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 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

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

CGU 20 WELL #: 9 C RRCID -> 168965 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 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	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-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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

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

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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

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

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

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

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

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216610 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5778 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 228576 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237872 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ROYAL A-883 WELL #: 1 RRCID -> 245358 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEMPLE EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 235335 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 17904 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHALEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243388 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF. N/A

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

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J.T. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183246 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 8154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01-09-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

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

COOK EXPLORATION CO. 174337
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 262881 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6139 - 6143

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2012 - PLUGGED 01/03/12

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

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 1 RRCID -> 206772 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7398 - 74406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156419 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 6217 - 6231

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 230614 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 6833 - 6909

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 252070 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 12570 PERF. N/A

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

SKILLERN GU WELL #: 1 RRCID -> 258516 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12240 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4670 K	-0-	-0-	-4670	-0-					N	-0-					-0-
02	4670 Z	-0-	-0-	-4670	-0-					N	-0-					-0-
03	4670 K	-0-	-0-	-4670	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2012

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

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 234255 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5994 - 5939

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 167347 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 9206 PERF. N/A

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

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

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

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 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	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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

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

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	128	8			20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

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

VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GMX RESOURCES INC. 311408
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

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

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

SHAW, RM GU WELL #: 4 RRCID -> 247855 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2013 - P&A 02-16-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY JACK WELL #: 2 RRCID -> 247857 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 1014 PERF. N/A

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

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

CARTER, KF WH GU WELL #: C 5 RRCID -> 247858 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 929 PERF. N/A

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

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

HENLEY & ASSOCIATES, LLC 378396
HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 267382 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 11470 PERF. N/A

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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 267268 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9752 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	1253	-0-	1253	1253	1253 4		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253			N	3	3 8		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253			N	2338	2338 1		-0-
11	T. A.	5205	-0-	5205	6458	1309 2	3896 9	N	3542	3511 1	4 8	27
12	T. A.	5775	-0-	5775	12233	335 1 1879 9	3561 2	N	1708	1690 1	5 8	40

TOTAL GAS PROD: 12,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,591

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 196759 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. N/A

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

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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
NFR ENERGY, LLC 609261
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

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

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

O'BENCO, INC. 617512
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

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

ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 C RRCID -> 263911 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6157

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

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

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

PONTA E&P LLP 670439
MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

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

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251576 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2012

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 165914 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 19775 PERF.16358 - 16384

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 234044 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10530 - 10752

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

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

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

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 210786 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14598 - 14709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

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

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
ELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191438 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11732 - 11954

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012 - PLUGGED 08/30/12

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

BOURGHS CREEK FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 267959 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7624

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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

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

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

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
NEW BIRMINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 227309 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 13237 PERF. N/A

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 256739 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

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

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

WINSTON LAND & CATTLE I, LTD. 932476
BORDERS/GREEN WELL #: 2 RRCID -> 134556 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1942 - 2000

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 14 RRCID -> 190731 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 9092 PERF. N/A

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

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

JOHNSON, C. WALLACE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 234883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF. N/A

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

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249851 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8176 PERF. N/A

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

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

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

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 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	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					118
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					118
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					118
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	2			N	-0-					118
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					118
06	1320	N	702	-0-	-618	-0-	702	2			N	-0-					118
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					118
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					118
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					118
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					118
11	1140	N	842	-0-	-298	-0-	842	2			N	-0-					118
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2					120

TOTAL GAS PROD: 11,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	1598	-0-	-603	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
02	2059	#	1025	-0-	-1034	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1240	#	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1560	#	1210	-0-	-350	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1612	#	870	-0-	-742	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	1560	#	843	-0-	-717	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	1240	#	740	-0-	-500	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1240	#	713	-0-	-527	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	1200	#	1184	-0-	-16	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1478	R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1209	#	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	403	2	7	9	N	6					84
02	580	N	317	-0-	-263	-0-	313	2	4	9	N	4					88
03	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	2			N	-0-					88
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					88
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					88
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					88
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					88
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					16
02	348	N	301	-0-	-47	-0-	301	2			N	-0-					16
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					16
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					16
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					16
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					16
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16

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

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-	100	1			-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1007	2	23	9	N	21					21
06	1140	N	598	-0-	-542	-0-	598	2			N	-0-					21
07	1116	N	397	-0-	-719	-0-	397	2			N	-0-					21
08	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					21
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					22
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	2	1	9	N	1					23
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					37
12	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 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	1984	N	1474	-0-	-510	-0-	250	1	1224	2	N	-0-					25
02	1711	N	1496	-0-	-215	-0-	257	1	1239	2	N	-0-					25
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	281	1	1319	2	N	-0-					25
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	310	1	1473	2	N	-0-					25
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	315	1	1457	2	N	-0-					25
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	294	1	1335	2	N	-0-					25
07	1829	N	667	-0-	-1162	-0-	123	1	544	2	N	-0-					25
08	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	292	1	1221	2	N	-0-					25
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	314	1	1455	2	N	-0-					25
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	355	1	1531	2	N	5					30
							6	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	413	1	1773	2	N	4					34
							4	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	354	1	1509	2	N	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

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

ALPINE (TRAVIS PEAK) 01940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091964 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8590 - 8930

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			107
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15207 04/04/2013

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

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		315	-0-	315	65207	315	2			N	-0-					174
02	T. A.		265	-0-	265	65472	263	2	2	9	N	2					176
03	T. A.		358	-0-	358	65830	356	2	2	9	N	2					178
04	T. A.		347	-0-	347	66177	347	2			N	-0-					178
05	T. A.		339	-0-	339	66516	339	2			N	-0-					178
06	T. A.		337	-0-	337	66853	337	2			N	-0-					178
07	T. A.		341	-0-	341	67194	337	2	4	9	N	4					182
08	T. A.		524	-0-	524	67718	524	2			N	-0-					182
09	T. A.		464	-0-	464	68182	462	2	2	9	N	2					184
10	T. A.		383	-0-	383	68565	381	2	2	9	N	2					186
11	T. A.		428	-0-	428	68993	428	2			N	-0-					186
12	T. A.		155	-0-	155	69148	155	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					23
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					23
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					23

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

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	N	2852	-0-	-204	-0-	86	1	2766	2	N	-0-					20
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	69	1	2230	2	N	25					45
							28	9									
03	2573		1953	-0-	-620	-0-	58	1	1881	2	N	13					58
							14	9									
04	2490		2007	-0-	-483	-0-	60	1	1946	2	N	1	14	1			45
							1	9									
05	3469		3469	-0-	-0-	-0-	104	1	3365	2	N	-0-					45
06	2949		2949	-0-	-0-	-0-	89	1	2860	2	N	-0-					45
07	2480	#	1455	-0-	-1025	-0-	44	1	1411	2	N	-0-					45
08	2573		1264	-0-	-1309	-0-	38	1	1226	2	N	-0-					45
09	2583		2583	-0-	-0-	-0-	78	1	2505	2	N	-0-					45
10	2573		2564	-0-	-9	-0-	77	1	2487	2	N	-0-					45
11	2490		1050	-0-	-1440	-0-	32	1	1018	2	N	-0-					45
12	2573		2118	-0-	-455	-0-	64	1	2054	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 26,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					180

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

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			N	-0-					84
02	1537	N	1292	-0-	-245	-0-	1292	2			N	-0-					84
03	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1542	2	28	9	N	25					109
04	1500	N	1423	-0-	-77	-0-	1423	2			N	-0-					109
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1601	2	90	9	N	82					191
06	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	1399	2	10	9	N	9					200
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					210
08	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	1583	2			N	-0-					210
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					210
10	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	1273	2	20	9	N	18	174	1			54
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1745	2	69	9	N	63					117
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1551	2	6	9	N	5					122

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2310	2	8	9	N	7					204
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2450	2	3	9	N	3					207
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2247	2	8	9	N	7					214
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					214
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3					217
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					217
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					217
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2612	2	17	9	N	15	175	1			57
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2399	2	57	9	N	52					109
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2266	2	28	9	N	25					134
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2460	2	7	9	N	6					140
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 28,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					34
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					34
03	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1268	2	1	9	N	1					35
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1237	2	1	9	N	1					36
05	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1243	2	1	9	N	1					37
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					37
07	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					37
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			N	-0-					37
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					37
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					37
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					37
12	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1098	2	1	9	N	1					54
02	1218	N	1076	-0-	-142	-0-	1074	2	2	9	N	2	1	8			55
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1269	2	1	9	N	1					56
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	N	1					57
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	N	1					58
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					58
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					58
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					58
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					58
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1148	2			N	-0-					58
11	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2			N	-0-					58
12	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-710	-0-	343	2	1	9	N	1					91
02	812	N	394	-0-	-418	-0-	394	2			N	-0-					91
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					91
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					91
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					91
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					91
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					91
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					91
09	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			N	-0-					91
10	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	2			N	-0-					91
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					91
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1468	-0-	-237	-0-	54	1	1414	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	96	-0-	-1412	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	128	1	1404	2	N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	237	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	196	1	1772	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1135	-0-	-335	-0-	158	1	977	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	62	-0-	-2077	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	614	-0-	-1339	-0-	3	1	610	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	8	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	5	-0-	-2134	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	83	1	2687	2	N	50	189	1			58
							55	9									
02	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	51	1	1646	2	N	-0-					58
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	61	1	1970	2	N	-0-					58
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	45	1	1458	2	N	-0-					58
05	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	54	1	1733	2	N	-0-					58
06	1860	N	1216	-0-	-644	-0-	37	1	1179	2	N	-0-					58
07	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	40	1	1281	2	N	-0-					58
08	1798	N	1395	-0-	-403	-0-	42	1	1353	2	N	-0-					58
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	42	1	1345	2	N	-0-					58
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	50	1	1605	2	N	-0-					58
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	53	1	1714	2	N	-0-					58
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 20,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					125
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	25					150
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	13					163
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	163	1			-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: 38

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	44	1	2962	2	N	-0-					222
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	42	1	2768	2	N	62					284
							68	9									
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	40	1	2688	2	N	58					342
							64	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	40	1	2680	2	N	-0-					342
05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	39	1	2575	2	N	7	177	1			172
							8	9									
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	33	1	2197	2	N	-0-					172
07	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	39	1	2612	2	N	-0-					172
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	40	1	2660	2	N	-0-					172
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	39	1	2570	2	N	-0-					172
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	36	1	2371	2	N	-0-					172
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	37	1	2473	2	N	-0-					172
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	39	1	2601	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 31,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2316	-0-	-102	-0-	69	1	2226	2	N	19	1	8			278
							21	9									
02	2175	N	2057	-0-	-118	-0-	61	1	1976	2	N	18	178	1			118
							20	9									
03	2263	N	2037	-0-	-226	-0-	61	1	1976	2	N	-0-					118
04	2250	N	1912	-0-	-338	-0-	57	1	1854	2	N	1	1	8			118
							1	9									
05	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	63	1	2022	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	58	1	1873	2	N	-0-					118
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	60	1	1922	2	N	-0-					118
08	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	59	1	1901	2	N	1	1	8			118
							1	9									
09	1920	N	1856	-0-	-64	-0-	56	1	1799	2	N	1	1	8			118
							1	9									
10	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	55	1	1771	2	N	-0-					118
11	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	54	1	1757	2	N	-0-					118
12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	53	1	1698	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 23,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	87	1	2798	2	N	-0-					140
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	91	1	2924	2	N	-0-					140
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	92	1	2955	2	N	-0-					140
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	84	1	2705	2	N	1	1	8			140
							1	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	91	1	2935	2	N	-0-					140
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	87	1	2812	2	N	-0-					140
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	88	1	2844	2	N	-0-					140
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	87	1	2796	2	N	1	1	8			140
							1	9									
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	83	1	2670	2	N	-0-					140
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	74	1	2399	2	N	-0-					140
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	83	1	2670	2	N	-0-					140
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2212	-0-	-113	-0-	66	1	2145	2	N	1	1	8			125
							1	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	2	N	-0-					125
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	54	1	1735	2	N	-0-					125
04	2130	N	1627	-0-	-503	-0-	49	1	1578	2	N	-0-					125
05	2077	N	1108	-0-	-969	-0-	33	1	1075	2	N	-0-					125
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	N	-0-					125
07	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	42	1	1343	2	N	-0-					125
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1624	2	N	1	1	8			125
							1	9									
09	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	58	1	1864	2	N	1	1	8			125
							1	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	55	1	1782	2	N	-0-					125
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	51	1	1650	2	N	-0-					125
12	1984	N	1594	-0-	-390	-0-	48	1	1546	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 20,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

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	6541	X	5173	-0-	-1368		-0-	156	1	5016	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	5887	X	4631	-0-	-1256		-0-	139	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4920	-0-	-908		-0-	148	1	4772	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4706	-0-	-874		-0-	141	1	4563	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	5518	X	4735	-0-	-783		-0-	142	1	4592	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	5010	X	4501	-0-	-509		-0-	135	1	4366	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4352	-0-	-608		-0-	131	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4268	-0-	-661		-0-	128	1	4138	2	N	2	2	8			-0-
								2	9									
09	4710	X	3934	-0-	-776		-0-	118	1	3815	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	4743	X	4243	-0-	-500		-0-	128	1	4115	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3869	-0-	-631		-0-	116	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3942	-0-	-398		-0-	119	1	3823	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

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	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					N	-0-					16
02	203	N	-0-	-0-	-203		-0-					N	-0-					16
03	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
05	246	N	246	-0-	-0-		-0-	11	1	235	2	N	-0-					16
06	185	N	185	-0-	-0-		-0-	9	1	176	2	N	-0-					16
07	174	N	174	-0-	-0-		-0-	8	1	166	2	N	-0-					16
08	248	N	165	-0-	-83		-0-	8	1	157	2	N	-0-					16
09	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					16
10	186	N	140	-0-	-46		-0-	7	1	133	2	N	-0-					16
11	150	N	133	-0-	-17		-0-	7	1	126	2	N	-0-					16
12	100	N	100	-0-	-0-		-0-	5	1	95	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 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	8277	X	7270	-0-	-1007	-0-	306	1	6953	2	Y	10					68
							11	9									
02	7743	X	6776	-0-	-967	-0-	287	1	6489	2	Y	-0-					68
03	8215	X	6852	-0-	-1363	-0-	301	1	6551	2	Y	-0-					68
04	7650	X	6329	-0-	-1321	-0-	273	1	6056	2	Y	-0-					68
05	7595	X	6473	-0-	-1122	-0-	295	1	6172	2	Y	5					73
							6	9									
06	7050	X	5683	-0-	-1367	-0-	275	1	5404	2	Y	4					77
							4	9									
07	7254	X	6416	-0-	-838	-0-	292	1	6122	2	Y	2					79
							2	9									
08	6851	X	6425	-0-	-426	-0-	306	1	6119	2	Y	-0-					79
09	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	304	1	6142	2	Y	-0-					79
10	6479	X	6432	-0-	-47	-0-	305	1	6126	2	Y	1					80
							1	9									
11	6210	X	5470	-0-	-740	-0-	284	1	5186	2	Y	-0-					80
12	6665	X	5634	-0-	-1031	-0-	283	1	5351	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 76,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6571	-0-	-1334	-0-	277	1	6294	2	Y	-0-					27
02	7395	X	7080	-0-	-315	-0-	300	1	6779	2	Y	1					28
							1	9									
03	7812	X	7104	-0-	-708	-0-	312	1	6792	2	Y	-0-					28
04	7560	X	6833	-0-	-727	-0-	294	1	6539	2	Y	-0-					28
05	7812	X	6832	-0-	-980	-0-	311	1	6521	2	Y	-0-					28
06	7320	X	6002	-0-	-1318	-0-	291	1	5711	2	Y	-0-					28
07	7564	X	6435	-0-	-1129	-0-	293	1	6142	2	Y	-0-					28
08	7099	X	6386	-0-	-713	-0-	304	1	6082	2	Y	-0-					28
09	6840	X	6004	-0-	-836	-0-	283	1	5721	2	Y	-0-					28
10	6820	X	6177	-0-	-643	-0-	293	1	5884	2	Y	-0-					28
11	6240	X	5710	-0-	-530	-0-	296	1	5414	2	Y	-0-					28
12	6448	X	6118	-0-	-330	-0-	308	1	5810	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 77,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9420	-0-	-1058	-0-	397	1	9023	2	N	-0-					70
02	9802	X	8979	-0-	-823	-0-	381	1	8598	2	N	-0-					70
03	10478	X	8656	-0-	-1822	-0-	380	1	8276	2	N	-0-					70
04	10140	X	8456	-0-	-1684	-0-	364	1	8092	2	N	-0-					70
05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	397	1	8308	2	N	-0-					70
06	9300	X	7341	-0-	-1959	-0-	355	1	6986	2	N	-0-					70
07	9610	X	8553	-0-	-1057	-0-	390	1	8163	2	N	-0-					70
08	8742	X	8317	-0-	-425	-0-	396	1	7921	2	N	-0-					70
09	8460	X	7740	-0-	-720	-0-	365	1	7375	2	N	-0-					70
10	8711	X	7847	-0-	-864	-0-	372	1	7475	2	N	-0-					70
11	8280	X	7250	-0-	-1030	-0-	376	1	6874	2	N	-0-					70
12	8556	X	7829	-0-	-727	-0-	394	1	7435	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 99,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	8693	-0-	-1289	-0-	366	1	8317	2	Y	9					78
							10	9									
02	9338	X	8160	-0-	-1178	-0-	346	1	7813	2	Y	1					79
							1	9									
03	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	367	1	7998	2	Y	3					82
							3	9									
04	9000	X	7797	-0-	-1203	-0-	336	1	7460	2	Y	1					83
							1	9									
05	8990	X	8360	-0-	-630	-0-	381	1	7977	2	Y	2					85
							2	9									
06	8430	X	7658	-0-	-772	-0-	371	1	7285	2	Y	2					87
							2	9									
07	8711	X	8002	-0-	-709	-0-	364	1	7636	2	Y	2					89
							2	9									
08	8370	X	7871	-0-	-499	-0-	374	1	7493	2	Y	4					93
							4	9									
09	8100	X	7208	-0-	-892	-0-	340	1	6867	2	Y	1					94
							1	9									
10	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	359	1	7212	2	Y	2					96
							2	9									
11	7740	X	7158	-0-	-582	-0-	371	1	6785	2	Y	2					98
							2	9									
12	7998	X	7500	-0-	-498	-0-	377	1	7119	2	Y	4					102
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 94,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

01	12276	X	10250	-0-	-2026	-0-	432	1	9818	2	N	-0-					82
02	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	524	1	11839	2	N	-0-					82
03	12028	X	11274	-0-	-754	-0-	495	1	10779	2	N	-0-					82
04	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	467	1	10379	2	N	-0-					82
05	13206	X	10229	-0-	-2977	-0-	466	1	9763	2	N	-0-					82
06	12780	X	9835	-0-	-2945	-0-	476	1	9359	2	N	-0-					82
07	13206	X	9371	-0-	-3835	-0-	427	1	8944	2	N	-0-					82
08	11284	X	9549	-0-	-1735	-0-	454	1	9095	2	N	-0-					82
09	10860	X	9024	-0-	-1836	-0-	426	1	8598	2	N	-0-					82
10	10230	X	9472	-0-	-758	-0-	449	1	9023	2	N	-0-					82
11	9840	X	8710	-0-	-1130	-0-	452	1	8258	2	N	-0-					82
12	9548	X	8983	-0-	-565	-0-	452	1	8531	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 119,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7762	-0-	-1414		-0-	326	1	7426	2	Y	9					59
								10	9									
02	8584	X	7212	-0-	-1372		-0-	306	1	6903	2	Y	3					62
								3	9									
03	8463	X	7358	-0-	-1105		-0-	323	1	7033	2	Y	2					64
								2	9									
04	8190	X	7057	-0-	-1133		-0-	304	1	6752	2	Y	1					65
								1	9									
05	8153	X	7410	-0-	-743		-0-	338	1	7070	2	Y	2					67
								2	9									
06	7500	X	6921	-0-	-579		-0-	335	1	6585	2	Y	1					68
								1	9									
07	7719	X	7112	-0-	-607		-0-	324	1	6786	2	Y	2					70
								2	9									
08	7409	X	6818	-0-	-591		-0-	324	1	6493	2	Y	1					71
								1	9									
09	7170	X	6833	-0-	-337		-0-	322	1	6510	2	Y	1					72
								1	9									
10	7409	X	6454	-0-	-955		-0-	306	1	6147	2	Y	1					73
								1	9									
11	6930	X	6772	-0-	-158		-0-	351	1	6420	2	Y	1					74
								1	9									
12	7099	X	6656	-0-	-443		-0-	335	1	6320	2	Y	1					75
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 84,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7961	-0-	-1370		-0-	335	1	7623	2	Y	3					78
								3	9									
02	8729	X	7360	-0-	-1369		-0-	312	1	7047	2	Y	1					79
								1	9									
03	9145	X	7534	-0-	-1611		-0-	331	1	7199	2	Y	4					83
								4	9									
04	8520	X	7407	-0-	-1113		-0-	319	1	7086	2	Y	2					85
								2	9									
05	8432	X	7214	-0-	-1218		-0-	329	1	6884	2	Y	1					86
								1	9									
06	7710	X	6948	-0-	-762		-0-	336	1	6610	2	Y	2					88
								2	9									
07	7874	X	6691	-0-	-1183		-0-	305	1	6385	2	Y	1					89
								1	9									
08	7657	X	7189	-0-	-468		-0-	342	1	6847	2	Y	-0-					89
09	7410	X	6537	-0-	-873		-0-	308	1	6227	2	Y	2					91
								2	9									
10	7223	X	6720	-0-	-503		-0-	319	1	6399	2	Y	2					93
								2	9									
11	6960	X	6205	-0-	-755		-0-	322	1	5881	2	Y	2					95
								2	9									
12	7192	X	5981	-0-	-1211		-0-	301	1	5677	2	Y	3					98
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

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	9176	X	7830	-0-	-1346	-0-	330	1 2 9	7498	2	Y	2					26
02	8584	X	7517	-0-	-1067	-0-	319	1 1 9	7197	2	Y	1					27
03	9145	X	6955	-0-	-2190	-0-	305	1	6650	2	Y	-0-					27
04	8760	X	6935	-0-	-1825	-0-	299	1 1 9	6635	2	Y	1					28
05	8773	X	7398	-0-	-1375	-0-	337	1 1 9	7060	2	Y	1					29
06	7770	X	6599	-0-	-1171	-0-	319	1 1 9	6280	2	Y	-0-					29
07	8029	X	7109	-0-	-920	-0-	324	1 1 9	6784	2	Y	1					30
08	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	319	1 1 9	6387	2	Y	-0-					30
09	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	307	1 1 9	6195	2	Y	1					31
10	7409	X	7051	-0-	-358	-0-	334	1 1 9	6716	2	Y	1					32
11	6870	X	6288	-0-	-582	-0-	326	1 1 9	5962	2	Y	-0-					32
12	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	329	1 1 9	6221	2	Y	1					33

TOTAL GAS PROD: 83,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

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	9734	X	8596	-0-	-1138	-0-	362	1 7 9	8227	2	Y	6					55
02	9106	X	8149	-0-	-957	-0-	345	1 3 9	7801	2	Y	3					58
03	9393	X	8207	-0-	-1186	-0-	360	1 4 9	7843	2	Y	4					62
04	9030	X	8233	-0-	-797	-0-	355	1 2 9	7876	2	Y	2					64
05	9331	X	8302	-0-	-1029	-0-	378	1 2 9	7922	2	Y	2					66
06	8430	X	7927	-0-	-503	-0-	384	1 1 9	7542	2	Y	1					67
07	8711	X	8118	-0-	-593	-0-	370	1 2 9	7746	2	Y	2					69
08	8494	X	8071	-0-	-423	-0-	384	1 1 9	7686	2	Y	1					70
09	8220	X	7394	-0-	-826	-0-	349	1 1 9	7044	2	Y	1					71
10	8308	X	7897	-0-	-411	-0-	374	1 3 9	7520	2	Y	3					74
11	7920	X	7045	-0-	-875	-0-	365	1 3 9	6677	2	Y	3					77
12	8122	X	7591	-0-	-531	-0-	382	1 1 9	7208	2	Y	1					78

TOTAL GAS PROD: 95,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9887	-0-	-1087	-0-	416	1 6 9	9465	2	Y	5					18
02	10266	X	9022	-0-	-1244	-0-	382	1 4 9	8636	2	Y	4					22
03	10974	X	8804	-0-	-2170	-0-	387	1 3 9	8414	2	Y	3					25
04	10110	X	8841	-0-	-1269	-0-	381	1 2 9	8458	2	Y	2					27
05	9982	X	8843	-0-	-1139	-0-	403	1 2 9	8438	2	Y	2					29
06	9570	X	8420	-0-	-1150	-0-	407	1 3 9	8010	2	Y	3					32
07	9641	X	8181	-0-	-1460	-0-	373	1 2 9	7806	2	Y	2					34
08	9145	X	8725	-0-	-420	-0-	415	1 1 9	8309	2	Y	1					35
09	8850	X	7988	-0-	-862	-0-	377	1	7611	2	Y	-0-					35
10	8835	X	7807	-0-	-1028	-0-	370	1 2 9	7435	2	Y	2					37
11	8430	X	7781	-0-	-649	-0-	403	1 2 9	7376	2	Y	2					39
12	8711	X	7756	-0-	-955	-0-	390	1 1 9	7365	2	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 102,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	306	1 1 9	6961	2	Y	1					62
02	7163	X	6683	-0-	-480	-0-	283	1 2 9	6398	2	Y	2					64
03	7657	X	6293	-0-	-1364	-0-	276	1 1 9	6016	2	Y	1					65
04	7410	X	6354	-0-	-1056	-0-	274	1 3 9	6077	2	Y	3					68
05	7657	X	6757	-0-	-900	-0-	308	1 1 9	6448	2	Y	1					69
06	7020	X	5903	-0-	-1117	-0-	286	1 1 9	5616	2	Y	1					70
07	7130	X	6298	-0-	-832	-0-	287	1 3 9	6008	2	Y	3					73
08	6758	X	6339	-0-	-419	-0-	302	1	6037	2	Y	-0-					73
09	6540	X	5859	-0-	-681	-0-	276	1 2 9	5581	2	Y	2					75
10	6758	X	5983	-0-	-775	-0-	284	1 2 9	5697	2	Y	2					77
11	6120	X	4730	-0-	-1390	-0-	245	1 1 9	4484	2	Y	1					78
12	6324	X	5861	-0-	-463	-0-	295	1	5566	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 74,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8645	-0-	-376	-0-	364	1	8281	2	Y	-0-					27
02	8439	X	8323	-0-	-116	-0-	353	1	7970	2	Y	-0-					27
03	9021	X	8255	-0-	-766	-0-	363	1	7892	2	Y	-0-					27
04	8370	X	7500	-0-	-870	-0-	323	1	7177	2	Y	-0-					27
05	8897	X	7636	-0-	-1261	-0-	348	1	7288	2	Y	-0-					27
06	8610	X	7116	-0-	-1494	-0-	344	1	6772	2	Y	-0-					27
07	8897	X	7404	-0-	-1493	-0-	337	1	7067	2	Y	-0-					27
08	8246	X	7266	-0-	-980	-0-	346	1	6920	2	Y	-0-					27
09	7500	X	6839	-0-	-661	-0-	323	1	6515	2	Y	1					28
							1	9									
10	7626	X	7169	-0-	-457	-0-	340	1	6829	2	Y	-0-					28
11	7170	X	6555	-0-	-615	-0-	340	1	6215	2	Y	-0-					28
12	7409	X	7012	-0-	-397	-0-	353	1	6659	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 89,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	2245	2	N	7					35
							8	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	24	1	2108	2	N	-0-					35
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	25	1	2429	2	N	2					37
							2	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	25	1	2568	2	N	-0-					37
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	26	1	1584	2	N	-0-					37
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	26	1	1679	2	N	1					38
							1	9									
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	27	1	2520	2	N	-0-					38
08	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	27	1	2468	2	N	-0-					38
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	26	1	2099	2	N	4					42
							4	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	28	1	2197	2	N	-0-					42
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	27	1	2068	2	N	-0-					42
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	28	1	2010	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6432	-0-	-1969	-0-	271	1	6157	2	N	4					179
							4	9									
02	6322	X	5595	-0-	-727	-0-	237	1	5355	2	N	3					182
							3	9									
03	6758	X	5551	-0-	-1207	-0-	244	1	5304	2	N	3					185
							3	9									
04	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	252	1	5599	2	N	-0-					185
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	272	1	5692	2	N	2					187
							2	9									
06	6210	X	5380	-0-	-830	-0-	260	1	5114	2	N	5					192
							6	9									
07	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	271	1	5683	2	N	2					194
							2	9									
08	6045	X	5873	-0-	-172	-0-	279	1	5591	2	N	3					197
							3	9									
09	5850	X	5438	-0-	-412	-0-	255	1	5158	2	N	23					220
							25	9									
10	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	265	1	5313	2	N	-0-					220
11	5760	X	5093	-0-	-667	-0-	264	1	4828	2	N	1	193	0			28
							1	9									
12	5952	X	5373	-0-	-579	-0-	270	1	5103	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 68,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	693	1	15773	2	Y	10					70
							11	9									
02	12006	X	11468	-0-	-538	-0-	486	1	10974	2	Y	7					77
							8	9									
03	12710	X	10701	-0-	-2009	-0-	470	1	10231	2	Y	-0-					77
04	13050	X	10104	-0-	-2946	-0-	435	1	9662	2	Y	6					83
							7	9									
05	13485	X	10447	-0-	-3038	-0-	476	1	9963	2	Y	7					90
							8	9									
06	13050	X	8891	-0-	-4159	-0-	430	1	8455	2	Y	5					95
							6	9									
07	12245	X	10240	-0-	-2005	-0-	466	1	9765	2	Y	8					103
							9	9									
08	10695	X	9663	-0-	-1032	-0-	459	1	9195	2	Y	8					111
							9	9									
09	10110	X	8605	-0-	-1505	-0-	406	1	8198	2	Y	1					112
							1	9									
10	10447	X	9078	-0-	-1369	-0-	430	1	8642	2	Y	5					117
							6	9									
11	9900	X	8742	-0-	-1158	-0-	453	1	8285	2	Y	4					121
							4	9									
12	10230	X	8865	-0-	-1365	-0-	446	1	8413	2	Y	5					126
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 123,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11963	-0-	-4529	-0-	504	1	11459	2	Y	-0-					-0-
02	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	623	1	14062	2	Y	-0-					-0-
03	15965	X	11589	-0-	-4376	-0-	509	1	11080	2	Y	-0-					-0-
04	15450	X	14581	-0-	-869	-0-	628	1	13953	2	Y	-0-					-0-
05	15965	X	12953	-0-	-3012	-0-	590	1	12363	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	11294	-0-	-3886	-0-	547	1	10747	2	Y	-0-					-0-
07	15686	X	11292	-0-	-4394	-0-	514	1	10778	2	Y	-0-					-0-
08	14477	X	11267	-0-	-3210	-0-	536	1	10728	2	Y	3					3
							3	9									
09	14010	X	11480	-0-	-2530	-0-	542	1	10938	2	Y	-0-					3
10	12958	X	11166	-0-	-1792	-0-	530	1	10636	2	Y	-0-					3
11	11280	X	10600	-0-	-680	-0-	550	1	10050	2	Y	-0-					3
12	11873	X	10670	-0-	-1203	-0-	536	1	10128	2	Y	5					8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 143,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7454	-0-	-2311	-0-	313	1	7124	2	Y	15					16
							17	9									
02	9135	X	4230	-0-	-4905	-0-	179	1	4050	2	Y	1					17
							1	9									
03	9300	X	5747	-0-	-3553	-0-	252	1	5495	2	Y	-0-					17
04	8430	X	7793	-0-	-637	-0-	336	1	7457	2	Y	-0-					17
05	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	360	1	7533	2	Y	-0-					17
06	7200	X	5245	-0-	-1955	-0-	254	1	4991	2	Y	-0-					17
07	8060	X	7454	-0-	-606	-0-	340	1	7114	2	Y	-0-	15	0			2
08	8060	X	7073	-0-	-987	-0-	337	1	6736	2	Y	-0-					2
09	7800	X	6630	-0-	-1170	-0-	313	1	6316	2	Y	1					3
							1	9									
10	7905	X	6800	-0-	-1105	-0-	323	1	6477	2	Y	-0-					3
11	7200	X	6377	-0-	-823	-0-	331	1	6046	2	Y	-0-					3
12	7440	X	6603	-0-	-837	-0-	332	1	6271	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 79,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3577	-0-	-1104	-0-	37	1	3537	2	Y	3					33
							3	9									
02	3770	X	2645	-0-	-1125	-0-	30	1	2615	2	Y	-0-					33
03	3875	X	3134	-0-	-741	-0-	32	1	3102	2	Y	-0-					33
04	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	32	1	3303	2	Y	1	30	0			4
							1	9									
05	3565	X	2094	-0-	-1471	-0-	34	1	2059	2	Y	1					5
							1	9									
06	3450	X	2029	-0-	-1421	-0-	31	1	1998	2	Y	-0-					5
07	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	33	1	3100	2	Y	2					7
							2	9									
08	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	34	1	3108	2	Y	1					8
							1	9									
09	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	33	1	2660	2	Y	-0-					8
10	3131	X	2376	-0-	-755	-0-	30	1	2346	2	Y	-0-					8
11	3030	X	2360	-0-	-670	-0-	30	1	2330	2	Y	-0-					8
12	3131	X	2425	-0-	-706	-0-	33	1	2392	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 32,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6308	-0-	-977	-0-	266	1	6042	2	Y	-0-					5
02	6815	X	5488	-0-	-1327	-0-	233	1	5252	2	Y	3					8
							3	9									
03	7285	X	5559	-0-	-1726	-0-	244	1	5311	2	Y	4					12
							4	9									
04	7020	X	5805	-0-	-1215	-0-	250	1	5554	2	Y	1					13
							1	9									
05	6293	X	5862	-0-	-431	-0-	267	1	5593	2	Y	2					15
							2	9									
06	6090	X	4949	-0-	-1141	-0-	239	1	4707	2	Y	3					18
							3	9									
07	6014	X	5397	-0-	-617	-0-	246	1	5149	2	Y	2	16	0			4
							2	9									
08	6014	X	5387	-0-	-627	-0-	256	1	5131	2	Y	-0-					4
09	5820	X	5372	-0-	-448	-0-	253	1	5117	2	Y	2					6
							2	9									
10	5859	X	5214	-0-	-645	-0-	247	1	4966	2	Y	1					7
							1	9									
11	5220	X	4719	-0-	-501	-0-	245	1	4474	2	Y	-0-					7
12	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	256	1	4826	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 65,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3967	-0-	-1241	-0-	977	1	2990	2	N	-0-					74
02	4524	X	3642	-0-	-882	-0-	914	1	2728	2	N	-0-					74
03	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	977	1	2424	2	N	-0-					74
04	4560	X	3115	-0-	-1445	-0-	945	1	2170	2	N	-0-					74
05	4619	X	2811	-0-	-1808	-0-	977	1	1820	2	N	13					87
							14	9									
06	3840	X	2253	-0-	-1587	-0-	945	1	1299	2	N	8					95
							9	9									
07	3906	X	1770	-0-	-2136	-0-	977	1	793	2	N	-0-					95
08	3410	X	1970	-0-	-1440	-0-	977	1	993	2	N	-0-					95
09	3120	X	2481	-0-	-639	-0-	945	1	1536	2	N	-0-					95
10	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	977	1	1664	2	N	-0-					95
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	945	1	2336	2	N	-0-					95
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	977	1	2140	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 34,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	67	-0-	-491	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	19	-0-	-474	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	19	-0-	-508	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	1					1
							1	9									
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					1
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	Y	-0-					1
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	41	1	3859	2	Y	8					53
							9	9									
02	4263	X	3607	-0-	-656	-0-	41	1	3566	2	Y	-0-					53
03	5673	X	4015	-0-	-1658	-0-	41	1	3962	2	Y	11					64
							12	9									
04	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	40	1	4163	2	Y	9	57	0			16
							10	9									
05	5673	X	2640	-0-	-3033	-0-	42	1	2579	2	Y	17					33
							19	9									
06	3900	X	2575	-0-	-1325	-0-	39	1	2532	2	Y	4					37
							4	9									
07	4340	X	3740	-0-	-600	-0-	39	1	3683	2	Y	16					53
							18	9									
08	4340	X	3842	-0-	-498	-0-	41	1	3732	2	Y	63					116
							69	9									
09	4200	X	3191	-0-	-1009	-0-	39	1	3152	2	Y	-0-					116
10	3751	X	3391	-0-	-360	-0-	43	1	3348	2	Y	-0-					116
11	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	40	1	3097	2	Y	-0-					116
12	3844	X	2954	-0-	-890	-0-	41	1	2913	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 41,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6163	-0-		-1308		-0-	259	1	5902	2	Y	2					167
									2	9									
02	6989	X	5758	-0-		-1231		-0-	244	1	5511	2	Y	3					170
									3	9									
03	7347	X	5798	-0-		-1549		-0-	255	1	5541	2	Y	2					172
									2	9									
04	6900	X	5535	-0-		-1365		-0-	238	1	5296	2	Y	1					173
									1	9									
05	6169	X	5670	-0-		-499		-0-	258	1	5410	2	Y	2					175
									2	9									
06	5970	X	5367	-0-		-603		-0-	260	1	5105	2	Y	2					177
									2	9									
07	6169	X	5733	-0-		-436		-0-	261	1	5470	2	Y	2	152	0			27
									2	9									
08	5797	X	5659	-0-		-138		-0-	269	1	5390	2	Y	-0-					27
09	5550	X	5209	-0-		-341		-0-	246	1	4961	2	Y	2					29
									2	9									
10	5735	X	5632	-0-		-103		-0-	267	1	5363	2	Y	2					31
									2	9									
11	5550	X	4126	-0-		-1424		-0-	214	1	3912	2	Y	-0-					31
12	5816	X	5816	-0-		-0-		-0-	293	1	5523	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 66,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2167	-0-		-1088		-0-	22	1	2135	2	Y	9					114
									10	9									
02	2813	X	1901	-0-		-912		-0-	21	1	1880	2	Y	-0-					114
03	3038	X	2522	-0-		-516		-0-	26	1	2492	2	Y	4					118
									4	9									
04	2940	X	2333	-0-		-607		-0-	22	1	2304	2	Y	6	105	0			19
									7	9									
05	3038	X	1389	-0-		-1649		-0-	22	1	1360	2	Y	6					25
									7	9									
06	2430	X	1623	-0-		-807		-0-	24	1	1552	2	Y	43					68
									47	9									
07	2511	X	2331	-0-		-180		-0-	25	1	2302	2	Y	4					72
									4	9									
08	2511	X	2109	-0-		-402		-0-	23	1	2082	2	Y	4					76
									4	9									
09	2340	X	1810	-0-		-530		-0-	22	1	1788	2	Y	-0-					76
10	2325	X	1704	-0-		-621		-0-	22	1	1682	2	Y	-0-					76
11	2250	X	1762	-0-		-488		-0-	23	1	1739	2	Y	-0-					76
12	2325	X	1592	-0-		-733		-0-	22	1	1570	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7808	-0-	-1461	-0-	329	1	7475	2	Y	4					41
							4	9									
02	8671	X	7397	-0-	-1274	-0-	314	1	7081	2	Y	2					43
							2	9									
03	9052	X	7274	-0-	-1778	-0-	319	1	6955	2	Y	-0-					43
04	8520	X	7253	-0-	-1267	-0-	313	1	6940	2	Y	-0-					43
05	8525	X	7154	-0-	-1371	-0-	326	1	6824	2	Y	4					47
							4	9									
06	7650	X	6729	-0-	-921	-0-	326	1	6401	2	Y	2					49
							2	9									
07	7905	X	6790	-0-	-1115	-0-	309	1	6480	2	Y	1					50
							1	9									
08	7502	X	6630	-0-	-872	-0-	315	1	6315	2	Y	-0-					50
09	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	293	1	5914	2	Y	3					53
							3	9									
10	7161	X	6404	-0-	-757	-0-	304	1	6098	2	Y	2					55
							2	9									
11	6720	X	5887	-0-	-833	-0-	305	1	5579	2	Y	3					58
							3	9									
12	6789	X	6096	-0-	-693	-0-	306	1	5782	2	Y	7					65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 81,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7320	-0-	-1515	-0-	308	1	7010	2	Y	2					30
							2	9									
02	8265	X	3635	-0-	-4630	-0-	154	1	3481	2	Y	-0-					30
03	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	355	1	7735	2	Y	-0-					30
04	8010	X	6777	-0-	-1233	-0-	292	1	6485	2	Y	-0-					30
05	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	307	1	6427	2	Y	3					33
							3	9									
06	7830	X	6267	-0-	-1563	-0-	303	1	5962	2	Y	2					35
							2	9									
07	8091	X	6280	-0-	-1811	-0-	286	1	5992	2	Y	2					37
							2	9									
08	8091	X	6414	-0-	-1677	-0-	305	1	6109	2	Y	-0-					37
09	6780	X	5984	-0-	-796	-0-	282	1	5700	2	Y	2					39
							2	9									
10	6727	X	6122	-0-	-605	-0-	290	1	5831	2	Y	1					40
							1	9									
11	6270	X	5708	-0-	-562	-0-	296	1	5410	2	Y	2					42
							2	9									
12	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	296	1	5597	2	Y	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 75,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10320	-0-	-1522	-0-	434	1	9882	2	N	4					131
							4	9									
02	11078	X	9484	-0-	-1594	-0-	402	1	9079	2	N	3					134
							3	9									
03	11594	X	9543	-0-	-2051	-0-	419	1	9118	2	N	5					139
							6	9									
04	10950	X	9244	-0-	-1706	-0-	398	1	8844	2	N	2					141
							2	9									
05	10757	X	9324	-0-	-1433	-0-	425	1	8896	2	N	3					144
							3	9									
06	9990	X	8741	-0-	-1249	-0-	423	1	8318	2	N	-0-					144
07	10137	X	8923	-0-	-1214	-0-	406	1	8515	2	N	2					146
							2	9									
08	9548	X	8915	-0-	-633	-0-	424	1	8491	2	N	-0-					146
09	9240	X	8429	-0-	-811	-0-	398	1	8028	2	N	3					149
							3	9									
10	9331	X	8495	-0-	-836	-0-	403	1	8089	2	N	3					152
							3	9									
11	8730	X	7866	-0-	-864	-0-	408	1	7456	2	N	2					154
							2	9									
12	8928	X	8238	-0-	-690	-0-	414	1	7824	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 107,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

01	7409	X	5945	-0-	-1464	-0-	948	1	4993	2	Y	4					77
							4	9									
02	6931	X	5355	-0-	-1576	-0-	900	1	4449	2	Y	5					82
							6	9									
03	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	1052	1	4977	2	Y	3					85
							3	9									
04	5760	X	5441	-0-	-319	-0-	971	1	4468	2	Y	2					87
							2	9									
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	1022	1	4551	2	Y	1					88
							1	9									
06	5850	X	4385	-0-	-1465	-0-	772	1	3611	2	Y	2					90
							2	9									
07	6045	X	5957	-0-	-88	-0-	1058	1	4897	2	Y	2					92
							2	9									
08	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	1001	1	4557	2	Y	3					95
							3	9									
09	5430	X	5147	-0-	-283	-0-	959	1	4188	2	Y	-0-					95
10	5952	X	3073	-0-	-2879	-0-	612	1	2455	2	Y	5					100
							6	9									
11	5760	X	305	-0-	-5455	-0-	66	1	239	2	Y	-0-					100
12	5952	X	433	-0-	-5519	-0-	97	1	336	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 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	10354	X	7963	-0-	-2391	-0-	335	1	7628	2	N	-0-					55
02	9686	X	7507	-0-	-2179	-0-	318	1	7189	2	N	-0-					55
03	9796	X	6363	-0-	-3433	-0-	279	1	6084	2	N	-0-					55
04	9480	X	7949	-0-	-1531	-0-	343	1	7606	2	N	-0-					55
05	9083	X	7226	-0-	-1857	-0-	329	1	6897	2	N	-0-					55
06	7770	X	7456	-0-	-314	-0-	361	1	7095	2	N	-0-					55
07	8215	X	7706	-0-	-509	-0-	351	1	7354	2	N	1					56
							1	9									
08	8215	X	7364	-0-	-851	-0-	350	1	7014	2	N	-0-					56
09	7950	X	6633	-0-	-1317	-0-	313	1	6320	2	N	-0-					56
10	7719	X	6493	-0-	-1226	-0-	308	1	6185	2	N	-0-					56
11	7470	X	6330	-0-	-1140	-0-	328	1	6002	2	N	-0-					56
12	7719	X	6450	-0-	-1269	-0-	324	1	6126	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 85,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5146	-0-	-744	-0-	821	1	4325	2	Y	-0-					25
02	5510	X	4778	-0-	-732	-0-	804	1	3974	2	Y	-0-					25
03	5580	X	5068	-0-	-512	-0-	884	1	4184	2	Y	-0-					25
04	5160	X	4661	-0-	-499	-0-	832	1	3829	2	Y	-0-					25
05	5332	X	4898	-0-	-434	-0-	898	1	4000	2	Y	-0-					25
06	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	668	1	3124	2	Y	-0-					25
07	5115	X	3106	-0-	-2009	-0-	552	1	2554	2	Y	-0-					25
08	5053	X	2313	-0-	-2740	-0-	417	1	1896	2	Y	-0-					25
09	4740	X	4458	-0-	-282	-0-	830	1	3628	2	Y	-0-					25
10	4898	X	3625	-0-	-1273	-0-	723	1	2902	2	Y	-0-					25
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	916	1	3298	2	Y	-0-					25
12	4619	X	4026	-0-	-593	-0-	901	1	3125	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 50,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 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	11470	X	9748	-0-	-1722	-0-	410	1	9335	2	Y	3					24
							3	9									
02	10730	X	8812	-0-	-1918	-0-	374	1	8437	2	Y	1					25
							1	9									
03	11191	X	9484	-0-	-1707	-0-	416	1	9066	2	Y	2					27
							2	9									
04	10470	X	8786	-0-	-1684	-0-	379	1	8406	2	Y	1					28
							1	9									
05	10199	X	8676	-0-	-1523	-0-	395	1	8279	2	Y	2					30
							2	9									
06	9420	X	8003	-0-	-1417	-0-	387	1	7612	2	Y	4					34
							4	9									
07	9486	X	8490	-0-	-996	-0-	387	1	8102	2	Y	1					35
							1	9									
08	9486	X	8143	-0-	-1343	-0-	387	1	7754	2	Y	2					37
							2	9									
09	8790	X	7571	-0-	-1219	-0-	357	1	7213	2	Y	1					38
							1	9									
10	8680	X	7726	-0-	-954	-0-	366	1	7358	2	Y	2					40
							2	9									
11	8220	X	7350	-0-	-870	-0-	381	1	6968	2	Y	1					41
							1	9									
12	8494	X	7499	-0-	-995	-0-	377	1	7118	2	Y	4					45
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 100,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 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	9734	X	8067	-0-	-1667	-0-	339	1	7722	2	N	5					137
							6	9									
02	9106	X	7107	-0-	-1999	-0-	301	1	6804	2	N	2					139
							2	9									
03	9517	X	8059	-0-	-1458	-0-	354	1	7704	2	N	1					140
							1	9									
04	8850	X	7441	-0-	-1409	-0-	321	1	7118	2	N	2					142
							2	9									
05	8649	X	7357	-0-	-1292	-0-	335	1	7020	2	N	2					144
							2	9									
06	7800	X	6465	-0-	-1335	-0-	313	1	6151	2	N	1					145
							1	9									
07	8060	X	6942	-0-	-1118	-0-	316	1	6624	2	N	2					147
							2	9									
08	8060	X	6656	-0-	-1404	-0-	317	1	6337	2	N	2					149
							2	9									
09	7440	X	6210	-0-	-1230	-0-	293	1	5916	2	N	1					150
							1	9									
10	7347	X	6454	-0-	-893	-0-	306	1	6146	2	N	2					152
							2	9									
11	6720	X	5737	-0-	-983	-0-	297	1	5440	2	N	-0-					152
12	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	350	1	6600	2	N	3					155
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	8126	-0-	-3344	-0-	342	1	7784	2	Y	-0-					1
02	9512	X	7646	-0-	-1866	-0-	324	1	7322	2	Y	-0-					1
03	9765	X	8538	-0-	-1227	-0-	375	1	8163	2	Y	-0-					1
04	9030	X	8802	-0-	-228	-0-	379	1	8423	2	Y	-0-					1
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	400	1	8376	2	Y	-0-					1
06	8250	X	8186	-0-	-64	-0-	396	1	7790	2	Y	-0-					1
07	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	376	1	7874	2	Y	-0-					1
08	9083	X	8041	-0-	-1042	-0-	383	1	7658	2	Y	-0-					1
09	8790	X	7684	-0-	-1106	-0-	363	1	7320	2	Y	1					2
							1	9									
10	8773	X	7839	-0-	-934	-0-	372	1	7467	2	Y	-0-					2
11	8190	X	7215	-0-	-975	-0-	374	1	6841	2	Y	-0-					2
12	8246	X	7543	-0-	-703	-0-	379	1	7164	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 96,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

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	10757	X	9188	-0-	-1569	-0-	387	1	8798	2	Y	3					87
							3	9									
02	9918	X	8451	-0-	-1467	-0-	358	1	8090	2	Y	3					90
							3	9									
03	10602	X	8384	-0-	-2218	-0-	368	1	8014	2	Y	2					92
							2	9									
04	9810	X	7839	-0-	-1971	-0-	338	1	7500	2	Y	1					93
							1	9									
05	9703	X	8174	-0-	-1529	-0-	373	1	7800	2	Y	1					94
							1	9									
06	8880	X	7608	-0-	-1272	-0-	368	1	7237	2	Y	3					97
							3	9									
07	9021	X	7681	-0-	-1340	-0-	350	1	7328	2	Y	3					100
							3	9									
08	8370	X	7657	-0-	-713	-0-	364	1	7287	2	Y	5					105
							6	9									
09	7920	X	6918	-0-	-1002	-0-	326	1	6591	2	Y	1					106
							1	9									
10	8184	X	7250	-0-	-934	-0-	344	1	6904	2	Y	2					108
							2	9									
11	7620	X	6689	-0-	-931	-0-	347	1	6339	2	Y	3					111
							3	9									
12	7688	X	6913	-0-	-775	-0-	348	1	6563	2	Y	2					113
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 92,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

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	17484	X	14298	-0-	-3186	-0-	2282	1	12016	2	N	-0-					75
02	15312	X	12211	-0-	-3101	-0-	2054	1	10157	2	N	-0-					75
03	15903	X	13000	-0-	-2903	-0-	2268	1	10732	2	N	-0-					75
04	14400	X	12519	-0-	-1881	-0-	2235	1	10284	2	N	-0-					75
05	14880	X	12416	-0-	-2464	-0-	2276	1	10140	2	N	-0-					75
06	13830	X	11202	-0-	-2628	-0-	1974	1	9228	2	N	-0-					75
07	13051	X	12535	-0-	-516	-0-	2228	1	10307	2	N	-0-					75
08	12989	X	12252	-0-	-737	-0-	2207	1	10045	2	N	-0-					75
09	12510	X	11462	-0-	-1048	-0-	2135	1	9327	2	N	-0-					75
10	12524	X	11067	-0-	-1457	-0-	2207	1	8860	2	N	-0-					75
11	12120	X	10046	-0-	-2074	-0-	2184	1	7862	2	N	-0-					75
12	12524	X	11184	-0-	-1340	-0-	2503	1	8681	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 144,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12709	-0-	-2016	-0-	535	1	12172	2	Y	2					23
							2	9									
02	13456	X	11693	-0-	-1763	-0-	496	1	11195	2	Y	2					25
							2	9									
03	14353	X	11575	-0-	-2778	-0-	508	1	11065	2	Y	2					27
							2	9									
04	13590	X	11261	-0-	-2329	-0-	485	1	10776	2	Y	-0-					27
05	13113	X	11330	-0-	-1783	-0-	516	1	10813	2	Y	1					28
							1	9									
06	12300	X	10511	-0-	-1789	-0-	509	1	10002	2	Y	-0-					28
07	12493	X	10810	-0-	-1683	-0-	492	1	10318	2	Y	-0-					28
08	11625	X	10900	-0-	-725	-0-	519	1	10381	2	Y	-0-					28
09	11250	X	10215	-0-	-1035	-0-	482	1	9732	2	Y	1					29
							1	9									
10	11315	X	10514	-0-	-801	-0-	499	1	10015	2	Y	-0-					29
11	10560	X	9783	-0-	-777	-0-	507	1	9276	2	Y	-0-					29
12	10912	X	9723	-0-	-1189	-0-	489	1	9234	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 131,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5998	-0-	-3302	-0-	957	1	5041	2	Y	-0-					32
02	8294	X	5316	-0-	-2978	-0-	894	1	4422	2	Y	-0-					32
03	8866	X	5617	-0-	-3249	-0-	980	1	4637	2	Y	-0-					32
04	8580	X	4701	-0-	-3879	-0-	839	1	3862	2	Y	-0-					32
05	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	1020	1	4542	2	Y	-0-					32
06	5790	X	4670	-0-	-1120	-0-	823	1	3847	2	Y	-0-					32
07	5673	X	5043	-0-	-630	-0-	896	1	4147	2	Y	-0-					32
08	5611	X	4831	-0-	-780	-0-	870	1	3961	2	Y	-0-					32
09	5370	X	4539	-0-	-831	-0-	845	1	3694	2	Y	-0-					32
10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	916	1	3677	2	Y	-0-					32
11	4890	X	4191	-0-	-699	-0-	911	1	3280	2	Y	-0-					32
12	5053	X	4219	-0-	-834	-0-	944	1	3275	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 59,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7991	-0-	-2394	-0-	1362	1	6629	2	Y	-0-					9
02	8439	X	6899	-0-	-1540	-0-	1234	1	5665	2	Y	-0-					9
03	8742	X	7307	-0-	-1435	-0-	1311	1	5996	2	Y	-0-					9
04	8460	X	6150	-0-	-2310	-0-	1088	1	5062	2	Y	-0-					9
05	8122	X	6639	-0-	-1483	-0-	1227	1	5406	2	Y	5					14
							6	9									
06	7740	X	6253	-0-	-1487	-0-	1070	1	5183	2	Y	-0-					14
07	7378	X	6298	-0-	-1080	-0-	1127	1	5171	2	Y	-0-	12	0			2
08	7316	X	6752	-0-	-564	-0-	1190	1	5562	2	Y	-0-					2
09	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1274	1	5538	2	Y	-0-					2
10	6634	X	6413	-0-	-221	-0-	1320	1	5092	2	Y	1					3
							1	9									
11	6540	X	6191	-0-	-349	-0-	1179	1	5012	2	Y	-0-					3
12	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	1344	1	4942	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 79,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4904	-0-	-986	-0-	835	1	4063	2	Y	5					29
							6	9									
02	5104	X	4325	-0-	-779	-0-	774	1	3551	2	Y	-0-					29
03	5301	X	4530	-0-	-771	-0-	812	1	3715	2	Y	3					32
							3	9									
04	5070	X	4490	-0-	-580	-0-	793	1	3690	2	Y	6					38
							7	9									
05	4898	X	3950	-0-	-948	-0-	731	1	3219	2	Y	-0-					38
06	4740	X	4185	-0-	-555	-0-	716	1	3469	2	Y	-0-					38
07	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	759	1	3482	2	Y	15					53
							17	9									
08	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	737	1	3444	2	Y	1	42	0			12
							1	9									
09	4500	X	3863	-0-	-637	-0-	721	1	3136	2	Y	5					17
							6	9									
10	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	778	1	3003	2	Y	-0-					17
11	4200	X	3602	-0-	-598	-0-	686	1	2916	2	Y	-0-					17
12	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	802	1	2949	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

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	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	1004	1	4885	2	Y	5					86
							6	9									
02	6235	X	5124	-0-	-1111	-0-	917	1	4207	2	Y	-0-					86
03	6386	X	5330	-0-	-1056	-0-	956	1	4374	2	Y	-0-					86
04	6030	X	5223	-0-	-807	-0-	924	1	4299	2	Y	-0-					86
05	5890	X	5164	-0-	-726	-0-	955	1	4209	2	Y	-0-					86
06	5700	X	4861	-0-	-839	-0-	832	1	4029	2	Y	-0-					86
07	5518	X	4897	-0-	-621	-0-	876	1	4021	2	Y	-0-					86
08	5394	X	4851	-0-	-543	-0-	854	1	3994	2	Y	3					89
							3	9									
09	5220	X	4615	-0-	-605	-0-	863	1	3752	2	Y	-0-					89
10	5177	X	4445	-0-	-732	-0-	915	1	3530	2	Y	-0-					89
11	4860	X	4307	-0-	-553	-0-	818	1	3476	2	Y	12					101
							13	9									
12	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	972	1	3574	2	Y	9					110
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

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	11935	X	10579	-0-	-1356	-0-	1803	1	8776	2	Y	-0-					155
02	10672	X	9111	-0-	-1561	-0-	1630	1	7478	2	Y	3					158
							3	9									
03	10881	X	9693	-0-	-1188	-0-	1738	1	7953	2	Y	2					160
							2	9									
04	10290	X	9420	-0-	-870	-0-	1665	1	7748	2	Y	6					166
							7	9									
05	10571	X	9368	-0-	-1203	-0-	1733	1	7635	2	Y	-0-					166
06	10230	X	9090	-0-	-1140	-0-	1555	1	7535	2	Y	-0-					166
07	9734	X	8754	-0-	-980	-0-	1563	1	7174	2	Y	15					181
							17	9									
08	9734	X	9177	-0-	-557	-0-	1617	1	7557	2	Y	3	145	0			39
							3	9									
09	9420	X	8536	-0-	-884	-0-	1595	1	6935	2	Y	5					44
							6	9									
10	9393	X	8184	-0-	-1209	-0-	1685	1	6499	2	Y	-0-					44
11	9090	X	8032	-0-	-1058	-0-	1530	1	6502	2	Y	-0-					44
12	9176	X	8302	-0-	-874	-0-	1774	1	6526	2	Y	2					46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 108,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	11786	-0-	-2009	-0-	496	1	11280	2	Y	9			71
							10	9							
02	12905	X	11030	-0-	-1875	-0-	467	1	10557	2	Y	5			76
							6	9							
03	13640	X	10869	-0-	-2771	-0-	477	1	10391	2	Y	1			77
							1	9							
04	12690	X	10621	-0-	-2069	-0-	458	1	10161	2	Y	2			79
							2	9							
05	12493	X	10825	-0-	-1668	-0-	493	1	10330	2	Y	2			81
							2	9							
06	11400	X	9882	-0-	-1518	-0-	478	1	9401	2	Y	3			84
							3	9							
07	11780	X	10117	-0-	-1663	-0-	461	1	9653	2	Y	3			87
							3	9							
08	10974	X	9934	-0-	-1040	-0-	472	1	9458	2	Y	4			91
							4	9							
09	10620	X	9539	-0-	-1081	-0-	450	1	9087	2	Y	2			93
							2	9							
10	10819	X	9623	-0-	-1196	-0-	456	1	9164	2	Y	3			96
							3	9							
11	9870	X	8936	-0-	-934	-0-	463	1	8470	2	Y	3			99
							3	9							
12	10106	X	9075	-0-	-1031	-0-	456	1	8615	2	Y	4			103
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 122,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6747	-0-	-1282	-0-	1147	1	5583	2	Y	15			73
							17	9							
02	7453	X	6677	-0-	-776	-0-	1195	1	5482	2	Y	-0-			73
03	7440	X	6633	-0-	-807	-0-	1190	1	5443	2	Y	-0-			73
04	7200	X	6860	-0-	-340	-0-	1213	1	5647	2	Y	-0-			73
05	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	1305	1	5748	2	Y	-0-			73
06	6900	X	6109	-0-	-791	-0-	1045	1	5064	2	Y	-0-			73
07	7130	X	5913	-0-	-1217	-0-	1058	1	4855	2	Y	-0-			73
08	7099	X	6283	-0-	-816	-0-	1106	1	5169	2	Y	7			80
							8	9							
09	6870	X	4786	-0-	-2084	-0-	895	1	3891	2	Y	-0-			80
10	7068	X	3565	-0-	-3503	-0-	734	1	2831	2	Y	-0-			80
11	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1274	1	5413	2	Y	10			90
							11	9							
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	1353	1	4975	2	Y	4			94
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 73,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	11108	-0-	-1664	-0-	1894	1	9214	2	Y	-0-					178
02	11107	X	9905	-0-	-1202	-0-	1772	1	8131	2	Y	2					180
							2	9									
03	11377	X	10343	-0-	-1034	-0-	1855	1	8486	2	Y	2					182
							2	9									
04	10740	X	9769	-0-	-971	-0-	1728	1	8041	2	Y	-0-					182
05	11098	X	9671	-0-	-1427	-0-	1785	1	7866	2	Y	18					200
							20	9									
06	10740	X	9511	-0-	-1229	-0-	1627	1	7884	2	Y	-0-					200
07	10602	X	9363	-0-	-1239	-0-	1670	1	7664	2	Y	26	178	0			48
							29	9									
08	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	1518	1	7096	2	Y	13					61
							14	9									
09	9780	X	8407	-0-	-1373	-0-	1572	1	6835	2	Y	-0-					61
10	9827	X	8208	-0-	-1619	-0-	1690	1	6518	2	Y	-0-					61
11	9510	X	8098	-0-	-1412	-0-	1543	1	6555	2	Y	-0-					61
12	9362	X	8729	-0-	-633	-0-	1866	1	6863	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 111,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11137	-0-	-2038	-0-	469	1	10668	2	Y	-0-					84
02	11745	X	10441	-0-	-1304	-0-	442	1	9991	2	Y	7					91
							8	9									
03	12555	X	10459	-0-	-2096	-0-	459	1	9997	2	Y	3					94
							3	9									
04	11880	X	10132	-0-	-1748	-0-	436	1	9688	2	Y	7					101
							8	9									
05	11904	X	10216	-0-	-1688	-0-	466	1	9750	2	Y	-0-					101
06	10800	X	9285	-0-	-1515	-0-	449	1	8832	2	Y	4					105
							4	9									
07	11160	X	9580	-0-	-1580	-0-	436	1	9142	2	Y	2					107
							2	9									
08	10478	X	9569	-0-	-909	-0-	455	1	9114	2	Y	-0-					107
09	10140	X	8610	-0-	-1530	-0-	406	1	8204	2	Y	-0-					107
10	10230	X	8789	-0-	-1441	-0-	417	1	8371	2	Y	1					108
							1	9									
11	9300	X	8210	-0-	-1090	-0-	426	1	7784	2	Y	-0-					108
12	9579	X	8550	-0-	-1029	-0-	430	1	8120	2	Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 114,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6916	-0-	-1392	-0-	1104	1	5812	2	Y	-0-					80
02	7221	X	6611	-0-	-610	-0-	1112	1	5499	2	Y	-0-					80
03	7378	X	6950	-0-	-428	-0-	1212	1	5738	2	Y	-0-					80
04	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	1144	1	5265	2	Y	-0-					80
05	7068	X	6752	-0-	-316	-0-	1238	1	5514	2	Y	-0-					80
06	6840	X	5795	-0-	-1045	-0-	1021	1	4774	2	Y	-0-					80
07	7068	X	6293	-0-	-775	-0-	1118	1	5175	2	Y	-0-					80
08	6944	X	6220	-0-	-724	-0-	1120	1	5100	2	Y	-0-					80
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	1096	1	4790	2	Y	-0-					80
10	6758	X	6028	-0-	-730	-0-	1201	1	4821	2	Y	5					85
							6	9									
11	6090	X	5734	-0-	-356	-0-	1247	1	4487	2	Y	-0-					85
12	6293	X	5875	-0-	-418	-0-	1315	1	4560	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 75,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247653 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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_____ 06/15/2013 - PLUGGED 06-15-2013

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

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

01	8308	X	7608	-0-	-700	-0-	1296	1	6306	2	N	5					105
							6	9									
02	7511	X	6291	-0-	-1220	-0-	1125	1	5164	2	N	2					107
							2	9									
03	8029	X	7314	-0-	-715	-0-	1311	1	6000	2	N	3					110
							3	9									
04	7350	X	6336	-0-	-1014	-0-	1121	1	5215	2	N	-0-					110
05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	1248	1	5500	2	N	42					152
							46	9									
06	7350	X	5948	-0-	-1402	-0-	1017	1	4928	2	N	3					155
							3	9									
07	7316	X	6222	-0-	-1094	-0-	1113	1	5106	2	N	3					158
							3	9									
08	7316	X	6340	-0-	-976	-0-	1117	1	5221	2	N	2					160
							2	9									
09	6570	X	5964	-0-	-606	-0-	1115	1	4849	2	N	-0-					160
10	6789	X	5869	-0-	-920	-0-	1208	1	4661	2	N	-0-					160
11	6150	X	5344	-0-	-806	-0-	1018	1	4326	2	N	-0-					160
12	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	1126	1	4143	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 75,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7168	-0-	-1543	-0-	1218	1	5926	2	N	22			74
							24	9							
02	7830	X	6442	-0-	-1388	-0-	1151	1	5284	2	N	6			80
							7	9							
03	7905	X	5688	-0-	-2217	-0-	1020	1	4668	2	N	-0-			80
04	7290	X	6961	-0-	-329	-0-	1231	1	5730	2	N	-0-			80
05	7161	X	6254	-0-	-907	-0-	1157	1	5097	2	N	-0-			80
06	6930	X	6466	-0-	-464	-0-	1106	1	5360	2	N	-0-			80
07	7192	X	6205	-0-	-987	-0-	1110	1	5093	2	N	2			82
							2	9							
08	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	1226	1	5733	2	N	5			87
							6	9							
09	6960	X	6465	-0-	-495	-0-	1209	1	5256	2	N	-0-			87
10	6696	X	6204	-0-	-492	-0-	1277	1	4927	2	N	-0-			87
11	6750	X	6019	-0-	-731	-0-	1147	1	4872	2	N	-0-			87
12	6975	X	6167	-0-	-808	-0-	1318	1	4849	2	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 77,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40362	X	31557	-0-	-8805	-0-	203	1	31354	2	N	-0-			28
02	37758	X	27157	-0-	-10601	-0-	116	1	27037	2	N	4			32
							4	9							
03	40362	X	27148	-0-	-13214	-0-	124	1	26985	2	N	35			67
							39	9							
04	35520	X	24915	-0-	-10605	-0-	120	1	24775	2	N	18			85
							20	9							
05	36704	X	24561	-0-	-12143	-0-	532	1	24020	2	N	8			93
							9	9							
06	30540	X	24526	-0-	-6014	-0-	1603	1	22912	2	N	10			103
							11	9							
07	29016	X	23959	-0-	-5057	-0-	1591	1	22362	2	N	5			108
							6	9							
08	27156	X	22758	-0-	-4398	-0-	1445	1	21313	2	N	-0-			108
09	24930	X	21019	-0-	-3911	-0-	1465	1	19548	2	N	5			113
							6	9							
10	25358	X	20294	-0-	-5064	-0-	1639	1	18655	2	N	-0-			113
11	24540	X	19453	-0-	-5087	-0-	1647	1	17806	2	N	-0-			113
12	23963	X	19385	-0-	-4578	-0-	1674	1	17703	2	N	7			120
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 286,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6216	-0-	-1286		-0-	262	1	5953	2	Y	1					76
								1	9									
02	6931	X	5847	-0-	-1084		-0-	248	1	5598	2	Y	1					77
								1	9									
03	7316	X	5941	-0-	-1375		-0-	261	1	5679	2	Y	1					78
								1	9									
04	6840	X	5981	-0-	-859		-0-	258	1	5722	2	Y	1					79
								1	9									
05	6758	X	5922	-0-	-836		-0-	270	1	5651	2	Y	1					80
								1	9									
06	6060	X	5433	-0-	-627		-0-	263	1	5168	2	Y	2					82
								2	9									
07	6262	X	5664	-0-	-598		-0-	258	1	5405	2	Y	1					83
								1	9									
08	6169	X	5589	-0-	-580		-0-	266	1	5320	2	Y	3					86
								3	9									
09	5970	X	5032	-0-	-938		-0-	237	1	4795	2	Y	-0-					86
10	5921	X	5270	-0-	-651		-0-	250	1	5018	2	Y	2					88
								2	9									
11	5490	X	4856	-0-	-634		-0-	252	1	4602	2	Y	2					90
								2	9									
12	5673	X	4959	-0-	-714		-0-	249	1	4709	2	Y	1					91
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9202	-0-	-3043		-0-	547	1	8655	2	N	-0-					27
02	10991	X	8177	-0-	-2814		-0-	354	1	7823	2	N	-0-					27
03	10881	X	8627	-0-	-2254		-0-	507	1	8046	2	N	67					94
								74	9									
04	9690	X	7993	-0-	-1697		-0-	367	1	7625	2	N	1					95
								1	9									
05	9796	X	7813	-0-	-1983		-0-	366	1	7447	2	N	-0-					95
06	8910	X	6909	-0-	-2001		-0-	315	1	6594	2	N	-0-					95
07	8742	X	7170	-0-	-1572		-0-	272	1	6898	2	N	-0-					95
08	8618	X	6804	-0-	-1814		-0-	377	1	6427	2	N	-0-					95
09	7980	X	6454	-0-	-1526		-0-	354	1	6035	2	N	59					154
								65	9									
10	7812	X	6255	-0-	-1557		-0-	240	1	6015	2	N	-0-					154
11	6930	X	5868	-0-	-1062		-0-	150	1	5718	2	N	-0-					154
12	7161	X	6250	-0-	-911		-0-	435	1	5815	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 87,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4762	-0-	-1252	-0-	760	1	4000	2	Y	2					145
							2	9									
02	5626	X	4434	-0-	-1192	-0-	746	1	3688	2	Y	-0-					145
03	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	849	1	4018	2	Y	4					149
							4	9									
04	4950	X	4233	-0-	-717	-0-	754	1	3471	2	Y	7					156
							8	9									
05	5115	X	4479	-0-	-636	-0-	821	1	3657	2	Y	1					157
							1	9									
06	4710	X	2643	-0-	-2067	-0-	466	1	2177	2	Y	-0-					157
07	4867	X	3533	-0-	-1334	-0-	628	1	2904	2	Y	1					158
							1	9									
08	4867	X	3697	-0-	-1170	-0-	666	1	3030	2	Y	1					159
							1	9									
09	4320	X	2316	-0-	-2004	-0-	431	1	1885	2	Y	-0-					159
10	4464	X	2410	-0-	-2054	-0-	479	1	1924	2	Y	6	124	0			41
							7	9									
11	3570	X	2567	-0-	-1003	-0-	558	1	2008	2	Y	1					42
							1	9									
12	3689	X	2865	-0-	-824	-0-	641	1	2224	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 42,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8745	-0-	-2291	-0-	520	1	8221	2	Y	4					20
							4	9									
02	9396	X	8043	-0-	-1353	-0-	345	1	7640	2	Y	53					73
							58	9									
03	9486	X	8731	-0-	-755	-0-	517	1	8214	2	Y	-0-					73
04	8460	X	8095	-0-	-365	-0-	372	1	7723	2	Y	-0-					73
05	8742	X	7594	-0-	-1148	-0-	355	1	7239	2	Y	-0-					73
06	8460	X	7280	-0-	-1180	-0-	332	1	6948	2	Y	-0-					73
07	8742	X	7899	-0-	-843	-0-	299	1	7600	2	Y	-0-					73
08	8742	X	8242	-0-	-500	-0-	457	1	7785	2	Y	-0-					73
09	8100	X	7782	-0-	-318	-0-	431	1	7351	2	Y	-0-					73
10	7905	X	7513	-0-	-392	-0-	288	1	7225	2	Y	-0-					73
11	7980	X	7141	-0-	-839	-0-	182	1	6959	2	Y	-0-					73
12	8246	X	7251	-0-	-995	-0-	504	1	6747	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 94,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7990	-0-	-2271		-0-	336	1	7651	2	Y	3					29
								3	9									
02	9599	X	7224	-0-	-2375		-0-	306	1	6914	2	Y	4					33
								4	9									
03	9517	X	7444	-0-	-2073		-0-	327	1	7114	2	Y	3					36
								3	9									
04	8880	X	7330	-0-	-1550		-0-	316	1	7012	2	Y	2					38
								2	9									
05	8432	X	7665	-0-	-767		-0-	349	1	7315	2	Y	1					39
								1	9									
06	7740	X	7205	-0-	-535		-0-	349	1	6854	2	Y	2					41
								2	9									
07	7719	X	7423	-0-	-296		-0-	338	1	7083	2	Y	2					43
								2	9									
08	7657	X	7089	-0-	-568		-0-	337	1	6751	2	Y	1					44
								1	9									
09	7410	X	6916	-0-	-494		-0-	326	1	6588	2	Y	2					46
								2	9									
10	7657	X	6835	-0-	-822		-0-	324	1	6507	2	Y	4					50
								4	9									
11	7200	X	6188	-0-	-1012		-0-	320	1	5861	2	Y	6					56
								7	9									
12	7409	X	6605	-0-	-804		-0-	332	1	6269	2	Y	4					60
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 85,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

01	16027	X	13617	-0-	-2410		-0-	573	1	13044	2	N	-0-					113
02	14906	X	12789	-0-	-2117		-0-	542	1	12245	2	N	2					115
								2	9									
03	15903	X	12791	-0-	-3112		-0-	562	1	12229	2	N	-0-					115
04	14820	X	12066	-0-	-2754		-0-	520	1	11544	2	N	2					117
								2	9									
05	14508	X	12487	-0-	-2021		-0-	569	1	11918	2	N	-0-					117
06	13230	X	10122	-0-	-3108		-0-	490	1	9632	2	N	-0-					117
07	13671	X	12198	-0-	-1473		-0-	556	1	11641	2	N	1					118
								1	9									
08	12803	X	11415	-0-	-1388		-0-	543	1	10868	2	N	4					122
								4	9									
09	12090	X	10595	-0-	-1495		-0-	500	1	10094	2	N	1					123
								1	9									
10	12493	X	10864	-0-	-1629		-0-	515	1	10345	2	N	4					127
								4	9									
11	11790	X	9985	-0-	-1805		-0-	518	1	9466	2	N	1					128
								1	9									
12	12183	X	9789	-0-	-2394		-0-	492	1	9289	2	N	7					135
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 138,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6398	-0-	-3863	-0-	269	1	6129	2	Y	-0-					14
02	9541	X	6091	-0-	-3450	-0-	258	1	5833	2	Y	-0-					14
03	8463	X	5987	-0-	-2476	-0-	263	1	5724	2	Y	-0-					14
04	8190	X	5515	-0-	-2675	-0-	238	1	5277	2	Y	-0-					14
05	7409	X	5429	-0-	-1980	-0-	247	1	5182	2	Y	-0-					14
06	6300	X	4943	-0-	-1357	-0-	239	1	4704	2	Y	-0-					14
07	6510	X	4961	-0-	-1549	-0-	226	1	4735	2	Y	-0-					14
08	5983	X	4987	-0-	-996	-0-	237	1	4750	2	Y	-0-					14
09	5520	X	5011	-0-	-509	-0-	236	1	4773	2	Y	2					16
							2	9									
10	5425	X	4762	-0-	-663	-0-	226	1	4536	2	Y	-0-					16
11	4950	X	4088	-0-	-862	-0-	212	1	3876	2	Y	-0-					16
12	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	199	1	3759	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 62,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13583	-0-	-4862	-0-	807	1	12775	2	Y	1					10
							1	9									
02	16182	X	12004	-0-	-4178	-0-	518	1	11466	2	Y	18					28
							20	9									
03	16306	X	12471	-0-	-3835	-0-	739	1	11731	2	Y	1					29
							1	9									
04	14550	X	11365	-0-	-3185	-0-	522	1	10840	2	Y	3					32
							3	9									
05	14601	X	11250	-0-	-3351	-0-	527	1	10723	2	Y	-0-					32
06	13140	X	10325	-0-	-2815	-0-	471	1	9850	2	Y	4					36
							4	9									
07	12834	X	10343	-0-	-2491	-0-	392	1	9950	2	Y	1					37
							1	9									
08	11470	X	9953	-0-	-1517	-0-	551	1	9394	2	Y	7					44
							8	9									
09	11100	X	8923	-0-	-2177	-0-	495	1	8428	2	Y	-0-					44
10	11253	X	8359	-0-	-2894	-0-	321	1	8038	2	Y	-0-					44
11	10320	X	8518	-0-	-1802	-0-	217	1	8301	2	Y	-0-					44
12	10354	X	8052	-0-	-2302	-0-	560	1	7492	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 125,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9910	-0-	-2180	-0-	1581	1	8326	2	Y	3					85
							3	9									
02	10382	X	8129	-0-	-2253	-0-	1367	1	6761	2	Y	1					86
							1	9									
03	10850	X	7787	-0-	-3063	-0-	1358	1	6426	2	Y	3					89
							3	9									
04	9600	X	7792	-0-	-1808	-0-	1391	1	6401	2	Y	-0-					89
05	9920	X	8251	-0-	-1669	-0-	1512	1	6733	2	Y	5					94
							6	9									
06	9600	X	7448	-0-	-2152	-0-	1312	1	6136	2	Y	-0-					94
07	8680	X	6903	-0-	-1777	-0-	1227	1	5675	2	Y	1					95
							1	9									
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	1665	1	7577	2	Y	1					96
							1	9									
09	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	1558	1	6806	2	Y	2					98
							2	9									
10	8246	X	8150	-0-	-96	-0-	1624	1	6523	2	Y	3	76	0			25
							3	9									
11	8940	X	7591	-0-	-1349	-0-	1650	1	5941	2	Y	-0-					25
12	9238	X	7568	-0-	-1670	-0-	1694	1	5874	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 97,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 10045

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2013 - PLUGGED 06-08-2013

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	18750	-0-	-2702	-0-	3196	1	15554	2	Y	-0-					6
02	19604	X	16742	-0-	-2862	-0-	2995	1	13747	2	Y	-0-					6
03	20956	X	17287	-0-	-3669	-0-	3101	1	14186	2	Y	-0-					6
04	19530	X	16413	-0-	-3117	-0-	2903	1	13510	2	Y	-0-					6
05	18941	X	16182	-0-	-2759	-0-	2993	1	13189	2	Y	-0-					6
06	18150	X	15810	-0-	-2340	-0-	2705	1	13105	2	Y	-0-					6
07	17887	X	15470	-0-	-2417	-0-	2767	1	12699	2	Y	4	6	0			4
							4	9									
08	17298	X	15421	-0-	-1877	-0-	2716	1	12699	2	Y	5					9
							6	9									
09	16410	X	14302	-0-	-2108	-0-	2674	1	11628	2	Y	-0-					9
10	16337	X	13918	-0-	-2419	-0-	2865	1	11052	2	Y	1					10
							1	9									
11	15810	X	12879	-0-	-2931	-0-	2453	1	10426	2	Y	-0-					10
12	15469	X	8494	-0-	-6975	-0-	1816	1	6678	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 181,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12242	-0-	-2390	-0-	515	1	11721	2	Y	5					68
							6	9									
02	13369	X	11344	-0-	-2025	-0-	481	1	10861	2	Y	2					70
							2	9									
03	14074	X	11327	-0-	-2747	-0-	497	1	10827	2	Y	3					73
							3	9									
04	13080	X	10920	-0-	-2160	-0-	470	1	10442	2	Y	7					80
							8	9									
05	12865	X	10931	-0-	-1934	-0-	498	1	10430	2	Y	3					83
							3	9									
06	11850	X	10080	-0-	-1770	-0-	488	1	9590	2	Y	2					85
							2	9									
07	12121	X	10457	-0-	-1664	-0-	476	1	9978	2	Y	3					88
							3	9									
08	11315	X	10318	-0-	-997	-0-	491	1	9823	2	Y	4					92
							4	9									
09	10920	X	9779	-0-	-1141	-0-	461	1	9316	2	Y	2					94
							2	9									
10	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	465	1	9343	2	Y	3					97
							3	9									
11	10110	X	9361	-0-	-749	-0-	485	1	8874	2	Y	2					99
							2	9									
12	10447	X	9562	-0-	-885	-0-	481	1	9078	2	Y	3					102
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 126,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7249	-0-	-1555	-0-	305	1	6944	2	Y	-0-					7
02	8236	X	6267	-0-	-1969	-0-	266	1	6001	2	Y	-0-					7
03	8029	X	5578	-0-	-2451	-0-	245	1	5333	2	Y	-0-					7
04	7590	X	5198	-0-	-2392	-0-	224	1	4974	2	Y	-0-					7
05	7843	X	5801	-0-	-2042	-0-	264	1	5537	2	Y	-0-					7
06	7020	X	5620	-0-	-1400	-0-	272	1	5348	2	Y	-0-					7
07	6696	X	4007	-0-	-2689	-0-	183	1	3824	2	Y	-0-					7
08	5797	X	480	-0-	-5317	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					7
09	5610	X	158	-0-	-5452	-0-	7	1	150	2	Y	1					8
							1	9									
10	5797	X	117	-0-	-5680	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					8
11	5610	X	23	-0-	-5587	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					8
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12281	-0-	-3157	-0-	730	1	11551	2	N	-0-					137
02	13717	X	11056	-0-	-2661	-0-	478	1	10578	2	N	-0-					137
03	13919	X	10921	-0-	-2998	-0-	643	1	10250	2	N	25					162
							28	9									
04	12600	X	11039	-0-	-1561	-0-	507	1	10526	2	N	5					167
							6	9									
05	12834	X	10802	-0-	-2032	-0-	506	1	10296	2	N	-0-					167
06	11880	X	9757	-0-	-2123	-0-	445	1	9312	2	N	-0-					167
07	11811	X	9584	-0-	-2227	-0-	363	1	9219	2	N	2					169
							2	9									
08	11408	X	10281	-0-	-1127	-0-	569	1	9692	2	N	18					187
							20	9									
09	11040	X	9661	-0-	-1379	-0-	536	1	9125	2	N	-0-					187
10	10788	X	9221	-0-	-1567	-0-	354	1	8867	2	N	-0-					187
11	9960	X	8800	-0-	-1160	-0-	224	1	8576	2	N	-0-					187
12	10292	X	8916	-0-	-1376	-0-	620	1	8296	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 122,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARDING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253743 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8088 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					225
02	T. A.		68	-0-	68	68	3	1	65	2	N	-0-					225
03	535		467	-0-	-68	-0-	28	1	439	2	N	-0-					225
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	225	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

01	27218	X	14215	-0-	-13003	-0-	845	1	13370	2	N	-0-					25
02	25462	X	14953	-0-	-10509	-0-	647	1	14306	2	N	-0-					25
03	27218	X	21331	-0-	-5887	-0-	1264	1	20065	2	N	2					27
							2	9									
04	21570	X	17953	-0-	-3617	-0-	824	1	17126	2	N	3					30
							3	9									
05	21266	X	16996	-0-	-4270	-0-	796	1	16200	2	N	-0-					30
06	20640	X	15387	-0-	-5253	-0-	702	1	14683	2	N	2					32
							2	9									
07	21328	X	15226	-0-	-6102	-0-	577	1	14649	2	N	-0-					32
08	17701	X	14488	-0-	-3213	-0-	803	1	13684	2	N	1					33
							1	9									
09	17130	X	13403	-0-	-3727	-0-	743	1	12660	2	N	-0-					33
10	16988	X	13120	-0-	-3868	-0-	503	1	12617	2	N	-0-					33
11	15390	X	12921	-0-	-2469	-0-	330	1	12591	2	N	-0-					33
12	15221	X	13187	-0-	-2034	-0-	917	1	12270	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 183,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	16459	-0-	-7597	-0-	16446	2	13	9	N	12					177
02	22504	X	14616	-0-	-7888	-0-	1041	1	13568	2	N	6					183
							7	9									
03	24056	X	13772	-0-	-10284	-0-	1040	1	12724	2	N	7					190
							8	9									
04	20520	X	12086	-0-	-8434	-0-	1051	1	11018	2	N	15	178	0			27
							17	9									
05	17174	X	11408	-0-	-5766	-0-	1071	1	10337	2	N	-0-					27
06	15930	X	9523	-0-	-6407	-0-	1001	1	8519	2	N	3					30
							3	9									
07	15624	X	8395	-0-	-7229	-0-	966	1	7429	2	N	-0-					30
08	12586	X	10364	-0-	-2222	-0-	1164	1	9200	2	N	-0-					30
09	12090	X	9433	-0-	-2657	-0-	1059	1	8372	2	N	2					32
							2	9									
10	11408	X	9234	-0-	-2174	-0-	1099	1	8134	2	N	1					33
							1	9									
11	10020	X	8760	-0-	-1260	-0-	1068	1	7692	2	N	-0-					33
12	10354	X	8105	-0-	-2249	-0-	685	1	7420	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 132,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	20910	-0-	-8974	-0-	20891	2	19	9	N	17					162
02	27956	X	18840	-0-	-9116	-0-	1337	1	17415	2	N	80	190	0			52
							88	9									
03	29884	X	18062	-0-	-11822	-0-	1365	1	16697	2	N	-0-					52
04	25860	X	16202	-0-	-9658	-0-	1409	1	14779	2	N	13					65
							14	9									
05	21855	X	15686	-0-	-6169	-0-	1471	1	14198	2	N	15					80
							17	9									
06	20250	X	13775	-0-	-6475	-0-	1442	1	12275	2	N	53					133
							58	9									
07	20150	X	13706	-0-	-6444	-0-	1576	1	12124	2	N	5					138
							6	9									
08	17639	X	12278	-0-	-5361	-0-	1378	1	10892	2	N	7					145
							8	9									
09	16200	X	10957	-0-	-5243	-0-	1230	1	9718	2	N	8					153
							9	9									
10	15686	X	11829	-0-	-3857	-0-	1408	1	10419	2	N	2					155
							2	9									
11	13770	X	11412	-0-	-2358	-0-	1392	1	10020	2	N	-0-					155
12	13702	X	10592	-0-	-3110	-0-	896	1	9696	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 174,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 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	21018	X	14392	-0-	-6626	-0-	855	1	13537	2	N	-0-					-0-
02	19575	X	12504	-0-	-7071	-0-	539	1	11926	2	N	35					35
							39	9									
03	20925	X	12761	-0-	-8164	-0-	756	1	12003	2	N	2					37
							2	9									
04	16260	X	11576	-0-	-4684	-0-	531	1	11034	2	N	10					47
							11	9									
05	15717	X	11375	-0-	-4342	-0-	532	1	10837	2	N	5					52
							6	9									
06	13920	X	10530	-0-	-3390	-0-	481	1	10048	2	N	1					53
							1	9									
07	13361	X	10482	-0-	-2879	-0-	397	1	10079	2	N	5					58
							6	9									
08	11687	X	10170	-0-	-1517	-0-	564	1	9606	2	N	-0-					58
09	11310	X	9576	-0-	-1734	-0-	531	1	9045	2	N	-0-					58
10	11377	X	9283	-0-	-2094	-0-	356	1	8927	2	N	-0-					58
11	10530	X	8630	-0-	-1900	-0-	220	1	8410	2	N	-0-					58
12	10478	X	6612	-0-	-3866	-0-	460	1	6152	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 127,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	621	1	3045	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3441	-0-	-532	-0-	589	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	579	1	3052	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3680	-0-	-340	-0-	635	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3528	-0-	-626	-0-	651	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	617	1	3311	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	643	1	3143	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	619	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	672	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	780	1	4753	2	N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	676	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	725	1	3665	2	N	-0-					-0-
							42	5									

TOTAL GAS PROD: 46,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5521	-0-	-2384	-0-	1070	1	4451	2	N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1008	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	1027	1	3593	2	N	-0-					-0-
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1086	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	3065	-0-	-1213	-0-	865	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1077	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	1141	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3251	-0-	-1957	-0-	994	1	2257	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4219	-0-	-1421	-0-	1011	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	3221	-0-	-2607	-0-	1031	1	2190	2	N	-0-					-0-
11	5640	X	2212	-0-	-3428	-0-	876	1	1336	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	2551	-0-	-2719	-0-	964	1	1569	2	N	-0-					-0-
							18	5									

TOTAL GAS PROD: 49,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	10672	-0-	-3836	-0-	1808	1	8082	2	N	711	858	1			179
							782	9									
02	13572	X	8263	-0-	-5309	-0-	2080	1	5471	2	N	647	582	1			244
							712	9									
03	14198	X	11256	-0-	-2942	-0-	1851	1	8714	2	N	628	568	1			304
							691	9									
04	11790	X	10578	-0-	-1212	-0-	1779	1	8004	2	N	723	591	1			436
							795	9									
05	11842	X	9405	-0-	-2437	-0-	1823	1	6783	2	N	726	996	1			166
							799	9									
06	10320	X	8768	-0-	-1552	-0-	1069	1	6739	2	N	873	723	1			316
							960	9									
07	11253	X	7377	-0-	-3876	-0-	1429	1	5642	2	N	278	300	1			294
							306	9									
08	8091	X	7343	-0-	-748	-0-	1293	1	5337	2	N	648	756	1			186
							713	9									
09	7830	X	6818	-0-	-1012	-0-	1412	1	4760	2	N	587	577	1			196
							646	9									
10	8091	X	7732	-0-	-359	-0-	436	1	6687	2	N	554	593	1			157
							609	9									
11	7830	X	1667	-0-	-6163	-0-	58	1	1364	2	N	223	259	1			121
							245	9									
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	389	374	1			136

TOTAL GAS PROD: 89,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,987

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65751	X	25804	-0-	-39947	-0-	2356	1	21581	2	N	1697	1714	1			291
							1867	9									
02	61509	X	23553	-0-	-37956	-0-	2069	1	19791	2	N	1539	1327	1			503
							1693	9									
03	65751	X	26932	-0-	-38819	-0-	2276	1	23220	2	N	1305	1201	1			607
							1436	9									
04	63630	X	19710	-0-	-43920	-0-	2132	1	16350	2	N	1116	1186	1			537
							1228	9									
05	65751	X	18787	-0-	-46964	-0-	2294	1	15173	2	N	1200	1354	1			383
							1320	9									
06	63630	X	14998	-0-	-48632	-0-	2199	1	11894	2	N	823	903	1			303
							905	9									
07	65751	X	14835	-0-	-50916	-0-	2152	1	11782	2	N	819	814	1			308
							901	9									
08	26939	X	13922	-0-	-13017	-0-	2038	1	11031	2	N	775	768	1			315
							853	9									
09	19710	X	12186	-0-	-7524	-0-	2183	1	9204	2	N	726	815	1			226
							799	9									
10	18786	X	13664	-0-	-5122	-0-	2190	1	10662	2	N	738	601	1			363
							812	9									
11	15000	X	14321	-0-	-679	-0-	2214	1	11312	2	N	723	791	1			295
							795	9									
12	14849	X	8777	-0-	-6072	-0-	2145	1	6175	2	N	415	386	1			324
							457	9									

TOTAL GAS PROD: 207,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,876

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63062	X	63062	-0-	-0-	-0-	3224	1	51679	2	N	7417	7417	1			-0-
							8159	9									
02	123424	X	74229	-0-	-49195	-0-	3190	1	62061	2	N	8162	7354	1			808
							8978	9									
03	131936	X	58376	-0-	-73560	-0-	3357	1	48485	2	N	5940	6041	1			707
							6534	9									
04	127680	X	50033	-0-	-77647	-0-	3129	1	42025	2	N	4435	4339	1			803
							4879	9									
05	131936	X	43084	-0-	-88852	-0-	2219	1	37216	2	N	3317	3837	1			283
							3649	9									
06	127680	X	28765	-0-	-98915	-0-	1724	1	24542	2	N	2272	2295	1			260
							2499	9									
07	131936	X	27596	-0-	-104340	-0-	1705	1	23341	2	N	2318	1756	1			822
							2550	9									
08	131936	X	33546	-0-	-98390	-0-	2916	1	27624	2	N	2733	2872	1			683
							3006	9									
09	127680	X	33205	-0-	-94475	-0-	3195	1	27921	2	N	1899	2314	1			268
							2089	9									
10	131936	X	39244	-0-	-92692	-0-	3349	1	33381	2	N	2285	2125	1			428
							2514	9									
11	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	3266	1	24108	2	N	1624	1842	1			210
							1786	9									
12	33542	X	25242	-0-	-8300	-0-	3219	1	20088	2	N	1759	1359	1			610
							1935	9									

TOTAL GAS PROD: 505,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,161

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

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
03	0		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
04	7394	X	6935	-0-	-459	-0-	6527	2	408	9	N	371	196	1			175
05	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	7348	2	228	9	N	207	359	1			23
06	7410	X	5480	-0-	-1930	-0-	731	1	4749	2	N	-0-					23
07	7657	X	2442	-0-	-5215	-0-	431	1	1792	2	N	199					222
							219	9									
08	7657	X	2003	-0-	-5654	-0-	351	1	1503	2	N	135	194	1			163
							149	9									
09	7410	X	1847	-0-	-5563	-0-	368	1	1348	2	N	119	199	1			83
							131	9									
10	7657	X	1974	-0-	-5683	-0-	102	1	1671	2	N	183	183	1			83
							201	9									
11	7410	X	1493	-0-	-5917	-0-	23	1	1330	2	N	127	122	1			88
							140	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	183	1			162

TOTAL GAS PROD: 30,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

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
06	0		2560	-0-	2560	2560	424	1	1665	2	N	428					428
							471	9									
07	7403	X	4843	-0-	-2560	-0-	1637	1	2995	2	N	192					620
							211	9									
08	5921	X	3522	-0-	-2399	-0-	1459	1	2012	2	N	46	379	1			287
							51	9									
09	5730	X	1786	-0-	-3944	-0-	928	1	858	2	N	-0-					287
10	5921	X	665	-0-	-5256	-0-	318	1	347	2	N	-0-	188	1			99
11	5730	X	1983	-0-	-3747	-0-	1060	1	899	2	N	22					121
							24	9									
12	5921	X	755	-0-	-5166	-0-	106	1	623	2	N	24					145
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

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
03	109233	X	109233	-0-	-0-	-0-	3248	1	84397	2	N	19625	18915	1			710
							21588	9									
04	90000	X	67583	-0-	-22417	-0-	3367	1	53449	2	N	9788	9948	1			550
							10767	9									
05	93000	X	57181	-0-	-35819	-0-	3649	1	45797	2	N	7032	6935	1			647
							7735	9									
06	90000	X	51699	-0-	-38301	-0-	3570	1	42495	2	N	5122	5357	1			412
							5634	9									
07	93000	X	48377	-0-	-44623	-0-	3650	1	39708	2	N	4563	4312	1			663
							5019	9									
08	93000	X	41022	-0-	-51978	-0-	3293	1	33932	2	N	3452	3680	1			435
							3797	9									
09	90000	X	37542	-0-	-52458	-0-	3190	1	30802	2	N	3227	3334	1			328
							3550	9									
10	93000	X	34335	-0-	-58665	-0-	3418	1	27831	2	N	2805	2821	1			312
							3086	9									
11	90000	X	29716	-0-	-60284	-0-	3534	1	23379	2	N	2548	2452	1			408
							2803	9									
12	93000	X	25759	-0-	-67241	-0-	2985	1	20304	2	N	2245	2052	1			601
							2470	9									

TOTAL GAS PROD: 502,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,407

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, R GU WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		28728	-0-	28728	28728	1320	1	21703	2	N	5186	2874	1			2312
							5705	9									
11	0		65979	-0-	65979	94707	1116	1	56919	2	N	7222	8468	1			1066
							7944	9									
12	140449	X	45742	-0-	-94707	-0-	604	1	40677	2	N	3932	4529	1			469
							136	5	4325	9							

TOTAL GAS PROD: 140,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,340

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10063	-0-	10063	10063	133	1	7674	2	N	2051	972	1			1079
							2256	9									
12	82916	X	72853	-0-	-10063	-0-	807	1	64207	2	N	6877	6559	1			1397
							274	5	7565	9							

TOTAL GAS PROD: 82,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,928

GRIFFIN, R GU WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

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

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

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		45083	-0-	45083	45083	1919	1	37426	2	N	5216	5216	1			-0-
							5738	9									

TOTAL GAS PROD: 45,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,216

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 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	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					123
02	5423	X	-0-	-0-	-5423	-0-					N	-0-					123
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					123
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					123
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					123
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					123
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					123
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					123
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					123
10	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					123
11	7950	X	7480	-0-	-470	-0-	7480	2			N	-0-					123
12	8215	X	7776	-0-	-439	-0-	7776	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					11
02	3190	X	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					11
03	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	2976	2			N	-0-					11
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					11
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					11
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					11
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					11
08	2976	X	338	-0-	-2638	-0-	338	2			N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					11
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					11
12	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 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	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	116	1	3196	2	N	-0-					120
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	119	1	3276	2	N	3					123
							3	9									
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	123	1	3388	2	N	-0-					123
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	139	1	3834	2	N	4					127
							4	9									
05	3968	X	2605	-0-	-1363	-0-	91	1	2514	2	N	-0-					127
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	131	1	3610	2	N	1					128
							1	9									
07	3968	X	3283	-0-	-685	-0-	115	1	3168	2	N	-0-					128
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	131	1	3604	2	N	7					135
							8	9									
09	3360	X	3247	-0-	-113	-0-	114	1	3133	2	N	-0-					135
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	128	1	3513	2	N	-0-					135
11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	128	1	3523	2	N	-0-					135
12	3472	X	3017	-0-	-455	-0-	106	1	2911	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 41,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-771	-0-	85	1	1624	2	N	-0-					143
02	2233	X	1756	-0-	-477	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					143
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	106	1	2034	2	N	-0-					143
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	120	1	2302	2	N	-0-					143
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	104	1	1998	2	N	-0-					143
06	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	98	1	1876	2	N	-0-					143
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	N	-0-					143
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	101	1	1931	2	N	4					147
							4	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	99	1	1895	2	N	-0-					147
10	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	99	1	1886	2	N	-0-					147
11	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	87	1	1652	2	N	-0-					147
12	2046	N	1619	-0-	-427	-0-	81	1	1538	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	2233	-0-	-5269	-0-	59	1	2174	2	N	-0-					30
02	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	16	1	1643	2	N	2					32
							2	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	123	1	3721	2	N	-0-					32
04	5370	X	5330	-0-	-40	-0-	148	1	5182	2	N	-0-					32
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	171	1	3987	2	N	-0-					32
06	3720	X	3665	-0-	-55	-0-	162	1	3503	2	N	-0-					32
07	5518	X	5205	-0-	-313	-0-	229	1	4976	2	N	-0-					32
08	5518	X	3366	-0-	-2152	-0-	127	1	3239	2	N	-0-					32
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	242	1	5371	2	N	-0-					32
10	5208	X	3150	-0-	-2058	-0-	132	1	3018	2	N	-0-					32
11	5040	X	897	-0-	-4143	-0-	40	1	857	2	N	-0-					32
12	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	210	1	4384	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

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	7161	X	2345	-0-	-4816	-0-	62	1	2283	2	Y	-0-					12
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	13	1	1257	2	Y	-0-					12
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	193	1	5858	2	Y	67	1	8			78
							74	9									
04	4290	X	3392	-0-	-898	-0-	94	1	3297	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	208	1	4869	2	Y	-0-					78
06	5940	X	4221	-0-	-1719	-0-	186	1	4035	2	Y	-0-					78
07	6138	X	4284	-0-	-1854	-0-	189	1	4095	2	Y	-0-					78
08	6138	X	4102	-0-	-2036	-0-	155	1	3947	2	Y	-0-					78
09	4920	X	3840	-0-	-1080	-0-	165	1	3675	2	Y	-0-					78
10	5084	X	3414	-0-	-1670	-0-	143	1	3271	2	Y	-0-					78
11	4230	X	3275	-0-	-955	-0-	147	1	3128	2	Y	-0-					78
12	4278	X	3439	-0-	-839	-0-	157	1	3282	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 44,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

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	7285	X	4090	-0-	-3195	-0-	108	1	3982	2	N	-0-					35
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	16	1	1652	2	N	-0-					35
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	169	1	5105	2	N	-0-					35
04	5580	X	4086	-0-	-1494	-0-	113	1	3973	2	N	-0-					35
05	5115	X	4532	-0-	-583	-0-	186	1	4346	2	N	-0-					35
06	5100	X	3431	-0-	-1669	-0-	151	1	3280	2	N	-0-					35
07	5270	X	3562	-0-	-1708	-0-	157	1	3405	2	N	-0-					35
08	5270	X	3226	-0-	-2044	-0-	122	1	3104	2	N	-0-					35
09	4380	X	2906	-0-	-1474	-0-	125	1	2781	2	N	-0-					35
10	4526	X	3119	-0-	-1407	-0-	130	1	2989	2	N	-0-					35
11	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	134	1	2872	2	N	-0-					35
12	3565	X	2647	-0-	-918	-0-	121	1	2526	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

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	8556	X	4942	-0-	-3614	-0-	130	1	4812	2	Y	-0-					11
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	14	1	1438	2	Y	-0-					11
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	229	1	6940	2	Y	80	2	8			89
							88	9									
04	6120	X	4721	-0-	-1399	-0-	131	1	4589	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
05	6324	X	4405	-0-	-1919	-0-	181	1	4224	2	Y	-0-					89
06	7020	X	4627	-0-	-2393	-0-	204	1	4422	2	Y	1	1	8			89
							1	9									
07	7254	X	4097	-0-	-3157	-0-	180	1	3917	2	Y	-0-					89
08	7254	X	4036	-0-	-3218	-0-	153	1	3883	2	Y	-0-					89
09	4710	X	3728	-0-	-982	-0-	160	1	3568	2	Y	-0-					89
10	4774	X	3420	-0-	-1354	-0-	143	1	3277	2	Y	-0-					89
11	4620	X	2931	-0-	-1689	-0-	131	1	2800	2	Y	-0-					89
12	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	148	1	3095	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 48,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-502	-0-	82	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1682	X	899	-0-	-783	-0-	78	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1627	-0-	-171	-0-	92	1	1535	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	1208	-0-	-202	-0-	75	1	1133	2	N	-0-					-0-
05	1457	X	637	-0-	-820	-0-	42	1	595	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	118	-0-	-1442	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	124	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1612	X	1231	-0-	-381	-0-	88	1	1143	2	N	-0-					-0-
09	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1268	-0-	-468	-0-	80	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1140	-0-	-540	-0-	69	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	751	-0-	-985	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-297	-0-	100	1	1494	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1025	-0-	-599	-0-	89	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	109	1	1815	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	2	N	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	106	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	88	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	83	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	97	1	1259	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	102	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	95	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	89	1	1326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 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	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	353	1	442	2	N	1	1	8			-0-
							5228	5	1	9							
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	268	1	227	2	N	-0-					-0-
							3032	5									
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	264	1	446	2	N	1	1	8			-0-
							4312	5	1	9							
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	291	1	319	2	N	-0-					-0-
							4392	5									
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	248	1	275	2	N	-0-					-0-
							3350	5									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	242	1	159	2	N	-0-					-0-
							3762	5									
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	286	1	84	2	N	-0-					-0-
							4635	5									
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	350	1	37	2	N	2	2	8			-0-
							5414	5	2	9							
09	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	383	1	168	2	N	-0-					-0-
							5229	5									
10	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	392	1	216	2	N	-0-					-0-
							5832	5									
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	381	1	133	2	N	1	1	8			-0-
							5986	5	1	9							
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	407	1	241	2	N	-0-					-0-
							6047	5									

TOTAL GAS PROD: 63,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-259	-0-	141	1	2102	2	N	8					83
							9	9									
02	2262	N	1320	-0-	-942	-0-	114	1	1200	2	N	5					88
							6	9									
03	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	102	1	1699	2	N	-0-					88
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	137	1	2068	2	N	-0-					88
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	162	1	2279	2	N	-0-					88
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1682	2	N	7					95
							8	9									
07	2294	N	1595	-0-	-699	-0-	115	1	1480	2	N	-0-					95
08	2449	N	1523	-0-	-926	-0-	108	1	1404	2	N	10					105
							11	9									
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	122	1	1591	2	N	7					112
							8	9									
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	124	1	1842	2	N	5					117
							6	9									
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	N	6					123
							7	9									
12	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	105	1	1569	2	N	4					127
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	72	1	1016	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8127	-0-	-2072	-0-	7754	2	369	3	Y	4					12
							4	9									
02	9222	X	7508	-0-	-1714	-0-	7164	2	341	3	Y	3					15
							3	9									
03	9176	X	7869	-0-	-1307	-0-	7506	2	363	3	Y	-0-					15
04	8370	X	7455	-0-	-915	-0-	7102	2	351	3	Y	2					17
							2	9									
05	8649	X	7695	-0-	-954	-0-	7322	2	371	3	Y	2					19
							2	9									
06	7860	X	7652	-0-	-208	-0-	7270	2	376	3	Y	5					24
							6	9									
07	8029	X	7284	-0-	-745	-0-	6913	2	369	3	Y	2					26
							2	9									
08	7874	X	7238	-0-	-636	-0-	6863	2	374	3	Y	1					27
							1	9									
09	7650	X	6965	-0-	-685	-0-	6590	2	372	3	Y	3	17	1			13
							3	9									
10	7905	X	7105	-0-	-800	-0-	6877	2	226	3	Y	2					15
							2	9									
11	7650	X	5341	-0-	-2309	-0-	5168	2	173	3	Y	-0-					15
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9036	2	303	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 89,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 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	9579	X	8429	-0-	-1150	-0-	173	1	7876	2	Y	5					84
							374	3	6	9							
02	8845	X	7365	-0-	-1480	-0-	6998	2	333	3	Y	31	74	1			41
							34	9									
03	9052	X	7755	-0-	-1297	-0-	7381	2	357	3	Y	15					56
							17	9									
04	8520	X	7034	-0-	-1486	-0-	6694	2	331	3	Y	8	42	1			22
							9	9									
05	8804	X	1722	-0-	-7082	-0-	1620	2	82	3	Y	18					40
							20	9									
06	8160	X	7425	-0-	-735	-0-	7053	2	365	3	Y	6					46
							7	9									
07	7874	X	7254	-0-	-620	-0-	6870	2	367	3	Y	15					61
							17	9									
08	7750	X	7193	-0-	-557	-0-	6818	2	372	3	Y	3					64
							3	9									
09	7440	X	7141	-0-	-299	-0-	6753	2	381	3	Y	6					70
							7	9									
10	7688	X	6854	-0-	-834	-0-	6631	2	217	3	Y	5					75
							6	9									
11	7440	X	6720	-0-	-720	-0-	6502	2	218	3	Y	-0-					75
12	7378	X	6257	-0-	-1121	-0-	6054	2	203	3	Y	-0-	43	1			32

TOTAL GAS PROD: 81,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11128	-0-	-1644	-0-	10620	2	505	3	N	3					80
							3	9									
02	11948	X	9931	-0-	-2017	-0-	9479	2	452	3	N	-0-					80
03	11718	X	10373	-0-	-1345	-0-	9885	2	478	3	N	9					89
							10	9									
04	10860	X	9542	-0-	-1318	-0-	9091	2	450	3	N	1					90
							1	9									
05	11129	X	9909	-0-	-1220	-0-	9425	2	478	3	N	5					95
							6	9									
06	10770	X	9099	-0-	-1671	-0-	8650	2	447	3	N	2					97
							2	9									
07	10602	X	9205	-0-	-1397	-0-	8736	2	467	3	N	2					99
							2	9									
08	10385	X	8950	-0-	-1435	-0-	8485	2	462	3	N	3					102
							3	9									
09	9600	X	8477	-0-	-1123	-0-	8022	2	452	3	N	3					105
							3	9									
10	9920	X	8358	-0-	-1562	-0-	8091	2	265	3	N	2					107
							2	9									
11	9090	X	8072	-0-	-1018	-0-	7791	2	261	3	N	18					125
							20	9									
12	9207	X	7645	-0-	-1562	-0-	7397	2	248	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 110,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	11736	-0-	-2152	-0-	11203	2	533	3	N	-0-					137
02	12441	X	10460	-0-	-1981	-0-	9984	2	476	3	N	-0-					137
03	13051	X	10803	-0-	-2248	-0-	10299	2	498	3	N	5					142
							6	9									
04	12120	X	10444	-0-	-1676	-0-	9952	2	492	3	N	-0-					142
05	11997	X	10958	-0-	-1039	-0-	10429	2	529	3	N	-0-					142
06	11370	X	10235	-0-	-1135	-0-	9729	2	503	3	N	3					145
							3	9									
07	11191	X	9929	-0-	-1262	-0-	9898	2	29	3	N	2					147
							2	9									
08	10943	X	10111	-0-	-832	-0-	9588	2	523	3	N	-0-					147
09	10590	X	9498	-0-	-1092	-0-	8989	2	507	3	N	2					149
							2	9									
10	10943	X	9338	-0-	-1605	-0-	9036	2	296	3	N	5					154
							6	9									
11	10230	X	8858	-0-	-1372	-0-	8571	2	287	3	N	-0-					154
12	10106	X	8743	-0-	-1363	-0-	8459	2	284	3	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 121,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6468	-0-	-1592	-0-	6169	2	293	3	N	5					43
							6	9									
02	7308	X	5791	-0-	-1517	-0-	5515	2	263	3	N	12					55
							13	9									
03	6820	X	5988	-0-	-832	-0-	5709	2	276	3	N	3					58
							3	9									
04	6600	X	5528	-0-	-1072	-0-	5262	2	260	3	N	5					63
							6	9									
05	6479	X	5565	-0-	-914	-0-	5294	2	268	3	N	3					66
							3	9									
06	6270	X	5246	-0-	-1024	-0-	4984	2	258	3	N	4					70
							4	9									
07	6200	X	5375	-0-	-825	-0-	5101	2	272	3	N	2					72
							2	9									
08	5983	X	5261	-0-	-722	-0-	4988	2	272	3	N	1					73
							1	9									
09	5520	X	5022	-0-	-498	-0-	4752	2	268	3	N	2					75
							2	9									
10	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4512	2	148	3	N	2					77
							2	9									
11	5250	X	4804	-0-	-446	-0-	4648	2	156	3	N	-0-					77
12	5363	X	4495	-0-	-868	-0-	4349	2	146	3	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 64,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16179	-0-	-1925	-0-	15439	2 6 9	734	3	Y	5					54
02	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	15097	2 3 9	719	3	Y	3					57
03	15376	X	11437	-0-	-3939	-0-	10898	2 12 9	527	3	Y	11					68
04	15660	X	12278	-0-	-3382	-0-	11693	2 6 9	579	3	Y	5					73
05	16740	X	14769	-0-	-1971	-0-	14047	2 10 9	712	3	Y	9					82
06	16200	X	14231	-0-	-1969	-0-	13527	2 4 9	700	3	Y	4					86
07	16740	X	14754	-0-	-1986	-0-	14000	2 6 9	748	3	Y	5					91
08	14756	X	14284	-0-	-472	-0-	13538	2 8 9	738	3	Y	7					98
09	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	14646	2 4 9	826	3	Y	4	88	1			14
10	14756	X	14555	-0-	-201	-0-	14091	2 2 9	462	3	Y	2					16
11	14280	X	13751	-0-	-529	-0-	13297	2 8 9	446	3	Y	7					23
12	15996	X	13251	-0-	-2745	-0-	12821	2	430	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 170,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11053	-0-	-665	-0-	10544	2 8 9	501	3	Y	7					28
02	10962	X	9984	-0-	-978	-0-	9527	2 3 9	454	3	Y	3					31
03	11718	X	10519	-0-	-1199	-0-	10028	2 6 9	485	3	Y	5					36
04	11190	X	9752	-0-	-1438	-0-	9292	2	460	3	Y	-0-					36
05	11067	X	10194	-0-	-873	-0-	9696	2 7 9	491	3	Y	6					42
06	10710	X	9585	-0-	-1125	-0-	9106	2 8 9	471	3	Y	7					49
07	10664	X	9498	-0-	-1166	-0-	9015	2 2 9	481	3	Y	2					51
08	10509	X	9376	-0-	-1133	-0-	8889	2 2 9	485	3	Y	2					53
09	9870	X	7619	-0-	-2251	-0-	7210	2 3 9	406	3	Y	3					56
10	10199	X	339	-0-	-9860	-0-	328	2	11	3	Y	-0-					56
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					56
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14135	2	474	3	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 102,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12052	-0-	-1805	-0-	1157	1 4 9	10891	2	N	4					47
02	12035	X	9578	-0-	-2457	-0-	294	1 6 9	9278	2	N	5					52
03	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	1544	1 22 9	12683	2	N	20					72
04	12450	X	11736	-0-	-714	-0-	1496	1 1 9	10239	2	N	1					73
05	12865	X	11772	-0-	-1093	-0-	1550	1 2 9	10220	2	N	2					75
06	12450	X	11739	-0-	-711	-0-	1455	1 3 9	10281	2	N	3					78
07	12865	X	11361	-0-	-1504	-0-	1399	1	9962	2	N	-0-					78
08	14229	X	11066	-0-	-3163	-0-	1545	1	9521	2	N	-0-					78
09	11730	X	10445	-0-	-1285	-0-	1498	1	8947	2	N	-0-					78
10	12121	X	10502	-0-	-1619	-0-	1544	1 4 9	8954	2	N	4					82
11	11730	X	9202	-0-	-2528	-0-	648	1 2 9	8552	2	N	2					84
12	11346	X	10011	-0-	-1335	-0-	1515	1	8496	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 133,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	12627	-0-	-1819	-0-	12046	2 8 9	573	3	Y	7					53
02	13282	X	11553	-0-	-1729	-0-	11024	2 4 9	525	3	Y	4					57
03	13702	X	12139	-0-	-1563	-0-	11561	2 19 9	559	3	Y	17					74
04	12750	X	11259	-0-	-1491	-0-	10725	2 3 9	531	3	Y	3					77
05	12679	X	11661	-0-	-1018	-0-	11093	2 6 9	562	3	Y	5					82
06	12210	X	10910	-0-	-1300	-0-	10370	2 4 9	536	3	Y	4					86
07	12338	X	11116	-0-	-1222	-0-	10547	2 6 9	563	3	Y	5					91
08	12152	X	10801	-0-	-1351	-0-	10240	2 3 9	558	3	Y	3					94
09	11280	X	10193	-0-	-1087	-0-	9646	2 3 9	544	3	Y	3	85	1			12
10	11656	X	9006	-0-	-2650	-0-	8720	2	286	3	Y	-0-					12
11	10920	X	9158	-0-	-1762	-0-	8854	2 7 9	297	3	Y	6					18
12	11129	X	8995	-0-	-2134	-0-	8703	2	292	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 129,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12264	-0-	-4352	-0-	1580	1	10684	2	N	-0-					140
02	14355	X	12977	-0-	-1378	-0-	1284	1	11693	2	N	-0-					140
03	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	733	1	13228	2	N	14					154
							15	9									
04	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	699	1	11759	2	N	-0-					154
05	13857	X	13204	-0-	-653	-0-	753	1	12451	2	N	-0-					154
06	13530	X	12335	-0-	-1195	-0-	736	1	11593	2	N	5					159
							6	9									
07	13981	X	12991	-0-	-990	-0-	759	1	12226	2	N	5					164
							6	9									
08	13981	X	10836	-0-	-3145	-0-	753	1	10080	2	N	3					167
							3	9									
09	12780	X	10251	-0-	-2529	-0-	693	1	9556	2	N	2					169
							2	9									
10	13206	X	11317	-0-	-1889	-0-	817	1	10500	2	N	-0-					169
11	12570	X	11499	-0-	-1071	-0-	764	1	10735	2	N	-0-					169
12	12989	X	9851	-0-	-3138	-0-	764	1	9087	2	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 143,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6976	-0-	-1053	-0-	6656	2	316	3	Y	4					30
							4	9									
02	6960	X	6324	-0-	-636	-0-	6018	2	287	3	Y	17	19	1			28
							19	9									
03	7440	X	6696	-0-	-744	-0-	6384	2	309	3	Y	3					31
							3	9									
04	7050	X	6370	-0-	-680	-0-	6068	2	300	3	Y	2					33
							2	9									
05	7161	X	6546	-0-	-615	-0-	6226	2	316	3	Y	4					37
							4	9									
06	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	5930	2	307	3	Y	3					40
							3	9									
07	6758	X	6246	-0-	-512	-0-	5927	2	317	3	Y	2					42
							2	9									
08	6696	X	6143	-0-	-553	-0-	5823	2	317	3	Y	3					45
							3	9									
09	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	5572	2	314	3	Y	4	27	1			22
							4	9									
10	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	5620	2	184	3	Y	7					29
							8	9									
11	6240	X	5718	-0-	-522	-0-	5532	2	185	3	Y	1					30
							1	9									
12	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5242	2	176	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 74,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11767	-0-	-3888	-0-	1516	1	10251	2	N	-0-					134
02	12876	X	12366	-0-	-510	-0-	1222	1	11130	2	N	13					147
							14	9									
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	704	1	12696	2	N	45					192
							50	9									
04	12000	X	11977	-0-	-23	-0-	672	1	11297	2	N	7					199
							8	9									
05	13206	X	12605	-0-	-601	-0-	719	1	11886	2	N	-0-	181	1			18
06	13020	X	11767	-0-	-1253	-0-	702	1	11054	2	N	10					28
							11	9									
07	13454	X	11867	-0-	-1587	-0-	693	1	11170	2	N	4					32
							4	9									
08	13454	X	10600	-0-	-2854	-0-	736	1	9855	2	N	8					40
							9	9									
09	12210	X	11080	-0-	-1130	-0-	749	1	10325	2	N	5					45
							6	9									
10	12617	X	10161	-0-	-2456	-0-	733	1	9428	2	N	-0-					45
11	11760	X	11086	-0-	-674	-0-	736	1	10350	2	N	-0-					45
12	11873	X	9487	-0-	-2386	-0-	736	1	8751	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 138,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	620	1	13638	2	N	36					130
							40	9									
02	13978	X	12809	-0-	-1169	-0-	375	1	12421	2	N	12					142
							13	9									
03	14942	X	12705	-0-	-2237	-0-	419	1	12247	2	N	35					177
							39	9									
04	14460	X	12021	-0-	-2439	-0-	441	1	11571	2	N	8					185
							9	9									
05	14849	X	11780	-0-	-3069	-0-	466	1	11292	2	N	20					205
							22	9									
06	13830	X	11085	-0-	-2745	-0-	474	1	10610	2	N	1	181	1			25
							1	9									
07	13702	X	11015	-0-	-2687	-0-	484	1	10531	2	N	-0-					25
08	12710	X	10089	-0-	-2621	-0-	467	1	9608	2	N	13					38
							14	9									
09	12030	X	10242	-0-	-1788	-0-	503	1	9726	2	N	12					50
							13	9									
10	11780	X	10990	-0-	-790	-0-	554	1	10436	2	N	-0-					50
11	11100	X	9464	-0-	-1636	-0-	519	1	8945	2	N	-0-					50
12	11005	X	9566	-0-	-1439	-0-	539	1	9013	2	N	13					63
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 136,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550

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	12958	X	11821	-0-	-1137		-0-	11282	2	536	3	Y	3					17
								3	9									
02	12122	X	9524	-0-	-2598		-0-	9089	2	433	3	Y	2					19
								2	9									
03	13702	X	10489	-0-	-3213		-0-	9987	2	483	3	Y	17					36
								19	9									
04	13260	X	9522	-0-	-3738		-0-	9069	2	449	3	Y	4	33	1			7
								4	9									
05	13702	X	10104	-0-	-3598		-0-	9616	2	487	3	Y	1					8
								1	9									
06	11430	X	10456	-0-	-974		-0-	9936	2	514	3	Y	5					13
								6	9									
07	10478	X	10059	-0-	-419		-0-	9543	2	510	3	Y	5					18
								6	9									
08	10478	X	9580	-0-	-898		-0-	9083	2	495	3	Y	2					20
								2	9									
09	10470	X	8846	-0-	-1624		-0-	8372	2	472	3	Y	2					22
								2	9									
10	10819	X	8841	-0-	-1978		-0-	8559	2	281	3	Y	1					23
								1	9									
11	10470	X	7927	-0-	-2543		-0-	7668	2	257	3	Y	2					25
								2	9									
12	10044	X	8972	-0-	-1072		-0-	8678	2	291	3	Y	3					28
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 116,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

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	6789	X	2840	-0-	-3949		-0-	127	1	2582	2	Y	2					44
								129	3	2	9							
02	11716	X	3282	-0-	-8434		-0-	3129	2	149	3	Y	4					48
								4	9									
03	12524	X	3457	-0-	-9067		-0-	3292	2	159	3	Y	5					53
								6	9									
04	12120	X	3342	-0-	-8778		-0-	3184	2	158	3	Y	-0-					53
05	5890	X	2908	-0-	-2982		-0-	2768	2	140	3	Y	-0-					53
06	3390	X	2250	-0-	-1140		-0-	2136	2	111	3	Y	3					56
								3	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127		-0-	2254	2	120	3	Y	2					58
								2	9									
08	3472	X	2394	-0-	-1078		-0-	2269	2	124	3	Y	1					59
								1	9									
09	3330	X	390	-0-	-2940		-0-	369	2	21	3	Y	-0-					59
10	2914	X	1902	-0-	-1012		-0-	1842	2	60	3	Y	-0-					59
11	2310	X	1702	-0-	-608		-0-	1645	2	55	3	Y	2					61
								2	9									
12	2387	X	1305	-0-	-1082		-0-	1263	2	42	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 28,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16627	X	16627	-0-	-0-	-0-	713	1	15190	2	Y	2					40
							722	3	2	9							
02	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	11954	2	569	3	Y	2					42
							2	9									
03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13065	2	631	3	Y	15					57
							17	9									
04	13620	X	12963	-0-	-657	-0-	12346	2	611	3	Y	5					62
							6	9									
05	14074	X	13668	-0-	-406	-0-	13006	2	659	3	Y	3					65
							3	9									
06	13620	X	13090	-0-	-530	-0-	12443	2	644	3	Y	3					68
							3	9									
07	13702	X	13281	-0-	-421	-0-	12605	2	673	3	Y	3					71
							3	9									
08	13702	X	12665	-0-	-1037	-0-	12008	2	655	3	Y	2					73
							2	9									
09	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	12870	2	726	3	Y	3					76
							3	9									
10	13671	X	12867	-0-	-804	-0-	12458	2	409	3	Y	-0-					76
11	13080	X	11917	-0-	-1163	-0-	11528	2	386	3	Y	3					79
							3	9									
12	14043	X	11865	-0-	-2178	-0-	11480	2	385	3	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 158,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	12867	-0-	-2013	-0-	12279	2	584	3	Y	4					61
							4	9									
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	11498	2	548	3	Y	7					68
							8	9									
03	12865	X	12301	-0-	-564	-0-	11725	2	567	3	Y	8					76
							9	9									
04	12450	X	11022	-0-	-1428	-0-	10502	2	520	3	Y	-0-					76
05	12865	X	10709	-0-	-2156	-0-	10191	2	517	3	Y	1					77
							1	9									
06	12450	X	9945	-0-	-2505	-0-	9445	2	489	3	Y	10					87
							11	9									
07	12865	X	9967	-0-	-2898	-0-	9456	2	505	3	Y	5					92
							6	9									
08	12307	X	9501	-0-	-2806	-0-	9010	2	491	3	Y	-0-					92
09	11010	X	9652	-0-	-1358	-0-	9135	2	515	3	Y	2					94
							2	9									
10	10695	X	9353	-0-	-1342	-0-	9054	2	297	3	Y	2					96
							2	9									
11	9960	X	8775	-0-	-1185	-0-	8490	2	284	3	Y	1					97
							1	9									
12	9982	X	8813	-0-	-1169	-0-	8523	2	286	3	Y	4					101
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 124,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7141	-0-	-1012	-0-	6816	2 1 9	324	3	Y	1					7
02	7221	X	6318	-0-	-903	-0-	6029	2 2 9	287	3	Y	2					9
03	7533	X	6460	-0-	-1073	-0-	6162	2	298	3	Y	-0-					9
04	6900	X	6074	-0-	-826	-0-	5788	2	286	3	Y	-0-	8	1			1
05	7130	X	6235	-0-	-895	-0-	5933	2 1 9	301	3	Y	1					2
06	6900	X	5714	-0-	-1186	-0-	5432	2 1 9	281	3	Y	1					3
07	6758	X	5790	-0-	-968	-0-	5496	2 1 9	293	3	Y	1					4
08	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	5392	2 2 9	294	3	Y	2					6
09	6060	X	5251	-0-	-809	-0-	4969	2 2 9	280	3	Y	2					8
10	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	4986	2 1 9	164	3	Y	1					9
11	5700	X	5090	-0-	-610	-0-	4923	2 2 9	165	3	Y	2					11
12	5797	X	4710	-0-	-1087	-0-	4557	2	153	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 69,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6751	-0-	-2208	-0-	6631	2	120	3	Y	-0-					13
02	8207	X	5998	-0-	-2209	-0-	5878	2 4 9	116	3	Y	4					17
03	8339	X	6528	-0-	-1811	-0-	6384	2 13 9	131	3	Y	12					29
04	7470	X	5880	-0-	-1590	-0-	5750	2 15 9	115	3	Y	14					43
05	7564	X	6751	-0-	-813	-0-	6592	2 2 9	157	3	Y	2					45
06	6540	X	5890	-0-	-650	-0-	5761	2 2 9	127	3	Y	2					47
07	6541	X	6416	-0-	-125	-0-	6242	2 4 9	170	3	Y	4					51
08	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6431	2 1 9	150	3	Y	1					52
09	6540	X	6063	-0-	-477	-0-	5913	2 3 9	147	3	Y	3					55
10	6758	X	5963	-0-	-795	-0-	5815	2	148	3	Y	-0-					55
11	6360	X	5407	-0-	-953	-0-	5264	2 4 9	139	3	Y	4					59
12	6572	X	5408	-0-	-1164	-0-	5262	2 1 9	145	3	Y	1					60

TOTAL GAS PROD: 73,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	13092	-0-	-3958	-0-	12490	2	594	3	Y	7					53
							8	9									
02	12325	X	11659	-0-	-666	-0-	11126	2	530	3	Y	3					56
							3	9									
03	13175	X	10347	-0-	-2828	-0-	9860	2	477	3	Y	9					65
							10	9									
04	12750	X	10333	-0-	-2417	-0-	9845	2	487	3	Y	1					66
							1	9									
05	13175	X	10433	-0-	-2742	-0-	9921	2	503	3	Y	8					74
							9	9									
06	12660	X	9463	-0-	-3197	-0-	8998	2	465	3	Y	-0-					74
07	12462	X	10898	-0-	-1564	-0-	10343	2	552	3	Y	3					77
							3	9									
08	10664	X	8798	-0-	-1866	-0-	8341	2	455	3	Y	2					79
							2	9									
09	10320	X	9839	-0-	-481	-0-	9308	2	525	3	Y	5					84
							6	9									
10	10912	X	9471	-0-	-1441	-0-	9167	2	301	3	Y	3					87
							3	9									
11	10560	X	8281	-0-	-2279	-0-	8013	2	268	3	Y	-0-					87
12	10912	X	8367	-0-	-2545	-0-	8095	2	272	3	Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 120,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12524	-0-	-1860	-0-	12295	2	223	3	Y	5					32
							6	9									
02	12615	X	11464	-0-	-1151	-0-	11233	2	222	3	Y	8					40
							9	9									
03	13361	X	12043	-0-	-1318	-0-	11772	2	242	3	Y	26					66
							29	9									
04	12510	X	11178	-0-	-1332	-0-	10957	2	220	3	Y	1					67
							1	9									
05	12927	X	10921	-0-	-2006	-0-	10658	2	254	3	Y	8					75
							9	9									
06	12120	X	9798	-0-	-2322	-0-	9578	2	211	3	Y	8					83
							9	9									
07	12245	X	11269	-0-	-976	-0-	11263	2	6	9	Y	5					88
08	12028	X	11517	-0-	-511	-0-	11251	2	262	3	Y	4					92
							4	9									
09	11190	X	10112	-0-	-1078	-0-	9861	2	245	3	Y	5					97
							6	9									
10	11284	X	9760	-0-	-1524	-0-	9518	2	242	3	Y	-0-					97
11	11160	X	8775	-0-	-2385	-0-	8549	2	226	3	Y	-0-					97
12	11532	X	8364	-0-	-3168	-0-	8139	2	224	3	Y	1					98
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 127,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	12203	-0-	-1871	-0-	11645	2 4 9	554	3	Y	4					54
02	11107	X	11052	-0-	-55	-0-	10547	2 3 9	502	3	Y	3					57
03	11873	X	11271	-0-	-602	-0-	10745	2 7 9	519	3	Y	6					63
04	11490	X	9699	-0-	-1791	-0-	9242	2	457	3	Y	-0-					63
05	11873	X	11001	-0-	-872	-0-	10470	2	531	3	Y	-0-					63
06	11490	X	10364	-0-	-1126	-0-	9845	2 10 9	509	3	Y	9					72
07	11811	X	10105	-0-	-1706	-0-	9587	2 6 9	512	3	Y	5					77
08	11284	X	9641	-0-	-1643	-0-	9143	2	498	3	Y	-0-					77
09	10650	X	9128	-0-	-1522	-0-	8640	2 1 9	487	3	Y	1					78
10	11005	X	8603	-0-	-2402	-0-	8328	2 2 9	273	3	Y	2					80
11	10350	X	8844	-0-	-1506	-0-	8556	2 1 9	287	3	Y	1					81
12	10106	X	9190	-0-	-916	-0-	8888	2 4 9	298	3	Y	4					85

TOTAL GAS PROD: 121,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	18039	-0-	-3754	-0-	17709	2 9 9	321	3	Y	8					99
02	18995	X	15954	-0-	-3041	-0-	15634	2 11 9	309	3	Y	10					109
03	20181	X	16362	-0-	-3819	-0-	16018	2 14 9	330	3	Y	13					122
04	18630	X	15265	-0-	-3365	-0-	14965	2	300	3	Y	-0-	99	1			23
05	18972	X	16538	-0-	-2434	-0-	16143	2 11 9	384	3	Y	10					33
06	17460	X	15641	-0-	-1819	-0-	15295	2 10 9	336	3	Y	9					42
07	17050	X	15791	-0-	-1259	-0-	15365	2 7 9	419	3	Y	6					48
08	16523	X	15179	-0-	-1344	-0-	14831	2 3 9	345	3	Y	3					51
09	15990	X	14171	-0-	-1819	-0-	13824	2 3 9	344	3	Y	3					54
10	16523	X	14085	-0-	-2438	-0-	13734	2 2 9	349	3	Y	2					56
11	15630	X	13265	-0-	-2365	-0-	12920	2 3 9	342	3	Y	3					59
12	15779	X	13242	-0-	-2537	-0-	12884	2 4 9	354	3	Y	4					63

TOTAL GAS PROD: 183,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546	X	13042	-0-	-4504		-0-	12800	2	232	3	Y	9					38
								10	9									
02	15225	X	11760	-0-	-3465		-0-	11522	2	228	3	Y	9					47
								10	9									
03	16213	X	10428	-0-	-5785		-0-	10209	2	210	3	Y	8					55
								9	9									
04	14760	X	12529	-0-	-2231		-0-	12277	2	246	3	Y	5					60
								6	9									
05	14043	X	11831	-0-	-2212		-0-	11546	2	275	3	Y	9					69
								10	9									
06	12630	X	12173	-0-	-457		-0-	11905	2	262	3	Y	5					74
								6	9									
07	12958	X	12674	-0-	-284		-0-	12331	2	337	3	Y	5					79
								6	9									
08	12958	X	12170	-0-	-788		-0-	11891	2	277	3	Y	2					81
								2	9									
09	12540	X	11275	-0-	-1265		-0-	10996	2	273	3	Y	5					86
								6	9									
10	12679	X	10905	-0-	-1774		-0-	10632	2	270	3	Y	3					89
								3	9									
11	12270	X	10219	-0-	-2051		-0-	9952	2	263	3	Y	4					93
								4	9									
12	12679	X	9948	-0-	-2731		-0-	9676	2	266	3	Y	5					98
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 138,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	8941	-0-	-2622		-0-	8772	2	159	3	Y	9					28
								10	9									
02	10034	X	8007	-0-	-2027		-0-	7846	2	155	3	Y	5					33
								6	9									
03	9920	X	8437	-0-	-1483		-0-	8259	2	170	3	Y	7					40
								8	9									
04	8970	X	7044	-0-	-1926		-0-	6906	2	138	3	Y	-0-					40
05	8928	X	7197	-0-	-1731		-0-	7026	2	167	3	Y	4					44
								4	9									
06	8640	X	8107	-0-	-533		-0-	7933	2	174	3	Y	-0-					44
07	8556	X	8020	-0-	-536		-0-	7801	2	213	3	Y	5					49
								6	9									
08	8432	X	7550	-0-	-882		-0-	7376	2	172	3	Y	2					51
								2	9									
09	8100	X	6888	-0-	-1212		-0-	6715	2	167	3	Y	5					56
								6	9									
10	8370	X	6782	-0-	-1588		-0-	6611	2	168	3	Y	3					59
								3	9									
11	8100	X	6300	-0-	-1800		-0-	6136	2	162	3	Y	2					61
								2	9									
12	8029	X	6223	-0-	-1806		-0-	6055	2	166	3	Y	2					63
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 89,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12532	-0-	-1821	-0-	11954	2	568	3	Y	9			17
							10	9							
02	12876	X	10736	-0-	-2140	-0-	10240	2	488	3	Y	7			24
							8	9							
03	13361	X	11898	-0-	-1463	-0-	11343	2	548	3	Y	6			30
							7	9							
04	12240	X	11175	-0-	-1065	-0-	10640	2	527	3	Y	7			37
							8	9							
05	12524	X	11474	-0-	-1050	-0-	10917	2	553	3	Y	4			41
							4	9							
06	12120	X	10642	-0-	-1478	-0-	10115	2	523	3	Y	4			45
							4	9							
07	11904	X	10774	-0-	-1130	-0-	10224	2	546	3	Y	4			49
							4	9							
08	11904	X	10541	-0-	-1363	-0-	9995	2	545	3	Y	1			50
							1	9							
09	11190	X	9997	-0-	-1193	-0-	9461	2	533	3	Y	3			53
							3	9							
10	11470	X	9851	-0-	-1619	-0-	9534	2	313	3	Y	4			57
							4	9							
11	10650	X	9285	-0-	-1365	-0-	8984	2	301	3	Y	-0-			57
12	10788	X	9208	-0-	-1580	-0-	8909	2	299	3	Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 128,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	16583	-0-	-2978	-0-	15824	2	752	3	Y	6			18
							7	9							
02	17748	X	14845	-0-	-2903	-0-	14161	2	675	3	Y	8			26
							9	9							
03	18259	X	15377	-0-	-2882	-0-	14658	2	708	3	Y	10			36
							11	9							
04	16830	X	14352	-0-	-2478	-0-	13669	2	676	3	Y	6			42
							7	9							
05	17112	X	14773	-0-	-2339	-0-	14057	2	713	3	Y	3			45
							3	9							
06	16050	X	13836	-0-	-2214	-0-	13149	2	680	3	Y	6			51
							7	9							
07	15872	X	13931	-0-	-1941	-0-	13221	2	706	3	Y	4			55
							4	9							
08	15376	X	10973	-0-	-4403	-0-	10405	2	567	3	Y	1			56
							1	9							
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	13642	2	769	3	Y	6			62
							7	9							
10	14787	X	12769	-0-	-2018	-0-	12358	2	405	3	Y	5			67
							6	9							
11	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	11445	2	383	3	Y	3			70
							3	9							
12	14911	X	11542	-0-	-3369	-0-	11166	2	375	3	Y	1			71
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 165,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12608	-0-	-1435	-0-	12029	2 7 9	572	3	Y	6			13
02	12035	X	11079	-0-	-956	-0-	10569	2 7 9	503	3	Y	6			19
03	12865	X	11416	-0-	-1449	-0-	10883	2 7 9	526	3	Y	6			25
04	12210	X	10596	-0-	-1614	-0-	10091	2 6 9	499	3	Y	5			30
05	12617	X	10341	-0-	-2276	-0-	9838	2 4 9	499	3	Y	4			34
06	12210	X	10262	-0-	-1948	-0-	9757	2	505	3	Y	-0-			34
07	11842	X	10120	-0-	-1722	-0-	9601	2 6 9	513	3	Y	5			39
08	11408	X	9852	-0-	-1556	-0-	9342	2 1 9	509	3	Y	1			40
09	10590	X	9172	-0-	-1418	-0-	8677	2 6 9	489	3	Y	5			45
10	10602	X	9049	-0-	-1553	-0-	8759	2 3 9	287	3	Y	3			48
11	10260	X	8519	-0-	-1741	-0-	8241	2 2 9	276	3	Y	2			50
12	10106	X	8622	-0-	-1484	-0-	8340	2 2 9	280	3	Y	2			52

TOTAL GAS PROD: 121,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8533	-0-	-2193	-0-	363	1 8 9	8162	2	Y	7			36
02	10034	X	7420	-0-	-2614	-0-	344	1 2 3	7066	2 8 9	Y	7			43
03	9641	X	7549	-0-	-2092	-0-	372	1 1 3	7166	2 10 9	Y	9			52
04	9330	X	6948	-0-	-2382	-0-	362	1 1 3	6577	2 8 9	Y	7			59
05	9641	X	1031	-0-	-8610	-0-	367	1 4 9	660	2	Y	4			63
06	8250	X	6401	-0-	-1849	-0-	351	1 2 9	6048	2	Y	2			65
07	7936	X	6303	-0-	-1633	-0-	354	1 7 3	5938	2 4 9	Y	4			69
08	7564	X	6202	-0-	-1362	-0-	371	1 1 3	5827	2 3 9	Y	3			72
09	6960	X	5819	-0-	-1141	-0-	357	1 5 3	5451	2 6 9	Y	5			77
10	6603	X	5703	-0-	-900	-0-	372	1 3 9	5328	2	Y	3			80
11	6390	X	5278	-0-	-1112	-0-	348	1 2 9	4928	2	Y	2			82
12	6293	X	5103	-0-	-1190	-0-	340	1 1 3	4761	2 1 9	Y	1			83

TOTAL GAS PROD: 72,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12719	-0-	-1851		-0-	12490	2 9	227	3	Y	2					77
02	12615	X	11216	-0-	-1399		-0-	10992	2 9	217	3	Y	6					83
03	13485	X	11537	-0-	-1948		-0-	11291	2 9	232	3	Y	13					96
04	12810	X	10937	-0-	-1873		-0-	10720	2 9	215	3	Y	2	78	1			20
05	13237	X	11032	-0-	-2205		-0-	10769	2 9	256	3	Y	6					26
06	12300	X	10211	-0-	-2089		-0-	9982	2 9	220	3	Y	8					34
07	11997	X	10307	-0-	-1690		-0-	10026	2 9	274	3	Y	6					40
08	11532	X	10017	-0-	-1515		-0-	9786	2 9	228	3	Y	3					43
09	10950	X	9499	-0-	-1451		-0-	9268	2 9	230	3	Y	1					44
10	11036	X	9352	-0-	-1684		-0-	9118	2 9	232	3	Y	2					46
11	10200	X	6307	-0-	-3893		-0-	6136	2 9	162	3	Y	8					54
12	10292	X	8614	-0-	-1678		-0-	8380	2 9	230	3	Y	4					58

TOTAL GAS PROD: 121,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	14362	-0-	-2223		-0-	13701	2 10	651	3 9	Y	9					12
02	14935	X	12849	-0-	-2086		-0-	12257	2 8	584	3 9	Y	7					19
03	15376	X	13420	-0-	-1956		-0-	12792	2 10	618	3 9	Y	9					28
04	14160	X	12442	-0-	-1718		-0-	11848	2 8	586	3 9	Y	7					35
05	14353	X	12817	-0-	-1536		-0-	12196	2 3	618	3 9	Y	3					38
06	13890	X	11943	-0-	-1947		-0-	11350	2 6	587	3 9	Y	5					43
07	13733	X	12207	-0-	-1526		-0-	11584	2 4	619	3 9	Y	4					47
08	13423	X	11899	-0-	-1524		-0-	11282	2 2	615	3 9	Y	2					49
09	12450	X	11064	-0-	-1386		-0-	10466	2 8	590	3 9	Y	7					56
10	12803	X	10903	-0-	-1900		-0-	10550	2 7	346	3 9	Y	6					62
11	11940	X	10224	-0-	-1716		-0-	9893	2	331	3	Y	-0-					62
12	12214	X	10296	-0-	-1918		-0-	9962	2	334	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 144,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

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	27683	X	20134	-0-		-7549		-0-	856	1	19267	2	Y	10					48
									11	9									
02	21170	X	17789	-0-		-3381		-0-	826	1	16952	2	Y	6					54
									4	3	7	9							
03	22630	X	18282	-0-		-4348		-0-	902	1	17362	2	Y	14					68
									3	3	15	9							
04	21390	X	16867	-0-		-4523		-0-	880	1	15978	2	Y	5					73
									3	3	6	9							
05	22103	X	17283	-0-		-4820		-0-	909	1	16367	2	Y	5					78
									1	3	6	9							
06	19470	X	16156	-0-		-3314		-0-	886	1	15259	2	Y	9					87
									1	3	10	9							
07	19003	X	16353	-0-		-2650		-0-	918	1	15410	2	Y	6					93
									18	3	7	9							
08	17949	X	15485	-0-		-2464		-0-	926	1	14555	2	Y	4					97
									4	9									
09	16860	X	14599	-0-		-2261		-0-	896	1	13684	2	Y	6					103
									12	3	7	9							
10	17298	X	14352	-0-		-2946		-0-	936	1	13410	2	Y	5					108
									6	9									
11	16170	X	13568	-0-		-2602		-0-	894	1	12670	2	Y	4					112
									4	9									
12	16368	X	13453	-0-		-2915		-0-	897	1	12553	2	Y	-0-					112
									3	3									

TOTAL GAS PROD: 194,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

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	18104	X	14989	-0-		-3115		-0-	14716	2	267	3	Y	5					57
									6	9									
02	15225	X	13563	-0-		-1662		-0-	13272	2	262	3	Y	26					83
									29	9									
03	16275	X	13663	-0-		-2612		-0-	13364	2	275	3	Y	22					105
									24	9									
04	15510	X	12977	-0-		-2533		-0-	12715	2	255	3	Y	6					111
									7	9									
05	15686	X	13906	-0-		-1780		-0-	13574	2	323	3	Y	8					119
									9	9									
06	14520	X	13281	-0-		-1239		-0-	12987	2	286	3	Y	7	100	1			26
									8	9									
07	14508	X	13381	-0-		-1127		-0-	13016	2	355	3	Y	9					35
									10	9									
08	13919	X	12807	-0-		-1112		-0-	12471	2	290	3	Y	42					77
									46	9									
09	13470	X	11500	-0-		-1970		-0-	11209	2	279	3	Y	11					88
									12	9									
10	13919	X	11067	-0-		-2852		-0-	10778	2	274	3	Y	14					102
									15	9									
11	13290	X	10067	-0-		-3223		-0-	9800	2	259	3	Y	7	92	1			17
									8	9									
12	13392	X	9866	-0-		-3526		-0-	9589	2	263	3	Y	13					30
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 151,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	18799	-0-	-3645		-0-	17937	2 9	853	3	Y	8					55
02	18908	X	16770	-0-	-2138		-0-	15999	2 9	762	3	Y	8					63
03	20212	X	17264	-0-	-2948		-0-	16447	2 9	795	3	Y	20					83
04	19140	X	15984	-0-	-3156		-0-	15229	2 9	754	3	Y	1	75	1			9
05	19034	X	16774	-0-	-2260		-0-	15971	2 9	794	3	Y	8					17
06	18180	X	15176	-0-	-3004		-0-	14424	2 9	746	3	Y	5					22
07	17918	X	15266	-0-	-2652		-0-	14486	2 9	774	3	Y	5					27
08	17267	X	14838	-0-	-2429		-0-	14065	2 9	767	3	Y	5					32
09	16230	X	13864	-0-	-2366		-0-	13120	2 9	740	3	Y	4					36
10	16771	X	13647	-0-	-3124		-0-	13207	2 9	433	3	Y	6					42
11	15180	X	12808	-0-	-2372		-0-	12389	2 9	415	3	Y	4					46
12	15252	X	12667	-0-	-2585		-0-	12248	2 9	411	3	Y	7					53

TOTAL GAS PROD: 183,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	14438	-0-	-3015		-0-	14175	2 9	257	3	Y	5					43
02	15863	X	12931	-0-	-2932		-0-	12652	2 9	250	3	Y	26					69
03	16244	X	12970	-0-	-3274		-0-	12687	2 9	261	3	Y	20					89
04	14970	X	11298	-0-	-3672		-0-	11072	2 9	222	3	Y	4					93
05	14973	X	12946	-0-	-2027		-0-	12638	2 9	301	3	Y	6					99
06	13980	X	12661	-0-	-1319		-0-	12379	2 9	272	3	Y	9	84	1			24
07	13826	X	12801	-0-	-1025		-0-	12453	2 9	340	3	Y	7					31
08	12958	X	12257	-0-	-701		-0-	11934	2 9	278	3	Y	41					72
09	12660	X	11460	-0-	-1200		-0-	11169	2 9	278	3	Y	12					84
10	13082	X	11473	-0-	-1609		-0-	11175	2 9	284	3	Y	13					97
11	12660	X	10873	-0-	-1787		-0-	10585	2 9	280	3	Y	7	88	1			16
12	12803	X	10628	-0-	-2175		-0-	10329	2 9	284	3	Y	14					30

TOTAL GAS PROD: 146,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	17043	-0-	-3944	-0-	16733	2 6 9	304	3	Y	5	91	1			6
02	19082	X	14731	-0-	-4351	-0-	14432	2 14 9	285	3	Y	13					19
03	19530	X	15043	-0-	-4487	-0-	14722	2 18 9	303	3	Y	16					35
04	17790	X	14183	-0-	-3607	-0-	13895	2 9 9	279	3	Y	8					43
05	18166	X	15284	-0-	-2882	-0-	14925	2 4 9	355	3	Y	4					47
06	16500	X	14601	-0-	-1899	-0-	14280	2 7 9	314	3	Y	6					53
07	15748	X	14834	-0-	-914	-0-	14521	2 6 9	307	3	Y	5					58
08	15283	X	14189	-0-	-1094	-0-	13857	2 9 9	323	3	Y	8					66
09	14790	X	13348	-0-	-1442	-0-	13018	2 6 9	324	3	Y	5					71
10	15283	X	13359	-0-	-1924	-0-	13025	2 3 9	331	3	Y	3					74
11	14610	X	12642	-0-	-1968	-0-	12310	2 6 9	326	3	Y	5					79
12	14849	X	12677	-0-	-2172	-0-	12328	2 10 9	339	3	Y	9					88

TOTAL GAS PROD: 171,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205	X	14023	-0-	-3182	-0-	13377	2 10 9	636	3	Y	9					51
02	14790	X	12467	-0-	-2323	-0-	11891	2 10 9	566	3	Y	9					60
03	15624	X	12685	-0-	-2939	-0-	12086	2 15 9	584	3	Y	14					74
04	14490	X	11765	-0-	-2725	-0-	11207	2 3 9	555	3	Y	3	67	1			10
05	14446	X	11928	-0-	-2518	-0-	11347	2 6 9	575	3	Y	5					15
06	13560	X	11217	-0-	-2343	-0-	10662	2 4 9	551	3	Y	4					19
07	13330	X	11524	-0-	-1806	-0-	10829	2 6 9	689	3	Y	5					24
08	12679	X	10855	-0-	-1824	-0-	10291	2 3 9	561	3	Y	3					27
09	11760	X	10197	-0-	-1563	-0-	9651	2 2 9	544	3	Y	2					29
10	11935	X	10001	-0-	-1934	-0-	9678	2 6 9	317	3	Y	5					34
11	11220	X	9272	-0-	-1948	-0-	8968	2 4 9	300	3	Y	4					38
12	11532	X	9212	-0-	-2320	-0-	8909	2 4 9	299	3	Y	4					42

TOTAL GAS PROD: 135,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	24762	-0-	-5866	-0-	24315	2	441	3	Y	5					26
							6	9									
02	25578	X	21893	-0-	-3685	-0-	21452	2	424	3	Y	15					41
							17	9									
03	27342	X	22613	-0-	-4729	-0-	22146	2	456	3	Y	10					51
							11	9									
04	25710	X	20830	-0-	-4880	-0-	20411	2	409	3	Y	9					60
							10	9									
05	26567	X	22074	-0-	-4493	-0-	21557	2	513	3	Y	4					64
							4	9									
06	23970	X	20597	-0-	-3373	-0-	20144	2	443	3	Y	9					73
							10	9									
07	23405	X	20874	-0-	-2531	-0-	20314	2	554	3	Y	5					78
							6	9									
08	22599	X	20028	-0-	-2571	-0-	19562	2	456	3	Y	9					87
							10	9									
09	21360	X	18980	-0-	-2380	-0-	18517	2	460	3	Y	3					90
							3	9									
10	22072	X	18856	-0-	-3216	-0-	18387	2	467	3	Y	2					92
							2	9									
11	20610	X	17550	-0-	-3060	-0-	17095	2	452	3	Y	3					95
							3	9									
12	20863	X	17440	-0-	-3423	-0-	16968	2	466	3	Y	5					100
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 246,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12620	-0-	-3035	-0-	12393	2	225	3	Y	2					12
							2	9									
02	13398	X	10560	-0-	-2838	-0-	10345	2	204	3	Y	10					22
							11	9									
03	14322	X	10584	-0-	-3738	-0-	10358	2	213	3	Y	12					34
							13	9									
04	13110	X	9253	-0-	-3857	-0-	9062	2	182	3	Y	8					42
							9	9									
05	13547	X	10222	-0-	-3325	-0-	9981	2	238	3	Y	3					45
							3	9									
06	12210	X	10561	-0-	-1649	-0-	10330	2	227	3	Y	4					49
							4	9									
07	11284	X	9656	-0-	-1628	-0-	9397	2	256	3	Y	3					52
							3	9									
08	10571	X	8850	-0-	-1721	-0-	8645	2	201	3	Y	4					56
							4	9									
09	10560	X	8624	-0-	-1936	-0-	8412	2	209	3	Y	3					59
							3	9									
10	10912	X	8629	-0-	-2283	-0-	8412	2	214	3	Y	3					62
							3	9									
11	10560	X	7892	-0-	-2668	-0-	7686	2	203	3	Y	3					65
							3	9									
12	9641	X	8060	-0-	-1581	-0-	7839	2	215	3	Y	5					70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 115,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	14273	-0-	-3242	-0-	13910	2	363	3	Y	-0-					47
02	14645	X	12320	-0-	-2325	-0-	12071	2	238	3	Y	10	46	1			11
							11	9									
03	15655	X	13036	-0-	-2619	-0-	12763	2	263	3	Y	9					20
							10	9									
04	14430	X	12119	-0-	-2311	-0-	11881	2	238	3	Y	-0-					20
05	14911	X	11678	-0-	-3233	-0-	11405	2	272	3	Y	1					21
							1	9									
06	13800	X	10911	-0-	-2889	-0-	10674	2	235	3	Y	2					23
							2	9									
07	13175	X	10516	-0-	-2659	-0-	10236	2	279	3	Y	1					24
							1	9									
08	13051	X	11406	-0-	-1645	-0-	11145	2	260	3	Y	1					25
							1	9									
09	12120	X	10453	-0-	-1667	-0-	10196	2	253	3	Y	4					29
							4	9									
10	11687	X	10266	-0-	-1421	-0-	10012	2	254	3	Y	-0-					29
11	11040	X	9285	-0-	-1755	-0-	9045	2	239	3	Y	1					30
							1	9									
12	11408	X	10532	-0-	-876	-0-	10248	2	282	3	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 136,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12096	-0-	-583	-0-	11880	2	216	3	Y	-0-					41
02	11078	X	10762	-0-	-316	-0-	10548	2	208	3	Y	5	40	1			6
							6	9									
03	12369	X	10811	-0-	-1558	-0-	10576	2	218	3	Y	15					21
							17	9									
04	11970	X	9156	-0-	-2814	-0-	8976	2	180	3	Y	-0-					21
05	12369	X	9539	-0-	-2830	-0-	9316	2	222	3	Y	1					22
							1	9									
06	11700	X	8606	-0-	-3094	-0-	8419	2	185	3	Y	2					24
							2	9									
07	11501	X	10122	-0-	-1379	-0-	9851	2	269	3	Y	2					26
							2	9									
08	10819	X	9766	-0-	-1053	-0-	9543	2	222	3	Y	1					27
							1	9									
09	9240	X	9048	-0-	-192	-0-	8826	2	219	3	Y	3					30
							3	9									
10	10137	X	9084	-0-	-1053	-0-	8859	2	225	3	Y	-0-					30
11	9810	X	8213	-0-	-1597	-0-	7999	2	212	3	Y	2					32
							2	9									
12	10137	X	8210	-0-	-1927	-0-	7989	2	219	3	Y	2					34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 115,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	10897	-0-	-6525	-0-	10703	2	194	3	Y	-0-					44
02	14268	X	1663	-0-	-12605	-0-	1431	2	226	3	Y	5	43	1			6
							6	9									
03	15252	X	10959	-0-	-4293	-0-	10727	2	221	3	Y	10					16
							11	9									
04	13740	X	9469	-0-	-4271	-0-	9283	2	186	3	Y	-0-					16
05	13020	X	11243	-0-	-1777	-0-	10978	2	261	3	Y	4					20
							4	9									
06	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11290	2	248	3	Y	2					22
							2	9									
07	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	10811	2	295	3	Y	2					24
							2	9									
08	11253	X	10363	-0-	-890	-0-	10126	2	236	3	Y	1					25
							1	9									
09	11550	X	9788	-0-	-1762	-0-	9548	2	237	3	Y	3					28
							3	9									
10	11935	X	9200	-0-	-2735	-0-	8972	2	228	3	Y	-0-					28
11	11550	X	7856	-0-	-3694	-0-	7654	2	202	3	Y	-0-					28
12	11098	X	10614	-0-	-484	-0-	10328	2	284	3	Y	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 114,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	9864	-0-	-3993	-0-	9688	2	176	3	Y	-0-					47
02	11629	X	9281	-0-	-2348	-0-	9095	2	180	3	Y	5	46	1			6
							6	9									
03	12431	X	9376	-0-	-3055	-0-	9173	2	189	3	Y	13					19
							14	9									
04	11520	X	8481	-0-	-3039	-0-	8314	2	167	3	Y	-0-					19
05	11408	X	9189	-0-	-2219	-0-	8972	2	214	3	Y	3					22
							3	9									
06	9600	X	8911	-0-	-689	-0-	8717	2	192	3	Y	2					24
							2	9									
07	9920	X	8945	-0-	-975	-0-	8705	2	238	3	Y	2					26
							2	9									
08	9362	X	8615	-0-	-747	-0-	8418	2	196	3	Y	1					27
							1	9									
09	8910	X	8120	-0-	-790	-0-	7920	2	197	3	Y	3					30
							3	9									
10	9207	X	8103	-0-	-1104	-0-	7902	2	201	3	Y	-0-					30
11	8910	X	7605	-0-	-1305	-0-	7407	2	196	3	Y	2					32
							2	9									
12	8959	X	6680	-0-	-2279	-0-	6501	2	179	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 103,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

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	21173	X	17196	-0-	-3977	-0-		17192	2	4	9	Y	4	90	1			6
02	19314	X	15638	-0-	-3676	-0-		15321	2	303	3	Y	13					19
								14	9									
03	19623	X	15957	-0-	-3666	-0-		15616	2	321	3	Y	18					37
								20	9									
04	18120	X	15131	-0-	-2989	-0-		14826	2	297	3	Y	7					44
								8	9									
05	18724	X	15767	-0-	-2957	-0-		15393	2	367	3	Y	6					50
								7	9									
06	16650	X	14844	-0-	-1806	-0-		14521	2	319	3	Y	4					54
								4	9									
07	16709	X	15010	-0-	-1699	-0-		14605	2	399	3	Y	5					59
								6	9									
08	15965	X	14303	-0-	-1662	-0-		13968	2	325	3	Y	9					68
								10	9									
09	15270	X	13338	-0-	-1932	-0-		13014	2	323	3	Y	1					69
								1	9									
10	15779	X	13002	-0-	-2777	-0-		12676	2	322	3	Y	4					73
								4	9									
11	14850	X	13193	-0-	-1657	-0-		12847	2	340	3	Y	5					78
								6	9									
12	15004	X	12521	-0-	-2483	-0-		12180	2	335	3	Y	5					83
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 175,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

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	27962	X	19795	-0-	-8167	-0-		842	1	18946	2	Y	6					90
								7	9									
02	21431	X	17576	-0-	-3855	-0-		816	1	16736	2	Y	18					108
								4	3	20	9							
03	22909	X	17943	-0-	-4966	-0-		886	1	17044	2	Y	9	95	1			22
								3	3	10	9							
04	21270	X	16864	-0-	-4406	-0-		879	1	15971	2	Y	10					32
								3	3	11	9							
05	21111	X	17466	-0-	-3645	-0-		919	1	16535	2	Y	10					42
								1	3	11	9							
06	19170	X	16136	-0-	-3034	-0-		884	1	15241	2	Y	9					51
								1	3	10	9							
07	18786	X	16236	-0-	-2550	-0-		911	1	15296	2	Y	10					61
								18	3	11	9							
08	17949	X	15504	-0-	-2445	-0-		1	1	14567	2	Y	9					70
								926	3	10	9							
09	16890	X	14509	-0-	-2381	-0-		890	1	13596	2	Y	10					80
								12	3	11	9							
10	17453	X	14462	-0-	-2991	-0-		943	1	13515	2	Y	4					84
								4	9									
11	16140	X	13787	-0-	-2353	-0-		908	1	12869	2	Y	9					93
								10	9									
12	16244	X	13690	-0-	-2554	-0-		912	1	12775	2	Y	-0-					93
								3	3									

TOTAL GAS PROD: 193,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16215	-0-	-3935	-0-	15926	2	289	3	Y	-0-	8	1			12
02	17603	X	14279	-0-	-3324	-0-	14000	2	276	3	Y	3					15
							3	9									
03	18662	X	15513	-0-	-3149	-0-	15194	2	313	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
04	17640	X	14348	-0-	-3292	-0-	14065	2	282	3	Y	1					14
							1	9									
05	17019	X	15298	-0-	-1721	-0-	14934	2	356	3	Y	7					21
							8	9									
06	15690	X	14450	-0-	-1240	-0-	14137	2	311	3	Y	2					23
							2	9									
07	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14140	2	386	3	Y	3					26
							3	9									
08	15500	X	13995	-0-	-1505	-0-	13671	2	318	3	Y	5	12	1			19
							6	9									
09	14790	X	13400	-0-	-1390	-0-	13072	2	325	3	Y	3					22
							3	9									
10	15283	X	13302	-0-	-1981	-0-	12970	2	329	3	Y	3					25
							3	9									
11	14460	X	12461	-0-	-1999	-0-	12140	2	321	3	Y	-0-					25
12	14539	X	12210	-0-	-2329	-0-	11884	2	326	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 170,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	19921	-0-	-4166	-0-	19009	2	904	3	Y	7					30
							8	9									
02	19430	X	18009	-0-	-1421	-0-	17183	2	818	3	Y	7					37
							8	9									
03	20770	X	18447	-0-	-2323	-0-	17562	2	849	3	Y	33					70
							36	9									
04	19950	X	17331	-0-	-2619	-0-	16510	2	817	3	Y	4					74
							4	9									
05	19933	X	17616	-0-	-2317	-0-	16667	2	945	3	Y	4					78
							4	9									
06	19290	X	16102	-0-	-3188	-0-	15304	2	792	3	Y	5					83
							6	9									
07	19251	X	16054	-0-	-3197	-0-	15236	2	814	3	Y	4					87
							4	9									
08	18445	X	15739	-0-	-2706	-0-	14924	2	813	3	Y	2					89
							2	9									
09	17340	X	14534	-0-	-2806	-0-	13756	2	775	3	Y	3	57	1			35
							3	9									
10	17608	X	14368	-0-	-3240	-0-	13910	2	456	3	Y	2					37
							2	9									
11	16110	X	13423	-0-	-2687	-0-	12987	2	435	3	Y	1					38
							1	9									
12	16058	X	13226	-0-	-2832	-0-	12797	2	429	3	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 194,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

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	27993	X	22651	-0-	-5342	-0-	21610	2	1027	3	Y	13					41
							14	9									
02	23432	X	20319	-0-	-3113	-0-	19387	2	923	3	Y	8					49
							9	9									
03	25048	X	20985	-0-	-4063	-0-	19988	2	966	3	Y	28					77
							31	9									
04	23340	X	19404	-0-	-3936	-0-	18479	2	914	3	Y	10					87
							11	9									
05	23281	X	19764	-0-	-3517	-0-	18804	2	953	3	Y	6					93
							7	9									
06	21930	X	18118	-0-	-3812	-0-	17218	2	891	3	Y	8					101
							9	9									
07	21731	X	18231	-0-	-3500	-0-	17301	2	924	3	Y	5					106
							6	9									
08	20987	X	16645	-0-	-4342	-0-	16635	2	8	3	Y	2					108
							2	9									
09	19410	X	16458	-0-	-2952	-0-	15574	2	878	3	Y	5	69	1			44
							6	9									
10	19778	X	16196	-0-	-3582	-0-	15680	2	514	3	Y	2					46
							2	9									
11	18120	X	15073	-0-	-3047	-0-	14581	2	489	3	Y	3					49
							3	9									
12	18228	X	15042	-0-	-3186	-0-	14554	2	488	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 218,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

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	17236	X	14633	-0-	-2603	-0-	622	1	14007	2	Y	4					72
							4	9									
02	14384	X	12780	-0-	-1604	-0-	593	1	12166	2	Y	16					88
							3	3	18	9							
03	15376	X	13143	-0-	-2233	-0-	649	1	12484	2	Y	7	77	1			18
							2	3	8	9							
04	14880	X	12047	-0-	-2833	-0-	628	1	11411	2	Y	5					23
							2	3	6	9							
05	15376	X	12124	-0-	-3252	-0-	638	1	11477	2	Y	8					31
							9	9									
06	14160	X	10967	-0-	-3193	-0-	601	1	10356	2	Y	8					39
							1	3	9	9							
07	13671	X	10739	-0-	-2932	-0-	603	1	10118	2	Y	5					44
							12	3	6	9							
08	12803	X	9812	-0-	-2991	-0-	9220	2	586	3	Y	5					49
							6	9									
09	12060	X	9106	-0-	-2954	-0-	559	1	8533	2	Y	5					54
							8	3	6	9							
10	12121	X	8610	-0-	-3511	-0-	561	1	8045	2	Y	4					58
							4	9									
11	10980	X	8393	-0-	-2587	-0-	553	1	7834	2	Y	5					63
							6	9									
12	10726	X	8310	-0-	-2416	-0-	554	1	7754	2	Y	-0-					63
							2	3									

TOTAL GAS PROD: 130,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	11773	-0-		-2456	-0-	11229	2 10 9	534	3	N	9					129
02	11948	X	10519	-0-		-1429	-0-	10035	2 6 9	478	3	N	5					134
03	12772	X	10851	-0-		-1921	-0-	10345	2 6 9	500	3	N	5					139
04	12000	X	10037	-0-		-1963	-0-	9557	2 7 9	473	3	N	6					145
05	11966	X	10188	-0-		-1778	-0-	9696	2 1 9	491	3	N	1					146
06	11400	X	9132	-0-		-2268	-0-	8676	2 7 9	449	3	N	6					152
07	11253	X	9153	-0-		-2100	-0-	8683	2 6 9	464	3	N	5					157
08	10850	X	8796	-0-		-2054	-0-	8341	2	455	3	N	-0-					157
09	10050	X	8638	-0-		-1412	-0-	8174	2 3 9	461	3	N	3					160
10	10199	X	8731	-0-		-1468	-0-	8452	2 2 9	277	3	N	2					162
11	9120	X	7909	-0-		-1211	-0-	7651	2 2 9	256	3	N	2					164
12	9145	X	7835	-0-		-1310	-0-	7580	2 1 9	254	3	N	1					165

TOTAL GAS PROD: 113,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38905	X	30581	-0-		-8324	-0-	29160	2 35 9	1386	3	Y	32					123
02	31494	X	26973	-0-		-4521	-0-	25733	2 14 9	1226	3	Y	13	106	1	1226		30
03	33666	X	27700	-0-		-5966	-0-	26403	2 21 9	1276	3	Y	19					49
04	32010	X	25519	-0-		-6491	-0-	24304	2 12 9	1203	3	Y	11					60
05	31620	X	26078	-0-		-5542	-0-	24811	2 9 9	1258	3	Y	8					68
06	29580	X	13990	-0-		-15590	-0-	12797	2 14 9	1179	3	Y	13					81
07	28830	X	24103	-0-		-4727	-0-	22874	2 7 9	1222	3	Y	6					87
08	27714	X	23087	-0-		-4627	-0-	21888	2 6 9	1193	3	Y	5					92
09	25530	X	21584	-0-		-3946	-0-	20420	2 13 9	1151	3	Y	12					104
10	26071	X	21209	-0-		-4862	-0-	20527	2 9 9	673	3	Y	8					112
11	23340	X	19871	-0-		-3469	-0-	19223	2 4 9	644	3	Y	4					116
12	24118	X	19066	-0-		-5052	-0-	18440	2 7 9	619	3	Y	6					122

TOTAL GAS PROD: 279,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10915	-0-	-2539	-0-	10720	2	195	3	Y	-0-	8	1			12
02	9947	X	9776	-0-	-171	-0-	9584	2	189	3	Y	3					15
							3	9									
03	10633	X	9953	-0-	-680	-0-	9752	2	201	3	Y	-0-	7	1			8
04	10290	X	9274	-0-	-1016	-0-	9090	2	182	3	Y	2					10
							2	9									
05	10633	X	8824	-0-	-1809	-0-	8613	2	205	3	Y	5					15
							6	9									
06	10290	X	8939	-0-	-1351	-0-	8745	2	192	3	Y	2					17
							2	9									
07	10447	X	9041	-0-	-1406	-0-	8798	2	240	3	Y	3					20
							3	9									
08	9951	X	8558	-0-	-1393	-0-	8357	2	195	3	Y	5	9	1			16
							6	9									
09	9270	X	7940	-0-	-1330	-0-	7745	2	192	3	Y	3					19
							3	9									
10	9238	X	7935	-0-	-1303	-0-	7735	2	197	3	Y	3					22
							3	9									
11	8940	X	7331	-0-	-1609	-0-	7142	2	189	3	Y	-0-					22
12	9052	X	6200	-0-	-2852	-0-	6034	2	166	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 104,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	37194	-0-	-13770	-0-	36525	2	663	3	Y	5					95
							6	9									
02	32862	X	32862	-0-	-0-	-0-	32220	2	636	3	Y	5	90	1			10
							6	9									
03	33699	X	33699	-0-	-0-	-0-	33002	2	679	3	Y	16					26
							18	9									
04	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	30391	2	609	3	Y	10					36
							11	9									
05	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	31010	2	738	3	Y	3					39
							3	9									
06	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	28453	2	626	3	Y	8					47
							9	9									
07	29729	X	29214	-0-	-515	-0-	28428	2	776	3	Y	9					56
							10	9									
08	33418	X	27844	-0-	-5574	-0-	27201	2	634	3	Y	8					64
							9	9									
09	31020	X	25891	-0-	-5129	-0-	25254	2	628	3	Y	8					72
							9	9									
10	31744	X	25740	-0-	-6004	-0-	25096	2	638	3	Y	5					77
							6	9									
11	29100	X	23923	-0-	-5177	-0-	23297	2	616	3	Y	9					86
							10	9									
12	29202	X	23259	-0-	-5943	-0-	22626	2	622	3	Y	10					96
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 351,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32271	X	24085	-0-	-8186	-0-	22961	2	1091	3	Y	30					96
							33	9									
02	25375	X	21114	-0-	-4261	-0-	20145	2	960	3	Y	8	82	1			22
							9	9									
03	27125	X	21529	-0-	-5596	-0-	20530	2	992	3	Y	6					28
							7	9									
04	25500	X	19810	-0-	-5690	-0-	18865	2	934	3	Y	10					38
							11	9									
05	24955	X	20286	-0-	-4669	-0-	19302	2	978	3	Y	5					43
							6	9									
06	23310	X	18593	-0-	-4717	-0-	17673	2	914	3	Y	5					48
							6	9									
07	22568	X	18651	-0-	-3917	-0-	17699	2	945	3	Y	6					54
							7	9									
08	21514	X	17763	-0-	-3751	-0-	16843	2	918	3	Y	2					56
							2	9									
09	19800	X	16626	-0-	-3174	-0-	15733	2	887	3	Y	5					61
							6	9									
10	20274	X	16562	-0-	-3712	-0-	16028	2	526	3	Y	7					68
							8	9									
11	18600	X	15133	-0-	-3467	-0-	14640	2	491	3	Y	2					70
							2	9									
12	18662	X	14743	-0-	-3919	-0-	14258	2	479	3	Y	5					75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 224,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39659	X	39659	-0-	-0-	-0-	1726	1	37927	2	N	5					23
							6	9									
02	36482	X	34305	-0-	-2177	-0-	1005	1	33263	2	N	34					57
							37	9									
03	40083	X	31324	-0-	-8759	-0-	1035	1	30277	2	N	11					68
							12	9									
04	38790	X	28723	-0-	-10067	-0-	1053	1	27657	2	N	12					80
							13	9									
05	40083	X	27409	-0-	-12674	-0-	1084	1	26308	2	N	15					95
							17	9									
06	38370	X	25213	-0-	-13157	-0-	1076	1	24122	2	N	14					109
							15	9									
07	36673	X	24293	-0-	-12380	-0-	1066	1	23227	2	N	-0-					109
08	31310	X	21814	-0-	-9496	-0-	1012	1	20799	2	N	3					112
							3	9									
09	28710	X	19250	-0-	-9460	-0-	946	1	18290	2	N	13					125
							14	9									
10	27404	X	19425	-0-	-7979	-0-	979	1	18431	2	N	14					139
							15	9									
11	25200	X	17874	-0-	-7326	-0-	981	1	16887	2	N	5					144
							6	9									
12	24304	X	17174	-0-	-7130	-0-	969	1	16194	2	N	10					154
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 306,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76663	X	52581	-0-	-24082	-0-	51601	2	936	3	N	40					175
							44	9									
02	65975	X	46796	-0-	-19179	-0-	45869	2	906	3	N	19					194
							21	9									
03	65689	X	47322	-0-	-18367	-0-	46349	2	954	3	N	17	183	1			28
							19	9									
04	58530	X	44094	-0-	-14436	-0-	43211	2	866	3	N	15					43
							17	9									
05	57257	X	45380	-0-	-11877	-0-	44312	2	1055	3	N	12					55
							13	9									
06	50880	X	42485	-0-	-8395	-0-	41552	2	914	3	N	17					72
							19	9									
07	50034	X	37499	-0-	-12535	-0-	36492	2	996	3	N	10					82
							11	9									
08	47337	X	39773	-0-	-7564	-0-	38848	2	905	3	N	18					100
							20	9									
09	44100	X	37938	-0-	-6162	-0-	37008	2	920	3	N	9					109
							10	9									
10	45384	X	37438	-0-	-7946	-0-	36493	2	927	3	N	16					125
							18	9									
11	42480	X	34546	-0-	-7934	-0-	33646	2	890	3	N	9					134
							10	9									
12	39773	X	34076	-0-	-5697	-0-	33156	2	911	3	N	8					142
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 499,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

01	14B2 EXT		27712	-0-	27712	1028606	27212	2	494	3	Y	5					94
							6	9									
02	14B2 EXT		24330	-0-	24330	1052936	23853	2	471	3	Y	5	89	1			10
							6	9									
03	14B2 EXT		24796	-0-	24796	1077732	24292	2	500	3	Y	4					14
							4	9									
04	14B2 EXT		22704	-0-	22704	1100436	22250	2	446	3	Y	7					21
							8	9									
05	14B2 EXT		23255	-0-	23255	1123691	22711	2	541	3	Y	3					24
							3	9									
06	14B2 EXT		21295	-0-	21295	1144986	20829	2	458	3	Y	7					31
							8	9									
07	14B2 EXT		21379	-0-	21379	1166365	20800	2	568	3	Y	10					41
							11	9									
08	1186727	X	20362	-0-	-1166365	-0-	19891	2	463	3	Y	7					48
							8	9									
09	18996	X	18996	-0-	-0-	-0-	18529	2	461	3	Y	5					53
							6	9									
10	23250	X	18630	-0-	-4620	-0-	18163	2	461	3	Y	5					58
							6	9									
11	21300	X	16976	-0-	-4324	-0-	16531	2	437	3	Y	7					65
							8	9									
12	21390	X	16935	-0-	-4455	-0-	16482	2	453	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 257,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
W&T OFFSHORE, INC. 887952
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27973	X	24874	-0-	-3099	-0-	1481 921	1 9	22472	2	N	837	799	0			237
02	38947	X	15839	-0-	-23108	-0-	1565 385	1 9	13889	2	N	350	398	0			189
03	41633	X	15014	-0-	-26619	-0-	2121 405	1 9	12488	2	N	368	363	1	2	8	192
04	40290	X	11016	-0-	-29274	-0-	1916 310	1 9	8790	2	N	282	201	1	1	8	272
05	41633	X	8810	-0-	-32823	-0-	1958 216	1 9	6636	2	N	196	200	1	1	8	267
06	40290	X	7539	-0-	-32751	-0-	1763 248	1 9	5528	2	N	225	387	1			105
07	41633	X	7742	-0-	-33891	-0-	2009 165	1 9	5568	2	N	150	193	1			62
08	41633	X	7184	-0-	-34449	-0-	1910 188	1 9	5086	2	N	171	174	1			59
09	40290	X	6411	-0-	-33879	-0-	1578 179	1 9	4654	2	N	163					222
10	41633	X	4930	-0-	-36703	-0-	929 120	1 9	3881	2	N	109	189	1			142
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	934 186	1 9	3629	2	N	169	201	1	1	8	109
12	7750	X	3890	-0-	-3860	-0-	938 105	1 9	2847	2	N	95	2	8			202

TOTAL GAS PROD: 117,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,115

BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12266	-0-	12266	12266	1828 913	1 9	9525	2	N	830	580	1			250
09	20274	X	8008	-0-	-12266	-0-	2228 642	1 9	5138	2	N	584	562	1			272
10	31961	X	4115	-0-	-27846	-0-	2169 343	1 9	1603	2	N	312	371	1			213
11	30930	X	3708	-0-	-27222	-0-	2085 317	1 9	1306	2	N	288	194	1	4	8	303
12	31961	X	3147	-0-	-28814	-0-	2285 235	1 9	627	2	N	214	189	1	6	8	322

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,228

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 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
11	0		14213	-0-	14213	14213	455 266	1 9	13492	2	N	242					242
12	0		19121	-0-	19121	33334	930 250	1 4	17872 69	2 9	N	63	197	1			108

TOTAL GAS PROD: 33,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	195	1			143

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

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	341	N	322	-0-	-19	-0-	10	1	232	2	N	73			152
							80	9							
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	47			199
							52	9							
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	242	188	0	253
							266	9							
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	8			261
							9	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	65			326
							72	9							
06	540	N	323	-0-	-217	-0-	12	1	245	2	N	60	187	0	199
							66	9							
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	161	2	N	-0-			199
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	57			256
							63	9							
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	140	190	0	206
							154	9							
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-			206
11	510	N	167	-0-	-343	-0-	6	1	109	2	N	47			253
							52	9							
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	8	1	145	2	N	-0-			253

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 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	EOM BALANCE
01	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	3296	1	2354	2	N	141	186	0	110
							155	9							
02	4785	X	3191	-0-	-1594	-0-	2987	1	204	9	N	185			295
03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	3394	1	4369	2	N	154	192	0	257
							169	9							
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	3250	1	3553	2	N	259	193	0	323
							285	9							
05	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	3473	1	5867	2	N	362	583	0	102
							398	9							
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	3287	1	3873	2	N	146			248
							161	9							
07	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	3393	1	4199	2	N	123	189	0	182
							135	9							
08	9734	X	7294	-0-	-2440	-0-	3382	1	3788	2	N	113			295
							124	9							
09	9420	X	4523	-0-	-4897	-0-	3153	1	1267	2	N	94	187	0	202
							103	9							
10	9734	X	3825	-0-	-5909	-0-	3221	1	557	2	N	43			245
							47	9							
11	29104	X	4405	-0-	-24699	-0-	3150	1	1098	2	N	143	190	0	198
							157	9							
12	7719	X	3411	-0-	-4308	-0-	3198	1	86	2	N	115	188	0	125
							127	9							

TOTAL GAS PROD: 72,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,878

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A

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

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

DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

01	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	694	1	15780	2	N	353	381	0			406
							388	9									
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	706	1	15938	2	N	382	554	0			234
							420	9									
03	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	782	1	17023	2	N	386	365	0			255
							425	9									
04	17430	X	15857	-0-	-1573	-0-	672	1	14928	2	N	234	188	0			301
							257	9									
05	18228	X	14606	-0-	-3622	-0-	657	1	13751	2	N	180	362	0			119
							198	9									
06	17640	X	14038	-0-	-3602	-0-	665	1	13079	2	N	267					386
							294	9									
07	18228	X	13997	-0-	-4231	-0-	629	1	13169	2	N	181	186	0			381
							199	9									
08	16182	X	13361	-0-	-2821	-0-	626	1	12529	2	N	187	377	0			191
							206	9									
09	15660	X	11846	-0-	-3814	-0-	550	1	11114	2	N	165	184	0			172
							182	9									
10	14601	X	12750	-0-	-1851	-0-	593	1	11905	2	N	229	192	0			209
							252	9									
11	95959	X	11634	-0-	-84325	-0-	591	1	10812	2	N	210	180	0			239
							231	9									
12	14012	X	12838	-0-	-1174	-0-	633	1	11956	2	N	226	184	0			281
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 173,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,000

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

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

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

ANGIE (PETTET, GAS) //CONT.// 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENEXCO, INC. 252045
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

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

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: 1H RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

01	6076	X	475	-0-	-5601	-0-	417	1	58	9	Y	53	162	1			289
02	5684	X	1449	-0-	-4235	-0-	1382	1	67	9	Y	61					350
03	3224	X	1049	-0-	-2175	-0-	1012	1	37	9	Y	34	157	1			227
04	3120	X	942	-0-	-2178	-0-	942	1			Y	-0-					227
05	2418	X	318	-0-	-2100	-0-	256	1	24	2	Y	34					261
							1	3	37	9							
06	1500	X	416	-0-	-1084	-0-	370	1	46	9	Y	42					303
07	1550	X	447	-0-	-1103	-0-	405	1	42	9	Y	38					341
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	1893	1	495	2	Y	51	156	1			236
							12	3	56	9							
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	1766	1	490	2	Y	60					296
							12	3	66	9							
10	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	1892	1	332	2	Y	55					351
							8	3	61	9							
11	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1761	1	43	9	Y	39					390
12	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	1832	1	43	9	Y	39					429

TOTAL GAS PROD: 15,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

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-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 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	EOM BALANCE
01	72087		72087	-0-	-0-	-0-	70602	2	1485	9	N	1350	1461	1	287
02	INC G-10		68600	-0-	68600	68600	67183	2	1417	9	N	1288	1279	1	296
03	INC G-10		71420	-0-	71420	140020	69976	2	1444	9	N	1313	1280	1	329
04	INC G-10		68748	-0-	68748	208768	67197	2	1551	9	N	1410	1278	1	461
05	INC G-10		69131	-0-	69131	277899	67748	2	1383	9	N	1257	1281	1	437
06	INC G-10		65798	-0-	65798	343697	64669	2	1129	9	N	1026	1241	1	222
07	INC G-10		66753	-0-	66753	410450	65506	2	1247	9	N	1134	1077	1	279
08	478089		67639	-0-	-410450	-0-	66363	2	1276	9	N	1160	1084	1	355
09	68760	#	64234	-0-	-4526	-0-	63012	2	1222	9	N	1111	1091	1	375
10	69130	#	65901	-0-	-3229	-0-	64735	2	1166	9	N	1060	1103	1	332
11	65790	#	63181	-0-	-2609	-0-	62077	2	1104	9	N	1004	1089	1	247
12	67642	#	64199	-0-	-3443	-0-	62988	2	1211	9	N	1101	1082	1	266

TOTAL GAS PROD: 807,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,214

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANWAC (1100 WILCOX) 03203 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
JLA RESOURCES COMPANY 427658
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 179184 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 5399 PERF. 1093 - 1100

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

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

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	2	6	9	N	5	155	1			29
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N	12					41
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1289	2	17	9	N	15					56
04	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1234	2	22	9	N	20					76
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1265	2	14	9	N	13					89
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1225	2	11	9	N	10					99
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1264	2	10	9	N	9					108
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1150	2	10	9	N	9					117
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	1192	2	12	9	N	11					128
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1225	2	10	9	N	9					137
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1186	2	12	9	N	11					148
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					158

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 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	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	708	-0-	-46	-0-	2	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	2	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 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	1860	N	423	-0-	-1437	-0-	423	2			N	-0-					113
02	1595	N	106	-0-	-1489	-0-	106	2			N	-0-					113
03	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	2			N	-0-					113
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					113
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					113
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

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	3362	-0-	262	262	3334	2	28	9	N	25					114
02	2900	N	2815	-0-	-85	177	2785	2	30	9	N	27					141
03	3059	N	2882	-0-	-177	-0-	2854	2	28	9	N	25					166
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2521	2	25	9	N	23					189
05	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2586	2	9	9	N	8	174	1			23
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2476	2	18	9	N	16					39
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2716	2	22	9	N	20					59
08	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2515	2	15	9	N	14					73
09	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2577	2	20	9	N	18					91
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2657	2	11	9	N	10					101
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2533	2	17	9	N	15					116
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2545	2	13	9	N	12					128

TOTAL GAS PROD: 32,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1349	2	32	9	N	29					92
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	961	2	24	9	N	22					114
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	958	2	22	9	N	20					134
04	1350	N	958	-0-	-392	-0-	933	2	25	9	N	23					157
05	1054	N	837	-0-	-217	-0-	820	2	17	9	N	15					172
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	793	2	12	9	N	11	168	1			15
07	992	N	897	-0-	-95	-0-	873	2	24	9	N	22					37
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	836	2	17	9	N	15					52
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	2	20	9	N	18					70
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	918	2	21	9	N	19					89
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	888	2	21	9	N	19					108
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	N	18					126

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

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	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					73
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					73
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					73
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					73
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					73
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					73
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					73
09	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					73
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4					77
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					77
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 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	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					54
02	1218	N	1182	-0-	-36	-0-	1182	2			N	-0-					54
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					54
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					54
05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1193	2	17	9	N	15					69
06	1050	N	910	-0-	-140	-0-	871	2	39	9	N	35					104
07	1054	N	744	-0-	-310	-0-	660	2	84	9	N	76					180
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					180
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					180
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	N	4					184
11	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1146	2	25	9	N	23					207
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1200	2	4	9	N	4					211

TOTAL GAS PROD: 13,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3307	2	19	9	N	17					140
02	3248	X	2624	-0-	-624	-0-	2603	2	21	9	N	19	154	1			5
03	3472	X	2429	-0-	-1043	-0-	2429	2			N	-0-					5
04	3210	X	1523	-0-	-1687	-0-	1523	2			N	-0-					5
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3615	2	3	9	N	3					8
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4571	2	21	9	N	19					27
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4539	2	52	9	N	47					74
08	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	2540	2	17	9	N	15					89
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					89
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					89
11	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					89
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DEWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160778 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7572 - 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	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	0		-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-

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 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	2635	N	2352	-0-	-283	-0-	2346	2	6	9	N	5					192
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2265	2	11	9	N	10	179	1			23
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					23
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	2217	2			N	-0-					23
05	2635	N	2171	-0-	-464	-0-	2171	2			N	-0-					23
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2300	2	48	9	N	44					67
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2316	2	63	9	N	57					124
08	2170	N	1649	-0-	-521	-0-	1593	2	56	9	N	51					175
09	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-					175
10	2356	N	1402	-0-	-954	-0-	1402	2			N	-0-					175
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					175
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2309	2	40	9	N	36					211

TOTAL GAS PROD: 25,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					77
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					77
03	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-					77
04	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2			N	-0-					77
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	N	10					87
06	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1341	2	9	9	N	8					95
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1493	2	54	9	N	49					144
08	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1555	2	3	9	N	3					147
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					147
10	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					147
11	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1412	2	6	9	N	5					152
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1484	2	6	9	N	5					157

TOTAL GAS PROD: 18,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	2041	2	47	9	N	43					115
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	N	5					120
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2321	2	53	9	N	48					168
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2287	2	42	9	N	38					206
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2332	2	37	9	N	34	196	0			44
06	2280	N	2056	-0-	-224	-0-	2056	2			N	-0-					44
07	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1886	2	77	9	N	70					114
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2291	2	152	9	N	138					252
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2257	2	36	9	N	33	188	0			97
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	N	3					100
11	2370	N	1908	-0-	-462	-0-	1886	2	22	9	N	20					120
12	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2237	2	108	9	N	98	196	0			22

TOTAL GAS PROD: 26,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

DELONEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 136261 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7544 - 7557

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2012 - P&A 12-22-2012

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	499	2			N	-0-					40
02	609	N	497	-0-	-112	-0-	497	2			N	-0-					40
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					40
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					40
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					40
06	720	N	428	-0-	-292	-0-	400	2	28	9	N	25					65
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	365	2	61	9	N	55					120
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	607	2	43	9	N	39					159
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					159
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	414	2	1	9	N	1					160
11	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			N	-0-					160
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7					167

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DELONEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 151813 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7493 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

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

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					1
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	Y	2	1	0			2
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	Y	2	2	0			2
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	2	0			1
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	0			1
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24					25
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	237	2	24	9	Y	22	25	0			22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	21	0			1
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-	2	0			1
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1					1
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			1
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					1
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	Y	2					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 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	2077	N	1199	-0-	-878	-0-	1193	2	6	9	N	5					174
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1458	2	33	9	N	30					204
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					204
04	1170	N	160	-0-	-1010	-0-	160	2			N	-0-					204
05	1581	N	708	-0-	-873	-0-	708	2			N	-0-					204
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					204
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					204
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					204
09	840	N	411	-0-	-429	-0-	376	2	35	9	N	32					236
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	379	2	20	9	N	18					254
11	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	2			N	-0-					254
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6492	-0-	-979	-0-	6411	2	81	9	Y	74	71	0			57
02	6525	X	5324	-0-	-1201	-0-	5323	2	1	9	Y	1					58
03	6696	X	5714	-0-	-982	-0-	5710	2	4	9	Y	4					62
04	6360	X	4684	-0-	-1676	-0-	4664	2	20	9	Y	18	59	0			21
05	6572	X	4147	-0-	-2425	-0-	4124	2	23	9	Y	21	4	0			38
06	6270	X	3580	-0-	-2690	-0-	3557	2	23	9	Y	21	37	0			22
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6480	2	45	9	Y	41					63
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5571	2	10	9	Y	9	43	0			29
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4823	2	1	9	Y	1	5	0			25
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					25
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5040	2	54	9	Y	49					74
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5123	2	23	9	Y	21	59	0			36

TOTAL GAS PROD: 61,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	930	-0-	-1643	-0-	869	2	61	9	Y	55	60	0			39
02	667	X	449	-0-	-218	-0-	431	2	18	9	Y	16					55
03	1798	X	767	-0-	-1031	-0-	725	2	42	9	Y	38	52	0			41
04	1740	X	954	-0-	-786	-0-	924	2	30	9	Y	27	26	0			42
05	1798	X	954	-0-	-844	-0-	939	2	15	9	Y	14	31	0			25
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1016	2	12	9	Y	11	19	0			17
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1993	2	31	9	Y	28	16	0			29
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1874	2	15	9	Y	14					43
09	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1831	2	44	9	Y	40	45	0			38
10	2015	X	995	-0-	-1020	-0-	988	2	7	9	Y	6	25	0			19
11	1950	X	570	-0-	-1380	-0-	568	2	2	9	Y	2					21
12	2015	X	700	-0-	-1315	-0-	688	2	12	9	Y	11	19	0			13

TOTAL GAS PROD: 13,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					1
03	403	X	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-					1
04	420	X	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					1
05	434	X	354	-0-	-80	-0-	348	2	6	9	Y	5	1	0			5
06	420	X	343	-0-	-77	-0-	335	2	8	9	Y	7	5	0			7
07	434	X	207	-0-	-227	-0-	196	2	11	9	Y	10	13	0			4
08	341	N	77	-0-	-264	-0-	76	2	1	9	Y	1					5
09	330	N	50	-0-	-280	-0-	48	2	2	9	Y	2	5	0			2
10	217	N	48	-0-	-169	-0-	47	2	1	9	Y	1	2	0			1
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2	9	Y	2	2	0			2

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3801	-0-	-446	-0-	3657	2	144	9	Y	131	114	0			101
02	3973	X	3671	-0-	-302	-0-	3669	2	2	9	Y	2					103
03	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3788	2	8	9	Y	7					110
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3660	2	51	9	Y	46	106	0			50
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3832	2	81	9	Y	74	9	0			115
06	3810	X	3471	-0-	-339	-0-	3387	2	84	9	Y	76	111	0			80
07	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	3079	2	84	9	Y	76					156
08	3906	X	3299	-0-	-607	-0-	3276	2	23	9	Y	21	105	0			72
09	3780	X	3767	-0-	-13	-0-	3765	2	2	9	Y	2	14	0			60
10	3906	X	3144	-0-	-762	-0-	3144	2			Y	-0-					60
11	3480	X	2242	-0-	-1238	-0-	2153	2	89	9	Y	81					141
12	3906	X	2489	-0-	-1417	-0-	2448	2	41	9	Y	37	111	0			67

TOTAL GAS PROD: 40,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183845 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7887 - 9723

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P&A 12-31-2012

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

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

BLOUNT A WELL #: 4 RRCID -> 183899 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7638 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	14	-0-	-172	-0-	13	2	1	9	Y	1					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2013 - P&A 02-02-2013

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1972	-0-	-105	-0-	1797	2	175	9	Y	159	139	0			107
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2042	2	79	9	Y	72					179
03	1395	N	903	-0-	-492	-0-	877	2	26	9	Y	24					203
04	1620	N	642	-0-	-978	-0-	625	2	17	9	Y	15	168	0			50
05	1674	N	200	-0-	-1474	-0-	187	2	13	9	Y	12	13	0			49
06	870	N	153	-0-	-717	-0-	130	2	23	9	Y	21					70
07	651	N	182	-0-	-469	-0-	126	2	56	9	Y	51	89	0			32
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	138	2	18	9	Y	16					48
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	154	2	24	9	Y	22	3	0			67
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					67
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					69
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	167	2	40	9	Y	36					105

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	Y	10				41
02	464	N	189	-0-	-275	-0-	177	2	12	9	Y	11				52
03	589	N	162	-0-	-427	-0-	145	2	17	9	Y	15	58	0		9
04	390	N	55	-0-	-335	-0-	55	2			Y	-0-				9
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-				9
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-				9
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-				9
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	75	2	31	9	Y	28				37
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	Y	4	35	0		6
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				6
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-				6
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	23	2	3	9	Y	3				9

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

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	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2802	2	15	9	Y	14				43
02	2929	X	2559	-0-	-370	-0-	2528	2	31	9	Y	28				71
03	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	2971	2	64	9	Y	58	93	0		36
04	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-				36
05	2821	X	2578	-0-	-243	-0-	2578	2			Y	-0-				36
06	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	2459	2			Y	-0-				36
07	3038	X	2099	-0-	-939	-0-	2099	2			Y	-0-				36
08	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	2109	2	55	9	Y	50				86
09	2880	X	2388	-0-	-492	-0-	2363	2	25	9	Y	23	82	0		27
10	2573	X	1466	-0-	-1107	-0-	1466	2			Y	-0-				27
11	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	2017	2			Y	-0-				27
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2558	2	20	9	Y	18				45

TOTAL GAS PROD: 29,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217730 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7558 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1568	2	75	9	Y	68	72	0			74
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1177	2	25	9	Y	23					97
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1376	2	44	9	Y	40					137
04	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1335	2	25	9	Y	23	96	0			64
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1546	2	61	9	Y	55					119
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1481	2	14	9	Y	13	86	0			46
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1335	2	25	9	Y	23					69
08	1612	N	1216	-0-	-396	-0-	1182	2	34	9	Y	31					100
09	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	1171	2	12	9	Y	11	78	0			33
10	1364	N	1022	-0-	-342	-0-	1022	2			Y	-0-					33
11	1170	N	798	-0-	-372	-0-	795	2	3	9	Y	3					36
12	1209	N	563	-0-	-646	-0-	529	2	34	9	Y	31					67

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-1272	-0-	2222	2	40	9	N	36					67
02	3306	X	2651	-0-	-655	-0-	2567	2	84	9	N	76					143
03	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3302	2	84	9	N	76					219
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2943	2	24	9	N	22	188	0			53
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3021	2	3	9	N	3	4	0			52
06	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	2736	2	2	9	N	2					54
07	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3078	2	190	9	N	173					227
08	3348	X	2929	-0-	-419	-0-	2897	2	32	9	N	29					256
09	2970	X	2702	-0-	-268	-0-	2692	2	10	9	N	9	196	0			69
10	3255	X	2260	-0-	-995	-0-	2249	2	11	9	N	10					79
11	3150	X	1789	-0-	-1361	-0-	1741	2	48	9	N	44					123
12	3255	X	2372	-0-	-883	-0-	2291	2	81	9	N	74					197

TOTAL GAS PROD: 32,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

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	5797	X	5287	-0-	-510	-0-	5287	2			N	-0-					120
02	5249	X	4644	-0-	-605	-0-	4644	2			N	-0-					120
03	5611	X	5090	-0-	-521	-0-	5079	2	11	9	N	10					130
04	5130	X	4974	-0-	-156	-0-	4896	2	78	9	N	71					201
05	5301	X	4946	-0-	-355	-0-	4910	2	36	9	N	33	192	0			42
06	5130	X	4578	-0-	-552	-0-	4521	2	57	9	N	52					94
07	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4514	2	160	9	N	145	184	0			55
08	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	4447	2	6	9	N	5					60
09	4980	X	4073	-0-	-907	-0-	4073	2			N	-0-					60
10	4960	X	4276	-0-	-684	-0-	4276	2			N	-0-					60
11	4590	X	4493	-0-	-97	-0-	4449	2	44	9	N	40					100
12	4681	X	4595	-0-	-86	-0-	4551	2	44	9	N	40					140

TOTAL GAS PROD: 56,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

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	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2057	2	11	9	Y	10	39	0			20
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1944	2	15	9	Y	14					34
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1923	2	19	9	Y	17	29	0			22
04	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	1772	2	15	9	Y	14	12	0			24
05	2108	N	976	-0-	-1132	-0-	961	2	15	9	Y	14	14	0			24
06	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	1738	2	24	9	Y	22	12	0			34
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1869	2	36	9	Y	33	19	0			48
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2059	2	44	9	Y	40	27	0			61
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2042	2	46	9	Y	42	36	0			67
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1050	2	12	9	Y	11	66	0			12
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	Y	25					37
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2160	2	33	9	Y	30	22	0			45

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

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	6231	X	4449	-0-	-1782	-0-	4313	2	136	9	Y	124	66	0			130
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4703	2	119	9	Y	108	95	0			143
03	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4764	2	167	9	Y	152	100	0			195
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4335	2	140	9	Y	127	92	0			230
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4802	2	33	9	Y	30	186	0			74
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4128	2	55	9	Y	50	59	0			65
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3287	2	63	9	Y	57	47	0			75
08	4929	X	1584	-0-	-3345	-0-	1565	2	19	9	Y	17	37	0			55
09	4680	X	945	-0-	-3735	-0-	926	2	19	9	Y	17	30	0			42
10	4836	X	606	-0-	-4230	-0-	596	2	10	9	Y	9	23	0			28
11	4170	X	287	-0-	-3883	-0-	283	2	4	9	Y	4					32
12	3348	X	269	-0-	-3079	-0-	267	2	2	9	Y	2	19	0			15

TOTAL GAS PROD: 34,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-820	-0-	2246	2	3	9	Y	3					26
02	2465	X	1824	-0-	-641	-0-	1823	2	1	9	Y	1					27
03	2232	X	2219	-0-	-13	-0-	2208	2	11	9	Y	10					37
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2089	2	136	9	Y	124					161
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2570	2	13	9	Y	12	83	0			90
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2660	2	114	9	Y	104	78	0			116
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2818	2	46	9	Y	42					158
08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2846	2	40	9	Y	36					194
09	2760	N	2546	-0-	-214	-0-	2512	2	34	9	Y	31	9	0			216
10	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	2633	2	10	9	Y	9	139	0			86
11	2760	N	2228	-0-	-532	-0-	2224	2	4	9	Y	4					90
12	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	2373	2	25	9	Y	23					113

TOTAL GAS PROD: 29,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3357	-0-	-983	-0-	3348	2	9	9	Y	8	35	0			18
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3562	2	17	9	Y	15					33
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4246	2	23	9	Y	21	28	0			26
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4060	2	20	9	Y	18	14	0			30
05	3782	X	3072	-0-	-710	-0-	3055	2	17	9	Y	15	17	0			28
06	3660	X	2430	-0-	-1230	-0-	2422	2	8	9	Y	7	13	0			22
07	3782	X	2139	-0-	-1643	-0-	2128	2	11	9	Y	10	12	0			20
08	4278	X	1909	-0-	-2369	-0-	1898	2	11	9	Y	10	11	0			19
09	4080	X	1984	-0-	-2096	-0-	1971	2	13	9	Y	12	12	0			19
10	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	1901	2	7	9	Y	6	19	0			6
11	2430	X	1073	-0-	-1357	-0-	1066	2	7	9	Y	6					12
12	2139	X	1196	-0-	-943	-0-	1192	2	4	9	Y	4	7	0			9

TOTAL GAS PROD: 30,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5179	2	109	9	N	99					127
02	4582	X	4557	-0-	-25	-0-	4550	2	7	9	N	6					133
03	4898	X	4774	-0-	-124	-0-	4762	2	12	9	N	11					144
04	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	4560	2			N	-0-					144
05	5208	X	4213	-0-	-995	-0-	4185	2	28	9	N	25	5	0			164
06	5040	X	4467	-0-	-573	-0-	4409	2	58	9	N	53					217
07	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4634	2	42	9	N	38	179	0			76
08	4774	X	4587	-0-	-187	-0-	4577	2	10	9	N	9					85
09	4560	X	4476	-0-	-84	-0-	4441	2	35	9	N	32	12	0			105
10	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	4064	2			N	-0-					105
11	4530	X	3621	-0-	-909	-0-	3615	2	6	9	N	5					110
12	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4306	2	131	9	N	119	190	0			39

TOTAL GAS PROD: 53,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4014	2	138	9	Y	125	73	0			87
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3488	2	70	9	Y	64					151
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3213	2	89	9	Y	81	142	0			90
04	3420	X	2609	-0-	-811	-0-	2569	2	40	9	Y	36	57	0			69
05	3534	X	3046	-0-	-488	-0-	2924	2	122	9	Y	111	51	0			129
06	3420	X	3199	-0-	-221	-0-	3099	2	100	9	Y	91	97	0			123
07	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3325	2	144	9	Y	131	117	0			137
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3310	2	79	9	Y	72					209
09	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3156	2	213	9	Y	194	218	0			185
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2908	2	47	9	Y	43	120	0			108
11	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2464	2	32	9	Y	29					137
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2889	2	150	9	Y	136	125	0			148

TOTAL GAS PROD: 38,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1595	2	106	9	N	96	197	0			39
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1459	2	78	9	N	71					110
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1505	2	33	9	N	30					140
04	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1410	2			N	-0-					140
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			N	-0-					140
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					191
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1521	2	101	9	N	92	181	0			102
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	2	11	9	N	10					112
09	1530	N	1351	-0-	-179	-0-	1351	2			N	-0-					112
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1404	2	31	9	N	28					140
11	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	1298	2	6	9	N	5					145
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1367	2	79	9	N	72					217

TOTAL GAS PROD: 17,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

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	3503	X	1354	-0-	-2149	-0-	1317	2	37	9	Y	34	31	0			7
02	2726	X	2073	-0-	-653	-0-	2062	2	11	9	Y	10					17
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3541	2	43	9	Y	39					56
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3334	2	76	9	Y	69					125
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	Y	7	86	0			46
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2889	2	123	9	Y	112	110	0			48
07	2914	X	2515	-0-	-399	-0-	2475	2	40	9	Y	36					84
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2507	2	35	9	Y	32					116
09	2460	X	2387	-0-	-73	-0-	2307	2	80	9	Y	73	10	0			179
10	2542	X	589	-0-	-1953	-0-	588	2	1	9	Y	1	147	0			33
11	2460	X	296	-0-	-2164	-0-	293	2	3	9	Y	3					36
12	2542	X	550	-0-	-1992	-0-	543	2	7	9	Y	6					42

TOTAL GAS PROD: 25,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2349	2	144	9	Y	131	163	0			28
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2423	2	26	9	Y	24					52
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	1588	2	41	9	Y	37					89
04	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	1504	2	72	9	Y	65					154
05	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1709	2	9	9	Y	8	107	0			55
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1606	2	37	9	Y	34	72	0			17
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1644	2	14	9	Y	13					30
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1706	2	14	9	Y	13					43
09	1470	N	1103	-0-	-367	-0-	1083	2	20	9	Y	18	5	0			56
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1494	2	2	9	Y	2	46	0			12
11	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	1220	2	8	9	Y	7					19
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	Y	8					27

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

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	5549	X	4720	-0-	-829	-0-	4668	2	52	9	Y	47	45	0			18
02	5046	X	4291	-0-	-755	-0-	4282	2	9	9	Y	8					26
03	5177	X	3830	-0-	-1347	-0-	3795	2	35	9	Y	32	23	0			35
04	4560	X	3983	-0-	-577	-0-	3966	2	17	9	Y	15	19	0			31
05	4712	X	3489	-0-	-1223	-0-	3458	2	31	9	Y	28	24	0			35
06	4560	X	3537	-0-	-1023	-0-	3507	2	30	9	Y	27	21	0			41
07	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	4278	2	41	9	Y	37	51	0			27
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4533	2	50	9	Y	45	31	0			41
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4377	2	32	9	Y	29	38	0			32
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4050	2	15	9	Y	14	32	0			14
11	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	1674	2	18	9	Y	16					30
12	3503	X	2106	-0-	-1397	-0-	2088	2	18	9	Y	16	18	0			28

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	966	2	2	9	Y	2					2
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	Y	25	2	0			25
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	341	2	3	9	Y	3					28
08	961	X	306	-0-	-655	-0-	303	2	3	9	Y	3					31
09	930	X	697	-0-	-233	-0-	690	2	7	9	Y	6					37
10	961	X	127	-0-	-834	-0-	127	2			Y	-0-	24	0			13
11	870	X	179	-0-	-691	-0-	179	2			Y	-0-					13
12	713	X	157	-0-	-556	-0-	156	2	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4203	-0-	-385	-0-	4172	2	31	9	Y	28	96	0			54
02	3799	X	3693	-0-	-106	-0-	3648	2	45	9	Y	41					95
03	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	3567	2	50	9	Y	45	80	0			60
04	4080	X	3432	-0-	-648	-0-	3387	2	45	9	Y	41	32	0			69
05	4216	X	3757	-0-	-459	-0-	3679	2	78	9	Y	71	40	0			100
06	4080	X	3154	-0-	-926	-0-	3102	2	52	9	Y	47	47	0			100
07	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	3024	2	73	9	Y	66	55	0			111
08	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3534	2	94	9	Y	85	61	0			135
09	3630	X	3482	-0-	-148	-0-	3384	2	98	9	Y	89	82	0			142
10	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	3480	2	55	9	Y	50	143	0			49
11	3510	X	2903	-0-	-607	-0-	2817	2	86	9	Y	78					127
12	3627	X	3336	-0-	-291	-0-	3274	2	62	9	Y	56	77	0			106

TOTAL GAS PROD: 41,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4693	-0-	-205	-0-	4643	2	50	9	Y	45	125	0			80
02	4611	X	4159	-0-	-452	-0-	4087	2	72	9	Y	65					145
03	4929	X	4099	-0-	-830	-0-	4018	2	81	9	Y	74	123	0			96
04	4530	X	3436	-0-	-1094	-0-	3370	2	66	9	Y	60	52	0			104
05	4681	X	3847	-0-	-834	-0-	3813	2	34	9	Y	31	58	0			77
06	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	4129	2	12	9	Y	11	37	0			51
07	4433	X	4296	-0-	-137	-0-	4276	2	20	9	Y	18	29	0			40
08	4092	X	3782	-0-	-310	-0-	3764	2	18	9	Y	16	22	0			34
09	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4126	2	22	9	Y	20	21	0			33
10	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	4039	2	13	9	Y	12	34	0			11
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4162	2	23	9	Y	21					32
12	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3804	2	13	9	Y	12	19	0			25

TOTAL GAS PROD: 48,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5949	-0-	-406	-0-	5874	2	75	9	Y	68	85	0			48
02	5742	X	5349	-0-	-393	-0-	5315	2	34	9	Y	31					79
03	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5457	2	86	9	Y	78	78	0			79
04	5940	X	5251	-0-	-689	-0-	5189	2	62	9	Y	56	39	0			96
05	6138	X	5662	-0-	-476	-0-	5623	2	39	9	Y	35	82	0			49
06	5760	X	5235	-0-	-525	-0-	5215	2	20	9	Y	18	32	0			35
07	5704	X	5351	-0-	-353	-0-	5306	2	45	9	Y	41	50	0			26
08	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	5218	2	31	9	Y	28	23	0			31
09	5490	X	5071	-0-	-419	-0-	5050	2	21	9	Y	19	23	0			27
10	5673	X	4504	-0-	-1169	-0-	4480	2	24	9	Y	22	23	0			26
11	5250	X	3895	-0-	-1355	-0-	3877	2	18	9	Y	16					42
12	5363	X	4641	-0-	-722	-0-	4615	2	26	9	Y	24	23	0			43

TOTAL GAS PROD: 61,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3492	-0-	-11	-0-	3484	2	8	9	Y	7					103
02	3277	X	2584	-0-	-693	-0-	2584	2			Y	-0-					103
03	3875	X	1446	-0-	-2429	-0-	1435	2	11	9	Y	10					113
04	3750	X	1250	-0-	-2500	-0-	1139	2	111	9	Y	101					214
05	3875	X	295	-0-	-3580	-0-	294	2	1	9	Y	1	107	0			108
06	3390	X	286	-0-	-3104	-0-	274	2	12	9	Y	11	97	0			22
07	2759	X	294	-0-	-2465	-0-	288	2	6	9	Y	5					27
08	1457	X	316	-0-	-1141	-0-	312	2	4	9	Y	4					31
09	1260	X	322	-0-	-938	-0-	318	2	4	9	Y	4					35
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	2	2	9	Y	2	23	0			14
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					14
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4676	-0-	-532	-0-	4564	2	112	9	N	102	191	0			145
02	4872	X	4296	-0-	-576	-0-	4295	2	1	9	N	1					146
03	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	4612	2	1	9	N	1					147
04	4560	X	4554	-0-	-6	-0-	4341	2	213	9	N	194	196	0			145
05	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	4401	2	6	9	N	5	7	0			143
06	4530	X	4338	-0-	-192	-0-	4144	2	194	9	N	176	187	0			132
07	4712	X	4358	-0-	-354	-0-	4267	2	91	9	N	83					215
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4168	2	50	9	N	45					260
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3984	2	34	9	N	31	6	0			285
10	4030	X	3846	-0-	-184	-0-	3828	2	18	9	N	16	182	0			119
11	3900	X	3482	-0-	-418	-0-	3380	2	102	9	N	93					212
12	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3606	2	101	9	N	92	192	0			112

TOTAL GAS PROD: 50,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5730	-0-	-1183	-0-	5663	2	67	9	Y	61	123	0			67
02	6119	X	5336	-0-	-783	-0-	5310	2	26	9	Y	24					91
03	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5922	2	46	9	Y	42					133
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5390	2	33	9	Y	30	98	0			65
05	5735	X	4854	-0-	-881	-0-	4781	2	73	9	Y	66					131
06	5790	X	5307	-0-	-483	-0-	5284	2	23	9	Y	21	94	0			58
07	5983	X	5428	-0-	-555	-0-	5382	2	46	9	Y	42					100
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5214	2	70	9	Y	64					164
09	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	4854	2	12	9	Y	11	121	0			54
10	5487	X	4402	-0-	-1085	-0-	4402	2			Y	-0-					54
11	5310	X	2586	-0-	-2724	-0-	2584	2	2	9	Y	2					56
12	5425	X	5205	-0-	-220	-0-	5059	2	146	9	Y	133					189

TOTAL GAS PROD: 60,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	2379	2	152	9	Y	138	122	0			97
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1470	2	24	9	Y	22					119
03	2015	N	1245	-0-	-770	-0-	1245	2			Y	-0-					119
04	2430	N	1129	-0-	-1301	-0-	1129	2			Y	-0-					119
05	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	1109	2	1	9	Y	1	2	0			118
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			Y	-0-	106	0			12
07	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			Y	-0-					12
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			Y	-0-					12
09	990	N	844	-0-	-146	-0-	843	2	1	9	Y	1	9	0			4
10	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	2			Y	-0-					4
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			Y	-0-					4
12	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	12901	2	257	9	Y	234	244	0			165
02	11310	X	10502	-0-	-808	-0-	10395	2	107	9	Y	97					262
03	12090	X	10760	-0-	-1330	-0-	10497	2	263	9	Y	239	260	0			241
04	11700	X	10083	-0-	-1617	-0-	9899	2	184	9	Y	167	117	0			291
05	12090	X	9739	-0-	-2351	-0-	9618	2	121	9	Y	110	247	0			154
06	11700	X	9644	-0-	-2056	-0-	9577	2	67	9	Y	61	101	0			114
07	11222	X	9868	-0-	-1354	-0-	9716	2	152	9	Y	138	164	0			88
08	10602	X	9534	-0-	-1068	-0-	9435	2	99	9	Y	90	76	0			102
09	10080	X	8954	-0-	-1126	-0-	8886	2	68	9	Y	62	76	0			88
10	9951	X	7136	-0-	-2815	-0-	7067	2	69	9	Y	63	75	0			76
11	9630	X	5164	-0-	-4466	-0-	5119	2	45	9	Y	41					117
12	9858	X	8078	-0-	-1780	-0-	7998	2	80	9	Y	73	63	0			127

TOTAL GAS PROD: 112,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5770	-0-	-678	-0-	5717	2	53	9	Y	48	38	0			37
02	5365	X	5320	-0-	-45	-0-	5272	2	48	9	Y	44	36	0			45
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5663	2	79	9	Y	72	36	0			81
04	5550	X	5156	-0-	-394	-0-	5121	2	35	9	Y	32	73	0			40
05	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	4910	2	73	9	Y	66	48	0			58
06	5550	X	4802	-0-	-748	-0-	4767	2	35	9	Y	32	52	0			38
07	5735	X	5142	-0-	-593	-0-	5052	2	90	9	Y	82	86	0			34
08	5177	X	4960	-0-	-217	-0-	4924	2	36	9	Y	33					67
09	5010	X	4554	-0-	-456	-0-	4503	2	51	9	Y	46	66	0			47
10	5146	X	4532	-0-	-614	-0-	4485	2	47	9	Y	43	59	0			31
11	4980	X	4119	-0-	-861	-0-	4084	2	35	9	Y	32					63
12	5146	X	4122	-0-	-1024	-0-	4061	2	61	9	Y	55	63	0			55

TOTAL GAS PROD: 59,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2902	2	97	9	Y	88	72	0			62
02	2900	X	2432	-0-	-468	-0-	2411	2	21	9	Y	19					81
03	3069	X	2488	-0-	-581	-0-	2487	2	1	9	Y	1					82
04	2910	X	2354	-0-	-556	-0-	2354	2			Y	-0-					82
05	3007	X	2399	-0-	-608	-0-	2398	2	1	9	Y	1	2	0			81
06	2910	X	2339	-0-	-571	-0-	2134	2	205	9	Y	186	72	0			195
07	2604	X	2184	-0-	-420	-0-	2182	2	2	9	Y	2					197
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2556	2	87	9	Y	79					276
09	2340	N	2197	-0-	-143	-0-	2187	2	10	9	Y	9	193	0			92
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	Y	12					104
11	2490	N	1677	-0-	-813	-0-	1674	2	3	9	Y	3					107
12	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1843	2	85	9	Y	77					184

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1439	-0-	-3335	-0-	1399	2	40	9	Y	36	14	0			27
02	4176	X	2066	-0-	-2110	-0-	2066	2			Y	-0-					27
03	4309	X	2555	-0-	-1754	-0-	2552	2	3	9	Y	3					30
04	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2311	2	23	9	Y	21	31	0			20
05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2419	2	26	9	Y	24					44
06	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2407	2	34	9	Y	31	45	0			30
07	2542	X	2344	-0-	-198	-0-	2310	2	34	9	Y	31					61
08	2449	N	1967	-0-	-482	-0-	1960	2	7	9	Y	6	45	0			22
09	2400	N	251	-0-	-2149	-0-	251	2			Y	-0-					22
10	2356	N	143	-0-	-2213	-0-	143	2			Y	-0-					22
11	1890	N	93	-0-	-1797	-0-	91	2	2	9	Y	2					24
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	Y	1	20	0			5

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3690	-0-	-92	-0-	3598	2	92	9	Y	84	57	0			62
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3437	2	91	9	Y	83	65	0			80
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3561	2	142	9	Y	129	67	0			142
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3406	2	66	9	Y	60	131	0			71
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3452	2	196	9	Y	178	94	0			155
06	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3050	2	86	9	Y	78	139	0			94
07	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	2864	2	194	9	Y	176	194	0			76
08	3689	X	2219	-0-	-1470	-0-	2161	2	58	9	Y	53					129
09	3540	X	2584	-0-	-956	-0-	2479	2	105	9	Y	95	127	0			97
10	3658	X	2227	-0-	-1431	-0-	2143	2	84	9	Y	76	117	0			56
11	3150	X	1794	-0-	-1356	-0-	1748	2	46	9	Y	42					98
12	3069	X	2880	-0-	-189	-0-	2745	2	135	9	Y	123	119	0			102

TOTAL GAS PROD: 35,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	722	2	23	9	Y	21					21
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	933	2	34	9	Y	31	18	0			34
04	960	N	666	-0-	-294	-0-	643	2	23	9	Y	21	20	0			35
05	806	N	494	-0-	-312	-0-	480	2	14	9	Y	13	18	0			30
06	930	N	415	-0-	-515	-0-	415	2			Y	-0-	15	0			15
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-	9	0			6
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-	4	0			2
09	420	N	191	-0-	-229	-0-	191	2			Y	-0-	1	0			1
10	620	N	375	-0-	-245	-0-	375	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	750	N	134	-0-	-616	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3542	-0-	-953	-0-	3436	2	106	9	Y	96	86	0			104
02	4292	X	3369	-0-	-923	-0-	3289	2	80	9	Y	73	76	0			101
03	4588	X	3795	-0-	-793	-0-	3670	2	125	9	Y	114	71	0			144
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3825	2	120	9	Y	109	68	0			185
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3740	2	21	9	Y	19	150	0			54
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3760	2	41	9	Y	37	43	0			48
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4107	2	62	9	Y	56	34	0			70
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4149	2	41	9	Y	37	35	0			72
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3960	2	65	9	Y	59	39	0			92
10	4154	X	3525	-0-	-629	-0-	3479	2	46	9	Y	42	50	0			84
11	4050	X	2961	-0-	-1089	-0-	2929	2	32	9	Y	29					113
12	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	3365	2	22	9	Y	20	67	0			66

TOTAL GAS PROD: 44,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	13076	-0-	-1308	-0-	12707	2	369	9	Y	335	339	0			123
02	13456	X	11699	-0-	-1757	-0-	11641	2	58	9	Y	53					176
03	13919	X	12776	-0-	-1143	-0-	12476	2	300	9	Y	273	166	0			283
04	13350	X	12052	-0-	-1298	-0-	11917	2	135	9	Y	123	165	0			241
05	13175	X	12507	-0-	-668	-0-	12288	2	219	9	Y	199	175	0			265
06	12660	X	11613	-0-	-1047	-0-	11434	2	179	9	Y	163	161	0			267
07	12772	X	11444	-0-	-1328	-0-	11247	2	197	9	Y	179	326	0			120
08	12772	X	11241	-0-	-1531	-0-	11010	2	231	9	Y	210	156	0			174
09	12090	X	10655	-0-	-1435	-0-	10512	2	143	9	Y	130	161	0			143
10	12493	X	10692	-0-	-1801	-0-	10612	2	80	9	Y	73	152	0			64
11	11610	X	11302	-0-	-308	-0-	11083	2	219	9	Y	199					263
12	11439	X	11028	-0-	-411	-0-	10865	2	163	9	Y	148	170	0			241

TOTAL GAS PROD: 140,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4011	-0-	-2220	-0-	3912	2	99	9	Y	90	74	0			71
02	5829	X	3570	-0-	-2259	-0-	3478	2	92	9	Y	84	70	0			85
03	6231	X	3580	-0-	-2651	-0-	3445	2	135	9	Y	123	67	0			141
04	4830	X	3186	-0-	-1644	-0-	3125	2	61	9	Y	55	125	0			71
05	4247	X	3617	-0-	-630	-0-	3427	2	190	9	Y	173	93	0			151
06	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3258	2	91	9	Y	83	136	0			98
07	3813	X	3357	-0-	-456	-0-	3147	2	210	9	Y	191	208	0			81
08	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3262	2	88	9	Y	80					161
09	3300	X	2835	-0-	-465	-0-	2722	2	113	9	Y	103	158	0			106
10	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2530	2	97	9	Y	88	129	0			65
11	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	2623	2	68	9	Y	62					127
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3463	2	168	9	Y	153	152	0			128

TOTAL GAS PROD: 39,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7142	-0-	-546	-0-	7086	2	56	9	N	51	61	0			36
02	6873	X	6430	-0-	-443	-0-	6404	2	26	9	N	24					60
03	7347	X	6771	-0-	-576	-0-	6705	2	66	9	N	60	59	0			61
04	7110	X	6393	-0-	-717	-0-	6346	2	47	9	N	43	30	0			74
05	7347	X	5332	-0-	-2015	-0-	5241	2	91	9	N	83	63	0			94
06	6900	X	6114	-0-	-786	-0-	6036	2	78	9	N	71	62	0			103
07	6882	X	6382	-0-	-500	-0-	6204	2	178	9	N	162	162	0			103
08	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6053	2	118	9	N	107	90	0			120
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5762	2	83	9	N	75	90	0			105
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5660	2	102	9	N	93	89	0			109
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6048	2	97	9	N	88					197
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6057	2	113	9	N	103	107	0			193

TOTAL GAS PROD: 74,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

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	2356	N	2325	-0-	-31	-0-		2237	2	88	9	N	80	191	0			145
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		2104	2	11	9	N	10					155
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-		2250	2	44	9	N	40					195
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		2398	2	33	9	N	30					225
05	2263	N	1749	-0-	-514	-0-		1699	2	50	9	N	45					270
06	2220	N	2058	-0-	-162	-0-		2025	2	33	9	N	30	195	0			105
07	2480	N	2079	-0-	-401	-0-		2079	2			N	-0-					105
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		1983	2	28	9	N	25					130
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		2160	2	139	9	N	126					256
10	2077	N	1864	-0-	-213	-0-		1835	2	29	9	N	26	188	0			94
11	1920	N	917	-0-	-1003	-0-		917	2			N	-0-					94
12	2387	N	709	-0-	-1678	-0-		706	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 22,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

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	6076	X	1947	-0-	-4129	-0-		1870	2	77	9	N	70					111
02	4930	X	1738	-0-	-3192	-0-		1726	2	12	9	N	11					122
03	5270	X	2334	-0-	-2936	-0-		2201	2	133	9	N	121					243
04	2730	X	2555	-0-	-175	-0-		2555	2			N	-0-					243
05	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-		2962	2	9	9	N	8	187	0			64
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-		3179	2	31	9	N	28					92
07	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-		3624	2	62	9	N	56					148
08	3100	N	3698	-0-	598	598		3633	2	65	9	N	59					207
09	4226	X	3628	-0-	-598	-0-		3591	2	37	9	N	34	192	0			49
10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		3496	2			N	-0-					49
11	2760	X	1078	-0-	-1682	-0-		1061	2	17	9	N	15					64
12	2852	X	868	-0-	-1984	-0-		856	2	12	9	N	11					75

TOTAL GAS PROD: 31,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

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	4433	X	3875	-0-	-558	-0-		3851	2	24	9	Y	22	56	0			15
02	3973	X	3814	-0-	-159	-0-		3804	2	10	9	Y	9					24
03	4061	X	3915	-0-	-146	-0-		3907	2	8	9	Y	7					31
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		3779	2	6	9	Y	5	25	0			11
05	4092	X	3867	-0-	-225	-0-		3850	2	17	9	Y	15	3	0			23
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-		3678	2	34	9	Y	31					54
07	4092	X	3882	-0-	-210	-0-		3792	2	90	9	Y	82	85	0			51
08	3906	X	3760	-0-	-146	-0-		3736	2	24	9	Y	22					73
09	3780	X	3604	-0-	-176	-0-		3575	2	29	9	Y	26	4	0			95
10	3875	X	3377	-0-	-498	-0-		3377	2			Y	-0-					95
11	3750	X	3135	-0-	-615	-0-		3133	2	2	9	Y	2					97
12	3875	X	3278	-0-	-597	-0-		3237	2	41	9	Y	37					134

TOTAL GAS PROD: 44,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4235	2	25	9	Y	23	8	0			24
02	3741	X	3725	-0-	-16	-0-	3708	2	17	9	Y	15	17	0			22
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3500	2	24	9	Y	22	16	0			28
04	4110	X	3108	-0-	-1002	-0-	3089	2	19	9	Y	17	13	0			32
05	4247	X	3231	-0-	-1016	-0-	3140	2	91	9	Y	83	26	0			89
06	4110	X	2784	-0-	-1326	-0-	2633	2	151	9	Y	137	71	0			155
07	3968	X	2866	-0-	-1102	-0-	2653	2	213	9	Y	194	111	0			238
08	3534	X	2654	-0-	-880	-0-	2524	2	130	9	Y	118	117	0			239
09	3120	X	1462	-0-	-1658	-0-	1348	2	114	9	Y	104	128	0			215
10	3224	X	496	-0-	-2728	-0-	463	2	33	9	Y	30	117	0			128
11	2790	X	331	-0-	-2459	-0-	313	2	18	9	Y	16					144
12	2852	X	415	-0-	-2437	-0-	401	2	14	9	Y	13	86	0			71

TOTAL GAS PROD: 28,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8442	-0-	-1974	-0-	8408	2	34	9	Y	31	24	0			24
02	7830	X	7342	-0-	-488	-0-	7310	2	32	9	Y	29	24	0			29
03	8370	X	7665	-0-	-705	-0-	7617	2	48	9	Y	44	23	0			50
04	8100	X	7090	-0-	-1010	-0-	7068	2	22	9	Y	20	45	0			25
05	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7161	2	62	9	Y	56	32	0			49
06	8100	X	7108	-0-	-992	-0-	7077	2	31	9	Y	28	44	0			33
07	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	6869	2	70	9	Y	64	70	0			27
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7183	2	30	9	Y	27					54
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6989	2	46	9	Y	42	54	0			42
10	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6853	2	41	9	Y	37	52	0			27
11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6613	2	26	9	Y	24					51
12	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6580	2	50	9	Y	45	57	0			39

TOTAL GAS PROD: 86,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2780	-0-	-1653	-0-	2744	2	36	9	Y	33	98	0			60
02	4205	X	4039	-0-	-166	-0-	3953	2	86	9	Y	78					138
03	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4352	2	110	9	Y	100	117	0			121
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4213	2	100	9	Y	91	66	0			146
05	4309	X	3960	-0-	-349	-0-	3883	2	77	9	Y	70	81	0			135
06	4320	X	3699	-0-	-621	-0-	3648	2	51	9	Y	46	65	0			116
07	4464	X	3697	-0-	-767	-0-	3624	2	73	9	Y	66	65	0			117
08	4464	X	3240	-0-	-1224	-0-	3171	2	69	9	Y	63	65	0			115
09	4320	X	3122	-0-	-1198	-0-	3049	2	73	9	Y	66	70	0			111
10	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	2857	2	37	9	Y	34	111	0			34
11	3690	X	2494	-0-	-1196	-0-	2433	2	61	9	Y	55					89
12	3689	X	2408	-0-	-1281	-0-	2371	2	37	9	Y	34	54	0			69

TOTAL GAS PROD: 41,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	17	5	1			67
							19	9									
02	986	N	663	-0-	-323	-0-	45	1	596	2	Y	20	6	1			81
							22	9									
03	1054	N	815	-0-	-239	-0-	57	1	738	2	Y	18	5	1			94
							20	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	84	1	1078	2	Y	50	9	1			135
							55	9									
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	955	2	Y	43	8	1			170
							47	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	71	1	880	2	Y	35	8	1			197
							39	9									
07	1054	N	629	-0-	-425	-0-	48	1	558	2	Y	21	175	1			43
							23	9									
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	79	1	891	2	Y	28	7	1			64
							31	9									
09	990	N	701	-0-	-289	-0-	57	1	615	2	Y	26	5	1			85
							29	9									
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	65	1	693	2	Y	28	5	1			108
							31	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	916	2	Y	36	9	1			135
							40	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	952	2	Y	42	5	1			172
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

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

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

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095984 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7614 - 7746

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

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

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1682	-0-	-736	-0-		120	1	1561	2	N	1					76
								1	9									
02	2262	N	2154	-0-	-108	-0-		149	1	1997	2	N	7					83
								8	9									
03	2418	N	2149	-0-	-269	-0-		154	1	1995	2	N	-0-					83
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		115	1	1486	2	N	19					102
								21	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		116	1	1454	2	N	10					112
								11	9									
06	2070	N	1326	-0-	-744	-0-		99	1	1227	2	N	-0-					112
07	1674	N	1346	-0-	-328	-0-		107	1	1236	2	N	3					115
								3	9									
08	1581	N	1418	-0-	-163	-0-		111	1	1249	2	N	53					168
								58	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		118	1	1265	2	N	10					178
								11	9									
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-		127	1	1356	2	N	9					187
								10	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		121	1	1270	2	N	1					188
								1	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		134	1	1357	2	N	14					202
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 19,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-		79	1	1024	2	Y	29	15	1			52
								32	9									
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		92	1	1233	2	Y	11	15	1			48
								12	9									
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-		93	1	1212	2	Y	23	10	1			61
								25	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		84	1	1078	2	Y	23	11	1			73
								25	9									
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		85	1	1061	2	Y	17	11	1			79
								19	9									
06	1080	N	1066	-0-	-14	-0-		78	1	970	2	Y	16	9	1			86
								18	9									
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-		80	1	920	2	Y	23	11	1			98
								25	9									
08	1054	N	889	-0-	-165	-0-		71	1	807	2	Y	10	7	1			101
								11	9									
09	1020	N	844	-0-	-176	-0-		71	1	766	2	Y	6	6	1			101
								7	9									
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-		65	1	698	2	Y	12	5	1			108
								13	9									
11	870	N	658	-0-	-212	-0-		57	1	595	2	Y	5	6	1			107
								6	9									
12	868	N	688	-0-	-180	-0-		58	1	586	2	Y	40	21	1			126
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

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

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

01	3100	N	12330	-0-	9230	9230	12330	2			N	-0-					235
02	2900	N	136	-0-	-2764	6466	136	2			N	-0-					235
03	3100	N	97	-0-	-3003	3463	97	2			N	-0-					235
04	3000	N	124	-0-	-2876	587	118	2	6	9	N	5					240
05	837	X	105	-0-	-732	-0-	105	2			N	-0-	3	1			237
06	810	X	138	-0-	-672	-0-	105	2	33	9	N	30	185	1			82
07	155	X	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-	2	1			80
08	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					80
09	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					80
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					80
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

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

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 179116 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7764 - 7778

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	104 18	1 9	1354	2	N	16	1	1			95
02	1508	N	1481	-0-	-27	-0-	101 28	1 9	1352	2	N	25	8	1			112
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1449	2	N	25	12	1			125
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	108 26	1 9	1387	2	N	24	12	1			137
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113 31	1 9	1425	2	N	28	9	1			156
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	113 26	1 9	1398	2	N	24	12	1			168
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	119 23	1 9	1367	2	N	21	10	1			179
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	114 23	1 9	1284	2	N	21	174	1			26
09	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	122 11	1 9	1304	2	N	10	10	1			26
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	127 15	1 9	1361	2	N	14	10	1			30
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	1335	2	N	21	14	1			37
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	136 20	1 9	1380	2	N	18	6	1			49

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180102 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	902	1	1590	2	N	79	31	1			232
							87	9									
02	2436	N	129	-0-	-2307	-0-	4	1	49	2	N	69	199	1			102
							76	9									
03	2604	N	1692	-0-	-912	-0-	117	1	1524	2	N	46	12	1			136
							51	9									
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	120	1	1545	2	N	31	14	1			153
							34	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	123	1	1548	2	N	47	17	1			183
							52	9									
06	1650	N	1189	-0-	-461	-0-	88	1	1082	2	N	17	11	1			189
							19	9									
07	1736	N	670	-0-	-1066	-0-	53	1	613	2	N	4	11	1			182
							4	9									
08	1736	N	360	-0-	-1376	-0-	29	1	329	2	N	2	3	1			181
							2	9									
09	1200	N	283	-0-	-917	-0-	24	1	257	2	N	2	2	1			181
							2	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	121	1	1295	2	N	46	178	1			49
							51	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1006	2	N	14	11	1			52
							15	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1346	2	N	33	5	1			80
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 14,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

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	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	115	1	1492	2	N	34	5	1			145
							37	9									
02	1508	N	1250	-0-	-258	-0-	86	1	1152	2	N	11	9	1			147
							12	9									
03	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	106	1	1371	2	N	23	11	1			159
							25	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	39	11	1			187
							43	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	98	1	1230	2	N	40	9	1			218
							44	9									
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	100	1	1240	2	N	13	11	1			220
							14	9									
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	112	1	1286	2	N	19	188	1			51
							21	9									
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	109	1	1231	2	N	10	11	1			50
							11	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1431	2	N	21	10	1			61
							23	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	N	23	11	1			73
							25	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	28	14	1			87
							31	9									
12	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	143	1	1450	2	N	21	6	1			102
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

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	2635	N	2231	-0-	-404	-0-	158	1	2055	2	N	16	14	1			34
							18	9									
02	2465	N	2158	-0-	-307	-0-	148	1	1978	2	N	29	18	1			45
							32	9									
03	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	173	1	2244	2	N	25	17	1			53
							28	9									
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	145	1	1876	2	N	29	18	1			64
							32	9									
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	165	1	2066	2	N	32	16	1			80
							35	9									
06	2370	N	2110	-0-	-260	-0-	155	1	1921	2	N	31	17	1			94
							34	9									
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	155	1	1787	2	N	34	16	1			112
							37	9									
08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-	165	1	1860	2	N	30	16	1			126
							33	9									
09	2100	N	1543	-0-	-557	-0-	129	1	1385	2	N	26	11	1			141
							29	9									
10	1984	N	1028	-0-	-956	-0-	86	1	918	2	N	22	8	1			155
							24	9									
11	1980	N	905	-0-	-1075	-0-	77	1	809	2	N	17	9	1			163
							19	9									
12	1581	N	815	-0-	-766	-0-	71	1	726	2	N	16	4	1			175
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

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	682	N	601	-0-	-81	-0-	42	1	551	2	N	7	6	1			59
							8	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	516	2	N	4	6	1			57
							4	9									
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	37	1	474	2	N	4	4	1			57
							4	9									
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1	2	1			56
							1	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	1	1	1			56
							1	9									
06	510	N	103	-0-	-407	-0-	8	1	94	2	N	1	1	1			56
							1	9									
07	186	N	115	-0-	-71	-0-	9	1	105	2	N	1	1	1			56
							1	9									
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	102	2	N	1	1	1			56
							1	9									
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	71	2	N	1	1	1			56
							1	9									
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	2	N	-0-					56
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	163	2	N	1	1	1			56
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	1	1	1			56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

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

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

01	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	136	1	1768	2	N	5	5	1				202
							6	9										
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	N	36	12	1				226
							40	9										
03	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	127	1	1647	2	N	26	13	1				239
							29	9										
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	139	1	1798	2	N	16	15	1				240
							18	9										
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	146	1	1839	2	N	44	190	1				94
							48	9										
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	142	1	1752	2	N	29	16	1				107
							32	9										
07	2015	N	1752	-0-	-263	-0-	137	1	1582	2	N	30	13	1				124
							33	9										
08	2046	N	1642	-0-	-404	-0-	132	1	1497	2	N	12	13	1				123
							13	9										
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	164	1	1754	2	N	44	13	1				154
							48	9										
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	171	1	1828	2	N	15	13	1				156
							17	9										
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	164	1	1715	2	N	33	18	1				171
							36	9										
12	2046	N	1870	-0-	-176	-0-	165	1	1674	2	N	28	9	1				190
							31	9										

TOTAL GAS PROD: 22,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4441	-0-	-674	-0-	313	1	4080	2	N	44	17	1			107
							48	9									
02	4553	X	4446	-0-	-107	-0-	306	1	4087	2	N	48	31	1			124
							53	9									
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	326	1	4225	2	N	29	34	1			119
							32	9									
04	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	323	1	4168	2	N	57	36	1			140
							63	9									
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	355	1	4457	2	N	73	32	1			181
							80	9									
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	341	1	4217	2	N	82	217	1			46
							90	9									
07	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	369	1	4251	2	N	37	33	1			50
							41	9									
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	372	1	4205	2	N	51	37	1			64
							56	9									
09	4470	X	4212	-0-	-258	-0-	355	1	3805	2	N	47	29	1			82
							52	9									
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	374	1	3996	2	N	49	29	1			102
							54	9									
11	4470	X	3917	-0-	-553	-0-	337	1	3530	2	N	45	38	1			109
							50	9									
12	4619	X	2586	-0-	-2033	-0-	229	1	2324	2	N	30	11	1			128
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 51,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1072	-0-	-1129	-0-	76	1	996	2	N	-0-					45
02	1682	N	1023	-0-	-659	-0-	71	1	943	2	N	8	5	1			48
							9	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	74	1	962	2	N	6	8	1			46
							7	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	877	2	N	7	7	1			46
							8	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	867	2	N	6	5	1			47
							7	9									
06	1020	N	854	-0-	-166	-0-	63	1	784	2	N	6	7	1			46
							7	9									
07	992	N	817	-0-	-175	-0-	65	1	746	2	N	5	5	1			46
							6	9									
08	930	N	761	-0-	-169	-0-	61	1	693	2	N	6	6	1			46
							7	9									
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	57	1	610	2	N	5	5	1			46
							6	9									
10	806	N	644	-0-	-162	-0-	55	1	583	2	N	5	4	1			47
							6	9									
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	50	1	528	2	N	5	6	1			46
							6	9									
12	682	N	549	-0-	-133	-0-	49	1	496	2	N	4	3	1			47
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

01	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	230	1	2999	2	N	13	12	1			164
							14	9									
02	3277	X	3182	-0-	-95	-0-	220	1	2936	2	N	24	21	1			167
							26	9									
03	3503	X	3244	-0-	-259	-0-	231	1	2991	2	N	20	24	1			163
							22	9									
04	3360	X	3126	-0-	-234	-0-	223	1	2873	2	N	27	25	1			165
							30	9									
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	234	1	2934	2	N	24	21	1			168
							26	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	246	1	3038	2	N	34	26	1			176
							37	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	278	1	3208	2	N	28	24	1			180
							31	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	286	1	3231	2	N	27	28	1			179
							30	9									
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	297	1	3186	2	N	28	24	1			183
							31	9									
10	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	268	1	2861	2	N	25	22	1			186
							28	9									
11	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	264	1	2766	2	N	27	29	1			184
							30	9									
12	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	268	1	2721	2	N	30	16	1			198
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 39,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

01	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4796	-0-		-102	-0-	334 108	1 9	4354	2	N	98	187	1			107
02	INC G-10		4951	-0-		4951	4951	338 96	1 9	4517	2	N	87	32	1			162
03	9782	X	4831	-0-		-4951	-0-	336 139	1 9	4356	2	N	126	35	1			253
04	4890	X	4388	-0-		-502	-0-	313 44	1 9	4031	2	N	40	208	1			85
05	5053	X	4529	-0-		-524	-0-	326 114	1 9	4089	2	N	104	29	1			160
06	4890	X	4305	-0-		-585	-0-	315 100	1 9	3890	2	N	91	35	1			216
07	5053	X	4309	-0-		-744	-0-	335 116	1 9	3858	2	N	105	207	1			114
08	4247	X	4116	-0-		-131	-0-	326 110	1 9	3680	2	N	100	33	1			181
09	4110	X	3451	-0-		-659	-0-	288 74	1 9	3089	2	N	67	24	1			224
10	4247	X	3989	-0-		-258	-0-	334 83	1 9	3572	2	N	75	215	1			84
11	4110	X	4102	-0-		-8	-0-	353 50	1 9	3699	2	N	45	38	1			91
12	4247	X	4046	-0-		-201	-0-	360 35	1 9	3651	2	N	32	20	1			103

TOTAL GAS PROD: 51,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 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	341	N	179	-0-		-162	-0-	13	1	166	2	N	-0-					42
02	319	N	278	-0-		-41	-0-	19 2	1 9	257	2	N	2	1	1			43
03	279	N	220	-0-		-59	-0-	16 1	1 9	203	2	N	1	2	1			42
04	325	N	325	-0-		-0-	-0-	23 2	1 9	300	2	N	2	2	1			42
05	327	N	327	-0-		-0-	-0-	24 3	1 9	300	2	N	3	2	1			43
06	310	N	310	-0-		-0-	-0-	23 2	1 9	285	2	N	2	3	1			42
07	341	N	320	-0-		-21	-0-	25 3	1 9	292	2	N	3	2	1			43
08	341	N	319	-0-		-22	-0-	26 2	1 9	291	2	N	2	3	1			42
09	304	N	304	-0-		-0-	-0-	26 2	1 9	276	2	N	2	2	1			42
10	319	N	319	-0-		-0-	-0-	27 3	1 9	289	2	N	3	2	1			43
11	300	N	291	-0-		-9	-0-	25 2	1 9	264	2	N	2	3	1			42
12	310	N	299	-0-		-11	-0-	27 2	1 9	270	2	N	2	1	1			43

TOTAL GAS PROD: 3,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3604	-0-		-333		-0-	254	1	3304	2	N	42	16	1			88
									46	9									
02	3509	X	3380	-0-		-129		-0-	232	1	3104	2	N	40	25	1			103
									44	9									
03	3751	X	3232	-0-		-519		-0-	229	1	2970	2	N	30	24	1			109
									33	9									
04	3630	X	3080	-0-		-550		-0-	218	1	2811	2	N	46	25	1			130
									51	9									
05	3720	X	3034	-0-		-686		-0-	221	1	2773	2	N	36	20	1			146
									40	9									
06	3510	X	2973	-0-		-537		-0-	219	1	2708	2	N	42	24	1			164
									46	9									
07	3627	X	3014	-0-		-613		-0-	237	1	2729	2	N	44	22	1			186
									48	9									
08	3090	X	3090	-0-		-0-		-0-	248	1	2797	2	N	41	25	1			202
									45	9									
09	2820	X	2814	-0-		-6		-0-	236	1	2530	2	N	44	194	1			52
									48	9									
10	3020	X	3020	-0-		-0-		-0-	256	1	2734	2	N	27	20	1			59
									30	9									
11	2962	X	2962	-0-		-0-		-0-	255	1	2672	2	N	32	28	1			63
									35	9									
12	3056	X	3056	-0-		-0-		-0-	271	1	2749	2	N	33	14	1			82
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6649	-0-		-140		-0-	458	1	5965	2	N	205	230	1			138
									226	9									
02	6407	X	6407	-0-		-0-		-0-	425	1	5679	2	N	275	61	1			352
									303	9									
03	6608	X	6608	-0-		-0-		-0-	461	1	5979	2	N	153	220	1			285
									168	9									
04	6179	X	6179	-0-		-0-		-0-	438	1	5649	2	N	84	180	1			189
									92	9									
05	6230	X	6230	-0-		-0-		-0-	452	1	5671	2	N	97	72	1			214
									107	9									
06	6224	X	6224	-0-		-0-		-0-	456	1	5634	2	N	122	224	1			112
									134	9									
07	6161	X	6161	-0-		-0-		-0-	487	1	5612	2	N	56	67	1			101
									62	9									
08	6437	X	6437	-0-		-0-		-0-	517	1	5843	2	N	70	51	1			120
									77	9									
09	6087	X	6087	-0-		-0-		-0-	516	1	5525	2	N	42	42	1			120
									46	9									
10	6278	X	6278	-0-		-0-		-0-	532	1	5690	2	N	51	43	1			128
									56	9									
11	5970	X	5808	-0-		-162		-0-	501	1	5254	2	N	48	55	1			121
									53	9									
12	6169	X	6092	-0-		-77		-0-	542	1	5496	2	N	49	29	1			141
									54	9									

TOTAL GAS PROD: 75,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,252

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	-0-	-61	-0-	109	1	1413	2	N	26	8	1			125
							29	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	N	28	11	1			142
							31	9									
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	114	1	1477	2	N	49	12	1			179
							54	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	106	1	1367	2	N	88	190	1			77
							97	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1443	2	N	27	11	1			93
							30	9									
06	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	111	1	1370	2	N	32	12	1			113
							35	9									
07	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	122	1	1407	2	N	37	12	1			138
							41	9									
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	124	1	1401	2	N	35	12	1			161
							39	9									
09	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	122	1	1307	2	N	67	185	1			43
							74	9									
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	129	1	1378	2	N	28	10	1			61
							31	9									
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	125	1	1313	2	N	32	14	1			79
							35	9									
12	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	127	1	1290	2	N	29	7	1			101
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1527	-0-	-54	-0-	107	1	1389	2	N	28	7	1			157
							31	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	N	85	191	1			51
							94	9									
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	108	1	1402	2	N	21	11	1			61
							23	9									
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1362	2	N	31	12	1			80
							34	9									
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	111	1	1394	2	N	38	11	1			107
							42	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	112	1	1381	2	N	33	12	1			128
							36	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	120	1	1388	2	N	38	12	1			154
							42	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	122	1	1373	2	N	38	12	1			180
							42	9									
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	116	1	1239	2	N	61	188	1			53
							67	9									
10	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	121	1	1299	2	N	23	9	1			67
							25	9									
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	118	1	1237	2	N	22	13	1			76
							24	9									
12	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	125	1	1269	2	N	28	7	1			97
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

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	961	N	940	-0-	-21	-0-	66	1	854	2	N	18	6	1			125
							20	9									
02	957	N	918	-0-	-39	-0-	63	1	847	2	N	7	8	1			124
							8	9									
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	67	1	870	2	N	6	7	1			123
							7	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	65	1	842	2	N	30	8	1			145
							33	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	69	1	870	2	N	35	7	1			173
							39	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	68	1	835	2	N	34	7	1			200
							37	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	843	2	N	52	187	1			65
							57	9									
08	992	N	907	-0-	-85	-0-	73	1	826	2	N	7	7	1			65
							8	9									
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	71	1	760	2	N	10	6	1			69
							11	9									
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	75	1	799	2	N	7	6	1			70
							8	9									
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	6	8	1			68
							7	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	7	4	1			71
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

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	2945	N	2937	-0-	-8	-0-	205	1	2665	2	N	61	34	1			96
							67	9									
02	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	190	1	2544	2	N	46	31	1			111
							51	9									
03	3069	N	2824	-0-	-245	-0-	199	1	2582	2	N	39	21	1			129
							43	9									
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	194	1	2506	2	N	53	24	1			158
							58	9									
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	208	1	2617	2	N	44	25	1			177
							48	9									
06	2730	N	2659	-0-	-71	-0-	196	1	2417	2	N	42	22	1			197
							46	9									
07	2821	N	2795	-0-	-26	-0-	219	1	2529	2	N	43	27	1			213
							47	9									
08	2883	N	2775	-0-	-108	-0-	219	1	2471	2	N	77	206	1			84
							85	9									
09	2670	N	2440	-0-	-230	-0-	207	1	2213	2	N	18	17	1			85
							20	9									
10	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	217	1	2317	2	N	30	17	1			98
							33	9									
11	2700	N	2355	-0-	-345	-0-	203	1	2126	2	N	24	23	1			99
							26	9									
12	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	205	1	2083	2	N	30	11	1			118
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 32,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3275	-0-	-724	-0-	231	1	3009	2	N	32	9	1			218
							35	9									
02	3567	X	3511	-0-	-56	-0-	239	1	3189	2	N	75	208	1			85
							83	9									
03	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	253	1	3284	2	N	65	26	1			124
							72	9									
04	3690	X	3399	-0-	-291	-0-	242	1	3121	2	N	33	27	1			130
							36	9									
05	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	260	1	3262	2	N	60	23	1			167
							66	9									
06	3630	X	3343	-0-	-287	-0-	245	1	3022	2	N	69	27	1			209
							76	9									
07	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	265	1	3059	2	N	49	194	1			64
							54	9									
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	266	1	3005	2	N	65	27	1			102
							72	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	270	1	2890	2	N	41	22	1			121
							45	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	279	1	2987	2	N	29	22	1			128
							32	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	275	1	2881	2	N	31	30	1			129
							34	9									
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	293	1	2978	2	N	70	15	1			184
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 40,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1193	-0-	-512	-0-	83	1	1084	2	N	24	12	1			96
							26	9									
02	1450	N	761	-0-	-689	-0-	52	1	697	2	N	11	10	1			97
							12	9									
03	1364	N	600	-0-	-764	-0-	42	1	541	2	N	15	5	1			107
							17	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	N	13	4	1			116
							14	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	N	12	4	1			124
							13	9									
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	37	1	452	2	N	11	4	1			131
							12	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	585	2	N	15	5	1			141
							17	9									
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	752	2	N	16	6	1			151
							18	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	N	14	5	1			160
							15	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	68	1	731	2	N	12	5	1			167
							13	9									
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	65	1	687	2	N	14	7	1			174
							15	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	707	2	N	14	4	1			184
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	49	1	642	2	N	-0-					104
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5	3	1			106
							6	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	32	6	1			132
							35	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	493	2	N	13	4	1			141
							14	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	47	1	587	2	N	14	4	1			151
							15	9									
06	750	N	532	-0-	-218	-0-	39	1	487	2	N	5	5	1			151
							6	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	42	1	483	2	N	4	3	1			152
							4	9									
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	50	1	562	2	N	5	5	1			152
							6	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1	536	2	N	5	4	1			153
							6	9									
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	N	5	4	1			154
							6	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	543	2	N	5	6	1			153
							6	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	559	2	N	5	3	1			155
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	147	1	1909	2	N	43	25	1			83
							47	9									
02	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	141	1	1884	2	N	33	24	1			92
							36	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	150	1	1950	2	N	35	15	1			112
							39	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	141	1	1822	2	N	42	17	1			137
							46	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	126	1	1577	2	N	30	16	1			151
							33	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	155	1	1911	2	N	39	16	1			174
							43	9									
07	1860	N	78	-0-	-1782	-0-	6	1	71	2	N	1	10	1			165
							1	9									
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					165
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					165
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					165
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					165
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	52	179	1			38
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 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	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	97	1	1262	2	N	6	4	1			31
							7	9									
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	149	1	1997	2	N	23	13	1			41
							25	9									
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	196	1	2541	2	N	24	19	1			46
							26	9									
04	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	202	1	2607	2	N	36	23	1			59
							40	9									
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	213	1	2668	2	N	35	20	1			74
							39	9									
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	208	1	2572	2	N	36	23	1			87
							40	9									
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	232	1	2676	2	N	40	22	1			105
							44	9									
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	238	1	2689	2	N	38	24	1			119
							42	9									
09	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	234	1	2511	2	N	31	19	1			131
							34	9									
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	249	1	2668	2	N	40	19	1			152
							44	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	240	1	2521	2	N	32	26	1			158
							35	9									
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	244	1	2473	2	N	38	13	1			183
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	N	-0-					190
02	174	N	170	-0-	-4	-0-	12	1	157	2	N	1	1	1			190
							1	9									
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	1	1	1			190
							1	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	1	1	1			190
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	1	1	1			190
							1	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	1	1	1			190
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	15	1	169	2	N	1	1	1			190
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	2	2	1			190
							2	9									
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	1	1	1			190
							1	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	N	6	169	1			27
							7	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	2	2	1			27
							2	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2480	N	2105	-0-	-375	-0-	145	1	1884	2	N	69	207	1	97
							76	9							
02	2320	N	1910	-0-	-410	-0-	131	1	1756	2	N	21	28	1	90
							23	9							
03	2387	N	1986	-0-	-401	-0-	137	1	1774	2	N	68	14	1	144
							75	9							
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	125	1	1617	2	N	33	16	1	161
							36	9							
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	127	1	1598	2	N	46	16	1	191
							51	9							
06	1920	N	1761	-0-	-159	-0-	127	1	1575	2	N	54	201	1	44
							59	9							
07	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	137	1	1584	2	N	50	18	1	76
							55	9							
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	137	1	1553	2	N	39	14	1	101
							43	9							
09	1770	N	1622	-0-	-148	-0-	137	1	1466	2	N	17	11	1	107
							19	9							
10	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	141	1	1510	2	N	15	11	1	111
							17	9							
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	135	1	1420	2	N	57	15	1	153
							63	9							
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	149	1	1516	2	N	44	8	1	189
							48	9							

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2294	N	2042	-0-	-252	-0-	144	1	1881	2	N	15	9	1	56
							17	9							
02	2117	N	2020	-0-	-97	-0-	139	1	1863	2	N	16	15	1	57
							18	9							
03	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	148	1	1914	2	N	13	15	1	55
							14	9							
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	138	1	1781	2	N	20	16	1	59
							22	9							
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	N	66	14	1	111
							73	9							
06	2010	N	1973	-0-	-37	-0-	143	1	1773	2	N	52	16	1	147
							57	9							
07	2015	N	1880	-0-	-135	-0-	148	1	1711	2	N	19	15	1	151
							21	9							
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	143	1	1621	2	N	32	14	1	169
							35	9							
09	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	139	1	1493	2	N	31	11	1	189
							34	9							
10	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	145	1	1549	2	N	23	11	1	201
							25	9							
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	141	1	1481	2	N	44	15	1	230
							48	9							
12	1736	N	1444	-0-	-292	-0-	128	1	1302	2	N	13	7	1	236
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 22,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 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	589	N	385	-0-	-204	-0-	27	1	347	2	N	10	2	1			174
							11	9									
02	580	N	499	-0-	-81	-0-	34	1	455	2	N	9	3	1			180
							10	9									
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	29	1	382	2	N	4	3	1			181
							4	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	6	4	1			183
							7	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	43	181	1			45
							47	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	431	2	N	4	4	1			45
							4	9									
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	36	1	420	2	N	6	4	1			47
							7	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	433	2	N	5	4	1			48
							6	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	40	1	429	2	N	5	3	1			50
							6	9									
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	422	2	N	5	3	1			52
							6	9									
11	450	N	379	-0-	-71	-0-	32	1	339	2	N	7	4	1			55
							8	9									
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	40	1	408	2	N	5	2	1			58
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	78	1	1013	2	N	6	5	1			104
							7	9									
02	986	N	943	-0-	-43	-0-	65	1	870	2	N	7	7	1			104
							8	9									
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	73	1	941	2	N	7	7	1			104
							8	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	67	1	866	2	N	11	8	1			107
							12	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	943	2	N	13	7	1			113
							14	9									
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	70	1	863	2	N	10	8	1			115
							11	9									
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	71	1	819	2	N	10	7	1			118
							11	9									
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	70	1	792	2	N	8	7	1			119
							9	9									
09	930	N	856	-0-	-74	-0-	72	1	774	2	N	9	6	1			122
							10	9									
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	74	1	794	2	N	11	6	1			127
							12	9									
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	72	1	752	2	N	8	8	1			127
							9	9									
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	73	1	744	2	N	6	4	1			129
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

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	2170	N	1181	-0-	-989	-0-		84	1	1097	2	N	-0-	7	1			162
02	1769	N	1043	-0-	-726	-0-		72	1	963	2	N	7	5	1			164
								8	9									
03	2046	N	1064	-0-	-982	-0-		76	1	980	2	N	7	8	1			163
								8	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		72	1	923	2	N	7	8	1			162
								8	9									
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-		69	1	860	2	N	7	5	1			164
								8	9									
06	1020	N	840	-0-	-180	-0-		62	1	771	2	N	6	7	1			163
								7	9									
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-		64	1	741	2	N	5	5	1			163
								6	9									
08	930	N	730	-0-	-200	-0-		59	1	664	2	N	6	6	1			163
								7	9									
09	840	N	629	-0-	-211	-0-		53	1	572	2	N	4	4	1			163
								4	9									
10	806	N	625	-0-	-181	-0-		53	1	568	2	N	4	4	1			163
								4	9									
11	720	N	569	-0-	-151	-0-		49	1	516	2	N	4	5	1			162
								4	9									
12	651	N	568	-0-	-83	-0-		50	1	512	2	N	5	3	1			164
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

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	3534	X	3064	-0-	-470	-0-		213	1	2768	2	N	75	13	1			186
								83	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-		210	1	2808	2	N	45	22	1			209
								50	9									
03	3162	X	3096	-0-	-66	-0-		220	1	2854	2	N	20	23	1			206
								22	9									
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-		224	1	2884	2	N	31	25	1			212
								34	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-		240	1	3010	2	N	41	21	1			232
								45	9									
06	3060	X	2874	-0-	-186	-0-		210	1	2597	2	N	61	206	1			87
								67	9									
07	3162	X	2941	-0-	-221	-0-		232	1	2670	2	N	35	21	1			101
								39	9									
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		231	1	2614	2	N	52	23	1			130
								57	9									
09	2730	X	2629	-0-	-101	-0-		221	1	2364	2	N	40	18	1			152
								44	9									
10	2821	X	2771	-0-	-50	-0-		233	1	2487	2	N	46	18	1			180
								51	9									
11	2730	X	2639	-0-	-91	-0-		226	1	2365	2	N	44	25	1			199
								48	9									
12	2821	X	2433	-0-	-388	-0-		216	1	2191	2	N	24	12	1			211
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 34,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 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	3410	X	3190	-0-	-220	-0-	224	1	2913	2	N	48	8	1			170
							53	9									
02	3480	X	3065	-0-	-415	-0-	209	1	2792	2	N	58	19	1			209
							64	9									
03	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	203	1	2631	2	N	38	22	1			225
							42	9									
04	3600	X	3294	-0-	-306	-0-	234	1	3024	2	N	33	25	1			233
							36	9									
05	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	221	1	2773	2	N	78	195	1			116
							86	9									
06	3180	X	2762	-0-	-418	-0-	202	1	2494	2	N	60	23	1			153
							66	9									
07	3410	X	2868	-0-	-542	-0-	227	1	2615	2	N	24	19	1			158
							26	9									
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	225	1	2543	2	N	74	22	1			210
							81	9									
09	2610	X	2050	-0-	-560	-0-	172	1	1845	2	N	30	15	1			225
							33	9									
10	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	181	1	1939	2	N	32	205	1			52
							35	9									
11	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	204	1	2142	2	N	33	21	1			64
							36	9									
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	316	1	3204	2	N	38	15	1			87
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

LOWRY WELL #: 1 RRCID -> 223596 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8046 - 9540

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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-99	-0-	123	1	1605	2	N	30	9	1			111
							33	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	118	1	1580	2	N	38	13	1			136
							42	9									
03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	116	1	1500	2	N	28	12	1			152
							31	9									
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	127	1	1633	2	N	47	14	1			185
							52	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	130	1	1633	2	N	31	13	1			203
							34	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	122	1	1511	2	N	39	202	1			40
							43	9									
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	135	1	1554	2	N	28	13	1			55
							31	9									
08	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	139	1	1566	2	N	28	14	1			69
							31	9									
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	137	1	1465	2	N	27	11	1			85
							30	9									
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	141	1	1511	2	N	29	11	1			103
							32	9									
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	139	1	1457	2	N	21	15	1			109
							23	9									
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	140	1	1420	2	N	28	8	1			129
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	132	1	1718	2	N	46	19	1			161
							51	9									
02	1827	N	1764	-0-	-63	-0-	120	1	1599	2	N	41	19	1			183
							45	9									
03	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	130	1	1683	2	N	38	13	1			208
							42	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	120	1	1546	2	N	46	184	1			70
							51	9									
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	131	1	1638	2	N	37	14	1			93
							41	9									
06	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	129	1	1597	2	N	42	14	1			121
							46	9									
07	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	137	1	1582	2	N	43	16	1			148
							47	9									
08	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	141	1	1595	2	N	38	14	1			172
							42	9									
09	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	138	1	1482	2	N	38	11	1			199
							42	9									
10	1767	N	1395	-0-	-372	-0-	116	1	1242	2	N	34	181	1			52
							37	9									
11	1710	N	899	-0-	-811	-0-	78	1	813	2	N	7	10	1			49
							8	9									
12	1705	N	835	-0-	-870	-0-	74	1	753	2	N	7	4	1			52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5995	-0-	-546	-0-	423	1	5511	2	N	55	20	1			124
							61	9									
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	418	1	5583	2	N	46	41	1			129
							51	9									
03	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	427	1	5540	2	N	93	45	1			177
							102	9									
04	6000	X	5857	-0-	-143	-0-	416	1	5365	2	N	69	47	1			199
							76	9									
05	6138	X	5992	-0-	-146	-0-	438	1	5504	2	N	45	39	1			205
							50	9									
06	6000	X	5810	-0-	-190	-0-	432	1	5333	2	N	41	47	1			199
							45	9									
07	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	470	1	5417	2	N	47	42	1			204
							52	9									
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	475	1	5372	2	N	46	48	1			202
							51	9									
09	5640	X	5600	-0-	-40	-0-	474	1	5083	2	N	39	39	1			202
							43	9									
10	5828	X	5823	-0-	-5	-0-	494	1	5278	2	N	46	39	1			209
							51	9									
11	5640	X	5591	-0-	-49	-0-	482	1	5052	2	N	52	53	1			208
							57	9									
12	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	486	1	4934	2	N	40	25	1			223
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 70,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-432	-0-	121	1	1573	2	N	12	10	1			54
							13	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	122	1	1634	2	N	25	14	1			65
							28	9									
03	1984	N	1500	-0-	-484	-0-	106	1	1372	2	N	20	12	1			73
							22	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1592	2	N	37	14	1			96
							41	9									
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	2	N	33	13	1			116
							36	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	131	1	1617	2	N	37	14	1			139
							41	9									
07	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	133	1	1529	2	N	36	14	1			161
							40	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	153	1	1734	2	N	36	15	1			182
							40	9									
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	149	1	1593	2	N	58	186	1			54
							64	9									
10	1705	N	1122	-0-	-583	-0-	95	1	1016	2	N	10	8	1			56
							11	9									
11	1860	N	1165	-0-	-695	-0-	99	1	1043	2	N	21	11	1			66
							23	9									
12	1860	N	840	-0-	-1020	-0-	74	1	747	2	N	17	2	1			81
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

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	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	135	1	1760	2	N	17	197	1			50
							19	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	139	1	1863	2	N	49	14	1			85
							54	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	143	1	1861	2	N	46	15	1			116
							51	9									
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	135	1	1738	2	N	21	16	1			121
							23	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	2	N	30	14	1			137
							33	9									
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	138	1	1707	2	N	32	15	1			154
							35	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	N	70	15	1			209
							77	9									
08	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	150	1	1694	2	N	15	15	1			209
							17	9									
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	148	1	1589	2	N	18	12	1			215
							20	9									
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	154	1	1652	2	N	48	186	1			77
							53	9									
11	1800	N	1738	-0-	-62	-0-	150	1	1574	2	N	13	16	1			74
							14	9									
12	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	159	1	1613	2	N	23	9	1			88
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	76	1	996	2	N	13	12	1			43
							14	9									
02	1131	N	1028	-0-	-103	-0-	71	1	946	2	N	10	11	1			42
							11	9									
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	77	1	1004	2	N	7	8	1			41
							8	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1031	2	N	14	10	1			45
							15	9									
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	82	1	1030	2	N	9	10	1			44
							10	9									
06	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	76	1	940	2	N	8	8	1			44
							9	9									
07	1147	N	302	-0-	-845	-0-	24	1	275	2	N	3	7	1			40
							3	9									
08	1116	N	130	-0-	-986	-0-	11	1	119	2	N	-0-	1	1			39
09	1020	N	106	-0-	-914	-0-	9	1	96	2	N	1	1	1			39
							1	9									
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	187	2	N	2	1	1			40
							2	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	N	1	2	1			39
							1	9									
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	2	1	1			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 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	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	73	1	948	2	N	26	16	1			169
							29	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	25	13	1			181
							28	9									
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	85	1	1098	2	N	17	9	1			189
							19	9									
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	78	1	1011	2	N	17	10	1			196
							19	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	5	8	1			193
							6	9									
06	1170	N	533	-0-	-637	-0-	40	1	490	2	N	3	4	1			192
							3	9									
07	1147	N	490	-0-	-657	-0-	39	1	447	2	N	4	6	1			190
							4	9									
08	620	N	539	-0-	-81	-0-	39	1	442	2	N	53	188	1			55
							58	9									
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	40	1	428	2	N	3	3	1			55
							3	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	N	4	3	1			56
							4	9									
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	42	1	439	2	N	4	5	1			55
							4	9									
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	37	1	378	2	N	3	2	1			56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	807	2	N	26	5	1			121
							29	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	34	8	1			147
							37	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	757	2	N	12	6	1			153
							13	9									
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	56	1	721	2	N	10	7	1			156
							11	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	58	1	729	2	N	6	6	1			156
							7	9									
06	810	N	726	-0-	-84	-0-	53	1	656	2	N	15	6	1			165
							17	9									
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	59	1	680	2	N	12	7	1			170
							13	9									
08	806	N	798	-0-	-8	-0-	64	1	719	2	N	14	6	1			178
							15	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	669	2	N	5	5	1			178
							6	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	713	2	N	6	5	1			179
							7	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	66	1	694	2	N	5	7	1			177
							6	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	7	4	1			180
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	28	1	364	2	N	12	4	1			81
							13	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	N	7	5	1			83
							8	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	8	3	1			88
							9	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	15	4	1			99
							17	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	411	2	N	12	4	1			107
							13	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	410	2	N	19	4	1			122
							21	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	N	102	186	1			38
							112	9									
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	32	1	357	2	N	23	3	1			58
							25	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	30	1	326	2	N	39	3	1			94
							43	9									
10	589	N	391	-0-	-198	-0-	29	1	308	2	N	49	2	1			141
							54	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	120	175	1			86
							132	9									
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	33	1	338	2	N	26	2	1			110
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	87	1	1136	2	N	18	3	1			192
							20	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	N	24	189	1			27
							26	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	92	1	1192	2	N	8	9	1			26
							9	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	88	1	1140	2	N	17	10	1			33
							19	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1177	2	N	16	8	1			41
							18	9									
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	86	1	1065	2	N	13	10	1			44
							14	9									
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	100	1	1152	2	N	17	9	1			52
							19	9									
08	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	99	1	1116	2	N	15	10	1			57
							17	9									
09	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	98	1	1045	2	N	13	8	1			62
							14	9									
10	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	103	1	1107	2	N	12	8	1			66
							13	9									
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	102	1	1072	2	N	13	11	1			68
							14	9									
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	107	1	1086	2	N	13	6	1			75
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2190	-0-	-42	-0-	154	1	2000	2	N	33	11	1			221
							36	9									
02	2059	N	2020	-0-	-39	-0-	139	1	1857	2	N	22	16	1			227
							24	9									
03	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	147	1	1911	2	N	71	193	1			105
							78	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	N	18	16	1			107
							20	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	143	1	1799	2	N	15	14	1			108
							17	9									
06	2070	N	1935	-0-	-135	-0-	143	1	1764	2	N	25	16	1			117
							28	9									
07	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	147	1	1698	2	N	66	15	1			168
							73	9									
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	140	1	1585	2	N	13	14	1			167
							14	9									
09	1920	N	1557	-0-	-363	-0-	132	1	1413	2	N	11	11	1			167
							12	9									
10	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	137	1	1464	2	N	13	11	1			169
							14	9									
11	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	126	1	1316	2	N	11	14	1			166
							12	9									
12	1612	N	1466	-0-	-146	-0-	130	1	1324	2	N	11	7	1			170
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7708	-0-	-786	-0-	543	1	7074	2	N	83	20	1			211
							91	9									
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	517	1	6910	2	N	134	48	1			297
							147	9									
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	563	1	7304	2	N	103	241	1			159
							113	9									
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	547	1	7051	2	N	77	61	1			175
							85	9									
05	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	566	1	7102	2	N	106	48	1			233
							117	9									
06	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	551	1	6811	2	N	92	248	1			77
							101	9									
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	608	1	7012	2	N	109	53	1			133
							120	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	613	1	6929	2	N	94	62	1			165
							103	9									
09	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	607	1	6505	2	N	94	49	1			210
							103	9									
10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	642	1	6871	2	N	98	227	1			81
							108	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	622	1	6521	2	N	75	68	1			88
							83	9									
12	7440	X	7434	-0-	-6	-0-	658	1	6675	2	N	92	35	1			145
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 91,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

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	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-		237	1	3086	2	N	75	39	1			183
									83	9									
02	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-		223	1	2977	2	N	26	38	1			171
									29	9									
03	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-		239	1	3097	2	N	23	25	1			169
									25	9									
04	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-		229	1	2956	2	N	36	28	1			177
									40	9									
05	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-		241	1	3024	2	N	25	27	1			175
									28	9									
06	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-		237	1	2934	2	N	22	26	1			171
									24	9									
07	3069	X	2913	-0-		-156	-0-		230	1	2655	2	N	25	24	1			172
									28	9									
08	3069	X	1970	-0-		-1099	-0-		159	1	1794	2	N	15	18	1			169
									17	9									
09	2970	X	1355	-0-		-1615	-0-		115	1	1229	2	N	10	10	1			169
									11	9									
10	3069	X	1027	-0-		-2042	-0-		87	1	932	2	N	7	7	1			169
									8	9									
11	2970	X	838	-0-		-2132	-0-		72	1	758	2	N	7	8	1			168
									8	9									
12	2914	X	844	-0-		-2070	-0-		75	1	762	2	N	6	4	1			170
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

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
02	T. A.		755	-0-		755	755		755	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		17637	-0-		17637	18392		17320	2	317	9	N	288	186	1	5	8	97
04	T. A.		13187	-0-		13187	31579		12980	2	207	9	Y	188	194	1			91
05	T. A.		13806	-0-		13806	45385		13621	2	185	9	Y	168	169	1			90
06	T. A.		13195	-0-		13195	58580		13055	2	140	9	Y	127	138	1			79
07	T. A.		10354	-0-		10354	68934		10258	2	96	9	Y	87	125	1			41
08	T. A.		8385	-0-		8385	77319		8221	2	164	9	Y	149	128	1			62
09	T. A.		6457	-0-		6457	83776		6359	2	98	9	Y	89	41	1			110
10	T. A.		6692	-0-		6692	90468		6603	2	89	9	Y	81	111	1			80
11	T. A.		6616	-0-		6616	97084		6541	2	75	9	Y	68	75	1			73
12	103549	X	6465	-0-		-97084	-0-		6379	2	86	9	Y	78	84	1			67

TOTAL GAS PROD: 103,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

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
03	SHUT IN		50563	-0-		50563	50563		49587	2	976	9	N	887	529	1	14	8	344
04	SHUT IN		61892	-0-		61892	112455		60922	2	970	9	Y	882	908	1			318
05	SHUT IN		59168	-0-		59168	171623		58374	2	794	9	Y	722	726	1			314
06	SHUT IN		57703	-0-		57703	229326		57090	2	613	9	Y	557	603	1			268
07	SHUT IN		46553	-0-		46553	275879		46122	2	431	9	Y	392	564	1			96
08	331240	X	55361	-0-		-275879	-0-		54780	2	581	9	Y	528	405	1			219
09	50551	X	50551	-0-		-0-	-0-		50143	2	408	9	Y	371	144	1			446
10	50096	X	48111	-0-		-1985	-0-		47773	2	338	9	Y	307	452	1			301
11	48480	X	43028	-0-		-5452	-0-		42771	2	257	9	Y	234	281	1			254
12	50096	X	41642	-0-		-8454	-0-		41349	2	293	9	Y	266	290	1			230

TOTAL GAS PROD: 514,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,146

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10907 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 2 RRCID -> 204920 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					68
02	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					68
03	T. A.		53	-0-	53	65	12	2	41	9	Y	37					105
04	T. A.		62	-0-	62	127	5	2	57	9	Y	52	91	1			66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	18	45	1			39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					39
07	T. A.		48	-0-	48	175	39	2	9	9	Y	8					47
08	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	1					48
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					48
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	16	2	20	9	Y	18					66
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					66
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					68

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

AVINGER (JURASSIC) //CONT.// 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	78	2	13	9	N	12					80
02	116	N	54	-0-	-62	-0-	54	2			N	-0-					80
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	52	2	28	9	N	25					105
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	139	2	57	9	N	52	91	1			66
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20	9	N	18	45	1			39
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					39
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	70	2	9	9	N	8					47
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	53	2	1	9	N	1					48
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	89	2	20	9	N	18					66
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					66
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					68

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2222	3	21	9	Y	19	16	1			4
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1905	3	18	9	Y	16	14	1			6
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1443	3	32	9	Y	29	26	1			9
04	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1055	3	22	9	Y	20	25	1			4
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	3	28	9	Y	25	28	1			1
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1580	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	3	26	9	Y	24	25	1			2
08	2046	N	900	-0-	-1146	-0-	877	3	23	9	Y	21	20	1			3
09	1590	N	1119	-0-	-471	-0-	1110	3	9	9	Y	8	10	1			1
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1465	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	3	9	9	Y	8	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1891	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	3	12	9	Y	11	8	1			4
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	3	33	9	Y	30	25	1			9
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1008	3	23	9	Y	21	26	1			4
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	875	3	28	9	Y	25	28	1			1
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	3	23	9	Y	21	19	1			3
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	3	28	9	Y	25	26	1			2
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	3	28	9	Y	25	23	1			4
09	1950	N	1455	-0-	-495	-0-	1396	3	59	9	Y	54	49	1			9
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1774	3	58	9	Y	53	55	1			7
11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1157	3	58	9	Y	53	53	1			7
12	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	1019	3	56	9	Y	51	49	1			9

TOTAL GAS PROD: 17,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1024	3	21	9	Y	19	16	1			4
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3438	-0-	-251	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
02	3451	X	2867	-0-	-584	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2960	-0-	-605	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	2656	-0-	-764	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2873	-0-	-661	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2522	-0-	-658	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2964	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2632	3	25	9	Y	23	20	1			4
10	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	2804	3	24	9	Y	22	23	1			3
11	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2777	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2677	3	20	9	Y	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 34,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1608	-0-	-1771	-0-	1474	3	134	9	Y	122	103	1			27
02	2523	X	1546	-0-	-977	-0-	1477	3	69	9	Y	63	67	1			23
03	2697	X	1894	-0-	-803	-0-	1843	3	51	9	Y	46	55	1			14
04	2400	X	1926	-0-	-474	-0-	1891	3	35	9	Y	32	40	1			6
05	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	1901	3	43	9	Y	39	43	1			2
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1706	3	35	9	Y	32	29	1			5
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1432	3	41	9	Y	37	39	1			3
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1367	3	33	9	Y	30	29	1			4
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1323	3	9	9	Y	8	11	1			1
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	1140	N	983	-0-	-157	-0-	974	3	9	9	Y	8	8	1			1
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4422	-0-	-507	-0-	4422	3			Y	-0-					-0-
02	4611	X	3562	-0-	-1049	-0-	3547	3	15	9	Y	14	9	1			5
03	4836	X	3990	-0-	-846	-0-	3939	3	51	9	Y	46	37	1			14
04	4290	X	3212	-0-	-1078	-0-	3177	3	35	9	Y	32	40	1			6
05	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	3477	3	43	9	Y	39	43	1			2
06	4290	X	3396	-0-	-894	-0-	3361	3	35	9	Y	32	29	1			5
07	3999	X	3746	-0-	-253	-0-	3705	3	41	9	Y	37	39	1			3
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4092	3	37	9	Y	34	32	1			5
09	3420	X	2612	-0-	-808	-0-	2559	3	53	9	Y	48	45	1			8
10	3751	X	2873	-0-	-878	-0-	2821	3	52	9	Y	47	49	1			6
11	3990	X	3357	-0-	-633	-0-	3304	3	53	9	Y	48	47	1			7
12	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	3885	3	48	9	Y	44	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	442	-0-	-22	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2801	-0-	-1632	-0-	2780	3	21	9	Y	19	16	1			4
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3296	3	34	9	Y	31	24	1			11
03	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	2975	3	92	9	Y	84	69	1			26
04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3656	3	63	9	Y	57	71	1			12
05	3565	X	1849	-0-	-1716	-0-	1773	3	76	9	Y	69	77	1			4
06	3450	X	1584	-0-	-1866	-0-	1521	3	63	9	Y	57	52	1			9
07	3844	X	3423	-0-	-421	-0-	3348	3	75	9	Y	68	71	1			6
08	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3351	3	61	9	Y	55	53	1			8
09	3720	X	1717	-0-	-2003	-0-	1711	3	6	9	Y	5	12	1			1
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3983	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	3300	X	1908	-0-	-1392	-0-	1902	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	2015	X	1386	-0-	-629	-0-	1382	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4388	3	46	9	Y	42	36	1			9
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3693	3	50	9	Y	45	38	1			16
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3567	3	110	9	Y	100	85	1			31
04	3690	X	3042	-0-	-648	-0-	2967	3	75	9	Y	68	85	1			14
05	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	3369	3	90	9	Y	82	92	1			4
06	4290	X	3470	-0-	-820	-0-	3394	3	76	9	Y	69	62	1			11
07	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	3443	3	88	9	Y	80	84	1			7
08	3689	X	3042	-0-	-647	-0-	2965	3	77	9	Y	70	67	1			10
09	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4269	3	94	9	Y	85	81	1			14
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4482	3	91	9	Y	83	86	1			11
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4362	3	91	9	Y	83	83	1			11
12	4495	X	3608	-0-	-887	-0-	3520	3	88	9	Y	80	76	1			15

TOTAL GAS PROD: 45,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-87	-0-	961	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	957	N	878	-0-	-79	-0-	859	3	19	9	Y	17	12	1			6
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	898	3	58	9	Y	53	43	1			16
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	758	3	40	9	Y	36	45	1			7
05	930	N	722	-0-	-208	-0-	674	3	48	9	Y	44	49	1			2
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	754	3	41	9	Y	37	33	1			6
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	829	3	47	9	Y	43	45	1			4
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	701	3	41	9	Y	37	36	1			5
09	810	N	592	-0-	-218	-0-	546	3	46	9	Y	42	40	1			7
10	868	N	80	-0-	-788	-0-	36	3	44	9	Y	40	42	1			5
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	42	41	1			6
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	39	38	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2614	-0-	-176	-0-	2552	3	62	9	Y	56	48	1			12
02	2610	X	2209	-0-	-401	-0-	2169	3	40	9	Y	36	35	1			13
03	2635	X	2340	-0-	-295	-0-	2289	3	51	9	Y	46	45	1			14
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2666	3	34	9	Y	31	39	1			6
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2771	3	42	9	Y	38	42	1			2
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2750	3	34	9	Y	31	28	1			5
07	2790	N	2743	-0-	-47	-0-	2702	3	41	9	Y	37	39	1			3
08	2821	N	2438	-0-	-383	-0-	2402	3	36	9	Y	33	31	1			5
09	2790	N	2417	-0-	-373	-0-	2374	3	43	9	Y	39	38	1			6
10	2728	N	2463	-0-	-265	-0-	2419	3	44	9	Y	40	41	1			5
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2329	3	44	9	Y	40	40	1			5
12	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2084	3	42	9	Y	38	36	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5947	-0-		-501	-0-	5849	3	98	9	Y	89	75	1			20
02	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-	7734	3	52	9	Y	47	50	1			17
03	7658	X	7658	-0-		-0-	-0-	7612	3	46	9	Y	42	46	1			13
04	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	7004	3	31	9	Y	28	35	1			6
05	7056	X	7056	-0-		-0-	-0-	7019	3	37	9	Y	34	38	1			2
06	6711	X	6711	-0-		-0-	-0-	6681	3	30	9	Y	27	25	1			4
07	6747	X	6747	-0-		-0-	-0-	6710	3	37	9	Y	34	35	1			3
08	6668	X	6668	-0-		-0-	-0-	6637	3	31	9	Y	28	27	1			4
09	5995	X	5995	-0-		-0-	-0-	5959	3	36	9	Y	33	32	1			5
10	5746	X	5746	-0-		-0-	-0-	5711	3	35	9	Y	32	33	1			4
11	5698	X	5698	-0-		-0-	-0-	5663	3	35	9	Y	32	32	1			4
12	6262	X	6030	-0-		-232	-0-	5999	3	31	9	Y	28	27	1			5

TOTAL GAS PROD: 79,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	11665	-0-		-859	-0-	11536	3	129	9	Y	117	99	1			26
02	11484	X	10419	-0-		-1065	-0-	10312	3	107	9	Y	97	88	1			35
03	12059	X	10984	-0-		-1075	-0-	10791	3	193	9	Y	175	156	1			54
04	11520	X	10395	-0-		-1125	-0-	10264	3	131	9	Y	119	149	1			24
05	11656	X	10600	-0-		-1056	-0-	10440	3	160	9	Y	145	162	1			7
06	10830	X	10074	-0-		-756	-0-	9941	3	133	9	Y	121	109	1			19
07	11129	X	10275	-0-		-854	-0-	10119	3	156	9	Y	142	148	1			13
08	10974	X	9996	-0-		-978	-0-	9868	3	128	9	Y	116	112	1			17
09	10410	X	9188	-0-		-1222	-0-	9067	3	121	9	Y	110	109	1			18
10	10602	X	9230	-0-		-1372	-0-	9114	3	116	9	Y	105	109	1			14
11	10080	X	8723	-0-		-1357	-0-	8657	3	66	9	Y	60	66	1			8
12	9548	X	8733	-0-		-815	-0-	8680	3	53	9	Y	48	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 120,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8938	X	8938	-0-		-0-	-0-	8876	3	62	9	Y	56	48	1			12
02	8014	X	8014	-0-		-0-	-0-	7978	3	36	9	Y	33	33	1			12
03	8530	X	8530	-0-		-0-	-0-	8493	3	37	9	Y	34	35	1			11
04	8190	X	7814	-0-		-376	-0-	7789	3	25	9	Y	23	29	1			5
05	8463	X	7992	-0-		-471	-0-	7961	3	31	9	Y	28	32	1			1
06	8640	X	7859	-0-		-781	-0-	7833	3	26	9	Y	24	21	1			4
07	8556	X	7269	-0-		-1287	-0-	7238	3	31	9	Y	28	29	1			3
08	8525	X	7817	-0-		-708	-0-	7787	3	30	9	Y	27	26	1			4
09	7860	X	7634	-0-		-226	-0-	7587	3	47	9	Y	43	40	1			7
10	8122	X	7824	-0-		-298	-0-	7777	3	47	9	Y	43	44	1			6
11	7860	X	7532	-0-		-328	-0-	7486	3	46	9	Y	42	42	1			6
12	7874	X	7647	-0-		-227	-0-	7605	3	42	9	Y	38	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 94,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4336	-0-	-2081	-0-	4135	3	201	9	Y	183	155	1			40
02	6003	X	3504	-0-	-2499	-0-	3421	3	83	9	Y	75	88	1			27
03	5208	X	3817	-0-	-1391	-0-	3817	3			Y	-0-	27	1			-0-
04	4590	X	2980	-0-	-1610	-0-	2980	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2911	-0-	-1646	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3095	-0-	-655	-0-	3095	3			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
08	3813	X	2172	-0-	-1641	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	2797	3	13	9	Y	12	10	1			2
10	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2816	3	22	9	Y	20	19	1			3
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3370	3	142	9	Y	129	114	1			18
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3270	3	134	9	Y	122	117	1			23

TOTAL GAS PROD: 38,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7476	3	103	9	Y	94	79	1			21
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6616	3	43	9	Y	39	46	1			14
03	6975	X	6870	-0-	-105	-0-	6863	3	7	9	Y	6	18	1			2
04	6750	X	6579	-0-	-171	-0-	6575	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	6975	X	6713	-0-	-262	-0-	6709	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
06	7200	X	6241	-0-	-959	-0-	6237	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	7130	X	6390	-0-	-740	-0-	6386	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
08	6882	X	6216	-0-	-666	-0-	6210	3	6	9	Y	5	4	1			1
09	6570	X	5964	-0-	-606	-0-	5955	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	6727	X	5870	-0-	-857	-0-	5860	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	6240	X	5496	-0-	-744	-0-	5486	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	6386	X	5616	-0-	-770	-0-	5606	3	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 76,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5602	-0-	-722	-0-	5540	3	62	9	Y	56	48	1			12
02	5742	X	5120	-0-	-622	-0-	5083	3	37	9	Y	34	34	1			12
03	5952	X	5253	-0-	-699	-0-	5210	3	43	9	Y	39	39	1			12
04	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	4884	3	29	9	Y	26	33	1			5
05	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	5118	3	36	9	Y	33	36	1			2
06	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	4856	3	29	9	Y	26	24	1			4
07	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	4991	3	35	9	Y	32	33	1			3
08	5239	X	4971	-0-	-268	-0-	4940	3	31	9	Y	28	27	1			4
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5139	3	54	9	Y	49	45	1			8
10	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	4956	3	53	9	Y	48	50	1			6
11	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	4795	3	54	9	Y	49	48	1			7
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4916	3	48	9	Y	44	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 60,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5586	-0-		-397		-0-	5505	3	81	9	Y	74	63	1			16
02	5597	X	5188	-0-		-409		-0-	5123	3	65	9	Y	59	54	1			21
03	5983	X	5444	-0-		-539		-0-	5336	3	108	9	Y	98	89	1			30
04	5700	X	5106	-0-		-594		-0-	5031	3	75	9	Y	68	84	1			14
05	5580	X	5298	-0-		-282		-0-	5209	3	89	9	Y	81	91	1			4
06	5400	X	4953	-0-		-447		-0-	4878	3	75	9	Y	68	61	1			11
07	5549	X	4697	-0-		-852		-0-	4610	3	87	9	Y	79	83	1			7
08	5456	X	4964	-0-		-492		-0-	4895	3	69	9	Y	63	61	1			9
09	5130	X	4178	-0-		-952		-0-	4143	3	35	9	Y	32	36	1			5
10	5301	X	3784	-0-		-1517		-0-	3750	3	34	9	Y	31	32	1			4
11	4950	X	3778	-0-		-1172		-0-	3744	3	34	9	Y	31	31	1			4
12	4402	X	3509	-0-		-893		-0-	3477	3	32	9	Y	29	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 56,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7032	-0-		-1152		-0-	7011	3	21	9	Y	19	16	1			4
02	6148	X	5225	-0-		-923		-0-	5215	3	10	9	Y	9	10	1			3
03	6634	X	6284	-0-		-350		-0-	6280	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	6810	X	5420	-0-		-1390		-0-	5416	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	7037	X	5044	-0-		-1993		-0-	5041	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	6810	X	5742	-0-		-1068		-0-	5739	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	6293	X	5351	-0-		-942		-0-	5347	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	6293	X	4809	-0-		-1484		-0-	4806	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	5730	X	4340	-0-		-1390		-0-	4336	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	5921	X	4131	-0-		-1790		-0-	4129	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	5730	X	4297	-0-		-1433		-0-	4294	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	4213	X	4213	-0-		-0-		-0-	4209	3	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12797	-0-		-254		-0-	12622	3	175	9	Y	159	135	1			35
02	12209	X	10811	-0-		-1398		-0-	10690	3	121	9	Y	110	105	1			40
03	13051	X	11998	-0-		-1053		-0-	11824	3	174	9	Y	158	149	1			49
04	12630	X	10869	-0-		-1761		-0-	10750	3	119	9	Y	108	135	1			22
05	12803	X	9937	-0-		-2866		-0-	9793	3	144	9	Y	131	146	1			7
06	12270	X	7673	-0-		-4597		-0-	7554	3	119	9	Y	108	98	1			17
07	11997	X	7428	-0-		-4569		-0-	7286	3	142	9	Y	129	134	1			12
08	11997	X	11089	-0-		-908		-0-	10990	3	99	9	Y	90	89	1			13
09	10860	X	10504	-0-		-356		-0-	10461	3	43	9	Y	39	46	1			6
10	9951	X	7126	-0-		-2825		-0-	7083	3	43	9	Y	39	40	1			5
11	10740	X	9944	-0-		-796		-0-	9901	3	43	9	Y	39	39	1			5
12	11098	X	7864	-0-		-3234		-0-	7827	3	37	9	Y	34	33	1			6

TOTAL GAS PROD: 118,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	13641	-0-	-2727	-0-	13332	3	309	9	Y	281	238	1			62
02	13485	X	12850	-0-	-635	-0-	12656	3	194	9	Y	176	174	1			64
03	14415	X	13181	-0-	-1234	-0-	12942	3	239	9	Y	217	214	1			67
04	13950	X	12235	-0-	-1715	-0-	12072	3	163	9	Y	148	185	1			30
05	14074	X	12023	-0-	-2051	-0-	11825	3	198	9	Y	180	201	1			9
06	13290	X	11739	-0-	-1551	-0-	11574	3	165	9	Y	150	135	1			24
07	13733	X	11676	-0-	-2057	-0-	11482	3	194	9	Y	176	184	1			16
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11030	3	157	9	Y	143	138	1			21
09	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9506	3	146	9	Y	133	133	1			21
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9564	3	145	9	Y	132	136	1			17
11	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9392	3	146	9	Y	133	132	1			18
12	9114	X	8990	-0-	-124	-0-	8863	3	127	9	Y	115	112	1			21

TOTAL GAS PROD: 136,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2407	-0-	-693	41	2393	2	14	9	Y	13	15	1			30
02	2494	N	2279	-0-	-215	-0-	2267	2	12	9	Y	11	15	1			26
03	3100	N	3917	-0-	817	817	3580	2	337	9	Y	306	277	1			55
04	3000	N	2462	-0-	-538	279	2263	2	199	9	Y	181	177	1			59
05	3100	N	2864	-0-	-236	43	2631	2	233	9	Y	212	183	1			88
06	1757	X	1714	-0-	-43	-0-	1560	2	154	9	Y	140	170	1			58
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1407	2	193	9	Y	175	170	1			63
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1266	2	177	9	Y	161	170	1			54
09	1710	N	1520	-0-	-190	-0-	1325	2	195	9	Y	177	92	1			139
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1651	2	163	9	Y	148	174	1			113
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1169	2	211	9	Y	192	252	1			53
12	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1313	2	132	9	Y	120	87	1			86

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,836

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1312	-0-	-145	-0-	1277	2	35	9	Y	32	35	1			12
02	1914	N	1537	-0-	-377	-0-	1508	2	29	9	Y	26	35	1			3
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1411	2	143	9	Y	130	118	1			15
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1142	2	85	9	Y	77	75	1			17
05	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	1265	2	99	9	Y	90	78	1			29
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	752	2	66	9	Y	60	72	1			17
07	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	997	2	81	9	Y	74	72	1			19
08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1441	2	76	9	Y	69	72	1			16
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2721	2	83	9	Y	75	39	1			52
10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2468	2	69	9	Y	63	74	1			41
11	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1603	2	90	9	Y	82	107	1			16
12	2883	X	564	-0-	-2319	-0-	508	2	56	9	Y	51	37	1			30

TOTAL GAS PROD: 18,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1616	2	32	9	Y	29	32	1			32
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1432	2	25	9	Y	23	32	1			23
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	2	22	9	Y	20	18	1			25
04	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	1315	2	13	9	Y	12	11	1			26
05	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1003	2	15	9	Y	14	12	1			28
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	Y	9	11	1			26
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1358	2	12	9	Y	11	11	1			26
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	Y	10	11	1			25
09	1380	N	984	-0-	-396	-0-	972	2	12	9	Y	11	6	1			30
10	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	1029	2	10	9	Y	9	11	1			28
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	953	2	13	9	Y	12	16	1			24
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	929	2	9	9	Y	8	6	1			26

TOTAL GAS PROD: 14,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					24
02	1305	N	618	-0-	-687	-0-	618	2			Y	-0-					24
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	780	2	22	9	Y	20	18	1			26
04	1650	N	866	-0-	-784	-0-	853	2	13	9	Y	12	11	1			27
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	949	2	15	9	Y	14	12	1			29
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	11	1			27
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1431	2	12	9	Y	11	11	1			27
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	2	11	9	Y	10	11	1			26
09	1020	N	849	-0-	-171	-0-	837	2	12	9	Y	11	6	1			31
10	1457	N	943	-0-	-514	-0-	933	2	10	9	Y	9	11	1			29
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	842	2	13	9	Y	12	16	1			25
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	6	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

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	403	N	378	-0-	-25	-0-	290	2	88	9	Y	80	88	1			32
02	377	N	352	-0-	-25	-0-	282	2	70	9	Y	64	88	1			8
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	246	2	8	9	Y	7	6	1			9
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	245	2	4	9	Y	4	4	1			9
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	225	2	6	9	Y	5	4	1			10
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	2	3	9	Y	3	4	1			9
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1			9
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3	4	1			8
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	Y	4	2	1			10
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	2	3	9	Y	3	4	1			9
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4	9	Y	4	5	1			8
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	204	2	3	9	Y	3	2	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

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

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

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2708	2	162	9	Y	147	161	1			55
02	2900	N	3287	-0-	387	387	3158	2	129	9	Y	117	161	1			11
03	2852	N	2375	-0-	-477	-0-	2303	2	72	9	Y	65	59	1			17
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2895	2	43	9	Y	39	38	1			18
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	2975	2	50	9	Y	45	39	1			24
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2619	2	33	9	Y	30	36	1			18
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2763	2	41	9	Y	37	36	1			19
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2860	2	37	9	Y	34	36	1			17
09	2940	X	2589	-0-	-351	-0-	2547	2	42	9	Y	38	20	1			35
10	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	2738	2	35	9	Y	32	37	1			30
11	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	2351	2	45	9	Y	41	54	1			17
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2668	2	29	9	Y	26	19	1			24

TOTAL GAS PROD: 33,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2274	2	79	9	N	72	79	1			25
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2314	2	64	9	N	58	79	1			4
03	2356	N	2108	-0-	-248	-0-	2072	2	36	9	N	33	29	1			8
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2445	2	21	9	N	19	19	1			8
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2573	2	25	9	N	23	19	1			12
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2491	2	17	9	N	15	18	1			9
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	2	21	9	N	19	18	1			10
08	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2281	2	19	9	N	17	18	1			9
09	2520	N	2179	-0-	-341	-0-	2158	2	21	9	N	19	10	1			18
10	2511	N	2326	-0-	-185	-0-	2308	2	18	9	N	16	19	1			15
11	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2116	2	22	9	N	20	27	1			8
12	2263	N	2240	-0-	-23	-0-	2226	2	14	9	N	13	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1357	2	121	9	N	110	120	1			61
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1131	2	97	9	N	88	120	1			29
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	2	22	9	N	20	18	1			31
04	1440	N	656	-0-	-784	-0-	643	2	13	9	N	12	11	1			32
05	1302	N	886	-0-	-416	-0-	871	2	15	9	N	14	12	1			34
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1585	2	10	9	N	9	11	1			32
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	N	11	11	1			32
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10	11	1			31
09	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	1306	2	12	9	N	11	6	1			36
10	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1223	2	10	9	N	9	11	1			34
11	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	1410	2	13	9	N	12	16	1			30
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	2	9	9	N	8	6	1			32

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084944 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	5	1	100	2	N	-0-					34
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					34
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					34
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 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	682	X	312	-0-	-370	-0-	17	1	295	2	N	-0-					183
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	N	-0-					183
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	2	N	-0-					183
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					183
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-					183
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					183
07	434	N	180	-0-	-254	-0-	10	1	170	2	N	-0-					183
08	434	N	226	-0-	-208	-0-	12	1	214	2	N	-0-					183
09	450	N	158	-0-	-292	-0-	8	1	150	2	N	-0-					183
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					183
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					183
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	2	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 3 RRCID -> 187604 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9814 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	26	1	44	2	N	-0-					53
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	33	1	23	2	N	8					61
							9	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3726	-0-	-490	-0-	198	1	3482	2	N	42	2	8			203
							46	9									
02	3828	X	3714	-0-	-114	-0-	203	1	3488	2	N	21	1	8			223
							23	9									
03	4092	X	3634	-0-	-458	-0-	199	1	3413	2	N	20	198	1	2	8	43
							22	9									
04	3960	X	3470	-0-	-490	-0-	162	1	3289	2	N	17					60
							19	9									
05	3968	X	3515	-0-	-453	-0-	185	1	3305	2	N	23					83
							25	9									
06	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	190	1	3137	2	N	12					95
							13	9									
07	3968	X	3196	-0-	-772	-0-	174	1	2994	2	N	25					120
							28	9									
08	3627	X	3136	-0-	-491	-0-	163	1	2939	2	N	31					151
							34	9									
09	3480	X	3073	-0-	-407	-0-	166	1	2887	2	N	18					169
							20	9									
10	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	100	1	2744	2	N	4					173
							4	9									
11	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	90	1	2968	2	N	21					194
							23	9									
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	2	N	37	191	1			40
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 40,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 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	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	210	1	1500	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	200	1	1440	2	N	-0-					55
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	211	1	1488	2	N	4					59
							4	9									
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	189	1	1382	2	N	1					60
							1	9									
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	210	1	1522	2	N	-0-					60
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	210	1	1480	2	N	-0-					60
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	205	1	1385	2	N	-0-					60
08	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	207	1	1481	2	N	1					61
							1	9									
09	1680	N	1529	-0-	-151	-0-	198	1	1331	2	N	-0-					61
10	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	169	1	1216	2	N	3					64
							3	9									
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	163	1	1374	2	N	-0-					64
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	N	34					98
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	153	1	2729	2	N	3	3	8			139
							3	9									
02	2552	N	2536	-0-	-16	-0-	135	1	2358	2	N	39					178
							43	9									
03	2914	N	2380	-0-	-534	-0-	130	1	2246	2	N	4	4	8			178
							4	9									
04	2790	N	2416	-0-	-374	-0-	112	1	2286	2	N	16					194
							18	9									
05	2697	N	2499	-0-	-198	-0-	131	1	2350	2	N	16	182	1			28
							18	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	139	1	2323	2	N	-0-					28
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	133	1	2312	2	N	-0-					28
08	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	129	1	2347	2	N	31					59
							34	9									
09	2460	N	2292	-0-	-168	-0-	124	1	2168	2	N	-0-					59
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	83	1	2259	2	N	1					60
							1	9									
11	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	64	1	2125	2	N	-0-					60
12	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	72	1	2152	2	N	15					75
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5441	-0-	-418		-0-	303	1	5114	2	N	22	2	8			67
								24	9									
02	5365	X	5032	-0-	-333		-0-	287	1	4722	2	N	21					88
								23	9									
03	5704	X	5275	-0-	-429		-0-	303	1	4966	2	N	5					93
								6	9									
04	5520	X	4870	-0-	-650		-0-	239	1	4629	2	N	2					95
								2	9									
05	5673	X	5026	-0-	-647		-0-	277	1	4721	2	N	25					120
								28	9									
06	5280	X	4811	-0-	-469		-0-	286	1	4525	2	N	-0-					120
07	5394	X	4789	-0-	-605		-0-	273	1	4512	2	N	4					124
								4	9									
08	5270	X	4899	-0-	-371		-0-	268	1	4625	2	N	5					129
								6	9									
09	4860	X	3803	-0-	-1057		-0-	216	1	3587	2	N	-0-					129
10	5022	X	4856	-0-	-166		-0-	179	1	4674	2	N	3					132
								3	9									
11	4800	X	4489	-0-	-311		-0-	137	1	4284	2	N	62					194
								68	9									
12	4898	X	4423	-0-	-475		-0-	149	1	4246	2	N	25	183	1			36
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 57,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3702	-0-	-204		-0-	198	1	3503	2	N	1	1	8			160
								1	9									
02	3596	X	3412	-0-	-184		-0-	187	1	3225	2	N	-0-					160
03	3999	X	3656	-0-	-343		-0-	202	1	3451	2	N	3	3	8			160
								3	9									
04	3870	X	3772	-0-	-98		-0-	177	1	3595	2	N	-0-					160
05	3999	X	3952	-0-	-47		-0-	210	1	3742	2	N	-0-					160
06	3833	X	3833	-0-	-0-		-0-	216	1	3564	2	N	48					208
								53	9									
07	3979	X	3979	-0-	-0-		-0-	215	1	3703	2	N	55	191	1			72
								61	9									
08	3937	X	3885	-0-	-52		-0-	203	1	3657	2	N	23					95
								25	9									
09	3840	X	3630	-0-	-210		-0-	198	1	3429	2	N	3					98
								3	9									
10	3968	X	3571	-0-	-397		-0-	125	1	3407	2	N	35					133
								39	9									
11	3840	X	3363	-0-	-477		-0-	99	1	3264	2	N	-0-					133
12	3968	X	3455	-0-	-513		-0-	111	1	3297	2	N	43	151	1			25
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 44,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	193	1	1209	2	N	-0-					126
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	180	1	1096	2	N	-0-					126
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	183	1	1129	2	N	18	1	8			143
							20	9									
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	175	1	1255	2	N	-0-					143
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	196	1	1268	2	N	1	1	8			143
							1	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	195	1	1229	2	N	-0-					143
07	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	196	1	1224	2	N	-0-					143
08	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	194	1	1241	2	N	-0-					143
09	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	183	1	1210	2	N	-0-					143
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	169	1	1305	2	N	-0-					143
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	152	1	1297	2	N	-0-					143
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	159	1	1249	2	N	40	156	1			27
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-152	-0-	72	1	1264	2	N	-0-					77
02	1537	N	1186	-0-	-351	-0-	65	1	1121	2	N	-0-					77
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	80	1	1371	2	N	1	1	8			77
							1	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	65	1	1312	2	N	-0-					77
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1229	2	N	3					80
							3	9									
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	68	1	1131	2	N	19					99
							21	9									
07	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	63	1	1089	2	N	-0-					99
08	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	62	1	1112	2	N	-0-					99
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	58	1	997	2	N	-0-					99
10	1147	N	968	-0-	-179	-0-	34	1	932	2	N	2					101
							2	9									
11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	27	1	912	2	N	-0-					101
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	33	1	985	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 14,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	129	1	81	2	N	-0-					175
02	174	N	86	-0-	-88	-0-	54	1	32	2	N	-0-					175
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					175
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					175
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	20	168	1			27
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2685	-0-	-229	-0-	262	1	2421	2	N	2					98
							2	9									
02	2900	N	2965	-0-	65	65	272	1	2678	2	N	14	1	8			111
							15	9									
03	3100	N	3162	-0-	62	127	286	1	2848	2	N	25	1	8			135
							28	9									
04	3000	N	2967	-0-	-33	94	250	1	2717	2	N	-0-					135
05	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	266	1	2522	2	N	21					156
							23	9									
06	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	259	1	2291	2	N	-0-					156
07	3007	X	2905	-0-	-102	-0-	273	1	2560	2	N	65	183	1			38
							72	9									
08	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	272	1	2670	2	N	-0-					38
09	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	267	1	2546	2	N	29					67
							32	9									
10	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	222	1	2659	2	N	8					75
							9	9									
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	194	1	2424	2	N	22					97
							24	9									
12	2945	N	2574	-0-	-371	-0-	204	1	2363	2	N	6					103
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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	2604	N	2386	-0-	-218	-0-	128	1	2251	2	N	6	1	8			93
							7	9									
02	2378	N	2213	-0-	-165	-0-	121	1	2086	2	N	5					98
							6	9									
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	127	1	2175	2	N	26	1	8			123
							29	9									
04	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	102	1	2086	2	N	-0-					123
05	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	114	1	2034	2	N	5					128
							6	9									
06	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	119	1	1982	2	N	-0-					128
07	2263	N	2126	-0-	-137	-0-	117	1	2009	2	N	-0-					128
08	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	111	1	2007	2	N	-0-					128
09	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	112	1	1934	2	N	-0-					128
10	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	71	1	1930	2	N	-0-					128
11	2040	N	940	-0-	-1100	-0-	28	1	900	2	N	11					139
							12	9									
12	2108	N	1320	-0-	-788	-0-	42	1	1247	2	N	28	140	1			27
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 23,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

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	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	143	1	2544	2	N	2	2	8			180
							2	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	140	1	2422	2	N	26					206
							29	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	148	1	2555	2	N	3	183	1	1	8	25
							3	9									
04	2550	N	2101	-0-	-449	-0-	98	1	2003	2	N	-0-					25
05	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	133	1	2389	2	N	28					53
							31	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	150	1	2509	2	N	-0-					53
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	136	1	2359	2	N	-0-					53
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	134	1	2421	2	N	21					74
							23	9									
09	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2546	2	N	20					94
							22	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	89	1	2445	2	N	-0-					94
11	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	70	1	2295	2	N	27					121
							30	9									
12	2635	N	2376	-0-	-259	-0-	77	1	2299	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 30,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2789	-0-	-342	-0-		150	1	2636	2	N	3	1	8			164
								3	9									
02	2726	X	2397	-0-	-329	-0-		131	1	2258	2	N	7					171
								8	9									
03	2914	X	2566	-0-	-348	-0-		142	1	2423	2	N	1	1	8			171
								1	9									
04	2820	X	2525	-0-	-295	-0-		118	1	2407	2	N	-0-					171
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-		147	1	2628	2	N	-0-					171
06	2700	X	2587	-0-	-113	-0-		148	1	2439	2	N	-0-					171
07	2604	N	2571	-0-	-33	-0-		141	1	2430	2	N	-0-					171
08	2790	N	2702	-0-	-88	-0-		142	1	2560	2	N	-0-					171
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-		145	1	2506	2	N	-0-					171
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-		95	1	2587	2	N	-0-					171
11	2610	N	2412	-0-	-198	-0-		71	1	2341	2	N	-0-					171
12	2728	N	2558	-0-	-170	-0-		81	1	2405	2	N	65	186	1			50
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 31,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2592	-0-	-291	-0-		139	1	2453	2	N	-0-					46
02	2494	N	2391	-0-	-103	-0-		130	1	2261	2	N	-0-					46
03	2666	N	2521	-0-	-145	-0-		139	1	2380	2	N	2	1	8			47
								2	9									
04	2520	N	2394	-0-	-126	-0-		112	1	2282	2	N	-0-					47
05	2542	N	2280	-0-	-262	-0-		121	1	2159	2	N	-0-					47
06	2430	N	2349	-0-	-81	-0-		134	1	2214	2	N	1					48
								1	9									
07	2480	N	2369	-0-	-111	-0-		130	1	2239	2	N	-0-					48
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-		125	1	2252	2	N	-0-					48
09	2340	N	2260	-0-	-80	-0-		123	1	2137	2	N	-0-					48
10	2356	N	2210	-0-	-146	-0-		78	1	2132	2	N	-0-					48
11	2310	N	2069	-0-	-241	-0-		61	1	2008	2	N	-0-					48
12	2325	N	2127	-0-	-198	-0-		69	1	2037	2	N	19					67
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 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	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	128	1	2278	2	N	1	1	8			160
							1	9									
02	2117	N	1853	-0-	-264	-0-	101	1	1752	2	N	-0-					160
03	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	122	1	2113	2	N	54	1	8			213
							59	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	112	1	2293	2	N	49	184	1			78
							54	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	2	N	1	1	8			78
							1	9									
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					78
07	2542	N	2239	-0-	-303	-0-	122	1	2117	2	N	-0-					78
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	117	1	2117	2	N	-0-					78
09	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	114	1	1966	2	N	-0-					78
10	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	73	1	1998	2	N	-0-					78
11	2160	N	1981	-0-	-179	-0-	58	1	1923	2	N	-0-					78
12	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	66	1	1963	2	N	38					116
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 25,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3470	-0-	-312	-0-	185	1	3283	2	N	2	2	8			198
							2	9									
02	3306	X	3218	-0-	-88	-0-	176	1	3042	2	N	-0-					198
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	184	1	3172	2	N	-0-					198
04	3420	X	3226	-0-	-194	-0-	149	1	3053	2	N	22	190	1			30
							24	9									
05	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	175	1	3144	2	N	-0-					30
06	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	178	1	2962	2	N	-0-					30
07	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	179	1	3101	2	N	-0-					30
08	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	172	1	3112	2	N	26					56
							29	9									
09	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	169	1	2955	2	N	-0-					56
10	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	107	1	2940	2	N	-0-					56
11	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	84	1	2775	2	N	-0-					56
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	95	1	2815	2	N	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-328	-0-	144	1	2534	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	2784	X	2400	-0-	-384	-0-	131	1	2269	2	N	-0-					59
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	142	1	2441	2	N	2	2	8			59
							2	9									
04	2580	N	2460	-0-	-120	-0-	115	1	2345	2	N	-0-					59
05	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	132	1	2356	2	N	-0-					59
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	140	1	2331	2	N	-0-					59
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2405	2	N	-0-					59
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	136	1	2456	2	N	-0-					59
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	135	1	2341	2	N	-0-					59
10	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	86	1	2359	2	N	1					60
							1	9									
11	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	68	1	2205	2	N	-0-					60
12	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	75	1	2236	2	N	95					155
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 29,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2426	-0-	-209	-0-	130	1	2293	2	N	3	3	8			161
							3	9									
02	2407	N	2268	-0-	-139	-0-	124	1	2144	2	N	-0-					161
03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	127	1	2182	2	N	1	1	8			161
							1	9									
04	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	101	1	2053	2	N	-0-					161
05	2418	N	2329	-0-	-89	-0-	124	1	2205	2	N	-0-					161
06	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	124	1	2042	2	N	-0-					161
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	123	1	2109	2	N	-0-					161
08	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	116	1	2097	2	N	-0-					161
09	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	115	1	1997	2	N	-0-					161
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	74	1	2023	2	N	-0-					161
11	2130	N	1958	-0-	-172	-0-	58	1	1900	2	N	-0-					161
12	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	63	1	1880	2	N	60	191	1			30
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3621	-0-	-192	-0-	194	1	3426	2	N	1	1	8			151
							1	9									
02	3364	X	3333	-0-	-31	-0-	182	1	3151	2	N	-0-					151
03	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	193	1	3314	2	N	1	1	8			151
							1	9									
04	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	155	1	3171	2	N	-0-					151
05	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	179	1	3206	2	N	2	2	8			151
							2	9									
06	3480	X	3286	-0-	-194	-0-	184	1	3070	2	N	29					180
							32	9									
07	3565	X	3422	-0-	-143	-0-	185	1	3208	2	N	26	181	1			25
							29	9									
08	3503	X	3425	-0-	-78	-0-	180	1	3239	2	N	5					30
							6	9									
09	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	179	1	3099	2	N	6					36
							7	9									
10	3410	X	3221	-0-	-189	-0-	113	1	3099	2	N	8					44
							9	9									
11	3300	X	2968	-0-	-332	-0-	88	1	2880	2	N	-0-					44
12	3410	X	3118	-0-	-292	-0-	101	1	3017	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 39,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234527 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9860 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2171	-0-	-185	-0-	117	1	2053	2	N	1					31
							1	9									
02	2146	N	2035	-0-	-111	-0-	110	1	1894	2	N	28					59
							31	9									
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	117	1	1995	2	N	2	2	8			59
							2	9									
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	87	1	1759	2	N	-0-					59
05	2170	N	1662	-0-	-508	-0-	87	1	1564	2	N	10					69
							11	9									
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	116	1	1922	2	N	-0-					69
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	2	N	-0-					69
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	104	1	1865	2	N	-0-					69
09	2040	N	1967	-0-	-73	-0-	108	1	1859	2	N	-0-					69
10	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	67	1	1822	2	N	-0-					69
11	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	52	1	1703	2	N	-0-					69
12	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	60	1	1771	2	N	36					105
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 12 RRCID -> 234851 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9824 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2820	-0-	-187	-0-	150	1	2669	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	2813	X	2547	-0-	-266	-0-	139	1	2408	2	N	-0-					57
03	2852	N	2823	-0-	-29	-0-	154	1	2667	2	N	2	2	8			57
							2	9									
04	2730	N	2664	-0-	-66	-0-	124	1	2540	2	N	-0-					57
05	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	143	1	2560	2	N	-0-					57
06	2730	N	2600	-0-	-130	-0-	147	1	2453	2	N	-0-					57
07	2759	N	2636	-0-	-123	-0-	144	1	2492	2	N	-0-					57
08	2697	N	2664	-0-	-33	-0-	138	1	2501	2	N	23					80
							25	9									
09	2610	N	2590	-0-	-20	-0-	141	1	2449	2	N	-0-					80
10	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	89	1	2433	2	N	-0-					80
11	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	70	1	2292	2	N	-0-					80
12	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	80	1	2362	2	N	15					95
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	166	1	2988	2	N	37	2	8			198
							41	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	168	1	2962	2	N	36	181	1			53
							40	9									
03	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	145	1	2551	2	N	28					81
							31	9									
04	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	109	1	2250	2	N	35					116
							39	9									
05	2945	X	2067	-0-	-878	-0-	106	1	1940	2	N	19	1	8			134
							21	9									
06	2850	X	1924	-0-	-926	-0-	106	1	1784	2	N	31					165
							34	9									
07	2945	X	1736	-0-	-1209	-0-	92	1	1620	2	N	22					187
							24	9									
08	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	108	1	1975	2	N	48	191	1			44
							53	9									
09	2400	X	1969	-0-	-431	-0-	104	1	1843	2	N	20					64
							22	9									
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	105	1	2928	2	N	14					78
							15	9									
11	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	82	1	2747	2	N	30					108
							33	9									
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	89	1	2726	2	N	57					165
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4853	-0-	-944	-0-	261	1	4585	2	N	6	3	8			154
							7	9									
02	4785	X	4499	-0-	-286	-0-	247	1	4245	2	N	6	1	8			159
							7	9									
03	5115	X	4633	-0-	-482	-0-	256	1	4373	2	N	4	2	8			161
							4	9									
04	4950	X	4144	-0-	-806	-0-	195	1	3949	2	N	-0-					161
05	5084	X	4300	-0-	-784	-0-	227	1	4039	2	N	31	1	8			191
							34	9									
06	4710	X	4040	-0-	-670	-0-	231	1	3809	2	N	-0-					191
07	4805	X	4013	-0-	-792	-0-	221	1	3792	2	N	-0-					191
08	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	204	1	3656	2	N	59	190	1			60
							65	9									
09	4170	X	3969	-0-	-201	-0-	217	1	3752	2	N	-0-					60
10	4309	X	3835	-0-	-474	-0-	135	1	3700	2	N	-0-					60
11	4050	X	3870	-0-	-180	-0-	114	1	3732	2	N	22					82
							24	9									
12	4092	X	3835	-0-	-257	-0-	125	1	3698	2	N	11					93
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 49,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	187	1	3309	2	N	32	3	8			133
							35	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	175	1	3006	2	N	3					136
							3	9									
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	193	1	3313	2	N	21	1	8			156
							23	9									
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	148	1	3010	2	N	-0-					156
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	168	1	3002	2	N	-0-					156
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	162	1	2687	2	N	28					184
							31	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	166	1	2863	2	N	2					186
							2	9									
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	165	1	2991	2	N	16	171	1			31
							18	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	160	1	2773	2	N	13					44
							14	9									
10	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	100	1	2712	2	N	30					74
							33	9									
11	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	79	1	2605	2	N	-0-					74
12	3007	X	2708	-0-	-299	-0-	88	1	2620	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 36,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	147	1	2581	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	135	1	2332	2	N	28	1	8			47
							31	9									
03	2697	N	2587	-0-	-110	-0-	142	1	2443	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	2640	N	2435	-0-	-205	-0-	114	1	2310	2	N	10					57
							11	9									
05	2666	N	2459	-0-	-207	-0-	131	1	2328	2	N	-0-					57
06	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	134	1	2224	2	N	-0-					57
07	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					57
08	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	124	1	2242	2	N	37					94
							41	9									
09	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	120	1	2071	2	N	-0-					94
10	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	75	1	2049	2	N	-0-					94
11	2340	N	2045	-0-	-295	-0-	61	1	1981	2	N	3					97
							3	9									
12	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	68	1	2003	2	N	7					104
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4169	-0-	-574	-0-	225	1	3944	2	N	-0-					66
02	3799	X	3723	-0-	-76	-0-	205	1	3508	2	N	9					75
							10	9									
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	227	1	3862	2	N	5	3	8			77
							6	9									
04	3930	X	3793	-0-	-137	-0-	179	1	3612	2	N	2					79
							2	9									
05	4061	X	3739	-0-	-322	-0-	198	1	3504	2	N	34					113
							37	9									
06	3930	X	3860	-0-	-70	-0-	221	1	3639	2	N	-0-					113
07	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	200	1	3431	2	N	-0-					113
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	185	1	3319	2	N	33					146
							36	9									
09	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	181	1	3117	2	N	-0-					146
10	3813	X	3182	-0-	-631	-0-	113	1	3069	2	N	-0-					146
11	3690	X	3028	-0-	-662	-0-	90	1	2938	2	N	-0-					146
12	3627	X	3586	-0-	-41	-0-	116	1	3429	2	N	37	156	1			27
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 43,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	171	1	3008	2	N	6	1	8			87
							7	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	182	1	3127	2	N	53	1	8			139
							58	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	175	1	2989	2	N	4	2	8			141
							4	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	137	1	2769	2	N	-0-					141
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	155	1	2753	2	N	-0-					141
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	157	1	2596	2	N	-0-					141
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	160	1	2758	2	N	-0-					141
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	160	1	2868	2	N	-0-					141
09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	151	1	2610	2	N	-0-					141
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	N	-0-					141
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	83	1	2709	2	N	25					166
							28	9									
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	2	N	70	199	1			37
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 35,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	123	1	2160	2	N	4	4	8			160
							4	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	114	1	1982	2	N	-0-					160
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	130	1	2237	2	N	14	1	8			173
							15	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	106	1	2147	2	N	-0-					173
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2167	2	N	-0-					173
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	123	1	2046	2	N	-0-					173
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	120	1	2071	2	N	-0-					173
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	116	1	2096	2	N	32	179	1			26
							35	9									
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	114	1	1975	2	N	-0-					26
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1981	2	N	-0-					26
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	58	1	1899	2	N	17					43
							19	9									
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	65	1	1929	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JENKINS "A" WELL #: 17 RRCID -> 244502 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2294	-0-					N	2	2	8			93
02	2030	N	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					93
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	2078	-0-		-154	-0-	112	1	1965	2	N	1					140
								1	9									
02	2030	N	1664	-0-		-366	-0-	91	1	1569	2	N	4					144
								4	9									
03	2108	N	1914	-0-		-194	-0-	104	1	1782	2	N	25	2	8			167
								28	9									
04	2010	N	1781	-0-		-229	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					167
05	1767	N	1683	-0-		-84	-0-	89	1	1594	2	N	-0-					167
06	1860	N	1681	-0-		-179	-0-	93	1	1530	2	N	53					220
								58	9									
07	1829	N	1485	-0-		-344	-0-	81	1	1394	2	N	9	202	1			27
								10	9									
08	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	95	1	1708	2	N	-0-					27
09	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	98	1	1695	2	N	18					45
								20	9									
10	1748	N	1748	-0-		-0-	-0-	62	1	1684	2	N	2					47
								2	9									
11	1740	N	1617	-0-		-123	-0-	48	1	1569	2	N	-0-					47
12	1860	N	1690	-0-		-170	-0-	54	1	1613	2	N	21					68
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2892	-0-		-0-	-0-	153	1	2722	2	N	15	1	8			128
								17	9									
02	2682	N	2682	-0-		-0-	-0-	146	1	2535	2	N	1					129
								1	9									
03	2824	N	2824	-0-		-0-	-0-	153	1	2638	2	N	30	1	8			158
								33	9									
04	2632	N	2632	-0-		-0-	-0-	123	1	2509	2	N	-0-					158
05	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					158
06	2565	N	2565	-0-		-0-	-0-	143	1	2392	2	N	27					185
								30	9									
07	2555	N	2555	-0-		-0-	-0-	139	1	2416	2	N	-0-					185
08	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	137	1	2470	2	N	-0-					185
09	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	134	1	2346	2	N	-0-					185
10	2173	N	2173	-0-		-0-	-0-	75	1	2070	2	N	25					210
								28	9									
11	1770	N	1712	-0-		-58	-0-	50	1	1660	2	N	2					212
								2	9									
12	2037	N	2037	-0-		-0-	-0-	65	1	1965	2	N	6	191	1			27
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-74	-0-	124	1	2157	2	N	1	1	8			180
							1	9									
02	2262	N	1976	-0-	-286	-0-	109	1	1865	2	N	2					182
							2	9									
03	2480	N	2067	-0-	-413	-0-	114	1	1933	2	N	18					200
							20	9									
04	2220	N	1873	-0-	-347	-0-	88	1	1783	2	N	2	161	1			41
							2	9									
05	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	99	1	1749	2	N	22					63
							24	9									
06	2010	N	1616	-0-	-394	-0-	93	1	1523	2	N	-0-					63
07	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	102	1	1738	2	N	15					78
							17	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	99	1	1769	2	N	19					97
							21	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1789	2	N	-0-					97
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	65	1	1745	2	N	3					100
							3	9									
11	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	53	1	1725	2	N	-0-					100
12	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	62	1	1805	2	N	32					132
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 22,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 248433 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3168	-0-	-211	-0-	170	1	2997	2	N	1	1	8			59
							1	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	136	1	2339	2	N	59					118
							65	9									
03	2511	X	2464	-0-	-47	-0-	135	1	2305	2	N	22	1	8			139
							24	9									
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	119	1	2404	2	N	-0-					139
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	161	1	2870	2	N	21					160
							23	9									
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	173	1	2847	2	N	27					187
							30	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	163	1	2786	2	N	26	184	1			29
							29	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	157	1	2796	2	N	10					39
							11	9									
09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	152	1	2630	2	N	9					48
							10	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	N	-0-					48
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	77	1	2516	2	N	24					72
							26	9									
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	85	1	2508	2	N	5					77
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3366	-0-	-633	-0-	180	1	3183	2	N	3	3	8			82
							3	9									
02	3190	X	3103	-0-	-87	-0-	170	1	2933	2	N	-0-					82
03	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	178	1	3061	2	N	3	1	8			84
							3	9									
04	3300	X	3073	-0-	-227	-0-	144	1	2929	2	N	-0-					84
05	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	157	1	2805	2	N	-0-					84
06	3270	X	2955	-0-	-315	-0-	168	1	2787	2	N	-0-					84
07	3317	X	2280	-0-	-1037	-0-	125	1	2155	2	N	-0-					84
08	3255	X	2255	-0-	-1000	-0-	119	1	2136	2	N	-0-					84
09	3060	X	2184	-0-	-876	-0-	119	1	2065	2	N	-0-					84
10	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	107	1	2904	2	N	-0-					84
11	2970	X	2223	-0-	-747	-0-	66	1	2157	2	N	-0-					84
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	87	1	2570	2	N	97					181
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 33,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3987	-0-	-570	-0-	211	1	3769	2	N	6	1	8			123
							7	9									
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	219	1	3809	2	N	25	1	8			147
							28	9									
03	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	211	1	3659	2	N	1	1	8			147
							1	9									
04	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	169	1	3467	2	N	-0-					147
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	217	1	3915	2	N	44					191
							48	9									
06	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	202	1	3376	2	N	-0-					191
07	3999	X	3715	-0-	-284	-0-	202	1	3513	2	N	-0-					191
08	4154	X	3816	-0-	-338	-0-	199	1	3617	2	N	-0-					191
09	4020	X	3306	-0-	-714	-0-	179	1	3127	2	N	-0-					191
10	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	121	1	3332	2	N	-0-					191
11	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	95	1	3155	2	N	-0-					191
12	3813	X	3022	-0-	-791	-0-	96	1	2867	2	N	54	195	1			50
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 43,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					87
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					87
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					87
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-					87
05	496	N	324	-0-	-172	-0-	324	2			N	-0-					87
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					87
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					87
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	568	2	19	9	N	17	2	8			102
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					102
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	501	2	40	9	N	36					138
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					138
12	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARDY, D.B. WELL #: 1 RRCID -> 076949 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1172	2	20	9	Y	18	1	8			27
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-260	-0-	1450	2	26	9	N	24	1	8			185
02	1624	X	1410	-0-	-214	-0-	1391	2	19	9	N	17					202
03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1531	2	25	9	N	23					225
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1490	2	13	9	N	12					237
05	1519	X	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					237
06	1500	X	1319	-0-	-181	-0-	1252	2	67	9	N	61	169	1	7	8	122
07	1550	X	253	-0-	-1297	-0-	251	2	2	9	N	2					124
08	1550	X	154	-0-	-1396	-0-	140	2	14	9	N	13					137
09	1500	X	128	-0-	-1372	-0-	119	2	9	9	N	8					145
10	1426	X	245	-0-	-1181	-0-	188	2	57	9	N	52					197
11	1320	X	114	-0-	-1206	-0-	111	2	3	9	N	3					200
12	248	X	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

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	2914	X	2391	-0-	-523	-0-		2363	2	28	9	Y	25	1	8			141
02	2726	X	2291	-0-	-435	-0-		2263	2	28	9	Y	25	3	8			163
03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-		2493	2	19	9	Y	17	90	1			90
04	2490	X	2328	-0-	-162	-0-		2300	2	28	9	Y	25					115
05	2573	X	2302	-0-	-271	-0-		2287	2	15	9	Y	14					129
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-		2444	2	3	9	Y	3	1	8			131
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		3134	2	20	9	Y	18					149
08	3100	N	3299	-0-	199	199		3203	2	96	9	Y	87	92	1	1	8	143
09	2400	N	2093	-0-	-307	-0-		2090	2	3	9	Y	3	1	8			145
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-		2424	2	3	9	Y	3	1	8			147
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-		2865	2	3	9	Y	3					150
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-		2578	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

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	1116	X	815	-0-	-301	-0-		789	2	26	9	Y	24					141
02	1015	X	630	-0-	-385	-0-		604	2	26	9	Y	24	2	8			163
03	1023	X	575	-0-	-448	-0-		556	2	19	9	Y	17	90	1			90
04	960	X	579	-0-	-381	-0-		551	2	28	9	Y	25					115
05	992	X	346	-0-	-646	-0-		331	2	15	9	Y	14					129
06	780	X	250	-0-	-530	-0-		248	2	2	9	Y	2					131
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-		807	2	20	9	Y	18					149
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-		670	2	95	9	Y	86	92	1			143
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-		439	2	3	9	Y	3	1	8			145
10	837	N	407	-0-	-430	-0-		405	2	2	9	Y	2					147
11	750	N	644	-0-	-106	-0-		641	2	3	9	Y	3					150
12	465	N	143	-0-	-322	-0-		143	2			Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

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	4588	X	3629	-0-	-959	-0-		3590	2	39	9	Y	35	6	8			236
02	4292	X	3332	-0-	-960	-0-		3280	2	52	9	Y	47	111	1	5	8	167
03	3751	X	3633	-0-	-118	-0-		3559	2	74	9	Y	67	2	8			232
04	3510	X	3224	-0-	-286	-0-		3189	2	35	9	Y	32	1	8			263
05	3627	X	3256	-0-	-371	-0-		3223	2	33	9	Y	30	110	1			183
06	3510	X	3347	-0-	-163	-0-		3305	2	42	9	Y	38	2	8			219
07	3627	X	3370	-0-	-257	-0-		3335	2	35	9	Y	32					251
08	3627	X	3292	-0-	-335	-0-		3261	2	31	9	Y	28	106	1	1	8	172
09	3360	X	3171	-0-	-189	-0-		3132	2	39	9	Y	35	2	8			205
10	3472	X	3324	-0-	-148	-0-		3244	2	80	9	Y	73	1	8			277
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		3869	2	118	9	Y	107	106	1	1	8	277
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-		3825	2			Y	-0-					277

TOTAL GAS PROD: 41,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3170	-0-	-1108	-0-	3142	2	28	9	Y	25	5	8			158
02	4002	X	3026	-0-	-976	-0-	2992	2	34	9	Y	31	74	1	3	8	112
03	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3358	2	50	9	Y	45	2	8			155
04	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3099	2	22	9	Y	20					175
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3112	2	23	9	Y	21	74	1			122
06	3300	X	3164	-0-	-136	-0-	3136	2	28	9	Y	25	1	8			146
07	3410	X	2125	-0-	-1285	-0-	2100	2	25	9	Y	23	1	8			168
08	3410	X	2025	-0-	-1385	-0-	2003	2	22	9	Y	20	71	1	2	8	115
09	3150	X	2973	-0-	-177	-0-	2948	2	25	9	Y	23	1	8			137
10	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	3155	2	53	9	Y	48	1	8			184
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3438	2	79	9	Y	72	71	1	1	8	184
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 36,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 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	5797	X	5215	-0-	-582	-0-	5201	2	14	9	N	13					147
02	5423	X	4559	-0-	-864	-0-	4542	2	17	9	N	15					162
03	5704	X	4672	-0-	-1032	-0-	4642	2	30	9	N	27					189
04	5250	X	4016	-0-	-1234	-0-	3962	2	54	9	N	49	193	1			45
05	5425	X	4618	-0-	-807	-0-	4585	2	33	9	N	30					75
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4244	2	35	9	N	32					107
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4099	2	135	9	N	123	196	1			34
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4198	2	18	9	N	16					50
09	4470	X	3985	-0-	-485	-0-	3974	2	11	9	N	10					60
10	4619	X	4059	-0-	-560	-0-	4033	2	26	9	N	24					84
11	4290	X	3897	-0-	-393	-0-	3864	2	33	9	N	30					114
12	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	3802	2	31	9	N	28					142

TOTAL GAS PROD: 51,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160752 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9656 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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		-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40352	-0-	40352	598612	40352	3			N	-0-					-0-
02	0	W	35830	-0-	35830	634442	35830	3			N	-0-					-0-
03	0	W	35532	-0-	35532	669974	35532	3			N	-0-					-0-
04	0	W	32648	-0-	32648	702622	32648	3			N	-0-					-0-
05	0	W	31639	-0-	31639	734261	31639	3			N	-0-					-0-
06	0	W	28783	-0-	28783	763044	28783	3			N	-0-					-0-
07	0	W	28633	-0-	28633	791677	28633	3			N	-0-					-0-
08	0	W	22989	-0-	22989	814666	22989	3			N	-0-					-0-
09	0	W	23169	-0-	23169	837835	23169	3			N	-0-					-0-
10	0	W	18644	-0-	18644	856479	18644	3			N	-0-					-0-
11	0	W	21591	-0-	21591	878070	21591	3			N	-0-					-0-
12	0	W	20927	-0-	20927	898997	20927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8680	-0-	8680	79666	8680	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2716	-0-	2716	82382	2716	3			N	-0-					-0-
03	0	W	7717	-0-	7717	90099	7717	3			N	-0-					-0-
04	0	W	7187	-0-	7187	97286	7187	3			N	-0-					-0-
05	0	W	7304	-0-	7304	104590	7304	3			N	-0-					-0-
06	0	W	5946	-0-	5946	110536	5946	3			N	-0-					-0-
07	0	W	6742	-0-	6742	117278	6742	3			N	-0-					-0-
08	0	W	5579	-0-	5579	122857	5579	3			N	-0-					-0-
09	0	W	4718	-0-	4718	127575	4718	3			N	-0-					-0-
10	0	W	4975	-0-	4975	132550	4975	3			N	-0-					-0-
11	0	W	4916	-0-	4916	137466	4916	3			N	-0-					-0-
12	0	W	4698	-0-	4698	142164	4698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15524	-0-	15524	15524	15524	3			N	-0-					-0-
07	0		99904	-0-	99904	115428	99904	3			N	-0-					-0-
08	0	W	161346	-0-	161346	276774	161346	3			N	-0-					-0-
09	0	W	138607	-0-	138607	415381	138607	3			N	-0-					-0-
10	0	W	130032	-0-	130032	545413	130032	3			N	-0-					-0-
11	0	W	107953	-0-	107953	653366	107953	3			N	-0-					-0-
12	0	W	96964	-0-	96964	750330	96964	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		6424	-0-	6424	6424	6424	3			N	-0-					-0-
06	0		56339	-0-	56339	62763	56339	3			N	-0-					-0-
07	120901	X	58138	-0-	-62763	-0-	58138	3			N	-0-					-0-
08	75826	X	52203	-0-	-23623	-0-	52203	3			N	-0-					-0-
09	73380	X	47333	-0-	-26047	-0-	47333	3			N	-0-					-0-
10	75826	X	43599	-0-	-32227	-0-	43599	3			N	-0-					-0-
11	73380	X	35595	-0-	-37785	-0-	35595	3			N	-0-					-0-
12	75826	X	36188	-0-	-39638	-0-	36188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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

EDENS WELL #: 3 RRCID -> 151182 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952

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

EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1027	-0-	-523	-0-	1016	2	11	9	N	10	1	8			149
02	1276	N	1162	-0-	-114	-0-	1139	2	23	9	N	21	1	8			169
03	1767	N	993	-0-	-774	-0-	973	2	20	9	N	18					187
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1238	2	42	9	N	38	202	1	1	8	22
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	1223	2	7	9	N	6					28
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1086	2	13	9	N	12					40
07	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1202	2	11	9	N	10					50
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	2	24	9	N	22	11	1	1	8	60
09	1110	N	958	-0-	-152	-0-	930	2	28	9	N	25	1	8			84
10	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1160	2	9	9	N	8	2	8			90
11	1380	N	862	-0-	-518	-0-	862	2			N	-0-					90
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	N	3	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

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	2464	N	2464	-0-		-0-	-0-		2445	2	19	9	N	17	2	8			87
02	2532	N	2532	-0-		-0-	-0-		2522	2	10	9	N	9	1	8			95
03	2935	N	2935	-0-		-0-	-0-		2917	2	18	9	N	16	1	8			110
04	2877	N	2877	-0-		-0-	-0-		2870	2	7	9	N	6	1	8			115
05	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-		2342	2	17	9	N	15					130
06	2250	N	2250	-0-		-0-	-0-		2239	2	11	9	N	10					140
07	2331	N	2331	-0-		-0-	-0-		2319	2	12	9	N	11	1	8			150
08	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-		2192	2	7	9	N	6	97	1	1	8	58
09	2040	N	2000	-0-		-40	-0-		1989	2	11	9	N	10	1	8			67
10	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-		2246	2	32	9	N	29	2	8			94
11	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-		2055	2	18	9	N	16	1	8			109
12	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-		2315	2	13	9	N	12	2	8			119

TOTAL GAS PROD: 28,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

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	2635	X	2561	-0-		-74	-0-		2498	2	63	9	Y	57	125	1			44
02	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-		2529	2	29	9	Y	26					70
03	3049	N	3049	-0-		-0-	-0-		3031	2	18	9	Y	16					86
04	3000	N	3005	-0-		5	5		2982	2	23	9	Y	21	96	1			11
05	2656	N	2651	-0-		-5	-0-		2632	2	19	9	Y	17					28
06	2570	N	2570	-0-		-0-	-0-		2551	2	19	9	Y	17					45
07	2782	N	2782	-0-		-0-	-0-		2762	2	20	9	Y	18					63
08	2765	N	2765	-0-		-0-	-0-		2743	2	22	9	Y	20	77	1			6
09	2520	N	2242	-0-		-278	-0-		2225	2	17	9	Y	15					21
10	2604	N	2479	-0-		-125	-0-		2431	2	48	9	Y	44					65
11	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-		2638	2	30	9	Y	27					92
12	2797	N	2797	-0-		-0-	-0-		2768	2	29	9	Y	26					118

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

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	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-		1921	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		1725	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-		1761	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-		1760	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-		1988	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-		1934	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-		1640	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		1612	3	11	9	N	10	10	0			-0-
09	1624	N	1624	-0-		-0-	-0-		1616	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-		1668	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1560	N	1532	-0-		-28	-0-		1525	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1612	N	1374	-0-		-238	-0-		1367	3	7	9	N	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1600	-0-	-167	-0-	1587	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	1856	N	1319	-0-	-537	-0-	1307	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1612	N	1097	-0-	-515	-0-	1086	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1560	N	1153	-0-	-407	-0-	1142	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1218	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1056	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1202	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1114	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	701	-0-	-469	-0-	700	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1010	2	20	9	N	18	18	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	1488	2	11	9	Y	10	74	1			43
02	1740	N	1522	-0-	-218	-0-	1496	2	26	9	Y	24					67
03	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	1671	2	18	9	Y	16					83
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1644	2	20	9	Y	18	92	1			9
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1687	2	20	9	Y	18					27
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					27
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	2	10	9	Y	9					36
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1755	2	19	9	Y	17	49	1			4
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1737	2	9	9	Y	8					12
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1737	2	28	9	Y	25					37
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1581	2	17	9	Y	15					52
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1475	2	15	9	Y	14					66

TOTAL GAS PROD: 19,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3355	2	32	9	N	29	2	8			217
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3055	2	15	9	N	14	1	8			230
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2775	2	8	9	N	7	186	1	1	8	50
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2730	2	14	9	N	13	1	8			62
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2890	2	18	9	N	16					78
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2685	2	12	9	N	11					89
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2820	2	10	9	N	9	1	8			97
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2502	2	8	9	N	7	70	1	1	8	33
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	2	19	9	N	17	2	8			48
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2698	2	25	9	N	23	3	8			68
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2600	2	25	9	N	23	2	8			89
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2473	2	11	9	N	10	2	8			97

TOTAL GAS PROD: 33,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3069	2	36	9	N	33	3	8			174
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2866	2	19	9	N	17	2	8			189
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3237	2	30	9	N	27	1	8			215
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3184	2	18	9	N	16	190	1	1	8	40
05	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					40
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1790	2	20	9	N	18					58
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1629	2	12	9	N	11	1	8			68
08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1671	2	12	9	N	11	1	8			78
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1730	2	24	9	N	22	1	8			99
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2074	2	8	9	N	7	2	8			104
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22	2	8			124
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1551	2	24	9	N	22	2	8			144

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2784	2	19	9	N	17					167
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2454	2	28	9	N	25	2	8			190
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2563	2	26	9	N	24					214
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2522	2	46	9	N	42	188	1	1	8	67
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2466	2	23	9	N	21	1	8			87
06	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2247	2	28	9	N	25					112
07	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2366	2	14	9	N	13	1	8			124
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2422	2	21	9	N	19	95	1	1	8	47
09	2280	N	2025	-0-	-255	-0-	2004	2	21	9	N	19	1	8			65
10	2387	N	2080	-0-	-307	-0-	2070	2	10	9	N	9	2	8			72
11	2310	N	2016	-0-	-294	-0-	1990	2	26	9	N	24	1	8			95
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	N	14	2	8			107

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2002	2	11	9	N	10	10	8			92
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	2	33	9	N	30	2	8			120
03	1829	N	1708	-0-	-121	-0-	1707	2	1	9	N	1	1	8			120
04	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1679	2	2	9	N	2	2	8			120
05	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1799	2	20	9	N	18	1	8			137
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20					157
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1865	2	36	9	N	33	3	8			187
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3	156	1	2	8	32
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	N	21	5	8			48
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2242	2	9	9	N	8	3	8			53
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1823	2	9	9	N	8	4	8			57
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2127	2	20	9	N	18	5	8			70

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

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	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2301	2	17	9	N	15	3	8			164
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2116	2	26	9	N	24	1	8			187
03	2294	N	2173	-0-	-121	-0-	2156	2	17	9	N	15					202
04	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	2121	2	2	9	N	2	168	1	1	8	35
05	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	2183	2	3	9	N	3					38
06	2100	N	1956	-0-	-144	-0-	1937	2	19	9	N	17					55
07	2201	N	2069	-0-	-132	-0-	2048	2	21	9	N	19	1	8			73
08	2201	N	2045	-0-	-156	-0-	2032	2	13	9	N	12	1	8			84
09	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	1598	2	6	9	N	5					89
10	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1751	2	19	9	N	17	2	8			104
11	1980	N	1528	-0-	-452	-0-	1509	2	19	9	N	17	1	8			120
12	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1633	2	3	9	N	3	1	8			122

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

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	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3088	2	40	9	N	36	1	8			174
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3178	2	34	9	N	31	1	8			204
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3252	2	64	9	N	58	184	1			78
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3552	2	68	9	N	62	31	1			109
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3891	2	45	9	N	41					150
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3315	2	57	9	N	52					202
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3402	2	42	9	N	38	3	8			237
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3835	2	54	9	N	49	216	1	3	8	67
09	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3196	2	10	9	N	9	4	8			72
10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3048	2	31	9	N	28	3	8			97
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	2	46	9	N	42	4	8			135
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3094	2	53	9	N	48	3	8			180

TOTAL GAS PROD: 40,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22	5	8			224
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1553	2	47	9	N	43	182	1	1	8	84
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	2	28	9	N	25					109
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1442	2	31	9	N	28	13	1			124
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1690	2	17	9	N	15					139
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18					157
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1602	2	23	9	N	21	1	8			177
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1599	2	36	9	N	33	179	1	1	8	30
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1416	2	20	9	N	18	1	8			47
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1299	2	22	9	N	20	2	8			65
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1342	2	15	9	N	14	2	8			77
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1476	2	15	9	N	14	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 18,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

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	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-		5344	2	40	9	N	36	1	8			144
02	5510	X	5258	-0-	-252	-0-		5196	2	62	9	N	56	175	1			25
03	5735	X	5197	-0-	-538	-0-		5134	2	63	9	N	57					82
04	5550	X	5522	-0-	-28	-0-		5438	2	84	9	N	76	48	1			110
05	5673	X	5204	-0-	-469	-0-		5158	2	46	9	N	42					152
06	5430	X	5170	-0-	-260	-0-		5123	2	47	9	N	43					195
07	5704	X	4777	-0-	-927	-0-		4734	2	43	9	N	39	184	1	5	8	45
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-		5368	2	89	9	N	81	44	1	2	8	80
09	5190	X	3500	-0-	-1690	-0-		3468	2	32	9	N	29	2	8			107
10	5332	X	3616	-0-	-1716	-0-		3548	2	68	9	N	62	2	8			167
11	5190	X	2936	-0-	-2254	-0-		2925	2	11	9	N	10	3	8			174
12	5363	X	3532	-0-	-1831	-0-		3499	2	33	9	N	30	4	8			200

TOTAL GAS PROD: 55,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

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	5735	X	4828	-0-	-907	-0-		4799	2	29	9	N	26					120
02	5133	X	4374	-0-	-759	-0-		4323	2	51	9	N	46	1	8			165
03	5208	X	4780	-0-	-428	-0-		4739	2	41	9	N	37					202
04	5040	X	4757	-0-	-283	-0-		4661	2	96	9	N	87	194	1			95
05	4898	X	4341	-0-	-557	-0-		4313	2	28	9	N	25					120
06	4680	X	3955	-0-	-725	-0-		3938	2	17	9	N	15					135
07	4929	X	4130	-0-	-799	-0-		4071	2	59	9	N	54	4	8			185
08	4464	X	3741	-0-	-723	-0-		3693	2	48	9	N	44	195	1	1	8	33
09	4320	X	4041	-0-	-279	-0-		4005	2	36	9	N	33	4	8			62
10	4340	X	4080	-0-	-260	-0-		4033	2	47	9	N	43	3	8			102
11	3990	X	3893	-0-	-97	-0-		3852	2	41	9	N	37	4	8			135
12	4185	X	3733	-0-	-452	-0-		3693	2	40	9	N	36	2	8			169

TOTAL GAS PROD: 50,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

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	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-		8752	2	58	9	N	53	199	1			105
02	7917	X	6768	-0-	-1149	-0-		6714	2	54	9	N	49					154
03	8463	X	5825	-0-	-2638	-0-		5775	2	50	9	N	45					199
04	8190	X	4752	-0-	-3438	-0-		4710	2	42	9	N	38					237
05	8463	X	3755	-0-	-4708	-0-		3738	2	17	9	N	15	184	1			68
06	8190	X	5702	-0-	-2488	-0-		5672	2	30	9	N	27					95
07	7223	X	3318	-0-	-3905	-0-		3297	2	21	9	N	19					114
08	5828	X	1059	-0-	-4769	-0-		1052	2	7	9	N	6					120
09	5700	X	243	-0-	-5457	-0-		243	2			N	-0-					120
10	5890	X	7	-0-	-5883	-0-		7	2			N	-0-					120
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-		6438	2	1	9	N	1	1	8			120
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-		6755	2	35	9	N	32	2	8			150

TOTAL GAS PROD: 53,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DAVIS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 069498 COMPL. DATE 12/08/1976 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8822 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	173	1	2396	2	Y	6	144	1			10
							405	3	7	9							
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	149	1	1952	2	Y	6					16
							378	3	7	9							
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	1908	2	Y	16					32
							420	3	18	9							
04	2850	N	2489	-0-	-361	-0-	139	1	1938	2	Y	10					42
							401	3	11	9							
05	2666	N	2377	-0-	-289	-0-	135	1	1878	2	Y	6					48
							357	3	7	9							
06	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	130	1	1897	2	Y	4	47	1			5
							327	3	4	9							
07	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	128	1	1635	2	Y	5					10
							435	3	6	9							
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	142	1	1843	2	Y	4					14
							475	3	4	9							
09	2370	N	1613	-0-	-757	-0-	105	1	1304	2	Y	3					17
							201	3	3	9							
10	2201	N	1304	-0-	-897	-0-	87	1	1033	2	Y	2	16	1			3
							182	3	2	9							
11	2370	N	1401	-0-	-969	-0-	90	1	1153	2	Y	2					5
							156	3	2	9							
12	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	98	1	1224	2	Y	2					7
							176	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 082683 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9975 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	1077	2	N	27					147
							243	3	30	9							
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	41	1	998	2	N	-0-					147
							225	3									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	41	1	997	2	N	3					150
							225	3	3	9							
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	43	1	1034	2	N	15					165
							238	3	17	9							
05	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	41	1	983	2	N	11	159	1			17
							226	3	12	9							
06	1230	N	1021	-0-	-209	-0-	33	1	803	2	N	-0-					17
							185	3									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	8					25
							255	3	9	9							
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	38	1	931	2	N	3					28
							214	3	3	9							
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	5					33
							220	3	6	9							
10	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	38	1	922	2	N	7					40
							218	3	8	9							
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	890	2	N	5					45
							210	3	6	9							
12	1240	N	940	-0-	-300	-0-	30	1	730	2	N	7					52
							172	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 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	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	43	1	864	2	N	9					27
							285	3	10	9							
02	1160	N	1105	-0-	-55	-0-	63	1	800	2	N	-0-					27
							242	3									
03	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	47	1	831	2	N	-0-					27
							237	3									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	45	1	820	2	N	75					102
							258	3	83	9							
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	10					112
							280	3	11	9							
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	N	13					125
							279	3	14	9							
07	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	40	1	724	2	N	15					140
							319	3	17	9							
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	51	1	712	2	N	15					155
							304	3	17	9							
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	65	1	683	2	N	10					165
							231	3	11	9							
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	63	1	755	2	N	17					182
							218	3	19	9							
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	41	1	671	2	N	1	171	1			12
							239	3	1	9							
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	30					42
							270	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 13,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	163	1	2266	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
02	2436	N	1405	-0-	-1031	-0-	84	1	1106	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
03	2914	N	2688	-0-	-226	-0-	156	1	2076	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
04	2730	N	2197	-0-	-533	-0-	123	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
06	2610	N	2061	-0-	-549	-0-	114	1	1661	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	156	1	1989	2	Y	-0-					-0-
							529	3									
08	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	143	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	135	1	1681	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
10	2666	N	2239	-0-	-427	-0-	150	1	1775	2	Y	-0-					-0-
							314	3									
11	2430	N	2033	-0-	-397	-0-	132	1	1675	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	158	1	1958	2	Y	-0-					-0-
							281	3									

TOTAL GAS PROD: 27,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	501	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	447	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	429	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
12	589	N	435	-0-	-154	-0-	25	1	357	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 6,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 151183 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9862 - 10082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
08	0		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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-		109	1	1691	2	Y	18	32	1			24
								319	3	20	9							
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		84	1	1345	2	Y	20	32	1			12
								269	3	22	9							
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		76	1	1177	2	Y	26					38
								266	3	29	9							
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-		91	1	1527	2	Y	27	32	1			33
								327	3	30	9							
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		119	1	1913	2	Y	21	29	1			25
								379	3	23	9							
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		124	1	1739	2	Y	34					59
								315	3	37	9							
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-		99	1	1275	2	Y	53	97	1			15
								351	3	58	9							
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		145	1	1842	2	Y	34					49
								501	3	37	9							
09	2220	N	2004	-0-	-216	-0-		123	1	1589	2	Y	32	61	1			20
								257	3	35	9							
10	1798	N	1749	-0-	-49	-0-		101	1	1362	2	Y	33					53
								250	3	36	9							
11	2430	N	1818	-0-	-612	-0-		100	1	1458	2	Y	47	60	1			40
								208	3	52	9							
12	2077	N	1521	-0-	-556	-0-		90	1	1248	2	Y	-0-	40	1			-0-
								183	3									

TOTAL GAS PROD: 23,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		124	1	1924	2	Y	26	46	1			35
								363	3	29	9							
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		81	1	1311	2	Y	29	47	1			17
								263	3	32	9							
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		90	1	1397	2	Y	38					55
								316	3	42	9							
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		82	1	1377	2	Y	40	46	1			49
								295	3	44	9							
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		117	1	1894	2	Y	30	42	1			37
								376	3	33	9							
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-		139	1	1950	2	Y	13					50
								353	3	14	9							
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		127	1	1631	2	Y	21	65	1			6
								448	3	23	9							
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-		140	1	1793	2	Y	13					19
								490	3	14	9							
09	2460	N	2103	-0-	-357	-0-		131	1	1686	2	Y	13	24	1			8
								272	3	14	9							
10	2232	N	2018	-0-	-214	-0-		118	1	1593	2	Y	13					21
								293	3	14	9							
11	2370	N	1862	-0-	-508	-0-		105	1	1520	2	Y	18	23	1			16
								217	3	20	9							
12	2170	N	1292	-0-	-878	-0-		74	1	1013	2	Y	52	38	1			30
								148	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	139	1	2163	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	117	1	1901	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
03	2914	N	1816	-0-	-1098	-0-	91	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
04	2610	N	2508	-0-	-102	-0-	117	1	1969	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
05	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	124	1	2007	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	132	1	1851	2	Y	6					6
							335	3	7	9							
07	2604	N	1917	-0-	-687	-0-	109	1	1409	2	Y	10	13	1			3
							388	3	11	9							
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	1884	2	Y	6					9
							513	3	7	9							
09	3000	N	3044	-0-	44	44	189	1	2452	2	Y	6	11	1			4
							396	3	7	9							
10	2762	N	2718	-0-	-44	-0-	160	1	2155	2	Y	6					10
							396	3	7	9							
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	158	1	2277	2	Y	9	11	1			8
							324	3	10	9							
12	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	152	1	2101	2	Y	17	15	1			10
							307	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 29,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	57	1	1395	2	N	9					72
							315	3	10	9							
02	1769	N	1396	-0-	-373	-0-	45	1	1095	2	N	8					80
							247	3	9	9							
03	1860	N	1249	-0-	-611	-0-	40	1	981	2	N	5					85
							222	3	6	9							
04	3000	N	3013	-0-	13	13	98	1	2363	2	N	8					93
							543	3	9	9							
05	1772	N	1759	-0-	-13	-0-	57	1	1375	2	N	10					103
							316	3	11	9							
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	46	1	1112	2	N	5					108
							256	3	6	9							
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	2	N	2					110
							382	3	2	9							
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	79	1	1920	2	N	8	77	1			41
							442	3	9	9							
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	N	11					52
							360	3	12	9							
10	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	48	1	1167	2	N	5					57
							276	3	6	9							
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	92	1	2213	2	N	11					68
							523	3	12	9							
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	89	1	2146	2	N	10					78
							507	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 24,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-	102	1	1428	2	Y	15	37	1			23
								243	3	17	9							
02	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	88	1	1168	2	Y	13					36
								227	3	14	9							
03	1147	N	1008	-0-		-139	-0-	56	1	747	2	Y	37					73
								164	3	41	9							
04	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	71	1	988	2	Y	20					93
								205	3	22	9							
05	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	71	1	993	2	Y	14					107
								189	3	15	9							
06	2251	N	2251	-0-		-0-	-0-	122	1	1779	2	Y	40	102	1			45
								306	3	44	9							
07	1147	N	1057	-0-		-90	-0-	59	1	757	2	Y	35					80
								202	3	39	9							
08	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	142	1	1849	2	Y	33					113
								477	3	36	9							
09	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-	159	1	1989	2	Y	25					138
								307	3	28	9							
10	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	138	1	1640	2	Y	20	133	1			25
								290	3	22	9							
11	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-	127	1	1618	2	Y	17					42
								219	3	19	9							
12	1395	N	1120	-0-		-275	-0-	72	1	904	2	Y	13					55
								130	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 20,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2899	-0-		-356	-0-	94	1	2284	2	N	5					55
								515	3	6	9							
02	3103	X	2424	-0-		-679	-0-	79	1	1907	2	N	7					62
								430	3	8	9							
03	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	107	1	2603	2	N	23					85
								588	3	25	9							
04	3210	X	2927	-0-		-283	-0-	95	1	2289	2	N	15					100
								526	3	17	9							
05	3286	X	2576	-0-		-710	-0-	84	1	2024	2	N	3					103
								465	3	3	9							
06	3210	X	2424	-0-		-786	-0-	78	1	1901	2	N	7					110
								437	3	8	9							
07	3317	X	2463	-0-		-854	-0-	80	1	1924	2	N	15					125
								442	3	17	9							
08	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-	89	1	2145	2	N	15					140
								493	3	17	9							
09	2584	X	2584	-0-		-0-	-0-	84	1	2015	2	N	8					148
								476	3	9	9							
10	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	97	1	2325	2	N	10					158
								548	3	11	9							
11	2766	X	2766	-0-		-0-	-0-	89	1	2153	2	N	14					172
								509	3	15	9							
12	2969	N	2969	-0-		-0-	-0-	96	1	2314	2	N	11	154	1			29
								547	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 33,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2969	-0-	-131		-0-	151	1	2344	2	Y	30	53	1			40
								441	3	33	9							
02	3596	X	2012	-0-	-1584		-0-	96	1	1565	2	Y	33	53	1			20
								315	3	36	9							
03	3844	X	1902	-0-	-1942		-0-	92	1	1438	2	Y	42					62
								326	3	46	9							
04	3720	X	2882	-0-	-838		-0-	132	1	2222	2	Y	45	52	1			55
								478	3	50	9							
05	3247	X	3247	-0-	-0-		-0-	157	1	2547	2	Y	34	47	1			42
								506	3	37	9							
06	3355	X	3355	-0-	-0-		-0-	190	1	2664	2	Y	17					59
								482	3	19	9							
07	2987	X	2987	-0-	-0-		-0-	170	1	2186	2	Y	27	78	1			8
								601	3	30	9							
08	3255	X	2837	-0-	-418		-0-	163	1	2087	2	Y	17					25
								568	3	19	9							
09	3360	X	2672	-0-	-688		-0-	166	1	2142	2	Y	16	31	1			10
								346	3	18	9							
10	3472	X	2930	-0-	-542		-0-	172	1	2314	2	Y	17					27
								425	3	19	9							
11	3360	X	2131	-0-	-1229		-0-	120	1	1733	2	Y	28	31	1			24
								247	3	31	9							
12	2976	X	2495	-0-	-481		-0-	146	1	2021	2	Y	30	37	1			17
								295	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 32,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-		-0-	104	1	2525	2	N	5					113
								570	3	6	9							
02	3613	X	3613	-0-	-0-		-0-	117	1	2839	2	N	15					128
								640	3	17	9							
03	2697	X	2269	-0-	-428		-0-	73	1	1769	2	N	25					153
								399	3	28	9							
04	2613	X	2613	-0-	-0-		-0-	85	1	2051	2	N	5					158
								471	3	6	9							
05	2697	X	2458	-0-	-239		-0-	80	1	1930	2	N	4					162
								444	3	4	9							
06	3642	X	3642	-0-	-0-		-0-	118	1	2856	2	N	11					173
								656	3	12	9							
07	2952	X	2952	-0-	-0-		-0-	96	1	2317	2	N	6	150	1			29
								532	3	7	9							
08	3378	X	3378	-0-	-0-		-0-	110	1	2654	2	N	4					33
								610	3	4	9							
09	2610	X	2435	-0-	-175		-0-	79	1	1901	2	N	5					38
								449	3	6	9							
10	2855	X	2855	-0-	-0-		-0-	93	1	2228	2	N	7					45
								526	3	8	9							
11	2610	X	2548	-0-	-62		-0-	82	1	1988	2	N	7					52
								470	3	8	9							
12	3166	X	3166	-0-	-0-		-0-	102	1	2470	2	N	10					62
								583	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 35,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	91	1	2204	2	N	14					35
							497	3	15	9							
02	1943	N	1524	-0-	-419	-0-	49	1	1203	2	N	-0-					35
							272	3									
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	91	1	2211	2	N	27					62
							499	3	30	9							
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	74	1	1790	2	N	15					77
							411	3	17	9							
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-					77
							371	3									
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	61	1	1471	2	N	30					107
							338	3	33	9							
07	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	59	1	1419	2	N	11					118
							326	3	12	9							
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	66	1	1603	2	N	7					125
							369	3	8	9							
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	69	1	1672	2	N	10					135
							396	3	11	9							
10	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	57	1	1382	2	N	8					143
							326	3	9	9							
11	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	55	1	1324	2	N	9					152
							313	3	10	9							
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	2	N	11					163
							420	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-1263	-0-	43	1	861	2	N	4					162
							185	3	4	9							
02	2784	N	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					162
03	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					162
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	139	1			25
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					25
							58	3									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	N	-0-					25
							193	3									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1178	2	N	2					27
							227	3	2	9							
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	124	1	1080	2	N	5					32
							199	3	6	9							
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	5					37
							203	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-		-0-	-0-	79	1	1914	2	N	37					177
								432	3	41	9							
02	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	84	1	2029	2	N	20	156	1			41
								457	3	22	9							
03	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	70	1	1693	2	N	16					57
								382	3	18	9							
04	2340	N	1453	-0-		-887	-0-	47	1	1143	2	N	-0-					57
								263	3									
05	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	81	1	1954	2	N	8					65
								449	3	9	9							
06	2100	N	1970	-0-		-130	-0-	64	1	1546	2	N	5					70
								354	3	6	9							
07	1714	N	1714	-0-		-0-	-0-	55	1	1342	2	N	7					77
								309	3	8	9							
08	2418	N	1366	-0-		-1052	-0-	44	1	1066	2	N	10					87
								245	3	11	9							
09	1980	N	1844	-0-		-136	-0-	60	1	1435	2	N	10					97
								338	3	11	9							
10	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	72	1	1737	2	N	5					102
								410	3	6	9							
11	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	60	1	1436	2	N	8					110
								339	3	9	9							
12	2288	N	2288	-0-		-0-	-0-	74	1	1782	2	N	10					120
								421	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	N	1669	-0-		-0-	-0-	67	1	1319	2	N	-0-					137
								283	3									
02	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	84	1	1694	2	N	-0-					137
								336	3									
03	1754	N	1754	-0-		-0-	-0-	116	1	1361	2	N	6					143
								270	3	7	9							
04	2277	N	2277	-0-		-0-	-0-	101	1	1847	2	N	10					153
								318	3	11	9							
05	2263	N	1607	-0-		-656	-0-	69	1	1293	2	N	-0-					153
								245	3									
06	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	72	1	1451	2	N	7					160
								275	3	8	9							
07	2356	N	1924	-0-		-432	-0-	76	1	1551	2	N	4	145	1			19
								293	3	4	9							
08	1612	N	1470	-0-		-142	-0-	61	1	1181	2	N	-0-					19
								228	3									
09	1800	N	1270	-0-		-530	-0-	51	1	1022	2	N	-0-					19
								197	3									
10	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	78	1	1539	2	N	11					30
								296	3	12	9							
11	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	159	1	1380	2	N	5					35
								254	3	6	9							
12	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	81	1	1338	2	N	5					40
								247	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 21,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-427	-0-	84	1	2042	2	N	22					37
							461	3	24	9							
02	2842	X	2513	-0-	-329	-0-	81	1	1974	2	N	11					48
							446	3	12	9							
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	94	1	2276	2	N	27					75
							513	3	30	9							
04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	104	1	2513	2	N	5					80
							578	3	6	9							
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	97	1	2352	2	N	12					92
							541	3	13	9							
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	96	1	2322	2	N	16					108
							534	3	18	9							
07	3038	X	2864	-0-	-174	-0-	93	1	2241	2	N	14					122
							515	3	15	9							
08	3038	X	2840	-0-	-198	-0-	92	1	2221	2	N	15					137
							510	3	17	9							
09	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	101	1	2432	2	N	11					148
							574	3	12	9							
10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	106	1	2552	2	N	9					157
							603	3	10	9							
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	98	1	2362	2	N	13					170
							558	3	14	9							
12	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	98	1	2353	2	N	12	149	1			33
							556	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 35,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	N	44					75
							452	3	48	9							
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	131	1	2125	2	N	28					103
							427	3	31	9							
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	1913	2	N	35					138
							431	3	39	9							
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	125	1	2095	2	N	29					167
							449	3	32	9							
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	131	1	2109	2	N	26	154	1			39
							417	3	29	9							
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	150	1	2097	2	N	24					63
							379	3	26	9							
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	2	N	14					77
							510	3	15	9							
08	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	143	1	1821	2	N	36					113
							495	3	40	9							
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	151	1	1955	2	N	19					132
							316	3	21	9							
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	169	1	2278	2	N	8					140
							419	3	9	9							
11	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	162	1	2346	2	N	35					175
							334	3	39	9							
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	177	1	2445	2	N	13	161	1			27
							357	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 32,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	20					52
							501	3	22	9							
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	N	-0-					52
							411	3									
03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2136	2	N	6					58
							482	3	7	9							
04	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	103	1	2030	2	N	10					68
							466	3	11	9							
05	3100	N	4268	-0-	1168	1168	163	1	3334	2	N	4					72
							767	3	4	9							
06	3000	N	2409	-0-	-591	577	98	1	1879	2	N	-0-					72
							432	3									
07	3100	N	2745	-0-	-355	222	110	1	2133	2	N	11					83
							490	3	12	9							
08	2885	X	2663	-0-	-222	-0-	107	1	2077	2	N	2					85
							477	3	2	9							
09	2700	X	2147	-0-	-553	-0-	88	1	1663	2	N	3					88
							393	3	3	9							
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	113	1	2203	2	N	7					95
							521	3	8	9							
11	2670	X	2516	-0-	-154	-0-	102	1	1948	2	N	5					100
							460	3	6	9							
12	2759	X	2533	-0-	-226	-0-	101	1	1961	2	N	7					107
							463	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 32,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	47	1	1133	2	N	23					125
							255	3	25	9							
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	946	2	N	20					145
							213	3	22	9							
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	41	1	986	2	N	2					147
							222	3	2	9							
04	960	N	685	-0-	-275	-0-	22	1	534	2	N	5					152
							123	3	6	9							
05	992	N	432	-0-	-560	-0-	14	1	340	2	N	-0-					152
							78	3									
06	960	N	617	-0-	-343	-0-	20	1	485	2	N	-0-					152
							112	3									
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	10	1	251	2	N	1					153
							58	3	1	9							
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	N	9					162
							83	3	10	9							
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	20	1	475	2	N	3					165
							112	3	3	9							
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	8					173
							95	3	9	9							
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	453	2	N	4	154	1			23
							107	3	4	9							
12	620	N	382	-0-	-238	-0-	12	1	296	2	N	4					27
							70	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	901	-0-	-463	-0-	36	1	706	2	N	-0-					60
							159	3									
02	1247	N	822	-0-	-425	-0-	33	1	644	2	N	-0-					60
							145	3									
03	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	43	1	841	2	N	2					62
							190	3	2	9							
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	N	8					70
							185	3	9	9							
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	33	1	675	2	N	-0-					70
							155	3									
06	1050	N	769	-0-	-281	-0-	31	1	595	2	N	5					75
							137	3	6	9							
07	1085	N	682	-0-	-403	-0-	27	1	532	2	N	-0-					75
							123	3									
08	868	N	540	-0-	-328	-0-	22	1	421	2	N	-0-					75
							97	3									
09	780	N	506	-0-	-274	-0-	20	1	393	2	N	-0-					75
							93	3									
10	682	N	515	-0-	-167	-0-	21	1	400	2	N	-0-					75
							94	3									
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	15	1	300	2	N	-0-					75
							71	3									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	3					78
							131	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	2	N	10					138
							515	3	11	9							
02	2291	N	1893	-0-	-398	-0-	60	1	1468	2	N	30	148	1			20
							332	3	33	9							
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	1815	2	N	7					27
							409	3	8	9							
04	2820	N	2015	-0-	-805	-0-	65	1	1574	2	N	13					40
							362	3	14	9							
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-					40
							371	3									
06	2220	N	1675	-0-	-545	-0-	54	1	1298	2	N	23					63
							298	3	25	9							
07	3100	N	3512	-0-	412	412	113	1	2748	2	N	17					80
							632	3	19	9							
08	2799	N	2387	-0-	-412	-0-	77	1	1869	2	N	10					90
							430	3	11	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	63	1	1507	2	N	7					97
							355	3	8	9							
10	2976	X	1978	-0-	-998	-0-	64	1	1537	2	N	13					110
							363	3	14	9							
11	2880	X	1471	-0-	-1409	-0-	48	1	1149	2	N	3					113
							271	3	3	9							
12	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	85	1	2050	2	N	15					128
							484	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

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	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	117	1	2309	2	N	14					142
							495	3	15	9							
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	92	1	1863	2	N	-0-					142
							369	3									
03	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	132	1	1553	2	N	21					163
							308	3	23	9							
04	2850	N	2037	-0-	-813	-0-	90	1	1656	2	N	5					168
							285	3	6	9							
05	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	91	1	1727	2	N	12	156	1			24
							326	3	13	9							
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	79	1	1589	2	N	9					33
							301	3	10	9							
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	84	1	1711	2	N	7					40
							323	3	8	9							
08	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	80	1	1552	2	N	7					47
							299	3	8	9							
09	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	74	1	1481	2	N	6					53
							285	3	7	9							
10	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	78	1	1539	2	N	7					60
							296	3	8	9							
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	162	1	1419	2	N	8					68
							262	3	9	9							
12	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	89	1	1470	2	N	5					73
							271	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					63
							15	3									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					63
							11	3									
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	56	2	N	-0-					63
							13	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	29	2	N	-0-					63
							7	3									
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	41	2	N	2					65
							10	3	2	9							
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					65
							14	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	2					67
							12	3	2	9							
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	2	1	45	2	N	1					68
							11	3	1	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3251	-0-	-748	-0-	166	1	2571	2	N	26					53
							485	3	29	9							
02	3741	X	3080	-0-	-661	-0-	151	1	2440	2	N	-0-					53
							489	3									
03	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	148	1	2302	2	N	27					80
							520	3	30	9							
04	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	146	1	2474	2	N	52					132
							532	3	57	9							
05	3689	X	3060	-0-	-629	-0-	148	1	2404	2	N	28					160
							477	3	31	9							
06	3180	X	3166	-0-	-14	-0-	178	1	2494	2	N	39	176	1			23
							451	3	43	9							
07	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	180	1	2322	2	N	24					47
							639	3	26	9							
08	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	159	1	2027	2	N	28					75
							552	3	31	9							
09	3210	X	2781	-0-	-429	-0-	172	1	2230	2	N	17					92
							360	3	19	9							
10	3286	X	2791	-0-	-495	-0-	163	1	2196	2	N	25					117
							404	3	28	9							
11	3180	X	2888	-0-	-292	-0-	164	1	2367	2	N	18					135
							337	3	20	9							
12	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	177	1	2448	2	N	22					157
							358	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 36,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	273	1	4252	2	N	35					135
							803	3	39	9							
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	242	1	3915	2	N	23					158
							786	3	25	9							
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	232	1	3594	2	N	52					210
							812	3	57	9							
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	210	1	3543	2	N	31	162	1			79
							761	3	34	9							
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	241	1	3911	2	N	23					102
							776	3	25	9							
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	275	1	3842	2	N	45					147
							694	3	50	9							
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	258	1	3317	2	N	33	147	1			33
							913	3	36	9							
08	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	248	1	3153	2	N	27					60
							859	3	30	9							
09	4860	X	4114	-0-	-746	-0-	255	1	3298	2	N	25					85
							533	3	28	9							
10	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	283	1	3810	2	N	40					125
							700	3	44	9							
11	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	271	1	3948	2	N	30					155
							563	3	33	9							
12	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	250	1	3442	2	N	45					200
							503	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 56,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2291	-0-	-189	-0-	113	1	1758	2	N	80					168
							332	3	88	9							
02	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	139	1	2252	2	N	45	172	1			41
							452	3	50	9							
03	3100	N	4301	-0-	1201	1201	211	1	3257	2	N	89					130
							735	3	98	9							
04	3000	N	4155	-0-	1155	2356	191	1	3240	2	N	25					155
							696	3	28	9							
05	3100	N	3872	-0-	772	3128	187	1	3047	2	N	30					185
							605	3	33	9							
06	7434	X	4306	-0-	-3128	-0-	242	1	3392	2	N	54	167	1			72
							613	3	59	9							
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	229	1	2943	2	N	66					138
							810	3	73	9							
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	207	1	2635	2	N	29					167
							718	3	32	9							
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	230	1	2969	2	N	41					208
							480	3	45	9							
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	242	1	3254	2	N	23	164	1			67
							598	3	25	9							
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	243	1	3532	2	N	43					110
							503	3	47	9							
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	253	1	3490	2	N	25					135
							510	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 45,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	246	1	3825	2	N	27					177
							722	3	30	9							
02	4234	X	4225	-0-	-9	-0-	207	1	3338	2	N	10					187
							669	3	11	9							
03	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	182	1	2829	2	N	23					210
							640	3	25	9							
04	4380	X	4142	-0-	-238	-0-	191	1	3224	2	N	32	170	1			72
							692	3	35	9							
05	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	185	1	3004	2	N	20					92
							596	3	22	9							
06	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	221	1	3098	2	N	13					105
							560	3	14	9							
07	4526	X	3791	-0-	-735	-0-	216	1	2773	2	N	35					140
							763	3	39	9							
08	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	207	1	2637	2	N	25	57	1			108
							718	3	28	9							
09	4050	X	3396	-0-	-654	-0-	210	1	2714	2	N	30					138
							439	3	33	9							
10	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	227	1	3039	2	N	14					152
							557	3	15	9							
11	3900	X	3734	-0-	-166	-0-	211	1	3048	2	N	37					189
							434	3	41	9							
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	242	1	3332	2	N	20	181	1			28
							487	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 46,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2884	-0-	-526	-0-	93	1	2262	2	N	17					33
							510	3	19	9							
02	2813	X	2368	-0-	-445	-0-	76	1	1856	2	N	15					48
							419	3	17	9							
03	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	94	1	2298	2	N	12					60
							519	3	13	9							
04	2910	X	2790	-0-	-120	-0-	90	1	2188	2	N	8					68
							503	3	9	9							
05	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	93	1	2263	2	N	7					75
							520	3	8	9							
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	94	1	2281	2	N	5					80
							525	3	6	9							
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	101	1	2456	2	N	8					88
							565	3	9	9							
08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	100	1	2425	2	N	10					98
							558	3	11	9							
09	2910	N	2894	-0-	-16	-0-	94	1	2260	2	N	5					103
							534	3	6	9							
10	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	93	1	2245	2	N	5					108
							531	3	6	9							
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	87	1	2104	2	N	10					118
							497	3	11	9							
12	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	88	1	2111	2	N	10					128
							499	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2384	-0-	-220	-0-	95	1	1875	2	N	11					173
							402	3	12	9							
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	91	1	1856	2	N	2	153	1			22
							368	3	2	9							
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	154	1	1809	2	N	10					32
							359	3	11	9							
04	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	98	1	1806	2	N	5					37
							310	3	6	9							
05	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	102	1	1941	2	N	10					47
							367	3	11	9							
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	97	1	1943	2	N	8					55
							368	3	9	9							
07	2294	N	2136	-0-	-158	-0-	85	1	1713	2	N	13	48	1			20
							324	3	14	9							
08	2418	N	1981	-0-	-437	-0-	82	1	1583	2	N	10					30
							305	3	11	9							
09	2430	N	1856	-0-	-574	-0-	74	1	1489	2	N	5					35
							287	3	6	9							
10	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	81	1	1575	2	N	8					43
							303	3	9	9							
11	1920	N	1861	-0-	-59	-0-	163	1	1425	2	N	9					52
							263	3	10	9							
12	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	83	1	1356	2	N	6					58
							250	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 25,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	859	-0-	-133	-0-	34	1	650	2	N	25					98
							147	3	28	9							
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	5					103
							250	3	6	9							
03	1488	N	819	-0-	-669	-0-	32	1	642	2	N	-0-					103
							145	3									
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	29	1	569	2	N	-0-					103
							131	3									
05	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	45	1	923	2	N	2					105
							212	3	2	9							
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	26	1	520	2	N	2					107
							119	3	2	9							
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	25	1	493	2	N	5					112
							113	3	6	9							
08	1178	N	678	-0-	-500	-0-	28	1	529	2	N	-0-					112
							121	3									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					112
							138	3									
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	23	1	460	2	N	3					115
							109	3	3	9							
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	25	1	479	2	N	2					117
							113	3	2	9							
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	24	1	467	2	N	5					122
							110	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2876	-0-	-1712	-0-	146	1	2272	2	Y	26	46	1			34
							429	3	29	9							
02	3770	X	2584	-0-	-1186	-0-	124	1	2021	2	Y	29	46	1			17
							407	3	32	9							
03	4030	X	2032	-0-	-1998	-0-	99	1	1543	2	Y	37					54
							349	3	41	9							
04	3600	X	2926	-0-	-674	-0-	135	1	2262	2	Y	40	46	1			48
							485	3	44	9							
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	203	1	3294	2	Y	29	41	1			36
							654	3	32	9							
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	213	1	2999	2	Y	29					65
							543	3	32	9							
07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	238	1	3052	2	Y	45	97	1			13
							839	3	50	9							
08	4185	X	3192	-0-	-993	-0-	184	1	2339	2	Y	29					42
							637	3	32	9							
09	4050	X	2730	-0-	-1320	-0-	169	1	2180	2	Y	26	51	1			17
							352	3	29	9							
10	4185	X	2411	-0-	-1774	-0-	141	1	1892	2	Y	28					45
							347	3	31	9							
11	4050	X	2153	-0-	-1897	-0-	120	1	1741	2	Y	40	51	1			34
							248	3	44	9							
12	4185	X	2181	-0-	-2004	-0-	127	1	1758	2	Y	35	49	1			20
							257	3	39	9							

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-290	-0-	69	1	1354	2	N	39					127
							290	3	43	9							
02	1769	N	1641	-0-	-128	-0-	65	1	1308	2	N	8					135
							259	3	9	9							
03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	126	1	1483	2	N	-0-					135
							294	3									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	1441	2	N	12					147
							248	3	13	9							
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	N	5					152
							284	3	6	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1525	2	N	6					158
							288	3	7	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	75	1	1502	2	N	9	147	1			20
							284	3	10	9							
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	73	1	1397	2	N	5					25
							268	3	6	9							
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	77	1	1541	2	N	7					32
							297	3	8	9							
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	84	1	1646	2	N	5					37
							317	3	6	9							
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	166	1	1451	2	N	3					40
							268	3	3	9							
12	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	87	1	1443	2	N	3					43
							266	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	50	1	1279	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	1711	N	1202	-0-	-509	-0-	43	1	995	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	1705	N	1290	-0-	-415	-0-	43	1	1105	2	N	-0-					-0-
							142	3									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1403	2	N	-0-					-0-
							140	3									
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	59	1	1475	2	N	-0-					-0-
							96	3									
06	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	40	1	1027	2	N	-0-					-0-
							60	3									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	1974	2	N	-0-					-0-
							52	3									
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	2	N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	57	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	50	1	1029	2	N	-0-					-0-
							169	3									
11	1800	N	1351	-0-	-449	-0-	54	1	1143	2	N	-0-					-0-
							154	3									
12	1612	N	1100	-0-	-512	-0-	52	1	921	2	N	-0-					-0-
							127	3									

TOTAL GAS PROD: 17,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2133	-0-	-316		-0-	69	1	1675	2	N	10					70
								378	3	11	9							
02	2117	N	1835	-0-	-282		-0-	59	1	1429	2	N	23					93
								322	3	25	9							
03	2666	N	2584	-0-	-82		-0-	83	1	2028	2	N	14					107
								458	3	15	9							
04	2113	N	2113	-0-	-0-		-0-	68	1	1653	2	N	11					118
								380	3	12	9							
05	1953	N	1536	-0-	-417		-0-	49	1	1197	2	N	14					132
								275	3	15	9							
06	2490	N	2388	-0-	-102		-0-	77	1	1869	2	N	11					143
								430	3	12	9							
07	2170	N	1834	-0-	-336		-0-	59	1	1434	2	N	10					153
								330	3	11	9							
08	1920	N	1920	-0-	-0-		-0-	62	1	1504	2	N	7					160
								346	3	8	9							
09	2400	N	1755	-0-	-645		-0-	57	1	1367	2	N	7					167
								323	3	8	9							
10	1829	N	1626	-0-	-203		-0-	53	1	1267	2	N	6					173
								299	3	7	9							
11	2501	N	2501	-0-	-0-		-0-	81	1	1949	2	N	10	155	1			28
								460	3	11	9							
12	1829	N	1727	-0-	-102		-0-	56	1	1343	2	N	10					38
								317	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 23,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	9	1	216	2	N	3					38
								49	3	3	9							
02	388	N	388	-0-	-0-		-0-	13	1	306	2	N	-0-					38
								69	3									
03	434	N	394	-0-	-40		-0-	13	1	308	2	N	4					42
								69	3	4	9							
04	270	N	174	-0-	-96		-0-	6	1	137	2	N	-0-					42
								31	3									
05	403	N	140	-0-	-263		-0-	4	1	106	2	N	5					47
								24	3	6	9							
06	390	N	166	-0-	-224		-0-	4	1	105	2	N	30					77
								24	3	33	9							
07	186	N	147	-0-	-39		-0-	5	1	115	2	N	1					78
								26	3	1	9							
08	155	N	114	-0-	-41		-0-	4	1	90	2	N	-0-					78
								20	3									
09	180	N	151	-0-	-29		-0-	5	1	118	2	N	-0-					78
								28	3									
10	169	N	169	-0-	-0-		-0-	5	1	132	2	N	-0-					78
								32	3									
11	120	N	109	-0-	-11		-0-	4	1	85	2	N	-0-					78
								20	3									
12	155	N	117	-0-	-38		-0-	4	1	88	2	N	4					82
								21	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2645	-0-	-207	-0-	86	1	2083	2	N	5					53
							470	3	6	9							
02	2552	X	2434	-0-	-118	-0-	78	1	1902	2	N	22					75
							430	3	24	9							
03	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	84	1	2042	2	N	8					83
							461	3	9	9							
04	2550	N	2298	-0-	-252	-0-	74	1	1798	2	N	12					95
							413	3	13	9							
05	2604	N	2220	-0-	-384	-0-	72	1	1733	2	N	15					110
							398	3	17	9							
06	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	77	1	1860	2	N	15					125
							427	3	17	9							
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	84	1	2024	2	N	20					145
							465	3	22	9							
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	75	1	1822	2	N	8					153
							419	3	9	9							
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	80	1	1940	2	N	9					162
							459	3	10	9							
10	2604	N	2197	-0-	-407	-0-	71	1	1711	2	N	10					172
							404	3	11	9							
11	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	71	1	1705	2	N	10	150	1			32
							403	3	11	9							
12	2573	N	2312	-0-	-261	-0-	75	1	1802	2	N	8					40
							426	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	122	1	2411	2	N	-0-					132
							516	3									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	2098	2	N	33	146	1			19
							416	3	36	9							
03	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	163	1	1929	2	N	13					32
							382	3	14	9							
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	126	1	2305	2	N	3					35
							396	3	3	9							
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	123	1	2329	2	N	10					45
							440	3	11	9							
06	2610	X	2083	-0-	-527	-0-	85	1	1674	2	N	8					53
							315	3	9	9							
07	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	95	1	1910	2	N	9					62
							361	3	10	9							
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	2	N	8					70
							419	3	9	9							
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	101	1	1987	2	N	2					72
							381	3	2	9							
10	2387	N	2271	-0-	-116	-0-	93	1	1824	2	N	3					75
							351	3	3	9							
11	2610	N	2062	-0-	-548	-0-	182	1	1585	2	N	3					78
							292	3	3	9							
12	2542	N	1558	-0-	-984	-0-	76	1	1250	2	N	2					80
							230	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	802	-0-	-779	-0-	787	2	15	9	Y	14	24	1			54
02	1247	N	650	-0-	-597	-0-	636	2	14	9	Y	13					67
03	899	N	620	-0-	-279	-0-	603	2	17	9	Y	15	20	1			62
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	466	2			Y	-0-	46	1			16
05	682	N	446	-0-	-236	-0-	426	2	20	9	Y	18					34
06	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			Y	-0-	28	1			6
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	455	2	26	9	Y	24					30
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					32
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	410	2	6	9	Y	5	33	1			4
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	366	2	19	9	Y	17					21
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	319	2	7	9	Y	6	22	1			5
12	434	N	152	-0-	-282	-0-	152	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105462	X	80444	-0-	-25018	-0-	80057	3	387	9	N	352	372	1			142
02	89900	X	72830	-0-	-17070	-0-	72369	3	461	9	N	419	369	1			192
03	90768	X	63001	-0-	-27767	-0-	62591	3	410	9	N	373	372	1			193
04	87840	X	59715	-0-	-28125	-0-	59351	3	364	9	N	331	178	1			346
05	82212	X	69075	-0-	-13137	-0-	68757	3	318	9	N	289	364	1			271
06	77850	X	63857	-0-	-13993	-0-	63506	3	351	9	N	319	364	1			226
07	77841	X	63049	-0-	-14792	-0-	62737	3	312	9	N	284	182	1			328
08	T. A.		60011	-0-	60011	60011	59674	3	337	9	N	306	539	1			95
09	T. A.		54771	-0-	54771	114782	54517	3	254	9	N	231	177	1			149
10	168827	X	54045	-0-	-114782	-0-	53792	3	253	9	N	230	188	1			191
11	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49453	3	402	9	N	365	367	1			189
12	61721	X	48853	-0-	-12868	-0-	48649	3	204	9	N	185	193	1			181

TOTAL GAS PROD: 739,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

FOREST OIL CORPORATION 275740
WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					34
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					34
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					34
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					34
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					34
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					34
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					34
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					34
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					34
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					34
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					34
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

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

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	303	X	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					105
03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					105
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					105
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					105
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	2			N	-0-					105
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	458	2	2	9	N	2					107
08	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			N	-0-					107
09	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					107
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-					107
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	250	2	17	9	N	15	50	1			72
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	481	2	20	9	N	18					90

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	355	-0-	-296	-0-	355	2			N	-0-					78
02	754	N	296	-0-	-458	-0-	296	2			N	-0-					78
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					78
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	30					108
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	55					163
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	390	2	12	9	N	11	148	1			26
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14	9	N	13					39
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	190	2	11	9	N	10					49
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					49
10	3100	N	5079	-0-	1979	1979	4794	2	285	9	N	259	180	1			128
11	3000	N	2349	-0-	-651	1328	2262	2	87	9	N	79	134	1			73
12	3093	N	1765	-0-	-1328	-0-	1710	2	55	9	N	50					123

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

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

PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23962					N	NO RPT					-0-

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

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	456	1 3 9	2078	2	N	3					36
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	426	1 6 9	1875	2	N	5	2	8			39
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	388	1 2 9	2571	2	N	2	1	8			40
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	281	1	2513	2	N	-0-	40	1			-0-
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	336	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	427	1 1 9	1883	2	N	1	1	8			-0-
07	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	452	1 2 9	1441	2	N	2	2	8			-0-
08	2263	N	1822	-0-	-441	-0-	394	1 1 9	1427	2	N	1	1	8			-0-
09	2190	N	2085	-0-	-105	-0-	371	1 4 9	1710	2	N	4	2	8			2
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	438	1 30 9	1923	2	N	27	1	8			28
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	431	1 9 9	1677	2	N	8	1	8			35
12	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	405	1 1 9	1588	2	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 27,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1957	-0-	-151		-0-		184	1	1760	2	Y	12					25
									13	9									
02	1943	N	1844	-0-	-99		-0-		173	1	1646	2	Y	23	3	8			45
									25	9									
03	2108	N	1908	-0-	-200		-0-		184	1	1714	2	Y	9	44	1	2	8	8
									10	9									
04	1890	N	1841	-0-	-49		-0-		179	1	1658	2	Y	4	1	8			11
									4	9									
05	1984	N	1901	-0-	-83		-0-		184	1	1706	2	Y	10	15	1	1	8	5
									11	9									
06	1860	N	1749	-0-	-111		-0-		147	1	1595	2	Y	6	3	8			8
									7	9									
07	1891	N	1807	-0-	-84		-0-		142	1	1657	2	Y	7	4	8			11
									8	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-		-0-		158	1	1813	2	Y	8	16	1	1	8	2
									9	9									
09	1740	N	1704	-0-	-36		-0-		131	1	1567	2	Y	5	3	8			4
									6	9									
10	1798	N	1714	-0-	-84		-0-		132	1	1579	2	Y	3	1	8			6
									3	9									
11	1920	N	1694	-0-	-226		-0-		138	1	1552	2	Y	4	1	8			9
									4	9									
12	1767	N	1521	-0-	-246		-0-		132	1	1377	2	Y	11	16	1	1	8	3
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4413	X	4413	-0-	-0-		-0-		415	1	3963	2	N	32	75	1			14
									35	9									
02	4011	X	4011	-0-	-0-		-0-		380	1	3620	2	N	10	2	8			22
									11	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-		-0-		489	1	4553	2	N	17	1	8			38
									19	9									
04	4701	X	4701	-0-	-0-		-0-		457	1	4241	2	N	3					41
									3	9									
05	4975	X	4975	-0-	-0-		-0-		484	1	4490	2	N	1	1	8			41
									1	9									
06	4071	X	4071	-0-	-0-		-0-		344	1	3726	2	N	1	1	8			41
									1	9									
07	3782	X	3680	-0-	-102		-0-		290	1	3388	2	N	2	1	8			42
									2	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-		-0-		307	1	3535	2	N	8					50
									9	9									
09	3720	X	2985	-0-	-735		-0-		228	1	2721	2	N	33	76	1	1	8	6
									36	9									
10	3844	X	2927	-0-	-917		-0-		226	1	2701	2	N	-0-					6
11	3720	X	3470	-0-	-250		-0-		283	1	3184	2	N	3	1	8			8
									3	9									
12	3844	X	3658	-0-	-186		-0-		320	1	3336	2	N	2					10
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-		942	1	3467	2	Y	6					10
								7	9									
02	5017	X	4115	-0-	-902	-0-		594	1	3486	2	Y	32	11	8			31
								35	9									
03	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-		479	1	3690	2	Y	50	63	1	8	8	10
								55	9									
04	4860	X	3953	-0-	-907	-0-		528	1	3405	2	Y	18	4	8			24
								20	9									
05	4774	X	3799	-0-	-975	-0-		541	1	3237	2	Y	19	3	8			40
								21	9									
06	4260	X	3632	-0-	-628	-0-		560	1	3046	2	Y	24	38	1	8	8	18
								26	9									
07	4402	X	4059	-0-	-343	-0-		583	1	3437	2	Y	35	11	8			42
								39	9									
08	4216	X	3583	-0-	-633	-0-		565	1	2982	2	Y	33	50	1	4	8	21
								36	9									
09	3960	X	3855	-0-	-105	-0-		576	1	3226	2	Y	48	12	8			57
								53	9									
10	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-		656	1	3770	2	Y	20	4	8			73
								22	9									
11	3930	X	3915	-0-	-15	-0-		660	1	3238	2	Y	15	75	1	4	8	9
								17	9									
12	4061	X	3988	-0-	-73	-0-		702	1	3227	2	Y	54	51	1	9	8	3
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 47,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2839	-0-	-168	-0-		205	1	2619	2	Y	14	17	1			6
								15	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-		193	1	2430	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-		215	1	2586	2	Y	8	12	1			2
								9	9									
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		208	1	2462	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-		205	1	2348	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-		160	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		165	1	2606	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-		174	1	2601	2	Y	4	6	1			2
								4	9									
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-		148	1	2461	2	Y	-0-	1	1			1
10	2790	N	2456	-0-	-334	-0-		147	1	2309	2	Y	-0-					1
11	2700	N	2464	-0-	-236	-0-		153	1	2311	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2697	N	2369	-0-	-328	-0-		161	1	2208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	67	1	1151	2	Y	-0-					37
02	1044	N	885	-0-	-159	-0-	51	1	832	2	Y	2	2	8			37
							2	9									
03	1178	N	999	-0-	-179	-0-	58	1	941	2	Y	-0-					37
04	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	62	1	962	2	Y	2					39
							2	9									
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	949	2	Y	2					41
							2	9									
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	62	1	671	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
07	1054	N	967	-0-	-87	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					41
08	1023	N	761	-0-	-262	-0-	45	1	707	2	Y	8					49
							9	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	-0-					49
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	51	1	731	2	Y	-0-					49
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	49	1	706	2	Y	6					55
							7	9									
12	806	N	705	-0-	-101	-0-	48	1	656	2	Y	1					56
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	131	1	2249	2	N	-0-					17
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	107	1	1734	2	N	1	1	8			17
							1	9									
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	145	1	2341	2	N	1	1	8			17
							1	9									
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	169	1	2613	2	N	2					19
							2	9									
05	3100	N	3518	-0-	418	418	216	1	3301	2	N	1	1	8			19
							1	9									
06	2111	N	1693	-0-	-418	-0-	143	1	1549	2	N	1	1	8			19
							1	9									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1656	2	N	1	1	8			19
							1	9									
08	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	1	1	8			19
							1	9									
09	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	2	2	8			19
							2	9									
10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	-0-					19
11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2041	2	N	1	1	8			19
							1	9									
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	157	1	2152	2	N	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	725	1	4111	2	Y	58	66	1			27
							64	9									
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	825	1	5625	2	Y	57	54	1			30
							63	9									
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	905	1	6048	2	Y	64	67	1			27
							70	9									
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	849	1	5395	2	Y	65	68	1			24
							72	9									
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	867	1	5243	2	Y	61	54	1			31
							67	9									
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	711	1	4443	2	Y	56	59	1			28
							62	9									
07	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	565	1	2179	2	Y	50	49	1			29
							55	9									
08	6417	X	2732	-0-	-3685	-0-	592	1	2104	2	Y	33	44	1			18
							36	9									
09	6210	X	2455	-0-	-3755	-0-	553	1	1884	2	Y	16	23	1			11
							18	9									
10	6169	X	2305	-0-	-3864	-0-	551	1	1717	2	Y	34	28	1			17
							37	9									
11	5220	X	2678	-0-	-2542	-0-	567	1	2080	2	Y	28	30	1			15
							31	9									
12	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	578	1	1772	2	Y	33	32	1			16
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 51,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	10	1			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
05	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					7
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					7
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					7
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					7
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					7
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1255	-0-	-3023	-0-	90	1	1152	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
02	4234	X	566	-0-	-3668	-0-	41	1	513	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	4340	X	332	-0-	-4008	-0-	25	1	298	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	4200	X	286	-0-	-3914	-0-	22	1	264	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4030	X	340	-0-	-3690	-0-	27	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	419	-0-	-781	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	445	-0-	-175	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	448	X	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	30	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

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

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

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

01	651	N	504	-0-	-147	-0-	87	1	417	2	Y	-0-					11
02	841	N	574	-0-	-267	-0-	84	1	484	2	Y	5	5	8			11
							6	9									
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	96	1	483	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	107	1	623	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	705	2	Y	3	2	8			12
							3	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	96	1	541	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
07	744	N	688	-0-	-56	-0-	111	1	573	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
08	806	N	763	-0-	-43	-0-	110	1	650	2	Y	3	2	8			13
							3	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	114	1	794	2	Y	6	6	8			13
							7	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	113	1	798	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	843	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	5	1	8			17
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4535	-0-		-1107		-0-	290	1	4204	2	Y	37	42	1			18
									41	9									
02	4205	X	3980	-0-		-225		-0-	254	1	3685	2	Y	37	35	1			20
									41	9									
03	4495	X	3806	-0-		-689		-0-	254	1	3511	2	Y	37	42	1			15
									41	9									
04	4350	X	3346	-0-		-1004		-0-	227	1	3104	2	Y	14	23	1			6
									15	9									
05	4495	X	3038	-0-		-1457		-0-	213	1	2813	2	Y	11	11	1			6
									12	9									
06	4350	X	2600	-0-		-1750		-0-	142	1	2446	2	Y	11	12	1			5
									12	9									
07	4247	X	2645	-0-		-1602		-0-	134	1	2499	2	Y	11	10	1			6
									12	9									
08	3348	X	2938	-0-		-410		-0-	156	1	2773	2	Y	8	9	1			5
									9	9									
09	3240	X	2979	-0-		-261		-0-	141	1	2831	2	Y	6	7	1			4
									7	9									
10	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-	202	1	3863	2	Y	14	11	1			7
									15	9									
11	3570	X	3570	-0-		-0-		-0-	185	1	3373	2	Y	11	12	1			6
									12	9									
12	4014	X	4014	-0-		-0-		-0-	226	1	3774	2	Y	13	13	1			6
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2543	-0-		-774		-0-	196	1	2317	2	Y	27	22	1			14
									30	9									
02	3103	X	2911	-0-		-192		-0-	219	1	2651	2	Y	37	32	1			19
									41	9									
03	3501	X	3501	-0-		-0-		-0-	272	1	3190	2	Y	35	41	1			13
									39	9									
04	2828	X	2828	-0-		-0-		-0-	227	1	2573	2	Y	25	29	1			9
									28	9									
05	3100	X	2356	-0-		-744		-0-	196	1	2134	2	Y	24	21	1			12
									26	9									
06	3390	X	2659	-0-		-731		-0-	174	1	2466	2	Y	17	20	1			9
									19	9									
07	3503	X	2484	-0-		-1019		-0-	153	1	2309	2	Y	20	17	1			12
									22	9									
08	3503	X	2669	-0-		-834		-0-	171	1	2487	2	Y	10	16	1			6
									11	9									
09	2820	X	2435	-0-		-385		-0-	146	1	2285	2	Y	4	7	1			3
									4	9									
10	2759	X	2687	-0-		-72		-0-	168	1	2505	2	Y	13	10	1			6
									14	9									
11	2822	X	2822	-0-		-0-		-0-	181	1	2631	2	Y	9	10	1			5
									10	9									
12	2666	X	1541	-0-		-1125		-0-	109	1	1423	2	Y	8	10	1			3
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					24
02	87	N	34	-0-	-53	-0-	34	2			Y	-0-					24
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					24
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					24
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					24
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					24
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					24
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					24
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					24
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					24
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					24
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					24

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

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

01	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	115	1	1358	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
02	1450	N	1299	-0-	-151	-0-	97	1	1178	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	113	1	1319	2	Y	22	26	1			8
							24	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	123	1	1392	2	Y	13	16	1			5
							14	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	125	1	1361	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	83	1	1173	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	87	1	1311	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
08	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	80	1	1160	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	75	1	1123	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	1200	N	986	-0-	-214	-0-	63	1	920	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1457	N	917	-0-	-540	-0-	65	1	849	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

01	1333	N	364	-0-	-969	-0-	151	1	213	2	N	-0-					18
02	696	N	469	-0-	-227	-0-	164	1	305	2	N	-0-					18
03	930	N	396	-0-	-534	-0-	301	1	95	2	N	-0-					18
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	4	1	310	2	N	-0-					18
05	496	N	257	-0-	-239	-0-	4	1	253	2	N	-0-	18	1			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	3	1	190	2	N	-0-					-0-
09	480	N	166	-0-	-314	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	221	1	763	2	Y	-0-					6
02	1015	X	881	-0-	-134	-0-	172	1	708	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	241	1	1012	2	Y	-0-					6
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	248	1	885	2	Y	-0-					6
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	258	1	1169	2	Y	-0-					6
06	1200	X	1150	-0-	-50	-0-	236	1	914	2	Y	-0-					6
07	1240	X	1126	-0-	-114	-0-	239	1	887	2	Y	-0-					6
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	196	1	959	2	Y	-0-					6
09	1140	N	953	-0-	-187	-0-	176	1	726	2	Y	46	1	8			51
							51	9									
10	1116	N	845	-0-	-271	-0-	164	1	681	2	Y	-0-					51
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	177	1	891	2	Y	4	21	1			34
							4	9									
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	202	1	949	2	Y	17	44	1	1	8	6
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 13,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	338	1	359	2	Y	-0-					18
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	243	1	553	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	332	1	624	2	Y	115	108	1	2	8	23
							127	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	322	1	508	2	Y	5					28
							6	9									
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	300	1	479	2	Y	4	21	1	1	8	10
							4	9									
06	1050	N	718	-0-	-332	-0-	284	1	433	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	305	1	364	2	Y	34	2	8			42
							37	9									
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	315	1	422	2	Y	23					65
							25	9									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	301	1	435	2	Y	6	1	8			70
							7	9									
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	265	1	372	2	Y	-0-					70
11	750	N	267	-0-	-483	-0-	145	1	122	2	Y	-0-	35	1			35
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	56	79	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3173	-0-	73	73	353	1	2820	2	Y	-0-					18
							15	9									
02	2894	N	2821	-0-	-73	-0-	312	1	2494	2	Y	14	6	8			26
03	3100	N	3529	-0-	429	429	366	1	3156	2	Y	6	3	8			29
							7	9									
04	3664	X	3235	-0-	-429	-0-	328	1	2893	2	Y	13	19	1	1	8	22
							14	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	338	1	2850	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	337	1	2480	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	339	1	2424	2	Y	12	23	1	4	8	7
							13	9									
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	298	1	2048	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
09	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	357	1	2707	2	Y	7	4	8			10
							8	9									
10	2976	X	1788	-0-	-1188	-0-	95	1	1692	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	230	1	2395	2	Y	3	2	8			11
							3	9									
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	243	1	3245	2	Y	25	3	8			33
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2063	-0-	-417	-0-	161	1	1902	2	Y	-0-					5
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1696	2	Y	24	20	8			9
							26	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	181	1	1898	2	Y	27	19	1	11	8	6
							30	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	175	1	1834	2	Y	8	5	8			9
							9	9									
05	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	142	1	1354	2	Y	7	4	8			12
							8	9									
06	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	132	1	1285	2	Y	14	11	8			15
							15	9									
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	177	1	1754	2	Y	23	19	1	18	8	1
							25	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	162	1	1533	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1478	2	Y	14	14	8			1
							15	9									
10	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	116	1	1603	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
11	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	131	1	1281	2	Y	6	1	1	6	8	-0-
							7	9									
12	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	139	1	1285	2	Y	12	3	1	9	8	-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 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	434	N	148	-0-	-286	-0-	72	1	76	2	Y	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	61	1	139	2	Y	-0-					1
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	65	1	122	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	65	1	102	2	Y	-0-					2
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	140	1	223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	82	1	125	2	Y	-0-					1
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	96	1	115	2	Y	2					3
							2	9									
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	99	1	133	2	Y	2					5
							2	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	-0-					5
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	105	1	148	2	Y	-0-					5
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	50	1	42	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	4	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	75	1	79	2	Y	-0-					1
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	64	1	146	2	Y	-0-					1
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	90	1	141	2	Y	-0-					2
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	65	1	103	2	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	76	1	116	2	Y	-0-					1
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	99	1	118	2	Y	2					3
							2	9									
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	86	1	115	2	Y	2					5
							2	9									
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	46	1	67	2	Y	-0-					5
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	69	1	97	2	Y	-0-					5
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	3	1	3	2	Y	-0-	3	1			2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	207	1	1973	2	Y	39					52
							43	9									
02	2494	X	1951	-0-	-543	-0-	185	1	1766	2	Y	-0-					52
03	2573	X	2242	-0-	-331	-0-	212	1	1975	2	Y	50	85	1			17
							55	9									
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	219	1	2029	2	Y	15					32
							17	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	243	1	2251	2	Y	44	56	1			20
							48	9									
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	198	1	2150	2	Y	17					37
							19	9									
07	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	183	1	2130	2	Y	14					51
							15	9									
08	2480	N	2279	-0-	-201	-0-	179	1	2060	2	Y	36	76	1			11
							40	9									
09	2370	N	2069	-0-	-301	-0-	159	1	1899	2	Y	10					21
							11	9									
10	2325	N	2037	-0-	-288	-0-	157	1	1871	2	Y	8					29
							9	9									
11	2220	N	1938	-0-	-282	-0-	157	1	1764	2	Y	15					44
							17	9									
12	2139	N	1985	-0-	-154	-0-	171	1	1781	2	Y	30	63	1			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1479	2	N	-0-					38
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	108	1	1747	2	N	2	2	8			38
							2	9									
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	134	1	2164	2	N	1	1	8			38
							1	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	109	1	1692	2	N	-0-					38
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	113	1	1735	2	N	1	29	1			10
							1	9									
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	104	1	1126	2	N	1	1	8			10
							1	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	79	1	1259	2	N	2					12
							2	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	N	1					13
							1	9									
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	65	1	965	2	N	1	1	8			13
							1	9									
10	837	N	725	-0-	-112	-0-	47	1	678	2	N	-0-					13
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	N	-0-					13
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	N	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	3	3	8			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	1	8			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	3	1	1	8	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	1	8			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	2	2	8			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	1	8			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	1	8			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	1	1	8			2

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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-		-0-		-0-	428	1	2240	2	N	-0-					38
02	2842	X	2400	-0-		-442		-0-	420	1	1978	2	N	2	2	8			38
									2	9									
03	3038	X	2488	-0-		-550		-0-	481	1	1971	2	N	33	1	8			70
									36	9									
04	2790	X	2354	-0-		-436		-0-	485	1	1866	2	N	3					73
									3	9									
05	2821	X	2594	-0-		-227		-0-	458	1	2130	2	N	5	30	1	1	8	47
									6	9									
06	2580	X	2505	-0-		-75		-0-	481	1	2023	2	N	1	1	8			47
									1	9									
07	2573	X	2492	-0-		-81		-0-	491	1	1993	2	N	7	50	1	2	8	2
									8	9									
08	2604	X	2549	-0-		-55		-0-	483	1	2064	2	N	2	1	8			3
									2	9									
09	2520	X	2050	-0-		-470		-0-	482	1	1559	2	N	8	1	8			10
									9	9									
10	2604	X	2420	-0-		-184		-0-	480	1	1939	2	N	1	1	8			10
									1	9									
11	2520	X	2202	-0-		-318		-0-	472	1	1689	2	N	37	38	1	1	8	8
									41	9									
12	2542	X	2091	-0-		-451		-0-	398	1	1692	2	N	1	1	8			8
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	132	1	2022	2	Y	-0-					38
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	107	1	1566	2	Y	24	2	8			60
							26	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	168	1	2047	2	Y	70	120	1	1	8	9
							77	9									
04	1380	N	904	-0-	-476	-0-	69	1	834	2	Y	1					10
							1	9									
05	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	90	1	1165	2	Y	18	1	8			27
							20	9									
06	1380	N	1004	-0-	-376	-0-	66	1	874	2	Y	58	63	1			22
							64	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	68	1	962	2	Y	2	1	8			23
							2	9									
08	992	N	411	-0-	-581	-0-	27	1	363	2	Y	19					42
							21	9									
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	933	2	Y	29	54	1	2	8	15
							32	9									
10	992	N	795	-0-	-197	-0-	53	1	729	2	Y	12					27
							13	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	Y	8	1	8			42
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					20
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					20
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	44	2	1	9	N	1	14	1			7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					7
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					7
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					7
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					7
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					7
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					7
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 214510 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10183 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-230	-0-	254	1	880	2	Y	-0-					4
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	235	1	970	2	Y	-0-					4
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	242	1	1019	2	Y	-0-					4
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	225	1	799	2	Y	-0-					4
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	231	1	1045	2	Y	-0-					4
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	229	1	890	2	Y	-0-					4
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	241	1	894	2	Y	-0-					4
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	235	1	1154	2	Y	-0-					4
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	277	1	1142	2	Y	35					39
							39	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	282	1	1171	2	Y	-0-					39
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	258	1	1299	2	Y	3	16	1			26
							3	9									
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	258	1	1208	2	Y	11	33	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4244	-0-	-375	-0-	306	1	3923	2	Y	14	17	1			6
							15	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	287	1	3615	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	322	1	3863	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	312	1	3693	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	317	1	3639	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3618	-0-	-372	-0-	230	1	3388	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	238	1	3758	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	254	1	3799	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	215	1	3559	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3600	-0-	-399	-0-	215	1	3385	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3222	-0-	-708	-0-	200	1	3022	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3014	-0-	-1047	-0-	205	1	2809	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1826	-0-	-96	-0-	133	1	1691	2	Y	2					9
							2	9									
02	1827	N	1695	-0-	-132	-0-	124	1	1554	2	Y	15					24
							17	9									
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	135	1	1649	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
04	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	118	1	1446	2	Y	13					22
							14	9									
05	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	130	1	1530	2	Y	14					36
							15	9									
06	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	124	1	1423	2	Y	18	46	1			8
							20	9									
07	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	126	1	1369	2	Y	1					9
							1	9									
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	128	1	1441	2	Y	20					29
							22	9									
09	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	112	1	1382	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	2	Y	6					23
							7	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	126	1	1458	2	Y	9					32
							10	9									
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	113	1	1262	2	Y	44	67	1			9
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 19,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	46	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	477	-0-	-219	-0-	35	1	435	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	682	N	583	-0-	-99	-0-	44	1	537	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	44	1	537	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	42	1	481	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	43	1	464	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	93	1	1147	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	34	1	405	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	397	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-326	-0-	114	1	1341	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
02	1624	X	1584	-0-	-40	-0-	120	1	1452	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	114	1	1336	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	96	1	1092	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
05	1705	X	1398	-0-	-307	-0-	117	1	1274	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	1650	X	1058	-0-	-592	-0-	69	1	982	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	1705	X	1288	-0-	-417	-0-	79	1	1201	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1227	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
09	1050	N	871	-0-	-179	-0-	52	1	816	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1302	N	828	-0-	-474	-0-	52	1	774	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	66	1	953	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	59	1	771	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	536	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	572	-0-	-8	-0-	42	1	528	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	42	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	45	1	535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	589	N	510	-0-	-79	-0-	43	1	465	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1527	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

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	6572	X	6225	-0-	-347	-0-		428	1	5778	2	Y	17	19	1			7
								19	9									
02	5945	X	5331	-0-	-614	-0-		369	1	4949	2	Y	12	13	1			6
								13	9									
03	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-		375	1	4795	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
04	6150	X	5014	-0-	-1136	-0-		365	1	4634	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
05	6262	X	4904	-0-	-1358	-0-		368	1	4524	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
06	6030	X	4611	-0-	-1419	-0-		272	1	4327	2	Y	11	11	1			6
								12	9									
07	5704	X	5424	-0-	-280	-0-		298	1	5115	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
08	5177	X	4963	-0-	-214	-0-		287	1	4669	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
09	5010	X	4852	-0-	-158	-0-		254	1	4595	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
10	5425	X	5015	-0-	-410	-0-		274	1	4733	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
11	5250	X	4204	-0-	-1046	-0-		241	1	3956	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	5425	X	5231	-0-	-194	-0-		322	1	4902	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 60,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

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	3875	X	3164	-0-	-711	-0-		217	1	2928	2	Y	17	17	1			9
								19	9									
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-		226	1	3031	2	Y	16	16	1			9
								18	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-		255	1	3261	2	Y	17	18	1	4	8	4
								19	9									
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-		266	1	3369	2	Y	13	12	1			5
								14	9									
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-		280	1	3437	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		208	1	3306	2	Y	13	12	1			7
								14	9									
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-		196	1	3365	2	Y	10	11	1			6
								11	9									
08	3782	X	3224	-0-	-558	-0-		186	1	3031	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
09	3660	X	3310	-0-	-350	-0-		173	1	3134	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
10	3720	X	3364	-0-	-356	-0-		183	1	3173	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
11	3540	X	3290	-0-	-250	-0-		189	1	3094	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	3565	X	2994	-0-	-571	-0-		184	1	2804	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	304	1	2433	2	Y	-0-					31
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	302	1	2410	2	Y	13					44
							14	9									
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	300	1	2587	2	Y	7					51
							8	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	257	1	2271	2	Y	20	33	1			38
							22	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	256	1	2158	2	Y	-0-					38
06	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	217	1	1595	2	Y	-0-					38
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	283	1	2019	2	Y	14	39	1			13
							15	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	250	1	1722	2	Y	-0-					13
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	250	1	1897	2	Y	4					17
							4	9									
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					17
11	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	134	1	1389	2	Y	2					19
							2	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	152	1	2034	2	Y	38					57
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3545	-0-	-1756	-0-	246	1	3295	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
02	4350	X	2825	-0-	-1525	-0-	196	1	2625	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	4309	X	3728	-0-	-581	-0-	268	1	3447	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	4170	X	2878	-0-	-1292	-0-	210	1	2654	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	4309	X	2756	-0-	-1553	-0-	207	1	2549	2	Y	-0-	4	1			1
06	3600	X	2293	-0-	-1307	-0-	140	1	2153	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	3720	X	1509	-0-	-2211	-0-	89	1	1414	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	3379	X	1155	-0-	-2224	-0-	76	1	1071	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
09	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	160	1	2880	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	145	1	2541	2	Y	19	12	1			9
							21	9									
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	217	1	3741	2	Y	17	17	1			9
							19	9									
12	3131	X	2007	-0-	-1124	-0-	126	1	1860	2	Y	19	19	1			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4323	-0-		-1009		-0-	297	1	4006	2	Y	18	18	1			9
									20	9									
02	4727	X	3720	-0-		-1007		-0-	256	1	3439	2	Y	23	20	1			12
									25	9									
03	5022	X	3757	-0-		-1265		-0-	271	1	3463	2	Y	21	25	1			8
									23	9									
04	4860	X	3693	-0-		-1167		-0-	269	1	3410	2	Y	13	16	1			5
									14	9									
05	4464	X	3820	-0-		-644		-0-	287	1	3520	2	Y	12	11	1			6
									13	9									
06	4170	X	3750	-0-		-420		-0-	221	1	3516	2	Y	12	12	1			6
									13	9									
07	3968	X	3902	-0-		-66		-0-	214	1	3677	2	Y	10	10	1			6
									11	9									
08	3852	X	3852	-0-		-0-		-0-	223	1	3621	2	Y	7	9	1			4
									8	9									
09	3809	X	3809	-0-		-0-		-0-	199	1	3607	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
10	3906	X	3714	-0-		-192		-0-	202	1	3504	2	Y	7	6	1			3
									8	9									
11	3780	X	3582	-0-		-198		-0-	205	1	3370	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
12	3937	X	3658	-0-		-279		-0-	225	1	3426	2	Y	6	6	1			3
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 45,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	10474	-0-		-1182		-0-	667	1	9657	2	Y	136	138	1			66
									150	9									
02	10817	X	9430	-0-		-1387		-0-	598	1	8656	2	Y	160	136	1	13	8	77
									176	9									
03	11408	X	10328	-0-		-1080		-0-	686	1	9467	2	Y	159	171	1	7	8	58
									175	9									
04	11040	X	10294	-0-		-746		-0-	697	1	9522	2	Y	68	97	1	3	8	26
									75	9									
05	10695	X	9982	-0-		-713		-0-	698	1	9214	2	Y	64	56	1	3	8	31
									70	9									
06	10140	X	8340	-0-		-1800		-0-	452	1	7815	2	Y	66	59	1	10	8	28
									73	9									
07	10633	X	8812	-0-		-1821		-0-	444	1	8300	2	Y	62	48	1	13	8	29
									68	9									
08	10633	X	8633	-0-		-2000		-0-	458	1	8130	2	Y	41	45	1	6	8	19
									45	9									
09	10290	X	9431	-0-		-859		-0-	447	1	8952	2	Y	29	24	1	11	8	13
									32	9									
10	10062	X	10062	-0-		-0-		-0-	497	1	9515	2	Y	45	33	1	4	8	21
									50	9									
11	9765	X	9765	-0-		-0-		-0-	506	1	9222	2	Y	34	35	1	4	8	16
									37	9									
12	10219	X	10219	-0-		-0-		-0-	575	1	9608	2	Y	33	28	1	7	8	14
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 115,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3522	-0-	-384	-0-	227	1	3285	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	3335	X	2821	-0-	-514	-0-	181	1	2628	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	253	1	3495	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	241	1	3284	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	269	1	3552	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	187	1	3220	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	3565	X	2600	-0-	-965	-0-	132	1	2457	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	3844	X	2380	-0-	-1464	-0-	128	1	2244	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	3720	X	2418	-0-	-1302	-0-	116	1	2300	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	3844	X	2636	-0-	-1208	-0-	131	1	2498	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	3420	X	2155	-0-	-1265	-0-	112	1	2037	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	2604	X	1308	-0-	-1296	-0-	74	1	1230	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1449	-0-	-349	-0-	94	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	1526	-0-	-1084	-0-	98	1	1422	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	119	1	1642	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	2610	X	1564	-0-	-1046	-0-	107	1	1457	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	144	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	63	1	1091	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1398	-0-	-369	-0-	71	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1234	-0-	-812	-0-	66	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	949	-0-	-251	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	387	-0-	-2341	-0-	357	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	2175	N	341	-0-	-1834	-0-	284	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	255	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	459	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	516	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	506	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	607	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	507	-0-	-547	-0-	497	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	476	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	772	-0-	-468	-0-	120	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	8	-0-	-767	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 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	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	264	1	3734	2	Y	-0-					-0-
02	4930	X	3574	-0-	-1356	-0-	237	1	3337	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3717	-0-	-1119	-0-	258	1	3459	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	3339	-0-	-1131	-0-	234	1	3105	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3153	-0-	-1249	-0-	228	1	2925	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	162	1	2674	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	178	1	3159	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	197	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2707	-0-	-623	-0-	137	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	189	1	3426	2	Y	-0-					-0-
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	199	1	3430	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	202	1	3206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

01	868	N	853	-0-	-15	-0-	67	1	785	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1131	N	858	-0-	-273	-0-	73	1	782	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	79	1	906	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	840	N	756	-0-	-84	-0-	60	1	693	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	75	1	830	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	45	1	655	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	899	N	781	-0-	-118	-0-	50	1	730	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	177	-0-	-660	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	13	-0-	-737	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	10	-0-	-827	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

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	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	298	1 19 9	4562	2	N	17					62
02	5017	X	4585	-0-	-432	-0-	294	1 9 9	4282	2	N	8	5	8			65
03	5363	X	4309	-0-	-1054	-0-	326	1 3 9	3980	2	N	3	3	8			65
04	5190	X	3847	-0-	-1343	-0-	294	1 2 9	3551	2	N	2	64	1	1	8	2
05	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	325	1 1 9	4230	2	N	1	1	8			2
06	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	307	1 3 9	4084	2	N	3	3	8			2
07	4898	X	4735	-0-	-163	-0-	314	1 4 9	4417	2	N	4	4	8			2
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	352	1 26 9	4692	2	N	24	3	8			23
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	402	1 21 9	4561	2	N	19	4	8			38
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	322	1 7 9	4452	2	N	6	1	8			43
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	283	1 1 9	4398	2	N	1	1	8			43
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	307	1 3 9	4205	2	N	3	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 55,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	102	1 15 9	1182	2	Y	14	17	1			6
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	100	1 13 9	1076	2	Y	12	12	1			6
03	3100	N	3302	-0-	202	202	262	1 21 9	3019	2	Y	19	15	1			10
04	3000	N	3908	-0-	908	1110	312	1 28 9	3568	2	Y	25	26	1			9
05	3100	N	3763	-0-	663	1773	308	1 24 9	3431	2	Y	22	20	1			11
06	6421	X	4648	-0-	-1773	-0-	297	1 24 9	4327	2	Y	22	22	1			11
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	289	1 23 9	4396	2	Y	21	20	1			12
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	292	1 14 9	4251	2	Y	13	18	1			7
09	4650	X	4050	-0-	-600	-0-	239	1 7 9	3804	2	Y	6	9	1			4
10	4805	X	4123	-0-	-682	-0-	263	1 15 9	3845	2	Y	14	11	1			7
11	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	254	1 12 9	3556	2	Y	11	12	1			6
12	4712	X	3726	-0-	-986	-0-	270	1 13 9	3443	2	Y	12	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

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	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	646	1	3966	2	Y	397	441	1			182
							437	9									
02	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	602	1	3715	2	Y	363	353	1			192
							399	9									
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	661	1	3864	2	Y	427	434	1			185
							470	9									
04	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	669	1	4061	2	Y	450	469	1			166
							495	9									
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	718	1	4399	2	Y	427	376	1			217
							470	9									
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	648	1	4611	2	Y	393	411	1			199
							432	9									
07	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	645	1	4595	2	Y	356	348	1			207
							392	9									
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	693	1	5194	2	Y	915	536	1			586
							1007	9									
09	5700	X	5389	-0-	-311	-0-	581	1	3655	2	Y	1048	1023	1			611
							1153	9									
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	616	1	4101	2	Y	1232	1214	1			629
							1355	9									
11	6660	X	5065	-0-	-1595	-0-	560	1	3497	2	Y	916	1045	1			500
							1008	9									
12	6882	X	5089	-0-	-1793	-0-	581	1	3373	2	Y	1032	1029	1			503
							1135	9									

TOTAL GAS PROD: 65,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,956

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

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	599	-0-	-362	-0-	47	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	754	N	640	-0-	-114	-0-	54	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	70	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	53	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	58	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	56	1	797	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	527	-0-	-372	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 219253 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	210	1	715	2	Y	-0-					11
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	228	1	891	2	Y	7					18
							8	9									
03	1023	X	858	-0-	-165	-0-	151	1	682	2	Y	23	33	1			8
							25	9									
04	990	X	847	-0-	-143	-0-	190	1	654	2	Y	3					11
							3	9									
05	1209	X	906	-0-	-303	-0-	293	1	612	2	Y	1					12
							1	9									
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	416	1	913	2	Y	-0-					12
07	1209	X	899	-0-	-310	-0-	299	1	600	2	Y	-0-					12
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	295	1	749	2	Y	27					39
							30	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	260	1	559	2	Y	-0-					39
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	216	1	641	2	Y	-0-					39
11	810	N	705	-0-	-105	-0-	179	1	526	2	Y	-0-					39
12	837	N	744	-0-	-93	-0-	192	1	511	2	Y	37					76
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1984	-0-	-372	-0-	277	1	1701	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
02	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	239	1	1339	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
03	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	279	1	1550	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	237	1	1799	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	237	1	1788	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	212	1	1705	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
07	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	216	1	1779	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	246	1	1875	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1976	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	265	1	2187	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	240	1	2089	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	239	1	2043	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 24,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

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	3379	X	2129	-0-	-1250	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-					8
02	2117	X	1932	-0-	-185	-0-	112	1	1818	2	Y	2					10
							2	9									
03	2263	X	2039	-0-	-224	-0-	119	1	1912	2	Y	7					17
							8	9									
04	2190	X	1726	-0-	-464	-0-	105	1	1618	2	Y	3	14	1			6
							3	9									
05	2263	X	1984	-0-	-279	-0-	122	1	1860	2	Y	2					8
							2	9									
06	2070	X	1407	-0-	-663	-0-	119	1	1285	2	Y	3					11
							3	9									
07	1798	N	1304	-0-	-494	-0-	77	1	1227	2	Y	-0-					11
08	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	72	1	1124	2	Y	-0-					11
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	82	1	1221	2	Y	-0-					11
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	80	1	1141	2	Y	4					15
							4	9									
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	72	1	1025	2	Y	2					17
							2	9									
12	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	75	1	1020	2	Y	2	15	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

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	3596	X	456	-0-	-3140	-0-	103	1	353	2	Y	-0-					46
02	1131	X	991	-0-	-140	-0-	202	1	788	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	1209	X	590	-0-	-619	-0-	101	1	457	2	Y	29					75
							32	9									
04	1170	X	890	-0-	-280	-0-	198	1	681	2	Y	10	68	1			17
							11	9									
05	1054	X	584	-0-	-470	-0-	189	1	395	2	Y	-0-					17
06	1020	X	856	-0-	-164	-0-	268	1	588	2	Y	-0-					17
07	1054	X	961	-0-	-93	-0-	318	1	639	2	Y	4	10	1			11
							4	9									
08	930	X	896	-0-	-34	-0-	253	1	643	2	Y	-0-					11
09	900	X	542	-0-	-358	-0-	172	1	370	2	Y	-0-					11
10	961	X	907	-0-	-54	-0-	229	1	678	2	Y	-0-					11
11	930	X	660	-0-	-270	-0-	168	1	492	2	Y	-0-					11
12	961	X	558	-0-	-403	-0-	125	1	334	2	Y	90	91	1			10
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6686	-0-	-258	-0-		470	1	6201	2	Y	14	17	1			6
								15	9									
02	6612	X	6066	-0-	-546	-0-		428	1	5623	2	Y	14	12	1	2	8	6
								15	9									
03	7068	X	6142	-0-	-926	-0-		452	1	5676	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
04	6840	X	5810	-0-	-1030	-0-		434	1	5361	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
05	7068	X	5593	-0-	-1475	-0-		430	1	5150	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
06	6480	X	5477	-0-	-1003	-0-		336	1	5128	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
07	6479	X	5541	-0-	-938	-0-		317	1	5213	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-		369	1	5818	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-		301	1	5216	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-		332	1	5537	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-		345	1	5517	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-		372	1	5508	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 70,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	562	-0-	-89	-0-		66	1	465	2	Y	28					28
								31	9									
02	580	N	504	-0-	-76	-0-		57	1	396	2	Y	46	54	1			20
								51	9									
03	589	N	562	-0-	-27	-0-		70	1	483	2	Y	8					28
								9	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-		67	1	481	2	Y	6	3	8			31
								7	9									
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-		65	1	498	2	Y	4	3	8			32
								4	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-		56	1	465	2	Y	6	6	8			32
								7	9									
07	589	N	552	-0-	-37	-0-		53	1	491	2	Y	7	7	8			32
								8	9									
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-		58	1	526	2	Y	38	3	8			67
								42	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-		55	1	509	2	Y	-0-	63	1			4
10	558	N	556	-0-	-2	-0-		53	1	500	2	Y	3	3	8			4
								3	9									
11	570	N	562	-0-	-8	-0-		54	1	501	2	Y	6	6	8			4
								7	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-		63	1	533	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	305	1	1038	2	Y	9					55
							10	9									
02	1073	N	646	-0-	-427	-0-	130	1	507	2	Y	8	5	8			58
							9	9									
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	373	1	1683	2	Y	11	3	8			66
							12	9									
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	293	1	1006	2	Y	10	60	1	1	8	15
							11	9									
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	508	1	1062	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	2010	N	688	-0-	-1322	-0-	202	1	443	2	Y	39	3	8			51
							43	9									
07	1364	N	971	-0-	-393	-0-	321	1	644	2	Y	5	25	1	5	8	26
							6	9									
08	2077	X	1550	-0-	-527	-0-	438	1	1111	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
09	1530	X	1477	-0-	-53	-0-	468	1	1005	2	Y	4	4	8			26
							4	9									
10	1581	X	1150	-0-	-431	-0-	290	1	859	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
11	1500	X	637	-0-	-863	-0-	162	1	474	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	427	1	1137	2	Y	4	25	1	2	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1050	-0-	-1058	-0-	245	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	347	1	1101	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	296	1	1150	2	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	305	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	249	1	2002	2	Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	220	1	1811	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1020	-0-	-840	-0-	118	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	869	-0-	-931	-0-	93	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	92	-0-	-1768	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3195	-0-	195	195	579	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3420	-0-	320	515	671	1	2749	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

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	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	95	1	1631	2	Y	-0-					22
02	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	91	1	1481	2	Y	10	7	8			25
							11	9									
03	1767	X	1670	-0-	-97	-0-	96	1	1550	2	Y	22	4	8			43
							24	9									
04	1680	X	1503	-0-	-177	-0-	91	1	1401	2	Y	10	36	1	1	8	16
							11	9									
05	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	88	1	1344	2	Y	7	2	8			21
							8	9									
06	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	91	1	981	2	Y	9	3	8			27
							10	9									
07	1550	N	1171	-0-	-379	-0-	69	1	1096	2	Y	5	4	8			28
							6	9									
08	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	81	1	1267	2	Y	4	2	8			30
							4	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	7	7	8			30
							8	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	88	1	1273	2	Y	13	3	8			40
							14	9									
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	84	1	1203	2	Y	6	2	8			44
							7	9									
12	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	84	1	1153	2	Y	7	39	1	2	8	10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	222	1	2831	2	Y	6					19
							7	9									
02	2900	X	2793	-0-	-107	-0-	206	1	2572	2	Y	14					33
							15	9									
03	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	212	1	2582	2	Y	7	27	1			13
							8	9									
04	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	216	1	2645	2	Y	13					26
							14	9									
05	3162	X	2889	-0-	-273	-0-	224	1	2652	2	Y	12					38
							13	9									
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	217	1	2490	2	Y	18	48	1			8
							20	9									
07	2976	X	2762	-0-	-214	-0-	232	1	2529	2	Y	1					9
							1	9									
08	2976	X	2887	-0-	-89	-0-	234	1	2631	2	Y	20					29
							22	9									
09	2880	X	2532	-0-	-348	-0-	188	1	2315	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
10	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	219	1	2615	2	Y	6					23
							7	9									
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	253	1	2924	2	Y	9					32
							10	9									
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	361	1	4023	2	Y	39	64	1			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

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	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-		299	1	2853	2	Y	29	45	1			10
								32	9									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		282	1	2687	2	Y	6	2	8			14
								7	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		302	1	2810	2	Y	12	15	1			11
								13	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		293	1	2717	2	Y	18	26	1			3
								20	9									
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-		322	1	2987	2	Y	8	1	8			10
								9	9									
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		226	1	2453	2	Y	1					11
								1	9									
07	2294	X	1823	-0-	-471	-0-		144	1	1679	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	3317	X	1791	-0-	-1526	-0-		143	1	1644	2	Y	4	2	8			2
								4	9									
09	3210	X	1301	-0-	-1909	-0-		100	1	1191	2	Y	9	8	1	2	8	1
								10	9									
10	3317	X	1628	-0-	-1689	-0-		125	1	1492	2	Y	10	7	1			4
								11	9									
11	2670	X	1758	-0-	-912	-0-		142	1	1599	2	Y	15	15	1	1	8	3
								17	9									
12	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-		175	1	1824	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

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	2573	X	1518	-0-	-1055	-0-		119	1	1381	2	Y	16	22	1			7
								18	9									
02	2175	N	991	-0-	-1184	-0-		83	1	896	2	Y	11	12	1			6
								12	9									
03	2263	N	817	-0-	-1446	-0-		63	1	725	2	Y	26	17	1			15
								29	9									
04	1470	N	582	-0-	-888	-0-		47	1	535	2	Y	-0-	14	1			1
05	1054	N	653	-0-	-401	-0-		54	1	599	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	531	-0-	-249	-0-		34	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	401	-0-	-188	-0-		25	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	421	-0-	-230	-0-		27	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	438	-0-	-102	-0-		26	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	362	-0-	-41	-0-		23	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	377	-0-	-43	-0-		25	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	304	-0-	-161	-0-		22	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-		379	1	5598	2	N	8					20
								9	9									
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-		274	1	5257	2	N	24	7	8			37
								26	9									
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-		274	1	8199	2	N	52	59	1	3	8	27
								57	9									
04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-		266	1	7099	2	N	9	1	8			35
								10	9									
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-		309	1	7932	2	N	1	1	8			35
								1	9									
06	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-		206	1	5182	2	N	19	4	8			50
								21	9									
07	4774	X	4522	-0-	-252	-0-		176	1	4332	2	N	13	5	8			58
								14	9									
08	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-		170	1	4548	2	N	9	2	8			65
								10	9									
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-		178	1	4200	2	N	8	5	8			68
								9	9									
10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-		188	1	4563	2	N	5	1	8			72
								6	9									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-		167	1	3974	2	N	12	1	8			83
								13	9									
12	4154	X	4114	-0-	-40	-0-		165	1	3887	2	N	56	130	1	2	8	7
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 67,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

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	2418	N	2023	-0-	-395	-0-		620	1	1395	2	Y	7	3	1			4
								8	9									
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		608	1	1861	2	Y	3	6	1			1
								3	9									
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-		552	1	1172	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-		610	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		646	1	1842	2	Y	-0-					-0-
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-		508	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-		516	1	2508	2	Y	-0-					-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-		498	1	2535	2	Y	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-		442	1	2362	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2770	-0-	-175	-0-		456	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2724	-0-	-126	-0-		454	1	2270	2	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2823	-0-	-60	-0-		498	1	2325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

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	4960	X	4374	-0-	-586	-0-	308	1	4053	2	Y	12	15	1			6
							13	9									
02	4843	X	3156	-0-	-1687	-0-	227	1	2917	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	403	1	5091	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	5010	X	4750	-0-	-260	-0-	352	1	4370	2	Y	25	21	1			9
							28	9									
05	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	351	1	4200	2	Y	24	21	1			12
							26	9									
06	5190	X	4253	-0-	-937	-0-	258	1	3969	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
07	5363	X	2999	-0-	-2364	-0-	174	1	2803	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
08	5146	X	221	-0-	-4925	-0-	13	1	207	2	Y	1	11	1			2
							1	9									
09	4740	X	191	-0-	-4549	-0-	10	1	180	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
10	4588	X	171	-0-	-4417	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4260	X	135	-0-	-4125	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	187	-0-	-2820	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

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	2170	N	1615	-0-	-555	-0-	148	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1535	-0-	-379	-0-	151	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1546	-0-	-469	-0-	152	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	146	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	129	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1299	-0-	-201	-0-	124	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	124	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	133	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	97	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1191	-0-	-279	-0-	78	1	1113	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

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	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	119	1	1567	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1856	N	1550	-0-	-306	-0-	110	1	1440	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1498	-0-	-122	-0-	112	1	1384	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	150	1	1796	2	Y	12	7	1			6
							13	9									
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1693	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	96	1	1578	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	1643	N	1322	-0-	-321	-0-	78	1	1237	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	76	1	1326	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	73	1	1222	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	79	1	1270	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	98	1	1456	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

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	5332	X	4721	-0-	-611	-0-	294	1	4404	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
02	4698	X	4163	-0-	-535	-0-	259	1	3880	2	Y	22	20	1			12
							24	9									
03	5022	X	4439	-0-	-583	-0-	289	1	4121	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
04	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	284	1	3997	2	Y	26	27	1			10
							29	9									
05	4712	X	4273	-0-	-439	-0-	291	1	3967	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	4560	X	4088	-0-	-472	-0-	214	1	3862	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
07	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	208	1	4106	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	4464	X	4369	-0-	-95	-0-	222	1	4139	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	4320	X	3861	-0-	-459	-0-	174	1	3684	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	4340	X	3666	-0-	-674	-0-	173	1	3485	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	4230	X	3287	-0-	-943	-0-	163	1	3117	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	204	1	3563	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3237	-0-	-235	-0-	94	1	3128	2	Y	14					44
							15	9									
02	3248	X	3001	-0-	-247	-0-	68	1	2904	2	Y	26					70
							29	9									
03	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	73	1	3173	2	Y	4	56	1			18
							4	9									
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	71	1	2882	2	Y	5					23
							6	9									
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	88	1	3069	2	Y	-0-					23
06	3150	X	2799	-0-	-351	-0-	69	1	2727	2	Y	3					26
							3	9									
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	82	1	3465	2	Y	2					28
							2	9									
08	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	73	1	2879	2	Y	3					31
							3	9									
09	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	77	1	2810	2	Y	9					40
							10	9									
10	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	90	1	3240	2	Y	12	45	1			7
							13	9									
11	3420	X	2941	-0-	-479	-0-	82	1	2852	2	Y	6	2	8			11
							7	9									
12	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	103	1	3594	2	Y	6	3	8			14
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	397	1	1561	2	N	-0-					15
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	407	1	1391	2	N	-0-					15
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	465	1	1285	2	N	-0-					15
04	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	448	1	1055	2	N	-0-					15
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	448	1	1158	2	N	-0-					15
06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	315	1	734	2	N	-0-					15
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1396	2	N	-0-					15
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	407	1	1342	2	N	-0-					15
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	402	1	1072	2	N	-0-					15
10	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	413	1	978	2	N	-0-					15
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	389	1	966	2	N	-0-					15
12	1519	N	1238	-0-	-281	-0-	388	1	849	2	N	1	1	8			15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	66	-0-	-79	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
DURAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 221734 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

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	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	271 21	1 9	2588	2	Y	19	30	1			7
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	220 13	1 9	2100	2	Y	12	3	8			16
03	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	231 58	1 9	2154	2	Y	53	39	1			30
04	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	271 61	1 9	2514	2	Y	55	77	1			8
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	275 28	1 9	2546	2	Y	25	1	8			32
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	204 2	1 9	2213	2	Y	2					34
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	222	1	2587	2	Y	-0-	34	1			-0-
08	3100	N	3123	-0-	23	23	249 12	1 9	2862	2	Y	11	1	8			10
09	2720	N	2697	-0-	-23	-0-	204 50	1 9	2443	2	Y	45	49	1	2	8	4
10	2821	N	2706	-0-	-115	-0-	204 69	1 9	2433	2	Y	63	42	1			25
11	2940	X	2496	-0-	-444	-0-	200 47	1 9	2249	2	Y	43	58	1	1	8	9
12	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	219 14	1 9	2284	2	Y	13					22

TOTAL GAS PROD: 32,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	19	-0-	-97	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1962	-0-	-84	-0-	445	1	1517	2	Y	-0-					13
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	434	1	1699	2	Y	13	7	8			19
							14	9									
03	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	354	1	1597	2	Y	27	34	1	4	8	8
							30	9									
04	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	320	1	1100	2	Y	5	2	8			11
							6	9									
05	2263	N	181	-0-	-2082	-0-	58	1	120	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
06	1920	N	158	-0-	-1762	-0-	49	1	107	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
07	1488	N	311	-0-	-1177	-0-	103	1	206	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	187	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	141	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	226	1	671	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	398	1	1166	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	223	1	594	2	Y	15	3	8			25
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	691	1	2816	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	2900	N	2974	-0-	74	74	643	1	2319	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	3100	N	3199	-0-	99	173	663	1	2523	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2250	X	1836	-0-	-414	-0-	542	1	1280	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	679	1	2425	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	718	1	2031	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	754	1	1799	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
08	3193	X	2607	-0-	-586	-0-	796	1	1803	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	3030	X	2327	-0-	-703	-0-	762	1	1562	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	3131	X	2210	-0-	-921	-0-	763	1	1439	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2760	X	2448	-0-	-312	-0-	726	1	1715	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2604	X	632	-0-	-1972	-0-	625	1	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	-200	-0-	108	1	1273	2	Y	-0-					28
02	1363	N	1273	-0-	-90	-0-	103	1	1170	2	Y	-0-					28
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	106	1	1119	2	Y	-0-					28
04	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	106	1	1112	2	Y	15					43
							17	9									
05	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	120	1	1144	2	Y	3	23	1			23
							3	9									
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	115	1	1122	2	Y	-0-					23
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	140	1	1385	2	Y	3					26
							3	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	132	1	1248	2	Y	3					29
							3	9									
09	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	121	1	1082	2	Y	-0-					29
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	87	1	1213	2	Y	-0-					29
11	1350	N	1111	-0-	-239	-0-	103	1	1008	2	Y	-0-					29
12	1240	N	991	-0-	-249	-0-	97	1	894	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	348	-0-	-0-	-0-	71	1	277	2	N	-0-					23
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	65	1	222	2	N	-0-					23
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					23
04	330	N	77	-0-	-253	-0-	23	1	54	2	N	-0-					23
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	22	1	57	2	N	-0-					23
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	15	1	36	2	N	-0-					23
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-					23
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	21	1	68	2	N	-0-					23
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	67	2	N	-0-					23
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	2	N	-0-					23
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	24	1	60	2	N	-0-					23
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	17	1	36	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	142	1	1680	2	Y	-0-					3
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	138	1	1561	2	Y	6	1	8			8
							7	9									
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	147	1	1540	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	147	1	1533	2	Y	3					9
							3	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	155	1	1479	2	Y	3					12
							3	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	140	1	1359	2	Y	3					15
							3	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
08	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	148	1	1407	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	141	1	1266	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	88	1	1215	2	Y	-0-					1
11	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	121	1	1188	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1457	N	996	-0-	-461	-0-	97	1	896	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	841	2	N	-0-					30
02	1073	N	386	-0-	-687	-0-	20	1	365	2	N	1	1	8			30
							1	9									
03	1147	N	409	-0-	-738	-0-	21	1	388	2	N	-0-					30
04	840	N	340	-0-	-500	-0-	340	2			N	-0-					30
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-	15	1			15
06	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					15
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			15
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					15
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					15
10	589	N	171	-0-	-418	-0-	171	2			N	-0-					15
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					15
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-188	-0-	127	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	683	-0-	-448	-0-	76	1	607	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	640	-0-	-693	-0-	67	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	112	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	173	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	207	1	1524	2	Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	162	1	1156	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	207	1	1425	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	154	1	1171	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	107	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	95	1	1274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7698	-0-	-269	-0-	507	1	7169	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
02	7511	X	6939	-0-	-572	-0-	459	1	6455	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
03	7905	X	7300	-0-	-605	-0-	505	1	6767	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
04	7650	X	6797	-0-	-853	-0-	475	1	6294	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
05	7688	X	7021	-0-	-667	-0-	506	1	6487	2	Y	25	22	1			12
							28	9									
06	7440	X	7158	-0-	-282	-0-	407	1	6725	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
07	7409	X	7275	-0-	-134	-0-	387	1	6866	2	Y	20	20	1			12
							22	9									
08	7285	X	6871	-0-	-414	-0-	384	1	6472	2	Y	14	18	1	1	8	7
							15	9									
09	7080	X	6731	-0-	-349	-0-	340	1	6383	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	389	1	7048	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
11	7080	X	6771	-0-	-309	-0-	370	1	6389	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	7285	X	7154	-0-	-131	-0-	424	1	6715	2	Y	14	13	1	1	8	6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 85,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

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	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	189	1	2498	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	2900	X	2564	-0-	-336	-0-	180	1	2372	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	203	1	2554	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	184	1	2279	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	2759	X	2441	-0-	-318	-0-	187	1	2241	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	2670	X	2296	-0-	-374	-0-	140	1	2143	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	151	1	2489	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	157	1	2481	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	128	1	2229	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
10	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	138	1	2297	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2550	N	2130	-0-	-420	-0-	125	1	1998	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2449	N	2359	-0-	-90	-0-	149	1	2203	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

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	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-					14
02	493	N	174	-0-	-319	-0-	4	1	170	2	N	-0-					14
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	2	N	-0-					14
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					14
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	3	1	91	2	N	-0-					14
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	N	-0-					14
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	302	2	N	-0-					14
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	N	-0-					14
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					14
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	8	1	253	2	N	-0-					14
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	N	-0-					14
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3244	-0-	144	618	305	1	2939	2	N	-0-					20
02	2900	N	3140	-0-	240	858	304	1	2828	2	N	7	7	8			20
							8	9									
03	3862	X	3004	-0-	-858	-0-	300	1	2701	2	N	3	3	8			20
							3	9									
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	310	1	2804	2	N	9	1	8			28
							10	9									
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	322	1	2629	2	N	5	1	8			32
							6	9									
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	343	1	2346	2	N	4	4	8			32
							4	9									
07	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	435	1	2608	2	N	4	4	8			32
							4	9									
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	347	1	2591	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	280	1	2061	2	N	3	3	8			32
							3	9									
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	335	1	2353	2	N	1	1	8			32
							1	9									
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	314	1	2317	2	N	1	1	8			32
							1	9									
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	458	1	2387	2	N	4	1	8			35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					18
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					18
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	2	N	-0-					18
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	19	1	233	2	N	-0-					18
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	24	1	317	2	N	-0-	10	1			8
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					8
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					8
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	N	-0-					8
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	14	1	164	2	N	-0-					8
10	372	N	241	-0-	-131	-0-	16	1	225	2	N	-0-					8
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	17	1	263	2	N	-0-					8
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 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.		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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	1054	2	Y	-0-					29
02	1537	N	1313	-0-	-224	-0-	107	1	1206	2	Y	-0-					29
03	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	113	1	1114	2	Y	-0-					29
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	102	1	1188	2	Y	-0-					29
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	98	1	1207	2	Y	1					30
							1	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	100	1	1177	2	Y	-0-					30
07	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	106	1	1078	2	Y	-0-					30
08	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	103	1	1194	2	Y	2					32
							2	9									
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	84	1	1058	2	Y	1					33
							1	9									
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	85	1	1056	2	Y	-0-					33
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	87	1	1755	2	Y	-0-					33
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	87	1	2230	2	Y	9					42
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2892	-0-	-549	-0-	138	1	2750	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	124	1	2460	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
04	2700	X	2471	-0-	-229	-0-	124	1	2337	2	Y	9	3	8			8
							10	9									
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	146	1	2667	2	Y	12	9	1	3	8	8
							13	9									
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	139	1	2554	2	Y	16	11	1	10	8	3
							18	9									
07	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	154	1	2482	2	Y	19	11	8			11
							21	9									
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	147	1	2701	2	Y	15	9	1	5	8	12
							17	9									
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	143	1	2508	2	Y	19	10	1	11	8	10
							21	9									
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	155	1	2524	2	Y	14	19	1	4	8	1
							15	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	152	1	2331	2	Y	13	5	8			9
							14	9									
12	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	153	1	2198	2	Y	8	8	1			9
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	185	2	N	-0-					13
02	87	N	14	-0-	-73	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					13
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-	13	1			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	138	2	Y	-0-					3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					3
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					3
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					3
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	1	1	128	2	Y	-0-					3
06	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	2			Y	-0-					3
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					3
08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	2	Y	-0-					3
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
10	124	X	73	-0-	-51	-0-	73	2			Y	-0-					3
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
12	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					3

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

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	47	2	N	-0-					70
02	29	N	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					70
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	2	N	-0-					70
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	10	1	24	2	N	-0-					70
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-					70
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					70
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	N	-0-					70
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	N	-0-					70
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	2	N	-0-					70
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	14	1	34	2	N	-0-					70
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	20	1	50	2	N	-0-					70
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	2	N	-0-					70

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

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54 15	1 9	1789	2	Y	14					14
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	1494	2	Y	11					25
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1323	2	Y	10	27	1			8
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	32 6	1 9	1297	2	Y	5					13
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1386	2	Y	-0-					13
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	27 11	1 9	1085	2	Y	10					23
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	1303	2	Y	19					42
08	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	28 4	1 9	1095	2	Y	4					46
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	29 10	1 9	1055	2	Y	9					55
10	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	29 13	1 9	1031	2	Y	12	60	1			7
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	1149	2	Y	5					12
12	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	30 3	1 9	1060	2	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 15,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

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	X	1225	-0-	-46	-0-	115	1	1100	2	Y	9	24	1			3
							10	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1048	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
03	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	112	1	1038	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	99	1	923	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	103	1	956	2	Y	2					3
							2	9									
06	1110	N	980	-0-	-130	-0-	83	1	897	2	Y	-0-					3
07	3100	N	3382	-0-	282	282	261	1	3044	2	Y	70	63	1			10
							77	9									
08	3100	N	3078	-0-	-22	260	246	1	2824	2	Y	7	2	8			15
							8	9									
09	2524	N	2264	-0-	-260	-0-	175	1	2086	2	Y	3	15	1	3	8	-0-
							3	9									
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	419	1	5002	2	Y	-0-					-0-
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	201	1	2262	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	159	1	1653	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

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	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	216	1	3273	2	Y	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	199	1	2932	2	Y	-0-					-0-
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	219	1	3242	2	Y	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	190	1	3024	2	Y	-0-					-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	208	1	3146	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2745	-0-	-345	-0-	144	1	2600	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	214	1	3093	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	188	1	2780	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	205	1	2625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	194	1	2647	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2836	-0-	-224	-0-	191	1	2645	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	217	1	2669	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

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	X	1354	-0-	-227	-0-		84	1	1255	2	Y	14	17	1			6
								15	9									
02	1218	N	1175	-0-	-43	-0-		73	1	1089	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-		86	1	1225	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		94	1	1318	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-		86	1	1170	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-		63	1	1133	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-		61	1	1194	2	Y	10	10	1			6
								11	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-		65	1	1206	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		58	1	1231	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-		56	1	1126	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-		62	1	1178	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-		70	1	1212	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

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	3131	X	3062	-0-	-69	-0-		221	1	2821	2	Y	18					38
								20	9									
02	2929	X	2826	-0-	-103	-0-		206	1	2573	2	Y	43	64	1	2	8	15
								47	9									
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-		233	1	2832	2	Y	17	3	8			29
								19	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-		219	1	2679	2	Y	3	15	1	1	8	16
								3	9									
05	3131	X	2956	-0-	-175	-0-		230	1	2713	2	Y	12	1	8			27
								13	9									
06	2970	X	2801	-0-	-169	-0-		217	1	2487	2	Y	88	84	1	3	8	28
								97	9									
07	3069	X	2706	-0-	-363	-0-		227	1	2475	2	Y	4	3	8			29
								4	9									
08	3069	X	2514	-0-	-555	-0-		204	1	2290	2	Y	18	1	8			46
								20	9									
09	2910	X	2115	-0-	-795	-0-		158	1	1944	2	Y	12	3	8			55
								13	9									
10	2945	X	2730	-0-	-215	-0-		210	1	2508	2	Y	11	1	8			65
								12	9									
11	2790	X	2602	-0-	-188	-0-		203	1	2348	2	Y	46	53	1	2	8	56
								51	9									
12	2697	X	2093	-0-	-604	-0-		172	1	1915	2	Y	5	28	1	2	8	31
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2176	-0-	-25	-0-		154	1 3 9	2019	2	Y	3	3	1			1
02	1885	N	1591	-0-	-294	-0-		115	1 3 9	1473	2	Y	3	2	1			2
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		160	1 2 9	2023	2	Y	2	3	1			1
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-		151	1 2 9	1871	2	Y	2	2	1			1
05	1705	N	1678	-0-	-27	-0-		129	1 3 9	1546	2	Y	3	2	1			2
06	2070	N	1633	-0-	-437	-0-		99	1 6 9	1528	2	Y	5	5	1			2
07	2077	N	1606	-0-	-471	-0-		94	1 2 9	1510	2	Y	2	3	1			1
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-		173	1 3 9	2774	2	Y	3	3	1			1
09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-		139	1	2607	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-		125	1 2 9	2190	2	Y	2	1	1			1
11	2070	N	1725	-0-	-345	-0-		97	1 1 9	1627	2	Y	1	1	1			1
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		137	1 1 9	2146	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4963	-0-	-90	-0-		144	1 28 9	4791	2	N	25					41
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		102	1 4 9	4381	2	N	4					45
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-		116	1 33 9	5061	2	N	30	65	1			10
04	4590	X	4572	-0-	-18	-0-		110	1 2 9	4460	2	N	2					12
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-		143	1 1 9	5006	2	N	1					13
06	4590	X	3928	-0-	-662	-0-		97	1	3831	2	N	-0-					13
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-		117	1 4 9	4959	2	N	4					17
08	4557	X	4448	-0-	-109	-0-		110	1 12 9	4326	2	N	11					28
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-		133	1 11 9	4878	2	N	10	22	1			16
10	4557	X	4519	-0-	-38	-0-		122	1 3 9	4394	2	N	3	13	1			6
11	4410	X	4305	-0-	-105	-0-		120	1 1 9	4184	2	N	1	1	8			6
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-		127	1 14 9	4436	2	N	13	14	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 56,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1858	-0-	-126	-0-	115	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	135	1	1986	2	Y	20					20
							22	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	132	1	1963	2	Y	26	36	1			10
							29	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	106	1	1692	2	Y	5					15
							6	9									
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	113	1	1715	2	Y	4					19
							4	9									
06	1500	N	1060	-0-	-440	-0-	54	1	964	2	Y	38					57
							42	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	101	1	1462	2	Y	32	55	1			34
							35	9									
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2337	2	Y	15	32	1			17
							17	9									
09	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	145	1	1855	2	Y	2					19
							2	9									
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2198	2	Y	15	29	1			5
							17	9									
11	2430	X	2096	-0-	-334	-0-	141	1	1947	2	Y	7					12
							8	9									
12	2511	X	1614	-0-	-897	-0-	121	1	1486	2	Y	6	15	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

POLLARD, J. WELL #: 1 RRCID -> 225182 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					1
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1014	-0-	-319	-0-	386	1	620	2	Y	7					37
							8	9									
02	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	385	1	1033	2	Y	2	33	1			6
							2	9									
03	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	520	1	1323	2	Y	3					9
							3	9									
04	2430	X	2407	-0-	-23	-0-	650	1	1756	2	Y	1					10
							1	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	783	1	2193	2	Y	-0-					10
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	605	1	1701	2	Y	-0-					10
07	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	597	1	1731	2	Y	-0-					10
08	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	568	1	1643	2	Y	12					22
							13	9									
09	2310	N	1098	-0-	-1212	-0-	401	1	635	2	Y	56	73	1			5
							62	9									
10	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	579	1	1483	2	Y	76					81
							84	9									
11	3000	N	3801	-0-	801	801	725	1	3076	2	Y	-0-					81
12	3100	N	3394	-0-	294	1095	652	1	2695	2	Y	43					124
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	4903	-0-	-491	-0-	261	1	4638	2	Y	4					14
							4	9									
02	5046	X	4858	-0-	-188	-0-	262	1	4545	2	Y	46					60
							51	9									
03	5394	X	4969	-0-	-425	-0-	281	1	4679	2	Y	8	65	1			3
							9	9									
04	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	271	1	4549	2	Y	-0-					3
05	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	261	1	4348	2	Y	-0-					3
06	5040	X	3781	-0-	-1259	-0-	182	1	3599	2	Y	-0-					3
07	5208	X	4007	-0-	-1201	-0-	220	1	3787	2	Y	-0-					3
08	4991	X	3727	-0-	-1264	-0-	205	1	3501	2	Y	19					22
							21	9									
09	4830	X	3857	-0-	-973	-0-	231	1	3613	2	Y	12					34
							13	9									
10	4619	X	3924	-0-	-695	-0-	238	1	3629	2	Y	52	51	1			35
							57	9									
11	3870	X	3811	-0-	-59	-0-	236	1	3563	2	Y	11					46
							12	9									
12	3999	X	3639	-0-	-360	-0-	234	1	3391	2	Y	13	41	1			18
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 50,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5741	-0-	-87	-0-	1131	1	4581	2	Y	26	64	1			9
							29	9									
02	5771	X	4667	-0-	-1104	-0-	1029	1	3606	2	Y	29					38
							32	9									
03	6169	X	5431	-0-	-738	-0-	1129	1	4214	2	Y	80	102	1			16
							88	9									
04	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	1088	1	4000	2	Y	39	42	1			13
							43	9									
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1219	1	5222	2	Y	47	48	1			12
							52	9									
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	1046	1	4775	2	Y	39	38	1			13
							43	9									
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	1123	1	4852	2	Y	42	43	1			12
							46	9									
08	6479	X	6478	-0-	-1	-0-	1159	1	5271	2	Y	44	44	1			12
							48	9									
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1150	1	5376	2	Y	33					45
							36	9									
10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1137	1	5418	2	Y	62	95	1			12
							68	9									
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	1141	1	5250	2	Y	41	42	1			11
							45	9									
12	6634	X	6404	-0-	-230	-0-	1189	1	5176	2	Y	35	36	1			10
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 71,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	768	1	3558	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	743	1	3386	2	Y	12	10	1	1	8	6
							13	9									
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	815	1	3536	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	745	1	3062	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	776	1	2985	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	3780	X	3509	-0-	-271	-0-	707	1	2789	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	684	1	2643	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	3937	X	3172	-0-	-765	-0-	665	1	2499	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	3810	X	2710	-0-	-1100	-0-	756	1	1951	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	3782	X	2709	-0-	-1073	-0-	723	1	1978	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	3510	X	821	-0-	-2689	-0-	467	1	348	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	3348	X	551	-0-	-2797	-0-	544	1	7	9	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3820	-0-	-86	-0-	366	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3480	X	3328	-0-	-152	-0-	319	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	378	1	3458	2	Y	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	360	1	3295	2	Y	-0-					-0-
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	378	1	3399	2	Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	303	1	3391	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3678	-0-	-42	-0-	285	1	3393	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3711	-0-	-133	-0-	294	1	3417	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2684	-0-	-1006	-0-	212	1	2472	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	264	1	3087	2	Y	-0-					-0-
11	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	311	1	3483	2	Y	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	344	1	3611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	146	1	2100	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
02	2088	N	2001	-0-	-87	-0-	130	1	1863	2	Y	7	4	1			5
							8	9									
03	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	148	1	2026	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
04	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	143	1	1936	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	151	1	1965	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	114	1	1924	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	112	1	2056	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	103	1	1941	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	105	1	1864	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	117	1	1892	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2040	-0-	-1308	-0-	125	1	1876	2	Y	35	41	1			16
							39	9									
02	2958	X	2780	-0-	-178	-0-	172	1	2574	2	Y	31	30	1			17
							34	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	216	1	3079	2	Y	35	39	1			13
							39	9									
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	192	1	2710	2	Y	26	29	1			10
							29	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	204	1	2782	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
06	3060	X	2780	-0-	-280	-0-	145	1	2611	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	158	1	3110	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
08	3162	X	2910	-0-	-252	-0-	148	1	2748	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
09	2940	X	2799	-0-	-141	-0-	126	1	2665	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	129	1	2598	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
11	3060	X	2631	-0-	-429	-0-	130	1	2489	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	159	1	2773	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	403	1	2037	2	N	-0-					18
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	353	1	1975	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	412	1	2044	2	N	92	92	1	1	8	17
							101	9									
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	378	1	2049	2	N	6	1	8			22
							7	9									
05	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	313	1	1993	2	N	4	1	8			25
							4	9									
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	396	1	1861	2	N	18	1	8			42
							20	9									
07	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	564	1	1912	2	N	16	39	1	2	8	17
							18	9									
08	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	366	1	1785	2	N	4	1	8			20
							4	9									
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	407	1	2390	2	N	4	2	8			22
							4	9									
10	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	354	1	2036	2	N	1	1	8			22
							1	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	322	1	2193	2	N	41	40	1	1	8	22
							45	9									
12	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	262	1	1688	2	N	4	1	8			25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	656	-0-	-214	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	641	-0-	-227	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	53	1	719	2	Y	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	58	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	42	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	49	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	901	-0-	-91	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	457	1	6621	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	431	1	6245	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	453	1	6250	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	6930	X	6112	-0-	-818	-0-	416	1	5679	2	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
05	7161	X	6161	-0-	-1000	-0-	433	1	5715	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
06	6930	X	6270	-0-	-660	-0-	342	1	5915	2	Y	12	11	1	2	8	5
							13	9									
07	7161	X	6523	-0-	-638	-0-	330	1	6176	2	Y	15	9	1	5	8	6
							17	9									
08	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	363	1	6456	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	312	1	6247	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	6510	X	6121	-0-	-389	-0-	303	1	5808	2	Y	9	6	1	2	8	3
							10	9									
11	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	329	1	5996	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	386	1	6450	2	Y	7	6	1	1	8	3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 78,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-		863	1	4150	2	Y	10	11	1			5
								11	9									
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-		970	1	5731	2	Y	18	12	1			11
								20	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-		1078	1	6046	2	Y	39	34	1			16
								43	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		811	1	3316	2	Y	37	39	1			14
								41	9									
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-		847	1	3598	2	Y	37	32	1			19
								41	9									
06	2070	X	441	-0-	-1629	-0-		378	1	28	2	Y	32	34	1			17
								35	9									
07	2139	X	391	-0-	-1748	-0-		361	1	30	9	Y	27	28	1			16
08	7161	X	456	-0-	-6705	-0-		435	1	21	9	Y	19	25	1			10
09	4350	X	432	-0-	-3918	-0-		430	1	2	9	Y	2	9	1			3
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-		998	1	4164	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-		580	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-		544	1	427	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	3342	-0-	-4129	-0-		831	1	2488	2	Y	21	23	1			4
								23	9									
02	6902	X	3847	-0-	-3055	-0-		778	1	3058	2	Y	10					14
								11	9									
03	7037	X	4752	-0-	-2285	-0-		839	1	3899	2	Y	13	21	1			6
								14	9									
04	4920	X	4850	-0-	-70	-0-		832	1	4004	2	Y	13	3	8			16
								14	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-		824	1	3334	2	Y	24	21	1	4	8	15
								26	9									
06	4590	X	2252	-0-	-2338	-0-		844	1	1385	2	Y	21	21	1	9	8	6
								23	9									
07	5022	X	2188	-0-	-2834	-0-		750	1	1409	2	Y	26	13	8			19
								29	9									
08	5022	X	2165	-0-	-2857	-0-		732	1	1418	2	Y	14	21	1	5	8	7
								15	9									
09	4860	X	2223	-0-	-2637	-0-		736	1	1464	2	Y	21	12	1	13	8	3
								23	9									
10	4185	X	1556	-0-	-2629	-0-		697	1	840	2	Y	17	15	1	4	8	1
								19	9									
11	2250	X	1022	-0-	-1228	-0-		542	1	468	2	Y	11	3	8			9
								12	9									
12	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-		1037	1	4277	2	Y	19	12	1	9	8	7
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2448	-0-	-1	-0-		177	1 10 9	2261	2	Y	9					15
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		163	1 18 9	2043	2	Y	16	24	1	2	8	5
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		176	1 9 9	2141	2	Y	8	2	8			11
04	2370	N	2153	-0-	-217	-0-		162	1 3 9	1988	2	Y	3	6	1	2	8	6
05	2387	N	2124	-0-	-263	-0-		165	1 6 9	1953	2	Y	5	1	8			10
06	2250	N	2062	-0-	-188	-0-		163	1 34 9	1865	2	Y	31	29	1	3	8	9
07	2232	N	1968	-0-	-264	-0-		165	1 4 9	1799	2	Y	4	3	8			10
08	2139	N	2126	-0-	-13	-0-		173	1 8 9	1945	2	Y	7	1	8			16
09	2070	N	1899	-0-	-171	-0-		142	1 7 9	1750	2	Y	6	3	8			19
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-		159	1 4 9	1901	2	Y	4	1	8			22
11	2070	N	1688	-0-	-382	-0-		133	1 17 9	1538	2	Y	15	17	1	2	8	18
12	1953	N	1435	-0-	-518	-0-		118	1 4 9	1313	2	Y	4	9	1	3	8	10

TOTAL GAS PROD: 24,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4632	-0-	-18	-0-		286	1 12 9	4334	2	Y	11					15
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-		265	1 67 9	3913	2	Y	61					76
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-		294	1 59 9	4364	2	Y	54	107	1			23
04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-		273	1 11 9	4333	2	Y	10					33
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-		296	1 79 9	4486	2	Y	72					105
06	4170	X	3783	-0-	-387	-0-		199	1 4 9	3580	2	Y	4					109
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-		317	1 55 9	4581	2	Y	50	91	1			68
08	4464	X	4115	-0-	-349	-0-		257	1 54 9	3804	2	Y	49	67	1			50
09	4320	X	3543	-0-	-777	-0-		255	1 22 9	3266	2	Y	20					70
10	4464	X	3889	-0-	-575	-0-		261	1 70 9	3558	2	Y	64	119	1			15
11	4320	X	4006	-0-	-314	-0-		269	1 21 9	3716	2	Y	19					34
12	4464	X	4082	-0-	-382	-0-		305	1 18 9	3759	2	Y	16	42	1			8

TOTAL GAS PROD: 51,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	350	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	393	1	1861	2	Y	2					2
							2	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	328	1	1457	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	306	1	1427	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	344	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	277	1	1494	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	291	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	276	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	295	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	226	1	1211	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
11	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	169	1	853	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	182	1	875	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3957	-0-	-259	-0-	374	1	3571	2	Y	11	34	1			4
							12	9									
02	3828	X	3682	-0-	-146	-0-	349	1	3321	2	Y	11					15
							12	9									
03	4061	X	3897	-0-	-164	-0-	377	1	3505	2	Y	14	25	1			4
							15	9									
04	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	350	1	3248	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	369	1	3419	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	3840	X	3635	-0-	-205	-0-	306	1	3319	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
07	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	292	1	3403	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	315	1	3616	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	289	1	3452	2	Y	7					9
							8	9									
10	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	292	1	3482	2	Y	12	19	1			2
							13	9									
11	3780	X	3699	-0-	-81	-0-	301	1	3386	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	337	1	3518	2	Y	14	13	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	435	1	1245	2	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	393	1	983	2	Y	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	392	1	1131	2	Y	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	422	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	405	1	953	2	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	365	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	385	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	665	-0-	-699	-0-	375	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	222	-0-	-1218	-0-	222	1			Y	-0-					-0-
10	1488	N	92	-0-	-1396	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8383	-0-	-1382	-0-	609	1	7745	2	Y	26	15	1			13
							29	9									
02	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	724	1	8153	2	Y	4					17
							4	9									
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	561	1	7562	2	Y	54	35	1			36
							59	9									
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	571	1	8001	2	Y	33					69
							36	9									
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	625	1	7341	2	Y	48	81	1			36
							53	9									
06	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	502	1	5090	2	Y	45	74	1			7
							50	9									
07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	527	1	8914	2	Y	19					26
							21	9									
08	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	778	1	8090	2	Y	22	15	1			33
							24	9									
09	8610	X	8464	-0-	-146	-0-	558	1	7818	2	Y	80	85	1			28
							88	9									
10	9455	X	7880	-0-	-1575	-0-	560	1	7316	2	Y	4					32
							4	9									
11	9150	X	7710	-0-	-1440	-0-	506	1	7190	2	Y	13					45
							14	9									
12	9455	X	7038	-0-	-2417	-0-	489	1	6458	2	Y	83	111	1			17
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 97,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	357	-0-	-387	-0-	46	1	311	2	N	-0-					43
02	551	X	200	-0-	-351	-0-	50	1	150	2	N	-0-					43
03	527	X	52	-0-	-475	-0-	24	1	28	2	N	-0-					43
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	13	1	656	2	N	-0-					43
05	527	X	494	-0-	-33	-0-	16	1	477	2	N	1	27	1			17
							1	9									
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	7	1	252	2	N	-0-					17
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	11	1	705	2	N	-0-					17
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	15	1	606	2	N	-0-					17
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	-0-					17
10	713	N	471	-0-	-242	-0-	471	2			N	-0-					17
11	600	N	486	-0-	-114	-0-	479	2	7	9	N	6					23
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

01	3193	X	3100	-0-	-93	-0-	285	1	2814	2	Y	1					54
							1	9									
02	3393	X	2782	-0-	-611	-0-	270	1	2467	2	Y	41	8	8			87
							45	9									
03	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	312	1	2872	2	Y	31	86	1	8	8	24
							34	9									
04	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	341	1	3020	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
05	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	310	1	2866	2	Y	18	2	8			40
							20	9									
06	3120	X	2144	-0-	-976	-0-	200	1	1903	2	Y	37	5	8			72
							41	9									
07	3472	X	2561	-0-	-911	-0-	221	1	2292	2	Y	44	7	8			109
							48	9									
08	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	267	1	2804	2	Y	44	137	1	2	8	14
							48	9									
09	3360	X	3137	-0-	-223	-0-	203	1	2921	2	Y	12	6	8			20
							13	9									
10	3193	X	2029	-0-	-1164	-0-	150	1	1876	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
11	3030	X	2940	-0-	-90	-0-	194	1	2744	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
12	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	177	1	2671	2	Y	35	27	1	4	8	26
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-		167	1	5565	2	N	11					38
								12	9									
02	5249	X	5232	-0-	-17	-0-		119	1	5098	2	N	14					52
								15	9									
03	5921	X	5509	-0-	-412	-0-		123	1	5360	2	N	24	58	1			18
								26	9									
04	5730	X	5282	-0-	-448	-0-		126	1	5143	2	N	12					30
								13	9									
05	5921	X	5714	-0-	-207	-0-		159	1	5549	2	N	5					35
								6	9									
06	5550	X	4266	-0-	-1284	-0-		105	1	4159	2	N	2					37
								2	9									
07	5580	X	5418	-0-	-162	-0-		125	1	5282	2	N	10					47
								11	9									
08	5704	X	5498	-0-	-206	-0-		136	1	5331	2	N	28					75
								31	9									
09	5520	X	5217	-0-	-303	-0-		138	1	5073	2	N	5					80
								6	9									
10	5704	X	5348	-0-	-356	-0-		142	1	5096	2	N	100	172	1			8
								110	9									
11	5310	X	5007	-0-	-303	-0-		139	1	4860	2	N	7					15
								8	9									
12	5487	X	5194	-0-	-293	-0-		144	1	5044	2	N	5					20
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 63,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1681	-0-	-1388	-0-		109	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-		88	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-		95	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-		88	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-		95	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-		106	1	1801	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		80	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		74	1	1293	2	Y	-0-					-0-
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-		99	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		99	1	1864	2	Y	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		94	1	1667	2	Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		133	1	2140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3700	-0-		-454		-0-	261	1	3425	2	Y	13	16	1			6
									14	9									
02	3857	X	3378	-0-		-479		-0-	243	1	3123	2	Y	11	11	1			6
									12	9									
03	4123	X	3489	-0-		-634		-0-	255	1	3221	2	Y	12	13	1			5
									13	9									
04	3990	X	3306	-0-		-684		-0-	245	1	3035	2	Y	24	20	1			9
									26	9									
05	3875	X	3558	-0-		-317		-0-	273	1	3259	2	Y	24	21	1			12
									26	9									
06	3570	X	3492	-0-		-78		-0-	212	1	3254	2	Y	24	24	1			12
									26	9									
07	3596	X	3490	-0-		-106		-0-	203	1	3267	2	Y	18	19	1			11
									20	9									
08	3654	X	3654	-0-		-0-		-0-	214	1	3427	2	Y	12	16	1			7
									13	9									
09	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-	177	1	3324	2	Y	7	9	1			5
									8	9									
10	3596	X	3540	-0-		-56		-0-	190	1	3336	2	Y	13	11	1			7
									14	9									
11	3540	X	3315	-0-		-225		-0-	185	1	3118	2	Y	11	12	1			6
									12	9									
12	3658	X	3422	-0-		-236		-0-	205	1	3203	2	Y	13	13	1			6
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4442	-0-		-332		-0-	288	1	4154	2	Y	-0-					29
02	4263	X	3995	-0-		-268		-0-	272	1	3723	2	Y	-0-					29
03	4557	X	4155	-0-		-402		-0-	271	1	3851	2	Y	30	38	1			21
									33	9									
04	4410	X	4139	-0-		-271		-0-	279	1	3852	2	Y	7					28
									8	9									
05	4433	X	4232	-0-		-201		-0-	285	1	3947	2	Y	-0-					28
06	4290	X	3254	-0-		-1036		-0-	182	1	3072	2	Y	-0-					28
07	4278	X	4239	-0-		-39		-0-	269	1	3969	2	Y	1					29
									1	9									
08	4278	X	3869	-0-		-409		-0-	264	1	3592	2	Y	12					41
									13	9									
09	4140	X	3749	-0-		-391		-0-	271	1	3476	2	Y	2					43
									2	9									
10	4247	X	3777	-0-		-470		-0-	266	1	3511	2	Y	-0-					43
11	4110	X	3501	-0-		-609		-0-	255	1	3246	2	Y	-0-					43
12	4247	X	3327	-0-		-920		-0-	241	1	3083	2	Y	3					46
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, G.T. WELL #: 2 RRCID -> 234261 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - PLUGGED 03-01-2013

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

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

01	6138	X	6081	-0-	-57	-0-	183	1	5890	2	Y	7					18
							8	9									
02	5742	X	5552	-0-	-190	-0-	172	1	5308	2	Y	65					83
							72	9									
03	6138	X	5846	-0-	-292	-0-	184	1	5623	2	Y	35	100	1			18
							39	9									
04	5940	X	5481	-0-	-459	-0-	184	1	5288	2	Y	8					26
							9	9									
05	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	175	1	5057	2	Y	15					41
							17	9									
06	5880	X	4529	-0-	-1351	-0-	132	1	4340	2	Y	52					93
							57	9									
07	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	176	1	5554	2	Y	31	102	1			22
							34	9									
08	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	169	1	5263	2	Y	14					36
							15	9									
09	5490	X	5422	-0-	-68	-0-	181	1	5177	2	Y	58					94
							64	9									
10	5766	X	5035	-0-	-731	-0-	175	1	4854	2	Y	5	87	1			12
							6	9									
11	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	176	1	4857	2	Y	7					19
							8	9									
12	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	171	1	4708	2	Y	76	79	1			16
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 64,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4516	-0-		-444		-0-	290	1	4204	2	Y	20	19	1			10
									22	9									
02	4553	X	4257	-0-		-296		-0-	273	1	3959	2	Y	23	21	1			12
									25	9									
03	4836	X	4617	-0-		-219		-0-	310	1	4278	2	Y	26	27	1			11
									29	9									
04	4680	X	4177	-0-		-503		-0-	283	1	3865	2	Y	26	27	1			10
									29	9									
05	4588	X	4012	-0-		-576		-0-	281	1	3705	2	Y	24	22	1			12
									26	9									
06	4470	X	3767	-0-		-703		-0-	205	1	3536	2	Y	24	24	1			12
									26	9									
07	4619	X	3746	-0-		-873		-0-	189	1	3535	2	Y	20	20	1			12
									22	9									
08	4553	X	4553	-0-		-0-		-0-	242	1	4297	2	Y	13	18	1			7
									14	9									
09	4170	X	3503	-0-		-667		-0-	166	1	3329	2	Y	7	9	1			5
									8	9									
10	3999	X	3475	-0-		-524		-0-	172	1	3289	2	Y	13	11	1			7
									14	9									
11	4380	X	3243	-0-		-1137		-0-	168	1	3063	2	Y	11	12	1			6
									12	9									
12	4526	X	3596	-0-		-930		-0-	202	1	3380	2	Y	13	13	1			6
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 47,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	999	-0-		-148		-0-	400	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	1275	-0-		-1451		-0-	384	1	891	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1420	-0-		-1494		-0-	388	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	1860	X	1151	-0-		-709		-0-	373	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-		-0-		-0-	417	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-		-0-		-0-	418	1	1532	2	Y	-0-					-0-
07	1945	N	1945	-0-		-0-		-0-	414	1	1531	2	Y	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-		-0-		-0-	398	1	1003	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	688	-0-		-602		-0-	277	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	601	-0-		-732		-0-	317	1	277	2	Y	6	3	1			3
									7	9									
11	1290	N	437	-0-		-853		-0-	430	1	7	9	Y	6	6	1			3
12	713	N	413	-0-		-300		-0-	410	1	3	9	Y	3	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	X	1233	-0-		-0-		-0-	204	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	928	X	771	-0-		-157		-0-	161	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-		-0-		-0-	247	1	926	2	Y	-0-					-0-
04	1730	N	1730	-0-		-0-		-0-	252	1	1478	2	Y	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-		-0-		-0-	226	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	754	-0-		-386		-0-	170	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	550	-0-		-1248		-0-	179	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	785	-0-		-455		-0-	173	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-		-14		-0-	209	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	1100	N	1100	-0-		-0-		-0-	390	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	474	-0-		-276		-0-	451	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	414	-0-		-361		-0-	414	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-460	-0-	148	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	2407	X	933	-0-	-1474	-0-	98	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	883	-0-	-1690	-0-	96	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	707	-0-	-763	-0-	82	1	625	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	740	-0-	-779	-0-	87	1	653	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	406	-0-	-884	-0-	45	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	330	-0-	-662	-0-	36	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	326	-0-	-418	-0-	38	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	40	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	83	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	125	1	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3370	-0-	-505	-0-	98	1	3272	2	Y	-0-					13
02	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	74	1	3170	2	Y	-0-					13
03	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	76	1	3323	2	Y	-0-					13
04	3510	X	3259	-0-	-251	-0-	78	1	3181	2	Y	-0-					13
05	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	92	1	3221	2	Y	-0-					13
06	3360	X	2727	-0-	-633	-0-	67	1	2660	2	Y	-0-					13
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	81	1	3438	2	Y	-0-					13
08	3410	X	3144	-0-	-266	-0-	78	1	3066	2	Y	-0-					13
09	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	83	1	3057	2	Y	-0-					13
10	3534	X	3347	-0-	-187	-0-	90	1	3257	2	Y	-0-					13
11	3420	X	3082	-0-	-338	-0-	86	1	2996	2	Y	-0-					13
12	3534	X	3175	-0-	-359	-0-	88	1	3087	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 38,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6575	-0-	-1640	-0-	423	1	6128	2	Y	22	23	1			10
							24	9									
02	6090	X	5787	-0-	-303	-0-	372	1	5390	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
03	6510	X	6262	-0-	-248	-0-	421	1	5812	2	Y	26	27	1			11
							29	9									
04	6300	X	5859	-0-	-441	-0-	398	1	5431	2	Y	27	27	1	1	8	10
							30	9									
05	6510	X	5655	-0-	-855	-0-	396	1	5233	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
06	6300	X	5075	-0-	-1225	-0-	276	1	4776	2	Y	21	22	1	1	8	10
							23	9									
07	6262	X	4836	-0-	-1426	-0-	244	1	4567	2	Y	23	18	1	5	8	10
							25	9									
08	6262	X	4770	-0-	-1492	-0-	253	1	4503	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
09	5850	X	4569	-0-	-1281	-0-	217	1	4344	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
10	5642	X	5094	-0-	-548	-0-	252	1	4827	2	Y	14	11	1	1	8	7
							15	9									
11	5070	X	4707	-0-	-363	-0-	244	1	4451	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
12	4836	X	4325	-0-	-511	-0-	244	1	4067	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 63,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3199	-0-	-87	-0-	198	1	2990	2	Y	10					12
							11	9									
02	3074	X	2758	-0-	-316	-0-	172	1	2541	2	Y	41					53
							45	9									
03	3286	X	2682	-0-	-604	-0-	166	1	2460	2	Y	51	83	1			21
							56	9									
04	3180	X	2332	-0-	-848	-0-	138	1	2186	2	Y	7					28
							8	9									
05	3286	X	2414	-0-	-872	-0-	149	1	2262	2	Y	3					31
							3	9									
06	3090	X	2245	-0-	-845	-0-	118	1	2127	2	Y	-0-					31
07	2945	X	1980	-0-	-965	-0-	126	1	1826	2	Y	25	27	1			29
							28	9									
08	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	1773	2	Y	15	28	1			16
							17	9									
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	155	1	1980	2	Y	2					18
							2	9									
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	188	1	2553	2	Y	23	34	1			7
							25	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	161	1	2223	2	Y	26					33
							29	9									
12	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	106	1	1311	2	Y	20	43	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2567	-0-	-781	-0-	236	1	2329	2	Y	2					9
							2	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	234	1	2138	2	Y	-0-					9
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	248	1	2280	2	Y	22	29	1			2
							24	9									
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	242	1	2142	2	Y	7					9
							8	9									
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	221	1	2040	2	Y	26					35
							29	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	197	1	1871	2	Y	4					39
							4	9									
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	203	1	2096	2	Y	3					42
							3	9									
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	221	1	2321	2	Y	15					57
							17	9									
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	159	1	2284	2	Y	6					63
							7	9									
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	186	1	2319	2	Y	1					64
							1	9									
11	2490	X	2092	-0-	-398	-0-	138	1	1954	2	Y	-0-					64
12	2573	X	2191	-0-	-382	-0-	133	1	2014	2	Y	40	84	1			20
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-		523	1	2660	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	3211	-0-	-211	-0-		525	1	2686	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3480	-0-	-426	-0-		604	1	2876	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3198	-0-	-582	-0-		600	1	2598	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3611	-0-	-295	-0-		766	1	2845	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3343	-0-	-17	-0-		641	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3370	-0-	-102	-0-		568	1	2802	2	Y	-0-					-0-
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-		548	1	3146	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3249	-0-	-201	-0-		418	1	2831	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3383	-0-	-182	-0-		524	1	2859	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2729	-0-	-721	-0-		451	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3038	-0-	-527	-0-		339	1	2699	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

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	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-		394	1	5685	2	Y	-0-					8
02	5829	X	5315	-0-	-514	-0-		362	1	4953	2	Y	-0-					8
03	6231	X	5989	-0-	-242	-0-		394	1	5595	2	Y	-0-	5	1			3
04	6030	X	5528	-0-	-502	-0-		373	1	5155	2	Y	-0-					3
05	6076	X	5732	-0-	-344	-0-		386	1	5346	2	Y	-0-					3
06	5880	X	4711	-0-	-1169	-0-		264	1	4447	2	Y	-0-					3
07	5983	X	5905	-0-	-78	-0-		375	1	5530	2	Y	-0-					3
08	5983	X	5196	-0-	-787	-0-		356	1	4840	2	Y	-0-					3
09	5550	X	5231	-0-	-319	-0-		379	1	4852	2	Y	-0-					3
10	5890	X	5453	-0-	-437	-0-		384	1	5069	2	Y	-0-					3
11	5700	X	5478	-0-	-222	-0-		399	1	5079	2	Y	-0-					3
12	5890	X	5818	-0-	-72	-0-		421	1	5397	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 66,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

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	8680	X	7657	-0-	-1023	-0-		223	1	7434	2	Y	-0-					27
02	8120	X	7217	-0-	-903	-0-		164	1	7030	2	Y	21					48
								23	9									
03	8463	X	7661	-0-	-802	-0-		172	1	7482	2	Y	6	44	1			10
								7	9									
04	7890	X	7070	-0-	-820	-0-		169	1	6895	2	Y	5					15
								6	9									
05	7874	X	7464	-0-	-410	-0-		208	1	7255	2	Y	1					16
								1	9									
06	7470	X	6200	-0-	-1270	-0-		152	1	6048	2	Y	-0-					16
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-		179	1	7570	2	Y	3					19
								3	9									
08	7657	X	7216	-0-	-441	-0-		179	1	7035	2	Y	2					21
								2	9									
09	7230	X	6771	-0-	-459	-0-		180	1	6588	2	Y	3	14	1			10
								3	9									
10	7750	X	7100	-0-	-650	-0-		192	1	6905	2	Y	3	8	1			5
								3	9									
11	7500	X	6726	-0-	-774	-0-		187	1	6537	2	Y	2					7
								2	9									
12	7750	X	6907	-0-	-843	-0-		191	1	6695	2	Y	19	18	1			8
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 85,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7144	-0-	-823	-0-		1037	1	6106	2	Y	1					14
								1	9									
02	6351	X	5471	-0-	-880	-0-		903	1	4555	2	Y	12	8	8			18
								13	9									
03	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-		1105	1	6625	2	Y	65	72	1	5	8	6
								72	9									
04	6570	X	5264	-0-	-1306	-0-		853	1	4410	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-		869	1	6014	2	Y	2	2	8			6
								2	9									
06	6570	X	3572	-0-	-2998	-0-		550	1	3014	2	Y	7	2	8			11
								8	9									
07	6789	X	6772	-0-	-17	-0-		916	1	5848	2	Y	7	5	8			13
								8	9									
08	7812	X	6943	-0-	-869	-0-		1001	1	5936	2	Y	5	3	8			15
								6	9									
09	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-		926	1	6952	2	Y	26	7	8			34
								29	9									
10	6882	X	6592	-0-	-290	-0-		837	1	5751	2	Y	4	3	8			35
								4	9									
11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-		786	1	6116	2	Y	2	2	8			35
								2	9									
12	8184	X	7412	-0-	-772	-0-		942	1	6437	2	Y	30	52	1	5	8	8
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 78,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3772	-0-	-816	-0-		181	1	3589	2	Y	2					5
								2	9									
02	4176	X	3469	-0-	-707	-0-		171	1	3288	2	Y	9					14
								10	9									
03	4278	X	3590	-0-	-688	-0-		184	1	3397	2	Y	8	21	1			1
								9	9									
04	4140	X	3485	-0-	-655	-0-		178	1	3307	2	Y	-0-					1
05	3875	X	3752	-0-	-123	-0-		191	1	3553	2	Y	7					8
								8	9									
06	3660	X	2792	-0-	-868	-0-		122	1	2670	2	Y	-0-					8
07	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-		202	1	3935	2	Y	-0-					8
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		192	1	3678	2	Y	11					19
								12	9									
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-		204	1	3604	2	Y	22					41
								24	9									
10	4123	X	3949	-0-	-174	-0-		219	1	3727	2	Y	3	43	1			1
								3	9									
11	3990	X	3811	-0-	-179	-0-		212	1	3597	2	Y	2					3
								2	9									
12	4123	X	3514	-0-	-609	-0-		202	1	3305	2	Y	6	4	1			5
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

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	1334	-0-	-681	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1122	-0-	-647	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	89	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	148	1	2358	2	Y	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	140	1	2116	2	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	100	1	1798	2	Y	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	149	1	2153	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	1797	-0-	-466	-0-	114	1	1683	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1590	-0-	-300	-0-	115	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1505	-0-	-789	-0-	103	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	109	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	120	1	1477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

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	14477	X	13102	-0-	-1375	-0-	619	1	12370	2	Y	103	110	1			45
							113	9									
02	12847	X	12697	-0-	-150	-0-	589	1	12038	2	Y	64	98	1			11
							70	9									
03	13547	X	13057	-0-	-490	-0-	623	1	12313	2	Y	110	101	1			20
							121	9									
04	13110	X	11872	-0-	-1238	-0-	596	1	11186	2	Y	82					102
							90	9									
05	13578	X	11761	-0-	-1817	-0-	605	1	11045	2	Y	101	110	1			93
							111	9									
06	13140	X	11644	-0-	-1496	-0-	597	1	10985	2	Y	56	117	1			32
							62	9									
07	13578	X	9680	-0-	-3898	-0-	558	1	9015	2	Y	97					129
							107	9									
08	11625	X	10533	-0-	-1092	-0-	538	1	9854	2	Y	128	111	1			146
							141	9									
09	11250	X	10860	-0-	-390	-0-	583	1	10186	2	Y	83	113	1			116
							91	9									
10	11625	X	10502	-0-	-1123	-0-	601	1	9772	2	Y	117	221	1			12
							129	9									
11	11250	X	9219	-0-	-2031	-0-	559	1	8562	2	Y	89					101
							98	9									
12	11222	X	9049	-0-	-2173	-0-	584	1	8393	2	Y	65	94	1			72
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 133,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

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	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	134	1	4479	2	Y	-0-					13
02	4785	X	4406	-0-	-379	-0-	100	1	4306	2	Y	-0-					13
03	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	103	1	4468	2	Y	-0-					13
04	4680	X	4375	-0-	-305	-0-	105	1	4270	2	Y	-0-					13
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	123	1	4313	2	Y	-0-					13
06	4560	X	3645	-0-	-915	-0-	90	1	3555	2	Y	-0-					13
07	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	103	1	4361	2	Y	-0-					13
08	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	103	1	4027	2	Y	-0-					13
09	4380	X	4157	-0-	-223	-0-	110	1	4047	2	Y	-0-					13
10	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	114	1	4098	2	Y	-0-					13
11	4320	X	3747	-0-	-573	-0-	104	1	3643	2	Y	-0-					13
12	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	119	1	4184	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 51,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	284	1	4012	2	Y	-0-					-0-
02	4669	X	3728	-0-	-941	-0-	247	1	3481	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	289	1	3881	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3883	-0-	-647	-0-	273	1	3610	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3841	-0-	-530	-0-	278	1	3563	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	217	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	202	1	3587	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	227	1	3819	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	195	1	3654	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	199	1	3604	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3679	-0-	-251	-0-	202	1	3477	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	214	1	3395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 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	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	326	1	5469	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	279	1	4550	2	Y	15					17
							17	9									
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	292	1	4953	2	Y	18	27	1			8
							20	9									
04	5610	X	4849	-0-	-761	-0-	282	1	4550	2	Y	15					23
							17	9									
05	5797	X	5321	-0-	-476	-0-	297	1	4990	2	Y	31	31	1			23
							34	9									
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	309	1	5425	2	Y	18	32	1			9
							20	9									
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	306	1	5563	2	Y	20					29
							22	9									
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	345	1	5572	2	Y	13	32	1			10
							14	9									
09	5760	X	5493	-0-	-267	-0-	319	1	5160	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
10	5952	X	5939	-0-	-13	-0-	319	1	5597	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
11	5760	X	5062	-0-	-698	-0-	299	1	4751	2	Y	11					14
							12	9									
12	5921	X	3331	-0-	-2590	-0-	202	1	3111	2	Y	16	20	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 63,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	69	1	1035	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	84	1	1259	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	113	1	1544	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	84	1	1510	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1601	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	95	1	1762	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	70	1	1480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	84	1	1610	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5539	-0-	-320	-0-	166	1	5365	2	Y	7					40
							8	9									
02	5220	X	4983	-0-	-237	-0-	154	1	4757	2	Y	65					105
							72	9									
03	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	163	1	4988	2	Y	50	130	1			25
							55	9									
04	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	161	1	4645	2	Y	4					29
							4	9									
05	5549	X	5111	-0-	-438	-0-	171	1	4940	2	Y	-0-					29
06	5370	X	3810	-0-	-1560	-0-	112	1	3690	2	Y	7					36
							8	9									
07	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	162	1	5104	2	Y	30	53	1			13
							33	9									
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	162	1	5074	2	Y	5					18
							6	9									
09	4950	X	4737	-0-	-213	-0-	160	1	4576	2	Y	1					19
							1	9									
10	5301	X	4692	-0-	-609	-0-	163	1	4522	2	Y	6	18	1			7
							7	9									
11	5130	X	4863	-0-	-267	-0-	170	1	4683	2	Y	9					16
							10	9									
12	5301	X	5182	-0-	-119	-0-	179	1	4919	2	Y	76	76	1			16
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 59,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

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	1336	-0-	-214	-0-		404	1	930	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		387	1	924	2	Y	3					4
								3	9									
03	1271	N	1266	-0-	-5	-0-		381	1	878	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		461	1	831	2	Y	1					4
								1	9									
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		495	1	959	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-		232	1	921	2	Y	9	13	1	1	8	-0-
								10	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		403	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1281	-0-	-176	-0-		457	1	822	2	Y	2					2
								2	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		356	1	876	2	Y	17	11	1			8
								19	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-		563	1	1006	2	Y	4					12
								4	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		429	1	917	2	Y	4					16
								4	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		485	1	933	2	Y	14	27	1			3
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

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	5425	X	5003	-0-	-422	-0-		150	1	4853	2	Y	-0-					11
02	5017	X	4484	-0-	-533	-0-		141	1	4343	2	Y	-0-					11
03	5363	X	4676	-0-	-687	-0-		148	1	4522	2	Y	5	13	1			3
								6	9									
04	5190	X	4107	-0-	-1083	-0-		138	1	3968	2	Y	1					4
								1	9									
05	5301	X	4466	-0-	-835	-0-		149	1	4317	2	Y	-0-					4
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-		106	1	3479	2	Y	5					9
								6	9									
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-		147	1	4649	2	Y	29	29	1			9
								32	9									
08	4681	X	4531	-0-	-150	-0-		140	1	4381	2	Y	9					18
								10	9									
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-		147	1	4216	2	Y	36					54
								40	9									
10	4836	X	4023	-0-	-813	-0-		139	1	3876	2	Y	7	50	1			11
								8	9									
11	4680	X	4049	-0-	-631	-0-		142	1	3897	2	Y	9					20
								10	9									
12	4836	X	4302	-0-	-534	-0-		151	1	4150	2	Y	1	19	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1583	-0-	-2478	-0-	731	1	739	2	Y	103	173	1			43
							113	9									
02	3799	X	1548	-0-	-2251	-0-	552	1	945	2	Y	46					89
							51	9									
03	3782	X	2776	-0-	-1006	-0-	796	1	1870	2	Y	100	146	1			43
							110	9									
04	3660	X	3007	-0-	-653	-0-	681	1	2278	2	Y	44					87
							48	9									
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	647	1	1392	2	Y	23	76	1			34
							25	9									
06	2700	X	664	-0-	-2036	-0-	444	1	104	2	Y	105	96	1			43
							116	9									
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	831	1	5059	2	Y	102					145
							112	9									
08	3100	X	419	-0-	-2681	-0-	373	1	46	9	Y	42	76	1			111
09	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	778	1	2506	2	Y	4	91	1			24
							4	9									
10	6014	X	2545	-0-	-3469	-0-	571	1	1961	2	Y	12					36
							13	9									
11	5820	X	2559	-0-	-3261	-0-	767	1	1694	2	Y	89					125
							98	9									
12	6014	X	3022	-0-	-2992	-0-	804	1	2172	2	Y	42	157	1			10
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4668	-0-	-292	-0-	140	1	4528	2	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4271	-0-	-253	-0-	134	1	4137	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	141	1	4297	2	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	139	1	3992	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	147	1	4245	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3537	-0-	-993	-0-	104	1	3433	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	139	1	4389	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	128	1	4007	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	138	1	3954	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4026	-0-	-500	-0-	140	1	3886	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	3913	-0-	-467	-0-	137	1	3776	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4039	-0-	-487	-0-	142	1	3897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	176	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	176	1	2360	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	194	1	2531	2	Y	1					6
							1	9									
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	183	1	2399	2	Y	-0-	3	1			3
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	177	1	2239	2	Y	-0-					3
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	181	1	2224	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	181	1	2117	2	Y	-0-					1
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	200	1	2414	2	Y	-0-					1
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	165	1	2176	2	Y	-0-					1
10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	203	1	2603	2	Y	-0-					1
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	184	1	2275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	173	1	2059	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	569	1	2561	2	N	9					62
							10	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	541	1	2452	2	N	14	1	8			75
							15	9									
03	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	558	1	2107	2	N	7	41	1			41
							8	9									
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	541	1	3034	2	N	2	1	8			42
							2	9									
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	565	1	3282	2	N	9	1	8			50
							10	9									
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	352	1	3277	2	N	8	3	8			55
							9	9									
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	439	1	3157	2	N	5	3	8			57
							6	9									
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	388	1	3599	2	N	1	1	8			57
							1	9									
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	396	1	3457	2	N	9	4	8			62
							10	9									
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	387	1	3175	2	N	36	1	8			97
							40	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	410	1	2927	2	N	37	112	1	2	8	20
							41	9									
12	2852	X	2354	-0-	-498	-0-	219	1	2131	2	N	4	2	8			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10116	-0-	-796	-0-	770	1	9346	2	Y	-0-					22
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	744	1	9749	2	Y	1					23
							1	9									
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	798	1	9997	2	Y	73	90	1			6
							80	9									
04	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	752	1	8990	2	Y	4					10
							4	9									
05	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	778	1	8993	2	Y	15					25
							17	9									
06	9300	X	7078	-0-	-2222	-0-	482	1	6562	2	Y	31					56
							34	9									
07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	741	1	9215	2	Y	28	74	1			10
							31	9									
08	9362	X	8828	-0-	-534	-0-	667	1	8104	2	Y	52					62
							57	9									
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	741	1	8444	2	Y	12					74
							13	9									
10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	753	1	8926	2	Y	56					130
							62	9									
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	750	1	8428	2	Y	9	125	1			14
							10	9									
12	9362	X	8614	-0-	-748	-0-	732	1	7874	2	Y	7					21
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 113,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6992	-0-	-1440	-0-	360	1	6632	2	Y	-0-					14
02	7888	X	6118	-0-	-1770	-0-	332	1	5784	2	Y	2					16
							2	9									
03	7626	X	6175	-0-	-1451	-0-	339	1	5824	2	Y	11					27
							12	9									
04	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	328	1	5415	2	Y	6	23	1			10
							7	9									
05	7068	X	5646	-0-	-1422	-0-	327	1	5315	2	Y	4					14
							4	9									
06	6780	X	4074	-0-	-2706	-0-	324	1	3747	2	Y	3					17
							3	9									
07	6541	X	4255	-0-	-2286	-0-	235	1	4019	2	Y	1					18
							1	9									
08	6169	X	6000	-0-	-169	-0-	332	1	5667	2	Y	1					19
							1	9									
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	339	1	5488	2	Y	-0-					19
10	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	338	1	5312	2	Y	6					25
							7	9									
11	5820	X	5141	-0-	-679	-0-	314	1	4824	2	Y	3					28
							3	9									
12	6014	X	5148	-0-	-866	-0-	327	1	4818	2	Y	3	25	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

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	4805	X	4162	-0-	-643	-0-	380	1	3778	2	Y	4					47
							4	9									
02	4321	X	4116	-0-	-205	-0-	402	1	3694	2	Y	18					65
							20	9									
03	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	397	1	3674	2	Y	29	71	1			23
							32	9									
04	4260	X	3860	-0-	-400	-0-	389	1	3460	2	Y	10					33
							11	9									
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	359	1	3333	2	Y	10					43
							11	9									
06	4260	X	3550	-0-	-710	-0-	336	1	3214	2	Y	-0-					43
07	4402	X	3518	-0-	-884	-0-	308	1	3206	2	Y	4					47
							4	9									
08	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	327	1	3456	2	Y	6					53
							7	9									
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	235	1	3408	2	Y	22					75
							24	9									
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	309	1	3908	2	Y	-0-					75
11	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	216	1	3106	2	Y	2					77
							2	9									
12	3782	X	3086	-0-	-696	-0-	185	1	2835	2	Y	60	130	1			7
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 45,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SEALEY, BILLY GU WELL #: 10 RRCID -> 245773 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 1178 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 02-19-2013

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		36	2	Y	1	1	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	325 1 14 9		4835	2	Y	13					18
02	6003	X	5490	-0-	-513	-0-	267 1 45 9		5178	2	Y	41					59
03	6417	X	5399	-0-	-1018	-0-	169 1 72 9		5158	2	Y	65	109	1			15
04	5220	X	4932	-0-	-288	-0-	174 1 35 9		4723	2	Y	32					47
05	5859	X	4719	-0-	-1140	-0-	173 1 52 9		4494	2	Y	47					94
06	5670	X	4562	-0-	-1108	-0-	171 1 33 9		4358	2	Y	30	88	1			36
07	5859	X	5134	-0-	-725	-0-	196 1 22 9		4916	2	Y	20					56
08	5394	X	4884	-0-	-510	-0-	172 1 32 9		4680	2	Y	29	68	1			17
09	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	184 1 19 9		4407	2	Y	17					34
10	5146	X	5136	-0-	-10	-0-	202 1 29 9		4905	2	Y	26					60
11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	202 1 25 9		4809	2	Y	23	64	1			19
12	5146	X	5051	-0-	-95	-0-	203 1 47 9		4801	2	Y	43	60	1			2

TOTAL GAS PROD: 60,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7885	-0-	-1384		-0-	487	1	7293	2	Y	95	107	1			42
								105	9									
02	8671	X	7144	-0-	-1527		-0-	443	1	6620	2	Y	74	76	1			40
								81	9									
03	8277	X	7464	-0-	-813		-0-	484	1	6893	2	Y	79	86	1			33
								87	9									
04	8010	X	7061	-0-	-949		-0-	462	1	6514	2	Y	77	81	1	1	8	28
								85	9									
05	8246	X	7384	-0-	-862		-0-	499	1	6810	2	Y	68	61	1			35
								75	9									
06	7620	X	6891	-0-	-729		-0-	358	1	6457	2	Y	69	69	1	1	8	34
								76	9									
07	7626	X	6008	-0-	-1618		-0-	287	1	5653	2	Y	62	57	1	4	8	35
								68	9									
08	7707	X	7707	-0-	-0-		-0-	391	1	7277	2	Y	35	49	1			21
								39	9									
09	7620	X	7620	-0-	-0-		-0-	344	1	7258	2	Y	16	25	1			12
								18	9									
10	8116	X	8116	-0-	-0-		-0-	382	1	7694	2	Y	36	29	1	2	8	17
								40	9									
11	7470	X	7085	-0-	-385		-0-	351	1	6704	2	Y	27	30	1			14
								30	9									
12	7874	X	6889	-0-	-985		-0-	372	1	6482	2	Y	32	31	1			15
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 87,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7595	-0-	-0-		-0-	755	1	6689	2	Y	137	152	1			24
								151	9									
02	6467	X	6053	-0-	-414		-0-	731	1	5254	2	Y	62					86
								68	9									
03	6913	X	6483	-0-	-430		-0-	781	1	5618	2	Y	76	127	1			35
								84	9									
04	7350	X	5833	-0-	-1517		-0-	736	1	5024	2	Y	66					101
								73	9									
05	7595	X	6589	-0-	-1006		-0-	791	1	5660	2	Y	125	132	1			94
								138	9									
06	7350	X	5886	-0-	-1464		-0-	697	1	5109	2	Y	73	129	1			38
								80	9									
07	6583	X	6583	-0-	-0-		-0-	856	1	5639	2	Y	80					118
								88	9									
08	6603	X	5923	-0-	-680		-0-	834	1	5026	2	Y	57	132	1			43
								63	9									
09	6390	X	5589	-0-	-801		-0-	795	1	4733	2	Y	55	78	1			20
								61	9									
10	6603	X	6456	-0-	-147		-0-	896	1	5462	2	Y	89	98	1			11
								98	9									
11	6360	X	5203	-0-	-1157		-0-	868	1	4277	2	Y	53					64
								58	9									
12	6572	X	4158	-0-	-2414		-0-	672	1	3427	2	Y	54	80	1			38
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 72,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		12324	-0-	12324	12324	278	1	11947	2	Y	90					90
							99	9									
03	T. A.		14076	-0-	14076	26400	315	1	13703	2	Y	53	118	1			25
							58	9									
04	T. A.		9325	-0-	9325	35725	223	1	9089	2	Y	12					37
							13	9									
05	T. A.		3743	-0-	3743	39468	104	1	3637	2	Y	2					39
							2	9									
06	T. A.		5787	-0-	5787	45255	142	1	5639	2	Y	5					44
							6	9									
07	55326	X	10071	-0-	-45255	-0-	231	1	9778	2	Y	56					100
							62	9									
08	14074	X	7725	-0-	-6349	-0-	191	1	7471	2	Y	57					157
							63	9									
09	9330	X	7569	-0-	-1761	-0-	200	1	7327	2	Y	38	111	1			84
							42	9									
10	10075	X	7299	-0-	-2776	-0-	197	1	7076	2	Y	24	64	1			44
							26	9									
11	9750	X	6443	-0-	-3307	-0-	179	1	6263	2	Y	1					45
							1	9									
12	10075	X	6355	-0-	-3720	-0-	175	1	6146	2	Y	31	64	1			12
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 90,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5260	-0-	-1312		-0-	247	1	4932	2	N	74	76	1			32
								81	9									
02	5858	X	4930	-0-	-928		-0-	228	1	4661	2	N	37	63	1			6
								41	9									
03	6262	X	5273	-0-	-989		-0-	250	1	4946	2	N	70	63	1			13
								77	9									
04	5820	X	5133	-0-	-687		-0-	257	1	4819	2	N	52					65
								57	9									
05	5580	X	4827	-0-	-753		-0-	248	1	4521	2	N	53	69	1			49
								58	9									
06	5100	X	4707	-0-	-393		-0-	241	1	4436	2	N	27	60	1			16
								30	9									
07	5301	X	4732	-0-	-569		-0-	272	1	4396	2	N	58					74
								64	9									
08	5301	X	4992	-0-	-309		-0-	254	1	4650	2	N	80	65	1			89
								88	9									
09	5130	X	4667	-0-	-463		-0-	250	1	4373	2	N	40	68	1			61
								44	9									
10	4867	X	4353	-0-	-514		-0-	248	1	4040	2	N	59	114	1			6
								65	9									
11	4830	X	4379	-0-	-451		-0-	265	1	4063	2	N	46					52
								51	9									
12	4991	X	4142	-0-	-849		-0-	267	1	3834	2	N	37	49	1			40
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 57,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	35404	-0-	-3749		-0-	2204	1	33000	2	Y	182	190	1			87
								200	9									
02	35612	X	33075	-0-	-2537		-0-	2060	1	30807	2	Y	189	177	1			99
								208	9									
03	37045	X	34880	-0-	-2165		-0-	2273	1	32379	2	Y	207	221	1			85
								228	9									
04	35850	X	32392	-0-	-3458		-0-	2131	1	30043	2	Y	198	208	1			75
								218	9									
05	36394	X	32642	-0-	-3752		-0-	2215	1	30212	2	Y	195	171	1			99
								215	9									
06	34260	X	31350	-0-	-2910		-0-	1635	1	29517	2	Y	180	188	1			91
								198	9									
07	35371	X	31718	-0-	-3653		-0-	1523	1	30016	2	Y	163	159	1			95
								179	9									
08	34751	X	32647	-0-	-2104		-0-	1658	1	30875	2	Y	104	141	1			58
								114	9									
09	32400	X	30721	-0-	-1679		-0-	1387	1	29279	2	Y	50	72	1			36
								55	9									
10	32643	X	31084	-0-	-1559		-0-	1466	1	29498	2	Y	109	90	1			55
								120	9									
11	31590	X	29767	-0-	-1823		-0-	1474	1	28195	2	Y	89	96	1			48
								98	9									
12	32643	X	31174	-0-	-1469		-0-	1684	1	29377	2	Y	103	101	1			50
								113	9									

TOTAL GAS PROD: 386,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	11322	-0-		-1760	-0-	707	1	10587	2	Y	25	21	1			13
								28	9									
02	11571	X	10202	-0-		-1369	-0-	637	1	9528	2	Y	34	30	1			17
								37	9									
03	12369	X	10408	-0-		-1961	-0-	680	1	9686	2	Y	38	39	1			16
								42	9									
04	11760	X	9977	-0-		-1783	-0-	658	1	9276	2	Y	39	41	1			14
								43	9									
05	11563	X	10144	-0-		-1419	-0-	690	1	9413	2	Y	37	32	1			19
								41	9									
06	10950	X	9650	-0-		-1300	-0-	505	1	9109	2	Y	33	35	1			17
								36	9									
07	10912	X	9815	-0-		-1097	-0-	472	1	9309	2	Y	31	30	1			18
								34	9									
08	10168	X	10079	-0-		-89	-0-	513	1	9545	2	Y	19	26	1			11
								21	9									
09	9840	X	9233	-0-		-607	-0-	417	1	8805	2	Y	10	14	1			7
								11	9									
10	10137	X	9414	-0-		-723	-0-	445	1	8949	2	Y	18	15	1			10
								20	9									
11	9750	X	9048	-0-		-702	-0-	449	1	8580	2	Y	17	18	1			9
								19	9									
12	10075	X	9488	-0-		-587	-0-	513	1	8954	2	Y	19	19	1			9
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 118,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	21252	-0-		-2401	-0-	1326	1	19852	2	Y	67	70	1			32
								74	9									
02	21199	X	19070	-0-		-2129	-0-	1190	1	17805	2	Y	68	64	1			36
								75	9									
03	22506	X	19948	-0-		-2558	-0-	1304	1	18575	2	Y	63	76	1			23
								69	9									
04	21780	X	19182	-0-		-2598	-0-	1267	1	17865	2	Y	45	51	1			17
								50	9									
05	21793	X	19359	-0-		-2434	-0-	1319	1	17993	2	Y	43	38	1			22
								47	9									
06	20580	X	18513	-0-		-2067	-0-	969	1	17501	2	Y	39	41	1			20
								43	9									
07	20398	X	18921	-0-		-1477	-0-	912	1	17969	2	Y	36	35	1			21
								40	9									
08	19933	X	19017	-0-		-916	-0-	968	1	18024	2	Y	23	31	1			13
								25	9									
09	19170	X	18794	-0-		-376	-0-	849	1	17933	2	Y	11	16	1			8
								12	9									
10	19344	X	18800	-0-		-544	-0-	889	1	17885	2	Y	24	20	1			12
								26	9									
11	18510	X	18035	-0-		-475	-0-	895	1	17117	2	Y	21	21	1			12
								23	9									
12	19406	X	18751	-0-		-655	-0-	1014	1	17681	2	Y	51	40	1			23
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 229,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

WALDROP, G.T. GU WELL #: 4 RRCID -> 256658 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A

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

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

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51429	X	44298	-0-	-7131	-0-	43664	2	634	9	N	576	565	1			283
02	46284	X	40631	-0-	-5653	-0-	39940	2	691	9	N	628	588	1			323
03	48701	X	42437	-0-	-6264	-0-	41701	2	736	9	N	669	718	1			274
04	44550	X	40055	-0-	-4495	-0-	39334	2	721	9	N	655	687	1			242
05	44857	X	40882	-0-	-3975	-0-	40189	2	693	9	N	630	552	1			320
06	42870	X	38125	-0-	-4745	-0-	37481	2	644	9	N	585	609	1			296
07	43431	X	37779	-0-	-5652	-0-	37209	2	570	9	N	518	513	1			301
08	40269	X	36682	-0-	-3587	-0-	36320	2	362	9	N	329	446	1			184
09	38970	X	33708	-0-	-5262	-0-	33533	2	175	9	N	159	228	1			115
10	40269	X	34228	-0-	-6041	-0-	33853	2	375	9	N	341	282	1			174
11	38130	X	32953	-0-	-5177	-0-	32656	2	297	9	N	270	302	1			142
12	37789	X	33229	-0-	-4560	-0-	33193	2	36	9	N	33	142	1			33

TOTAL GAS PROD: 455,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

01	0	W	8468	-0-	8468	228893	624	1	7840	2	Y	4					9
							4	9									
02	0	W	7531	-0-	7531	236424	578	1	6939	2	Y	13					22
							14	9									
03	0	W	7328	-0-	7328	243752	601	1	6671	2	Y	51	54	1			19
							56	9									
04	0	W	6950	-0-	6950	250702	573	1	6331	2	Y	42					61
							46	9									
05	0	W	6813	-0-	6813	257515	615	1	6170	2	Y	25					86
							28	9									
06	0	W	6436	-0-	6436	263951	567	1	5841	2	Y	25					111
							28	9									
07	270680	X	6729	-0-	-263951	-0-	583	1	6102	2	Y	40	137	1			14
							44	9									
08	7316	X	6590	-0-	-726	-0-	594	1	5965	2	Y	28					42
							31	9									
09	6960	X	5808	-0-	-1152	-0-	557	1	5249	2	Y	2					44
							2	9									
10	6820	X	5195	-0-	-1625	-0-	319	1	4876	2	Y	-0-					44
11	6510	X	4352	-0-	-2158	-0-	380	1	3966	2	Y	5	36	1			13
							6	9									
12	6727	X	4215	-0-	-2512	-0-	382	1	3724	2	Y	99	104	1			8
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 76,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122109	X	23308	-0-	-98801	-0-	1445	1	21641	2	N	202	184	1			107
							222	9									
02	29696	X	21964	-0-	-7732	-0-	1357	1	20295	2	N	284	246	1			145
							312	9									
03	31744	X	22717	-0-	-9027	-0-	1470	1	20940	2	N	279	318	1			106
							307	9									
04	30720	X	21164	-0-	-9556	-0-	1386	1	19537	2	N	219	243	1			82
							241	9									
05	31744	X	21118	-0-	-10626	-0-	1427	1	19463	2	N	207	184	1			105
							228	9									
06	30720	X	20529	-0-	-10191	-0-	1066	1	19252	2	N	192	200	1			97
							211	9									
07	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	973	1	19166	2	N	172	169	1			100
							189	9									
08	20088	X	19570	-0-	-518	-0-	992	1	18471	2	N	97	144	1			53
							107	9									
09	19440	X	18504	-0-	-936	-0-	835	1	17626	2	N	39	62	1			30
							43	9									
10	20088	X	18210	-0-	-1878	-0-	862	1	17340	2	N	7	31	1			6
							8	9									
11	19440	X	17737	-0-	-1703	-0-	881	1	16846	2	N	9	5	1			10
							10	9									
12	20088	X	17743	-0-	-2345	-0-	953	1	16621	2	N	154	96	1			68
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 242,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

01	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3136	-0-	-344	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 170051 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8952 - 9716

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B	DENY	-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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-602	-0-	228	1	1317	2	Y	21	12	1	4	8	11
							23	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	217	1	1226	2	Y	17	13	1	1	8	14
							19	9									
03	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	302	1	1616	2	Y	12	14	1			12
							13	9									
04	1890	X	1432	-0-	-458	-0-	244	1	1180	2	Y	7	13	1	1	8	5
							8	9									
05	1643	X	1598	-0-	-45	-0-	269	1	1279	2	Y	45	28	1	2	8	20
							50	9									
06	1860	X	1015	-0-	-845	-0-	182	1	825	2	Y	7	20	1			7
							8	9									
07	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	198	1	987	2	Y	15	1	8			21
							17	9									
08	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	170	1	1092	2	Y	12	19	1	5	8	9
							13	9									
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	Y	15	5	8			19
							17	9									
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	197	1	889	2	Y	13	14	1	1	8	17
							14	9									
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	211	1	961	2	Y	12	18	1	3	8	8
							13	9									
12	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	200	1	882	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

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	1178	N	833	-0-	-345	-0-		120	1	695	2	Y	16	9	1	3	8	26
								18	9									
02	1102	N	992	-0-	-110	-0-		146	1	827	2	Y	17	13	1	1	8	29
								19	9									
03	1302	N	665	-0-	-637	-0-		104	1	554	2	Y	6	7	1			28
								7	9									
04	810	N	2	-0-	-808	-0-		2	2			Y	-0-					28
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-						Y	-0-	28	1			-0-
06	630	N	480	-0-	-150	-0-		76	1	347	2	Y	52	39	1			13
								57	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-		83	1	413	2	Y	31	3	8			41
								34	9									
08	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-		168	1	1078	2	Y	55	89	1	7	8	-0-
								61	9									
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-		266	1	1352	2	Y	84	25	8			59
								92	9									
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-		245	1	1105	2	Y	73	80	1	7	8	45
								80	9									
11	1260	X	1163	-0-	-97	-0-		199	1	907	2	Y	52	80	1	14	8	3
								57	9									
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-						Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1082	-0-	-902	-0-		158	1	911	2	Y	12	7	1	2	8	5
								13	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-		142	1	806	2	Y	9	7	1			7
								10	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		194	1	1037	2	Y	7	8	1			6
								8	9									
04	1050	N	903	-0-	-147	-0-		154	1	745	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-		152	1	722	2	Y	21	14	1	1	8	9
								23	9									
06	1200	N	799	-0-	-401	-0-		143	1	648	2	Y	7	12	1			4
								8	9									
07	930	N	649	-0-	-281	-0-		107	1	535	2	Y	6	1	8			9
								7	9									
08	899	N	564	-0-	-335	-0-		75	1	483	2	Y	5	7	1	1	8	6
								6	9									
09	810	N	748	-0-	-62	-0-		122	1	619	2	Y	6	2	8			10
								7	9									
10	651	N	643	-0-	-8	-0-		116	1	521	2	Y	5	6	1			9
								6	9									
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-		110	1	502	2	Y	6	8	1	1	8	6
								7	9									
12	775	N	530	-0-	-245	-0-		97	1	432	2	Y	1	6	1			1
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2049	-0-	-865	-0-	300	1	1728	2	Y	19	11	1	3	8	15
							21	9									
02	2726	X	1829	-0-	-897	-0-	272	1	1539	2	Y	16	12	1	1	8	18
							18	9									
03	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	402	1	2144	2	Y	11	13	1			16
							12	9									
04	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	368	1	1784	2	Y	7	13	1	1	8	9
							8	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	415	1	1966	2	Y	21	18	1	1	8	11
							23	9									
06	2490	X	1955	-0-	-535	-0-	352	1	1595	2	Y	7	14	1			4
							8	9									
07	2573	X	2092	-0-	-481	-0-	348	1	1732	2	Y	11	1	8			14
							12	9									
08	2418	N	1591	-0-	-827	-0-	214	1	1371	2	Y	5	9	1	1	8	9
							6	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	323	1	1640	2	Y	8	2	8			15
							9	9									
10	2077	N	1532	-0-	-545	-0-	276	1	1248	2	Y	7	7	1	1	8	14
							8	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	305	1	1390	2	Y	6	10	1	2	8	8
							7	9									
12	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	295	1	1298	2	Y	1	8	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	883	-0-	-264	-0-	128	1	737	2	Y	16	10	1	3	8	12
							18	9									
02	1044	N	782	-0-	-262	-0-	115	1	653	2	Y	13	10	1	1	8	14
							14	9									
03	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	172	1	921	2	Y	10	11	1			13
							11	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	158	1	764	2	Y	6	11	1	1	8	7
							7	9									
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	167	1	794	2	Y	22	17	1	1	8	11
							24	9									
06	1080	N	738	-0-	-342	-0-	132	1	599	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
07	961	N	719	-0-	-242	-0-	119	1	591	2	Y	8	1	8			11
							9	9									
08	992	N	563	-0-	-429	-0-	75	1	481	2	Y	6	8	1	1	8	8
							7	9									
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	103	1	521	2	Y	6	2	8			12
							7	9									
10	713	N	647	-0-	-66	-0-	116	1	524	2	Y	6	7	1	1	8	10
							7	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	116	1	531	2	Y	6	9	1	2	8	5
							7	9									
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2647	-0-	-980	-0-	381	1	2196	2	Y	64	38	1	11	8	57
							70	9									
02	3045	X	2258	-0-	-787	-0-	331	1	1874	2	Y	48	37	1	2	8	66
							53	9									
03	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	493	1	2633	2	Y	37	42	1			61
							41	9									
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	461	1	2232	2	Y	24	44	1	3	8	38
							26	9									
05	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	471	1	2236	2	Y	21	32	1	4	8	23
							23	9									
06	3060	X	2543	-0-	-517	-0-	456	1	2065	2	Y	20	32	1			11
							22	9									
07	3162	X	2737	-0-	-425	-0-	454	1	2257	2	Y	24	3	8			32
							26	9									
08	3162	X	1950	-0-	-1212	-0-	262	1	1676	2	Y	11	19	1	5	8	19
							12	9									
09	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	372	1	1887	2	Y	16	5	8			30
							18	9									
10	2728	X	1749	-0-	-979	-0-	315	1	1420	2	Y	13	14	1	1	8	28
							14	9									
11	2640	X	1921	-0-	-719	-0-	343	1	1565	2	Y	12	19	1	3	8	18
							13	9									
12	2728	X	1751	-0-	-977	-0-	323	1	1425	2	Y	3	18	1	1	8	2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	175	1	1010	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	94	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	181	1	880	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	178	1	843	2	Y	30	3	8			27
							33	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	158	1	717	2	Y	20	35	1			12
							22	9									
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	166	1	824	2	Y	26	2	8			36
							29	9									
08	1054	N	725	-0-	-329	-0-	96	1	615	2	Y	13	22	1	5	8	22
							14	9									
09	900	N	717	-0-	-183	-0-	115	1	584	2	Y	16	5	8			33
							18	9									
10	1023	N	579	-0-	-444	-0-	102	1	462	2	Y	14	15	1	1	8	31
							15	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	136	1	619	2	Y	15	24	1	4	8	18
							17	9									
12	744	N	504	-0-	-240	-0-	93	1	411	2	Y	-0-	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

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	4588	X	3599	-0-	-989	-0-		961	1	2603	2	Y	32	61	1	2	8	-0-
								35	9									
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-		1114	1	3259	2	Y	116	38	1	3	8	75
								128	9									
03	3968	X	3838	-0-	-130	-0-		983	1	2791	2	Y	58	91	1	1	8	41
								64	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		937	1	2507	2	Y	60	63	1	1	8	37
								66	9									
05	4743	X	4378	-0-	-365	-0-		1079	1	3245	2	Y	49	42	1	1	8	43
								54	9									
06	4590	X	4204	-0-	-386	-0-		1088	1	3077	2	Y	35	51	1			27
								39	9									
07	4743	X	4568	-0-	-175	-0-		1224	1	3308	2	Y	33	39	1	1	8	20
								36	9									
08	4371	X	2925	-0-	-1446	-0-		872	1	2025	2	Y	25	28	1	1	8	16
								28	9									
09	4230	X	3291	-0-	-939	-0-		952	1	2299	2	Y	36	19	1	1	8	32
								40	9									
10	4557	X	4128	-0-	-429	-0-		1229	1	2841	2	Y	53	54	1	1	8	30
								58	9									
11	4410	X	3952	-0-	-458	-0-		1244	1	2658	2	Y	45	63	1	1	8	11
								50	9									
12	4557	X	4165	-0-	-392	-0-		1370	1	2729	2	Y	60	36	1	2	8	33
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 47,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

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	4309	X	4031	-0-	-278	-0-		1074	1	2913	2	Y	40	69	1	3	8	-0-
								44	9									
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-		1002	1	2930	2	Y	115	38	1	3	8	74
								127	9									
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		1241	1	3523	2	Y	82	127	1	1	8	28
								90	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-		1238	1	3313	2	Y	87	92	1	1	8	22
								96	9									
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-		1152	1	3464	2	Y	105	87	1	2	8	38
								116	9									
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-		1136	1	3215	2	Y	73	56	1			55
								80	9									
07	4185	X	4169	-0-	-16	-0-		1107	1	2993	2	Y	63	80	1	1	8	37
								69	9									
08	4867	X	4311	-0-	-556	-0-		1274	1	2960	2	Y	70	81	1	1	8	25
								77	9									
09	4650	X	3549	-0-	-1101	-0-		1014	1	2450	2	Y	77	40	1	3	8	59
								85	9									
10	4743	X	3016	-0-	-1727	-0-		885	1	2046	2	Y	77	78	1	2	8	56
								85	9									
11	4440	X	3157	-0-	-1283	-0-		982	1	2097	2	Y	71	100	1	1	8	26
								78	9									
12	4309	X	2584	-0-	-1725	-0-		839	1	1671	2	Y	67	40	1	3	8	50
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 47,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2789	-0-	-1427	-0-	745	1	2019	2	Y	23	43	1	1	8	-0-
							25	9									
02	3944	X	2610	-0-	-1334	-0-	648	1	1895	2	Y	61	20	1	1	8	40
							67	9									
03	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	671	1	1904	2	Y	36	56	1			20
							40	9									
04	2730	X	2678	-0-	-52	-0-	716	1	1916	2	Y	42	44	1			18
							46	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	710	1	2135	2	Y	59	51	1	1	8	25
							65	9									
06	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	623	1	1764	2	Y	37	34	1			28
							41	9									
07	2790	X	1903	-0-	-887	-0-	506	1	1368	2	Y	26	38	1	1	8	15
							29	9									
08	2914	X	1297	-0-	-1617	-0-	384	1	891	2	Y	20	23	1			12
							22	9									
09	2820	X	2662	-0-	-158	-0-	762	1	1841	2	Y	54	28	1	2	8	36
							59	9									
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	958	1	2215	2	Y	77	78	1	1	8	34
							85	9									
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	865	1	1849	2	Y	57	80	1	1	8	10
							63	9									
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	946	1	1884	2	Y	66	40	1	3	8	33
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 30,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226272 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2794	-0-	-275	-0-	392	1	2261	2	Y	128	76	1	22	8	49
							141	9									
02	2494	X	2475	-0-	-19	-0-	355	1	2010	2	Y	100	77	1	6	8	66
							110	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	455	1	2433	2	Y	67	76	1			57
							74	9									
04	2700	X	2625	-0-	-75	-0-	441	1	2136	2	Y	44	82	1	6	8	13
							48	9									
05	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	455	1	2157	2	Y	3	9	1	1	8	6
							3	9									
06	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	403	1	1823	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	391	1	1948	2	Y	4					7
							4	9									
08	2976	X	1119	-0-	-1857	-0-	151	1	966	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
09	2640	X	746	-0-	-1894	-0-	122	1	622	2	Y	2					8
							2	9									
10	2604	X	1599	-0-	-1005	-0-	289	1	1307	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	2280	X	1329	-0-	-951	-0-	239	1	1088	2	Y	2	3	1	1	8	5
							2	9									
12	2356	X	1414	-0-	-942	-0-	261	1	1151	2	Y	2	5	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1147	1	3110	2	Y	77	154	1	5	8	18
							85	9									
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1093	1	3196	2	Y	230	76	1	5	8	167
							253	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1228	1	3486	2	Y	147	229	1	2	8	83
							162	9									
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1122	1	3004	2	Y	144	152	1	2	8	73
							158	9									
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1138	1	3420	2	Y	99	85	1	2	8	85
							109	9									
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1126	1	3184	2	Y	69	102	1			52
							76	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1176	1	3179	2	Y	64	77	1	1	8	38
							70	9									
08	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	1417	1	3290	2	Y	73	86	1	2	8	23
							80	9									
09	4530	X	3846	-0-	-684	-0-	1099	1	2658	2	Y	81	42	1	3	8	59
							89	9									
10	4681	X	3720	-0-	-961	-0-	1093	1	2527	2	Y	91	92	1	2	8	56
							100	9									
11	4620	X	3033	-0-	-1587	-0-	945	1	2018	2	Y	64	91	1	1	8	28
							70	9									
12	4774	X	2941	-0-	-1833	-0-	963	1	1919	2	Y	54	32	1	2	8	48
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 49,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	167	-0-	-174	-0-	42	1	114	2	Y	10	19	1	1	8	1
							11	9									
02	174	N	97	-0-	-77	-0-	20	1	60	2	Y	15	5	1			11
							17	9									
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	31	1	87	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	23	1	62	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	33	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	76	-0-	-79	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	21	-0-	-103	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	18	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2664	-0-		-870	-0-	389	1	2249	2	Y	24	14	1	4	8	21
								26	9									
02	3306	X	2403	-0-		-903	-0-	358	1	2024	2	Y	19	15	1	1	8	24
								21	9									
03	3534	X	2885	-0-		-649	-0-	453	1	2419	2	Y	12	14	1			22
								13	9									
04	2580	X	2217	-0-		-363	-0-	378	1	1831	2	Y	7	13	1	1	8	15
								8	9									
05	2666	X	1882	-0-		-784	-0-	326	1	1548	2	Y	7	13	1	1	8	8
								8	9									
06	2790	X	1453	-0-		-1337	-0-	262	1	1185	2	Y	5	10	1			3
								6	9									
07	2883	X	2321	-0-		-562	-0-	386	1	1921	2	Y	13	1	8			15
								14	9									
08	2883	X	1569	-0-		-1314	-0-	211	1	1354	2	Y	4	8	1	1	8	10
								4	9									
09	2220	X	2090	-0-		-130	-0-	343	1	1738	2	Y	8	2	8			16
								9	9									
10	2325	X	1432	-0-		-893	-0-	258	1	1167	2	Y	6	6	1	1	8	15
								7	9									
11	2250	X	1603	-0-		-647	-0-	287	1	1309	2	Y	6	9	1	2	8	10
								7	9									
12	2325	X	1719	-0-		-606	-0-	317	1	1400	2	Y	2	10	1	1	8	1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-	859	1	4957	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	6452	-0-		3552	3552	968	1	5484	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2298	-0-		-802	2750	362	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	6511	X	3761	-0-		-2750	-0-	644	1	3117	2	Y	-0-					-0-
05	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	819	1	3887	2	Y	-0-					-0-
06	5411	X	5411	-0-		-0-	-0-	979	1	4432	2	Y	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	963	1	4794	2	Y	-0-					-0-
08	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-	690	1	4424	2	Y	-0-					-0-
09	6660	X	6660	-0-		-0-	-0-	1096	1	5564	2	Y	-0-					-0-
10	7617	X	7617	-0-		-0-	-0-	1381	1	6236	2	Y	-0-					-0-
11	6511	X	6511	-0-		-0-	-0-	1171	1	5340	2	Y	-0-					-0-
12	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	1449	1	6397	2	Y	126	95	1	11	8	20
								139	9									

TOTAL GAS PROD: 68,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

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	1922	X	972	-0-	-950	-0-	142	1	819	2	Y	10	6	1	2	8	5
							11	9									
02	1769	N	979	-0-	-790	-0-	145	1	824	2	Y	9	7	1			7
							10	9									
03	1457	N	1019	-0-	-438	-0-	159	1	853	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
04	930	N	485	-0-	-445	-0-	83	1	401	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
05	1054	N	468	-0-	-586	-0-	82	1	385	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	97	1	440	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	496	N	355	-0-	-141	-0-	59	1	294	2	Y	2					3
							2	9									
08	1023	X	510	-0-	-513	-0-	69	1	440	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	540	X	416	-0-	-124	-0-	68	1	346	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
10	558	X	236	-0-	-322	-0-	43	1	192	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	107	1	486	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	101	1	447	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

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	X	779	-0-	-461	-0-	113	1	652	2	Y	13	8	1	2	8	12
							14	9									
02	1044	N	354	-0-	-690	-0-	52	1	296	2	Y	5	4	1			13
							6	9									
03	744	N	388	-0-	-356	-0-	61	1	323	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
04	750	N	349	-0-	-401	-0-	59	1	288	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	58	1	275	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	50	1	227	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	47	1	235	2	Y	2					4
							2	9									
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	36	1	231	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	Y	3	1	8			5
							3	9									
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	42	1	189	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	39	1	185	2	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	38	1	167	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1373	-0-	-53	-0-		200	1 17 9	1156	2	N	15	3	8			102
02	1247	N	1141	-0-	-106	-0-		170	1 11 9	960	2	N	10	2	8			110
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		248	1 17 9	1326	2	N	15					125
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		247	1 10 9	1194	2	N	9					134
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-		190	1 9 9	900	2	N	8	2	8			140
06	1530	N	919	-0-	-611	-0-		165	1 4 9	750	2	N	4					144
07	1488	N	1241	-0-	-247	-0-		206	1 8 9	1027	2	N	7	1	8			150
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		145	1 9 9	931	2	N	8	1	8			157
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		173	1 7 9	880	2	N	6	142	1	1	8	20
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-		211	1 8 9	953	2	N	7					27
11	1050	N	662	-0-	-388	-0-		117	1 9 9	536	2	N	8					35
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		220	1 11 9	974	2	N	10	2	8			43

TOTAL GAS PROD: 13,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763	X	2439	-0-	-1324	-0-		654	1 11 9	1774	2	Y	10	20	1	1	8	88
02	3393	X	1813	-0-	-1580	-0-		456	1 24 9	1333	2	Y	22	7	1			103
03	3627	X	1799	-0-	-1828	-0-		465	1 13 9	1321	2	Y	12	20	1			95
04	3510	X	1673	-0-	-1837	-0-		451	1 15 9	1207	2	Y	14	14	1			95
05	2449	X	2151	-0-	-298	-0-		521	1 64 9	1566	2	Y	58	50	1	1	8	102
06	2370	X	1853	-0-	-517	-0-		473	1 41 9	1339	2	Y	37	111	1			28
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-		566	1 43 9	1531	2	Y	39	43	1	1	8	23
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-		661	1 48 9	1535	2	Y	44	51	1	1	8	15
09	1860	N	1709	-0-	-151	-0-		486	1 48 9	1175	2	Y	44	23	1	2	8	34
10	2139	N	1643	-0-	-496	-0-		479	1 57 9	1107	2	Y	52	52	1	1	8	33
11	2160	N	1371	-0-	-789	-0-		424	1 41 9	906	2	Y	37	52	1	1	8	17
12	1767	N	1518	-0-	-249	-0-		494	1 41 9	983	2	Y	37	22	1	1	8	31

TOTAL GAS PROD: 22,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

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	806	N	373	-0-	-433	-0-	55	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	152	-0-	-573	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	275	-0-	-283	-0-	44	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140	-0-	38	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	24	1	107	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	119	-0-	-98	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					1
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					1
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	16	1	74	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	20	1	92	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	27	1	74	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	17	1	51	2	Y	13	4	1			10
							14	9									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	31	1	89	2	Y	14	21	1			3
							15	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	13	1	36	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	74	64	1	1	8	11
							81	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	82	31	1	1	8	61
							90	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	97	2	Y	126	111	1	2	8	74
							139	9									
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	Y	63	74	1	2	8	61
							69	9									
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	42	2	Y	82	43	1	3	8	97
							90	9									
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	1			97
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	96	134	1	2	8	57
							106	9									
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	39	2	Y	40	24	1	2	8	71
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
EDENS WELL #: 2 RRCID -> 072473 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8830 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 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	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-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 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	4123 X	3710	-0-	-413	-0-	7 1		3703	2	N	-0-					-0-
02	3741 X	3469	-0-	-272	-0-	7 1		3462	2	N	-0-					-0-
03	3999 X	3235	-0-	-764	-0-	6 1		3229	2	N	-0-					-0-
04	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	8 1		3791	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3648	-0-	-165	-0-	7 1		3641	2	N	-0-					-0-
06	3600 X	3548	-0-	-52	-0-	7 1		3541	2	N	-0-					-0-
07	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	7 1 1 9		3725	2	N	1	1	8			-0-
08	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	7 1 2 9		3698	2	N	2	2	8			-0-
09	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	7 1 1 9		3456	2	N	1	1	8			-0-
10	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	7 1 2 9		3652	2	N	2	2	8			-0-
11	3600 X	3126	-0-	-474	-0-	6 1		3120	2	N	-0-					-0-
12	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	7 1 2 9		3655	2	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5214	-0-	-924	-0-	10	1	5204	2	N	-0-					-0-
02	5278	X	4995	-0-	-283	-0-	10	1	4786	2	N	181	179	1	2	8	-0-
							199	9									
03	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	9	1	4574	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5460	X	5206	-0-	-254	-0-	10	1	5194	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	10	1	5131	2	N	189	188	1	1	8	-0-
							208	9									
06	5160	X	4992	-0-	-168	-0-	10	1	4982	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	10	1	5071	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	5394	X	4989	-0-	-405	-0-	10	1	4977	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5220	X	4416	-0-	-804	-0-	9	1	4406	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5363	X	4456	-0-	-907	-0-	9	1	4446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	9	1	4325	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	8	1	4228	2	N	178	175	1	3	8	-0-
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 58,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER W.H. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 150949 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8940 - 10106

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					65
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					65
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					65
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					65
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					65
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					65
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					65
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					65
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					65
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					65
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					65

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

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

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

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	625 63	1 9	7720	2	Y	57	50	1	3	8	62
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	617 59	1 9	7092	2	Y	54	51	1	10	8	55
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	633 95	1 9	7505	2	Y	86	51	1	7	8	83
04	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	593 118	1 9	7012	2	Y	107	102	1	10	8	78
05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	562 7	1 9	6722	2	Y	6	49	1	6	8	29
06	4680	X	4491	-0-	-189	-0-	339 3	1 9	4149	2	Y	3	23	7	3	8	6
07	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	339 20	1 9	3888	2	Y	18	3	8			21
08	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	339 39	1 9	3924	2	Y	35	5	8			51
09	4350	X	3736	-0-	-614	-0-	339 22	1 9	3375	2	Y	20	29	1	2	8	40
10	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	350 37	1 9	3759	2	Y	34	30	1	10	8	34
11	4350	X	3949	-0-	-401	-0-	339 21	1 9	3589	2	Y	19	27	1	4	8	22
12	4309	X	3533	-0-	-776	-0-	3519	2	14	9	Y	13	4	8			31

TOTAL GAS PROD: 67,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-		426	1	5270	2	Y	40	34	1	2	8	43
								44	9									
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-		458	1	5270	2	Y	36	35	1	7	8	37
								40	9									
03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-		409	1	4854	2	Y	68	38	1	5	8	62
								75	9									
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-		445	1	5264	2	Y	61	66	1	6	8	51
								67	9									
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-		506	1	6049	2	Y	12	37	1	4	8	22
								13	9									
06	5010	X	4822	-0-	-188	-0-		364	1	4456	2	Y	2	16	7	2	8	6
								2	9									
07	5177	X	4560	-0-	-617	-0-		364	1	4175	2	Y	19	3	8			22
								21	9									
08	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-		364	1	4214	2	Y	38	5	8			55
								42	9									
09	4350	X	4011	-0-	-339	-0-		364	1	3624	2	Y	21	31	1	2	8	43
								23	9									
10	4495	X	4454	-0-	-41	-0-		376	1	4038	2	Y	36	32	1	10	8	37
								40	9									
11	4350	X	4239	-0-	-111	-0-		364	1	3854	2	Y	19	29	1	4	8	23
								21	9									
12	4495	X	3795	-0-	-700	-0-		3780	2	15	9	Y	14	4	8			33

TOTAL GAS PROD: 59,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-		576	1	7118	2	Y	55	46	1	3	8	57
								61	9									
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-		563	1	6462	2	Y	50	47	1	9	8	51
								55	9									
03	7626	X	7561	-0-	-65	-0-		580	1	6895	2	Y	78	46	1	6	8	77
								86	9									
04	7500	X	7218	-0-	-282	-0-		554	1	6556	2	Y	98	94	1	9	8	72
								108	9									
05	7750	X	7089	-0-	-661	-0-		547	1	6535	2	Y	6	46	1	5	8	27
								7	9									
06	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-		736	1	9023	2	Y	3	15	7	3	8	12
								3	9									
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-		736	1	8455	2	Y	39	6	8			45
								43	9									
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-		736	1	8534	2	Y	71	6	8			110
								78	9									
09	8490	X	8121	-0-	-369	-0-		736	1	7340	2	Y	41	63	1	2	8	86
								45	9									
10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-		761	1	8176	2	Y	63	65	1	9	8	75
								69	9									
11	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-		736	1	7806	2	Y	36	59	1	5	8	47
								40	9									
12	8773	X	7682	-0-	-1091	-0-		7654	2	28	9	Y	25	4	8			68

TOTAL GAS PROD: 98,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	9386	-0-	-2208	-0-	699	1	8632	2	Y	50	56	1	4	8	69
							55	9									
02	10730	X	8635	-0-	-2095	-0-	687	1	7882	2	Y	60	57	1	11	8	61
							66	9									
03	11253	X	9160	-0-	-2093	-0-	704	1	8350	2	Y	96	57	1	7	8	93
							106	9									
04	10680	X	8559	-0-	-2121	-0-	657	1	7772	2	Y	118	114	1	11	8	86
							130	9									
05	9579	X	8232	-0-	-1347	-0-	635	1	7589	2	Y	7	55	1	6	8	32
							8	9									
06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	811	1	9944	2	Y	2	19	7	2	8	13
							2	9									
07	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	811	1	9318	2	Y	42	6	8			49
							46	9									
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	811	1	9405	2	Y	78	5	8			122
							86	9									
09	9480	X	8950	-0-	-530	-0-	811	1	8089	2	Y	45	69	1	3	8	95
							50	9									
10	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	839	1	9011	2	Y	68	71	1	9	8	83
							75	9									
11	9480	X	9456	-0-	-24	-0-	811	1	8602	2	Y	39	65	1	5	8	52
							43	9									
12	9796	X	8466	-0-	-1330	-0-	8435	2	31	9	Y	28	5	8			75

TOTAL GAS PROD: 112,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

NFR ENERGY, LLC 609261
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	11	1	364	2	N	-0-					82
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-					82
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	N	-0-					82
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	9	1	269	2	N	-0-					82
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	7	1	224	2	N	-0-					82
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					82
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					82
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					82
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					82
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2130	2	119	9	N	108	3	8			187
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2502	2	77	9	N	70	188	1	2	8	67
12	3100	N	3430	-0-	330	330	3357	2	73	9	N	66	4	8			129

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3126	2	62	9	Y	56	163	1			54
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2724	2	44	9	Y	40	8	8			86
03	2945	X	2503	-0-	-442	-0-	2483	2	20	9	Y	18					104
04	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	2354	2	30	9	Y	27	2	8			129
05	3193	X	2502	-0-	-691	-0-	2437	2	65	9	Y	59	1	8			187
06	3090	X	2428	-0-	-662	-0-	2364	2	64	9	Y	58	146	1			99
07	2945	X	2127	-0-	-818	-0-	2095	2	32	9	Y	29					128
08	2511	X	1990	-0-	-521	-0-	1954	2	36	9	Y	33	123	1			38
09	2430	X	1582	-0-	-848	-0-	1561	2	21	9	Y	19					57
10	2511	X	1906	-0-	-605	-0-	1882	2	24	9	Y	22	2	8			77
11	2430	X	1638	-0-	-792	-0-	1624	2	14	9	Y	13					90
12	2139	X	950	-0-	-1189	-0-	930	2	20	9	Y	18	4	8			104

TOTAL GAS PROD: 25,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		4170	-0-	4170	4170	4170	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		3451	-0-	3451	7621	3451	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2908	-0-	-967	-0-	2899	2	9	9	Y	8	18	1			6
02	3567	X	2297	-0-	-1270	-0-	2295	2	2	9	Y	2					8
03	3720	X	2422	-0-	-1298	-0-	2422	2			Y	-0-					8
04	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			Y	-0-					8
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3341	2	34	9	Y	31					39
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3245	2	29	9	Y	26	38	1			27
07	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3362	2	15	9	Y	14					41
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3417	2	22	9	Y	20	46	1			15
09	3300	X	2738	-0-	-562	-0-	2724	2	14	9	Y	13					28
10	3379	X	3293	-0-	-86	-0-	3278	2	15	9	Y	14					42
11	3330	X	2755	-0-	-575	-0-	2746	2	9	9	Y	8					50
12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2929	2	9	9	Y	8					58

TOTAL GAS PROD: 36,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1725	2	25	9	N	23					102
02	1711	N	1642	-0-	-69	-0-	1559	2	83	9	N	75	150	1			27
03	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	2			N	-0-					27
04	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1486	2	53	9	N	48					75
05	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1561	2	39	9	N	35					110
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1476	2	15	9	N	14					124
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	2			N	-0-					124
08	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	1344	2	29	9	N	26	1	8			149
09	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1409	2	61	9	N	55	176	1	1	8	27
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-					27
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1384	2	59	9	N	54	2	8			79
12	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1365	2	2	9	N	2	2	8			79

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1209	2	2	9	N	2					31
02	1189	N	978	-0-	-211	-0-	976	2	2	9	N	2					33
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	839	2	3	9	N	3					36
04	1170	N	913	-0-	-257	-0-	859	2	54	9	N	49	68	1			17
05	1054	N	841	-0-	-213	-0-	806	2	35	9	N	32					49
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	786	2	32	9	N	29					78
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	N	21					99
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	734	2	21	9	N	19					118
09	810	N	171	-0-	-639	-0-	161	2	10	9	N	9					127
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	2					129
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					130
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-160	-0-	1814	2	10	9	N	9					138
02	1856	X	1478	-0-	-378	-0-	1469	2	9	9	N	8					146
03	1922	X	1270	-0-	-652	-0-	1259	2	11	9	N	10					156
04	1950	X	1373	-0-	-577	-0-	1289	2	84	9	N	76	102	1			130
05	2015	X	1282	-0-	-733	-0-	1208	2	74	9	N	67					197
06	1770	X	1245	-0-	-525	-0-	1178	2	67	9	N	61					258
07	1581	X	1231	-0-	-350	-0-	1166	2	65	9	N	59					317
08	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	1102	2	56	9	N	51					368
09	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	N	15					383
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1670	2	12	9	N	11					394
11	1260	X	950	-0-	-310	-0-	937	2	13	9	N	12					406
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1559	2	11	9	N	10					416

TOTAL GAS PROD: 16,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 155831 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10184 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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_____ 07/05/2012 - PLUGGED 07/05/12

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

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4384	2	25	9	N	23	37	1	1	8	4
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5484	2	37	9	N	34	21	1	1	8	16
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5589	2	28	9	N	25	21	1			20
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5099	2	33	9	N	30	39	1			11
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4834	2	26	9	N	24	18	1			17
06	4560	X	3446	-0-	-1114	-0-	3428	2	18	9	N	16	17	1			16
07	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6376	2	30	9	N	27	37	1	1	8	5
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5358	2	18	9	N	16					21
09	5130	X	5096	-0-	-34	-0-	5068	2	28	9	N	25	21	1	1	8	24
10	5797	X	4645	-0-	-1152	-0-	4619	2	26	9	N	24	43	1			5
11	5610	X	5049	-0-	-561	-0-	5026	2	23	9	N	21	21	1			5
12	5797	X	4797	-0-	-1000	-0-	4774	2	23	9	N	21	20	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 60,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

01	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	5168	2	50	9	N	45	68	1	4	8	3
02	5162	X	5002	-0-	-160	-0-	4943	2	59	9	N	54	29	1	4	8	24
03	5518	X	5282	-0-	-236	-0-	5241	2	41	9	N	37	31	1	2	8	28
04	5370	X	4990	-0-	-380	-0-	4938	2	52	9	N	47	59	1	1	8	15
05	5456	X	5058	-0-	-398	-0-	5015	2	43	9	N	39	29	1	1	8	24
06	5160	X	4427	-0-	-733	-0-	4388	2	39	9	N	35	29	1	2	8	28
07	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	4908	2	39	9	N	35	54	1	3	8	6
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4754	2	25	9	N	23	1	8			28
09	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	4457	2	40	9	N	36	30	1	3	8	31
10	5053	X	4251	-0-	-802	-0-	4210	2	41	9	N	37	60	1	2	8	6
11	4800	X	4506	-0-	-294	-0-	4471	2	35	9	N	32	30	1	2	8	6
12	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	4315	2	33	9	N	30	29	1	2	8	5

TOTAL GAS PROD: 57,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

01	2852	X	1253	-0-	-1599	-0-	1232	2	21	9	N	19	3	8			38
02	2494	X	28	-0-	-2466	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			38
03	3751	X	612	-0-	-3139	-0-	609	2	3	9	N	3	3	8			38
04	3630	X	2212	-0-	-1418	-0-	2204	2	8	9	N	7	3	8			42
05	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	2456	2	18	9	N	16	1	8			57
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2054	2	22	9	N	20	4	8			73
07	2294	X	2265	-0-	-29	-0-	2235	2	30	9	N	27	5	8			95
08	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1549	2	14	9	N	13	39	1	1	8	68
09	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	8			68
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	N	8	1	8			75
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2534	2	23	9	N	21	1	8			95
12	2294	N	1623	-0-	-671	-0-	1582	2	41	9	N	37	102	1	3	8	27

TOTAL GAS PROD: 21,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3425	-0-	-357	-0-	3417	2	8	9	N	7	1	8			80
02	3538	X	3353	-0-	-185	-0-	3335	2	18	9	N	16	2	8			94
03	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	3229	2	24	9	N	22	33	1	1	8	82
04	3540	X	3124	-0-	-416	-0-	3099	2	25	9	N	23					105
05	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3236	2	22	9	N	20					125
06	3480	X	3302	-0-	-178	-0-	3271	2	31	9	N	28	1	8			152
07	3596	X	2804	-0-	-792	-0-	2795	2	9	9	N	8					160
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3377	2	34	9	N	31	151	1			40
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	N	6	1	8			45
10	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3619	2	24	9	N	22					67
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3626	2	14	9	N	13					80
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4048	2	22	9	N	20	75	1			25

TOTAL GAS PROD: 40,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2872	-0-	-259	-0-	2838	2	34	9	N	31	51	1	1	8	1
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2810	2	44	9	N	40	23	1	1	8	17
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2945	2	32	9	N	29	24	1	1	8	21
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2789	2	39	9	N	35	45	1			11
05	2976	N	2806	-0-	-170	-0-	2773	2	33	9	N	30	22	1	1	8	18
06	2880	N	2178	-0-	-702	-0-	2153	2	25	9	N	23	20	1	1	8	20
07	2914	N	2748	-0-	-166	-0-	2719	2	29	9	N	26	39	1	2	8	5
08	2821	N	2614	-0-	-207	-0-	2595	2	19	9	N	17	1	8			21
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2399	2	28	9	N	25	21	1	1	8	24
10	2759	N	2237	-0-	-522	-0-	2209	2	28	9	N	25	44	1			5
11	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2299	2	23	9	N	21	21	1			5
12	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2315	2	23	9	N	21	20	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6759	-0-	-402	-0-	6698	2	61	9	N	55	86	1	3	8	5
02	6525	X	6358	-0-	-167	-0-	6283	2	75	9	N	68	37	1	3	8	33
03	6975	X	6752	-0-	-223	-0-	6702	2	50	9	N	45	39	1	1	8	38
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	6398	2	65	9	N	59	75	1	1	8	21
05	6913	X	6598	-0-	-315	-0-	6543	2	55	9	N	50	37	1	1	8	33
06	6570	X	5980	-0-	-590	-0-	5932	2	48	9	N	44	38	1	1	8	38
07	6789	X	6447	-0-	-342	-0-	6400	2	47	9	N	43	70	1	2	8	9
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6227	2	32	9	N	29	1	8			37
09	6450	X	5876	-0-	-574	-0-	5829	2	47	9	N	43	37	1	1	8	42
10	6603	X	5551	-0-	-1052	-0-	5500	2	51	9	N	46	77	1	1	8	10
11	6240	X	5927	-0-	-313	-0-	5884	2	43	9	N	39	40	1			9
12	6448	X	5722	-0-	-726	-0-	5680	2	42	9	N	38	37	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 74,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	6600	-0-	-2080	-0-	6530	2	70	9	N	64	102	1	3	8	11
02	7366	X	7316	-0-	-50	-0-	7210	2	106	9	N	96	23	1	3	8	81
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7820	2	56	9	N	51	55	1	1	8	76
04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7713	2	95	9	N	86	109	1	1	8	52
05	7812	X	7571	-0-	-241	-0-	7494	2	77	9	N	70	52	1	1	8	69
06	7620	X	6025	-0-	-1595	-0-	5966	2	59	9	N	54	61	1	1	8	61
07	7874	X	7565	-0-	-309	-0-	7499	2	66	9	N	60	106	1	2	8	13
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6744	2	42	9	N	38	1	8			50
09	7800	X	6436	-0-	-1364	-0-	6373	2	63	9	N	57	50	1	1	8	56
10	7564	X	5864	-0-	-1700	-0-	5801	2	63	9	N	57	99	1			14
11	7320	X	6595	-0-	-725	-0-	6538	2	57	9	N	52	53	1			13
12	7564	X	5880	-0-	-1684	-0-	5828	2	52	9	N	47	46	1	2	8	12

TOTAL GAS PROD: 82,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2815	2	36	9	N	33	53	1	1	8	26
02	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2764	2	48	9	N	44	51	1	1	8	18
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2871	2	32	9	N	29	24	1	1	8	22
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2695	2	41	9	N	37	46	1	1	8	12
05	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2628	2	32	9	N	29	22	1			19
06	2610	N	2400	-0-	-210	-0-	2371	2	29	9	N	26	22	1	1	8	22
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2874	2	31	9	N	28	44	1	1	8	5
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2740	2	21	9	N	19	1	8			23
09	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2634	2	32	9	N	29	24	1	1	8	27
10	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	2535	2	33	9	N	30	51	1			6
11	2610	N	2484	-0-	-126	-0-	2458	2	26	9	N	24	24	1			6
12	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	2045	2	22	9	N	20	20	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4696	2	23	9	N	21	1	8			157
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4629	2	18	9	N	16	1	8			172
03	4619	X	4443	-0-	-176	-0-	4419	2	24	9	N	22	162	1			32
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5021	2	42	9	N	38					70
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4824	2	9	9	N	8					78
06	4500	X	4102	-0-	-398	-0-	4052	2	50	9	N	45	1	8			122
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5039	2	20	9	N	18					140
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4859	2	50	9	N	45	142	1			43
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4545	2	35	9	N	32					75
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4907	2	28	9	N	25					100
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5072	2	30	9	N	27					127
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4928	2	35	9	N	32	74	1			85

TOTAL GAS PROD: 57,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		11795	-0-	11795	257307	11630	2	165	9	N	150	10	8			194
02	0		10790	-0-	10790	268097	10674	2	116	9	N	105	186	1	6	8	107
03	0		11034	-0-	11034	279131	10920	2	114	9	N	104	4	8			207
04	0		10387	-0-	10387	289518	10264	2	123	9	N	112	191	1	3	8	125
05	0		10687	-0-	10687	300205	10570	2	117	9	N	106	168	1	3	8	60
06	0		9960	-0-	9960	310165	9861	2	99	9	N	90	6	8			144
07	0		9992	-0-	9992	320157	9902	2	90	9	N	82	180	1	6	8	40
08	0		9607	-0-	9607	329764	9521	2	86	9	N	78	46	1	2	8	70
09	0		8355	-0-	8355	338119	8246	2	109	9	N	99	4	8			165
10	0		8919	-0-	8919	347038	8812	2	107	9	N	97	183	1	1	8	78
11	0		8364	-0-	8364	355402	8228	2	136	9	N	124	2	8			200
12	0		8119	-0-	8119	363521	7974	2	145	9	N	132	282	1	2	8	48

TOTAL GAS PROD: 118,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					63
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					63
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					63
04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					63
05	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	2585	2			N	-0-					63
06	3780	X	2813	-0-	-967	-0-	2813	2			N	-0-					63
07	4092	X	2843	-0-	-1249	-0-	2843	2			N	-0-					63
08	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	3284	2			N	-0-					63
09	3960	X	3016	-0-	-944	-0-	3016	2			N	-0-					63
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					63
11	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					63
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 38,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			N	-0-					48
02	2552	X	1837	-0-	-715	-0-	1815	2	22	9	N	20	47	1			21
03	2728	X	1191	-0-	-1537	-0-	1191	2			N	-0-					21
04	2580	X	1778	-0-	-802	-0-	1728	2	50	9	N	45	41	1			25
05	2387	X	1383	-0-	-1004	-0-	1316	2	67	9	N	61	43	1			43
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					43
07	1829	N	1463	-0-	-366	-0-	1463	2			N	-0-					43
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					43
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1519	2	80	9	N	73	86	1			30
10	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2			N	-0-					30
11	1980	N	1275	-0-	-705	-0-	1275	2			N	-0-					30
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					48
02	2146	X	2055	-0-	-91	-0-	2030	2	25	9	N	23	47	1			24
03	2294	X	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					24
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2894	2	48	9	N	44	43	1			25
05	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	1950	2	67	9	N	61	43	1			43
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					43
07	2294	N	1556	-0-	-738	-0-	1556	2			N	-0-					43
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					43
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2486	2	80	9	N	73	86	1			30
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					30
11	2220	N	1657	-0-	-563	-0-	1657	2			N	-0-					30
12	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					48
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	2	11	9	N	10	47	1			11
03	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					11
04	1080	N	776	-0-	-304	-0-	728	2	48	9	N	44	30	1			25
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1078	2	67	9	N	61	43	1			43
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					43
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					43
08	1147	N	777	-0-	-370	-0-	777	2			N	-0-					43
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	725	2	80	9	N	73	86	1			30
10	1426	N	713	-0-	-713	-0-	713	2			N	-0-					30
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					30
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					28
02	1711	N	1370	-0-	-341	-0-	1370	2			N	-0-					28
03	1333	N	467	-0-	-866	-0-	467	2			N	-0-					28
04	1710	N	806	-0-	-904	-0-	806	2			N	-0-					28
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1537	2	194	9	N	176	177	1			27
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					27
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					27
08	1736	N	955	-0-	-781	-0-	955	2			N	-0-					27
09	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	2			N	-0-					27
10	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					27
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-					27
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1470	2	124	9	N	113					175
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					175
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					175
04	1410	N	651	-0-	-759	-0-	651	2			N	-0-					175
05	1457	N	939	-0-	-518	-0-	937	2	2	9	N	2	152	1			25
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					25
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					25
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					25
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					25
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					25
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					25
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4881	-0-	-48	-0-	4881	2			N	-0-					48
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3752	2	46	9	N	42	47	1			43
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					43
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5047	2	48	9	N	44	62	1			25
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4220	2	67	9	N	61	43	1			43
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					43
07	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	2550	2			N	-0-					43
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					43
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2658	2	80	9	N	73	86	1			30
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					30
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					30
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 45,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
CROSS, L.D. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 076948 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8848 - 9480

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4585	-0-	-375	-0-	278	1	4281	2	Y	24	45	1			30
							26	9									
02	4582	X	2892	-0-	-1690	-0-	200	1	2646	2	Y	42	45	1			27
							46	9									
03	4743	X	4314	-0-	-429	-0-	244	1	4046	2	Y	22					49
							24	9									
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	247	1	4341	2	Y	12	43	1			18
							13	9									
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	265	1	4506	2	Y	34					52
							37	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	276	1	4299	2	Y	9					61
							10	9									
07	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	268	1	4033	2	Y	23	45	1			39
							25	9									
08	4805	X	4702	-0-	-103	-0-	272	1	4415	2	Y	14					53
							15	9									
09	4650	X	4598	-0-	-52	-0-	264	1	4301	2	Y	30	49	1			34
							33	9									
10	4805	X	4457	-0-	-348	-0-	264	1	4139	2	Y	49	59	1			24
							54	9									
11	4590	X	4212	-0-	-378	-0-	258	1	3926	2	Y	25					49
							28	9									
12	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	251	1	3855	2	Y	34	64	1			19
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 52,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1394	2	Y	13	19	1			15
							14	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	Y	25	24	1			16
							28	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	Y	11					27
							12	9									
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	Y	7	24	1			10
							8	9									
05	1054	N	945	-0-	-109	-0-	51	1	874	2	Y	18					28
							20	9									
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	51	1	798	2	Y	5					33
							6	9									
07	1054	N	907	-0-	-147	-0-	56	1	840	2	Y	10	24	1			19
							11	9									
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	53	1	855	2	Y	8					27
							9	9									
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	48	1	781	2	Y	15	25	1			17
							17	9									
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	25	30	1			12
							28	9									
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	48	1	732	2	Y	12					24
							13	9									
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	720	2	Y	18	32	1			10
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	957	3	101	9	N	92					110
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1105	2	52	9	N	47	111	1			46
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	2	50	9	N	45					91
04	1020	N	850	-0-	-170	-0-	813	2	37	9	N	34					125
05	1240	N	446	-0-	-794	-0-	423	2	23	9	N	21					146
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	N	16					162
07	868	N	572	-0-	-296	-0-	546	2	26	9	N	24	166	1			20
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1023	2	63	9	N	57					77
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	N	13					90
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1219	2	26	9	N	24					114
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1292	2	20	9	N	18					132
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20					152

TOTAL GAS PROD: 11,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

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	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	T. A.		-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-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

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	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3009	3	24	9	Y	22	15	1			16
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2216	2	57	9	Y	52	43	1			25
03	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2295	2	29	9	Y	26	25	1			26
04	2310	N	1514	-0-	-796	-0-	1502	2	12	9	Y	11	20	1			17
05	2387	N	1552	-0-	-835	-0-	1498	2	54	9	Y	49	56	1			10
06	2250	N	1648	-0-	-602	-0-	1626	2	22	9	Y	20	20	1			10
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	2	23	9	Y	21	20	1			11
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1517	2	20	9	Y	18	18	1			11
09	1650	N	1279	-0-	-371	-0-	1259	2	20	9	Y	18	18	1			11
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1161	2	21	9	Y	19	20	1			10
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1099	2	21	9	Y	19	19	1			10
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1096	2	21	9	Y	19	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 20,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2035	-0-	2035	2035	2035	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		1949	-0-	1949	3984	1949	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		901	-0-	901	4885	901	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1623	-0-	1623	6508	1623	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1280	-0-	1280	7788	1280	2			Y	-0-					-0-
07	2800	N	1325	-0-	-1475	6313	1325	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1517	-0-	-1583	4730	1517	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1413	-0-	-1587	3143	1413	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1327	-0-	-1773	1370	1327	2			Y	-0-					-0-
11	2626	N	1256	-0-	-1370	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3221	3	52	9	Y	47	33	1			32
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3617	2	112	9	Y	102	85	1			49
03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3161	2	58	9	Y	53	51	1			51
04	2520	X	2015	-0-	-505	-0-	1990	2	25	9	Y	23	40	1			34
05	2604	X	2446	-0-	-158	-0-	2340	2	106	9	Y	96	111	1			19
06	2520	X	1963	-0-	-557	-0-	1919	2	44	9	Y	40	39	1			20
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	2001	2	46	9	Y	42	40	1			22
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2175	2	40	9	Y	36	37	1			21
09	2160	X	2079	-0-	-81	-0-	2038	2	41	9	Y	37	36	1			22
10	2232	X	2119	-0-	-113	-0-	2078	2	41	9	Y	37	40	1			19
11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1967	2	43	9	Y	39	39	1			19
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1961	2	43	9	Y	39	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 29,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4153	3			Y	-0-					18
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			Y	-0-					18
03	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2			Y	-0-					18
04	3630	X	2103	-0-	-1527	-0-	2103	2			Y	-0-					18
05	3751	X	2777	-0-	-974	-0-	2777	2			Y	-0-					18
06	3630	X	2292	-0-	-1338	-0-	2292	2			Y	-0-					18
07	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	2678	2			Y	-0-					18
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					18
09	2580	X	2183	-0-	-397	-0-	2183	2			Y	-0-					18
10	2666	X	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			Y	-0-					18
11	2580	X	2100	-0-	-480	-0-	2100	2			Y	-0-					18
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5001	3	68	9	Y	62	37	1			43
02	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5064	2	112	9	Y	102	96	1			49
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4373	2	58	9	Y	53	51	1			51
04	3540	X	2803	-0-	-737	-0-	2778	2	25	9	Y	23	40	1			34
05	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	3495	2	106	9	Y	96	111	1			19
06	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	2959	2	44	9	Y	40	39	1			20
07	3658	X	3090	-0-	-568	-0-	3044	2	46	9	Y	42	40	1			22
08	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2976	2	40	9	Y	36	37	1			21
09	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2791	2	41	9	Y	37	36	1			22
10	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2976	2	41	9	Y	37	40	1			19
11	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	2818	2	43	9	Y	39	39	1			19
12	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2809	2	43	9	Y	39	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3815	3	68	9	Y	62	37	1			43
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2713	2	112	9	Y	102	96	1			49
03	2914	X	1141	-0-	-1773	-0-	1083	2	58	9	Y	53	51	1			51
04	2820	X	1039	-0-	-1781	-0-	1014	2	25	9	Y	23	40	1			34
05	2914	X	1729	-0-	-1185	-0-	1623	2	106	9	Y	96	111	1			19
06	2820	X	1164	-0-	-1656	-0-	1120	2	44	9	Y	40	39	1			20
07	2914	X	835	-0-	-2079	-0-	789	2	46	9	Y	42	40	1			22
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	658	2	40	9	Y	36	37	1			21
09	1260	X	359	-0-	-901	-0-	318	2	41	9	Y	37	36	1			22
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1151	2	41	9	Y	37	40	1			19
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1090	2	43	9	Y	39	39	1			19
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1086	2	43	9	Y	39	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 17,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3856	3	68	9	Y	62	37	1			43
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-	43	1			-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3940	2	58	9	Y	53	2	1			51
04	3840	X	2465	-0-	-1375	-0-	2440	2	25	9	Y	23	40	1			34
05	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3058	2	106	9	Y	96	111	1			19
06	3840	X	2736	-0-	-1104	-0-	2692	2	44	9	Y	40	39	1			20
07	3968	X	2864	-0-	-1104	-0-	2818	2	46	9	Y	42	40	1			22
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2890	2	40	9	Y	36	37	1			21
09	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	2573	2	41	9	Y	37	36	1			22
10	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	2639	2	41	9	Y	37	40	1			19
11	2760	X	2542	-0-	-218	-0-	2499	2	43	9	Y	39	39	1			19
12	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	2491	2	43	9	Y	39	37	1			21

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2297	-0-	-1020	-0-	2297	3			N	-0-					30
02	2523	X	2012	-0-	-511	-0-	2012	2			N	-0-					30
03	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	2			N	-0-					30
04	2610	X	1840	-0-	-770	-0-	1840	2			N	-0-					30
05	2139	N	556	-0-	-1583	-0-	556	2			N	-0-					30
06	1830	N	649	-0-	-1181	-0-	649	2			N	-0-					30
07	1891	N	482	-0-	-1409	-0-	482	2			N	-0-					30
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					30
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					30
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					30
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					30
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 19,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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	9021	X	7133	-0-	-1888	-0-	7091	3	42	9	Y	38	18	1			33
02	6902	X	5806	-0-	-1096	-0-	5759	2	47	9	Y	43	44	1			32
03	7750	X	6017	-0-	-1733	-0-	5929	2	88	9	Y	80	81	1			31
04	7500	X	6582	-0-	-918	-0-	6504	2	78	9	Y	71	68	1			34
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7992	2	81	9	Y	74	70	1			38
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7487	2	134	9	Y	122	115	1			45
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7926	2	98	9	Y	89	80	1			54
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7857	2	75	9	Y	68	107	1			15
09	7740	X	6799	-0-	-941	-0-	6730	2	69	9	Y	63	38	1			40
10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9723	2	84	9	Y	76	89	1			27
11	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9363	2	80	9	Y	73	53	1			47
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8002	2	95	9	Y	86	95	1			38

TOTAL GAS PROD: 91,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5169	2	102	9	Y	93	225	1			64
02	3625	X	3080	-0-	-545	-0-	3013	2	67	9	Y	61					125
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5759	2	84	9	Y	76	83	1			118
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3831	2	68	9	Y	62					180
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5686	2	135	9	Y	123	101	1			202
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6324	2	183	9	Y	166	192	1			176
07	3875	X	2897	-0-	-978	-0-	2806	2	91	9	Y	83	103	1			156
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3706	2	119	9	Y	108	99	1			165
09	6510	X	933	-0-	-5577	-0-	897	2	36	9	Y	33					198
10	6727	X	4031	-0-	-2696	-0-	3932	2	99	9	Y	90	62	1			226
11	6510	X	2812	-0-	-3698	-0-	2751	2	61	9	Y	55	233	1			48
12	3813	X	2822	-0-	-991	-0-	2739	2	83	9	Y	75					123

TOTAL GAS PROD: 47,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4680	-0-	-838	-0-	4652	3	28	9	Y	25	16	1			22
02	4031	X	3156	-0-	-875	-0-	3126	2	30	9	Y	27	28	1			21
03	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3536	2	45	9	Y	41	46	1			16
04	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3950	2	44	9	Y	40	36	1			20
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4362	2	33	9	Y	30	34	1			16
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4324	2	61	9	Y	55	51	1			20
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4507	2	37	9	Y	34	34	1			20
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4269	2	42	9	Y	38	50	1			8
09	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	3610	2	39	9	Y	35	21	1			22
10	4526	X	2863	-0-	-1663	-0-	2839	2	24	9	Y	22	36	1			8
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	4557	X	4120	-0-	-437	-0-	4090	2	30	9	Y	27	15	1			12

TOTAL GAS PROD: 43,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					65
02	3422	X	3292	-0-	-130	-0-	3292	2			N	-0-					65
03	3658	X	2959	-0-	-699	-0-	2959	2			N	-0-					65
04	3270	X	542	-0-	-2728	-0-	542	2			N	-0-					65
05	3534	X	279	-0-	-3255	-0-	279	2			N	-0-					65
06	3420	X	413	-0-	-3007	-0-	187	2	226	9	N	205	183	1			87
07	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	3165	2			N	-0-					87
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					87
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4421	2	281	9	N	255	182	1			160
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3890	2	70	9	N	64	186	1			38
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					38
12	5208	X	3837	-0-	-1371	-0-	3837	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 32,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	6665	-0-	-2325	-0-	6581	3	84	9	Y	76	35	1			67
02	6728	X	5854	-0-	-874	-0-	5759	2	95	9	Y	86	87	1			66
03	7192	X	5579	-0-	-1613	-0-	5461	2	118	9	Y	107	130	1			43
04	6960	X	6585	-0-	-375	-0-	6504	2	81	9	Y	74	80	1			37
05	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	7992	2	81	9	Y	74	72	1			39
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7487	2	134	9	Y	122	116	1			45
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7926	2	98	9	Y	89	80	1			54
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7857	2	75	9	Y	68	107	1			15
09	7740	X	6799	-0-	-941	-0-	6730	2	69	9	Y	63	38	1			40
10	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9723	2	84	9	Y	76	89	1			27
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7941	2	80	9	Y	73	53	1			47
12	7998	X	6881	-0-	-1117	-0-	6786	2	95	9	Y	86	95	1			38

TOTAL GAS PROD: 87,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

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	7936	X	5460	-0-		-2476	-0-		5418	3	42	9	Y	38	18	1			33
02	5539	X	5230	-0-		-309	-0-		5183	2	47	9	Y	43	44	1			32
03	5921	X	5276	-0-		-645	-0-		5175	2	101	9	Y	92	88	1			36
04	5827	X	5827	-0-		-0-	-0-		5737	2	90	9	Y	82	78	1			40
05	5921	X	5784	-0-		-137	-0-		5709	2	75	9	Y	68	73	1			35
06	5983	X	5983	-0-		-0-	-0-		5862	2	121	9	Y	110	105	1			40
07	6386	X	6386	-0-		-0-	-0-		6310	2	76	9	Y	69	68	1			41
08	6365	X	6365	-0-		-0-	-0-		6295	2	70	9	Y	64	92	1			13
09	5970	X	5524	-0-		-446	-0-		5459	2	65	9	Y	59	35	1			37
10	6169	X	3750	-0-		-2419	-0-		3707	2	43	9	Y	39	63	1			13
11	6060	X	4896	-0-		-1164	-0-		4855	2	41	9	Y	37	27	1			23
12	6262	X	5085	-0-		-1177	-0-		5038	2	47	9	Y	43	48	1			18

TOTAL GAS PROD: 65,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

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	6820	X	5318	-0-		-1502	-0-		5276	3	42	9	Y	38	30	1			34
02	5307	X	4407	-0-		-900	-0-		4360	2	47	9	Y	43	44	1			33
03	5673	X	4947	-0-		-726	-0-		4889	2	58	9	Y	53	65	1			21
04	5490	X	4897	-0-		-593	-0-		4844	2	53	9	Y	48	45	1			24
05	5673	X	4758	-0-		-915	-0-		4713	2	45	9	Y	41	43	1			22
06	5490	X	4604	-0-		-886	-0-		4527	2	77	9	Y	70	66	1			26
07	5090	X	5090	-0-		-0-	-0-		5036	2	54	9	Y	49	45	1			30
08	5395	X	5395	-0-		-0-	-0-		5351	2	44	9	Y	40	61	1			9
09	4680	X	4635	-0-		-45	-0-		4592	2	43	9	Y	39	23	1			25
10	4743	X	3092	-0-		-1651	-0-		3074	2	18	9	Y	16	35	1			6
11	5329	X	5329	-0-		-0-	-0-		5306	2	23	9	Y	21	13	1			14
12	4836	X	4562	-0-		-274	-0-		4534	2	28	9	Y	25	28	1			11

TOTAL GAS PROD: 57,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

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	5270	X	4291	-0-		-979	-0-		4179	2	112	9	Y	102	327	1			70
02	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-		3565	2	80	9	Y	73					143
03	6768	X	6768	-0-		-0-	-0-		6700	2	68	9	Y	62	95	1			110
04	4082	X	4082	-0-		-0-	-0-		4045	2	37	9	Y	34					144
05	6412	X	6412	-0-		-0-	-0-		6285	2	127	9	Y	115	81	1			178
06	6497	X	6497	-0-		-0-	-0-		6351	2	146	9	Y	133	169	1			142
07	4543	X	4543	-0-		-0-	-0-		4465	2	78	9	Y	71	83	1			130
08	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-		4824	2	86	9	Y	78	83	1			125
09	6510	X	1809	-0-		-4701	-0-		1794	2	15	9	Y	14					139
10	6727	X	6293	-0-		-434	-0-		6248	2	45	9	Y	41	43	1			137
11	6510	X	5120	-0-		-1390	-0-		5062	2	58	9	Y	53	143	1			47
12	4898	X	4589	-0-		-309	-0-		4542	2	47	9	Y	43					90

TOTAL GAS PROD: 58,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6535	-0-	-1587	-0-	6410	3	125	9	Y	114	79	1			100
02	6554	X	5325	-0-	-1229	-0-	5183	2	142	9	Y	129	131	1			98
03	7006	X	5276	-0-	-1730	-0-	5175	2	101	9	Y	92	154	1			36
04	6780	X	5827	-0-	-953	-0-	5737	2	90	9	Y	82	78	1			40
05	7006	X	5784	-0-	-1222	-0-	5709	2	75	9	Y	68	73	1			35
06	6780	X	5983	-0-	-797	-0-	5862	2	121	9	Y	110	105	1			40
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6310	2	76	9	Y	69	68	1			41
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6295	2	70	9	Y	64	92	1			13
09	5970	X	5524	-0-	-446	-0-	5459	2	65	9	Y	59	35	1			37
10	6169	X	3750	-0-	-2419	-0-	3707	2	43	9	Y	39	63	1			13
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7005	2	81	9	Y	74	40	1			47
12	6262	X	5133	-0-	-1129	-0-	5038	2	95	9	Y	86	95	1			38

TOTAL GAS PROD: 68,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2			N	-0-					140
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					140
03	3038	X	7	-0-	-3031	-0-	7	2			N	-0-					140
04	2940	X	194	-0-	-2746	-0-	194	2			N	-0-					140
05	3038	X	1804	-0-	-1234	-0-	1804	2			N	-0-					140
06	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	2586	2	84	9	N	76	189	1			27
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					27
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					27
09	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					27
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					27
11	2940	X	1788	-0-	-1152	-0-	1788	2			N	-0-					27
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3184	-0-	-815	-0-	207	1	2932	2	N	41					201
							45	9									
02	3393	X	3129	-0-	-264	-0-	3122	2	7	9	N	6	155	1			52
03	3503	X	2099	-0-	-1404	-0-	106	1	1958	2	N	32					84
							35	9									
04	3390	X	2706	-0-	-684	-0-	2696	3	10	9	N	9					93
05	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	2653	3	36	9	N	33	2	8			124
06	3240	X	2244	-0-	-996	-0-	2227	3	17	9	N	15					139
07	3348	X	2620	-0-	-728	-0-	2581	3	39	9	N	35					174
08	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2607	3	30	9	N	27	148	1			53
09	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	2430	3	30	9	N	27					80
10	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2570	3	32	9	N	29					109
11	2550	X	2270	-0-	-280	-0-	2215	3	55	9	N	50					159
12	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2373	3	23	9	N	21	160	1			20

TOTAL GAS PROD: 31,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	9465	-0-	-1788	-0-	2448	1	6905	2	N	102					219
							112	9									
02	10527	X	8730	-0-	-1797	-0-	46	1	8574	2	N	100	185	1			134
							110	9									
03	10199	X	9103	-0-	-1096	-0-	2103	1	6894	2	N	96					230
							106	9									
04	9600	X	8259	-0-	-1341	-0-	8153	3	106	9	N	96	179	1			147
05	9734	X	8679	-0-	-1055	-0-	8583	3	96	9	N	87					234
06	8970	X	8363	-0-	-607	-0-	8260	3	103	9	N	94	179	1			149
07	9269	X	8460	-0-	-809	-0-	8369	3	91	9	N	83					232
08	9114	X	8318	-0-	-796	-0-	8220	3	98	9	N	89	184	1			137
09	8400	X	7749	-0-	-651	-0-	7664	3	85	9	N	77					214
10	8680	X	8138	-0-	-542	-0-	8024	3	114	9	N	104	174	1			144
11	8370	X	7780	-0-	-590	-0-	7674	3	106	9	N	96	3	8			237
12	8153	X	7744	-0-	-409	-0-	7656	3	88	9	N	80					317

TOTAL GAS PROD: 100,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087532 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	406	N	262	-0-	-144	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	240	-0-	-420	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 092398 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9450 - 10106

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

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

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 145670 COMPL. DATE 05/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9505 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1943	-0-	-258	-0-	1933	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2043	2	12	9	Y	11	11	1			2
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1776	2	10	9	Y	9	9	1			2
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2168	2	12	9	Y	11	10	1			3
05	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2040	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1794	2	11	9	Y	10	9	1			3
07	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1778	2	11	9	Y	10	11	1			2
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1863	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1765	2	11	9	Y	10	10	1			2
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1746	2	11	9	Y	10	8	1			4
11	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1777	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2350	2	18	9	Y	16	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3751	-0-	-0-	-0-	59 14	1 9	3678	2	Y	13	10	1			7
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	45 11	1 9	2954	2	Y	10	13	1	1	8	3
03	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	50 11	1 9	2887	2	Y	10	8	1	1	8	4
04	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	49 12	1 9	3160	2	Y	11	11	1			4
05	3410	X	2662	-0-	-748	-0-	43	1	2619	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	43 8	1 9	2617	2	Y	7	5	1			2
07	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	40 8	1 9	2501	2	Y	7	6	1			3
08	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-	38 7	1 9	2263	2	Y	6	8	1			1
09	3210	X	1959	-0-	-1251	-0-	34 7	1 9	1918	2	Y	6	5	1			2
10	2759	X	2012	-0-	-747	-0-	34 7	1 9	1971	2	Y	6	6	1	1	8	1
11	2670	X	1982	-0-	-688	-0-	36 7	1 9	1939	2	Y	6	4	1			3
12	2542	X	1925	-0-	-617	-0-	28 7	1 9	1890	2	Y	6	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 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	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2635	2	15	9	Y	14	11	1			3
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1094	2	7	9	Y	6	8	1			1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	545	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	563	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	558	N	60	-0-	-498	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 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	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4051	2	36	9	N	33	185	1			60
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5455	2	44	9	N	40					100
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5434	2	30	9	N	27					127
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4603	2	47	9	N	43					170
05	5797	X	3919	-0-	-1878	-0-	3869	2	50	9	N	45	188	1			27
06	5610	X	3502	-0-	-2108	-0-	3477	2	25	9	N	23					50
07	5797	X	3639	-0-	-2158	-0-	3606	2	33	9	N	30					80
08	4340	X	3202	-0-	-1138	-0-	3161	2	41	9	N	37					117
09	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3693	2	33	9	N	30					147
10	3906	X	3140	-0-	-766	-0-	3101	2	39	9	N	35					182
11	3510	X	3195	-0-	-315	-0-	3140	2	55	9	N	50	194	1			38
12	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	3551	2	22	9	N	20					58

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8134	2	72	9	N	65	181	1			38
02	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	6943	2	74	9	N	67					105
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7305	2	59	9	N	54					159
04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7241	2	63	9	N	57	181	1			35
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7605	2	72	9	N	65					100
06	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5857	2	65	9	N	59					159
07	7068	X	6330	-0-	-738	-0-	6262	2	68	9	N	62	186	1			35
08	6882	X	6236	-0-	-646	-0-	6177	2	59	9	N	54					89
09	6660	X	6010	-0-	-650	-0-	5946	2	64	9	N	58					147
10	6882	X	6317	-0-	-565	-0-	6238	2	79	9	N	72	192	1			27
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6543	2	53	9	N	48					75
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6653	2	68	9	N	62					137

TOTAL GAS PROD: 81,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

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

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

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

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

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

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

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

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

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

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

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3092	-0-	-163	-0-	135 31	1 9	2926	2	Y	28	35	1			7
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	112 18	1 9	2438	2	Y	16	7	1			16
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	138 20	1 9	2990	2	Y	18	23	1			11
04	3150	X	2828	-0-	-322	-0-	124 18	1 9	2686	2	Y	16	14	1			13
05	3100	X	2104	-0-	-996	-0-	92 12	1 9	2000	2	Y	11	14	1			10
06	3060	X	2418	-0-	-642	-0-	106 13	1 9	2299	2	Y	12	19	1			3
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	175 12	1 9	3812	2	Y	11	6	1			8
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	142 14	1 9	3081	2	Y	13	13	1			8
09	2820	X	1773	-0-	-1047	-0-	78 7	1 9	1688	2	Y	6	10	1			4
10	3782	X	1804	-0-	-1978	-0-	79 17	1 9	1708	2	Y	15	16	1			3
11	3660	X	2071	-0-	-1589	-0-	90 15	1 9	1966	2	Y	14	13	1			4
12	3782	X	2997	-0-	-785	-0-	131 18	1 9	2848	2	Y	16	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

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	X	1415	-0-	-910	-0-	60	1	1309	2	Y	42	92	1			10
							46	9									
02	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	88	1	1912	2	Y	25	11	1			24
							28	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	207	1	4509	2	Y	25	33	1			16
							28	9									
04	5370	X	4033	-0-	-1337	-0-	174	1	3778	2	Y	74	31	1			59
							81	9									
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	190	1	4126	2	Y	54	65	1			48
							59	9									
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	199	1	4330	2	Y	76	105	1			19
							84	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	208	1	4518	2	Y	67	36	1			50
							74	9									
08	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	216	1	4701	2	Y	81	82	1			49
							89	9									
09	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	195	1	4242	2	Y	71	80	1			40
							78	9									
10	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	202	1	4391	2	Y	100	121	1			19
							110	9									
11	4830	X	4285	-0-	-545	-0-	184	1	4004	2	Y	88	83	1			24
							97	9									
12	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	187	1	4069	2	Y	110	88	1			46
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 48,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

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	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	91	1	1970	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	80	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	77	1	1682	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1378	-0-	-452	-0-	61	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	96	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	114	1	2475	2	Y	-0-					-0-
09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	94	1	2035	2	Y	-0-					-0-
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	91	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	79	1	1724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 145315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8792 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	102	1	2213	2	Y	143	172	1			34
							157	9									
02	2407	X	1908	-0-	-499	-0-	80	1	1736	2	Y	84	37	1			81
							92	9									
03	2573	X	2020	-0-	-553	-0-	85	1	1838	2	Y	88	113	1			56
							97	9									
04	2490	X	1837	-0-	-653	-0-	78	1	1685	2	Y	67	69	1			54
							74	9									
05	2480	X	1680	-0-	-800	-0-	72	1	1555	2	Y	48	59	1			43
							53	9									
06	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	66	1	1435	2	Y	36	69	1			10
							40	9									
07	2046	X	1335	-0-	-711	-0-	57	1	1244	2	Y	31	18	1			23
							34	9									
08	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	60	1	1299	2	Y	38	38	1			23
							42	9									
09	1530	N	1374	-0-	-156	-0-	59	1	1280	2	Y	32	37	1			18
							35	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	58	1	1264	2	Y	47	56	1			9
							52	9									
11	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	54	1	1172	2	Y	40	38	1			11
							44	9									
12	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	55	1	1190	2	Y	50	40	1			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	260	1	5641	2	Y	-0-					-0-
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	270	1	5867	2	Y	-0-					-0-
03	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	260	1	5659	2	Y	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	252	1	5481	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	317	1	6882	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	312	1	6781	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	268	1	5825	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	354	1	7687	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	368	1	8011	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	372	1	8089	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	343	1	7453	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	330	1	7171	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	185	1	4022	2	Y	76	91	1			18
							84	9									
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	172	1	3744	2	Y	45	20	1			43
							50	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	185	1	4032	2	Y	47	60	1			30
							52	9									
04	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	156	1	3399	2	Y	39	37	1			32
							43	9									
05	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	124	1	2694	2	Y	29	35	1			26
							32	9									
06	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	122	1	2657	2	Y	47	62	1			11
							52	9									
07	3906	X	2871	-0-	-1035	-0-	124	1	2701	2	Y	42	22	1			31
							46	9									
08	3937	X	3391	-0-	-546	-0-	147	1	3190	2	Y	49	50	1			30
							54	9									
09	3600	X	2246	-0-	-1354	-0-	97	1	2102	2	Y	43	49	1			24
							47	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	147	1	3186	2	Y	61	74	1			11
							67	9									
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	150	1	3260	2	Y	55	51	1			15
							61	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	190	1	4127	2	Y	67	54	1			28
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 41,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2820	-0-	-683	-0-	170	1	2635	2	Y	14	22	1			2
							15	9									
02	3161	X	3002	-0-	-159	-0-	192	1	2793	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
03	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	199	1	2989	2	Y	16	12	1			9
							18	9									
04	3210	X	2428	-0-	-782	-0-	85	1	2329	2	Y	13	12	1			10
							14	9									
05	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	111	1	2704	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
06	3120	X	2464	-0-	-656	-0-	91	1	2366	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	179	1	2471	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
08	3193	X	1802	-0-	-1391	-0-	108	1	1690	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
09	2730	X	2090	-0-	-640	-0-	131	1	1952	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
10	2821	X	1731	-0-	-1090	-0-	135	1	1596	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	2580	X	1567	-0-	-1013	-0-	117	1	1444	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2666	X	1408	-0-	-1258	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-32	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	72	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	75	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1773	2	Y	-0-					-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1472	2	Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153939 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	22	1	1395	2	Y	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	22	1	1371	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	761	-0-	-619	-0-	12	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	164	-0-	-1138	-0-	2	1	156	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	20	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	18	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	71	-0-	-1219	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

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	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	262	1	4059	2	Y	43	71	1			7
							47	9									
02	4321	X	4185	-0-	-136	-0-	265	1	3858	2	Y	56	44	1			19
							62	9									
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	324	1	4856	2	Y	73	52	1			40
							80	9									
04	4470	X	4235	-0-	-235	-0-	147	1	4036	2	Y	47	52	1			35
							52	9									
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	178	1	4352	2	Y	102	44	1			93
							112	9									
06	4530	X	3938	-0-	-592	-0-	143	1	3711	2	Y	76	93	1			76
							84	9									
07	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	287	1	3951	2	Y	79	75	1			80
							87	9									
08	5270	X	4368	-0-	-902	-0-	258	1	4041	2	Y	63	70	1			73
							69	9									
09	4500	X	3925	-0-	-575	-0-	241	1	3596	2	Y	80	74	1			79
							88	9									
10	4650	X	4274	-0-	-376	-0-	330	1	3894	2	Y	45	114	1			10
							50	9									
11	4230	X	3660	-0-	-570	-0-	270	1	3338	2	Y	47	37	1	7	8	13
							52	9									
12	4371	X	4166	-0-	-205	-0-	277	1	3846	2	Y	39	34	1			18
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 51,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

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	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	220	1	3409	2	Y	34	51	1			6
							37	9									
02	3944	X	3129	-0-	-815	-0-	199	1	2905	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
03	4216	X	3306	-0-	-910	-0-	205	1	3072	2	Y	26	20	1			14
							29	9									
04	3540	X	3290	-0-	-250	-0-	115	1	3138	2	Y	34	23	1			25
							37	9									
05	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	119	1	2920	2	Y	5	25	1			5
							6	9									
06	3540	X	3032	-0-	-508	-0-	112	1	2907	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
07	3410	X	3036	-0-	-374	-0-	204	1	2819	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	208	1	3250	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
09	3300	X	2956	-0-	-344	-0-	185	1	2758	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	265	1	3124	2	Y	39	43	1			8
							43	9									
11	3360	X	3240	-0-	-120	-0-	239	1	2948	2	Y	48	34	1	11	8	11
							53	9									
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3255	2	Y	35	30	1			16
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

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	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	125	1	2714	2	Y	158	200	1			38
							174	9									
02	3103	X	1816	-0-	-1287	-0-	75	1	1640	2	Y	92	41	1			89
							101	9									
03	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	111	1	2417	2	Y	97	125	1			61
							107	9									
04	3210	X	2214	-0-	-996	-0-	94	1	2040	2	Y	73	76	1			58
							80	9									
05	3007	X	1690	-0-	-1317	-0-	72	1	1560	2	Y	53	64	1			47
							58	9									
06	2910	X	1990	-0-	-920	-0-	86	1	1864	2	Y	36	73	1			10
							40	9									
07	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	106	1	2306	2	Y	31	18	1			23
							34	9									
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	117	1	2534	2	Y	38	38	1			23
							42	9									
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	125	1	2717	2	Y	32	37	1			18
							35	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	137	1	2980	2	Y	47	56	1			9
							52	9									
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	133	1	2884	2	Y	40	38	1			11
							44	9									
12	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	101	1	2205	2	Y	50	40	1			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 29,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

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	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3021	2	Y	39	48	1			9
							43	9									
02	3335	X	2863	-0-	-472	-0-	125	1	2713	2	Y	23	10	1			22
							25	9									
03	3565	X	2875	-0-	-690	-0-	125	1	2724	2	Y	24	31	1			15
							26	9									
04	3180	X	2871	-0-	-309	-0-	125	1	2717	2	Y	26	20	1			21
							29	9									
05	3193	X	2386	-0-	-807	-0-	104	1	2261	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
06	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	106	1	2309	2	Y	21	33	1			5
							23	9									
07	3069	X	2206	-0-	-863	-0-	96	1	2090	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	101	1	2203	2	Y	22	22	1			13
							24	9									
09	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	97	1	2100	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
10	2511	X	2305	-0-	-206	-0-	100	1	2175	2	Y	27	33	1			5
							30	9									
11	2430	X	2136	-0-	-294	-0-	93	1	2028	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2222	2	Y	17	14	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	117	1	2543	2	Y	-0-					-0-
02	3393	X	2550	-0-	-843	-0-	112	1	2438	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3616	-0-	-662	-0-	159	1	3457	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3096	-0-	-594	-0-	136	1	2960	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2910	-0-	-903	-0-	128	1	2782	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2532	-0-	-978	-0-	111	1	2421	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2476	-0-	-1151	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	116	1	2515	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2454	-0-	-636	-0-	108	1	2346	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2460	-0-	-90	-0-	108	1	2352	2	Y	-0-					-0-
12	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5072	-0-	-880	-0-	304	1	4713	2	Y	50	84	1			9
							55	9									
02	5162	X	4356	-0-	-806	-0-	276	1	4015	2	Y	59	48	1			20
							65	9									
03	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	279	1	4189	2	Y	66	50	1			36
							73	9									
04	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	148	1	4047	2	Y	46	48	1			34
							51	9									
05	5084	X	4663	-0-	-421	-0-	182	1	4440	2	Y	37	38	1			33
							41	9									
06	4920	X	3947	-0-	-973	-0-	145	1	3777	2	Y	23	32	1			24
							25	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	315	1	4340	2	Y	28	24	1			28
							31	9									
08	4650	X	3769	-0-	-881	-0-	225	1	3523	2	Y	19	24	1			23
							21	9									
09	4500	X	4319	-0-	-181	-0-	269	1	4022	2	Y	25	24	1			24
							28	9									
10	4681	X	4230	-0-	-451	-0-	326	1	3854	2	Y	45	60	1			9
							50	9									
11	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	325	1	4008	2	Y	53	39	1	10	8	13
							58	9									
12	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	272	1	3769	2	Y	40	35	1			18
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 52,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	170	1	3686	2	Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	134	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	133	1	2883	2	Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	124	1	2694	2	Y	-0-					-0-
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	102	1	2225	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	2151	2	Y	-0-					-0-
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2013	-0-	-498	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	95	1	2067	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	1956	-0-	-524	-0-	86	1	1870	2	Y	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	89	1	1932	2	Y	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	154	1	3356	2	Y	59	72	1			14
							65	9									
02	3277	X	3030	-0-	-247	-0-	132	1	2861	2	Y	34	15	1			33
							37	9									
03	3410	X	2977	-0-	-433	-0-	129	1	2807	2	Y	37	47	1			23
							41	9									
04	3450	X	2792	-0-	-658	-0-	121	1	2639	2	Y	29	29	1			23
							32	9									
05	3565	X	2113	-0-	-1452	-0-	92	1	1998	2	Y	21	25	1			19
							23	9									
06	3450	X	949	-0-	-2501	-0-	41	1	893	2	Y	14	29	1			4
							15	9									
07	3224	X	1863	-0-	-1361	-0-	81	1	1768	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
08	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	95	1	2057	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	134	1	2917	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	131	1	2838	2	Y	18	22	1			3
							20	9									
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	121	1	2630	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
12	3100	X	2673	-0-	-427	-0-	117	1	2534	2	Y	20	16	1			9
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	315	1	4884	2	Y	48	70	1			8
							53	9									
02	4437	X	4348	-0-	-89	-0-	277	1	4028	2	Y	39	34	1			13
							43	9									
03	4743	X	4431	-0-	-312	-0-	274	1	4112	2	Y	41	32	1			22
							45	9									
04	5070	X	3937	-0-	-1133	-0-	137	1	3755	2	Y	41	33	1			30
							45	9									
05	5239	X	4197	-0-	-1042	-0-	163	1	3998	2	Y	33	33	1			30
							36	9									
06	5070	X	4044	-0-	-1026	-0-	148	1	3851	2	Y	41	34	1			37
							45	9									
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	328	1	4522	2	Y	48	38	1			47
							53	9									
08	4433	X	3633	-0-	-800	-0-	216	1	3380	2	Y	34	41	1			40
							37	9									
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	264	1	3946	2	Y	43	41	1			42
							47	9									
10	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	342	1	4041	2	Y	65	94	1			13
							72	9									
11	4740	X	3813	-0-	-927	-0-	280	1	3461	2	Y	65	48	1	12	8	18
							72	9									
12	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	299	1	4142	2	Y	57	49	1			26
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 51,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1979	2			Y	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-			-0-
03	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
04	1650	N	1496	-0-	-154	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2			Y	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
07	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-
08	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			Y	-0-			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-			-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	147	1	3185	2	Y	-0-			-0-
02	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	118	1	2558	2	Y	-0-			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-			-0-
04	2940	X	2767	-0-	-173	-0-	122	1	2645	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	99	1	2153	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	98	1	2137	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	109	1	2364	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2100	-0-	-752	-0-	92	1	2008	2	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2541	-0-	-219	-0-	112	1	2429	2	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	97	1	2114	2	Y	-0-			-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	102	1	2216	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
03	1209	N	819	-0-	-390	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
04	1140	N	780	-0-	-360	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
05	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
08	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
09	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
10	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			Y	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	100	1	2167	2	Y	91	111	1			22
							100	9									
02	2262	N	2161	-0-	-101	-0-	93	1	2011	2	Y	52	23	1			51
							57	9									
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	94	1	2034	2	Y	56	72	1			35
							62	9									
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	89	1	1926	2	Y	50	45	1			40
							55	9									
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	36	44	1			32
							40	9									
06	2130	N	2021	-0-	-109	-0-	86	1	1870	2	Y	59	77	1			14
							65	9									
07	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	87	1	1892	2	Y	52	28	1			38
							57	9									
08	2511	N	2027	-0-	-484	-0-	86	1	1872	2	Y	63	63	1			38
							69	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	88	1	1908	2	Y	53	61	1			30
							58	9									
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	99	1	2150	2	Y	77	93	1			14
							85	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	Y	68	64	1			18
							75	9									
12	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	83	1	1802	2	Y	84	67	1			35
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3622	X	3114	-0-	-508	-0-	137	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	134	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	133	1	2892	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2453	-0-	-607	-0-	108	1	2345	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2431	-0-	-731	-0-	107	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2493	-0-	-567	-0-	110	1	2383	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2526	-0-	-636	-0-	111	1	2415	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	119	1	2583	2	Y	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	Y	-0-					-0-
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	140	1	3050	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3221	-0-	221	221	142	1	3079	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3274	-0-	174	395	144	1	3130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1602	-0-	-165	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1520	-0-	-557	-0-	1520	3			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1693	-0-	-384	-0-	1693	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
10	1798	X	1367	-0-	-431	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
11	1740	X	1360	-0-	-380	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2024	-0-	-239	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2022	-0-	-168	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					-0-
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42 3	1 9	1357	2	N	3	3	8			-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	81 23	1 9	2610	2	N	21	21	8			-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	69 15	1 9	2229	2	N	14	14	8			-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	70 12	1 9	2262	2	N	11	1	1	9	8	1
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	76 6	1 9	2463	2	N	5	3	8			3
06	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	74 6	1 9	2378	2	N	5	2	8			6
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1829	2	N	4	3	8			7
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	56 10	1 9	1814	2	N	9	9	8			7
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1947	2	N	4	4	8			7
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	57 12	1 9	1852	2	N	11	8	1	6	8	4
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	2092	2	N	6	6	8			4
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	56 8	1 9	1793	2	N	7	6	8			5

TOTAL GAS PROD: 25,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	984	-0-	-473	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	904	-0-	-446	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	124	1	2698	2	Y	-0-					-0-
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2276	2	Y	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	110	1	2397	2	Y	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	2	Y	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	116	1	2532	2	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	97	1	2110	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	93	1	2022	2	Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	94	1	2046	2	Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	2	Y	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	89	1	1937	2	Y	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	94	1	2034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	2	Y	58	71	1			14
							64	9									
02	1624	N	1348	-0-	-276	-0-	58	1	1253	2	Y	34	15	1			33
							37	9									
03	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	58	1	1269	2	Y	36	46	1			23
							40	9									
04	1650	N	1416	-0-	-234	-0-	61	1	1322	2	Y	30	29	1			24
							33	9									
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	56	1	1222	2	Y	23	27	1			20
							25	9									
06	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	49	1	1059	2	Y	32	44	1			8
							35	9									
07	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	46	1	999	2	Y	28	15	1			21
							31	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	70	1	1527	2	Y	34	34	1			21
							37	9									
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	46	1	1008	2	Y	30	34	1			17
							33	9									
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	45	1	976	2	Y	42	51	1			8
							46	9									
11	1590	N	1175	-0-	-415	-0-	50	1	1084	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	46	37	1			19
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			Y	-0-					-0-
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
07	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	98	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	91	1	1971	2	Y	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	92	1	1996	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1509	-0-	-630	-0-	66	1	1443	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	78	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	64	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	84	1	1816	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	67	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	99	1	2159	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1422	-0-	-531	-0-	63	1	1359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
02	2639	X	2120	-0-	-519	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2001	-0-	-820	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2623	3			Y	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1657	-0-	-2063	-0-	99 20	1 9	1538	2	Y	18	33	1			3
02	3480	X	1118	-0-	-2362	-0-	71 13	1 9	1034	2	Y	12	11	1			4
03	2697	X	1734	-0-	-963	-0-	107 23	1 9	1604	2	Y	21	14	1			11
04	2490	X	2007	-0-	-483	-0-	70 26	1 9	1911	2	Y	24	17	1			18
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	90 20	1 9	2207	2	Y	18	20	1			16
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	87 26	1 9	2268	2	Y	24	19	1			21
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	194 31	1 9	2675	2	Y	28	22	1			27
08	3100	N	3178	-0-	78	78	190 21	1 9	2967	2	Y	19	23	1			23
09	3000	N	3301	-0-	301	379	206 26	1 9	3069	2	Y	24	23	1			24
10	3100	N	3714	-0-	614	993	288 21	1 9	3405	2	Y	19	39	1			4
11	3688	X	2695	-0-	-993	-0-	200 23	1 9	2472	2	Y	21	13	1	7	8	5
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	175 20	1 9	2419	2	Y	18	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2412	-0-	-285	-0-	144	1	2237	2	Y	28	44	1			5
							31	9									
02	2523	X	2299	-0-	-224	-0-	147	1	2135	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
03	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	140	1	2096	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
04	2370	X	1958	-0-	-412	-0-	68	1	1862	2	Y	25	15	1			18
							28	9									
05	2449	X	2092	-0-	-357	-0-	82	1	2006	2	Y	4	19	1			3
							4	9									
06	2370	X	1985	-0-	-385	-0-	73	1	1899	2	Y	12	6	1			9
							13	9									
07	2449	X	2042	-0-	-407	-0-	137	1	1890	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
08	2077	N	1469	-0-	-608	-0-	88	1	1371	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
09	1980	N	1589	-0-	-391	-0-	99	1	1476	2	Y	13	12	1			12
							14	9									
10	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	119	1	1409	2	Y	23	30	1			5
							25	9									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	150	1	1848	2	Y	31	20	1	9	8	7
							34	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	157	1	2173	2	Y	23	20	1			10
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 24,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	67	1	4209	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3432	-0-	-222	-0-	54	1	3378	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	59	1	3674	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	49	1	3070	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2590	-0-	-1316	-0-	41	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	2375	-0-	-1405	-0-	37	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2133	-0-	-1587	-0-	34	1	2099	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1894	-0-	-1082	-0-	25	1	1869	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	1740	-0-	-1140	-0-	27	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1778	-0-	-826	-0-	28	1	1750	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	1595	-0-	-775	-0-	25	1	1570	2	Y	-0-					-0-
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	36	1	2230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

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	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	51	1	3212	2	Y	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	37	1	2335	2	Y	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	38	1	2398	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	34	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	3317	X	2734	-0-	-583	-0-	43	1	2676	2	Y	14	4	8			10
							15	9									
06	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	42	1	2629	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
07	2542	X	2395	-0-	-147	-0-	38	1	2345	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	2728	X	2481	-0-	-247	-0-	33	1	2444	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
09	2670	X	2450	-0-	-220	-0-	38	1	2405	2	Y	6					10
							7	9									
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	38	1	2403	2	Y	12	10	1	3	8	5
							13	9									
12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	37	1	2290	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

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	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	136	1	2960	2	Y	45	52	1			11
							50	9									
02	3045	X	2718	-0-	-327	-0-	118	1	2572	2	Y	25	11	1			25
							28	9									
03	3255	X	2919	-0-	-336	-0-	127	1	2762	2	Y	27	35	1			17
							30	9									
04	3150	X	2791	-0-	-359	-0-	122	1	2643	2	Y	24	22	1			19
							26	9									
05	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	117	1	2533	2	Y	18	21	1			16
							20	9									
06	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	119	1	2579	2	Y	24	34	1			6
							26	9									
07	2914	X	2646	-0-	-268	-0-	115	1	2509	2	Y	20	11	1			15
							22	9									
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2785	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	119	1	2581	2	Y	22	25	1			12
							24	9									
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	122	1	2651	2	Y	31	37	1			6
							34	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	116	1	2527	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
12	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	106	1	2304	2	Y	34	27	1			14
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 33,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-1834	-0-	36	1	2253	2	Y	-0-					-0-
02	3857	X	1887	-0-	-1970	-0-	30	1	1857	2	Y	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	63	1	3945	2	Y	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	61	1	3832	2	Y	-0-					-0-
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	57	1	3548	2	Y	15	8	8			7
							17	9									
06	3870	X	3114	-0-	-756	-0-	49	1	3053	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
07	4030	X	3582	-0-	-448	-0-	56	1	3518	2	Y	7					12
							8	9									
08	4030	X	2413	-0-	-1617	-0-	32	1	2374	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
09	3900	X	1814	-0-	-2086	-0-	29	1	1785	2	Y	-0-					5
10	3627	X	1622	-0-	-2005	-0-	25	1	1580	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
11	3480	X	1474	-0-	-2006	-0-	23	1	1451	2	Y	-0-					6
12	3596	X	1253	-0-	-2343	-0-	20	1	1219	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4605	-0-	-758	-0-	73	1	4532	2	Y	-0-					-0-
02	4988	X	4008	-0-	-980	-0-	63	1	3945	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4144	-0-	-847	-0-	65	1	4079	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	63	1	3953	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4442	-0-	-394	-0-	70	1	4359	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	4470	X	4002	-0-	-468	-0-	63	1	3939	2	Y	-0-					-0-
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	73	1	4583	2	Y	-0-					-0-
08	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	58	1	4304	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3763	-0-	-527	-0-	59	1	3704	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3964	-0-	-686	-0-	62	1	3902	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	66	1	4154	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	72	1	4508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2147	-0-	-289	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1964	-0-	-547	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1795	-0-	-575	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1865	-0-	-429	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	932	-0-	-494	-0-		932	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-		672	3			Y	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-		999	3			Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	3			Y	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		2128	3			Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		1518	3			Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	3			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1114	-0-	-1025	-0-		1114	3			Y	-0-					-0-
09	1530	N	818	-0-	-712	-0-		818	3			Y	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-		2541	3			Y	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		2429	3			Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3702	-0-	602	674		58	1	3627	2	Y	15	15	1			12
								17	9									
02	3898	X	3224	-0-	-674	-0-		51	1	3164	2	Y	8	14	1			6
								9	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-		74	1	4594	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-		59	1	3715	2	Y	10					15
								11	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-		60	1	3781	2	Y	24	14	1	18	8	7
								26	9									
06	4530	X	3347	-0-	-1183	-0-		53	1	3287	2	Y	6	7	1			6
								7	9									
07	4681	X	2707	-0-	-1974	-0-		43	1	2656	2	Y	7	7	1			6
								8	9									
08	4681	X	2636	-0-	-2045	-0-		35	1	2598	2	Y	3	6	1			3
								3	9									
09	3780	X	3362	-0-	-418	-0-		53	1	3305	2	Y	4					7
								4	9									
10	3875	X	2933	-0-	-942	-0-		46	1	2883	2	Y	4	7	1			4
								4	9									
11	3360	X	2885	-0-	-475	-0-		45	1	2827	2	Y	12	6	1	6	8	4
								13	9									
12	3472	X	2805	-0-	-667	-0-		44	1	2751	2	Y	9	6	1			7
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 39,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 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	4402	X	3181	-0-	-1221	-0-	50	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3508	-0-	-146	-0-	55	1	3453	2	Y	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	71	1	4451	2	Y	-0-					-0-
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	63	1	3925	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	3827	-0-	-203	-0-	60	1	3749	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
06	4380	X	3398	-0-	-982	-0-	54	1	3344	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3557	-0-	-969	-0-	56	1	3501	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	48	1	3555	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	58	1	3634	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3568	-0-	-245	-0-	56	1	3512	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	52	1	3280	2	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	63	1	3908	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3684	-0-	-780	-0-	58	1	3626	2	Y	-0-					-0-
02	4350	X	3420	-0-	-930	-0-	54	1	3366	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3666	-0-	-674	-0-	58	1	3608	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3319	-0-	-611	-0-	52	1	3267	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3616	-0-	-197	-0-	57	1	3555	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	56	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	54	1	3397	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	42	1	3106	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3101	-0-	-469	-0-	49	1	3052	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	51	1	3191	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3195	-0-	-375	-0-	50	1	3143	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3441	X	3356	-0-	-85	-0-	53	1	3303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3329	-0-	-453	-0-	52	1	3237	2	Y	36	36	1			30
							40	9									
02	3538	X	2929	-0-	-609	-0-	46	1	2858	2	Y	23	36	1			17
							25	9									
03	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	49	1	3059	2	Y	27	33	1			11
							30	9									
04	3210	X	2981	-0-	-229	-0-	47	1	2908	2	Y	24					35
							26	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	55	1	3408	2	Y	37	33	1	8	8	31
							41	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	53	1	3291	2	Y	25	29	1			27
							28	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	50	1	3145	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
08	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	38	1	2845	2	Y	15	31	1			13
							17	9									
09	3390	X	3097	-0-	-293	-0-	48	1	3030	2	Y	17					30
							19	9									
10	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	52	1	3271	2	Y	19	31	1			18
							21	9									
11	3360	X	3348	-0-	-12	-0-	52	1	3260	2	Y	33	31	1	4	8	16
							36	9									
12	3224	X	3153	-0-	-71	-0-	49	1	3057	2	Y	43	29	1			30
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 38,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	207	1	6672	2	N	14	186	1	6	8	17
							15	9									
02	7801	X	6694	-0-	-1107	-0-	198	1	6399	2	N	88	2	8			103
							97	9									
03	8339	X	5643	-0-	-2696	-0-	167	1	5402	2	N	67					170
							74	9									
04	8070	X	4494	-0-	-3576	-0-	134	1	4319	2	N	37	190	1	3	8	14
							41	9									
05	7161	X	5232	-0-	-1929	-0-	155	1	5012	2	N	59	4	8			69
							65	9									
06	6930	X	6912	-0-	-18	-0-	205	1	6628	2	N	72	4	8			137
							79	9									
07	7161	X	5426	-0-	-1735	-0-	163	1	5246	2	N	15	7	8			145
							17	9									
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	158	1	5093	2	N	19					164
							21	9									
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	121	1	3913	2	N	-0-					164
10	3968	X	2933	-0-	-1035	-0-	84	1	2721	2	N	116	184	1	7	8	89
							128	9									
11	3840	X	2574	-0-	-1266	-0-	77	1	2489	2	N	7					96
							8	9									
12	3968	X	3139	-0-	-829	-0-	92	1	2979	2	N	62					158
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 59,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3586	-0-	-1033	-0-	56	1	3507	2	Y	21	21	1			18
							23	9									
02	4321	X	3991	-0-	-330	-0-	63	1	3914	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
03	4526	X	4135	-0-	-391	-0-	65	1	4052	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
04	4080	X	3849	-0-	-231	-0-	60	1	3772	2	Y	15					21
							17	9									
05	4278	X	3384	-0-	-894	-0-	53	1	3298	2	Y	30	20	1	20	8	11
							33	9									
06	4140	X	3615	-0-	-525	-0-	57	1	3549	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	71	1	4434	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	56	1	4137	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	62	1	3877	2	Y	6					10
							7	9									
10	4526	X	3953	-0-	-573	-0-	62	1	3884	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	4380	X	3429	-0-	-951	-0-	54	1	3349	2	Y	24	10	1	15	8	5
							26	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	73	1	4539	2	Y	15	10	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 47,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	6485	-0-	-1761		-0-	100	1	6268	2	Y	106	106	1			88
								117	9									
02	7714	X	5913	-0-	-1801		-0-	92	1	5746	2	Y	68	106	1			50
								75	9									
03	7812	X	6787	-0-	-1025		-0-	105	1	6588	2	Y	85	101	1			34
								94	9									
04	6930	X	6619	-0-	-311		-0-	103	1	6437	2	Y	72					106
								79	9									
05	7161	X	6692	-0-	-469		-0-	103	1	6459	2	Y	118	100	1			124
								130	9									
06	7227	X	7227	-0-	-0-		-0-	112	1	7003	2	Y	102	115	1			111
								112	9									
07	6851	X	5520	-0-	-1331		-0-	85	1	5290	2	Y	132	124	1			119
								145	9									
08	6851	X	5663	-0-	-1188		-0-	74	1	5524	2	Y	59	126	1			52
								65	9									
09	7230	X	4527	-0-	-2703		-0-	70	1	4379	2	Y	71					123
								78	9									
10	7471	X	4951	-0-	-2520		-0-	77	1	4785	2	Y	81	128	1			76
								89	9									
11	7230	X	4997	-0-	-2233		-0-	77	1	4790	2	Y	118	127	1			67
								130	9									
12	5673	X	4742	-0-	-931		-0-	72	1	4476	2	Y	176	118	1			125
								194	9									

TOTAL GAS PROD: 70,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7692	-0-	-678		-0-	121	1	7571	2	Y	-0-					-0-
02	8874	X	6552	-0-	-2322		-0-	103	1	6449	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7312	-0-	-1058		-0-	115	1	7197	2	Y	-0-					-0-
04	7890	X	4915	-0-	-2975		-0-	77	1	4838	2	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7233	-0-	-920		-0-	114	1	7116	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
06	7440	X	6585	-0-	-855		-0-	104	1	6481	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	6603	-0-	-713		-0-	104	1	6499	2	Y	-0-					-0-
08	6687	X	6687	-0-	-0-		-0-	89	1	6598	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5742	-0-	-708		-0-	90	1	5652	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6032	-0-	-633		-0-	95	1	5937	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6020	-0-	-430		-0-	95	1	5908	2	Y	15	15	8			-0-
								17	9									
12	6665	X	5788	-0-	-877		-0-	91	1	5697	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5030	-0-	-1232	-0-	79	1	4951	2	Y	-0-					-0-
02	5858	X	4621	-0-	-1237	-0-	73	1	4548	2	Y	-0-					-0-
03	6262	X	5465	-0-	-797	-0-	86	1	5379	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5036	-0-	-1024	-0-	79	1	4957	2	Y	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	84	1	5243	2	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	86	1	5350	2	Y	-0-					-0-
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	96	1	6005	2	Y	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	78	1	5779	2	Y	-0-					-0-
09	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	86	1	5376	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	94	1	5866	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5372	-0-	-538	-0-	84	1	5259	2	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
12	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	93	1	5813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8984 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4371	-0-	-0-	-0-	68	1	4280	2	Y	21	21	1			18
							23	9									
02	4118	X	3053	-0-	-1065	-0-	48	1	2991	2	Y	13	21	1			10
							14	9									
03	4402	X	3236	-0-	-1166	-0-	51	1	3166	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
04	4260	X	3959	-0-	-301	-0-	62	1	3882	2	Y	14					21
							15	9									
05	4371	X	3869	-0-	-502	-0-	60	1	3767	2	Y	38	20	1	28	8	11
							42	9									
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	62	1	3859	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	4092	X	2900	-0-	-1192	-0-	45	1	2843	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
08	4092	X	2796	-0-	-1296	-0-	37	1	2755	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
09	3960	X	2652	-0-	-1308	-0-	42	1	2603	2	Y	6					10
							7	9									
10	4061	X	2636	-0-	-1425	-0-	41	1	2588	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
11	3930	X	2424	-0-	-1506	-0-	38	1	2358	2	Y	25	10	1	15	8	6
							28	9									
12	2914	X	2306	-0-	-608	-0-	36	1	2255	2	Y	14	10	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11041	-0-	-1607	-0-	171 187	1 9	10683	2	Y	170	362	1			89
02	11513	X	9704	-0-	-1809	-0-	150 193	1 9	9361	2	Y	175					264
03	11718	X	9849	-0-	-1869	-0-	152 187	1 9	9510	2	Y	170	364	1			70
04	10680	X	8928	-0-	-1752	-0-	138 145	1 9	8645	2	Y	132					202
05	11036	X	10425	-0-	-611	-0-	162 154	1 9	10109	2	Y	140	193	1	46	8	103
06	10680	X	9599	-0-	-1081	-0-	149 162	1 9	9288	2	Y	147	178	1			72
07	10385	X	9686	-0-	-699	-0-	151 96	1 9	9439	2	Y	87					159
08	10416	X	9360	-0-	-1056	-0-	123 92	1 9	9145	2	Y	84	179	1			64
09	10080	X	8904	-0-	-1176	-0-	140	1	8764	2	Y	-0-					64
10	10416	X	9642	-0-	-774	-0-	148 216	1 9	9278	2	Y	196	182	1			78
11	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	156 20	1 9	9728	2	Y	18	18	8			78
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	153 195	1 9	9590	2	Y	177	179	1			76

TOTAL GAS PROD: 116,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 266912 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6172 - 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	34		20	-0-	-14	-0-	20	3			N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - PLUGGED 02-05-2013

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

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2033	-0-	-106	-0-	1981	2	52	9	N	47					194
02	2001	#	1930	-0-	-71	-0-	1867	2	63	9	N	57	198	1			53
03	2077	#	2052	-0-	-25	-0-	2015	2	37	9	N	34					87
04	1980	#	1936	-0-	-44	-0-	1923	2	13	9	N	12					99
05	2077	#	1973	-0-	-104	-0-	1926	2	47	9	N	43					142
06	2010	#	1939	-0-	-71	-0-	1908	2	31	9	N	28					170
07	2077	#	1881	-0-	-196	-0-	1842	2	39	9	N	35					205
08	2046	#	991	-0-	-1055	-0-	987	2	4	9	N	4					209
09	1950	#	669	-0-	-1281	-0-	666	2	3	9	N	3					212
10	2015	#	824	-0-	-1191	-0-	807	2	17	9	N	15					227
11	1950	#	681	-0-	-1269	-0-	672	2	9	9	N	8	182	1			53
12	1891	#	1346	-0-	-545	-0-	1320	2	26	9	N	24					77

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2059	-0-	-80	-0-	2014	2	45	9	N	41					171
02	2001	#	1930	-0-	-71	-0-	1900	2	30	9	N	27	145	1			53
03	2139	#	2071	-0-	-68	-0-	2034	2	37	9	N	34					87
04	1980	#	1977	-0-	-3	-0-	1951	2	26	9	N	24					111
05	2077	#	2062	-0-	-15	-0-	2027	2	35	9	N	32					143
06	2010	#	1977	-0-	-33	-0-	1948	2	29	9	N	26					169
07	2077	#	1887	-0-	-190	-0-	1867	2	20	9	N	18	163	1			24
08	2077	#	2018	-0-	-59	-0-	1986	2	32	9	N	29					53
09	2010	#	2006	-0-	-4	-0-	1984	2	22	9	N	20					73
10	2090	R	2090	-0-	-0-	-0-	2060	2	30	9	N	27					100
11	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2029	2	29	9	N	26					126
12	2077	#	2068	-0-	-9	-0-	2034	2	34	9	N	31					157

TOTAL GAS PROD: 24,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	904	2	29	9	N	26					165
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	858	2	13	9	N	12	160	1			17
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					27
04	900	N	887	-0-	-13	-0-	875	2	12	9	N	11					38
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	904	2	15	9	N	14					52
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	855	2	15	9	N	14					66
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	796	2	7	9	N	6					72
08	930	N	756	-0-	-174	-0-	749	2	7	9	N	6					78
09	870	N	414	-0-	-456	-0-	414	2			N	-0-					78
10	806	N	540	-0-	-266	-0-	530	2	10	9	N	9					87
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	758	2	6	9	N	5					92
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	940	2	15	9	N	14					106

TOTAL GAS PROD: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CARTER, W.H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 084707 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 6836 - 6840

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

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

CARTER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 244836 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 6804 - 6812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-					23
02	754	N	602	-0-	-152	-0-	27	1	575	2	N	-0-					23
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	28	1	652	2	N	-0-					23
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	30	1	615	2	N	-0-					23
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	25	1	610	2	N	-0-					23
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	30	1	476	2	N	-0-					23
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	27	1	449	2	N	-0-					23
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	N	-0-					23
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					23
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	N	-0-					23
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					23
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 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	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-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP UNIT WELL #: RRCID -> 108143 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6599 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2009

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SIPES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267442 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9087 - 9231

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

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

DOVE CREEK ENERGY, INC. 227417
PELLHAM-TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265647 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 6626 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

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

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	43	-0-	-143	-0-	7	1	36	2	N	-0-					25
02	232	N	24	-0-	-208	-0-	9	1	15	2	N	-0-					25
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					25
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					25
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					25
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	N	-0-					25
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	N	-0-					25
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					25
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					25
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					25
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					25
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 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	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-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 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	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-

BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 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	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 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	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-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	1143 10	1 9	4403	2	Y	9	9	1			5
02	5249 X	4976	-0-	-273	-0-	1034 12	1 9	3930	2	Y	11	10	1			6
03	5611 X	5103	-0-	-508	-0-	1070 13	1 9	4020	2	Y	12	13	1			5
04	5430 X	4850	-0-	-580	-0-	945 14	1 9	3891	2	Y	13	13	1			5
05	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	954 13	1 9	4433	2	Y	12	11	1			6
06	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	955 13	1 9	4614	2	Y	12	12	1			6
07	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	1011 11	1 9	5138	2	Y	10	10	1			6
08	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	1082 8	1 9	5471	2	Y	7	9	1			4
09	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	1068 3	1 9	5269	2	Y	3	5	1			2
10	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	1063 15	1 9	5547	2	Y	14	9	1			7
11	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	987 12	1 9	5130	2	Y	11	12	1			6
12	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1131 14	1 9	5363	2	Y	13	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 69,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

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

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 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	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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

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

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 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	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-

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

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

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
GRANT, J.M. WELL #: 2U RRCID -> 221786 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7022 - 7035

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

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

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

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	1			N	-0-					26
02	1624	X	1	-0-	-1623	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1147	X	5	-0-	-1142	-0-	5	1			N	-0-					26
04	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	1			N	-0-	26	1			-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6600			Y	-0-			-0-

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

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	248			Y	-0-			-0-

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

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 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	3968 X	3209	-0-	-759	-0-	187 1 3 9	3022 2	N	-0-			-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	181 1 3 9	2810 2	N	3	3 8		-0-
03	2883 X	1811	-0-	-1072	-0-	126 1 32 9	1653 2	N	29	1 8		28
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	226 1 80 9	2931 2	N	73	83 1	1 8	17
05	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	197 1 6 9	2734 2	N	5	2 8		20
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	221 1 10 9	3150 2	N	9	2 8		27
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	233 1 33 9	3509 2	N	30	2 8		55
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	234 1 25 9	3354 2	N	23	1 8		77
09	2790 X	1606	-0-	-1184	-0-	120 1 2 9	1484 2	N	2	2 8		77
10	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	239 1 21 9	3547 2	N	19	1 8		95
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	206 1 22 9	3401 2	N	20	51 1	1 8	63
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	214 1 6 9	3147 2	N	5	1 8		67

TOTAL GAS PROD: 37,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 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	1705	X	1572	-0-	-133	-0-	1127 1 9		444	2	Y	1					8
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1074 1 9		653	2	Y	6	6	8			8
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	959 1 9		734	2	Y	3	8	1	2	8	1
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	1125 1 9		977	2	Y	23	2	8			22
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1132 1 9		1170	2	Y	15	2	8			35
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1249 1 9		492	2	Y	10	5	8			40
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1283 1		7	9	Y	6	6	8			40
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	897 1 9		631	2	Y	5	38	1	3	8	4
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	507 1 9		646	2	Y	13	7	8			10
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	482 1 9		753	2	Y	3	2	8			11
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	657 1 9		743	2	Y	3	3	8			11
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	752 1 9		507	2	Y	6	9	1	6	8	2

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 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	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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 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	992	X	500	-0-	-492	-0-	446	2	54	9	N	49					59
02	1363	X	472	-0-	-891	-0-	450	2	22	9	N	20					79
03	1612	X	541	-0-	-1071	-0-	520	2	21	9	N	19					98
04	1560	X	490	-0-	-1070	-0-	472	2	18	9	N	16					114
05	1612	X	380	-0-	-1232	-0-	376	2	4	9	N	4					118
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					120
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1	9	N	1					121
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					121
09	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					121
10	961	X	485	-0-	-476	-0-	419	2	66	9	N	60	174	1			7
11	1110	X	841	-0-	-269	-0-	796	2	45	9	N	41					48
12	1488	X	812	-0-	-676	-0-	787	2	25	9	N	23					71

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HIGHTOWER EXPLORATION 385865
BOOTY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 118928 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6982 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 1/24/2012

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 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	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	93	1	2317	2	N	-0-					144
02	2436	X	2116	-0-	-320	-0-	173	1	1943	2	N	-0-					144
03	2418	X	1873	-0-	-545	-0-	103	1	1752	2	N	16					160
							18	9									
04	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	136	1	2211	2	N	-0-					160
05	2232	X	2012	-0-	-220	-0-	136	1	1876	2	N	-0-					160
06	2340	X	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			N	-0-					160
07	2418	X	2253	-0-	-165	-0-	2253	2			N	-0-					160
08	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	2			N	-0-					160
09	2340	X	1957	-0-	-383	-0-	1957	2			N	-0-					160
10	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					160
11	2190	X	1826	-0-	-364	-0-	1826	2			N	-0-					160
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 25,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 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	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	90	1	2254	2	N	6					159
							7	9									
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1766	2	N	1					160
							1	9									
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	111	1	3358	2	N	-0-					160
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	146	1	2725	2	N	6					166
							7	9									
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	173	1	3535	2	N	6					172
							7	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2599	2	18	9	N	16					188
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1	9	N	1					189
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2808	2	23	9	N	21					210
09	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2398	2	2	9	N	2					212
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	2	1	9	N	1					213
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2720	2	3	9	N	3					216
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					216

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 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	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	93	1	948	2	N	2					57
							2	9									
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	127	1	906	2	N	6					63
							7	9									
03	1054	X	361	-0-	-693	-0-	95	1	266	2	N	-0-					63
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	93	1	121	2	N	4					67
							4	9									
05	1054	X	485	-0-	-569	-0-	102	1	376	2	N	6					73
							7	9									
06	1080	X	456	-0-	-624	-0-	455	2	1	9	N	1					74
07	1116	X	892	-0-	-224	-0-	891	2	1	9	N	1					75
08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1049	2	4	9	N	4					79
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	N	5					84
10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1					85
11	1020	X	698	-0-	-322	-0-	697	2	1	9	N	1					86
12	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2					88

TOTAL GAS PROD: 8,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	2	N	-0-					43
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	70	1	364	2	N	-0-					43
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	N	-0-					43
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					43
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	33	1	243	2	N	-0-					43
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					43
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					43
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					43
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	2			N	-0-					43
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					43
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					43
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 4,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

01	31744	X	841	-0-	-30903	-0-	93	1	747	2	N	1					135
							1	9									
02	29696	X	2114	-0-	-27582	-0-	172	1	1940	2	N	2					137
							2	9									
03	31744	X	2116	-0-	-29628	-0-	95	1	2021	2	N	-0-					137
04	30720	X	764	-0-	-29956	-0-	92	1	669	2	N	3					140
							3	9									
05	31744	X	1819	-0-	-29925	-0-	131	1	1682	2	N	5					145
							6	9									
06	30720	X	929	-0-	-29791	-0-	927	2	2	9	N	2					147
07	31744	X	691	-0-	-31053	-0-	691	2			N	-0-					147
08	31744	X	1239	-0-	-30505	-0-	1239	2			N	-0-					147
09	1770	X	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			N	-0-					147
10	1829	X	696	-0-	-1133	-0-	696	2			N	-0-					147
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					147
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 16,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

01	61252	X	5619	-0-	-55633	-0-	93	1	5519	2	Y	6	61	1			85
							7	9									
02	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	307	1	5026	2	Y	49	51	1			83
							54	9									
03	SWR 10		4366	-0-	4366	4366	116	1	4226	2	Y	22					105
							24	9									
04	SWR 10		4363	-0-	4363	8729	176	1	4166	2	Y	19					124
							21	9									
05	SWR 10		3357	-0-	3357	12086	165	1	3174	2	Y	16	54	1			86
							18	9									
06	SWR 10		3300	-0-	3300	15386	3265	2	35	9	Y	32					118
07	SWR 10		3077	-0-	3077	18463	3026	2	51	9	Y	46	51	1			113
08	SWR 10		2876	-0-	2876	21339	2846	2	30	9	Y	27	80	1			60
09	SWR 10		2863	-0-	2863	24202	2852	2	11	9	Y	10					70
10	SWR 10		2550	-0-	2550	26752	2549	2	1	9	Y	1					71
11	SWR 10		2459	-0-	2459	29211	2459	2			Y	-0-	30	1			41
12	SWR 10		2073	-0-	2073	31284	2007	2	66	9	Y	60	65	1			36

TOTAL GAS PROD: 42,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	48
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 116261 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10047 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	42					N	NO RPT					-0-

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

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
BELL WELL #: 1 RRCID -> 234195 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10026 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	482	1	1444	2	N	15					45
							17	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2135	2	14	9	N	13					58
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	716	1	1771	2	N	19					77
							21	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1919	3	11	9	N	10					87
05	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	1428	3	14	9	N	13	3	8			97
06	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	1391	3	15	9	N	14	2	8			109
07	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1382	3	6	9	N	5					114
08	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	3			N	-0-					114
09	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1289	3	14	9	N	13					127
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1445	3	30	9	N	27					154
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1384	3	34	9	N	31	6	8			179
12	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1280	3	7	9	N	6					185

TOTAL GAS PROD: 19,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 117005 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 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	372	N	27	-0-	-345	-0-	1 5	1 3	21	2	N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 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	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	71 190	1 3	1462 64	2 9	N	58					137
02	1682	N	1558	-0-	-124	-0-	64 270	1 3	1163 61	2 9	N	55					192
03	2077	N	1743	-0-	-334	-0-	68 244	1 3	1361 70	2 9	N	64	180	1			76
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	66 212	1 3	1433 65	2 9	N	59					135
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73 199	1 3	1746 59	2 9	N	54	159	1			30
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	68 157	1 3	1471 55	2 9	N	50					80
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70 124	1 3	1697 63	2 9	N	57					137
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	68 26	1 3	1753 51	2 9	N	46	160	1			23
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	67 73	1 3	1737 77	2 9	N	70					93
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	77 406	1 3	1538 83	2 9	N	75					168
11	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	68 314	1 3	1356 86	2 9	N	78	163	1			83
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	73 368	1 3	1552 77	2 9	N	70					153

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 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	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	667	N	574	-0-	-93	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6320 - 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
02	609	N	147	-0-	-462	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	332	-0-	-908	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	299	-0-	-661	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

01	6076	X	4111	-0-	-1965	-0-	188	1	3859	2	Y	58	60	1			6
							64	9									
02	6525	X	4723	-0-	-1802	-0-	230	1	4418	2	Y	68	66	1			8
							75	9									
03	6882	X	4559	-0-	-2323	-0-	221	1	4272	2	Y	60	64	1			4
							66	9									
04	6660	X	4361	-0-	-2299	-0-	164	1	4140	2	Y	52	50	1			6
							57	9									
05	5952	X	3780	-0-	-2172	-0-	184	1	3549	2	Y	43	43	1			6
							47	9									
06	4890	X	3708	-0-	-1182	-0-	264	1	3398	2	Y	42	43	1			5
							46	9									
07	5053	X	3699	-0-	-1354	-0-	292	1	3365	2	Y	38	40	1			3
							42	9									
08	4557	X	3619	-0-	-938	-0-	246	1	3331	2	Y	38	37	1			4
							42	9									
09	4350	X	3307	-0-	-1043	-0-	190	1	3078	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	297	1	4666	2	Y	83	70	1			17
							91	9									
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	299	1	3941	2	Y	53	63	1			7
							58	9									
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	246	1	3678	2	Y	76	72	1			11
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 49,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 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	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	13	1	1089	2	Y	63	66	1			6
							69	9									
02	1711	N	1363	-0-	-348	-0-	16	1	1264	2	Y	75	73	1			8
							83	9									
03	1488	N	996	-0-	-492	-0-	11	1	929	2	Y	51	55	1			4
							56	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	11	1	1154	2	Y	57	54	1			7
							63	9									
05	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	15	1	1185	2	Y	55	54	1			8
							61	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	2	Y	26	31	1			3
							29	9									
07	82	N	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 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	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	19	1	1668	2	Y	43	45	1			4
							47	9									
02	2378	N	1770	-0-	-608	-0-	21	1	1701	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
03	2325	N	1510	-0-	-815	-0-	17	1	1454	2	Y	35	36	1			3
							39	9									
04	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	14	1	1519	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
05	1891	N	1713	-0-	-178	-0-	20	1	1656	2	Y	34	33	1			5
							37	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	21	1	1463	2	Y	30	32	1			3
							33	9									
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	35	1	1638	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
08	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	35	1	1581	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	35	1	1578	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	41	1	1921	2	Y	61	53	1			12
							67	9									
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	39	1	1718	2	Y	41	47	1			6
							45	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1680	2	Y	43	43	1			6
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 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	1271	N	965	-0-	-306	-0-	10	1	866	2	Y	81	74	1			8
							89	9									
02	1189	N	960	-0-	-229	-0-	11	1	859	2	Y	82	81	1			9
							90	9									
03	1209	N	839	-0-	-370	-0-	9	1	756	2	Y	67	70	1			6
							74	9									
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	7	1	754	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	9	1	750	2	Y	56	55	1			8
							62	9									
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	10	1	723	2	Y	54	56	1			6
							59	9									
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	16	1	728	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	17	1	740	2	Y	52	51	1			6
							57	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	17	1	773	2	Y	55	54	1			7
							61	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	2	Y	68	61	1			14
							75	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	957	2	Y	45	53	1			6
							50	9									
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21	1	871	2	Y	45	44	1			7
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 10,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

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

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

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	47	1	4014	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	59	1	4773	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
03	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	54	1	4558	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
04	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	41	1	4418	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	50	1	4055	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	54	1	3776	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	80	1	3727	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	82	1	3687	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	75	1	3416	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	93	1	4331	2	Y	38	31	1			8
							42	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	83	1	3671	2	Y	24	29	1			3
							26	9									
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	84	1	3543	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 48,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 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	2449	X	2123	-0-	-326	-0-	2089	2	34	9	N	31					54
02	2291	X	1826	-0-	-465	-0-	1803	2	23	9	N	21					75
03	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1875	2	30	9	N	27					102
04	2040	X	1819	-0-	-221	-0-	1784	2	35	9	N	32					134
05	2108	X	1816	-0-	-292	-0-	1779	2	37	9	N	34	154	1			14
06	2040	X	1687	-0-	-353	-0-	1663	2	24	9	N	22					36
07	1953	X	1621	-0-	-332	-0-	1603	2	18	9	N	16					52
08	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1449	2	25	9	N	23	1	8			74
09	1680	N	1265	-0-	-415	-0-	1244	2	21	9	N	19					93
10	1612	N	1487	-0-	-125	-0-	1365	2	122	9	N	111					204
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					204
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	879	2	19	9	N	17					129
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	745	2	12	9	N	11					140
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	748	2	4	9	N	4					144
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	N	9					153
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					153
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					153
07	806	N	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					153
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	968	2	8	9	N	7					160
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					162
10	589	N	111	-0-	-478	-0-	111	2			N	-0-					162
11	780	N	261	-0-	-519	-0-	261	2			N	-0-					162
12	806	N	126	-0-	-680	-0-	126	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 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	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1698	2	28	9	N	25					133
02	2146	N	1848	-0-	-298	-0-	1816	2	32	9	N	29	152	1			10
03	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1915	2	19	9	N	17					27
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2049	2	55	9	N	50	18	1			59
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2041	2	22	9	N	20					79
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1868	2	25	9	N	23					102
07	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2139	2	23	9	N	21					123
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2404	2	37	9	N	34	141	1			16
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1872	2	22	9	N	20					36
10	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2049	2	10	9	N	9					45
11	2370	N	2208	-0-	-162	-0-	2168	2	40	9	N	36					81
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2010	2	31	9	N	28					109

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12623	-0-	-1730	-0-	12429	3	194	9	Y	176	149	1			39
02	13427	X	10566	-0-	-2861	-0-	10423	3	143	9	Y	130	122	1			47
03	13671	X	11517	-0-	-2154	-0-	11291	3	226	9	Y	205	189	1			63
04	12480	X	11044	-0-	-1436	-0-	10889	3	155	9	Y	141	175	1			29
05	12803	X	11637	-0-	-1166	-0-	11450	3	187	9	Y	170	190	1			9
06	12180	X	10886	-0-	-1294	-0-	10730	3	156	9	Y	142	128	1			23
07	11532	X	10937	-0-	-595	-0-	10754	3	183	9	Y	166	174	1			15
08	11625	X	10657	-0-	-968	-0-	10506	3	151	9	Y	137	132	1			20
09	11250	X	9758	-0-	-1492	-0-	9648	3	110	9	Y	100	104	1			16
10	11625	X	10095	-0-	-1530	-0-	9985	3	110	9	Y	100	103	1			13
11	10890	X	9826	-0-	-1064	-0-	9713	3	113	9	Y	103	102	1			14
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9834	3	102	9	Y	93	90	1			17

TOTAL GAS PROD: 129,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,663

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800
DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1372	2	11	9	N	10					199
02	1392	N	1265	-0-	-127	-0-	1258	2	7	9	N	6					205
03	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1317	2	4	9	N	4					209
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1					210
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	N	2					212
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					212
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					212
08	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	2			N	-0-					212
09	DELQ PR		561	-0-	561	561	561	2			N	-0-					212
10	1333	N	719	-0-	-614	-0-	719	2			N	-0-					212
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					212
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 13,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

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

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	14	23	1	12	8	25
							15	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	4	18	1	3	8	8
							4	9									
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					8
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	61	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	13	2	Y	8	8	8			4
							9	9									
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	21	2	Y	12	2	1	12	8	2
							13	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	7	1	1	7	8	1
							8	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	43	2	Y	9	9	8			1
							10	9									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	31	2	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					84
02	1914	N	1260	-0-	-654	-0-	1260	2			N	-0-					84
03	2325	N	1530	-0-	-795	-0-	1530	2			N	-0-					84
04	2130	N	1121	-0-	-1009	-0-	1121	2			N	-0-					84
05	1333	N	545	-0-	-788	-0-	545	2			N	-0-					84
06	1470	N	374	-0-	-1096	-0-	374	2			N	-0-					84
07	1147	N	362	-0-	-785	-0-	362	2			N	-0-	69	1			15
08	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					15
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					15
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	293	2	43	9	N	39					54
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					54
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					181
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					181
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					181
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					181
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					181
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					181
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					181
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					181
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					181
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					181
11	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					181
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 6,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					108
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					108
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					108
04	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1554	2			N	-0-					108
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					108
06	1170	N	907	-0-	-263	-0-	907	2			N	-0-					108
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					108
08	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					108
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					108
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					108
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2			N	-0-					108
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-56	-0-	26 79	1 9	2288	2	N	72	84	1	2	8	80
02	2001	N	1680	-0-	-321	-0-	19 13	1 9	1648	2	N	12					92
03	2449	N	1801	-0-	-648	-0-	21 2	1 9	1778	2	N	2	2	8			92
04	2310	N	1926	-0-	-384	-0-	21	1	1905	2	N	-0-					92
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	21	1	2083	2	N	-0-					92
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	21	1	1825	2	N	-0-					92
07	1984	N	1592	-0-	-392	-0-	20	1	1572	2	N	-0-					92
08	2108	N	1729	-0-	-379	-0-	21	1	1708	2	N	-0-					92
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	23	1	2000	2	N	-0-					92
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	24	1	1914	2	N	-0-					92
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	23	1	1854	2	N	-0-					92
12	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	24	1	1951	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 22,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BELLE BOWER (GLENROSE) 06917 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 128371 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4242 - 4248

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

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BOOKER WELL #: 1 L RRCID -> 179649 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3495 - 3883

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

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

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					20

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

BELLE BOWER (PALUXY) //CONT.// 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 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	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	2			N	-0-					5
02	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					5
04	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2			N	-0-					5
05	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					5
06	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	2			N	-0-					5
07	1085	N	118	-0-	-967	B	-0-	118	2			N	-0-					5
08	620	N	200	-0-	-420	B	-0-	200	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					5
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

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

BAGLEY, F. C., UNIT WELL #: 2 RRCID -> 045637 COMPL. DATE 02/05/1969 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3152 - 3186

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-

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1757	-0-	-258	-0-	489	1	1195	2	N	66	188	1			40
							73	9									
02	1885	X	1532	-0-	-353	-0-	472	1	1060	2	N	-0-					40
03	2015	X	1647	-0-	-368	-0-	542	1	1105	2	N	-0-					40
04	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	384	1	1300	2	N	-0-					40
05	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	539	1	1151	2	N	-0-					40
06	1710	X	1568	-0-	-142	-0-	695	1	873	2	N	-0-					40
07	1736	X	1491	-0-	-245	-0-	636	1	855	2	N	-0-					40
08	1736	X	1649	-0-	-87	-0-	726	1	923	2	N	-0-					40
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	709	1	1001	2	N	-0-					40
10	1705	X	959	-0-	-746	-0-	506	1	453	2	N	-0-					40
11	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	645	1	1161	2	N	-0-					40
12	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	593	1	1126	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 19,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	199	1	448	2	N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	98	1	199	2	N	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	192	1	650	2	N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	407	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	471	1	592	2	N	-0-					-0-
07	868	X	566	-0-	-302	-0-	242	1	324	2	N	-0-					-0-
08	1271	X	206	-0-	-1065	-0-	91	1	115	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	26	-0-	-1204	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
10	1271	X	198	-0-	-1073	-0-	104	1	94	2	N	-0-					-0-
11	1050	X	1000	-0-	-50	-0-	357	1	643	2	N	-0-					-0-
12	558	X	200	-0-	-358	-0-	69	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3616	2			N	-0-					247
02	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2814	2			N	-0-					247
03	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	3506	2			N	-0-					247
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					247
05	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3568	2			N	-0-					247
06	3510	X	2455	-0-	-1055	-0-	2455	2			N	-0-					247
07	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	985	1	2399	2	N	-0-					247
08	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	3442	2			N	-0-					247
09	3450	X	3046	-0-	-404	-0-	3046	2			N	-0-					247
10	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	3310	2			N	-0-					247
11	3330	X	2991	-0-	-339	-0-	2991	2			N	-0-					247
12	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	3107	2			N	-0-					247

TOTAL GAS PROD: 38,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 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	899	N	384	-0-	-515	-0-	111	1	273	2	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	109	1	340	2	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	191	1	277	2	N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	196	1	370	2	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	132	1	282	2	N	-0-					-0-
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	103	1	201	2	N	-0-					-0-
07	589	N	318	-0-	-271	-0-	114	1	204	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	212	1	210	2	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	132	1	281	2	N	-0-					-0-
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	72	1	151	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	454	1	363	2	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	162	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 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	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	1043	1	2554	2	N	-0-					-0-
02	3422	X	3401	-0-	-21	-0-	1048	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	1029	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	721	1	2443	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2558	-0-	-1100	-0-	816	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1648	1	2068	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3260	-0-	-367	-0-	1391	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1483	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	2665	-0-	-875	-0-	1104	1	1561	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	1330	-0-	-2328	-0-	702	1	628	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3027	-0-	-513	-0-	1081	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	1035	1	1965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 4 RRCID -> 101569 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3034 - 3039

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			483
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			483
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			483
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			483
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			483
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			483
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2		N	-0-			483
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			483
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			483
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			483
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			483
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			483

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DELQ PR		3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-

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

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		210	-0-	210	210	210	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR		108	-0-	108	318	108	2		N	-0-			-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	318				N	-0-			-0-
06	318	X	-0-	-0-	-318	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		18	-0-	18	48	18	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
06	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

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

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

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

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

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BOOKER WELL #: 1 U RRCID -> 179651 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2854 - 3068

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2012 - PLUGGED 04/12/12

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	330	-0-	-135	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	435	X	286	-0-	-149	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	465	X	63	-0-	-402	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	X	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	465	X	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	450	X	291	-0-	-159	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	390	X	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	X	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1 RRCID -> 232776 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2946 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

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-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					10
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					10
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					10
04	510	N	246	-0-	-264	-0-	246	2			N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					10
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					10
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					10
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					10
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					10
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT) //CONT.// 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2085	-0-	-206	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2184	-0-	-6	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1664	-0-	-466	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	609	N	581	-0-	-28	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	218	1	533	2	N	-0-					-0-
08	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 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	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					148
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					148
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					148
04	1050	N	654	-0-	-396	-0-	654	2			N	-0-					148
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					148
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					148
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					148
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					148
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					148
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					148
11	1110	N	419	-0-	-691	-0-	419	2			N	-0-					148
12	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 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	4526	X	3749	-0-	-777	-0-	3749	3			N	-0-					160
02	4234	X	3598	-0-	-636	-0-	3597	3	1	9	N	1					161
03	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	3324	3	249	9	N	226	192	1			195
04	4050	X	3704	-0-	-346	-0-	3704	3			N	-0-					195
05	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	3941	3			N	-0-					195
06	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	3700	3			N	-0-					195
07	3844	X	3069	-0-	-775	-0-	3067	3	2	9	N	2					197
08	3937	X	3078	-0-	-859	-0-	3078	3			N	-0-					197
09	3810	X	2233	-0-	-1577	-0-	2233	3			N	-0-					197
10	3937	X	884	-0-	-3053	-0-	881	3	3	9	N	3					200
11	3690	X	1717	-0-	-1973	-0-	1656	3	61	9	N	55	194	1			61
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4405	3	96	9	N	87					148

TOTAL GAS PROD: 37,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WERNER 'J' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 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
03	0	J	1011	-0-	1011	1011	966	3	45	9	N	41					41
04	1913		902	-0-	-1011	-0-	881	3	21	9	N	19					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
FROST LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 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	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1061	706	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		661	-0-	661	1722	661	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		514	-0-	514	2236	514	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13	-0-	13	2249	13	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2249					Y	-0-					-0-
08	2249	N	-0-	-0-	-2249	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 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	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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1710	-0-	-3002	-0-	1710	2			N	-0-					127
02	4408	X	493	-0-	-3915	-0-	493	2			N	-0-					127
03	4712	X	504	-0-	-4208	-0-	203	1	301	2	N	-0-					127
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1360	1	2683	2	N	-0-					127
05	1953	X	327	-0-	-1626	-0-	143	1	184	2	N	-0-					127
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1631	1	2565	2	N	-0-					127
07	4185	X	2561	-0-	-1624	-0-	1100	1	1461	2	N	-0-					127
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	549	1	504	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	4200	X	1830	-0-	-2370	-0-	795	1	1029	2	N	5					132
							6	9									
10	4340	X	162	-0-	-4178	-0-	86	1	76	2	N	-0-					132
11	4200	X	2543	-0-	-1657	-0-	957	1	1586	2	N	-0-					132
12	2573	X	433	-0-	-2140	-0-	173	1	260	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 19,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2911	-0-	-1553	-0-	2911	2			N	-0-					18
02	T. A.		1708	-0-	1708	1708	1708	2			N	-0-					18
03	T. A.		2116	-0-	2116	3824	854	1	1262	2	N	-0-					18
04	T. A.		4043	-0-	4043	7867	1360	1	2683	2	N	-0-					18
05	T. A.		4389	-0-	4389	12256	1914	1	2475	2	N	-0-					18
06	16283	X	4027	-0-	-12256	-0-	1559	1	2454	2	N	13					31
							14	9									
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1505	1	1996	2	N	-0-					31
08	4061	X	3213	-0-	-848	-0-	1674	1	1539	2	N	-0-					31
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	2015	1	2611	2	N	-0-					31
10	4061	X	524	-0-	-3537	-0-	280	1	244	2	N	-0-					31
11	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	1276	1	2113	2	N	-0-					31
12	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	1406	1	2117	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 37,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	469	-0-	469	15351	469	2			N	-0-					-0-
02	0	W	253	-0-	253	15604	253	2			N	-0-					-0-
03	0	W	424	-0-	424	16028	171	1	253	2	N	-0-					-0-
04	0	W	364	-0-	364	16392	122	1	242	2	N	-0-					-0-
05	0	W	460	-0-	460	16852	201	1	259	2	N	-0-					-0-
06	16852	X	-0-	-0-	-16852	-0-					N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	324	1	430	2	N	-0-					-0-
08	465	N	142	-0-	-323	-0-	74	1	68	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	132	1	172	2	N	-0-					-0-
10	744	N	111	-0-	-633	-0-	59	1	52	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	108	1	180	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	161	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					375
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					375
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					375
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					375
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					375
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					375
07	961	N	498	-0-	-463	-0-	498	2			N	-0-					375
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					375
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					375
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					375
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					375
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					375

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					209
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					209
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					209
04	1140	N	295	-0-	-845	-0-	295	2			N	-0-					209
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					209
06	660	N	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					209
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					209
08	589	N	96	-0-	-493	-0-	96	2			N	-0-					209
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					209
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					209
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					209
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGLEY, UNA WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					80
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					80
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					80
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					80
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					80
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					80
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					80
11	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					80
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 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	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
10	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					356
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					356
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					356
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					356
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					356
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					356
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					356
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-	125	1			231
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					231
10	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					231
11	510	N	197	-0-	-313	-0-	197	2			N	-0-					231
12	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					231

TOTAL GAS PROD: 7,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 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	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	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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
MCFADDEN, W. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142952 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6808 - 6831

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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					76
02	1160	N	830	-0-	-330	-0-	830	2			N	-0-					76
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					76
04	1560	N	1053	-0-	-507	-0-	1053	2			N	-0-					76
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					76
06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	2			N	-0-					76
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	944	2			N	-0-					76
08	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					76
09	1170	N	752	-0-	-418	-0-	752	2			N	-0-					76
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					76
11	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					76
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 12,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

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	14B2 EXT	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	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-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					53
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					53
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					53
04	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					53
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					53
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					53
07	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			N	-0-					53
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					53
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					53
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					53
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE BOWER (6150) //CONT.// 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 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	1829	#	1615	-0-	-214	-0-	18	1	1543	2	N	49	57	1	2	8	73
							54	9									
02	1682	#	1572	-0-	-110	-0-	18	1	1541	2	N	12					85
							13	9									
03	1736	#	1595	-0-	-141	-0-	19	1	1576	2	N	-0-					85
04	1696	R	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	2	N	-0-					85
05	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	19	1	1835	2	N	-0-					85
06	1625	R	1625	-0-	-0-	-0-	18	1	1607	2	N	-0-					85
07	1767	#	1582	-0-	-185	-0-	20	1	1562	2	N	-0-					85
08	1860	#	1699	-0-	-161	-0-	20	1	1679	2	N	-0-					85
09	1800	#	1782	-0-	-18	-0-	20	1	1762	2	N	-0-					85
10	1860	#	1707	-0-	-153	-0-	21	1	1686	2	N	-0-					85
11	1653	R	1653	-0-	-0-	-0-	20	1	1633	2	N	-0-					85
12	1829	#	1739	-0-	-90	-0-	21	1	1718	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1233					N	-0-					-0-

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

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

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-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

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

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	810	N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491
LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

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	X	20	-0-	-1499	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	6	-0-	-1420	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

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	7781	X	5919	-0-	-1862	-0-	5919	2			N	-0-					52
02	7105	X	5278	-0-	-1827	-0-	5277	2	1	9	N	1	1	8			52
03	7471	X	5804	-0-	-1667	-0-	5692	2	112	9	N	102	2	8			152
04	6210	X	5151	-0-	-1059	-0-	5150	2	1	9	N	1	1	8			152
05	6417	X	5128	-0-	-1289	-0-	5125	2	3	9	N	3	3	8			152
06	5730	X	5049	-0-	-681	-0-	4973	2	76	9	N	69	188	1	1	8	32
07	5797	X	4891	-0-	-906	-0-	4888	2	3	9	N	3	3	8			32
08	INC G-10		4792	-0-	4792	4792	4789	2	3	9	N	3	3	8			32
09	INC G-10		2819	-0-	2819	7611	2745	2	74	9	N	67	2	8			97
10	11862	X	4251	-0-	-7611	-0-	4245	2	6	9	N	5	5	8			97
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			97
12	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3894	2	2	9	N	2	2	8			97

TOTAL GAS PROD: 52,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

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	34	S	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	S	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	21	S	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	42	S	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	22	S	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
10	11	S	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	S	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	S	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	994	-0-	-215	-0-	48	1	944	3	N	2	2	8			147
							2	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	3	N	-0-					147
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	45	1	955	3	N	8	2	8			153
							9	9									
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	43	1	870	3	N	12	4	8			161
							13	9									
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	40	1	883	3	N	13	146	1	7	8	21
							14	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	N	10	5	8			26
							11	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	803	3	N	12					38
							13	9									
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	44	1	850	3	N	14	6	8			46
							15	9									
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	134	1	699	3	N	5	1	8			50
							6	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	137	1	686	3	N	16	6	8			60
							18	9									
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	142	1	657	3	N	5					65
							6	9									
12	868	N	801	-0-	-67	-0-	142	1	652	3	N	6	6	8			65
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1187	3	N	45	1	8			106
							50	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	N	25					131
							28	9									
03	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	56	1	1182	3	N	34	1	8			164
							37	9									
04	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	56	1	1131	3	N	28	2	8			190
							31	9									
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	53	1	1169	3	N	40	115	1	3	8	112
							44	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1112	3	N	30	2	8			140
							33	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	3	N	30	107	1			63
							33	9									
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	55	1	1051	3	N	32	2	8			93
							35	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	187	1	981	3	N	32	1	8			124
							35	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	200	1	1005	3	N	23	3	8			144
							25	9									
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	971	3	N	32					176
							35	9									
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	210	1	965	3	N	38	3	8			211
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-		83	1	1688	2	Y	53	43	1			18
								58	9									
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-		74	1	1573	2	Y	-0-					18
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-		76	1	1490	2	Y	-0-					18
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-		76	1	1591	2	Y	40	42	1			16
								44	9									
05	1829	X	1773	-0-	-56	-0-		89	1	1661	2	Y	21					37
								23	9									
06	1770	X	1705	-0-	-65	-0-		74	1	1627	2	Y	4					41
								4	9									
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-		80	1	1714	2	Y	5	42	1			4
								6	9									
08	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-		66	1	1706	2	Y	23					27
								25	9									
09	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-		66	1	1710	2	Y	4					31
								4	9									
10	1767	X	1755	-0-	-12	-0-		69	1	1661	2	Y	23					54
								25	9									
11	1740	X	1711	-0-	-29	-0-		56	1	1640	2	Y	14	52	1			16
								15	9									
12	1829	X	1766	-0-	-63	-0-		58	1	1689	2	Y	17					33
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 20,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1506	-0-	-1191	-0-		69	1	1389	2	Y	44	39	1			15
								48	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-		102	1	2174	2	Y	-0-					15
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-		85	1	1673	2	Y	-0-					15
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-		106	1	2214	2	Y	55	48	1			22
								61	9									
05	2418	X	1284	-0-	-1134	-0-		64	1	1203	2	Y	15					37
								17	9									
06	2340	X	2267	-0-	-73	-0-		98	1	2162	2	Y	6					43
								7	9									
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-		120	1	2553	2	Y	7	44	1			6
								8	9									
08	2449	X	1550	-0-	-899	-0-		57	1	1471	2	Y	20					26
								22	9									
09	2370	X	1081	-0-	-1289	-0-		40	1	1038	2	Y	3					29
								3	9									
10	2356	X	889	-0-	-1467	-0-		35	1	842	2	Y	11					40
								12	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-		99	1	2918	2	Y	26	39	1			27
								29	9									
12	2666	X	2298	-0-	-368	-0-		75	1	2199	2	Y	22					49
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-625	-0-	96	1	1940	2	Y	61	52	1			20
							67	9									
02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	72	1	1532	2	Y	-0-					20
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1554	2	Y	-0-					20
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	Y	33	40	1			13
							36	9									
05	2108	X	1708	-0-	-400	-0-	86	1	1600	2	Y	20					33
							22	9									
06	2040	X	2022	-0-	-18	-0-	88	1	1928	2	Y	5					38
							6	9									
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	83	1	1771	2	Y	5	39	1			4
							6	9									
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1714	2	Y	24					28
							26	9									
09	2010	X	1670	-0-	-340	-0-	62	1	1605	2	Y	3					31
							3	9									
10	2077	X	1451	-0-	-626	-0-	57	1	1373	2	Y	19					50
							21	9									
11	2010	X	1398	-0-	-612	-0-	45	1	1341	2	Y	11	48	1			13
							12	9									
12	1860	X	1256	-0-	-604	-0-	41	1	1202	2	Y	12					25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2192	2	Y	69	57	1			23
							76	9									
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1943	2	Y	-0-					23
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	-0-					23
04	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	54	56	1			21
							59	9									
05	2387	X	2073	-0-	-314	-0-	104	1	1941	2	Y	25					46
							28	9									
06	2310	X	1965	-0-	-345	-0-	85	1	1874	2	Y	5					51
							6	9									
07	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	88	1	1888	2	Y	6	52	1			5
							7	9									
08	2387	X	1883	-0-	-504	-0-	70	1	1787	2	Y	24					29
							26	9									
09	2310	X	1732	-0-	-578	-0-	65	1	1663	2	Y	4					33
							4	9									
10	2077	X	1559	-0-	-518	-0-	61	1	1476	2	Y	20					53
							22	9									
11	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	60	1	1762	2	Y	15	51	1			17
							17	9									
12	1984	X	1787	-0-	-197	-0-	59	1	1709	2	Y	17					34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 6 L RRCID -> 047063 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 105309 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500

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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC 609261
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					17
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	2			N	-0-					17
03	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					17
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			N	-0-					17
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					17
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					17
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					17
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					17
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					17
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					17
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			N	-0-					17
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					-0-

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					59
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					59
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					59
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					59
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					59
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	58	1			1
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 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	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	299	1	1643	2	Y	14					33
							15	9									
02	1827	N	1757	-0-	-70	-0-	270	1	1470	2	Y	15	26	1	12	8	10
							17	9									
03	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	329	1	1529	2	Y	10					20
							11	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	388	1	1846	2	Y	54	41	1	3	8	30
							59	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	354	1	2092	2	Y	19	6	8			43
							21	9									
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	415	1	1981	2	Y	16	7	8			52
							18	9									
07	2356	N	1750	-0-	-606	-0-	341	1	1399	2	Y	9	7	8			54
							10	9									
08	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	414	1	1778	2	Y	62	52	1	6	8	58
							68	9									
09	2400	X	2222	-0-	-178	-0-	354	1	1832	2	Y	33	9	8			82
							36	9									
10	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	411	1	2006	2	Y	25	7	8			100
							28	9									
11	2400	X	2345	-0-	-55	-0-	393	1	1938	2	Y	13	91	1	5	8	17
							14	9									
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	366	1	1926	2	Y	9	8	8			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

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

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1172	-0-	-409	-0-	178	1	975	2	Y	17					43
							19	9									
02	1508	N	1147	-0-	-361	-0-	175	1	955	2	Y	15	38	1	9	8	11
							17	9									
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	240	1	1114	2	Y	12					23
							13	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	203	1	966	2	Y	14	22	1	5	8	10
							15	9									
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	180	1	1065	2	Y	13	6	8			17
							14	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	262	1	1252	2	Y	13	5	8			25
							14	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	287	1	1179	2	Y	4	4	8			25
							4	9									
08	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	229	1	984	2	Y	7	22	1	7	8	3
							8	9									
09	1530	N	1232	-0-	-298	-0-	198	1	1026	2	Y	7	7	8			3
							8	9									
10	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	202	1	988	2	Y	19	9	8			13
							21	9									
11	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	198	1	977	2	Y	11	2	1	10	8	12
							12	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	247	1	1301	2	Y	18	9	8			21
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4099	2	3	9	Y	3					75
02	3683	X	3653	-0-	-30	-0-	3633	2	20	9	Y	18	18	8			75
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3868	2	56	9	Y	51					126
04	3960	X	2732	-0-	-1228	-0-	2722	2	10	9	Y	9	9	8			126
05	4092	X	3264	-0-	-828	-0-	3255	2	9	9	Y	8	8	8			126
06	3960	X	3096	-0-	-864	-0-	3087	2	9	9	Y	8	8	8			126
07	3937	X	3227	-0-	-710	-0-	3218	2	9	9	Y	8	8	8			126
08	3875	X	2949	-0-	-926	-0-	2939	2	10	9	Y	9	8	8			127
09	3150	X	3128	-0-	-22	-0-	3119	2	9	9	Y	8	120	1	8	8	7
10	3255	X	3118	-0-	-137	-0-	3110	2	8	9	Y	7	7	8			7
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3461	2	7	9	Y	6	6	8			7
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7	8			7

TOTAL GAS PROD: 40,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 183433 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8586 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	379	-0-	-427	-0-	365	2	14	9	Y	13					26
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6	25	1	1	8	6
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	707	2	7	9	Y	6					12
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2	13	1			1
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	371	1	2036	2	Y	14					27
							15	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	312	1	1697	2	Y	15	24	1	8	8	10
							17	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	291	1	1352	2	Y	13					23
							14	9									
04	2340	N	1540	-0-	-800	-0-	260	1	1239	2	Y	37	33	1	5	8	22
							41	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	333	1	1968	2	Y	19	7	8			34
							21	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	433	1	2071	2	Y	15	5	8			44
							17	9									
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	472	1	1938	2	Y	10	6	8			48
							11	9									
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	445	1	1910	2	Y	23	46	1	5	8	20
							25	9									
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	327	1	1694	2	Y	8	7	8			21
							9	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	380	1	1855	2	Y	30	5	8			46
							33	9									
11	2100	N	1874	-0-	-226	-0-	314	1	1546	2	Y	13	40	1	4	8	15
							14	9									
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	321	1	1686	2	Y	17	7	8			25
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					55
02	232	N	173	-0-	-59	-0-	173	2			N	-0-					55
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					55
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					55
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					55
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					55
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					55
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					55
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					55
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					55
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					55
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2819	-0-	-2	-0-	2742	2	77	9	Y	70					167
02	2929	X	2787	-0-	-142	-0-	2774	2	13	9	Y	12					179
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2921	2	53	9	Y	48	177	1			50
04	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	2729	2	33	9	Y	30					80
05	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	2937	2	79	9	Y	72					152
06	2880	X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2			Y	-0-					152
07	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	2750	2	109	9	Y	99	179	1			72
08	2945	N	2611	-0-	-334	-0-	2567	2	44	9	Y	40					112
09	2730	N	2715	-0-	-15	-0-	2640	2	75	9	Y	68	180	1			-0-
10	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2617	2	99	9	Y	90					90
12	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	2650	2	17	9	Y	15					105

TOTAL GAS PROD: 33,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 185737 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	331	1	1819	2	Y	9					22
							10	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	283	1	1539	2	Y	16	14	1	13	8	11
							18	9									
03	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	246	1	1142	2	Y	10					21
							11	9									
04	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	268	1	1275	2	Y	17	22	1	5	8	11
							19	9									
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	336	1	1991	2	Y	9	5	8			15
							10	9									
06	1350	N	241	-0-	-1109	-0-	37	1	178	2	Y	24	5	8			34
							26	9									
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	5	5	8			34
08	1581	N	651	-0-	-930	-0-	121	1	519	2	Y	10	33	1	3	8	8
							11	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	246	1	1276	2	Y	6	4	8			10
							7	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	197	1	961	2	Y	25	5	8			30
							28	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	241	1	1186	2	Y	24	23	1	5	8	26
							26	9									
12	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	215	1	1129	2	Y	19	5	8			40
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	926	-0-	-221	-0-	88	1	838	2	N	-0-					16
02	928	N	857	-0-	-71	-0-	86	1	771	2	N	-0-					16
03	930	N	859	-0-	-71	-0-	85	1	759	2	N	14					30
							15	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	113	1	972	2	N	10					40
							11	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	127	1	998	2	N	2					42
							2	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	141	1	1112	2	N	-0-					42
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	135	1	1188	2	N	-0-					42
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	188	1	1705	2	N	18	1	8			59
							20	9									
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	183	1	1707	2	N	33					92
							36	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	2	N	16					108
							18	9									
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	212	1	1841	2	N	9	1	8			116
							10	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	211	1	1792	2	N	4	1	8			119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	80	1	756	2	Y	9	1	8			25
							10	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	80	1	717	2	Y	17	24	1	3	8	15
							19	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	677	2	Y	19	3	8			31
							21	9									
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	99	1	848	2	Y	16					47
							18	9									
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	136	1	1069	2	Y	9	44	1	4	8	8
							10	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	121	1	955	2	Y	3					11
							3	9									
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	128	1	1131	2	Y	18	6	8			23
							20	9									
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	162	1	1469	2	Y	74	62	1	15	8	20
							81	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	123	1	1144	2	Y	10	5	8			25
							11	9									
10	1271	N	909	-0-	-362	-0-	88	1	802	2	Y	17	4	8			38
							19	9									
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	9	32	1	8	8	7
12	1333	N	363	-0-	-970	-0-	37	1	317	2	Y	8	2	8			13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	278	1	2043	2	N	-0-					88
02	2117	N	1950	-0-	-167	-0-	259	1	1691	2	N	-0-					88
03	2387	N	2098	-0-	-289	-0-	233	1	1865	2	N	-0-					88
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	242	1	2234	2	N	-0-					88
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	252	1	2156	2	N	17					105
							19	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	227	1	1899	2	N	-0-					105
07	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	198	1	2027	2	N	-0-					105
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	234	1	2194	2	N	-0-					105
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	187	1	2000	2	N	-0-					105
10	2232	N	973	-0-	-1259	-0-	45	1	928	2	N	-0-					105
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	229	1	2278	2	N	-0-					105
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	274	1	2430	2	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	476	-0-	-485	-0-	45	1	431	2	N	-0-					44
02	812	N	539	-0-	-273	-0-	53	1	479	2	N	6					50
							7	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	89	1	792	2	N	16	1	8			65
							18	9									
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	43	1	366	2	N	-0-					65
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	900	N	710	-0-	-190	-0-	80	1	630	2	N	-0-					65
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	31	1	270	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	64	1	577	2	N	1	1	8			65
							1	9									
09	720	N	338	-0-	-382	-0-	33	1	305	2	N	-0-					65
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	69	1	626	2	N	-0-					65
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	761	2	N	2	2	8			65
							2	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	N	2	2	8			65
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2762	-0-	-0-	-0-	262	1	2478	2	Y	20	2	8			35
							22	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	175	1	1571	2	Y	10	33	1	3	8	9
							11	9									
03	1333	N	972	-0-	-361	-0-	97	1	864	2	Y	10	2	8			17
							11	9									
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	218	1	1868	2	Y	9					26
							10	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	283	1	2235	2	Y	14	25	1	3	8	12
							15	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	228	1	1800	2	Y	5					17
							6	9									
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	222	1	1953	2	Y	4	2	8			19
							4	9									
08	2542	X	2114	-0-	-428	-0-	209	1	1896	2	Y	8	21	1	4	8	2
							9	9									
09	2460	X	2039	-0-	-421	-0-	197	1	1834	2	Y	7	2	8			7
							8	9									
10	2542	X	1862	-0-	-680	-0-	183	1	1666	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
11	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	271	1	2361	2	Y	10	13	1	8	8	6
							11	9									
12	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	154	1	1312	2	Y	7	3	8			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 192536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

01	4061	X	3179	-0-	-882	-0-	3142	2	37	9	Y	34						168
02	3857	X	2879	-0-	-978	-0-	2866	2	13	9	Y	12	12	8				168
03	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	3566	2	33	9	Y	30						198
04	3990	X	3464	-0-	-526	-0-	3456	2	8	9	Y	7	7	8				198
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3590	2	10	9	Y	9	9	8				198
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3721	2	9	9	Y	8	8	8				198
07	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3468	2	10	9	Y	9	9	8				198
08	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	3090	2	11	9	Y	10	7	8				201
09	3630	X	2223	-0-	-1407	-0-	2215	2	8	9	Y	7	7	8				201
10	3751	X	3073	-0-	-678	-0-	3051	2	22	9	Y	20	176	1	7	8		38
11	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	2790	2	7	9	Y	6	6	8				38
12	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2962	2	8	9	Y	7	7	8				38

TOTAL GAS PROD: 38,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

01	1147	N	491	-0-	-656	-0-	46	1	439	2	Y	5	1	8				12
							6	9										
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	Y	10	12	1	2	8		8
							11	9										
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	978	2	Y	11	2	8				17
							12	9										
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	114	1	983	2	Y	9						26
							10	9										
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	Y	3	24	1	2	8		3
							3	9										
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	121	1	952	2	Y	3						6
							3	9										
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	105	1	924	2	Y	8	3	8				11
							9	9										
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	102	1	922	2	Y	32	26	1	8	8		9
							35	9										
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	87	1	813	2	Y	10	3	8				16
							11	9										
10	1023	N	905	-0-	-118	-0-	88	1	803	2	Y	13	3	8				26
							14	9										
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	65	1	561	2	Y	7	21	1	7	8		5
							8	9										
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	158	1	1344	2	Y	11	4	8				12
							12	9										

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

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

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	104 10	1 9	986	2	Y	9	2	8			16
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	1116	2	Y	9	15	1	4	8	6
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	158 13	1 9	1410	2	Y	12	5	8			13
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	138 9	1 9	1184	2	Y	8					21
05	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	133 13	1 9	1050	2	Y	12	18	1	5	8	10
06	1530	N	1049	-0-	-481	-0-	117 6	1 9	926	2	Y	5					15
07	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	114 4	1 9	1001	2	Y	4	4	8			15
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	118 20	1 9	1067	2	Y	18	24	1	4	8	5
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	111 19	1 9	1032	2	Y	17	4	8			18
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118 30	1 9	1074	2	Y	27	5	8			40
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	122 10	1 9	1063	2	Y	9	34	1	9	8	6
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	124 8	1 9	1051	2	Y	7	3	8			10

TOTAL GAS PROD: 14,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 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	2356	N	1768	-0-	-588	-0-	162	1	1533	2	N	66	3	8			120
							73	9									
02	2204	N	1285	-0-	-919	-0-	128	1	1155	2	N	2	2	8			120
							2	9									
03	2108	N	820	-0-	-1288	-0-	82	1	732	2	N	5	1	8			124
							6	9									
04	1710	N	631	-0-	-1079	-0-	66	1	565	2	N	-0-					124
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	1	8			124
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					124
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

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

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

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	96	1	909	2	Y	-0-					6
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	96	1	860	2	Y	-0-					6
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	92	1	823	2	Y	4					10
							4	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	106	1	913	2	Y	1					11
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	119	1	936	2	Y	-0-					11
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	107	1	847	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	103	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
08	1054	N	965	-0-	-89	-0-	96	1	867	2	Y	2					4
							2	9									
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	881	2	Y	1					5
							1	9									
10	1023	N	876	-0-	-147	-0-	87	1	789	2	Y	-0-					5
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	93	1	810	2	Y	1					6
							1	9									
12	1023	N	942	-0-	-81	-0-	99	1	842	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8550 - 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	465	N	207	-0-	-258	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					23
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					23
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	6	1	52	2	Y	1					24
							1	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	249	2	Y	1					25
							1	9									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					25
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	1					1
							1	9									
12	217	N	49	-0-	-168	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	929	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
02	1102	X	892	-0-	-210	-0-	89	1	800	2	Y	3	3	8			177
							3	9									
03	1178	X	1084	-0-	-94	-0-	109	1	974	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
04	990	X	828	-0-	-162	-0-	86	1	742	2	Y	-0-					177
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	123	1	969	2	Y	2	2	8			177
							2	9									
06	1050	X	641	-0-	-409	-0-	72	1	569	2	Y	-0-					177
07	1085	X	881	-0-	-204	-0-	90	1	789	2	Y	2	2	8			177
							2	9									
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	794	2	Y	3	3	8			177
							3	9									
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	65	1	605	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	935	2	Y	1	1	8			177
							1	9									
11	870	N	678	-0-	-192	-0-	70	1	605	2	Y	3	3	8			177
							3	9									
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	69	1	587	2	Y	1	1	8			177
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	92	1	870	2	Y	15	5	8			47
							17	9									
02	1218	N	749	-0-	-469	-0-	73	1	656	2	Y	18	46	1	5	8	14
							20	9									
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	116	1	1037	2	Y	19	5	8			28
							21	9									
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	145	1	1248	2	Y	16					44
							18	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	167	1	1316	2	Y	19	41	1	6	8	16
							21	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1221	2	Y	5					21
							6	9									
07	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	132	1	1162	2	Y	5	5	8			21
							6	9									
08	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	99	1	902	2	Y	28	33	1	8	8	8
							31	9									
09	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	95	1	888	2	Y	25	6	8			27
							28	9									
10	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	96	1	875	2	Y	32	7	8			52
							35	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	151	1	1314	2	Y	13	44	1	12	8	9
							14	9									
12	1054	N	922	-0-	-132	-0-	96	1	814	2	Y	11	5	8			15
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
02	1073	X	1	-0-	-1072	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	1147	X	16	-0-	-1131	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					11
04	1110	X	9	-0-	-1101	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					11
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	13	1	967	2	Y	-0-					11
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	Y	-0-					11
07	148	X	148	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					11
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			Y	-0-					11
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					11
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					11
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	757	-0-	-142	-0-	72	1	678	2	Y	6					35
							7	9									
02	870	X	725	-0-	-145	-0-	72	1	650	2	Y	3	36	1			2
							3	9									
03	930	X	699	-0-	-231	-0-	69	1	620	2	Y	9	1	8			10
							10	9									
04	900	X	889	-0-	-11	-0-	89	1	763	2	Y	34					44
							37	9									
05	899	X	808	-0-	-91	-0-	89	1	704	2	Y	14	46	1	1	8	11
							15	9									
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	112	1	886	2	Y	5					16
							6	9									
07	930	X	852	-0-	-78	-0-	87	1	763	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
08	930	X	837	-0-	-93	-0-	83	1	751	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
09	1020	X	893	-0-	-127	-0-	86	1	803	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
10	1054	X	745	-0-	-309	-0-	73	1	662	2	Y	9	24	1	1	8	3
							10	9									
11	990	X	864	-0-	-126	-0-	88	1	770	2	Y	5	3	8			5
							6	9									
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	933	2	Y	6	2	8			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	6	-0-	-459	-0-	6	2			Y	-0-					21
02	667	N	353	-0-	-314	-0-	19	1	333	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					21
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	10	1	717	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
06	780	N	571	-0-	-209	-0-	52	1	518	2	Y	1					22
							1	9									
07	806	N	755	-0-	-51	-0-	45	1	709	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	3	3	8			22
							3	9									
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	660	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
10	744	N	493	-0-	-251	-0-	467	2	26	9	Y	24	1	8			45
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	3	8			84
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8			84

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	2	Y	22	1	8			57
							24	9									
02	1160	N	993	-0-	-167	-0-	97	1	875	2	Y	19	64	1	1	8	11
							21	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	102	1	907	2	Y	31	2	8			40
							34	9									
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	110	1	943	2	Y	6					46
							7	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	120	1	948	2	Y	14	49	1	1	8	10
							15	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	119	1	936	2	Y	22					32
							24	9									
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	115	1	1015	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	112	1	1017	2	Y	3	3	8			32
							3	9									
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	103	1	955	2	Y	10	2	8			40
							11	9									
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	97	1	881	2	Y	36	63	1	3	8	10
							40	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	110	1	960	2	Y	14	4	8			20
							15	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	989	2	Y	12	2	8			30
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			129
02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			129
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			129
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					129
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	2	1	9	N	1	1	8			129
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1059	2	33	9	N	30					159
07	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			159
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1077	2	1	9	N	1	1	8			159
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1037	2	1	9	N	1	1	8			159
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1060	2	12	9	N	11	2	8			168
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3	3	8			168
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1070	2	3	9	N	3	2	8			169

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					4
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					4
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					4
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					4
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	2	Y	-0-					4
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	424	2	Y	-0-					4
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	Y	-0-					4
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	1	1	335	2	Y	-0-					4
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					4
11	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	2			Y	-0-					4
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	53	1	498	2	N	1	1	8			47
							1	9									
02	638	N	541	-0-	-97	-0-	54	1	486	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	546	2	N	2	2	8			47
							2	9									
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	55	1	469	2	N	-0-					47
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	N	2	2	8			47
							2	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	88	1	694	2	N	-0-					47
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	57	1	498	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	713	N	653	-0-	-60	-0-	65	1	586	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	65	1	604	2	N	2	1	8			48
							2	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	54	1	489	2	N	1	1	8			48
							1	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	N	17	3	8			62
							19	9									
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	70	1	592	2	N	1	1	8			62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3637	-0-	-517	-0-	165	1	3465	2	Y	6					50
							7	9									
02	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	170	1	3343	2	Y	27					77
							30	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	171	1	3602	2	Y	24					101
							26	9									
04	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	161	1	3142	2	Y	10	80	1			31
							11	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	182	1	3705	2	Y	39					70
							43	9									
06	3690	X	3615	-0-	-75	-0-	167	1	3448	2	Y	-0-					70
07	3813	X	3326	-0-	-487	-0-	126	1	3189	2	Y	10	10	8			70
							11	9									
08	3379	X	3325	-0-	-54	-0-	149	1	3140	2	Y	33					103
							36	9									
09	3270	X	3193	-0-	-77	-0-	149	1	3021	2	Y	21	94	1			30
							23	9									
10	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	159	1	3171	2	Y	42					72
							46	9									
11	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	156	1	2962	2	Y	11	11	8			72
							12	9									
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	162	1	3196	2	Y	6					78
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1916	-0-	-254	-0-	1912	2	4	9	N	4	179	1			70
02	1972	N	1777	-0-	-195	-0-	1773	2	4	9	N	4					74
03	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1920	2	3	9	N	3					77
04	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1838	2	7	9	N	6					83
05	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1819	2	3	9	N	3					86
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1752	2	9	9	N	8					94
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1878	2	50	9	N	45	11	8			128
08	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1529	2	2	9	N	2					130
09	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1635	2	3	9	N	3					133
10	1922	N	1592	-0-	-330	-0-	1592	2			N	-0-					133
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	1317	2	11	9	N	10	10	8			133
12	1705	N	1334	-0-	-371	-0-	1332	2	2	9	N	2					135

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3777	-0-	-1369	-0-	426	1	3344	2	Y	6					54
							7	9									
02	4205	X	3396	-0-	-809	-0-	346	1	3008	2	Y	38					92
							42	9									
03	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	361	1	3751	2	Y	26					118
							29	9									
04	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	419	1	3199	2	Y	9	93	1			34
							10	9									
05	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	409	1	3406	2	Y	37					71
							41	9									
06	4020	X	3636	-0-	-384	-0-	288	1	3348	2	Y	-0-					71
07	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	150	1	3114	2	Y	11	11	8			71
							12	9									
08	4154	X	2503	-0-	-1651	-0-	114	1	2372	2	Y	15					86
							17	9									
09	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	202	1	3407	2	Y	21	77	1			30
							23	9									
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	184	1	3675	2	Y	41					71
							45	9									
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	182	1	3463	2	Y	12	12	8			71
							13	9									
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3690	2	Y	6					77
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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	899	N	853	-0-	-46	-0-	838	2	15	9	Y	14					28
02	783	N	718	-0-	-65	-0-	707	2	11	9	Y	10	25	1	4	8	9
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	743	2	11	9	Y	10					19
04	840	N	690	-0-	-150	-0-	680	2	10	9	Y	9	21	1	2	8	5
05	775	N	609	-0-	-166	-0-	601	2	8	9	Y	7	1	8			11
06	720	N	521	-0-	-199	-0-	511	2	10	9	Y	9	2	8			18
07	713	N	485	-0-	-228	-0-	482	2	3	9	Y	3	2	8			19
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	522	2	3	9	Y	3	19	1			3
09	510	N	138	-0-	-372	-0-	137	2	1	9	Y	1					4
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5	1	8			8
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	458	2	2	9	Y	2	5	1	2	8	3
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 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	5518	X	4377	-0-	-1141	-0-	193	1	4183	2	N	1					86
							1	9									
02	5162	X	4375	-0-	-787	-0-	228	1	4079	2	N	62					148
							68	9									
03	5518	X	3908	-0-	-1610	-0-	249	1	3656	2	N	3					151
							3	9									
04	4740	X	4195	-0-	-545	-0-	263	1	3911	2	N	19					170
							21	9									
05	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	164	1	3349	2	N	-0-					170
06	4530	X	4437	-0-	-93	-0-	116	1	4321	2	N	-0-					170
07	4681	X	4614	-0-	-67	-0-	258	1	4343	2	N	12	12	8			170
							13	9									
08	4278	X	3506	-0-	-772	-0-	116	1	3257	2	N	121	180	1			111
							133	9									
09	4140	X	2243	-0-	-1897	-0-	114	1	2125	2	N	4					115
							4	9									
10	4278	X	3215	-0-	-1063	-0-	3213	2	2	9	N	2					117
11	4140	X	2362	-0-	-1778	-0-	2349	2	13	9	N	12	11	8			118
12	4278	X	2572	-0-	-1706	-0-	2533	2	39	9	N	35					153

TOTAL GAS PROD: 43,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4695	-0-	-327	-0-	212	1	4461	2	N	20					227
							22	9									
02	4350	X	4169	-0-	-181	-0-	200	1	3935	2	N	31	178	1			80
							34	9									
03	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	194	1	4096	2	N	12					92
							13	9									
04	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	205	1	3992	2	N	11					103
							12	9									
05	4650	X	4374	-0-	-276	-0-	203	1	4139	2	N	29					132
							32	9									
06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	198	1	4080	2	N	14					146
							15	9									
07	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	159	1	4025	2	N	17	10	8			153
							19	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	194	1	4102	2	N	39					192
							43	9									
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	200	1	4045	2	N	10					202
							11	9									
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	195	1	3900	2	N	29	180	1			51
							32	9									
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	222	1	4222	2	N	20	12	8			59
							22	9									
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	211	1	4159	2	N	52					111
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 51,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2821	-0-	-496	-0-	2803	2	18	9	N	16					170
02	2784	N	2611	-0-	-173	-0-	2547	2	64	9	N	58	175	1			53
03	3069	N	2662	-0-	-407	-0-	2607	2	55	9	N	50					103
04	2730	N	2580	-0-	-150	-0-	2572	2	8	9	N	7					110
05	2790	N	2621	-0-	-169	-0-	2521	2	100	9	N	91					201
06	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2545	2	20	9	N	18					219
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2725	2	17	9	N	15	15	8			219
08	2635	N	2243	-0-	-392	-0-	2240	2	3	9	N	3					222
09	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2351	2	13	9	N	12					234
10	2728	N	2276	-0-	-452	-0-	2258	2	18	9	N	16	178	1			72
11	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	1834	2	157	9	N	143	16	8			199
12	2449	N	1895	-0-	-554	-0-	1867	2	28	9	N	25	180	1			44

TOTAL GAS PROD: 29,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3199	-0-	-1017	-0-	145	1	3040	2	N	13					88
							14	9									
02	3509	X	3015	-0-	-494	-0-	144	1	2830	2	N	37					125
							41	9									
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	147	1	3107	2	N	50					175
							55	9									
04	3150	X	2861	-0-	-289	-0-	137	1	2672	2	N	47	180	1			42
							52	9									
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	162	1	3297	2	N	13					55
							14	9									
06	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	136	1	2804	2	N	21					76
							23	9									
07	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	112	1	2830	2	N	20	9	8			87
							22	9									
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	151	1	3190	2	N	38					125
							42	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	151	1	3061	2	N	83	186	1			22
							91	9									
10	3348	X	2934	-0-	-414	-0-	139	1	2775	2	N	18					40
							20	9									
11	3240	X	2736	-0-	-504	-0-	136	1	2578	2	N	20	9	8			51
							22	9									
12	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	133	1	2633	2	N	17					68
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4136	-0-	-142	-0-		187	1	3927	2	Y	20	29	1			28
								22	9									
02	2900	N	3794	-0-	894	894		183	1	3589	2	Y	20					48
								22	9									
03	3100	N	3392	-0-	292	1186		153	1	3226	2	Y	12					60
								13	9									
04	3000	N	3924	-0-	924	2110		188	1	3660	2	Y	69	107	1			22
								76	9									
05	3100	N	4067	-0-	967	3077		190	1	3870	2	Y	6					28
								7	9									
06	3000	N	3215	-0-	215	3292		149	1	3064	2	Y	2					30
								2	9									
07	3100	N	3923	-0-	823	4115		148	1	3736	2	Y	35	5	8			60
								39	9									
08	8003	X	3888	-0-	-4115	-0-		175	1	3701	2	Y	11	56	1			15
								12	9									
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-		181	1	3672	2	Y	42					57
								46	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-		216	1	4326	2	Y	16					73
								18	9									
11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-		157	1	2978	2	Y	17	61	1	8	8	21
								19	9									
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-		190	1	3740	2	Y	75	78	1			18
								83	9									

TOTAL GAS PROD: 45,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

01	3193	X	3007	-0-	-186	-0-		2972	2	35	9	N	32					175
02	2987	X	2627	-0-	-360	-0-		2605	2	22	9	N	20					195
03	3100	X	2957	-0-	-143	-0-		2781	2	176	9	N	160	170	1			185
04	3000	X	2900	-0-	-100	-0-		2896	2	4	9	N	4					189
05	3069	X	2547	-0-	-522	-0-		2536	2	11	9	N	10					199
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-		2613	2			N	-0-					199
07	3007	X	2910	-0-	-97	-0-		2899	2	11	9	N	10	10	8			199
08	3007	X	2397	-0-	-610	-0-		2285	2	112	9	N	102	173	1			128
09	2910	X	2430	-0-	-480	-0-		2358	2	72	9	N	65					193
10	2914	X	2384	-0-	-530	-0-		2337	2	47	9	N	43	184	1			52
11	2820	X	1869	-0-	-951	-0-		1730	2	139	9	N	126	11	8			167
12	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-		1856	2	3	9	N	3					170

TOTAL GAS PROD: 30,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-876	-0-	78	1	1647	2	N	3					188
							3	9									
02	2320	N	1784	-0-	-536	-0-	86	1	1698	2	N	-0-					188
03	2232	N	1703	-0-	-529	-0-	77	1	1624	2	N	2					190
							2	9									
04	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	63	1	1235	2	N	2					192
							2	9									
05	1922	N	1267	-0-	-655	-0-	57	1	1158	2	N	47	178	1			61
							52	9									
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	118	1	2439	2	N	4					65
							4	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1478	2	N	11	3	8			73
							12	9									
08	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	47	1	988	2	N	7					80
							8	9									
09	2550	N	1482	-0-	-1068	-0-	69	1	1406	2	N	6					86
							7	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	N	3					89
							3	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1620	2	N	14	4	8			99
							15	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	N	6					105
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2706	-0-	-394	903	123	1	2582	2	N	1					181
							1	9									
02	2827	N	1924	-0-	-903	-0-	93	1	1829	2	N	2					183
							2	9									
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	134	1	2826	2	N	3					186
							3	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	129	1	2516	2	N	2					188
							2	9									
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	123	1	2509	2	N	57	177	1			68
							63	9									
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	123	1	2529	2	N	2					70
							2	9									
07	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	81	1	2054	2	N	10	7	8			73
							11	9									
08	3100	N	3103	-0-	3	3	140	1	2951	2	N	11					84
							12	9									
09	3000	N	3339	-0-	339	342	156	1	3170	2	N	12					96
							13	9									
10	3100	N	2993	-0-	-107	235	142	1	2847	2	N	4					100
							4	9									
11	3000	N	3127	-0-	127	362	156	1	2958	2	N	12	11	8			101
							13	9									
12	3100	N	3073	-0-	-27	335	148	1	2918	2	N	6					107
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6359	-0-		-1205	-0-	6341	2	18	9	N	16					238
02	6902	X	5814	-0-		-1088	-0-	5778	2	36	9	N	33	179	1			92
03	7130	X	6069	-0-		-1061	-0-	5999	2	70	9	N	64					156
04	6510	X	5933	-0-		-577	-0-	5933	2			N	-0-					156
05	6541	X	5671	-0-		-870	-0-	5671	2			N	-0-					156
06	6150	X	5883	-0-		-267	-0-	5883	2			N	-0-					156
07	6207	X	6207	-0-		-0-	-0-	6177	2	30	9	N	27	27	8			156
08	6138	X	4957	-0-		-1181	-0-	4950	2	7	9	N	6					162
09	5940	X	5151	-0-		-789	-0-	5133	2	18	9	N	16					178
10	6200	X	5284	-0-		-916	-0-	5225	2	59	9	N	54					232
11	6000	X	4279	-0-		-1721	-0-	4247	2	32	9	N	29	29	8			232
12	6200	X	4285	-0-		-1915	-0-	4278	2	7	9	N	6	175	1			63

TOTAL GAS PROD: 65,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6575	-0-		-989	-0-	295	1	6192	2	Y	80	150	1			115
								88	9									
02	6786	X	6081	-0-		-705	-0-	292	1	5743	2	Y	42					157
								46	9									
03	6727	X	6085	-0-		-642	-0-	274	1	5785	2	Y	24					181
								26	9									
04	6510	X	5758	-0-		-752	-0-	275	1	5349	2	Y	122	251	1			52
								134	9									
05	6925	X	6925	-0-		-0-	-0-	323	1	6587	2	Y	14					66
								15	9									
06	6360	X	5875	-0-		-485	-0-	271	1	5598	2	Y	5					71
								6	9									
07	6510	X	5208	-0-		-1302	-0-	194	1	4923	2	Y	83	20	8			134
								91	9									
08	6913	X	6785	-0-		-128	-0-	305	1	6446	2	Y	31	123	1			42
								34	9									
09	6690	X	5895	-0-		-795	-0-	273	1	5530	2	Y	84					126
								92	9									
10	6913	X	6177	-0-		-736	-0-	293	1	5865	2	Y	17					143
								19	9									
11	6570	X	5680	-0-		-890	-0-	282	1	5354	2	Y	40	119	1	16	8	48
								44	9									
12	6789	X	5001	-0-		-1788	-0-	238	1	4690	2	Y	66	93	1			21
								73	9									

TOTAL GAS PROD: 72,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	2863	-0-		-733	-0-	2840	2	23	9	N	21					191
02	3248	X	2582	-0-		-666	-0-	2557	2	25	9	N	23					214
03	3224	X	2724	-0-		-500	-0-	2555	2	169	9	N	154	174	1			194
04	3120	X	2511	-0-		-609	-0-	2446	2	65	9	N	59	178	1			75
05	3069	X	2386	-0-		-683	-0-	2375	2	11	9	N	10					85
06	2760	X	2383	-0-		-377	-0-	2382	2	1	9	N	1					86
07	2759	X	2568	-0-		-191	-0-	2489	2	79	9	N	72	9	8			149
08	2387	N	2058	-0-		-329	-0-	2026	2	32	9	N	29					178
09	2310	N	2208	-0-		-102	-0-	2124	2	84	9	N	76	176	1			78
10	2387	N	2072	-0-		-315	-0-	2064	2	8	9	N	7					85
11	1980	N	1772	-0-		-208	-0-	1605	2	167	9	N	152	172	1	9	8	56
12	2294	N	1578	-0-		-716	-0-	1575	2	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 27,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1590	-0-	-239	-0-	1575	2	15	9	Y	14					28
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1486	2	9	9	Y	8	25	1	3	8	8
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10					18
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	Y	11	21	1	1	8	7
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	2	8	9	Y	7	3	8			11
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1701	2	12	9	Y	11	3	8			19
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	2	4	9	Y	4	3	8			20
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1532	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	5
09	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	1468	2	3	9	Y	3	2	8			6
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1484	2	8	9	Y	7	3	8			10
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1451	2	8	9	Y	7	7	1	3	8	7
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1421	2	18	9	Y	16	3	8			20

TOTAL GAS PROD: 18,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3842	-0-	-312	-0-	548	1	3277	2	N	15					154
							17	9									
02	3973	X	3657	-0-	-316	-0-	600	1	3054	2	N	3					157
							3	9									
03	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	504	1	3283	2	N	2					159
							2	9									
04	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	485	1	3260	2	N	40					199
							44	9									
05	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	3621	3	7	9	N	6	1	8			204
06	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	3416	3	12	9	N	11	1	8			214
07	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	3348	3	48	9	N	44	1	8			257
08	3751	X	3427	-0-	-324	-0-	3426	3	1	9	N	1	1	8			257
09	3630	X	2972	-0-	-658	-0-	2972	3			N	-0-					257
10	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	2683	3	3	9	N	3	192	1	1	8	67
11	3420	X	2608	-0-	-812	-0-	2606	3	2	9	N	2	1	8			68
12	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	16	1	2602	3	N	26					94
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 39,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3541	-0-	-272	-0-	421	1	3100	2	N	18					125
							20	9									
02	3451	X	3246	-0-	-205	-0-	478	1	2764	2	N	4					129
							4	9									
03	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	409	1	3042	2	N	3					132
							3	9									
04	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	381	1	2913	2	N	6	1	8			137
							7	9									
05	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			N	-0-					137
06	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2963	3	1	9	N	1	1	8			137
07	3472	X	2979	-0-	-493	-0-	2946	3	33	9	N	30					167
08	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	3145	3	11	9	N	10	125	1	2	8	50
09	3180	X	2777	-0-	-403	-0-	2777	3			N	-0-					50
10	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			50
11	3060	X	2742	-0-	-318	-0-	2742	3			N	-0-					50
12	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	1868	1	588	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 36,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2710	-0-	-297	-0-	303	1	2404	2	N	3					87
							3	9									
02	2639	N	2482	-0-	-157	-0-	345	1	2129	2	N	7					94
							8	9									
03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	286	1	2289	2	N	3					97
							3	9									
04	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	249	1	2064	2	N	24	1	8			120
							26	9									
05	2666	N	2369	-0-	-297	-0-	2357	3	12	9	N	11	1	8			130
06	2490	N	2208	-0-	-282	-0-	2189	3	19	9	N	17					147
07	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	2399	3	4	9	N	4	1	8			150
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2432	3	12	9	N	11	2	8			159
09	2220	N	1985	-0-	-235	-0-	1983	3	2	9	N	2	2	8			159
10	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	1703	3	4	9	N	4	1	8			162
11	2370	N	1771	-0-	-599	-0-	1763	3	8	9	N	7	79	1	1	8	89
12	2046	N	1777	-0-	-269	-0-	11	1	1766	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 26,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	602	-0-	-762	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	431	-0-	-709	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	376	-0-	-988	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1414	-0-	-56	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1137	-0-	-506	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 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	713	N	578	-0-	-135	-0-	28	1	550	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1010	-0-	-498	-0-	47	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1354	2	N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1156	-0-	-224	-0-	53	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	47	1	1027	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	924	-0-	-285	-0-	49	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	59	1	996	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	59	1	995	2	N	-0-					-0-
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	32	1	592	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	49	1	1003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 4 RRCID -> 129072 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8400 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

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

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	523	-0-	-66	-0-	25	1	498	2	N	-0-					-0-
02	667 N	563	-0-	-104	-0-	26	1	537	2	N	-0-					-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	N	-0-					-0-
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	46	1	992	2	N	-0-					-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	65	1	1104	2	N	-0-					-0-
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1350	2	N	-0-					-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66	1	1340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	83	1	1715	2	N	-0-			-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	2	N	-0-			-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	94	1	2108	2	N	-0-			-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	107	1	2263	2	N	-0-			-0-
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-			-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	120	1	2622	2	N	-0-			-0-
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	159	1	2856	2	N	-0-			-0-
09	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	162	1	2747	2	N	-0-			-0-
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	165	1	2786	2	N	-0-			-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	153	1	2803	2	N	-0-			-0-
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	119	1	2424	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

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

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	145	1	2849	2	N	-0-			-0-
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	131	1	2691	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2618	-0-	-637	-0-	119	1	2499	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	119	1	2666	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	2717	-0-	-538	-0-	123	1	2594	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2324	-0-	-586	-0-	106	1	2218	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	2484	-0-	-523	-0-	109	1	2375	2	N	-0-			-0-
08	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	140	1	2516	2	N	-0-			-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	142	1	2403	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	120	1	2022	2	N	-0-			-0-
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2493	2	N	-0-			-0-
12	2635	N	1797	-0-	-838	-0-	84	1	1713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1334	-0-	-402	-0-	61	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	55	1	1234	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	68	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1491	2	N	-0-			-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1075	-0-	-444	-0-	57	1	1018	2	N	-0-			-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2146	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3779	-0-	779	779	196	1	3583	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3431	-0-	331	1110	160	1	3271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	437	2	N	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-			-0-
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	2	N	-0-			-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	2	N	-0-			-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-			-0-
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	15	1	319	2	N	-0-			-0-
08	403	N	231	-0-	-172	-0-	12	1	219	2	N	-0-			-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
10	341	N	103	-0-	-238	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
12	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3990	-0-	-598	-0-	193	1	3797	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4439	-0-	-404	-0-	205	1	4234	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4044	-0-	-1133	-0-	184	1	3860	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4518	-0-	-492	-0-	193	1	4325	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	4297	-0-	-601	-0-	195	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	211	1	4431	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	193	1	4196	2	N	-0-			-0-
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	246	1	4403	2	N	-0-			-0-
09	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	246	1	4161	2	N	-0-			-0-
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	244	1	4116	2	N	-0-			-0-
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	225	1	4112	2	N	-0-			-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	210	1	4303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-

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

BLACK, VERA WELL #: 5 RRCID -> 146496 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 9874

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	218	-0-	-2479	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
02	232	N	39	-0-	-193	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	235	2	N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	4	1	91	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					-0-
06	240	N	28	-0-	-212	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 9868

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

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	70	1	1453	2	N	-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	60	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	72	1	1503	2	N	-0-			-0-
07	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1953	2	N	-0-			-0-
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	103	1	1737	2	N	-0-			-0-
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	108	1	1833	2	N	-0-			-0-
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	94	1	1712	2	N	-0-			-0-
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	179	1	3522	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3814	-0-	914	914	176	1	3638	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3584	-0-	484	1398	163	1	3421	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3911	-0-	911	2309	167	1	3744	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3389	-0-	289	2598	153	1	3236	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3660	-0-	660	3258	167	1	3493	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	3396	-0-	296	3554	149	1	3247	2	N	-0-			-0-
08	7239 X	3685	-0-	-3554	-0-	195	1	3490	2	N	-0-			-0-
09	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	226	1	3819	2	N	-0-			-0-
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	224	1	3787	2	N	-0-			-0-
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	214	1	3911	2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	164	1	3358	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	198	1	3904	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3628	-0-	-345	-0-	168	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3328	-0-	-919	-0-	151	1	3177	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3925	-0-	-185	-0-	168	1	3757	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	164	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3742	-0-	-218	-0-	170	1	3572	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	166	1	3611	2	N	-0-					-0-
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	200	1	3575	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	208	1	3526	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	214	1	3905	2	N	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	190	1	3878	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	764	-0-	-425	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	41	1	853	2	N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	36	1	805	2	N	-0-					-0-
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	59	1	1245	2	N	-0-					-0-
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	35	1	766	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
11	720	N	701	-0-	-19	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	135	1	2659	2	N	-0-			-0-
02	2697	N	2612	-0-	-85	-0-	121	1	2491	2	N	-0-			-0-
03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	125	1	2627	2	N	-0-			-0-
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	120	1	2694	2	N	-0-			-0-
05	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	121	1	2546	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	119	1	2494	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2646	-0-	-237	-0-	116	1	2530	2	N	-0-			-0-
08	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	111	1	1995	2	N	-0-			-0-
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	140	1	2375	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	133	1	2242	2	N	-0-			-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	120	1	2194	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	103	1	2099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 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	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	225	1	4438	2	N	-0-			-0-
02	4930	X	4254	-0-	-676	-0-	197	1	4057	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	3883	-0-	-1387	-0-	176	1	3707	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	4261	-0-	-839	-0-	182	1	4079	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	842	-0-	-3932	-0-	38	1	804	2	N	-0-			-0-
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	223	1	4671	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	2663	-0-	-1894	-0-	117	1	2546	2	N	-0-			-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	219	1	3927	2	N	-0-			-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	203	1	3442	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	184	1	3109	2	N	-0-			-0-
11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	247	1	4510	2	N	-0-			-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	241	1	4939	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	233	1	4587	2	N	-0-			-0-
02	4843	X	4205	-0-	-638	-0-	195	1	4010	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3668	-0-	-1509	-0-	167	1	3501	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4135	-0-	-875	-0-	177	1	3958	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	3976	-0-	-1108	-0-	180	1	3796	2	N	-0-			-0-
06	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	192	1	4015	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	181	1	3947	2	N	-0-			-0-
08	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	224	1	4013	2	N	-0-			-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	214	1	3622	2	N	-0-			-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	237	1	4003	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2555	-0-	-805	-0-	133	1	2422	2	N	-0-			-0-
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	169	1	3464	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	114	1	2250	2	N	-0-			-0-
02	2494	N	2062	-0-		-432	-0-	95	1	1967	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	1952	-0-		-466	-0-	89	1	1863	2	N	-0-			-0-
04	2303	N	2303	-0-		-0-	-0-	98	1	2205	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2145	-0-		-56	-0-	97	1	2048	2	N	-0-			-0-
06	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	98	1	2059	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2200	-0-		-187	-0-	97	1	2103	2	N	-0-			-0-
08	2212	N	2212	-0-		-0-	-0-	117	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2150	-0-		-10	-0-	120	1	2030	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2081	-0-		-120	-0-	116	1	1965	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	2017	-0-		-113	-0-	105	1	1912	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1639	-0-		-593	-0-	76	1	1563	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5030	-0-		1930	5480	243	1	4787	2	N	-0-			-0-
02	9842	X	4362	-0-		-5480	-0-	202	1	4160	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	3756	-0-		-1297	-0-	171	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	3621	-0-		-1269	-0-	155	1	3466	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	4137	-0-		-885	-0-	187	1	3950	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3576	-0-		-1284	-0-	163	1	3413	2	N	-0-			-0-
07	4748	X	4748	-0-		-0-	-0-	209	1	4539	2	N	-0-			-0-
08	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	225	1	4023	2	N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-		-0-	-0-	235	1	3983	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4448	-0-		-295	-0-	249	1	4199	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4292	-0-		-298	-0-	223	1	4069	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4368	-0-		-375	-0-	204	1	4164	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3255	-0-		-217	-0-	157	1	3098	2	N	-0-			-0-
02	3538	X	2980	-0-		-558	-0-	138	1	2842	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3044	-0-		-1079	-0-	138	1	2906	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	2714	-0-		-1276	-0-	116	1	2598	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3204	-0-		-919	-0-	145	1	3059	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	2077	-0-		-1073	-0-	95	1	1982	2	N	-0-			-0-
07	3193	X	2063	-0-		-1130	-0-	91	1	1972	2	N	-0-			-0-
08	3193	X	2894	-0-		-299	-0-	153	1	2741	2	N	-0-			-0-
09	3901	X	3901	-0-		-0-	-0-	218	1	3683	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2947	-0-		-246	-0-	165	1	2782	2	N	-0-			-0-
11	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	211	1	3847	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	4030	-0-		-0-	-0-	188	1	3842	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	76	1	1490	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1431	-0-	-164	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	60	1	1261	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	61	1	1368	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	65	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	67	1	1404	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	59	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	80	1	1434	2	N	-0-					-0-
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1338	2	N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	68	1	1234	2	N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4545	-0-	-12	-0-	210	1	4137	2	N	180	180	1	4	8	177
							198	9									
02	4930	X	3333	-0-	-1597	-0-	147	1	3024	2	N	147	178	1	3	8	143
							162	9									
03	5270	X	5021	-0-	-249	-0-	220	1	4628	2	N	157	170	1			130
							173	9									
04	5100	X	4540	-0-	-560	-0-	185	1	4138	2	N	197	178	1	5	8	144
							217	9									
05	4557	X	3196	-0-	-1361	-0-	139	1	2928	2	N	117					261
							129	9									
06	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	200	1	4199	2	N	173	353	1			81
							190	9									
07	5022	X	3499	-0-	-1523	-0-	147	1	3202	2	N	136					217
							150	9									
08	4495	X	2699	-0-	-1796	-0-	137	1	2455	2	N	97	175	1			139
							107	9									
09	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	220	1	3716	2	N	203	165	1			177
							223	9									
10	4495	X	4416	-0-	-79	-0-	235	1	3971	2	N	191	176	1			192
							210	9									
11	4350	X	3575	-0-	-775	-0-	176	1	3221	2	N	162					354
							178	9									
12	4309	X	3421	-0-	-888	-0-	154	1	3144	2	N	112	358	1			108
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 46,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,872

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 199348 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9703 - 9906

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

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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	3100	N	3445	-0-	345	4149	167	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2897	-0-	-3	4146	134	1	2763	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2505	-0-	-595	3551	114	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4911	-0-	1911	5462	210	1	4701	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3797	-0-	697	6159	172	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3312	-0-	312	6471	151	1	3161	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3469	-0-	369	6840	152	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	9888	X	3048	-0-	-6840	-0-	161	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2722	-0-	-1748	-0-	152	1	2570	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	146	1	2465	2	N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	240	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	152	1	3106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 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	3100	N	2780	-0-	-320	892	134	1	2646	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2496	-0-	-404	488	115	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2787	N	2299	-0-	-488	-0-	104	1	2195	2	N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	114	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	125	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	121	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	135	1	2415	2	N	-0-					-0-
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	143	1	2422	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	149	1	2517	2	N	-0-					-0-
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	143	1	2607	2	N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

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	5363	X	5273	-0-	-90	-0-	255	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	220	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	217	1	4568	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	227	1	5083	2	N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	235	1	4930	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	209	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4239	-0-	-380	-0-	224	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	297	1	5031	2	N	-0-					-0-
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	266	1	4493	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4085	-0-	-385	-0-	212	1	3873	2	N	-0-					-0-
12	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	243	1	4979	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-689	-0-	106	1	2088	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3040	-0-	140	140	141	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	2653	N	2513	-0-	-140	-0-	114	1	2399	2	N	-0-			-0-
04	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	124	1	2772	2	N	-0-			-0-
05	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	130	1	2748	2	N	-0-			-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	123	1	2584	2	N	-0-			-0-
07	2883	N	2631	-0-	-252	-0-	116	1	2515	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	2259	-0-	-624	-0-	119	1	2140	2	N	-0-			-0-
09	2700	N	2602	-0-	-98	-0-	145	1	2457	2	N	-0-			-0-
10	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	145	1	2443	2	N	-0-			-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	130	1	2376	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	122	1	2502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1784	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	91	1	2039	2	N	-0-			-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	91	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	N	-0-			-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	89	1	1942	2	N	-0-			-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-			-0-
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	110	1	1869	2	N	-0-			-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	112	1	1887	2	N	-0-			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	N	-0-			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	348	1	6845	2	N	-0-			-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	288	1	5936	2	N	-0-			-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	246	1	5174	2	N	-0-			-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	223	1	5003	2	N	-0-			-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	206	1	4337	2	N	-0-			-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	200	1	4186	2	N	-0-			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	225	1	4901	2	N	-0-			-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	273	1	4897	2	N	-0-			-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	274	1	4644	2	N	-0-			-0-
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	287	1	4847	2	N	-0-			-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	236	1	4312	2	N	-0-			-0-
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	210	1	4296	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-171	-0-	107	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	1572	-0-	-690	-0-	73	1	1499	2	N	-0-			-0-
03	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	93	1	1948	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	108	1	2427	2	N	-0-			-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	90	1	1884	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	1548	-0-	-870	-0-	68	1	1480	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	119	1	2134	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	110	1	1855	2	N	-0-			-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	87	1	1477	2	N	-0-			-0-
11	2190	N	1599	-0-	-591	-0-	83	1	1516	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	90	1	1844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 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	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	N	-0-			-0-
02	1769	N	1487	-0-	-282	-0-	69	1	1418	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	64	1	1341	2	N	-0-			-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	73	1	1626	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	70	1	1476	2	N	-0-			-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	60	1	1313	2	N	-0-			-0-
08	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	67	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	89	1	1502	2	N	-0-			-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	67	1	1368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	1580	2	N	-0-			75
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2196	2	N	-0-			75
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	N	-0-			75
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1441	2	N	-0-			75
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	72	1	1524	2	N	-0-			75
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	61	1	1288	2	N	-0-			75
07	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	59	1	1275	2	N	-0-			75
08	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	73	1	1307	2	N	-0-			75
09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	66	1	1114	2	N	-0-			75
10	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	56	1	950	2	N	-0-			75
11	1350	N	652	-0-	-698	-0-	34	1	618	2	N	-0-			75
12	3100	N	5240	-0-	2140	2140	244	1	4996	2	N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	278	1	5469	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	4682	-0-	-1437	-0-	217	1	4465	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	4711	-0-	-1830	-0-	214	1	4497	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5832	-0-	-498	-0-	249	1	5583	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	3865	-0-	-1901	-0-	175	1	3690	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5496	-0-	-54	-0-	250	1	5246	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	245	1	5326	2	N	-0-			-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	282	1	5049	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4591	-0-	-299	-0-	256	1	4335	2	N	-0-			-0-
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	290	1	4894	2	N	-0-			-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	269	1	4915	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	228	1	4660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1919	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2244	-0-	-192	-0-	104	1	2140	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	91	1	1919	2	N	-0-			-0-
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	124	1	2769	2	N	-0-			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	113	1	2374	2	N	-0-			-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2159	-0-	-817	-0-	95	1	2064	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2008	-0-	-472	-0-	106	1	1902	2	N	-0-			-0-
09	2430	N	2085	-0-	-345	-0-	116	1	1969	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	115	1	1947	2	N	-0-			-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2040	-0-	-130	-0-	95	1	1945	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	233	1	4589	2	N	-0-			-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	197	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	184	1	3869	2	N	-0-			-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	182	1	4081	2	N	-0-			-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	172	1	3632	2	N	-0-			-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	155	1	3253	2	N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	152	1	3314	2	N	-0-			-0-
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	170	1	3043	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	3082	-0-	-1178	-0-	172	1	2910	2	N	-0-			-0-
10	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	158	1	2663	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2930	-0-	-490	-0-	152	1	2778	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	134	1	2731	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	75	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	1972	N	1667	-0-	-305	-0-	77	1	1590	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	62	1	1306	2	N	-0-			-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1540	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	73	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	57	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	63	1	1132	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1031	-0-	-409	-0-	58	1	973	2	N	-0-			-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	N	-0-			-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	2	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3282	-0-	182	74327	159	1	3123	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	3530	-0-	630	74957	163	1	3367	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2678	-0-	-422	74535	122	1	2556	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3350	-0-	350	74885	143	1	3207	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	4419	-0-	1319	76204	200	1	4219	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3572	-0-	572	76776	163	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2116	-0-	-984	75792	93	1	2023	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	1921	-0-	-1179	74613	102	1	1819	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3938	-0-	938	75551	220	1	3718	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	1450	-0-	-1650	73901	81	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2356	-0-	-644	73257	122	1	2234	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2700	-0-	-400	72857	126	1	2574	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	401	1	7902	2	N	-0-					-0-
02	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	426	1	8776	2	N	-0-					-0-
03	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	346	1	7268	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	7688	-0-	-3832	-0-	329	1	7359	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	6313	-0-	-3514	-0-	286	1	6027	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	6276	-0-	-3234	-0-	286	1	5990	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	7438	-0-	-2389	-0-	327	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7068	-0-	-558	-0-	374	1	6694	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5771	-0-	-1609	-0-	322	1	5449	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	5100	-0-	-2340	-0-	285	1	4815	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5148	-0-	-2052	-0-	267	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	4744	-0-	-2696	-0-	221	1	4523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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: 3

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1609	-0-	-189	-0-	195	1	1414	2	N	-0-					20
02	1682	X	1566	-0-	-116	-0-	203	1	1363	2	N	-0-					20
03	1953	X	1246	-0-	-707	-0-	205	1	1041	2	N	-0-					20
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					20
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					20
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					20
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					20
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					20
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	298	1	2421	2	N	-0-					20
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					20
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	558	N	119	-0-	-439	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) //CONT.// 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

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

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

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	183	1	168	2	N	-0-		88
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	278	1	784	2	N	-0-		88
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	209	1	688	2	N	-0-		88
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	213	1	653	2	N	-0-		88
05	1147	N	96	-0-	-1051	-0-	22	1	74	2	N	-0-		88
06	870	N	129	-0-	-741	-0-	27	1	102	2	N	-0-		88
07	899	N	10	-0-	-889	-0-	3	1	7	2	N	-0-		88
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	92	1	278	2	N	-0-		88
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	410	1	1500	2	N	-0-		88
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	392	1	1553	2	N	-0-		88
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	323	1	1225	2	N	-0-		88
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	536	1	1815	2	N	-0-		88

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
LACY, A. WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-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_____ 08/20/2013 - PLUGGED 8/20/2013

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

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS -A- WELL #: 10 RRCID -> 015774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 966 PERF. 960 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-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, T.C. NCT-1 WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

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-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	899	N	296	-0-	-603	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	838	2			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	775	N	149	-0-	-626	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

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-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	123	1	1393	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	115	1	1448	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	106	1	1219	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	108	1	1339	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	68	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	55	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	61	1	1969	2	N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
02	1160	X	5	-0-	-1155	-0-	5	1			N	-0-					39
03	1240	X	1	-0-	-1239	-0-	1	1			N	-0-					39
04	1200	X	11	-0-	-1189	-0-	11	1			N	-0-					39
05	279	X	8	-0-	-271	-0-	8	1			N	-0-					39
06	240	X	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					39
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-					39
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					39
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1104	2	55	9	N	50					89
10	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17					106
11	990	X	754	-0-	-236	-0-	743	2	11	9	N	10					116
12	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	965	2	61	9	N	55	133	1			38

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

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

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

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

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-

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 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	4805	X	3957	-0-	-848	-0-	190 44	1 9	3723	3	N	40					90
02	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	207 42	1 9	3926	3	N	38					128
03	4805	X	4096	-0-	-709	-0-	183 31	1 9	3882	3	N	28					156
04	4650	X	4568	-0-	-82	-0-	213 42	1 9	4313	3	N	38					194
05	4805	X	3658	-0-	-1147	-0-	159 25	1 9	3474	3	N	23	119	1			98
06	4320	X	4306	-0-	-14	-0-	195 28	1 9	4083	3	N	25					123
07	4464	X	502	-0-	-3962	-0-	22 41	1 9	439	3	N	37	94	1			66
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	2					68
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					68
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					68
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					68
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 25,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					20
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					40
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					40
07	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					40
08	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					40
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

01	6634	X	5551	-0-	-1083	-0-	266	1	5207	3	N	71	116	1			113
							78	9									
02	6206	X	4543	-0-	-1663	-0-	225	1	4271	3	N	43					156
							47	9									
03	6634	X	2158	-0-	-4476	-0-	96	1	2041	3	N	19	61	1			114
							21	9									
04	6810	X	4638	-0-	-2172	-0-	217	1	4387	3	N	31					145
							34	9									
05	6231	X	4425	-0-	-1806	-0-	193	1	4219	3	N	12					157
							13	9									
06	5370	X	4279	-0-	-1091	-0-	195	1	4082	3	N	2	112	1			47
							2	9									
07	4867	X	3826	-0-	-1041	-0-	182	1	3630	3	N	13					60
							14	9									
08	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	196	1	3777	3	N	7					67
							8	9									
09	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	613	1	3207	3	N	6					73
							7	9									
10	4433	X	3848	-0-	-585	-0-	636	1	3197	3	N	14					87
							15	9									
11	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	658	1	3040	3	N	21					108
							23	9									
12	3968	X	3378	-0-	-590	-0-	600	1	2764	3	N	13					121
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 120028 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	682	-0-	-651	-0-	104	1	574	2	N	4	4	8			137
							4	9									
02	1044	N	23	-0-	-1021	-0-	23	2			N	-0-					137
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					137
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					137
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29	1	8			165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	142	1			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 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	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	456	1	6463	2	N	15	14	8			23
							17	9									
02	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	493	1	6020	2	N	-0-					23
03	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	535	1	3545	2	N	-0-					23
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	693	1	4643	2	N	-0-					23
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	15	1	5729	2	N	-0-					23
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	13	1	4716	2	N	-0-					23
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	15	1	4765	2	N	-0-					23
08	4402	X	2376	-0-	-2026	-0-	16	1	2295	2	N	59					82
							65	9									
09	4260	X	1296	-0-	-2964	-0-	14	1	1282	2	N	-0-					82
10	4402	X	322	-0-	-4080	-0-	5	1	317	2	N	-0-					82
11	4260	X	3254	-0-	-1006	-0-	15	1	3239	2	N	-0-					82
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	16	1	5949	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 U RRCID -> 189552 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 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	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-

ZIVNEY ENERGY 950462
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					100
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-					100
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					100
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-					100
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-					100
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-					100
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	-0-	49	2		N	-0-					100
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	-0-	49	2		N	-0-					100
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	2		N	-0-					100
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-					100
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					100
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					100

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

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 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	2263	X	1345	-0-	-918	-0-	140	1	1205	2	N	-0-					160
02	2291	X	1834	-0-	-457	-0-	129	1	1705	2	N	-0-					160
03	2449	X	1723	-0-	-726	-0-	140	1	1577	2	N	5					165
							6	9									
04	2370	X	562	-0-	-1808	-0-	135	1	427	2	N	-0-					165
05	2015	X	367	-0-	-1648	-0-	95	1	270	2	N	2					167
							2	9									
06	1890	X	431	-0-	-1459	-0-	135	1	285	2	N	10	159	1			18
							11	9									
07	1953	X	449	-0-	-1504	-0-	140	1	307	2	N	2					20
							2	9									
08	1736	X	359	-0-	-1377	-0-	136	1	223	2	N	-0-					20
09	570	X	388	-0-	-182	-0-	135	1	253	2	N	-0-					20
10	434	X	309	-0-	-125	-0-	124	1	185	2	N	-0-					20
11	420	X	294	-0-	-126	-0-	135	1	159	2	N	-0-					20
12	434	X	293	-0-	-141	-0-	140	1	153	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	147	1	404	2	N	-0-					23
02	464	X	414	-0-	-50	-0-	129	1	285	2	N	-0-					23
03	496	X	476	-0-	-20	-0-	121	1	355	2	N	-0-					23
04	540	X	470	-0-	-70	-0-	118	1	352	2	N	-0-					23
05	558	X	155	-0-	-403	-0-	56	1	99	2	N	-0-					23
06	540	X	499	-0-	-41	-0-	135	1	364	2	N	-0-					23
07	496	X	332	-0-	-164	-0-	125	1	207	2	N	-0-					23
08	496	X	219	-0-	-277	-0-	140	1	79	2	N	-0-					23
09	510	X	196	-0-	-314	-0-	135	1	61	2	N	-0-					23
10	527	X	221	-0-	-306	-0-	140	1	81	2	N	-0-					23
11	510	X	185	-0-	-325	-0-	135	1	50	2	N	-0-					23
12	341	X	154	-0-	-187	-0-	133	1	21	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	864	X	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					-0-
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	71	1	1583	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	74	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	772	-0-	-1088	-0-	35	1	737	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	727	-0-	-978	-0-	32	1	695	2	N	-0-					-0-
08	775	N	418	-0-	-357	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
09	750	N	423	-0-	-327	-0-	24	1	399	2	N	-0-					-0-
10	713	N	595	-0-	-118	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	24	1	1567	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1531	-0-	-151	-0-	23	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	21	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	938	-0-	-592	-0-	14	1	924	2	N	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	27	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	22	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1436	-0-	-424	-0-	21	1	1415	2	N	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	28	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	359	-0-	-912	-0-	5	1	354	2	N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1706	-0-	-247	-0-	25	1	1681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	767	2	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
04	780	N	68	-0-	-712	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
05	496	N	92	-0-	-404	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT, CARRIE WELL #: 2 RRCID -> 156340 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6330 - 6336

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2012 - PLUGGED 03/30/12

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

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BAGLEY, LYNN L. 042675
WALLACE, S. B. WELL #: 1 RRCID -> 054680 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 203920 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2620 - 2854

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

BURNS, LIZZIE ET AL NCT 1 WELL #: 2 RRCID -> 206221 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 2628 - 2872

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

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

BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 234534 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2628 - 2872

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 05/04/2012 - PLUGGED 05/04/12

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 161406 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2908 - 2914

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

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

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FOSTER-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165169 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2930 - 2945

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	664	-0-	-49	-0-	6	1	658	2	N	-0-					4
02	696	N	294	-0-	-402	-0-	4	1	290	2	N	-0-					4
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					4
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					4
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

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	310	X	251	-0-	-59	-0-	16 118	1 9	117	2	N	107	145	1	10	8	6
02	290	X	283	-0-	-7	-0-	15 183	1 9	85	2	N	166	151	1	12	8	9
03	279	X	228	-0-	-51	-0-	16 112	1 9	100	2	N	102	13	8			98
04	270	X	259	-0-	-11	-0-	15 127	1 9	117	2	N	115	156	1			57
05	310	X	228	-0-	-82	-0-	16 116	1 9	96	2	N	105	151	1	2	8	9
06	300	X	253	-0-	-47	-0-	15 140	1 9	98	2	N	127	9	8			127
07	310	X	217	-0-	-93	-0-	16 95	1 9	106	2	N	86	137	1			76
08	283	X	283	-0-	-0-	-0-	16 168	1 9	99	2	N	153	143	1	2	8	84
09	270	X	172	-0-	-98	-0-	15 79	1 9	78	2	N	72	154	1			2
10	248	X	143	-0-	-105	-0-	16 92	1 9	35	2	N	84					86
11	270	X	194	-0-	-76	-0-	15 167	1 9	12	2	N	152	133	1			105
12	279	X	147	-0-	-132	-0-	16 99	1 9	32	2	N	90	145	1			50

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	1029	1	8349	2	N	11	11	8			42
							12	9									
02	6003	X	3116	-0-	-2887	-0-	371	1	2745	2	N	-0-					42
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	638	1	5769	2	N	87	87	8			42
							96	9									
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					42
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					42
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					42
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 19,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	52	2	N	4	4	8			2
							4	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			100
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-			N	-0-			100
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			100
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			100
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-			N	-0-			-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

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

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

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

11	37001 X	37001	-0-	-0-	-0-	36948	2 53 9	N	48			48
12	33573 X	28161	-0-	-5412	-0-	28141	2 20 9	N	18			66

TOTAL GAS PROD: 65,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DOUGLAS WELL #: RRCID -> 198689 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3190 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 10 RRCID -> 086456 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2860 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

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

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 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	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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 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		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					29
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					29
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					30
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					30
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1					31
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					31
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					31
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					31
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					31
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					31
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					31
12	1395	N	1121	-0-	-274	-0-	1121	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 16,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 029441 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6158 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

WERNER-BURDEN WELL #: 1 U RRCID -> 029442 COMPL. DATE 11/14/1955 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6120 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	79	1	1304	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	2471	-0-	1371	1371	113	1	2358	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2584	-0-	-516	855	118	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2250	-0-	-750	105	120	1	2130	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	127	1	1876	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	971	-0-	-379	-0-	46	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	55	1	1420	3	Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	114	1	2292	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	772	-0-	-188	-0-	26	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	90	1	2256	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3176	-0-	176	176	115	1	3061	3	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2052	-0-	-176	-0-	68	1	1984	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 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	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-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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, T.C. NCT-1 WELL #: 49 U RRCID -> 192060 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5643 - 5770

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	160	-0-	-43	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 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	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	2145	3	24	9	Y	22					80
02	2204	N	2016	-0-	-188	-0-	1983	3	33	9	Y	30					110
03	2294	N	2145	-0-	-149	-0-	2120	3	25	9	Y	23					133
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2111	3	61	9	Y	55	161	1			27
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2258	3	4	9	Y	4					31
06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	1946	3	10	9	Y	9					40
07	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	3			Y	-0-					40
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	3	10	9	Y	9					49
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1919	3	10	9	Y	9					58
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2218	3	3	9	Y	3					61
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	3	17	9	Y	15					76
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	3	17	9	Y	15					91

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 48 U RRCID -> 203012 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5556 - 5869

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

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	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	641	1	5169	2		N	-0-					-0-
06	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	854	1	9291	2		Y	14	10	1			4
						15	9										
07	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	854	1	9291	2		Y	13	13	1			4
						14	9										
08	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	846	1	8843	2		Y	11	11	1			4
						12	9										
09	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	792	1	8351	2		Y	21	17	1			8
						23	9										
10	6665 X	2715	-0-	-3950	-0-	181	1	2484	2		Y	45	7	1			46
						50	9										
11	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	613	1	7090	2		Y	101	89	1			58
						111	9										
12	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	783	1	8163	2		Y	107	128	1			37
						118	9										

TOTAL GAS PROD: 64,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2146	-0-	-148	-0-	229	1	1917	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	257	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	2180	-0-	-238	-0-	244	1	1936	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	1846	-0-	-494	-0-	173	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2008	-0-	-503	-0-	192	1	1816	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	189	1	1875	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2135	-0-	-376	-0-	213	1	1922	2	Y	-0-					-0-
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	337	1	2184	2	Y	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	224	1	2074	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	279	-0-	-1860	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1394	-0-	-1036	-0-	114	1	1276	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	2387	N	1193	-0-	-1194	-0-	133	1	1060	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	3	N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	48	1	1300	3	N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	48	1	1336	3	N	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	58	1	1571	3	N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	50	1	1385	3	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	3	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	931	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	450	N	156	-0-	-294	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	72	1	1943	3	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	76	1	2039	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	78	1	2172	3	N	-0-					-0-
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	88	1	2374	3	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	87	1	2395	3	N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	111	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	141	1	2258	3	N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 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	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	3	N	82	184	1			194
							90	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	N	75					269
							83	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	72	180	1			161
							79	9									
04	1290	N	1245	-0-	-45	-0-	55	1	1114	3	N	69	129	1			101
							76	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	57	1	1244	3	N	65					166
							72	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	502	3	N	55	157	1			64
							61	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	N	70					134
							77	9									
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	62	1	1192	3	N	70					204
							77	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	190	1	992	3	N	67	177	1			94
							74	9									
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1221	1	76	9	N	69					163
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1142	1	100	9	N	91	118	1			136
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1086	1	112	9	N	102					238

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 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	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	114	1	2228	3	N	54	8	8			124
							59	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	109	1	2068	3	N	44	2	8			166
							48	9									
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	105	1	2225	3	N	39	180	1	5	8	20
							43	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	100	1	2024	3	N	39	8	8			51
							43	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	104	1	2281	3	N	38	8	8			81
							42	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	104	1	2193	3	N	31	66	1	5	8	41
							34	9									
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	112	1	2242	3	N	36	8	8			69
							40	9									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	115	1	2207	3	N	33	5	8			97
							36	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	362	1	1893	3	N	33	7	8			123
							36	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	380	1	1910	3	N	38	140	1	8	8	13
							42	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	383	1	1769	3	N	40	11	8			42
							44	9									
12	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	372	1	1713	3	N	45	6	8			81
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 27,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

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	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	159	1	3104	3	N	45	160	1	6	8	32
							50	9									
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	119	1	2269	3	N	32					64
							35	9									
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	105	1	2211	3	N	35	5	8			94
							39	9									
04	1830	X	1497	-0-	-333	-0-	69	1	1400	3	N	25	5	8			114
							28	9									
05	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2204	3	N	40	15	8			139
							44	9									
06	1830	X	1797	-0-	-33	-0-	81	1	1691	3	N	23	139	1	8	8	15
							25	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	122	1	2441	3	N	39					54
							43	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	130	1	2499	3	N	37	13	8			78
							41	9									
09	1830	X	1819	-0-	-11	-0-	288	1	1505	3	N	24	2	8			100
							26	9									
10	3100	N	6908	-0-	3808	3808	1136	1	5709	3	N	57	19	8			138
							63	9									
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	808					N	50					188
12	3100	N	3509	-0-	409	1217	614	1	2827	3	N	62	177	1	20	8	53
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 31,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	N	1	76	1			35
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	3	N	-0-					35
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	62	1	377	3	N	-0-					35
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	121	1	307	3	N	-0-					35
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	105	1	300	3	N	-0-					35
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	87	1	319	3	N	-0-					35
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	352	3	N	-0-					35
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	37					72
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	N	35					107
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	152	1	2985	3	N	9	4	8			36
							10	9									
02	2755	X	2705	-0-	-50	-0-	135	1	2566	3	N	4	1	8			39
							4	9									
03	2945	X	2530	-0-	-415	-0-	114	1	2410	3	N	5	2	8			42
							6	9									
04	2850	X	2161	-0-	-689	-0-	102	1	2053	3	N	5	3	8			44
							6	9									
05	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	104	1	2279	3	N	5	3	8			46
							6	9									
06	2850	X	2832	-0-	-18	-0-	129	1	2699	3	N	4	2	8			48
							4	9									
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	162	1	3233	3	N	4	4	8			48
							4	9									
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	184	1	3537	3	N	3	3	8			48
							3	9									
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	599	1	3134	3	N	4	4	8			48
							4	9									
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	425	1	2138	3	N	7	3	8			52
							8	9									
11	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	326	1	1508	3	N	4	43	1	3	8	10
							4	9									
12	2945	X	2708	-0-	-237	-0-	482	1	2220	3	N	5	3	8			12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 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	2542	X	2199	-0-	-343	-0-	67	1	2076	2	N	51	201	1			48
							56	9									
02	2465	X	1322	-0-	-1143	-0-	374	1	929	2	N	17					65
							19	9									
03	2635	X	2121	-0-	-514	-0-	2079	2	42	9	N	38					103
04	2550	X	2040	-0-	-510	-0-	1989	2	51	9	N	46	14	1			135
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	255	1	2020	2	N	28					163
							31	9									
06	2130	X	1935	-0-	-195	-0-	228	1	1679	2	N	25					188
							28	9									
07	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	1953	1	244	2	N	21	189	1			20
							23	9									
08	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	2079	1	28	2	N	34	14	1			40
							37	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	159	1	1800	2	N	30					70
							33	9									
10	2232	N	1953	-0-	-279	-0-	1914	2	39	9	N	35					105
11	2070	N	1810	-0-	-260	-0-	1775	2	35	9	N	32					137
12	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	156	1	1702	2	N	48	12	1			173
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	1					3
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	N	-0-					3
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					3
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	7	1	37	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					3
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					3
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					3
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					3
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					3
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					3
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	2	N	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ODEN, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 029384 COMPL. DATE 11/14/1954 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 6074 - 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	217	N	185	-0-	-32	-0-	45	1	140	2	N	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	37	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	32	1	70	2	N	-0-					-0-
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	13	1	29	2	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	43	1	129	2	N	-0-					-0-
06	51	N	7	-0-	-44	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2012 - PLUGGED 06/18/12

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

WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	217	2	N	-0-					30
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	340	1	960	2	N	-0-					30
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	306	1	1009	2	N	-0-					30
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	302	1	924	2	N	-0-					30
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	358	1	1204	2	N	-0-					30
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	316	1	1176	2	N	-0-					30
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	316	1	892	2	N	-0-					30
08	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	317	1	956	2	N	-0-					30
09	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	261	1	956	2	N	-0-					30
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	259	1	1027	2	N	3					33
							3	9									
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	250	1	948	2	N	13					46
							14	9									
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	264	1	893	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	195	1	613	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	169	1	577	2	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	178	1	386	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	320	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	282	1	845	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	347	1	936	2	N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	377	1	1283	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	269	1	847	2	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	275	1	1106	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	300	-0-	-1374	-0-	75	1	225	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	884	-0-	-196	-0-	162	1	722	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	217	1	995	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	195	1	613	2	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	160	1	546	2	N	-0-					-0-
03	620	N	422	-0-	-198	-0-	133	1	289	2	N	-0-					-0-
04	780	N	360	-0-	-420	-0-	113	1	247	2	N	-0-					-0-
05	744	N	208	-0-	-536	-0-	52	1	156	2	N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	55	1	147	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	130	1	444	2	N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	27	1	84	2	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	2	N	-0-					-0-
10	589	N	95	-0-	-494	-0-	24	1	71	2	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	139	1	617	2	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 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	1767	N	1240	-0-	-527	-0-	298	1	942	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1424	-0-	-55	-0-	322	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	966	-0-	-553	-0-	304	1	662	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	433	-0-	-767	-0-	137	1	296	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	614	-0-	-905	-0-	154	1	460	2	N	-0-					-0-
06	930	N	556	-0-	-374	-0-	150	1	406	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	217	1	739	2	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	359	1	1135	2	N	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	320	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	961	N	381	-0-	-580	-0-	95	1	286	2	N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	390	1	1730	2	N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	381	1	1754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	279	1	2021	2	Y	12					125
							13	9									
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	243	1	2082	2	Y	8					133
							9	9									
03	2480	N	585	-0-	-1895	-0-	99	1	486	2	Y	-0-					133
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	234	1	2121	2	Y	14					147
							15	9									
05	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	279	1	2072	2	Y	5					152
							6	9									
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	270	1	2111	2	Y	10					162
							11	9									
07	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	279	1	2147	2	Y	8					170
							9	9									
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	279	1	2172	2	Y	7	161	1			16
							8	9									
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	270	1	1999	2	Y	2					18
							2	9									
10	2449	N	1494	-0-	-955	-0-	270	1	1215	2	Y	8					26
							9	9									
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	270	1	2128	2	Y	12					38
							13	9									
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	279	1	2191	2	Y	12					50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	142	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	928	N	871	-0-	-57	-0-	107	1	764	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	160	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	160	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	161	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	140	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	170	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	143	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	135	1	950	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	20	-0-	-1220	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	829	-0-	-311	-0-	120	1	709	2	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	169	1	962	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	352	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1444	-0-	-267	-0-	327	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	438	1	950	2	N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	467	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	554	1	1658	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	461	1	1244	2	N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	361	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1785	-0-	-416	-0-	430	1	1355	2	N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	367	1	1478	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	346	-0-	-1235	-0-	86	1	260	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	359	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	358	1	1644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 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	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	152	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1176	-0-	-13	-0-	144	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	150	1	1008	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1002	-0-	-288	-0-	123	1	879	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	155	1	1084	2	N	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	150	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	131	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	141	1	1013	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	128	1	897	2	N	-0-					-0-
10	961	N	241	-0-	-720	-0-	56	1	185	2	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	163	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-24	-0-	171	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	184	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1085	-0-	-527	-0-	140	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1238	-0-	-202	-0-	152	1	1086	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1190	-0-	-422	-0-	149	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	160	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	164	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	181	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	187	1	1316	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	379	-0-	-830	-0-	89	1	290	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1051	-0-	-389	-0-	152	1	899	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	820	-0-	-730	-0-	122	1	698	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	186	1	1658	2	N	10					199
							11	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	174	1	1540	2	N	2	184	1			17
							2	9									
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	174	1	1398	2	N	1					18
							1	9									
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	174	1	1777	2	N	14					32
							15	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	186	1	1696	2	N	3					35
							3	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	180	1	1552	2	N	2					37
							2	9									
07	2046	N	1641	-0-	-405	-0-	186	1	1452	2	N	3					40
							3	9									
08	1891	N	1239	-0-	-652	-0-	120	1	1119	2	N	-0-					40
09	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	162	1	1534	2	N	7					47
							8	9									
10	1643	N	482	-0-	-1161	-0-	42	1	440	2	N	-0-					47
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	180	1	1561	2	N	6					53
							7	9									
12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	186	1	1546	2	N	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLOCKER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029455 COMPL. DATE 03/04/1957 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6607 - 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	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	465 89	1 9	1421	2	N	81					142
02	1914	N	1869	-0-	-45	-0-	435 65	1 9	1369	2	N	59	162	1			39
03	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	435 59	1 9	1197	2	N	54					93
04	1920	N	474	-0-	-1446	-0-	120 14	1 9	340	2	N	13					106
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					106
06	1650	N	121	-0-	-1529	-0-	45	1	76	2	N	-0-					106
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	30	7	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
BELL, GRACIE WELL #: 1 RRCID -> 029459 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6423 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					50
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	N	1	1	8			50
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					50
04	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					50
05	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			N	-0-					50
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					50
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	991	-0-	-1	-0-	990	2	1	9	N	1					15
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					15
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					15
04	960	N	858	-0-	-102	-0-	858	2			N	-0-					15
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					15
06	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					15
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					15
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					15
09	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					15
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					15
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					15
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GMX RESOURCES INC. 311408
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	N	5					84
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	626	3	7	9	N	6					90
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	N	9					99
04	720 N	363	-0-	-357	-0-	363	3			N	-0-					99
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	85	1			14
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					14
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	3	7	9	N	6					20
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5					25
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	N	1					26
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4					30
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					30
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					102
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					102
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					102
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					102
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					102
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					102
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					102
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					102
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					102
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					45
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					45
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					45
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	3			N	-0-					45
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					45
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					45
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					45
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					45
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					45
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					45
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					45
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					56
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					56

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

YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 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	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	7 55	1 9	4339	3	N	50					96
02	2900	N	3322	-0-	422	422	6 55	1 9	3261	3	N	50					146
03	3100	N	4127	-0-	1027	1449	7 32	1 9	4088	3	N	29					175
04	5622	X	4173	-0-	-1449	-0-	7 29	1 9	4137	3	N	26	162	1			39
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	8 30	1 9	4218	3	N	27					66
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	8 31	1 9	4043	3	N	28					94
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	4156	3	N	26					120
08	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	7 31	1 9	2229	3	N	28					148
09	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	7 24	1 9	2392	3	N	22					170
10	3007	X	421	-0-	-2586	-0-	1 4	1 9	416	3	N	4					174
11	2910	X	2224	-0-	-686	-0-	6 36	1 9	2182	3	N	33	163	1			44
12	3007	X	2216	-0-	-791	-0-	6 41	1 9	2169	3	N	37					81

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 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	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2032	2	15	9	N	14	103	1			24
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2	2	9	N	2					26
03	2077	N	1644	-0-	-433	-0-	1644	2			N	-0-					26
04	1980	N	1666	-0-	-314	-0-	1664	2	2	9	N	2					28
05	2232	N	57	-0-	-2175	-0-	57	2			N	-0-					28
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					28
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1850	2	3	9	N	3					31
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					31
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					31
10	1860	N	294	-0-	-1566	-0-	294	2			N	-0-					31
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	2281	2			N	-0-					31
12	2139	N	1782	-0-	-357	-0-	1770	2	12	9	N	11					42

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 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	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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	22					45
							24	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	256	2	Y	18	52	1			11
							20	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	Y	28					39
							31	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	6					45
							7	9									
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	268	2	Y	15	49	1			11
							17	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	21					32
							23	9									
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					32
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	2	Y	-0-					32
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	5					37
							6	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	26	57	1			6
							29	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	218	2	Y	12					18
							13	9									
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	26	1	220	2	Y	10					28
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

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

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	341	1	896	2	Y	18					36
							20	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	433	1	1459	2	Y	13	41	1			8
							14	9									
03	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	568	1	2462	2	Y	16					24
							18	9									
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	528	1	2253	2	Y	6					30
							7	9									
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	412	1	1540	2	Y	11	32	1	1	8	8
							12	9									
06	2430	N	2100	-0-	-330	-0-	428	1	1660	2	Y	11					19
							12	9									
07	2511	N	2137	-0-	-374	-0-	477	1	1659	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	496	1	1764	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	503	1	2162	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
10	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	543	1	2453	2	Y	27	43	1	1	8	7
							30	9									
11	3000	N	3404	-0-	404	404	617	1	2773	2	Y	13	2	8			18
							14	9									
12	3100	N	3356	-0-	256	660	613	1	2732	2	Y	10	1	8			27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					75
02	406	N	282	-0-	-124	-0-	282	2			N	-0-					75
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			N	-0-					75
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					75
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					75
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					75
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					75
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					75
10	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	2			N	-0-					75
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	241	2			N	-0-					75
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029409 COMPL. DATE 05/19/1956 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6396 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

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

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	899	N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	961	N	781	-0-	-180	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	775	N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

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

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
CLEVELAND-MALLORY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029461 COMPL. DATE 05/31/1961 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	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_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

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

WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 115881 COMPL. DATE 04/20/1980 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 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	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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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	4743	X	4295	-0-	-448	-0-	4295	2			Y	-0-					12
02	4263	X	4049	-0-	-214	-0-	4049	2			Y	-0-					12
03	4557	X	4273	-0-	-284	-0-	4273	2			Y	-0-					12
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4221	2	1	9	Y	1	1	8			12
05	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4114	2			Y	-0-					12
06	4200	X	3978	-0-	-222	-0-	3978	2			Y	-0-					12
07	4371	X	4222	-0-	-149	-0-	4222	2			Y	-0-					12
08	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	3799	2			Y	-0-					12
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3827	2			Y	-0-					12
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4418	2	75	9	Y	68					80
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4254	2	1	9	Y	1	1	8			80
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4411	2	10	9	Y	9	9	1			80

TOTAL GAS PROD: 49,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

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-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974

01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					11
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2383	2	103	9	Y	94	91	1			14
03	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2187	2			Y	-0-					14
04	2190	N	1768	-0-	-422	-0-	1768	2			Y	-0-					14
05	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					14
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					14
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					14
08	2170	N	1677	-0-	-493	-0-	1677	2			Y	-0-					14
09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2406	2	99	9	Y	90	91	1			13
10	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					13
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					13
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 27,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 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	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	128	1	2522	2	N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	146	1	3005	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	131	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2941	-0-	-719	-0-	126	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3054	-0-	-728	-0-	138	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	139	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2907	-0-	-472	-0-	128	1	2779	2	N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	158	1	2839	2	N	-0-					-0-
09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	155	1	2615	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	151	1	2556	2	N	-0-					-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 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	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					23
02	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					23
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					23
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					23
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					23
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					23
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					23
08	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					23
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					23
10	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					23
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					23
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 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	15903		12800	-0-	-3103	-0-	300	1	11796	2	N	639	639	0			-0-
							1	3	703	9							
02	14239		9425	-0-	-4814	-0-	300	1	8594	2	N	482	482	0			-0-
							1	3	530	9							
03	15221		8172	-0-	-7049	-0-	300	1	7441	2	N	391	391	0			-0-
							1	3	430	9							
04	14730		11302	-0-	-3428	-0-	300	1	10417	2	N	531	531	0			-0-
							1	3	584	9							
05	14756	#	10409	-0-	-4347	-0-	300	1	9546	2	N	511	511	0			-0-
							1	3	562	9							
06	12390	#	8712	-0-	-3678	-0-	300	1	7993	2	N	380	380	0			-0-
							1	3	418	9							
07	11687	#	7726	-0-	-3961	-0-	300	1	6850	2	N	523	523	0			-0-
							1	3	575	9							
08	INC G-10		6715	-0-	6715	6715	300	1	6016	2	N	362	362	0			-0-
							1	3	398	9							
09	INC G-10		5070	-0-	5070	11785	300	1	4404	2	N	332	332	0			-0-
							1	3	365	9							
10	INC G-10		2071	-0-	2071	13856	300	1	1689	2	N	74	74	0			-0-
							1	3	81	9							
11	5376		5037	-0-	-339	13517	300	1	4428	2	N	280	280	0			-0-
							1	3	308	9							
12	11904		2645	-0-	-9259	4258	300	1	2150	2	N	176	176	0			-0-
							1	3	194	9							

TOTAL GAS PROD: 90,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,681

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140298 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5749 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					129
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	129	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

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

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 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
02	4432	X	1592	-0-	-2840	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6622	-0-	-1965	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	5285	-0-	-3025	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	4766	-0-	-3821	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	1704	-0-	-6606	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2333	3	198	9	N	180					180
08	6634	X	5343	-0-	-1291	-0-	5306	3	37	9	N	34	189	1			25
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6104	3	66	9	N	60					85
10	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6313	3	72	9	N	65					150
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5703	3	78	9	N	71	196	1			25
12	6386	X	6104	-0-	-282	-0-	5974	3	130	9	N	118					143

TOTAL GAS PROD: 52,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					41
02	203	N	168	-0-	-35	-0-	168	2			N	-0-					41
03	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					41
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					41
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					41
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					41
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					41
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					41
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					41
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					41
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					41
12	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 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	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-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

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

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

01	5208 X	5181	-0-	-27	-0-	5167	2	14	9	N	13					69
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5607	2	14	9	N	13					82
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5163	2	14	9	N	13					95
04	5010 X	4478	-0-	-532	-0-	4469	2	9	9	N	8					103
05	6014 X	4762	-0-	-1252	-0-	4751	2	11	9	N	10					113
06	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	5016	2	6	9	N	5					118
07	6014 X	5104	-0-	-910	-0-	5093	2	11	9	N	10					128
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5258	2	8	9	N	7					135
09	5010 X	4931	-0-	-79	-0-	4920	2	11	9	N	10					145
10	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5623	2	3	9	N	3					148
11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5565	2	17	9	N	15					163
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5515	2	13	9	N	12					175

TOTAL GAS PROD: 62,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

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

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

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	7068	X	5130	-0-	-1938		-0-		226	1	4836	3	N	62	127	1			166
									68	9									
02	6061	X	4342	-0-	-1719		-0-		97	1	4184	3	N	55					221
									61	9									
03	6107	X	4642	-0-	-1465		-0-		162	1	4437	3	N	39	95	1			165
									43	9									
04	5910	X	4397	-0-	-1513		-0-		289	1	4072	3	N	33					198
									36	9									
05	5580	X	3876	-0-	-1704		-0-		170	1	3653	3	N	48	114	1			132
									53	9									
06	4950	X	2552	-0-	-2398		-0-		138	1	2395	3	N	17					149
									19	9									
07	4650	X	3735	-0-	-915		-0-		400	1	3316	3	N	17					166
									19	9									
08	4650	X	3323	-0-	-1327		-0-		265	1	3041	3	N	15					181
									17	9									
09	4410	X	3010	-0-	-1400		-0-		3001	1	9	9	N	8	80	1	85	7	24
10	3875	X	3280	-0-	-595		-0-		3277	1	3	9	N	3					27
11	3600	X	1412	-0-	-2188		-0-		1390	1	22	9	N	20					47
12	3720	X	2996	-0-	-724		-0-		2978	1	18	9	N	16					63

TOTAL GAS PROD: 42,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

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	2289	N	2289	-0-	-0-		-0-		112	1	2143	2	N	31	3	8			91
									34	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-		-0-		96	1	1706	2	N	27					118
									30	9									
03	2046	N	1871	-0-	-175		-0-		94	1	1755	2	N	20					138
									22	9									
04	2220	N	1624	-0-	-596		-0-		104	1	1489	2	N	28					166
									31	9									
05	1975	N	1975	-0-	-0-		-0-		15	1	1950	2	N	9	160	1			15
									10	9									
06	1800	N	1523	-0-	-277		-0-		15	1	1484	2	N	22					37
									24	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-		-0-		16	1	1648	2	N	23					60
									25	9									
08	1984	N	1799	-0-	-185		-0-		16	1	1754	2	N	26					86
									29	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-		-0-		15	1	1578	2	N	19					105
									21	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0-		-0-		15	1	1527	2	N	22					127
									24	9									
11	1740	N	1560	-0-	-180		-0-		15	1	1523	2	N	20					147
									22	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-		-0-		16	1	1971	2	N	26	148	1			25
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 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	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	140	1	6376	2	N	195	340	1			30
							215	9									
02	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	74	1	5697	2	N	174	169	1	2	8	33
							191	9									
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	13	1	4356	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	18	1	2958	2	N	47					80
							52	9									
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	15	1	7326	2	N	228	176	1			132
							251	9									
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	15	1	6005	2	N	203	175	1			160
							223	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	12	1	3717	2	N	88	170	1			78
							97	9									
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3859	2	N	-0-					78
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	14	1	3600	2	N	37					115
							41	9									
10	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	16	1	4701	2	N	163	140	1			138
							179	9									
11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	15	1	4823	2	N	165	178	1			125
							182	9									
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	16	1	5175	2	N	74	174	1			25
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 60,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,377

GMX RESOURCES INC. 311408
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 197438 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 6287

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

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

BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000

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

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 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-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

01	1519 N	1338	-0-	-181	-0-	1336	2	2 9	N	2	2 8		150
02	1363 N	1019	-0-	-344	-0-	1019	2		N	-0-			150
03	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	1021	2		N	-0-			150
04	1290 N	938	-0-	-352	-0-	938	2		N	-0-			150
05	1085 N	276	-0-	-809	-0-	276	2		N	-0-			150
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			150
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			150
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			150
09	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1153	2	1 9	N	1	1 8		150
10	1147 N	415	-0-	-732	-0-	415	2		N	-0-			150
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			150
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2		N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 11,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

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

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 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	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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 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	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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884

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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 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	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 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	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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 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	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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

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

BETHANY (SHIKAR SAND) 07527 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 142002 COMPL. DATE 05/18/1993 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6439 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9155	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8763	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9504	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8484	3	47	9	Y	43	29	1			15
05	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	7991	3	139	9	Y	126	99	1			42
06	9000	X	8998	-0-	-2	-0-	8867	3	131	9	Y	119	129	1			32
07	9300	X	9171	-0-	-129	-0-	9048	3	123	9	Y	112	87	1			57
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9295	3	64	9	Y	58	90	1			25
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8706	3	90	9	Y	82	88	1			19
10	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8863	3	75	9	Y	68	40	1			47
11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8266	3	66	9	Y	60	65	1			42
12	8494	X	8472	-0-	-22	-0-	8410	3	62	9	Y	56	83	1			15

TOTAL GAS PROD: 106,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	1201				N	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 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	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3353	3	4	9	Y	4					12
02	DLQ G-10		3206	-0-	3206	3206	3202	3	4	9	Y	4	11	1			5
03	DLQ G-10		2435	-0-	2435	5641	2425	3	10	9	Y	9	10	1			4
04	DLQ G-10		3743	-0-	3743	9384	3734	3	9	9	Y	8					12
05	DLQ G-10		3834	-0-	3834	13218	3787	3	47	9	Y	43	42	1			13
06	DLQ G-10		3230	-0-	3230	16448	3166	3	64	9	Y	58					71
07	19959	X	3511	-0-	-16448	-0-	3471	3	40	9	Y	36	80	1			27
08	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3331	3	50	9	Y	45					72
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3868	3	9	9	Y	8					80
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3416	3	3	9	Y	3	70	1			13
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	3	8	9	Y	7					20
12	3410	X	2856	-0-	-554	-0-	2852	3	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 40,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		735	-0-	735	5451	735	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		578	-0-	578	6029	578	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		688	-0-	688	6717	688	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		1069	-0-	1069	7786	1069	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		797	-0-	797	8583	797	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		741	-0-	741	9324	741	3			Y	-0-					-0-
07	10015	X	691	-0-	-9324	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1419	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1311	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	523	1	1969	2	N	12					52
							13	9									
02	2494	X	2330	-0-	-164	-0-	432	1	1892	2	N	5					57
							6	9									
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1586	1	1243	2	N	13					70
							14	9									
04	3000	N	4064	-0-	1064	1064	650	1	3395	2	N	17					87
							19	9									
05	3100	N	3054	-0-	-46	1018	667	1	2322	2	N	59	138	1			8
							65	9									
06	2760	N	1481	-0-	-1279	-0-	1459	2	22	9	N	20					28
07	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	328	1	1999	2	N	20	40	1			8
							22	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4844	2	8	9	N	7					15
09	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4203	2	8	9	N	7					22
10	3069	X	1104	-0-	-1965	-0-	1094	2	10	9	N	9					31
11	3000	X	1173	-0-	-1827	-0-	1171	2	2	9	N	2					33
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4310	2	9	9	N	8	40	1			1

TOTAL GAS PROD: 34,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHARP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029478 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5972 - 6122

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - P&A 06-11-2012

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

CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

01	8742	X	8453	-0-	-289	-0-	418	1	7803	2	Y	211	287	1			35
							232	9									
02	7627	X	7198	-0-	-429	-0-	357	1	6664	2	Y	161	159	1			37
							177	9									
03	8153	X	7713	-0-	-440	-0-	369	1	7173	2	Y	155	158	1			34
							171	9									
04	7890	X	5736	-0-	-2154	-0-	246	1	5271	2	Y	199	178	1			55
							219	9									
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	412	1	7808	2	Y	168	175	1			48
							185	9									
06	7890	X	6719	-0-	-1171	-0-	279	1	6293	2	Y	134	121	1			61
							147	9									
07	7719	X	6476	-0-	-1243	-0-	312	1	6008	2	Y	142	161	1			42
							156	9									
08	8370	X	7036	-0-	-1334	-0-	349	1	6530	2	Y	143	160	1			25
							157	9									
09	8100	X	7714	-0-	-386	-0-	369	1	7160	2	Y	168	133	1			60
							185	9									
10	8370	X	2262	-0-	-6108	-0-	81	1	2108	2	Y	66	86	1			40
							73	9									
11	6810	X	5025	-0-	-1785	-0-	205	1	4649	2	Y	155	169	1			26
							171	9									
12	7967	X	4605	-0-	-3362	-0-	215	1	4199	2	Y	174	162	1			38
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 77,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 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	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	997	1	7850	2	Y	-0-			111
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	798	1	6225	2	Y	-0-			111
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	690	1	5615	2	Y	-0-			111
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	638	1	5315	2	Y	-0-			111
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	838	1	6550	2	Y	-0-			111
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	643	1	4971	2	Y	-0-			111
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	644	1	4770	2	Y	-0-			111
08	6510	X	5735	-0-	-775	-0-	666	1	5069	2	Y	-0-			111
09	6300	X	6295	-0-	-5	-0-	691	1	5604	2	Y	-0-			111
10	6510	X	998	-0-	-5512	-0-	95	1	903	2	Y	-0-			111
11	5610	X	3334	-0-	-2276	-0-	351	1	2933	2	Y	45			156
							50	9							
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	778	1	5753	2	Y	-0-			156

TOTAL GAS PROD: 69,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

01	155	N	55	-0-	-100	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	261	N	114	-0-	-147	-0-	13	1	101	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	57	-0-	-222	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	291	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	266	1	3501	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	248	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3359	-0-	-721	-0-	241	1	3118	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	275	1	3405	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3276	-0-	-714	-0-	252	1	3020	2	Y	4					4
							4	9									
07	4030	X	3179	-0-	-851	-0-	240	1	2939	2	Y	-0-					4
08	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	224	1	2935	2	Y	-0-					4
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	269	1	3475	2	Y	-0-					4
10	3689	X	1288	-0-	-2401	-0-	86	1	1202	2	Y	-0-					4
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	234	1	3291	2	Y	1					5
							1	9									
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	294	1	3632	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 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	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.		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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 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	7905	X	3670	-0-	-4235	-0-	413	1	3253	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	6206	X	1226	-0-	-4980	-0-	139	1	1080	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	6634	X	1317	-0-	-5317	-0-	144	1	1170	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	6420	X	2249	-0-	-4171	-0-	241	1	2002	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	6448	X	2482	-0-	-3966	-0-	281	1	2198	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	3540	X	1465	-0-	-2075	-0-	168	1	1294	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
07	2325	X	2217	-0-	-108	-0-	263	1	1950	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	248	1	1895	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1048	1	8507	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	382	1	3632	2	Y	3					6
							3	9									
11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1027	1	8603	2	Y	61	29	1			38
							67	9									
12	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	1024	1	7578	2	Y	49	38	1			49
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 48,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2529	-0-	-137	-0-	282	1	2221	2	Y	24	23	1			6
							26	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	235	1	1836	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
03	2542	N	2315	-0-	-227	-0-	252	1	2052	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	312	1	2596	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	3100	N	3268	-0-	168	168	370	1	2892	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	3000	N	3935	-0-	935	1103	451	1	3480	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	3100	N	2949	-0-	-151	952	349	1	2594	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	5165	X	4213	-0-	-952	-0-	489	1	3720	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	442	1	3588	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	129	1	1222	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	285	1	2383	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	472	1	3493	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	232	1	4338	2	Y	8	12	1			1
							9	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	210	1	3908	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	201	1	3907	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	4140	X	3037	-0-	-1103	-0-	135	1	2896	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	237	1	4499	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	199	1	4496	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	4278	X	4276	-0-	-2	-0-	211	1	4061	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	249	1	4650	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	235	1	4557	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
10	4185	X	1685	-0-	-2500	-0-	62	1	1613	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	196	1	4443	2	Y	11	15	1			2
							12	9									
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	288	1	5621	2	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 51,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 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	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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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	8					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	76	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	638 N	527	-0-	-111	-0-	60	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	122	1	1022	2	Y	-0-					-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	2	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	70	1	539	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	607	-0-	-323	-0-	72	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	73	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 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	248	X	220	-0-	-28	-0-	25	1	195	2	Y	-0-					65
02	232	X	78	-0-	-154	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					65
03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	-0-					65
04	210	X	111	-0-	-99	-0-	5	1	41	2	Y	59					124
							65	9									
05	217	X	215	-0-	-2	-0-	18	1	138	2	Y	54	153	1			25
							59	9									
06	300	X	93	-0-	-207	-0-	11	1	80	2	Y	2					27
							2	9									
07	310	X	138	-0-	-172	-0-	16	1	122	2	Y	-0-					27
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					27
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					27
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 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	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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	563	2	Y	24	22	1			8
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43 40	1 9	802	2	Y	36	35	1			9
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	17 30	1 9	332	2	Y	27	29	1			7
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	55 29	1 9	1178	2	Y	26	22	1			11
05	961	N	429	-0-	-532	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	11	1			-0-
06	360	N	177	-0-	-183	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	72	-0-	-1230	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	59	-0-	-406	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2019	-0-	-306	-0-	103	1	1916	2	Y	-0-					-0-
02	2146	X	1852	-0-	-294	-0-	94	1	1758	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1799	-0-	-247	-0-	88	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	71	1	1525	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	97	1	1832	2	Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	80	1	1796	2	Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	89	1	1718	2	Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	94	1	1761	2	Y	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	85	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	480	-0-	-1194	-0-	18	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

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

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9		Y	2	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

01	9486	X	7055	-0-	-2431	-0-	795	1 6 9	6254	2		Y	5	5	1			1
02	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1134	1 6 9	8847	2		Y	5	5	1			1
03	6355	X	6054	-0-	-301	-0-	662	1 4 9	5388	2		Y	4	4	1			1
04	6150	X	5590	-0-	-560	-0-	599	1 7 9	4984	2		Y	6	5	1			2
05	6355	X	4243	-0-	-2112	-0-	481	1 3 9	3759	2		Y	3	4	1			1
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	957	1 7 9	7390	2		Y	6	6	1			1
07	6355	X	2903	-0-	-3452	-0-	344	1 3 9	2556	2		Y	3	3	1			1
08	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	1233	1 7 9	9390	2		Y	6	5	1			2
09	8250	X	6258	-0-	-1992	-0-	686	1 6 9	5566	2		Y	5	6	1			1
10	8525	X	1887	-0-	-6638	-0-	179	1 2 9	1706	2		Y	2	2	1			1
11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1127	1 7 9	9435	2		Y	6	5	1			2
12	8525	X	2452	-0-	-6073	-0-	292	1 3 9	2157	2		Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 75,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 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	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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 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	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 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	3100	N	3651	-0-	551	551	172	1	3479	2	N	-0-					53
02	2900	N	3051	-0-	151	702	153	1	2883	2	N	14					67
							15	9									
03	3100	N	2941	-0-	-159	543	141	1	2780	2	N	18					85
							20	9									
04	2490	X	1777	-0-	-713	-0-	114	1	1660	2	N	3					88
							3	9									
05	2573	X	2002	-0-	-571	-0-	14	1	1980	2	N	7					95
							8	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	14	1	3034	2	N	20	100	1			15
							22	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	2	N	5					20
							6	9									
08	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	16	1	2389	2	N	20					40
							22	9									
09	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	15	1	1874	2	N	6					46
							7	9									
10	2573	X	2510	-0-	-63	-0-	16	1	2494	2	N	-0-	38	1			8
11	2490	X	1728	-0-	-762	-0-	15	1	1701	2	N	11					19
							12	9									
12	2573	X	1028	-0-	-1545	-0-	6	1	1011	2	N	10	22	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

01	2356	N	2	-0-	-2354	-0-	2	2			N	-0-					23
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					N	-0-					23
03	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					23
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					23
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	N	-0-					23
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	80	1	360	2	N	-0-					23
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	210	1	720	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029486 COMPL. DATE 10/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5954 - 6220

01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	310	1	4371	2	N	-0-					55
02	4234	X	4109	-0-	-125	-0-	290	1	3806	2	N	12					67
							13	9									
03	4743	X	4247	-0-	-496	-0-	290	1	3948	2	N	8					75
							9	9									
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	280	1	4325	2	N	14					89
							15	9									
05	4743	X	1603	-0-	-3140	-0-	260	1	1340	2	N	3					92
							3	9									
06	4530	X	2927	-0-	-1603	-0-	300	1	2625	2	N	2					94
							2	9									
07	4774	X	2211	-0-	-2563	-0-	270	1	1938	2	N	3					97
							3	9									
08	4774	X	3105	-0-	-1669	-0-	240	1	2862	2	N	3					100
							3	9									
09	4620	X	2679	-0-	-1941	-0-	300	1	2375	2	N	4					104
							4	9									
10	3038	X	386	-0-	-2652	-0-	60	1	325	2	N	1					105
							1	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	260	1	2892	2	N	5					110
							6	9									
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	230	1	3238	2	N	14					124
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	448	1	413	2	N	-0-			115
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	327	1	922	2	N	-0-			115
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	343	1	1128	2	N	15			130
							17	9							
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	365	1	1117	2	N	9			139
							10	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	418	1	1406	2	N	13			152
							14	9							
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	370	1	1377	2	N	-0-			152
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	414	1	1165	2	N	17			169
							19	9							
08	1829	N	1659	-0-	-170	-0-	413	1	1244	2	N	2			171
							2	9							
09	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	353	1	1290	2	N	5			176
							6	9							
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	357	1	1412	2	N	15			191
							17	9							
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	349	1	1324	2	N	2			193
							2	9							
12	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	358	1	1212	2	N	-0-			193

TOTAL GAS PROD: 18,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

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

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

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 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	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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	615 13	1 9	567	2	N	12					106
02	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	516 45	1 9	1456	2	N	41					147
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	500 11	1 9	1648	2	N	10					157
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	490 30	1 9	1500	2	N	27	139	1			45
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	554 17	1 9	1862	2	N	15					60
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	497	1	1848	2	N	-0-					60
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	542 52	1 9	1526	2	N	47					107
08	2418 N	2138	-0-	-280	-0-	526 25	1 9	1587	2	N	23					130
09	2340 N	2148	-0-	-192	-0-	456 25	1 9	1667	2	N	23					153
10	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	447 22	1 9	1769	2	N	20	121	1			52
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	436 30	1 9	1654	2	N	27					79
12	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	452	1	1532	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 24,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-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-	3 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

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

GMX RESOURCES INC. 311408
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

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

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	52	1	1353	3	N	-0-				-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1320	3	N	-0-				-0-
03	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	46	1	1236	3	N	-0-				-0-
04	1350 N	1143	-0-	-207	-0-	40	1	1103	3	N	-0-				-0-
05	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	47	1	1259	3	N	-0-				-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	N	-0-				-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43	1	1176	3	N	-0-				-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	3	N	-0-				-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	114	1	1268	3	N	-0-				-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-				-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1283	3			N	-0-				-0-
12	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

01	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1525	3	61	9	N	55				238
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1570	3	63	9	N	57	155	1		140
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	62				202
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1613	3	63	9	N	57	178	1		81
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1899	3	68	9	N	62				143
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1556	3	58	9	N	53				196
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1568	3	50	9	N	45				241
08	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	1631	3	56	9	N	51	187	1		105
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1597	3	61	9	N	55				160
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15				175
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	40				215
12	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	1317	3	42	9	N	38	187	1		66

TOTAL GAS PROD: 15,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

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

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

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 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	2883	X	1310	-0-	-1573	-0-	300	1	1003	2	N	2					195
							5	4	2	9							
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	300	1	2100	2	N	4	147	1			52
							5	4	4	9							
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	300	1	2500	2	N	19					71
							5	4	21	9							
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	300	1	2400	2	N	14					85
							5	4	15	9							
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	300	1	2461	2	N	15					100
							5	4	17	9							
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	300	1	2042	2	N	9					109
							5	4	10	9							
07	2821	N	2317	-0-	-504	-0-	300	1	2000	2	N	11					120
							5	4	12	9							
08	2790	N	2413	-0-	-377	-0-	300	1	2100	2	N	7					127
							5	4	8	9							
09	2370	N	2258	-0-	-112	-0-	300	1	1950	2	N	3					130
							5	4	3	9							
10	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	300	1	1900	2	N	18	142	1			6
							5	4	20	9							
11	2340	N	2053	-0-	-287	-0-	300	1	1735	2	N	12					18
							5	4	13	9							
12	2325	N	907	-0-	-1418	-0-	300	1	600	2	N	2					20
							5	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 26,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2009

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

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

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

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 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	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5166	2	86	9	N	78					186
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4855	2	10	9	N	9	2	8			193
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	N	17	170	1	1	8	39
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4218	2	25	9	N	23					62
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4614	2	33	9	N	30					92
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4324	2	29	9	N	26					118
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4369	2	19	9	N	17					135
08	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2476	2	47	9	N	43					178
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	N	12					190
10	1984	X	385	-0-	-1599	-0-	376	2	9	9	N	8					198
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4212	2	7	9	N	6	164	1			40
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22					62

TOTAL GAS PROD: 42,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PAR MINERALS CORPORATION 638850
HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 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	2077	N	1876	-0-	-201	-0-	1876	2			N	-0-					70
02	1943	N	1740	-0-	-203	-0-	1740	2			N	-0-					70
03	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	1881	2	8	9	N	7					77
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6	9	N	5					82
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	2	3	9	N	3					85
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2028	2	2	9	N	2					87
07	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	1573	2			N	-0-					87
08	1953	N	421	-0-	-1532	-0-	421	2			N	-0-					87
09	2040	N	11	-0-	-2029	-0-	11	2			N	-0-					87
10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					87
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					87
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 13,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. ET AL /UNIT/ WELL #: 1 RRCID -> 029562 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2358 - 2388

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

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

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

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

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 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	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	257 1 20 9	1454 2	N	18			112
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	261 1 31 9	1325 2	N	28			140
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	249 1 8 9	1146 2	N	7			147
04	1680 N	1489	-0-	-191	-0-	255 1 24 9	1210 2	N	22			169
05	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	279 1 28 9	1175 2	N	25			194
06	1350 N	1063	-0-	-287	-0-	183 1 9 9	871 2	N	8			202
07	1550 N	944	-0-	-606	-0-	199 1 2 9	743 2	N	2			204
08	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	279 1 9 9	1168 2	N	8			212
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	270 1 51 9	1040 2	N	46	186 1		72
10	930 N	421	-0-	-509	-0-	72 1 3 9	346 2	N	3			75
11	1410 N	1022	-0-	-388	-0-	207 1 10 9	805 2	N	9			84
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	276 1 9 9	1239 2	N	8			92

TOTAL GAS PROD: 15,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 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	4929	X	4111	-0-	-818	-0-	199	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	116	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	107	1	2244	2	N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	101	1	2263	2	N	-0-					-0-
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	120	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	119	1	2587	2	N	-0-					-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	163	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	144	1	2436	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	3186	-0-	-54	-0-	165	1	3021	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2802	-0-	-546	-0-	131	1	2671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 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	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-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3523	2	19	9	Y	17	5	0	8	1	5
02	3625	X	1673	-0-	-1952	-0-	1669	2	4	9	Y	4	4	0	4	1	1
03	3875	X	90	-0-	-3785	-0-	90	2			Y	-0-					1
04	3750	X	367	-0-	-3383	-0-	367	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3875	X	2788	-0-	-1087	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2457	2	8	9	Y	7					7
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2244	2	13	9	Y	12	16	1			3
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					3
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					3
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2542	2	23	9	Y	21	22	1			2
12	3100	N	3287	-0-	187	187	3287	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 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	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-

LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 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	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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	138	176	1			61
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					61
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					61
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					61
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	2	147	9	N	134	195	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	13					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

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

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

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 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	2542	N	860	-0-	-1682	-0-	768	2	92	9	N	84					108
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					108
03	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	3038	2	37	9	N	34	117	1			25
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					25
05	3100	N	3312	-0-	212	253	3312	2			N	-0-					25
06	3000	N	3125	-0-	125	378	3125	2			N	-0-					25
07	3603	X	3225	-0-	-378	-0-	3225	2			N	-0-					25
08	3007	X	1532	-0-	-1475	-0-	1532	2			N	-0-					25
09	2910	X	569	-0-	-2341	-0-	489	2	80	9	N	73					98
10	3007	X	2588	-0-	-419	-0-	2588	2			N	-0-					98
11	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	2583	2			N	-0-					98
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 29,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 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	1550	N	1319	-0-	-231	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	19	-0-	-1221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	69	-0-	-1131	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	22	-0-	-1218	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 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	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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

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

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

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

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	6419	X	6419	-0-		-0-	-0-	42	1	6362	3	Y	14	11	1			14
								15	9									
02	6095	X	6095	-0-		-0-	-0-	41	1	6036	3	Y	16	21	1			9
								18	9									
03	6206	X	6206	-0-		-0-	-0-	40	1	6153	3	Y	12	9	1			12
								13	9									
04	5693	X	5693	-0-		-0-	-0-	37	1	5631	3	Y	23	27	1			8
								25	9									
05	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	35	1	5505	3	Y	27	23	1			12
								30	9									
06	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	36	1	5352	3	Y	30	24	1			18
								33	9									
07	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-	40	1	6047	3	Y	24	25	1			17
								26	9									
08	6200	X	5020	-0-		-1180	-0-	31	1	4968	3	Y	19	24	1			12
								21	9									
09	5670	X	4810	-0-		-860	-0-	30	1	4751	3	Y	26	23	1			15
								29	9									
10	6107	X	4911	-0-		-1196	-0-	33	1	4848	3	Y	27	23	1			19
								30	9									
11	5910	X	4754	-0-		-1156	-0-	30	1	4694	3	Y	27	24	1			22
								30	9									
12	6107	X	4619	-0-		-1488	-0-	34	1	4553	3	Y	29	26	1			25
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 65,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

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	9641	X	9620	-0-		-21	-0-	63	1	9543	3	Y	13	11	1			13
								14	9									
02	9164	X	8586	-0-		-578	-0-	57	1	8511	3	Y	16	20	1			9
								18	9									
03	9672	X	9666	-0-		-6	-0-	62	1	9591	3	Y	12	9	1			12
								13	9									
04	9723	X	9723	-0-		-0-	-0-	64	1	9651	3	Y	7	17	1			2
								8	9									
05	9610	X	9201	-0-		-409	-0-	59	1	9136	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	9360	X	8535	-0-		-825	-0-	58	1	8469	3	Y	7	5	1			4
								8	9									
07	10044	X	8444	-0-		-1600	-0-	56	1	8384	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
08	10044	X	9875	-0-		-169	-0-	62	1	9809	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
09	9720	X	9156	-0-		-564	-0-	57	1	9092	3	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	9207	X	8845	-0-		-362	-0-	60	1	8778	3	Y	6	5	1			4
								7	9									
11	9570	X	8409	-0-		-1161	-0-	53	1	8350	3	Y	5	5	1			4
								6	9									
12	9889	X	7243	-0-		-2646	-0-	54	1	7182	3	Y	6	5	1			5
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 107,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		Y	-0-			-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		Y	-0-			-0-
06	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	1503	3		Y	-0-			-0-
07	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		Y	-0-			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3		Y	-0-			-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		Y	-0-			-0-
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2 WELL #: 38 RRCID -> 144396 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6568 - 6534

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4852	-0-	-480	-0-	4852	3			Y	-0-					12
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			Y	-0-					12
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					12
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5102	3	1	9	Y	1	13	1			-0-
05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4584	3	3	9	Y	3					3
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4923	3	7	9	Y	6					9
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	3			Y	-0-					9
08	5053	X	4279	-0-	-774	-0-	4271	3	8	9	Y	7					16
09	4890	X	4131	-0-	-759	-0-	4124	3	7	9	Y	6					22
10	5053	X	4629	-0-	-424	-0-	4627	3	2	9	Y	2					24
11	4890	X	4042	-0-	-848	-0-	4031	3	11	9	Y	10					34
12	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4725	3	11	9	Y	10					44

TOTAL GAS PROD: 55,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 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	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	26	1	3937	3	Y	7					19
							8	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	24	1	3627	3	Y	7	17	1			9
							8	9									
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	26	1	3976	3	Y	14	16	1			7
							15	9									
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	3	Y	4					11
							4	9									
05	3751	X	3500	-0-	-251	-0-	22	1	3457	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
06	3630	X	3040	-0-	-590	-0-	20	1	2992	3	Y	25					31
							28	9									
07	3751	X	3293	-0-	-458	-0-	22	1	3253	3	Y	16	35	1			12
							18	9									
08	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	22	1	3507	3	Y	19					31
							21	9									
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	34	1	5400	3	Y	4					35
							4	9									
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	37	1	5400	3	Y	1	30	1			6
							1	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	31	1	4911	3	Y	3					9
							3	9									
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	36	1	4811	3	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 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	9982	X	9817	-0-	-165	-0-	65	1	9738	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
02	10585	X	10504	-0-	-81	-0-	70	1	10416	3	Y	16	20	1			9
							18	9									
03	11315	X	11074	-0-	-241	-0-	71	1	10990	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
04	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	68	1	10202	3	Y	11	19	1			4
							12	9									
05	11222	X	10748	-0-	-474	-0-	69	1	10667	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
06	10860	X	9692	-0-	-1168	-0-	65	1	9614	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
07	11222	X	9756	-0-	-1466	-0-	64	1	9681	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	10664	X	9852	-0-	-812	-0-	62	1	9781	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
09	10320	X	9144	-0-	-1176	-0-	57	1	9076	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	10664	X	9028	-0-	-1636	-0-	62	1	8954	3	Y	11	9	1			8
							12	9									
11	9690	X	8553	-0-	-1137	-0-	54	1	8487	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
12	9858	X	9410	-0-	-448	-0-	70	1	9327	3	Y	12	11	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 117,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

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	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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

	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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-		18 29	1 9	2718	3	Y	26					68
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		18 25	1 9	2627	3	Y	23	61	1			30
03	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-		18 55	1 9	2830	3	Y	50	55	1			25
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-		18 8	1 9	2651	3	Y	7					32
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-		18 33	1 9	2842	3	Y	30	53	1			9
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-		19 44	1 9	2848	3	Y	40					49
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-		19 26	1 9	2933	3	Y	24	55	1			18
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-		18 34	1 9	2879	3	Y	31					49
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		14 7	1 9	2232	3	Y	6					55
10	1984	N	708	-0-	-1276	-0-		5 2	1 9	701	3	Y	2	48	1			9
11	1920	N	617	-0-	-1303	-0-		4 6	1 9	607	3	Y	5					14
12	1984	N	531	-0-	-1453	-0-		4 3	1 9	524	3	Y	3					17

TOTAL GAS PROD: 26,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6785 - 6791

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 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	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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 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	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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

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

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

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 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	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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, T. C. NCT-1 WELL #: 51 F RRCID -> 189692 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6652 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 58 F RRCID -> 191077 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 47 U RRCID -> 192935 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 46 F RRCID -> 197841 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 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	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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 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	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-

BURNS, LIZZIE ET AL WELL #: 4 U RRCID -> 202850 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5878 - 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 48 L RRCID -> 203013 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13

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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 48 U RRCID -> 210313 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	339	-0-	-157	-0-	2	1	337	3	N	-0-					-0-
02	377	N	328	-0-	-49	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 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	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	594	-0-	94	94	594	3			Y	-0-					-0-
09	657	N	563	-0-	-94	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

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	3503	X	3082	-0-	-421	-0-		3074	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-		2334	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	3472	X	1660	-0-	-1812	-0-		1653	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-		3066	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-		4690	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-		4467	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-		4552	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-		4577	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-		5236	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-		5454	3	4	9	Y	4	2	1			3
11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		4876	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-		5177	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 49,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

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	4991	X	4303	-0-	-688	-0-		28 42	1 9	4233	3	N	38					100
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-		27 39	1 9	3923	3	N	35	90	1			45
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-		28 79	1 9	4289	3	N	72	81	1			36
04	4110	X	3366	-0-	-744	-0-		22 7	1 9	3337	3	N	6					42
05	4247	X	3888	-0-	-359	-0-		25 7	1 9	3856	3	N	6	46	1			2
06	4110	X	3847	-0-	-263	-0-		26 9	1 9	3812	3	N	8					10
07	4247	X	3908	-0-	-339	-0-		26 7	1 9	3875	3	N	6	12	1			4
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-		28 7	1 9	4310	3	N	6					10
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-		28 2	1 9	4545	3	N	2					12
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-		23	1	3295	3	N	-0-	10	1			2
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-		28 1	1 9	4351	3	N	1					3
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-		23 1	1 9	2971	3	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 47,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 229493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6110 - 6140

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 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	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	2557	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	2494	N	2328	-0-	-166	-0-	2306	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2415	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	2308	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2384	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	2370	N	2211	-0-	-159	-0-	2193	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	2418	N	2236	-0-	-182	-0-	2221	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2183	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2220	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	2232	N	2230	-0-	-2	-0-	2202	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2096	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	2205	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3827	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	3741	X	3580	-0-	-161	-0-	3558	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	3999	X	2708	-0-	-1291	-0-	2688	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	3810	X	1710	-0-	-2100	-0-	1691	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	3937	X	1759	-0-	-2178	-0-	1744	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	3720	X	1789	-0-	-1931	-0-	1771	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	3813	X	1526	-0-	-2287	-0-	1511	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	2697	X	1853	-0-	-844	-0-	1838	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1800	X	1535	-0-	-265	-0-	1517	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	1710	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1802	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	1860	X	1605	-0-	-255	-0-	1585	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 25,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 237152 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5794 - 5804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 66 RRCID -> 237153 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5812 - 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3823	-0-	-331	-0-	3802	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	3799	X	3552	-0-	-247	-0-	3530	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3556	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	3810	X	3372	-0-	-438	-0-	3353	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	3495	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	3690	X	3382	-0-	-308	-0-	3364	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	3425	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3743	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4486	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4523	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4110	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	2988	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					76
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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

CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

01	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	180	1	3359	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3190	-0-	-58	-0-	162	1	3028	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	157	1	3045	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2809	-0-	-551	-0-	125	1	2684	2	Y	-0-					-0-
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	182	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	147	1	3322	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	1428	-0-	-1982	-0-	70	1	1358	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1455	-0-	-1676	-0-	74	1	1381	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2402	-0-	-628	-0-	118	1	2284	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1241	-0-	-1890	-0-	46	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1235	-0-	-1795	-0-	52	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	137	1	2683	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

01	2852	N	1996	-0-	-856	-0-	100	1	1871	2	N	23	23	1			8		
							25	9											
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	N	15	19	1			4		
							17	9											
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	160	1	3114	2	N	18	17	1			5		
							20	9											
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	197	1	4222	2	N	32	23	1			14		
							35	9											
05	2852	X	1372	-0-	-1480	-0-	68	1	1283	2	N	19	30	1			3		
							21	9											
06	2760	X	998	-0-	-1762	-0-	41	1	934	2	N	21	18	1			6		
							23	9											
07	2852	X	1126	-0-	-1726	-0-	54	1	1052	2	N	18	18	1			6		
							20	9											
08	2852	X	975	-0-	-1877	-0-	49	1	912	2	N	13	14	1			5		
							14	9											
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	216	1	4175	2	N	16	15	1			6		
							18	9											
10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	N	9	5	1			10		
							10	9											
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	183	1	4153	2	N	28	22	1			16		
							31	9											
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	224	1	4376	2	N	29	35	1			10		
							32	9											

TOTAL GAS PROD: 31,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 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	1023	N	116	-0-	-907	-0-	13	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	1131	N	141	-0-	-990	-0-	16	1	125	2	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	49	1	403	2	Y	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	17	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	2	Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 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	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	177	1	1391	2	Y	-0-			-0-
02	1653	X	1402	-0-	-251	-0-	159	1	1243	2	Y	-0-			-0-
03	1767	X	746	-0-	-1021	-0-	82	1	664	2	Y	-0-			-0-
04	1530	X	437	-0-	-1093	-0-	47	1	390	2	Y	-0-			-0-
05	1581	X	627	-0-	-954	-0-	71	1	556	2	Y	-0-			-0-
06	1530	X	40	-0-	-1490	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 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	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	236	1	1752	2	N	-0-					33
02	1972	N	1880	-0-	-92	-0-	210	1	1622	2	N	44					77
							48	9									
03	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	208	1	1446	2	N	8					85
							9	9									
04	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	195	1	1692	2	N	24					109
							26	9									
05	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	225	1	1565	2	N	15					124
							17	9									
06	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	212	1	1531	2	N	25					149
							28	9									
07	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	215	1	1580	2	N	48					197
							53	9									
08	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	208	1	1522	2	N	-0-	172	1			25
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	212	1	1603	2	N	7					32
							8	9									
10	1860	N	358	-0-	-1502	-0-	44	1	314	2	N	-0-					32
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					32
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3723	-0-	-679	-0-	419	1	3301	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	530	1	4131	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	486	1	3959	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	3570	X	2700	-0-	-870	-0-	288	1	2404	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	546	1	4261	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	513	1	3963	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
07	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	410	1	3034	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
08	4371	X	3696	-0-	-675	-0-	427	1	3260	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
09	4230	X	4212	-0-	-18	-0-	461	1	3740	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	4371	X	1062	-0-	-3309	-0-	100	1	956	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
11	4230	X	3892	-0-	-338	-0-	414	1	3468	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	504	1	3737	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 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	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	387	1	7225	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	6873	X	6834	-0-	-39	-0-	348	1	6483	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	7347	X	424	-0-	-6923	-0-	21	1	403	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	7110	X	464	-0-	-6646	-0-	21	1	443	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	354	-0-	-6993	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	126	-0-	-6984	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	X	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	450	X	3	-0-	-447	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

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

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 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	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	794	1	5052	2	Y	87					132
							96	9									
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	872	1	5297	2	Y	77	151	1			58
							85	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	570	1	3405	2	Y	27					85
							30	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	567	1	3393	2	Y	52					137
							57	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	731	1	3675	2	Y	29	99	1			67
							32	9									
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	614	1	3688	2	Y	35					102
							39	9									
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	681	1	3632	2	Y	22	98	1			26
							24	9									
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	625	1	3749	2	Y	34					60
							37	9									
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	521	1	3766	2	Y	16	64	1			12
							18	9									
10	4185	X	1724	-0-	-2461	-0-	201	1	1514	2	Y	8					20
							9	9									
11	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	422	1	3490	2	Y	15					35
							17	9									
12	4185	X	3421	-0-	-764	-0-	448	1	2956	2	Y	15	27	1			23
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 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	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	13	-0-	13	13	3	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	1098	1098	-0-	-0-	-0-	258	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

01	T. A.	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1454	1	6625	2	Y	9					13
							10	9									
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	1356	1	5832	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
03	6634	X	4601	-0-	-2033	-0-	924	1	3671	2	Y	5					12
							6	9									
04	6420	X	5706	-0-	-714	-0-	1147	1	4544	2	Y	14					26
							15	9									
05	6634	X	5057	-0-	-1577	-0-	1227	1	3820	2	Y	9	19	1			16
							10	9									
06	6420	X	5363	-0-	-1057	-0-	1148	1	4204	2	Y	10					26
							11	9									
07	6634	X	5014	-0-	-1620	-0-	1169	1	3837	2	Y	7	25	1			8
							8	9									
08	5890	X	4272	-0-	-1618	-0-	914	1	3349	2	Y	8					16
							9	9									
09	5700	X	5416	-0-	-284	-0-	1037	1	4373	2	Y	5	17	1			4
							6	9									
10	5549	X	2113	-0-	-3436	-0-	367	1	1735	2	Y	10					14
							11	9									
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	893	1	4600	2	Y	20					34
							22	9									
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1070	1	4684	2	Y	21	26	1			29
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 64,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	137	-0-	-359	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

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

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	746						N	NO RPT					-0-

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

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

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

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

LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 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	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-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 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	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-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 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	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36 102	1 9	680	2	Y	93	79	1			32
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57 118	1 9	1055	2	Y	107	112	1			27
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	96 147	1 9	1871	2	Y	134	125	1			36
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	63 101	1 9	1335	2	Y	92	88	1			40
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	61 83	1 9	1161	2	Y	75	101	1			14
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	39 81	1 9	884	2	Y	74	66	1			22
07	961 N	618	-0-	-343	-0-	28 57	1 9	533	2	Y	52	57	1			17
08	1426 N	899	-0-	-527	-0-	43 48	1 9	808	2	Y	44	45	1			16
09	1080 N	642	-0-	-438	-0-	30 29	1 9	583	2	Y	26	32	1			10
10	620 N	169	-0-	-451	-0-	6 7	1 9	156	2	Y	6	8	1			8
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	46 44	1 9	1042	2	Y	40	25	1			23
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	44 54	1 9	862	2	Y	49	55	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 202053 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - P&A 08-17-2012

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

01	341	X	230	-0-	-111	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					21
02	319	X	170	-0-	-149	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					21
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					21
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					21
05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-					21
06	570	X	99	-0-	-471	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					21
07	589	X	332	-0-	-257	-0-	40	1	292	2	Y	-0-					21
08	589	X	224	-0-	-365	-0-	26	1	198	2	Y	-0-					21
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	Y	-0-					21
10	341	X	124	-0-	-217	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					21
11	330	X	13	-0-	-317	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					21
12	434	X	410	-0-	-24	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 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	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1238	1	7877	2	Y	3					5
							3	9									
02	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	1102	1	6694	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
03	7006	X	6028	-0-	-978	-0-	863	1	5161	2	Y	4					6
							4	9									
04	6780	X	5240	-0-	-1540	-0-	748	1	4481	2	Y	10					16
							11	9									
05	7006	X	6564	-0-	-442	-0-	1088	1	5467	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
06	6780	X	6133	-0-	-647	-0-	874	1	5250	2	Y	8					20
							9	9									
07	7006	X	6493	-0-	-513	-0-	1024	1	5462	2	Y	6	19	1			7
							7	9									
08	5890	X	4195	-0-	-1695	-0-	599	1	3590	2	Y	5					12
							6	9									
09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	775	1	5603	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
10	5890	X	2838	-0-	-3052	-0-	332	1	2495	2	Y	10					13
							11	9									
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	628	1	5200	2	Y	24					37
							26	9									
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	817	1	5392	2	Y	24	28	1			33
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 72,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

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-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

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	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-						Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-		15	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-		9	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-		6	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-		14	1	109	2	Y	-0-					-0-

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

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

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	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-		62	1	168	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-		64	1	151	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-		66	1	162	2	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-		207	1	527	2	N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-		163	1	432	2	N	-0-					-0-
09	240	N	84	-0-	-156	-0-		26	1	58	2	N	-0-					-0-
10	744	N	78	-0-	-666	-0-		15	1	63	2	N	-0-					-0-
11	570	N	123	-0-	-447	-0-		34	1	89	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		38	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

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	6882	X	6006	-0-	-876	-0-		1027	1	4972	2	N	6	6	1			2
								7	9									
02	6989	X	4443	-0-	-2546	-0-		769	1	3666	2	N	7	7	1			2
								8	9									
03	7471	X	135	-0-	-7336	-0-		7	1	128	2	N	-0-	2	1			-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-						N	-0-					-0-
05	6231	X	32	-0-	-6199	-0-		32	1			N	-0-					-0-
06	5820	X	4518	-0-	-1302	-0-		858	1	3652	2	N	7	5	1			2
								8	9									
07	4743	X	2646	-0-	-2097	-0-		554	1	2088	2	N	4	5	1			1
								4	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	1	1			-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-						N	-0-					-0-
10	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-						N	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-		207	1	4691	2	N	12	5	1			7
								13	9									
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-		229	1	4479	2	N	22	21	1			8
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 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	930	N	664	-0-	-266	-0-	32	1	632	3	Y	-0-					37
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	Y	-0-					37
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	48	1	1015	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	781	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	35	1	776	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	3	Y	10	2	8			45
							11	9									
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	Y	2					47
							2	9									
08	INC G-10		1079	-0-	1079	1079	53	1	1013	3	Y	12	2	8			57
							13	9									
09	INC G-10		1315	-0-	1315	2394	209	1	1096	3	Y	9	1	8			65
							10	9									
10	INC G-10		1247	-0-	1247	3641	207	1	1038	3	Y	2	2	8			65
							2	9									
11	2400	N	1170	-0-	-1230	2411	206	1	955	3	Y	8					73
							9	9									
12	3100	N	1355	-0-	-1745	666	241	1	1112	3	Y	2	2	8			73
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	8					55
							9	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	9					64
							10	9									
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	7	1	148	3	N	17					81
							19	9									
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	4	1	80	3	N	-0-					81
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	1	1	8			81
							1	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	N	-0-					81
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					81
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	13	1	250	3	N	-0-	53	1			28
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	49	1	256	3	N	-0-					28
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	49	1	227	3	N	3					31
							3	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	256	3	N	4					35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	328	-0-	-230	-0-	12	1	225	3	N	83	104	1	3	8	170
							91	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	106					276
							117	9									
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	11	1	241	3	N	103	267	1	4	8	108
							113	9									
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	136	164	1	8	8	72
							150	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	N	146	16	8			202
							161	9									
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	N	129	226	1	9	8	96
							142	9									
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	108					204
							119	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	127	243	1	13	8	75
							140	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	99	1	516	3	N	70	5	8			140
							77	9									
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	43	1	219	3	N	109	118	1	12	8	119
							120	9									
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	39	1	181	3	N	94					213
							103	9									
12	713	N	354	-0-	-359	-0-	42	1	194	3	N	107	164	1	10	8	146
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 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	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	82	1	1602	3	N	6	2	8			63
							7	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	N	1					64
							1	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	77	1	1620	3	N	27	3	8			88
							30	9									
04	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	65	1	1314	3	N	17	4	8			101
							19	9									
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1386	3	N	22	8	8			115
							24	9									
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1407	3	N	22	122	1	5	8	10
							24	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	78	1	1557	3	N	14					24
							15	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	78	1	1507	3	N	20	6	8			38
							22	9									
09	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	220	1	1151	3	N	13	1	8			50
							14	9									
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	216	1	1084	3	N	17	7	8			60
							19	9									
11	1560	N	936	-0-	-624	-0-	165	1	762	3	N	8					68
							9	9									
12	1426	N	254	-0-	-1172	-0-	45	1	205	3	N	4	1	8			71
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	795	-0-	-135	-0-	32 138	1 9	625	3	N	125	160	1	7	8	111
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26 99	1 9	498	3	N	90	2	8			199
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	25 98	1 9	535	3	N	89	3	8			285
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40 101	1 9	803	3	N	92	194	1	10	8	173
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	19 100	1 9	423	3	N	91	144	1	5	8	115
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12 72	1 9	262	3	N	65	2	8			178
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14 99	1 9	289	3	N	90	148	1	3	8	117
08	527	N	379	-0-	-148	-0-	14 92	1 9	273	3	N	84	149	1	2	8	50
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	47 80	1 9	245	3	N	73	3	8			120
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	50 83	1 9	253	3	N	75	3	8			192
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	58 94	1 9	269	3	N	85	5	8			272
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	45 89	1 9	208	3	N	81	2	8			351

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2407	-0-	-1189	-0-	116 9	1 9	2282	3	N	8	1	8			83
02	3306	X	1139	-0-	-2167	-0-	57 2	1 9	1080	3	N	2					85
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	187 4	1 9	3967	3	N	4	2	8			87
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	189 14	1 9	3823	3	N	13	3	8			97
05	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	170 13	1 9	3727	3	N	12	6	8			103
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	166 24	1 9	3475	3	N	22	4	8			121
07	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	168 6	1 9	3364	3	N	5	99	1			27
08	3813	X	3645	-0-	-168	-0-	180 4	1 9	3461	3	N	4	4	8			27
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	562 4	1 9	2943	3	N	4	1	8			30
10	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	576 11	1 9	2895	3	N	10	5	8			35
11	3660	X	2759	-0-	-901	-0-	490 3	1 9	2266	3	N	3					38
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	683 9	1 9	3147	3	N	8	5	8			41

TOTAL GAS PROD: 40,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109877 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	135 81	1 9	1758	2	N	74					97
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	238 76	1 9	1693	2	N	69	1	8			165
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	322 31	1 9	850	2	N	28					193
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	442 1	1 9	524	2	N	1	169	1			25
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	16 17	1 9	979	2	N	15					40
06	1140	N	773	-0-	-367	-0-	11 43	1 9	719	2	N	39	79	1			-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	16 17	1 9	896	2	N	15					15
08	1023	N	763	-0-	-260	-0-	14	1	749	2	N	-0-					15
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	12	1	681	2	N	-0-					15
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					15
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	15 140	1 9	1390	2	N	127					142
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	1913	2	N	3					145

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 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	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	125	1	2441	2	N	28	1	8			133
							31	9									
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	115	1	2093	2	N	25	4	8			154
							28	9									
03	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	100	1	1898	2	N	18	153	1	1	8	18
							20	9									
04	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	130	1	1906	2	N	12					30
							13	9									
05	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	15	1	2106	2	N	17					47
							19	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	15	1	2185	2	N	15	60	1			2
							17	9									
07	2108	N	1558	-0-	-550	-0-	14	1	1537	2	N	6					8
							7	9									
08	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	16	1	2011	2	N	18					26
							20	9									
09	2130	N	1639	-0-	-491	-0-	15	1	1610	2	N	13					39
							14	9									
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	14	1	1642	2	N	5					44
							6	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	15	1	2235	2	N	20					64
							22	9									
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	15	1	2381	2	N	25					89
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	140	1	2126	2	N	-0-					27
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	131	1	2012	2	N	-0-					27
03	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	60	1	1895	2	N	-0-					27
04	2190	N	1971	-0-	-219	-0-	15	1	1956	2	N	-0-					27
05	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	16	1	2207	2	N	-0-					27
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	15	1	2139	2	N	88	97	1			18
							97	9									
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	16	1	2237	2	N	-0-					18
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	16	1	2233	2	N	-0-					18
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	15	1	2234	2	N	-0-					18
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	16	1	2307	2	N	-0-					18
11	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	15	1	2105	2	N	-0-					18
12	2325	N	1908	-0-	-417	-0-	13	1	1895	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

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-	67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4026	-0-	-128	-0-	140 120	1 9	3766	2	N	109	170	1	4	8	17
02	3712	X	3600	-0-	-112	-0-	131 23	1 9	3446	2	N	21					38
03	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	138 37	1 9	2813	2	N	34	4	8			68
04	3900	X	2306	-0-	-1594	-0-	135	1	2171	2	N	-0-					68
05	4030	X	2868	-0-	-1162	-0-	140	1	2728	2	N	-0-					68
06	3900	X	2426	-0-	-1474	-0-	132	1	2294	2	N	-0-					68
07	3844	X	2939	-0-	-905	-0-	140 61	1 9	2738	2	N	55					123
08	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	140	1	2370	2	N	-0-	105	1			18
09	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	135	1	2416	2	N	-0-					18
10	2883	X	2713	-0-	-170	-0-	140	1	2573	2	N	-0-					18
11	2850	X	2556	-0-	-294	-0-	135	1	2421	2	N	-0-					18
12	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	140 2	1 9	2364	2	N	2					20

TOTAL GAS PROD: 33,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	136	1	810	2	N	-0-					40
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	162	1	990	2	N	-0-					40
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	210	1	865	2	N	-0-					40
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	120	1	679	2	N	-0-					40
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	162	1	745	2	N	-0-					40
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	15	1	1309	2	N	-0-					40
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	16	1	1332	2	N	-0-					40
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	15	1	1212	2	N	-0-					40
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	14	1	1106	2	N	-0-					40
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	16	1	1180	2	N	-0-					40
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	-0-					40
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 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	806	N	565	-0-	-241	-0-	16 4	1 9	545	2	N	4	4	8			63
02	725	N	235	-0-	-490	-0-	7 2	1 9	226	2	N	2	2	8			63
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					63
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					63
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	71	1			30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	16	1	57	2	N	-0-					3
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	15	1	69	2	N	-0-					3
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	14	1	42	2	N	-0-					3
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	11	1	46	2	N	-0-					3
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	16	1	4	2	N	-0-					3
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	15	1	5	2	N	-0-					3
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	16	1	3	2	N	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-					3
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	8	1	18	2	N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	1	2	2	N	-0-					3
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	16	1	3	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	471						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	471						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	471						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	33	-0-	33	504	1	1	32	3		N	-0-					-0-
05	14B DENY	9	-0-	9	513	9	3				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 5A RRCID -> 245075 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6557 - 6566

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15071 07/01/2010

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					23
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					23
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	N	-0-					23
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-					23
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-					23
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					23
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	650	3	N	-0-					23
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	2					25
							2	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	109	1	568	3	N	-0-					25
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	127	1	638	3	N	7					32
							8	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	124	1	575	3	N	-0-					32
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	111	1	510	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BOSH WELL #: 7A RRCID -> 251751 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6514 - 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	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 14935 07/07/2010

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

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 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	651	N	588	-0-	-63	-0-	300	1	270	2	N	15	15	0			-0-
							1	3	17	9							
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	300	1	288	2	N	17	17	0			-0-
							1	3	19	9							
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	300	1	288	2	N	15	15	0			-0-
							1	3	17	9							
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	300	1	393	2	N	21	21	0			-0-
							1	3	23	9							
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	300	1	224	2	N	12	12	0			-0-
							1	3	13	9							
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	300	1	265	2	N	13	13	0			-0-
							1	3	14	9							
07	744	N	392	-0-	-352	-0-	300	1	85	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	300	1	2	2	N	-0-					-0-
							1	3									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	13	-0-	-390	-0-	10	1	3	2	N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

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	3100	N	16337	-0-	13237	23777	20	1	15086	2	N	1118	1118	0			-0-
							1	3	1230	9							
02	2900	N	14213	-0-	11313	35090	20	1	13157	2	N	941	941	0			-0-
							1	3	1035	9							
03	3100	N	11963	-0-	8863	43953	20	1	11132	2	N	736	736	0			-0-
							1	3	810	9							
04	50611	X	6658	-0-	-43953	-0-	20	1	6187	2	N	409	409	0			-0-
							1	3	450	9							
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	20	1	5012	2	N	343	343	0			-0-
							1	3	377	9							
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	20	1	5240	2	N	327	327	0			-0-
							1	3	360	9							
07	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	20	1	7705	2	N	543	543	0			-0-
							1	3	597	9							
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	20	1	3018	2	N	209	209	0			-0-
							1	3	230	9							
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	20	1	4731	2	N	326	326	0			-0-
							1	3	359	9							
10	2108	X	928	-0-	-1180	-0-	20	1	844	2	N	57	57	0			-0-
							1	3	63	9							
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	20	1	4450	2	N	317	317	0			-0-
							1	3	349	9							
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	3724	2	N	275	275	0			-0-
							1	3	303	9							

TOTAL GAS PROD: 86,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	24	24	0			-0-
							1	3	26	9							
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	8	8	0			-0-
							1	3	9	9							
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	20	1	318	2	N	18	18	0			-0-
							1	3	20	9							
05	372	N	220	-0-	-152	-0-	20	1	182	2	N	15	15	0			-0-
							1	3	17	9							
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	4	4	0			-0-
							1	3	4	9							
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	20	1	164	2	N	9	9	0			-0-
							1	3	10	9							
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	178	2	N	9	9	0			-0-
							1	3	10	9							
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	10	10	0			-0-
							1	3	11	9							
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	131	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	20	1	147	2	N	3	3	0			-0-
							1	3	3	9							
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	20	1	133	2	N	3	3	0			-0-
							1	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

01	837	N	542	-0-	-295	-0-	30	1	486	2	N	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
02	783	N	466	-0-	-317	-0-	30	1	413	2	N	20	20	0			-0-
							1	3	22	9							
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	14	14	0			-0-
							1	3	15	9							
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	23	23	0			-0-
							1	3	25	9							
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	N	33	33	0			-0-
							1	3	36	9							
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	30	1	737	2	N	30	30	0			-0-
							1	3	33	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	26	26	0			-0-
							1	3	29	9							
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	30	1	591	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	30	1	701	2	N	29	29	0			-0-
							1	3	32	9							
10	651	N	148	-0-	-503	-0-	30	1	111	2	N	5	5	0			-0-
							1	3	6	9							
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	807	2	N	37	37	0			-0-
							1	3	41	9							
12	775	N	579	-0-	-196	-0-	30	1	520	2	N	25	25	0			-0-
							1	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 134933 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

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

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

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-

WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 163646 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6428 - 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	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_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 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	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2731	2	40	9	N	36					130
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2445	2	45	9	N	41					171
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2284	2	44	9	N	40	184	1			27
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2466	2	34	9	N	31					58
05	2480	N	2383	-0-	-97	-0-	2358	2	25	9	N	23					81
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2572	2	23	9	N	21					102
07	2480	N	847	-0-	-1633	-0-	838	2	9	9	N	8					110
08	2387	N	2289	-0-	-98	-0-	2265	2	24	9	N	22					132
09	2400	N	1996	-0-	-404	-0-	1950	2	46	9	N	42	169	1			5
10	837	N	474	-0-	-363	-0-	471	2	3	9	N	3					8
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2525	2	30	9	N	27					35
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2393	2	65	9	N	59					94

TOTAL GAS PROD: 25,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 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	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					40
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	949	2	8	9	N	7					47
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	N	1					48
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					48
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					48
07	1147	N	980	-0-	-167	-0-	980	2			N	-0-					48
08	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	2			N	-0-					48
09	990	N	864	-0-	-126	-0-	864	2			N	-0-					48
10	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					48
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					48
12	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 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	2294	X	1850	-0-	-444	-0-	1849	2	1	9	N	1	1	8			225
02	1508	N	951	-0-	-557	-0-	951	2			N	-0-					225
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1681	2	75	9	N	68	258	1			35
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					35
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					41
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					41
07	2294	N	1766	-0-	-528	-0-	1766	2			N	-0-					41
08	2356	N	1533	-0-	-823	-0-	1520	2	13	9	N	12					53
09	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	2066	2			N	-0-					53
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					53
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					53
12	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 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	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	3864	2			N	-0-					108
02	3770	X	3616	-0-	-154	-0-	3616	2			N	-0-					108
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					108
04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					108
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					108
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					108
07	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	3914	2			N	-0-					108
08	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	3822	2			N	-0-					108
09	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	3810	2			N	-0-					108
10	4309	X	3615	-0-	-694	-0-	3615	2			N	-0-					108
11	4170	X	3340	-0-	-830	-0-	3340	2			N	-0-					108
12	3937	X	3377	-0-	-560	-0-	3377	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 46,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 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	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	158	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	168	1	5472	2	N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	165	1	5033	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	167	1	5429	2	N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	184	1	5649	2	N	179	178	1	1	8	-0-
							197	9									
06	5760	X	5063	-0-	-697	-0-	167	1	4896	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	165	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5283	-0-	-762	-0-	186	1	5097	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	4361	-0-	-1489	-0-	170	1	4191	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	1640	-0-	-4405	-0-	53	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4991	-0-	-109	-0-	158	1	4833	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	177	1	5027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

NFR ENERGY, LLC 609261
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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	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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664			N	NO RPT			-0-

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

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 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	3813	X	3094	-0-	-719	-0-	223	1	2804	2	Y	61	55	1	1	8	15
							67	9									
02	3422	X	2283	-0-	-1139	-0-	161	1	2080	2	Y	38	45	1	2	8	6
							42	9									
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	1	6	1	1	8	-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	2163	-0-	-937	-0-	151	1	1954	2	Y	53	34	1	1	8	18
							58	9									
06	3000	X	2638	-0-	-362	-0-	205	1	2385	2	Y	44	41	1	2	8	19
							48	9									
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	157	1	2754	3	Y	36	44	1			11
							40	9									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	163	1	2851	3	Y	53	43	1	1	8	20
							58	9									
09	3000	N	3008	-0-	8	8	166	1	2799	3	Y	39	44	1			15
							43	9									
10	3002	N	2994	-0-	-8	-0-	172	1	2774	3	Y	44	51	1			8
							48	9									
11	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	177	1	2627	3	Y	48	45	1			11
							53	9									
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	175	1	2565	3	Y	56	50	1	1	8	16
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	147	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	142	1	1004	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	163	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	40	-0-	-260	-0-	8	1	29	2	Y	1					1
							2	3	1	9							
07	310	N	43	-0-	-267	-0-	9	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

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

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 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
11	0		8294	-0-	8294	8294	857	1	7430	3	Y	6	3	8			3
							7	9									
12	33264	X	21436	-0-	-11828	-0-	1922	1	19492	3	Y	20					23
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

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

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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

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

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					163
02	754	N	487	-0-	-267	-0-	485	2	2	9	N	2					165
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	2			N	-0-					165
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	2			N	-0-					165
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					165
06	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					165
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					165
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					165
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					165
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					165
11	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					165
12	682	N	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					99
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					99
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					99
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	2	2	9	N	2					101
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	N	5					106
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					106
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					108
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	356	2			N	-0-					108
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					108
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					108
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					108
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	5952	2	42	9	N	38	183	1			120
02	6496	X	3390	-0-	-3106	-0-	3371	2	19	9	N	17					137
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					137
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					137
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					137
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					137
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					137
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					137
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
11	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					137
12	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	499	-0-	-2260	-0-	499	2			N	-0-					137
02	518	X	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					140
03	527	X	343	-0-	-184	-0-	343	2			N	-0-					140
04	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-					140
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-					140
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					140
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					140
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					140
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					140
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					140
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2965	2	3	9	N	3					143
12	3100	N	5899	-0-	2799	2799	5891	2	8	9	N	7					150

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					28
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
04	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					28
05	331	N	331	-0-		-0-	-0-	331	2			N	-0-					28
06	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	2			N	-0-					28
07	582	N	582	-0-		-0-	-0-	579	2	3	9	N	3					31
08	621	N	621	-0-		-0-	-0-	619	2	2	9	N	2					33
09	646	N	646	-0-		-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					38
10	690	N	690	-0-		-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					41
11	710	N	710	-0-		-0-	-0-	702	2	8	9	N	7					48
12	784	N	784	-0-		-0-	-0-	775	2	9	9	N	8					56

TOTAL GAS PROD: 5,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2138	-0-		-32	-0-	2130	2	8	9	N	7					207
02	2001	N	1925	-0-		-76	-0-	1919	2	6	9	N	5					212
03	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8					220
04	2070	N	1965	-0-		-105	-0-	1957	2	8	9	N	7					227
05	2046	N	1917	-0-		-129	-0-	1909	2	8	9	N	7	177	1			57
06	1980	N	1809	-0-		-171	-0-	1806	2	3	9	N	3					60
07	2046	N	1843	-0-		-203	-0-	1832	2	11	9	N	10					70
08	1922	N	1729	-0-		-193	-0-	1729	2			N	-0-					70
09	1800	N	1758	-0-		-42	-0-	1752	2	6	9	N	5					75
10	1829	N	1696	-0-		-133	-0-	1694	2	2	9	N	2					77
11	1680	N	1619	-0-		-61	-0-	1616	2	3	9	N	3					80
12	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	1884	2	3	9	N	3					83

TOTAL GAS PROD: 22,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7809	X	7809	-0-		-0-	-0-	7773	2	36	9	N	33					173
02	6435	X	6435	-0-		-0-	-0-	6399	2	36	9	N	33					206
03	6786	X	6786	-0-		-0-	-0-	6750	2	36	9	N	33	180	1			59
04	6433	X	6433	-0-		-0-	-0-	6408	2	25	9	N	23					82
05	6126	X	6126	-0-		-0-	-0-	6096	2	30	9	N	27					109
06	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	6295	2	31	9	N	28					137
07	6074	X	6074	-0-		-0-	-0-	6054	2	20	9	N	18					155
08	5715	X	5715	-0-		-0-	-0-	5693	2	22	9	N	20					175
09	6228	X	6228	-0-		-0-	-0-	6203	2	25	9	N	23					198
10	5508	X	5508	-0-		-0-	-0-	5477	2	31	9	N	28					226
11	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-	5379	2	30	9	N	27	188	1			65
12	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	6116	2	36	9	N	33					98

TOTAL GAS PROD: 75,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2120	2	130	9	N	118	176	1			237
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2199	2	155	9	N	141	169	1			209
03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2389	2	154	9	N	140	169	1			180
04	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2314	2	154	9	N	140					320
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1207	2	74	9	N	67	167	1			220
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	1967	2	151	9	N	137					357
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2045	2	145	9	N	132	337	1			152
08	1271	N	187	-0-	-1084	-0-	173	2	14	9	N	13					165
09	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	1907	2	168	9	N	153	180	1			138
10	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	1968	2	167	9	N	152					290
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2067	2	144	9	N	131	180	1			241
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2382	2	146	9	N	133	174	1			200

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

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	15965	X	9388	-0-	-6577	-0-	9371	2	17	9	N	15					223
02	13137	X	7960	-0-	-5177	-0-	7947	2	13	9	N	12	180	1			55
03	12307	X	7609	-0-	-4698	-0-	7598	2	11	9	N	10					65
04	11130	X	7092	-0-	-4038	-0-	7081	2	11	9	N	10					75
05	10354	X	6665	-0-	-3689	-0-	6656	2	9	9	N	8					83
06	9090	X	6076	-0-	-3014	-0-	6067	2	9	9	N	8					91
07	8494	X	5698	-0-	-2796	-0-	5692	2	6	9	N	5					96
08	6262	X	5137	-0-	-1125	-0-	5129	2	8	9	N	7					103
09	6060	X	4636	-0-	-1424	-0-	4628	2	8	9	N	7					110
10	6262	X	4450	-0-	-1812	-0-	4444	2	6	9	N	5					115
11	6060	X	4296	-0-	-1764	-0-	4287	2	9	9	N	8					123
12	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4467	2	3	9	N	3					126

TOTAL GAS PROD: 73,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	197

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184

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	3596	X	3	-0-	-3593	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
02	3364	X	13	-0-	-3351	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
03	1612	X	50	-0-	-1562	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
04	240	X	56	-0-	-184	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
05	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

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	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2		Y	-0-			-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		Y	-0-			-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2		Y	-0-			-0-
05	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2		Y	-0-			-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-			-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		Y	-0-			-0-
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2		Y	-0-			-0-
11	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

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	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-			-0-
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	2477	2		Y	-0-			-0-
05	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		Y	-0-			-0-
08	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
10	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	2		Y	-0-			-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		Y	-0-			-0-
12	2635	N	2479	-0-	-156	-0-	2479	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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	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	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-

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1855	-0-	-470	-0-	54	1	1801	2	N	-0-					130
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	68	1	2254	2	N	-0-					130
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	94	1	3146	2	N	-0-					130
04	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	60	1	1993	2	N	-0-					130
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	74	1	2476	2	N	-0-					130
06	2250	X	1305	-0-	-945	-0-	38	1	1267	2	N	-0-					130
07	2325	X	975	-0-	-1350	-0-	28	1	947	2	N	-0-					130
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2477	2	N	-0-					130
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	79	1	2622	2	N	-0-					130
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	82	1	2721	2	N	-0-					130
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	80	1	2658	2	N	-0-					130
12	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	82	1	2741	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 27,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	453	-0-	-69	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4265	2	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4315	2	8	9	N	7	7	0			-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2111	-0-	-524	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2271	-0-	-279	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 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	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714

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	8	8	8			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 9

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327

01	14100 X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			Y	-0-					-0-
02	8265 X	5779	-0-	-2486	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	12462 X	442	-0-	-12020	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
04	13500 X	1422	-0-	-12078	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	13950 X	87	-0-	-13863	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	13500 X	2	-0-	-13498	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	6169 X	24	-0-	-6145	-0-	15	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 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	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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 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	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4313	2	34	9	Y	31	29	1			7
02	5220	X	4032	-0-	-1188	-0-	4019	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	5549	X	4511	-0-	-1038	-0-	4467	2	44	9	Y	40	24	1			20
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5602	2	15	9	Y	14	27	1			7
05	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5673	2	28	9	Y	25	26	1			6
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					6
07	5797	X	5479	-0-	-318	-0-	5445	2	34	9	Y	31	27	1			10
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4770	2	34	9	Y	31	27	1			14
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			Y	-0-					14
10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5866	2	50	9	Y	45	55	1			4
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5885	2	24	9	Y	22					26
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6563	2	28	9	Y	25	29	1			22

TOTAL GAS PROD: 63,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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	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	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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10191	-0-	-1248	-0-	10191	2			Y	-0-					-0-
02	10701	X	9908	-0-	-793	-0-	9908	2			Y	-0-					-0-
03	11439	X	9434	-0-	-2005	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
04	10920	X	7424	-0-	-3496	-0-	7424	2			Y	-0-					-0-
05	10974	X	5457	-0-	-5517	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	10260	X	5002	-0-	-5258	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
07	10602	X	8832	-0-	-1770	-0-	8832	2			Y	-0-					-0-
08	9424	X	7001	-0-	-2423	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			Y	-0-					-0-
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					-0-
11	8550	X	8181	-0-	-369	-0-	8181	2			Y	-0-					-0-
12	9703	X	5909	-0-	-3794	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3581	-0-	-108	-0-	3284	2	297	9	Y	270	75	0	135	1	74
02	3625	X	3568	-0-	-57	-0-	3500	2	68	9	Y	62	59	0	63	1	14
03	3875	X	3120	-0-	-755	-0-	3120	2			Y	-0-					14
04	3750	X	3702	-0-	-48	-0-	3382	2	320	9	Y	291	288	1			17
05	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3568	2			Y	-0-					17
06	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	3244	2	173	9	Y	157	156	1			18
07	3813	X	3280	-0-	-533	-0-	3248	2	32	9	Y	29					47
08	3503	X	3012	-0-	-491	-0-	2960	2	52	9	Y	47	83	1			11
09	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					11
10	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	2			Y	-0-					11
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3413	2	96	9	Y	87	89	1			9
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 41,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-

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

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

01	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	168	-0-	-151	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					23
02	145	N	98	-0-	-47	-0-	98	2			N	-0-					23
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					23
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					23
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					23
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					23
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					23
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					23
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					23
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					23
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 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	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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

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

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 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	11625	X	8536	-0-	-3089	-0-	8536	2			Y	-0-					-0-
02	10875	X	7679	-0-	-3196	-0-	7679	2			Y	-0-					-0-
03	11625	X	7284	-0-	-4341	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
04	9900	X	9093	-0-	-807	-0-	9093	2			Y	-0-					-0-
05	10230	X	5880	-0-	-4350	-0-	5880	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7609	-0-	-641	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
07	9393	X	7289	-0-	-2104	-0-	7289	2			Y	-0-					-0-
08	9393	X	7662	-0-	-1731	-0-	7662	2			Y	-0-					-0-
09	9090	X	7064	-0-	-2026	-0-	7064	2			Y	-0-					-0-
10	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			Y	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	6801	-0-	-856	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 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	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4892	2	35	9	Y	32	27	1			7
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4768	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4805	2	44	9	Y	40	24	1			20
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4484	2	15	9	Y	14	27	1			7
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4701	2	28	9	Y	25	26	1			6
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					6
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4748	2	34	9	Y	31	27	1			10
08	4836	X	3620	-0-	-1216	-0-	3586	2	34	9	Y	31	27	1			14
09	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			Y	-0-					14
10	4774	X	4494	-0-	-280	-0-	4444	2	50	9	Y	45	55	1			4
11	4620	X	4347	-0-	-273	-0-	4323	2	24	9	Y	22					26
12	4960	X	4581	-0-	-379	-0-	4553	2	28	9	Y	25	29	1			22

TOTAL GAS PROD: 55,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232919 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7707 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2012

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

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER) 07527 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMONS WELL #: 6 U RRCID -> 047062 COMPL. DATE 08/25/1969 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 7092

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

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

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

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

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 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	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	79	1	1553	3	N	1	1	8			39
							1	9									
02	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	3	N	2					41
							2	9									
03	1519	#	992	-0-	-527	-0-	44	1	930	3	N	16	1	8			56
							18	9									
04	1470	#	851	-0-	-619	-0-	39	1	794	3	N	16	1	8			71
							18	9									
05	1519	#	902	-0-	-617	-0-	39	1	844	3	N	17	47	1	2	8	39
							19	9									
06	1470	#	960	-0-	-510	-0-	43	1	897	3	N	18	2	8			55
							20	9									
07	1519	#	1201	-0-	-318	-0-	57	1	1130	3	N	13					68
							14	9									
08	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	52	1	999	3	N	16	2	8			82
							18	9									
09	960	#	708	-0-	-252	-0-	112	1	588	3	N	7					89
							8	9									
10	992	#	987	-0-	-5	-0-	161	1	812	3	N	13	3	8			99
							14	9									
11	1170	#	911	-0-	-259	-0-	162	1	749	3	N	-0-	67	1			32
12	1209	#	60	-0-	-1149	-0-	11	1	49	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 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	404	R	404	-0-	-0-	-0-	7 254	1 9	143	3	N	231	183	1	13	8	80
02	319	#	226	-0-	-93	-0-	3 169	1 9	54	3	N	154	182	1	2	8	50
03	521	R	521	-0-	-0-	-0-	5 415	1 9	101	3	N	377	266	1	6	8	155
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	6 320	1 9	125	3	N	291	118	1	13	8	315
05	475	R	475	-0-	-0-	-0-	4 373	1 9	98	3	N	339	601	1	9	8	44
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	3 350	1 9	70	3	N	318	307	1	4	8	51
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	3 340	1 9	53	3	N	309	199	1	5	8	156
08	395	R	395	-0-	-0-	-0-	2 351	1 9	42	3	N	319	317	1	2	8	156
09	364	R	364	-0-	-0-	-0-	4 338	1 9	22	3	N	307	424	1	2	8	37
10	419	R	419	-0-	-0-	-0-	9 362	1 9	48	3	N	329	144	1	5	8	217
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	12 363	1 9	53	3	N	330	469	1	9	8	69
12	429	R	429	-0-	-0-	-0-	11 367	1 9	51	3	N	334	114	1	5	8	284

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,638

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

01	279	#	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	N	-0-					19
02	232	#	120	-0-	-112	-0-	7	1	113	2	N	-0-					19
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
04	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					19
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					19
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					19
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	356	167	1			208

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 176290 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6280 - 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	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 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	2015	#	593	-0-	-1422	-0-	307	1	286	2	N	-0-					43
02	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	668	1	1480	2	N	-0-					43
03	1929	R	1929	-0-	-0-	-0-	725	1	1204	2	N	-0-					43
04	1860	#	1407	-0-	-453	-0-	617	1	790	2	N	-0-					43
05	2294	#	2218	-0-	-76	-0-	829	1	1389	2	N	-0-					43
06	2220	#	2215	-0-	-5	-0-	1026	1	1189	2	N	-0-					43
07	2591	R	2591	-0-	-0-	-0-	1230	1	1360	2	N	1					44
							1	9									
08	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	1003	1	1274	2	N	-0-					44
09	2220	#	1914	-0-	-306	-0-	543	1	1371	2	N	-0-					44
10	2604	#	2250	-0-	-354	-0-	641	1	1609	2	N	-0-					44
11	2520	#	2092	-0-	-428	-0-	497	1	1595	2	N	-0-					44
12	2604	#	1959	-0-	-645	-0-	499	1	1460	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 23,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	1166	1	1083	2	N	-0-					108
02	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	337	1	751	2	N	-0-					108
03	744	#	3	-0-	-741	-0-	1	1	2	2	N	-0-					108
04	3577	R	3577	-0-	-0-	-0-	1569	1	2008	2	N	-0-					108
05	4259	R	4259	-0-	-0-	-0-	1591	1	2668	2	N	-0-					108
06	3177	R	3177	-0-	-0-	-0-	1472	1	1705	2	N	-0-					108
07	3720	#	530	-0-	-3190	-0-	252	1	278	2	N	-0-					108
08	4247	#	524	-0-	-3723	-0-	230	1	294	2	N	-0-					108
09	4110	#	748	-0-	-3362	-0-	212	1	536	2	N	-0-					108
10	4247	#	635	-0-	-3612	-0-	181	1	454	2	N	-0-					108
11	3180	#	157	-0-	-3023	-0-	37	1	120	2	N	-0-					108
12	806	#	132	-0-	-674	-0-	33	1	98	2	N	1					109
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. N/A

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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-			-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	17	1	2551	3	Y	-0-			-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	13	1	2068	3	Y	-0-			-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	17	1	2550	3	Y	-0-			-0-
05	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	19	1	2985	3	Y	-0-			-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	18	1	2657	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4197	-0-	1097	1097	28	1	4169	3	Y	-0-			-0-
08	500	N	4782	-0-	4282	5379	30	1	4752	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4424	-0-	1424	6803	27	1	4397	3	Y	-0-			-0-
10	11660	X	4857	-0-	-6803	-0-	33	1	4824	3	Y	-0-			-0-
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	31	1	4891	3	Y	-0-			-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2757	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3099	-0-	-1582	-0-	150	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	4379	#	3084	-0-	-1295	-0-	143	1	2941	2	N	-0-			-0-
03	4340	#	2511	-0-	-1829	-0-	114	1	2397	2	N	-0-			-0-
04	4200	#	3252	-0-	-948	-0-	139	1	3113	2	N	-0-			-0-
05	3286	#	2436	-0-	-850	-0-	110	1	2326	2	N	-0-			-0-
06	3180	#	2665	-0-	-515	-0-	121	1	2544	2	N	-0-			-0-
07	3348	#	1197	-0-	-2151	-0-	53	1	1144	2	N	-0-			-0-
08	1085		1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	N	-0-			-0-
09	1297		1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-			-0-
10	5537		5537	-0-	-0-	-0-	309	1	5228	2	N	-0-			-0-
11	5378		5378	-0-	-0-	-0-	279	1	5099	2	N	-0-			-0-
12	4474		4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	4	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	4	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	3	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	4	1	547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	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-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

01	589	N	474	-0-	-115	-0-	453	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	738	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	580	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	812	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	442	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	357	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	529	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	452	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	485	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			Y	-0-	5	1			1
02	754	N	716	-0-	-38	-0-	716	3			Y	-0-					1
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	434	-0-	-372	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

01	5022	X	3955	-0-	-1067	-0-	26	1	3883	3	Y	42	34	1				46	9	42
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	24	1	3566	3	Y	50	64	1				55	9	28
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	29	1	4542	3	Y	37	28	1				41	9	37
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	31	1	4708	3	Y	59	76	1				65	9	20
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	32	1	5017	3	Y	64	56	1				70	9	28
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	33	1	4908	3	Y	74	58	1				81	9	44
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	34	1	5092	3	Y	54	59	1				59	9	39
08	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	30	1	4814	3	Y	46	56	1				51	9	29
09	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	27	1	4276	3	Y	61	55	1				67	9	35
10	4898	X	4307	-0-	-591	-0-	29	1	4205	3	Y	66	55	1				73	9	46
11	4740	X	4485	-0-	-255	-0-	28	1	4385	3	Y	65	58	1				72	9	53
12	4898	X	4674	-0-	-224	-0-	34	1	4564	3	Y	69	63	1				76	9	59

TOTAL GAS PROD: 55,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9383	3	59	9	Y	54	63	1			29
02	9019	X	8941	-0-	-78	-0-	8880	3	61	9	Y	55	61	1			23
03	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9638	3	59	9	Y	54	62	1			15
04	9330	X	8273	-0-	-1057	-0-	8220	3	53	9	Y	48	57	1			6
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10260	3	23	9	Y	21	16	1			11
06	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10019	3	22	9	Y	20	25	1			6
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	10304	3	20	9	Y	18	12	1			12
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10507	3	26	9	Y	24	29	1			7
09	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10797	3	23	9	Y	21	15	1			13
10	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10400	3	23	9	Y	21	30	1			4
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10365	3	25	9	Y	23	15	1			12
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	10985	3	28	9	Y	25	29	1			8

TOTAL GAS PROD: 120,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	12	1	1859	3	Y	15	12	1			15
							17	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	13	1	1923	3	Y	17	22	1			10
							19	9									
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	14	1	2122	3	Y	13	10	1			13
							14	9									
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	Y	9	19	1			3
							10	9									
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	13	1	2093	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	15	1	2134	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	14	1	2129	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	13	1	2106	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	12	1	1939	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	13	1	1886	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	10	1	1556	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	10	1	1339	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3883	-0-	-767	-0-	3862	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6252	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7138	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6991	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6846	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6203	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5686	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	7254	X	5689	-0-	-1565	-0-	5674	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	7020	X	4664	-0-	-2356	-0-	4646	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	6851	X	5181	-0-	-1670	-0-	5153	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	6210	X	5814	-0-	-396	-0-	5795	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5855	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 70,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4014	3	33	9	Y	30	26	1			11
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3768	3	24	9	Y	22	25	1			8
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4154	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	3	23	9	Y	21	24	1			7
05	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3908	3	21	9	Y	19	20	1			6
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	3771	3	20	9	Y	18	19	1			5
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3923	3	19	9	Y	17	13	1			9
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3989	3	9	9	Y	8	13	1			4
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3859	3	13	9	Y	12	13	1			3
10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3888	3	1	9	Y	1	3	1			1
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3990	3	8	9	Y	7	3	1			5
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4015	3	8	9	Y	7	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2	6	1			2
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					4
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2					6
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			Y	-0-					6
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-	6	1			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-489	764	2605	3	6	9	Y	5					117
02	2870	X	2106	-0-	-764	-0-	2087	3	19	9	Y	17					134
03	2294	X	1671	-0-	-623	-0-	1671	3			Y	-0-					134
04	2220	X	1766	-0-	-454	-0-	1766	3			Y	-0-					134
05	2294	X	1096	-0-	-1198	-0-	1096	3			Y	-0-					134
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					134
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2511	3	1	9	Y	1					135
08	1829	X	1268	-0-	-561	-0-	1268	3			Y	-0-					135
09	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	3			Y	-0-					135
10	2790	X	1333	-0-	-1457	-0-	1333	3			Y	-0-					135
11	2700	X	1903	-0-	-797	-0-	1903	3			Y	-0-					135
12	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	1816	3			Y	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 23,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 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	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2120	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	2001	N	1952	-0-	-49	-0-	1930	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	2139	N	1173	-0-	-966	-0-	1153	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	151					Y	17	10	1			7
12	151	X	-0-	-0-	-151	-0-					Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 8833

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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

CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 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	1054	N	929	-0-	-125	-0-	904	3	25	9	Y	23	20	1			8
02	754	N	581	-0-	-173	-0-	561	3	20	9	Y	18	20	1			6
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1344	3	24	9	Y	22	20	1			8
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1150	3	51	9	Y	46	38	1			16
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	896	3	75	9	Y	68	61	1			23
06	870	N	709	-0-	-161	-0-	640	3	69	9	Y	63	69	1			17
07	899	N	651	-0-	-248	-0-	584	3	67	9	Y	61	47	1			31
08	961	N	582	-0-	-379	-0-	549	3	33	9	Y	30	48	1			13
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	524	3	48	9	Y	44	47	1			10
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	533	3	52	9	Y	47	25	1			32
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	477	3	47	9	Y	43	45	1			30
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	408	3	44	9	Y	40	59	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8260 - 9395

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8172 - 8867

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

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

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	544	3	21	9	Y	19	14	1	12
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	445	3	22	9	Y	20	28	1	4
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511	3	20	9	Y	18	14	1	8
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	490	3	19	9	Y	17	15	1	10
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	517	3	15	9	Y	14	15	1	9
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	495	3	18	9	Y	16	15	1	10
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	499	3	15	9	Y	14	15	1	9
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	505	3	15	9	Y	14	15	1	8
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	Y	16	15	1	9
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	497	3	28	9	Y	25	30	1	4
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	453	3	19	9	Y	17	14	1	7
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	3	20	9	Y	18	14	1	11

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8192 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

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

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 177464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8324 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

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

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8109 - 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	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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 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	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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	3	14	9	Y	13	15	1			7
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2186	3	13	9	Y	12	14	1			5
03	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2206	3	14	9	Y	13	14	1			4
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2081	3	17	9	Y	15	17	1			2
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2179	3	25	9	Y	23	13	1			12
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2129	3	24	9	Y	22	28	1			6
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2073	3	23	9	Y	21	14	1			13
08	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2072	3	29	9	Y	26	32	1			7
09	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	2096	3	28	9	Y	25	17	1			15
10	2108 N	1159	-0-	-949	-0-	1134	3	25	9	Y	23	33	1			5
11	2040 N	1952	-0-	-88	-0-	1923	3	29	9	Y	26	17	1			14
12	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	1994	3	31	9	Y	28	33	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 9364

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 9258

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2013 - PLUGGED 08-20-2013

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

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 49 L RRCID -> 178352 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8174 - 9299

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	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2012 - PLUGGED 06/25/12

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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

01	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1112	3	4	9	Y	4	36	1			10
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					14
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1116	3	4	9	Y	4	13	1			5
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	3	2	9	Y	2					7
05	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1080	N	706	-0-	-374	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

01	558	X	442	-0-	-116	-0-	390	3	52	9	Y	47	41	1			17
02	DLQ G-10		434	-0-	434	434	394	3	40	9	Y	36	40	1			13
03	DLQ G-10		129	-0-	129	563	82	3	47	9	Y	43	40	1			16
04	DLQ G-10		353	-0-	353	916	340	3	13	9	Y	12	24	1			4
05	DLQ G-10		438	-0-	438	1354	395	3	43	9	Y	39	30	1			13
06	DLQ G-10		414	-0-	414	1768	413	3	1	9	Y	1	14	1			-0-
07	2232	N	464	-0-	-1768	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2737	3	99	9	Y	90	137	1			113
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2643	3	92	9	Y	84					197
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2684	3	89	9	Y	81	176	1			102
04	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2570	3	68	9	Y	62					164
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	2932	3	87	9	Y	79	171	1			72
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2756	3	81	9	Y	74					146
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2779	3	72	9	Y	65					211
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2961	3	36	9	Y	33	180	1			64
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2639	3	58	9	Y	53					117
10	2573	N	1525	-0-	-1048	-0-	1497	3	28	9	Y	25					142
11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2926	3	65	9	Y	59					201
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2882	3	88	9	Y	80	167	1			114

TOTAL GAS PROD: 32,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 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	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	1592	3	23	9	Y	21	157	1			25
02	2639	X	2144	-0-	-495	-0-	2101	3	43	9	Y	39					64
03	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	1654	3	21	9	Y	19					83
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2870	3	62	9	Y	56					139
05	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	2042	3	41	9	Y	37	149	1			27
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2349	3	36	9	Y	33					60
07	2821	N	2067	-0-	-754	-0-	2028	3	39	9	Y	35					95
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2122	3	28	9	Y	25					120
09	2400	N	2108	-0-	-292	-0-	2076	3	32	9	Y	29					149
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2191	3	25	9	Y	23					172
11	3000	N	3659	-0-	659	659	3568	3	91	9	Y	83	180	1			75
12	2506	N	1847	-0-	-659	-0-	1810	3	37	9	Y	34					109

TOTAL GAS PROD: 26,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 51 D RRCID -> 179190 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8261 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1171	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1106	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1094	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1046	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1006	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1022	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1006	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1000	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	934	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2043	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1387	-0-	-907	-0-	9	1	1320	3	Y	53	43	1			54
							58	9									
02	2088	N	1690	-0-	-398	-0-	11	1	1609	3	Y	64	82	1			36
							70	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	3	Y	47	35	1			48
							52	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	13	1	1955	3	Y	38	73	1			13
							42	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	12	1	1907	3	Y	36	33	1			16
							40	9									
06	2070	N	1435	-0-	-635	-0-	9	1	1380	3	Y	42	33	1			25
							46	9									
07	2046	N	1271	-0-	-775	-0-	8	1	1230	3	Y	30	33	1			22
							33	9									
08	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	10	1	1574	3	Y	26	32	1			16
							29	9									
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1570	3	Y	35	31	1			20
							39	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	11	1	1669	3	Y	37	31	1			26
							41	9									
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	37	33	1			30
							41	9									
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	11	1	1488	3	Y	38	35	1			33
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1427	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	1363	N	1314	-0-	-49	-0-	1292	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	1290	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1264	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1332	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1399	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1395	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1354	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1398	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1351	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1424	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1588	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	1566	N	1561	-0-	-5	-0-	1539	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1694	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1668	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1959	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2027	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2003	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1941	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 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	4309	X	4287	-0-	-22	-0-	28	1	4196	3	Y	57	46	1			58
							63	9									
02	4176	X	3820	-0-	-356	-0-	25	1	3721	3	Y	67	87	1			38
							74	9									
03	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	26	1	4062	3	Y	51	38	1			51
							56	9									
04	4140	X	4076	-0-	-64	-0-	27	1	3997	3	Y	47	82	1			16
							52	9									
05	4278	X	4238	-0-	-40	-0-	27	1	4160	3	Y	46	42	1			20
							51	9									
06	4140	X	4022	-0-	-118	-0-	27	1	3937	3	Y	53	42	1			31
							58	9									
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	27	1	4128	3	Y	39	42	1			28
							43	9									
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	25	1	3967	3	Y	33	40	1			21
							36	9									
09	3750	X	3747	-0-	-3	-0-	22	1	3677	3	Y	44	40	1			25
							48	9									
10	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	25	1	3682	3	Y	48	40	1			33
							53	9									
11	3750	X	3319	-0-	-431	-0-	21	1	3246	3	Y	47	42	1			38
							52	9									
12	3875	X	3481	-0-	-394	-0-	26	1	3400	3	Y	50	45	1			43
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 47,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	453	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	464	N	208	-0-	-256	-0-	186	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	372	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	450	N	169	-0-	-281	-0-	150	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	211	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1345	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	42	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	500	N	1301	-0-	801	801	1286	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	1169	N	368	-0-	-801	-0-	350	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	226	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	960	N	243	-0-	-717	-0-	224	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	372	N	57	-0-	-315	-0-	37	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1136	3	2	9	Y	2					169
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					169
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1148	3	14	9	Y	13	157	1			25
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	Y	5					30
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1123	3	2	9	Y	2					32
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	Y	3					35
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	3	10	9	Y	9					44
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					44
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					44
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					44
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	3	11	9	Y	10					54
12	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1013	3	1	9	Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	18	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	DLQ G-10		31	-0-	31	31	9	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	18	14	1			8
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	17	15	1			10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	14	15	1			9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	16	15	1			10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	14	15	1			9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	14	15	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	16	15	1			9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	25	30	1			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	17	14	1			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6 29	1 9	865	3	Y	26	21	1			26
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	6 33	1 9	868	3	Y	30	39	1			17
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6 25	1 9	916	3	Y	23	17	1			23
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	5 8	1 9	832	3	Y	7	28	1			2
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	859	3	Y	3	4	1			1
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	835	3	Y	4	3	1			2
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	866	3	Y	3	3	1			2
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	839	3	Y	2	3	1			1
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	796	3	Y	4	3	1			2
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6 3	1 9	820	3	Y	3	3	1			2
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	815	3	Y	4	3	1			3
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	6 3	1 9	783	3	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	1931	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1588	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	1710	N	1107	-0-	-603	-0-	1104	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2480	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2274	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2445	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2626	3	111	9	Y	101	32	1			69
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2488	3	157	9	Y	143	112	1			100
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2126	3	149	9	Y	135	199	1			36

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	683	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	667	N	635	-0-	-32	-0-	625	3	10	9	Y	9	10	1			3
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	697	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	3	9	9	Y	8	9	1			3
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	687	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	621	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	628	3	7	9	Y	6	5	1			3
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	624	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	482	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2342	3	20	9	Y	18	21	1			10
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	3	21	9	Y	19	21	1			8
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2340	3	20	9	Y	18	21	1			5
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2243	3	22	9	Y	20	22	1			3
05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1943	3	28	9	Y	25	14	1			14
06	2130	N	1777	-0-	-353	-0-	1752	3	25	9	Y	23	30	1			7
07	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1820	3	24	9	Y	22	15	1			14
08	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	1841	3	32	9	Y	29	35	1			8
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	3	30	9	Y	27	19	1			16
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1862	3	29	9	Y	26	37	1			5
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1558	3	31	9	Y	28	18	1			15
12	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1425	3	34	9	Y	31	36	1			10

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-136	-0-	2075	3	21	9	Y	19	14	1			12
02	1972	N	1862	-0-	-110	-0-	1840	3	22	9	Y	20	28	1			4
03	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1954	3	20	9	Y	18	14	1			8
04	3000	N	3785	-0-	785	785	3766	3	19	9	Y	17	15	1			10
05	3100	N	3470	-0-	370	1155	3455	3	15	9	Y	14	15	1			9
06	3000	N	3101	-0-	101	1256	3083	3	18	9	Y	16	15	1			10
07	4260	X	3004	-0-	-1256	-0-	2989	3	15	9	Y	14	15	1			9
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2923	3	15	9	Y	14	15	1			8
09	3000	X	2862	-0-	-138	-0-	2844	3	18	9	Y	16	15	1			9
10	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	2746	3	28	9	Y	25	30	1			4
11	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2585	3	19	9	Y	17	14	1			7
12	3007	X	2627	-0-	-380	-0-	2607	3	20	9	Y	18	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1688	-0-	-110	-0-	1688	3			N	-0-					84
02	1682	N	1500	-0-	-182	-0-	1500	3			N	-0-					84
03	1705	N	1604	-0-	-101	-0-	1604	3			N	-0-					84
04	1620	N	1315	-0-	-305	-0-	1315	3			N	-0-					84
05	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3			N	-0-					84
06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	1302	3			N	-0-					84
07	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	3			N	-0-					84
08	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	3			N	-0-					84
09	0	W	1169	-0-	1169	1169	1169	3			N	-0-					84
10	0	W	1152	-0-	1152	2321	1152	3			N	-0-					84
11	3000	N	1103	-0-	-1897	424	1103	3			N	-0-					84
12	1565	N	1141	-0-	-424	-0-	1141	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: RRCID -> 132443 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8569 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2008

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

01	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	76	1	1422	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1266	2	Y	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	298	1	922	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	234	-0-	-756	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

01	14198	X	13669	-0-	-529	-0-	962 171	1 9	12536	2	Y	155	190	1			75
02	13137	X	9236	-0-	-3901	-0-	728 117	1 9	8391	2	Y	106					181
03	14043	X	11921	-0-	-2122	-0-	800 36	1 9	11085	2	Y	33	87	1			127
04	13410	X	11936	-0-	-1474	-0-	879 120	1 9	10937	2	Y	109	179	1			57
05	13857	X	13390	-0-	-467	-0-	956 210	1 9	12224	2	Y	191	181	1			67
06	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	927 63	1 9	12751	2	Y	57					124
07	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	965 105	1 9	13092	2	Y	95					219
08	13392	X	13348	-0-	-44	-0-	889 119	1 9	12340	2	Y	108	176	1			151
09	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	926 101	1 9	12504	2	Y	92	188	1			55
10	13423	X	5845	-0-	-7578	-0-	359 39	1 9	5447	2	Y	35					90
11	12990	X	11165	-0-	-1825	-0-	719 110	1 9	10336	2	Y	100					190
12	13423	X	12361	-0-	-1062	-0-	895 128	1 9	11338	2	Y	116	272	1			34

TOTAL GAS PROD: 144,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10413	-0-	-561	-0-	477	1	9835	2	Y	92					247
							101	9									
02	10208	X	7922	-0-	-2286	-0-	438	1	7466	2	Y	16	180	1			83
							18	9									
03	10912	X	4675	-0-	-6237	-0-	295	1	4380	2	Y	-0-					83
04	10560	X	7884	-0-	-2676	-0-	438	1	7297	2	Y	135					218
							149	9									
05	10912	X	6559	-0-	-4353	-0-	532	1	6012	2	Y	14	183	1			49
							15	9									
06	10080	X	6613	-0-	-3467	-0-	570	1	6018	2	Y	23					72
							25	9									
07	8463	X	5002	-0-	-3461	-0-	620	1	4349	2	Y	30					102
							33	9									
08	8153	X	4958	-0-	-3195	-0-	600	1	4253	2	Y	95					197
							105	9									
09	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	527	1	7685	2	Y	54	177	1			74
							59	9									
10	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	72	1	805	2	Y	-0-					74
11	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	496	1	10160	2	Y	103					177
							113	9									
12	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	487	1	9792	2	Y	59	182	1			54
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	51 228	1 9	670	2	Y	207	359	1			30
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49 96	1 9	642	2	Y	87					117
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	43 154	1 9	555	2	Y	140	93	1			164
04	930	N	764	-0-	-166	-0-	51 48	1 9	665	2	Y	44	180	1			28
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	43 155	1 9	532	2	Y	141					169
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	39 165	1 9	462	2	Y	150	180	1			139
07	775	N	543	-0-	-232	-0-	40 14	1 9	489	2	Y	13					152
08	744	N	634	-0-	-110	-0-	41 63	1 9	530	2	Y	57	165	1			44
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45 190	1 9	581	2	Y	173	178	1			39
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					39
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57 195	1 9	796	2	Y	177	189	1			27
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	62 208	1 9	759	2	Y	189	177	1			39

TOTAL GAS PROD: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	128	1	354	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	725	N	347	-0-	-378	-0-	86 7	1 9	254	2	Y	6	2	1			4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	440	2	Y	3	4	1			3
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	372	N	138	-0-	-234	-0-	38	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	292	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	123	-0-	-2512	-0-	35	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	688	-0-	-422	-0-	202	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	106	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	37	-0-	-645	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	270	N	35	-0-	-235	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

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

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

01	2077 N	1996	-0-	-81	-0-	225	1	1768	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	214	1	1667	2	Y	2	3	1			-0-
						2	9									
03	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	199	1	1616	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	220	1	1830	2	Y	9	7	1			3
						10	9									
05	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	212	1	1657	2	Y	9	9	1			3
						10	9									
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	205	1	1577	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
07	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	221	1	1644	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
08	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	205	1	1555	2	Y	9	9	1			3
						10	9									
09	1800 N	1646	-0-	-154	-0-	176	1	1427	2	Y	39	34	1			8
						43	9									
10	1860 N	1411	-0-	-449	-0-	129	1	1227	2	Y	50	28	1			30
						55	9									
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	251	1	2101	2	Y	89	97	1			22
						98	9									
12	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	293	1	2167	2	Y	95	83	1			34
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 23,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	397	-0-	-409	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	755	2	75	9	Y	68					68
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	755	2	64	9	Y	58	37	1			89

TOTAL GAS PROD: 9,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3240	-0-	-294	-0-	164	1	3063	2	Y	12	16	1			2
							13	9									
02	3190	X	3110	-0-	-80	-0-	158	1	2942	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	3410	X	2895	-0-	-515	-0-	141	1	2744	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3300	X	2931	-0-	-369	-0-	130	1	2786	2	Y	14	12	1			4
							15	9									
05	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	160	1	3026	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	143	1	3216	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	3317	X	3219	-0-	-98	-0-	158	1	3051	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	3041	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	151	1	2927	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
10	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	64	1	1669	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	144	1	3268	2	Y	25	30	1			4
							28	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	138	1	2685	2	Y	23	22	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 36,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8364 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	967	-0-	-149	-0-	102	1	855	2	Y	9	21	1			5
							10	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	106	1	868	2	Y	-0-					5
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	99	1	784	2	Y	-0-					5
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	167	1	1625	2	Y	24					29
							26	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	233	1	2215	2	Y	-0-	29	1			-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	210	1	2093	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	199	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	863	-0-	-1586	-0-	116	1	747	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	2066	-0-	-304	-0-	202	1	1864	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	443	-0-	-2006	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1728	-0-	-582	-0-	136	1	1531	2	Y	55	25	1			30
							61	9									
12	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	157	1	1251	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	788	-0-	-142	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	725	-0-	-899	-0-	37	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	675	-0-	-410	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	Y	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	672	-0-	-78	-0-	29	1	643	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	742	-0-	-281	-0-	37	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	745	-0-	-278	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
09	990	X	745	-0-	-245	-0-	37	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	454	-0-	-321	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	720	X	675	-0-	-45	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	701	-0-	-74	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	307	1	853	2	Y	86	68	1			104
							95	9									
02	1102	N	792	-0-	-310	-0-	178	1	525	2	Y	81	127	1			58
							89	9									
03	1426	N	634	-0-	-792	-0-	143	1	382	2	Y	99	49	1			108
							109	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	382	1	1125	2	Y	190	179	1			119
							209	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	229	1	590	2	Y	122	129	1			112
							134	9									
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	446	1	1246	2	Y	206	213	1			105
							227	9									
07	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	355	1	946	2	Y	192	134	1			163
							211	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	312	1	779	2	Y	129	137	1			155
							142	9									
09	810	N	367	-0-	-443	-0-	80	1	193	2	Y	85	121	1			119
							94	9									
10	837	N	637	-0-	-200	-0-	78	1	347	2	Y	193	88	1			224
							212	9									
11	810	N	630	-0-	-180	-0-	185	1	268	2	Y	161	296	1			89
							177	9									
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	362	1	520	2	Y	131	141	1			79
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					2
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	397	2	44	9	Y	40					42
03	310	X	168	-0-	-142	-0-	168	2			Y	-0-					42
04	300	X	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					42
05	465	X	223	-0-	-242	-0-	223	2			Y	-0-					42
06	450	X	447	-0-	-3	-0-	447	2			Y	-0-					42
07	465	X	156	-0-	-309	-0-	156	2			Y	-0-					42
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					42
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-					42
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					42
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					42
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	467	1	1177	2	Y	106	125	1			65
							117	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	409	1	1138	2	Y	34					99
							37	9									
03	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	426	1	927	2	Y	1					100
							1	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	504	1	1351	2	Y	95	122	1			73
							105	9									
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	523	1	1222	2	Y	66	116	1			23
							73	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	454	1	1123	2	Y	30					53
							33	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	475	1	1213	2	Y	28					81
							31	9									
08	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	441	1	1174	2	Y	30					111
							33	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	502	1	1091	2	Y	34	111	1			34
							37	9									
10	1705	N	866	-0-	-839	-0-	163	1	667	2	Y	33					67
							36	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	432	1	1155	2	Y	38					105
							42	9									
12	1674	N	1434	-0-	-240	-0-	394	1	1004	2	Y	33	101	1			37
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 19,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 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	2976	X	2344	-0-	-632	-0-	254	1	2003	2	Y	79	102	1			22
							87	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	329	1	2565	2	Y	132	82	1			72
							145	9									
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	290	1	2362	2	Y	126	99	1			99
							139	9									
04	3000	N	3263	-0-	263	263	331	1	2755	2	Y	161	113	1			147
							177	9									
05	3184	X	2921	-0-	-263	-0-	317	1	2477	2	Y	115	122	1			140
							127	9									
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	326	1	2512	2	Y	138	248	1			30
							152	9									
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	335	1	2489	2	Y	158	125	1			63
							174	9									
08	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	335	1	2553	2	Y	95	112	1			46
							105	9									
09	3270	X	2651	-0-	-619	-0-	269	1	2188	2	Y	176	113	1			109
							194	9									
10	3100	X	729	-0-	-2371	-0-	67	1	632	2	Y	27					136
							30	9									
11	3000	X	2163	-0-	-837	-0-	226	1	1893	2	Y	40	151	1			25
							44	9									
12	3007	X	1939	-0-	-1068	-0-	227	1	1677	2	Y	32	25	1			32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 30,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					141
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					141
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					141
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					141
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					141
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					141
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	180	2	197	9	N	179	179	1			141
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					141
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					141
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					141
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					141
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 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	2542	X	1377	-0-	-1165	-0-	342	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	5655	X	849	-0-	-4806	-0-	262	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3943	-0-	-2102	-0-	686	1	3190	2	Y	61					61
							67	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	779	1	3792	2	Y	69					130
							76	9									
05	2604	X	2071	-0-	-533	-0-	381	1	1658	2	Y	29	104	1			55
							32	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	943	1	4655	2	Y	71					126
							78	9									
07	4805	X	4799	-0-	-6	-0-	884	1	3849	2	Y	60	101	1			85
							66	9									
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	1006	1	4922	2	Y	56					141
							62	9									
09	5670	X	4351	-0-	-1319	-0-	681	1	3615	2	Y	50	114	1			77
							55	9									
10	5859	X	1950	-0-	-3909	-0-	270	1	1655	2	Y	23					100
							25	9									
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	800	1	5168	2	Y	61	102	1			59
							67	9									
12	5983	X	4138	-0-	-1845	-0-	676	1	3406	2	Y	51	86	1			24
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 45,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	676	1	5325	2	Y	44	58	1			12
							48	9									
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	571	1	4457	2	Y	46	33	1			25
							51	9									
03	5115	X	4986	-0-	-129	-0-	543	1	4423	2	Y	18	29	1			14
							20	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	571	1	4756	2	Y	20	16	1			18
							22	9									
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	597	1	4668	2	Y	14	14	1			18
							15	9									
06	4950	X	4948	-0-	-2	-0-	565	1	4365	2	Y	16	30	1			4
							18	9									
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	617	1	4575	2	Y	20	16	1			8
							22	9									
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	537	1	4085	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
09	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	536	1	4354	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
10	4619	X	2021	-0-	-2598	-0-	192	1	1821	2	Y	7					20
							8	9									
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	543	1	4545	2	Y	75	48	1			47
							83	9									
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	605	1	4480	2	Y	59	47	1			59
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 58,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1121	-0-	-26	-0-	164	1	894	2	Y	57	103	1			76
							63	9									
02	1073	X	920	-0-	-153	-0-	135	1	717	2	Y	62					138
							68	9									
03	3658	X	2500	-0-	-1158	-0-	388	1	2086	2	Y	24	114	1			48
							26	9									
04	3540	X	2644	-0-	-896	-0-	408	1	2206	2	Y	27					75
							30	9									
05	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	588	1	2725	2	Y	42	60	1			57
							46	9									
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	523	1	2877	2	Y	24					81
							26	9									
07	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	416	1	2050	2	Y	17	65	1			33
							19	9									
08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	798	1	4391	2	Y	41					74
							45	9									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	566	1	3582	2	Y	35	60	1			49
							39	9									
10	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	228	1	1551	2	Y	24					73
							26	9									
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	557	1	4087	2	Y	70	75	1			68
							77	9									
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	798	1	4681	2	Y	53	96	1			25
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 37,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	Y	92	118	1			25
							101	9									
02	290	N	60	-0-	-230	-0-	6	1	46	2	Y	7	28	1			4
							8	9									
03	682	N	476	-0-	-206	-0-	47	1	385	2	Y	40	12	1			32
							44	9									
04	660	N	134	-0-	-526	-0-	12	1	105	2	Y	15	34	1			13
							17	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	230	2	Y	22	11	1			24
							24	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	35	1	217	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	12	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	X	258	-0-	-207	-0-	31	1	182	2	Y	41	21	1			20
							45	9									
09	270	X	261	-0-	-9	-0-	102	1	151	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
10	428	X	428	-0-	-0-	-0-	180	1	183	2	Y	59					63
							65	9									
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	9	67	1			5
12	384	X	384	-0-	-0-	-0-	200	1	184	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	140	148	1			78
							154	9									
02	928	N	851	-0-	-77	-0-	93	1	758	2	Y	-0-					78
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	79	1	624	2	Y	-0-					78
04	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	93	1	904	2	Y	63					141
							69	9									
05	899	N	797	-0-	-102	-0-	68	1	641	2	Y	80	146	1			75
							88	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	78	1	778	2	Y	-0-					75
07	1116	N	528	-0-	-588	-0-	49	1	440	2	Y	35					110
							39	9									
08	1116	X	170	-0-	-946	-0-	19	1	126	2	Y	23					133
							25	9									
09	1080	X	538	-0-	-542	-0-	52	1	486	2	Y	-0-					133
10	899	X	229	-0-	-670	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					133
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	163	1	1825	2	Y	33	148	1			18
							36	9									
12	558	X	249	-0-	-309	-0-	28	1	221	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	405	2	Y	3					5
							3	9									
02	696	X	434	-0-	-262	-0-	61	1	371	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	744	X	287	-0-	-457	-0-	41	1	244	2	Y	2					4
							2	9									
04	720	X	285	-0-	-435	-0-	39	1	232	2	Y	13					17
							14	9									
05	558	X	338	-0-	-220	-0-	56	1	279	2	Y	3	12	1			8
							3	9									
06	450	X	138	-0-	-312	-0-	19	1	116	2	Y	3					11
							3	9									
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	22	1	129	2	Y	13					13
							14	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	264	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	Y	16					19
							18	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	Y	13					32
							14	9									
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	327	2	Y	19	25	1			26
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-623	-0-	78	1	1467	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	79	1	1465	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	92	1	1781	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	115	1	2470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	120	1	2271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	112	1	2151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	103	1	1931	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2580	X	1963	-0-	-617	-0-	96	1	1865	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	45	1	1172	2	Y	12					13
							13	9									
11	2190	X	1976	-0-	-214	-0-	83	1	1870	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
12	2263	X	1954	-0-	-309	-0-	94	1	1835	2	Y	23	27	1			8
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	682	2	42	9	Y	38	55	1			77
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	692	2	46	9	Y	42	88	1			31
03	806	N	631	-0-	-175	-0-	592	2	39	9	Y	35					66
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	614	2	53	9	Y	48	47	1			67
05	775	N	634	-0-	-141	-0-	546	2	88	9	Y	80					147
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	972	2	103	9	Y	94	131	1			110
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	606	2	81	9	Y	74					184
08	620	N	556	-0-	-64	-0-	482	2	74	9	Y	67					251
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	565	2	105	9	Y	95	268	1			78
10	682	N	282	-0-	-400	-0-	282	2			Y	-0-					78
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	573	2	23	9	Y	21					99
12	682	N	670	-0-	-12	-0-	649	2	21	9	Y	19	55	1			63

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	383	2	23	9	N	21	178	1			162
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					162
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41	9	N	37					199
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			N	-0-					199
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					199
06	570	N	380	-0-	-190	-0-	274	2	106	9	N	96	171	1			124
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	339	2	21	9	N	19					143
08	403	N	341	-0-	-62	-0-	334	2	7	9	N	6					149
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			N	-0-					149
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					149
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					149
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 4,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 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	248	N	79	-0-	-169	-0-	6	1	47	2	Y	24					81
							26	9									
02	145	N	27	-0-	-118	-0-	3	1	24	2	Y	-0-	76	1			5
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	26	2	Y	3					8
							3	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	57	2	Y	11					19
							12	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	12	18	1			13
							13	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	42	2	Y	4					17
							4	9									
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	5	1	43	2	Y	4					21
							4	9									
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	1					22
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	19	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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	3038	X	3013	-0-	-25	-0-	152	1	2841	2	Y	18	24	1			3
							20	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	146	1	2721	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	2883	X	2749	-0-	-134	-0-	134	1	2601	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	123	1	2625	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	148	1	2812	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	131	1	2952	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	147	1	2826	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
08	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	150	1	2802	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	3060	X	2835	-0-	-225	-0-	139	1	2687	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
10	3162	X	1963	-0-	-1199	-0-	73	1	1890	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	131	1	2969	2	Y	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	146	1	2855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1905	-0-		-172	-0-	501	1	1390	2	Y	13	11	1			16
								14	9									
02	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	457	1	1347	2	Y	21	22	1			15
								23	9									
03	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	462	1	1237	2	Y	16	13	1			18
								18	9									
04	1913	N	1913	-0-		-0-	-0-	483	1	1422	2	Y	7	21	1			4
								8	9									
05	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-	555	1	1434	2	Y	13	5	1			12
								14	9									
06	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	452	1	1260	2	Y	8	16	1			4
								9	9									
07	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	576	1	1535	2	Y	5	5	1			4
								6	9									
08	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	578	1	1445	2	Y	7	3	1			8
								8	9									
09	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-	533	1	1287	2	Y	12	6	1			14
								13	9									
10	1490	N	1490	-0-		-0-	-0-	272	1	1211	2	Y	6	11	1			9
								7	9									
11	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-	542	1	1766	2	Y	6	12	1			3
								7	9									
12	2415	N	2415	-0-		-0-	-0-	657	1	1739	2	Y	17	10	1			10
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-		-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	48	-0-		-10	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-		-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-		-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-		-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-		-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	50	-0-		-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

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

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 3 RRCID -> 141228 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8460 - 9693

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6261	-0-	-466	-0-	446	1	5815	2	Y	-0-					-0-
02	6206	X	4994	-0-	-1212	-0-	399	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6392	-0-	-242	-0-	430	1	5962	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6228	-0-	-192	-0-	463	1	5765	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	6474	-0-	-160	-0-	470	1	6004	2	Y	-0-					-0-
06	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	453	1	6236	2	Y	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	461	1	6251	2	Y	-0-					-0-
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	458	1	6361	2	Y	-0-					-0-
09	6690	X	6576	-0-	-114	-0-	454	1	6122	2	Y	-0-					-0-
10	6913	X	3304	-0-	-3609	-0-	203	1	3082	2	Y	17					17
							19	9									
11	6690	X	6354	-0-	-336	-0-	410	1	5892	2	Y	47					64
							52	9									
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	508	1	6433	2	Y	45	96	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 73,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	250	-0-	-525	-0-	35	1	189	2	Y	24	82	1			40
							26	9									
02	725	X	210	-0-	-515	-0-	27	1	142	2	Y	37					77
							41	9									
03	1302	X	658	-0-	-644	-0-	103	1	552	2	Y	3	64	1			16
							3	9									
04	1260	X	435	-0-	-825	-0-	67	1	366	2	Y	2					18
							2	9									
05	1302	X	651	-0-	-651	-0-	115	1	533	2	Y	3	14	1			7
							3	9									
06	630	X	279	-0-	-351	-0-	43	1	232	2	Y	4					11
							4	9									
07	651	X	105	-0-	-546	-0-	17	1	88	2	Y	-0-	9	1			2
08	651	N	355	-0-	-296	-0-	54	1	300	2	Y	1					3
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	67	1	425	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	38	1	284	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	496	N	132	-0-	-364	-0-	19	1	113	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	256	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	20	26	1			6
							22	9									
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	240	X	214	-0-	-26	-0-	23	1	188	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
05	248	X	130	-0-	-118	-0-	14	1	115	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	330	X	247	-0-	-83	-0-	27	1	216	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	341	X	261	-0-	-80	-0-	31	1	224	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	341	X	202	-0-	-139	-0-	23	1	177	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	240	X	75	-0-	-165	-0-	8	1	65	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	248	X	191	-0-	-57	-0-	18	1	171	2	Y	2					3
							2	9									
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	248	X	182	-0-	-66	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 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	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	437	1	1213	2	Y	69	60	1			85
							76	9									
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	664	1	1958	2	Y	116	118	1			83
							128	9									
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	479	1	1282	2	Y	73	70	1			86
							80	9									
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	466	1	1374	2	Y	2	87	1			1
							2	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	575	1	1487	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	431	1	1204	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	543	1	1449	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	565	1	1414	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	580	1	1401	2	Y	26	2	1			27
							29	9									
10	1984	N	708	-0-	-1276	-0-	128	1	568	2	Y	11	20	1			18
							12	9									
11	1920	N	1612	-0-	-308	-0-	374	1	1216	2	Y	20	27	1			11
							22	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	554	1	1467	2	Y	56	33	1			34
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

01	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2929	-0-	-319	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2570	-0-	-623	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2780	-0-	-382	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2544	-0-	-587	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
10	2790	X	1292	-0-	-1498	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
11	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	2974	2	64	9	Y	58					58
12	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	2836	2	55	9	Y	50	32	1			76

TOTAL GAS PROD: 33,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	329	1	2593	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	289	1	2255	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	268	1	2183	2	Y	35	28	1			11
							39	9									
04	3000	N	3054	-0-	54	54	320	1	2659	2	Y	68	57	1			22
							75	9									
05	2992	N	2938	-0-	-54	-0-	325	1	2540	2	Y	66	64	1			24
							73	9									
06	3000	N	3407	-0-	407	407	383	1	2952	2	Y	65	77	1			12
							72	9									
07	4184	X	3777	-0-	-407	-0-	441	1	3275	2	Y	55	48	1			19
							61	9									
08	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	401	1	3054	2	Y	66	65	1			20
							73	9									
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	364	1	2950	2	Y	66	72	1			14
							73	9									
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	226	1	2144	2	Y	38	29	1			23
							42	9									
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	256	1	2142	2	Y	68	74	1			17
							75	9									
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	241	1	1784	2	Y	72	63	1			26
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 35,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-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-

TILLERY UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 170503 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9180 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - P&A 08-17-2012

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

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	-0-	-32	-0-	17	1	106	2	Y	-0-					1
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	9	1	56	2	Y	4					4
							4	9									
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	12	1	70	2	Y	2					6
							2	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	13	1	64	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	6					10
							7	9									
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	13	1	69	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	Y	3					7
							3	9									
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	2					9
							2	9									
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	5	1	33	2	Y	1	7	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2	1			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	6	3	1			3
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
02	4524	X	451	-0-	-4073	-0-	64	1	387	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	27	-0-	-965	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	75	X	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					151
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					151
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	132	1			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

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

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	-0-	-2082	-0-	191 67	1 9	1504	2	Y	61	58	1			15
02	5307	X	1643	-0-	-3664	-0-	180 62	1 9	1401	2	Y	56	61	1			10
03	4278	X	1736	-0-	-2542	-0-	184 58	1 9	1494	2	Y	53	47	1			16
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	232 80	1 9	1934	2	Y	73	66	1			23
05	1798	X	1664	-0-	-134	-0-	180 79	1 9	1405	2	Y	72	69	1			26
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	188 76	1 9	1448	2	Y	69	82	1			13
07	2325	X	1722	-0-	-603	-0-	197 65	1 9	1460	2	Y	59	52	1			20
08	2325	X	1421	-0-	-904	-0-	156 77	1 9	1188	2	Y	70	69	1			21
09	2250	X	1486	-0-	-764	-0-	155 75	1 9	1256	2	Y	68	75	1			14
10	1767	X	758	-0-	-1009	-0-	68 41	1 9	649	2	Y	37	29	1			22
11	1710	X	497	-0-	-1213	-0-	45 75	1 9	377	2	Y	68	73	1			17
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	325 40	1 9	2412	2	Y	36	40	1			13

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	1	886	2	Y	3					5
							3	9									
02	754	N	543	-0-	-211	-0-	77	1	465	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	837	N	730	-0-	-107	-0-	98	1	587	2	Y	41					42
							45	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					42
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	31	1			11
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	67	1	356	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	210	1	1258	2	Y	41					41
							45	9									
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	450	1	3253	2	Y	75	62	1			54
							83	9									
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	196	1	1474	2	Y	17					71
							19	9									
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	331	1	2742	2	Y	21					92
							23	9									
12	3906	X	2731	-0-	-1175	-0-	356	1	2351	2	Y	22	70	1			44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	663	-0-	-577	-0-	75	1	588	2	Y	-0-					17
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	2	Y	-0-					17
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					17
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	51	1	423	2	Y	-0-					17
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	2	Y	-0-	17	1			-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	152	-0-	-375	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					1
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	527	2	Y	-0-					1
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	363	1	2687	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	827	2	145	9	Y	132	125	1			221
02	1421	N	1208	-0-	-213	-0-	1025	2	183	9	Y	166	266	1			121
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	831	2	72	9	Y	65					186
04	930	N	31	-0-	-899	-0-	31	2			Y	-0-	133	1			53
05	1302	N	21	-0-	-1281	-0-	21	2			Y	-0-					53
06	870	N	40	-0-	-830	-0-	40	2			Y	-0-	47	1			6
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					6
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1313	2	76	9	Y	69					75
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1519	2	105	9	Y	95	92	1			78
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					78
11	3000	N	3113	-0-	113	113	3096	2	17	9	Y	15					93
12	2768	N	2655	-0-	-113	-0-	2640	2	15	9	Y	14	51	1			56

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-708	-0-	76	1	599	2	Y	67					108
							74	9									
02	899	N	507	-0-	-392	-0-	58	1	449	2	Y	-0-	101	1			7
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	125	1	1014	2	Y	3					10
							3	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	829	2	Y	6					16
							7	9									
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	45	1	350	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
06	1110	N	421	-0-	-689	-0-	47	1	364	2	Y	9					13
							10	9									
07	961	N	185	-0-	-776	-0-	21	1	163	2	Y	1					14
							1	9									
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	139	1	1058	2	Y	8					22
							9	9									
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	173	1	1404	2	Y	18					40
							20	9									
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-	34	1			6
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	158	1	1323	2	Y	37					43
							41	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	983	2	Y	51					94
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 10,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	154	1	2018	2	Y	-0-					27
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	150	1	1974	2	Y	-0-					27
03	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	152	1	1948	2	Y	-0-					27
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	168	1	2186	2	Y	-0-					27
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	178	1	2199	2	Y	-0-					27
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	189	1	2258	2	Y	13					40
							14	9									
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	216	1	2651	2	Y	-0-					40
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	179	1	2339	2	Y	-0-					40
09	2460	N	2311	-0-	-149	-0-	166	1	2145	2	Y	-0-					40
10	2790	N	902	-0-	-1888	-0-	60	1	842	2	Y	-0-					40
11	2430	N	1989	-0-	-441	-0-	131	1	1848	2	Y	9					49
							10	9									
12	2387	N	1875	-0-	-512	-0-	140	1	1735	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 26,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-77	-0-	54	1	1016	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	56	1	1201	2	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	89	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	78	-0-	-912	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	179	-0-	-844	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1169	1	2943	2	Y	49	54	1			30
							54	9									
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	976	1	2715	2	Y	16					46
							18	9									
03	3596	X	3562	-0-	-34	-0-	1121	1	2441	2	Y	-0-					46
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	1010	1	2712	2	Y	47	57	1			36
							52	9									
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1211	1	2832	2	Y	39	61	1			14
							43	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	1046	1	2581	2	Y	17					31
							19	9									
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1116	1	2845	2	Y	16					47
							18	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1049	1	2788	2	Y	18					65
							20	9									
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1212	1	2640	2	Y	19	65	1			19
							21	9									
10	3565	X	1837	-0-	-1728	-0-	354	1	1455	2	Y	25					44
							28	9									
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	1042	1	2784	2	Y	18					62
							20	9									
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1115	1	2844	2	Y	16	60	1			18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 44,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1005	-0-	-669	-0-	97	1	766	2	Y	129	109	1			33
							142	9									
02	1566	X	515	-0-	-1051	-0-	53	1	416	2	Y	42	68	1			7
							46	9									
03	1333	X	1165	-0-	-168	-0-	111	1	903	2	Y	137	103	1			41
							151	9									
04	1290	X	1064	-0-	-226	-0-	94	1	785	2	Y	168	155	1			54
							185	9									
05	992	X	736	-0-	-256	-0-	66	1	519	2	Y	137	141	1			50
							151	9									
06	1140	X	616	-0-	-524	-0-	54	1	413	2	Y	135	160	1			25
							149	9									
07	1178	X	1061	-0-	-117	-0-	103	1	765	2	Y	175	140	1			60
							193	9									
08	1178	X	841	-0-	-337	-0-	83	1	626	2	Y	120	144	1			36
							132	9									
09	1050	X	738	-0-	-312	-0-	73	1	591	2	Y	67	89	1			14
							74	9									
10	1054	X	518	-0-	-536	-0-	46	1	436	2	Y	33	27	1			20
							36	9									
11	1020	X	676	-0-	-344	-0-	61	1	517	2	Y	89	87	1			22
							98	9									
12	1054	X	855	-0-	-199	-0-	93	1	688	2	Y	67	65	1			24
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4489	-0-	1389	2569	686	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	7128	X	4559	-0-	-2569	-0-	691	1	3803	2	Y	59					59
							65	9									
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	635	1	3610	2	Y	58					117
							64	9									
04	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	689	1	4140	2	Y	29					146
							32	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	751	1	4164	2	Y	20	140	1			26
							22	9									
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	671	1	3837	2	Y	30					56
							33	9									
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	695	1	3777	2	Y	17					73
							19	9									
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	751	1	4070	2	Y	42					115
							46	9									
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	700	1	3974	2	Y	31					146
							34	9									
10	4619	X	1353	-0-	-3266	-0-	273	1	1076	2	Y	4	125	1			25
							4	9									
11	4470	X	2778	-0-	-1692	-0-	469	1	2309	2	Y	-0-					25
12	4619	X	1253	-0-	-3366	-0-	303	1	950	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 47,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 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	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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

01	2480	N	2455	-0-	-25	-0-	125	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	108	1	2108	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1843	-0-	-347	-0-	82	1	1761	2	Y	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	114	1	2169	2	Y	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	99	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2167	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	113	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	105	1	2041	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	453	-0-	-1841	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	86	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	106	1	2060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	111	1	2071	2	Y	32	27	1			11
							35	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	99	1	1847	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
03	2046	X	2020	-0-	-26	-0-	98	1	1898	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	134	1	2869	2	Y	44	31	1			19
							48	9									
05	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	121	1	2298	2	Y	35	48	1			6
							39	9									
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	112	1	2525	2	Y	43	36	1			13
							47	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	138	1	2658	2	Y	106	85	1			34
							117	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2611	2	Y	176	147	1			63
							194	9									
09	2760	X	2011	-0-	-749	-0-	92	1	1788	2	Y	119	137	1			45
							131	9									
10	2852	X	455	-0-	-2397	-0-	14	1	371	2	Y	64	38	1			71
							70	9									
11	2760	X	1016	-0-	-1744	-0-	41	1	933	2	Y	38	87	1			22
							42	9									
12	2852	X	358	-0-	-2494	-0-	14	1	267	2	Y	70	68	1			24
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 24,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	119	154	1			28
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	66	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	57	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	68	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	69	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	53	-0-	-487	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	206	-0-	-352	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 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	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	67 89	1 9	1261	2	Y	81	71	1			28
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	64 99	1 9	1199	2	Y	90	95	1			23
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	60 109	1 9	1157	2	Y	99	95	1			27
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	69 83	1 9	1470	2	Y	75	69	1			33
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71 73	1 9	1350	2	Y	66	87	1			12
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	55 83	1 9	1241	2	Y	75	65	1			22
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67 65	1 9	1300	2	Y	59	62	1			19
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	75 46	1 9	1404	2	Y	42	46	1			15
09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	69 41	1 9	1341	2	Y	37	38	1			14
10	1426	N	506	-0-	-920	-0-	18 10	1 9	478	2	Y	9	12	1			11
11	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	46 32	1 9	1033	2	Y	29	23	1			17
12	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	66 36	1 9	1293	2	Y	33	39	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	504	1	1400	2	Y	16	10	1			19
							18	9									
02	2407	X	1862	-0-	-545	-0-	466	1	1375	2	Y	19	24	1			14
							21	9									
03	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	585	1	1566	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
04	2370	X	2309	-0-	-61	-0-	584	1	1724	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
05	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	650	1	1678	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	2100	X	2073	-0-	-27	-0-	547	1	1525	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	581	1	1550	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	606	1	1515	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	655	1	1580	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	149	1	667	2	Y	-0-	2	1			1
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	384	1	1249	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	402	1	1067	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4465	-0-	-991	-0-	220	1	4107	2	Y	125	110	1			43
							138	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	211	1	3929	2	Y	135	144	1			34
							149	9									
03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	192	1	3738	2	Y	151	144	1			41
							166	9									
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	239	1	5117	2	Y	125	111	1			55
							138	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	236	1	4465	2	Y	103	139	1			19
							113	9									
06	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	176	1	3980	2	Y	117	102	1			34
							129	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	223	1	4305	2	Y	93	97	1			30
							102	9									
08	5208	X	4527	-0-	-681	-0-	226	1	4231	2	Y	64	71	1			23
							70	9									
09	5040	X	4511	-0-	-529	-0-	218	1	4229	2	Y	58	59	1			22
							64	9									
10	4805	X	2603	-0-	-2202	-0-	95	1	2466	2	Y	38	19	1			41
							42	9									
11	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	186	1	4210	2	Y	64	68	1			37
							70	9									
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	229	1	4464	2	Y	68	82	1			23
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 52,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	350	1	6535	2	Y	61	54	1			21
							67	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	326	1	6072	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
03	6727	X	5634	-0-	-1093	-0-	271	1	5273	2	Y	82	77	1			22
							90	9									
04	6510	X	5269	-0-	-1241	-0-	230	1	4916	2	Y	112	85	1			49
							123	9									
05	6727	X	4393	-0-	-2334	-0-	215	1	4071	2	Y	97	128	1			18
							107	9									
06	6510	X	3766	-0-	-2744	-0-	155	1	3492	2	Y	108	94	1			32
							119	9									
07	6727	X	4081	-0-	-2646	-0-	196	1	3790	2	Y	86	90	1			28
							95	9									
08	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	200	1	3740	2	Y	60	66	1			22
							66	9									
09	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	192	1	3723	2	Y	56	57	1			21
							62	9									
10	4278	X	1995	-0-	-2283	-0-	72	1	1889	2	Y	31	18	1			34
							34	9									
11	3960	X	3533	-0-	-427	-0-	147	1	3330	2	Y	51	55	1			30
							56	9									
12	4123	X	3581	-0-	-542	-0-	172	1	3350	2	Y	54	65	1			19
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 53,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3223	-0-	-63	-0-	159	1	2963	2	Y	92	81	1			32
							101	9									
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	150	1	2790	2	Y	103	109	1			26
							113	9									
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	136	1	2651	2	Y	112	108	1			30
							123	9									
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	173	1	3699	2	Y	3	32	1			1
							3	9									
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	169	1	3189	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	3090	X	2933	-0-	-157	-0-	124	1	2806	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	161	1	3107	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	166	1	3099	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	160	1	3109	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	3348	X	1511	-0-	-1837	-0-	56	1	1447	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	135	1	3063	2	Y	15	13	1			9
							17	9									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	165	1	3227	2	Y	15	19	1			5
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3379	-0-		-620	-0-	167	1	3126	2	N	78	71	1			27
								86	9									
02	3287	X	3287	-0-		-0-	-0-	162	1	3014	2	N	101	103	1			25
								111	9									
03	3193	X	3049	-0-		-144	-0-	143	1	2787	2	N	108	104	1			29
								119	9									
04	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	171	1	3649	2	N	95	82	1			42
								105	9									
05	3718	X	3718	-0-		-0-	-0-	179	1	3396	2	N	130	148	1			24
								143	9									
06	3550	X	3550	-0-		-0-	-0-	144	1	3239	2	N	152	131	1			45
								167	9									
07	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-	173	1	3332	2	N	112	121	1			36
								123	9									
08	4061	X	3691	-0-		-370	-0-	180	1	3362	2	N	135	123	1			48
								149	9									
09	3930	X	3830	-0-		-100	-0-	176	1	3412	2	N	220	185	1			83
								242	9									
10	3720	X	2342	-0-		-1378	-0-	84	1	2197	2	N	55	70	1			68
								61	9									
11	3570	X	3070	-0-		-500	-0-	120	1	2724	2	N	205	155	1			118
								226	9									
12	3968	X	2848	-0-		-1120	-0-	131	1	2551	2	N	151	217	1			52
								166	9									

TOTAL GAS PROD: 40,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4397	-0-		-780	-0-	493	1	3881	2	Y	21	20	1			5
								23	9									
02	4292	X	3530	-0-		-762	-0-	399	1	3110	2	Y	19	21	1			3
								21	9									
03	4588	X	3690	-0-		-898	-0-	401	1	3260	2	Y	26	21	1			8
								29	9									
04	4260	X	3870	-0-		-390	-0-	410	1	3412	2	Y	44	38	1			14
								48	9									
05	4402	X	2404	-0-		-1998	-0-	268	1	2088	2	Y	44	42	1			16
								48	9									
06	4260	X	2345	-0-		-1915	-0-	264	1	2034	2	Y	43	51	1			8
								47	9									
07	3999	X	2925	-0-		-1074	-0-	342	1	2543	2	Y	36	32	1			12
								40	9									
08	3751	X	3027	-0-		-724	-0-	346	1	2634	2	Y	43	42	1			13
								47	9									
09	3630	X	3112	-0-		-518	-0-	338	1	2742	2	Y	29	36	1			6
								32	9									
10	2914	X	1366	-0-		-1548	-0-	130	1	1228	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
11	2940	X	2784	-0-		-156	-0-	295	1	2476	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
12	3224	X	2007	-0-		-1217	-0-	237	1	1757	2	Y	12	11	1			4
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 35,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

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	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-		798	1	6281	2	Y	36	34	1			9
								40	9									
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-		675	1	5267	2	Y	34	37	1			6
								37	9									
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-		697	1	5672	2	Y	21	21	1			6
								23	9									
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-		741	1	6169	2	Y	9	12	1			3
								10	9									
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-		695	1	5429	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-		717	1	5540	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-		812	1	6020	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
08	6851	X	6449	-0-	-402	-0-		748	1	5693	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
09	6630	X	5994	-0-	-636	-0-		656	1	5326	2	Y	11	11	1			2
								12	9									
10	6851	X	3429	-0-	-3422	-0-		326	1	3092	2	Y	10	6	1			6
								11	9									
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-		726	1	6084	2	Y	16	18	1			4
								18	9									
12	6851	X	5888	-0-	-963	-0-		699	1	5169	2	Y	18	16	1			6
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 74,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-		193	1	3598	2	Y	47	39	1			8
								52	9									
02	2900	N	3468	-0-	568	568		166	1	3098	2	Y	185	150	1			43
								204	9									
03	3078	N	2510	-0-	-568	-0-		575	1	1780	2	Y	141	153	1			31
								155	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		210	1	2891	2	Y	80	89	1			22
								88	9									
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-		367	1	2860	2	Y	66	69	1			19
								73	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-		278	1	2486	2	Y	52	47	1			24
								57	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-		301	1	2565	2	Y	56	63	1			17
								62	9									
08	3286	X	2796	-0-	-490	-0-		322	1	2410	2	Y	58	65	1			10
								64	9									
09	3180	X	2575	-0-	-605	-0-		251	1	2261	2	Y	57	47	1			20
								63	9									
10	3286	X	1587	-0-	-1699	-0-		97	1	1451	2	Y	35	34	1			21
								39	9									
11	2820	X	2508	-0-	-312	-0-		275	1	2180	2	Y	48	61	1			8
								53	9									
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-						Y	42	41	1			9

TOTAL GAS PROD: 31,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5213	-0-	-1080	-0-	262	1	4896	2	Y	50	67	1			8
							55	9									
02	4988	X	4770	-0-	-218	-0-	241	1	4486	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
03	5332	X	5036	-0-	-296	-0-	244	1	4738	2	Y	49	47	1			11
							54	9									
04	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	212	1	4527	2	Y	73	64	1			20
							80	9									
05	5332	X	5304	-0-	-28	-0-	260	1	4926	2	Y	107	97	1			30
							118	9									
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	212	1	4786	2	Y	97	83	1			44
							107	9									
07	5084	X	4724	-0-	-360	-0-	228	1	4404	2	Y	84	103	1			25
							92	9									
08	5766	X	4909	-0-	-857	-0-	246	1	4594	2	Y	63	77	1			11
							69	9									
09	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	240	1	4652	2	Y	56	47	1			20
							62	9									
10	5301	X	1892	-0-	-3409	-0-	69	1	1801	2	Y	20	28	1			12
							22	9									
11	5100	X	4842	-0-	-258	-0-	202	1	4579	2	Y	55	58	1			9
							61	9									
12	5115	X	4700	-0-	-415	-0-	227	1	4426	2	Y	43	43	1			9
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 56,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	326	1	6095	2	Y	67	91	1			11
							74	9									
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	307	1	5727	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
03	6014	X	5742	-0-	-272	-0-	278	1	5405	2	Y	54	54	1			12
							59	9									
04	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	213	1	4552	2	Y	120	99	1			33
							132	9									
05	6014	X	4047	-0-	-1967	-0-	198	1	3740	2	Y	99	104	1			28
							109	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	296	1	6678	2	Y	79	71	1			36
							87	9									
07	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	312	1	6007	2	Y	84	95	1			25
							92	9									
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	311	1	5810	2	Y	88	98	1			15
							97	9									
09	6570	X	5931	-0-	-639	-0-	287	1	5553	2	Y	83	68	1			30
							91	9									
10	6789	X	3554	-0-	-3235	-0-	130	1	3388	2	Y	33	43	1			20
							36	9									
11	6570	X	5642	-0-	-928	-0-	236	1	5336	2	Y	64	73	1			11
							70	9									
12	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	297	1	5798	2	Y	60	58	1			13
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 68,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 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	6851	X	6144	-0-	-707	-0-	294 362	1 9	5488	2	Y	329	446	1			55
02	6409	X	5574	-0-	-835	-0-	270 275	1 9	5029	2	Y	250	247	1			58
03	6851	X	5445	-0-	-1406	-0-	255 242	1 9	4948	2	Y	220	230	1			48
04	6150	X	5292	-0-	-858	-0-	229 163	1 9	4900	2	Y	148	155	1			41
05	6355	X	5899	-0-	-456	-0-	289 132	1 9	5478	2	Y	120	127	1			34
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	251 107	1 9	5654	2	Y	97	87	1			44
07	5952	X	5872	-0-	-80	-0-	284 113	1 9	5475	2	Y	103	116	1			31
08	6107	X	5835	-0-	-272	-0-	290 119	1 9	5426	2	Y	108	120	1			19
09	5910	X	5067	-0-	-843	-0-	243 113	1 9	4711	2	Y	103	85	1			37
10	6107	X	3952	-0-	-2155	-0-	144 54	1 9	3754	2	Y	49	56	1			30
11	5910	X	5235	-0-	-675	-0-	217 91	1 9	4927	2	Y	83	99	1			14
12	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	296 83	1 9	5785	2	Y	75	73	1			16

TOTAL GAS PROD: 66,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3767	-0-	-1224	-0-	410 129	1 9	3228	2	Y	117	111	1			30
02	3654	X	3248	-0-	-406	-0-	356 119	1 9	2773	2	Y	108	119	1			19
03	3906	X	2988	-0-	-918	-0-	317 92	1 9	2579	2	Y	84	78	1			25
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	438 100	1 9	3640	2	Y	91	87	1			29
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	497 99	1 9	3887	2	Y	90	86	1			33
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	473 96	1 9	3657	2	Y	87	104	1			16
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	505 83	1 9	3744	2	Y	75	65	1			26
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	469 96	1 9	3568	2	Y	87	87	1			26
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	403 108	1 9	3270	2	Y	98	104	1			20
10	2945	X	1917	-0-	-1028	-0-	176 67	1 9	1674	2	Y	61	45	1			36
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	453 118	1 9	3792	2	Y	107	116	1			27
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	497 122	1 9	3682	2	Y	111	98	1			40

TOTAL GAS PROD: 45,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

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	7843	X	7250	-0-	-593	-0-		781	1	6144	2	Y	295	279	1			75
								325	9									
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-		720	1	5620	2	Y	269	297	1			47
								296	9									
03	6355	X	6224	-0-	-131	-0-		653	1	5312	2	Y	235	211	1			71
								259	9									
04	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-		720	1	5992	2	Y	255	244	1			82
								281	9									
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-		745	1	5821	2	Y	250	241	1			91
								275	9									
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-		720	1	5558	2	Y	242	289	1			44
								266	9									
07	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-		757	1	5619	2	Y	208	181	1			71
								229	9									
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-		705	1	5374	2	Y	244	242	1			73
								268	9									
09	5760	X	5708	-0-	-52	-0-		603	1	4899	2	Y	187	222	1			38
								206	9									
10	5952	X	3509	-0-	-2443	-0-		326	1	3099	2	Y	76	69	1			45
								84	9									
11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-		692	1	5795	2	Y	135	146	1			34
								149	9									
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-		770	1	5698	2	Y	138	122	1			50
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 75,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

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	5146	X	4310	-0-	-836	-0-		215	1	4018	2	Y	70	94	1			12
								77	9									
02	4553	X	3942	-0-	-611	-0-		198	1	3687	2	Y	52	52	1			12
								57	9									
03	4805	X	3717	-0-	-1088	-0-		179	1	3475	2	Y	57	57	1			12
								63	9									
04	4620	X	3573	-0-	-1047	-0-		154	1	3299	2	Y	109	91	1			30
								120	9									
05	4743	X	2990	-0-	-1753	-0-		145	1	2748	2	Y	88	93	1			25
								97	9									
06	4170	X	3030	-0-	-1140	-0-		125	1	2827	2	Y	71	64	1			32
								78	9									
07	4216	X	2841	-0-	-1375	-0-		136	1	2622	2	Y	75	85	1			22
								83	9									
08	3689	X	3010	-0-	-679	-0-		148	1	2774	2	Y	80	88	1			14
								88	9									
09	3570	X	3295	-0-	-275	-0-		157	1	3053	2	Y	77	63	1			28
								85	9									
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		117	1	3033	2	Y	39	43	1			24
								43	9									
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-		196	1	4433	2	Y	48	64	1			8
								53	9									
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-		217	1	4237	2	Y	14	19	1			3
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 43,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 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	1023	X	444	-0-	-579	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	422	X	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	555	1	1717	2	Y	-0-					-0-
04	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	721	1	9925	2	Y	12	9	1			3
							13	9									
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1313	1	5609	2	Y	41	32	1			12
							45	9									
06	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	1116	1	6302	2	Y	57	43	1			26
							63	9									
07	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	1042	1	5966	2	Y	61	69	1			18
							67	9									
08	11005	X	5980	-0-	-5025	-0-	1074	1	4836	2	Y	64	71	1			11
							70	9									
09	10650	X	5340	-0-	-5310	-0-	814	1	4435	2	Y	83	64	1			30
							91	9									
10	7719	X	3505	-0-	-4214	-0-	248	1	3172	2	Y	77	60	1			47
							85	9									
11	7470	X	5609	-0-	-1861	-0-	893	1	4572	2	Y	131	156	1			22
							144	9									
12	7068	X	5707	-0-	-1361	-0-	1033	1	4542	2	Y	120	116	1			26
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 61,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4763	-0-	-1189	-0-	1249	1	3467	2	Y	43	29	1			51
							47	9									
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1123	1	3314	2	Y	56	67	1			40
							62	9									
03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	1043	1	2792	2	Y	35	34	1			41
							39	9									
04	4170	X	3995	-0-	-175	-0-	997	1	2942	2	Y	51	60	1			32
							56	9									
05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	1168	1	3017	2	Y	99	40	1			91
							109	9									
06	4170	X	3639	-0-	-531	-0-	943	1	2631	2	Y	59	120	1			30
							65	9									
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	1147	1	3062	2	Y	44	37	1			37
							48	9									
08	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	1028	1	2568	2	Y	50	31	1			56
							55	9									
09	3870	X	3720	-0-	-150	-0-	1070	1	2582	2	Y	62	44	1			74
							68	9									
10	3999	X	1216	-0-	-2783	-0-	222	1	994	2	Y	-0-	55	1			19
11	3870	X	3338	-0-	-532	-0-	784	1	2554	2	Y	-0-	19	1			-0-
12	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	1005	1	2663	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

01	0	W	34924	-0-	34924	128211	3933	1	30960	2	Y	28	37	1			8
							31	9									
02	0	W	35049	-0-	35049	163260	3978	1	31034	2	Y	34	23	1			19
							37	9									
03	0	W	34849	-0-	34849	198109	3812	1	31024	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
04	0	W	37590	-0-	37590	235699	4027	1	33548	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
05	0	W	39474	-0-	39474	275173	4479	1	34983	2	Y	11	11	1			13
							12	9									
06	0	W	37584	-0-	37584	312757	4308	1	33261	2	Y	14	24	1			3
							15	9									
07	0	W	38610	-0-	38610	351367	4586	1	34007	2	Y	15	12	1			6
							17	9									
08	0	W	37297	-0-	37297	388664	4327	1	32960	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	0	W	35293	-0-	35293	423957	3870	1	31403	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
10	0	W	15170	-0-	15170	439127	1444	1	13722	2	Y	4					15
							4	9									
11	0	W	31854	-0-	31854	470981	3391	1	28416	2	Y	43	31	1			27
							47	9									
12	0	W	31314	-0-	31314	502295	3722	1	27557	2	Y	32	27	1			32
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 409,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					17
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	36	2			N	-0-					17
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					17
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	23					40
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	59	2	26	9	N	24					64
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	70	2	15	9	N	14					78
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	36	2	20	9	N	18					96
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	37	2	13	9	N	12					108
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	45	2	14	9	N	13					121

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3190	-0-	-623	-0-	584	1	2532	2	N	67	19	8			200
							74	9									
02	3567	X	2828	-0-	-739	-0-	531	1	2271	2	N	24	17	8			207
							26	9									
03	3813	X	2747	-0-	-1066	-0-	553	1	2190	2	N	4	1	8			210
							4	9									
04	3540	X	3113	-0-	-427	-0-	532	1	2547	2	N	31	185	1	3	8	53
							34	9									
05	3193	X	2955	-0-	-238	-0-	525	1	2374	2	N	51	2	8			102
							56	9									
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	614	1	2493	2	N	42					144
							46	9									
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	673	1	2675	2	N	11					155
							12	9									
08	3224	X	2581	-0-	-643	-0-	679	1	1881	2	N	19					174
							21	9									
09	3150	X	2423	-0-	-727	-0-	626	1	1775	2	N	20					194
							22	9									
10	3348	X	1516	-0-	-1832	-0-	189	1	1296	2	N	28	192	1			30
							31	9									
11	3240	X	1948	-0-	-1292	-0-	451	1	1475	2	N	20					50
							22	9									
12	3348	X	3105	-0-	-243	-0-	826	1	2259	2	N	18					68
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1607	-0-	-873	-0-	294	1	1273	2	N	36					175
							40	9									
02	1943	N	1596	-0-	-347	-0-	298	1	1274	2	N	22					197
							24	9									
03	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	276	1	1095	2	N	10	166	1	1	8	40
							11	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	315	1	1510	2	N	33	3	8			70
							36	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	397	1	1793	2	N	51	2	8			119
							56	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	356	1	1445	2	N	40					159
							44	9									
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	376	1	1495	2	N	8					167
							9	9									
08	2232	N	931	-0-	-1301	-0-	244	1	676	2	N	10					177
							11	9									
09	1860	N	353	-0-	-1507	-0-	90	1	254	2	N	8					185
							9	9									
10	1891	N	162	-0-	-1729	-0-	17	1	114	2	N	28	186	1			27
							31	9									
11	900	N	51	-0-	-849	-0-	12	1	38	2	N	1					28
							1	9									
12	372	N	66	-0-	-306	-0-	17	1	49	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4904	-0-	-273	-0-	391	1	4352	2	N	146	186	1	7	8	165
							161	9									
02	4843	X	4707	-0-	-136	-0-	380	1	4228	2	N	90	201	1	4	8	50
							99	9									
03	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	389	1	3749	2	N	81	1	8			130
							89	9									
04	4740	X	4527	-0-	-213	-0-	422	1	4046	2	N	54	4	8			180
							59	9									
05	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	434	1	4371	2	N	22	2	8			200
							24	9									
06	4860	X	4658	-0-	-202	-0-	420	1	4115	2	N	112	192	1			120
							123	9									
07	5022	X	4752	-0-	-270	-0-	452	1	4245	2	N	50					170
							55	9									
08	4836	X	4632	-0-	-204	-0-	437	1	4068	2	N	115	190	1			95
							127	9									
09	4680	X	4404	-0-	-276	-0-	440	1	3850	2	N	104					199
							114	9									
10	4836	X	1638	-0-	-3198	-0-	95	1	1427	2	N	105	271	1			33
							116	9									
11	4650	X	4027	-0-	-623	-0-	390	1	3585	2	N	47					80
							52	9									
12	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	456	1	3947	2	N	115					195
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 51,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2518	-0-	-303	-0-	472	1	2045	2	Y	1					85
							1	9									
02	2436	X	1975	-0-	-461	-0-	374	1	1600	2	Y	1					86
							1	9									
03	2480	X	1662	-0-	-818	-0-	335	1	1327	2	Y	-0-	2	1			84
04	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	381	1	1827	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
05	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	377	1	1704	2	Y	52	2	8			132
							57	9									
06	2430	X	1463	-0-	-967	-0-	281	1	1140	2	Y	38					170
							42	9									
07	2294	X	861	-0-	-1433	-0-	172	1	685	2	Y	4					174
							4	9									
08	2139	N	660	-0-	-1479	-0-	173	1	480	2	Y	6					180
							7	9									
09	1470	N	1019	-0-	-451	-0-	263	1	744	2	Y	11					191
							12	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	110	1	754	2	Y	22	186	1			27
							24	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	189	1	618	2	Y	7					34
							8	9									
12	1054	N	849	-0-	-205	-0-	225	1	614	2	Y	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-		324	1	1401	2	Y	78					275
								86	9									
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-		363	1	1554	2	Y	40					315
								44	9									
03	2604	X	1727	-0-	-877	-0-		348	1	1377	2	Y	2	159	1	2	8	156
								2	9									
04	2520	X	2045	-0-	-475	-0-		338	1	1617	2	Y	82	184	1	6	8	48
								90	9									
05	2604	X	2125	-0-	-479	-0-		375	1	1693	2	Y	52	2	8			98
								57	9									
06	2040	X	1920	-0-	-120	-0-		369	1	1497	2	Y	49					147
								54	9									
07	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-		453	1	1798	2	Y	10					157
								11	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		578	1	1602	2	Y	20					177
								22	9									
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		641	1	1817	2	Y	29					206
								32	9									
10	2263	N	933	-0-	-1330	-0-		116	1	794	2	Y	21	194	1			33
								23	9									
11	3000	N	3474	-0-	474	474		806	1	2632	2	Y	33					66
								36	9									
12	2769	N	2295	-0-	-474	-0-		606	1	1658	2	Y	28					94
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-		150	1	1674	2	N	25	5	8			73
								28	9									
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-		138	1	1537	2	N	33	1	8			105
								36	9									
03	1922	X	1193	-0-	-729	-0-		111	1	1073	2	N	8	1	8			112
								9	9									
04	1860	X	1586	-0-	-274	-0-		148	1	1417	2	N	19	2	8			129
								21	9									
05	1922	X	1255	-0-	-667	-0-		113	1	1142	2	N	-0-					129
06	1800	X	1278	-0-	-522	-0-		111	1	1083	2	N	76					205
								84	9									
07	1829	X	1064	-0-	-765	-0-		100	1	939	2	N	23	176	1			52
								25	9									
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-		97	1	900	2	N	-0-					52
09	1290	N	778	-0-	-512	-0-		80	1	697	2	N	1					53
								1	9									
10	1054	N	601	-0-	-453	-0-		35	1	526	2	N	36					89
								40	9									
11	960	N	764	-0-	-196	-0-		75	1	689	2	N	-0-					89
12	806	N	765	-0-	-41	-0-		79	1	686	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

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	4991	X	4152	-0-	-839	-0-		333	1	3701	2	N	107	189	1	8	8	117
								118	9									
02	4466	X	3567	-0-	-899	-0-		289	1	3220	2	N	53	5	8			165
								58	9									
03	4774	X	3128	-0-	-1646	-0-		291	1	2803	2	N	31	4	8			192
								34	9									
04	4020	X	2627	-0-	-1393	-0-		241	1	2306	2	N	73	195	1	2	8	68
								80	9									
05	4154	X	3907	-0-	-247	-0-		347	1	3498	2	N	56	2	8			122
								62	9									
06	4020	X	3600	-0-	-420	-0-		329	1	3225	2	N	42					164
								46	9									
07	3813	X	3479	-0-	-334	-0-		332	1	3116	2	N	28					192
								31	9									
08	3906	X	3616	-0-	-290	-0-		341	1	3178	2	N	88	191	1			89
								97	9									
09	3780	X	3396	-0-	-384	-0-		343	1	2995	2	N	53					142
								58	9									
10	3906	X	1503	-0-	-2403	-0-		94	1	1409	2	N	-0-	96	1			46
11	3600	X	3142	-0-	-458	-0-		304	1	2803	2	N	32					78
								35	9									
12	3627	X	3402	-0-	-225	-0-		342	1	2954	2	N	96					174
								106	9									

TOTAL GAS PROD: 39,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

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	2622	-0-	-230	-0-		211	1	2348	2	N	57	4	8			190
								63	9									
02	2668	X	2556	-0-	-112	-0-		208	1	2312	2	N	33	4	8			219
								36	9									
03	2852	X	2070	-0-	-782	-0-		189	1	1818	2	N	57	201	1	2	8	73
								63	9									
04	2550	X	2219	-0-	-331	-0-		204	1	1956	2	N	54	3	8			124
								59	9									
05	2728	X	2159	-0-	-569	-0-		191	1	1928	2	N	36					160
								40	9									
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-		190	1	1855	2	N	35					195
								39	9									
07	2728	X	2122	-0-	-606	-0-		201	1	1881	2	N	36	164	1			67
								40	9									
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-		210	1	1956	2	N	57					124
								63	9									
09	2070	N	1867	-0-	-203	-0-		187	1	1635	2	N	41					165
								45	9									
10	2108	N	937	-0-	-1171	-0-		56	1	847	2	N	31	166	1			30
								34	9									
11	2160	N	1826	-0-	-334	-0-		176	1	1617	2	N	30					60
								33	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		208	1	1794	2	N	42					102
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	652	1	1636	2	N	59	179	1	15	8	72
							65	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	586	1	1630	2	N	49	6	8			115
							54	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	583	1	1510	2	N	38	4	8			149
							42	9									
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	609	1	1708	2	N	33	7	8			175
							36	9									
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	655	1	1690	2	N	2	2	8			175
							2	9									
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	673	1	1722	2	N	75	177	1			73
							83	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	651	1	1579	2	N	46					119
							51	9									
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	659	1	2338	2	N	24					143
							26	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	614	1	1525	2	N	22					165
							24	9									
10	1178	N	384	-0-	-794	-0-	93	1	291	2	N	-0-	136	1			29
11	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	503	1	576	2	N	-0-					29
12	1178	N	47	-0-	-1131	-0-	21	1	26	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 22,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2776	-0-	-107	-0-	618	1	2133	2	N	23	7	8			135
							25	9									
02	2668	N	2402	-0-	-266	-0-	566	1	1822	2	N	13	4	8			144
							14	9									
03	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	580	1	1783	2	N	10	2	8			152
							11	9									
04	2700	N	2590	-0-	-110	-0-	609	1	1956	2	N	23	5	8			170
							25	9									
05	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	640	1	1853	2	N	4	2	8			172
							4	9									
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	630	1	1908	2	N	75	180	1			67
							83	9									
07	2666	N	2502	-0-	-164	-0-	600	1	1880	2	N	20					87
							22	9									
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	670	1	1995	2	N	15					102
							17	9									
09	2610	N	2561	-0-	-49	-0-	628	1	1925	2	N	7					109
							8	9									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	636	1	1961	2	N	13					122
							14	9									
11	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	642	1	1824	2	N	5					127
							6	9									
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	661	1	1908	2	N	7					134
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2382	-0-	-191	-0-	650 103	1 9	1629	2	N	94	180	1	4	8	82
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	590 47	1 9	1641	2	N	43					125
03	2387	N	2159	-0-	-228	-0-	593 29	1 9	1537	2	N	26	2	8			149
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	609 31	1 9	1707	2	N	28	2	8			175
05	2449	N	2320	-0-	-129	-0-	647 1	1 9	1672	2	N	1	1	8			175
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	587 113	1 9	1499	2	N	103	184	1			94
07	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	651 14	1 9	1581	2	N	13					107
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	643 31	1 9	2279	2	N	28					135
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	604 41	1 9	1499	2	N	37					172
10	2232	N	881	-0-	-1351	-0-	201 51	1 9	629	2	N	46	191	1			27
11	2820	N	1445	-0-	-1375	-0-	673 1	1 9	771	2	N	1					28
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	1281 2	1 9	1585	2	N	2					30

TOTAL GAS PROD: 26,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2442	2	46	9	N	42	8	8			149
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2288	2	28	9	N	25	5	8			169
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	N	12	4	8			177
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2263	2	8	9	N	7	7	8			177
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2265	2	10	9	N	9	2	8			184
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2155	2	14	9	N	13					197
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2193	2	128	9	N	116	194	1			119
08	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	2100	2	85	9	N	77	168	1			28
09	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	2015	2			N	-0-					28
10	2201	N	2092	-0-	-109	-0-	2025	2	67	9	N	61					89
11	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	1730	2	18	9	N	16					105
12	2077	N	1887	-0-	-190	-0-	1863	2	24	9	N	22					127

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-466	-0-	1736	2	30	9	N	27	10	8			197
02	1827	N	1790	-0-	-37	-0-	1786	2	4	9	N	4	4	8			197
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	N	3	3	8			197
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1648	2	114	9	N	104	200	1	2	8	99
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	N	4	1	8			102
06	2070	N	2023	-0-	-47	-0-	2015	2	8	9	N	7					109
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2174	2	9	9	N	8					117
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2288	2	22	9	N	20					137
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	N	17					154
10	2170	N	2162	-0-	-8	-0-	2063	2	99	9	N	90	176	1			68
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2284	2	26	9	N	24					92
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	2101	2	13	9	N	12					104

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	250	1	862	2	N	20	6	8			99
							22	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	218	1	703	2	N	9	1	8			107
							10	9									
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	288	1	884	2	N	2					109
							2	9									
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	231	1	741	2	N	13	2	8			120
							14	9									
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	228	1	660	2	N	2					122
							2	9									
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	210	1	637	2	N	100	179	1			43
							110	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	268	1	840	2	N	9					52
							10	9									
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	198	1	588	2	N	1					53
							1	9									
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	212	1	651	2	N	4					57
							4	9									
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	232	1	713	2	N	6					63
							7	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	198	1	561	2	N	9					72
							10	9									
12	899	N	807	-0-	-92	-0-	207	1	600	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

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

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

PAR MINERALS CORPORATION 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5000	2			N	-0-					80
02	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					80
03	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	2			N	-0-					80
04	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11251	2	21	9	N	19					99
05	14105	X	9875	-0-	-4230	-0-	9860	2	15	9	N	14	70	1			43
06	13650	X	8183	-0-	-5467	-0-	8179	2	4	9	N	4					47
07	14105	X	7086	-0-	-7019	-0-	7079	2	7	9	N	6					53
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					53
09	7920	X	4599	-0-	-3321	-0-	4595	2	4	9	N	4					57
10	8184	X	768	-0-	-7416	-0-	767	2	1	9	N	1					58
11	7920	X	4394	-0-	-3526	-0-	4394	2			N	-0-					58
12	7099	X	3057	-0-	-4042	-0-	3057	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 86,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROBERTS & MURPHY, INC. 717690
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					46
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					46
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					46
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					46
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					46
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					46
08	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					46
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					46
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-					46
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					46
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 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	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	101	1	953	2	Y	133	178	1	6	8	68
							146	9									
02	1421	N	1091	-0-	-330	-0-	98	1	883	2	Y	100	5	8			163
							110	9									
03	1457	N	724	-0-	-733	-0-	69	1	615	2	Y	36	3	8			196
							40	9									
04	1170	N	824	-0-	-346	-0-	80	1	690	2	Y	49					245
							54	9									
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	139	1	1094	2	Y	154	174	1	4	8	221
							169	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	968	2	Y	71	179	1			113
							78	9									
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	981	2	Y	106	5	8			214
							117	9									
08	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	119	1	1076	2	Y	81	180	1	10	8	105
							89	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	114	1	1062	2	Y	91	5	8			191
							100	9									
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	120	1	1089	2	Y	92	177	1	5	8	101
							101	9									
11	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	118	1	1027	2	Y	68	11	8			158
							75	9									
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	130	1	1104	2	Y	84	185	1	6	8	51
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	Y	119	142	1			20
							131	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	Y	-0-					20
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					20
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					20
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					20
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					20
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					20
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	28	40	1			8
							31	9									
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					8
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

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

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

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

01	775	N	753	-0-	-22	-0-	66	1	624	2	N	57	4	8			77
							63	9									
02	725	N	550	-0-	-175	-0-	50	1	452	2	N	44	3	8			118
							48	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	N	47	3	8			162
							52	9									
04	720	N	325	-0-	-395	-0-	31	1	268	2	N	24					186
							26	9									
05	589	N	290	-0-	-299	-0-	32	1	255	2	N	3	2	8			187
							3	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	55	1	431	2	N	95	175	1			107
							105	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	N	53	3	8			157
							58	9									
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	68	1	617	2	N	58	182	1	8	8	25
							64	9									
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	41	1	379	2	N	31	3	8			53
							34	9									
10	713	N	586	-0-	-127	-0-	50	1	456	2	N	73	2	8			124
							80	9									
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	58	1	505	2	N	35	7	8			152
							39	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	68	1	580	2	N	8	4	8			156
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 1 RRCID -> 131655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 136156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 142356 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	295	1	2791	2	N	23	4	8			134
						25	9									
02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	314	1	2829	2	N	19	4	8			149
						21	9									
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	318	1	2838	2	N	128	174	1	3	8	100
						141	9									
04	1590 X	763	-0-	-827	-0-	80	1	683	2	N	-0-					100
05	1643 X	1469	-0-	-174	-0-	165	1	1303	2	N	1	1	8			100
						1	9									
06	1590 X	1078	-0-	-512	-0-	121	1	957	2	N	-0-					100
07	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	143	1	1258	2	N	-0-					100
08	1643 X	1373	-0-	-270	-0-	136	1	1235	2	N	2					102
						2	9									
09	1410 X	959	-0-	-451	-0-	92	1	855	2	N	11					113
						12	9									
10	1457 X	951	-0-	-506	-0-	94	1	854	2	N	3	1	8			115
						3	9									
11	1350 X	1304	-0-	-46	-0-	133	1	1156	2	N	14	1	8			128
						15	9									
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	138	1	1174	2	N	39					167
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

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

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	275	1	2610	2	N	-0-					67
02	2465	X	1685	-0-	-780	-0-	169	1	1516	2	N	-0-					67
03	2635	X	2	-0-	-2633	-0-	2	2			N	-0-					67
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	387	1	3324	2	N	2					69
							2	9									
05	2635	X	2355	-0-	-280	-0-	265	1	2090	2	N	-0-					69
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	272	1	2147	2	N	1					70
							1	9									
07	2635	X	2036	-0-	-599	-0-	207	1	1827	2	N	2					72
							2	9									
08	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	229	1	2076	2	N	-0-					72
09	2550	X	2154	-0-	-396	-0-	209	1	1945	2	N	-0-					72
10	2511	X	2004	-0-	-507	-0-	197	1	1793	2	N	13					85
							14	9									
11	2430	X	2255	-0-	-175	-0-	232	1	2021	2	N	2					87
							2	9									
12	2294	X	2125	-0-	-169	-0-	223	1	1902	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 25,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	42	1	400	2	N	-0-					167
02	464	N	361	-0-	-103	-0-	36	1	325	2	N	-0-					167
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	36	1	319	2	N	-0-					167
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	42	1	361	2	N	-0-					167
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	N	-0-					167
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	N	-0-					167
07	403	N	259	-0-	-144	-0-	26	1	233	2	N	-0-					167
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	N	-0-					167
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					167
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					167
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	254	2	N	-0-					167
12	403	N	278	-0-	-125	-0-	29	1	249	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 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	3007	X	2184	-0-	-823	-0-	2184	2			Y	-0-					41
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					41
03	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					41
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	2			Y	-0-					41
05	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2			Y	-0-					41
06	2700	N	2312	-0-	-388	-0-	2112	2	200	9	Y	182	177	1			46
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					46
08	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2221	2			Y	-0-					46
09	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	2			Y	-0-					46
10	3100	N	3385	-0-	285	430	3385	2			Y	-0-					46
11	3000	N	3247	-0-	247	677	3247	2			Y	-0-					46
12	4013	X	3336	-0-	-677	-0-	3277	2	59	9	Y	54					100

TOTAL GAS PROD: 32,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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	837	N	662	-0-	-175	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	473	-0-	-337	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					14
02	2900	N	3265	-0-	365	365	3069	2	196	9	Y	178	134	1			58
03	3100	N	3746	-0-	646	1011	3677	2	69	9	Y	63					121
04	3000	N	3966	-0-	966	1977	3857	2	109	9	Y	99					220
05	6944	X	4967	-0-	-1977	-0-	4887	2	80	9	Y	73	265	1			28
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5025	2	66	9	Y	60					88
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					88
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4898	2	122	9	Y	111	139	1			60
09	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					60
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5601	2	114	9	Y	104	136	1			28
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					28
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 56,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4326	2	312	9	N	284	9	0	189	1	112
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4680	2	123	9	N	112	7	0	189	1	28
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5171	2	231	9	N	210	198	1			40
04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					40
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3393	2	243	9	N	221					261
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2951	2	220	9	N	200	196	1			265
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2544	2	157	9	N	143	379	1			29
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					29
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1474	2	274	9	N	249	196	1			82
10	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1307	2	416	9	N	378	383	1			77
11	1200	X	1132	-0-	-68	-0-	942	2	190	9	N	173	190	1			60
12	1240	X	1231	-0-	-9	-0-	886	2	345	9	N	314	195	1			179

TOTAL GAS PROD: 35,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	500	2	20	9	Y	18					27
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	741	2	29	9	Y	26	36	1			17
03	620	X	383	-0-	-237	-0-	383	2			Y	-0-					17
04	600	X	354	-0-	-246	-0-	354	2			Y	-0-					17
05	837	X	611	-0-	-226	-0-	611	2			Y	-0-					17
06	810	X	537	-0-	-273	-0-	537	2			Y	-0-					17
07	837	X	528	-0-	-309	-0-	528	2			Y	-0-					17
08	620	X	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					17
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					17
10	620	X	499	-0-	-121	-0-	499	2			Y	-0-					17
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-	15	1			2
12	806	X	535	-0-	-271	-0-	535	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	135	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

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	5456	X	1	-0-	-5455	-0-	1	2	Y	-0-					-0-
02	7540	X	-0-	-0-	-7540	-0-			Y	-0-					-0-
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-					-0-

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 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	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	948	-0-	-540	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2716	2	88	9	Y	80	72	1			18
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3798	2	41	9	Y	37	42	1			13
03	2046	N	1880	-0-	-166	-0-	1773	2	107	9	Y	97	61	1			49
04	2550	N	1706	-0-	-844	-0-	1659	2	47	9	Y	43	70	1			22
05	2635	X	1716	-0-	-919	-0-	1637	2	79	9	Y	72	77	1			17
06	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	1649	2			Y	-0-					17
07	2635	X	1689	-0-	-946	-0-	1587	2	102	9	Y	93	80	1			30
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1881	2	102	9	Y	93	80	1			43
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			Y	-0-					43
10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3783	2	147	9	Y	134	164	1			13
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1921	2	70	9	Y	64					77
12	2046	N	474	-0-	-1572	-0-	455	2	19	9	Y	17	82	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 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	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					14
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					14
03	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					14
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	632	2	78	9	Y	71					85
05	713	N	550	-0-	-163	-0-	521	2	29	9	Y	26	86	1			25
06	630	N	449	-0-	-181	-0-	449	2			Y	-0-					25
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	2			Y	-0-					25
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	549	2	29	9	Y	26					51
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	838	2	59	9	Y	54	91	1			14
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					14
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					14
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 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	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					14
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	554	2	65	9	Y	59	54	1			19
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	572	2	23	9	Y	21					40
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	583	2	36	9	Y	33					73
05	620	N	568	-0-	-52	-0-	542	2	26	9	Y	24	88	1			9
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	529	2	22	9	Y	20					29
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					29
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	479	2	41	9	Y	37	46	1			20
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					20
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	573	2	57	9	Y	52	59	1			13
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					13
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	166	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 72

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4065	-0-	-585	-0-	4033	2	32	9	Y	29	62	1			14
02	4350	X	4003	-0-	-347	-0-	4003	2			Y	-0-					14
03	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	3985	2			Y	-0-					14
04	4500	X	3851	-0-	-649	-0-	3851	2			Y	-0-					14
05	4650	X	3880	-0-	-770	-0-	3880	2			Y	-0-					14
06	4140	X	3931	-0-	-209	-0-	3931	2			Y	-0-					14
07	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	3786	2			Y	-0-					14
08	3999	X	3290	-0-	-709	-0-	3188	2	102	9	Y	93					107
09	3930	X	3258	-0-	-672	-0-	3258	2			Y	-0-	92	1			15
10	4061	X	3076	-0-	-985	-0-	3076	2			Y	-0-					15
11	3930	X	2854	-0-	-1076	-0-	2854	2			Y	-0-					15
12	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3375	2	39	9	Y	35					50

TOTAL GAS PROD: 43,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-					32
02	1479	X	342	-0-	-1137	-0-	342	2			Y	-0-					32
03	1643	X	802	-0-	-841	-0-	802	2			Y	-0-					32
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					32
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					32
06	3000	N	3042	-0-	42	42	2750	2	292	9	Y	265	192	1			105
07	3100	N	3275	-0-	175	217	3275	2			Y	-0-					105
08	2667	N	2450	-0-	-217	-0-	2450	2			Y	-0-					105
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3160	2	144	9	Y	131	177	1	1	8	58
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					58
11	1680	X	1384	-0-	-296	-0-	1384	2			Y	-0-					58
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3493	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	2755	X	2640	-0-	-115	-0-	2627	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3177	2	44	9	Y	40	24	1			20
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2934	2	15	9	Y	14	27	1			7
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3298	2	28	9	Y	25	26	1			6
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					6
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	27	1			10
08	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	3084	2	34	9	Y	31	27	1			14
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			Y	-0-					14
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3224	2	50	9	Y	45	55	1			4
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	2994	2	24	9	Y	22					26
12	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2944	2	28	9	Y	25	29	1			22

TOTAL GAS PROD: 38,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	N	1	40	1			30
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					30
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					30
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					30
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					30
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					30
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					30
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					30
09	3000	N	3610	-0-	610	610	3610	2			N	-0-					30
10	3100	N	3316	-0-	216	826	3316	2			N	-0-					30
11	3000	N	3198	-0-	198	1024	3198	2			N	-0-					30
12	3499	X	2475	-0-	-1024	-0-	2475	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2045	-0-	-325	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2000	-0-	-480	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	1969	-0-	-401	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
09	1980	N	1719	-0-	-261	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 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	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 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	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	1064	2	45	9	Y	41					58
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1072	2	90	9	Y	82	129	1			11
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					11
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1074	2	199	9	Y	181	126	1	5	8	61
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1409	2	136	9	Y	124	125	1	3	8	57
06	1140	N	752	-0-	-388	-0-	752	2			Y	-0-					57
07	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			Y	-0-					57
08	1178	N	712	-0-	-466	-0-	505	2	207	9	Y	188	152	1	7	8	86
09	750	N	517	-0-	-233	-0-	392	2	125	9	Y	114	155	1			45
10	713	N	391	-0-	-322	-0-	391	2			Y	-0-					45
11	690	N	345	-0-	-345	-0-	345	2			Y	-0-					45
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	451	2	208	9	Y	189	160	1			74

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	119	-0-	-346	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 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	1674	X	1478	-0-	-196	-0-	1403	2	75	9	Y	68	19	0	34	1	19
02	1392	X	1387	-0-	-5	-0-	1369	2	18	9	Y	16	15	0	16	1	4
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			Y	-0-					4
04	3000	N	3034	-0-	34	34	2994	2	40	9	Y	36	38	1			2
05	3100	N	3697	-0-	597	631	3697	2			Y	-0-					2
06	3000	N	3563	-0-	563	1194	3541	2	22	9	Y	20	20	1			2
07	4810	X	3616	-0-	-1194	-0-	3599	2	17	9	Y	15					17
08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2704	2	24	9	Y	22	34	1			5
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			Y	-0-					5
10	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					5
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3795	2	47	9	Y	43	44	1			4
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 35,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2578	2	196	9	Y	178	9	0	179	1	25
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2665	2	8	9	Y	7	7	0			25
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					25
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2485	2	239	9	Y	217	200	1			42
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					42
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2166	2	172	9	Y	156	170	1			28
07	2325	N	2145	-0-	-180	-0-	2145	2			Y	-0-					28
08	2480	N	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			Y	-0-					28
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			Y	-0-					28
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					28
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					28
12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	254	-0-	-242	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	147	-0-	-243	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	720	-0-	-272	-0-	720	2			Y	-0-					27
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	702	2			Y	-0-					27
03	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			Y	-0-					27
04	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			Y	-0-					27
05	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			Y	-0-					27
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					27
07	651	N	390	-0-	-261	-0-	390	2			Y	-0-					27
08	589	N	170	-0-	-419	-0-	170	2			Y	-0-					27
09	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			Y	-0-					27
10	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			Y	-0-					27
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					27
12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1810	-0-	-174	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	885	-0-	-885	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3851	-0-	851	851	3851	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4151	-0-	1051	1902	4063	2	88	9	N	80					80
08	3100	N	3084	-0-	-16	1886	3084	2			N	-0-					80
09	4376	X	2490	-0-	-1886	-0-	2490	2			N	-0-					80
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2855	2	129	9	N	117	167	1			30
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					30
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 31,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1174	2	76	9	Y	69	82	1			11
02	1305	N	767	-0-	-538	-0-	683	2	84	9	Y	76	76	1			11
03	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	979	2	109	9	Y	99	78	1			32
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1382	2	81	9	Y	74	96	1			10
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1439	2	123	9	Y	112					122
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1555	2	103	9	Y	94	96	1			120
07	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1226	2	89	9	Y	81	184	1			17
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1262	2	105	9	Y	95	95	1			17
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1220	2	136	9	Y	124	95	1			46
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1133	2	76	9	Y	69	94	1			21
11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	2			Y	-0-					21
12	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1168	2	98	9	Y	89	98	1			12

TOTAL GAS PROD: 15,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 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	2232	X	303	-0-	-1929	-0-	285	2	18	9	Y	16					32
02	435	N	259	-0-	-176	-0-	226	2	33	9	Y	30	58	1			4
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	2			Y	-0-					4
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	280	2	100	9	Y	91	61	1	3	8	31
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	207	2	59	9	Y	54	62	1	1	8	22
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					22
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					22
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	258	2	51	9	Y	46	43	1	1	8	24
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	398	2	32	9	Y	29	41	1			12
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					12
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	285	2	52	9	Y	47	40	1			19

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 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	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3072	2	32	9	Y	29	62	1			14
02	3132	X	3016	-0-	-116	-0-	3016	2			Y	-0-					14
03	3224	X	2936	-0-	-288	-0-	2936	2			Y	-0-					14
04	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	2604	2			Y	-0-					14
05	3224	X	2485	-0-	-739	-0-	2485	2			Y	-0-					14
06	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	2346	2			Y	-0-					14
07	3224	X	2287	-0-	-937	-0-	2287	2			Y	-0-					14
08	2945	X	2147	-0-	-798	-0-	2045	2	102	9	Y	93					107
09	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	2256	2			Y	-0-	92	1			15
10	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	2082	2			Y	-0-					15
11	2070	N	1886	-0-	-184	-0-	1886	2			Y	-0-					15
12	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2180	2	39	9	Y	35					50

TOTAL GAS PROD: 29,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 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	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	638	N	593	-0-	-45	-0-	593	2			N	-0-					-0-
03	775	N	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	420	N	81	-0-	-339	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2686	2	178	9	Y	162	174	1			28
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					28
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					28
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2477	2	145	9	Y	132					160
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-					160
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			Y	-0-					160
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3013	2	39	9	Y	35	165	1			30
08	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	2			Y	-0-					30
09	3000	N	4150	-0-	1150	1323	4150	2			Y	-0-					30
10	3100	N	4192	-0-	1092	2415	4192	2			Y	-0-					30
11	6509	X	4094	-0-	-2415	-0-	3896	2	198	9	Y	180	182	1			28
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 39,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	923	2	77	9	Y	70					136
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	880	2	54	9	Y	49	152	1			33
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					33
04	900	N	687	-0-	-213	-0-	687	2			Y	-0-					33
05	930	N	382	-0-	-548	-0-	382	2			Y	-0-					33
06	780	N	164	-0-	-616	-0-	164	2			Y	-0-					33
07	713	N	296	-0-	-417	-0-	296	2			Y	-0-					33
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					33
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					33
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	354	2	145	9	Y	132					165
11	810	N	288	-0-	-522	-0-	232	2	56	9	Y	51	185	1			31
12	775	N	246	-0-	-529	-0-	246	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2624	-0-	-135	-0-	2624	2			Y	-0-					12
02	2320	N	2015	-0-	-305	-0-	2015	2			Y	-0-					12
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					12
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	Y	1	1	8			12
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					12
06	2520	N	2458	-0-	-62	-0-	2458	2			Y	-0-					12
07	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			Y	-0-					12
08	2635	N	2063	-0-	-572	-0-	2063	2			Y	-0-					12
09	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	2367	2			Y	-0-					12
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2602	2	75	9	Y	68					80
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2624	2	1	9	Y	1	1	8			80
12	2449	N	2420	-0-	-29	-0-	2410	2	10	9	Y	9	9	1			80

TOTAL GAS PROD: 29,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	310	-0-	-9	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2989	-0-	-390	-0-	2989	2			Y	-0-					14
02	2465	X	2010	-0-	-455	-0-	2009	2	1	9	Y	1	1	8			14
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			Y	-0-					14
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2828	2	78	9	Y	71					85
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3928	2	29	9	Y	26	86	1			25
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					25
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					25
08	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3041	2	29	9	Y	26					51
09	3000	X	2855	-0-	-145	-0-	2796	2	59	9	Y	54	91	1			14
10	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2658	2			Y	-0-					14
11	3000	X	1826	-0-	-1174	-0-	1826	2			Y	-0-					14
12	3100	X	2181	-0-	-919	-0-	2181	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 34,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1617	2	160	9	Y	145	151	1			56
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1344	2	50	9	Y	45	1	8			100
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	Y	7	7	8			100
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1518	2	134	9	Y	122	182	1	2	8	38
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	2	2	9	Y	2	2	8			38
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					38
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1894	2	212	9	Y	193	193	1	8	8	30
08	1395	N	781	-0-	-614	-0-	740	2	41	9	Y	37	37	8			30
09	1770	N	937	-0-	-833	-0-	929	2	8	9	Y	7	7	8			30
10	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1404	2			Y	-0-					30
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1463	2	29	9	Y	26	26	8			30
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1794	2			Y	-0-					11
02	1711	N	1601	-0-	-110	-0-	1498	2	103	9	Y	94	91	1			14
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			Y	-0-					14
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					14
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					14
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					14
07	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	2			Y	-0-					14
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			Y	-0-					14
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1568	2	99	9	Y	90	91	1			13
10	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1560	2			Y	-0-					13
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					13
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 20,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2969	-0-	-1216	-0-		2934	2	35	9	Y	32	30	1			7
02	3915	X	3140	-0-	-775	-0-		3127	2	13	9	Y	12	15	1			4
03	3968	X	2462	-0-	-1506	-0-		2418	2	44	9	Y	40	24	1			20
04	3210	X	2644	-0-	-566	-0-		2629	2	15	9	Y	14	27	1			7
05	3348	X	2848	-0-	-500	-0-		2820	2	28	9	Y	25	26	1			6
06	3240	X	2477	-0-	-763	-0-		2477	2			Y	-0-					6
07	3348	X	2455	-0-	-893	-0-		2421	2	34	9	Y	31	27	1			10
08	2852	X	2293	-0-	-559	-0-		2259	2	34	9	Y	31	27	1			14
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	2			Y	-0-					14
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-		3656	2	50	9	Y	45	55	1			4
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-		3193	2	24	9	Y	22					26
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		3553	2	28	9	Y	25	29	1			22

TOTAL GAS PROD: 34,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9319	-0-	-136	-0-		9319	2			Y	-0-					28
02	9541	X	8756	-0-	-785	-0-		8651	2	105	9	Y	95	96	1			27
03	9951	X	8457	-0-	-1494	-0-		8457	2			Y	-0-					27
04	9120	X	7962	-0-	-1158	-0-		7962	2			Y	-0-					27
05	9424	X	8576	-0-	-848	-0-		8574	2	2	9	Y	2	2	8			27
06	9060	X	8908	-0-	-152	-0-		8908	2			Y	-0-					27
07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-		10037	2			Y	-0-					27
08	8587	X	8562	-0-	-25	-0-		8369	2	193	9	Y	175	171	1			31
09	8850	X	8814	-0-	-36	-0-		8814	2			Y	-0-					31
10	9145	X	8799	-0-	-346	-0-		8799	2			Y	-0-					31
11	8850	X	8407	-0-	-443	-0-		8406	2	1	9	Y	1	1	8			31
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-		9140	2	76	9	Y	69					100

TOTAL GAS PROD: 105,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	310	N	52	-0-	-258	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	440	X	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	Y	14	12	1			4
03	341	X	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					4
04	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			Y	-0-					4
05	465	X	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					4
06	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-	3	1			1
07	465	X	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					1
08	310	X	42	-0-	-268	-0-	42	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	420	X	65	-0-	-355	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	46	-0-	-388	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	420	X	118	-0-	-302	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	115	-0-	-319	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 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	1085	N	792	-0-	-293	-0-	792	2			N	-0-					48
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	840	2	88	9	N	80	103	1			25
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					25
04	780	N	534	-0-	-246	-0-	534	2			N	-0-					25
05	992	N	867	-0-	-125	-0-	849	2	18	9	N	16	41	1			-0-
06	810	N	519	-0-	-291	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	493	-0-	-375	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	Y	13					13
10	775	N	463	-0-	-312	-0-	463	2			Y	-0-					13
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					13
12	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4252	-0-	-1142	-0-	4252	2			Y	-0-					32
02	5046	X	4440	-0-	-606	-0-	4227	2	213	9	Y	194	175	1			51
03	5394	X	4201	-0-	-1193	-0-	4201	2			Y	-0-					51
04	5070	X	3873	-0-	-1197	-0-	3873	2			Y	-0-					51
05	4743	X	4661	-0-	-82	-0-	4661	2			Y	-0-					51
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4677	2	200	9	Y	182	176	1			57
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4674	2	162	9	Y	147					204
08	4650	X	3817	-0-	-833	-0-	3811	2	6	9	Y	5	181	1			28
09	4860	X	4193	-0-	-667	-0-	4193	2			Y	-0-					28
10	5053	X	4726	-0-	-327	-0-	4525	2	201	9	Y	183	181	1			30
11	4890	X	4472	-0-	-418	-0-	4470	2	2	9	Y	2	2	8			30
12	4836	X	4377	-0-	-459	-0-	4377	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 52,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					41
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1645	2	207	9	N	188	188	1			41
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1930	2	245	9	N	223	187	1			77
04	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					77
05	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	2			N	-0-					77
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1469	2	166	9	N	151	176	1			52
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1718	2	171	9	N	155					207
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1487	2	11	9	N	10	188	1			29
09	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			N	-0-					29
10	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1532	2	199	9	N	181	180	1			30
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					30
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 20,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3583	-0-	-323	-0-	3481	2	102	9	Y	93	20	0	95	1	29
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3429	2	80	9	Y	73	15	0			87
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3538	2	1	9	Y	1	77	1			11
04	3450	X	1069	-0-	-2381	-0-	1029	2	40	9	Y	36	39	1			8
05	3565	X	2601	-0-	-964	-0-	2543	2	58	9	Y	53					61
06	3450	X	2642	-0-	-808	-0-	2625	2	17	9	Y	15	62	1			14
07	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	2847	2	81	9	Y	74	74	1			14
08	3534	X	2532	-0-	-1002	-0-	2532	2			Y	-0-					14
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3430	2	90	9	Y	82	78	1			18
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3800	2	100	9	Y	91	78	1			31
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3584	2	61	9	Y	55	76	1			10
12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1702	-0-	-375	-0-	1610	2	92	9	Y	84	99	1			14
02	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1541	2	125	9	Y	114	112	1			16
03	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	1546	2	142	9	Y	129	104	1			41
04	1650	N	1462	-0-	-188	-0-	1381	2	81	9	Y	74	105	1			10
05	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1233	2	124	9	Y	113					123
06	1620	N	1301	-0-	-319	-0-	1199	2	102	9	Y	93	96	1			120
07	1519	N	1302	-0-	-217	-0-	1213	2	89	9	Y	81	184	1			17
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1248	2	105	9	Y	95	95	1			17
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1389	2	136	9	Y	124	95	1			46
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1291	2	76	9	Y	69	94	1			21
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			Y	-0-					21
12	1581	N	1447	-0-	-134	-0-	1349	2	98	9	Y	89	98	1			12

TOTAL GAS PROD: 17,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4808	-0-	-1175	-0-	4659	2	149	9	Y	135	26	0	100	1	43
02	5220	X	4733	-0-	-487	-0-	4611	2	122	9	Y	111	22	0	1	8	131
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-	115	1			16
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5289	2	202	9	Y	184	156	1	2	8	42
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5452	2	86	9	Y	78					120
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5188	2	24	9	Y	22	121	1			21
07	5580	X	5528	-0-	-52	-0-	5407	2	121	9	Y	110	111	1			20
08	5115	X	4273	-0-	-842	-0-	4273	2			Y	-0-					20
09	4950	X	4694	-0-	-256	-0-	4558	2	136	9	Y	124	117	1			27
10	5115	X	4434	-0-	-681	-0-	4284	2	150	9	Y	136	117	1			46
11	4950	X	3767	-0-	-1183	-0-	3676	2	91	9	Y	83	114	1			15
12	5115	X	4067	-0-	-1048	-0-	4066	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 57,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 984

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

01	930	X	-0-	-0-	-930	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	227	2	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-
04	240	N	69	-0-	-171	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 11 RRCID -> 139692 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1898 - 1902

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

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

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

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-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

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	18	-0-	-44		-0-	18	2			N	-0-					38
02	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					38
03	15	N	-0-	-0-	-15		-0-					N	-0-					38
04	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-					38
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	2			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					38
08	1	N	-0-	-0-	-1		-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					38
12	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

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	2560	N	2560	-0-	-0-		-0-	80	1	2480	2	Y	-0-					-0-
02	1595	N	207	-0-	-1388		-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-		-0-	5	1	1907	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1393	-0-	-257		-0-	1	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-		-0-	3	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	384	-0-	-1266		-0-	2	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-		-0-	6	1	2454	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1024	-0-	-464		-0-	4	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-		-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	369	-0-	-1522		-0-	1	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	2050	N	2050	-0-	-0-		-0-	4	1	2046	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	359	-0-	-1501		-0-	1	1	358	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	418	1	12897	2	Y	-0-					90
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	185	1	3111	2	Y	-0-					90
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	27	1	10823	2	Y	-0-					90
04	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7	1	7720	2	Y	-0-					90
05	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	29	1	13100	2	Y	-0-					90
06	5130	X	2917	-0-	-2213	-0-	13	1	2904	2	Y	-0-					90
07	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	35	1	13291	2	Y	-0-					90
08	10881	X	6709	-0-	-4172	-0-	23	1	6686	2	Y	-0-					90
09	10530	X	7637	-0-	-2893	-0-	1	1	7636	2	Y	-0-					90
10	10881	X	4851	-0-	-6030	-0-	11	1	4840	2	Y	-0-					90
11	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	22	1	11911	2	Y	-0-					90
12	10881	X	3021	-0-	-7860	-0-	9	1	3012	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 98,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10347	-0-	-1650	-0-	10347	3			N	-0-					161
02	12934	X	6954	-0-	-5980	-0-	6844	3	110	9	N	100					261
03	13826	X	3657	-0-	-10169	-0-	3647	3	10	9	N	9	178	1			92
04	13380	X	7287	-0-	-6093	-0-	7287	3			N	-0-					92
05	14911	X	7163	-0-	-7748	-0-	7163	3			N	-0-					92
06	10020	X	5267	-0-	-4753	-0-	5267	3			N	-0-					92
07	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					92
08	7533	X	2791	-0-	-4742	-0-	2791	3			N	-0-					92
09	7290	X	5981	-0-	-1309	-0-	5981	3			N	-0-					92
10	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					92
11	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	3			N	-0-					92
12	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 85,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-2331	-0-	614	3			N	-0-					207
02	2987	X	10	-0-	-2977	-0-	10	3			N	-0-					207
03	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	2932	3	25	9	N	23					230
04	3090	X	1953	-0-	-1137	-0-	1934	3	19	9	N	17					247
05	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	2169	3	10	9	N	9	188	1			68
06	2850	X	1854	-0-	-996	-0-	1852	3	2	9	N	2					70
07	2945	X	1816	-0-	-1129	-0-	1814	3	2	9	N	2					72
08	2945	X	1136	-0-	-1809	-0-	1107	3	29	9	N	26					98
09	2100	X	2008	-0-	-92	-0-	1984	3	24	9	N	22					120
10	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	2149	3	19	9	N	17					137
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1945	3	9	9	N	8					145
12	2077	X	1784	-0-	-293	-0-	1748	3	36	9	N	33					178

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	449	3	24	9	N	22					319
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					319
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	N	10					329
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	179	1			150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					150
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					150
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1745	3	6	9	N	5					155
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					155
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					155
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					155
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 7,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	88	1	2710	2	N	-0-					42
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	142	1	2392	2	N	-0-					42
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	6	1	2407	2	N	-0-					42
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2	1	2698	2	N	-0-					42
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	6	1	2798	2	N	-0-					42
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	11	1	2327	2	N	-0-					42
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	6	1	2225	2	N	-0-					42
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	9	1	2671	2	N	-0-					42
09	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	2			N	-0-					42
10	1860	N	1834	-0-	-26	-0-	4	1	1830	2	N	-0-					42
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	3	1	1861	2	N	-0-					42
12	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	4	1	1307	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

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

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					80
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					81
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					84
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					85
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					79
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					81
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					84
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					85
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1014	2	66	9	N	60	180	1		43
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1026	2	44	9	N	40				83
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1535	2	90	9	N	82				165
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	N	58	200	1		23
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1223	2	46	9	N	42				65
06	1350	N	1025	-0-	-325	-0-	961	2	64	9	N	58				123
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1002	2	46	9	N	42				165
08	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1195	2	55	9	N	50				215
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1132	2	41	9	N	37	192	1		60
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1134	2	63	9	N	57				117
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1159	2	99	9	N	90				207
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1238	2	67	9	N	61	196	1		72

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

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 SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 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	4495	X	3893	-0-	-602	-0-	3832	2	61	9	N	55					139
02	4205	X	3789	-0-	-416	-0-	3717	2	72	9	N	65	180	1			24
03	4495	X	3458	-0-	-1037	-0-	3415	2	43	9	N	39					63
04	4230	X	3817	-0-	-413	-0-	3706	2	111	9	N	101					164
05	4371	X	3664	-0-	-707	-0-	3603	2	61	9	N	55	176	1			43
06	3930	X	3501	-0-	-429	-0-	3445	2	56	9	N	51					94
07	4061	X	3276	-0-	-785	-0-	3209	2	67	9	N	61					155
08	3937	X	3156	-0-	-781	-0-	3108	2	48	9	N	44	176	1			23
09	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3668	2	74	9	N	67					90
10	3658	X	3272	-0-	-386	-0-	3215	2	57	9	N	52					142
11	3510	X	3361	-0-	-149	-0-	3298	2	63	9	N	57	176	1			23
12	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	3291	2	61	9	N	55					78

TOTAL GAS PROD: 42,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 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	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	820	1	1021	2	N	8					63
							9	9									
02	1856	N	1699	-0-	-157	-0-	621	1	1032	2	N	42	88	1			17
							46	9									
03	1922	N	1216	-0-	-706	-0-	187	1	1022	2	N	6					23
							7	9									
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1923	3	4	9	N	4					27
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1944	3	7	9	N	6	1	8			32
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1					33
07	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1919	3	6	9	N	5					38
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1909	3	6	9	N	5					43
09	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1776	3	4	9	N	4					47
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1842	3	3	9	N	3					50
11	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1751	3	6	9	N	5					55
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	3	7	9	N	6	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 21,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7 241	1 9	7414	2	N	219	184	1			257
02	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	8 213	1 9	7650	2	N	194	189	1			262
03	6820	X	3550	-0-	-3270	-0-	3 63	1 9	3484	2	N	57					319
04	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9 288	1 9	9368	2	N	262	375	1			206
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7 162	1 9	7352	2	N	147	181	1			172
06	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	7 216	1 9	6664	2	N	196	186	1			182
07	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7 224	1 9	6908	2	N	204	185	1			201
08	6820	X	5933	-0-	-887	-0-	6 105	1 9	5822	2	N	95					296
09	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7 212	1 9	7017	2	N	193	191	1			298
10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7 197	1 9	7151	2	N	179	189	1			288
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	7 218	1 9	6705	2	N	198	354	1			132
12	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7 189	1 9	6811	2	N	172					304

TOTAL GAS PROD: 84,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

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

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	2			N	-0-					42
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					42
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					42
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					42
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					42
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					42
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					42
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					42
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					42
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					42
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52514	X	41560	-0-	-10954	-0-	41560	3			N	-0-					-0-
02	42924	X	42924	-0-	-0-	-0-	42924	3			N	-0-					-0-
03	43204	X	43204	-0-	-0-	-0-	43204	2			N	-0-					-0-
04	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	38829	2			N	-0-					-0-
05	38622	X	38622	-0-	-0-	-0-	38622	2			N	-0-					-0-
06	37638	X	37638	-0-	-0-	-0-	37638	2			N	-0-					-0-
07	35790	X	35790	-0-	-0-	-0-	35790	2			N	-0-					-0-
08	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	33109	3			N	-0-					-0-
09	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	3			N	-0-					-0-
10	33635	X	33635	-0-	-0-	-0-	33635	3			N	-0-					-0-
11	31468	X	31468	-0-	-0-	-0-	31468	3			N	-0-					-0-
12	32303	X	32303	-0-	-0-	-0-	32303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2884	-0-	-1394	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3509	-0-	-769	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2869	-0-	-1409	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1865	-0-	-2275	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2636	-0-	-867	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2463	-0-	-927	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2575	-0-	-742	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2820	-0-	-390	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31186	X	26401	-0-	-4785	-0-	26401	3			N	-0-					-0-
02	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	24417	3			N	-0-					-0-
03	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
04	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	23395	2			N	-0-					-0-
05	26880	X	26880	-0-	-0-	-0-	26880	2			N	-0-					-0-
06	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	25349	2			N	-0-					-0-
07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	2			N	-0-					-0-
08	26877	X	24618	-0-	-2259	-0-	24618	3			N	-0-					-0-
09	26010	X	22344	-0-	-3666	-0-	22344	3			N	-0-					-0-
10	26877	X	24448	-0-	-2429	-0-	24448	3			N	-0-					-0-
11	25350	X	22802	-0-	-2548	-0-	22802	3			N	-0-					-0-
12	24676	X	20798	-0-	-3878	-0-	20798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	146	1			14
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1952	-0-	-187	-0-	1946	2	6	9	N	5	75	1			97
02	1943	#	1794	-0-	-149	-0-	1794	2			N	-0-					97
03	2077	#	1652	-0-	-425	-0-	1652	2			N	-0-					97
04	1890	#	1779	-0-	-111	-0-	1779	2			N	-0-					97
05	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14	9	N	13					110
06	1890	#	1679	-0-	-211	-0-	1659	2	20	9	N	18					128
07	1922	#	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					128
08	1953	#	1233	-0-	-720	-0-	1221	2	12	9	N	11					139
09	1890	#	1750	-0-	-140	-0-	1699	2	51	9	N	46					185
10	1953	#	1223	-0-	-730	-0-	1208	2	15	9	N	14					199
11	1860	#	1048	-0-	-812	-0-	1048	2			N	-0-					199
12	1922	#	1151	-0-	-771	-0-	1151	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					72
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					72
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					72
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	321	2			Y	-0-					72
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			Y	-0-					72
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			Y	-0-					72
07	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-					72
08	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			Y	-0-					72
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	239	2			Y	-0-					72
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					72
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					72
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	266	-0-	-24	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		47653	-0-	47653	47653	47540	2	113	9	N	103	1	1			102
06	500		85499	-0-	84999	132652	85254	2	245	9	N	223	174	1	78	8	73
07	7750		69918	-0-	62168	194820	69719	2	199	9	N	181	160	1	30	8	64
08	7750		54185	-0-	46435	241255	54009	2	176	9	N	160	53	8			171
09	7500		47233	-0-	39733	280988	47099	2	134	9	N	122	140	1	5	8	148
10	7750		36091	-0-	28341	309329	36003	2	88	9	N	80	126	1	2	8	100
11	7500		5713	-0-	-1787	307542	323	1	5389	2	N	1					101
							1	9									
12	7750		40785	-0-	33035	340577	1630	1	39069	2	N	78	9	8			170
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 387,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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
08	0		28799	-0-	28799	28799	28705	2	94	9	N	85	27	1			58
09	0		24646	-0-	24646	53445	24577	2	69	9	N	63	47	1	2	8	72
10	0		19777	-0-	19777	73222	19729	2	48	9	N	44	61	1	1	8	54
11	0		17954	-0-	17954	91176	1015	1	16935	2	N	4	2	8			56
							4	9									
12	0		20657	-0-	20657	111833	825	1	19788	2	N	40	5	8			91
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 111,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 181223 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9409 - 15301

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

01	4433	X	4039	-0-	-394	-0-	251	1	3788	2	N	-0-					57
02	4147	X	3313	-0-	-834	-0-	216	1	3097	2	N	-0-					57
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	327	1	4496	2	N	-0-					57
04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	267	1	3985	2	N	-0-					57
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	275	1	3864	2	N	-0-					57
06	4680	X	3681	-0-	-999	-0-	229	1	3452	2	N	-0-					57
07	4836	X	3885	-0-	-951	-0-	303	1	3582	2	N	-0-					57
08	4836	X	3953	-0-	-883	-0-	333	1	3620	2	N	-0-					57
09	4260	X	3970	-0-	-290	-0-	308	1	3662	2	N	-0-					57
10	4154	X	4104	-0-	-50	-0-	299	1	3805	2	N	-0-	54	5			3
11	3840	X	3490	-0-	-350	-0-	249	1	3241	2	N	-0-					3
12	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	271	1	3277	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8730 - 13912

01	2449	X	2435	-0-	-14	-0-	151	1	2284	2	N	-0-					34
02	2291	X	2189	-0-	-102	-0-	143	1	2045	2	N	1					35
							1	9									
03	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	142	1	1954	2	N	1					36
							1	9									
04	2370	X	2246	-0-	-124	-0-	141	1	2105	2	N	-0-					36
05	2449	X	2094	-0-	-355	-0-	139	1	1955	2	N	-0-					36
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	162	1	2432	2	N	-0-					36
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	203	1	2409	2	N	-0-					36
08	2325	X	2096	-0-	-229	-0-	177	1	1919	2	N	-0-					36
09	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	191	1	2273	2	N	-0-					36
10	2666	X	2609	-0-	-57	-0-	190	1	2419	2	N	-0-					36
11	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	179	1	2330	2	N	-0-					36
12	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	189	1	2286	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 28,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	723	2	69	3	Y	-0-					8
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	702	2	68	3	Y	14					22
							15	9									
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	768	2	78	3	Y	1					23
							1	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	691	2	73	3	Y	4					27
							4	9									
05	837	N	610	-0-	-227	-0-	552	2	58	3	Y	-0-					27
06	810	N	699	-0-	-111	-0-	634	2	64	3	Y	1					28
							1	9									
07	806	N	559	-0-	-247	-0-	510	2	49	3	Y	-0-					28
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	669	2	61	3	Y	-0-					28
09	690	N	460	-0-	-230	-0-	459	2	1	3	Y	-0-					28
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	645	2	51	3	Y	3					31
							3	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	685	2	48	3	Y	-0-					31
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	756	2	54	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47926	#	41942	-0-	-5984	-0-	41539	2	93	3	Y	282	315	1			320
							310	9									
02	40252		39242	-0-	-1010	-0-	38918	2	86	3	Y	216	181	1			355
							238	9									
03	43028		41381	-0-	-1647	-0-	40984	2	92	3	Y	277	305	1			327
							305	9									
04	41640		39294	-0-	-2346	-0-	38963	2	89	3	Y	220	180	1			367
							242	9									
05	43028		40232	-0-	-2796	-0-	39898	2	93	3	Y	219	176	1			410
							241	9									
06	40590	#	37219	-0-	-3371	-0-	36914	2	85	3	Y	200	335	1			275
							220	9									
07	0		37789	-0-	37789 B	37789	37515	2	83	3	Y	174	164	1			285
							191	9									
08	74141	X	36352	-0-	-37789	-0-	36055	2	81	3	Y	196	287	1			194
							216	9									
09	39300	X	34681	-0-	-4619	-0-	34452	2	77	3	Y	138	252	1			80
							152	9									
10	40238	X	35235	-0-	-5003	-0-	34929	2	74	3	Y	211	118	1			173
							232	9									
11	37230	X	35936	-0-	-1294	-0-	35635	2	68	3	Y	212	124	1			261
							233	9									
12	37789	X	35358	-0-	-2431	-0-	35076	2	70	3	Y	193	234	1			220
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 454,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,538

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2940	-0-	2940	24538	2678	2	256	3	Y	5	28	1			9
							6	9									
02	T. A.		2854	-0-	2854	27392	2555	2	247	3	Y	47	5	1			51
							52	9									
03	T. A.		3412	-0-	3412	30804	3098	2	314	3	Y	-0-	44	1			7
04	T. A.		3262	-0-	3262	34066	2951	2	311	3	Y	-0-	4	1			3
05	T. A.		3338	-0-	3338	37404	2989	2	312	3	Y	34	1	1			36
							37	9									
06	T. A.		3480	-0-	3480	40884	3151	2	320	3	Y	8	30	1			14
							9	9									
07	T. A.		3803	-0-	3803 B	44687	3470	2	333	3	Y	-0-	8	1			6
08	48344	X	3657	-0-	-44687	-0-	3333	2	305	3	Y	17	6	1			17
							19	9									
09	5760	X	3511	-0-	-2249	-0-	3221	2	290	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BLACK BAYOU (PETTIT) //CONT.// 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17546		7612	-0-	-9934	34499	7576	2	36	9	N	33	2	8			357
02	16414		7304	-0-	-9110	25389	7262	2	42	9	N	38	185	1	6	8	204
03	17546		7118	-0-	-10428	14961	7072	2	46	9	N	42	176	1	8	8	62
04	16980		7795	-0-	-9185	5776	7736	2	59	9	N	54	9	8			107
05	17546		7387	-0-	-10159	-0-	7363	2	24	9	N	22					129
06	16980		6594	-0-	-10386	-0-	6547	2	47	9	N	43	8	8			164
07	0		6346	-0-	6346 B	6346	6313	2	33	9	N	30	5	8			189
08	12692	X	6346	-0-	-6346	-0-	6327	2	19	9	N	17	162	1	6	8	38
09	7800	X	5457	-0-	-2343	-0-	5424	2	33	9	N	30	1	8			67
10	7378	X	5525	-0-	-1853	-0-	5491	2	34	9	N	31	1	8			97
11	6600	X	5537	-0-	-1063	-0-	5514	2	23	9	N	21	1	8			117
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6518	2	32	9	N	29	2	8			144

TOTAL GAS PROD: 79,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEWIS, H. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117824 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9773 - 9923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012

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

CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	433	2	1	9	N	1	1	8			10
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	8			10
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8			10
04	420	N	78	-0-	-342	-0-	76	2	2	9	N	2	2	8			10
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					10
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8			10
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			10
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					10
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 952 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-357	-0-	881	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1276	X	1154	-0-	-122	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	646	-0-	-718	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	972	-0-	-348	-0-	968	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1240	X	833	-0-	-407	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1240	X	209	-0-	-1031	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	992	X	240	-0-	-752	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1050	X	266	-0-	-784	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	1085	X	283	-0-	-802	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CASON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 235682 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10760 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	76	-0-	-544	-0-	75	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	580	X	200	-0-	-380	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	620	X	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	360	X	231	-0-	-129	-0-	230	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	X	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	420	X	140	-0-	-280	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	434	X	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	434	X	36	-0-	-398	-0-	35	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-708	-0-	1028	2			N	-0-					125
02	1624	X	1227	-0-	-397	-0-	1227	2			N	-0-					125
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					125
04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					125
05	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					125
06	1500	X	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-					125
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					125
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					125
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					125
10	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					125
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					125
12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

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	6913	X	6089	-0-	-824	-0-	5535	2 25 9	529	3	Y	23	44	1			43
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5085	2 33 9	491	3	Y	30					73
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5381	2 32 9	545	3	Y	29	49	1			53
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5042	2 17 9	532	3	Y	15					68
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5230	2 29 9	546	3	Y	26	48	1			46
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5043	2 24 9	513	3	Y	22					68
07	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5153	2 42 9	494	3	Y	38	46	1			60
08	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5181	2 10 9	474	3	Y	9					69
09	5610	X	5390	-0-	-220	-0-	4908	2 40 9	442	3	Y	36	54	1			51
10	5797	X	5307	-0-	-490	-0-	4907	2 10 9	390	3	Y	9					60
11	5580	X	5111	-0-	-469	-0-	4730	2 52 9	329	3	Y	47					107
12	5704	X	5373	-0-	-331	-0-	4989	2 23 9	361	3	Y	21	62	1			66

TOTAL GAS PROD: 67,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

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	4216	X	3837	-0-	-379	-0-	3493	2 10 9	334	3	Y	9					45
02	3654	X	3490	-0-	-164	-0-	3176	2 7 9	307	3	Y	6					51
03	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	3051	2 20 9	309	3	Y	18					69
04	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3005	2 10 9	317	3	Y	9					78
05	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3132	2 6 9	327	3	Y	5	75	1			8
06	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	2992	2 15 9	304	3	Y	14					22
07	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	2942	2 1 9	282	3	Y	1					23
08	3472	X	3458	-0-	-14	-0-	3160	2 9 9	289	3	Y	8					31
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3430	2 17 9	309	3	Y	15					46
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3366	2 11 9	267	3	Y	10					56
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3174	2 8 9	220	3	Y	7					63
12	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3011	2 21 9	218	3	Y	19					82

TOTAL GAS PROD: 41,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2384	-0-	-96	-0-		2173	2	208	3	Y	3					32
								3	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		2009	2	194	3	Y	23					55
								25	9									
03	2511	N	2286	-0-	-225	-0-		2074	2	210	3	Y	2					57
								2	9									
04	2310	N	2071	-0-	-239	-0-		1861	2	196	3	Y	13					70
								14	9									
05	2387	N	1939	-0-	-448	-0-		1756	2	183	3	Y	-0-					70
06	2220	N	1997	-0-	-223	-0-		1809	2	184	3	Y	4					74
								4	9									
07	2139	N	1631	-0-	-508	-0-		1463	2	140	3	Y	25					99
								28	9									
08	2294	X	1547	-0-	-747	-0-		1414	2	129	3	Y	4					103
								4	9									
09	2070	X	1267	-0-	-803	-0-		1162	2	105	3	Y	-0-					103
10	2077	X	1260	-0-	-817	-0-		1167	2	93	3	Y	-0-					103
11	2010	X	1109	-0-	-901	-0-		1037	2	72	3	Y	-0-					103
12	1643	X	1246	-0-	-397	-0-		1162	2	84	3	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 20,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2683	-0-	-200	-0-		2428	2	232	3	Y	21	38	1			37
								23	9									
02	2523	N	2492	-0-	-31	-0-		2251	2	217	3	Y	22					59
								24	9									
03	2728	N	2656	-0-	-72	-0-		2390	2	242	3	Y	22	39	1			42
								24	9									
04	2610	N	2494	-0-	-116	-0-		2246	2	237	3	Y	10					52
								11	9									
05	2666	N	2560	-0-	-106	-0-		2297	2	240	3	Y	21	37	1			36
								23	9									
06	2580	N	2462	-0-	-118	-0-		2217	2	225	3	Y	18					54
								20	9									
07	2573	N	2536	-0-	-37	-0-		2288	2	219	3	Y	26	36	1			44
								29	9									
08	2666	X	2483	-0-	-183	-0-		2271	2	208	3	Y	4					48
								4	9									
09	2490	X	2391	-0-	-99	-0-		2168	2	195	3	Y	25	37	1			36
								28	9									
10	2573	X	2368	-0-	-205	-0-		2190	2	174	3	Y	4					40
								4	9									
11	2460	X	2340	-0-	-120	-0-		2144	2	149	3	Y	43					83
								47	9									
12	2542	X	2396	-0-	-146	-0-		2223	2	161	3	Y	11	40	1			54
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	6973	2	666	3	Y	11					69
							12	9									
02	7685	X	7164	-0-	-521	-0-	6526	2	630	3	Y	7					76
							8	9									
03	8091	X	7545	-0-	-546	-0-	6828	2	692	3	Y	23					99
							25	9									
04	7710	X	7122	-0-	-588	-0-	6433	2	678	3	Y	10					109
							11	9									
05	7967	X	7217	-0-	-750	-0-	6530	2	681	3	Y	5	106	1			8
							6	9									
06	7410	X	6835	-0-	-575	-0-	6189	2	629	3	Y	15					23
							17	9									
07	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	6491	2	623	3	Y	4					27
							4	9									
08	7533	X	7088	-0-	-445	-0-	6487	2	593	3	Y	7					34
							8	9									
09	7110	X	6806	-0-	-304	-0-	6224	2	560	3	Y	20					54
							22	9									
10	7223	X	6744	-0-	-479	-0-	6232	2	495	3	Y	15					69
							17	9									
11	6900	X	6677	-0-	-223	-0-	6238	2	433	3	Y	5					74
							6	9									
12	7130	X	7014	-0-	-116	-0-	6512	2	471	3	Y	28					102
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 84,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3319	-0-	-1889	-0-	3024	2	289	3	N	5					109
							6	9									
02	4756	X	4250	-0-	-506	-0-	3875	2	374	3	N	1					110
							1	9									
03	4898	X	4079	-0-	-819	-0-	3695	2	374	3	N	9					119
							10	9									
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3860	2	407	3	N	11					130
							12	9									
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4618	2	482	3	N	33					163
							36	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4065	2	413	3	N	10					173
							11	9									
07	4557	X	4540	-0-	-17	-0-	4143	2	397	3	N	-0-					173
08	5146	X	4341	-0-	-805	-0-	3972	2	363	3	N	5					178
							6	9									
09	4980	X	4115	-0-	-865	-0-	3772	2	340	3	N	3					181
							3	9									
10	5146	X	3758	-0-	-1388	-0-	3481	2	277	3	N	-0-					181
11	4500	X	3793	-0-	-707	-0-	3544	2	246	3	N	3					184
							3	9									
12	4526	X	3673	-0-	-853	-0-	3425	2	248	3	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 49,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5961	-0-	-332		-0-	5419	2	518	3	Y	22	47	1			43
								24	9									
02	5626	X	-0-	-0-	-5626		-0-					Y	29					72
03	6014	X	5870	-0-	-144		-0-	5304	2	537	3	Y	26	48	1			50
								29	9									
04	5820	X	5375	-0-	-445		-0-	4850	2	511	3	Y	13					63
								14	9									
05	6014	X	4569	-0-	-1445		-0-	4120	2	430	3	Y	17	44	1			36
								19	9									
06	5760	X	5457	-0-	-303		-0-	4933	2	501	3	Y	21					57
								23	9									
07	5859	X	5670	-0-	-189		-0-	5142	2	493	3	Y	32	38	1			51
								35	9									
08	5859	X	4635	-0-	-1224		-0-	4241	2	388	3	Y	5					56
								6	9									
09	5460	X	4584	-0-	-876		-0-	4180	2	376	3	Y	25	44	1			37
								28	9									
10	5673	X	2469	-0-	-3204		-0-	2287	2	182	3	Y	-0-					37
11	5490	X	3202	-0-	-2288		-0-	2990	2	208	3	Y	4					41
								4	9									
12	7402	X	7402	-0-	-0-		-0-	6889	2	498	3	Y	14	39	1			16
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 55,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5903	-0-	-824		-0-	5367	2	513	3	Y	21	49	1			42
								23	9									
02	6148	X	5372	-0-	-776		-0-	4870	2	470	3	Y	29					71
								32	9									
03	6293	X	5738	-0-	-555		-0-	5181	2	525	3	Y	29	47	1			53
								32	9									
04	6090	X	5450	-0-	-640		-0-	4911	2	518	3	Y	19					72
								21	9									
05	6293	X	5554	-0-	-739		-0-	5001	2	522	3	Y	28	51	1			49
								31	9									
06	5700	X	5256	-0-	-444		-0-	4750	2	483	3	Y	21					70
								23	9									
07	5735	X	5294	-0-	-441		-0-	4797	2	460	3	Y	34	47	1			57
								37	9									
08	5735	X	5170	-0-	-565		-0-	4734	2	433	3	Y	3					60
								3	9									
09	5460	X	5240	-0-	-220		-0-	4776	2	430	3	Y	31	47	1			44
								34	9									
10	5549	X	4609	-0-	-940		-0-	4260	2	338	3	Y	10					54
								11	9									
11	5250	X	4918	-0-	-332		-0-	4538	2	315	3	Y	59					113
								65	9									
12	5425	X	5145	-0-	-280		-0-	4787	2	346	3	Y	11	55	1			69
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 232079 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10797 - 12129

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2011 - W/O TO ID #264310

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

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		12787	-0-	12787	12787	11815 34	2 9	938	3	Y	31	7	1			24
11	31481	X	18694	-0-	-12787	-0-	17480	2	1214	3	Y	-0-					24
12	34069	X	12557	-0-	-21512	-0-	11706 4	2 9	847	3	Y	4	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLACK FORK CREEK (PETTIT) 08526 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 205144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

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

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

BLACK FORK CREEK (RODESSA) //CONT.// 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

01	12679 X	12244	-0-	-435	-0-	1350	1	10719	2	Y	159	182	1			159
						175	9									
02	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	1305	1	11274	2	Y	181	178	1			162
						199	9									
03	12741 X	11727	-0-	-1014	-0-	1395	1	10117	2	Y	195	188	1			169
						215	9									
04	12330 X	9141	-0-	-3189	-0-	945	1	8069	2	Y	115					284
						127	9									
05	13671 X	12240	-0-	-1431	-0-	1350	1	10712	2	Y	162	184	1			262
						178	9									
06	13230 X	11585	-0-	-1645	-0-	1305	1	10076	2	Y	185	186	1			261
						204	9									
07	13671 X	12522	-0-	-1149	-0-	1395	1	10980	2	Y	134	175	1			220
						147	9									
08	12245 X	10438	-0-	-1807	-0-	1395	1	8872	2	Y	155	176	1			199
						171	9									
09	11850 X	10618	-0-	-1232	-0-	1350	1	9108	2	Y	145					344
						160	9									
10	12524 X	10044	-0-	-2480	-0-	1125	1	8785	2	Y	122	189	1			277
						134	9									
11	12120 X	10372	-0-	-1748	-0-	1350	1	8897	2	Y	114	186	1			205
						125	9									
12	12524 X	11092	-0-	-1432	-0-	1395	1	9489	2	Y	189	189	1			205
						208	9									

TOTAL GAS PROD: 134,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 194085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197

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

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

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-2366	-0-	169	1	845	2	N	27					266
							30	9									
02	3190	X	1184	-0-	-2006	-0-	174	1	990	2	N	18					284
							20	9									
03	3193	X	906	-0-	-2287	-0-	135	1	769	2	N	2					286
							2	9									
04	2520	X	870	-0-	-1650	-0-	159	1	711	2	N	-0-					286
05	1953	X	1022	-0-	-931	-0-	149	1	870	2	N	3					289
							3	9									
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					289
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	20					309
08	1023	X	596	-0-	-427	-0-	109	1	467	2	N	18					327
							20	9									
09	990	X	695	-0-	-295	-0-	138	1	518	2	N	35	177	1			185
							39	9									
10	1023	X	222	-0-	-801	-0-	17	1	198	2	N	6					191
							7	9									
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	34					225
							37	9									
12	1085	X	821	-0-	-264	-0-	61	1	760	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 8,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

J-W OPERATING CO. 427960
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

01	16554	X	15137	-0-	-1417	-0-	15043	3	94	9	N	85					205
02	15689	X	13229	-0-	-2460	-0-	13212	3	17	9	N	15					220
03	16771	X	11956	-0-	-4815	-0-	11923	3	33	9	N	30	185	1			65
04	16230	X	7470	-0-	-8760	-0-	7416	3	54	9	N	49					114
05	16213	X	15493	-0-	-720	-0-	15314	3	179	9	N	163	190	1			87
06	14640	X	12503	-0-	-2137	-0-	12398	3	105	9	N	95					182
07	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	16998	3	139	9	N	126	181	1			127
08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	17981	3	151	9	N	137	177	1			87
09	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	18486	3	135	9	N	123					210
10	18408	X	18408	-0-	-0-	-0-	18265	3	143	9	N	130	186	1			154
11	17550	X	15159	-0-	-2391	-0-	15037	3	122	9	N	111	195	1			70
12	19251	X	16351	-0-	-2900	-0-	16233	3	118	9	N	107					177

TOTAL GAS PROD: 179,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4572	2	33	9	N	30					40
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5575	2	28	9	N	25					65
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5201	2	32	9	N	29	74	1			20
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3462	2	28	9	N	25					45
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5379	2	6	9	N	5					50
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					50
07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					50
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					50
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3052	2	132	9	N	120	160	1			10
10	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4499	2	44	9	N	40					50
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					50
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 52,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3654	X	2922	-0-	-732	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3453	-0-	-1941	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3042	-0-	-2178	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	3718	-0-	-1676	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2026	-0-	-1364	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1152	-0-	-2289	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3197	-0-	-403	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1527	-0-	-2193	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2608	-0-	-332	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3727	-0-	-1264	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4101	-0-	-307	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3826	-0-	-886	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2490	-0-	-1230	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1793	-0-	-2437	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2109	-0-	-2262	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2775	-0-	-1441	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3041	-0-	-1039	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1519	-0-	-961	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 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	713	N	419	-0-	-294	-0-	13	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	696	N	471	-0-	-225	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	589	-0-	-155	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	424	-0-	-116	-0-	14	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	354	-0-	-204	-0-	11	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	355	-0-	-185	-0-	13	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4305	-0-	1205	1205	138	1	4161	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3188	X	1983	-0-	-1205	-0-	64	1	1917	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2945	X	924	-0-	-2021	-0-	33	1	891	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	856	-0-	-1994	-0-	30	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	1	1	794	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 10122

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2013 - PLUGGED 08-27-2013

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	85	1	2614	3	Y	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	76	1	2197	3	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	74	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	59	1	1899	3	Y	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	61	1	1952	3	Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	57	1	1708	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	60	1	1800	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	62	1	1846	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	55	1	1608	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	48	1	1310	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1262	-0-	-598	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1261	-0-	-413	-0-	2	1	1259	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-1214	-0-	57	1	1748	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	2842	X	1763	-0-	-1079	-0-	58	1	1686	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	3038	X	1823	-0-	-1215	-0-	58	1	1752	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1740	X	1038	-0-	-702	-0-	31	1	998	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	66	1	2106	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	1830	X	1703	-0-	-127	-0-	55	1	1635	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1783	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1896	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	42	1	1224	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	51	1	1384	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	2	1	1627	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	86	1	2648	3	Y	-0-					-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	82	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2317	3	Y	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2198	3	Y	-0-					-0-
05	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	74	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	77	1	2285	3	Y	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	77	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	72	1	2139	3	Y	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	57	1	1687	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3155	-0-	55	55	112	1	3036	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	2627	N	2572	-0-	-55	-0-	91	1	2475	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1974	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	131	-0-	-365	-0-	4	1	126	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	203	X	29	-0-	-174	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	28	-0-	-189	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	14	-0-	-166	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	124	X	39	-0-	-85	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	7	-0-	-113	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	73	1	2233	3	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	71	1	2070	3	Y	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	52	1	1558	3	Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	57	1	1821	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	61	1	1822	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	62	1	1871	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	58	1	1726	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	53	1	1563	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	61	1	1677	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	1740	N	1435	-0-	-305	-0-	51	1	1375	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	2	1	1807	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	911	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	823	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	806	N	701	-0-	-105	-0-	22	1	670	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	930	N	693	-0-	-237	-0-	21	1	668	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	29	1	914	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3000	N	5321	-0-	2321	2321	174	1	5122	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
10	3100	N	4941	-0-	1841	4162	175	1	4763	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3000	N	2573	-0-	-427	3735	91	1	2478	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	4702	X	967	-0-	-3735	-0-	1	1	963	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

01	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	35	1	1074	3	Y	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	998	3	Y	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1185	3	Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	39	1	1244	3	Y	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	35	1	1118	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	34	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	37	1	1106	3	Y	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	975	-0-	-45	-0-	35	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	870	-0-	-184	-0-	1	1	869	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	69	1	2129	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	66	1	1922	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	2263	N	1874	-0-	-389	-0-	60	1	1805	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	2130	N	1625	-0-	-505	-0-	49	1	1567	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	52	1	1666	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	50	1	1504	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	91	1	2722	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	49	1	1431	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	57	1	1551	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	1800	N	1694	-0-	-106	-0-	60	1	1627	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	2	1	1518	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	151	1	4636	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
02	3451	X	3357	-0-	-94	-0-	111	1	3227	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	150	1	4513	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	136	1	4345	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	130	1	4171	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	118	1	3529	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	3689	X	3178	-0-	-511	-0-	102	1	3064	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	3627	X	3412	-0-	-215	-0-	111	1	3290	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3510	X	2905	-0-	-605	-0-	95	1	2799	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	3627	X	2908	-0-	-719	-0-	103	1	2794	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	3510	X	2958	-0-	-552	-0-	107	1	2840	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	5	1	3058	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 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	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	35	1	1068	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1015	N	883	-0-	-132	-0-	29	1	851	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	35	1	1062	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	31	1	1002	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	33	1	1062	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1039	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	32	1	967	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1110	N	930	-0-	-180	-0-	30	1	898	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1054	N	868	-0-	-186	-0-	30	1	832	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	960	N	796	-0-	-164	-0-	28	1	764	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	1	1	714	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	72	1	2201	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	57	1	1718	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	63	1	2014	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	49	1	1570	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1575	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1639	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	47	1	1395	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1262	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	4	1	1208	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1035	-0-	-19		-0-	32	1	988	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
02	1276	N	1107	-0-	-169		-0-	36	1	1054	3	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
03	1519	N	1083	-0-	-436		-0-	34	1	1037	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-		-0-	32	1	1037	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-		-0-	44	1	1415	3	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-		-0-	36	1	1075	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
07	1116	N	1004	-0-	-112		-0-	32	1	959	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
08	1395	N	1343	-0-	-52		-0-	43	1	1285	3	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
09	1140	N	962	-0-	-178		-0-	31	1	918	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-		-0-	38	1	1049	3	Y	14	12	0			2
								15	9									
11	1290	N	808	-0-	-482		-0-	28	1	767	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
12	961	N	784	-0-	-177		-0-	1	1	770	3	Y	12	12	0			2
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2580	-0-	-179		-0-	81	1	2489	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
02	2523	N	2464	-0-	-59		-0-	82	1	2372	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
03	2759	X	2457	-0-	-302		-0-	79	1	2370	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	2670	X	2180	-0-	-490		-0-	66	1	2105	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
05	2666	X	2323	-0-	-343		-0-	70	1	2244	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
06	2679	X	2679	-0-	-0-		-0-	87	1	2582	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
07	2552	N	2552	-0-	-0-		-0-	82	1	2461	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
08	2506	N	2506	-0-	-0-		-0-	81	1	2417	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	2280	N	2243	-0-	-37		-0-	73	1	2162	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	2356	N	2064	-0-	-292		-0-	72	1	1984	3	Y	7	6	0			1
								8	9									
11	2280	N	2154	-0-	-126		-0-	77	1	2071	3	Y	5	5	0			1
								6	9									
12	2232	N	1633	-0-	-599		-0-	2	1	1625	3	Y	5	5	0			1
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 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	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	53	1	1619	3	Y	-0-			-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	71	1	2061	3	Y	-0-			-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	65	1	1946	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	42	1	1349	3	Y	-0-			-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	47	1	1401	3	Y	-0-			-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-			-0-
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	69	1	2049	3	Y	-0-			-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1233	-0-	-379	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	1167	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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-

JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091274 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9986 - 10180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3360	-0-	-639	-0-	105	1	3218	3	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
02	3741	X	2190	-0-	-1551	-0-	72	1	2093	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	92	1	2787	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	89	1	2849	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	3999	X	2167	-0-	-1832	-0-	65	1	2083	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	113	1	3373	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	81	1	2438	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	82	1	2440	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	3060	X	2566	-0-	-494	-0-	84	1	2461	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	3162	X	1964	-0-	-1198	-0-	69	1	1874	3	Y	19	17	0			2
							21	9									
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	18	17	0			3
12	2573	X	1677	-0-	-896	-0-	5	1	1654	3	Y	16	16	0			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	463	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	435	N	428	-0-	-7	-0-	14	1	408	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	14	1	430	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	13	1	423	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	13	1	424	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	15	1	439	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	14	1	386	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	3	Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	25	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	87 47	1 9	2663	3	Y	43	42	0			1
02	1885	X	604	-0-	-1281	-0-	20 10	1 9	574	3	Y	9	10	0			-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		576	-0-	576	576	21 2	1 9	553	3	Y	2	2	0			-0-
12	T. A.		251	-0-	251	827	234	3	17	9	Y	15	12	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	467	-0-	-91	-0-	15	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	383	-0-	-97	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	13	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	138	-0-	-234	-0-	4	1	134	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3644	X	2739	-0-	-905	-0-	86	1	2639	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	82	1	2369	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	86	1	2597	3	Y	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	81	1	2587	3	Y	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	84	1	2705	3	Y	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2676	3	Y	-0-					-0-
07	2170	X	2165	-0-	-5	-0-	70	1	2095	3	Y	-0-					-0-
08	2821	X	835	-0-	-1986	-0-	27	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3080	-0-	80	80	101	1	2979	3	Y	-0-					-0-
10	2554	N	2474	-0-	-80	-0-	87	1	2387	3	Y	-0-					-0-
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2304	-0-	-548	-0-	3	1	2301	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61	1	1861	3	Y	104	105	0			1
							114	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	62	1	1794	3	Y	103	102	0			2
							113	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2627	3	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	61	1	1944	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	58	1	1847	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	56	1	1670	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	1471	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	57	1	1707	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	54	1	1593	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	52	1	1423	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1710	N	1298	-0-	-412	-0-	46	1	1240	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	2	1	1621	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	71	1	2169	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	90	1	2602	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	3100	N	3215	-0-	115	115	99	1	2984	3	Y	120	118	0			2
							132	9									
04	3000	N	3130	-0-	130	245	91	1	2906	3	Y	121	123	0			-0-
							133	9									
05	3100	N	2970	-0-	-130	115	86	1	2760	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
06	3039	X	2924	-0-	-115	-0-	91	1	2711	3	Y	111	111	0			-0-
							122	9									
07	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	94	1	2822	3	Y	113	113	0			-0-
							124	9									
08	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	94	1	2792	3	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
09	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	88	1	2590	3	Y	102	102	0			-0-
							112	9									
10	3038	X	2502	-0-	-536	-0-	85	1	2314	3	Y	94	83	0			11
							103	9									
11	2940	X	2055	-0-	-885	-0-	70	1	1891	3	Y	85	82	0			14
							94	9									
12	3007	X	2457	-0-	-550	-0-	3	1	2366	3	Y	80	79	0			15
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 33,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-559	-0-	39	1	1194	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	74	1	2127	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	3007	X	1795	-0-	-1212	-0-	57	1	1734	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	2910	X	1852	-0-	-1058	-0-	56	1	1788	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	3007	X	1904	-0-	-1103	-0-	57	1	1838	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2280	X	1474	-0-	-806	-0-	48	1	1419	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2356	X	1363	-0-	-993	-0-	44	1	1313	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	65	1	1930	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1490	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	55	1	1478	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	2	1	1473	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097404 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10075 - 10180

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

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

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098270 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114

01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	832	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	23	1	651	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	20	1	616	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	780	N	677	-0-	-103	-0-	19	1	607	3	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	18	1	568	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	17	1	497	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
07	713	N	574	-0-	-139	-0-	17	1	509	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	651	N	514	-0-	-137	-0-	15	1	457	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	463	-0-	-219	-0-	463	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098589 COMPL. DATE 03/14/1982 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202

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	T. A.		-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1484	-0-	-97	-0-		46	1	1416	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
02	1479	N	1382	-0-	-97	-0-		45	1	1317	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
03	1581	N	1428	-0-	-153	-0-		45	1	1369	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-		38	1	1220	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-		42	1	1353	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		51	1	1511	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-		55	1	1650	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-		60	1	1780	3	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
09	1530	N	771	-0-	-759	-0-		25	1	740	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
10	1581	N	910	-0-	-671	-0-		32	1	869	3	Y	8	7	0			1
								9	9									
11	1530	N	173	-0-	-1357	-0-		6	1	159	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
12	775	N	203	-0-	-572	-0-		195	3	8	9	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		50	1	1526	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		50	1	1446	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		50	1	1512	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		45	1	1455	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		46	1	1484	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
06	1440	N	963	-0-	-477	-0-		31	1	920	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-
08	1426	N	156	-0-	-1270	-0-		5	1	150	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	960	N	44	-0-	-916	-0-		1	1	42	3	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-		78	1	2128	3	Y	14	12	0			2
								15	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		50	1	1359	3	Y	11	11	0			2
								12	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-		1	1	1120	3	Y	11	11	0			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	298	-0-	-12	-0-	9	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	3	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	22	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2266	-0-	-214	-0-	71	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	80	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	80	1	2418	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	62	1	1971	3	Y	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	78	1	2494	3	Y	-0-					-0-
06	2340	N	2337	-0-	-3	-0-	76	1	2261	3	Y	-0-					-0-
07	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	68	1	2034	3	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	77	1	2291	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	75	1	2199	3	Y	-0-					-0-
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	75	1	2011	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	3	1	2037	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	77	1	2360	3	Y	-0-					-0-
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2239	-0-	-489	-0-	71 32	1 9	2136	3	Y	29	28	0			1
04	2340	N	2175	-0-	-165	-0-	65 32	1 9	2078	3	Y	29	30	0			-0-
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	66 32	1 9	2106	3	Y	29	29	0			-0-
06	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	66 30	1 9	1965	3	Y	27	27	0			-0-
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	66 30	1 9	1979	3	Y	27	27	0			-0-
08	2232	N	1751	-0-	-481	-0-	56 21	1 9	1674	3	Y	19	19	0			-0-
09	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	60 26	1 9	1781	3	Y	24	24	0			-0-
10	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	51 29	1 9	1413	3	Y	26	23	0			3
11	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	53 25	1 9	1445	3	Y	23	22	0			4
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	3 24	1 9	1984	3	Y	22	22	0			4

TOTAL GAS PROD: 24,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2902	-0-	-74	-0-	91	1	2794	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	98	1	2834	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	96	1	2908	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	83	1	2664	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	85	1	2710	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	83	1	2488	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	3162	X	2590	-0-	-572	-0-	83	1	2494	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	91	1	2679	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	2569	3	37	9	Y	34	30	0			4
11	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2407	3	34	9	Y	31	30	0			5
12	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2478	3	32	9	Y	29	29	0			5

TOTAL GAS PROD: 32,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2230	-0-	-498	-0-	70	1	2142	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	2552	X	2547	-0-	-5	-0-	84	1	2443	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	2852	X	2494	-0-	-358	-0-	80	1	2400	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2730	X	2544	-0-	-186	-0-	77	1	2448	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	2821	X	1820	-0-	-1001	-0-	55	1	1751	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	86	1	2559	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	2728	X	2642	-0-	-86	-0-	84	1	2539	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	71	1	1947	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	89	1	2390	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	3	1	2261	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

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	2418	N	2221	-0-		-197	-0-	70	1	2141	3	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
02	2117	N	1825	-0-		-292	-0-	61	1	1756	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
03	2480	N	2288	-0-		-192	-0-	73	1	2207	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	2576	N	2576	-0-		-0-	-0-	78	1	2489	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
05	3100	N	3851	-0-		751	751	116	1	3723	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
06	3000	N	3545	-0-		545	1296	115	1	3418	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
07	2880	N	1584	-0-		-1296	-0-	51	1	1527	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
08	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	114	1	3397	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
09	2880	X	2609	-0-		-271	-0-	85	1	2516	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
10	2976	X	2058	-0-		-918	-0-	72	1	1978	3	Y	7	6	0			1
								8	9									
11	3115	X	3115	-0-		-0-	-0-	113	1	2995	3	Y	6	6	0			1
								7	9									
12	2976	X	2877	-0-		-99	-0-	3	1	2867	3	Y	6	6	0			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3068	-0-		-32	46	96	1	2958	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
02	2900	N	3001	-0-		101	147	100	1	2887	3	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
03	2958	X	2811	-0-		-147	-0-	90	1	2709	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	2588	X	2588	-0-		-0-	-0-	78	1	2498	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
05	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	85	1	2721	3	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
06	2340	X	1954	-0-		-386	-0-	63	1	1883	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
07	2418	X	823	-0-		-1595	-0-	26	1	794	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	2728	X	2281	-0-		-447	-0-	74	1	2199	3	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
09	2640	X	2159	-0-		-481	-0-	71	1	2079	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
10	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	136	1	3681	3	Y	8	7	0			1
								9	9									
11	3000	N	4244	-0-		1244	1244	153	1	4083	3	Y	7	7	0			1
								8	9									
12	3100	N	3138	-0-		38	1282	9	1	3121	3	Y	7	7	0			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1016	-0-	-2084	-0-	32	1	978	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	86	1	2492	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
03	2418	X	1606	-0-	-812	-0-	51	1	1548	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	68	1	2184	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	2670	X	2386	-0-	-284	-0-	77	1	2296	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	2759	X	891	-0-	-1868	-0-	29	1	858	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	76	1	2265	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	2340	N	1991	-0-	-349	-0-	65	1	1916	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	65	1	1778	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	2280	N	1498	-0-	-782	-0-	53	1	1434	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	3	1	2373	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
02	1479	N	-0-	-0-	-1479	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4459	-0-	1459	1459	134	1	4281	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
05	3100	N	2458	-0-	-642	817	74	1	2361	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	2906	N	2089	-0-	-817	-0-	67	1	2002	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	65	1	1952	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	4619	X	1925	-0-	-2694	-0-	62	1	1848	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	4470	X	1574	-0-	-2896	-0-	51	1	1509	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2449	X	1574	-0-	-875	-0-	54	1	1468	3	Y	47	41	0			6
							52	9									
11	2100	X	1627	-0-	-473	-0-	57	1	1525	3	Y	41	40	0			7
							45	9									
12	1984	X	1375	-0-	-609	-0-	3	1	1329	3	Y	39	39	0			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	67	1	2050	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	884	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1740	N	1325	-0-	-415	-0-	40	1	1273	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	44	1	1411	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1393	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	46	1	1372	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	43	1	1255	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	44	1	1212	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	42	1	1134	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	2	1	1141	3	Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	1590	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	70	1	2024	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	74	1	2241	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	67	1	2154	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	74	1	2380	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	71	1	2130	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	66	1	1996	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	76	1	2260	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	64	1	1886	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	64	1	1736	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	2280	N	1682	-0-	-598	-0-	60	1	1615	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	2	1	1640	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1547	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	41	1	1243	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	36	1	1145	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1428	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	39	1	1162	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	39	1	1187	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	37	1	1110	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1170	N	701	-0-	-469	-0-	23	1	676	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1178	N	926	-0-	-252	-0-	32	1	892	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	36	1	976	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1	1	1117	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	32	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	31	1	944	3	Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	33	1	1061	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	930	N	362	-0-	-568	-0-	12	1	349	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	1	1	932	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1540	-0-	-103	-0-	49	1	1491	3	Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	47	1	1366	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	46	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	51	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	47	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	3	Y	-0-					-0-
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	50	1	1374	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	46	1	1242	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1	1	1128	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	71	1	2176	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	73	1	2111	3	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	72	1	2157	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	62	1	1971	3	Y	45	46	0			-0-
							50	9									
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	63	1	2030	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	63	1	1882	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	65	1	1934	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	61	1	1787	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
10	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	63	1	1716	3	Y	37	33	0			4
							41	9									
11	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	62	1	1664	3	Y	35	33	0			6
							39	9									
12	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	3	1	1767	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	112	1	3444	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	109	1	3159	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	80	1	2416	3	Y	39	38	0			1
							43	9									
04	2700	X	1957	-0-	-743	-0-	58	1	1865	3	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
05	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	66	1	2120	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	88	1	2658	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
10	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	94	1	2536	3	Y	38	33	0			5
							42	9									
11	2700	N	2578	-0-	-122	-0-	91	1	2450	3	Y	34	33	0			6
							37	9									
12	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	3	1	2478	3	Y	32	32	0			6
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	26	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	479	-0-	-301	-0-	15	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	39	1	1249	3	Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	189	-0-	-307	-0-	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	3	Y	-0-					-0-
10	1302	X	1099	-0-	-203	-0-	39	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1320	X	815	-0-	-505	-0-	29	1	786	3	Y	-0-					-0-
12	1364	X	793	-0-	-571	-0-	1	1	792	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52 43	1 9	1601	3	Y	39	38	0			1
02	1363	N	1180	-0-	-183	-0-	38 28	1 9	1114	3	Y	25	26	0			-0-
03	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	39 22	1 9	1164	3	Y	20	20	0			-0-
04	1470	N	1183	-0-	-287	-0-	36	1	1147	3	Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	40	1	1269	3	Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	40	1	1192	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	Y	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	3	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	3	Y	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58 13	1 9	1790	3	Y	12	12	0			-0-
02	1566	N	1520	-0-	-46	-0-	50 10	1 9	1460	3	Y	9	9	0			-0-
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	54 8	1 9	1618	3	Y	7	7	0			-0-
04	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	51	1	1627	3	Y	-0-					-0-
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	53	1	1703	3	Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-					-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	3	Y	-0-					-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	48	1	1297	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	2	1	1419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	35	1	1083	3	Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	31	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	966	-0-	-84	-0-	29	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	988	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	29	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	30	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	30	1	823	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	785	-0-	-145	-0-	28	1	757	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	1	1	885	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	61 13	1 9	1882	3	Y	12	12	0			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	56 11	1 9	1613	3	Y	10	10	0			-0-
03	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	54 8	1 9	1621	3	Y	7	7	0			-0-
04	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	48 15	1 9	1538	3	Y	14	14	0			-0-
05	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	48 15	1 9	1539	3	Y	14	14	0			-0-
06	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	48 13	1 9	1442	3	Y	12	12	0			-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	70 20	1 9	2100	3	Y	18	18	0			-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	64 15	1 9	1897	3	Y	14	14	0			-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	43 12	1 9	1265	3	Y	11	11	0			-0-
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	1732	3	Y	9	8	0			1
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	53 9	1 9	1434	3	Y	8	8	0			1
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	1329	3	Y	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 20,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	248	-0-	-279	-0-	8	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	17	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2091	3	Y	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	34	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	78	1	2398	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	1856	N	1807	-0-	-49	-0-	60	1	1736	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	2728	N	2594	-0-	-134	-0-	83	1	2499	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	69	1	2217	3	Y	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	70	1	2234	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2237	-0-	-193	-0-	73	1	2164	3	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	67	1	2003	3	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	60	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	72	1	2114	3	Y	-0-					-0-
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	67	1	1821	3	Y	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2	1	2034	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	100	1	3082	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	2494	X	2455	-0-	-39	-0-	81	1	2360	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	86	1	2586	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2580	X	2543	-0-	-37	-0-	77	1	2455	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2666	X	2554	-0-	-112	-0-	77	1	2467	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	88	1	2636	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	2635	X	2628	-0-	-7	-0-	85	1	2534	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	77	1	2270	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	88	1	2406	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	2550	N	2128	-0-	-422	-0-	76	1	2043	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	3	1	2255	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	1228	3	Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	39	1	1128	3	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	Y	-0-					-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	41	1	1317	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	35	1	1115	3	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	33	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	1026	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	986	-0-	-4	-0-	32	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1	1	1102	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		10	-0-	10	24	10	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		22	-0-	22	46	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	54	X	8	-0-	-46	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	64	1	1961	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1595	N	1594	-0-	-1	-0-	53	1	1534	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	51	1	1552	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	53	1	1685	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	60	1	1912	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1	1531	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	53	1	1582	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	55	1	1515	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	59	1	1823	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	59	1	1708	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	56	1	1699	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	53	1	1706	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	1891	N	1379	-0-	-512	-0-	42	1	1330	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	61	1	1824	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1765	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1807	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	59	1	1605	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	2	1	1599	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	64	1	1961	3	Y	-0-					-0-
02	1885	N	1755	-0-	-130	-0-	59	1	1696	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1773	-0-	-552	-0-	57	1	1716	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1831	-0-	-119	-0-	55	1	1768	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	53	1	1683	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	51	1	1519	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	53	1	1607	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	48	1	1434	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1508	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	54	1	1463	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	49	1	1316	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	2	1	1315	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

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

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	25 8	1 9	765	3	Y	7	7	0			-0-
02	725	N	634	-0-	-91	-0-	21 7	1 9	606	3	Y	6	6	0			-0-
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	25	1	743	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	21	1	678	3	Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	23	1	687	3	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	727	-0-	-17	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	561	-0-	-152	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-1160	-0-	28 10	1 9	848	3	Y	9	9	0			-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	2233	3	Y	26	26	0			-0-
03	2139	X	1687	-0-	-452	-0-	54 14	1 9	1619	3	Y	13	13	0			-0-
04	2010	X	1518	-0-	-492	-0-	46 12	1 9	1460	3	Y	11	11	0			-0-
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	96 26	1 9	3082	3	Y	24	24	0			-0-
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	2550	3	Y	20	20	0			-0-
07	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	69 18	1 9	2086	3	Y	16	16	0			-0-
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	65 13	1 9	1928	3	Y	12	12	0			-0-
09	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	52 12	1 9	1532	3	Y	11	11	0			-0-
10	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	1508	3	Y	5	4	0			1
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1225	3	Y	4	4	0			1
12	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	1373	3	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-463	-0-	45	1	1369	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1769	X	1223	-0-	-546	-0-	40	1	1171	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1860	X	1366	-0-	-494	-0-	44	1	1312	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1800	X	1328	-0-	-472	-0-	40	1	1288	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1172	-0-	-688	-0-	36	1	1136	3	Y	-0-					-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	46	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	41	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	904	-0-	-296	-0-	32	1	872	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	2	1	1071	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	926	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	1102	N	856	-0-	-246	-0-	28	1	798	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	41	1	1231	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	30	1	947	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	28	1	897	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1200	N	966	-0-	-234	-0-	31	1	934	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	28	1	854	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1271	X	774	-0-	-497	-0-	25	1	748	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	990	X	928	-0-	-62	-0-	30	1	897	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	992	X	847	-0-	-145	-0-	29	1	804	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
11	960	X	940	-0-	-20	-0-	33	1	895	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	930	X	836	-0-	-94	-0-	1	1	823	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3515	-0-	415	415	111	1	3404	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2552	-0-	-348	67	85	1	2467	3	Y	-0-					-0-
03	2188	X	2121	-0-	-67	-0-	68	1	2053	3	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1767	-0-	-183	-0-	53	1	1711	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	81	1	2608	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	105	1	3168	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3174	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	107	1	3157	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	99	1	2679	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	3150	X	2618	-0-	-532	-0-	94	1	2520	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	3255	X	2540	-0-	-715	-0-	4	1	2532	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 33,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	58	1	1789	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	67	1	1952	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	71	1	2264	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	70	1	2224	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	63	1	1901	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	56	1	1652	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1890	N	1433	-0-	-457	-0-	47	1	1377	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	53	1	1443	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	1650	N	1240	-0-	-410	-0-	44	1	1188	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	4	1	1300	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1830	-0-	-154	-0-	57	1	1764	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1769	N	1255	-0-	-514	-0-	42	1	1206	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	62	1	1874	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	55	1	1769	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	55	1	1772	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	54	1	1621	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1891	N	385	-0-	-1506	-0-	12	1	371	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	35	1	1048	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1650	N	1247	-0-	-403	-0-	41	1	1197	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	1050	N	721	-0-	-329	-0-	25	1	687	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	1240	N	126	-0-	-1114	-0-	116	3	10	9	Y	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	33	1	1020	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	937	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	34	1	1023	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	36	1	1158	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	36	1	1150	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1059	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1240	N	980	-0-	-260	-0-	31	1	945	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1116	N	988	-0-	-128	-0-	32	1	952	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1080	N	993	-0-	-87	-0-	32	1	957	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	29	1	804	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	32	1	855	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
12	992	N	875	-0-	-117	-0-	1	1	871	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2078	-0-	-30	-0-	65	1	2002	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1972	X	1780	-0-	-192	-0-	59	1	1711	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	73	1	2210	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	62	1	1972	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	2108	X	1865	-0-	-243	-0-	56	1	1794	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	2040	X	1726	-0-	-314	-0-	56	1	1655	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	86	1	2603	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	3000	N	3349	-0-	349	349	109	1	3211	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	2086	N	1737	-0-	-349	-0-	61	1	1665	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	3000	N	3918	-0-	918	918	141	1	3767	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	2163	X	1245	-0-	-918	-0-	1235	3	10	9	Y	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 27,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3118	-0-	18	18	98	1	3020	3	Y	-0-					-0-
02	1902	N	1884	-0-	-18	-0-	63	1	1821	3	Y	-0-					-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	73	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	57	1	1812	3	Y	-0-					-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	58	1	1849	3	Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	54	1	1603	3	Y	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	53	1	1591	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	-0-					-0-
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	60	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	74	1	2372	3	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	40	1	1201	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	31	1	850	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	28	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	1	1	730	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	1101		1101	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	50	1	1520	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	1711	N	968	-0-	-743	-0-	32	1	930	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1333	N	775	-0-	-558	-0-	25	1	748	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	61	1	1943	3	Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	72	1	2316	3	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	56	1	1673	3	Y	-0-					-0-
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	85	1	2545	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3310	-0-	210	210	108	1	3202	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3378	-0-	378	588	111	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3759	-0-	659	1247	134	1	3625	3	Y	-0-					-0-
11	4921	X	3674	-0-	-1247	-0-	132	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	6	1	3705	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

01	2604	N	2048	-0-	-556	-0-	64	1	1969	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	73	1	2126	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	77	1	2315	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	73	1	2338	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	73	1	2353	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	77	1	2328	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2278	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	73	1	2136	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	76	1	2079	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	75	1	2027	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 26,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 142330 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142333 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242

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

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

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1063	3	Y	-0-					-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	904	3	Y	-0-					-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	3	Y	-0-					-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	34	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	32	1	953	3	Y	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	35	1	1067	3	Y	-0-					-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	38	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	913	3	Y	-0-					-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1	1	882	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	1213	3	Y	6	6	0			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	1144	3	Y	6	6	0			-0-
03	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	35	1 4 9	1043	3	Y	4	4	0			-0-
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	29	1 7 9	937	3	Y	6	6	0			-0-
05	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	30	1 7 9	973	3	Y	6	6	0			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	1256	3	Y	7	7	0			-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	1256	3	Y	7	7	0			-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	41	1 7 9	1219	3	Y	6	6	0			-0-
09	1260	N	991	-0-	-269	-0-	32	1 7 9	952	3	Y	6	6	0			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	1779	3	Y	6	5	0			1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	1247	3	Y	5	5	0			1
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	1	1 6 9	964	3	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 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	1116	N	739	-0-	-377	-0-	23	1	706	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1044	N	638	-0-	-406	-0-	21	1	608	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	868	N	630	-0-	-238	-0-	20	1	603	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	720	N	571	-0-	-149	-0-	17	1	546	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	682	N	335	-0-	-347	-0-	10	1	321	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	17	1	519	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	17	1	511	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	16	1	479	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	18	1	500	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	18	1	482	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1432	-0-	-180	-0-	43	1	1331	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	48	1	1404	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	44	1	1333	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	40	1	1264	3	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
05	1612	N	1214	-0-	-398	-0-	36	1	1164	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	38	1	1129	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	38	1	1150	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	37	1	1103	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1193	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	1178	N	971	-0-	-207	-0-	34	1	917	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 15,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	38	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	38	1	1228	3	Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	36	1	997	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1	1	1137	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	876	3	Y	-0-					-0-
02	783	N	673	-0-	-110	-0-	22	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	27	1	863	3	Y	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	90	1	2865	3	Y	-0-					-0-
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	59	1	1747	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	757	-0-	-173	-0-	24	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	21	1	574	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	1	1	562	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-139	-0-	37	1	1140	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	38	1	1107	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	39	1	1177	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	33	1	1051	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	1240	N	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	837	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	30	1	796	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	1116	N	868	-0-	-248	-0-	2	1	863	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	44	1	1339	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	44	1	1327	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1261	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	41	1	1318	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1230	N	1070	-0-	-160	-0-	35	1	1029	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	44	1	1201	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	43	1	1155	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1	1	1095	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1758	-0-	-195	-0-	55	1	1700	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1827	N	1399	-0-	-428	-0-	47	1	1350	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	65	1	1955	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	57	1	1832	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	61	1	1937	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	58	1	1733	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	56	1	1677	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1881	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	56	1	1638	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	59	1	1606	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	62	1	1663	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	2	1	1665	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	802	-0-	-1027	-0-	25	1	767	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1904	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	1736	N	1038	-0-	-698	-0-	33	1	996	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	23	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	746	-0-	-1083	-0-	23	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	64	1	1903	3	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	64	1	1929	3	Y	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3482	-0-	482	482	114	1	3368	3	Y	-0-					-0-
10	2683	N	2201	-0-	-482	-0-	78	1	2123	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	834	-0-	-306	-0-	30	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	1178	X	541	-0-	-637	-0-	1	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

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	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	51	1	1554	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
03	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	51	1	1538	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	1560	N	100	-0-	-1460	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	50	1	1597	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	72	1	2141	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1721	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	56	1	1659	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	50	1	1476	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	50	1	1372	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	1680	N	1293	-0-	-387	-0-	46	1	1233	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	1550	N	1262	-0-	-288	-0-	2	1	1247	3	Y	12	12	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-920	-0-	55	1	1677	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2146	X	1450	-0-	-696	-0-	48	1	1390	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	2542	X	1566	-0-	-976	-0-	50	1	1507	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	2460	X	1280	-0-	-1180	-0-	38	1	1231	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2542	X	1568	-0-	-974	-0-	47	1	1507	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	1680	X	1441	-0-	-239	-0-	46	1	1382	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	1550	X	1305	-0-	-245	-0-	42	1	1252	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1320	N	704	-0-	-616	-0-	23	1	674	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	9	8	0			1
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	8	8	0			1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-219	-0-	38	1	1158	3	Y	38	38	0			1
							42	9									
02	1276	N	582	-0-	-694	-0-	19	1	544	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
03	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	35	1	1060	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	1200	N	979	-0-	-221	-0-	29	1	930	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	32	1	1029	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1021	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1763	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
09	1050	N	891	-0-	-159	-0-	29	1	845	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	34	1	915	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	1050	N	926	-0-	-124	-0-	32	1	880	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	1	1	932	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1408	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
03	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1581	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1512	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1488	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	1500 N	1253	-0-	-247	-0-	1244	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1447	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
08	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1375	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1176	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	40	1	1094	3	Y	7	6	0			1
						8	9									
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	47	1	1277	3	Y	6	6	0			1
						7	9									
12	1178 N	284	-0-	-894	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

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	T. A.	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	100	1	3059	3	Y	-0-			-0-
02	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	68	1	1966	3	Y	-0-			-0-
03	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	81	1	2438	3	Y	-0-			-0-
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	103	1	3290	3	Y	-0-			-0-
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	99	1	3156	3	Y	-0-			-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	90	1	2676	3	Y	-0-			-0-
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	111	1	3352	3	Y	-0-			-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	101	1	3019	3	Y	-0-			-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	130	1	3844	3	Y	-0-			-0-
10	1426	X	779	-0-	-647	-0-	28	1	751	3	Y	-0-			-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	113	1	3028	3	Y	-0-			-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	5	1	2650	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174

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

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3138	-0-	-241	-0-	99	1	3026	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
02	3161	X	2743	-0-	-418	-0-	91	1	2641	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	107	1	3220	3	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
04	3270	X	2552	-0-	-718	-0-	77	1	2449	3	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
05	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	87	1	2791	3	Y	27	27	0	-0-
							30	9							
06	3150	X	2701	-0-	-449	-0-	87	1	2586	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
07	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	87	1	2631	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
08	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	89	1	2653	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
09	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	85	1	2491	3	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
10	2883	X	2357	-0-	-526	-0-	82	1	2251	3	Y	22	19	0	3
							24	9							
11	2700	X	2588	-0-	-112	-0-	93	1	2475	3	Y	18	18	0	3
							20	9							
12	2604	N	2422	-0-	-182	-0-	3	1	2399	3	Y	18	18	0	3
							20	9							

TOTAL GAS PROD: 32,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	1354	3	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	34	1	984	3	Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	33	1	1070	3	Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	33	1	1042	3	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	1195	3	Y	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1240	3	Y	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	3	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171238 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8780 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	84 19	1 9	2573	3	Y	17	17	0			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	79 18	1 9	2296	3	Y	16	16	0			-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	81 12	1 9	2454	3	Y	11	11	0			-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	83 11	1 9	2647	3	Y	10	10	0			-0-
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	84 10	1 9	2686	3	Y	9	9	0			-0-
06	2370	N	2076	-0-	-294	-0-	67 8	1 9	2001	3	Y	7	7	0			-0-
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	92 10	1 9	2754	3	Y	9	9	0			-0-
08	2790	N	2678	-0-	-112	-0-	87 9	1 9	2582	3	Y	8	8	0			-0-
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	2259	3	Y	8	8	0			-0-
10	2790	N	2392	-0-	-398	-0-	84 8	1 9	2300	3	Y	7	6	0			1
11	2580	N	2253	-0-	-327	-0-	80 7	1 9	2166	3	Y	6	6	0			1
12	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	3 7	1 9	2058	3	Y	6	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 29,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	78	1	2380	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	77	1	2226	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	82	1	2485	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	72	1	2288	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
05	2418	N	2131	-0-	-287	-0-	64	1	2047	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	2340	N	1903	-0-	-437	-0-	61	1	1823	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	2418	N	1373	-0-	-1045	-0-	44	1	1317	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2139	N	1277	-0-	-862	-0-	41	1	1226	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1920	N	1507	-0-	-413	-0-	49	1	1444	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	58	1	1563	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	1519	N	856	-0-	-663	-0-	842	3	14	9	Y	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2482	-0-	-29	-0-	78	1	2393	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2291	N	2264	-0-	-27	-0-	75	1	2179	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	77	1	2327	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	69	1	2223	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	71	1	2278	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	74	1	2238	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	2190	N	2183	-0-	-7	-0-	71	1	2104	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	73	1	1985	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	2190	N	1946	-0-	-244	-0-	69	1	1871	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	3	1	1953	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	813	3	Y	40	39	0			1
							44	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	24	1	700	3	Y	34	34	0			1
							37	9									
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	24	1	734	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	23	1	745	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	741	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	23	1	681	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
07	868	N	437	-0-	-431	-0-	13	1	395	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	837	N	70	-0-	-767	-0-	2	1	64	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	780	N	698	-0-	-82	-0-	21	1	632	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	24	1	676	3	Y	76	67	0			9
							84	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	69	66	0			12
							76	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	Y	64	64	0			12
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2534	-0-	-101	-0-	79	1	2425	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	2320	N	601	-0-	-1719	-0-	20	1	573	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	2852	N	1042	-0-	-1810	-0-	33	1	1001	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2430	N	1001	-0-	-1429	-0-	30	1	968	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	651	N	22	-0-	-629	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	4492	-0-	1392	1392	144	1	4336	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	3100	N	2750	-0-	-350	1042	89	1	2654	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	3000	N	2268	-0-	-732	310	74	1	2187	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	3038	X	2084	-0-	-954	-0-	73	1	2004	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	2940	X	2140	-0-	-800	-0-	76	1	2058	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	3038	X	1954	-0-	-1084	-0-	2	1	1946	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3018	-0-	-82	529	94	1	2890	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	2900	N	2751	-0-	-149	380	91	1	2629	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	3214	X	2834	-0-	-380	-0-	90	1	2721	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	90	1	2872	3	Y	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	94	1	2999	3	Y	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	102	1	3038	3	Y	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	98	1	2940	3	Y	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2912	3	Y	-0-					-0-
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	92	1	2702	3	Y	-0-					-0-
10	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-					-0-
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	3	Y	-0-					-0-
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	3	1	2487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	76	1	2339	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	86	1	2501	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	3100	N	3609	-0-	509	509	115	1	3476	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3000	N	2502	-0-	-498	11	75	1	2409	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	2451	N	2440	-0-	-11	-0-	73	1	2350	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	75	1	2241	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	79	1	2345	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	74	1	2178	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2201	X	2145	-0-	-56	-0-	75	1	2059	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	2130	X	1979	-0-	-151	-0-	70	1	1898	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	3	1	1949	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	61	1	1832	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	49	1	1577	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1	1714	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	53	1	1598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	54	1	1603	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	53	1	1554	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	54	1	1468	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	49	1	1308	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	2	1	1546	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2016	-0-	-185	-0-	63	1	1946	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	3480	X	945	-0-	-2535	-0-	31	1	912	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3937	X	2475	-0-	-1462	-0-	79	1	2390	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	84	1	2672	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	70	1	2256	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	2340	X	1485	-0-	-855	-0-	48	1	1429	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	108	1	3241	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3100	N	3157	-0-	57	57	102	1	3042	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2983	N	2926	-0-	-57	-0-	96	1	2816	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2602	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	2	1	1890	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180856 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8830 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	835	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	67	1	1949	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	73	1	2200	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	62	1	1984	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	71	1	2282	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2133	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	72	1	2156	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2387	N	2015	-0-	-372	-0-	65	1	1941	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2250	N	1837	-0-	-413	-0-	60	1	1767	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	63	1	1720	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	68	1	1824	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	2	1	1938	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 23,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	56	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	3	Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	56	1	1696	3	Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	52	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	50	1	1613	3	Y	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	55	1	1654	3	Y	-0-					-0-
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	54	1	1632	3	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	56	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	52	1	1535	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	52	1	1429	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1413	-0-	-267	-0-	51	1	1362	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3342	-0-	242	512	105	1	3224	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	2809	N	2297	-0-	-512	-0-	76	1	2212	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	86	1	2584	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2970	X	2502	-0-	-468	-0-	76	1	2416	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	82	1	2639	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	80	1	2392	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	81	1	2443	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	73	1	2000	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	2250	N	434	-0-	-1816	-0-	15	1	413	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	4	1	2319	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1726	-0-	-165	-0-	53	1	1643	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	1479	N	1085	-0-	-394	-0-	36	1	1030	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	33	1	1005	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	1650	N	1000	-0-	-650	-0-	30	1	964	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	67	1	2142	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	39	1	1152	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1441	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1860	N	1031	-0-	-829	-0-	33	1	994	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1200	N	861	-0-	-339	-0-	28	1	827	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	42	1	1137	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	32	1	861	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	2	1	785	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4918	-0-	-1158	-0-	154	1	4730	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
02	5684	X	5076	-0-	-608	-0-	168	1	4873	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
03	6355	X	2037	-0-	-4318	-0-	65	1	1962	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	233	1	7460	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
05	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	162	1	5184	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	5250	X	4754	-0-	-496	-0-	153	1	4557	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
07	7068	X	4902	-0-	-2166	-0-	156	1	4701	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	161	1	4371	3	Y	26	23	0			3
							29	9									
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4178	3	Y	24	23	0			4
							26	9									
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	7	1	4409	3	Y	22	22	0			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 58,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	143	1	4393	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	129	1	3725	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	108	1	3267	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	131	1	4185	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
05	3968	X	3950	-0-	-18	-0-	119	1	3806	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	3840	X	2601	-0-	-1239	-0-	84	1	2500	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3968	X	3960	-0-	-8	-0-	127	1	3809	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	93	1	2773	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	3300	X	1728	-0-	-1572	-0-	56	1	1662	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
11	3300	X	2389	-0-	-911	-0-	85	1	2290	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	3410	X	2090	-0-	-1320	-0-	5	1	2071	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 39,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	94	1	2881	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
02	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	105	1	3033	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	96	1	2893	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	90	1	2868	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	103	1	3304	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	91	1	2717	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	96	1	2896	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	110	1	3285	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2663	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	94	1	2538	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	109	1	2904	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	3	1	2571	3	Y	4	3	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3402	-0-	-1651	-0-	106	1	3264	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
02	T. A.		3084	-0-	3084	3084	102	1	2953	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	T. A.		3540	-0-	3540	6624	113	1	3404	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	T. A.		3416	-0-	3416	10040	103	1	3301	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	T. A.		3994	-0-	3994	14034	121	1	3860	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	T. A.		3436	-0-	3436	17470	111	1	3314	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	T. A.		3276	-0-	3276	20746	105	1	3160	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	22808	X	2062	-0-	-20746	-0-	67	1	1989	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3900	X	2264	-0-	-1636	-0-	74	1	2183	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	3999	X	2293	-0-	-1706	-0-	79	1	2194	3	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	3450	X	2093	-0-	-1357	-0-	73	1	2001	3	Y	17	16	0			3
							19	9									
12	3193	X	448	-0-	-2745	-0-	431	3	17	9	Y	15	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 33,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3222	-0-		-374		-0-		101	1	3087	3	Y	31	31	0			-0-
										34	9									
02	3103	X	2979	-0-		-124		-0-		98	1	2850	3	Y	28	28	0			-0-
										31	9									
03	3565	X	3144	-0-		-421		-0-		100	1	3021	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
04	3450	X	3012	-0-		-438		-0-		90	1	2893	3	Y	26	26	0			-0-
										29	9									
05	3565	X	2849	-0-		-716		-0-		86	1	2737	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
06	3090	X	3000	-0-		-90		-0-		96	1	2875	3	Y	26	26	0			-0-
										29	9									
07	3193	X	2910	-0-		-283		-0-		93	1	2791	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
08	3131	X	2163	-0-		-968		-0-		70	1	2076	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
09	3030	X	2869	-0-		-161		-0-		93	1	2750	3	Y	24	24	0			-0-
										26	9									
10	3100	X	2582	-0-		-518		-0-		90	1	2468	3	Y	22	19	0			3
										24	9									
11	3000	X	2276	-0-		-724		-0-		81	1	2174	3	Y	19	19	0			3
										21	9									
12	2883	X	2577	-0-		-306		-0-		4	1	2553	3	Y	18	18	0			3
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3411	X	3411	-0-		-0-		-0-		107	1	3282	3	Y	20	20	0			-0-
										22	9									
02	3556	X	3556	-0-		-0-		-0-		118	1	3416	3	Y	20	20	0			-0-
										22	9									
03	3886	X	3886	-0-		-0-		-0-		124	1	3744	3	Y	16	16	0			-0-
										18	9									
04	3433	X	3433	-0-		-0-		-0-		103	1	3307	3	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
05	3348	X	2601	-0-		-747		-0-		78	1	2506	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
06	3240	X	2563	-0-		-677		-0-		83	1	2463	3	Y	15	15	0			-0-
										17	9									
07	3348	X	2622	-0-		-726		-0-		84	1	2520	3	Y	16	16	0			-0-
										18	9									
08	3782	X	2768	-0-		-1014		-0-		90	1	2664	3	Y	13	13	0			-0-
										14	9									
09	3450	X	2049	-0-		-1401		-0-		67	1	1969	3	Y	12	12	0			-0-
										13	9									
10	2666	X	2265	-0-		-401		-0-		79	1	2166	3	Y	18	16	0			2
										20	9									
11	2670	X	2493	-0-		-177		-0-		88	1	2386	3	Y	17	16	0			3
										19	9									
12	2759	X	2396	-0-		-363		-0-		3	1	2376	3	Y	15	15	0			3
										17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1746	-0-	-889	-0-	55	1	1676	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	2465	X	1250	-0-	-1215	-0-	41	1	1198	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	2635	X	1141	-0-	-1494	-0-	36	1	1097	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	81	1	2585	3	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2008	-0-	-627	-0-	61	1	1947	3	Y	-0-					-0-
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	65	1	1949	3	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1645	-0-	-990	-0-	53	1	1592	3	Y	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	61	1	1805	3	Y	-0-					-0-
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3339	-0-	-1094	-0-	104	1	3182	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
02	3973	X	1911	-0-	-2062	-0-	63	1	1817	3	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
03	4247	X	1298	-0-	-2949	-0-	41	1	1242	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	110	1	3509	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
05	3317	X	2846	-0-	-471	-0-	86	1	2739	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	3210	X	1511	-0-	-1699	-0-	49	1	1451	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	3782	X	1826	-0-	-1956	-0-	58	1	1756	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1147	X	1129	-0-	-18	-0-	36	1	1086	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1110	X	690	-0-	-420	-0-	23	1	663	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	1147	X	920	-0-	-227	-0-	32	1	881	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	1110	X	497	-0-	-613	-0-	17	1	474	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1147	X	549	-0-	-598	-0-	543	3	6	9	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	123	1	3782	3	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
02	3770	X	3682	-0-	-88	-0-	122	1	3541	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
03	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	123	1	3695	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	118	1	3778	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
05	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	114	1	3651	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
06	3810	X	3480	-0-	-330	-0-	113	1	3360	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
07	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	126	1	3804	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	118	1	3519	3	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	111	1	3282	3	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
10	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	123	1	3349	3	Y	5	4	0	1
							6	9							
11	3120	X	3036	-0-	-84	-0-	109	1	2923	3	Y	4	4	0	1
							4	9							
12	3224	X	2895	-0-	-329	-0-	4	1	2887	3	Y	4	4	0	1
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 42,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	128	1	3938	3	Y	46	46	0	1
							51	9							
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	126	1	3654	3	Y	43	43	0	1
							47	9							
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	134	1	4049	3	Y	59	59	0	1
							65	9							
04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	121	1	3872	3	Y	60	61	0	-0-
							66	9							
05	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	121	1	3876	3	Y	59	59	0	-0-
							65	9							
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	107	1	3182	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	102	1	3074	3	Y	46	46	0	-0-
							51	9							
08	3658	X	1610	-0-	-2048	-0-	52	1	1536	3	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
09	3540	X	2584	-0-	-956	-0-	83	1	2461	3	Y	36	36	0	-0-
							40	9							
10	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	115	1	3112	3	Y	42	37	0	5
							46	9							
11	3360	X	2918	-0-	-442	-0-	103	1	2774	3	Y	37	36	0	6
							41	9							
12	3131	X	2584	-0-	-547	-0-	4	1	2540	3	Y	36	35	0	7
							40	9							

TOTAL GAS PROD: 39,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	133	1	4098	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	126	1	3662	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	130	1	3911	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	3840	X	3570	-0-	-270	-0-	108	1	3456	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	102	1	3264	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	3840	X	3048	-0-	-792	-0-	99	1	2945	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3968	X	2898	-0-	-1070	-0-	93	1	2801	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3875	X	3071	-0-	-804	-0-	100	1	2967	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	3570	X	1258	-0-	-2312	-0-	41	1	1215	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	112	1	3049	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	138	1	3706	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	6	1	3441	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3164	-0-	-401	-0-	99	1	3040	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
02	3335	X	2988	-0-	-347	-0-	99	1	2864	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
03	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	96	1	2909	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3450	X	2721	-0-	-729	-0-	82	1	2629	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	112	1	3600	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	110	1	3282	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	100	1	3010	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	98	1	2927	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	99	1	2668	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	142	1	3795	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	4	1	3108	3	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	30	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	348	N	39	-0-	-309	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	56	1	1718	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	1450	N	1449	-0-	-1	-0-	48	1	1386	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	72	1	2166	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	51	1	1643	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	3000	N	3194	-0-	194	194	103	1	3063	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
07	2433	N	2239	-0-	-194	-0-	71	1	2149	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1771	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	1829	X	1447	-0-	-382	-0-	50	1	1385	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	1770	X	1752	-0-	-18	-0-	62	1	1678	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	1829	X	1457	-0-	-372	-0-	1	1	1445	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216044 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 8774 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	849	-0-	-637	-0-	27	1	822	3	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	20	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	18	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	12	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	40	1	1217	3	Y	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	555	-0-	-135	-0-	18	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	441	-0-	-396	-0-	16	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 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	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	127 26	1 9	3896	3	Y	24	24	0			-0-
02	4379	X	4318	-0-	-61	-0-	143 29	1 9	4146	3	Y	26	26	0			-0-
03	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	143 21	1 9	4321	3	Y	19	19	0			-0-
04	4530	X	4299	-0-	-231	-0-	129 33	1 9	4137	3	Y	30	30	0			-0-
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	143 35	1 9	4586	3	Y	32	32	0			-0-
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	162 37	1 9	4820	3	Y	34	34	0			-0-
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	180 41	1 9	5417	3	Y	37	37	0			-0-
08	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	175 33	1 9	5223	3	Y	30	30	0			-0-
09	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	160 35	1 9	4701	3	Y	32	32	0			-0-
10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	168 22	1 9	4572	3	Y	20	18	0			2
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	157 21	1 9	4211	3	Y	19	18	0			3
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	6 19	1 9	4219	3	Y	17	17	0			3

TOTAL GAS PROD: 56,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1538	-0-	-43	-0-	49	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1447	-0-	-32	-0-	48	1	1399	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1241	-0-	-340	-0-	40	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	43	1	1389	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3865	-0-	765	765	117	1	3748	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3336	-0-	336	1101	108	1	3228	3	Y	-0-					-0-
07	2979	N	1878	-0-	-1101	-0-	60	1	1818	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3352	-0-	-554	-0-	109	1	3243	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	1489	-0-	-2291	-0-	49	1	1440	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	1157	-0-	-2718	-0-	40	1	1099	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
11	3330	X	2888	-0-	-442	-0-	103	1	2770	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
12	3348	X	1322	-0-	-2026	-0-	1	1	1306	3	Y	14	13	0			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	-0-	-5016	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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.		90	-0-	90	90	3	1	77	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	T. A.		99	-0-	99	189	2	1	62	3	Y	32	28	0			5
							35	9									
12	T. A.		856	-0-	856	1045	822	3	34	9	Y	31	30	0			6

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

01	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	97	1	2965	3	Y	47	47	0				1
							52	9										
02	3045	X	2825	-0-	-220	-0-	93	1	2685	3	Y	43	43	0				1
							47	9										
03	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	94	1	2826	3	Y	42	42	0				1
							46	9										
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	94	1	3009	3	Y	46	47	0				-0-
							51	9										
05	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	94	1	3014	3	Y	46	46	0				-0-
							51	9										
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	95	1	2829	3	Y	43	43	0				-0-
							47	9										
07	3193	X	3116	-0-	-77	-0-	99	1	2969	3	Y	44	44	0				-0-
							48	9										
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	Y	38	38	0				-0-
							42	9										
09	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	83	1	2438	3	Y	36	36	0				-0-
							40	9										
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	102	1	2745	3	Y	111	98	0				13
							122	9										
11	2850	X	2403	-0-	-447	-0-	82	1	2210	3	Y	101	97	0				17
							111	9										
12	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	4	1	2620	3	Y	95	94	0				18
							105	9										

TOTAL GAS PROD: 35,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	233	1	7162	3	Y	61	61	0			1
							67	9									
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	203	1	5875	3	Y	51	51	0			1
							56	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	198	1	5964	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	179	1	5730	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	198	1	6340	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	193	1	5743	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	196	1	5888	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	191	1	5687	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	5850	X	5485	-0-	-365	-0-	180	1	5294	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	6045	X	5199	-0-	-846	-0-	184	1	5005	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	5850	X	4988	-0-	-862	-0-	179	1	4800	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	5921	X	4913	-0-	-1008	-0-	7	1	4897	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 70,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3414	-0-	-368	-0-	107	1	3286	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	152	1	4387	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	3782	X	3348	-0-	-434	-0-	107	1	3227	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	97	1	3095	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	154	1	4938	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	127	1	3772	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3782	X	3360	-0-	-422	-0-	108	1	3244	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	174	1	5114	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	66	1	1795	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	7	1	3260	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	337	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	13	1	382	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	11	1	324	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	17	1	544	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	11	1	339	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	320	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	17	1	511	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	563	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2274	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	3000	N	4707	-0-	1707	1707	169	1	4536	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3100	N	3998	-0-	898	2605	5	1	3991	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3404	-0-	-1184	-0-	107	1	3278	3	Y	17	17	0		-0-
							19	9								
02	4292	X	1047	-0-	-3245	-0-	35	1	1005	3	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
03	4588	X	890	-0-	-3698	-0-	28	1	859	3	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-				-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-				-0-
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	105	1	3169	3	Y	27	27	0		-0-
							30	9								
08	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	196	1	5822	3	Y	43	43	0		-0-
							47	9								
09	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	175	1	5166	3	Y	44	44	0		-0-
							48	9								
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	185	1	5037	3	Y	14	12	0		2
							15	9								
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	173	1	4649	3	Y	12	12	0		2
							13	9								
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	6	1	4497	3	Y	11	11	0		2
							12	9								

TOTAL GAS PROD: 34,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1690	-0-	-2247	-0-	53	1	1616	3	Y	19	19	0		-0-
							21	9								
02	3741	X	3032	-0-	-709	-0-	100	1	2895	3	Y	34	33	0		1
							37	9								
03	4216	X	2835	-0-	-1381	-0-	90	1	2723	3	Y	20	21	0		-0-
							22	9								
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	126	1	4020	3	Y	240	240	0		-0-
							264	9								
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	122	1	3913	3	Y	230	230	0		-0-
							253	9								
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	105	1	3138	3	Y	184	184	0		-0-
							202	9								
07	4619	X	2146	-0-	-2473	-0-	65	1	1958	3	Y	112	112	0		-0-
							123	9								
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	182	1	5424	3	Y	265	265	0		-0-
							292	9								
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	246	1	7253	3	Y	411	411	0		-0-
							452	9								
10	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	212	1	5760	3	Y	43	38	0		5
							47	9								
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	176	1	4716	3	Y	40	38	0		7
							44	9								
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	9	1	3885	3	Y	36	36	0		7
							40	9								

TOTAL GAS PROD: 50,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2552	-0-	-1974	-0-	80	1	2463	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	4234	X	3357	-0-	-877	-0-	112	1	3234	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	145	1	4364	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	167	1	5353	3	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
05	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	178	1	5687	3	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	201	1	6000	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
07	4526	X	4252	-0-	-274	-0-	135	1	4071	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
08	5394	X	4183	-0-	-1211	-0-	135	1	4009	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
09	5220	X	3618	-0-	-1602	-0-	117	1	3462	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
10	5394	X	3779	-0-	-1615	-0-	133	1	3599	3	Y	43	38	0			5
							47	9									
11	5220	X	3293	-0-	-1927	-0-	117	1	3132	3	Y	40	38	0			7
							44	9									
12	4185	X	3359	-0-	-826	-0-	3	1	3316	3	Y	36	36	0			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 50,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5515	-0-	-344	-0-	172	1	5278	3	Y	59	59	0			1
							65	9									
02	5481	X	3401	-0-	-2080	-0-	112	1	3248	3	Y	37	37	0			1
							41	9									
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	197	1	5955	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	213	1	6830	3	Y	52	53	0			-0-
							57	9									
05	5859	X	4880	-0-	-979	-0-	147	1	4694	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	5670	X	5622	-0-	-48	-0-	181	1	5397	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
07	5859	X	4492	-0-	-1367	-0-	143	1	4315	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
08	6076	X	5144	-0-	-932	-0-	166	1	4945	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
09	5880	X	4709	-0-	-1171	-0-	153	1	4521	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	5828	X	4729	-0-	-1099	-0-	167	1	4525	3	Y	34	30	0			4
							37	9									
11	5640	X	4527	-0-	-1113	-0-	162	1	4331	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
12	5146	X	2801	-0-	-2345	-0-	2768	3	33	9	Y	30	29	0			6

TOTAL GAS PROD: 59,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	229	1	7021	3	Y	75	75	0			1
							83	9									
02	6206	X	3900	-0-	-2306	-0-	129	1	3726	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	213	1	6437	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
04	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	180	1	5747	3	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
05	6665	X	6380	-0-	-285	-0-	192	1	6157	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	6450	X	2168	-0-	-4282	-0-	70	1	2087	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	6510	X	3171	-0-	-3339	-0-	101	1	3055	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	6045	X	2308	-0-	-3737	-0-	75	1	2224	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	5850	X	4775	-0-	-1075	-0-	156	1	4597	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	6045	X	1853	-0-	-4192	-0-	65	1	1764	3	Y	22	19	0			3
							24	9									
11	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	104	1	2800	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3076	-0-	-1047	-0-	96	1	2940	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
02	3712	X	2950	-0-	-762	-0-	97	1	2814	3	Y	35	34	0			1
							39	9									
03	4185	X	3072	-0-	-1113	-0-	98	1	2948	3	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
04	4050	X	3274	-0-	-776	-0-	99	1	3175	3	Y	-0-					-0-
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	109	1	3481	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2476	-0-	-584	-0-	80	1	2396	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2925	-0-	-454	-0-	94	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1602	-0-	-1374	-0-	52	1	1550	3	Y	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	95	1	2814	3	Y	-0-					-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	111	1	3019	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	1554	-0-	-1206	-0-	56	1	1498	3	Y	-0-					-0-
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	2	1	3599	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-		89	1	2720	3	Y	72	72	0			1
								79	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-		92	1	2663	3	Y	71	71	0			1
								78	9									
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-		98	1	2966	3	Y	56	56	0			1
								62	9									
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-		111	1	3547	3	Y	19	20	0			-0-
								21	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-		142	1	4560	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
06	3000	N	4884	-0-	1884	1884		158	1	4697	3	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
07	7424	X	5540	-0-	-1884	-0-		177	1	5332	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		138	1	4119	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-		76	1	2249	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-		98	1	2653	3	Y	5	4	0			1
								6	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-		94	1	2511	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-		3	1	2097	3	Y	4	4	0			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-						Y	-0-					-0-
02	4901	X	3535	-0-	-1366	-0-		118	1	3417	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3943	-0-	-552	-0-		125	1	3761	3	Y	52	51	0			1
								57	9									
04	3720	X	3586	-0-	-134	-0-		107	1	3423	3	Y	51	52	0			-0-
								56	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-						Y	51	51	0			-0-
06	3720	X	3388	-0-	-332	-0-		108	1	3224	3	Y	51	51	0			-0-
								56	9									
07	3844	X	3300	-0-	-544	-0-		104	1	3143	3	Y	48	48	0			-0-
								53	9									
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		127	1	3794	3	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-		113	1	3330	3	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
10	3441	X	3329	-0-	-112	-0-		118	1	3201	3	Y	9	8	0			1
								10	9									
11	3330	X	3076	-0-	-254	-0-		110	1	2957	3	Y	8	8	0			1
								9	9									
12	3441	X	3014	-0-	-427	-0-		4	1	3001	3	Y	8	8	0			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3921	-0-	-1560	-0-	123	1	3774	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	112	1	3254	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	121	1	3643	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	106	1	3378	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	108	1	3445	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	116	1	3468	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	112	1	3374	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	3689	X	2505	-0-	-1184	-0-	81	1	2412	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3630	X	1587	-0-	-2043	-0-	52	1	1523	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	152	1	4111	3	Y	51	45	0			6
							56	9									
11	3600	X	2884	-0-	-716	-0-	103	1	2729	3	Y	47	45	0			8
							52	9									
12	3410	X	1937	-0-	-1473	-0-	17	1	1873	3	Y	43	43	0			8
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 38,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 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	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
02	3915	X	2683	-0-	-1232	-0-	90	1	2593	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	115	1	3480	3	Y	-0-					-0-
04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	157	1	5018	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	3	Y	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	157	1	4720	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	105	1	3131	3	Y	-0-					-0-
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	137	1	4025	3	Y	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	145	1	3927	3	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	134	1	3609	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	66	1	2033	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2407	X	372	-0-	-2035	-0-	12	1	359	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2573	X	2100	-0-	-473	-0-	67	1	2030	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	131	1	4185	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	64	1	2044	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	719	-0-	-1291	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	122	1	3661	3	Y	-0-					-0-
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	903	X	903	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	224	-0-	-256	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	172	1	5275	3	Y	63	63	0			1
							69	9									
02	5336	X	3369	-0-	-1967	-0-	111	1	3215	3	Y	39	39	0			1
							43	9									
03	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	173	1	5209	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	5520	X	5140	-0-	-380	-0-	154	1	4913	3	Y	66	67	0			-0-
							73	9									
05	5456	X	5289	-0-	-167	-0-	158	1	5057	3	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
06	5280	X	4857	-0-	-423	-0-	155	1	4634	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
07	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	143	1	4313	3	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
08	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	163	1	4852	3	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	166	1	4888	3	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	170	1	4618	3	Y	49	43	0			6
							54	9									
11	4620	X	4438	-0-	-182	-0-	158	1	4233	3	Y	43	42	0			7
							47	9									
12	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	6	1	4290	3	Y	42	41	0			8
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 57,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	84	1	2591	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	1711	X	1088	-0-	-623	-0-	36	1	1043	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	95	1	2868	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	80	1	2566	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	82	1	2619	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	83	1	2474	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	93	1	2807	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	94	1	2810	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	2580	N	2556	-0-	-24	-0-	84	1	2462	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	2821	N	2327	-0-	-494	-0-	82	1	2235	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	2820	N	2203	-0-	-617	-0-	78	1	2116	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	3	1	2226	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5451	-0-	-377	-0-	170	1	5233	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	5452	X	5242	-0-	-210	-0-	174	1	5022	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	5828	X	5546	-0-	-282	-0-	177	1	5323	3	Y	42	42	0			1
							46	9									
04	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	160	1	5121	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	184	1	5880	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	201	1	5977	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	185	1	5562	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	5611	X	4624	-0-	-987	-0-	149	1	4442	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	209	1	6169	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
10	5611	X	5240	-0-	-371	-0-	185	1	5016	3	Y	35	31	0			4
							39	9									
11	5430	X	4277	-0-	-1153	-0-	153	1	4090	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
12	5611	X	4140	-0-	-1471	-0-	4	1	4103	3	Y	30	29	0			6
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 64,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5976	-0-	-410	-0-	187	1	5754	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	5974	X	5329	-0-	-645	-0-	177	1	5121	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	6913	X	6517	-0-	-396	-0-	208	1	6281	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
04	6690	X	5797	-0-	-893	-0-	175	1	5605	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	6913	X	5824	-0-	-1089	-0-	176	1	5633	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	6120	X	4899	-0-	-1221	-0-	159	1	4727	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	204	1	6146	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	206	1	6140	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	236	1	6961	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	238	1	6491	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	219	1	5884	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	8	1	5812	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 72,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2687	-0-	-227	-0-	84	1	2573	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	3712	X	3128	-0-	-584	-0-	103	1	2991	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
03	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	99	1	2984	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	4080	X	2872	-0-	-1208	-0-	87	1	2770	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	3751	X	3047	-0-	-704	-0-	92	1	2940	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	106	1	3165	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	92	1	2780	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2857	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2669	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	5	1	3654	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4935	-0-	-428	-0-	155	1	4747	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
02	5017	X	4277	-0-	-740	-0-	142	1	4106	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
03	5363	X	4360	-0-	-1003	-0-	139	1	4200	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	5160	X	4452	-0-	-708	-0-	134	1	4296	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	5332	X	4379	-0-	-953	-0-	132	1	4225	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
06	4740	X	3825	-0-	-915	-0-	124	1	3682	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	150	1	4512	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	147	1	4386	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	129	1	3790	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	129	1	3488	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3724	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	5	1	3614	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 50,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	175	1	5055	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	169	1	5111	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	2520	X	1404	-0-	-1116	-0-	42	1	1355	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
05	2604	X	10	-0-	-2594	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BATH GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 228174 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8996 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

01	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	183	1	5607	3	Y	25	25	0	-0-			
							28	9										
02	5568	X	5318	-0-	-250	-0-	177	1	5116	3	Y	23	23	0	-0-			
							25	9										
03	5952	X	5618	-0-	-334	-0-	179	1	5411	3	Y	25	25	0	-0-			
							28	9										
04	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	158	1	5044	3	Y	25	25	0	-0-			
							28	9										
05	5952	X	5466	-0-	-486	-0-	165	1	5272	3	Y	26	26	0	-0-			
							29	9										
06	5580	X	5025	-0-	-555	-0-	162	1	4838	3	Y	23	23	0	-0-			
							25	9										
07	5704	X	5270	-0-	-434	-0-	169	1	5075	3	Y	24	24	0	-0-			
							26	9										
08	5518	X	5106	-0-	-412	-0-	165	1	4919	3	Y	20	20	0	-0-			
							22	9										
09	5340	X	4269	-0-	-1071	-0-	139	1	4109	3	Y	19	19	0	-0-			
							21	9										
10	5456	X	4797	-0-	-659	-0-	170	1	4603	3	Y	22	19	0	3			
							24	9										
11	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	148	1	3960	3	Y	19	19	0	3			
							21	9										
12	5115	X	4363	-0-	-752	-0-	6	1	4337	3	Y	18	18	0	3			
							20	9										

TOTAL GAS PROD: 60,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6500	-0-	-382	-0-	204	1	6277	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	6438	X	5830	-0-	-608	-0-	194	1	5618	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	6944	X	6291	-0-	-653	-0-	201	1	6075	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	6720	X	5792	-0-	-928	-0-	175	1	5602	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
05	6944	X	6112	-0-	-832	-0-	185	1	5912	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	186	1	5546	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	184	1	5529	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	188	1	5589	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	5490	X	5360	-0-	-130	-0-	175	1	5172	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	180	1	4889	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
11	5490	X	4774	-0-	-716	-0-	171	1	4592	3	Y	10	9	0			2
							11	9									
12	5673	X	4239	-0-	-1434	-0-	8	1	4221	3	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 67,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	111	1	3416	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	107	1	3110	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
03	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	116	1	3483	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	102	1	3273	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	102	1	3250	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	108	1	3215	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	3300	X	3201	-0-	-99	-0-	105	1	3082	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	3410	X	2944	-0-	-466	-0-	104	1	2828	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
11	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	98	1	2620	3	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	3379	X	2915	-0-	-464	-0-	4	1	2900	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 39,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	9994	-0-	6994	6994	328	1	9666	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	198	-0-	-2902	4092	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	311	-0-	-2689	1403	11	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	1511	X	108	-0-	-1403	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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

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

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4910	-0-	-19	-0-	154 25	1 9	4731	3	Y	23	23	0			-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	163 26	1 9	4728	3	Y	24	24	0			-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	171 20	1 9	5150	3	Y	18	18	0			-0-
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	161 11	1 9	5149	3	Y	10	10	0			-0-
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	164 10	1 9	5239	3	Y	9	9	0			-0-
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	165 10	1 9	4922	3	Y	9	9	0			-0-
07	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	169 10	1 9	5094	3	Y	9	9	0			-0-
08	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	170 9	1 9	5070	3	Y	8	8	0			-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	160 10	1 9	4713	3	Y	9	9	0			-0-
10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	163 7	1 9	4418	3	Y	6	5	0			1
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	148 6	1 9	3949	3	Y	5	5	0			1
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	4422	3	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 59,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	156	1	4789	3	Y	81	81	0			1
							89	9									
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	148	1	4283	3	Y	73	73	0			1
							80	9									
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	169	1	5090	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	159	1	5092	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	160	1	5134	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	157	1	4679	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	163	1	4897	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	162	1	4823	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	146	1	4300	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	150	1	4066	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	4620	X	3905	-0-	-715	-0-	141	1	3758	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	4774	X	3827	-0-	-947	-0-	5	1	3816	3	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 56,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5722	-0-	-168	-0-	179	1	5507	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
02	5510	X	5145	-0-	-365	-0-	171	1	4941	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
03	6355	X	4822	-0-	-1533	-0-	154	1	4647	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	6150	X	4885	-0-	-1265	-0-	147	1	4716	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
05	6355	X	4661	-0-	-1694	-0-	141	1	4499	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	5490	X	4786	-0-	-704	-0-	155	1	4610	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	5518	X	4665	-0-	-853	-0-	149	1	4496	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	5053	X	2949	-0-	-2104	-0-	96	1	2842	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	4890	X	2017	-0-	-2873	-0-	66	1	1942	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	185	1	5035	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
11	4800	X	4508	-0-	-292	-0-	162	1	4328	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
12	4526	X	4134	-0-	-392	-0-	7	1	4110	3	Y	15	15	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 53,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	134	1	4109	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	140	1	4066	3	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	170	1	5128	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	157	1	5013	3	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	195	1	6252	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	121	1	3609	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	160	1	4803	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	89	1	2649	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	2250	X	1796	-0-	-454	-0-	59	1	1725	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	83	1	2267	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	2250	X	1938	-0-	-312	-0-	69	1	1856	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	7	1	4476	3	Y	10	10	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 47,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	172	1	5268	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	4872	X	4504	-0-	-368	-0-	150	1	4337	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	5456	X	4828	-0-	-628	-0-	155	1	4661	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	5220	X	4544	-0-	-676	-0-	137	1	4395	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
05	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	143	1	4564	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	5220	X	4599	-0-	-621	-0-	149	1	4438	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	150	1	4509	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	150	1	4456	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	4560	X	4238	-0-	-322	-0-	139	1	4089	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	4712	X	4089	-0-	-623	-0-	145	1	3934	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	4560	X	3890	-0-	-670	-0-	140	1	3741	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	5	1	3862	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2864	-0-	-422		-0-	90	1	2767	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
02	3105	X	3105	-0-	-0-		-0-	103	1	2995	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	3286	X	2774	-0-	-512		-0-	89	1	2681	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	3090	X	2595	-0-	-495		-0-	79	1	2512	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	3286	X	2454	-0-	-832		-0-	74	1	2377	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	3180	X	2192	-0-	-988		-0-	71	1	2118	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
07	3286	X	2164	-0-	-1122		-0-	69	1	2092	3	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	3622	X	3622	-0-	-0-		-0-	118	1	3500	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-		-0-	88	1	2585	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
10	2449	X	2017	-0-	-432		-0-	71	1	1939	3	Y	6	5	0			1
								7	9									
11	2910	X	2460	-0-	-450		-0-	88	1	2368	3	Y	4	4	0			1
								4	9									
12	3007	X	2002	-0-	-1005		-0-	3	1	1995	3	Y	4	4	0			1
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5305	-0-	-368		-0-	167	1	5113	3	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
02	5307	X	4837	-0-	-470		-0-	161	1	4652	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
03	5952	X	5312	-0-	-640		-0-	170	1	5114	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
04	5550	X	5030	-0-	-520		-0-	152	1	4850	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
05	5584	X	5584	-0-	-0-		-0-	168	1	5385	3	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
06	5070	X	5013	-0-	-57		-0-	162	1	4823	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
07	5208	X	5138	-0-	-70		-0-	164	1	4946	3	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
08	5642	X	5281	-0-	-361		-0-	171	1	5086	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
09	5460	X	4540	-0-	-920		-0-	148	1	4368	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
10	5580	X	4671	-0-	-909		-0-	165	1	4481	3	Y	23	20	0			3
								25	9									
11	5130	X	4847	-0-	-283		-0-	174	1	4652	3	Y	19	19	0			3
								21	9									
12	5270	X	5042	-0-	-228		-0-	6	1	5014	3	Y	20	19	0			4
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 60,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	137	1	4211	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	129	1	3732	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
03	4123	X	3713	-0-	-410	-0-	119	1	3579	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
04	3990	X	3328	-0-	-662	-0-	100	1	3214	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
05	4123	X	3911	-0-	-212	-0-	118	1	3776	3	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
06	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	119	1	3561	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
07	4123	X	3113	-0-	-1010	-0-	100	1	3001	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	127	1	3787	3	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	123	1	3628	3	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
10	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	118	1	3185	3	Y	12	11	0	1
							13	9							
11	3810	X	3200	-0-	-610	-0-	115	1	3072	3	Y	12	11	0	2
							13	9							
12	3937	X	3033	-0-	-904	-0-	4	1	3018	3	Y	10	10	0	2
							11	9							

TOTAL GAS PROD: 43,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	244	1	7482	3	Y	66	66	0	1
							73	9							
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	227	1	6570	3	Y	58	58	0	1
							64	9							
03	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	236	1	7106	3	Y	42	42	0	1
							46	9							
04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	207	1	6606	3	Y	40	41	0	-0-
							44	9							
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	213	1	6800	3	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
06	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	209	1	6220	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
07	6820	X	6749	-0-	-71	-0-	216	1	6491	3	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
08	6758	X	6691	-0-	-67	-0-	216	1	6440	3	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
09	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	202	1	5951	3	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
10	6758	X	5890	-0-	-868	-0-	208	1	5647	3	Y	32	28	0	4
							35	9							
11	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	195	1	5220	3	Y	28	27	0	5
							31	9							
12	6696	X	5289	-0-	-1407	-0-	9	1	5251	3	Y	26	26	0	5
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 78,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	143	1	4385	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	140	1	4043	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	144	1	4328	3	Y	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	130	1	4156	3	Y	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	133	1	4241	3	Y	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	135	1	4031	3	Y	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	131	1	3909	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	128	1	3763	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3726	-0-	-614	-0-	132	1	3594	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3498	-0-	-672	-0-	126	1	3372	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3431	-0-	-599	-0-	5	1	3426	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	174	1	5353	3	Y	83	83	0			1
							91	9									
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	166	1	4810	3	Y	75	75	0			1
							83	9									
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	170	1	5140	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	5160	X	4626	-0-	-534	-0-	140	1	4471	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
05	5332	X	5296	-0-	-36	-0-	160	1	5119	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	5160	X	3311	-0-	-1849	-0-	107	1	3193	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	184	1	5546	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	5332	X	5108	-0-	-224	-0-	166	1	4928	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	5160	X	4989	-0-	-171	-0-	163	1	4811	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
10	5487	X	4625	-0-	-862	-0-	164	1	4447	3	Y	13	11	0			2
							14	9									
11	5310	X	4346	-0-	-964	-0-	156	1	4178	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	5487	X	4299	-0-	-1188	-0-	6	1	4281	3	Y	11	11	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 58,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6891	-0-	-208	-0-	217	1	6663	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	6641	X	5062	-0-	-1579	-0-	169	1	4884	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	7099	X	6768	-0-	-331	-0-	217	1	6543	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	6870	X	6544	-0-	-326	-0-	198	1	6346	3	Y	-0-					-0-
05	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	216	1	6911	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6244	-0-	-356	-0-	203	1	6041	3	Y	-0-					-0-
07	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	224	1	6751	3	Y	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	223	1	6638	3	Y	-0-					-0-
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	201	1	5939	3	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	213	1	5790	3	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5679	-0-	-351	-0-	204	1	5475	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	7	1	5532	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5427	-0-	-1269	-0-	171	1	5256	3	Y	-0-					-0-
02	6264	X	4019	-0-	-2245	-0-	134	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	6696	X	4847	-0-	-1849	-0-	156	1	4691	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5066	-0-	-1234	-0-	154	1	4912	3	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	153	1	4912	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	4623	-0-	-567	-0-	150	1	4473	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	158	1	4741	3	Y	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	160	1	4755	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4531	-0-	-89	-0-	149	1	4382	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	4246	-0-	-528	-0-	150	1	4065	3	Y	28	25	0			3
							31	9									
11	4620	X	4015	-0-	-605	-0-	144	1	3842	3	Y	26	25	0			4
							29	9									
12	4774	X	3921	-0-	-853	-0-	5	1	3888	3	Y	25	24	0			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 55,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6085	-0-	-921	-0-	192	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6554	X	5437	-0-	-1117	-0-	182	1	5255	3	Y	-0-					-0-
03	7006	X	5676	-0-	-1330	-0-	182	1	5494	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	5715	-0-	-975	-0-	173	1	5542	3	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5782	-0-	-1131	-0-	175	1	5607	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5213	-0-	-607	-0-	169	1	5044	3	Y	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	191	1	5757	3	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5183	-0-	-56	-0-	169	1	5014	3	Y	-0-					-0-
09	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	179	1	5272	3	Y	-0-					-0-
10	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	170	1	4621	3	Y	41	36	0			5
							45	9									
11	5070	X	4596	-0-	-474	-0-	164	1	4392	3	Y	36	35	0			6
							40	9									
12	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	8	1	4834	3	Y	34	34	0			6
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 64,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2350	-0-	-471	-0-	73	1	2247	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	2976	N	2505	-0-	-471	-0-	80	1	2402	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	72	1	2288	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
05	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	73	1	2345	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
06	2370	N	1966	-0-	-404	-0-	63	1	1878	3	N	23	23	0			-0-
							25	9									
07	2480	N	2089	-0-	-391	-0-	66	1	1997	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
08	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	77	1	2300	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	70	1	2071	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
10	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	72	1	1951	3	N	25	22	0			3
							28	9									
11	2340	N	1975	-0-	-365	-0-	69	1	1882	3	N	22	21	0			4
							24	9									
12	2170	N	1734	-0-	-436	-0-	3	1	1708	3	N	21	21	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-210	-0-	227	1	6973	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
02	6960	X	6597	-0-	-363	-0-	219	1	6352	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
03	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	227	1	6844	3	Y	42	41	0			1
							46	9									
04	7740	X	6930	-0-	-810	-0-	209	1	6675	3	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
05	7998	X	6548	-0-	-1450	-0-	197	1	6308	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	6930	X	6092	-0-	-838	-0-	196	1	5856	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
07	7161	X	6506	-0-	-655	-0-	208	1	6256	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
08	6820	X	6629	-0-	-191	-0-	214	1	6379	3	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
09	6600	X	6302	-0-	-298	-0-	205	1	6057	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	6541	X	6051	-0-	-490	-0-	213	1	5803	3	Y	32	28	0			4
							35	9									
11	6420	X	5791	-0-	-629	-0-	207	1	5552	3	Y	29	28	0			5
							32	9									
12	6634	X	5233	-0-	-1401	-0-	7	1	5196	3	Y	27	27	0			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 77,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 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	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	81	1	2480	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	76	1	2200	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	79	1	2384	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	2460	N	2448	-0-	-12	-0-	74	1	2360	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	91	1	2917	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	3000	N	3172	-0-	172	172	102	1	3052	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	3100	N	3274	-0-	174	346	105	1	3151	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	3100	N	2875	-0-	-225	121	93	1	2769	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	2296	X	2175	-0-	-121	-0-	71	1	2093	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	72	1	1979	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
11	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	72	1	1931	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	3	1	2152	3	Y	9	8	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8139	-0-	-448	-0-	255	1	7829	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	8033	X	7851	-0-	-182	-0-	260	1	7538	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
03	10230	X	8343	-0-	-1887	-0-	266	1	8037	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
04	9900	X	8113	-0-	-1787	-0-	245	1	7835	3	Y	30	31	0			-0-
							33	9									
05	10230	X	8231	-0-	-1999	-0-	248	1	7950	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
06	8130	X	7559	-0-	-571	-0-	244	1	7285	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	247	1	7430	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	257	1	7646	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	7500	X	6821	-0-	-679	-0-	223	1	6572	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	7750	X	6768	-0-	-982	-0-	239	1	6504	3	Y	23	20	0			3
							25	9									
11	7500	X	6512	-0-	-988	-0-	233	1	6258	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	7750	X	6408	-0-	-1342	-0-	8	1	6378	3	Y	20	19	0			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 90,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3947	-0-	-517	-0-	123	1	3766	3	N	53	53	0			1
							58	9									
02	4176	X	4145	-0-	-31	-0-	136	1	3946	3	N	57	57	0			1
							63	9									
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	151	1	4554	3	N	47	47	0			1
							52	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	132	1	4213	3	N	46	47	0			-0-
							51	9									
05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	134	1	4282	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
06	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	132	1	3940	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
07	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	135	1	4058	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
08	4619	X	4129	-0-	-490	-0-	133	1	3957	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
09	4410	X	3844	-0-	-566	-0-	125	1	3677	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
10	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	126	1	3431	3	N	47	41	0			6
							52	9									
11	4140	X	3430	-0-	-710	-0-	122	1	3263	3	N	41	40	0			7
							45	9									
12	4123	X	3646	-0-	-477	-0-	5	1	3598	3	N	39	39	0			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 48,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-		686	1	21054	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
02	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-		627	1	18135	3	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	21638	X	20480	-0-	-1158	-0-		657	1	19819	3	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	20940	X	19444	-0-	-1496	-0-		589	1	18833	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
05	21638	X	21469	-0-	-169	-0-		650	1	20795	3	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
06	20820	X	19752	-0-	-1068	-0-		640	1	19090	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
07	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-		664	1	19985	3	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-		666	1	19819	3	Y	17	17	0			-0-
								19	9									
09	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-		619	1	18233	3	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
10	17991	X	17991	-0-	-0-	-0-		637	1	17339	3	Y	14	12	0			2
								15	9									
11	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-		609	1	16342	3	Y	11	11	0			2
								12	9									
12	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-		22	1	16447	3	Y	11	11	0			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 233,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	23740	-0-	-1184	-0-		744	1	22852	3	Y	131	131	0			2
								144	9									
02	23316	X	20918	-0-	-2398	-0-		694	1	20097	3	Y	115	115	0			2
								127	9									
03	26288	X	22373	-0-	-3915	-0-		715	1	21562	3	Y	87	87	0			2
								96	9									
04	25440	X	21383	-0-	-4057	-0-		647	1	20685	3	Y	46	48	0			-0-
								51	9									
05	26288	X	21087	-0-	-5201	-0-		637	1	20399	3	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
06	22740	X	20995	-0-	-1745	-0-		680	1	20265	3	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
07	22382	X	21431	-0-	-951	-0-		688	1	20693	3	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-		678	1	20168	3	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
09	19180	X	19180	-0-	-0-	-0-		628	1	18508	3	Y	40	40	0			-0-
								44	9									
10	19809	X	17986	-0-	-1823	-0-		636	1	17313	3	Y	34	30	0			4
								37	9									
11	19170	X	17390	-0-	-1780	-0-		624	1	16733	3	Y	30	29	0			5
								33	9									
12	19809	X	16844	-0-	-2965	-0-		23	1	16790	3	Y	28	28	0			5
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 244,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	18593	-0-	-1061	-0-	584	1	17937	3	Y	65	65	0			1
							72	9									
02	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	559	1	16183	3	Y	59	59	0			1
							65	9									
03	21049	X	19178	-0-	-1871	-0-	614	1	18511	3	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	20370	X	19094	-0-	-1276	-0-	577	1	18463	3	Y	49	50	0			-0-
							54	9									
05	21049	X	18108	-0-	-2941	-0-	547	1	17510	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
06	18030	X	17125	-0-	-905	-0-	554	1	16524	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
07	19747	X	17698	-0-	-2049	-0-	568	1	17083	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
08	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	571	1	16980	3	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
09	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	526	1	15489	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
10	15655	X	14777	-0-	-878	-0-	523	1	14224	3	Y	27	24	0			3
							30	9									
11	15150	X	14257	-0-	-893	-0-	512	1	13717	3	Y	25	24	0			4
							28	9									
12	15655	X	14171	-0-	-1484	-0-	21	1	14125	3	Y	23	23	0			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 203,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	17042	-0-	-1744	-0-	538	1	16504	3	Y	-0-					-0-
02	17487	X	11911	-0-	-5576	-0-	398	1	11513	3	Y	-0-					-0-
03	19592	X	17430	-0-	-2162	-0-	559	1	16871	3	Y	-0-					-0-
04	18870	X	16595	-0-	-2275	-0-	503	1	16092	3	Y	-0-					-0-
05	19499	X	15842	-0-	-3657	-0-	480	1	15362	3	Y	-0-					-0-
06	16380	X	15803	-0-	-577	-0-	513	1	15290	3	Y	-0-					-0-
07	17143	X	16757	-0-	-386	-0-	539	1	16218	3	Y	-0-					-0-
08	16815	X	16815	-0-	-0-	-0-	547	1	16268	3	Y	-0-					-0-
09	15339	X	15339	-0-	-0-	-0-	503	1	14836	3	Y	-0-					-0-
10	14694	X	13655	-0-	-1039	-0-	485	1	13170	3	Y	-0-					-0-
11	14220	X	13206	-0-	-1014	-0-	475	1	12731	3	Y	-0-					-0-
12	14694	X	12707	-0-	-1987	-0-	17	1	12690	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3030	-0-	-256	-0-	141	1	2869	2	N	18					207
							20	9									
02	3712	X	3001	-0-	-711	-0-	151	1	2822	2	N	25	196	1	1	8	35
							28	9									
03	3968	X	2886	-0-	-1082	-0-	142	1	2731	2	N	12					47
							13	9									
04	3840	X	3184	-0-	-656	-0-	162	1	3002	2	N	18					65
							20	9									
05	3627	X	3022	-0-	-605	-0-	164	1	2844	2	N	13					78
							14	9									
06	3090	X	2831	-0-	-259	-0-	166	1	2651	2	N	13	1	8			90
							14	9									
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	216	1	3599	2	N	14					104
							15	9									
08	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	173	1	2770	2	N	11					115
							12	9									
09	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	182	1	2890	2	N	10					125
							11	9									
10	3844	X	3326	-0-	-518	-0-	203	1	3106	2	N	15					140
							17	9									
11	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	178	1	2508	2	N	7					147
							8	9									
12	3844	X	3484	-0-	-360	-0-	227	1	3238	2	N	17					164
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 37,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	252	1	2801	2	N	60	1	8			169
							66	9									
02	3277	X	2243	-0-	-1034	-0-	196	1	2025	2	N	20	2	8			187
							22	9									
03	3503	X	2333	-0-	-1170	-0-	202	1	2105	2	N	24					211
							26	9									
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	310	1	3326	2	N	14	1	8			224
							15	9									
05	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	240	1	2383	2	N	7	194	1			37
							8	9									
06	3030	X	2986	-0-	-44	-0-	283	1	2686	2	N	15	2	8			50
							17	9									
07	3782	X	2806	-0-	-976	-0-	237	1	2557	2	N	11	3	8			58
							12	9									
08	3782	X	2711	-0-	-1071	-0-	254	1	2440	2	N	15	1	8			72
							17	9									
09	3660	X	2373	-0-	-1287	-0-	236	1	2128	2	N	8					80
							9	9									
10	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	292	1	2709	2	N	27					107
							30	9									
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	284	1	2519	2	N	22					129
							24	9									
12	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	294	1	2489	2	N	6					135
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

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	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	205	1	4171	2	N	32	4	8			205
							35	9									
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	174	1	3257	2	N	32	201	1	4	8	32
							35	9									
03	3658	X	2570	-0-	-1088	-0-	126	1	2416	2	N	25	2	8			55
							28	9									
04	4260	X	3287	-0-	-973	-0-	167	1	3092	2	N	25	3	8			77
							28	9									
05	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	229	1	3959	2	N	24	2	8			99
							26	9									
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	258	1	4125	2	N	24	4	8			119
							26	9									
07	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	171	1	2843	2	N	28	7	8			140
							31	9									
08	4216	X	2953	-0-	-1263	-0-	172	1	2752	2	N	26	4	8			162
							29	9									
09	4410	X	3101	-0-	-1309	-0-	183	1	2894	2	N	22	2	8			182
							24	9									
10	4557	X	3151	-0-	-1406	-0-	191	1	2938	2	N	20					202
							22	9									
11	4410	X	2916	-0-	-1494	-0-	192	1	2701	2	N	21	195	1	1	8	27
							23	9									
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	194	1	2774	2	N	25	2	8			50
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 40,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

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	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	408	1	8316	2	N	2	2	8			104
							2	9									
02	9135	X	6456	-0-	-2679	-0-	319	1	5953	2	N	167	187	1	5	8	79
							184	9									
03	9765	X	5928	-0-	-3837	-0-	293	1	5627	2	N	7	2	8			84
							8	9									
04	9450	X	6426	-0-	-3024	-0-	329	1	6074	2	N	21	3	8			102
							23	9									
05	8711	X	6171	-0-	-2540	-0-	337	1	5832	2	N	2	2	8			102
							2	9									
06	8430	X	5290	-0-	-3140	-0-	311	1	4973	2	N	5	5	8			102
							6	9									
07	6913	X	5882	-0-	-1031	-0-	332	1	5543	2	N	6	6	8			102
							7	9									
08	6634	X	6131	-0-	-503	-0-	354	1	5655	2	N	111	1	8			212
							122	9									
09	6420	X	5982	-0-	-438	-0-	356	1	5625	2	N	1	1	8			212
							1	9									
10	6169	X	5899	-0-	-270	-0-	361	1	5538	2	N	-0-					212
11	5940	X	5119	-0-	-821	-0-	339	1	4779	2	N	1	1	8			212
							1	9									
12	6169	X	4972	-0-	-1197	-0-	325	1	4641	2	N	5	188	1	1	8	28
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 72,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5077	-0-		-348	-0-	234	1	4797	2	N	42	4	8			110
								46	9									
02	5481	X	4883	-0-		-598	-0-	246	1	4598	2	N	35	5	8			140
								39	9									
03	5859	X	4976	-0-		-883	-0-	245	1	4718	2	N	12	2	8			150
								13	9									
04	5670	X	5343	-0-		-327	-0-	274	1	5066	2	N	3	3	8			150
								3	9									
05	5611	X	5010	-0-		-601	-0-	267	1	4633	2	N	100	195	1	2	8	53
								110	9									
06	5040	X	4492	-0-		-548	-0-	262	1	4187	2	N	39	7	8			85
								43	9									
07	5518	X	4748	-0-		-770	-0-	266	1	4440	2	N	38	6	8			117
								42	9									
08	5518	X	4537	-0-		-981	-0-	265	1	4233	2	N	35	2	8			150
								39	9									
09	5340	X	4189	-0-		-1151	-0-	247	1	3906	2	N	33	3	8			180
								36	9									
10	5022	X	4266	-0-		-756	-0-	259	1	3966	2	N	37					217
								41	9									
11	4590	X	3994	-0-		-596	-0-	263	1	3702	2	N	26	197	1	4	8	42
								29	9									
12	4743	X	4134	-0-		-609	-0-	268	1	3831	2	N	32	1	8			73
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 55,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6848	X	6848	-0-		-0-	-0-	562	1	6242	2	N	40	189	1	4	8	52
								44	9									
02	6010	X	6010	-0-		-0-	-0-	526	1	5441	2	N	39	4	8			87
								43	9									
03	6510	X	5793	-0-		-717	-0-	505	1	5253	2	N	32	2	8			117
								35	9									
04	6630	X	6030	-0-		-600	-0-	512	1	5482	2	N	33	1	8			149
								36	9									
05	6851	X	6364	-0-		-487	-0-	580	1	5748	2	N	33	2	8			180
								36	9									
06	6630	X	4471	-0-		-2159	-0-	423	1	4008	2	N	36	6	8			210
								40	9									
07	6417	X	4461	-0-		-1956	-0-	574	1	3854	2	N	30	191	1	7	8	42
								33	9									
08	6355	X	5551	-0-		-804	-0-	521	1	4997	2	N	30	2	8			70
								33	9									
09	6150	X	4345	-0-		-1805	-0-	431	1	3879	2	N	32	2	8			100
								35	9									
10	6355	X	4126	-0-		-2229	-0-	399	1	3695	2	N	29					129
								32	9									
11	5370	X	4005	-0-		-1365	-0-	403	1	3571	2	N	28	2	8			155
								31	9									
12	5549	X	4045	-0-		-1504	-0-	424	1	3591	2	N	27	2	8			180
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3742	-0-	-505	-0-	174	1	3538	2	N	27	2	8			222
							30	9									
02	4872	X	3753	-0-	-1119	-0-	190	1	3552	2	N	10	199	1	3	8	30
							11	9									
03	5208	X	2859	-0-	-2349	-0-	140	1	2701	2	N	16	1	8			45
							18	9									
04	5040	X	2033	-0-	-3007	-0-	104	1	1923	2	N	5					50
							6	9									
05	4743	X	1442	-0-	-3301	-0-	79	1	1363	2	N	-0-					50
06	3870	X	1118	-0-	-2752	-0-	65	1	1051	2	N	2					52
							2	9									
07	3999	X	1598	-0-	-2401	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					52
08	2852	X	1597	-0-	-1255	-0-	94	1	1503	2	N	-0-					52
09	2040	X	1314	-0-	-726	-0-	78	1	1236	2	N	-0-					52
10	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	88	1	1346	2	N	-0-					52
11	1560	X	1340	-0-	-220	-0-	89	1	1251	2	N	-0-					52
12	1612	X	1376	-0-	-236	-0-	89	1	1269	2	N	16					68
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	227	1	4624	2	N	40	4	8			140
							44	9									
02	6119	X	4829	-0-	-1290	-0-	243	1	4542	2	N	40	6	8			174
							44	9									
03	6541	X	5979	-0-	-562	-0-	293	1	5647	2	N	35	2	8			207
							39	9									
04	6330	X	5872	-0-	-458	-0-	299	1	5529	2	N	40	187	1	3	8	57
							44	9									
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	297	1	5136	2	N	35	2	8			90
							39	9									
06	5790	X	4735	-0-	-1055	-0-	276	1	4418	2	N	37	7	8			120
							41	9									
07	6076	X	5296	-0-	-780	-0-	298	1	4962	2	N	33	8	8			145
							36	9									
08	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	314	1	5022	2	N	27	2	8			170
							30	9									
09	5880	X	4814	-0-	-1066	-0-	284	1	4500	2	N	27	3	8			194
							30	9									
10	5487	X	4518	-0-	-969	-0-	275	1	4212	2	N	28					222
							31	9									
11	5190	X	4029	-0-	-1161	-0-	263	1	3699	2	N	61	181	1			102
							67	9									
12	5363	X	4278	-0-	-1085	-0-	278	1	3974	2	N	24	2	8			124
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 60,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-0-	-0-	90	1	2411	2	N	9					23
							10	9									
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	74	1	2489	2	N	15					38
							17	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	71	1	2167	2	N	-0-					38
04	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	70	1	2307	2	N	14					52
							15	9									
05	2759	N	2076	-0-	-683	-0-	66	1	2010	2	N	-0-					52
06	2160	N	1434	-0-	-726	-0-	61	1	1373	2	N	-0-					52
07	2480	N	1727	-0-	-753	-0-	64	1	1656	2	N	6					58
							7	9									
08	2077	N	1506	-0-	-571	-0-	61	1	1445	2	N	-0-					58
09	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	2	N	7					65
							8	9									
10	1736	N	1299	-0-	-437	-0-	50	1	1249	2	N	-0-					65
11	1470	N	1188	-0-	-282	-0-	46	1	1136	2	N	5					70
							6	9									
12	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	43	1	1175	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	2	N	-0-					30
							135	3									
02	1537	N	1316	-0-	-221	-0-	49	1	1112	2	N	17					47
							136	3	19	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	N	1					48
							122	3	1	9							
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	2	N	-0-					48
							139	3									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	N	-0-					48
							158	3									
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	94	1	1717	2	N	-0-					48
							228	3									
07	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	113	1	2538	2	N	7					55
							317	3	8	9							
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	111	1	2158	2	N	-0-					55
							290	3									
09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	1937	2	N	-0-					55
							277	3									
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1469	2	N	-0-					55
							238	3									
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	46	1	1306	2	N	-0-					55
							176	3									
12	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	45	1	1225	2	N	-0-					55
							163	3									

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	-315	-0-	63	1	1689	2	N	9					134
							10	9									
02	1711	N	1536	-0-	-175	-0-	44	1	1492	2	N	-0-					134
03	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	59	1	1795	2	N	-0-					134
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	55	1	1808	2	N	13					147
							14	9									
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	50	1	1530	2	N	3					150
							3	9									
06	1800	N	1078	-0-	-722	-0-	46	1	1032	2	N	-0-	131	1			19
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	55	1	1421	2	N	7					26
							8	9									
08	1581	N	1113	-0-	-468	-0-	45	1	1068	2	N	-0-					26
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	50	1	1173	2	N	-0-					26
10	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	50	1	1237	2	N	-0-					26
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	48	1	1176	2	N	-0-					26
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	2	N	14					40
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	4					109
							4	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	5					114
							6	9									
03	713	N	358	-0-	-355	-0-	11	1	346	2	N	1					115
							1	9									
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	17	1	554	2	N	4					119
							4	9									
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	19	1	562	2	N	3					122
							3	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	N	-0-					122
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	18	1	454	2	N	8					130
							9	9									
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	18	1	421	2	N	5	63	1			72
							6	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	N	-0-					72
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	N	-0-					72
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	N	-0-					72
12	651	N	330	-0-	-321	-0-	12	1	318	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145564 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9814 - 10070

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	37	1	994	2	N	12					94
							13	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	943	2	N	6					100
							7	9									
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	15	1	469	2	N	2					102
							2	9									
04	1020	N	739	-0-	-281	-0-	22	1	714	2	N	3					105
							3	9									
05	1054	N	344	-0-	-710	-0-	11	1	329	2	N	4					109
							4	9									
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	20	1	453	2	N	-0-	54	1			55
07	775	N	396	-0-	-379	-0-	15	1	381	2	N	-0-					55
08	341	N	269	-0-	-72	-0-	11	1	258	2	N	-0-					55
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	15	1	352	2	N	3					58
							3	9									
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	14	1	358	2	N	-0-					58
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	N	-0-					58
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	N	10					68
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	107	1	2866	2	N	20					159
							22	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	79	1	2669	2	N	13					172
							14	9									
03	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	69	1	2102	2	N	-0-					172
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	71	1	2322	2	N	9	152	1			29
							10	9									
05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	66	1	2015	2	N	-0-					29
06	2100	N	1660	-0-	-440	-0-	70	1	1580	2	N	9					38
							10	9									
07	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	106	1	2748	2	N	9					47
							10	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	104	1	2464	2	N	11					58
							12	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	82	1	1927	2	N	7					65
							8	9									
10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	82	1	2036	2	N	8					73
							9	9									
11	2130	N	1815	-0-	-315	-0-	71	1	1738	2	N	5					78
							6	9									
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	2	N	7					85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3614	-0-	-1501	-0-	128	1	3451	2	N	32					75
							35	9									
02	3799	X	2838	-0-	-961	-0-	81	1	2735	2	N	20					95
							22	9									
03	4588	X	3032	-0-	-1556	-0-	96	1	2923	2	N	12					107
							13	9									
04	4440	X	3121	-0-	-1319	-0-	92	1	3004	2	N	23					130
							25	9									
05	4588	X	2972	-0-	-1616	-0-	94	1	2861	2	N	15					145
							17	9									
06	3510	X	2198	-0-	-1312	-0-	92	1	2081	2	N	23	151	1			17
							25	9									
07	3224	X	2510	-0-	-714	-0-	93	1	2397	2	N	18					35
							20	9									
08	2542	X	2118	-0-	-424	-0-	85	1	2020	2	N	12					47
							13	9									
09	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	91	1	2124	2	N	16					63
							18	9									
10	2542	X	2436	-0-	-106	-0-	93	1	2311	2	N	29					92
							32	9									
11	2430	X	2150	-0-	-280	-0-	84	1	2048	2	N	16					108
							18	9									
12	2511	X	1892	-0-	-619	-0-	66	1	1805	2	N	19					127
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	4	1	100	2	N	-0-					31
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-					31
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					31
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	N	-0-					31
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	2	N	-0-					31
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					31
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					31
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					31
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	3	1	74	2	N	-0-					31
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					31
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					31
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-		89	1	2395	2	N	10					60
								11	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-		75	1	2536	2	N	10					70
								11	9									
03	3100	N	4205	-0-	1105	1105		134	1	4045	2	N	24					94
								26	9									
04	3000	N	2862	-0-	-138	967		84	1	2760	2	N	16					110
								18	9									
05	3100	N	3962	-0-	862	1829		126	1	3814	2	N	20					130
								22	9									
06	4273	X	2444	-0-	-1829	-0-		103	1	2333	2	N	7					137
								8	9									
07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		103	1	2669	2	N	-0-					137
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-		155	1	3670	2	N	5	119	1			23
								6	9									
09	2580	X	2549	-0-	-31	-0-		104	1	2435	2	N	9					32
								10	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		139	1	3449	2	N	11					43
								12	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-		130	1	3171	2	N	14					57
								15	9									
12	2666	X	2068	-0-	-598	-0-		73	1	1994	2	N	1					58
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3843	-0-	743	1909		137	1	3699	2	N	6					48
								7	9									
02	5386	X	3477	-0-	-1909	-0-		100	1	3358	2	N	17					65
								19	9									
03	2914	X	2823	-0-	-91	-0-		90	1	2733	2	N	-0-					65
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-		84	1	2762	2	N	-0-					65
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-		100	1	3038	2	N	19					84
								21	9									
06	2820	X	2220	-0-	-600	-0-		94	1	2119	2	N	6					90
								7	9									
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		116	1	2994	2	N	13					103
								14	9									
08	2914	X	2405	-0-	-509	-0-		97	1	2306	2	N	2	67	1			38
								2	9									
09	2820	X	1842	-0-	-978	-0-		75	1	1757	2	N	9					47
								10	9									
10	2914	X	1936	-0-	-978	-0-		75	1	1855	2	N	5					52
								6	9									
11	2820	X	1791	-0-	-1029	-0-		70	1	1720	2	N	1					53
								1	9									
12	2914	X	1357	-0-	-1557	-0-		48	1	1307	2	N	2					55
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-		-0-		-0-		117	1	3134	2	N	13					80
										14	9									
02	2837	X	2837	-0-		-0-		-0-		82	1	2742	2	N	12					92
										13	9									
03	2757	X	2757	-0-		-0-		-0-		88	1	2668	2	N	1					93
										1	9									
04	3200	X	3200	-0-		-0-		-0-		94	1	3076	2	N	27					120
										30	9									
05	2511	X	2413	-0-		-98		-0-		77	1	2336	2	N	-0-					120
06	2631	X	2631	-0-		-0-		-0-		111	1	2507	2	N	12					132
										13	9									
07	2511	X	2497	-0-		-14		-0-		93	1	2387	2	N	15					147
										17	9									
08	2511	X	2377	-0-		-134		-0-		96	1	2272	2	N	8	121	1			34
										9	9									
09	2430	X	2160	-0-		-270		-0-		88	1	2063	2	N	8					42
										9	9									
10	2511	X	2263	-0-		-248		-0-		87	1	2167	2	N	8					50
										9	9									
11	2430	X	2181	-0-		-249		-0-		85	1	2087	2	N	8					58
										9	9									
12	2511	X	2019	-0-		-492		-0-		71	1	1935	2	N	12					70
										13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2842	-0-		-258		256		123	1	2419	2	N	-0-					28
										300	3									
02	2697	X	2350	-0-		-347		-0-		88	1	2015	2	N	-0-					28
										247	3									
03	2883	X	1785	-0-		-1098		-0-		83	1	1517	2	N	-0-					28
										185	3									
04	2790	X	2010	-0-		-780		-0-		81	1	1724	2	N	12					40
										192	3	13	9							
05	2883	X	1679	-0-		-1204		-0-		73	1	1431	2	N	5					45
										169	3	6	9							
06	2760	X	2045	-0-		-715		-0-		94	1	1723	2	N	-0-					45
										228	3									
07	2511	X	2397	-0-		-114		-0-		91	1	2042	2	N	8					53
										255	3	9	9							
08	2179	N	2179	-0-		-0-		-0-		94	1	1835	2	N	4					57
										246	3	4	9							
09	2003	N	2003	-0-		-0-		-0-		78	1	1674	2	N	10					67
										240	3	11	9							
10	1717	N	1717	-0-		-0-		-0-		53	1	1424	2	N	8					75
										231	3	9	9							
11	1586	N	1586	-0-		-0-		-0-		48	1	1348	2	N	8					83
										181	3	9	9							
12	1550	N	1526	-0-		-24		-0-		48	1	1302	2	N	2					85
										174	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 24,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	169	1	4546	2	N	-0-					117
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	131	1	4392	2	N	38					155
							42	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	115	1	3492	2	N	13					168
							14	9									
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	124	1	4050	2	N	15					183
							17	9									
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	138	1	4177	2	N	15	176	1			22
							17	9									
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	154	1	3477	2	N	18					40
							20	9									
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	148	1	3830	2	N	35					75
							39	9									
08	4340	X	3052	-0-	-1288	-0-	123	1	2920	2	N	8					83
							9	9									
09	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	184	1	4313	2	N	17					100
							19	9									
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	175	1	4327	2	N	30					130
							33	9									
11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	160	1	3919	2	N	18					148
							20	9									
12	4464	X	3967	-0-	-497	-0-	140	1	3801	2	N	24					172
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 49,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-237	-0-	44	1	1176	2	N	-0-					48
02	1363	N	1045	-0-	-318	-0-	30	1	1013	2	N	2					50
							2	9									
03	1457	N	866	-0-	-591	-0-	28	1	838	2	N	-0-					50
04	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	31	1	1012	2	N	10					60
							11	9									
05	1116	N	830	-0-	-286	-0-	26	1	798	2	N	5					65
							6	9									
06	840	N	636	-0-	-204	-0-	27	1	609	2	N	-0-					65
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	41	1	1061	2	N	13					78
							14	9									
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	32	1	749	2	N	-0-					78
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	975	2	N	7					85
							8	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					85
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	51	1	1246	2	N	-0-					85
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	N	2					87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	197	1	3858	2	N	28					100
							478	3	31	9							
02	5510	X	4248	-0-	-1262	-0-	159	1	3620	2	N	23					123
							444	3	25	9							
03	5890	X	3711	-0-	-2179	-0-	173	1	3147	2	N	7					130
							383	3	8	9							
04	5700	X	4660	-0-	-1040	-0-	186	1	4005	2	N	20					150
							447	3	22	9							
05	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	160	1	3135	2	N	13					163
							369	3	14	9							
06	4410	X	2828	-0-	-1582	-0-	129	1	2374	2	N	9					172
							315	3	10	9							
07	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	162	1	3639	2	N	26	166	1			32
							455	3	29	9							
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	172	1	3333	2	N	21					53
							447	3	23	9							
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	156	1	3341	2	N	14					67
							478	3	15	9							
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	114	1	3083	2	N	16					83
							501	3	18	9							
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	106	1	2989	2	N	15					98
							403	3	17	9							
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	119	1	3256	2	N	19					117
							435	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 47,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	258	1	5075	2	N	24					172
							629	3	26	9							
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	196	1	4463	2	N	28					200
							548	3	31	9							
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	2	N	24	192	1			32
							492	3	26	9							
04	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	208	1	4485	2	N	16					48
							500	3	18	9							
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	214	1	4221	2	N	24					72
							497	3	26	9							
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	198	1	3645	2	N	13					85
							483	3	14	9							
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	180	1	4034	2	N	27					112
							504	3	30	9							
08	5146	X	4694	-0-	-452	-0-	202	1	3938	2	N	23					135
							529	3	25	9							
09	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	200	1	4289	2	N	17					152
							613	3	19	9							
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	155	1	4170	2	N	18					170
							677	3	20	9							
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	147	1	4146	2	N	22	170	1			22
							559	3	24	9							
12	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	149	1	4102	2	N	23					45
							548	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 59,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	26571	-0-	-1205	-0-	267	1	23188	2	N	219	178	1			195
							2875	3	241	9							
02	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	185	1	21592	2	N	212	362	1			45
							2648	3	233	9							
03	25420	X	23687	-0-	-1733	-0-	238	1	20732	2	N	180	179	1			46
							2519	3	198	9							
04	25676	X	25676	-0-	-0-	-0-	243	1	22693	2	N	189	190	1			45
							2532	3	208	9							
05	25420	X	25222	-0-	-198	-0-	244	1	22157	2	N	192					237
							2610	3	211	9							
06	24600	X	23317	-0-	-1283	-0-	230	1	20219	2	N	172	369	1			40
							2679	3	189	9							
07	25420	X	25062	-0-	-358	-0-	225	1	21907	2	N	175	185	1			30
							2737	3	193	9							
08	25141	X	24091	-0-	-1050	-0-	249	1	20846	2	N	180	180	1			30
							2798	3	198	9							
09	24330	X	22339	-0-	-1991	-0-	193	1	19202	2	N	178	186	1			22
							2748	3	196	9							
10	25141	X	23404	-0-	-1737	-0-	19973	2	3242	3	N	172	160	1			34
							189	9									
11	24240	X	22011	-0-	-2229	-0-	19232	2	2591	3	N	171	176	1			29
							188	9									
12	25048	X	22287	-0-	-2761	-0-	19484	2	2603	3	N	182	169	1			42
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 288,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	449	1	1313	3	N	-0-					47
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	307	1	1212	3	N	-0-					47
03	2201	N	1608	-0-	-593	-0-	316	1	1292	3	N	-0-					47
04	1710	N	1567	-0-	-143	-0-	266	1	1301	3	N	-0-					47
05	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	284	1	1320	3	N	-0-					47
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	264	1	1150	3	N	-0-					47
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	295	1	1077	3	N	-0-					47
08	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	279	1	1054	3	N	-0-					47
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	247	1	855	3	N	-0-					47
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	206	1	896	3	N	-0-					47
11	1290	N	933	-0-	-357	-0-	212	1	721	3	N	-0-					47
12	1147	N	951	-0-	-196	-0-	193	1	758	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084390 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9930 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	203	N	2	-0-	-201	-0-	2	2			Y	-0-					1
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	784	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	688	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2343	-0-	-788	-0-	2343	2			Y	-0-					2
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					2
03	2728	X	211	-0-	-2517	-0-	211	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	2640	X	872	-0-	-1768	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2685	-0-	-43	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			Y	-0-					-0-
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
09	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
10	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	1809	-0-	-1551	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	2218	-0-	-1068	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142838 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938

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

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-1495	-0-	1543	2			Y	-0-					7
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					7
03	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-	6	1			1
04	1590	X	985	-0-	-605	-0-	985	2			Y	-0-					1
05	1891	X	1723	-0-	-168	-0-	1690	2	33	9	Y	30					31
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	Y	24	29	1			26
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2318	2	21	9	Y	19					45
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2753	2	20	9	Y	18					63
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2433	2	22	9	Y	20	57	1			26
10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1704	2	21	9	Y	19					45
11	2850	X	2338	-0-	-512	-0-	2316	2	22	9	Y	20					65
12	2759	X	1746	-0-	-1013	-0-	1745	2	1	9	Y	1					66

TOTAL GAS PROD: 23,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

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

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

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	775	-0-	-713	-0-	746	2	29	9	Y	26					35
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					35
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1177	2	171	9	Y	155	99	1			91
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1270	2	80	9	Y	73					164
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1501	2	35	9	Y	32	105	1			91
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	25	83	1			33
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2049	2	20	9	Y	18					51
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1988	2	21	9	Y	19					70
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1551	2	22	9	Y	20	63	1			27
10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1689	2	20	9	Y	18					45
11	2400	X	1614	-0-	-786	-0-	1591	2	23	9	Y	21					66
12	2077	X	1354	-0-	-723	-0-	1353	2	1	9	Y	1					67

TOTAL GAS PROD: 18,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	489	2	20	9	Y	18					25
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					25
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	512	2	116	9	Y	105	68	1			62
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1411	2	55	9	Y	50					112
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1263	2	26	9	Y	24	71	1			65
06	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2769	2	23	9	Y	21	60	1			26
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2395	2	15	9	Y	14					40
08	737	X	737	-0-	-0-	-0-	720	2	17	9	Y	15					55
09	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1508	2	18	9	Y	16	50	1			21
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1342	2	17	9	Y	15					36
11	2790	X	1247	-0-	-1543	-0-	1228	2	19	9	Y	17					53
12	2418	X	1302	-0-	-1116	-0-	1301	2	1	9	Y	1					54

TOTAL GAS PROD: 15,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	17300	2	208	9	N	189	16	8			173
02	40513	X	20760	-0-	-19753	-0-	20639	2	121	9	N	110	183	1	18	8	82
03	43307	X	16679	-0-	-26628	-0-	16642	2	37	9	N	34	4	8			112
04	41910	X	9241	-0-	-32669	-0-	9157	2	84	9	N	76	6	8			182
05	43307	X	11515	-0-	-31792	-0-	11475	2	40	9	N	36	3	8			215
06	41910	X	17033	-0-	-24877	-0-	16966	2	67	9	N	61	189	1	15	8	72
07	43307	X	14596	-0-	-28711	-0-	14517	2	79	9	N	72	7	8			137
08	43307	X	13819	-0-	-29488	-0-	13813	2	6	9	N	5					142
09	41910	X	10534	-0-	-31376	-0-	10490	2	44	9	N	40	4	8			178
10	43307	X	9348	-0-	-33959	-0-	9293	2	55	9	N	50					228
11	41910	X	9344	-0-	-32566	-0-	9333	2	11	9	N	10	175	1	3	8	60
12	43307	X	9617	-0-	-33690	-0-	9613	2	4	9	N	4	3	8			61

TOTAL GAS PROD: 159,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

FOREST OIL CORPORATION 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

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	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-					-0-
02	290	N	275	-0-	-15	-0-	275	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-					-0-
06	570	N	186	-0-	-384	-0-	186	2	N	-0-					-0-
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2	N	-0-					-0-
08	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2	N	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

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	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2	N	-0-					-0-
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2	N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-			-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2		N	-0-			-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9870 - 10152

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

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	93	N	91	-0-		-2	-0-		91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-		-0-	-0-		87	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-		-0-	-0-		97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-		-3	-0-		87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-		-9	-0-		84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-		-1	-0-		89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-		-0-	-0-		93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-		-3	-0-		90	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-		-4	-0-		86	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-		-0-	-0-		104	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-		-0-	-0-		95	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-		-0-	-0-		116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

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	316	-0-		-242	-0-		316	2			N	-0-					-0-
02	348	N	303	-0-		-45	-0-		303	2			N	-0-					-0-
03	682	N	232	-0-		-450	-0-		232	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-		-2	-0-		298	2			N	-0-					-0-
05	310	N	82	-0-		-228	-0-		82	2			N	-0-					-0-
06	210	N	15	-0-		-195	-0-		15	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-		-0-	-0-		374	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-		-0-	-0-		487	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-		-0-	-0-		213	2			N	-0-					-0-
10	372	N	150	-0-		-222	-0-		150	2			N	-0-					-0-
11	480	N	330	-0-		-150	-0-		330	2			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-		-12	-0-		205	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10038 - 10226

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	4495	X	4208	-0-		-287	-0-		4197	2	11	9	Y	10	1	8			68
02	3974	X	3974	-0-		-0-	-0-		3955	2	19	9	Y	17	2	8			83
03	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-		4051	2	23	9	Y	21					104
04	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-		3943	2	3	9	Y	3					107
05	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-		4237	2	88	9	Y	80	118	1			69
06	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-		4091	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	69
07	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-		3909	2	12	9	Y	11	2	8			78
08	3921	X	3921	-0-		-0-	-0-		3899	2	22	9	Y	20	59	1	1	8	38
09	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-		3639	2	1	9	Y	1	1	8			38
10	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-		3802	2	2	9	Y	2	9	7			31
11	3820	X	3820	-0-		-0-	-0-		3795	2	25	9	Y	23					54
12	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-		3674	2	23	9	Y	21	33	1			42

TOTAL GAS PROD: 47,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

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	2015	N	1892	-0-	-123	-0-		1890	2	2	9	N	2					60
02	1885	N	1837	-0-	-48	-0-		1836	2	1	9	N	1					61
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-		1874	2	4	9	N	4					65
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		1835	2	12	9	N	11					76
05	1953	N	1774	-0-	-179	-0-		1708	2	66	9	N	60	112	1			24
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2			N	-0-					24
07	1922	N	1512	-0-	-410	-0-		1509	2	3	9	N	3	1	8			26
08	1767	N	625	-0-	-1142	-0-		624	2	1	9	N	1					27
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-						N	-0-					27
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-					27
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

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	2456	-0-	-334	-0-		2453	2	3	9	Y	3	1	8			48
02	2320	X	1888	-0-	-432	-0-		1886	2	2	9	Y	2	1	8			49
03	2480	N	2198	-0-	-282	-0-		2174	2	24	9	Y	22	30	1			41
04	2370	N	2076	-0-	-294	-0-		2074	2	2	9	Y	2					43
05	2015	N	1951	-0-	-64	-0-		1950	2	1	9	Y	1					44
06	2130	N	1442	-0-	-688	-0-		1438	2	4	9	Y	4	2	8			46
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-		2356	2	18	9	Y	16	2	8			60
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-		2251	2	22	9	Y	20	44	1	1	8	35
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		2121	2	4	9	Y	4					39
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		2092	2	2	9	Y	2					41
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		1966	2	22	9	Y	20					61
12	1953	N	1671	-0-	-282	-0-		1668	2	3	9	Y	3	30	1			34

TOTAL GAS PROD: 24,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-		2197	2	1	9	N	1					39
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-		2049	2	2	9	N	2					41
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		2099	2	2	9	N	2					43
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-		1931	2	7	9	N	6					49
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		1981	2	23	9	N	21					70
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		1880	2	1	9	N	1	3	1			68
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-		1922	2	12	9	N	11					79
08	1860	N	1844	-0-	-16	-0-		1822	2	22	9	N	20	83	1			16
09	1800	N	1565	-0-	-235	-0-		1565	2			N	-0-					16
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1892	2	2	9	N	2	2	7			16
11	1770	N	1654	-0-	-116	-0-		1652	2	2	9	N	2					18
12	1612	N	1420	-0-	-192	-0-		1419	2	1	9	N	1					19

TOTAL GAS PROD: 22,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1676	-0-		-122	-0-	1674	2	2	9	N	2					71
02	1508	N	1464	-0-		-44	-0-	1462	2	2	9	N	2					73
03	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	1404	2	23	9	N	21					94
04	1620	N	1555	-0-		-65	-0-	1553	2	2	9	N	2					96
05	1550	N	1501	-0-		-49	-0-	1498	2	3	9	N	3	69	1			30
06	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	2819	2	3	9	N	3	5	1	3	8	25
07	2042	N	2042	-0-		-0-	-0-	2038	2	4	9	N	4	1	8			28
08	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1892	2	3	9	N	3					31
09	2490	N	1979	-0-		-511	-0-	1979	2			N	-0-					31
10	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	2115	2	1	9	N	1	2	7			30
11	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2					32
12	2103	N	2103	-0-		-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					33

TOTAL GAS PROD: 22,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2982	-0-		-118	-0-	2979	2	3	9	N	3	1	8			50
02	2900	X	2766	-0-		-134	-0-	2763	2	3	9	N	3	1	8			52
03	3100	X	3017	-0-		-83	-0-	3008	2	9	9	N	8					60
04	3000	X	2836	-0-		-164	-0-	2830	2	6	9	N	5	1	8			64
05	3007	X	2925	-0-		-82	-0-	2916	2	9	9	N	8					72
06	2910	X	2745	-0-		-165	-0-	2743	2	2	9	N	2	6	1			68
07	2945	N	2620	-0-		-325	-0-	2599	2	21	9	N	19	53	1			34
08	2914	N	2764	-0-		-150	-0-	2761	2	3	9	N	3	1	8			36
09	2760	N	2614	-0-		-146	-0-	2614	2			N	-0-					36
10	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	2681	2	6	9	N	5	3	7			38
11	2670	N	2520	-0-		-150	-0-	2518	2	2	9	N	2					40
12	2697	N	2518	-0-		-179	-0-	2516	2	2	9	N	2					42

TOTAL GAS PROD: 32,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3475	-0-		-307	-0-	3472	2	3	9	N	3	1	8			72
02	3335	X	3201	-0-		-134	-0-	3198	2	3	9	N	3	1	8			74
03	3565	X	3461	-0-		-104	-0-	3441	2	20	9	N	18					92
04	3420	X	3255	-0-		-165	-0-	3253	2	2	9	N	2					94
05	3472	X	3410	-0-		-62	-0-	3409	2	1	9	N	1					95
06	3360	X	3264	-0-		-96	-0-	3217	2	47	9	N	43	9	1			129
07	3472	X	3166	-0-		-306	-0-	3134	2	32	9	N	29	111	1	1	8	46
08	3224	X	3157	-0-		-67	-0-	3153	2	4	9	N	4	1	8			49
09	3120	X	2990	-0-		-130	-0-	2990	2			N	-0-					49
10	3224	X	2944	-0-		-280	-0-	2936	2	8	9	N	7	5	7			51
11	3120	X	2590	-0-		-530	-0-	2588	2	2	9	N	2					53
12	3162	X	2758	-0-		-404	-0-	2756	2	2	9	N	2					55

TOTAL GAS PROD: 37,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	619	2	2	9	N	2	1	8			48
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2					50
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					52
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	530	2	1	9	N	1					53
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					55
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	560	2	3	9	N	3	3	1	2	8	53
07	558	N	154	-0-	-404	-0-	151	2	3	9	N	3	1	8			55
08	744	N	144	-0-	-600	-0-	144	2			N	-0-					55
09	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2			N	-0-					55
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	N	2	2	7			55
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	536	2	43	9	N	39	66	1			28

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1044	2	1	9	N	1	1	8			78
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					80
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					81
04	1020	N	201	-0-	-819	-0-	201	2			N	-0-					81
05	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			N	-0-					81
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	825	2	3	9	N	3	5	1	3	8	76
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	N	1	1	8			76
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			76
09	840	N	481	-0-	-359	-0-	468	2	13	9	N	12					88
10	558	N	231	-0-	-327	-0-	230	2	1	9	N	1	2	7			87
11	480	N	148	-0-	-332	-0-	146	2	2	9	N	2					89
12	496	N	161	-0-	-335	-0-	113	2	48	9	N	44	103	1			30

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2242	-0-	-827	-0-	2239	2	3	9	N	3					68
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	2198	2	2	9	N	2					70
03	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	2371	2	1	9	N	1					71
04	2160	N	2086	-0-	-74	-0-	2084	2	2	9	N	2					73
05	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2201	2	2	9	N	2					75
06	2310	N	2157	-0-	-153	-0-	2155	2	2	9	N	2	5	1	1	8	71
07	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2092	2	8	9	N	7	2	8			76
08	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	2070	2	3	9	N	3					79
09	2160	N	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			N	-0-					79
10	2108	N	2097	-0-	-11	-0-	2096	2	1	9	N	1	3	7			77
11	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1935	2	2	9	N	2					79
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	2	1	9	N	1					80

TOTAL GAS PROD: 25,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2468	-0-	-105	-0-	2427	2	41	9	N	37					70
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2214	2	19	9	N	17	1	8			86
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2343	2	4	9	N	4					90
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2366	2	1	9	N	1					91
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2422	2	2	9	N	2					93
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	6	1			88
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2142	2	8	9	N	7	1	8			94
08	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2110	2	10	9	N	9	70	1			33
09	2280	N	2164	-0-	-116	-0-	2161	2	3	9	N	3					36
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2184	2	2	9	N	2	3	7			35
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2016	2	28	9	N	25					60
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2203	2	72	9	N	65	97	1			28

TOTAL GAS PROD: 27,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2864	-0-	-174	-0-	2860	2	4	9	Y	4					11
02	2755	X	2361	-0-	-394	-0-	2350	2	11	9	Y	10	1	8			20
03	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2528	2	10	9	Y	9					29
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	Y	3	1	8			31
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	2975	2	43	9	Y	39	58	1			12
06	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2803	2	12	9	Y	11	2	8			21
07	2852	N	2675	-0-	-177	-0-	2668	2	7	9	Y	6	1	8			26
08	2852	N	2712	-0-	-140	-0-	2691	2	21	9	Y	19	35	1			10
09	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			Y	-0-					10
10	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	2640	2	2	9	Y	2					12
11	2610	N	2457	-0-	-153	-0-	2432	2	25	9	Y	23					35
12	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	2314	2	23	9	Y	21	33	1			23

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	136	2	2	9	N	2					75
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2			N	-0-					75
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					75
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					77
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	N	1					78
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	105	2	2	9	N	2	4	1			76
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	95	2	2	9	N	2					78
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	2	1	9	N	1					79
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					79
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	N	2	2	7			79
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					79
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3466	-0-	-378	-0-	3465	2	1	9	Y	1					27
02	3480	X	3207	-0-	-273	-0-	3204	2	3	9	Y	3	1	8			29
03	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	3484	2	24	9	Y	22	29	1			22
04	3570	X	3205	-0-	-365	-0-	3203	2	2	9	Y	2					24
05	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	3229	2	2	9	Y	2					26
06	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3094	2	1	9	Y	1					27
07	3503	X	3008	-0-	-495	-0-	2993	2	15	9	Y	14					41
08	3503	X	3060	-0-	-443	-0-	3039	2	21	9	Y	19	44	1			16
09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	2920	2	4	9	Y	4					20
10	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	2801	2	2	9	Y	2					22
11	3090	X	2644	-0-	-446	-0-	2622	2	22	9	Y	20					42
12	3069	X	2552	-0-	-517	-0-	2549	2	3	9	Y	3	30	1			15

TOTAL GAS PROD: 36,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GMX RESOURCES INC. 311408
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211924 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8672 - 9930

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-

SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		801	-0-	801	801	794	2	7	9	Y	6	22	1			9
02	4856	X	4055	-0-	-801	-0-	4055	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	824	-0-	-3516	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	538	-0-	-3662	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	325	-0-	-4015	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	638	-0-	-695	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
09	1080	X	388	-0-	-692	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	837	X	281	-0-	-556	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

01	70988	X	65037	-0-	-5951	-0-	217	1	64140	2	Y	618	322	1	168	8	133
							680	9									
02	75371	X	53400	-0-	-21971	-0-	203	1	52615	2	Y	529	365	1	36	8	261
							582	9									
03	80569	X	48800	-0-	-31769	-0-	217	1	47965	2	Y	562	580	1	25	8	218
							618	9									
04	77970	X	41647	-0-	-36323	-0-	84	1	41120	2	Y	403	379	1	37	8	205
							443	9									
05	80569	X	38696	-0-	-41873	-0-	38370	2	326	9	Y	296	384	1	5	8	112
06	77970	X	34516	-0-	-43454	-0-	34178	2	338	9	Y	307	197	1	25	8	197
07	80569	X	33270	-0-	-47299	-0-	32993	2	277	9	Y	252	196	1	28	8	225
08	80569	X	31424	-0-	-49145	-0-	31148	2	276	9	Y	251	375	1	14	8	87
09	77970	X	28530	-0-	-49440	-0-	28401	2	129	9	Y	117	7	8			197
10	38688	X	28132	-0-	-10556	-0-	27812	2	320	9	Y	291	390	1	27	8	71
11	34530	X	25729	-0-	-8801	-0-	25447	2	282	9	Y	256	194	1	8	8	125
12	33263	X	25246	-0-	-8017	-0-	24959	2	287	9	Y	261	190	1	16	8	180

TOTAL GAS PROD: 454,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

NFR ENERGY, LLC 609261
BLALOCK "A" WELL #: 100 RRCID -> 095669 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 6112 - 6116

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2011 - PLUGGED 10/22/2011

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-173	-0-	1066	2	1	9	N	1					62
02	1189	N	860	-0-	-329	-0-	64	1	796	2	N	-0-					62
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	122	1	1498	2	N	2	2	8			62
							2	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	110	1	1294	2	N	40	2	8			100
							44	9									
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	114	1	1307	2	N	7	5	8			102
							8	9									
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	86	1	1268	2	N	6	81	1	1	8	26
							7	9									
07	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	81	1	1191	2	N	6	1	8			31
							7	9									
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	74	1	1226	2	N	2	2	8			31
							2	9									
09	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	66	1	1080	2	N	2	2	8			31
							2	9									
10	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	74	1	1196	2	N	-0-					31
11	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	62	1	1146	2	N	34	3	8			62
							37	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1183	2	N	21					83
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 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	1798	X	1555	-0-	-243	-0-	417	1	1123	2	Y	14					19
							15	9									
02	1682	N	1618	-0-	-64	-0-	445	1	1166	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
03	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	396	1	1077	2	Y	12					25
							13	9									
04	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	371	1	1031	2	Y	6	21	1			10
							7	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	519	1	1365	2	Y	10					20
							11	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	437	1	1041	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	422	1	1000	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
08	1891	X	1361	-0-	-530	-0-	430	1	923	2	Y	7					14
							8	9									
09	1830	X	1305	-0-	-525	-0-	434	1	863	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
10	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	458	1	974	2	Y	4					14
							4	9									
11	1500	X	1311	-0-	-189	-0-	278	1	1021	2	Y	11	10	1			15
							12	9									
12	1426	X	1221	-0-	-205	-0-	248	1	965	2	Y	7	10	1			12
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1274	-0-	-214	-0-	341	1	921	2	Y	11					11
							12	9									
02	1537	N	1343	-0-	-194	-0-	369	1	967	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	355	1	965	2	Y	16					25
							18	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	354	1	986	2	Y	8	21	1	3	8	9
							9	9									
05	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	288	1	758	2	Y	7					16
							8	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	420	1	1001	2	Y	40	41	1			15
							44	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	419	1	992	2	Y	14	19	1			10
							15	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	511	1	1096	2	Y	5					15
							6	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	567	1	1129	2	Y	10	14	1			11
							11	9									
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	513	1	1089	2	Y	15					26
							17	9									
11	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	263	1	969	2	Y	22	20	1			28
							24	9									
12	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	268	1	1045	2	Y	10	19	1			19
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3361	2	103	9	Y	94	91	1			38
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	169	1	2107	2	Y	24	27	1	12	8	23
							26	9									
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	131	1	1614	2	Y	10	23	1	10	8	-0-
							11	9									
04	3000	X	1504	-0-	-1496	-0-	115	1	1353	2	Y	33	11	1	9	8	13
							36	9									
05	3100	X	1313	-0-	-1787	-0-	104	1	1194	2	Y	14	13	1	14	8	-0-
							15	9									
06	3000	X	1131	-0-	-1869	-0-	71	1	1051	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
07	2449	X	1158	-0-	-1291	-0-	72	1	1054	2	Y	29	10	1	9	8	10
							32	9									
08	1767	X	936	-0-	-831	-0-	53	1	874	2	Y	8	10	1	8	8	-0-
							9	9									
09	1500	X	839	-0-	-661	-0-	47	1	768	2	Y	22	16	1	5	8	1
							24	9									
10	1147	N	832	-0-	-315	-0-	46	1	747	2	Y	35	27	1			9
							39	9									
11	900	N	782	-0-	-118	-0-	39	1	725	2	Y	16	7	1	11	8	7
							18	9									
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	40	1	706	2	Y	20	25	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1851	-0-	-102	-0-	496	1	1337	2	Y	16					29
							18	9									
02	2204	N	1670	-0-	-534	-0-	458	1	1200	2	Y	11	18	1			22
							12	9									
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	518	1	1408	2	Y	22					44
							24	9									
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	567	1	1576	2	Y	14	39	1			19
							15	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	500	1	1313	2	Y	13					32
							14	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	660	1	1570	2	Y	23	41	1			14
							25	9									
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	674	1	1596	2	Y	22	24	1			12
							24	9									
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	611	1	1310	2	Y	10					22
							11	9									
09	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	634	1	1262	2	Y	12	19	1			15
							13	9									
10	2294	N	1712	-0-	-582	-0-	544	1	1156	2	Y	11					26
							12	9									
11	3000	N	3912	-0-	912	912	832	1	3061	2	Y	17	18	1			25
							19	9									
12	2692	N	1780	-0-	-912	-0-	361	1	1408	2	Y	10	17	1			18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	540	1	3398	2	Y	13					129
							14	9									
02	4466	X	3013	-0-	-1453	-0-	422	1	2559	2	Y	29					158
							32	9									
03	4774	X	2372	-0-	-2402	-0-	620	1	1740	2	Y	11					169
							12	9									
04	5130	X	4019	-0-	-1111	-0-	600	1	3397	2	Y	20					189
							22	9									
05	4588	X	2283	-0-	-2305	-0-	468	1	1792	2	Y	21	8	8			202
							23	9									
06	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	571	1	3342	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
07	4154	X	3329	-0-	-825	-0-	620	1	2709	2	Y	-0-					202
08	4154	X	3393	-0-	-761	-0-	600	1	2784	2	Y	8	160	1			50
							9	9									
09	4020	X	3044	-0-	-976	-0-	580	1	2464	2	Y	-0-					50
10	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	522	1	3255	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
11	3900	X	3356	-0-	-544	-0-	540	1	2816	2	Y	-0-					50
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	582	1	3917	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 40,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	580	1	1003	2	N	-0-					115
02	1711	N	1210	-0-	-501	-0-	60	1	1149	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	1767	N	752	-0-	-1015	-0-	620	1	126	2	N	5	1	8			119
							6	9									
04	2520	N	1206	-0-	-1314	-0-	600	1	605	2	N	1	1	8			119
							1	9									
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	420	1	825	2	N	2	1	8			120
							2	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	600	1	1008	2	N	-0-					120
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	620	1	850	2	N	-0-					120
08	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	600	1	532	2	N	2					122
							2	9									
09	1620	N	1043	-0-	-577	-0-	600	1	443	2	N	-0-					122
10	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	558	1	530	2	N	2					124
							2	9									
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	540	1	516	2	N	5					129
							6	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	569	1	1027	2	N	8	3	8			134
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	N	-0-					87
02	232	N	158	-0-	-74	-0-	14	1	144	2	N	-0-					87
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	13	1	120	2	N	2					89
							2	9									
04	390	N	125	-0-	-265	-0-	11	1	107	2	N	6					95
							7	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	6	1	8			100
							7	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	5					105
							6	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	N	2					107
							2	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	8					115
							9	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	181	2	N	2					117
							2	9									
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	155	2	N	8					125
							9	9									
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	8	1	8			132
							9	9									
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	6	1	107	2	N	7					139
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 199015 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10126 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2226	-0-	-223	-0-	183	1	2040	2	N	3	3	8			144
							3	9									
02	2088	N	1662	-0-	-426	-0-	144	1	1509	2	N	8	5	8			147
							9	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	200	1	1830	2	N	3	3	8			147
							3	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1569	2	N	3	3	8			147
							3	9									
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	192	1	1891	2	N	4	2	8			149
							4	9									
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	200	1	1922	2	N	1	1	8			149
							1	9									
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	235	1	2577	2	N	3	3	8			149
							3	9									
08	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	158	1	1655	2	N	4	2	8			151
							4	9									
09	2130	N	1773	-0-	-357	-0-	169	1	1603	2	N	1					152
							1	9									
10	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	197	1	1646	2	N	3	3	8			152
							3	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	249	1	2231	2	N	-0-					152
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	80	1	1533	2	N	5	5	8			152
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	120	1	1335	2	N	7					54
							8	9									
02	1740	N	1297	-0-	-443	-0-	113	1	1184	2	N	-0-					54
03	1612	N	1147	-0-	-465	-0-	113	1	1033	2	N	1	1	8			54
							1	9									
04	1890	N	1235	-0-	-655	-0-	114	1	1121	2	N	-0-					54
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	127	1	1248	2	N	1	1	8			54
							1	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1212	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	2	N	16					70
							18	9									
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	2	N	39					109
							43	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	126	1	1197	2	N	17					126
							19	9									
10	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	128	1	1071	2	N	8					134
							9	9									
11	1560	N	1222	-0-	-338	-0-	123	1	1096	2	N	3					137
							3	9									
12	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	61	1	1159	2	N	5	1	8			141
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	1128	1	3041	2	Y	27					58
							30	9									
02	5249	X	3248	-0-	-2001	-0-	892	1	2337	2	Y	17	35	1			40
							19	9									
03	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	862	1	2343	2	Y	36					76
							40	9									
04	4350	X	2578	-0-	-1772	-0-	678	1	1886	2	Y	13	61	1			28
							14	9									
05	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	970	1	2550	2	Y	24					52
							26	9									
06	4050	X	3173	-0-	-877	-0-	929	1	2211	2	Y	30	60	1			22
							33	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	1050	1	2488	2	Y	28	32	1			18
							31	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1265	1	2715	2	Y	25					43
							28	9									
09	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	1064	1	2116	2	Y	13	31	1			25
							14	9									
10	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	1106	1	2349	2	Y	30					55
							33	9									
11	3870	X	3576	-0-	-294	-0-	755	1	2779	2	Y	38	37	1			56
							42	9									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	869	1	3387	2	Y	24	37	1			43
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	201	1	2030	2	N	-0-					34
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	177	1	1864	2	N	-0-					34
03	1953	X	1884	-0-	-69	-0-	174	1	1710	2	N	-0-					34
04	1890	X	1193	-0-	-697	-0-	125	1	1068	2	N	-0-					34
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	201	1	1778	2	N	8	1	8			41
							9	9									
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	179	1	1947	2	N	1					42
							1	9									
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	269	1	2610	2	N	10	1	8			51
							11	9									
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	213	1	2022	2	N	6	1	8			56
							7	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	190	1	1830	2	N	-0-					56
10	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	187	1	1719	2	N	5					61
							6	9									
11	1890	N	1775	-0-	-115	-0-	184	1	1588	2	N	3					64
							3	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	218	1	1778	2	N	4	2	8			66
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	20	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	16	2	N	2	2	8			62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3367	-0-	-74	-0-	301 19	1 9	3047	2	N	17	2	8			139
02	3393	X	3010	-0-	-383	-0-	259 22	1 9	2729	2	N	20	3	8			156
03	3627	X	2761	-0-	-866	-0-	255 4	1 9	2502	2	N	4	1	8			159
04	3510	X	2964	-0-	-546	-0-	309 12	1 9	2643	2	N	11	3	8			167
05	3627	X	2713	-0-	-914	-0-	275 10	1 9	2428	2	N	9	2	8			174
06	3270	X	2737	-0-	-533	-0-	230 3	1 9	2504	2	N	3	1	8			176
07	3224	X	1960	-0-	-1264	-0-	183 8	1 9	1769	2	N	7	2	8			181
08	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	155 25	1 9	1477	2	N	23	172	1	2	8	30
09	2910	X	1860	-0-	-1050	-0-	174 10	1 9	1676	2	N	9					39
10	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	248 10	1 9	2277	2	N	9	3	8			45
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	227 14	1 9	1955	2	N	13	1	8			57
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	207 12	1 9	1695	2	N	11	3	8			65

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	290	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	47	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	50	1	268	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	2	Y	-0-					3
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	48	1	218	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	60	1	238	2	Y	5					5
							6	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	57	1	209	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	19	1	63	2	Y	1					4
							1	9									
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	47	1	145	2	Y	2					6
							2	9									
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	58	1	175	2	Y	-0-					6
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	50	1	146	2	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		274	1	2071	2	N	41	3	8			112
								45	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		187	1	1220	2	N	45	3	8			154
								50	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		231	1	1758	2	N	41	4	8			191
								45	9									
04	2850	N	2315	-0-	-535	-0-		259	1	2041	2	N	14	3	8			202
								15	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		227	1	1640	2	N	22	1	8			223
								24	9									
06	1980	N	1625	-0-	-355	-0-		192	1	1363	2	N	64	183	1	2	8	102
								70	9									
07	2387	N	1097	-0-	-1290	-0-		100	1	982	2	N	14	2	8			114
								15	9									
08	1891	N	1212	-0-	-679	-0-		126	1	1079	2	N	6	1	8			119
								7	9									
09	1620	N	1563	-0-	-57	-0-		160	1	1381	2	N	20					139
								22	9									
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		216	1	1840	2	N	32	4	8			167
								35	9									
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		157	1	1246	2	N	24					191
								26	9									
12	1612	N	1287	-0-	-325	-0-		155	1	1122	2	N	9	4	8			196
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1585	-0-	-430	-0-		182	1	1380	2	N	21	1	8			229
								23	9									
02	1653	N	1272	-0-	-381	-0-		167	1	1086	2	N	17	189	1			57
								19	9									
03	2573	N	1669	-0-	-904	-0-		193	1	1462	2	N	13	1	8			69
								14	9									
04	2010	N	1607	-0-	-403	-0-		181	1	1425	2	N	1					70
								1	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		170	1	1230	2	N	5	1	8			74
								6	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-		223	1	1578	2	N	5	2	8			77
								6	9									
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		192	1	1878	2	N	5	2	8			80
								6	9									
08	1395	N	1029	-0-	-366	-0-		107	1	916	2	N	5					85
								6	9									
09	1800	N	1122	-0-	-678	-0-		116	1	1000	2	N	5					90
								6	9									
10	2077	N	1511	-0-	-566	-0-		159	1	1348	2	N	4	2	8			92
								4	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		148	1	1175	2	N	2					94
								2	9									
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-		122	1	884	2	N	2	2	8			94
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

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

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

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

01	2728	X	1604	-0-	-1124	-0-	429	1	1157	2	Y	16					27
							18	9									
02	2233	X	1349	-0-	-884	-0-	370	1	969	2	Y	9	18	1			18
							10	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	933	1	2536	2	Y	32					50
							35	9									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	799	1	2222	2	Y	21	51	1			20
							23	9									
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	497	1	1306	2	Y	16					36
							18	9									
06	3120	X	1454	-0-	-1666	-0-	424	1	1008	2	Y	20	44	1			12
							22	9									
07	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	413	1	979	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
08	3503	X	1172	-0-	-2331	-0-	370	1	793	2	Y	8					14
							9	9									
09	3030	X	1212	-0-	-1818	-0-	404	1	804	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
10	1829	X	1141	-0-	-688	-0-	362	1	768	2	Y	10					16
							11	9									
11	1440	X	1016	-0-	-424	-0-	214	1	788	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	424	1	1652	2	Y	10	14	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2002	-0-	-819	-0-	303	1	1612	2	Y	79	89	1			43
							87	9									
02	2233	X	1834	-0-	-399	-0-	278	1	1534	2	Y	20	40	1			23
							22	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	403	1	2233	2	Y	22					45
							24	9									
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	336	1	1779	2	Y	24	43	1			26
							26	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	366	1	1689	2	Y	32					58
							35	9									
06	2580	N	1754	-0-	-826	-0-	317	1	1426	2	Y	10	33	1			35
							11	9									
07	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	370	1	1479	2	Y	14					49
							15	9									
08	2666	X	2017	-0-	-649	-0-	425	1	1551	2	Y	37	52	1			34
							41	9									
09	2130	X	1932	-0-	-198	-0-	445	1	1479	2	Y	7					41
							8	9									
10	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	480	1	1487	2	Y	9					50
							10	9									
11	1950	X	1829	-0-	-121	-0-	449	1	1359	2	Y	19					69
							21	9									
12	2015	X	1735	-0-	-280	-0-	437	1	1283	2	Y	14	48	1			35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6315	X	3627	-0-	-2688	-0-	462	1	3111	2	N	49	1	8			147
							54	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	427	1	2863	2	N	32	3	8			176
							35	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	391	1	3038	2	N	75	188	1	2	8	61
							83	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	511	1	2934	2	N	33					94
							36	9									
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	493	1	2390	2	N	28	3	8			119
							31	9									
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	432	1	2218	2	N	36	1	8			154
							40	9									
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	261	1	2554	2	N	44	1	8			197
							48	9									
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	301	1	2586	2	N	26					223
							29	9									
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	276	1	2387	2	N	38	183	1	1	8	77
							42	9									
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	260	1	2207	2	N	47					124
							52	9									
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	260	1	2063	2	N	28					152
							31	9									
12	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	290	1	2109	2	N	26	2	8			176
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

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	1427	N	1427	-0-	-0-		-0-		220	1	1172	2	Y	32	40	1			19
									35	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-		-0-		280	1	1545	2	Y	15	22	1			12
									17	9									
03	1599	X	1599	-0-	-0-		-0-		242	1	1342	2	Y	14					26
									15	9									
04	1596	X	1596	-0-	-0-		-0-		251	1	1331	2	Y	13	25	1			14
									14	9									
05	1984	X	1521	-0-	-463		-0-		267	1	1231	2	Y	21					35
									23	9									
06	1920	X	898	-0-	-1022		-0-		161	1	727	2	Y	9	21	1			23
									10	9									
07	1984	X	157	-0-	-1827		-0-		30	1	121	2	Y	5					28
									6	9									
08	1519	N	197	-0-	-1322		-0-		42	1	154	2	Y	1	17	1			12
									1	9									
09	900	N	126	-0-	-774		-0-		29	1	97	2	Y	-0-					12
10	155	N	130	-0-	-25		-0-		32	1	98	2	Y	-0-					12
11	180	N	92	-0-	-88		-0-		23	1	69	2	Y	-0-					12
12	209	N	209	-0-	-0-		-0-		53	1	156	2	Y	-0-	12	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

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	4743	X	4142	-0-	-601		-0-		1112	1	3000	2	Y	27	2	8			50
									30	9									
02	4437	X	3582	-0-	-855		-0-		985	1	2582	2	Y	14	30	1			34
									15	9									
03	4743	X	4110	-0-	-633		-0-		1093	1	2974	2	Y	39					73
									43	9									
04	4110	X	4101	-0-	-9		-0-		1078	1	2998	2	Y	23	67	1			29
									25	9									
05	4921	X	4921	-0-	-0-		-0-		1349	1	3546	2	Y	24					53
									26	9									
06	4542	X	4542	-0-	-0-		-0-		1332	1	3171	2	Y	35	66	1			22
									39	9									
07	4299	X	4299	-0-	-0-		-0-		1266	1	2998	2	Y	32	36	1			18
									35	9									
08	4929	X	4081	-0-	-848		-0-		1287	1	2762	2	Y	29					47
									32	9									
09	4770	X	4346	-0-	-424		-0-		1445	1	2876	2	Y	23	39	1			31
									25	9									
10	4929	X	4680	-0-	-249		-0-		1490	1	3165	2	Y	23					54
									25	9									
11	4555	X	4555	-0-	-0-		-0-		963	1	3545	2	Y	43	39	1			58
									47	9									
12	4495	X	4284	-0-	-211		-0-		869	1	3390	2	Y	23	38	1			43
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 51,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1368	-0-	-1732	-0-	211	1	1122	2	Y	32	42	1	1	8	22
							35	9									
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	260	1	1435	2	Y	16	23	1			15
							18	9									
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	242	1	1344	2	Y	17					32
							19	9									
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	211	1	1117	2	Y	15	28	1			19
							17	9									
05	1767	N	1017	-0-	-750	-0-	179	1	824	2	Y	13					32
							14	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	330	1	1487	2	Y	-0-	32	1			-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	386	1	1544	2	Y	12					12
							13	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1082	2	Y	19	19	1			12
							21	9									
09	1830	N	1251	-0-	-579	-0-	288	1	957	2	Y	5					17
							6	9									
10	1953	N	1104	-0-	-849	-0-	268	1	830	2	Y	5					22
							6	9									
11	1350	N	1112	-0-	-238	-0-	273	1	825	2	Y	13					35
							14	9									
12	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	270	1	793	2	Y	9	26	1			18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2437	-0-	-353	-0-	653	1	1761	2	Y	21					37
							23	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	592	1	1553	2	Y	13	22	1			28
							14	9									
03	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	444	1	1209	2	Y	19					47
							21	9									
04	2370	N	1599	-0-	-771	-0-	420	1	1167	2	Y	11	38	1			20
							12	9									
05	2294	N	1695	-0-	-599	-0-	464	1	1220	2	Y	10					30
							11	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	568	1	1353	2	Y	18	33	1			15
							20	9									
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	505	1	1196	2	Y	7	13	1			9
							8	9									
08	1705	N	1299	-0-	-406	-0-	408	1	876	2	Y	14					23
							15	9									
09	1950	N	940	-0-	-1010	-0-	313	1	623	2	Y	4	14	1			13
							4	9									
10	1705	N	1333	-0-	-372	-0-	422	1	896	2	Y	14					27
							15	9									
11	1260	N	819	-0-	-441	-0-	172	1	634	2	Y	12	15	1			24
							13	9									
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	193	1	753	2	Y	5	13	1			16
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2056	-0-	-1044	-0-	551	1	1485	2	Y	18					34
							20	9									
02	2813	X	1926	-0-	-887	-0-	529	1	1388	2	Y	8	20	1			22
							9	9									
03	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	625	1	1699	2	Y	24					46
							26	9									
04	2640	X	2351	-0-	-289	-0-	618	1	1718	2	Y	14	42	1			18
							15	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	798	1	2097	2	Y	18					36
							20	9									
06	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	672	1	1600	2	Y	14	39	1			11
							15	9									
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	873	1	2067	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
08	2790	N	2420	-0-	-370	-0-	763	1	1637	2	Y	18					27
							20	9									
09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	972	1	1933	2	Y	19	27	1			19
							21	9									
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	888	1	1885	2	Y	15					34
							17	9									
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	541	1	1991	2	Y	32	28	1			38
							35	9									
12	2790	N	1945	-0-	-845	-0-	394	1	1537	2	Y	13	26	1			25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	322	1	2435	2	N	1	1	8			82
							1	9									
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	405	1	2635	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	398	1	3022	2	N	2	2	8			82
							2	9									
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	353	1	2779	2	N	5	3	8			84
							6	9									
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	371	1	2676	2	N	6	1	8			89
							7	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	341	1	2423	2	N	1					90
							1	9									
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	285	1	2798	2	N	-0-					90
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	301	1	2585	2	N	3	1	8			92
							3	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	247	1	2139	2	N	2					94
							2	9									
10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	317	1	2695	2	N	2	2	8			94
							2	9									
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	249	1	1971	2	N	1	1	8			94
							1	9									
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	273	1	1979	2	N	4	3	8			95
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

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	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-		334	1	2246	2	Y	53	1	8			127
								58	9									
02	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-		263	1	1760	2	Y	40					167
								44	9									
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-		425	1	3299	2	Y	44	1	8			210
								48	9									
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-		208	1	1197	2	Y	34	187	1			57
								37	9									
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-		233	1	1134	2	Y	15					72
								17	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-		195	1	1004	2	Y	32					104
								35	9									
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-		109	1	1068	2	Y	26	1	8			129
								29	9									
08	2263	X	874	-0-	-1389	-0-		88	1	755	2	Y	28					157
								31	9									
09	1440	X	851	-0-	-589	-0-		86	1	745	2	Y	18					175
								20	9									
10	1395	X	632	-0-	-763	-0-		62	1	523	2	Y	43	177	1	1	8	40
								47	9									
11	1230	X	511	-0-	-719	-0-		56	1	440	2	Y	14					54
								15	9									
12	868	N	461	-0-	-407	-0-		53	1	386	2	Y	20					74
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10076 - 10256

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	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-		289	1	1944	2	N	20	1	8			206
								22	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-		320	1	2146	2	N	56	189	1	1	8	72
								62	9									
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-		264	1	2050	2	N	16	3	8			85
								18	9									
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-		330	1	1895	2	N	11	1	8			95
								12	9									
05	2232	X	2103	-0-	-129	-0-		357	1	1731	2	N	14	2	8			107
								15	9									
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		416	1	2138	2	N	6	1	8			112
								7	9									
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-		236	1	2315	2	N	13					125
								14	9									
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		272	1	2333	2	N	7					132
								8	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		246	1	2129	2	N	28					160
								31	9									
10	2232	N	2044	-0-	-188	-0-		215	1	1823	2	N	5	1	8			164
								6	9									
11	2160	N	2120	-0-	-40	-0-		237	1	1877	2	N	5					169
								6	9									
12	2232	N	2135	-0-	-97	-0-		257	1	1865	2	N	12	4	8			177
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	N	18					70
							20	9									
02	203	N	162	-0-	-41	-0-	14	1	144	2	N	4					74
							4	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	N	8					82
							9	9									
04	720	N	528	-0-	-192	-0-	53	1	455	2	N	18					100
							20	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	51	1	451	2	N	28	1	8			127
							31	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	392	2	N	20	1	8			146
							22	9									
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	40	1	388	2	N	16	1	8			161
							18	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	83	1	791	2	N	23	2	8			182
							25	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	461	2	N	10	165	1			27
							11	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	N	23	2	8			48
							25	9									
11	870	N	559	-0-	-311	-0-	56	1	479	2	N	22					70
							24	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	185	1	1511	2	N	22	5	8			87
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	424	-0-	-227	-0-	32	1	327	2	N	59	182	1			64
							65	9									
02	580	N	348	-0-	-232	-0-	28	1	298	2	N	20					84
							22	9									
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	13	1	122	2	N	10					94
							11	9									
04	540	N	116	-0-	-424	-0-	12	1	104	2	N	-0-					94
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	18	1	160	2	N	8					102
							9	9									
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	5	1	55	2	N	10					112
							11	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	22					134
							24	9									
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	76	2	N	7					141
							8	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					141
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	318	2	N	1					142
							1	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	2	N	-0-					142
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	159	2	N	3	3	8			142
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

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	4371	X	2170	-0-	-2201	-0-	193	1	1949	2	N	25	2	8			157
							28	9									
02	4089	X	1840	-0-	-2249	-0-	159	1	1671	2	N	9	4	8			162
							10	9									
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	291	1	2856	2	N	8	3	8			167
							9	9									
04	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	252	1	2157	2	N	3	3	8			167
							3	9									
05	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	281	1	2485	2	N	56	178	1	2	8	43
							62	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	262	1	2849	2	N	7					50
							8	9									
07	3162	X	2403	-0-	-759	-0-	223	1	2161	2	N	17	2	8			65
							19	9									
08	3162	X	2527	-0-	-635	-0-	239	1	2276	2	N	11	1	8			75
							12	9									
09	3120	X	2059	-0-	-1061	-0-	193	1	1856	2	N	9					84
							10	9									
10	3224	X	1488	-0-	-1736	-0-	146	1	1339	2	N	3					87
							3	9									
11	3120	X	2080	-0-	-1040	-0-	215	1	1855	2	N	9	1	8			95
							10	9									
12	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	235	1	1916	2	N	5					100
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

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	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	252	1	1908	2	Y	46	44	1	3	8	36
							51	9									
02	2958	X	2216	-0-	-742	-0-	294	1	1913	2	Y	8	15	1	3	8	26
							9	9									
03	3162	X	2475	-0-	-687	-0-	286	1	2174	2	Y	14	14	1	3	8	23
							15	9									
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	260	1	2042	2	Y	12	14	1	2	8	19
							13	9									
05	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	275	1	1985	2	Y	23	2	8			40
							25	9									
06	2400	X	2149	-0-	-251	-0-	264	1	1873	2	Y	11					51
							12	9									
07	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	217	1	2123	2	Y	17	31	1	3	8	34
							19	9									
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	248	1	2124	2	Y	6	2	8			38
							7	9									
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	233	1	2012	2	Y	10	21	1			27
							11	9									
10	2356	N	1802	-0-	-554	-0-	189	1	1606	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
11	2310	N	1705	-0-	-605	-0-	191	1	1510	2	Y	4	16	1			18
							4	9									
12	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	225	1	1634	2	Y	22	21	1	3	8	16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	145	1	4444	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	140	1	4061	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	138	1	4042	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	139	1	4455	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	130	1	4152	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4165	2	8	9	N	7	7	0			-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	146	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	146	1	4358	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4124	2	53	9	N	48	48	0			-0-
11	4020	X	3344	-0-	-676	-0-	3292	2	52	9	N	47	47	0			-0-
12	4154	X	3132	-0-	-1022	-0-	3079	2	53	9	N	48	48	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	132	1	4041	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	101	1	2936	2	N	20	20	0			-0-
							22	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	110	1	3213	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	102	1	3273	2	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	103	1	3283	2	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	2972	2	15	9	N	14	14	0			-0-
07	3286	X	2805	-0-	-481	-0-	92	1	2685	2	N	25	25	0			-0-
							28	9									
08	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	94	1	2788	2	N	22	22	0			-0-
							24	9									
09	3390	X	2642	-0-	-748	-0-	2618	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3371	2	88	9	N	80	80	0			-0-
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3356	2	87	9	N	79	79	0			-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3157	2	89	9	N	81	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3743	-0-	-349	-0-	118	1	3625	2	N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	117	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	120	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	103	1	3290	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3285	-0-	-590	-0-	100	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2562	-0-	-1068	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3038	-0-	-713	-0-	101	1	2937	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3093	-0-	-534	-0-	101	1	2992	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	3148	2	33	9	N	30	30	0			-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3200	2	33	9	N	30	30	0			-0-
12	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2945	2	34	9	N	31	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3577	-0-		-81	-0-	113	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-		-0-	-0-	117	1	3389	2	N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	118	1	3448	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2728	-0-		-872	-0-	83	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3226	-0-		-525	-0-	98	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3575	-0-		-55	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3653	-0-		-98	-0-	121	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3268	-0-		-297	-0-	106	1	3162	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3259	-0-		-311	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3188	-0-		-501	-0-	3155	2	33	9	N	30	30	0			-0-
11	3570	X	3530	-0-		-40	-0-	3498	2	32	9	N	29	29	0			-0-
12	3658	X	2868	-0-		-790	-0-	2835	2	33	9	N	30	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	309	1	3128	2	N	59	190	1	1	8	104
								65	9									
02	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	283	1	2976	2	N	9	4	8			109
								10	9									
03	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	309	1	3033	2	N	12	1	8			120
								13	9									
04	2975	X	2975	-0-		-0-	-0-	309	1	2648	2	N	16	1	8			135
								18	9									
05	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	346	1	3056	2	N	10	1	8			144
								11	9									
06	3225	X	3225	-0-		-0-	-0-	271	1	2950	2	N	4	1	8			147
								4	9									
07	3836	X	3836	-0-		-0-	-0-	358	1	3465	2	N	12	3	8			156
								13	9									
08	3131	X	3131	-0-		-0-	-0-	297	1	2823	2	N	10	2	8			164
								11	9									
09	4428	X	4428	-0-		-0-	-0-	416	1	4004	2	N	7					171
								8	9									
10	3457	X	3457	-0-		-0-	-0-	338	1	3100	2	N	17	2	8			186
								19	9									
11	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	301	1	2594	2	N	35					221
								39	9									
12	3536	X	3536	-0-		-0-	-0-	383	1	3133	2	N	18	181	1	3	8	55
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2643	-0-	-364	-0-	217	1	2416	2	N	9	1	8			145
							10	9									
02	2871	X	2599	-0-	-272	-0-	226	1	2366	2	N	6	2	8			149
							7	9									
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	272	1	2483	2	N	8	2	8			155
							9	9									
04	3150	X	2233	-0-	-917	-0-	206	1	2025	2	N	2	2	8			155
							2	9									
05	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	186	1	1824	2	N	2					157
							2	9									
06	2700	X	2458	-0-	-242	-0-	232	1	2222	2	N	4	1	8			160
							4	9									
07	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	213	1	2333	2	N	6	1	8			165
							7	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	229	1	2398	2	N	7	2	8			170
							8	9									
09	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	214	1	2035	2	N	25	164	1			31
							28	9									
10	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	259	1	2161	2	N	5	1	8			35
							6	9									
11	2550	N	1858	-0-	-692	-0-	186	1	1662	2	N	9	2	8			42
							10	9									
12	2356	N	1395	-0-	-961	-0-	69	1	1317	2	N	8	3	8			47
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2942	-0-	-1026	-0-	241	1	2693	2	N	7	1	8			110
							8	9									
02	3712	X	2441	-0-	-1271	-0-	211	1	2209	2	N	19	4	8			125
							21	9									
03	3968	X	1501	-0-	-2467	-0-	148	1	1347	2	N	5	1	8			129
							6	9									
04	3810	X	1333	-0-	-2477	-0-	123	1	1206	2	N	4	1	8			132
							4	9									
05	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	241	1	2364	2	N	13					145
							14	9									
06	2850	X	1732	-0-	-1118	-0-	162	1	1553	2	N	15	1	8			159
							17	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	264	1	2903	2	N	7	2	8			164
							8	9									
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	239	1	2506	2	N	17	5	8			176
							19	9									
09	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	233	1	2218	2	N	62	174	1			64
							68	9									
10	3162	X	1590	-0-	-1572	-0-	169	1	1413	2	N	7	1	8			70
							8	9									
11	3060	X	1396	-0-	-1664	-0-	139	1	1246	2	N	10	1	8			79
							11	9									
12	3162	X	1424	-0-	-1738	-0-	71	1	1349	2	N	4	1	8			82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3732	-0-	-1786	-0-	332	1	3363	2	N	34	1	8			167
							37	9									
02	4959	X	3947	-0-	-1012	-0-	340	1	3573	2	N	31	1	8			197
							34	9									
03	4743	X	4095	-0-	-648	-0-	378	1	3703	2	N	13	178	1			32
							14	9									
04	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	414	1	3549	2	N	19	1	8			50
							21	9									
05	4402	X	4092	-0-	-310	-0-	414	1	3658	2	N	18	1	8			67
							20	9									
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	352	1	3826	2	N	15					82
							17	9									
07	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	366	1	3551	2	N	18					100
							20	9									
08	4123	X	4082	-0-	-41	-0-	387	1	3684	2	N	10					110
							11	9									
09	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	313	1	3017	2	N	9					119
							10	9									
10	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	344	1	3153	2	N	10					129
							11	9									
11	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	397	1	3416	2	N	6					135
							7	9									
12	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	401	1	3280	2	N	3	1	8			137
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	620	1	2241	2	N	16	1	8			147
							18	9									
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	580	1	2725	2	N	24					171
							26	9									
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	620	1	2870	2	N	7	1	8			177
							8	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	600	1	2112	2	N	5	1	8			181
							6	9									
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	620	1	3446	2	N	53	186	1	5	8	43
							58	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	600	1	2645	2	N	6	2	8			47
							7	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	620	1	2594	2	N	12					59
							13	9									
08	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	620	1	2213	2	N	14	1	8			72
							15	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	600	1	2674	2	N	11	1	8			82
							12	9									
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	620	1	2146	2	N	12					94
							13	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	2	N	13					107
							14	9									
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	581	1	2159	2	N	13	3	8			117
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	281	1	2839	2	N	44	2	8			197
							48	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	308	1	3241	2	N	62	188	1	3	8	68
							68	9									
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	245	1	2399	2	N	64	7	8			125
							70	9									
04	2700	X	380	-0-	-2320	-0-	39	1	330	2	N	10					135
							11	9									
05	2790	X	128	-0-	-2662	-0-	12	1	110	2	N	5					140
							6	9									
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	336	1	3650	2	N	41	1	8			180
							45	9									
07	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	222	1	2156	2	N	33	3	8			210
							36	9									
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	312	1	2962	2	N	54	187	1	3	8	74
							59	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	323	1	3113	2	N	36					110
							40	9									
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	323	1	2961	2	N	38	3	8			145
							42	9									
11	2700	X	1938	-0-	-762	-0-	200	1	1723	2	N	14					159
							15	9									
12	2790	X	1105	-0-	-1685	-0-	120	1	977	2	N	7	2	8			164
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2422	-0-	-616	-0-	197	1	2200	2	N	23	1	8			217
							25	9									
02	2842	X	2325	-0-	-517	-0-	199	1	2083	2	N	39	189	1	2	8	65
							43	9									
03	3038	X	2096	-0-	-942	-0-	206	1	1881	2	N	8	3	8			70
							9	9									
04	2940	X	1951	-0-	-989	-0-	179	1	1760	2	N	11	1	8			80
							12	9									
05	2728	X	2363	-0-	-365	-0-	217	1	2131	2	N	14					94
							15	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	227	1	2180	2	N	3					97
							3	9									
07	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	153	1	1677	2	N	4	1	8			100
							4	9									
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	221	1	2312	2	N	12	2	8			110
							13	9									
09	2400	N	1688	-0-	-712	-0-	160	1	1522	2	N	5					115
							6	9									
10	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	179	1	1495	2	N	12	3	8			124
							13	9									
11	2460	N	2046	-0-	-414	-0-	204	1	1825	2	N	15					139
							17	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	106	1	2025	2	N	9	4	8			144
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4866	-0-	-125	-0-	567	1 7 9	4292	2	N	6	1	8			97
02	4669	X	3301	-0-	-1368	-0-	439	1 2 9	2860	2	N	2	2	8			97
03	5518	X	4963	-0-	-555	-0-	576	1 10 9	4377	2	N	9	2	8			104
04	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	572	1 2 9	4499	2	N	2	1	8			105
05	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	581	1 18 9	4193	2	N	16	2	8			119
06	4800	X	4075	-0-	-725	-0-	501	1 17 9	3557	2	N	15					134
07	5239	X	4060	-0-	-1179	-0-	375	1 7 9	3678	2	N	6	3	8			137
08	5239	X	3362	-0-	-1877	-0-	350	1 10 9	3002	2	N	9	2	8			144
09	5070	X	3588	-0-	-1482	-0-	371	1 9 9	3208	2	N	8					152
10	4805	X	3471	-0-	-1334	-0-	365	1 6 9	3100	2	N	5	1	8			156
11	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	392	1 7 9	3109	2	N	6	1	8			161
12	4061	X	2827	-0-	-1234	-0-	342	1 3 9	2482	2	N	3	3	8			161

TOTAL GAS PROD: 47,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5267	-0-	-530	-0-	471	1 25 9	4771	2	N	23	1	8			202
02	5423	X	5342	-0-	-81	-0-	462	1 25 9	4855	2	N	23	1	8			224
03	5952	X	5176	-0-	-776	-0-	478	1 13 9	4685	2	N	12	187	1	3	8	46
04	5850	X	5629	-0-	-221	-0-	587	1 15 9	5027	2	N	14	1	8			59
05	5952	X	5638	-0-	-314	-0-	572	1 14 9	5052	2	N	13	2	8			70
06	5520	X	5109	-0-	-411	-0-	429	1 21 9	4659	2	N	19					89
07	5828	X	5144	-0-	-684	-0-	479	1 24 9	4641	2	N	22	2	8			109
08	5828	X	5022	-0-	-806	-0-	476	1 15 9	4531	2	N	14	3	8			120
09	5640	X	4544	-0-	-1096	-0-	426	1 18 9	4100	2	N	16	1	8			135
10	5642	X	4954	-0-	-688	-0-	486	1 11 9	4457	2	N	10	1	8			144
11	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	497	1 7 9	4278	2	N	6					150
12	5146	X	3692	-0-	-1454	-0-	402	1 6 9	3284	2	N	5	5	8			150

TOTAL GAS PROD: 60,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	78	1	2404	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	86	1	2493	2	N	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	92	1	2705	2	N	12	12	0			-0-
							13	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	84	1	2685	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	80	1	2551	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
06	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	2168	2	10	9	N	9	9	0			-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	105	1	3074	2	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	88	1	2611	2	N	9	9	0			-0-
							10	9									
09	2790	X	1925	-0-	-865	-0-	1917	2	8	9	N	7	7	0			-0-
10	3193	X	1580	-0-	-1613	-0-	1522	2	58	9	N	53	53	0			-0-
11	3090	X	1348	-0-	-1742	-0-	1291	2	57	9	N	52	52	0			-0-
12	3193	X	1645	-0-	-1548	-0-	1587	2	58	9	N	53	53	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4452	-0-	-539	-0-	139	1	4258	2	N	50	50	1			-0-
							55	9									
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	126	1	3644	2	N	43	43	0			-0-
							47	9									
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	132	1	3858	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	126	1	4024	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
05	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	124	1	3954	2	N	35	34	0	1	8	-0-
							39	9									
06	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	3707	2	34	9	N	31	31	0			-0-
07	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	130	1	3782	2	N	33	33	0			-0-
							36	9									
08	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	132	1	3920	2	N	28	28	0			-0-
							31	9									
09	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3432	2	30	9	N	27	27	0			-0-
10	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	3650	2	36	9	N	33	33	0			-0-
11	3960	X	3269	-0-	-691	-0-	3233	2	36	9	N	33	33	0			-0-
12	4092	X	3201	-0-	-891	-0-	3164	2	37	9	N	34	34	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-		114	1	3509	2	N	27	27	1			-0-
								30	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-		113	1	3266	2	N	25	25	0			-0-
								28	9									
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-		91	1	2658	2	N	15	15	0			-0-
								17	9									
04	3420	X	3272	-0-	-148	-0-		99	1	3152	2	N	19	19	0			-0-
								21	9									
05	3534	X	3192	-0-	-342	-0-		96	1	3077	2	N	17	17	0			-0-
								19	9									
06	3420	X	2619	-0-	-801	-0-		85	1	2519	2	N	14	14	0			-0-
								15	9									
07	3534	X	2799	-0-	-735	-0-		93	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3228	-0-	-151	-0-		105	1	3123	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-		2224	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	2525	-0-	-668	-0-		2458	2	67	9	N	61	61	0			-0-
11	3120	X	2736	-0-	-384	-0-		2670	2	66	9	N	60	60	0			-0-
12	3224	X	2529	-0-	-695	-0-		2461	2	68	9	N	62	62	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3191	-0-	-33	-0-		100	1	3084	2	N	6	6	1			-0-
								7	9									
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-		90	1	2604	2	N	4	4	0			-0-
								4	9									
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-		91	1	2648	2	N	3	3	0			-0-
								3	9									
04	2640	X	2627	-0-	-13	-0-		80	1	2544	2	N	3	3	0			-0-
								3	9									
05	2728	X	2605	-0-	-123	-0-		79	1	2523	2	N	3	3	0			-0-
								3	9									
06	2640	X	2042	-0-	-598	-0-		2040	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	2728	X	1942	-0-	-786	-0-		64	1	1878	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1875	-0-	-853	-0-		61	1	1814	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1935	-0-	-705	-0-		1935	2			N	-0-					-0-
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-		2509	2	47	9	N	43	43	0			-0-
11	3000	N	3253	-0-	253	253		3207	2	46	9	N	42	42	0			-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	311		3111	2	47	9	N	43	43	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

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	1302	N	931	-0-	-371	-0-		29	1	894	2	N	7	7	1			-0-
								8	9									
02	1102	N	860	-0-	-242	-0-		29	1	825	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
03	1426	N	1262	-0-	-164	-0-		41	1	1213	2	N	7	7	0			-0-
								8	9									
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		32	1	1023	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-		30	1	956	2	N	5	5	0			-0-
								6	9									
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-		1068	2	7	9	N	6	6	0			-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		47	1	1386	2	N	45	45	0			-0-
								50	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		47	1	1406	2	N	38	38	0			-0-
								42	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		1292	2	41	9	N	37	37	0			-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		1480	2	102	9	N	93	93	0			-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		1500	2	101	9	N	92	92	0			-0-
12	1364	N	1185	-0-	-179	-0-		1	1	1081	2	N	94	94	0			-0-
								103	9									

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

01	62	N	2	-0-	-60	-0-		2	2			N	-0-					45
02	58	N	37	-0-	-21	-0-		5	1	32	2	N	-0-					45
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	36	2	N	-0-					45
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		1	1	5	2	N	-0-					45
05	31	N	11	-0-	-20	-0-		2	1	9	2	N	-0-					45
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-		7	1	37	2	N	-0-					45
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-		4	1	44	2	N	-0-					45
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					45
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-		6	1	52	2	N	-0-					45
10	62	N	38	-0-	-24	-0-		4	1	34	2	N	-0-					45
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					45
12	62	N	38	-0-	-24	-0-		5	1	33	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1249	-0-	-115	-0-	103	1	1145	2	N	1					115
							1	9									
02	1392	N	1241	-0-	-151	-0-	108	1	1133	2	N	-0-					115
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	133	1	1213	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	1620	N	1267	-0-	-353	-0-	117	1	1149	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	106	1	1040	2	N	-0-					115
06	1290	N	899	-0-	-391	-0-	83	1	794	2	N	20					135
							22	9									
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	73	1	801	2	N	22					157
							24	9									
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	84	1	873	2	N	15					172
							17	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	129	1	1230	2	N	15	158	1			29
							17	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	134	1	1115	2	N	5					34
							6	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1183	2	N	3					37
							3	9									
12	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	60	1	1146	2	N	4	1	8			40
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

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

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

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	36167	-0-	-10705	-0-	35903	2	264	9	N	240	185	1	13	8	248
02	39672	X	32296	-0-	-7376	-0-	32065	2	231	9	N	210	374	1	24	8	60
03	41292	X	33087	-0-	-8205	-0-	32846	2	241	9	N	219	189	1	21	8	69
04	41040	X	30524	-0-	-10516	-0-	30275	2	249	9	N	226	21	8			274
05	37417	X	31489	-0-	-5928	-0-	124	1	31143	2	N	202	371	1	20	8	85
							222	9									
06	35010	X	28736	-0-	-6274	-0-	120	1	28431	2	N	168	9	8			244
							185	9									
07	34534	X	28507	-0-	-6027	-0-	96	1	28258	2	N	139	180	1	17	8	186
							153	9									
08	33077	X	27845	-0-	-5232	-0-	27694	2	151	9	N	137	188	1	11	8	124
09	30510	X	26077	-0-	-4433	-0-	25950	2	127	9	N	115	188	1	5	8	46
10	31496	X	26279	-0-	-5217	-0-	26125	2	154	9	N	140	20	8			166
11	28740	X	24732	-0-	-4008	-0-	24604	2	128	9	N	116	179	1	6	8	97
12	28520	X	23923	-0-	-4597	-0-	254	1	23533	2	N	124	154	1	25	8	42
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 349,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80135	X	58427	-0-	-21708	-0-	58271	2	156	9	Y	142	259	1	18	8	206
02	74965	X	53887	-0-	-21078	-0-	53620	2	267	9	Y	243	161	1	24	8	264
03	80135	X	54149	-0-	-25986	-0-	53951	2	198	9	Y	180	164	1	14	8	266
04	77550	X	45836	-0-	-31714	-0-	45696	2	140	9	Y	127	159	1	20	8	214
05	80135	X	48116	-0-	-32019	-0-	2078	1	45986	2	Y	47	27	8			234
							52	9									
06	77550	X	44696	-0-	-32854	-0-	1893	1	42778	2	Y	23	7	8			250
							25	9									
07	80135	X	38726	-0-	-41409	-0-	1808	1	36840	2	Y	71	148	1	10	8	163
							78	9									
08	51429	X	35975	-0-	-15454	-0-	1779	1	34063	2	Y	121	11	8			273
							133	9									
09	46560	X	36220	-0-	-10340	-0-	1792	1	34309	2	Y	108	165	1	6	8	210
							119	9									
10	48112	X	36718	-0-	-11394	-0-	1843	1	34715	2	Y	145	37	8			318
							160	9									
11	44700	X	35976	-0-	-8724	-0-	1875	1	34024	2	Y	70	175	1	3	8	210
							77	9									
12	38719	X	37111	-0-	-1608	-0-	1950	1	35056	2	Y	95	164	1	19	8	122
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 525,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	5764	-0-	-9240	-0-	890	1	4745	2	Y	117	147	1			72
							129	9									
02	14036	X	5015	-0-	-9021	-0-	761	1	4204	2	Y	45	75	1			42
							50	9									
03	15004	X	4732	-0-	-10272	-0-	717	1	3976	2	Y	35					77
							39	9									
04	14520	X	4762	-0-	-9758	-0-	750	1	3973	2	Y	35	70	1			42
							39	9									
05	6479	X	4567	-0-	-1912	-0-	804	1	3707	2	Y	51	1	8			92
							56	9									
06	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	771	1	3473	2	Y	15	51	1			56
							17	9									
07	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	853	1	3406	2	Y	20					76
							22	9									
08	4929	X	4145	-0-	-784	-0-	879	1	3214	2	Y	47	73	1			50
							52	9									
09	4770	X	3753	-0-	-1017	-0-	866	1	2874	2	Y	12					62
							13	9									
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	902	1	2791	2	Y	14					76
							15	9									
11	4260	X	3459	-0-	-801	-0-	852	1	2574	2	Y	30					106
							33	9									
12	4278	X	3435	-0-	-843	-0-	866	1	2541	2	Y	25	74	1			57
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 51,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158472	X	91772	-0-	-66700	-0-	90889	2	883	9	N	803	725	1	7	8	272
02	148248	X	65877	-0-	-82371	-0-	65198	2	679	9	N	617	727	1	18	8	144
03	158472	X	68171	-0-	-90301	-0-	67376	2	795	9	N	723	545	1	8	8	314
04	153360	X	65816	-0-	-87544	-0-	65176	2	640	9	N	582	725	1	6	8	165
05	158472	X	62929	-0-	-95543	-0-	62364	2	565	9	N	514	502	1			177
06	153360	X	57590	-0-	-95770	-0-	57120	2	470	9	N	427	522	1			82
07	158472	X	56121	-0-	-102351	-0-	55656	2	465	9	N	423	363	1			142
08	158472	X	51993	-0-	-106479	-0-	51562	2	431	9	N	392	363	1			171
09	65820	X	46806	-0-	-19014	-0-	46428	2	378	9	N	344	372	1			143
10	62930	X	47001	-0-	-15929	-0-	186	1	46329	2	N	442	364	1			221
							486	9									
11	57600	X	42989	-0-	-14611	-0-	180	1	42383	2	N	387	356	1			252
							426	9									
12	56110	X	43035	-0-	-13075	-0-	186	1	42451	2	N	362	357	1			257
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 700,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,016

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98580	X	74086	-0-	-24494	-0-	73889	2	197	9	N	179	340	1	21	8	125
02	92220	X	57785	-0-	-34435	-0-	57585	2	200	9	N	182	186	1	26	8	95
03	98580	X	57871	-0-	-40709	-0-	57667	2	204	9	N	185	188	1	4	8	88
04	95400	X	54988	-0-	-40412	-0-	54588	2	400	9	N	364	191	1	19	8	242
05	98580	X	54307	-0-	-44273	-0-	54091	2	216	9	N	196	370	1	18	8	50
06	95400	X	48615	-0-	-46785	-0-	48441	2	174	9	N	158	5	8			203
07	98580	X	48244	-0-	-50336	-0-	48089	2	155	9	N	141	187	1	13	8	144
08	98580	X	43976	-0-	-54604	-0-	43821	2	155	9	N	141	160	1	5	8	120
09	54990	X	40534	-0-	-14456	-0-	40407	2	127	9	N	115	187	1	3	8	45
10	54312	X	39048	-0-	-15264	-0-	38882	2	166	9	N	151	12	8			184
11	48630	X	36860	-0-	-11770	-0-	36726	2	134	9	N	122	187	1	3	8	116
12	48236	X	37219	-0-	-11017	-0-	37054	2	165	9	N	150	189	1	12	8	65

TOTAL GAS PROD: 593,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	N	5	5	1			1
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	N	4	1	8			4
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	309	2	2	9	N	2	4	1			2
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	263	2	2	9	N	2	3	1			1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3	3	1			1
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3	1	8			3
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2	3	1	1	8	1
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	310	2	2	9	N	2	3	1			-0-
09	420	N	254	-0-	-166	-0-	252	2	2	9	N	2					2
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	301	2	1	9	N	1	2	1			1
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	244	2	2	9	N	2					3
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1646	-0-	-803	-0-	1620	2	26	9	N	24	1	8			88
02	1450	N	1334	-0-	-116	-0-	1317	2	17	9	N	15	53	1			50
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1934	2	30	9	N	27	1	8			76
04	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	1341	2	19	9	N	17	1	8			92
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-	51	1			41
06	1890	N	1364	-0-	-526	-0-	1335	2	29	9	N	26	1	8			66
07	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	1008	2	11	9	N	10					76
08	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1023	2	13	9	N	12	75	1			13
09	1200	N	1023	-0-	-177	-0-	1015	2	8	9	N	7					20
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	996	2	12	9	N	11					31
11	990	N	704	-0-	-286	-0-	695	2	9	9	N	8					39
12	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1007	2	14	9	N	13	41	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 14,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5524	2	85	9	N	77	105	1	3	8	8
02	4988	X	4849	-0-	-139	-0-	4792	2	57	9	N	52	3	8			57
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5491	2	42	9	N	38	56	1	2	8	37
04	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	4969	2	45	9	N	41	55	1	2	8	21
05	5611	X	5160	-0-	-451	-0-	5105	2	55	9	N	50	45	1	2	8	24
06	5430	X	4901	-0-	-529	-0-	4864	2	37	9	N	34	3	8			55
07	5518	X	4716	-0-	-802	-0-	4693	2	23	9	N	21	47	1	2	8	27
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4679	2	35	9	N	32	51	1			8
09	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	4527	2	44	9	N	40					48
10	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4591	2	25	9	N	23	46	1			25
11	4890	X	4439	-0-	-451	-0-	4405	2	34	9	N	31					56
12	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4448	2	36	9	N	33	50	1	4	8	35

TOTAL GAS PROD: 58,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5026	-0-	-275	-0-	4906	2	120	9	N	109	155	1	1	8	12
02	4959	X	4313	-0-	-646	-0-	4233	2	80	9	N	73	1	8			84
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	4944	2	62	9	N	56	84	1	1	8	55
04	4860	X	4832	-0-	-28	-0-	4762	2	70	9	N	64	85	1	1	8	33
05	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5348	2	91	9	N	83	75	1	1	8	40
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53	1	8			92
07	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	4564	2	34	9	N	31	78	1	1	8	44
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4780	2	59	9	N	54	86	1			12
09	5130	X	4422	-0-	-708	-0-	4353	2	69	9	N	63					75
10	5301	X	4373	-0-	-928	-0-	4333	2	40	9	N	36	71	1			40
11	5070	X	4352	-0-	-718	-0-	4296	2	56	9	N	51					91
12	4836	X	4586	-0-	-250	-0-	4531	2	55	9	N	50	81	1	2	8	58

TOTAL GAS PROD: 56,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3714	-0-	-285	-0-	3658	2	56	9	N	51	2	8			96
02	3654	X	3411	-0-	-243	-0-	3370	2	41	9	N	37	129	1	2	8	2
03	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	3672	2	54	9	N	49	3	8			48
04	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3378	2	45	9	N	41	2	8			87
05	3782	X	3659	-0-	-123	-0-	3608	2	51	9	N	46	132	1	1	8	-0-
06	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	3530	2	26	9	N	24	3	8			21
07	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	3568	2	37	9	N	34	2	8			53
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3497	2	41	9	N	37	76	1			14
09	3540	X	3245	-0-	-295	-0-	3224	2	21	9	N	19					33
10	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	3284	2	37	9	N	34					67
11	3570	X	3208	-0-	-362	-0-	3173	2	35	9	N	32					99
12	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3273	2	46	9	N	42	112	1	4	8	25

TOTAL GAS PROD: 41,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5313	-0-	-1011	-0-	5241	2	72	9	N	65	89	1	4	8	7
02	5597	X	4747	-0-	-850	-0-	4696	2	51	9	N	46	4	8			49
03	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5256	2	36	9	N	33	49	1	2	8	31
04	5160	X	4607	-0-	-553	-0-	4570	2	37	9	N	34	46	1	2	8	17
05	5332	X	4785	-0-	-547	-0-	4741	2	44	9	N	40	36	1	2	8	19
06	5130	X	4572	-0-	-558	-0-	4540	2	32	9	N	29	4	8			44
07	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	4582	2	21	9	N	19	38	1	3	8	22
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4517	2	29	9	N	26	42	1			6
09	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	4289	2	35	9	N	32	1	8			37
10	4805	X	4434	-0-	-371	-0-	4412	2	22	9	N	20	36	1			21
11	4560	X	4299	-0-	-261	-0-	4270	2	29	9	N	26					47
12	4588	X	4317	-0-	-271	-0-	4286	2	31	9	N	28	41	1	5	8	29

TOTAL GAS PROD: 55,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2104	-0-	-283	-0-	2104	2			N	-0-					87
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					87
03	2077	N	1537	-0-	-540	-0-	1537	2			N	-0-					87
04	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			N	-0-					87
05	2263	N	1945	-0-	-318	-0-	1945	2			N	-0-					87
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					87
07	1984	N	1600	-0-	-384	-0-	1600	2			N	-0-					87
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					87
09	2310	N	1737	-0-	-573	-0-	1541	2	196	9	N	178	173	1			92
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					92
11	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	1780	2			N	-0-					92
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 23,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1521	-0-	-835	-0-	1518	2	3	9	N	3					25
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					25
03	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	1143	2			N	-0-					25
04	1470	N	1066	-0-	-404	-0-	1066	2			N	-0-					25
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1764	2	8	9	N	7					32
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1515	2	1	9	N	1					33
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1354	2	6	9	N	5					38
08	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	1138	2			N	-0-					38
09	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	1357	2			N	-0-					38
10	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					38
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	-0-					38
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	915	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					18
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					18
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	234	1	2218	2	N	10					28
							11	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	134	1	1152	2	N	4					32
							4	9									
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	290	1	2692	2	N	18					50
							20	9									
06	1800	N	1572	-0-	-228	-0-	162	1	1398	2	N	11	11	1			50
							12	9									
07	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	116	1	969	2	N	8					58
							9	9									
08	1860	N	940	-0-	-920	-0-	102	1	834	2	N	4					62
							4	9									
09	1560	N	817	-0-	-743	-0-	86	1	728	2	N	3	11	1			54
							3	9									
10	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	113	1	900	2	N	4					58
							4	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	109	1	861	2	N	3					61
							3	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2	N	1					62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134446 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8855 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	278	1	1972	2	N	4					123
							4	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	247	1	1726	2	N	-0-					123
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	285	1	1910	2	N	1	104	1			20
							1	9									
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	293	1	1937	2	N	-0-					20
05	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	279	1	1765	2	N	2					22
							2	9									
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	263	1	1675	2	N	6					28
							7	9									
07	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	248	1	1492	2	N	2					30
							2	9									
08	2046	N	1798	-0-	-248	-0-	251	1	1547	2	N	-0-					30
09	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	261	1	1634	2	N	-0-					30
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	248	1	1521	2	N	2					32
							2	9									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	280	1	1622	2	N	-0-					32
12	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	269	1	1631	2	N	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	519	1	3679	2	N	-0-					87
02	3857	X	3648	-0-	-209	-0-	457	1	3191	2	N	-0-					87
03	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	505	1	3388	2	N	-0-					87
04	4050	X	3879	-0-	-171	-0-	510	1	3369	2	N	-0-					87
05	4185	X	3953	-0-	-232	-0-	539	1	3414	2	N	-0-					87
06	4050	X	3894	-0-	-156	-0-	529	1	3365	2	N	-0-					87
07	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	547	1	3286	2	N	-0-					87
08	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	550	1	3394	2	N	-0-					87
09	3900	X	3705	-0-	-195	-0-	511	1	3194	2	N	-0-					87
10	4030	X	3788	-0-	-242	-0-	531	1	3257	2	N	-0-					87
11	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	522	1	3024	2	N	-0-					87
12	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	548	1	3320	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 46,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	274	1	2342	2	Y	-0-					26
02	2465	N	2433	-0-	-32	-0-	260	1	2173	2	Y	-0-					26
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	243	1	2305	2	Y	18					44
							20	9									
04	2520	N	2410	-0-	-110	-0-	252	1	2158	2	Y	-0-					44
05	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	240	1	2227	2	Y	-0-					44
06	2490	N	2383	-0-	-107	-0-	248	1	2135	2	Y	-0-					44
07	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	258	1	2156	2	Y	-0-					44
08	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	263	1	2144	2	Y	-0-					44
09	2370	N	2257	-0-	-113	-0-	238	1	2019	2	Y	-0-					44
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	271	1	2161	2	Y	-0-					44
11	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	263	1	2075	2	Y	-0-					44
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	268	1	2141	2	Y	17					61
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4801	-0-	-221	-0-	502	1	4299	2	Y	-0-					62
02	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	477	1	3981	2	Y	-0-					62
03	4805	X	4701	-0-	-104	-0-	448	1	4253	2	Y	-0-					62
04	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	464	1	3977	2	Y	-0-					62
05	4805	X	4583	-0-	-222	-0-	446	1	4137	2	Y	-0-					62
06	4650	X	4388	-0-	-262	-0-	456	1	3932	2	Y	-0-					62
07	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	477	1	3991	2	Y	-0-					62
08	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	486	1	3965	2	Y	-0-					62
09	4380	X	4080	-0-	-300	-0-	430	1	3650	2	Y	-0-					62
10	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	481	1	3838	2	Y	15					77
							17	9									
11	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	467	1	3686	2	Y	-0-					77
12	4464	X	4262	-0-	-202	-0-	474	1	3788	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 53,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	469	1 7 9	3327	2	Y	6					131
02	3277	X	3081	-0-	-196	-0-	380	1 48 9	2653	2	Y	44	130	1			45
03	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	405	1 17 9	2720	2	Y	15					60
04	3690	X	3147	-0-	-543	-0-	408	1 42 9	2697	2	Y	38					98
05	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	418	1 18 9	2650	2	Y	16					114
06	3690	X	2959	-0-	-731	-0-	396	1 44 9	2519	2	Y	40	102	1			52
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	503	1 46 9	3023	2	Y	42					94
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	482	1 4 9	2976	2	Y	4					98
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	443	1 57 9	2770	2	Y	52	126	1			24
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	461	1 35 9	2828	2	Y	32					56
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	449	1 4 9	2605	2	Y	4					60
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	467	1 43 9	2826	2	Y	39					99

TOTAL GAS PROD: 39,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4359	-0-	-229	-0-	521	1 2 9	3836	2	N	2	1	8			201
02	4176	X	3894	-0-	-282	-0-	475	1 2 9	3417	2	N	2					203
03	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	522	1 3 9	3662	2	N	3					206
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	514	1 2 9	3505	2	N	2					208
05	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	509	1 3 9	3533	2	N	3	1	8			210
06	4230	X	3760	-0-	-470	-0-	491	1 3 9	3266	2	N	3	1	8			212
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	490	1 3 9	3213	2	N	3					215
08	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	521	1 7 9	3180	2	N	6	39	1	1	8	181
09	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	640	1 3 9	2819	2	N	3	1	8			183
10	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	701	1 8 9	2988	2	N	7					190
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	693	1 2 9	3101	2	N	2					192
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	722	1 1 9	3213	2	N	1	1	8			192

TOTAL GAS PROD: 46,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5380	-0-	-262		-0-		643	1	4736	2	N	1					18
									1	9									
02	5133	X	5042	-0-	-91		-0-		615	1	4425	2	N	2					20
									2	9									
03	5487	X	5262	-0-	-225		-0-		656	1	4602	2	N	4					24
									4	9									
04	5310	X	4821	-0-	-489		-0-		616	1	4202	2	N	3					27
									3	9									
05	5425	X	4926	-0-	-499		-0-		620	1	4304	2	N	2					29
									2	9									
06	5220	X	4702	-0-	-518		-0-		614	1	4086	2	N	2					31
									2	9									
07	5394	X	4604	-0-	-790		-0-		609	1	3991	2	N	4					35
									4	9									
08	5177	X	3726	-0-	-1451		-0-		523	1	3197	2	N	5	40	1			-0-
									6	9									
09	4830	X	-0-	-0-	-4830		-0-						N	-0-					-0-
10	4929	X	-0-	-0-	-4929		-0-						N	-0-					-0-
11	4710	X	-0-	-0-	-4710		-0-						N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1961	-0-	-550		-0-		242	1	1715	2	Y	4					61
									4	9									
02	2320	N	2174	-0-	-146		-0-		268	1	1871	2	Y	32	61	1			32
									35	9									
03	2261	N	2261	-0-	-0-		-0-		292	1	1958	2	Y	10					42
									11	9									
04	2101	N	2101	-0-	-0-		-0-		271	1	1794	2	Y	33					75
									36	9									
05	2325	N	2106	-0-	-219		-0-		286	1	1811	2	Y	8					83
									9	9									
06	2190	N	2120	-0-	-70		-0-		284	1	1810	2	Y	24	74	1			33
									26	9									
07	2170	N	1483	-0-	-687		-0-		209	1	1253	2	Y	19					52
									21	9									
08	2263	X	1540	-0-	-723		-0-		215	1	1323	2	Y	2					54
									2	9									
09	2130	X	1947	-0-	-183		-0-		267	1	1666	2	Y	13	61	1			6
									14	9									
10	2201	X	1812	-0-	-389		-0-		251	1	1539	2	Y	20					26
									22	9									
11	2130	X	1418	-0-	-712		-0-		208	1	1206	2	Y	4					30
									4	9									
12	2015	X	1714	-0-	-301		-0-		237	1	1435	2	Y	38					68
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4590	-0-	-122	-0-	480	1	4110	2	Y	-0-					55
02	4234	X	4188	-0-	-46	-0-	448	1	3740	2	Y	-0-					55
03	4526	X	4353	-0-	-173	-0-	415	1	3938	2	Y	-0-					55
04	4380	X	4136	-0-	-244	-0-	432	1	3704	2	Y	-0-					55
05	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	419	1	3886	2	Y	-0-					55
06	4380	X	4150	-0-	-230	-0-	431	1	3719	2	Y	-0-					55
07	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	450	1	3764	2	Y	-0-					55
08	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	454	1	3704	2	Y	-0-					55
09	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	417	1	3541	2	Y	-0-					55
10	4185	X	4049	-0-	-136	-0-	449	1	3582	2	Y	16					71
							18	9									
11	4050	X	3860	-0-	-190	-0-	434	1	3426	2	Y	-0-					71
12	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	445	1	3555	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 49,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3339	-0-	-319	-0-	349	1	2990	2	Y	-0-					19
02	3364	X	3157	-0-	-207	-0-	338	1	2819	2	Y	-0-					19
03	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	315	1	2994	2	Y	10					29
							11	9									
04	3390	X	3102	-0-	-288	-0-	324	1	2778	2	Y	-0-					29
05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	307	1	2847	2	Y	-0-					29
06	3270	X	3011	-0-	-259	-0-	313	1	2698	2	Y	-0-					29
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	330	1	2762	2	Y	-0-					29
08	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	334	1	2727	2	Y	-0-					29
09	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	293	1	2493	2	Y	-0-					29
10	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	329	1	2625	2	Y	-0-					29
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	324	1	2555	2	Y	-0-					29
12	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	320	1	2551	2	Y	16					45
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	265	1	2264	2	N	37					114
							41	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	252	1	2107	2	N	-0-					114
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	238	1	2262	2	N	-0-					114
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	243	1	2080	2	N	38					152
							42	9									
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	236	1	2185	2	N	-0-					152
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	237	1	2043	2	N	-0-					152
07	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	257	1	2155	2	N	-0-					152
08	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	260	1	2123	2	N	-0-					152
09	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	230	1	1952	2	N	43	182	1			13
							47	9									
10	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	263	1	2098	2	N	-0-					13
11	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	257	1	2028	2	N	-0-					13
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	260	1	2075	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 28,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

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	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	335	1 25 9	2467	2	Y	23	2	8			83
02	2900	X	2737	-0-	-163	-0-	331	1 24 9	2382	2	Y	22					105
03	2883	X	2788	-0-	-95	-0-	348	1 2 9	2438	2	Y	2	64	1	1	8	42
04	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	343	1 20 9	2339	2	Y	18					60
05	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	343	1 4 9	2377	2	Y	4	1	8			63
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	385	1 18 9	2564	2	Y	16	2	8			77
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	470	1 20 9	3085	2	Y	18					95
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	486	1 8 9	2968	2	Y	7	30	1	2	8	70
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	590	1 19 9	2598	2	Y	17	2	8			85
10	3565	X	2833	-0-	-732	-0-	537	1 8 9	2288	2	Y	7	65	1			27
11	3450	X	2547	-0-	-903	-0-	461	1 22 9	2064	2	Y	20					47
12	3565	X	2384	-0-	-1181	-0-	435	1 13 9	1936	2	Y	12	2	8			57

TOTAL GAS PROD: 34,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

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	2449	N	2348	-0-	-101	-0-	280	1 9 9	2059	2	Y	8	1	8			38
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	275	1 13 9	1978	2	Y	12					50
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	313	1 2 9	2195	2	Y	2	24	1			28
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	306	1 9 9	2086	2	Y	8					36
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	297	1 3 9	2061	2	Y	3	1	8			38
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	321	1 9 9	2137	2	Y	8	1	8			45
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	308	1 14 9	2018	2	Y	13					58
08	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	311	1 4 9	1897	2	Y	4	23	1	1	8	38
09	2460	N	2059	-0-	-401	-0-	379	1 11 9	1669	2	Y	10	1	8			47
10	2325	N	1964	-0-	-361	-0-	372	1 6 9	1586	2	Y	5	34	1			18
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	383	1 14 9	1711	2	Y	13					31
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	408	1 9 9	1815	2	Y	8	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 27,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2617	-0-	-328	-0-	311	1	2288	2	Y	16	2	8			59
							18	9									
02	2755	X	2334	-0-	-421	-0-	283	1	2033	2	Y	16					75
							18	9									
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	312	1	2189	2	Y	2	42	1	1	8	34
							2	9									
04	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	298	1	2035	2	Y	16					50
							18	9									
05	2480	N	2286	-0-	-194	-0-	288	1	1995	2	Y	3	1	8			52
							3	9									
06	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	278	1	1847	2	Y	10	2	8			60
							11	9									
07	2418	N	2228	-0-	-190	-0-	293	1	1921	2	Y	13					73
							14	9									
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	307	1	1875	2	Y	6	25	1	2	8	52
							7	9									
09	2340	X	2042	-0-	-298	-0-	375	1	1652	2	Y	14	2	8			64
							15	9									
10	2294	X	2210	-0-	-84	-0-	419	1	1785	2	Y	5	48	1			21
							6	9									
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	416	1	1863	2	Y	14					35
							15	9									
12	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	418	1	1860	2	Y	8	2	8			41
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2643	-0-	-54	-0-	277	1	2366	2	Y	-0-					14
02	2581	X	2383	-0-	-198	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-					14
03	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	242	1	2295	2	Y	18					32
							20	9									
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	250	1	2142	2	Y	-0-					32
05	2666	X	2376	-0-	-290	-0-	231	1	2145	2	Y	-0-					32
06	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	252	1	2175	2	Y	-0-					32
07	2542	X	2491	-0-	-51	-0-	266	1	2225	2	Y	-0-					32
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	270	1	2202	2	Y	-0-					32
09	2430	N	2259	-0-	-171	-0-	238	1	2021	2	Y	-0-					32
10	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	264	1	2108	2	Y	-0-					32
11	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	241	1	1905	2	Y	-0-					32
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	273	1	2184	2	Y	17					49
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 28,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3001	-0-		-285	-0-	357	1	2627	2	Y	15	1	8			67
								17	9									
02	2958	X	2808	-0-		-150	-0-	340	1	2448	2	Y	18					85
								20	9									
03	3162	X	2878	-0-		-284	-0-	359	1	2517	2	Y	2	48	1			39
								2	9									
04	3030	X	2772	-0-		-258	-0-	353	1	2411	2	Y	7					46
								8	9									
05	3038	X	2776	-0-		-262	-0-	349	1	2424	2	Y	3	1	8			48
								3	9									
06	2910	X	2615	-0-		-295	-0-	340	1	2265	2	Y	9	1	8			56
								10	9									
07	3007	X	2593	-0-		-414	-0-	341	1	2239	2	Y	12					68
								13	9									
08	2790	N	2589	-0-		-201	-0-	363	1	2220	2	Y	5	28	1	1	8	44
								6	9									
09	2610	N	2422	-0-		-188	-0-	446	1	1964	2	Y	11	1	8			54
								12	9									
10	2604	N	2545	-0-		-59	-0-	482	1	2056	2	Y	6	39	1			21
								7	9									
11	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	476	1	2129	2	Y	9					30
								10	9									
12	2644	N	2644	-0-		-0-	-0-	484	1	2151	2	Y	8	1	8			37
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10016 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	2767	-0-		-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					2
02	2610	X	2475	-0-		-135	-0-	2475	2			Y	-0-					2
03	2759	X	2614	-0-		-145	-0-	2614	2			Y	-0-					2
04	2670	N	2495	-0-		-175	-0-	2495	2			Y	-0-					2
05	2759	X	2747	-0-		-12	-0-	2747	2			Y	-0-					2
06	2670	X	2063	-0-		-607	-0-	2063	2			Y	-0-					2
07	2635	X	2042	-0-		-593	-0-	2042	2			Y	-0-					2
08	2759	N	2290	-0-		-469	-0-	2290	2			Y	-0-					2
09	2341	N	2341	-0-		-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					2
10	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					2
11	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					2
12	2418	N	1799	-0-		-619	-0-	1799	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	2	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	2	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	2	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	1	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	-169	-0-	15 7	1 9	1359	2	Y	6	5	1			5
02	1363	N	1043	-0-	-320	-0-	11 6	1 9	1026	2	Y	5	6	1			4
03	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	11 6	1 9	1174	2	Y	5	5	1			4
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	11 4	1 9	1141	2	Y	4	4	1			4
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	11 7	1 9	1048	2	Y	6	5	1			5
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	1166	2	Y	6	9	1			2
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	1216	2	Y	6					8
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	1197	2	Y	4	7	1			5
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	1163	2	Y	5	8	1			2
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	1529	2	Y	14	13	1			3
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	28 17	1 9	1471	2	Y	15					18
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	1573	2	Y	13	18	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 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	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					2
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					2
03	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			Y	-0-					2
04	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	2112	2			Y	-0-					2
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	2033	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	2045	2			Y	-0-					2
08	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			Y	-0-					2
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					2
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					2
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					2
12	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-706	-0-	2560	2	20	9	Y	18	14	1			20
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2686	2	19	9	Y	17	27	1			10
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2732	2	18	9	Y	16	11	1			15
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	Y	15	13	1			17
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3063	2	17	9	Y	15	27	1			5
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2878	2	15	9	Y	14	14	1			5
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2930	2	14	9	Y	13	12	1			6
08	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	2543	2	11	9	Y	10	13	1			3
09	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2488	2	13	9	Y	12	13	1			2
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2766	2	15	9	Y	14	13	1			3
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2667	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3100	N	3864	-0-	764	764	3855	2	9	9	Y	8	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178378 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180101 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 10180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2375	2	9	9	Y	8	6	1			9
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3683	2	13	9	Y	12	14	1			7
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	Y	10	8	1			9
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3676	2	10	9	Y	9	8	1			10
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3773	2	10	9	Y	9	16	1			3
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3469	2	9	9	Y	8	8	1			3
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3415	2	9	9	Y	8	7	1			4
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2984	2	7	9	Y	6	8	1			2
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3380	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3289	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3294	2	18	9	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3770	-0-	-136	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
02	3161	X	3037	-0-	-124	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3144	-0-	-235	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4814	-0-	-106	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4392	-0-	-528	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4094	-0-	-990	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4680	-0-	-404	-0-	4680	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4442	-0-	-358	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4497	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	2938	-0-	-658	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	2986	-0-	-858	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	2615	-0-	-1045	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2369	-0-	-855	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-248	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
02	4437	X	4061	-0-	-376	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4303	-0-	-409	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	4327	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
11	4530	X	3947	-0-	-583	-0-	3947	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2232	-0-	-552	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2738	-0-	-142	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
09	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2728	-0-	-152	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1540	-0-	-1436	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3118	-0-	18	18	3118	2			Y	-0-					-0-
06	2518	N	2500	-0-	-18	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3109	-0-	-71	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2993	-0-	-293	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2876	-0-	-255	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5405	-0-	-888	-0-	5370	2	35	9	Y	32	26	1			36
02	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7014	2	42	9	Y	38	52	1			22
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7916	2	44	9	Y	40	26	1			36
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8343	2	40	9	Y	36	31	1			41
05	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7924	2	36	9	Y	33	63	1			11
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6879	2	32	9	Y	29	29	1			11
07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6119	2	26	9	Y	24	23	1			12
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5493	2	21	9	Y	19	24	1			7
09	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5377	2	25	9	Y	23	25	1			5
10	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6343	2	32	9	Y	29	27	1			7
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6061	2	30	9	Y	27	28	1			6
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6057	2	40	9	Y	36	34	1			8

TOTAL GAS PROD: 79,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5552	-0-	-1950	-0-	5512	2	40	9	Y	36	28	1			40
02	5829	X	5524	-0-	-305	-0-	5488	2	36	9	Y	33	54	1			19
03	6231	X	5698	-0-	-533	-0-	5664	2	34	9	Y	31	22	1			28
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6005	2	32	9	Y	29	24	1			33
05	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6198	2	32	9	Y	29	52	1			10
06	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5719	2	29	9	Y	26	26	1			10
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	5393	2	26	9	Y	24	22	1			12
08	6231	X	4749	-0-	-1482	-0-	4729	2	20	9	Y	18	24	1			6
09	6030	X	4763	-0-	-1267	-0-	4738	2	25	9	Y	23	24	1			5
10	6231	X	4655	-0-	-1576	-0-	4630	2	25	9	Y	23	23	1			5
11	5760	X	4583	-0-	-1177	-0-	4559	2	24	9	Y	22	22	1			5
12	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5841	2	45	9	Y	41	36	1			10

TOTAL GAS PROD: 64,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	28042	-0-	-4477	-0-	27924	2	118	9	Y	107	121	1			43
02	27695	X	23058	-0-	-4637	-0-	22952	2	106	9	Y	96	90	1			49
03	29388	X	23111	-0-	-6277	-0-	23028	2	83	9	Y	75	91	1			33
04	27630	X	23512	-0-	-4118	-0-	23435	2	77	9	Y	70	41	1			62
05	28055	X	27481	-0-	-574	-0-	27391	2	90	9	Y	82	119	1			25
06	27150	X	22314	-0-	-4836	-0-	22253	2	61	9	Y	55	40	1			40
07	24645	X	22043	-0-	-2602	-0-	21973	2	70	9	Y	64	67	1			37
08	27466	X	20924	-0-	-6542	-0-	20861	2	63	9	Y	57	62	1			32
09	26580	X	18834	-0-	-7746	-0-	18777	2	57	9	Y	52	60	1			24
10	27466	X	19749	-0-	-7717	-0-	19682	2	67	9	Y	61	62	1			23
11	22320	X	21008	-0-	-1312	-0-	20738	2	270	9	Y	245	202	1			66
12	22041	X	19722	-0-	-2319	-0-	19452	2	270	9	Y	245	140	1			171

TOTAL GAS PROD: 269,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

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

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

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5771	-0-	-5761	-0-	5543	2	228	9	Y	207	224	1			84
02	7946	X	3868	-0-	-4078	-0-	3702	2	166	9	Y	151	157	1			78
03	8494	X	5637	-0-	-2857	-0-	5444	2	193	9	Y	175	176	1			77
04	8220	X	4244	-0-	-3976	-0-	4113	2	131	9	Y	119	92	1			104
05	5766	X	5138	-0-	-628	-0-	4977	2	161	9	Y	146	205	1			45
06	5580	X	5287	-0-	-293	-0-	5151	2	136	9	Y	124	80	1			89
07	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6015	2	188	9	Y	171	163	1			97
08	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5842	2	174	9	Y	158	167	1			88
09	5280	X	4459	-0-	-821	-0-	4331	2	128	9	Y	116	151	1			53
10	6200	X	4316	-0-	-1884	-0-	4177	2	139	9	Y	126	133	1			46
11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6177	2	102	9	Y	93	114	1			25
12	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4893	2	87	9	Y	79	49	1			55

TOTAL GAS PROD: 62,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,665

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251592 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4425	-0-	-907	-0-	4236	2	189	9	Y	172	196	1			70
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2867	2	140	9	Y	127	132	1			65
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2638	2	100	9	Y	91	116	1			40
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4891	2	169	9	Y	154	58	1			136
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4407	2	154	9	Y	140	234	1			42
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4124	2	119	9	Y	108	72	1			78
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4714	2	160	9	Y	145	140	1			83
08	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4905	2	157	9	Y	143	146	1			80
09	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5581	2	178	9	Y	162	169	1			73
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4355	2	157	9	Y	143	163	1			53
11	2490	X	2057	-0-	-433	-0-	2044	2	13	9	Y	12	62	1			3
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	1821	2	13	9	Y	12	7	1			8

TOTAL GAS PROD: 48,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

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

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

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

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	116	N	72	-0-	-44	-0-	2	1	68	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	215	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	4	1	107	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	17	15	0			2
							19	9									
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	204	3	17	9	Y	15	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3371	2	117	9	N	106	111	1			68
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3848	2	88	9	N	80	57	1			91
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3309	2	68	9	N	62	54	1			99
04	3390	X	2484	-0-	-906	-0-	2409	2	75	9	N	68	57	1			110
05	4216	X	2300	-0-	-1916	-0-	2241	2	59	9	N	54	136	1			28
06	4080	X	2180	-0-	-1900	-0-	2110	2	70	9	N	64	57	1			35
07	4216	X	2856	-0-	-1360	-0-	2828	2	28	9	N	25					60
08	3379	X	2931	-0-	-448	-0-	2901	2	30	9	N	27					87
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2522	2	45	9	N	41	58	1			70
10	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2518	2	37	9	N	34	57	1			47
11	2850	X	2794	-0-	-56	-0-	2747	2	47	9	N	43	58	1			32
12	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2618	2	52	9	N	47	56	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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	1519	X	1353	-0-	-166	-0-	191	1	1161	2	N	1	1	8			28
							1	9									
02	1363	X	1243	-0-	-120	-0-	179	1	1064	2	N	-0-					28
03	1457	X	1396	-0-	-61	-0-	193	1	1169	2	N	31					59
							34	9									
04	1410	X	1297	-0-	-113	-0-	176	1	1121	2	N	-0-					59
05	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	184	1	1054	2	N	-0-					59
06	1350	X	1167	-0-	-183	-0-	181	1	986	2	N	-0-					59
07	1395	X	1294	-0-	-101	-0-	189	1	1105	2	N	-0-					59
08	1395	X	1319	-0-	-76	-0-	188	1	1131	2	N	-0-					59
09	1290	X	1257	-0-	-33	-0-	183	1	1074	2	N	-0-					59
10	1302	X	1239	-0-	-63	-0-	164	1	1075	2	N	-0-					59
11	1290	X	1213	-0-	-77	-0-	154	1	1059	2	N	-0-					59
12	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	162	1	1080	2	N	31					90
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 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	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1477	2	21	9	N	19					220
02	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1449	2	33	9	N	30	178	1			72
03	1705	X	1138	-0-	-567	-0-	1114	2	24	9	N	22					94
04	1650	X	1335	-0-	-315	-0-	1302	2	33	9	N	30					124
05	1705	X	1426	-0-	-279	-0-	1397	2	29	9	N	26					150
06	1530	X	1245	-0-	-285	-0-	1226	2	19	9	N	17					167
07	1581	X	1434	-0-	-147	-0-	1416	2	18	9	N	16					183
08	1426	X	1099	-0-	-327	-0-	1082	2	17	9	N	15					198
09	1380	X	1207	-0-	-173	-0-	1182	2	25	9	N	23					221
10	1426	X	1204	-0-	-222	-0-	1182	2	22	9	N	20					241
11	1380	X	1211	-0-	-169	-0-	1209	2	2	9	N	2	174	1			69
12	1426	X	911	-0-	-515	-0-	867	2	44	9	N	40					109

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	154	1	345	2	N	-0-					9
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	181	1	284	2	N	3					12
							3	9									
03	1271	N	524	-0-	-747	-0-	73	1	366	2	N	77	1	8			88
							85	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	113	1	388	2	N	1	1	8			88
							1	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	125	1	374	2	N	1	46	1	1	8	42
							1	9									
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	108	1	358	2	N	3	3	8			42
							3	9									
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	118	1	367	2	N	-0-					42
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	159	1	363	2	N	2	2	8			42
							2	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	133	1	372	2	N	2					44
							2	9									
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	98	1	361	2	N	-0-					44
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	133	1	354	2	N	1	1	8			44
							1	9									
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	107	1	365	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CHALKER OPERATING INC. 142283
BROWN, J. O. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 257693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6466 - 6476

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

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

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

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	558	X	492	-0-	-66	-0-	22	1	385	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	580	X	287	-0-	-293	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	651	X	125	-0-	-526	-0-	9	1	94	2	N	-0-					-0-
							22	3									
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	N	-0-					-0-
							152	3									
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1266	2	N	3					3
							249	3	3	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	N	5					8
							224	3	6	9							
08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	N	-0-					8
							175	3									
09	1590	X	1126	-0-	-464	-0-	48	1	892	2	N	2					10
							184	3	2	9							
10	1643	X	1072	-0-	-571	-0-	45	1	849	2	N	3					13
							175	3	3	9							
11	1590	X	860	-0-	-730	-0-	78	1	649	2	N	-0-					13
							133	3									
12	1426	X	801	-0-	-625	-0-	40	1	641	2	N	4					17
							116	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NFR ENERGY, LLC 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

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	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	244	1	1302	2	Y	40	50	1			22
							44	9									
02	1653	X	1217	-0-	-436	-0-	185	1	1020	2	Y	11	22	1			11
							12	9									
03	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	194	1	1073	2	Y	9					20
							10	9									
04	1530	X	1448	-0-	-82	-0-	228	1	1208	2	Y	11	21	1			10
							12	9									
05	1581	X	1245	-0-	-336	-0-	219	1	1011	2	Y	14					24
							15	9									
06	1530	X	1289	-0-	-241	-0-	233	1	1049	2	Y	6	15	1			15
							7	9									
07	1488	X	1117	-0-	-371	-0-	223	1	890	2	Y	4					19
							4	9									
08	1488	X	1049	-0-	-439	-0-	223	1	816	2	Y	9	18	1			10
							10	9									
09	1440	X	929	-0-	-511	-0-	213	1	707	2	Y	8					18
							9	9									
10	1333	X	794	-0-	-539	-0-	193	1	598	2	Y	3					21
							3	9									
11	1290	X	828	-0-	-462	-0-	205	1	621	2	Y	2					23
							2	9									
12	1116	X	981	-0-	-135	-0-	246	1	723	2	Y	11	21	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 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	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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

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

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

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

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

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

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY 275603
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 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	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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FORBES, C. C. COMPANY //CONT.// 275603
C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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	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-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 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	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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 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	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-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140724 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6582 - 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	3441	X	2271	-0-	-1170	-0-	571 31	1 9	1669	3	N	28					152
02	2523	X	2095	-0-	-428	-0-	417 35	1 9	1643	3	N	32					184
03	2325	X	2092	-0-	-233	-0-	407 20	1 9	1665	3	N	18	165	1			37
04	2250	X	2046	-0-	-204	-0-	343 25	1 9	1678	3	N	23					60
05	2325	X	2117	-0-	-208	-0-	370 24	1 9	1723	3	N	22					82
06	2190	X	1696	-0-	-494	-0-	314 14	1 9	1368	3	N	13					95
07	2232	X	1782	-0-	-450	-0-	379 17	1 9	1386	3	N	15					110
08	2108	X	1900	-0-	-208	-0-	395 13	1 9	1492	3	N	12					122
09	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	412 13	1 9	1428	3	N	12	101	1			33
10	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	343 22	1 9	1497	3	N	20					53
11	1830	X	1763	-0-	-67	-0-	398 8	1 9	1357	3	N	7					60
12	1922	X	1775	-0-	-147	-0-	358 13	1 9	1404	3	N	12					72

TOTAL GAS PROD: 23,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 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	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	596	1	569	3	N	-0-					53
02	1073	X	1002	-0-	-71	-0-	504	1	495	3	N	3					56
							3	9									
03	1364	X	1144	-0-	-220	-0-	560	1	574	3	N	9					65
							10	9									
04	1320	X	1121	-0-	-199	-0-	552	1	567	3	N	2					67
							2	9									
05	1209	X	1202	-0-	-7	-0-	596	1	606	3	N	-0-					67
06	1140	X	1013	-0-	-127	-0-	524	1	487	3	N	2	48	1			21
							2	9									
07	1147	X	916	-0-	-231	-0-	498	1	418	3	N	-0-					21
08	1209	X	916	-0-	-293	-0-	458	1	457	3	N	1					22
							1	9									
09	1170	X	719	-0-	-451	-0-	362	1	354	3	N	3					25
							3	9									
10	1209	X	716	-0-	-493	-0-	407	1	309	3	N	-0-					25
11	1020	X	665	-0-	-355	-0-	370	1	295	3	N	-0-					25
12	930	X	701	-0-	-229	-0-	410	1	291	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 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	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2674	2	80	9	Y	73	200	1			40
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2501	2	29	9	Y	26					66
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2494	2	42	9	Y	38					104
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2599	2	111	9	Y	101	188	1			17
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2763	2	41	9	Y	37					54
06	2340	N	2134	-0-	-206	-0-	2110	2	24	9	Y	22					76
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2531	2	36	9	Y	33					109
08	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	2553	2	76	9	Y	69	163	1			15
09	DLQ G-10		2713	-0-	2713	5342	2680	2	33	9	Y	30					45
10	DLQ G-10		2969	-0-	2969	8311	2934	2	35	9	Y	32					77
11	DLQ G-10		2759	-0-	2759	11070	2725	2	34	9	Y	31					108
12	DLQ G-10		3064	-0-	3064	14134	3005	2	59	9	Y	54					162

TOTAL GAS PROD: 32,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC 609261
BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 116788 COMPL. DATE 05/29/1985 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	5301	X	4777	-0-	-524	-0-	341	1	4418	2	N	16	1	8			62
							18	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	319	1	4939	2	N	8	1	8			69
							9	9									
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	341	1	5267	2	N	21	1	8			89
							23	9									
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	330	1	5300	2	N	14	1	8			102
							15	9									
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	341	1	5550	2	N	11	1	8			112
							12	9									
06	5250	X	4221	-0-	-1029	-0-	286	1	3927	2	N	7					119
							8	9									
07	5425	X	4460	-0-	-965	-0-	297	1	4156	2	N	6	1	8			124
							7	9									
08	5425	X	1239	-0-	-4186	-0-	176	1	1056	2	N	6					130
							7	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	330	1	4905	2	N	14					144
							15	9									
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	341	1	6122	2	N	20					164
							22	9									
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	330	1	6495	2	N	37					201
							41	9									
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	341	1	5115	2	N	31	188	1	2	8	42
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 61,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 5

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: 1 RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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	248	X	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					10
02	203	X	153	-0-	-50	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			10
03	382	X	382	-0-	-0-	-0-	352	2	30	9	N	27					37
04	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					37
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					37
06	360	X	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					37
07	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					37
08	372	X	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8			37
09	330	X	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					37
10	341	X	159	-0-	-182	-0-	159	2			N	-0-					37
11	330	X	200	-0-	-130	-0-	200	2			N	-0-					37
12	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

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

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

BOBO SOUTH (JAMES) 10080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NUTT HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248321 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 6387 - 10775

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2012 - PLUGGED 05/15/12

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 267335 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6414 - 6454

01	310		-0-	-0-	-310	10380					N	-0-					-0-
02	290		-0-	-0-	-290	10090					N	-0-					-0-
03	310		-0-	-0-	-310	9780					N	-0-					-0-
04	300		-0-	-0-	-300	9480					N	-0-					-0-
05	310		-0-	-0-	-310	9170					N	-0-					-0-
06	300		-0-	-0-	-300	8870					N	-0-					-0-
07	310		-0-	-0-	-310	8560					N	-0-					-0-
08	310		-0-	-0-	-310	8250					N	-0-					-0-
09	300		-0-	-0-	-300	7950					N	-0-					-0-
10	310		-0-	-0-	-310	7640					N	-0-					-0-
11	300		-0-	-0-	-300	7340					N	-0-					-0-
12	310		-0-	-0-	-310	7030					N	-0-					-0-

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

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

01	74400		5966	-0-	-68434	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
02	69600		-0-	-0-	-69600	-0-					N	-0-					-0-
03	74400		-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
04	72000		-0-	-0-	-72000	-0-					N	-0-					-0-
05	74400		-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
06	72000		-0-	-0-	-72000	-0-					N	-0-					-0-
07	74400		-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
08	74400		-0-	-0-	-74400	-0-					N	-0-					-0-
09	72000		12459	-0-	-59541	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
10	74400		41873	-0-	-32527	-0-	41873	2			N	-0-					-0-
11	72000		18690	-0-	-53310	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
12	8623	R	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					120
02	986	N	799	-0-	-187	-0-	799	2			N	-0-					120
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					120
04	960	N	794	-0-	-166	-0-	794	2			N	-0-					120
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					120
06	810	N	639	-0-	-171	-0-	639	2			N	-0-					120
07	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	2			N	-0-					120
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					120
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					120
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					120
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					120
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	576	-0-	-0-	-0-	561	2	15	9	N	14					184
02	812	X	475	-0-	-337	-0-	465	2	10	9	N	9	168	1			25
03	868	X	540	-0-	-328	-0-	528	2	12	9	N	11					36
04	840	X	612	-0-	-228	-0-	604	2	8	9	N	7					43
05	713	X	521	-0-	-192	-0-	511	2	10	9	N	9					52
06	570	X	559	-0-	-11	-0-	544	2	15	9	N	14					66
07	620	X	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					66
08	620	X	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	N	8					74
09	600	X	542	-0-	-58	-0-	525	2	17	9	N	15					89
10	589	X	307	-0-	-282	-0-	303	2	4	9	N	4					93
11	570	X	567	-0-	-3	-0-	555	2	12	9	N	11					104
12	589	X	564	-0-	-25	-0-	550	2	14	9	N	13					117

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 242812 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1936	2	33	9	N	30					95
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1742	2	35	9	N	32					127
03	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	1708	2	28	9	N	25					152
04	1920	N	1456	-0-	-464	-0-	1403	2	53	9	N	48					200
05	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	1316	2	6	9	N	5					205
06	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1140	2	23	9	N	21					226
07	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1180	2	10	9	N	9	156	1			79
08	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1094	2	12	9	N	11					90
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	N	4					94
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8					102
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1407	2	35	9	N	32					134
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
CLARKE WELL #: 2 RRCID -> 250071 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-605	-0-	1286	2			N	-0-					80
02	1711	N	1678	-0-	-33	-0-	1678	2			N	-0-					80
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					80
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					80
05	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	1424	2			N	-0-					80
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					80
07	1581	N	1385	-0-	-196	-0-	1385	2			N	-0-					80
08	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					80
09	1440	N	1173	-0-	-267	-0-	1173	2			N	-0-					80
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					80
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					80
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 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	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	139	1	3725	2	Y	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	127	1	3454	2	Y	16	5	0			11
							18	9									
03	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	139	1	3099	2	Y	-0-	11	0			-0-
04	3810	X	3714	-0-	-96	-0-	131	1	3583	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	148	1	3740	2	Y	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	148	1	3743	2	Y	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	163	1	3968	2	Y	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	174	1	4294	2	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3023	-0-	-877	-0-	119	1	2904	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2061	-0-	-2062	-0-	85	1	1976	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	1444	-0-	-2876	-0-	59	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	1081	-0-	-3383	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5462	-0-	-211	-0-	245	1	5217	2	Y	-0-	3	0			-0-
02	5307	X	4929	-0-	-378	-0-	209	1	4720	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4331	-0-	-1280	-0-	173	1	4158	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5340	-0-	-90	-0-	208	1	5132	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	218	1	4861	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4741	-0-	-539	-0-	208	1	4533	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	4546	-0-	-972	-0-	179	1	4367	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4081	-0-	-1251	-0-	174	1	3907	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4594	-0-	-566	-0-	217	1	4377	2	Y	-0-					-0-
10	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	236	1	4469	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4335	-0-	-405	-0-	193	1	4142	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4219	-0-	-524	-0-	199	1	4020	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

01	4061 X	2606	-0-	-1455	-0-	115	1	2455	2	Y	33	24	0			12	
						36	9										
02	3596 X	2499	-0-	-1097	-0-	104	1	2347	2	Y	44	35	0			21	
						48	9										
03	3379 X	2099	-0-	-1280	-0-	83	1	1996	2	Y	18	32	0			7	
						20	9										
04	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	90	1	2208	2	Y	13	15	0			5	
						14	9										
05	2666 X	2204	-0-	-462	-0-	94	1	2096	2	Y	13	14	0			4	
						14	9										
06	2580 X	2114	-0-	-466	-0-	92	1	2016	2	Y	5	7	0			2	
						6	9										
07	2666 X	2122	-0-	-544	-0-	83	1	2033	2	Y	5	2	0			5	
						6	9										
08	2387 X	2335	-0-	-52	-0-	99	1	2228	2	Y	7	7	0			5	
						8	9										
09	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	4	4	0			5	
						4	9										
10	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	125	1	2367	2	Y	4	6	0			3	
						4	9										
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	108	1	2323	2	Y	1	3	0			1	
						1	9										
12	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	115	1	2337	2	Y	1	1	0			1	
						1	9										

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2944	-0-	-32	-0-	126	1	2677	2	Y	128	135	0			79
							141	9									
02	2784	X	2597	-0-	-187	-0-	107	1	2420	2	Y	64	68	0			75
							70	9									
03	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	96	1	2302	2	Y	60	65	0			70
							66	9									
04	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	105	1	2583	2	Y	106	125	0			51
							117	9									
05	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	117	1	2613	2	Y	55	59	0			47
							61	9									
06	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	112	1	2438	2	Y	126	131	0			42
							139	9									
07	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	101	1	2480	2	Y	74	64	0			52
							81	9									
08	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	104	1	2331	2	Y	96	99	0			49
							106	9									
09	2820	X	2397	-0-	-423	-0-	111	1	2230	2	Y	51	41	0			59
							56	9									
10	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	128	1	2417	2	Y	55	54	0			60
							61	9									
11	2700	X	2476	-0-	-224	-0-	107	1	2304	2	Y	59	59	0			60
							65	9									
12	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	108	1	2188	2	Y	61	62	0			59
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 31,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2366	-0-	-734	-0-	85	1	2267	2	Y	13	4	0			14
							14	9									
02	3016	X	2799	-0-	-217	-0-	99	1	2679	2	Y	19	20	0			13
							21	9									
03	3224	X	2188	-0-	-1036	-0-	93	1	2075	2	Y	18	24	0			7
							20	9									
04	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	94	1	2556	2	Y	21	12	0			16
							23	9									
05	3007	X	1872	-0-	-1135	-0-	71	1	1798	2	Y	3	16	0			3
							3	9									
06	2910	X	2370	-0-	-540	-0-	89	1	2262	2	Y	17	11	0			9
							19	9									
07	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-	9	0			-0-
08	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	49	1	1216	2	Y	13	8	0			5
							14	9									
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	131	1	3041	2	Y	11	10	0			6
							12	9									
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	160	1	3740	2	Y	17	10	0			13
							19	9									
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	154	1	3379	2	Y	18	22	0			9
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4300	-0-	-40	-0-	155	1	4145	2	Y	-0-					-0-
02	4089	X	4035	-0-	-54	-0-	144	1	3891	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3649	-0-	-722	-0-	156	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	158	1	4326	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	160	1	4035	2	Y	-0-					-0-
06	4170	X	4059	-0-	-111	-0-	154	1	3905	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4177	-0-	-442	-0-	164	1	4013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	161	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3870	-0-	-240	-0-	153	1	3717	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3872	-0-	-313	-0-	160	1	3712	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	150	1	3501	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	161	1	3535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

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

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	34 20	1 9	731	2	Y	18	20	0			11
02	754	N	607	-0-	-147	-0-	25 14	1 9	568	2	Y	13	10	0			14
03	806	N	374	-0-	-432	-0-	15 6	1 9	353	2	Y	5	12	0			7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	774	2	Y	29	22	0			14
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29 13	1 9	656	2	Y	12	15	0			11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28 37	1 9	604	2	Y	34	34	0			11
07	868	N	610	-0-	-258	-0-	23 19	1 9	568	2	Y	17	16	0			12
08	868	X	737	-0-	-131	-0-	27 108	1 9	602	2	Y	98	60	0			50
09	840	X	665	-0-	-175	-0-	29 45	1 9	591	2	Y	41	42	0			49
10	713	X	673	-0-	-40	-0-	32 40	1 9	601	2	Y	36	45	0			40
11	720	X	604	-0-	-116	-0-	25 42	1 9	537	2	Y	38	39	0			39
12	744	X	576	-0-	-168	-0-	25 39	1 9	512	2	Y	35	40	0			34

TOTAL GAS PROD: 7,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

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	5921	X	5686	-0-	-235	-0-	202	1	5414	2	Y	64	53	0			68
							70	9									
02	5481	X	5229	-0-	-252	-0-	185	1	5010	2	Y	31	78	0			21
							34	9									
03	6045	X	4700	-0-	-1345	-0-	199	1	4439	2	Y	56	55	0			22
							62	9									
04	5850	X	5662	-0-	-188	-0-	198	1	5396	2	Y	62	36	0			48
							68	9									
05	6045	X	5778	-0-	-267	-0-	217	1	5487	2	Y	67	51	0			64
							74	9									
06	5490	X	5488	-0-	-2	-0-	203	1	5145	2	Y	127	126	0			65
							140	9									
07	5859	X	5589	-0-	-270	-0-	217	1	5300	2	Y	65	63	0			67
							72	9									
08	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	216	1	5329	2	Y	105	132	0			40
							116	9									
09	5610	X	5292	-0-	-318	-0-	205	1	4984	2	Y	94	108	0			26
							103	9									
10	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	218	1	5067	2	Y	79	60	0			45
							87	9									
11	5490	X	5059	-0-	-431	-0-	204	1	4767	2	Y	80	65	0			60
							88	9									
12	5673	X	5349	-0-	-324	-0-	228	1	5015	2	Y	96	110	0			46
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 64,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

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	1519	X	1298	-0-	-221	-0-	57	1	1206	2	Y	32					107
							35	9									
02	1566	N	1364	-0-	-202	-0-	56	1	1256	2	Y	47	96	0			58
							52	9									
03	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	39	1	944	2	Y	27	71	0			14
							30	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	53	1	1293	2	Y	46					60
							51	9									
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	2	Y	54	70	0			44
							59	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	2	Y	38					82
							42	9									
07	1457	N	1176	-0-	-281	-0-	43	1	1063	2	Y	64	86	0			60
							70	9									
08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	58	1	1306	2	Y	41					101
							45	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1267	2	Y	47	80	0			68
							52	9									
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	34					102
							37	9									
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	55	1	1179	2	Y	78	146	0			34
							86	9									
12	1426	N	482	-0-	-944	-0-	22	1	450	2	Y	9	39	0			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2603	-0-	-125	-0-	112	1	2392	2	Y	90	88	0			56
							99	9									
02	2494	X	2277	-0-	-217	-0-	94	1	2122	2	Y	55	48	0			63
							61	9									
03	2666	X	1875	-0-	-791	-0-	72	1	1735	2	Y	62	54	0			71
							68	9									
04	2550	X	2227	-0-	-323	-0-	82	1	2016	2	Y	117	131	0			57
							129	9									
05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	87	1	1933	2	Y	51	64	0			44
							56	9									
06	2520	X	2199	-0-	-321	-0-	89	1	1950	2	Y	145	141	0			48
							160	9									
07	2449	X	2155	-0-	-294	-0-	81	1	1990	2	Y	76	71	0			53
							84	9									
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	88	1	1981	2	Y	133	118	0			68
							146	9									
09	2190	N	1877	-0-	-313	-0-	86	1	1740	2	Y	46	57	0			57
							51	9									
10	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	96	1	1827	2	Y	58	53	0			62
							64	9									
11	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	79	1	1693	2	Y	67	61	0			68
							74	9									
12	1953	N	1661	-0-	-292	-0-	75	1	1513	2	Y	66	69	0			65
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3648	-0-	-661	-0-	156	1	3331	2	Y	146	167	0			62
							161	9									
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	-0-					62
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					62
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					62
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	203	1	4525	2	Y	86	96	0			52
							95	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	255	1	5557	2	Y	71					123
							78	9									
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	189	1	4620	2	Y	32	128	0			27
							35	9									
08	4836	X	4350	-0-	-486	-0-	185	1	4136	2	Y	26					53
							29	9									
09	5880	X	4058	-0-	-1822	-0-	191	1	3853	2	Y	13					66
							14	9									
10	6076	X	3979	-0-	-2097	-0-	199	1	3767	2	Y	12					78
							13	9									
11	5880	X	3572	-0-	-2308	-0-	159	1	3404	2	Y	8	70	0			16
							9	9									
12	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	165	1	3329	2	Y	17					33
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 38,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4495	X	3127	-0-	-1368	-0-	138	1	2947	2	Y	38	67	0	53
							42	9							
02	3770	X	3454	-0-	-316	-0-	145	1	3280	2	Y	26	55	0	24
							29	9							
03	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	128	1	3068	2	Y	20			44
							22	9							
04	3360	X	3121	-0-	-239	-0-	119	1	2926	2	Y	69	35	0	78
							76	9							
05	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	122	1	2735	2	Y	61	51	0	88
							67	9							
06	3570	X	2912	-0-	-658	-0-	118	1	2577	2	Y	197	199	0	86
							217	9							
07	3689	X	2481	-0-	-1208	-0-	96	1	2349	2	Y	33	75	0	44
							36	9							
08	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	121	1	2711	2	Y	-0-	44	0	-0-
09	3120	X	2587	-0-	-533	-0-	122	1	2465	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2678	-0-	-329	-0-	134	1	2544	2	Y	-0-			-0-
11	2910	X	2506	-0-	-404	-0-	112	1	2394	2	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2560	-0-	-261	-0-	121	1	2439	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5797	X	5559	-0-	-238	-0-	196	1	5262	2	Y	92	60	0	97
							101	9							
02	5423	X	5092	-0-	-331	-0-	178	1	4818	2	Y	87	125	0	59
							96	9							
03	5766	X	4573	-0-	-1193	-0-	190	1	4238	2	Y	132	139	0	52
							145	9							
04	5580	X	4831	-0-	-749	-0-	169	1	4611	2	Y	46	62	0	36
							51	9							
05	5766	X	4520	-0-	-1246	-0-	170	1	4286	2	Y	58	39	0	55
							64	9							
06	5370	X	4103	-0-	-1267	-0-	151	1	3829	2	Y	112	110	0	57
							123	9							
07	5456	X	4160	-0-	-1296	-0-	162	1	3963	2	Y	32	55	0	34
							35	9							
08	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	159	1	3917	2	Y	71	78	0	27
							78	9							
09	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	152	1	3698	2	Y	91	93	0	25
							100	9							
10	4526	X	3923	-0-	-603	-0-	160	1	3710	2	Y	48	46	0	27
							53	9							
11	4110	X	3838	-0-	-272	-0-	154	1	3599	2	Y	77	46	0	58
							85	9							
12	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	156	1	3434	2	Y	61	90	0	29
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 52,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4554	-0-	-685	-0-	163	1	4381	2	Y	9	9	0			9
							10	9									
02	4669	X	4239	-0-	-430	-0-	150	1	4075	2	Y	13	13	0			9
							14	9									
03	4619	X	3746	-0-	-873	-0-	160	1	3574	2	Y	11	16	0			4
							12	9									
04	4470	X	4448	-0-	-22	-0-	157	1	4281	2	Y	9	6	0			7
							10	9									
05	4619	X	4283	-0-	-336	-0-	163	1	4109	2	Y	10	7	0			10
							11	9									
06	4410	X	4027	-0-	-383	-0-	152	1	3858	2	Y	15	17	0			8
							17	9									
07	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	164	1	4007	2	Y	13	7	0			14
							14	9									
08	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	161	1	3968	2	Y	31	33	0			12
							34	9									
09	4440	X	4014	-0-	-426	-0-	157	1	3828	2	Y	26	31	0			7
							29	9									
10	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	155	1	3587	2	Y	7	10	0			4
							8	9									
11	4050	X	3555	-0-	-495	-0-	145	1	3392	2	Y	16	8	0			12
							18	9									
12	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	148	1	3254	2	Y	19	22	0			9
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 48,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2204	-0-	-1826	-0-	99	1	2098	2	Y	6	4	0			4
							7	9									
02	3625	X	1870	-0-	-1755	-0-	79	1	1788	2	Y	3	3	0			4
							3	9									
03	3782	X	1556	-0-	-2226	-0-	62	1	1493	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	186	1	4579	2	Y	18	11	0			9
							20	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	182	1	4058	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	174	1	3792	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	154	1	3759	2	Y	10	3	0			7
							11	9									
08	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	164	1	3678	2	Y	41	27	0			21
							45	9									
09	4200	X	3704	-0-	-496	-0-	175	1	3521	2	Y	7	17	0			11
							8	9									
10	4247	X	3795	-0-	-452	-0-	190	1	3591	2	Y	13	10	0			14
							14	9									
11	3960	X	3616	-0-	-344	-0-	161	1	3453	2	Y	2	13	0			3
							2	9									
12	3937	X	3543	-0-	-394	-0-	167	1	3374	2	Y	2	3	0			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137	1	2915	2	Y	-0-	18	0			-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	122	1	2745	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	106	1	2556	2	Y	45					45
							50	9									
04	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	105	1	2592	2	Y	18					63
							20	9									
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	119	1	2659	2	Y	48	82	0			29
							53	9									
06	2970	X	2669	-0-	-301	-0-	116	1	2534	2	Y	17					46
							19	9									
07	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	99	1	2431	2	Y	32	51	0			27
							35	9									
08	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	112	1	2505	2	Y	39					66
							43	9									
09	2670	N	2526	-0-	-144	-0-	118	1	2382	2	Y	24					90
							26	9									
10	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	122	1	2316	2	Y	30					120
							33	9									
11	2580	N	2367	-0-	-213	-0-	104	1	2226	2	Y	34	108	0			46
							37	9									
12	2604	N	2394	-0-	-210	-0-	111	1	2254	2	Y	26					72
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 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	6293	X	5618	-0-	-675	-0-	250	1	5318	2	Y	45					114
							50	9									
02	5887	X	4785	-0-	-1102	-0-	202	1	4553	2	Y	27					141
							30	9									
03	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	208	1	5006	2	Y	3					144
							3	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	242	1	5961	2	Y	12					156
							13	9									
05	6169	X	6024	-0-	-145	-0-	256	1	5726	2	Y	38					194
							42	9									
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	249	1	5432	2	Y	33	172	0			55
							36	9									
07	6417	X	5542	-0-	-875	-0-	216	1	5283	2	Y	39					94
							43	9									
08	6417	X	5805	-0-	-612	-0-	246	1	5517	2	Y	38					132
							42	9									
09	6210	X	5527	-0-	-683	-0-	259	1	5218	2	Y	45					177
							50	9									
10	6014	X	5511	-0-	-503	-0-	274	1	5185	2	Y	47					224
							52	9									
11	5730	X	5381	-0-	-349	-0-	238	1	5098	2	Y	41	181	0			84
							45	9									
12	5797	X	5499	-0-	-298	-0-	257	1	5198	2	Y	40					124
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 66,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3352	-0-	-740	-0-	148	1	3145	2	Y	54	93	0			19
							59	9									
02	3654	X	3252	-0-	-402	-0-	134	1	3019	2	Y	90	67	0			42
							99	9									
03	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	112	1	2679	2	Y	88	97	0			33
							97	9									
04	3540	X	3418	-0-	-122	-0-	130	1	3190	2	Y	89	89	0			33
							98	9									
05	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	138	1	3071	2	Y	44	63	0			14
							48	9									
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	161	1	3523	2	Y	81	62	0			33
							89	9									
07	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	124	1	3035	2	Y	64	35	0			62
							70	9									
08	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	140	1	3127	2	Y	77	88	0			51
							85	9									
09	3780	X	3178	-0-	-602	-0-	148	1	2974	2	Y	51	47	0			55
							56	9									
10	3906	X	3336	-0-	-570	-0-	164	1	3115	2	Y	52	69	0			38
							57	9									
11	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	147	1	3160	2	Y	40	59	0			19
							44	9									
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	141	1	2844	2	Y	67	33	0			53
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 39,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	89	1	2818	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	1714	-0-	-2984	-0-	52	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3799	-0-	-882	-0-	135	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	142	1	4518	2	N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	184	1	5098	2	N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	253	1	6809	2	N	-0-					-0-
07	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	185	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	226	1	5805	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5566	-0-	-1484	-0-	212	1	5354	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	5468	-0-	-1817	-0-	207	1	5261	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	4910	-0-	-2140	-0-	191	1	4719	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	4872	-0-	-1173	-0-	191	1	4681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3913	-0-	-303	-0-	171 100	1 9	3642	2	Y	91	106	0			115
02	3857	X	3351	-0-	-506	-0-	140 58	1 9	3153	2	Y	53	121	0			47
03	3999	X	2945	-0-	-1054	-0-	116 46	1 9	2783	2	Y	42					89
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	149 78	1 9	3658	2	Y	71	70	0			90
05	3937	X	3446	-0-	-491	-0-	145 57	1 9	3244	2	Y	52	59	0			83
06	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	137 101	1 9	2986	2	Y	92	135	0			40
07	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	127 58	1 9	3110	2	Y	53	35	0			58
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	146 130	1 9	3277	2	Y	118	66	0			110
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	163 143	1 9	3292	2	Y	130	140	0			100
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	176 161	1 9	3337	2	Y	146	158	0			88
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	151 165	1 9	3240	2	Y	150					238
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	160 169	1 9	3235	2	Y	154	169	0			223

TOTAL GAS PROD: 42,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23 9	1 9	495	2	N	8					185
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	821	2	N	25					210
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13 8	1 9	323	2	N	7					217
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20 24	1 9	488	2	N	22	179	0			60
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					60
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	2	N	-0-					60
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					61
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	1071	2	N	5					66
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					66
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37 17	1 9	706	2	N	15					81
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					81
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54 31	1 9	1086	2	N	28					109

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	53	1	595	2	N	-0-					-0-
02	725	N	652	-0-	-73	-0-	51	1	601	2	N	-0-					-0-
03	744	N	471	-0-	-273	-0-	38	1	433	2	N	-0-					-0-
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	62	1	455	2	N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	82	1	618	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	84	1	547	2	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	-0-					-0-
08	713	N	584	-0-	-129	-0-	84	1	500	2	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	119	1	657	2	N	-0-					-0-
10	589	N	302	-0-	-287	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	113	1	290	2	N	-0-					-0-
12	806	N	230	-0-	-576	-0-	58	1	172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82 130	1 9	1752	2	N	118	183	0			65
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73 2	1 9	1636	2	N	2					67
03	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	61 2	1 9	1456	2	N	2					69
04	1890	N	1639	-0-	-251	-0-	64 6	1 9	1569	2	N	5					74
05	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	63 3	1 9	1401	2	N	3					77
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	61 2	1 9	1323	2	N	2					79
07	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	58 1	1 9	1408	2	N	1					80
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	62	1	1395	2	N	-0-					80
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	69 8	1 9	1387	2	N	7					87
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	75	1	1426	2	N	-0-					87
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	1361	2	N	7					94
12	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	69	1	1393	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
02	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3786	-0-	-337	-0-	155 112	1 9	3519	2	Y	102	182	0			216
02	3944	X	3525	-0-	-419	-0-	149 32	1 9	3344	2	Y	29	178	0			67
03	4216	X	3114	-0-	-1102	-0-	121 28	1 9	2965	2	Y	25					92
04	4080	X	3962	-0-	-118	-0-	115 172	1 9	3675	2	Y	156	178	0			70
05	3875	X	3357	-0-	-518	-0-	135 211	1 9	3011	2	Y	192	182	0			80
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125 11	1 9	3581	2	Y	10					90
07	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	90 164	1 9	3341	2	Y	149					239
08	4092	X	2927	-0-	-1165	-0-	59 22	1 9	2846	2	Y	20	179	0			80
09	3960	X	3212	-0-	-748	-0-	71 37	1 9	3104	2	Y	34					114
10	3844	X	3222	-0-	-622	-0-	65 160	1 9	2997	2	Y	145	174	0			85
11	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	76 155	1 9	3143	2	Y	141					226
12	3596	X	2594	-0-	-1002	-0-	65 160	1 9	2369	2	Y	145	177	0			194

TOTAL GAS PROD: 40,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2798	-0-	-736	-0-	121	1	2580	2	Y	88	57	0			31
							97	9									
02	3306	X	2907	-0-	-399	-0-	117	1	2643	2	Y	134	102	0			63
							147	9									
03	3534	X	2628	-0-	-906	-0-	101	1	2433	2	Y	85	116	0			32
							94	9									
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	122	1	3015	2	Y	151	126	0			57
							166	9									
05	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	123	1	2748	2	Y	143	155	0			45
							157	9									
06	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	120	1	2610	2	Y	190	158	0			77
							209	9									
07	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	92	1	2243	2	Y	87	79	0			85
							96	9									
08	3410	X	2293	-0-	-1117	-0-	95	1	2121	2	Y	70	108	0			47
							77	9									
09	3300	X	1937	-0-	-1363	-0-	89	1	1796	2	Y	47	43	0			51
							52	9									
10	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	118	1	2232	2	Y	85	74	0			62
							94	9									
11	2940	X	2281	-0-	-659	-0-	98	1	2097	2	Y	78	103	0			37
							86	9									
12	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	88	1	1777	2	Y	67	51	0			53
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,225

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	231	1	6199	2	Y	-0-					-0-
02	6699	X	6070	-0-	-629	-0-	216	1	5854	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	5517	-0-	-1365	-0-	236	1	5281	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6011	-0-	-649	-0-	212	1	5799	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	228	1	5764	2	Y	-0-					-0-
06	6270	X	6058	-0-	-212	-0-	230	1	5828	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	6021	-0-	-458	-0-	237	1	5775	2	Y	8					8
							9	9									
08	T. A.		6163	-0-	6163	6163	239	1	5918	2	Y	5	11	0			2
							6	9									
09	T. A.		5894	-0-	5894	12057	232	1	5654	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
10	T. A.		5797	-0-	5797	17854	239	1	5555	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
11	23636	X	5782	-0-	-17854	-0-	237	1	5526	2	Y	17	6	0			13
							19	9									
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	253	1	5561	2	Y	-0-	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4216	-0-		-899		-0-	185	1	3929	2	Y	93	85	0			129
									102	9									
02	4669	X	4245	-0-		-424		-0-	177	1	3987	2	Y	74	107	0			96
									81	9									
03	4433	X	3951	-0-		-482		-0-	155	1	3724	2	Y	65	103	0			58
									72	9									
04	4960	X	4960	-0-		-0-		-0-	190	1	4672	2	Y	89					147
									98	9									
05	4698	X	4698	-0-		-0-		-0-	199	1	4441	2	Y	53	109	0			91
									58	9									
06	4380	X	4293	-0-		-87		-0-	182	1	3980	2	Y	119	92	0			118
									131	9									
07	5115	X	4024	-0-		-1091		-0-	155	1	3797	2	Y	65	93	0			90
									72	9									
08	4991	X	4297	-0-		-694		-0-	181	1	4057	2	Y	54					144
									59	9									
09	4830	X	4067	-0-		-763		-0-	191	1	3840	2	Y	33	111	0			66
									36	9									
10	4712	X	4237	-0-		-475		-0-	210	1	3975	2	Y	47					113
									52	9									
11	4290	X	4048	-0-		-242		-0-	179	1	3834	2	Y	32	87	0			58
									35	9									
12	4309	X	4155	-0-		-154		-0-	194	1	3930	2	Y	28	60	0			26
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 51,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9384 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2844	-0-		-380		-0-	125	1	2667	2	Y	47	89	0			84
									52	9									
02	2871	X	2773	-0-		-98		-0-	115	1	2600	2	Y	53	70	0			67
									58	9									
03	3007	X	2408	-0-		-599		-0-	95	1	2276	2	Y	34	71	0			30
									37	9									
04	3041	X	3041	-0-		-0-		-0-	116	1	2867	2	Y	53					83
									58	9									
05	3126	X	3126	-0-		-0-		-0-	132	1	2938	2	Y	51	62	0			72
									56	9									
06	3004	X	3004	-0-		-0-		-0-	129	1	2808	2	Y	61	72	0			61
									67	9									
07	3131	X	2686	-0-		-445		-0-	104	1	2549	2	Y	30	48	0			43
									33	9									
08	3131	X	3036	-0-		-95		-0-	129	1	2888	2	Y	17					60
									19	9									
09	3121	X	3121	-0-		-0-		-0-	147	1	2951	2	Y	21	47	0			34
									23	9									
10	3308	X	3308	-0-		-0-		-0-	164	1	3113	2	Y	28					62
									31	9									
11	3166	X	3166	-0-		-0-		-0-	140	1	2995	2	Y	28	48	0			42
									31	9									
12	3224	X	3025	-0-		-199		-0-	141	1	2849	2	Y	32	44	0			30
									35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23	1	254	2	N	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	21	1	250	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	31	1	227	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	33	1	247	2	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	29	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	29	1	188	2	N	-0-					-0-
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	25	1	149	2	N	-0-					-0-
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	22	1	122	2	N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	38	1	109	2	N	-0-					-0-
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	36	1	91	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	128	1	2728	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	113	1	2546	2	Y	55	6	0			49
							61	9									
03	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	95	1	2277	2	Y	49					98
							54	9									
04	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	103	1	2530	2	Y	84	77	0			105
							92	9									
05	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	117	1	2621	2	Y	66	68	0			103
							73	9									
06	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	111	1	2426	2	Y	173	201	0			75
							190	9									
07	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	99	1	2427	2	Y	59	66	0			68
							65	9									
08	2821	N	2476	-0-	-345	-0-	104	1	2322	2	Y	45	71	0			42
							50	9									
09	2730	N	2309	-0-	-421	-0-	108	1	2175	2	Y	24	47	0			19
							26	9									
10	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	116	1	2200	2	Y	15	25	0			9
							17	9									
11	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	100	1	2138	2	Y	4					13
							4	9									
12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	108	1	2177	2	Y	21	9	0			25
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-50	-0-	111	1	2536	2	Y	-0-					-0-
02	2494	X	2402	-0-	-92	-0-	102	1	2300	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2182	-0-	-484	-0-	86	1	2096	2	Y	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	82	1	2613	2	Y	-0-					-0-
05	2666	X	2543	-0-	-123	-0-	109	1	2434	2	Y	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	86	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	68	1	2506	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	50	1	2419	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2447	-0-	-253	-0-	55	1	2392	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	54	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2456	-0-	-94	-0-	58	1	2398	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	67	1	2437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1305	-0-	-28	-0-		53	1	1131	2	Y	110	121	0			64
								121	9									
02	1189	N	1107	-0-	-82	-0-		46	1	1027	2	Y	31					95
								34	9									
03	1271	N	951	-0-	-320	-0-		37	1	883	2	Y	28					123
								31	9									
04	1260	N	1065	-0-	-195	-0-		40	1	993	2	Y	29	105	0			47
								32	9									
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-		44	1	981	2	Y	31					78
								34	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-		42	1	911	2	Y	58	97	0			39
								64	9									
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-		35	1	868	2	Y	12					51
								13	9									
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-		40	1	891	2	Y	15					66
								17	9									
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-		45	1	912	2	Y	1					67
								1	9									
10	930	N	893	-0-	-37	-0-		45	1	844	2	Y	4	66	0			5
								4	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-		42	1	895	2	Y	5					10
								6	9									
12	992	N	922	-0-	-70	-0-		43	1	873	2	Y	5					15
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1694	-0-	-135	-0-		72	1	1536	2	Y	78	68	0			45
								86	9									
02	1537	N	1496	-0-	-41	-0-		62	1	1406	2	Y	25					70
								28	9									
03	1643	N	1346	-0-	-297	-0-		53	1	1272	2	Y	19					89
								21	9									
04	1650	N	1476	-0-	-174	-0-		57	1	1394	2	Y	23	76	0			36
								25	9									
05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-		65	1	1459	2	Y	26					62
								29	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		63	1	1371	2	Y	52	79	0			35
								57	9									
07	1519	N	1216	-0-	-303	-0-		47	1	1158	2	Y	10					45
								11	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-		66	1	1487	2	Y	33					78
								36	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		72	1	1447	2	Y	37					115
								41	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-		75	1	1428	2	Y	53	113	0			55
								58	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		67	1	1439	2	Y	34					89
								37	9									
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-		72	1	1459	2	Y	31					120
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 18,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	161	1	3433	2	N	78	181	0			67
							86	9									
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	-0-					67
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	147	1	3528	2	N	18					85
							20	9									
04	3570	X	3219	-0-	-351	-0-	125	1	3077	2	N	15					100
							17	9									
05	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	151	1	3380	2	N	2					102
							2	9									
06	3570	X	3279	-0-	-291	-0-	144	1	3135	2	N	-0-					102
07	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	134	1	3276	2	N	3					105
							3	9									
08	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	148	1	3312	2	N	-0-					105
09	3420	X	3361	-0-	-59	-0-	159	1	3202	2	N	-0-					105
10	3534	X	3419	-0-	-115	-0-	171	1	3248	2	N	-0-					105
11	3360	X	3140	-0-	-220	-0-	140	1	3000	2	N	-0-					105
12	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	153	1	3086	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 37,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2809	-0-	-353	-0-	122	1	2599	2	Y	80	120	0			28
							88	9									
02	2784	X	2469	-0-	-315	-0-	105	1	2362	2	Y	2	29	0			1
							2	9									
03	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	88	1	2122	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	100	1	2457	2	Y	17	11	0			6
							19	9									
05	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	104	1	2333	2	Y	12	14	0			4
							13	9									
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	111	1	2424	2	Y	77	50	0			31
							85	9									
07	2666	N	2503	-0-	-163	-0-	95	1	2333	2	Y	68	33	0			66
							75	9									
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	115	1	2572	2	Y	89	96	0			59
							98	9									
09	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	126	1	2545	2	Y	97	54	0			102
							107	9									
10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	139	1	2640	2	Y	115	133	0			84
							127	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	120	1	2564	2	Y	112	143	0			53
							123	9									
12	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	118	1	2387	2	Y	53	64	0			42
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 31,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2061	-0-	-295	-0-	87	1	1974	2	Y	-0-	1	0			1
02	2059	N	2014	-0-	-45	-0-	86	1	1928	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	2108	N	1449	-0-	-659	-0-	57	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	75	1	2397	2	Y	-0-					-0-
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2114	2	Y	1					1
							1	9									
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	75	1	2165	2	Y	11					12
							12	9									
07	2511	N	2085	-0-	-426	-0-	55	1	2030	2	Y	-0-					12
08	2201	N	1864	-0-	-337	-0-	38	1	1824	2	Y	2					14
							2	9									
09	2250	N	1947	-0-	-303	-0-	44	1	1902	2	Y	1					15
							1	9									
10	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	42	1	1934	2	Y	-0-					15
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	44	1	1823	2	Y	1					16
							1	9									
12	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	51	1	1850	2	Y	4	13	0			7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-600	-0-	83	1	1764	2	N	2	181	0			65
							2	9									
02	1914	N	1844	-0-	-70	-0-	77	1	1737	2	N	27					92
							30	9									
03	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	60	1	1436	2	N	23					115
							25	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	73	1	1788	2	N	34					149
							37	9									
05	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	69	1	1552	2	N	30					179
							33	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	76	1	1655	2	N	99	184	0			94
							109	9									
07	1922	N	1568	-0-	-354	-0-	61	1	1496	2	N	10					104
							11	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1555	2	N	8					112
							9	9									
09	1920	N	1591	-0-	-329	-0-	74	1	1484	2	N	30					142
							33	9									
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	82	1	1546	2	N	32					174
							35	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	69	1	1490	2	N	37					211
							41	9									
12	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	73	1	1470	2	N	23	175	0			59
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6029	-0-	-481	-0-	214	1	5728	2	Y	79	42	0			82
							87	9									
02	5858	X	5647	-0-	-211	-0-	199	1	5385	2	Y	57	100	0			39
							63	9									
03	6324	X	5128	-0-	-1196	-0-	215	1	4819	2	Y	85	91	0			33
							94	9									
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	215	1	5878	2	Y	66	48	0			51
							73	9									
05	6324	X	5846	-0-	-478	-0-	221	1	5579	2	Y	42	53	0			40
							46	9									
06	5850	X	5695	-0-	-155	-0-	213	1	5410	2	Y	65	72	0			33
							72	9									
07	6386	X	5705	-0-	-681	-0-	224	1	5461	2	Y	18	32	0			19
							20	9									
08	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	224	1	5524	2	Y	47	48	0			18
							52	9									
09	6180	X	5459	-0-	-721	-0-	213	1	5185	2	Y	55	58	0			15
							61	9									
10	5890	X	5552	-0-	-338	-0-	228	1	5279	2	Y	41	33	0			23
							45	9									
11	5700	X	5525	-0-	-175	-0-	224	1	5226	2	Y	68	40	0			51
							75	9									
12	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	231	1	5080	2	Y	46	75	0			22
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 67,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
02	435	N	388	-0-	-47	-0-	30	1	358	2	N	-0-					-0-
03	527	N	290	-0-	-237	-0-	23	1	267	2	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	49	1	359	2	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	276	2	N	-0-					-0-
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	37	1	239	2	N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	49	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	45	1	250	2	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	95	1	271	2	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	96	1	246	2	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	58	1	171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	13	1	38	2	N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	125	1	368	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1567	-0-	-572	-0-	69	1	1466	2	Y	29					64
							32	9									
02	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	61	1	1368	2	Y	43	57	0			50
							47	9									
03	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	51	1	1224	2	Y	45	71	0			24
							50	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1485	2	Y	45					69
							50	9									
05	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	62	1	1383	2	Y	41	76	0			34
							45	9									
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	50	1	1085	2	Y	23					57
							25	9									
07	1643	N	1307	-0-	-336	-0-	49	1	1200	2	Y	53	60	0			50
							58	9									
08	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	61	1	1361	2	Y	40					90
							44	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	65	1	1313	2	Y	41	71	0			60
							45	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70	1	1320	2	Y	40					100
							44	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	2	Y	133	175	0			58
							146	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	Y	86	103	0			41
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 17,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3259	-0-	-802	-0-	135	1	3076	2	Y	44					125
							48	9									
02	3625	X	3255	-0-	-370	-0-	136	1	3063	2	Y	51	91	0			85
							56	9									
03	3596	X	2847	-0-	-749	-0-	109	1	2670	2	Y	62	83	0			64
							68	9									
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	110	1	3528	2	Y	13					77
							14	9									
05	3472	X	3156	-0-	-316	-0-	131	1	2926	2	Y	90					167
							99	9									
06	3360	X	3115	-0-	-245	-0-	100	1	2869	2	Y	133	253	0			47
							146	9									
07	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	81	1	3003	2	Y	16					63
							18	9									
08	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	60	1	2879	2	Y	4					67
							4	9									
09	3090	X	3036	-0-	-54	-0-	63	1	2727	2	Y	224	134	0			157
							246	9									
10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	62	1	2847	2	Y	119					276
							131	9									
11	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	63	1	2626	2	Y	12					288
							13	9									
12	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	73	1	2688	2	Y	84	174	0			198
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 36,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2311	-0-	-324	-0-	97 7	1 9	2207	2	Y	6					17
02	2465	X	2153	-0-	-312	-0-	92 3	1 9	2058	2	Y	3	13	0			7
03	2635	X	1742	-0-	-893	-0-	68 1	1 9	1673	2	Y	1					8
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9	2471	2	Y	3					11
05	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	97 2	1 9	2159	2	Y	2					13
06	2250	X	2108	-0-	-142	-0-	71 1	1 9	2036	2	Y	1	10	0			4
07	2635	X	2442	-0-	-193	-0-	64 2	1 9	2376	2	Y	2					6
08	2635	X	2242	-0-	-393	-0-	45 3	1 9	2194	2	Y	3					9
09	2550	X	2132	-0-	-418	-0-	48 4	1 9	2080	2	Y	4					13
10	2449	X	2282	-0-	-167	-0-	49 1	1 9	2232	2	Y	1					14
11	2370	X	2053	-0-	-317	-0-	48 9	1 9	1996	2	Y	8	12	0			10
12	2449	X	2068	-0-	-381	-0-	55	1	2013	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 26,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P&A 04-23-2013

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		42	-0-	42	42	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

01	10943	X	9851	-0-	-1092	-0-	300	1	9539	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	9570	X	9045	-0-	-525	-0-	276	1	8756	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	10230	X	8147	-0-	-2083	-0-	288	1	7850	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	302	1	9594	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	10168	X	9561	-0-	-607	-0-	332	1	9185	2	Y	40	27	0			14
							44	9									
06	9540	X	8638	-0-	-902	-0-	309	1	8293	2	Y	33	32	0			15
							36	9									
07	10230	X	8820	-0-	-1410	-0-	331	1	8455	2	Y	31	30	0			16
							34	9									
08	10199	X	8839	-0-	-1360	-0-	330	1	8475	2	Y	31	31	0			16
							34	9									
09	9870	X	9403	-0-	-467	-0-	356	1	9007	2	Y	36	32	0			20
							40	9									
10	9548	X	8072	-0-	-1476	-0-	305	1	7732	2	Y	32	33	0			19
							35	9									
11	8640	X	7727	-0-	-913	-0-	299	1	7389	2	Y	35	48	0			6
							39	9									
12	9703	X	8006	-0-	-1697	-0-	312	1	7652	2	Y	38	19	0			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 106,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-					9
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	4	1	47	2	N	-0-					9
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					9
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					9
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	2	N	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					9
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					9
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 229006 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10142 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

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

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

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

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	100	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	748	-0-	-368	-0-	60	1	688	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	31	-0-	-1139	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	44	-0-	-1165	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
06	720	N	96	-0-	-624	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	28	1	79	2	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	21	1	54	2	N	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	13	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-2316	-0-	102	1	2323	2	Y	2					6
							2	9									
02	4263	X	2417	-0-	-1846	-0-	102	1	2292	2	Y	21					27
							23	9									
03	4402	X	2113	-0-	-2289	-0-	82	1	2012	2	Y	17					44
							19	9									
04	3480	X	2765	-0-	-715	-0-	84	1	2674	2	Y	6					50
							7	9									
05	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	109	1	2419	2	Y	15					65
							17	9									
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	89	1	2566	2	Y	6	52	0			19
							7	9									
07	2852	X	2831	-0-	-21	-0-	74	1	2751	2	Y	5					24
							6	9									
08	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	54	1	2621	2	Y	7					31
							8	9									
09	2760	X	2229	-0-	-531	-0-	50	1	2170	2	Y	8					39
							9	9									
10	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	55	1	2503	2	Y	7					46
							8	9									
11	2730	X	2602	-0-	-128	-0-	60	1	2488	2	Y	49	53	0			42
							54	9									
12	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	69	1	2541	2	Y	17					59
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4132	-0-	-549	-0-	173	1	3949	2	Y	9	116	0			99
							10	9									
02	4205	X	3742	-0-	-463	-0-	157	1	3537	2	Y	44	105	0			38
							48	9									
03	4557	X	3425	-0-	-1132	-0-	134	1	3285	2	Y	5					43
							6	9									
04	4410	X	4057	-0-	-353	-0-	123	1	3920	2	Y	13					56
							14	9									
05	4557	X	3935	-0-	-622	-0-	169	1	3758	2	Y	7					63
							8	9									
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	149	1	4274	2	Y	29	51	0			41
							32	9									
07	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	103	1	3826	2	Y	-0-					41
08	4185	X	3860	-0-	-325	-0-	78	1	3774	2	Y	7					48
							8	9									
09	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	89	1	3883	2	Y	7					55
							8	9									
10	4619	X	3947	-0-	-672	-0-	84	1	3860	2	Y	3					58
							3	9									
11	4470	X	3505	-0-	-965	-0-	82	1	3422	2	Y	1					59
							1	9									
12	4123	X	4073	-0-	-50	-0-	108	1	3959	2	Y	5	46	0			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3508	-0-	-1111	-0-	148	1	3360	2	Y	-0-					4
02	3538	X	3218	-0-	-320	-0-	137	1	3081	2	Y	-0-	2	0			2
03	3751	X	2230	-0-	-1521	-0-	87	1	2139	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
04	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	103	1	3281	2	Y	82	21	0			64
							90	9									
05	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	135	1	3008	2	Y	25	43	0			46
							28	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	123	1	3526	2	Y	-0-	46	0			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	96	1	3561	2	Y	22					22
							24	9									
08	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	72	1	3451	2	Y	58	23	0			57
							64	9									
09	3660	X	2579	-0-	-1081	-0-	58	1	2503	2	Y	16					73
							18	9									
10	3782	X	2689	-0-	-1093	-0-	57	1	2615	2	Y	15					88
							17	9									
11	3660	X	2598	-0-	-1062	-0-	61	1	2529	2	Y	7	58	0			37
							8	9									
12	3689	X	2688	-0-	-1001	-0-	71	1	2606	2	Y	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

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	89	-0-	-4	-0-	7	1	75	2	N	6					16
							7	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	14					30
							15	9									
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	3	25	0			8
							3	9									
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	5	1	38	2	N	1					9
							1	9									
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	40	2	N	7					16
							8	9									
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	4	1	29	2	N	-0-					16
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	9					25
							10	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	N	5	25	0			5
							6	9									
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	2					7
							2	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	43	2	N	4					11
							4	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	15	1	38	2	N	4					15
							4	9									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	9	1	26	2	N	16	25	0			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

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	6820	X	4134	-0-	-2686	-0-	185	1	3943	2	Y	5	11	0			3
							6	9									
02	6235	X	4169	-0-	-2066	-0-	177	1	3984	2	Y	7	3	0			7
							8	9									
03	5022	X	4069	-0-	-953	-0-	162	1	3893	2	Y	13	6	0			14
							14	9									
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	180	1	4420	2	Y	5	17	0			2
							6	9									
05	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	191	1	4267	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	4320	X	3804	-0-	-516	-0-	166	1	3631	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
07	4774	X	3498	-0-	-1276	-0-	137	1	3357	2	Y	4	3	0			3
							4	9									
08	4774	X	3539	-0-	-1235	-0-	151	1	3386	2	Y	2	4	0			1
							2	9									
09	4620	X	2791	-0-	-1829	-0-	132	1	2657	2	Y	2	1	0			2
							2	9									
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	162	1	5155	2	N	-0-					-0-
02	5916	X	4840	-0-	-1076	-0-	148	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3988	-0-	-2336	-0-	141	1	3847	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4462	-0-	-698	-0-	136	1	4326	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	3914	-0-	-1418	-0-	137	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	3072	-0-	-2088	-0-	110	1	2962	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4006	-0-	-1171	-0-	151	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	3627	-0-	-837	-0-	136	1	3491	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3607	-0-	-713	-0-	137	1	3470	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	108	1	2751	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	136	1	3370	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	120	1	2945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3201	-0-	-271	-0-	132	1	3001	2	Y	62					166
							68	9									
02	3103	X	2879	-0-	-224	-0-	120	1	2703	2	Y	51	130	0			87
							56	9									
03	3317	X	2600	-0-	-717	-0-	102	1	2486	2	Y	11					98
							12	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	95	1	3050	2	Y	16					114
							18	9									
05	3193	X	2512	-0-	-681	-0-	107	1	2376	2	Y	26					140
							29	9									
06	3090	X	2240	-0-	-850	-0-	75	1	2144	2	Y	19	110	0			49
							21	9									
07	3255	X	2134	-0-	-1121	-0-	55	1	2055	2	Y	22					71
							24	9									
08	3255	X	1928	-0-	-1327	-0-	39	1	1864	2	Y	23					94
							25	9									
09	3150	X	1546	-0-	-1604	-0-	35	1	1500	2	Y	10					104
							11	9									
10	2511	X	1744	-0-	-767	-0-	37	1	1698	2	Y	8					112
							9	9									
11	2250	X	1806	-0-	-444	-0-	42	1	1731	2	Y	30	98	0			44
							33	9									
12	2139	X	1318	-0-	-821	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 27,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	284	1 6 9	6053	2	Y	5	4	0			7
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	261	1 3 9	5884	2	Y	3	6	0			4
03	6324	X	5230	-0-	-1094	-0-	209	1 3 9	5018	2	Y	3	4	0			3
04	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	226	1 1 9	5558	2	Y	1					4
05	6572	X	6118	-0-	-454	-0-	262	1 15 9	5841	2	Y	14	3	0			15
06	6360	X	5661	-0-	-699	-0-	246	1 39 9	5376	2	Y	35	16	0			34
07	6572	X	5196	-0-	-1376	-0-	204	1 15 9	4977	2	Y	14	27	0			21
08	6107	X	5582	-0-	-525	-0-	238	1 19 9	5325	2	Y	17					38
09	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	290	1 21 9	5848	2	Y	19	30	0			27
10	6107	X	5945	-0-	-162	-0-	296	1 42 9	5607	2	Y	38					65
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	264	1 58 9	5656	2	Y	53	50	0			68
12	6355	X	5829	-0-	-526	-0-	272	1 62 9	5495	2	Y	56	73	0			51

TOTAL GAS PROD: 69,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-1937	-0-	26	1 3 9	545	2	Y	3					6
02	2291	X	560	-0-	-1731	-0-	23	1 10 9	527	2	Y	9	5	0			10
03	2077	X	500	-0-	-1577	-0-	20	1 7 9	473	2	Y	6	13	0			3
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	19	1 7 9	466	2	Y	6					9
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1 7 9	549	2	Y	6	10	0			5
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	518	2	Y	5					10
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	18	1 10 9	434	2	Y	9	10	0			9
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	20	1 7 9	452	2	Y	6					15
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	19	1 4 9	392	2	Y	4	12	0			7
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	20	1 3 9	376	2	Y	3					10
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1 15 9	357	2	Y	14	18	0			6
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	16	1 22 9	333	2	Y	20	16	0			10

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-1998	-0-	81	1	1734	2	Y	-0-	18	0			-0-
02	3393	X	1062	-0-	-2331	-0-	45	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	883	-0-	-1783	-0-	35	1	848	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	725	-0-	-1855	-0-	28	1	695	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
05	2666	X	263	-0-	-2403	-0-	10	1	219	2	Y	31	22	0			10
							34	9									
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	1					1
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	98	X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7188	-0-	-376	-0-	321	1	6826	2	Y	37	43	0			36
							41	9									
02	6931	X	6711	-0-	-220	-0-	283	1	6378	2	Y	45	51	0			30
							50	9									
03	7502	X	6130	-0-	-1372	-0-	241	1	5792	2	Y	88	63	0			55
							97	9									
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	289	1	7123	2	Y	52	64	0			43
							57	9									
05	7502	X	7039	-0-	-463	-0-	298	1	6646	2	Y	86	65	0			64
							95	9									
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	285	1	6231	2	Y	64	57	0			71
							70	9									
07	7719	X	6200	-0-	-1519	-0-	243	1	5931	2	Y	24	61	0			34
							26	9									
08	7719	X	6785	-0-	-934	-0-	289	1	6473	2	Y	21					55
							23	9									
09	7470	X	6419	-0-	-1051	-0-	302	1	6085	2	Y	29	50	0			34
							32	9									
10	7037	X	6472	-0-	-565	-0-	323	1	6112	2	Y	34					68
							37	9									
11	6600	X	6101	-0-	-499	-0-	270	1	5794	2	Y	34	51	0			51
							37	9									
12	6789	X	6295	-0-	-494	-0-	295	1	5964	2	Y	33	54	0			30
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 79,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	76	1	1616	2	Y	127	144	0			44
							140	9									
02	1972	N	1768	-0-	-204	-0-	71	1	1592	2	Y	95	95	0			44
							105	9									
03	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	59	1	1422	2	Y	46	73	0			17
							51	9									
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	59	1	1452	2	Y	75	64	0			28
							83	9									
05	1891	N	1390	-0-	-501	-0-	58	1	1297	2	Y	32	50	0			10
							35	9									
06	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	50	1	1101	2	Y	42	35	0			17
							46	9									
07	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	39	1	957	2	Y	20	17	0			20
							22	9									
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	51	1	1139	2	Y	21	27	0			14
							23	9									
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	53	1	1069	2	Y	23	13	0			24
							25	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	Y	17	29	0			12
							19	9									
11	1170	N	1073	-0-	-97	-0-	47	1	1005	2	Y	19	22	0			9
							21	9									
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	50	1	1002	2	Y	67	23	0			53
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-244	-0-	54	1	1146	2	Y	40	78	0			14
							44	9									
02	1276	N	1153	-0-	-123	-0-	47	1	1061	2	Y	41	36	0			19
							45	9									
03	1364	N	944	-0-	-420	-0-	37	1	886	2	Y	19	31	0			7
							21	9									
04	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	44	1	1076	2	Y	24	22	0			9
							26	9									
05	1240	N	918	-0-	-322	-0-	39	1	865	2	Y	13	18	0			4
							14	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	Y	18	15	0			7
							20	9									
07	1178	N	910	-0-	-268	-0-	36	1	871	2	Y	3	7	0			3
							3	9									
08	1178	X	979	-0-	-199	-0-	42	1	931	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
09	1140	X	843	-0-	-297	-0-	40	1	801	2	Y	2	2	0			3
							2	9									
10	961	X	707	-0-	-254	-0-	35	1	663	2	Y	8	5	0			6
							9	9									
11	960	X	713	-0-	-247	-0-	31	1	672	2	Y	9	11	0			4
							10	9									
12	992	X	700	-0-	-292	-0-	32	1	640	2	Y	25	9	0			20
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	287	1	6546	2	Y	-0-					4
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	242	1	5432	2	Y	-0-	3	0			1
03	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	194	1	4749	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	186	1	5950	2	Y	-0-					-0-
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	237	1	5291	2	Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	180	1	5178	2	Y	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	142	1	5277	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	5180	-0-	-741	-0-	105	1	5056	2	Y	17					17
							19	9									
09	5730	X	4943	-0-	-787	-0-	111	1	4832	2	Y	-0-	17	0			-0-
10	5549	X	5157	-0-	-392	-0-	110	1	5047	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4944	-0-	-426	-0-	116	1	4828	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4928	-0-	-497	-0-	131	1	4797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	43	1	917	2	Y	28	29	0			17
							31	9									
02	928	N	912	-0-	-16	-0-	38	1	866	2	Y	7	15	0			9
							8	9									
03	992	N	832	-0-	-160	-0-	33	1	788	2	Y	10	8	0			11
							11	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	915	2	Y	9	16	0			4
							10	9									
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	36	1	803	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	41	1	900	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	36	1	880	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	960	N	804	-0-	-156	-0-	38	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	44	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2143	-0-	-58	-0-	90	1	2045	2	Y	7					15
							8	9									
02	2030	X	1826	-0-	-204	-0-	77	1	1737	2	Y	11	9	0			17
							12	9									
03	2170	X	1590	-0-	-580	-0-	62	1	1519	2	Y	8	19	0			6
							9	9									
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	74	1	2362	2	Y	87	25	0			68
							96	9									
05	2170	X	2015	-0-	-155	-0-	86	1	1923	2	Y	5	46	0			27
							6	9									
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	69	1	1992	2	Y	147	122	0			52
							162	9									
07	2604	X	2253	-0-	-351	-0-	59	1	2184	2	Y	9					61
							10	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	45	1	2149	2	Y	63	62	0			62
							69	9									
09	2070	N	2065	-0-	-5	-0-	46	1	2012	2	Y	6					68
							7	9									
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	49	1	2225	2	Y	16					84
							18	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	49	1	2037	2	Y	12	56	0			40
							13	9									
12	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	56	1	2047	2	Y	10					50
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2848	-0-	-345	-0-	116	1	2637	2	Y	86	104	0			108
							95	9									
02	3016	X	2538	-0-	-478	-0-	105	1	2367	2	Y	60	142	0			26
							66	9									
03	3224	X	2237	-0-	-987	-0-	87	1	2138	2	Y	11					37
							12	9									
04	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	76	1	2418	2	Y	28					65
							31	9									
05	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	112	1	2498	2	Y	27	45	0			47
							30	9									
06	2760	X	2544	-0-	-216	-0-	81	1	2324	2	Y	126	74	0			99
							139	9									
07	2728	X	2561	-0-	-167	-0-	66	1	2436	2	Y	54	90	0			63
							59	9									
08	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	49	1	2351	2	Y	111	84	0			90
							122	9									
09	2550	X	2356	-0-	-194	-0-	51	1	2202	2	Y	94	105	0			79
							103	9									
10	2635	X	2129	-0-	-506	-0-	45	1	2049	2	Y	32	85	0			26
							35	9									
11	2550	X	2255	-0-	-295	-0-	53	1	2202	2	Y	-0-					26
12	2573	X	2258	-0-	-315	-0-	60	1	2198	2	Y	-0-	26	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4574	-0-	-138	-0-	205	1	4356	2	Y	12					26
							13	9									
02	4408	X	4077	-0-	-331	-0-	172	1	3887	2	Y	16	23	0			19
							18	9									
03	4495	X	3409	-0-	-1086	-0-	136	1	3263	2	Y	9	23	0			5
							10	9									
04	4440	X	4268	-0-	-172	-0-	166	1	4082	2	Y	18					23
							20	9									
05	4588	X	4072	-0-	-516	-0-	174	1	3884	2	Y	13	25	0			11
							14	9									
06	4440	X	3492	-0-	-948	-0-	152	1	3329	2	Y	10					21
							11	9									
07	4402	X	3157	-0-	-1245	-0-	123	1	3016	2	Y	16	22	0			15
							18	9									
08	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	157	1	3519	2	Y	7					22
							8	9									
09	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	193	1	3892	2	Y	7	18	0			11
							8	9									
10	4061	X	3360	-0-	-701	-0-	168	1	3186	2	Y	5					16
							6	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	173	1	3710	2	Y	16	25	0			7
							18	9									
12	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	174	1	3519	2	Y	26	21	0			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	-0-	-3455	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	Y	99	12	0			87
							109	9									
03	3255	X	1644	-0-	-1611	-0-	64	1	1571	2	Y	8					95
							9	9									
04	3150	X	2715	-0-	-435	-0-	82	1	2612	2	Y	19					114
							21	9									
05	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	116	1	2587	2	Y	14					128
							15	9									
06	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	86	1	2468	2	Y	34	104	0			58
							37	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	78	1	2896	2	Y	1					59
							1	9									
08	2821	X	2469	-0-	-352	-0-	50	1	2406	2	Y	12					71
							13	9									
09	2730	X	2603	-0-	-127	-0-	58	1	2534	2	Y	10					81
							11	9									
10	2976	X	2116	-0-	-860	-0-	45	1	2063	2	Y	7					88
							8	9									
11	2880	X	1736	-0-	-1144	-0-	40	1	1674	2	Y	20					108
							22	9									
12	2976	X	2064	-0-	-912	-0-	50	1	1847	2	Y	152	84	0			176
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 26,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3913	-0-	-582	-0-	163	1	3718	2	Y	29					78
							32	9									
02	4089	X	3805	-0-	-284	-0-	161	1	3621	2	Y	21					99
							23	9									
03	4309	X	3292	-0-	-1017	-0-	128	1	3138	2	Y	24					123
							26	9									
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	138	1	4409	2	Y	32					155
							35	9									
05	4309	X	4027	-0-	-282	-0-	173	1	3854	2	Y	-0-					155
06	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	132	1	3787	2	Y	5	124	0			36
							6	9									
07	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	99	1	3688	2	Y	22					58
							24	9									
08	4371	X	3824	-0-	-547	-0-	77	1	3723	2	Y	22					80
							24	9									
09	4230	X	3643	-0-	-587	-0-	81	1	3529	2	Y	30					110
							33	9									
10	4061	X	3773	-0-	-288	-0-	80	1	3678	2	Y	14					124
							15	9									
11	3930	X	3610	-0-	-320	-0-	82	1	3412	2	Y	105	139	0			90
							116	9									
12	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	94	1	3427	2	Y	9					99
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5307	-0-	-707	-0-	220	1	5013	2	Y	67					118
							74	9									
02	5510	X	5032	-0-	-478	-0-	212	1	4753	2	Y	61	85	0			94
							67	9									
03	5890	X	4729	-0-	-1161	-0-	185	1	4522	2	Y	20	92	0			22
							22	9									
04	5640	X	5508	-0-	-132	-0-	167	1	5340	2	Y	1					23
							1	9									
05	5487	X	5025	-0-	-462	-0-	214	1	4765	2	Y	42					65
							46	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	187	1	5375	2	Y	56	101	0			20
							62	9									
07	5704	X	5391	-0-	-313	-0-	141	1	5246	2	Y	4					24
							4	9									
08	5704	X	4455	-0-	-1249	-0-	90	1	4365	2	Y	-0-					24
09	5610	X	4631	-0-	-979	-0-	104	1	4527	2	Y	-0-	24	0			-0-
10	5797	X	5166	-0-	-631	-0-	110	1	5039	2	Y	15					15
							17	9									
11	5610	X	4807	-0-	-803	-0-	113	1	4694	2	Y	-0-					15
12	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	133	1	4885	2	Y	7	9	0			13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 60,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3487	-0-		-2527	-0-	146	1	3335	2	Y	5	49	0			42
								6	9									
02	5626	X	1397	-0-		-4229	-0-	59	1	1334	2	Y	4	42	0			4
								4	9									
03	5952	X	5209	-0-		-743	-0-	204	1	4998	2	Y	6					10
								7	9									
04	5220	X	5153	-0-		-67	-0-	156	1	4997	2	Y	-0-					10
05	5704	X	5704	-0-		-0-	-0-	245	1	5459	2	Y	-0-					10
06	5040	X	2376	-0-		-2664	-0-	80	1	2295	2	Y	1	8	0			3
								1	9									
07	6005	X	6005	-0-		-0-	-0-	158	1	5846	2	Y	1					4
								1	9									
08	5704	X	4848	-0-		-856	-0-	98	1	4748	2	Y	2					6
								2	9									
09	5520	X	4241	-0-		-1279	-0-	95	1	4142	2	Y	4					10
								4	9									
10	6014	X	3479	-0-		-2535	-0-	74	1	3405	2	Y	-0-					10
11	5820	X	4651	-0-		-1169	-0-	109	1	4539	2	Y	3					13
								3	9									
12	6014	X	4114	-0-		-1900	-0-	109	1	3990	2	Y	14	10	0			17
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 50,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	-0-	-0-		-775	-0-					N	-0-					164
02	1084	X	1084	-0-		-0-	-0-	44	1	998	2	N	38	170	0			32
								42	9									
03	775	X	490	-0-		-285	-0-	20	1	470	2	N	-0-					32
04	660	X	552	-0-		-108	-0-	22	1	530	2	N	-0-					32
05	1147	X	611	-0-		-536	-0-	26	1	585	2	N	-0-					32
06	1110	X	670	-0-		-440	-0-	29	1	641	2	N	-0-					32
07	1147	X	590	-0-		-557	-0-	20	1	485	2	N	77					109
								85	9									
08	620	X	539	-0-		-81	-0-	23	1	513	2	N	3					112
								3	9									
09	668	X	668	-0-		-0-	-0-	31	1	626	2	N	10					122
								11	9									
10	682	X	501	-0-		-181	-0-	22	1	416	2	N	57					179
								63	9									
11	712	X	712	-0-		-0-	-0-	31	1	660	2	N	19	158	0			40
								21	9									
12	682	X	379	-0-		-303	-0-	18	1	361	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

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

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10102	-0-	-996	-0-	447 151	1 9	9504	2	Y	137					203
02	10063	X	9664	-0-	-399	-0-	401 219	1 9	9044	2	Y	199	331	0			71
03	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	343 120	1 9	8234	2	Y	109					180
04	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	402 230	1 9	9884	2	Y	209	170	0			219
05	10509	X	9912	-0-	-597	-0-	418 155	1 9	9339	2	Y	141	168	0			192
06	9990	X	9327	-0-	-663	-0-	400 188	1 9	8739	2	Y	171	162	0			201
07	10881	X	9289	-0-	-1592	-0-	359 144	1 9	8786	2	Y	131	169	0			163
08	10881	X	9458	-0-	-1423	-0-	395 215	1 9	8848	2	Y	195	181	0			177
09	10530	X	8922	-0-	-1608	-0-	415 151	1 9	8356	2	Y	137	175	0			139
10	9920	X	9246	-0-	-674	-0-	454 195	1 9	8597	2	Y	177	168	0			148
11	9330	X	8760	-0-	-570	-0-	384 147	1 9	8229	2	Y	134	177	0			105
12	9455	X	8915	-0-	-540	-0-	413 146	1 9	8356	2	Y	133	179	0			59

TOTAL GAS PROD: 112,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 234151 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 7503 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	328		410	-0-	82	82	15	1	395	2	Y	-0-					47
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					47
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					47
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					47
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-	47	0			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	115	1	3658	2	Y	18	60	0			22
							20	9									
02	5133	X	3114	-0-	-2019	-0-	95	1	3010	2	Y	8					30
							9	9									
03	4681	X	3111	-0-	-1570	-0-	109	1	2972	2	Y	27					57
							30	9									
04	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	110	1	3504	2	Y	26	55	0			28
							29	9									
05	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	104	1	2870	2	Y	6					34
							7	9									
06	3660	X	1060	-0-	-2600	-0-	37	1	999	2	Y	22					56
							24	9									
07	3751	X	681	-0-	-3070	-0-	26	1	654	2	Y	1	49	0			8
							1	9									
08	3751	X	429	-0-	-3322	-0-	16	1	404	2	Y	8					16
							9	9									
09	3630	X	456	-0-	-3174	-0-	17	1	432	2	Y	6					22
							7	9									
10	2976	X	269	-0-	-2707	-0-	10	1	253	2	Y	5					27
							6	9									
11	1050	X	174	-0-	-876	-0-	7	1	166	2	Y	1	26	0			2
							1	9									
12	682	X	552	-0-	-130	-0-	21	1	520	2	Y	10					12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	313	1	9943	2	Y	159	163	0			40
							175	9									
02	11281	X	9319	-0-	-1962	-0-	280	1	8881	2	Y	144	136	0			48
							158	9									
03	11873	X	7979	-0-	-3894	-0-	278	1	7563	2	Y	125	136	0			37
							138	9									
04	10890	X	10009	-0-	-881	-0-	301	1	9542	2	Y	151	138	0			50
							166	9									
05	10757	X	8926	-0-	-1831	-0-	304	1	8420	2	Y	184	214	0			20
							202	9									
06	10080	X	7874	-0-	-2206	-0-	276	1	7431	2	Y	152	114	0			58
							167	9									
07	10354	X	8022	-0-	-2332	-0-	296	1	7551	2	Y	159	170	0			47
							175	9									
08	10354	X	4551	-0-	-5803	-0-	167	1	4289	2	Y	86	102	0			31
							95	9									
09	10020	X	4361	-0-	-5659	-0-	162	1	4104	2	Y	86	88	0			29
							95	9									
10	8928	X	6090	-0-	-2838	-0-	226	1	5728	2	Y	124	108	0			45
							136	9									
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	325	1	8023	2	Y	177	196	0			26
							195	9									
12	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	351	1	8598	2	Y	175	135	0			66
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 95,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3576	-0-	-144	-0-	150	1 2 9	3424	2	Y	2	20	0			17
02	3451	X	3165	-0-	-286	-0-	135	1 9	3021	2	Y	8	18	0			7
03	3534	X	2833	-0-	-701	-0-	111	1 2 9	2720	2	Y	2					9
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	110	1 7 9	3509	2	Y	6					15
05	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	135	1	3016	2	Y	-0-					15
06	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	107	1 1 9	3064	2	Y	1	12	0			4
07	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	76	1	2803	2	Y	-0-					4
08	3751	X	3207	-0-	-544	-0-	65	1 18 9	3124	2	Y	16					20
09	3630	X	2594	-0-	-1036	-0-	58	1 14 9	2522	2	Y	13					33
10	3286	X	2334	-0-	-952	-0-	50	1 7 9	2277	2	Y	6					39
11	3180	X	2921	-0-	-259	-0-	69	1 4 9	2848	2	Y	4					43
12	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	52	1	1913	2	Y	-0-	34	0			9

TOTAL GAS PROD: 35,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5911	-0-	-661	-0-	247	1 31 9	5633	2	Y	28	27	0			33
02	5974	X	5497	-0-	-477	-0-	232	1 65 9	5200	2	Y	59	66	0			26
03	6200	X	5060	-0-	-1140	-0-	198	1 19 9	4843	2	Y	17					43
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	188	1 19 9	6004	2	Y	17					60
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	246	1 4 9	5490	2	Y	4	42	0			22
06	5730	X	5401	-0-	-329	-0-	180	1 35 9	5186	2	Y	32	29	0			25
07	6417	X	5909	-0-	-508	-0-	154	1 26 9	5729	2	Y	24	22	0			27
08	6417	X	5270	-0-	-1147	-0-	107	1 24 9	5139	2	Y	22	31	0			18
09	6210	X	4939	-0-	-1271	-0-	110	1 47 9	4782	2	Y	43	25	0			36
10	5921	X	4769	-0-	-1152	-0-	101	1 39 9	4629	2	Y	35	44	0			27
11	5730	X	4848	-0-	-882	-0-	114	1 8 9	4726	2	Y	7					34
12	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	132	1 37 9	4831	2	Y	34	39	0			29

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6373	-0-	-292	-0-	283	1	6022	2	Y	62	58	0			60
							68	9									
02	6090	X	5969	-0-	-121	-0-	250	1	5642	2	Y	70	83	0			47
							77	9									
03	6541	X	5499	-0-	-1042	-0-	213	1	5115	2	Y	155	105	0			97
							171	9									
04	6330	X	6295	-0-	-35	-0-	243	1	5979	2	Y	66	108	0			55
							73	9									
05	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	266	1	5945	2	Y	152	94	0			113
							167	9									
06	6180	X	5974	-0-	-206	-0-	256	1	5586	2	Y	120	101	0			132
							132	9									
07	6510	X	5438	-0-	-1072	-0-	212	1	5176	2	Y	45	114	0			63
							50	9									
08	6510	X	6178	-0-	-332	-0-	262	1	5869	2	Y	43					106
							47	9									
09	6300	X	5794	-0-	-506	-0-	271	1	5458	2	Y	59	96	0			69
							65	9									
10	6386	X	5972	-0-	-414	-0-	297	1	5617	2	Y	53					122
							58	9									
11	5970	X	5788	-0-	-182	-0-	255	1	5470	2	Y	57	91	0			88
							63	9									
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	273	1	5529	2	Y	51	93	0			46
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 71,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4284	-0-	-521	-0-	172	1	3918	2	Y	176					279
							194	9									
02	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	160	1	3589	2	Y	150	160	0			269
							165	9									
03	4402	X	3509	-0-	-893	-0-	132	1	3242	2	Y	123	304	0			88
							135	9									
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	136	1	4333	2	Y	121	114	0			95
							133	9									
05	4278	X	3939	-0-	-339	-0-	169	1	3758	2	Y	11	64	0			42
							12	9									
06	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	131	1	3772	2	Y	136	130	0			48
							150	9									
07	4743	X	3929	-0-	-814	-0-	103	1	3820	2	Y	5					53
							6	9									
08	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	78	1	3785	2	Y	18	53	0			18
							20	9									
09	4200	X	3461	-0-	-739	-0-	78	1	3377	2	Y	5					23
							6	9									
10	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	82	1	3762	2	Y	5					28
							6	9									
11	4050	X	3635	-0-	-415	-0-	85	1	3536	2	Y	13	19	0			22
							14	9									
12	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	98	1	3592	2	Y	22					44
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 46,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 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	7812	X	7296	-0-	-516	-0-	325	1	6927	2	Y	40	70	0			39
							44	9									
02	6989	X	6546	-0-	-443	-0-	277	1	6255	2	Y	13	43	0			9
							14	9									
03	7564	X	5953	-0-	-1611	-0-	238	1	5709	2	Y	5	11	0			3
							6	9									
04	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	285	1	7026	2	Y	17	6	0			14
							19	9									
05	7564	X	6932	-0-	-632	-0-	296	1	6619	2	Y	15	18	0			11
							17	9									
06	7050	X	6374	-0-	-676	-0-	279	1	6089	2	Y	5	10	0			6
							6	9									
07	7564	X	6391	-0-	-1173	-0-	250	1	6118	2	Y	21	5	0			22
							23	9									
08	7564	X	6664	-0-	-900	-0-	284	1	6359	2	Y	19					41
							21	9									
09	7320	X	6298	-0-	-1022	-0-	297	1	5971	2	Y	27	37	0			31
							30	9									
10	6944	X	6406	-0-	-538	-0-	320	1	6057	2	Y	26					57
							29	9									
11	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	275	1	5892	2	Y	23	43	0			37
							25	9									
12	6665	X	6546	-0-	-119	-0-	307	1	6208	2	Y	28	40	0			25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 78,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3376	-0-	-344	-0-	141	1	3213	2	Y	20					44
							22	9									
02	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	130	1	2914	2	Y	17	35	0			26
							19	9									
03	3689	X	2690	-0-	-999	-0-	105	1	2579	2	Y	5					31
							6	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	109	1	3489	2	Y	28					59
							31	9									
05	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	142	1	3156	2	Y	12					71
							13	9									
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	2	Y	5	56	0			20
							6	9									
07	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	88	1	3264	2	Y	7					27
							8	9									
08	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	65	1	3142	2	Y	16					43
							18	9									
09	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	70	1	3023	2	Y	22					65
							24	9									
10	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	67	1	3075	2	Y	22					87
							24	9									
11	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	69	1	2857	2	Y	44	76	0			55
							48	9									
12	3348	X	3006	-0-	-342	-0-	80	1	2926	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 38,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7926	-0-	-41	-0-	353	1	7509	2	Y	58	64	0			36
							64	9									
02	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	462	1	10423	2	Y	33	31	0			38
							36	9									
03	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	439	1	10548	2	Y	20	33	0			25
							22	9									
04	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	584	1	14375	2	Y	34	43	0			16
							37	9									
05	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	545	1	12177	2	Y	14	18	0			12
							15	9									
06	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	473	1	10331	2	Y	27	30	0			9
							30	9									
07	9300	X	8850	-0-	-450	-0-	347	1	8488	2	Y	14	13	0			10
							15	9									
08	14911	X	7177	-0-	-7734	-0-	306	1	6845	2	Y	24	22	0			12
							26	9									
09	14430	X	6329	-0-	-8101	-0-	299	1	6017	2	Y	12	10	0			14
							13	9									
10	12741	X	7632	-0-	-5109	-0-	382	1	7243	2	Y	6	13	0			7
							7	9									
11	10830	X	7167	-0-	-3663	-0-	319	1	6842	2	Y	5	7	0			5
							6	9									
12	8835	X	7251	-0-	-1584	-0-	340	1	6889	2	Y	20	6	0			19
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 112,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2675	-0-	-1231	-0-	82	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	3654	X	2772	-0-	-882	-0-	85	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2443	-0-	-1463	-0-	87	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2664	-0-	-1026	-0-	81	1	2583	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	91	1	2521	2	N	138	50	0			88
							152	9									
06	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	94	1	2519	2	N	60	61	0			87
							66	9									
07	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	108	1	2754	2	N	78	63	0			102
							86	9									
08	2759	X	2738	-0-	-21	-0-	98	1	2530	2	N	100	136	0			66
							110	9									
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	104	1	2641	2	N	83	72	0			77
							91	9									
10	2945	X	2922	-0-	-23	-0-	107	1	2709	2	N	96	77	0			96
							106	9									
11	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	106	1	2617	2	N	39	74	0			61
							43	9									
12	2945	X	2832	-0-	-113	-0-	108	1	2635	2	N	81	73	0			69
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 33,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

01	1178	X	918	-0-	-260	-0-	76	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1102	X	955	-0-	-147	-0-	75	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	758	-0-	-265	-0-	61	1	697	2	N	-0-					-0-
04	990	X	984	-0-	-6	-0-	117	1	867	2	N	-0-					-0-
05	1023	X	966	-0-	-57	-0-	113	1	853	2	N	-0-					-0-
06	990	X	881	-0-	-109	-0-	117	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	140	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	946	-0-	-77	-0-	136	1	810	2	N	-0-					-0-
09	990	X	766	-0-	-224	-0-	117	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	786	-0-	-237	-0-	205	1	581	2	N	-0-					-0-
11	990	X	529	-0-	-461	-0-	148	1	381	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	584	-0-	-439	-0-	148	1	436	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

01	6572	X	5537	-0-	-1035	-0-	169	1	5357	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
02	6032	X	5143	-0-	-889	-0-	157	1	4975	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
03	6448	X	4598	-0-	-1850	-0-	163	1	4427	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
04	5790	X	5300	-0-	-490	-0-	162	1	5129	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	5549	X	5466	-0-	-83	-0-	190	1	5245	2	Y	28	19	0			10
							31	9									
06	5370	X	4793	-0-	-577	-0-	171	1	4598	2	Y	22	22	0			10
							24	9									
07	5487	X	5482	-0-	-5	-0-	206	1	5250	2	Y	24	22	0			12
							26	9									
08	5487	X	4725	-0-	-762	-0-	176	1	4526	2	Y	21	22	0			11
							23	9									
09	5310	X	4811	-0-	-499	-0-	182	1	4606	2	Y	21	20	0			12
							23	9									
10	5487	X	4919	-0-	-568	-0-	185	1	4708	2	Y	24	22	0			14
							26	9									
11	5310	X	3850	-0-	-1460	-0-	149	1	3677	2	Y	22	32	0			4
							24	9									
12	5487	X	4794	-0-	-693	-0-	187	1	4577	2	Y	27	13	0			18
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 59,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3949	-0-	-453	-0-	121	1	3828	2	N	-0-					-0-
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	112	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3275	-0-	-755	-0-	116	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	120	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3848	-0-	-120	-0-	134	1	3714	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3520	-0-	-290	-0-	126	1	3394	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	139	1	3540	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	131	1	3359	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3335	-0-	-595	-0-	127	1	3208	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3398	-0-	-446	-0-	129	1	3269	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3470	-0-	-100	-0-	135	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3521	-0-	-168	-0-	138	1	3383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6133	-0-	-1276	-0-	175 394	1 9	5564	2	Y	358	329	0			105
02	6641	X	4731	-0-	-1910	-0-	134 336	1 9	4261	2	Y	305	325	0			85
03	7037	X	5804	-0-	-1233	-0-	194 334	1 9	5276	2	Y	304	339	0			50
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	198 391	1 9	6286	2	Y	355	353	0			52
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	237 89	1 9	6565	2	Y	81	105	0			28
06	5940	X	4888	-0-	-1052	-0-	173 59	1 9	4656	2	Y	54	58	0			24
07	7099	X	6414	-0-	-685	-0-	239 73	1 9	6102	2	Y	66	57	0			33
08	7099	X	6654	-0-	-445	-0-	247 75	1 9	6332	2	Y	68	66	0			35
09	6870	X	5659	-0-	-1211	-0-	213 68	1 9	5378	2	Y	62	62	0			35
10	6882	X	4939	-0-	-1943	-0-	185 63	1 9	4691	2	Y	57	58	0			34
11	6450	X	4406	-0-	-2044	-0-	169 64	1 9	4173	2	Y	58	81	0			11
12	6665	X	584	-0-	-6081	-0-	23 8	1 9	553	2	Y	7	13	0			5

TOTAL GAS PROD: 63,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6858	-0-	-396	-0-	286	1	6502	2	Y	64	46	0			73
							70	9									
02	6786	X	6284	-0-	-502	-0-	262	1	5875	2	Y	134	148	0			59
							147	9									
03	7130	X	5512	-0-	-1618	-0-	215	1	5260	2	Y	34					93
							37	9									
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	219	1	6996	2	Y	51					144
							56	9									
05	6851	X	6391	-0-	-460	-0-	274	1	6098	2	Y	17	100	0			61
							19	9									
06	6630	X	6377	-0-	-253	-0-	211	1	6069	2	Y	88	80	0			69
							97	9									
07	7502	X	6461	-0-	-1041	-0-	168	1	6236	2	Y	52	63	0			58
							57	9									
08	6417	X	6158	-0-	-259	-0-	124	1	5977	2	Y	52	68	0			42
							57	9									
09	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	136	1	5927	2	Y	37	48	0			31
							41	9									
10	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	136	1	6219	2	Y	112	54	0			89
							123	9									
11	6210	X	5222	-0-	-988	-0-	122	1	5081	2	Y	17					106
							19	9									
12	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	161	1	5900	2	Y	58	115	0			49
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 75,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

01	4991	X	4512	-0-	-479	-0-	138	1	4374	2	N	-0-					-0-
02	4669	X	4083	-0-	-586	-0-	125	1	3958	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3636	-0-	-1169	-0-	129	1	3507	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4509	-0-	-81	-0-	138	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3746	-0-	-811	-0-	131	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	119	1	3196	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	133	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	125	1	3216	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3270	-0-	-420	-0-	124	1	3146	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	114	1	2901	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	125	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2708	-0-	-826	-0-	106	1	2602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4599	-0-	-330	-0-	193	1	4394	2	Y	11					26
							12	9									
02	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	179	1	4013	2	Y	14	15	0			25
							15	9									
03	4681	X	3646	-0-	-1035	-0-	143	1	3489	2	Y	13	29	0			9
							14	9									
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	154	1	4931	2	Y	56	21	0			44
							62	9									
05	4650	X	4423	-0-	-227	-0-	190	1	4229	2	Y	4	30	0			18
							4	9									
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	147	1	4235	2	Y	72	65	0			25
							79	9									
07	5270	X	4511	-0-	-759	-0-	118	1	4384	2	Y	8					33
							9	9									
08	4712	X	4446	-0-	-266	-0-	89	1	4310	2	Y	43	34	0			42
							47	9									
09	4560	X	4202	-0-	-358	-0-	94	1	4095	2	Y	12					54
							13	9									
10	4619	X	4307	-0-	-312	-0-	92	1	4202	2	Y	12					66
							13	9									
11	4470	X	4128	-0-	-342	-0-	96	1	4006	2	Y	24	44	0			46
							26	9									
12	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	112	1	4089	2	Y	21					67
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 52,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10788	X	8601	-0-	-2187	-0-	262	1	8327	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
02	10092	X	8642	-0-	-1450	-0-	264	1	8366	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
03	10788	X	7474	-0-	-3314	-0-	264	1	7199	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
04	10350	X	8323	-0-	-2027	-0-	254	1	8057	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
05	9238	X	8448	-0-	-790	-0-	292	1	8072	2	Y	76	72	0			8
							84	9									
06	8940	X	4682	-0-	-4258	-0-	166	1	4472	2	Y	40	33	0			15
							44	9									
07	9238	X	6283	-0-	-2955	-0-	234	1	5988	2	Y	55	54	0			16
							61	9									
08	8587	X	8321	-0-	-266	-0-	309	1	7935	2	Y	70	61	0			25
							77	9									
09	8310	X	7340	-0-	-970	-0-	276	1	6995	2	Y	63	67	0			21
							69	9									
10	8463	X	6669	-0-	-1794	-0-	250	1	6353	2	Y	60	59	0			22
							66	9									
11	8040	X	4530	-0-	-3510	-0-	174	1	4311	2	Y	41	57	0			6
							45	9									
12	8308	X	3999	-0-	-4309	-0-	155	1	3807	2	Y	34	27	0			13
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 83,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	142	1	4493	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	4241	-0-	-863	-0-	130	1	4111	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	4621	-0-	-835	-0-	164	1	4457	2	N	-0-			-0-
04	5280	X	4649	-0-	-631	-0-	142	1	4507	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	3845	-0-	-1115	-0-	134	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	190	1	5115	2	N	-0-			-0-
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	187	1	4789	2	N	-0-			-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	196	1	5041	2	N	-0-			-0-
09	5310	X	4529	-0-	-781	-0-	172	1	4357	2	N	-0-			-0-
10	5487	X	4947	-0-	-540	-0-	187	1	4760	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	4660	-0-	-650	-0-	181	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3905	-0-	-1334	-0-	153	1	3752	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7017	-0-	-671	-0-	214	1	6803	2	Y	-0-			11
02	7192	X	6276	-0-	-916	-0-	192	1	6084	2	Y	-0-			11
03	7688	X	5563	-0-	-2125	-0-	197	1	5366	2	Y	-0-			11
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	214	1	6786	2	Y	-0-			11
05	7006	X	6157	-0-	-849	-0-	215	1	5942	2	Y	-0-			11
06	6780	X	5754	-0-	-1026	-0-	206	1	5548	2	Y	-0-			11
07	7223	X	6005	-0-	-1218	-0-	226	1	5779	2	Y	-0-			11
08	7223	X	5792	-0-	-1431	-0-	217	1	5575	2	Y	-0-			11
09	6990	X	5400	-0-	-1590	-0-	205	1	5195	2	Y	-0-			11
10	6169	X	5152	-0-	-1017	-0-	195	1	4957	2	Y	-0-			11
11	5820	X	5248	-0-	-572	-0-	204	1	5044	2	Y	-0-			11
12	6014	X	5409	-0-	-605	-0-	212	1	5197	2	Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 70,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3469	-0-	-406	-0-	3469	2			N	-0-			-0-
02	3509	X	3215	-0-	-294	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
03	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	2964	2			N	-0-			-0-
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2862	-0-	-498	-0-	2862	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	2856	-0-	-678	-0-	2856	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	2745	-0-	-510	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	21	1	3096	2	N	-0-			-0-
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
12	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	1	1	3005	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	134	1	4258	2	Y	25	60	0			29
							28	9									
02	4031	X	3818	-0-	-213	-0-	116	1	3690	2	Y	11					40
							12	9									
03	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	124	1	3370	2	Y	37					77
							41	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	130	1	4126	2	Y	36	74	0			39
							40	9									
05	4309	X	3559	-0-	-750	-0-	124	1	3428	2	Y	6					45
							7	9									
06	4170	X	3102	-0-	-1068	-0-	109	1	2941	2	Y	47					92
							52	9									
07	4309	X	3209	-0-	-1100	-0-	121	1	3086	2	Y	2	80	0			14
							2	9									
08	4433	X	3022	-0-	-1411	-0-	111	1	2863	2	Y	44					58
							48	9									
09	4290	X	3001	-0-	-1289	-0-	113	1	2854	2	Y	31					89
							34	9									
10	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	113	1	2861	2	Y	40					129
							44	9									
11	3120	X	3024	-0-	-96	-0-	117	1	2888	2	Y	17	124	0			22
							19	9									
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	115	1	2808	2	Y	41					63
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

01	4712	X	4474	-0-	-238	-0-	137	1	4337	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4140	-0-	-210	-0-	127	1	4013	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	134	1	3660	2	N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	146	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4282	-0-	-244	-0-	149	1	4133	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	131	1	3526	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3864	-0-	-786	-0-	146	1	3718	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4087	-0-	-842	-0-	153	1	3934	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3791	-0-	-979	-0-	144	1	3647	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	132	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	148	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	153	1	3746	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5776	-0-	-827	-0-	176	1	5600	2	Y	-0-					43
02	6148	X	5259	-0-	-889	-0-	160	1	5076	2	Y	21	56	0			8
							23	9									
03	6386	X	4269	-0-	-2117	-0-	151	1	4117	2	Y	1					9
							1	9									
04	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	169	1	5373	2	Y	33					42
							36	9									
05	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	193	1	5329	2	Y	-0-					42
06	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	188	1	5051	2	Y	-0-	39	0			3
07	5766	X	5409	-0-	-357	-0-	204	1	5205	2	Y	-0-					3
08	5766	X	5247	-0-	-519	-0-	197	1	5050	2	Y	-0-					3
09	5580	X	5004	-0-	-576	-0-	190	1	4814	2	Y	-0-					3
10	5518	X	5162	-0-	-356	-0-	196	1	4966	2	Y	-0-					3
11	5250	X	4257	-0-	-993	-0-	166	1	4091	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	5394	X	5083	-0-	-311	-0-	199	1	4884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-256	-0-	80	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	74	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1783	-0-	-976	-0-	63	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1858	-0-	-812	-0-	57	1	1801	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2006	-0-	-629	-0-	70	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2055	-0-	-495	-0-	74	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1561	-0-	-1043	-0-	59	1	1502	2	N	-0-					-0-
08	2015	X	1314	-0-	-701	-0-	49	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	1208	-0-	-862	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	2096	-0-	-43	-0-	79	1	2017	2	N	-0-					-0-
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	95	1	2349	2	N	-0-					-0-
12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	83	1	2040	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5120	-0-	-1142	-0-	156	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	5771	X	4545	-0-	-1226	-0-	139	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4042	-0-	-1941	-0-	143	1	3899	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5005	-0-	-785	-0-	153	1	4852	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	4619	-0-	-744	-0-	161	1	4458	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4458	-0-	-492	-0-	160	1	4298	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	175	1	4470	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	4456	-0-	-721	-0-	167	1	4289	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4192	-0-	-818	-0-	159	1	4033	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	156	1	3964	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3908	-0-	-592	-0-	152	1	3756	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	161	1	3946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2516	-0-	-739	-0-	77	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2587	-0-	-458	-0-	79	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2225	-0-	-1030	-0-	79	1	2146	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2255	-0-	-805	-0-	69	1	2186	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2420	-0-	-556	-0-	84	1	2336	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2127	-0-	-543	-0-	76	1	2051	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2113	-0-	-646	-0-	80	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2061	-0-	-357	-0-	77	1	1984	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1827	-0-	-513	-0-	69	1	1758	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	1786	-0-	-632	-0-	68	1	1718	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1966	-0-	-164	-0-	76	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1891	-0-	-217	-0-	74	1	1817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5304	-0-	-493	-0-	162	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	5075	X	4831	-0-	-244	-0-	148	1	4683	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4346	-0-	-986	-0-	154	1	4192	2	N	-0-					-0-
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	168	1	5344	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4998	-0-	-303	-0-	174	1	4824	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	171	1	4604	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4991	-0-	-713	-0-	188	1	4803	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4854	-0-	-788	-0-	182	1	4672	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4563	-0-	-897	-0-	173	1	4390	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4515	-0-	-476	-0-	171	1	4344	2	N	-0-					-0-
11	4830	X	4447	-0-	-383	-0-	173	1	4274	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4559	-0-	-432	-0-	179	1	4380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-50	-0-	51	1	1634	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
02	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	40	1	1253	2	Y	-0-					2
03	1519	X	1188	-0-	-331	-0-	42	1	1144	2	Y	2					4
							2	9									
04	1620	X	1130	-0-	-490	-0-	34	1	1094	2	Y	2	4	0			2
							2	9									
05	1674	X	1055	-0-	-619	-0-	37	1	1018	2	Y	-0-					2
06	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	66	1	1763	2	Y	-0-					2
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	79	1	2005	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	3100	N	6002	-0-	2902	2902	225	1	5777	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4244	-0-	1244	4146	161	1	4083	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4482	-0-	1382	5528	170	1	4312	2	Y	-0-					-0-
11	9360	X	3832	-0-	-5528	-0-	149	1	3683	2	Y	-0-					-0-
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	146	1	3579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10029	-0-	-1534	-0-	306	1	9723	2	N	-0-					-0-
02	9773	X	9194	-0-	-579	-0-	281	1	8913	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	8288	-0-	-2159	-0-	294	1	7994	2	N	-0-					-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	318	1	10102	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9433	-0-	-673	-0-	329	1	9104	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9039	-0-	-681	-0-	324	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9290	-0-	-1467	-0-	350	1	8940	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	9132	-0-	-1625	-0-	342	1	8790	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	8611	-0-	-1799	-0-	327	1	8284	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8524	-0-	-900	-0-	323	1	8201	2	N	-0-					-0-
11	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	331	1	8172	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	8676	-0-	-624	-0-	340	1	8336	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5766	-0-	-682	-0-	175	1	5568	2	Y	21	75	0			44
							23	9									
02	5394	X	5219	-0-	-175	-0-	159	1	5034	2	Y	24					68
							26	9									
03	5704	X	4312	-0-	-1392	-0-	152	1	4147	2	Y	12					80
							13	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	186	1	5893	2	Y	36	85	0			31
							40	9									
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	204	1	5657	2	Y	7					38
							8	9									
06	5580	X	5271	-0-	-309	-0-	189	1	5075	2	Y	6					44
							7	9									
07	5828	X	5689	-0-	-139	-0-	214	1	5473	2	Y	2					46
							2	9									
08	INC G-10		5500	-0-	5500	5500	206	1	5294	2	Y	-0-					46
09	INC G-10		5283	-0-	5283	10783	200	1	5072	2	Y	10	51	0			5
							11	9									
10	16090	X	5307	-0-	-10783	-0-	201	1	5106	2	Y	-0-					5
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	201	1	4971	2	Y	-0-					5
12	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	200	1	4909	2	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 64,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4926	-0-	-778	-0-	150	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5191	X	4502	-0-	-689	-0-	138	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4035	-0-	-1359	-0-	143	1	3892	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	155	1	4915	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4781	-0-	-148	-0-	167	1	4614	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4579	-0-	-191	-0-	164	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	176	1	4503	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	169	1	4347	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4265	-0-	-565	-0-	162	1	4103	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4224	-0-	-550	-0-	160	1	4064	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4138	-0-	-452	-0-	161	1	3977	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	162	1	3967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4471	-0-	-179	-0-	137	1	4334	2	Y	-0-					52
02	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	124	1	3939	2	Y	32	71	0			13
							35	9									
03	4650	X	3380	-0-	-1270	-0-	120	1	3258	2	Y	2					15
							2	9									
04	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	135	1	4286	2	Y	53					68
							58	9									
05	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	144	1	3973	2	Y	27					95
							30	9									
06	4320	X	3490	-0-	-830	-0-	124	1	3330	2	Y	33	89	0			39
							36	9									
07	4619	X	4106	-0-	-513	-0-	155	1	3948	2	Y	3					42
							3	9									
08	4619	X	4012	-0-	-607	-0-	149	1	3834	2	Y	26					68
							29	9									
09	4470	X	3771	-0-	-699	-0-	143	1	3616	2	Y	11					79
							12	9									
10	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	145	1	3671	2	Y	25					104
							28	9									
11	3960	X	3874	-0-	-86	-0-	150	1	3694	2	Y	27	86	0			45
							30	9									
12	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	148	1	3627	2	Y	56					101
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 47,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					49
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	1					50
							1	9									
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					50
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					50
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					50
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					50
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					50
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					50
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					50
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3751	-0-	-775	-0-	85	1	3666	2	N	-0-					-0-
02	4234	X	3432	-0-	-802	-0-	77	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	85	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3015	-0-	-855	-0-	80	1	2935	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3271	-0-	-604	-0-	86	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	85	1	3197	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	92	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	92	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	90	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	91	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3143	-0-	-307	-0-	84	1	3059	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	85	1	2978	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	721	-0-	-1604	-0-	22	1	699	2	N	-0-					-0-
02	986	N	18	-0-	-968	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

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

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	6852	-0-	-3533	-0-	209	1	6622	2	Y	19	86	0			44
							21	9									
02	9570	X	5720	-0-	-3850	-0-	174	1	5526	2	Y	18					62
							20	9									
03	9920	X	4701	-0-	-5219	-0-	166	1	4524	2	Y	10					72
							11	9									
04	8220	X	5878	-0-	-2342	-0-	179	1	5673	2	Y	24	75	0			21
							26	9									
05	7874	X	6049	-0-	-1825	-0-	210	1	5806	2	Y	30					51
							33	9									
06	6630	X	5889	-0-	-741	-0-	210	1	5647	2	Y	29					80
							32	9									
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	263	1	6723	2	Y	12					92
							13	9									
08	6076	X	5908	-0-	-168	-0-	221	1	5687	2	Y	-0-					92
09	5880	X	5764	-0-	-116	-0-	217	1	5503	2	Y	40	111	0			21
							44	9									
10	6448	X	5611	-0-	-837	-0-	213	1	5398	2	Y	-0-					21
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	246	1	6083	2	Y	-0-					21
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	328	1	8037	2	Y	60					81
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 74,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	162	2	Y	-0-					1
02	145	N	83	-0-	-62	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					1
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					1
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					1
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					1
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9635	-0-	-967	-0-	293 40	1 9	9302	2	Y	36	31	0			13
02	9918	X	8957	-0-	-961	-0-	273 26	1 9	8658	2	Y	24	29	0			8
03	10106	X	8110	-0-	-1996	-0-	286 25	1 9	7799	2	Y	23	25	0			6
04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	295 45	1 9	9375	2	Y	41	32	0			15
05	9641	X	9247	-0-	-394	-0-	322 28	1 9	8897	2	Y	25	33	0			7
06	9330	X	8771	-0-	-559	-0-	314 28	1 9	8429	2	Y	25	28	0			4
07	10044	X	8886	-0-	-1158	-0-	334 21	1 9	8531	2	Y	19	15	0			8
08	9672	X	8643	-0-	-1029	-0-	323 30	1 9	8290	2	Y	27	17	0			18
09	9360	X	8167	-0-	-1193	-0-	310 18	1 9	7839	2	Y	16	15	0			19
10	9238	X	8367	-0-	-871	-0-	316 19	1 9	8032	2	Y	17	32	0			4
11	8760	X	8143	-0-	-617	-0-	316 24	1 9	7803	2	Y	22	16	0			10
12	8897	X	8043	-0-	-854	-0-	314 28	1 9	7701	2	Y	25	16	0			19

TOTAL GAS PROD: 104,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	230	1	999	2	Y	43					113
							47	9									
02	1218	N	1197	-0-	-21	-0-	255	1	936	2	Y	5	57	0			61
							6	9									
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	242	1	742	2	Y	-0-					61
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	148	1	1086	2	Y	98	57	0			102
							108	9									
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	290	1	932	2	Y	18					120
							20	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	263	1	793	2	Y	-0-					120
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	260	1	993	2	Y	89	162	0			47
							98	9									
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	269	1	893	2	Y	62					109
							68	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	192	1	938	2	Y	29					138
							32	9									
10	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	216	1	942	2	Y	6	95	0			49
							7	9									
11	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	207	1	859	2	Y	60					109
							66	9									
12	1209	N	598	-0-	-611	-0-	101	1	497	2	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 13,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11167 PERF. 9694 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	319	2	Y	87					241
							96	9									
02	580	N	223	-0-	-357	-0-	47	1	172	2	Y	4	120	0			125
							4	9									
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	44	1	136	2	Y	-0-					125
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	27	1	197	2	Y	112	118	0			119
							123	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	55	1	176	2	Y	21					140
							23	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	Y	-0-					140
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	44	1	169	2	Y	95	185	0			50
							105	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	40	1	132	2	Y	58					108
							64	9									
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	26	1	126	2	Y	24					132
							26	9									
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	28	1	122	2	Y	5	91	0			46
							6	9									
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	122	2	Y	54					100
							59	9									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6385	-0-	-373	-0-	195	1	6190	2	N	-0-			-0-
02	6119	X	5974	-0-	-145	-0-	183	1	5791	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	189	1	5145	2	N	-0-			-0-
04	6180	X	6080	-0-	-100	-0-	186	1	5894	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5235	-0-	-1151	-0-	183	1	5052	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	209	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	216	1	5509	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5144	-0-	-1149	-0-	193	1	4951	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5157	-0-	-933	-0-	196	1	4961	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5320	-0-	-694	-0-	202	1	5118	2	N	-0-			-0-
11	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	201	1	4973	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	207	1	5064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-			-0-
02	8004	X	-0-	-0-	-8004	-0-					Y	-0-			-0-
03	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-			-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1176	-0-	-2	-0-	53	1	1122	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	57	1	1293	2	Y	14	8	0	6
							15	9							
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	40	1	968	2	Y	1	7	0	-0-
							1	9							
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	51	1	1256	2	Y	44	28	0	16
							48	9							
05	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	43	1	969	2	Y	1	17	0	-0-
							1	9							
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	963	2	Y	18	11	0	7
							20	9							
07	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	41	1	1010	2	Y	21	8	0	20
							23	9							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	45	1	997	2	Y	10	23	0	7
							11	9							
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	56	1	1127	2	Y	26	7	0	26
							29	9							
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	55	1	1050	2	Y	17	30	0	13
							19	9							
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	44	1	951	2	Y	15	21	0	7
							17	9							
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	42	1	859	2	Y	-0-	7	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1327	-0-	-0-	-0-	1316	2	11	9	N	10					36
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1146	2	44	9	N	40	46	0			30
03	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	993	2	37	9	N	34					64
04	1290	X	723	-0-	-567	-0-	716	2	7	9	N	6	45	0			25
05	1333	X	758	-0-	-575	-0-	746	2	12	9	N	11					36
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	538	2	20	9	N	18	39	0			15
07	1271	X	741	-0-	-530	-0-	732	2	9	9	N	8					23
08	1023	X	771	-0-	-252	-0-	743	2	28	9	N	25					48
09	730	X	730	-0-	-0-	-0-	705	2	25	9	N	23	37	0			34
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	6	1	814	2	N	22					56
							24	9									
11	750	X	718	-0-	-32	-0-	697	2	21	9	N	19	45	0			30
12	781	X	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26					56

TOTAL GAS PROD: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

01	2604	X	2428	-0-	-176	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2317	-0-	-32	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	156	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	153	1	2343	2	N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	136	1	2337	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2484	-0-	-399	-0-	151	1	2333	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	160	1	2238	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	151	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2239	-0-	-241	-0-	132	1	2107	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	130	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1842	-0-	-576	-0-	76	1	1766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1462	2	Y	15					19
							17	9									
02	1537	X	1435	-0-	-102	-0-	60	1	1363	2	Y	11	26	0			4
							12	9									
03	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	51	1	1234	2	Y	6					10
							7	9									
04	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	Y	20	10	0			20
							22	9									
05	1581	X	1438	-0-	-143	-0-	61	1	1369	2	Y	7	15	0			12
							8	9									
06	1500	X	1346	-0-	-154	-0-	59	1	1279	2	Y	7	10	0			9
							8	9									
07	1674	X	1372	-0-	-302	-0-	54	1	1315	2	Y	3	7	0			5
							3	9									
08	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	58	1	1292	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	61	1	1231	2	Y	5	5	0			5
							6	9									
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	66	1	1249	2	Y	6	6	0			5
							7	9									
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	55	1	1184	2	Y	-0-	5	0			-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4911	-0-	-607	-0-	150	1	4761	2	Y	-0-					-0-
02	5162	X	4420	-0-	-742	-0-	135	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3943	-0-	-1203	-0-	140	1	3803	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	140	1	4437	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3557	-0-	-1589	-0-	123	1	3404	2	Y	27	17	0			10
							30	9									
06	4740	X	2907	-0-	-1833	-0-	103	1	2782	2	Y	20	20	0			10
							22	9									
07	4743	X	3416	-0-	-1327	-0-	128	1	3264	2	Y	22	20	0			12
							24	9									
08	4743	X	3192	-0-	-1551	-0-	119	1	3051	2	Y	20	21	0			11
							22	9									
09	4590	X	2960	-0-	-1630	-0-	112	1	2825	2	Y	21	20	0			12
							23	9									
10	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	110	1	2790	2	Y	21	20	0			13
							23	9									
11	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	104	1	2562	2	Y	23	31	0			5
							25	9									
12	3410	X	2788	-0-	-622	-0-	108	1	2655	2	Y	23	12	0			16
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1728	-0-	-504	-0-	1706	2	22	9	N	20					77
02	1827	N	1663	-0-	-164	-0-	1578	2	85	9	N	77	96	0			58
03	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1421	2	76	9	N	69					127
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2176	2	28	9	N	25	89	0			63
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2345	2	41	9	N	37					100
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2463	2	96	9	N	87	115	0			72
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31	9	N	28					100
08	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2114	2	79	9	N	72					172
09	2550	N	1888	-0-	-662	-0-	1816	2	72	9	N	65	136	0			101
10	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	12	1	1803	2	N	52					153
							57	9									
11	2130	N	1709	-0-	-421	-0-	1656	2	53	9	N	48	122	0			79
12	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1	1	1650	2	N	58					137
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1673	-0-	-776	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-	9	0			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	54	1	1218	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	813	-0-	-427	-0-	32	1	781	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	42	1	1026	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
05	1240	N	794	-0-	-446	-0-	34	1	760	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	753	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1116	N	747	-0-	-369	-0-	29	1	716	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	3					3
							3	9									
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	1	2	0			2
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7072	-0-	-554	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
02	7105	X	6607	-0-	-498	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6074	-0-	-1335	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6348	-0-	-492	-0-	355	1	5993	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	5547	-0-	-1521	-0-	340	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6047	-0-	-793	-0-	333	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6208	-0-	-860	-0-	377	1	5831	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5616	-0-	-956	-0-	374	1	5242	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5428	-0-	-932	-0-	351	1	5077	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5849	-0-	-413	-0-	344	1	5505	2	N	-0-					-0-
11	6060	X	5950	-0-	-110	-0-	347	1	5603	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	2924	-0-	-3276	-0-	121	1	2803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2549	-0-	-4705	-0-	78	1	2471	2	Y	-0-					1
02	9686	X	-0-	-0-	-9686	-0-					Y	-0-					1
03	10354	X	1050	-0-	-9304	-0-	37	1	1013	2	Y	-0-					1
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					1
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					1
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					1
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	204 84	1 9	6484	2	N	76	57	0			38
02	6670	X	6154	-0-	-516	-0-	186 75	1 9	5893	2	N	68	82	0			24
03	7068	X	5567	-0-	-1501	-0-	194 94	1 9	5279	2	N	85	91	0			18
04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	209 120	1 9	6631	2	N	109	100	0			27
05	6758	X	6264	-0-	-494	-0-	217 56	1 9	5991	2	N	51	67	0			11
06	6540	X	5885	-0-	-655	-0-	209 51	1 9	5625	2	N	46	36	0			21
07	7161	X	6155	-0-	-1006	-0-	230 61	1 9	5864	2	N	55	60	0			16
08	7192	X	5976	-0-	-1216	-0-	222 57	1 9	5697	2	N	52	55	0			13
09	6960	X	5681	-0-	-1279	-0-	214 56	1 9	5411	2	N	51	38	0			26
10	6262	X	5527	-0-	-735	-0-	207 74	1 9	5246	2	N	67	76	0			17
11	5970	X	5653	-0-	-317	-0-	217 64	1 9	5372	2	N	58	55	0			20
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	212 65	1 9	5198	2	N	59	55	0			24

TOTAL GAS PROD: 72,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3641	-0-	-1133	-0-	110	1	3496	2	Y	32					68
							35	9									
02	3712	X	3274	-0-	-438	-0-	100	1	3173	2	Y	1					69
							1	9									
03	3813	X	2994	-0-	-819	-0-	105	1	2850	2	Y	35					104
							39	9									
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	112	1	3547	2	Y	42					146
							46	9									
05	3689	X	3410	-0-	-279	-0-	119	1	3291	2	Y	-0-					146
06	3510	X	3154	-0-	-356	-0-	113	1	3038	2	Y	3					149
							3	9									
07	3844	X	3137	-0-	-707	-0-	118	1	3019	2	Y	-0-					149
08	3534	X	2869	-0-	-665	-0-	108	1	2761	2	Y	-0-					149
09	3420	X	2737	-0-	-683	-0-	104	1	2633	2	Y	-0-					149
10	3410	X	2843	-0-	-567	-0-	108	1	2735	2	Y	-0-					149
11	3150	X	2752	-0-	-398	-0-	107	1	2645	2	Y	-0-					149
12	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	107	1	2611	2	Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 37,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7849	-0-	-118	-0-	227	1	7213	2	Y	372	379	0			94
							409	9									
02	7453	X	6837	-0-	-616	-0-	198	1	6281	2	Y	325	309	0			110
							358	9									
03	8029	X	6140	-0-	-1889	-0-	206	1	5609	2	Y	295	317	0			88
							325	9									
04	7770	X	7318	-0-	-452	-0-	212	1	6731	2	Y	341	316	0			113
							375	9									
05	8029	X	7184	-0-	-845	-0-	245	1	6773	2	Y	151	247	0			17
							166	9									
06	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	216	1	5806	2	Y	121	91	0			47
							133	9									
07	7564	X	6891	-0-	-673	-0-	254	1	6484	2	Y	139	144	0			42
							153	9									
08	7347	X	6822	-0-	-525	-0-	250	1	6427	2	Y	132	126	0			48
							145	9									
09	7110	X	5608	-0-	-1502	-0-	209	1	5276	2	Y	112	122	0			38
							123	9									
10	7192	X	5480	-0-	-1712	-0-	203	1	5152	2	Y	114	110	0			42
							125	9									
11	6660	X	5825	-0-	-835	-0-	221	1	5470	2	Y	122	146	0			18
							134	9									
12	6882	X	5469	-0-	-1413	-0-	210	1	5141	2	Y	107	84	0			41
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 77,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,331

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4873	-0-	-707	-0-	144 153	1 9	4576	2	Y	139	141	0			35
02	5104	X	4258	-0-	-846	-0-	126 134	1 9	3998	2	Y	122	116	0			41
03	5456	X	3961	-0-	-1495	-0-	136 127	1 9	3698	2	Y	115	122	0			34
04	4950	X	4393	-0-	-557	-0-	130 136	1 9	4127	2	Y	124	117	0			41
05	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	140 110	1 9	3870	2	Y	100	130	0			11
06	4710	X	3815	-0-	-895	-0-	133 97	1 9	3585	2	Y	88	65	0			34
07	4557	X	3885	-0-	-672	-0-	143 99	1 9	3643	2	Y	90	97	0			27
08	4526	X	3760	-0-	-766	-0-	137 94	1 9	3529	2	Y	85	81	0			31
09	4380	X	3683	-0-	-697	-0-	136 94	1 9	3453	2	Y	85	87	0			29
10	4123	X	3748	-0-	-375	-0-	138 99	1 9	3511	2	Y	90	86	0			33
11	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	126 90	1 9	3122	2	Y	82	103	0			12
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	150 98	1 9	3670	2	Y	89	67	0			34

TOTAL GAS PROD: 47,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

01	7564	X	6453	-0-	-1111	-0-	197	1	6256	2	Y	-0-					-0-
02	7076	X	5976	-0-	-1100	-0-	183	1	5793	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5497	-0-	-1633	-0-	195	1	5302	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	180	1	5701	2	Y	-0-					-0-
05	6665	X	5868	-0-	-797	-0-	205	1	5663	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	4691	-0-	-1549	-0-	168	1	4523	2	Y	-0-					-0-
07	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	249	1	6349	2	Y	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	230	1	5908	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	213	1	5387	2	Y	-0-					-0-
10	6603	X	5730	-0-	-873	-0-	217	1	5513	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	5526	-0-	-864	-0-	215	1	5311	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	5630	-0-	-973	-0-	221	1	5409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6286	-0-	-565	-0-	191	1	6050	2	N	41	58	0			52
							45	9									
02	6409	X	5824	-0-	-585	-0-	176	1	5572	2	N	69					121
							76	9									
03	6510	X	4902	-0-	-1608	-0-	170	1	4633	2	N	90	77	0			134
							99	9									
04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	197	1	6249	2	N	24	104	0			54
							26	9									
05	6293	X	6274	-0-	-19	-0-	213	1	5893	2	N	153					207
							168	9									
06	6090	X	5843	-0-	-247	-0-	208	1	5602	2	N	30					237
							33	9									
07	6665	X	6030	-0-	-635	-0-	224	1	5725	2	N	74	163	0			148
							81	9									
08	6386	X	5849	-0-	-537	-0-	218	1	5597	2	N	31					179
							34	9									
09	6180	X	5483	-0-	-697	-0-	208	1	5260	2	N	14					193
							15	9									
10	6262	X	5551	-0-	-711	-0-	209	1	5313	2	N	26	105	0			114
							29	9									
11	5850	X	5469	-0-	-381	-0-	212	1	5245	2	N	11					125
							12	9									
12	6045	X	5415	-0-	-630	-0-	211	1	5176	2	N	25					150
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 69,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-336	-0-	134	1	3605	2	Y	15	10	0			16
							17	9									
02	3741	X	3469	-0-	-272	-0-	123	1	3331	2	Y	14	20	0			10
							15	9									
03	3875	X	3108	-0-	-767	-0-	132	1	2952	2	Y	22	23	0			9
							24	9									
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	135	1	3698	2	Y	17	13	0			13
							19	9									
05	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	140	1	3542	2	Y	16	14	0			15
							18	9									
06	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	131	1	3327	2	Y	20	25	0			10
							22	9									
07	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	140	1	3409	2	Y	12	10	0			12
							13	9									
08	3844	X	3571	-0-	-273	-0-	137	1	3397	2	Y	34	33	0			13
							37	9									
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	133	1	3236	2	Y	29	34	0			8
							32	9									
10	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	143	1	3321	2	Y	16	15	0			9
							18	9									
11	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	135	1	3156	2	Y	18	13	0			14
							20	9									
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	143	1	3137	2	Y	21	25	0			10
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2691	-0-	-409	-0-	82	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2377	-0-	-523	-0-	73	1	2304	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2215	-0-	-761	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	84	1	2664	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	90	1	2492	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2448	-0-	-162	-0-	88	1	2360	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	96	1	2449	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2462	-0-	-390	-0-	92	1	2370	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2300	-0-	-460	-0-	87	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	93	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2355	-0-	-105	-0-	92	1	2263	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	91	1	2232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3491	-0-	-229	-0-	285	1	3166	2	N	36	49	0			32
							40	9									
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	388	1	4583	2	N	45					77
							50	9									
03	4216	X	3980	-0-	-236	-0-	317	1	3621	2	N	38	55	0			60
							42	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	498	1	3675	2	N	33	64	0			29
							36	9									
05	5363	X	3367	-0-	-1996	-0-	388	1	2932	2	N	43	8	0			64
							47	9									
06	5190	X	3115	-0-	-2075	-0-	403	1	2620	2	N	84	84	0			64
							92	9									
07	5363	X	3370	-0-	-1993	-0-	449	1	2867	2	N	49	80	0			33
							54	9									
08	4340	X	3249	-0-	-1091	-0-	459	1	2731	2	N	54					87
							59	9									
09	4200	X	3083	-0-	-1117	-0-	462	1	2555	2	N	60	88	0			59
							66	9									
10	3379	X	2588	-0-	-791	-0-	655	1	1860	2	N	66	38	0			87
							73	9									
11	3270	X	1893	-0-	-1377	-0-	502	1	1286	2	N	95	94	0			88
							105	9									
12	3379	X	1763	-0-	-1616	-0-	431	1	1274	2	N	53	84	0			57
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 39,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4324	-0-	-264	-0-	132	1	4175	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
02	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	122	1	3853	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
03	4805	X	3608	-0-	-1197	-0-	127	1	3469	2	Y	11	14	0			2
							12	9									
04	4650	X	3699	-0-	-951	-0-	113	1	3574	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	4309	X	3829	-0-	-480	-0-	133	1	3673	2	Y	21	15	0			8
							23	9									
06	4170	X	3541	-0-	-629	-0-	126	1	3396	2	Y	17	17	0			8
							19	9									
07	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	155	1	3957	2	Y	19	17	0			10
							21	9									
08	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	135	1	3464	2	Y	17	18	0			9
							19	9									
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	142	1	3591	2	Y	19	17	0			11
							21	9									
10	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	145	1	3670	2	Y	20	19	0			12
							22	9									
11	3990	X	3241	-0-	-749	-0-	125	1	3094	2	Y	20	28	0			4
							22	9									
12	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	133	1	3258	2	Y	21	11	0			14
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6634	-0-	-1519	-0-	201	1	6382	2	Y	46	42	0			14
							51	9									
02	6641	X	5851	-0-	-790	-0-	177	1	5624	2	Y	45	46	0			13
							50	9									
03	6944	X	5561	-0-	-1383	-0-	196	1	5328	2	Y	34	41	0			6
							37	9									
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	204	1	6475	2	Y	40	40	0			6
							44	9									
05	6665	X	6367	-0-	-298	-0-	218	1	6035	2	Y	104	73	0			37
							114	9									
06	6420	X	5670	-0-	-750	-0-	200	1	5374	2	Y	87	84	0			40
							96	9									
07	6944	X	6106	-0-	-838	-0-	226	1	5785	2	Y	86	82	0			44
							95	9									
08	6634	X	5866	-0-	-768	-0-	216	1	5558	2	Y	84	84	0			44
							92	9									
09	6420	X	5483	-0-	-937	-0-	205	1	5188	2	Y	82	79	0			47
							90	9									
10	6355	X	5469	-0-	-886	-0-	204	1	5167	2	Y	89	83	0			53
							98	9									
11	5910	X	5333	-0-	-577	-0-	203	1	5024	2	Y	96	131	0			18
							106	9									
12	6107	X	5589	-0-	-518	-0-	215	1	5260	2	Y	104	53	0			69
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 70,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6295	-0-	-339	-0-	192	1	6083	2	Y	18	16	0			6
							20	9									
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	205	1	6494	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
03	6324	X	5670	-0-	-654	-0-	200	1	5453	2	Y	15	18	0			3
							17	9									
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	207	1	6569	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
05	7192	X	6257	-0-	-935	-0-	217	1	5995	2	Y	41	29	0			15
							45	9									
06	6960	X	5834	-0-	-1126	-0-	208	1	5586	2	Y	36	34	0			17
							40	9									
07	7192	X	5847	-0-	-1345	-0-	219	1	5591	2	Y	34	33	0			18
							37	9									
08	6448	X	5561	-0-	-887	-0-	207	1	5319	2	Y	32	33	0			17
							35	9									
09	6240	X	5208	-0-	-1032	-0-	197	1	4976	2	Y	32	31	0			18
							35	9									
10	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	202	1	5129	2	Y	36	32	0			22
							40	9									
11	5820	X	4964	-0-	-856	-0-	192	1	4732	2	Y	36	51	0			7
							40	9									
12	5859	X	4996	-0-	-863	-0-	194	1	4760	2	Y	38	20	0			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 69,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3938	-0-	-495	-0-	120	1	3797	2	N	19	12	0			13
							21	9									
02	4118	X	3357	-0-	-761	-0-	102	1	3223	2	N	29	13	0			29
							32	9									
03	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	126	1	3444	2	N	13	24	0			18
							14	9									
04	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	97	1	3084	2	N	11	13	0			16
							12	9									
05	3937	X	3616	-0-	-321	-0-	126	1	3490	2	N	-0-	16	0			-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	141	1	3798	2	N	-0-					-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	151	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3551	-0-	-76	-0-	133	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3541	-0-	-389	-0-	135	1	3406	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3648	-0-	-413	-0-	138	1	3510	2	N	-0-					-0-
11	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	135	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3531	-0-	-468	-0-	139	1	3392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5523	-0-	-615	-0-	168	1 7 9	5348	2	Y	6	22	0			12
02	5829	X	5016	-0-	-813	-0-	153	1 8 9	4855	2	Y	7					19
03	5859	X	4505	-0-	-1354	-0-	159	1 3 9	4343	2	Y	3					22
04	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	171	1 11 9	5414	2	Y	10	24	0			8
05	5518	X	4680	-0-	-838	-0-	163	1 4 9	4513	2	Y	4					12
06	5340	X	4273	-0-	-1067	-0-	153	1 3 9	4117	2	Y	3					15
07	5797	X	4335	-0-	-1462	-0-	163	1 1 9	4171	2	Y	1					16
08	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	158	1	4045	2	Y	-0-					16
09	4530	X	4046	-0-	-484	-0-	154	1 4 9	3888	2	Y	4	18	0			2
10	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	155	1	3946	2	Y	-0-					2
11	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	152	1	3748	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3857	-0-	-483	-0-	151	1 4 9	3702	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	63	1 9 9	699	2	N	8	12	0			7
02	812	N	714	-0-	-98	-0-	55	1 7 9	652	2	N	6					13
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	52	1 8 9	594	2	N	7	10	0			10
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	89	1 7 9	659	2	N	6	11	0			5
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	76	1 6 9	575	2	N	5					10
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	68	1 10 9	442	2	N	9	10	0			9
07	775	N	150	-0-	-625	-0-	20	1 1 9	129	2	N	1	8	0			2
08	651	N	106	-0-	-545	-0-	15	1	91	2	N	-0-					2
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	58	1 4 9	319	2	N	4	3	0			3
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	228	2	N	1					4
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	167	2	N	3					7
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	59	1 6 9	174	2	N	5	7	0			5

TOTAL GAS PROD: 5,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-200	-0-	68	1	2173	2	N	7	11	0			10
							8	9									
02	2291	X	2060	-0-	-231	-0-	63	1	1984	2	N	12					22
							13	9									
03	2232	X	1634	-0-	-598	-0-	57	1	1559	2	N	16	14	0			24
							18	9									
04	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	66	1	2078	2	N	3	18	0			9
							3	9									
05	2263	X	2158	-0-	-105	-0-	72	1	1998	2	N	80					89
							88	9									
06	2190	X	1931	-0-	-259	-0-	69	1	1845	2	N	15					104
							17	9									
07	2201	X	2039	-0-	-162	-0-	75	1	1923	2	N	37	71	0			70
							41	9									
08	2170	N	1955	-0-	-215	-0-	73	1	1864	2	N	16					86
							18	9									
09	1920	N	1851	-0-	-69	-0-	70	1	1773	2	N	7					93
							8	9									
10	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	70	1	1783	2	N	14	51	0			56
							15	9									
11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	71	1	1759	2	N	5					61
							6	9									
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	72	1	1762	2	N	13					74
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 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	279	X	150	-0-	-129	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	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: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7339	-0-	-1682	-0-	222	1	7047	2	Y	64	62	0			16
							70	9									
02	7975	X	6873	-0-	-1102	-0-	208	1	6597	2	Y	62	57	0			21
							68	9									
03	8277	X	5920	-0-	-2357	-0-	208	1	5654	2	Y	53	58	0			16
							58	9									
04	7500	X	6791	-0-	-709	-0-	206	1	6521	2	Y	58	55	0			19
							64	9									
05	7347	X	5600	-0-	-1747	-0-	195	1	5385	2	Y	18	35	0			2
							20	9									
06	7110	X	6355	-0-	-755	-0-	227	1	6108	2	Y	18	13	0			7
							20	9									
07	7347	X	5232	-0-	-2115	-0-	196	1	5018	2	Y	16	18	0			5
							18	9									
08	7006	X	5291	-0-	-1715	-0-	198	1	5078	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
09	6780	X	5447	-0-	-1333	-0-	206	1	5223	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
10	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	210	1	5340	2	Y	17	16	0			6
							19	9									
11	6360	X	5331	-0-	-1029	-0-	207	1	5106	2	Y	16	20	0			2
							18	9									
12	5642	X	1784	-0-	-3858	-0-	70	1	1707	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 67,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5390	-0-	-1678	-0-	163	1	5190	2	Y	34	30	0			13
							37	9									
02	6438	X	5152	-0-	-1286	-0-	157	1	4970	2	Y	23	28	0			8
							25	9									
03	6603	X	4928	-0-	-1675	-0-	174	1	4726	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
04	6090	X	6062	-0-	-28	-0-	184	1	5830	2	Y	44	34	0			17
							48	9									
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	202	1	5600	2	Y	42	47	0			12
							46	9									
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	225	1	6047	2	Y	49	53	0			8
							54	9									
07	6262	X	6118	-0-	-144	-0-	229	1	5848	2	Y	37	29	0			16
							41	9									
08	6262	X	5830	-0-	-432	-0-	217	1	5560	2	Y	48	30	0			34
							53	9									
09	6330	X	5454	-0-	-876	-0-	206	1	5216	2	Y	29	28	0			35
							32	9									
10	6541	X	5520	-0-	-1021	-0-	208	1	5278	2	Y	31	58	0			8
							34	9									
11	6330	X	5337	-0-	-993	-0-	206	1	5089	2	Y	38	28	0			18
							42	9									
12	6107	X	4741	-0-	-1366	-0-	184	1	4513	2	Y	40	27	0			31
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 66,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4544	-0-	-385	-0-	137	1	4356	2	N	46	40	0			17
							51	9									
02	4553	X	4246	-0-	-307	-0-	129	1	4084	2	N	30	37	0			10
							33	9									
03	4805	X	3578	-0-	-1227	-0-	126	1	3420	2	N	29	31	0			8
							32	9									
04	4410	X	4379	-0-	-31	-0-	132	1	4192	2	N	50	39	0			19
							55	9									
05	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	147	1	4069	2	N	36	45	0			10
							40	9									
06	4410	X	3820	-0-	-590	-0-	136	1	3644	2	N	36	40	0			6
							40	9									
07	4526	X	4082	-0-	-444	-0-	153	1	3898	2	N	28	22	0			12
							31	9									
08	4402	X	3735	-0-	-667	-0-	138	1	3555	2	N	38	24	0			26
							42	9									
09	4260	X	3536	-0-	-724	-0-	134	1	3378	2	N	22	21	0			27
							24	9									
10	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	134	1	3411	2	N	25	45	0			7
							28	9									
11	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	132	1	3251	2	N	29	22	0			14
							32	9									
12	4092	X	3480	-0-	-612	-0-	135	1	3306	2	N	35	22	0			27
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 46,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

01	6138	X	4309	-0-	-1829	-0-	132	1	4177	2	Y	-0-					-0-
02	5713	X	3693	-0-	-2020	-0-	113	1	3580	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	3593	-0-	-1956	-0-	127	1	3466	2	Y	-0-					-0-
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	139	1	4395	2	Y	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	161	1	4456	2	Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	158	1	4256	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4225	-0-	-456	-0-	159	1	4066	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4117	-0-	-564	-0-	154	1	3963	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3236	-0-	-1294	-0-	123	1	3113	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3239	-0-	-1380	-0-	123	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3076	-0-	-1334	-0-	120	1	2956	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3424	-0-	-792	-0-	134	1	3290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7905	X	7310	-0-	-595	-0-	223	1	7067	2	Y	18	19	0	5
							20	9							
02	7395	X	6835	-0-	-560	-0-	208	1	6608	2	Y	17	16	0	6
							19	9							
03	7905	X	6274	-0-	-1631	-0-	222	1	6034	2	Y	16	17	0	5
							18	9							
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	228	1	7226	2	Y	19	17	0	7
							21	9							
05	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	240	1	6646	2	Y	9	14	0	2
							10	9							
06	7080	X	6243	-0-	-837	-0-	224	1	6010	2	Y	8	6	0	4
							9	9							
07	7719	X	6399	-0-	-1320	-0-	241	1	6149	2	Y	8	9	0	3
							9	9							
08	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	213	1	5478	2	Y	7	7	0	3
							8	9							
09	6930	X	5829	-0-	-1101	-0-	221	1	5599	2	Y	8	8	0	3
							9	9							
10	6882	X	6415	-0-	-467	-0-	243	1	6162	2	Y	9	8	0	4
							10	9							
11	6240	X	5759	-0-	-481	-0-	224	1	5526	2	Y	8	10	0	2
							9	9							
12	6386	X	5491	-0-	-895	-0-	215	1	5269	2	Y	6	5	0	3
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 76,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1798	X	1575	-0-	-223	-0-	70	1	1497	2	N	7			75
							8	9							
02	1595	X	1425	-0-	-170	-0-	60	1	1359	2	N	5			80
							6	9							
03	1674	X	1375	-0-	-299	-0-	55	1	1314	2	N	5			85
							6	9							
04	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1608	2	N	5			90
							6	9							
05	1612	X	1531	-0-	-81	-0-	65	1	1453	2	N	12			102
							13	9							
06	1530	X	1348	-0-	-182	-0-	59	1	1286	2	N	3			105
							3	9							
07	1736	X	1429	-0-	-307	-0-	56	1	1367	2	N	5			110
							6	9							
08	1736	X	1383	-0-	-353	-0-	59	1	1321	2	N	3			113
							3	9							
09	1680	X	1334	-0-	-346	-0-	63	1	1267	2	N	4			117
							4	9							
10	1519	X	1291	-0-	-228	-0-	64	1	1221	2	N	5			122
							6	9							
11	1380	X	1313	-0-	-67	-0-	58	1	1249	2	N	5			127
							6	9							
12	1426	X	1254	-0-	-172	-0-	59	1	1194	2	N	1			128
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	76	1	1615	2	Y	5	4	0			3
							6	9									
02	1653	N	1543	-0-	-110	-0-	65	1	1475	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
03	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	47	1	1133	2	Y	-0-	2	0			1
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1846	2	Y	7	5	0			3
							8	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	71	1	1586	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1984	N	1487	-0-	-497	-0-	58	1	1429	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1643	N	1342	-0-	-301	-0-	57	1	1283	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
09	1530	N	919	-0-	-611	-0-	43	1	876	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	79	1	1491	2	Y	3					3
							3	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	2	Y	1	3	0			1
							1	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	Y	5	1	0			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9044	-0-	-1496	-0-	275	1	8730	2	Y	35	35	0			9
							39	9									
02	9860	X	8148	-0-	-1712	-0-	248	1	7867	2	Y	30	29	0			10
							33	9									
03	9920	X	7495	-0-	-2425	-0-	264	1	7198	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
04	9600	X	8768	-0-	-832	-0-	267	1	8465	2	Y	33	31	0			11
							36	9									
05	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	319	1	8829	2	Y	55	60	0			6
							61	9									
06	8760	X	8606	-0-	-154	-0-	307	1	8247	2	Y	47	35	0			18
							52	9									
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	339	1	8662	2	Y	51	54	0			15
							56	9									
08	9207	X	8517	-0-	-690	-0-	317	1	8148	2	Y	47	45	0			17
							52	9									
09	8910	X	7861	-0-	-1049	-0-	297	1	7516	2	Y	44	46	0			15
							48	9									
10	9207	X	7903	-0-	-1304	-0-	298	1	7554	2	Y	46	44	0			17
							51	9									
11	8760	X	8035	-0-	-725	-0-	311	1	7671	2	Y	48	58	0			7
							53	9									
12	9052	X	8214	-0-	-838	-0-	320	1	7844	2	Y	45	35	0			17
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 100,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8571	-0-	-450	-0-	261	1	8296	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	8700	X	7788	-0-	-912	-0-	238	1	7536	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
03	9300	X	6890	-0-	-2410	-0-	244	1	6636	2	Y	9	11	0			2
							10	9									
04	9000	X	8345	-0-	-655	-0-	255	1	8078	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
05	8680	X	7798	-0-	-882	-0-	271	1	7508	2	Y	17	13	0			6
							19	9									
06	8280	X	7238	-0-	-1042	-0-	259	1	6961	2	Y	16	15	0			7
							18	9									
07	8618	X	7287	-0-	-1331	-0-	274	1	6998	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
08	8184	X	7082	-0-	-1102	-0-	265	1	6802	2	Y	14	14	0			7
							15	9									
09	7920	X	6458	-0-	-1462	-0-	245	1	6198	2	Y	14	13	0			8
							15	9									
10	7812	X	6703	-0-	-1109	-0-	253	1	6433	2	Y	15	14	0			9
							17	9									
11	7230	X	6363	-0-	-867	-0-	247	1	6098	2	Y	16	22	0			3
							18	9									
12	7285	X	6567	-0-	-718	-0-	257	1	6291	2	Y	17	9	0			11
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 87,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	11222	-0-	-217	-0-	342	1	10855	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	314	1	9944	2	Y	22	23	0			6
							24	9									
03	10726	X	9012	-0-	-1714	-0-	319	1	8674	2	Y	17	20	0			3
							19	9									
04	10380	X	8715	-0-	-1665	-0-	266	1	8432	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
05	10726	X	8406	-0-	-2320	-0-	292	1	8069	2	Y	41	29	0			14
							45	9									
06	10380	X	9467	-0-	-913	-0-	338	1	9082	2	Y	43	38	0			19
							47	9									
07	10726	X	9196	-0-	-1530	-0-	345	1	8808	2	Y	39	38	0			20
							43	9									
08	9021	X	8783	-0-	-238	-0-	328	1	8414	2	Y	37	38	0			19
							41	9									
09	9480	X	7988	-0-	-1492	-0-	302	1	7646	2	Y	36	35	0			20
							40	9									
10	9796	X	8333	-0-	-1463	-0-	314	1	7974	2	Y	41	37	0			24
							45	9									
11	9480	X	7803	-0-	-1677	-0-	302	1	7455	2	Y	42	58	0			8
							46	9									
12	9207	X	8045	-0-	-1162	-0-	314	1	7683	2	Y	44	23	0			29
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 107,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	266 193	1 9	8453	2	Y	175	177	0			44
02	8961	X	7916	-0-	-1045	-0-	237 173	1 9	7506	2	Y	157	148	0			53
03	9579	X	6653	-0-	-2926	-0-	231 145	1 9	6277	2	Y	132	146	0			39
04	9270	X	7671	-0-	-1599	-0-	229 164	1 9	7278	2	Y	149	139	0			49
05	8897	X	7199	-0-	-1698	-0-	245 187	1 9	6767	2	Y	170	201	0			18
06	8610	X	6966	-0-	-1644	-0-	244 169	1 9	6553	2	Y	154	113	0			59
07	8463	X	7589	-0-	-874	-0-	279 189	1 9	7121	2	Y	172	180	0			51
08	7936	X	7103	-0-	-833	-0-	260 171	1 9	6672	2	Y	155	150	0			56
09	7680	X	6739	-0-	-941	-0-	250 166	1 9	6323	2	Y	151	156	0			51
10	7595	X	5974	-0-	-1621	-0-	221 153	1 9	5600	2	Y	139	139	0			51
11	7350	X	6757	-0-	-593	-0-	256 175	1 9	6326	2	Y	159	187	0			23
12	7595	X	5522	-0-	-2073	-0-	211 134	1 9	5177	2	Y	122	99	0			46

TOTAL GAS PROD: 85,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10772	-0-	-1039	-0-	328 23	1 9	10421	2	Y	21	19	0			6
02	10759	X	9891	-0-	-868	-0-	302 23	1 9	9566	2	Y	21	21	0			6
03	11284	X	8749	-0-	-2535	-0-	309 15	1 9	8425	2	Y	14	18	0			2
04	10920	X	10515	-0-	-405	-0-	321 21	1 9	10173	2	Y	19	18	0			3
05	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	340 34	1 9	9419	2	Y	31	23	0			11
06	10410	X	8653	-0-	-1757	-0-	309 29	1 9	8315	2	Y	26	25	0			12
07	10881	X	8654	-0-	-2227	-0-	325 25	1 9	8304	2	Y	23	23	0			12
08	10075	X	8517	-0-	-1558	-0-	318 25	1 9	8174	2	Y	23	23	0			12
09	9750	X	8518	-0-	-1232	-0-	323 28	1 9	8167	2	Y	25	23	0			14
10	9796	X	8479	-0-	-1317	-0-	320 30	1 9	8129	2	Y	27	25	0			16
11	8640	X	7901	-0-	-739	-0-	306 30	1 9	7565	2	Y	27	38	0			5
12	8804	X	7379	-0-	-1425	-0-	288 29	1 9	7062	2	Y	26	14	0			17

TOTAL GAS PROD: 107,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42718	X	35293	-0-	-7425	-0-	1072	1	34022	2	N	181	111	0			120
							199	9									
02	32952	X	32952	-0-	-0-	-0-	998	1	31649	2	N	277	121	0			276
							305	9									
03	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	1012	1	27557	2	N	92	232	0			136
							101	9									
04	33548	X	33548	-0-	-0-	-0-	1022	1	32430	2	N	87	100	0			123
							96	9									
05	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	1120	1	30995	2	N	151	178	0			96
							166	9									
06	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	1100	1	29562	2	N	63	67	0			92
							69	9									
07	31398	X	31398	-0-	-0-	-0-	1180	1	30145	2	N	66	66	0			92
							73	9									
08	33015	X	29895	-0-	-3120	-0-	1117	1	28689	2	N	81	120	0			53
							89	9									
09	31950	X	28079	-0-	-3871	-0-	1065	1	26949	2	N	59	58	0			54
							65	9									
10	32271	X	28447	-0-	-3824	-0-	1075	1	27289	2	N	75	54	0			75
							83	9									
11	30720	X	27209	-0-	-3511	-0-	1057	1	26116	2	N	33	58	0			50
							36	9									
12	31403	X	27116	-0-	-4287	-0-	1061	1	25977	2	N	71	61	0			60
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 365,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8337	-0-	-653	-0-	255	1	8082	2	Y	-0-					27
02	8352	X	7517	-0-	-835	-0-	229	1	7271	2	Y	15	36	0			6
							17	9									
03	8928	X	6382	-0-	-2546	-0-	226	1	6156	2	Y	-0-					6
04	8640	X	8465	-0-	-175	-0-	258	1	8179	2	Y	25					31
							28	9									
05	8432	X	7434	-0-	-998	-0-	259	1	7152	2	Y	21					52
							23	9									
06	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	251	1	6750	2	Y	30	49	0			33
							33	9									
07	8742	X	7216	-0-	-1526	-0-	272	1	6941	2	Y	3					36
							3	9									
08	8153	X	7001	-0-	-1152	-0-	262	1	6717	2	Y	20					56
							22	9									
09	7890	X	6628	-0-	-1262	-0-	252	1	6367	2	Y	8					64
							9	9									
10	7440	X	6810	-0-	-630	-0-	257	1	6531	2	Y	20					84
							22	9									
11	7020	X	6677	-0-	-343	-0-	259	1	6395	2	Y	21	70	0			35
							23	9									
12	7223	X	6649	-0-	-574	-0-	259	1	6342	2	Y	44					79
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 86,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	99	2	N	17	26	0			22
							19	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	37					59
							41	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	48	38	0			69
							53	9									
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	2	1	66	2	N	6	53	0			22
							7	9									
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	4	1	101	2	N	-0-					22
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	N	-0-					22
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-	15	0			7
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					7
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					7
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-	4	0			3
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					3
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1882	-0-	-846	-0-	155	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1570	-0-	-518	-0-	123	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1165	-0-	-943	-0-	94	1	1071	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1389	-0-	-441	-0-	166	1	1223	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	180	1	1358	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	190	1	1238	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	783	-0-	-643	-0-	106	1	677	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1020	-0-	-530	-0-	147	1	873	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	869	-0-	-571	-0-	133	1	736	2	N	-0-					-0-
10	775	N	60	-0-	-715	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966	X	36600	-0-		-6366	-0-	1113 167	1 9	35320	2	N	152	116	0			75
02	38164	X	32961	-0-		-5203	-0-	1003 151	1 9	31807	2	N	137	165	0			47
03	39432	X	30805	-0-		-8627	-0-	1085 182	1 9	29538	2	N	165	178	0			34
04	37500	X	36638	-0-		-862	-0-	1114 178	1 9	35346	2	N	162	157	0			39
05	36983	X	34588	-0-		-2395	-0-	1203 116	1 9	33269	2	N	105	123	0			21
06	35430	X	32026	-0-		-3404	-0-	1146 76	1 9	30804	2	N	69	59	0			31
07	37851	X	32612	-0-		-5239	-0-	1225 106	1 9	31281	2	N	96	99	0			28
08	35774	X	29947	-0-		-5827	-0-	1117 134	1 9	28696	2	N	122	121	0			29
09	34620	X	29202	-0-		-5418	-0-	1107 96	1 9	27999	2	N	87	73	0			43
10	34596	X	29657	-0-		-4939	-0-	1118 146	1 9	28393	2	N	133	144	0			32
11	32040	X	28837	-0-		-3203	-0-	1117 125	1 9	27595	2	N	114	108	0			38
12	32612	X	28764	-0-		-3848	-0-	1123 150	1 9	27491	2	N	136	120	0			54

TOTAL GAS PROD: 382,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	520	-0-		-3696	-0-	15 40	1 9	465	2	N	36	48	0			9
02	3132	X	1121	-0-		-2011	-0-	32 85	1 9	1004	2	N	77	60	0			26
03	1178	X	546	-0-		-632	-0-	18 41	1 9	487	2	N	37	52	0			11
04	1140	X	965	-0-		-175	-0-	27 72	1 9	866	2	N	65	55	0			21
05	1209	X	356	-0-		-853	-0-	11 42	1 9	303	2	N	38	55	0			4
06	1170	X	604	-0-		-566	-0-	19 66	1 9	519	2	N	60	41	0			23
07	1209	X	1052	-0-		-157	-0-	35 118	1 9	899	2	N	107	98	0			32
08	916	N	916	-0-		-0-	-0-	31 98	1 9	787	2	N	89	89	0			32
09	790	N	790	-0-		-0-	-0-	27 88	1 9	675	2	N	80	85	0			27
10	1023	N	804	-0-		-219	-0-	27 92	1 9	685	2	N	84	80	0			31
11	900	N	724	-0-		-176	-0-	25 84	1 9	615	2	N	76	96	0			11
12	806	N	744	-0-		-62	-0-	26 81	1 9	637	2	N	74	57	0			28

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65875	X	49561	-0-	-16314	-0-	1503 331	1 9	47727	2	Y	301	265	0			109
02	54491	X	48795	-0-	-5696	-0-	1483 288	1 9	47024	2	Y	262	286	0			85
03	57040	X	41549	-0-	-15491	-0-	1462 278	1 9	39809	2	Y	253	270	0			68
04	54330	X	48694	-0-	-5636	-0-	1479 277	1 9	46938	2	Y	252	227	0			93
05	52173	X	46972	-0-	-5201	-0-	1631 219	1 9	45122	2	Y	199	239	0			53
06	50490	X	41365	-0-	-9125	-0-	1475 233	1 9	39657	2	Y	212	233	0			32
07	52173	X	41814	-0-	-10359	-0-	1569 156	1 9	40089	2	Y	142	115	0			59
08	47616	X	38098	-0-	-9518	-0-	1421 187	1 9	36490	2	Y	170	113	0			116
09	46080	X	37173	-0-	-8907	-0-	1408 127	1 9	35638	2	Y	115	98	0			133
10	46965	X	37841	-0-	-9124	-0-	1429 144	1 9	36268	2	Y	131	231	0			33
11	41370	X	36343	-0-	-5027	-0-	1407 177	1 9	34759	2	Y	161	119	0			75
12	41819	X	36058	-0-	-5761	-0-	1407 198	1 9	34453	2	Y	180	116	0			139

TOTAL GAS PROD: 504,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2989	-0-	-1258	-0-	59 7	1 9	2923	2	N	6	3	8			152
02	3973	X	3194	-0-	-779	-0-	111 6	1 9	3077	2	N	5	11	1	2	8	144
03	4154	X	3303	-0-	-851	-0-	134 8	1 9	3161	2	N	7	3	8			148
04	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	125 6	1 9	2534	2	N	5	9	1	1	8	143
05	3410	X	2193	-0-	-1217	-0-	95 7	1 9	2091	2	N	6	2	8			147
06	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	159 13	1 9	3058	2	N	12	8	8			151
07	3410	X	2469	-0-	-941	-0-	79 6	1 9	2384	2	N	5	10	1	3	8	143
08	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	224 7	1 9	2908	2	N	6	3	8			146
09	3240	X	2820	-0-	-420	-0-	186 3	1 9	2631	2	N	3	3	8			146
10	3348	X	1871	-0-	-1477	-0-	130 1	1 9	1740	2	N	1					147
11	3240	X	1590	-0-	-1650	-0-	133 18	1 9	1439	2	N	16	2	8			161
12	3131	X	2507	-0-	-624	-0-	342 21	1 9	2144	2	N	19	1	8			179

TOTAL GAS PROD: 31,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5218	-0-	-1540	-0-	103	1	5091	2	Y	22	38	1	17	8	31
							24	9									
02	6119	X	4939	-0-	-1180	-0-	171	1	4749	2	Y	17	32	1	11	8	5
							19	9									
03	6107	X	5058	-0-	-1049	-0-	205	1	4836	2	Y	15	9	8			11
							17	9									
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	256	1	5190	2	Y	16	15	1	8	8	4
							18	9									
05	5518	X	5218	-0-	-300	-0-	226	1	4967	2	Y	23	15	8			12
							25	9									
06	5100	X	5081	-0-	-19	-0-	249	1	4774	2	Y	53	2	1	27	8	36
							58	9									
07	5642	X	4465	-0-	-1177	-0-	142	1	4281	2	Y	38	51	1	17	8	6
							42	9									
08	5642	X	5094	-0-	-548	-0-	362	1	4699	2	Y	30	19	8			17
							33	9									
09	5460	X	4340	-0-	-1120	-0-	284	1	4010	2	Y	42	29	1	16	8	14
							46	9									
10	5239	X	2625	-0-	-2614	-0-	182	1	2433	2	Y	9					23
							10	9									
11	5070	X	4669	-0-	-401	-0-	391	1	4219	2	Y	54	36	8			41
							59	9									
12	5084	X	4761	-0-	-323	-0-	651	1	4079	2	Y	28	27	1	5	8	37
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 56,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5651	-0-	-301	-0-	67	1	5525	2	Y	54	91	1	12	8	83
							59	9									
02	5568	X	5078	-0-	-490	-0-	61	1	4983	2	Y	31	83	1	9	8	22
							34	9									
03	5890	X	4864	-0-	-1026	-0-	58	1	4777	2	Y	26	7	8			41
							29	9									
04	5700	X	5436	-0-	-264	-0-	65	1	5342	2	Y	26	5	8			62
							29	9									
05	5890	X	5132	-0-	-758	-0-	61	1	5028	2	Y	39	12	8			89
							43	9									
06	5460	X	5058	-0-	-402	-0-	60	1	4936	2	Y	56	75	1	19	8	51
							62	9									
07	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	59	1	4836	2	Y	43	66	1	7	8	21
							47	9									
08	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	56	1	4655	2	Y	35	8	8			48
							39	9									
09	5430	X	4569	-0-	-861	-0-	55	1	4497	2	Y	15	8	8			55
							17	9									
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	61	1	5029	2	Y	39					94
							43	9									
11	5070	X	4877	-0-	-193	-0-	58	1	4786	2	Y	30	16	8			108
							33	9									
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	60	1	4939	2	Y	34	92	1	3	8	47
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 60,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6488	-0-	-1045	-0-	128	1	6350	2	N	9	3	8			163
							10	9									
02	6931	X	6149	-0-	-782	-0-	213	1	5925	2	N	10	22	1	3	8	148
							11	9									
03	7285	X	6094	-0-	-1191	-0-	247	1	5836	2	N	10	3	8			155
							11	9									
04	6570	X	6348	-0-	-222	-0-	298	1	6038	2	N	11	17	1	2	8	147
							12	9									
05	6789	X	6235	-0-	-554	-0-	271	1	5939	2	N	23	4	8			166
							25	9									
06	6360	X	5876	-0-	-484	-0-	290	1	5571	2	N	14	6	8			174
							15	9									
07	6572	X	5721	-0-	-851	-0-	184	1	5529	2	N	7	22	1	3	8	156
							8	9									
08	6448	X	5935	-0-	-513	-0-	424	1	5502	2	N	8	3	8			161
							9	9									
09	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	373	1	5274	2	N	7	4	8			164
							8	9									
10	6231	X	4252	-0-	-1979	-0-	295	1	3954	2	N	3					167
							3	9									
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	499	1	5378	2	N	16	9	8			174
							18	9									
12	5921	X	5243	-0-	-678	-0-	716	1	4490	2	N	34	1	8			207
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 69,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6893	-0-	-795	-0-	82	1	6741	2	Y	64	98	1			107
							70	9									
02	7018	X	6209	-0-	-809	-0-	74	1	6099	2	Y	33	107	1			33
							36	9									
03	7502	X	5908	-0-	-1594	-0-	71	1	5806	2	Y	28					61
							31	9									
04	7260	X	6676	-0-	-584	-0-	80	1	6561	2	Y	32					93
							35	9									
05	7502	X	6392	-0-	-1110	-0-	76	1	6272	2	Y	40					133
							44	9									
06	6660	X	6224	-0-	-436	-0-	74	1	6107	2	Y	39	112	1			60
							43	9									
07	6913	X	5746	-0-	-1167	-0-	68	1	5638	2	Y	36	75	1			21
							40	9									
08	6913	X	5855	-0-	-1058	-0-	70	1	5755	2	Y	27					48
							30	9									
09	6690	X	5760	-0-	-930	-0-	69	1	5683	2	Y	7					55
							8	9									
10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	78	1	6457	2	Y	39					94
							43	9									
11	6210	X	6011	-0-	-199	-0-	72	1	5924	2	Y	14					108
							15	9									
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	75	1	6166	2	Y	31	92	1			47
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 74,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4584	-0-	-996	-0-	90	1	4454	2	Y	36	58	1			67
							40	9									
02	5104	X	4300	-0-	-804	-0-	148	1	4112	2	Y	36	73	1			30
							40	9									
03	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	174	1	4105	2	Y	30					60
							33	9									
04	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	212	1	4299	2	Y	42	63	1			39
							46	9									
05	4805	X	4203	-0-	-602	-0-	182	1	3996	2	Y	23					62
							25	9									
06	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	209	1	4010	2	Y	29	54	1			37
							32	9									
07	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	128	1	3845	2	Y	21	52	1			6
							23	9									
08	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	294	1	3812	2	Y	10					16
							11	9									
09	4560	X	4038	-0-	-522	-0-	265	1	3744	2	Y	26	29	1			13
							29	9									
10	4402	X	2562	-0-	-1840	-0-	177	1	2375	2	Y	9					22
							10	9									
11	4260	X	4215	-0-	-45	-0-	356	1	3839	2	Y	18					40
							20	9									
12	4185	X	3577	-0-	-608	-0-	489	1	3065	2	Y	21	27	1			34
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 48,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	130	1	6451	2	Y	53	63	1			92
							58	9									
02	7163	X	6242	-0-	-921	-0-	214	1	5969	2	Y	54	101	1			45
							59	9									
03	7626	X	6309	-0-	-1317	-0-	254	1	6005	2	Y	45					90
							50	9									
04	6900	X	6649	-0-	-251	-0-	309	1	6272	2	Y	62	94	1			58
							68	9									
05	7130	X	6386	-0-	-744	-0-	277	1	6070	2	Y	35					93
							39	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	318	1	6099	2	Y	51	81	1			63
							56	9									
07	6882	X	5934	-0-	-948	-0-	190	1	5712	2	Y	29	84	1			8
							32	9									
08	6882	X	6121	-0-	-761	-0-	437	1	5669	2	Y	14					22
							15	9									
09	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	395	1	5588	2	Y	34	39	1			17
							37	9									
10	6696	X	3601	-0-	-3095	-0-	249	1	3338	2	Y	13					30
							14	9									
11	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	544	1	5867	2	Y	25					55
							28	9									
12	6231	X	5661	-0-	-570	-0-	774	1	4854	2	Y	30	37	1			48
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 72,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	3776	-0-	-1711	-0-	74	1	3672	2	Y	27	26	1			43
							30	9									
02	4901	X	3838	-0-	-1063	-0-	132	1	3675	2	Y	28	48	1			23
							31	9									
03	5239	X	1759	-0-	-3480	-0-	71	1	1665	2	Y	21					44
							23	9									
04	4500	X	1585	-0-	-2915	-0-	73	1	1480	2	Y	29	45	1			28
							32	9									
05	4092	X	1211	-0-	-2881	-0-	52	1	1144	2	Y	14					42
							15	9									
06	3960	X	1038	-0-	-2922	-0-	51	1	976	2	Y	10	39	1	1	8	12
							11	9									
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	114	1	3435	2	Y	46	49	1			9
							51	9									
08	INC G-10		5314	-0-	5314	5314	378	1	4906	2	Y	27					36
							30	9									
09	INC G-10		4777	-0-	4777	10091	309	1	4360	2	Y	98	95	1			39
							108	9									
10	12745	X	2654	-0-	-10091	-0-	182	1	2441	2	Y	28					67
							31	9									
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	Y	46					113
							51	9									
12	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	500	1	3137	2	Y	62	92	1			83
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 37,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84942	X	55503	-0-	-29439	-0-	1089	1	53978	2	N	396	150	1	40	8	239
							436	9									
02	50366	X	50366	-0-	-0-	-0-	1737	1	48356	2	N	248	264	1	21	8	202
							273	9									
03	41229	X	41229	-0-	-0-	-0-	1668	1	39383	2	N	162	161	1	16	8	187
							178	9									
04	37230	X	34076	-0-	-3154	-0-	1593	1	32312	2	N	155	120	1	9	8	213
							171	9									
05	38471	X	29651	-0-	-8820	-0-	1286	1	28233	2	N	120	170	1	17	8	146
							132	9									
06	37230	X	25915	-0-	-11315	-0-	1278	1	24518	2	N	108	27	8			227
							119	9									
07	38471	X	22966	-0-	-15505	-0-	738	1	22171	2	N	52	105	1	10	8	164
							57	9									
08	38471	X	21638	-0-	-16833	-0-	1542	1	20005	2	N	83	10	8			237
							91	9									
09	34080	X	18690	-0-	-15390	-0-	1233	1	17432	2	N	23	166	1	8	8	86
							25	9									
10	29636	X	12840	-0-	-16796	-0-	888	1	11887	2	N	59					145
							65	9									
11	25920	X	17684	-0-	-8236	-0-	1494	1	16104	2	N	78	17	8			206
							86	9									
12	22971	X	16371	-0-	-6600	-0-	2248	1	14094	2	N	26	135	1	3	8	94
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 346,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1065	-0-	-764	-0-	1065	2			Y	-0-					55
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					55
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					55
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					55
05	1891	X	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			Y	-0-					55
06	1290	X	947	-0-	-343	-0-	947	2			Y	-0-					55
07	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					55
08	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	1563	2	191	9	Y	174	174	1			55
09	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					55
10	1860	X	1762	-0-	-98	-0-	1762	2			Y	-0-					55
11	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					55
12	2108	X	1745	-0-	-363	-0-	1745	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 17,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3232	-0-	-147	-0-	3232	2			Y	-0-					43
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					43
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					43
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					43
05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	3117	2			Y	-0-					43
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	2824	2			Y	-0-					43
07	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	2889	2			Y	-0-					43
08	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	2884	2			Y	-0-					43
09	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	2			Y	-0-					43
10	3131	X	2796	-0-	-335	-0-	2796	2			Y	-0-					43
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2890	2	22	9	Y	20					63
12	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15097	X	12171	-0-	-2926	-0-	12171	2			Y	-0-					58
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					58
03	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			Y	-0-					58
04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			Y	-0-					58
05	15500	X	14269	-0-	-1231	-0-	14269	2			Y	-0-					58
06	13500	X	8928	-0-	-4572	-0-	8928	2			Y	-0-					58
07	13950	X	13367	-0-	-583	-0-	13190	2	177	9	Y	161	161	1			58
08	14260	X	12472	-0-	-1788	-0-	12472	2			Y	-0-					58
09	13800	X	11458	-0-	-2342	-0-	11458	2			Y	-0-					58
10	14260	X	9258	-0-	-5002	-0-	9258	2			Y	-0-					58
11	12930	X	3046	-0-	-9884	-0-	3046	2			Y	-0-					58
12	13361	X	3249	-0-	-10112	-0-	3249	2			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 117,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7136	-0-	-397	-0-	7136	2			Y	-0-					27
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			Y	-0-					27
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					27
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					27
05	7874	X	6580	-0-	-1294	-0-	6580	2			Y	-0-					27
06	6900	X	6003	-0-	-897	-0-	6003	2			Y	-0-					27
07	6882	X	6781	-0-	-101	-0-	6781	2			Y	-0-					27
08	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	6324	2			Y	-0-					27
09	6360	X	5764	-0-	-596	-0-	5764	2			Y	-0-					27
10	6572	X	5661	-0-	-911	-0-	5661	2			Y	-0-					27
11	6570	X	6000	-0-	-570	-0-	6000	2			Y	-0-					27
12	6789	X	5002	-0-	-1787	-0-	5002	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 72,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3159	-0-	-716	-0-	45 25	1 9	3089	2	Y	23					149
02	3683	X	3009	-0-	-674	-0-	123 24	1 9	2862	2	Y	22	12	1			159
03	3937	X	2827	-0-	-1110	-0-	226 13	1 9	2588	2	Y	12					171
04	3660	X	3272	-0-	-388	-0-	25 22	1 9	3225	2	Y	20	110	1			81
05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	164 12	1 9	2907	2	Y	11					92
06	3120	X	2973	-0-	-147	-0-	209 28	1 9	2736	2	Y	25					117
07	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	219 15	1 9	2815	2	Y	14	12	1			119
08	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	274 15	1 9	2776	2	Y	14					133
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	169 7	1 9	2778	2	Y	6					139
10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	236 21	1 9	2817	2	Y	19	12	1			146
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	79 20	1 9	2910	2	Y	18					164
12	3069	X	2744	-0-	-325	-0-	62 37	1 9	2645	2	Y	34	30	1			168

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3518	-0-	-357	-0-	50	1	3448	2	Y	18					70
							20	9									
02	3567	X	3445	-0-	-122	-0-	141	1	3286	2	Y	16	13	1			73
							18	9									
03	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	251	1	2875	2	Y	16	34	1			55
							18	9									
04	3510	X	3100	-0-	-410	-0-	24	1	3063	2	Y	12	12	1			55
							13	9									
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	178	1	3157	2	Y	10					65
							11	9									
06	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	227	1	2962	2	Y	15					80
							17	9									
07	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	209	1	2688	2	Y	11	46	1			45
							12	9									
08	3348	X	2788	-0-	-560	-0-	250	1	2531	2	Y	6					51
							7	9									
09	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	163	1	2676	2	Y	21					72
							23	9									
10	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	240	1	2865	2	Y	14	12	1			74
							15	9									
11	3210	X	3134	-0-	-76	-0-	83	1	3037	2	Y	13					87
							14	9									
12	2945	X	2714	-0-	-231	-0-	62	1	2620	2	Y	29	30	1			86
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 37,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	50	1	4902	2	Y	29	54	1			79
							32	9									
02	4727	X	4431	-0-	-296	-0-	57	1	4342	2	Y	29	6	1			102
							32	9									
03	5053	X	4240	-0-	-813	-0-	225	1	3969	2	Y	42	59	1			85
							46	9									
04	4860	X	4769	-0-	-91	-0-	90	1	4628	2	Y	46	58	1			73
							51	9									
05	4991	X	4526	-0-	-465	-0-	121	1	4352	2	Y	48					121
							53	9									
06	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	150	1	4105	2	Y	21					142
							23	9									
07	4929	X	4426	-0-	-503	-0-	184	1	4214	2	Y	25	69	1			98
							28	9									
08	4929	X	4358	-0-	-571	-0-	170	1	4171	2	Y	15					113
							17	9									
09	4770	X	4335	-0-	-435	-0-	202	1	4112	2	Y	19					132
							21	9									
10	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	220	1	4068	2	Y	27	67	1			92
							30	9									
11	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	148	1	4035	2	Y	45	7	1			130
							50	9									
12	4495	X	4361	-0-	-134	-0-	104	1	4222	2	Y	32					162
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 53,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2830	-0-	-363	-0-	28	1	2743	2	Y	54	6	1			181
							59	9									
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	33	1	2512	2	Y	47					228
							52	9									
03	2666	X	2403	-0-	-263	-0-	128	1	2261	2	Y	13					241
							14	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	53	1	2704	2	Y	35	155	1			121
							39	9									
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	73	1	2609	2	Y	65	7	1			179
							72	9									
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	90	1	2472	2	Y	22					201
							24	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	111	1	2551	2	Y	50	6	1			245
							55	9									
08	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	102	1	2509	2	Y	16	6	1			255
							18	9									
09	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	119	1	2425	2	Y	40					295
							44	9									
10	2759	X	2654	-0-	-105	-0-	134	1	2479	2	Y	37	7	1			325
							41	9									
11	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	88	1	2396	2	Y	33	7	1			351
							36	9									
12	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	61	1	2461	2	Y	47	15	1			383
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-0-	-0-	25	1	2442	2	Y	12	28	1			41
							13	9									
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	29	1	2196	2	Y	11	3	1			49
							12	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	111	1	1958	2	Y	22	29	1			42
							24	9									
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	38	1	1920	2	Y	18	27	1			33
							20	9									
05	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	51	1	1821	2	Y	17					50
							19	9									
06	1980	N	1676	-0-	-304	-0-	59	1	1610	2	Y	6					56
							7	9									
07	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	80	1	1832	2	Y	9	27	1			38
							10	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	91	1	2229	2	Y	5					43
							6	9									
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	10					53
							11	9									
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	116	1	2139	2	Y	6	25	1			34
							7	9									
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	78	1	2140	2	Y	12	3	1			43
							13	9									
12	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	54	1	2199	2	Y	17					60
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	2452	2	Y	10					41
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	2266	2	Y	9	8	1			42
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	178 11	1 9	2037	2	Y	10					52
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	2199	2	Y	7	27	1			32
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	123 18	1 9	2175	2	Y	16					48
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	143 7	1 9	1870	2	Y	6					54
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	169 11	1 9	2176	2	Y	10	8	1			56
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	211 9	1 9	2135	2	Y	8	23	1			41
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	2038	2	Y	10					51
10	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	170 9	1 9	2029	2	Y	8	9	1			50
11	2220	N	2135	-0-	-85	-0-	56 12	1 9	2067	2	Y	11					61
12	2232	N	1615	-0-	-617	-0-	37 13	1 9	1565	2	Y	12	34	1			39

TOTAL GAS PROD: 26,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		2665	-0-	2665	244286	38 14	1 9	2613	2	Y	13					63
02	SWR 10		2542	-0-	2542	246828	104 13	1 9	2425	2	Y	12	10	1			65
03	SWR 10		2504	-0-	2504	249332	200 14	1 9	2290	2	Y	13					78
04	SWR 10		2671	-0-	2671	252003	21 18	1 9	2632	2	Y	16	43	1			51
05	SWR 10		2737	-0-	2737	254740	145 23	1 9	2569	2	Y	21					72
06	SWR 10		2605	-0-	2605	257345	184 10	1 9	2411	2	Y	9					81
07	SWR 10		2694	-0-	2694	260039	193 15	1 9	2486	2	Y	14	10	1			85
08	SWR 10		2630	-0-	2630	262669	235 12	1 9	2383	2	Y	11	37	1			59
09	SWR 10		2410	-0-	2410	265079	137 14	1 9	2259	2	Y	13					72
10	SWR 10		2484	-0-	2484	267563	191 15	1 9	2278	2	Y	14	10	1			76
11	SWR 10		2198	-0-	2198	269761	58 12	1 9	2128	2	Y	11					87
12	SWR 10		2147	-0-	2147	271908	49	1	2098	2	Y	-0-	13	1			74

TOTAL GAS PROD: 30,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1900	-0-		-2688		-0-	27	1	1853	2	Y	18					135
									20	9									
02	3625	X	1688	-0-		-1937		-0-	69	1	1607	2	Y	11	10	1			136
									12	9									
03	3813	X	1876	-0-		-1937		-0-	150	1	1718	2	Y	7					143
									8	9									
04	3030	X	2378	-0-		-652		-0-	18	1	2341	2	Y	17	93	1			67
									19	9									
05	2571	X	2571	-0-		-0-		-0-	137	1	2424	2	Y	9					76
									10	9									
06	2831	X	2831	-0-		-0-		-0-	200	1	2613	2	Y	16					92
									18	9									
07	3608	X	3608	-0-		-0-		-0-	259	1	3328	2	Y	19	10	1			101
									21	9									
08	3100	N	3164	-0-		64		64	283	1	2866	2	Y	14					115
									15	9									
09	2495	N	2431	-0-		-64		-0-	139	1	2286	2	Y	5					120
									6	9									
10	2387	X	1964	-0-		-423		-0-	151	1	1799	2	Y	13	10	1			123
									14	9									
11	2310	X	1451	-0-		-859		-0-	38	1	1409	2	Y	4					127
									4	9									
12	2387	X	1873	-0-		-514		-0-	42	1	1807	2	Y	22	22	1			127
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2864	-0-		-205		-0-	29	1	2810	2	Y	23	35	1			43
									25	9									
02	2900	X	2538	-0-		-362		-0-	33	1	2486	2	Y	17	12	1			48
									19	9									
03	3100	X	2214	-0-		-886		-0-	118	1	2077	2	Y	17	14	1			51
									19	9									
04	3000	X	2414	-0-		-586		-0-	46	1	2339	2	Y	26	20	1			57
									29	9									
05	2976	X	2059	-0-		-917		-0-	55	1	1993	2	Y	10	19	1			48
									11	9									
06	2760	X	1930	-0-		-830		-0-	68	1	1847	2	Y	14	12	1			50
									15	9									
07	2728	X	1962	-0-		-766		-0-	82	1	1866	2	Y	13	27	1			36
									14	9									
08	2046	N	1870	-0-		-176		-0-	73	1	1787	2	Y	9	14	1			31
									10	9									
09	1920	N	1471	-0-		-449		-0-	68	1	1391	2	Y	11	9	1			33
									12	9									
10	1953	N	1541	-0-		-412		-0-	79	1	1452	2	Y	9	21	1			21
									10	9									
11	1800	N	1466	-0-		-334		-0-	51	1	1398	2	Y	15	4	1			32
									17	9									
12	1519	N	1292	-0-		-227		-0-	31	1	1246	2	Y	14	23	1			23
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3960	-0-	-318	-0-	40	1	3890	2	Y	27	9	1			153
							30	9									
02	3654	X	2924	-0-	-730	-0-	38	1	2871	2	Y	14	98	1			69
							15	9									
03	3906	X	3389	-0-	-517	-0-	179	1	3160	2	Y	45					114
							50	9									
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	73	1	3731	2	Y	48	9	1			153
							53	9									
05	3968	X	3383	-0-	-585	-0-	91	1	3270	2	Y	20	104	1			69
							22	9									
06	3840	X	3444	-0-	-396	-0-	120	1	3292	2	Y	29					98
							32	9									
07	3999	X	3566	-0-	-433	-0-	148	1	3383	2	Y	32	8	1			122
							35	9									
08	3999	X	3453	-0-	-546	-0-	133	1	3274	2	Y	42	105	1			59
							46	9									
09	3870	X	3280	-0-	-590	-0-	151	1	3073	2	Y	51					110
							56	9									
10	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	155	1	2856	2	Y	25	9	1			126
							28	9									
11	3450	X	2761	-0-	-689	-0-	96	1	2629	2	Y	33	8	1			151
							36	9									
12	3565	X	2671	-0-	-894	-0-	64	1	2607	2	Y	-0-	71	1			80

TOTAL GAS PROD: 39,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5024	-0-	-711	-0-	51	1	4962	2	Y	10	7	1			71
							11	9									
02	5307	X	4557	-0-	-750	-0-	59	1	4478	2	Y	18	42	1			47
							20	9									
03	5363	X	4124	-0-	-1239	-0-	220	1	3881	2	Y	21	6	1			62
							23	9									
04	5160	X	4296	-0-	-864	-0-	82	1	4202	2	Y	11	37	1			36
							12	9									
05	5332	X	3977	-0-	-1355	-0-	107	1	3857	2	Y	12					48
							13	9									
06	4860	X	4371	-0-	-489	-0-	154	1	4204	2	Y	12					60
							13	9									
07	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	188	1	4299	2	Y	12	38	1			34
							13	9									
08	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	150	1	3678	2	Y	6					40
							7	9									
09	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	173	1	3517	2	Y	11					51
							12	9									
10	3906	X	3772	-0-	-134	-0-	193	1	3566	2	Y	12	6	1			57
							13	9									
11	3780	X	3641	-0-	-139	-0-	128	1	3498	2	Y	14	38	1			33
							15	9									
12	3906	X	3861	-0-	-45	-0-	93	1	3755	2	Y	12					45
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 49,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

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	5828	X	5262	-0-	-566	-0-	53	1	5168	2	Y	37	52	1			64
							41	9									
02	5307	X	5060	-0-	-247	-0-	65	1	4948	2	Y	43	50	1			57
							47	9									
03	5673	X	4654	-0-	-1019	-0-	248	1	4383	2	Y	21	7	1			71
							23	9									
04	5370	X	5153	-0-	-217	-0-	98	1	5020	2	Y	32	48	1			55
							35	9									
05	5456	X	4796	-0-	-660	-0-	129	1	4632	2	Y	32	45	1			42
							35	9									
06	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	172	1	4700	2	Y	23					65
							25	9									
07	5394	X	4958	-0-	-436	-0-	206	1	4716	2	Y	33	49	1			49
							36	9									
08	5332	X	4947	-0-	-385	-0-	192	1	4721	2	Y	31					80
							34	9									
09	5160	X	4671	-0-	-489	-0-	218	1	4425	2	Y	25	44	1			61
							28	9									
10	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	255	1	4703	2	Y	32	7	1			86
							35	9									
11	4890	X	4684	-0-	-206	-0-	165	1	4494	2	Y	23	50	1			59
							25	9									
12	4960	X	4055	-0-	-905	-0-	98	1	3957	2	Y	-0-	1	1			58

TOTAL GAS PROD: 58,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

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	5022	X	4387	-0-	-635	-0-	44	1	4288	2	Y	50	72	1			88
							55	9									
02	4553	X	3963	-0-	-590	-0-	51	1	3870	2	Y	38	27	1			99
							42	9									
03	4805	X	3841	-0-	-964	-0-	203	1	3586	2	Y	47	33	1			113
							52	9									
04	4620	X	4444	-0-	-176	-0-	84	1	4304	2	Y	51	41	1			123
							56	9									
05	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	115	1	4130	2	Y	47	45	1			125
							52	9									
06	4260	X	4065	-0-	-195	-0-	142	1	3878	2	Y	41	34	1			132
							45	9									
07	4588	X	4081	-0-	-507	-0-	169	1	3866	2	Y	42	74	1			100
							46	9									
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	154	1	3769	2	Y	37	40	1			97
							41	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	176	1	3584	2	Y	47	34	1			110
							52	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	200	1	3699	2	Y	42	79	1			73
							46	9									
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	132	1	3605	2	Y	51	11	1			113
							56	9									
12	3782	X	3772	-0-	-10	-0-	90	1	3656	2	Y	24	53	1			84
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 48,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5206	-0-	-343	-0-	52	1	5104	2	Y	45	7	1			164
							50	9									
02	5075	X	4821	-0-	-254	-0-	62	1	4729	2	Y	27	112	1			79
							30	9									
03	5425	X	4587	-0-	-838	-0-	244	1	4304	2	Y	35	7	1			107
							39	9									
04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	102	1	5216	2	Y	49	6	1			150
							54	9									
05	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	133	1	4791	2	Y	21					171
							23	9									
06	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	170	1	4650	2	Y	11	106	1			76
							12	9									
07	5425	X	4983	-0-	-442	-0-	207	1	4742	2	Y	31	7	1			100
							34	9									
08	4929	X	4926	-0-	-3	-0-	192	1	4706	2	Y	25					125
							28	9									
09	4770	X	4760	-0-	-10	-0-	222	1	4506	2	Y	29					154
							32	9									
10	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	246	1	4532	2	Y	24	110	1			68
							26	9									
11	4770	X	4613	-0-	-157	-0-	162	1	4416	2	Y	32	7	1			93
							35	9									
12	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	115	1	4645	2	Y	26					119
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 58,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-564	-0-	44	1	4337	2	Y	42	85	1			125
							46	9									
02	4872	X	4015	-0-	-857	-0-	51	1	3925	2	Y	35	5	1			155
							39	9									
03	4867	X	3720	-0-	-1147	-0-	197	1	3475	2	Y	44	80	1			119
							48	9									
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	89	1	4574	2	Y	56	77	1			98
							62	9									
05	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	111	1	3991	2	Y	45					143
							50	9									
06	4290	X	3919	-0-	-371	-0-	137	1	3757	2	Y	23					166
							25	9									
07	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	184	1	4211	2	Y	36	83	1			119
							40	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	171	1	4204	2	Y	16					135
							18	9									
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	177	1	3594	2	Y	25					160
							28	9									
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	180	1	3327	2	Y	23	76	1			107
							25	9									
11	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	107	1	2926	2	Y	34	6	1			135
							37	9									
12	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	78	1	3152	2	Y	25					160
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 47,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4545	-0-	-1128	-0-	46	1	4476	2	Y	21	6	1	85
							23	9							
02	4930	X	4644	-0-	-286	-0-	60	1	4563	2	Y	19	6	1	98
							21	9							
03	5270	X	3755	-0-	-1515	-0-	200	1	3534	2	Y	19	6	1	111
							21	9							
04	5100	X	3884	-0-	-1216	-0-	74	1	3796	2	Y	13	67	1	57
							14	9							
05	4991	X	3384	-0-	-1607	-0-	91	1	3279	2	Y	13			70
							14	9							
06	4800	X	3364	-0-	-1436	-0-	118	1	3233	2	Y	12			82
							13	9							
07	4960	X	3627	-0-	-1333	-0-	151	1	3464	2	Y	11	5	1	88
							12	9							
08	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	137	1	3359	2	Y	4			92
							4	9							
09	3870	X	3081	-0-	-789	-0-	144	1	2929	2	Y	7			99
							8	9							
10	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	162	1	2983	2	Y	19	54	1	64
							21	9							
11	3510	X	3048	-0-	-462	-0-	107	1	2921	2	Y	18	5	1	77
							20	9							
12	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	70	1	2825	2	Y	-0-	5	1	72

TOTAL GAS PROD: 42,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3751	X	2765	-0-	-986	-0-	28	1	2716	2	Y	19	51	1	76
							21	9							
02	3480	X	2513	-0-	-967	-0-	32	1	2464	2	Y	15	4	1	87
							17	9							
03	3534	X	2586	-0-	-948	-0-	137	1	2421	2	Y	25	45	1	67
							28	9							
04	3210	X	3088	-0-	-122	-0-	59	1	3006	2	Y	21	39	1	49
							23	9							
05	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	68	1	2428	2	Y	20			69
							22	9							
06	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	76	1	2090	2	Y	8			77
							9	9							
07	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	99	1	2273	2	Y	12	37	1	52
							13	9							
08	3193	X	2300	-0-	-893	-0-	90	1	2204	2	Y	5			57
							6	9							
09	3090	X	2509	-0-	-581	-0-	117	1	2372	2	Y	18			75
							20	9							
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	141	1	2609	2	Y	19	39	1	55
							21	9							
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	88	1	2406	2	Y	10	4	1	61
							11	9							
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	67	1	2717	2	Y	17			78
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 30,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	9	1	897	2	Y	16	2	1			56
							18	9									
02	1044	N	845	-0-	-199	-0-	11	1	817	2	Y	15					71
							17	9									
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	40	1	708	2	Y	2					73
							2	9									
04	900	N	796	-0-	-104	-0-	15	1	773	2	Y	7	45	1			35
							8	9									
05	899	N	790	-0-	-109	-0-	21	1	752	2	Y	15	2	1			48
							17	9									
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	24	1	665	2	Y	4					52
							4	9									
07	837	N	596	-0-	-241	-0-	25	1	563	2	Y	7	2	1			57
							8	9									
08	713	N	458	-0-	-255	-0-	18	1	440	2	Y	-0-	1	1			56
09	690	N	424	-0-	-266	-0-	20	1	400	2	Y	4					60
							4	9									
10	589	N	392	-0-	-197	-0-	20	1	370	2	Y	2	1	1			61
							2	9									
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	14	1	378	2	Y	3	1	1			63
							3	9									
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	7	1	303	2	Y	3	2	1			64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 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	5022	X	3959	-0-	-1063	-0-	40	1	3909	2	Y	9	5	1			65
							10	9									
02	4350	X	3896	-0-	-454	-0-	50	1	3829	2	Y	15	38	1			42
							17	9									
03	4309	X	3936	-0-	-373	-0-	210	1	3701	2	Y	23	5	1			60
							25	9									
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	92	1	4709	2	Y	12	36	1			36
							13	9									
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	124	1	4444	2	Y	14					50
							15	9									
06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	149	1	4058	2	Y	10					60
							11	9									
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	181	1	4138	2	Y	11	37	1			34
							12	9									
08	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	165	1	4046	2	Y	5					39
							6	9									
09	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	189	1	3831	2	Y	14					53
							15	9									
10	4588	X	3937	-0-	-651	-0-	202	1	3722	2	Y	12	6	1			59
							13	9									
11	4230	X	3904	-0-	-326	-0-	137	1	3750	2	Y	15	39	1			35
							17	9									
12	4340	X	3542	-0-	-798	-0-	85	1	3446	2	Y	10					45
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2453	-0-	-585	-0-		25	1	2393	2	Y	32	6	1			64
								35	9									
02	2813	X	2532	-0-	-281	-0-		32	1	2483	2	Y	15					79
								17	9									
03	2883	X	2372	-0-	-511	-0-		125	1	2214	2	Y	30					109
								33	9									
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-		48	1	2482	2	Y	14	6	1			117
								15	9									
05	2697	X	2642	-0-	-55	-0-		71	1	2550	2	Y	19	6	1			130
								21	9									
06	2610	X	2482	-0-	-128	-0-		87	1	2369	2	Y	24					154
								26	9									
07	2697	X	2141	-0-	-556	-0-		89	1	2039	2	Y	12	5	1			161
								13	9									
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-		100	1	2453	2	Y	21	5	1			177
								23	9									
09	2340	N	2000	-0-	-340	-0-		94	1	1902	2	Y	4					181
								4	9									
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		116	1	2141	2	Y	17	6	1			192
								19	9									
11	2340	N	2151	-0-	-189	-0-		75	1	2055	2	Y	19	6	1			205
								21	9									
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-		49	1	1988	2	Y	16	13	1			208
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3570	-0-	-925	-0-		36	1	3504	2	Y	27	8	1			158
								30	9									
02	3741	X	3553	-0-	-188	-0-		46	1	3490	2	Y	15	102	1			71
								17	9									
03	3906	X	3404	-0-	-502	-0-		180	1	3177	2	Y	43					114
								47	9									
04	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		74	1	3813	2	Y	44	9	1			149
								48	9									
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-		98	1	3508	2	Y	20	101	1			68
								22	9									
06	3690	X	3481	-0-	-209	-0-		122	1	3336	2	Y	21					89
								23	9									
07	4061	X	3600	-0-	-461	-0-		149	1	3417	2	Y	31	8	1			112
								34	9									
08	3782	X	3559	-0-	-223	-0-		137	1	3360	2	Y	56	107	1			61
								62	9									
09	3660	X	3479	-0-	-181	-0-		161	1	3275	2	Y	39					100
								43	9									
10	3627	X	3331	-0-	-296	-0-		170	1	3129	2	Y	29	9	1			120
								32	9									
11	3480	X	3080	-0-	-400	-0-		108	1	2939	2	Y	30	9	1			141
								33	9									
12	3596	X	2988	-0-	-608	-0-		72	1	2916	2	Y	-0-	64	1			77

TOTAL GAS PROD: 41,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3577	-0-	-484	-0-	36	1	3526	2	Y	14	5	1			57
							15	9									
02	3741	X	3456	-0-	-285	-0-	44	1	3391	2	Y	19	23	1			53
							21	9									
03	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	169	1	2989	2	Y	12	22	1			43
							13	9									
04	3720	X	2722	-0-	-998	-0-	52	1	2657	2	Y	12	4	1			51
							13	9									
05	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	78	1	2785	2	Y	12	18	1			45
							13	9									
06	3570	X	2685	-0-	-885	-0-	94	1	2581	2	Y	9					54
							10	9									
07	3689	X	2749	-0-	-940	-0-	115	1	2625	2	Y	8	22	1			40
							9	9									
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	107	1	2630	2	Y	7					47
							8	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	134	1	2713	2	Y	10					57
							11	9									
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	184	1	3404	2	Y	9	5	1			61
							10	9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	114	1	3118	2	Y	13	26	1			48
							14	9									
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	73	1	2954	2	Y	11					59
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 36,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3271	-0-	-635	-0-	33	1	3172	2	Y	60	101	1			135
							66	9									
02	3190	X	2924	-0-	-266	-0-	37	1	2830	2	Y	52					187
							57	9									
03	3410	X	2927	-0-	-483	-0-	154	1	2721	2	Y	47	92	1			142
							52	9									
04	3300	X	2498	-0-	-802	-0-	47	1	2410	2	Y	37	7	1			172
							41	9									
05	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	87	1	3134	2	Y	54	88	1			138
							59	9									
06	3180	X	3060	-0-	-120	-0-	106	1	2895	2	Y	54					192
							59	9									
07	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	125	1	2854	2	Y	55	100	1			147
							61	9									
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	115	1	2815	2	Y	49	7	1			189
							54	9									
09	3060	X	1968	-0-	-1092	-0-	91	1	1848	2	Y	26	87	1			128
							29	9									
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	162	1	2985	2	Y	54	7	1			175
							59	9									
11	3060	X	2417	-0-	-643	-0-	83	1	2277	2	Y	52	87	1			140
							57	9									
12	3038	X	2230	-0-	-808	-0-	52	1	2121	2	Y	52	15	1			177
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 33,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2950	-0-	-1173	-0-	30	1	2890	2	Y	27	49	1			60
							30	9									
02	2987	X	2762	-0-	-225	-0-	35	1	2696	2	Y	28	19	1			69
							31	9									
03	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	134	1	2372	2	Y	24	21	1			72
							26	9									
04	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	54	1	2749	2	Y	28	25	1			75
							31	9									
05	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	70	1	2515	2	Y	27	27	1			75
							30	9									
06	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	87	1	2374	2	Y	23	20	1			78
							25	9									
07	2945	X	2483	-0-	-462	-0-	103	1	2360	2	Y	18	41	1			55
							20	9									
08	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	98	1	2406	2	Y	26	24	1			57
							29	9									
09	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	113	1	2293	2	Y	22	18	1			61
							24	9									
10	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	121	1	2241	2	Y	20	42	1			39
							22	9									
11	2460	N	2186	-0-	-274	-0-	76	1	2081	2	Y	26	6	1			59
							29	9									
12	2511	N	2118	-0-	-393	-0-	51	1	2067	2	Y	-0-	5	1			54

TOTAL GAS PROD: 30,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3846	-0-	-1021	-0-	39	1	3756	2	Y	46	51	1			155
							51	9									
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	44	1	3363	2	Y	35	41	1			149
							39	9									
03	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	191	1	3373	2	Y	48	43	1			154
							53	9									
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	85	1	4341	2	Y	55	54	1			155
							61	9									
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	112	1	4040	2	Y	57	54	1			158
							63	9									
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	138	1	3763	2	Y	43	45	1			156
							47	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	164	1	3745	2	Y	48	52	1			152
							53	9									
08	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	150	1	3671	2	Y	46	53	1			145
							51	9									
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	173	1	3518	2	Y	41	43	1			143
							45	9									
10	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	197	1	3633	2	Y	51	10	1			184
							56	9									
11	3960	X	3605	-0-	-355	-0-	126	1	3427	2	Y	47	54	1			177
							52	9									
12	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	84	1	3388	2	Y	13	18	1			172
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1	-0-	1	121	1	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-					-0-
08	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

01	4495	X	4128	-0-	-367	-0-	41	1	4039	2	N	44	5	1			131
							48	9									
02	4205	X	3689	-0-	-516	-0-	47	1	3622	2	N	18	5	1			144
							20	9									
03	4371	X	3494	-0-	-877	-0-	186	1	3277	2	N	28	5	1			167
							31	9									
04	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	76	1	3904	2	N	21	5	1			183
							23	9									
05	4123	X	3599	-0-	-524	-0-	97	1	3474	2	N	25					208
							28	9									
06	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	123	1	3365	2	N	32					240
							35	9									
07	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	149	1	3409	2	N	2	5	1			237
							2	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	137	1	3349	2	N	8					245
							9	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	156	1	3174	2	N	45	191	1			99
							50	9									
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	175	1	3224	2	N	10	5	1			104
							11	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	117	1	3189	2	N	49	5	1			148
							54	9									
12	3379	X	3364	-0-	-15	-0-	81	1	3265	2	N	16					164
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 43,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4420	-0-		-1346		-0-	45	1	4353	2	Y	20	6	1			84
									22	9									
02	5220	X	3533	-0-		-1687		-0-	45	1	3468	2	Y	18	30	1			72
									20	9									
03	5580	X	5039	-0-		-541		-0-	269	1	4746	2	Y	22	32	1			62
									24	9									
04	5340	X	5006	-0-		-334		-0-	95	1	4888	2	Y	21	6	1			77
									23	9									
05	5332	X	4259	-0-		-1073		-0-	115	1	4125	2	Y	17	26	1			68
									19	9									
06	4957	X	4957	-0-		-0-		-0-	175	1	4773	2	Y	8					76
									9	9									
07	5236	X	5236	-0-		-0-		-0-	219	1	5005	2	Y	11	31	1			56
									12	9									
08	5177	X	4849	-0-		-328		-0-	189	1	4647	2	Y	12					68
									13	9									
09	5010	X	4493	-0-		-517		-0-	210	1	4265	2	Y	16					84
									18	9									
10	5239	X	4593	-0-		-646		-0-	235	1	4346	2	Y	11	7	1			88
									12	9									
11	5070	X	4456	-0-		-614		-0-	157	1	4281	2	Y	16	36	1			68
									18	9									
12	5239	X	4208	-0-		-1031		-0-	101	1	4088	2	Y	17					85
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5976	X	5976	-0-		-0-		-0-	60	1	5881	2	Y	32	81	1			65
									35	9									
02	5471	X	5471	-0-		-0-		-0-	70	1	5365	2	Y	33	7	1			91
									36	9									
03	5215	X	5215	-0-		-0-		-0-	276	1	4872	2	Y	61	7	1			145
									67	9									
04	5977	X	5977	-0-		-0-		-0-	114	1	5834	2	Y	26	79	1			92
									29	9									
05	5945	X	5945	-0-		-0-		-0-	160	1	5756	2	Y	26					118
									29	9									
06	5340	X	5002	-0-		-338		-0-	175	1	4795	2	Y	29					147
									32	9									
07	5518	X	5045	-0-		-473		-0-	210	1	4811	2	Y	22	81	1			88
									24	9									
08	6169	X	4820	-0-		-1349		-0-	188	1	4615	2	Y	15					103
									17	9									
09	5970	X	4460	-0-		-1510		-0-	208	1	4221	2	Y	28					131
									31	9									
10	5952	X	4671	-0-		-1281		-0-	238	1	4393	2	Y	36	84	1			83
									40	9									
11	5010	X	4502	-0-		-508		-0-	158	1	4314	2	Y	27	7	1			103
									30	9									
12	5053	X	4414	-0-		-639		-0-	106	1	4269	2	Y	35					138
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3888	-0-	-762	-0-	56	1	3814	2	N	16					213
							18	9									
02	4234	X	3786	-0-	-448	-0-	155	1	3590	2	N	37	15	1			235
							41	9									
03	4433	X	3602	-0-	-831	-0-	287	1	3286	2	N	26					261
							29	9									
04	4110	X	4060	-0-	-50	-0-	31	1	4003	2	N	24	14	1			271
							26	9									
05	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	204	1	3601	2	N	26					297
							29	9									
06	3930	X	3512	-0-	-418	-0-	248	1	3241	2	N	21					318
							23	9									
07	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	260	1	3336	2	N	30	14	1			334
							33	9									
08	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	325	1	3289	2	N	19					353
							21	9									
09	4050	X	3467	-0-	-583	-0-	198	1	3249	2	N	18					371
							20	9									
10	3844	X	3285	-0-	-559	-0-	253	1	3017	2	N	14	198	1			187
							15	9									
11	3510	X	3151	-0-	-359	-0-	83	1	3059	2	N	8					195
							9	9									
12	3627	X	3275	-0-	-352	-0-	74	1	3165	2	N	33	35	1			193
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 43,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5382	-0-	-663	-0-	77	1	5272	2	Y	30					161
							33	9									
02	5597	X	5323	-0-	-274	-0-	218	1	5072	2	Y	30	20	1			171
							33	9									
03	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	384	1	4388	2	Y	33	90	1			114
							36	9									
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	44	1	5634	2	Y	39	19	1			134
							43	9									
05	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	295	1	5222	2	Y	18					152
							20	9									
06	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	374	1	4896	2	Y	24					176
							26	9									
07	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	384	1	4931	2	Y	24	105	1			95
							26	9									
08	5921	X	5284	-0-	-637	-0-	473	1	4790	2	Y	19					114
							21	9									
09	5730	X	4929	-0-	-801	-0-	282	1	4635	2	Y	11					125
							12	9									
10	5549	X	3756	-0-	-1793	-0-	290	1	3458	2	Y	7	20	1			112
							8	9									
11	5310	X	3436	-0-	-1874	-0-	91	1	3331	2	Y	13					125
							14	9									
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-	115	1	4897	2	Y	51	47	1			129
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 59,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4495	-0-	-341	-0-	45	1	4383	2	Y	61	82	1			101
							67	9									
02	4843	X	3925	-0-	-918	-0-	50	1	3824	2	Y	46	32	1			115
							51	9									
03	5177	X	4194	-0-	-983	-0-	221	1	3912	2	Y	55	39	1			131
							61	9									
04	5010	X	4410	-0-	-600	-0-	83	1	4266	2	Y	55	46	1			140
							61	9									
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	140	1	5014	2	Y	59	52	1			147
							65	9									
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	161	1	4407	2	Y	53	41	1			159
							58	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	204	1	4671	2	Y	52	90	1			121
							57	9									
08	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	178	1	4377	2	Y	44	48	1			117
							48	9									
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	Y	43	38	1			122
							47	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	231	1	4272	2	Y	52	91	1			83
							57	9									
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	137	1	3749	2	Y	44	11	1			116
							48	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	95	1	3852	2	Y	23	54	1			85
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 52,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4935	-0-	-335	-0-	49	1	4813	2	Y	66	6	1			237
							73	9									
02	4466	X	4223	-0-	-243	-0-	54	1	4138	2	Y	28	188	1			77
							31	9									
03	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	221	1	3900	2	Y	48	6	1			119
							53	9									
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	93	1	4760	2	Y	25	6	1			138
							28	9									
05	4774	X	4514	-0-	-260	-0-	121	1	4361	2	Y	29					167
							32	9									
06	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	149	1	4081	2	Y	33					200
							36	9									
07	4774	X	4405	-0-	-369	-0-	183	1	4192	2	Y	27	6	1			221
							30	9									
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	169	1	4137	2	Y	24					245
							26	9									
09	4200	X	4126	-0-	-74	-0-	192	1	3904	2	Y	27					272
							30	9									
10	4340	X	4153	-0-	-187	-0-	213	1	3929	2	Y	10	194	1			88
							11	9									
11	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	140	1	3809	2	Y	38	6	1			120
							42	9									
12	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	96	1	3873	2	Y	23					143
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 51,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 4 RRCID -> 236507 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9922 - 10772

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	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	55	1	3764	2	Y	19					93
							21	9									
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	144	1	3355	2	Y	18	14	1			97
							20	9									
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	275	1	3149	2	Y	19	48	1			68
							21	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	30	1	3847	2	Y	27	13	1			82
							30	9									
05	3224	X	3194	-0-	-30	-0-	170	1	3016	2	Y	7					89
							8	9									
06	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	186	1	2428	2	Y	13					102
							14	9									
07	3224	X	2663	-0-	-561	-0-	192	1	2461	2	Y	9	57	1			54
							10	9									
08	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	284	1	2876	2	Y	8					62
							9	9									
09	3570	X	1437	-0-	-2133	-0-	82	1	1348	2	Y	6					68
							7	9									
10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	322	1	3844	2	Y	30	13	1			85
							33	9									
11	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	80	1	2924	2	Y	13					98
							14	9									
12	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	82	1	3513	2	Y	34	33	1			99
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 38,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

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	X	341	-0-	-93	-0-	3	1	338	2	Y	-0-					7
02	INC G-10		297	-0-	297	297	4	1	292	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	INC G-10		261	-0-	261	558	14	1	247	2	Y	-0-	2	1			4
04	INC G-10		304	-0-	304	862	6	1	298	2	Y	-0-					4
05	INC G-10		237	-0-	237	1099	6	1	231	2	Y	-0-	1	1			3
06	INC G-10		252	-0-	252	1351	9	1	243	2	Y	-0-					3
07	INC G-10		233	-0-	233	1584	10	1	222	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1821	N	237	-0-	-1584	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					3
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					3
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	7	1	199	2	Y	-0-	1	1			2
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	36	1	3477	2	Y	49	44	1			135
							54	9									
02	3451	X	3068	-0-	-383	-0-	39	1	2984	2	Y	41	38	1			138
							45	9									
03	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	167	1	2947	2	Y	35	38	1			135
							39	9									
04	3450	X	3432	-0-	-18	-0-	65	1	3324	2	Y	39	45	1			129
							43	9									
05	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	89	1	3209	2	Y	33	42	1			120
							36	9									
06	3450	X	3175	-0-	-275	-0-	111	1	3035	2	Y	26	32	1			114
							29	9									
07	3534	X	3178	-0-	-356	-0-	131	1	3006	2	Y	37	39	1			112
							41	9									
08	3379	X	3125	-0-	-254	-0-	121	1	2970	2	Y	31	39	1			104
							34	9									
09	3270	X	2993	-0-	-277	-0-	139	1	2819	2	Y	32	31	1			105
							35	9									
10	3348	X	3167	-0-	-181	-0-	161	1	2965	2	Y	37	8	1			134
							41	9									
11	3180	X	3037	-0-	-143	-0-	106	1	2894	2	Y	34	40	1			128
							37	9									
12	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	72	1	2914	2	Y	-0-	2	1			126

TOTAL GAS PROD: 38,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1986	-0-	-1858	-0-	20	1	1943	2	Y	21	33	1			101
							23	9									
02	2813	X	2471	-0-	-342	-0-	31	1	2406	2	Y	31	29	1			103
							34	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	173	1	3047	2	Y	44	32	1			115
							48	9									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	83	1	4243	2	Y	54	43	1			126
							59	9									
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	110	1	3945	2	Y	54	46	1			134
							59	9									
06	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	133	1	3624	2	Y	38	38	1			134
							42	9									
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	162	1	3709	2	Y	45	46	1			133
							50	9									
08	4216	X	3700	-0-	-516	-0-	143	1	3512	2	Y	41	47	1			127
							45	9									
09	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	163	1	3301	2	Y	40	38	1			129
							44	9									
10	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	177	1	3269	2	Y	39	9	1			159
							43	9									
11	3810	X	3300	-0-	-510	-0-	115	1	3142	2	Y	39	47	1			151
							43	9									
12	3906	X	3195	-0-	-711	-0-	77	1	3112	2	Y	5	10	1			146
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	253	-0-	-0-	-0-	3	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	174	X	150	-0-	-24	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	161	X	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	X	171	-0-	-69	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					1
05	248	X	141	-0-	-107	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					1
06	240	X	152	-0-	-88	-0-	5	1	146	2	Y	1					2
							1	9									
07	186	X	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					2
08	INC G-10		84	-0-	84	84	3	1	80	2	Y	1					3
							1	9									
09	INC G-10		133	-0-	133	217	6	1	127	2	Y	-0-					3
10	INC G-10		91	-0-	91	308	5	1	86	2	Y	-0-					3
11	416	N	108	-0-	-308	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 17 RRCID -> 240431 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	280	-0-	-402	-0-	4	1	275	2	Y	1					10
							1	9									
02	522	X	371	-0-	-151	-0-	15	1	356	2	Y	-0-	7	1			3
03	496	X	365	-0-	-131	-0-	29	1	335	2	Y	1					4
							1	9									
04	480	X	359	-0-	-121	-0-	3	1	356	2	Y	-0-	1	1			3
05	496	X	350	-0-	-146	-0-	19	1	330	2	Y	1					4
							1	9									
06	390	X	352	-0-	-38	-0-	25	1	326	2	Y	1					5
							1	9									
07	403	X	389	-0-	-14	-0-	28	1	360	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	Y	2					7
							2	9									
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	25	1	418	2	Y	1					8
							1	9									
10	354	X	354	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					8
12	173	X	173	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	2	3	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4870	-0-	-1020	-0-	49	1	4753	2	Y	62	92	1			113
							68	9									
02	4872	X	4456	-0-	-416	-0-	57	1	4346	2	Y	48	35	1			126
							53	9									
03	5208	X	4209	-0-	-999	-0-	222	1	3928	2	Y	54	41	1			139
							59	9									
04	5040	X	4820	-0-	-220	-0-	91	1	4671	2	Y	53	47	1			145
							58	9									
05	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	123	1	4421	2	Y	54	52	1			147
							59	9									
06	4710	X	4388	-0-	-322	-0-	153	1	4183	2	Y	47	40	1			154
							52	9									
07	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	182	1	4173	2	Y	46	85	1			115
							51	9									
08	4650	X	4421	-0-	-229	-0-	171	1	4207	2	Y	39	45	1			109
							43	9									
09	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	197	1	4007	2	Y	53	38	1			124
							58	9									
10	4588	X	3900	-0-	-688	-0-	198	1	3655	2	Y	43	87	1			80
							47	9									
11	4380	X	3818	-0-	-562	-0-	133	1	3630	2	Y	50	11	1			119
							55	9									
12	4433	X	3694	-0-	-739	-0-	89	1	3587	2	Y	16	52	1			83
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 51,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 240440 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9574 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2249	-0-	-293	-0-	23	1	2211	2	Y	14	22	1			27
							15	9									
02	2262	X	2133	-0-	-129	-0-	27	1	2096	2	Y	9	7	1			29
							10	9									
03	2418	X	1881	-0-	-537	-0-	100	1	1767	2	Y	13	8	1			34
							14	9									
04	2340	X	1970	-0-	-370	-0-	37	1	1916	2	Y	15	13	1			36
							17	9									
05	2294	N	1621	-0-	-673	-0-	44	1	1566	2	Y	10	13	1			33
							11	9									
06	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	55	1	1511	2	Y	9	8	1			34
							10	9									
07	2046	N	1602	-0-	-444	-0-	67	1	1529	2	Y	5	16	1			23
							6	9									
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	51	1	1263	2	Y	4	9	1			18
							4	9									
09	1320	N	1100	-0-	-220	-0-	51	1	1042	2	Y	6	5	1			19
							7	9									
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	61	1	1131	2	Y	8	13	1			14
							9	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	51	1	1399	2	Y	14	4	1			24
							15	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	32	1	1275	2	Y	9	16	1			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4824	-0-	-539	-0-	49	1	4736	2	Y	35	6	1			132
							39	9									
02	4466	X	4445	-0-	-21	-0-	57	1	4364	2	Y	22	90	1			64
							24	9									
03	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	225	1	3969	2	Y	23	6	1			81
							25	9									
04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	97	1	4985	2	Y	48	6	1			123
							53	9									
05	4774	X	4583	-0-	-191	-0-	124	1	4440	2	Y	17					140
							19	9									
06	4620	X	4353	-0-	-267	-0-	153	1	4189	2	Y	10	87	1			63
							11	9									
07	4774	X	4537	-0-	-237	-0-	189	1	4330	2	Y	16	6	1			73
							18	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	177	1	4334	2	Y	19					92
							21	9									
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	197	1	3991	2	Y	25					117
							28	9									
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	225	1	4157	2	Y	17	83	1			51
							19	9									
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	157	1	4274	2	Y	24	7	1			68
							26	9									
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	109	1	4413	2	Y	23					91
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 54,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 242898 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10007 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2142	-0-	-214	-0-	22	1	2105	2	Y	14	19	1			23
							15	9									
02	2117	N	1996	-0-	-121	-0-	26	1	1957	2	Y	12	7	1			28
							13	9									
03	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	100	1	1767	2	Y	12	8	1			32
							13	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	42	1	2175	2	Y	19	14	1			37
							21	9									
05	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	53	1	1918	2	Y	15	15	1			37
							17	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	68	1	1863	2	Y	12	9	1			40
							13	9									
07	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	84	1	1914	2	Y	10	21	1			29
							11	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	77	1	1888	2	Y	12	13	1			28
							13	9									
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1776	2	Y	8	7	1			29
							9	9									
10	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	94	1	1733	2	Y	11	20	1			20
							12	9									
11	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	54	1	1463	2	Y	13	5	1			28
							14	9									
12	1891	N	1722	-0-	-169	-0-	41	1	1663	2	Y	16	22	1			22
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6176	-0-	-1016		-0-	355	1	5809	2	N	11					198
								12	9									
02	5612	X	5612	-0-	-0-		-0-	432	1	5171	2	N	8					206
								9	9									
03	5474	X	5474	-0-	-0-		-0-	776	1	4691	2	N	6					212
								7	9									
04	6140	X	6140	-0-	-0-		-0-	358	1	5757	2	N	23					235
								25	9									
05	6002	X	6002	-0-	-0-		-0-	565	1	5412	2	N	23					258
								25	9									
06	5709	X	5709	-0-	-0-		-0-	683	1	5015	2	N	10	169	1			99
								11	9									
07	5719	X	5719	-0-	-0-		-0-	742	1	4967	2	N	9					108
								10	9									
08	5983	X	5493	-0-	-490		-0-	685	1	4802	2	N	5					113
								6	9									
09	5790	X	5054	-0-	-736		-0-	660	1	4371	2	N	21					134
								23	9									
10	5983	X	5214	-0-	-769		-0-	748	1	4465	2	N	1					135
								1	9									
11	5700	X	4685	-0-	-1015		-0-	583	1	4079	2	N	21					156
								23	9									
12	5704	X	5238	-0-	-466		-0-	686	1	4538	2	N	13					169
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 66,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	163	-0-	-116		-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-		-0-	2	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	122	-0-	-157		-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-		-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53		-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-		-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111		-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-		-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-		-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-		-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-		-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-		-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3224	-0-	-279	-0-	32	1	3135	2	Y	52	102	1			137
							57	9									
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	39	1	2950	2	Y	59					196
							65	9									
03	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	151	1	2662	2	Y	45	95	1			146
							50	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	65	1	3338	2	Y	81	8	1			219
							89	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	82	1	2953	2	Y	42	101	1			160
							46	9									
06	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	100	1	2720	2	Y	45					205
							50	9									
07	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	119	1	2714	2	Y	42	100	1			147
							46	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	117	1	2860	2	Y	48	6	1			189
							53	9									
09	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	162	1	3282	2	Y	52	97	1			144
							57	9									
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	178	1	3289	2	Y	58	9	1			193
							64	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	120	1	3287	2	Y	88	107	1			174
							97	9									
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	84	1	3386	2	Y	74	20	1			228
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 38,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3578	-0-	-545	-0-	51	1	3507	2	Y	18					91
							20	9									
02	3857	X	3578	-0-	-279	-0-	147	1	3409	2	Y	20	13	1			98
							22	9									
03	4123	X	3321	-0-	-802	-0-	265	1	3032	2	Y	22					120
							24	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	31	1	3891	2	Y	20	65	1			75
							22	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	204	1	3602	2	Y	29					104
							32	9									
06	3690	X	2527	-0-	-1163	-0-	179	1	2342	2	Y	5					109
							6	9									
07	4061	X	998	-0-	-3063	-0-	72	1	925	2	Y	1	12	1			98
							1	9									
08	4061	X	3779	-0-	-282	-0-	338	1	3422	2	Y	17	44	1			71
							19	9									
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	236	1	3877	2	Y	21					92
							23	9									
10	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	283	1	3378	2	Y	21	14	1			99
							23	9									
11	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	82	1	3006	2	Y	18					117
							20	9									
12	4278	X	2995	-0-	-1283	-0-	69	1	2926	2	Y	-0-	38	1			79

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4947	-0-	-1005	-0-	50	1	4842	2	Y	50	77	1			94
							55	9									
02	5336	X	4522	-0-	-814	-0-	58	1	4418	2	Y	42	29	1			107
							46	9									
03	5704	X	3896	-0-	-1808	-0-	206	1	3639	2	Y	46	34	1			119
							51	9									
04	5010	X	4981	-0-	-29	-0-	94	1	4835	2	Y	47	42	1			124
							52	9									
05	4960	X	4549	-0-	-411	-0-	122	1	4376	2	Y	46	45	1			125
							51	9									
06	4800	X	4064	-0-	-736	-0-	142	1	3883	2	Y	35	32	1			128
							39	9									
07	5146	X	4488	-0-	-658	-0-	186	1	4248	2	Y	49	75	1			102
							54	9									
08	4805	X	4266	-0-	-539	-0-	166	1	4063	2	Y	34	40	1			96
							37	9									
09	4650	X	3849	-0-	-801	-0-	179	1	3628	2	Y	38	31	1			103
							42	9									
10	4557	X	4143	-0-	-414	-0-	210	1	3883	2	Y	45	77	1			71
							50	9									
11	4350	X	4001	-0-	-349	-0-	140	1	3810	2	Y	46	11	1			106
							51	9									
12	4495	X	4091	-0-	-404	-0-	98	1	3971	2	Y	20	47	1			79
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 51,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4413	-0-	-330	-0-	63	1	4340	2	Y	9					246
							10	9									
02	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	172	1	4002	2	Y	20	202	1			64
							22	9									
03	4650	X	3949	-0-	-701	-0-	316	1	3612	2	Y	19					83
							21	9									
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	36	1	4587	2	Y	17	15	1			85
							19	9									
05	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	233	1	4125	2	Y	19					104
							21	9									
06	4350	X	4184	-0-	-166	-0-	296	1	3871	2	Y	15					119
							17	9									
07	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	304	1	3902	2	Y	13	16	1			116
							14	9									
08	4402	X	4038	-0-	-364	-0-	362	1	3664	2	Y	11					127
							12	9									
09	4260	X	3890	-0-	-370	-0-	222	1	3656	2	Y	11					138
							12	9									
10	4371	X	3914	-0-	-457	-0-	301	1	3594	2	Y	17	16	1			139
							19	9									
11	4170	X	3627	-0-	-543	-0-	96	1	3510	2	Y	19					158
							21	9									
12	4216	X	3598	-0-	-618	-0-	81	1	3470	2	Y	43	39	1			162
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 49,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 245178 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9735 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	7724	-0-	-1669	-0-	78	1	7598	2	Y	44	127	1			102
							48	9									
02	7308	X	7204	-0-	-104	-0-	92	1	7053	2	Y	54	10	1			146
							59	9									
03	7812	X	6708	-0-	-1104	-0-	355	1	6268	2	Y	77	10	1			213
							85	9									
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	152	1	7785	2	Y	45	119	1			139
							50	9									
05	7719	X	7539	-0-	-180	-0-	203	1	7303	2	Y	30					169
							33	9									
06	7470	X	7225	-0-	-245	-0-	253	1	6918	2	Y	49					218
							54	9									
07	7812	X	7334	-0-	-478	-0-	306	1	6996	2	Y	29	118	1			129
							32	9									
08	8246	X	7212	-0-	-1034	-0-	281	1	6899	2	Y	29					158
							32	9									
09	7980	X	6903	-0-	-1077	-0-	322	1	6538	2	Y	39					197
							43	9									
10	7533	X	7022	-0-	-511	-0-	358	1	6605	2	Y	54	125	1			126
							59	9									
11	7230	X	6676	-0-	-554	-0-	234	1	6398	2	Y	40	11	1			155
							44	9									
12	7347	X	6650	-0-	-697	-0-	159	1	6448	2	Y	39					194
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 86,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-0-	-0-	46	1	4532	2	Y	37	6	1			104
							41	9									
02	4698	X	4293	-0-	-405	-0-	55	1	4208	2	Y	27	38	1			93
							30	9									
03	5022	X	4050	-0-	-972	-0-	216	1	3813	2	Y	19	38	1			74
							21	9									
04	4860	X	4600	-0-	-260	-0-	88	1	4486	2	Y	24	6	1			92
							26	9									
05	4960	X	4442	-0-	-518	-0-	120	1	4305	2	Y	15	30	1			77
							17	9									
06	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	144	1	3945	2	Y	11					88
							12	9									
07	4743	X	2215	-0-	-2528	-0-	92	1	2113	2	Y	9	34	1			63
							10	9									
08	4402	X	1821	-0-	-2581	-0-	71	1	1749	2	Y	1					64
							1	9									
09	4260	X	793	-0-	-3467	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					64
10	4402	X	1033	-0-	-3369	-0-	53	1	979	2	Y	1	3	1			62
							1	9									
11	4110	X	786	-0-	-3324	-0-	28	1	757	2	Y	1	21	1			42
							1	9									
12	2201	X	575	-0-	-1626	-0-	14	1	560	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7361	-0-	-885	-0-	74	1	7222	2	Y	59	89	1			110
							65	9									
02	6989	X	6859	-0-	-130	-0-	87	1	6682	2	Y	82	90	1			102
							90	9									
03	7471	X	6572	-0-	-899	-0-	350	1	6180	2	Y	38	9	1			131
							42	9									
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	150	1	7701	2	Y	61	89	1			103
							67	9									
05	7347	X	7280	-0-	-67	-0-	196	1	7028	2	Y	51	81	1			73
							56	9									
06	7110	X	6905	-0-	-205	-0-	242	1	6612	2	Y	46					119
							51	9									
07	7471	X	7379	-0-	-92	-0-	306	1	7005	2	Y	62	90	1			91
							68	9									
08	7750	X	6946	-0-	-804	-0-	270	1	6619	2	Y	52					143
							57	9									
09	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	321	1	6517	2	Y	47	81	1			109
							52	9									
10	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	361	1	6671	2	Y	58	11	1			156
							64	9									
11	7140	X	6432	-0-	-708	-0-	225	1	6141	2	Y	60	99	1			117
							66	9									
12	7378	X	6620	-0-	-758	-0-	159	1	6447	2	Y	13	47	1			83
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 84,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7316	X	6489	-0-	-827	-0-	65	1	6333	2	N	83	15	1	255
							91	9							
02	6177	X	5904	-0-	-273	-0-	75	1	5734	2	N	86	191	1	150
							95	9							
03	6603	X	5541	-0-	-1062	-0-	293	1	5180	2	N	62			212
							68	9							
04	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	125	1	6400	2	N	86	16	1	282
							95	9							
05	6572	X	5954	-0-	-618	-0-	159	1	5720	2	N	68	15	1	335
							75	9							
06	6270	X	5646	-0-	-624	-0-	197	1	5376	2	N	66	196	1	205
							73	9							
07	6603	X	5799	-0-	-804	-0-	239	1	5473	2	N	79	13	1	271
							87	9							
08	5704	X	5692	-0-	-12	-0-	220	1	5404	2	N	62	13	1	320
							68	9							
09	5520	X	5312	-0-	-208	-0-	247	1	5017	2	N	44	182	1	182
							48	9							
10	5704	X	5418	-0-	-286	-0-	275	1	5068	2	N	68	14	1	236
							75	9							
11	5520	X	5134	-0-	-386	-0-	179	1	4874	2	N	74	15	1	295
							81	9							
12	5704	X	5282	-0-	-422	-0-	126	1	5098	2	N	53	176	1	172
							58	9							

TOTAL GAS PROD: 68,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7099	X	6280	-0-	-819	-0-	63	1	6163	2	Y	49	78	1	96
							54	9							
02	5945	X	5923	-0-	-22	-0-	76	1	5777	2	Y	64	75	1	85
							70	9							
03	6355	X	5454	-0-	-901	-0-	290	1	5130	2	Y	31	8	1	108
							34	9							
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	120	1	6160	2	Y	57	76	1	89
							63	9							
05	6355	X	6049	-0-	-306	-0-	163	1	5852	2	Y	31	63	1	57
							34	9							
06	6120	X	5729	-0-	-391	-0-	201	1	5481	2	Y	43			100
							47	9							
07	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	241	1	5520	2	Y	50	74	1	76
							55	9							
08	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	217	1	5335	2	Y	39			115
							43	9							
09	6120	X	5267	-0-	-853	-0-	245	1	4985	2	Y	34	63	1	86
							37	9							
10	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	276	1	5094	2	Y	37	8	1	115
							41	9							
11	5730	X	5219	-0-	-511	-0-	183	1	5006	2	Y	27	65	1	77
							30	9							
12	5828	X	4990	-0-	-838	-0-	120	1	4870	2	Y	-0-	10	1	67

TOTAL GAS PROD: 68,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5525	-0-	-2194		-0-	56	1	5455	2	Y	13	8	1			100
								14	9									
02	5655	X	5124	-0-	-531		-0-	66	1	5036	2	Y	20	57	1			63
								22	9									
03	6045	X	4773	-0-	-1272		-0-	254	1	4484	2	Y	32	7	1			88
								35	9									
04	5850	X	5274	-0-	-576		-0-	101	1	5148	2	Y	23	56	1			55
								25	9									
05	5983	X	4868	-0-	-1115		-0-	131	1	4715	2	Y	20					75
								22	9									
06	5340	X	4555	-0-	-785		-0-	160	1	4374	2	Y	19					94
								21	9									
07	5487	X	4497	-0-	-990		-0-	188	1	4295	2	Y	13	56	1			51
								14	9									
08	4743	X	4425	-0-	-318		-0-	173	1	4241	2	Y	10					61
								11	9									
09	4590	X	4139	-0-	-451		-0-	193	1	3928	2	Y	16					77
								18	9									
10	4743	X	4183	-0-	-560		-0-	214	1	3952	2	Y	15	7	1			85
								17	9									
11	4560	X	4040	-0-	-520		-0-	142	1	3880	2	Y	16	54	1			47
								18	9									
12	4495	X	4059	-0-	-436		-0-	98	1	3944	2	Y	15					62
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 55,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7311	-0-	-1028		-0-	74	1	7212	2	Y	23	10	1			133
								25	9									
02	7105	X	6690	-0-	-415		-0-	86	1	6572	2	Y	29	77	1			85
								32	9									
03	7595	X	6242	-0-	-1353		-0-	331	1	5854	2	Y	52	9	1			128
								57	9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-		-0-	140	1	7188	2	Y	38	83	1			83
								42	9									
05	7502	X	6878	-0-	-624		-0-	185	1	6658	2	Y	32					115
								35	9									
06	7080	X	6517	-0-	-563		-0-	229	1	6251	2	Y	34					149
								37	9									
07	7595	X	6592	-0-	-1003		-0-	275	1	6295	2	Y	20	88	1			81
								22	9									
08	6758	X	6447	-0-	-311		-0-	252	1	6180	2	Y	14					95
								15	9									
09	6540	X	6127	-0-	-413		-0-	286	1	5811	2	Y	27					122
								30	9									
10	6758	X	6186	-0-	-572		-0-	317	1	5848	2	Y	19	10	1			131
								21	9									
11	6510	X	5861	-0-	-649		-0-	206	1	5622	2	Y	30	86	1			75
								33	9									
12	6603	X	5941	-0-	-662		-0-	143	1	5772	2	Y	24					99
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 78,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3001	-0-	-812	-0-	172	1	2817	2	Y	11	7	1			18
							12	9									
02	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	215	1	2581	2	Y	2	5	1			15
							2	9									
03	3472	X	2534	-0-	-938	-0-	358	1	2161	2	Y	14	11	1			18
							15	9									
04	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	157	1	2518	2	Y	7	8	1			17
							8	9									
05	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	257	1	2460	2	Y	5					22
							6	9									
06	2910	X	2542	-0-	-368	-0-	303	1	2225	2	Y	13	16	1			19
							14	9									
07	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	321	1	2152	2	Y	5	8	1			16
							6	9									
08	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	331	1	2323	2	Y	2	6	1			12
							2	9									
09	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	331	1	2190	2	Y	16					28
							18	9									
10	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	353	1	2106	2	Y	3	6	1			25
							3	9									
11	2580	N	2192	-0-	-388	-0-	274	1	1917	2	Y	1	4	1			22
							1	9									
12	2635	N	2090	-0-	-545	-0-	273	1	1808	2	Y	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 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	4960	X	4319	-0-	-641	-0-	62	1	4233	2	Y	22					123
							24	9									
02	4205	X	4186	-0-	-19	-0-	171	1	3980	2	Y	32	16	1			139
							35	9									
03	4495	X	4006	-0-	-489	-0-	319	1	3654	2	Y	30					169
							33	9									
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	34	1	4390	2	Y	27	92	1			104
							30	9									
05	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	228	1	4037	2	Y	37					141
							41	9									
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	286	1	3733	2	Y	22					163
							24	9									
07	4495	X	4114	-0-	-381	-0-	295	1	3785	2	Y	31	16	1			178
							34	9									
08	4154	X	4005	-0-	-149	-0-	357	1	3618	2	Y	27	85	1			120
							30	9									
09	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	224	1	3673	2	Y	21					141
							23	9									
10	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	308	1	3676	2	Y	25	16	1			150
							28	9									
11	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	97	1	3550	2	Y	26					176
							29	9									
12	4123	X	3701	-0-	-422	-0-	85	1	3603	2	Y	12	75	1			113
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

01	4898	X	4309	-0-	-589	-0-	248	1	4046	2	Y	14	7	1			24
							15	9									
02	4089	X	3917	-0-	-172	-0-	302	1	3613	2	Y	2	6	1			20
							2	9									
03	4371	X	3470	-0-	-901	-0-	491	1	2965	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
04	4230	X	2630	-0-	-1600	-0-	153	1	2452	2	Y	23	16	1			30
							25	9									
05	4309	X	3537	-0-	-772	-0-	333	1	3190	2	Y	13					43
							14	9									
06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	490	1	3601	2	Y	13	23	1			33
							14	9									
07	4185	X	3192	-0-	-993	-0-	414	1	2774	2	Y	4	12	1			25
							4	9									
08	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	421	1	2953	2	Y	4	9	1			20
							4	9									
09	4110	X	3171	-0-	-939	-0-	414	1	2740	2	Y	15					35
							17	9									
10	4247	X	3289	-0-	-958	-0-	471	1	2815	2	Y	3	7	1			31
							3	9									
11	4110	X	2917	-0-	-1193	-0-	363	1	2542	2	Y	11	10	1			32
							12	9									
12	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	341	1	2255	2	Y	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	9575	-0-	9575	134595	541	1	8840	2	Y	176	151	1			246
							194	9									
02	0	Z	8348	-0-	8348	142943	634	1	7589	2	Y	114	157	1			203
							125	9									
03	0	Z	7589	-0-	7589	150532	1065	1	6436	2	Y	80	139	1			144
							88	9									
04	0	Z	8447	-0-	8447	158979	487	1	7818	2	Y	129	130	1			143
							142	9									
05	0	Z	8117	-0-	8117	167096	755	1	7233	2	Y	117					260
							129	9									
06	0	Z	8583	-0-	8583	175679	1013	1	7446	2	Y	113	133	1			240
							124	9									
07	0	Z	8289	-0-	8289	183968	1065	1	7132	2	Y	84	133	1			191
							92	9									
08	0	Z	8019	-0-	8019	191987	989	1	6934	2	Y	87	131	1			147
							96	9									
09	0	Z	7405	-0-	7405	199392	959	1	6347	2	Y	90					237
							99	9									
10	206715	X	7323	-0-	-199392	-0-	1039	1	6203	2	Y	74	123	1			188
							81	9									
11	8220	X	7026	-0-	-1194	-0-	871	1	6093	2	Y	56	108	1			136
							62	9									
12	8277	X	7134	-0-	-1143	-0-	928	1	6144	2	Y	56					192
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 95,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6416	-0-	-1458	-0-	65	1	6321	2	Y	27	8	1			149
							30	9									
02	6293	X	5810	-0-	-483	-0-	75	1	5705	2	Y	27	8	1			168
							30	9									
03	6727	X	5316	-0-	-1411	-0-	283	1	5002	2	Y	28	8	1			188
							31	9									
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	125	1	6372	2	Y	27	116	1			99
							30	9									
05	6634	X	5703	-0-	-931	-0-	154	1	5523	2	Y	24					123
							26	9									
06	6210	X	5284	-0-	-926	-0-	186	1	5084	2	Y	13					136
							14	9									
07	6727	X	5321	-0-	-1406	-0-	222	1	5081	2	Y	16	8	1			144
							18	9									
08	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	205	1	5021	2	Y	10					154
							11	9									
09	5220	X	4940	-0-	-280	-0-	231	1	4694	2	Y	14					168
							15	9									
10	5394	X	4996	-0-	-398	-0-	255	1	4706	2	Y	32	92	1			108
							35	9									
11	5220	X	4719	-0-	-501	-0-	165	1	4513	2	Y	37	8	1			137
							41	9									
12	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	112	1	4536	2	Y	-0-	50	1			87

TOTAL GAS PROD: 64,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3951	-0-	-2218	-0-	38	1	3686	2	N	206	198	1			456
							227	9									
02	5771	X	3031	-0-	-2740	-0-	37	1	2849	2	N	132	195	1			393
							145	9									
03	5301	X	3851	-0-	-1450	-0-	196	1	3461	2	N	176	198	1			371
							194	9									
04	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	102	1	5196	2	N	269	351	1			289
							296	9									
05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	142	1	5101	2	N	192	196	1			285
							211	9									
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	179	1	4886	2	N	192					477
							211	9									
07	5766	X	5035	-0-	-731	-0-	202	1	4633	2	N	182	197	1			462
							200	9									
08	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	190	1	4649	2	N	184	201	1			445
							202	9									
09	5070	X	4971	-0-	-99	-0-	225	1	4563	2	N	166	196	1			415
							183	9									
10	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	244	1	4509	2	N	170	187	1			398
							187	9									
11	5070	X	4568	-0-	-502	-0-	155	1	4237	2	N	160	208	1			350
							176	9									
12	5146	X	3394	-0-	-1752	-0-	78	1	3173	2	N	130	177	1			303
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 55,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,159

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11622	-0-	-2700	-0-	117	1	11377	2	N	116	15	1			195
							128	9									
02	11049	X	10237	-0-	-812	-0-	131	1	10019	2	N	79	199	1			75
							87	9									
03	11811	X	9490	-0-	-2321	-0-	506	1	8932	2	N	47	14	1			108
							52	9									
04	11430	X	11279	-0-	-151	-0-	215	1	11008	2	N	51	14	1			145
							56	9									
05	11625	X	10075	-0-	-1550	-0-	272	1	9762	2	N	37					182
							41	9									
06	11250	X	9716	-0-	-1534	-0-	341	1	9318	2	N	52					234
							57	9									
07	11656	X	9797	-0-	-1859	-0-	410	1	9380	2	N	6	192	1			48
							7	9									
08	10261	X	9618	-0-	-643	-0-	374	1	9170	2	N	67					115
							74	9									
09	9930	X	8726	-0-	-1204	-0-	408	1	8277	2	N	37					152
							41	9									
10	10075	X	8817	-0-	-1258	-0-	451	1	8324	2	N	38	14	1			176
							42	9									
11	9720	X	8616	-0-	-1104	-0-	303	1	8268	2	N	41	14	1			203
							45	9									
12	9796	X	8788	-0-	-1008	-0-	210	1	8510	2	N	62					265
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 116,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	14528	-0-	-3886	-0-	146	1	14258	2	Y	113	19	1			398
							124	9									
02	14065	X	13038	-0-	-1027	-0-	167	1	12786	2	Y	77	137	1			338
							85	9									
03	15035	X	12077	-0-	-2958	-0-	643	1	11365	2	Y	63	133	1			268
							69	9									
04	14550	X	13993	-0-	-557	-0-	266	1	13627	2	Y	91	17	1			342
							100	9									
05	15035	X	12801	-0-	-2234	-0-	345	1	12382	2	Y	67	118	1			291
							74	9									
06	14070	X	11923	-0-	-2147	-0-	419	1	11451	2	Y	48					339
							53	9									
07	14446	X	12023	-0-	-2423	-0-	501	1	11474	2	Y	44	133	1			250
							48	9									
08	13423	X	11746	-0-	-1677	-0-	459	1	11259	2	Y	25					275
							28	9									
09	12990	X	11156	-0-	-1834	-0-	521	1	10585	2	Y	45					320
							50	9									
10	12803	X	11214	-0-	-1589	-0-	574	1	10599	2	Y	37	18	1			339
							41	9									
11	11910	X	10621	-0-	-1289	-0-	373	1	10181	2	Y	61	136	1			264
							67	9									
12	12028	X	10769	-0-	-1259	-0-	259	1	10457	2	Y	48					312
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 145,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5865	-0-	-1265	-0-	59	1	5706	2	Y	91	95	1			297
							100	9									
02	5075	X	4988	-0-	-87	-0-	64	1	4858	2	Y	60	78	1			279
							66	9									
03	5425	X	4699	-0-	-726	-0-	248	1	4378	2	Y	66	76	1			269
							73	9									
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	131	1	6687	2	Y	89	91	1			267
							98	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	188	1	6739	2	Y	96	92	1			271
							106	9									
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	220	1	6018	2	Y	66	76	1			261
							73	9									
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	256	1	5849	2	Y	81	87	1			255
							89	9									
08	6882	X	6048	-0-	-834	-0-	233	1	5726	2	Y	81	90	1			246
							89	9									
09	6660	X	5656	-0-	-1004	-0-	261	1	5310	2	Y	77	75	1			248
							85	9									
10	6882	X	5571	-0-	-1311	-0-	282	1	5210	2	Y	72	15	1			305
							79	9									
11	6300	X	5262	-0-	-1038	-0-	183	1	4988	2	Y	83	90	1			298
							91	9									
12	6200	X	4959	-0-	-1241	-0-	118	1	4783	2	Y	53	60	1			291
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 69,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-						Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	T. A.		16	-0-	16	16		1	1	15	2	Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	19	1			18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-					18
06	T. A.		541	-0-	541	557		19	1	522	2	Y	-0-					18
07	T. A.		5455	-0-	5455	6012		227	1	5202	2	Y	24	2	1			40
								26	9									
08	T. A.		4095	-0-	4095	10107		160	1	3926	2	Y	8					48
								9	9									
09	13646	X	3539	-0-	-10107	-0-		166	1	3365	2	Y	7					55
								8	9									
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-		172	1	3171	2	Y	23	36	1			42
								25	9									
11	3450	X	3012	-0-	-438	-0-		106	1	2885	2	Y	19	4	1			57
								21	9									
12	3565	X	2917	-0-	-648	-0-		70	1	2834	2	Y	12	39	1			30
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8924	-0-	-1926	-0-		512	1	8368	2	Y	40	28	1			64
								44	9									
02	8613	X	8260	-0-	-353	-0-		635	1	7612	2	Y	12	24	1			52
								13	9									
03	9207	X	7664	-0-	-1543	-0-		1083	1	6544	2	Y	34	32	1			54
								37	9									
04	8910	X	8758	-0-	-152	-0-		511	1	8207	2	Y	36	32	1			58
								40	9									
05	9083	X	8700	-0-	-383	-0-		819	1	7853	2	Y	25					83
								28	9									
06	8640	X	8152	-0-	-488	-0-		971	1	7135	2	Y	42	35	1			90
								46	9									
07	9052	X	8556	-0-	-496	-0-		1108	1	7416	2	Y	29	37	1			82
								32	9									
08	8897	X	8354	-0-	-543	-0-		1039	1	7285	2	Y	27	37	1			72
								30	9									
09	8610	X	8259	-0-	-351	-0-		1079	1	7143	2	Y	34					106
								37	9									
10	8711	X	8231	-0-	-480	-0-		1172	1	7002	2	Y	52	52	1			106
								57	9									
11	8280	X	7801	-0-	-479	-0-		968	1	6771	2	Y	56	63	1			99
								62	9									
12	8556	X	7761	-0-	-795	-0-		1009	1	6678	2	Y	67					166
								74	9									

TOTAL GAS PROD: 99,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	58	X	55	-0-	-3	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	X	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	60	X	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	62	X	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-771	-0-	160 36	1 9	1699	2	Y	33	29	1			17
02	2291	N	1544	-0-	-747	-0-	141 26	1 9	1377	2	Y	24	19	1			22
03	2325	N	1121	-0-	-1204	-0-	101 20	1 9	1000	2	Y	18	30	1			10
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	140 21	1 9	1691	2	Y	19	24	1			5
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	175 29	1 9	1594	2	Y	26	26	1			5
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	191 6	1 9	2149	2	Y	5					10
07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	136 6	1 9	1394	2	Y	5					15
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	167 6	1 9	1857	2	Y	5					20
09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	211 8	1 9	2369	2	Y	7	14	1			13
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	96 17	1 9	1459	2	Y	15	25	1			3
11	3000	N	3050	-0-	50	50	130 15	1 9	2905	2	Y	14					17
12	3100	N	3058	-0-	-42	8	140 12	1 9	2906	2	Y	11					28

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	264	1	2807	2	Y	26	17	1			20
							29	9									
02	2900	N	2981	-0-	81	81	274	1	2684	2	Y	21	19	1			22
							23	9									
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	179	1	1779	2	Y	16	29	1			9
							18	9									
04	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	151	1	1824	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	212	1	1930	2	Y	24	24	1			5
							26	9									
06	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	162	1	1830	2	Y	6					11
							7	9									
07	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	178	1	1825	2	Y	6					17
							7	9									
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	199	1	2220	2	Y	7					24
							8	9									
09	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	Y	5	16	1			13
							6	9									
10	2170	X	1431	-0-	-739	-0-	88	1	1339	2	Y	4	13	1			4
							4	9									
11	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	80	1	1790	2	Y	12					16
							13	9									
12	2232	N	1973	-0-	-259	-0-	90	1	1874	2	Y	8					24
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	939	1	728	2	Y	10					20
							11	9									
02	2900	N	3033	-0-	133	133	1158	1	1862	2	Y	12					32
							13	9									
03	1968	N	1835	-0-	-133	-0-	1088	1	727	2	Y	18	29	1			21
							20	9									
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	606	1	940	2	Y	4					25
							4	9									
05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	830	1	936	2	Y	12	12	1			25
							13	9									
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	921	1	1358	2	Y	11					36
							12	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	906	1	1182	2	Y	12					48
							13	9									
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	948	1	1248	2	Y	14					62
							15	9									
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	907	1	1345	2	Y	12	32	1			42
							13	9									
10	1240	X	193	-0-	-1047	-0-	54	1	137	2	Y	2					44
							2	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	491	1	1419	2	Y	39					83
							43	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	650	1	1204	2	Y	39	104	1			18
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 22,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	37	1	190	2	Y	1					1
							1	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	Y	1					2
							1	9									
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	18	1	85	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	26	1	177	2	Y	1					2
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	-0-	1	1			1
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	Y	-0-					1
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					1
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	24	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	37	-0-	-180	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					1
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	Y	-0-					1
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	899	-0-	-155	-0-	73	1	781	2	Y	41					64
							45	9									
02	783	N	774	-0-	-9	-0-	70	1	682	2	Y	20					84
							22	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	783	2	Y	31	77	1			38
							34	9									
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	61	1	739	2	Y	8					46
							9	9									
05	837	N	688	-0-	-149	-0-	66	1	600	2	Y	20	23	1			43
							22	9									
06	870	N	613	-0-	-257	-0-	49	1	556	2	Y	7					50
							8	9									
07	837	N	627	-0-	-210	-0-	54	1	556	2	Y	15					65
							17	9									
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	37	1	410	2	Y	14					79
							15	9									
09	600	N	228	-0-	-372	-0-	18	1	200	2	Y	9	39	1			49
							10	9									
10	620	N	131	-0-	-489	-0-	8	1	115	2	Y	7					56
							8	9									
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	13	1	293	2	Y	6					62
							7	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	3	56	1			9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-183	-0-	124	1	1316	2	Y	18	10	1			15
							20	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	131	1	1281	2	Y	17	15	1			17
							19	9									
03	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	101	1	1000	2	Y	12	22	1			7
							13	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	107	1	1288	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	135	1	1228	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	101	1	1135	2	Y	3					6
							3	9									
07	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	107	1	1091	2	Y	4					10
							4	9									
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	133	1	1487	2	Y	6					16
							7	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	126	1	1413	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
10	1209	N	562	-0-	-647	-0-	34	1	521	2	Y	6	16	1			1
							7	9									
11	1560	N	1208	-0-	-352	-0-	51	1	1147	2	Y	9					10
							10	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	106	1	2210	2	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	294	2	Y	2					2
							2	9									
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	21	1	195	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	23	1	255	2	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					2
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	Y	-0-					2
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-	1	1			1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1742	-0-	-273	-0-	148	1	1576	2	Y	16	17	1			21
							18	9									
02	1711	N	1691	-0-	-20	-0-	154	1	1509	2	Y	25	19	1			27
							28	9									
03	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	114	1	1134	2	Y	18	30	1			15
							20	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	135	1	1629	2	Y	31	27	1			19
							34	9									
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	153	1	1391	2	Y	16	25	1			10
							18	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	121	1	1362	2	Y	3					13
							3	9									
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	149	1	1529	2	Y	30					43
							33	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	128	1	1422	2	Y	14					57
							15	9									
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	114	1	1278	2	Y	29	38	1			48
							32	9									
10	1705	N	953	-0-	-752	-0-	59	1	891	2	Y	3	46	1			5
							3	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	90	1	2004	2	Y	25					30
							28	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	Y	22					52
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 18,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3233	-0-	-146	-0-	277	1	2943	2	Y	12	22	1			22
							13	9									
02	2929	X	1525	-0-	-1404	-0-	138	1	1348	2	Y	35	21	1			36
							39	9									
03	3131	X	2585	-0-	-546	-0-	234	1	2320	2	Y	28	43	1			21
							31	9									
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	269	1	3248	2	Y	43	38	1			26
							47	9									
05	3131	X	2867	-0-	-264	-0-	282	1	2572	2	Y	12	34	1			4
							13	9									
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	306	1	3448	2	Y	15					19
							17	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	336	1	3439	2	Y	15					34
							17	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	294	1	3272	2	Y	11					45
							12	9									
09	3330	X	2604	-0-	-726	-0-	210	1	2358	2	Y	33	37	1			41
							36	9									
10	3441	X	2359	-0-	-1082	-0-	146	1	2210	2	Y	3	42	1			2
							3	9									
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	177	1	3954	2	Y	14					16
							15	9									
12	3441	X	1559	-0-	-1882	-0-	70	1	1465	2	Y	22					38
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	27	-0-	-221	-0-	2	1	25	2	N	-0-			40
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	N	2			42
							2	9							
03	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	2	N	-0-			42
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			42
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-			42
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-			42
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	1			43
							1	9							
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	N	7			50
							8	9							
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			50
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			50
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			50
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	7			57
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	288	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	N	2			60
							2	9							
02	290	N	205	-0-	-85	-0-	19	1	184	2	N	2			62
							2	9							
03	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	N	-0-			62
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	N	2			64
							2	9							
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	N	-0-			64
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-			64
07	403	N	167	-0-	-236	-0-	15	1	152	2	N	-0-			64
08	558	N	140	-0-	-418	-0-	11	1	128	2	N	1			65
							1	9							
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	N	-0-			65
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			65
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-			65
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	2			67
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1552	-0-	-122		-0-	162	1	1373	2	N	15					50
								17	9									
02	1769	N	1462	-0-	-307		-0-	145	1	1300	2	N	15					65
								17	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-		-0-	159	1	1522	2	N	27					92
								30	9									
04	1500	N	1322	-0-	-178		-0-	135	1	1168	2	N	17					109
								19	9									
05	1708	N	1708	-0-	-0-		-0-	174	1	1514	2	N	18					127
								20	9									
06	1650	N	1287	-0-	-363		-0-	154	1	1120	2	N	12					139
								13	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-		-0-	206	1	1572	2	N	22					161
								24	9									
08	1705	N	1137	-0-	-568		-0-	138	1	981	2	N	16	72	1			105
								18	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-		-0-	177	1	1493	2	N	20					125
								22	9									
10	1798	N	1676	-0-	-122		-0-	184	1	1473	2	N	17					142
								19	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-		-0-	131	1	1014	2	N	19	123	1			38
								21	9									
12	1736	N	1480	-0-	-256		-0-	180	1	1279	2	N	19					57
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	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	626	-0-	-180		-0-	65	1	553	2	Y	7	30	1			10
								8	9									
02	754	X	462	-0-	-292		-0-	45	1	405	2	Y	11					21
								12	9									
03	1269	X	1269	-0-	-0-		-0-	119	1	1143	2	Y	6	23	1			4
								7	9									
04	630	X	626	-0-	-4		-0-	64	1	554	2	Y	7	8	1			3
								8	9									
05	937	X	937	-0-	-0-		-0-	95	1	827	2	Y	14					17
								15	9									
06	1230	X	905	-0-	-325		-0-	106	1	775	2	Y	22	27	1			12
								24	9									
07	1271	X	318	-0-	-953		-0-	36	1	272	2	Y	9	17	1			4
								10	9									
08	1271	X	221	-0-	-1050		-0-	27	1	188	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
09	900	X	615	-0-	-285		-0-	64	1	541	2	Y	9	8	1			6
								10	9									
10	930	X	289	-0-	-641		-0-	32	1	257	2	Y	-0-					6
11	900	X	261	-0-	-639		-0-	30	1	231	2	Y	-0-	3	1			3
12	651	X	260	-0-	-391		-0-	32	1	228	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	296	1	2511	2	Y	32	46	1			18
							35	9									
02	2523	X	2506	-0-	-17	-0-	248	1	2230	2	Y	25					43
							28	9									
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	255	1	2449	2	Y	58					101
							64	9									
04	2760	X	2602	-0-	-158	-0-	263	1	2285	2	Y	49	76	1			74
							54	9									
05	2852	X	2697	-0-	-155	-0-	270	1	2349	2	Y	71	123	1			22
							78	9									
06	2760	X	2439	-0-	-321	-0-	290	1	2116	2	Y	30					52
							33	9									
07	2759	X	2483	-0-	-276	-0-	284	1	2166	2	Y	30	42	1			40
							33	9									
08	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	293	1	2083	2	Y	27					67
							30	9									
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	277	1	2340	2	Y	26	32	1			61
							29	9									
10	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	281	1	2247	2	Y	39	55	1			45
							43	9									
11	2430	X	2231	-0-	-199	-0-	254	1	1956	2	Y	19	13	1			51
							21	9									
12	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	281	1	1995	2	Y	18	38	1			31
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3245	-0-	-723	-0-	334	1	2831	2	Y	73	61	1			124
							80	9									
02	3712	X	2793	-0-	-919	-0-	273	1	2450	2	Y	64	109	1			79
							70	9									
03	3720	X	3147	-0-	-573	-0-	290	1	2787	2	Y	64	56	1			87
							70	9									
04	3570	X	2904	-0-	-666	-0-	293	1	2545	2	Y	60					147
							66	9									
05	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	261	1	2271	2	Y	58	113	1			92
							64	9									
06	3150	X	1459	-0-	-1691	-0-	172	1	1257	2	Y	27					119
							30	9									
07	3162	X	1773	-0-	-1389	-0-	201	1	1528	2	Y	40	52	1			107
							44	9									
08	3162	X	1849	-0-	-1313	-0-	222	1	1572	2	Y	50					157
							55	9									
09	2910	X	2393	-0-	-517	-0-	247	1	2085	2	Y	55	90	1			122
							61	9									
10	2604	X	2388	-0-	-216	-0-	259	1	2064	2	Y	59					181
							65	9									
11	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	237	1	1829	2	Y	46	56	1			171
							51	9									
12	2480	X	1481	-0-	-999	-0-	178	1	1262	2	Y	37	29	1			179
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	117	2	Y	4					4
							4	9									
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	9					13
							10	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	9	19	1			3
							10	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	13	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	1	1	787	2	Y	16					25
							18	9									
02	725	N	536	-0-	-189	-0-	1	1	516	2	Y	17					42
							19	9									
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	1	1	686	2	Y	6	46	1			2
							7	9									
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	1	1	725	2	Y	22					24
							24	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	1	1	773	2	Y	18					42
							20	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	1	1	680	2	Y	37	39	1			40
							41	9									
07	775	N	461	-0-	-314	-0-	1	1	450	2	Y	9					49
							10	9									
08	806	N	623	-0-	-183	-0-	1	1	612	2	Y	9	29	1			29
							10	9									
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	1	1	618	2	Y	29	44	1			14
							32	9									
10	465	N	339	-0-	-126	-0-	1	1	321	2	Y	15					29
							17	9									
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	1	1	425	2	Y	9	24	1			14
							10	9									
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	1	1	252	2	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2385	-0-	-374	-0-	243	1	2064	2	Y	71	151	1			87
							78	9									
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	300	1	2693	2	Y	132					219
							145	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	332	1	3190	2	Y	161	327	1			53
							177	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	375	1	3255	2	Y	219	162	1			110
							241	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	353	1	3071	2	Y	116					226
							128	9									
06	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	364	1	2653	2	Y	123	273	1			76
							135	9									
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	382	1	2914	2	Y	224	162	1			138
							246	9									
08	3999	X	3279	-0-	-720	-0-	384	1	2724	2	Y	155	141	1			152
							171	9									
09	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	332	1	2804	2	Y	145	173	1			124
							160	9									
10	3565	X	2716	-0-	-849	-0-	286	1	2287	2	Y	130					254
							143	9									
11	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	319	1	2456	2	Y	134	171	1			217
							147	9									
12	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	313	1	2218	2	Y	134	172	1			179
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 38,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1319	-0-	-324	-0-		136	1	1154	2	Y	26	45	1			15
								29	9									
02	1653	N	948	-0-	-705	-0-		93	1	832	2	Y	21					36
								23	9									
03	1674	N	1053	-0-	-621	-0-		97	1	928	2	Y	25					61
								28	9									
04	1290	N	898	-0-	-392	-0-		91	1	784	2	Y	21	44	1			38
								23	9									
05	1023	N	823	-0-	-200	-0-		81	1	706	2	Y	33	61	1			10
								36	9									
06	1020	N	779	-0-	-241	-0-		89	1	649	2	Y	37					47
								41	9									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		116	1	881	2	Y	34	37	1			44
								37	9									
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-		152	1	1078	2	Y	25					69
								28	9									
09	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-		139	1	1172	2	Y	27	33	1			63
								30	9									
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		236	1	1883	2	Y	59	64	1			58
								65	9									
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-		263	1	2023	2	Y	31	17	1			72
								34	9									
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-		303	1	2144	2	Y	40	59	1			53
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3344	-0-	-438	-0-		737	1	2583	2	N	22					75
								24	9									
02	3306	X	2754	-0-	-552	-0-		101	1	2620	2	N	30	75	1			30
								33	9									
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-		789	1	2915	2	N	13					43
								14	9									
04	3270	X	3125	-0-	-145	-0-		705	1	2405	2	N	14					57
								15	9									
05	3348	X	3190	-0-	-158	-0-		700	1	2483	2	N	6					63
								7	9									
06	3600	X	3234	-0-	-366	-0-		591	1	2628	2	N	14					77
								15	9									
07	3720	X	3189	-0-	-531	-0-		597	1	2580	2	N	11					88
								12	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-		949	1	2948	2	N	12					100
								13	9									
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		968	1	2635	2	N	30					130
								33	9									
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		940	1	2826	2	N	20					150
								22	9									
11	3780	X	3721	-0-	-59	-0-		965	1	2735	2	N	19	131	1			38
								21	9									
12	3906	X	3668	-0-	-238	-0-		987	1	2668	2	N	12					50
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4	1	2415	2	Y	48					87
							53	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	3	1	1757	2	Y	45					132
							50	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	3	1	2160	2	Y	98	210	1			20
							108	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	3	1	1912	2	Y	69					89
							76	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	4	1	2118	2	Y	81					170
							89	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	4	1	1941	2	Y	88	157	1			101
							97	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	4	1	1946	2	Y	72					173
							79	9									
08	2263	X	2017	-0-	-246	-0-	4	1	1968	2	Y	41	111	1			103
							45	9									
09	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	4	1	2035	2	Y	54	115	1			42
							59	9									
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	4	1	2139	2	Y	55					97
							61	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	4	1	2005	2	Y	45	91	1			51
							50	9									
12	2170	X	2075	-0-	-95	-0-	4	1	2049	2	Y	20					71
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

01	868	X	709	-0-	-159	-0-	703	2	6	9	N	5					38
02	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4					42
03	868	X	395	-0-	-473	-0-	394	2	1	9	N	1					43
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	910	2	13	9	N	12					55
05	1147	X	892	-0-	-255	-0-	884	2	8	9	N	7					62
06	1110	X	712	-0-	-398	-0-	711	2	1	9	N	1					63
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	795	2	8	9	N	7					70
08	961	X	490	-0-	-471	-0-	488	2	2	9	N	2					72
09	930	X	743	-0-	-187	-0-	740	2	3	9	N	3					75
10	899	X	786	-0-	-113	-0-	780	2	6	9	N	5					80
11	780	X	337	-0-	-443	-0-	331	2	6	9	N	5					85
12	806	X	784	-0-	-22	-0-	747	2	37	9	N	34					119

TOTAL GAS PROD: 8,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	390	-0-	-571	-0-	1	1	375	2	Y	13					36
							14	9									
02	580	N	406	-0-	-174	-0-	1	1	405	2	Y	-0-					36
03	713	N	427	-0-	-286	-0-	1	1	415	2	Y	10	43	1			3
							11	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	466	2	Y	14					17
							15	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	1	1	370	2	Y	13					30
							14	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	485	2	Y	14	29	1			15
							15	9									
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	1	1	430	2	Y	13					28
							14	9									
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	362	2	Y	10	17	1			21
							11	9									
09	510	N	362	-0-	-148	-0-	1	1	351	2	Y	9	18	1			12
							10	9									
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	1	374	2	Y	6					18
							7	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	Y	6	16	1			8
							7	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1058	-0-	-58	-0-	107	1	907	2	Y	40	71	1			23
							44	9									
02	1189	N	960	-0-	-229	-0-	92	1	829	2	Y	35					58
							39	9									
03	1209	N	922	-0-	-287	-0-	84	1	805	2	Y	30					88
							33	9									
04	1020	N	836	-0-	-184	-0-	85	1	734	2	Y	15	59	1			44
							17	9									
05	1023	N	957	-0-	-66	-0-	96	1	839	2	Y	20	50	1			14
							22	9									
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	155	1	1127	2	Y	39					53
							43	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	867	2	Y	30	44	1			39
							33	9									
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	103	1	732	2	Y	33					72
							36	9									
09	1320	N	892	-0-	-428	-0-	91	1	767	2	Y	31	36	1			67
							34	9									
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	96	1	770	2	Y	46	61	1			52
							51	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	754	2	Y	39	18	1			73
							43	9									
12	930	N	733	-0-	-197	-0-	87	1	620	2	Y	24	56	1			41
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	227	1	2420	2	Y	75	54	1			39
							83	9									
02	2291	X	1985	-0-	-306	-0-	179	1	1748	2	Y	53	47	1			45
							58	9									
03	2449	X	1643	-0-	-806	-0-	148	1	1465	2	Y	27	51	1			21
							30	9									
04	2640	X	1371	-0-	-1269	-0-	101	1	1216	2	Y	49	60	1			10
							54	9									
05	2728	X	1595	-0-	-1133	-0-	152	1	1384	2	Y	54	55	1			9
							59	9									
06	2640	X	2436	-0-	-204	-0-	198	1	2228	2	Y	9					18
							10	9									
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	243	1	2492	2	Y	14					32
							15	9									
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	202	1	2252	2	Y	16					48
							18	9									
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	2319	2	Y	15	32	1			31
							17	9									
10	2759	X	203	-0-	-2556	-0-	12	1	188	2	Y	3	30	1			4
							3	9									
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	117	1	2617	2	Y	20					24
							22	9									
12	2759	X	1289	-0-	-1470	-0-	58	1	1214	2	Y	15					39
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4623	2	39	9	N	35	182	1			78
02	4089	X	2911	-0-	-1178	-0-	2893	2	18	9	N	16	2	8			92
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2863	2	9	9	N	8	1	8			99
04	4500	X	1897	-0-	-2603	-0-	1886	2	11	9	N	10					109
05	4650	X	2772	-0-	-1878	-0-	2758	2	14	9	N	13					122
06	4500	X	2387	-0-	-2113	-0-	2375	2	12	9	N	11	1	8			132
07	3100	X	1307	-0-	-1793	-0-	1307	2			N	-0-					132
08	2883	X	1580	-0-	-1303	-0-	1563	2	17	9	N	15					147
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3065	2	20	9	N	18	1	8			164
10	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3500	2	28	9	N	25	2	8			187
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2865	2	11	9	N	10	2	8			195
12	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	2865	2	9	9	N	8					203

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914

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	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5441	2	1	9	N	1					130
02	5742	X	5120	-0-	-622	-0-	5099	2	21	9	N	19	2	8			147
03	6045	X	5365	-0-	-680	-0-	5337	2	28	9	N	25	2	8			170
04	5640	X	5042	-0-	-598	-0-	5020	2	22	9	N	20					190
05	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5364	2	23	9	N	21	173	1			38
06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6037	2	28	9	N	25	1	8			62
07	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5071	2	15	9	N	14	2	8			74
08	5394	X	5053	-0-	-341	-0-	5024	2	29	9	N	26					100
09	6060	X	5066	-0-	-994	-0-	5052	2	14	9	N	13	1	8			112
10	6262	X	5307	-0-	-955	-0-	5266	2	41	9	N	37	1	8			148
11	6060	X	4966	-0-	-1094	-0-	4942	2	24	9	N	22	2	8			168
12	5239	X	5153	-0-	-86	-0-	5129	2	24	9	N	22					190

TOTAL GAS PROD: 63,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3390	-0-	-516	-0-	281	1	3106	2	N	3					43
							3	9									
02	3538	X	3037	-0-	-501	-0-	243	1	2736	2	N	53	84	1			12
							58	9									
03	3751	X	3262	-0-	-489	-0-	293	1	2929	2	N	36					48
							40	9									
04	3420	X	3008	-0-	-412	-0-	279	1	2674	2	N	50					98
							55	9									
05	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	287	1	2770	2	N	25	100	1			23
							28	9									
06	3270	X	2928	-0-	-342	-0-	273	1	2633	2	N	20					43
							22	9									
07	3255	X	3192	-0-	-63	-0-	340	1	2801	2	N	46	1	8			88
							51	9									
08	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	316	1	2657	2	N	47					135
							52	9									
09	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	313	1	2500	2	N	1	119	1			17
							1	9									
10	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	44	1	2942	2	N	87	71	1			33
							96	9									
11	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	40	1	2485	2	N	31	9	8			55
							34	9									
12	3193	X	2548	-0-	-645	-0-	42	1	2505	2	N	1	1	8			55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

NFR ENERGY, LLC 609261
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

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

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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	10	1	5189	2	N	70	22	8			409
							77	9									
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4520	2	25	9	N	23	9	8			423
03	4588	X	3796	-0-	-792	-0-	3776	2	20	9	N	18	177	1			264
04	5100	X	3072	-0-	-2028	-0-	3059	2	13	9	N	12					276
05	5270	X	3571	-0-	-1699	-0-	3557	2	14	9	N	13	5	8			284
06	5100	X	3497	-0-	-1603	-0-	3370	2	127	9	N	115	175	1			224
07	4867	X	3722	-0-	-1145	-0-	3700	2	22	9	N	20	8	8			236
08	DLQ G-10		4843	-0-	4843	4843	12	1	4801	2	N	27					263
							30	9									
09	10158	X	5315	-0-	-4843	-0-	5307	2	8	9	N	7	7	8			263
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5190	2	8	9	N	7	7	8			263
11	4680	X	4540	-0-	-140	-0-	4529	2	11	9	N	10	10	8			263
12	4836	X	4533	-0-	-303	-0-	4520	2	13	9	N	12	10	8			265

TOTAL GAS PROD: 51,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-2332	-0-	765	2	3	9	N	3					1139
02	416	X	416	-0-	-0-	-0-	2	1	412	2	N	2					1141
							2	9									
03	1426	X	574	-0-	-852	-0-	10	1	561	2	N	3					1144
							3	9									
04	750	N	498	-0-	-252	-0-	5	1	493	2	N	-0-					1144
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	516	2	N	-0-					1144
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	3	1	8			1146
							3	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	2	N	8	1	8			1153
							9	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-					1153
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	6	1	602	2	N	-0-					1153
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-					1153
11	570	N	390	-0-	-180	-0-	1	1	387	2	N	2	2	8			1153
							2	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	2	N	-0-					1153

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-1744	-0-	3	1	1133	2	N	3	3	8			177
							3	9									
02	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1031	2	226	9	N	205	363	1	4	8	15
03	2170	X	800	-0-	-1370	-0-	794	2	6	9	N	5					20
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	N	18					38
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1431	2	13	9	N	12	3	8			47
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1787	2	13	9	N	12					59
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1135	2	173	9	N	157	182	1			34
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	5	1	2127	2	N	12	1	8			45
							13	9									
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2	2	8			45
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2489	2	22	9	N	20	5	8			60
11	2070	N	1664	-0-	-406	-0-	1650	2	14	9	N	13	2	8			71
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	898	1	1737	2	N	8	7	8			72
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 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	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895

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

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

01	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11670	2	2	9	N	2					36
02	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9876	2	3	9	N	3					39
03	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11253	2	8	9	N	7					46
04	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	8355	2	2	9	N	2					48
05	7998 X	6899	-0-	-1099	-0-	6893	2	6	9	N	5					53
06	7740 X	5922	-0-	-1818	-0-	5922	2			N	-0-					53
07	7998 X	3924	-0-	-4074	-0-	3924	2			N	-0-					53
08	11253 X	4555	-0-	-6698	-0-	4555	2			N	-0-					53
09	8370 X	3093	-0-	-5277	-0-	3093	2			N	-0-					53
10	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					53
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	11269	2	12	9	N	11					64
12	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 95,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 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	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14944	2	43	9	N	39					142
02	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12493	2	22	9	N	20					162
03	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14185	2	91	9	N	83	177	1			68
04	12300	X	12078	-0-	-222	-0-	12028	2	50	9	N	45					113
05	12710	X	9056	-0-	-3654	-0-	9043	2	13	9	N	12					125
06	12300	X	4194	-0-	-8106	-0-	4174	2	20	9	N	18					143
07	12710	X	5766	-0-	-6944	-0-	5766	2			N	-0-					143
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					143
09	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	16494	2			N	-0-					143
10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					143
11	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9105	2	8	9	N	7					150
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9269	2	8	9	N	7					157

TOTAL GAS PROD: 118,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7019	-0-	-545	-0-	2497	1	4505	2	N	15					190
							17	9									
02	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	2310	1	5099	2	N	13					203
							14	9									
03	7843	X	6382	-0-	-1461	-0-	1131	1	5245	2	N	5					208
							6	9									
04	7590	X	3084	-0-	-4506	-0-	813	1	2261	2	N	9					217
							10	9									
05	7843	X	5984	-0-	-1859	-0-	1118	1	4866	2	N	-0-					217
06	7590	X	5407	-0-	-2183	-0-	1006	1	4401	2	N	-0-					217
07	7843	X	6389	-0-	-1454	-0-	1228	1	5161	2	N	-0-					217
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1140	1	4807	2	N	-0-					217
09	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	1090	1	4378	2	N	-0-					217
10	5797	X	2718	-0-	-3079	-0-	586	1	2132	2	N	-0-					217
11	5610	X	5239	-0-	-371	-0-	1104	1	4135	2	N	-0-					217
12	5797	X	5061	-0-	-736	-0-	1141	1	3920	2	N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 66,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 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	16709	X	16604	-0-	-105	-0-	2162	1	14418	2	N	22					227
							24	9									
02	15167	X	15123	-0-	-44	-0-	2022	1	13087	2	N	13					240
							14	9									
03	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	2181	1	14637	2	N	-0-					240
04	15690	X	12949	-0-	-2741	-0-	1976	1	10973	2	N	-0-					240
05	16213	X	16048	-0-	-165	-0-	2233	1	13815	2	N	-0-					240
06	15690	X	8421	-0-	-7269	-0-	1666	1	6749	2	N	5					245
							6	9									
07	16213	X	6178	-0-	-10035	-0-	1325	1	4850	2	N	3					248
							3	9									
08	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	2122	1	12046	2	N	-0-					248
09	12870	X	12346	-0-	-524	-0-	2041	1	10299	2	N	5					253
							6	9									
10	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	2329	1	12832	2	N	1	182	1			72
							1	9									
11	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	2169	1	12296	2	N	-0-					72
12	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	2233	1	12589	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 163,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	2250	-0-	-2896	-0-	802	1	1448	2	N	-0-					70
02	1044	X	643	-0-	-401	-0-	190	1	420	2	N	30					100
							33	9									
03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	2061	1	7474	2	N	30					130
							33	9									
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	2130	1	6148	2	N	-0-					130
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	1314	1	6327	2	N	-0-					130
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	1151	1	5481	2	N	50					180
							55	9									
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1307	1	5690	2	N	12					192
							13	9									
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	1207	1	5284	2	N	41					233
							45	9									
09	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1204	1	5092	2	N	39	175	1			97
							43	9									
10	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	1341	1	4971	2	N	20					117
							22	9									
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1216	1	4787	2	N	3					120
							3	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1296	1	4818	2	N	2					122
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9578	-0-	-404	-0-	1246	1	8311	2	N	19					227
							21	9									
02	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	1165	1	7540	2	N	3					230
							3	9									
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	1227	1	8235	2	N	2	177	1			55
							2	9									
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1321	1	7334	2	N	-0-					55
05	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	1174	1	7263	2	N	2					57
							2	9									
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1631	1	6608	2	N	5					62
							6	9									
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	2083	1	7625	2	N	5					67
							6	9									
08	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	1285	1	7295	2	N	5					72
							6	9									
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	1257	1	6340	2	N	13					85
							14	9									
10	7750	X	7020	-0-	-730	-0-	1078	1	5940	2	N	2					87
							2	9									
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	1128	1	6396	2	N	1					88
							1	9									
12	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1174	1	6617	2	N	4					92
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 101,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-		1095	1	4984	2	N	67					225
								74	9									
02	8410	X	6236	-0-	-2174	-0-		896	1	5271	2	N	63					288
								69	9									
03	8990	X	5632	-0-	-3358	-0-		896	1	4701	2	N	32	187	1			133
								35	9									
04	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-		1023	1	5610	2	N	29					162
								32	9									
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-		916	1	5383	2	N	16					178
								18	9									
06	6450	X	5486	-0-	-964	-0-		853	1	4612	2	N	19					197
								21	9									
07	6882	X	5102	-0-	-1780	-0-		911	1	4191	2	N	-0-					197
08	6882	X	4211	-0-	-2671	-0-		786	1	3425	2	N	-0-					197
09	6660	X	5818	-0-	-842	-0-		884	1	4850	2	N	76					273
								84	9									
10	6324	X	5570	-0-	-754	-0-		891	1	4669	2	N	9	180	1			102
								10	9									
11	5490	X	5174	-0-	-316	-0-		844	1	4307	2	N	21					123
								23	9									
12	6014	X	4672	-0-	-1342	-0-		797	1	3843	2	N	29					152
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 67,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-		2118	1	4554	2	N	-0-					8
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-		2075	1	5058	2	N	-0-					8
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-		2390	1	5369	2	N	-0-					8
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-		450	1	4545	2	N	-0-					8
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-		252	1	3837	2	N	-0-					8
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-		220	1	3277	2	N	-0-					8
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		465	1	4438	2	N	-0-					8
08	2573	X	75	-0-	-2498	-0-		75	1			N	-0-					8
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-		4438	2			N	-0-					8
10	2573	X	162	-0-	-2411	-0-		162	2			N	-0-					8
11	2490	X	526	-0-	-1964	-0-		8	1	518	2	N	-0-					8
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-		6254	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	11877	-0-	-2135	-0-	2788	1	9066	2	N	21					133
							23	9									
02	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	2430	1	9912	2	N	24					157
							26	9									
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	2754	1	10269	2	N	-0-					157
04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	2727	1	10734	2	N	1					158
							1	9									
05	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	2680	1	11073	2	N	20					178
							22	9									
06	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	2654	1	10280	2	N	10					188
							11	9									
07	12400	X	11234	-0-	-1166	-0-	2660	1	8574	2	N	-0-					188
08	13919	X	12227	-0-	-1692	-0-	2931	1	9296	2	N	-0-					188
09	13470	X	12528	-0-	-942	-0-	2582	1	9938	2	N	7					195
							8	9									
10	13764	X	12885	-0-	-879	-0-	2729	1	10131	2	N	23					218
							25	9									
11	12960	X	12480	-0-	-480	-0-	2683	1	9764	2	N	30	186	1			62
							33	9									
12	12958	X	12664	-0-	-294	-0-	2835	1	9826	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 151,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1617	1	3198	2	N	-0-					35
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1475	1	3206	2	N	-0-					35
03	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	1404	1	2619	2	N	-0-					35
04	3000	X	2508	-0-	-492	-0-	450	1	2058	2	N	-0-					35
05	3100	X	2241	-0-	-859	-0-	465	1	1776	2	N	-0-					35
06	3000	X	2135	-0-	-865	-0-	415	1	1720	2	N	-0-					35
07	3100	X	2144	-0-	-956	-0-	231	1	1913	2	N	-0-					35
08	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	465	1	2131	2	N	-0-					35
09	2520	X	1443	-0-	-1077	-0-	210	1	1233	2	N	-0-					35
10	2232	X	978	-0-	-1254	-0-	978	2			N	-0-					35
11	2520	X	1197	-0-	-1323	-0-	1197	2			N	-0-					35
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	1221	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 29,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1169	1	5319	2	N	-0-					137
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	878	1	5168	2	N	-0-					137
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	844	1	4425	2	N	1					138
							1	9									
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	599	1	3287	2	N	7					145
							8	9									
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	899	1	5283	2	N	2					147
							2	9									
06	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	823	1	4449	2	N	-0-					147
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	922	1	4243	2	N	-0-					147
08	6169	X	4159	-0-	-2010	-0-	777	1	3382	2	N	-0-					147
09	5970	X	5748	-0-	-222	-0-	883	1	4843	2	N	20					167
							22	9									
10	6169	X	5517	-0-	-652	-0-	873	1	4577	2	N	61					228
							67	9									
11	5280	X	5024	-0-	-256	-0-	822	1	4198	2	N	4	185	1			47
							4	9									
12	5952	X	5027	-0-	-925	-0-	862	1	4153	2	N	11					58
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 63,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	768	1	1386	2	N	-0-					80
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	631	1	1394	2	N	-0-					80
03	3100	N	4776	-0-	1676	1676	1216	1	3554	2	N	5					85
							6	9									
04	3000	N	5560	-0-	2560	4236	1547	1	4013	2	N	-0-					85
05	3100	N	4311	-0-	1211	5447	920	1	3391	2	N	-0-					85
06	9714	X	4267	-0-	-5447	-0-	868	1	3380	2	N	17					102
							19	9									
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	745	1	2378	2	N	13					115
							14	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	541	1	3852	2	N	-0-					115
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	492	1	3324	2	N	13					128
							14	9									
10	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	705	1	3997	2	N	10					138
							11	9									
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	467	1	2917	2	N	34					172
							37	9									
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	450	1	2611	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 45,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	197	1	2956	2	N	50	201	1			64
							55	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	221	1	3375	2	N	10					74
							11	9									
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	236	1	3453	2	N	12					86
							13	9									
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	234	1	3442	2	N	13					99
							14	9									
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	222	1	3287	2	N	11					110
							12	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	201	1	3243	2	N	14					124
							15	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	214	1	3206	2	N	11					135
							12	9									
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	280	1	3363	2	N	-0-					135
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	420	1	3500	2	N	-0-					135
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	434	1	3620	2	N	-0-					135
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	420	1	3236	2	N	-0-					135
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	320	1	5055	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 45,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	223	1	3331	2	N	23	141	1			100
							25	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	185	1	2812	2	N	32					132
							35	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	198	1	2908	2	N	36					168
							40	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	186	1	2740	2	N	34					202
							37	9									
05	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	212	1	3138	2	N	24					226
							26	9									
06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	163	1	2636	2	N	17	177	1			66
							19	9									
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	220	1	3288	2	N	29					95
							32	9									
08	2883	X	2008	-0-	-875	-0-	154	1	1843	2	N	10					105
							11	9									
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					105
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					105
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					105
12	2883	X	966	-0-	-1917	-0-	58	1	908	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	341	1	514	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	319	1	647	2	N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	341	1	674	2	N	-0-					-0-
04	840	N	464	-0-	-376	-0-	220	1	244	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

01	21142	X	14456	-0-	-6686	-0-	1046	1	13370	2	Y	34	48	1			44
							3	4	37	9							
02	19778	X	15029	-0-	-4749	-0-	1061	1	13937	2	Y	26	42	1			28
							2	4	29	9							
03	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	1145	1	15392	2	Y	27					55
							1	4	30	9							
04	15870	X	15205	-0-	-665	-0-	1070	1	14129	2	Y	5	48	1			12
							6	9									
05	16399	X	14140	-0-	-2259	-0-	1016	1	13110	2	Y	12					24
							1	4	13	9							
06	16020	X	13200	-0-	-2820	-0-	934	1	12256	2	Y	9					33
							10	9									
07	16554	X	10717	-0-	-5837	-0-	816	1	9888	2	Y	11					44
							1	4	12	9							
08	16554	X	15830	-0-	-724	-0-	1872	1	13902	2	Y	49	53	1	13	8	27
							2	4	54	9							
09	15210	X	11564	-0-	-3646	-0-	1583	1	9975	2	Y	5					32
							6	9									
10	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	1957	1	14684	2	Y	11					43
							1	4	12	9							
11	15330	X	14657	-0-	-673	-0-	1776	1	12879	2	Y	2					45
							2	9									
12	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	1955	1	14235	2	Y	27	56	1			16
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 174,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

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	8866	X	4419	-0-	-4447	-0-		317	1	4054	2	Y	41	47	1			48
								3	4	45	9							
02	5945	X	4022	-0-	-1923	-0-		282	1	3704	2	Y	30	48	1			30
								3	4	33	9							
03	5301	X	4345	-0-	-956	-0-		298	1	4011	2	Y	31					61
								2	4	34	9							
04	4470	X	4140	-0-	-330	-0-		291	1	3842	2	Y	5	55	1			11
								1	4	6	9							
05	4464	X	4251	-0-	-213	-0-		305	1	3931	2	Y	13					24
								1	4	14	9							
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		306	1	4018	2	Y	11					35
								1	4	12	9							
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-		331	1	4010	2	Y	15					50
								1	4	17	9							
08	4340	X	4178	-0-	-162	-0-		489	1	3629	2	Y	52	64	1	9	8	29
								3	4	57	9							
09	4350	X	4079	-0-	-271	-0-		558	1	3513	2	Y	7					36
								8	9									
10	4495	X	4182	-0-	-313	-0-		490	1	3677	2	Y	13					49
								1	4	14	9							
11	4350	X	3965	-0-	-385	-0-		480	1	3482	2	Y	3					52
								3	9									
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-		531	1	3868	2	Y	29	65	1			16
								1	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 50,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-		16	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-		15	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-		18	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-		18	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-		22	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-		21	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-		16	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	216	-0-	-94	-0-		24	1	181	2	Y	10	10	8			-0-
								11	9									
09	300	N	209	-0-	-91	-0-		29	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-		25	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-		23	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-		25	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	-0-	-1440	-0-	157	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	3683	X	2426	-0-	-1257	-0-	120	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2156	-0-	-975	-0-	101	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2187	-0-	-393	-0-	312	1	1875	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1449	-0-	-1155	-0-	301	1	1148	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1474	-0-	-1046	-0-	175	1	1299	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1606	-0-	-998	-0-	176	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	270	1	1233	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	343	1	1275	2	Y	-0-					-0-
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	196	1	1628	2	Y	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5087	-0-	-90	-0-	366	1	4675	2	Y	41	46	1			66
							1	4	45	9							
02	4872	X	4601	-0-	-271	-0-	323	1	4244	2	Y	30	48	1			48
							1	4	33	9							
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	368	1	4944	2	Y	30					78
							1	4	33	9							
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	384	1	5064	2	Y	6	55	1			29
							7	9									
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	402	1	5192	2	Y	13					42
							14	9									
06	5160	X	4215	-0-	-945	-0-	297	1	3906	2	Y	11					53
							12	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	451	1	5463	2	Y	25					78
							1	4	28	9							
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	783	1	5819	2	Y	63	64	1	42	8	35
							2	4	69	9							
09	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	816	1	5140	2	Y	7					42
							8	9									
10	5952	X	5940	-0-	-12	-0-	697	1	5227	2	Y	14					56
							1	4	15	9							
11	6450	X	6188	-0-	-262	-0-	750	1	5436	2	Y	2					58
							2	9									
12	6665	X	5359	-0-	-1306	-0-	644	1	4683	2	Y	29	65	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 66,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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

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

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	6976	-0-	-3223	-0-	919	1	6052	2	Y	4					33
							1	4	4	9							
02	9541	X	7033	-0-	-2508	-0-	909	1	6110	2	Y	11					44
							2	4	12	9							
03	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	991	1	8990	2	Y	14					58
							2	4	15	9							
04	9060	X	7147	-0-	-1913	-0-	746	1	6242	2	Y	128					186
							18	4	141	9							
05	8370	X	7598	-0-	-772	-0-	811	1	6785	2	Y	1					187
							1	4	1	9							
06	9690	X	7733	-0-	-1957	-0-	824	1	6865	2	Y	35	183	1			39
							5	4	39	9							
07	10013	X	8334	-0-	-1679	-0-	919	1	7398	2	Y	14					53
							2	4	15	9							
08	9455	X	8210	-0-	-1245	-0-	834	1	7343	2	Y	27	9	8			71
							3	4	30	9							
09	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	731	1	7710	2	Y	30					101
							2	4	33	9							
10	8339	X	7955	-0-	-384	-0-	779	1	7167	2	Y	5					106
							3	4	6	9							
11	8070	X	7327	-0-	-743	-0-	880	1	6418	2	Y	24					130
							3	4	26	9							
12	8773	X	7361	-0-	-1412	-0-	961	1	6385	2	Y	12					142
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 94,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3853	-0-	-84	-0-	1751	1	2102	2	Y	-0-	47	1			25
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1613	1	1862	2	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1701	1	2480	2	Y	-0-					-0-
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1649	1	2129	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	1711	1	2132	2	Y	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	1619	1	2795	2	Y	-0-					-0-
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1846	1	2783	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3372	-0-	-813	-0-	397	1	2947	2	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
09	4410	X	3182	-0-	-1228	-0-	435	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	396	1	2969	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3219	-0-	-1251	-0-	390	1	2829	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3374	-0-	-1245	-0-	410	1	2964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	7314	-0-	-4404	-0-	1256	1	6057	2	Y	1					48
							1	9									
02	9889	X	8517	-0-	-1372	-0-	1692	1	6817	2	Y	7					55
							8	9									
03	10571	X	6849	-0-	-3722	-0-	1808	1	5041	2	Y	-0-					55
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1708	1	7809	2	Y	-0-					55
05	9114	X	7916	-0-	-1198	-0-	1480	1	6436	2	Y	-0-					55
06	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	1620	1	12725	2	Y	-0-					55
07	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	1809	1	15498	2	Y	2					57
							2	9									
08	9827	X	6655	-0-	-3172	-0-	645	1	6002	2	Y	7	7	1			57
							8	9									
09	11850	X	119	-0-	-11731	-0-	5	1	114	2	Y	-0-	46	1			11
10	12245	X	471	-0-	-11774	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					11
11	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					11
12	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 79,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1414	-0-	-0-	-0-	136	1	1278	2	Y	-0-					79
02	1247	X	999	-0-	-248	-0-	48	1	815	2	Y	124					203
							136	9									
03	2728	X	943	-0-	-1785	-0-	52	1	891	2	Y	-0-					203
04	2640	X	935	-0-	-1705	-0-	51	1	884	2	Y	-0-					203
05	2728	X	784	-0-	-1944	-0-	65	1	719	2	Y	-0-					203
06	1380	X	787	-0-	-593	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					203
07	1054	X	729	-0-	-325	-0-	41	1	688	2	Y	-0-					203
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	750	1	3579	2	Y	163	172	1			194
							179	9									
09	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	1781	1	9016	2	Y	25	137	1			82
							28	9									
10	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1324	1	7075	2	Y	4					86
							4	9									
11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	1712	1	8660	2	Y	3					89
							3	9									
12	4960	X	3916	-0-	-1044	-0-	902	1	3014	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 44,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	50	1	646	2	N	-0-					-0-
02	609	N	582	-0-	-27	-0-	41	1	541	2	N	-0-					-0-
03	775	N	506	-0-	-269	-0-	35	1	471	2	N	-0-					-0-
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
05	620	N	129	-0-	-491	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4289	-0-	-2097	-0-	4289	2			N	-0-					94
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4313	2	1	9	N	1					95
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					95
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					95
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					95
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5156	2	4	9	N	4					99
07	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	4284	2			N	-0-					99
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4670	2	28	9	N	25					124
09	5280	X	4223	-0-	-1057	-0-	4216	2	7	9	N	6					130
10	5332	X	4592	-0-	-740	-0-	4592	2			N	-0-					130
11	5160	X	4208	-0-	-952	-0-	4208	2			N	-0-					130
12	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 54,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12537	2	1	9	N	1					110
02	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9988	2	2	9	N	2					112
03	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10595	2	3	9	N	3					115
04	12570	X	9929	-0-	-2641	-0-	9929	2			N	-0-					115
05	12989	X	10178	-0-	-2811	-0-	10178	2			N	-0-					115
06	12120	X	8812	-0-	-3308	-0-	8812	2			N	-0-					115
07	10664	X	9601	-0-	-1063	-0-	9601	2			N	-0-					115
08	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					115
09	9720	X	7290	-0-	-2430	-0-	7290	2			N	-0-					115
10	10044	X	7224	-0-	-2820	-0-	7224	2			N	-0-					115
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					115
12	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	9046	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 113,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	12698	-0-	-6956	-0-	12688	2	10	9	N	9					77
02	DLQ G-10		13823	-0-	13823	13823	13820	2	3	9	N	3					80
03	DLQ G-10		12253	-0-	12253	26076	12247	2	6	9	N	5					85
04	DLQ G-10		14058	-0-	14058	40134	14054	2	4	9	N	4					89
05	DLQ G-10		12391	-0-	12391	52525	12388	2	3	9	N	3					92
06	DLQ G-10		11619	-0-	11619	64144	11613	2	6	9	N	5					97
07	DLQ G-10		13356	-0-	13356	77500	13356	2			N	-0-					97
08	89444	X	11944	-0-	-77500	-0-	11913	2	31	9	N	28					125
09	13140	X	12154	-0-	-986	-0-	12148	2	6	9	N	5					130
10	13361	X	8603	-0-	-4758	-0-	8603	2			N	-0-					130
11	12930	X	12170	-0-	-760	-0-	12170	2			N	-0-					130
12	13361	X	11974	-0-	-1387	-0-	11974	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 147,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	844	-0-	-4922	-0-	58	1	786	2	N	-0-					196
02	8178	X	7362	-0-	-816	-0-	542	1	6820	2	N	-0-					196
03	8742	X	6686	-0-	-2056	-0-	536	1	6147	2	N	3	171	1			28
							3	9									
04	8460	X	4129	-0-	-4331	-0-	246	1	3883	2	N	-0-					28
05	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-	417	1	5693	2	N	-0-					28
06	7620	X	7598	-0-	-22	-0-	544	1	7054	2	N	-0-					28
07	7874	X	6822	-0-	-1052	-0-	509	1	6251	2	N	56					84
							62	9									
08	6696	X	6682	-0-	-14	-0-	424	1	6258	2	N	-0-					84
09	7590	X	5187	-0-	-2403	-0-	411	1	4776	2	N	-0-					84
10	7843	X	7055	-0-	-788	-0-	659	1	6396	2	N	-0-					84
11	7590	X	6518	-0-	-1072	-0-	698	1	5820	2	N	-0-					84
12	6820	X	3349	-0-	-3471	-0-	332	1	3017	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 68,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1697	2	N	-0-					45
02	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	120	1	1506	2	N	-0-					45
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	159	1	1821	2	N	-0-					45
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	113	1	1788	2	N	-0-					45
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	146	1	1997	2	N	-0-					45
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	143	1	1850	2	N	-0-					45
07	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	146	1	1791	2	N	-0-					45
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	121	1	1794	2	N	-0-					45
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	139	1	1614	2	N	-0-					45
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	165	1	1606	2	N	-0-					45
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	141	1	1175	2	N	-0-					45
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	184	1	1668	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 22,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	1	1	80	2	N	2	2	8			105
							2	9									
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					105
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	17	1	130	2	N	2	2	8			105
							2	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	2	N	-0-					105
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-					105
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	19	1	53	2	N	-0-					105
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	44	1	182	2	N	5	5	8			105
							6	9									
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	2	N	-0-					105
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	126	2	N	3	3	8			105
							3	9									
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	36	1	128	2	N	11	11	8			105
							12	9									
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	14	1	75	2	N	1	1	8			105
							1	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	62	1	196	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					30
02	2697	X	1787	-0-	-910	-0-	1787	2			N	-0-					30
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					30
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					30
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					30
06	2790	X	1740	-0-	-1050	-0-	1740	2			N	-0-					30
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					30
08	2883	X	552	-0-	-2331	-0-	552	2			N	-0-					30
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					30
10	2883	X	1381	-0-	-1502	-0-	1381	2			N	-0-					30
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					30
12	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	2185	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1520	-0-	-1084	-0-	1520	2			N	-0-					190
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					190
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	2	2	9	N	2	175	1			17
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					17
05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					17
06	1740	N	1357	-0-	-383	-0-	1357	2			N	-0-					17
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					17
08	1891	N	124	-0-	-1767	-0-	124	2			N	-0-					17
09	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	1204	2			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					17
12	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	8			135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					146
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					151
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

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

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					36
02	261	X	103	-0-	-158	-0-	7	1	96	2	N	-0-					36
03	279	X	249	-0-	-30	-0-	8	1	241	2	N	-0-					36
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	N	-0-					36
05	248	X	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-					36
06	240	X	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	2	N	-0-					36
07	310	X	217	-0-	-93	-0-	14	1	203	2	N	-0-					36
08	310	X	188	-0-	-122	-0-	16	1	172	2	N	-0-					36
09	300	X	166	-0-	-134	-0-	15	1	151	2	N	-0-					36
10	248	X	173	-0-	-75	-0-	16	1	157	2	N	-0-					36
11	240	X	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	N	-0-					36
12	217	X	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-					36

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

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

01	527	X	187	-0-	-340	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	435	X	294	-0-	-141	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	465	X	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	450	X	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	341	X	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	300	X	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	434	X	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	434	X	201	-0-	-233	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	420	X	250	-0-	-170	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	341	X	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	270	X	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	279	X	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 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	2821	X	1917	-0-	-904	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2307	-0-	-42	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	2186	-0-	-263	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1355	-0-	-1015	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	3			N	-0-					-0-
06	2815	N	2809	-0-	-6	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2344	-0-	-477	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2519	-0-	-211	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2357	-0-	-247	-0-	2357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	46	1	1210	3	N	-0-			-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	3	N	-0-			-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	37	1	981	3	N	-0-			-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	28	1	765	3	N	-0-			-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	50	1	1341	3	N	-0-			-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	N	-0-			-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	36	1	983	3	N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	61	1	976	3	N	-0-			-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
11	870	N	12	-0-	-858	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133801 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6595 - 6990

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-

GRIFFITH RESOURCES 334026
BRIGGS, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 126781 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6168 - 6178

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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIFFITH RESOURCES //CONT.// 334026
BRIGGS, W.F. WELL #: 8 RRCID -> 132204 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6223 - 6331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					48
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					48
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					48
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					48
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					48
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					48
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					48
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	87	N	46	-0-	-41	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 135581 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6249 - 6805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3		N	-0-			-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3		N	-0-			-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3		N	-0-			-0-
04	2760	X	503	-0-	-2257	-0-	503	3		N	-0-			-0-
05	2852	X	500	-0-	-2352	-0-	500	3		N	-0-			-0-
06	2760	X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
07	2852	X	1415	-0-	-1437	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
08	2852	X	497	-0-	-2355	-0-	497	3		N	-0-			-0-
09	1140	X	421	-0-	-719	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10	1426	X	638	-0-	-788	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	1380	X	1003	-0-	-377	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-			-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		N	-0-			-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
08	2232	N	1212	-0-	-1020	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1782	-0-	-378	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	2174	-0-	-58	-0-	2174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 140510 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6548 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-			-0-
02	4263	X	1978	-0-	-2285	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
03	5022	X	2230	-0-	-2792	-0-	2230	3		N	-0-			-0-
04	4860	X	3846	-0-	-1014	-0-	3846	3		N	-0-			-0-
05	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	674	3		N	-0-			-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-			-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-				N	-0-			-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	-0-			-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-				N	-0-			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-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: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 141698 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6428 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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	8835	X	6528	-0-	-2307	-0-	6528	3			N	-0-					-0-
02	8265	X	6344	-0-	-1921	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	5798	-0-	-3037	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
04	7380	X	7214	-0-	-166	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-
06	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	6967	-0-	-473	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6504	-0-	-533	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6027	-0-	-783	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	6366	-0-	-671	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	5555	-0-	-1255	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	5795	-0-	-1180	-0-	5795	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 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	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
02	957	N	800	-0-	-157	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	685	-0-	-369	-0-	685	3		N	-0-			-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	672	3		N	-0-			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
08	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	3		N	-0-			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
10	992	N	745	-0-	-247	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 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	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	754	N	534	-0-	-220	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
09	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 171376 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6153 - 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	2852	X	198	-0-	-2654	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	53	-0-	-2615	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	108	-0-	-2744	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	28	-0-	-2824	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	93	X	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	3			N	-0-					-0-
09	281	N	151	-0-	-130	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 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	3534	X	656	-0-	-2878	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	534	-0-	-2772	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	284	-0-	-3250	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	283	-0-	-3017	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	498	-0-	-2695	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
08	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	670	-0-	-1190	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	74	-0-	-1848	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	501	-0-	-1359	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	716	-0-	-1206	-0-	716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			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.		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

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

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 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	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	262	1	5152	2	N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	258	1	5327	2	N	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	255	1	5364	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	1986	-0-	-3354	-0-	85	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	303	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5454	-0-	-336	-0-	248	1	5206	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	249	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	304	1	5454	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6261	-0-	-219	-0-	349	1	5912	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	365	1	6171	2	N	-0-					-0-
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	324	1	5926	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5457	-0-	-1022	-0-	254	1	5203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

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

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

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	51	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	38	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	75	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	964	-0-	-116	-0-	50	1	914	2	N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	180	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	187	1	3860	2	N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	192	1	4032	2	N	-0-					-0-
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	201	1	4498	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	170	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	204	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	181	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4063	-0-	-804	-0-	215	1	3848	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3309	-0-	-1401	-0-	185	1	3124	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	215	1	3638	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3481	-0-	-989	-0-	181	1	3300	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	202	1	4138	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	2920	-0-	20	20	135	1	2785	2	N	-0-					-0-
03	1822	N	1802	-0-	-20	-0-	82	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	79	1	1774	2	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	124	1	2616	2	N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	73	1	1587	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1452	-0-	-1276	-0-	77	1	1375	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1636	-0-	-1004	-0-	91	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1562	-0-	-1166	-0-	87	1	1475	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1047	-0-	-603	-0-	54	1	993	2	N	-0-					-0-
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	122	1	2497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 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	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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WALTON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6148 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

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

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 139810 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 7546

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

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

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

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

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	18	1	369	2	N	-0-					-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	2	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 5 RRCID -> 163502 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 164220 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		3236	-0-	3236	3236	150	1	3086	2	N	-0-					-0-
03	8639	X	5403	-0-	-3236	-0-	245	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	262	1	5879	2	N	-0-					-0-
05	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	295	1	6229	2	N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	279	1	5854	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	5955	-0-	-400	-0-	262	1	5693	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		5817	-0-	5817	5817	308	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5549	-0-	5549	11366	310	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	16839	X	5473	-0-	-11366	-0-	304	1	5169	2	N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	260	1	4781	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4941	-0-	-639	-0-	229	1	4712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	942	-0-	-391	-0-	46	1	896	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	895	-0-	-323	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	807	-0-	-247	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3150	-0-	150	150	121	1	3029	2	N	-0-					-0-
05	1135	N	985	-0-	-150	-0-	45	1	940	2	N	-0-					-0-
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	107	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	1333	X	480	-0-	-853	-0-	21	1	459	2	N	-0-					-0-
08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					-0-
09	1290	X	734	-0-	-556	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	652	-0-	-681	-0-	36	1	616	2	N	-0-					-0-
11	1290	X	689	-0-	-601	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-
12	1333	X	745	-0-	-588	-0-	35	1	710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	171	1	3368	2	N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	156	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	135	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	130	1	2903	2	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	156	1	3293	2	N	-0-					-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	139	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	150	1	3265	2	N	-0-					-0-
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	190	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	N	-0-					-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	186	1	3150	2	N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	157	1	2875	2	N	-0-					-0-
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 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	2294	X	413	-0-	-1881	-0-	20	1	393	2	N	-0-					52
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	164	1	3372	2	N	-0-					52
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	292	1	6134	2	N	-0-					52
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	207	1	4633	2	N	-0-					52
05	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	361	1	7612	2	N	-0-					52
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	344	1	7214	2	N	-0-					52
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	345	1	7504	2	N	-0-					52
08	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	464	1	8303	2	N	-0-					52
09	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	477	1	8063	2	N	-0-					52
10	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	453	1	7650	2	N	-0-					52
11	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	409	1	7468	2	N	-0-					52
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	232	1	4744	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 76,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4706	-0-	-514	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	3			N	-0-					-0-
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
08	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	7818	-0-	4918	4918	7818	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2929	-0-	-171	4747	2929	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1752	-0-	-1248	3499	1752	3			N	-0-					-0-
05	6407	X	2908	-0-	-3499	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1782	-0-	-108	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1258	-0-	-695	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	640	-0-	-1130	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	813	-0-	-1016	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

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-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 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	13020	X	1402	-0-	-11618	-0-	68	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1740	X	755	-0-	-985	-0-	35	1	720	2	N	-0-					-0-
03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	77	1	1731	2	N	-0-					-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	99	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	96	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	161	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3029	-0-	29	29	169	1	2860	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3954	-0-	854	883	221	1	3733	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4041	-0-	1041	1924	210	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	6459	X	4535	-0-	-1924	-0-	211	1	4324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 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	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	207	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	256	1	5277	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4267	-0-	-2460	-0-	194	1	4073	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	3640	-0-	-2870	-0-	156	1	3484	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5564	-0-	-1163	-0-	252	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	263	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	274	1	5970	2	N	-0-					-0-
08	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	326	1	5846	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5407	-0-	-383	-0-	302	1	5105	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	318	1	5367	2	N	-0-					-0-
11	6030	X	5378	-0-	-652	-0-	279	1	5099	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5519	-0-	-712	-0-	257	1	5262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

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

BLACK, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 166482 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7878 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2010

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	78	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1827	N	1482	-0-	-345	-0-	69	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	62	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	64	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1363	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1389	-0-	-161	-0-	61	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	N	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	75	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	53	1	1082	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	-0-	-2058	-0-	27	1	91	3	N	23					115
							25	9									
02	10846	X	113	-0-	-10733	-0-	36	1	58	2	N	17					132
							19	9									
03	11563	X	270	-0-	-11293	-0-	127	1	101	2	N	38					170
							42	9									
04	11190	X	238	-0-	-10952	-0-	176	1	32	2	N	27					197
							30	9									
05	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	267	1	8018	2	N	406	568	1			35
							447	9									
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	279	1	4138	2	N	128					163
							141	9									
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	12	1	450	2	N	29					192
							32	9									
08	8742	X	283	-0-	-8459	-0-	115	1	138	2	N	27	191	1			28
							30	9									
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	107	1	444	2	N	35					63
							39	9									
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	119	1	59	2	N	29					92
							32	9									
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	34	1	107	2	N	38					130
							42	9									
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	187	1	7638	2	N	336	373	1			93
							370	9									

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	1550	1	4992	3	N	93	176	1			85
							102	9									
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	1356	1	7639	3	N	191					276
							210	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	900	1	3910	3	N	71	178	1			169
							78	9									
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	1500	1	4371	3	N	93	177	1	1	8	84
							102	9									
05	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1550	1	52	3	N	-0-					84
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	1500	1	8064	3	N	159					243
							175	9									
07	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1300	1	4621	3	N	106	191	1			158
							117	9									
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1350	1	6492	3	N	86					244
							95	9									
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	415	1	4931	3	N	107					351
							118	9									
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	250	1	5167	3	N	63	187	1			227
							69	9									
11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1500	1	5169	3	N	5					232
							6	9									
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1550	1	4759	3	N	1					233
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	13882	3	2646	9	N	2405	2524	1	1	8	519
02	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	13150	3	2567	9	N	2334	2532	1			321
03	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	13734	3	2521	9	N	2292	2176	1			437
04	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	13429	3	2575	9	N	2341	2512	1			266
05	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	13398	3	2290	9	N	2082	1609	1			739
06	15524	X	15524	-0-	-0-	-0-	12866	3	2658	9	N	2416	2654	1			501
07	15169	X	15169	-0-	-0-	-0-	12716	3	2453	9	N	2230	2321	1			410
08	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	12952	3	2501	9	N	2274	2129	1			555
09	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	11811	3	2466	9	N	2242	2308	1			489
10	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12518	3	2343	9	N	2130	2170	1			449
11	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	11647	3	2290	9	N	2082	2146	1			385
12	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	12544	3	2426	9	N	2205	2171	1			419

TOTAL GAS PROD: 184,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,033

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	2522	3	1077	9	N	979	877	1			343
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	9647	3	1062	9	N	965	1043	1			265
03	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	9467	3	1090	9	N	991	869	1	4	8	383
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8141	3	1027	9	N	934	1069	1			248
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	5797	3	1002	9	N	911	1065	1			94
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4018	3	867	9	N	788	352	1			530
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	4737	3	813	9	N	739	1031	1			238
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4019	3	989	9	N	899	697	1			440
09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	1758	3	851	9	N	774	1053	1			161
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	2374	3	810	9	N	736	717	1			180
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	3211	3	1045	9	N	950	861	1			269
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	5808	3	1275	9	N	1159	877	1			551

TOTAL GAS PROD: 73,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,825

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	31617	-0-	-3258	-0-	27438	3	4179	9	N	3799	3773	1			451
02	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-	26605	3	3596	9	N	3269	3416	1			304
03	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	32544	3	4598	9	N	4180	3788	1	4	8	692
04	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	27810	3	3867	9	N	3515	3747	1			460
05	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	27721	3	3700	9	N	3364	3560	1			264
06	30545	X	30545	-0-	-0-	-0-	26876	3	3669	9	N	3335	3171	1			428
07	35700	X	35700	-0-	-0-	-0-	31365	3	4335	9	N	3941	4057	1			312
08	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	32967	3	4175	9	N	3795	3687	1			420
09	35306	X	35306	-0-	-0-	-0-	31310	3	3996	9	N	3633	3717	1			336
10	32320	X	32320	-0-	-0-	-0-	28512	3	3808	9	N	3462	3254	1			544
11	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	25390	3	3665	9	N	3332	3373	1			503
12	29507	X	29507	-0-	-0-	-0-	26109	3	3398	9	N	3089	3199	1			393

TOTAL GAS PROD: 391,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,714

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

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	23551	X	23551	-0-		-0-	-0-		18226	3	5325	9	N	4841	4989	1			538
02	19750	X	19750	-0-		-0-	-0-		15031	3	4719	9	N	4290	4119	1			709
03	17878	X	17878	-0-		-0-	-0-		12906	3	4972	9	N	4520	4468	1			761
04	16998	X	16998	-0-		-0-	-0-		12243	3	4755	9	N	4323	4288	1			796
05	18137	X	18137	-0-		-0-	-0-		13449	3	4688	9	N	4262	4425	1			633
06	16800	X	16320	-0-		-480	-0-		11883	3	4437	9	N	4034	4191	1			476
07	19530	X	19530	-0-		-0-	-0-		15225	3	4305	9	N	3914	4035	1			355
08	19811	X	19811	-0-		-0-	-0-		15222	3	4589	9	N	4172	4369	1			158
09	18143	X	18143	-0-		-0-	-0-		13227	3	4916	9	N	4469	4066	1			561
10	17869	X	17869	-0-		-0-	-0-		13859	3	4010	9	N	3645	3724	1			482
11	19099	X	19099	-0-		-0-	-0-		14689	3	4410	9	N	4009	4140	1			351
12	18382	X	18382	-0-		-0-	-0-		13837	3	4545	9	N	4132	3590	1			893

TOTAL GAS PROD: 225,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,611

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

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	2883	X	-0-	-0-		-2883	-0-						N	807	723	1			706
02	2900	N	12852	-0-		9952	9952		12084	3	768	9	N	698	889	1			515
03	3100	N	26224	-0-		23124	33076		25348	3	876	9	N	796	704	1			607
04	3000	N	-0-	-0-		-3000	30076						N	703	537	1			773
05	3100	N	25073	-0-		21973	52049		24264	3	809	9	N	735	884	1			624
06	3000	N	28182	-0-		25182	77231		27406	3	776	9	N	705	520	1			809
07	3100	N	24682	-0-		21582	98813		23992	3	690	9	N	627	1224	1			212
08	127770	X	28957	-0-		-98813	-0-		28176	3	781	9	N	710	666	1			256
09	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-		2128	3	793	9	N	721	689	1			288
10	3007	X	1854	-0-		-1153	-0-		1177	3	677	9	N	615	528	1			375
11	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-		2523	3	695	9	N	632	546	1			461
12	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-		2445	3	700	9	N	636	722	1			375

TOTAL GAS PROD: 157,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,385

WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425

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	467	N	467	-0-		-0-	-0-		467	3			N	-0-					245
02	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-		2065	3			N	-0-					245
03	3100	N	3618	-0-		518	518		3618	3			N	-0-					245
04	518	N	-0-	-0-		-518	-0-						N	-0-					245
05	3100	N	4105	-0-		1005	1005		4105	3			N	-0-					245
06	3000	N	3930	-0-		930	1935		3930	3			N	-0-					245
07	3100	N	5436	-0-		2336	4271		5436	3			N	-0-					245
08	10359	X	6088	-0-		-4271	-0-		5898	3	190	9	N	173	173	1			245
09	1590	X	1418	-0-		-172	-0-		1418	3			N	-0-					245
10	1643	X	24	-0-		-1619	-0-		24	3			N	-0-					245
11	1590	X	9	-0-		-1581	-0-		9	3			N	-0-					245
12	1643	X	-0-	-0-		-1643	-0-						N	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1411	-0-	-3363	-0-	165	3	1246	9	N	1133	1080	1			393
02	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	12407	3	1133	9	N	1030	1067	1			356
03	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	7923	3	1533	9	N	1394	1418	1			332
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	8838	3	1668	9	N	1516	1239	1			609
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	9976	3	1464	9	N	1331	1757	1			183
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	8515	3	1583	9	N	1439	1252	1			370
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	4935	3	1376	9	N	1251	1412	1			209
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	4504	3	1363	9	N	1239	892	1			556
09	6720	X	3087	-0-	-3633	-0-	1815	3	1272	9	N	1156	1382	1			330
10	6944	X	2129	-0-	-4815	-0-	709	3	1420	9	N	1291	1396	1			225
11	6720	X	5706	-0-	-1014	-0-	4384	3	1322	9	N	1202	1337	1			90
12	6324	X	4072	-0-	-2252	-0-	2317	3	1755	9	N	1595	1186	1			499

TOTAL GAS PROD: 83,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,577

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	1	3	121	9	N	110	179	1			243
02	261	N	167	-0-	-94	-0-	77	3	90	9	N	82					325
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	122	3	124	9	N	113	182	1	4	8	252
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	79	3	87	9	N	79	177	1			154
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	115					269
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	90					359
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	127	3	80	9	N	73	175	1			257
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	108	3	116	9	N	105	177	1			185
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	99	3	96	9	N	87					272
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	96	3	209	9	N	190	190	1			272
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					272
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	N	3					275

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-21080	-0-					N	10					324
02	19604	X	-0-	-0-	-19604	-0-					N	-0-	187	1			137
03	20832	X	-0-	-0-	-20832	-0-					N	-0-					137
04	19620	X	-0-	-0-	-19620	-0-					N	1					138
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					138
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	7875	3	2987	9	N	2715	2820	1	1	8	205
02	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	7077	3	2390	9	N	2173	2159	1			219
03	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	7065	3	2569	9	N	2335	1949	1			605
04	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	5947	3	2332	9	N	2120	2161	1			564
05	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	7220	3	2512	9	N	2284	2290	1			558
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	6377	3	2270	9	N	2064	2279	1			343
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	6803	3	2455	9	N	2232	2332	1			243
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	6388	3	2235	9	N	2032	1768	1			507
09	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4898	3	1757	9	N	1597	1588	1			516
10	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	6622	3	2365	9	N	2150	2228	1			438
11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	6545	3	2481	9	N	2255	2153	1			540
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	10363	3	3047	9	N	2770	2841	1			469

TOTAL GAS PROD: 112,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,727

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	14813	3	3993	9	N	3630	3942	1			340
02	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	14079	3	3659	9	N	3326	3205	1			461
03	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	15011	3	3907	9	N	3552	3827	1	4	8	182
04	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	15250	3	3628	9	N	3298	2850	1			630
05	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	14614	3	3891	9	N	3537	3512	1			655
06	16836	X	16836	-0-	-0-	-0-	13290	3	3546	9	N	3224	3342	1			537
07	18018	X	18018	-0-	-0-	-0-	14390	3	3628	9	N	3298	3702	1			133
08	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	14693	3	3680	9	N	3345	2827	1			651
09	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	14290	3	3457	9	N	3143	3352	1			442
10	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	14410	3	3588	9	N	3262	3357	1			347
11	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	12632	3	3387	9	N	3079	3018	1			408
12	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	11161	3	3510	9	N	3191	3381	1			218

TOTAL GAS PROD: 212,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,885

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7183	3	492	9	N	447	354	1	35	8	187
02	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	27842	3	490	9	N	445	535	1			97
03	29100	X	29100	-0-	-0-	-0-	28429	3	671	9	N	610	176	1	121	8	410
04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20153	3	584	9	N	531	367	1	44	8	530
05	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10467	3	413	9	N	375	866	1			39
06	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9939	3	550	9	N	500					539
07	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11054	3	494	9	N	449	709	1			279
08	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	12566	3	480	9	N	436	352	1			363
09	2880	X	662	-0-	-2218	-0-	175	3	487	9	N	443	517	1			289
10	2976	X	719	-0-	-2257	-0-	177	3	542	9	N	493	527	1			255
11	2880	X	1508	-0-	-1372	-0-	1020	3	488	9	N	444	520	1			179
12	2976	X	1458	-0-	-1518	-0-	959	3	499	9	N	454	190	1			443

TOTAL GAS PROD: 136,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,627

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	16180	3	1922	9	N	1747	1968	1	1	8	150
02	14529	X	13948	-0-	-581	-0-	12380	3	1568	9	N	1425	1233	1			342
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	13363	3	1696	9	N	1542	1409	1			475
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	11224	3	1406	9	N	1278	1206	1			547
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	10850	3	1383	9	N	1257	1418	1			386
06	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	13216	3	1351	9	N	1228	1216	1			398
07	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	20259	3	1674	9	N	1522	1742	1			178
08	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	20213	3	1756	9	N	1596	1388	1			386
09	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	27755	3	1601	9	N	1455	1419	1			422
10	31452	X	31452	-0-	-0-	-0-	29787	3	1665	9	N	1514	1605	1			331
11	25862	X	25862	-0-	-0-	-0-	24473	3	1389	9	N	1263	1435	1			159
12	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	23401	3	1503	9	N	1366	1373	1			152

TOTAL GAS PROD: 242,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,193

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	22297	-0-	-674	-0-	20965	3	1332	9	N	1211	1063	1			420
02	21895	X	19718	-0-	-2177	-0-	18477	3	1241	9	N	1128	1247	1			301
03	23405	X	21938	-0-	-1467	-0-	20632	3	1306	9	N	1187	1073	1			415
04	22650	X	20457	-0-	-2193	-0-	19271	3	1186	9	N	1078	1051	1			442
05	22971	X	21510	-0-	-1461	-0-	20255	3	1255	9	N	1141	1241	1			342
06	21570	X	20121	-0-	-1449	-0-	18993	3	1128	9	N	1025	1055	1			312
07	21948	X	20697	-0-	-1251	-0-	19503	3	1194	9	N	1085	1208	1			189
08	21948	X	20969	-0-	-979	-0-	19806	3	1163	9	N	1057	881	1			365
09	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	19240	3	1153	9	N	1048	1055	1			358
10	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	19945	3	1183	9	N	1075	1213	1			220
11	20806	X	20806	-0-	-0-	-0-	19617	3	1189	9	N	1081	1069	1			232
12	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	20438	3	1220	9	N	1109	887	1			454

TOTAL GAS PROD: 251,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,225

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	15444	3	2354	9	N	2140	2467	1	1	8	141
02	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	10733	3	1861	9	N	1692	1440	1			393
03	16027	X	11365	-0-	-4662	-0-	9121	3	2244	9	N	2040	1944	1			489
04	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	14157	3	1814	9	N	1649	1781	1			357
05	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	15716	3	2156	9	N	1960	1775	1			542
06	15510	X	13408	-0-	-2102	-0-	11556	3	1852	9	N	1684	1579	1			647
07	16027	X	13026	-0-	-3001	-0-	11159	3	1867	9	N	1697	2126	1			218
08	16027	X	12541	-0-	-3486	-0-	10737	3	1804	9	N	1640	1389	1			469
09	15750	X	12160	-0-	-3590	-0-	10454	3	1706	9	N	1551	1739	1			281
10	16275	X	12465	-0-	-3810	-0-	10696	3	1769	9	N	1608	1628	1			261
11	13410	X	11228	-0-	-2182	-0-	9548	3	1680	9	N	1527	1586	1			202
12	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	12888	3	1692	9	N	1538	1588	1			152

TOTAL GAS PROD: 165,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,726

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	2603	3	815	9	N	741	888	1			190
02	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	8616	3	779	9	N	708	686	1			212
03	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12180	3	744	9	N	676	357	1	4	8	527
04	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11146	3	751	9	N	683	719	1			491
05	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	10621	3	661	9	N	601	546	1			546
06	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	5529	3	651	9	N	592	706	1			432
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	5850	3	645	9	N	586	703	1			315
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	7662	3	585	9	N	532	350	1			497
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2553	3	541	9	N	492	518	1			471
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	2819	3	608	9	N	553	921	1			103
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2262	3	612	9	N	556	357	1			302
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	2939	3	743	9	N	675	150	1			827

TOTAL GAS PROD: 82,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,395

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12861	-0-	-2670	-0-	10042	3	2819	9	N	2563	2668	1			480
02	14529	X	11848	-0-	-2681	-0-	9207	3	2641	9	N	2401	2477	1			404
03	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	9529	3	2727	9	N	2479	2309	1			574
04	11670	X	10929	-0-	-741	-0-	8233	3	2696	9	N	2451	2436	1			589
05	12059	X	10755	-0-	-1304	-0-	8115	3	2640	9	N	2400	2462	1			527
06	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	9734	3	2761	9	N	2510	2259	1			778
07	12059	X	11672	-0-	-387	-0-	9063	3	2609	9	N	2372	2965	1			185
08	12059	X	12013	-0-	-46	-0-	9315	3	2698	9	N	2453	1940	1			698
09	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	8821	3	3170	9	N	2882	2882	1			698
10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	8470	3	1998	9	N	1816	2166	1			348
11	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	9344	3	2791	9	N	2537	2495	1			390
12	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	8862	3	3042	9	N	2765	2305	1			850

TOTAL GAS PROD: 141,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,629

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	27297	-0-	-1285	-0-	25639	3	1658	9	N	1507	1606	1			223
02	26419	X	25085	-0-	-1334	-0-	23648	3	1437	9	N	1306	1062	1			467
03	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	24441	3	1591	9	N	1446	1587	1	2	8	324
04	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	21627	3	1168	9	N	1062	715	1			671
05	29626	X	29626	-0-	-0-	-0-	27739	3	1887	9	N	1715	1940	1			446
06	29853	X	29853	-0-	-0-	-0-	28255	3	1598	9	N	1453	1426	1			473
07	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	28536	3	1566	9	N	1424	1577	1			320
08	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	27832	3	1481	9	N	1346	1231	1			435
09	27780	X	27276	-0-	-504	-0-	25889	3	1387	9	N	1261	1254	1			442
10	28706	X	25930	-0-	-2776	-0-	24518	3	1412	9	N	1284	1428	1			298
11	27780	X	26858	-0-	-922	-0-	25427	3	1431	9	N	1301	1084	1			515
12	28706	X	27582	-0-	-1124	-0-	25562	3	2020	9	N	1836	1628	1			723

TOTAL GAS PROD: 327,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,941

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20665	-0-	-880	-0-	19688	3	977	9	N	888	532	1			522
02	20155	X	18917	-0-	-1238	-0-	18044	3	873	9	N	794	1226	1			90
03	21018	X	19256	-0-	-1762	-0-	18267	3	989	9	N	899	524	1			465
04	20340	X	18176	-0-	-2164	-0-	17296	3	880	9	N	800	675	1			590
05	21018	X	20233	-0-	-785	-0-	19408	3	825	9	N	750	1027	1			313
06	20010	X	17577	-0-	-2433	-0-	16756	3	821	9	N	746	515	1			544
07	20212	X	18649	-0-	-1563	-0-	17825	3	824	9	N	749	1224	1			69
08	20243	X	51	-0-	-20192	-0-	37	3	14	9	N	13					82
09	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					82
10	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					82
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					82
12	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 133,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,639

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2332	-0-	-3837	-0-	1263	3	1069	9	N	972	910	1			254
02	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	9837	3	1100	9	N	1000	916	1			338
03	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	11471	3	911	9	N	828	537	1	2	8	627
04	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	11777	3	868	9	N	789	911	1			505
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	11690	3	1055	9	N	959	1244	1			220
06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	9199	3	924	9	N	840	712	1			348
07	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	10242	3	950	9	N	864	868	1			344
08	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	11234	3	856	9	N	778	671	1			451
09	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	4697	3	814	9	N	740	708	1			483
10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5155	3	838	9	N	762	1066	1			179
11	5370	X	5050	-0-	-320	-0-	4142	3	908	9	N	825	703	1			301
12	5549	X	2840	-0-	-2709	-0-	1949	3	891	9	N	810	726	1			385

TOTAL GAS PROD: 103,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,167

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2522	3	1064	9	Y	967	929	1	1	8	125
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3524	3	407	9	Y	370	434	1			61
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	8652	3	1103	9	Y	1003	919	1	2	8	143
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	5338	3	1555	9	Y	1414	1382	1			175
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5198	3	1211	9	Y	1101	1153	1			123
06	4680	X	3866	-0-	-814	-0-	2483	3	1383	9	Y	1257	1143	1			237
07	4836	X	2619	-0-	-2217	-0-	1439	3	1180	9	Y	1073	1199	1			111
08	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	9474	3	1947	9	Y	1770	1756	1			125
09	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	6421	3	1417	9	Y	1288	1183	1			230
10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	4608	3	1141	9	Y	1037	1141	1			126
11	5280	X	3520	-0-	-1760	-0-	2324	3	1196	9	Y	1087	1088	1			125
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	4904	3	1048	9	Y	953	865	1			213

TOTAL GAS PROD: 71,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,320

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2971	3	35	9	N	32					227
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2897	3	30	9	N	27	179	1			75
03	2015	X	1839	-0-	-176	-0-	1796	3	43	9	N	39	2	8			112
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2471	3	25	9	N	23					135
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2603	3	40	9	N	36					171
06	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	1751	3	28	9	N	25					196
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2163	3	26	9	N	24					220
08	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1925	3	8	9	N	7					227
09	1950	X	1498	-0-	-452	-0-	1462	3	36	9	N	33					260
10	2015	X	952	-0-	-1063	-0-	948	3	4	9	N	4	187	1			77
11	1860	N	601	-0-	-1259	-0-	569	3	32	9	N	29					106
12	1550	N	816	-0-	-734	-0-	772	3	44	9	N	40					146

TOTAL GAS PROD: 22,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	9740	3	1944	9	N	1767	1949	1			396
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	9301	3	1898	9	N	1725	1803	1			318
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	9492	3	1868	9	N	1698	1450	1	2	8	564
04	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	8762	3	1757	9	N	1597	1770	1	1	8	390
05	10571	X	10323	-0-	-248	-0-	8543	3	1780	9	N	1618	1425	1			583
06	10230	X	10015	-0-	-215	-0-	8343	3	1672	9	N	1520	1410	1			693
07	10571	X	9367	-0-	-1204	-0-	7769	3	1598	9	N	1453	1926	1			220
08	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	14643	3	2950	9	N	2682	2107	1			795
09	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	10972	3	2174	9	N	1976	2474	1			297
10	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	11446	3	2123	9	N	1930	1951	1			276
11	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	9269	3	1950	9	N	1773	1428	1			621
12	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	8901	3	1911	9	N	1737	1802	1			556

TOTAL GAS PROD: 140,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,476

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	16073	3	4289	9	N	3899	4128	1			317
02	17777	X	17777	-0-	-0-	-0-	13835	3	3942	9	N	3584	3407	1			494
03	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	14929	3	4039	9	N	3672	3579	1	2	8	585
04	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	13877	3	3805	9	N	3459	3208	1			836
05	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	14090	3	3783	9	N	3439	3708	1			567
06	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	13407	3	3410	9	N	3100	3550	1			117
07	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	13048	3	3702	9	N	3365	3390	1			92
08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	13551	3	3600	9	N	3273	2836	1			529
09	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	12989	3	3391	9	N	3083	3006	1			606
10	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	14103	3	3563	9	N	3239	3581	1			264
11	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	13118	3	3288	9	N	2989	2719	1			534
12	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	12301	3	3377	9	N	3070	3067	1			537

TOTAL GAS PROD: 209,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,172

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	12544	3	3611	9	N	3283	3411	1			611
02	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	10289	3	3457	9	N	3143	3207	1			547
03	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	10599	3	3469	9	N	3154	3218	1	2	8	481
04	13230	X	12144	-0-	-1086	-0-	9128	3	3016	9	N	2742	2646	1			577
05	13671	X	12516	-0-	-1155	-0-	9505	3	3011	9	N	2737	3001	1			313
06	13230	X	11908	-0-	-1322	-0-	9188	3	2720	9	N	2473	2135	1			651
07	13671	X	11682	-0-	-1989	-0-	8951	3	2731	9	N	2483	2690	1			444
08	13671	X	12216	-0-	-1455	-0-	9463	3	2753	9	N	2503	2451	1			496
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	7960	3	2314	9	N	2104	1972	1			628
10	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	13807	3	3543	9	N	3221	3203	1			646
11	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	15087	3	3926	9	N	3569	3746	1			469
12	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	14683	3	3388	9	N	3080	3003	1			546

TOTAL GAS PROD: 169,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,492

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	7784	3	1850	9	Y	1682	1596	1			218
02	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	5954	3	2228	9	Y	2025	1907	1			336
03	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	8467	3	1810	9	Y	1645	1744	1	2	8	235
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	6935	3	1316	9	Y	1196	1283	1			148
05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	7162	3	1483	9	Y	1348	1346	1			150
06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	4604	3	1374	9	Y	1249	1164	1			235
07	5983	X	4692	-0-	-1291	-0-	3293	3	1399	9	Y	1272	1376	1			131
08	5983	X	5293	-0-	-690	-0-	4091	3	1202	9	Y	1093	1147	1			77
09	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	5605	3	1682	9	Y	1529	1333	1			273
10	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	6018	3	1791	9	Y	1628	1704	1			197
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	6655	3	1486	9	Y	1351	1393	1			155
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	6537	3	2339	9	Y	2126	1807	1			474

TOTAL GAS PROD: 93,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,144

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6489	3	42	9	N	38					166
02	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11680	3	26	9	N	24					190
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10550	3	68	9	N	62	4	8			248
04	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6731	3	69	9	N	63	179	1			132
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9668	3	50	9	N	45					177
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7695	3	37	9	N	34					211
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8040	3	44	9	N	40	191	1			60
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4536	3	53	9	N	48					108
09	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1168	3	41	9	N	37					145
10	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1649	3	42	9	N	38					183
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1482	3	31	9	N	28					211
12	1240	X	1116	-0-	-124	-0-	1076	3	40	9	N	36	191	1			56

TOTAL GAS PROD: 71,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8664	-0-	-667	-0-	7649	3	1015	9	N	923	892	1			302
02	19991	X	19991	-0-	-0-	-0-	18993	3	998	9	N	907	894	1			315
03	19856	X	19856	-0-	-0-	-0-	18533	3	1323	9	N	1203	1030	1	2	8	486
04	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	17697	3	1164	9	N	1058	1081	1			463
05	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	19133	3	1136	9	N	1033	1227	1			269
06	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14747	3	1013	9	N	921	502	1			688
07	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	14385	3	928	9	N	844	1410	1			122
08	19871	X	12903	-0-	-6968	-0-	11621	3	1282	9	N	1165	688	1			599
09	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	7633	3	1225	9	N	1114	1069	1			644
10	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	7749	3	1219	9	N	1108	1402	1			350
11	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	7190	3	938	9	N	853	865	1			338
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	7531	3	890	9	N	809	900	1			247

TOTAL GAS PROD: 165,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,938

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

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

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	30161	-0-	-2265	-0-	28118	3	2043	9	N	1857	1812	1			415
02	30334	X	27848	-0-	-2486	-0-	25976	3	1872	9	N	1702	1760	1			357
03	29367	X	29367	-0-	-0-	-0-	27479	3	1888	9	N	1716	1609	1	2	8	462
04	27512	X	27512	-0-	-0-	-0-	25701	3	1811	9	N	1646	1642	1			466
05	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	27009	3	1760	9	N	1600	1979	1			87
06	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	25166	3	1684	9	N	1531	1416	1			202
07	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	25854	3	1745	9	N	1586	1573	1			215
08	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	25642	3	1711	9	N	1555	1570	1			200
09	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	24921	3	1657	9	N	1506	1255	1			451
10	27827	X	27827	-0-	-0-	-0-	26123	3	1704	9	N	1549	1735	1			265
11	26973	X	26973	-0-	-0-	-0-	25322	3	1651	9	N	1501	1437	1			329
12	27485	X	27485	-0-	-0-	-0-	25751	3	1734	9	N	1576	1640	1			265

TOTAL GAS PROD: 334,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,325

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	6267	3	981	9	N	892	893	1	2	8	340
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5833	3	858	9	N	780	896	1			224
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	6178	3	912	9	N	829	711	1	5	8	337
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5563	3	839	9	N	763	535	1			565
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	5572	3	849	9	N	772	883	1			454
06	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	5552	3	776	9	N	705	542	1			617
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	5290	3	781	9	N	710	1064	1			263
08	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8003	3	682	9	N	620	528	1			355
09	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	5828	3	943	9	N	857	534	1			678
10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	5828	3	597	9	N	543	1069	1			152
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	5747	3	692	9	N	629	363	1			418
12	5487	X	3857	-0-	-1630	-0-	3220	3	637	9	N	579	713	1			284

TOTAL GAS PROD: 78,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,679

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2799	-0-	-2378	-0-	1631	3	1168	9	N	1062	890	1	2	8	357
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	3846	3	977	9	N	888	904	1			341
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4226	3	1000	9	N	909	891	1	7	8	352
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5560	3	1033	9	N	939	895	1	1	8	395
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5072	3	956	9	N	869	894	1			370
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	4960	3	910	9	N	827	1073	1			124
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	5535	3	963	9	N	875	708	1			291
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5018	3	901	9	N	819	715	1			395
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	2929	3	883	9	N	803	910	1			288
10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	2725	3	882	9	N	802	868	1			222
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	3307	3	823	9	N	748	680	1			290
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	2944	3	884	9	N	804	677	1			417

TOTAL GAS PROD: 59,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,345

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4646	-0-	-4716	-0-	3658	3	988	9	N	898	908	1			228
02	7511	X	4379	-0-	-3132	-0-	3424	3	955	9	N	868	864	1			232
03	8029	X	4595	-0-	-3434	-0-	3652	3	943	9	N	857	714	1	4	8	371
04	7380	X	3320	-0-	-4060	-0-	2662	3	658	9	N	598	898	1	1	8	70
05	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	10775	3	991	9	N	901	704	1			267
06	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	6400	3	1024	9	N	931	881	1			317
07	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	8083	3	937	9	N	852	884	1			285
08	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	10477	3	912	9	N	829	882	1			232
09	4470	X	2635	-0-	-1835	-0-	1773	3	862	9	N	784	719	1			297
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4166	3	778	9	N	707	884	1			120
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	4745	3	933	9	N	848	703	1			265
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5267	3	872	9	N	793	731	1			327

TOTAL GAS PROD: 75,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,866

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

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	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	9210	3	2638	9	N	2398	2526	1			285
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	7996	3	2313	9	N	2103	1981	1			407
03	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	9960	3	2650	9	N	2409	2131	1	2	8	683
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	8702	3	2372	9	N	2156	2182	1			657
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	9107	3	2395	9	N	2177	2645	1			189
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	8405	3	2289	9	N	2081	1950	1			320
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	7554	3	2208	9	N	2007	2119	1			208
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	7595	3	2176	9	N	1978	1727	1			459
09	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	8685	3	2103	9	N	1912	1921	1			450
10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	8586	3	2185	9	N	1986	2145	1			291
11	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	8679	3	2057	9	N	1870	1782	1			379
12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	9752	3	2188	9	N	1989	2147	1			221

TOTAL GAS PROD: 131,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,066

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

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	13175	X	10439	-0-	-2736	-0-	8753	3	1686	9	N	1533	1439	1			558
02	11861	X	9498	-0-	-2363	-0-	7957	3	1541	9	N	1401	1534	1			425
03	10292	X	9996	-0-	-296	-0-	8353	3	1643	9	N	1494	1422	1	4	8	493
04	9960	X	9763	-0-	-197	-0-	8184	3	1579	9	N	1435	1250	1			678
05	10292	X	10156	-0-	-136	-0-	8693	3	1463	9	N	1330	1593	1			415
06	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	8564	3	1524	9	N	1385	1423	1			377
07	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	9239	3	1486	9	N	1351	1413	1			315
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	10082	3	1333	9	N	1212	1429	1			98
09	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	8832	3	1608	9	N	1462	910	1			650
10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	8770	3	1241	9	N	1128	1623	1			155
11	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	13414	3	1537	9	N	1397	1236	1			316
12	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	13522	3	1122	9	N	1020	727	1			609

TOTAL GAS PROD: 132,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,148

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

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	18631	X	18263	-0-	-368	-0-	16061	3	2202	9	N	2002	2158	1			155
02	17429	X	16771	-0-	-658	-0-	14738	3	2033	9	N	1848	1613	1			390
03	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-	16042	3	2126	9	N	1933	2071	1	2	8	250
04	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	13747	3	1956	9	N	1778	1621	1			407
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	14217	3	1877	9	N	1706	1949	1			164
06	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	13094	3	1870	9	N	1700	1409	1			455
07	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	14091	3	1967	9	N	1788	1963	1			280
08	15221	X	14010	-0-	-1211	-0-	12247	3	1763	9	N	1603	1577	1			306
09	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	11392	3	1835	9	N	1668	1417	1			557
10	9052	X	8238	-0-	-814	-0-	6865	3	1373	9	N	1248	1364	1			441
11	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	14840	3	2086	9	N	1896	1949	1			388
12	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	15843	3	2020	9	N	1836	1749	1			475

TOTAL GAS PROD: 186,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,006

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	6794	3	1757	9	N	1597	1435	1			460
02	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	6035	3	1682	9	N	1529	1759	1			230
03	8773	X	8149	-0-	-624	-0-	6454	3	1695	9	N	1541	1424	1	4	8	343
04	8490	X	6243	-0-	-2247	-0-	4809	3	1434	9	N	1304	1422	1	1	8	224
05	8773	X	6441	-0-	-2332	-0-	4982	3	1459	9	N	1326	1246	1			304
06	8280	X	6313	-0-	-1967	-0-	4935	3	1378	9	N	1253	1071	1			486
07	8246	X	6658	-0-	-1588	-0-	5285	3	1373	9	N	1248	1418	1			316
08	8153	X	6814	-0-	-1339	-0-	5364	3	1450	9	N	1318	1215	1			419
09	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	5062	3	1332	9	N	1211	1285	1			345
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	5476	3	1280	9	N	1164	1235	1			274
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	5032	3	1282	9	N	1165	1091	1			348
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	4667	3	1300	9	N	1182	898	1			632

TOTAL GAS PROD: 82,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,838

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	12541	3	2921	9	N	2655	2848	1			344
02	13630	X	13358	-0-	-272	-0-	10632	3	2726	9	N	2478	2313	1			509
03	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	11208	3	2399	9	N	2181	2140	1			550
04	12780	X	12741	-0-	-39	-0-	10080	3	2661	9	N	2419	2805	1			164
05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	10829	3	2759	9	N	2508	2117	1			555
06	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	10821	3	2388	9	N	2171	2117	1			609
07	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	12167	3	2500	9	N	2273	2657	1			225
08	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	15290	3	2467	9	N	2243	2105	1			363
09	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	10498	3	2342	9	N	2129	2098	1			394
10	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	10676	3	2732	9	N	2484	2530	1			348
11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	9953	3	2080	9	N	1891	1971	1			268
12	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	10080	3	2399	9	N	2181	2149	1			300

TOTAL GAS PROD: 165,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,613

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	336	3	145	9	N	132	177	1			489
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	602	3	163	9	N	148	180	1			457
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	337	3	195	9	N	177					634
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	409	3	118	9	N	107	343	1	1	8	397
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	516	2	516	3	N	169					566
							186	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	406	3	149	9	N	135	353	1			348
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	370	3	149	9	N	135					483
08	713	N	505	-0-	-208	-0-	367	3	138	9	N	125	352	1			256
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	368	3	182	9	N	165					421
10	527	N	336	-0-	-191	-0-	231	3	105	9	N	95					516
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	420	3	294	9	N	267					783
12	558	N	320	-0-	-238	-0-	300	3	20	9	N	18	176	1			625

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	13955	-0-	-1762	-0-	10652	3	3303	9	N	3003	3230	1			163
02	14326	X	14029	-0-	-297	-0-	11130	3	2899	9	N	2635	2494	1			304
03	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	10584	3	3081	9	N	2801	2688	1			417
04	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	11352	3	2992	9	N	2720	2708	1			429
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	11126	3	2459	9	N	2235	2308	1			356
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	10460	3	2526	9	N	2296	1918	1			734
07	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	16106	3	2477	9	N	2252	2834	1			152
08	26374	X	26374	-0-	-0-	-0-	23626	3	2748	9	N	2498	2502	1			148
09	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	15482	3	2473	9	N	2248	1783	1			613
10	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	16193	3	2918	9	N	2653	2811	1			455
11	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	15773	3	2109	9	N	1917	2180	1			192
12	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	11075	3	2620	9	N	2382	2124	1			450

TOTAL GAS PROD: 196,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,640

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21576	X	18195	-0-	-3381	-0-	15444	3	2751	9	N	2501	2505	1			343
02	19053	X	18901	-0-	-152	-0-	16349	3	2552	9	N	2320	2369	1			294
03	19902	X	18500	-0-	-1402	-0-	15935	3	2565	9	N	2332	2320	1	2	8	304
04	19260	X	16997	-0-	-2263	-0-	14628	3	2369	9	N	2154	2153	1			305
05	19902	X	17367	-0-	-2535	-0-	15024	3	2343	9	N	2130	2293	1			142
06	19260	X	16258	-0-	-3002	-0-	14041	3	2217	9	N	2015	1419	1			738
07	19902	X	16227	-0-	-3675	-0-	14007	3	2220	9	N	2018	2493	1			263
08	18507	X	15665	-0-	-2842	-0-	13562	3	2103	9	N	1912	1928	1			247
09	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	13195	3	2105	9	N	1914	1824	1			337
10	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	13052	3	2130	9	N	1936	1939	1			334
11	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	12533	3	2076	9	N	1887	1784	1			437
12	15004	X	13488	-0-	-1516	-0-	11695	3	1793	9	N	1630	1616	1			451

TOTAL GAS PROD: 196,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,749

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	44024	-0-	-3127	-0-	42089	3	1935	9	N	1759	1864	1			214
02	42862	X	38478	-0-	-4384	-0-	36853	3	1625	9	N	1477	1438	1			253
03	41292	X	41176	-0-	-116	-0-	39328	3	1848	9	N	1680	1608	1	2	8	323
04	39960	X	38289	-0-	-1671	-0-	36611	3	1678	9	N	1525	1432	1			416
05	41292	X	40012	-0-	-1280	-0-	38318	3	1694	9	N	1540	1567	1			389
06	39960	X	37842	-0-	-2118	-0-	36221	3	1621	9	N	1474	1236	1			627
07	41168	X	37378	-0-	-3790	-0-	35892	3	1486	9	N	1351	1779	1			199
08	41168	X	36367	-0-	-4801	-0-	34647	3	1720	9	N	1564	1426	1			337
09	38580	X	35775	-0-	-2805	-0-	34233	3	1542	9	N	1402	1553	1			186
10	39866	X	37475	-0-	-2391	-0-	35825	3	1650	9	N	1500	1435	1			251
11	37830	X	35465	-0-	-2365	-0-	33917	3	1548	9	N	1407	1438	1			220
12	37386	X	34214	-0-	-3172	-0-	32683	3	1531	9	N	1392	1256	1			356

TOTAL GAS PROD: 456,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,071

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76446	X	66949	-0-	-9497	-0-	61077	3	5872	9	N	5338	5072	1	2	8	504
02	69165	X	60940	-0-	-8225	-0-	55401	3	5539	9	N	5035	5126	1			413
03	62713	X	62713	-0-	-0-	-0-	57243	3	5470	9	N	4973	5007	1			379
04	60090	X	58809	-0-	-1281	-0-	53517	3	5292	9	N	4811	4481	1			709
05	62093	X	59539	-0-	-2554	-0-	54230	3	5309	9	N	4826	4981	1			554
06	60090	X	55396	-0-	-4694	-0-	50473	3	4923	9	N	4475	4376	1			653
07	62093	X	55429	-0-	-6664	-0-	50467	3	4962	9	N	4511	4813	1			351
08	62093	X	54464	-0-	-7629	-0-	49582	3	4882	9	N	4438	4374	1			415
09	51717	X	51717	-0-	-0-	-0-	46527	3	5190	9	N	4718	4536	1			597
10	53382	X	51806	-0-	-1576	-0-	47505	3	4301	9	N	3910	4059	1			448
11	51660	X	50879	-0-	-781	-0-	46323	3	4556	9	N	4142	4112	1			478
12	53382	X	49070	-0-	-4312	-0-	44627	3	4443	9	N	4039	4319	1			198

TOTAL GAS PROD: 677,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,216

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	20723	3	1945	9	N	1768	1666	1			529
02	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	19113	3	1669	9	N	1517	1600	1			446
03	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	19414	3	1824	9	N	1658	1597	1	5	8	502
04	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	17853	3	1697	9	N	1543	1428	1			617
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	16961	3	1729	9	N	1572	1609	1			580
06	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	13075	3	1555	9	N	1414	1394	1			600
07	15004	X	10272	-0-	-4732	-0-	8659	3	1613	9	N	1466	1599	1			467
08	15004	X	10318	-0-	-4686	-0-	8781	3	1537	9	N	1397	1587	1			277
09	16710	X	15031	-0-	-1679	-0-	13510	3	1521	9	N	1383	1065	1			595
10	17267	X	11978	-0-	-5289	-0-	11149	3	829	9	N	754	1032	1			317
11	14640	X	14314	-0-	-326	-0-	13057	3	1257	9	N	1143	1082	1			378
12	15531	X	13769	-0-	-1762	-0-	12234	3	1535	9	N	1395	1571	1			202

TOTAL GAS PROD: 193,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,010

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	14963	3	3078	9	N	2798	2684	1	3	8	529
02	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	14615	3	2600	9	N	2364	2510	1			383
03	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	16514	3	2756	9	N	2505	2142	1	21	8	725
04	20226	X	20226	-0-	-0-	-0-	17687	3	2539	9	N	2308	2700	1	1	8	332
05	20750	X	20750	-0-	-0-	-0-	18299	3	2451	9	N	2228	1953	1			607
06	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	19581	3	2195	9	N	1995	2134	1			468
07	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	21576	3	2334	9	N	2122	2281	1			309
08	28312	X	28312	-0-	-0-	-0-	26222	3	2090	9	N	1900	1931	1			278
09	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	23893	3	1893	9	N	1721	1436	1			563
10	25019	X	25019	-0-	-0-	-0-	22738	3	2281	9	N	2074	2317	1			320
11	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	18928	3	1746	9	N	1587	1615	1			292
12	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	17924	3	2273	9	N	2066	1784	1			574

TOTAL GAS PROD: 261,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,668

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	20004	-0-	-4982	-0-	18879	3	1125	9	N	1023	1102	1			327
02	21634	X	18282	-0-	-3352	-0-	17250	3	1032	9	N	938	907	1			358
03	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	22739	3	1120	9	N	1018	1028	1	2	8	346
04	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	19628	3	956	9	N	869	700	1			515
05	21276	X	21276	-0-	-0-	-0-	20363	3	913	9	N	830	888	1			457
06	19710	X	19337	-0-	-373	-0-	18508	3	829	9	N	754	714	1			497
07	20367	X	18873	-0-	-1494	-0-	18068	3	805	9	N	732	1057	1			172
08	20367	X	17697	-0-	-2670	-0-	16899	3	798	9	N	725	530	1			367
09	20580	X	16878	-0-	-3702	-0-	16130	3	748	9	N	680	907	1			140
10	21266	X	18079	-0-	-3187	-0-	17294	3	785	9	N	714	716	1			138
11	19350	X	17542	-0-	-1808	-0-	16785	3	757	9	N	688	534	1			292
12	18879	X	16654	-0-	-2225	-0-	15909	3	745	9	N	677	733	1			236

TOTAL GAS PROD: 229,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,648

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	16621	3	978	9	N	889	728	1	1	8	432
02	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	17408	3	777	9	N	706	849	1			289
03	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	17889	3	736	9	N	669	365	1			593
04	15930	X	14573	-0-	-1357	-0-	13889	3	684	9	N	622	542	1			673
05	16461	X	12291	-0-	-4170	-0-	11658	3	633	9	N	575	888	1			360
06	15930	X	11557	-0-	-4373	-0-	10968	3	589	9	N	535	176	1			719
07	16461	X	11913	-0-	-4548	-0-	11316	3	597	9	N	543	872	1			390
08	16461	X	11367	-0-	-5094	-0-	10797	3	570	9	N	518	536	1			372
09	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	10887	3	521	9	N	474	692	1			154
10	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	11623	3	757	9	N	688	540	1			302
11	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	12704	3	336	9	N	305	180	1			427
12	11222	X	7730	-0-	-3492	-0-	7349	3	381	9	N	346	365	1			408

TOTAL GAS PROD: 160,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,870

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61493	X	61493	-0-	-0-	-0-	56013	3	5480	9	N	4982	5256	1	1	8	232
02	78097	X	55097	-0-	-23000	-0-	50408	3	4689	9	N	4263	4416	1			79
03	56002	X	56002	-0-	-0-	-0-	51419	3	4583	9	N	4166	4121	1			124
04	52597	X	52597	-0-	-0-	-0-	47824	3	4773	9	N	4339	3959	1			504
05	53103	X	52339	-0-	-764	-0-	47973	3	4366	9	N	3969	3913	1			560
06	0	W	48943	-0-	48943	48943	45191	3	3752	9	N	3411	3708	1			263
07	0	W	49436	-0-	49436	98379	45032	3	4404	9	N	4004	3939	1			328
08	145601	X	47222	-0-	-98379	-0-	43302	3	3920	9	N	3564	3491	1			401
09	46320	X	45236	-0-	-1084	-0-	40917	3	4319	9	N	3926	3551	1			776
10	47864	X	45041	-0-	-2823	-0-	41455	3	3586	9	N	3260	3527	1			509
11	46320	X	42182	-0-	-4138	-0-	38868	3	3314	9	N	3013	3013	1			509
12	47864	X	42139	-0-	-5725	-0-	38722	3	3417	9	N	3106	3194	1			421

TOTAL GAS PROD: 597,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,003

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		83405	-0-	83405	83405	56853	3	26552	9	N	24138	23638	1			500
05	145333	X	61928	-0-	-83405	-0-	43210	3	18718	9	N	17016	17229	1			287
06	110370	X	47101	-0-	-63269	-0-	32894	3	14207	9	N	12915	12991	1			211
07	114049	X	42220	-0-	-71829	-0-	30178	3	12042	9	N	10947	10962	1			196
08	114049	X	37921	-0-	-76128	-0-	27340	3	10581	9	N	9619	9661	1			154
09	110370	X	34223	-0-	-76147	-0-	24572	3	9651	9	N	8774	8174	1			754
10	114049	X	28437	-0-	-85612	-0-	20502	3	7935	9	N	7214	7669	1			299
11	110370	X	29750	-0-	-80620	-0-	21988	3	7762	9	N	7056	6996	1			359
12	114049	X	29695	-0-	-84354	-0-	22138	3	7557	9	N	6870	6821	1			408

TOTAL GAS PROD: 394,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,549

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	66819	-0-	66819	442270	58955	3	7864	9	N	7149	7054	1			258
02	0	W	49662	-0-	49662	491932	43479	3	6183	9	N	5621	5620	1			259
03	0	W	46173	-0-	46173	538105	40535	3	5638	9	N	5125	5159	1			225
04	0	W	38541	-0-	38541	576646	33518	3	5023	9	N	4566	4120	1	1	8	670
05	0	W	37037	-0-	37037	613683	32556	3	4481	9	N	4074	4502	1			242
06	0	W	34096	-0-	34096	647779	29498	3	4598	9	N	4180	4278	1			144
07	0	W	32519	-0-	32519	680298	28215	3	4304	9	N	3913	3558	1			499
08	0	W	31746	-0-	31746	712044	27678	3	4068	9	N	3698	3886	1			311
09	0	W	33581	-0-	33581	745625	29204	3	4377	9	N	3979	3921	1			369
10	0	W	31217	-0-	31217	776842	27251	3	3966	9	N	3605	3607	1			367
11	0	W	29531	-0-	29531	806373	25945	3	3586	9	N	3260	3404	1			223
12	0	W	27311	-0-	27311	833684	23672	3	3639	9	N	3308	3399	1			132

TOTAL GAS PROD: 458,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,478

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	192	2	N	183	185	1			264
							201	9									
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	32	1	165	2	N	165	203	1			226
							182	9									
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	29	1	136	2	N	104					330
							114	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	N	212	199	1			343
							233	9									
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	41	1	243	2	N	77					420
							85	9									
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	80	201	1			299
							88	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	34	1	201	2	N	207					506
							228	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	N	109					615
							120	9									
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	36	1	140	2	N	73	579	1			109
							80	9									
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	176	3	128	9	N	116					225
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1237	3	145	9	N	132					357
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1729	3	81	9	N	74	173	1			258

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5081	-0-	-592	-0-	1913	1	1926	2	N	988	773	1			400
							155	4	1087	9							
02	5307	X	4615	-0-	-692	-0-	1582	1	1974	2	N	831	1046	1			185
							145	4	914	9							
03	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	1769	1	1904	2	N	877	907	1			155
							155	4	965	9							
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1753	1	1890	2	N	877	825	1			207
							150	4	965	9							
05	5208	X	4502	-0-	-706	-0-	1612	1	1842	2	N	812	730	1			289
							155	4	893	9							
06	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	1542	1	1888	2	N	931	965	1			255
							150	4	1024	9							
07	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	1588	1	1791	2	N	836	716	1			375
							155	4	920	9							
08	4929	X	4093	-0-	-836	-0-	1282	1	1882	2	N	704	589	1			490
							155	4	774	9							
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1128	1	1658	2	N	723	914	1			299
							150	4	795	9							
10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	2936	3	823	9	N	748	522	1			525
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3662	3	502	9	N	456	712	1			269
12	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	13881	3	933	9	N	848	713	1			404

TOTAL GAS PROD: 63,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,631

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	935	-0-	-491	-0-	330	1	340	2	N	109	198	1			88
							145	4	120	9							
02	914	X	914	-0-	-0-	-0-	301	1	277	2	N	174					262
							145	4	191	9							
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	294	1	289	2	N	209	390	1			81
							100	4	230	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	286	1	234	2	N	159					240
							150	4	175	9							
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	342	1	229	2	N	205	387	1			58
							155	4	226	9							
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	330	1	213	2	N	152	137	1			73
							150	4	167	9							
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	313	1	200	2	N	185					258
							155	4	204	9							
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	372	1	263	2	N	176	194	1			240
							155	4	194	9							
09	870	N	555	-0-	-315	-0-	184	1	123	2	N	89	177	1			152
							150	4	98	9							
10	868	N	654	-0-	-214	-0-	457	3	197	9	N	179	176	1			155
11	960	N	327	-0-	-633	-0-	204	3	123	9	N	112					267
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	500	3	133	9	N	121	178	1			210

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	642	-0-	-319	-0-	568	3	74	9	N	67					282
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1672	3	180	9	N	164	389	1			57
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1185	3	99	9	N	90					147
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1471	3	140	9	N	127					274
05	1984	N	1471	-0-	-513	-0-	1379	3	92	9	N	84	199	1			159
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1542	3	112	9	N	102	196	1			65
07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1530	3	121	9	N	110					175
08	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1173	3	90	9	N	82	184	1			73
09	1650	X	1212	-0-	-438	-0-	1113	3	99	9	N	90					163
10	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	1095	3	129	9	N	117					280
11	1650	X	1183	-0-	-467	-0-	1099	3	84	9	N	76	199	1			157
12	1643	X	880	-0-	-763	-0-	777	3	103	9	N	94					251

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1003	-0-	-1415	-0-	979	2	24	9	N	22					134
02	2059	N	1605	-0-	-454	-0-	1585	2	20	9	N	18					152
03	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	1192	2	22	9	N	20					172
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1428	2	33	9	N	30					202
05	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1312	2	34	9	N	31	179	1			54
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1378	2	42	9	N	38					92
07	1519	N	953	-0-	-566	-0-	936	2	17	9	N	15					107
08	1333	N	886	-0-	-447	-0-	862	2	24	9	N	22					129
09	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	1179	2			N	-0-					129
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					129
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					129
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8					137

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ARCO-FEE A-259 WELL #: 1 RRCID -> 153653 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 12162 PERF.10910 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
N. HILTON UNIT A-350 WELL #: RRCID -> 181723 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF.11818 - 19400

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2011

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

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	10793	3	855	9	N	777	897	1			194
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	9933	3	803	9	N	730	698	1			226
03	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	10817	3	838	9	N	762	884	1			104
04	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	10278	3	778	9	N	707	540	1			271
05	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	10558	3	777	9	N	706	530	1			447
06	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	9633	3	744	9	N	676	887	1			236
07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	9687	3	778	9	N	707	709	1			234
08	10447	X	9854	-0-	-593	-0-	9102	3	752	9	N	684	527	1			391
09	10050	X	8309	-0-	-1741	-0-	7596	3	713	9	N	648	708	1			331
10	10385	X	9855	-0-	-530	-0-	9082	3	773	9	N	703	880	1			154
11	10050	X	9073	-0-	-977	-0-	8346	3	727	9	N	661	544	1			271
12	10385	X	8960	-0-	-1425	-0-	8223	3	737	9	N	670	720	1			221

TOTAL GAS PROD: 123,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,431

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	3986	3	452	9	N	411	359	1			246
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3422	3	288	9	N	262	355	1			153
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	3958	3	400	9	N	364	356	1			161
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3651	3	397	9	N	361	179	1			343
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3537	3	397	9	N	361	358	1			346
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	3818	3	367	9	N	334	352	1			328
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	3839	3	425	9	N	386	533	1			181
08	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1624	3	418	9	N	380	176	1			385
09	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2135	3	400	9	N	364	355	1			394
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2449	3	373	9	N	339	535	1			198
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2558	3	370	9	N	336	359	1			175
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3685	3	426	9	N	387	355	1			207

TOTAL GAS PROD: 43,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,285

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

01	6386	X	5368	-0-	-1018	-0-	4770	3	598	9	N	544	540	1			286
02	5974	X	5598	-0-	-376	-0-	5025	3	573	9	N	521	535	1			272
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5499	3	664	9	N	604	513	1			363
04	5940	X	5503	-0-	-437	-0-	4931	3	572	9	N	520	535	1			348
05	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5241	3	612	9	N	556	532	1			372
06	5940	X	5532	-0-	-408	-0-	4974	3	558	9	N	507	355	1			524
07	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	5001	3	573	9	N	521	888	1			157
08	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	4987	3	556	9	N	505	353	1			309
09	5130	X	4635	-0-	-495	-0-	4085	3	550	9	N	500	535	1			274
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4758	3	570	9	N	518	534	1			258
11	5130	X	4801	-0-	-329	-0-	4299	3	502	9	N	456	360	1			354
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5134	3	627	9	N	570	717	1			207

TOTAL GAS PROD: 65,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,322

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	6986	3	1455	9	N	1323	1422	1		120
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	6831	3	1289	9	N	1172	1078	1		214
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	3994	3	1485	9	N	1350	1233	1		331
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	3894	3	1382	9	N	1256	1249	1		338
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	5392	3	1328	9	N	1207	1244	1		301
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	5123	3	1349	9	N	1226	1238	1		289
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	5152	3	1184	9	N	1076	1241	1		124
08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	3667	3	1492	9	N	1356	1049	1		431
09	5580	X	1721	-0-	-3859	-0-	419	3	1302	9	N	1184	1241	1		374
10	5766	X	1964	-0-	-3802	-0-	658	3	1306	9	N	1187	1245	1		316
11	5580	X	1792	-0-	-3788	-0-	534	3	1258	9	N	1144	1261	1		199
12	5766	X	1876	-0-	-3890	-0-	604	3	1272	9	N	1156	1078	1		277

TOTAL GAS PROD: 59,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,637

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	11812	3	2945	9	N	2677	2667	1		396
02	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	10487	3	2716	9	N	2469	2326	1		539
03	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	11500	3	2803	9	N	2548	2681	1		406
04	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	11178	3	2747	9	N	2497	2307	1		596
05	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	11318	3	2186	9	N	1987	2490	1		93
06	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	10687	3	3213	9	N	2921	2664	1		350
07	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	10746	3	2582	9	N	2347	2286	1		411
08	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	10150	3	2554	9	N	2322	2320	1		413
09	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	9420	3	2368	9	N	2153	2107	1		459
10	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	10261	3	2684	9	N	2440	2501	1		398
11	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	9340	3	2474	9	N	2249	2326	1		321
12	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	10038	3	2566	9	N	2333	2152	1		502

TOTAL GAS PROD: 158,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,943

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2055	3	592	9	N	538	540	1		194
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1818	3	559	9	N	508	538	1		164
03	2604	N	2510	-0-	-94	-0-	1917	3	593	9	N	539	355	1		348
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	1890	3	603	9	N	548	531	1		365
05	2542	N	2119	-0-	-423	-0-	1609	3	510	9	N	464	538	1		291
06	2430	N	2089	-0-	-341	-0-	1539	3	550	9	N	500	530	1		261
07	2573	N	2086	-0-	-487	-0-	1548	3	538	9	N	489	521	1		229
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1662	3	519	9	N	472	353	1		348
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1630	3	523	9	N	475	356	1		467
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	1631	3	525	9	N	477	713	1		231
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	1614	3	534	9	N	485	361	1		355
12	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	1608	3	536	9	N	487	519	1		323

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,982

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	139	3	155	9	N	141					240
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	168	3	2	9	N	2	179	1			63
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	74	3	109	9	N	99					162
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	142	3	177	9	N	161	178	1			145
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	116	3	88	9	N	80					225
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	148	3	26	9	N	24	182	1			67
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	148	3	90	9	N	82					149
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	123	3	20	9	N	18					167
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	89	3	88	9	N	80					247
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	126	3	31	9	N	28	178	1			97
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	71	3	41	9	N	37					134
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	340	3	42	9	N	38					172

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	5316	3	1375	9	N	1250	1074	1			308
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4783	3	1275	9	N	1159	1254	1			213
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	4883	3	1099	9	N	999	896	1			316
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	4705	3	1451	9	N	1319	1241	1			394
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	4751	3	1333	9	N	1212	1409	1			197
06	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	4607	3	1219	9	N	1108	1066	1			239
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	4632	3	1063	9	N	966	1056	1			149
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4627	3	1431	9	N	1301	1062	1			388
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4224	3	1186	9	N	1078	1051	1			415
10	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	4877	3	1258	9	N	1144	1419	1			140
11	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	4530	3	1195	9	N	1086	1079	1			147
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	4976	3	1333	9	N	1212	895	1			464

TOTAL GAS PROD: 72,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,834

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	2645	3	729	9	N	663	718	1			209
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2631	3	630	9	N	573	538	1			244
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2224	3	708	9	N	644	714	1			174
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1445	3	653	9	N	594	358	1			410
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	2805	3	671	9	N	610	709	1			311
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	2722	3	614	9	N	558	685	1			184
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	2737	3	598	9	N	544	529	1			199
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	2779	3	640	9	N	582	353	1			428
09	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	2600	3	614	9	N	558	710	1			276
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	2767	3	633	9	N	575	717	1			134
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2447	3	651	9	N	592	360	1			366
12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	1940	3	534	9	N	485	719	1			132

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,978

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2666	3	537	9	N	488	358	1			276
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	2740	3	501	9	N	455	535	1			196
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2500	3	540	9	N	491	536	1			151
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2205	3	305	9	N	277	180	1			248
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2241	3	712	9	N	647	697	1			198
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2181	3	495	9	N	450	177	1			471
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2193	3	510	9	N	464	711	1			224
08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2270	3	471	9	N	428	354	1			298
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2172	3	463	9	N	421	353	1			366
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2396	3	508	9	N	462	534	1			294
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2428	3	466	9	N	424	354	1			364
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2490	3	492	9	N	447	337	1			474

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,454

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	7997	3	993	9	N	903	899	1			288
02	8149	X	8015	-0-	-134	-0-	7142	3	873	9	N	794	899	1			183
03	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	7725	3	967	9	N	879	891	1			171
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	7795	3	924	9	N	840	709	1			302
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	7948	3	953	9	N	866	711	1			457
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	7677	3	867	9	N	788	904	1			341
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	7720	3	899	9	N	817	887	1			271
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	7641	3	857	9	N	779	704	1			346
09	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7136	3	861	9	N	783	721	1			408
10	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	7730	3	926	9	N	842	1071	1			179
11	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	6793	3	824	9	N	749	524	1			404
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	6830	3	848	9	N	771	897	1			278

TOTAL GAS PROD: 100,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,811

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	15077	-0-	-6065	-0-	14136	3	941	9	N	855	895	1			286
02	18792	X	14378	-0-	-4414	-0-	13503	3	875	9	N	795	715	1			366
03	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	14514	3	859	9	N	781	894	1			253
04	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	15881	3	910	9	N	827	889	1			191
05	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13188	3	773	9	N	703	529	1			365
06	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	13764	3	765	9	N	695	880	1			180
07	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	13841	3	796	9	N	724	695	1			209
08	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	12548	3	777	9	N	706	533	1			382
09	15360	X	12987	-0-	-2373	-0-	12328	3	659	9	N	599	706	1			275
10	15004	X	14039	-0-	-965	-0-	13245	3	794	9	N	722	709	1			288
11	14520	X	11852	-0-	-2668	-0-	11212	3	640	9	N	582	699	1			171
12	14632	X	12810	-0-	-1822	-0-	12061	3	749	9	N	681	359	1			493

TOTAL GAS PROD: 169,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,670

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	569	-0-	-175	-0-	458	3	111	9	N	101	179	1			159
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	814	3	165	9	N	150					309
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	647	3	201	9	N	183	180	1			312
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	534	3	145	9	N	132	177	1			267
05	899	N	599	-0-	-300	-0-	455	3	144	9	N	131	350	1			48
06	810	N	519	-0-	-291	-0-	397	3	122	9	N	111					159
07	713	N	537	-0-	-176	-0-	399	3	138	9	N	125					284
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	360	3	136	9	N	124	178	1			230
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	386	3	140	9	N	127	178	1			179
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	350	3	139	9	N	126	178	1			127
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	302	3	116	9	N	105					232
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	298	3	139	9	N	126	179	1			179

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2331	-0-	-0-	-0-	1867	3	464	9	N	422	360	1			199
02	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	1760	3	433	9	N	394	352	1			241
03	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2140	3	461	9	N	419	354	1			306
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2160	3	436	9	N	396	354	1			348
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1973	3	426	9	N	387	356	1			379
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2148	3	435	9	N	395	352	1			422
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2160	3	450	9	N	409	536	1			295
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2504	3	448	9	N	407	350	1			352
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2223	3	427	9	N	388	356	1			384
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2029	3	454	9	N	413	711	1			86
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1914	3	420	9	N	382	363	1			105
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1742	3	436	9	N	396	179	1			322

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,808

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8029	-0-	-0-	-0-	6265	3	1764	9	N	1604	1607	1			459
02	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	5692	3	1630	9	N	1482	1782	1			159
03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	6220	3	1742	9	N	1584	1425	1			318
04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	5768	3	1707	9	N	1552	1229	1			641
05	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	5841	3	1708	9	N	1553	1592	1			602
06	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	5838	3	1648	9	N	1498	1412	1			688
07	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	5870	3	1585	9	N	1441	1755	1			374
08	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	5895	3	1696	9	N	1542	1417	1			499
09	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	5089	3	1609	9	N	1463	1597	1			365
10	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	5864	3	1651	9	N	1501	1604	1			262
11	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	5386	3	1583	9	N	1439	1260	1			441
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	5077	3	1737	9	N	1579	1441	1			579

TOTAL GAS PROD: 88,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,238

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

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	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1176	3	945	9	N	859	899	1			301
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1078	3	956	9	N	869	897	1			273
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	898	3	957	9	N	870	715	1			428
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	803	3	867	9	N	788	889	1			327
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1043	3	921	9	N	837	712	1			452
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	1347	3	944	9	N	858	1067	1			243
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	1355	3	876	9	N	796	707	1			332
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1011	3	857	9	N	779	707	1			404
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1363	3	922	9	N	838	891	1			351
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1253	3	902	9	N	820	891	1			280
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1233	3	875	9	N	795	904	1			171
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	1508	3	933	9	N	848	724	1			295

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,957

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

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	9951	X	9467	-0-	-484	-0-	8778	3	689	9	N	626	718	1			191
02	9019	X	8397	-0-	-622	-0-	7757	3	640	9	N	582	534	1			239
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	8442	3	689	9	N	626	709	1			156
04	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	7984	3	651	9	N	592	530	1			218
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	8488	3	688	9	N	625	527	1			316
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8214	3	627	9	N	570	702	1			184
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8260	3	707	9	N	643	538	1			289
08	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8329	3	645	9	N	586	529	1			346
09	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7496	3	614	9	N	558	703	1			201
10	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	8057	3	628	9	N	571	539	1			233
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7227	3	591	9	N	537	537	1			233
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	6980	3	615	9	N	559	538	1			254

TOTAL GAS PROD: 103,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,075

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

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	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2858	3	534	9	N	485	540	1			171
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	2607	3	520	9	N	473	361	1			283
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	2726	3	535	9	N	486	356	1			413
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	2786	3	487	9	N	443	533	1			323
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2917	3	517	9	N	470	358	1			435
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	2787	3	449	9	N	408	349	1			494
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2802	3	448	9	N	407	710	1			191
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2804	3	473	9	N	430	355	1			266
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2656	3	475	9	N	432	355	1			343
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2814	3	481	9	N	437	538	1			242
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	2789	3	542	9	N	493	354	1			381
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2905	3	516	9	N	469	358	1			492

TOTAL GAS PROD: 39,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,433

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	6416	3	1016	9	N	924	1055	1	113
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	5723	3	967	9	N	879	684	1	308
03	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	5576	3	1020	9	N	927	1067	1	168
04	7380	X	6504	-0-	-876	-0-	5545	3	959	9	N	872	712	1	328
05	7626	X	6591	-0-	-1035	-0-	5599	3	992	9	N	902	875	1	355
06	7200	X	6505	-0-	-695	-0-	5540	3	965	9	N	877	706	1	526
07	7161	X	6424	-0-	-737	-0-	5571	3	853	9	N	775	1043	1	258
08	6727	X	6301	-0-	-426	-0-	5393	3	908	9	N	825	712	1	371
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	5197	3	924	9	N	840	881	1	330
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5568	3	958	9	N	871	889	1	312
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5170	3	860	9	N	782	719	1	375
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6157	3	982	9	N	893	1069	1	199

TOTAL GAS PROD: 78,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,367

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3178	3	469	9	N	426	537	1	96
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	2790	3	407	9	N	370	360	1	106
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	2945	3	454	9	N	413	354	1	165
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	2878	3	432	9	N	393	355	1	203
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2837	3	432	9	N	393	351	1	245
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2745	3	414	9	N	376	346	1	275
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2760	3	430	9	N	391	535	1	131
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2771	3	424	9	N	385	189	1	327
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2598	3	414	9	N	376	530	1	173
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3069	3	449	9	N	408	361	1	220
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2503	3	430	9	N	391	353	1	258
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2756	3	437	9	N	397	544	1	111

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,719

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3187	3	495	9	N	450	342	1	274
02	2842	X	2553	-0-	-289	-0-	2326	3	227	9	N	206	361	1	119
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3177	3	661	9	N	601	536	1	184
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2855	3	429	9	N	390	178	1	396
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2832	3	393	9	N	357	529	1	224
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2644	3	407	9	N	370	178	1	416
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2659	3	403	9	N	366	531	1	251
08	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2239	3	383	9	N	348	520	1	79
09	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2195	3	371	9	N	337			416
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3297	3	540	9	N	491	720	1	187
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	2753	3	400	9	N	364	178	1	373
12	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	2171	3	442	9	N	402	541	1	234

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12529	-0-	-894	-0-	11156	3	1373	9	N	1248	1421	1			91
02	12557	X	12198	-0-	-359	-0-	10195	3	2003	9	N	1821	1769	1			143
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	11150	3	1725	9	N	1568	1249	1			462
04	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	11042	3	1695	9	N	1541	1598	1			405
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	11115	3	1724	9	N	1567	1779	1			193
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	10354	3	1636	9	N	1487	1065	1			615
07	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	10412	3	1738	9	N	1580	1936	1			259
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	10821	3	1513	9	N	1375	1413	1			221
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	9351	3	1492	9	N	1356	1073	1			504
10	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	11072	3	1675	9	N	1523	1525	1			502
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	9968	3	1522	9	N	1384	1443	1			443
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	9955	3	1717	9	N	1561	1616	1			388

TOTAL GAS PROD: 146,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,011

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6114	3	880	9	N	800	718	1			264
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	5537	3	873	9	N	794	899	1			159
03	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6119	3	941	9	N	855	718	1			296
04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	5814	3	857	9	N	779	716	1			359
05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	5963	3	866	9	N	787	882	1			264
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	5480	3	846	9	N	769	886	1			147
07	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	5510	3	838	9	N	762	530	1			379
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	5684	3	798	9	N	725	860	1			244
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5148	3	800	9	N	727	704	1			267
10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	5372	3	847	9	N	770	893	1			144
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	4981	3	796	9	N	724	540	1			328
12	5921	X	5661	-0-	-260	-0-	4844	3	817	9	N	743	898	1			173

TOTAL GAS PROD: 76,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,235

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	19408	3	1089	9	N	990	1077	1			271
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	17508	3	1033	9	N	939	904	1			306
03	18941	X	16049	-0-	-2892	-0-	15200	3	849	9	N	772	880	1			198
04	18330	X	18298	-0-	-32	-0-	17329	3	969	9	N	881	706	1			373
05	18941	X	18129	-0-	-812	-0-	17130	3	999	9	N	908	890	1			391
06	18330	X	17063	-0-	-1267	-0-	16147	3	916	9	N	833	876	1			348
07	18941	X	17151	-0-	-1790	-0-	16236	3	915	9	N	832	888	1			292
08	18910	X	17591	-0-	-1319	-0-	16619	3	972	9	N	884	707	1			469
09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	15972	3	943	9	N	857	1047	1			279
10	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	16645	3	970	9	N	882	900	1			261
11	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	15789	3	933	9	N	848	893	1			216
12	17112	X	16723	-0-	-389	-0-	15752	3	971	9	N	883	541	1			558

TOTAL GAS PROD: 211,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,509

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11864	-0-	-381	-0-	11113	3	751	9	N	683	716	1			173
02	11455	X	10430	-0-	-1025	-0-	9731	3	699	9	N	635	539	1			269
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	10540	3	673	9	N	612	708	1			173
04	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	10381	3	677	9	N	615	532	1			256
05	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10246	3	671	9	N	610	528	1			338
06	10470	X	9971	-0-	-499	-0-	9356	3	615	9	N	559	703	1			194
07	10819	X	10047	-0-	-772	-0-	9408	3	639	9	N	581	669	1			106
08	10819	X	10484	-0-	-335	-0-	9843	3	641	9	N	583	353	1			336
09	10560	X	9704	-0-	-856	-0-	9106	3	598	9	N	544	708	1			172
10	10912	X	10436	-0-	-476	-0-	9798	3	638	9	N	580	533	1			219
11	10140	X	9745	-0-	-395	-0-	9133	3	612	9	N	556	543	1			232
12	10478	X	9769	-0-	-709	-0-	9141	3	628	9	N	571	529	1			274

TOTAL GAS PROD: 125,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	12441	3	1283	9	N	1166	1240	1			102
02	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11487	3	1232	9	N	1120	901	1			321
03	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	12160	3	1278	9	N	1162	1231	1			252
04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	10996	3	1142	9	N	1038	1071	1			219
05	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	11474	3	1239	9	N	1126	1061	1			284
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	10789	3	1201	9	N	1092	1057	1			319
07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	10849	3	1231	9	N	1119	1246	1			192
08	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	11355	3	1123	9	N	1021	1066	1			147
09	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	10899	3	1087	9	N	988	1061	1			74
10	12152	X	11722	-0-	-430	-0-	10706	3	1016	9	N	924	898	1			100
11	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	10955	3	1069	9	N	972	719	1			353
12	12152	X	10129	-0-	-2023	-0-	9195	3	934	9	N	849	1070	1			132

TOTAL GAS PROD: 147,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,577

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	31414	-0-	-3244	-0-	29511	3	1903	9	N	1730	1955	1			176
02	31407	X	28305	-0-	-3102	-0-	26647	3	1658	9	N	1507	1432	1			251
03	30132	X	30007	-0-	-125	-0-	28170	3	1837	9	N	1670	1432	1			489
04	29160	X	27599	-0-	-1561	-0-	25899	3	1700	9	N	1545	1605	1			429
05	30132	X	27569	-0-	-2563	-0-	25812	3	1757	9	N	1597	1779	1			247
06	29160	X	26669	-0-	-2491	-0-	25021	3	1648	9	N	1498	1414	1			331
07	30132	X	26642	-0-	-3490	-0-	25159	3	1483	9	N	1348	1584	1			95
08	30008	X	26451	-0-	-3557	-0-	24783	3	1668	9	N	1516	1391	1			220
09	26156	X	26156	-0-	-0-	-0-	24566	3	1590	9	N	1445	1074	1			591
10	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	24741	3	1577	9	N	1434	1629	1			396
11	25050	X	24247	-0-	-803	-0-	22765	3	1482	9	N	1347	1441	1			302
12	25885	X	23081	-0-	-2804	-0-	21682	3	1399	9	N	1272	1061	1			513

TOTAL GAS PROD: 324,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,909

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7577	-0-	-1227	-0-	7184	3	393	9	N	357	360	1		156
02	8236	X	7095	-0-	-1141	-0-	6721	3	374	9	N	340	359	1		137
03	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	6686	3	398	9	N	362	178	1		321
04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6730	3	361	9	N	328	336	1		313
05	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6899	3	275	9	N	250	356	1		207
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6441	3	448	9	N	407	534	1		80
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6477	3	365	9	N	332	176	1		236
08	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6710	3	332	9	N	302	354	1		184
09	6840	X	6419	-0-	-421	-0-	6122	3	297	9	N	270	354	1		100
10	7068	X	6950	-0-	-118	-0-	6612	3	338	9	N	307	158	1		249
11	6840	X	6290	-0-	-550	-0-	5965	3	325	9	N	295	178	1		366
12	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	5468	3	317	9	N	288	355	1		299

TOTAL GAS PROD: 82,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	14842	-0-	-4347	-0-	14450	3	392	9	N	356	361	1		172
02	16646	X	13424	-0-	-3222	-0-	13059	3	365	9	N	332	362	1		142
03	13146	X	13146	-0-	-0-	-0-	12784	3	362	9	N	329	359	1		112
04	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	11819	3	353	9	N	321	179	1		254
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11875	3	331	9	N	301	356	1		199
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11005	3	305	9	N	277	185	1		291
07	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11066	3	303	9	N	275	352	1		214
08	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11686	3	322	9	N	293	357	1		150
09	12030	X	10657	-0-	-1373	-0-	10349	3	308	9	N	280	357	1		73
10	12214	X	11482	-0-	-732	-0-	11142	3	340	9	N	309	178	1		204
11	11610	X	10598	-0-	-1012	-0-	10284	3	314	9	N	285	359	1		130
12	11997	X	10551	-0-	-1446	-0-	10225	3	326	9	N	296	181	1		245

TOTAL GAS PROD: 143,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,654

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	24901	3	1459	9	N	1326	1436	1		161
02	26390	X	21265	-0-	-5125	-0-	19719	3	1546	9	N	1405	1250	1		316
03	29140	X	27700	-0-	-1440	-0-	26084	3	1616	9	N	1469	1404	1		381
04	28200	X	27118	-0-	-1082	-0-	25608	3	1510	9	N	1373	1423	1		331
05	29140	X	27077	-0-	-2063	-0-	25603	3	1474	9	N	1340	1425	1		246
06	26820	X	24972	-0-	-1848	-0-	23475	3	1497	9	N	1361	1242	1		365
07	28024	X	25099	-0-	-2925	-0-	23605	3	1494	9	N	1358	1417	1		306
08	28024	X	24527	-0-	-3497	-0-	23120	3	1407	9	N	1279	1417	1		168
09	24450	X	24352	-0-	-98	-0-	23062	3	1290	9	N	1173	1072	1		269
10	25265	X	24791	-0-	-474	-0-	23457	3	1334	9	N	1213	1248	1		234
11	24450	X	23111	-0-	-1339	-0-	21812	3	1299	9	N	1181	1077	1		338
12	25172	X	22845	-0-	-2327	-0-	21548	3	1297	9	N	1179	1077	1		440

TOTAL GAS PROD: 299,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,657

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-575	-0-	2964	3	88	9	N	80					224
02	3393	X	2902	-0-	-491	-0-	2829	3	73	9	N	66	179	1			111
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4886	3	74	9	N	67					178
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4785	3	66	9	N	60					238
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4362	3	88	9	N	80					318
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4427	3	56	9	N	51	178	1			191
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4451	3	74	9	N	67					258
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3561	3	36	9	N	33	177	1			114
09	2880	X	2126	-0-	-754	-0-	2034	3	92	9	N	84					198
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3143	3	66	9	N	60					258
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2978	3	63	9	N	57	178	1			137
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2895	3	85	9	N	77					214

TOTAL GAS PROD: 44,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74183	X	70223	-0-	-3960	-0-	65394	3	4829	9	N	4390	4474	1			415
02	69397	X	63307	-0-	-6090	-0-	59086	3	4221	9	N	3837	3932	1			320
03	67820	X	67820	-0-	-0-	-0-	63412	3	4408	9	N	4007	3716	1			611
04	65479	X	65479	-0-	-0-	-0-	61341	3	4138	9	N	3762	3902	1			471
05	65270	X	65270	-0-	-0-	-0-	61080	3	4190	9	N	3809	3906	1			374
06	62648	X	62648	-0-	-0-	-0-	58736	3	3912	9	N	3556	3523	1			407
07	64449	X	63024	-0-	-1425	-0-	59057	3	3967	9	N	3606	3544	1			469
08	64449	X	61792	-0-	-2657	-0-	57985	3	3807	9	N	3461	3718	1			212
09	60150	X	56722	-0-	-3428	-0-	53201	3	3521	9	N	3201	3133	1			280
10	62155	X	58027	-0-	-4128	-0-	54280	3	3747	9	N	3406	3237	1			449
11	60150	X	56571	-0-	-3579	-0-	53058	3	3513	9	N	3194	3235	1			408
12	62155	X	56460	-0-	-5695	-0-	52676	3	3784	9	N	3440	3414	1			434

TOTAL GAS PROD: 747,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,669

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	12285	-0-	-1169	-0-	11548	3	737	9	N	670	536	1			391
02	12470	X	10225	-0-	-2245	-0-	9631	3	594	9	N	540	714	1			217
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	10624	3	733	9	N	666	359	1			524
04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10284	3	696	9	N	633	1068	1			89
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10176	3	729	9	N	663	354	1			398
06	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	9590	3	666	9	N	605	705	1			298
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	9643	3	638	9	N	580	710	1			168
08	9920	X	9443	-0-	-477	-0-	8842	3	601	9	N	546	354	1			360
09	10050	X	9105	-0-	-945	-0-	8542	3	563	9	N	512	708	1			164
10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	9834	3	695	9	N	632	538	1			258
11	10050	X	7896	-0-	-2154	-0-	7351	3	545	9	N	495	542	1			211
12	10292	X	9186	-0-	-1106	-0-	8519	3	667	9	N	606	355	1			462

TOTAL GAS PROD: 122,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,148

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7020	-0-	-1412	-0-	6914	3	106	9	N	96	179	1			199
02	7598	X	6098	-0-	-1500	-0-	6004	3	94	9	N	85	179	1			105
03	6913	X	5932	-0-	-981	-0-	5845	3	87	9	N	79					184
04	6690	X	5653	-0-	-1037	-0-	5565	3	88	9	N	80					264
05	6913	X	5783	-0-	-1130	-0-	5702	3	81	9	N	74	174	1			164
06	6690	X	5467	-0-	-1223	-0-	5379	3	88	9	N	80					244
07	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	5409	3	83	9	N	75	178	1			141
08	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5203	3	78	9	N	71					212
09	5550	X	4787	-0-	-763	-0-	4713	3	74	9	N	67					279
10	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	5276	3	85	9	N	77	179	1			177
11	5460	X	4775	-0-	-685	-0-	4694	3	81	9	N	74					251
12	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	4921	3	86	9	N	78					329

TOTAL GAS PROD: 66,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38626	X	30924	-0-	-7702	-0-	29740	3	1184	9	N	1076	899	1			391
02	34684	X	26896	-0-	-7788	-0-	25892	3	1004	9	N	913	1050	1			254
03	32302	X	28868	-0-	-3434	-0-	27721	3	1147	9	N	1043	1075	1			222
04	31260	X	26958	-0-	-4302	-0-	25813	3	1145	9	N	1041	894	1			369
05	32302	X	26630	-0-	-5672	-0-	25523	3	1107	9	N	1006	1245	1			130
06	29940	X	24950	-0-	-4990	-0-	23951	3	999	9	N	908	682	1			356
07	28861	X	25107	-0-	-3754	-0-	24084	3	1023	9	N	930	1060	1			226
08	28861	X	24313	-0-	-4548	-0-	23339	3	974	9	N	885	713	1			398
09	24060	X	22060	-0-	-2000	-0-	21190	3	870	9	N	791	892	1			297
10	24862	X	22121	-0-	-2741	-0-	21293	3	828	9	N	753	894	1			156
11	24060	X	19917	-0-	-4143	-0-	19127	3	790	9	N	718	720	1			154
12	24862	X	18747	-0-	-6115	-0-	17946	3	801	9	N	728	541	1			341

TOTAL GAS PROD: 297,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,792

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413	X	17665	-0-	-4748	-0-	16446	3	1219	9	N	1108	1078	1			281
02	20909	X	14381	-0-	-6528	-0-	13407	3	974	9	N	885	894	1			272
03	17763	X	14208	-0-	-3555	-0-	13326	3	882	9	N	802	890	1			184
04	17190	X	11444	-0-	-5746	-0-	10606	3	838	9	N	762	709	1			237
05	17670	X	7928	-0-	-9742	-0-	7332	3	596	9	N	542	535	1			244
06	17100	X	1359	-0-	-15741	-0-	1103	3	256	9	N	233	362	1			115
07	15376	X	1275	-0-	-14101	-0-	1109	3	166	9	N	151					266
08	14198	X	5241	-0-	-8957	-0-	4729	3	512	9	N	465	352	1			379
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2542	3	487	9	N	443	530	1			292
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5322	3	560	9	N	509	534	1			267
11	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	3856	3	573	9	N	521	539	1			249
12	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3773	3	534	9	N	485	187	1			547

TOTAL GAS PROD: 91,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	25792	-0-	-8153	-0-	25482	3	310	9	N	282	357	1			127
02	28072	X	23036	-0-	-5036	-0-	22383	3	653	9	N	594	549	1			172
03	27280	X	25996	-0-	-1284	-0-	25566	3	430	9	N	391	354	1			209
04	26400	X	23884	-0-	-2516	-0-	23502	3	382	9	N	347	178	1			378
05	27280	X	23356	-0-	-3924	-0-	22981	3	375	9	N	341	522	1			197
06	25170	X	21959	-0-	-3211	-0-	21605	3	354	9	N	322	353	1			166
07	26009	X	22079	-0-	-3930	-0-	21725	3	354	9	N	322	354	1			134
08	26009	X	19540	-0-	-6469	-0-	19192	3	348	9	N	316	178	1			272
09	21000	X	18319	-0-	-2681	-0-	17953	3	366	9	N	333	178	1			427
10	21700	X	18827	-0-	-2873	-0-	18482	3	345	9	N	314	538	1			203
11	21000	X	17576	-0-	-3424	-0-	17273	3	303	9	N	275	356	1			122
12	21700	X	16199	-0-	-5501	-0-	15884	3	315	9	N	286	183	1			225

TOTAL GAS PROD: 256,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,123

EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	4199	-0-	-4698	-0-	3707	3	492	9	N	447	360	1			305
02	8323	X	4217	-0-	-4106	-0-	3785	3	432	9	N	393	513	1			185
03	5704	X	4021	-0-	-1683	-0-	3568	3	453	9	N	412	350	1			247
04	5070	X	4688	-0-	-382	-0-	4275	3	413	9	N	375	177	1			445
05	4495	X	3714	-0-	-781	-0-	3352	3	362	9	N	329	532	1			242
06	4350	X	3483	-0-	-867	-0-	3120	3	363	9	N	330	353	1			219
07	4836	X	3478	-0-	-1358	-0-	3138	3	340	9	N	309	356	1			172
08	4836	X	1444	-0-	-3392	-0-	1105	3	339	9	N	308	176	1			304
09	4680	X	1609	-0-	-3071	-0-	1289	3	320	9	N	291	358	1			237
10	3720	X	285	-0-	-3435	-0-	186	3	99	9	N	90	180	1			147
11	3480	X	2272	-0-	-1208	-0-	1984	3	288	9	N	262	180	1			229
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5161	3	348	9	N	316	360	1			185

TOTAL GAS PROD: 38,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108314	X	13468	-0-	-94846	-0-	13242	3	226	9	N	205	358	1			62
02	101326	X	12077	-0-	-89249	-0-	11886	3	191	9	N	174	179	1			57
03	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	12896	3	204	9	N	185					242
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11783	3	194	9	N	176	178	1			240
05	13888	X	11825	-0-	-2063	-0-	11623	3	202	9	N	184	356	1			68
06	13020	X	11104	-0-	-1916	-0-	10946	3	158	9	N	144					212
07	13113	X	11181	-0-	-1932	-0-	11007	3	174	9	N	158	178	1			192
08	13113	X	11636	-0-	-1477	-0-	11490	3	146	9	N	133	178	1			147
09	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11712	3	156	9	N	142	179	1			110
10	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	11961	3	156	9	N	142	179	1			73
11	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12015	3	134	9	N	122					195
12	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12626	3	150	9	N	136	181	1			150

TOTAL GAS PROD: 145,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	966	-0-	-708	-0-	685	2	281	9	N	255	387	1			62
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2524	2	253	9	N	230	185	1			107
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	573	2	257	9	N	234	182	1			159
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	419	2	251	9	N	228	180	1			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	221	360	1			68
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	176	2	326	9	N	296	199	1			165
07	682	N	381	-0-	-301	-0-	130	2	251	9	N	228	201	1			192
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	422	2	242	9	N	220	198	1			214
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	400	2	229	9	N	208	198	1			224
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	245	2	28	9	N	25					249
11	630	N	308	-0-	-322	-0-	85	2	223	9	N	203	193	1			259
12	651	N	381	-0-	-270	-0-	181	2	200	9	N	182	199	1			242

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,530

CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	10697	2	3099	9	N	2817	2807	1			234
02	13195	X	12594	-0-	-601	-0-	10057	2	2537	9	N	2306	2467	1			73
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	10352	2	2815	9	N	2559	2445	1			187
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	9795	2	2662	9	N	2420	2083	1			524
05	12679	X	12330	-0-	-349	-0-	9783	2	2547	9	N	2315	2403	1			436
06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	9511	2	2806	9	N	2551	2536	1			451
07	12679	X	11841	-0-	-838	-0-	9513	2	2328	9	N	2116	2236	1			331
08	12679	X	11992	-0-	-687	-0-	9537	2	2455	9	N	2232	2144	1			419
09	12450	X	11523	-0-	-927	-0-	9104	2	2419	9	N	2199	2117	1			501
10	12741	X	11734	-0-	-1007	-0-	9282	2	2452	9	N	2229	2399	1			331
11	12330	X	11085	-0-	-1245	-0-	8642	2	2443	9	N	2221	2118	1			434
12	11997	X	11797	-0-	-200	-0-	9253	2	2544	9	N	2313	2047	1			700

TOTAL GAS PROD: 146,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,278

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	2309	2	574	9	N	522	577	1			182
02	3625	X	3058	-0-	-567	-0-	2303	2	755	9	N	686	749	1			119
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2342	2	750	9	N	682	746	1			55
04	3390	X	2846	-0-	-544	-0-	2118	2	728	9	N	662	570	1			147
05	3503	X	2766	-0-	-737	-0-	2083	2	683	9	N	621	593	1			175
06	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	2345	2	719	9	N	654	395	1			434
07	3255	X	2606	-0-	-649	-0-	2000	2	606	9	N	551	898	1			87
08	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2113	2	682	9	N	620	578	1			129
09	2850	X	2486	-0-	-364	-0-	1988	2	498	9	N	453	542	1			40
10	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2009	2	815	9	N	741	450	1			331
11	3060	X	2248	-0-	-812	-0-	1645	2	603	9	N	548	772	1			107
12	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	1914	2	656	9	N	596	401	1			302

TOTAL GAS PROD: 33,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,336

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4912	-0-	-1040	-0-	3591	2	1321	9	N	1201	1201	1			165
02	5278	X	4121	-0-	-1157	-0-	3029	2	1092	9	N	993	789	1			369
03	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	3331	2	1232	9	N	1120	1375	1			114
04	5160	X	4270	-0-	-890	-0-	3086	2	1184	9	N	1076	973	1			217
05	5146	X	4268	-0-	-878	-0-	3072	2	1196	9	N	1087	993	1			311
06	4740	X	4078	-0-	-662	-0-	2985	2	1093	9	N	994	991	1			314
07	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	3228	2	1128	9	N	1025	1180	1			159
08	4557	X	4322	-0-	-235	-0-	3160	2	1162	9	N	1056	1003	1			212
09	4260	X	4006	-0-	-254	-0-	2931	2	1075	9	N	977	803	1			386
10	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	2989	2	1051	9	N	955	1149	1			192
11	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	2784	2	1057	9	N	961	784	1			369
12	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	3070	2	1107	9	N	1006	922	1			453

TOTAL GAS PROD: 50,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,451

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4713	-0-	-619	-0-	3563	2	1150	9	N	1045	926	1			274
02	4988	X	4211	-0-	-777	-0-	3207	2	1004	9	N	913	1053	1			134
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3637	2	1041	9	N	946	733	1			347
04	4710	X	4452	-0-	-258	-0-	3476	2	976	9	N	887	958	1			276
05	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	3456	2	968	9	N	880	981	1			175
06	4560	X	4123	-0-	-437	-0-	3200	2	923	9	N	839	787	1			227
07	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	3187	2	928	9	N	844	842	1			229
08	4681	X	4049	-0-	-632	-0-	3154	2	895	9	N	814	796	1			247
09	4440	X	3447	-0-	-993	-0-	2594	2	853	9	N	775	761	1			261
10	4433	X	3801	-0-	-632	-0-	2848	2	953	9	N	866	963	1			164
11	4110	X	3043	-0-	-1067	-0-	2186	2	857	9	N	779	741	1			202
12	4123	X	3423	-0-	-700	-0-	2568	2	855	9	N	777	762	1			217

TOTAL GAS PROD: 48,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,365

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3244	-0-	-817	-0-	2346	2	898	9	N	816	973	1			72
02	3799	X	2924	-0-	-875	-0-	2091	2	833	9	N	757	629	1			200
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2031	2	849	9	N	772	785	1			187
04	3390	X	2788	-0-	-602	-0-	1997	2	791	9	N	719	706	1			200
05	3503	X	2784	-0-	-719	-0-	1968	2	816	9	N	742	793	1			149
06	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	1926	2	785	9	N	714	639	1			224
07	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2021	2	740	9	N	673	678	1			219
08	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	1942	2	710	9	N	645	555	1			309
09	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	1690	2	321	9	N	292	561	1			40
10	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	1548	2	1098	9	N	998	754	1			284
11	2700	X	2230	-0-	-470	-0-	1515	2	715	9	N	650	575	1			359
12	2759	X	2333	-0-	-426	-0-	1439	2	894	9	N	813	761	1			411

TOTAL GAS PROD: 31,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,591

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3452	2	205	9	N	186	179	1			267
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3255	2	207	9	N	188	353	1			102
03	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	3335	2	187	9	N	170					272
04	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	3030	2	154	9	N	140	178	1			234
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	516	1	3196	2	N	184	323	1			95
							202	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	516	1	3022	2	N	137					232
							151	9									
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	533	1	2985	2	N	185	357	1			60
							204	9									
08	3906	X	3485	-0-	-421	-0-	533	1	2807	2	N	132					192
							145	9									
09	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	516	1	2925	2	N	140					332
							154	9									
10	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	533	1	3134	2	N	175	355	1			152
							193	9									
11	3690	X	3459	-0-	-231	-0-	516	1	2771	2	N	156	181	1			127
							172	9									
12	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	533	1	2680	2	N	117	179	1			65
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 42,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	9498	2	1169	9	N	1063	1073	1			407
02	9541	X	8032	-0-	-1509	-0-	7161	2	871	9	N	792	1062	1			137
03	11594	X	7093	-0-	-4501	-0-	6159	2	934	9	N	849	705	1			281
04	11220	X	5196	-0-	-6024	-0-	4496	2	700	9	N	636	533	1			384
05	10664	X	8485	-0-	-2179	-0-	516	1	7131	2	N	762	533	1			613
							838	9									
06	10320	X	8423	-0-	-1897	-0-	516	1	7069	2	N	762	701	1			674
							838	9									
07	8587	X	8504	-0-	-83	-0-	533	1	7148	2	N	748	1235	1			187
							823	9									
08	8494	X	8065	-0-	-429	-0-	533	1	6706	2	N	751	532	1			406
							826	9									
09	8430	X	7768	-0-	-662	-0-	516	1	6429	2	N	748	703	1			451
							823	9									
10	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	533	1	7914	2	N	871	1065	1			257
							958	9									
11	8430	X	8220	-0-	-210	-0-	516	1	6903	2	N	728	718	1			267
							801	9									
12	8494	X	7951	-0-	-543	-0-	533	1	6631	2	N	715	725	1			257
							787	9									

TOTAL GAS PROD: 97,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,425

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4743	-0-					N	18					195
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1081	2	70	9	N	64	156	1			103
03	DLQ G-10		430	-0-	430	430	395	2	35	9	N	32					135
04	DLQ G-10		499	-0-	499	929	470	2	29	9	N	26					161
05	DLQ G-10		944	-0-	944	1873	922	2	22	9	N	20					181
06	DLQ G-10		15	-0-	15	1888	6	2	9	9	N	8					189
07	1888	X	-0-	-0-	-1888	-0-					N	10					199
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					209
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	5					214
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	10					224
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	10					234
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					239

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

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

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

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369						N	-0-					81

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828

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

ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	360 1 65 9		2404 2		N	59	180 1		18 8		97
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	340 1 133 9		2509 2		N	121	17 8				201
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2224 2		142 9		N	129	182 1		28 8		120
04	2730	X	1599	-0-	-1131	-0-	1531 2		68 9		N	62					182
05	3193	X	1415	-0-	-1778	-0-	1350 2		65 9		N	59	7 8				234
06	3090	X	1443	-0-	-1647	-0-	1396 2		47 9		N	43	179 1		6 8		92
07	3193	X	1292	-0-	-1901	-0-	1249 2		43 9		N	39					131
08	2356	X	1185	-0-	-1171	-0-	1149 2		36 9		N	33	5 8				159
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1319 2		65 9		N	59	6 8				212
10	1364	X	1286	-0-	-78	-0-	1251 2		35 9		N	32					244
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1199 2		34 9		N	31	181 1		4 8		90
12	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1068 2		67 9		N	61					151

TOTAL GAS PROD: 20,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

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

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

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					89
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					89
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					89
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					89
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					89
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					89
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					89
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					89
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					89
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					89
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					89
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	2			N	-0-					52
02	667	N	486	-0-	-181	-0-	486	2			N	-0-					52
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					52
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					52
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					52
06	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					52
07	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					52
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					52
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					52
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					52
11	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					52
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					80
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					80
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					80
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					80
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					80
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					80
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					80
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11	9	N	10					90
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1530	2	74	9	N	67	4	8			209
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1232	2	44	9	N	40					249
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26	179	1	7	8	89
04	1560	N	1318	-0-	-242	-0-	1317	2	1	9	N	1					90
05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1240	2	40	9	N	36					126
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1338	2	54	9	N	49	6	8			169
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	2	6	9	N	5					174
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1342	2	61	9	N	55	174	1			55
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1737	2	54	9	N	49					104
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1505	2	54	9	N	49	2	8			151
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1273	2	55	9	N	50	4	8			197
12	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1261	2	39	9	N	35					232

TOTAL GAS PROD: 17,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	405	2	15	9	N	14					206
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	2	14	9	N	13					219
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-	15	7			204
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					204
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	411	2	13	9	N	12	5	8			211
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	415	2	1	9	N	1					212
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	463	2	13	9	N	12					224
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-	166	1			58
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	393	2	20	9	N	18	6	8			70
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	2	13	9	N	12					82
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	444	2	19	9	N	17					99
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	415	2	9	9	N	8					107

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2734	-0-	-366	82	790	1	1919	2	N	23	180	1	4	8	75
							25	9									
02	2900	N	3541	-0-	641	723	840	1	2684	2	N	15					90
							17	9									
03	3587	X	2864	-0-	-723	-0-	551	1	2267	2	N	42	7	8			125
							46	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	570	1	2065	2	N	13	4	8			134
							14	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	589	1	2041	2	N	36					170
							40	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	570	1	2158	2	N	30	6	8			194
							33	9									
07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	589	1	1821	2	N	10					204
							11	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	589	1	2398	2	N	1	175	1			30
							1	9									
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	570	1	2071	2	N	28	6	8			52
							31	9									
10	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	570	1	1668	2	N	7					59
							8	9									
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	551	1	2102	2	N	1					60
							1	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	494	1	1851	2	N	20					80
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	853	-0-	853	27660	788	1	65	9	N	59	42	8			176
02	0	Z	1118	-0-	1118	28778	786	1	331	2	N	1					177
							1	9									
03	0	Z	4071	-0-	4071	32849	720	1	3336	2	N	14					191
							15	9									
04	0	Z	3044	-0-	3044	35893	720	1	2321	2	N	3					194
							3	9									
05	0	Z	2917	-0-	2917	38810	720	1	2169	2	N	25					219
							28	9									
06	41002	X	2192	-0-	-38810	-0-	720	1	1459	2	N	12					231
							13	9									
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	648	1	1325	2	N	2	164	1	2	8	67
							2	9									
08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	288	1	225	2	N	12					79
							13	9									
09	2790	X	304	-0-	-2486	-0-	96	1	199	2	N	8					87
							9	9									
10	2883	X	240	-0-	-2643	-0-	24	1	214	2	N	2					89
							2	9									
11	2190	X	1529	-0-	-661	-0-	384	1	1125	2	N	18					107
							20	9									
12	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	360	1	923	2	N	9					116
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	960	1	3149	2	N	171	181	1	4	8	224
							188	9									
02	3857	X	3481	-0-	-376	-0-	868	1	2444	2	N	154	180	1	3	8	195
							169	9									
03	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	720	1	3174	2	N	208	180	1	14	8	209
							229	9									
04	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	720	1	2954	2	N	166	187	1	4	8	184
							183	9									
05	4433	X	3554	-0-	-879	-0-	744	1	2627	2	N	166	178	1	7	8	165
							183	9									
06	4290	X	3797	-0-	-493	-0-	720	1	2901	2	N	160	161	1	12	8	152
							176	9									
07	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	744	1	3333	2	N	168	175	1	5	8	140
							185	9									
08	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	744	1	2790	2	N	136	172	1	5	8	99
							150	9									
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	720	1	2534	2	N	152	6	8			245
							167	9									
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	744	1	2970	2	N	149	177	1	2	8	215
							164	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	720	1	2819	2	N	138	179	1	4	8	170
							152	9									
12	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	720	1	2180	2	N	94					264
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 45,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

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

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	364	1	2821	2	N	50							204
							55	9											
02	2523	X	1498	-0-	-1025	-0-	248	1	1225	2	N	23							227
							25	9											
03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	416	1	2341	2	N	75	178	1	7	8			117
							83	9											
04	2610	X	1581	-0-	-1029	-0-	272	1	1266	2	N	39	4	8					152
							43	9											
05	2697	X	1573	-0-	-1124	-0-	256	1	1298	2	N	17							169
							19	9											
06	2610	X	1958	-0-	-652	-0-	224	1	1683	2	N	46	6	8					209
							51	9											
07	2697	X	1384	-0-	-1313	-0-	240	1	1114	2	N	27	179	1					57
							30	9											
08	2697	X	1266	-0-	-1431	-0-	208	1	1041	2	N	15							72
							17	9											
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	256	1	2001	2	N	53	6	8					119
							58	9											
10	1395	N	874	-0-	-521	-0-	160	1	703	2	N	10							129
							11	9											
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208	1	1026	2	N	16							145
							18	9											
12	2387	N	541	-0-	-1846	-0-	96	1	435	2	N	9							154
							10	9											

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	1376	1	8575	2	N	144	190	1	8	8	188
							158	9									
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	1244	1	7457	2	N	134	183	1	7	8	132
							147	9									
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1080	1	6677	2	N	126	21	8			237
							139	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1080	1	6313	2	N	110	176	1	4	8	167
							121	9									
05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1116	1	6256	2	N	111	176	1	13	8	89
							122	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	1080	1	5969	2	N	110	12	8			187
							121	9									
07	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1116	1	5781	2	N	106	175	1	9	8	109
							117	9									
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1116	1	5234	2	N	92	5	8			196
							101	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	1080	1	5157	2	N	101	181	1	12	8	104
							111	9									
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1116	1	4353	2	N	80	4	8			180
							88	9									
11	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	1080	1	14250	2	N	105	176	1	4	8	105
							116	9									
12	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	1116	1	12598	2	N	141	12	8			234
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 103,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2519	-0-	-302	-0-	618	1	1777	2	N	113	4	8			250
							124	9									
02	2639	X	2170	-0-	-469	-0-	548	1	1580	2	N	38	180	1			108
							42	9									
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	1080	1	1787	2	N	83					191
							91	9									
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	1044	1	1544	2	N	67	4	8			254
							74	9									
05	3100	N	3188	-0-	88	88	1116	1	2037	2	N	32	184	1			102
							35	9									
06	2828	X	2740	-0-	-88	-0-	1080	1	1597	2	N	57					159
							63	9									
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	1116	1	1836	2	N	93	5	8			247
							102	9									
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1116	1	1910	2	N	66	176	1			137
							73	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	1044	1	1906	2	N	70					207
							77	9									
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	1116	1	1719	2	N	74	179	1	2	8	100
							81	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	1080	1	1950	2	N	67					167
							74	9									
12	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1008	1	1509	2	N	82					249
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 34,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	620	1	2659	2	N	197	187	1	37	8	157
							217	9									
02	2204	X	1659	-0-	-545	-0-	553	1	966	2	N	127	178	1	26	8	80
							140	9									
03	3968	X	1578	-0-	-2390	-0-	744	1	668	2	N	151	28	8			203
							166	9									
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	720	1	3451	2	N	198	174	1	46	8	181
							218	9									
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	744	1	3307	2	N	220	177	1	83	8	141
							242	9									
06	5010	X	2647	-0-	-2363	-0-	720	1	1837	2	N	82	12	8			211
							90	9									
07	5177	X	2033	-0-	-3144	-0-	432	1	1504	2	N	88	174	1	9	8	116
							97	9									
08	5177	X	462	-0-	-4715	-0-	408	1	7	2	N	43	5	8			154
							47	9									
09	3930	X	1133	-0-	-2797	-0-	288	1	845	2	N	-0-					154
10	4061	X	2716	-0-	-1345	-0-	264	1	2316	2	N	124	176	1	18	8	84
							136	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	672	1	2720	2	N	213	177	1	58	8	62
							234	9									
12	2046	X	1600	-0-	-446	-0-	576	1	910	2	N	104	57	8			109
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1884	-0-	-410	-0-	496	1	1307	2	N	74	4	8			227
							81	9									
02	2146	X	1766	-0-	-380	-0-	473	1	1256	2	N	34	177	1			84
							37	9									
03	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	952	1	1068	2	N	56	6	8			134
							62	9									
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	952	1	1466	2	N	39	4	8			169
							43	9									
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1054	1	1121	2	N	50	7	8			212
							55	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	1020	1	1093	2	N	41	172	1	6	8	75
							45	9									
07	2294	N	1903	-0-	-391	-0-	1020	1	853	2	N	27	5	8			97
							30	9									
08	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	986	1	965	2	N	34					131
							37	9									
09	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	918	1	1075	2	N	44	6	8			169
							48	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	884	1	993	2	N	29	2	8			196
							32	9									
11	1920	N	1410	-0-	-510	-0-	510	1	880	2	N	18					214
							20	9									
12	2108	N	1247	-0-	-861	-0-	408	1	826	2	N	12					226
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-377	-0-	706	1	1295	2	N	93	180	1	4	8	77
							102	9									
02	2117	N	1839	-0-	-278	-0-	463	1	1282	2	N	85	3	8			159
							94	9									
03	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	672	1	1361	2	N	102	183	1	14	8	64
							112	9									
04	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	672	1	989	2	N	70	4	8			130
							77	9									
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	744	1	1412	2	N	101	167	1	7	8	57
							111	9									
06	2400	N	2048	-0-	-352	-0-	720	1	1236	2	N	84	6	8			135
							92	9									
07	2480	N	1900	-0-	-580	-0-	744	1	1077	2	N	72	5	8			202
							79	9									
08	2480	N	2063	-0-	-417	-0-	744	1	1253	2	N	60	170	1			92
							66	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	720	1	1341	2	N	93	6	8			179
							102	9									
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	744	1	1318	2	N	87	2	8			264
							96	9									
11	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	672	1	1100	2	N	71	177	1	4	8	154
							78	9									
12	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	744	1	1157	2	N	3					157
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3050	-0-	-50	-0-	1220	1	1626	2	N	185	180	1	4	8	215
							204	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	1253	1	1512	2	N	182	180	1			217
							200	9									
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	696	1	2554	2	N	191	179	1	7	8	222
							210	9									
04	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	600	1	2061	2	N	138	177	1	4	8	179
							152	9									
05	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	744	1	1997	2	N	174	179	1	7	8	167
							191	9									
06	3000	X	1912	-0-	-1088	-0-	624	1	1150	2	N	125	162	1			130
							138	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	696	1	2832	2	N	179	172	1			137
							197	9									
08	3100	X	2575	-0-	-525	-0-	744	1	1664	2	N	152	177	1	5	8	107
							167	9									
09	2850	X	2301	-0-	-549	-0-	552	1	1596	2	N	139					246
							153	9									
10	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	504	1	2111	2	N	168	180	1			234
							185	9									
11	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	528	1	2265	2	N	150	177	1			207
							165	9									
12	3100	X	2749	-0-	-351	-0-	552	1	1982	2	N	195	180	1	6	8	216
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 34,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	798	1	3337	2	N	170	180	1			197
							187	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	870	1	3348	2	N	164	179	1			182
							180	9									
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	720	1	3251	2	N	175	6	8			351
							193	9									
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	720	1	3219	2	N	147	337	1			161
							162	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	744	1	3387	2	N	173	175	1			159
							190	9									
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	720	1	3266	2	N	149	172	1			136
							164	9									
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	744	1	3526	2	N	153	172	1			117
							168	9									
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	744	1	3857	2	N	164	182	1			99
							180	9									
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	720	1	3375	2	N	164	178	1	6	8	79
							180	9									
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	744	1	3758	2	N	180					259
							198	9									
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	720	1	3344	2	N	185	354	1			90
							204	9									
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	744	1	3686	2	N	169					259
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 52,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

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

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

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	744	N	45	-0-	-699	-0-	28	1	17	9	N	15	158	1	4	8	53
02	290	N	138	-0-	-152	-0-	76	1	62	2	N	-0-					53
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					53
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					53
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12					65
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					65
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					65
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	157	2	6	9	N	5					70
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					72
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

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

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	211	2	18	9	N	16					108
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					108
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					108
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	396	2	19	9	N	17					125
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			N	-0-					125
06	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					125
07	434	N	191	-0-	-243	-0-	187	2	4	9	N	4					129
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	285	2	54	9	N	49					178
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	293	2	32	9	N	29					207
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	234	2	12	9	N	11					218
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	255	2	37	9	N	34	177	1			75
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	209	2	26	9	N	24					99

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	618	1	1941	2	N	24	4	8			56
							26	9									
02	2900	N	3306	-0-	406	406	557	1	2663	2	N	78	4	8			130
							86	9									
03	3100	N	3055	-0-	-45	361	720	1	2260	2	N	68	14	8			184
							75	9									
04	2728	N	2367	-0-	-361	-0-	720	1	1614	2	N	30					214
							33	9									
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	624	1	834	2	N	24	176	1	7	8	55
							26	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	720	1	1545	2	N	10					65
							11	9									
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	744	1	703	2	N	25					90
							28	9									
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	744	1	821	2	N	52	5	8			137
							57	9									
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	672	1	738	2	N	27	4	8			160
							30	9									
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	600	1	1978	2	N	57	175	1	2	8	40
							63	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	408	1	1614	2	N	54	4	8			90
							59	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	360	1	1150	2	N	28	6	8			112
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 25,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2665	-0-	-497	-0-	620	1	2006	2	N	35	184	1	8	8	82
							39	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	381	1	3257	2	N	10					92
							11	9									
03	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	744	1	2049	2	N	162	7	8			247
							178	9									
04	3060	X	2295	-0-	-765	-0-	720	1	1560	2	N	14	177	1	4	8	80
							15	9									
05	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	744	1	2127	2	N	128	7	8			201
							141	9									
06	4380	X	2318	-0-	-2062	-0-	720	1	1486	2	N	102	176	1			127
							112	9									
07	4526	X	2607	-0-	-1919	-0-	744	1	1765	2	N	89	5	8			211
							98	9									
08	4526	X	1720	-0-	-2806	-0-	720	1	923	2	N	70	177	1			104
							77	9									
09	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	720	1	1814	2	N	177	176	1	5	8	100
							195	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	744	1	2072	2	N	189					289
							208	9									
11	3000	N	3394	-0-	394	394	672	1	2554	2	N	153	178	1			264
							168	9									
12	3100	N	3074	-0-	-26	368	744	1	2251	2	N	72					336
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 33,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 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	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	926	1	1130	2	N	62	26	8			129
							68	9									
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	840	1	1247	2	N	46	23	8			152
							51	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	720	1	1334	2	N	83	50	8			185
							91	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	672	1	1135	2	N	40	22	8			203
							44	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	720	1	707	2	N	46	34	8			215
							51	9									
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	720	1	990	2	N	51	31	8			235
							56	9									
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	744	1	792	2	N	34	174	1	32	8	63
							37	9									
08	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	744	1	1243	2	N	78	38	8			103
							86	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	720	1	1246	2	N	73	46	8			130
							80	9									
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	744	1	1701	2	N	61	18	8			173
							67	9									
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	720	1	1476	2	N	35	23	8			185
							39	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	672	1	1394	2	N	59	44	8			200
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 24,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	914	1	2316	2	N	50	4	8			208
							55	9									
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	791	1	2391	2	N	32					240
							35	9									
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	648	1	2110	2	N	40	183	1	7	8	90
							44	9									
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	720	1	2501	2	N	48	4	8			134
							53	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	744	1	2572	2	N	38					172
							42	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	720	1	2305	2	N	48	6	8			214
							53	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	744	1	2478	2	N	5	3	8			216
							6	9									
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	744	1	2803	2	N	27	176	1	5	8	62
							30	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	696	1	2257	2	N	37					99
							41	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	720	1	2877	2	N	43	2	8			140
							47	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	720	1	2741	2	N	39	4	8			175
							43	9									
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	744	1	3712	2	N	44					219
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 40,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	908	1	658	2	N	205	184	1	8	8	78
							226	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	858	1	970	2	N	202	178	1	7	8	95
							222	9									
03	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	986	1	835	2	N	203	175	1	14	8	109
							223	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	1020	1	911	2	N	182	178	1	7	8	106
							200	9									
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1054	1	1096	2	N	187	172	1	15	8	106
							206	9									
06	2760	X	1918	-0-	-842	-0-	1020	1	722	2	N	160	173	1	6	8	87
							176	9									
07	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	1054	1	1024	2	N	185	178	1	9	8	85
							204	9									
08	2852	X	2077	-0-	-775	-0-	1054	1	861	2	N	147	5	8			227
							162	9									
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	1020	1	1080	2	N	161	175	1	11	8	202
							177	9									
10	2294	N	2054	-0-	-240	-0-	1054	1	839	2	N	146	169	1	2	8	177
							161	9									
11	2010	N	1724	-0-	-286	-0-	952	1	618	2	N	140	181	1	4	8	132
							154	9									
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	1020	1	645	2	N	157	182	1	6	8	101
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 24,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,075

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1366 146	1 9	3336	2	N	133	180	1			69
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	1226 114	1 9	2970	2	N	104	14	8			159
03	1922	X	1372	-0-	-550	-0-	1080 72	1 9	220	2	N	65	180	1			44
04	1860	X	1012	-0-	-848	-0-	972	1	40	9	N	36					80
05	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	972 37	1 9	42	2	N	34					114
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	1080 210	1 9	5203	2	N	191	177	1			128
07	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1116 202	1 9	5614	2	N	184	173	1			139
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1116 201	1 9	4364	2	N	183	175	1	32	8	115
09	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1080 206	1 9	3857	2	N	187	176	1	54	8	72
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	1116 149	1 9	1435	2	N	135	30	8			177
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1080 209	1 9	2480	2	N	190	180	1	63	8	124
12	1922	X	890	-0-	-1032	-0-	756	1	134	9	N	122	69	8			177

TOTAL GAS PROD: 44,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	860 91	1 9	1035	2	N	83	174	1	4	8	107
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1095 109	1 9	1042	2	N	99					206
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	672 88	1 9	855	2	N	80	177	1	7	8	102
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	720 67	1 9	1071	2	N	61	7	8			156
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	720 91	1 9	855	2	N	83	178	1	7	8	54
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	696 94	1 9	876	2	N	85	12	8			127
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	744 98	1 9	813	2	N	89					216
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	720 74	1 9	1073	2	N	67	174	1	5	8	104
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	696 85	1 9	1474	2	N	77	5	8			176
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	672 90	1 9	649	2	N	82	181	1	7	8	70
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	528 77	1 9	584	2	N	70	4	8			136
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	576 68	1 9	717	2	N	62	12	8			186

TOTAL GAS PROD: 20,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	928	1	2600	2	N	113	184	1	12	8	132
							124	9									
02	2755	X	2508	-0-	-247	-0-	859	1	1541	2	N	98	7	8			223
							108	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	720	1	2248	2	N	89	184	1	14	8	114
							98	9									
04	2850	X	1808	-0-	-1042	-0-	720	1	1002	2	N	78	7	8			185
							86	9									
05	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	744	1	1975	2	N	68	177	1	7	8	69
							75	9									
06	2850	X	2643	-0-	-207	-0-	720	1	1824	2	N	90	5	8			154
							99	9									
07	2945	X	1097	-0-	-1848	-0-	624	1	417	2	N	51	5	8			200
							56	9									
08	2945	X	2286	-0-	-659	-0-	528	1	1681	2	N	70	178	1			92
							77	9									
09	2700	X	1385	-0-	-1315	-0-	552	1	735	2	N	89	6	8			175
							98	9									
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	480	1	462	2	N	39	2	8			212
							43	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	720	1	1465	2	N	91	175	1	8	8	120
							100	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	744	1	1685	2	N	121	19	8			222
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 27,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

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

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

01	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	180	1	1008	2	N	61					115
							67	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	243	1	1643	2	N	84	3	8			196
							92	9									
03	899	N	835	-0-	-64	-0-	144	1	641	2	N	45	180	1	7	8	54
							50	9									
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	128	1	859	2	N	43					97
							47	9									
05	2108	N	1210	-0-	-898	-0-	160	1	966	2	N	76	7	8			166
							84	9									
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	208	1	1073	2	N	51					217
							56	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	224	1	1566	2	N	111	182	1	9	8	137
							122	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	496	1	1251	2	N	73	164	1	14	8	32
							80	9									
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	480	1	711	2	N	70	12	8			90
							77	9									
10	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	352	1	719	2	N	58	2	8			146
							64	9									
11	1770	N	664	-0-	-1106	-0-	160	1	465	2	N	35					181
							39	9									
12	1302	N	659	-0-	-643	-0-	80	1	537	2	N	38	175	1			44
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 15,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1332	1	4919	2	N	351	357	1			240
							386	9									
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1291	1	3671	2	N	300	179	1	3	8	358
							330	9									
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	744	1	2842	2	N	250	523	1			85
							275	9									
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	720	1	3790	2	N	392	364	1			113
							431	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	744	1	3493	2	N	341	354	1			100
							375	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	720	1	3288	2	N	318	175	1	6	8	237
							350	9									
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	744	1	7011	2	N	315	352	1			200
							347	9									
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	744	1	3599	2	N	309	352	1			157
							340	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	720	1	3412	2	N	293	353	1			97
							322	9									
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	744	1	2537	2	N	307	179	1			225
							338	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	720	1	2596	2	N	282	180	1	4	8	323
							310	9									
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	744	1	2192	2	N	253	338	1			238
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 57,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,711

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5186	-0-	-859	-0-	510	1	4273	2	N	366	363	1	4	8	177
							403	9									
02	6554	X	5428	-0-	-1126	-0-	395	1	4428	2	N	550	357	1			370
							605	9									
03	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	672	1	4790	2	N	308	187	1	181	7	302
							339	9					8	8			
04	6780	X	4495	-0-	-2285	-0-	720	1	3650	2	N	114	160	1			256
							125	9									
05	5797	X	4382	-0-	-1415	-0-	744	1	3472	2	N	151	178	1			229
							166	9									
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	624	1	4748	2	N	234	353	1			110
							257	9									
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	696	1	5406	2	N	407	351	1	9	8	157
							448	9									
08	5797	X	3716	-0-	-2081	-0-	624	1	2938	2	N	140	173	1	5	8	119
							154	9									
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	720	1	4303	2	N	402	356	1			165
							442	9									
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	744	1	4810	2	N	219	181	1	3	8	200
							241	9									
11	5040	X	4985	-0-	-55	-0-	720	1	4123	2	N	129	180	1			149
							142	9									
12	5208	X	4040	-0-	-1168	-0-	672	1	3238	2	N	118	179	1			88
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 61,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3659	-0-	559	559	899	1	2725	2	N	32					194
							35	9									
02	2900	N	2973	-0-	73	632	776	1	2128	2	N	63	3	8			254
							69	9									
03	3100	N	3376	-0-	276	908	744	1	2596	2	N	33	178	1			109
							36	9									
04	3322	X	2414	-0-	-908	-0-	720	1	1669	2	N	23					132
							25	9									
05	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	720	1	2170	2	N	7					139
							8	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	720	1	2240	2	N	38	6	8			171
							42	9									
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	744	1	2284	2	N	25	5	8			191
							28	9									
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	744	1	2512	2	N	13	174	1			30
							14	9									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	720	1	2338	2	N	46	6	8			70
							51	9									
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	744	1	2400	2	N	29					99
							32	9									
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	696	1	2580	2	N	42	4	8			137
							46	9									
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	696	1	3387	2	N	47					184
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 38,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6200	-0-	-744	-0-	587	1	5529	2	N	76	8	8			212
							84	9									
02	6438	X	5960	-0-	-478	-0-	564	1	5313	2	N	75	180	1	7	8	100
							83	9									
03	6789	X	6112	-0-	-677	-0-	720	1	5282	2	N	100	22	8			178
							110	9									
04	6540	X	6319	-0-	-221	-0-	720	1	5519	2	N	73	177	1	6	8	68
							80	9									
05	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	744	1	5450	2	N	88	19	8			137
							97	9									
06	7620	X	6098	-0-	-1522	-0-	720	1	5282	2	N	87	19	8			205
							96	9									
07	8959	X	6092	-0-	-2867	-0-	744	1	5273	2	N	68	182	1	9	8	82
							75	9									
08	8959	X	6217	-0-	-2742	-0-	744	1	5388	2	N	77	14	8			145
							85	9									
09	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	720	1	4865	2	N	77	17	8			205
							85	9									
10	6138	X	5220	-0-	-918	-0-	744	1	4406	2	N	64	180	1	6	8	83
							70	9									
11	5940	X	5593	-0-	-347	-0-	720	1	4793	2	N	73	8	8			148
							80	9									
12	6138	X	5507	-0-	-631	-0-	744	1	4664	2	N	90	18	8			220
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 71,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2204	-0-	-307	-0-	930	1	1213	2	N	55	19	8			195
							61	9									
02	2407	X	1825	-0-	-582	-0-	870	1	899	2	N	51	13	8			233
							56	9									
03	2573	X	1805	-0-	-768	-0-	480	1	1223	2	N	93	177	1	42	8	107
							102	9									
04	2490	X	1617	-0-	-873	-0-	480	1	1078	2	N	54	18	8			143
							59	9									
05	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	496	1	1257	2	N	73	34	8			182
							80	9									
06	2130	X	2025	-0-	-105	-0-	480	1	1476	2	N	63	25	8			220
							69	9									
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	496	1	1238	2	N	62	24	8			258
							68	9									
08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	496	1	1691	2	N	64	176	1	29	8	117
							70	9									
09	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	480	1	1001	2	N	58	23	8			152
							64	9									
10	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	496	1	1120	2	N	53	13	8			192
							58	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	480	1	1413	2	N	60	19	8			233
							66	9									
12	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	496	1	1005	2	N	64	180	1	25	8	92
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	647	1	2308	2	N	225	182	1	8	8	248
							248	9									
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	606	1	2123	2	N	374	353	1	7	8	262
							411	9									
03	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	720	1	2195	2	N	213	175	7	11	8	289
							234	9									
04	3090	X	2917	-0-	-173	-0-	720	1	1989	2	N	189	357	1	7	8	114
							208	9									
05	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	744	1	1980	2	N	198	173	1	14	8	125
							218	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	720	1	2301	2	N	205	174	1	12	8	144
							226	9									
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	744	1	2392	2	N	210	176	1	14	8	164
							231	9									
08	3193	X	3175	-0-	-18	-0-	744	1	2196	2	N	214	159	1	10	8	209
							235	9									
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	720	1	2060	2	N	187	173	1	12	8	211
							206	9									
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	720	1	1934	2	N	163	176	1	4	8	194
							179	9									
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	672	1	2269	2	N	219	180	1	4	8	229
							241	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	720	1	2259	2	N	208	180	1	13	8	244
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 37,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-619	-0-	646	1	68	9	N	62	182	1	18	8	78
02	1247	X	650	-0-	-597	-0-	594	1	56	9	N	51	17	8			112
03	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	782	1	7055	2	N	370	176	1	78	8	228
							407	9									
04	1290	X	360	-0-	-930	-0-	340	1	20	9	N	18	4	8			242
05	1333	X	108	-0-	-1225	-0-	102	1	6	9	N	5					247
06	1290	X	882	-0-	-408	-0-	850	2	32	9	N	29	19	8			257
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	167	1			90
08	1333	X	34	-0-	-1299	-0-	34	1			N	-0-					90
09	900	X	34	-0-	-866	-0-	34	1			N	-0-					90
10	899	X	68	-0-	-831	-0-	68	1			N	-0-					90
11	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1020	1	4	9	N	4					94
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					165
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	203	2	39	9	N	35					200
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	28					228
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	64	175	1			117
05	248	N	49	-0-	-199	-0-	21	2	28	9	N	25	2	8			140
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	2	15	9	N	14	6	8			148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					163
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					168
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					92
02	174	N	61	-0-	-113	-0-	61	2			N	-0-					92
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	285	2	158	9	N	144	177	1			59
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	55	2	3	9	N	3					62
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					62
06	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					62
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					62
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					62
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					62
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					62
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	64	2	63	9	N	57					119
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	12	2	47	9	N	43					162

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3114	-0-	-699	-0-	1203	1	1832	2	N	72	188	1	4	8	132
							79	9									
02	3567	X	2943	-0-	-624	-0-	1291	1	1567	2	N	77	3	8			206
							85	9									
03	3813	X	2268	-0-	-1545	-0-	432	1	1725	2	N	101	178	1			129
							111	9									
04	3360	X	2594	-0-	-766	-0-	464	1	2020	2	N	100	3	8			226
							110	9									
05	3379	X	1958	-0-	-1421	-0-	448	1	1432	2	N	71	179	1	7	8	111
							78	9									
06	3030	X	1100	-0-	-1930	-0-	416	1	676	2	N	7					118
							8	9									
07	3131	X	3036	-0-	-95	-0-	496	1	2380	2	N	145	175	1			88
							160	9									
08	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	496	1	1959	2	N	96	5	8			179
							106	9									
09	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	480	1	1857	2	N	11	6	8			184
							12	9									
10	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	320	1	1980	2	N	79	5	8			258
							87	9									
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	384	1	2062	2	N	63					321
							69	9									
12	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	384	1	1839	2	N	97	3	8			415
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 29,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	876	1	3190	2	N	47					178
							52	9									
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	838	1	3645	2	N	191	178	1	7	8	184
							210	9									
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	720	1	2950	2	N	83	180	1	7	8	80
							91	9									
04	3990	X	3575	-0-	-415	-0-	720	1	2782	2	N	66	6	8			140
							73	9									
05	5022	X	3624	-0-	-1398	-0-	744	1	2816	2	N	58	14	8			184
							64	9									
06	6480	X	3385	-0-	-3095	-0-	720	1	2620	2	N	41	5	8			220
							45	9									
07	6696	X	3692	-0-	-3004	-0-	744	1	2907	2	N	37	180	1	5	8	72
							41	9									
08	6696	X	3371	-0-	-3325	-0-	744	1	2592	2	N	32	4	8			100
							35	9									
09	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	720	1	2563	2	N	17					117
							19	9									
10	3565	X	3334	-0-	-231	-0-	744	1	2546	2	N	40	3	8			154
							44	9									
11	3450	X	3403	-0-	-47	-0-	720	1	2683	2	N	-0-					154
12	3565	X	2764	-0-	-801	-0-	648	1	2115	2	N	1					155
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6513	-0-	-1237	-0-	901	1	4984	2	N	571	546	1	8	8	197
							628	9									
02	7250	X	5784	-0-	-1466	-0-	848	1	4405	2	N	483	535	1	3	8	142
							531	9									
03	6913	X	6322	-0-	-591	-0-	1054	1	4659	2	N	554	533	1	7	8	156
							609	9									
04	6690	X	6076	-0-	-614	-0-	1020	1	4493	2	N	512	540	1	4	8	124
							563	9									
05	6913	X	6288	-0-	-625	-0-	1054	1	4688	2	N	496	533	1	7	8	80
							546	9									
06	6690	X	4675	-0-	-2015	-0-	476	1	3795	2	N	367	354	1	6	8	87
							404	9									
07	6913	X	6632	-0-	-281	-0-	1054	1	4994	2	N	531	531	1	5	8	82
							584	9									
08	6913	X	5573	-0-	-1340	-0-	986	1	4080	2	N	461	351	1	5	8	187
							507	9									
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	1020	1	4598	2	N	462	507	1			142
							508	9									
10	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	1054	1	4129	2	N	477	537	1	2	8	80
							525	9									
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1020	1	4696	2	N	451	335	1	4	8	192
							496	9									
12	5735	X	5709	-0-	-26	-0-	1054	1	4192	2	N	421	361	1	3	8	249
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 71,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2853	-0-	-0-	-0-	1144	1	1577	2	N	120					237
							132	9									
02	2378	X	2241	-0-	-137	-0-	996	1	1137	2	N	98	183	1			152
							108	9									
03	2542	X	2363	-0-	-179	-0-	1054	1	1064	2	N	223	181	1			194
							245	9									
04	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	952	1	1498	2	N	79	179	1			94
							87	9									
05	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	1020	1	1235	2	N	146	171	1			69
							161	9									
06	5970	X	2220	-0-	-3750	-0-	1020	1	1062	2	N	125					194
							138	9									
07	6169	X	2339	-0-	-3830	-0-	1054	1	1168	2	N	106	176	1			124
							117	9									
08	6169	X	2293	-0-	-3876	-0-	1054	1	1126	2	N	103					227
							113	9									
09	2190	N	1642	-0-	-548	-0-	714	1	817	2	N	101	176	1			152
							111	9									
10	2263	N	983	-0-	-1280	-0-	408	1	490	2	N	77	2	8			227
							85	9									
11	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	1020	1	677	2	N	117	180	1			164
							129	9									
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	1020	1	1183	2	N	117					281
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 26,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					40
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					40
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					55
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	N	2					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	2	2	9	N	2					59
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					59
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	915	1	4180	2	N	236	362	1	4	8	182
							260	9									
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	870	1	3227	2	N	279	180	1	3	8	278
							307	9									
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	720	1	3309	2	N	212	179	1	8	8	303
							233	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	720	1	2690	2	N	173	182	1			294
							190	9									
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	696	1	4102	2	N	206	356	1	7	8	137
							227	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	720	1	3393	2	N	201	169	1	7	8	162
							221	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	744	1	1861	2	N	141					303
							155	9									
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	744	1	2093	2	N	103	177	1	5	8	224
							113	9									
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	720	1	2197	2	N	111	179	1			156
							122	9									
10	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	744	1	3588	2	N	148					304
							163	9									
11	2610	X	1267	-0-	-1343	-0-	312	1	915	2	N	36	179	1	4	8	157
							40	9									
12	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	504	1	1899	2	N	79					236
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 43,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	612	1	814	2	N	133	77	8			135
							146	9									
02	1276	N	1198	-0-	-78	-0-	515	1	580	2	N	94	50	8			179
							103	9									
03	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	672	1	656	2	N	183	171	1	136	8	55
							201	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	696	1	1280	2	N	120	61	8			114
							132	9									
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	744	1	1313	2	N	175	123	8			166
							193	9									
06	1800	X	1775	-0-	-25	-0-	720	1	902	2	N	139	96	8			209
							153	9									
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	744	1	1044	2	N	137	176	1	93	8	77
							151	9									
08	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	744	1	1058	2	N	131	91	8			117
							144	9									
09	1770	N	1377	-0-	-393	-0-	696	1	508	2	N	157	105	8			169
							173	9									
10	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	360	1	849	2	N	17	17	8			169
							19	9									
11	1800	N	1262	-0-	-538	-0-	216	1	1033	2	N	12					181
							13	9									
12	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	216	1	1034	2	N	3					184
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1339	1	3299	2	N	232	186	1	4	8	120
							255	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1253	1	2999	2	N	207	177	1			150
							228	9									
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	744	1	3298	2	N	190	178	1	7	8	155
							209	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	720	1	2211	2	N	214	177	1			192
							235	9									
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	744	1	3253	2	N	208	350	1			50
							229	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	648	1	1959	2	N	133	6	8			177
							146	9									
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	744	1	1846	2	N	110	175	1			112
							121	9									
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	696	1	3035	2	N	160	177	1			95
							176	9									
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	720	1	2052	2	N	159	179	1			75
							175	9									
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	744	1	2553	2	N	169	178	1	2	8	64
							186	9									
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	720	1	2384	2	N	166	180	1			50
							183	9									
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	744	1	2375	2	N	147					197
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 43,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,095

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	191	1	631	2	N	20					117
							22	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1208	2	N	81					198
							89	9									
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	416	1	1265	2	N	75	6	8			267
							83	9									
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	480	1	1526	2	N	34	179	1			122
							37	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	496	1	1790	2	N	20					142
							22	9									
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	480	1	1896	2	N	34					176
							37	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	496	1	1909	2	N	21	5	8			192
							23	9									
08	3100	N	3325	-0-	225	225	496	1	2799	2	N	27					219
							30	9									
09	3000	N	3345	-0-	345	570	464	1	2833	2	N	44	182	1			81
							48	9									
10	3100	N	3280	-0-	180	750	496	1	2761	2	N	21	2	8			100
							23	9									
11	2370	X	1516	-0-	-854	-0-	352	1	1130	2	N	31					131
							34	9									
12	2449	X	1401	-0-	-1048	-0-	320	1	1038	2	N	39					170
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9616	-0-	-180	-0-	1034	1	8411	2	N	155	179	1	11	8	39
							171	9									
02	8874	X	8806	-0-	-68	-0-	973	1	7653	2	N	164	7	8			196
							180	9									
03	9734	X	9002	-0-	-732	-0-	1080	1	7734	2	N	171	178	1	7	8	182
							188	9									
04	9420	X	8888	-0-	-532	-0-	1080	1	7648	2	N	145	174	1	11	8	142
							160	9									
05	9734	X	8948	-0-	-786	-0-	1116	1	7669	2	N	148	177	1	13	8	100
							163	9									
06	9480	X	8574	-0-	-906	-0-	1080	1	7320	2	N	158	178	1	12	8	68
							174	9									
07	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	1116	1	10684	2	N	141	5	8			204
							155	9									
08	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	1116	1	10961	2	N	205	349	1	5	8	55
							226	9									
09	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	1080	1	9079	2	N	180	18	8			217
							198	9									
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1116	1	7583	2	N	140	176	1	4	8	177
							154	9									
11	8490	X	8148	-0-	-342	-0-	1080	1	6915	2	N	139	179	1	8	8	129
							153	9									
12	8773	X	8308	-0-	-465	-0-	1116	1	7023	2	N	154	178	1	6	8	99
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 113,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	979	1	3091	2	N	192	179	1			202
							211	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	752	1	2776	2	N	113	180	1	3	8	132
							124	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	720	1	2601	2	N	117	179	1			70
							129	9									
04	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2632	2	N	133	4	8			199
							146	9									
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	744	1	2689	2	N	117	176	1			140
							129	9									
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	720	1	2151	2	N	125	176	1			89
							138	9									
07	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	744	1	1544	2	N	153	5	8			237
							168	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	744	1	2311	2	N	124	176	1			185
							136	9									
09	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	720	1	2083	2	N	118	181	1			122
							130	9									
10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	720	1	2167	2	N	129					251
							142	9									
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	720	1	1976	2	N	138	176	1	4	8	209
							152	9									
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	648	1	2192	2	N	139	181	1			167
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 38,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2985	-0-	-239	-0-	613	1	2243	2	N	117	8	8			174
							129	9									
02	3016	X	2121	-0-	-895	-0-	555	1	1442	2	N	113	177	1	7	8	103
							124	9									
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1080	1	2795	2	N	134	173	1	14	8	50
							147	9									
04	3540	X	1431	-0-	-2109	-0-	576	1	802	2	N	48	4	8			94
							53	9									
05	3007	X	181	-0-	-2826	-0-	180	1	1	9	N	1					95
06	3600	X	656	-0-	-2944	-0-	504	1	152	2	N	-0-					95
07	3720	X	221	-0-	-3499	-0-	72	1	149	2	N	-0-					95
08	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	864	1	2222	2	N	137					232
							151	9									
09	T. A.		5544	-0-	5544	5544	1080	1	4178	2	N	260	353	1	12	8	127
							286	9									
10	T. A.		3168	-0-	3168	8712	1080	1	1931	2	N	143	179	1	7	8	84
							157	9									
11	T. A.		1814	-0-	1814	10526	756	1	955	2	N	94	4	8			174
							103	9									
12	T. A.		2526	-0-	2526	13052	1008	1	1383	2	N	123	179	1	19	8	99
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3071	-0-	-525	-0-	2880	2	191	9	N	174	201	1			132
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3168	2	212	9	N	193	199	1			126
03	4154	X	3438	-0-	-716	-0-	3241	2	197	9	N	179	193	1			112
04	4020	X	2680	-0-	-1340	-0-	2530	2	150	9	N	136					248
05	4154	X	2614	-0-	-1540	-0-	2473	2	141	9	N	128	192	1			184
06	3510	X	2020	-0-	-1490	-0-	1908	2	112	9	N	102	167	1			119
07	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3368	2	198	9	N	180	177	1			122
08	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	2930	2	160	9	N	145	183	1			84
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2664	2	145	9	N	132	127	1			89
10	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	2552	2	164	9	N	149	184	1			54
11	3270	X	2692	-0-	-578	-0-	2536	2	156	9	N	142					196
12	3379	X	2375	-0-	-1004	-0-	2258	2	117	9	N	106	144	1			158

TOTAL GAS PROD: 34,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3552	-0-	-292	-0-	1294	1	1925	2	N	303	362	1	4	8	319
							333	9									
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1272	1	2251	2	N	339	356	1	3	8	299
							373	9									
03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	720	1	2275	2	N	333	351	1	7	8	274
							366	9									
04	3600	X	3174	-0-	-426	-0-	720	1	2131	2	N	294	354	1			214
							323	9									
05	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	744	1	2208	2	N	321	357	1	7	8	171
							353	9									
06	3600	X	3064	-0-	-536	-0-	720	1	2017	2	N	297	176	1	6	8	286
							327	9									
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	744	1	2230	2	N	283	342	1	5	8	222
							311	9									
08	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	744	1	2060	2	N	299	349	1	5	8	167
							329	9									
09	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	720	1	1955	2	N	252	173	1			246
							277	9									
10	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	744	1	2022	2	N	289	352	1	2	8	181
							318	9									
11	3180	X	2798	-0-	-382	-0-	720	1	1773	2	N	277	342	1	4	8	112
							305	9									
12	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	744	1	1706	2	N	261	171	1			202
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 38,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,548

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-3117	-0-	1415	2	149	9	N	135					303
02	5336	X	3873	-0-	-1463	-0-	3515	2	358	9	N	325	362	1			266
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2849	2	323	9	N	294	354	1			206
04	3060	X	902	-0-	-2158	-0-	810	2	92	9	N	84					290
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4376	2	244	9	N	222	366	1			146
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4860	2	361	9	N	328	189	1			285
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4362	2	343	9	N	312	359	1			238
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3265	2	319	9	N	290	360	1			168
09	4230	X	3870	-0-	-360	-0-	3596	2	274	9	N	249	188	1			229
10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4132	2	319	9	N	290					519
11	4230	X	3623	-0-	-607	-0-	3326	2	297	9	N	270	364	1			425
12	4371	X	3333	-0-	-1038	-0-	3073	2	260	9	N	236	555	1			106

TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	955	2	109	9	N	99	180	1			105
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	951	2	84	9	N	76					181
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	885	2	101	9	N	92	178	1			95
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1224	2	85	9	N	77					172
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50	9	N	45					217
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1136	2	83	9	N	75	177	1			115
07	992	N	936	-0-	-56	-0-	879	2	57	9	N	52					167
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1449	2	110	9	N	100	175	1			92
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	662	2	37	9	N	34					126
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1903	2	157	9	N	143					269
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1388	2	94	9	N	85	187	1			167
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	541	2	44	9	N	40					207

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4276	-0-	-1366	-0-	3976	2	300	9	N	273	200	1			255
02	5278	X	3530	-0-	-1748	-0-	3224	2	306	9	N	278	203	1			330
03	4092	X	3608	-0-	-484	-0-	3272	2	336	9	N	305	519	1			116
04	3960	X	3891	-0-	-69	-0-	3575	2	316	9	N	287	162	1			241
05	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	3617	2	309	9	N	281	360	1			162
06	3960	X	3947	-0-	-13	-0-	3632	2	315	9	N	286	202	1			246
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4548	2	415	9	N	377	398	1			225
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4509	2	433	9	N	394	198	1			421
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4434	2	308	9	N	280	394	1			307
10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4473	2	377	9	N	343	184	1			466
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4700	2	326	9	N	296	582	1			180
12	4743	X	3903	-0-	-840	-0-	3625	2	278	9	N	253	199	1			234

TOTAL GAS PROD: 51,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,653

MARY LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14213 PERF.13633 - 19020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2012 - PLUGGED 06/28/12

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

BLUE OX 'A' AC WELL #: 2H RRCID -> 232517 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14458 PERF.14249 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					120
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					120
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
TIMBERWOLF "A" WELL #: 2H RRCID -> 235845 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 14153 PERF.13690 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					121
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					121
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-	121	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 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	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	8978	2	992	9	N	902	1080	1			231
02	9193	X	8195	-0-	-998	-0-	7302	2	893	9	N	812	717	1			326
03	9331	X	7370	-0-	-1961	-0-	6416	2	954	9	N	867	880	1			313
04	9030	X	8523	-0-	-507	-0-	7625	2	898	9	N	816	887	1			242
05	9331	X	9179	-0-	-152	-0-	8251	2	928	9	N	844	902	1			184
06	9030	X	8864	-0-	-166	-0-	7962	2	902	9	N	820	541	1			463
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	8316	2	914	9	N	831	1080	1			214
08	9176	X	8245	-0-	-931	-0-	7390	2	855	9	N	777	714	1			277
09	7980	X	7743	-0-	-237	-0-	6917	2	826	9	N	751	724	1			304
10	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	7618	2	858	9	N	780	725	1			359
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	7392	2	860	9	N	782	732	1			409
12	8246	X	7251	-0-	-995	-0-	6464	2	787	9	N	715	733	1			391

TOTAL GAS PROD: 101,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,697

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	462	-0-	-344	-0-	439	2	23	9	N	21	177	1			82
02	754	X	518	-0-	-236	-0-	479	2	39	9	N	35					117
03	775	X	559	-0-	-216	-0-	511	2	48	9	N	44	7	8			154
04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	956	1	76	9	N	69	4	8			219
05	775	X	206	-0-	-569	-0-	182	2	24	9	N	22	167	1			74
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	667	2	78	9	N	71	18	8			127
07	1302	X	445	-0-	-857	-0-	416	2	29	9	N	26	9	8			144
08	1302	X	357	-0-	-945	-0-	332	2	25	9	N	23					167
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	177	2	32	9	N	29	6	8			190
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	742	2	50	9	N	45					235
11	360	N	177	-0-	-183	-0-	156	2	21	9	N	19	173	1	4	8	77
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	396	2	48	9	N	44	6	8			115

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002	X	17192	-0-	-5810	-0-	828 759	1 9	15605	2	N	690	722	1	18	8	193
02	20909	X	15228	-0-	-5681	-0-	876 660	1 9	13692	2	N	600	537	1	17	8	239
03	17391	X	14599	-0-	-2792	-0-	868 669	1 9	13062	2	N	608	532	1	30	8	285
04	16830	X	16604	-0-	-226	-0-	840 684	1 9	15080	2	N	622	533	1	26	8	348
05	17391	X	15183	-0-	-2208	-0-	840 584	1 9	13759	2	N	531	717	1	34	8	128
06	16650	X	15793	-0-	-857	-0-	840 586	1 9	14367	2	N	533	354	1	37	8	270
07	17205	X	15292	-0-	-1913	-0-	868 550	1 9	13874	2	N	500	535	1	18	8	217
08	17205	X	14431	-0-	-2774	-0-	868 506	1 9	13057	2	N	460	523	1	19	8	135
09	14130	X	13640	-0-	-490	-0-	840 515	1 9	12285	2	N	468	357	1	23	8	223
10	14601	X	13571	-0-	-1030	-0-	868 515	1 9	12188	2	N	468	534	1	7	8	150
11	14130	X	12995	-0-	-1135	-0-	840 485	1 9	11670	2	N	441	359	1	15	8	217
12	14601	X	13718	-0-	-883	-0-	868 509	1 9	12341	2	N	463	519	1	19	8	142

TOTAL GAS PROD: 178,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,384

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-2524	-0-	968 227	1 9	900	2	N	206	177	1			236
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	816 418	1 9	3647	2	N	380	354	1	7	8	255
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	868 323	1 9	3051	2	N	294	362	1	14	8	173
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	840 224	1 9	2905	2	N	204	179	1			198
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	868 233	1 9	4145	2	N	212	176	1	7	8	227
06	7410	X	5022	-0-	-2388	-0-	840 243	1 9	3939	2	N	221	352	1	6	8	90
07	7657	X	5152	-0-	-2505	-0-	868 220	1 9	4064	2	N	200	172	1			118
08	7657	X	5239	-0-	-2418	-0-	868 240	1 9	4131	2	N	218	176	1			160
09	4860	X	4792	-0-	-68	-0-	840 211	1 9	3741	2	N	192	179	1			173
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	868 198	1 9	4472	2	N	180	178	1	2	8	173
11	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	840 274	1 9	6389	2	N	249	179	1			243
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	868 332	1 9	3920	2	N	302	357	1			188

TOTAL GAS PROD: 58,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	543	-0-	-1131	-0-	519	2	24	9	N	22					142
02	1566	X	1318	-0-	-248	-0-	1285	2	33	9	N	30					172
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	463	2	28	9	N	25					197
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1161	2	42	9	N	38					235
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22					257
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	339	2	26	9	N	24	184	1			97
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	985	2	34	9	N	31					128
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	917	2	32	9	N	29					157
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	678	2	22	9	N	20					177
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	557	2	34	9	N	31					208
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	517	2	28	9	N	25					233
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	177	2	24	9	N	22					255

TOTAL GAS PROD: 8,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

01	26691	X	18955	-0-	-7736	-0-	626	1	17509	2	N	745	896	1	16	8	193
							820	9									
02	22156	X	17054	-0-	-5102	-0-	592	1	15791	2	N	610	544	1	13	8	246
							671	9									
03	21204	X	17113	-0-	-4091	-0-	1116	1	15269	2	N	662	712	1	28	8	168
							728	9									
04	19890	X	15138	-0-	-4752	-0-	1080	1	13407	2	N	592	533	1	14	8	213
							651	9									
05	19344	X	14756	-0-	-4588	-0-	1116	1	13000	2	N	582	532	1	21	8	242
							640	9									
06	18330	X	13949	-0-	-4381	-0-	1080	1	12264	2	N	550	547	1	25	8	220
							605	9									
07	18228	X	13457	-0-	-4771	-0-	1116	1	11792	2	N	499	520	1	14	8	185
							549	9									
08	17112	X	13500	-0-	-3612	-0-	1116	1	11749	2	N	577	528	1	19	8	215
							635	9									
09	14160	X	12541	-0-	-1619	-0-	1080	1	10896	2	N	514	530	1	17	8	182
							565	9									
10	14632	X	12235	-0-	-2397	-0-	1116	1	10571	2	N	498	528	1			152
							548	9									
11	13950	X	12095	-0-	-1855	-0-	1080	1	10505	2	N	464	358	1	11	8	247
							510	9									
12	13485	X	11672	-0-	-1813	-0-	1116	1	10079	2	N	434	357	1	19	8	305
							477	9									

TOTAL GAS PROD: 172,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,727

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	49

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					159
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					159
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	3	6	9	N	5					164
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	N	24					188
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	N	5					193
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					193
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	136	3	28	9	N	25					218
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					218
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					218
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					218
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					218
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	3	7	9	N	6					224

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

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

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

01	372	X	305	-0-	-67	-0-	274	3	31	9	N	28					199
02	348	X	38	-0-	-310	-0-	38	3			N	-0-					199
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	446	3	73	9	N	66	188	1			77
04	360	X	271	-0-	-89	-0-	254	3	17	9	N	15					92
05	372	X	347	-0-	-25	-0-	290	3	57	9	N	52					144
06	510	X	66	-0-	-444	-0-	62	3	4	9	N	4	116	1			32
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					32
08	527	X	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					32
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					32
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1091	3	149	9	N	135					167
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1230	3	260	9	N	236					403
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1295	3	46	9	N	42					445

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

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

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					218
02	1508	X	31	-0-	-1477	-0-	31	3			N	-0-					218
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	821	3	29	9	N	26					244
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1126	3	63	9	N	57					301
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	911	3	57	9	N	52	172	1			181
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	791	3	14	9	N	13					194
07	1240	N	830	-0-	-410	-0-	765	3	65	9	N	59					253
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1497	3	138	9	N	125	174	1			204
09	1200	X	456	-0-	-744	-0-	432	3	24	9	N	22					226
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					226
11	1590	X	490	-0-	-1100	-0-	466	3	24	9	N	22					248
12	1643	X	1089	-0-	-554	-0-	1024	3	65	9	N	59	178	1			129

TOTAL GAS PROD: 8,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	616	-0-	-0-	-0-	500	3	116	9	N	105					239
02	582	X	582	-0-	-0-	-0-	485	3	97	9	N	88	180	1			147
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	564	3	122	9	N	111	176	1			82
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	636	3	142	9	N	129					211
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	567	1	1307	3	N	219	174	1			256
							241	9									
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	945	1	1773	3	N	210	172	1			294
							231	9									
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	929	1	1846	3	N	238	346	1			186
							262	9									
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	976	1	1738	3	N	217	177	1			226
							239	9									
09	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	929	1	1342	3	N	200	178	1			248
							220	9									
10	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	976	1	1411	3	N	116					364
							128	9									
11	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	945	1	647	3	N	104	347	1			121
							114	9									
12	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	828	1	781	3	N	91					212
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-1216	-0-	707	1	1267	3	N	144					378
							158	9									
02	3045	X	2623	-0-	-422	-0-	667	1	1736	3	N	200					578
							220	9									
03	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	758	1	1839	3	N	152	369	1			361
							167	9									
04	2880	X	2165	-0-	-715	-0-	756	1	1226	3	N	166	176	1			351
							183	9									
05	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	808	1	1526	3	N	197	188	1			360
							217	9									
06	2700	X	2104	-0-	-596	-0-	767	1	1175	3	N	147	174	1			333
							162	9									
07	2790	X	2257	-0-	-533	-0-	808	1	1291	3	N	144	321	1			156
							158	9									
08	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	808	1	1179	3	N	168					324
							185	9									
09	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	747	1	1123	3	N	131	177	1			278
							144	9									
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	808	1	1843	3	N	163	185	1			256
							179	9									
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	782	1	1437	3	N	207	177	1			286
							228	9									
12	2077	N	1659	-0-	-418	-0-	708	1	765	3	N	169	177	1			278
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 27,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,988

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2093	-0-	-387	-0-	272	1	1686	3	N	123					401
							135	9									
02	2320	X	1459	-0-	-861	-0-	210	1	1210	3	N	35					436
							39	9									
03	1705	X	1303	-0-	-402	-0-	234	1	922	3	N	134	174	1			396
							147	9									
04	2040	X	1588	-0-	-452	-0-	242	1	1284	3	N	56	173	1			279
							62	9									
05	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	361	1	1523	3	N	122					401
							134	9									
06	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	372	1	1598	3	N	99	179	1			321
							109	9									
07	1643	X	1539	-0-	-104	-0-	268	1	1113	3	N	144					465
							158	9									
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	454	1	1556	3	N	67	353	1			179
							74	9									
09	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	392	1	1960	3	N	65					244
							72	9									
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	272	1	1848	3	N	106	178	1			172
							117	9									
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	306	1	2660	3	N	141					313
							155	9									
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	475	1	3008	3	N	112	179	1			246
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 25,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-1148	-0-	244	1	937	3	N	53	181	1			131
							58	9									
02	2233	X	15	-0-	-2218	-0-	15	1			N	-0-					131
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					131
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	40					171
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	10					181
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					181
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					181
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	189	1			77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

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

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

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

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746

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

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

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

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	9					89
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	11					100
05	434	X	115	-0-	-319	-0-	115	3			N	-0-					100
06	30	X	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	124	X	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					100
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					100
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					100
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					100
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2635	-0-	-155	-0-	2484	3	151	9	N	137	177	1			266
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3036	3	204	9	N	185	178	1			273
03	3503	X	2485	-0-	-1018	-0-	2382	3	103	9	N	94	183	1			184
04	3390	X	2771	-0-	-619	-0-	2621	3	150	9	N	136					320
05	3503	X	2516	-0-	-987	-0-	2413	3	103	9	N	94	176	1			238
06	3360	X	2464	-0-	-896	-0-	2334	3	130	9	N	118					356
07	3472	X	2175	-0-	-1297	-0-	2094	3	81	9	N	74	189	1			241
08	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	2120	3	105	9	N	95					336
09	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	2197	3	175	9	N	159	174	1			321
10	2542	X	2088	-0-	-454	-0-	2009	3	79	9	N	72					393
11	2460	X	2055	-0-	-405	-0-	1953	3	102	9	N	93	180	1			306
12	2449	X	2248	-0-	-201	-0-	2113	3	135	9	N	123	180	1			249

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-941	-0-	40	3	11	9	N	10					243
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					243
03	992	X	31	-0-	-961	-0-	20	3	11	9	N	10	111	1			142
04	360	X	82	-0-	-278	-0-	52	3	30	9	N	27					169
05	372	X	141	-0-	-231	-0-	21	3	120	9	N	109					278
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	45	3	64	9	N	58	174	1			162
07	93	X	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					162
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	39					201
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					201
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					254
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	N	3					70
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	3			N	-0-					70
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	16	3	6	9	N	5					75
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	3	14	9	N	13					88
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81	3	12	9	N	11	37	1			62
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	3	8	9	N	7					69
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					69
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	13					82
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	30	3	3	9	N	3					85
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					85
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	55	3	15	9	N	14					99
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2544	-0-	2544	55621	730	1	1769	3	N	41					146
							45	9									
02	0	W	2741	-0-	2741	58362	680	1	2003	3	N	53					199
							58	9									
03	0	W	2524	-0-	2524	60886	743	1	1736	3	N	41	176	1			64
							45	9									
04	0	W	2418	-0-	2418	63304	782	1	1592	3	N	40					104
							44	9									
05	0	W	2286	-0-	2286	65590	808	1	1442	3	N	33					137
							36	9									
06	0	W	3146	-0-	3146	68736	782	1	2314	3	N	45					182
							50	9									
07	0	W	2953	-0-	2953	71689	808	1	2098	3	N	43	176	1			49
							47	9									
08	74231	X	2542	-0-	-71689	-0-	808	1	1698	3	N	33					82
							36	9									
09	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	782	1	1772	3	N	40					122
							44	9									
10	3255	X	2630	-0-	-625	-0-	795	1	1787	3	N	44					166
							48	9									
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	567	1	1362	3	N	30					196
							33	9									
12	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	747	1	1460	3	N	53	180	1			69
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 30,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	128	404	15	1	113	2	N	-0-					139
02	14B2	EXT	632	-0-	632	1036	15	1	617	2	N	-0-					139
03	14B2	EXT	66	-0-	66	1102	15	1	51	2	N	-0-					139
04	14B2	EXT	478	-0-	478	1580	30	1	448	2	N	-0-					139
05	14B2	EXT	533	-0-	533	2113	30	1	503	2	N	-0-					139
06	14B2	EXT	815	-0-	815	2928	45	1	770	2	N	-0-					139
07	3950	X	1022	-0-	-2928	-0-	75	1	947	2	N	-0-					139
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	60	1	751	2	N	-0-					139
09	810	N	230	-0-	-580	-0-	90	1	68	2	N	65					204
							72	9									
10	930	N	47	-0-	-883	-0-	15	1	32	2	N	-0-					204
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					204
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	60	1	104	2	N	13					217
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

01	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	405	1	1348	2	N	156	346	1			87
							172	9									
02	1421	X	1353	-0-	-68	-0-	390	1	817	2	N	133					220
							146	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	465	1	1378	2	N	87					307
							96	9									
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	435	1	2195	2	N	85	178	1			214
							94	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	390	1	1723	2	N	175	187	1			202
							193	9									
06	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	375	1	748	2	N	55					257
							61	9									
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	420	1	2118	2	N	153	138	1			272
							168	9									
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	420	1	2341	2	N	141	176	1			237
							155	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	390	1	1284	2	N	219					456
							241	9									
10	1519	N	855	-0-	-664	-0-	330	1	442	2	N	75	374	1			157
							83	9									
11	1470	N	663	-0-	-807	-0-	180	1	439	2	N	40	139	1			58
							44	9									
12	3100	N	3152	-0-	52	52	450	1	2516	2	N	169					227
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	405	1	1714	2	N	120					382
							132	9									
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	345	1	1691	2	N	38	178	1			242
							42	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	450	1	1676	2	N	69	169	1			142
							76	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	450	1	1543	2	N	70					212
							77	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	465	1	1478	2	N	89					301
							98	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	450	1	1574	2	N	41					342
							45	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	465	1	1324	2	N	138	153	1			327
							152	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	450	1	1159	2	N	57	174	1			210
							63	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	450	1	793	2	N	84					294
							92	9									
10	1674	N	1387	-0-	-287	-0-	435	1	899	2	N	48	119	1			223
							53	9									
11	1620	N	1209	-0-	-411	-0-	360	1	814	2	N	32	162	1			93
							35	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	465	1	1057	2	N	33					126
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 21,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4064	-0-	964	4161	420	1	3623	2	N	19					189
							21	9									
02	7866	X	3705	-0-	-4161	-0-	420	1	3262	2	N	21					210
							23	9									
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	465	1	3204	2	N	9					219
							10	9									
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	450	1	3138	2	N	21	177	1			63
							23	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	465	1	2737	2	N	25					88
							28	9									
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	450	1	2257	2	N	21					109
							23	9									
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	465	1	2981	2	N	20					129
							22	9									
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	465	1	3283	2	N	30					159
							33	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	450	1	2357	2	N	117					276
							129	9									
10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	465	1	3493	2	N	40	150	1			166
							44	9									
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	450	1	2144	2	N	11					177
							12	9									
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	420	1	3213	2	N	1					178
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-902	-0-	360	1	797	2	N	16					281
							18	9									
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	420	1	5470	2	N	314	360	1			235
							345	9									
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	450	1	4269	2	N	189	189	1			235
							208	9									
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	450	1	4267	2	N	164	179	1			220
							180	9									
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	465	1	4453	2	N	154	187	1			187
							169	9									
06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	450	1	3796	2	N	140	175	1			152
							154	9									
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	465	1	3956	2	N	187	182	1			157
							206	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	465	1	3585	2	N	125	179	1			103
							138	9									
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	450	1	3521	2	N	106					209
							117	9									
10	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	285	1	3641	2	N	124	183	1			150
							136	9									
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	450	1	3527	2	N	179	180	1			149
							197	9									
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	450	1	2409	2	N	72					221
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 50,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9074	X	3938	-0-	-5136	-0-	3935	2	3	9	N	3					299
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4328	2	42	9	N	38					337
03	2883	X	2031	-0-	-852	-0-	2020	2	11	9	N	10	187	1			160
04	2790	X	863	-0-	-1927	-0-	848	2	15	9	N	14					174
05	2883	X	333	-0-	-2550	-0-	333	2			N	-0-					174
06	2790	X	609	-0-	-2181	-0-	609	2			N	-0-					174
07	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	1853	2	44	9	N	40					214
08	2046	X	5	-0-	-2041	-0-	5	2			N	-0-					214
09	870	X	759	-0-	-111	-0-	759	2			N	-0-					214
10	1891	X	1779	-0-	-112	-0-	1773	2	6	9	N	5	162	1			57
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					57
12	3100	N	3630	-0-	530	530	3563	2	67	9	N	61					118

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	14B2 EXT	-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	T. A.	-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

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 10224

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 015792 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10464 - 10484

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

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

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

BRYANS MILL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 015796 COMPL. DATE 10/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10256 - 10328

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 015797 COMPL. DATE 11/28/1961 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10448

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 015798 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10274 - 10358

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 015799 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10426 - 10476

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

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 015802 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10369 - 10444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 015804 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10416 - 10495

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 19 RRCID -> 015805 COMPL. DATE 06/08/1961 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10426 - 10446

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 20 RRCID -> 015806 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10470 - 10488

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 21 RRCID -> 015807 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10400 - 10416

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 22I RRCID -> 015808 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10521 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 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	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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 5WS RRCID -> 117307 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4935 - 5000

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 2WI RRCID -> 119400 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10592 - 10643

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3WI RRCID -> 128114 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10610 - 10710

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WI RRCID -> 138194 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10570 - 10660

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 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	16089	X	305	-0-	-15784	-0-	305	4			N	-0-					-0-
02	13746	X	212	-0-	-13534	-0-	212	4			N	-0-					-0-
03	13547	X	7269	-0-	-6278	-0-	7269	3			N	-0-					-0-
04	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	3			N	-0-					-0-
05	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	3			N	-0-					-0-
06	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12967	3			N	-0-					-0-
07	16461	X	6442	-0-	-10019	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
08	16461	X	13487	-0-	-2974	-0-	13487	3			N	-0-					-0-
09	15930	X	12918	-0-	-3012	-0-	12918	3			N	-0-					-0-
10	13392	X	10618	-0-	-2774	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	8698	-0-	-4352	-0-	8698	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	9163	-0-	-4322	-0-	9163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

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

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

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

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351

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

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

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

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	-0-					-0-
03	1953	X	105	-0-	-1848	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	210	-0-	-1680	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	217	X	48	-0-	-169	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	124	X	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	120	X	25	-0-	-95	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	2320	X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	2480	X	127	-0-	-2353	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	795	-0-	-615	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	434	X	69	-0-	-365	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	10756	-0-	7656	7656	10756	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	10261	-0-	7261	14917	10261	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	8289	-0-	5189	20106	8289	3			N	-0-					-0-
11	29297	X	9191	-0-	-20106	-0-	9191	3			N	-0-					-0-
12	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	248	-0-	-713	-0-	248	2			N	-0-					33
02	319	N	73	-0-	-246	-0-	73	2			N	-0-					33
03	1550	X	55	-0-	-1495	-0-	55	2			N	-0-					33
04	1500	X	29	-0-	-1471	-0-	29	2			N	-0-					33
05	1550	X	18	-0-	-1532	-0-	18	2			N	-0-					33
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
07	93	X	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					33
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	2			N	-0-					186
02	319	N	20	-0-	-299	-0-	20	2			N	-0-					186
03	961	N	10	-0-	-951	-0-	10	2			N	-0-					186
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					186
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					186
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					186
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					186
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					186
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

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

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	#	26850	-0-	-5607	-0-	26600	2	250	9	N	227	365	1			118
02	28449	#	19891	-0-	-8558	-0-	19659	2	232	9	N	211	178	1			151
03	29326	#	20765	-0-	-8561	-0-	20476	2	289	9	N	263	180	1			234
04	28380	#	18548	-0-	-9832	-0-	18351	2	197	9	N	179	182	1			231
05	27280	#	18543	-0-	-8737	-0-	18288	2	255	9	N	232	352	1			111
06	25980	#	17289	-0-	-8691	-0-	17077	2	212	9	N	193	179	1			125
07	21266	#	5630	-0-	-15636	-0-	5572	2	58	9	N	53	2	8			176
08	18600		18228	-0-	-372	-0-	18082	2	146	9	N	133					309
09	0		25484	-0-	25484 B	25484	25188	2	296	9	N	269	357	1			221
10	15820	N	34230	-0-	18410 B	43894	33955	2	275	9	N	250	366	1			105
11	0	W	38489	-0-	38489 B	82383	38164	2	325	9	N	295	181	1			219
12	0	W	35554	-0-	35554	117937	35255	2	299	9	N	272	367	1	1	8	123

TOTAL GAS PROD: 279,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,577

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 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	0		19244	-0-	19244	19244	18856	2	388	9	N	353	1	8			352
02	46261		40042	-0-	-6219	13025	39191	2	851	9	N	774	744	1			382
03	44175		42266	-0-	-1909	11116	41483	2	783	9	N	712	719	1			375
04	42750		38245	-0-	-4505	6611	38107	2	138	9	N	125	356	1			144
05	44175		37564	-0-	-6611	-0-	36929	2	635	9	N	577	540	1			181
06	42750		35239	-0-	-7511	-0-	34597	2	642	9	N	584	529	1			236
07	33898	R	33898	-0-	-0-	-0-	33389	2	509	9	N	463	551	1			148
08	42253	#	31540	-0-	-10713	-0-	31189	2	351	9	N	319	357	1			110
09	0		32124	-0-	32124 B	32124	31729	2	395	9	N	359	185	1			284
10	37572		32918	-0-	-4654 B	27470	32463	2	455	9	N	414	534	1			164
11	41895	N	31250	-0-	-10645 B	16825	30803	2	447	9	N	406	358	1			212
12	47387	X	30562	-0-	-16825	-0-	30144	2	418	9	N	380	348	1			244

TOTAL GAS PROD: 404,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,466

BUFKIN (PETTIT) //CONT.// 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 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	0		60874	-0-	60874	227764	59842	2	1032	9	N	938	865	1			372
02	0		55273	-0-	55273	283037	54196	2	1077	9	N	979	1101	1	1	8	249
03	339760		56723	-0-	-283037	-0-	55667	2	1056	9	N	960	897	1			312
04	57720		51612	-0-	-6108	-0-	50581	2	1031	9	N	937	1075	1			174
05	59644		46869	-0-	-12775	-0-	45926	2	943	9	N	857	699	1			332
06	57720		40891	-0-	-16829	-0-	40344	2	547	9	N	497	540	1			289
07	59644		36694	-0-	-22950	-0-	36114	2	580	9	N	527	720	1			96
08	59644		37242	-0-	-22402	-0-	36606	2	636	9	N	578	360	1			314
09	0		31803	-0-	31803 B	31803	31267	2	536	9	N	487	540	1			261
10	50729		33952	-0-	-16777 B	15026	33207	2	745	9	N	677	543	1			395
11	55201	N	40175	-0-	-15026 B	-0-	39696	2	479	9	N	435	538	1			292
12	52567	X	52567	-0-	-0-	-0-	51457	2	1110	9	N	1009	1077	1			224

TOTAL GAS PROD: 544,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,881

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211218 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	929	-0-	-187 B	-4068	927	2	2	9	N	2	2	8			110
02	1044	#	848	-0-	-196 B	-4264	847	2	1	9	N	1	1	8			110
03	992	#	900	-0-	-92 B	-4356	887	2	13	9	N	12	5	8			117
04	930	#	886	-0-	-44 B	-4400	853	2	33	9	N	30	27	8			120
05	930	#	1018	-0-	88 B	-4312	1007	2	11	9	N	10	3	8			127
06	900	#	10	-0-	-890 B	-5202	10	2			N	-0-	110	0			17
07	930	#	-0-	-0-	-930 B	-6132					N	-0-					17
08	1023	#	484	-0-	-539 B	-6671	484	2			N	-0-					17
09	0		2271	-0-	2271 B	-4400	2269	2	2	9	N	2	2	8			17
10	0	N	974	-0-	974 B	-3426	967	2	7	9	N	6	1	8			22
11	480	N	920	-0-	440 B	-2986	917	2	3	9	N	3	3	8			22
12	2356	X	960	-0-	-1396	-0-	935	2	25	9	N	23	3	8			42

TOTAL GAS PROD: 10,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

POWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221420 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10048 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					37
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-

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

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

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HAIRGROVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3 B	-13224	632	2	47	9	Y	43	186	1			60
02	551	N	597	-0-	46 B	-13178	578	2	19	9	Y	17					77
03	620	N	602	-0-	-18 B	-13178	595	2	7	9	Y	6					83
04	660	N	660	-0-	-0- B	-13178	648	2	12	9	Y	11	4	8			90
05	651	N	858	-0-	207 B	-12971	844	2	14	9	Y	13					103
06	570	N	8	-0-	-562 B	-12971	8	2			Y	-0-	82	1			21
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-12971					Y	-0-					21
08	868	N	665	-0-	-203 B	-12971	665	2			Y	-0-					21
09	0	N	1457	-0-	1457 B	-11514	1436	2	21	9	Y	19	3	8			37
10	0	N	1003	-0-	1003 B	-10511	999	2	4	9	Y	4	1	8			40
11	630	N	732	-0-	102 B	-10409	728	2	4	9	Y	4	4	8			40
12	1147	N	841	-0-	-306	-0-	824	2	17	9	Y	15	2	8			53

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	559	-0-	-154 B	-22857	38	1	521	2	N	-0-					-0-
02	667	#	135	-0-	-532 B	-23389	135	2			N	-0-					-0-
03	713	#	414	-0-	-299 B	-23688	414	2			N	-0-					-0-
04	540	#	238	-0-	-302 B	-23990	238	2			N	-0-					-0-
05	558	#	252	-0-	-306 B	-24296	252	2			N	-0-					-0-
06	540	#	269	-0-	-271 B	-24567	269	2			N	-0-					-0-
07	155	#	165	-0-	10 B	-24557	165	2			N	-0-					-0-
08	124	#	477	-0-	353 B	-24204	477	2			N	-0-					-0-
09	0		89	-0-	89 B	-24115	89	2			N	-0-					-0-
10	0	N	58	-0-	58 B	-24057	58	2			N	-0-					-0-
11	450	N	326	-0-	-124 B	-24057	326	2			N	-0-					-0-
12	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257092 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- 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-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CCB (COTTON VALLEY) //CONT.// 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-12164					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-12164					N	-0-					-0-
08	1925		-0-	-0-	-1925	B	-14089					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-14089					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-14089					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-14089					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

SAMPLE WELL #: RRCID -> 268287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11020 - 15880

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

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

CCB (TRAVIS PEAK) 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. 596917
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213955 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8891 - 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	359	N	359	-0-	-0-		-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-		-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-		-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1		-0-	262	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	279	N	222	-0-	-57		-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267		-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	100	-0-	-117		-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-		-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23		-0-	256	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CCB (TRAVIS PEAK) //CONT.// 14212 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
LANGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215616 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7166 - 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	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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

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

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

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 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	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-

CARBONDALE (SMACKOVER 9660) 15589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CARBONDALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145827 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9610 - 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	2015	#	642	-0-	-1373	-0-	591	4	51	9	Y	46	43	1			234
02	1624	#	229	-0-	-1395	-0-	200	4	29	9	Y	26	26	1			234
03	1736	#	100	-0-	-1636	-0-	85	4	15	9	Y	14	114	1			134
04	1680	#	1292	-0-	-388	-0-	1138	3	154	9	Y	140	193	1			81
05	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	2718	3	438	9	Y	398	310	1			169
06	3719	R	3719	-0-	-0-	-0-	3211	3	508	9	Y	462	498	1			133
07	2892	R	2892	-0-	-0-	-0-	2406	3	486	9	Y	442	453	1			122
08	3162	#	927	-0-	-2235	-0-	103	3	824	9	Y	749	607	1			264
09	4340	R	4340	-0-	-0-	-0-	3637	3	703	9	Y	639	719	1			184
10	3844	#	1786	-0-	-2058	-0-	1023	3	763	9	Y	694	733	1			145
11	3720	#	1403	-0-	-2317	-0-	644	3	759	9	Y	690	632	1			203
12	2883	#	1097	-0-	-1786	-0-	516	3	581	9	Y	528	584	1			147

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,828

CARBONDALE, E. (SMACKOVER) 15590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082333 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9730 - 9784

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

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3109	-0-	-1045	-0-	2470	4	639	9	Y	581	581	1			-0-
02	3799		2184	-0-	-1615	-0-	1774	4	410	9	Y	373	314	1			59
03	3999	#	1925	-0-	-2074	-0-	1155	3	770	9	Y	700	636	1			123
04	3870	#	1477	-0-	-2393	-0-	1155	3	322	9	Y	293	247	1			169
05	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	1813	3	641	9	Y	583	505	1			247
06	3754	R	3754	-0-	-0-	-0-	2818	3	936	9	Y	851	853	1			245
07	2926	R	2926	-0-	-0-	-0-	1748	3	1178	9	Y	1071	1020	1			296
08	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	2566	3	964	9	Y	876	863	1			309
09	3750	#	3347	-0-	-403	-0-	2424	3	923	9	Y	839	907	1			241
10	3875	#	3409	-0-	-466	-0-	2437	3	972	9	Y	884	940	1			185
11	3750	#	3251	-0-	-499	-0-	2241	3	1010	9	Y	918	836	1			267
12	3534	#	3145	-0-	-389	-0-	2273	3	872	9	Y	793	838	1			222

TOTAL GAS PROD: 34,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,762

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

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

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

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

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
08	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
11	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3		N	-0-			-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

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

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189255 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935				N	-0-			-0-

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203781 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
WENER-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 032293 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	145	N	33	-0-	-112	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

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

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

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

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

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

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 033092 COMPL. DATE 05/11/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2024 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	27	1	104	2	Y	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	28	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	31	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	25	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 172347 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2038 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS, E. WELL #: 2A RRCID -> 174012 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2022 - 2034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	919	-0-	-290	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	992	N	642	-0-	-350	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 175256 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2024 - 2040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1706	-0-	-121	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1504	-0-	-236	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 1A RRCID -> 179708 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 2216 PERF. 2026 - 2054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS 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	870	N	711	-0-	-159	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1589	-0-	-85	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1490	-0-	-76	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1455	-0-	-281	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	142	2			Y	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					41
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					41
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					41
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					41
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					41
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					41
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					110
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-					110
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					110
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					110
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					110
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					110
07	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-					110
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					110
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					110
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					110
11	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	2			N	-0-					110
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					110

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

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 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	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 #	-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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 15 WELL #: 3 RRCID -> 015819 COMPL. DATE 05/18/1957 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6319 - 6326

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

CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 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	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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 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	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6212	-0-	-1600	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7440	-0-	-120	-0-	7440	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7515	-0-	-297	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7237	-0-	-323	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7092	-0-	-720	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7129	-0-	-125	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6626	-0-	-394	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	6967	-0-	-287	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
11	7020	X	6833	-0-	-187	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

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

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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	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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	353	3	30	9	Y	27	27	1			2
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	308	3	21	9	Y	19	19	1			2
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	309	3	22	9	Y	20	21	1			1
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	204	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	368	3	33	9	Y	30	28	1			3
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	334	3	30	9	Y	27	28	1			2
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	345	3	32	9	Y	29	29	1			2
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	354	3	32	9	Y	29	28	1			3
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	3	26	9	Y	24	23	1			4
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	9	1	240	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	12	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	6	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-197	-0-	3004	2	54	9	N	49					225
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3170	2	73	9	N	66	164	1			127
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3043	2	51	9	N	46					173
04	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2774	2	44	9	N	40					213
05	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	3220	2	50	9	N	45	186	1			72
06	3360	X	2915	-0-	-445	-0-	2862	2	53	9	N	48					120
07	3472	X	2758	-0-	-714	-0-	2703	2	55	9	N	50					170
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2301	2	55	9	N	50					220
09	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2313	2	2	9	N	2	160	1			62
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					62
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					62
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3815	2	116	9	N	105					167

TOTAL GAS PROD: 29,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-1067	-0-	2888	2	44	9	N	40					112
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2892	2	47	9	N	43					155
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3168	2	43	9	N	39	166	1			28
04	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	3105	2	46	9	N	42					70
05	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	2996	2	30	9	N	27					97
06	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2835	2	31	9	N	28					125
07	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2927	2	34	9	N	31					156
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	N	41					197
09	3150	X	2376	-0-	-774	-0-	2358	2	18	9	N	16	172	1			41
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	2					43
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					43
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4033	2	10	9	N	9					52

TOTAL GAS PROD: 30,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
ANDERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 242887 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 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	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	1726	2	39	9	N	35					97
02	1769	N	1483	-0-	-286	-0-	1475	2	8	9	N	7					104
03	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1621	2	83	9	N	75					179
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1541	2	33	9	N	30					209
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1551	2	34	9	N	31					240
06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1508	2	34	9	N	31					271
07	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1522	2	32	9	N	29	178	1			122
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8					130
09	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2772	2	39	9	N	35					165
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1643	2	43	9	N	39					204
11	2250	N	1108	-0-	-1142	-0-	1085	2	23	9	N	21					225
12	2480	N	1304	-0-	-1176	-0-	1269	2	35	9	N	32					257

TOTAL GAS PROD: 20,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WILLIAMSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267684 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9540 PERF.10420 - 12663

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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

12	0	120336	-0-	120336	120336	120336	3				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
02	174	N	2	-0-	-172	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-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: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 066632 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 066633 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 8410 - 8423

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2012

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

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

01	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	3049	3			N	-0-			-0-
02	2407	X	1747	-0-	-660	-0-	1747	3			N	-0-			-0-
03	3410	X	2509	-0-	-901	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
04	3300	X	2748	-0-	-552	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
05	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	2907	3			N	-0-			-0-
06	2940	X	2478	-0-	-462	-0-	2478	3			N	-0-			-0-
07	2852	X	2480	-0-	-372	-0-	2480	3			N	-0-			-0-
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-			-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	3763	-0-	663	663	3763	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	2928	-0-	-72	591	2928	3			N	-0-			-0-
12	3002	N	2411	-0-	-591	-0-	2411	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4998	-0-	-86	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4020	-0-	-1287	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4907	-0-	-766	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	4413	-0-	-1077	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	2922	-0-	-2379	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	2721	-0-	-2109	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4601	-0-	-297	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3382	-0-	-1028	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4039	-0-	-549	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	3541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	N	352	-0-	-228	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	600	N	434	-0-	-166	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 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	682	X	502	-0-	-180	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	720	X	551	-0-	-169	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	744	X	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	630	X	479	-0-	-151	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

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

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

01	3100	N	3972	-0-	872	872	3972	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3290	-0-	390	1262	3290	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2740	-0-	-360	902	2740	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	2507	-0-	-902	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3172	-0-	72	72	3172	3			N	-0-					-0-
06	1309	N	1237	-0-	-72	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
09	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1207	-0-	-281	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1011	-0-	-429	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	980	-0-	-508	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	1117	-0-	-72	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3208	-0-	108	108	3208	3			N	-0-					-0-
11	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 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	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	696	N	268	-0-	-428	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 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	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-		-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1736	-0-		-341	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1495	-0-		-545	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1620	-0-		-333	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1559	-0-		-121	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1492	-0-		-58	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1226	-0-		-386	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	806	-0-		-754	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	793	-0-		-695	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	705	-0-		-495	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	837	N	676	-0-		-161	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-		-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1196	-0-		-574	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1307	-0-		-398	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1262	-0-		-388	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1210	-0-		-92	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1180	-0-		-80	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-		-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-		-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-		-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-		-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-		-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-		-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-		-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1914	-0-	-380	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1921	-0-	-466	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1627	-0-	-653	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	696	N	675	-0-	-21	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-110	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3231	-0-	-46	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2601	-0-	-840	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3012	-0-	-429	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
10	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
11	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2163	-0-	-41	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1489	-0-	-836	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	1419	-0-	-831	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1783	-0-	-542	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1509	-0-	-411	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2606	-0-	-246	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	1826	-0-	-842	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2031	-0-	-821	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1915	-0-	-665	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1812	-0-	-234	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1724	-0-	-384	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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	5704	X	4937	-0-	-767	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	2458	-0-	-2849	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	1918	-0-	-3662	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	3023	-0-	-2077	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
05	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4468	-0-	-302	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2256	-0-	-875	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	1879	-0-	-3236	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4222	-0-	-728	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4084	-0-	-386	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2438	-0-	-1933	-0-	2438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3052	-0-	-637	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2751	-0-	-411	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	986	N	923	-0-	-63	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	609	-0-	-411	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-248	277	2852	3			N	-0-					-0-
02	2655	X	2378	-0-	-277	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2080	-0-	-183	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3767	-0-	767	767	3767	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2559	-0-	-541	226	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2867	-0-	-33	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2465	-0-	-175	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

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

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 2 RRCID -> 082476 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4467	-0-	-772	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5565	-0-	-467	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5546	-0-	-902	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6413	-0-	-35	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	4093	-0-	-1667	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	3414	-0-	-3034	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	4016	-0-	-2463	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
09	6270	X	6079	-0-	-191	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6263	-0-	-30	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2660	-0-	-324	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2940	-0-	40	40	2940	3			N	-0-					-0-
03	2337	X	2297	-0-	-40	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1738	-0-	-302	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 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	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3663	-0-	-78	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3257	-0-	-583	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
06	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3990	-0-	-40	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1126	-0-	-374	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	1781	-0-	-1279	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1465	-0-	-1697	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2106	-0-	-924	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2070	-0-	-1061	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2050	-0-	-980	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1980	-0-	-810	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3501	3	52	9	N	47	43	1			27
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2968	3	56	9	N	51	57	1			21
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3241	3	88	9	N	80	79	1	1	8	21
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3120	3	55	9	N	50	59	1			12
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3191	3	108	9	N	98	62	1	41	8	7
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3277	3	46	9	N	42	31	1	2	8	16
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3465	3	41	9	N	37	47	1			6
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3118	3	190	9	N	173	38	1	130	8	11
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	2920	3	206	9	N	187	34	1	151	8	13
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	2979	3	358	9	N	325	48	1	276	8	14
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2751	3	50	9	N	45	43	1			16
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2602	3	143	9	N	130	60	1	74	8	12

TOTAL GAS PROD: 38,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	493	N	392	-0-	-101	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	493	N	455	-0-	-38	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	920	-0-	-196	-0-	920	3			N	-0-					-0-
09	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			N	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	932	-0-	-122	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	710	-0-	-610	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 1 WELL #: 3 RRCID -> 085693 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8447 - 9559

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

CGU 7 WELL #: 2 RRCID -> 086571 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8689 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1155	-0-	-209	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1276 X	1055	-0-	-221	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	988	-0-	-376	-0-	988	3			N	-0-					-0-
08	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1183	-0-	-6	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
06	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
02	1943	N	1917	-0-	-26	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
09	2250	N	1929	-0-	-321	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	1298	-0-	-996	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	1345	-0-	-935	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	1439	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3368	-0-	268	268	3368	3		N	-0-			-0-
02	2875	N	2607	-0-	-268	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3		N	-0-			-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		N	-0-			-0-
05	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
06	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
08	2573	X	1945	-0-	-628	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
09	2490	X	1890	-0-	-600	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
10	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1662	-0-	-228	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
12	1953	N	1701	-0-	-252	-0-	1701	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 3 RRCID -> 087576 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9056 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-5	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1015	-0-	-29	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-
11	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

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	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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	348	N	213	-0-	-135	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3350	-0-	450	450	3350	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	685	-0-	-450	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3711	-0-	711	711	3711	3			N	-0-					-0-
05	819	X	108	-0-	-711	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	87	-0-	-3757	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	84	-0-	-3636	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	2990	3	36	9	Y	33	28	1			7
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2799	3	15	9	Y	14	16	1			5
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			Y	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3656	-0-	-2	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
08	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3274	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3326	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3189	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3083	3	10	9	Y	9	7	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 38,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2747	3	42	9	Y	38	30	1			13
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2462	3	21	9	Y	19					32
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2719	3	18	9	Y	16	29	1			19
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2577	3	24	9	Y	22	33	1			8
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2614	3	28	9	Y	25					33
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2444	3	21	9	Y	19	27	1			25
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2222	3	42	9	Y	38	31	1			32
08	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2210	3	34	9	Y	31	59	1			4
09	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2156	3	33	9	Y	30	29	1			5
10	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2225	3	36	9	Y	33	33	1			5
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	2060	3	29	9	Y	26					31
12	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2112	3	35	9	Y	32	45	1			18

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1518	-0-	-683	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1208	-0-	-242	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1100	-0-	-481	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
09	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
10	1643	N	604	-0-	-1039	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2289	-0-	-553	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2753	-0-	-6	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2614	-0-	-206	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2432	-0-	-265	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2359	-0-	-400	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2340	-0-	-270	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2417	-0-	-1	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2422	-0-	-942	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2803	-0-	-677	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3176	-0-	-244	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	2700	-0-	-690	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2183	-0-	-1320	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2593	-0-	-587	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2789	-0-	-342	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 4 RRCID -> 095988 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8405 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		35	-0-	35	108	35	3			N	-0-					-0-
02	110	N	2	-0-	-108	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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	2821	N	2741	-0-	-80	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1329	-0-	-1306	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1432	-0-	-707	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1287	-0-	-663	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1269	-0-	-622	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2829	-0-	-129	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3122	-0-	-40	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2907	-0-	-224	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2666	-0-	-394	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3420	-0-	320	2839	3420	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2791	-0-	-109	2730	2791	3			N	-0-					-0-
03	4422	X	1692	-0-	-2730	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1657	-0-	-1412	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1730	-0-	-1240	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	1606	-0-	-967	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1835	-0-	-149	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3197	-0-	197	197	3197	3			N	-0-					-0-
10	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-773	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3131	-0-	-291	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3229	-0-	-11	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2594	-0-	-816	-0-	2594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098274 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9022 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	87	N	66	-0-	-21	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2602	-0-	-33	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2949	-0-	-213	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2792	-0-	-268	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2816	-0-	-94	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2968	-0-	-512	-0-	2968	3			Y	-0-					-0-
05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3918	-0-	-72	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
10	4123	X	962	-0-	-3161	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3868	-0-	-255	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098595 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 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	2914	X	2272	-0-	-642	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1744	-0-	-576	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2045	-0-	-311	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1731	-0-	-459	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1289	-0-	-691	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1743	-0-	-147	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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	3503	X	3288	-0-	-215	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3046	-0-	-86	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2629	-0-	-551	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099228 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 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	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2779	-0-	-121	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2550	-0-	-302	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2027	-0-	-639	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	1900	-0-	-680	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2017	-0-	-525	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3032	-0-	32	32	3032	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1931	-0-	-32	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3616	-0-	-792	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2377	-0-	-1467	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3351	-0-	-1209	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	2551	-0-	-2161	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2390	-0-	-2170	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2395	-0-	-1480	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2227	-0-	-533	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2159	-0-	-241	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2173	-0-	-214	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 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	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	1582	-0-	-1840	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	934	-0-	-2724	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	640	-0-	-1730	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1953	-0-	-496	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	1825	-0-	-545	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-75	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1601	-0-	-52	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3208	-0-	-729	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2799	-0-	-855	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3033	-0-	-1245	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3779	-0-	-499	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2438	-0-	-1282	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1315	-0-	-2622	-0-	1315	3			Y	-0-					39
02	2813	X	1554	-0-	-1259	-0-	1460	3	94	9	Y	85	89	1			35
03	3007	X	1857	-0-	-1150	-0-	1857	3			Y	-0-					35
04	2910	X	2131	-0-	-779	-0-	2068	3	63	9	Y	57	30	1			62
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3166	3	152	9	Y	138	98	1			102
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2737	3	131	9	Y	119	142	1			79
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3415	3	51	9	Y	46	46	1			79
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3675	3	116	9	Y	105	105	1			79
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3413	3	47	9	Y	43	53	1			69
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	3	32	9	Y	29	84	1			14
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2851	3	75	9	Y	68	59	1			23
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2665	3	83	9	Y	75	61	1			37

TOTAL GAS PROD: 33,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-					-0-
02	638	N	623	-0-	-15	-0-	623	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3	N	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100694 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8642 - 9294

MO	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	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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2250	-0-	-41	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2138	-0-	-202	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1483	-0-	-935	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1377	-0-	-903	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1145	-0-	-1056	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	504	-0-	-612	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2133	-0-	-27	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1278	-0-	-114	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	770	-0-	-610	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	873	-0-	-387	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	868	-0-	-512	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3244	-0-	-631	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2636	-0-	-574	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2673	-0-	-387	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2674	-0-	-364	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1058	-0-	-213	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	895	-0-	-236	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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	3534	X	2107	-0-	-1427	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	2718	-0-	-588	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2242	-0-	-278	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3039	-0-	-531	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2817	-0-	-686	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3		N	-0-			-0-
02	3422	X	3112	-0-	-310	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	3411	-0-	-247	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
05	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
06	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3		N	-0-			-0-
07	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	3031	3		N	-0-			-0-
09	3210	X	2745	-0-	-465	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
10	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	2781	3		N	-0-			-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2840	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 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	3627	X	1128	-0-	-2499	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	3393	X	3070	-0-	-323	-0-	3070	3		N	-0-			-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3		N	-0-			-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2668	3		N	-0-			-0-
07	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	3		N	-0-			-0-
09	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	2594	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3		N	-0-			-0-
02	754	N	734	-0-	-20	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	580	N	86	-0-	-494	-0-	73	3	13	9	N	12	12	8			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1855	3	32	9	Y	29	2	1	27	8	-0-
04	1890	N	1329	-0-	-561	-0-	1303	3	26	9	Y	24	2	1	22	8	-0-
05	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	1494	3	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
06	1830	N	1603	-0-	-227	-0-	1602	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1183	-0-	-429	-0-	1165	3	18	9	Y	16	17	1			1
02	1305	N	910	-0-	-395	-0-	893	3	17	9	Y	15	13	1			3
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	3	15	9	Y	14	16	1			1
04	1140	N	786	-0-	-354	-0-	769	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1034	3	21	9	Y	19	18	1			2
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1142	3	41	9	Y	37	36	1			3
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1152	3	106	9	Y	96	88	1			11
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1017	3	84	9	Y	76	78	1			9
09	1170	N	972	-0-	-198	-0-	867	3	105	9	Y	95	90	1			14
10	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1093	3	108	9	Y	98	107	1			5
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1396	3	114	9	Y	104	93	1			16
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1154	3	101	9	Y	92	103	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

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	3100	N	3860	-0-	760	1332	3835	3	25	9	Y	23	24	1			2
02	5310	X	3978	-0-	-1332	-0-	3955	3	23	9	Y	21	19	1			4
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3828	3	22	9	Y	20	22	1			2
04	3750	X	2620	-0-	-1130	-0-	2597	3	23	9	Y	21	22	1			1
05	4216	X	605	-0-	-3611	-0-	575	3	30	9	Y	27	25	1			3
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	397	3	17	9	Y	15	17	1			1
07	4216	X	308	-0-	-3908	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	372	X	216	-0-	-156	-0-	208	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	505	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3830	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3234	3	17	9	Y	15	13	1			2
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	13	9	Y	12	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1537	X	776	-0-	-761	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
03	1240	X	674	-0-	-566	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	618	-0-	-522	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	1178	X	623	-0-	-555	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	1140	X	914	-0-	-226	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	364	-0-	-411	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	303	-0-	-357	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

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	1674	N	978	-0-	-696	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	912	-0-	-364	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	960	N	846	-0-	-114	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	961	N	794	-0-	-167	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1114	-0-	-236	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1985	-0-	-55	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1637	-0-	-373	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1708	-0-	-338	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	2059	N	1883	-0-	-176	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1557	-0-	-458	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1369	-0-	-221	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1491	-0-	-214	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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	2263	N	519	-0-	-1744	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	580	N	507	-0-	-73	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117003 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3236	-0-	136	523	3236	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2468	-0-	-432	91	2468	3			N	-0-					-0-
03	2713	X	2622	-0-	-91	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1497	-0-	-394	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24154	X	9224	-0-	-14930	-0-	9224	3			N	-0-					-0-
02	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	5506	-0-	-3670	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	5123	-0-	-3817	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
05	9238	X	4794	-0-	-4444	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	4170	-0-	-4770	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	4086	-0-	-3199	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3803	-0-	-1715	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	3360	-0-	-1770	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1763	-0-	-3042	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	251	-0-	-865	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	1160	X	759	-0-	-401	-0-	759	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	646	-0-	-494	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	806	X	273	-0-	-533	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	254	-0-	-796	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	263	-0-	-822	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	1189	N	727	-0-	-462	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	700	-0-	-385	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	455	-0-	-971	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	325	-0-	-1008	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	713	N	311	-0-	-402	-0-	311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 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	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3345	-0-	245	245	3345	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2888	-0-	-112	133	2888	3			N	-0-					-0-
12	2702	N	2569	-0-	-133	-0-	2569	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3130	-0-	-740	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3005	-0-	-865	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3272	-0-	-1192	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3021	-0-	-1299	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3970	-0-	-494	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2520	-0-	-1140	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 122693 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8394 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/26/2013

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 126027 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	232	N	100	-0-	-132	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	883	-0-	-377	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127537 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9325 - 9439

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2012

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

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

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

01	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3068	-0-	-122	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	2196	-0-	-2082	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2690	-0-	-1450	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	2751	-0-	-1527	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2476	-0-	-794	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2714	-0-	-572	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
09	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

01	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 129554 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8365 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					-0-

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

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2900 N	2959	-0-	59	59	2959	3			N	-0-					-0-
03	2881 N	2822	-0-	-59	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3066	-0-	66	66	3066	3			N	-0-					-0-
05	3212 X	3146	-0-	-66	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
07	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
03	2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
11	2130 N	2014	-0-	-116	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
02	5481	X	4705	-0-		-776	-0-	4705	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	3759	-0-		-2224	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5800	-0-		-140	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5485	-0-		-653	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	4842	-0-		-1098	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	1077	-0-		-4906	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	657	-0-		-5016	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4721	-0-		-769	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	2677	-0-		-2810	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	2060	-0-		-2770	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	4888	X	4888	-0-		-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-		-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	6018	-0-		3018	3018	6018	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-		341	3359	3441	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	128	-0-		-2872	487	128	3			N	-0-					-0-
07	487	N	-0-	-0-		-487	-0-					N	-0-					-0-
08	1143	X	1143	-0-		-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
09	523	X	523	-0-		-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	339	X	339	-0-		-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	581	-0-		-529	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	631	-0-		-516	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 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	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3304	-0-	-147	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3252	-0-	-318	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	2701	-0-	-988	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2957	-0-	-949	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2559	-0-	-1068	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1632	-0-	-311	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1568	-0-	-172	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3219	-0-	119	119	3219	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3059	-0-	59	178	3059	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3027	-0-	-73	105	3027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1606	-0-	-314	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1471	-0-	-513	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1297	-0-	-623	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 130724 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8370 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013

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

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 130975 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9278

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

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

01	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	3			N	-0-					-0-
02	2361	N	2214	-0-	-147	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
06	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3195	-0-	95	95	3195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 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	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1465	-0-	-101	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1217	-0-	-283	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 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	3100	N	4587	-0-	1487	1487	4587	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3752	-0-	852	2339	3752	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3410	-0-	310	2649	3410	3			N	-0-					-0-
04	5112	X	2463	-0-	-2649	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
05	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	1756	-0-	-1623	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1823	-0-	-637	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1809	-0-	-392	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1761	-0-	-159	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1249	-0-	-431	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1158	-0-	-423	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 31 WELL #: 4 RRCID -> 131555 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8682 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1133	-0-	-45	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
05	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
08	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
12	1488	N	1055	-0-	-433	-0-	1055	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1768	-0-	-402	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
02	1769	N	538	-0-	-1231	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
09	2040	N	1085	-0-	-955	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1153	-0-	-707	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
11	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	3		N	-0-			-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 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	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2411	-0-	-2084	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	2256	-0-	-2094	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	2107	-0-	-2388	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2106	-0-	-1831	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	2128	-0-	-1682	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2358	-0-	-60	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-787	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1543	-0-	-835	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1519	-0-	-806	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3265	-0-	265	265	3265	3			N	-0-					-0-
05	2071	N	1806	-0-	-265	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1376	-0-	-887	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1243	-0-	-874	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1259	-0-	-1004	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1464	-0-	-799	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1433	-0-	-799	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4145	-0-	1045	1045	4145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2930	-0-	-356	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2269	-0-	-671	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2252	-0-	-786	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3248	-0-	248	248	3248	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3210	-0-	110	358	3210	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2766	-0-	-234	124	2766	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2020	-0-	-894	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	1495	-0-	-1419	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1859	-0-	-961	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2879	-0-	-35	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1959	-0-	-801	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 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	2170	X	2161	-0-	-9	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
06	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
09	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3		N	-0-			-0-
10	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3		N	-0-			-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3		N	-0-			-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3		N	-0-			-0-
04	4500	X	3128	-0-	-1372	-0-	3128	3		N	-0-			-0-
05	4650	X	2215	-0-	-2435	-0-	2215	3		N	-0-			-0-
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3		N	-0-			-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3		N	-0-			-0-
08	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3		N	-0-			-0-
09	5160	X	4686	-0-	-474	-0-	4686	3		N	-0-			-0-
10	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4621	3		N	-0-			-0-
11	5160	X	3637	-0-	-1523	-0-	3637	3		N	-0-			-0-
12	5146	X	3358	-0-	-1788	-0-	3358	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1015	-0-	-2023	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	2001	X	773	-0-	-1228	-0-	773	3		N	-0-			-0-
03	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
06	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
08	1891	N	1554	-0-	-337	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-			-0-
10	1736	N	918	-0-	-818	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	4110	-0-	1110	1110	4110	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3235	-0-	135	1245	3235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	N	1108	-0-	-23	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	691	-0-	-479	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	586	-0-	-592	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	491	-0-	-559	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	713	N	369	-0-	-344	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3034	-0-	-562	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2199	-0-	-1791	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	2788	-0-	-1335	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	2189	-0-	-1801	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2185	-0-	-1349	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 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	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2336	-0-	-129	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2289	-0-	-253	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2152	-0-	-218	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1279	-0-	-84	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	921	-0-	-219	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	710	-0-	-640	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3552	-0-	452	452	3552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	768	-0-	-827	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	326	-0-	-1410	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	917	-0-	-853	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	921	-0-	-288	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 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	2821	X	2646	-0-	-175	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3732	-0-	-298	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3249	-0-	-81	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2816	-0-	-625	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2241	-0-	-208	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	911	-0-	-1235	-0-	911	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	75	-0-	-2157	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1334	-0-	-650	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1189	-0-	-731	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1049	-0-	-656	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1065	-0-	-375	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1015	-0-	-318	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 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	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	812	N	603	-0-	-209	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1564	-0-	-172	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	493	N	5	-0-	-488	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3184	-0-	284	284	3184	3			N	-0-					-0-
03	2658	N	2374	-0-	-284	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1197	-0-	-1190	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1174	-0-	-866	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3338	-0-	-196	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3035	-0-	-55	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2693	-0-	-500	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2376	-0-	-714	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2528	-0-	-386	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3		N	-0-			-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
05	2790	N	2341	-0-	-449	-0-	2341	3		N	-0-			-0-
06	2490	N	1967	-0-	-523	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
07	2573	N	2191	-0-	-382	-0-	2191	3		N	-0-			-0-
08	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3		N	-0-			-0-
10	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
11	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
12	2945	N	2766	-0-	-179	-0-	2766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1161	-0-	-420	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
02	1479	X	1178	-0-	-301	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
03	1581	X	1238	-0-	-343	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
04	1530	X	1203	-0-	-327	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	1064	3		N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	1007	-0-	-124	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 4 T RRCID -> 133478 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8512 - 9256

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

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

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 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	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2978	-0-	-592	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	1007	-0-	-2682	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2171	-0-	-1394	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3036	-0-	-312	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1734	-0-	-622	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1482	-0-	-409	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1409	-0-	-91	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	967	-0-	-143	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3227	-0-	-121	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3205	-0-	-185	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3463	-0-	-40	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	3069	-0-	-411	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3031	-0-	-1029	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2947	-0-	-1393	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2680	-0-	-1190	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2334	-0-	-921	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2000	-0-	-852	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	1827	-0-	-933	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1804	-0-	-1048	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-586	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
02	1972	X	1719	-0-	-253	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1829	-0-	-217	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1722	-0-	-324	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1539	-0-	-11	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1167	-0-	-51	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	1114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 134443 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 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	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	483	-0-	-1017	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	365	-0-	-1061	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	573	-0-	-507	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1007	-0-	-153	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	862	-0-	-223	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	437	-0-	-733	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	195	-0-	-983	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	868	N	178	-0-	-690	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	450	N	200	-0-	-250	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 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	1674	N	938	-0-	-736	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	881	-0-	-319	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	932	-0-	-328	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	986	-0-	-347	-0-	986	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4325	-0-	1325	1325	4325	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5367	-0-	2267	3592	5367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	N	914	-0-	-43	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	914	-0-	-226	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 5 RRCID -> 135742 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1386	-0-	-204	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2531	3			N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1505	-0-	-835	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1442	-0-	-790	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1305	-0-	-855	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	642	3			N	-0-					-0-
02	609	N	575	-0-	-34	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	528	-0-	-557	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	719	-0-	-241	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1059	-0-	-770	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	944	-0-	-826	-0-	944	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	958	-0-	-871	-0-	958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	957	N	891	-0-	-66	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	609	N	371	-0-	-238	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 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	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1184	-0-	-1726	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1084	-0-	-1923	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	786	-0-	-984	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	795	-0-	-879	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	3			N	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	151	-0-	-655	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	810	N	280	-0-	-530	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1374	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	844	-0-	-536	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2698	-0-	-340	-0-	2673	3	25	9	Y	23	20	1			5
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2440	3	31	9	Y	28	23	1			10
03	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2695	3	73	9	Y	66	56	1			20
04	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	2516	3	51	9	Y	46	57	1			9
05	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2400	3	61	9	Y	55	61	1			3
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	2470	3	50	9	Y	45	41	1			7
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2610	3	59	9	Y	54	56	1			5
08	2759	X	2573	-0-	-186	-0-	2522	3	51	9	Y	46	44	1			7
09	2580	X	2437	-0-	-143	-0-	2422	3	15	9	Y	14	19	1			2
10	2666	X	2512	-0-	-154	-0-	2509	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	2580	X	2403	-0-	-177	-0-	2400	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2469	3	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 30,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2093	3		N	-0-			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	897	-0-	-250	-0-	897	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	1147	N	758	-0-	-389	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	3		N	-0-			-0-
09	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	3		N	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	493	N	390	-0-	-103	-0-	390	3		N	-0-			-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3		N	-0-			-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3		N	-0-			-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3		N	-0-			-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3		N	-0-			-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3		N	-0-			-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-			-0-

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

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136240 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9378 - 9403

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2012

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

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 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	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3		N	-0-			-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3		N	-0-			-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	2243	-0-	-299	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
10	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
11	2160	N	1677	-0-	-483	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
12	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	1874	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	95	3095	3		N	-0-			-0-
05	3050	N	2955	-0-	-95	-0-	2955	3		N	-0-			-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3		N	-0-			-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-			-0-
08	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
09	3090	X	2395	-0-	-695	-0-	2395	3		N	-0-			-0-
10	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	2404	-0-	-446	-0-	2404	3		N	-0-			-0-
12	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 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	2728	X	2156	-0-	-572	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-			-0-
04	2040	X	1723	-0-	-317	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	1532	-0-	-576	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		N	-0-			-0-
07	1767	N	1250	-0-	-517	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	955	-0-	-1115	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 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	2945	X	2132	-0-	-813	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3		N	-0-			-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	1834	-0-	-206	-0-	1834	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	1622	-0-	-486	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2871	-0-	-43	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4712	-0-	1712	1712	4712	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5001	-0-	1901	3613	5001	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5127	-0-	2027	5640	5127	3			N	-0-					-0-
09	10171	X	4531	-0-	-5640	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 5 RRCID -> 139609 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191

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

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

01	2821	X	2183	-0-	-638	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3131	-0-	231	231	3131	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3624	-0-	524	755	3624	3			N	-0-					-0-
04	2952	N	2197	-0-	-755	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	1932	-0-	-889	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1921	-0-	-809	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1875	-0-	-946	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1364	-0-	-775	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1039	-0-	-1031	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1086	-0-	-898	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1062	-0-	-858	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	203	N	22	-0-	-181	-0-	22	3		N	-0-			-0-
03	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2514	-0-	-59	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3		N	-0-			-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3		N	-0-			-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-			-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3		N	-0-			-0-
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
08	2449	N	2207	-0-	-242	-0-	2207	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
10	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232	N	2047	-0-	-185	-0-	2047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-77	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	790	-0-	-312	-0-	790	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	801	-0-	-563	-0-	801	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	876	-0-	-354	-0-	876	3		N	-0-			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-			-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 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	3565	X	1520	-0-	-2045	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3		N	-0-			-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3		N	-0-			-0-
05	3813	X	2712	-0-	-1101	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
06	3690	X	2616	-0-	-1074	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
07	3813	X	2824	-0-	-989	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
09	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-
11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3		N	-0-			-0-
12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 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	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1095	-0-	-525	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1533	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3		N	-0-			-0-
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	492	3		N	-0-			-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3		N	-0-			-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
11	450	N	230	-0-	-220	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COOKE WELL #: 4 RRCID -> 141102 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736

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

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4005	-0-	-374	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4239	-0-	-291	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
09	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2953	-0-	-643	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3095	-0-	-501	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

01	1767	X	1515	-0-	-252	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1011	-0-	-879	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	662	-0-	-1229	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	828	-0-	-762	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	756	-0-	-298	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-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	3100	N	8982	-0-	5882	5882	8982	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	2882					N	-0-					-0-
07	2882	N	-0-	-0-	-2882	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	8700	X	1059	-0-	-7641	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	1525	-0-	-7465	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
11	930	X	31	-0-	-899	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3616	-0-	-241	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1189	-0-	-1229	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1290	-0-	-537	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	256	-0-	-1064	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1163	-0-	-49	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	1750	-0-	-570	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1924	-0-	-866	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	1582	-0-	-728	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1037	-0-	-523	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	609	N	539	-0-	-70	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	558	N	350	-0-	-208	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	86	-0-	-1	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

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	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	2330	3	36	9			Y	33	28	1			7
02	2233	N	2129	-0-	-104	-0-	2110	3	19	9			Y	17	18	1			6
03	2418	N	2280	-0-	-138	-0-	2269	3	11	9			Y	10	13	1			3
04	2280	N	2031	-0-	-249	-0-	2024	3	7	9			Y	6	8	1			1
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2314	3	9	9			Y	8	9	1			-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2293	3	8	9			Y	7	6	1			1
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	3	9	9			Y	8	8	1			1
08	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	2008	3	8	9			Y	7	7	1			1
09	2310	N	1834	-0-	-476	-0-	1824	3	10	9			Y	9	9	1			1
10	2139	N	1228	-0-	-911	-0-	1217	3	11	9			Y	10	10	1			1
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2286	3	10	9			Y	9	9	1			1
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	3	11	9			Y	10	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	841	N	769	-0-	-72	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	837	N	700	-0-	-137	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	690	N	423	-0-	-267	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

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

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1245	-0-	-212	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	2088	X	1082	-0-	-1006	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	936	-0-	-1203	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3062	-0-	62	62	3062	3			N	-0-					-0-
07	3096	N	3034	-0-	-62	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2325	-0-	-735	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1307	-0-	-1855	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2478	-0-	-582	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1860	-0-	-1178	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 142293 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02	1073	N	873	-0-	-200	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03	1271	N	791	-0-	-480	-0-	791	3		N	-0-			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	3		N	-0-			-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	3		N	-0-			-0-
10	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	3		N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-			-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
08	2046	N	1570	-0-	-476	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
09	1980	N	1693	-0-	-287	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	1420	-0-	-471	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	3		N	-0-			-0-
12	1736	N	1381	-0-	-355	-0-	1381	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 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	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	2013	3		Y	-0-			-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3		Y	-0-			-0-
03	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1779	3		Y	-0-			-0-
04	1950	N	1596	-0-	-354	-0-	1596	3		Y	-0-			-0-
05	2294	N	1909	-0-	-385	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3		Y	-0-			-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	3		Y	-0-			-0-
11	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
12	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3901	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3673	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3309	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3703	-0-	-296	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
09	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	3368	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3437	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3380	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	3689	X	3418	-0-	-271	-0-	3412	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-284	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	725	N	597	-0-	-128	-0-	597	3			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	810	N	658	-0-	-152	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	646	-0-	-1803	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	606	-0-	-1734	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	X	644	-0-	-16	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	696	N	649	-0-		-47	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	744	N	689	-0-		-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-		-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-		-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-		-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-		-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-		-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-		-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651	N	629	-0-		-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
11	630	N	620	-0-		-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-		-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143046 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2579	-0-		-147	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2893	-0-		-21	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2733	-0-		-177	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2807	-0-		-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2696	-0-		-214	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2734	-0-		-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2641	-0-		-180	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2244	-0-		-456	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
10	2748	N	2748	-0-		-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
11	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1649	-0-		-149	-0-	1634	3	15	9	Y	14	12	1			3
02	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-	1743	3	15	9	Y	14	12	1			5
03	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	1531	3	32	9	Y	29	25	1			9
04	1590	N	1504	-0-		-86	-0-	1482	3	22	9	Y	20	25	1			4
05	1891	N	1532	-0-		-359	-0-	1506	3	26	9	Y	24	27	1			1
06	1500	N	1437	-0-		-63	-0-	1415	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	1550	N	1524	-0-		-26	-0-	1498	3	26	9	Y	24	25	1			2
08	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	1630	3	22	9	Y	20	19	1			3
09	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	1491	3	11	9	Y	10	11	1			2
10	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	1645	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	1593	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1715	N	1715	-0-		-0-	-0-	1713	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 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	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2523	-0-	-464	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3448	-0-	-86	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 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	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
07	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3267	-0-	267	267	3267	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2201	-0-	-341	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	1761	-0-	-699	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1565	-0-	-977	-0-	1565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
09	930	N	527	-0-	-403	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 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	1798	N	1415	-0-	-383	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1649	-0-	-526	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1468	-0-	-516	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2376	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1521	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1099	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	1004	3	7	9	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1250	-0-	-287	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1346	-0-	-824	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1644	-0-	-619	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	963	-0-	-1107	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1022	-0-	-568	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2314	-0-	-538	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
03	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4678	-0-	1678	1678	4678	3			N	-0-					-0-
05	6380	X	4702	-0-	-1678	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3740	-0-	-1189	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3671	-0-	-1041	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3439	-0-	-191	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3528	-0-	-998	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 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	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	13826	-0-	10726	10726	13826	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	8894	-0-	5894	16620	8894	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	8389	-0-	5289	21909	8389	3			N	-0-					-0-
06	29290	X	7381	-0-	-21909	-0-	7381	3			N	-0-					-0-
07	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	6471	-0-	-1837	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
09	8040	X	5280	-0-	-2760	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	4211	-0-	-4097	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	3354	-0-	-4026	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	2592	-0-	-4414	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 144387 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8950 - 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	4495	X	2331	-0-	-2164	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	-0-	-0-	-4205	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3390	-0-	-177	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3352	-0-	-275	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2086	-0-	-1758	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	1712	-0-	-2008	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	299	-0-	-414	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	526	-0-	-779	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
06	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	804	-0-	-576	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 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	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2427	-0-	-618	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2669	-0-	-241	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2419	-0-	-401	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1759	-0-	-287	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	1747	-0-	-623	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 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	2604	X	1871	-0-	-733	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1636	-0-	-374	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 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	4464	X	3235	-0-	-1229	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2598	-0-	-418	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2861	-0-	-363	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1913	-0-	-939	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2528	-0-	-355	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2247	-0-	-636	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1550	-0-	-1240	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 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	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3008	-0-	108	425	3008	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	490	3165	3			N	-0-					-0-
04	3166	X	2676	-0-	-490	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	1881	-0-	-661	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1444	-0-	-566	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1418	-0-	-442	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2755	-0-	-748	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	1853	-0-	-1650	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1344	-0-	-2046	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1536	-0-	-1905	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	1588	-0-	-1532	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 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	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	900	N	305	-0-	-595	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3404	-0-	504	504	3404	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1115	-0-	-1179	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1350	-0-	-1080	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1362	-0-	-1149	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1306	-0-	-1124	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	1311	-0-	-1200	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1258	-0-	-137	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1220	-0-	-130	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1794	3			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1334	-0-	-286	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1258	-0-	-509	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1318	-0-	-842	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	823	-0-	-257	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	801	3			N	-0-					-0-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 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	1550	X	1325	-0-	-225	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1662	-0-	-291	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1320	-0-	-570	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1268	-0-	-1026	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	1119	-0-	-1101	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	745	-0-	-1549	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	704	-0-	-406	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2015	-0-	-124	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1446	-0-	-693	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2427	-0-	-146	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2304	-0-	-424	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1845	-0-	-976	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1743	-0-	-987	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	1582	-0-	-1239	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	1517	-0-	-715	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1490	-0-	-670	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 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	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
02	2088	N	1831	-0-	-257	-0-	1831	3		N	-0-			-0-
03	2325	N	1750	-0-	-575	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
04	2280	N	1946	-0-	-334	-0-	1946	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1209	-0-	-806	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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	1085	N	838	-0-	-247	-0-	838	3		N	-0-			-0-
02	986	N	710	-0-	-276	-0-	710	3		N	-0-			-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	773	-0-	-427	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	1240	N	724	-0-	-516	-0-	724	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3		N	-0-			-0-
09	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3		N	-0-			-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 8-T RRCID -> 146449 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	X	147	-0-	-535	-0-	147	3		N	-0-			-0-
02	986	N	939	-0-	-47	-0-	939	3		N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	558	-0-	-1572	-0-	558	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	336	-0-	-1617	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	965	-0-	-85	-0-	965	3		N	-0-			-0-
12	1643	N	814	-0-	-829	-0-	814	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	3		N	-0-			-0-
02	6525	X	6235	-0-	-290	-0-	6235	3		N	-0-			-0-
03	6975	X	5572	-0-	-1403	-0-	5572	3		N	-0-			-0-
04	6750	X	6189	-0-	-561	-0-	6189	3		N	-0-			-0-
05	6851	X	5812	-0-	-1039	-0-	5812	3		N	-0-			-0-
06	6630	X	6202	-0-	-428	-0-	6202	3		N	-0-			-0-
07	6665	X	5770	-0-	-895	-0-	5770	3		N	-0-			-0-
08	6386	X	6300	-0-	-86	-0-	6300	3		N	-0-			-0-
09	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	5034	3		N	-0-			-0-
10	6417	X	5271	-0-	-1146	-0-	5271	3		N	-0-			-0-
11	6210	X	5837	-0-	-373	-0-	5837	3		N	-0-			-0-
12	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	5599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
02	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	3		N	-0-			-0-
05	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-			-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3		N	-0-			-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	2190	-0-	-180	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
10	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	654	-0-	-958	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	999	-0-	-117	-0-	999	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	855	-0-	-405	-0-	855	3			N	-0-					-0-
10	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	3			N	-0-					-0-
11	990	N	675	-0-	-315	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	899	N	677	-0-	-222	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1141	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	3	12	9	Y	11	9	1			4
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2216	3	29	9	Y	26	22	1			8
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2091	3	20	9	Y	18	22	1			4
05	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1419	3	23	9	Y	21	24	1			1
06	1620	N	1509	-0-	-111	-0-	1489	3	20	9	Y	18	16	1			3
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1531	3	23	9	Y	21	22	1			2
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1464	3	20	9	Y	18	17	1			3
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1738	3	53	9	Y	48	43	1			8
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1809	3	55	9	Y	50	51	1			7
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	3	55	9	Y	50	50	1			7
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1857	3	53	9	Y	48	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1789	-0-	-67	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	929	-0-	-751	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1013	-0-	-307	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147787 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8400 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 03/23/2013 - PLUGGED 03-23-2013

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	899	N	65	-0-	-834	-0-	65	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090

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

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1554	-0-	-41	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1317	-0-	-303	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1175	-0-	-251	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 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	3813	X	3780	-0-	-33	-0-	3780	3		N	-0-			-0-
02	3712	X	3535	-0-	-177	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
04	3840	X	2760	-0-	-1080	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
05	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	3		N	-0-			-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3754	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	2896	-0-	-855	-0-	2896	3		N	-0-			-0-
09	3660	X	3505	-0-	-155	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
10	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
12	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	3624	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
02	2001	N	1772	-0-	-229	-0-	1772	3		N	-0-			-0-
03	2790	N	1818	-0-	-972	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3		N	-0-			-0-
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2201	-0-	-527	-0-	2201	3		N	-0-			-0-
08	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
09	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3		N	-0-			-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5377	-0-	-451	-0-	5377	3		N	-0-			-0-
02	5133	X	4718	-0-	-415	-0-	4718	3		N	-0-			-0-
03	5549	X	4740	-0-	-809	-0-	4740	3		N	-0-			-0-
04	5370	X	4905	-0-	-465	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
05	5549	X	4852	-0-	-697	-0-	4852	3		N	-0-			-0-
06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	3		N	-0-			-0-
07	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	3		N	-0-			-0-
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3		N	-0-			-0-
09	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	4580	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
11	4830	X	4305	-0-	-525	-0-	4305	3		N	-0-			-0-
12	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	4355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
08	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 9-T RRCID -> 149076 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2846	-0-	-192	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2641	-0-	-201	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2347	-0-	-691	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2732	-0-	-358	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2683	-0-	-417	-0-	2683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-					-0-

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

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3198	-0-	98	98	3198	3			N	-0-					-0-
09	3231	X	3133	-0-	-98	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2585	-0-	-174	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2571	-0-	-188	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 149264 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075

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

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1060	-0-	-13	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

01	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1305	-0-	-834	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	989	-0-	-490	-0-	989	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149651 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120

01	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 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	1705	X	1295	-0-	-410	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2136	-0-	-242	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

01	0	N	-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	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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

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

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

01	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	2174	-0-	-233	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2550	X	2223	-0-	-327	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
02	4089	X	3943	-0-	-146	-0-	3943	3			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3562	-0-	-809	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
04	4230	X	4103	-0-	-127	-0-	4103	3			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3622	-0-	-749	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
06	4230	X	2582	-0-	-1648	-0-	2582	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	1126	-0-	-3121	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	656	-0-	-2909	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2084	-0-	-1366	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2397	-0-	-183	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1110	-0-	-409	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	995	-0-	-475	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	994	-0-	-432	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	934	-0-	-146	-0-	934	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 7 RRCID -> 150524 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1783	-0-	-418	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	20	-0-	-1592	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	725	N	653	-0-	-72	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 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	930	N	659	-0-	-271	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 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	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1252	-0-	-24	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	765	-0-	-506	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	N	2871	-0-	-191	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2556	-0-	-692	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2181	-0-	-1291	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2001	-0-	-1359	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1668	-0-	-188	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1290	-0-	-663	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	995	-0-	-803	-0-	995	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	723	-0-	-1261	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	992	N	746	-0-	-246	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	713	N	383	-0-	-330	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	720	N	454	-0-	-266	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	744	N	417	-0-	-327	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1838	-0-	-946	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2727	-0-	-273	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2367	-0-	-733	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1830	-0-	-1110	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1714	-0-	-1324	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	1534	-0-	-1504	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	1277	-0-	-1453	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	817	-0-	-1539	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	711	-0-	-1119	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	611	-0-	-1094	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-476	-0-	1332	3	21	9	Y	19	16	1			4
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1595	3	28	9	Y	25	20	1			9
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1469	3	67	9	Y	61	51	1			19
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1728	3	44	9	Y	40	51	1			8
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1936	3	56	9	Y	51	56	1			3
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1436	3	45	9	Y	41	37	1			7
07	1829	N	1326	-0-	-503	-0-	1273	3	53	9	Y	48	51	1			4
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2058	3	46	9	Y	42	40	1			6
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	3	22	9	Y	20	23	1			3
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1408	3	18	9	Y	16	17	1			2
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2464	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812	3	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2060	-0-	-695	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2466	-0-	-474	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2683	-0-	-355	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2115	-0-	-825	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1322	-0-	-1685	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4189	-0-	1089	1952	4189	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2963	-0-	63	2015	2963	3			N	-0-					-0-
03	5757	X	3742	-0-	-2015	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	1869	-0-	-735	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	1896	-0-	-1855	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	1720	-0-	-2540	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2145	-0-	-2257	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	1558	-0-	-2702	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1355	-0-	-1094	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1638	3	41	9	Y	37	32	1			8
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1120	3	28	9	Y	25	24	1			9
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1439	3	36	9	Y	33	32	1			10
04	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1414	3	26	9	Y	24	29	1			5
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1297	3	30	9	Y	27	31	1			1
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1242	3	26	9	Y	24	21	1			4
07	1488	N	748	-0-	-740	-0-	719	3	29	9	Y	26	28	1			2
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1492	3	25	9	Y	23	22	1			3
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1854	3	84	9	Y	76	67	1			12
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	865	3	88	9	Y	80	82	1			10
11	1470	N	642	-0-	-828	-0-	553	3	89	9	Y	81	80	1			11
12	2015	N	589	-0-	-1426	-0-	505	3	84	9	Y	76	73	1			14

TOTAL GAS PROD: 14,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

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

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3		N	-0-			-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3		N	-0-			-0-
04	2250 X	2134	-0-	-116	-0-	2134	3		N	-0-			-0-
05	2325 X	2216	-0-	-109	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
06	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3		N	-0-			-0-
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-			-0-
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3		N	-0-			-0-
09	3930 X	3852	-0-	-78	-0-	3852	3		N	-0-			-0-
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3		N	-0-			-0-
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
12	4061 X	3304	-0-	-757	-0-	3304	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

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	T. A.	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

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

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1178	-0-	-622	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1218	-0-	-611	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1252	-0-	-548	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	935	-0-	-325	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2926	-0-	26	26	2926	3			N	-0-					-0-
03	2877	N	2851	-0-	-26	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1262	-0-	-815	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	2010	X	1027	-0-	-983	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	825	-0-	-1252	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	879	-0-	-1131	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

01	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	3096	-0-	-36	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	453	-0-	-2757	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1216	-0-	-2101	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1885	-0-	-1246	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1624	-0-	-1104	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1370	-0-	-955	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	2523	X	858	-0-	-1665	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	772	-0-	-578	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	821	-0-	-264	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	1032	-0-	-18	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09	870	N	469	-0-	-401	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1902	-0-	-857	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	1673	-0-	-908	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1969	-0-	-294	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2060	-0-	-130	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	2257	-0-	-6	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1738	-0-	-401	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1903	-0-	-360	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
09	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3875	-0-	775	775	3875	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3431	-0-	431	1206	3431	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	1808	3702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 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	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3		N	-0-			-0-
05	3441	X	2176	-0-	-1265	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3		N	-0-			-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3		N	-0-			-0-
08	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3		N	-0-			-0-
09	4830	X	4525	-0-	-305	-0-	4525	3		N	-0-			-0-
10	4991	X	3721	-0-	-1270	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
11	4830	X	3466	-0-	-1364	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
12	4991	X	2861	-0-	-2130	-0-	2861	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		N	-0-			-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
09	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1373	-0-	-332	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	888	-0-	-762	-0-	888	3		N	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

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	1495	-0-		-179	-0-	1495	3			N	-0-			-0-
02	1479	N	1414	-0-		-65	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-		-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
04	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
06	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
07	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
08	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
09	1815	N	1815	-0-		-0-	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
10	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-		-0-	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
12	1436	N	1436	-0-		-0-	-0-	1436	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

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	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
04	1080	N	1075	-0-		-5	-0-	1075	3			N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1186	3			N	-0-			-0-
06	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
07	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
08	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
09	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
10	1046	N	1046	-0-		-0-	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
11	1133	N	1133	-0-		-0-	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

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	4619	X	3461	-0-		-1158	-0-	3461	3			N	-0-			-0-
02	3277	X	2401	-0-		-876	-0-	2401	3			N	-0-			-0-
03	3503	X	2281	-0-		-1222	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
04	3390	X	3182	-0-		-208	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
05	3503	X	3435	-0-		-68	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	3203	-0-		-157	-0-	3203	3			N	-0-			-0-
07	3405	X	3405	-0-		-0-	-0-	3405	3			N	-0-			-0-
08	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	3173	3			N	-0-			-0-
09	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	3228	3			N	-0-			-0-
10	3189	X	3189	-0-		-0-	-0-	3189	3			N	-0-			-0-
11	2550	X	2205	-0-		-345	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
12	2635	X	2419	-0-		-216	-0-	2419	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4502	-0-	-706	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4143	-0-	-381	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3807	-0-	-719	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4199	-0-	-151	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4188	-0-	-307	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3793	-0-	-557	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3420	-0-	-1013	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3675	-0-	-665	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3192	-0-	-1008	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3180	-0-	-600	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	3442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

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

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

01	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	841	N	780	-0-	-61	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	837	N	567	-0-	-270	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	810	N	176	-0-	-634	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1720	-0-	-310	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1040	-0-	-789	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	830	-0-	-280	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 8 RRCID -> 154629 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115

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

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

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2265	-0-	-258	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2359	-0-	-251	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2152	-0-	-278	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2094	-0-	-417	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 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	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
02	1972	N	1431	-0-	-541	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	2198	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1914	-0-	-380	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	1820	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2619	3			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1514	-0-	-470	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1324	-0-	-213	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1388	-0-	-142	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155439 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9006 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2904	-0-	-165	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
02	2726	X	2077	-0-	-649	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2731	-0-	-183	-0-	2722	3	9	9	Y	8	6	1			2
04	2820	X	1977	-0-	-843	-0-	1976	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2914	X	2126	-0-	-788	-0-	2125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	2820	X	2560	-0-	-260	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	2572	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2884	3	139	9	Y	126	108	1			18
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2751	3	153	9	Y	139	135	1			22
10	2635	X	2012	-0-	-623	-0-	1936	3	76	9	Y	69	82	1			9
11	2940	X	2696	-0-	-244	-0-	2620	3	76	9	Y	69	69	1			9
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2654	3	70	9	Y	64	61	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 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	3410	X	3017	-0-	-393	-0-	2966	3	51	9	N	46	42	1			27
02	3045	X	2915	-0-	-130	-0-	2862	3	53	9	N	48	55	1			20
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3375	3	86	9	N	78	77	1			21
04	3060	X	870	-0-	-2190	-0-	817	3	53	9	N	48	57	1			12
05	3131	X	405	-0-	-2726	-0-	344	3	61	9	N	55	60	1			7
06	3150	X	2417	-0-	-733	-0-	2382	3	35	9	N	32	26	1			13
07	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	2576	3	28	9	N	25	34	1			4
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2702	3	32	9	N	29	26	1			7
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2406	3	28	9	N	25	23	1			9
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2595	3	36	9	N	33	33	1			9
11	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2440	3	47	9	N	43	37	1			15
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2570	3	58	9	N	53	57	1			11

TOTAL GAS PROD: 28,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 33 WELL #: 7 RRCID -> 156387 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	464	N	421	-0-	-43	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 33 WELL #: 6 RRCID -> 156721 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	370	-0-	-405	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	725	N	403	-0-	-322	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	775	N	310	-0-	-465	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
05	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3		N	-0-			-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-			-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2930	-0-	-232	-0-	2930	3		N	-0-			-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
04	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
07	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
09	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
10	2728	N	2352	-0-	-376	-0-	2352	3		N	-0-			-0-
11	2550	N	2203	-0-	-347	-0-	2203	3		N	-0-			-0-
12	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2796	-0-	-304	318	2796	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3611	-0-	711	1029	3611	3		N	-0-			-0-
03	4611	X	3582	-0-	-1029	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		N	-0-			-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3		N	-0-			-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
08	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	3		N	-0-			-0-
09	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	3246	3		N	-0-			-0-
10	3813	X	3090	-0-	-723	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
11	3690	X	3003	-0-	-687	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
12	3689	X	3315	-0-	-374	-0-	3315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	1104	-0-	-1883	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	1237	-0-	-1956	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	1018	-0-	-2020	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1740	X	1427	-0-	-313	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	632	-0-	-391	-0-	632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2626	-0-	-738	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2930	-0-	-666	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2774	-0-	-706	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	1999	-0-	-1039	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	1654	-0-	-1226	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	1833	-0-	-957	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1344	-0-	-135	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	575	-0-	-665	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1612	-0-	-682	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1403	-0-	-743	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1779	-0-	-422	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1631	-0-	-409	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	1675	-0-	-216	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1662	-0-	-48	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1454	-0-	-466	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1454	-0-	-530	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4116	-0-	-658	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3641	-0-	-825	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3568	-0-	-512	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3159	-0-	-964	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	2140	-0-	-1850	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3701	-0-	-236	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2716	-0-	-1094	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-58	-0-	3127	3	8	9	Y	7	10	1			5
02	2987	X	2977	-0-	-10	-0-	2969	3	8	9	Y	7	10	1			2
03	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3047	3	7	9	Y	6					8
04	3030	X	339	-0-	-2691	-0-	338	3	1	9	Y	1					9
05	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2888	3	10	9	Y	9	10	1			8
06	3090	X	2718	-0-	-372	-0-	2712	3	6	9	Y	5	10	1			3
07	3193	X	2973	-0-	-220	-0-	2969	3	4	9	Y	4					7
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2952	3	7	9	Y	6	8	1			5
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2809	3	8	9	Y	7	7	1			5
10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2870	3	9	9	Y	8	11	1			2
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6391	-0-	-429	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
02	6264	X	4619	-0-	-1645	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	3817	-0-	-2879	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	4589	-0-	-1591	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	4814	-0-	-1572	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	3660	-0-	-2520	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	2826	-0-	-2103	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3696	-0-	-1109	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	2734	-0-	-1916	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2475	-0-	-1185	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	2664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-192	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1472	-0-	-326	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-955	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1056	-0-	-539	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	769	-0-	-316	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	657	-0-	-393	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	646	-0-	-470	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					-0-
09	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 10 T RRCID -> 159741 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8306 - 9556

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/06/2013 - PLUGGED 04-06-2013

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

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	661	-0-	-419	-0-	661	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	8	-0-	-1697	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5953	-0-	2853	2853	5953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	4475	4622	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1007	-0-	-2093	2382	1007	3			N	-0-					-0-
06	3574	X	1192	-0-	-2382	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
09	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	870	X	605	-0-	-265	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3131	-0-	31	233	3131	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	2793	-0-	-107	126	2793	3			Y	-0-					-0-
03	2926	X	2800	-0-	-126	-0-	2800	3			Y	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			Y	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	317	-0-	-2659	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1648	3	98	9	Y	89	75	1			20
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1836	3	42	9	Y	38	44	1			14
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1758	3	10	9	Y	9	20	1			3
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1687	3	7	9	Y	6	8	1			1
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1936	3	9	9	Y	8	9	1			-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1850	3	8	9	Y	7	6	1			1
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1849	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	1732	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	1860	N	1700	-0-	-160	-0-	1688	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1748	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1657	3	13	9	Y	12	11	1			2
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1689	3	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1250	-0-	-520	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1282	-0-	-268	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1353	-0-	-39	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1113	-0-	-344	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	416	-0-	-917	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	50	-0-	-1210	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4977	-0-	1877	1877	4977	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1753	-0-	-1247	630	1753	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1098	-0-	-630	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	880	-0-	-560	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	825	-0-	-663	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1554	-0-	-399	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	987	-0-	-753	-0-	987	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1500	X	942	-0-	-558	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2520	3	23	9	Y	21	23	1			1
02	2494	X	2272	-0-	-222	-0-	2250	3	22	9	Y	20	17	1			4
03	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2308	3	21	9	Y	19	21	1			2
04	2520	X	1547	-0-	-973	-0-	1526	3	21	9	Y	19	20	1			1
05	2604	X	1720	-0-	-884	-0-	1694	3	26	9	Y	24	23	1			2
06	2460	X	2079	-0-	-381	-0-	2077	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2101	3	32	9	Y	29	26	1			3
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2001	3	26	9	Y	24	24	1			3
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2009	3	32	9	Y	29	28	1			4
10	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1950	3	33	9	Y	30	33	1			1
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	3	50	9	Y	45	39	1			7
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1725	3	47	9	Y	43	48	1			2

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1102	-0-	-1223	-0-	1093	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2357	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2450	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1672	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
05	2263	N	1638	-0-	-625	-0-	1628	3	10	9	Y	9	8	1			1
06	2190	N	1377	-0-	-813	-0-	1374	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
07	1736	N	841	-0-	-895	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
09	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
02	4263	X	2915	-0-	-1348	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
03	4557	X	3609	-0-	-948	-0-	3609	3		N	-0-			-0-
04	3900	X	3289	-0-	-611	-0-	3289	3		N	-0-			-0-
05	4030	X	3035	-0-	-995	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
06	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	3		N	-0-			-0-
07	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	3		N	-0-			-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3		N	-0-			-0-
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3		N	-0-			-0-
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3		N	-0-			-0-
12	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2236	-0-	-802	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3		N	-0-			-0-
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3		N	-0-			-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
05	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
06	2040	X	1507	-0-	-533	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
10	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3		N	-0-			-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-34	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1000	-0-	-620	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	3		N	-0-			-0-
08	1643	N	782	-0-	-861	-0-	782	3		N	-0-			-0-
09	1590	N	680	-0-	-910	-0-	680	3		N	-0-			-0-
10	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	3		N	-0-			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1421	-0-	-284	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1307	-0-	-223	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-1945	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	1447	-0-	-1975	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	916	-0-	-2742	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	634	-0-	-2366	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	265	-0-	-2835	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1226	-0-	-484	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	990	N	807	-0-	-183	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 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	4092	X	3961	-0-	-131	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3131	-0-	-559	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3627	-0-	-63	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3632	-0-	-181	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 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	2498	N	2369	-0-	-129	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	741	-0-	-2483	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	872	-0-	-2248	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1656	-0-	-624	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1407	-0-	-453	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
11	750	X	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	969	-0-	-488	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1032	-0-	-394	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			Y	-0-					-0-
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			Y	-0-					-0-
09	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2489	3	14	9	Y	13	11	1			2
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2514	3	18	9	Y	16	16	1			2
11	2520	N	2130	-0-	-390	-0-	2112	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2388	3	19	9	Y	17	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 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	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2002	-0-	-726	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1425	-0-	-714	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	922	-0-	-458	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 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	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1170	-0-	-48	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2644	-0-	-394	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	1614	-0-	-1052	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5195	-0-		-261	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
02	5626	X	4826	-0-		-800	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4338	-0-		-1676	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5320	-0-		-500	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5100	-0-		-108	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4988	-0-		-52	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4874	-0-		-613	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5037	-0-		-78	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	3039	-0-		-1911	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
10	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4780	-0-		-170	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	3112	-0-		-1910	-0-	3112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	8004	-0-		-924	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
02	8555	X	7312	-0-		-1243	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	7878	-0-		-1205	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
04	8512	X	8512	-0-		-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-		-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
06	8479	X	8479	-0-		-0-	-0-	8479	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	8308	-0-		-496	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	8048	-0-		-167	-0-	8048	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	6963	-0-		-987	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	8113	-0-		-102	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
11	8052	X	8052	-0-		-0-	-0-	8052	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7772	-0-		-443	-0-	7772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1272	-0-		-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	404	-0-		-756	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	155	-0-		-1209	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	114	-0-		-1116	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	434	N	119	-0-		-315	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-		-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-		-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-		-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-		775	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	725	N	709	-0-	-16	-0-		703	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		1210	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	750	N	544	-0-	-206	-0-		538	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-		608	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	750	N	636	-0-	-114	-0-		635	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-		542	3			Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-		587	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-		518	3			Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	3			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-		548	3	28	9	Y	25	21	1			4
12	527	N	526	-0-	-1	-0-		503	3	23	9	Y	21	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

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	EOM BALANCE
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	3	N	-0-			-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	732	-0-	-601	-0-		732	3	N	-0-			-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-		1704	3	N	-0-			-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	3	N	-0-			-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1145	-0-	-498	-0-		1145	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1185	-0-	-272	-0-		1185	3	N	-0-			-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		1751	3	N	-0-			-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3	N	-0-			-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1159	-0-	-639	-0-		1159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

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	EOM BALANCE
01	4402	X	3913	-0-	-489	-0-		3913	3	N	-0-			-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-		3502	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3526	-0-	-163	-0-		3526	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-		3416	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3510	-0-	-179	-0-		3510	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3542	-0-	-28	-0-		3542	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	3466	-0-	-223	-0-		3466	3	N	-0-			-0-
08	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-		3192	3	N	-0-			-0-
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-		3311	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	2465	-0-	-325	-0-		2465	3	N	-0-			-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-		2855	3	N	-0-			-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		2799	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	756	-0-	-360	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	3	8	9	Y	7	7	1			1
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	666	3	8	9	Y	7	8	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1839	-0-	-52	-0-	1836	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1703	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1444	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1705	N	1338	-0-	-367	-0-	1334	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	1571	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1026	-0-	-152	-0-	1022	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	1334	N	1168	-0-	-166	-0-	1162	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1232	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	3	31	9	Y	28	26	1			3
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	Y	23	23	1			3
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1769	3	31	9	Y	28	27	1			4
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2198	3	31	9	Y	28	31	1			1
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2081	3	13	9	Y	12	11	1			2
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1283	3	4	9	Y	4	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	522	N	441	-0-	-81	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

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

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	755	3	9	9	Y	8	7	1			1
09	960	N	808	-0-	-152	-0-	798	3	10	9	Y	9	9	1			1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
11	750	N	596	-0-	-154	-0-	584	3	12	9	Y	11	9	1			2
12	837	N	772	-0-	-65	-0-	764	3	8	9	Y	7	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1975	3	12	9	Y	11	12	1			1
02	2030	N	1846	-0-	-184	-0-	1835	3	11	9	Y	10	9	1			2
03	2201	N	1616	-0-	-585	-0-	1605	3	11	9	Y	10	11	1			1
04	1920	N	927	-0-	-993	-0-	916	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
05	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1628	3	14	9	Y	13	12	1			1
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2186	3	26	9	Y	24	23	1			2
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1256	3	51	9	Y	46	43	1			5
08	1643	N	1105	-0-	-538	-0-	1064	3	41	9	Y	37	38	1			4
09	2220	N	1884	-0-	-336	-0-	1832	3	52	9	Y	47	44	1			7
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2569	3	52	9	Y	47	52	1			2
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1662	3	28	9	Y	25	23	1			4
12	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1731	3	21	9	Y	19	22	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2130	-0-	-350	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1980	-0-	-21	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1835	-0-	-85	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1269	-0-	-2048	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2864	-0-	-268	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2653	-0-	-571	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1974	3	99	9	Y	90	98	1			6
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1890	3	96	9	Y	87	75	1			18
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1956	3	88	9	Y	80	91	1			7
04	1770	N	1561	-0-	-209	-0-	1469	3	92	9	Y	84	88	1			3
05	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1651	3	120	9	Y	109	101	1			11
06	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1940	3	40	9	Y	36	44	1			3
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			Y	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
10	2046	X	1978	-0-	-68	-0-	1976	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	1802	3	30	9	Y	27	23	1			4
12	2139	X	2138	-0-	-1	-0-	2114	3	24	9	Y	22	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	676	-0-	-944	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1421	-0-	-470	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	984	-0-	-690	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	3328	-0-	-993	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3393	-0-	-1226	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	2744	-0-	-1726	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2207	-0-	-1303	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2629	-0-	-521	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	1520	-0-	-2045	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3167	3	25	9	Y	23	20	1			5
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3773	3	10	9	Y	9	11	1			3
03	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	3121	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	3196	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2484	-0-	-426	-0-	2476	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3205	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2817	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3225	3	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1614	-0-	-184	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2317	-0-	-783	310	2317	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2750	-0-	-991	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3721	-0-	-278	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2980	-0-	-890	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2824	-0-	-776	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	1618	-0-	-2102	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1473	-0-	-2247	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2351	-0-	-842	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1306	-0-	-1514	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1167	-0-	-2181	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2467	-0-	-1191	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3033	-0-	-837	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3567	-0-	-91	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 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	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3655	-0-	-530	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3850	-0-	-335	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	2927	-0-	-1123	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3		Y	-0-			-0-
02	1392	N	1031	-0-	-361	-0-	1031	3		Y	-0-			-0-
03	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
05	1116	N	887	-0-	-229	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
08	1395	X	794	-0-	-601	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
10	1116	X	972	-0-	-144	-0-	972	3		Y	-0-			-0-
11	1080	X	990	-0-	-90	-0-	990	3		Y	-0-			-0-
12	1209	X	819	-0-	-390	-0-	819	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
03	4898	X	4342	-0-	-556	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
04	5130	X	3978	-0-	-1152	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
05	5332	X	3882	-0-	-1450	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
06	5160	X	1960	-0-	-3200	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
07	5332	X	3941	-0-	-1391	-0-	3941	3		N	-0-			-0-
08	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3		N	-0-			-0-
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3		N	-0-			-0-
12	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	3169	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					80
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	891	3	54	9	Y	49	99	1			30
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					30
04	2610	N	2461	-0-	-149	-0-	2451	3	10	9	Y	9	35	1			4
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					4
06	2610	N	594	-0-	-2016	-0-	594	3			Y	-0-					4
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2553	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	1
08	2790	X	35	-0-	-2755	-0-	32	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	2460	X	2314	-0-	-146	-0-	2306	3	8	9	Y	7	4	1	3	8	2
10	2542	X	2016	-0-	-526	-0-	2006	3	10	9	Y	9	5	1			6
11	2460	X	70	-0-	-2390	-0-	52	3	18	9	Y	16	18	1	1	8	3
12	2542	X	35	-0-	-2507	-0-	13	3	22	9	Y	20	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	3			N	-0-					-0-
02	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
03	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	3			N	-0-					-0-
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	3			N	-0-					-0-
05	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
06	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	10586	3			N	-0-					-0-
07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	3			N	-0-					-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
09	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	3			N	-0-					-0-
10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
11	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
12	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	1504	-0-	-1918	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2186	-0-	-1472	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2252	-0-	-1288	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2164	-0-	-1494	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2033	-0-	-1267	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2225	-0-	-1185	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2215	-0-	-1195	-0-	2215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2867	-0-	-357	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2692	-0-	-324	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2605	-0-	-619	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2521	-0-	-269	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2697	-0-	-186	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	2284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-928	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1549	-0-	-1241	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2320	-0-	-650	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	1797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-322	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	957	N	803	-0-	-154	-0-	803	3			N	-0-					-0-
03	961	N	787	-0-	-174	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	810	N	554	-0-	-256	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1662	-0-	-542	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1703	-0-	-715	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-587	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2057	-0-	-237	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1309	-0-	-521	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2493	-0-	-111	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2291	-0-	-116	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	752	-0-	-1648	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1757	-0-	-692	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1329	-0-	-651	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2056	-0-	-300	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1421	-0-	-739	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1191	-0-	-886	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3838	-0-	738	1026	3838	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3067	-0-	67	1093	3067	3			N	-0-					-0-
10	3750	X	2657	-0-	-1093	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5056	-0-	-59	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4242	-0-	-833	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4357	-0-	-1068	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	3844	-0-	-1406	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4286	-0-	-767	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	3543	-0-	-1347	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4038	-0-	-333	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4123	-0-	-17	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3428	-0-	-1098	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3375	-0-	-1151	-0-	3375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 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	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

01	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	1656	-0-	-1360	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1936	-0-	-1184	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	1591	-0-	-1469	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1676	-0-	-1176	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4837	-0-	1837	1837	4837	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4266	-0-	1166	3003	4266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-956	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2759	-0-	-170	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2141	-0-	-709	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1998	-0-	-854	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2594	-0-	-196	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
11	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 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	3348	X	2120	-0-	-1228	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	3132	X	2669	-0-	-463	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2571	-0-	-994	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2905	-0-	-545	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2744	-0-	-821	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2755	-0-	-252	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1843	-0-	-761	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
02	1827	N	1685	-0-	-142	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
03	2015	N	1573	-0-	-442	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	996	-0-	-1074	-0-	996	3		N	-0-			-0-
10	1891	N	321	-0-	-1570	-0-	321	3		N	-0-			-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
02	3132	X	2986	-0-	-146	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3		N	-0-			-0-
04	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2972	3		N	-0-			-0-
07	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
08	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
09	3180	X	2506	-0-	-674	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
10	3286	X	2472	-0-	-814	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
11	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	2514	3		N	-0-			-0-
12	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	2348	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1479	3		N	-0-			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	686	-0-	-664	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	793	-0-	-602	-0-	793	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	834	-0-	-426	-0-	834	3		N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3036	-0-	-154	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2735	-0-	-565	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2458	-0-	-1202	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2472	-0-	-1310	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2167	-0-	-923	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2172	-0-	-1021	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

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

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	3534	-0-	-903	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3287	-0-	-1456	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3460	-0-	-756	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3952	-0-	-8	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
02	2697	X	2586	-0-	-111	-0-	2586	3		N	-0-			-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
04	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3		N	-0-			-0-
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		N	-0-			-0-
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3		N	-0-			-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3		N	-0-			-0-
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
11	4290	X	2616	-0-	-1674	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
12	4433	X	2917	-0-	-1516	-0-	2917	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	710	-0-	-375	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	1421	X	620	-0-	-801	-0-	620	3		N	-0-			-0-
03	1519	X	300	-0-	-1219	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	1320	X	187	-0-	-1133	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	1364	X	447	-0-	-917	-0-	447	3		N	-0-			-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
07	651	X	365	-0-	-286	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	434	X	269	-0-	-165	-0-	269	3		N	-0-			-0-
09	720	X	238	-0-	-482	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	744	X	320	-0-	-424	-0-	320	3		N	-0-			-0-
11	720	X	21	-0-	-699	-0-	21	3		N	-0-			-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3433	-0-	333	333	3433	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	2746	-0-	-154	179	2746	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3219	-0-	119	298	3219	3		N	-0-			-0-
04	2799	X	2501	-0-	-298	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
06	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-			-0-
09	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	2213	-0-	-112	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
11	2250	X	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
12	2325	N	1439	-0-	-886	-0-	1439	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	783	N	782	-0-	-1	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1382	-0-	-1780	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	1302	-0-	-1656	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	1356	-0-	-1713	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 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	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
05	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	1911	-0-	-290	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-		-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
05	3475	X	3475	-0-		-0-	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3268	-0-		-669	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3033	-0-		-777	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
10	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3423	-0-		-359	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3559	-0-		-153	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2383	-0-		-1585	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2952	-0-		-708	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2739	-0-		-1074	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3621	-0-		-69	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2564	-0-		-474	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2156	-0-		-975	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-		-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
04	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	873	-0-		-1452	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
07	2809	X	2809	-0-		-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2821	-0-		-1054	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3224	-0-		-526	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-		-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-		-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2344	-0-	-1965	-0-	2289	3	55	9	Y	50	73	1			36
02	4031	X	2031	-0-	-2000	-0-	1977	3	54	9	Y	49	68	1			17
03	4309	X	2282	-0-	-2027	-0-	2238	3	44	9	Y	40					57
04	3750	X	205	-0-	-3545	-0-	198	3	7	9	Y	6					63
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3715	3	73	9	Y	66	72	1			57
06	2280	X	2151	-0-	-129	-0-	2131	3	20	9	Y	18	64	1			11
07	2294	X	1914	-0-	-380	-0-	1911	3	3	9	Y	3					14
08	2077	X	1810	-0-	-267	-0-	1804	3	6	9	Y	5	15	1			4
09	2010	X	1729	-0-	-281	-0-	1722	3	7	9	Y	6	6	1			4
10	2077	X	1757	-0-	-320	-0-	1745	3	12	9	Y	11	12	1			3
11	2010	X	1568	-0-	-442	-0-	1547	3	21	9	Y	19	12	1			10
12	1922	X	1615	-0-	-307	-0-	1583	3	32	9	Y	29	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	-515	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3438	-0-	-72	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3356	-0-	-519	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2979	-0-	-771	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3090	-0-	190	190	3090	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3419	-0-	319	509	3419	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2832	-0-	-168	341	2832	3			N	-0-					-0-
05	3216	X	2875	-0-	-341	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2168	-0-	-560	-0-	2168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1540	-0-	-289	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1514	-0-	-23	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
02	4959	X	4752	-0-	-207	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4531	-0-	-770	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4387	-0-	-533	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	4732	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4230	-0-	-1009	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4908	-0-	-162	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1243	-0-	-803	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	985	-0-	-1265	-0-	985	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	965	-0-	-1422	-0-	965	3			N	-0-					-0-
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	1622	-0-	-688	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1406	-0-	-1264	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1748	-0-	-1011	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2907	-0-	-1340	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
04	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	3			N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5085	-0-	-247	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	3866	-0-	-1264	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5188	-0-	-20	-0-	5188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 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	4092	X	3497	-0-	-595	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3532	-0-	-296	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3373	-0-	-533	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3188	-0-	-472	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3141	-0-	-641	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2983	-0-	-497	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6024	-0-	-796	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		5504	-0-	5504	5504	5504	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		5139	-0-	5139	10643	5139	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		5873	-0-	5873	16516	5873	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		5689	-0-	5689	22205	5689	3			N	-0-					-0-
06	27313	X	5108	-0-	-22205	-0-	5108	3			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	3876	-0-	-2200	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
09	5880	X	4219	-0-	-1661	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4119	-0-	-1585	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	3752	-0-	-1348	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2596	-0-	-2209	-0-	2596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	3860	-0-	-790	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	2473	-0-	-2332	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	1807	-0-	-2513	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2599	-0-	-1679	-0-	2599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5677	-0-	-94	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5945	-0-	-100	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5734	-0-	-146	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5168	-0-	-712	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5750	-0-	-202	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5421	-0-	-309	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	5056	-0-	-741	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	3543	-0-	-2007	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	4188	-0-	-1547	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1508	-0-	-322	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2243	-0-	-77	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1750	-0-	-650	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1350	-0-	-1037	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1512	-0-	-782	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1488	-0-	-672	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 11 RRCID -> 181085 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

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

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	528	3	98	9	Y	89	75	1			20
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	485	3	40	9	Y	36	43	1			13
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-	13	1			-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	333	-0-	-225	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	193	3	8	9	Y	7	6	1			1
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	299	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	3100	N	4116	-0-	1016	1016	4106	3	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	899	N	483	-0-	-416	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	961	N	438	-0-	-523	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	630	N	385	-0-	-245	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	837	N	449	-0-	-388	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 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	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	3			N	-0-					-0-
06	2896	N	2864	-0-	-32	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2584	-0-	-446	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 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	3100	N	2577	-0-	-523	1361	2577	3			N	-0-					-0-
02	3921	X	2560	-0-	-1361	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2568	-0-	-1400	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2700	-0-	-958	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3013	-0-	-738	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2353	-0-	-257	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3430	-0-	-350	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3494	-0-	-412	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3153	-0-	-474	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2973	-0-	-537	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-780	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3244	-0-	244	244	3244	3			N	-0-					-0-
10	1711	N	1467	-0-	-244	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2961	-0-	-356	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2460	-0-	-240	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2353	-0-	-251	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2135	-0-	-145	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 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	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2719	-0-	-65	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2394	-0-	-582	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	1244	-0-	-1336	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1207	-0-	-1707	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1614	-0-	-1206	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	855	-0-	-2059	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	1695	-0-	-422	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1318	-0-	-883	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1148	-0-	-952	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3351	-0-	351	351	3351	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2898	-0-	-202	149	2898	3			N	-0-					-0-
08	3032	N	2883	-0-	-149	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1713	-0-	-147	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1777	-0-	-145	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1710	-0-	-212	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1587	-0-	-583	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2694	-0-	-496	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3057	-0-	-198	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2332	-0-	-578	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	1691	-0-	-1316	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3157	-0-	-656	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3010	-0-	-680	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4123	-0-	1223	1223	4123	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3511	-0-	411	1634	3511	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2532	-0-	-468	1166	2532	3			N	-0-					-0-
05	3560	X	2394	-0-	-1166	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	1752	-0-	-635	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 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	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 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	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4930	X	4458	-0-	-472	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3814	-0-	-1456	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4261	-0-	-839	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4395	-0-	-225	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4312	-0-	-462	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3038	-0-	-1372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 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	4061	X	3262	-0-	-799	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3479	-0-	-262	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2325	-0-	-1395	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2583	-0-	-641	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

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

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

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3876	-0-	776	1236	3876	3			N	-0-					-0-
02	3805	X	2569	-0-	-1236	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2460	-0-	-671	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1805	-0-	-1225	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	1792	-0-	-967	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1839	-0-	-441	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 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	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	2917	-0-	-447	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2654	-0-	-942	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2351	-0-	-1028	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2808	-0-	-462	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	3007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 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	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2994	-0-	-1296	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3365	-0-	-925	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3595	-0-	-838	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1476	-0-	-61	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-586	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1527	-0-	-126	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1361	-0-	-589	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	-0-	-3721	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	41	-0-	-3497	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	13	-0-	-3769	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	99	-0-	-738	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	150	X	65	-0-	-85	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4593	-0-	-119	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	4008	-0-	-284	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4316	-0-	-55	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3872	-0-	-568	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3777	-0-	-811	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4335	-0-	-377	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
02	4756	X	3610	-0-	-1146	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	3652	-0-	-1432	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3724	-0-	-806	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4076	-0-	-512	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3786	-0-	-654	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	2660	-0-	-1270	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

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

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3597	-0-	-115	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	3507	-0-	-333	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3441	-0-	-496	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3347	-0-	-463	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	6596	-0-	3496	3496	6596	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	496					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-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: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	742	-0-	-1335	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	673	-0-	-1337	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	930	N	633	-0-	-297	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4718	-0-	-397	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4323	-0-	-87	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3700	-0-	-857	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4227	-0-	-547	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3429	-0-	-1159	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3409	-0-	-1031	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3549	-0-	-791	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194856 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

01	8432	X	7611	-0-	-821	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	7033	-0-	-449	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6832	-0-	-1166	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	7436	-0-	-190	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	7134	-0-	-246	-0-	7134	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7245	-0-	-536	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7087	-0-	-632	-0-	7087	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	6081	-0-	-1389	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	5197	-0-	-2243	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	4651	-0-	-2489	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	4722	-0-	-2532	-0-	4722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3242	-0-	-664	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	2808	-0-	-972	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	2794	-0-	-1112	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2350	-0-	-1310	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3809	-0-	-97	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	2706	-0-	-1035	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3655	-0-	-778	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	2948	-0-	-1012	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3839	-0-	-594	-0-	3839	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
10	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2682	-0-	-48	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2126	-0-	-1377	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1926	-0-	-1464	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2007	-0-	-1496	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1303	-0-	-379	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1392	-0-	-375	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1520	-0-	-278	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1338	-0-	-642	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1028	-0-	-1018	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1237	-0-	-743	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	825	-0-	-911	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3824	-0-	-609	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3517	-0-	-485	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4021	-0-	-71	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4847	-0-	-423	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4640	-0-	-40	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4340	-0-	-340	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4585	-0-	-747	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4537	-0-	-82	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	4668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
02	4930	X	4526	-0-	-404	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4952	-0-	-318	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4870	-0-	-140	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4990	-0-	-125	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4911	-0-	-39	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	5001	-0-	-21	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	4796	-0-	-124	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4375	-0-	-647	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 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	7564	X	7111	-0-	-453	-0-	7111	3			N	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6753	-0-	-439	-0-	6753	3			N	-0-					-0-
04	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
07	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7477	-0-	-149	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6941	-0-	-589	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
10	7781	X	6964	-0-	-817	-0-	6964	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6587	-0-	-943	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6044	-0-	-1520	-0-	6044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5202	-0-	-812	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5768	-0-	-52	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
12	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
02	2349	N	1982	-0-	-367	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
03	2573	N	1488	-0-	-1085	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
04	2490	N	1357	-0-	-1133	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
05	2108	N	1384	-0-	-724	-0-	1384	3		N	-0-			-0-
06	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3974	-0-	874	874	3974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
02	957	N	532	-0-	-425	-0-	532	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	664	-0-	-446	-0-	664	3		N	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	3		N	-0-			-0-
07	682	N	507	-0-	-175	-0-	507	3		N	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3813	-0-	-341	-0-	3813	3		N	-0-			-0-
02	3451	X	3393	-0-	-58	-0-	3393	3		N	-0-			-0-
03	3689	X	3350	-0-	-339	-0-	3350	3		N	-0-			-0-
04	3570	X	3114	-0-	-456	-0-	3114	3		N	-0-			-0-
05	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
06	3570	X	2725	-0-	-845	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3		N	-0-			-0-
08	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	3		N	-0-			-0-
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3		N	-0-			-0-
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3		N	-0-			-0-
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3		N	-0-			-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4613	-0-	-85	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4453	-0-	-569	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4761	-0-	-99	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4513	-0-	-509	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
07	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5393	-0-	-94	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4987	-0-	-53	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
08	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3365	-0-	-1075	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3254	-0-	-1334	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3000	-0-	-1440	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2973	-0-	-1615	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
03	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2606	-0-	-1534	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4090	-0-	-50	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4248	-0-	-552	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3591	-0-	-909	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	3318	-0-	-1332	-0-	3318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 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	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
02	5597	X	4528	-0-	-1069	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	3964	-0-	-2019	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					-0-
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3			N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3960	-0-	-2147	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
02	5539	X	4631	-0-	-908	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4858	-0-	-660	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4607	-0-	-463	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
08	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3055	-0-	-45	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2503	-0-	-938	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	1460	-0-	-2043	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2943	-0-	-447	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2364	-0-	-1139	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4231	-0-	-1504	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3977	-0-	-895	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4337	-0-	-871	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4115	-0-	-835	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4152	-0-	-219	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3816	-0-	-524	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3424	-0-	-823	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3670	-0-	-577	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3451	-0-	-659	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3482	-0-	-765	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3320	-0-	-190	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1844	-0-	-884	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2177	-0-	-114	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2474	-0-	-161	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 201339 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	696	N	410	-0-	-286	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	993	-0-	-495	-0-	993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

01	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1978	-0-	-719	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3426	-0-	-170	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
11	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6718	-0-	-1404	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
02	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	6432	-0-	-1256	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7315	-0-	-125	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7278	-0-	-379	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6963	-0-	-447	-0-	6963	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6779	-0-	-878	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5554	-0-	-2010	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7148	-0-	-172	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	6776	-0-	-509	-0-	6776	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	3			N	-0-					-0-
12	7378	X	5861	-0-	-1517	-0-	5861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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	7347	X	6656	-0-	-691	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
02	6554	X	5930	-0-	-624	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6301	-0-	-705	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6362	-0-	-418	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6290	-0-	-716	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5772	-0-	-678	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
07	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6384	-0-	-188	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5363	-0-	-997	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	5771	-0-	-832	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
11	6390	X	6317	-0-	-73	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6496	-0-	-107	-0-	6496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2833	-0-	-38	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2514	-0-	-1640	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	2913	-0-	-1107	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2860	-0-	-1160	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1982	-0-	-1018	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2094	-0-	-1006	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2044	-0-	-806	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1621	-0-	-1014	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5295	-0-	-533	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
02	5249	X	4721	-0-	-528	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5076	-0-	-535	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5011	-0-	-239	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4699	-0-	-478	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4556	-0-	-454	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	4415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3252	-0-	-716	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3259	-0-	-581	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3181	-0-	-787	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	3376	-0-	-1274	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	2411	-0-	-2456	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6113	-0-	-149	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
04	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5724	-0-		-166	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	5448	-0-		-207	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5170	-0-		-875	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5468	-0-		-382	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5486	-0-		-435	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5567	-0-		-73	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5680	-0-		-148	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
08	5713	X	5713	-0-		-0-	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5342	-0-		-238	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5015	-0-		-751	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4368	-0-		-1212	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4232	-0-		-1472	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4792	-0-		-292	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	4297	-0-		-111	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4675	-0-		-37	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-		-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
05	5121	X	5121	-0-		-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-		-0-	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-		-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4922	-0-		-193	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4598	-0-		-517	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4071	-0-		-729	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3597	-0-		-1549	-0-	3597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4841	-0-		-925	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	5394	X	4900	-0-		-494	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6510	-0-		-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
04	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	6242	X	6242	-0-		-0-	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4712	-0-		-898	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-		-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
09	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
10	5409	X	5409	-0-		-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3430	-0-		-1790	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4951	-0-		-443	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1621	-0-	-2192	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	1547	-0-	-1498	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2204	-0-	-1671	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	1822	-0-	-2053	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2065	-0-	-1685	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	1810	-0-	-918	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1958	-0-	-243	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1198	-0-	-724	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	861	-0-	-357	-0-	861	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	630	-0-	-672	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	553	-0-	-617	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-					-0-

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

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 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	5642	X	5271	-0-	-371	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4515	-0-	-228	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	3112	-0-	-1478	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	2933	-0-	-1810	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	2741	-0-	-2219	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	2535	-0-	-2265	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	2757	-0-	-1769	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3157	-0-	57	57	3157	3			N	-0-					-0-
02	2447	N	2390	-0-	-57	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			N	-0-					-0-
02	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
05	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6292	-0-	-342	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5812	-0-	-638	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	4974	-0-	-1691	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	4868	-0-	-1582	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	6117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	2933	-0-	-750	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2383	-0-	-1554	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3659	-0-	-1	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2880	-0-	-406	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
08	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
12	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 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	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2717	-0-	-357	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2613	-0-	-332	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2488	-0-	-362	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2644	-0-	-301	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3638	-0-	-393	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3544	-0-	-765	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3367	-0-	-713	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3047	-0-	-921	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2919	-0-	-831	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2864	-0-	-1011	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2616	-0-	-825	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2667	-0-	-663	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1498	-0-	-1412	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1357	-0-	-1495	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4030	-0-	-1085	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	4437	X	4117	-0-	-320	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3317	-0-	-1273	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4169	-0-	-91	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3764	-0-	-526	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	3829	-0-	-604	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3676	-0-	-494	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3800	-0-	-292	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
05	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
06	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2312	-0-	-928	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2140	-0-	-1208	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 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	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4740	-0-	-34	-0-	4740	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4067	-0-	-738	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	3734	-0-	-1071	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	3438	-0-	-1150	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	3821	-0-	-619	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-682	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
02	2320	X	1192	-0-	-1128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1295	-0-	-445	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3262	-0-	162	162	3262	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3413	-0-	413	575	3413	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3473	-0-	373	948	3473	3			N	-0-					-0-
11	4028	X	3080	-0-	-948	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	5786	-0-	-101	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5631	-0-	-662	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5603	-0-	-517	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
12	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 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	2883	X	1762	-0-	-1121	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1540	-0-	-1157	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1462	-0-	-1421	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1831	-0-	-215	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 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	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2705	-0-	-543	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3698	-0-	-177	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3423	-0-	-327	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3419	-0-	-241	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2608	-0-	-1081	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2185	-0-	-1349	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4068	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	3	1	9	Y	1					2
03	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-	1	1			1
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4895	3	2	9	Y	2					2
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-	1	1			1
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3750	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	4088	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	4170	X	3963	-0-	-207	-0-	3962	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4309	X	4242	-0-	-67	-0-	4241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4170	X	4090	-0-	-80	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3713	-0-	-379	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

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	8416	X	8416	-0-		-0-	-0-		8413	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-		7702	3	1	9	Y	1					2
03	8231	X	8231	-0-		-0-	-0-		8230	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	7950	X	7271	-0-		-679	-0-		7270	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	8215	X	8091	-0-		-124	-0-		8089	3	2	9	Y	2					2
06	7950	X	7715	-0-		-235	-0-		7715	3			Y	-0-	1	1			1
07	8215	X	7472	-0-		-743	-0-		7469	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	8246	X	7579	-0-		-667	-0-		7578	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
09	7830	X	7060	-0-		-770	-0-		7059	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8091	X	6607	-0-		-1484	-0-		6606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	7710	X	7151	-0-		-559	-0-		7150	3	1	9	Y	1					1
12	7564	X	7034	-0-		-530	-0-		7033	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 90,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

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	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		1041	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3166	-0-		266	266		3166	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3125	-0-		25	291		3125	3			N	-0-					-0-
04	2214	N	1923	-0-		-291	-0-		1923	3			N	-0-					-0-
05	1363	X	1363	-0-		-0-	-0-		1363	3			N	-0-					-0-
06	1142	X	1142	-0-		-0-	-0-		1142	3			N	-0-					-0-
07	1669	X	1669	-0-		-0-	-0-		1669	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1000	-0-		-1759	-0-		1000	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	809	-0-		-1111	-0-		809	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	1334	-0-		-340	-0-		1334	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	593	-0-		-1027	-0-		593	3			N	-0-					-0-
12	837	N	676	-0-		-161	-0-		676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

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	3891	X	3891	-0-		-0-	-0-		3891	3			N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-		-0-	-0-		3415	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3150	-0-		-477	-0-		3150	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-		-0-	-0-		3623	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2215	-0-		-1412	-0-		2215	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3255	-0-		-255	-0-		3255	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3530	-0-		-97	-0-		3530	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3492	-0-		-11	-0-		3492	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3126	-0-		-264	-0-		3126	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3179	-0-		-324	-0-		3179	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2883	-0-		-507	-0-		2883	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3479	-0-		-24	-0-		3479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 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	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
02	5829	X	5455	-0-	-374	-0-	5455	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5731	-0-	-299	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4829	-0-	-1185	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5151	-0-	-1080	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	4754	-0-	-1276	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	6138	-0-	-93	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	4222	-0-	-1718	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-686	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2676	-0-	-340	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2617	-0-	-413	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2921	-0-	-109	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4391	-0-	-49	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3886	-0-	-554	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4495	-0-	-93	-0-	4495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6463	-0-	-326	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6241	-0-	-110	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	5690	-0-	-1099	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6049	-0-	-401	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6132	-0-	-657	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	6154	-0-	-46	-0-	6154	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6156	-0-	-13	-0-	6156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2172	-0-	-959	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3300	-0-	400	400	3300	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3095	-0-	-5	395	3095	3			N	-0-					-0-
04	2839	N	2444	-0-	-395	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2354	-0-	-1118	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2934	-0-	-426	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3452	-0-	-485	-0-	3404	3	48	9	Y	44	37	1			10
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3125	3	30	9	Y	27	27	1			10
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3384	3	32	9	Y	29	30	1			9
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2836	3	22	9	Y	20	25	1			4
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3770	3	28	9	Y	25	28	1			1
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2957	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3656	3	26	9	Y	24	25	1			2
08	3286	X	2709	-0-	-577	-0-	2686	3	23	9	Y	21	20	1			3
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4565	3	28	9	Y	25	24	1			4
10	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	2962	3	29	9	Y	26	27	1			3
11	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	2261	3	30	9	Y	27	26	1			4
12	3286	X	2227	-0-	-1059	-0-	2202	3	25	9	Y	23	23	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4276	-0-	-103	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4018	-0-	-663	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4082	-0-	-868	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4641	-0-	-474	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3123	-0-	-1031	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3381	-0-	-609	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3537	-0-	-453	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	2945	-0-	-1860	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	2696	-0-	-1954	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
07	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
09	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5127	-0-	-763	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	4808	-0-	-1113	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	4510	-0-	-159	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4698	-0-	-293	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4415	-0-	-415	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4399	-0-	-431	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3971	-0-	-439	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3588	-0-	-822	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3688	-0-	-590	-0-	3688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6918	-0-	-2041	-0-	6918	3			N	-0-					-0-
02	8410	X	6645	-0-	-1765	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	6577	-0-	-2413	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6219	-0-	-1911	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
05	7595	X	6933	-0-	-662	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6729	-0-	-141	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6721	-0-	-378	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6827	-0-	-117	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6872	-0-	-72	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6567	-0-	-153	-0-	6567	3			N	-0-					-0-
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 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	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
04	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
09	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-1364	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3381	-0-	-91	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3197	-0-	-253	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 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	6262	X	5928	-0-	-334	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5249	-0-	-522	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5852	-0-	-286	-0-	5852	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5196	-0-	-942	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5064	-0-	-666	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5121	-0-	-1017	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	4917	-0-	-1221	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4960	-0-	-980	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
10	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7441	-0-		-1332	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
02	7975	X	7527	-0-		-448	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7151	-0-		-1374	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
04	8250	X	7681	-0-		-569	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	8072	-0-		-329	-0-	8072	3			N	-0-					-0-
06	7827	X	7827	-0-		-0-	-0-	7827	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7817	-0-		-243	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7325	-0-		-735	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	6640	-0-		-1190	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	6830	-0-		-1261	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
11	7830	X	6229	-0-		-1601	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	2891	-0-		-4921	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5740	-0-		-584	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5535	-0-		-381	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	5326	-0-		-998	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
04	5898	X	5898	-0-		-0-	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
05	6155	X	6155	-0-		-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
06	6038	X	6038	-0-		-0-	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5847	-0-		-260	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5826	-0-		-343	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-		-576	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	4397	-0-		-1834	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	4968	-0-		-1062	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5565	-0-		-294	-0-	5565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6329	X	6329	-0-		-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
02	5892	X	5892	-0-		-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5320	-0-		-446	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
04	6285	X	6285	-0-		-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5584	-0-		-182	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5076	-0-		-504	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5718	-0-		-48	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	5854	-0-		-656	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5443	-0-		-857	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	4941	-0-		-763	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
11	5670	X	5070	-0-		-600	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5244	-0-		-615	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 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	5518	X	5015	-0-	-503	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
02	5075	X	4938	-0-	-137	-0-	4938	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3585	-0-	-1840	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
05	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
12	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
02	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			N	-0-					-0-
03	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
05	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7964	-0-	-1336	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	7542	-0-	-1458	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
10	8680	X	7681	-0-	-999	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	7219	-0-	-791	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	2678	-0-	-5599	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4399	-0-	-251	-0-	4399	3			Y	-0-					30
02	4118	X	3554	-0-	-564	-0-	3507	3	47	9	Y	43	46	1			27
03	4402	X	4351	-0-	-51	-0-	4351	3			Y	-0-					27
04	4260	X	4230	-0-	-30	-0-	4166	3	64	9	Y	58	58	1			27
05	4402	X	3336	-0-	-1066	-0-	3336	3			Y	-0-					27
06	4260	X	2018	-0-	-2242	-0-	2018	3			Y	-0-					27
07	4371	X	1572	-0-	-2799	-0-	1552	3	20	9	Y	18	39	1			6
08	4123	X	2211	-0-	-1912	-0-	2190	3	21	9	Y	19	12	1			13
09	3990	X	2364	-0-	-1626	-0-	2333	3	31	9	Y	28	25	1			16
10	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	3223	3	62	9	Y	56	35	1			37
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3595	3	108	9	Y	98	113	1			22
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3697	3	135	9	Y	123	87	1			58

TOTAL GAS PROD: 38,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3094	-0-	-595	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	1500	-0-	-1980	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	1030	-0-	-2690	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1972	-0-	-1628	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2355	-0-	-1179	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4010	-0-	-919	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	1911	-0-	-3731	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	4180	-0-	-1280	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2157	3	70	9	Y	64	51	1			21
02	3567	X	1719	-0-	-1848	-0-	1683	3	36	9	Y	33					54
03	3813	X	1432	-0-	-2381	-0-	1402	3	30	9	Y	27	49	1			32
04	3690	X	1068	-0-	-2622	-0-	1028	3	40	9	Y	36	55	1			13
05	2232	X	1044	-0-	-1188	-0-	997	3	47	9	Y	43					56
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2487	3	18	9	Y	16	45	1			27
07	1829	X	1745	-0-	-84	-0-	1727	3	18	9	Y	16	30	1			13
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	3	13	9	Y	12	23	1			2
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	3	13	9	Y	12	12	1			2
10	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2899	3	10	9	Y	9	10	1			1
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	3	1	9	Y	1					2
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3095	-0-	-356	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3295	-0-	-394	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3274	-0-	-43	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2907	-0-	-379	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2581	-0-	-749	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	2390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 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	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1539	-0-	-231	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1382	-0-	-388	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	4814	X	4605	-0-	-209	-0-	4604	3	1	9	Y	1					1
03	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4878	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	4980	X	4096	-0-	-884	-0-	4096	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	4579	3	1	9	Y	1					1
06	4770	X	4632	-0-	-138	-0-	4631	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	4929	X	4804	-0-	-125	-0-	4803	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	4867	X	4699	-0-	-168	-0-	4698	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	4620	X	4429	-0-	-191	-0-	4428	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	4642	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4347	3	2	9	Y	2					2
12	4805	X	3782	-0-	-1023	-0-	3779	3	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 54,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
10	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	775	N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5612	-0-	2512	2512	5612	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3220	-0-	220	2732	3220	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1879	-0-	-1221	1511	1879	3			N	-0-					-0-
06	5415	X	3904	-0-	-1511	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4813	-0-	-798	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3319	-0-	-711	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1642	-0-	-3008	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4272	-0-	-533	-0-	4272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 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	4092	X	2938	-0-	-1154	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	1938	-0-	-1092	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2577	-0-	-461	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2115	-0-	-825	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3583	-0-	-13	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2730	-0-	-742	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3376	-0-	-344	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3406	-0-	-438	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 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	7285	X	5677	-0-	-1608	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	4509	-0-	-2306	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	3223	-0-	-4062	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	4644	-0-	-1596	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	4568	-0-	-1508	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	214	-0-	-5276	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	69	-0-	-4488	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	210	X	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 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	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	3045	-0-	-145	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1846	-0-	-1304	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2605	-0-	-650	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2372	-0-	-778	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2215	-0-	-1040	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2274	-0-	-485	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1399	-0-	-1121	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	849	-0-	-1755	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	957	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4696	-0-	-47	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4240	-0-	-7	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
09	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3949	-0-	-639	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 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	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2070	-0-	-569	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1942	-0-	-788	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2153	-0-	-668	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2375	-0-	-355	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1952	-0-	-298	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 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	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	Y	3					5
03	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1932	3	2	9	Y	2	4	1			3
04	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1924	3	3	9	Y	3	5	1			1
05	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	1976	3	4	9	Y	4					5
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	3	4	9	Y	4	4	1			5
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1763	3	12	9	Y	11	7	1			9
08	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	1699	3	10	9	Y	9	17	1			1
09	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	1495	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	1564	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	3	2	9	Y	2					3
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	3	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	11945	-0-	-1013	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
02	12122	X	10957	-0-	-1165	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
03	12431	X	10291	-0-	-2140	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
04	11820	X	11221	-0-	-599	-0-	11221	3			N	-0-					-0-
05	11935	X	11268	-0-	-667	-0-	11268	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	10746	-0-	-804	-0-	10746	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10771	-0-	-947	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10643	-0-	-796	-0-	10643	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10262	-0-	-808	-0-	10262	3			N	-0-					-0-
10	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
11	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			N	-0-					-0-
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3261	-0-	-583	-0-	3167	3	94	9	Y	85	67	1			28
02	3422	X	2934	-0-	-488	-0-	2888	3	46	9	Y	42					70
03	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3143	3	40	9	Y	36	64	1			42
04	3240	X	2997	-0-	-243	-0-	2945	3	52	9	Y	47	71	1			18
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	2974	3	61	9	Y	55					73
06	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	2971	3	43	9	Y	39	58	1			54
07	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3005	3	86	9	Y	78	66	1			66
08	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	3015	3	72	9	Y	65	122	1			9
09	3000	X	2940	-0-	-60	-0-	2873	3	67	9	Y	61	60	1			10
10	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	2819	3	76	9	Y	69	68	1			11
11	3000	X	2180	-0-	-820	-0-	2115	3	65	9	Y	59					70
12	3038	N	2207	-0-	-831	-0-	2129	3	78	9	Y	71	101	1			40

TOTAL GAS PROD: 34,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 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	5828	X	5549	-0-	-279	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
02	5452	X	4368	-0-	-1084	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4398	-0-	-1430	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4848	-0-	-792	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	4169	-0-	-1659	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4449	-0-	-921	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
09	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4795	-0-	-10	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

01	16337 X	14712	-0-	-1625	-0-	14699	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	14181 X	13084	-0-	-1097	-0-	13072	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	15159 X	14706	-0-	-453	-0-	14694	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	14670 X	11245	-0-	-3425	-0-	11233	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
05	14849 X	12691	-0-	-2158	-0-	12674	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	14250 X	13938	-0-	-312	-0-	13930	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	14694 X	14259	-0-	-435	-0-	14259	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	14159	3			Y	-0-					-0-
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	3			Y	-0-					-0-
10	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	3			Y	-0-					-0-
11	12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3			Y	-0-					-0-
12	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
02	4669 X	4431	-0-	-238	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
03	5766 X	4023	-0-	-1743	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
04	5580 X	4874	-0-	-706	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
05	5766 X	4797	-0-	-969	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
06	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
08	5022 X	4891	-0-	-131	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
09	5460 X	4410	-0-	-1050	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
10	5642 X	4662	-0-	-980	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
11	5460 X	4473	-0-	-987	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
12	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	4558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9155	-0-	-1354	-0-	9155	3		N	-0-			-0-
02	9309	X	8038	-0-	-1271	-0-	8038	3		N	-0-			-0-
03	9393	X	8450	-0-	-943	-0-	8450	3		N	-0-			-0-
04	8940	X	8503	-0-	-437	-0-	8503	3		N	-0-			-0-
05	9145	X	8840	-0-	-305	-0-	8840	3		N	-0-			-0-
06	8850	X	8481	-0-	-369	-0-	8481	3		N	-0-			-0-
07	8773	X	8094	-0-	-679	-0-	8094	3		N	-0-			-0-
08	8835	X	7874	-0-	-961	-0-	7874	3		N	-0-			-0-
09	8550	X	8052	-0-	-498	-0-	8052	3		N	-0-			-0-
10	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	8334	3		N	-0-			-0-
11	8490	X	7446	-0-	-1044	-0-	7446	3		N	-0-			-0-
12	8308	X	7177	-0-	-1131	-0-	7177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 24 RRCID -> 230781 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3		N	-0-			-0-
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	5309	-0-	-643	-0-	5309	3		N	-0-			-0-
04	5760	X	5756	-0-	-4	-0-	5756	3		N	-0-			-0-
05	5952	X	5596	-0-	-356	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
06	5760	X	5305	-0-	-455	-0-	5305	3		N	-0-			-0-
07	5952	X	5700	-0-	-252	-0-	5700	3		N	-0-			-0-
08	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	5603	3		N	-0-			-0-
09	5760	X	4590	-0-	-1170	-0-	4590	3		N	-0-			-0-
10	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
11	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3		N	-0-			-0-
12	5704	X	5394	-0-	-310	-0-	5394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	4016	-0-	-508	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4313	-0-	-647	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4066	-0-	-734	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3664	-0-	-1076	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 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	8835	X	7925	-0-	-910	-0-	7925	3			N	-0-					-0-
02	7946	X	7847	-0-	-99	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	7144	-0-	-1350	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7518	-0-	-672	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7274	-0-	-1127	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	6912	-0-	-1218	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7080	-0-	-1321	-0-	7080	3			N	-0-					-0-
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	3			N	-0-					-0-
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6256	-0-		-2951	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
02	8149	X	6297	-0-		-1852	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	7046	-0-		-1665	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
04	8430	X	7420	-0-		-1010	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
05	8587	X	7489	-0-		-1098	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-		-0-	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	4978	-0-		-2679	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	4647	-0-		-3010	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	4144	-0-		-3266	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	4484	-0-		-3018	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	3766	-0-		-3434	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	1891	-0-		-3100	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1991	-0-		-954	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3001	-0-		-218	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2848	-0-		-593	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
04	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-		-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
06	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3703	-0-		-17	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
08	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3676	-0-		-14	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3343	-0-		-470	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2747	-0-		-943	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2539	-0-		-1274	-0-	2539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7650	-0-		-255	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7337	X	6832	-0-		-505	-0-	6832	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	6919	-0-		-1048	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
04	7710	X	7284	-0-		-426	-0-	7284	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7825	-0-		-142	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
06	7566	X	7566	-0-		-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7486	-0-		-47	-0-	7486	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7219	-0-		-593	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6187	-0-		-1373	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	6561	-0-		-1251	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6324	-0-		-1236	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6656	-0-		-815	-0-	6656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3014	-0-	-1977	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	2243	-0-	-2426	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	3608	-0-	-1290	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3646	-0-	-674	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3143	-0-	-757	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
11	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	4980	-0-	-1685	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5427	-0-	-333	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	4392	-0-	-1374	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	3719	-0-	-1141	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	3397	-0-	-2214	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	2246	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	2552	N	1791	-0-	-761	-0-	1788	3	3	9	Y	3					5
03	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2023	3	3	9	Y	3	5	1			3
04	2190	N	1641	-0-	-549	-0-	1638	3	3	9	Y	3	5	1			1
05	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	1439	3	4	9	Y	4					5
06	1950	N	1484	-0-	-466	-0-	1481	3	3	9	Y	3	4	1			4
07	1705	N	1323	-0-	-382	-0-	1316	3	7	9	Y	6	5	1			5
08	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1375	3	6	9	Y	5	9	1			1
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1158	3			Y	-0-					1
12	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
02	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3			N	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
06	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	3			N	-0-					-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
09	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
11	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7533	-0-	-62	-0-	7533	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	7003	-0-	-73	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	6466	-0-	-1098	-0-	6466	3			N	-0-					-0-
04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
05	7533	X	5671	-0-	-1862	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	7061	-0-	-229	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	6882	-0-	-682	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6840	-0-	-166	-0-	6840	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6077	-0-	-703	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6050	-0-	-956	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	6111	-0-	-771	-0-	6111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5965	-0-	-2715	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	5853	-0-	-1861	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	5169	-0-	-3077	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	5825	-0-	-2155	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	5902	-0-	-2344	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
07	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
12	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-856	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4568	-0-	1568	1568	4568	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3456	-0-	356	1924	3456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4252	-0-	-1886	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	2212	-0-	-3211	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	15	-0-	-5782	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4426	-0-	-441	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4726	-0-	-1164	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-					-0-
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1493	-0-	-73	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7003	-0-		-499	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
02	6815	X	6556	-0-		-259	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5980	-0-		-1305	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6901	-0-		-89	-0-	6901	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6321	-0-		-747	-0-	6321	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	5903	-0-		-877	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6018	-0-		-1112	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5975	-0-		-876	-0-	5975	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	5631	-0-		-999	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5645	-0-		-679	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
11	5910	X	5484	-0-		-426	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5531	-0-		-483	-0-	5531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10483	X	10483	-0-		-0-	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
02	9089	X	9089	-0-		-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	9085	X	9085	-0-		-0-	-0-	9085	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	8032	-0-		-38	-0-	8032	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7548	-0-		-791	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6887	-0-		-1183	-0-	6887	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	8184	-0-		-155	-0-	8184	3			N	-0-					-0-
08	8378	X	8378	-0-		-0-	-0-	8378	3			N	-0-					-0-
09	8453	X	8453	-0-		-0-	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
10	8977	X	8977	-0-		-0-	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
11	8176	X	8176	-0-		-0-	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
12	8624	X	8624	-0-		-0-	-0-	8624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8936	X	8936	-0-		-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	8272	-0-		-544	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	7408	-0-		-2016	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
04	8760	X	8661	-0-		-99	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8415	-0-		-513	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	8477	-0-		-163	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8562	-0-		-397	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
08	8689	X	8689	-0-		-0-	-0-	8689	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	8107	-0-		-23	-0-	8107	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	8201	-0-		-200	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7944	-0-		-186	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	8094	-0-		-307	-0-	8094	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	3			N	-0-					-0-
02	6786	X	5907	-0-	-879	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6275	-0-	-793	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	6911	-0-	-109	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	7006	-0-	-248	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6859	-0-	-161	-0-	6859	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	7029	-0-	-101	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	5172	-0-	-1728	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	5125	-0-	-1974	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	5661	-0-	-1209	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8128	-0-	-1048	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
02	8178	X	7163	-0-	-1015	-0-	7163	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	6808	-0-	-1934	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	8120	-0-	-280	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
05	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	8067	-0-	-334	-0-	8067	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8057	-0-	-344	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7605	-0-	-525	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
10	8401	X	7552	-0-	-849	-0-	7552	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	7759	-0-	-281	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
12	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	7834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	3			Y	-0-					142
02	7308	X	6168	-0-	-1140	-0-	5831	3	337	9	Y	306	321	1			127
03	7068	X	6176	-0-	-892	-0-	6176	3			Y	-0-					127
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6112	3	53	9	Y	48	108	1			67
05	6603	X	6414	-0-	-189	-0-	6285	3	129	9	Y	117	97	1			87
06	6390	X	5171	-0-	-1219	-0-	5060	3	111	9	Y	101	121	1			67
07	6603	X	4749	-0-	-1854	-0-	4706	3	43	9	Y	39	39	1			67
08	6386	X	5165	-0-	-1221	-0-	5065	3	100	9	Y	91	89	1	2	8	67
09	6180	X	5143	-0-	-1037	-0-	5065	3	78	9	Y	71	45	1			93
10	6386	X	4383	-0-	-2003	-0-	4270	3	113	9	Y	103	138	1	15	8	43
11	5160	X	4702	-0-	-458	-0-	4474	3	228	9	Y	207	179	1			71
12	5301	X	3896	-0-	-1405	-0-	3658	3	238	9	Y	216	180	1			107

TOTAL GAS PROD: 63,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4520	-0-	-2641	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
02	6699	X	4901	-0-	-1798	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	4633	-0-	-1908	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	2577	-0-	-2493	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5329	-0-	-1398	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6130	-0-	-380	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	6467	-0-	-694	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	4684	-0-	-2246	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	5610	-0-	-1551	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5562	-0-	-441	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5179	-0-	-1238	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6511	-0-	-29	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6056	-0-	-702	-0-	6056	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6103	-0-	-437	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6409	-0-	-318	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
09	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
11	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	3			N	-0-					-0-
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	3			N	-0-					-0-
02	10498	X	10293	-0-	-205	-0-	10293	3			N	-0-					-0-
03	11222	X	10410	-0-	-812	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	10860	X	10843	-0-	-17	-0-	10843	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	10632	-0-	-373	-0-	10632	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9870	-0-	-780	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
07	11191	X	9877	-0-	-1314	-0-	9877	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10160	-0-	-721	-0-	10160	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	7361	-0-	-3169	-0-	7361	3			N	-0-					-0-
10	10633	X	9102	-0-	-1531	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
11	9870	X	8957	-0-	-913	-0-	8957	3			N	-0-					-0-
12	10168	X	9372	-0-	-796	-0-	9372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5405	-0-	-423	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5655	X	254	-0-	-5401	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	168	-0-	-5682	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	6	-0-	-6039	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	29	-0-	-5191	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
09	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 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	13237	X	13129	-0-	-108	-0-	13129	3			N	-0-					-0-
02	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	11552	-0-	-1096	-0-	11552	3			N	-0-					-0-
04	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	12804	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11162	-0-	-1486	-0-	11162	3			N	-0-					-0-
06	12240	X	10732	-0-	-1508	-0-	10732	3			N	-0-					-0-
07	12648	X	10794	-0-	-1854	-0-	10794	3			N	-0-					-0-
08	11656	X	10354	-0-	-1302	-0-	10354	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	9988	-0-	-1292	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	10223	-0-	-937	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
11	10740	X	10157	-0-	-583	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
12	10788	X	9971	-0-	-817	-0-	9971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7277	-0-	-380	-0-	7277	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	6481	-0-	-682	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	6313	-0-	-1437	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	5889	-0-	-1161	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	6149	-0-	-1911	-0-	6149	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6661	-0-	-89	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	5602	-0-	-722	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	5798	-0-	-952	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6085	-0-	-890	-0-	6085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	872	3			N	-0-					-0-
02	841	N	779	-0-	-62	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237771 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2162	-0-	-225	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1993	-0-	-287	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1699	-0-	-595	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	1905	-0-	-345	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	826	-0-	-1220	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7179	-0-	-850	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
02	6844	X	6219	-0-	-625	-0-	6219	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6124	-0-	-836	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6625	-0-	-691	-0-	6625	3			N	-0-					-0-
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6400	-0-	-110	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
10	6634	X	6235	-0-	-399	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
11	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	15663	-0-		-2410	-0-	15663	3			N	-0-					-0-
02	16588	X	14708	-0-		-1880	-0-	14708	3			N	-0-					-0-
03	17422	X	12861	-0-		-4561	-0-	12861	3			N	-0-					-0-
04	16860	X	13344	-0-		-3516	-0-	13344	3			N	-0-					-0-
05	15779	X	14189	-0-		-1590	-0-	14189	3			N	-0-					-0-
06	15210	X	13970	-0-		-1240	-0-	13970	3			N	-0-					-0-
07	15717	X	14250	-0-		-1467	-0-	14250	3			N	-0-					-0-
08	11738	X	11738	-0-		-0-	-0-	11738	3			N	-0-					-0-
09	11830	X	11830	-0-		-0-	-0-	11830	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	9676	-0-		-1050	-0-	9676	3			N	-0-					-0-
11	11942	X	11942	-0-		-0-	-0-	11942	3			N	-0-					-0-
12	13765	X	13765	-0-		-0-	-0-	13765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6556	-0-		-357	-0-	6556	3			N	-0-					-0-
02	6380	X	5971	-0-		-409	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6002	-0-		-818	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5497	-0-		-923	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
05	6634	X	5574	-0-		-1060	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5274	-0-		-1056	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5228	-0-		-1158	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4977	-0-		-1037	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	3868	-0-		-1622	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5555	-0-		-25	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
11	5719	X	5719	-0-		-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
12	5550	X	5550	-0-		-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4312	-0-		-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2829	-0-		-953	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2912	-0-		-748	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
05	4426	X	4426	-0-		-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2732	-0-		-928	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	1976	-0-		-1806	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	1936	-0-		-1598	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2948	-0-		-472	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2263	-0-		-1271	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2023	-0-		-707	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1880	-0-		-1158	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	3		N	-0-			-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	3		N	-0-			-0-
03	6727	X	6346	-0-	-381	-0-	6346	3		N	-0-			-0-
04	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6140	3		N	-0-			-0-
05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3		N	-0-			-0-
06	6510	X	6440	-0-	-70	-0-	6440	3		N	-0-			-0-
07	6727	X	6296	-0-	-431	-0-	6296	3		N	-0-			-0-
08	5642	X	5135	-0-	-507	-0-	5135	3		N	-0-			-0-
09	5460	X	3455	-0-	-2005	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
10	5642	X	3615	-0-	-2027	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	3305	-0-	-2155	-0-	3305	3		N	-0-			-0-
12	5642	X	4128	-0-	-1514	-0-	4128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
02	1885	N	743	-0-	-1142	-0-	743	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1005	-0-	-979	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	694	-0-	-1196	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	960	N	263	-0-	-697	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3689	-0-				N	-0-			-0-
02	1392	X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-			-0-
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3		N	-0-			-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3		N	-0-			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-				N	-0-			-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-				N	-0-			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3		N	-0-			-0-
10	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3		N	-0-			-0-
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
12	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	3		N	-0-			-0-
02	10237	X	9977	-0-	-260	-0-	9977	3		N	-0-			-0-
03	10943	X	9877	-0-	-1066	-0-	9877	3		N	-0-			-0-
04	10590	X	10110	-0-	-480	-0-	10110	3		N	-0-			-0-
05	10943	X	10438	-0-	-505	-0-	10438	3		N	-0-			-0-
06	10590	X	9745	-0-	-845	-0-	9745	3		N	-0-			-0-
07	10664	X	8041	-0-	-2623	-0-	8041	3		N	-0-			-0-
08	10013	X	8168	-0-	-1845	-0-	8168	3		N	-0-			-0-
09	9690	X	7557	-0-	-2133	-0-	7557	3		N	-0-			-0-
10	10013	X	8852	-0-	-1161	-0-	8852	3		N	-0-			-0-
11	9690	X	3194	-0-	-6496	-0-	3194	3		N	-0-			-0-
12	8153	X	365	-0-	-7788	-0-	365	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
02	4118	X	3823	-0-	-295	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
03	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	3		N	-0-			-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	2700	-0-	-1392	-0-	2700	3		N	-0-			-0-
06	4050	X	2600	-0-	-1450	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
07	4464	X	2602	-0-	-1862	-0-	2602	3		N	-0-			-0-
08	4464	X	3126	-0-	-1338	-0-	3126	3		N	-0-			-0-
09	4320	X	2481	-0-	-1839	-0-	2481	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
11	3030	X	2250	-0-	-780	-0-	2250	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2209	-0-	-922	-0-	2209	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8573	-0-	-386	-0-	8573	3		N	-0-			-0-
02	9280	X	7504	-0-	-1776	-0-	7504	3		N	-0-			-0-
03	9920	X	8725	-0-	-1195	-0-	8725	3		N	-0-			-0-
04	9600	X	8218	-0-	-1382	-0-	8218	3		N	-0-			-0-
05	8587	X	8561	-0-	-26	-0-	8561	3		N	-0-			-0-
06	8430	X	8380	-0-	-50	-0-	8380	3		N	-0-			-0-
07	8711	X	8242	-0-	-469	-0-	8242	3		N	-0-			-0-
08	8711	X	8067	-0-	-644	-0-	8067	3		N	-0-			-0-
09	8370	X	7661	-0-	-709	-0-	7661	3		N	-0-			-0-
10	8649	X	7993	-0-	-656	-0-	7993	3		N	-0-			-0-
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3		N	-0-			-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6251	-0-	-724	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	5836	-0-	-689	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
03	6975	X	6190	-0-	-785	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6400	-0-	-50	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	6275	-0-	-173	-0-	6275	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5332	-0-	-728	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	5663	-0-	-940	-0-	5663	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5351	-0-	-1252	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	4950	-0-	-1440	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	5135	-0-	-1127	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5019	-0-	-471	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 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	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	1987	-0-	-420	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4270	-0-	-256	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4176	X	1505	-0-	-2671	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	615	-0-	-3849	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3115	-0-	-1115	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	533	-0-	-3745	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	283	-0-	-3857	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	1571	-0-	-1653	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2902	-0-	-384	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 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	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1113	-0-	-308	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	305	-0-	-1135	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	352	-0-	-826	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9519	-0-	-835	-0-	9519	3			N	-0-					-0-
02	9164	X	8376	-0-	-788	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	8989	-0-	-683	-0-	8989	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	6911	-0-	-2299	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
05	9517	X	7281	-0-	-2236	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	7278	-0-	-1932	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	7555	-0-	-1435	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7826	-0-	-389	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	5623	-0-	-1941	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	6186	-0-	-1374	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	6217	-0-	-1595	-0-	6217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 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	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3321	-0-	-246	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3925	-0-	-74	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4035	-0-	-119	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3442	-0-	-578	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3727	-0-	-427	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3458	-0-	-472	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3573	-0-	-457	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 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	6510	X	6507	-0-	-3	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5301	-0-	-876	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	6217	-0-	-173	-0-	6217	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	5989	-0-	-614	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5992	-0-	-488	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6084	-0-	-612	-0-	6084	3			N	-0-					-0-
08	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3828	-0-	-78	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3229	-0-	-222	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2677	-0-	-1012	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3014	-0-	-675	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2574	-0-	-996	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3026	-0-	-364	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2910	-0-	-450	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4831	-0-	1731	1731	4831	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	8948	-0-	6048	7779	8948	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3635	-0-	535	8314	3635	3			N	-0-					-0-
04	10669	X	2355	-0-	-8314	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	595	-0-	-6535	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					-0-
10	11532	X	2489	-0-	-9043	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	3737	-0-	-2623	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	933	-0-	-772	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1367	-0-	-586	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1114	-0-	-870	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	872	-0-	-358	-0-	872	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	729	-0-	-387	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	899	N	460	-0-	-439	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2711	-0-	-327	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2633	-0-	-209	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2404	-0-	-634	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2508	-0-	-375	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2370	-0-	-360	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6983	-0-	-984	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
02	6902	X	5960	-0-	-942	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6537	-0-	-393	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3			N	-0-					-0-
07	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6380	-0-	-812	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5347	-0-	-1763	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	6160	-0-	-1187	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
11	7110	X	5437	-0-	-1673	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	4919	-0-	-1839	-0-	4919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10241	-0-	-1043	-0-	10040	3	201	9	Y	183	155	1			40
02	10295	X	9279	-0-	-1016	-0-	9157	3	122	9	Y	111	111	1			40
03	10385	X	9524	-0-	-861	-0-	9384	3	140	9	Y	127	128	1			39
04	10050	X	8839	-0-	-1211	-0-	8743	3	96	9	Y	87	108	1			18
05	10230	X	9132	-0-	-1098	-0-	9016	3	116	9	Y	105	118	1			5
06	9900	X	8563	-0-	-1337	-0-	8466	3	97	9	Y	88	79	1			14
07	9920	X	8339	-0-	-1581	-0-	8227	3	112	9	Y	102	107	1			9
08	9424	X	7695	-0-	-1729	-0-	7597	3	98	9	Y	89	85	1			13
09	8850	X	6385	-0-	-2465	-0-	6321	3	64	9	Y	58	62	1			9
10	9145	X	7157	-0-	-1988	-0-	7101	3	56	9	Y	51	53	1			7
11	8550	X	6531	-0-	-2019	-0-	6476	3	55	9	Y	50	50	1			7
12	8339	X	6402	-0-	-1937	-0-	6359	3	43	9	Y	39	39	1			7

TOTAL GAS PROD: 98,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6111	-0-	-740	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	5578	-0-	-715	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5450	-0-	-1277	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6292	-0-	-158	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
05	6386	X	6239	-0-	-147	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6313	-0-	-197	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
08	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5506	-0-	-284	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5282	-0-	-701	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5515	-0-	-275	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5593	-0-	-390	-0-	5593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 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	4805	X	4519	-0-	-286	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3967	-0-	-280	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	3781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
02	7018	X	5999	-0-	-1019	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6016	-0-	-1486	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6709	-0-	-11	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7062	-0-	-502	-0-	7062	3			N	-0-					-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5993	-0-	-83	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4124	-0-	-247	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
02	4002	X	2713	-0-	-1289	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3004	-0-	-1243	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	248	-0-	-3862	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3255	-0-	-868	-0-	3230	3	25	9	Y	23	23	8			-0-
06	3990	X	2689	-0-	-1301	-0-	2643	3	46	9	Y	42	15	1	2	8	25
07	3007	X	1344	-0-	-1663	-0-	1259	3	85	9	Y	77					102
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3167	3	154	9	Y	140	131	1			111
09	3120	X	1702	-0-	-1418	-0-	1540	3	162	9	Y	147	149	1			109
10	3224	X	600	-0-	-2624	-0-	380	3	220	9	Y	200	256	1			53
11	3120	X	405	-0-	-2715	-0-	293	3	112	9	Y	102	100	1			55
12	3224	X	662	-0-	-2562	-0-	462	3	200	9	Y	182	206	1			31

TOTAL GAS PROD: 24,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-					180
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3029	3	184	9	Y	167	171	1			176
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					176
04	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	2341	3	190	9	Y	173	169	1			180
05	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	2485	3	78	9	Y	71	178	1			73
06	2550	X	2376	-0-	-174	-0-	2376	3			Y	-0-					73
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2483	3	180	9	Y	164	171	1			66
08	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2275	3			Y	-0-					66
09	2520	X	2489	-0-	-31	-0-	2291	3	198	9	Y	180	178	1			68
10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					68
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					68
12	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2393	3	171	9	Y	155	188	1			35

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4848	-0-	-825	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	5278	X	4746	-0-	-532	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4810	-0-	-832	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4549	-0-	-731	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4683	-0-	-401	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4415	-0-	-505	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4442	-0-	-642	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4135	-0-	-425	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	4248	-0-	-433	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	17426	-0-	-2848	-0-	17142	3	284	9	N	258	236	1			149
02	16849	X	16003	-0-	-846	-0-	15705	3	298	9	N	271	308	1			112
03	18011	X	17875	-0-	-136	-0-	17401	3	474	9	N	431	427	1			116
04	17430	X	16439	-0-	-991	-0-	16144	3	295	9	N	268	319	1			65
05	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	17590	3	339	9	N	308	334	1			39
06	17310	X	17205	-0-	-105	-0-	16923	3	282	9	N	256	194	1			101
07	17887	X	17451	-0-	-436	-0-	17151	3	300	9	N	273	332	1			42
08	17329	X	16894	-0-	-435	-0-	16543	3	351	9	N	319	281	1			80
09	16770	X	15535	-0-	-1235	-0-	15243	3	292	9	N	265	250	1			95
10	17329	X	15706	-0-	-1623	-0-	15306	3	400	9	N	364	357	1			102
11	16770	X	14691	-0-	-2079	-0-	14375	3	316	9	N	287	288	1			101
12	17329	X	14579	-0-	-2750	-0-	14290	3	289	9	N	263	308	1			56

TOTAL GAS PROD: 197,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,563

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-378	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	4100	-0-	-453	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3536	-0-	-1269	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3747	-0-	-693	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3546	-0-	-834	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

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	6448	X	5195	-0-	-1253	-0-		5061	3	134	9	Y	122	103	1			27
02	5017	X	4791	-0-	-226	-0-		4717	3	74	9	Y	67	70	1			24
03	5363	X	5119	-0-	-244	-0-		5051	3	68	9	Y	62	67	1			19
04	5190	X	4791	-0-	-399	-0-		4745	3	46	9	Y	42	52	1			9
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-		4928	3	56	9	Y	51	57	1			3
06	5040	X	4745	-0-	-295	-0-		4699	3	46	9	Y	42	38	1			7
07	5115	X	4588	-0-	-527	-0-		4533	3	55	9	Y	50	52	1			5
08	5115	X	4535	-0-	-580	-0-		4489	3	46	9	Y	42	41	1			6
09	4830	X	4669	-0-	-161	-0-		4640	3	29	9	Y	26	28	1			4
10	4991	X	4918	-0-	-73	-0-		4894	3	24	9	Y	22	23	1			3
11	4740	X	4680	-0-	-60	-0-		4656	3	24	9	Y	22	22	1			3
12	4836	X	4194	-0-	-642	-0-		4170	3	24	9	Y	22	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 57,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

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	10509	X	8970	-0-	-1539	-0-		8826	3	144	9	Y	131	111	1			29
02	8671	X	8114	-0-	-557	-0-		8034	3	80	9	Y	73	76	1			26
03	9269	X	8452	-0-	-817	-0-		8376	3	76	9	Y	69	74	1			21
04	8970	X	7622	-0-	-1348	-0-		7569	3	53	9	Y	48	59	1			10
05	9145	X	8570	-0-	-575	-0-		8507	3	63	9	Y	57	64	1			3
06	8670	X	7539	-0-	-1131	-0-		7486	3	53	9	Y	48	43	1			8
07	8680	X	7355	-0-	-1325	-0-		7293	3	62	9	Y	56	59	1			5
08	8184	X	7598	-0-	-586	-0-		7545	3	53	9	Y	48	46	1			7
09	7920	X	7256	-0-	-664	-0-		7197	3	59	9	Y	54	52	1			9
10	8184	X	8010	-0-	-174	-0-		7952	3	58	9	Y	53	55	1			7
11	7530	X	6849	-0-	-681	-0-		6791	3	58	9	Y	53	53	1			7
12	7595	X	7192	-0-	-403	-0-		7138	3	54	9	Y	49	47	1			9

TOTAL GAS PROD: 93,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

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	9176	X	7379	-0-	-1797	-0-		7379	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-		6799	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	6346	-0-	-2303	-0-		6346	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	5771	-0-	-2209	-0-		5771	3			N	-0-					-0-
05	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-		5850	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	5567	-0-	-1573	-0-		5567	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5670	-0-	-1584	-0-		5670	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5594	-0-	-327	-0-		5594	3			N	-0-					-0-
09	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-		6017	3			N	-0-					-0-
10	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-		7228	3			N	-0-					-0-
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-		6380	3			N	-0-					-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-		6423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3624	-0-	-654	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3201	-0-	-337	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3518	-0-	-264	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2961	-0-	-549	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3144	-0-	-421	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2970	-0-	-480	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2845	-0-	-534	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2812	-0-	-338	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	2969	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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	6231	X	5454	-0-	-777	-0-	5310	3	144	9	Y	131	111	1			29
02	5568	X	4939	-0-	-629	-0-	4862	3	77	9	Y	70	74	1			25
03	5952	X	5040	-0-	-912	-0-	4976	3	64	9	Y	58	65	1			18
04	5700	X	4931	-0-	-769	-0-	4887	3	44	9	Y	40	50	1			8
05	5735	X	5230	-0-	-505	-0-	5177	3	53	9	Y	48	54	1			2
06	5280	X	4994	-0-	-286	-0-	4950	3	44	9	Y	40	36	1			6
07	5270	X	5132	-0-	-138	-0-	5080	3	52	9	Y	47	49	1			4
08	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	4899	3	45	9	Y	41	39	1			6
09	5070	X	4696	-0-	-374	-0-	4667	3	29	9	Y	26	28	1			4
10	5239	X	4727	-0-	-512	-0-	4703	3	24	9	Y	22	23	1			3
11	4980	X	3765	-0-	-1215	-0-	3742	3	23	9	Y	21	21	1			3
12	5146	X	3251	-0-	-1895	-0-	3231	3	20	9	Y	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 57,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7105	-0-	-242	-0-	7049	3	56	9	Y	51	44	1			11
02	6902	X	6406	-0-	-496	-0-	6353	3	53	9	Y	48	42	1			17
03	7378	X	6885	-0-	-493	-0-	6778	3	107	9	Y	97	84	1			30
04	6930	X	6401	-0-	-529	-0-	6329	3	72	9	Y	65	82	1			13
05	7099	X	6492	-0-	-607	-0-	6404	3	88	9	Y	80	89	1			4
06	6870	X	6356	-0-	-514	-0-	6282	3	74	9	Y	67	60	1			11
07	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6487	3	85	9	Y	77	81	1			7
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6290	3	74	9	Y	67	64	1			10
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5969	3	66	9	Y	60	60	1			10
10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6221	3	64	9	Y	58	60	1			8
11	6000	X	5948	-0-	-52	-0-	5884	3	64	9	Y	58	58	1			8
12	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	5959	3	61	9	Y	55	53	1			10

TOTAL GAS PROD: 76,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 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	11594	X	11038	-0-	-556	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9662	-0-	-599	-0-	9662	3			N	-0-					-0-
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11041	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9890	-0-	-371	-0-	9890	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9599	-0-	-331	-0-	9599	3			N	-0-					-0-
07	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	10331	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9911	-0-	-412	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	9299	-0-	-691	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	9565	-0-	-758	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8955	-0-	-1035	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9013	-0-	-1310	-0-	9013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3852	-0-	-2410	-0-	3771	3	81	9	Y	74	63	1			16
02	4292	X	4146	-0-	-146	-0-	4109	3	37	9	Y	34	38	1			12
03	4557	X	3822	-0-	-735	-0-	3807	3	15	9	Y	14	22	1			4
04	4410	X	3526	-0-	-884	-0-	3515	3	11	9	Y	10	12	1			2
05	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	4206	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	4290	X	4094	-0-	-196	-0-	4084	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4068	3	12	9	Y	11	12	1			1
08	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	3470	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	4080	X	3536	-0-	-544	-0-	3452	3	84	9	Y	76	65	1			12
10	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3804	3	88	9	Y	80	82	1			10
11	4080	X	3739	-0-	-341	-0-	3650	3	89	9	Y	81	80	1			11
12	4092	X	3807	-0-	-285	-0-	3719	3	88	9	Y	80	76	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3633	3	13	9	Y	12	13	1			1
02	3857	X	1618	-0-	-2239	-0-	1606	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	4123	X	1470	-0-	-2653	-0-	1458	3	12	9	Y	11	12	1			1
04	3990	X	41	-0-	-3949	-0-	29	3	12	9	Y	11	12	1			-0-
05	3658	X	178	-0-	-3480	-0-	161	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	3540	X	114	-0-	-3426	-0-	108	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	1736	X	52	-0-	-1684	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3925	-0-	-632	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	3445	-0-	-963	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3707	-0-	-509	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3391	-0-	-670	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3217	-0-	-593	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2955	-0-	-345	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5191	-0-	-482	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4234	-0-	-881	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4208	-0-	-742	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4685	-0-	-265	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
09	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4229	-0-	-151	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	-868	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	3666	-0-	-1032	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4017	-0-	-1005	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3875	-0-	-625	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3783	-0-	-247	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	3			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5223	-0-	-87	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
10	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	3603	-0-	-2007	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	2252	-0-	-3545	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4189	-0-	-523	-0-	4161	3	28	9	Y	25	27	1			2
02	4350	X	3926	-0-	-424	-0-	3900	3	26	9	Y	24	21	1			5
03	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	4245	3	24	9	Y	22	25	1			2
04	4410	X	3158	-0-	-1252	-0-	3133	3	25	9	Y	23	24	1			1
05	4340	X	3137	-0-	-1203	-0-	3104	3	33	9	Y	30	28	1			3
06	4140	X	4047	-0-	-93	-0-	4034	3	13	9	Y	12	14	1			1
07	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	3942	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3550	-0-	-500	-0-	3550	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3560	-0-	-625	-0-	3560	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3473	-0-	-577	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	13098	3			N	-0-					-0-
02	12789	X	11916	-0-	-873	-0-	11916	3			N	-0-					-0-
03	13671	X	11227	-0-	-2444	-0-	11227	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12257	-0-	-703	-0-	12257	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	11805	-0-	-1308	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
06	12690	X	11259	-0-	-1431	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
07	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10		12121	-0-	12121	12121	12121	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10		11690	-0-	11690	23811	11690	3			N	-0-					-0-
10	35932	X	12121	-0-	-23811	-0-	12121	3			N	-0-					-0-
11	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	9859	-0-	-1921	-0-	9859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2702	-0-	-1762	-0-	2702	3			Y	-0-					25
02	4118	X	3138	-0-	-980	-0-	3075	3	63	9	Y	57	47	1			35
03	4340	X	2175	-0-	-2165	-0-	2175	3			Y	-0-					35
04	3960	X	3178	-0-	-782	-0-	3073	3	105	9	Y	95	86	1			44
05	3565	X	2470	-0-	-1095	-0-	2470	3			Y	-0-					44
06	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	1927	3	1	9	Y	1	1	8			44
07	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	2356	3	32	9	Y	29	63	1			10
08	3131	X	1794	-0-	-1337	-0-	1760	3	34	9	Y	31	19	1			22
09	3030	X	2383	-0-	-647	-0-	2353	3	30	9	Y	27	33	1			16
10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2723	3	23	9	Y	21	23	1			14
11	2310	X	1613	-0-	-697	-0-	1571	3	42	9	Y	38	44	1			8
12	2387	X	902	-0-	-1485	-0-	850	3	52	9	Y	47	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

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	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	3884	3	N	-0-	-0-
02	4292	X	3757	-0-	-535	-0-	3757	3	N	-0-	-0-
03	4588	X	3416	-0-	-1172	-0-	3416	3	N	-0-	-0-
04	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	3	N	-0-	-0-
05	4030	X	3600	-0-	-430	-0-	3600	3	N	-0-	-0-
06	3900	X	3380	-0-	-520	-0-	3380	3	N	-0-	-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	3	N	-0-	-0-
08	4123	X	3288	-0-	-835	-0-	3288	3	N	-0-	-0-
09	3990	X	3247	-0-	-743	-0-	3247	3	N	-0-	-0-
10	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	3464	3	N	-0-	-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3	N	-0-	-0-
12	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	3486	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 247522 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8446 - 9410

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3	Y	-0-	-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3	Y	-0-	-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3	Y	-0-	-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2012

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

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

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	15872	X	11266	-0-	-4606	-0-	11266	3	N	-0-	-0-
02	14152	X	13246	-0-	-906	-0-	13246	3	N	-0-	-0-
03	15128	X	13109	-0-	-2019	-0-	13109	3	N	-0-	-0-
04	14310	X	12591	-0-	-1719	-0-	12591	3	N	-0-	-0-
05	14260	X	11861	-0-	-2399	-0-	11861	3	N	-0-	-0-
06	13710	X	11531	-0-	-2179	-0-	11531	3	N	-0-	-0-
07	14167	X	11648	-0-	-2519	-0-	11648	3	N	-0-	-0-
08	11997	X	11451	-0-	-546	-0-	11451	3	N	-0-	-0-
09	11610	X	10777	-0-	-833	-0-	10777	3	N	-0-	-0-
10	11904	X	10988	-0-	-916	-0-	10988	3	N	-0-	-0-
11	11520	X	10486	-0-	-1034	-0-	10486	3	N	-0-	-0-
12	11656	X	10629	-0-	-1027	-0-	10629	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 139,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7282	-0-	-2018	-0-	7282	3			N	-0-					-0-
02	8700	X	6713	-0-	-1987	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	6730	-0-	-2229	-0-	6730	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7550	-0-	-370	-0-	7550	3			N	-0-					-0-
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	3			N	-0-					-0-
06	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	7273	-0-	-539	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	7514	-0-	-453	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	7003	-0-	-497	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
12	7533	X	6887	-0-	-646	-0-	6887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

01	6727	X	5513	-0-	-1214	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	4549	-0-	-1599	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	5933	-0-	-639	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
05	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
06	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-
09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

01	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	5620	3	107	9	N	97	89	1			56
02	6090	X	4596	-0-	-1494	-0-	4484	3	112	9	N	102	116	1			42
03	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	5167	3	179	9	N	163	161	1			44
04	6300	X	5089	-0-	-1211	-0-	4977	3	112	9	N	102	121	1			25
05	5735	X	3737	-0-	-1998	-0-	3609	3	128	9	N	116	126	1			15
06	5550	X	5143	-0-	-407	-0-	5032	3	111	9	N	101	76	1			40
07	5332	X	4036	-0-	-1296	-0-	3914	3	122	9	N	111	134	1			17
08	5332	X	4761	-0-	-571	-0-	4617	3	144	9	N	131	115	1			33
09	5130	X	3984	-0-	-1146	-0-	3865	3	119	9	N	108	102	1			39
10	5301	X	4565	-0-	-736	-0-	4419	3	146	9	N	133	135	1			37
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5069	3	95	9	N	86	93	1			30
12	4774	X	4730	-0-	-44	-0-	4607	3	123	9	N	112	118	1			24

TOTAL GAS PROD: 56,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 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	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	3404	-0-	-453	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3392	-0-	-731	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2096	-0-	-1894	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	2982	-0-	-1141	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3283	-0-	-587	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2904	-0-	-723	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2847	-0-	-423	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2908	-0-	-471	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3195	-0-	-75	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250103 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6064	-0-	-539	-0-	5990	3	74	9	Y	67	100	1			49
02	6177	X	5754	-0-	-423	-0-	5679	3	75	9	Y	68	94	1			23
03	6355	X	5432	-0-	-923	-0-	5370	3	62	9	Y	56					79
04	6150	X	604	-0-	-5546	-0-	595	3	9	9	Y	8					87
05	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6177	3	100	9	Y	91	99	1			79
06	5940	X	5438	-0-	-502	-0-	5417	3	21	9	Y	19	86	1			12
07	6138	X	5460	-0-	-678	-0-	5460	3			Y	-0-					12
08	5425	X	4896	-0-	-529	-0-	4896	3			Y	-0-	12	1			-0-
09	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4502	-0-	-923	-0-	4502	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4094	-0-	-1156	-0-	4094	3			Y	-0-					-0-
12	5425	X	4097	-0-	-1328	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 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	1643	X	1337	-0-	-306	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
02	986	N	870	-0-	-116	-0-	870	3		N	-0-			-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-			-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	939	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	934	-0-	-182	-0-	934	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 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	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	8465	3		N	-0-			-0-
02	7453	X	7061	-0-	-392	-0-	7061	3		N	-0-			-0-
03	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3		N	-0-			-0-
04	7710	X	7528	-0-	-182	-0-	7528	3		N	-0-			-0-
05	7967	X	7821	-0-	-146	-0-	7821	3		N	-0-			-0-
06	7710	X	7619	-0-	-91	-0-	7619	3		N	-0-			-0-
07	7967	X	7206	-0-	-761	-0-	7206	3		N	-0-			-0-
08	8246	X	7362	-0-	-884	-0-	7362	3		N	-0-			-0-
09	7620	X	7082	-0-	-538	-0-	7082	3		N	-0-			-0-
10	7874	X	7230	-0-	-644	-0-	7230	3		N	-0-			-0-
11	7620	X	7074	-0-	-546	-0-	7074	3		N	-0-			-0-
12	7347	X	6851	-0-	-496	-0-	6851	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

01	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3575	-0-	-455	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3428	-0-	-472	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3253	-0-	-870	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3109	-0-	-311	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3206	-0-	-297	-0-	3206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

01	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3304	-0-	-13	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
09	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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	5611	X	2745	-0-	-2866	-0-	2745	3		N	-0-			-0-
02	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
03	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
04	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	2715	3		N	-0-			-0-
05	2821	X	2029	-0-	-792	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
06	2670	X	2285	-0-	-385	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
07	2821	N	2218	-0-	-603	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-
09	2280	N	1988	-0-	-292	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2219	-0-	-13	-0-	2219	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	1816	-0-	-464	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
12	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	1769	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6288	-0-	-811	-0-	6288	3		N	-0-			-0-
02	6641	X	6179	-0-	-462	-0-	6179	3		N	-0-			-0-
03	7099	X	5965	-0-	-1134	-0-	5965	3		N	-0-			-0-
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	3		N	-0-			-0-
05	6603	X	6529	-0-	-74	-0-	6529	3		N	-0-			-0-
06	6390	X	6350	-0-	-40	-0-	6350	3		N	-0-			-0-
07	7130	X	6282	-0-	-848	-0-	6282	3		N	-0-			-0-
08	6634	X	6154	-0-	-480	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
09	6420	X	5965	-0-	-455	-0-	5965	3		N	-0-			-0-
10	6572	X	6106	-0-	-466	-0-	6106	3		N	-0-			-0-
11	6360	X	5903	-0-	-457	-0-	5903	3		N	-0-			-0-
12	6293	X	5865	-0-	-428	-0-	5865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6517	-0-	-1388	-0-	6517	3		N	-0-			-0-
02	6670	X	6156	-0-	-514	-0-	6156	3		N	-0-			-0-
03	7068	X	6234	-0-	-834	-0-	6234	3		N	-0-			-0-
04	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	4689	3		N	-0-			-0-
05	6572	X	5931	-0-	-641	-0-	5931	3		N	-0-			-0-
06	6360	X	5732	-0-	-628	-0-	5732	3		N	-0-			-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	6410	3		N	-0-			-0-
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3		N	-0-			-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3		N	-0-			-0-
10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	3		N	-0-			-0-
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3		N	-0-			-0-
12	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 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	2728	X	2343	-0-	-385	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
02	2697	X	2365	-0-	-332	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
03	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3		N	-0-			-0-
06	2610	X	2607	-0-	-3	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
07	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	2626	3		N	-0-			-0-
08	3038	N	2559	-0-	-479	-0-	2559	3		N	-0-			-0-
09	2610	N	2239	-0-	-371	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
10	2635	N	2049	-0-	-586	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
11	2490	N	1609	-0-	-881	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
12	2325	N	1554	-0-	-771	-0-	1554	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3		N	-0-			-0-
02	5336	X	4959	-0-	-377	-0-	4959	3		N	-0-			-0-
03	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5242	3		N	-0-			-0-
04	5520	X	5371	-0-	-149	-0-	5371	3		N	-0-			-0-
05	5704	X	5438	-0-	-266	-0-	5438	3		N	-0-			-0-
06	5340	X	3699	-0-	-1641	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
07	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4538	3		N	-0-			-0-
08	4712	X	3882	-0-	-830	-0-	3882	3		N	-0-			-0-
09	4560	X	2985	-0-	-1575	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
10	4712	X	3623	-0-	-1089	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
11	4380	X	3868	-0-	-512	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
12	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	3783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9805	-0-	-363	-0-	9805	3		N	-0-			-0-
02	9599	X	9025	-0-	-574	-0-	9025	3		N	-0-			-0-
03	10261	X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	3		N	-0-			-0-
04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	3		N	-0-			-0-
05	9796	X	9010	-0-	-786	-0-	9010	3		N	-0-			-0-
06	9480	X	8577	-0-	-903	-0-	8577	3		N	-0-			-0-
07	10757	X	8811	-0-	-1946	-0-	8811	3		N	-0-			-0-
08	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9651	3		N	-0-			-0-
09	9150	X	9044	-0-	-106	-0-	9044	3		N	-0-			-0-
10	9021	X	7533	-0-	-1488	-0-	7533	3		N	-0-			-0-
11	9150	X	7142	-0-	-2008	-0-	7142	3		N	-0-			-0-
12	9455	X	8472	-0-	-983	-0-	8472	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11846	-0-	-1267	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
02	12267	X	11068	-0-	-1199	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
03	13113	X	10887	-0-	-2226	-0-	10887	3			N	-0-					-0-
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11519	-0-	-323	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
06	11460	X	10690	-0-	-770	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
07	12555	X	12408	-0-	-147	-0-	12408	3			N	-0-					-0-
08	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	12575	3			N	-0-					-0-
09	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10468	-0-	-1064	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
11	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	10423	3			N	-0-					-0-
12	11532	X	10906	-0-	-626	-0-	10906	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 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	10199	X	9687	-0-	-512	-0-	9687	3			N	-0-					-0-
02	9309	X	8464	-0-	-845	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	8916	-0-	-973	-0-	8916	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	6027	-0-	-3543	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	4137	-0-	-5752	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
06	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
07	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					-0-
09	12630	X	8272	-0-	-4358	-0-	8272	3			N	-0-					-0-
10	13051	X	8418	-0-	-4633	-0-	8418	3			N	-0-					-0-
11	12630	X	8344	-0-	-4286	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
12	9703	X	4593	-0-	-5110	-0-	4593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5655	3			N	-0-					-0-
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5205	-0-	-375	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5320	-0-	-80	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5420	-0-	-160	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5239	-0-	-403	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4865	-0-	-595	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
10	5642	X	5145	-0-	-497	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
11	5310	X	4957	-0-	-353	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	19843	-0-	-1919	-0-	19671	3	172	9	Y	156	168	1			11
02	18937	X	18289	-0-	-648	-0-	18126	3	163	9	Y	148	129	1			30
03	20243	X	19334	-0-	-909	-0-	19183	3	151	9	Y	137	155	1			12
04	19590	X	13516	-0-	-6074	-0-	13356	3	160	9	Y	145	151	1			6
05	19964	X	16799	-0-	-3165	-0-	16597	3	202	9	Y	184	172	1			18
06	19200	X	18688	-0-	-512	-0-	18553	3	135	9	Y	123	130	1			11
07	19561	X	17775	-0-	-1786	-0-	17628	3	147	9	Y	134	130	1			15
08	18476	X	17300	-0-	-1176	-0-	17182	3	118	9	Y	107	109	1			13
09	16260	X	16216	-0-	-44	-0-	16071	3	145	9	Y	132	126	1			19
10	16802	X	15696	-0-	-1106	-0-	15544	3	152	9	Y	138	150	1			7
11	17880	X	15713	-0-	-2167	-0-	15639	3	74	9	Y	67	64	1			10
12	17763	X	15189	-0-	-2574	-0-	15166	3	23	9	Y	21	30	1			1

TOTAL GAS PROD: 204,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6925	-0-	-470	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	5755	-0-	-2150	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
04	7320	X	5633	-0-	-1687	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
05	7564	X	5298	-0-	-2266	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	5008	-0-	-2312	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	5107	-0-	-2302	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4870	-0-	-803	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4528	-0-	-962	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1833	-0-	-2073	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1713	-0-	-143	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
03	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1107	-0-	-813	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1286	-0-	-698	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1358	-0-	-936	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1470	-0-	-600	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1504	-0-	-294	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
11	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1276	-0-	-243	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378

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	1	-0-		-30	-0-		1	3		N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

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	11315	X	3603	-0-		-7712	-0-	3436	3	167	9	N	152	139	1			88
02	10819	X	10819	-0-		-0-	-0-	10643	3	176	9	N	160	182	1			66
03	10137	X	9345	-0-		-792	-0-	9066	3	279	9	N	254	252	1			68
04	9270	X	5658	-0-		-3612	-0-	5483	3	175	9	N	159	188	1			39
05	10137	X	9102	-0-		-1035	-0-	8903	3	199	9	N	181	197	1			23
06	9810	X	6076	-0-		-3734	-0-	5937	3	139	9	N	126	99	1			50
07	10137	X	7692	-0-		-2445	-0-	7563	3	129	9	N	117	149	1			18
08	9331	X	7408	-0-		-1923	-0-	7257	3	151	9	N	137	121	1			34
09	8820	X	6727	-0-		-2093	-0-	6600	3	127	9	N	115	108	1			41
10	9114	X	6741	-0-		-2373	-0-	6568	3	173	9	N	157	154	1			44
11	7440	X	7295	-0-		-145	-0-	7122	3	173	9	N	157	146	1			55
12	7688	X	7447	-0-		-241	-0-	7219	3	228	9	N	207	218	1			44

TOTAL GAS PROD: 87,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

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	6758	X	6683	-0-		-75	-0-	6593	3	90	9	Y	82	70	1			18
02	5771	X	5730	-0-		-41	-0-	5689	3	41	9	Y	37	42	1			13
03	6169	X	5897	-0-		-272	-0-	5883	3	14	9	Y	13	22	1			4
04	6030	X	5497	-0-		-533	-0-	5488	3	9	9	Y	8	10	1			2
05	6231	X	5528	-0-		-703	-0-	5517	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	6030	X	5340	-0-		-690	-0-	5332	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	6138	X	5407	-0-		-731	-0-	5396	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	5549	X	5225	-0-		-324	-0-	5216	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	5370	X	4967	-0-		-403	-0-	4960	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	5518	X	4585	-0-		-933	-0-	4578	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	5340	X	4624	-0-		-716	-0-	4618	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	5394	X	4758	-0-		-636	-0-	4752	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 64,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	1856	N	182	-0-	-1674	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	1395	N	15	-0-	-1380	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	840	N	12	-0-	-828	-0-	12	3		N	-0-			-0-
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3		N	-0-			-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	8184	X	7580	-0-	-604	-0-	7580	3		N	-0-			-0-
02	7627	X	7131	-0-	-496	-0-	7131	3		N	-0-			-0-
03	8153	X	6684	-0-	-1469	-0-	6684	3		N	-0-			-0-
04	7770	X	7542	-0-	-228	-0-	7542	3		N	-0-			-0-
05	7812	X	7256	-0-	-556	-0-	7256	3		N	-0-			-0-
06	7380	X	6845	-0-	-535	-0-	6845	3		N	-0-			-0-
07	7781	X	6737	-0-	-1044	-0-	6737	3		N	-0-			-0-
08	7533	X	7036	-0-	-497	-0-	7036	3		N	-0-			-0-
09	7290	X	6700	-0-	-590	-0-	6700	3		N	-0-			-0-
10	7254	X	6871	-0-	-383	-0-	6871	3		N	-0-			-0-
11	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	6551	3		N	-0-			-0-
12	7037	X	5468	-0-	-1569	-0-	5468	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3		N	-0-			-0-
02	2233	N	1918	-0-	-315	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1649	-0-	-391	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1364	-0-	-682	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1127	-0-	-823	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1075	-0-	-630	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6132	-0-	-1246	-0-	5798	3	334	9	Y	304	258	1			67
02	5568	X	5397	-0-	-171	-0-	5235	3	162	9	Y	147	161	1			53
03	5952	X	5752	-0-	-200	-0-	5658	3	94	9	Y	85	112	1			26
04	5760	X	5606	-0-	-154	-0-	5542	3	64	9	Y	58	72	1			12
05	5952	X	5523	-0-	-429	-0-	5446	3	77	9	Y	70	78	1			4
06	5760	X	5113	-0-	-647	-0-	5050	3	63	9	Y	57	52	1			9
07	5797	X	5150	-0-	-647	-0-	5075	3	75	9	Y	68	71	1			6
08	5580	X	5035	-0-	-545	-0-	4970	3	65	9	Y	59	56	1			9
09	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	5138	3	21	9	Y	19	25	1			3
10	5518	X	5328	-0-	-190	-0-	5308	3	20	9	Y	18	19	1			2
11	5100	X	5083	-0-	-17	-0-	5063	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	5332	X	5107	-0-	-225	-0-	5088	3	19	9	Y	17	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 64,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	8195	-0-	-1229	-0-	8195	3	N	-0-			-0-
02	8671	X	7521	-0-	-1150	-0-	7521	3	N	-0-			-0-
03	9269	X	7746	-0-	-1523	-0-	7746	3	N	-0-			-0-
04	8970	X	7216	-0-	-1754	-0-	7216	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8036	-0-	-737	-0-	8036	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7709	-0-	-211	-0-	7709	3	N	-0-			-0-
07	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	7609	3	N	-0-			-0-
08	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	3	N	-0-			-0-
09	7590	X	6962	-0-	-628	-0-	6962	3	N	-0-			-0-
10	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	3	N	-0-			-0-
11	7590	X	6382	-0-	-1208	-0-	6382	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	6433	-0-	-1162	-0-	6433	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7472	-0-	-464	-0-	7472	3	N	-0-			-0-
02	6699	X	6565	-0-	-134	-0-	6565	3	N	-0-			-0-
03	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	3	N	-0-			-0-
04	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	3	N	-0-			-0-
05	7161	X	7004	-0-	-157	-0-	7004	3	N	-0-			-0-
06	6930	X	6717	-0-	-213	-0-	6717	3	N	-0-			-0-
07	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	3	N	-0-			-0-
08	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3	N	-0-			-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3	N	-0-			-0-
10	5828	X	5798	-0-	-30	-0-	5798	3	N	-0-			-0-
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	3	N	-0-			-0-
12	5828	X	5613	-0-	-215	-0-	5613	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4287	-0-	-425	-0-	4274	3	13	9	Y	12	9	1			4
02	4408	X	3811	-0-	-597	-0-	3804	3	7	9	Y	6					10
03	4712	X	3962	-0-	-750	-0-	3956	3	6	9	Y	5	9	1			6
04	4230	X	3473	-0-	-757	-0-	3466	3	7	9	Y	6	10	1			2
05	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	3648	3	9	9	Y	8					10
06	4140	X	3814	-0-	-326	-0-	3785	3	29	9	Y	26	8	1			28
07	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	3626	3	80	9	Y	73	39	1			62
08	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3591	3	68	9	Y	62	116	1			8
09	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3550	3	65	9	Y	59	57	1			10
10	3937	X	3776	-0-	-161	-0-	3729	3	47	9	Y	43	46	1			7
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3840	3	17	9	Y	15					22
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4032	3	21	9	Y	19	30	1			11

TOTAL GAS PROD: 45,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

MO	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	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	3	N	-0-			-0-
02	11339	X	10087	-0-	-1252	-0-	10087	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	9229	-0-	-2892	-0-	9229	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	9919	-0-	-1365	-0-	9919	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9074	-0-	-1726	-0-	9074	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	9182	-0-	-1606	-0-	9182	3	N	-0-			-0-
08	10633	X	9993	-0-	-640	-0-	9993	3	N	-0-			-0-
09	10290	X	9319	-0-	-971	-0-	9319	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9473	-0-	-447	-0-	9473	3	N	-0-			-0-
11	9660	X	8951	-0-	-709	-0-	8951	3	N	-0-			-0-
12	9982	X	9159	-0-	-823	-0-	9159	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

MO	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	9703	X	8767	-0-	-936	-0-	8767	3	N	-0-			-0-
02	8816	X	7947	-0-	-869	-0-	7947	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	8503	-0-	-828	-0-	8503	3	N	-0-			-0-
04	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	3	N	-0-			-0-
05	9052	X	8765	-0-	-287	-0-	8765	3	N	-0-			-0-
06	8490	X	8344	-0-	-146	-0-	8344	3	N	-0-			-0-
07	8835	X	8440	-0-	-395	-0-	8440	3	N	-0-			-0-
08	8494	X	8231	-0-	-263	-0-	8231	3	N	-0-			-0-
09	8220	X	7360	-0-	-860	-0-	7360	3	N	-0-			-0-
10	8494	X	7730	-0-	-764	-0-	7730	3	N	-0-			-0-
11	8220	X	6769	-0-	-1451	-0-	6769	3	N	-0-			-0-
12	8432	X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9740	-0-	-1172	-0-	9740	3			N	-0-					-0-
02	10179	X	8844	-0-	-1335	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
03	10850	X	8828	-0-	-2022	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9205	-0-	-1295	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	9046	-0-	-874	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
06	9420	X	8798	-0-	-622	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	8496	-0-	-1021	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8542	-0-	-975	-0-	8542	3			N	-0-					-0-
09	9210	X	8181	-0-	-1029	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	7907	-0-	-1176	-0-	7907	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7482	-0-	-1308	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7620	-0-	-936	-0-	7620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	14778	-0-	-1280	-0-	14778	3			N	-0-					-0-
02	14210	X	13532	-0-	-678	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
03	15190	X	12657	-0-	-2533	-0-	12657	3			N	-0-					-0-
04	14700	X	13160	-0-	-1540	-0-	13160	3			N	-0-					-0-
05	15004	X	12269	-0-	-2735	-0-	12269	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	13067	-0-	-1243	-0-	13067	3			N	-0-					-0-
07	14477	X	12880	-0-	-1597	-0-	12880	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	12958	-0-	-651	-0-	12958	3			N	-0-					-0-
09	13170	X	12048	-0-	-1122	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
10	13516	X	12225	-0-	-1291	-0-	12225	3			N	-0-					-0-
11	13080	X	11528	-0-	-1552	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
12	12958	X	11225	-0-	-1733	-0-	11225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12218	-0-	-461	-0-	12218	3			N	-0-					-0-
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
03	11346	X	10551	-0-	-795	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	11095	-0-	-251	-0-	11095	3			N	-0-					-0-
06	10980	X	10517	-0-	-463	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10589	-0-	-757	-0-	10589	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	9550	-0-	-1951	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
09	11130	X	10266	-0-	-864	-0-	10266	3			N	-0-					-0-
10	11098	X	10084	-0-	-1014	-0-	10084	3			N	-0-					-0-
11	10530	X	9503	-0-	-1027	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	9583	-0-	-1019	-0-	9583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9171	-0-	-377	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
02	9802	X	9225	-0-	-577	-0-	9225	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	9349	-0-	-1129	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9542	-0-	-598	-0-	9542	3			N	-0-					-0-
05	10137	X	9655	-0-	-482	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8677	-0-	-863	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	9541	-0-	-317	-0-	9541	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9337	-0-	-521	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8756	-0-	-784	-0-	8756	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	7161	-0-	-2480	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
11	9240	X	7409	-0-	-1831	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	7762	-0-	-1786	-0-	7762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9221	-0-	-1536	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
02	9396	X	8035	-0-	-1361	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
03	9455	X	7478	-0-	-1977	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	8655	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8707	-0-	-500	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8145	-0-	-765	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8170	-0-	-789	-0-	8170	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	8050	-0-	-289	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7380	-0-	-690	-0-	7380	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	7475	-0-	-864	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	6998	-0-	-1072	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7074	-0-	-1110	-0-	7074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7577	-0-	-1072	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7422	-0-	-669	-0-	7422	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	6354	-0-	-2295	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7611	-0-	-279	-0-	7611	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	6820	-0-	-860	-0-	6820	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6644	-0-	-1292	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6599	-0-	-1275	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	4986	-0-	-2634	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	5093	-0-	-2068	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	4852	-0-	-1958	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	5291	-0-	-1343	-0-	5291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 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	12710	X	11378	-0-	-1332	-0-	11378	3			N	-0-					-0-
02	11542	X	10413	-0-	-1129	-0-	10413	3			N	-0-					-0-
03	12090	X	10992	-0-	-1098	-0-	10992	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	10086	-0-	-1374	-0-	10086	3			N	-0-					-0-
05	11687	X	10223	-0-	-1464	-0-	10223	3			N	-0-					-0-
06	11010	X	9675	-0-	-1335	-0-	9675	3			N	-0-					-0-
07	11129	X	9777	-0-	-1352	-0-	9777	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9499	-0-	-1196	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
09	10080	X	9107	-0-	-973	-0-	9107	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	3			N	-0-					-0-
11	9690	X	8034	-0-	-1656	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	8074	-0-	-1691	-0-	8074	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9383	-0-	-289	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9276	3			N	-0-					-0-
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-					-0-
04	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	3			N	-0-					-0-
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	3			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	3			N	-0-					-0-
08	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	3			N	-0-					-0-
09	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	3			N	-0-					-0-
10	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
11	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	3			N	-0-					-0-
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-7086	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7929	-0-	-2363	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
05	10292	X	40	-0-	-10252	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	3847	-0-	-6113	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	4296	-0-	-3640	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
09	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
11	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	9182	-0-	-273	-0-	9182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48763	X	37020	-0-	-11743	-0-	36730	3	290	9	Y	264	286	1			18
02	34684	X	32205	-0-	-2479	-0-	31928	3	277	9	Y	252	219	1			51
03	37076	X	31090	-0-	-5986	-0-	30834	3	256	9	Y	233	264	1			20
04	35880	X	26331	-0-	-9549	-0-	26059	3	272	9	Y	247	257	1			10
05	37076	X	29423	-0-	-7653	-0-	29078	3	345	9	Y	314	293	1			31
06	35820	X	30934	-0-	-4886	-0-	30745	3	189	9	Y	172	188	1			15
07	34441	X	31224	-0-	-3217	-0-	31180	3	44	9	Y	40	51	1			4
08	31093	X	30482	-0-	-611	-0-	30446	3	36	9	Y	33	33	1			4
09	30930	X	27959	-0-	-2971	-0-	27915	3	44	9	Y	40	38	1			6
10	31961	X	27266	-0-	-4695	-0-	27221	3	45	9	Y	41	45	1			2
11	30930	X	27680	-0-	-3250	-0-	27548	3	132	9	Y	120	103	1			19
12	31217	X	28048	-0-	-3169	-0-	27906	3	142	9	Y	129	141	1			7

TOTAL GAS PROD: 359,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

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	9300	X	7768	-0-	-1532	-0-	7768	3	N	-0-					-0-
02	8207	X	6805	-0-	-1402	-0-	6805	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	7245	-0-	-1435	-0-	7245	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7230	-0-	-960	-0-	7230	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7310	-0-	-874	-0-	7310	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	6738	-0-	-792	-0-	6738	3	N	-0-					-0-
07	7471	X	6800	-0-	-671	-0-	6800	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	6549	-0-	-922	-0-	6549	3	N	-0-					-0-
09	7230	X	6109	-0-	-1121	-0-	6109	3	N	-0-					-0-
10	7316	X	6837	-0-	-479	-0-	6837	3	N	-0-					-0-
11	6750	X	6335	-0-	-415	-0-	6335	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6355	-0-	-434	-0-	6355	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

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	11749	X	10509	-0-	-1240	-0-	10509	3	N	-0-					-0-
02	10527	X	9627	-0-	-900	-0-	9627	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	9488	-0-	-1579	-0-	9488	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	9641	-0-	-829	-0-	9641	3	N	-0-					-0-
05	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	9803	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	9348	-0-	-822	-0-	9348	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	9471	-0-	-821	-0-	9471	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9364	-0-	-587	-0-	9364	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	8634	-0-	-996	-0-	8634	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	8383	-0-	-1413	-0-	8383	3	N	-0-					-0-
11	9360	X	8474	-0-	-886	-0-	8474	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8679	-0-	-807	-0-	8679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 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	6851	X	5938	-0-	-913	-0-	5938	3			N	-0-					-0-
02	6061	X	5079	-0-	-982	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5096	-0-	-1383	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5718	-0-	-252	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
07	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3			N	-0-					-0-
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
09	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
10	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
11	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	3			N	-0-					-0-
12	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4410	-0-	-767	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4059	-0-	-64	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3811	-0-	-179	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	3809	-0-	-314	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3469	-0-	-521	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	3698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	14564	-0-	-1525	-0-	14560	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	14587	X	13228	-0-	-1359	-0-	13222	3	6	9	Y	5	4	1			1
03	15593	X	13825	-0-	-1768	-0-	13821	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	14220	X	9430	-0-	-4790	-0-	9424	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	14694	X	6383	-0-	-8311	-0-	6376	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16054	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	14136	X	8388	-0-	-5748	-0-	8388	3			Y	-0-					-0-
08	13175	X	2626	-0-	-10549	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
09	12750	X	-0-	-0-	-12750	-0-					Y	-0-					-0-
10	13175	X	7	-0-	-13168	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	12750	X	13	-0-	-12737	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 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	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4595	-0-	-538	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5167	-0-	-320	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4615	-0-	-395	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4984	-0-	-534	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
10	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9351	-0-	-1871	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	7897	-0-	-2398	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	6910	-0-	-4095	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
04	10170	X	7462	-0-	-2708	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
05	9920	X	6492	-0-	-3428	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	1155	-0-	-7905	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	927	-0-	-7505	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	362	-0-	-7357	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	986	-0-	-6484	-0-	986	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	3324	-0-	-3155	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	586	-0-	-584	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 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	16616	X	10588	-0-	-6028	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
02	14355	X	9645	-0-	-4710	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	9785	-0-	-5529	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	12763	-0-	-737	-0-	12763	3			N	-0-					-0-
05	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	3			N	-0-					-0-
06	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	3			N	-0-					-0-
07	13175	X	12495	-0-	-680	-0-	12495	3			N	-0-					-0-
08	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
09	11610	X	11479	-0-	-131	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
10	11997	X	11905	-0-	-92	-0-	11905	3			N	-0-					-0-
11	11610	X	11320	-0-	-290	-0-	11320	3			N	-0-					-0-
12	11997	X	11472	-0-	-525	-0-	11472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	10115	-0-	-4672	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
02	12702	X	8921	-0-	-3781	-0-	8921	3			N	-0-					-0-
03	13578	X	9112	-0-	-4466	-0-	9112	3			N	-0-					-0-
04	13080	X	9827	-0-	-3253	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
05	12927	X	11624	-0-	-1303	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	3			N	-0-					-0-
07	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8633	-0-	-109	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	7230	-0-	-1512	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
11	8460	X	6472	-0-	-1988	-0-	6472	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	6460	-0-	-2282	-0-	6460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	6710	-0-	-1288	-0-	6607	3	103	9	Y	94	79	1			21
02	7192	X	5995	-0-	-1197	-0-	5941	3	54	9	Y	49	52	1			18
03	7688	X	6523	-0-	-1165	-0-	6480	3	43	9	Y	39	45	1			12
04	7050	X	6247	-0-	-803	-0-	6218	3	29	9	Y	26	33	1			5
05	6975	X	6352	-0-	-623	-0-	6316	3	36	9	Y	33	36	1			2
06	6480	X	6003	-0-	-477	-0-	5974	3	29	9	Y	26	24	1			4
07	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5946	3	35	9	Y	32	33	1			3
08	6355	X	6020	-0-	-335	-0-	5990	3	30	9	Y	27	26	1			4
09	6150	X	5771	-0-	-379	-0-	5709	3	62	9	Y	56	51	1			9
10	6355	X	5729	-0-	-626	-0-	5657	3	72	9	Y	65	66	1			8
11	6000	X	5243	-0-	-757	-0-	5170	3	73	9	Y	66	65	1			9
12	6014	X	5407	-0-	-607	-0-	5348	3	59	9	Y	54	53	1			10

TOTAL GAS PROD: 71,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11029	-0-	-1681	-0-	11029	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10098	-0-	-1125	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	9140	-0-	-2857	-0-	9140	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10046	-0-	-1324	-0-	10046	3			N	-0-					-0-
05	11284	X	9500	-0-	-1784	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	8874	-0-	-1806	-0-	8874	3			N	-0-					-0-
07	10788	X	8508	-0-	-2280	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
08	10385	X	8254	-0-	-2131	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
09	10050	X	7896	-0-	-2154	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	7782	-0-	-1704	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	7803	-0-	-1077	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	7527	-0-	-967	-0-	7527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 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	5828	X	4272	-0-	-1556	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4313	-0-	-740	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4315	-0-	-575	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4529	-0-	-524	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4336	-0-	-624	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	3904	-0-	-896	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3794	-0-	-1166	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 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	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2855	-0-	-1361	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	2313	-0-	-1767	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2384	-0-	-1708	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2360	-0-	-1480	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	11275	-0-	-970	-0-	11275	3			N	-0-					-0-
02	11281	X	10251	-0-	-1030	-0-	10251	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	8853	-0-	-3206	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
04	11280	X	9087	-0-	-2193	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	10315	-0-	-1217	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	9208	-0-	-1712	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	9345	-0-	-1598	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	9102	-0-	-1221	-0-	9102	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	7993	-0-	-1997	-0-	7993	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	8671	-0-	-1652	-0-	8671	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	7868	-0-	-1342	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	9196	-0-	-135	-0-	9196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	22175	-0-	-9972	-0-	21941	3	234	9	Y	213	230	1			15
02	25085	X	19979	-0-	-5106	-0-	19756	3	223	9	Y	203	177	1			41
03	26815	X	21652	-0-	-5163	-0-	21445	3	207	9	Y	188	213	1			16
04	25950	X	16345	-0-	-9605	-0-	16126	3	219	9	Y	199	207	1			8
05	26443	X	18758	-0-	-7685	-0-	18480	3	278	9	Y	253	236	1			25
06	21450	X	20084	-0-	-1366	-0-	19919	3	165	9	Y	150	162	1			13
07	21638	X	18537	-0-	-3101	-0-	18456	3	81	9	Y	74	79	1			8
08	21452	X	17626	-0-	-3826	-0-	17561	3	65	9	Y	59	60	1			7
09	20070	X	16603	-0-	-3467	-0-	16524	3	79	9	Y	72	69	1			10
10	20739	X	16185	-0-	-4554	-0-	16101	3	84	9	Y	76	82	1			4
11	20070	X	15834	-0-	-4236	-0-	15789	3	45	9	Y	41	39	1			6
12	18538	X	15764	-0-	-2774	-0-	15684	3	80	9	Y	73	75	1			4

TOTAL GAS PROD: 219,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9333	-0-	-1982	-0-	9333	3			N	-0-					-0-
02	9947	X	8585	-0-	-1362	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	8240	-0-	-2269	-0-	8240	3			N	-0-					-0-
04	9990	X	9302	-0-	-688	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	9149	-0-	-399	-0-	9149	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	8403	-0-	-627	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	8415	-0-	-1195	-0-	8415	3			N	-0-					-0-
08	9331	X	8073	-0-	-1258	-0-	8073	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	7388	-0-	-1642	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
10	9145	X	7327	-0-	-1818	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
11	8400	X	6922	-0-	-1478	-0-	6922	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	6846	-0-	-1555	-0-	6846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	3			N	-0-					-0-
02	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	18389	3			N	-0-					-0-
03	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	3			N	-0-					-0-
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	3			N	-0-					-0-
05	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17091	3			N	-0-					-0-
06	14490	X	13293	-0-	-1197	-0-	13293	3			N	-0-					-0-
07	14973	X	14239	-0-	-734	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	12723	-0-	-5319	-0-	12723	3			N	-0-					-0-
09	17460	X	13749	-0-	-3711	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
10	17081	X	14148	-0-	-2933	-0-	14148	3			N	-0-					-0-
11	13770	X	11538	-0-	-2232	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
12	14229	X	11315	-0-	-2914	-0-	11315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 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	12121	X	10140	-0-	-1981	-0-	10140	3			N	-0-					-0-
02	11049	X	10514	-0-	-535	-0-	10514	3			N	-0-					-0-
03	11811	X	9303	-0-	-2508	-0-	9303	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	10594	-0-	-656	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
05	11346	X	10327	-0-	-1019	-0-	10327	3			N	-0-					-0-
06	10890	X	9318	-0-	-1572	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
07	11253	X	9856	-0-	-1397	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	9513	-0-	-1213	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	8267	-0-	-2113	-0-	8267	3			N	-0-					-0-
10	10323	X	5899	-0-	-4424	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8492	-0-	-1048	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	9026	-0-	-832	-0-	9026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 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	11780	X	10618	-0-	-1162	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
02	10469	X	9727	-0-	-742	-0-	9727	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	9587	-0-	-1449	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
04	10590	X	9720	-0-	-870	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
05	10633	X	9789	-0-	-844	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9335	-0-	-955	-0-	9335	3			N	-0-					-0-
07	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
09	9720	X	8623	-0-	-1097	-0-	8623	3			N	-0-					-0-
10	9796	X	8390	-0-	-1406	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
11	9330	X	8481	-0-	-849	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
12	9455	X	8686	-0-	-769	-0-	8686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	29453	-0-	-4151	-0-	29453	3			N	-0-					-0-
02	30827	X	25975	-0-	-4852	-0-	25975	3			N	-0-					-0-
03	32488	X	27541	-0-	-4947	-0-	27541	3			N	-0-					-0-
04	30780	X	24699	-0-	-6081	-0-	24699	3			N	-0-					-0-
05	30566	X	24826	-0-	-5740	-0-	24826	3			N	-0-					-0-
06	28500	X	23304	-0-	-5196	-0-	23304	3			N	-0-					-0-
07	27776	X	23600	-0-	-4176	-0-	23600	3			N	-0-					-0-
08	26412	X	22476	-0-	-3936	-0-	22476	3			N	-0-					-0-
09	24690	X	20715	-0-	-3975	-0-	20715	3			N	-0-					-0-
10	24831	X	19268	-0-	-5563	-0-	19268	3			N	-0-					-0-
11	23310	X	18616	-0-	-4694	-0-	18616	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	19202	-0-	-4389	-0-	19202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	14310	-0-	-4073	-0-	14310	3			N	-0-					-0-
02	16849	X	14570	-0-	-2279	-0-	14570	3			N	-0-					-0-
03	18011	X	14037	-0-	-3974	-0-	14037	3			N	-0-					-0-
04	16800	X	12521	-0-	-4279	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
05	16151	X	15238	-0-	-913	-0-	15238	3			N	-0-					-0-
06	15060	X	13868	-0-	-1192	-0-	13868	3			N	-0-					-0-
07	15562	X	13964	-0-	-1598	-0-	13964	3			N	-0-					-0-
08	14818	X	13602	-0-	-1216	-0-	13602	3			N	-0-					-0-
09	14340	X	12754	-0-	-1586	-0-	12754	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	13014	-0-	-1804	-0-	13014	3			N	-0-					-0-
11	13860	X	12252	-0-	-1608	-0-	12252	3			N	-0-					-0-
12	13950	X	12432	-0-	-1518	-0-	12432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7585	-0-	-2397	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
02	8816	X	7735	-0-	-1081	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	6071	-0-	-3198	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	3			N	-0-					-0-
05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	3			N	-0-					-0-
06	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	3			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	3			N	-0-					-0-
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	28530	-0-	-6438	-0-	28530	3			N	-0-					-0-
02	28362	X	25498	-0-	-2864	-0-	25498	3			N	-0-					-0-
03	30318	X	25712	-0-	-4606	-0-	25712	3			N	-0-					-0-
04	29340	X	20680	-0-	-8660	-0-	20680	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	20633	-0-	-9437	-0-	20633	3			N	-0-					-0-
06	27600	X	20237	-0-	-7363	-0-	20237	3			N	-0-					-0-
07	27249	X	19664	-0-	-7585	-0-	19664	3			N	-0-					-0-
08	25699	X	18920	-0-	-6779	-0-	18920	3			N	-0-					-0-
09	20670	X	17559	-0-	-3111	-0-	17559	3			N	-0-					-0-
10	20925	X	18897	-0-	-2028	-0-	18897	3			N	-0-					-0-
11	20250	X	17258	-0-	-2992	-0-	17258	3			N	-0-					-0-
12	19654	X	16228	-0-	-3426	-0-	16228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 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	16399	X	13942	-0-	-2457	-0-	13942	3			N	-0-					-0-
02	15167	X	11465	-0-	-3702	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	9778	-0-	-6435	-0-	9778	3			N	-0-					-0-
04	15690	X	10369	-0-	-5321	-0-	10369	3			N	-0-					-0-
05	14880	X	9454	-0-	-5426	-0-	9454	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	8936	-0-	-4564	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
07	12245	X	9194	-0-	-3051	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	8248	-0-	-2075	-0-	8248	3			N	-0-					-0-
09	9990	X	7884	-0-	-2106	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	8410	-0-	-1045	-0-	8410	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	8014	-0-	-926	-0-	8014	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	7420	-0-	-1787	-0-	7420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11278	-0-	-719	-0-	11278	3			N	-0-					-0-
02	11223	X	10157	-0-	-1066	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	10526	-0-	-1223	-0-	10526	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	9581	-0-	-1789	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	7735	-0-	-4014	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	10920	X	6833	-0-	-4087	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	5999	-0-	-4851	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	6471	-0-	-3945	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	6953	-0-	-2617	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	6148	-0-	-1602	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	4857	-0-	-2335	-0-	4857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10564	-0-	-1154	-0-	10564	3			N	-0-					-0-
02	10382	X	9638	-0-	-744	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
03	11098	X	8840	-0-	-2258	-0-	8840	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	9667	-0-	-953	-0-	9667	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	9474	-0-	-1221	-0-	9474	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9136	-0-	-1094	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	8806	-0-	-1486	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	8339	-0-	-899	-0-	8339	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	7516	-0-	-1424	-0-	7516	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	7286	-0-	-1952	-0-	7286	3			N	-0-					-0-
11	8940	X	4447	-0-	-4493	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	5993	-0-	-2811	-0-	5993	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	14140	-0-	-4088	-0-	14140	3			N	-0-					-0-
02	15834	X	12612	-0-	-3222	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
03	16368	X	12420	-0-	-3948	-0-	12420	3			N	-0-					-0-
04	14970	X	13807	-0-	-1163	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
05	14384	X	13470	-0-	-914	-0-	13470	3			N	-0-					-0-
06	13680	X	12543	-0-	-1137	-0-	12543	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	12460	-0-	-1800	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
08	14260	X	12938	-0-	-1322	-0-	12938	3			N	-0-					-0-
09	13800	X	13314	-0-	-486	-0-	13314	3			N	-0-					-0-
10	13485	X	13111	-0-	-374	-0-	13111	3			N	-0-					-0-
11	12540	X	11620	-0-	-920	-0-	11620	3			N	-0-					-0-
12	13764	X	11167	-0-	-2597	-0-	11167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	12105	-0-	-3984	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
02	13108	X	10559	-0-	-2549	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	6687	-0-	-7325	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	8059	-0-	-5231	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	5393	-0-	-7441	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
06	11700	X	4528	-0-	-7172	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	4434	-0-	-6850	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
08	8339	X	3974	-0-	-4365	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	3675	-0-	-4395	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	2947	-0-	-2447	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	3748	-0-	-782	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	2645	-0-	-1788	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	8494	-0-	-2387	-0-	8494	3			N	-0-					-0-
02	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	7531	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7293	-0-	-1356	-0-	7293	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7129	-0-	-1091	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
07	8246	X	6930	-0-	-1316	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
08	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6298	-0-	-392	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	5246	-0-	-1667	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
11	6690	X	4846	-0-	-1844	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
12	6913	X	4618	-0-	-2295	-0-	4618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29295	X	21721	-0-	-7574	-0-	21721	3		N	-0-			-0-
02	23896	X	18714	-0-	-5182	-0-	18714	3		N	-0-			-0-
03	25513	X	19530	-0-	-5983	-0-	19530	3		N	-0-			-0-
04	23520	X	18446	-0-	-5074	-0-	18446	3		N	-0-			-0-
05	22971	X	20038	-0-	-2933	-0-	20038	3		N	-0-			-0-
06	21030	X	18460	-0-	-2570	-0-	18460	3		N	-0-			-0-
07	19995	X	17580	-0-	-2415	-0-	17580	3		N	-0-			-0-
08	18414	X	17790	-0-	-624	-0-	17790	3		N	-0-			-0-
09	17820	X	16647	-0-	-1173	-0-	16647	3		N	-0-			-0-
10	18414	X	16443	-0-	-1971	-0-	16443	3		N	-0-			-0-
11	17820	X	14925	-0-	-2895	-0-	14925	3		N	-0-			-0-
12	17794	X	14855	-0-	-2939	-0-	14855	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3		N	-0-			-0-
02	15370	X	8216	-0-	-7154	-0-	8216	3		N	-0-			-0-
03	14849	X	7695	-0-	-7154	-0-	7695	3		N	-0-			-0-
04	11400	X	9717	-0-	-1683	-0-	9717	3		N	-0-			-0-
05	10385	X	8987	-0-	-1398	-0-	8987	3		N	-0-			-0-
06	9300	X	8040	-0-	-1260	-0-	8040	3		N	-0-			-0-
07	10044	X	7503	-0-	-2541	-0-	7503	3		N	-0-			-0-
08	8277	X	7207	-0-	-1070	-0-	7207	3		N	-0-			-0-
09	8010	X	6459	-0-	-1551	-0-	6459	3		N	-0-			-0-
10	8277	X	6355	-0-	-1922	-0-	6355	3		N	-0-			-0-
11	8010	X	6049	-0-	-1961	-0-	6049	3		N	-0-			-0-
12	7502	X	5892	-0-	-1610	-0-	5892	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54529	X	9855	-0-	-44674	-0-	9855	3		N	-0-			-0-
02	51011	X	7578	-0-	-43433	-0-	7578	3		N	-0-			-0-
03	54529	X	8357	-0-	-46172	-0-	8357	3		N	-0-			-0-
04	52770	X	2443	-0-	-50327	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
05	54529	X	9202	-0-	-45327	-0-	9202	3		N	-0-			-0-
06	52770	X	8796	-0-	-43974	-0-	8796	3		N	-0-			-0-
07	54529	X	8208	-0-	-46321	-0-	8208	3		N	-0-			-0-
08	9207	X	7651	-0-	-1556	-0-	7651	3		N	-0-			-0-
09	8910	X	7115	-0-	-1795	-0-	7115	3		N	-0-			-0-
10	9207	X	6824	-0-	-2383	-0-	6824	3		N	-0-			-0-
11	8790	X	6464	-0-	-2326	-0-	6464	3		N	-0-			-0-
12	8215	X	5115	-0-	-3100	-0-	5115	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	17063	-0-	-11271	-0-	17063	3			N	-0-					-0-
02	26506	X	14433	-0-	-12073	-0-	14433	3			N	-0-					-0-
03	28334	X	13530	-0-	-14804	-0-	13530	3			N	-0-					-0-
04	27420	X	14898	-0-	-12522	-0-	14898	3			N	-0-					-0-
05	28334	X	14161	-0-	-14173	-0-	14161	3			N	-0-					-0-
06	27420	X	13049	-0-	-14371	-0-	13049	3			N	-0-					-0-
07	28334	X	13201	-0-	-15133	-0-	13201	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	11259	-0-	-4148	-0-	11259	3			N	-0-					-0-
09	14910	X	9601	-0-	-5309	-0-	9601	3			N	-0-					-0-
10	14167	X	10395	-0-	-3772	-0-	10395	3			N	-0-					-0-
11	13050	X	11021	-0-	-2029	-0-	11021	3			N	-0-					-0-
12	13206	X	8630	-0-	-4576	-0-	8630	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37510	X	22051	-0-	-15459	-0-	21999	3	52	9	Y	47	40	1			10
02	35090	X	19032	-0-	-16058	-0-	18991	3	41	9	Y	37	34	1			13
03	37510	X	19160	-0-	-18350	-0-	19092	3	68	9	Y	62	56	1			19
04	36300	X	18852	-0-	-17448	-0-	18805	3	47	9	Y	43	53	1			9
05	37510	X	18375	-0-	-19135	-0-	18319	3	56	9	Y	51	57	1			3
06	36300	X	16661	-0-	-19639	-0-	16615	3	46	9	Y	42	38	1			7
07	0	W	16282	-0-	16282	16282	16227	3	55	9	Y	50	52	1			5
08	31589	X	15307	-0-	-16282	-0-	15261	3	46	9	Y	42	41	1			6
09	18840	X	14509	-0-	-4331	-0-	14338	3	171	9	Y	155	136	1			25
10	18383	X	14569	-0-	-3814	-0-	14392	3	177	9	Y	161	165	1			21
11	16650	X	13538	-0-	-3112	-0-	13360	3	178	9	Y	162	161	1			22
12	16275	X	13511	-0-	-2764	-0-	13343	3	168	9	Y	153	147	1			28

TOTAL GAS PROD: 201,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	13030	-0-	-22124	-0-	13030	3			N	-0-					-0-
02	32886	X	11820	-0-	-21066	-0-	11820	3			N	-0-					-0-
03	35154	X	10832	-0-	-24322	-0-	10832	3			N	-0-					-0-
04	34020	X	11929	-0-	-22091	-0-	11929	3			N	-0-					-0-
05	35154	X	11622	-0-	-23532	-0-	11622	3			N	-0-					-0-
06	34020	X	10864	-0-	-23156	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
07	35154	X	11063	-0-	-24091	-0-	11063	3			N	-0-					-0-
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	3			N	-0-					-0-
09	11940	X	11853	-0-	-87	-0-	11853	3			N	-0-					-0-
10	11625	X	9552	-0-	-2073	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
11	11940	X	10168	-0-	-1772	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
12	12338	X	9646	-0-	-2692	-0-	9646	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 134,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68014	X	39891	-0-	-28123	-0-	39891	3			N	-0-					-0-
02	63626	X	33985	-0-	-29641	-0-	33985	3			N	-0-					-0-
03	68014	X	35038	-0-	-32976	-0-	35038	3			N	-0-					-0-
04	65820	X	28990	-0-	-36830	-0-	28990	3			N	-0-					-0-
05	68014	X	28491	-0-	-39523	-0-	28491	3			N	-0-					-0-
06	65820	X	26473	-0-	-39347	-0-	26473	3			N	-0-					-0-
07	68014	X	26379	-0-	-41635	-0-	26379	3			N	-0-					-0-
08	35030	X	25334	-0-	-9696	-0-	25334	3			N	-0-					-0-
09	28980	X	23514	-0-	-5466	-0-	23514	3			N	-0-					-0-
10	28489	X	23231	-0-	-5258	-0-	23231	3			N	-0-					-0-
11	26460	X	22145	-0-	-4315	-0-	22145	3			N	-0-					-0-
12	26381	X	20879	-0-	-5502	-0-	20879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	13917	-0-	-13115	-0-	13917	3			N	-0-					-0-
02	25288	X	12089	-0-	-13199	-0-	12089	3			N	-0-					-0-
03	27032	X	12567	-0-	-14465	-0-	12567	3			N	-0-					-0-
04	26160	X	14684	-0-	-11476	-0-	14684	3			N	-0-					-0-
05	27032	X	14728	-0-	-12304	-0-	14728	3			N	-0-					-0-
06	26160	X	13798	-0-	-12362	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
07	0	W	13446	-0-	13446	13446	13446	3			N	-0-					-0-
08	28027	X	14581	-0-	-13446	-0-	14581	3			N	-0-					-0-
09	14670	X	13292	-0-	-1378	-0-	13292	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	13149	-0-	-1576	-0-	13149	3			N	-0-					-0-
11	14100	X	12223	-0-	-1877	-0-	12223	3			N	-0-					-0-
12	14570	X	11339	-0-	-3231	-0-	11339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113553	X	57509	-0-	-56044	-0-	57509	3			N	-0-					-0-
02	106227	X	47172	-0-	-59055	-0-	47172	3			N	-0-					-0-
03	113553	X	47569	-0-	-65984	-0-	47569	3			N	-0-					-0-
04	109890	X	42404	-0-	-67486	-0-	42404	3			N	-0-					-0-
05	113553	X	42523	-0-	-71030	-0-	42523	3			N	-0-					-0-
06	109890	X	39375	-0-	-70515	-0-	39375	3			N	-0-					-0-
07	113553	X	38216	-0-	-75337	-0-	38216	3			N	-0-					-0-
08	47554	X	36373	-0-	-11181	-0-	36373	3			N	-0-					-0-
09	42390	X	33318	-0-	-9072	-0-	33318	3			N	-0-					-0-
10	42532	X	33067	-0-	-9465	-0-	33067	3			N	-0-					-0-
11	39390	X	30639	-0-	-8751	-0-	30639	3			N	-0-					-0-
12	38223	X	29955	-0-	-8268	-0-	29955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	51186	-0-	51186	142544	50531	3	655	9	Y	595	622	1			41
02	0	W	38258	-0-	38258	180802	37911	3	347	9	Y	315	292	1			64
03	0	W	35282	-0-	35282	216084	34963	3	319	9	Y	290	330	1			24
04	0	W	25112	-0-	25112	241196	24773	3	339	9	Y	308	320	1			12
05	0	W	27127	-0-	27127	268323	26695	3	432	9	Y	393	366	1			39
06	0	W	25475	-0-	25475	293798	25169	3	306	9	Y	278	292	1			25
07	315752	X	21954	-0-	-293798	-0-	21657	3	297	9	Y	270	265	1			30
08	35278	X	20213	-0-	-15065	-0-	19975	3	238	9	Y	216	220	1			26
09	26250	X	18632	-0-	-7618	-0-	18378	3	254	9	Y	231	224	1			33
10	27125	X	18259	-0-	-8866	-0-	18009	3	250	9	Y	227	249	1			11
11	25470	X	16334	-0-	-9136	-0-	16069	3	265	9	Y	241	215	1			37
12	21948	X	15989	-0-	-5959	-0-	15766	3	223	9	Y	203	230	1			10

TOTAL GAS PROD: 313,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,567

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107632	X	87210	-0-	-20422	-0-	87210	3			N	-0-					-0-
02	100688	X	73950	-0-	-26738	-0-	73950	3			N	-0-					-0-
03	107632	X	72108	-0-	-35524	-0-	72108	3			N	-0-					-0-
04	104160	X	61385	-0-	-42775	-0-	61385	3			N	-0-					-0-
05	107632	X	58652	-0-	-48980	-0-	58652	3			N	-0-					-0-
06	104160	X	50327	-0-	-53833	-0-	50327	3			N	-0-					-0-
07	107632	X	48734	-0-	-58898	-0-	48734	3			N	-0-					-0-
08	107632	X	47132	-0-	-60500	-0-	47132	3			N	-0-					-0-
09	104160	X	43002	-0-	-61158	-0-	43002	3			N	-0-					-0-
10	107632	X	41058	-0-	-66574	-0-	41058	3			N	-0-					-0-
11	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	38493	3			N	-0-					-0-
12	48732	X	38621	-0-	-10111	-0-	38621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27125	X	12095	-0-		-15030	-0-	12095	3			N	-0-					-0-
02	25375	X	10821	-0-		-14554	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
03	27125	X	9857	-0-		-17268	-0-	9857	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	2502	-0-		-23748	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	27125	X	10622	-0-		-16503	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
06	26250	X	6837	-0-		-19413	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
07	27125	X	12349	-0-		-14776	-0-	12349	3			N	-0-					-0-
08	27125	X	12231	-0-		-14894	-0-	12231	3			N	-0-					-0-
09	26250	X	8896	-0-		-17354	-0-	8896	3			N	-0-					-0-
10	27125	X	9633	-0-		-17492	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
11	26250	X	8982	-0-		-17268	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
12	9764	X	9764	-0-		-0-	-0-	9764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	16353	-0-		-18119	-0-	16353	3			N	-0-					-0-
02	32248	X	13669	-0-		-18579	-0-	13669	3			N	-0-					-0-
03	34472	X	12359	-0-		-22113	-0-	12359	3			N	-0-					-0-
04	33360	X	14233	-0-		-19127	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
05	34472	X	13300	-0-		-21172	-0-	13300	3			N	-0-					-0-
06	33360	X	13356	-0-		-20004	-0-	13356	3			N	-0-					-0-
07	34472	X	14237	-0-		-20235	-0-	14237	3			N	-0-					-0-
08	34472	X	13594	-0-		-20878	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
09	33360	X	12435	-0-		-20925	-0-	12435	3			N	-0-					-0-
10	34472	X	12688	-0-		-21784	-0-	12688	3			N	-0-					-0-
11	33360	X	11952	-0-		-21408	-0-	11952	3			N	-0-					-0-
12	34472	X	11807	-0-		-22665	-0-	11807	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	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	13604	-0-		13604	143509	13604	3			N	-0-					-0-
02	0	W	12009	-0-		12009	155518	12009	3			N	-0-					-0-
03	0	W	11083	-0-		11083	166601	11083	3			N	-0-					-0-
04	0	W	11666	-0-		11666	178267	11666	3			N	-0-					-0-
05	0	W	12761	-0-		12761	191028	12761	3			N	-0-					-0-
06	0	W	11583	-0-		11583	202611	11583	3			N	-0-					-0-
07	0	W	11326	-0-		11326	213937	11326	3			N	-0-					-0-
08	0	W	12189	-0-		12189	226126	12189	3			N	-0-					-0-
09	0	W	11826	-0-		11826	237952	11826	3			N	-0-					-0-
10	0	W	11876	-0-		11876	249828	11876	3			N	-0-					-0-
11	0	W	10990	-0-		10990	260818	10990	3			N	-0-					-0-
12	271660	X	10842	-0-		-260818	-0-	10842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35185	X	19035	-0-	-16150	-0-	19035	3			N	-0-					-0-
02	32915	X	15636	-0-	-17279	-0-	15636	3			N	-0-					-0-
03	35185	X	13418	-0-	-21767	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
04	34050	X	13840	-0-	-20210	-0-	13840	3			N	-0-					-0-
05	35185	X	13620	-0-	-21565	-0-	13620	3			N	-0-					-0-
06	34050	X	12404	-0-	-21646	-0-	12404	3			N	-0-					-0-
07	35185	X	12422	-0-	-22763	-0-	12422	3			N	-0-					-0-
08	35185	X	13698	-0-	-21487	-0-	13698	3			N	-0-					-0-
09	34050	X	12041	-0-	-22009	-0-	12041	3			N	-0-					-0-
10	35185	X	10427	-0-	-24758	-0-	10427	3			N	-0-					-0-
11	34050	X	11462	-0-	-22588	-0-	11462	3			N	-0-					-0-
12	35185	X	12077	-0-	-23108	-0-	12077	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99541	X	59333	-0-	-40208	-0-	59333	3			N	-0-					-0-
02	93119	X	51721	-0-	-41398	-0-	51721	3			N	-0-					-0-
03	99541	X	52825	-0-	-46716	-0-	52825	3			N	-0-					-0-
04	96330	X	42151	-0-	-54179	-0-	42151	3			N	-0-					-0-
05	99541	X	41673	-0-	-57868	-0-	41673	3			N	-0-					-0-
06	96330	X	38921	-0-	-57409	-0-	38921	3			N	-0-					-0-
07	99541	X	38791	-0-	-60750	-0-	38791	3			N	-0-					-0-
08	99541	X	37532	-0-	-62009	-0-	37532	3			N	-0-					-0-
09	96330	X	35233	-0-	-61097	-0-	35233	3			N	-0-					-0-
10	99541	X	33991	-0-	-65550	-0-	33991	3			N	-0-					-0-
11	96330	X	31455	-0-	-64875	-0-	31455	3			N	-0-					-0-
12	99541	X	31207	-0-	-68334	-0-	31207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 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
03	0		50291	-0-	50291	50291	50148	3	143	9	N	130	95	1			35
04	0		60108	-0-	60108	110399	59192	3	916	9	N	833	665	1			203
05	0		60238	-0-	60238	170637	59257	3	981	9	N	892	981	1			114
06	0		50554	-0-	50554	221191	49927	3	627	9	N	570	459	1			225
07	269811	X	48620	-0-	-221191	-0-	48034	3	586	9	N	533	675	1			83
08	56947	X	45593	-0-	-11354	-0-	45026	3	567	9	N	515	469	1			129
09	55110	X	41209	-0-	-13901	-0-	40765	3	444	9	N	404	388	1			145
10	56947	X	40743	-0-	-16204	-0-	40135	3	608	9	N	553	543	1			155
11	55110	X	37652	-0-	-17458	-0-	37107	3	545	9	N	495	476	1			174
12	56947	X	36986	-0-	-19961	-0-	36282	3	704	9	N	640	678	1			136

TOTAL GAS PROD: 471,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,565

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		27179	-0-	27179	27179	26431	3	748	9	N	680	542	1			138
03	133792	X	106613	-0-	-27179	-0-	104293	3	2320	9	N	2109	2070	1			177
04	73530	X	73530	-0-	-0-	-0-	72438	3	1092	9	N	993	1131	1			39
05	51708	X	51708	-0-	-0-	-0-	50453	3	1255	9	N	1141	1066	1			114
06	45699	X	45699	-0-	-0-	-0-	44805	3	894	9	N	813	855	1			72
07	43958	X	35869	-0-	-8089	-0-	34626	3	1243	9	N	1130	1077	1			125
08	43958	X	32547	-0-	-11411	-0-	31554	3	993	9	N	903	919	1			109
09	42540	X	31579	-0-	-10961	-0-	31082	3	497	9	N	452	496	1			65
10	43958	X	27850	-0-	-16108	-0-	27532	3	318	9	N	289	340	1			14
11	42540	X	24896	-0-	-17644	-0-	24543	3	353	9	N	321	285	1			50
12	43958	X	24415	-0-	-19543	-0-	24143	3	272	9	N	247	284	1			13

TOTAL GAS PROD: 481,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,078

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
05	0		62730	-0-	62730	62730	61092	3	1638	9	Y	1489	1341	1			148
06	0		75892	-0-	75892	138622	73633	3	2259	9	Y	2054	2019	1			183
07	0		52677	-0-	52677	191299	51455	3	1222	9	Y	1111	1171	1			123
08	0		41742	-0-	41742	233041	40765	3	977	9	Y	888	904	1			107
09	0	W	41233	-0-	41233	274274	40620	3	613	9	Y	557	584	1			80
10	0	W	39198	-0-	39198	313472	38923	3	275	9	Y	250	318	1			12
11	0	W	34707	-0-	34707	348179	34413	3	294	9	Y	267	238	1			41
12	0	W	36908	-0-	36908	385087	36649	3	259	9	Y	235	264	1			12

TOTAL GAS PROD: 385,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,851

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		62668	-0-	62668	62668	62668	3			N	-0-					-0-
07	0		145918	-0-	145918	208586	145508	3	410	9	Y	373	245	1			128
08	0		193500	-0-	193500	402086	193392	3	108	9	Y	98	157	1			69
09	0		199037	-0-	199037	601123	198909	3	128	9	Y	116	118	1			67
10	0	W	176987	-0-	176987	778110	176821	3	166	9	Y	151	119	1			99
11	0	W	144652	-0-	144652	922762	144521	3	131	9	Y	119	192	1			26
12	0	W	132391	-0-	132391	1055153	132348	3	43	9	Y	39	47	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,055,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1646590	X	85963	-0-	-1560627	-0-	83704	3	2259	9	Y	2054	2219	1			143
02	293683	X	72851	-0-	-220832	-0-	70699	3	2152	9	Y	1956	1702	1			397
03	313937	X	49440	-0-	-264497	-0-	47452	3	1988	9	Y	1807	2052	1			152
04	0	W	39956	-0-	39956	39956	38704	3	1252	9	Y	1138	1245	1			45
05	0	W	39839	-0-	39839	79795	39672	3	167	9	Y	152	182	1			15
06	0	W	44505	-0-	44505	124300	44296	3	209	9	Y	190	188	1			17
07	0	W	47945	-0-	47945	172245	47441	3	504	9	Y	458	424	1			51
08	0	W	46185	-0-	46185	218430	45783	3	402	9	Y	365	372	1			44
09	0	W	41271	-0-	41271	259701	40773	3	498	9	Y	453	432	1			65
10	0	W	40088	-0-	40088	299789	39572	3	516	9	Y	469	512	1			22
11	0	W	38699	-0-	38699	338488	38217	3	482	9	Y	438	392	1			68
12	376038	X	37550	-0-	-338488	-0-	37174	3	376	9	Y	342	393	1			17

TOTAL GAS PROD: 584,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,822

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 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	7130	X	6835	-0-	-295	-0-	922	1	5815	2	N	89	196	1			87
							98	9									
02	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	491	1	5552	2	N	53	70	1			70
							58	9									
03	6200	X	5973	-0-	-227	-0-	372	1	5556	2	N	41	11	8			100
							45	9									
04	6000	X	5510	-0-	-490	-0-	5499	2	11	9	N	10					110
05	6200	X	5790	-0-	-410	-0-	82	1	5665	2	N	39					149
							43	9									
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	353	1	6614	2	N	11					160
							12	9									
07	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	6080	2	9	9	N	8	4	8			164
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1015	1	5800	2	N	5					169
							6	9									
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5909	2	23	9	N	21	5	8			185
10	5301	X	3025	-0-	-2276	-0-	222	1	2792	2	N	10					195
							11	9									
11	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	628	1	6112	2	N	59					254
							65	9									
12	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	1812	1	6357	2	N	216	189	1			281
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 74,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	807	1	4930	2	N	3					197
							3	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	324	1	3471	2	N	148	137	1			208
							163	9									
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	295	1	4114	2	N	51	39	8			220
							56	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					220
05	3007	X	2174	-0-	-833	-0-	41	1	2133	2	N	-0-					220
06	2910	X	188	-0-	-2722	-0-	7	1	181	2	N	-0-					220
07	3007	X	889	-0-	-2118	-0-	79	1	804	2	N	5	5	8			220
							6	9									
08	3007	X	1943	-0-	-1064	-0-	269	1	1674	2	N	-0-					220
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	209	1	2813	2	N	9	9	8			220
							10	9									
10	2170	X	744	-0-	-1426	-0-	47	1	697	2	N	-0-					220
11	1890	X	1391	-0-	-499	-0-	114	1	1277	2	N	-0-					220
12	3007	X	1961	-0-	-1046	-0-	416	1	1545	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 30,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	446	-0-	-205	-0-	8	1	437	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	630	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	712	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	3	1	143	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	21	1	1240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	4	1	674	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	T. A.		641	-0-	641	641	2	1	637	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1130	X	489	-0-	-641	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2168	-0-	-157	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1596	-0-	-504	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
06	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2413	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	3	11	9	Y	10	6	1			5
08	2914	N	2598	-0-	-316	-0-	2589	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	2430	N	2381	-0-	-49	-0-	2373	3	8	9	Y	7	11	1			3
10	2635	N	2363	-0-	-272	-0-	2352	3	11	9	Y	10	6	1			7
11	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	2383	3	11	9	Y	10	12	1			5
12	2449	N	1719	-0-	-730	-0-	1708	3	11	9	Y	10	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1408	3	7	9	Y	6	4	1			2
08	1798	N	510	-0-	-1288	-0-	508	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
09	3000	N	3521	-0-	521	521	3501	3	20	9	Y	18	14	1			4
10	3100	N	4030	-0-	930	1451	4020	3	10	9	Y	9	9	1			4
11	3000	N	3264	-0-	264	1715	3252	3	12	9	Y	11	11	1			4
12	4486	X	2771	-0-	-1715	-0-	2760	3	11	9	Y	10	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-		72	1	3788	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
02	3480	X	1906	-0-	-1574	-0-		31	1	1862	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-		80	1	4673	2	Y	29	28	0			1
								32	9									
04	3600	X	1243	-0-	-2357	-0-		21	1	1214	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
05	3720	X	483	-0-	-3237	-0-		8	1	464	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									
06	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-		104	1	6196	2	Y	116	113	0			3
								128	9									
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-		27	1	4387	2	Y	71	72	0			2
								78	9									
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-		18	1	5026	2	Y	80	80	0			2
								88	9									
09	5730	X	4367	-0-	-1363	-0-		4293	2	74	9	Y	67	67	0			2
10	5921	X	3936	-0-	-1985	-0-		3881	2	55	9	Y	50	50	0			2
11	5730	X	1528	-0-	-4202	-0-		1473	2	55	9	Y	50	50	0			2
12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-						Y	43	43	0			2

TOTAL GAS PROD: 38,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

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	3038	X	2473	-0-	-565	-0-		45	1	2382	2	Y	42	42	0			1
								46	9									
02	2755	X	1287	-0-	-1468	-0-		21	1	1241	2	Y	23	23	0			1
								25	9									
03	2883	X	2684	-0-	-199	-0-		45	1	2594	2	Y	41	41	0			1
								45	9									
04	2790	X	626	-0-	-2164	-0-		11	1	604	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-		78	1	4609	2	Y	72	70	0			2
								79	9									
07	2666	X	2281	-0-	-385	-0-		14	1	2217	2	Y	45	46	0			1
								50	9									
08	2666	X	1332	-0-	-1334	-0-		5	1	1297	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
09	4260	X	1365	-0-	-2895	-0-		1336	2	29	9	Y	26	26	0			1
10	4402	X	1192	-0-	-3210	-0-		1148	2	44	9	Y	40	40	0			1
11	4260	X	1294	-0-	-2966	-0-		1248	2	46	9	Y	42	42	0			1
12	2294	X	1177	-0-	-1117	-0-		1137	2	40	9	Y	36	36	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	70	1	3700	2	Y	220	221	0			5
							242	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	73	1	4368	2	Y	266	264	0			7
							293	9									
03	3658	X	3088	-0-	-570	-0-	49	1	2865	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
04	3540	X	476	-0-	-3064	-0-	8	1	440	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	67	1	3991	2	Y	76	74	0			2
							84	9									
07	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	21	1	3376	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	12	1	3395	2	Y	56	56	0			2
							62	9									
09	4140	X	3253	-0-	-887	-0-	3198	2	55	9	Y	50	50	0			2
10	4278	X	3422	-0-	-856	-0-	3380	2	42	9	Y	38	39	0			1
11	4140	X	3123	-0-	-1017	-0-	3079	2	44	9	Y	40	40	0			1
12	3472	X	3315	-0-	-157	-0-	3278	2	37	9	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 078943 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9450 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	869	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	13	1	766	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	14	1	803	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	4	1	205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	651	N	181	-0-	-470	-0-	3	1	172	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	630	N	418	-0-	-212	-0-	7	1	407	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	6	1	1049	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	744	N	254	-0-	-490	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	720	N	333	-0-	-387	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	726	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	10	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	8	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	16	1	935	2	Y	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	17	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	5	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	11	1	1862	2	Y	-0-					-0-
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	7	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	807	-0-	-1053	-0-	792	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
11	1950	N	751	-0-	-1199	-0-	734	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
10	341	N	192	-0-	-149	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-			-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-			-0-
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			Y	-0-			-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-			-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-			-0-
09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-			-0-
10	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			Y	-0-			-0-
11	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
12	1891	N	1404	-0-	-487	-0-	1404	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1464	3	37	9	Y	34	32	1			3
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	Y	22	23	1			2
03	1054	N	879	-0-	-175	-0-	850	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1135	3	22	9	Y	20	20	1			2
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1220	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	3	24	9	Y	22	22	1			2
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1218	3	24	9	Y	22	22	1			2
08	T. A.		1019	-0-	1019	1019	996	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	T. A.		1012	-0-	1012	2031	992	3	20	9	Y	18	17	1			3
10	T. A.		1080	-0-	1080	3111	40	1	1014	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	T. A.		1001	-0-	1001	4112	37	1	942	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	T. A.		1022	-0-	1022	5134	20	1	977	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088648 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9364 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	108	-0-	-264	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	348	X	120	-0-	-228	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	23	21	1			2
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	93	X	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	340	3	35	9	Y	32	31	1			3
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	223	3	23	9	Y	21	22	1			2
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1665	3	26	9	Y	24	24	1			2
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	Y	18	19	1			1
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1300	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1160	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	44	1	1110	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1152	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1395	N	1048	-0-	-347	-0-	19	1	1019	3	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1502	-0-	-48	-0-	1380	3	122	9	Y	111	110	1			9
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1132	3	83	9	Y	75	77	1			7
03	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1256	3	92	9	Y	84	85	1			6
04	1560	N	1297	-0-	-263	-0-	1224	3	73	9	Y	66	67	1			5
05	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	1209	3	39	9	Y	35	37	1			3
06	1560	N	1038	-0-	-522	-0-	1002	3	36	9	Y	33	33	1			3
07	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1473	3	39	9	Y	35	34	1	1	5	3
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1438	3	31	9	Y	28	27	1			4
10	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	50	1	1268	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	51	1	1321	3	Y	31	33	1			4
							34	9									
12	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	26	1	1259	3	Y	37	36	1			5
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 16,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2359	-0-	-121	-0-	2347	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	2320	X	2037	-0-	-283	-0-	2028	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	2666	X	2323	-0-	-343	-0-	2313	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	2580	X	2036	-0-	-544	-0-	2028	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	2666	X	1910	-0-	-756	-0-	1884	3	26	9	Y	24	23	1			2
06	2460	X	2132	-0-	-328	-0-	2106	3	26	9	Y	24	24	1			2
07	2542	X	2474	-0-	-68	-0-	2448	3	26	9	Y	24	24	1			2
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2012	3	26	9	Y	24	24	1			2
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1936	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	44	1	2212	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		4	-0-	4	41	4	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

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

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

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	25 28	1 9	1344	2	Y	25	25	0			1
02	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	31 37	1 9	1841	2	Y	34	34	0			1
03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	30 33	1 9	1738	2	Y	30	30	0			1
04	1620	X	630	-0-	-990	-0-	11 11	1 9	608	2	Y	10	10	0			1
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3000	N	3075	-0-	75	75	50 58	1 9	2967	2	Y	53	51	0			2
07	2121	N	2046	-0-	-75	-0-	12 34	1 9	2000	2	Y	31	32	0			1
08	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	7 32	1 9	1864	2	Y	29	29	0			1
09	3090	X	1751	-0-	-1339	-0-	1723	2	28	9	Y	25	25	0			1
10	3193	X	1796	-0-	-1397	-0-	1762	2	34	9	Y	31	31	0			1
11	3090	X	1539	-0-	-1551	-0-	1504	2	35	9	Y	32	32	0			1
12	2046	X	1608	-0-	-438	-0-	1578	2	30	9	Y	27	27	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	122	1	1081	3	Y	38	38	1			3
							42	9									
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	84	1	952	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	999	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1176	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2026	3	63	9	Y	57	54	1			5
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1799	3	59	9	Y	54	54	1			5
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1761	3	62	9	Y	56	55	1	1	5	5
08	1984	N	1796	-0-	-188	-0-	1735	3	61	9	Y	55	54	1			6
09	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1386	3	50	9	Y	45	44	1			7
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	66	1	1668	3	Y	64	60	1			11
							70	9									
11	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	59	1	1532	3	Y	51	55	1			7
							56	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	3	Y	60	59	1			8
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 18,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3685	3	53	9	Y	48	47	1			4
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2605	3	34	9	Y	31	32	1			3
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2686	3	39	9	Y	35	36	1			2
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2695	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2615	3	58	9	Y	53	50	1			5
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2435	3	54	9	Y	49	50	1			4
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2433	3	57	9	Y	52	51	1	1	5	4
08	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	2551	3	56	9	Y	51	50	1			5
09	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2447	3	47	9	Y	43	41	1			7
10	2635	X	2568	-0-	-67	-0-	96	1	2408	3	Y	58	55	1			10
							64	9									
11	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	100	1	2551	3	Y	48	51	1			7
							53	9									
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	53	1	2606	3	Y	55	55	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 32,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3615	-0-	615	615	3615	3			Y	-0-					-0-
07	1848	N	1233	-0-	-615	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1206	-0-	1206	1206	1206	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1368	-0-	1368	2574	1368	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		669	-0-	669	3243	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		265	-0-	265	3508	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	512	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	502	3	26	9	Y	24	22	1			2
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	409	3	20	9	Y	18	19	1			1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	51	1	2730	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	44	1	2586	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	40	1	2312	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
04	1140	N	689	-0-	-451	-0-	12	1	666	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2310	N	1620	-0-	-690	-0-	26	1	1568	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	19	1	3129	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	2	40	9	Y	36	36	0			1
10	3193	X	2270	-0-	-923	-0-	2241	2	29	9	Y	26	26	0			1
11	3090	X	1800	-0-	-1290	-0-	1770	2	30	9	Y	27	27	0			1
12	3193	X	1780	-0-	-1413	-0-	1755	2	25	9	Y	23	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M. WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		2077	-0-	2077	2077	2077	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1947	-0-	1947	4024	1947	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4024					Y	-0-					-0-
12	T. A.		329	-0-	329	4353	329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

01	3162	X	2429	-0-	-733	-0-	44	1	2355	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	2958	X	1718	-0-	-1240	-0-	28	1	1668	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	51	1	2976	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	2910	X	660	-0-	-2250	-0-	11	1	641	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	50	1	2992	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	19	1	3137	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	11	1	3052	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4384	2	18	9	Y	16	15	0			1
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3823	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3446	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	4557	X	3487	-0-	-1070	-0-	3476	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9892	X	6186	-0-	-3706	-0-	6157	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4105	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3807	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4767	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6723	3	21	9	Y	19	18	1			2
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3305	3	18	9	Y	16	17	1			1
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2818	3	19	9	Y	17	17	1			1
08	T. A.		2768	-0-	2768	2768	2748	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	T. A.		2893	-0-	2893	5661	2878	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	T. A.		3410	-0-	3410	9071	129	1	3259	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	T. A.		1425	-0-	1425	10496	51	1	1356	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	10496					Y	19	19	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	461	-0-	-757	-0-	8	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7793	-0-	4693	4693	132	1	7661	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2168	-0-	-832	3861	37	1	2131	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1263	-0-	-1837	2024	21	1	1242	2	Y	-0-					-0-
06	11671	X	9647	-0-	-2024	-0-	159	1	9445	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	32	1	5203	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	25	1	7094	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
09	5520	X	4275	-0-	-1245	-0-	4261	2	14	9	Y	13	14	0			-0-
10	5704	X	3222	-0-	-2482	-0-	3211	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5777	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	5704	X	4605	-0-	-1099	-0-	4595	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	34	1	1805	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	24	1	1395	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	750	N	391	-0-	-359	-0-	7	1	377	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	23	1	1370	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
07	3100	N	5764	-0-	2664	2664	35	1	5646	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
08	T. A.		1439	-0-	1439	4103	5	1	1412	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
09	5030	X	927	-0-	-4103	-0-	927	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	782	X	782	-0-	-0-	-0-	704	2	78	9	Y	71	69	0			2
11	850	X	850	-0-	-0-	-0-	769	2	81	9	Y	74	74	0			2
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1090	2	69	9	Y	63	63	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 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	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	23	1	1236	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
02	1450	N	1134	-0-	-316	-0-	18	1	1062	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	22	1	1259	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	14	1	2277	2	Y	78	76	0			2
							86	9									
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	5	1	1464	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
09	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1740	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	2387	X	1480	-0-	-907	-0-	1465	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
11	2310	X	1070	-0-	-1240	-0-	1052	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	2387	X	1161	-0-	-1226	-0-	1147	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3490	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3143	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3407	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	Y	16	16	1			1
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3259	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2959	3	9	9	Y	8	8	1			1
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2827	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3102	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	3069	X	2468	-0-	-601	-0-	94	1	2365	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2970	X	2343	-0-	-627	-0-	88	1	2246	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	68	1	3272	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 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	164	X	164	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	26	26	1			2
							29	9									
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	18	18	1			2
							20	9									
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	19	20	1			1
							21	9									
04	90	X	85	-0-	-5	-0-	67	3	18	9	N	16	16	1			1
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	1	1			-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	Y	26	26	1			2
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3233	3	20	9	Y	18	18	1			2
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3359	3	21	9	Y	19	20	1			1
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3097	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
07	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
09	1620	X	1124	-0-	-496	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1206	-0-	-468	-0-	22	1	1184	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1229	-0-	-391	-0-	25	1	1204	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1218	-0-	-456	-0-	19	1	1199	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131330 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8604 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23764					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23764					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4988	3	25	9	Y	23	18	1			6
02	2929	X	2557	-0-	-372	-0-	2545	3	12	9	Y	11	16	1			1
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5560	3	28	9	Y	25	23	1			3
04	4350	X	4177	-0-	-173	-0-	4154	3	23	9	Y	21	18	1			6
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4931	3	12	9	Y	11	11	1			6
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5789	3	25	9	Y	23	27	1			2
07	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4176	3	29	9	Y	26	18	1			10
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5029	3	30	9	Y	27	32	1			5
09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5697	3	37	9	Y	34	32	1			7
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5585	3	15	9	Y	14	15	1			6
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5265	3	17	9	Y	15	16	1			5
12	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	Y	16	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 59,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	25	1	1300	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	23	1	1345	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1519	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
04	570	N	472	-0-	-98	-0-	8	1	450	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	21	1	1225	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	10	1	1690	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1061	2	28	9	Y	25	25	0			1
10	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1055	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
11	1080	N	922	-0-	-158	-0-	913	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	1116	N	962	-0-	-154	-0-	954	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	348	2	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	592	2	Y	23	22	0		1
							25	9								
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	12	1	679	2	Y	23	23	0		1
							25	9								
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	9	1	1430	2	Y	40	39	0		1
							44	9								
08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	728	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
10	1488	N	680	-0-	-808	-0-	677	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
11	1080	N	533	-0-	-547	-0-	530	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
12	744	N	600	-0-	-144	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2001	3	14	9	Y	13	13	1		1
02	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1886	3	10	9	Y	9	9	1		1
03	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1967	3	11	9	Y	10	10	1		1
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2000	3	9	9	Y	8	8	1		1
05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1869	3	12	9	Y	11	11	1		1
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1870	3	12	9	Y	11	11	1		1
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2164	3	12	9	Y	11	11	1		1
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2283	3	12	9	Y	11	11	1		1
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2109	3	10	9	Y	9	9	1		1
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	3	Y	13	12	1		2
							14	9								
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	72	1	1862	3	Y	11	11	1		2
							12	9								
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	40	1	1946	3	Y	12	12	1		2
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 24,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-				-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-				-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-				-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-				-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-				-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	X	7	-0-	-1712	-0-	7	3			Y	-0-	29	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2728	-0-	-1705	-0-	2697	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	4147	X	1280	-0-	-2867	-0-	1269	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	4433	X	1690	-0-	-2743	-0-	1680	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	4290	X	1386	-0-	-2904	-0-	1365	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	4433	X	1445	-0-	-2988	-0-	1424	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2640	X	2104	-0-	-536	-0-	2093	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	1581	X	1517	-0-	-64	-0-	1507	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	1395	X	68	-0-	-1327	-0-	50	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1956	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1949	3	14	9	Y	13	7	1			6
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	Y	6	4	1			8
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	3	4	9	Y	4	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	696	3	48	9	Y	44	43	1			4
02	696	N	583	-0-	-113	-0-	551	3	32	9	Y	29	30	1			3
03	930	N	566	-0-	-364	-0-	531	3	35	9	Y	32	33	1			2
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	498	3	29	9	Y	26	26	1			2
05	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	376	3	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	20	1	1390	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1132	3	107	9	Y	97	96	1			8
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1009	3	72	9	Y	65	67	1			6
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	663	3	80	9	Y	73	74	1			5
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	643	3	63	9	Y	57	58	1			4
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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	2697	X	2271	-0-	-426	-0-	2135	3	136	9	Y	124	114	1			34
02	2465	X	1566	-0-	-899	-0-	1442	3	124	9	Y	113	98	1			49
03	2635	X	1444	-0-	-1191	-0-	1344	3	100	9	Y	91	93	1			47
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2151	3	131	9	Y	119	117	1			49
05	2263	X	1771	-0-	-492	-0-	1685	3	86	9	Y	78	122	1			5
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2569	3	14	9	Y	13	16	1			2
07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3530	3	34	9	Y	31	17	1			16
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3498	3	25	9	Y	23	18	1			21
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	33	1			8
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3849	3	28	9	Y	25	16	1			17
11	3450	X	3428	-0-	-22	-0-	3398	3	30	9	Y	27	31	1			13
12	3565	X	2607	-0-	-958	-0-	2579	3	28	9	Y	25	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2936	3	114	9	Y	104	103	1			9
02	2378	X	2300	-0-	-78	-0-	2224	3	76	9	Y	69	71	1			7
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2841	3	85	9	Y	77	79	1			5
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2665	3	68	9	Y	62	62	1			5
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2779	3	35	9	Y	32	34	1			3
06	2460	X	2331	-0-	-129	-0-	2298	3	33	9	Y	30	30	1			3
07	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2187	3	34	9	Y	31	31	1			3
08	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2011	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	2430	X	1270	-0-	-1160	-0-	1241	3	29	9	Y	26	25	1			4
10	2511	X	1713	-0-	-798	-0-	63	1	1611	3	Y	35	33	1			6
							39	9									
11	2070	N	1649	-0-	-421	-0-	60	1	1557	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	3	Y	33	33	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1635	-0-	1635	2035	1635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4301	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3424	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3859	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2437	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	2077	X	222	-0-	-1855	-0-	207	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2592	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	3596	X	2043	-0-	-1553	-0-	2030	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	2610	X	1854	-0-	-756	-0-	1841	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3255	X	1088	-0-	-2167	-0-	1066	3	22	9	Y	20	11	1			9
11	3150	X	1236	-0-	-1914	-0-	1226	3	10	9	Y	9	6	1			12
12	3255	X	2091	-0-	-1164	-0-	2083	3	8	9	Y	7	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 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	968	X	968	-0-	-0-	-0-	932	3	36	9	Y	33	32	1			3
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	808	3	23	9	Y	21	22	1			2
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	3	5	1			-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	7	6	1			1
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2644	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2720	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	N	4108	-0-	1108	1108	4102	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	3100	N	4234	-0-	1134	2242	161	1	4065	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	3000	N	1667	-0-	-1333	909	62	1	1597	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	2600	X	1691	-0-	-909	-0-	40	1	1643	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2654	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1827	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	2325	N	1745	-0-	-580	-0-	1734	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	2250	N	1791	-0-	-459	-0-	1782	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	2170	N	1505	-0-	-665	-0-	1482	3	23	9	Y	21	20	1			2
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1640	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	1953	N	662	-0-	-1291	-0-	639	3	23	9	Y	21	21	1			2
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1335	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1810	3	20	9	Y	18	17	1			3
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	68	1	1757	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	54	1	2214	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 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	1271	N	412	-0-	-859	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	269	-0-	-723	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	43	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	21	1	1089	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	43	1	1101	3	Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1266	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	279	-0-	-279	-0-	4	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1292	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	696	X	269	-0-	-427	-0-	239	3	30	9	Y	27	27	1			3
03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2011	3	32	9	Y	29	30	1			2
04	720	X	699	-0-	-21	-0-	673	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	744	X	477	-0-	-267	-0-	448	3	29	9	Y	26	26	1			2
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	744	N	434	-0-	-310	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	16	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	15	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	7	1	368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	Y	25	25	1			2
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1719	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	Y	18	19	1			1
04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1793	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1719	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1666	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1573	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	61	1	1540	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	60	1	1544	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	33	1	1605	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	-357	-0-	3311	3	21	9	Y	19	20	1			5
02	3451	X	2790	-0-	-661	-0-	2767	3	23	9	Y	21	17	1			9
03	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	2745	3	21	9	Y	19	18	1			10
04	3330	X	2935	-0-	-395	-0-	2918	3	17	9	Y	15	19	1			6
05	3441	X	2139	-0-	-1302	-0-	2128	3	11	9	Y	10	15	1			1
06	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	3021	3	42	9	Y	38	34	1			5
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3724	3	98	9	Y	89	49	1			45
08	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2431	3	50	9	Y	45	49	1			41
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2408	3	43	9	Y	39	64	1			16
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5901	3	22	9	Y	20	22	1			14
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4386	3	25	9	Y	23	26	1			11
12	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3385	3	23	9	Y	21	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	24	24	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	8	8	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	8	8	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	16	16	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	16	16	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	8	8	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	8	8	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	13	13	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	14	14	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	36	20	1			16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	17	11	1			22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2131					Y	13	22	1			13

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

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6150	X	4381	-0-	-1769	-0-	4341	3	40	9	Y	36	36	1			3
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3388	3	26	9	Y	24	25	1			2
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3079	3	31	9	Y	28	28	1			2
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2686	3	24	9	Y	22	22	1			2
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2010	X	1912	-0-	-98	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1285	3	Y	-0-					-0-
11	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	40	1	1027	3	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	27	1	1526	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	542	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	580	N	85	-0-	-495	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2833	3	12	9	Y	11	10	1			1
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1932	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1859	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	3	14	9	Y	13	13	1			1
08	1147	N	1050	-0-	-97	-0-	1036	3	14	9	Y	13	13	1			1
09	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	1002	3	12	9	Y	11	10	1			2
10	1116	N	895	-0-	-221	-0-	14	1	866	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	19	1	987	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1054	N	978	-0-	-76	-0-	7	1	956	3	Y	14	14	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		1100	-0-	1100	1200	1086	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	T. A.		749	-0-	749	1949	748	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 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	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	56	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	50	1	2959	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4074	-0-	974	1083	69	1	4005	2	Y	-0-					-0-
04	1913	N	830	-0-	-1083	-0-	14	1	816	2	Y	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	29	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	18	1	4991	2	Y	-0-					-0-
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-
12	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-598	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
02	1653	X	1031	-0-	-622	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
03	1426	X	1358	-0-	-68	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					-0-
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1524	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1483	3	14	9	Y	13	9	1			5
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1463	3	13	9	Y	12	15	1			2
09	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1405	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1312	3	15	9	Y	14	11	1			6
11	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	1091	3	17	9	Y	15	16	1			5
12	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	1028	3	18	9	Y	16	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-1432	-0-	1586	3	51	9	Y	46	45	1			4
02	2871	X	2250	-0-	-621	-0-	2216	3	34	9	Y	31	32	1			3
03	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	2852	3	37	9	Y	34	35	1			2
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2991	3	31	9	Y	28	28	1			2
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2942	3	8	9	Y	7	8	1			1
06	2970	X	1288	-0-	-1682	-0-	1281	3	7	9	Y	6	6	1			1
07	3069	X	1464	-0-	-1605	-0-	1457	3	7	9	Y	6	6	1			1
08	3224	X	519	-0-	-2705	-0-	512	3	7	9	Y	6	6	1			1
09	3090	X	2646	-0-	-444	-0-	2640	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	98	1	2471	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2506	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2728	X	1680	-0-	-1048	-0-	39	1	1633	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2234	3	43	9	Y	39	39	1			3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1913	3	30	9	Y	27	27	1			3
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	3	32	9	Y	29	30	1			2
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1870	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2707	3	29	9	Y	26	26	1			2
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2298	3	29	9	Y	26	26	1			2
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2339	3	29	9	Y	26	26	1			2
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2451	3	30	9	Y	27	26	1			3
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	3	23	9	Y	21	21	1			3
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	89	1	2256	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	76	1	1970	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	41	1	2003	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	89	-0-	-56	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1948	-0-	-594	-0-	35	1	1837	2	Y	69	68	0			2
							76	9									
02	2378	X	1993	-0-	-385	-0-	32	1	1883	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
03	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	29	1	1659	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	1890	X	618	-0-	-1272	-0-	10	1	587	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3293	-0-	293	293	53	1	3124	2	Y	105	102	0			3
							116	9									
07	2550	N	2257	-0-	-293	-0-	14	1	2209	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
08	1736	X	534	-0-	-1202	-0-	2	1	524	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
09	3300	X	2305	-0-	-995	-0-	2271	2	34	9	Y	31	30	0			1
10	3410	X	1375	-0-	-2035	-0-	1333	2	42	9	Y	38	38	0			1
11	3300	X	1581	-0-	-1719	-0-	1537	2	44	9	Y	40	40	0			1
12	2387	X	1618	-0-	-769	-0-	1581	2	37	9	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 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	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	41	1	2149	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	43	1	2549	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	41	1	2363	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
04	900	N	616	-0-	-284	-0-	10	1	592	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2498	-0-	2498	2498	9	1	2442	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
09	T. A.		2067	-0-	2067	4565	2030	2	37	9	Y	34	34	0			1
10	T. A.		2154	-0-	2154	6719	2125	2	29	9	Y	26	26	0			1
11	9006	X	2287	-0-	-6719	-0-	2179	2	108	9	Y	98	96	0			3
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2899	2	92	9	Y	84	84	0			3

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-2547	-0-	54	1	2830	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	5133	X	2301	-0-	-2832	-0-	37	1	2209	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	5487	X	3180	-0-	-2307	-0-	53	1	3074	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	3900	X	842	-0-	-3058	-0-	14	1	814	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	92	1	5442	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	27	1	4403	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	12	1	3423	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	5550	X	3579	-0-	-1971	-0-	3558	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	5735	X	4011	-0-	-1724	-0-	3961	2	50	9	Y	45	45	0			1
11	5550	X	2806	-0-	-2744	-0-	2754	2	52	9	Y	47	47	0			1
12	4464	X	3561	-0-	-903	-0-	3516	2	45	9	Y	41	41	0			1

TOTAL GAS PROD: 36,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3554	-0-	-445	-0-	65	1	3439	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	3741	X	3575	-0-	-166	-0-	58	1	3466	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
03	3999	X	3522	-0-	-477	-0-	59	1	3418	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
04	3210	X	1391	-0-	-1819	-0-	24	1	1348	2	Y	17	16	0			2
							19	9									
05	3782	X	581	-0-	-3201	-0-	9	1	549	2	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
06	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	112	1	6652	2	Y	77	75	0			2
							85	9									
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	25	1	4101	2	Y	41	42	0			1
							45	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	14	1	3907	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	4740	X	3203	-0-	-1537	-0-	3163	2	40	9	Y	36	36	0			1
10	4898	X	4117	-0-	-781	-0-	4084	2	33	9	Y	30	30	0			1
11	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4777	2	34	9	Y	31	31	0			1
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4748	2	29	9	Y	26	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 44,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

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-	2444	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2444	Y	-0-	-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 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	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	44	1	2314	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	3219	X	3043	-0-	-176	-0-	50	1	2964	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	45	1	2600	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	3000	X	673	-0-	-2327	-0-	11	1	656	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	80	1	4732	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
07	3224	X	2364	-0-	-860	-0-	14	1	2327	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	12	1	3259	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3351	2	31	9	Y	28	28	0			1
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4607	2	14	9	Y	13	14	0			-0-
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4675	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4807	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

01	558	N	310	-0-	-248	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	274	-0-	-116	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	5	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	97	-0-	-306	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	868	X	747	-0-	-121	-0-	716	2	31	9	Y	28	27	0			1
11	840	X	224	-0-	-616	-0-	192	2	32	9	Y	29	29	0			1
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	25	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	14	1	820	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	292	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	57	1	3004	2	Y	102	103	0			2
							112	9									
02	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	28	1	1687	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
04	630	X	211	-0-	-419	-0-	4	1	200	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	651	X	396	-0-	-255	-0-	6	1	349	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	30	1	1776	2	Y	55	53	0			2
							61	9									
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	10	1	2826	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4605	2	8	9	Y	7	9	0			-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2298	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4506	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4423	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	32	1	1700	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
02	1711	N	1707	-0-	-4	-0-	28	1	1647	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
03	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	23	1	1360	2	Y	21	21	0	1
							23	9							
04	720	N	354	-0-	-366	-0-	6	1	341	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	1350	N	1103	-0-	-247	-0-	18	1	1067	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	15	1	2493	2	Y	34	33	0	1
							37	9							
08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	6	1	1587	2	Y	22	22	0	1
							24	9							
09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	Y	27	27	0	1
10	2542	X	2267	-0-	-275	-0-	2222	2	45	9	Y	41	41	0	1
11	2460	X	1922	-0-	-538	-0-	1875	2	47	9	Y	43	43	0	1
12	2542	X	1681	-0-	-861	-0-	1640	2	41	9	Y	37	37	0	1

TOTAL GAS PROD: 18,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 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	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	20	1	3271	2	Y	81	79	0	2
							89	9							
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	20	1	5485	2	Y	137	135	0	4
							151	9							
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3314	2	21	9	Y	19	22	0	1
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4632	2	133	9	Y	121	118	0	4
11	5460	X	3653	-0-	-1807	-0-	3515	2	138	9	Y	125	125	0	4
12	5642	X	3552	-0-	-2090	-0-	3434	2	118	9	Y	107	107	0	4

TOTAL GAS PROD: 24,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 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	2449	X	2076	-0-	-373	-0-	36	1	1927	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	45	1	2685	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	59	1	3443	2	Y	188	186	0			5
							207	9									
04	2370	X	915	-0-	-1455	-0-	15	1	849	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	39	1	2309	2	Y	122	118	0			4
							134	9									
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	23	1	3763	2	Y	148	148	0			4
							163	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	13	1	3714	2	Y	113	114	0			3
							124	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3691	2	53	9	Y	48	49	0			2
10	2139	X	1212	-0-	-927	-0-	1173	2	39	9	Y	35	36	0			1
11	2070	X	1066	-0-	-1004	-0-	1026	2	40	9	Y	36	36	0			1
12	2139	X	1017	-0-	-1122	-0-	983	2	34	9	Y	31	31	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	70	1	3691	2	Y	135	136	0			3
							149	9									
02	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	36	1	2142	2	Y	79	80	0			2
							87	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	37	1	2173	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
04	1590	X	478	-0-	-1112	-0-	8	1	452	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	1643	X	758	-0-	-885	-0-	11	1	671	2	Y	69	71	0			-0-
							76	9									
06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	34	1	2050	2	Y	68	66	0			2
							75	9									
07	1643	X	681	-0-	-962	-0-	4	1	663	2	Y	13	15	0			-0-
							14	9									
08	1240	X	148	-0-	-1092	-0-	1	1	144	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-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: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 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	279	N	230	-0-	-49	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	261	N	18	-0-	-243	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 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	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	72	1	3823	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
02	3248	X	2960	-0-	-288	-0-	48	1	2855	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
03	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	49	1	2875	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	3360	X	750	-0-	-2610	-0-	13	1	724	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	101	1	5977	2	Y	98	95	0			3
							108	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	21	1	3354	2	Y	47	49	0			1
							52	9									
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	11	1	3058	2	Y	87	85	0			3
							96	9									
09	5460	X	2644	-0-	-2816	-0-	2569	2	75	9	Y	68	69	0			2
10	5642	X	3057	-0-	-2585	-0-	2983	2	74	9	Y	67	67	0			2
11	5460	X	2988	-0-	-2472	-0-	2911	2	77	9	Y	70	70	0			2
12	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3182	2	65	9	Y	59	59	0			2

TOTAL GAS PROD: 35,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1692	-0-	-1253	-0-	31	1	1633	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	40	1	2353	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	48	1	2812	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	2400	X	1023	-0-	-1377	-0-	17	1	989	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	71	1	4220	2	Y	58	56	0			2
							64	9									
07	2883	X	1743	-0-	-1140	-0-	10	1	1710	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	11	1	3048	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	4350	X	2573	-0-	-1777	-0-	2555	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	34	34	0			1
11	4350	X	1081	-0-	-3269	-0-	1041	2	40	9	Y	36	36	0			1
12	3069	X	1435	-0-	-1634	-0-	1401	2	34	9	Y	31	31	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4340	-0-	-0-	-0-	4285	3	55	9	Y	50	50	1			4
02	3973	X	3216	-0-	-757	-0-	3179	3	37	9	Y	34	35	1			3
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4732	3	43	9	Y	39	39	1			3
04	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	3694	3	32	9	Y	29	30	1			2
05	4247	X	3688	-0-	-559	-0-	3654	3	34	9	Y	31	30	1			3
06	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	3321	3	31	9	Y	28	29	1			2
07	4247	X	3320	-0-	-927	-0-	3288	3	32	9	Y	29	29	1			2
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5678	3	33	9	Y	30	29	1			3
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5090	3	26	9	Y	24	23	1			4
10	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	62	1	3397	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
11	3690	X	2822	-0-	-868	-0-	54	1	2738	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	3813	X	2403	-0-	-1410	-0-	25	1	2344	3	Y	31	31	1			4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 45,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4971	3	110	9	Y	100	92	1			8
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4726	3	75	9	Y	68	69	1			7
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2059	3	83	9	Y	75	77	1			5
04	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1774	3	66	9	Y	60	60	1			5
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
09	1170	X	404	-0-	-766	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	1054	X	381	-0-	-673	-0-	6	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	286	-0-	-464	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3736	-0-	636	636	3736	3			Y	-0-					-0-
02	2559	N	1923	-0-	-636	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
04	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			Y	-0-					-0-
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					-0-
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2069	3	15	9	Y	14	12	1			2
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2329	3	30	9	Y	27	15	1			14
08	2480	X	1989	-0-	-491	-0-	1969	3	20	9	Y	18	16	1			16
09	2400	X	2129	-0-	-271	-0-	2109	3	20	9	Y	18	27	1			7
10	2356	N	1808	-0-	-548	-0-	1784	3	24	9	Y	22	14	1			15
11	1920	N	1183	-0-	-737	-0-	1155	3	28	9	Y	25	28	1			12
12	2201	N	914	-0-	-1287	-0-	891	3	23	9	Y	21	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4429	3	23	9	Y	21	20	1			2
02	4437	X	3815	-0-	-622	-0-	3801	3	14	9	Y	13	14	1			1
03	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	3679	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	4800	X	3785	-0-	-1015	-0-	3772	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	4960	X	4073	-0-	-887	-0-	3967	3	106	9	Y	96	89	1			8
06	4410	X	3223	-0-	-1187	-0-	3122	3	101	9	Y	92	92	1			8
07	4526	X	3563	-0-	-963	-0-	3458	3	105	9	Y	95	94	1	1	5	8
08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4951	3	102	9	Y	93	92	1			9
09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5410	3	86	9	Y	78	75	1			12
10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	101	1	5366	3	Y	107	101	1			18
							118	9									
11	4980	X	4247	-0-	-733	-0-	77	1	4073	3	Y	88	93	1			13
							97	9									
12	5456	X	3311	-0-	-2145	-0-	35	1	3165	3	Y	101	101	1			13
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 50,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	9946	3	193	9	Y	175	173	1			15
02	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7854	3	128	9	Y	116	120	1			11
03	9207	X	8836	-0-	-371	-0-	8691	3	145	9	Y	132	134	1			9
04	8910	X	8163	-0-	-747	-0-	8049	3	114	9	Y	104	105	1			8
05	9207	X	7462	-0-	-1745	-0-	7449	3	13	9	Y	12	19	1			1
06	8910	X	6789	-0-	-2121	-0-	6776	3	13	9	Y	12	12	1			1
07	9207	X	6641	-0-	-2566	-0-	6628	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	9486	X	6688	-0-	-2798	-0-	6675	3	13	9	Y	12	12	1			1
09	8040	X	6989	-0-	-1051	-0-	6978	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	7533	X	6265	-0-	-1268	-0-	112	1	6139	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	120	1	5938	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	7223	X	5501	-0-	-1722	-0-	56	1	5430	3	Y	13	13	1			2
							1	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 87,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

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

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

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 154801 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8510 - 9640

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3995	-0-	-1709	-0-	402 19	1 9	3574	3	Y	17	17	1			1
02	6264	X	5547	-0-	-717	-0-	452 13	1 9	5082	3	Y	12	12	1			1
03	6696	X	3650	-0-	-3046	-0-	314 14	1 9	3322	3	Y	13	13	1			1
04	6480	X	3860	-0-	-2620	-0-	3849	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	6541	X	6117	-0-	-424	-0-	6031	3	86	9	Y	78	72	1			7
06	6270	X	4430	-0-	-1840	-0-	4350	3	80	9	Y	73	74	1			6
07	6541	X	3003	-0-	-3538	-0-	2919	3	84	9	Y	76	75	1	1	5	6
08	6045	X	4020	-0-	-2025	-0-	3936	3	84	9	Y	76	74	1			8
09	5850	X	3718	-0-	-2132	-0-	3650	3	68	9	Y	62	60	1			10
10	6045	X	4015	-0-	-2030	-0-	150 94	1 9	3771	3	Y	85	81	1			14
11	4350	X	2825	-0-	-1525	-0-	104 78	1 9	2643	3	Y	71	75	1			10
12	4092	X	2545	-0-	-1547	-0-	50 90	1 9	2405	3	Y	82	81	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1703	-0-	-1242	-0-	164	1	1456	3	Y	75	75	1			6
							83	9									
02	2755	X	1975	-0-	-780	-0-	156	1	1763	3	Y	51	52	1			5
							56	9									
03	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	220	1	2326	3	Y	57	58	1			4
							63	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3022	3	48	9	Y	44	45	1			3
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2843	3	22	9	Y	20	21	1			2
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2782	3	21	9	Y	19	19	1			2
07	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3015	3	21	9	Y	19	19	1			2
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3054	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2811	3	18	9	Y	16	15	1			3
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	115	1	2874	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	109	1	2779	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	101	1	3910	3	Y	20	20	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	500	3	18	9	Y	16	16	1			1
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	407	3	12	9	Y	11	11	1			1
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	424	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	Y	10	10	1			1
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	16	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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	5828	X	4678	-0-	-1150	-0-	4660	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	5452	X	4554	-0-	-898	-0-	4548	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	5216	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	5400	X	4959	-0-	-441	-0-	4948	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4926	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4720	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	5115	X	4597	-0-	-518	-0-	4591	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	5053	X	3256	-0-	-1797	-0-	3246	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	4890	X	2961	-0-	-1929	-0-	2951	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	4518	3	18	9	Y	16	9	1			7
11	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4490	3	9	9	Y	8	5	1			10
12	4588	X	1287	-0-	-3301	-0-	1280	3	7	9	Y	6	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 50,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14167	X	3704	-0-	-10463	-0-	3690	3	14	9	Y	13	13	1			1
02	13253	X	9536	-0-	-3717	-0-	9526	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	14167	X	10035	-0-	-4132	-0-	10024	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14153	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13461	3	22	9	Y	20	19	1			2
06	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12409	3	21	9	Y	19	19	1			2
07	14167	X	12319	-0-	-1848	-0-	12297	3	22	9	Y	20	20	1			2
08	13764	X	8270	-0-	-5494	-0-	8249	3	21	9	Y	19	19	1			2
09	13320	X	5547	-0-	-7773	-0-	5528	3	19	9	Y	17	16	1			3
10	13454	X	2657	-0-	-10797	-0-	101	1	2532	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	12420	X	1807	-0-	-10613	-0-	66	1	1720	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	12307	X	3679	-0-	-8628	-0-	39	1	3617	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 97,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 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	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
02	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4900	-0-	1900	1900	4900	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7836	-0-	4736	6636	7836	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5463	-0-	2463	9099	5416	3	47	9	Y	43	37	1			6
07	9950	X	851	-0-	-9099	-0-	838	3	13	9	Y	12	12	1			6
08	4216	X	2871	-0-	-1345	-0-	2836	3	35	9	Y	32	9	1			29
09	4080	X	888	-0-	-3192	-0-	878	3	10	9	Y	9	35	1			3
10	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	2743	3	46	9	Y	42	17	1			28
11	4080	X	2901	-0-	-1179	-0-	2854	3	47	9	Y	43	50	1			21
12	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2398	3	43	9	Y	39	49	1			11

TOTAL GAS PROD: 38,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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	961	N	594	-0-	-367	-0-	582	3	12	9	Y	11	11	1			1
02	580	N	436	-0-	-144	-0-	427	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	477	3	10	9	Y	9	9	1			1
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	3	8	9	Y	7	7	1			1
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1380	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	62	1	1566	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	46	1	1196	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	21	1	1031	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2067	-0-	-1684	-0-	2041	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	3509	X	2615	-0-	-894	-0-	2606	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3534	X	2487	-0-	-1047	-0-	2478	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
04	2910	X	2604	-0-	-306	-0-	2586	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
05	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2125	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2700	X	2072	-0-	-628	-0-	2063	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	2790	X	725	-0-	-2065	-0-	716	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1741	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
09	3000	N	4746	-0-	1746	1746	4732	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	3100	N	3010	-0-	-90	1656	2975	3	35	9	Y	32	18	1			14
11	3000	N	3152	-0-	152	1808	3135	3	17	9	Y	15	10	1			19
12	5035	X	3227	-0-	-1808	-0-	3214	3	13	9	Y	12	20	1			11

TOTAL GAS PROD: 30,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 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	4538	X	3680	-0-	-858	-0-	3577	3	103	9	Y	94	93	1			8
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3098	3	69	9	Y	63	65	1			6
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3211	3	78	9	Y	71	72	1			5
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3278	3	61	9	Y	55	56	1			4
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3329	3	65	9	Y	59	58	1			5
06	2310	X	1830	-0-	-480	-0-	1768	3	62	9	Y	56	56	1			5
07	2387	X	1202	-0-	-1185	-0-	1138	3	64	9	Y	58	57	1	1	5	5
08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3135	3	63	9	Y	57	56	1			6
09	3270	X	2445	-0-	-825	-0-	2392	3	53	9	Y	48	46	1			8
10	3379	X	1824	-0-	-1555	-0-	66	1	1688	3	Y	64	61	1			11
							70	9									
11	3210	X	585	-0-	-2625	-0-	19	1	507	3	Y	54	57	1			8
							59	9									
12	3317	X	1430	-0-	-1887	-0-	1363	3	67	9	Y	61	61	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	27	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	11	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	342	-0-	-228	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	369	-0-	-344	-0-	6	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	9	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	872	-0-	-368	-0-	858	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1108	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	530	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2350	-0-	-192	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
02	2378	N	2351	-0-	-27	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
03	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
09	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	1844	-0-	-526	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1458	-0-	-991	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2728	3	23	9	Y	21	21	1			2
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1228	3	15	9	Y	14	15	1			1
03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17	17	1			1
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	890	3	14	9	Y	13	13	1			1
05	876	X	876	-0-	-0-	-0-	863	3	13	9	Y	12	12	1			1
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2359	3	12	9	Y	11	11	1			1
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2563	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1525	3	12	9	Y	11	11	1			1
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2044	3	11	9	Y	10	9	1			2
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	89	1	2271	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	99	1	2499	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	49	1	2413	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 22,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2695	3	56	9	Y	51	51	1			4
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2370	3	37	9	Y	34	35	1			3
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	3	43	9	Y	39	39	1			3
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2422	3	33	9	Y	30	31	1			2
05	2139	X	2016	-0-	-123	-0-	1991	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	2070	X	1959	-0-	-111	-0-	1936	3	23	9	Y	21	21	1			2
07	2139	X	2030	-0-	-109	-0-	2006	3	24	9	Y	22	22	1			2
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	3	20	9	Y	18	17	1			3
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	79	1	1999	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	87	1	2269	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	48	1	2265	3	Y	23	23	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 27,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	340	1	3568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	328	1	3935	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	170	1	3134	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	242	1	2666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	83	1	3870	3	Y	37	34	1			3
							41	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3454	3	40	9	Y	36	36	1			3
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2017	3	41	9	Y	37	36	1	1	5	3
08	3596	X	3456	-0-	-140	-0-	3415	3	41	9	Y	37	36	1			4
09	3480	X	2988	-0-	-492	-0-	2955	3	33	9	Y	30	29	1			5
10	3596	X	2970	-0-	-626	-0-	112	1	2813	3	Y	41	39	1			7
							45	9									
11	3450	X	2468	-0-	-982	-0-	90	1	2341	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
12	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	63	1	2912	3	Y	39	39	1			5
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 38,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	3	110	9	Y	100	99	1			8
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	3	74	9	Y	67	69	1			6
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	3	83	9	Y	75	76	1			5
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	3	66	9	Y	60	60	1			5
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-5242	-0-	812	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6067	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5735	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	5190	X	4835	-0-	-355	-0-	4821	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	6510	X	4227	-0-	-2283	-0-	4212	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	6300	X	4993	-0-	-1307	-0-	4985	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	6510	X	4770	-0-	-1740	-0-	4762	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3589	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	3990	X	3646	-0-	-344	-0-	3634	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	4123	X	4072	-0-	-51	-0-	4044	3	28	9	Y	25	14	1			11
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4133	3	12	9	Y	11	7	1			15
12	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	3816	3	10	9	Y	9	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 50,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5319	3	158	9	Y	144	142	1			12
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3815	3	105	9	Y	95	98	1			9
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3541	3	119	9	Y	108	110	1			7
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3037	3	95	9	Y	86	86	1			7
05	2449	X	1351	-0-	-1098	-0-	1244	3	107	9	Y	97	96	1			8
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4090	3	26	9	Y	24	30	1			2
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3207	3	26	9	Y	24	24	1			2
08	3503	X	3018	-0-	-485	-0-	2993	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	3390	X	1730	-0-	-1660	-0-	1708	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	3503	X	2116	-0-	-1387	-0-	79	1	2007	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
11	3390	X	2045	-0-	-1345	-0-	76	1	1945	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
12	3286	X	1782	-0-	-1504	-0-	31	1	1723	3	Y	25	25	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 35,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 695

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 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	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2470	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	1885	N	1448	-0-	-437	-0-	1429	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	2573	N	2231	-0-	-342	-0-	2211	3	20	9	Y	18	19	1			1
04	2430	N	1997	-0-	-433	-0-	1980	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1672	3	18	9	Y	16	16	1			1
06	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2154	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	2201	N	1686	-0-	-515	-0-	1675	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1657	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1693	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1679	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4291	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3606	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4490	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4314	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4252	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100	X	2253	-0-	-847	-0-	2250	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000	X	2435	-0-	-565	-0-	2432	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100	X	2325	-0-	-775	-0-	2312	3	13	9	Y	12	7	1			5
11	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	2956	3	7	9	Y	6	4	1			7
12	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	2376	3	6	9	Y	5	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1417	-0-	-474	-0-	141	1	1253	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	142	1	1595	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	207	1	2181	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2359	3	13	9	Y	12	12	1			1
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1546	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	2490	N	2032	-0-	-458	-0-	2021	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	2573	N	1479	-0-	-1094	-0-	1468	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2224	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2162	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	77	1	1958	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1982	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	40	1	1968	3	Y	11	11	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	193	1	2026	3	Y	32	30	1			3
							35	9									
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	195	1	2339	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
03	3100	N	4106	-0-	1006	1006	209	1	3869	3	Y	25	25	1			2
							28	9									
04	3000	N	2749	-0-	-251	755	227	1	2502	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3100	N	3194	-0-	94	849	67	1	3087	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
06	3657	X	2808	-0-	-849	-0-	2772	3	36	9	Y	33	33	1			3
07	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2057	3	39	9	Y	35	34	1	1	5	3
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2964	3	36	9	Y	33	33	1			3
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2635	3	32	9	Y	29	27	1			5
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	100	1	2504	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
11	2250	X	1934	-0-	-316	-0-	70	1	1828	3	Y	33	34	1			5
							36	9									
12	2325	X	2098	-0-	-227	-0-	44	1	2014	3	Y	36	36	1			5
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 32,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-213	-0-	56	1	2943	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
02	3045	X	2666	-0-	-379	-0-	43	1	2584	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	53	1	3091	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
04	3150	X	1162	-0-	-1988	-0-	20	1	1125	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	97	1	5782	2	Y	70	68	0			2
							77	9									
07	3162	X	2558	-0-	-604	-0-	15	1	2432	2	Y	101	100	0			3
							111	9									
08	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	39	1	10745	2	Y	447	437	0			13
							492	9									
09	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5502	2	96	9	Y	87	84	0			3
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4707	2	99	9	Y	90	90	0			3
12	4061	X	3780	-0-	-281	-0-	3695	2	85	9	Y	77	77	0			3

TOTAL GAS PROD: 44,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	489	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
02	551	N	525	-0-	-26	-0-	8	1	462	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	8	1	489	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	2	1	131	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	509	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	486	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	498	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	518	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	489	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	X	22	-0-	-75	-0-	5	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	10	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			-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: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4394	-0-	1294	1294	71	1	3744	2	Y	526	524	0			12
							579	9									
02	2900	N	3595	-0-	695	1989	51	1	3062	2	Y	438	439	0			11
							482	9									
03	5905	X	3916	-0-	-1989	-0-	58	1	3376	2	Y	438	437	0			12
							482	9									
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	13	1	719	2	Y	93	95	0			10
							102	9									
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	66	1	3903	2	Y	496	481	0			15
							546	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	19	1	3104	2	Y	339	344	0			10
							373	9									
08	3906	X	2072	-0-	-1834	-0-	7	1	2035	2	Y	27	36	0			1
							30	9									
09	4530	X	2525	-0-	-2005	-0-	2492	2	33	9	Y	30	30	0			1
10	4681	X	1521	-0-	-3160	-0-	1487	2	34	9	Y	31	31	0			1
11	4530	X	1369	-0-	-3161	-0-	1334	2	35	9	Y	32	32	0			1
12	3503	X	1395	-0-	-2108	-0-	1364	2	31	9	Y	28	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	127	1	6697	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	106	1	6328	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	105	1	6112	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
04	4890	X	1216	-0-	-3674	-0-	21	1	1183	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	36	1	5938	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	17	1	4681	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5039	2	39	9	Y	35	35	0			1
10	6014	X	4818	-0-	-1196	-0-	4797	2	21	9	Y	19	19	0			1
11	5820	X	3653	-0-	-2167	-0-	3632	2	21	9	Y	19	19	0			1
12	6014	X	175	-0-	-5839	-0-	156	2	19	9	Y	17	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 45,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	60	1	3148	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	50	1	2948	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	51	1	2959	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	2610	X	906	-0-	-1704	-0-	15	1	878	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2610	X	1495	-0-	-1115	-0-	24	1	1450	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
07	2697	X	1833	-0-	-864	-0-	11	1	1800	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	11	1	2976	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2417	2	23	9	Y	21	21	0			1
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2543	2	42	9	Y	38	38	0			1
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	2546	2	44	9	Y	40	40	0			1
12	3038	X	2376	-0-	-662	-0-	2339	2	37	9	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	59	1	3136	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2900	X	2895	-0-	-5	-0-	48	1	2839	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	49	1	2841	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2850	X	647	-0-	-2203	-0-	11	1	635	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	68	1	4014	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	20	1	3287	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	11	1	3181	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3750	X	2699	-0-	-1051	-0-	2695	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	2397	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	3750	X	2413	-0-	-1337	-0-	2409	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	3317	X	2329	-0-	-988	-0-	2326	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	3874	-0-	-4496	-0-	3827	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	7830	X	3304	-0-	-4526	-0-	3289	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	4712	X	3734	-0-	-978	-0-	3719	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	4110	X	3277	-0-	-833	-0-	3245	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	4154	X	3618	-0-	-536	-0-	3586	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4140	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4097	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4554	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4791	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4781	3	34	9	Y	31	17	1			14
11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4266	3	15	9	Y	14	9	1			19
12	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	3319	3	12	9	Y	11	19	1			11

TOTAL GAS PROD: 47,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	92	1	4833	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
02	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	80	1	4790	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
03	3565	X	317	-0-	-3248	-0-	5	1	309	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	118	1	7021	2	Y	66	64	0			2
							73	9									
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	31	1	5095	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	12	1	3384	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
09	7200	X	3805	-0-	-3395	-0-	3765	2	40	9	Y	36	36	0			1
10	7440	X	1673	-0-	-5767	-0-	1622	2	51	9	Y	46	46	0			1
11	7200	X	3274	-0-	-3926	-0-	3222	2	52	9	Y	47	47	0			1
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6346	2	44	9	Y	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 41,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1789	-0-	-381	-0-	32	1	1693	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
02	1827	X	1480	-0-	-347	-0-	24	1	1402	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
03	1426	N	961	-0-	-465	-0-	16	1	913	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	750	N	407	-0-	-343	-0-	7	1	388	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1768	-0-	1768	1768	1718	2	50	9	Y	45	44	0			1
09	3110	X	1342	-0-	-1768	-0-	1332	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
10	997	X	997	-0-	-0-	-0-	986	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
11	1710	N	1083	-0-	-627	-0-	1072	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1372	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	88	1	4647	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	76	1	4537	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	77	1	4461	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	4080	X	1085	-0-	-2995	-0-	19	1	1059	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	103	1	6133	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	31	1	5131	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	4557	X	3239	-0-	-1318	-0-	11	1	3194	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
09	6300	X	2401	-0-	-3899	-0-	2376	2	25	9	Y	23	23	0			1
10	6510	X	4014	-0-	-2496	-0-	3973	2	41	9	Y	37	37	0			1
11	6300	X	3909	-0-	-2391	-0-	3867	2	42	9	Y	38	38	0			1
12	5208	X	4781	-0-	-427	-0-	4745	2	36	9	Y	33	33	0			1

TOTAL GAS PROD: 44,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	81	1	4287	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
02	4466	X	4206	-0-	-260	-0-	67	1	4007	2	Y	120	120	0			3
							132	9									
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	85	1	4965	2	Y	135	134	0			4
							149	9									
04	4290	X	957	-0-	-3333	-0-	16	1	913	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	29	1	4704	2	Y	108	105	0			3
							119	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	17	1	4643	2	Y	106	106	0			3
							117	9									
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5680	2	136	9	Y	124	123	0			4
10	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6717	2	83	9	Y	75	77	0			2
11	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5569	2	86	9	Y	78	78	0			2
12	6014	X	5786	-0-	-228	-0-	5713	2	73	9	Y	66	66	0			2

TOTAL GAS PROD: 48,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2986	-0-	-269	-0-	54	1	2859	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
02	3045	X	2772	-0-	-273	-0-	45	1	2658	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
03	3255	X	2886	-0-	-369	-0-	48	1	2773	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
04	2940	X	479	-0-	-2461	-0-	8	1	461	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2910	X	1471	-0-	-1439	-0-	24	1	1414	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	16	1	2656	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	7	1	2021	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2770	2	53	9	Y	48	47	0			2
10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2983	2	21	9	Y	19	20	0			1
11	2640	X	2459	-0-	-181	-0-	2438	2	21	9	Y	19	19	0			1
12	2914	X	63	-0-	-2851	-0-	44	2	19	9	Y	17	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 23,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 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	4867	X	2945	-0-	-1922	-0-	2913	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	4553	X	2374	-0-	-2179	-0-	2363	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	3224	X	2531	-0-	-693	-0-	2521	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	2919	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	19	19	1			-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2948	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
07	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	3005	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	3260	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	3840	X	2620	-0-	-1220	-0-	2602	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	3968	X	2337	-0-	-1631	-0-	2257	3	80	9	Y	73	40	1			33
11	3180	X	2337	-0-	-843	-0-	2300	3	37	9	Y	34	22	1			45
12	3286	X	2484	-0-	-802	-0-	2454	3	30	9	Y	27	46	1			26

TOTAL GAS PROD: 29,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5434	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5087	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5432	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4242	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4745	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4571	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4246	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4612	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	4119	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4340	X	4256	-0-	-84	-0-	4238	3	18	9	Y	16	9	1			7
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4325	3	9	9	Y	8	5	1			10
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4411	3	7	9	Y	6	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 55,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-784	-0-	2168	3	24	9	Y	22	24	1			6
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2812	3	41	9	Y	37	27	1			16
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2960	3	37	9	Y	34	33	1			17
04	2610	X	1632	-0-	-978	-0-	1614	3	18	9	Y	16	27	1			6
05	3038	X	485	-0-	-2553	-0-	481	3	4	9	Y	4	10	1			-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3632	3	14	9	Y	13	11	1			2
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3190	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	2914	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	3782	X	3133	-0-	-649	-0-	3131	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	3660	X	2987	-0-	-673	-0-	2984	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	2472	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 12 L RRCID -> 173605 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3162	-0-	-62	-0-	58 37	1 9	3067	2	Y	34	34	0			1
02	3016	X	2890	-0-	-126	-0-	47 35	1 9	2808	2	Y	32	32	0			1
03	3472	X	3074	-0-	-398	-0-	51 34	1 9	2989	2	Y	31	31	0			1
04	3360	X	781	-0-	-2579	-0-	13 9	1 9	759	2	Y	8	8	0			1
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	50 14	1 9	3001	2	Y	13	13	0			-0-
07	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	4605	2	Y	18	17	0			1
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	14 15	1 9	3929	2	Y	14	15	0			-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3165	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	4650	X	3238	-0-	-1412	-0-	3220	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
11	4500	X	2873	-0-	-1627	-0-	2855	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	3232	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	73	-0-	-159	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	2	1	109	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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3562	-0-	-561	-0-	65	1	3438	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
02	3857	X	2220	-0-	-1637	-0-	36	1	2145	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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	26	25	0			1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	0			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 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	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	53	1	2795	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	49	1	2906	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
03	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	49	1	2831	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
04	2760	X	735	-0-	-2025	-0-	12	1	701	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	77	1	4575	2	Y	125	121	0			4
							138	9									
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	26	1	4220	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
08	T. A.		2539	-0-	2539	2539	9	1	2466	2	Y	58	59	0			2
							64	9									
09	T. A.		2685	-0-	2685	5224	2620	2	65	9	Y	59	59	0			2
10	T. A.		3276	-0-	3276	8500	3239	2	37	9	Y	34	35	0			1
11	11499	X	2999	-0-	-8500	-0-	2969	2	30	9	Y	27	27	0			1
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2649	2	25	9	Y	23	23	0			1

TOTAL GAS PROD: 33,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	92	1	4886	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	72	1	4300	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	66	1	3849	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
04	2430	X	669	-0-	-1761	-0-	11	1	650	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	20	1	3247	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	9	1	2511	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2496	2	21	9	Y	19	19	0			1
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5029	2	24	9	Y	22	22	0			1
11	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	17953	2	1	4	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7841	2	22	9	Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 53,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 L RRCID -> 174682 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	5	-0-	-53	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		656	-0-	656	656	2	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		206	-0-	206	862	194	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	T. A.		127	-0-	127	989	92	2	35	9	Y	32	31	0			1
11	T. A.		43	-0-	43	1032	8	2	35	9	Y	32	32	0			1
12	T. A.		481	-0-	481	1513	450	2	31	9	Y	28	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	114	1	5997	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
02	4988	X	2826	-0-	-2162	-0-	47	1	2775	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
03	5332	X	3712	-0-	-1620	-0-	63	1	3643	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
04	5160	X	1479	-0-	-3681	-0-	25	1	1452	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-			-0-
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	138	1	8199	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	60	1	9816	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
08	T. A.		5833	-0-	5833	5833	21	1	5804	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
09	T. A.		5082	-0-	5082	10915	5075	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	T. A.		5104	-0-	5104	16019	5094	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
11	20400	X	4381	-0-	-16019	-0-	4370	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5849	2	9	9	Y	8	8	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	46	1	2424	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	44	1	2595	2	Y	78	78	0	2
							86	9							
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	50	1	2930	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
04	2520	X	360	-0-	-2160	-0-	6	1	343	2	Y	10	11	0	1
							11	9							
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	56	1	3299	2	Y	149	145	0	4
							164	9							
07	3038	X	2037	-0-	-1001	-0-	12	1	1941	2	Y	76	78	0	2
							84	9							
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	7	1	2048	2	Y	79	79	0	2
							87	9							
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1876	2	76	9	Y	69	69	0	2
10	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1890	2	40	9	Y	36	37	0	1
11	1740	X	1666	-0-	-74	-0-	1625	2	41	9	Y	37	37	0	1
12	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1939	2	35	9	Y	32	32	0	1

TOTAL GAS PROD: 23,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4663	-0-	-1072	-0-	86	1	4553	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	5220	X	4094	-0-	-1126	-0-	67	1	4006	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	98	1	5698	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	4830	X	1571	-0-	-3259	-0-	27	1	1536	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	161	1	9575	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
07	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	44	1	7106	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	24	1	6687	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	9480	X	5876	-0-	-3604	-0-	5857	2	19	9	Y	17	17	0			1
10	9796	X	6079	-0-	-3717	-0-	6062	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
11	9480	X	5529	-0-	-3951	-0-	5511	2	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	7161	X	4981	-0-	-2180	-0-	4966	2	15	9	Y	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	48	1	2538	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	45	1	2648	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	43	1	2487	2	Y	51	52	0			1
							56	9									
04	1080	N	737	-0-	-343	-0-	12	1	708	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3000	N	3754	-0-	754	754	62	1	3671	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
07	3100	N	4465	-0-	1365	2119	27	1	4417	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	3100	N	3809	-0-	709	2828	14	1	3778	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
09	6532	X	3704	-0-	-2828	-0-	3686	2	18	9	Y	16	15	0			1
10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3689	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3376	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	205	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	203	N	178	-0-	-25	-0-	177	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	90	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4189	3	15	9	Y	14	14	1			1
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3086	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3286	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3163	3	10	9	Y	9	9	1			1
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2969	3	11	9	Y	10	10	1			1
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2787	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	2325	X	1581	-0-	-744	-0-	1571	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3457	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3455	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	137	1	3445	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	59	1	2917	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182392 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8522 - 9664

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2012 - PLUGGED 09/09/12

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

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

01	4681 X	3568	-0-	-1113	-0-	3553	3	15	9	Y	14	11	1			4
02	4089 X	3864	-0-	-225	-0-	3851	3	13	9	Y	12	15	1			1
03	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	3963	3	17	9	Y	15	14	1			2
04	4080 X	2825	-0-	-1255	-0-	2813	3	12	9	Y	11	10	1			3
05	4123 X	2397	-0-	-1726	-0-	2391	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	3990 X	1936	-0-	-2054	-0-	1916	3	20	9	Y	18	20	1			1
07	4123 X	2459	-0-	-1664	-0-	2417	3	42	9	Y	38	25	1			14
08	2821 X	2295	-0-	-526	-0-	2262	3	33	9	Y	30	39	1			5
09	2730 X	2233	-0-	-497	-0-	2194	3	39	9	Y	35	33	1			7
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2433	3	39	9	Y	35	28	1			14
11	2370 X	2221	-0-	-149	-0-	2179	3	42	9	Y	38	39	1			13
12	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2179	3	42	9	Y	38	37	1			14

TOTAL GAS PROD: 32,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	1			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	20	1			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	1			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	17	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	13	1			7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	1			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	12	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	4	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	8	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	4	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 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	775	X	586	-0-	-189	-0-	11	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	1102	X	458	-0-	-644	-0-	8	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	459	-0-	-719	-0-	8	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	1140	X	115	-0-	-1025	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	744	X	673	-0-	-71	-0-	11	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	393	-0-	-177	-0-	7	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	2	Y	-0-					-0-
08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2109	-0-	-3378	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4214	-0-	-948	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	3825	-0-	-1693	-0-	3825	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	2364	-0-	-2976	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	2751	-0-	-1744	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	2738	-0-	-1612	-0-	2728	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	4495	X	2510	-0-	-1985	-0-	2492	3	18	9	Y	16	9	1			8
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5980	3	34	9	Y	31	11	1			28
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	3	25	9	Y	23	42	1			9
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	Y	16	14	1			11
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5739	3	20	9	Y	18	20	1			9
12	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3282	3	17	9	Y	15	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 44,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			Y	-0-					-0-
02	2900	N	4968	-0-	2068	2068	4968	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4999	-0-	1899	3967	4999	3			Y	-0-					-0-
04	8624	X	4657	-0-	-3967	-0-	4657	3			Y	-0-					-0-
05	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
06	1290	X	356	-0-	-934	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1333	X	893	-0-	-440	-0-	886	3	7	9	Y	6	3	1			3
08	4991	X	2041	-0-	-2950	-0-	2031	3	10	9	Y	9	4	1			8
09	4650	X	1211	-0-	-3439	-0-	1205	3	6	9	Y	5	11	1			2
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1478	3	23	9	Y	21	9	1			14
11	1980	X	1120	-0-	-860	-0-	1095	3	25	9	Y	23	26	1			11
12	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	1237	3	23	9	Y	21	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2732	-0-	-1949	-0-	2720	3	12	9	Y	11	9	1			3
02	3741	X	2817	-0-	-924	-0-	2805	3	12	9	Y	11	13	1			1
03	3999	X	3165	-0-	-834	-0-	3152	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	3870	X	2860	-0-	-1010	-0-	2845	3	15	9	Y	14	11	1			4
05	3999	X	2919	-0-	-1080	-0-	2913	3	6	9	Y	5	6	1			3
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2878	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3344	3	17	9	Y	15	10	1			6
08	3162	X	2626	-0-	-536	-0-	2615	3	11	9	Y	10	14	1			2
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3130	3	15	9	Y	14	13	1			3
10	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	2834	3	13	9	Y	12	10	1			5
11	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3016	3	15	9	Y	14	14	1			5
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3477	3	15	9	Y	14	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5693	-0-	-724	-0-	5634	3	59	9	Y	54	54	1			15
02	6003	X	4075	-0-	-1928	-0-	4019	3	56	9	Y	51	44	1			22
03	6417	X	4929	-0-	-1488	-0-	4868	3	61	9	Y	55	49	1			28
04	6210	X	1822	-0-	-4388	-0-	1805	3	17	9	Y	15	37	1			6
05	5704	X	4934	-0-	-770	-0-	4894	3	40	9	Y	36	40	1			2
06	5520	X	1979	-0-	-3541	-0-	1971	3	8	9	Y	7	8	1			1
07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5421	3	36	9	Y	33	17	1			17
08	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	4370	3	23	9	Y	21	19	1			19
09	4770	X	4084	-0-	-686	-0-	4065	3	19	9	Y	17	29	1			7
10	5456	X	4335	-0-	-1121	-0-	4271	3	64	9	Y	58	26	1			39
11	5280	X	4052	-0-	-1228	-0-	3982	3	70	9	Y	64	72	1			31
12	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	4352	3	61	9	Y	55	70	1			16

TOTAL GAS PROD: 50,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 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	3286	X	1769	-0-	-1517	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2115	-0-	-489	-0-	2115	3			Y	-0-					-0-
04	2490	X	62	-0-	-2428	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	24	-0-	-3262	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	18	-0-	-3162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	31	-0-	-3255	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	155	X	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	X	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2992	-0-	-387	-0-	54 92	1 9	2846	2	Y	84	84	0			2
02	3161	X	2883	-0-	-278	-0-	46 90	1 9	2747	2	Y	82	82	0			2
03	3286	X	2865	-0-	-421	-0-	47 81	1 9	2737	2	Y	74	74	0			2
04	3030	X	748	-0-	-2282	-0-	12 21	1 9	715	2	Y	19	19	0			2
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	2940	X	402	-0-	-2538	-0-	6 11	1 9	385	2	Y	10	10	0			-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	27 111	1 9	4391	2	Y	101	98	0			3
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	7 51	1 9	2052	2	Y	46	48	0			1
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2113	2	52	9	Y	47	46	0			2
10	4526	X	1832	-0-	-2694	-0-	1782	2	50	9	Y	45	46	0			1
11	4380	X	1765	-0-	-2615	-0-	1713	2	52	9	Y	47	47	0			1
12	4526	X	1662	-0-	-2864	-0-	1618	2	44	9	Y	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	7953	3	314	9	Y	285	233	1			77
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6535	3	229	9	Y	208	269	1			16
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6047	3	219	9	Y	199	193	1			22
04	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7620	3	316	9	Y	287	228	1			81
05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8785	3	172	9	Y	156	151	1			86
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7910	3	79	9	Y	72	153	1			5
07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8254	3	134	9	Y	122	82	1			45
08	8959	X	7925	-0-	-1034	-0-	7816	3	109	9	Y	99	127	1			17
09	8670	X	6955	-0-	-1715	-0-	6844	3	111	9	Y	101	97	1			21
10	8959	X	6897	-0-	-2062	-0-	6764	3	133	9	Y	121	94	1			48
11	8130	X	7031	-0-	-1099	-0-	6877	3	154	9	Y	140	141	1			47
12	8401	X	7200	-0-	-1201	-0-	7049	3	151	9	Y	137	133	1			51

TOTAL GAS PROD: 90,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5634	-0-	-907	-0-	5621	3	13	9	Y	12	10	1			3
02	5916	X	5162	-0-	-754	-0-	5150	3	12	9	Y	11	13	1			1
03	6324	X	5068	-0-	-1256	-0-	5057	3	11	9	Y	10	10	1			1
04	5940	X	4792	-0-	-1148	-0-	4780	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	6138	X	5177	-0-	-961	-0-	5170	3	7	9	Y	6	6	1			3
06	5460	X	4948	-0-	-512	-0-	4934	3	14	9	Y	13	15	1			1
07	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	5012	3	23	9	Y	21	14	1			8
08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4903	3	19	9	Y	17	22	1			3
09	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4392	3	20	9	Y	18	17	1			4
10	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	4358	3	17	9	Y	15	13	1			6
11	4740	X	4504	-0-	-236	-0-	4484	3	20	9	Y	18	18	1			6
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5108	3	20	9	Y	18	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 59,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1224	-0-	-574	-0-	23	1	1201	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1056	-0-	-626	-0-	17	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	19	1	1103	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	5	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	42	1	2524	2	Y	-0-					-0-
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	16	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1103	-0-	1103	1103	4	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1990	X	887	-0-	-1103	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1804	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	2580	X	1266	-0-	-1314	-0-	1260	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	2573	X	1063	-0-	-1510	-0-	1059	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-96	-0-	40	1	2125	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	35	1	2106	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	30	1	1726	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	870	N	508	-0-	-362	-0-	9	1	492	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	958	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	12	1	3291	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1798	2	52	9	Y	47	46	0			2
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1705	2	131	9	Y	119	117	0			4
11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	1335	2	135	9	Y	123	123	0			4
12	3348	X	1774	-0-	-1574	-0-	1658	2	116	9	Y	105	105	0			4

TOTAL GAS PROD: 17,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	348	N	79	-0-	-269	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	10	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	12	1	684	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
02	319	X	256	-0-	-63	-0-	4	1	233	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
03	589	X	270	-0-	-319	-0-	4	1	248	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	2	1	430	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	441	X	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	134	X	134	-0-	-0-	-0-	87	2	47	9	Y	43	42	0			1
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	468	2	48	9	Y	44	44	0			1
12	465	X	298	-0-	-167	-0-	256	2	42	9	Y	38	38	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2788	-0-	-250	-0-	51	1	2687	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	48	1	2885	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
03	3038	X	667	-0-	-2371	-0-	11	1	645	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	2670	X	1325	-0-	-1345	-0-	22	1	1281	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	80	1	4763	2	Y	71	69	0			2
							78	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	19	1	3104	2	Y	40	41	0			1
							44	9									
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	10	1	2662	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	4110	X	2533	-0-	-1577	-0-	2490	2	43	9	Y	39	39	0			1
10	4247	X	2924	-0-	-1323	-0-	2887	2	37	9	Y	34	34	0			1
11	4110	X	3520	-0-	-590	-0-	3481	2	39	9	Y	35	35	0			1
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3155	2	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			Y	-0-					-0-
03	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			Y	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-
05	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5064	3	36	9	Y	33	31	1			2
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4839	3	58	9	Y	53	36	1			19
08	5890	X	4750	-0-	-1140	-0-	4702	3	48	9	Y	44	55	1			8
09	5700	X	4733	-0-	-967	-0-	4679	3	54	9	Y	49	47	1			10
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6850	3	69	9	Y	63	48	1			25
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5732	3	78	9	Y	71	72	1			24
12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	4136	3	77	9	Y	70	68	1			26

TOTAL GAS PROD: 64,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 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	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	57	1	3010	2	Y	114	115	0			3
							125	9									
02	2610	X	1876	-0-	-734	-0-	30	1	1771	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
03	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	49	1	2853	2	Y	99	98	0			3
							109	9									
04	3750	X	690	-0-	-3060	-0-	11	1	655	2	Y	22	23	0			2
							24	9									
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	48	1	2851	2	Y	87	84	0			3
							96	9									
07	3007	X	1578	-0-	-1429	-0-	9	1	1526	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	5	1	1448	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
09	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1076	2	30	9	Y	27	27	0			1
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1744	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1312	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	384	1	4033	3	Y	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	375	1	4502	3	Y	-0-					-0-
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	270	1	4993	3	Y	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	428	1	4713	3	Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	111	1	5168	3	Y	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4147	-0-	-813	-0-	157	1	3990	3	Y	-0-					-0-
11	4800	X	4143	-0-	-657	-0-	155	1	3988	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4272	-0-	-688	-0-	82	1	4190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3447	-0-	-242	-0-	62	1	3283	2	Y	93	94	0		2
							102	9								
02	3451	X	2880	-0-	-571	-0-	46	1	2745	2	Y	81	81	0		2
							89	9								
03	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	40	1	2326	2	Y	62	62	0		2
							68	9								
04	3570	X	739	-0-	-2831	-0-	12	1	707	2	Y	18	18	0		2
							20	9								
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	74	1	4413	2	Y	114	111	0		3
							125	9								
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	19	1	3037	2	Y	61	62	0		2
							67	9								
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	12	1	3212	2	Y	63	63	0		2
							69	9								
09	3690	X	2896	-0-	-794	-0-	2837	2	59	9	Y	54	54	0		2
10	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	3023	2	40	9	Y	36	37	0		1
11	3690	X	3105	-0-	-585	-0-	3064	2	41	9	Y	37	37	0		1
12	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	2858	2	35	9	Y	32	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 32,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	10	1	552	2	Y	89	87	0		2
							98	9								
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	39	37	0		4
							43	9								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	589	2	Y	94	91	0		3
							103	9								
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	318	2	Y	2	5	0		-0-
							2	9								
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
09	690	N	241	-0-	-449	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	203	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	215	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

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	4247	X	3353	-0-	-894	-0-	61	1	3229	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	3973	X	3023	-0-	-950	-0-	49	1	2916	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
03	4185	X	653	-0-	-3532	-0-	11	1	631	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	3193	X	1928	-0-	-1265	-0-	12	1	1887	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	14	1	4012	2	Y	55	54	0			2
							61	9									
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2624	2	201	9	Y	183	179	0			6
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2730	2	54	9	Y	49	53	0			2
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6200	2	54	9	Y	49	50	0			1
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3517	2	47	9	Y	43	43	0			1

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

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	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	62	1	3259	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	3219	X	2806	-0-	-413	-0-	46	1	2716	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	3348	X	3283	-0-	-65	-0-	55	1	3181	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	3240	X	829	-0-	-2411	-0-	14	1	803	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	88	1	5245	2	Y	47	46	0			1
							52	9									
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	20	1	3239	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	12	1	3311	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
09	4920	X	3611	-0-	-1309	-0-	3581	2	30	9	Y	27	27	0			1
10	5084	X	2866	-0-	-2218	-0-	2843	2	23	9	Y	21	21	0			1
11	4920	X	1867	-0-	-3053	-0-	1844	2	23	9	Y	21	21	0			1
12	3720	X	3045	-0-	-675	-0-	3025	2	20	9	Y	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 33,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6403	-0-	-262	-0-	115	1	6098	2	Y	173	173	0			4
							190	9									
02	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	102	1	6091	2	Y	177	176	0			5
							195	9									
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	119	1	6892	2	Y	180	180	0			5
							198	9									
04	6030	X	1840	-0-	-4190	-0-	31	1	1758	2	Y	46	46	0			5
							51	9									
05	6758	X	539	-0-	-6219	-0-	8	1	484	2	Y	43	48	0			-0-
							47	9									
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	144	1	8573	2	Y	221	214	0			7
							243	9									
07	7161	X	6093	-0-	-1068	-0-	36	1	5914	2	Y	130	133	0			4
							143	9									
08	7161	X	5785	-0-	-1376	-0-	20	1	5629	2	Y	124	124	0			4
							136	9									
09	7320	X	5763	-0-	-1557	-0-	5633	2	130	9	Y	118	118	0			4
10	7564	X	5821	-0-	-1743	-0-	5785	2	36	9	Y	33	36	0			1
11	7320	X	5245	-0-	-2075	-0-	5208	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	6107	X	5880	-0-	-227	-0-	5848	2	32	9	Y	29	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 65,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 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	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	122	1	6470	2	Y	117	117	0			3
							129	9									
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	115	1	6848	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
03	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	109	1	6336	2	Y	106	106	0			3
							117	9									
04	5070	X	1661	-0-	-3409	-0-	28	1	1603	2	Y	27	27	0			3
							30	9									
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	203	1	12066	2	Y	134	130	0			4
							147	9									
07	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	59	1	9664	2	Y	93	94	0			3
							102	9									
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	27	1	7539	2	Y	72	73	0			2
							79	9									
09	9330	X	6234	-0-	-3096	-0-	6171	2	63	9	Y	57	57	0			2
10	9641	X	5960	-0-	-3681	-0-	5908	2	52	9	Y	47	48	0			1
11	9330	X	5403	-0-	-3927	-0-	5349	2	54	9	Y	49	49	0			1
12	9641	X	6705	-0-	-2936	-0-	6659	2	46	9	Y	42	42	0			1

TOTAL GAS PROD: 76,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 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	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7012	3	85	9	Y	77	89	1			21
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6695	3	109	9	Y	99	77	1			43
03	6820	X	4996	-0-	-1824	-0-	4927	3	69	9	Y	63	74	1			32
04	6600	X	5712	-0-	-888	-0-	5647	3	65	9	Y	59	67	1			24
05	6820	X	6059	-0-	-761	-0-	6002	3	57	9	Y	52	73	1			3
06	6600	X	3852	-0-	-2748	-0-	3837	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	6820	X	3747	-0-	-3073	-0-	3721	3	26	9	Y	24	14	1			12
08	6045	X	1851	-0-	-4194	-0-	1841	3	10	9	Y	9	13	1			8
09	5850	X	5204	-0-	-646	-0-	5179	3	25	9	Y	23	22	1			9
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6453	3	37	9	Y	34	20	1			23
11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7238	3	41	9	Y	37	42	1			18
12	5363	X	4635	-0-	-728	-0-	4600	3	35	9	Y	32	41	1			9

TOTAL GAS PROD: 63,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3501	-0-	-2389	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	4448	-0-	-1252	-0-	4448	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	4598	-0-	-1292	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5452	-0-	-248	-0-	5440	3	12	9	Y	11	10	1			1
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6764	3	29	9	Y	26	14	1			13
08	5270	X	222	-0-	-5048	-0-	221	3	1	9	Y	1	13	1			1
09	5100	X	279	-0-	-4821	-0-	279	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	5270	X	2055	-0-	-3215	-0-	2040	3	15	9	Y	14	5	1			9
11	5100	X	1423	-0-	-3677	-0-	1408	3	15	9	Y	14	16	1			7
12	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4573	3	14	9	Y	13	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 45,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6262	-0-	-651	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
02	6409	X	6102	-0-	-307	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	5336	-0-	-1577	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4523	-0-	-2390	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
06	6690	X	4651	-0-	-2039	-0-	4651	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	4741	-0-	-2172	-0-	4741	3			Y	-0-					-0-
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			Y	-0-					-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3			Y	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	173	1	4355	3	Y	59	49	1			10
							65	9									
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	165	1	4255	3	Y	49	52	1			7
							54	9									
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	82	1	4146	3	Y	56	56	1			7
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 61,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7294	3	53	9	Y	48	48	1			4
02	6003	X	3505	-0-	-2498	-0-	3470	3	35	9	Y	32	33	1			3
03	7409	X	3096	-0-	-4313	-0-	3055	3	41	9	Y	37	37	1			3
04	7380	X	4458	-0-	-2922	-0-	4427	3	31	9	Y	28	29	1			2
05	7595	X	5755	-0-	-1840	-0-	5725	3	30	9	Y	27	27	1			2
06	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6336	3	28	9	Y	25	25	1			2
07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6195	3	29	9	Y	26	26	1			2
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5898	3	29	9	Y	26	25	1			3
09	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5561	3	23	9	Y	21	21	1			3
10	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	202	1	5099	3	Y	30	28	1			5
							33	9									
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	196	1	5042	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
12	4681	X	4032	-0-	-649	-0-	74	1	3926	3	Y	29	28	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 62,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	2924	3	78	9	Y	71	70	1			6
02	3045	X	2391	-0-	-654	-0-	2338	3	53	9	Y	48	49	1			5
03	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	3048	3	58	9	Y	53	54	1			4
04	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	2932	3	45	9	Y	41	42	1			3
05	3193	X	2816	-0-	-377	-0-	2807	3	9	9	Y	8	10	1			1
06	3210	X	2557	-0-	-653	-0-	2549	3	8	9	Y	7	7	1			1
07	3317	X	2014	-0-	-1303	-0-	2006	3	8	9	Y	7	7	1			1
08	3100	X	1700	-0-	-1400	-0-	1692	3	8	9	Y	7	7	1			1
09	3000	X	1398	-0-	-1602	-0-	1391	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	67	1	1716	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	88	1	2278	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	50	1	1503	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3976	-0-	-147	-0-	3873	3	103	9	Y	94	93	1			8
02	3857	X	3345	-0-	-512	-0-	3276	3	69	9	Y	63	65	1			6
03	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	3547	3	78	9	Y	71	72	1			5
04	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3701	3	61	9	Y	55	56	1			4
05	4123	X	3592	-0-	-531	-0-	3569	3	23	9	Y	21	23	1			2
06	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3578	3	22	9	Y	20	20	1			2
07	4123	X	3654	-0-	-469	-0-	3632	3	22	9	Y	20	20	1			2
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4079	3	22	9	Y	20	20	1			2
09	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	3570	3	19	9	Y	17	16	1			3
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	210	1	5307	3	Y	23	22	1			4
							25	9									
11	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	193	1	4961	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
12	4278	X	3941	-0-	-337	-0-	76	1	3841	3	Y	22	22	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 47,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	78	1	4098	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	48	1	2866	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	74	1	4269	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	20	1	1153	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	96	1	5682	2	Y	62	60	0			2
							68	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	31	1	5097	2	Y	47	48	0			1
							52	9									
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	21	1	5738	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
09	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	5430	2	53	9	Y	48	48	0			2
10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6081	2	40	9	Y	36	37	0			1
11	5850	X	5055	-0-	-795	-0-	5013	2	42	9	Y	38	38	0			1
12	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3727	2	35	9	Y	32	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 50,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5826	-0-	-95	-0-	5793	2	33	9	Y	30	25	1			8
02	5539	X	5345	-0-	-194	-0-	5317	2	28	9	Y	25	31	1			2
03	6138	X	5765	-0-	-373	-0-	5734	2	31	9	Y	28	27	1			3
04	5940	X	5124	-0-	-816	-0-	5092	2	32	9	Y	29	24	1			8
05	6138	X	5161	-0-	-977	-0-	5146	2	15	9	Y	14	14	1			8
06	5640	X	5113	-0-	-527	-0-	5096	3	17	9	Y	15	22	1			1
07	5766	X	5392	-0-	-374	-0-	5362	3	30	9	Y	27	18	1			10
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5742	3	26	9	Y	24	30	1			4
09	5130	X	5117	-0-	-13	-0-	5089	3	28	9	Y	25	24	1			5
10	5394	X	5165	-0-	-229	-0-	5132	3	33	9	Y	30	23	1			12
11	5580	X	5056	-0-	-524	-0-	5021	3	35	9	Y	32	33	1			11
12	5766	X	4750	-0-	-1016	-0-	4714	3	36	9	Y	33	32	1			12

TOTAL GAS PROD: 63,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	287	-0-	-488	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3161	-0-	-649	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3051	-0-	-886	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	5955	3	68	9	Y	62	62	1			5
02	5307	X	4440	-0-	-867	-0-	4394	3	46	9	Y	42	43	1			4
03	5673	X	4471	-0-	-1202	-0-	4419	3	52	9	Y	47	48	1			3
04	5490	X	3382	-0-	-2108	-0-	3341	3	41	9	Y	37	37	1			3
05	5673	X	2988	-0-	-2685	-0-	2941	3	47	9	Y	43	42	1			4
06	5490	X	2311	-0-	-3179	-0-	2294	3	17	9	Y	15	18	1			1
07	5239	X	2027	-0-	-3212	-0-	2009	3	18	9	Y	16	16	1			1
08	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1780	3	18	9	Y	16	15	1			2
09	2670	X	1209	-0-	-1461	-0-	1195	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	18	17	1			3
11	2340	X	2204	-0-	-136	-0-	42	1	2145	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	44	1	3628	3	Y	17	17	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 34,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1384	3	105	9	Y	95	94	1			8
02	1218	N	1162	-0-	-56	-0-	1093	3	69	9	Y	63	65	1			6
03	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1130	3	79	9	Y	72	73	1			5
04	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	1130	3	62	9	Y	56	57	1			4
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1148	3	72	9	Y	65	63	1			6
06	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1113	3	70	9	Y	64	65	1			5
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1157	3	75	9	Y	68	67	1	1	5	5
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1396	3	75	9	Y	68	66	1			7
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1353	3	62	9	Y	56	54	1			9
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	3	Y	76	72	1			13
							84	9									
11	1470	X	1397	-0-	-73	-0-	26	1	1303	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
12	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	12	1	1143	3	Y	72	72	1			9
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 15,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	465	1	4887	3	Y	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	465	1	5591	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	129	1	2388	3	Y	-0-					-0-
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	603	1	6635	3	Y	41	38	1			3
							45	9									
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	113	1	5248	3	Y	53	51	1			5
							58	9									
06	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10786	3	54	9	Y	49	50	1			4
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4373	3	57	9	Y	52	51	1	1	5	4
08	7471	X	6292	-0-	-1179	-0-	6236	3	56	9	Y	51	50	1			5
09	10740	X	5529	-0-	-5211	-0-	5482	3	47	9	Y	43	41	1			7
10	11098	X	4653	-0-	-6445	-0-	176	1	4413	3	Y	58	55	1			10
							64	9									
11	10740	X	5820	-0-	-4920	-0-	217	1	5550	3	Y	48	51	1			7
							53	9									
12	6510	X	5057	-0-	-1453	-0-	103	1	4893	3	Y	55	55	1			7
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3446	-0-	-615	-0-	63	1	3303	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
02	2929	X	2643	-0-	-286	-0-	43	1	2539	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	53	1	3051	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
04	2820	X	861	-0-	-1959	-0-	14	1	829	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	3472	X	979	-0-	-2493	-0-	15	1	900	2	Y	58	60	0			-0-
							64	9									
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	71	1	4234	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	19	1	3146	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	14	1	3981	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	2835	2	17	9	Y	15	15	0			1
10	4030	X	2946	-0-	-1084	-0-	2934	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
11	3900	X	2864	-0-	-1036	-0-	2851	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3329	2	11	9	Y	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	57	1	3018	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	47	1	2804	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	50	1	2880	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	2880	X	814	-0-	-2066	-0-	14	1	792	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	36	1	5856	2	Y	43	42	0			1
							47	9									
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	16	1	4432	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3154	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	5952	X	3150	-0-	-2802	-0-	3137	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	5760	X	1881	-0-	-3879	-0-	1867	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 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	1550	X	1282	-0-	-268	-0-	22	1	1170	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
03	1581	X	1167	-0-	-414	-0-	18	1	1073	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	21	21	0			2
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	27	1	1581	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
07	1302	X	985	-0-	-317	-0-	6	1	955	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	3	1	830	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1080	N	749	-0-	-331	-0-	731	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	967	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	786	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	796	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	80	1	4238	2	Y	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	76	1	4538	2	Y	-0-					-0-
03	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	78	1	4549	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1200	-0-	-1080	-0-	21	1	1179	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	31	1	5067	2	Y	-0-					-0-
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	9	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
10	5084	X	2717	-0-	-2367	-0-	2685	2	32	9	Y	29	28	0			1
11	4920	X	2336	-0-	-2584	-0-	2303	2	33	9	Y	30	30	0			1
12	5084	X	2127	-0-	-2957	-0-	2098	2	29	9	Y	26	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1953	N	1697	-0-	-256	-0-	30	1	1591	2	Y	69	69	0	2
							76	9							
02	1827	N	1553	-0-	-274	-0-	25	1	1458	2	Y	64	64	0	2
							70	9							
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	41	1	2373	2	Y	46	47	0	1
							51	9							
04	720	N	531	-0-	-189	-0-	9	1	502	2	Y	18	17	0	2
							20	9							
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	2370	N	1213	-0-	-1157	-0-	20	1	1193	2	Y	-0-			-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	13	1	2137	2	Y	77	75	0	2
							85	9							
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	9	1	2526	2	Y	55	55	0	2
							61	9							
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2410	2	194	9	Y	176	172	0	6
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	Y	18	23	0	1
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2077	2	20	9	Y	18	18	0	1
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	Y	15	15	0	1

TOTAL GAS PROD: 21,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	26	1	1376	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
08	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	23	1	6425	2	Y	121	117	0	4
							133	9							
09	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7306	2	276	9	Y	251	246	0	9
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4563	2	164	9	Y	149	153	0	5
11	6360	X	2256	-0-	-4104	-0-	2087	2	169	9	Y	154	154	0	5
12	7843	X	878	-0-	-6965	-0-	733	2	145	9	Y	132	132	0	5

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2540	-0-	-1738	-0-	46	1	2419	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	66	1	3948	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
03	4216	X	3446	-0-	-770	-0-	57	1	3295	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
04	2520	X	2346	-0-	-174	-0-	39	1	2243	2	Y	58	54	0			6
							64	9									
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	33	1	5450	2	Y	119	115	0			4
							131	9									
08	T. A.		6211	-0-	6211	6211	22	1	6045	2	Y	131	131	0			4
							144	9									
09	T. A.		401	-0-	401	6612	392	2	9	9	Y	8	12	0			-0-
10	T. A.		2517	-0-	2517	9129	2411	2	106	9	Y	96	93	0			3
11	T. A.		4447	-0-	4447	13576	4338	2	109	9	Y	99	99	0			3
12	T. A.		4141	-0-	4141	17717	4049	2	92	9	Y	84	84	0			3

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1401	2	32	9	Y	29	28	0			1
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	Y	25	25	0			1
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	996	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	315	2	7	9	Y	6	6	0			1
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1823	2	33	9	Y	30	29	0			1
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	807	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	909	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	815	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	780	N	326	-0-	-454	-0-	316	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	961	N	465	-0-	-496	-0-	457	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3188	-0-	-501	-0-	58	1	3075	2	Y	50	50	0		1
							55	9								
02	3451	X	2798	-0-	-653	-0-	45	1	2703	2	Y	45	45	0		1
							50	9								
03	3379	X	2957	-0-	-422	-0-	49	1	2860	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
04	3270	X	771	-0-	-2499	-0-	13	1	745	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	3120	X	354	-0-	-2766	-0-	6	1	342	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
07	2945	X	1180	-0-	-1765	-0-	7	1	1156	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
08	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	13	1	3698	2	Y	47	46	0		1
							52	9								
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3017	2	45	9	Y	41	41	0		1
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3093	2	40	9	Y	36	36	0		1
11	3630	X	2493	-0-	-1137	-0-	2452	2	41	9	Y	37	37	0		1
12	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	2676	2	34	9	Y	31	31	0		1

TOTAL GAS PROD: 26,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	1717	2	Y	98	98	0		2
							108	9								
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	Y	94	94	0		2
							103	9								
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	2	Y	101	100	0		3
							111	9								
04	780	N	495	-0-	-285	-0-	8	1	461	2	Y	24	24	0		3
							26	9								
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
06	3000	N	3128	-0-	128	128	49	1	2926	2	Y	139	135	0		4
							153	9								
07	2350	N	2222	-0-	-128	-0-	13	1	2113	2	Y	87	88	0		3
							96	9								
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	5	1	1270	2	Y	52	53	0		2
							57	9								
09	2430	X	712	-0-	-1718	-0-	683	2	29	9	Y	26	27	0		1
10	2511	X	974	-0-	-1537	-0-	916	2	58	9	Y	53	52	0		2
11	2430	X	623	-0-	-1807	-0-	562	2	61	9	Y	55	55	0		2
12	2232	X	650	-0-	-1582	-0-	598	2	52	9	Y	47	47	0		2

TOTAL GAS PROD: 15,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

BURNETT BROTHERS WELL #: 47 RRCID -> 230168 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8388 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	236	2	Y	-0-				-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	4	1	222	2	Y	-0-				-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-				-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	3	1	169	2	Y	-0-				-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	2	Y	-0-				-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-				-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-				-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-				-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
12	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2013

TOTAL GAS PROD: 1,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3144	-0-	-49	-0-	57	1	3019	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
02	2987	X	2785	-0-	-202	-0-	45	1	2677	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
03	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	42	1	2410	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
04	3060	X	518	-0-	-2542	-0-	9	1	498	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3090	X	1329	-0-	-1761	-0-	22	1	1281	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	2521	X	1662	-0-	-859	-0-	10	1	1623	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2321	2	39	9	Y	35	35	0			1
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2314	2	14	9	Y	13	14	0			-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2163	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	1705	N	1002	-0-	-703	-0-	990	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2994	-0-	-726	-0-	54	1	2851	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
02	3335	X	2658	-0-	-677	-0-	43	1	2534	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
03	3565	X	2792	-0-	-773	-0-	46	1	2669	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
04	3180	X	785	-0-	-2395	-0-	13	1	750	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	50	1	3000	2	Y	80	78	0			2
							88	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	25	1	4034	2	Y	93	92	0			3
							102	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	14	1	3799	2	Y	87	87	0			3
							96	9									
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3448	2	84	9	Y	76	76	0			3
10	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	3041	2	84	9	Y	76	77	0			2
11	4020	X	3316	-0-	-704	-0-	3228	2	88	9	Y	80	80	0			2
12	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	3384	2	75	9	Y	68	68	0			2

TOTAL GAS PROD: 33,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3619	-0-	-380	-0-	66	1	3470	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
02	3741	X	3322	-0-	-419	-0-	54	1	3191	2	Y	70	70	0			2
							77	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	64	1	3719	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
04	3390	X	933	-0-	-2457	-0-	16	1	897	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	58	1	3450	2	Y	68	66	0			2
							75	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	25	1	4010	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	13	1	3508	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3765	2	66	9	Y	60	60	0			2
10	4123	X	3763	-0-	-360	-0-	3544	2	219	9	Y	199	195	0			6
11	3990	X	3393	-0-	-597	-0-	3166	2	227	9	Y	206	206	0			6
12	4123	X	3525	-0-	-598	-0-	3331	2	194	9	Y	176	176	0			6

TOTAL GAS PROD: 37,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6837	-0-	-2990	-0-	6775	2	62	9	N	56	45	1			15
02	9193	X	6413	-0-	-2780	-0-	6360	2	53	9	N	48	59	1			4
03	8339	X	7803	-0-	-536	-0-	7737	2	66	9	N	60	57	1			7
04	8070	X	5588	-0-	-2482	-0-	5535	2	53	9	N	48	41	1			14
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6930	2	32	9	N	29	27	1			16
06	7560	X	7389	-0-	-171	-0-	7372	3	17	9	N	15	30	1			1
07	7812	X	6319	-0-	-1493	-0-	6295	3	24	9	N	22	15	1			8
08	7812	X	5585	-0-	-2227	-0-	5567	3	18	9	N	16	21	1			3
09	7380	X	1980	-0-	-5400	-0-	1973	3	7	9	N	6	8	1			1
10	7626	X	2240	-0-	-5386	-0-	2185	3	55	9	N	50	31	1			20
11	7380	X	3610	-0-	-3770	-0-	3548	3	62	9	N	56	57	1			19
12	6324	X	4218	-0-	-2106	-0-	4156	3	62	9	N	56	54	1			21

TOTAL GAS PROD: 64,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8712	2	81	9	Y	74	57	1			20
02	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7886	2	65	9	Y	59	74	1			5
03	7564	X	5729	-0-	-1835	-0-	5681	2	48	9	Y	44	44	1			5
04	8520	X	5038	-0-	-3482	-0-	4990	2	48	9	Y	44	37	1			12
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9073	2	42	9	Y	38	29	1			21
06	8520	X	7684	-0-	-836	-0-	7649	3	35	9	Y	32	51	1			2
07	8036	X	7485	-0-	-551	-0-	7428	3	57	9	Y	52	35	1			19
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7413	3	18	9	Y	16	32	1			3
09	7620	X	7079	-0-	-541	-0-	7061	3	18	9	Y	16	16	1			3
10	7874	X	6948	-0-	-926	-0-	6931	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	7620	X	6765	-0-	-855	-0-	6746	3	19	9	Y	17	17	1			6
12	7471	X	5132	-0-	-2339	-0-	5114	3	18	9	Y	16	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 85,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2655	-0-	-135	-0-	49	1	2570	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	40	1	2377	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	32	1	1879	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
04	1050	N	732	-0-	-318	-0-	12	1	709	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	3834	-0-	734	734	23	1	3752	2	Y	54	52	0			2
							59	9									
08	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	9	1	2629	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1758	2	63	9	Y	57	57	0			2
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1585	2	14	9	Y	13	15	0			-0-
11	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1785	2	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	186	X	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16206	-0-	16206	34406	1409	1	14797	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	17917	-0-	17917	52323	1376	1	16541	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	15856	-0-	15856	68179	814	1	15042	3	Y	-0-					-0-
04	0	W	11599	-0-	11599	79778	966	1	10633	3	Y	-0-					-0-
05	92483	X	12705	-0-	-79778	-0-	268	1	12437	3	Y	-0-					-0-
06	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	3			Y	-0-					-0-
07	12896	X	10433	-0-	-2463	-0-	10433	3			Y	-0-					-0-
08	12710	X	10673	-0-	-2037	-0-	10673	3			Y	-0-					-0-
09	12300	X	9256	-0-	-3044	-0-	9256	3			Y	-0-					-0-
10	12710	X	8652	-0-	-4058	-0-	330	1	8322	3	Y	-0-					-0-
11	11130	X	7952	-0-	-3178	-0-	298	1	7654	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	8099	-0-	-2565	-0-	163	1	7936	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	2	14	9	N	13					168
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					168
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					168
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					168
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2633	2	88	9	N	80	180	1			68
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					68
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2201	2	193	9	N	175					243
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					243
09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					243
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					243
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					243
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 24,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

BASA RESOURCES, INC. 053974
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052

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

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

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	1095	1	2997	2	Y	42					276
							46	9									
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	645	1	2716	2	Y	34					310
							37	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3155	2	53	9	Y	48					358
04	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2748	2	11	9	Y	10					368
05	4123	X	2819	-0-	-1304	-0-	2819	2			Y	-0-					368
06	3990	X	1074	-0-	-2916	-0-	1057	2	17	9	Y	15					383
07	3627	X	1255	-0-	-2372	-0-	1236	2	19	9	Y	17					400
08	3162	X	839	-0-	-2323	-0-	217	1	602	2	Y	18					418
							20	9									
09	2760	X	2701	-0-	-59	-0-	223	1	2461	2	Y	15					433
							17	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	242	1	4668	2	Y	42					475
							46	9									
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3832	2	30	9	Y	27					502
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4221	2	24	9	Y	22	73	1			451

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-		265	1	653	2	N	17					218
								19	9									
02	1102	N	1044	-0-	-58	-0-		276	1	715	2	N	48					266
								53	9									
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		539	1	1008	2	N	52					318
								57	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-		450	1	630	2	N	37					355
								41	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		573	1	863	2	N	22					377
								24	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		407	1	795	2	N	22	177	1			222
								24	9									
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-		321	1	715	2	N	27					249
								30	9									
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-		367	1	782	2	N	7					256
								8	9									
09	1200	N	793	-0-	-407	-0-		241	1	549	2	N	3	175	1			84
								3	9									
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		559	1	1551	2	N	42					126
								46	9									
11	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-		642	1	1937	2	N	35					161
								39	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		297	1	860	2	N	40					201
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4057	-0-	-469	-0-		1063	1	2994	2	N	-0-					104
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-		1426	1	2963	2	N	-0-					104
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-		1256	1	2788	2	N	-0-					104
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-		1615	1	2911	2	N	-0-					104
05	4681	X	4437	-0-	-244	-0-		1405	1	3012	2	N	18					122
								20	9									
06	4530	X	3845	-0-	-685	-0-		1112	1	2733	2	N	-0-					122
07	4681	X	4129	-0-	-552	-0-		1324	1	2805	2	N	-0-					122
08	4681	X	3767	-0-	-914	-0-		1134	1	2633	2	N	-0-					122
09	4530	X	3273	-0-	-1257	-0-		878	1	2395	2	N	-0-					122
10	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-		799	1	2386	2	N	-0-					122
11	3990	X	2605	-0-	-1385	-0-		703	1	1902	2	N	-0-					122
12	4123	X	2886	-0-	-1237	-0-		774	1	2112	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 45,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1344	1	3788	2	N	32					260
							35	9									
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1581	1	3284	2	N	27					287
							30	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1421	1	3152	2	N	15					302
							17	9									
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	1910	1	3440	2	N	30	186	1			146
							33	9									
05	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	1554	1	3331	2	N	-0-					146
06	5070	X	4637	-0-	-433	-0-	1335	1	3283	2	N	17					163
							19	9									
07	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	1491	1	3158	2	N	44	195	1			12
							48	9									
08	4805	X	4698	-0-	-107	-0-	1411	1	3279	2	N	7					19
							8	9									
09	4650	X	4338	-0-	-312	-0-	1114	1	3041	2	N	166	145	1			40
							183	9									
10	4805	X	4160	-0-	-645	-0-	1038	1	3100	2	N	20					60
							22	9									
11	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	1187	1	3213	2	N	37					97
							41	9									
12	4712	X	3996	-0-	-716	-0-	1067	1	2910	2	N	17					114
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1841	1	4535	2	N	48					319
							53	9									
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1407	1	3641	2	N	67	195	1			191
							74	9									
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1888	1	3527	2	N	110					301
							121	9									
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	2554	1	3569	2	N	42	156	1			187
							46	9									
05	6727	X	6230	-0-	-497	-0-	2482	1	3739	2	N	8					195
							9	9									
06	6210	X	5337	-0-	-873	-0-	1802	1	3515	2	N	18					213
							20	9									
07	6386	X	5522	-0-	-864	-0-	1696	1	3785	2	N	37					250
							41	9									
08	5952	X	5879	-0-	-73	-0-	1864	1	3976	2	N	35					285
							39	9									
09	5760	X	5674	-0-	-86	-0-	1718	1	3921	2	N	32	197	1			120
							35	9									
10	5952	X	5914	-0-	-38	-0-	1560	1	4329	2	N	23					143
							25	9									
11	5700	X	5621	-0-	-79	-0-	1368	1	4128	2	N	114	180	1			77
							125	9									
12	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	1339	1	3876	2	N	10					87
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 68,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	701	1	2197	2	N	60					437
							66	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	686	1	2014	2	N	5	172	1			270
							6	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	450	1	2017	2	N	22					292
							24	9									
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	589	1	2177	2	N	18					310
							20	9									
05	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	647	1	2006	2	N	33					343
							36	9									
06	2880	X	2708	-0-	-172	-0-	643	1	1980	2	N	77					420
							85	9									
07	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	667	1	2141	2	N	23	183	1			260
							25	9									
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	613	1	2039	2	N	23					283
							25	9									
09	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	595	1	1948	2	N	-0-					283
10	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	626	1	1907	2	N	18					301
							20	9									
11	2580	N	2411	-0-	-169	-0-	487	1	1899	2	N	23					324
							25	9									
12	2635	N	2221	-0-	-414	-0-	420	1	1792	2	N	8					332
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 31,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4680	-0-	-869	-0-	1344	1	3311	2	N	23					175
							25	9									
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1148	1	2972	2	N	5					180
							6	9									
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1906	1	3562	2	N	8					188
							9	9									
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1984	1	2773	2	N	12					200
							13	9									
05	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	2780	1	4189	2	N	5					205
							6	9									
06	5310	X	4589	-0-	-721	-0-	1553	1	3030	2	N	5					210
							6	9									
07	5487	X	3504	-0-	-1983	-0-	1083	1	2418	2	N	3					213
							3	9									
08	6975	X	3941	-0-	-3034	-0-	1257	1	2681	2	N	3					216
							3	9									
09	6750	X	3758	-0-	-2992	-0-	1141	1	2605	2	N	11	148	1			79
							12	9									
10	6975	X	1162	-0-	-5813	-0-	308	1	854	2	N	-0-					79
11	4590	X	2656	-0-	-1934	-0-	659	1	1989	2	N	7					86
							8	9									
12	3937	X	1688	-0-	-2249	-0-	432	1	1250	2	N	5					91
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 47,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

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

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

01	4836 X	4132	-0-	-704	-0-	989	1	3102	2	N	37					154
						41	9									
02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	939	1	2754	2	N	-0-					154
03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	645	1	2892	2	N	28					182
						31	9									
04	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	914	1	3377	2	N	23					205
						25	9									
05	4123 X	3991	-0-	-132	-0-	969	1	3008	2	N	13					218
						14	9									
06	3990 X	3848	-0-	-142	-0-	943	1	2902	2	N	3					221
						3	9									
07	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	907	1	2918	2	N	8					229
						9	9									
08	4185 X	3841	-0-	-344	-0-	886	1	2946	2	N	8					237
						9	9									
09	4050 X	3074	-0-	-976	-0-	719	1	2355	2	N	-0-	119	1			118
10	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	1016	1	3093	2	N	17					135
						19	9									
11	3840 X	3548	-0-	-292	-0-	721	1	2810	2	N	15					150
						17	9									
12	3844 X	1631	-0-	-2213	-0-	305	1	1302	2	N	22					172
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 43,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	276	1	681	2	N	37					217
							41	9									
02	986	N	843	-0-	-143	-0-	234	1	606	2	N	3					220
							3	9									
03	992	N	822	-0-	-170	-0-	285	1	531	2	N	5					225
							6	9									
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	373	1	521	2	N	5					230
							6	9									
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	308	1	465	2	N	5					235
							6	9									
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	246	1	479	2	N	7					242
							8	9									
07	930	N	470	-0-	-460	-0-	145	1	323	2	N	2					244
							2	9									
08	775	N	491	-0-	-284	-0-	157	1	334	2	N	-0-					244
09	720	N	424	-0-	-296	-0-	129	1	295	2	N	-0-	244	1			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BOWLES ENERGY, INC. 084097
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	622	1	1632	2	N	112					255
							123	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	606	1	1514	2	N	81	188	1	4	8	144
							89	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	432	1	1287	2	N	90	187	1	2	8	45
							99	9									
04	2190	N	1907	-0-	-283	-0-	475	1	1431	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	3100	N	3116	-0-	16	16	567	1	2319	2	N	209	110	1	2	8	142
							230	9									
06	2731	N	2715	-0-	-16	-0-	538	1	2093	2	N	76	180	1			38
							84	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	578	1	1697	2	N	69					107
							76	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	840	1	1677	2	N	70	3	8			174
							77	9									
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	96	181	1			89
10	2480	X	2479	-0-	-1	-0-	574	1	1904	2	N	1	1	8			89
							1	9									
11	2400	X	2107	-0-	-293	-0-	667	1	1439	2	N	1	1	8			89
							1	9									
12	2480	X	2356	-0-	-124	-0-	654	1	1482	2	N	200	139	1	1	8	149
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 26,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759

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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14		14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	1	8			27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	77	-0-	77	77	76	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	14B	DENY	120	-0-	120	197	117	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	14B	DENY	55	-0-	55	252	55	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	68	-0-	68	320	68	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	44	-0-	44	364	44	2			Y	-0-					-0-
08	414	X	50	-0-	-364	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	77	X	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9160 - 9360

01	1922	X	1372	-0-	-550	-0-	1305	3	67	9	Y	61	7	8			94
02	1508	X	1111	-0-	-397	-0-	1021	3	90	9	Y	82	71	1	19	8	86
03	1612	X	946	-0-	-666	-0-	849	3	97	9	Y	88	142	1	18	8	14
04	1500	X	1372	-0-	-128	-0-	1260	3	112	9	Y	102	35	8			81
05	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	1189	3	42	9	Y	38	71	1	27	8	21
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2265	3	92	9	Y	84	71	1	15	8	19
07	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2133	3	66	9	Y	60	12	8			67
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2123	3	53	9	Y	48	73	1	16	8	26
09	2370	N	1152	-0-	-1218	-0-	1106	3	46	9	Y	42	9	8			59
10	2201	N	536	-0-	-1665	-0-	534	3	2	9	Y	2					61
11	3000	N	3908	-0-	908	908	3872	3	36	9	Y	33	72	1			22
12	3100	N	2825	-0-	-275	633	2769	3	56	9	Y	51	9	8			64

TOTAL GAS PROD: 21,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10024 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1156	-0-	-642	-0-	1112	2	44	9	Y	40	46	1			92
02	1160	N	1080	-0-	-80	-0-	1050	2	30	9	Y	27	47	1			72
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1343	2	43	9	Y	39	48	1			63
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1066	2	39	9	Y	35	44	1			54
05	1147	N	719	-0-	-428	-0-	680	2	39	9	Y	35					89
06	1350	N	720	-0-	-630	-0-	696	2	24	9	Y	22	37	1	1	8	73
07	1147	N	585	-0-	-562	-0-	553	2	32	9	Y	29	44	1			58
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	742	2	31	9	Y	28	44	1	1	8	41
09	720	N	614	-0-	-106	-0-	586	2	28	9	Y	25					66
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	588	2	34	9	Y	31					97
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	707	2	19	9	Y	17	45	1			69
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	605	2	32	9	Y	29	47	1			51

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10056 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3044	-0-	-1296	-0-	2946	2	98	9	Y	89	101	1			203
02	4060	X	2852	-0-	-1208	-0-	2785	2	67	9	Y	61	104	1	1	8	159
03	4340	X	3256	-0-	-1084	-0-	3160	2	96	9	Y	87	105	1	2	8	139
04	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3311	2	85	9	Y	77	98	1			118
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3951	2	87	9	Y	79	1	8			196
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3307	2	54	9	Y	49	82	1	3	8	160
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3609	2	73	9	Y	66	97	1	2	8	127
08	4030	X	3170	-0-	-860	-0-	3101	2	69	9	Y	63	96	1	5	8	89
09	3900	X	3051	-0-	-849	-0-	2990	2	61	9	Y	55					144
10	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	3433	2	76	9	Y	69					213
11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4215	2	34	9	Y	31	93	1			151
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3934	2	73	9	Y	66	104	1			113

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2741	2	81	9	N	74	154	1			222
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2373	2	79	9	N	72	3	8			291
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2587	2	162	9	N	147					438
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11	9	N	10	186	1			262
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2570	2	57	9	N	52					314
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2488	2	29	9	N	26	172	1	3	8	165
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2511	2	68	9	N	62	5	8			222
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2437	2	79	9	N	72	3	8			291
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2294	2	51	9	N	46	172	1	1	8	164
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2503	2	97	9	N	88	1	8			251
11	3000	N	3314	-0-	314	314	3246	2	68	9	N	62	2	8			311
12	3100	N	3372	-0-	272	586	3282	2	90	9	N	82					393

TOTAL GAS PROD: 32,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

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	2697	X	2674	-0-		-23	-0-		2580	3	94	9	Y	85	5	8			140
02	2842	X	2776	-0-		-66	-0-		2659	3	117	9	Y	106	107	1	10	8	129
03	3038	X	2834	-0-		-204	-0-		2703	2	131	9	Y	119	214	1	13	8	21
04	2940	X	2677	-0-		-263	-0-		2550	3	127	9	Y	115	15	8			121
05	2976	X	2749	-0-		-227	-0-		2716	3	33	9	Y	30	107	1	12	8	32
06	2880	X	1706	-0-		-1174	-0-		1587	3	119	9	Y	108	107	1	5	8	28
07	2976	X	1614	-0-		-1362	-0-		1529	3	85	9	Y	77	5	8			100
08	2821	X	1579	-0-		-1242	-0-		1514	3	65	9	Y	59	110	1	10	8	39
09	2670	X	909	-0-		-1761	-0-		852	3	57	9	Y	52	3	8			88
10	2759	X	503	-0-		-2256	-0-		500	3	3	9	Y	3					91
11	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-		2161	2	55	9	Y	50	108	1			33
12	1714	X	1714	-0-		-0-	-0-		1636	3	78	9	Y	71	8	8			96

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

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	4464	X	3371	-0-		-1093	-0-		3368	2	3	9	Y	3	111	1			310
02	4176	X	2949	-0-		-1227	-0-		2931	2	18	9	Y	16					326
03	3596	X	3249	-0-		-347	-0-		3208	2	41	9	Y	37					363
04	3390	X	3081	-0-		-309	-0-		3038	2	43	9	Y	39	109	1			293
05	3379	X	3322	-0-		-57	-0-		3274	2	48	9	Y	44					337
06	3270	X	3226	-0-		-44	-0-		3203	2	23	9	Y	21	92	1			266
07	3255	X	3252	-0-		-3	-0-		3215	2	37	9	Y	34	2	8			298
08	3317	X	3119	-0-		-198	-0-		3116	2	3	9	Y	3	1	8			300
09	3240	X	3091	-0-		-149	-0-		3024	2	67	9	Y	61	110	1			251
10	3348	X	3342	-0-		-6	-0-		3266	2	76	9	Y	69	112	1			208
11	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-		4113	2	33	9	Y	30					238
12	4307	X	4307	-0-		-0-	-0-		4270	2	37	9	Y	34					272

TOTAL GAS PROD: 40,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290

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	2914	N	2066	-0-		-848	-0-		2002	2	64	9	N	58					272
02	2059	N	1919	-0-		-140	-0-		1869	2	50	9	N	45					317
03	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-		2456	2	47	9	N	43	181	1			179
04	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-		2048	2	58	9	N	53					232
05	2046	N	1878	-0-		-168	-0-		1847	2	31	9	N	28	125	1			135
06	2430	N	1908	-0-		-522	-0-		1907	2	1	9	N	1	1	8			135
07	2170	N	1976	-0-		-194	-0-		1879	2	97	9	N	88	3	8			220
08	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-		1924	2	45	9	N	41					261
09	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		1898	2	43	9	N	39					300
10	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-		2145	2	31	9	N	28					328
11	3000	N	3248	-0-		248	248		3222	2	26	9	N	24	186	1	1	8	165
12	3100	N	3510	-0-		410	658		3485	2	25	9	N	23					188

TOTAL GAS PROD: 27,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1527	-0-	-488	-0-	1520	2	7	9	N	6	6	8			99
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2134	2	36	9	N	33	13	8			119
03	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	1274	2	94	9	N	85	9	8			195
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1573	2	94	9	N	85	192	1	35	8	53
05	2325	N	1501	-0-	-824	-0-	1484	2	17	9	N	15	15	8			53
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1603	2	10	9	N	9	9	8			53
07	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	1617	2	29	9	N	26	7	8			72
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1533	2	141	9	N	128	10	8			190
09	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1345	2	62	9	N	56	193	1	15	8	38
10	1643	N	955	-0-	-688	-0-	930	2	25	9	N	23	23	8			38
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					38
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1852	2	8	9	N	7	7	8			38

TOTAL GAS PROD: 19,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	835	2	77	9	N	70					252
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1052	2	53	9	N	48	180	1			120
03	899	N	612	-0-	-287	-0-	520	2	92	9	N	84	173	1	4	8	27
04	870	N	747	-0-	-123	-0-	741	2	6	9	N	5	5	8			27
05	1178	N	862	-0-	-316	-0-	812	2	50	9	N	45	9	8			63
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					63
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	644	2	73	9	N	66	5	8			124
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	808	2	72	9	N	65	5	8			184
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	608	2	19	9	N	17	6	8			195
10	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			N	-0-					195
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					195
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-652	-0-	2257	2	36	9	N	33	37	1			74
02	2755	X	2156	-0-	-599	-0-	2132	2	24	9	N	22	38	1			58
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3040	2	33	9	N	30	38	1			50
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2920	2	31	9	N	28	35	1			43
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2794	2	31	9	N	28					71
06	2850	X	2765	-0-	-85	-0-	2746	2	19	9	N	17	30	1			58
07	2945	N	2741	-0-	-204	-0-	2716	2	25	9	N	23	35	1			46
08	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	2711	2	23	9	N	21	35	1			32
09	2760	N	2669	-0-	-91	-0-	2647	2	22	9	N	20					52
10	2728	N	2518	-0-	-210	-0-	2489	2	29	9	N	26					78
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2711	2	14	9	N	13	36	1			55
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2596	2	26	9	N	24	38	1			41

TOTAL GAS PROD: 32,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1911	-0-	-538	-0-	1849	2	62	9	Y	56	74	1			192
02	2291	X	1593	-0-	-698	-0-	1564	2	29	9	Y	26	1	8			217
03	1891	X	1750	-0-	-141	-0-	1722	2	28	9	Y	25					242
04	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1663	2	29	9	Y	26	73	1			195
05	1922	X	1767	-0-	-155	-0-	1735	2	32	9	Y	29					224
06	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	1683	2	21	9	Y	19	62	1	3	8	178
07	1736	X	1707	-0-	-29	-0-	1683	2	24	9	Y	22	1	8			199
08	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1593	2	2	9	Y	2	1	8			200
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1519	2	46	9	Y	42	73	1	1	8	168
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1599	2	50	9	Y	45	75	1			138
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	Y	21	1	8			158
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24					182

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	70	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	2871	X	2840	-0-	-31	-0-	63	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	70	1	2923	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2539	-0-	-521	-0-	67	1	2472	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	69	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2481	-0-	-519	-0-	65	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	63	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	63	1	2346	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2220	-0-	-330	-0-	60	1	2160	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	66	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	70	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		N	-0-			-0-
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3		N	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
09	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
11	1620	N	1517	-0-	-103	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 068626 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710

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

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070104 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		Y	-0-			7
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		Y	-0-			7
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-			7
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		Y	-0-			7
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		Y	-0-			7
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		Y	-0-			7
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		Y	-0-			7
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		Y	-0-			7
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		Y	-0-			7
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-			7
11	1080	N	688	-0-	-392	-0-	688	3		Y	-0-			7
12	1116	N	111	-0-	-1005	-0-	111	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 071543 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-121	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1221	-0-	-26	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1502	-0-	-35	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1532	-0-	-28	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1693	-0-	-508	-0-	99	1	1594	3	N	-0-					-0-
02	2262	N	2044	-0-	-218	-0-	69	1	1975	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	75	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	62	1	1983	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	63	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1755	-0-	-705	-0-	57	1	1698	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	1612	-0-	-496	-0-	72	1	1540	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	52	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1631	-0-	-139	-0-	58	1	1573	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1296	-0-	-316	-0-	57	1	1239	3	N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	131	1	2300	3	N	-0-					-0-
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	152	1	2384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	232	N	204	-0-	-28	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 2 RRCID -> 081525 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8639 - 9637

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2010

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

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

01	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3		N	-0-			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
07	1426	N	1120	-0-	-306	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
08	500	N	875	-0-	375	375	875	3		N	-0-			-0-
09	807	N	432	-0-	-375	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
11	840	N	711	-0-	-129	-0-	711	3		N	-0-			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082809 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8445 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1624	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1599	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1734	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1	1	0			-0-
07	1209	N	343	-0-	-866	-0-	342	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3011	3	12	9	N	11	10	0			1
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	3	12	9	N	11	11	0			1
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	3	12	9	N	11	11	0			1
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	3	14	9	N	13	12	0			2
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	3	11	9	N	10	10	0			2

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WHITFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084486 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8703 - 8737

01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	607	-0-	-323	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	812	N	512	-0-	-300	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085377 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8874 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	877	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	986	N	799	-0-	-187	-0-	784	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	1054	N	791	-0-	-263	-0-	776	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	930	N	795	-0-	-135	-0-	778	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	881	3	21	9	N	19	18	0			1
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	781	3	24	9	N	22	22	0			1
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	853	3	25	9	N	23	22	0			2
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	903	3	15	9	N	14	14	0			2
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	847	3	15	9	N	14	14	0			2
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	893	3	14	9	N	13	13	0			2
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	854	3	17	9	N	15	15	0			2
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	849	3	14	9	N	13	13	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	585	-0-	-459	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	670	-0-	-880	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	630	N	413	-0-	-217	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10175 PERF.10052 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

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

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

SEALEY, MAY WELL #: 3 RRCID -> 086236 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8807 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2010

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1625	-0-	-86	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	606	-0-	-984	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	712	-0-	-1024	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	746	-0-	-874	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087674 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8752 - 9494

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2006

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

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	826	-0-	-914	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1336	-0-	-284	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	91	1	1821	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	83	1	1708	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
04	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	81	1	1626	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
05	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	74	1	1604	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	1770	N	1500	-0-	-270	-0-	67	1	1421	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	931	-0-	-247	-0-	43	1	873	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	1100	N	1109	-0-	9	9	50	1	1047	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	53	1	1104	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	45	1	959	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	1140	N	910	-0-	-230	-0-	42	1	861	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 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	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	70	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1109	-0-	9	9	51	1	1058	3	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1487	-0-	-9	-0-	69	1	1418	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	50	1	1072	3	Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	35	1	987	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	107	89	1			23
							118	9									
09	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	3	Y	109	102	1			30
							120	9									
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3	Y	132	150	1			12
							145	9									
11	1410	X	851	-0-	-559	-0-	26	1	692	3	Y	121	116	1			17
							133	9									
12	1519	X	703	-0-	-816	-0-	18	1	530	3	Y	141	136	1			22
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	845	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	61	1	1243	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	840	N	686	-0-	-154	-0-	33	1	646	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	26	1	684	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	30	1	625	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	457	-0-	-233	-0-	15	1	442	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	514	-0-	-199	-0-	20	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	298	-0-	-272	-0-	11	1	287	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1295	-0-	-410	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1137	-0-	-543	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1065	-0-	-578	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 097194 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660

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

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 097195 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555

01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3277 X	1693	-0-	-1584	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3074	-0-	-429	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	567	-0-	-2823	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-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: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

01	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
02	4466 X	4140	-0-	-326	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
03	4774 X	4500	-0-	-274	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4237	-0-	-383	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
05	4774 X	4296	-0-	-478	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4121	-0-	-229	-0-	4121	3			Y	-0-					-0-
07	4495 X	4110	-0-	-385	-0-	4110	3			Y	-0-					-0-
08	3875 X	3774	-0-	-101	-0-	3774	3			Y	-0-					-0-
09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			Y	-0-					-0-
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X	3460	-0-	-290	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
12	3875 X	2903	-0-	-972	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	998	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	996	-0-	-1081	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	785	-0-	-1045	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5103	-0-	2003	2003	5103	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3848	-0-	948	2951	3848	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3860	-0-	760	3711	3860	3			N	-0-					-0-
04	6785	X	3074	-0-	-3711	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	1459	-0-	-791	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2319	-0-	-37	-0-	2319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 3 RRCID -> 102074 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

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

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	1559	-0-	-1459	-0-	195	1	1364	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	1144	-0-	-2104	-0-	141	1	1003	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	1060	-0-	-2412	-0-	116	1	944	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	1384	-0-	-1976	-0-	154	1	1230	3	N	-0-					-0-
05	2201	X	1018	-0-	-1183	-0-	102	1	916	3	N	-0-					-0-
06	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	77	1	1495	3	N	-0-					-0-
07	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	46	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		1882	-0-	1882	1882	47	1	1835	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		1713	-0-	1713	3595	44	1	1669	3	N	-0-					-0-
10	1500	N	1376	-0-	-124	3471	34	1	1342	3	N	-0-					-0-
11	4889	X	1418	-0-	-3471	-0-	94	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1175	-0-	-592	-0-	98	1	1077	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1601	-0-	-199	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1183	-0-	-491	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
09	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	1785	-0-	-495	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1027	-0-	-945	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	565	-0-	-1326	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	232	-0-	-1508	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S. S. WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 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	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1314	-0-	-20	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	730	-0-	-530	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 103750 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9158 - 9838

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

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

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

01	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	1961	-0-	-823	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	1542	-0-	-1434	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2017	-0-	-833	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
08	500	N	1899	-0-	1399	1399	1899	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2035	-0-	-965	434	2035	3			N	-0-					-0-
10	2626	N	2192	-0-	-434	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					3
02	2088	N	2079	-0-	-9	-0-	2079	3			Y	-0-					3
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			Y	-0-					3
04	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			Y	-0-					3
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					3
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					3
07	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	3			Y	-0-					3
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			Y	-0-					3
09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					3
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					3
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					3
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2958	-0-	-319	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3069	-0-	-434	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2740	-0-	-794	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2346	-0-	-909	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132724 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	2345	-0-	-3629	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	1284	-0-	-4885	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3888	-0-	-702	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3170	-0-	-860	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1089	-0-	-621	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	420	-0-	-1347	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	21	-0-	-1689	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	1767	X	216	-0-	-1551	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2581	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	2333	-0-	-16	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
03	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
04	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	500	N	2475	-0-	1975	1975	2475	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2797	-0-	-203	1772	2797	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1367	-0-	-1733	39	1367	3			N	-0-					-0-
11	2680	N	2641	-0-	-39	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2261	-0-	-622	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
08	500	N	2099	-0-	1599	1599	2099	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2123	-0-	-877	722	2123	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2061	-0-	-722	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1904	-0-	-136	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1522	-0-	-59	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1366	-0-	-84	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		1162	-0-	1162	2380	1162	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1215	-0-	-285	2095	1215	3			N	-0-					-0-
11	3161	X	1066	-0-	-2095	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3049	-0-	-113	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2057	-0-	-857	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1857	-0-	-963	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1902	-0-	-1012	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	1750	-0-	-950	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1473	-0-	-357	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1786	-0-	-14	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1784	-0-	1784	1784	1784	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		1901	-0-	1901	3685	1901	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		1066	-0-	1066	4751	1066	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		883	-0-	883	5634	883	3			N	-0-					-0-
06	INC G-10		1143	-0-	1143	6777	1143	3			N	-0-					-0-
07	1000	N	1138	-0-	138	6915	1138	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1135	-0-	-1965	4950	1135	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	772	-0-	-2228	2722	772	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	1283	-0-	-1817	905	1283	3			N	-0-					-0-
11	2135	N	1230	-0-	-905	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4699	-0-	-44	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4447	-0-	-263	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4469	-0-	-398	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	3915	-0-	-795	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4465	-0-	-123	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4441	-0-	-23	-0-	4441	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-836	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2604	-0-	-64	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2656	-0-	-104	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2325	-0-	-345	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 134946 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8647 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	977	-0-	-193	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			Y	-0-					11
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					11
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	3			Y	-0-					11
04	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			Y	-0-					11
05	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					11
06	4920	X	2955	-0-	-1965	-0-	2955	3			Y	-0-					11
07	5084	X	4749	-0-	-335	-0-	4749	3			Y	-0-					11
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					11
09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					11
10	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					11
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					11
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 57,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1323	-0-	-537	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	803	-0-	-1057	-0-	803	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4368	-0-	-220	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3780	-0-	-180	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2973	-0-	-1119	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3100	-0-	-860	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3074	-0-	-1018	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3192	-0-	-768	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3023	-0-	-232	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1974	-0-	-971	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1355	-0-	-1838	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1513	-0-	-1577	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	560	-0-	-2633	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1862	-0-	-1228	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1307	-0-	-677	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 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	2945	X	2547	-0-	-398	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3177	-0-	177	177	3177	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3172	-0-	72	249	3172	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3028	-0-	28	277	3028	3			N	-0-					-0-
12	2991	X	2714	-0-	-277	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1350	-0-	-600	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1052	-0-	-238	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		N	-0-			-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-			-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1314	-0-	-205	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
09	1470	N	944	-0-	-526	-0-	944	3		N	-0-			-0-
10	1426	N	998	-0-	-428	-0-	998	3		N	-0-			-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136102 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	742	-0-	-398	-0-	742	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	783	N	534	-0-	-249	-0-	534	3		N	-0-			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	890	3		N	-0-			-0-
08	1054	N	801	-0-	-253	-0-	801	3		N	-0-			-0-
09	900	N	725	-0-	-175	-0-	725	3		N	-0-			-0-
10	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3		N	-0-			-0-
12	744	N	507	-0-	-237	-0-	507	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1820	-0-	-9	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	377	N	334	-0-	-43	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	393	-0-	-2366	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	418	-0-	-1351	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1976	-0-	-274	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	561	-0-	-1389	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	408	-0-	-1390	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	901	-0-	-149	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	874	3		N	-0-			-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
02	1537	N	814	-0-	-723	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03	1612	N	482	-0-	-1130	-0-	482	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	517	-0-	-1133	-0-	517	3		N	-0-			-0-
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	3		N	-0-			-0-
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3		N	-0-			-0-
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3		N	-0-			-0-
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3		N	-0-			-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3		N	-0-			-0-
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3		N	-0-			-0-
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3		N	-0-			-0-
08	6045	X	4216	-0-	-1829	-0-	4216	3		N	-0-			-0-
09	5850	X	4079	-0-	-1771	-0-	4079	3		N	-0-			-0-
10	6045	X	3696	-0-	-2349	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	3958	-0-	-1502	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
12	4712	X	3926	-0-	-786	-0-	3926	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

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	2236	N	2236	-0-		-0-	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
02	1916	N	1916	-0-		-0-	-0-	1916	3			N	-0-			-0-
03	1995	N	1995	-0-		-0-	-0-	1995	3			N	-0-			-0-
04	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	1876	3			N	-0-			-0-
05	1891	N	1851	-0-		-40	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
06	1830	N	1690	-0-		-140	-0-	1690	3			N	-0-			-0-
07	1891	N	1858	-0-		-33	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
08	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
09	1740	N	1523	-0-		-217	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
10	1798	X	1483	-0-		-315	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1030	-0-		-590	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
12	1581	N	1565	-0-		-16	-0-	1565	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

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	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	3655	3			N	-0-			-0-
02	3451	X	3349	-0-		-102	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
03	3689	X	3330	-0-		-359	-0-	3330	3			N	-0-			-0-
04	3570	X	3118	-0-		-452	-0-	3118	3			N	-0-			-0-
05	3689	X	3274	-0-		-415	-0-	3274	3			N	-0-			-0-
06	3540	X	3160	-0-		-380	-0-	3160	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3259	-0-		-306	-0-	3259	3			N	-0-			-0-
08	3317	X	3306	-0-		-11	-0-	3306	3			N	-0-			-0-
09	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	3338	3			N	-0-			-0-
10	3550	X	3550	-0-		-0-	-0-	3550	3			N	-0-			-0-
11	3377	X	3377	-0-		-0-	-0-	3377	3			N	-0-			-0-
12	3441	X	2516	-0-		-925	-0-	2516	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138727 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8717 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1068	-0-		-234	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-		-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	1031	3			N	-0-			-0-
04	960	N	944	-0-		-16	-0-	944	3			N	-0-			-0-
05	992	N	948	-0-		-44	-0-	948	3			N	-0-			-0-
06	1064	N	1064	-0-		-0-	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
07	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
08	500	N	1292	-0-		792	792	1292	3			N	-0-			-0-
09	2842	N	2050	-0-		-792	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
10	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3281	-0-		281	281	3281	3			N	-0-			-0-
12	2654	N	2373	-0-		-281	-0-	2373	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

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

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1313	-0-	-157	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

01	3007	X	2045	-0-	-962	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2315	-0-	-498	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2501	-0-	-229	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2562	-0-	-259	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2105	-0-	-623	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2021	-0-	-552	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1701	-0-	-339	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2027	-0-	-701	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 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	3100	N	4285	-0-	1185	2745	4285	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4114	-0-	1214	3959	4114	3			N	-0-					-0-
03	7567	X	3608	-0-	-3959	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3164	-0-	-401	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1198	-0-	-78	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2302	-0-	-54	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1610	-0-	-400	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2044	-0-	-33	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1362	-0-	-468	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	1827	X	1051	-0-	-776	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	241	-0-	-1712	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	388	-0-	-263	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	348	N	256	-0-	-92	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	370	-0-	-740	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	930	N	278	-0-	-652	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	624	-0-	-516	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3		N	-0-			-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3		N	-0-			-0-
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3		N	-0-			-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
05	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1673	-0-	-277	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	3		N	-0-			-0-
09	1680	N	1051	-0-	-629	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
02	3277	X	3256	-0-	-21	-0-	3256	3		N	-0-			-0-
03	3472	X	3317	-0-	-155	-0-	3317	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	3		N	-0-			-0-
05	3565	X	2982	-0-	-583	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
08	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
09	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
10	3441	X	2986	-0-	-455	-0-	2986	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	3		N	-0-			-0-
12	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2839	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-			-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-			-0-
07	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	2726	-0-	-932	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	2871	-0-	-669	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-			-0-
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-			-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	849	1	5958	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	5408	-0-	2508	2508	667	1	4741	3	N	-0-			-0-
03	7501	X	4993	-0-	-2508	-0-	548	1	4445	3	N	-0-			-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	619	1	4954	3	N	-0-			-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	500	1	4471	3	N	-0-			-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1920	3	N	-0-			-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	53	1	1788	3	N	-0-			-0-
08	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	37	1	1438	3	N	-0-			-0-
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	35	1	1327	3	N	-0-			-0-
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	3	N	-0-			-0-
11	2010	X	1585	-0-	-425	-0-	105	1	1480	3	N	-0-			-0-
12	1829	X	1727	-0-	-102	-0-	144	1	1583	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-			-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-			-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-			-0-
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-			-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-			-0-
07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-			-0-
08	3565	X	3078	-0-	-487	-0-	3078	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	3035	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	2936	3			N	-0-			-0-
11	3450	X	2731	-0-	-719	-0-	2731	3			N	-0-			-0-
12	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	2766	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4692	-0-	-144	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3890	-0-	-915	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2709	-0-	-1941	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	2658	-0-	-2147	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3818	-0-	-243	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3035	-0-	-1026	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2974	-0-	-498	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2769	-0-	-479	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2742	-0-	-699	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2946	-0-	-144	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2958	-0-	-80	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
08	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3408	-0-	408	408	3408	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3165	-0-	65	473	3165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	82	3042	3			N	-0-					-0-
07	3087	N	3005	-0-	-82	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
09	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3471	-0-	571	571	3471	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3998	-0-	898	1469	3998	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4021	-0-	1021	2490	4021	3			N	-0-					-0-
05	6706	X	4216	-0-	-2490	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
07	961	X	133	-0-	-828	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
09	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2221	-0-	2221	2221	2221	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2210	-0-	2210	4431	2210	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	2100	-0-	600	5031	2100	3			N	-0-					-0-
11	6925	X	1894	-0-	-5031	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-			1
02	3190	X	3116	-0-	-74	-0-	3116	3			Y	-0-			1
03	3410	X	3232	-0-	-178	-0-	3232	3			Y	-0-			1
04	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	3155	3			Y	-0-			1
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-			1
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-			1
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			Y	-0-			1
08	3410	X	3286	-0-	-124	-0-	3286	3			Y	-0-			1
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-			1
10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-			1
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-			1
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 40,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1773	-0-	-893	-0-	1773	3			N	-0-			-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-			-0-
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3425	-0-	325	325	3425	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	3025	-0-	25	350	3025	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	3102	-0-	2	352	3102	3			N	-0-			-0-
08	3458	X	3106	-0-	-352	-0-	3106	3			N	-0-			-0-
09	3240	X	3225	-0-	-15	-0-	3225	3			N	-0-			-0-
10	3348	X	2991	-0-	-357	-0-	2991	3			N	-0-			-0-
11	3030	X	2318	-0-	-712	-0-	2318	3			N	-0-			-0-
12	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	2844	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3701	-0-	601	1753	3701	3			N	-0-			-0-
02	5376	X	3623	-0-	-1753	-0-	3623	3			N	-0-			-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-			-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-			-0-
06	2910	X	2834	-0-	-76	-0-	2834	3			N	-0-			-0-
07	3007	X	2603	-0-	-404	-0-	2603	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	2537	3			N	-0-			-0-
09	2910	X	1739	-0-	-1171	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
10	3007	X	1817	-0-	-1190	-0-	1817	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	1665	-0-	-1155	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
12	2604	X	2150	-0-	-454	-0-	2150	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	2594	-0-	-1994	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	2769	-0-	-1671	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	3196	-0-	-1392	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3189	-0-	-1101	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1299	-0-	-64	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1308	-0-	-72	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1297	-0-	-83	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	755	3			N	-0-					-0-
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	554	-0-	-469	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	720	N	522	-0-	-198	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	720	N	335	-0-	-385	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	2466	-0-	-869	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2259	-0-	-1306	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	1880	-0-	-1570	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	3565	X	1921	-0-	-1644	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	1953	-0-	-1467	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144912 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1330	-0-	-158	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1149	-0-	-69	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	683	-0-	-367	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	1283	-0-	-196	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	1309	-0-	-272	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1530	X	1245	-0-	-285	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1225	-0-	-356	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
08	500	N	1253	-0-	753	753	1253	3			N	-0-					-0-
09	1942	N	1189	-0-	-753	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	798	-0-	-282	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1714	-0-	-487	-0-	1714	3			Y	-0-					8
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-					8
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					8
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					8
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-					8
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					8
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			Y	-0-					8
08	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	3			Y	-0-					8
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					8
10	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	2728	3			Y	-0-					8
11	2850	X	2281	-0-	-569	-0-	2281	3			Y	-0-					8
12	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2550	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2403	-0-	-170	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2106	-0-	-414	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2092	-0-	-512	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2132	-0-	-208	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
08	500	N	1824	-0-	1324	1324	1824	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1964	-0-	-1036	288	1964	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145253 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
02	812	N	738	-0-	-74	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
09	990	N	698	-0-	-292	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145389 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2156	-0-	-76	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	2033	-0-	-199	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
06	2160	X	1897	-0-	-263	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2573	-0-	-37	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2510	-0-	-187	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2171	-0-	-340	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	2145	-0-	-375	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	1709	-0-	-833	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	970	-0-	-1130	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1538	-0-	-694	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
02	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
06	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
09	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	3			N	-0-					-0-
10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	3			N	-0-					-0-
11	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3461	-0-	-338	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3586	-0-	-475	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3582	-0-	-348	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3914	-0-	-23	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-329	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
03	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2326	-0-	-344	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2467	-0-	-323	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2068	-0-	-272	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	1785	-0-	-633	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3418	-0-	318	318	3418	3			N	-0-					-0-
02	3111	X	2793	-0-	-318	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3136	-0-	-553	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	3238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1358	-0-	-442	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3871	-0-	-314	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3547	-0-	-142	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3272	-0-	-298	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3250	-0-	-439	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3558	-0-	-12	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3058	-0-	-383	-0-	3058	3		N	-0-			-0-
02	3393	X	3045	-0-	-348	-0-	3045	3		N	-0-			-0-
03	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
04	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2703	-0-	-552	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
06	3150	X	2575	-0-	-575	-0-	2575	3		N	-0-			-0-
07	3255	X	2324	-0-	-931	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
10	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	2160	-0-	-475	-0-	2160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 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	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	883	-0-	-741	-0-	883	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	1470	3		N	-0-			-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3		N	-0-			-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
07	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
09	1800	N	1197	-0-	-603	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2014	-0-	-1	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
05	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	3		N	-0-			-0-
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
08	1922	N	1598	-0-	-324	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	568	-0-	-1142	-0-	568	3		N	-0-			-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2842	-0-	-261	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2768	-0-	-442	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
07	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	1613	-0-	-526	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1436	-0-	-634	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1235	-0-	-904	-0-	1235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 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	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2661	-0-	-579	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2045	-0-	-1830	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156184 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8938 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

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

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1821	-0-	-219	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1374	-0-	-765	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-					10
02	3103	X	2707	-0-	-396	-0-	2707	3			Y	-0-					10
03	3317	X	2824	-0-	-493	-0-	2824	3			Y	-0-					10
04	3150	X	2551	-0-	-599	-0-	2551	3			Y	-0-					10
05	3069	X	2667	-0-	-402	-0-	2667	3			Y	-0-					10
06	2850	X	2158	-0-	-692	-0-	2158	3			Y	-0-					10
07	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	2373	3			Y	-0-					10
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					10
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					10
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			Y	-0-					10
11	2460	N	2004	-0-	-456	-0-	2004	3			Y	-0-					10
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	3543	3	127	9	N	115	115	0			2
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4767	3	110	9	N	100	100	0			2
03	4526	X	3598	-0-	-928	-0-	3486	3	112	9	N	102	102	0			2
04	4350	X	3481	-0-	-869	-0-	3395	3	86	9	N	78	78	0			2
05	4526	X	3724	-0-	-802	-0-	3687	3	37	9	N	34	35	0			1
06	4380	X	3402	-0-	-978	-0-	3356	3	46	9	N	42	41	0			2
07	4526	X	3525	-0-	-1001	-0-	3480	3	45	9	N	41	40	0			3
08	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	2157	3	30	9	N	27	27	0			3
09	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3737	3	29	9	N	26	26	0			3
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3255	3	28	9	N	25	25	0			3
11	3030	X	2858	-0-	-172	-0-	2827	3	31	9	N	28	27	0			4
12	3131	X	2503	-0-	-628	-0-	2450	3	53	9	N	48	43	0			9

TOTAL GAS PROD: 40,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1099	-0-	-731	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1094	-0-	-735	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	847	-0-	-263	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2388	-0-	-154	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2064	-0-	-256	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2547	-0-	-93	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2622	-0-	-106	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2699	-0-	-184	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2219	-0-	-331	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2295	-0-	-340	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2305	-0-	-305	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 3 RRCID -> 157351 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157410 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 157560 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 9870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2012 - PLUGGED 07-16-2012

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

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

01	1641	N	1218	-0-	-423	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	777	-0-	-393	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	864	-0-	-345	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1135	-0-	-35	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	604	-0-	-450	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	868	X	382	-0-	-486	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	499	-0-	-641	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 157821 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709

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

WHITFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157824 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773

01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	551	N	430	-0-	-121	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	119	-0-	-301	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 12 D RRCID -> 158077 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8600 - 9672

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2012 - PLUGGED 08/06/12

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

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4799					N	3	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	3	3	0			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	3	3	0			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	4	4	0			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	4	4	0			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4799					N	2	2	0			-0-
12	6282	X	1483	-0-	-4799	-0-	1481	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3451	X	-0-	-0-	-3451	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	1234	-0-	-2455	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3505	-0-	-308	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	2641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-334	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	2902	-0-	-201	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3032	-0-	-58	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	3462	-0-	562	562	3462	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	3364	-0-	264	826	3364	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3375	-0-	375	1201	3375	3		N	-0-			-0-
05	3918	X	2717	-0-	-1201	-0-	2717	3		N	-0-			-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3		N	-0-			-0-
07	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08	3224	X	2240	-0-	-984	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
10	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2728	3		N	-0-			-0-
11	2700	X	2522	-0-	-178	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 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	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-			8
02	3045	X	3043	-0-	-2	-0-	3043	3		Y	-0-			8
03	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	3187	3		Y	-0-			8
04	3090	X	2648	-0-	-442	-0-	2648	3		Y	-0-			8
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3		Y	-0-			8
06	3150	X	2862	-0-	-288	-0-	2862	3		Y	-0-			8
07	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	3		Y	-0-			8
08	2728	X	28	-0-	-2700	-0-	28	3		Y	-0-			8
09	2640	X	19	-0-	-2621	-0-	19	3		Y	-0-			8
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		Y	-0-			8
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		Y	-0-			8
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 29,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
02	1100	N	1155	-0-	55	55	1155	3		N	-0-			-0-
03	1277	N	1222	-0-	-55	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
12	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2811	-0-	-159	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3021	-0-	-48	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2598	-0-	-471	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1684	-0-	-1286	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2520	-0-	-487	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
10	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2379	-0-	-21	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1614	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1543	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1672	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1681	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1641	-0-	-12	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1809	-0-	-82	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	878	-0-	-862	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	904	-0-	-739	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 10 T RRCID -> 159421 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8665 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
02	3741	X	3386	-0-	-355	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3456	-0-	-414	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3187	-0-	-595	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3368	-0-	-292	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	974	-0-	-2476	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	228	-0-	-3368	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	261	-0-	-3219	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	863	-0-	-2733	-0-	863	3			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 30,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3	-0-	-710	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
08	400	N	1423	-0-	1023	1023	1423	3			N	-0-					-0-
09	1262	N	239	-0-	-1023	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

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	1785	-0-	-168	-0-		1772	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	1682	N	1317	-0-	-365	-0-		1306	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1979	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-		1959	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		2099	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		2069	3	18	9	N	16	15	0			1
07	1953	N	1948	-0-	-5	-0-		1933	3	15	9	N	14	14	0			1
08	1953	N	1937	-0-	-16	-0-		1926	3	11	9	N	10	10	0			1
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-		1867	3	10	9	N	9	9	0			1
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-		2061	3	10	9	N	9	9	0			1
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		1971	3	11	9	N	10	10	0			1
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		1962	3	10	9	N	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 23,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

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	4371	X	3854	-0-	-517	-0-		3814	3	40	9	N	36	36	0			1
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-		3367	3	34	9	N	31	31	0			1
03	3565	X	3491	-0-	-74	-0-		3457	3	34	9	N	31	31	0			1
04	3450	X	3250	-0-	-200	-0-		3208	3	42	9	N	38	38	0			1
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-		3850	3	50	9	N	45	44	0			2
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-		3688	3	61	9	N	55	55	0			2
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-		3650	3	61	9	N	55	53	0			4
08	3813	X	3441	-0-	-372	-0-		3401	3	40	9	N	36	36	0			4
09	3690	X	3422	-0-	-268	-0-		3385	3	37	9	N	34	34	0			4
10	3813	X	2942	-0-	-871	-0-		2906	3	36	9	N	33	33	0			4
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		3776	3	41	9	N	37	36	0			5
12	3720	X	2892	-0-	-828	-0-		2835	3	57	9	N	52	47	0			10

TOTAL GAS PROD: 41,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		2238	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-		2248	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3221	-0-	121	121		3221	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3989	-0-	989	1110		3989	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2923	-0-	-177	933		2923	3			N	-0-					-0-
06	2812	X	1879	-0-	-933	-0-		1879	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2012	-0-	-437	-0-		2012	3			N	-0-					-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-		2233	3			N	-0-					-0-
09	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-		2154	3			N	-0-					-0-
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-		2116	3			N	-0-					-0-
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3			N	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-		2103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159931 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 8854 - 9770

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	690	N	321	-0-	-369	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	713	N	450	-0-	-263	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3230	-0-	-800	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	2729	-0-	-26	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
04	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
06	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
11	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-					-0-
02	823	N	632	-0-	-191	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	713	X	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	690	X	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	X	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	620	X	84	-0-	-536	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	600	X	40	-0-	-560	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	3			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: 6,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 160252 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9844

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_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

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

WERNER-LAGRONE WELL #: 3 RRCID -> 160325 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8694 - 8760

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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 160326 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8926 - 9809

01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1798	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2190	N	1757	-0-	-433	-0-	1753	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	2263	N	1266	-0-	-997	-0-	1262	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	2263	X	1368	-0-	-895	-0-	1366	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	2190	X	1665	-0-	-525	-0-	1663	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1829	X	1794	-0-	-35	-0-	1792	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1390	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1978	-0-	-362	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1889	-0-	-451	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	400	N	1994	-0-	1594	1594	1994	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1903	-0-	-1097	497	1903	3			N	-0-					-0-
10	2383	N	1886	-0-	-497	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2370	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1769	N	1326	-0-	-443	-0-	1320	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2446	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1747	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1830	N	1323	-0-	-507	-0-	1321	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1725	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1684	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WERNER "G" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160423 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8718 - 8878

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 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	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2773	-0-	-156	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2223	-0-	-908	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	2364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160634 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
02	986	N	542	-0-	-444	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	435	-0-	-619	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	281	-0-	-739	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P&A 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	120	1	2970	3	N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	114	1	2681	3	N	-0-					-0-
03	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	104	1	2607	3	N	-0-					-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	93	1	2722	3	N	-0-					-0-
05	2604	N	1997	-0-	-607	-0-	63	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	114	1	2792	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	112	1	2587	3	N	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	110	1	2532	3	N	-0-					-0-
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	129	1	2551	3	N	-0-					-0-
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	110	1	2564	3	N	-0-					-0-
11	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	111	1	2321	3	N	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	115	1	2656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2274	-0-	-361	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	2256	-0-	-122	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1385	-0-	-535	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	805	-0-	-1385	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	418	-0-	-1008	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2109	-0-	-154	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1244	-0-	-616	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1922	X	1599	-0-	-323	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1523	-0-	-585	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5 D RRCID -> 160938 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8850 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 6 RRCID -> 160942 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720

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

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 160944 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775

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

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

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

01	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	2562	3	29	9	N	26	26	0				-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2541	3	25	9	N	23	22	0				1
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2535	3	25	9	N	23	23	0				1
04	2640	N	1663	-0-	-977	-0-	1638	3	25	9	N	23	23	0				1
05	2759	N	920	-0-	-1839	-0-	906	3	14	9	N	13	14	0				-0-
06	2490	N	754	-0-	-1736	-0-	735	3	19	9	N	17	16	0				1
07	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1286	3	18	9	N	16	16	0				1
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	3	12	9	N	11	11	0				1
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1704	3	11	9	N	10	10	0				1
10	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	1040	3	11	9	N	10	10	0				1
11	1500	N	938	-0-	-562	-0-	927	3	11	9	N	10	10	0				1
12	1767	N	654	-0-	-1113	-0-	654	3			N	-0-	1	0				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3339	-0-	339	339	3339	3			N	-0-					-0-
05	2672	N	2333	-0-	-339	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
09	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
11	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, KATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9080 - 9100

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

01	3131	X	2835	-0-	-296	-0-	2815	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2774	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2583	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	3441	X	2799	-0-	-642	-0-	2796	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2264	-0-	-464	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 161268 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 9556

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

WERNER-LEFOY WELL #: 4 RRCID -> 161331 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960

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

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3641	-0-	541	541	3641	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3078	-0-	178	719	3078	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1976	-0-	1976	2695	1976	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2013	-0-	2013	4708	2013	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1619	-0-	1619	6327	1619	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1716	-0-	1716	8043	1716	3			N	-0-					-0-
07	9849	X	1806	-0-	-8043	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
09	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2081	3	29	9	N	26	26	0			-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2294	3	24	9	N	22	22	0			-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2189	3	25	9	N	23	22	0			1
04	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1850	3	25	9	N	23	23	0			1
05	3038	X	2321	-0-	-717	-0-	2314	3	7	9	N	6	7	0			-0-
06	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1393	-0-	-1087	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 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	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1942	3	91	9	N	83	83	0			2
02	1653	X	1366	-0-	-287	-0-	1289	3	77	9	N	70	70	0			2
03	2945	X	1554	-0-	-1391	-0-	1476	3	78	9	N	71	71	0			2
04	2850	X	1773	-0-	-1077	-0-	1693	3	80	9	N	73	73	0			2
05	2945	X	1706	-0-	-1239	-0-	1639	3	67	9	N	61	61	0			2
06	1980	X	877	-0-	-1103	-0-	809	3	68	9	N	62	62	0			2
07	1829	X	1195	-0-	-634	-0-	1126	3	69	9	N	63	60	0			5
08	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1497	3	44	9	N	40	40	0			5
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1911	3	42	9	N	38	38	0			5
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1885	3	41	9	N	37	37	0			5
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1929	3	18	9	N	16	19	0			2
12	2015	N	1762	-0-	-253	-0-	1760	3	2	9	N	2	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

WERNER-POPE WELL #: 5 RRCID -> 162118 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8928 - 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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1822	3	32	9	N	29	28	0			1
02	1100	N	1639	-0-	539	539	1613	3	26	9	N	24	24	0			1
03	1865	N	1326	-0-	-539	-0-	1298	3	28	9	N	25	25	0			1
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	3	28	9	N	25	25	0			1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1939	3	18	9	N	16	16	0			1
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1392	3	15	9	N	14	14	0			1
07	1643	N	778	-0-	-865	-0-	764	3	14	9	N	13	13	0			1
08	1953	N	1031	-0-	-922	-0-	1022	3	9	9	N	8	8	0			1
09	1410	N	880	-0-	-530	-0-	871	3	9	9	N	8	8	0			1
10	775	N	632	-0-	-143	-0-	623	3	9	9	N	8	8	0			1
11	990	N	588	-0-	-402	-0-	581	3	7	9	N	6	6	0			1
12	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 5 RRCID -> 162195 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 8602 - 9973

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

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2902	-0-	-218	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2959	-0-	-265	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162493 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1157	3	33	9	N	30	30	0			1
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1237	3	29	9	N	26	26	0			1
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1472	3	29	9	N	26	26	0			1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1289	3	30	9	N	27	27	0			1
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1358	3	24	9	N	22	22	0			1
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1381	3	17	9	N	15	15	0			1
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1374	3	17	9	N	15	15	0			1
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	3	11	9	N	10	10	0			1
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	3	10	9	N	9	9	0			1
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1332	3	10	9	N	9	9	0			1
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	N	10	10	0			1
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1363	3	19	9	N	17	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 16,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2172	-0-	-246	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2020	-0-	-140	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2009	-0-	-254	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1857	-0-	-243	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1804	-0-	-273	-0-	1804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 5 RRCID -> 162736 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 9896

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

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1577	-0-	-103	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1542	-0-	-194	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1619	-0-	-2070	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	1800	-0-	-1738	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	1777	-0-	-1819	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	1449	-0-	-1941	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1482	-0-	-936	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1504	-0-	-356	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1330	-0-	-592	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1238	-0-	-262	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162848 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8880 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	651	N	132	-0-	-519	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	265	-0-	-1564	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	217	-0-	-1407	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	674	-0-	-349	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1686	3	23	9	N	21	20	0			1
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1574	3	70	9	N	64	63	0			2
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1567	3	88	9	N	80	79	0			3
07	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	1399	3	88	9	N	80	77	0			6
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1626	3	56	9	N	51	51	0			6
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1573	3	54	9	N	49	49	0			6
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1566	3	53	9	N	48	48	0			6
11	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1409	3	58	9	N	53	52	0			7
12	1674	N	1179	-0-	-495	-0-	1156	3	23	9	N	21	24	0			4

TOTAL GAS PROD: 15,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5102	-0-	2002	2002	5102	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3324	-0-	224	2226	3324	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1656	-0-	-1344	882	1656	3			N	-0-					-0-
10	3280	X	2398	-0-	-882	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162900 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9184 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	580	X	567	-0-	-13	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4088	-0-	1088	1088	4088	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	1461	-0-	-1088	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	651	X	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
11	630	X	290	-0-	-340	-0-	290	3			N	-0-					-0-
12	651	X	201	-0-	-450	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	987	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	937	-0-	-263	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7	9	N	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 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	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	1332	3	51	9	N	46	46	0			1
02	1421	N	1154	-0-	-267	-0-	1111	3	43	9	N	39	39	0			1
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1345	3	43	9	N	39	39	0			1
04	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1238	3	44	9	N	40	40	0			1
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1268	3	41	9	N	37	37	0			1
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1290	3	37	9	N	34	34	0			1
07	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1238	3	39	9	N	35	33	0			3
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1370	3	24	9	N	22	22	0			3
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1284	3	23	9	N	21	21	0			3
10	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1127	3	22	9	N	20	20	0			3
11	1350	N	1089	-0-	-261	-0-	1065	3	24	9	N	22	22	0			3
12	1364	N	922	-0-	-442	-0-	905	3	17	9	N	15	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 14,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	901	-0-	-114	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	508	-0-	-572	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1910	-0-	-33	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1776	-0-	-301	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163967 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8856 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		594	-0-	594	594	594	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		542	-0-	542	1136	542	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		678	-0-	678	1814	678	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		886	-0-	886	2700	886	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		673	-0-	673	3373	673	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		753	-0-	753	4126	753	3			N	-0-					-0-
08	4709	X	583	-0-	-4126	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	870	X	485	-0-	-385	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	899	X	614	-0-	-285	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	720	X	369	-0-	-351	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	744	X	528	-0-	-216	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			Y	-0-					5
02	1508	N	1408	-0-	-100	-0-	1408	3			Y	-0-					5
03	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			Y	-0-					5
04	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	1272	3			Y	-0-					5
05	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1235	3			Y	-0-					5
06	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	1183	3			Y	-0-					5
07	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	1160	3			Y	-0-					5
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					5
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					5
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					5
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					5
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-2880	-0-	838	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2987	X	107	-0-	-2880	-0-	105	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	2	2	0			-0-
04	3000	X	125	-0-	-2875	-0-	123	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	2	2	0			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	3	3	0			-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			-0-
10	T. A.		344	-0-	344	344	342	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	T. A.		448	-0-	448	792	446	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	808	X	16	-0-	-792	-0-	14	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER WELL #: 4 RRCID -> 164529 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8816 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

01	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
02	986	X	913	-0-	-73	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	367	-0-	-653	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2439	3	44	9	N	40	40	0			1
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2091	3	37	9	N	34	34	0			1
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	3	39	9	N	35	35	0			1
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2274	3	40	9	N	36	36	0			1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2107	3	46	9	N	42	42	0			1
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2166	3	58	9	N	53	52	0			2
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2142	3	57	9	N	52	50	0			4
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2266	3	37	9	N	34	34	0			4
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1971	3	35	9	N	32	32	0			4
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2056	3	34	9	N	31	31	0			4
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1975	3	39	9	N	35	34	0			5
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1876	3	33	9	N	30	29	0			6

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2181	-0-	-361	-0-	2163	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2349	N	1944	-0-	-405	-0-	1930	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	2263	N	1915	-0-	-348	-0-	1901	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	2220	N	626	-0-	-1594	-0-	611	3	15	9	N	14	14	0			-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2090	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1757	-0-	-506	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2263	-0-	-167	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

MO	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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3	N	-0-			-0-
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3	N	-0-			-0-
03	4154	X	4104	-0-	-50	-0-	4104	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3937	-0-	-83	-0-	3937	3	N	-0-			-0-
05	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3	N	-0-			-0-
07	4154	X	4032	-0-	-122	-0-	4032	3	N	-0-			-0-
08	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	3666	3	N	-0-			-0-
11	3780	X	3072	-0-	-708	-0-	3072	3	N	-0-			-0-
12	3906	X	2873	-0-	-1033	-0-	2873	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

MO	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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3	N	-0-			-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-			-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-			-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	616	-0-	-779	-0-	616	3	N	-0-			-0-
08	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	2370	3	N	-0-			-0-
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3	N	-0-			-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-
11	2280	N	1928	-0-	-352	-0-	1928	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	1700	-0-	-594	-0-	1700	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165874 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9120 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

01	3999 X	3339	-0-	-660	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
04	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
08	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
09	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
11	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
12	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	3115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 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	3100	N	2164	-0-	-936	2296	2157	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2900	N	1990	-0-	-910	1386	1984	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3100	N	1910	-0-	-1190	196	1904	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	2190	N	957	-0-	-1233	-0-	953	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	2139	N	999	-0-	-1140	-0-	995	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2082	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1610	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1321	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	1906	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2877	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2450	3	17	9	N	15	13	0			2
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2187	3	26	9	N	24	22	0			4

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1708	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1728	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1898	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1885	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1768	-0-	-62	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	228	-0-	-640	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3066	-0-	66	66	3066	3			N	-0-					-0-
07	2822	N	2756	-0-	-66	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2529	-0-	-230	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 6 RRCID -> 166457 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8444 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

01	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
02	2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
03	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
05	3379 X	2815	-0-	-564	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2090	-0-	-940	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	1956	-0-	-1175	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	3131 X	1763	-0-	-1368	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
09	2820 X	2336	-0-	-484	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	2100 X	2008	-0-	-92	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
12	2418 X	1888	-0-	-530	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167192 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9134 - 9601

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		2095	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-		1728	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	1829	N	1664	-0-	-165	-0-		1652	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1770	N	1276	-0-	-494	-0-		1263	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1829	N	1345	-0-	-484	-0-		1327	3	18	9	N	16	15	0			1
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-		1518	3	20	9	N	18	18	0			1
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-		1374	3	20	9	N	18	18	0			1
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		1451	3	13	9	N	12	12	0			1
09	1530	N	1385	-0-	-145	-0-		1371	3	14	9	N	13	12	0			2
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		1440	3	11	9	N	10	11	0			1
11	1410	N	1380	-0-	-30	-0-		1366	3	14	9	N	13	12	0			2
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-		1533	3	12	9	N	11	11	0			2

TOTAL GAS PROD: 18,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		1138	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1131	N	981	-0-	-150	-0-		975	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1395	N	1028	-0-	-367	-0-		1022	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1170	N	965	-0-	-205	-0-		958	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-		930	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	990	N	970	-0-	-20	-0-		951	3	19	9	N	17	16	0			1
07	992	N	895	-0-	-97	-0-		878	3	17	9	N	15	15	0			1
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-		958	3	11	9	N	10	10	0			1
09	960	N	922	-0-	-38	-0-		911	3	11	9	N	10	10	0			1
10	899	N	818	-0-	-81	-0-		807	3	11	9	N	10	10	0			1
11	930	N	845	-0-	-85	-0-		834	3	11	9	N	10	10	0			1
12	961	N	604	-0-	-357	-0-		604	3			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

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	769	-0-	-6	-0-		769	3			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-		751	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	3			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-		986	3			N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	3			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-		923	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	776	-0-	-247	-0-		776	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	835	-0-	-467	-0-		835	3			N	-0-					-0-
09	930	N	800	-0-	-130	-0-		800	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-		809	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-		740	3			N	-0-					-0-
12	837	N	732	-0-	-105	-0-		732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		1270	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-		1521	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-		1658	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		1742	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	1643	N	1594	-0-	-49	-0-		1584	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-		1386	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1829	N	1418	-0-	-411	-0-		1405	3	13	9	N	12	11	0			1
08	1581	N	1465	-0-	-116	-0-		1457	3	8	9	N	7	7	0			1
09	1410	N	1263	-0-	-147	-0-		1255	3	8	9	N	7	7	0			1
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-		1456	3	8	9	N	7	7	0			1
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		1464	3	8	9	N	7	7	0			1
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		1613	3	7	9	N	6	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		1564	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	1682	N	1330	-0-	-352	-0-		1307	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	1953	N	1630	-0-	-323	-0-		1606	3	24	9	N	22	21	0			1
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-		1556	3	24	9	N	22	22	0			1
05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-		1175	3	26	9	N	24	24	0			1
06	1590	N	1046	-0-	-544	-0-		1013	3	33	9	N	30	30	0			1
07	1643	N	921	-0-	-722	-0-		888	3	33	9	N	30	29	0			2
08	1209	N	893	-0-	-316	-0-		872	3	21	9	N	19	19	0			2
09	1050	N	976	-0-	-74	-0-		956	3	20	9	N	18	18	0			2
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-		898	3	20	9	N	18	18	0			2
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-		963	3	20	9	N	18	18	0			2
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3			N	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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	2635	N	2607	-0-	-28	-0-		2607	3			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2487	-0-	-179	-0-		2487	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2043	-0-	-477	-0-		2043	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2260	-0-	-158	-0-		2260	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-		2507	3			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-		2444	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2218	-0-	-262	-0-		2218	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1719	-0-	-801	-0-		1719	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2052	-0-	-552	-0-		2052	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2186	-0-	-334	-0-		2186	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	2355	-0-	-94	-0-		2355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
04	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3275	-0-	175	568	3275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 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	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3005	-0-	5	171	3005	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1905	-0-	-513	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	1684	-0-	-1571	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	1828	-0-	-1172	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1975	-0-	-71	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	1547	-0-	-433	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1588	-0-	-303	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	2816	-0-	-1294	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	1981	-0-	-1956	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	1565	-0-	-1975	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	979	-0-	-2555	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1009	-0-	-1409	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	836	-0-	-1504	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	535	-0-	-1449	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	1560	X	792	-0-	-768	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3872	-0-	772	3708	3872	3			N	-0-					-0-
02	7085	X	3377	-0-	-3708	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2269	-0-	-1991	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	2554	-0-	-1848	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2462	-0-	-1288	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 11 RRCID -> 170241 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2812	-0-	-608	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2443	-0-	-1091	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2647	-0-	-533	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2547	-0-	-273	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 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	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1581	-0-	-72	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1599	-0-	-111	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1491	-0-	-245	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3		N	-0-			-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		N	-0-			-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3		N	-0-			-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
06	2190	N	2051	-0-	-139	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
07	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
08	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	1961	3		N	-0-			-0-
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3		N	-0-			-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3		N	-0-			-0-
03	3782	X	3275	-0-	-507	-0-	3275	3		N	-0-			-0-
04	3660	X	3073	-0-	-587	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	3302	-0-	-358	-0-	3302	3		N	-0-			-0-
07	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3620	3		N	-0-			-0-
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3		N	-0-			-0-
09	3300	X	2583	-0-	-717	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
10	3627	X	2108	-0-	-1519	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
11	3510	X	1853	-0-	-1657	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
12	3627	X	2017	-0-	-1610	-0-	2017	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2507	-0-	-35	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
02	3074	X	2263	-0-	-811	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	3286	X	2439	-0-	-847	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	3037	3		N	-0-			-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2444	-0-	-346	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	1838	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3527	-0-	-43	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3236	-0-	-424	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3476	-0-	-306	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3303	-0-	-169	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2354	-0-	-1006	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2477	-0-	-883	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2696	-0-	-776	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2718	-0-	-382	4149	2711	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2900	N	2496	-0-	-404	3745	2490	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	3100	N	2652	-0-	-448	3297	2646	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	3000	N	2561	-0-	-439	2858	2555	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3100	N	2501	-0-	-599	2259	2494	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	3000	N	2445	-0-	-555	1704	2437	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	3100	N	2324	-0-	-776	928	2315	3	9	9	N	8	7	0			1
08	3100	N	2533	-0-	-567	361	2527	3	6	9	N	5	5	0			1
09	2707	N	2346	-0-	-361	-0-	2342	3	4	9	N	4	4	0			1
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2432	3	4	9	N	4	4	0			1
11	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	2338	3	1	9	N	1	2	0			-0-
12	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4220	-0-	-337	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4190	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4206	-0-	-444	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	4277	-0-	-1	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4218	-0-	-60	-0-	4218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 175864 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2540	-0-	-126	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
08	500	N	2471	-0-	1971	1971	2471	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2259	-0-	-741	1230	2259	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3809	-0-	709	1939	3809	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3875	-0-	875	2814	3875	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	3577	3863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2259	-0-	-903	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2824	-0-	-18	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2543	-0-	-309	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	772	-0-	-1956	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	1744	-0-	-956	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	829	-0-	-1713	-0-	829	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3074	-0-	74	74	3074	3			N	-0-					-0-
12	2701	N	2627	-0-	-74	-0-	2627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	145	N	57	-0-	-88	-0-	57	3		N	-0-			-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1943	-0-	-909	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
02	1943	X	1917	-0-	-26	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	1944	-0-	-133	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
05	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
06	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
07	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1624	-0-	-174	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3393	-0-	393	393	3393	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	1156	3863	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-675	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		3296	-0-	3296	3296	3296	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		3366	-0-	3366	6662	3366	3			N	-0-					-0-
10	9784	X	3122	-0-	-6662	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 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	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			Y	-0-					11
02	3741	X	3364	-0-	-377	-0-	3364	3			Y	-0-					11
03	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	3961	3			Y	-0-					11
04	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	3			Y	-0-					11
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					11
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					11
07	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	3748	3			Y	-0-					11
08	4712	X	3105	-0-	-1607	-0-	3105	3			Y	-0-					11
09	4560	X	4053	-0-	-507	-0-	4053	3			Y	-0-					11
10	4712	X	3425	-0-	-1287	-0-	3425	3			Y	-0-					11
11	4560	X	4278	-0-	-282	-0-	4278	3			Y	-0-					11
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 47,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3174	3	124	9	N	113	112	0			2
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2729	3	109	9	N	99	99	0			2
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3277	3	110	9	N	100	100	0			2
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3003	3	83	9	N	75	75	0			2
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3141	3	41	9	N	37	38	0			1
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3045	3	51	9	N	46	45	0			2
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2276	3	50	9	N	45	44	0			3
08	2139	X	18	-0-	-2121	-0-	3	3	15	9	N	14	15	0			2
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2779	-0-	-461	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2533	-0-	-598	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2361	-0-	-162	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	1341	-0-	-1356	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	1038	-0-	-1542	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	920	-0-	-1591	-0-	920	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	881	-0-	-409	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

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	1736	N	690	-0-		-1046	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	2668	N	864	-0-		-1804	-0-	864	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1202	-0-		-131	-0-	1202	3			N	-0-			-0-
04	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
05	1445	N	1445	-0-		-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
06	1170	N	962	-0-		-208	-0-	962	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1141	-0-		-161	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
08	1364	N	947	-0-		-417	-0-	947	3			N	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
10	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
11	1947	N	1947	-0-		-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
12	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	2309	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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	4185	X	2065	-0-		-2120	-0-	2065	3			N	-0-			-0-
02	1938	X	1938	-0-		-0-	-0-	1938	3			N	-0-			-0-
03	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
04	1530	X	1324	-0-		-206	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
05	1581	N	1072	-0-		-509	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
06	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
07	2649	N	2649	-0-		-0-	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	3276	-0-		176	176	3276	3			N	-0-			-0-
09	2809	N	2633	-0-		-176	-0-	2633	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1213	-0-		-368	-0-	1213	3			N	-0-			-0-
11	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
12	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
02	2049	N	2049	-0-		-0-	-0-	2049	3			N	-0-			-0-
03	2170	N	1970	-0-		-200	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
04	2160	N	1820	-0-		-340	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
05	2201	N	1641	-0-		-560	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
06	1920	N	1544	-0-		-376	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
07	1891	N	1740	-0-		-151	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
08	1643	N	1165	-0-		-478	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
09	1530	N	1107	-0-		-423	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
10	1736	N	1662	-0-		-74	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
11	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
12	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-73	-0-	2810	3		N	-0-			-0-
02	2813	X	2584	-0-	-229	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
03	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	3		N	-0-			-0-
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3		N	-0-			-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3		N	-0-			-0-
06	2820	N	2608	-0-	-212	-0-	2608	3		N	-0-			-0-
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	2629	-0-	-440	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	2928	-0-	-42	-0-	2928	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		N	-0-			-0-
02	290	N	227	-0-	-63	-0-	227	3		N	-0-			-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3		N	-0-			-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-987	-0-	2175	3		Y	-0-			2
02	2726	X	2411	-0-	-315	-0-	2411	3		Y	-0-			2
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2632	3		Y	-0-			2
04	2820	X	2516	-0-	-304	-0-	2516	3		Y	-0-			2
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-			2
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3		Y	-0-			2
07	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3		Y	-0-			2
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		Y	-0-			2
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		Y	-0-			2
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3		Y	-0-			2
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		Y	-0-			2
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 32,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3488	-0-	-46	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3089	-0-	-331	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2908	-0-	-626	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13AU RRCID -> 181328 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8624 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	N	264	-0-	-55	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/16/2012

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3243	-0-	-322	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3208	-0-	-482	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3377	-0-	-467	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2586	-0-	-285	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2874	-0-	-195	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2519	-0-	-984	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	1824	-0-	-1566	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2298	-0-	-585	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2873	-0-	-517	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2329	-0-	-1174	-0-	2329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-2083	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
08	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	1953	-0-	-597	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3467	-0-	-67	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3235	-0-	-13	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2897	-0-	-17	-0-	2897	3		N	-0-			-0-
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-			-0-
05	2728	N	2614	-0-	-114	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
06	2640	N	2524	-0-	-116	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
07	2728	N	2333	-0-	-395	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
08	2542	N	1959	-0-	-583	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
09	2460	N	1758	-0-	-702	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
10	2325	N	1821	-0-	-504	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1538	-0-	-352	-0-	1538	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	242	-0-	-130	-0-	242	3		N	-0-			-0-
02	261	N	254	-0-	-7	-0-	254	3		N	-0-			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		N	-0-			-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	370	-0-	-653	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	990	N	221	-0-	-769	-0-	221	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	227	-0-	-796	-0-	227	3		N	-0-			-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3		N	-0-			-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	3401	-0-	-79	-0-	3401	3		N	-0-			-0-
05	3596	X	3059	-0-	-537	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
06	3480	X	3216	-0-	-264	-0-	3216	3		N	-0-			-0-
07	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	3		N	-0-			-0-
08	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	3313	-0-	-77	-0-	3313	3		N	-0-			-0-
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	3325	-0-	-5	-0-	3325	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-1647	-0-	115	1	1245	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1328	-0-	-325	-0-	99	1	1229	3	N	-0-			-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	123	1	2106	3	N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	3	N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	87	1	2019	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1446	-0-	-264	-0-	67	1	1379	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1394	-0-	-373	-0-	59	1	1335	3	N	-0-			-0-
08	500	N	1199	-0-	699	699	135	1	1064	3	N	-0-			-0-
09	1011	N	312	-0-	-699	-0-	131	1	181	3	N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	131	-0-	-1039	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-			-0-
02	3335	X	3142	-0-	-193	-0-	3142	3			N	-0-			-0-
03	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	3427	3			N	-0-			-0-
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-			-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	3219	3			N	-0-			-0-
07	3565	X	3487	-0-	-78	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	3429	-0-	-229	-0-	3429	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	3505	-0-	-35	-0-	3505	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
11	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-			-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
04	3630	X	2966	-0-	-664	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
05	3751	X	3053	-0-	-698	-0-	3053	3			N	-0-			-0-
06	3630	X	2518	-0-	-1112	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
07	3751	X	2934	-0-	-817	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
08	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
09	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	2848	3			N	-0-			-0-
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-			-0-
11	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1726	-0-	-72	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	930	N	397	-0-	-533	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	3799	3			Y	-0-					11
02	3567	X	3452	-0-	-115	-0-	3452	3			Y	-0-					11
03	3813	X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3			Y	-0-					11
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-					11
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-					11
06	3690	X	3558	-0-	-132	-0-	3558	3			Y	-0-					11
07	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	3458	3			Y	-0-					11
08	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	3			Y	-0-					11
09	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3313	3			Y	-0-					11
10	3565	X	3423	-0-	-142	-0-	3423	3			Y	-0-					11
11	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3333	3			Y	-0-					11
12	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	3218	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3544	-0-	-238	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3024	-0-	-336	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3155	-0-	-205	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3196	-0-	-276	-0-	3196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 6 RRCID -> 185443 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8584 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2035	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1893	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1983	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1653	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1746	3	19	9	N	17	16	0			1
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1708	3	21	9	N	19	19	0			1
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	3	21	9	N	19	19	0			1
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1805	3	14	9	N	13	12	0			2
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	N	12	12	0			2
10	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1111	3	12	9	N	11	12	0			1
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	3	15	9	N	14	13	0			2
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	3	13	9	N	12	12	0			2

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	851	-0-	-699	-0-	851	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	984	-0-	-60	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3		N	-0-			-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	886	-0-	-664	-0-	886	3		N	-0-			-0-
09	1140	N	493	-0-	-647	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	3		N	-0-			-0-
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	3		N	-0-			-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3		N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		Y	-0-			9
02	2349	X	2221	-0-	-128	-0-	2221	3		Y	-0-			9
03	2511	X	2292	-0-	-219	-0-	2292	3		Y	-0-			9
04	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	2214	3		Y	-0-			9
05	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	3		Y	-0-			9
06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1661	3		Y	-0-			9
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3		Y	-0-			9
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3		Y	-0-			9
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3		Y	-0-			9
10	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	3		Y	-0-			9
11	2670	N	2447	-0-	-223	-0-	2447	3		Y	-0-			9
12	2759	N	2440	-0-	-319	-0-	2440	3		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 29,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-			-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			-0-
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-			-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1102	-0-	-665	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
05	2604	N	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-			-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-			-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
09	2820	N	2433	-0-	-387	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
10	3038	N	2376	-0-	-662	-0-	2376	3			N	-0-			-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
12	2511	N	2082	-0-	-429	-0-	2082	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3524	-0-	-165	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
02	3422	X	3273	-0-	-149	-0-	3273	3			N	-0-			-0-
03	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	3335	3			N	-0-			-0-
04	3480	X	3108	-0-	-372	-0-	3108	3			N	-0-			-0-
05	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	3232	3			N	-0-			-0-
06	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
07	3503	X	3141	-0-	-362	-0-	3141	3			N	-0-			-0-
08	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	3101	3			N	-0-			-0-
09	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3128	3			N	-0-			-0-
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
11	3240	X	2963	-0-	-277	-0-	2963	3			N	-0-			-0-
12	3224	X	2665	-0-	-559	-0-	2665	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1695	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2117	N	1705	-0-	-412	-0-	1699	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1781	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1788	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2054	3	20	9	N	18	17	0			1
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2014	3	23	9	N	21	21	0			1
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1984	3	23	9	N	21	20	0			2
08	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2021	3	14	9	N	13	13	0			2
09	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1861	3	14	9	N	13	13	0			2
10	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1912	3	14	9	N	13	13	0			2
11	1980	N	1852	-0-	-128	-0-	1834	3	18	9	N	16	16	0			2
12	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1848	3	19	9	N	17	16	0			3

TOTAL GAS PROD: 22,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2653	-0-	-47	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2601	-0-	-220	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2392	-0-	-338	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2238	-0-	-490	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2253	-0-	-351	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2141	-0-	-259	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1332	-0-	-900	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1032	-0-	-1158	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 12 RRCID -> 187596 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8600 - 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	3			N	-0-					-0-
12	775	N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4039	3	61	9	N	55	55	0			1
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3442	3	51	9	N	46	46	0			1
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3308	3	52	9	N	47	47	0			1
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3108	3	54	9	N	49	49	0			1
05	6169	X	3086	-0-	-3083	-0-	3058	3	28	9	N	25	25	0			1
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2444	-0-	-36	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2276	-0-	-154	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1947	-0-	-595	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2256	-0-	-286	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1814	-0-	-646	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
12	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1853	-0-	-472	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 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	3038	X	2457	-0-	-581	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2393	-0-	-449	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2404	-0-	-262	-0-	2404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 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	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
07	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	2196	-0-	-439	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1961	-0-	-589	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1009	-0-	-1541	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	1343	-0-	-78	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2705	-0-	-572	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1684	-0-	-1695	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	100	-0-	-2990	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	153	-0-	-2792	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	285	-0-	-2565	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	10	-0-	-2873	-0-	10	3			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.		78	-0-	78	78	78	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		15	-0-	15	93	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2537	-0-	-13	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2177	-0-	-458	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3004	-0-	4	4	3004	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2107	-0-	-528	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	2895	-0-	-266	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2835	-0-	-285	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2455	-0-	-490	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1787	-0-	-693	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1397	-0-	-1672	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	743	-0-	-2227	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2325	-0-	-465	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	839	-0-	-2612	-0-	839	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	611	-0-	-3233	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1445	-0-	-2275	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	2515	-0-	-1329	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	816	-0-	-1416	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	620	N	239	-0-	-381	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-1971	-0-	71	1	500	3	N	-0-					-0-
02	2378	X	1994	-0-	-384	-0-	246	1	1748	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	217	1	1762	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	1589	-0-	-871	-0-	176	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	1586	-0-	-553	-0-	160	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1804	-0-	-266	-0-	89	1	1715	3	N	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	55	1	1862	3	N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	49	1	1889	3	N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	53	1	2022	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1334	-0-	-588	-0-	33	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	974	-0-	-916	-0-	64	1	910	3	N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2790	-0-	-62	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2466	-0-	-202	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2109	-0-	-743	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2215	-0-	-545	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1664	-0-	-376	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1688	-0-	-606	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	1490	1490	4590	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	4695	-0-	1795	3285	4695	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4593	-0-	1493	4778	4593	3			N	-0-					-0-
04	8549	X	3771	-0-	-4778	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1874	-0-	-1546	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	1408	-0-	-2126	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1843	-0-	-419	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3701	-0-	601	601	3701	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4154	-0-	1154	1755	4154	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3109	-0-	9	1764	3109	3			N	-0-					-0-
06	6038	X	4274	-0-	-1764	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	1982	-0-	-901	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1551	-0-	-1239	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	1705	-0-	-1085	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	1635	-0-	-938	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2475	-0-	-67	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2566	-0-	-348	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2595	-0-	-225	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3177	-0-	-388	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2729	-0-	-464	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1990	-0-	-1141	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1912	-0-	-41	-0-	1912	3		Y	-0-			11
02	1827	N	1752	-0-	-75	-0-	1752	3		Y	-0-			11
03	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3		Y	-0-			11
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3		Y	-0-			11
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		Y	-0-			11
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-			11
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-			11
08	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1804	3		Y	-0-			11
09	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3		Y	-0-			11
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	3		Y	-0-			11
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		Y	-0-			11
12	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	873	-0-	-181	-0-	873	3		Y	-0-			9
02	841	N	782	-0-	-59	-0-	782	3		Y	-0-			9
03	899	N	578	-0-	-321	-0-	578	3		Y	-0-			9
04	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3		Y	-0-			9
05	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3		Y	-0-			9
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		Y	-0-			9
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-			9
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		Y	-0-			9
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		Y	-0-			9
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-			9
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-			9
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 10,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3		Y	-0-			12
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3		Y	-0-			12
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3		Y	-0-			12
04	3270	X	3183	-0-	-87	-0-	3183	3		Y	-0-			12
05	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	3336	3		Y	-0-			12
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		Y	-0-			12
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3		Y	-0-			12
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3		Y	-0-			12
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3		Y	-0-			12
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		Y	-0-			12
11	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	3		Y	-0-			12
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 39,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	908	-0-		-983	-0-	908	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	618	-0-		-1151	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	693	-0-		-919	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	870	N	609	-0-		-261	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-		-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-		-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-		-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-		-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-		-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-		-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3675	-0-		-95	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4099	X	4099	-0-		-0-	-0-	4099	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3646	-0-		-284	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3716	-0-		-345	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3637	-0-		-323	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3684	-0-		-408	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3351	-0-		-524	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3415	-0-		-245	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3013	-0-		-738	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3128	-0-		-502	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4179	-0-		-347	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3698	-0-		-333	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3914	-0-		-395	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3617	-0-		-553	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3966	-0-		-219	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-		-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
09	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3381	-0-		-609	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3872	-0-		-158	-0-	3872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-347	-0-	1730	3		N	-0-			-0-
02	2494	X	1959	-0-	-535	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-
05	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
07	2914	X	1806	-0-	-1108	-0-	1806	3		N	-0-			-0-
08	2790	N	2249	-0-	-541	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
10	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
11	2190	N	1688	-0-	-502	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-151	-0-	3135	3		N	-0-			-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
03	2883	X	2464	-0-	-419	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3		N	-0-			-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3		N	-0-			-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
10	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
11	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	2489	3		N	-0-			-0-
12	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	2669	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3217	-0-	-565	-0-	3217	3		N	-0-			-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3		N	-0-			-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3		N	-0-			-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3		N	-0-			-0-
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3		N	-0-			-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	3507	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	3531	-0-	-39	-0-	3531	3		N	-0-			-0-
10	3689	X	3646	-0-	-43	-0-	3646	3		N	-0-			-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3		N	-0-			-0-
12	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	403	N	112	-0-	-291	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
02	1653	X	1036	-0-	-617	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1767	X	1041	-0-	-726	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	567	-0-	-1143	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	861	-0-	-699	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2435	-0-	-45	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2207	-0-	-273	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2121	-0-	-279	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3611	-0-	-171	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2952	-0-	-520	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2997	-0-	-303	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2255	-0-	-1217	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2858	-0-	-87	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
02	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2752	-0-	-8	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3107	-0-	7	7	3107	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2626	-0-	-374	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2447	-0-	-405	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2570	-0-	-530	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 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	3100	N	3132	-0-	32	1313	3122	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2900	N	2620	-0-	-280	1033	2612	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	3249	X	2216	-0-	-1033	-0-	2208	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	2280	X	2022	-0-	-258	-0-	2013	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	2112	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	2280	X	718	-0-	-1562	-0-	704	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	2356	X	1530	-0-	-826	-0-	1516	3	14	9	N	13	12	0			1
08	2201	X	1402	-0-	-799	-0-	1393	3	9	9	N	8	8	0			1
09	2040	X	1644	-0-	-396	-0-	1635	3	9	9	N	8	8	0			1
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1585	3	9	9	N	8	8	0			1
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	3	10	9	N	9	9	0			1
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	3	11	9	N	10	9	0			2

TOTAL GAS PROD: 22,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3155	-0-	-100	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2551	-0-	-449	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2472	-0-	-628	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2414	-0-	-686	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1698	-0-	-1272	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1999	-0-	-1070	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2004	-0-	-546	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1926	-0-	-182	-0-	1922	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2175	N	1811	-0-	-364	-0-	1807	3	4	9	N	4	4	0			-0-
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2015	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1903	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1833	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1965	3	9	9	N	8	7	0			1
08	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	0			1
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1878	3	4	9	N	4	4	0			1
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1907	3	4	9	N	4	4	0			1
11	1920	N	1706	-0-	-214	-0-	1703	3	3	9	N	3	4	0			-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1645	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-807	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2284	-0-	-7	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	1301	-0-	-1249	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	966	-0-	-677	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1530	-0-	-361	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2002	-0-	-1067	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	2871	X	2545	-0-	-326	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2801	-0-	-109	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2680	-0-	-327	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2896	-0-	-111	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1973	-0-	-941	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2824	-0-	-28	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
02	2668	X	2334	-0-	-334	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2300	-0-	-552	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2779	-0-	-73	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1921	-0-	-869	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1654	-0-	-866	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1469	-0-	-241	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1091	-0-	-676	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1328	-0-	-322	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3795	-0-	895	895	3795	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4122	-0-	1022	1917	4122	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4167	-0-	1167	3084	4167	3			N	-0-					-0-
05	7452	X	4368	-0-	-3084	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3675	-0-	-465	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3612	-0-	-666	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3256	-0-	-614	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-231	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1595	-0-	-637	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1182	-0-	-1008	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1742	-0-	-459	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
03	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	5943	-0-	-1373	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	6603	-0-	-627	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6797	-0-	-674	-0-	6797	3			N	-0-					-0-
11	7230	X	6377	-0-	-853	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6540	-0-	-280	-0-	6540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199342 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8710 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1105	-0-	-259	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1024	-0-	-136	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1155	-0-	-615	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1030	-0-	-799	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1160	-0-	-87	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1265	-0-	-161	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	1570	-0-	-1964	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	1092	-0-	-2328	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	2410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3859	-0-	-419	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3613	-0-	-527	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3745	-0-	-395	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2911	-0-	-1181	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	1489	-0-	-2355	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	1317	-0-	-2433	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3807	-0-	-68	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 11 RRCID -> 200256 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8814 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4232	-0-	-15	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
05	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3735	-0-	-109	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2816	-0-	-1183	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3223	-0-	-807	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3101	-0-	-799	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3095	-0-	-295	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2532	-0-	-692	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5836	-0-	-116	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5709	-0-	-51	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5840	-0-	-112	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5454	-0-	-306	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5542	-0-	-410	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5354	-0-	-505	-0-	5354	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5428	-0-	-242	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	5586	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-1024	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	529	-0-	-573	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1248	-0-	-426	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	959	-0-	-661	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3009	-0-	109	109	3009	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	1654	-0-	-826	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1644	-0-	-636	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2523	-0-	-177	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
08	2387	X	2239	-0-	-148	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	2004	-0-	-516	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					16
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					16
03	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	3721	3			Y	-0-					16
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	3539	3			Y	-0-					16
05	3937	X	3809	-0-	-128	-0-	3809	3			Y	-0-					16
06	3810	X	3806	-0-	-4	-0-	3806	3			Y	-0-					16
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					16
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	3331	3			Y	-0-					16
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			Y	-0-					16
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					16
11	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	3564	3			Y	-0-					16
12	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 44,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 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	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2083	-0-	-273	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1966	-0-	-421	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1738	-0-	-272	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1700	-0-	-284	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	850	-0-	-1103	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	431	-0-	-1309	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	701	-0-	-1004	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 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	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2552	N	1993	-0-	-559	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	2728	N	2042	-0-	-686	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2057	-0-	-299	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2770	-0-	-130	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2997	-0-	-537	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2775	-0-	-759	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2559	-0-	-651	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2268	-0-	-372	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2582	-0-	-58	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2773	-0-	-48	-0-	108	1	2665	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	105	1	2476	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2051	-0-	-770	-0-	78	1	1973	3	N	-0-					-0-
04	2670	N	2301	-0-	-369	-0-	76	1	2225	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	1917	-0-	-842	-0-	61	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	107	1	2624	3	N	-0-					-0-
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	107	1	2474	3	N	-0-					-0-
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	101	1	2345	3	N	-0-					-0-
09	2730	N	2361	-0-	-369	-0-	114	1	2247	3	N	-0-					-0-
10	2573	N	2209	-0-	-364	-0-	91	1	2118	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2067	-0-	-303	-0-	94	1	1973	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2038	-0-	-411	-0-	85	1	1953	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2527	-0-	-480	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2349	N	2320	-0-	-29	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2754	-0-	-126	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	2576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1953	-0-	-310	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	2117	N	2106	-0-	-11	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 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	4712	X	3710	-0-	-1002	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3564	-0-	-554	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3114	-0-	-1288	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3440	-0-	-820	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3482	-0-	-703	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3541	-0-	-272	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 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	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2394	-0-	-36	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3157	-0-	-98	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2375	-0-	-942	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2134	-0-	-966	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2605	-0-	-455	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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	2139	X	1148	-0-	-991	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	621	-0-	-1380	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	2139	X	1408	-0-	-731	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	1100	-0-	-970	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	989	-0-	-902	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	966	-0-	-384	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	972	-0-	-175	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 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	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
03	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
04	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2968	-0-	-8	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2870	-0-	-10	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2836	-0-	-140	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2753	-0-	-223	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	2976	N	2789	-0-	-187	-0-	2789	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1550	-0-	-620	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3020	-0-	-315	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 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	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	2030	N	1857	-0-	-173	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1976	-0-	-132	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1647	-0-	-393	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	699	-0-	-1285	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2450	-0-	-1611	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3712	-0-	-58	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2741	-0-	-1351	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	4047	-0-	-45	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3927	-0-	-3	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3048	-0-	-52	218	3048	3			N	-0-					-0-
02	2421	N	2203	-0-	-218	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1696	-0-	-284	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1605	-0-	-375	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1678	-0-	-368	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2599	-0-	-315	-0-	101	1	2498	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	2336	-0-	-332	-0-	95	1	2241	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	1823	-0-	-843	-0-	70	1	1753	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2334	-0-	-246	-0-	77	1	2257	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2246	-0-	-420	-0-	71	1	2175	3	N	-0-					-0-
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	102	1	2517	3	N	-0-					-0-
07	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	112	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	500	N	2349	-0-	1849	1849	97	1	2252	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2175	-0-	-825	1024	105	1	2070	3	N	-0-					-0-
10	2786	N	1762	-0-	-1024	-0-	73	1	1689	3	N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	106	1	2218	3	N	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	109	1	2507	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	992	N	568	-0-	-424	-0-	568	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

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	1581	N	1465	-0-	-116	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1369	-0-	-81	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1220	-0-	-250	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

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	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	274	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	2291	X	1399	-0-	-892	-0-	173	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	1285	-0-	-1164	-0-	141	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1977	-0-	-393	-0-	220	1	1757	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1238	-0-	-1211	-0-	124	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1780	-0-	-350	-0-	88	1	1692	3	N	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	80	1	2723	3	N	-0-					-0-
08	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	61	1	2378	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	534	-0-	-1236	-0-	14	1	520	3	N	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	73	1	2925	3	N	-0-					-0-
11	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	141	1	1995	3	N	-0-					-0-
12	558	N	381	-0-	-177	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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	2480	N	1800	-0-	-680	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	2146	N	1423	-0-	-723	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1454	-0-	-561	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	795	-0-	-166	-0-	795	3		N	-0-			-0-
02	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	912	3		N	-0-			-0-
07	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10	2666	N	741	-0-	-1925	-0-	741	3		N	-0-			-0-
11	960	N	448	-0-	-512	-0-	448	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	600	-0-	-423	-0-	600	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1928	-0-	-521	-0-	1928	3		N	-0-			-0-
02	2291	N	1601	-0-	-690	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	1665	-0-	-629	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
04	1860	N	1278	-0-	-582	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
06	1620	N	1035	-0-	-585	-0-	1035	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	780	-0-	-270	-0-	780	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	740	-0-	-340	-0-	740	3		N	-0-			-0-
12	806	N	1	-0-	-805	-0-	1	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2802	-0-	-298	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
02	2900	X	2823	-0-	-77	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3		N	-0-			-0-
04	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
05	3007	X	2234	-0-	-773	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
07	3100	X	2931	-0-	-169	-0-	2931	3		N	-0-			-0-
08	3100	X	2936	-0-	-164	-0-	2936	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	1551	-0-	-1449	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2639	-0-	-261	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2321	-0-	-679	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	1694	-0-	-1158	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2747	-0-	-74	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1978	-0-	-1308	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A-2" UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 210479 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 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	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-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	881	-0-	-1196	-0-	881	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1357	-0-	-533	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2454	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2299	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2466	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2342	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2578	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2542	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2496	3	9	9	N	8	7	0			1
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2423	3	6	9	N	5	5	0			1
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	3	4	9	N	4	4	0			1
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	3	4	9	N	4	4	0			1
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2271	3	6	9	N	5	5	0			1
12	2449	N	2044	-0-	-405	-0-	2040	3	4	9	N	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 28,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1699	-0-	-1432	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	1146	-0-	-1783	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	1114	-0-	-2172	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	994	-0-	-2186	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	959	-0-	-2327	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	829	-0-	-821	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	1240	X	871	-0-	-369	-0-	871	3			N	-0-					-0-
08	961	X	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
10	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2143	3	32	9	N	29	28	0			1
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2014	3	26	9	N	24	24	0			1
03	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	2137	3	26	9	N	24	24	0			1
04	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	2054	3	24	9	N	22	22	0			1
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2247	3	14	9	N	13	14	0			-0-
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	3	20	9	N	18	17	0			1
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2195	3	18	9	N	16	16	0			1
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2385	3	12	9	N	11	11	0			1
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2156	3	11	9	N	10	10	0			1
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2223	3	11	9	N	10	10	0			1
11	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1960	3	8	9	N	7	7	0			1
12	2170	N	1852	-0-	-318	-0-	1848	3	4	9	N	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2767	-0-	-333	3365	108	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	2389	-0-	-511	2854	97	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2480	-0-	-620	2234	95	1	2385	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2793	-0-	-207	2027	92	1	2701	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1896	-0-	-1204	823	60	1	1836	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2708	-0-	-292	531	106	1	2602	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2772	-0-	-328	203	115	1	2657	3	N	-0-					-0-
08	2942	N	2739	-0-	-203	-0-	114	1	2625	3	N	-0-					-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	135	1	2660	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2620	-0-	-139	-0-	108	1	2512	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	109	1	2272	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	107	1	2473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3			N	-0-					-0-
02	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4623	-0-	-447	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4939	-0-	-300	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
09	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	4357	-0-	-696	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
11	4770	X	2255	-0-	-2515	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5249	-0-	-734	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5051	-0-	-739	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5983	X	5294	-0-	-689	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4898	-0-	-892	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5205	-0-	-778	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5204	-0-	-97	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4791	-0-	-249	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	4470	-0-	-1079	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	70	1	1733	3	N	-0-			-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	102	1	2416	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	211	126	1	3185	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2950	-0-	-50	161	98	1	2852	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	71	1	2168	3	N	-0-			-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	107	1	2627	3	N	-0-			-0-
07	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	102	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	2511	X	2155	-0-	-356	-0-	89	1	2066	3	N	-0-			-0-
09	2430	X	2247	-0-	-183	-0-	109	1	2138	3	N	-0-			-0-
10	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	70	1	1633	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	1945	-0-	-485	-0-	89	1	1856	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2093	-0-	-232	-0-	87	1	2006	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3875	X	3604	-0-	-271	-0-	3604	3			N	-0-			-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-			-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-			-0-
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-			-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-			-0-
06	3240	X	3159	-0-	-81	-0-	3159	3			N	-0-			-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
09	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
10	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	3062	3			N	-0-			-0-
11	3150	X	2785	-0-	-365	-0-	2785	3			N	-0-			-0-
12	3472	X	2693	-0-	-779	-0-	2693	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-			-0-
03	2635	N	2589	-0-	-46	-0-	2589	3			N	-0-			-0-
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-			-0-
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
06	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	2423	3			N	-0-			-0-
07	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
08	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-			-0-
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1545	-0-	-427	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1542	-0-	-588	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1390	-0-	-470	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1818	-0-	-197	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3067	-0-	-343	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

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	5456	X	5131	-0-		-325	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	5203	-0-		-220	-0-	5203	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5210	-0-		-494	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5008	-0-		-512	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5113	-0-		-436	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5077	-0-		-293	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5132	-0-		-417	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4504	-0-		-704	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4903	-0-		-167	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4127	-0-		-1112	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4118	-0-		-952	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3915	-0-		-1231	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

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	3134	X	3134	-0-		-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2924	-0-		-114	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2864	-0-		-76	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2911	-0-		-127	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2432	-0-		-508	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2573	-0-		-465	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2771	-0-		-174	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2476	-0-		-374	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2518	-0-		-396	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2447	-0-		-223	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2613	N	2613	-0-		-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

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	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3729	-0-		-476	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3948	-0-		-547	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3727	-0-		-623	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3799	-0-		-417	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3771	-0-		-219	-0-	3771	3			N	-0-					-0-
07	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-		-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3812	-0-		-32	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
02	2639	N	2617	-0-	-22	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2579	-0-	-181	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2499	-0-	-171	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2493	-0-	-87	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	1608	-0-	-965	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 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	3038	X	2163	-0-	-875	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2610	-0-	-232	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2339	-0-	-271	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2176	-0-	-428	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2131	-0-	-539	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	1842	-0-	-638	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	2603	-0-	-1387	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	2648	-0-	-1444	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	2241	-0-	-1599	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2017	-0-	-1052	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-283	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2418	-0-	-496	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
09	2490	N	2100	-0-	-390	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	1802	-0-	-647	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1640	-0-	-530	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 10 T RRCID -> 217051 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8803 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		1854	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2019	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		2004	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1890	N	1231	-0-	-659	-0-		1221	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	1953	N	1415	-0-	-538	-0-		1401	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	1890	N	977	-0-	-913	-0-		958	3	19	9	N	17	16	0			1
07	1271	N	863	-0-	-408	-0-		846	3	17	9	N	15	15	0			1
08	2015	X	1167	-0-	-848	-0-		1156	3	11	9	N	10	10	0			1
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-		1623	3	11	9	N	10	10	0			1
10	1426	X	1264	-0-	-162	-0-		1253	3	11	9	N	10	10	0			1
11	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-		1447	3	10	9	N	9	9	0			1
12	1674	X	1244	-0-	-430	-0-		1235	3	9	9	N	8	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-		2882	3	102	9	N	93	92	0			2
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-		2115	3	86	9	N	78	78	0			2
03	2263	N	1467	-0-	-796	-0-		1380	3	87	9	N	79	79	0			2
04	2190	X	1469	-0-	-721	-0-		1394	3	75	9	N	68	68	0			2
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		2607	3	29	9	N	26	27	0			1
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		1981	3	35	9	N	32	32	0			1
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		1828	3	35	9	N	32	31	0			2
08	2263	N	2000	-0-	-263	-0-		1976	3	24	9	N	22	21	0			3
09	2010	N	1403	-0-	-607	-0-		1381	3	22	9	N	20	20	0			3
10	1860	N	1446	-0-	-414	-0-		1425	3	21	9	N	19	20	0			2
11	1920	N	1604	-0-	-316	-0-		1580	3	24	9	N	22	21	0			3
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		2104	3	29	9	N	26	24	0			5

TOTAL GAS PROD: 23,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-		1790	3			N	-0-					-0-
02	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-		1211	3	54	9	N	49	48	0			1
03	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-		1035	3	64	9	N	58	58	0			1
04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-		1045	3	57	9	N	52	52	0			1
05	1302	N	593	-0-	-709	-0-		593	3			N	-0-	1	0			-0-
06	990	N	446	-0-	-544	-0-		446	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	768	-0-	-317	-0-		768	3			N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-		550	3			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-		875	3			N	-0-					-0-
10	775	N	294	-0-	-481	-0-		294	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-		599	3			N	-0-					-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-		3095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	2254	-0-	-37	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2017	-0-	-432	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2239	-0-	-131	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	3950	-0-	-284	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3924	-0-	-602	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3568	-0-	-958	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3744	-0-	-516	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1630	-0-	-516	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	2209	-0-	-11	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1715	-0-	-455	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1833	-0-	-357	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3		N	-0-			-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-			-0-
06	2670	N	2110	-0-	-560	-0-	2110	3		N	-0-			-0-
07	2759	N	2001	-0-	-758	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	1835	-0-	-1172	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
09	2790	X	1600	-0-	-1190	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	1562	-0-	-1259	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
11	2100	X	1253	-0-	-847	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
12	2015	X	1170	-0-	-845	-0-	1170	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
02	3219	X	2784	-0-	-435	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
03	3317	X	2935	-0-	-382	-0-	2935	3		N	-0-			-0-
04	3210	X	2584	-0-	-626	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	1997	-0-	-1258	-0-	1997	3		N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
08	2542	X	1641	-0-	-901	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
09	2460	X	1357	-0-	-1103	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
10	2542	X	1228	-0-	-1314	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	2460	X	1363	-0-	-1097	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
12	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 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	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2291	N	1695	-0-	-596	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1351	-0-	-757	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1386	-0-	-1074	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	1139	-0-	-1434	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 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	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2513	-0-	-68	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2740	-0-	-19	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2435	-0-	-235	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2160	-0-	-537	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2197	-0-	-443	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1815	-0-	-375	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1849	-0-	-507	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2627	-0-	-373	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2598	-0-	-502	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2785	-0-	-532	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2581	-0-	-509	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	783	N	766	-0-	-17	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2650	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1100	N	2465	-0-	1365	1365	2463	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	3100	N	2600	-0-	-500	865	2598	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	2984	N	2119	-0-	-865	-0-	2115	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	2418	N	299	-0-	-2119	-0-	293	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	2340	N	225	-0-	-2115	-0-	221	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	2201	N	1397	-0-	-804	-0-	1391	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	3	6	9	N	5	4	0			1
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	N	4	4	0			1
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1362	3	3	9	N	3	4	0			-0-
11	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	1200	3	6	9	N	5	4	0			1
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1421	3	3	9	N	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 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	3016	N	2932	-0-	-84	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
02	2755	X	1970	-0-	-785	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1992	-0-	-953	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1836	-0-	-1014	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1992	-0-	-858	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1767	-0-	-213	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3096	-0-	-210	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3249	-0-	-51	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2996	-0-	-244	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 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	16244	X	4609	-0-	-11635	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		4073	-0-	4073	4073	4073	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		3908	-0-	3908	7981	3908	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		2061	-0-	2061	10042	2061	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		2124	-0-	2124	12166	2124	3			N	-0-					-0-
06	INC G-10		2098	-0-	2098	14264	2098	3			N	-0-					-0-
07	16234	X	1970	-0-	-14264	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	2013	-0-	-27	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3897	-0-	797	797	3897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2722	-0-	-378	-0-	2703	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2813	X	2738	-0-	-75	-0-	2721	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	2976	X	2776	-0-	-200	-0-	2759	3	17	9	N	15	15	0			-0-
04	2760	X	2755	-0-	-5	-0-	2738	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	2681	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2820	X	2622	-0-	-198	-0-	2604	3	18	9	N	16	15	0			1
07	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	2573	3	17	9	N	15	15	0			1
08	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2636	3	11	9	N	10	10	0			1
09	2760	X	2422	-0-	-338	-0-	2412	3	10	9	N	9	9	0			1
10	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	2522	3	10	9	N	9	9	0			1
11	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2517	3	6	9	N	5	5	0			1
12	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2610	3	2	9	N	2	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4167	-0-	-3	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3912	-0-	-258	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3852	-0-	-240	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3754	-0-	-338	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3578	-0-	-322	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	3697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 221905 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1603	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	3	23	9	N	21	21	0			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	422	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	450	N	87	-0-	-363	-0-	79	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	0			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	0			1
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	3	11	9	N	10	9	0			2

TOTAL GAS PROD: 7,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1618	-0-	-459	-0-	1618	3		N	-0-			-0-
02	1711	N	1511	-0-	-200	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3		N	-0-			-0-
05	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
08	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
09	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
10	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3341	-0-	241	241	3341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1015	-0-	-1868	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	3509	X	937	-0-	-2572	-0-	937	3		N	-0-			-0-
03	3751	X	999	-0-	-2752	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	3630	X	1489	-0-	-2141	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
07	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	3		N	-0-			-0-
08	1736	X	1435	-0-	-301	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3		N	-0-			-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3		N	-0-			-0-
11	1680	X	1095	-0-	-585	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 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	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
02	2262	N	2186	-0-	-76	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
03	2387	N	2235	-0-	-152	-0-	2235	3		N	-0-			-0-
04	2220	N	2117	-0-	-103	-0-	2117	3		N	-0-			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-			-0-
07	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
08	2418	N	1885	-0-	-533	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		N	-0-			-0-
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3		N	-0-			-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	2149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1713	-0-	-1387	648	1713	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1230	-0-	-648	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	906	-0-	-551	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	701	-0-	-709	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	704	-0-	-753	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	753	-0-	-657	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	788	-0-	-514	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3235	-0-	-237	-0-	3181	3	54	9	N	49	49	0			1
02	3103	X	3097	-0-	-6	-0-	3050	3	47	9	N	43	43	0			1
03	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	3005	3	48	9	N	44	44	0			1
04	3210	X	2669	-0-	-541	-0-	2619	3	50	9	N	45	45	0			1
05	3317	X	2748	-0-	-569	-0-	2689	3	59	9	N	54	53	0			2
06	3210	X	1359	-0-	-1851	-0-	1287	3	72	9	N	65	65	0			2
07	3317	X	2762	-0-	-555	-0-	2689	3	73	9	N	66	63	0			5
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2195	3	9	9	N	8	12	0			1
09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-	1	0			-0-
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 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	2883	X	2634	-0-	-249	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	794	-0-	-796	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
09	780	N	313	-0-	-467	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1564	3	N	27	24	1			4
							30	9									
02	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1324	3	N	16	17	1			3
							18	9									
03	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	65	1	1364	3	N	16	16	1			3
							18	9									
04	1410	X	1324	-0-	-86	-0-	62	1	1247	3	N	14	14	1			3
							15	9									
05	1457	X	1234	-0-	-223	-0-	54	1	1168	3	N	11	12	1			2
							12	9									
06	1410	X	490	-0-	-920	-0-	23	1	458	3	N	8	8	1			2
							9	9									
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	2	1			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	45	1	1254	3	N	14	11	1			3
							15	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1187	3	N	14	13	1			4
							15	9									
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	657	3	N	17	19	1			2
							19	9									
11	1170	N	904	-0-	-266	-0-	32	1	851	3	N	19	18	1			3
							21	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	61	1	1194	3	N	12	11	1			2
							13	9									
02	2001	X	1290	-0-	-711	-0-	58	1	1224	3	N	7	8	1			1
							8	9									
03	2139	X	1277	-0-	-862	-0-	58	1	1210	3	N	8	8	1			1
							9	9									
04	2070	X	1077	-0-	-993	-0-	52	1	1017	3	N	7	7	1			1
							8	9									
05	1922	X	1305	-0-	-617	-0-	57	1	1230	3	N	16	14	1			3
							18	9									
06	1230	N	826	-0-	-404	-0-	37	1	774	3	N	14	14	1			3
							15	9									
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	N	12	13	1			2
							13	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1270	3	N	32	27	1			7
							35	9									
09	810	N	367	-0-	-443	-0-	12	1	342	3	N	12	16	1			3
							13	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	68	1	1708	3	N	29	29	1			3
							32	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	45	1	1232	3	N	35	33	1			5
							39	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	39	1	1132	3	N	22	24	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2399	-0-	-124	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2523	-0-	-174	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2372	-0-	-58	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2339	-0-	-141	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
08	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	127	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	123	1	2910	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	112	1	2810	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	98	1	2867	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2448	-0-	-652	-0-	77	1	2371	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	1306	-0-	-1694	-0-	51	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	53	1	1231	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	703	-0-	-2366	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	557	-0-	-2413	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	1717	-0-	-732	-0-	71	1	1646	3	N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	3	N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	1477	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1450	N	1420	-0-	-30	-0-	1414	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1481	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1440	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1076	-0-	-484	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1614	-0-	-122	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1595	N	1470	-0-	-125	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1060	-0-	-676	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2257	-0-	-409	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2204	-0-	-1044	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2404	-0-	-1161	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2193	-0-	-1257	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	1892	-0-	-526	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1598	-0-	-138	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3642	-0-	-1163	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3011	-0-	-1453	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4021	-0-	-226	-0-	4021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	660	-0-	-239	-0-	654	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	986	N	705	-0-	-281	-0-	696	3	9	9	N	8	8	0			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9	9	N	8	8	0			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	744	N	553	-0-	-191	-0-	544	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	840	N	129	-0-	-711	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	682	N	165	-0-	-517	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	351	-0-	-300	-0-	343	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	609	X	33	-0-	-576	-0-	21	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	651	X	45	-0-	-606	-0-	33	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1243	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1352	3	15	9	N	14	14	0			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	273	3	20	9	N	18	17	0			1
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	899	3	18	9	N	16	16	0			1
08	651	N	42	-0-	-609	-0-	30	3	12	9	N	11	11	0			1
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	710	3	11	9	N	10	10	0			1
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1734	3	11	9	N	10	10	0			1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	3	7	9	N	6	6	0			1
12	3100	N	4105	-0-	1005	1005	4105	3			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1247	N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	429	-0-	-656	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5330	-0-	2330	2330	5330	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5534	-0-	2434	4764	5534	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4743	-0-	1743	6507	4743	3			N	-0-					-0-
07	11081	X	4574	-0-	-6507	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	3134	-0-	-1795	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3633	-0-	-1137	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	3063	-0-	-1866	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	1874	-0-	-2866	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	1543	-0-	-3045	-0-	1543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 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	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2834	-0-	-256	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3008	-0-	-185	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2782	-0-	-194	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
09	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
11	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3798	-0-	898	898	3798	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4170	-0-	1070	1968	4170	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	5242	-0-	2242	4210	5242	3			N	-0-					-0-
05	8226	X	4016	-0-	-4210	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
09	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
12	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 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	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3067	-0-	-152	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2370	-0-	-930	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3035	-0-	-251	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2360	-0-	-926	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
09	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2338	-0-	-638	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2142	-0-	-498	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2549	-0-	-427	-0-	2549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2516	-0-	-119	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2302	-0-	-76	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1700	-0-	-935	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 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	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2763	3	811	9	N	737	735	0			13
02	1682	X	1326	-0-	-356	-0-	591	3	735	9	N	668	666	0			15
03	3751	X	848	-0-	-2903	-0-	104	3	744	9	N	676	675	0			16
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	700	698	0			18
05	3751	X	1786	-0-	-1965	-0-	910	3	876	9	N	796	787	0			27
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-	27	0			-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	683	-0-	-1115	-0-	664	3	19	9	N	17	15	0			2
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-	2	0			-0-
10	1798	X	92	-0-	-1706	-0-	41	3	51	9	N	46	40	0			6
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	6	0			-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,640

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3427	-0-	-665	-0-	133	1	3294	3	N	-0-			-0-
02	3770	X	3185	-0-	-585	-0-	130	1	3055	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	2980	-0-	-585	-0-	114	1	2866	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	100	1	2935	3	N	-0-			-0-
05	3565	X	2722	-0-	-843	-0-	86	1	2636	3	N	-0-			-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	131	1	3211	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	136	1	3133	3	N	-0-			-0-
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	126	1	2922	3	N	-0-			-0-
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	148	1	2908	3	N	-0-			-0-
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	124	1	2879	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	2588	-0-	-742	-0-	118	1	2470	3	N	-0-			-0-
12	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	117	1	2693	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1740	-0-	-213	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
02	1595	N	1441	-0-	-154	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
03	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1481	3			N	-0-			-0-
04	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-			-0-
07	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
08	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3			N	-0-			-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
12	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4448	-0-	-264	-0-	173	1	4275	3	N	-0-			-0-
02	4640	X	3854	-0-	-786	-0-	157	1	3697	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	3468	-0-	-1492	-0-	132	1	3336	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	3908	-0-	-772	-0-	130	1	3778	3	N	-0-			-0-
05	4588	X	2776	-0-	-1812	-0-	88	1	2688	3	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	191	1	4691	3	N	-0-			-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	181	1	4158	3	N	-0-			-0-
08	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	165	1	3798	3	N	-0-			-0-
09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	183	1	3616	3	N	-0-			-0-
10	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	149	1	3472	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	3381	-0-	-1509	-0-	154	1	3227	3	N	-0-			-0-
12	4340	X	3689	-0-	-651	-0-	153	1	3536	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 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	2108	N	1847	-0-	-261	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
02	3973	X	3733	-0-	-240	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3813	-0-	-434	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3620	-0-	-490	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3691	-0-	-463	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3206	-0-	-421	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2749	-0-	-761	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3325	-0-	-185	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	3284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	957	N	929	-0-	-28	-0-	929	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	568	-0-	-517	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	526	-0-	-1086	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1	-0-	-1409	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 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	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	91	1	1806	3	N	15	14	1			2
							17	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	87	1	1832	3	N	11	11	1			2
							12	9									
03	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	83	1	1713	3	N	10	10	1			2
							11	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	90	1	1785	3	N	10	10	1			2
							11	9									
05	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	81	1	1763	3	N	11	11	1			2
							12	9									
06	1740	N	1258	-0-	-482	-0-	56	1	1191	3	N	10	10	1			2
							11	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	75	1	2110	3	N	12	12	1			2
							13	9									
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	64	1	1756	3	N	14	13	1			3
							15	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	59	1	1650	3	N	14	13	1			4
							15	9									
10	2201	N	1692	-0-	-509	-0-	64	1	1608	3	N	18	20	1			2
							20	9									
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	60	1	1596	3	N	15	15	1			2
							17	9									
12	1643	N	1270	-0-	-373	-0-	41	1	1208	3	N	19	18	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1047	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	551	N	454	-0-	-97	-0-	437	3	17	9	N	15	15	0			-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	435	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	830	3	18	9	N	16	16	0			-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	3	22	9	N	20	19	0			1
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	251	3	26	9	N	24	24	0			1
07	589	N	330	-0-	-259	-0-	302	3	28	9	N	25	24	0			2
08	589	N	184	-0-	-405	-0-	166	3	18	9	N	16	16	0			2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	15	15	0			2
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	18	3	17	9	N	15	15	0			2
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	3	18	9	N	16	16	0			2
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15	14	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 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	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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

01	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2551	3	45	9	N	41	41	0			1
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2462	3	25	9	N	23	23	0			1
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2396	3	26	9	N	24	24	0			1
04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2960	3	26	9	N	24	24	0			1
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3419	3	33	9	N	30	30	0			1
06	2580	X	2469	-0-	-111	-0-	2428	3	41	9	N	37	37	0			1
07	3100	X	2840	-0-	-260	-0-	2798	3	42	9	N	38	36	0			3
08	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3082	3	26	9	N	24	24	0			3
09	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2611	3	25	9	N	23	23	0			3
10	3441	X	2573	-0-	-868	-0-	2549	3	24	9	N	22	22	0			3
11	3000	X	2552	-0-	-448	-0-	2528	3	24	9	N	22	22	0			3
12	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2739	3	17	9	N	15	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 32,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

01	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2726	X	2378	-0-	-348	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2274	-0-	-546	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1997	-0-	-452	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3791	-0-	791	791	3791	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4687	-0-	1587	2378	4687	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3963	-0-	963	3341	3963	3			N	-0-					-0-
12	6848	X	3507	-0-	-3341	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2485	-0-	-429	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2191	-0-	-332	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2006	-0-	-257	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	2208	-0-	-12	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2289	-0-	-21	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3614	3	139	9	N	126	126	0			2
02	INC G-10		4460	-0-	4460	4460	4342	3	118	9	N	107	107	0			2
03	INC G-10		4257	-0-	4257	8717	4137	3	120	9	N	109	108	0			3
04	INC G-10		3936	-0-	3936	12653	3813	3	123	9	N	112	112	0			3
05	INC G-10		3503	-0-	3503	16156	3425	3	78	9	N	71	72	0			2
06	INC G-10		2488	-0-	2488	18644	2397	3	91	9	N	83	82	0			3
07	21743	X	3099	-0-	-18644	-0-	3009	3	90	9	N	82	79	0			6
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2200	3	58	9	N	53	53	0			6
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3513	3	57	9	N	52	51	0			7
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3467	3	54	9	N	49	50	0			6
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3372	3	51	9	N	46	46	0			6
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3550	3	37	9	N	34	34	0			6

TOTAL GAS PROD: 41,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6294					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12316	-0-	12316	59631	12232	3	84	9	Y	76	77	0			1
02	73406	X	13775	-0-	-59631	-0-	13698	3	77	9	Y	70	69	0			2
03	20274	X	14857	-0-	-5417	-0-	14781	3	76	9	Y	69	69	0			2
04	19620	X	14126	-0-	-5494	-0-	14057	3	69	9	Y	63	63	0			2
05	18848	X	13188	-0-	-5660	-0-	13112	3	76	9	Y	69	69	0			2
06	14370	X	12799	-0-	-1571	-0-	12715	3	84	9	Y	76	75	0			3
07	14849	X	11812	-0-	-3037	-0-	11792	3	20	9	Y	18	19	0			2
08	14725	X	13620	-0-	-1105	-0-	13606	3	14	9	Y	13	13	0			2
09	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15884	3	19	9	Y	17	17	0			2
10	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16298	3	13	9	Y	12	13	0			1
11	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15825	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	15465	-0-	-1771	-0-	15465	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		14190	-0-	14190	14190	14190	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		15141	-0-	15141	29331	14829	3	312	9	N	284	284	1			-0-
04	INC G-10		14345	-0-	14345	43676	14113	3	232	9	N	211	211	1			-0-
05	INC G-10		14516	-0-	14516	58192	14296	3	220	9	N	200	200	1			-0-
06	INC G-10		13574	-0-	13574	71766	13521	3	53	9	N	48	48	1			-0-
07	85400	X	13634	-0-	-71766	-0-	13634	3			N	-0-					-0-
08	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	3			N	-0-					-0-
09	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	3			N	-0-					-0-
10	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	3			N	-0-					-0-
11	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	13513	3			N	-0-					-0-
12	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2826	-0-	-615	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	2751	-0-	-671	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2902	-0-	-756	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2536	-0-	-704	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2701	-0-	-523	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2335	-0-	-215	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2438	-0-	-135	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35072	X	35072	-0-	-0-	-0-	34645	3	427	9	Y	388	388	0			7
02	29956	X	29956	-0-	-0-	-0-	29594	3	362	9	Y	329	329	0			7
03	28372	X	28372	-0-	-0-	-0-	28005	3	367	9	Y	334	333	0			8
04	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	26577	3	261	9	Y	237	239	0			6
05	39990	X	25377	-0-	-14613	-0-	25253	3	124	9	Y	113	115	0			4
06	33990	X	24156	-0-	-9834	-0-	24004	3	152	9	Y	138	137	0			5
07	32054	X	22586	-0-	-9468	-0-	22382	3	204	9	Y	185	172	0			18
08	25513	X	19413	-0-	-6100	-0-	19261	3	152	9	Y	138	136	0			20
09	24690	X	20050	-0-	-4640	-0-	19854	3	196	9	Y	178	182	0			16
10	25389	X	20180	-0-	-5209	-0-	20035	3	145	9	Y	132	138	0			10
11	24150	X	18710	-0-	-5440	-0-	18582	3	128	9	Y	116	121	0			5
12	22599	X	18368	-0-	-4231	-0-	18227	3	141	9	Y	128	115	0			18

TOTAL GAS PROD: 289,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,416

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	29113	-0-	-17728	-0-	29101	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	31639	X	10004	-0-	-21635	-0-	9993	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	33542	X	30433	-0-	-3109	-0-	30422	3	11	9	N	10	10	0			-0-
04	31320	X	31320	-0-	-0-	-0-	31308	3	12	9	N	11	11	0			-0-
05	30729	X	30729	-0-	-0-	-0-	30709	3	20	9	N	18	17	0			1
06	29460	X	25578	-0-	-3882	-0-	25555	3	23	9	N	21	21	0			1
07	32395	X	25988	-0-	-6407	-0-	25964	3	24	9	N	22	21	0			2
08	26028	X	26028	-0-	-0-	-0-	26013	3	15	9	N	14	14	0			2
09	23510	X	23510	-0-	-0-	-0-	23496	3	14	9	N	13	13	0			2
10	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	25586	3	14	9	N	13	13	0			2
11	25590	X	23300	-0-	-2290	-0-	23299	3	1	9	N	1	3	0			-0-
12	26040	X	18113	-0-	-7927	-0-	18113	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	57490	-0-	57490	651640	57429	3	61	9	N	55	56	0			1
02	0	W	52503	-0-	52503	704143	52452	3	51	9	N	46	46	0			1
03	0	W	48894	-0-	48894	753037	48842	3	52	9	N	47	47	0			1
04	0	W	46671	-0-	46671	799708	46614	3	57	9	N	52	52	0			1
05	0	W	45776	-0-	45776	845484	45690	3	86	9	N	78	76	0			3
06	0	W	42172	-0-	42172	887656	42067	3	105	9	N	95	94	0			4
07	0	W	38758	-0-	38758	926414	38619	3	139	9	N	126	118	0			12
08	0	W	32562	-0-	32562	958976	32457	3	105	9	N	95	93	0			14
09	0	W	30559	-0-	30559	989535	30425	3	134	9	N	122	125	0			11
10	0	W	30187	-0-	30187	1019722	30087	3	100	9	N	91	95	0			7
11	1047014	X	27292	-0-	-1019722	-0-	27214	3	78	9	N	71	75	0			3
12	38750	X	25154	-0-	-13596	-0-	25076	3	78	9	N	71	64	0			10

TOTAL GAS PROD: 478,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

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	145080	X	60550	-0-	-84530	-0-	60486	3	64	9	Y	58	58	0			1
02	135720	X	51483	-0-	-84237	-0-	51429	3	54	9	Y	49	49	0			1
03	145080	X	47715	-0-	-97365	-0-	47660	3	55	9	Y	50	50	0			1
04	140400	X	42901	-0-	-97499	-0-	42845	3	56	9	Y	51	51	0			1
05	145080	X	39186	-0-	-105894	-0-	39119	3	67	9	Y	61	60	0			2
06	140400	X	33479	-0-	-106921	-0-	33396	3	83	9	Y	75	74	0			3
07	145080	X	30649	-0-	-114431	-0-	30540	3	109	9	Y	99	93	0			9
08	145080	X	26498	-0-	-118582	-0-	26415	3	83	9	Y	75	74	0			10
09	42930	X	26887	-0-	-16043	-0-	26778	3	109	9	Y	99	101	0			8
10	39184	X	26579	-0-	-12605	-0-	26426	3	153	9	Y	139	137	0			10
11	33480	X	24811	-0-	-8669	-0-	24705	3	106	9	Y	96	103	0			3
12	30659	X	23588	-0-	-7071	-0-	23480	3	108	9	Y	98	88	0			13

TOTAL GAS PROD: 434,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

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	145328	X	58325	-0-	-87003	-0-	58261	3	64	9	Y	58	58	0			1
02	135952	X	62974	-0-	-72978	-0-	62920	3	54	9	Y	49	49	0			1
03	145328	X	79356	-0-	-65972	-0-	79301	3	55	9	Y	50	50	0			1
04	140640	X	68481	-0-	-72159	-0-	68425	3	56	9	Y	51	51	0			1
05	145328	X	60808	-0-	-84520	-0-	60741	3	67	9	Y	61	60	0			2
06	140640	X	53969	-0-	-86671	-0-	53886	3	83	9	Y	75	74	0			3
07	145328	X	49536	-0-	-95792	-0-	49427	3	109	9	Y	99	93	0			9
08	145328	X	43846	-0-	-101482	-0-	43762	3	84	9	Y	76	74	0			11
09	140640	X	41059	-0-	-99581	-0-	40948	3	111	9	Y	101	103	0			9
10	145328	X	46113	-0-	-99215	-0-	45902	3	211	9	Y	192	186	0			15
11	53970	X	40908	-0-	-13062	-0-	40761	3	147	9	Y	134	144	0			5
12	49538	X	39280	-0-	-10258	-0-	39126	3	154	9	Y	140	126	0			19

TOTAL GAS PROD: 644,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166532	X	102128	-0-	-64404	-0-	101519	3	609	9	Y	554	550	0		10
02	155788	X	82703	-0-	-73085	-0-	82187	3	516	9	Y	469	469	0		10
03	166532	X	82593	-0-	-83939	-0-	82069	3	524	9	Y	476	475	0		11
04	161160	X	72626	-0-	-88534	-0-	72187	3	439	9	Y	399	400	0		10
05	166532	X	68019	-0-	-98513	-0-	67784	3	235	9	Y	214	217	0		7
06	161160	X	62805	-0-	-98355	-0-	62516	3	289	9	Y	263	260	0		10
07	166532	X	58393	-0-	-108139	-0-	58008	3	385	9	Y	350	327	0		33
08	166532	X	50142	-0-	-116390	-0-	49852	3	290	9	Y	264	259	0		38
09	161160	X	51092	-0-	-110068	-0-	50720	3	372	9	Y	338	346	0		30
10	166532	X	50212	-0-	-116320	-0-	49934	3	278	9	Y	253	263	0		20
11	62820	X	45412	-0-	-17408	-0-	45208	3	204	9	Y	185	198	0		7
12	58404	X	-0-	-0-	-58404	-0-					Y	180	162	1		25

TOTAL GAS PROD: 726,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	128880	-0-	128880	1287638	128390	3	490	9	N	445	445	1		-0-
02	1385169	X	97531	-0-	-1287638	-0-	97101	3	430	9	N	391	391	1		-0-
03	197470	X	98505	-0-	-98965	-0-	98109	3	396	9	Y	360	360	1		-0-
04	191100	X	78709	-0-	-112391	-0-	78364	3	345	9	Y	314	314	1		-0-
05	197470	X	86788	-0-	-110682	-0-	86174	3	614	9	Y	558	558	1		-0-
06	191100	X	77104	-0-	-113996	-0-	76531	3	573	9	Y	521	521	1		-0-
07	197470	X	72832	-0-	-124638	-0-	72425	3	407	9	Y	370	370	1		-0-
08	197470	X	NO RPT	-0-	-197470	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	191100	X	65724	-0-	-125376	-0-	65364	3	360	9	Y	327	327	1		-0-
10	197470	X	63313	-0-	-134157	-0-	62829	3	484	9	Y	440	440	1		-0-
11	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	58440	3	168	9	Y	153	153	1		-0-
12	55255	X	55255	-0-	-0-	-0-	55222	3	33	9	Y	30	30	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 883,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,909

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		89068	-0-	89068	89068	89067	3	1	9	N	1	1	0		-0-
04	157832	X	68764	-0-	-89068	-0-	68757	3	7	9	N	6	6	0		-0-
05	110856	X	63741	-0-	-47115	-0-	63734	3	7	9	N	6	6	0		-0-
06	107280	X	50611	-0-	-56669	-0-	50603	3	8	9	N	7	7	0		-0-
07	110856	X	43732	-0-	-67124	-0-	43721	3	11	9	N	10	9	0		1
08	110856	X	33847	-0-	-77009	-0-	33837	3	10	9	N	9	9	0		1
09	107280	X	32384	-0-	-74896	-0-	32373	3	11	9	N	10	10	0		1
10	110856	X	31050	-0-	-79806	-0-	31041	3	9	9	N	8	8	0		1
11	107280	X	27445	-0-	-79835	-0-	27436	3	9	9	N	8	9	0		-0-
12	25840	X	25840	-0-	-0-	-0-	25828	3	12	9	N	11	10	0		1

TOTAL GAS PROD: 466,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		150549	-0-	150549	150549	150422	3	127	9	N	115	72	1		43
05	0		207713	-0-	207713	358262	207244	3	469	9	N	426	398	1		71
06	0		162791	-0-	162791	521053	162202	3	589	9	N	535	606	1		-0-
07	0	W	162245	-0-	162245	683298	161816	3	429	9	N	390	390	1		-0-
08	0	W	132265	-0-	132265	815563	131747	3	518	9	N	471	471	1		-0-
09	0	W	127133	-0-	127133	942696	126834	3	299	9	N	272	272	1		-0-
10	0	W	116934	-0-	116934	1059630	116525	3	409	9	N	372	372	1		-0-
11	0	W	84169	-0-	84169	1143799	83909	3	260	9	N	236	236	1		-0-
12	0	W	72670	-0-	72670	1216469	72031	3	639	9	N	581	581	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	75638	-0-	75638	476574	75168	3	470	9	N	427	430	0			8
02	0	W	47619	-0-	47619	524193	47270	3	349	9	N	317	318	0			7
03	0	W	57578	-0-	57578	581771	57224	3	354	9	N	322	321	0			8
04	0	W	52798	-0-	52798	634569	52492	3	306	9	N	278	279	0			7
05	0	W	50074	-0-	50074	684643	49905	3	169	9	N	154	156	0			5
06	0	W	46159	-0-	46159	730802	45951	3	208	9	N	189	187	0			7
07	0	W	51198	-0-	51198	782000	50920	3	278	9	N	253	236	0			24
08	0	W	41388	-0-	41388	823388	41179	3	209	9	N	190	187	0			27
09	0	W	38888	-0-	38888	862276	38617	3	271	9	N	246	251	0			22
10	0	W	43423	-0-	43423	905699	43223	3	200	9	N	182	190	0			14
11	0	W	42621	-0-	42621	948320	42466	3	155	9	N	141	149	0			6
12	0	W	43247	-0-	43247	991567	43082	3	165	9	N	150	135	1			21

TOTAL GAS PROD: 590,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,849

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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	145452	X	99149	-0-	-46303	-0-	98502	3	647	9	N	588	584	0			11
02	136068	X	85752	-0-	-50316	-0-	85205	3	547	9	N	497	497	0			11
03	145452	X	83055	-0-	-62397	-0-	82499	3	556	9	N	505	504	0			12
04	140760	X	75013	-0-	-65747	-0-	74522	3	491	9	N	446	446	0			12
05	145452	X	69563	-0-	-75889	-0-	69258	3	305	9	N	277	280	0			9
06	140760	X	63750	-0-	-77010	-0-	63374	3	376	9	N	342	338	0			13
07	145452	X	58290	-0-	-87162	-0-	57789	3	501	9	N	455	425	0			43
08	145452	X	48813	-0-	-96639	-0-	48441	3	372	9	N	338	333	0			48
09	140760	X	52560	-0-	-88200	-0-	52075	3	485	9	N	441	450	0			39
10	145452	X	52317	-0-	-93135	-0-	51956	3	361	9	N	328	341	0			26
11	140760	X	47433	-0-	-93327	-0-	47283	3	150	9	N	136	157	0			5
12	145452	X	45319	-0-	-100133	-0-	45257	3	62	9	N	56	53	0			8

TOTAL GAS PROD: 781,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,409

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	95554	-0-	95554	456348	94689	3	865	9	N	786	791	0			14
02	0	W	75153	-0-	75153	531501	74582	3	571	9	N	519	521	0			12
03	0	W	72574	-0-	72574	604075	71995	3	579	9	N	526	525	0			13
04	0	W	67943	-0-	67943	672018	67458	3	485	9	N	441	443	0			11
05	0	W	66500	-0-	66500	738518	66155	3	345	9	N	314	315	0			10
06	0	W	62576	-0-	62576	801094	62150	3	426	9	N	387	382	0			15
07	0	W	62915	-0-	62915	864009	62348	3	567	9	N	515	481	0			49
08	0	W	57223	-0-	57223	921232	56714	3	509	9	N	463	446	0			66
09	976396	X	55164	-0-	-921232	-0-	54611	3	553	9	N	503	525	0			44
10	127410	X	53807	-0-	-73603	-0-	53398	3	409	9	N	372	387	0			29
11	123300	X	49215	-0-	-74085	-0-	48898	3	317	9	N	288	306	0			11
12	127410	X	49923	-0-	-77487	-0-	49578	3	345	9	N	314	282	0			43

TOTAL GAS PROD: 768,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,428

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		31480	-0-	31480	31480	31385	3	95	9	N	86	54	1			32
05	0		140490	-0-	140490	171970	139861	3	629	9	N	572	509	1			95
06	0		118274	-0-	118274	290244	117604	3	670	9	N	609	704	1			-0-
07	0		104026	-0-	104026	394270	103576	3	450	9	N	409	409	1			-0-
08	0		78309	-0-	78309	472579	77859	3	450	9	N	409	409	1			-0-
09	0		76194	-0-	76194	548773	75821	3	373	9	N	339	339	1			-0-
10	0	W	71438	-0-	71438	620211	70929	3	509	9	N	463	463	1			-0-
11	0	W	54617	-0-	54617	674828	54280	3	337	9	N	306	306	1			-0-
12	0	W	45346	-0-	45346	720174	44563	3	783	9	N	712	712	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 720,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,905

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

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	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		184520	-0-	184520	184520	184100	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
07	0		190746	-0-	190746	375266	189425	3	1321	9	Y	1201	1201	0			-0-
08	0		133282	-0-	133282	508548	131818	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-
09	0		102374	-0-	102374	610922	101024	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
10	0	W	106911	-0-	106911	717833	105741	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
11	0	W	90238	-0-	90238	808071	88739	3	1499	9	Y	1363	1363	1			-0-
12	0	W	69763	-0-	69763	877834	68413	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 877,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,795

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2417	2	86	9	N	78					215
02	2465	N	2246	-0-	-219	-0-	2198	2	48	9	N	44	193	1	1 8		65
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2065	2	66	9	N	60					125
04	2430	N	2070	-0-	-360	-0-	2031	2	39	9	N	35					160
05	2387	N	1938	-0-	-449	-0-	1927	2	11	9	N	10	1	8			169
06	2070	N	1483	-0-	-587	-0-	1483	2			N	-0-					169
07	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	1331	2			N	-0-					169
08	1953	N	1330	-0-	-623	-0-	1194	2	136	9	N	124	181	1			112
09	1470	N	1174	-0-	-296	-0-	1130	2	44	9	N	40					152
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	929	2	25	9	N	23					175
11	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1132	2	19	9	N	17					192
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1144	2	55	9	N	50					242

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

EDENS WELL #: 1 RRCID -> 163169 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8770 - 9940

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 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	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2383	2	6	9	N	5	2	8			185
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2463	2	18	9	N	16	1	8			200
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1	1	8			200
04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2923	2	37	9	N	34	26	1	1	8	207
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2861	2	8	9	N	7	179	1			35
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2982	2	11	9	N	10					45
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2897	2	23	9	N	21	1	8			65
08	3100	N	3686	-0-	586	586	3644	2	42	9	N	38	27	1	1	8	75
09	3000	N	2474	-0-	-526	60	2462	2	12	9	N	11	1	8			85
10	2904	N	2844	-0-	-60	-0-	2832	2	12	9	N	11	2	8			94
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2586	2	18	9	N	16	1	8			109
12	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2010	2	29	9	N	26	1	8			134

TOTAL GAS PROD: 32,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	530	-0-	-586	-0-	518	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	551	N	452	-0-	-99	-0-	444	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	955	3	18	9	N	16	16	0			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	705	3	13	9	N	12	12	0			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	761	3	14	9	N	13	13	0			-0-
06	930	N	266	-0-	-664	-0-	255	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	868	N	666	-0-	-202	-0-	655	3	11	9	N	10	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1248	-0-	-457	-0-	1240	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1305	N	1038	-0-	-267	-0-	1032	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1323	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1318	3	7	9	N	6	6	0			-0-
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	998	3	23	9	N	21	21	0			-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1213	3	68	9	N	62	62	0			-0-
07	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1245	3	29	9	N	26	26	0			-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	982	3	23	9	N	21	21	0			-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1335	3	31	9	N	28	28	0			-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	988	2	23	9	N	21	21	0			-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1583	3	44	9	N	40	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2262	N	2048	-0-	-214	-0-	2036	3	12	9	N	11	11	0			-0-
03	2046	N	190	-0-	-1856	-0-	189	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1980	N	1618	-0-	-362	-0-	1608	3	10	9	N	9	9	0			-0-
05	2201	N	1998	-0-	-203	-0-	1990	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1914	3	8	9	N	7	7	0			-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2184	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1928	3	47	9	N	43	43	0			-0-
09	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1910	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1450	-0-	-470	-0-	1444	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2065	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1511	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1682	N	1100	-0-	-582	-0-	1093	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1447	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1720	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	1683	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	3	14	9	N	13	13	0			-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1725	3	78	9	N	71	71	0			-0-
09	1710	N	1073	-0-	-637	-0-	1065	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1435	3	48	9	N	44	44	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	452	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	493	N	452	-0-	-41	-0-	451	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	496	N	117	-0-	-379	-0-	115	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	1110	N	117	-0-	-993	-0-	115	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	310	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	408	3	33	9	N	30	30	0			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	420	N	188	-0-	-232	-0-	185	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1694	-0-	-352	-0-	1685	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1972	N	1891	-0-	-81	-0-	1881	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1772	3	10	9	N	9	9	0			-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1864	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	2015	N	1695	-0-	-320	-0-	1687	3	8	9	N	7	7	0			-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1648	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	1953	N	1413	-0-	-540	-0-	1406	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1710	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	987	-0-	-873	-0-	983	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1767	N	1079	-0-	-688	-0-	1053	3	26	9	N	24	24	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1757	3	30	9	N	27	27	0			-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2191	3	36	9	N	33	33	0			-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2204	3	39	9	N	35	35	0			-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1996	3	35	9	N	32	32	0			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2658	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2650	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2504	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2476	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	2580	N	1856	-0-	-724	-0-	1849	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2511	N	1414	-0-	-1097	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	1564	-0-	-836	-0-	1558	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1922	N	1441	-0-	-481	-0-	1423	3	18	9	N	16	16	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1234	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	3	11	9	N	10	10	0			-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	3	12	9	N	11	11	0			-0-
04	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1066	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1454	3	9	9	N	8	8	0			-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1432	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1400	3	50	9	N	45	45	0			-0-
09	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1305	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	1426	N	911	-0-	-515	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1017	-0-	-393	-0-	1010	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1364	N	1064	-0-	-300	-0-	1052	3	12	9	N	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1070	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	893	3	11	9	N	10	10	0			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1086	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1053	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	874	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	929	3	15	9	N	14	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	965	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	1044	N	1043	-0-	-1	-0-	1024	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1088	3	21	9	N	19	19	0			-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	3	21	9	N	19	19	0			-0-
05	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1034	3	40	9	N	36	36	0			-0-
06	1080	N	980	-0-	-100	-0-	896	3	84	9	N	76	76	0			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1152	3	44	9	N	40	40	0			-0-
08	1085	N	906	-0-	-179	-0-	873	3	33	9	N	30	30	0			-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1073	3	41	9	N	37	37	0			-0-
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1021	3	40	9	N	36	36	0			-0-
12	1147	N	863	-0-	-284	-0-	800	3	63	9	N	57	57	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1623	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1512	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	3	14	9	N	13	13	0			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1555	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1321	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	3	13	9	N	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2784	3	35	9	N	32	32	0			-0-
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1986	3	25	9	N	23	23	0			-0-
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1849	3	24	9	N	22	22	0			-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1939	3	26	9	N	24	24	0			-0-
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1920	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1991	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1611	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	3	3	9	N	3	3	0			-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1576	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 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	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2395	3	52	9	N	47	47	0			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2075	3	44	9	N	40	40	0			-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1755	3	39	9	N	35	35	0			-0-
04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2150	3	48	9	N	44	44	0			-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2021	3	59	9	N	54	54	0			-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2004	3	101	9	N	92	92	0			-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2072	3	62	9	N	56	56	0			-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1972	3	58	9	N	53	53	0			-0-
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1768	3	53	9	N	48	48	0			-0-
10	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1215	-0-	-225	-0-	1180	3	35	9	N	32	32	0			-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1287	3	76	9	N	69	69	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-269	-0-	760	3	25	9	N	23	23	0			-0-
02	928	N	458	-0-	-470	-0-	443	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	698	3	24	9	N	22	22	0			-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	806	3	29	9	N	26	26	0			-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1796	3	36	9	N	33	33	0			-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1641	3	56	9	N	51	51	0			-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2247	3	45	9	N	41	41	0			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1561	3	32	9	N	29	29	0			-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1609	3	33	9	N	30	30	0			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2108	3	43	9	N	39	39	0			-0-
12	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	948	3	80	9	N	73	73	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4286	2	53	9	N	48					190
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4241	2	61	9	N	55	192	1	1	8	52
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4054	2	44	9	N	40					92
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4212	2	94	9	N	85	37	1			140
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4131	2	37	9	N	34					174
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3798	2	29	9	N	26					200
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3891	2	78	9	N	71	193	1	1	8	77
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4793	2	78	9	N	71	115	1	1	8	32
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3839	2	36	9	N	33	2	8			63
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3991	2	54	9	N	49	2	8			110
11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3982	2	52	9	N	47	3	8			154
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4300	2	25	9	N	23	2	8			175

TOTAL GAS PROD: 50,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DUNHAM, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 085152 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	322	1	2150	2	N	-0-					40
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	296	1	1970	2	N	9	9	8			40
							10	9									
03	2418	N	1962	-0-	-456	-0-	256	1	1706	2	N	-0-					40
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	322	1	2141	2	N	-0-					40
05	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	271	1	1805	2	N	75					115
							83	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	247	1	1647	2	N	16	16	8			115
							18	9									
07	2542	N	2090	-0-	-452	-0-	273	1	1817	2	N	-0-					115
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	290	1	1931	2	N	-0-					115
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	277	1	1846	2	N	6	6	8			115
							7	9									
10	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	240	1	1598	2	N	-0-					115
11	2160	N	1339	-0-	-821	-0-	175	1	1164	2	N	-0-					115
12	2201	N	559	-0-	-1642	-0-	73	1	486	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1319	-0-		-944	-0-	1319	2			N	-0-					36
02	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			36
03	922	N	922	-0-		-0-	-0-	922	2			N	-0-					36
04	3000	N	4592	-0-		1592	1592	4592	2			N	-0-					36
05	3100	N	3127	-0-		27	1619	3127	2			N	-0-					36
06	3000	N	2271	-0-		-729	890	2150	2	121	9	N	110	18	8			128
07	3100	X	1931	-0-		-1169	-0-	1922	2	9	9	N	8	8	8			128
08	3100	X	2637	-0-		-463	-0-	2629	2	8	9	N	7	7	8			128
09	3595	X	3595	-0-		-0-	-0-	3588	2	7	9	N	6	6	8			128
10	3100	X	2122	-0-		-978	-0-	2120	2	2	9	N	2	2	8			128
11	2550	X	1592	-0-		-958	-0-	1592	2			N	-0-					128
12	3100	X	1857	-0-		-1243	-0-	1844	2	13	9	N	12					140

TOTAL GAS PROD: 27,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6411	X	6411	-0-		-0-	-0-	836	1	5575	2	N	-0-					129
02	6728	X	5603	-0-		-1125	-0-	730	1	4863	2	N	9	9	8			129
								10	9									
03	6169	X	5841	-0-		-328	-0-	762	1	5079	2	N	-0-					129
04	6210	X	6133	-0-		-77	-0-	800	1	5333	2	N	-0-					129
05	6417	X	5190	-0-		-1227	-0-	677	1	4513	2	N	-0-					129
06	6210	X	5396	-0-		-814	-0-	704	1	4692	2	N	-0-					129
07	6324	X	5213	-0-		-1111	-0-	680	1	4532	2	N	1	1	8			129
								1	9									
08	6324	X	5106	-0-		-1218	-0-	666	1	4440	2	N	-0-					129
09	6120	X	4853	-0-		-1267	-0-	633	1	4220	2	N	-0-					129
10	5580	X	4410	-0-		-1170	-0-	575	1	3835	2	N	-0-					129
11	5400	X	5043	-0-		-357	-0-	658	1	4385	2	N	-0-					129
12	5208	X	3511	-0-		-1697	-0-	458	1	3053	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 62,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1620	-0-		-1449	-0-	32	1	1588	2	N	-0-					67
02	2436	X	2292	-0-		-144	-0-	45	1	2247	2	N	-0-					67
03	2177	X	2177	-0-		-0-	-0-	43	1	2134	2	N	-0-					67
04	2294	X	2294	-0-		-0-	-0-	45	1	2249	2	N	-0-					67
05	2449	X	1889	-0-		-560	-0-	37	1	1852	2	N	-0-					67
06	2370	X	1744	-0-		-626	-0-	34	1	1710	2	N	-0-					67
07	2449	X	1898	-0-		-551	-0-	37	1	1861	2	N	-0-					67
08	2356	X	1233	-0-		-1123	-0-	37	1	1196	2	N	-0-					67
09	2280	X	1492	-0-		-788	-0-	29	1	1463	2	N	-0-					67
10	1891	X	1148	-0-		-743	-0-	23	1	1125	2	N	-0-					67
11	1830	X	1070	-0-		-760	-0-	21	1	1049	2	N	-0-					67
12	1891	X	884	-0-		-1007	-0-	17	1	867	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	974	1	6493	2	N	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	948	1	6317	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	925	1	6169	2	N	-0-					-0-
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	782	1	5211	2	N	-0-					-0-
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	816	1	5438	2	N	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	739	1	4928	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
07	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	820	1	5467	2	N	30	30	8			-0-
							33	9									
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	824	1	5493	2	N	28	28	8			-0-
							31	9									
09	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	779	1	5195	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	792	1	5278	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	708	1	4718	2	N	-0-					-0-
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	411	1	2737	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234234 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3206	-0-		106	286		418	1	2788	2	N	-0-					145
02	2900	N	2799	-0-		-101	185		364	1	2427	2	N	7	7	8			145
									8	9									
03	3356	X	3171	-0-		-185	-0-		414	1	2757	2	N	-0-					145
04	3000	X	2956	-0-		-44	-0-		369	1	2459	2	N	116	195	1			66
									128	9									
05	3100	X	2408	-0-		-692	-0-		314	1	2094	2	N	-0-					66
06	3000	X	1900	-0-		-1100	-0-		246	1	1642	2	N	11	11	8			66
									12	9									
07	3100	X	1814	-0-		-1286	-0-		235	1	1565	2	N	13	13	8			66
									14	9									
08	3100	X	880	-0-		-2220	-0-		115	1	765	2	N	-0-					66
09	2970	X	355	-0-		-2615	-0-		46	1	309	2	N	-0-					66
10	2418	X	314	-0-		-2104	-0-		41	1	273	2	N	-0-					66
11	1890	X	261	-0-		-1629	-0-		23	1	151	2	N	79					145
									87	9									
12	372	N	151	-0-		-221	-0-		20	1	131	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 20,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-		6217	2	39	9	N	35	35	8			185
02	6283	X	6283	-0-		-0-	-0-		6280	2	3	9	N	3	3	8			185
03	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-		5113	2	29	9	N	26	25	1	8	8	178
04	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-		5196	2			N	-0-					178
05	5479	X	5479	-0-		-0-	-0-		5479	2			N	-0-					178
06	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-		4271	2	37	9	N	34	154	1	26	8	32
07	5055	X	5055	-0-		-0-	-0-		5040	2	15	9	N	14	14	8			32
08	11728	X	11728	-0-		-0-	-0-		11645	2	83	9	N	75	75	8			32
09	9844	X	9844	-0-		-0-	-0-		9835	2	9	9	N	8	8	8			32
10	15278	X	15278	-0-		-0-	-0-		15278	2			N	-0-					32
11	9699	X	9699	-0-		-0-	-0-		9691	2	8	9	N	7	7	8			32
12	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-		5646	2	22	9	N	20	20	8			32

TOTAL GAS PROD: 89,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	5982	-0-	-3535	-0-	5937	2	45	9	N	41					111
02	8903	X	6050	-0-	-2853	-0-	6050	2			N	-0-					111
03	9517	X	5571	-0-	-3946	-0-	5571	2			N	-0-					111
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7317	2	201	9	N	183	183	1			111
05	6758	X	5023	-0-	-1735	-0-	4843	2	180	9	N	164	197	1			78
06	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7000	2	95	9	N	86	64	8			100
07	7781	X	7447	-0-	-334	-0-	7367	2	80	9	N	73					173
08	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7250	2	127	9	N	115	48	8			240
09	6600	X	4635	-0-	-1965	-0-	4635	2			N	-0-	185	1			55
10	6820	X	3330	-0-	-3490	-0-	3330	2			N	-0-					55
11	6600	X	5777	-0-	-823	-0-	80	1	5564	2	N	121	31	8			145
							133	9									
12	6820	X	4736	-0-	-2084	-0-	61	1	4585	2	N	82	29	8			198
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 70,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15392	-0-	-945	-0-	15379	2	13	9	N	12	12	8			146
02	15689	X	14389	-0-	-1300	-0-	14389	2			N	-0-					146
03	16771	X	14249	-0-	-2522	-0-	14245	2	4	9	N	4	4	8			146
04	27843	X	27843	-0-	-0-	-0-	13632	1	14211	2	N	-0-					146
05	15686	X	14350	-0-	-1336	-0-	14248	2	102	9	N	93	191	1			48
06	14910	X	13248	-0-	-1662	-0-	13220	2	28	9	N	25					73
07	17267	X	13418	-0-	-3849	-0-	13418	2			N	-0-					73
08	15097	X	12916	-0-	-2181	-0-	12910	2	6	9	N	5	5	8			73
09	14610	X	12374	-0-	-2236	-0-	12374	2			N	-0-					73
10	14353	X	12299	-0-	-2054	-0-	12176	2	123	9	N	112					185
11	13260	X	11574	-0-	-1686	-0-	11567	2	7	9	N	6	6	8			185
12	13423	X	12396	-0-	-1027	-0-	12284	2	112	9	N	102	191	1	6	8	90

TOTAL GAS PROD: 174,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15732	2	69	9	N	63	63	8			173
02	15080	X	14696	-0-	-384	-0-	14696	2			N	-0-					173
03	16120	X	14433	-0-	-1687	-0-	14408	2	25	9	N	23	164	1	17	8	15
04	15300	X	14798	-0-	-502	-0-	14798	2			N	-0-					15
05	15810	X	13974	-0-	-1836	-0-	13974	2			N	-0-					15
06	15300	X	13918	-0-	-1382	-0-	13861	2	57	9	N	52	1	8			66
07	15717	X	14226	-0-	-1491	-0-	14222	2	4	9	N	4	4	8			66
08	14942	X	13654	-0-	-1288	-0-	13625	2	29	9	N	26	26	8			66
09	14460	X	12941	-0-	-1519	-0-	12941	2			N	-0-					66
10	14384	X	12405	-0-	-1979	-0-	12405	2			N	-0-					66
11	13920	X	11965	-0-	-1955	-0-	11928	2	37	9	N	34	34	8			66
12	14229	X	12381	-0-	-1848	-0-	12301	2	80	9	N	73	32	8			107

TOTAL GAS PROD: 165,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					176
02	15022	X	12106	-0-	-2916	-0-	12106	2			N	-0-					176
03	16058	X	12048	-0-	-4010	-0-	12048	2			N	-0-					176
04	13530	X	13106	-0-	-424	-0-	13106	2			N	-0-					176
05	13981	X	12242	-0-	-1739	-0-	12223	2	19	9	N	17					193
06	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14657	2	87	9	N	79	67	8			205
07	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14726	2	11	9	N	10					215
08	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	13589	2	78	9	N	71	168	1	63	8	55
09	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14756	2	7	9	N	6					61
10	14074	X	8340	-0-	-5734	-0-	8334	2	6	9	N	5					66
11	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	205	1	14214	2	N	66	64	8			68
							73	9									
12	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	185	1	13984	2	N	73	71	8			70
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 157,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	18139	-0-	-3220	-0-	17908	2	231	9	N	210	175	1			293
02	21025	X	17568	-0-	-3457	-0-	17568	2			N	-0-					293
03	22475	X	16779	-0-	-5696	-0-	16779	2			N	-0-					293
04	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	19248	2	205	9	N	186	186	1			293
05	19189	X	18290	-0-	-899	-0-	18290	2			N	-0-					293
06	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20782	2	90	9	N	82	178	1	82	8	115
07	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20044	2	116	9	N	105					220
08	20088	X	20007	-0-	-81	-0-	19800	2	207	9	N	188	181	1	77	8	150
09	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	20780	2	29	9	N	26					176
10	21235	X	9645	-0-	-11590	-0-	9645	2			N	-0-					176
11	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	353	1	24413	2	N	173	171	1	75	8	103
							190	9									
12	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	317	1	23959	2	N	134	79	8			158
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 231,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544	X	20439	-0-	-5105	-0-	20439	2			N	-0-					185
02	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	21032	2			N	-0-					185
03	21204	X	20679	-0-	-525	-0-	20493	2	186	9	N	169	169	1			185
04	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	21523	2			N	-0-					185
05	21204	X	20310	-0-	-894	-0-	20310	2			N	-0-					185
06	22664	X	22664	-0-	-0-	-0-	22555	2	109	9	N	99	99	8			185
07	21204	X	17079	-0-	-4125	-0-	17073	2	6	9	N	5	5	8			185
08	22227	X	16376	-0-	-5851	-0-	16302	2	74	9	N	67	67	8			185
09	22650	X	16853	-0-	-5797	-0-	16853	2			N	-0-					185
10	23405	X	9164	-0-	-14241	-0-	9164	2			N	-0-					185
11	22650	X	16088	-0-	-6562	-0-	228	1	15806	2	N	49	49	8			185
							54	9									
12	17422	X	16669	-0-	-753	-0-	217	1	16401	2	N	46	46	8			185
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 218,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	24652	-0-	-11432	-0-	24652	2			N	-0-					131
02	33292	X	22826	-0-	-10466	-0-	22826	2			N	-0-					131
03	35588	X	21265	-0-	-14323	-0-	21057	2	208	9	N	189	188	1	1	8	131
04	27810	X	22071	-0-	-5739	-0-	21768	2	303	9	N	275	185	1			221
05	28737	X	20766	-0-	-7971	-0-	20766	2			N	-0-					221
06	23850	X	21441	-0-	-2409	-0-	21402	2	39	9	N	35	35	8			221
07	24397	X	20194	-0-	-4203	-0-	20188	2	6	9	N	5					226
08	22165	X	19987	-0-	-2178	-0-	19873	2	114	9	N	104	190	1	27	8	113
09	21450	X	18486	-0-	-2964	-0-	18478	2	8	9	N	7					120
10	22165	X	7764	-0-	-14401	-0-	7761	2	3	9	N	3					123
11	21450	X	17395	-0-	-4055	-0-	247	1	17116	2	N	29	24	8			128
							32	9									
12	20181	X	18513	-0-	-1668	-0-	240	1	18151	2	N	111	185	1	24	8	30
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 235,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
MAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	39206	-0-	39206	449751	39105	2	101	9	Y	92	89	1			3
02	0	W	33726	-0-	33726	483477	33421	2	305	9	Y	277	52	1			228
03	0	W	30334	-0-	30334	513811	30031	2	303	9	Y	275	275	1			228
04	0	W	30714	-0-	30714	544525	30649	2	65	9	Y	59	59	1			228
05	0	W	28523	-0-	28523	573048	28504	2	19	9	Y	17	72	1			173
06	0	W	27338	-0-	27338	600386	27338	2			Y	-0-					173
07	0	W	28595	-0-	28595	628981	28595	2			Y	-0-	60	1			113
08	0	W	26076	-0-	26076	655057	26072	2	4	9	Y	4	4	8			113
09	679115	X	24058	-0-	-655057	-0-	23931	2	127	9	Y	115	60	1			168
10	28582	X	11337	-0-	-17245	-0-	11307	2	30	9	Y	27	22	1			173
11	27660	X	21366	-0-	-6294	-0-	21272	2	94	9	Y	85	80	1	4	8	174
12	28582	X	20392	-0-	-8190	-0-	20261	2	131	9	Y	119	119	1			174

TOTAL GAS PROD: 321,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		-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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	784	-0-	-115	-0-		53	1	553	2	Y	1	1	1			-0-
								177	3	1	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-		45	1	460	2	Y	1	1	1			-0-
								160	3	1	9							
03	775	N	709	-0-	-66	-0-		48	1	501	2	Y	1	1	1			-0-
								159	3	1	9							
04	750	N	720	-0-	-30	-0-		49	1	507	2	Y	-0-					-0-
								164	3									
05	713	N	709	-0-	-4	-0-		48	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
								169	3	1	9							
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-		54	1	553	2	Y	-0-					-0-
								185	3									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-		59	1	608	2	Y	-0-					-0-
								210	3									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		74	1	755	2	Y	-0-					-0-
								262	3									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-		79	1	796	2	Y	-0-					-0-
								293	3									
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		82	1	825	2	Y	-0-					-0-
								304	3									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		74	1	745	2	Y	-0-					-0-
								268	3									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-		56	1	572	2	Y	23	20	1			3
								202	3	25	9							

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	950	-0-	-42	-0-		45	1	809	2	Y	-0-					-0-
								96	3									
02	899	N	880	-0-	-19	-0-		36	1	756	2	Y	-0-					-0-
								88	3									
03	930	N	805	-0-	-125	-0-		39	1	690	2	Y	-0-					-0-
								76	3									
04	930	N	600	-0-	-330	-0-		33	1	510	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-		40	1	764	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-		37	1	682	2	Y	-0-					-0-
								91	3									
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-		40	1	761	2	Y	-0-					-0-
								97	3									
08	899	N	818	-0-	-81	-0-		36	1	689	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
09	810	N	722	-0-	-88	-0-		33	1	604	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
10	899	N	660	-0-	-239	-0-		24	1	538	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
11	780	N	608	-0-	-172	-0-		21	1	509	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
12	744	N	684	-0-	-60	-0-		23	1	566	2	Y	5	2	1			3
								89	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 9,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 2 RRCID -> 098593 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	769	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
03	620	N	345	-0-	-275	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	462	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
							55	3									
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	115	45	1			70
							54	3	127	9							

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100330 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	200	1	2081	2	Y	11	11	1			4
							668	3	12	9							
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	185	1	1890	2	Y	9	8	1			5
							657	3	10	9							
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	197	1	2057	2	Y	9	11	1			3
							650	3	10	9							
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	156	1	1617	2	Y	8	7	1			4
							524	3	9	9							
05	2139	N	877	-0-	-1262	-0-	59	1	602	2	Y	8	10	1			2
							207	3	9	9							
06	2070	N	1074	-0-	-996	-0-	72	1	743	2	Y	9	8	1			3
							249	3	10	9							
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	1816	2	Y	9	10	1			2
							627	3	10	9							
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	151	1	1546	2	Y	9	7	1			4
							535	3	10	9							
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1174	2	Y	8	7	1			5
							432	3	9	9							
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	111	1	1116	2	Y	9	10	1			4
							412	3	10	9							
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	Y	10	10	1			4
							472	3	11	9							
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	2	Y	6	9	1			1
							494	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 25,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	46	1	562	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	43	1	530	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
							139	3									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	541	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	545	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	43	1	534	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
12	775	N	640	-0-	-135	-0-	37	1	463	2	Y	11	6	1			5
							128	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	38	1	665	2	Y	18	15	1			6
							79	3	20	9							
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	19	15	1			10
							45	3	21	9							
03	496	N	280	-0-	-216	-0-	12	1	225	2	Y	15	22	1			3
							26	3	17	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	Y	18	14	1			7
							65	3	20	9							
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	17	22	1			2
							66	3	19	9							
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-	2	1			-0-
							76	3									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	28	1	532	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	26	1	595	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	Y	94	37	1			57
							82	3	103	9							

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	81	67	1			27
							82	3	89	9							
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	Y	87	67	1			47
							95	3	96	9							
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	67	101	1			13
							83	3	74	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	84	65	1			32
							65	3	92	9							
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	78	98	1			12
							86	3	86	9							
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	692	2	Y	28	33	1			7
							92	3	31	9							
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	33	1	636	2	Y	28	25	1			10
							81	3	31	9							
08	961	N	614	-0-	-347	-0-	27	1	494	2	Y	25	25	1			10
							65	3	28	9							
09	840	N	549	-0-	-291	-0-	23	1	433	2	Y	28	26	1			12
							62	3	31	9							
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	24	1	529	2	Y	34	26	1			20
							97	3	37	9							
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	34	39	1			15
							131	3	37	9							
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	37	1	949	2	Y	5	17	1			3
							151	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	527	2	Y	4	6	1			1
							99	3	4	9							
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	3					4
							106	3	3	9							
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	3	7	1			-0-
							98	3	3	9							
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	2					2
							119	3	2	9							
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	Y	3					5
							75	3	3	9							
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	550	2	Y	2					7
							99	3	2	9							
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	47	1	608	2	Y	-0-	6	1			1
							168	3									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	997	2	Y	1					2
							272	3	1	9							
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	77	1	1006	2	Y	2					4
							163	3	2	9							
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	767	2	Y	2					6
							141	3	2	9							
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	Y	-0-	6	1			-0-
							87	3									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	601	2	Y	-0-					-0-
							88	3									

TOTAL GAS PROD: 9,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
02	580	N	523	-0-	-57	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
							84	3									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					-0-
							53	3									

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	437	-0-	-59	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
02	464	N	424	-0-	-40	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	63	1	647	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	465	N	312	-0-	-153	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	450	N	251	-0-	-199	-0-	17	1	172	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	465	N	293	-0-	-172	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 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	465	N	411	-0-		-54	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
02	406	N	382	-0-		-24	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
03	434	N	404	-0-		-30	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					-0-
								69	3									
04	390	N	364	-0-		-26	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
								59	3									
05	413	N	413	-0-		-0-	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					-0-
								63	3									
06	390	N	385	-0-		-5	-0-	20	1	311	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
07	388	N	388	-0-		-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
								78	3									
08	418	N	418	-0-		-0-	-0-	24	1	314	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					-0-
								53	3									
10	454	N	454	-0-		-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					-0-
								64	3									
11	440	N	440	-0-		-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
								49	3									
12	409	N	409	-0-		-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					-0-
								49	3									

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	240	1	2496	2	Y	27	27	1			10
								801	3	30	9							
02	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	213	1	2178	2	Y	22	20	1			12
								757	3	24	9							
03	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	227	1	2370	2	Y	24	27	1			9
								749	3	26	9							
04	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	206	1	2140	2	Y	19	18	1			10
								694	3	21	9							
05	2914	X	2600	-0-		-314	-0-	175	1	1787	2	Y	20	26	1			4
								616	3	22	9							
06	2820	X	2062	-0-		-758	-0-	138	1	1426	2	Y	18	15	1			7
								478	3	20	9							
07	2914	X	1466	-0-		-1448	-0-	98	1	1002	2	Y	18	21	1			4
								346	3	20	9							
08	2666	X	1560	-0-		-1106	-0-	104	1	1067	2	Y	17	13	1			8
								370	3	19	9							
09	2580	X	1572	-0-		-1008	-0-	105	1	1060	2	Y	15	13	1			10
								390	3	17	9							
10	2604	X	1541	-0-		-1063	-0-	103	1	1034	2	Y	21	22	1			9
								381	3	23	9							
11	2070	X	1380	-0-		-690	-0-	92	1	929	2	Y	22	22	1			9
								335	3	24	9							
12	1612	X	1460	-0-		-152	-0-	97	1	987	2	Y	26	30	1			5
								347	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 26,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	1518	2	Y	43	42	1			16
							487	3	47	9							
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	129	1	1317	2	Y	35	32	1			19
							458	3	39	9							
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	137	1	1434	2	Y	36	42	1			13
							454	3	40	9							
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	164	1	1705	2	Y	31	28	1			16
							553	3	34	9							
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	136	1	1392	2	Y	31	41	1			6
							481	3	34	9							
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	130	1	1342	2	Y	22	19	1			9
							450	3	24	9							
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	137	1	1400	2	Y	22	26	1			5
							484	3	24	9							
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	130	1	1326	2	Y	21	17	1			9
							458	3	23	9							
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	127	1	1276	2	Y	19	16	1			12
							469	3	21	9							
10	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	126	1	1270	2	Y	26	27	1			11
							469	3	29	9							
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	130	1	1315	2	Y	28	28	1			11
							475	3	31	9							
12	1953	N	1912	-0-	-41	-0-	126	1	1286	2	Y	44	48	1			7
							452	3	48	9							

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1448	-0-	-40	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
02	1392	N	1151	-0-	-241	-0-	47	1	990	2	Y	-0-					-0-
							114	3									
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	48	1	846	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
04	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	67	1	1033	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
08	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	55	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	48	1	1077	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	70	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							262	3									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	84	1	2148	2	Y	13	5	1			8
							343	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2345	-0-	-724	-0-	157	1	1638	2	Y	22	21	1			8
							526	3	24	9							
02	2523	X	2167	-0-	-356	-0-	146	1	1485	2	Y	18	16	1			10
							516	3	20	9							
03	2697	X	2302	-0-	-395	-0-	155	1	1616	2	Y	18	21	1			7
							511	3	20	9							
04	2280	N	1740	-0-	-540	-0-	117	1	1213	2	Y	15	14	1			8
							393	3	17	9							
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	146	1	1491	2	Y	16	21	1			3
							514	3	18	9							
06	2220	N	1568	-0-	-652	-0-	106	1	1088	2	Y	9	8	1			4
							364	3	10	9							
07	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	199	1	2033	2	Y	8	10	1			2
							702	3	9	9							
08	3100	N	3443	-0-	343	343	233	1	2378	2	Y	9	7	1			4
							822	3	10	9							
09	3000	N	3072	-0-	72	415	208	1	2087	2	Y	8	7	1			5
							768	3	9	9							
10	2325	N	1648	-0-	-677	-0-	111	1	1115	2	Y	10	11	1			4
							411	3	11	9							
11	2250	X	1626	-0-	-624	-0-	109	1	1104	2	Y	13	12	1			5
							399	3	14	9							
12	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	188	1	1909	2	Y	1	5	1			1
							670	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 27,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	596	-0-	-210	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	27	1	502	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	750	N	547	-0-	-203	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	Y	-0-					-0-
							100	3									

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	667	-0-	-170	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
02	754	N	392	-0-	-362	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
03	775	N	338	-0-	-437	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	17	1	409	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

TOTAL GAS PROD: 6,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	125	1	1297	2	Y	11	11	1			4
							416	3	12	9							
02	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	91	1	932	2	Y	9	8	1			5
							324	3	10	9							
03	1922	N	1443	-0-	-479	-0-	97	1	1015	2	Y	9	11	1			3
							321	3	10	9							
04	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	105	1	1093	2	Y	8	7	1			4
							355	3	9	9							
05	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	91	1	933	2	Y	7	10	1			1
							322	3	8	9							
06	1410	N	1134	-0-	-276	-0-	77	1	792	2	Y	-0-					1
							265	3									
07	1612	N	1038	-0-	-574	-0-	70	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
							249	3									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	92	1	938	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	91	1	914	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
11	1320	N	1315	-0-	-5	-0-	89	1	901	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
12	1395	N	941	-0-	-454	-0-	64	1	649	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2197	-0-		-97	-0-	146	1	1523	2	Y	35	35	1			12
								489	3	39	9							
02	2117	N	1994	-0-		-123	-0-	133	1	1357	2	Y	29	26	1			15
								472	3	32	9							
03	2201	N	2117	-0-		-84	-0-	141	1	1476	2	Y	30	34	1			11
								467	3	33	9							
04	2130	N	2030	-0-		-100	-0-	136	1	1409	2	Y	25	23	1			13
								457	3	28	9							
05	2139	N	2081	-0-		-58	-0-	139	1	1422	2	Y	25	33	1			5
								492	3	28	9							
06	2040	N	2023	-0-		-17	-0-	135	1	1392	2	Y	26	21	1			10
								467	3	29	9							
07	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	147	1	1497	2	Y	25	29	1			6
								518	3	28	9							
08	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	144	1	1475	2	Y	22	18	1			10
								510	3	24	9							
09	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	146	1	1465	2	Y	22	18	1			14
								539	3	24	9							
10	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	157	1	1581	2	Y	28	30	1			12
								583	3	31	9							
11	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	144	1	1457	2	Y	32	31	1			13
								526	3	35	9							
12	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	24	32	1			5
								507	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1964	-0-		-268	-0-	94	1	1671	2	Y	-0-					-0-
								199	3									
02	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	119	1	2472	2	Y	-0-					-0-
								282	3									
03	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	134	1	2384	2	Y	-0-					-0-
								269	3									
04	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	109	1	1651	2	Y	-0-					-0-
								184	3									
05	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	119	1	2269	2	Y	-0-					-0-
								254	3									
06	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	118	1	2198	2	Y	-0-					-0-
								294	3									
07	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	99	1	1899	2	Y	-0-					-0-
								242	3									
08	2635	N	2322	-0-		-313	-0-	104	1	1958	2	Y	-0-					-0-
								260	3									
09	2610	N	2050	-0-		-560	-0-	92	1	1714	2	Y	-0-					-0-
								244	3									
10	3001	N	3001	-0-		-0-	-0-	109	1	2445	2	Y	-0-					-0-
								447	3									
11	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-	91	1	2213	2	Y	-0-					-0-
								341	3									
12	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-	80	1	2029	2	Y	7	3	1			4
								323	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 29,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	215	1	2241	2	Y	36	36	1			13
							719	3	40	9							
02	3509	X	1845	-0-	-1664	-0-	123	1	1253	2	Y	30	27	1			16
							436	3	33	9							
03	3720	X	1959	-0-	-1761	-0-	131	1	1363	2	Y	31	36	1			11
							431	3	34	9							
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	252	1	2613	2	Y	26	24	1			13
							848	3	29	9							
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	243	1	2487	2	Y	27	35	1			5
							860	3	30	9							
06	3120	X	2853	-0-	-267	-0-	193	1	1992	2	Y	-0-					5
							668	3									
07	3751	X	3101	-0-	-650	-0-	210	1	2148	2	Y	-0-	5	1			-0-
							743	3									
08	3720	X	2703	-0-	-1017	-0-	183	1	1872	2	Y	-0-					-0-
							648	3									
09	3600	X	2644	-0-	-956	-0-	179	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							663	3									
10	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	202	1	2029	2	Y	-0-					-0-
							749	3									
11	3000	X	2490	-0-	-510	-0-	169	1	1706	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	319	1	3246	2	Y	28	24	1			4
							1141	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 35,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4136	-0-	1036	2419	196	1	3493	2	Y	28	23	1			9
							416	3	31	9							
02	2900	N	4559	-0-	1659	4078	187	1	3894	2	Y	30	23	1			16
							445	3	33	9							
03	8215	X	4137	-0-	-4078	-0-	198	1	3518	2	Y	23	35	1			4
							396	3	25	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	2767	2	Y	29	22	1			11
							308	3	32	9							
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	210	1	4005	2	Y	27	34	1			4
							448	3	30	9							
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3245	2	Y	32	28	1			8
							433	3	35	9							
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	169	1	3239	2	Y	34	30	1			12
							413	3	37	9							
08	4681	X	2916	-0-	-1765	-0-	129	1	2431	2	Y	30	30	1			12
							323	3	33	9							
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4265	2	Y	32	30	1			14
							610	3	35	9							
10	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	152	1	3414	2	Y	41	31	1			24
							624	3	45	9							
11	3900	X	2688	-0-	-1212	-0-	91	1	2212	2	Y	40	46	1			18
							341	3	44	9							
12	5115	X	1764	-0-	-3351	-0-	58	1	1471	2	Y	-0-	18	1			-0-
							235	3									

TOTAL GAS PROD: 45,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2486	-0-	-614	-0-	130	1	1983	2	Y	34	42	1			15
							336	3	37	9							
02	2900	X	2330	-0-	-570	-0-	121	1	1824	2	Y	28	21	1			22
							354	3	31	9							
03	3100	X	2512	-0-	-588	-0-	137	1	1927	2	Y	23	41	1			4
							423	3	25	9							
04	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	134	1	2067	2	Y	23					27
							428	3	25	9							
05	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	120	1	1913	2	Y	22	39	1			10
							364	3	24	9							
06	2430	X	2267	-0-	-163	-0-	119	1	1814	2	Y	19	19	1			10
							313	3	21	9							
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	2	Y	16	16	1			10
							664	3	18	9							
08	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	135	1	1792	2	Y	17	15	1			12
							462	3	19	9							
09	2280	N	1965	-0-	-315	-0-	118	1	1587	2	Y	14	16	1			10
							245	3	15	9							
10	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	125	1	1621	2	Y	19	17	1			12
							287	3	21	9							
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	168	1	2379	2	Y	22	19	1			15
							321	3	24	9							
12	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	169	1	2293	2	Y	29	28	1			16
							329	3	32	9							

TOTAL GAS PROD: 30,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7499	-0-	-220	-0-	500	1	5202	2	Y	115	113	1			41
							1670	3	127	9							
02	6960	X	6689	-0-	-271	-0-	446	1	4556	2	Y	94	84	1			51
							1584	3	103	9							
03	7440	X	7106	-0-	-334	-0-	474	1	4957	2	Y	97	112	1			36
							1568	3	107	9							
04	7200	X	6660	-0-	-540	-0-	445	1	4624	2	Y	82	76	1			42
							1501	3	90	9							
05	7440	X	6825	-0-	-615	-0-	457	1	4667	2	Y	83	109	1			16
							1610	3	91	9							
06	7200	X	6252	-0-	-948	-0-	418	1	4305	2	Y	78	64	1			30
							1443	3	86	9							
07	7161	X	5540	-0-	-1621	-0-	370	1	3783	2	Y	73	85	1			18
							1307	3	80	9							
08	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	363	1	3703	2	Y	71	57	1			32
							1281	3	78	9							
09	6660	X	5573	-0-	-1087	-0-	373	1	3747	2	Y	67	57	1			42
							1379	3	74	9							
10	6820	X	6168	-0-	-652	-0-	412	1	4133	2	Y	89	94	1			37
							1525	3	98	9							
11	6240	X	6169	-0-	-71	-0-	411	1	4151	2	Y	99	96	1			40
							1498	3	109	9							
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	416	1	4226	2	Y	90	113	1			17
							1485	3	99	9							

TOTAL GAS PROD: 76,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4080	-0-	-198	-0-	272	1	2828	2	Y	65	64	1			24
							908	3	72	9							
02	4147	X	3704	-0-	-443	-0-	247	1	2522	2	Y	53	48	1			29
							877	3	58	9							
03	4433	X	3937	-0-	-496	-0-	263	1	2745	2	Y	55	64	1			20
							868	3	61	9							
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	254	1	2639	2	Y	47	43	1			24
							856	3	52	9							
05	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	245	1	2503	2	Y	47	62	1			9
							863	3	52	9							
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	253	1	2600	2	Y	46	38	1			17
							871	3	51	9							
07	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	240	1	2453	2	Y	46	53	1			10
							848	3	51	9							
08	3751	X	3559	-0-	-192	-0-	238	1	2432	2	Y	43	34	1			19
							842	3	47	9							
09	3630	X	2959	-0-	-671	-0-	198	1	1987	2	Y	39	33	1			25
							731	3	43	9							
10	3751	X	2474	-0-	-1277	-0-	164	1	1647	2	Y	50	54	1			21
							608	3	55	9							
11	3630	X	3292	-0-	-338	-0-	219	1	2212	2	Y	57	55	1			23
							798	3	63	9							
12	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	236	1	2396	2	Y	45	59	1			9
							841	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 42,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	165	1	2941	2	Y	28	23	1			10
							350	3	31	9							
02	3509	X	3347	-0-	-162	-0-	138	1	2851	2	Y	30	23	1			17
							325	3	33	9							
03	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	151	1	2677	2	Y	23	35	1			5
							301	3	25	9							
04	3630	X	2604	-0-	-1026	-0-	143	1	2185	2	Y	29	23	1			11
							244	3	32	9							
05	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	122	1	2318	2	Y	27	34	1			4
							260	3	30	9							
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	225	1	4229	2	Y	-0-	4	1			-0-
							565	3									
07	3565	X	3387	-0-	-178	-0-	149	1	2871	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	134	1	2528	2	Y	-0-					-0-
							336	3									
09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	221	1	4162	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	118	1	2630	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	91	1	2219	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	120	1	3039	2	Y	8	3	1			5
							483	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 41,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 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	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	222	1	3967	2	Y	37	30	1			13
							472	3	41	9							
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	177	1	3681	2	Y	39	31	1			21
							421	3	43	9							
03	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	192	1	3405	2	Y	31	46	1			6
							383	3	34	9							
04	4020	X	2615	-0-	-1405	-0-	143	1	2185	2	Y	39	30	1			15
							244	3	43	9							
05	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	184	1	3500	2	Y	36	45	1			6
							392	3	40	9							
06	4020	X	3715	-0-	-305	-0-	166	1	3104	2	Y	28	27	1			7
							414	3	31	9							
07	4154	X	3567	-0-	-587	-0-	156	1	2996	2	Y	29	26	1			10
							383	3	32	9							
08	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	154	1	2920	2	Y	25	25	1			10
							389	3	28	9							
09	3990	X	3275	-0-	-715	-0-	144	1	2712	2	Y	28	26	1			12
							388	3	31	9							
10	4123	X	2797	-0-	-1326	-0-	100	1	2247	2	Y	35	26	1			21
							411	3	39	9							
11	3720	X	3294	-0-	-426	-0-	112	1	2726	2	Y	33	39	1			15
							420	3	36	9							
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	12	20	1			7
							491	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 43,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	194	1	3454	2	Y	26	21	1			9
							411	3	29	9							
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	157	1	3266	2	Y	27	21	1			15
							373	3	30	9							
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	186	1	3303	2	Y	21	32	1			4
							372	3	23	9							
04	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	176	1	2684	2	Y	27	21	1			10
							299	3	30	9							
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	182	1	3471	2	Y	25	31	1			4
							389	3	28	9							
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	163	1	3059	2	Y	42	35	1			11
							409	3	46	9							
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	161	1	3075	2	Y	42	38	1			15
							392	3	46	9							
08	4061	X	3589	-0-	-472	-0-	158	1	2991	2	Y	38	38	1			15
							398	3	42	9							
09	3930	X	3637	-0-	-293	-0-	160	1	3003	2	Y	41	39	1			17
							429	3	45	9							
10	4061	X	3856	-0-	-205	-0-	138	1	3094	2	Y	53	39	1			31
							566	3	58	9							
11	3690	X	3457	-0-	-233	-0-	117	1	2846	2	Y	51	59	1			23
							438	3	56	9							
12	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	109	1	2789	2	Y	13	28	1			8
							445	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 44,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5183	-0-	-1172	-0-	244	1	4369	2	Y	45	37	1			15
							520	3	50	9							
02	5771	X	5065	-0-	-706	-0-	207	1	4313	2	Y	47	37	1			25
							493	3	52	9							
03	6169	X	4769	-0-	-1400	-0-	227	1	4045	2	Y	37	55	1			7
							456	3	41	9							
04	5970	X	3687	-0-	-2283	-0-	202	1	3089	2	Y	47	36	1			18
							344	3	52	9							
05	6169	X	5226	-0-	-943	-0-	233	1	4448	2	Y	43	54	1			7
							498	3	47	9							
06	5250	X	4963	-0-	-287	-0-	221	1	4137	2	Y	47	42	1			12
							553	3	52	9							
07	5425	X	4719	-0-	-706	-0-	206	1	3954	2	Y	49	44	1			17
							505	3	54	9							
08	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	229	1	4329	2	Y	43	43	1			17
							576	3	47	9							
09	5070	X	4469	-0-	-601	-0-	197	1	3693	2	Y	47	44	1			20
							527	3	52	9							
10	5239	X	4783	-0-	-456	-0-	172	1	3842	2	Y	60	45	1			35
							703	3	66	9							
11	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	163	1	4018	2	Y	58	67	1			26
							618	3	64	9							
12	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	146	1	3721	2	Y	15	32	1			9
							593	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 57,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	194	1	3460	2	Y	42	35	1			14
							412	3	46	9							
02	6351	X	5369	-0-	-982	-0-	220	1	4576	2	Y	45	35	1			24
							523	3	50	9							
03	6789	X	5317	-0-	-1472	-0-	253	1	4515	2	Y	35	52	1			7
							510	3	39	9							
04	5460	X	3835	-0-	-1625	-0-	210	1	3218	2	Y	44	34	1			17
							359	3	48	9							
05	5735	X	4363	-0-	-1372	-0-	194	1	3710	2	Y	40	51	1			6
							415	3	44	9							
06	5550	X	4034	-0-	-1516	-0-	179	1	3351	2	Y	52	45	1			13
							447	3	57	9							
07	5735	X	4120	-0-	-1615	-0-	180	1	3442	2	Y	54	48	1			19
							439	3	59	9							
08	4495	X	3909	-0-	-586	-0-	172	1	3252	2	Y	47	47	1			19
							433	3	52	9							
09	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	174	1	3259	2	Y	51	48	1			22
							465	3	56	9							
10	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	149	1	3360	2	Y	65	49	1			38
							614	3	72	9							
11	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	134	1	3271	2	Y	63	73	1			28
							503	3	69	9							
12	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	127	1	3236	2	Y	16	34	1			10
							515	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 51,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1503	2	Y	34	56	1			11
							283	3	37	9							
02	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	82	1	1323	2	Y	29					40
							265	3	32	9							
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	84	1	1297	2	Y	26	60	1			6
							293	3	29	9							
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	122	1	2058	2	Y	14					20
							442	3	15	9							
05	3100	N	3500	-0-	400	400	170	1	2760	2	Y	20					40
							548	3	22	9							
06	3000	N	3362	-0-	362	762	190	1	2668	2	Y	19					59
							483	3	21	9							
07	2919	N	2157	-0-	-762	-0-	124	1	1594	2	Y	1	53	1			7
							438	3	1	9							
08	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	160	1	2042	2	Y	10					17
							557	3	11	9							
09	3390	X	2644	-0-	-746	-0-	164	1	2115	2	Y	21					38
							342	3	23	9							
10	3503	X	2686	-0-	-817	-0-	157	1	2120	2	Y	17					55
							390	3	19	9							
11	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	156	1	2265	2	Y	15	62	1			8
							323	3	17	9							
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	176	1	2436	2	Y	11					19
							357	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2466	-0-	-45	-0-	115	1	2066	2	Y	35	29	1			12
							246	3	39	9							
02	2291	N	2112	-0-	-179	-0-	86	1	1781	2	Y	38	29	1			21
							203	3	42	9							
03	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	103	1	1822	2	Y	29	44	1			6
							205	3	32	9							
04	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	124	1	1894	2	Y	36	28	1			14
							211	3	40	9							
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	133	1	2547	2	Y	34	43	1			5
							285	3	37	9							
06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	130	1	2430	2	Y	40	35	1			10
							324	3	44	9							
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	134	1	2580	2	Y	40	36	1			14
							330	3	44	9							
08	3007	N	2926	-0-	-81	-0-	129	1	2433	2	Y	36	36	1			14
							324	3	40	9							
09	2940	N	2741	-0-	-199	-0-	120	1	2257	2	Y	38	36	1			16
							322	3	42	9							
10	3100	N	3144	-0-	44	44	113	1	2516	2	Y	50	37	1			29
							460	3	55	9							
11	3000	N	3058	-0-	58	102	103	1	2516	2	Y	47	55	1			21
							387	3	52	9							
12	3100	N	3287	-0-	187	289	108	1	2730	2	Y	14	27	1			8
							434	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 33,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	178	1	2782	2	Y	19	17	1			10
							526	3	21	9							
02	2494	X	2391	-0-	-103	-0-	116	1	1876	2	Y	20	25	1			5
							377	3	22	9							
03	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	118	1	1840	2	Y	21	24	1			2
							416	3	23	9							
04	2580	X	2204	-0-	-376	-0-	102	1	1714	2	Y	18	8	1			12
							368	3	20	9							
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	145	1	2351	2	Y	19	25	1			6
							466	3	21	9							
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	157	1	2207	2	Y	14	8	1			12
							399	3	15	9							
07	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	132	1	1700	2	Y	15	16	1			11
							468	3	17	9							
08	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	165	1	2102	2	Y	14	17	1			8
							573	3	15	9							
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	183	1	2371	2	Y	14	17	1			5
							383	3	15	9							
10	2976	X	1787	-0-	-1189	-0-	105	1	1409	2	Y	13	8	1			10
							259	3	14	9							
11	2790	X	1329	-0-	-1461	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-	10	1			-0-
							156	3									
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	190	1	2619	2	Y	-0-					-0-
							383	3									

TOTAL GAS PROD: 30,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	308	1	5517	2	Y	23	19	1			8
							657	3	25	9							
02	6148	X	5844	-0-	-304	-0-	241	1	5004	2	Y	25	19	1			14
							571	3	28	9							
03	6572	X	5424	-0-	-1148	-0-	260	1	4622	2	Y	19	29	1			4
							521	3	21	9							
04	6360	X	2594	-0-	-3766	-0-	143	1	2182	2	Y	24	19	1			9
							243	3	26	9							
05	6541	X	5937	-0-	-604	-0-	266	1	5078	2	Y	23	28	1			4
							568	3	25	9							
06	6300	X	6299	-0-	-1	-0-	282	1	5274	2	Y	35	30	1			9
							704	3	39	9							
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	284	1	5434	2	Y	37	33	1			13
							693	3	41	9							
08	5952	X	5579	-0-	-373	-0-	246	1	4674	2	Y	33	33	1			13
							623	3	36	9							
09	5940	X	4237	-0-	-1703	-0-	187	1	3510	2	Y	35	33	1			15
							501	3	39	9							
10	6138	X	4875	-0-	-1263	-0-	175	1	3931	2	Y	45	34	1			26
							719	3	50	9							
11	5940	X	4886	-0-	-1054	-0-	165	1	4050	2	Y	44	50	1			20
							623	3	48	9							
12	6138	X	5150	-0-	-988	-0-	167	1	4289	2	Y	9	23	1			6
							684	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 63,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	Y	60	74	1			26
							335	3	66	9							
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	128	1	1922	2	Y	51	37	1			40
							373	3	56	9							
03	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	120	1	1681	2	Y	41	74	1			7
							369	3	45	9							
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	122	1	1870	2	Y	41					48
							388	3	45	9							
05	2449	N	1630	-0-	-819	-0-	80	1	1265	2	Y	41	71	1			18
							240	3	45	9							
06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	153	1	2322	2	Y	-0-	18	1			-0-
							400	3									
07	2449	N	2051	-0-	-398	-0-	109	1	1534	2	Y	-0-					-0-
							408	3									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	164	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
09	2880	X	2873	-0-	-7	-0-	173	1	2339	2	Y	-0-					-0-
							361	3									
10	2976	X	1823	-0-	-1153	-0-	112	1	1454	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
11	2880	X	1287	-0-	-1593	-0-	73	1	1032	2	Y	39	13	1			26
							139	3	43	9							
12	2976	X	1323	-0-	-1653	-0-	77	1	1043	2	Y	48	47	1			27
							150	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
02	1160	N	1137	-0-	-23	-0-	47	1	978	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
03	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	48	1	860	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
04	1140	N	899	-0-	-241	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	46	1	880	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
06	960	N	952	-0-	-8	-0-	43	1	802	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	40	1	786	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	1023	N	889	-0-	-134	-0-	39	1	750	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	Y	-0-					-0-
							135	3									
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	796	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	Y	34	13	1			21
							143	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 12,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	145	1	2211	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-					-0-
							426	3									
03	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	133	1	1870	2	Y	-0-					-0-
							411	3									
04	2520	N	1413	-0-	-1107	-0-	72	1	1111	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
05	3100	N	3159	-0-	59	59	159	1	2521	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
06	2598	N	2539	-0-	-59	-0-	131	1	1990	2	Y	68	33	1			35
							343	3	75	9							
07	3100	N	3518	-0-	418	418	183	1	2581	2	Y	61	60	1			36
							687	3	67	9							
08	3131	X	1727	-0-	-1404	-0-	93	1	1243	2	Y	64	56	1			44
							321	3	70	9							
09	3030	X	1728	-0-	-1302	-0-	100	1	1362	2	Y	50	58	1			36
							211	3	55	9							
10	3131	X	2723	-0-	-408	-0-	162	1	2113	2	Y	67	61	1			42
							374	3	74	9							
11	3030	X	1597	-0-	-1433	-0-	94	1	1324	2	Y	-0-	42	1			-0-
							179	3									
12	3131	X	1970	-0-	-1161	-0-	119	1	1618	2	Y	-0-					-0-
							233	3									

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	215	1	2640	2	Y	29	21	1			25
							766	3	32	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	197	1	2446	2	Y	29	42	1			12
							673	3	32	9							
03	3565	X	3521	-0-	-44	-0-	207	1	2597	2	Y	30	24	1			18
							684	3	33	9							
04	3450	X	3411	-0-	-39	-0-	200	1	2488	2	Y	30	21	1			27
							690	3	33	9							
05	3565	X	3360	-0-	-205	-0-	197	1	2420	2	Y	26	43	1			10
							714	3	29	9							
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	184	1	2287	2	Y	35	33	1			12
							628	3	39	9							
07	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	203	1	2527	2	Y	29	28	1			13
							700	3	32	9							
08	3534	X	3289	-0-	-245	-0-	193	1	2392	2	Y	33	34	1			12
							668	3	36	9							
09	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	190	1	2342	2	Y	34	35	1			11
							674	3	37	9							
10	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	186	1	2281	2	Y	35					46
							661	3	39	9							
11	3360	X	2725	-0-	-635	-0-	159	1	1955	2	Y	38	70	1			14
							569	3	42	9							
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	237	1	2950	2	Y	31	26	1			19
							814	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 40,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	289	1	3564	2	Y	47	34	1			40
							1036	3	52	9							
02	4582	X	4512	-0-	-70	-0-	264	1	3292	2	Y	46	67	1			19
							905	3	51	9							
03	4960	X	4746	-0-	-214	-0-	278	1	3495	2	Y	47	38	1			28
							921	3	52	9							
04	4800	X	4109	-0-	-691	-0-	240	1	2986	2	Y	49	34	1			43
							829	3	54	9							
05	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	239	1	2924	2	Y	41	69	1			15
							863	3	45	9							
06	4770	X	3541	-0-	-1229	-0-	210	1	2612	2	Y	1	2	1			14
							718	3	1	9							
07	4836	X	2928	-0-	-1908	-0-	174	1	2157	2	Y	-0-	13	1			1
							597	3									
08	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	194	1	2407	2	Y	2	2	1			1
							672	3	2	9							
09	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	182	1	2237	2	Y	2	2	1			1
							644	3	2	9							
10	4061	X	2975	-0-	-1086	-0-	176	1	2169	2	Y	1					2
							629	3	1	9							
11	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	193	1	2368	2	Y	3	4	1			1
							689	3	3	9							
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	215	1	2666	2	Y	18	11	1			8
							735	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 45,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	133	1	2025	2	Y	55	68	1			24
							343	3	61	9							
02	2784	X	2249	-0-	-535	-0-	116	1	1743	2	Y	47	34	1			37
							338	3	52	9							
03	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	129	1	1829	2	Y	38	68	1			7
							402	3	42	9							
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	126	1	1948	2	Y	37					44
							404	3	41	9							
05	2573	X	2535	-0-	-38	-0-	125	1	1991	2	Y	37	65	1			16
							378	3	41	9							
06	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	115	1	1754	2	Y	29	30	1			15
							302	3	32	9							
07	2604	N	2308	-0-	-296	-0-	122	1	1705	2	Y	25	25	1			15
							453	3	28	9							
08	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	122	1	1624	2	Y	27	23	1			19
							419	3	30	9							
09	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	146	1	1972	2	Y	20	24	1			15
							305	3	22	9							
10	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	127	1	1648	2	Y	29	26	1			18
							291	3	32	9							
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	1753	2	Y	31	28	1			21
							237	3	34	9							
12	2356	N	1421	-0-	-935	-0-	83	1	1133	2	Y	38	38	1			21
							163	3	42	9							

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1985	-0-	-92	-0-	117	1	1439	2	Y	10	7	1			9
							418	3	11	9							
02	1972	N	1848	-0-	-124	-0-	109	1	1356	2	Y	9	14	1			4
							373	3	10	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	115	1	1440	2	Y	10	8	1			6
							379	3	11	9							
04	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	105	1	1309	2	Y	10	7	1			9
							364	3	11	9							
05	1984	N	1640	-0-	-344	-0-	97	1	1184	2	Y	9	15	1			3
							349	3	10	9							
06	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-					3
							313	3									
07	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	99	1	1230	2	Y	-0-	3	1			-0-
							340	3									
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	96	1	1189	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	100	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	91	1	1123	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
11	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	69	1	848	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
12	1736	N	1185	-0-	-551	-0-	70	1	874	2	Y	-0-					-0-
							241	3									

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	124	1	1891	2	Y	59	73	1			25
							320	3	65	9							
02	2958	X	2343	-0-	-615	-0-	120	1	1816	2	Y	50	36	1			39
							352	3	55	9							
03	3162	X	1992	-0-	-1170	-0-	107	1	1509	2	Y	40	72	1			7
							332	3	44	9							
04	2640	X	1953	-0-	-687	-0-	97	1	1501	2	Y	40					47
							311	3	44	9							
05	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	126	1	2006	2	Y	39	69	1			17
							381	3	43	9							
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	140	1	2121	2	Y	33	33	1			17
							365	3	36	9							
07	2511	X	2499	-0-	-12	-0-	131	1	1845	2	Y	29	29	1			17
							491	3	32	9							
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	2	Y	32	27	1			22
							510	3	35	9							
09	2670	N	2118	-0-	-552	-0-	126	1	1704	2	Y	23	28	1			17
							263	3	25	9							
10	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	134	1	1730	2	Y	33	30	1			20
							306	3	36	9							
11	2580	N	2119	-0-	-461	-0-	122	1	1729	2	Y	31	31	1			20
							234	3	34	9							
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	178	1	2402	2	Y	36	36	1			20
							344	3	40	9							

TOTAL GAS PROD: 28,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	114	1	1738	2	Y	35	43	1			15
							294	3	39	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	108	1	1628	2	Y	29	21	1			23
							316	3	32	9							
03	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	75	1	1055	2	Y	23	42	1			4
							232	3	25	9							
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	83	1	1268	2	Y	24					28
							263	3	26	9							
05	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	64	1	1028	2	Y	22	40	1			10
							196	3	24	9							
06	1350	N	909	-0-	-441	-0-	46	1	700	2	Y	38	28	1			20
							121	3	42	9							
07	1705	N	952	-0-	-753	-0-	48	1	685	2	Y	33	33	1			20
							183	3	36	9							
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1391	2	Y	35	31	1			24
							359	3	39	9							
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	2	Y	28	32	1			20
							170	3	31	9							
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1382	2	Y	37	34	1			23
							244	3	41	9							
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	78	1	1108	2	Y	-0-	23	1			-0-
							150	3									
12	1023	N	687	-0-	-336	-0-	42	1	564	2	Y	-0-					-0-
							81	3									

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 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	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	73	1	1112	2	Y	54	67	1			23
							188	3	59	9							
02	1508	N	1114	-0-	-394	-0-	56	1	843	2	Y	46	33	1			36
							164	3	51	9							
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	79	1	1116	2	Y	37	67	1			6
							245	3	41	9							
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	38					44
							257	3	42	9							
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1092	2	Y	36	64	1			16
							207	3	40	9							
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	-0-	16	1			-0-
							202	3									
07	1612	N	331	-0-	-1281	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	77	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
09	1440	N	849	-0-	-591	-0-	51	1	691	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	75	1	972	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
11	1320	N	921	-0-	-399	-0-	54	1	764	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
							142	3									

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2758	-0-	-683	-0-	163	1	2002	2	Y	11	8	1			10
							581	3	12	9							
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	210	1	2611	2	Y	12	17	1			5
							718	3	13	9							
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	221	1	2772	2	Y	12	10	1			7
							731	3	13	9							
04	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	186	1	2307	2	Y	11	8	1			10
							640	3	12	9							
05	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	210	1	2571	2	Y	8	15	1			3
							758	3	9	9							
06	3660	X	2973	-0-	-687	-0-	174	1	2164	2	Y	36	29	1			10
							595	3	40	9							
07	3782	X	2650	-0-	-1132	-0-	156	1	1932	2	Y	25	24	1			11
							534	3	28	9							
08	3162	X	2295	-0-	-867	-0-	134	1	1667	2	Y	25	27	1			9
							466	3	28	9							
09	3060	X	2430	-0-	-630	-0-	142	1	1752	2	Y	29	29	1			9
							504	3	32	9							
10	3162	X	2494	-0-	-668	-0-	146	1	1795	2	Y	29					38
							521	3	32	9							
11	2970	X	2186	-0-	-784	-0-	128	1	1568	2	Y	31	57	1			12
							456	3	34	9							
12	2635	X	832	-0-	-1803	-0-	47	1	589	2	Y	30	24	1			18
							163	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 32,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5182	-0-	-88	-0-	346	1	3606	2	Y	66	65	1			23
							1157	3	73	9							
02	4350	X	4288	-0-	-62	-0-	287	1	2925	2	Y	54	48	1			29
							1017	3	59	9							
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	305	1	3183	2	Y	55	64	1			20
							1006	3	61	9							
04	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	257	1	2670	2	Y	47	43	1			24
							867	3	52	9							
05	4650	X	3561	-0-	-1089	-0-	238	1	2432	2	Y	47	62	1			9
							839	3	52	9							
06	4500	X	3199	-0-	-1301	-0-	217	1	2233	2	Y	-0-	3	1			6
							749	3									
07	4588	X	3285	-0-	-1303	-0-	223	1	2276	2	Y	-0-	5	1			1
							786	3									
08	3999	X	3076	-0-	-923	-0-	208	1	2128	2	Y	4	3	1			2
							736	3	4	9							
09	3840	X	3018	-0-	-822	-0-	204	1	2055	2	Y	3	3	1			2
							756	3	3	9							
10	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	234	1	2347	2	Y	5	5	1			2
							866	3	6	9							
11	3210	X	3209	-0-	-1	-0-	217	1	2194	2	Y	5	5	1			2
							792	3	6	9							
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	206	1	2097	2	Y	61	55	1			8
							737	3	67	9							

TOTAL GAS PROD: 43,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	162	1	2519	2	Y	34	29	1			18
							476	3	37	9							
02	2378	X	2060	-0-	-318	-0-	99	1	1601	2	Y	35	44	1			9
							321	3	39	9							
03	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	128	1	1990	2	Y	36	42	1			3
							450	3	40	9							
04	3090	X	2853	-0-	-237	-0-	132	1	2212	2	Y	32	14	1			21
							474	3	35	9							
05	3193	X	1988	-0-	-1205	-0-	96	1	1550	2	Y	32	43	1			10
							307	3	35	9							
06	3090	X	1902	-0-	-1188	-0-	107	1	1503	2	Y	18	13	1			15
							272	3	20	9							
07	2945	X	2185	-0-	-760	-0-	124	1	1599	2	Y	20	21	1			14
							440	3	22	9							
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	138	1	1763	2	Y	17	21	1			10
							481	3	19	9							
09	2190	X	1977	-0-	-213	-0-	123	1	1579	2	Y	18	22	1			6
							255	3	20	9							
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	127	1	1697	2	Y	17	10	1			13
							311	3	19	9							
11	2190	N	1849	-0-	-341	-0-	105	1	1510	2	Y	17	21	1			9
							215	3	19	9							
12	3100	N	3121	-0-	21	21	184	1	2537	2	Y	26	33	1			2
							371	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 28,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3705	-0-	-511	-0-	251	1	2612	2	Y	4	4	1			1
							838	3	4	9							
02	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	232	1	2365	2	Y	3	3	1			1
							822	3	3	9							
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	246	1	2574	2	Y	4	4	1			1
							814	3	4	9							
04	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	231	1	2403	2	Y	55	36	1			20
							780	3	61	9							
05	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	237	1	2425	2	Y	-0-	3	1			17
							837	3									
06	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	230	1	2370	2	Y	35	36	1			16
							795	3	39	9							
07	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	250	1	2553	2	Y	44	50	1			10
							882	3	48	9							
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	246	1	2515	2	Y	40	32	1			18
							870	3	44	9							
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	249	1	2498	2	Y	36	31	1			23
							919	3	40	9							
10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	268	1	2694	2	Y	49	52	1			20
							994	3	54	9							
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	244	1	2469	2	Y	55	53	1			22
							891	3	61	9							
12	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	219	1	2233	2	Y	45	58	1			9
							785	3	50	9							

TOTAL GAS PROD: 43,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	4014	-0-		-16	-0-	203	1	3171	2	Y	36	58	1			12
								600	3	40	9							
02	3596	X	3512	-0-		-84	-0-	170	1	2755	2	Y	31					43
								553	3	34	9							
03	3844	X	3614	-0-		-230	-0-	179	1	2778	2	Y	27	64	1			6
								627	3	30	9							
04	3720	X	2779	-0-		-941	-0-	129	1	2168	2	Y	15					21
								465	3	17	9							
05	3844	X	2497	-0-		-1347	-0-	122	1	1963	2	Y	21					42
								389	3	23	9							
06	3720	X	2478	-0-		-1242	-0-	140	1	1964	2	Y	18					60
								354	3	20	9							
07	3751	X	2652	-0-		-1099	-0-	153	1	1960	2	Y	1	54	1			7
								538	3	1	9							
08	2976	X	2014	-0-		-962	-0-	116	1	1482	2	Y	11					18
								404	3	12	9							
09	2790	X	2349	-0-		-441	-0-	145	1	1878	2	Y	21					39
								303	3	23	9							
10	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	157	1	2109	2	Y	17					56
								388	3	19	9							
11	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	155	1	2236	2	Y	14	62	1			8
								319	3	15	9							
12	2418	N	2400	-0-		-18	-0-	142	1	1960	2	Y	10					18
								287	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 33,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-		-0-	-0-	148	1	1815	2	Y	29	21	1			24
								527	3	32	9							
02	2310	N	2310	-0-		-0-	-0-	135	1	1682	2	Y	28	41	1			11
								462	3	31	9							
03	2449	N	2431	-0-		-18	-0-	142	1	1786	2	Y	29	23	1			17
								471	3	32	9							
04	2370	N	2355	-0-		-15	-0-	138	1	1710	2	Y	30	21	1			26
								474	3	33	9							
05	2449	N	2318	-0-		-131	-0-	136	1	1663	2	Y	25	42	1			9
								491	3	28	9							
06	2340	N	2267	-0-		-73	-0-	133	1	1651	2	Y	27	27	1			9
								453	3	30	9							
07	2662	N	2662	-0-		-0-	-0-	156	1	1943	2	Y	23	22	1			10
								538	3	25	9							
08	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	153	1	1899	2	Y	27	28	1			9
								530	3	30	9							
09	2947	N	2947	-0-		-0-	-0-	173	1	2129	2	Y	29	29	1			9
								613	3	32	9							
10	2683	N	2683	-0-		-0-	-0-	157	1	1933	2	Y	29					38
								561	3	32	9							
11	2370	N	2164	-0-		-206	-0-	126	1	1552	2	Y	31	57	1			12
								452	3	34	9							
12	3100	N	3684	-0-		584	584	217	1	2692	2	Y	30	24	1			18
								742	3	33	9							

TOTAL GAS PROD: 30,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1692	-0-	-106	-0-	100	1	1225	2	Y	12	9	1			10
							354	3	13	9							
02	1566	N	1373	-0-	-193	-0-	81	1	1003	2	Y	12	17	1			5
							276	3	13	9							
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	85	1	1065	2	Y	1	3	1			3
							281	3	1	9							
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	86	1	1072	2	Y	4	3	1			4
							298	3	4	9							
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	96	1	1170	2	Y	3	6	1			1
							345	3	3	9							
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	2	Y	-0-					1
							307	3									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1197	2	Y	-0-	1	1			-0-
							333	3									
08	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	94	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
09	1530	N	1250	-0-	-280	-0-	74	1	913	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
10	1612	N	1249	-0-	-363	-0-	74	1	911	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
11	1530	N	959	-0-	-571	-0-	57	1	698	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
12	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	61	1	758	2	Y	9	5	1			4
							209	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 16,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2150	-0-	-702	-0-	109	1	1697	2	Y	22	19	1			12
							320	3	24	9							
02	2146	N	1918	-0-	-228	-0-	92	1	1500	2	Y	22	28	1			6
							302	3	24	9							
03	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	98	1	1524	2	Y	23	27	1			2
							345	3	25	9							
04	3000	N	3079	-0-	79	79	142	1	2399	2	Y	21	9	1			14
							515	3	23	9							
05	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	119	1	1913	2	Y	20	28	1			6
							378	3	22	9							
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	133	1	1876	2	Y	11	8	1			9
							340	3	12	9							
07	2976	X	1947	-0-	-1029	-0-	111	1	1430	2	Y	11	12	1			8
							394	3	12	9							
08	2790	X	2332	-0-	-458	-0-	135	1	1718	2	Y	10	12	1			6
							468	3	11	9							
09	2700	X	2196	-0-	-504	-0-	137	1	1764	2	Y	9	12	1			3
							285	3	10	9							
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	148	1	1990	2	Y	10	6	1			7
							366	3	11	9							
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	147	1	2127	2	Y	14	14	1			7
							303	3	15	9							
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	166	1	2284	2	Y	20	25	1			2
							333	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 28,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3509	-0-	-769	-0-	206	1	2537	2	Y	26	18	1			22
							737	3	29	9							
02	3335	X	2607	-0-	-728	-0-	153	1	1903	2	Y	25	36	1			11
							523	3	28	9							
03	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	161	1	2020	2	Y	25	21	1			15
							532	3	28	9							
04	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	190	1	2353	2	Y	26	18	1			23
							652	3	29	9							
05	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	204	1	2495	2	Y	21	36	1			8
							736	3	23	9							
06	3390	X	3057	-0-	-333	-0-	180	1	2240	2	Y	19	20	1			7
							616	3	21	9							
07	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	181	1	2247	2	Y	17	16	1			8
							622	3	19	9							
08	3069	X	2460	-0-	-609	-0-	145	1	1794	2	Y	18	19	1			7
							501	3	20	9							
09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	231	1	2847	2	Y	19	20	1			6
							820	3	21	9							
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	222	1	2723	2	Y	21					27
							789	3	23	9							
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	194	1	2378	2	Y	21	40	1			8
							692	3	23	9							
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	209	1	2592	2	Y	11	11	1			8
							715	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	176	1	3146	2	Y	39	32	1			13
							374	3	43	9							
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	132	1	2750	2	Y	42	32	1			23
							314	3	46	9							
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	149	1	2647	2	Y	32	48	1			7
							298	3	35	9							
04	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	121	1	1849	2	Y	41	32	1			16
							206	3	45	9							
05	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	132	1	2529	2	Y	37	47	1			6
							283	3	41	9							
06	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	126	1	2349	2	Y	28	27	1			7
							314	3	31	9							
07	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	130	1	2497	2	Y	29	26	1			10
							319	3	32	9							
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	131	1	2470	2	Y	26	26	1			10
							328	3	29	9							
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	133	1	2507	2	Y	29	27	1			12
							359	3	32	9							
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	102	1	2307	2	Y	36	27	1			21
							422	3	40	9							
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	103	1	2527	2	Y	35	40	1			16
							389	3	39	9							
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	117	1	2986	2	Y	13	21	1			8
							476	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 36,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	113	1	1725	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
02	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	89	1	1343	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
03	2170	N	1368	-0-	-802	-0-	75	1	1060	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
04	2070	N	1736	-0-	-334	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-
							283	3									
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	121	1	1927	2	Y	-0-					-0-
							367	3									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	130	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							341	3									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	143	1	2009	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
08	2418	N	1982	-0-	-436	-0-	112	1	1487	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
09	2460	N	2023	-0-	-437	-0-	122	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
10	2697	N	2161	-0-	-536	-0-	132	1	1724	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	117	1	1659	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	154	1	2090	2	Y	-0-					-0-
							300	3									

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

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	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	153	1	2395	2	Y	17	14	1			9
							453	3	19	9							
02	3596	X	3063	-0-	-533	-0-	149	1	2411	2	Y	17	22	1			4
							484	3	19	9							
03	3844	X	2730	-0-	-1114	-0-	136	1	2100	2	Y	18	21	1			1
							474	3	20	9							
04	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	127	1	2140	2	Y	17	7	1			11
							459	3	19	9							
05	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	98	1	1588	2	Y	16	22	1			5
							315	3	18	9							
06	3180	X	1731	-0-	-1449	-0-	97	1	1367	2	Y	17	8	1			14
							248	3	19	9							
07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	289	1	3720	2	Y	17	19	1			12
							1024	3	19	9							
08	2108	X	1715	-0-	-393	-0-	99	1	1256	2	Y	16	19	1			9
							342	3	18	9							
09	2040	X	1597	-0-	-443	-0-	99	1	1274	2	Y	16	20	1			5
							206	3	18	9							
10	2108	X	1711	-0-	-397	-0-	100	1	1346	2	Y	16	9	1			12
							247	3	18	9							
11	2040	X	1425	-0-	-615	-0-	80	1	1161	2	Y	17	20	1			9
							165	3	19	9							
12	2108	X	1690	-0-	-418	-0-	99	1	1364	2	Y	25	32	1			2
							199	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 28,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5562	-0-	-452	-0-	372	1	3871	2	Y	69	68	1			25
							1243	3	76	9							
02	5597	X	5458	-0-	-139	-0-	366	1	3732	2	Y	57	51	1			31
							1297	3	63	9							
03	5983	X	5799	-0-	-184	-0-	389	1	4061	2	Y	59	68	1			22
							1284	3	65	9							
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	370	1	3839	2	Y	49	46	1			25
							1246	3	54	9							
05	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	379	1	3875	2	Y	51	66	1			10
							1338	3	56	9							
06	5640	X	4365	-0-	-1275	-0-	293	1	3020	2	Y	35	31	1			14
							1013	3	39	9							
07	5828	X	4716	-0-	-1112	-0-	317	1	3239	2	Y	37	43	1			8
							1119	3	41	9							
08	5797	X	3860	-0-	-1937	-0-	259	1	2647	2	Y	35	28	1			15
							915	3	39	9							
09	5520	X	4782	-0-	-738	-0-	322	1	3235	2	Y	32	27	1			20
							1190	3	35	9							
10	5642	X	3826	-0-	-1816	-0-	257	1	2577	2	Y	37	41	1			16
							951	3	41	9							
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	330	1	3334	2	Y	43	42	1			17
							1204	3	47	9							
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	350	1	3558	2	Y	20	32	1			5
							1250	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 59,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2526	-0-	-233	-0-	167	1	1743	2	Y	52	52	1			18
							559	3	57	9							
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	165	1	1682	2	Y	43	38	1			23
							585	3	47	9							
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	175	1	1831	2	Y	44	51	1			16
							579	3	48	9							
04	3000	N	3416	-0-	416	416	229	1	2377	2	Y	35	33	1			18
							771	3	39	9							
05	3100	N	4129	-0-	1029	1445	277	1	2832	2	Y	39	50	1			7
							977	3	43	9							
06	3000	N	3894	-0-	894	2339	262	1	2697	2	Y	28	24	1			11
							904	3	31	9							
07	5223	X	2884	-0-	-2339	-0-	193	1	1976	2	Y	29	34	1			6
							683	3	32	9							
08	4123	X	2303	-0-	-1820	-0-	154	1	1574	2	Y	28	22	1			12
							544	3	31	9							
09	3990	X	2144	-0-	-1846	-0-	143	1	1442	2	Y	25	21	1			16
							531	3	28	9							
10	4123	X	2522	-0-	-1601	-0-	169	1	1696	2	Y	28	32	1			12
							626	3	31	9							
11	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	244	1	2461	2	Y	34	33	1			13
							888	3	37	9							
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	250	1	2540	2	Y	65	68	1			10
							892	3	72	9							

TOTAL GAS PROD: 36,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-		-0-	-0-	195	1	3042	2	Y	16	13	1			9
								575	3	18	9							
02	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	143	1	2314	2	Y	16	21	1			4
								464	3	18	9							
03	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	141	1	2196	2	Y	17	20	1			1
								497	3	19	9							
04	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	158	1	2665	2	Y	15	6	1			10
								572	3	17	9							
05	3182	X	3182	-0-		-0-	-0-	155	1	2512	2	Y	15	20	1			5
								498	3	17	9							
06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-	174	1	2438	2	Y	10	6	1			9
								441	3	11	9							
07	2604	X	1638	-0-		-966	-0-	93	1	1202	2	Y	11	12	1			8
								331	3	12	9							
08	3534	X	3032	-0-		-502	-0-	176	1	2236	2	Y	10	12	1			6
								609	3	11	9							
09	3420	X	2899	-0-		-521	-0-	180	1	2331	2	Y	10	13	1			3
								377	3	11	9							
10	3193	X	2802	-0-		-391	-0-	165	1	2218	2	Y	11	6	1			8
								407	3	12	9							
11	3060	X	2148	-0-		-912	-0-	121	1	1762	2	Y	13	14	1			7
								251	3	14	9							
12	3038	X	2657	-0-		-381	-0-	157	1	2165	2	Y	17	23	1			1
								316	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 34,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3001	-0-		-99	1	153	1	2379	2	Y	18	15	1			10
								449	3	20	9							
02	3065	X	3064	-0-		-1	-0-	149	1	2411	2	Y	18	23	1			5
								484	3	20	9							
03	2930	X	2930	-0-		-0-	-0-	146	1	2254	2	Y	19	22	1			2
								509	3	21	9							
04	2400	X	2342	-0-		-58	-0-	108	1	1824	2	Y	16	7	1			11
								392	3	18	9							
05	2480	X	1828	-0-		-652	-0-	88	1	1436	2	Y	17	23	1			5
								285	3	19	9							
06	2400	X	1657	-0-		-743	-0-	93	1	1313	2	Y	12	7	1			10
								238	3	13	9							
07	5990	X	5990	-0-		-0-	-0-	343	1	4417	2	Y	13	14	1			9
								1216	3	14	9							
08	2015	X	1760	-0-		-255	-0-	101	1	1293	2	Y	12	14	1			7
								353	3	13	9							
09	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	189	1	2446	2	Y	11	14	1			4
								395	3	12	9							
10	2015	X	1938	-0-		-77	-0-	114	1	1530	2	Y	12	7	1			9
								281	3	13	9							
11	1950	X	1631	-0-		-319	-0-	92	1	1334	2	Y	14	15	1			8
								190	3	15	9							
12	2015	X	1186	-0-		-829	-0-	69	1	954	2	Y	21	27	1			2
								140	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 30,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3573	-0-		-1263	-0-	182	1	2840	2	Y	13	11	1			7
								537	3	14	9							
02	3741	X	3190	-0-		-551	-0-	155	1	2515	2	Y	14	17	1			4
								505	3	15	9							
03	3844	X	3309	-0-		-535	-0-	165	1	2553	2	Y	14	17	1			1
								576	3	15	9							
04	3720	X	2822	-0-		-898	-0-	131	1	2203	2	Y	14	6	1			9
								473	3	15	9							
05	3844	X	2867	-0-		-977	-0-	140	1	2265	2	Y	12	17	1			4
								449	3	13	9							
06	3450	X	2724	-0-		-726	-0-	155	1	2166	2	Y	11	6	1			9
								391	3	12	9							
07	3410	X	2804	-0-		-606	-0-	160	1	2064	2	Y	11	12	1			8
								568	3	12	9							
08	3255	X	2693	-0-		-562	-0-	156	1	1985	2	Y	10	12	1			6
								541	3	11	9							
09	2820	X	2455	-0-		-365	-0-	153	1	1972	2	Y	10	13	1			3
								319	3	11	9							
10	2852	X	2400	-0-		-452	-0-	141	1	1898	2	Y	11	6	1			8
								349	3	12	9							
11	2730	X	2294	-0-		-436	-0-	130	1	1882	2	Y	13	14	1			7
								268	3	14	9							
12	2790	X	2573	-0-		-217	-0-	152	1	2093	2	Y	20	25	1			2
								306	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 33,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-	195	1	3036	2	Y	12	10	1			7
								573	3	13	9							
02	4333	X	4333	-0-		-0-	-0-	212	1	3422	2	Y	12	16	1			3
								686	3	13	9							
03	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	216	1	3346	2	Y	13	15	1			1
								756	3	14	9							
04	3480	X	3288	-0-		-192	-0-	153	1	2571	2	Y	12	5	1			8
								551	3	13	9							
05	3596	X	2969	-0-		-627	-0-	145	1	2346	2	Y	12	16	1			4
								465	3	13	9							
06	3480	X	2891	-0-		-589	-0-	164	1	2298	2	Y	12	6	1			10
								416	3	13	9							
07	3596	X	2474	-0-		-1122	-0-	141	1	1819	2	Y	12	13	1			9
								501	3	13	9							
08	3410	X	2784	-0-		-626	-0-	161	1	2052	2	Y	11	13	1			7
								559	3	12	9							
09	3300	X	2652	-0-		-648	-0-	165	1	2131	2	Y	11	14	1			4
								344	3	12	9							
10	2976	X	2659	-0-		-317	-0-	157	1	2104	2	Y	11	7	1			8
								386	3	12	9							
11	2880	X	2169	-0-		-711	-0-	123	1	1778	2	Y	14	15	1			7
								253	3	15	9							
12	2790	X	2788	-0-		-2	-0-	164	1	2270	2	Y	20	25	1			2
								332	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 37,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	139	1	2172	2	Y	25	22	1			13
							411	3	28	9							
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	118	1	1912	2	Y	26	33	1			6
							384	3	29	9							
03	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	79	1	1226	2	Y	28	32	1			2
							277	3	31	9							
04	2100	N	1691	-0-	-409	-0-	78	1	1305	2	Y	25	11	1			16
							280	3	28	9							
05	2170	N	1915	-0-	-255	-0-	93	1	1497	2	Y	26	34	1			8
							296	3	29	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	26	12	1			22
							246	3	29	9							
07	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	78	1	997	2	Y	26	29	1			19
							274	3	29	9							
08	1922	N	1563	-0-	-359	-0-	89	1	1136	2	Y	25	29	1			15
							310	3	28	9							
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	112	1	1445	2	Y	24	31	1			8
							233	3	26	9							
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	25	15	1			18
							278	3	28	9							
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	108	1	1559	2	Y	26	30	1			14
							222	3	29	9							
12	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	83	1	1145	2	Y	16	29	1			1
							167	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 22,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1617	-0-	-336	-0-	81	1	1267	2	Y	26	22	1			14
							240	3	29	9							
02	1653	N	1453	-0-	-200	-0-	70	1	1128	2	Y	26	33	1			7
							226	3	29	9							
03	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	74	1	1145	2	Y	27	32	1			2
							259	3	30	9							
04	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	54	1	919	2	Y	25	11	1			16
							198	3	28	9							
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	66	1	1068	2	Y	24	33	1			7
							212	3	26	9							
06	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	81	1	1134	2	Y	18	10	1			15
							205	3	20	9							
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	18	20	1			13
							299	3	20	9							
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	17	20	1			10
							286	3	19	9							
09	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	83	1	1075	2	Y	17	21	1			6
							174	3	19	9							
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	82	1	1102	2	Y	16	10	1			12
							202	3	18	9							
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	75	1	1086	2	Y	18	21	1			9
							155	3	20	9							
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	33	39	1			3
							172	3	36	9							

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	124	1	1931	2	Y	19	17	1			10
							365	3	21	9							
02	2436	N	2352	-0-	-84	-0-	114	1	1846	2	Y	20	25	1			5
							370	3	22	9							
03	2604	N	2499	-0-	-105	-0-	124	1	1919	2	Y	21	24	1			2
							433	3	23	9							
04	2370	N	2228	-0-	-142	-0-	103	1	1733	2	Y	18	8	1			12
							372	3	20	9							
05	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	117	1	1905	2	Y	19	25	1			6
							379	3	21	9							
06	2430	N	2216	-0-	-214	-0-	125	1	1758	2	Y	14	8	1			12
							318	3	15	9							
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	124	1	1589	2	Y	14	16	1			10
							437	3	15	9							
08	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	127	1	1621	2	Y	14	16	1			8
							442	3	15	9							
09	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	129	1	1664	2	Y	12	16	1			4
							269	3	13	9							
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	128	1	1729	2	Y	14	8	1			10
							318	3	15	9							
11	2130	N	2018	-0-	-112	-0-	114	1	1654	2	Y	13	16	1			7
							236	3	14	9							
12	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	167	1	2304	2	Y	24	29	1			2
							337	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 27,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	113	1	1766	2	Y	44	37	1			24
							334	3	48	9							
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	91	1	1472	2	Y	44	57	1			11
							295	3	48	9							
03	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	78	1	1214	2	Y	47	55	1			3
							274	3	52	9							
04	1920	N	1684	-0-	-236	-0-	77	1	1285	2	Y	43	18	1			28
							275	3	47	9							
05	1984	N	1694	-0-	-290	-0-	81	1	1309	2	Y	41	56	1			13
							259	3	45	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	97	1	1362	2	Y	23	17	1			19
							247	3	25	9							
07	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	75	1	966	2	Y	24	26	1			17
							266	3	26	9							
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	132	1	1675	2	Y	22	26	1			13
							456	3	24	9							
09	1740	N	1513	-0-	-227	-0-	93	1	1203	2	Y	21	27	1			7
							194	3	23	9							
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	75	1	1004	2	Y	22	13	1			16
							184	3	24	9							
11	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	88	1	1275	2	Y	17	24	1			9
							182	3	19	9							
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	106	1	1462	2	Y	24	31	1			2
							214	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 20,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	94	1	1456	2	Y	20	17	1		11
							275	3	22	9						
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	116	1	1864	2	Y	20	26	1		5
							373	3	22	9						
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	Y	21	25	1		1
							427	3	23	9						
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	139	1	2331	2	Y	19	8	1		12
							499	3	21	9						
05	3100	N	3457	-0-	357	357	169	1	2727	2	Y	19	25	1		6
							540	3	21	9						
06	3000	N	3201	-0-	201	558	180	1	2522	2	Y	39	12	1		33
							456	3	43	9						
07	2963	N	2405	-0-	-558	-0-	136	1	1745	2	Y	40	44	1		29
							480	3	44	9						
08	3472	X	3151	-0-	-321	-0-	181	1	2302	2	Y	37	44	1		22
							627	3	41	9						
09	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	184	1	2386	2	Y	36	46	1		12
							386	3	40	9						
10	3472	X	2619	-0-	-853	-0-	153	1	2049	2	Y	37	22	1		27
							376	3	41	9						
11	3210	X	1902	-0-	-1308	-0-	106	1	1534	2	Y	39	46	1		20
							219	3	43	9						
12	3162	X	2104	-0-	-1058	-0-	124	1	1705	2	Y	24	42	1		2
							249	3	26	9						

TOTAL GAS PROD: 31,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	160	2	Y	-0-				-0-
							31	3								
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-				-0-
							29	3								
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
							33	3								
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-				-0-
							33	3								
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-				-0-
							44	3								
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	8	1	110	2	Y	-0-				-0-
							20	3								
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	7	1	91	2	Y	-0-				-0-
							25	3								
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-				-0-
							69	3								
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-				-0-
							34	3								
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-				-0-
							48	3								
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-				-0-
							34	3								
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-				-0-
							37	3								

TOTAL GAS PROD: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

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	2474	N	2474	-0-		-0-	-0-		125	1	1947	2	Y	31	26	1			17
									368	3	34	9							
02	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-		107	1	1741	2	Y	31	40	1			8
									350	3	34	9							
03	2232	N	2232	-0-		-0-	-0-		110	1	1702	2	Y	33	38	1			3
									384	3	36	9							
04	2842	N	2842	-0-		-0-	-0-		131	1	2205	2	Y	30	13	1			20
									473	3	33	9							
05	3100	N	3157	-0-		57	57		154	1	2480	2	Y	29	40	1			9
									491	3	32	9							
06	2811	N	2754	-0-		-57	-0-		155	1	2186	2	Y	15	12	1			12
									396	3	17	9							
07	1798	N	1600	-0-		-198	-0-		91	1	1170	2	Y	15	16	1			11
									322	3	17	9							
08	3162	X	2218	-0-		-944	-0-		128	1	1631	2	Y	13	16	1			8
									445	3	14	9							
09	3060	X	2111	-0-		-949	-0-		131	1	1692	2	Y	14	17	1			5
									273	3	15	9							
10	3162	X	2253	-0-		-909	-0-		133	1	1780	2	Y	13	8	1			10
									326	3	14	9							
11	2760	X	2182	-0-		-578	-0-		123	1	1787	2	Y	15	17	1			8
									255	3	17	9							
12	2257	X	2257	-0-		-0-	-0-		133	1	1827	2	Y	28	34	1			2
									266	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 28,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

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	4464	X	4210	-0-		-254	-0-		199	1	3545	2	Y	40	33	1			14
									422	3	44	9							
02	4350	X	3606	-0-		-744	-0-		147	1	3063	2	Y	42	33	1			23
									350	3	46	9							
03	4650	X	3175	-0-		-1475	-0-		151	1	2685	2	Y	33	49	1			7
									303	3	36	9							
04	4500	X	3082	-0-		-1418	-0-		169	1	2580	2	Y	41	32	1			16
									288	3	45	9							
05	4216	X	3941	-0-		-275	-0-		175	1	3348	2	Y	39	49	1			6
									375	3	43	9							
06	4080	X	3865	-0-		-215	-0-		172	1	3209	2	Y	50	43	1			13
									429	3	55	9							
07	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-		177	1	3406	2	Y	51	46	1			18
									435	3	56	9							
08	4113	X	4113	-0-		-0-	-0-		181	1	3426	2	Y	45	45	1			18
									456	3	50	9							
09	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-		187	1	3507	2	Y	49	46	1			21
									501	3	54	9							
10	4372	X	4372	-0-		-0-	-0-		156	1	3506	2	Y	63	47	1			37
									641	3	69	9							
11	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-		145	1	3556	2	Y	60	70	1			27
									547	3	66	9							
12	4092	X	3867	-0-		-225	-0-		126	1	3211	2	Y	16	33	1			10
									512	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 46,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	70	1	1086	2	Y	46	39	1			25
							205	3	51	9							
02	1508	N	1277	-0-	-231	-0-	60	1	971	2	Y	46	59	1			12
							195	3	51	9							
03	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	63	1	985	2	Y	49	57	1			4
							223	3	54	9							
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1434	2	Y	44	19	1			29
							308	3	48	9							
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	110	1	1774	2	Y	42	58	1			13
							351	3	46	9							
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	Y	23	17	1			19
							308	3	25	9							
07	1860	N	1597	-0-	-263	-0-	90	1	1163	2	Y	22	25	1			16
							320	3	24	9							
08	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	125	1	1589	2	Y	22	25	1			13
							433	3	24	9							
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	137	1	1762	2	Y	20	26	1			7
							285	3	22	9							
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	153	1	2060	2	Y	22	13	1			16
							379	3	24	9							
11	3000	N	3458	-0-	458	458	194	1	2810	2	Y	49	39	1			26
							400	3	54	9							
12	2871	N	2413	-0-	-458	-0-	139	1	1917	2	Y	70	90	1			6
							280	3	77	9							

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	50	1	772	2	Y	19	16	1			10
							145	3	21	9							
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	19	24	1			5
							236	3	21	9							
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1130	2	Y	20	23	1			2
							255	3	22	9							
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	65	1	1098	2	Y	18	8	1			12
							236	3	20	9							
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	2	Y	18	24	1			6
							259	3	20	9							
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	90	1	1271	2	Y	14	8	1			12
							230	3	15	9							
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	93	1	1192	2	Y	16	17	1			11
							328	3	18	9							
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	126	1	1606	2	Y	14	17	1			8
							438	3	15	9							
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	140	1	1805	2	Y	14	17	1			5
							292	3	15	9							
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	Y	13	8	1			10
							284	3	14	9							
11	1920	N	1284	-0-	-636	-0-	73	1	1045	2	Y	15	17	1			8
							149	3	17	9							
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	97	1	1343	2	Y	16	23	1			1
							197	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 19,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3952	-0-	-140	-0-	233	1	2863	2	Y	22	15	1			19
							832	3	24	9							
02	3654	X	3440	-0-	-214	-0-	203	1	2521	2	Y	21	31	1			9
							693	3	23	9							
03	3906	X	3618	-0-	-288	-0-	213	1	2676	2	Y	22	18	1			13
							705	3	24	9							
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	224	1	2781	2	Y	21	15	1			19
							771	3	23	9							
05	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	225	1	2763	2	Y	18	30	1			7
							815	3	20	9							
06	3780	X	3023	-0-	-757	-0-	178	1	2218	2	Y	15	16	1			6
							610	3	17	9							
07	3906	X	3112	-0-	-794	-0-	184	1	2282	2	Y	14	14	1			6
							631	3	15	9							
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	180	1	2236	2	Y	17	17	1			6
							625	3	19	9							
09	2970	X	2832	-0-	-138	-0-	167	1	2054	2	Y	18	18	1			6
							591	3	20	9							
10	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	159	1	1952	2	Y	17					23
							566	3	19	9							
11	2970	X	2929	-0-	-41	-0-	172	1	2119	2	Y	19	35	1			7
							617	3	21	9							
12	3069	X	2308	-0-	-761	-0-	135	1	1685	2	Y	21	16	1			12
							465	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 38,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	298	1	3103	2	Y	68	67	1			24
							996	3	75	9							
02	4205	X	4071	-0-	-134	-0-	272	1	2773	2	Y	56	50	1			30
							964	3	62	9							
03	4495	X	4324	-0-	-171	-0-	289	1	3018	2	Y	57	66	1			21
							954	3	63	9							
04	4350	X	4098	-0-	-252	-0-	274	1	2846	2	Y	49	45	1			25
							924	3	54	9							
05	4464	X	4198	-0-	-266	-0-	281	1	2873	2	Y	48	64	1			9
							991	3	53	9							
06	4320	X	4078	-0-	-242	-0-	273	1	2812	2	Y	46	38	1			17
							942	3	51	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	296	1	3025	2	Y	46	53	1			10
							1045	3	51	9							
08	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	271	1	2761	2	Y	43	34	1			19
							954	3	47	9							
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	267	1	2683	2	Y	39	33	1			25
							987	3	43	9							
10	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	287	1	2881	2	Y	51	55	1			21
							1063	3	56	9							
11	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	256	1	2580	2	Y	58	56	1			23
							931	3	64	9							
12	4371	X	3925	-0-	-446	-0-	262	1	2669	2	Y	51	64	1			10
							938	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 49,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	209	1	3246	2	Y	27	45	1			9
							612	3	30	9							
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	177	1	2870	2	Y	24					33
							575	3	26	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	164	1	2550	2	Y	21	49	1			5
							575	3	23	9							
04	2880	X	2689	-0-	-191	-0-	125	1	2101	2	Y	11					16
							451	3	12	9							
05	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	126	1	2036	2	Y	17					33
							404	3	19	9							
06	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	141	1	1977	2	Y	-0-					33
							357	3									
07	2976	X	2171	-0-	-805	-0-	124	1	1605	2	Y	1	30	1			4
							441	3	1	9							
08	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	143	1	1829	2	Y	6					10
							499	3	7	9							
09	2700	X	2339	-0-	-361	-0-	145	1	1878	2	Y	12					22
							303	3	13	9							
10	2573	X	2323	-0-	-250	-0-	137	1	1838	2	Y	9					31
							338	3	10	9							
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	151	1	2187	2	Y	14	37	1			8
							312	3	15	9							
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	Y	10					18
							338	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	194	1	2937	2	Y	-0-					-0-
							497	3									
02	2842	X	2435	-0-	-407	-0-	128	1	1932	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
03	3069	X	2169	-0-	-900	-0-	119	1	1681	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	177	1	2739	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	161	1	2558	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
06	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	157	1	2377	2	Y	19	9	1			10
							409	3	21	9							
07	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	158	1	2225	2	Y	16	16	1			10
							593	3	18	9							
08	3596	X	2433	-0-	-1163	-0-	135	1	1811	2	Y	17	15	1			12
							468	3	19	9							
09	3480	X	1888	-0-	-1592	-0-	113	1	1525	2	Y	14	16	1			10
							235	3	15	9							
10	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	147	1	1920	2	Y	18	17	1			11
							339	3	20	9							
11	2970	X	2634	-0-	-336	-0-	153	1	2160	2	Y	26	20	1			17
							292	3	29	9							
12	3007	X	2082	-0-	-925	-0-	124	1	1683	2	Y	31	31	1			17
							241	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2633	-0-	-0-	-0-	154	1	1894	2	Y	32	23	1			27
							550	3	35	9							
02	2987	X	2855	-0-	-132	-0-	167	1	2081	2	Y	32	46	1			13
							572	3	35	9							
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	176	1	2209	2	Y	32	26	1			19
							582	3	35	9							
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	188	1	2335	2	Y	34	23	1			30
							648	3	37	9							
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	186	1	2285	2	Y	28	47	1			11
							674	3	31	9							
06	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	172	1	2143	2	Y	24	26	1			9
							589	3	26	9							
07	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	186	1	2317	2	Y	23	22	1			10
							642	3	25	9							
08	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	186	1	2303	2	Y	26	27	1			9
							643	3	29	9							
09	3180	X	3083	-0-	-97	-0-	181	1	2229	2	Y	28	28	1			9
							642	3	31	9							
10	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	183	1	2247	2	Y	28					37
							652	3	31	9							
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	186	1	2288	2	Y	31	56	1			12
							667	3	34	9							
12	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	187	1	2329	2	Y	18	17	1			13
							643	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 36,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3740	-0-	-476	-0-	249	1	2597	2	Y	55	54	1			20
							833	3	61	9							
02	4785	X	3590	-0-	-1195	-0-	240	1	2449	2	Y	45	41	1			24
							851	3	50	9							
03	5115	X	3814	-0-	-1301	-0-	255	1	2664	2	Y	47	54	1			17
							843	3	52	9							
04	4650	X	4026	-0-	-624	-0-	270	1	2803	2	Y	39	36	1			20
							910	3	43	9							
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	277	1	2829	2	Y	40	52	1			8
							976	3	44	9							
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	269	1	2767	2	Y	33	28	1			13
							927	3	36	9							
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	292	1	2979	2	Y	34	39	1			8
							1029	3	37	9							
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	288	1	2935	2	Y	31	25	1			14
							1014	3	34	9							
09	4020	X	3126	-0-	-894	-0-	210	1	2109	2	Y	28	24	1			18
							776	3	31	9							
10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	235	1	2355	2	Y	39	41	1			16
							869	3	43	9							
11	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	237	1	2391	2	Y	43	42	1			17
							863	3	47	9							
12	4309	X	3303	-0-	-1006	-0-	220	1	2242	2	Y	48	56	1			9
							788	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 45,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	-504	-0-	192	1	2380	2	Y	33	50	1			38
							670	3	36	9							
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	173	1	2142	2	Y	31	50	1			19
							606	3	34	9							
03	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	182	1	2270	2	Y	31					50
							615	3	34	9							
04	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	180	1	2225	2	Y	27	51	1			26
							634	3	30	9							
05	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	183	1	2221	2	Y	27					53
							673	3	30	9							
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	175	1	2142	2	Y	44	60	1			37
							629	3	48	9							
07	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	177	1	2215	2	Y	29	57	1			9
							602	3	32	9							
08	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	175	1	2159	2	Y	27					36
							620	3	30	9							
09	3060	X	2678	-0-	-382	-0-	157	1	1911	2	Y	28					64
							579	3	31	9							
10	3100	X	2334	-0-	-766	-0-	136	1	1676	2	Y	31	59	1			36
							488	3	34	9							
11	3000	X	2305	-0-	-695	-0-	135	1	1657	2	Y	31					67
							479	3	34	9							
12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	154	1	1911	2	Y	40	66	1			41
							537	3	44	9							

TOTAL GAS PROD: 34,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 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	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	331	1	4091	2	Y	42	64	1			50
							1151	3	46	9							
02	5539	X	5104	-0-	-435	-0-	300	1	3710	2	Y	39	64	1			25
							1051	3	43	9							
03	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	315	1	3933	2	Y	40					65
							1066	3	44	9							
04	5670	X	4998	-0-	-672	-0-	294	1	3630	2	Y	35	66	1			34
							1035	3	39	9							
05	5859	X	5055	-0-	-804	-0-	297	1	3624	2	Y	34					68
							1097	3	37	9							
06	5430	X	4831	-0-	-599	-0-	284	1	3493	2	Y	25	58	1			35
							1026	3	28	9							
07	5456	X	4916	-0-	-540	-0-	290	1	3613	2	Y	28	54	1			9
							982	3	31	9							
08	5177	X	4594	-0-	-583	-0-	271	1	3336	2	Y	26					35
							958	3	29	9							
09	5010	X	4462	-0-	-548	-0-	263	1	3199	2	Y	27					62
							970	3	30	9							
10	5053	X	4593	-0-	-460	-0-	271	1	3324	2	Y	29	57	1			34
							966	3	32	9							
11	4830	X	4737	-0-	-93	-0-	279	1	3432	2	Y	30					64
							993	3	33	9							
12	4929	X	4686	-0-	-243	-0-	276	1	3415	2	Y	32	60	1			36
							960	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 58,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2377	-0-	-72	-0-	120	1	1880	2	Y	19	16	1			10
							356	3	21	9							
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	99	1	1598	2	Y	19	24	1			5
							321	3	21	9							
03	2387	N	1603	-0-	-784	-0-	79	1	1226	2	Y	19	23	1			1
							277	3	21	9							
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2144	2	Y	17	7	1			11
							459	3	19	9							
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	116	1	1883	2	Y	16	22	1			5
							374	3	18	9							
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	108	1	1520	2	Y	17	8	1			14
							275	3	19	9							
07	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	160	1	2061	2	Y	18	19	1			13
							567	3	20	9							
08	3100	N	3295	-0-	195	195	190	1	2425	2	Y	17	20	1			10
							661	3	19	9							
09	2952	N	2757	-0-	-195	-0-	171	1	2211	2	Y	16	20	1			6
							357	3	18	9							
10	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	128	1	1728	2	Y	16	10	1			12
							318	3	18	9							
11	2160	X	1399	-0-	-761	-0-	79	1	1139	2	Y	17	20	1			9
							162	3	19	9							
12	2232	X	2107	-0-	-125	-0-	125	1	1729	2	Y	-0-	9	1			-0-
							253	3									

TOTAL GAS PROD: 27,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	80	1	1243	2	Y	22	19	1			12
							235	3	24	9							
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	22	29	1			5
							236	3	24	9							
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	24	27	1			2
							260	3	26	9							
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	101	1	1691	2	Y	21	9	1			14
							362	3	23	9							
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	97	1	1573	2	Y	20	28	1			6
							312	3	22	9							
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	106	1	1490	2	Y	20	10	1			16
							270	3	22	9							
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	108	1	1390	2	Y	20	22	1			14
							383	3	22	9							
08	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	104	1	1319	2	Y	19	22	1			11
							359	3	21	9							
09	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	112	1	1437	2	Y	18	23	1			6
							232	3	20	9							
10	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	100	1	1346	2	Y	19	11	1			14
							247	3	21	9							
11	1740	N	1597	-0-	-143	-0-	90	1	1301	2	Y	19	23	1			10
							185	3	21	9							
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	112	1	1540	2	Y	25	33	1			2
							225	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2732	-0-	-131	-0-	181	1	1881	2	Y	60	60	1			21
							604	3	66	9							
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	177	1	1809	2	Y	50	44	1			27
							629	3	55	9							
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	188	1	1969	2	Y	51	59	1			19
							623	3	56	9							
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	244	1	2529	2	Y	43	40	1			22
							820	3	47	9							
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	200	1	2044	2	Y	43	57	1			8
							705	3	47	9							
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	282	1	2906	2	Y	56	44	1			20
							974	3	62	9							
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	192	1	1959	2	Y	53	61	1			12
							677	3	58	9							
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	226	1	2310	2	Y	49	39	1			22
							799	3	54	9							
09	3000	X	2225	-0-	-775	-0-	147	1	1482	2	Y	46	39	1			29
							545	3	51	9							
10	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	175	1	1757	2	Y	60	64	1			25
							648	3	66	9							
11	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	175	1	1772	2	Y	68	66	1			27
							640	3	75	9							
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	209	1	2131	2	Y	48	65	1			10
							749	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 36,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3611	-0-	-419	-0-	211	1	2617	2	Y	43	65	1			51
							736	3	47	9							
02	3770	X	3410	-0-	-360	-0-	200	1	2467	2	Y	40	65	1			26
							699	3	44	9							
03	4030	X	3579	-0-	-451	-0-	210	1	2616	2	Y	40					66
							709	3	44	9							
04	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	202	1	2495	2	Y	35	67	1			34
							712	3	39	9							
05	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	205	1	2492	2	Y	35					69
							754	3	39	9							
06	3540	X	3323	-0-	-217	-0-	196	1	2402	2	Y	17	53	1			33
							706	3	19	9							
07	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	199	1	2485	2	Y	26	51	1			8
							676	3	29	9							
08	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	192	1	2362	2	Y	24					32
							679	3	26	9							
09	3450	X	3411	-0-	-39	-0-	200	1	2442	2	Y	25					57
							741	3	28	9							
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	216	1	2653	2	Y	27	53	1			31
							771	3	30	9							
11	3330	X	3187	-0-	-143	-0-	187	1	2302	2	Y	29					60
							666	3	32	9							
12	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	188	1	2325	2	Y	26	53	1			33
							653	3	29	9							

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 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	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	157	1	1928	2	Y	27	19	1			23
							560	3	30	9							
02	2668	X	2512	-0-	-156	-0-	147	1	1832	2	Y	26	38	1			11
							504	3	29	9							
03	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	155	1	1945	2	Y	27	22	1			16
							512	3	30	9							
04	3000	N	3128	-0-	128	128	184	1	2280	2	Y	29	20	1			25
							632	3	32	9							
05	3016	N	2888	-0-	-128	-0-	170	1	2079	2	Y	24	40	1			9
							613	3	26	9							
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	22	23	1			8
							515	3	24	9							
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	173	1	2146	2	Y	20	19	1			9
							594	3	22	9							
08	3069	X	2653	-0-	-416	-0-	156	1	1933	2	Y	22	23	1			8
							540	3	24	9							
09	2970	X	2373	-0-	-597	-0-	139	1	1715	2	Y	23	24	1			7
							494	3	25	9							
10	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	153	1	1881	2	Y	24					31
							545	3	26	9							
11	2850	X	2708	-0-	-142	-0-	159	1	1952	2	Y	26	47	1			10
							568	3	29	9							
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	190	1	2360	2	Y	48	33	1			25
							651	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 32,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078722 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8584 - 9416

01	3005	N	2478	-0-	-527	-0-	2466	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
02	800	X	800	-0-	-0-	-0-	785	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
03	3627	X	790	-0-	-2837	-0-	787	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	3510	X	157	-0-	-3353	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3627	X	1065	-0-	-2562	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3328	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1719	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	3330	X	713	-0-	-2617	-0-	711	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	3441	X	682	-0-	-2759	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	3330	X	1242	-0-	-2088	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1013	-0-	-10	-0-	1003	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	3
02	1682	N	629	-0-	-1053	-0-	619	2	10	9	Y	9	5	1	3	8	4
03	1395	N	1039	-0-	-356	-0-	1032	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	4
04	990	N	685	-0-	-305	-0-	675	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	6
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1385	2	7	9	Y	6	5	8			7
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	Y	16	3	8			20
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	13	1	2	8	18
08	1395	N	531	-0-	-864	-0-	522	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	12
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1516	2	13	9	Y	12	12	1	3	8	9
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	Y	16	4	8			21
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	956	2	20	9	Y	18	15	1	5	8	19
12	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1283	2	36	9	Y	33	19	1	7	8	26

TOTAL GAS PROD: 12,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

01	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	2	2	9	Y	2					3
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	Y	3	1	1			2
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084328 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8951 - 9325

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8696 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	388	-0-	-356	-0-	16 105	1 9	267	2	Y	95	60	1	41	8	33
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	8 96	1 9	948	2	Y	87	34	1	49	8	37
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23 69	1 9	644	2	Y	63	71	1	12	8	17
04	360	N	20	-0-	-340	-0-	5	2	15	9	Y	14	6	8			25
05	1085	N	306	-0-	-779	-0-	275	2	31	9	Y	28	29	1	12	8	12
06	690	N	60	-0-	-630	-0-	26	2	34	9	Y	31	16	1	14	8	13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	43	17	1	11	8	28
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	31	37	1	5	8	17
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	1 23	1 9	25	2	Y	21	17	1	6	8	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	13	1	6	8	22
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	21	2	Y	3	20	1			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086762 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8860 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3167	2	28	9	Y	25	23	8			3
02	3132	X	2473	-0-	-659	-0-	2437	2	36	9	Y	33	5	1	27	8	4
03	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3104	2	10	9	Y	9	4	1	7	8	2
04	3090	X	289	-0-	-2801	-0-	287	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	3162	X	2630	-0-	-532	-0-	2621	2	9	9	Y	8	2	1	7	8	2
06	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	2848	2	10	9	Y	9	8	8			3
07	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2701	2	13	9	Y	12	4	1	7	8	4
08	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	2831	2	11	9	Y	10	8	1	3	8	3
09	2850	X	2848	-0-	-2	-0-	2835	2	13	9	Y	12	7	1	5	8	3
10	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	2413	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	3
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2966	2	58	9	Y	53	28	1	11	8	17
12	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2889	2	55	9	Y	50	40	1	6	8	21

TOTAL GAS PROD: 31,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

01	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	3937	2	10	9	Y	9	8	8			2
02	3828	X	3803	-0-	-25	-0-	3790	2	13	9	Y	12	2	1	10	8	2
03	4092	X	3305	-0-	-787	-0-	3302	2	3	9	Y	3	3	1	2	8	-0-
04	3960	X	419	-0-	-3541	-0-	417	2	2	9	Y	2					2
05	4061	X	2860	-0-	-1201	-0-	2857	2	3	9	Y	3	2	1	2	8	1
06	3930	X	3156	-0-	-774	-0-	3142	2	14	9	Y	13	2	1	9	8	3
07	4061	X	3116	-0-	-945	-0-	3103	2	13	9	Y	12	6	1	7	8	2
08	3317	X	690	-0-	-2627	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1	1	8	1
09	3150	X	1121	-0-	-2029	-0-	1118	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
10	3255	X	1801	-0-	-1454	-0-	1797	2	4	9	Y	4	3	8			1
11	3150	X	1783	-0-	-1367	-0-	1780	2	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
12	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2490	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	539	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	588	-0-	-1092	-0-	587	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2015	N	492	-0-	-1523	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	419	-0-	-16	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	3330	-0-	330	330	3326	2	4	9	Y	4	1	8			3
12	3100	N	4256	-0-	1156	1486	4234	2	22	9	Y	20	2	8			21

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1595	2	81	9	Y	74	40	1	39	8	21
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1879	2	76	9	Y	69	21	1	46	8	23
03	2139	X	1722	-0-	-417	-0-	1675	2	47	9	Y	43	44	1	12	8	10
04	2070	X	306	-0-	-1764	-0-	295	2	11	9	Y	10	5	8			15
05	2139	X	1341	-0-	-798	-0-	1322	2	19	9	Y	17	18	1	5	8	9
06	1980	X	1756	-0-	-224	-0-	1721	2	35	9	Y	32	13	1	12	8	16
07	2046	X	963	-0-	-1083	-0-	932	2	31	9	Y	28	18	1	6	8	20
08	1333	N	716	-0-	-617	-0-	682	2	34	9	Y	31	29	1	4	8	18
09	1740	N	592	-0-	-1148	-0-	561	2	31	9	Y	28	19	1	6	8	21
10	961	N	687	-0-	-274	-0-	657	2	30	9	Y	27	19	1	5	8	24
11	690	N	585	-0-	-105	-0-	555	2	30	9	Y	27	21	1	6	8	24
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	594	2	22	9	Y	20	32	1	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	290	N	186	-0-	-104	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	355	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	207	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	Y	3	5	1			3
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	Y	8	6	1			5
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	172	2	7	9	Y	6	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PETER 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099227 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8822 - 9150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

01	1023	N	496	-0-	-527	-0-	468	2	28	9	Y	25	35	1	5	8	8
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	769	2	31	9	Y	28	16	1	6	8	14
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	628	2	23	9	Y	21	18	1	2	8	15
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8	16	1	1	8	6
05	837	N	651	-0-	-186	-0-	650	2	1	9	Y	1	1	8			6
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	Y	7	1	8			12
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	534	2	4	9	Y	4	7	1			9
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	6	1	1	8	6
09	660	N	561	-0-	-99	-0-	555	2	6	9	Y	5	6	1	1	8	4
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	535	2	6	9	Y	5	1	8			8
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	592	2	8	9	Y	7	6	1			9
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	Y	14	9	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1689	2	66	9	Y	60	30	1	32	8	15
02	1769	X	1729	-0-	-40	-0-	1661	2	68	9	Y	62	30	1	38	8	9
03	1891	X	1555	-0-	-336	-0-	1520	2	35	9	Y	32	15	1	9	8	17
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	1	1	8			17
05	1829	N	1123	-0-	-706	-0-	1104	2	19	9	Y	17	14	1	5	8	15
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1670	2	29	9	Y	26	24	1	10	8	7
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1148	2	18	9	Y	16	5	8			18
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	Y	11	11	1	3	8	15
09	1500	N	1261	-0-	-239	-0-	1241	2	20	9	Y	18	21	1	4	8	8
10	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1052	2	15	9	Y	14	11	1	3	8	8
11	1500	N	881	-0-	-619	-0-	860	2	21	9	Y	19	11	1	4	8	12
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 15,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2	2	8			92
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	Y	3	3	8			92
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	383	2	1	9	Y	1	52	1	1	8	40
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			Y	-0-					40
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					40
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	253	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	142	-0-	-98	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	1450 N	1197	-0-	-253	-0-	1185	2	12	9	Y	11	11	1			6
03	1550 N	1308	-0-	-242	-0-	1299	2	9	9	Y	8	10	1			4
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2421	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	4
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2245	2	13	9	Y	12	6	1	3	8	7
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1999	2	10	9	Y	9	12	1	2	8	2
07	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2180	2	20	9	Y	18	11	1	1	8	8
08	2263 N	1843	-0-	-420	-0-	1828	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	8
09	2010 N	1945	-0-	-65	-0-	1932	2	13	9	Y	12	13	1	2	8	5
10	2201 N	1489	-0-	-712	-0-	1476	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	3
11	1770 N	1410	-0-	-360	-0-	1404	2	6	9	Y	5	7	1			1
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	458	-0-	-317	-0-	448	2	10	9	Y	9	9	1	4	8	3
02	783	N	271	-0-	-512	-0-	259	2	12	9	Y	11	3	1	6	8	5
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	2	9	9	Y	8	9	1	2	8	2
04	450	N	61	-0-	-389	-0-	59	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	3
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	895	2	25	9	Y	23	8	1			18
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	2	1	9	Y	1	18	1			1
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		113	-0-	113	193	113	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		115	-0-	115	308	115	2			Y	-0-					-0-
11	452	X	144	-0-	-308	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					1
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2676	2	24	9	Y	22	19	8			6
02	2581	X	2553	-0-	-28	-0-	2517	2	36	9	Y	33	9	1	23	8	7
03	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	2583	2	12	9	Y	11	8	1	6	8	4
04	2670	X	230	-0-	-2440	-0-	227	2	3	9	Y	3	1	8			6
05	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	2344	2	9	9	Y	8	5	1	5	8	4
06	2610	X	1983	-0-	-627	-0-	1977	2	6	9	Y	5	4	8			5
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1917	2	10	9	Y	9	5	1	4	8	5
08	2356	N	1684	-0-	-672	-0-	1673	2	11	9	Y	10	9	1	2	8	4
09	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	1373	2	10	9	Y	9	8	1	2	8	3
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2318	2	13	9	Y	12	9	1	2	8	4
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2241	2	8	9	Y	7	8	1	1	8	2
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 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	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	3133	2	33	9	Y	30	26	8			7
02	3335	X	3307	-0-	-28	-0-	3261	2	46	9	Y	42	10	1	31	8	8
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3591	2	15	9	Y	14	9	1	8	8	5
04	3390	X	325	-0-	-3065	-0-	323	2	2	9	Y	2	1	8			6
05	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	2506	2	20	9	Y	18	6	1	11	8	7
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	2867	2	20	9	Y	18	15	8			10
07	3565	X	2975	-0-	-590	-0-	2945	2	30	9	Y	27	11	1	12	8	14
08	3596	X	3098	-0-	-498	-0-	3066	2	32	9	Y	29	27	1	6	8	10
09	2880	X	2818	-0-	-62	-0-	2779	2	39	9	Y	35	27	1	8	8	10
10	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2634	2	39	9	Y	35	25	1	11	8	9
11	3000	X	1871	-0-	-1129	-0-	1826	2	45	9	Y	41	16	1	29	8	5
12	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2464	2	32	9	Y	29	11	1	17	8	6

TOTAL GAS PROD: 31,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3266	2	28	9	Y	25	22	8			6
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2831	2	41	9	Y	37	10	1	26	8	7
03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3551	2	13	9	Y	12	9	1	6	8	4
04	2610	X	358	-0-	-2252	-0-	355	2	3	9	Y	3	1	8			6
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3133	2	12	9	Y	11	5	1	7	8	5
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2623	2	13	9	Y	12	10	8			7
07	2697	X	2617	-0-	-80	-0-	2593	2	24	9	Y	22	9	1	8	8	12
08	3565	X	1830	-0-	-1735	-0-	1805	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	8
09	3030	X	2125	-0-	-905	-0-	2094	2	31	9	Y	28	22	1	6	8	8
10	3131	X	1861	-0-	-1270	-0-	1830	2	31	9	Y	28	23	1	4	8	9
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3448	2	32	9	Y	29	25	1	3	8	10
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3984	2	33	9	Y	30	25	1	2	8	13

TOTAL GAS PROD: 31,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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	5614	X	2792	-0-	-2822	-0-	2739	2	53	9	Y	48	44	8			8
02	4727	X	1908	-0-	-2819	-0-	1842	2	66	9	Y	60	13	1	46	8	9
03	5053	X	1585	-0-	-3468	-0-	1562	2	23	9	Y	21	11	1	13	8	6
04	3870	X	359	-0-	-3511	-0-	352	2	7	9	Y	6	3	8			9
05	3069	X	1658	-0-	-1411	-0-	1655	2	3	9	Y	3	8	1	1	8	3
06	2670	X	1089	-0-	-1581	-0-	1088	2	1	9	Y	1					4
07	1984	X	986	-0-	-998	-0-	983	2	3	9	Y	3	4	1			3
08	1643	N	888	-0-	-755	-0-	882	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	1080	N	735	-0-	-345	-0-	728	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	992	N	685	-0-	-307	-0-	682	2	3	9	Y	3	4	1			1
11	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154786 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					65
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					65
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					65
04	600	X	383	-0-	-217	-0-	383	2			Y	-0-					65
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2274	2	2	9	Y	2	2	8			65
06	3000	N	4774	-0-	1774	1774	4764	2	10	9	Y	9	9	8			65
07	3100	N	3811	-0-	711	2485	3803	2	8	9	Y	7	7	8			65
08	5324	X	2839	-0-	-2485	-0-	2836	2	3	9	Y	3	3	8			65
09	4770	X	2306	-0-	-2464	-0-	2300	2	6	9	Y	5	5	8			65
10	4929	X	2255	-0-	-2674	-0-	2247	2	8	9	Y	7	3	8			69
11	4770	X	34	-0-	-4736	-0-	27	2	7	9	Y	6	6	8			69
12	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	2821	2	4	9	Y	4	4	8			69

TOTAL GAS PROD: 27,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2301	2	105	9	Y	95	87	8			13
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2295	2	134	9	Y	122	20	1	100	8	15
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2798	2	41	9	Y	37	17	1	26	8	9
04	2280	N	284	-0-	-1996	-0-	276	2	8	9	Y	7	4	8			12
05	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2676	2	41	9	Y	37	11	1	28	8	10
06	3000	N	3070	-0-	70	70	3025	2	45	9	Y	41	37	8			14
07	3100	N	3209	-0-	109	179	3153	2	56	9	Y	51	16	1	30	8	19
08	2882	X	2703	-0-	-179	-0-	2652	2	51	9	Y	46	37	1	14	8	14
09	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	2630	2	57	9	Y	52	35	1	19	8	12
10	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3091	2	64	9	Y	58	38	1	16	8	16
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3074	2	31	9	Y	28	31	1	3	8	10
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3349	2	33	9	Y	30	25	1	2	8	13

TOTAL GAS PROD: 31,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 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		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 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	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2332	2	26	9	Y	24	8	8			35
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2368	2	18	9	Y	16	27	1	10	8	14
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2855	2	17	9	Y	15	3	8			26
04	2280	N	689	-0-	-1591	-0-	659	2	30	9	Y	27	32	1	4	8	17
05	2449	N	578	-0-	-1871	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	8			17
06	2370	N	1177	-0-	-1193	-0-	1165	2	12	9	Y	11	3	8			25
07	713	N	325	-0-	-388	-0-	307	2	18	9	Y	16	2	8			39
08	589	N	58	-0-	-531	-0-	47	2	11	9	Y	10	1	8			48
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	42	1			6
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	612	2	7	9	Y	6					12
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	11	1			3
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 12,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 157372 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 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	1054	N	486	-0-	-568	-0-	477	2	9	9	Y	8	7	8			4
02	986	N	128	-0-	-858	-0-	118	2	10	9	Y	9	8	8			5
03	682	N	89	-0-	-593	-0-	85	2	4	9	Y	4	2	8			7
04	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			Y	-0-					7
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3	3	8			2
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	651	N	323	-0-	-328	-0-	322	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3410	X	3035	-0-		-375	-0-		3007	2	28	9	Y	25	15	8			40
02	3190	X	2849	-0-		-341	-0-		2795	2	54	9	Y	49	35	1	18	8	36
03	3348	X	2933	-0-		-415	-0-		2927	2	6	9	Y	5	4	8			37
04	3000	X	251	-0-		-2749	-0-		250	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	3100	X	1763	-0-		-1337	-0-		1748	2	15	9	Y	14	35	1	2	8	14
06	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-		3384	2	59	9	Y	54	24	1	8	8	36
07	3151	X	3151	-0-		-0-	-0-		3123	2	28	9	Y	25	40	1	6	8	15
08	3130	X	3130	-0-		-0-	-0-		3105	2	25	9	Y	23	3	8			35
09	3450	X	2824	-0-		-626	-0-		2812	2	12	9	Y	11	4	8			42
10	3565	X	2755	-0-		-810	-0-		2752	2	3	9	Y	3	3	8			42
11	3450	X	2817	-0-		-633	-0-		2806	2	11	9	Y	10	41	1	2	8	9
12	3162	X	2799	-0-		-363	-0-		2788	2	11	9	Y	10	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 31,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 158088 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	155	N	-0-	-0-		-155	-0-						Y	33	21	8			26
02	101	N	101	-0-		-0-	-0-		69	2	32	9	Y	29	20	1	25	8	10
03	310	N	40	-0-		-270	-0-		23	2	17	9	Y	15	6	8			19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	28	24	1	10	8	13
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						Y	10	10	8			13
06	326	N	326	-0-		-0-	-0-		316	2	10	9	Y	9	4	8			18
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					18
08	69	N	69	-0-		-0-	-0-		69	2			Y	-0-					18
09	330	N	230	-0-		-100	-0-		204	2	26	9	Y	24	16	1	2	8	24
10	138	N	138	-0-		-0-	-0-		138	2			Y	-0-					24
11	60	N	10	-0-		-50	-0-		9	2	1	9	Y	1	22	1			3
12	217	N	30	-0-		-187	-0-		30	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158129 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1085	X	510	-0-		-575	-0-		482	2	28	9	Y	25	26	1	1	8	13
02	522	X	456	-0-		-66	-0-		433	2	23	9	Y	21	25	1	1	8	8
03	558	X	386	-0-		-172	-0-		365	2	21	9	Y	19	13	1			14
04	480	N	80	-0-		-400	-0-		79	2	1	9	Y	1					15
05	496	N	228	-0-		-268	-0-		218	2	10	9	Y	9	12	1			12
06	401	N	401	-0-		-0-	-0-		390	2	11	9	Y	10	18	1			4
07	384	N	384	-0-		-0-	-0-		376	2	8	9	Y	7					11
08	365	N	365	-0-		-0-	-0-		359	2	6	9	Y	5	7	1			9
09	384	N	384	-0-		-0-	-0-		374	2	10	9	Y	9	13	1			5
10	310	N	293	-0-		-17	-0-		287	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	354	N	354	-0-		-0-	-0-		340	2	14	9	Y	13	7	1			10
12	313	N	313	-0-		-0-	-0-		301	2	12	9	Y	11	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 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	3100	N	4617	-0-	1517	1822	4603	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	5
02	2790	N	968	-0-	-1822	-0-	951	2	17	9	Y	15	10	1	1	8	9
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	16	12	1	1	8	12
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	3	13	1			2
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					2
06	2250	X	711	-0-	-1539	-0-	690	2	21	9	Y	19	1	8			20
07	1023	X	694	-0-	-329	-0-	660	2	34	9	Y	31	13	1	2	8	36
08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	Y	20	24	1	2	8	30
09	865	X	865	-0-	-0-	-0-	842	2	23	9	Y	21	29	1	2	8	20
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	645	2	12	9	Y	11	2	8			29
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	654	2	12	9	Y	11	21	1	2	8	17
12	899	N	434	-0-	-465	-0-	416	2	18	9	Y	16	17	1	2	8	14

TOTAL GAS PROD: 10,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1880	2	13	9	Y	12	2	8			19
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1673	2	29	9	Y	26	28	1	2	8	15
03	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1583	2	23	9	Y	21	26	1	1	8	9
04	1620	N	968	-0-	-652	-0-	960	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	4
05	1674	N	901	-0-	-773	-0-	869	2	32	9	Y	29	10	1	5	8	18
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2222	2	12	9	Y	11	14	1	3	8	12
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	6
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1974	2	12	9	Y	11	11	1	2	8	4
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1260	2	13	9	Y	12	3	8			13
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1376	2	13	9	Y	12	14	1	2	8	9
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	835	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	15
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14	13	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3198	2	25	9	Y	23	18	1	8	8	8
02	2929	X	2926	-0-	-3	-0-	2900	2	26	9	Y	24	17	1	10	8	5
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2944	2	17	9	Y	15	9	1	2	8	9
04	3030	X	316	-0-	-2714	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
05	3131	X	1207	-0-	-1924	-0-	1196	2	11	9	Y	10	8	1	2	8	10
06	3030	X	2287	-0-	-743	-0-	2275	2	12	9	Y	11	15	1	2	8	4
07	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	2245	2	10	9	Y	9	1	8			12
08	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	2190	2	7	9	Y	6	7	1	1	8	10
09	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	2207	2	10	9	Y	9	13	1	1	8	5
10	2356	X	1886	-0-	-470	-0-	1877	2	9	9	Y	8	7	1	1	8	5
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2113	2	18	9	Y	16	8	1	2	8	11
12	2294	N	2123	-0-	-171	-0-	2104	2	19	9	Y	17	20	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 25,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			4
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			5
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			2
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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	12	1	1			11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1830	2	28	9	Y	25	8	1	13	8	9
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1781	2	28	9	Y	25	8	1	15	8	11
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2099	2	12	9	Y	11	17	1	4	8	1
04	1470	N	206	-0-	-1264	-0-	202	2	4	9	Y	4	3	8			2
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1697	2	10	9	Y	9	3	8			8
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2352	2	12	9	Y	11	8	1	2	8	9
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1722	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	15
08	1705	N	1210	-0-	-495	-0-	1187	2	23	9	Y	21	18	1	1	8	17
09	2370	N	1675	-0-	-695	-0-	1655	2	20	9	Y	18	18	1	1	8	16
10	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	1550	2	12	9	Y	11	17	1	1	8	9
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1510	2	28	9	Y	25	18	1	1	8	15
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2167	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	15

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 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	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2897	2	25	9	Y	23	23	8			64
02	2842	X	1364	-0-	-1478	-0-	1334	2	30	9	Y	27	27	8			64
03	3038	X	89	-0-	-2949	-0-	81	2	8	9	Y	7	7	8			64
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	1	1	8			64
05	2945	X	996	-0-	-1949	-0-	992	2	4	9	Y	4	4	8			64
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	Y	4	4	8			64
07	3100	N	4372	-0-	1272	1272	4364	2	8	9	Y	7	7	8			64
08	3100	N	3358	-0-	258	1530	3355	2	3	9	Y	3	3	8			64
09	3000	N	2995	-0-	-5	1525	2989	2	6	9	Y	5	5	8			64
10	4193	X	2668	-0-	-1525	-0-	2649	2	19	9	Y	17	3	8			78
11	2910	X	2873	-0-	-37	-0-	2866	2	7	9	Y	6	6	8			78
12	3007	X	2706	-0-	-301	-0-	2703	2	3	9	Y	3	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 25,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	2	8			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

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	62	N	35	-0-		-27	-0-		23	2	12	9	Y	11	12	1			6
02	60	N	60	-0-		-0-	-0-		49	2	11	9	Y	10	12	1			4
03	58	N	58	-0-		-0-	-0-		48	2	10	9	Y	9	6	1			7
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-	6	1			1
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-		6	2	8	9	Y	7					7
08	T.	A.	5	-0-		5	5		3	2	2	9	Y	2	4	1			5
09	T.	A.	-0-	-0-		-0-	5						Y	9	9	1			5
10	T.	A.	-0-	-0-		-0-	5						Y	-0-	5	1			-0-
11	T.	A.	-0-	-0-		-0-	5						Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-		-0-	5						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

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	3651	X	3651	-0-		-0-	-0-		3620	2	31	9	Y	28	23	1	8	8	11
02	3336	X	3336	-0-		-0-	-0-		3305	2	31	9	Y	28	23	1	9	8	7
03	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-		3562	2	21	9	Y	19	11	1	2	8	13
04	3090	X	344	-0-		-2746	-0-		344	2			Y	-0-					13
05	3193	X	760	-0-		-2433	-0-		757	2	3	9	Y	3	11	1			5
06	5426	X	5426	-0-		-0-	-0-		5407	2	19	9	Y	17	13	1	3	8	6
07	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-		4150	2	18	9	Y	16	3	8			19
08	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-		3705	2	10	9	Y	9	12	1	1	8	15
09	4770	X	3394	-0-		-1376	-0-		3375	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	8
10	4929	X	1568	-0-		-3361	-0-		1561	2	7	9	Y	6	9	1	1	8	4
11	4770	X	3953	-0-		-817	-0-		3929	2	24	9	Y	22	8	1	3	8	15
12	4154	X	3729	-0-		-425	-0-		3710	2	19	9	Y	17	23	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 37,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

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	3906	X	3734	-0-		-172	-0-		3677	2	57	9	Y	52	29	1	25	8	14
02	3451	X	3428	-0-		-23	-0-		3371	2	57	9	Y	52	28	1	29	8	9
03	3689	X	3581	-0-		-108	-0-		3550	2	31	9	Y	28	14	1	7	8	16
04	3570	X	332	-0-		-3238	-0-		331	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	3689	X	1688	-0-		-2001	-0-		1671	2	17	9	Y	15	13	1	4	8	14
06	4209	X	4209	-0-		-0-	-0-		4184	2	25	9	Y	23	22	1	8	8	7
07	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-		3801	2	24	9	Y	22	6	8			23
08	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-		3559	2	14	9	Y	13	14	1	3	8	19
09	4080	X	3300	-0-		-780	-0-		3276	2	24	9	Y	22	27	1	4	8	10
10	4216	X	3185	-0-		-1031	-0-		3167	2	18	9	Y	16	13	1	3	8	10
11	4080	X	3237	-0-		-843	-0-		3207	2	30	9	Y	27	15	1	4	8	18
12	3813	X	3348	-0-		-465	-0-		3328	2	20	9	Y	18	27	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 37,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	267	2	9	9	Y	8	4	8			10
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	214	2	8	9	Y	7	8	1	5	8	4
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	233	2	4	9	Y	4	1	8			7
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	11	2	6	9	Y	5	8	1	1	8	3
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	1	8			3
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	17	2	2	9	Y	2	1	8			4
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					5
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3					8
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	191	2	10	9	Y	9	7	1			10
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					13
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	Y	4	12	1			5
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1713	2	29	9	Y	26	14	8			28
02	1653	N	1391	-0-	-262	-0-	1367	2	24	9	Y	22	22	1	17	8	11
03	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	1715	2	15	9	Y	14	4	8			21
04	1680	N	107	-0-	-1573	-0-	90	2	17	9	Y	15	24	1	4	8	8
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	1	8			8
06	1680	N	1456	-0-	-224	-0-	1450	2	6	9	Y	5	2	8			11
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	1	8			18
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					21
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1905	2	20	9	Y	18	19	1			20
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	2	7	9	Y	6					26
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1613	2	10	9	Y	9	23	1	1	8	11
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	Y	5	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 15,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BALL 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163726 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9366 - 9386

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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1529	-0-	-1106	-0-	1495	2	34	9	Y	31	31	8			48
02	1856	N	1642	-0-	-214	-0-	1601	2	41	9	Y	37	37	8			48
03	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1594	2	18	9	Y	16	9	8			55
04	1470	N	177	-0-	-1293	-0-	164	2	13	9	Y	12	5	8			62
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1660	2	18	9	Y	16	64	1			14
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1747	2	14	9	Y	13					27
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2265	2	30	9	Y	27					54
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2013	2	19	9	Y	17	4	8			67
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1958	2	35	9	Y	32	61	1	5	8	33
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1933	2	34	9	Y	31	4	8			60
11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1711	2	19	9	Y	17	6	8			71
12	1953	N	1562	-0-	-391	-0-	1559	2	3	9	Y	3	3	8			71

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164464 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9282 - 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	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2592	2	23	9	Y	21	17	8			9
02	2146	X	2110	-0-	-36	-0-	2078	2	32	9	Y	29	9	1	20	8	9
03	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	2562	2	7	9	Y	6	9	1	5	8	1
04	2700	X	210	-0-	-2490	-0-	202	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3590	2	18	9	Y	16	9	1	6	8	8
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3142	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	5
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2712	2	14	9	Y	13	9	1	6	8	3
08	3596	X	2762	-0-	-834	-0-	2750	2	12	9	Y	11	5	1	3	8	6
09	3480	X	2625	-0-	-855	-0-	2618	2	7	9	Y	6	5	1	5	8	2
10	3596	X	2267	-0-	-1329	-0-	2263	2	4	9	Y	4	3	8			3
11	3150	X	1920	-0-	-1230	-0-	1918	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3098	-0-	-126	-0-	3079	2	19	9	Y	17	13	8			9
02	2958	X	2692	-0-	-266	-0-	2667	2	25	9	Y	23	8	1	15	8	9
03	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2886	2	6	9	Y	5	9	1	4	8	1
04	3060	X	272	-0-	-2788	-0-	264	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2837	2	19	9	Y	17	10	1	4	8	10
06	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3088	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	10
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3047	2	19	9	Y	17	17	1	5	8	5
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2943	2	18	9	Y	16	9	1	2	8	10
09	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	2842	2	4	9	Y	4	8	1	3	8	3
10	3193	X	2780	-0-	-413	-0-	2776	2	4	9	Y	4	2	8			5
11	3090	X	2755	-0-	-335	-0-	2744	2	11	9	Y	10	8	1	3	8	4
12	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	2744	2	17	9	Y	15	11	1	2	8	6

TOTAL GAS PROD: 32,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3055	-0-	-386	-0-	3038	2	17	9	Y	15	10	8			21
02	2900	X	2863	-0-	-37	-0-	2833	2	30	9	Y	27	18	1	12	8	18
03	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2967	2	4	9	Y	4	3	8			19
04	3000	X	257	-0-	-2743	-0-	257	2			Y	-0-					19
05	3038	X	2820	-0-	-218	-0-	2800	2	20	9	Y	18	18	1	4	8	15
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3205	2	31	9	Y	28	20	1	5	8	18
07	3038	X	2515	-0-	-523	-0-	2503	2	12	9	Y	11	20	1	3	8	6
08	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2813	2	13	9	Y	12	2	8			16
09	3240	X	2894	-0-	-346	-0-	2887	2	7	9	Y	6	3	8			19
10	3348	X	2462	-0-	-886	-0-	2460	2	2	9	Y	2	2	8			19
11	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	2858	2	3	9	Y	3	19	1	2	8	1
12	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2738	2	1	9	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 31,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3660	2	25	9	Y	23	23	8			20
02	5800	X	2957	-0-	-2843	-0-	2920	2	37	9	Y	34	27	8			27
03	6200	X	3335	-0-	-2865	-0-	3323	2	12	9	Y	11	15	1	7	8	16
04	5550	X	171	-0-	-5379	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	8			16
05	5146	X	3103	-0-	-2043	-0-	3097	2	6	9	Y	5	4	8			17
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3532	2	33	9	Y	30	17	1	9	8	21
07	3317	X	2999	-0-	-318	-0-	2988	2	11	9	Y	10	4	8			27
08	3317	X	2986	-0-	-331	-0-	2968	2	18	9	Y	16	29	1	4	8	10
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4020	2	17	9	Y	15	5	8			20
10	3689	X	2029	-0-	-1660	-0-	2010	2	19	9	Y	17	4	8			33
11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5090	2	10	9	Y	9	6	8			36
12	4185	X	1333	-0-	-2852	-0-	1307	2	26	9	Y	24	33	1	4	8	23

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166151 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	17	17	8			22
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	23	20	8			25
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	6	14	1	5	8	12
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

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	837	N	-0-	-0-		-837	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	783	N	-0-	-0-		-783	-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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

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	2201	N	2014	-0-		-187	-0-	2003	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	1972	N	1946	-0-		-26	-0-	1933	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
03	2108	N	2014	-0-		-94	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1950	N	339	-0-		-1611	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	960	-0-		-1117	-0-	958	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2141	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1712	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1827	N	1827	-0-		-0-	-0-	1825	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	2130	N	1624	-0-		-506	-0-	1621	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	1705	N	1456	-0-		-249	-0-	1454	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	1770	N	1609	-0-		-161	-0-	1607	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1674	N	1421	-0-		-253	-0-	1420	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	-0-	-0-	-2201	-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	3					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	8			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NAOMI 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168211 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

01	4278	X	4050	-0-	-228	-0-	4043	2	7	9	Y	6	6	8			19
02	3944	X	3545	-0-	-399	-0-	3536	2	9	9	Y	8	7	8			20
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2	9	Y	2	11	1	2	8	9
04	4140	X	397	-0-	-3743	-0-	397	2			Y	-0-					9
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4597	2	3	9	Y	3	3	8			9
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4972	2	11	9	Y	10	9	1	5	8	5
07	4371	X	4112	-0-	-259	-0-	4103	2	9	9	Y	8	4	8			9
08	4619	X	3327	-0-	-1292	-0-	3321	2	6	9	Y	5	9	1	2	8	3
09	4980	X	3729	-0-	-1251	-0-	3721	2	8	9	Y	7	3	8			7
10	5146	X	3549	-0-	-1597	-0-	3541	2	8	9	Y	7	2	8			12
11	4980	X	3705	-0-	-1275	-0-	3702	2	3	9	Y	3	3	8			12
12	4123	X	3758	-0-	-365	-0-	3757	2	1	9	Y	1	11	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 44,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

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	2604	X	2334	-0-	-270	-0-		2301	2	33	9	Y	30	33	1	3	8	2
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		2030	2	35	9	Y	32	21	1	3	8	10
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-		2060	2	22	9	Y	20	21	1	1	8	8
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		2258	2	19	9	Y	17	20	1	2	8	3
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		2406	2	39	9	Y	35	23	1	5	8	10
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-		2278	2	26	9	Y	24	22	1	3	8	9
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-		2321	2	31	9	Y	28	23	1	2	8	12
08	2449	N	2335	-0-	-114	-0-		2311	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	8
09	2310	N	2282	-0-	-28	-0-		2256	2	26	9	Y	24	22	1	3	8	7
10	2356	N	2159	-0-	-197	-0-		2128	2	31	9	Y	28	26	1	2	8	7
11	2250	N	2000	-0-	-250	-0-		1956	2	44	9	Y	40	30	1	2	8	15
12	2356	N	2058	-0-	-298	-0-		2016	2	42	9	Y	38	43	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 26,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 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	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4907	2	95	9	Y	86	72	8			24
02	4698	X	4627	-0-	-71	-0-	4485	2	142	9	Y	129	38	1	86	8	29
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	4621	2	45	9	Y	41	33	1	21	8	16
04	4860	X	2201	-0-	-2659	-0-	2158	2	43	9	Y	39	13	8			42
05	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	4898	2	47	9	Y	43	39	1	29	8	17
06	4800	X	4595	-0-	-205	-0-	4564	2	31	9	Y	28	24	8			21
07	4867	X	4492	-0-	-375	-0-	4446	2	46	9	Y	42	23	1	20	8	20
08	4743	X	3918	-0-	-825	-0-	3872	2	46	9	Y	42	39	1	9	8	14
09	4590	X	4206	-0-	-384	-0-	4150	2	56	9	Y	51	38	1	13	8	14
10	4743	X	4483	-0-	-260	-0-	4446	2	37	9	Y	34	29	1	9	8	10
11	4590	X	4212	-0-	-378	-0-	4170	2	42	9	Y	38	25	1	13	8	10
12	4495	X	4043	-0-	-452	-0-	4006	2	37	9	Y	34	24	1	7	8	13

TOTAL GAS PROD: 51,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 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	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7727	2	32	9	Y	29	26	8			6
02	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6835	2	44	9	Y	40	9	1	30	8	7
03	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7042	2	14	9	Y	13	8	1	8	8	4
04	6330	X	660	-0-	-5670	-0-	656	2	4	9	Y	4	2	8			6
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9126	2	22	9	Y	20	6	1	12	8	8
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6892	2	14	9	Y	13	10	8			11
07	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6755	2	23	9	Y	21	12	1	8	8	12
08	7781	X	6728	-0-	-1053	-0-	6702	2	26	9	Y	24	23	1	4	8	9
09	7530	X	6235	-0-	-1295	-0-	6204	2	31	9	Y	28	23	1	6	8	8
10	7781	X	6248	-0-	-1533	-0-	6214	2	34	9	Y	31	24	1	5	8	10
11	6900	X	5960	-0-	-940	-0-	5921	2	39	9	Y	35	27	1	7	8	11
12	6789	X	5929	-0-	-860	-0-	5892	2	37	9	Y	34	27	1	4	8	14

TOTAL GAS PROD: 76,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	813	2	10	9	Y	9	5	8			11
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	Y	8	9	1	6	8	4
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4	1	8			7
04	450	N	293	-0-	-157	-0-	283	2	10	9	Y	9	9	1	2	8	5
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4					10
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	Y	3					13
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	459	2	10	9	Y	9	11	1			11
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	457	2	3	9	Y	3					14
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	461	2	7	9	Y	6	13	1			7
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	337	2	4	9	Y	4					11

TOTAL GAS PROD: 6,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	306	1	5006	2	Y	80	39	1	52	8	17
							88	9									
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	41	1	4594	2	Y	79	17	1	61	8	18
							87	9									
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	166	1	4736	2	Y	40	35	1	15	8	8
							44	9									
04	4200	X	462	-0-	-3738	-0-	449	2	13	9	Y	12	8	8			12
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4519	2	41	9	Y	37	18	1	16	8	15
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4472	2	44	9	Y	40	20	1	20	8	15
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4424	2	52	9	Y	47	18	1	16	8	28
08	4960	X	4247	-0-	-713	-0-	104	1	4107	2	Y	33	37	1	7	8	17
							36	9									
09	4500	X	4228	-0-	-272	-0-	119	1	4073	2	Y	33	18	1	11	8	21
							36	9									
10	4650	X	2239	-0-	-2411	-0-	70	1	2138	2	Y	28	18	1	9	8	22
							31	9									
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	418	1	4593	2	Y	65	20	1	17	8	50
							72	9									
12	4464	X	2905	-0-	-1559	-0-	93	1	2743	2	Y	63	74	1	10	8	29
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 47,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4649	-0-	-652	-0-	4586	2	63	9	Y	57	22	1	29	8	23
02	4640	X	4618	-0-	-22	-0-	4527	2	91	9	Y	83	47	1	31	8	28
03	4960	X	4824	-0-	-136	-0-	4773	2	51	9	Y	46	46	1	12	8	16
04	4800	X	3410	-0-	-1390	-0-	3352	2	58	9	Y	53	25	1	21	8	23
05	4960	X	3532	-0-	-1428	-0-	3441	2	91	9	Y	83	29	1	48	8	29
06	4770	X	4007	-0-	-763	-0-	3952	2	55	9	Y	50	41	1	32	8	6
07	4929	X	4365	-0-	-564	-0-	4296	2	69	9	Y	63	28	1	20	8	21
08	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	3975	2	55	9	Y	50	30	1	23	8	18
09	3990	X	3426	-0-	-564	-0-	3378	2	48	9	Y	44	29	1	23	8	10
10	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	3832	2	75	9	Y	68	42	1	25	8	11
11	4200	X	4011	-0-	-189	-0-	3887	2	124	9	Y	113	76	1	32	8	16
12	4340	X	2817	-0-	-1523	-0-	2699	2	118	9	Y	107	79	1	32	8	12

TOTAL GAS PROD: 47,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 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	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4166	2	33	9	Y	30	21	8			35
02	3770	X	3733	-0-	-37	-0-	3701	2	32	9	Y	29	24	8			40
03	3689	X	3073	-0-	-616	-0-	3047	2	26	9	Y	24	6	8			58
04	4050	X	403	-0-	-3647	-0-	402	2	1	9	Y	1	1	8			58
05	4185	X	2750	-0-	-1435	-0-	2717	2	33	9	Y	30	50	1	7	8	31
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4305	2	62	9	Y	56	15	8			72
07	3968	X	3342	-0-	-626	-0-	3318	2	24	9	Y	22	53	1	11	8	30
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4141	2	14	9	Y	13	6	8			37
09	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	4159	2	55	9	Y	50	59	1	9	8	19
10	4495	X	3465	-0-	-1030	-0-	3458	2	7	9	Y	6	6	8			19
11	4350	X	3451	-0-	-899	-0-	3429	2	22	9	Y	20	8	8			31
12	4340	X	2895	-0-	-1445	-0-	2827	2	68	9	Y	62	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 40,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 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	3999	X	3716	-0-	-283	-0-	3704	2	12	9	Y	11	8	8			67
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3822	2	9	9	Y	8	8	8			67
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	8			67
04	3900	X	2179	-0-	-1721	-0-	2175	2	4	9	Y	4	4	8			67
05	4092	X	3547	-0-	-545	-0-	3525	2	22	9	Y	20	14	8			73
06	4050	X	3545	-0-	-505	-0-	3535	2	10	9	Y	9	9	8			73
07	4185	X	3640	-0-	-545	-0-	3627	2	13	9	Y	12	6	8			79
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4154	2	9	9	Y	8	8	8			79
09	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	3128	2	8	9	Y	7	7	8			79
10	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3084	2	8	9	Y	7	4	8			82
11	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3464	2	10	9	Y	9	9	8			82
12	4030	X	2398	-0-	-1632	-0-	2389	2	9	9	Y	8	8	8			82

TOTAL GAS PROD: 40,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 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	7316	X	6294	-0-	-1022	-0-	6251	2	43	9	Y	39	21	8			36
02	6119	X	6023	-0-	-96	-0-	5958	2	65	9	Y	59	34	1	25	8	36
03	6541	X	5820	-0-	-721	-0-	5807	2	13	9	Y	12	37	1	6	8	5
04	6330	X	563	-0-	-5767	-0-	538	2	25	9	Y	23	1	8			27
05	6417	X	5381	-0-	-1036	-0-	5333	2	48	9	Y	44	35	1	9	8	27
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6401	2	50	9	Y	45	29	1	18	8	25
07	6417	X	5737	-0-	-680	-0-	5684	2	53	9	Y	48	44	1	15	8	14
08	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5405	2	47	9	Y	43	24	1	7	8	26
09	6450	X	4877	-0-	-1573	-0-	4863	2	14	9	Y	13	22	1	10	8	7
10	6665	X	4871	-0-	-1794	-0-	4856	2	15	9	Y	14	7	8			14
11	6450	X	4981	-0-	-1469	-0-	4930	2	51	9	Y	46	29	1	7	8	24
12	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	4867	2	116	9	Y	105	81	1	3	8	45

TOTAL GAS PROD: 61,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5742	2	81	9	Y	74	27	1	50	8	13
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5233	2	89	9	Y	81	26	1	60	8	8
03	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5333	2	39	9	Y	35	13	1	15	8	15
04	5400	X	572	-0-	-4828	-0-	563	2	9	9	Y	8	7	8			16
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5620	2	31	9	Y	28	13	1	13	8	18
06	5400	X	4837	-0-	-563	-0-	4803	2	34	9	Y	31	25	1	19	8	5
07	5580	X	4793	-0-	-787	-0-	4761	2	32	9	Y	29	15	8			19
08	5611	X	3883	-0-	-1728	-0-	3868	2	15	9	Y	14	11	1	7	8	15
09	5460	X	4760	-0-	-700	-0-	4731	2	29	9	Y	26	22	1	10	8	9
10	5642	X	4030	-0-	-1612	-0-	4009	2	21	9	Y	19	11	1	8	8	9
11	4830	X	3728	-0-	-1102	-0-	3694	2	34	9	Y	31	13	1	10	8	17
12	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	4491	2	24	9	Y	22	29	1			10

TOTAL GAS PROD: 53,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 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	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	713	1	6653	2	Y	66	53	8			23
							73	9									
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	667	1	5660	2	Y	80	34	1	51	8	18
							88	9									
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	713	1	6562	2	Y	45	32	1	20	8	11
							50	9									
04	6420	X	5894	-0-	-526	-0-	529	1	5318	2	Y	43	17	1	27	8	10
							47	9									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	644	1	6294	2	Y	85	14	1	67	8	14
							94	9									
06	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	690	1	6459	2	Y	51	11	1	46	8	8
							56	9									
07	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	713	1	6269	2	Y	37	10	1	29	8	6
							41	9									
08	7192	X	6755	-0-	-437	-0-	713	1	5994	2	Y	44	10	1	37	8	3
							48	9									
09	7050	X	6410	-0-	-640	-0-	690	1	5667	2	Y	48	42	8			9
							53	9									
10	7285	X	6044	-0-	-1241	-0-	713	1	5280	2	Y	46	10	1	39	8	6
							51	9									
11	7050	X	6008	-0-	-1042	-0-	5925	2	83	9	Y	75	16	1	29	8	36
12	6882	X	5927	-0-	-955	-0-	5838	2	89	9	Y	81	31	1	36	8	50

TOTAL GAS PROD: 79,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 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	4743	X	4321	-0-	-422	-0-	4263	2	58	9	Y	53	39	8			27
02	4437	X	4116	-0-	-321	-0-	4038	2	78	9	Y	71	25	1	46	8	27
03	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	4171	2	18	9	Y	16	27	1	12	8	4
04	4500	X	408	-0-	-4092	-0-	388	2	20	9	Y	18	2	8			20
05	4619	X	3412	-0-	-1207	-0-	3381	2	31	9	Y	28	25	1	9	8	14
06	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	3570	2	70	9	Y	64	16	1	33	8	29
07	4371	X	3986	-0-	-385	-0-	3892	2	94	9	Y	85	58	1	35	8	21
08	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	3996	2	64	9	Y	58	34	1	13	8	32
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3891	2	33	9	Y	30	28	1	24	8	10
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4150	2	24	9	Y	22	14	8			18
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4064	2	77	9	Y	70	37	1	21	8	30
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4686	2	122	9	Y	111	87	1	9	8	45

TOTAL GAS PROD: 45,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 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	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4448	2	100	9	Y	91	55	8			84
02	4698	X	4225	-0-	-473	-0-	4133	2	92	9	Y	84	74	1	53	8	41
03	4805	X	4175	-0-	-630	-0-	4088	2	87	9	Y	79	73	1	20	8	27
04	4620	X	224	-0-	-4396	-0-	220	2	4	9	Y	4	4	8			27
05	4774	X	3657	-0-	-1117	-0-	3600	2	57	9	Y	52	30	8			49
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5703	2	136	9	Y	124	71	1	53	8	49
07	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4759	2	78	9	Y	71	34	8			86
08	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4796	2	112	9	Y	102	89	1	43	8	56
09	5820	X	4345	-0-	-1475	-0-	4268	2	77	9	Y	70	49	8			77
10	6014	X	1649	-0-	-4365	-0-	1608	2	41	9	Y	37	27	8			87
11	5820	X	3333	-0-	-2487	-0-	3223	2	110	9	Y	100	89	1	57	8	41
12	4898	X	3550	-0-	-1348	-0-	3459	2	91	9	Y	83	63	8			61

TOTAL GAS PROD: 45,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 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	8122	X	7457	-0-	-665	-0-	7302	2	155	9	Y	141	73	1	29	8	83
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6706	2	140	9	Y	127	79	1	34	8	97
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7076	2	85	9	Y	77	154	1	8	8	12
04	6810	X	668	-0-	-6142	-0-	654	2	14	9	Y	13	6	8			19
05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7649	2	78	9	Y	71	9	8			81
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7340	2	90	9	Y	82	88	1	12	8	63
07	7037	X	6513	-0-	-524	-0-	6390	2	123	9	Y	112	88	1	9	8	78
08	7161	X	6100	-0-	-1061	-0-	5986	2	114	9	Y	104	91	1	4	8	87
09	6930	X	5456	-0-	-1474	-0-	5351	2	105	9	Y	95	92	1	7	8	83
10	7161	X	5649	-0-	-1512	-0-	5586	2	63	9	Y	57	91	1	5	8	44
11	6930	X	5389	-0-	-1541	-0-	5273	2	116	9	Y	105	79	1	7	8	63
12	6479	X	5653	-0-	-826	-0-	5605	2	48	9	Y	44	61	1	3	8	43

TOTAL GAS PROD: 72,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 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	186	N	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	2	2	9	Y	2	1	1			2
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	234	2	22	9	Y	20	7	1	7	8	9
02	870	N	45	-0-	-825	-0-	38	2	7	9	Y	6	8	1	3	8	4
03	651	N	7	-0-	-644	-0-	3	2	4	9	Y	4	7	1	1	8	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	Y	10	1	1	2	8	7
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	2	8	9	Y	7	9	1	1	8	4
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4	1	1			4
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	10	1	1	8	11
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3799	-0-	-479	-0-	3758	2	41	9	Y	37	18	8			71
02	4118	X	3298	-0-	-820	-0-	3262	2	36	9	Y	33	22	8			82
03	4402	X	3251	-0-	-1151	-0-	3207	2	44	9	Y	40	5	8			117
04	4020	X	581	-0-	-3439	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			117
05	4092	X	3065	-0-	-1027	-0-	3023	2	42	9	Y	38	102	1	5	8	48
06	3660	X	2961	-0-	-699	-0-	2933	2	28	9	Y	25	7	8			66
07	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2596	2	7	9	Y	6	49	1	3	8	20
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3372	2	6	9	Y	5	2	8			23
09	2970	X	1939	-0-	-1031	-0-	1918	2	21	9	Y	19	32	1	3	8	7
10	3069	X	82	-0-	-2987	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	8			7
11	3270	X	58	-0-	-3212	-0-	58	2			Y	-0-					7
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 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	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	5472	2	95	9	Y	86	72	1	23	8	38
02	5220	X	4854	-0-	-366	-0-	4779	2	75	9	Y	68	38	1	27	8	41
03	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5028	2	70	9	Y	64	79	1	7	8	19
04	5400	X	470	-0-	-4930	-0-	458	2	12	9	Y	11	3	8			27
05	5549	X	4883	-0-	-666	-0-	4829	2	54	9	Y	49	39	1	6	8	31
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5401	2	36	9	Y	33	36	1	7	8	21
07	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5583	2	59	9	Y	54	26	1	6	8	43
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5262	2	46	9	Y	42	56	1	3	8	26
09	5430	X	4990	-0-	-440	-0-	4948	2	42	9	Y	38	28	1	4	8	32
10	5611	X	4889	-0-	-722	-0-	4854	2	35	9	Y	32	28	1	3	8	33
11	5430	X	4892	-0-	-538	-0-	4844	2	48	9	Y	44	30	1	8	8	39
12	5611	X	5094	-0-	-517	-0-	5048	2	46	9	Y	42	55	1	7	8	19

TOTAL GAS PROD: 57,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	6704	2	59	9	Y	54	47	8			14
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6989	2	75	9	Y	68	13	1	56	8	13
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9241	2	19	9	Y	17	14	1	14	8	2
04	6900	X	895	-0-	-6005	-0-	884	2	11	9	Y	10	2	8			10
05	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13989	2	34	9	Y	31	14	1	15	8	12
06	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9112	2	42	9	Y	38	13	1	24	8	13
07	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8933	2	40	9	Y	36	22	1	20	8	7
08	14012	X	8722	-0-	-5290	-0-	8692	2	30	9	Y	27	12	1	9	8	13
09	13560	X	8209	-0-	-5351	-0-	8191	2	18	9	Y	16	11	1	14	8	4
10	14012	X	9008	-0-	-5004	-0-	8994	2	14	9	Y	13	10	8			7
11	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10659	2	37	9	Y	34	14	1	15	8	12
12	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10481	2	65	9	Y	59	40	1	8	8	23

TOTAL GAS PROD: 103,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 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	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4764	2	59	9	Y	54	48	8			10
02	4785	X	4380	-0-	-405	-0-	4299	2	81	9	Y	74	15	1	57	8	12
03	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	4437	2	25	9	Y	23	14	1	14	8	7
04	4710	X	1129	-0-	-3581	-0-	1122	2	7	9	Y	6	3	8			10
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5647	2	46	9	Y	42	9	1	29	8	14
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4277	2	31	9	Y	28	24	8			18
07	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	4262	2	43	9	Y	39	19	1	20	8	18
08	5673	X	4286	-0-	-1387	-0-	4243	2	43	9	Y	39	35	1	9	8	13
09	5490	X	4031	-0-	-1459	-0-	3980	2	51	9	Y	46	34	1	13	8	12
10	5673	X	4031	-0-	-1642	-0-	3975	2	56	9	Y	51	37	1	11	8	15
11	4290	X	2905	-0-	-1385	-0-	2844	2	61	9	Y	55	41	1	11	8	18
12	4309	X	4290	-0-	-19	-0-	4224	2	66	9	Y	60	46	1	7	8	25

TOTAL GAS PROD: 48,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 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	5332	X	4109	-0-	-1223	-0-	4047	2	62	9	Y	56	17	1	34	8	18
02	4988	X	4097	-0-	-891	-0-	4029	2	68	9	Y	62	34	1	28	8	18
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5245	2	41	9	Y	37	31	1	12	8	12
04	4860	X	3646	-0-	-1214	-0-	3592	2	54	9	Y	49	21	1	19	8	21
05	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3599	2	102	9	Y	93	28	1	49	8	37
06	5160	X	3673	-0-	-1487	-0-	3595	2	78	9	Y	71	63	1	33	8	12
07	5332	X	3887	-0-	-1445	-0-	3764	2	123	9	Y	112	59	1	22	8	43
08	4495	X	3091	-0-	-1404	-0-	2994	2	97	9	Y	88	65	1	27	8	39
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3834	2	89	9	Y	81	67	1	30	8	23
10	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3505	2	100	9	Y	91	69	1	30	8	15
11	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3493	2	117	9	Y	106	73	1	34	8	14
12	4092	X	3449	-0-	-643	-0-	3330	2	119	9	Y	108	74	1	36	8	12

TOTAL GAS PROD: 46,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4768	-0-	-781	-0-	4685	2	83	9	Y	75	50	1	33	8	3
02	5133	X	4103	-0-	-1030	-0-	4031	2	72	9	Y	65	28	1	26	8	14
03	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	4367	2	46	9	Y	42	30	1	13	8	13
04	5340	X	3171	-0-	-2169	-0-	3124	2	47	9	Y	43	32	1	19	8	5
05	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4233	2	102	9	Y	93	37	1	45	8	16
06	4620	X	3771	-0-	-849	-0-	3720	2	51	9	Y	46	31	1	20	8	11
07	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	4123	2	44	9	Y	40	26	1	12	8	13
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4222	2	48	9	Y	44	30	1	16	8	11
09	4050	X	2736	-0-	-1314	-0-	270	1	2410	2	Y	51	30	1	22	8	10
							56	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	216	1	4095	2	Y	42	27	1	18	8	7
							46	9									
11	4050	X	3159	-0-	-891	-0-	189	1	2905	2	Y	59	28	1	23	8	15
							65	9									
12	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	180	1	3745	2	Y	53	39	1	22	8	7
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 47,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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	7657	X	6508	-0-	-1149	-0-	6490	2	18	9	Y	16	16	8			59
02	7018	X	6680	-0-	-338	-0-	6655	2	25	9	Y	23	19	8			63
03	7502	X	7015	-0-	-487	-0-	7006	2	9	9	Y	8	36	1	5	8	30
04	7110	X	611	-0-	-6499	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	8			30
05	7130	X	6508	-0-	-622	-0-	6501	2	7	9	Y	6	5	8			31
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7529	2	34	9	Y	31	31	1	9	8	22
07	7130	X	5876	-0-	-1254	-0-	5853	2	23	9	Y	21	6	8			37
08	7006	X	6152	-0-	-854	-0-	6135	2	17	9	Y	15	38	1	3	8	11
09	7560	X	5146	-0-	-2414	-0-	5126	2	20	9	Y	18	5	8			24
10	7812	X	6266	-0-	-1546	-0-	6244	2	22	9	Y	20	3	8			41
11	7560	X	6680	-0-	-880	-0-	6669	2	11	9	Y	10	6	8			45
12	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6383	2	46	9	Y	42	40	1	4	8	43

TOTAL GAS PROD: 71,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6945	-0-	-681	-0-	6900	2	45	9	Y	41	31	8			90
02	6380	X	6158	-0-	-222	-0-	6072	2	86	9	Y	78	37	8			131
03	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	6284	2	13	9	Y	12	9	8			134
04	6600	X	367	-0-	-6233	-0-	345	2	22	9	Y	20	126	1	7	8	21
05	6820	X	6535	-0-	-285	-0-	6499	2	36	9	Y	33					54
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			Y	-0-					54
07	6541	X	5916	-0-	-625	-0-	5916	2			Y	-0-					54
08	6541	X	5879	-0-	-662	-0-	5860	2	19	9	Y	17	6	8			65
09	6750	X	5334	-0-	-1416	-0-	5314	2	20	9	Y	18	9	8			74
10	6975	X	5916	-0-	-1059	-0-	5866	2	50	9	Y	45	6	8			113
11	6750	X	6131	-0-	-619	-0-	6098	2	33	9	Y	30	8	8			135
12	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5456	2	3	9	Y	3	3	8			135

TOTAL GAS PROD: 67,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-2459	-0-	4025	2	57	9	Y	52	68	1	8	8	18
02	5771	X	4906	-0-	-865	-0-	4852	2	54	9	Y	49	32	1	9	8	26
03	5921	X	5042	-0-	-879	-0-	4999	2	43	9	Y	39	33	1	3	8	29
04	4410	X	673	-0-	-3737	-0-	661	2	12	9	Y	11	30	1	1	8	9
05	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	5097	2	7	9	Y	6	4	8			11
06	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6120	2	26	9	Y	24	3	8			32
07	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5564	2	23	9	Y	21	21	1	2	8	30
08	3999	X	2815	-0-	-1184	-0-	2802	2	13	9	Y	12	21	1	2	8	19
09	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4421	2	14	9	Y	13	18	1	2	8	12
10	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3720	2	44	9	Y	40	8	8			44
11	3870	X	3719	-0-	-151	-0-	3685	2	34	9	Y	31	31	1	7	8	37
12	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5196	2	97	9	Y	88	37	1	14	8	74

TOTAL GAS PROD: 51,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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	4991	X	4183	-0-	-808	-0-	4158	2	25	9	Y	23	14	8			17
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3955	2	36	9	Y	33	24	1	13	8	13
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4024	2	25	9	Y	23	23	1	5	8	8
04	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3345	2	25	9	Y	23	13	1	9	8	9
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3448	2	53	9	Y	48	15	1	23	8	19
06	3060	X	2839	-0-	-221	-0-	2811	2	28	9	Y	25	15	1	15	8	14
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4034	2	28	9	Y	25	17	1	10	8	12
08	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4093	2	29	9	Y	26	19	1	13	8	6
09	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3747	2	30	9	Y	27	15	8			18
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3865	2	31	9	Y	28	19	1	14	8	13
11	3690	X	3511	-0-	-179	-0-	3453	2	58	9	Y	53	22	1	13	8	31
12	3813	X	3008	-0-	-805	-0-	2955	2	53	9	Y	48	27	1	14	8	38

TOTAL GAS PROD: 44,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4864	-0-	-158	-0-	4814	2	50	9	Y	45	17	8			52
02	4843	X	4645	-0-	-198	-0-	4556	2	89	9	Y	81	76	1	16	8	41
03	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	4142	2	67	9	Y	61	72	1	6	8	24
04	4800	X	3499	-0-	-1301	-0-	3448	2	51	9	Y	46	38	1	9	8	23
05	4960	X	4939	-0-	-21	-0-	4856	2	83	9	Y	75	38	1	14	8	46
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4794	2	30	9	Y	27	37	1	6	8	30
07	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4752	2	37	9	Y	34	36	1	4	8	24
08	4867	X	4473	-0-	-394	-0-	4439	2	34	9	Y	31	38	1	4	8	13
09	4740	X	3781	-0-	-959	-0-	3749	2	32	9	Y	29	5	8			37
10	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4654	2	36	9	Y	33	38	1	5	8	27
11	4740	X	4525	-0-	-215	-0-	4459	2	66	9	Y	60	39	1	4	8	44
12	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6307	2	53	9	Y	48	37	1	4	8	51

TOTAL GAS PROD: 55,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6018	2	22	9	Y	20	10	8			38
02	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7257	2	46	9	Y	42	33	1	12	8	35
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7416	2	6	9	Y	5	3	8			37
04	5940	X	625	-0-	-5315	-0-	625	2			Y	-0-					37
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6223	2	23	9	Y	21	35	1	3	8	20
06	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8079	2	58	9	Y	53	31	1	6	8	36
07	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6218	2	25	9	Y	23	40	1	5	8	14
08	7409	X	6323	-0-	-1086	-0-	6301	2	22	9	Y	20	2	8			32
09	8130	X	6069	-0-	-2061	-0-	6057	2	12	9	Y	11	4	8			39
10	8401	X	6273	-0-	-2128	-0-	6270	2	3	9	Y	3	3	8			39
11	8130	X	6174	-0-	-1956	-0-	6153	2	21	9	Y	19	38	1	4	8	16
12	6324	X	5406	-0-	-918	-0-	5383	2	23	9	Y	21	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 72,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	227	2	Y	6	3	1	3	8	2
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	1724	2	Y	12	2	1	7	8	5
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	1291	2	Y	8	9	1	2	8	2
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	143	2	2	9	Y	2	1	8			3
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2150	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	4
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2501	2	79	9	Y	72	9	1	48	8	19
07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2812	2	95	9	Y	86	24	1	40	8	41
08	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	59 62	1 9	2338	2	Y	56	54	1	18	8	25
09	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	80 65	1 9	2726	2	Y	59	27	1	27	8	30
10	2883	X	2499	-0-	-384	-0-	77 55	1 9	2367	2	Y	50	27	1	21	8	32
11	2790	X	1573	-0-	-1217	-0-	125 72	1 9	1376	2	Y	65	29	1	29	8	39
12	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	71 59	1 9	2080	2	Y	54	57	1	15	8	21

TOTAL GAS PROD: 22,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6685	-0-	-1065	-0-	6594	2	91	9	Y	83	38	1	49	8	18
02	6670	X	6029	-0-	-641	-0-	5930	2	99	9	Y	90	37	1	59	8	12
03	7130	X	6091	-0-	-1039	-0-	6044	2	47	9	Y	43	19	1	15	8	21
04	6900	X	560	-0-	-6340	-0-	556	2	4	9	Y	4	3	8			22
05	6665	X	3411	-0-	-3254	-0-	3375	2	36	9	Y	33	18	1	12	8	25
06	6450	X	5918	-0-	-532	-0-	5875	2	43	9	Y	39	37	1	18	8	9
07	6386	X	5515	-0-	-871	-0-	5480	2	35	9	Y	32	13	8			28
08	6076	X	5285	-0-	-791	-0-	5266	2	19	9	Y	17	17	1	6	8	22
09	5910	X	4871	-0-	-1039	-0-	4837	2	34	9	Y	31	32	1	9	8	12
10	6107	X	4373	-0-	-1734	-0-	4351	2	22	9	Y	20	15	1	6	8	11
11	5910	X	4980	-0-	-930	-0-	4939	2	41	9	Y	37	16	1	11	8	21
12	5518	X	4182	-0-	-1336	-0-	4158	2	24	9	Y	22	30	1	6	8	7

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5511	-0-		-1185	-0-	5428	2	83	9	Y	75	65	1	17	8	31
02	5452	X	5203	-0-		-249	-0-	5123	2	80	9	Y	73	64	1	20	8	20
03	5611	X	4706	-0-		-905	-0-	4648	2	58	9	Y	53	32	1	5	8	36
04	5430	X	500	-0-		-4930	-0-	497	2	3	9	Y	3	1	8			38
05	5549	X	3205	-0-		-2344	-0-	3157	2	48	9	Y	44	30	1	5	8	47
06	5370	X	4666	-0-		-704	-0-	4604	2	62	9	Y	56	71	1	14	8	18
07	5549	X	4658	-0-		-891	-0-	4603	2	55	9	Y	50	12	8			56
08	5070	X	5070	-0-		-0-	-0-	5031	2	39	9	Y	35	34	1	7	8	50
09	4650	X	4458	-0-		-192	-0-	4389	2	69	9	Y	63	73	1	10	8	30
10	4805	X	4034	-0-		-771	-0-	3994	2	40	9	Y	36	37	1	6	8	23
11	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	4945	2	87	9	Y	79	37	1	11	8	54
12	5084	X	4081	-0-		-1003	-0-	4019	2	62	9	Y	56	81	1	7	8	22

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5971	-0-		-291	-0-	5920	2	51	9	Y	46	46	8			49
02	8685	X	8685	-0-		-0-	-0-	8626	2	59	9	Y	54	54	8			49
03	10471	X	10471	-0-		-0-	-0-	10441	2	30	9	Y	27	14	8			62
04	6060	X	959	-0-		-5101	-0-	938	2	21	9	Y	19	6	8			75
05	8194	X	8194	-0-		-0-	-0-	8133	2	61	9	Y	55	80	1	15	8	35
06	9956	X	9956	-0-		-0-	-0-	9916	2	40	9	Y	36	20	8			51
07	9372	X	9372	-0-		-0-	-0-	9318	2	54	9	Y	49	16	8			84
08	10447	X	8526	-0-		-1921	-0-	8501	2	25	9	Y	23	7	8			100
09	9960	X	7767	-0-		-2193	-0-	7719	2	48	9	Y	44	91	1	11	8	42
10	10292	X	7447	-0-		-2845	-0-	7403	2	44	9	Y	40	8	8			74
11	9960	X	5762	-0-		-4198	-0-	5733	2	29	9	Y	26	11	8			89
12	9362	X	6914	-0-		-2448	-0-	6907	2	7	9	Y	6	6	8			89

TOTAL GAS PROD: 90,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	4947	2	37	9	Y	34	31	8			6
02	4205	X	4094	-0-		-111	-0-	4041	2	53	9	Y	48	10	1	37	8	7
03	4681	X	4094	-0-		-587	-0-	4079	2	15	9	Y	14	8	1	9	8	4
04	4530	X	383	-0-		-4147	-0-	379	2	4	9	Y	4	2	8			6
05	4681	X	4039	-0-		-642	-0-	4025	2	14	9	Y	13	6	1	8	8	5
06	4530	X	3947	-0-		-583	-0-	3934	2	13	9	Y	12	10	8			7
07	4340	X	2949	-0-		-1391	-0-	2929	2	20	9	Y	18	8	1	7	8	10
08	4092	X	3899	-0-		-193	-0-	3877	2	22	9	Y	20	19	1	4	8	7
09	3930	X	3541	-0-		-389	-0-	3513	2	28	9	Y	25	20	1	5	8	7
10	4061	X	3616	-0-		-445	-0-	3586	2	30	9	Y	27	21	1	4	8	9
11	3930	X	3156	-0-		-774	-0-	3128	2	28	9	Y	25	23	1	2	8	9
12	3906	X	3211	-0-		-695	-0-	3182	2	29	9	Y	26	22	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 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	8432	X	7074	-0-	-1358	-0-	7052	2	22	9	Y	20	14	8			63
02	7424	X	6366	-0-	-1058	-0-	6352	2	14	9	Y	13	13	8			63
03	7936	X	6711	-0-	-1225	-0-	6705	2	6	9	Y	5	5	8			63
04	7080	X	6045	-0-	-1035	-0-	6038	2	7	9	Y	6	6	8			63
05	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7415	2	24	9	Y	22	17	8			68
06	6840	X	5957	-0-	-883	-0-	5944	2	13	9	Y	12	12	8			68
07	6820	X	4968	-0-	-1852	-0-	4954	2	14	9	Y	13	7	8			74
08	7440	X	5781	-0-	-1659	-0-	5771	2	10	9	Y	9	9	8			74
09	7200	X	5644	-0-	-1556	-0-	5632	2	12	9	Y	11	11	8			74
10	7440	X	6136	-0-	-1304	-0-	6119	2	17	9	Y	15	10	8			79
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7244	2	21	9	Y	19	19	8			79
12	5828	X	5126	-0-	-702	-0-	5104	2	22	9	Y	20	20	8			79

TOTAL GAS PROD: 74,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8718	2	47	9	Y	43	7	8			87
02	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7904	2	42	9	Y	38	77	1	7	8	41
03	8742	X	8556	-0-	-186	-0-	8488	2	68	9	Y	62	73	1	3	8	27
04	8460	X	811	-0-	-7649	-0-	811	2			Y	-0-					27
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9146	2	44	9	Y	40	9	8			58
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8762	2	52	9	Y	47	69	1	11	8	25
07	8556	X	7504	-0-	-1052	-0-	7478	2	26	9	Y	24	7	8			42
08	9176	X	8005	-0-	-1171	-0-	7963	2	42	9	Y	38	43	1	9	8	28
09	8880	X	7213	-0-	-1667	-0-	7191	2	22	9	Y	20	10	8			38
10	9176	X	6809	-0-	-2367	-0-	6789	2	20	9	Y	18	9	8			47
11	8820	X	7078	-0-	-1742	-0-	7021	2	57	9	Y	52	49	1	10	8	40
12	7998	X	7120	-0-	-878	-0-	7087	2	33	9	Y	30	10	8			60

TOTAL GAS PROD: 87,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 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	5766	X	5141	-0-	-625	-0-	5099	2	42	9	Y	38	17	8			38
02	5423	X	5165	-0-	-258	-0-	5095	2	70	9	Y	64	55	1	17	8	30
03	5797	X	4309	-0-	-1488	-0-	4262	2	47	9	Y	43	51	1	6	8	16
04	5610	X	3310	-0-	-2300	-0-	3269	2	41	9	Y	37	27	1	9	8	17
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6281	2	67	9	Y	61	26	1	24	8	28
06	5250	X	4183	-0-	-1067	-0-	4152	2	31	9	Y	28	22	1	16	8	18
07	5425	X	4647	-0-	-778	-0-	4616	2	31	9	Y	28	22	1	10	8	14
08	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4197	2	33	9	Y	30	23	1	13	8	8
09	5190	X	4052	-0-	-1138	-0-	4020	2	32	9	Y	29	15	8			22
10	5363	X	2992	-0-	-2371	-0-	2958	2	34	9	Y	31	23	1	14	8	16
11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5313	2	72	9	Y	65	27	1	13	8	41
12	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	4200	2	67	9	Y	61	35	1	14	8	53

TOTAL GAS PROD: 54,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5755	2	66	9	Y	60	46	1	19	8	22
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5409	2	66	9	Y	60	45	1	23	8	14
03	5549	X	5430	-0-	-119	-0-	5387	2	43	9	Y	39	22	1	6	8	25
04	5370	X	406	-0-	-4964	-0-	396	2	10	9	Y	9	4	8			30
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5984	2	37	9	Y	34	25	1	5	8	34
06	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5776	2	41	9	Y	37	51	1	7	8	13
07	5549	X	4527	-0-	-1022	-0-	4488	2	39	9	Y	35	5	8			43
08	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4889	2	25	9	Y	23	26	1	3	8	37
09	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	5419	2	45	9	Y	41	53	1	4	8	21
10	5828	X	4308	-0-	-1520	-0-	4277	2	31	9	Y	28	27	1	3	8	19
11	5640	X	4636	-0-	-1004	-0-	4572	2	64	9	Y	58	30	1	4	8	43
12	5642	X	4848	-0-	-794	-0-	4792	2	56	9	Y	51	70	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 57,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	540	2	6	9	Y	5	4	8			52
02	725	N	523	-0-	-202	-0-	512	2	11	9	Y	10	5	8			57
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	642	2	1	9	Y	1	1	8			57
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	454	2	6	9	Y	5	54	1	2	8	6
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	Y	6					12
06	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	2			Y	-0-					12
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					12
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	Y	3					15
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	Y	3					18
10	713	N	105	-0-	-608	-0-	104	2	1	9	Y	1					19
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1					20
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	484	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5274	-0-	-27	-0-	5222	2	52	9	Y	47	47	1	15	8	13
02	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5677	2	45	9	Y	41	23	1	14	8	17
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5849	2	32	9	Y	29	22	1	5	8	19
04	5490	X	4476	-0-	-1014	-0-	4433	2	43	9	Y	39	22	1	7	8	29
05	5828	X	4438	-0-	-1390	-0-	4415	2	23	9	Y	21	18	8			32
06	5640	X	2518	-0-	-3122	-0-	2464	2	54	9	Y	49	10	8			71
07	5828	X	3917	-0-	-1911	-0-	3861	2	56	9	Y	51	46	1	8	8	68
08	5890	X	3290	-0-	-2600	-0-	3248	2	42	9	Y	38	46	1	10	8	50
09	4470	X	2060	-0-	-2410	-0-	2010	2	50	9	Y	45	48	1	11	8	36
10	4433	X	3019	-0-	-1414	-0-	2972	2	47	9	Y	43	11	8			68
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4673	2	31	9	Y	28	48	1	11	8	37
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5501	2	44	9	Y	40	37	1	11	8	29

TOTAL GAS PROD: 50,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

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	47	N	47	-0-	-0-		-0-		45	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	29	N	6	-0-	-23		-0-		4	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	29	N	29	-0-	-0-		-0-		27	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	32	N	32	-0-	-0-		-0-		31	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	27	N	27	-0-	-0-		-0-		26	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	30	N	3	-0-	-27		-0-		1	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	31	N	10	-0-	-21		-0-		6	2	4	9	Y	4	3	1			2
08	49	N	49	-0-	-0-		-0-		47	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	158	N	158	-0-	-0-		-0-		155	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	196	N	196	-0-	-0-		-0-		193	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	199	N	199	-0-	-0-		-0-		195	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	189	N	189	-0-	-0-		-0-		185	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

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	6014	X	5074	-0-	-940		-0-		5028	2	46	9	Y	42	21	1	14	8	22
02	5626	X	4547	-0-	-1079		-0-		4479	2	68	9	Y	62	44	1	14	8	26
03	5921	X	4895	-0-	-1026		-0-		4855	2	40	9	Y	36	42	1	5	8	15
04	5700	X	4134	-0-	-1566		-0-		4099	2	35	9	Y	32	21	1	9	8	17
05	5580	X	4498	-0-	-1082		-0-		4436	2	62	9	Y	56	22	1	23	8	28
06	4890	X	4142	-0-	-748		-0-		4092	2	50	9	Y	45	48	1	16	8	9
07	4867	X	4182	-0-	-685		-0-		4095	2	87	9	Y	79	45	1	10	8	33
08	4361	X	4361	-0-	-0-		-0-		4294	2	67	9	Y	61	50	1	13	8	31
09	3840	X	3485	-0-	-355		-0-		3423	2	62	9	Y	56	53	1	15	8	19
10	4174	X	4174	-0-	-0-		-0-		4109	2	65	9	Y	59	53	1	14	8	11
11	4109	X	4109	-0-	-0-		-0-		4047	2	62	9	Y	56	47	1	11	8	9
12	3968	X	3850	-0-	-118		-0-		3792	2	58	9	Y	53	44	1	11	8	7

TOTAL GAS PROD: 51,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

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	6541	X	5767	-0-	-774		-0-		5698	2	69	9	Y	63	26	8			68
02	6285	X	6285	-0-	-0-		-0-		6163	2	122	9	Y	111	99	1	26	8	54
03	6665	X	6029	-0-	-636		-0-		5939	2	90	9	Y	82	94	1	10	8	32
04	6450	X	5015	-0-	-1435		-0-		4934	2	81	9	Y	74	55	1	12	8	39
05	6665	X	5561	-0-	-1104		-0-		5432	2	129	9	Y	117	62	1	24	8	70
06	6390	X	5136	-0-	-1254		-0-		5081	2	55	9	Y	50	56	1	17	8	47
07	6603	X	5240	-0-	-1363		-0-		5177	2	63	9	Y	57	56	1	11	8	37
08	5921	X	5228	-0-	-693		-0-		5169	2	59	9	Y	54	58	1	13	8	20
09	5310	X	4893	-0-	-417		-0-		4835	2	58	9	Y	53	16	8			57
10	5487	X	5025	-0-	-462		-0-		4960	2	65	9	Y	59	60	1	15	8	41
11	5040	X	4701	-0-	-339		-0-		4656	2	45	9	Y	41	48	1	10	8	24
12	5146	X	4822	-0-	-324		-0-		4786	2	36	9	Y	33	21	1	10	8	26

TOTAL GAS PROD: 63,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2374	-0-	-1656	-0-	2258	2	116	9	Y	105	139	1	8	8	40
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3192	2	103	9	Y	94	70	1	8	8	56
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3359	2	86	9	Y	78	70	1	3	8	61
04	3060	X	1842	-0-	-1218	-0-	1807	2	35	9	Y	32	64	1	3	8	26
05	3286	X	2858	-0-	-428	-0-	2846	2	12	9	Y	11	9	8			28
06	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	2984	2	36	9	Y	33	6	8			55
07	3286	X	2552	-0-	-734	-0-	2523	2	29	9	Y	26	35	1	4	8	42
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3539	2	23	9	Y	21	29	1	5	8	29
09	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	2247	2	29	9	Y	26	29	1	6	8	20
10	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2277	2	24	9	Y	22	5	8			37
11	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	2176	2	34	9	Y	31	26	1	12	8	30
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	Y	45	30	1	13	8	32

TOTAL GAS PROD: 32,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					34
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	9	Y	8	1	8			7
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	21	2	18	9	Y	16	1	8			22
08	62	X	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	Y	2					24
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	22	1			2
10	310	X	46	-0-	-264	-0-	43	2	3	9	Y	3					5
11	300	X	49	-0-	-251	-0-	47	2	2	9	Y	2					7
12	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 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	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9073	2	29	9	Y	26	13	8			27
02	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8518	2	44	9	Y	40	25	1	15	8	27
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8527	2	9	9	Y	8	27	1	4	8	4
04	8160	X	819	-0-	-7341	-0-	800	2	19	9	Y	17	1	8			20
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10444	2	41	9	Y	37	27	1	6	8	24
06	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9022	2	44	9	Y	40	26	1	13	8	25
07	8432	X	7975	-0-	-457	-0-	7928	2	47	9	Y	43	44	1	10	8	14
08	10478	X	8307	-0-	-2171	-0-	8262	2	45	9	Y	41	24	1	5	8	26
09	10140	X	7133	-0-	-3007	-0-	7122	2	11	9	Y	10	22	1	7	8	7
10	10478	X	7170	-0-	-3308	-0-	7157	2	13	9	Y	12	5	8			14
11	9060	X	7326	-0-	-1734	-0-	7285	2	41	9	Y	37	25	1	8	8	18
12	8308	X	8124	-0-	-184	-0-	8120	2	4	9	Y	4	18	1	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 92,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 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	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10087	2	20	9	Y	18	14	8			9
02	11020	X	9215	-0-	-1805	-0-	9187	2	28	9	Y	25	9	1	16	8	9
03	10602	X	10053	-0-	-549	-0-	10047	2	6	9	Y	5	9	1	4	8	1
04	10170	X	911	-0-	-9259	-0-	903	2	8	9	Y	7	1	8			7
05	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16603	2	21	9	Y	19	10	1	5	8	11
06	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10994	2	24	9	Y	22	12	1	8	8	13
07	10044	X	9927	-0-	-117	-0-	9902	2	25	9	Y	23	22	1	7	8	7
08	16616	X	10599	-0-	-6017	-0-	10576	2	23	9	Y	21	12	1	3	8	13
09	16080	X	9290	-0-	-6790	-0-	9282	2	8	9	Y	7	11	1	5	8	4
10	16616	X	9107	-0-	-7509	-0-	9100	2	7	9	Y	6	3	8			7
11	11010	X	8787	-0-	-2223	-0-	8762	2	25	9	Y	23	14	1	5	8	11
12	10602	X	8945	-0-	-1657	-0-	8886	2	59	9	Y	54	40	1	2	8	23

TOTAL GAS PROD: 114,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5185	-0-	-488	-0-	5066	2	119	9	Y	108	109	1	20	8	6
02	5017	X	4647	-0-	-370	-0-	4518	2	129	9	Y	117	70	1	19	8	34
03	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	4446	2	76	9	Y	69	69	1	7	8	27
04	5190	X	4689	-0-	-501	-0-	4632	2	57	9	Y	52	59	1	12	8	8
05	5239	X	4981	-0-	-258	-0-	4859	2	122	9	Y	111	62	1	30	8	27
06	5010	X	4721	-0-	-289	-0-	4634	2	87	9	Y	79	60	1	21	8	25
07	4960	X	4935	-0-	-25	-0-	4843	2	92	9	Y	84	63	1	13	8	33
08	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	4854	2	87	9	Y	79	71	1	17	8	24
09	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4659	2	86	9	Y	78	63	1	19	8	20
10	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	4710	2	85	9	Y	77	61	1	19	8	17
11	4800	X	4543	-0-	-257	-0-	4382	2	161	9	Y	146	90	1	23	8	50
12	4960	X	4535	-0-	-425	-0-	4379	2	156	9	Y	142	143	1	24	8	25

TOTAL GAS PROD: 57,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 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	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9113	2	12	9	Y	11	9	8			10
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8332	2	139	9	Y	126	24	1	82	8	30
03	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8180	2	46	9	Y	42	35	1	20	8	17
04	7410	X	3727	-0-	-3683	-0-	3688	2	39	9	Y	35	11	8			41
05	7657	X	7397	-0-	-260	-0-	7345	2	52	9	Y	47	38	1	24	8	26
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7439	2	33	9	Y	30	22	8			34
07	7657	X	7238	-0-	-419	-0-	7173	2	65	9	Y	59	37	1	18	8	38
08	8215	X	7197	-0-	-1018	-0-	7118	2	79	9	Y	72	74	1	8	8	28
09	7470	X	6607	-0-	-863	-0-	6516	2	91	9	Y	83	73	1	12	8	26
10	7719	X	6547	-0-	-1172	-0-	6458	2	89	9	Y	81	70	1	9	8	28
11	7470	X	6357	-0-	-1113	-0-	6269	2	88	9	Y	80	68	1	12	8	28
12	7223	X	5668	-0-	-1555	-0-	5580	2	88	9	Y	80	67	1	7	8	34

TOTAL GAS PROD: 84,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 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	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	4475	2	85	9	Y	77	60	1	22	8	29
02	4669	X	4628	-0-	-41	-0-	4548	2	80	9	Y	73	58	1	26	8	18
03	4991	X	4834	-0-	-157	-0-	4779	2	55	9	Y	50	29	1	6	8	33
04	4830	X	458	-0-	-4372	-0-	446	2	12	9	Y	11	5	8			39
05	4929	X	2801	-0-	-2128	-0-	2747	2	54	9	Y	49	32	1	7	8	49
06	4770	X	4073	-0-	-697	-0-	4019	2	54	9	Y	49	71	1	11	8	16
07	4929	X	3338	-0-	-1591	-0-	3282	2	56	9	Y	51	11	8			56
08	4836	X	4288	-0-	-548	-0-	4257	2	31	9	Y	28	34	1	5	8	45
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4565	2	56	9	Y	51	64	1	7	8	25
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4334	2	41	9	Y	37	33	1	5	8	24
11	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	3931	2	57	9	Y	52	33	1	8	8	35
12	4774	X	3984	-0-	-790	-0-	3940	2	44	9	Y	40	55	1	4	8	16

TOTAL GAS PROD: 45,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		430	-0-	430	430	428	2	2	9	Y	2	1	8			1
05	430	X	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9851	2	46	9	Y	42	14	1	15	8	13
08	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8712	2	87	9	Y	79	13	1	79	8	-0-
09	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4698	2	58	9	Y	53	53	8			-0-
10	9889	X	3973	-0-	-5916	-0-	3910	2	63	9	Y	57	57	8			-0-
11	9570	X	3137	-0-	-6433	-0-	3129	2	8	9	Y	7	3	1	3	8	1
12	9889	X	4070	-0-	-5819	-0-	4070	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	6969	2	128	9	Y	116	44	1	47	8	51
02	6670	X	5936	-0-	-734	-0-	5813	2	123	9	Y	112	48	1	56	8	59
03	7130	X	6112	-0-	-1018	-0-	6050	2	62	9	Y	56	94	1	14	8	7
04	6900	X	507	-0-	-6393	-0-	490	2	17	9	Y	15	11	8			11
05	7068	X	5033	-0-	-2035	-0-	4991	2	42	9	Y	38	13	8			36
06	6840	X	5615	-0-	-1225	-0-	5562	2	53	9	Y	48	39	1	20	8	25
07	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	6082	2	77	9	Y	70	38	1	16	8	41
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6179	2	68	9	Y	62	48	1	8	8	47
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5629	2	64	9	Y	58	50	1	11	8	44
10	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	5660	2	39	9	Y	35	48	1	8	8	23
11	6090	X	5248	-0-	-842	-0-	5163	2	85	9	Y	77	47	1	10	8	43
12	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	5729	2	50	9	Y	45	41	1	3	8	44

TOTAL GAS PROD: 65,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 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	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	946	2	10	9	Y	9	2	1	2	8	5
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	2	18	9	Y	16	7	1	5	8	9
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	151	2	14	9	Y	13	15	1	4	8	3
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	25	9	Y	23	14	1	2	8	10
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	139	2	21	9	Y	19	16	1	3	8	10
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	133	2	17	9	Y	15	16	1	3	8	6
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	287	2	20	9	Y	18	17	1	3	8	4
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7899	-0-	-1029	-0-	7884	2	15	9	Y	14	10	8			9
02	7453	X	6579	-0-	-874	-0-	6556	2	23	9	Y	21	9	1	12	8	9
03	7967	X	7082	-0-	-885	-0-	7078	2	4	9	Y	4	9	1	3	8	1
04	7710	X	750	-0-	-6960	-0-	743	2	7	9	Y	6					7
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8906	2	20	9	Y	18	9	1	7	8	9
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8435	2	34	9	Y	31	10	1	17	8	13
07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7964	2	33	9	Y	30	22	1	14	8	7
08	8928	X	7420	-0-	-1508	-0-	7394	2	26	9	Y	24	12	1	6	8	13
09	8640	X	6997	-0-	-1643	-0-	6984	2	13	9	Y	12	11	1	10	8	4
10	8928	X	4913	-0-	-4015	-0-	4902	2	11	9	Y	10	7	8			7
11	8460	X	6017	-0-	-2443	-0-	5987	2	30	9	Y	27	14	1	8	8	12
12	7998	X	6716	-0-	-1282	-0-	6657	2	59	9	Y	54	40	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 79,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7524	-0-	-381	-0-	7390	2	134	9	Y	122	40	1	61	8	45
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6852	2	135	9	Y	123	43	1	72	8	53
03	7223	X	7156	-0-	-67	-0-	7095	2	61	9	Y	55	84	1	18	8	6
04	6990	X	673	-0-	-6317	-0-	653	2	20	9	Y	18	14	8			10
05	7223	X	642	-0-	-6581	-0-	583	2	59	9	Y	54	20	8			44
06	6990	X	465	-0-	-6525	-0-	432	2	33	9	Y	30	46	1	9	8	19
07	7223	X	6685	-0-	-538	-0-	6676	2	9	9	Y	8	21	1	1	8	5
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7632	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	7
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7124	2	8	9	Y	7	7	1	1	8	6
10	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6725	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	3
11	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6232	2	54	9	Y	49	19	1	5	8	28
12	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6421	2	61	9	Y	55	27	1	7	8	49

TOTAL GAS PROD: 64,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

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	9765	X	8992	-0-		-773		-0-	8961	2	31	9	Y	28	13	8			28
02	8787	X	8448	-0-		-339		-0-	8395	2	53	9	Y	48	41	1	13	8	22
03	9393	X	8784	-0-		-609		-0-	8745	2	39	9	Y	35	39	1	5	8	13
04	9000	X	7464	-0-		-1536		-0-	7436	2	28	9	Y	25	20	1	6	8	12
05	8866	X	8743	-0-		-123		-0-	8689	2	54	9	Y	49	20	1	16	8	25
06	8580	X	8205	-0-		-375		-0-	8180	2	25	9	Y	23	20	1	11	8	17
07	8866	X	8361	-0-		-505		-0-	8336	2	25	9	Y	23	20	1	7	8	13
08	8618	X	8235	-0-		-383		-0-	8209	2	26	9	Y	24	21	1	9	8	7
09	8340	X	7807	-0-		-533		-0-	7782	2	25	9	Y	23	10	8			20
10	8618	X	7966	-0-		-652		-0-	7942	2	24	9	Y	22	21	1	8	8	13
11	8040	X	7395	-0-		-645		-0-	7354	2	41	9	Y	37	19	1	9	8	22
12	8215	X	7593	-0-		-622		-0-	7558	2	35	9	Y	32	19	1	10	8	25

TOTAL GAS PROD: 97,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

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	8835	X	7450	-0-		-1385		-0-	7422	2	28	9	Y	25	22	8			5
02	7482	X	6728	-0-		-754		-0-	6687	2	41	9	Y	37	8	1	27	8	7
03	7998	X	7142	-0-		-856		-0-	7129	2	13	9	Y	12	8	1	7	8	4
04	7530	X	1504	-0-		-6026		-0-	1498	2	6	9	Y	5	2	8			7
05	7781	X	6689	-0-		-1092		-0-	6669	2	20	9	Y	18	6	1	9	8	10
06	7200	X	5700	-0-		-1500		-0-	5688	2	12	9	Y	11	8	8			13
07	7192	X	5286	-0-		-1906		-0-	5265	2	21	9	Y	19	14	1	5	8	13
08	7462	X	7462	-0-		-0-		-0-	7427	2	35	9	Y	32	29	1	3	8	13
09	6705	X	6705	-0-		-0-		-0-	6663	2	42	9	Y	38	34	1	5	8	12
10	6696	X	6616	-0-		-80		-0-	6571	2	45	9	Y	41	35	1	4	8	14
11	7230	X	6032	-0-		-1198		-0-	6000	2	32	9	Y	29	28	1	6	8	9
12	7471	X	5922	-0-		-1549		-0-	5891	2	31	9	Y	28	22	1	3	8	12

TOTAL GAS PROD: 73,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

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	8742	X	7807	-0-		-935		-0-	7691	2	116	9	Y	105	64	1	19	8	69
02	7424	X	7218	-0-		-206		-0-	7036	2	182	9	Y	165	137	1	19	8	78
03	7936	X	7550	-0-		-386		-0-	7437	2	113	9	Y	103	128	1	7	8	46
04	7680	X	6676	-0-		-1004		-0-	6630	2	46	9	Y	42	55	1	11	8	22
05	7936	X	6756	-0-		-1180		-0-	6688	2	68	9	Y	62	28	1	28	8	28
06	7560	X	6539	-0-		-1021		-0-	6484	2	55	9	Y	50	49	1	20	8	9
07	7719	X	6578	-0-		-1141		-0-	6488	2	90	9	Y	82	45	1	13	8	33
08	7347	X	6494	-0-		-853		-0-	6424	2	70	9	Y	64	50	1	16	8	31
09	6720	X	6260	-0-		-460		-0-	6195	2	65	9	Y	59	53	1	18	8	19
10	6820	X	6627	-0-		-193		-0-	6570	2	57	9	Y	52	46	1	16	8	9
11	6600	X	6325	-0-		-275		-0-	6247	2	78	9	Y	71	51	1	19	8	10
12	6696	X	6115	-0-		-581		-0-	6038	2	77	9	Y	70	52	1	20	8	8

TOTAL GAS PROD: 80,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 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	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	6726	2	30	9	Y	27	16	8			38
02	6583	X	6119	-0-	-464	-0-	6066	2	53	9	Y	48	32	1	19	8	35
03	7037	X	6338	-0-	-699	-0-	6330	2	8	9	Y	7	5	8			37
04	6810	X	553	-0-	-6257	-0-	552	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6623	2	36	9	Y	33	35	1	7	8	28
06	6540	X	6493	-0-	-47	-0-	6429	2	64	9	Y	58	39	1	12	8	35
07	6541	X	6315	-0-	-226	-0-	6283	2	32	9	Y	29	39	1	10	8	15
08	6665	X	5340	-0-	-1325	-0-	5315	2	25	9	Y	23	4	8			34
09	6480	X	6086	-0-	-394	-0-	6071	2	15	9	Y	14	7	8			41
10	6696	X	6067	-0-	-629	-0-	6061	2	6	9	Y	5	5	8			41
11	6480	X	5545	-0-	-935	-0-	5525	2	20	9	Y	18	40	1	3	8	16
12	6324	X	4360	-0-	-1964	-0-	4337	2	23	9	Y	21	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 66,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5181	2	98	9	Y	89	53	1	44	8	27
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4260	2	89	9	Y	81	27	1	52	8	29
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5098	2	58	9	Y	53	56	1	13	8	13
04	3960	X	509	-0-	-3451	-0-	494	2	15	9	Y	14	7	8			20
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4240	2	54	9	Y	49	30	1	14	8	25
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5073	2	35	9	Y	32	29	1	16	8	12
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5043	2	45	9	Y	41	15	1	13	8	25
08	5146	X	4766	-0-	-380	-0-	4734	2	32	9	Y	29	33	1	6	8	15
09	5100	X	4553	-0-	-547	-0-	4521	2	32	9	Y	29	16	1	9	8	19
10	5270	X	4735	-0-	-535	-0-	4710	2	25	9	Y	23	16	1	7	8	19
11	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4732	2	37	9	Y	34	17	1	10	8	26
12	5084	X	4921	-0-	-163	-0-	4877	2	44	9	Y	40	42	1	5	8	19

TOTAL GAS PROD: 53,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2294	-0-	-0-	-0-	128	1	2087	2	Y	72	47	1	37	8	21
							79	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1765	2	Y	67	21	1	44	8	23
							74	9									
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	56	1	1585	2	Y	40	43	1	10	8	10
							44	9									
04	1680	N	169	-0-	-1511	-0-	159	2	10	9	Y	9	5	8			14
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2194	2	40	9	Y	36	21	1	11	8	18
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2352	2	44	9	Y	40	24	1	13	8	21
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1615	2	69	9	Y	63	27	1	11	8	46
08	2232	N	1822	-0-	-410	-0-	44	1	1727	2	Y	46	60	1	5	8	27
							51	9									
09	2370	N	1694	-0-	-676	-0-	47	1	1600	2	Y	43	29	1	7	8	34
							47	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	52	1	1580	2	Y	38	30	1	6	8	36
							42	9									
11	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	133	1	1465	2	Y	47	32	1	8	8	43
							52	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	1973	2	Y	39	58	1	5	8	19
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 21,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 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	3224	X	3038	-0-	-186	-0-	172	1	2807	2	Y	54	26	1	40	8	8
							59	9									
02	2552	X	2046	-0-	-506	-0-	18	1	1965	2	Y	57	8	1	48	8	9
							63	9									
03	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	89	1	2527	2	Y	25	18	1	12	8	4
							28	9									
04	2640	X	284	-0-	-2356	-0-	281	2	3	9	Y	3	2	8			5
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2815	2	24	9	Y	22	8	1	12	8	7
06	3000	N	3100	-0-	100	100	3079	2	21	9	Y	19	10	1	7	8	9
07	2949	N	2849	-0-	-100	-0-	2818	2	31	9	Y	28	12	1	6	8	19
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	64	1	2526	2	Y	21	25	1	3	8	12
							23	9									
09	3090	X	2345	-0-	-745	-0-	66	1	2259	2	Y	18	12	1	4	8	14
							20	9									
10	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	76	1	2327	2	Y	16	12	1	3	8	15
							18	9									
11	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	220	1	2413	2	Y	28	14	1	3	8	26
							31	9									
12	2852	X	2619	-0-	-233	-0-	85	1	2497	2	Y	34	41	1	1	8	18
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 29,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9103	-0-	-910	-0-	9073	2	30	9	Y	27	17	8			40
02	8787	X	8292	-0-	-495	-0-	8236	2	56	9	Y	51	35	1	20	8	36
03	9393	X	8525	-0-	-868	-0-	8518	2	7	9	Y	6	5	8			37
04	8910	X	806	-0-	-8104	-0-	805	2	1	9	Y	1	1	8			37
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9366	2	36	9	Y	33	35	1	6	8	29
06	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9832	2	61	9	Y	55	40	1	8	8	36
07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9027	2	30	9	Y	27	41	1	7	8	15
08	9393	X	8631	-0-	-762	-0-	8606	2	25	9	Y	23	3	8			35
09	9900	X	6933	-0-	-2967	-0-	6920	2	13	9	Y	12	5	8			42
10	10230	X	8150	-0-	-2080	-0-	8147	2	3	9	Y	3	3	8			42
11	9900	X	8271	-0-	-1629	-0-	8251	2	20	9	Y	18	41	1	3	8	16
12	9052	X	8236	-0-	-816	-0-	8213	2	23	9	Y	21	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 95,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7544	2	24	9	Y	22	4	8			45
02	7308	X	6654	-0-	-654	-0-	6632	2	22	9	Y	20	40	1	4	8	21
03	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	7505	2	35	9	Y	32	37	1	2	8	14
04	7560	X	642	-0-	-6918	-0-	642	2			Y	-0-					14
05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9499	2	29	9	Y	26	6	8			34
06	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8128	2	48	9	Y	44	45	1	8	8	25
07	7533	X	7382	-0-	-151	-0-	7357	2	25	9	Y	23	5	8			43
08	9517	X	7085	-0-	-2432	-0-	7045	2	40	9	Y	36	44	1	7	8	28
09	9210	X	6764	-0-	-2446	-0-	6744	2	20	9	Y	18	8	8			38
10	9517	X	6687	-0-	-2830	-0-	6669	2	18	9	Y	16	7	8			47
11	8190	X	6782	-0-	-1408	-0-	6743	2	39	9	Y	35	48	1	13	8	21
12	7378	X	6417	-0-	-961	-0-	6391	2	26	9	Y	24	14	8			31

TOTAL GAS PROD: 81,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6035	-0-	-723	-0-	5998	2	37	9	Y	34	30	8			17
02	5626	X	5485	-0-	-141	-0-	5443	2	42	9	Y	38	35	8			20
03	6014	X	5796	-0-	-218	-0-	5776	2	20	9	Y	18	9	8			29
04	5820	X	935	-0-	-4885	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			29
05	6014	X	4486	-0-	-1528	-0-	4444	2	42	9	Y	38	25	1	11	8	31
06	5820	X	5146	-0-	-674	-0-	5058	2	88	9	Y	80	19	8			92
07	5828	X	4885	-0-	-943	-0-	4846	2	39	9	Y	35	69	1	15	8	43
08	5797	X	5365	-0-	-432	-0-	5346	2	19	9	Y	17	7	8			53
09	5130	X	5037	-0-	-93	-0-	4958	2	79	9	Y	72	86	1	11	8	28
10	5301	X	4543	-0-	-758	-0-	4534	2	9	9	Y	8	8	8			28
11	5190	X	5121	-0-	-69	-0-	5095	2	26	9	Y	24	11	8			41
12	5363	X	4507	-0-	-856	-0-	4468	2	39	9	Y	35	6	8			70

TOTAL GAS PROD: 57,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	6013	-0-	-2915	-0-	5970	2	43	9	Y	39	50	1	5	8	14
02	8004	X	6603	-0-	-1401	-0-	6567	2	36	9	Y	33	24	1	5	8	18
03	8556	X	7077	-0-	-1479	-0-	7047	2	30	9	Y	27	23	1	2	8	20
04	7920	X	5548	-0-	-2372	-0-	5515	2	33	9	Y	30	23	1	3	8	24
05	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7082	2	17	9	Y	15	12	8			27
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7066	2	50	9	Y	45	9	8			63
07	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	6725	2	41	9	Y	37	40	1	6	8	54
08	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6967	2	30	9	Y	27	36	1	7	8	38
09	7080	X	6384	-0-	-696	-0-	6347	2	37	9	Y	34	37	1	8	8	27
10	7316	X	6390	-0-	-926	-0-	6356	2	34	9	Y	31	8	8			50
11	7080	X	6515	-0-	-565	-0-	6492	2	23	9	Y	21	35	1	7	8	29
12	6975	X	4752	-0-	-2223	-0-	4720	2	32	9	Y	29	28	1	7	8	23

TOTAL GAS PROD: 77,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5161	-0-	-233	-0-	5143	2	18	9	Y	16	7	8			19
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4684	2	28	9	Y	25	18	1	8	8	18
03	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5078	2	6	9	Y	5	18	1	2	8	3
04	4620	X	498	-0-	-4122	-0-	486	2	12	9	Y	11					14
05	4774	X	3055	-0-	-1719	-0-	3024	2	31	9	Y	28	19	1	4	8	19
06	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4516	2	39	9	Y	35	21	1	8	8	25
07	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4330	2	43	9	Y	39	44	1	6	8	14
08	4929	X	4133	-0-	-796	-0-	4090	2	43	9	Y	39	24	1	3	8	26
09	4560	X	3757	-0-	-803	-0-	3749	2	8	9	Y	7	22	1	4	8	7
10	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	2877	2	11	9	Y	10	3	8			14
11	4560	X	40	-0-	-4520	-0-	40	2			Y	-0-	14	1			-0-
12	4371	X	154	-0-	-4217	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 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	20956	X	19104	-0-	-1852	-0-	18887	2	217	9	Y	197	208	1	29	8	12
02	18676	X	16857	-0-	-1819	-0-	16620	2	237	9	Y	215	134	1	28	8	65
03	19964	X	16039	-0-	-3925	-0-	15903	2	136	9	Y	124	128	1	11	8	50
04	19230	X	16750	-0-	-2480	-0-	16632	2	118	9	Y	107	122	1	17	8	18
05	19871	X	18408	-0-	-1463	-0-	18231	2	177	9	Y	161	99	1	40	8	40
06	18480	X	17333	-0-	-1147	-0-	17205	2	128	9	Y	116	91	1	28	8	37
07	18011	X	17486	-0-	-525	-0-	17350	2	136	9	Y	124	94	1	18	8	49
08	18476	X	16686	-0-	-1790	-0-	16665	2	21	9	Y	19	58	1	4	8	6
09	17880	X	15508	-0-	-2372	-0-	15383	2	125	9	Y	114	64	1	26	8	30
10	18476	X	16706	-0-	-1770	-0-	16588	2	118	9	Y	107	90	1	23	8	24
11	17370	X	15915	-0-	-1455	-0-	15781	2	134	9	Y	122	84	1	22	8	40
12	17546	X	15958	-0-	-1588	-0-	15829	2	129	9	Y	117	114	1	23	8	20

TOTAL GAS PROD: 202,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6002	-0-	-1159	-0-	5911	2	91	9	Y	83	53	8			79
02	5945	X	4968	-0-	-977	-0-	4887	2	81	9	Y	74	61	1	63	8	29
03	6355	X	5200	-0-	-1155	-0-	5157	2	43	9	Y	39	16	8			52
04	6150	X	343	-0-	-5807	-0-	298	2	45	9	Y	41	59	1	14	8	20
05	6355	X	5152	-0-	-1203	-0-	5133	2	19	9	Y	17	17	8			20
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5781	2	37	9	Y	34	22	8			32
07	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5297	2	45	9	Y	41	18	8			55
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5833	2	32	9	Y	29	8	8			76
09	5670	X	4417	-0-	-1253	-0-	4336	2	81	9	Y	74	67	1	13	8	70
10	5859	X	5533	-0-	-326	-0-	5498	2	35	9	Y	32	10	8			92
11	5670	X	4444	-0-	-1226	-0-	4402	2	42	9	Y	38	83	1	10	8	37
12	5859	X	4615	-0-	-1244	-0-	4592	2	23	9	Y	21	4	8			54

TOTAL GAS PROD: 57,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 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	9920	X	9062	-0-	-858	-0-	9025	2	37	9	Y	34	25	8			18
02	8758	X	8252	-0-	-506	-0-	8200	2	52	9	Y	47	17	1	30	8	18
03	9362	X	8440	-0-	-922	-0-	8429	2	11	9	Y	10	18	1	7	8	3
04	9030	X	821	-0-	-8209	-0-	808	2	13	9	Y	12	1	8			14
05	9331	X	8068	-0-	-1263	-0-	8034	2	34	9	Y	31	19	1	8	8	18
06	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9137	2	44	9	Y	40	20	1	13	8	25
07	8804	X	8387	-0-	-417	-0-	8339	2	48	9	Y	44	44	1	11	8	14
08	8432	X	8297	-0-	-135	-0-	8252	2	45	9	Y	41	24	1	5	8	26
09	9180	X	7746	-0-	-1434	-0-	7735	2	11	9	Y	10	22	1	7	8	7
10	9486	X	7569	-0-	-1917	-0-	7556	2	13	9	Y	12	5	8			14
11	9180	X	7417	-0-	-1763	-0-	7378	2	39	9	Y	35	25	1	6	8	18
12	8370	X	7172	-0-	-1198	-0-	7113	2	59	9	Y	54	46	1	3	8	23

TOTAL GAS PROD: 90,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

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	5301	X	4999	-0-	-302	-0-	4905	2	94	9	Y	85	43	1	27	8	46
02	4727	X	4723	-0-	-4	-0-	4587	2	136	9	Y	124	92	1	26	8	52
03	5053	X	4975	-0-	-78	-0-	4892	2	83	9	Y	75	86	1	10	8	31
04	4890	X	4100	-0-	-790	-0-	4014	2	86	9	Y	78	48	1	17	8	44
05	5053	X	4163	-0-	-890	-0-	4014	2	149	9	Y	135	59	1	45	8	75
06	4890	X	4055	-0-	-835	-0-	3936	2	119	9	Y	108	127	1	31	8	25
07	5053	X	4038	-0-	-1015	-0-	3826	2	212	9	Y	193	115	1	19	8	84
08	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	3805	2	140	9	Y	127	121	1	21	8	69
09	4080	X	3909	-0-	-171	-0-	3758	2	151	9	Y	137	127	1	29	8	50
10	4154	X	3923	-0-	-231	-0-	3788	2	135	9	Y	123	125	1	23	8	25
11	4020	X	3661	-0-	-359	-0-	3522	2	139	9	Y	126	109	1	21	8	21
12	3999	X	3568	-0-	-431	-0-	3427	2	141	9	Y	128	109	1	23	8	17

TOTAL GAS PROD: 50,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

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	9021	X	7200	-0-	-1821	-0-	7032	2	168	9	Y	153	155	1	32	8	9
02	8294	X	6956	-0-	-1338	-0-	6754	2	202	9	Y	184	106	1	35	8	52
03	8866	X	6643	-0-	-2223	-0-	6522	2	121	9	Y	110	106	1	14	8	42
04	8100	X	6745	-0-	-1355	-0-	6629	2	116	9	Y	105	114	1	15	8	18
05	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	7115	2	249	9	Y	226	145	1	36	8	63
06	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	6411	2	180	9	Y	164	143	1	25	8	59
07	7440	X	6665	-0-	-775	-0-	6472	2	193	9	Y	175	145	1	15	8	74
08	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6496	2	167	9	Y	152	156	1	18	8	52
09	7080	X	6558	-0-	-522	-0-	6379	2	179	9	Y	163	144	1	23	8	48
10	7316	X	6456	-0-	-860	-0-	6305	2	151	9	Y	137	130	1	21	8	34
11	6570	X	6253	-0-	-317	-0-	6062	2	191	9	Y	174	123	1	24	8	61
12	6758	X	6291	-0-	-467	-0-	6108	2	183	9	Y	166	172	1	25	8	30

TOTAL GAS PROD: 80,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

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	9951	X	8549	-0-	-1402	-0-	8530	2	19	9	Y	17	14	8			5
02	8323	X	7893	-0-	-430	-0-	7862	2	31	9	Y	28	9	1	17	8	7
03	8897	X	8265	-0-	-632	-0-	8255	2	10	9	Y	9	8	1	4	8	4
04	8610	X	6641	-0-	-1969	-0-	6611	2	30	9	Y	27	8	8			23
05	8897	X	7952	-0-	-945	-0-	7926	2	26	9	Y	24	22	1	12	8	13
06	8280	X	7003	-0-	-1277	-0-	6989	2	14	9	Y	13	9	8			17
07	8432	X	8277	-0-	-155	-0-	8248	2	29	9	Y	26	18	1	8	8	17
08	8277	X	7898	-0-	-379	-0-	7864	2	34	9	Y	31	32	1	4	8	12
09	7680	X	7439	-0-	-241	-0-	7399	2	40	9	Y	36	32	1	5	8	11
10	8277	X	7548	-0-	-729	-0-	7503	2	45	9	Y	41	34	1	4	8	14
11	8010	X	6903	-0-	-1107	-0-	6855	2	48	9	Y	44	32	1	14	8	12
12	8277	X	6983	-0-	-1294	-0-	6939	2	44	9	Y	40	29	1	8	8	15

TOTAL GAS PROD: 91,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1969	-0-	1969	5007	1306	2	663	9	N	603	603	8			-0-
02	0		5851	-0-	5851	10858	5321	2	530	9	N	482	437	8			45
03	0		6221	-0-	6221	17079	6070	2	151	9	N	137	26	1	98	8	58
04	0		537	-0-	537	17616	520	2	17	9	N	15	15	8			58
05	0		3891	-0-	3891	21507	3825	2	66	9	N	60	56	8			62
06	0		5794	-0-	5794	27301	5651	2	143	9	N	130	61	1	87	8	44
07	0	W	5983	-0-	5983	33284	5866	2	117	9	N	106	71	8			79
08	0	W	5905	-0-	5905	39189	5838	2	67	9	N	61	82	1	32	8	26
09	0	W	5799	-0-	5799	44988	5716	2	83	9	N	75	48	8			53
10	0	W	5664	-0-	5664	50652	5587	2	77	9	N	70	34	8			89
11	0	W	5843	-0-	5843	56495	5795	2	48	9	N	44	37	8			96
12	0	W	5756	-0-	5756	62251	5702	2	54	9	N	49	86	1	11	8	48

TOTAL GAS PROD: 59,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
WEINER WELL #: 1 RRCID -> 158908 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8590 - 8846

01	837	N	190	-0-	-647	-0-	186	2	4	9	N	4					93
02	1276	N	-0-	-0-	-1276	-0-					N	-0-					93
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					96
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	135	2	1	9	N	1					97
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					97
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					97
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					97
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 216998 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10196 - 10434

01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2292	-0-	-126	-0-	2269	2	23	9	Y	21					55
02	2262	X	2185	-0-	-77	-0-	2181	2	4	9	Y	4	51	1			8
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2397	2	36	9	Y	33					41
04	2340	X	1997	-0-	-343	-0-	1996	2	1	9	Y	1					42
05	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1925	2	11	9	Y	10					52
06	2340	X	1935	-0-	-405	-0-	1932	2	3	9	Y	3					55
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	2121	2	21	9	Y	19	74	1			-0-
08	2418	X	2163	-0-	-255	-0-	2153	2	10	9	Y	9					9
09	2010	X	1461	-0-	-549	-0-	1451	2	10	9	Y	9					18
10	2139	X	1032	-0-	-1107	-0-	1015	2	17	9	Y	15					33
11	2100	X	1500	-0-	-600	-0-	1491	2	9	9	Y	8					41
12	2170	X	2082	-0-	-88	-0-	2072	2	10	9	Y	9					50

TOTAL GAS PROD: 23,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 222552 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9221 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	376	-0-	-275	-0-	370	2	6	9	Y	5					40
02	464	X	371	-0-	-93	-0-	367	2	4	9	Y	4	41	1			3
03	434	X	314	-0-	-120	-0-	308	2	6	9	Y	5					8
04	420	X	217	-0-	-203	-0-	217	2			Y	-0-					8
05	434	X	430	-0-	-4	-0-	419	2	11	9	Y	10					18
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					21
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3179	2	7	9	Y	6	22	1			5
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2766	2	8	9	Y	7					12
09	974	X	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	Y	9					21
10	3193	X	2007	-0-	-1186	-0-	1996	2	11	9	Y	10					31
11	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	1825	2	14	9	Y	13					44
12	3193	X	1780	-0-	-1413	-0-	1770	2	10	9	Y	9					53

TOTAL GAS PROD: 14,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-112	-0-	2255	2	20	9	Y	18					63
02	2233	X	1980	-0-	-253	-0-	1980	2			Y	-0-	60	1			3
03	2387	X	1912	-0-	-475	-0-	1900	2	12	9	Y	11					14
04	2280	X	2057	-0-	-223	-0-	2056	2	1	9	Y	1					15
05	2356	X	2006	-0-	-350	-0-	1983	2	23	9	Y	21					36
06	2190	X	2157	-0-	-33	-0-	2151	2	6	9	Y	5					41
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2216	2	14	9	Y	13	52	1			2
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2044	2	10	9	Y	9					11
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	Y	9					20
10	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	2086	2	11	9	Y	10					30
11	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1968	2	1	9	Y	1					31
12	2232	N	1851	-0-	-381	-0-	1844	2	7	9	Y	6					37

TOTAL GAS PROD: 24,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	2	26	9	Y	24	27	1			6
02	377	N	312	-0-	-65	-0-	286	2	26	9	Y	24	22	1			8
03	403	N	281	-0-	-122	-0-	256	2	25	9	Y	23	24	1			7
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	282	2	21	9	Y	19	17	1			9
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	358	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	358	2	25	9	Y	23	21	1			11
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	526	2	26	9	Y	24	27	1			8
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	318	2	28	9	Y	25	22	1			11
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	270	2	28	9	Y	25	28	1			8
10	372	N	35	-0-	-337	-0-	32	2	3	9	Y	3	6	1			5
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	293	2	20	9	Y	18	17	1			6
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	216	2	31	9	Y	28	24	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	1920	-0-	-343	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 071816 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8397 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 073100 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8408 - 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	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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

01	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1175	2	23	9	Y	21	21	1			16
02	1247	N	1085	-0-	-162	-0-	1066	2	19	9	Y	17	26	1			7
03	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1191	2	12	9	Y	11	10	1			8
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	850	2	8	9	Y	7	2	1			5
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	131	-0-	-1264	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	93	-0-	-867	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473

01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2833	3	37	9	Y	34	36	1	1	8	36
02	2755	N	2605	-0-	-150	-0-	2574	3	31	9	Y	28	33	1			31
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2687	3	10	9	Y	9	19	1			21
04	2790	N	2554	-0-	-236	-0-	2524	3	30	9	Y	27	11	1			37
05	3100	N	3301	-0-	201	201	3294	3	7	9	Y	6	24	1			19
06	2610	N	2347	-0-	-263	-0-	2324	3	23	9	Y	21	18	1			22
07	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2601	3	17	9	Y	15	13	1			24
08	3286	X	2362	-0-	-924	-0-	2340	3	22	9	Y	20	15	1			29
09	3180	X	1672	-0-	-1508	-0-	1646	3	26	9	Y	24	25	1			28
10	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	2138	3	28	9	Y	25	15	1			38
11	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	1327	3	14	9	Y	13	32	1			19
12	2604	X	2065	-0-	-539	-0-	1943	3	122	9	Y	111	44	1			86

TOTAL GAS PROD: 28,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3614	X	2554	-0-	-1060	-0-	2427	2	127	9	Y	115	116	1			38
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2226	2	100	9	Y	91	87	1			42
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2141	2	98	9	Y	89	100	1			31
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2259	2	449	3	Y	90	92	1			29
							99	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	1679	2	442	3	Y	80	75	1			34
							88	9									
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1547	2	448	3	Y	90	91	1			33
							99	9									
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	1444	2	687	3	Y	53	75	1			11
							58	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1658	2	498	3	Y	41	39	1			13
							45	9									
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	1762	2	407	3	Y	15	18	1			10
							17	9									
10	2170	N	1189	-0-	-981	-0-	968	2	220	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
11	2100	N	1689	-0-	-411	-0-	1237	2	445	3	Y	6	9	1			4
							7	9									
12	2170	N	1550	-0-	-620	-0-	1161	2	382	3	Y	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2354	-0-	-64	-0-	2339	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2278	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	2418	N	2033	-0-	-385	-0-	2024	2	9	9	Y	8	9	1			1
04	2280	N	1999	-0-	-281	-0-	1990	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	2418	N	1817	-0-	-601	-0-	1809	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1815	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1827	2	4	9	Y	4	4	1			1
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1839	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	1878	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1864	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 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	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2373	3	15	9	Y	14	12	1	1	8	8
02	2262	N	2217	-0-	-45	-0-	2207	3	10	9	Y	9	6	1			11
03	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	2081	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2540	3	11	9	Y	10	6	1			11
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2393	3	14	9	Y	13	16	1			8
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2543	3	12	9	Y	11	9	1			10
07	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	1988	3	6	9	Y	5	9	1			6
08	2294	N	1981	-0-	-313	-0-	1978	3	3	9	Y	3	7	1			2
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2187	3	3	9	Y	3					5
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2189	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	9	Y	8	6	1			6
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	Y	7	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2698	-0-	-92	-0-	2694	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3429	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	6	6	1			3
04	3000	N	3475	-0-	475	475	3471	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	3781	X	3306	-0-	-475	-0-	3305	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3230	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3329	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3379	X	3284	-0-	-95	-0-	3282	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3270	X	3162	-0-	-108	-0-	3162	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3348	X	3176	-0-	-172	-0-	3169	2	7	9	Y	6	3	1			3
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3485	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3421	2	8	9	Y	7	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 36,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 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	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1305	X	1238	-0-	-67	-0-	1237	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1395	X	1292	-0-	-103	-0-	1288	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	1350	X	1296	-0-	-54	-0-	1273	2	23	9	Y	21	11	1			11
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1837	2	28	9	Y	25	27	1			9
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	21	1			13
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1602	2	26	9	Y	24	21	1			16
08	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1777	2	22	9	Y	20	20	1			16
09	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1697	2	28	9	Y	25	30	1			11
10	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1585	2	31	9	Y	28	32	1			7
11	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	1436	2	21	9	Y	19	20	1			6
12	1798	N	1356	-0-	-442	-0-	1336	2	20	9	Y	18	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1508	N	667	-0-	-841	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1055	-0-	-557	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2270	2	11	9	Y	10	6	1			4
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	2	33	9	Y	30	22	1			12
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1960	2	32	9	Y	29	31	1			10
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	1979	2	40	9	Y	36	32	1			14
09	1890	N	1593	-0-	-297	-0-	1565	2	28	9	Y	25	26	1			13
10	1984	N	367	-0-	-1617	-0-	367	2			Y	-0-	12	1			1
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-322	-0-	95	1	2634	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2486	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	96	1	2563	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	100	1	2668	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	68	1	1811	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2666	N	427	-0-	-2239	-0-	15	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HEBERT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078848 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8531 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-179	-0-	44	1	1224	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	52	1	1455	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	54	1	1448	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	56	1	1490	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1659	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	64	1	1716	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1532	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	54	1	1442	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	64	1	1776	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	1566	N	1490	-0-	-76	-0-	51	1	1417	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	44	1	1171	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1620	N	425	-0-	-1195	-0-	15	1	403	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	47	-0-	-1153	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 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	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	109	1	3034	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2987	X	2615	-0-	-372	-0-	90	1	2506	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3193	X	2691	-0-	-502	-0-	96	1	2576	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3090	X	2560	-0-	-530	-0-	92	1	2451	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	115	1	3084	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	117	1	3140	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	119	1	3187	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	117	1	3123	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	107	1	2871	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3379	X	1675	-0-	-1704	-0-	61	1	1610	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	124	1	3320	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
12	3317	X	3226	-0-	-91	-0-	116	1	3095	3	Y	12	12	1			-0-
							2	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 35,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-		-0-	53	1	1473	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	1566	N	1564	-0-	-2		-0-	54	1	1502	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
03	1674	N	1625	-0-	-49		-0-	58	1	1556	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
04	1470	N	1043	-0-	-427		-0-	37	1	998	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-		-0-	68	1	1819	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
06	1560	N	1512	-0-	-48		-0-	54	1	1448	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
07	2125	N	2125	-0-	-0-		-0-	76	1	2036	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
08	1891	N	1585	-0-	-306		-0-	57	1	1518	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
09	1500	N	1467	-0-	-33		-0-	52	1	1405	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
10	2139	N	695	-0-	-1444		-0-	25	1	664	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
11	1530	N	1450	-0-	-80		-0-	52	1	1387	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0-		-0-	70	1	1887	3	Y	14	14	1			-0-
								1	5	15	9							

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3648	-0-	-10		-0-	3545	3	103	9	Y	94	116	1			32
02	3915	X	3342	-0-	-573		-0-	3256	3	86	9	Y	78	65	1			45
03	4185	X	3292	-0-	-893		-0-	3197	3	95	9	Y	86	102	1			29
04	4050	X	3908	-0-	-142		-0-	3772	3	136	9	Y	124	87	1			66
05	3658	X	3644	-0-	-14		-0-	3513	3	131	9	Y	119	136	1			49
06	3540	X	3515	-0-	-25		-0-	3409	3	106	9	Y	96	91	1			54
07	4030	X	3612	-0-	-418		-0-	3499	3	113	9	Y	103	89	1			68
08	4030	X	3912	-0-	-118		-0-	3796	3	116	9	Y	105	138	1			35
09	3900	X	2330	-0-	-1570		-0-	2261	3	69	9	Y	63	71	1			27
10	3658	X	157	-0-	-3501		-0-	150	3	7	9	Y	6	27	1			6
11	3780	X	486	-0-	-3294		-0-	465	3	21	9	Y	19	21	1			4
12	3906	X	3408	-0-	-498		-0-	3340	3	68	9	Y	62	38	1			28

TOTAL GAS PROD: 35,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85	-0-	-2209	-0-	2	1	83	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	119	1	3767	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
03	2542	X	303	-0-	-2239	-0-	20	1	274	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	214	1	5016	3	Y	53	41	1			12
							770	5	58	9							
06	3240	X	2006	-0-	-1234	-0-	134	1	1817	3	Y	50	50	1			12
							55	9									
07	3348	X	2567	-0-	-781	-0-	113	1	2425	3	Y	26	30	1			8
							29	9									
08	6045	X	1490	-0-	-4555	-0-	137	1	1288	3	Y	59	61	1			6
							65	9									
09	5850	X	1000	-0-	-4850	-0-	83	1	914	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	2490	X	2100	-0-	-390	-0-	81	1	2019	3	Y	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2551	-0-	-177	-0-	2494	2	57	9	Y	52	59	1			23
02	2494	N	2266	-0-	-228	-0-	2208	2	58	9	Y	53	60	1			16
03	2666	N	2004	-0-	-662	-0-	1943	2	61	9	Y	55	47	1			24
04	2460	N	2059	-0-	-401	-0-	2035	2	24	9	Y	22	42	1			4
05	2418	N	1955	-0-	-463	-0-	1955	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1461	-0-	-678	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1799	-0-	-154	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	610	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	Y	10	9	1			5
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	5	5	1			5
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	8	1			2
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	666	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	Y	5	3	1			4
07	713	X	680	-0-	-33	-0-	676	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	Y	9	5	1			7
09	690	X	672	-0-	-18	-0-	660	2	12	9	Y	11	8	1			10
10	713	X	703	-0-	-10	-0-	699	2	4	9	Y	4	9	1			5
11	750	X	686	-0-	-64	-0-	684	2	2	9	Y	2	6	1			1
12	775	X	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2441	2	18	9	Y	16	16	1			3
02	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	2307	2	13	9	Y	12	13	1			2
03	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	1822	2	12	9	Y	11	11	1			2
04	2580	X	2005	-0-	-575	-0-	1971	2	34	9	Y	31	29	1			4
05	2480	X	1909	-0-	-571	-0-	1878	2	31	9	Y	28	24	1			8
06	2400	X	2293	-0-	-107	-0-	2273	2	20	9	Y	18	22	1			4
07	2480	X	2348	-0-	-132	-0-	2329	2	19	9	Y	17	19	1			2
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2306	2	20	9	Y	18	16	1			4
09	2280	X	2227	-0-	-53	-0-	2206	2	21	9	Y	19	16	1			7
10	2356	X	2252	-0-	-104	-0-	2221	2	31	9	Y	28	28	1			7
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2800	2	69	9	Y	63	57	1			13
12	2356	X	2203	-0-	-153	-0-	2145	2	58	9	Y	53	54	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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	6231	X	5478	-0-	-753	-0-	5436	2	42	9	Y	38	28	1			20
02	5249	X	5102	-0-	-147	-0-	5067	2	35	9	Y	32	44	1			8
03	5611	X	4667	-0-	-944	-0-	4636	2	31	9	Y	28	28	1			8
04	5340	X	5318	-0-	-22	-0-	5265	3	53	9	Y	48	31	1			25
05	5487	X	5251	-0-	-236	-0-	5206	3	45	9	Y	41	54	1			12
06	5310	X	5096	-0-	-214	-0-	5061	3	35	9	Y	32	29	1			15
07	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5169	3	37	9	Y	34	39	1			10
08	5487	X	5115	-0-	-372	-0-	5081	3	34	9	Y	31	29	1			12
09	5310	X	5006	-0-	-304	-0-	4971	3	35	9	Y	32	28	1			16
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5447	3	44	9	Y	40	41	1			15
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5081	3	47	9	Y	43	44	1			14
12	5208	X	5176	-0-	-32	-0-	5128	3	48	9	Y	44	45	1			13

TOTAL GAS PROD: 62,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	927	-0-	-88	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	65	-0-	-925	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	669	-0-	-323	-0-	660	2	9	9	Y	8					8
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	15	1			2
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	85	1	2350	3	Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	72	1	1934	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3240	-0-	240	240	117	1	3123	3	Y	-0-					-0-
05	2342	N	2102	-0-	-240	-0-	76	1	2026	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	65	1	1746	3	Y	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2319	3	Y	-0-					-0-
08	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	111	1	2983	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1355	-0-	-598	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	111	1	2978	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	93	1	2478	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2044	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	66	1	1821	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	60	1	1611	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	1950	N	1577	-0-	-373	-0-	55	1	1468	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	68	1	1833	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	65	1	1753	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1676	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	56	1	1492	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	1736	N	710	-0-	-1026	-0-	25	1	660	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	64	1	1726	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	59	1	1584	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							

TOTAL GAS PROD: 20,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1463	-0-	-56	-0-	1461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1012	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1343	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	716	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1260	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2756	-0-	-437	-0-	2672	2	84	9	Y	76	79	1			16
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2820	2	67	9	Y	61	64	1			13
03	2790	X	2463	-0-	-327	-0-	2412	2	51	9	Y	46	47	1			12
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2966	3	67	9	Y	61	57	1			16
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2920	3	64	9	Y	58	56	1			18
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3137	3	53	9	Y	48	57	1			9
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3127	3	48	9	Y	44	35	1			18
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3099	3	51	9	Y	46	46	1			18
09	3180	X	2911	-0-	-269	-0-	2879	3	32	9	Y	29	36	1			11
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	6	14	1			3
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	16	14	1			5
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	19	21	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	962	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	848	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	27	1	719	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	24	1	652	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	830	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	871	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	821	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	32	1	857	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	806	N	285	-0-	-521	-0-	10	1	268	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	742	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	806	N	590	-0-	-216	-0-	21	1	552	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1975	-0-	-40	-0-	67	1	1873	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	64	1	1767	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	58	1	1556	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1800	N	1543	-0-	-257	-0-	55	1	1466	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	62	1	1671	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	50	1	1326	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1581	N	915	-0-	-666	-0-	33	1	870	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	67	1	1791	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	65	1	1742	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	33	1	883	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	69	1	1855	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	Y	6	6	1			-0-
							1	5	7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 085306 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8510 - 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	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	49	1	1372	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1392	N	1334	-0-	-58	-0-	45	1	1252	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	45	1	1197	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	42	1	1112	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	56	1	1505	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1402	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1409	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	51	1	1370	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	49	1	1324	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	1488	N	457	-0-	-1031	-0-	16	1	434	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	58	1	1555	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	49	1	1306	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							

TOTAL GAS PROD: 16,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1149	2	36	9	Y	33	33	1			11
02	1276	X	944	-0-	-332	-0-	916	2	28	9	Y	25	24	1			12
03	1364	X	508	-0-	-856	-0-	480	2	28	9	Y	25	28	1			9
04	1140	X	966	-0-	-174	-0-	784	2	156	3	Y	24	25	1			8
							26	9									
05	1178	X	1027	-0-	-151	-0-	801	2	211	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	1140	X	814	-0-	-326	-0-	617	2	179	3	Y	16	16	1			6
							18	9									
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	948	2	451	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
08	INC G-10		1317	-0-	1317	1317	1006	2	302	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	INC G-10		1106	-0-	1106	2423	889	2	206	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
10	1000	N	433	-0-	-567	1856	352	2	80	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	2951	N	1095	-0-	-1856	-0-	800	2	288	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1147	N	834	-0-	-313	-0-	620	2	203	3	Y	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	431	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	465	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	496	N	336	-0-	-160	-0-	12	1	312	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	8	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	124	-0-	-372	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1253	-0-	-421	-0-	43	1	1192	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	47	1	1303	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	1271	N	944	-0-	-327	-0-	34	1	897	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	N	826	-0-	-476	-0-	29	1	786	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	41	1	1096	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1180	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1123	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1147	N	402	-0-	-745	-0-	14	1	384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1185	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1376	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	54	1	1499	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	48	1	1283	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	1410	N	956	-0-	-454	-0-	34	1	920	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	54	1	1434	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1560	N	1255	-0-	-305	-0-	44	1	1190	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	17	1	463	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	55	1	1486	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							

TOTAL GAS PROD: 17,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	50	1	1397	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	47	1	1298	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	43	1	1143	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	42	1	1125	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1271	N	849	-0-	-422	-0-	30	1	808	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1170	N	620	-0-	-550	-0-	22	1	588	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1209	N	758	-0-	-451	-0-	27	1	720	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	27	1	729	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	744	N	516	-0-	-228	-0-	18	1	490	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	24	1	632	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	27	1	717	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	86	1	2389	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	80	1	2233	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2325	N	2051	-0-	-274	-0-	74	1	1973	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	87	1	2326	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2297	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	85	1	2276	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	89	1	2394	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	88	1	2356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	84	1	2245	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2418	N	1203	-0-	-1215	-0-	43	1	1143	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	95	1	2557	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2488	3	Y	30	30	1			-0-
							1	5	33	9							

TOTAL GAS PROD: 27,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	143	-0-	-307	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3945	-0-	-674	-0-	3915	3	30	9	Y	27	27	1			5
02	3944	X	3851	-0-	-93	-0-	3820	3	31	9	Y	28	27	1			6
03	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	3830	3	33	9	Y	30	32	1			4
04	4050	X	1442	-0-	-2608	-0-	1408	3	34	9	Y	31	30	1			5
05	4185	X	66	-0-	-4119	-0-	63	3	3	9	Y	3	7	1			1
06	3990	X	43	-0-	-3947	-0-	43	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	4123	X	39	-0-	-4084	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3875	X	28	-0-	-3847	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 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	3100	N	3016	-0-	-84	603	138	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	2187	N	1584	-0-	-603	-0-	97	1	1487	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1237	-0-	-623	-0-	63	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	90	1	1310	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	467	-0-	-2323	-0-	90	1	377	3	N	-0-					-0-
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2501	-0-	-909	-0-	2475	2	26	9	Y	24	28	1			6
02	3190	X	2555	-0-	-635	-0-	2542	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	3410	X	2278	-0-	-1132	-0-	2267	2	11	9	Y	10	11	1			3
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	9	1			5
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2770	2	18	9	Y	16	16	1			5
06	2640	X	2563	-0-	-77	-0-	2537	2	26	9	Y	24	17	1			12
07	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2713	2	15	9	Y	14	21	1			5
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2844	2	14	9	Y	13	12	1			6
09	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2322	2	9	9	Y	8	11	1			3
10	2728	N	397	-0-	-2331	-0-	395	2	2	9	Y	2	2	1			3
11	2760	N	2019	-0-	-741	-0-	2007	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	2418	N	1456	-0-	-962	-0-	1442	2	14	9	Y	13	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2568	-0-	-532	6	2558	3	10	9	Y	9	9	1	1	8	2
02	3077	X	3071	-0-	-6	-0-	3063	3	8	9	Y	7	5	1			4
03	2759	X	2660	-0-	-99	-0-	2652	3	8	9	Y	7	5	1			6
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	2482	3	9	9	Y	8	9	1			5
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2860	3	15	9	Y	14	13	1			6
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3563	3	47	9	Y	43	27	1			22
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3245	3	34	9	Y	31	33	1			20
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3115	3	4	9	Y	4	23	1			1
09	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2766	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	3286	X	2386	-0-	-900	-0-	2385	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	3036	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	3286	X	2350	-0-	-936	-0-	2343	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 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	2480	N	2379	-0-	-101	-0-	2370	3	9	9	Y	8	8	1			5
02	2320	N	2132	-0-	-188	-0-	2125	3	7	9	Y	6	4	1			7
03	2480	N	1966	-0-	-514	-0-	1962	3	4	9	Y	4	7	1			4
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	Y	1	3	1			2
05	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2196	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	2157	3	2	9	Y	2	1	1			3
08	2201	N	1469	-0-	-732	-0-	1469	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1476	3	1	9	Y	1					1
10	2170	N	1497	-0-	-673	-0-	1497	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	284	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	2	8	9	Y	7	5	1			3
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	207	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	297	2	59	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	171	2	45	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	251	2	73	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	403	N	230	-0-	-173	-0-	154	2	74	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	403	X	283	-0-	-120	-0-	215	2	65	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	X	333	-0-	-57	-0-	270	2	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	341	X	110	-0-	-231	-0-	89	2	20	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	330	X	255	-0-	-75	-0-	186	2	67	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	X	250	-0-	-91	-0-	187	2	61	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	4286	2	39	9	Y	35	34	1			27
02	4205	X	3958	-0-	-247	-0-	3927	2	31	9	Y	28	43	1			12
03	4526	X	2907	-0-	-1619	-0-	2889	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	4410	X	3535	-0-	-875	-0-	3491	2	44	9	Y	40	25	1			27
05	4526	X	3280	-0-	-1246	-0-	3263	2	17	9	Y	15	36	1			6
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4232	2	14	9	Y	13	10	1			9
07	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	3788	2	15	9	Y	14	19	1			4
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3653	2	14	9	Y	13	11	1			6
09	4260	X	3240	-0-	-1020	-0-	3221	2	19	9	Y	17	17	1			6
10	4402	X	2785	-0-	-1617	-0-	2757	2	28	9	Y	25	23	1			8
11	4260	X	3470	-0-	-790	-0-	3428	2	42	9	Y	38	41	1			5
12	3813	X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2682	3	64	9	Y	58	48	1			34
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2416	3	36	9	Y	33					67
03	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2212	3	21	9	Y	19	49	1			37
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2987	3	30	9	Y	27	40	1			24
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2874	3	29	9	Y	26	34	1			16
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2676	3	10	9	Y	9					25
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2684	3	33	9	Y	30	32	1			23
08	2976	X	2567	-0-	-409	-0-	2535	3	32	9	Y	29	34	1			18
09	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	2367	3	22	9	Y	20					38
10	2914	X	1431	-0-	-1483	-0-	1423	3	8	9	Y	7	33	1			12
11	2700	X	2535	-0-	-165	-0-	2520	3	15	9	Y	14					26
12	2728	X	2525	-0-	-203	-0-	2501	3	24	9	Y	22	25	1			23

TOTAL GAS PROD: 30,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1612	2	10	9	Y	9	9	1			2
03	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1401	2	7	9	Y	6	7	1			1
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1620	2	17	9	Y	15	14	1			2
05	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1238	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	1350	N	935	-0-	-415	-0-	926	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	1674	N	880	-0-	-794	-0-	872	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1180	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	956	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	987	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2350	-0-	-99	-0-	2346	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	2204	N	2137	-0-	-67	-0-	2133	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	1961	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	2280	N	2054	-0-	-226	-0-	2051	3	3	9	Y	3	3	1			2
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2398	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2166	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	3	7	9	Y	6	6	1			2
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	2356	N	952	-0-	-1404	-0-	946	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2407	3	7	9	Y	6	9	1			1
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2406	3	8	9	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 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	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			Y	-0-					-0-
02	2639	X	2523	-0-	-116	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2479	-0-	-342	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2642	-0-	-210	-0-	2635	2	7	9	Y	6	3	1			3
09	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	2547	2	19	9	Y	17	14	1			6
10	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2424	2	35	9	Y	32	28	1			10
11	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	2297	2	54	9	Y	49	53	1			6
12	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	2425	2	1	9	Y	1	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		167	-0-	167	167	6	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	T. A.		217	-0-	217	384	8	1	207	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	T. A.		406	-0-	406	790	14	1	388	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	T. A.		434	-0-	434	1224	15	1	415	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1685	X	461	-0-	-1224	-0-	16	1	441	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	14	1	372	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	15	1	402	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	496	N	222	-0-	-274	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	656	-0-	-274	-0-	649	3	7	9	Y	6	4	1			4
02	T. A.		711	-0-	711	711	708	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	T. A.		719	-0-	719	1430	712	3	7	9	Y	6	3	1			6
04	T. A.		442	-0-	442	1872	439	3	3	9	Y	3	6	1			3
05	T. A.		751	-0-	751	2623	738	3	13	9	Y	12	3	1			12
06	T. A.		349	-0-	349	2972	343	3	6	9	Y	5	10	1			7
07	T. A.		412	-0-	412	3384	409	3	3	9	Y	3	7	1			3
08	3860	X	476	-0-	-3384	-0-	466	3	10	9	Y	9	3	1			9
09	720	X	606	-0-	-114	-0-	587	3	19	9	Y	17	12	1			14
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	Y	20	15	1			19
11	450	X	292	-0-	-158	-0-	283	3	9	9	Y	8	26	1			1
12	783	X	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	Y	20	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 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	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3670	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3656	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	8	7	1			4
04	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	3510	2	12	9	Y	11	10	1			5
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3864	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	4278	X	3162	-0-	-1116	-0-	3162	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	4140	X	3134	-0-	-1006	-0-	3132	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	4278	X	3581	-0-	-697	-0-	3574	2	7	9	Y	6	4	1			3
11	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	3508	2	8	9	Y	7	7	1			3
12	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	3608	2	7	9	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 39,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2514	2	28	9	Y	25	25	1			5
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2615	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1428	2	14	9	Y	13	15	1			2
04	2460	N	1943	-0-	-517	-0-	1917	2	26	9	Y	24	23	1			3
05	2821	N	1534	-0-	-1287	-0-	1515	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1690	2	56	9	Y	51	45	1			11
07	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	1678	2	47	9	Y	43	48	1			6
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2217	2	17	9	Y	15	18	1			3
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2325	2	13	9	Y	12	11	1			4
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2154	2	13	9	Y	12	13	1			3
11	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2067	2	25	9	Y	23	21	1			5
12	2418	N	1542	-0-	-876	-0-	1521	2	21	9	Y	19	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 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	4309	X	3880	-0-	-429	-0-	3859	3	21	9	Y	19	17	1			9
02	4205	X	3858	-0-	-347	-0-	3837	3	21	9	Y	19	16	1			12
03	4371	X	3019	-0-	-1352	-0-	3001	3	18	9	Y	16	26	1			2
04	4230	X	3394	-0-	-836	-0-	3373	3	21	9	Y	19	10	1			11
05	4185	X	3718	-0-	-467	-0-	3687	3	31	9	Y	28	22	1			17
06	3990	X	3683	-0-	-307	-0-	3675	3	8	9	Y	7	11	1			13
07	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	3986	3	19	9	Y	17	23	1			7
08	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	3655	3	20	9	Y	18	11	1			14
09	3690	X	3644	-0-	-46	-0-	3627	3	17	9	Y	15	21	1			8
10	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	3706	3	23	9	Y	21	18	1			11
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4120	3	8	9	Y	7	15	1			3
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4288	3	12	9	Y	11	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 45,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2989	2	129	9	Y	117	132	1			52
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2693	2	131	9	Y	119	135	1			36
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2509	2	58	9	Y	53	66	1			23
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3414	2	21	9	Y	19	39	1			3
05	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3004	2	24	9	Y	22	18	1			7
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2847	2	19	9	Y	17	19	1			5
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3391	2	24	9	Y	22	20	1			7
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3402	2	18	9	Y	16	17	1			6
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3132	2	18	9	Y	16	16	1			6
10	3131	X	1289	-0-	-1842	-0-	1271	2	18	9	Y	16	12	1			10
11	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	2971	2	40	9	Y	36	32	1			14
12	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	2702	2	45	9	Y	41	35	1			20

TOTAL GAS PROD: 34,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2705	-0-	-116	-0-	2655	2	50	9	Y	45	36	1			23
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2498	2	41	9	Y	37	51	1			9
03	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2323	2	35	9	Y	32	32	1			9
04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2772	3	52	9	Y	47	32	1			24
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2650	3	50	9	Y	45	56	1			13
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2573	3	40	9	Y	36	32	1			17
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2585	3	42	9	Y	38	44	1			11
08	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	2569	3	37	9	Y	34	32	1			13
09	2610	N	2495	-0-	-115	-0-	2455	3	40	9	Y	36	31	1			18
10	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2565	3	43	9	Y	39	42	1			15
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2498	3	43	9	Y	39	42	1			12
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2543	3	45	9	Y	41	41	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16	15	1			5
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2481	2	14	9	Y	13	12	1			6
03	2759	N	2391	-0-	-368	-0-	2379	2	12	9	Y	11	13	1			4
04	2670	N	2458	-0-	-212	-0-	2039	2	406	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	2666	N	2501	-0-	-165	-0-	1979	2	522	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2137	2	618	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	1438	2	684	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2036	2	612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1765	2	408	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	1581	N	510	-0-	-1071	-0-	415	2	94	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1461	2	526	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1620	2	532	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 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	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1131	-0-	-174	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	1171	2	80	9	Y	73	38	1			35
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1254	2	136	9	Y	124	71	1			88
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1147	2	124	9	Y	113	146	1			55
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	990	2	228	9	Y	207	154	1			108
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	948	2	94	9	Y	85	148	1			45
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	877	2	81	9	Y	74	78	1			41
09	1230	N	780	-0-	-450	-0-	723	2	57	9	Y	52	36	1			57
10	1054	N	198	-0-	-856	-0-	181	2	17	9	Y	15	34	1			38
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1170	2	75	9	Y	68	69	1			37
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1027	2	81	9	Y	74	34	1			77

TOTAL GAS PROD: 12,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1268	3	34	9	Y	31	29	1			6
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1238	3	26	9	Y	24	25	1			5
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1917	3	73	9	Y	66	63	1			8
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2334	3	135	9	Y	123	110	1			21
05	1364	N	325	-0-	-1039	-0-	291	3	34	9	Y	31	45	1			7
06	1920	N	457	-0-	-1463	-0-	394	3	63	9	Y	57	50	1			14
07	2542	N	876	-0-	-1666	-0-	821	3	55	9	Y	50	50	1			14
08	2542	X	839	-0-	-1703	-0-	777	3	62	9	Y	56	64	1			6
09	2460	X	1366	-0-	-1094	-0-	1342	3	24	9	Y	22	22	1			6
10	868	X	237	-0-	-631	-0-	237	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
12	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

HULL A-21 UNIT WELL #: A 26 RRCID -> 102959 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9505 - 9512

01	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557

01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1212	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	2	7	9	Y	6	4	1			3
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1386	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	1			3
07	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1337	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	1288	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1252	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1333	N	192	-0-	-1141	-0-	182	2	10	9	Y	9	3	1			9
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1761	2	10	9	Y	9	13	1			5
12	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1189	2	23	9	Y	21	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 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	3100	N	3296	-0-	196	196	3267	2	29	9	Y	26	18	1			14
02	2307	N	2111	-0-	-196	-0-	2090	2	21	9	Y	19	26	1			7
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1553	2	9	9	Y	8	14	1			1
04	2340	X	2170	-0-	-170	-0-	2158	2	12	9	Y	11	5	1			7
05	2418	X	2389	-0-	-29	-0-	2372	2	17	9	Y	15	18	1			4
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	15	1			5
07	2263	X	2221	-0-	-42	-0-	2204	2	17	9	Y	15	14	1			6
08	2387	X	1894	-0-	-493	-0-	1866	2	28	9	Y	25	25	1			6
09	2370	X	1683	-0-	-687	-0-	1663	2	20	9	Y	18	14	1			10
10	2449	X	245	-0-	-2204	-0-	245	2			Y	-0-	10	1			-0-
11	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	2157	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2232	X	1414	-0-	-818	-0-	1412	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MASON WELL #: 2 RRCID -> 103898 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8494 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1757	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1276	N	1164	-0-	-112	-0-	40	1	1118	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	43	1	1154	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1320	N	1181	-0-	-139	-0-	42	1	1131	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1130	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	43	1	1163	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	42	1	1125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	39	1	1039	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1209	N	393	-0-	-816	-0-	14	1	375	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	52	1	1379	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	34	1	914	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	903	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	24	1	632	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	42	1	1111	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28	1	739	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1054	N	882	-0-	-172	-0-	31	1	843	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	34	1	914	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	899	N	375	-0-	-524	-0-	13	1	358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	31	1	840	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	886	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	899	N	736	-0-	-163	-0-	25	1	680	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	930	N	770	-0-	-160	-0-	27	1	710	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	27	1	736	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	858	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	27	1	723	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	1230	N	715	-0-	-515	-0-	25	1	664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	930	N	524	-0-	-406	-0-	18	1	483	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	750	N	658	-0-	-92	-0-	23	1	610	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	744	N	724	-0-	-20	-0-	25	1	669	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34 55	1 9	931	3	Y	50	50	1			-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	29 51	1 9	817	3	Y	46	46	1			-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34 55	1 9	902	3	Y	50	50	1			-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	45 87	1 9	1209	3	Y	79	79	1			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	61 86	1 9	1625	3	Y	78	78	1			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	50 68	1 9	1343	3	Y	62	62	1			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54 72	1 9	1457	3	Y	65	65	1			-0-
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	88 111	1 9	2362	3	Y	101	101	1			-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	91 116	1 9	2433	3	Y	105	105	1			-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60 85	1 9	1585	3	Y	77	77	1			-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	73 1	1 5	1964 105	3 9	Y	95	95	1			-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	71 1	1 5	1889 94	3 9	Y	85	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 109203 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8556 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		48 1 43 9	1341	3	Y	39	39	1			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		45 1 41 9	1251	3	Y	37	37	1			-0-
03	1240	N	1200	-0-	-40	-0-		42 1 36 9	1122	3	Y	33	33	1			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		47 1 35 9	1254	3	Y	32	32	1			-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		48 1 30 9	1278	3	Y	27	27	1			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		53 1 33 9	1411	3	Y	30	30	1			-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-		62 1 35 9	1655	3	Y	32	32	1			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		51 1 30 9	1355	3	Y	27	27	1			-0-
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-		37 1 23 9	1003	3	Y	21	21	1			-0-
10	1240	N	712	-0-	-528	-0-		25 1 28 9	659	3	Y	25	25	1			-0-
11	1200	N	812	-0-	-388	-0-		28 1 32 9	752	3	Y	29	29	1			-0-
12	1085	N	640	-0-	-445	-0-		22 1 25 9	593	3	Y	23	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-		28 1 42 9	773	3	Y	38	38	1			-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-		26 1 40 9	711	3	Y	36	36	1			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-		25 1 18 9	670	3	Y	16	16	1			-0-
04	810	N	736	-0-	-74	-0-		26 1 19 9	691	3	Y	17	17	1			-0-
05	837	N	772	-0-	-65	-0-		27 1 18 9	727	3	Y	16	16	1			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-		26 1 18 9	706	3	Y	16	16	1			-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	737	3	Y	15	15	1			-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-		28 1 17 9	742	3	Y	15	15	1			-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-		25 1 14 9	668	3	Y	13	13	1			-0-
10	775	N	598	-0-	-177	-0-		21 1 15 9	562	3	Y	14	14	1			-0-
11	750	N	504	-0-	-246	-0-		18 1 12 9	474	3	Y	11	11	1			-0-
12	744	N	475	-0-	-269	-0-		17 1 12 9	446	3	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	99	1	2758	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	2207	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	63	1	1691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1745	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	68	1	1826	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
06	3000	N	3668	-0-	668	668	121	1	3254	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
07	3100	N	2713	-0-	-387	281	90	1	2423	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
08	3116	X	2835	-0-	-281	-0-	93	1	2501	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
09	3660	X	3518	-0-	-142	-0-	121	1	3250	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
10	3782	X	1579	-0-	-2203	-0-	57	1	1522	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3417	-0-	-243	-0-	123	1	3293	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	140	1	3749	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 32,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	158	-0-	-121	-0-	5	1	139	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	525	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	498	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	600	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	560	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	351	-0-	-84	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	65	-0-	-462	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	336	1	2315	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	359	1	1974	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2480	N	1190	-0-	-1290	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1310	-0-	-1090	-0-	47	1	1263	3	Y	-0-					-0-
05	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	112	1	2987	3	Y	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	107	1	2859	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3387	-0-	287	287	122	1	3265	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3520	-0-	420	707	127	1	3393	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3552	-0-	552	1259	128	1	3424	3	Y	-0-					-0-
10	4007	X	2748	-0-	-1259	-0-	97	1	2560	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	3	Y	86	86	1			-0-
							1	5	95	9							
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	3	Y	89	89	1			-0-
							2	5	98	9							

TOTAL GAS PROD: 32,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	37	1	1039	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1160	N	804	-0-	-356	-0-	27	1	762	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	1302	N	430	-0-	-872	-0-	15	1	407	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1050	N	502	-0-	-548	-0-	18	1	476	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	868	N	491	-0-	-377	-0-	17	1	466	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	19	1	495	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	16	1	430	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	15	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	395	-0-	-115	-0-	14	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	71	1	1959	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1972	X	1845	-0-	-127	-0-	64	1	1771	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2108	X	1426	-0-	-682	-0-	50	1	1335	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2070	X	1541	-0-	-529	-0-	54	1	1447	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	2046	X	1370	-0-	-676	-0-	48	1	1286	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	1980	X	1071	-0-	-909	-0-	37	1	1004	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1984	X	1520	-0-	-464	-0-	53	1	1431	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
08	1581	X	194	-0-	-1387	-0-	7	1	183	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1530	X	963	-0-	-567	-0-	34	1	907	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1519	X	875	-0-	-644	-0-	31	1	840	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1470	X	619	-0-	-851	-0-	22	1	596	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1519	X	577	-0-	-942	-0-	21	1	555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1620	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6	9	Y	5	4	1			2
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1533	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8	9	Y	7	8	1			3
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1444	2	8	9	Y	7	7	1			3
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	1643	N	1422	-0-	-221	-0-	1413	2	9	9	Y	8	7	1			3
09	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1350	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1519	N	192	-0-	-1327	-0-	190	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	2	12	9	Y	11	8	1			5
12	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1281	2	8	9	Y	7	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 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	1302	N	51	-0-	-1251	-0-	34	2	17	9	Y	15	37	1			5
02	1218	X	867	-0-	-351	-0-	810	2	57	9	Y	52	33	1			24
03	1302	X	882	-0-	-420	-0-	824	2	58	9	Y	53	59	1			18
04	990	X	796	-0-	-194	-0-	631	2	126	3	Y	35	42	1			11
							39	9									
05	961	X	619	-0-	-342	-0-	473	2	125	3	Y	19	22	1			8
							21	9									
06	900	X	816	-0-	-84	-0-	607	2	175	3	Y	31	28	1			11
							34	9									
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	877	2	417	3	Y	25	31	1			5
							28	9									
08	868	X	601	-0-	-267	-0-	451	2	136	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	812	X	812	-0-	-0-	-0-	651	2	151	3	Y	9	7	1			6
							10	9									
10	1333	X	180	-0-	-1153	-0-	146	2	33	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	1290	X	1146	-0-	-144	-0-	842	2	303	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	1333	X	1230	-0-	-103	-0-	924	2	304	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2221	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	3132	X	1596	-0-	-1536	-0-	1585	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	3348	X	1306	-0-	-2042	-0-	1300	2	6	9	Y	5	6	1			1
04	3240	X	1742	-0-	-1498	-0-	1727	3	15	9	Y	14	11	1			4
05	3348	X	1298	-0-	-2050	-0-	1287	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	2160	X	1304	-0-	-856	-0-	1296	3	8	9	Y	7	9	1			1
07	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	1693	3	9	9	Y	8	6	1			3
08	1798	X	1272	-0-	-526	-0-	1263	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1740	X	1478	-0-	-262	-0-	1446	3	32	9	Y	29	21	1			11
10	1705	X	325	-0-	-1380	-0-	307	3	18	9	Y	16	19	1			8
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3236	3	116	9	Y	105	77	1			36
12	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11067	3	81	9	Y	74	98	1			12

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 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	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	236	1	2967	3	Y	86	86	1			16
							95	9									
02	2523	X	2422	-0-	-101	-0-	132	1	2231	3	Y	54	58	1			12
							59	9									
03	2108	X	1403	-0-	-705	-0-	114	1	1249	3	Y	36	44	1			4
							40	9									
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	3286	X	1876	-0-	-1410	-0-	82	1	1535	3	Y	22	17	1			5
							235	5	24	9							
06	3180	X	2556	-0-	-624	-0-	159	1	2346	3	Y	46	40	1			11
							51	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	192	1	2619	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
08	1891	X	1756	-0-	-135	-0-	185	1	1518	3	Y	48	52	1			5
							53	9									
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	180	1	2343	3	Y	33	29	1			9
							36	9									
10	2852	X	884	-0-	-1968	-0-	64	1	806	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	2852	X	182	-0-	-2670	-0-	176	1	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 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	4433	X	4361	-0-	-72	-0-	4307	2	54	9	Y	49	50	1			9
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3986	2	41	9	Y	37	39	1			7
03	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	3727	2	32	9	Y	29	32	1			4
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4461	2	45	9	Y	41	40	1			5
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4262	2	35	9	Y	32	28	1			9
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4023	2	24	9	Y	22	26	1			5
07	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3923	2	24	9	Y	22	24	1			3
08	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	4185	2	22	9	Y	20	19	1			4
09	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	3852	2	24	9	Y	22	18	1			8
10	4309	X	3760	-0-	-549	-0-	3737	2	23	9	Y	21	24	1			5
11	4080	X	3497	-0-	-583	-0-	3451	2	46	9	Y	42	38	1			9
12	4216	X	3385	-0-	-831	-0-	3348	2	37	9	Y	34	35	1			8

TOTAL GAS PROD: 47,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1147	-0-	-279	-0-	1091	3	56	9	Y	51	67	1			32
02	1769	N	1274	-0-	-495	-0-	1229	3	45	9	Y	41	27	1			46
03	1891	N	1206	-0-	-685	-0-	1159	3	47	9	Y	43	53	1			36
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	919	3	46	9	Y	42	27	1			51
05	1364	N	928	-0-	-436	-0-	892	3	36	9	Y	33	63	1			21
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1222	3	35	9	Y	32	26	1			27
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	3	14	9	Y	13	24	1			16
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	3	2	9	Y	2	16	1			2
09	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	1010	3	2	9	Y	2					4
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1027	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	1170	N	998	-0-	-172	-0-	997	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	3030	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	2
02	2900	N	2980	-0-	80	80	2977	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	3061	N	2981	-0-	-80	-0-	2975	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	3000	N	3372	-0-	372	372	3363	3	9	9	Y	8	4	1			5
05	3810	X	3438	-0-	-372	-0-	3424	3	14	9	Y	13	10	1			8
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	3	3	9	Y	3	5	1			6
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3466	3	11	9	Y	10	12	1			4
08	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3395	3	10	9	Y	9	6	1			7
09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	3015	3	13	9	Y	12	13	1			6
10	3472	X	3326	-0-	-146	-0-	3314	3	12	9	Y	11	11	1			6
11	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3141	3	2	9	Y	2	7	1			1
12	3472	X	3024	-0-	-448	-0-	3017	3	7	9	Y	6	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1818	-0-	-569	-0-	1765	3	53	9	Y	48	54	1	1	8	12
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2351	3	33	9	Y	30	25	1			17
03	2263	N	1948	-0-	-315	-0-	1912	3	36	9	Y	33	24	1			26
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2471	3	54	9	Y	49	45	1			30
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2506	3	28	9	Y	25	44	1			11
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2559	3	19	9	Y	17	19	1			9
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2540	3	30	9	Y	27	19	1			17
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2494	3	6	9	Y	5	21	1			1
09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2390	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2523	3	4	9	Y	4	4	1			2
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	3	17	9	Y	15	12	1			5
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3057	3	29	9	Y	26	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4271	2	23	9	Y	21	17	1			11
02	4263	X	4062	-0-	-201	-0-	4044	2	18	9	Y	16	23	1			4
03	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-	3474	2	17	9	Y	15	15	1			4
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4398	3	22	9	Y	20	14	1			10
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4527	3	20	9	Y	18	23	1			5
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4825	3	14	9	Y	13	12	1			6
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4866	3	19	9	Y	17	18	1			5
08	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	4456	3	14	9	Y	13	13	1			5
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4814	3	20	9	Y	18	14	1			9
10	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4648	3	26	9	Y	24	24	1			9
11	4830	X	4471	-0-	-359	-0-	4442	3	29	9	Y	26	27	1			8
12	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	4544	3	30	9	Y	27	27	1			8

TOTAL GAS PROD: 53,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8726 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	820	2	23	9	Y	21	26	1			5
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	864	2	20	9	Y	18	17	1			6
03	930	N	304	-0-	-626	-0-	294	2	10	9	Y	9	12	1			3
04	810	N	91	-0-	-719	-0-	91	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	930	N	272	-0-	-658	-0-	238	2	34	9	Y	31	21	1			10
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	283	2	36	9	Y	33	27	1			16
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	271	2	52	9	Y	47	47	1			16
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	244	2	37	9	Y	34	35	1			15
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
10	310	N	100	-0-	-210	-0-	91	2	9	9	Y	8					8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2742	2	94	9	Y	85	88	1			18
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2375	2	76	9	Y	69	72	1			15
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2247	2	57	9	Y	52	53	1			14
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2572	3	79	9	Y	72	67	1			19
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2342	3	78	9	Y	71	68	1			22
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2329	3	62	9	Y	56	68	1			10
07	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2166	3	58	9	Y	53	42	1			21
08	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2166	3	61	9	Y	55	55	1			21
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2218	3	62	9	Y	56	56	1			21
10	2232	N	308	-0-	-1924	-0-	277	3	31	9	Y	28	35	1			14
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2811	3	69	9	Y	63	55	1			22
12	3100	N	13271	-0-	10171	10171	13186	3	85	9	Y	77	86	1			13

TOTAL GAS PROD: 38,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 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	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 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	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2354	-0-	-46	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1333	-0-	-1116	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 130876 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8283 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3994	-0-	894	894	3982	2	12	9	Y	11	12	1			11
02	2342	N	1448	-0-	-894	-0-	1433	2	15	9	Y	14	9	1			16
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	6	14	1			8
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3155	2	9	9	Y	8	12	1			4
05	2356	X	1050	-0-	-1306	-0-	1046	2	4	9	Y	4	5	1			3
06	2280	X	1273	-0-	-1007	-0-	1247	2	26	9	Y	24	2	1			25
07	2356	X	1887	-0-	-469	-0-	1779	2	108	9	Y	98	37	1			86
08	3255	X	1855	-0-	-1400	-0-	1779	2	76	9	Y	69	125	1			30
09	3150	X	1132	-0-	-2018	-0-	1007	2	125	9	Y	114	70	1			74
10	1860	X	651	-0-	-1209	-0-	604	2	47	9	Y	43	69	1			48
11	1830	X	1096	-0-	-734	-0-	859	2	237	9	Y	215	218	1			45
12	1891	X	1484	-0-	-407	-0-	1306	2	178	9	Y	162	159	1			48

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-126	-0-	995	2	57	9	Y	52	50	1			17
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1087	2	54	9	Y	49	43	1			23
03	1085	N	973	-0-	-112	-0-	915	2	58	9	Y	53	57	1			19
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	953	2	190	3	Y	30	39	1			10
							33	9									
05	1209	N	962	-0-	-247	-0-	760	2	200	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	717	2	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1209	N	977	-0-	-232	-0-	661	2	315	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	661	2	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	763	2	176	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	899	N	458	-0-	-441	-0-	372	2	84	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	840	N	707	-0-	-133	-0-	513	2	185	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
12	899	N	628	-0-	-271	-0-	470	2	154	3	Y	4	7	1			2
							4	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2013

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	746	-0-	-649	-0-	680	2	66	9	Y	60	1	1			59
02	1305	X	648	-0-	-657	-0-	623	2	25	9	Y	23	52	1			30
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	24	25	1			29
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	3	30	1			2
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	Y	5	2	1			5
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1883	2	21	9	Y	19	3	1			21
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	739	2	3	9	Y	3	22	1			2
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	1920	X	1034	-0-	-886	-0-	1031	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	1984	X	520	-0-	-1464	-0-	517	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	1890	X	847	-0-	-1043	-0-	837	2	10	9	Y	9	11	1			2
12	1054	X	871	-0-	-183	-0-	870	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 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	4619	X	78	-0-	-4541	-0-	61	3	17	9	Y	15	24	1			3
02	4089	X	3362	-0-	-727	-0-	3301	3	61	9	Y	55	46	1			12
03	4371	X	4253	-0-	-118	-0-	4173	3	80	9	Y	73	76	1			9
04	4230	X	3614	-0-	-616	-0-	3573	3	41	9	Y	37	40	1			6
05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5832	3	133	9	Y	121	100	1			27
06	4110	X	2870	-0-	-1240	-0-	2794	3	76	9	Y	69	79	1			17
07	4247	X	2120	-0-	-2127	-0-	2101	3	19	9	Y	17	29	1			5
08	5952	X	4408	-0-	-1544	-0-	4339	3	69	9	Y	63	62	1			6
09	5760	X	2079	-0-	-3681	-0-	2021	3	58	9	Y	53	45	1			14
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4396	3	47	9	Y	43	32	1			11
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6475	3	206	9	Y	187	163	1			35

TOTAL GAS PROD: 39,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4723	2	50	9	Y	45	46	1			9
02	4698	X	4537	-0-	-161	-0-	4498	2	39	9	Y	35	37	1			7
03	5053	X	4144	-0-	-909	-0-	4127	2	17	9	Y	15	20	1			2
04	4890	X	4746	-0-	-144	-0-	4726	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	5053	X	4555	-0-	-498	-0-	4540	2	15	9	Y	14	12	1			4
06	4680	X	4265	-0-	-415	-0-	4255	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	4898	X	4887	-0-	-11	-0-	4877	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5093	2	10	9	Y	9	8	1			2
09	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4761	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	4867	X	3817	-0-	-1050	-0-	3802	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	4710	X	3021	-0-	-1689	-0-	2993	2	28	9	Y	25	23	1			5
12	4867	X	3679	-0-	-1188	-0-	3650	2	29	9	Y	26	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 52,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1112	-0-	-1306	-0-	1072	2	40	9	Y	36	37	1			12
02	2001	X	933	-0-	-1068	-0-	900	2	33	9	Y	30	28	1			14
03	1550	X	95	-0-	-1455	-0-	64	2	31	9	Y	28	32	1			10
04	1500	X	926	-0-	-574	-0-	746	2	149	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	891	2	235	3	Y	5	12	1			2
							6	9									
06	1080	X	1006	-0-	-74	-0-	776	2	224	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	737	2	350	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	1147	X	1136	-0-	-11	-0-	871	2	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1110	X	672	-0-	-438	-0-	544	2	126	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1147	X	350	-0-	-797	-0-	284	2	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1110	X	850	-0-	-260	-0-	625	2	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	682	-0-	-465	-0-	512	2	168	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2159	2	31	9	Y	28	22	1			26
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1631	2	53	9	Y	48	46	1			28
03	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1191	2	32	9	Y	29	43	1			14
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2411	2	24	9	Y	22	20	1			16
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1719	2	23	9	Y	21	27	1			10
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1846	2	42	9	Y	38	28	1			20
07	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1618	2	17	9	Y	15	27	1			8
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2321	2	17	9	Y	15	15	1			8
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1389	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	717	2	1	9	Y	1	4	1			3
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 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	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1942	2	25	9	Y	23	24	1			6
02	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1652	2	22	9	Y	20	18	1			8
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2101	2	72	9	Y	65	46	1			27
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2276	2	110	9	Y	100	67	1			60
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1846	2	155	9	Y	141	149	1			52
06	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	1349	2	129	9	Y	117	122	1			47
07	1922	N	1516	-0-	-406	-0-	1398	2	118	9	Y	107	116	1			38
08	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	1554	2	134	9	Y	122	113	1			47
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1505	2	67	9	Y	61	76	1			32
10	1519	N	837	-0-	-682	-0-	805	2	32	9	Y	29	29	1			32
11	1620	N	1491	-0-	-129	-0-	1395	2	96	9	Y	87	82	1			37
12	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1260	2	79	9	Y	72	78	1			31

TOTAL GAS PROD: 20,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-366	-0-	1823	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	2030	N	1741	-0-	-289	-0-	1730	2	11	9	Y	10	12	1			3
03	2046	N	1645	-0-	-401	-0-	1632	2	13	9	Y	12	10	1			5
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2563	2	14	9	Y	13	16	1			2
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	2087	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	1929	2	10	9	Y	9	9	1			3
09	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	1883	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	1519	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2667	2	11	9	Y	10	9	1			4
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	10	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 24,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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	3100	N	3511	-0-	411	411	3508	3	3	9	Y	3	2	8			51
02	2900	N	4076	-0-	1176	1587	4044	3	32	9	Y	29	40	1			40
03	3100	N	3604	-0-	504	2091	3565	3	39	9	Y	35	47	1			28
04	6030	X	3939	-0-	-2091	-0-	3917	3	22	9	Y	20					48
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					48
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					48
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	3	1	9	Y	1					49
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3715	3	14	9	Y	13					62
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1					63
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3081	3	7	9	Y	6					69
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3184	3	8	9	Y	7	56	1			20
12	2046	X	278	-0-	-1768	-0-	274	3	4	9	Y	4					24

TOTAL GAS PROD: 38,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3874	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3364	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3983	3	14	9	Y	13	8	1			7
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3854	3	11	9	Y	10	14	1			3
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3674	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3549	3	10	9	Y	9	10	1			3
08	3999	X	3621	-0-	-378	-0-	3612	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	3870	X	3379	-0-	-491	-0-	3370	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3521	3	12	9	Y	11	11	1			4
11	3690	X	3354	-0-	-336	-0-	3341	3	13	9	Y	12	12	1			4
12	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3543	3	12	9	Y	11	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 43,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2033	-0-	-168	-0-	2024	2	9	9	Y	8	9	1			2
02	1943	X	1849	-0-	-94	-0-	1843	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	1952	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2204	2	34	9	Y	31	18	1			16
05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39	9	Y	35	38	1			13
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1980	2	31	9	Y	28	26	1			15
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2085	2	34	9	Y	31	25	1			21
08	2418	N	1575	-0-	-843	-0-	1557	2	18	9	Y	16	24	1			13
09	2010	N	1861	-0-	-149	-0-	1836	2	25	9	Y	23	26	1			10
10	2108	N	1554	-0-	-554	-0-	1523	2	31	9	Y	28	31	1			7
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	2	9	9	Y	8	12	1			3
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2137	2	12	9	Y	11	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-726	-0-	2078	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3371	2	17	9	Y	15	13	1			6
03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10	12	1			4
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2463	2	19	9	Y	17	11	1			10
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	21	1			7
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3023	2	34	9	Y	31	25	1			13
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2142	2	28	9	Y	25	29	1			9
08	2635	X	2407	-0-	-228	-0-	2367	2	40	9	Y	36	31	1			14
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3910	2	74	9	Y	67	46	1			35
10	3162	X	1716	-0-	-1446	-0-	1670	2	46	9	Y	42	32	1			45
11	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2804	2	96	9	Y	87	95	1			37
12	4123	X	3155	-0-	-968	-0-	3071	2	84	9	Y	76	80	1			33

TOTAL GAS PROD: 32,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 131652 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8365 - 9594

01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	49	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	144	2	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	112	2	33	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	90	2	43	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	142	2	43	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/10/2012

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	70	-0-	-46	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 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	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2561	2	51	9	Y	46	47	1			13
02	2610	X	2005	-0-	-605	-0-	1968	2	37	9	Y	34	33	1			14
03	2790	X	2127	-0-	-663	-0-	2105	2	22	9	Y	20	26	1			8
04	2520	N	1928	-0-	-592	-0-	1913	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2182	2	19	9	Y	17	19	1			6
06	2070	N	1816	-0-	-254	-0-	1799	2	17	9	Y	15	15	1			6
07	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1906	2	12	9	Y	11	13	1			4
08	2201	N	1448	-0-	-753	-0-	1433	2	15	9	Y	14	13	1			5
09	1830	N	1218	-0-	-612	-0-	1209	2	9	9	Y	8	9	1			4
10	1922	N	898	-0-	-1024	-0-	889	2	9	9	Y	8	4	1			8
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	Y	22	21	1			9
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	Y	21	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1788	-0-	-413	-0-	1777	3	11	9	Y	10	10	1			6
02	2001	N	1634	-0-	-367	-0-	1626	3	8	9	Y	7	5	1			8
03	1891	N	1533	-0-	-358	-0-	1526	3	7	9	Y	6	9	1			5
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2035	3	10	9	Y	9	4	1			10
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1878	3	8	9	Y	7	13	1			4
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	3	10	9	Y	9	6	1			7
07	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2038	3	4	9	Y	4	7	1			4
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2071	3	1	9	Y	1	4	1			1
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	Y	2					3
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2061	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1864	3	7	9	Y	6	3	1			5
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	3	4	9	Y	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-1084	-0-	2622	2	14	9	Y	13	10	1			7
02	2929	X	2700	-0-	-229	-0-	2691	2	9	9	Y	8	12	1			3
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3409	2	8	9	Y	7	3	1			5
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3197	2	9	9	Y	8	11	1			2
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3081	2	8	9	Y	7	7	1			2
07	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3206	2	9	9	Y	8	7	1			3
08	3534	X	2814	-0-	-720	-0-	2800	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	3420	X	2459	-0-	-961	-0-	2447	2	12	9	Y	11	8	1			6
10	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	1403	2	3	9	Y	3	7	1			2
11	3120	X	2980	-0-	-140	-0-	2971	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3093	2	7	9	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 33,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4318	3	17	9	Y	15	20	1			5
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4178	3	18	9	Y	16	12	1			9
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	Y	12	17	1			4
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3808	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3720	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3608	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	3596	X	3544	-0-	-52	-0-	3538	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	3385	3	3	9	Y	3	5	1			1
09	3810	X	3490	-0-	-320	-0-	3484	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	3720	X	1804	-0-	-1916	-0-	1802	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4087	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3731	3	10	9	Y	9	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2845	3	15	9	Y	14	16	1			5
02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2721	3	18	9	Y	16	12	1			9
03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2423	3	11	9	Y	10	16	1			3
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					-0-
06	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1664	-0-	-785	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
09	2310	N	1874	-0-	-436	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	1483	-0-	-966	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1958	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	1943	N	1882	-0-	-61	-0-	1873	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	2077	N	1824	-0-	-253	-0-	1818	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	1736	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1567	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	2046	N	2018	-0-	-28	-0-	2016	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1841	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1581	N	318	-0-	-1263	-0-	317	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2940	-0-	-408	-0-	2936	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3257	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2820	3	1	9	Y	1	2	1			2
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	3			Y	-0-	1	1			1
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2610	-0-	-149	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3284	3			Y	-0-					-0-
09	3630	X	2784	-0-	-846	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	324	-0-	-2856	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-1061	-0-	217	1	1851	3	Y	86	86	1			16
							95	9									
02	3016	X	1864	-0-	-1152	-0-	180	1	1603	3	Y	74	74	1			16
							81	9									
03	2635	X	1821	-0-	-814	-0-	198	1	1543	3	Y	73	80	1			9
							80	9									
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
05	2697	X	1748	-0-	-949	-0-	57	1	1448	3	Y	19	15	1			4
							222	5	21	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	231	1	2589	3	Y	100	79	1			25
							110	9									
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	243	1	2599	3	Y	73	78	1			20
							80	9									
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	244	1	2464	3	Y	103	113	1			10
							113	9									
09	2940	X	2320	-0-	-620	-0-	220	1	2038	3	Y	56	51	1			15
							62	9									
10	3038	X	125	-0-	-2913	-0-	53	1	49	3	Y	21	28	1			8
							23	9									
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	64	52	1			12

TOTAL GAS PROD: 18,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	1965	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1817	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	73	1	1968	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1787	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	73	1	1964	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	68	1	1819	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1860	N	120	-0-	-1740	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2015	N	106	-0-	-1909	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1830	N	607	-0-	-1223	-0-	22	1	581	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MASON WELL #: 4 RRCID -> 132397 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8510 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	81	1	2254	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	4002	X	848	-0-	-3154	-0-	29	1	810	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	4433	X	1624	-0-	-2809	-0-	58	1	1553	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	4170	X	834	-0-	-3336	-0-	30	1	802	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	4154	X	1298	-0-	-2856	-0-	47	1	1248	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	99	1	2643	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	107	1	2868	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	88	1	2347	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	78	1	2083	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	44	1	1184	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3000	N	3029	-0-	29	29	108	1	2891	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
12	3100	N	3264	-0-	164	193	116	1	3115	3	Y	28	28	1			-0-
							2	5	31	9							

TOTAL GAS PROD: 24,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132431 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8328 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2724	-0-	-562	-0-	2658	2	66	9	Y	60	67	1			16
02	3074	X	2355	-0-	-719	-0-	2283	2	72	9	Y	65	59	1			22
03	3286	X	2139	-0-	-1147	-0-	2124	2	15	9	Y	14	32	1			4
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	2728	X	2505	-0-	-223	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2223	-0-	-691	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	1984	-0-	-416	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	314	-0-	-1918	-0-	311	2	3	9	Y	3					3
11	3000	N	3010	-0-	10	10	2982	2	28	9	Y	25	20	1			8
12	2227	N	2217	-0-	-10	-0-	2189	2	28	9	Y	25	24	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 132432 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	51	2	10	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	51	2	13	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	40	2	12	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	22	2	11	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	52	2	15	3	Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	53	2	12	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	24	2	8	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	3	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 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	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	174	1	4834	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	153	1	4248	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	4774	X	3905	-0-	-869	-0-	140	1	3737	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4620	X	4209	-0-	-411	-0-	150	1	4029	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	4774	X	4770	-0-	-4	-0-	171	1	4567	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	158	1	4220	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	166	1	4441	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	4774	X	4570	-0-	-204	-0-	163	1	4366	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	4620	X	3776	-0-	-844	-0-	135	1	3605	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	4774	X	1942	-0-	-2832	-0-	71	1	1863	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	174	1	4654	3	Y	17	17	1			-0-
							2	5	19	9							
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	173	1	4632	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 51,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	18	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	3	Y	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	36	1	968	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	30	1	793	3	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	27	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	28	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	38	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	965	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	17	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	45	1	1200	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273

01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	74	1	2062	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	73	1	2015	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	65	1	1732	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	51	1	1356	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1176	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	58	1	1565	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	56	1	1507	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1612	N	442	-0-	-1170	-0-	16	1	424	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1658	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	96	1	2678	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	82	1	2194	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2490	N	2253	-0-	-237	-0-	81	1	2161	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2573	N	1619	-0-	-954	-0-	58	1	1551	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	270	117	1	3133	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	3100	N	3058	-0-	-42	228	109	1	2932	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3100	N	2918	-0-	-182	46	104	1	2797	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2676	X	2630	-0-	-46	-0-	94	1	2521	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2108	X	734	-0-	-1374	-0-	26	1	704	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	83	1	2212	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	3	Y	15	15	1			-0-
							2	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1796	2	30	9	Y	27	31	1			12
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1634	2	30	9	Y	27	31	1			8
03	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1546	2	33	9	Y	30	25	1			13
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2242	2	37	9	Y	34	41	1			6
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2482	2	35	9	Y	32	28	1			10
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2386	2	29	9	Y	26	28	1			8
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2416	2	33	9	Y	30	28	1			10
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2426	2	26	9	Y	24	25	1			9
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	2	22	9	Y	20	21	1			8
10	1984	N	820	-0-	-1164	-0-	813	2	7	9	Y	6	10	1			4
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1849	2	14	9	Y	13	12	1			5
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2283	2	15	9	Y	14	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	1885	N	242	-0-	-1643	-0-	239	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	1763	3	11	9	Y	10	9	1			2
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1911	3	13	9	Y	12	11	1			3
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2204	3	13	9	Y	12	12	1			3
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2194	3	11	9	Y	10	10	1			3
08	1984	X	1933	-0-	-51	-0-	1919	3	14	9	Y	13	15	1			1
09	2220	X	1789	-0-	-431	-0-	1780	3	9	9	Y	8	7	1			2
10	2294	X	385	-0-	-1909	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2451	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	2201	X	1874	-0-	-327	-0-	1867	3	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	116	1	3213	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3005	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	98	1	2616	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2880	X	2517	-0-	-363	-0-	90	1	2414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	114	1	3059	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	110	1	2938	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	108	1	2897	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	94	1	2519	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	68	1	1796	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2005	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	33	33	1			-0-
							1	5	36	9							

TOTAL GAS PROD: 33,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 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	2542	N	2355	-0-	-187	-0-	2319	2	36	9	Y	33	33	1			7
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2350	2	30	9	Y	27	28	1			6
03	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	1937	2	18	9	Y	16	18	1			4
04	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2930	3	18	9	Y	16	16	1			4
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	3	19	9	Y	17	16	1			5
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2473	3	17	9	Y	15	17	1			3
07	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2481	3	13	9	Y	12	10	1			5
08	2697	N	2475	-0-	-222	-0-	2460	3	15	9	Y	14	14	1			5
09	2490	N	2371	-0-	-119	-0-	2327	3	44	9	Y	40	30	1			15
10	2480	N	347	-0-	-2133	-0-	334	3	13	9	Y	12	21	1			6
11	3000	N	3279	-0-	279	279	3217	3	62	9	Y	56	43	1			19
12	3100	N	18426	-0-	15326	15605	18352	3	74	9	Y	67	75	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	613	-0-	-255	-0-	588	2	25	9	Y	23	25	1			13
02	725	X	639	-0-	-86	-0-	609	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	775	X	742	-0-	-33	-0-	716	2	26	9	Y	24	28	1			10
04	767	X	767	-0-	-0-	-0-	732	2	35	9	Y	32	25	1			17
05	682	X	585	-0-	-97	-0-	565	2	20	9	Y	18	23	1			12
06	720	X	315	-0-	-405	-0-	293	2	22	9	Y	20	18	1			14
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1874	2	36	9	Y	33	24	1			23
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-	23	1			-0-
09	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1336	-0-	-586	-0-	1330	2	6	9	Y	5					5
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2757	2	102	9	Y	93	49	1			49
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1852	2	352	9	Y	320	308	1			61

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	141	1	3910	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	3712	X	3387	-0-	-325	-0-	115	1	3208	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	127	1	3411	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	3840	X	3584	-0-	-256	-0-	127	1	3393	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	141	1	3778	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	134	1	3575	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	143	1	3830	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	143	1	3834	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	121	1	3252	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	2666	X	2171	-0-	-495	-0-	78	1	2057	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	131	1	3502	3	Y	54	54	1			-0-
							1	5	59	9							
12	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	106	1	2851	3	Y	20	20	1			-0-
							2	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 42,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	123	1	3419	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	2755	X	2717	-0-	-38	-0-	94	1	2602	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	118	1	3165	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	117	1	3129	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	125	1	3349	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	115	1	3070	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	120	1	3220	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
08	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	103	1	2748	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
09	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	112	1	2993	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
10	3596	X	2697	-0-	-899	-0-	96	1	2540	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	115	1	3076	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
12	3596	X	3208	-0-	-388	-0-	114	1	3064	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 38,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2903	-0-	-197	200	99	1	2770	3	Y	31	26	1	1	8	14
							34	9									
02	2892	X	2692	-0-	-200	-0-	95	1	2566	3	Y	28	25	1			17
							31	9									
03	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	112	1	2382	3	Y	26	40	1			3
							29	9									
04	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	92	1	2123	3	Y	28	15	1			16
							31	9									
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	119	1	3208	3	Y	40	31	1			25
							44	9									
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	99	1	3017	3	Y	9	16	1			18
							10	9									
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	103	1	2951	3	Y	25	33	1			10
							28	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	109	1	2868	3	Y	26	16	1			20
							29	9									
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	104	1	2775	3	Y	22	30	1			12
							24	9									
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	122	1	2800	3	Y	41	31	1			22
							45	9									
11	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	111	1	2480	3	Y	14	30	1			6
							15	9									
12	2883	X	984	-0-	-1899	-0-	55	1	899	3	Y	27	15	1			18
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1450	N	1323	-0-	-127	-0-	45	1	1259	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	39	1	1058	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	1440	N	412	-0-	-1028	-0-	15	1	393	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	1426	N	417	-0-	-1009	-0-	15	1	398	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1080	N	339	-0-	-741	-0-	12	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	18	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 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	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	51	1	1411	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1363	N	1353	-0-	-10	-0-	47	1	1296	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	39	1	1046	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	48	1	1297	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	43	1	1153	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1050	N	994	-0-	-56	-0-	36	1	954	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	55	1	1477	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1364	N	813	-0-	-551	-0-	29	1	782	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1468	3	Y	3	3	1			-0-
							1	5	3	9							

TOTAL GAS PROD: 16,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	61	1	1708	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1624	N	1510	-0-	-114	-0-	52	1	1439	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	52	1	1380	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1740	N	1023	-0-	-717	-0-	36	1	975	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	1612	N	921	-0-	-691	-0-	33	1	878	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	49	1	1319	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	65	1	1740	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1647	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1116	N	692	-0-	-424	-0-	25	1	657	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	80	1	2141	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	71	1	1894	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	122	1	3382	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2712	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	105	1	2819	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	141	1	3785	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	167	1	4479	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	130	1	3494	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	160	1	4274	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	120	1	3204	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
10	2728	X	1203	-0-	-1525	-0-	42	1	1132	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	125	1	3347	3	Y	87	87	1			-0-
							1	5	96	9							
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	137	1	3681	3	Y	100	100	1			-0-
							2	5	110	9							

TOTAL GAS PROD: 41,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	55	-0-	-61	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4403	2	213	9	Y	194	199	1			37
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4050	2	164	9	Y	149	156	1			30
03	4061	X	3764	-0-	-297	-0-	3645	2	119	9	Y	108	121	1			17
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4687	2	124	9	Y	113	116	1			14
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4374	2	100	9	Y	91	79	1			26
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3899	2	66	9	Y	60	73	1			13
07	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4383	2	63	9	Y	57	62	1			8
08	4774	X	4481	-0-	-293	-0-	4418	2	63	9	Y	57	53	1			12
09	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	4159	2	66	9	Y	60	51	1			21
10	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4518	2	44	9	Y	40	52	1			9
11	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	3947	2	85	9	Y	77	70	1			16
12	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3565	2	73	9	Y	66	67	1			15

TOTAL GAS PROD: 51,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,072

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5333	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	176	1	4882	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	5394	X	4503	-0-	-891	-0-	161	1	4316	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	5220	X	4648	-0-	-572	-0-	166	1	4457	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	192	1	5152	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	5220	X	5122	-0-	-98	-0-	184	1	4921	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	5394	X	4987	-0-	-407	-0-	179	1	4793	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	185	1	4963	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	5190	X	4788	-0-	-402	-0-	172	1	4601	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5363	X	2725	-0-	-2638	-0-	99	1	2620	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	197	1	5278	3	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							
12	5177	X	3439	-0-	-1738	-0-	123	1	3307	3	Y	6	6	1			-0-
							2	5	7	9							

TOTAL GAS PROD: 56,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133476 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8469 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	111	-0-	-416	-0-	110	2	1	9	Y	1					1
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2012

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 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	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1347	2	50	9	Y	45	46	1			26
02	1334	N	1291	-0-	-43	-0-	1246	2	45	9	Y	41	46	1			21
03	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1155	2	43	9	Y	39	44	1			16
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1358	2	35	9	Y	32	31	1			17
05	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1242	2	41	9	Y	37	31	1			23
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1218	2	33	9	Y	30	32	1			21
07	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1257	2	36	9	Y	33	31	1			23
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1255	2	41	9	Y	37	33	1			27
09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1155	2	33	9	Y	30	35	1			22
10	1302	N	769	-0-	-533	-0-	759	2	10	9	Y	9	21	1			10
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1073	2	51	9	Y	46	32	1			24
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	997	2	144	9	Y	131	130	1			25

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3606	-0-	-83	-0-	3540	2	66	9	Y	60	68	1			11
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3363	2	51	9	Y	46	48	1			9
03	3441	X	3047	-0-	-394	-0-	3016	2	31	9	Y	28	33	1			4
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3477	2	24	9	Y	22	23	1			3
05	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3370	2	19	9	Y	17	15	1			5
06	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	3270	2	13	9	Y	12	14	1			3
07	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3339	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3492	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	3312	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3414	2	9	9	Y	8	9	1			2
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3407	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3320	2	14	9	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 40,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1579	-0-	-250	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1409	-0-	-157	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1159	-0-	-221	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	803	-0-	-468	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1357	2	43	9	Y	39	41	1			19
02	1421	N	1366	-0-	-55	-0-	1319	2	47	9	Y	43	42	1			20
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	23	21	1			22
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	Y	11	27	1			6
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1766	2	14	9	Y	13	14	1			5
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1504	2	8	9	Y	7	7	1			5
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1520	2	9	9	Y	8	8	1			5
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1340	2	10	9	Y	9	7	1			7
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1345	2	2	9	Y	2	7	1			2
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1858	2	8	9	Y	7	2	1			7
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1431	2	17	9	Y	15	14	1			8
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	9	1			13

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2942	-0-	-654	-0-	2922	2	20	9	Y	18	21	1			5
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	2910	2	24	9	Y	22	18	1			9
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	23	21	1			11
04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	2	31	9	Y	28	26	1			13
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	2	6	9	Y	5	16	1			2
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3217	2	9	9	Y	8	4	1			6
07	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3213	2	11	9	Y	10	11	1			5
08	3379	X	2831	-0-	-548	-0-	2825	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	3270	X	3098	-0-	-172	-0-	3097	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3465	2	28	9	Y	25	13	1			13
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3351	2	35	9	Y	32	33	1			12
12	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	2446	2	30	9	Y	27	17	1			22

TOTAL GAS PROD: 34,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

01	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	64	1	1789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2059	N	1965	-0-	-94	-0-	67	1	1868	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	70	1	1866	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1830	N	1222	-0-	-608	-0-	43	1	1161	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2108	N	1816	-0-	-292	-0-	64	1	1727	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	71	1	1901	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	72	1	1935	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	65	1	1727	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	1920	N	1518	-0-	-402	-0-	54	1	1443	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1984	N	690	-0-	-1294	-0-	25	1	657	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	71	1	1899	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	55	1	1463	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	384	1	2058	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	365	1	2082	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	402	1	2475	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	353	1	1433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	397	1	2340	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	396	1	2557	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	402	1	2514	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2418	N	1859	-0-	-559	-0-	354	1	1504	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2340	N	1388	-0-	-952	-0-	321	1	1065	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2418	N	1327	-0-	-1091	-0-	347	1	980	3	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1235	-0-	-565	-0-	334	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	342	1	868	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1218	N	1020	-0-	-198	-0-	1011	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1596	3	80	9	Y	73	66	1			9
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1425	3	208	9	Y	189	166	1			32
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1389	3	229	9	Y	208	193	1			47
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1327	3	190	9	Y	173	177	1			43
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1293	3	140	9	Y	127	135	1			35
08	1674	X	1391	-0-	-283	-0-	1194	3	197	9	Y	179	196	1			18
09	1620	X	949	-0-	-671	-0-	874	3	75	9	Y	68	68	1			18
10	1612	X	399	-0-	-1213	-0-	397	3	2	9	Y	2	19	1			1
11	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2037	3	15	9	Y	14	11	1			4
12	1426	X	1421	-0-	-5	-0-	1404	3	17	9	Y	15	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	553	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	837	X	345	-0-	-492	-0-	12	1	327	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	750	X	615	-0-	-135	-0-	22	1	584	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	775	X	536	-0-	-239	-0-	19	1	503	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	29	1	788	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	651	X	565	-0-	-86	-0-	20	1	531	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	23	1	617	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	558	N	412	-0-	-146	-0-	14	1	386	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	540	N	371	-0-	-169	-0-	13	1	352	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	682	N	255	-0-	-427	-0-	9	1	240	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

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	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	153	1	4264	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3914	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	4309	X	3595	-0-	-714	-0-	129	1	3452	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	4170	X	1370	-0-	-2800	-0-	49	1	1314	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4309	X	1088	-0-	-3221	-0-	39	1	1043	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	4170	X	3706	-0-	-464	-0-	133	1	3555	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	157	1	4204	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	153	1	4086	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	143	1	3820	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	4154	X	2298	-0-	-1856	-0-	83	1	2203	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4020	X	3604	-0-	-416	-0-	129	1	3455	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							
12	4154	X	2240	-0-	-1914	-0-	80	1	2147	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 39,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	65	1	1793	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	1922	X	1558	-0-	-364	-0-	56	1	1492	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	63	1	1692	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1800	X	1688	-0-	-112	-0-	60	1	1604	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2046	X	1720	-0-	-326	-0-	61	1	1636	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1662	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	39	1	1044	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1690	-0-	-166	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1517	-0-	-343	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

01	1240	N	579	-0-	-661	-0-	20 14	1 9	545	3	Y	13	13	1			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	500	3	Y	12	12	1			-0-
03	620	N	423	-0-	-197	-0-	15 11	1 9	397	3	Y	10	10	1			-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	18 13	1 9	493	3	Y	12	12	1			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	16 11	1 9	425	3	Y	10	10	1			-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	12 8	1 9	334	3	Y	7	7	1			-0-
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	15 6	1 9	393	3	Y	5	5	1			-0-
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

01	1209	N	537	-0-	-672	-0-	525	2	12	9	Y	11	14	1			8
02	1015	N	257	-0-	-758	-0-	249	2	8	9	Y	7	12	1			3
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2049	2	14	9	Y	13	7	1			9
04	510	N	100	-0-	-410	-0-	98	2	2	9	Y	2	10	1			1
05	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2350	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2761	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2393	2	18	9	Y	16	12	1			5
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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	2077	N	1745	-0-	-332	-0-	1723	2	22	9	Y	20	20	1			20
02	1885	N	1664	-0-	-221	-0-	1639	2	25	9	Y	23	18	1			25
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	16	20	1			21
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2214	2	9	9	Y	8	25	1			4
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1869	2	12	9	Y	11	5	1			10
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1692	2	11	9	Y	10	7	1			13
07	2046	N	1662	-0-	-384	-0-	1651	2	11	9	Y	10	15	1			8
08	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	1530	2	12	9	Y	11	14	1			5
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	Y	1	4	1			2
10	1674	N	438	-0-	-1236	-0-	438	2			Y	-0-	1	1			1
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2747	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2474	2	17	9	Y	15	18	1			4
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2503	2	20	9	Y	18	15	1			7
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	20	18	1			9
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2510	2	21	9	Y	19	19	1			9
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2298	2	3	9	Y	3	11	1			1
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2494	2	8	9	Y	7	3	1			5
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	2604	X	2017	-0-	-587	-0-	2011	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	2520	X	1986	-0-	-534	-0-	1985	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2573	X	2356	-0-	-217	-0-	2337	2	19	9	Y	17	9	1			9
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2756	2	17	9	Y	15	18	1			6
12	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	Y	13	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 26,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 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	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	55	1	1532	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	82	1	2286	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	77	1	2058	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	2356	N	1749	-0-	-607	-0-	62	1	1663	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	83	1	2225	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	79	1	2109	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	86	1	2305	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	79	1	2103	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2201	N	826	-0-	-1375	-0-	29	1	788	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2340	N	1783	-0-	-557	-0-	63	1	1698	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	32	32	1			-0-
							2	5	35	9							

TOTAL GAS PROD: 24,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4065	2	29	9	Y	26	26	1			26
02	4031	X	3879	-0-	-152	-0-	3860	2	19	9	Y	17	23	1			20
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	12	17	1			15
04	4170	X	1486	-0-	-2684	-0-	1479	2	7	9	Y	6	18	1			3
05	4309	X	2041	-0-	-2268	-0-	2037	2	4	9	Y	4	4	1			3
06	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	3501	2	14	9	Y	13	2	1			14
07	4154	X	3912	-0-	-242	-0-	3906	2	6	9	Y	5	14	1			5
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3952	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3330	2	8	9	Y	7	4	1			7
10	2170	X	647	-0-	-1523	-0-	647	2			Y	-0-	5	1			2
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2628	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2170	X	1983	-0-	-187	-0-	1981	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2158	-0-	-0-	-0-	74	1	2058	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	64	1	1764	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	53	1	1416	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1770	X	1722	-0-	-48	-0-	61	1	1641	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1829	X	1589	-0-	-240	-0-	57	1	1513	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	57	1	1513	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	55	1	1459	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	42	1	1119	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	992	N	510	-0-	-482	-0-	18	1	491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	960	N	207	-0-	-753	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	683	-0-	-309	-0-	25	1	657	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2321	-0-	-252	-0-	297	1	1995	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	2552	X	2044	-0-	-508	-0-	307	1	1718	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	305	1	1891	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2460	X	2393	-0-	-67	-0-	456	1	1906	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	513	1	1838	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	430	1	2262	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
07	2759	X	2388	-0-	-371	-0-	381	1	1937	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
08	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	403	1	1879	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	2760	X	2200	-0-	-560	-0-	354	1	1782	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	396	1	1665	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2760	X	1211	-0-	-1549	-0-	335	1	788	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
12	2387	X	2142	-0-	-245	-0-	404	1	1661	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 26,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	87	1	2408	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	103	1	2859	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	2356	X	1982	-0-	-374	-0-	71	1	1894	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2280	X	1006	-0-	-1274	-0-	36	1	963	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	147	1	3940	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	93	1	2479	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	100	1	2687	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	124	1	3315	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	3510	X	2511	-0-	-999	-0-	90	1	2406	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	3627	X	927	-0-	-2700	-0-	33	1	887	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3360	X	2221	-0-	-1139	-0-	79	1	2127	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
12	3472	X	2135	-0-	-1337	-0-	76	1	2044	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234

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	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	46	1	1271	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	1363	N	1111	-0-	-252	-0-	38	1	1049	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	35	1	945	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-	32	1	854	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	47	1	1251	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1372	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	51	1	1371	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	930	N	438	-0-	-492	-0-	15	1	412	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
02	1276	N	1110	-0-	-166	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	485	-0-	-724	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	697	-0-	-653	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	411	-0-	-159	-0-	410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2678	-0-	-329	-0-	345	1	2315	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2871	X	2463	-0-	-408	-0-	372	1	2079	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	341	1	2117	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	441	1	2135	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	461	1	2276	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	423	1	2360	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	422	1	2241	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	438	1	2131	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	413	1	2186	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	469	1	2218	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	2820	X	2341	-0-	-479	-0-	446	1	1844	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	455	1	1950	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	53	1	1462	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	54	1	1495	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	50	1	1344	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	66	1	1754	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	58	1	1559	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1829	N	1298	-0-	-531	-0-	46	1	1239	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2025	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	47	1	1252	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	61	1	1628	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	57	1	1526	3	Y	1260	1260	1			-0-
							1	5	1386	9							

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 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-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		67	-0-	67	67	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
05	T. A.		9	-0-	9	76	9	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
07	T. A.		17	-0-	17	93	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	88 89	1 9	1027	3	Y	81	81	1			-0-
02	870	N	289	-0-	-581	-0-	22 17	1 9	250	3	Y	15	15	1			-0-
03	930	N	164	-0-	-766	-0-	13 11	1 9	140	3	Y	10	10	1			-0-
04	900	N	90	-0-	-810	-0-	7 7	1 9	76	3	Y	6	6	1			-0-
05	310	N	108	-0-	-202	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	39	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	31	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	17	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	235	-0-	-185	-0-	8	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	110	-0-	-324	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	26	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	390	-0-	-150	-0-	16	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	427	-0-	-113	-0-	17	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	20	1	406	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	51	1	1411	3	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	46	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1224	-0-	-326	-0-	44	1	1180	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	46	1	1231	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	45	1	1217	3	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	51	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	50	1	1343	3	Y	-0-					-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1	1286	3	Y	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	35	1	936	3	Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 15,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2262	-0-	-1086	-0-	444	1	1814	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2900	X	2110	-0-	-790	-0-	356	1	1750	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	483	1	2427	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	3030	X	2679	-0-	-351	-0-	371	1	2308	3	Y	-0-					-0-
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	526	1	2829	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	486	1	2303	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	500	1	2239	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	2674	-0-	-674	-0-	498	1	2176	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2532	-0-	-708	-0-	462	1	2004	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	3348	X	1603	-0-	-1745	-0-	467	1	1060	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	2790	X	1704	-0-	-1086	-0-	494	1	1157	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	2728	X	2018	-0-	-710	-0-	567	1	1385	3	Y	59	59	1			-0-
							1	5	65	9							

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 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	1550	X	1448	-0-	-102	-0-	281	1	1149	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	323	1	1588	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
04	1410	X	694	-0-	-716	-0-	281	1	413	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1005	-0-	-1072	-0-	422	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	2010	X	461	-0-	-1549	-0-	408	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	371	-0-	-1706	-0-	371	1			Y	-0-					-0-
08	1488	X	704	-0-	-784	-0-	419	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	960	X	553	-0-	-407	-0-	389	1	125	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12	12	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	17	17	1			-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3623	-0-	523	523	125	1	3478	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2900	N	3522	-0-	622	1145	122	1	3380	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3100	N	2838	-0-	-262	883	102	1	2721	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3695	X	2812	-0-	-883	-0-	101	1	2696	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3100	X	2707	-0-	-393	-0-	97	1	2596	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	102	1	2726	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	102	1	2722	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2914	X	1820	-0-	-1094	-0-	65	1	1741	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2850	X	2225	-0-	-625	-0-	79	1	2118	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	2945	X	835	-0-	-2110	-0-	30	1	791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	83	1	2228	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
12	2294	N	1608	-0-	-686	-0-	57	1	1522	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 30,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 139957 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8566 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	2	1	47	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	2	1	53	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	124	N	62	-0-	-62	-0-	2	1	52	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	242	-0-	-135	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					-0-
08	465	X	239	-0-	-226	-0-	9	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	717	-0-	-120	-0-	26	1	691	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

01	SHUT IN		-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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	39	1	1094	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1015	N	1005	-0-	-10	-0-	35	1	963	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1178	N	922	-0-	-256	-0-	33	1	880	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	47	1	1254	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	43	1	1154	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	43	1	1152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	40	1	1084	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 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	5022	X	4295	-0-	-727	-0-	149	1	4138	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	4147	X	3954	-0-	-193	-0-	137	1	3809	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	4433	X	3009	-0-	-1424	-0-	108	1	2895	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	163	1	4370	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	155	1	4164	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	4170	X	3868	-0-	-302	-0-	139	1	3728	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4681	X	4051	-0-	-630	-0-	146	1	3905	3	Y	-0-					-0-
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	150	1	4025	3	Y	-0-					-0-
09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	131	1	3514	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2282	-0-	-911	-0-	83	1	2199	3	Y	-0-					-0-
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	126	1	3380	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	154	1	4134	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 45,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	26	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	207	-0-	-199	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	505	-0-	-215	-0-	18	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	215	-0-	-312	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	330	-0-	-290	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	127	-0-	-203	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2194	-0-	-38	-0-	76	1	2103	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	67	1	1856	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	2077	N	1704	-0-	-373	-0-	61	1	1631	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2130	N	1637	-0-	-493	-0-	59	1	1568	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2077	N	1854	-0-	-223	-0-	66	1	1778	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1762	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1739	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	51	1	1362	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	60	1	1616	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1798	N	652	-0-	-1146	-0-	23	1	628	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	64	1	1725	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	70	1	1887	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 20,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2453	-0-	-244	-0-	85	1	2348	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2494	X	1944	-0-	-550	-0-	67	1	1860	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	62	1	1657	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2460	X	1848	-0-	-612	-0-	66	1	1767	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	82	1	2199	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2370	X	1872	-0-	-498	-0-	67	1	1791	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	58	1	1564	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	55	1	1477	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	65	1	1747	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1643	N	966	-0-	-677	-0-	34	1	924	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	69	1	1837	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
12	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	64	1	1706	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 21,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2780	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	91	1	2529	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	2728	N	2351	-0-	-377	-0-	84	1	2256	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2640	N	2433	-0-	-207	-0-	87	1	2335	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2728	N	123	-0-	-2605	-0-	4	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2280	N	558	-0-	-1722	-0-	20	1	536	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2511	N	918	-0-	-1593	-0-	33	1	885	3	Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	36	1	964	3	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	36	1	976	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	201	-0-	-729	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1136	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	90	1	2505	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	69	1	1926	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2340	N	1331	-0-	-1009	-0-	48	1	1274	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	68	1	1823	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	86	1	2310	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1727	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2400	N	1218	-0-	-1182	-0-	44	1	1170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1798	N	48	-0-	-1750	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	90	1	2405	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
12	1271	N	912	-0-	-359	-0-	33	1	876	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 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	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	169	1	1238	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
02	1392	X	1179	-0-	-213	-0-	130	1	942	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
03	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	135	1	1076	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	439	1	1536	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
05	1581	X	1486	-0-	-95	-0-	264	1	1110	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
06	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	439	1	1832	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
07	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	473	1	1915	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
08	2325	X	1668	-0-	-657	-0-	397	1	1174	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
09	2430	X	2026	-0-	-404	-0-	391	1	1506	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
10	2542	X	1875	-0-	-667	-0-	454	1	1277	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
11	2460	X	1227	-0-	-1233	-0-	383	1	776	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	2542	X	1495	-0-	-1047	-0-	438	1	1002	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 21,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,474

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1412	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	47	1	1313	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	42	1	1129	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	40	1	1067	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1238	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	45	1	1217	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1289	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	43	1	1158	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	44	1	1178	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1364	N	713	-0-	-651	-0-	25	1	677	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	46	1	1237	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							

TOTAL GAS PROD: 14,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	786	-0-	-206	-0-	27	1	738	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	37	1	1032	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	940	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	37	1	992	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	960	N	583	-0-	-377	-0-	21	1	549	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	1209	N	917	-0-	-292	-0-	32	1	865	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1023	N	982	-0-	-41	-0-	35	1	925	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	24	1	651	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	930	N	548	-0-	-382	-0-	19	1	509	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	960	N	441	-0-	-519	-0-	15	1	413	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	713	N	389	-0-	-324	-0-	14	1	363	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

PAGE, L.E. WELL #: 4 RRCID -> 142168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8594 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	983	-0-	-598	-0-	33	1	924	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1413	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1266	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2262	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	85	1	2278	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	66	1	1774	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	68	1	1816	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	2290	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1089	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	50	1	1339	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 21,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	6	1	153	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	4	1	97	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1357	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	51	1	1377	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	724	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	57	57	1			-0-
							1	5	63	9							
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	3	Y	60	60	1			-0-
							1	5	66	9							

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9170 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1092	-0-	-148	-0-	38	1	1045	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1334	N	592	-0-	-742	-0-	20	1	568	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1488	N	483	-0-	-1005	-0-	17	1	463	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1050	N	695	-0-	-355	-0-	25	1	663	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	608	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	28	1	756	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	25	1	673	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	25	1	658	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	26	1	697	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	22	1	577	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	713	N	637	-0-	-76	-0-	23	1	602	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-173	-0-	93	1	2579	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	76	1	2037	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2340	N	5	-0-	-2335	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1531	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	109	1	2932	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	89	1	2381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1515	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	85	1	2281	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	2169	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1969	-0-	-77	-0-	68	1	1881	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	85	1	2374	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	70	1	1864	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	1920	N	1535	-0-	-385	-0-	55	1	1465	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2666	N	2125	-0-	-541	-0-	76	1	2029	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1928	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	62	1	1652	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2139	N	1879	-0-	-260	-0-	67	1	1794	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	2010	N	1601	-0-	-409	-0-	57	1	1527	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1736	N	695	-0-	-1041	-0-	25	1	661	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	55	1	1474	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	48	-0-	-132	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-318	-0-	3366	3	36	9	Y	33	27	1	1	8	15
02	3219	X	2758	-0-	-461	-0-	2725	3	33	9	Y	30	27	1			18
03	3441	X	2586	-0-	-855	-0-	2556	3	30	9	Y	27	42	1			3
04	3300	X	3265	-0-	-35	-0-	3244	3	21	9	Y	19	11	1			11
05	3410	X	2648	-0-	-762	-0-	2618	3	30	9	Y	27	21	1			17
06	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2931	3	6	9	Y	5	11	1			11
07	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2969	3	19	9	Y	17	21	1			7
08	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	2815	3	19	9	Y	17	11	1			13
09	2910	X	2635	-0-	-275	-0-	2618	3	17	9	Y	15	20	1			8
10	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	2698	3	17	9	Y	15	15	1			8
11	2910	X	2391	-0-	-519	-0-	2391	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3881	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	4814	X	3411	-0-	-1403	-0-	3408	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	4030	X	2776	-0-	-1254	-0-	2775	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4065	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4243	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4440	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4200	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	825	-0-	-539	-0-	816	2	9	9	Y	8	7	1			4
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	Y	26	23	1			7
03	1271	X	1258	-0-	-13	-0-	1243	2	15	9	Y	14	17	1			4
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1327	3	35	9	Y	32	20	1			16
05	1426	X	1298	-0-	-128	-0-	1269	3	29	9	Y	26	35	1			7
06	1380	X	1175	-0-	-205	-0-	1142	3	33	9	Y	30	23	1			14
07	1426	X	1078	-0-	-348	-0-	1067	3	11	9	Y	10	21	1			3
08	1395	X	701	-0-	-694	-0-	692	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1671	3	33	9	Y	30	18	1			15
10	1302	X	970	-0-	-332	-0-	958	3	12	9	Y	11	22	1			4
11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1216	3	24	9	Y	22	19	1			7
12	1767	X	1490	-0-	-277	-0-	1464	3	26	9	Y	24	24	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1514	3	3	9	Y	3	5	1			2
02	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	930	X	792	-0-	-138	-0-	790	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	900	X	797	-0-	-103	-0-	797	3			Y	-0-	1	1			1
05	930	X	818	-0-	-112	-0-	815	3	3	9	Y	3	2	1			2
06	900	X	711	-0-	-189	-0-	708	3	3	9	Y	3	2	1			3
07	930	X	623	-0-	-307	-0-	622	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	806	N	569	-0-	-237	-0-	567	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	720	N	586	-0-	-134	-0-	585	3	1	9	Y	1					2
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 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	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2375	2	37	9	Y	34	35	1			6
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26	27	1			5
03	2480	N	2043	-0-	-437	-0-	2021	2	22	9	Y	20	22	1			3
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2514	2	21	9	Y	19	20	1			2
05	2449	N	2443	-0-	-6	-0-	2426	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10	12	1			2
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2332	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2446	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	2302	2	10	9	Y	9	8	1			3
10	2356	N	2294	-0-	-62	-0-	2288	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2250	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	2387	N	2226	-0-	-161	-0-	2218	2	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 27,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

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	3782	X	3302	-0-		-480	-0-		3291	2	11	9	Y	10	12	1			3
02	3538	X	3348	-0-		-190	-0-		3337	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-						Y	12	11	1			5
04	3540	X	3202	-0-		-338	-0-		3187	2	15	9	Y	14	13	1			6
05	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-		3649	2	3	9	Y	3	8	1			1
06	3450	X	3446	-0-		-4	-0-		3442	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	3565	X	3460	-0-		-105	-0-		3456	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	3565	X	3125	-0-		-440	-0-		3122	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3450	X	1757	-0-		-1693	-0-		1756	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	3565	X	1522	-0-		-2043	-0-		1508	2	14	9	Y	13	7	1			7
11	3450	X	1425	-0-		-2025	-0-		1413	2	12	9	Y	11	14	1			4
12	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-		3798	2	6	9	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 32,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

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	1953	X	1457	-0-		-496	-0-		1428	2	29	9	Y	26	25	1			5
02	1624	X	958	-0-		-666	-0-		949	2	9	9	Y	8	11	1			2
03	1736	X	797	-0-		-939	-0-		619	2	178	9	Y	162	139	1			25
04	1699	X	1699	-0-		-0-	-0-		1363	2	336	9	Y	305	292	1			38
05	2460	X	2460	-0-		-0-	-0-		1704	2	756	9	Y	687	529	1			196
06	1945	X	1945	-0-		-0-	-0-		1442	2	503	9	Y	457	553	1			100
07	1953	X	1953	-0-		-0-	-0-		1481	2	472	9	Y	429	468	1			61
08	2449	X	1950	-0-		-499	-0-		1478	2	472	9	Y	429	398	1			92
09	2370	X	1952	-0-		-418	-0-		1414	2	538	9	Y	489	410	1			171
10	2449	X	1692	-0-		-757	-0-		1469	2	223	9	Y	203	327	1			47
11	1950	X	1425	-0-		-525	-0-		1425	2			Y	-0-	47	1			-0-
12	2015	X	1390	-0-		-625	-0-		1390	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,195

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

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	2940	X	2940	-0-		-0-	-0-		2927	3	13	9	Y	12	11	1	1	8	12
02	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-		2731	3	9	9	Y	8	11	1			9
03	2914	X	2001	-0-		-913	-0-		1838	3	163	9	Y	148	6	1			151
04	2820	X	1836	-0-		-984	-0-		1668	3	168	9	Y	153	75	1			229
05	2914	X	2737	-0-		-177	-0-		2573	3	164	9	Y	149	148	1			230
06	2820	X	2424	-0-		-396	-0-		2405	3	19	9	Y	17	214	1			33
07	2914	X	1934	-0-		-980	-0-		1928	3	6	9	Y	5	20	1			18
08	3100	N	3537	-0-		437	437		3531	3	6	9	Y	5	11	1			12
09	3000	N	3005	-0-		5	442		2999	3	6	9	Y	5	10	1			7
10	3100	N	3126	-0-		26	468		3118	3	8	9	Y	7	4	1			10
11	3580	X	3112	-0-		-468	-0-		3105	3	7	9	Y	6	9	1			7
12	3603	X	3603	-0-		-0-	-0-		3592	3	11	9	Y	10	9	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	1094	3	8	9	Y	7	9	1			1
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	Y	2	3	1			1
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	3	2	9	Y	2	1	1			2
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1701	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1969	3	3	9	Y	3	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3245	3	10	9	Y	9	9	1	1	8	5
02	3016	X	2976	-0-	-40	-0-	2967	3	9	9	Y	8	5	1			8
03	3255	X	2700	-0-	-555	-0-	2692	3	8	9	Y	7	9	1			6
04	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	3003	3	7	9	Y	6	5	1			7
05	3255	X	3166	-0-	-89	-0-	3159	3	7	9	Y	6	9	1			4
06	3150	X	2911	-0-	-239	-0-	2902	3	9	9	Y	8	5	1			7
07	3193	X	2493	-0-	-700	-0-	2487	3	6	9	Y	5	6	1			6
08	3162	X	2547	-0-	-615	-0-	2544	3	3	9	Y	3	7	1			2
09	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	2381	3	2	9	Y	2					4
10	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2399	3	3	9	Y	3	5	1			2
11	2910	X	2139	-0-	-771	-0-	2132	3	7	9	Y	6	3	1			5
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2771	3	7	9	Y	6	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 32,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2355	2	8	9	Y	7	5	1			4
02	2262	N	1564	-0-	-698	-0-	1560	2	4	9	Y	4	7	1			1
03	2480	N	1326	-0-	-1154	-0-	1323	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2280	N	1948	-0-	-332	-0-	1945	3	3	9	Y	3	2	1			2
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2153	3	2	9	Y	2	3	1			1
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2414	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2667	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2520	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2532	3	15	9	Y	14	11	1			5
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2435	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2519	3	15	9	Y	14	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 27,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 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	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4051	3	279	9	Y	254	262	1			46
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4021	3	283	9	Y	257	247	1			56
03	4712	X	4047	-0-	-665	-0-	3984	3	63	9	Y	57	106	1			7
04	4560	X	4277	-0-	-283	-0-	4277	3			Y	-0-	7	1			-0-
05	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	4313	3			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	4394	3			Y	-0-					-0-
09	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			Y	-0-					-0-
10	4464	X	1830	-0-	-2634	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
11	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3720	-0-	-744	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1369	-0-	-336	-0-	1360	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	1479	N	1202	-0-	-277	-0-	1195	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1277	2	7	9	Y	6	6	1			1
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	Y	10	10	1			1
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8	7	1			2
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1674	N	1389	-0-	-285	-0-	1383	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	1259	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1350	N	1203	-0-	-147	-0-	1200	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1118	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	984	-0-	-256	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2459	2	72	9	Y	65	67	1			14
02	2407	N	2215	-0-	-192	-0-	2158	2	57	9	Y	52	55	1			11
03	2573	N	2029	-0-	-544	-0-	1985	2	44	9	Y	40	41	1			10
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2456	3	73	9	Y	66	59	1			17
05	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2223	3	79	9	Y	72	67	1			22
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2032	3	65	9	Y	59	70	1			11
07	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	1870	3	59	9	Y	54	43	1			22
08	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1666	3	63	9	Y	57	57	1			22
09	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	1902	3	99	9	Y	90	78	1			34
10	1922	N	1043	-0-	-879	-0-	888	3	155	9	Y	141	105	1			70
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1778	3	301	9	Y	274	250	1			94
12	3100	N	13328	-0-	10228	10228	13034	3	294	9	Y	267	317	1			44

TOTAL GAS PROD: 35,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2886	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2485	2	13	9	Y	12	11	1			5
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2113	2	17	9	Y	15	9	1			11
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2336	2	31	9	Y	28	20	1			19
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2094	2	8	9	Y	7	23	1			3
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	2	8	9	Y	7	5	1			5
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2690	2	4	9	Y	4	8	1			1
08	3100	N	3822	-0-	722	722	3822	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3455	-0-	455	1177	3455	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2355	-0-	-745	432	2352	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	2336	X	1904	-0-	-432	-0-	1904	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-339	-0-	1112	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	3	7	9	Y	6	4	1			4
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1046	3	6	9	Y	5	6	1			3
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2033	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1804	3	10	9	Y	9	10	1			2
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1617	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1741	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1512	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1668	3	4	9	Y	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 18,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	527	X	440	-0-	-87	-0-	439	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	510	X	370	-0-	-140	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	X	263	-0-	-157	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	385	-0-	-49	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	2529	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	3799	X	2112	-0-	-1687	-0-	2100	2	12	9	Y	11	12	1			6
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3539	2	41	9	Y	37	25	1			18
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3723	2	44	9	Y	40	29	1			29
05	3410	X	1998	-0-	-1412	-0-	1967	2	31	9	Y	28	43	1			14
06	3450	X	2102	-0-	-1348	-0-	2051	2	51	9	Y	46	36	1			24
07	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3819	2	44	9	Y	40	43	1			21
08	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	3338	2	32	9	Y	29	34	1			16
09	3780	X	2337	-0-	-1443	-0-	2311	2	26	9	Y	24	14	1			26
10	3875	X	345	-0-	-3530	-0-	339	2	6	9	Y	5	16	1			15
11	3750	X	2213	-0-	-1537	-0-	2187	2	26	9	Y	24	26	1			13
12	3875	X	2391	-0-	-1484	-0-	2371	2	20	9	Y	18	12	1			19

TOTAL GAS PROD: 30,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2100	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2499	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	6	5	1			3
04	3000	N	3866	-0-	866	866	3857	2	9	9	Y	8	7	1			4
05	3100	N	3689	-0-	589	1455	3689	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	3000	N	3205	-0-	205	1660	3202	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	4817	X	3157	-0-	-1660	-0-	3155	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	3999	X	3099	-0-	-900	-0-	3097	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3870	X	2961	-0-	-909	-0-	2961	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3689	X	2916	-0-	-773	-0-	2905	2	11	9	Y	10	5	1			5
11	3210	X	2746	-0-	-464	-0-	2735	2	11	9	Y	10	11	1			4
12	3162	X	286	-0-	-2876	-0-	278	2	8	9	Y	7	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 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	3968	X	3518	-0-	-450	-0-	3466	2	52	9	Y	47	50	1			10
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3842	2	41	9	Y	37	39	1			8
03	4030	X	3360	-0-	-670	-0-	3335	2	25	9	Y	23	25	1			6
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3762	3	24	9	Y	22	22	1			6
05	4030	X	3333	-0-	-697	-0-	3311	3	22	9	Y	20	20	1			6
06	3900	X	3168	-0-	-732	-0-	3149	3	19	9	Y	17	20	1			3
07	4030	X	3151	-0-	-879	-0-	3133	3	18	9	Y	16	13	1			6
08	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	3168	3	19	9	Y	17	17	1			6
09	3780	X	2960	-0-	-820	-0-	2930	3	30	9	Y	27	23	1			10
10	3348	X	1029	-0-	-2319	-0-	988	3	41	9	Y	37	29	1			18
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3560	3	81	9	Y	74	67	1			25
12	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	23273	3	87	9	Y	79	91	1			13

TOTAL GAS PROD: 58,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2585	-0-	-112	-0-	2573	2	12	9	Y	11	11	1			6
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	11	1			5
03	2511	N	2148	-0-	-363	-0-	2137	2	11	9	Y	10	11	1			4
04	2490	N	1880	-0-	-610	-0-	1873	2	7	9	Y	6	7	1			3
05	2635	N	1661	-0-	-974	-0-	1655	2	6	9	Y	5	5	1			3
06	2070	N	1433	-0-	-637	-0-	1424	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	1953	N	1199	-0-	-754	-0-	1193	2	6	9	Y	5	7	1			4
08	1674	N	898	-0-	-776	-0-	896	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	Y	12	5	1			9
10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1139	2	9	9	Y	8	9	1			8
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1466	2	23	9	Y	21	18	1			11
12	3100	N	3713	-0-	613	613	3513	2	200	9	Y	182	158	1			35

TOTAL GAS PROD: 22,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	2453	3	19	9	Y	17	17	1	1	8	4
02	2320	N	2254	-0-	-66	-0-	2242	3	12	9	Y	11	9	1			6
03	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	2205	3	13	9	Y	12	9	1			9
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2774	3	12	9	Y	11	13	1			7
05	2418	N	2153	-0-	-265	-0-	2143	3	10	9	Y	9	12	1			4
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	3	7	9	Y	6	7	1			3
07	2480	N	2061	-0-	-419	-0-	2054	3	7	9	Y	6	5	1			4
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
09	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1968	3	2	9	Y	2	1	1			1
10	2046	N	1599	-0-	-447	-0-	1598	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	2100	N	1504	-0-	-596	-0-	1498	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	2046	N	1477	-0-	-569	-0-	1470	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 25,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1787	2	22	9	Y	20	37	1			20
02	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1860	2	31	9	Y	28	18	1			30
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	8	25	1			13
04	2370	X	1580	-0-	-790	-0-	1561	2	19	9	Y	17	21	1			9
05	2449	X	974	-0-	-1475	-0-	964	2	10	9	Y	9	10	1			8
06	1950	X	1674	-0-	-276	-0-	1665	2	9	9	Y	8	6	1			10
07	2015	X	1225	-0-	-790	-0-	1223	2	2	9	Y	2	10	1			2
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	Y	1					1
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1112	2	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2500	2	18	9	Y	16	19	1			8
02	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	Y	3	10	1			1
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2914	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2970	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3	9	Y	3	3	1			1
08	2945	N	2737	-0-	-208	-0-	2729	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	2850	N	2489	-0-	-361	-0-	2483	2	6	9	Y	5	4	1			3
10	2883	N	1334	-0-	-1549	-0-	1327	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	3000	N	3255	-0-	255	255	3248	2	7	9	Y	6	7	1			2
12	3100	N	3217	-0-	117	372	3211	2	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2303	2	10	9	Y	9	7	1			5
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	Y	6	9	1			2
03	2201	N	1935	-0-	-266	-0-	1931	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
04	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2035	2	6	9	Y	5	2	1			3
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2357	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2300	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	1985	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2310	N	1696	-0-	-614	-0-	1686	2	10	9	Y	9	6	1			5
10	2325	N	328	-0-	-1997	-0-	326	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	1683	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1531	2	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	579	-0-	-351	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	181	-0-	-780	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	211	-0-	-688	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	3	6	9	Y	5	5	1			5
02	2175	N	2062	-0-	-113	-0-	2058	3	4	9	Y	4	5	1			4
03	2325	N	1526	-0-	-799	-0-	1525	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	2220	N	1500	-0-	-720	-0-	1498	3	2	9	Y	2	1	1			4
05	2201	N	1827	-0-	-374	-0-	1826	3	1	9	Y	1	3	1			2
06	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1404	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	1368	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1564	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1644	3	4	9	Y	4	2	1			5
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	3	7	9	Y	6	3	1			8
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5	7	1			6
12	1705	N	880	-0-	-825	-0-	870	3	10	9	Y	9	8	1			7

TOTAL GAS PROD: 19,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
02	2349	X	1578	-0-	-771	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1430	-0-	-1081	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2032	-0-	-248	-0-	2026	2	6	9	Y	5	4	1			1
05	1953	X	1820	-0-	-133	-0-	1812	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	Y	5	6	1			1
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2267	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2074	2	4	9	Y	4	4	1			1
09	2040	X	1888	-0-	-152	-0-	1881	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2301	2	29	9	Y	26	22	1			6
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2210	2	132	9	Y	120	101	1			25
12	2263	X	2032	-0-	-231	-0-	1916	2	116	9	Y	105	106	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 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	1922	X	1776	-0-	-146	-0-	1734	2	42	9	Y	38	37	1			29
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2708	2	32	9	Y	29	46	1			12
03	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2211	2	20	9	Y	18	17	1			13
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3288	2	11	9	Y	10	16	1			7
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1520	2	9	9	Y	8	12	1			3
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2533	2	10	9	Y	9	6	1			6
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	12	1			2
08	1550	X	1300	-0-	-250	-0-	1300	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	1550	X	998	-0-	-552	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

01	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2737	3	20	9	Y	18	19	1	1	8		4
02	2523	X	2421	-0-	-102	-0-	2409	3	12	9	Y	11	9	1				6
03	2697	X	2151	-0-	-546	-0-	2139	3	12	9	Y	11	8	1				9
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2707	3	12	9	Y	11	13	1				7
05	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	2537	3	13	9	Y	12	14	1				5
06	2610	X	2439	-0-	-171	-0-	2428	3	11	9	Y	10	10	1				5
07	2697	N	2295	-0-	-402	-0-	2287	3	8	9	Y	7	7	1				5
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2567	3	7	9	Y	6	10	1				1
09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2630	3	7	9	Y	6	5	1				2
10	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2508	3	7	9	Y	6	5	1				3
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2484	3	9	9	Y	8	8	1				3
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	2171	3	10	9	Y	9	9	1				3

TOTAL GAS PROD: 29,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 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	3534	X	3428	-0-	-106	-0-	3413	2	15	9	Y	14	11	1			8
02	3248	X	3194	-0-	-54	-0-	3182	2	12	9	Y	11	15	1			4
03	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	2989	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3491	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	3337	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3147	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	3243	2	6	9	Y	5	5	1			2
08	3627	X	2889	-0-	-738	-0-	2879	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	3134	2	10	9	Y	9	6	1			5
10	3348	X	541	-0-	-2807	-0-	540	2	1	9	Y	1	5	1			1
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3815	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3314	2	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 36,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2060	-0-	-172	-0-	1905	2	155	9	Y	141	118	1			128
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1656	2	212	9	Y	193	209	1			112
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1366	2	110	9	Y	100	164	1			48
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	53	1			12
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1936	2	21	9	Y	19	22	1			9
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	Y	31	24	1			16
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	23	1			8
08	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1725	2	17	9	Y	15	15	1			8
09	1740	N	1459	-0-	-281	-0-	1441	2	18	9	Y	16	7	1			17
10	1550	N	256	-0-	-1294	-0-	248	2	8	9	Y	7	10	1			14
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1847	2	26	9	Y	24	25	1			13
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20	12	1			21

TOTAL GAS PROD: 19,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 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	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	111	1	3096	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	3567	X	3059	-0-	-508	-0-	105	1	2923	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	3751	X	2227	-0-	-1524	-0-	79	1	2128	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	3390	X	1950	-0-	-1440	-0-	70	1	1865	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	3472	X	1655	-0-	-1817	-0-	59	1	1584	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	3150	X	1727	-0-	-1423	-0-	62	1	1652	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
07	3255	X	1902	-0-	-1353	-0-	68	1	1821	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	2139	X	1700	-0-	-439	-0-	61	1	1627	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1950	X	1779	-0-	-171	-0-	64	1	1706	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1891	X	926	-0-	-965	-0-	33	1	890	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	70	1	1877	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	67	1	1786	3	Y	7	7	1			-0-
							1	5	8	9							

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

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	2945	X	2550	-0-	-395	-0-	2467	2	83	9	Y	75	79	1			33
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2121	2	84	9	Y	76	86	1			23
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2153	2	88	9	Y	80	68	1			35
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2740	2	103	9	Y	94	112	1			17
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2435	2	86	9	Y	78	70	1			25
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2326	2	69	9	Y	63	69	1			19
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2508	2	81	9	Y	74	69	1			24
08	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	2435	2	24	9	Y	22	38	1			8
09	2400	N	2072	-0-	-328	-0-	2049	2	23	9	Y	21	21	1			8
10	2604	N	1331	-0-	-1273	-0-	1313	2	18	9	Y	16	14	1			10
11	2370	N	1807	-0-	-563	-0-	1775	2	32	9	Y	29	28	1			11
12	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	1443	2	23	9	Y	21	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3004	2	41	9	Y	37	38	1			7
02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2931	2	32	9	Y	29	30	1			6
03	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2633	2	26	9	Y	24	26	1			4
04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3178	2	46	9	Y	42	41	1			5
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3161	2	42	9	Y	38	32	1			11
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3042	2	26	9	Y	24	30	1			5
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3175	2	25	9	Y	23	25	1			3
08	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2861	2	46	9	Y	42	36	1			9
09	3210	X	2884	-0-	-326	-0-	2833	2	51	9	Y	46	39	1			16
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	2987	2	23	9	Y	21	32	1			5
11	3090	X	2892	-0-	-198	-0-	2850	2	42	9	Y	38	35	1			8
12	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2928	2	34	9	Y	31	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 36,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

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	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	1160	N	185	-0-	-975	-0-	182	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	620	N	165	-0-	-455	-0-	159	2	6	9	Y	5	3	1			3
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	480	2	14	9	Y	13	7	1			9
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	18	1			6
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	226	2	12	9	Y	11	9	1			8
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	Y	3	10	1			1
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	929	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	961	X	689	-0-	-272	-0-	689	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
12	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2248	-0-	-1038	-0-	2215	3	33	9	Y	30	24	1			32
02	2668	X	1813	-0-	-855	-0-	1788	3	25	9	Y	23	30	1			25
03	2852	X	1629	-0-	-1223	-0-	1618	3	11	9	Y	10	15	1			20
04	2430	X	1650	-0-	-780	-0-	1633	3	17	9	Y	15	10	1			25
05	2263	X	2229	-0-	-34	-0-	2227	3	2	9	Y	2	16	1			11
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2277	3	8	9	Y	7	10	1			8
07	1953	X	1802	-0-	-151	-0-	1795	3	7	9	Y	6	5	1			9
08	2232	X	1086	-0-	-1146	-0-	1082	3	4	9	Y	4	6	1			7
09	2280	X	1907	-0-	-373	-0-	1893	3	14	9	Y	13	6	1			14
10	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	1675	3	9	9	Y	8	8	1			14
11	2280	X	1939	-0-	-341	-0-	1930	3	9	9	Y	8	12	1			10
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2041	3	24	9	Y	22	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 22,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 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	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3656	2	41	9	Y	37	38	1			7
02	4147	X	3684	-0-	-463	-0-	3652	2	32	9	Y	29	30	1			6
03	4433	X	3252	-0-	-1181	-0-	3232	2	20	9	Y	18	21	1			3
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4255	2	18	9	Y	16	17	1			2
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4079	2	14	9	Y	13	11	1			4
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3912	2	24	9	Y	22	21	1			5
07	4402	X	4035	-0-	-367	-0-	3999	2	36	9	Y	33	33	1			5
08	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	3902	2	35	9	Y	32	30	1			7
09	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	3691	2	41	9	Y	37	31	1			13
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	3629	2	47	9	Y	43	46	1			10
11	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	3606	2	95	9	Y	86	78	1			18
12	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3543	2	78	9	Y	71	73	1			16

TOTAL GAS PROD: 45,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	1			1
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	922	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	782	-0-	-210	-0-	781	2	1	9	Y	1					1
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	866	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1602	-0-	-10	-0-	58	1	1463	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	1914	N	1464	-0-	-450	-0-	56	1	1351	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
04	1710	N	1455	-0-	-255	-0-	55	1	1324	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
05	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	55	1	1356	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	1770	N	1749	-0-	-21	-0-	67	1	1639	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	57	1	1341	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	56	1	1238	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	55	1	1203	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	54	1	1085	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	54	1	1120	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1743	3	1	9	N	1	1	8			289
02	1624	N	1608	-0-	-16	-0-	1597	3	11	9	N	10					299
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1533	3			N	-0-					299
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					299
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					299
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					299
07	1953	N	1730	-0-	-223	-0-	1730	3			N	-0-					299
08	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3			N	-0-					299
09	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3			N	-0-					299
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	3			N	-0-					299
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					299
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	84	1	2351	3	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	91	1	2436	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2139	N	1721	-0-	-418	-0-	77	1	1642	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	2070	N	1699	-0-	-371	-0-	70	1	1629	3	Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	90	1	2440	3	Y	-0-					-0-
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	3	Y	-0-					-0-
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	73	1	2083	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	3	Y	-0-					-0-
09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	100	1	2680	3	Y	-0-					-0-
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	104	1	2387	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2364	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	124	1	2016	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1624	2	88	9	Y	80	75	1			17
02	1305	N	1282	-0-	-23	-0-	1219	2	63	9	Y	57	62	1			12
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1012	2	51	9	Y	46	46	1			12
04	1440	N	1217	-0-	-223	-0-	1208	3	9	9	Y	8	18	1			2
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	3	11	9	Y	10	9	1			3
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	Y	9	10	1			2
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1611	3	8	9	Y	7	6	1			3
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1412	3	9	9	Y	8	8	1			3
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	3	3	9	Y	3	5	1			1
10	1271	N	673	-0-	-598	-0-	673	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	8716	-0-	5616	5616	8716	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 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	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2569	2	19	9	Y	17	14	1			15
02	2987	X	2863	-0-	-124	-0-	2846	2	17	9	Y	15	21	1			9
03	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	2457	2	15	9	Y	14	16	1			7
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3074	2	13	9	Y	12	10	1			9
05	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	2796	2	17	9	Y	15	17	1			7
06	2970	X	2640	-0-	-330	-0-	2615	2	25	9	Y	23	18	1			12
07	3193	X	2383	-0-	-810	-0-	2364	2	19	9	Y	17	20	1			9
08	3193	X	2337	-0-	-856	-0-	2326	2	11	9	Y	10	13	1			6
09	3090	X	1998	-0-	-1092	-0-	1991	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	2821	X	436	-0-	-2385	-0-	435	2	1	9	Y	1	4	1			4
11	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	2518	2	8	9	Y	7	7	1			4
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4630	-0-	-547	-0-	595	1	3995	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	4234	X	3496	-0-	-738	-0-	526	1	2941	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	4061	X	2762	-0-	-1299	-0-	379	1	2355	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4920	X	1658	-0-	-3262	-0-	394	1	1236	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4619	X	2226	-0-	-2393	-0-	472	1	1733	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	4470	X	2796	-0-	-1674	-0-	489	1	2264	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	3751	X	2572	-0-	-1179	-0-	486	1	2056	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2759	X	2206	-0-	-553	-0-	474	1	1695	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	545	1	2396	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	611	1	2625	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	623	1	2175	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	615	1	2065	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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	7749	X	5241	-0-	-2508	-0-	5204	2	37	9	Y	34	34	1			26
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4468	2	29	9	Y	26	41	1			11
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5217	2	19	9	Y	17	16	1			12
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5612	2	25	9	Y	23	19	1			16
05	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5018	2	17	9	Y	15	25	1			6
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4425	2	13	9	Y	12	9	1			9
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2643	2	3	9	Y	3	11	1			1
08	3565	X	2814	-0-	-751	-0-	2812	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2761	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3565	X	2572	-0-	-993	-0-	2565	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	2735	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2452	3	42	9	Y	38	34	1			41
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	3	30	9	Y	27	39	1			29
03	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1964	3	9	9	Y	8	17	1			20
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2204	3	29	9	Y	26	10	1			36
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2330	3	6	9	Y	5	23	1			18
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2391	3	24	9	Y	22	17	1			23
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2393	3	18	9	Y	16	13	1			26
08	2325	X	2254	-0-	-71	-0-	2226	3	28	9	Y	25	16	1			35
09	2400	X	1996	-0-	-404	-0-	1963	3	33	9	Y	30	30	1			35
10	2480	X	2232	-0-	-248	-0-	2192	3	40	9	Y	36	20	1			51
11	2430	X	2134	-0-	-296	-0-	2122	3	12	9	Y	11	43	1			19
12	2418	X	2380	-0-	-38	-0-	2380	3			Y	-0-	19	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2656	-0-	-475	-0-	2628	2	28	9	Y	25	21	1			13
02	2929	X	2005	-0-	-924	-0-	1981	2	24	9	Y	22	29	1			6
03	3038	X	1446	-0-	-1592	-0-	1435	2	11	9	Y	10	13	1			3
04	2940	X	1636	-0-	-1304	-0-	1636	3			Y	-0-	3	1			-0-
05	3038	X	1934	-0-	-1104	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			Y	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3034	3	11	9	Y	10	6	1			4
09	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2873	3	17	9	Y	15	11	1			8
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2814	3	30	9	Y	27	25	1			10
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2694	3	32	9	Y	29	30	1			9
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2736	3	34	9	Y	31	31	1			9

TOTAL GAS PROD: 29,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3458	-0-	-169	-0-	3445	2	13	9	Y	12	9	1			6
02	3393	X	3334	-0-	-59	-0-	3325	2	9	9	Y	8	12	1			2
03	3627	X	3043	-0-	-584	-0-	3035	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3266	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3972	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3766	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3658	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	3140	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	3630	X	3584	-0-	-46	-0-	3575	3	9	9	Y	8	6	1			4
10	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	3530	3	9	9	Y	8	9	1			3
11	3630	X	3384	-0-	-246	-0-	3374	3	10	9	Y	9	9	1			3
12	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	3478	3	10	9	Y	9	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 41,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2117	-0-	-84	-0-	73	1	2026	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1885	N	1805	-0-	-80	-0-	62	1	1728	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	60	1	1616	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1950	N	1550	-0-	-400	-0-	55	1	1477	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	80	1	2152	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	80	1	2137	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	75	1	1999	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	2139	N	1331	-0-	-808	-0-	46	1	1226	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2029	3	Y	93	93	1			-0-
							1	5	102	9							
12	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	3	Y	109	109	1			-0-
							1	5	120	9							

TOTAL GAS PROD: 24,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2492	2	40	9	Y	36	34	1			7
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2345	2	32	9	Y	29	30	1			6
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20	23	1			3
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	Y	23	23	1			3
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	Y	18	16	1			5
06	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2564	2	14	9	Y	13	15	1			3
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2666	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2446	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	2666	N	2281	-0-	-385	-0-	2269	2	12	9	Y	11	12	1			3
11	2640	N	2544	-0-	-96	-0-	2522	2	22	9	Y	20	19	1			4
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2608	2	20	9	Y	18	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3095	3	39	9	Y	35	33	1	1	8	22
02	2871	X	2749	-0-	-122	-0-	2719	3	30	9	Y	27	18	1			31
03	3069	X	2140	-0-	-929	-0-	2119	3	21	9	Y	19	34	1			16
04	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	2793	3	15	9	Y	14	12	1			18
05	3069	X	2687	-0-	-382	-0-	2668	3	19	9	Y	17	24	1			11
06	2970	X	2269	-0-	-701	-0-	2248	3	21	9	Y	19	14	1			16
07	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2242	3	10	9	Y	9	15	1			10
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2323	3	7	9	Y	6	12	1			4
09	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2484	3	6	9	Y	5					9
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2552	3	11	9	Y	10	13	1			6
11	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	1796	3	15	9	Y	14	9	1			11
12	2232	N	507	-0-	-1725	-0-	499	3	8	9	Y	7	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 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	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3135	2	23	9	Y	21	22	1			4
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3091	2	18	9	Y	16	17	1			3
03	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2780	2	14	9	Y	13	14	1			2
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3309	2	12	9	Y	11	12	1			1
05	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	3168	2	11	9	Y	10	8	1			3
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3039	2	6	9	Y	5	7	1			1
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	3147	2	12	9	Y	11	10	1			2
08	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2890	2	21	9	Y	19	17	1			4
09	3270	X	2791	-0-	-479	-0-	2783	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	2608	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	2783	2	13	9	Y	12	11	1			2
12	3162	X	2801	-0-	-361	-0-	2790	2	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2438	-0-	-445	-0-	2419	2	19	9	Y	17	18	1			3
02	2465	X	2214	-0-	-251	-0-	2199	2	15	9	Y	14	14	1			3
03	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	2048	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	2370	N	1929	-0-	-441	-0-	1909	2	20	9	Y	18	18	1			2
05	2356	N	1542	-0-	-814	-0-	1525	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	1980	N	1545	-0-	-435	-0-	1534	2	11	9	Y	10	12	1			2
07	1984	N	1533	-0-	-451	-0-	1522	2	11	9	Y	10	11	1			1
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1774	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1545	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1419	2	9	9	Y	8	10	1			2
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1635	2	17	9	Y	15	14	1			3
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	Y	11	16	1			6
02	406	X	14	-0-	-392	-0-	12	2	2	9	Y	2	7	1			1
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	425	2	28	9	Y	25	16	1			10
04	420	X	184	-0-	-236	-0-	147	2	37	9	Y	34	26	1			18
05	248	X	230	-0-	-18	-0-	221	2	9	9	Y	8	21	1			5
06	450	X	337	-0-	-113	-0-	309	2	28	9	Y	25	13	1			17
07	465	X	226	-0-	-239	-0-	216	2	10	9	Y	9	20	1			6
08	465	X	295	-0-	-170	-0-	292	2	3	9	Y	3	7	1			2
09	377	X	377	-0-	-0-	-0-	357	2	20	9	Y	18	7	1			13
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 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	3100	X	2481	-0-	-619	-0-	86	1 9	2394	3	Y	1	1	1			1
02	2552	X	2294	-0-	-258	-0-	82	1 9	2211	3	Y	1	1	1			1
03	2728	X	2051	-0-	-677	-0-	92	1 9	1958	3	Y	1	2	1			-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	99	1 2 9	2296	3	Y	2	1	1			1
05	2449	N	2154	-0-	-295	-0-	77	1 4 9	2073	3	Y	4	3	1			2
06	1980	N	1824	-0-	-156	-0-	58	1	1766	3	Y	-0-	1	1			1
07	2480	N	1814	-0-	-666	-0-	61	1 2 9	1751	3	Y	2	2	1			1
08	2015	N	1500	-0-	-515	-0-	55	1 1 9	1444	3	Y	1	1	1			1
09	1830	N	1144	-0-	-686	-0-	41	1 2 9	1101	3	Y	2	2	1			1
10	1829	N	837	-0-	-992	-0-	35	1 11 9	791	3	Y	10	6	1			5
11	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 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	3100	N	3332	-0-	232	232	3210	2	122	9	Y	111	75	1			59
02	3693	X	3461	-0-	-232	-0-	3387	2	74	9	Y	67	101	1			25
03	2790	X	1912	-0-	-878	-0-	1870	2	42	9	Y	38	59	1			4
04	3210	X	1951	-0-	-1259	-0-	1934	2	17	9	Y	15	9	1			10
05	3689	X	1477	-0-	-2212	-0-	1465	2	12	9	Y	11	18	1			3
06	3570	X	1643	-0-	-1927	-0-	1634	2	9	9	Y	8	9	1			2
07	3689	X	1607	-0-	-2082	-0-	1598	2	9	9	Y	8	7	1			3
08	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	1867	2	14	9	Y	13	13	1			3
09	1950	X	1532	-0-	-418	-0-	1515	2	17	9	Y	15	10	1			8
10	1705	X	508	-0-	-1197	-0-	506	2	2	9	Y	2	9	1			1
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2782	2	14	9	Y	13	10	1			4
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	Y	8	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
02	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3025	-0-	25	25	3025	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
09	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2401	2	18	9	Y	16	11	1			5
11	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2540	2	32	9	Y	29	30	1			4
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

01	2852	X	1888	-0-	-964	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1891	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11	6	1			8
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	15	1			7
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17	15	1			9
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19	18	1			10
08	1891	X	1188	-0-	-703	-0-	1178	2	10	9	Y	9	14	1			5
09	1620	X	1319	-0-	-301	-0-	1308	2	11	9	Y	10	4	1			11
10	1364	X	211	-0-	-1153	-0-	209	2	2	9	Y	2	7	1			6
11	1320	X	1008	-0-	-312	-0-	1000	2	8	9	Y	7	9	1			4
12	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	1056	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

01	5890	X	2164	-0-	-3726	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4418	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	3659	-0-	-1291	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4723	-0-	-392	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4678	-0-	-272	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4513	2	56	9	Y	51	27	1			24
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4481	2	160	9	Y	145	116	1			53
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4425	2	18	9	Y	16	64	1			5
11	4560	X	4388	-0-	-172	-0-	4365	2	23	9	Y	21	23	1			3
12	4712	X	4208	-0-	-504	-0-	4208	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	106	1	2956	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	96	1	2675	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2554	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2207	3	Y	32	32	1	-0-
							35	9							
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	75	1	2012	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	71	1	1902	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
07	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	60	1	1614	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
08	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	68	1	1813	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
09	2010	N	1710	-0-	-300	-0-	61	1	1626	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
10	1705	N	586	-0-	-1119	-0-	21	1	556	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	80	1	2138	3	Y	31	31	1	-0-
							1	5	34	9					
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	72	1	1935	3	Y	29	29	1	-0-
							1	5	32	9					

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	402	1	2950	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	569	1	4123	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	377	1	2995	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
04	3720	X	2059	-0-	-1661	-0-	384	1	1664	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
05	5022	X	1505	-0-	-3517	-0-	312	1	1191	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
06	4860	X	2452	-0-	-2408	-0-	383	1	2014	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
07	5022	X	2628	-0-	-2394	-0-	374	1	2189	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
08	3379	X	1856	-0-	-1523	-0-	343	1	1456	3	Y	52	52	1	-0-
							57	9							
09	2460	X	1227	-0-	-1233	-0-	281	1	921	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	374	1	2660	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
11	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	295	1	1507	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
12	2635	X	1964	-0-	-671	-0-	335	1	1607	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

01	2604	N	2437	-0-	-167	-0-	2427	2	10	9	Y	9	10	1			4
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2187	2	11	9	Y	10	11	1			3
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1943	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2405	2	13	9	Y	12	14	1			2
05	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	2209	2	21	9	Y	19	15	1			6
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2124	2	15	9	Y	14	16	1			4
07	2294	N	2017	-0-	-277	-0-	1997	2	20	9	Y	18	16	1			6
08	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1907	2	14	9	Y	13	14	1			5
09	2010	N	1816	-0-	-194	-0-	1802	2	14	9	Y	13	13	1			5
10	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	1280	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2687	2	19	9	Y	17	16	1			7
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	Y	17	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

01	3243	X	552	-0-	-2691	-0-	19	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	1508	X	602	-0-	-906	-0-	21	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	775	-0-	-837	-0-	28	1	747	3	Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	151	1	4043	3	Y	-0-					-0-
05	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	67	1	1799	3	Y	-0-					-0-
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	243	1	6513	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	479	-0-	-1133	-0-	17	1	462	3	Y	-0-					-0-
08	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	1380	X	14	-0-	-1366	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	30	-0-	-1396	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	1380	X	138	-0-	-1242	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	76	-0-	-389	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	2661	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2028	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	69	1	1853	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	76	1	2043	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	68	1	1833	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	64	1	1724	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2108	N	1870	-0-	-238	-0-	67	1	1788	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	66	1	1759	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	62	1	1664	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	41	1	1109	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	63	1	1683	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	61	1	1636	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 22,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1389	-0-	-0-	-0-	1388	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1044	X	410	-0-	-634	-0-	409	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1116	X	978	-0-	-138	-0-	976	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	Y	6	4	1			3
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2042	2	10	9	Y	9	9	1			3
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1155	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2368	2	9	9	Y	8	5	1			6
08	2046	N	1451	-0-	-595	-0-	1448	2	3	9	Y	3	6	1			3
09	1170	N	931	-0-	-239	-0-	924	2	7	9	Y	6	6	1			3
10	2139	N	528	-0-	-1611	-0-	525	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	Y	9	7	1			3
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1602	3	29	9	Y	26	28	1			9
02	1392	N	600	-0-	-792	-0-	589	3	11	9	Y	10	13	1			6
03	1550	N	1316	-0-	-234	-0-	1296	3	20	9	Y	18	18	1			6
04	1590	N	1241	-0-	-349	-0-	1202	3	39	9	Y	35	23	1			18
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1170	3	45	9	Y	41	42	1			17
06	1260	N	817	-0-	-443	-0-	782	3	35	9	Y	32	31	1			18
07	1271	N	601	-0-	-670	-0-	583	3	18	9	Y	16	23	1			11
08	1209	N	732	-0-	-477	-0-	692	3	40	9	Y	36	35	1			12
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	952	3	25	9	Y	23	25	1			10
10	589	N	230	-0-	-359	-0-	228	3	2	9	Y	2	10	1			2
11	720	N	1	-0-	-719	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TOTAL GAS PROD: 9,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3397	2	25	9	Y	23	26	1			6
02	4640	X	3278	-0-	-1362	-0-	3258	2	20	9	Y	18	18	1			6
03	3875	X	3034	-0-	-841	-0-	3006	2	28	9	Y	25	24	1			7
04	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	2850	2	20	9	Y	18	17	1			8
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3966	2	29	9	Y	26	25	1			9
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3390	2	22	9	Y	20	19	1			10
07	3503	X	3305	-0-	-198	-0-	3280	2	25	9	Y	23	25	1			8
08	3999	X	3095	-0-	-904	-0-	3072	2	23	9	Y	21	20	1			9
09	3870	X	3079	-0-	-791	-0-	3048	2	31	9	Y	28	28	1			9
10	3999	X	468	-0-	-3531	-0-	465	2	3	9	Y	3	6	1			6
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3418	2	17	9	Y	15	16	1			5
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3503	2	18	9	Y	16	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 36,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-290	-0-	181	1	2537	3	Y	84	85	1			15
							92	9									
02	2900	X	1921	-0-	-979	-0-	141	1	1695	3	Y	77	75	1			17
							85	9									
03	2945	X	1962	-0-	-983	-0-	142	1	1766	3	Y	49	60	1			6
							54	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	177	1	3662	3	Y	61	47	1			14
							562	5	67	9							
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	193	1	3898	3	Y	73	69	1			18
							80	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	191	1	3528	3	Y	54	57	1			15
							59	9									
08	4464	X	3053	-0-	-1411	-0-	182	1	2787	3	Y	76	83	1			8
							84	9									
09	4320	X	3426	-0-	-894	-0-	190	1	3186	3	Y	45	41	1			12
							50	9									
10	4464	X	728	-0-	-3736	-0-	55	1	654	3	Y	17	23	1			6
							19	9									
11	4170	X	3744	-0-	-426	-0-	169	1	3557	3	Y	16	18	1			4
							18	9									
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	58	51	1			11

TOTAL GAS PROD: 30,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	1752	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	35	1	1530	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	33	1	1368	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	15	1	1616	3	Y	12	12	1			2
							142	5	13	9							
05	3100	N	3144	-0-	44	44	73	1	2642	3	Y	21	18	1			5
							406	5	23	9							
06	1865	N	1821	-0-	-44	-0-	40	1	1762	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	30	1	1313	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	37	1	1515	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
09	1470	X	1460	-0-	-10	-0-	35	1	1395	3	Y	27	22	1			7
							30	9									
10	1519	X	216	-0-	-1303	-0-	7	1	202	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	83	1	2537	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	1519	X	516	-0-	-1003	-0-	433	1	40	5	Y	39	38	1			7
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-89	-0-	2167	2	7	9	Y	6	6	1			2
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2227	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	1928	2	3	9	Y	3	5	1			1
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2249	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	1903	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2130	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1954	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1783	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	2130	N	1326	-0-	-804	-0-	1323	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	1953	N	100	-0-	-1853	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			Y	-0-	1	1			1
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161573 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8317 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - P&A 08-28-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3219	-0-	-222	-0-	3142	2	77	9	Y	70	77	1			18
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2697	2	78	9	Y	71	65	1			24
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2654	2	66	9	Y	60	66	1			18
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2743	2	62	9	Y	56	49	1			25
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2965	2	76	9	Y	69	71	1			23
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2802	2	63	9	Y	57	52	1			28
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2675	2	61	9	Y	55	64	1			19
08	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	2715	2	74	9	Y	67	56	1			30
09	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2232	2	67	9	Y	61	71	1			20
10	3038	X	309	-0-	-2729	-0-	288	2	21	9	Y	19	14	1			25
11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3408	2	186	9	Y	169	137	1			57
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2683	2	185	9	Y	168	165	1			60

TOTAL GAS PROD: 32,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

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-

HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	771	1	6183	3	N	-0-					-0-
02	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	706	1	5604	3	N	-0-					-0-
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	670	1	5335	3	N	-0-					-0-
04	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	693	1	5414	3	N	-0-					-0-
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	773	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	750	1	5446	3	N	-0-					-0-
07	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	897	1	6352	3	N	-0-					-0-
08	8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	1076	1	7754	3	N	-0-					-0-
09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	1021	1	6889	3	N	-0-					-0-
10	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	1059	1	7066	3	N	-0-					-0-
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1017	1	6651	3	N	-0-					-0-
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1030	1	6475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1667	2	100	9	Y	91	86	1			25
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1381	2	85	9	Y	77	70	1			32
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	965	2	56	9	Y	51	62	1			21
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1407	2	79	9	Y	72	50	1			43
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1627	2	98	9	Y	89	99	1			33
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1516	2	54	9	Y	49	62	1			20
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1417	2	46	9	Y	42	47	1			15
08	1736	N	1446	-0-	-290	-0-	1390	2	56	9	Y	51	46	1			20
09	1560	N	1164	-0-	-396	-0-	1124	2	40	9	Y	36	37	1			19
10	1457	N	546	-0-	-911	-0-	531	2	15	9	Y	14	17	1			16
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1934	2	75	9	Y	68	55	1			29
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1705	2	72	9	Y	65	66	1			28

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 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	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		617	-0-	617	617	484	2	127	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	14B2 EXT		2446	-0-	2446	3063	1891	2	547	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	5387	X	2324	-0-	-3063	-0-	1571	2	747	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1551	2	466	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2460	X	2097	-0-	-363	-0-	1703	2	393	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2542	X	603	-0-	-1939	-0-	491	2	112	3	Y	-0-					1
11	2460	X	1657	-0-	-803	-0-	1216	2	437	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
12	2325	X	1506	-0-	-819	-0-	1131	2	371	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1247	N	762	-0-	-485	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1067	-0-	-73	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	5	4	1			3
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1239	2	4	9	Y	4	4	1			3
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	1519	N	997	-0-	-522	-0-	989	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	1200	N	565	-0-	-635	-0-	556	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	1767	N	1008	-0-	-759	-0-	1000	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	-0-	-161	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
02	638	N	567	-0-	-71	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	603	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	775	N	122	-0-	-653	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	-0-	-0-	-0-	861	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	696	N	672	-0-	-24	-0-	665	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	627	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	780	N	349	-0-	-431	-0-	348	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	882	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1124	3	8	9	Y	7	7	1			2
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	786	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1008	3	9	9	Y	8	8	1			1
09	1140	X	874	-0-	-266	-0-	811	3	63	9	Y	57	43	1			15
10	1178	X	83	-0-	-1095	-0-	57	3	26	9	Y	24	30	1			9
11	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1290	3	153	9	Y	139	113	1			35
12	1023	X	784	-0-	-239	-0-	634	3	150	9	Y	136	146	1			25

TOTAL GAS PROD: 9,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 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	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	3043	2	63	9	Y	57	58	1			16
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3108	2	51	9	Y	46	43	1			19
03	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2600	2	41	9	Y	37	41	1			15
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3339	2	66	9	Y	60	39	1			36
05	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3233	2	59	9	Y	54	70	1			20
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3642	2	58	9	Y	53	52	1			21
07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3770	2	57	9	Y	52	55	1			18
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3810	2	73	9	Y	66	59	1			25
09	3480	X	3422	-0-	-58	-0-	3374	2	48	9	Y	44	46	1			23
10	3596	X	1477	-0-	-2119	-0-	1462	2	15	9	Y	14	21	1			16
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4335	2	54	9	Y	49	44	1			21
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3619	2	51	9	Y	46	47	1			20

TOTAL GAS PROD: 39,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2801	2	29	9	Y	26	30	1			7
02	2755	X	2451	-0-	-304	-0-	2415	2	36	9	Y	33	29	1			11
03	2945	X	670	-0-	-2275	-0-	653	2	17	9	Y	15	22	1			4
04	2850	X	1023	-0-	-1827	-0-	1008	2	15	9	Y	14	12	1			6
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4669	2	73	9	Y	66	50	1			22
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4435	2	52	9	Y	47	46	1			23
07	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4280	2	54	9	Y	49	55	1			17
08	4743	X	4252	-0-	-491	-0-	4193	2	59	9	Y	54	47	1			24
09	4590	X	3887	-0-	-703	-0-	3829	2	58	9	Y	53	60	1			17
10	4743	X	583	-0-	-4160	-0-	579	2	4	9	Y	4	12	1			9
11	4500	X	3637	-0-	-863	-0-	3618	2	19	9	Y	17	20	1			6
12	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3789	2	24	9	Y	22	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 36,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	576	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	47	1	1256	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	600	N	86	-0-	-514	-0-	3	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	837	N	23	-0-	-814	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	176	-0-	-634	-0-	6	1	166	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3130	2	75	9	Y	68	69	1			19
02	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	2994	2	58	9	Y	53	50	1			22
03	3720	X	2593	-0-	-1127	-0-	2542	2	51	9	Y	46	49	1			19
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	Y	64	44	1			39
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3380	2	84	9	Y	76	87	1			28
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3177	2	76	9	Y	69	69	1			28
07	3937	X	3297	-0-	-640	-0-	3234	2	63	9	Y	57	65	1			20
08	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	3151	2	84	9	Y	76	67	1			29
09	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3342	2	42	9	Y	38	47	1			20
10	3472	X	1573	-0-	-1899	-0-	1565	2	8	9	Y	7	18	1			9
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3905	2	21	9	Y	19	20	1			8
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3531	2	21	9	Y	19	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 38,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	398	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	522	X	322	-0-	-200	-0-	11	1	303	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	558	X	266	-0-	-292	-0-	9	1	250	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	540	X	277	-0-	-263	-0-	10	1	261	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	434	X	122	-0-	-312	-0-	4	1	116	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	420	X	152	-0-	-268	-0-	5	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	X	163	-0-	-178	-0-	6	1	155	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	546	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	76	1	2117	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2900	N	3005	-0-	105	105	104	1	2884	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2511	N	1901	-0-	-610	-0-	68	1	1819	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2130	N	1390	-0-	-740	-0-	50	1	1332	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2511	X	1923	-0-	-588	-0-	69	1	1843	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	2430	X	1481	-0-	-949	-0-	53	1	1420	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	2511	X	981	-0-	-1530	-0-	35	1	940	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	1581	X	11	-0-	-1570	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	31	1	842	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2335	-0-	-486	-0-	2334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2436	X	1825	-0-	-611	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
03	2542	X	1278	-0-	-1264	-0-	1277	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	2460	X	1200	-0-	-1260	-0-	1196	2	4	9	Y	4	2	1			2
05	2542	X	600	-0-	-1942	-0-	593	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	1230	N	574	-0-	-656	-0-	567	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	1240	N	481	-0-	-759	-0-	478	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	497	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	490	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	456	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	984	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

01	14B2 EXT		1218	-0-	1218	2139	41	1	1145	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	T. A.		951	-0-	951	3090	32	1	894	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	14B DENY		780	-0-	780	3870	27	1	733	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	14B DENY		728	-0-	728	4598	25	1	683	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	14B2 EXT		660	-0-	660	5258	23	1	620	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	5993	X	735	-0-	-5258	-0-	26	1	691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	27	1	725	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	T. A.		575	-0-	575	575	20	1	542	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	T. A.		887	-0-	887	1462	31	1	837	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2044	X	582	-0-	-1462	-0-	20	1	544	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	811	X	811	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	27	1	717	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	87	N	47	-0-	-40	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1662	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	50	1	1383	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	47	1	1269	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	1440	N	1135	-0-	-305	-0-	40	1	1081	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	62	1	1661	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	50	1	1325	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	45	1	1217	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	47	1	1260	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1426	N	559	-0-	-867	-0-	20	1	535	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	49	1	1305	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	41	1	1102	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-28	-0-	1922	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	1603	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	2201	N	1627	-0-	-574	-0-	1624	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	1571	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2170	N	280	-0-	-1890	-0-	279	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	1891	N	1427	-0-	-464	-0-	1424	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	166	1	4612	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	4611	X	2846	-0-	-1765	-0-	98	1	2724	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	4929	X	3392	-0-	-1537	-0-	121	1	3243	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4770	X	2098	-0-	-2672	-0-	75	1	2017	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	4929	X	1823	-0-	-3106	-0-	65	1	1754	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	4650	X	1821	-0-	-2829	-0-	65	1	1750	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3379	X	1845	-0-	-1534	-0-	66	1	1775	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	3379	X	1858	-0-	-1521	-0-	67	1	1787	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	63	1	1690	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1891	X	858	-0-	-1033	-0-	31	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	60	1	1593	3	Y	4	4	1			-0-
							1	5	4	9							
12	1860	X	1061	-0-	-799	-0-	38	1	1020	3	Y	2	2	1			-0-
							1	5	2	9							

TOTAL GAS PROD: 25,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 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	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1247	N	848	-0-	-399	-0-	847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1440	N	1137	-0-	-303	-0-	1136	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1488	N	1015	-0-	-473	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2338	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	3	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1692	-0-	-261	-0-	1530	2	162	9	Y	147	136	1			41
02	1450	N	939	-0-	-511	-0-	851	2	88	9	Y	80	88	1			33
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1422	2	112	9	Y	102	93	1			42
04	1500	N	1313	-0-	-187	-0-	1249	2	64	9	Y	58	65	1			35
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1758	2	78	9	Y	71	80	1			26
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	1233	2	55	9	Y	50	56	1			20
07	1364	N	181	-0-	-1183	-0-	119	2	62	9	Y	56	56	1			20
08	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	1249	2	54	9	Y	49	50	1			19
09	1290	N	693	-0-	-597	-0-	649	2	44	9	Y	40	38	1			21
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	19	1			6
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1590	2	56	9	Y	51	35	1			22
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1296	2	73	9	Y	66	59	1			29

TOTAL GAS PROD: 13,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1033	-0-	-83	-0-	1013	3	20	9	Y	18	24	1			6
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1275	3	23	9	Y	21	15	1			12
03	1364	N	900	-0-	-464	-0-	885	3	15	9	Y	14	21	1			5
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1315	3	18	9	Y	16	12	1			9
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1597	3	34	9	Y	31	27	1			13
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	971	3	28	9	Y	25	24	1			14
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1668	3	26	9	Y	24	22	1			16
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1450	3	26	9	Y	24	32	1			8
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	3	15	9	Y	14	16	1			6
10	992	N	300	-0-	-692	-0-	300	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-622	-0-	3283	2	63	9	Y	57	57	1			11
02	3741	X	3433	-0-	-308	-0-	3388	2	45	9	Y	41	44	1			8
03	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	2690	2	22	9	Y	20	25	1			3
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3417	2	30	9	Y	27	27	1			3
05	3658	X	3300	-0-	-358	-0-	3287	2	13	9	Y	12	12	1			3
06	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	2825	2	21	9	Y	19	18	1			4
07	3658	X	3046	-0-	-612	-0-	3024	2	22	9	Y	20	21	1			3
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2860	2	21	9	Y	19	18	1			4
09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3396	2	42	9	Y	38	29	1			13
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2591	2	56	9	Y	51	52	1			12
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2484	2	53	9	Y	48	50	1			10
12	2511	X	1814	-0-	-697	-0-	1784	2	30	9	Y	27	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 35,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 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	4123	X	3426	-0-	-697	-0-	3416	2	10	9	Y	9	9	1			3
02	3944	X	2809	-0-	-1135	-0-	2801	2	8	9	Y	7	7	1			3
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4103	2	12	9	Y	11	10	1			4
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4064	2	809	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
05	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	2980	2	785	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
06	3990	X	3619	-0-	-371	-0-	2799	2	810	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	2634	2	1254	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
08	4588	X	2971	-0-	-1617	-0-	2280	2	684	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	4440	X	3078	-0-	-1362	-0-	2497	2	577	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	3906	X	2230	-0-	-1676	-0-	1816	2	413	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	3780	X	2672	-0-	-1108	-0-	1962	2	706	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	3149	2	1034	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		1948	-0-	1948	1948	1935	3	13	9	Y	12	10	1			2
05	14B2 EXT		1592	-0-	1592	3540	1586	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	14B2 EXT		1203	-0-	1203	4743	1197	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	5977	X	1234	-0-	-4743	-0-	1231	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
09	1950	X	1359	-0-	-591	-0-	1356	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	1581	X	228	-0-	-1353	-0-	226	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1345	3	17	9	Y	15	12	1			4
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1806	3	59	9	Y	54	48	1			10

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	8091	-0-	5191	5191	281	1	7810	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5847	-0-	2747	7938	210	1	5625	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	3000	N	5944	-0-	2944	10882	213	1	5717	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	14373	X	3491	-0-	-10882	-0-	125	1	3357	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2769	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	109	1	2926	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	6138	X	3163	-0-	-2975	-0-	114	1	3042	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	5940	X	3199	-0-	-2741	-0-	115	1	3076	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3503	X	1953	-0-	-1550	-0-	71	1	1878	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	137	1	3659	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
12	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	117	1	3127	3	Y	7	7	1			-0-
							2	5	8	9							

TOTAL GAS PROD: 46,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2746	-0-	-416	-0-	95	1	2634	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2552	X	2317	-0-	-235	-0-	80	1	2223	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2728	X	2560	-0-	-168	-0-	92	1	2453	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2640	X	2023	-0-	-617	-0-	72	1	1939	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	107	1	2863	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2490	N	1966	-0-	-524	-0-	70	1	1885	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2976	N	2701	-0-	-275	-0-	97	1	2589	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	78	1	2094	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	2666	N	1505	-0-	-1161	-0-	55	1	1442	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2610	N	2309	-0-	-301	-0-	83	1	2215	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							
12	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	76	1	2038	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	174	1	4825	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	162	1	4497	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	140	1	3744	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	4590	X	4251	-0-	-339	-0-	152	1	4069	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	156	1	4180	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	4590	X	3817	-0-	-773	-0-	136	1	3653	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	4743	X	4101	-0-	-642	-0-	147	1	3929	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	4216	X	4149	-0-	-67	-0-	148	1	3975	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	130	1	3472	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	4216	X	1982	-0-	-2234	-0-	72	1	1896	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	4020	X	3824	-0-	-196	-0-	137	1	3658	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
12	4154	X	3759	-0-	-395	-0-	135	1	3608	3	Y	13	13	1			-0-
							2	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 47,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	150	1	4179	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	137	1	3816	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	124	1	3315	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	112	1	3006	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	3627	X	3567	-0-	-60	-0-	127	1	3387	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	3510	X	2550	-0-	-960	-0-	90	1	2423	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	3627	X	1883	-0-	-1744	-0-	67	1	1792	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	153	1	4092	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	157	1	4214	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	3565	X	1367	-0-	-2198	-0-	49	1	1310	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	153	1	4095	3	Y	25	25	1			-0-
							1	5	28	9							
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	152	1	4070	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 41,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 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	837	N	736	-0-	-101	-0-	25	1	693	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	696	N	642	-0-	-54	-0-	22	1	605	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	837	N	554	-0-	-283	-0-	20	1	531	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	22	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	599	-0-	-145	-0-	22	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	25	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	423	-0-	-166	-0-	15	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	22	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	20	1	544	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	698	-0-	-449	-0-	23	1	652	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1218	N	1000	-0-	-218	-0-	34	1	933	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	35	1	930	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	35	1	941	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	39	1	1040	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1016	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	969	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							

TOTAL GAS PROD: 12,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 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	2542	X	1663	-0-	-879	-0-	57	1	1593	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	1334	X	854	-0-	-480	-0-	29	1	818	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1426	N	398	-0-	-1028	-0-	14	1	381	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	45	1	1204	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	29	1	772	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1735	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1517	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	73	1	1941	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
09	1500	N	1206	-0-	-294	-0-	42	1	1119	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	1550	N	656	-0-	-894	-0-	23	1	608	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	1930	3	Y	77	77	1			-0-
							1	5	85	9							
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	48	1	1282	3	Y	52	52	1			-0-
							1	5	57	9							

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 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	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	111	1	3093	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3451	X	3346	-0-	-105	-0-	115	1	3205	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	101	1	2694	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3360	X	2806	-0-	-554	-0-	100	1	2689	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	3565	X	3535	-0-	-30	-0-	127	1	3393	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	119	1	3177	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3565	X	3483	-0-	-82	-0-	125	1	3344	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	112	1	2988	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3420	X	2688	-0-	-732	-0-	96	1	2580	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	3534	X	1697	-0-	-1837	-0-	62	1	1628	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	112	1	2993	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							
12	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	107	1	2867	3	Y	10	10	1			-0-
							2	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 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	868	N	863	-0-	-5	-0-	30	1	833	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	719	-0-	-6	-0-	25	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	24	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	656	-0-	-184	-0-	24	1	632	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	581	-0-	-194	-0-	21	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	20	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	20	1	540	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	364	-0-	-225	-0-	13	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	38	1	1011	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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	1674	X	1568	-0-	-106	-0-	1555	2	13	9	Y	12	12	1			4
02	1537	X	1284	-0-	-253	-0-	1274	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	1860	X	1178	-0-	-682	-0-	1168	2	10	9	Y	9	10	1			3
04	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1496	2	298	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
05	1643	X	1617	-0-	-26	-0-	1262	2	332	3	Y	21	15	1			9
							23	9									
06	1530	X	1380	-0-	-150	-0-	1050	2	304	3	Y	24	24	1			9
							26	9									
07	1860	X	1733	-0-	-127	-0-	1164	2	554	3	Y	14	20	1			3
							15	9									
08	1860	X	1257	-0-	-603	-0-	957	2	287	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
09	1800	X	1187	-0-	-613	-0-	959	2	221	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
10	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	437	2	99	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	1136	2	408	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1736	X	1467	-0-	-269	-0-	1099	2	361	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2020	-0-	-119	-0-	70	1	1932	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	2900	N	3305	-0-	405	405	114	1	3162	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3047	N	2642	-0-	-405	-0-	94	1	2525	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	53	1	1414	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	50	1	1352	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2232	X	2120	-0-	-112	-0-	76	1	2032	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	2697	X	2394	-0-	-303	-0-	86	1	2295	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2610	X	2065	-0-	-545	-0-	74	1	1979	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	71	1	1880	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2310	X	1986	-0-	-324	-0-	71	1	1901	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
12	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	81	1	2156	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 26,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		3153	-0-	3153	3153	3143	3	10	9	Y	9	7	1			2
03	T. A.		3309	-0-	3309	6462	3288	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	T. A.		2053	-0-	2053	8515	2028	3	25	9	Y	23	21	1			4
05	T. A.		2018	-0-	2018	10533	1995	3	23	9	Y	21	20	1			5
06	T. A.		1755	-0-	1755	12288	1734	3	21	9	Y	19	19	1			5
07	T. A.		2025	-0-	2025	14313	2015	3	10	9	Y	9	11	1			3
08	16566	X	2253	-0-	-14313	-0-	2236	3	17	9	Y	15	16	1			2
09	2040	X	1767	-0-	-273	-0-	1752	3	15	9	Y	14	12	1			4
10	2015	X	167	-0-	-1848	-0-	165	3	2	9	Y	2	5	1			1
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3126	3	64	9	Y	58	44	1			15
12	2263	X	2043	-0-	-220	-0-	1975	3	68	9	Y	62	65	1			12

TOTAL GAS PROD: 24,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3131	-0-	31	31	3131	2			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2126	-0-	-194	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	2663	2	530	3	Y	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1986	2	523	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	1167	2	337	3	Y	-0-					-0-
07	2480	X	1849	-0-	-631	-0-	1253	2	596	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1508	-0-	-1468	-0-	1160	2	348	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2639	-0-	-241	-0-	2141	2	495	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	2511	X	767	-0-	-1744	-0-	624	2	142	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	1863	2	670	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2728	X	1453	-0-	-1275	-0-	1091	2	358	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2139	-0-	-93	-0-	74	1	2053	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	2262	N	1815	-0-	-447	-0-	63	1	1741	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	2356	N	1991	-0-	-365	-0-	71	1	1909	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	70	1	1862	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	91	1	2423	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	87	1	2330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	87	1	2330	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	80	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2418	N	1787	-0-	-631	-0-	65	1	1710	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2160	N	2113	-0-	-47	-0-	75	1	2022	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
12	2511	N	2019	-0-	-492	-0-	72	1	1926	3	Y	18	18	1			-0-
							1	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 25,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	64	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1085	N	713	-0-	-372	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	864	-0-	-186	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	119	-0-	-966	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	129	1	3572	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	115	1	3204	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
03	3813	X	3076	-0-	-737	-0-	108	1	2894	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	3690	X	3001	-0-	-689	-0-	108	1	2884	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	131	1	3516	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3690	X	3189	-0-	-501	-0-	114	1	3066	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	113	1	3038	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	127	1	3407	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	118	1	3149	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	3658	X	1944	-0-	-1714	-0-	71	1	1870	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	128	1	3422	3	Y	8	8	1			-0-
							1	5	9	9							
12	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	122	1	3273	3	Y	8	8	1			-0-
							2	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 39,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	19	1	815	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	17	1	735	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	658	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	8	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							72	5	1	9							
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3	Y	1	1	1			-0-
							98	5	1	9							
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	12	1	527	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	N	433	-0-	-280	-0-	10	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	487	-0-	-257	-0-	12	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	11	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	80	-0-	-354	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	518	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	57	-0-	-439	-0-	32	1	25	5	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3073	3	118	9	Y	107	110	1			19
02	3161	X	2888	-0-	-273	-0-	2778	3	110	9	Y	100	97	1			22
03	3224	X	2743	-0-	-481	-0-	2686	3	57	9	Y	52	68	1			6
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	3266	3			Y	-0-					-0-
09	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3617	3	100	9	Y	91	67	1			24
10	3565	X	620	-0-	-2945	-0-	564	3	56	9	Y	51	56	1			19
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4380	3	239	9	Y	217	181	1			55
12	3565	X	2483	-0-	-1082	-0-	2226	3	257	9	Y	234	245	1			44

TOTAL GAS PROD: 37,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2202	3	14	9	Y	13	14	1			2
02	2146	N	2078	-0-	-68	-0-	2064	3	14	9	Y	13	12	1			3
03	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	1919	3	10	9	Y	9	11	1			1
04	2130	N	1470	-0-	-660	-0-	1461	3	9	9	Y	8	8	1			1
05	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2031	3	12	9	Y	11	10	1			2
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2018	3	13	9	Y	12	11	1			3
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2212	3	9	9	Y	8	9	1			2
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	3	13	9	Y	12	13	1			1
09	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1864	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	2232	N	276	-0-	-1956	-0-	272	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	2040	N	702	-0-	-1338	-0-	691	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1310	3	17	9	Y	15	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169663 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8735 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	104	-0-	-41	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 8 L RRCID -> 170393 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8870 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	137	1	2726	3	N	-0-					-0-
02	1827 X	1271	-0-	-556	-0-	97	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1953 X	1113	-0-	-840	-0-	63	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	90	1	2840	3	N	-0-					-0-
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	93	1	2810	3	N	-0-					-0-
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	90	1	3595	3	N	-0-					-0-
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	93	1	2291	3	N	-0-					-0-
08	1953 X	1511	-0-	-442	-0-	93	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1890 X	1691	-0-	-199	-0-	90	1	1601	3	N	-0-					-0-
10	1953 X	1456	-0-	-497	-0-	93	1	1363	3	N	-0-					-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	90	1	2275	3	N	-0-					-0-
12	1953 X	1371	-0-	-582	-0-	93	1	1278	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

01	3689 X	3644	-0-	-45	-0-	3616	2	28	9	Y	25	25	1			5
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3450	2	20	9	Y	18	19	1			4
03	3596 X	2897	-0-	-699	-0-	2882	2	15	9	Y	14	16	1			2
04	3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3334	2	19	9	Y	17	17	1			2
05	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	3195	2	14	9	Y	13	11	1			4
06	3480 X	2759	-0-	-721	-0-	2749	2	10	9	Y	9	11	1			2
07	3596 X	1699	-0-	-1897	-0-	1679	2	20	9	Y	18	17	1			3
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3561	2	24	9	Y	22	20	1			5
09	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3678	2	24	9	Y	22	19	1			8
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3274	2	30	9	Y	27	29	1			6
11	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3471	2	59	9	Y	54	49	1			11
12	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3414	2	50	9	Y	45	46	1			10

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1655	-0-	-298	-0-	57	1	1572	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1595	N	1387	-0-	-208	-0-	47	1	1318	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	52	1	1383	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	67	1	1803	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	39	1	1045	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	87	1	2329	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	3100	N	3127	-0-	27	27	111	1	2959	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3100	N	3192	-0-	92	119	113	1	3018	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	3000	N	2923	-0-	-77	42	103	1	2764	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	1549	X	1507	-0-	-42	-0-	53	1	1421	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2606	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	106	1	2851	3	Y	59	59	1			-0-
							2	5	65	9							

TOTAL GAS PROD: 26,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1749	2	12	9	Y	11	13	1			3
02	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1605	2	8	9	Y	7	8	1			2
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1517	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1625	2	35	9	Y	32	19	1			15
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1824	2	46	9	Y	42	43	1			14
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	2	12	9	Y	11	20	1			5
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1899	2	7	9	Y	6	9	1			2
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1742	2	4	9	Y	4	6	1			1
10	1829	N	234	-0-	-1595	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	1770	N	1412	-0-	-358	-0-	1405	2	7	9	Y	6	5	1			2
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 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	2511	X	1573	-0-	-938	-0-	54	1	1519	3	Y	-0-					-0-
02	2929	X	869	-0-	-2060	-0-	31	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	1488	X	478	-0-	-1010	-0-	21	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	15	-0-	-1515	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	15	-0-	-1515	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-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: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4881	-0-	-606	-0-	169	1	4706	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	5075	X	4445	-0-	-630	-0-	154	1	4285	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	139	1	3726	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	179	1	4789	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4865	-0-	-2	-0-	175	1	4690	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4325	-0-	-385	-0-	156	1	4169	3	Y	-0-					-0-
07	5146	X	4529	-0-	-617	-0-	164	1	4365	3	Y	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	166	1	4455	3	Y	-0-					-0-
09	4350	X	4286	-0-	-64	-0-	154	1	4132	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	2537	-0-	-1958	-0-	92	1	2445	3	Y	-0-					-0-
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	175	1	4693	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
12	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	166	1	4450	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 52,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2433	3	Y	42	35	1	1	8	19
							46	9									
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	85	1	2297	3	Y	36	33	1			22
							40	9									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	3	Y	30	49	1			3
							33	9									
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	120	1	2774	3	Y	24	14	1			13
							26	9									
05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	97	1	2618	3	Y	34	26	1			21
							37	9									
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	79	1	2382	3	Y	7	13	1			15
							8	9									
07	2263	N	2256	-0-	-7	-0-	76	1	2157	3	Y	21	28	1			8
							23	9									
08	2759	N	2013	-0-	-746	-0-	73	1	1916	3	Y	22	13	1			17
							24	9									
09	2460	N	1899	-0-	-561	-0-	68	1	1810	3	Y	19	26	1			10
							21	9									
10	2263	N	1788	-0-	-475	-0-	73	1	1674	3	Y	37	27	1			20
							41	9									
11	1950	N	1265	-0-	-685	-0-	53	1	1200	3	Y	11	26	1			5
							12	9									
12	1953	N	616	-0-	-1337	-0-	35	1	574	3	Y	6	7	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4040	-0-	-331	-0-	4014	2	26	9	Y	24	29	1			6
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3905	2	33	9	Y	30	24	1			12
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	30	28	1			14
04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4784	2	33	9	Y	30	31	1			13
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4412	2	6	9	Y	5	16	1			2
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4019	2	8	9	Y	7	3	1			6
07	4092	X	4023	-0-	-69	-0-	4013	2	10	9	Y	9	10	1			5
08	4991	X	3944	-0-	-1047	-0-	3938	2	6	9	Y	5	8	1			2
09	4830	X	3939	-0-	-891	-0-	3938	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	4433	X	4099	-0-	-334	-0-	4071	2	28	9	Y	25	13	1			13
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	30	32	1			11
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4238	2	31	9	Y	28	17	1			22

TOTAL GAS PROD: 41,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2807	-0-	-0-	-0-	2798	3	9	9	Y	8	7	1			8
02	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2622	3	6	9	Y	5	7	1			6
03	2728	N	2220	-0-	-508	-0-	2218	3	2	9	Y	2	4	1			4
04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2945	3	7	9	Y	6	2	1			8
05	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	2801	3	1	9	Y	1	5	1			4
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	9	Y	3	4	1			3
07	2976	N	2472	-0-	-504	-0-	2470	3	2	9	Y	2	1	1			4
08	2759	N	2168	-0-	-591	-0-	2164	3	4	9	Y	4	3	1			5
09	2670	N	2596	-0-	-74	-0-	2592	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2635	3	6	9	Y	5	3	1			7
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	3	3	9	Y	3	6	1			4
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	2670	3	8	9	Y	7	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4635	-0-	-325	-0-	4603	2	32	9	Y	29	23	1			15
02	4321	X	4195	-0-	-126	-0-	4170	2	25	9	Y	23	32	1			6
03	4619	X	3845	-0-	-774	-0-	3825	2	20	9	Y	18	19	1			5
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4699	3	29	9	Y	26	18	1			13
05	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4475	3	26	9	Y	24	30	1			7
06	4470	X	4259	-0-	-211	-0-	4239	3	20	9	Y	18	16	1			9
07	4619	X	4250	-0-	-369	-0-	4229	3	21	9	Y	19	22	1			6
08	4588	X	4100	-0-	-488	-0-	4080	3	20	9	Y	18	17	1			7
09	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	3984	3	20	9	Y	18	16	1			9
10	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4109	3	20	9	Y	18	20	1			7
11	4260	X	3924	-0-	-336	-0-	3906	3	18	9	Y	16	18	1			5
12	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4004	3	19	9	Y	17	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 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	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	74	1	2063	3	Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3100	N	3608	-0-	508	508	126	1	3360	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
06	2856	N	2348	-0-	-508	-0-	82	1	2190	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
07	3100	N	3485	-0-	385	385	122	1	3256	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	2890	X	2505	-0-	-385	-0-	87	1	2338	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	110	1	2950	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	1922	X	1412	-0-	-510	-0-	50	1	1330	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	144	1	3858	3	Y	75	75	1			-0-
							1	5	83	9							
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	131	1	3501	3	Y	72	72	1			-0-
							2	5	79	9							

TOTAL GAS PROD: 31,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	170	1	4732	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4370	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	145	1	3875	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	140	1	3752	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	169	1	4524	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	156	1	4179	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	161	1	4272	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	152	1	4082	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	4050	X	4034	-0-	-16	-0-	144	1	3870	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	141	1	3720	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	157	1	4191	3	Y	20	20	1			-0-
							2	5	22	9							
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	166	1	4440	3	Y	22	22	1			-0-
							2	5	24	9							

TOTAL GAS PROD: 52,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2985	-0-	-239	-0-	2879	2	106	9	Y	96	94	1			74
02	3016	X	2303	-0-	-713	-0-	2274	2	29	9	Y	26	89	1			11
03	3162	X	1973	-0-	-1189	-0-	1961	2	12	9	Y	11	14	1			8
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	2404	2	59	9	Y	54	25	1			37
05	3162	X	1538	-0-	-1624	-0-	1519	2	19	9	Y	17	47	1			7
06	2880	X	927	-0-	-1953	-0-	910	2	17	9	Y	15	11	1			11
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2873	2	9	9	Y	8	17	1			2
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3432	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3218	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3209	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3243	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	3255	X	3242	-0-	-13	-0-	3242	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	18	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	411	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	390	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	382	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	16	1	373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	INC G-10		386	-0-	386	386	17	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	INC G-10		442	-0-	442	828	18	1	422	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1000	N	460	-0-	-540	288	20	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	708	N	420	-0-	-288	-0-	20	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

01	3100	N	2996	-0-	-104	120	2981	3	15	9	Y	14	14	1	1	8	3
02	2900	X	2459	-0-	-441	-0-	2450	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	3100	X	2277	-0-	-823	-0-	2268	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	3000	X	1306	-0-	-1694	-0-	1294	3	12	9	Y	11	10	1			7
05	3100	X	1529	-0-	-1571	-0-	1521	3	8	9	Y	7	11	1			3
06	2910	X	1977	-0-	-933	-0-	1970	3	7	9	Y	6	6	1			3
07	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	1864	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	2263	X	1658	-0-	-605	-0-	1654	3	4	9	Y	4	6	1			1
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	3	9	9	Y	8	7	1			3
12	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	2148	3	12	9	Y	11	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 24,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2237	-0-	-181	-0-	2230	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	2262	N	2080	-0-	-182	-0-	2073	2	7	9	Y	6	6	1			3
03	2170	N	1636	-0-	-534	-0-	1632	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2319	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	2046	N	1446	-0-	-600	-0-	1443	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1838	2	4	9	Y	4	3	1			3
09	1860	N	1406	-0-	-454	-0-	1403	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	1457	N	197	-0-	-1260	-0-	197	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	2	1			2
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1885	2	21	9	Y	19	17	1			4

TOTAL GAS PROD: 21,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2147	2	17	9	Y	15	16	1			8
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2327	2	13	9	Y	12	15	1			5
03	2170	X	2069	-0-	-101	-0-	2062	2	7	9	Y	6	10	1			1
04	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2621	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2613	2	8	9	Y	7	8	1			2
06	2100	X	2026	-0-	-74	-0-	2023	2	3	9	Y	3	4	1			1
07	2170	X	1531	-0-	-639	-0-	1524	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	2728	X	1468	-0-	-1260	-0-	1457	2	11	9	Y	10	10	1			2
09	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	1791	2	17	9	Y	15	9	1			8
10	2635	X	294	-0-	-2341	-0-	293	2	1	9	Y	1	8	1			1
11	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2329	2	17	9	Y	15	11	1			5
12	1860	X	1109	-0-	-751	-0-	1102	2	7	9	Y	6	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	3			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: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

01	4309	X	2596	-0-	-1713	-0-	2559	2	37	9	Y	34	33	1			26
02	4147	X	3976	-0-	-171	-0-	3947	2	29	9	Y	26	41	1			11
03	4216	X	3130	-0-	-1086	-0-	3111	2	19	9	Y	17	16	1			12
04	4080	X	3504	-0-	-576	-0-	3464	2	40	9	Y	36	23	1			25
05	4247	X	4057	-0-	-190	-0-	4040	2	17	9	Y	15	34	1			6
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4668	2	13	9	Y	12	9	1			9
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4403	2	4	9	Y	4	12	1			1
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4445	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4200	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	4216	X	4021	-0-	-195	-0-	4014	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4076	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

01	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1375	3	12	9	Y	11	23	1			3
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1825	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2036	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	3	7	9	Y	6	5	1			4
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	3	4	9	Y	4	6	1			2
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2625	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2728	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2774	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2649	3	13	9	Y	12	10	1			4
10	2666	N	2190	-0-	-476	-0-	2181	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	2580	N	2578	-0-	-2	-0-	2566	3	12	9	Y	11	11	1			4
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2736	3	17	9	Y	15	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 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	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	119	1	3001	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	119	1	2894	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	133	1	3192	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	129	1	3077	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	124	1	3037	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	111	1	2704	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2790	X	2743	-0-	-47	-0-	111	1	2621	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	2852	X	2328	-0-	-524	-0-	101	1	2217	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	100	1	2332	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	106	1	2326	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2760	X	2325	-0-	-435	-0-	110	1	2202	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	115	1	2389	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	3937	X	3677	-0-	-260	-0-	3618	2	59	9	Y	54	56	1			10
02	3828	X	3111	-0-	-717	-0-	3066	2	45	9	Y	41	43	1			8
03	3906	X	27	-0-	-3879	-0-	26	2	1	9	Y	1	9	1			-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 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	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
04	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3640	-0-	-607	-0-	3640	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
10	4061	X	591	-0-	-3470	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

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	EOM BALANCE
01	3596	X	2756	-0-	-840	-0-	2747	2	9	9	Y	8	8	1	4
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3441	2	14	9	Y	13	14	1	3
03	3596	X	2875	-0-	-721	-0-	2866	2	9	9	Y	8	9	1	2
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3139	3	7	9	Y	6	5	1	3
05	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3297	3	8	9	Y	7	8	1	2
06	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3243	3	7	9	Y	6	5	1	3
07	3689	X	3234	-0-	-455	-0-	3228	3	6	9	Y	5	6	1	2
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3034	3	4	9	Y	4	4	1	2
09	2820	X	2618	-0-	-202	-0-	2614	3	4	9	Y	4	4	1	2
10	2914	X	2660	-0-	-254	-0-	2654	3	6	9	Y	5	5	1	2
11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	2758	3	4	9	Y	4	5	1	1
12	2914	X	2748	-0-	-166	-0-	2744	3	4	9	Y	4	4	1	1

TOTAL GAS PROD: 35,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

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	EOM BALANCE
01	2108	N	1741	-0-	-367	-0-	66	1	1675	3	Y	-0-			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	73	1	1785	3	Y	-0-			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	72	1	1725	3	Y	-0-			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1992	3	Y	-0-			-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	76	1	1861	3	Y	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1895	3	Y	-0-			-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	80	1	1886	3	Y	-0-			-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	100	1	2186	3	Y	-0-			-0-
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	104	1	2435	3	Y	-0-			-0-
10	3100	N	3182	-0-	82	82	138	1	3044	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	176	147	1	2947	3	Y	-0-			-0-
12	2645	N	2469	-0-	-176	-0-	113	1	2344	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 26,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

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	EOM BALANCE
01	3007	X	2335	-0-	-672	-0-	2331	2	4	9	Y	4	4	1	2
02	2813	X	2414	-0-	-399	-0-	2411	2	3	9	Y	3	4	1	1
03	2728	X	2303	-0-	-425	-0-	2302	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
04	3000	N	3027	-0-	27	27	3025	2	2	9	Y	2	1	1	1
05	2904	N	2877	-0-	-27	-0-	2874	2	3	9	Y	3	3	1	1
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2754	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	2817	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	2914	X	2903	-0-	-11	-0-	2900	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2924	2	10	9	Y	9	5	1	5
10	2883	X	430	-0-	-2453	-0-	429	2	1	9	Y	1	5	1	1
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3251	2	15	9	Y	14	10	1	5
12	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	2842	2	9	9	Y	8	12	1	1

TOTAL GAS PROD: 30,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3406	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3115	2	7	9	Y	6	7	1			2
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2895	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3307	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3322	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2790	X	2586	-0-	-204	-0-	2582	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3382	2	7	9	Y	6	5	1			2
08	3441	X	3002	-0-	-439	-0-	2999	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	3330	X	1933	-0-	-1397	-0-	1930	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3379	X	654	-0-	-2725	-0-	654	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	3270	X	2101	-0-	-1169	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	1917	-0-	-1462	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 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	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4338	2	26	9	Y	24	25	1			12
02	4205	X	3852	-0-	-353	-0-	3823	2	29	9	Y	26	26	1			12
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	15	13	1			14
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4452	2	15	9	Y	14	20	1			8
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4356	2	18	9	Y	16	18	1			6
06	4230	X	3839	-0-	-391	-0-	3828	2	11	9	Y	10	9	1			7
07	4588	X	4048	-0-	-540	-0-	4038	2	10	9	Y	9	10	1			6
08	4619	X	3431	-0-	-1188	-0-	3418	2	13	9	Y	12	9	1			9
09	4470	X	3522	-0-	-948	-0-	3518	2	4	9	Y	4	9	1			4
10	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	4065	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 44,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1609	2	3	9	Y	3	4	1			1
02	1160	N	1022	-0-	-138	-0-	1021	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1027	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1178	N	628	-0-	-550	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 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	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	38	1	960	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	1160	N	1127	-0-	-33	-0-	44	1	1066	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1129	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	1080	N	816	-0-	-264	-0-	32	1	767	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	46	1	1116	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	40	1	988	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	980	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	34	1	742	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1050	N	842	-0-	-208	-0-	34	1	801	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	34	1	756	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	970	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 11,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	707	-0-	-161	-0-	705	3	2	9	Y	2	1	8			106
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	785	3	32	9	Y	29	84	1			51
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	613	3	6	9	Y	5	52	1			4
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	Y	4					8
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					8
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					8
07	837	N	474	-0-	-363	-0-	474	3			Y	-0-					8
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					8
09	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			Y	-0-					8
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					8
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	Y	1	7	1			2
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2000	-0-	-635	-0-	1989	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2146	N	1815	-0-	-331	-0-	1809	2	6	9	Y	5	6	1			1
03	2232	N	1534	-0-	-698	-0-	1528	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1950	N	1223	-0-	-727	-0-	1220	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1472	2	4	9	Y	4	3	1			1
06	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1339	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	Y	13	12	1			2
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2154	2	3	9	Y	3	4	1			1
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1748	2	13	9	Y	12	9	1			4
10	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	1192	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	1643	2	14	9	Y	13	11	1			3
12	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1740	2	19	9	Y	17	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

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	3844	X	3439	-0-	-405	-0-		3429	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-		3497	2	14	9	Y	13	10	1			5
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-						Y	12	11	1			6
04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		3566	2	11	9	Y	10	11	1			5
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-		3346	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		3277	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	2511	X	2251	-0-	-260	-0-		2249	2	2	9	Y	2	3	1			1
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-		4108	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		3493	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3379	X	2829	-0-	-550	-0-		2822	2	7	9	Y	6	3	1			3
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-		3851	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-		3565	2	8	9	Y	7	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

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	2759	X	1856	-0-	-903	-0-		1811	2	45	9	Y	41	40	1			41
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-		2382	2	14	9	Y	13	36	1			18
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-						Y	7	15	1			10
04	1800	N	1329	-0-	-471	-0-		1322	2	7	9	Y	6	13	1			3
05	2573	N	1745	-0-	-828	-0-		1733	2	12	9	Y	11	4	1			10
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		1297	2	10	9	Y	9	7	1			12
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-		2140	2	1	9	Y	1	12	1			1
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-		2101	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-		2728	2			Y	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		1639	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3453	-0-	453	453		3453	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3287	-0-	187	640		3287	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	106	1	2936	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	79	1	2104	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	78	1	2083	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	68	1	1834	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	73	1	1952	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	79	1	2128	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	66	1	1777	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2232	N	1214	-0-	-1018	-0-	43	1	1153	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
12	2263	N	1667	-0-	-596	-0-	59	1	1582	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 25,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1947	-0-	-657	-0-	67	1	1870	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	2900	N	5465	-0-	2565	2565	189	1	5246	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	3100	N	4189	-0-	1089	3654	150	1	4017	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3000	N	3641	-0-	641	4295	130	1	3492	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	7732	X	3437	-0-	-4295	-0-	123	1	3296	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	132	1	3542	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	129	1	3455	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3534	X	3450	-0-	-84	-0-	124	1	3311	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3420	X	3342	-0-	-78	-0-	120	1	3201	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	74	1	1962	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	131	1	3501	3	Y	26	26	1			-0-
							1	5	29	9							
12	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	115	1	3077	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							

TOTAL GAS PROD: 41,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 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	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-

MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		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: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	157	1	4359	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	120	1	3211	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	3210	X	3016	-0-	-194	-0-	108	1	2888	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	167	1	4461	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	159	1	4259	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	163	1	4337	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	159	1	4250	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	156	1	4188	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4650	X	2183	-0-	-2467	-0-	79	1	2093	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	180	1	4807	3	Y	25	25	1			-0-
							2	5	28	9							
12	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	157	1	4193	3	Y	22	22	1			-0-
							2	5	24	9							

TOTAL GAS PROD: 48,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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	2883	X	2107	-0-	-776	-0-	414	1	1691	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	538	1	2645	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	520	1	2614	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	525	1	3176	3	Y	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	747	1	4097	3	Y	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	652	1	3217	3	Y	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	726	1	3281	3	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4081	-0-	-755	-0-	702	1	3379	3	Y	-0-					-0-
09	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	639	1	3314	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	733	1	3144	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
11	3960	X	2685	-0-	-1275	-0-	629	1	2034	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	765	1	3359	3	Y	27	27	1			-0-
							2	5	30	9							

TOTAL GAS PROD: 43,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	89	1	2461	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2784	X	2656	-0-	-128	-0-	92	1	2546	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3069	X	2094	-0-	-975	-0-	75	1	2009	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	2880	X	2504	-0-	-376	-0-	90	1	2404	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2852	N	2542	-0-	-310	-0-	91	1	2441	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	72	1	1924	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	93	1	2486	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	87	1	2324	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	85	1	2269	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	2604	N	1262	-0-	-1342	-0-	45	1	1203	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	86	1	2316	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	95	1	2551	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							

TOTAL GAS PROD: 28,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 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	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3257	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2997	2	13	9	Y	12	14	1			4
03	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2828	2	14	9	Y	13	11	1			6
04	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3712	2	23	9	Y	21	23	1			4
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3500	2	17	9	Y	15	14	1			5
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3317	2	13	9	Y	12	13	1			4
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3315	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	3875	X	3424	-0-	-451	-0-	3412	2	12	9	Y	11	12	1			4
09	3750	X	3303	-0-	-447	-0-	3289	2	14	9	Y	13	12	1			5
10	3503	X	2173	-0-	-1330	-0-	2148	2	25	9	Y	23	13	1			15
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3377	2	52	9	Y	47	44	1			18
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3376	2	53	9	Y	48	43	1			23

TOTAL GAS PROD: 38,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	121	1	3364	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	113	1	3130	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	114	1	3063	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	126	1	3379	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	128	1	3421	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	118	1	3155	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	113	1	3013	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3534	X	2671	-0-	-863	-0-	96	1	2563	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	116	1	3100	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	3534	X	1973	-0-	-1561	-0-	71	1	1876	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	3270	X	2884	-0-	-386	-0-	102	1	2742	3	Y	35	35	1			-0-
							1	5	39	9							
12	3348	X	2336	-0-	-1012	-0-	83	1	2220	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							

TOTAL GAS PROD: 36,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	245	1	1909	3	Y	2					74
							2	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	232	1	1757	3	Y	52	59	1			67
							57	9									
03	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	208	1	1292	3	Y	58	79	1			46
							64	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1943	3	19	9	Y	17					63
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	248	1	1799	3	Y	-0-					63
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	240	1	1662	3	Y	-0-					63
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	248	1	1653	3	Y	1					64
							1	9									
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	248	1	1611	3	Y	54					118
							59	9									
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	240	1	1509	3	Y	5					123
							6	9									
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	248	1	1531	3	Y	24					147
							26	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	240	1	1647	3	Y	33	120	1			60
							36	9									
12	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	248	1	125	3	Y	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3181	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2233	X	2152	-0-	-81	-0-	2149	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2700	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2850	2	567	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2188	2	576	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	1809	2	524	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	2387	X	768	-0-	-1619	-0-	519	2	247	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 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	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	Y	12	9	1			6
02	2175	N	2089	-0-	-86	-0-	2077	2	12	9	Y	11	14	1			3
03	2325	N	1823	-0-	-502	-0-	1802	2	21	9	Y	19	16	1			6
04	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1759	3	4	9	Y	4	8	1			2
05	2232	N	1253	-0-	-979	-0-	1249	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	Y	8	5	1			4
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1779	3	7	9	Y	6	8	1			2
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1442	3	18	9	Y	16	12	1			6
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1874	3	6	9	Y	5	9	1			2
10	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1658	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1903	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1812	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	143	1	3966	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	4278	X	3335	-0-	-943	-0-	119	1	3175	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	4020	X	3306	-0-	-714	-0-	118	1	3149	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	4154	X	3351	-0-	-803	-0-	119	1	3193	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	4020	X	3264	-0-	-756	-0-	116	1	3098	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	121	1	3231	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	113	1	3037	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	120	1	3218	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	3410	X	1855	-0-	-1555	-0-	67	1	1759	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	122	1	3269	3	Y	44	44	1			-0-
							1	5	48	9							
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	129	1	3464	3	Y	47	47	1			-0-
							2	5	52	9							

TOTAL GAS PROD: 40,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 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	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	2122	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2570	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2569	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2700	X	1928	-0-	-772	-0-	1925	2	3	9	Y	3	3	1			1
07	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	2431	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3078	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	2418	N	1284	-0-	-1134	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2433	-0-	-117	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2061	-0-	-233	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1677	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16	14	1			3
03	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	1144	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	1260	N	930	-0-	-330	-0-	923	2	7	9	Y	6	6	1			1
05	1302	N	765	-0-	-537	-0-	763	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1110	N	820	-0-	-290	-0-	820	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	905	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	2	6	9	Y	5	4	1			1
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1140	2	10	9	Y	9	7	1			3
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	880	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	715	2	7	9	Y	6	8	1			1
12	1178	N	716	-0-	-462	-0-	706	2	10	9	Y	9	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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	2232	N	1205	-0-	-1027	-0-	1195	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	2146	X	1485	-0-	-661	-0-	1476	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	2294	X	1933	-0-	-361	-0-	1926	2	7	9	Y	6	7	1			2
04	2010	X	1902	-0-	-108	-0-	1866	2	36	9	Y	33	20	1			15
05	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2112	2	53	9	Y	48	47	1			16
06	1860	X	1565	-0-	-295	-0-	1552	2	13	9	Y	12	22	1			6
07	1953	X	1514	-0-	-439	-0-	1508	2	6	9	Y	5	9	1			2
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	123 55	1 9	3415	3	Y	50	50	1			-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	109 50	1 9	3019	3	Y	45	45	1			-0-
03	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	96 35	1 9	2569	3	Y	32	32	1			-0-
04	3180	X	2500	-0-	-680	-0-	89 30	1 9	2381	3	Y	27	27	1			-0-
05	3286	X	2506	-0-	-780	-0-	89 29	1 9	2388	3	Y	26	26	1			-0-
06	3180	X	3082	-0-	-98	-0-	110 36	1 9	2936	3	Y	33	33	1			-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	121 36	1 9	3230	3	Y	33	33	1			-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	111 34	1 9	2963	3	Y	31	31	1			-0-
09	3090	X	2628	-0-	-462	-0-	94 30	1 9	2504	3	Y	27	27	1			-0-
10	3348	X	608	-0-	-2740	-0-	22 2	1 9	584	3	Y	2	2	1			-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127 1	1 5	3402 14	3 9	Y	13	13	1			-0-
12	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	78 1	1 5	2085 9	3 9	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3409	3	13	9	Y	12	11	1			7
02	3306	X	3233	-0-	-73	-0-	3223	3	10	9	Y	9	6	1			10
03	3286	X	2547	-0-	-739	-0-	2539	3	8	9	Y	7	11	1			6
04	3300	X	3142	-0-	-158	-0-	3134	3	8	9	Y	7	4	1			9
05	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3421	3	7	9	Y	6	11	1			4
06	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	3244	3	9	9	Y	8	5	1			7
07	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3297	3	3	9	Y	3	6	1			4
08	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2711	3	1	9	Y	1	4	1			1
09	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2577	3	2	9	Y	2					3
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3601	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3387	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3338	3	6	9	Y	5	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 37,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1902	2	17	9	Y	15	15	1			14
02	1885	N	1845	-0-	-40	-0-	1827	2	18	9	Y	16	21	1			9
03	2077	N	1810	-0-	-267	-0-	1791	2	19	9	Y	17	18	1			8
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2165	2	12	9	Y	11	11	1			8
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2268	2	9	9	Y	8	12	1			4
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2066	2	19	9	Y	17	12	1			9
07	2201	N	1914	-0-	-287	-0-	1901	2	13	9	Y	12	15	1			6
08	2263	N	1935	-0-	-328	-0-	1912	2	23	9	Y	21	16	1			11
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2115	2	18	9	Y	16	10	1			17
10	1922	N	348	-0-	-1574	-0-	347	2	1	9	Y	1	10	1			8
11	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1823	2	7	9	Y	6	11	1			3
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	2	6	9	Y	5	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 22,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	5	1	1			4
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	4	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-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: 25

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2265	3	9	9	Y	8	8	1	1	8	2
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	2139	N	1137	-0-	-1002	-0-	1133	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	2190	N	879	-0-	-1311	-0-	876	3	3	9	Y	3	4	1			2
05	2015	N	1302	-0-	-713	-0-	1296	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1300	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1133	3	8	9	Y	7	5	1			4
08	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			Y	-0-	4	1			-0-
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2943	-0-	-374	-0-	2920	2	23	9	Y	21	17	1			11
02	2842	X	2656	-0-	-186	-0-	2638	2	18	9	Y	16	21	1			6
03	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	2588	2	10	9	Y	9	14	1			1
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3311	2	12	9	Y	11	5	1			7
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3175	2	11	9	Y	10	14	1			3
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3027	2	10	9	Y	9	9	1			3
07	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	2289	2	8	9	Y	7	7	1			3
08	3224	X	2584	-0-	-640	-0-	2574	2	10	9	Y	9	10	1			2
09	3120	X	2265	-0-	-855	-0-	2253	2	12	9	Y	11	7	1			6
10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	59	1	1627	3	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	53	1	1473	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	47	1	1254	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	50	1	1345	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1352	-0-	-291	-0-	49	1	1303	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

MO																	
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	4412	3	11	9	Y	10	8	1	1	8	4
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4322	3	10	9	Y	9	8	1			5
03	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	4126	3	8	9	Y	7	11	1			1
04	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4928	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4640	3	8	9	Y	7	5	1			4
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	2	1			3
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4434	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	4960	X	4436	-0-	-524	-0-	4433	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	4800	X	4040	-0-	-760	-0-	4036	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	4288	3	14	9	Y	13	8	1			7
11	4290	X	4171	-0-	-119	-0-	4163	3	8	9	Y	7	11	1			3
12	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4597	3	17	9	Y	15	8	1			10

TOTAL GAS PROD: 52,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 184402 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8559 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4039	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	3799	X	3654	-0-	-145	-0-	3651	2	3	9	Y	3	5	1			1
03	3906	X	3130	-0-	-776	-0-	3128	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3900	X	2340	-0-	-1560	-0-	2334	2	6	9	Y	5	3	1			3
05	4030	X	1747	-0-	-2283	-0-	1746	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	3900	X	1649	-0-	-2251	-0-	1647	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	3906	X	1954	-0-	-1952	-0-	1953	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	3131	X	1732	-0-	-1399	-0-	1726	2	6	9	Y	5	3	1			2
09	2340	X	1634	-0-	-706	-0-	1627	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1282	-0-	-175	-0-	44	1	1218	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	46	1	1271	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	39	1	1048	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	1426	N	1149	-0-	-277	-0-	41	1	1091	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	1080	N	811	-0-	-269	-0-	29	1	771	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	38	1	1006	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	46	1	1232	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1054	N	552	-0-	-502	-0-	20	1	524	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	60	1	1604	3	Y	24	24	1			-0-
							1	5	26	9							
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	66	1	1780	3	Y	28	28	1			-0-
							1	5	31	9							

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	93	1	2589	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2494	N	2304	-0-	-190	-0-	79	1	2205	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	2666	N	2097	-0-	-569	-0-	75	1	2004	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	92	1	2461	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	100	1	2673	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	102	1	2743	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	97	1	2585	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	88	1	2348	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	80	1	2129	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	2356	N	1506	-0-	-850	-0-	53	1	1420	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	96	1	2568	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
12	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	94	1	2507	3	Y	52	52	1			-0-
							1	5	57	9							

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2501	3	24	9	Y	22	27	1			7
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2213	3	29	9	Y	26	18	1			15
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1968	3	23	9	Y	21	29	1			7
04	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	1829	3	21	9	Y	19	16	1			10
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2204	3	26	9	Y	24	24	1			10
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2081	3	20	9	Y	18	18	1			10
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	3	21	9	Y	19	16	1			13
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	2062	3	17	9	Y	15	23	1			5
09	2100	N	1873	-0-	-227	-0-	1860	3	13	9	Y	12	12	1			5
10	2046	N	779	-0-	-1267	-0-	771	3	8	9	Y	7	5	1			7
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2019	3	11	9	Y	10	15	1			2
12	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1861	3	10	9	Y	9	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 23,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1942	-0-	-1871	-0-	1924	2	18	9	Y	16	19	1			5
02	6003	X	1828	-0-	-4175	-0-	1800	2	28	9	Y	25	19	1			11
03	6293	X	2088	-0-	-4205	-0-	2063	2	25	9	Y	23	26	1			8
04	5730	X	4135	-0-	-1595	-0-	3425	2	682	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	4868	2	1283	3	Y	38	30	1			16
							42	9									
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4700	2	1360	3	Y	42	43	1			15
							46	9									
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	3518	2	1674	3	Y	25	35	1			5
							28	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	4277	2	1285	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	3848	2	889	3	Y	13	11	1			9
							14	9									
10	4433	X	2661	-0-	-1772	-0-	2169	2	492	3	Y	-0-	4	1			5
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	4890	2	1758	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	5605	2	1841	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3214	-0-	114	114	120	1	3048	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	2459	N	2345	-0-	-114	-0-	92	1	2228	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	121	1	2899	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	2730	X	1911	-0-	-819	-0-	76	1	1806	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	2821	X	2488	-0-	-333	-0-	97	1	2361	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2730	X	2313	-0-	-417	-0-	90	1	2205	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	2821	X	1918	-0-	-903	-0-	78	1	1829	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	92	1	2008	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2400	X	1900	-0-	-500	-0-	77	1	1804	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2480	X	2379	-0-	-101	-0-	103	1	2253	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2310	X	1770	-0-	-540	-0-	83	1	1663	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	2108	X	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1891	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5124	-0-	-239	-0-	5074	3	50	9	Y	45	46	1	1	8	11
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4632	3	35	9	Y	32	25	1			18
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4346	3	41	9	Y	37	26	1			29
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4739	3	46	9	Y	42	45	1			26
05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4894	3	34	9	Y	31	44	1			13
06	4440	X	4156	-0-	-284	-0-	4138	3	18	9	Y	16	21	1			8
07	4588	X	3054	-0-	-1534	-0-	3043	3	11	9	Y	10	12	1			6
08	4836	X	3233	-0-	-1603	-0-	3222	3	11	9	Y	10	14	1			2
09	4680	X	3194	-0-	-1486	-0-	3185	3	9	9	Y	8	7	1			3
10	4836	X	2151	-0-	-2685	-0-	2144	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	4170	X	2880	-0-	-1290	-0-	2865	3	15	9	Y	14	12	1			5
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3903	3	24	9	Y	22	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 46,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	Y	-0-			-0-
02	2900	X	2202	-0-	-698	-0-	2202	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1886	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2171	-0-	-829	-0-	2171	2	Y	-0-			-0-
05	2914	X	2099	-0-	-815	-0-	2099	2	Y	-0-			-0-
06	2460	X	1899	-0-	-561	-0-	1899	2	Y	-0-			-0-
07	2356	X	2329	-0-	-27	-0-	2329	2	Y	-0-			-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	Y	-0-			-0-
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-
10	2325	N	1603	-0-	-722	-0-	1603	2	Y	-0-			-0-
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2	Y	-0-			-0-
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 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	EOM BALANCE
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4075	2	21	9	Y	19	20	1	6
02	4176	X	3582	-0-	-594	-0-	3567	2	15	9	Y	14	14	1	6
03	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	3758	2	17	9	Y	15	16	1	5
04	4170	X	3923	-0-	-247	-0-	3256	2	648	3	Y	17	17	1	5
							19	9							
05	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	2875	2	758	3	Y	7	9	1	3
							8	9							
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3180	2	920	3	Y	9	9	1	3
							10	9							
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	2902	2	1380	3	Y	6	8	1	1
							7	9							
08	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	2516	2	756	3	Y	6	5	1	2
							7	9							
09	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	2521	2	583	3	Y	3	3	1	2
							3	9							
10	3534	X	1582	-0-	-1952	-0-	1288	2	293	3	Y	1	1	1	2
							1	9							
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	3149	2	1132	3	Y	3	3	1	2
							3	9							
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3142	2	1032	3	Y	4	4	1	2
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 43,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2716	-0-	-167	-0-	2708	3	8	9	Y	7	6	1	1	8	6
02	2842	X	2148	-0-	-694	-0-	2144	3	4	9	Y	4	6	1			4
03	2976	X	2241	-0-	-735	-0-	2240	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	2550	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	2391	3			Y	-0-	2	1			1
06	2160	N	246	-0-	-1914	-0-	246	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2849	3	11	9	Y	10					10
09	3000	N	3881	-0-	881	881	3856	3	25	9	Y	23	8	1			25
10	3100	N	3598	-0-	498	1379	3567	3	31	9	Y	28	14	1			39
11	3000	N	3357	-0-	357	1736	3337	3	20	9	Y	18	33	1			24
12	5250	X	3514	-0-	-1736	-0-	3479	3	35	9	Y	32	31	1			25

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186960 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8248 - 9479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	118	-0-	-85	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	249	2	50	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	2	42	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	167	2	48	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	100	2	48	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		188	-0-	188	188	145	2	43	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		161	-0-	161	349	131	2	30	3	Y	-0-					-0-
10	492	X	143	-0-	-349	-0-	117	2	26	3	Y	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	140	2	50	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	148	2	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	139	-0-	-853	-0-	120	2	19	9	Y	17	50	1			13
02	928	N	622	-0-	-306	-0-	602	2	20	9	Y	18	23	1			8
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-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: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 187385 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 9532

01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4043	-0-	-307	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4285	-0-	-210	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3822	-0-	-528	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	1434	-0-	-2875	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	3579	-0-	-561	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	121	1	3366	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	92	1	2547	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	102	1	2742	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	99	1	2654	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	98	1	2627	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2581	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	101	1	2693	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	92	1	2466	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2550	X	2474	-0-	-76	-0-	88	1	2361	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2635	N	1165	-0-	-1470	-0-	42	1	1111	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2490	N	2308	-0-	-182	-0-	82	1	2202	3	Y	21	21	1			-0-
							1	5	23	9							
12	2542	N	2497	-0-	-45	-0-	89	1	2382	3	Y	23	23	1			-0-
							1	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 31,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5349	2	81	9	Y	74	55	1			38
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4758	2	65	9	Y	59	82	1			15
03	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4281	2	55	9	Y	50	51	1			14
04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5268	3	85	9	Y	77	52	1			39
05	5053	X	5002	-0-	-51	-0-	4932	3	70	9	Y	64	85	1			18
06	4890	X	4834	-0-	-56	-0-	4778	3	56	9	Y	51	45	1			24
07	5053	X	4948	-0-	-105	-0-	4890	3	58	9	Y	53	61	1			16
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4791	3	53	9	Y	48	45	1			19
09	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4608	3	53	9	Y	48	43	1			24
10	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4867	3	55	9	Y	50	56	1			18
11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4726	3	50	9	Y	45	49	1			14
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4616	3	51	9	Y	46	47	1			13

TOTAL GAS PROD: 58,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1572	2	10	9	Y	9	9	1			5
03	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1441	2	9	9	Y	8	9	1			4
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1756	2	4	9	Y	4	5	1			3
05	1705	N	845	-0-	-860	-0-	822	2	23	9	Y	21	14	1			10
06	1410	N	1158	-0-	-252	-0-	1140	2	18	9	Y	16	18	1			8
07	1829	N	1205	-0-	-624	-0-	1203	2	2	9	Y	2	9	1			1
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7	2	1			7
10	1178	N	233	-0-	-945	-0-	230	2	3	9	Y	3	4	1			6
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1504	2	29	9	Y	26	18	1			14
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1551	2	11	9	Y	10	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 16,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1510	-0-	-846	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	N	109	-0-	-791	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	274	-0-	-656	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
08	279	X	70	-0-	-209	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 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	3317	X	3189	-0-	-128	-0-	3146	2	43	9	Y	39	34	1			21
02	3857	X	3590	-0-	-267	-0-	3556	2	34	9	Y	31	40	1			12
03	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	3074	2	22	9	Y	20	30	1			2
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3882	2	15	9	Y	14	7	1			9
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3878	2	20	9	Y	18	22	1			5
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3807	2	19	9	Y	17	17	1			5
07	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3808	2	21	9	Y	19	17	1			7
08	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4107	2	22	9	Y	20	22	1			5
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3865	2	87	9	Y	79	41	1			43
10	3968	X	955	-0-	-3013	-0-	900	2	55	9	Y	50	66	1			27
11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5262	2	253	9	Y	230	181	1			76
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4729	2	238	9	Y	216	265	1			27

TOTAL GAS PROD: 44,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-716	-0-	2265	2	26	9	Y	24	22	1			21
02	2784	X	1743	-0-	-1041	-0-	1714	2	29	9	Y	26	32	1			15
03	2573	N	2046	-0-	-527	-0-	2016	2	30	9	Y	27	29	1			13
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2428	2	20	9	Y	18	18	1			13
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2322	2	25	9	Y	23	25	1			11
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2258	2	30	9	Y	27	24	1			14
07	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	2398	2	29	9	Y	26	26	1			14
08	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2404	2	21	9	Y	19	22	1			11
09	2460	X	2114	-0-	-346	-0-	2102	2	12	9	Y	11	9	1			13
10	2418	X	301	-0-	-2117	-0-	298	2	3	9	Y	3	8	1			8
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2582	2	19	9	Y	17	16	1			9
12	2418	X	1810	-0-	-608	-0-	1800	2	10	9	Y	9	9	1			9

TOTAL GAS PROD: 24,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6167	-0-	-95	-0-	214	1	5932	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	194	1	5376	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	5642	X	4959	-0-	-683	-0-	178	1	4764	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	204	1	5440	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	5642	X	5500	-0-	-142	-0-	197	1	5273	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	5460	X	4554	-0-	-906	-0-	163	1	4366	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	190	1	5057	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	5425	X	5051	-0-	-374	-0-	181	1	4845	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	5250	X	5003	-0-	-247	-0-	179	1	4798	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	5425	X	3993	-0-	-1432	-0-	144	1	3824	3	Y	22	22	1			-0-
							1	5	24	9							
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	207	1	5543	3	Y	30	30	1			-0-
							2	5	33	9							
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	195	1	5222	3	Y	23	23	1			-0-
							3	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 62,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 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	2418	X	-0-	-0-	-2418	-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-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	3987	2	143	9	Y	130	133	1			25
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3789	2	109	9	Y	99	104	1			20
03	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3488	2	83	9	Y	75	83	1			12
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4359	2	124	9	Y	113	111	1			14
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4233	2	100	9	Y	91	79	1			26
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4063	2	66	9	Y	60	73	1			13
07	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	3960	2	52	9	Y	47	53	1			7
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4351	2	62	9	Y	56	51	1			12
09	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3983	2	72	9	Y	65	54	1			23
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3505	2	66	9	Y	60	69	1			14
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4047	2	171	9	Y	155	137	1			32
12	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	3216	2	116	9	Y	105	113	1			24

TOTAL GAS PROD: 48,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1593	2	19	9	Y	17	18	1			8
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1827	2	21	9	Y	19	21	1			6
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2170	2	23	9	Y	21	18	1			9
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2611	2	23	9	Y	21	26	1			4
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2545	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2504	2	19	9	Y	17	18	1			5
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2399	2	21	9	Y	19	18	1			6
08	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2348	2	130	9	Y	118	81	1			43
09	2490	N	2135	-0-	-355	-0-	2017	2	118	9	Y	107	110	1			40
10	2418	N	1082	-0-	-1336	-0-	1046	2	36	9	Y	33	52	1			21
11	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	2214	2	70	9	Y	64	60	1			25
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2398	2	73	9	Y	66	59	1			32

TOTAL GAS PROD: 26,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

MANGHAM UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 190452 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8368 - 9171

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

01	3162	X	642	-0-	-2520	-0-	617	2	25	9	Y	23	27	1			13
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1646	2	79	9	Y	72	48	1			37
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1945	2	65	9	Y	59	72	1			24
04	900	X	91	-0-	-809	-0-	87	2	4	9	Y	4	26	1			2
05	1829	X	180	-0-	-1649	-0-	173	2	7	9	Y	6	4	1			4
06	1950	X	149	-0-	-1801	-0-	145	2	4	9	Y	4	5	1			3
07	2015	X	78	-0-	-1937	-0-	77	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	2015	X	171	-0-	-1844	-0-	167	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1752	2	33	9	Y	30	11	1			22
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-	674	2	21	9	Y	19	22	1			19
11	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1367	2	94	9	Y	85	59	1			45
12	1860	X	1012	-0-	-848	-0-	841	2	171	9	Y	155	170	1			30

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3661	2	12	9	Y	11	9	1			6
02	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3084	2	11	9	Y	10	13	1			3
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3426	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3175	3	14	9	Y	13	9	1			7
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	3	11	9	Y	10	14	1			3
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	2671	3	15	9	Y	14	10	1			7
07	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3062	3	13	9	Y	12	15	1			4
08	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	3388	3	9	9	Y	8	9	1			3
09	3570	X	3213	-0-	-357	-0-	3204	3	9	9	Y	8	7	1			4
10	3689	X	3372	-0-	-317	-0-	3358	3	14	9	Y	13	12	1			5
11	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	3007	3	14	9	Y	13	14	1			4
12	3410	X	1530	-0-	-1880	-0-	1519	3	11	9	Y	10	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 37,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HULL UNIT A WELL #: A 75 L RRCID -> 192008 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8290 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	3689 X	3487	-0-	-202	-0-	3455	3	32	9	Y	29	30	1	1	8	7
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3305	3	24	9	Y	22	17	1			12
03	3441 X	2973	-0-	-468	-0-	2948	3	25	9	Y	23	17	1			18
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3403	3	23	9	Y	21	26	1			13
05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3455	3	29	9	Y	26	28	1			11
06	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3168	3	18	9	Y	16	19	1			8
07	3441 X	2841	-0-	-600	-0-	2821	3	20	9	Y	18	15	1			11
08	3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3205	3	4	9	Y	4	14	1			1
09	3420 X	3275	-0-	-145	-0-	3272	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3371	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	3	15	9	Y	14	10	1			5
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3570	3	18	9	Y	16	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 194350 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4431	2	26	9	Y	24	20	1			22
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4128	2	39	9	Y	35	37	1			20
03	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	3273	2	30	9	Y	27	34	1			13
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4118	2	13	9	Y	12	17	1			8
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4435	2	12	9	Y	11	14	1			5
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4096	2	21	9	Y	19	14	1			10
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3755	2	17	9	Y	15	17	1			8
08	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4411	2	9	9	Y	8	11	1			5
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4058	2	12	9	Y	11	4	1			12
10	3658	X	708	-0-	-2950	-0-	701	2	7	9	Y	6	8	1			10
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3669	2	34	9	Y	31	24	1			17
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	Y	14	16	1			15

TOTAL GAS PROD: 45,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	83	1	2297	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	89	1	2471	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	84	1	2248	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2340	N	1944	-0-	-396	-0-	70	1	1863	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2666	N	2313	-0-	-353	-0-	83	1	2218	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2280	N	1576	-0-	-704	-0-	56	1	1511	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	59	1	1590	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1520	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	58	1	1540	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	1643	N	694	-0-	-949	-0-	25	1	661	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	1530	N	1175	-0-	-355	-0-	42	1	1121	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1674	N	1117	-0-	-557	-0-	40	1	1064	3	Y	11	11	1			-0-
							1	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 21,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3814	2	35	9	Y	32	33	1			6
02	3509	X	3478	-0-	-31	-0-	3448	2	30	9	Y	27	28	1			5
03	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	3287	2	24	9	Y	22	24	1			3
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3871	2	36	9	Y	33	32	1			4
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3764	2	31	9	Y	28	24	1			8
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3674	2	21	9	Y	19	23	1			4
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3890	2	21	9	Y	19	20	1			3
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3917	2	20	9	Y	18	17	1			4
09	3780	X	3704	-0-	-76	-0-	3682	2	22	9	Y	20	17	1			7
10	3906	X	2494	-0-	-1412	-0-	2466	2	28	9	Y	25	26	1			6
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4032	2	58	9	Y	53	48	1			11
12	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3781	2	52	9	Y	47	47	1			11

TOTAL GAS PROD: 44,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4300	-0-	-226	-0-	4215	2	85	9	Y	77	76	1			25
02	4611	X	3022	-0-	-1589	-0-	2958	2	64	9	Y	58	56	1			27
03	3751	X	2364	-0-	-1387	-0-	2329	2	35	9	Y	32	48	1			11
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	3610	2	719	3	Y	45	42	1			14
							50	9									
05	4309	X	3573	-0-	-736	-0-	2797	2	737	3	Y	35	34	1			15
							39	9									
06	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	2930	2	847	3	Y	36	38	1			13
							40	9									
07	4526	X	3436	-0-	-1090	-0-	2317	2	1102	3	Y	15	25	1			3
							17	9									
08	4526	X	2987	-0-	-1539	-0-	2274	2	683	3	Y	27	21	1			9
							30	9									
09	4380	X	3141	-0-	-1239	-0-	2534	2	586	3	Y	19	15	1			13
							21	9									
10	3937	X	1611	-0-	-2326	-0-	1313	2	298	3	Y	-0-	5	1			8
11	3810	X	2549	-0-	-1261	-0-	1875	2	674	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	2744	2	902	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2319	-0-	-1029	-0-	80	1	2235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2552	X	2498	-0-	-54	-0-	87	1	2405	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	2697	X	2508	-0-	-189	-0-	90	1	2412	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2460	X	2271	-0-	-189	-0-	82	1	2185	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2666	N	2208	-0-	-458	-0-	79	1	2126	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	2430	N	1970	-0-	-460	-0-	71	1	1897	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	68	1	1829	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	3	Y	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2367	3	Y	-0-					-0-
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							
12	3100	N	3146	-0-	46	46	112	1	3007	3	Y	23	23	1			-0-
							2	5	25	9							

TOTAL GAS PROD: 27,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	123	1	3416	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	112	1	3122	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	102	1	2728	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	2940	X	2913	-0-	-27	-0-	105	1	2804	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	120	1	3219	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	89	1	2390	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	75	1	2016	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3120	X	1943	-0-	-1177	-0-	70	1	1872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3224	X	1528	-0-	-1696	-0-	55	1	1472	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	3120	X	1813	-0-	-1307	-0-	65	1	1747	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	2480	X	1930	-0-	-550	-0-	69	1	1860	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 30,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-635	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	1305	X	726	-0-	-579	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	779	-0-	-616	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	600	-0-	-750	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
07	775	X	626	-0-	-149	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
09	990	X	557	-0-	-433	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
10	1023	X	103	-0-	-920	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	990	X	848	-0-	-142	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1367	3	39	9	Y	35	35	1	1	8	9
02	1392	X	1005	-0-	-387	-0-	979	3	26	9	Y	24	19	1			14
03	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	1115	3	26	9	Y	24	19	1			19
04	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1372	3	32	9	Y	29	30	1			18
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1535	3	62	9	Y	56	50	1			24
06	1350	X	965	-0-	-385	-0-	945	3	20	9	Y	18	32	1			10
07	1457	X	648	-0-	-809	-0-	638	3	10	9	Y	9	13	1			6
08	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	1112	3	21	9	Y	19	21	1			4
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	3	15	9	Y	14	13	1			5
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1618	3	14	9	Y	13	12	1			6
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1173	3	8	9	Y	7	11	1			2
12	1488	N	317	-0-	-1171	-0-	317	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3118	-0-	-1191	-0-	2963	2	155	9	Y	141	113	1			37
02	3828	X	2440	-0-	-1388	-0-	2268	2	172	9	Y	156	140	1			53
03	4092	X	2985	-0-	-1107	-0-	2868	2	117	9	Y	106	127	1			32
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4853	2	42	9	Y	38	53	1			17
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4375	2	44	9	Y	40	44	1			13
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4054	2	39	9	Y	35	31	1			17
07	4092	X	3996	-0-	-96	-0-	3957	2	39	9	Y	35	40	1			12
08	4929	X	4017	-0-	-912	-0-	3977	2	40	9	Y	36	32	1			16
09	4770	X	3465	-0-	-1305	-0-	3425	2	40	9	Y	36	40	1			12
10	4433	X	574	-0-	-3859	-0-	568	2	6	9	Y	5	8	1			9
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5023	2	48	9	Y	44	38	1			15
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4255	2	46	9	Y	42	42	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

01	3410	X	2554	-0-	-856	-0-	87	1	2413	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	2987	X	2591	-0-	-396	-0-	88	1	2447	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	85	1	2281	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	3030	X	2667	-0-	-363	-0-	93	1	2504	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
05	2759	X	2266	-0-	-493	-0-	80	1	2135	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	102	1	2724	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	101	1	2708	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	2700	N	2184	-0-	-516	-0-	77	1	2057	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	2790	N	2266	-0-	-524	-0-	80	1	2129	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							
11	2430	N	2109	-0-	-321	-0-	74	1	1987	3	Y	43	43	1			-0-
							1	5	47	9							
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	86	1	2310	3	Y	51	51	1			-0-
							1	5	56	9							

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	135	1	3756	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	140	1	3885	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	131	1	3515	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	3480	X	2920	-0-	-560	-0-	105	1	2801	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3596	X	2350	-0-	-1246	-0-	84	1	2262	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	117	1	3125	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	113	1	3025	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	3596	X	2217	-0-	-1379	-0-	80	1	2133	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	117	1	3121	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	79	1	2125	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
11	3240	X	2321	-0-	-919	-0-	83	1	2222	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
12	3348	X	2395	-0-	-953	-0-	86	1	2291	3	Y	15	15	1			-0-
							1	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 35,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3242	2	510	9	Y	464	466	1			104
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	3540	2	521	9	Y	474	318	1			260
03	3472	X	3106	-0-	-366	-0-	2777	2	329	9	Y	299	462	1			97
04	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	3184	2	50	9	Y	45	118	1			24
05	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3362	2	44	9	Y	40	49	1			15
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3459	2	44	9	Y	40	33	1			22
07	3472	X	3409	-0-	-63	-0-	3367	2	42	9	Y	38	33	1			27
08	3317	X	3258	-0-	-59	-0-	3226	2	32	9	Y	29	32	1			24
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3184	2	40	9	Y	36	44	1			16
10	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	2986	2	129	9	Y	117	103	1			30
11	3210	X	2633	-0-	-577	-0-	2539	2	94	9	Y	85	86	1			29
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	3074	2	132	9	Y	120	100	1			49

TOTAL GAS PROD: 39,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	48	-0-	-677	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	211	1	5853	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	5713	X	5709	-0-	-4	-0-	195	1	5427	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	6324	X	4799	-0-	-1525	-0-	171	1	4585	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	193	1	5155	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	6169	X	5528	-0-	-641	-0-	198	1	5296	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	5970	X	5078	-0-	-892	-0-	182	1	4864	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	6107	X	4942	-0-	-1165	-0-	178	1	4735	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4740	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	171	1	4580	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	119	1	3170	3	Y	45	45	1			-0-
							1	5	50	9							
11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	185	1	4943	3	Y	61	61	1			-0-
							2	5	67	9							
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	184	1	4926	3	Y	62	62	1			-0-
							3	5	68	9							

TOTAL GAS PROD: 61,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	151	1	4202	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	4263	X	2614	-0-	-1649	-0-	90	1	2511	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	4557	X	1638	-0-	-2919	-0-	59	1	1573	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	236	1	6300	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3991	-0-	-380	-0-	144	1	3847	3	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	138	1	3690	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3941	-0-	-616	-0-	143	1	3798	3	Y	-0-					-0-
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	131	1	3503	3	Y	-0-					-0-
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2696	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	132	1	3530	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	127	1	3399	3	Y	9	9	1			-0-
							2	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 44,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-362	-0-	3748	2	13	9	N	12	10	1			6
02	3828	X	3336	-0-	-492	-0-	3324	2	12	9	N	11	14	1			3
03	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	3353	2	8	9	N	7	8	1			2
04	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3959	3	13	9	N	12	8	1			6
05	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	3587	3	11	9	N	10	13	1			3
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3673	3	9	9	N	8	7	1			4
07	4092	X	3550	-0-	-542	-0-	3542	3	8	9	N	7	9	1			2
08	3844	X	3381	-0-	-463	-0-	3372	3	9	9	N	8	7	1			3
09	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3526	3	9	9	N	8	7	1			4
10	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3607	3	11	9	N	10	10	1			4
11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3432	3	11	9	N	10	11	1			3
12	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	3478	3	12	9	N	11	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 42,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	291	1	8077	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	264	1	7328	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
03	7936	X	7057	-0-	-879	-0-	253	1	6785	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	7680	X	7138	-0-	-542	-0-	257	1	6864	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	7936	X	7685	-0-	-251	-0-	276	1	7392	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	7680	X	7571	-0-	-109	-0-	272	1	7282	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	258	1	6895	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	299	1	8014	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	282	1	7564	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
10	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	278	1	7387	3	Y	89	89	1			-0-
							3	5	98	9							
11	8070	X	7700	-0-	-370	-0-	274	1	7337	3	Y	78	78	1			-0-
							3	5	86	9							
12	8339	X	7707	-0-	-632	-0-	274	1	7341	3	Y	80	80	1			-0-
							4	5	88	9							

TOTAL GAS PROD: 92,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198914 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 7850 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	90	1	2491	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2423	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2511	N	2282	-0-	-229	-0-	81	1	2171	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	92	1	2475	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	2511	N	2373	-0-	-138	-0-	84	1	2260	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	84	1	2252	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	2511	N	2281	-0-	-230	-0-	81	1	2183	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	79	1	2108	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	75	1	2002	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	73	1	1921	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	3196	-0-	196	196	114	1	3059	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							
12	2717	N	2521	-0-	-196	-0-	90	1	2411	3	Y	17	17	1			-0-
							1	5	19	9							

TOTAL GAS PROD: 29,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

01	4092	X	287	-0-	-3805	-0-	279	2	8	9	Y	7	21	1			7
02	6554	X	119	-0-	-6435	-0-	118	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	6	2	1			6
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1309	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	3000	N	3111	-0-	111	111	3108	2	3	9	Y	3	1	1			3
10	3100	N	3950	-0-	850	961	3950	2			Y	-0-	2	1			1
11	3000	N	4736	-0-	1736	2697	4736	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	8311	X	5614	-0-	-2697	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 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	9238	X	9170	-0-	-68	-0-	318	1	8841	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	8468	X	8421	-0-	-47	-0-	292	1	8119	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	9052	X	7343	-0-	-1709	-0-	264	1	7070	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	8760	X	8667	-0-	-93	-0-	313	1	8344	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	9052	X	8582	-0-	-470	-0-	309	1	8263	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	8760	X	8195	-0-	-565	-0-	292	1	7828	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	295	1	7837	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
08	8370	X	8034	-0-	-336	-0-	287	1	7673	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
09	8100	X	8058	-0-	-42	-0-	287	1	7695	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	8370	X	6787	-0-	-1583	-0-	243	1	6453	3	Y	81	81	1			-0-
							2	5	89	9							
11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	296	1	7931	3	Y	78	78	1			-0-
							3	5	86	9							
12	8339	X	8210	-0-	-129	-0-	293	1	7852	3	Y	55	55	1			-0-
							4	5	61	9							

TOTAL GAS PROD: 97,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8116	-0-	-688	-0-	280	1	7786	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	279	1	7739	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	8432	X	7166	-0-	-1266	-0-	256	1	6864	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	296	1	7899	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	8432	X	6040	-0-	-2392	-0-	216	1	5783	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	8160	X	4733	-0-	-3427	-0-	169	1	4533	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	8432	X	7401	-0-	-1031	-0-	266	1	7092	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	273	1	7311	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	282	1	7548	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	5611	X	4121	-0-	-1490	-0-	149	1	3957	3	Y	12	12	1			-0-
							2	5	13	9							
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	280	1	7504	3	Y	22	22	1			-0-
							3	5	24	9							
12	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	269	1	7200	3	Y	21	21	1			-0-
							4	5	23	9							

TOTAL GAS PROD: 84,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3938	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3263	2	19	9	Y	17	18	1			10
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3407	2	34	9	Y	31	26	1			15
04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3926	2	39	9	Y	35	25	1			25
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4859	2	42	9	Y	38	45	1			18
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4405	2	68	9	Y	62	48	1			32
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4508	2	46	9	Y	42	52	1			22
08	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	4358	2	32	9	Y	29	35	1			16
09	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	4128	2	30	9	Y	27	14	1			29
10	4898	X	723	-0-	-4175	-0-	712	2	11	9	Y	10	18	1			21
11	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8516	2	50	9	Y	45	41	1			25
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4540	2	30	9	Y	27	23	1			29

TOTAL GAS PROD: 50,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

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	5177	X	4579	-0-	-598	-0-	4568	2	11	9	Y	10	12	1			3
02	4785	X	4773	-0-	-12	-0-	4760	2	13	9	Y	12	10	1			5
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	12	11	1			6
04	4920	X	4857	-0-	-63	-0-	4838	2	19	9	Y	17	15	1			8
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5648	2	3	9	Y	3	10	1			1
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5217	2	6	9	Y	5	2	1			4
07	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	4814	2	7	9	Y	6	7	1			3
08	5611	X	4640	-0-	-971	-0-	4637	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	5430	X	4135	-0-	-1295	-0-	4133	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	5611	X	2503	-0-	-3108	-0-	2491	2	12	9	Y	11	6	1			6
11	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	5034	2	13	9	Y	12	13	1			5
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5510	2	13	9	Y	12	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 51,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

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	4123	X	3543	-0-	-580	-0-	3541	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	3857	X	3660	-0-	-197	-0-	3657	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	4123	X	3219	-0-	-904	-0-	3217	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	3960	X	2996	-0-	-964	-0-	2995	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	3414	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3814	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	3906	X	3021	-0-	-885	-0-	3014	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3579	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3662	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	2142	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3829	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	2	7	9	Y	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 40,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	227	1	6302	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	196	1	5438	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	178	1	4777	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	214	1	5712	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	210	1	5618	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	199	1	5334	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	185	1	4940	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
08	5642	X	4743	-0-	-899	-0-	169	1	4533	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	5642	X	3316	-0-	-2326	-0-	119	1	3166	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	214	1	5735	3	Y	47	47	1			-0-
							2	5	52	9							
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	206	1	5530	3	Y	47	47	1			-0-
							3	5	52	9							

TOTAL GAS PROD: 65,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2108	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	63	1	1675	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	72	1	1929	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	71	1	1888	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	64	1	1705	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1920	N	1697	-0-	-223	-0-	60	1	1607	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	1984	N	1043	-0-	-941	-0-	37	1	984	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	Y	34	34	1			-0-
							1	5	37	9							
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	68	1	1832	3	Y	37	37	1			-0-
							1	5	41	9							

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9880	-0-	-1001	-0-	342	1	9513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	9425	X	8705	-0-	-720	-0-	302	1	8380	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	10075	X	8289	-0-	-1786	-0-	298	1	7970	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
04	9630	X	9270	-0-	-360	-0-	333	1	8913	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	9889	X	8055	-0-	-1834	-0-	289	1	7746	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	9570	X	9007	-0-	-563	-0-	323	1	8658	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	326	1	8723	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	9424	X	8830	-0-	-594	-0-	317	1	8488	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	9120	X	8328	-0-	-792	-0-	299	1	8004	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	9300	X	5703	-0-	-3597	-0-	206	1	5477	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	369	1	9773	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	353	1	9306	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 105,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	143	1	3970	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	141	1	3915	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	4216	X	3647	-0-	-569	-0-	130	1	3486	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	4110	X	3452	-0-	-658	-0-	123	1	3298	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	4371	X	3423	-0-	-948	-0-	122	1	3277	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	4230	X	3108	-0-	-1122	-0-	111	1	2980	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	4371	X	3163	-0-	-1208	-0-	113	1	3036	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	113	1	3024	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3450	X	3398	-0-	-52	-0-	122	1	3259	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	80	1	2140	3	Y	13	13	1			-0-
							1	5	14	9							
11	3090	X	2882	-0-	-208	-0-	103	1	2763	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	127	1	3401	3	Y	26	26	1			-0-
							2	5	29	9							

TOTAL GAS PROD: 40,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	195	1	5406	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	179	1	4979	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	163	1	4360	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	5220	X	4408	-0-	-812	-0-	157	1	4187	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	197	1	5283	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
06	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	181	1	4860	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	5394	X	5291	-0-	-103	-0-	189	1	5034	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	189	1	5048	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	5100	X	4618	-0-	-482	-0-	164	1	4392	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
10	5270	X	4087	-0-	-1183	-0-	147	1	3924	3	Y	14	14	1			-0-
							1	5	15	9							
11	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	159	1	4268	3	Y	13	13	1			-0-
							2	5	14	9							
12	5270	X	4312	-0-	-958	-0-	155	1	4141	3	Y	13	13	1			-0-
							2	5	14	9							

TOTAL GAS PROD: 58,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 202785 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8408 - 9556

01	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	892	-0-	-503	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 202791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8767 - 9530

01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1170	-0-	-135	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	494	-0-	-653	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	767	-0-	-433	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	284	1	7883	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	9048	X	8150	-0-	-898	-0-	282	1	7846	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	9672	X	6395	-0-	-3277	-0-	230	1	6148	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	9360	X	7503	-0-	-1857	-0-	270	1	7212	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	9052	X	2647	-0-	-6405	-0-	95	1	2545	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	8430	X	520	-0-	-7910	-0-	19	1	500	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	8711	X	2037	-0-	-6674	-0-	73	1	1958	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	6293	X	5476	-0-	-817	-0-	197	1	5266	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	6090	X	5704	-0-	-386	-0-	205	1	5485	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	111	1	2973	3	Y	27	27	1			-0-
							1	5	30	9							
11	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	245	1	6568	3	Y	57	57	1			-0-
							2	5	63	9							
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	235	1	6298	3	Y	56	56	1			-0-
							3	5	62	9							

TOTAL GAS PROD: 63,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5003	2	8	9	Y	7	8	1			3
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4636	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4355	2	8	9	Y	7	6	1			3
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5227	2	11	9	Y	10	11	1			2
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4857	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4771	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4775	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	4730	2	6	9	Y	5	5	1			2
09	5040	X	4515	-0-	-525	-0-	4509	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	4929	X	2397	-0-	-2532	-0-	2390	2	7	9	Y	6	4	1			4
11	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5196	2	14	9	Y	13	12	1			5
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4957	2	17	9	Y	15	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 55,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 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	3689	X	2751	-0-	-938	-0-	2717	2	34	9	Y	31	37	1			8
02	3161	X	1914	-0-	-1247	-0-	1881	2	33	9	Y	30	28	1			10
03	3379	X	1696	-0-	-1683	-0-	1670	2	26	9	Y	24	27	1			7
04	3120	X	1200	-0-	-1920	-0-	1180	2	20	9	Y	18	17	1			8
05	3100	X	1017	-0-	-2083	-0-	1007	2	10	9	Y	9	14	1			3
06	2670	X	828	-0-	-1842	-0-	822	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	2046	X	827	-0-	-1219	-0-	820	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	780	2	7	9	Y	6	5	1			3
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1190	2	10	9	Y	9	9	1			3
10	837	N	119	-0-	-718	-0-	118	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	750	N	164	-0-	-586	-0-	149	2	15	9	Y	14	11	1			5
12	1240	N	65	-0-	-1175	-0-	63	2	2	9	Y	2	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1139	2	8	9	Y	7	9	1			2
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	1021	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1116	N	800	-0-	-316	-0-	791	2	9	9	Y	8	7	1			2
04	1080	N	628	-0-	-452	-0-	589	2	39	9	Y	35	21	1			16
05	1085	N	418	-0-	-667	-0-	388	2	30	9	Y	27	34	1			9
06	780	N	563	-0-	-217	-0-	556	2	7	9	Y	6	12	1			3
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3	5	1			1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	775	N	112	-0-	-663	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			1
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1145	2	17	9	Y	15	11	1			5
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	68	1	1901	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	70	1	1943	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	65	1	1731	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	64	1	1700	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	77	1	2053	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	51	1	1360	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	106	1	2843	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2198	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	48	1	1287	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	100	1	2668	3	Y	29	29	1			-0-
							1	5	32	9							
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	62	1	1661	3	Y	19	19	1			-0-
							1	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	150	1	4168	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	131	1	3650	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	106	1	2837	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	124	1	3320	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	124	1	3310	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	97	1	2586	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	3689	X	2298	-0-	-1391	-0-	82	1	2198	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
08	3503	X	1973	-0-	-1530	-0-	70	1	1888	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3390	X	1788	-0-	-1602	-0-	64	1	1720	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3472	X	1486	-0-	-1986	-0-	53	1	1433	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	1731	-0-	-969	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	54	1	1429	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	228	1	6330	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	206	1	5723	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
03	6076	X	5015	-0-	-1061	-0-	178	1	4761	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
04	5880	X	5723	-0-	-157	-0-	204	1	5442	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
05	6076	X	5664	-0-	-412	-0-	201	1	5389	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	5880	X	5735	-0-	-145	-0-	204	1	5456	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	210	1	5591	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	190	1	5088	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	197	1	5280	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	5301	X	3199	-0-	-2102	-0-	113	1	2997	3	Y	80	80	1			-0-
							1	5	88	9							
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	187	1	5003	3	Y	122	122	1			-0-
							2	5	134	9							
12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	193	1	5179	3	Y	130	130	1			-0-
							3	5	143	9							

TOTAL GAS PROD: 65,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3642	3	22	9	Y	20	18	1	1	8	21
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3508	3	13	9	Y	12	19	1			14
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3260	3	6	9	Y	5	9	1			10
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3613	3	14	9	Y	13	5	1			18
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3624	3	3	9	Y	3	12	1			9
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3388	3	10	9	Y	9	9	1			9
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3452	3	9	9	Y	8	5	1			12
08	3751	X	3589	-0-	-162	-0-	3578	3	11	9	Y	10	7	1			15
09	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3387	3	11	9	Y	10	12	1			13
10	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	3571	3	14	9	Y	13	7	1			19
11	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	3463	3	13	9	Y	12	16	1			15
12	3596	X	3572	-0-	-24	-0-	3544	3	28	9	Y	25	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 42,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 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	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	277	1	7689	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	256	1	7102	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	230	1	6161	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	258	1	6903	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	258	1	6916	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	252	1	6735	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	240	1	6429	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	7130	X	6809	-0-	-321	-0-	244	1	6548	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6900	X	6346	-0-	-554	-0-	228	1	6101	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	7130	X	3880	-0-	-3250	-0-	140	1	3710	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	249	1	6619	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	209	1	5522	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 79,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 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	4433	X	3986	-0-	-447	-0-	3965	3	21	9	Y	19	15	1	2	8	8
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3957	3	18	9	Y	16	14	1			10
03	3937	X	3477	-0-	-460	-0-	3460	3	17	9	Y	15	23	1			2
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4190	3	21	9	Y	19	10	1			11
05	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3736	3	25	9	Y	23	20	1			14
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4052	3	7	9	Y	6	9	1			11
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4176	3	20	9	Y	18	22	1			7
08	4340	X	4269	-0-	-71	-0-	4249	3	20	9	Y	18	11	1			14
09	4200	X	3969	-0-	-231	-0-	3948	3	21	9	Y	19	23	1			10
10	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3511	3	28	9	Y	25	22	1			13
11	4140	X	3697	-0-	-443	-0-	3689	3	8	9	Y	7	17	1			3
12	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	3907	3	14	9	Y	13	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 47,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3610	-0-	-234	-0-	3543	2	67	9	Y	61	59	1			47
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3563	2	51	9	Y	46	73	1			20
03	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3303	2	32	9	Y	29	28	1			21
04	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	3359	2	56	9	Y	51	37	1			35
05	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	3654	2	29	9	Y	26	51	1			10
06	3600	X	2369	-0-	-1231	-0-	2350	2	19	9	Y	17	15	1			12
07	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	3346	2	4	9	Y	4	15	1			1
08	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	3549	2	4	9	Y	4	3	1			2
09	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3501	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3394	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	3450	X	2173	-0-	-1277	-0-	2173	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	3337	-0-	-172	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1847	-0-	-1904	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-					-0-
07	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3808	-0-	-315	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2384	-0-	-1553	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3638	-0-	-172	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3465	-0-	-472	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-901	-0-	101	1	2805	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4031	X	3656	-0-	-375	-0-	125	1	3483	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	4309	X	3172	-0-	-1137	-0-	112	1	3003	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	4170	X	2607	-0-	-1563	-0-	92	1	2468	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	143	1	3822	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	137	1	3671	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	3906	X	3876	-0-	-30	-0-	137	1	3678	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	107	1	2870	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
09	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	117	1	3146	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3503	X	1737	-0-	-1766	-0-	62	1	1662	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	126	1	3339	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	125	1	3291	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 39,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 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	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	252	1	7007	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	7337	X	6403	-0-	-934	-0-	220	1	6106	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	7750	X	5515	-0-	-2235	-0-	197	1	5268	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	7110	X	5772	-0-	-1338	-0-	207	1	5539	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7347	X	6480	-0-	-867	-0-	232	1	6222	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	7110	X	5876	-0-	-1234	-0-	211	1	5641	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	6851	X	5430	-0-	-1421	-0-	195	1	5215	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6076	X	5302	-0-	-774	-0-	190	1	5092	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	5880	X	5321	-0-	-559	-0-	191	1	5110	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	6076	X	4631	-0-	-1445	-0-	165	1	4381	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
11	5880	X	4200	-0-	-1680	-0-	150	1	3981	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	5487	X	5175	-0-	-312	-0-	186	1	4901	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 67,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	174	1	4828	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	4350	X	4291	-0-	-59	-0-	148	1	4121	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	4650	X	3703	-0-	-947	-0-	133	1	3550	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	143	1	3843	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	150	1	4016	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	4500	X	3973	-0-	-527	-0-	142	1	3806	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	135	1	3613	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	142	1	3794	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	135	1	3608	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4030	X	1770	-0-	-2260	-0-	64	1	1694	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	140	1	3734	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	3968	X	3817	-0-	-151	-0-	138	1	3654	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 46,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6600	-0-	-1212	-0-	227	1	6316	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	7279	X	6626	-0-	-653	-0-	228	1	6339	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
03	7781	X	6583	-0-	-1198	-0-	235	1	6280	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
04	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	265	1	7077	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	290	1	7752	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	310	1	8311	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	323	1	8586	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	268	1	7183	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	270	1	7231	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	7192	X	2404	-0-	-4788	-0-	86	1	2299	3	Y	16	16	1			-0-
							1	5	18	9							
11	6960	X	6907	-0-	-53	-0-	247	1	6607	3	Y	46	46	1			-0-
							2	5	51	9							
12	7192	X	5815	-0-	-1377	-0-	208	1	5560	3	Y	40	40	1			-0-
							3	5	44	9							

TOTAL GAS PROD: 83,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2651	-0-	-480	-0-	90	1	2498	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	85	1	2372	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	83	1	2221	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	101	1	2704	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	102	1	2718	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	101	1	2707	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	96	1	2578	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	95	1	2544	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	2790	N	1274	-0-	-1516	-0-	45	1	1215	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	100	1	2661	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	101	1	2674	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	174 154	1 9	4409	3	Y	140	140	1			-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	189 121	1 9	4598	3	Y	110	110	1			-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	208 162	1 9	5002	3	Y	147	147	1			-0-
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	196 167	1 9	4693	3	Y	152	152	1			-0-
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	186 97	1 9	4550	3	Y	88	88	1			-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	185 81	1 9	4523	3	Y	74	74	1			-0-
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	192 81	1 9	4508	3	Y	74	74	1			-0-
08	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	197 81	1 9	4327	3	Y	74	74	1			-0-
09	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	183 81	1 9	4279	3	Y	74	74	1			-0-
10	4867	X	4694	-0-	-173	-0-	201 73	1 9	4420	3	Y	66	66	1			-0-
11	4710	X	3995	-0-	-715	-0-	186 84	1 9	3725	3	Y	76	76	1			-0-
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	183 51	1 9	3786	3	Y	46	46	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	249	1	6929	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
02	6670	X	6654	-0-	-16	-0-	228	1	6341	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
03	7130	X	5775	-0-	-1355	-0-	205	1	5497	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	247	1	6607	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	7130	X	6737	-0-	-393	-0-	240	1	6417	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	6900	X	6411	-0-	-489	-0-	228	1	6110	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	7130	X	6134	-0-	-996	-0-	219	1	5853	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
08	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	239	1	6410	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	6150	X	5907	-0-	-243	-0-	210	1	5633	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	6355	X	5401	-0-	-954	-0-	193	1	5127	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
11	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	226	1	5985	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
12	6355	X	6285	-0-	-70	-0-	226	1	5958	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 76,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 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	5797	X	5266	-0-	-531	-0-	181	1	5021	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	178	1	4931	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	5487	X	4433	-0-	-1054	-0-	158	1	4221	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	5310	X	4854	-0-	-456	-0-	173	1	4622	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	5487	X	5144	-0-	-343	-0-	183	1	4902	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	5310	X	4924	-0-	-386	-0-	175	1	4696	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	5487	X	4792	-0-	-695	-0-	171	1	4575	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	166	1	4432	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	174	1	4672	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	4867	X	3118	-0-	-1749	-0-	112	1	2970	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	180	1	4756	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	180	1	4751	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 57,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4796	-0-	-133	-0-	4709	2	87	9	Y	79	63	1			41
02	4495	X	4455	-0-	-40	-0-	4386	2	69	9	Y	63	88	1			16
03	4805	X	4103	-0-	-702	-0-	4058	2	45	9	Y	41	45	1			12
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4885	3	32	9	Y	29	26	1			15
05	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4666	3	25	9	Y	23	31	1			7
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	4486	3	21	9	Y	19	17	1			9
07	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	4402	3	22	9	Y	20	23	1			6
08	4805	X	4346	-0-	-459	-0-	4328	3	18	9	Y	16	16	1			6
09	4650	X	4310	-0-	-340	-0-	4289	3	21	9	Y	19	16	1			9
10	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	4402	3	24	9	Y	22	23	1			8
11	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4182	3	28	9	Y	25	25	1			8
12	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	4313	3	28	9	Y	25	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 53,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2880	-0-	-499	-0-	2862	2	18	9	Y	16	17	1			4
02	3103	X	2553	-0-	-550	-0-	2538	2	15	9	Y	14	12	1			6
03	3193	X	1822	-0-	-1371	-0-	1814	2	8	9	Y	7	10	1			3
04	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2762	2	13	9	Y	12	8	1			7
05	3162	X	2690	-0-	-472	-0-	2675	2	15	9	Y	14	16	1			5
06	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	1970	2	8	9	Y	7	9	1			3
07	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2775	2	11	9	Y	10	9	1			4
08	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2523	2	13	9	Y	12	11	1			5
09	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	2568	2	14	9	Y	13	11	1			7
10	2790	X	491	-0-	-2299	-0-	477	2	14	9	Y	13	6	1			14
11	2700	X	2510	-0-	-190	-0-	2481	2	29	9	Y	26	29	1			11
12	2790	X	2603	-0-	-187	-0-	2590	2	13	9	Y	12	18	1			5

TOTAL GAS PROD: 28,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5690	-0-	-665	-0-	5636	2	54	9	Y	49	59	1			28
02	6090	X	5377	-0-	-713	-0-	5355	2	22	9	Y	20	38	1			10
03	6479	X	4920	-0-	-1559	-0-	4898	2	22	9	Y	20	22	1			8
04	6240	X	5647	-0-	-593	-0-	5599	2	48	9	Y	44	29	1			23
05	6386	X	5681	-0-	-705	-0-	5595	2	86	9	Y	78	52	1			49
06	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5849	2	91	9	Y	83	75	1			57
07	5828	X	5792	-0-	-36	-0-	5683	2	109	9	Y	99	87	1			69
08	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5608	2	128	9	Y	116	100	1			85
09	5940	X	5254	-0-	-686	-0-	5163	2	91	9	Y	83	107	1			61
10	6138	X	3869	-0-	-2269	-0-	3841	2	28	9	Y	25	60	1			26
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5874	2	72	9	Y	65	57	1			34
12	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	5450	2	249	9	Y	226	217	1			43

TOTAL GAS PROD: 65,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	33	-0-	-525	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	6	-0-	-1389	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	8	-0-	-532	-0-	7	3	1	9	Y	1					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3261	-0-	161	504	111	1	3071	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	3499	X	2995	-0-	-504	-0-	101	1	2819	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	95	1	2540	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	104	1	2788	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	98	1	2635	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	100	1	2667	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	98	1	2638	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	2880	X	2664	-0-	-216	-0-	94	1	2506	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	100	1	2658	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	2700	N	1654	-0-	-1046	-0-	59	1	1562	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	2759	N	668	-0-	-2091	-0-	24	1	630	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	195	1	5406	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	180	1	4997	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5487	X	4339	-0-	-1148	-0-	156	1	4179	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	5310	X	3787	-0-	-1523	-0-	136	1	3648	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5487	X	4966	-0-	-521	-0-	179	1	4783	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	201	1	5371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	202	1	5401	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4613	-0-	-347	-0-	166	1	4447	3	Y	-0-					-0-
09	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	187	1	5014	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	3469	-0-	-1956	-0-	126	1	3343	3	Y	-0-					-0-
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	200	1	5307	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5318	-0-	-107	-0-	194	1	5124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2105	-0-	-1181	-0-	73	1	2024	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	75	1	2072	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1891	X	1618	-0-	-273	-0-	58	1	1554	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	115	1	3081	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	74	1	1978	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	52	1	1387	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	117	1	3130	3	Y	-0-					-0-
08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	Y	-0-					-0-
09	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	109	1	2923	3	Y	-0-					-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-					-0-
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	107	1	2814	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4089	X	4089	-0-		-0-	-0-	140	1	3891	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
02	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	127	1	3532	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
03	3782	X	3193	-0-		-589	-0-	114	1	3044	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
04	3660	X	3510	-0-		-150	-0-	126	1	3372	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
05	3782	X	3451	-0-		-331	-0-	124	1	3316	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	3660	X	3194	-0-		-466	-0-	115	1	3068	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	3782	X	3209	-0-		-573	-0-	115	1	3084	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	3534	X	3354	-0-		-180	-0-	120	1	3223	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	3420	X	3106	-0-		-314	-0-	111	1	2985	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
10	3441	X	3307	-0-		-134	-0-	120	1	3175	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
11	3240	X	3222	-0-		-18	-0-	117	1	3094	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
12	3348	X	3300	-0-		-48	-0-	120	1	3169	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6464	X	6464	-0-		-0-	-0-	221	1	6140	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
02	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	205	1	5703	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
03	5828	X	5266	-0-		-562	-0-	187	1	4994	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
04	5640	X	5421	-0-		-219	-0-	192	1	5144	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
05	5828	X	5399	-0-		-429	-0-	192	1	5128	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
06	5640	X	5195	-0-		-445	-0-	186	1	4977	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
07	5828	X	5182	-0-		-646	-0-	186	1	4967	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
08	5518	X	5216	-0-		-302	-0-	187	1	4999	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
09	5340	X	4825	-0-		-515	-0-	173	1	4623	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
10	5394	X	3312	-0-		-2082	-0-	119	1	3168	3	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
11	5190	X	5017	-0-		-173	-0-	181	1	4803	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
12	5208	X	4748	-0-		-460	-0-	171	1	4515	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 62,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 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	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3372	2	69	9	Y	63	66	1			13
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3103	2	57	9	Y	52	54	1			11
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2791	2	41	9	Y	37	38	1			10
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3494	3	50	9	Y	45	43	1			12
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3283	3	47	9	Y	43	42	1			13
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3052	3	39	9	Y	35	42	1			6
07	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3070	3	36	9	Y	33	26	1			13
08	3658	X	3071	-0-	-587	-0-	3032	3	39	9	Y	35	35	1			13
09	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2813	3	35	9	Y	32	33	1			12
10	3317	X	1078	-0-	-2239	-0-	1060	3	18	9	Y	16	20	1			8
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3062	3	32	9	Y	29	27	1			10
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18173	3	32	9	Y	29	34	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	227	1	6300	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	207	1	5753	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	5983	X	5825	-0-	-158	-0-	208	1	5582	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	224	1	5992	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	215	1	5746	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	5790	X	5640	-0-	-150	-0-	202	1	5415	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	5983	X	5807	-0-	-176	-0-	208	1	5578	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	6448	X	5687	-0-	-761	-0-	204	1	5461	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	6240	X	5713	-0-	-527	-0-	205	1	5484	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	5983	X	3144	-0-	-2839	-0-	114	1	3016	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	229	1	6076	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	5890	X	4793	-0-	-1097	-0-	175	1	4595	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 67,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 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	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	112	1	3115	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	149	1	4146	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	152	1	4083	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	161	1	4308	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	160	1	4290	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	147	1	3930	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3995	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	143	1	3820	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4500	X	3901	-0-	-599	-0-	140	1	3741	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	4495	X	2210	-0-	-2285	-0-	80	1	2118	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	149	1	3956	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	151	1	3992	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

01	3751	X	1794	-0-	-1957	-0-	1768	2	26	9	Y	24	21	1			14
02	3509	X	1469	-0-	-2040	-0-	1447	2	22	9	Y	20	24	1			10
03	3751	X	1759	-0-	-1992	-0-	1739	2	20	9	Y	18	21	1			7
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3616	2	28	9	Y	25	19	1			13
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3467	2	32	9	Y	29	24	1			18
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	2	26	9	Y	24	25	1			17
07	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	3301	2	24	9	Y	22	23	1			16
08	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3225	2	30	9	Y	27	23	1			20
09	3630	X	2000	-0-	-1630	-0-	1989	2	11	9	Y	10	23	1			7
10	3503	X	1373	-0-	-2130	-0-	1343	2	30	9	Y	27	7	1			27
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3083	2	25	9	Y	23	38	1			12
12	3317	X	2962	-0-	-355	-0-	2954	2	8	9	Y	7	18	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 208891 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8392 - 9514

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2012 - W/O TO 266932

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 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	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	2768	2	268	9	Y	244	253	1			52
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2554	2	218	9	Y	198	207	1			43
03	2666	X	2557	-0-	-109	-0-	2396	2	161	9	Y	146	151	1			38
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3076	3	164	9	Y	149	148	1			39
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3135	3	179	9	Y	163	152	1			50
06	3000	N	3237	-0-	237	451	3091	3	146	9	Y	133	159	1			24
07	3676	X	3225	-0-	-451	-0-	3090	3	135	9	Y	123	97	1			50
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3239	3	143	9	Y	130	130	1			50
09	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	3075	3	122	9	Y	111	119	1			42
10	3348	X	470	-0-	-2878	-0-	461	3	9	9	Y	8	46	1			4
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3370	3	40	9	Y	36	28	1			12
12	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18591	3	52	9	Y	47	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 50,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6909	-0-	-128	-0-	238	1	6618	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	230	1	6393	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	6820	X	5645	-0-	-1175	-0-	201	1	5389	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	6600	X	6571	-0-	-29	-0-	234	1	6269	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	233	1	6244	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
06	6600	X	6192	-0-	-408	-0-	221	1	5908	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	6820	X	6340	-0-	-480	-0-	226	1	6056	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	202	1	5410	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	217	1	5825	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	6262	X	3792	-0-	-2470	-0-	136	1	3614	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	6060	X	5746	-0-	-314	-0-	207	1	5478	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	246	1	6488	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 72,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4903	3	19	9	Y	17	16	1	1	8	18
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4541	3	14	9	Y	13	17	1			14
03	4867	X	4053	-0-	-814	-0-	4047	3	6	9	Y	5	9	1			10
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5088	3	13	9	Y	12	5	1			17
05	4867	X	4613	-0-	-254	-0-	4610	3	3	9	Y	3	11	1			9
06	4710	X	4527	-0-	-183	-0-	4517	3	10	9	Y	9	8	1			10
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4912	3	8	9	Y	7	6	1			11
08	5270	X	4627	-0-	-643	-0-	4614	3	13	9	Y	12	7	1			16
09	5100	X	4365	-0-	-735	-0-	4351	3	14	9	Y	13	13	1			16
10	4898	X	4646	-0-	-252	-0-	4628	3	18	9	Y	16	9	1			23
11	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	4532	3	12	9	Y	11	19	1			15
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4920	3	25	9	Y	23	20	1			18

TOTAL GAS PROD: 55,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4637	-0-	-447	-0-	160	1	4440	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4379	X	3882	-0-	-497	-0-	134	1	3716	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	4681	X	3381	-0-	-1300	-0-	121	1	3232	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	4530	X	3474	-0-	-1056	-0-	124	1	3322	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	4650	X	4475	-0-	-175	-0-	160	1	4283	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	165	1	4431	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	168	1	4502	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	160	1	4288	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	4440	X	4177	-0-	-263	-0-	150	1	4004	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4588	X	2827	-0-	-1761	-0-	102	1	2702	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	163	1	4298	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	158	1	4189	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 49,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	117	1	3240	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	121	1	3361	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	109	1	2908	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	159	1	4269	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	126	1	3363	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	137	1	3667	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	91	1	2432	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	3534	X	2193	-0-	-1341	-0-	77	1	2075	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	147	1	3944	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	3534	X	1641	-0-	-1893	-0-	58	1	1555	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3420	X	2660	-0-	-760	-0-	95	1	2523	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	147	1	3887	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 39,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3167	-0-	-274	-0-	110	1 15 9	3042	3	Y	14	14	1			-0-
02	3219	X	3040	-0-	-179	-0-	105	1 15 9	2920	3	Y	14	14	1			-0-
03	3441	X	2789	-0-	-652	-0-	100	1 14 9	2675	3	Y	13	13	1			-0-
04	3330	X	3195	-0-	-135	-0-	114	1 17 9	3064	3	Y	15	15	1			-0-
05	3317	X	3232	-0-	-85	-0-	116	1 20 9	3096	3	Y	18	18	1			-0-
06	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	107	1 19 9	2855	3	Y	17	17	1			-0-
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	106	1 17 9	2831	3	Y	15	15	1			-0-
08	3317	X	2905	-0-	-412	-0-	104	1 17 9	2784	3	Y	15	15	1			-0-
09	3210	X	2725	-0-	-485	-0-	97	1 17 9	2611	3	Y	15	15	1			-0-
10	3224	X	2155	-0-	-1069	-0-	78	1 18 9	2059	3	Y	16	16	1			-0-
11	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	89	1 17 9	2346	3	Y	15	15	1			-0-
12	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	96	1 14 9	2533	3	Y	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7127	-0-	-375	-0-	245	1 63 9	6819	3	Y	57	57	1			-0-
02	6409	X	6277	-0-	-132	-0-	216	1 57 9	6004	3	Y	52	52	1			-0-
03	6851	X	5714	-0-	-1137	-0-	204	1 51 9	5459	3	Y	46	46	1			-0-
04	6630	X	6354	-0-	-276	-0-	227	1 55 9	6072	3	Y	50	50	1			-0-
05	6851	X	6791	-0-	-60	-0-	242	1 57 9	6492	3	Y	52	52	1			-0-
06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	235	1 37 9	6279	3	Y	34	34	1			-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	243	1 35 9	6509	3	Y	32	32	1			-0-
08	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	202	1 31 9	5414	3	Y	28	28	1			-0-
09	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	229	1 36 9	6121	3	Y	33	33	1			-0-
10	6200	X	5369	-0-	-831	-0-	194	1 32 9	5143	3	Y	29	29	1			-0-
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	237	1 40 9	6298	3	Y	36	36	1			-0-
12	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	234	1 55 9	6183	3	Y	50	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 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	4185	X	4039	-0-	-146	-0-	139	1	3858	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3593	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	3968	X	3301	-0-	-667	-0-	118	1	3149	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	3840	X	3651	-0-	-189	-0-	130	1	3485	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	128	1	3438	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3840	X	3426	-0-	-414	-0-	122	1	3271	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	125	1	3352	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	122	1	3256	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	116	1	3102	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3565	X	2362	-0-	-1203	-0-	85	1	2248	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
11	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	113	1	2990	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	113	1	2959	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 40,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3586	-0-	-41	-0-	3544	2	42	9	Y	38	39	1			11
02	3712	X	3270	-0-	-442	-0-	3238	2	32	9	Y	29	28	1			12
03	4216	X	2951	-0-	-1265	-0-	2921	2	30	9	Y	27	28	1			11
04	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	3727	2	17	9	Y	15	17	1			9
05	4216	X	3271	-0-	-945	-0-	3260	2	11	9	Y	10	15	1			4
06	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	3119	2	9	9	Y	8	9	1			3
07	3875	X	3366	-0-	-509	-0-	3357	2	9	9	Y	8	8	1			3
08	3875	X	3508	-0-	-367	-0-	3497	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	3750	X	3402	-0-	-348	-0-	3390	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	2019	2	20	9	Y	18	5	1			19
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3945	2	56	9	Y	51	48	1			22
12	3503	X	2123	-0-	-1380	-0-	2086	2	37	9	Y	34	41	1			15

TOTAL GAS PROD: 38,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5447	-0-	-908	-0-	5401	2	46	9	Y	42	50	1			11
02	5945	X	5415	-0-	-530	-0-	5367	2	48	9	Y	44	40	1			15
03	6355	X	5301	-0-	-1054	-0-	5242	2	59	9	Y	54	53	1			16
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5757	2	80	9	Y	73	56	1			33
05	6014	X	5553	-0-	-461	-0-	5484	2	69	9	Y	63	75	1			21
06	5610	X	4719	-0-	-891	-0-	4669	2	50	9	Y	45	44	1			22
07	6045	X	5303	-0-	-742	-0-	5241	2	62	9	Y	56	59	1			19
08	6045	X	5584	-0-	-461	-0-	5511	2	73	9	Y	66	56	1			29
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	4945	2	67	9	Y	61	70	1			20
10	5549	X	1346	-0-	-4203	-0-	1334	2	12	9	Y	11	14	1			17
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7561	2	72	9	Y	65	60	1			22
12	5580	X	4687	-0-	-893	-0-	4639	2	48	9	Y	44	50	1			16

TOTAL GAS PROD: 61,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4035	2	81	9	Y	74	76	1			43
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	2	76	9	Y	69	77	1			35
03	3999	X	3470	-0-	-529	-0-	3398	2	72	9	Y	65	74	1			26
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3987	2	63	9	Y	57	53	1			30
05	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3780	2	65	9	Y	59	52	1			37
06	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	3654	2	54	9	Y	49	52	1			34
07	3999	X	3745	-0-	-254	-0-	3686	2	59	9	Y	54	50	1			38
08	4185	X	3747	-0-	-438	-0-	3680	2	67	9	Y	61	54	1			45
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	3435	2	58	9	Y	53	59	1			39
10	3844	X	1578	-0-	-2266	-0-	1561	2	17	9	Y	15	38	1			16
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3786	2	102	9	Y	93	60	1			49
12	3751	X	3544	-0-	-207	-0-	3164	2	380	9	Y	345	328	1			66

TOTAL GAS PROD: 43,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3409	3	25	9	Y	23	18	1			15
02	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3041	3	25	9	Y	23	19	1			19
03	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2783	3	13	9	Y	12	18	1			13
04	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	3431	3	26	9	Y	24	16	1			21
05	3503	X	3160	-0-	-343	-0-	3141	3	19	9	Y	17	18	1			20
06	3330	X	2786	-0-	-544	-0-	2765	3	21	9	Y	19	17	1			22
07	3565	X	2515	-0-	-1050	-0-	2483	3	32	9	Y	29	25	1			26
08	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	2735	3	19	9	Y	17	26	1			17
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3060	3	20	9	Y	18	20	1			15
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3306	3	17	9	Y	15	16	1			14
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3406	3	24	9	Y	22	33	1			3
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3528	3	42	9	Y	38	30	1			11

TOTAL GAS PROD: 37,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 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	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	107	1	2975	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	97	1	2692	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2347	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	76	1	2030	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	84	1	2261	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	87	1	2340	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
07	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	88	1	2362	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	84	1	2250	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	82	1	2206	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	1953	N	1418	-0-	-535	-0-	49	1	1303	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2641	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	107	1	2815	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 30,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	3443	2	54	9	Y	49	50	1			16
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3291	2	45	9	Y	41	38	1			19
03	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	3002	2	42	9	Y	38	44	1			13
04	3450	X	3426	-0-	-24	-0-	3393	2	33	9	Y	30	34	1			9
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3568	2	34	9	Y	31	27	1			13
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3432	2	39	9	Y	35	35	1			13
07	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3519	2	22	9	Y	20	29	1			4
08	3596	X	3535	-0-	-61	-0-	3514	2	21	9	Y	19	17	1			6
09	3480	X	3404	-0-	-76	-0-	3387	2	17	9	Y	15	11	1			10
10	3596	X	1271	-0-	-2325	-0-	1260	2	11	9	Y	10	5	1			15
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3645	2	11	9	Y	10	18	1			7
12	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	3336	2	13	9	Y	12	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 39,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3868	2	45	9	Y	41	46	1			18
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	25	1			3
03	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	3034	2	10	9	Y	9	8	1			4
04	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4763	2	58	9	Y	53	48	1			9
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4563	2	62	9	Y	56	47	1			18
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4053	2	46	9	Y	42	47	1			13
07	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5589	2	57	9	Y	52	48	1			17
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4504	2	45	9	Y	41	43	1			15
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4057	2	45	9	Y	41	41	1			15
10	4154	X	2163	-0-	-1991	-0-	2142	2	21	9	Y	19	22	1			12
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4368	2	51	9	Y	46	40	1			18
12	4154	X	3957	-0-	-197	-0-	3901	2	56	9	Y	51	44	1			25

TOTAL GAS PROD: 49,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 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	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3040	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2783	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	1969	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2700	X	2350	-0-	-350	-0-	2302	2	48	9	Y	44	23	1			23
05	2790	X	1987	-0-	-803	-0-	1947	2	40	9	Y	36	46	1			13
06	2700	X	1856	-0-	-844	-0-	1821	2	35	9	Y	32	28	1			17
07	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	1653	2	39	9	Y	35	28	1			24
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	1741	2	31	9	Y	28	30	1			22
09	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1675	2	37	9	Y	34	41	1			15
10	1705	N	1460	-0-	-245	-0-	1426	2	34	9	Y	31	38	1			8
11	1710	N	1331	-0-	-379	-0-	1322	2	9	9	Y	8	13	1			3
12	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	1259	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 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	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	3422	X	2605	-0-	-817	-0-	89	1	2475	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3658	X	2068	-0-	-1590	-0-	73	1	1963	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3540	X	2574	-0-	-966	-0-	92	1	2453	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3658	X	2445	-0-	-1213	-0-	87	1	2322	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	3540	X	2318	-0-	-1222	-0-	82	1	2201	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	2790	X	2192	-0-	-598	-0-	78	1	2083	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2046	X	1853	-0-	-193	-0-	66	1	1762	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	144	1	3844	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	3100	N	4248	-0-	1148	1148	151	1	4019	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	3000	N	3995	-0-	995	2143	143	1	3789	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	4308	X	2165	-0-	-2143	-0-	78	1	2048	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 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	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1186	1	4842	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	1039	1	5112	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	6727	X	5395	-0-	-1332	-0-	874	1	4393	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	584	1	4331	3	Y	-0-					-0-
05	6603	X	5763	-0-	-840	-0-	757	1	5006	3	Y	-0-					-0-
06	6390	X	5821	-0-	-569	-0-	735	1	5086	3	Y	-0-					-0-
07	6603	X	5705	-0-	-898	-0-	733	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5593	-0-	-173	-0-	728	1	4865	3	Y	-0-					-0-
09	5820	X	5359	-0-	-461	-0-	689	1	4629	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
10	6014	X	3639	-0-	-2375	-0-	705	1	2899	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	5820	X	3384	-0-	-2436	-0-	641	1	2713	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	5704	X	4702	-0-	-1002	-0-	623	1	4038	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 62,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

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	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	187	1	5205	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	5220	X	4925	-0-	-295	-0-	170	1	4734	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	5704	X	4359	-0-	-1345	-0-	156	1	4185	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	5250	X	4817	-0-	-433	-0-	173	1	4624	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	5425	X	5089	-0-	-336	-0-	182	1	4885	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	172	1	4615	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	179	1	4783	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	176	1	4717	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	168	1	4512	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	5084	X	4778	-0-	-306	-0-	173	1	4592	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	4830	X	4805	-0-	-25	-0-	175	1	4619	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	4991	X	4903	-0-	-88	-0-	179	1	4713	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 58,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

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	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	197	1	4985	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	222	1	5408	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
03	5518	X	5142	-0-	-376	-0-	199	1	4789	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	220	1	5270	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	231	1	5633	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	234	1	5712	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
07	5518	X	3904	-0-	-1614	-0-	157	1	3686	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	5580	X	4877	-0-	-703	-0-	209	1	4581	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
09	5400	X	5161	-0-	-239	-0-	208	1	4863	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
10	5580	X	4072	-0-	-1508	-0-	174	1	3821	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
11	5400	X	4103	-0-	-1297	-0-	190	1	3810	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	5332	X	4619	-0-	-713	-0-	206	1	4284	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 60,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2423	-0-	-398	-0-	2350	3	73	9	Y	66	67	1			12
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2343	3	65	9	Y	59	58	1			13
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3037	3	44	9	Y	40	48	1			5
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2789	3	51	9	Y	46	43	1			8
05	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2322	3	68	9	Y	62	56	1			14
06	2340	N	2158	-0-	-182	-0-	2101	3	57	9	Y	52	53	1			13
07	2418	N	1834	-0-	-584	-0-	1791	3	43	9	Y	39	41	1			11
08	3069	X	1959	-0-	-1110	-0-	1901	3	58	9	Y	53	59	1			5
09	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2564	3	9	9	Y	8	11	1			2
10	2387	X	398	-0-	-1989	-0-	398	3			Y	-0-	2	1			-0-
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					-0-
12	2666	X	852	-0-	-1814	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	72	1	3150	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	57	1	2516	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
03	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	63	1	2613	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	22	1	2353	3	Y	9	8	1			2
							207	5	10	9							
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	74	1	2662	3	Y	13	12	1			3
							409	5	14	9							
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	62	1	2769	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	54	1	2332	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	3162	X	2329	-0-	-833	-0-	55	1	2263	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
09	3060	X	1897	-0-	-1163	-0-	46	1	1842	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	3162	X	627	-0-	-2535	-0-	22	1	598	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	2850	X	1655	-0-	-1195	-0-	52	1	1591	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
12	2387	X	564	-0-	-1823	-0-	152	1	401	5	Y	10	11	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4697	3	162	9	Y	147	122	1			86
02	4524	X	4486	-0-	-38	-0-	4392	3	94	9	Y	85					171
03	4836	X	3950	-0-	-886	-0-	3874	3	76	9	Y	69	125	1			115
04	4680	X	3971	-0-	-709	-0-	3864	3	107	9	Y	97	127	1			85
05	4836	X	4006	-0-	-830	-0-	3907	3	99	9	Y	90	119	1			56
06	4680	X	4101	-0-	-579	-0-	4068	3	33	9	Y	30					86
07	4805	X	4223	-0-	-582	-0-	4105	3	118	9	Y	107	112	1			81
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4076	3	109	9	Y	99	118	1			62
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3767	3	86	9	Y	78					140
10	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2485	3	42	9	Y	38	121	1			57
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4239	3	96	9	Y	87					144
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3842	3	157	9	Y	143	142	1			145

TOTAL GAS PROD: 48,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 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	5673	X	5039	-0-	-634	-0-	170	1	4720	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
02	5162	X	4784	-0-	-378	-0-	161	1	4480	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
03	5518	X	3994	-0-	-1524	-0-	140	1	3743	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
04	5280	X	4307	-0-	-973	-0-	152	1	4082	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	5208	X	4433	-0-	-775	-0-	157	1	4206	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	4950	X	4037	-0-	-913	-0-	143	1	3829	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	5115	X	4316	-0-	-799	-0-	153	1	4100	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	4123	X	4004	-0-	-119	-0-	142	1	3803	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
09	3990	X	3910	-0-	-80	-0-	139	1	3712	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	4123	X	2860	-0-	-1263	-0-	100	1	2663	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
12	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	131	1	3454	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 49,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4013	-0-	-916	-0-	138	1	3830	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	4147	X	3734	-0-	-413	-0-	128	1	3563	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	4433	X	3427	-0-	-1006	-0-	122	1	3266	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	148	1	3957	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	3999	X	3810	-0-	-189	-0-	136	1	3633	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	147	1	3934	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	186	1	4972	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	3658	X	3218	-0-	-440	-0-	115	1	3053	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	191	1	5050	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	187	1	4930	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 51,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4987	-0-	-1089	-0-	170	1	4715	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	179	1	4967	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
03	5301	X	4676	-0-	-625	-0-	165	1	4420	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
04	4860	X	4718	-0-	-142	-0-	168	1	4507	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	177	1	4744	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	5130	X	4663	-0-	-467	-0-	166	1	4453	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	5301	X	4660	-0-	-641	-0-	166	1	4454	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	168	1	4500	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
09	4680	X	4306	-0-	-374	-0-	154	1	4122	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	4836	X	2580	-0-	-2256	-0-	94	1	2478	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	4650	X	4514	-0-	-136	-0-	164	1	4336	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	4712	X	4066	-0-	-646	-0-	148	1	3905	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 54,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	131	1	3647	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	121	1	3359	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	111	1	2980	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	3300	X	2614	-0-	-686	-0-	93	1	2500	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3410	X	1217	-0-	-2193	-0-	43	1	1165	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	123	1	3297	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	139	1	3720	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	126	1	3378	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
10	3255	X	1732	-0-	-1523	-0-	61	1	1620	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
11	3150	X	1959	-0-	-1191	-0-	69	1	1832	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
12	3255	X	2876	-0-	-379	-0-	101	1	2687	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 35,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 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	992	N	961	-0-	-31	-0-	32	1	886	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	29	1	808	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	25	1	672	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	759	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	26	1	709	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	744	N	498	-0-	-246	-0-	18	1	470	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
09	720	N	280	-0-	-440	-0-	10	1	262	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	709	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	16	1	435	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	8	1	208	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4573	-0-	-914	-0-	4526	2	47	9	Y	43	48	1			11
02	4727	X	4312	-0-	-415	-0-	4276	2	36	9	Y	33	33	1			11
03	4960	X	4004	-0-	-956	-0-	3972	2	32	9	Y	29	31	1			9
04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4842	2	36	9	Y	33	27	1			15
05	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	4518	2	37	9	Y	34	38	1			11
06	4470	X	4243	-0-	-227	-0-	4213	2	30	9	Y	27	25	1			13
07	5053	X	4375	-0-	-678	-0-	4342	2	33	9	Y	30	33	1			10
08	4898	X	4444	-0-	-454	-0-	4410	2	34	9	Y	31	27	1			14
09	4740	X	4121	-0-	-619	-0-	4091	2	30	9	Y	27	32	1			9
10	4557	X	627	-0-	-3930	-0-	623	2	4	9	Y	4	6	1			7
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5688	2	57	9	Y	52	42	1			17
12	4433	X	4425	-0-	-8	-0-	4379	2	46	9	Y	42	44	1			15

TOTAL GAS PROD: 50,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4092	2	51	9	Y	46	47	1			10
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3702	2	41	9	Y	37	39	1			8
03	3968	X	3425	-0-	-543	-0-	3369	2	56	9	Y	51	46	1			13
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4053	3	123	9	Y	112	96	1			29
05	3968	X	3920	-0-	-48	-0-	3815	3	105	9	Y	95	95	1			29
06	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3702	3	85	9	Y	77	92	1			14
07	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	3746	3	78	9	Y	71	56	1			29
08	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	3731	3	83	9	Y	75	75	1			29
09	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	3519	3	76	9	Y	69	72	1			26
10	3906	X	1536	-0-	-2370	-0-	1494	3	42	9	Y	38	45	1			19
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4132	3	68	9	Y	62	60	1			21
12	28791	X	28791	-0-	-0-	-0-	28724	3	67	9	Y	61	72	1			10

TOTAL GAS PROD: 68,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4429	-0-	1329	4834	154	1	4275	3	Y	-0-					-0-
02	9495	X	4661	-0-	-4834	-0-	162	1	4499	3	Y	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	128	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	129	1	3445	3	Y	-0-					-0-
05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	122	1	3267	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	97	1	2604	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	96	1	2565	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	93	1	2497	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3100	X	1972	-0-	-1128	-0-	71	1	1887	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2730	X	2386	-0-	-344	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	86	1	2271	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 37,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

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-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4511	-0-	-1596	-0-	156	1	4331	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	194	1	5394	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	191	1	5111	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	207	1	5531	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	212	1	5676	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	197	1	5271	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	199	1	5323	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	5487	X	5177	-0-	-310	-0-	185	1	4946	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	190	1	5098	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	5487	X	4374	-0-	-1113	-0-	157	1	4169	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	5310	X	5263	-0-	-47	-0-	189	1	5021	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	5487	X	4212	-0-	-1275	-0-	152	1	4005	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 62,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4134	-0-	-20	-0-	143	1	3972	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	136	1	3783	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	127	1	3393	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	140	1	3745	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	144	1	3866	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	138	1	3688	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	133	1	3562	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	121	1	3245	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3126	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	119	1	3166	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 42,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6038	-0-	-472	-0-	206	1	5714	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
02	5655	X	5557	-0-	-98	-0-	189	1	5259	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	6045	X	4826	-0-	-1219	-0-	170	1	4564	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
04	5850	X	5329	-0-	-521	-0-	189	1	5056	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	6045	X	5450	-0-	-595	-0-	193	1	5180	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	5850	X	5248	-0-	-602	-0-	186	1	4988	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
07	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	192	1	5142	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	189	1	5072	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
09	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	180	1	4828	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	4774	X	4590	-0-	-184	-0-	164	1	4352	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	171	1	4526	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	178	1	4694	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 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	5735	X	2613	-0-	-3122	-0-	338	1	2272	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	5365	X	4343	-0-	-1022	-0-	658	1	3679	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	787	1	4888	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	627	1	4395	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	684	1	4770	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5490	X	4864	-0-	-626	-0-	618	1	4171	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	5673	X	3806	-0-	-1867	-0-	520	1	3228	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	5673	X	4077	-0-	-1596	-0-	703	1	3319	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	5280	X	3034	-0-	-2246	-0-	635	1	2344	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	5456	X	2061	-0-	-3395	-0-	541	1	1478	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	4860	X	2675	-0-	-2185	-0-	612	1	1997	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
12	4092	X	1159	-0-	-2933	-0-	528	1	586	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 44,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1642	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1354	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	39	1	1037	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	43	1	1145	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	1209	N	820	-0-	-389	-0-	29	1	787	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1050	N	777	-0-	-273	-0-	28	1	743	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1209	N	982	-0-	-227	-0-	35	1	941	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	806	N	463	-0-	-343	-0-	17	1	443	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	9	9	1			-0-
							1	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

01	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4463	2	15	9	Y	14	15	1			3
02	4321	X	4075	-0-	-246	-0-	4062	2	13	9	Y	12	12	1			3
03	4619	X	3689	-0-	-930	-0-	3668	2	21	9	Y	19	17	1			5
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4629	3	51	9	Y	46	39	1			12
05	4495	X	4485	-0-	-10	-0-	4443	3	42	9	Y	38	38	1			12
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4313	3	34	9	Y	31	37	1			6
07	4619	X	4044	-0-	-575	-0-	4012	3	32	9	Y	29	23	1			12
08	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4377	3	33	9	Y	30	30	1			12
09	4680	X	4155	-0-	-525	-0-	4097	3	58	9	Y	53	45	1			20
10	4495	X	1814	-0-	-2681	-0-	1712	3	102	9	Y	93	67	1			46
11	4350	X	4307	-0-	-43	-0-	4238	3	69	9	Y	63	87	1			22
12	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30604	3	68	9	Y	62	74	1			10

TOTAL GAS PROD: 75,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

01	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4709	-0-	-18	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4275	-0-	-778	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4851	-0-	-326	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4218	-0-	-792	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	2543	-0-	-2417	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4382	-0-	-418	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4234	-0-	-602	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4121	-0-	-2	-0-	3997	2	124	9	Y	113	116	1			31
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3718	2	107	9	Y	97	88	1			40
03	4061	X	3434	-0-	-627	-0-	3348	2	86	9	Y	78	86	1			32
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3845	2	118	9	Y	107	75	1			64
05	4061	X	3877	-0-	-184	-0-	3744	2	133	9	Y	121	140	1			45
06	3930	X	3629	-0-	-301	-0-	3511	2	118	9	Y	107	109	1			43
07	4061	X	3759	-0-	-302	-0-	3650	2	109	9	Y	99	107	1			35
08	4092	X	3601	-0-	-491	-0-	3463	2	138	9	Y	125	112	1			48
09	3960	X	3362	-0-	-598	-0-	3233	2	129	9	Y	117	104	1			61
10	3875	X	1589	-0-	-2286	-0-	1543	2	46	9	Y	42	56	1			47
11	3630	X	3577	-0-	-53	-0-	3445	2	132	9	Y	120	116	1			51
12	3751	X	3102	-0-	-649	-0-	2978	2	124	9	Y	113	115	1			49

TOTAL GAS PROD: 41,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,239

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	79	-0-	-758	-0-	3	1	74	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1566	N	225	-0-	-1341	-0-	8	1	211	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2459	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1439	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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	3100	N	2913	-0-	-187	107	2786	2	127	9	Y	115	117	1			32
02	2813	X	2108	-0-	-705	-0-	2001	2	107	9	Y	97	89	1			40
03	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	2410	2	86	9	Y	78	86	1			32
04	2910	X	2027	-0-	-883	-0-	1959	2	68	9	Y	62	57	1			37
05	3007	X	1913	-0-	-1094	-0-	1780	2	133	9	Y	121	113	1			45
06	2820	X	1201	-0-	-1619	-0-	1142	2	59	9	Y	54	77	1			22
07	2511	X	1260	-0-	-1251	-0-	1187	2	73	9	Y	66	65	1			23
08	2511	X	995	-0-	-1516	-0-	934	2	61	9	Y	55	57	1			21
09	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	986	2	85	9	Y	77	58	1			40
10	1271	N	440	-0-	-831	-0-	415	2	25	9	Y	23	37	1			26
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2387	2	150	9	Y	136	104	1			58
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2607	2	194	9	Y	176	158	1			76

TOTAL GAS PROD: 21,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,060

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 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	EOM BALANCE
01	5828	X	5784	-0-	-44	-0-	198	1	5503	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	193	1	5367	3	Y	75	75	1	-0-
							83	9							
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	187	1	5008	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	201	1	5370	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	214	1	5722	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	204	1	5463	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
07	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	184	1	4929	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	205	1	5489	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	194	1	5205	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							
10	5084	X	3124	-0-	-1960	-0-	112	1	2982	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	197	1	5235	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	196	1	5179	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 64,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4703	2	121	9	Y	110	112	1	63
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4384	2	112	9	Y	102	113	1	52
03	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	4229	2	105	9	Y	95	109	1	38
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4760	2	146	9	Y	133	102	1	69
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4675	2	162	9	Y	147	124	1	92
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4534	2	133	9	Y	121	129	1	84
07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4615	2	150	9	Y	136	125	1	95
08	4867	X	4504	-0-	-363	-0-	4338	2	166	9	Y	151	135	1	111
09	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	4073	2	146	9	Y	133	147	1	97
10	4836	X	2278	-0-	-2558	-0-	2242	2	36	9	Y	33	95	1	35
11	4680	X	4183	-0-	-497	-0-	4085	2	98	9	Y	89	77	1	47
12	4774	X	4313	-0-	-461	-0-	3974	2	339	9	Y	308	296	1	59

TOTAL GAS PROD: 52,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 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	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	228	1	6342	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	205	1	5688	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	6076	X	5696	-0-	-380	-0-	203	1	5435	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	237	1	6339	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	221	1	5908	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	225	1	6018	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	227	1	6068	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6200	X	5913	-0-	-287	-0-	211	1	5663	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	6000	X	5948	-0-	-52	-0-	213	1	5693	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	6200	X	4106	-0-	-2094	-0-	148	1	3941	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	214	1	5689	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	6200	X	5056	-0-	-1144	-0-	184	1	4853	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 70,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	89	1	2475	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	84	1	2331	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	79	1	2115	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	80	1	2133	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2462	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	80	1	2129	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	84	1	2241	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	72	1	1937	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2220	N	2145	-0-	-75	-0-	76	1	2049	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	2356	N	1208	-0-	-1148	-0-	43	1	1153	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	82	1	2170	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	80	1	2108	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	295	1	8199	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	8555	X	7693	-0-	-862	-0-	264	1	7329	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
03	9145	X	6912	-0-	-2233	-0-	246	1	6578	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	8730	X	7204	-0-	-1526	-0-	257	1	6860	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	8649	X	7504	-0-	-1145	-0-	268	1	7169	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
06	8310	X	7291	-0-	-1019	-0-	260	1	6952	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	8215	X	7335	-0-	-880	-0-	262	1	6998	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	7502	X	6368	-0-	-1134	-0-	227	1	6075	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
09	7290	X	6679	-0-	-611	-0-	238	1	6371	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	7533	X	4339	-0-	-3194	-0-	156	1	4149	3	Y	29	29	1			-0-
							2	5	32	9							
11	7290	X	6642	-0-	-648	-0-	237	1	6353	3	Y	45	45	1			-0-
							2	5	50	9							
12	7347	X	6377	-0-	-970	-0-	228	1	6098	3	Y	44	44	1			-0-
							3	5	48	9							

TOTAL GAS PROD: 82,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	2	63	9	Y	57	58	1			19
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	180	2	35	9	Y	32	36	1			15
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	190	2	40	9	Y	36	38	1			13
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	182	2	36	3	Y	38	39	1			12
							42	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	129	2	34	3	Y	40	35	1			17
							44	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	129	2	37	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	110	2	52	3	Y	23	32	1			5
							25	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	140	2	42	3	Y	23	21	1			7
							25	9									
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	141	2	33	3	Y	17	13	1			11
							19	9									
10	186	N	26	-0-	-160	-0-	20	2	4	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	121	2	44	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	126	2	42	3	Y	19	16	1			9
							21	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2013

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

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	9424	X	9134	-0-	-290	-0-	314	1	8719	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	287	1	7967	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	8835	X	7455	-0-	-1380	-0-	265	1	7107	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	8550	X	8446	-0-	-104	-0-	301	1	8055	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	8835	X	8623	-0-	-212	-0-	307	1	8229	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
06	8550	X	8167	-0-	-383	-0-	291	1	7793	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	8835	X	8349	-0-	-486	-0-	298	1	7974	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	292	1	7819	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	8130	X	7721	-0-	-409	-0-	275	1	7373	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
10	8401	X	5091	-0-	-3310	-0-	182	1	4848	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	294	1	7784	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
12	8339	X	8081	-0-	-258	-0-	292	1	7700	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 95,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 910

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

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	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	231	1	6415	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	210	1	5845	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	5890	X	5570	-0-	-320	-0-	198	1	5313	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	225	1	6029	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	217	1	5815	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	207	1	5530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5890	X	5414	-0-	-476	-0-	195	1	5217	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6231	X	5834	-0-	-397	-0-	210	1	5622	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6030	X	5461	-0-	-569	-0-	197	1	5262	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	6045	X	3576	-0-	-2469	-0-	129	1	3419	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	215	1	5708	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	209	1	5504	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 68,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4549	-0-	-132	-0-	4484	2	65	9	Y	59	60	1			34
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4679	2	59	9	Y	54	60	1			28
03	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	4240	2	55	9	Y	50	58	1			20
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5135	2	31	9	Y	28	34	1			14
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4949	2	20	9	Y	18	21	1			11
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4807	2	15	9	Y	14	15	1			10
07	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4873	2	18	9	Y	16	15	1			11
08	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	4807	2	20	9	Y	18	16	1			13
09	5160	X	4560	-0-	-600	-0-	4543	2	17	9	Y	15	17	1			11
10	4991	X	2671	-0-	-2320	-0-	2661	2	10	9	Y	9	11	1			9
11	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	4732	2	30	9	Y	27	22	1			14
12	4898	X	4682	-0-	-216	-0-	4580	2	102	9	Y	93	89	1			18

TOTAL GAS PROD: 54,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5273	-0-	-245	-0-	180	1	5008	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	162	1	4504	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	5053	X	4103	-0-	-950	-0-	145	1	3888	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	4890	X	4513	-0-	-377	-0-	160	1	4273	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	165	1	4409	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	4890	X	4508	-0-	-382	-0-	159	1	4271	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
07	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	164	1	4384	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	161	1	4323	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
09	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	151	1	4035	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
10	4247	X	2319	-0-	-1928	-0-	83	1	2189	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	151	1	4006	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4093	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 52,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	209	1	5797	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	6090	X	4953	-0-	-1137	-0-	167	1	4648	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
03	6510	X	4239	-0-	-2271	-0-	148	1	3975	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
04	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	184	1	4920	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
05	6169	X	5491	-0-	-678	-0-	193	1	5155	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
06	5970	X	3120	-0-	-2850	-0-	111	1	2962	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	5425	X	5374	-0-	-51	-0-	191	1	5119	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	177	1	4732	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	165	1	4419	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	173	1	4567	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	177	1	4669	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 56,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

01	4123	X	3563	-0-	-560	-0-	3543	2	20	9	Y	18	20	1			5
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3375	2	24	9	Y	22	18	1			9
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2852	2	21	9	Y	19	20	1			8
04	3210	X	2841	-0-	-369	-0-	2818	2	23	9	Y	21	16	1			13
05	3317	X	2335	-0-	-982	-0-	2323	2	12	9	Y	11	20	1			4
06	3210	X	2141	-0-	-1069	-0-	2130	2	11	9	Y	10	10	1			4
07	3317	X	2237	-0-	-1080	-0-	2227	2	10	9	Y	9	10	1			3
08	2945	X	1904	-0-	-1041	-0-	1893	2	11	9	Y	10	9	1			4
09	2850	X	2276	-0-	-574	-0-	2264	2	12	9	Y	11	9	1			6
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2571	2	30	9	Y	27	5	1			28
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5282	2	91	9	Y	83	76	1			35
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4774	2	64	9	Y	58	68	1			25

TOTAL GAS PROD: 36,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2828	-0-	-1016	-0-	2697	2	131	9	Y	119	121	1			39
02	2871	X	2742	-0-	-129	-0-	2637	2	105	9	Y	95	90	1			44
03	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	2310	2	101	9	Y	92	104	1			32
04	3090	X	2676	-0-	-414	-0-	2140	2	426	3	Y	100	100	1			32
							110	9									
05	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	1555	2	410	3	Y	96	87	1			41
							106	9									
06	2850	X	1712	-0-	-1138	-0-	1236	2	358	3	Y	107	109	1			39
							118	9									
07	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	1137	2	541	3	Y	64	90	1			13
							70	9									
08	2759	X	1581	-0-	-1178	-0-	1168	2	351	3	Y	56	51	1			18
							62	9									
09	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1356	2	313	3	Y	48	34	1			32
							53	9									
10	2077	X	1541	-0-	-536	-0-	1253	2	284	3	Y	4	14	1			22
							4	9									
11	1710	X	608	-0-	-1102	-0-	432	2	156	3	Y	18	28	1			12
							20	9									
12	1767	X	730	-0-	-1037	-0-	527	2	173	3	Y	27	26	1			13
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6054	-0-	-394	-0-	6013	3	41	9	Y	37	31	1	2	8	16
02	5626	X	5596	-0-	-30	-0-	5561	3	35	9	Y	32	29	1			19
03	6014	X	5257	-0-	-757	-0-	5225	3	32	9	Y	29	45	1			3
04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6367	3	40	9	Y	36	19	1			20
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6100	3	54	9	Y	49	39	1			30
06	5820	X	5818	-0-	-2	-0-	5806	3	12	9	Y	11	19	1			22
07	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6002	3	35	9	Y	32	41	1			13
08	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5847	3	35	9	Y	32	20	1			25
09	6240	X	5723	-0-	-517	-0-	5689	3	34	9	Y	31	40	1			16
10	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	5977	3	51	9	Y	46	37	1			25
11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5878	3	15	9	Y	14	33	1			6
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6277	3	31	9	Y	28	15	1			19

TOTAL GAS PROD: 71,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4572	-0-	-1349	-0-	158	1	4389	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	4843	X	3987	-0-	-856	-0-	138	1	3827	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	5177	X	2686	-0-	-2491	-0-	96	1	2576	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	5010	X	4598	-0-	-412	-0-	164	1	4403	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	4960	X	4673	-0-	-287	-0-	167	1	4471	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	154	1	4111	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	148	1	3965	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	138	1	3706	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4590	X	3655	-0-	-935	-0-	130	1	3491	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	4681	X	2244	-0-	-2437	-0-	80	1	2119	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	4290	X	3174	-0-	-1116	-0-	113	1	2996	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
12	4154	X	3129	-0-	-1025	-0-	112	1	2951	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 45,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540

01	1147	N	697	-0-	-450	-0-	684	2	13	9	Y	12	13	1			3
02	1015	N	652	-0-	-363	-0-	635	2	17	9	Y	15	12	1			6
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	588	2	7	9	Y	6	10	1			2
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	541	2	8	9	Y	7	5	1			4
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	656	2	36	9	Y	33	25	1			12
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	606	2	57	9	Y	52	43	1			21
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	322	2	30	9	Y	27	38	1			10
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	Y	21	23	1			8
09	660	N	247	-0-	-413	-0-	236	2	11	9	Y	10	13	1			5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	885	2	33	9	Y	30	17	1			13
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	161	2	8	9	Y	7	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 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	7130	X	6563	-0-	-567	-0-	227	1	6301	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	6206	X	5704	-0-	-502	-0-	197	1	5475	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	6634	X	5382	-0-	-1252	-0-	193	1	5159	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	6420	X	5411	-0-	-1009	-0-	194	1	5188	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	6634	X	5347	-0-	-1287	-0-	191	1	5128	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	6360	X	5747	-0-	-613	-0-	205	1	5496	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	219	1	5869	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	191	1	5126	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5520	X	4684	-0-	-836	-0-	167	1	4482	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	5704	X	3538	-0-	-2166	-0-	127	1	3386	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	234	1	6199	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	222	1	5865	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 66,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6360	-0-	-336	-0-	6269	2	91	9	Y	83	95	1			22
02	6032	X	5667	-0-	-365	-0-	5576	2	91	9	Y	83	77	1			28
03	6448	X	5174	-0-	-1274	-0-	5077	2	97	9	Y	88	90	1			26
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6293	2	110	9	Y	100	81	1			45
05	6386	X	5973	-0-	-413	-0-	5861	2	112	9	Y	102	113	1			34
06	6150	X	5932	-0-	-218	-0-	5829	2	103	9	Y	94	82	1			46
07	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6009	2	111	9	Y	101	112	1			35
08	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6338	2	117	9	Y	106	94	1			47
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6020	2	118	9	Y	107	119	1			35
10	6138	X	1574	-0-	-4564	-0-	1543	2	31	9	Y	28	25	1			38
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8116	2	171	9	Y	155	141	1			52
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6533	2	147	9	Y	134	138	1			48

TOTAL GAS PROD: 70,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,181

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4268	3	19	9	Y	17	14	1			10
02	3509	X	3430	-0-	-79	-0-	3420	3	10	9	Y	9					19
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3912	3	13	9	Y	12	14	1			17
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4898	3	23	9	Y	21	20	1			18
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4609	3	18	9	Y	16	24	1			10
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4156	3	6	9	Y	5					15
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4355	3	19	9	Y	17	19	1			13
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4629	3	23	9	Y	21	21	1			13
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4364	3	23	9	Y	21					34
10	4340	X	2260	-0-	-2080	-0-	2253	3	7	9	Y	6	30	1			10
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4834	3	10	9	Y	9					19
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4770	3	18	9	Y	16	19	1			16

TOTAL GAS PROD: 50,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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	6355	X	5659	-0-	-696	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	3419	-0-	-1541	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	382	1	10618	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	359	1	9980	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	318	1	8508	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	357	1	9551	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
05	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	366	1	9813	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
06	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	348	1	9313	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	346	1	9267	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
08	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	353	1	9455	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
09	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	326	1	8718	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
10	9362	X	6117	-0-	-3245	-0-	219	1	5803	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
11	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	361	1	9576	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
12	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	350	1	9228	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 115,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,626

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

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	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	149	1	4139	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	141	1	3920	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	133	1	3555	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	151	1	4048	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	139	1	3723	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	143	1	3819	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	146	1	3920	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	4030	X	4018	-0-	-12	-0-	144	1	3850	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	137	1	3662	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	4030	X	2780	-0-	-1250	-0-	100	1	2658	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	154	1	4105	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	4030	X	3336	-0-	-694	-0-	121	1	3181	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 46,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

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	X	3100	-0-	-0-	-0-	3011	3	89	9	Y	81	63	1			53
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2777	3	88	9	Y	80	65	1			68
03	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2567	3	46	9	Y	42	64	1			46
04	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2922	3	76	9	Y	69	54	1			61
05	2852	N	2592	-0-	-260	-0-	2533	3	59	9	Y	54	53	1			62
06	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2289	3	48	9	Y	44	52	1			54
07	2852	N	2574	-0-	-278	-0-	2502	3	72	9	Y	65	60	1			59
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2600	3	37	9	Y	34	58	1			35
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2384	3	33	9	Y	30	40	1			25
10	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	2540	3	32	9	Y	29	27	1			27
11	2550	N	2261	-0-	-289	-0-	2196	3	65	9	Y	59	79	1			7
12	2511	N	2283	-0-	-228	-0-	2248	3	35	9	Y	32	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 31,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	2	7	9	Y	6	4	1			2
02	145	N	135	-0-	-10	-0-	127	2	8	9	Y	7	6	1			3
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	162	2	22	9	Y	20	16	1			7
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	122	2	24	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	120	2	31	3	Y	35	27	1			15
							39	9									
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	111	2	32	3	Y	18	26	1			7
							20	9									
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	69	2	33	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	88	2	26	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	83	2	19	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	240	2	86	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	174	2	57	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2377	-0-	-165	-0-	2336	3	41	9	Y	37	28	1			24
02	2929	X	2337	-0-	-592	-0-	2293	3	44	9	Y	40	30	1			34
03	3131	X	1659	-0-	-1472	-0-	1645	3	14	9	Y	13	32	1			15
04	3030	X	1965	-0-	-1065	-0-	1944	3	21	9	Y	19	17	1			17
05	3100	X	1984	-0-	-1116	-0-	1964	3	20	9	Y	18	15	1			20
06	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	1850	3	22	9	Y	20	17	1			23
07	2511	X	1867	-0-	-644	-0-	1835	3	32	9	Y	29	26	1			26
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1764	3	14	9	Y	13	26	1			13
09	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	1591	3	8	9	Y	7	14	1			6
10	1860	N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			Y	-0-	6	1			-0-
11	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1386	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	223	1	6183	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	201	1	5595	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	6014	X	5320	-0-	-694	-0-	190	1	5088	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	5820	X	5301	-0-	-519	-0-	189	1	5071	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	6014	X	5691	-0-	-323	-0-	203	1	5445	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	208	1	5583	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	6014	X	5807	-0-	-207	-0-	208	1	5559	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	4898	X	4888	-0-	-10	-0-	175	1	4679	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	4740	X	3940	-0-	-800	-0-	141	1	3771	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	102	1	2701	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	4740	X	4510	-0-	-230	-0-	162	1	4274	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	190	1	4997	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 61,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

01	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	4053	3	15	9	Y	14	18	1			5
02	5075	X	3704	-0-	-1371	-0-	3689	3	15	9	Y	14	11	1			8
03	5425	X	3330	-0-	-2095	-0-	3320	3	10	9	Y	9	14	1			3
04	5250	X	4324	-0-	-926	-0-	4313	3	11	9	Y	10	8	1			5
05	4929	X	4200	-0-	-729	-0-	4188	3	12	9	Y	11	12	1			4
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3957	3	10	9	Y	9	8	1			5
07	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	4152	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4232	3	8	9	Y	7	10	1			2
09	4320	X	3996	-0-	-324	-0-	3981	3	15	9	Y	14	10	1			6
10	4185	X	2133	-0-	-2052	-0-	2129	3	4	9	Y	4	6	1			4
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4391	3	24	9	Y	22	22	1			4
12	4247	X	4111	-0-	-136	-0-	4089	3	22	9	Y	20	15	1			9

TOTAL GAS PROD: 46,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	115	1	3181	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2627	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	89	1	2394	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	89	1	2378	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2821	X	2661	-0-	-160	-0-	94	1	2506	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	2730	X	2670	-0-	-60	-0-	94	1	2514	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	2821	X	2506	-0-	-315	-0-	88	1	2366	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	94	1	2519	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
09	2670	X	2271	-0-	-399	-0-	80	1	2139	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	2759	X	1597	-0-	-1162	-0-	57	1	1526	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	86	1	2288	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	61	1	1601	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 29,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

01	4216	X	3528	-0-	-688	-0-	3511	3	17	9	Y	15	23	1			5
02	3538	X	3238	-0-	-300	-0-	3218	3	20	9	Y	18	13	1			10
03	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	2840	3	15	9	Y	14	19	1			5
04	3600	X	3130	-0-	-470	-0-	3113	3	17	9	Y	15	12	1			8
05	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	3488	3	22	9	Y	20	20	1			8
06	3420	X	2828	-0-	-592	-0-	2816	3	12	9	Y	11	13	1			6
07	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3098	3	45	9	Y	41	20	1			27
08	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	2623	3	30	9	Y	27	45	1			9
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4011	3	34	9	Y	31	27	1			13
10	3472	X	2096	-0-	-1376	-0-	2070	3	26	9	Y	24	15	1			22
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4331	3	76	9	Y	69	77	1			14
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3928	3	59	9	Y	54	44	1			24

TOTAL GAS PROD: 39,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

01	3565	X	3018	-0-	-547	-0-	2998	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	4959	X	3392	-0-	-1567	-0-	3368	3	24	9	Y	22	20	1			5
03	5301	X	2971	-0-	-2330	-0-	2960	3	11	9	Y	10	14	1			1
04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	3974	3	15	9	Y	14	13	1			2
05	3875	X	3720	-0-	-155	-0-	3703	3	17	9	Y	15	14	1			3
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3539	3	17	9	Y	15	14	1			4
07	4123	X	3902	-0-	-221	-0-	3891	3	11	9	Y	10	11	1			3
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4057	3	20	9	Y	18	19	1			2
09	3930	X	3364	-0-	-566	-0-	3355	3	9	9	Y	8	8	1			2
10	3906	X	473	-0-	-3433	-0-	470	3	3	9	Y	3	4	1			1
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4069	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4514	3	11	9	Y	10	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 41,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	149	1	4129	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	4930	X	4390	-0-	-540	-0-	151	1	4193	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	5270	X	3598	-0-	-1672	-0-	128	1	3416	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	180	1	4810	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	219	1	5877	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	167	1	4461	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	262	1	7016	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
08	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	248	1	6635	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	203	1	5431	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
10	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	156	1	4144	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	181	1	4766	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 63,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

01	8370	X	7579	-0-	-791	-0-	7381	3	198	9	Y	180	181	1			33
02	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6768	3	191	9	Y	174	169	1			38
03	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5835	3	118	9	Y	107	132	1			13
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	7987	3	168	9	Y	153	140	1			26
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8312	3	173	9	Y	157	148	1			35
06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	7994	3	145	9	Y	132	134	1			33
07	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8064	3	107	9	Y	97	103	1			27
08	8277	X	7909	-0-	-368	-0-	7762	3	147	9	Y	134	148	1			13
09	8010	X	7316	-0-	-694	-0-	7203	3	113	9	Y	103	89	1			27
10	8277	X	3590	-0-	-4687	-0-	3472	3	118	9	Y	107	94	1			40
11	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8522	3	190	9	Y	173	169	1			44
12	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8250	3	186	9	Y	169	181	1			32

TOTAL GAS PROD: 89,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

01	6851	X	5713	-0-	-1138	-0-	5713	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5185	-0-	-180	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4686	-0-	-1049	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5293	-0-	-442	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5127	-0-	-393	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5599	-0-	-136	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	3034	-0-	-2577	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	166	1	4601	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	150	1	4176	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
03	4557	X	3863	-0-	-694	-0-	136	1	3646	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	4410	X	3556	-0-	-854	-0-	125	1	3351	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	128	1	3430	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	4410	X	3410	-0-	-1000	-0-	120	1	3223	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	4557	X	3290	-0-	-1267	-0-	116	1	3116	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	113	1	3031	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	105	1	2799	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	99	1	2622	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	104	1	2758	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	121	1	3189	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 42,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4220	-0-	-2600	-0-	145	1	4016	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	4901	X	3969	-0-	-932	-0-	136	1	3779	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
03	5239	X	5165	-0-	-74	-0-	183	1	4909	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04	5070	X	5034	-0-	-36	-0-	179	1	4782	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
05	5208	X	4722	-0-	-486	-0-	168	1	4490	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	164	1	4398	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	5208	X	4261	-0-	-947	-0-	151	1	4057	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	144	1	3867	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	149	1	3984	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	4774	X	4148	-0-	-626	-0-	148	1	3935	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	152	1	4052	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	188	1	4951	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 53,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1368	-0-	-306	-0-	1350	3	18	9	Y	16	15	1			3
02	1479	N	1230	-0-	-249	-0-	1218	3	12	9	Y	11	12	1			2
03	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1079	3	10	9	Y	9	10	1			1
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	1218	3	12	9	Y	11	10	1			2
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1453	3	23	9	Y	21	18	1			5
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	13	1			3
07	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1153	3	8	9	Y	7	8	1			2
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	3	15	9	Y	14	15	1			1
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1277	3	14	9	Y	13	11	1			3
10	1147	N	186	-0-	-961	-0-	182	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	1350	N	733	-0-	-617	-0-	721	3	12	9	Y	11	9	1			3
12	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1169	3	11	9	Y	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	168	1	4677	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	151	1	4208	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	110	1	2949	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	128	1	3420	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	137	1	3678	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	122	1	3271	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	116	1	3110	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	100	1	2666	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	123	1	3300	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
10	3255	X	2112	-0-	-1143	-0-	75	1	1993	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	126	1	3354	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	115	1	3027	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2931	-0-	-1471	-0-		100	1	2781	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
02	4089	X	2339	-0-	-1750	-0-		80	1	2219	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
03	4371	X	1973	-0-	-2398	-0-		70	1	1862	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
04	3660	X	2515	-0-	-1145	-0-		88	1	2353	3	Y	67	67	1			-0-
								74	9									
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-		75	1	1995	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-		105	1	2799	3	Y	70	70	1			-0-
								77	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-		114	1	3057	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
08	3100	N	3185	-0-	85	85		112	1	2993	3	Y	73	73	1			-0-
								80	9									
09	3000	N	3766	-0-	766	851		132	1	3535	3	Y	90	90	1			-0-
								99	9									
10	3917	X	3066	-0-	-851	-0-		108	1	2860	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		115	1	3063	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-		101	1	2689	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 34,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5686	-0-	-204	-0-		195	1	5407	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
02	5626	X	5294	-0-	-332	-0-		181	1	5033	3	Y	73	73	1			-0-
								80	9									
03	6014	X	4648	-0-	-1366	-0-		165	1	4414	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
04	5610	X	5170	-0-	-440	-0-		183	1	4908	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
05	5673	X	5230	-0-	-443	-0-		186	1	4970	3	Y	67	67	1			-0-
								74	9									
06	5490	X	5007	-0-	-483	-0-		179	1	4785	3	Y	39	39	1			-0-
								43	9									
07	5673	X	4977	-0-	-696	-0-		178	1	4773	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
08	5022	X	4968	-0-	-54	-0-		178	1	4762	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-		189	1	5050	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
10	5022	X	3288	-0-	-1734	-0-		118	1	3130	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
11	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-		179	1	4727	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
12	5022	X	4396	-0-	-626	-0-		159	1	4191	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 58,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3813	-0-	-0-	-0-	130	1	3617	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	119	1	3302	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	108	1	2882	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	127	1	3392	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	129	1	3452	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	126	1	3370	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	3689	X	3216	-0-	-473	-0-	114	1	3052	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	119	1	3176	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	3627	X	2160	-0-	-1467	-0-	78	1	2051	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	3565	X	3359	-0-	-206	-0-	121	1	3191	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 40,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6241	-0-	-300	-0-	6158	3	83	9	Y	75	74	1			14
02	6119	X	5812	-0-	-307	-0-	5731	3	81	9	Y	74	72	1			16
03	6541	X	5272	-0-	-1269	-0-	5186	3	86	9	Y	78	85	1			9
04	6300	X	4818	-0-	-1482	-0-	4731	3	87	9	Y	79	75	1			13
05	6231	X	5006	-0-	-1225	-0-	4916	3	90	9	Y	82	77	1			18
06	6030	X	4467	-0-	-1563	-0-	4383	3	84	9	Y	76	75	1			19
07	6200	X	4789	-0-	-1411	-0-	4730	3	59	9	Y	54	58	1			15
08	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4894	3	94	9	Y	85	92	1			8
09	4830	X	4372	-0-	-458	-0-	4346	3	26	9	Y	24	26	1			6
10	4991	X	718	-0-	-4273	-0-	711	3	7	9	Y	6	10	1			2
11	4830	X	4094	-0-	-736	-0-	4077	3	17	9	Y	15	13	1			4
12	4991	X	3504	-0-	-1487	-0-	3486	3	18	9	Y	16	17	1			3

TOTAL GAS PROD: 54,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 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	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	293	1	8142	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	268	1	7453	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
03	8029	X	6822	-0-	-1207	-0-	244	1	6528	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	7770	X	7062	-0-	-708	-0-	252	1	6749	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	8029	X	6665	-0-	-1364	-0-	238	1	6372	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
06	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	279	1	7466	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	8029	X	7779	-0-	-250	-0-	278	1	7443	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	270	1	7226	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
09	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	258	1	6911	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	7006	X	4434	-0-	-2572	-0-	160	1	4256	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	278	1	7354	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	272	1	7177	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 86,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

01	4247	X	3888	-0-	-359	-0-	3864	2	24	9	Y	22	23	1			4
02	3828	X	3637	-0-	-191	-0-	3617	2	20	9	Y	18	18	1			4
03	4092	X	3339	-0-	-753	-0-	3326	2	13	9	Y	12	14	1			2
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4080	2	21	9	Y	19	19	1			2
05	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3965	2	17	9	Y	15	13	1			4
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3817	2	11	9	Y	10	12	1			2
07	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3818	2	10	9	Y	9	10	1			1
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4054	2	11	9	Y	10	9	1			2
09	3840	X	3804	-0-	-36	-0-	3792	2	12	9	Y	11	9	1			4
10	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3650	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	3840	X	3522	-0-	-318	-0-	3489	2	33	9	Y	30	28	1			6
12	3968	X	3243	-0-	-725	-0-	3214	2	29	9	Y	26	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 44,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3296	-0-	196	1291	112	1	3118	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	3854	X	2563	-0-	-1291	-0-	87	1	2423	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2759	X	1745	-0-	-1014	-0-	62	1	1658	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	93	1	2481	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	94	1	2522	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	2670	X	2439	-0-	-231	-0-	87	1	2343	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	2728	X	2181	-0-	-547	-0-	78	1	2095	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2310	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	83	1	2235	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	79	1	2087	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2082	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	80	1	2113	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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	4898	X	4602	-0-	-296	-0-	159	1	4406	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	140	1	3895	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	130	1	3488	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	140	1	3739	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	148	1	3969	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	151	1	4051	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
07	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	141	1	3786	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	145	1	3890	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	132	1	3542	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	3658	X	1990	-0-	-1668	-0-	71	1	1874	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	137	1	3639	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	3658	X	3063	-0-	-595	-0-	110	1	2895	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 45,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	223	1	6188	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	216	1	6002	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	5177	X	4778	-0-	-399	-0-	170	1	4543	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	5010	X	4131	-0-	-879	-0-	147	1	3932	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	218	1	5840	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5010	X	4942	-0-	-68	-0-	176	1	4714	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	199	1	5325	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	6107	X	5286	-0-	-821	-0-	188	1	5046	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	5910	X	4970	-0-	-940	-0-	177	1	4740	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	6107	X	853	-0-	-5254	-0-	31	1	818	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	176	1	4658	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	190	1	5014	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 59,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5491	-0-	-1794	-0-	655	1	4813	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	6380	X	5448	-0-	-932	-0-	658	1	4771	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	6572	X	5454	-0-	-1118	-0-	607	1	4824	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	5820	X	4960	-0-	-860	-0-	552	1	4385	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5828	X	5082	-0-	-746	-0-	621	1	4447	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	5640	X	5551	-0-	-89	-0-	576	1	4874	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	5828	X	5490	-0-	-338	-0-	552	1	4833	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
08	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	578	1	4484	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
09	5550	X	4441	-0-	-1109	-0-	534	1	3809	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	5735	X	4107	-0-	-1628	-0-	522	1	3497	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	592	1	4389	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
12	5487	X	2907	-0-	-2580	-0-	415	1	2400	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 59,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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	4216	X	4208	-0-	-8	-0-	4191	2	17	9	Y	15	17	1			3
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3881	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	3586	2	26	9	Y	24	22	1			8
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4192	2	143	9	Y	130	70	1			68
05	3875	X	3868	-0-	-7	-0-	3749	2	119	9	Y	108	136	1			40
06	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	3533	2	117	9	Y	106	88	1			58
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3937	2	111	9	Y	101	88	1			71
08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4081	2	96	9	Y	87	88	1			70
09	4350	X	4049	-0-	-301	-0-	3930	2	119	9	Y	108	130	1			48
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4273	2	169	9	Y	154	163	1			39
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4569	2	160	9	Y	145	135	1			49
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4575	2	147	9	Y	134	128	1			55

TOTAL GAS PROD: 49,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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	10540	X	9678	-0-	-862	-0-	333	1	9257	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
02	9222	X	8225	-0-	-997	-0-	283	1	7865	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	9858	X	7880	-0-	-1978	-0-	281	1	7537	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	9390	X	8557	-0-	-833	-0-	307	1	8197	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	9672	X	9565	-0-	-107	-0-	342	1	9165	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	9360	X	9162	-0-	-198	-0-	328	1	8778	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	332	1	8851	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	319	1	8554	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	8400	X	8059	-0-	-341	-0-	289	1	7726	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	8680	X	8317	-0-	-363	-0-	303	1	8001	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	8400	X	8308	-0-	-92	-0-	299	1	7994	3	Y	11	11	1			-0-
							3	5	12	9							
12	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	300	1	8040	3	Y	11	11	1			-0-
							4	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 104,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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	5394	X	5058	-0-	-336	-0-	4973	3	85	9	Y	77	78	1	2	8	19
02	5017	X	4716	-0-	-301	-0-	4659	3	57	9	Y	52	42	1			29
03	5363	X	4490	-0-	-873	-0-	4427	3	63	9	Y	57	41	1			45
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5377	3	76	9	Y	69	71	1			43
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5067	3	69	9	Y	63	79	1			27
06	4890	X	4664	-0-	-226	-0-	4617	3	47	9	Y	43	48	1			22
07	5363	X	4431	-0-	-932	-0-	4392	3	39	9	Y	35	35	1			22
08	5456	X	4830	-0-	-626	-0-	4796	3	34	9	Y	31	47	1			6
09	5280	X	4480	-0-	-800	-0-	4454	3	26	9	Y	24	21	1			9
10	5146	X	4787	-0-	-359	-0-	4762	3	25	9	Y	23	21	1			11
11	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	4527	3	37	9	Y	34	33	1			12
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5013	3	41	9	Y	37	36	1			13

TOTAL GAS PROD: 57,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 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	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3895	2	25	9	Y	23	26	1			5
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3856	2	20	9	Y	18	13	1			10
03	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	3511	2	41	9	Y	37	35	1			12
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4048	2	227	9	Y	206	110	1			108
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3899	2	186	9	Y	169	215	1			62
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3802	2	185	9	Y	168	139	1			91
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3938	2	175	9	Y	159	139	1			111
08	4433	X	4156	-0-	-277	-0-	4005	2	151	9	Y	137	138	1			110
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	4064	2	221	9	Y	201	221	1			90
10	4123	X	4113	-0-	-10	-0-	3858	2	255	9	Y	232	263	1			59
11	4020	X	3883	-0-	-137	-0-	3654	2	229	9	Y	208	197	1			70
12	4433	X	4309	-0-	-124	-0-	4098	2	211	9	Y	192	183	1			79

TOTAL GAS PROD: 48,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 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	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	240	1	6679	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	6525	X	6356	-0-	-169	-0-	219	1	6089	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	6975	X	5424	-0-	-1551	-0-	194	1	5189	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	6750	X	5450	-0-	-1300	-0-	195	1	5213	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	6975	X	6072	-0-	-903	-0-	217	1	5815	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	6750	X	5367	-0-	-1383	-0-	192	1	5151	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	187	1	5006	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	6014	X	5199	-0-	-815	-0-	186	1	4992	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	5820	X	4795	-0-	-1025	-0-	172	1	4602	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	6014	X	2870	-0-	-3144	-0-	104	1	2751	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	5370	X	4553	-0-	-817	-0-	165	1	4367	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	5208	X	4894	-0-	-314	-0-	178	1	4692	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 63,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5573	-0-	-689	-0-	5550	2	23	9	Y	21	21	1			12
02	5568	X	5433	-0-	-135	-0-	5412	2	21	9	Y	19	21	1			10
03	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4904	2	19	9	Y	17	20	1			7
04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6001	2	15	9	Y	14	14	1			7
05	5797	X	5614	-0-	-183	-0-	5600	2	14	9	Y	13	12	1			8
06	5610	X	5333	-0-	-277	-0-	5322	2	11	9	Y	10	11	1			7
07	5952	X	5437	-0-	-515	-0-	5425	2	12	9	Y	11	10	1			8
08	6231	X	5251	-0-	-980	-0-	5238	2	13	9	Y	12	11	1			9
09	6030	X	5063	-0-	-967	-0-	5051	2	12	9	Y	11	12	1			8
10	5611	X	3331	-0-	-2280	-0-	3324	2	7	9	Y	6	8	1			6
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5779	2	12	9	Y	11	11	1			6
12	5425	X	5182	-0-	-243	-0-	5140	2	42	9	Y	38	37	1			7

TOTAL GAS PROD: 62,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

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	4712	X	3713	-0-	-999	-0-	3713	3	N	-0-					-0-
02	4263	X	3477	-0-	-786	-0-	3477	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	3227	-0-	-1330	-0-	3227	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	3745	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3	N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	3841	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	2051	-0-	-1824	-0-	2051	3	N	-0-					-0-
11	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	3598	3	N	-0-					-0-
12	3844	X	3585	-0-	-259	-0-	3585	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 221727 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492

01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	104	1	2876	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	3248	X	3055	-0-	-193	-0-	105	1	2928	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	3472	X	2670	-0-	-802	-0-	95	1	2556	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	112	1	2990	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	112	1	3001	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3150	X	2602	-0-	-548	-0-	93	1	2492	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	101	1	2696	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	97	1	2610	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2850	X	2744	-0-	-106	-0-	98	1	2629	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2945	X	2403	-0-	-542	-0-	87	1	2304	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	97	1	2595	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							
12	2821	X	2752	-0-	-69	-0-	99	1	2639	3	Y	12	12	1			-0-
							1	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 33,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 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	7347	X	7282	-0-	-65	-0-	253	1 10 9	7019	3	Y	9	9	1			-0-
02	7134	X	6779	-0-	-355	-0-	235	1 9 9	6535	3	Y	8	8	1			-0-
03	7626	X	5896	-0-	-1730	-0-	212	1 8 9	5676	3	Y	7	7	1			-0-
04	7170	X	6753	-0-	-417	-0-	243	1 9 9	6501	3	Y	8	8	1			-0-
05	7285	X	6752	-0-	-533	-0-	243	1 13 9	6496	3	Y	12	12	1			-0-
06	7050	X	6283	-0-	-767	-0-	225	1 26 9	6032	3	Y	24	24	1			-0-
07	7254	X	6319	-0-	-935	-0-	227	1 23 9	6069	3	Y	21	21	1			-0-
08	6975	X	5816	-0-	-1159	-0-	209	1 22 9	5585	3	Y	20	20	1			-0-
09	6750	X	6365	-0-	-385	-0-	228	1 25 9	6112	3	Y	23	23	1			-0-
10	6758	X	4276	-0-	-2482	-0-	154	1 20 9	4102	3	Y	18	18	1			-0-
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	230	1 28 9	6098	3	Y	25	25	1			-0-
12	6572	X	6146	-0-	-426	-0-	222	1 67 9	5857	3	Y	61	61	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 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	9734	X	8268	-0-	-1466	-0-	285	1 53 9	7930	3	Y	48	48	1			-0-
02	6786	X	5766	-0-	-1020	-0-	199	1 34 9	5533	3	Y	31	31	1			-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	283	1 46 9	7591	3	Y	42	42	1			-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	314	1 28 9	8407	3	Y	25	25	1			-0-
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	309	1 28 9	8274	3	Y	25	25	1			-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	293	1 25 9	7845	3	Y	23	23	1			-0-
07	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	278	1 22 9	7446	3	Y	20	20	1			-0-
08	8928	X	8088	-0-	-840	-0-	290	1 23 9	7775	3	Y	21	21	1			-0-
09	8640	X	7942	-0-	-698	-0-	285	1 24 9	7633	3	Y	22	22	1			-0-
10	8618	X	4782	-0-	-3836	-0-	172	1 29 9	4581	3	Y	26	26	1			-0-
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	310	1 50 9	8233	3	Y	45	45	1			-0-
12	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	302	1 50 9	7969	3	Y	45	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	73	1 7 9	2038	3	Y	6	6	1			-0-
02	2117	N	1939	-0-	-178	-0-	67	1 6 9	1866	3	Y	5	5	1			-0-
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	61	1 6 9	1624	3	Y	5	5	1			-0-
04	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	69	1 6 9	1844	3	Y	5	5	1			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	77	1 7 9	2060	3	Y	6	6	1			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	1914	3	Y	5	5	1			-0-
07	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	61	1 4 9	1631	3	Y	4	4	1			-0-
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	67	1 4 9	1803	3	Y	4	4	1			-0-
09	1980	N	1514	-0-	-466	-0-	54	1 4 9	1456	3	Y	4	4	1			-0-
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	60	1 6 9	1605	3	Y	5	5	1			-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	1989	3	Y	6	6	1			-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1853	3	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	98	1 30 9	2735	3	Y	27	27	1			-0-
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	92	1 30 9	2556	3	Y	27	27	1			-0-
03	2821	N	2369	-0-	-452	-0-	84	1 25 9	2260	3	Y	23	23	1			-0-
04	2730	N	2607	-0-	-123	-0-	93	1 30 9	2484	3	Y	27	27	1			-0-
05	2821	N	2596	-0-	-225	-0-	93	1 26 9	2477	3	Y	24	24	1			-0-
06	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	74	1 21 9	1986	3	Y	19	19	1			-0-
07	2697	N	2695	-0-	-2	-0-	96	1 24 9	2575	3	Y	22	22	1			-0-
08	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	87	1 23 9	2339	3	Y	21	21	1			-0-
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	85	1 23 9	2285	3	Y	21	21	1			-0-
10	2697	N	2444	-0-	-253	-0-	89	1 8 9	2347	3	Y	7	7	1			-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	87	1 1 5	2337	3 7 9	Y	6	6	1			-0-
12	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	83	1 1 5	2235	3 7 9	Y	6	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	112	1	3108	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	101	1	2819	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	3100	X	2624	-0-	-476	-0-	92	1	2475	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	94	1	2510	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	106	1	2844	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	103	1	2755	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	105	1	2816	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2600	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	2697	X	1331	-0-	-1366	-0-	46	1	1232	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
11	2610	N	2609	-0-	-1	-0-	92	1	2433	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	87	1	2315	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 32,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 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	5952	X	5187	-0-	-765	-0-	5187	2			Y	-0-					-0-
02	5133	X	4790	-0-	-343	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4165	2			Y	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	4560	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4569	-0-	-441	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5473	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	5190	X	5151	-0-	-39	-0-	5142	2	9	9	Y	8	6	1			3
10	5239	X	4718	-0-	-521	-0-	4709	2	9	9	Y	8	8	1			3
11	5190	X	4938	-0-	-252	-0-	4921	2	17	9	Y	15	16	1			2
12	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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	4495	X	3929	-0-	-566	-0-	135	1	3741	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	140	1	3890	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	4030	X	3545	-0-	-485	-0-	126	1	3364	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	130	1	3484	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	4030	X	3093	-0-	-937	-0-	110	1	2932	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	3900	X	3613	-0-	-287	-0-	128	1	3426	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	137	1	3671	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	107	1	2853	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	3570	X	2854	-0-	-716	-0-	100	1	2687	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
10	3689	X	1518	-0-	-2171	-0-	53	1	1415	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	122	1	3228	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
12	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	128	1	3364	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	128	1	3563	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
02	4263	X	3413	-0-	-850	-0-	113	1	3144	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
03	4526	X	2767	-0-	-1759	-0-	95	1	2548	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
04	3900	X	3492	-0-	-408	-0-	120	1	3218	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	4030	X	3122	-0-	-908	-0-	109	1	2913	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	3750	X	2821	-0-	-929	-0-	100	1	2691	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	3658	X	2806	-0-	-852	-0-	100	1	2678	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	98	1	2622	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	92	1	2458	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	2821	X	1685	-0-	-1136	-0-	60	1	1606	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	2730	X	2726	-0-	-4	-0-	98	1	2597	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	109	1	2859	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 35,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	152	1	4220	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	138	1	3844	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	128	1	3429	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	135	1	3616	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	135	1	3605	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	114	1	3041	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	88	1	2364	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	111	1	2970	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
09	3570	X	3011	-0-	-559	-0-	106	1	2848	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	3689	X	1775	-0-	-1914	-0-	64	1	1698	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3210	X	3115	-0-	-95	-0-	112	1	2983	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	117	1	3089	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1651	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	50	1	1377	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1294	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2098	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1592	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1516	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	56	1	1500	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	49	1	1313	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1371	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	53	1	1385	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 20,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	213	1	5397	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
02	5307	X	5046	-0-	-261	-0-	197	1	4788	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	207	1	4965	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
04	5490	X	5069	-0-	-421	-0-	200	1	4788	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	5673	X	4913	-0-	-760	-0-	191	1	4672	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	5490	X	4827	-0-	-663	-0-	187	1	4567	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	195	1	4593	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
08	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	195	1	4276	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
09	4800	X	4363	-0-	-437	-0-	176	1	4117	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	194	1	4254	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	4800	X	3750	-0-	-1050	-0-	175	1	3500	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
12	4867	X	3868	-0-	-999	-0-	176	1	3642	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 56,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	85	1	2373	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	72	1	2013	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
03	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	65	1	1754	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	88	1	2355	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	70	1	1877	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	2108	N	673	-0-	-1435	-0-	24	1	636	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1674	N	578	-0-	-1096	-0-	20	1	546	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1620	N	447	-0-	-1173	-0-	16	1	421	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	36	1	961	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	729	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	X	14428	-0-	-824	-0-	494	1	13726	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
02	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	449	1	12464	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
03	13547	X	11464	-0-	-2083	-0-	407	1	10891	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
04	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	478	1	12799	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
05	13547	X	13221	-0-	-326	-0-	470	1	12572	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
06	13110	X	12487	-0-	-623	-0-	444	1	11877	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
07	13547	X	12623	-0-	-924	-0-	449	1	12022	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
08	12369	X	12262	-0-	-107	-0-	436	1	11675	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
09	11970	X	11670	-0-	-300	-0-	415	1	11109	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
10	12369	X	9926	-0-	-2443	-0-	354	1	9383	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
11	11970	X	11627	-0-	-343	-0-	416	1	11048	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
12	12369	X	11591	-0-	-778	-0-	417	1	11000	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 147,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,899

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1686	-0-	-19	-0-	57	1	1576	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	1479	N	1455	-0-	-24	-0-	49	1	1359	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	43	1	1164	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	48	1	1295	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	1550	N	1355	-0-	-195	-0-	48	1	1274	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	48	1	1283	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	52	1	1382	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1326	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	1147	N	804	-0-	-343	-0-	28	1	752	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	1147	N	676	-0-	-471	-0-	23	1	629	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

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	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	105	1	4631	3	Y	30	30	1			5
							33	9									
02	4408	X	4177	-0-	-231	-0-	92	1	4055	3	Y	27	26	1			6
							30	9									
03	4712	X	3943	-0-	-769	-0-	93	1	3820	3	Y	27	30	1			3
							30	9									
04	4560	X	4108	-0-	-452	-0-	35	1	3717	3	Y	26	25	1			4
							327	5	29	9							
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	124	1	4484	3	Y	33	30	1			7
							688	5	36	9							
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	103	1	4586	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	102	1	4418	3	Y	24	25	1			7
							26	9									
08	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	107	1	4394	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
09	5010	X	4293	-0-	-717	-0-	104	1	4178	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	5177	X	997	-0-	-4180	-0-	34	1	959	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	164	1	5002	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
12	4557	X	1192	-0-	-3365	-0-	130	1	1040	5	Y	20	22	1			4
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 47,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

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	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	223	1	6200	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	6003	X	5954	-0-	-49	-0-	206	1	5722	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	6417	X	5257	-0-	-1160	-0-	188	1	5046	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
04	6210	X	6169	-0-	-41	-0-	221	1	5920	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
05	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	216	1	5795	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	6210	X	5963	-0-	-247	-0-	213	1	5717	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	215	1	5761	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	6386	X	6130	-0-	-256	-0-	220	1	5879	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	6180	X	5119	-0-	-1061	-0-	183	1	4910	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	6138	X	4144	-0-	-1994	-0-	149	1	3967	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	217	1	5749	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	6138	X	5573	-0-	-565	-0-	201	1	5313	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 68,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3046	-0-	-240	-0-	104	1	2876	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2987	X	2767	-0-	-220	-0-	94	1	2612	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
03	3193	X	2447	-0-	-746	-0-	86	1	2308	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	106	1	2828	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	101	1	2697	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	2940	X	2647	-0-	-293	-0-	93	1	2497	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	95	1	2547	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	93	1	2502	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	2610	N	2569	-0-	-41	-0-	90	1	2423	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	2697	N	2423	-0-	-274	-0-	88	1	2322	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	105	1	2782	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	101	1	2667	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

01	4991	X	3699	-0-	-1292	-0-	3654	3	45	9	N	41	37	1	1	8	25
02	4437	X	3553	-0-	-884	-0-	3527	3	26	9	N	24	21	1			28
03	4743	X	3704	-0-	-1039	-0-	3680	3	24	9	N	22	31	1			19
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4323	3	20	9	N	18	14	1			23
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3951	3	20	9	N	18	30	1			11
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3971	3	32	9	N	29	16	1			24
07	4495	X	3561	-0-	-934	-0-	3532	3	29	9	N	26	21	1			29
08	4495	X	3909	-0-	-586	-0-	3898	3	11	9	N	10	32	1			7
09	4350	X	4097	-0-	-253	-0-	4087	3	10	9	N	9					16
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4877	3	20	9	N	18	23	1			11
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4919	3	18	9	N	16	14	1			13
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5219	3	39	9	N	35	23	1			25

TOTAL GAS PROD: 49,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	623	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
02	638	N	602	-0-	-36	-0-	21	1	578	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	27	1	579	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	24	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	51	1	1380	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3517	-0-	517	517	113	1	3404	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3561	-0-	461	978	121	1	3440	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	1310	126	1	3306	3	Y	-0-					-0-
09	4291	X	2981	-0-	-1310	-0-	107	1	2874	3	Y	-0-					-0-
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	100	1	2299	3	Y	65	30	1			35
							72	9									
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	97	1	2180	3	Y	50	63	1			22
							55	9									
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	138	1	2235	3	Y	95	53	1			64
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	184	1	5117	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
02	4988	X	4617	-0-	-371	-0-	157	1	4364	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	5332	X	3392	-0-	-1940	-0-	120	1	3207	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
04	5160	X	2315	-0-	-2845	-0-	82	1	2200	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	5332	X	3332	-0-	-2000	-0-	118	1	3166	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	5160	X	3126	-0-	-2034	-0-	111	1	2972	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	4929	X	3832	-0-	-1097	-0-	136	1	3646	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	138	1	3707	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	3844	X	2987	-0-	-857	-0-	107	1	2843	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	3780	X	2401	-0-	-1379	-0-	86	1	2284	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	3906	X	2487	-0-	-1419	-0-	89	1	2364	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 41,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10722	-0-	-934	-0-	370	1	10271	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	10179	X	9782	-0-	-397	-0-	337	1	9350	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	10881	X	8528	-0-	-2353	-0-	304	1	8129	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
04	10380	X	9530	-0-	-850	-0-	339	1	9089	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	10726	X	9533	-0-	-1193	-0-	341	1	9144	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	10380	X	9470	-0-	-910	-0-	340	1	9115	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	10447	X	8433	-0-	-2014	-0-	303	1	8117	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	338	1	9061	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	8970	X	8963	-0-	-7	-0-	322	1	8627	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	9269	X	5213	-0-	-4056	-0-	188	1	5015	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	9269	X	8708	-0-	-561	-0-	318	1	8375	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 107,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	190	1	5271	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
03	5890	X	4932	-0-	-958	-0-	176	1	4703	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	5700	X	5668	-0-	-32	-0-	204	1	5449	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	5890	X	5494	-0-	-396	-0-	197	1	5279	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	5700	X	4848	-0-	-852	-0-	174	1	4659	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	5890	X	5032	-0-	-858	-0-	181	1	4837	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	5735	X	4899	-0-	-836	-0-	176	1	4709	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	5550	X	4942	-0-	-608	-0-	177	1	4750	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5487	X	3240	-0-	-2247	-0-	117	1	3111	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	188	1	4971	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	164	1	4351	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	125	1	3470	3	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3219	-0-	-145	-0-	112	1	3107	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2819	-0-	-777	-0-	101	1	2718	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2453	-0-	-1027	-0-	88	1	2365	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	113	1	3036	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	104	1	2785	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3006	-0-	-435	-0-	108	1	2898	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	92	1	2453	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2515	-0-	-425	-0-	91	1	2424	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1347	-0-	-1691	-0-	48	1	1299	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2113	-0-	-797	-0-	77	1	2036	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	98	1	2594	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7225	-0-	-339	-0-	7158	2	67	9	Y	61	60	1			60
02	6815	X	6393	-0-	-422	-0-	6318	2	75	9	Y	68	53	1			75
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	50	62	1			63
04	7050	X	6853	-0-	-197	-0-	6816	2	37	9	Y	34	79	1			18
05	7285	X	6397	-0-	-888	-0-	6361	2	36	9	Y	33	21	1			30
06	6990	X	5806	-0-	-1184	-0-	5778	2	28	9	Y	25	21	1			34
07	7068	X	6035	-0-	-1033	-0-	6024	2	11	9	Y	10	35	1			9
08	6944	X	5945	-0-	-999	-0-	5927	2	18	9	Y	16	18	1			7
09	6720	X	5863	-0-	-857	-0-	5843	2	20	9	Y	18	8	1			17
10	6386	X	2604	-0-	-3782	-0-	2600	2	4	9	Y	4	10	1			11
11	5850	X	5727	-0-	-123	-0-	5714	2	13	9	Y	12	20	1			3
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7243	2	14	9	Y	13	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 66,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3499	-0-	-159	-0-	119	1	3318	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	3219	X	3208	-0-	-11	-0-	109	1	3041	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	100	1	2684	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	3330	X	2344	-0-	-986	-0-	83	1	2226	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	3441	X	2515	-0-	-926	-0-	89	1	2392	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	119	1	3175	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	112	1	2992	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	2821	X	2505	-0-	-316	-0-	89	1	2383	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	89	1	2388	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	78	1	2070	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	124	1	3288	3	Y	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	126	1	3328	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	55	1	1524	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	51	1	1428	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	47	1	1258	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	44	1	1179	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	50	1	1344	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	51	1	1379	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	53	1	1408	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	43	1	1165	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	47	1	1258	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	48	1	1255	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2013

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

01	4278	X	3930	-0-	-348	-0-	3902	3	28	9	Y	25	24	1			17
02	3857	X	3554	-0-	-303	-0-	3524	3	30	9	Y	27	24	1			20
03	4123	X	4049	-0-	-74	-0-	4020	3	29	9	Y	26	27	1			19
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4577	3	22	9	Y	20					39
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4282	3	7	9	Y	6	25	1			20
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4197	3	37	9	Y	34	27	1			27
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4280	3	17	9	Y	15					42
08	4743	X	4276	-0-	-467	-0-	4276	3			Y	-0-	22	1			20
09	4590	X	4150	-0-	-440	-0-	4103	3	47	9	Y	43	25	1			38
10	4371	X	2250	-0-	-2121	-0-	2243	3	7	9	Y	6	23	1			21
11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4822	3	43	9	Y	39	30	1			30
12	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	4255	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 48,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

01	5983	X	5893	-0-	-90	-0-	5790	3	103	9	Y	94	97	1	3	8	23
02	5336	X	5331	-0-	-5	-0-	5258	3	73	9	Y	66	52	1			37
03	5704	X	5058	-0-	-646	-0-	4979	3	79	9	Y	72	52	1			57
04	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5441	3	70	9	Y	64	81	1			40
05	5704	X	5616	-0-	-88	-0-	5541	3	75	9	Y	68	79	1			29
06	5520	X	5381	-0-	-139	-0-	5328	3	53	9	Y	48	52	1			25
07	5704	X	5435	-0-	-269	-0-	5376	3	59	9	Y	54	45	1			34
08	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5614	3	53	9	Y	48	72	1			10
09	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5280	3	42	9	Y	38	34	1			14
10	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5412	3	44	9	Y	40	35	1			19
11	5160	X	4989	-0-	-171	-0-	4933	3	56	9	Y	51	52	1			18
12	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5359	3	65	9	Y	59	57	1			20

TOTAL GAS PROD: 65,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	150	1	4177	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	138	1	3823	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
03	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	126	1	3370	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	3960	X	3953	-0-	-7	-0-	141	1	3780	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	4092	X	3841	-0-	-251	-0-	137	1	3674	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	147	1	3946	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	147	1	3947	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	144	1	3848	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	138	1	3708	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	103	1	2729	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	136	1	3599	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 46,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
02	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	5751	-0-	-849	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	5947	-0-	-1059	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5921	-0-	-829	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	4217	-0-	-2045	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

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	837	N	514	-0-	-323	-0-	18	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	466	-0-	-114	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	18	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	766	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	866	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	922	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
09	750	N	600	-0-	-150	-0-	20	1	528	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	23	1	613	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
11	750	N	605	-0-	-145	-0-	20	1	523	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
12	620	N	454	-0-	-166	-0-	16	1	415	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	83	1	2296	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	2387	N	1610	-0-	-777	-0-	58	1	1540	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	97	1	2609	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	86	1	2296	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	95	1	2541	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	90	1	2418	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	107	1	2869	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	92	1	2461	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	2511	N	2056	-0-	-455	-0-	74	1	1965	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	88	1	2329	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
12	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	90	1	2397	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 28,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 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	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	107	1	2971	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	2929	X	2843	-0-	-86	-0-	98	1	2730	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	3193	X	2517	-0-	-676	-0-	90	1	2414	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
04	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	96	1	2568	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	104	1	2777	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	105	1	2817	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	112	1	3008	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	101	1	2699	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2762	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2759	X	2448	-0-	-311	-0-	88	1	2337	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	90	1	2375	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	93	1	2462	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	3566	-0-	-407	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
04	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3724	-0-	-386	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3726	-0-	-384	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5055	-0-	-649	-0-	175	1	4854	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	164	1	4562	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	5053	X	4272	-0-	-781	-0-	152	1	4078	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	199	1	5321	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	199	1	5322	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	185	1	4962	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	187	1	5008	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	177	1	4740	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
10	5053	X	3079	-0-	-1974	-0-	110	1	2915	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	190	1	5025	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	210	1	5555	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 60,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 770

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	91	1	2536	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	90	1	2506	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
03	2666	X	2268	-0-	-398	-0-	79	1	2111	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	2580	N	2434	-0-	-146	-0-	86	1	2289	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	87	1	2340	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	90	1	2399	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	81	1	2179	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	2480	N	2194	-0-	-286	-0-	77	1	2071	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
09	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	88	1	2343	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	72	1	1915	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	92	1	2431	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 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	5425	X	4946	-0-	-479	-0-	171	1	4763	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	162	1	4492	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
03	4464	X	4214	-0-	-250	-0-	151	1	4052	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	175	1	4695	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	172	1	4613	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	161	1	4321	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	171	1	4584	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	4867	X	4554	-0-	-313	-0-	163	1	4352	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	4710	X	4464	-0-	-246	-0-	159	1	4253	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	4836	X	2064	-0-	-2772	-0-	74	1	1955	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	197	1	5211	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
12	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	166	1	4386	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 54,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 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	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	195	1	5418	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	178	1	4949	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	5332	X	4581	-0-	-751	-0-	164	1	4381	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	194	1	5201	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	185	1	4946	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	5160	X	4811	-0-	-349	-0-	172	1	4602	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	173	1	4635	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	167	1	4480	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	4710	X	4532	-0-	-178	-0-	162	1	4338	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
10	4867	X	3251	-0-	-1616	-0-	117	1	3113	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4719	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	4836	X	4699	-0-	-137	-0-	170	1	4498	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 57,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9095	-0-	-794	-0-	8921	2	174	9	Y	158	124	1			82
02	8381	X	8244	-0-	-137	-0-	8106	2	138	9	Y	125	175	1			32
03	8959	X	7591	-0-	-1368	-0-	7488	2	103	9	Y	94	99	1			27
04	8670	X	8426	-0-	-244	-0-	8315	3	111	9	Y	101	76	1			52
05	8959	X	8730	-0-	-229	-0-	8609	3	121	9	Y	110	131	1			31
06	8670	X	8110	-0-	-560	-0-	8019	3	91	9	Y	83	75	1			39
07	8804	X	7773	-0-	-1031	-0-	7693	3	80	9	Y	73	90	1			22
08	8742	X	8518	-0-	-224	-0-	8438	3	80	9	Y	73	67	1			28
09	8460	X	8007	-0-	-453	-0-	7920	3	87	9	Y	79	68	1			39
10	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	7993	3	78	9	Y	71	84	1			26
11	8250	X	7639	-0-	-611	-0-	7581	3	58	9	Y	53	62	1			17
12	8525	X	7822	-0-	-703	-0-	7766	3	56	9	Y	51	53	1			15

TOTAL GAS PROD: 98,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5471	-0-	-698	-0-	189	1	5242	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	5655	X	5607	-0-	-48	-0-	193	1	5373	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	6045	X	5075	-0-	-970	-0-	181	1	4857	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	189	1	5073	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	5983	X	5669	-0-	-314	-0-	203	1	5422	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	5790	X	5217	-0-	-573	-0-	186	1	4990	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	5983	X	5485	-0-	-498	-0-	196	1	5250	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	5673	X	5051	-0-	-622	-0-	181	1	4834	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	5490	X	3926	-0-	-1564	-0-	140	1	3756	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	5673	X	1921	-0-	-3752	-0-	69	1	1829	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	165	1	4367	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
12	5487	X	4638	-0-	-849	-0-	168	1	4437	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 57,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	270 184	1 9	7508	3	Y	167	167	1			-0-
02	7337	X	6309	-0-	-1028	-0-	214 149	1 9	5946	3	Y	135	135	1			-0-
03	7843	X	5804	-0-	-2039	-0-	204 128	1 9	5472	3	Y	116	116	1			-0-
04	7590	X	6594	-0-	-996	-0-	233 135	1 9	6226	3	Y	123	123	1			-0-
05	7843	X	6661	-0-	-1182	-0-	235 127	1 9	6299	3	Y	115	115	1			-0-
06	7590	X	3232	-0-	-4358	-0-	114 64	1 9	3054	3	Y	58	58	1			-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	272 132	1 9	7294	3	Y	120	120	1			-0-
08	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	256 128	1 9	6860	3	Y	116	116	1			-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	239 119	1 9	6395	3	Y	108	108	1			-0-
10	4309	X	3198	-0-	-1111	-0-	115 25	1 9	3058	3	Y	23	23	1			-0-
11	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	276 66	1 9	7319	3	Y	60	60	1			-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	226 54	1 9	5975	3	Y	49	49	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 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	9021	X	8867	-0-	-154	-0-	305 76	1 9	8486	3	Y	69	69	1			-0-
02	8497	X	7901	-0-	-596	-0-	272 70	1 9	7559	3	Y	64	64	1			-0-
03	9083	X	7051	-0-	-2032	-0-	252 62	1 9	6737	3	Y	56	56	1			-0-
04	8730	X	7627	-0-	-1103	-0-	272 64	1 9	7291	3	Y	58	58	1			-0-
05	8866	X	7902	-0-	-964	-0-	282 65	1 9	7555	3	Y	59	59	1			-0-
06	8580	X	7669	-0-	-911	-0-	274 48	1 9	7347	3	Y	44	44	1			-0-
07	8432	X	7910	-0-	-522	-0-	283 42	1 9	7585	3	Y	38	38	1			-0-
08	7905	X	7176	-0-	-729	-0-	257 39	1 9	6880	3	Y	35	35	1			-0-
09	7650	X	7471	-0-	-179	-0-	268 41	1 9	7162	3	Y	37	37	1			-0-
10	7905	X	6505	-0-	-1400	-0-	235 19	1 9	6251	3	Y	17	17	1			-0-
11	7650	X	7012	-0-	-638	-0-	254 19	1 9	6739	3	Y	17	17	1			-0-
12	7905	X	7328	-0-	-577	-0-	267 20	1 9	7041	3	Y	18	18	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	197	1	5484	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	177	1	4930	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	5518	X	4422	-0-	-1096	-0-	157	1	4206	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
04	5460	X	4454	-0-	-1006	-0-	158	1	4239	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	5642	X	3354	-0-	-2288	-0-	119	1	3192	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	5460	X	4288	-0-	-1172	-0-	152	1	4077	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	218	1	5833	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	205	1	5486	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	212	1	5664	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	207	1	5502	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	202	1	5367	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	172	1	4535	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 61,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-347	-0-	116	1	3216	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	3103	X	2963	-0-	-140	-0-	102	1	2824	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	98	1	2613	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	131	1	3514	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	117	1	3139	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	108	1	2897	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	111	1	2984	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	128	1	3424	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	107	1	2861	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	2945	X	2364	-0-	-581	-0-	86	1	2268	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	119	1	3135	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6680	-0-	-512	-0-	6542	2	138	9	N	125	130	1			24
02	6264	X	6134	-0-	-130	-0-	6021	2	113	9	N	103	106	1			21
03	6696	X	5754	-0-	-942	-0-	5674	2	80	9	N	73	83	1			11
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6827	2	113	9	N	103	101	1			13
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6612	2	89	9	N	81	71	1			23
06	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	6258	2	59	9	N	54	65	1			12
07	6696	X	4709	-0-	-1987	-0-	4658	2	51	9	N	46	51	1			7
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7611	2	69	9	N	63	56	1			14
09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6699	2	80	9	N	73	61	1			26
10	6696	X	6429	-0-	-267	-0-	6326	2	103	9	N	94	98	1			22
11	6510	X	6433	-0-	-77	-0-	6231	2	202	9	N	184	168	1			38
12	6727	X	6205	-0-	-522	-0-	6036	2	169	9	N	154	157	1			35

TOTAL GAS PROD: 76,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8600	-0-	-173	-0-	8528	3	72	9	Y	65	84	1			22
02	8178	X	7856	-0-	-322	-0-	7783	3	73	9	Y	66	50	1			38
03	8742	X	7093	-0-	-1649	-0-	7027	3	66	9	Y	60	78	1			20
04	8460	X	8416	-0-	-44	-0-	8325	3	91	9	Y	83	59	1			44
05	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8753	3	99	9	Y	90	97	1			37
06	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8423	3	83	9	Y	75	70	1			42
07	8711	X	8425	-0-	-286	-0-	8347	3	78	9	Y	71	66	1			47
08	8866	X	8410	-0-	-456	-0-	8334	3	76	9	Y	69	93	1			23
09	8580	X	8002	-0-	-578	-0-	7921	3	81	9	Y	74	65	1			32
10	8866	X	4212	-0-	-4654	-0-	4183	3	29	9	Y	26	33	1			25
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9223	3	122	9	Y	111	113	1			23
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8551	3	92	9	Y	84	69	1			38

TOTAL GAS PROD: 96,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 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	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	186	1	5170	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	4727	X	4712	-0-	-15	-0-	163	1	4523	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	5053	X	4079	-0-	-974	-0-	146	1	3911	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	4890	X	4474	-0-	-416	-0-	160	1	4291	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	157	1	4206	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
06	4890	X	3854	-0-	-1036	-0-	139	1	3713	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5022	X	3656	-0-	-1366	-0-	132	1	3524	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	121	1	3248	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	3232	-0-	-668	-0-	116	1	3116	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	1847	-0-	-2183	-0-	67	1	1774	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	99	1	2638	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	97	1	2584	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

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	5332	X	4793	-0-	-539	-0-		162	1	4492	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
02	4669	X	3792	-0-	-877	-0-		128	1	3554	3	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
03	4991	X	3428	-0-	-1563	-0-		120	1	3210	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
04	4740	X	4145	-0-	-595	-0-		144	1	3866	3	Y	123	123	1			-0-
								135	9									
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-		229	1	6143	3	Y	140	140	1			-0-
								154	9									
06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-		196	1	5243	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-		185	1	4942	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-		200	1	5356	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
09	5310	X	5249	-0-	-61	-0-		186	1	4977	3	Y	78	78	1			-0-
								86	9									
10	5487	X	5158	-0-	-329	-0-		183	1	4865	3	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-		197	1	5236	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-		206	1	5431	3	Y	74	74	1			-0-
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 60,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

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	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-		185	1	5149	3	Y	186	186	1			-0-
								205	9									
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-		173	1	4818	3	Y	179	179	1			-0-
								197	9									
03	5208	X	4556	-0-	-652	-0-		160	1	4274	3	Y	111	111	1			-0-
								122	9									
04	5040	X	4823	-0-	-217	-0-		169	1	4529	3	Y	114	114	1			-0-
								125	9									
05	5208	X	5139	-0-	-69	-0-		180	1	4825	3	Y	122	122	1			-0-
								134	9									
06	5040	X	4872	-0-	-168	-0-		171	1	4574	3	Y	115	115	1			-0-
								127	9									
07	5208	X	5030	-0-	-178	-0-		177	1	4734	3	Y	108	108	1			-0-
								119	9									
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-		170	1	4555	3	Y	107	107	1			-0-
								118	9									
09	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-		165	1	4426	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
10	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		159	1	4235	3	Y	320	320	1			-0-
								352	9									
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-		173	1	4579	3	Y	310	310	1			-0-
								341	9									
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-		181	1	4761	3	Y	330	330	1			-0-
								363	9									

TOTAL GAS PROD: 59,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6014	2	91	9	Y	83	86	1			18
02	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5343	2	73	9	Y	66	70	1			14
03	5425	X	4839	-0-	-586	-0-	4777	2	62	9	Y	56	56	1			14
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5646	3	160	9	Y	145	121	1			38
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5690	3	133	9	Y	121	122	1			37
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5230	3	109	9	Y	99	118	1			18
07	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5064	3	100	9	Y	91	72	1			37
08	6014	X	5562	-0-	-452	-0-	5456	3	106	9	Y	96	96	1			37
09	5820	X	5144	-0-	-676	-0-	5053	3	91	9	Y	83	89	1			31
10	5828	X	2145	-0-	-3683	-0-	2082	3	63	9	Y	57	60	1			28
11	5370	X	5174	-0-	-196	-0-	5132	3	42	9	Y	38	53	1			13
12	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33790	3	42	9	Y	38	45	1			6

TOTAL GAS PROD: 90,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	-343	-0-	3883	3	52	9	Y	47	36	1			31
02	3770	X	3703	-0-	-67	-0-	3653	3	50	9	Y	45	37	1			39
03	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	3248	3	32	9	Y	29	37	1			31
04	3900	X	2663	-0-	-1237	-0-	2598	3	65	9	Y	59	39	1			51
05	3968	X	2107	-0-	-1861	-0-	2068	3	39	9	Y	35	44	1			42
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3966	3	4	9	Y	4	36	1			10
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4600	3	6	9	Y	5	10	1			5
08	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4454	3	4	9	Y	4	5	1			4
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3812	3	6	9	Y	5	5	1			4
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4154	3	4	9	Y	4	4	1			4
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3628	3	3	9	Y	3	7	1			-0-
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3431	3	4	9	Y	4	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 226678 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	149	1	3778	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	151	1	3667	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	154	1	3704	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	145	1	3470	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	142	1	3474	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
07	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	146	1	3441	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	137	1	2993	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	140	1	3286	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	142	1	3133	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
11	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	118	1	2364	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
12	3348	X	2098	-0-	-1250	-0-	94	1	1952	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 42,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-556	-0-	41	1	1144	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	1392	N	1050	-0-	-342	-0-	36	1	990	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	1333	N	777	-0-	-556	-0-	27	1	731	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	58	1	1555	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	63	1	1694	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	3100	N	3854	-0-	754	754	138	1	3687	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	3100	N	4383	-0-	1283	2037	157	1	4191	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3000	N	4449	-0-	1449	3486	159	1	4253	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	6655	X	3169	-0-	-3486	-0-	114	1	3013	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
11	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	135	1	3578	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	128	1	3365	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 31,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2148	-0-	-53	-0-	78	1	1982	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	82	1	1995	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	90	1	2158	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2464	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
05	3100	N	3101	-0-	1	1	108	1	2646	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
06	2727	N	2726	-0-	-1	-0-	98	1	2391	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	96	1	2268	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
08	3007	N	2329	-0-	-678	-0-	92	1	2018	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
09	2730	N	2098	-0-	-632	-0-	77	1	1809	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
10	2604	N	1951	-0-	-653	-0-	82	1	1805	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
11	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	74	1	1486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	2170	N	1648	-0-	-522	-0-	75	1	1547	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4132	-0-	-22	-0-	4081	2	51	9	N	46	48	1			12
02	3857	X	3712	-0-	-145	-0-	3664	2	48	9	N	44	41	1			15
03	4123	X	3641	-0-	-482	-0-	3611	2	30	9	N	27	34	1			8
04	3990	X	3806	-0-	-184	-0-	3770	2	36	9	N	33	26	1			15
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4161	2	33	9	N	30	35	1			10
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4089	2	25	9	N	23	22	1			11
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4129	2	29	9	N	26	28	1			9
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4142	2	30	9	N	27	24	1			12
09	3930	X	3863	-0-	-67	-0-	3833	2	30	9	N	27	30	1			9
10	4061	X	589	-0-	-3472	-0-	586	2	3	9	N	3	6	1			6
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3974	2	36	9	N	33	28	1			11
12	4061	X	2961	-0-	-1100	-0-	2936	2	25	9	N	23	26	1			8

TOTAL GAS PROD: 43,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	185	1	5148	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	177	1	4918	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	5146	X	4441	-0-	-705	-0-	159	1	4247	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	4980	X	4541	-0-	-439	-0-	162	1	4345	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	202	1	5421	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	181	1	4856	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	183	1	4914	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	5177	X	4540	-0-	-637	-0-	160	1	4294	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	5177	X	3067	-0-	-2110	-0-	109	1	2888	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	184	1	4875	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	188	1	4949	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 58,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5839	-0-	-82	-0-	201	1	5570	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	182	1	5048	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	5549	X	4714	-0-	-835	-0-	168	1	4490	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	5370	X	4236	-0-	-1134	-0-	151	1	4032	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	192	1	5132	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	176	1	4715	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	5549	X	4419	-0-	-1130	-0-	157	1	4205	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	5115	X	4730	-0-	-385	-0-	168	1	4499	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	4950	X	4670	-0-	-280	-0-	166	1	4440	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	5115	X	2994	-0-	-2121	-0-	107	1	2843	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	4950	X	4092	-0-	-858	-0-	146	1	3883	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	4836	X	4640	-0-	-196	-0-	166	1	4401	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 55,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6973	-0-	-312	-0-	6973	3			N	-0-					-0-
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	5870	-0-	-981	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6662	-0-	-189	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6348	-0-	-282	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6533	-0-	-318	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	6496	-0-	-355	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6102	-0-	-528	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	3965	-0-	-2700	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6187	-0-	-354	-0-	6187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2393	-0-	-1048	-0-	82	1	2286	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	2900	X	2273	-0-	-627	-0-	78	1	2171	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	77	1	2055	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	90	1	2421	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	2449	X	2420	-0-	-29	-0-	86	1	2301	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	2340	X	2015	-0-	-325	-0-	72	1	1915	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	2635	X	1751	-0-	-884	-0-	62	1	1665	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	80	1	2139	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	71	1	1895	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1706	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	2190	N	1603	-0-	-587	-0-	58	1	1519	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3452	-0-	-578	-0-	76	1	3340	3	Y	33	34	1			6
							36	9									
02	4263	X	3040	-0-	-1223	-0-	67	1	2939	3	Y	31	30	1			7
							34	9									
03	4557	X	2676	-0-	-1881	-0-	63	1	2599	3	Y	13	18	1			2
							14	9									
04	3990	X	3330	-0-	-660	-0-	28	1	3021	3	Y	14	14	1			2
							266	5	15	9							
05	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	88	1	3191	3	Y	17	15	1			4
							490	5	19	9							
06	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	62	1	2748	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	3441	X	2700	-0-	-741	-0-	61	1	2630	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	64	1	2644	3	Y	39	37	1			4
							43	9									
09	3660	X	2732	-0-	-928	-0-	66	1	2655	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
10	3782	X	627	-0-	-3155	-0-	22	1	602	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	122	1	3714	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
12	2821	X	665	-0-	-2156	-0-	72	1	574	5	Y	17	19	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	91	1	4013	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	4524	X	3762	-0-	-762	-0-	84	1	3665	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
03	4836	X	3260	-0-	-1576	-0-	77	1	3171	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	33	1	3581	3	Y	19	17	1			3
							315	5	21	9							
05	4464	X	4409	-0-	-55	-0-	103	1	3717	3	Y	17	16	1			4
							570	5	19	9							
06	3990	X	3443	-0-	-547	-0-	75	1	3355	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	4092	X	3546	-0-	-546	-0-	80	1	3457	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	79	1	3250	3	Y	14	15	1			1
							15	9									
09	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	84	1	3356	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	4092	X	622	-0-	-3470	-0-	21	1	594	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	132	1	4042	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	3565	X	786	-0-	-2779	-0-	86	1	689	5	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	192	1	5340	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	164	1	4553	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	4588	X	4061	-0-	-527	-0-	143	1	3821	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	143	1	3821	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	162	1	4324	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	145	1	3890	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	4588	X	4254	-0-	-334	-0-	150	1	4013	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
08	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	133	1	3549	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
09	4380	X	3282	-0-	-1098	-0-	118	1	3150	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	4526	X	2071	-0-	-2455	-0-	75	1	1995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4140	X	3205	-0-	-935	-0-	116	1	3088	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4247	X	2854	-0-	-1393	-0-	105	1	2748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 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	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	304	1	8445	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	8294	X	8101	-0-	-193	-0-	280	1	7770	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	8866	X	7107	-0-	-1759	-0-	254	1	6792	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	8520	X	8078	-0-	-442	-0-	288	1	7716	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	8804	X	8061	-0-	-743	-0-	288	1	7703	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	8520	X	7640	-0-	-880	-0-	273	1	7300	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	8649	X	7254	-0-	-1395	-0-	259	1	6938	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	7719	X	7647	-0-	-72	-0-	273	1	7312	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
09	7470	X	7294	-0-	-176	-0-	261	1	6981	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	7719	X	5278	-0-	-2441	-0-	189	1	5046	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11	7470	X	6104	-0-	-1366	-0-	220	1	5839	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	7657	X	5797	-0-	-1860	-0-	210	1	5544	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 87,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 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	6014	X	4974	-0-	-1040	-0-	171	1	4762	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	5191	X	4552	-0-	-639	-0-	157	1	4358	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	5549	X	4052	-0-	-1497	-0-	145	1	3875	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	5070	X	4322	-0-	-748	-0-	154	1	4135	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	4960	X	4089	-0-	-871	-0-	146	1	3913	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	4800	X	4174	-0-	-626	-0-	149	1	3994	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	146	1	3906	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	4402	X	3797	-0-	-605	-0-	136	1	3635	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	4260	X	3668	-0-	-592	-0-	132	1	3525	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	4309	X	2669	-0-	-1640	-0-	97	1	2572	3	Y	-0-					-0-
11	4170	X	3172	-0-	-998	-0-	115	1	3057	3	Y	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	165	1	4370	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4423	-0-	-10	-0-	4397	2	26	9	Y	24	20	1			21
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4220	2	42	9	Y	38	37	1			22
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3714	2	43	9	Y	39	42	1			19
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4949	2	48	9	Y	44	32	1			31
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4850	2	35	9	Y	32	47	1			16
06	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4278	2	55	9	Y	50	40	1			26
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4352	2	35	9	Y	32	41	1			17
08	4929	X	4226	-0-	-703	-0-	4201	2	25	9	Y	23	27	1			13
09	4770	X	4063	-0-	-707	-0-	4042	2	21	9	Y	19	11	1			21
10	4898	X	700	-0-	-4198	-0-	693	2	7	9	Y	6	13	1			14
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4763	2	44	9	Y	40	32	1			22
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4430	2	18	9	Y	16	20	1			18

TOTAL GAS PROD: 49,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3746	-0-	-191	-0-	128	1	3568	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	117	1	3262	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
03	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	108	1	2899	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	3390	X	2725	-0-	-665	-0-	97	1	2589	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
05	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	117	1	3124	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	3390	X	3106	-0-	-284	-0-	112	1	2985	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	115	1	3068	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	114	1	3051	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	107	1	2873	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	2976	X	2110	-0-	-866	-0-	77	1	2027	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	99	1	2628	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

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	15407	X	14452	-0-	-955	-0-	501	1	13911	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	13862	X	13164	-0-	-698	-0-	456	1	12671	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	14818	X	11440	-0-	-3378	-0-	409	1	10965	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
04	14340	X	10019	-0-	-4321	-0-	358	1	9599	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	14446	X	12006	-0-	-2440	-0-	430	1	11503	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
06	13980	X	12589	-0-	-1391	-0-	450	1	12063	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
07	14074	X	10038	-0-	-4036	-0-	360	1	9626	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	486	1	13013	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	12510	X	11696	-0-	-814	-0-	419	1	11230	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	12927	X	2527	-0-	-10400	-0-	92	1	2425	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	515	1	13649	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	12927	X	10754	-0-	-2173	-0-	391	1	10317	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 136,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

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	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	147	1	4075	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	134	1	3728	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3937	X	3445	-0-	-492	-0-	122	1	3266	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	129	1	3447	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	143	1	3835	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	3810	X	3564	-0-	-246	-0-	126	1	3387	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	136	1	3656	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	138	1	3685	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	128	1	3390	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	121	1	3216	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	126	1	3332	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 44,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	1750	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
03	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	48	1	1289	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	57	1	1519	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	49	1	1325	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	1350	N	1134	-0-	-216	-0-	39	1	1051	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	1705	N	997	-0-	-708	-0-	35	1	929	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	843	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	25	1	673	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	739	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	44	1	1182	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

01	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6397	2	75	9	Y	68	53	1			35
02	6061	X	5921	-0-	-140	-0-	5860	2	61	9	Y	55	76	1			14
03	6479	X	5307	-0-	-1172	-0-	5261	2	46	9	Y	42	44	1			12
04	6270	X	5800	-0-	-470	-0-	5750	3	50	9	Y	45	34	1			23
05	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	5955	3	51	9	Y	46	56	1			13
06	6270	X	5723	-0-	-547	-0-	5681	3	42	9	Y	38	33	1			18
07	6324	X	5796	-0-	-528	-0-	5748	3	48	9	Y	44	49	1			13
08	6014	X	5761	-0-	-253	-0-	5705	3	56	9	Y	51	44	1			20
09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5784	3	54	9	Y	49	44	1			25
10	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	5893	3	74	9	Y	67	67	1			25
11	5730	X	5597	-0-	-133	-0-	5527	3	70	9	Y	64	69	1			20
12	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5740	3	79	9	Y	72	71	1			21

TOTAL GAS PROD: 70,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	293	1	8134	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
02	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	270	1	7493	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
03	7533	X	6706	-0-	-827	-0-	238	1	6382	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	7290	X	5753	-0-	-1537	-0-	204	1	5474	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
05	7533	X	6121	-0-	-1412	-0-	218	1	5827	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	7290	X	5557	-0-	-1733	-0-	198	1	5290	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	7533	X	5645	-0-	-1888	-0-	201	1	5381	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	5890	X	3657	-0-	-2233	-0-	130	1	3486	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5700	X	3819	-0-	-1881	-0-	136	1	3637	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	5890	X	2633	-0-	-3257	-0-	95	1	2519	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	209	1	5533	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	211	1	5574	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 67,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5118	-0-	-214	-0-	5100	2	18	9	N	16	14	1			16
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4301	2	29	9	N	26	14	1			28
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	21	23	1			26
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3814	2	17	9	N	15	33	1			8
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4012	2	17	9	N	15	9	1			14
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3763	2	15	9	N	14	10	1			18
07	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3808	2	13	9	N	12	19	1			11
08	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	3703	2	44	9	N	40	34	1			17
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4355	2	53	9	N	48	20	1			45
10	4030	X	2445	-0-	-1585	-0-	2393	2	52	9	N	47	29	1			63
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4959	2	85	9	N	77	122	1			18
12	4557	X	3521	-0-	-1036	-0-	3429	2	92	9	N	84	77	1			25

TOTAL GAS PROD: 44,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11407	-0-	-373	-0-	390	1	10835	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
02	9802	X	9716	-0-	-86	-0-	332	1	9226	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	10478	X	8064	-0-	-2414	-0-	286	1	7649	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
04	10140	X	9008	-0-	-1132	-0-	319	1	8536	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
05	10478	X	9160	-0-	-1318	-0-	324	1	8680	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
06	10140	X	8458	-0-	-1682	-0-	298	1	7971	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
07	10385	X	8323	-0-	-2062	-0-	294	1	7861	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	299	1	8017	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
09	8160	X	8067	-0-	-93	-0-	285	1	7618	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
10	8432	X	7398	-0-	-1034	-0-	261	1	6941	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
11	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	312	1	8280	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
12	8432	X	7544	-0-	-888	-0-	273	1	7196	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 104,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	231	1	6408	3	Y	373	373	1			-0-
							410	9									
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	203	1	5630	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
03	6262	X	5268	-0-	-994	-0-	181	1	4847	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
04	6060	X	5026	-0-	-1034	-0-	173	1	4636	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
05	6262	X	4817	-0-	-1445	-0-	166	1	4450	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
06	6060	X	4891	-0-	-1169	-0-	168	1	4513	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	6262	X	5055	-0-	-1207	-0-	175	1	4687	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
08	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	162	1	4328	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
09	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	164	1	4401	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	4991	X	3028	-0-	-1963	-0-	107	1	2844	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	173	1	4571	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
12	4991	X	4273	-0-	-718	-0-	152	1	4010	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 59,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

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	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
02	9019	X	8070	-0-	-949	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	7838	-0-	-1803	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	7680	-0-	-1590	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
05	9579	X	9100	-0-	-479	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8789	-0-	-61	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8532	-0-	-86	-0-	8532	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8128	-0-	-986	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8074	-0-	-746	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
10	9114	X	3408	-0-	-5706	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
11	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			N	-0-					-0-
12	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

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	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	301	1	2024	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	2929	X	2442	-0-	-487	-0-	367	1	2050	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	626	1	3885	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	556	1	2200	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	608	1	2633	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	773	1	5153	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	4557	X	3083	-0-	-1474	-0-	582	1	2479	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	4557	X	2057	-0-	-2500	-0-	435	1	1608	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	5940	X	3458	-0-	-2482	-0-	683	1	2751	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
10	6138	X	3394	-0-	-2744	-0-	714	1	2656	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	5940	X	3243	-0-	-2697	-0-	675	1	2532	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	707	1	2698	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 40,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 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	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	142	1	3936	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	3799	X	3558	-0-	-241	-0-	122	1	3395	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	4061	X	3046	-0-	-1015	-0-	108	1	2904	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	129	1	3455	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	4061	X	3511	-0-	-550	-0-	125	1	3349	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
06	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	112	1	3008	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	141	1	3763	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	121	1	3246	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3090	X	3007	-0-	-83	-0-	107	1	2867	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	97	1	2566	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	103	1	2737	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	102	1	2709	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

01	7812	X	7066	-0-	-746	-0-	6842	2	224	9	N	204	208	1			39
02	6902	X	6634	-0-	-268	-0-	6462	2	172	9	N	156	164	1			31
03	7378	X	5887	-0-	-1491	-0-	5759	2	128	9	N	116	129	1			18
04	7140	X	6416	-0-	-724	-0-	6327	2	89	9	N	81	89	1			10
05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7428	2	40	9	N	36	36	1			10
06	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7236	2	25	9	N	23	28	1			5
07	7099	X	6347	-0-	-752	-0-	6315	2	32	9	N	29	30	1			4
08	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7285	2	23	9	N	21	21	1			4
09	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	6995	2	31	9	N	28	22	1			10
10	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7056	2	64	9	N	58	54	1			14
11	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6543	2	99	9	N	90	85	1			19
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6043	2	81	9	N	74	76	1			17

TOTAL GAS PROD: 81,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	6269	-0-	-2380	-0-	807	1	5414	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	8091	X	5592	-0-	-2499	-0-	844	1	4715	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
03	8277	X	4568	-0-	-3709	-0-	628	1	3901	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	7530	X	5722	-0-	-1808	-0-	742	1	4935	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	7316	X	6146	-0-	-1170	-0-	829	1	5270	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	756	1	5351	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	6293	X	5465	-0-	-828	-0-	788	1	4652	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	6138	X	4303	-0-	-1835	-0-	749	1	3537	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6150	X	5383	-0-	-767	-0-	768	1	4593	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	6355	X	4931	-0-	-1424	-0-	768	1	4143	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	6150	X	3965	-0-	-2185	-0-	808	1	3113	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	5549	X	4044	-0-	-1505	-0-	722	1	3292	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 62,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	248	1	6888	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	224	1	6228	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	206	1	5511	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	209	1	5588	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	5704	X	5588	-0-	-116	-0-	199	1	5323	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	191	1	5112	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	210	1	5635	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	6076	X	5088	-0-	-988	-0-	181	1	4852	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	5880	X	5004	-0-	-876	-0-	178	1	4770	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	5921	X	2622	-0-	-3299	-0-	94	1	2495	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	5730	X	5061	-0-	-669	-0-	182	1	4817	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
12	5921	X	5407	-0-	-514	-0-	191	1	5122	3	Y	83	83	1			-0-
							3	5	91	9							

TOTAL GAS PROD: 65,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	7567	-0-	-3996	-0-	262	1	7273	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	9280	X	6377	-0-	-2903	-0-	221	1	6128	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	9920	X	6349	-0-	-3571	-0-	228	1	6093	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	9420	X	8640	-0-	-780	-0-	310	1	8296	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	375	1	10045	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	349	1	9348	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	346	1	9263	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	338	1	9044	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	9120	X	9114	-0-	-6	-0-	326	1	8720	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
10	9424	X	6763	-0-	-2661	-0-	243	1	6448	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	335	1	8900	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
12	9424	X	9417	-0-	-7	-0-	340	1	8983	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 102,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	297	1	8245	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	277	1	7684	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	7037	X	6706	-0-	-331	-0-	239	1	6388	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	8340	X	6639	-0-	-1701	-0-	237	1	6341	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	8618	X	6959	-0-	-1659	-0-	248	1	6648	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	8340	X	6330	-0-	-2010	-0-	226	1	6048	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	8587	X	8224	-0-	-363	-0-	294	1	7863	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	275	1	7353	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	258	1	6896	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
10	8215	X	5692	-0-	-2523	-0-	204	1	5421	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	7950	X	7430	-0-	-520	-0-	268	1	7095	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	8215	X	7448	-0-	-767	-0-	270	1	7109	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 86,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	118	1	3285	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	108	1	2993	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	106	1	2848	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	124	1	3329	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	125	1	3351	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	117	1	3136	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	113	1	3024	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	110	1	2947	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	108	1	2889	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	111	1	2945	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	112	1	2984	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	117	1	3075	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 39,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4653	-0-	-865	-0-	161	1	4475	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
02	5191	X	4183	-0-	-1008	-0-	145	1	4023	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
03	5239	X	5206	-0-	-33	-0-	187	1	5000	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	5100	X	4325	-0-	-775	-0-	155	1	4156	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	4650	X	3756	-0-	-894	-0-	135	1	3608	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
06	5040	X	4038	-0-	-1002	-0-	145	1	3891	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	188	1	5045	3	Y	-0-					-0-
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	3	Y	-0-					-0-
09	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	167	1	4462	3	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2756	-0-	-561	-0-	100	1	2656	3	Y	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	3	Y	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	188	1	4940	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1207	-0-	-1056	-0-	42	1	1165	3	Y	-0-					-0-
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	84	1	2337	3	Y	-0-					-0-
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	106	1	2831	3	Y	-0-					-0-
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	96	1	2559	3	Y	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3139	-0-	139	139	113	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3473	-0-	373	512	125	1	3348	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3970	-0-	870	1382	143	1	3827	3	Y	-0-					-0-
09	5245	X	3863	-0-	-1382	-0-	139	1	3724	3	Y	-0-					-0-
10	2666	X	1841	-0-	-825	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2291	-0-	-289	-0-	83	1	2208	3	Y	-0-					-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	3391	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7155	-0-	-1277	-0-	245	1	6797	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
02	7888	X	6775	-0-	-1113	-0-	232	1	6433	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	8432	X	5293	-0-	-3139	-0-	189	1	5062	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	340	1	9092	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	364	1	9750	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	345	1	9231	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	347	1	9290	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
08	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	334	1	8933	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
09	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	303	1	8123	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	278	1	7396	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
11	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	299	1	7914	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	298	1	7876	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 100,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 644

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9964	-0-	-669	-0-	343	1	9529	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	9338	X	9184	-0-	-154	-0-	316	1	8780	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	9982	X	9365	-0-	-617	-0-	334	1	8943	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	409	1	10964	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
05	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	391	1	10464	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
06	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	362	1	9700	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	9982	X	9863	-0-	-119	-0-	354	1	9485	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	10230	X	9874	-0-	-356	-0-	355	1	9494	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	9900	X	9218	-0-	-682	-0-	331	1	8862	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	10230	X	9970	-0-	-260	-0-	362	1	9575	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	9900	X	8919	-0-	-981	-0-	323	1	8571	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	9889	X	9091	-0-	-798	-0-	331	1	8729	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 117,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18445	X	17202	-0-	-1243	-0-	597	1	16573	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	16124	X	15616	-0-	-508	-0-	542	1	15045	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	17236	X	13904	-0-	-3332	-0-	500	1	13379	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
04	16680	X	16255	-0-	-425	-0-	584	1	15641	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	17205	X	16256	-0-	-949	-0-	584	1	15636	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	16650	X	15340	-0-	-1310	-0-	551	1	14746	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	16802	X	15566	-0-	-1236	-0-	560	1	14966	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	15438	X	15205	-0-	-233	-0-	546	1	14619	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	14940	X	14513	-0-	-427	-0-	521	1	13953	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	15438	X	14793	-0-	-645	-0-	535	1	14208	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	14940	X	14327	-0-	-613	-0-	519	1	13765	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	15438	X	13977	-0-	-1461	-0-	510	1	13454	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 182,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7515	2	42	9	Y	38	32	1			37
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7251	2	62	9	Y	56	32	1			61
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	27	50	1			38
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7934	2	40	9	Y	36	55	1			19
05	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7324	2	37	9	Y	34	22	1			31
06	6780	X	6611	-0-	-169	-0-	6578	2	33	9	Y	30	21	1			40
07	7006	X	6779	-0-	-227	-0-	6749	2	30	9	Y	27	43	1			24
08	8246	X	6652	-0-	-1594	-0-	6604	2	48	9	Y	44	49	1			19
09	7980	X	6547	-0-	-1433	-0-	6497	2	50	9	Y	45	21	1			43
10	7347	X	2474	-0-	-4873	-0-	2473	2	1	9	Y	1	28	1			16
11	6600	X	5504	-0-	-1096	-0-	5498	2	6	9	Y	5	20	1			1
12	6789	X	481	-0-	-6308	-0-	474	2	7	9	Y	6	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 65,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 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	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3491	2	41	9	Y	37	38	1			10
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3239	2	35	9	Y	32	29	1			13
03	3317	X	2934	-0-	-383	-0-	2905	2	29	9	Y	26	28	1			11
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3779	2	39	9	Y	35	25	1			21
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3517	2	41	9	Y	37	44	1			14
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3326	2	35	9	Y	32	33	1			13
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3445	2	34	9	Y	31	33	1			11
08	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3282	2	42	9	Y	38	34	1			15
09	3660	X	3280	-0-	-380	-0-	3240	2	40	9	Y	36	32	1			19
10	3565	X	1737	-0-	-1828	-0-	1728	2	9	9	Y	8	17	1			10
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3734	2	21	9	Y	19	21	1			8
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3281	2	20	9	Y	18	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 39,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6465	-0-	-789	-0-	6390	2	75	9	Y	68	82	1			18
02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6308	2	94	9	Y	85	70	1			33
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	88	80	1			41
04	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6954	2	81	9	Y	74	81	1			34
05	6820	X	6659	-0-	-161	-0-	6648	2	11	9	Y	10	40	1			4
06	6600	X	6074	-0-	-526	-0-	6055	2	19	9	Y	17	8	1			13
07	6820	X	6020	-0-	-800	-0-	5998	2	22	9	Y	20	23	1			10
08	6541	X	5926	-0-	-615	-0-	5912	2	14	9	Y	13	18	1			5
09	6330	X	5545	-0-	-785	-0-	5542	2	3	9	Y	3	5	1			3
10	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	5566	2	61	9	Y	55	29	1			29
11	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	5708	2	75	9	Y	68	71	1			26
12	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5458	2	67	9	Y	61	38	1			49

TOTAL GAS PROD: 67,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8259	-0-	-762	-0-	8117	2	142	9	Y	129	148	1			34
02	7859	X	7358	-0-	-501	-0-	7216	2	142	9	Y	129	119	1			44
03	8401	X	6751	-0-	-1650	-0-	6648	2	103	9	Y	94	110	1			28
04	8130	X	7535	-0-	-595	-0-	7421	2	114	9	Y	104	85	1			47
05	8401	X	7900	-0-	-501	-0-	7783	2	117	9	Y	106	118	1			35
06	7980	X	6883	-0-	-1097	-0-	6806	2	77	9	Y	70	71	1			34
07	7874	X	7357	-0-	-517	-0-	7277	2	80	9	Y	73	82	1			25
08	7905	X	7454	-0-	-451	-0-	7369	2	85	9	Y	77	68	1			34
09	7650	X	6995	-0-	-655	-0-	6904	2	91	9	Y	83	90	1			27
10	7905	X	1698	-0-	-6207	-0-	1662	2	36	9	Y	33	19	1			41
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7637	2	154	9	Y	140	134	1			47
12	7440	X	7422	-0-	-18	-0-	7312	2	110	9	Y	100	111	1			36

TOTAL GAS PROD: 83,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6246	-0-	-450	-0-	214	1	5956	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	6090	X	5509	-0-	-581	-0-	189	1	5252	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
03	6510	X	5040	-0-	-1470	-0-	179	1	4804	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	209	1	5589	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	228	1	6097	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	6030	X	5707	-0-	-323	-0-	203	1	5445	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	6045	X	5232	-0-	-813	-0-	187	1	4995	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5495	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	194	1	5208	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
10	5456	X	3685	-0-	-1771	-0-	131	1	3493	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	178	1	4707	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	204	1	5474	3	Y	75	75	1			-0-
							3	5	83	9							

TOTAL GAS PROD: 65,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

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	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-		344	1	9562	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-		313	1	8695	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
03	9424	X	7679	-0-	-1745	-0-		274	1	7328	3	Y	70	70	1			-0-
								77	9									
04	9120	X	8450	-0-	-670	-0-		301	1	8064	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
05	9424	X	8599	-0-	-825	-0-		307	1	8209	3	Y	75	75	1			-0-
								83	9									
06	9120	X	8774	-0-	-346	-0-		313	1	8391	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
07	9424	X	8858	-0-	-566	-0-		317	1	8477	3	Y	58	58	1			-0-
								64	9									
08	8308	X	8128	-0-	-180	-0-		290	1	7777	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
09	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-		291	1	7790	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
10	8308	X	7758	-0-	-550	-0-		278	1	7404	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-		294	1	7790	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-		306	1	8106	3	Y	76	76	1			-0-
								1	5	84	9							

TOTAL GAS PROD: 102,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

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	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		45	1	1145	3	Y	83	83	1			-0-
								91	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-		70	1	1708	3	Y	94	94	1			-0-
								103	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		96	1	2293	3	Y	156	156	1			-0-
								172	9									
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-		79	1	1878	3	Y	142	142	1			-0-
								156	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-		87	1	2128	3	Y	108	108	1			-0-
								119	9									
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		106	1	2590	3	Y	123	123	1			-0-
								135	9									
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		98	1	2304	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
08	INC G-10		1658	-0-	1658	1658		72	1	1578	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
09	INC G-10		666	-0-	666	2324		27	1	636	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
10	1000	N	899	-0-	-101	2223		39	1	856	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
11	3000	N	1257	-0-	-1743	480		59	1	1190	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
12	1941	N	1461	-0-	-480	-0-		67	1	1388	3	Y	5	5	1			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13135	-0-	-1001	-0-	452	1	12553	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
02	12441	X	11887	-0-	-554	-0-	409	1	11357	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
03	13299	X	10435	-0-	-2864	-0-	372	1	9960	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	12720	X	11799	-0-	-921	-0-	421	1	11276	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
05	13144	X	9465	-0-	-3679	-0-	339	1	9067	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
06	12720	X	10361	-0-	-2359	-0-	371	1	9927	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	12710	X	11103	-0-	-1607	-0-	397	1	10643	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	11408	X	10903	-0-	-505	-0-	390	1	10451	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
09	11040	X	10490	-0-	-550	-0-	375	1	10054	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	11098	X	10944	-0-	-154	-0-	395	1	10473	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	10740	X	10534	-0-	-206	-0-	381	1	10089	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
12	11098	X	11029	-0-	-69	-0-	400	1	10561	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 132,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 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	6789	X	6430	-0-	-359	-0-	215	1	5963	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	233	1	6481	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
03	6262	X	6190	-0-	-72	-0-	214	1	5733	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	256	1	6844	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	229	1	6118	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
06	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	240	1	6417	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	253	1	6772	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	252	1	6743	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	242	1	6469	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
10	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	332	1	8774	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	254	1	6750	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	237	1	6267	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 83,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9372	-0-	-610	-0-	323	1	8982	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	8845	X	8550	-0-	-295	-0-	295	1	8192	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	9455	X	7503	-0-	-1952	-0-	269	1	7190	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	9060	X	8928	-0-	-132	-0-	320	1	8564	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	9362	X	8750	-0-	-612	-0-	314	1	8394	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	9060	X	8359	-0-	-701	-0-	299	1	8019	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
07	9238	X	8474	-0-	-764	-0-	304	1	8133	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	8401	X	8046	-0-	-355	-0-	288	1	7722	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	8130	X	7877	-0-	-253	-0-	282	1	7559	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	8401	X	4542	-0-	-3859	-0-	164	1	4355	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	313	1	8309	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	8401	X	8164	-0-	-237	-0-	292	1	7827	3	Y	37	37	1			-0-
							4	5	41	9							

TOTAL GAS PROD: 97,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

01	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9327	2	30	9	Y	27	30	1			12
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8424	2	29	9	Y	26	30	1			8
03	8711	X	7793	-0-	-918	-0-	7762	2	31	9	Y	28	24	1			12
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9653	2	81	9	Y	74	73	1			13
05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9191	2	58	9	Y	53	49	1			17
06	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8467	2	44	9	Y	40	45	1			12
07	8711	X	8508	-0-	-203	-0-	8455	2	53	9	Y	48	45	1			15
08	10044	X	7995	-0-	-2049	-0-	7953	2	42	9	Y	38	39	1			14
09	9720	X	7587	-0-	-2133	-0-	7554	2	33	9	Y	30	33	1			11
10	9238	X	3680	-0-	-5558	-0-	3669	2	11	9	Y	10	15	1			6
11	8520	X	8353	-0-	-167	-0-	8325	2	28	9	Y	25	21	1			10
12	8494	X	8152	-0-	-342	-0-	8128	2	24	9	Y	22	21	1			11

TOTAL GAS PROD: 97,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6253	-0-	-288	-0-	215	1	5985	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	5858	X	5672	-0-	-186	-0-	195	1	5427	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	6262	X	5055	-0-	-1207	-0-	180	1	4832	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
04	6060	X	5968	-0-	-92	-0-	213	1	5713	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	213	1	5696	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	6060	X	5042	-0-	-1018	-0-	181	1	4835	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	6169	X	5789	-0-	-380	-0-	207	1	5556	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	5797	X	5492	-0-	-305	-0-	197	1	5269	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	5610	X	5197	-0-	-413	-0-	186	1	4986	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	5797	X	3354	-0-	-2443	-0-	122	1	3230	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5610	X	5526	-0-	-84	-0-	201	1	5325	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5353	-0-	-444	-0-	193	1	5157	3	Y	-0-					-0-
							3	5									

TOTAL GAS PROD: 64,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9955	-0-	-89	-0-	330	1	9179	3	Y	405	405	1			-0-
							446	9									
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	301	1	8366	3	Y	377	377	1			-0-
							415	9									
03	8990	X	7912	-0-	-1078	-0-	272	1	7286	3	Y	322	322	1			-0-
							354	9									
04	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	381	1	10192	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
05	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	369	1	9876	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
06	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	341	1	9126	3	Y	380	380	1			-0-
							418	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	337	1	9006	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
08	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	327	1	8758	3	Y	142	142	1			-0-
							156	9									
09	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	341	1	9119	3	Y	155	155	1			-0-
							171	9									
10	9176	X	8882	-0-	-294	-0-	317	1	8372	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
11	8880	X	8490	-0-	-390	-0-	300	1	8023	3	Y	149	149	1			-0-
							3	5	164	9							
12	9176	X	8480	-0-	-696	-0-	299	1	8009	3	Y	153	153	1			-0-
							4	5	168	9							

TOTAL GAS PROD: 113,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

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	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-		513	1	4928	3	Y	988	988	1			-0-
								1087	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-		465	1	4168	3	Y	927	927	1			-0-
								1020	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-		392	1	2616	3	Y	350	350	1			-0-
								385	9									
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-		236	1	2508	3	Y	192	192	1			-0-
								211	9									
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-		256	1	2060	3	Y	155	155	1			-0-
								171	9									
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-		219	1	2122	3	Y	149	149	1			-0-
								164	9									
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-		146	1	2285	3	Y	134	134	1			-0-
								147	9									
08	3379	X	2951	-0-	-428	-0-		209	1	2581	3	Y	146	146	1			-0-
								161	9									
09	2970	X	2926	-0-	-44	-0-		274	1	2418	3	Y	213	213	1			-0-
								234	9									
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-		275	1	2398	3	Y	557	557	1			-0-
								613	9									
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		274	1	2153	3	Y	484	484	1			-0-
								532	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		241	1	2515	3	Y	520	520	1			-0-
								572	9									

TOTAL GAS PROD: 41,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,815

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

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	7130	X	6649	-0-	-481	-0-		6583	2	66	9	Y	60	68	1			16
02	6467	X	5765	-0-	-702	-0-		5707	2	58	9	Y	53	51	1			18
03	6913	X	5905	-0-	-1008	-0-		5853	2	52	9	Y	47	51	1			14
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-		7032	2	67	9	Y	61	47	1			28
05	6913	X	6588	-0-	-325	-0-		6525	2	63	9	Y	57	66	1			19
06	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-		6570	2	73	9	Y	66	53	1			32
07	6913	X	6157	-0-	-756	-0-		6101	2	56	9	Y	51	66	1			17
08	7099	X	6177	-0-	-922	-0-		6120	2	57	9	Y	52	46	1			23
09	6870	X	5632	-0-	-1238	-0-		5586	2	46	9	Y	42	51	1			14
10	6851	X	883	-0-	-5968	-0-		877	2	6	9	Y	5	10	1			9
11	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-		7844	2	30	9	Y	27	27	1			9
12	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-		6606	2	21	9	Y	19	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 71,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	251	1	6971	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
02	6786	X	6496	-0-	-290	-0-	224	1	6209	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
03	7254	X	5936	-0-	-1318	-0-	212	1	5668	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	7020	X	6305	-0-	-715	-0-	225	1	6023	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	7254	X	6467	-0-	-787	-0-	231	1	6179	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	7020	X	6644	-0-	-376	-0-	237	1	6349	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	6944	X	6465	-0-	-479	-0-	231	1	6183	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	6510	X	6304	-0-	-206	-0-	225	1	6029	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	6630	X	5758	-0-	-872	-0-	205	1	5503	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
10	6851	X	3582	-0-	-3269	-0-	129	1	3425	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	6630	X	6132	-0-	-498	-0-	221	1	5855	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	6479	X	5509	-0-	-970	-0-	196	1	5246	3	Y	58	58	1			-0-
							3	5	64	9							

TOTAL GAS PROD: 72,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3429	3	88	9	Y	80	88	1	1	8	20
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3271	3	65	9	Y	59	46	1			33
03	3534	X	3119	-0-	-415	-0-	3050	3	69	9	Y	63	46	1			50
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3478	3	75	9	Y	68	76	1			42
05	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	3128	3	78	9	Y	71	83	1			30
06	3420	X	2993	-0-	-427	-0-	2937	3	56	9	Y	51	55	1			26
07	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	3114	3	50	9	Y	45	43	1			28
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3008	3	40	9	Y	36	57	1			7
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2777	3	32	9	Y	29	25	1			11
10	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	2599	3	30	9	Y	27	25	1			13
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2733	3	57	9	Y	52	47	1			18
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2753	3	61	9	Y	55	54	1			19

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	265	1	7355	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	226	1	6277	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	6262	X	5992	-0-	-270	-0-	214	1	5743	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	247	1	6623	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	244	1	6546	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	6060	X	5123	-0-	-937	-0-	183	1	4910	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	6262	X	4632	-0-	-1630	-0-	166	1	4442	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	6820	X	4835	-0-	-1985	-0-	173	1	4636	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
09	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	226	1	6059	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	6820	X	3945	-0-	-2875	-0-	142	1	3772	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	239	1	6360	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	6541	X	6505	-0-	-36	-0-	232	1	6223	3	Y	43	43	1			-0-
							3	5	47	9							

TOTAL GAS PROD: 71,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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	7347	X	6774	-0-	-573	-0-	6711	3	63	9	Y	57	61	1	1	8	14
02	6525	X	6322	-0-	-203	-0-	6276	3	46	9	Y	42	32	1			24
03	6975	X	5817	-0-	-1158	-0-	5767	3	50	9	Y	45	33	1			36
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	6999	3	61	9	Y	55	57	1			34
05	6789	X	6500	-0-	-289	-0-	6444	3	56	9	Y	51	63	1			22
06	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	6120	3	40	9	Y	36	39	1			19
07	6975	X	6278	-0-	-697	-0-	6242	3	36	9	Y	33	31	1			21
08	6696	X	6130	-0-	-566	-0-	6085	3	45	9	Y	41	54	1			8
09	6480	X	5498	-0-	-982	-0-	5462	3	36	9	Y	33	29	1			12
10	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	5456	3	36	9	Y	33	29	1			16
11	6150	X	5289	-0-	-861	-0-	5204	3	85	9	Y	77	66	1			27
12	6293	X	6149	-0-	-144	-0-	6035	3	114	9	Y	104	95	1			36

TOTAL GAS PROD: 73,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3832	-0-	-105	-0-	146	1	3683	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	141	1	3426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	142	1	3410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	132	1	3154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	130	1	3181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3330	X	3094	-0-	-236	-0-	122	1	2972	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	118	1	2767	3	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2704	-0-	-861	-0-	118	1	2586	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	3049	-0-	-251	-0-	125	1	2924	3	Y	-0-					-0-
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	161	1	3546	3	Y	-0-					-0-
11	3090	X	1448	-0-	-1642	-0-	69	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2767	-0-	-395	-0-	124	1	2565	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 37,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	3130	3	19	9	Y	17	13	1			11
02	2929	X	2883	-0-	-46	-0-	2865	3	18	9	Y	16	13	1			14
03	3131	X	2629	-0-	-502	-0-	2605	3	24	9	Y	22	13	1			23
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3093	3	48	9	Y	44	28	1			39
05	3131	X	2860	-0-	-271	-0-	2828	3	32	9	Y	29	33	1			35
06	3030	X	2479	-0-	-551	-0-	2448	3	31	9	Y	28	30	1			33
07	3131	X	2468	-0-	-663	-0-	2424	3	44	9	Y	40	37	1			36
08	2480	X	2391	-0-	-89	-0-	2350	3	41	9	Y	37	36	1			37
09	2400	X	2307	-0-	-93	-0-	2238	3	69	9	Y	63	47	1			53
10	2480	X	2336	-0-	-144	-0-	2279	3	57	9	Y	52	57	1			48
11	2400	X	2186	-0-	-214	-0-	2122	3	64	9	Y	58	99	1			7
12	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	2178	3	45	9	Y	41	36	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	214	1	5422	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	229	1	5572	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	249	1	5966	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	243	1	5820	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	233	1	5699	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	208	1	5068	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	203	1	4775	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6262	X	4603	-0-	-1659	-0-	201	1	4400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6060	X	4783	-0-	-1277	-0-	196	1	4584	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5921	X	4841	-0-	-1080	-0-	210	1	4628	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	5280	X	4135	-0-	-1145	-0-	196	1	3936	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4991	X	4141	-0-	-850	-0-	190	1	3942	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 62,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2927	-0-	-1382	-0-	102	1	2825	3	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3275	-0-	-466	-0-	114	1	3161	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	2406	-0-	-1593	-0-	87	1	2319	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	1815	-0-	-2055	-0-	65	1	1736	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3813	X	1171	-0-	-2642	-0-	42	1	1121	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3390	X	1119	-0-	-2271	-0-	40	1	1071	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3503	X	1305	-0-	-2198	-0-	46	1	1228	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	55	1	1469	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	1830	X	1382	-0-	-448	-0-	48	1	1276	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	1302	X	665	-0-	-637	-0-	23	1	628	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	55	1	1441	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	57	1	1522	3	Y	31	31	1			-0-
							1	5	34	9							

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11087	-0-	-476	-0-	384	1	10667	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02	10411	X	10166	-0-	-245	-0-	352	1	9780	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	11129	X	8904	-0-	-2225	-0-	319	1	8549	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
04	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	372	1	9977	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	11098	X	10202	-0-	-896	-0-	365	1	9781	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	10740	X	9679	-0-	-1061	-0-	347	1	9279	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	10881	X	9327	-0-	-1554	-0-	334	1	8946	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	10106	X	9687	-0-	-419	-0-	347	1	9290	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
09	9780	X	9199	-0-	-581	-0-	329	1	8822	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	10106	X	6186	-0-	-3920	-0-	223	1	5927	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	9660	X	9655	-0-	-5	-0-	348	1	9254	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
12	9672	X	9411	-0-	-261	-0-	337	1	9016	3	Y	48	48	1			-0-
							5	5	53	9							

TOTAL GAS PROD: 113,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3667	-0-	-177	-0-	3643	3	24	9	Y	22	17	1			15
02	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3288	3	24	9	Y	22	18	1			19
03	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	2916	3	13	9	Y	12	18	1			13
04	3630	X	3534	-0-	-96	-0-	3508	3	26	9	Y	24	16	1			21
05	3751	X	3247	-0-	-504	-0-	3229	3	18	9	Y	16	18	1			19
06	3540	X	2851	-0-	-689	-0-	2834	3	17	9	Y	15	16	1			18
07	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	2829	3	24	9	Y	22	20	1			20
08	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2727	3	33	9	Y	30	20	1			30
09	3120	X	2687	-0-	-433	-0-	2618	3	69	9	Y	63	40	1			53
10	3224	X	2720	-0-	-504	-0-	2662	3	58	9	Y	53	57	1			49
11	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2538	3	75	9	Y	68	109	1			8
12	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2659	3	85	9	Y	77	63	1			22

TOTAL GAS PROD: 35,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	2985	2	230	9	N	209	221	1			58
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	2984	2	224	9	N	204	178	1			84
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	2629	2	183	9	N	166	182	1			68
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3101	2	76	9	N	69	96	1			41
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3299	2	47	9	N	43	68	1			16
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3082	2	41	9	N	37	38	1			15
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3018	2	37	9	N	34	37	1			12
08	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	2952	2	46	9	N	42	38	1			16
09	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2786	2	39	9	N	35	33	1			18
10	3038	X	1380	-0-	-1658	-0-	1373	2	7	9	N	6	17	1			7
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3438	2	21	9	N	19	18	1			8
12	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	2997	2	18	9	N	16	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 35,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7224	-0-	-216	-0-	7184	3	40	9	N	36	30	1	1	8	16
02	6960	X	6554	-0-	-406	-0-	6521	3	33	9	N	30	28	1			18
03	7440	X	6185	-0-	-1255	-0-	6152	3	33	9	N	30	45	1			3
04	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7238	3	33	9	N	30	16	1			17
05	7378	X	7093	-0-	-285	-0-	7043	3	50	9	N	45	34	1			28
06	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	6665	3	11	9	N	10	18	1			20
07	7440	X	3259	-0-	-4181	-0-	3249	3	10	9	N	9	25	1			4
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7461	3	24	9	N	22	9	1			17
09	6810	X	6653	-0-	-157	-0-	6629	3	24	9	N	22	27	1			12
10	7037	X	6689	-0-	-348	-0-	6650	3	39	9	N	35	28	1			19
11	6810	X	6542	-0-	-268	-0-	6529	3	13	9	N	12	26	1			5
12	7037	X	7017	-0-	-20	-0-	6991	3	26	9	N	24	13	1			16

TOTAL GAS PROD: 78,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7713	-0-	-502	-0-	860	1	6853	3	Y	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	908	1	7489	3	Y	-0-					-0-
03	8835	X	6903	-0-	-1932	-0-	801	1	6102	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7580	-0-	-370	-0-	794	1	6786	3	Y	-0-					-0-
05	8990	X	5658	-0-	-3332	-0-	861	1	4797	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	5624	-0-	-3076	-0-	839	1	4785	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	5113	-0-	-3877	-0-	820	1	4293	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	5796	-0-	-2047	-0-	590	1	5206	3	Y	-0-					-0-
09	7590	X	5856	-0-	-1734	-0-	829	1	5027	3	Y	-0-					-0-
10	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	848	1	5137	3	Y	-0-					-0-
11	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	834	1	4805	3	Y	-0-					-0-
							2	5									
12	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	853	1	4824	3	Y	-0-					-0-
							3	5									

TOTAL GAS PROD: 75,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9819	-0-	-566	-0-	337	1	9355	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	309	1	8570	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
03	9455	X	7860	-0-	-1595	-0-	279	1	7480	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
04	9150	X	8624	-0-	-526	-0-	306	1	8208	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	9455	X	9014	-0-	-441	-0-	321	1	8588	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
06	9150	X	8579	-0-	-571	-0-	306	1	8188	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
07	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	311	1	8330	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	8773	X	8489	-0-	-284	-0-	303	1	8109	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
09	8490	X	8032	-0-	-458	-0-	286	1	7670	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	8773	X	4469	-0-	-4304	-0-	160	1	4262	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	312	1	8265	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	8711	X	8535	-0-	-176	-0-	304	1	8153	3	Y	66	66	1			-0-
							5	5	73	9							

TOTAL GAS PROD: 99,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	5255	2	31	9	Y	28	23	1		15
02	5104	X	4713	-0-	-391	-0-	4691	2	22	9	Y	20	28	1		7
03	5456	X	4469	-0-	-987	-0-	4456	2	13	9	Y	12	19	1		-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5481	2	12	9	Y	11	5	1		6
05	5456	X	5068	-0-	-388	-0-	5054	2	14	9	Y	13	16	1		3
06	5130	X	4836	-0-	-294	-0-	4824	2	12	9	Y	11	11	1		3
07	5456	X	4867	-0-	-589	-0-	4854	2	13	9	Y	12	10	1		5
08	5673	X	4832	-0-	-841	-0-	4813	2	19	9	Y	17	18	1		4
09	5490	X	4612	-0-	-878	-0-	4593	2	19	9	Y	17	12	1		9
10	5053	X	2366	-0-	-2687	-0-	2359	2	7	9	Y	6	12	1		3
11	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	5989	2	18	9	Y	16	14	1		5
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5856	2	15	9	Y	14	17	1		2

TOTAL GAS PROD: 58,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11050	-0-	-792	-0-	382	1	10610	3	Y	53	53	1		-0-
							58	9								
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	356	1	9888	3	Y	50	50	1		-0-
							55	9								
03	10943	X	9070	-0-	-1873	-0-	325	1	8700	3	Y	41	41	1		-0-
							45	9								
04	10590	X	10350	-0-	-240	-0-	372	1	9954	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
05	10943	X	10145	-0-	-798	-0-	364	1	9757	3	Y	22	22	1		-0-
							24	9								
06	10590	X	9567	-0-	-1023	-0-	344	1	9201	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
07	10943	X	8747	-0-	-2196	-0-	314	1	8414	3	Y	17	17	1		-0-
							19	9								
08	10075	X	9861	-0-	-214	-0-	354	1	9485	3	Y	20	20	1		-0-
							22	9								
09	9750	X	9005	-0-	-745	-0-	323	1	8662	3	Y	18	18	1		-0-
							20	9								
10	10075	X	6173	-0-	-3902	-0-	224	1	5934	3	Y	14	14	1		-0-
							15	9								
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	350	1	9290	3	Y	19	19	1		-0-
							21	9								
12	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	346	1	9266	3	Y	21	21	1		-0-
							5	5	23	9						

TOTAL GAS PROD: 113,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20057	X	19980	-0-	-77	-0-	439	1	19297	3	N	222	224	1			40
							244	9									
02	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	411	1	18015	3	N	216	209	1			47
							238	9									
03	17298	X	16804	-0-	-494	-0-	394	1	16255	3	N	141	171	1			17
							155	9									
04	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	163	1	17300	3	N	216	197	1			36
							1525	5	238	9							
05	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	456	1	16479	3	N	224	210	1			50
							2528	5	246	9							
06	18055	X	18055	-0-	-0-	-0-	392	1	17458	3	N	186	190	1			46
							205	9									
07	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	433	1	18706	3	N	137	145	1			38
							151	9									
08	19034	X	17431	-0-	-1603	-0-	409	1	16812	3	N	191	210	1			19
							210	9									
09	18420	X	17739	-0-	-681	-0-	429	1	17146	3	N	149	128	1			40
							164	9									
10	19034	X	8044	-0-	-10990	-0-	274	1	7645	3	N	114	111	1			43
							125	9									
11	18420	X	17192	-0-	-1228	-0-	536	1	16405	3	N	228	213	1			58
							251	9									
12	19034	X	4174	-0-	-14860	-0-	437	1	3491	5	N	224	240	1			42
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 196,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

01	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	68	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	87	N	59	-0-	-28	-0-	2	1	53	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	35	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4619	X	3396	-0-	-1223	-0-	116	1	3215	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	135	1	3752	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	124	1	3309	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
05	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	132	1	3546	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
06	3750	X	3104	-0-	-646	-0-	110	1	2938	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
07	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	125	1	3340	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	135	1	3617	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	162	1	4325	3	Y	68	68	1	-0-
							75	9							
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	138	1	3662	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
11	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	227	1	6044	3	Y	112	112	1	-0-
							123	9							
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	208	1	5497	3	Y	104	104	1	-0-
							114	9							

TOTAL GAS PROD: 49,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 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	EOM BALANCE
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	106	1	2933	3	Y	-0-			-0-
02	5104	X	2828	-0-	-2276	-0-	98	1	2730	3	Y	-0-			-0-
03	5425	X	2281	-0-	-3144	-0-	82	1	2190	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
04	4530	X	2399	-0-	-2131	-0-	84	1	2257	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
05	3317	X	3051	-0-	-266	-0-	108	1	2878	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	108	1	2899	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							
07	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	102	1	2735	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
08	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	89	1	2383	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
09	2550	X	1994	-0-	-556	-0-	70	1	1883	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	95	1	2525	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
11	2550	X	2212	-0-	-338	-0-	79	1	2081	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
12	2635	X	2148	-0-	-487	-0-	76	1	2021	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4002	X	3676	-0-	-326	-0-	126	1	3492	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	4278	X	3204	-0-	-1074	-0-	114	1	3040	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	4020	X	3050	-0-	-970	-0-	108	1	2899	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
05	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	142	1	3799	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	3900	X	3040	-0-	-860	-0-	108	1	2888	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	3937	X	752	-0-	-3185	-0-	27	1	715	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	3658	X	49	-0-	-3609	-0-	2	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	2140	-0-	-1400	-0-	76	1	2028	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	3658	X	367	-0-	-3291	-0-	13	1	348	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3030	X	2540	-0-	-490	-0-	90	1	2412	3	Y	34	34	1			-0-
							1	5	37	9							
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	99	1	2652	3	Y	40	40	1			-0-
							1	5	44	9							

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	300	1	8333	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
02	8410	X	7913	-0-	-497	-0-	272	1	7569	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	9114	X	6875	-0-	-2239	-0-	245	1	6569	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	8430	X	7696	-0-	-734	-0-	275	1	7352	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	8711	X	7813	-0-	-898	-0-	279	1	7465	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
06	8430	X	7489	-0-	-941	-0-	267	1	7156	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	8463	X	6973	-0-	-1490	-0-	249	1	6668	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	7967	X	7183	-0-	-784	-0-	256	1	6868	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
09	7710	X	6653	-0-	-1057	-0-	238	1	6358	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	7812	X	4371	-0-	-3441	-0-	157	1	4182	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	285	1	7545	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	278	1	7446	3	Y	52	52	1			-0-
							4	5	57	9							

TOTAL GAS PROD: 87,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3286	-0-	-682	-0-	3271	2	15	9	Y	14	15	1		7
02	3538	X	2630	-0-	-908	-0-	2612	2	18	9	Y	16	16	1		7
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	9	8	1		8
04	3600	X	3276	-0-	-324	-0-	3258	2	18	9	Y	16	15	1		9
05	3503	X	2870	-0-	-633	-0-	2852	2	18	9	Y	16	19	1		6
06	3180	X	2464	-0-	-716	-0-	2453	2	11	9	Y	10	9	1		7
07	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2450	2	10	9	Y	9	10	1		6
08	3379	X	2191	-0-	-1188	-0-	2178	2	13	9	Y	12	9	1		9
09	3270	X	2236	-0-	-1034	-0-	2232	2	4	9	Y	4	9	1		4
10	2883	X	2148	-0-	-735	-0-	2137	2	11	9	Y	10	4	1		10
11	2460	X	1996	-0-	-464	-0-	1979	2	17	9	Y	15	17	1		8
12	2449	X	1981	-0-	-468	-0-	1967	2	14	9	Y	13	9	1		12

TOTAL GAS PROD: 27,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4184	-0-	-187	-0-	143	1	3967	3	Y	67	67	1		-0-
							74	9								
02	3886	X	3865	-0-	-21	-0-	132	1	3664	3	Y	63	63	1		-0-
							69	9								
03	4154	X	3400	-0-	-754	-0-	120	1	3223	3	Y	52	52	1		-0-
							57	9								
04	4020	X	3394	-0-	-626	-0-	120	1	3216	3	Y	53	53	1		-0-
							58	9								
05	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	138	1	3700	3	Y	54	54	1		-0-
							59	9								
06	4020	X	3436	-0-	-584	-0-	122	1	3261	3	Y	48	48	1		-0-
							53	9								
07	4123	X	3210	-0-	-913	-0-	114	1	3051	3	Y	41	41	1		-0-
							45	9								
08	3441	X	2522	-0-	-919	-0-	89	1	2397	3	Y	33	33	1		-0-
							36	9								
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	138	1	3703	3	Y	50	50	1		-0-
							55	9								
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	145	1	3854	3	Y	60	60	1		-0-
							66	9								
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	144	1	3847	3	Y	50	50	1		-0-
							1	5	55	9						
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	137	1	3665	3	Y	49	49	1		-0-
							2	5	54	9						

TOTAL GAS PROD: 43,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9490	2	172	9	Y	156	158	1		30
02	9802	X	8960	-0-	-842	-0-	8828	2	132	9	Y	120	126	1		24
03	10447	X	7803	-0-	-2644	-0-	7703	2	100	9	Y	91	101	1		14
04	9810	X	8726	-0-	-1084	-0-	8579	2	147	9	Y	134	131	1		17
05	9672	X	9049	-0-	-623	-0-	8935	2	114	9	Y	104	91	1		30
06	9360	X	9090	-0-	-270	-0-	9011	2	79	9	Y	72	86	1		16
07	9579	X	9332	-0-	-247	-0-	9260	2	72	9	Y	65	72	1		9
08	9052	X	8667	-0-	-385	-0-	8593	2	74	9	Y	67	62	1		14
09	9090	X	8686	-0-	-404	-0-	8600	2	86	9	Y	78	65	1		27
10	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	8300	2	124	9	Y	113	114	1		26
11	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	8911	2	244	9	Y	222	202	1		46
12	9331	X	9058	-0-	-273	-0-	8853	2	205	9	Y	186	189	1		43

TOTAL GAS PROD: 106,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4957	-0-	-1708	-0-	559	1	4106	3	Y	265	265	1			-0-
							292	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	559	1	4055	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	674	1	5354	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	827	1	8148	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	959	1	9749	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	734	1	7062	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
07	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	954	1	9961	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
08	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1094	1	10371	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
09	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1072	1	10474	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
10	11067	X	10950	-0-	-117	-0-	1032	1	9732	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
11	11280	X	9107	-0-	-2173	-0-	976	1	7900	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
12	12152	X	9812	-0-	-2340	-0-	1008	1	8643	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 108,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 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	11067	X	7810	-0-	-3257	-0-	271	1	7515	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	9744	X	6457	-0-	-3287	-0-	224	1	6212	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	10416	X	5797	-0-	-4619	-0-	208	1	5567	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
04	9480	X	7269	-0-	-2211	-0-	261	1	6978	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	417	1	11159	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	384	1	10267	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	379	1	10138	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	338	1	9048	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	353	1	9445	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	184	1	4900	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	303	1	8029	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	380	1	10166	3	Y	68	68	1			-0-
							6	5	75	9							

TOTAL GAS PROD: 103,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

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	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	264	1	7346	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
02	7308	X	6531	-0-	-777	-0-	225	1	6261	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	7812	X	6667	-0-	-1145	-0-	239	1	6399	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	7470	X	6639	-0-	-831	-0-	238	1	6375	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7657	X	6263	-0-	-1394	-0-	225	1	6014	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
06	7410	X	6327	-0-	-1083	-0-	227	1	6076	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	6975	X	6162	-0-	-813	-0-	221	1	5920	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	6851	X	6112	-0-	-739	-0-	219	1	5871	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
09	6630	X	5684	-0-	-946	-0-	204	1	5451	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	6541	X	3240	-0-	-3301	-0-	117	1	3105	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	6330	X	5205	-0-	-1125	-0-	188	1	4987	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	235	1	6294	3	Y	35	35	1			-0-
							3	5	39	9							

TOTAL GAS PROD: 73,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

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	5177	X	4794	-0-	-383	-0-	163	1	4522	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
02	4756	X	4008	-0-	-748	-0-	136	1	3773	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
03	4929	X	3698	-0-	-1231	-0-	130	1	3483	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
04	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	126	1	3386	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	151	1	4038	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	140	1	3739	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	4278	X	3919	-0-	-359	-0-	138	1	3704	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
08	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	135	1	3607	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	4140	X	3645	-0-	-495	-0-	128	1	3440	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
10	4278	X	2306	-0-	-1972	-0-	83	1	2206	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	149	1	3964	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	3906	X	3737	-0-	-169	-0-	134	1	3575	3	Y	24	24	1			-0-
							2	5	26	9							

TOTAL GAS PROD: 45,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

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	EOM BALANCE
01	4960	X	4526	-0-	-434	-0-	155	1	4303	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	141	1	3924	3	Y	59	59	1	-0-
							65	9							
03	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	126	1	3372	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
04	4200	X	2927	-0-	-1273	-0-	103	1	2771	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
05	4340	X	3264	-0-	-1076	-0-	115	1	3091	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
06	4200	X	3493	-0-	-707	-0-	124	1	3306	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
07	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	121	1	3236	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	140	1	3750	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	141	1	3780	3	Y	83	83	1	-0-
							91	9							
10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	148	1	3941	3	Y	391	391	1	-0-
							430	9							
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	150	1	3983	3	Y	348	348	1	-0-
							383	9							
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	3	Y	368	368	1	-0-
							2	5	405	9					

TOTAL GAS PROD: 47,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

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	EOM BALANCE
01	8494	X	7133	-0-	-1361	-0-	828	1	6188	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	842	1	5858	3	Y	106	106	1	-0-
							117	9							
03	7130	X	6151	-0-	-979	-0-	868	1	5178	3	Y	95	95	1	-0-
							105	9							
04	6900	X	5877	-0-	-1023	-0-	603	1	5165	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
05	7130	X	6491	-0-	-639	-0-	769	1	5577	3	Y	132	132	1	-0-
							145	9							
06	6900	X	5386	-0-	-1514	-0-	675	1	4593	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
07	7130	X	4894	-0-	-2236	-0-	646	1	4145	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
08	6479	X	3145	-0-	-3334	-0-	599	1	2459	3	Y	79	79	1	-0-
							87	9							
09	6270	X	4805	-0-	-1465	-0-	698	1	3989	3	Y	107	107	1	-0-
							118	9							
10	6479	X	4036	-0-	-2443	-0-	537	1	3383	3	Y	105	105	1	-0-
							116	9							
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	759	1	4454	3	Y	198	198	1	-0-
							218	9							
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	798	1	4103	3	Y	167	167	1	-0-
							2	5	184	9					

TOTAL GAS PROD: 65,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	155	1	1140	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1122	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
03	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	172	1	1368	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	382	1	1924	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	502	1	2887	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	389	1	2249	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	366	1	2173	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
08	3503	X	2498	-0-	-1005	-0-	427	1	2002	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
09	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	419	1	1940	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	3503	X	2300	-0-	-1203	-0-	413	1	1821	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
11	2700	X	2023	-0-	-677	-0-	395	1	1543	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
12	2604	X	2141	-0-	-463	-0-	473	1	1604	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

01	5859	X	4920	-0-	-939	-0-	4877	3	43	9	Y	39	39	1	1	8	24
02	5249	X	5012	-0-	-237	-0-	4981	3	31	9	Y	28	20	1			32
03	5611	X	4331	-0-	-1280	-0-	4305	3	26	9	Y	24	36	1			20
04	5430	X	4454	-0-	-976	-0-	4429	3	25	9	Y	23	15	1			28
05	5611	X	4047	-0-	-1564	-0-	4018	3	29	9	Y	26	38	1			16
06	5190	X	3850	-0-	-1340	-0-	3813	3	37	9	Y	34	21	1			29
07	5363	X	3565	-0-	-1798	-0-	3552	3	13	9	Y	12	26	1			15
08	4588	X	3877	-0-	-711	-0-	3877	3			Y	-0-	15	1			-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			Y	-0-					-0-
10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			Y	-0-					-0-
11	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			Y	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

01	7068	X	6393	-0-	-675	-0-	6305	3	88	9	Y	80	66	1	4	8	35
02	6554	X	5754	-0-	-800	-0-	5681	3	73	9	Y	66	61	1			40
03	7006	X	5325	-0-	-1681	-0-	5273	3	52	9	Y	47	82	1			5
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6370	3	25	9	Y	23	15	1			13
05	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5885	3	29	9	Y	26	23	1			16
06	6180	X	5880	-0-	-300	-0-	5873	3	7	9	Y	6	10	1			12
07	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	6095	3	22	9	Y	20	24	1			8
08	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5987	3	21	9	Y	19	12	1			15
09	5730	X	4991	-0-	-739	-0-	4974	3	17	9	Y	15	22	1			8
10	5921	X	4800	-0-	-1121	-0-	4777	3	23	9	Y	21	18	1			11
11	5730	X	4725	-0-	-1005	-0-	4715	3	10	9	Y	9	16	1			4
12	5921	X	4715	-0-	-1206	-0-	4701	3	14	9	Y	13	8	1			9

TOTAL GAS PROD: 67,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	203	1	5635	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	188	1	5221	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	170	1	4554	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	187	1	5012	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	200	1	5347	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	171	1	4580	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	172	1	4601	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4315	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	162	1	4340	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	4154	X	3333	-0-	-821	-0-	120	1	3190	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	176	1	4660	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	170	1	4553	3	Y	27	27	1			-0-
							3	5	30	9							

TOTAL GAS PROD: 58,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

01	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2618	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	2813	X	2277	-0-	-536	-0-	2274	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	2945	X	1911	-0-	-1034	-0-	1877	3	34	9	Y	31	28	1			4
04	2820	X	1855	-0-	-965	-0-	1802	3	53	9	Y	48	44	1			8
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2595	3	70	9	Y	64	58	1			14
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2579	3	54	9	Y	49	51	1			12
07	2449	X	2228	-0-	-221	-0-	2192	3	36	9	Y	33	36	1			9
08	2666	X	1994	-0-	-672	-0-	1962	3	32	9	Y	29	35	1			3
09	2640	X	2081	-0-	-559	-0-	2060	3	21	9	Y	19	17	1			5
10	2728	X	74	-0-	-2654	-0-	74	3			Y	-0-	5	1			-0-
11	2640	X	2312	-0-	-328	-0-	2306	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	2232	X	1689	-0-	-543	-0-	1683	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4562	X	4562	-0-	-0-		-0-	157	1	4359	3	Y	42	42	1			-0-
								46	9									
02	6931	X	4217	-0-	-2714		-0-	145	1	4028	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
03	6355	X	3890	-0-	-2465		-0-	139	1	3711	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
04	5010	X	4744	-0-	-266		-0-	169	1	4528	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
05	4557	X	3737	-0-	-820		-0-	133	1	3568	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
06	4410	X	3723	-0-	-687		-0-	133	1	3554	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
07	4898	X	4446	-0-	-452		-0-	159	1	4247	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
08	4898	X	4399	-0-	-499		-0-	157	1	4203	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
09	4788	X	4788	-0-	-0-		-0-	171	1	4570	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
10	4433	X	3353	-0-	-1080		-0-	120	1	3199	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-		-0-	187	1	4943	3	Y	44	44	1			-0-
								48	9									
12	4960	X	4458	-0-	-502		-0-	159	1	4250	3	Y	43	43	1			-0-
								2	5	47	9							

TOTAL GAS PROD: 51,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4488	X	4488	-0-	-0-		-0-	416	1	3994	3	Y	71	71	1			-0-
								78	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0-		-0-	428	1	3838	3	Y	71	71	1			-0-
								78	9									
03	3862	X	3862	-0-	-0-		-0-	492	1	3280	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
04	4192	X	4192	-0-	-0-		-0-	447	1	3700	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-		-0-	637	1	3706	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
06	3265	X	3265	-0-	-0-		-0-	419	1	2807	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
07	3131	X	2601	-0-	-530		-0-	244	1	2331	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
08	4402	X	3730	-0-	-672		-0-	602	1	3089	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
09	4260	X	3907	-0-	-353		-0-	537	1	3323	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
10	4472	X	4472	-0-	-0-		-0-	566	1	3818	3	Y	80	80	1			-0-
								88	9									
11	4227	X	4227	-0-	-0-		-0-	511	1	3650	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
12	4058	X	4058	-0-	-0-		-0-	389	1	3604	3	Y	57	57	1			-0-
								2	5	63	9							

TOTAL GAS PROD: 47,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	222	1	6154	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	6003	X	5851	-0-	-152	-0-	202	1	5605	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	6417	X	5050	-0-	-1367	-0-	180	1	4833	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
04	6210	X	5654	-0-	-556	-0-	202	1	5411	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	6417	X	5640	-0-	-777	-0-	202	1	5398	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
06	6210	X	5399	-0-	-811	-0-	192	1	5153	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	6262	X	5518	-0-	-744	-0-	197	1	5270	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	5580	X	5432	-0-	-148	-0-	194	1	5187	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	5400	X	4925	-0-	-475	-0-	176	1	4701	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	5580	X	3559	-0-	-2021	-0-	127	1	3388	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
11	5400	X	5347	-0-	-53	-0-	192	1	5098	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
12	5518	X	4902	-0-	-616	-0-	174	1	4658	3	Y	61	61	1			-0-
							3	5	67	9							

TOTAL GAS PROD: 63,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6185	-0-	-480	-0-	211	1	5853	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	190	1	5264	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
03	5859	X	4749	-0-	-1110	-0-	167	1	4483	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
04	5670	X	5567	-0-	-103	-0-	195	1	5234	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	5859	X	3483	-0-	-2376	-0-	123	1	3283	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	5670	X	5377	-0-	-293	-0-	189	1	5069	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
07	5859	X	4827	-0-	-1032	-0-	170	1	4561	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	176	1	4704	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
09	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	168	1	4492	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
10	5270	X	2777	-0-	-2493	-0-	100	1	2655	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	172	1	4549	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
12	4991	X	4845	-0-	-146	-0-	173	1	4626	3	Y	39	39	1			-0-
							3	5	43	9							

TOTAL GAS PROD: 57,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	5899	2	311	9	Y	283	285	1			93
02	5539	X	2277	-0-	-3262	-0-	2166	2	111	9	Y	101	147	1			47
03	5921	X	3575	-0-	-2346	-0-	3440	2	135	9	Y	123	127	1			43
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	5037	2	1003	3	Y	189	172	1			60
							208	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4780	2	1260	3	Y	213	182	1			91
							234	9									
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	4334	2	1253	3	Y	242	244	1			89
							266	9									
07	5921	X	5785	-0-	-136	-0-	3813	2	1814	3	Y	144	204	1			29
							158	9									
08	6448	X	4727	-0-	-1721	-0-	3548	2	1065	3	Y	104	100	1			33
							114	9									
09	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	3836	2	887	3	Y	97	65	1			65
							107	9									
10	6262	X	2193	-0-	-4069	-0-	1764	2	401	3	Y	25	28	1			62
							28	9									
11	5850	X	5542	-0-	-308	-0-	4015	2	1444	3	Y	75	87	1			50
							83	9									
12	5797	X	5382	-0-	-415	-0-	3983	2	1308	3	Y	83	93	1			40
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 58,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	905	1	6182	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	848	1	5845	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
03	7595	X	6062	-0-	-1533	-0-	788	1	5201	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04	6930	X	5566	-0-	-1364	-0-	705	1	4802	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
05	7254	X	5912	-0-	-1342	-0-	868	1	4982	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	7020	X	5642	-0-	-1378	-0-	837	1	4740	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
07	7254	X	5713	-0-	-1541	-0-	861	1	4793	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	833	1	4146	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	5730	X	5556	-0-	-174	-0-	795	1	4697	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
10	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	892	1	5698	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	5640	X	4718	-0-	-922	-0-	739	1	3921	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
12	5735	X	5362	-0-	-373	-0-	839	1	4454	3	Y	61	61	1			-0-
							2	5	67	9							

TOTAL GAS PROD: 70,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

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	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	224	1	6217	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
02	6177	X	5976	-0-	-201	-0-	205	1	5682	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
03	6603	X	5339	-0-	-1264	-0-	189	1	5062	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	227	1	6084	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
05	6541	X	6048	-0-	-493	-0-	214	1	5732	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
06	6330	X	5794	-0-	-536	-0-	205	1	5491	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
07	6603	X	5850	-0-	-753	-0-	207	1	5552	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	205	1	5492	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	188	1	5023	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
10	5394	X	3428	-0-	-1966	-0-	122	1	3252	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	202	1	5362	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
12	5394	X	5016	-0-	-378	-0-	178	1	4763	3	Y	65	65	1			-0-
							3	5	72	9							

TOTAL GAS PROD: 67,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

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	10323	X	9660	-0-	-663	-0-	324	1	9002	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
02	8613	X	8570	-0-	-43	-0-	287	1	7983	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
03	9207	X	7269	-0-	-1938	-0-	255	1	6840	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	349	1	9350	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
05	9207	X	8348	-0-	-859	-0-	294	1	7865	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
06	8910	X	7734	-0-	-1176	-0-	272	1	7287	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
07	9207	X	7795	-0-	-1412	-0-	275	1	7359	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	7905	X	7817	-0-	-88	-0-	275	1	7378	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
09	7650	X	7502	-0-	-148	-0-	264	1	7075	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
10	7905	X	1393	-0-	-6512	-0-	49	1	1314	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	312	1	8267	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	265	1	7092	3	Y	130	130	1			-0-
							4	5	143	9							

TOTAL GAS PROD: 92,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3833	2	21	9	Y	19	15	1			10
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3438	2	18	9	Y	16	22	1			4
03	3565	X	2757	-0-	-808	-0-	2729	2	28	9	Y	25	22	1			7
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3744	3	32	9	Y	29	21	1			15
05	3565	X	3313	-0-	-252	-0-	3290	3	23	9	Y	21	30	1			6
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3471	3	19	9	Y	17	15	1			8
07	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3091	3	42	9	Y	38	35	1			11
08	3906	X	3204	-0-	-702	-0-	3178	3	26	9	Y	24	26	1			9
09	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	3119	3	15	9	Y	14	16	1			7
10	3596	X	2806	-0-	-790	-0-	2794	3	12	9	Y	11	14	1			4
11	3480	X	2668	-0-	-812	-0-	2654	3	14	9	Y	13	13	1			4
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	3	14	9	Y	13	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 38,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 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	6231	X	5076	-0-	-1155	-0-	112	1	4935	3	Y	26	26	1			5
							29	9									
02	5075	X	4495	-0-	-580	-0-	100	1	4370	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	5425	X	3970	-0-	-1455	-0-	93	1	3856	3	Y	19	22	1			2
							21	9									
04	5250	X	4551	-0-	-699	-0-	39	1	4110	3	Y	36	32	1			6
							362	5	40	9							
05	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	118	1	4250	3	Y	26	26	1			6
							652	5	29	9							
06	4920	X	4287	-0-	-633	-0-	94	1	4168	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
07	4805	X	4372	-0-	-433	-0-	98	1	4255	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
08	4185	X	4142	-0-	-43	-0-	98	1	4020	3	Y	22	25	1			2
							24	9									
09	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	101	1	4048	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
10	4185	X	2289	-0-	-1896	-0-	78	1	2170	3	Y	37	27	1			14
							41	9									
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	149	1	4543	3	Y	27	34	1			7
							30	9									
12	4185	X	828	-0-	-3357	-0-	89	1	711	5	Y	25	27	1			5
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 47,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

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	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	167	1	4652	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	153	1	4262	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
03	4464	X	3558	-0-	-906	-0-	126	1	3377	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	4320	X	3752	-0-	-568	-0-	133	1	3555	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
05	4464	X	4099	-0-	-365	-0-	145	1	3887	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
06	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	155	1	4163	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	186	1	4972	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	156	1	4184	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	172	1	4597	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
10	3875	X	2032	-0-	-1843	-0-	73	1	1926	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	168	1	4453	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	163	1	4364	3	Y	75	75	1			-0-
							2	5	83	9							

TOTAL GAS PROD: 50,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 237107 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8767 - 9294

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	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	105	1	4618	3	Y	45	45	1			8
							50	9									
02	4495	X	4467	-0-	-28	-0-	99	1	4320	3	Y	44	42	1			10
							48	9									
03	4805	X	4083	-0-	-722	-0-	96	1	3957	3	Y	27	34	1			3
							30	9									
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4511	3	Y	59	52	1			10
							398	5	65	9							
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	121	1	4357	3	Y	41	42	1			9
							668	5	45	9							
06	4620	X	4262	-0-	-358	-0-	93	1	4129	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
07	4805	X	4356	-0-	-449	-0-	98	1	4230	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
08	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	96	1	3934	3	Y	38	41	1			4
							42	9									
09	4500	X	4169	-0-	-331	-0-	101	1	4033	3	Y	32	27	1			9
							35	9									
10	4650	X	2453	-0-	-2197	-0-	82	1	2277	3	Y	85	62	1			32
							94	9									
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	145	1	4431	3	Y	48	68	1			12
							53	9									
12	4371	X	925	-0-	-3446	-0-	98	1	779	5	Y	44	48	1			8
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 48,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8548 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8741	-0-	-218	-0-	300	1	8324	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
02	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	272	1	7558	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	7316	X	6844	-0-	-472	-0-	243	1	6502	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	274	1	7332	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	285	1	7640	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
06	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	266	1	7127	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	269	1	7204	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
08	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	263	1	7050	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	253	1	6781	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
10	7223	X	4502	-0-	-2721	-0-	161	1	4274	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	263	1	6957	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
12	7223	X	7000	-0-	-223	-0-	249	1	6673	3	Y	67	67	1			-0-
							4	5	74	9							

TOTAL GAS PROD: 87,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 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	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	179	1	4977	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	170	1	4722	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
03	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	160	1	4274	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	168	1	4503	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	164	1	4379	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
06	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	156	1	4178	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
07	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	151	1	4046	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
08	4774	X	4403	-0-	-371	-0-	156	1	4171	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
09	4620	X	3952	-0-	-668	-0-	140	1	3754	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	4619	X	2141	-0-	-2478	-0-	77	1	2036	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	4410	X	3255	-0-	-1155	-0-	117	1	3093	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	4402	X	3068	-0-	-1334	-0-	109	1	2913	3	Y	40	40	1			-0-
							2	5	44	9							

TOTAL GAS PROD: 49,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8753	-0-	-485	-0-	303	1	8410	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	8149	X	7518	-0-	-631	-0-	260	1	7224	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
03	8711	X	6788	-0-	-1923	-0-	243	1	6514	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	8430	X	6995	-0-	-1435	-0-	251	1	6713	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	8711	X	6855	-0-	-1856	-0-	246	1	6574	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	8430	X	6671	-0-	-1759	-0-	239	1	6392	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	8029	X	6192	-0-	-1837	-0-	222	1	5936	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	294	1	7867	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	276	1	7395	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	170	1	4526	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	274	1	7255	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	271	1	7249	3	Y	41	41	1			-0-
							4	5	45	9							

TOTAL GAS PROD: 85,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8505	2	160	9	Y	145	164	1			38
02	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8549	2	160	9	Y	145	134	1			49
03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6959	2	188	9	Y	171	169	1			51
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7660	2	221	9	Y	201	161	1			91
05	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7220	2	246	9	Y	224	241	1			74
06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6571	2	188	9	Y	171	162	1			83
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	6987	2	210	9	Y	191	209	1			65
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7046	2	223	9	Y	203	178	1			90
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6793	2	222	9	Y	202	226	1			66
10	7161	X	2620	-0-	-4541	-0-	2576	2	44	9	Y	40	46	1			60
11	6930	X	6414	-0-	-516	-0-	6196	2	218	9	Y	198	192	1			66
12	7161	X	6579	-0-	-582	-0-	6374	2	205	9	Y	186	185	1			67

TOTAL GAS PROD: 83,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7747	-0-	-840	-0-	7722	2	25	9	Y	23	29	1			6
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7672	2	34	9	Y	31	25	1			12
03	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	30	28	1			14
04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8684	2	36	9	Y	33	32	1			15
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8651	2	6	9	Y	5	18	1			2
06	7800	X	7498	-0-	-302	-0-	7489	2	9	9	Y	8	4	1			6
07	8060	X	7608	-0-	-452	-0-	7597	2	11	9	Y	10	11	1			5
08	8804	X	7276	-0-	-1528	-0-	7269	2	7	9	Y	6	9	1			2
09	8520	X	6612	-0-	-1908	-0-	6610	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	8649	X	6024	-0-	-2625	-0-	5999	2	25	9	Y	23	12	1			12
11	7500	X	5705	-0-	-1795	-0-	5684	2	21	9	Y	19	24	1			7
12	7595	X	5788	-0-	-1807	-0-	5767	2	21	9	Y	19	11	1			15

TOTAL GAS PROD: 79,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5763	-0-	-654	-0-	198	1	5510	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	200	1	5562	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	175	1	4683	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
04	5910	X	5781	-0-	-129	-0-	205	1	5479	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
05	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	195	1	5231	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	5940	X	4766	-0-	-1174	-0-	169	1	4518	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	269	1	7212	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
08	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	244	1	6533	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
09	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	220	1	5886	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
10	5704	X	5358	-0-	-346	-0-	190	1	5047	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	197	1	5226	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
12	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	224	1	5923	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 70,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10632	2	58	9	N	53	53	8			-0-
03	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9727	2	88	9	N	80	80	8			-0-
04	1290	X	37	-0-	-1253	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
08	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	7355	2	12888	5	N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4434	-0-	-588	-0-	4371	2	63	9	Y	57	104	1			52
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4431	2	69	9	Y	63	78	1			37
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3840	2	86	9	Y	78	77	1			38
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4559	2	96	9	Y	87	63	1			62
05	4371	X	4331	-0-	-40	-0-	4252	2	79	9	Y	72	99	1			35
06	4230	X	4052	-0-	-178	-0-	3939	2	113	9	Y	103	84	1			54
07	4371	X	3723	-0-	-648	-0-	3661	2	62	9	Y	56	80	1			30
08	4805	X	3463	-0-	-1342	-0-	3409	2	54	9	Y	49	52	1			27
09	4650	X	3376	-0-	-1274	-0-	3331	2	45	9	Y	41	24	1			44
10	4340	X	596	-0-	-3744	-0-	585	2	11	9	Y	10	26	1			28
11	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	3356	2	62	9	Y	56	53	1			31
12	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3156	2	31	9	Y	28	29	1			30

TOTAL GAS PROD: 43,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6051	-0-	-459	-0-	210	1	5820	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	5771	X	5541	-0-	-230	-0-	192	1	5329	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	6169	X	5175	-0-	-994	-0-	186	1	4970	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	224	1	6004	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	6169	X	6045	-0-	-124	-0-	217	1	5802	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	213	1	5708	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
07	6169	X	5809	-0-	-360	-0-	208	1	5558	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	200	1	5347	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	202	1	5403	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
10	5053	X	3437	-0-	-1616	-0-	124	1	3282	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	198	1	5241	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	178	1	4769	3	Y	19	19	1			-0-
							3	5	21	9							

TOTAL GAS PROD: 65,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

01	8401	X	7588	-0-	-813	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6986	-0-	-409	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6525	-0-	-1380	-0-	6525	3			N	-0-					-0-
04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7305	-0-	-600	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6911	-0-	-439	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	6971	-0-	-934	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	6981	-0-	-831	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6734	-0-	-826	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	3872	-0-	-3444	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
11	6900	X	6777	-0-	-123	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6583	-0-	-392	-0-	6583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 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	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	126	1	3498	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	3451	X	3368	-0-	-83	-0-	116	1	3211	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	3689	X	3049	-0-	-640	-0-	109	1	2907	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	130	1	3480	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	123	1	3286	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	3540	X	3284	-0-	-256	-0-	117	1	3135	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	120	1	3217	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	105	1	2811	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	68	1	1789	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	110	1	2911	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	103	1	2747	3	Y	11	11	1			-0-
							2	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 37,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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	8215	X	7929	-0-	-286	-0-	271	1	7530	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	243	1	6757	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
03	7440	X	6227	-0-	-1213	-0-	221	1	5906	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
04	7200	X	6857	-0-	-343	-0-	243	1	6502	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
05	7440	X	6228	-0-	-1212	-0-	221	1	5912	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
06	7200	X	6021	-0-	-1179	-0-	213	1	5714	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
07	7440	X	5918	-0-	-1522	-0-	210	1	5624	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	192	1	5151	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	208	1	5576	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
10	5053	X	4126	-0-	-927	-0-	147	1	3905	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	231	1	6139	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	222	1	5947	3	Y	98	98	1			-0-
							3	5	108	9							

TOTAL GAS PROD: 74,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	214	1	5942	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	6322	X	5652	-0-	-670	-0-	194	1	5379	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
03	6727	X	4950	-0-	-1777	-0-	176	1	4716	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	214	1	5720	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	174	1	4668	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	6030	X	5364	-0-	-666	-0-	191	1	5117	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	214	1	5744	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	224	1	5992	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	6000	X	5548	-0-	-452	-0-	198	1	5298	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	6014	X	2120	-0-	-3894	-0-	77	1	2022	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	186	1	4938	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	6262	X	3907	-0-	-2355	-0-	139	1	3729	3	Y	34	34	1			-0-
							2	5	37	9							

TOTAL GAS PROD: 62,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2890	2	59	9	Y	54	45	1			53
02	2958	X	2684	-0-	-274	-0-	2629	2	55	9	Y	50	47	1			56
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	80	47	1			89
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3502	2	112	9	Y	102	137	1			54
05	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	2809	2	107	9	Y	97	63	1			88
06	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	2402	2	63	9	Y	57	61	1			84
07	3162	X	2074	-0-	-1088	-0-	2065	2	9	9	Y	8	85	1			7
08	3720	X	2638	-0-	-1082	-0-	2619	2	19	9	Y	17	17	1			7
09	3600	X	3068	-0-	-532	-0-	3060	2	8	9	Y	7	6	1			8
10	2914	X	1634	-0-	-1280	-0-	1633	2	1	9	Y	1	4	1			5
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3332	2	10	9	Y	9	12	1			2
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3438	2	12	9	Y	11	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7512	3	75	9	Y	68	63	1	1	8	72
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6764	3	55	9	Y	50	67	1			55
03	6417	X	6248	-0-	-169	-0-	6228	3	20	9	Y	18	33	1			40
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7453	3	52	9	Y	47	20	1			67
05	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7087	3	11	9	Y	10	43	1			34
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6578	3	41	9	Y	37	32	1			39
07	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6767	3	32	9	Y	29	24	1			44
08	6603	X	6563	-0-	-40	-0-	6543	3	20	9	Y	18	27	1			35
09	6390	X	6134	-0-	-256	-0-	6111	3	23	9	Y	21	30	1			26
10	6603	X	6493	-0-	-110	-0-	6468	3	25	9	Y	23	14	1			35
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6456	3	14	9	Y	13	30	1			18
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6923	3	19	9	Y	17	22	1			13

TOTAL GAS PROD: 81,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 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	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	176	1	4887	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	5075	X	4787	-0-	-288	-0-	164	1	4558	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	165	1	4421	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	5250	X	4779	-0-	-471	-0-	170	1	4542	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
05	5425	X	5096	-0-	-329	-0-	180	1	4827	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
06	4950	X	4804	-0-	-146	-0-	170	1	4550	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
07	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	174	1	4665	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	159	1	4245	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	153	1	4109	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
10	5084	X	2996	-0-	-2088	-0-	107	1	2841	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	165	1	4363	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
12	4929	X	4406	-0-	-523	-0-	156	1	4179	3	Y	63	63	1			-0-
							2	5	69	9							

TOTAL GAS PROD: 54,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11241	-0-	-477	-0-	389	1	10801	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
02	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	347	1	9634	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	10664	X	8712	-0-	-1952	-0-	312	1	8360	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	10320	X	9116	-0-	-1204	-0-	327	1	8749	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
05	10664	X	10569	-0-	-95	-0-	379	1	10145	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	10320	X	9808	-0-	-512	-0-	350	1	9362	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	10664	X	9903	-0-	-761	-0-	353	1	9451	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	9951	X	9356	-0-	-595	-0-	334	1	8926	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
09	9630	X	9466	-0-	-164	-0-	337	1	9031	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
10	9951	X	5447	-0-	-4504	-0-	196	1	5186	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	356	1	9463	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
12	9889	X	9560	-0-	-329	-0-	340	1	9093	3	Y	111	111	1			-0-
							5	5	122	9							

TOTAL GAS PROD: 113,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	3859	-0-	-2372	-0-	3719	3	140	9	Y	127	99	1			43
02	5829	X	4858	-0-	-971	-0-	4722	3	136	9	Y	124	96	1			71
03	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5429	3	107	9	Y	97	136	1			32
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6710	3	37	9	Y	34	48	1			18
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6915	3	24	9	Y	22	31	1			9
06	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6579	3	18	9	Y	16	16	1			9
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6683	3	22	9	Y	20	16	1			13
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6585	3	19	9	Y	17	24	1			6
09	6180	X	6100	-0-	-80	-0-	6057	3	43	9	Y	39	28	1			17
10	6386	X	3417	-0-	-2969	-0-	3386	3	31	9	Y	28	19	1			26
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6471	3	85	9	Y	77	87	1			16
12	6386	X	5987	-0-	-399	-0-	5912	3	75	9	Y	68	53	1			31

TOTAL GAS PROD: 69,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

01	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	1083	1	13173	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
02	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	1068	1	12015	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
03	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	1000	1	11157	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	1040	1	13413	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
05	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	1173	1	13145	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
06	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	1094	1	12297	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
07	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	1147	1	12410	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	15066	X	12932	-0-	-2134	-0-	1119	1	11703	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
09	14580	X	12392	-0-	-2188	-0-	1049	1	11241	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
10	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	1220	1	14394	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1157	1	13201	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	1162	1	13610	3	Y	25	25	1			-0-
							8	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 166,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,040

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

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	9269	X	8916	-0-	-353	-0-	308	1	8554	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
02	8120	X	8058	-0-	-62	-0-	278	1	7730	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
03	8680	X	6986	-0-	-1694	-0-	250	1	6694	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	8400	X	7916	-0-	-484	-0-	283	1	7589	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8680	X	8158	-0-	-522	-0-	292	1	7831	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	8400	X	7717	-0-	-683	-0-	277	1	7407	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	276	1	7383	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
08	8184	X	7532	-0-	-652	-0-	270	1	7231	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
09	7920	X	7206	-0-	-714	-0-	258	1	6918	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	8153	X	4826	-0-	-3327	-0-	174	1	4638	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	7710	X	7528	-0-	-182	-0-	273	1	7236	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	7688	X	7251	-0-	-437	-0-	260	1	6968	3	Y	17	17	1			-0-
							4	5	19	9							

TOTAL GAS PROD: 89,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

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	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	659	1	2843	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
02	3828	X	2605	-0-	-1223	-0-	333	1	2163	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	4092	X	724	-0-	-3368	-0-	640	1	84	9	Y	76	76	1			-0-
04	3840	X	2382	-0-	-1458	-0-	83	1	2230	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	3968	X	3400	-0-	-568	-0-	118	1	3169	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
06	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	117	1	3123	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	50	1	1348	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	3410	X	891	-0-	-2519	-0-	31	1	843	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	77	1	2057	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
10	3441	X	991	-0-	-2450	-0-	32	1	848	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
11	3330	X	937	-0-	-2393	-0-	27	1	721	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	100	1	2672	3	Y	204	204	1			-0-
							1	5	224	9							

TOTAL GAS PROD: 25,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4607	-0-	-446	-0-	158	1	4388	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
02	4292	X	4165	-0-	-127	-0-	143	1	3966	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
03	4588	X	3702	-0-	-886	-0-	131	1	3518	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
04	4440	X	4142	-0-	-298	-0-	147	1	3942	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	157	1	4216	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	138	1	3702	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
07	4464	X	3868	-0-	-596	-0-	138	1	3684	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	4030	X	3754	-0-	-276	-0-	134	1	3575	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	127	1	3407	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	4030	X	3747	-0-	-283	-0-	134	1	3559	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
11	3900	X	3638	-0-	-262	-0-	130	1	3462	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	3875	X	3620	-0-	-255	-0-	129	1	3442	3	Y	43	43	1			-0-
							2	5	47	9							

TOTAL GAS PROD: 47,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2367	-0-	-702	-0-	2355	2	12	9	Y	11	12	1			5
02	2204	N	2181	-0-	-23	-0-	2169	2	12	9	Y	11	13	1			3
03	2356	N	2056	-0-	-300	-0-	2043	2	13	9	Y	12	10	1			5
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2328	2	14	9	Y	13	16	1			2
05	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2275	2	36	9	Y	33	25	1			10
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2261	2	26	9	Y	24	27	1			7
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2520	2	34	9	Y	31	28	1			10
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2618	2	28	9	Y	25	26	1			9
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2393	2	26	9	Y	24	24	1			9
10	2542	N	1996	-0-	-546	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	1			9
11	2550	N	2368	-0-	-182	-0-	2337	2	31	9	Y	28	26	1			11
12	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	2239	2	31	9	Y	28	25	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3800	-0-	-4880	-0-	674	1	2794	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	4147	X	3685	-0-	-462	-0-	720	1	2628	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
03	4433	X	3591	-0-	-842	-0-	771	1	2750	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	4290	X	4013	-0-	-277	-0-	559	1	3380	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
05	4433	X	3080	-0-	-1353	-0-	766	1	2261	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	3810	X	3266	-0-	-544	-0-	661	1	2555	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	4154	X	2716	-0-	-1438	-0-	517	1	2154	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	840	1	4324	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	731	1	3167	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	770	1	2544	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	3630	X	2357	-0-	-1273	-0-	673	1	1654	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	3751	X	1737	-0-	-2014	-0-	678	1	1036	3	Y	20	20	1			-0-
							1	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 40,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	654	1	5248	3	N	-0-					-0-
02	6119	X	5469	-0-	-650	-0-	612	1	4857	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	5253	-0-	-1288	-0-	586	1	4667	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	5406	-0-	-804	-0-	614	1	4792	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	677	1	5176	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5462	-0-	-238	-0-	661	1	4801	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5442	-0-	-417	-0-	674	1	4768	3	N	-0-					-0-
08	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	633	1	4556	3	N	-0-					-0-
09	5010	X	4878	-0-	-132	-0-	630	1	4248	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5142	-0-	-35	-0-	671	1	4471	3	N	-0-					-0-
11	5010	X	4786	-0-	-224	-0-	635	1	4151	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	4842	-0-	-335	-0-	665	1	4177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 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	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5213	3	17	9	Y	15	10	1	2	8	6
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4910	3	12	9	Y	11	10	1			7
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4903	3	17	9	Y	15	20	1			2
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6111	3	21	9	Y	19	10	1			11
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5757	3	32	9	Y	29	22	1			18
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5301	3	7	9	Y	6	11	1			13
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5464	3	18	9	Y	16	23	1			6
08	6014	X	5312	-0-	-702	-0-	5293	3	19	9	Y	17	10	1			13
09	5820	X	5039	-0-	-781	-0-	5016	3	23	9	Y	21	23	1			11
10	5797	X	4884	-0-	-913	-0-	4860	3	24	9	Y	22	21	1			12
11	5310	X	4670	-0-	-640	-0-	4663	3	7	9	Y	6	15	1			3
12	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5037	3	18	9	Y	16	8	1			11

TOTAL GAS PROD: 62,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

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	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-		196	1	5456	3	Y	36	36	1			-0-
								40	9									
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-		161	1	4472	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
03	4929	X	3982	-0-	-947	-0-		142	1	3812	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-		175	1	4678	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-		177	1	4749	3	Y	29	29	1			-0-
								32	9									
06	4770	X	4576	-0-	-194	-0-		164	1	4383	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07	4929	X	4811	-0-	-118	-0-		172	1	4611	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-		162	1	4347	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-		155	1	4155	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
10	3720	X	2845	-0-	-875	-0-		103	1	2731	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-		179	1	4739	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-		168	1	4492	3	Y	15	15	1			-0-
								2	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 54,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-		115	1	2902	3	Y	122	122	1			-0-
								134	9									
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-		103	1	2502	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-		108	1	2593	3	Y	111	111	1			-0-
								122	9									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-		100	1	2395	3	Y	113	113	1			-0-
								124	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-		107	1	2622	3	Y	81	81	1			-0-
								89	9									
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-		110	1	2679	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		129	1	3026	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-		112	1	2450	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-		104	1	2439	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
10	2015	X	1733	-0-	-282	-0-		73	1	1616	3	Y	40	40	1			-0-
								44	9									
11	1950	X	1465	-0-	-485	-0-		67	1	1348	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
12	2015	X	1700	-0-	-315	-0-		75	1	1566	3	Y	54	54	1			-0-
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 30,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	19951	-0-	-1036	-0-	685	1	19025	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
02	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	616	1	17102	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
03	16833	X	15412	-0-	-1421	-0-	548	1	14677	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
04	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	632	1	16934	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
05	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	637	1	17054	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	599	1	16048	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
07	16833	X	16097	-0-	-736	-0-	573	1	15337	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	604	1	16173	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
09	15180	X	15037	-0-	-143	-0-	535	1	14309	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
10	15686	X	15208	-0-	-478	-0-	543	1	14413	3	Y	229	229	1			-0-
							252	9									
11	15180	X	14337	-0-	-843	-0-	514	1	13640	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
12	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	616	1	16262	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 200,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	184	1	5118	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	151	1	4187	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	4619	X	3581	-0-	-1038	-0-	128	1	3418	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	4470	X	4123	-0-	-347	-0-	147	1	3934	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
05	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	142	1	3792	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	4470	X	3967	-0-	-503	-0-	141	1	3789	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	4619	X	3897	-0-	-722	-0-	139	1	3725	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	122	1	3274	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
09	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	119	1	3188	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3658	X	2306	-0-	-1352	-0-	83	1	2200	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	122	1	3242	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	114	1	3055	3	Y	29	29	1			-0-
							2	5	32	9							

TOTAL GAS PROD: 44,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 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	7409	X	6555	-0-	-854	-0-	6487	2	68	9	Y	62	67	1			36
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6921	2	69	9	Y	63	67	1			32
03	6789	X	5936	-0-	-853	-0-	5870	2	66	9	Y	60	68	1			24
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7158	2	69	9	Y	63	54	1			33
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6724	2	65	9	Y	59	55	1			37
06	6570	X	6501	-0-	-69	-0-	6449	2	52	9	Y	47	51	1			33
07	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6607	2	61	9	Y	55	50	1			38
08	6851	X	6604	-0-	-247	-0-	6538	2	66	9	Y	60	54	1			44
09	6630	X	5651	-0-	-979	-0-	5595	2	56	9	Y	51	58	1			37
10	6789	X	3631	-0-	-3158	-0-	3588	2	43	9	Y	39	37	1			39
11	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	6344	2	108	9	Y	98	85	1			52
12	6665	X	6156	-0-	-509	-0-	5786	2	370	9	Y	336	324	1			64

TOTAL GAS PROD: 75,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 993

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4488	-0-	-875	-0-	4466	2	22	9	Y	20	20	1			4
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3810	2	15	9	Y	14	15	1			3
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3646	2	23	9	Y	21	21	1			3
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4748	2	56	9	Y	51	48	1			6
05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4212	2	44	9	Y	40	35	1			11
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3685	2	28	9	Y	25	31	1			5
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3648	2	25	9	Y	23	25	1			3
08	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	3480	2	22	9	Y	20	19	1			4
09	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3402	2	37	9	Y	34	26	1			12
10	3999	X	3670	-0-	-329	-0-	3641	2	29	9	Y	26	32	1			6
11	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3488	2	31	9	Y	28	28	1			6
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	3403	2	23	9	Y	21	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 244326 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9164 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	10	1	265	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	15	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	21	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	38	1	1006	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	72	-0-	-318	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	75	-0-	-545	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	105	-0-	-453	-0-	3	1	87	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7054	-0-	-882	-0-	7022	2	32	9	Y	29	29	1			23
02	6844	X	6646	-0-	-198	-0-	6621	2	25	9	Y	23	36	1			10
03	7316	X	5989	-0-	-1327	-0-	5972	2	17	9	Y	15	14	1			11
04	7080	X	6983	-0-	-97	-0-	6947	2	36	9	Y	33	21	1			23
05	7316	X	6759	-0-	-557	-0-	6745	2	14	9	Y	13	31	1			5
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6806	2	12	9	Y	11	8	1			8
07	7223	X	6739	-0-	-484	-0-	6727	2	12	9	Y	11	16	1			3
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7104	2	11	9	Y	10	8	1			5
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6632	2	10	9	Y	9	11	1			3
10	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6802	2	21	9	Y	19	16	1			6
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6502	2	33	9	Y	30	32	1			4
12	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1806	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	2015	N	1655	-0-	-360	-0-	58	1	1562	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	53	1	1411	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	67	1	1796	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	50	1	1344	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	47	1	1268	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	47	1	1251	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1410	N	1153	-0-	-257	-0-	41	1	1100	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1333	N	634	-0-	-699	-0-	23	1	605	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	38	1	1027	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	36	1	968	3	Y	10	10	1			-0-
							1	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 16,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6208	-0-	-1170	-0-	212	1	5891	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	6177	X	5472	-0-	-705	-0-	187	1	5190	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
03	6603	X	3786	-0-	-2817	-0-	135	1	3612	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	233	1	6250	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	243	1	6503	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	208	1	5579	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	6603	X	5718	-0-	-885	-0-	204	1	5474	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	6789	X	5468	-0-	-1321	-0-	195	1	5234	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	6570	X	5303	-0-	-1267	-0-	190	1	5074	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	6789	X	5606	-0-	-1183	-0-	200	1	5299	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
11	5820	X	5646	-0-	-174	-0-	202	1	5345	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	214	1	5722	3	Y	92	92	1			-0-
							3	5	101	9							

TOTAL GAS PROD: 68,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	377	1	10459	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	356	1	9899	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	10726	X	8895	-0-	-1831	-0-	319	1	8544	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	10380	X	10047	-0-	-333	-0-	360	1	9634	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	10726	X	10402	-0-	-324	-0-	373	1	9976	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
06	10380	X	9598	-0-	-782	-0-	344	1	9206	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	10726	X	9815	-0-	-911	-0-	352	1	9418	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
08	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	339	1	9067	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
09	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	338	1	9059	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
10	8463	X	6085	-0-	-2378	-0-	220	1	5840	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	356	1	9443	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	355	1	9502	3	Y	36	36	1			-0-
							5	5	40	9							

TOTAL GAS PROD: 114,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 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	24211	X	21758	-0-	-2453	-0-	742	1	20618	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	19923	X	19640	-0-	-283	-0-	670	1	18599	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
03	21297	X	16727	-0-	-4570	-0-	591	1	15826	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
04	20610	X	16387	-0-	-4223	-0-	580	1	15510	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
05	21297	X	19702	-0-	-1595	-0-	697	1	18658	3	Y	315	315	1			-0-
							347	9									
06	20610	X	18226	-0-	-2384	-0-	645	1	17262	3	Y	290	290	1			-0-
							319	9									
07	20987	X	18348	-0-	-2639	-0-	651	1	17407	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
08	18228	X	17812	-0-	-416	-0-	631	1	16892	3	Y	263	263	1			-0-
							289	9									
09	17640	X	14016	-0-	-3624	-0-	497	1	13291	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
10	19043	X	19043	-0-	-0-	-0-	679	1	17972	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
11	17640	X	16925	-0-	-715	-0-	597	1	16010	3	Y	284	284	1			-0-
							6	5	312	9							
12	18228	X	16682	-0-	-1546	-0-	589	1	15767	3	Y	288	288	1			-0-
							9	5	317	9							

TOTAL GAS PROD: 215,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3842	2	21	9	Y	19	17	1			10
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3364	2	17	9	Y	15	21	1			4
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3026	2	8	9	Y	7	9	1			2
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3416	3	7	9	Y	6	5	1			3
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3464	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2731	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3083	3	3	9	Y	3	4	1			1
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3043	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2792	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2196	3	9	9	Y	8	7	1			3
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1960	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5533	-0-	-1318	-0-	5508	3	25	9	N	23	25	1	1	8	24
02	6032	X	5041	-0-	-991	-0-	5022	3	19	9	N	17	22	1			19
03	6448	X	4759	-0-	-1689	-0-	4752	3	7	9	N	6	11	1			14
04	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	5624	3	20	9	N	18	7	1			25
05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5290	3	4	9	N	4	16	1			13
06	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	5012	3	14	9	N	13	12	1			14
07	5828	X	4765	-0-	-1063	-0-	4753	3	12	9	N	11	8	1			17
08	5828	X	5051	-0-	-777	-0-	5034	3	17	9	N	15	10	1			22
09	5640	X	4540	-0-	-1100	-0-	4521	3	19	9	N	17	19	1			20
10	5301	X	4826	-0-	-475	-0-	4807	3	19	9	N	17	11	1			26
11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5182	3	17	9	N	15	22	1			19
12	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5500	3	31	9	N	28	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 61,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5657	-0-	-1349	-0-	444	1	5205	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	451	1	5154	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	480	1	5286	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	467	1	4991	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	460	1	5155	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	495	1	5189	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	510	1	5138	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	5766	X	5395	-0-	-371	-0-	471	1	4920	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	5700	X	5032	-0-	-668	-0-	464	1	4565	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5890	X	5194	-0-	-696	-0-	480	1	4710	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5700	X	4500	-0-	-1200	-0-	489	1	3939	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	476	1	4108	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 64,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3005	-0-	-188	-0-	2951	2	54	9	Y	49	37	1			26
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2605	2	37	9	Y	34	47	1			13
03	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2384	2	23	9	Y	21	32	1			2
04	2700	X	1811	-0-	-889	-0-	1804	2	7	9	Y	6	4	1			4
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3204	2	26	9	Y	24	21	1			7
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2892	2	24	9	Y	22	22	1			7
07	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2642	2	23	9	Y	21	20	1			8
08	3131	X	2814	-0-	-317	-0-	2774	2	40	9	Y	36	35	1			9
09	3030	X	2206	-0-	-824	-0-	2164	2	42	9	Y	38	26	1			21
10	3131	X	1115	-0-	-2016	-0-	1097	2	18	9	Y	16	28	1			9
11	2910	X	2581	-0-	-329	-0-	2530	2	51	9	Y	46	40	1			15
12	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2508	2	44	9	Y	40	50	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

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	EOM BALANCE
01	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	160	1	4454	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	147	1	4071	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
03	4464	X	3742	-0-	-722	-0-	134	1	3593	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	157	1	4203	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	211	1	5645	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	188	1	5024	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	193	1	5165	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	195	1	5223	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
10	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	126	1	3357	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	189	1	4994	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	180	1	4826	3	Y	44	44	1	-0-
							3	5	48	9					

TOTAL GAS PROD: 57,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

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	EOM BALANCE
01	9331	X	9044	-0-	-287	-0-	8868	3	176	9	Y	160	161	1	110
02	8932	X	8300	-0-	-632	-0-	8144	3	156	9	Y	142	146	1	106
03	9548	X	8897	-0-	-651	-0-	8734	3	163	9	Y	148	147	1	107
04	9240	X	8578	-0-	-662	-0-	8457	3	121	9	Y	110			217
05	9114	X	7911	-0-	-1203	-0-	7881	3	30	9	Y	27	136	1	108
06	8760	X	7393	-0-	-1367	-0-	7196	3	197	9	Y	179	145	1	142
07	8897	X	7505	-0-	-1392	-0-	7402	3	103	9	Y	94			236
08	8091	X	7320	-0-	-771	-0-	7318	3	2	9	Y	2	123	1	115
09	7830	X	7144	-0-	-686	-0-	6912	3	232	9	Y	211	137	1	189
10	7905	X	4575	-0-	-3330	-0-	4539	3	36	9	Y	33	112	1	110
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8272	3	140	9	Y	127	140	1	97
12	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	3			Y	-0-			97

TOTAL GAS PROD: 93,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-		176	1	4894	3	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-		183	1	5087	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
03	4960	X	4770	-0-	-190	-0-		169	1	4517	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
04	4800	X	4463	-0-	-337	-0-		158	1	4228	3	Y	70	70	1			-0-
								77	9									
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-		179	1	4792	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-		187	1	5018	3	Y	90	90	1			-0-
								99	9									
07	4960	X	4710	-0-	-250	-0-		166	1	4459	3	Y	77	77	1			-0-
								85	9									
08	4960	X	3663	-0-	-1297	-0-		129	1	3466	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
09	4800	X	4128	-0-	-672	-0-		146	1	3903	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
10	4960	X	4258	-0-	-702	-0-		150	1	4003	3	Y	95	95	1			-0-
								105	9									
11	4800	X	3856	-0-	-944	-0-		137	1	3639	3	Y	73	73	1			-0-
								80	9									
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-		174	1	4573	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 55,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-		5207	3	66	9	Y	60	59	1	1	8	37
02	5075	X	4810	-0-	-265	-0-		4760	3	50	9	Y	45	31	1			51
03	5425	X	4489	-0-	-936	-0-		4442	3	47	9	Y	43	58	1			36
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-		5378	3	42	9	Y	38	28	1			46
05	5332	X	5056	-0-	-276	-0-		5013	3	43	9	Y	39	60	1			25
06	5100	X	4767	-0-	-333	-0-		4714	3	53	9	Y	48	32	1			41
07	5425	X	4616	-0-	-809	-0-		4594	3	22	9	Y	20	37	1			24
08	5487	X	4730	-0-	-757	-0-		4713	3	17	9	Y	15	28	1			11
09	5310	X	4497	-0-	-813	-0-		4486	3	11	9	Y	10					21
10	5053	X	4459	-0-	-594	-0-		4434	3	25	9	Y	23	30	1			14
11	4770	X	4206	-0-	-564	-0-		4188	3	18	9	Y	16	17	1			13
12	4743	X	4597	-0-	-146	-0-		4572	3	25	9	Y	23	17	1			19

TOTAL GAS PROD: 56,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5042	-0-	-1623	-0-		5042	2			N	-0-					-0-
02	6235	X	3937	-0-	-2298	-0-		3916	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	6665	X	3530	-0-	-3135	-0-		3530	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-						N	-0-					-0-
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-		6486	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-		6785	2			N	-0-					-0-
07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-		6426	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6229	-0-	-250	-0-		6229	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5652	-0-	-1128	-0-		5652	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	5657	-0-	-1349	-0-		5657	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	4697	-0-	-2083	-0-		4697	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5650	-0-	-767	-0-		5650	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	77	1	2140	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2051	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
03	1984	N	1813	-0-	-171	-0-	64	1	1704	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
04	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	66	1	1763	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	68	1	1816	3	Y	53	53	1	-0-
							58	9							
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	64	1	1719	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
07	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	60	1	1599	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
08	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	59	1	1572	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
09	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	60	1	1603	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	58	1	1548	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
11	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	56	1	1460	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
12	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	53	1	1428	3	Y	39	39	1	-0-
							1	5	43	9					

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 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	EOM BALANCE
01	2883	X	1122	-0-	-1761	-0-	659	1	455	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
02	2697	X	844	-0-	-1853	-0-	494	1	343	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
03	2573	X	975	-0-	-1598	-0-	576	1	386	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-			-0-
05	1240	X	238	-0-	-1002	-0-	61	1	163	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
06	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	715	1	3650	3	Y	444	444	1	-0-
							488	9							
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	693	1	931	3	Y	160	160	1	-0-
							176	9							
08	961	X	923	-0-	-38	-0-	599	1	144	3	Y	164	164	1	-0-
							180	9							
09	4140	X	2854	-0-	-1286	-0-	568	1	2030	3	Y	233	233	1	-0-
							256	9							
10	4278	X	137	-0-	-4141	-0-	111	1	26	9	Y	24	24	1	-0-
11	4140	X	3080	-0-	-1060	-0-	483	1	2364	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
12	2945	X	17	-0-	-2928	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAGE, L.E. WELL #: 17 RRCID -> 246051 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8570 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	125	1	3476	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
02	3393	X	3260	-0-	-133	-0-	111	1	3094	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
03	3627	X	2868	-0-	-759	-0-	102	1	2721	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
04	3510	X	3091	-0-	-419	-0-	110	1	2937	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
05	3627	X	3089	-0-	-538	-0-	110	1	2939	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
06	3510	X	2912	-0-	-598	-0-	104	1	2772	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
07	3472	X	2840	-0-	-632	-0-	101	1	2706	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
08	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	83	1	2220	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
09	2970	X	2756	-0-	-214	-0-	98	1	2624	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
10	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	95	1	2509	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
11	2910	X	2556	-0-	-354	-0-	91	1	2419	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
12	2852	X	2550	-0-	-302	-0-	90	1	2412	3	Y	43	43	1	-0-
							1	5	47	9					

TOTAL GAS PROD: 34,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 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	EOM BALANCE
01	12555	X	11721	-0-	-834	-0-	403	1	11198	3	Y	109	109	1	-0-
							120	9							
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	370	1	10266	3	Y	102	102	1	-0-
							112	9							
03	11005	X	9342	-0-	-1663	-0-	333	1	8913	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
04	10650	X	10109	-0-	-541	-0-	361	1	9656	3	Y	84	84	1	-0-
							92	9							
05	11005	X	10920	-0-	-85	-0-	390	1	10433	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
06	10650	X	9936	-0-	-714	-0-	354	1	9493	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
07	11005	X	9031	-0-	-1974	-0-	322	1	8634	3	Y	68	68	1	-0-
							75	9							
08	10633	X	10359	-0-	-274	-0-	370	1	9903	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							
09	10290	X	9011	-0-	-1279	-0-	322	1	8612	3	Y	70	70	1	-0-
							77	9							
10	10633	X	5313	-0-	-5320	-0-	191	1	5074	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
11	10020	X	5134	-0-	-4886	-0-	185	1	4903	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
12	10354	X	9662	-0-	-692	-0-	346	1	9277	3	Y	31	31	1	-0-
							5	5	34	9					

TOTAL GAS PROD: 111,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	348	N	204	-0-	-144	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	97	2	2	9	Y	2	1	1			1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	441	2	12	9	Y	11	8	1			4
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	2	10	9	Y	9	8	1			5
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	354	2	12	9	Y	11	8	1			8
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	568	2	37	9	Y	34	15	1			27
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	2	28	1			1
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	17	14	1			4
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	134	1	3730	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	121	1	3364	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
03	3689	X	3050	-0-	-639	-0-	109	1	2910	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	3570	X	2874	-0-	-696	-0-	103	1	2748	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
05	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	130	1	3489	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	3570	X	3303	-0-	-267	-0-	118	1	3153	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	119	1	3174	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	112	1	2989	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	111	1	2977	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	3317	X	2850	-0-	-467	-0-	103	1	2734	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	118	1	3123	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
12	3317	X	3149	-0-	-168	-0-	113	1	3021	3	Y	12	12	1			-0-
							2	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 39,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3700	-0-	-237	-0-	126	1	3502	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	3567	X	3385	-0-	-182	-0-	115	1	3204	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	3813	X	2974	-0-	-839	-0-	105	1	2813	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
04	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	122	1	3271	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	120	1	3210	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	146	1	3900	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	164	1	4393	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	3255	X	2862	-0-	-393	-0-	102	1	2737	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	133	1	3572	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	93	1	2452	3	Y	-0-					-0-
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	121	1	3225	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	111	1	2960	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 41,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	228	1	6339	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
02	6061	X	5945	-0-	-116	-0-	203	1	5646	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
03	6665	X	4272	-0-	-2393	-0-	151	1	4054	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
04	6450	X	3431	-0-	-3019	-0-	122	1	3258	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	6665	X	5565	-0-	-1100	-0-	197	1	5287	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
06	6450	X	4552	-0-	-1898	-0-	161	1	4324	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
07	6355	X	4853	-0-	-1502	-0-	172	1	4616	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	163	1	4377	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	195	1	5218	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	162	1	4293	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	172	1	4607	3	Y	48	48	1			-0-
							3	5	53	9							

TOTAL GAS PROD: 59,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6996	-0-	-847	-0-	240	1	6658	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	6757	X	6071	-0-	-686	-0-	208	1	5776	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	7223	X	5289	-0-	-1934	-0-	188	1	5026	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	6960	X	5754	-0-	-1206	-0-	204	1	5472	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
05	7192	X	5260	-0-	-1932	-0-	187	1	5003	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	6780	X	4413	-0-	-2367	-0-	159	1	4245	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
07	6479	X	4295	-0-	-2184	-0-	155	1	4138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	4247	X	4040	-0-	-207	-0-	145	1	3893	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4110	X	3926	-0-	-184	-0-	141	1	3776	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4247	X	2542	-0-	-1705	-0-	92	1	2437	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	4110	X	3511	-0-	-599	-0-	127	1	3366	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	173	1	4638	3	Y	22	22	1			-0-
							3	5	24	9							

TOTAL GAS PROD: 56,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4082	-0-	-1591	-0-	4071	2	11	9	Y	10	12	1			3
02	5597	X	4405	-0-	-1192	-0-	4391	2	14	9	Y	13	11	1			5
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	16	14	1			7
04	4620	X	2981	-0-	-1639	-0-	2969	2	12	9	Y	11	13	1			5
05	4712	X	3083	-0-	-1629	-0-	3082	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
06	4560	X	2261	-0-	-2299	-0-	2259	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5030	2	7	9	Y	6	4	1			3
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4067	2	3	9	Y	3	5	1			1
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4034	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	4743	X	259	-0-	-4484	-0-	259	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4590	X	333	-0-	-4257	-0-	330	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	4743	X	2329	-0-	-2414	-0-	2307	2	22	9	Y	20	5	1			16

TOTAL GAS PROD: 32,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	298	1	8288	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	289	1	8035	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	256	1	6846	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	262	1	7003	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	377	1	10096	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	336	1	9008	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	325	1	8696	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
08	9424	X	8670	-0-	-754	-0-	310	1	8295	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
09	9120	X	7091	-0-	-2029	-0-	254	1	6806	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	9424	X	4904	-0-	-4520	-0-	178	1	4726	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	8395	-0-	-725	-0-	305	1	8090	3	Y	-0-					-0-
12	9083	X	8286	-0-	-797	-0-	298	1	7984	3	Y	-0-					-0-
							4	5									

TOTAL GAS PROD: 97,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7279	-0-	-1184	-0-	251	1	6965	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	7424	X	7353	-0-	-71	-0-	253	1	7035	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
03	7936	X	7082	-0-	-854	-0-	253	1	6767	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	7650	X	6912	-0-	-738	-0-	247	1	6608	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	7905	X	7477	-0-	-428	-0-	267	1	7145	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
06	7620	X	6646	-0-	-974	-0-	237	1	6345	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	245	1	6564	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	269	1	7200	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	318	1	8507	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	7254	X	5003	-0-	-2251	-0-	179	1	4779	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	307	1	8131	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
12	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	329	1	8818	3	Y	74	74	1			-0-
							5	5	81	9							

TOTAL GAS PROD: 88,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	17603	-0-	-1431	-0-	604	1	16771	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
02	16182	X	15824	-0-	-358	-0-	543	1	15071	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
03	17298	X	13737	-0-	-3561	-0-	488	1	13071	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
04	16740	X	13092	-0-	-3648	-0-	465	1	12449	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
05	17298	X	16843	-0-	-455	-0-	598	1	16021	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
06	16740	X	15756	-0-	-984	-0-	560	1	14987	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
07	16926	X	15806	-0-	-1120	-0-	563	1	15053	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
08	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	539	1	14415	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
09	14610	X	13616	-0-	-994	-0-	484	1	12965	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
10	15097	X	5016	-0-	-10081	-0-	180	1	4781	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
11	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	623	1	16543	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
12	15097	X	15059	-0-	-38	-0-	535	1	14312	3	Y	185	185	1			-0-
							8	5	204	9							

TOTAL GAS PROD: 174,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	24198	-0-	-2090	-0-	2682	1	21516	3	N	-0-					-0-
02	23867	X	22067	-0-	-1800	-0-	2469	1	19598	3	N	-0-					-0-
03	25513	X	20933	-0-	-4580	-0-	2337	1	18596	3	N	-0-					-0-
04	24690	X	19499	-0-	-5191	-0-	2214	1	17285	3	N	-0-					-0-
05	24211	X	22727	-0-	-1484	-0-	2629	1	20098	3	N	-0-					-0-
06	23430	X	20578	-0-	-2852	-0-	2489	1	18089	3	N	-0-					-0-
07	23591	X	19894	-0-	-3697	-0-	2463	1	17431	3	N	-0-					-0-
08	21359	X	19878	-0-	-1481	-0-	2422	1	17456	3	N	-0-					-0-
09	20670	X	17324	-0-	-3346	-0-	2236	1	15088	3	N	-0-					-0-
10	21359	X	19097	-0-	-2262	-0-	2490	1	16607	3	N	-0-					-0-
11	20580	X	17646	-0-	-2934	-0-	2341	1	15305	3	N	-0-					-0-
12	19902	X	17590	-0-	-2312	-0-	2415	1	15175	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3260	-0-	-770	-0-	112	1	3105	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	3770	X	3038	-0-	-732	-0-	104	1	2892	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	3813	X	3370	-0-	-443	-0-	120	1	3208	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	129	1	3464	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	138	1	3704	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	132	1	3546	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	138	1	3691	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	3750	X	3542	-0-	-208	-0-	127	1	3389	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3875	X	2119	-0-	-1756	-0-	77	1	2022	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	3780	X	3647	-0-	-133	-0-	131	1	3486	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
12	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	127	1	3409	3	Y	27	27	1			-0-
							2	5	30	9							

TOTAL GAS PROD: 41,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 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	10726	X	10277	-0-	-449	-0-	353	1	9812	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
02	9454	X	9296	-0-	-158	-0-	319	1	8874	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
03	10106	X	7913	-0-	-2193	-0-	283	1	7567	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
04	9780	X	8155	-0-	-1625	-0-	292	1	7822	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	10106	X	9517	-0-	-589	-0-	341	1	9131	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	9780	X	9030	-0-	-750	-0-	324	1	8663	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	9951	X	8784	-0-	-1167	-0-	315	1	8432	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
08	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	312	1	8360	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
09	8220	X	7748	-0-	-472	-0-	278	1	7434	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
10	8494	X	7141	-0-	-1353	-0-	259	1	6845	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	8220	X	7569	-0-	-651	-0-	274	1	7256	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	8494	X	7939	-0-	-555	-0-	284	1	7609	3	Y	38	38	1			-0-
							4	5	42	9							

TOTAL GAS PROD: 102,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10398	-0-	-514	-0-	354	1	9837	3	Y	188	188	1			-0-
							207	9									
02	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	327	1	9073	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
03	10199	X	8489	-0-	-1710	-0-	301	1	8068	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
04	9870	X	9410	-0-	-460	-0-	334	1	8952	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
05	10199	X	9931	-0-	-268	-0-	353	1	9451	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	9870	X	9439	-0-	-431	-0-	336	1	8984	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
07	10199	X	8594	-0-	-1605	-0-	306	1	8190	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	346	1	9258	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
09	9000	X	8439	-0-	-561	-0-	300	1	8038	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
10	9300	X	8468	-0-	-832	-0-	303	1	8036	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
11	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	306	1	8122	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
12	9300	X	8486	-0-	-814	-0-	301	1	8064	3	Y	106	106	1			-0-
							4	5	117	9							

TOTAL GAS PROD: 109,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 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	8029	X	7389	-0-	-640	-0-	819	1	6570	3	N	-0-					-0-
02	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	773	1	6132	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6988	-0-	-297	-0-	780	1	6208	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	6626	-0-	-424	-0-	752	1	5874	3	N	-0-					-0-
05	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	881	1	6737	3	N	-0-					-0-
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	900	1	6542	3	N	-0-					-0-
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	926	1	6553	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6803	-0-	-141	-0-	829	1	5974	3	N	-0-					-0-
09	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	880	1	5941	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	5317	-0-	-1627	-0-	694	1	4623	3	N	-0-					-0-
11	6720	X	5935	-0-	-785	-0-	787	1	5148	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6196	-0-	-748	-0-	850	1	5346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	382	1	10597	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
02	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	347	1	9637	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	10664	X	8576	-0-	-2088	-0-	306	1	8182	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	10320	X	9934	-0-	-386	-0-	354	1	9481	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
05	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	350	1	9377	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
06	10320	X	9050	-0-	-1270	-0-	325	1	8703	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	10664	X	9272	-0-	-1392	-0-	333	1	8927	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
08	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	326	1	8730	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	305	1	8164	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	7967	X	5237	-0-	-2730	-0-	189	1	5039	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	317	1	8404	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	312	1	8346	3	Y	12	12	1			-0-
							5	5	13	9							

TOTAL GAS PROD: 108,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6144	-0-	-1420	-0-	212	1	5884	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	6235	X	5613	-0-	-622	-0-	193	1	5375	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	6665	X	4947	-0-	-1718	-0-	177	1	4730	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	6360	X	6122	-0-	-238	-0-	219	1	5857	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	256	1	6854	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	246	1	6598	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
07	6324	X	5829	-0-	-495	-0-	209	1	5603	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	6820	X	5522	-0-	-1298	-0-	198	1	5307	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	6600	X	5202	-0-	-1398	-0-	187	1	4998	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	6820	X	3676	-0-	-3144	-0-	133	1	3532	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	6600	X	5662	-0-	-938	-0-	205	1	5438	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	200	1	5350	3	Y	18	18	1			-0-
							3	5	20	9							

TOTAL GAS PROD: 68,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2726	-0-	-684	-0-	2709	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	2871	X	2297	-0-	-574	-0-	2285	2	12	9	Y	11	13	1			5
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	4	5	1			4
04	2880	X	2018	-0-	-862	-0-	2012	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	2883	X	1836	-0-	-1047	-0-	1834	2	2	9	Y	2	4	1			1
06	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	1664	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	1669	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	1459	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	N	999	-0-	-675	-0-	998	2	1	9	Y	1					1
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	194	1	4901	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	4959	X	4816	-0-	-143	-0-	188	1	4587	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5391	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	217	1	5197	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	211	1	5169	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	200	1	4871	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
07	5301	X	5123	-0-	-178	-0-	197	1	4640	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
08	5208	X	4984	-0-	-224	-0-	205	1	4486	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
09	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	201	1	4694	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
10	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	205	1	4496	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
11	5040	X	4753	-0-	-287	-0-	213	1	4280	3	Y	236	236	1			-0-
							260	9									
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	240	1	4986	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 62,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7511	-0-	-1696	-0-	258	1	7164	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
02	7714	X	7231	-0-	-483	-0-	248	1	6895	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	261	1	6982	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	302	1	8097	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
05	8060	X	7904	-0-	-156	-0-	281	1	7534	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
06	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	277	1	7430	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	8246	X	7782	-0-	-464	-0-	273	1	7311	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	273	1	7313	3	Y	184	184	1			-0-
							202	9									
09	7500	X	6726	-0-	-774	-0-	236	1	6323	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
10	7750	X	4865	-0-	-2885	-0-	172	1	4569	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
11	7500	X	6984	-0-	-516	-0-	247	1	6571	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
12	7750	X	6451	-0-	-1299	-0-	227	1	6065	3	Y	142	142	1			-0-
							3	5	156	9							

TOTAL GAS PROD: 86,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11594	-0-	-155	-0-	400	1	11109	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	374	1	10392	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	10261	X	9509	-0-	-752	-0-	340	1	9099	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
04	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	394	1	10540	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	378	1	10129	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	9930	X	9874	-0-	-56	-0-	350	1	9384	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
07	10261	X	9900	-0-	-361	-0-	353	1	9414	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	9827	X	9603	-0-	-224	-0-	341	1	9130	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
09	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	320	1	8561	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
10	9827	X	6221	-0-	-3606	-0-	226	1	5980	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	9510	X	9204	-0-	-306	-0-	333	1	8849	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	9827	X	8754	-0-	-1073	-0-	314	1	8413	3	Y	20	20	1			-0-
							5	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 116,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8772	-0-	-1241	-0-	302	1	8396	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
02	8729	X	8653	-0-	-76	-0-	298	1	8280	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
03	9331	X	7149	-0-	-2182	-0-	255	1	6833	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	9030	X	8127	-0-	-903	-0-	290	1	7769	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	9331	X	8113	-0-	-1218	-0-	290	1	7758	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
06	8940	X	7507	-0-	-1433	-0-	270	1	7226	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	9238	X	7914	-0-	-1324	-0-	285	1	7622	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	275	1	7373	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	263	1	7039	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	6603	X	4499	-0-	-2104	-0-	162	1	4319	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	242	1	6438	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	236	1	6325	3	Y	20	20	1			-0-
							3	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 88,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4681	-0-	-1612	-0-	159	1	4424	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	174	1	4827	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
03	5022	X	3942	-0-	-1080	-0-	139	1	3720	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	184	1	4920	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	194	1	5203	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
06	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	183	1	4900	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	173	1	4643	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	136	1	3651	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	143	1	3820	3	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
10	3782	X	2446	-0-	-1336	-0-	84	1	2224	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	163	1	4319	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	150	1	4025	3	Y	199	199	1			-0-
							2	5	219	9							

TOTAL GAS PROD: 54,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	15302	-0-	-663	-0-	524	1	14565	3	Y	194	194	1	-0-
							213	9							
02	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	487	1	13535	3	Y	184	184	1	-0-
							202	9							
03	13516	X	12170	-0-	-1346	-0-	432	1	11569	3	Y	154	154	1	-0-
							169	9							
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	515	1	13782	3	Y	179	179	1	-0-
							197	9							
05	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	490	1	13126	3	Y	162	162	1	-0-
							178	9							
06	13080	X	12849	-0-	-231	-0-	457	1	12245	3	Y	134	134	1	-0-
							147	9							
07	13516	X	12244	-0-	-1272	-0-	437	1	11680	3	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
08	13237	X	12822	-0-	-415	-0-	457	1	12229	3	Y	124	124	1	-0-
							136	9							
09	12810	X	11886	-0-	-924	-0-	423	1	11333	3	Y	118	118	1	-0-
							130	9							
10	13237	X	11101	-0-	-2136	-0-	398	1	10543	3	Y	145	145	1	-0-
							160	9							
11	12810	X	11441	-0-	-1369	-0-	411	1	10891	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
12	12834	X	11974	-0-	-860	-0-	425	1	11368	3	Y	159	159	1	-0-
							6	5	175	9					

TOTAL GAS PROD: 154,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	15214	-0-	-1185	-0-	521	1	14471	3	Y	202	202	1	-0-
							222	9							
02	13862	X	13700	-0-	-162	-0-	469	1	13026	3	Y	186	186	1	-0-
							205	9							
03	14818	X	11801	-0-	-3017	-0-	419	1	11209	3	Y	157	157	1	-0-
							173	9							
04	14340	X	13892	-0-	-448	-0-	493	1	13200	3	Y	181	181	1	-0-
							199	9							
05	14818	X	13183	-0-	-1635	-0-	468	1	12532	3	Y	166	166	1	-0-
							183	9							
06	14340	X	12189	-0-	-2151	-0-	433	1	11602	3	Y	140	140	1	-0-
							154	9							
07	14632	X	12158	-0-	-2474	-0-	434	1	11585	3	Y	126	126	1	-0-
							139	9							
08	12214	X	11828	-0-	-386	-0-	421	1	11269	3	Y	125	125	1	-0-
							138	9							
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	439	1	11756	3	Y	134	134	1	-0-
							147	9							
10	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	438	1	11634	3	Y	176	176	1	-0-
							194	9							
11	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	469	1	12457	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	448	1	11983	3	Y	88	88	1	-0-
							7	5	97	9					

TOTAL GAS PROD: 154,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,839

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 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	7843	X	6689	-0-	-1154	-0-	227	1	6295	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	6351	X	5828	-0-	-523	-0-	197	1	5482	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
03	6789	X	5341	-0-	-1448	-0-	187	1	5015	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	6570	X	5685	-0-	-885	-0-	199	1	5321	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
05	6789	X	5713	-0-	-1076	-0-	200	1	5356	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
06	6480	X	5555	-0-	-925	-0-	195	1	5209	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
07	6231	X	5696	-0-	-535	-0-	200	1	5354	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
08	5642	X	4726	-0-	-916	-0-	166	1	4437	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
09	5460	X	5093	-0-	-367	-0-	179	1	4781	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
10	5642	X	2540	-0-	-3102	-0-	90	1	2394	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
11	5460	X	3939	-0-	-1521	-0-	139	1	3692	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
12	5642	X	5347	-0-	-295	-0-	187	1	5017	3	Y	127	127	1			-0-
							3	5	140	9							

TOTAL GAS PROD: 62,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7331	-0-	-977	-0-	254	1	7052	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	7598	X	6626	-0-	-972	-0-	229	1	6374	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	7967	X	5771	-0-	-2196	-0-	207	1	5544	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
04	7410	X	5996	-0-	-1414	-0-	215	1	5761	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	7657	X	6149	-0-	-1508	-0-	221	1	5908	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	7080	X	5754	-0-	-1326	-0-	207	1	5530	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	7068	X	6125	-0-	-943	-0-	220	1	5888	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	6138	X	5949	-0-	-189	-0-	214	1	5718	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
09	5940	X	5518	-0-	-422	-0-	198	1	5305	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	6138	X	3146	-0-	-2992	-0-	114	1	3022	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	5940	X	5473	-0-	-467	-0-	198	1	5257	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	6138	X	5324	-0-	-814	-0-	191	1	5112	3	Y	16	16	1			-0-
							3	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 69,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10205	-0-	-769	-0-	352	1	9774	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	9454	X	9081	-0-	-373	-0-	313	1	8696	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	10106	X	8064	-0-	-2042	-0-	288	1	7714	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	9780	X	8775	-0-	-1005	-0-	313	1	8390	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	10106	X	8862	-0-	-1244	-0-	316	1	8471	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
06	9780	X	8475	-0-	-1305	-0-	302	1	8077	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
07	9703	X	8297	-0-	-1406	-0-	296	1	7915	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
08	9052	X	7535	-0-	-1517	-0-	268	1	7188	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
09	8760	X	7604	-0-	-1156	-0-	271	1	7252	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
10	8866	X	5197	-0-	-3669	-0-	185	1	4939	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
11	8460	X	7879	-0-	-581	-0-	281	1	7501	3	Y	86	86	1			-0-
							2	5	95	9							
12	8308	X	7934	-0-	-374	-0-	280	1	7489	3	Y	146	146	1			-0-
							4	5	161	9							

TOTAL GAS PROD: 97,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

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	8184	X	6992	-0-	-1192	-0-	240	1	6665	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
02	7656	X	5889	-0-	-1767	-0-	202	1	5613	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
03	8184	X	4752	-0-	-3432	-0-	169	1	4525	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	7500	X	3891	-0-	-3609	-0-	138	1	3708	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
05	7750	X	3053	-0-	-4697	-0-	109	1	2909	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
06	6780	X	5885	-0-	-895	-0-	210	1	5616	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	208	1	5559	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	174	1	4663	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
09	5850	X	4763	-0-	-1087	-0-	170	1	4551	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	6045	X	2633	-0-	-3412	-0-	95	1	2514	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	5850	X	4550	-0-	-1300	-0-	164	1	4342	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	5828	X	4223	-0-	-1605	-0-	150	1	4007	3	Y	58	58	1			-0-
							2	5	64	9							

TOTAL GAS PROD: 57,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

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	13609	X	12507	-0-	-1102	-0-	432	1	12006	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	12267	X	11248	-0-	-1019	-0-	389	1	10795	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
03	13113	X	10028	-0-	-3085	-0-	359	1	9614	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	12690	X	11878	-0-	-812	-0-	425	1	11384	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	13113	X	11473	-0-	-1640	-0-	411	1	11008	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	12090	X	10716	-0-	-1374	-0-	385	1	10300	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	12276	X	10561	-0-	-1715	-0-	380	1	10153	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	352	1	9423	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
09	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	363	1	9722	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	9238	X	7483	-0-	-1755	-0-	272	1	7190	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
11	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	394	1	10538	3	Y	30	30	1			-0-
							4	5	33	9							
12	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	368	1	9864	3	Y	83	83	1			-0-
							5	5	91	9							

TOTAL GAS PROD: 127,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9843	-0-	-1565	-0-	9470	3	373	9	Y	339	342	1			62
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9062	3	363	9	Y	330	320	1			72
03	9796	X	8485	-0-	-1311	-0-	8258	3	227	9	Y	206	253	1			25
04	9480	X	9070	-0-	-410	-0-	8948	3	122	9	Y	111	117	1			19
05	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	9596	3	157	9	Y	143	130	1			32
06	9480	X	8550	-0-	-930	-0-	8420	3	130	9	Y	118	121	1			29
07	9796	X	9006	-0-	-790	-0-	8918	3	88	9	Y	80	87	1			22
08	9765	X	9694	-0-	-71	-0-	9570	3	124	9	Y	113	124	1			11
09	9450	X	8150	-0-	-1300	-0-	8038	3	112	9	Y	102	86	1			27
10	9765	X	4313	-0-	-5452	-0-	4084	3	229	9	Y	208	157	1			78
11	9390	X	9188	-0-	-202	-0-	8983	3	205	9	Y	186	217	1			47
12	9703	X	8361	-0-	-1342	-0-	8190	3	171	9	Y	155	173	1			29

TOTAL GAS PROD: 103,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8122	-0-	-930	-0-	281	1	7793	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
02	8149	X	7556	-0-	-593	-0-	261	1	7249	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	8711	X	6430	-0-	-2281	-0-	230	1	6161	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	8430	X	7624	-0-	-806	-0-	273	1	7307	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	8711	X	7116	-0-	-1595	-0-	255	1	6828	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	7860	X	6638	-0-	-1222	-0-	238	1	6374	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	8091	X	6634	-0-	-1457	-0-	238	1	6372	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7626	X	6633	-0-	-993	-0-	238	1	6371	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
09	7380	X	6302	-0-	-1078	-0-	226	1	6053	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	7130	X	4912	-0-	-2218	-0-	177	1	4711	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	250	1	6648	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	245	1	6549	3	Y	20	20	1			-0-
							4	5	22	9							

TOTAL GAS PROD: 81,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14372	-0-	-322	-0-	499	1	13853	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	451	1	12537	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	13051	X	11329	-0-	-1722	-0-	407	1	10907	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	463	1	12390	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	13051	X	12477	-0-	-574	-0-	448	1	11999	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	12630	X	11584	-0-	-1046	-0-	416	1	11129	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
07	13051	X	11427	-0-	-1624	-0-	411	1	10981	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	12493	X	11018	-0-	-1475	-0-	395	1	10589	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	12090	X	10409	-0-	-1681	-0-	374	1	10002	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
10	12462	X	6774	-0-	-5688	-0-	246	1	6500	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	11580	X	10547	-0-	-1033	-0-	382	1	10128	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	11439	X	9994	-0-	-1445	-0-	357	1	9558	3	Y	67	67	1			-0-
							5	5	74	9							

TOTAL GAS PROD: 135,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	7453	-0-	-1382	-0-	7346	3	107	9	Y	97	81	1	4	8	43
02	7975	X	6674	-0-	-1301	-0-	6588	3	86	9	Y	78	74	1			47
03	8401	X	6261	-0-	-2140	-0-	6195	3	66	9	Y	60	100	1			7
04	7830	X	7559	-0-	-271	-0-	7523	3	36	9	Y	33	21	1			19
05	7781	X	7227	-0-	-554	-0-	7175	3	52	9	Y	47	37	1			29
06	7200	X	6732	-0-	-468	-0-	6719	3	13	9	Y	12	19	1			22
07	7812	X	6939	-0-	-873	-0-	6909	3	30	9	Y	27	38	1			11
08	7781	X	6747	-0-	-1034	-0-	6715	3	32	9	Y	29	18	1			22
09	7530	X	6245	-0-	-1285	-0-	6213	3	32	9	Y	29	36	1			15
10	7223	X	6283	-0-	-940	-0-	6230	3	53	9	Y	48	37	1			26
11	6720	X	5755	-0-	-965	-0-	5738	3	17	9	Y	15	34	1			7
12	6944	X	6298	-0-	-646	-0-	6267	3	31	9	Y	28	16	1			19

TOTAL GAS PROD: 80,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 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	15128	X	13883	-0-	-1245	-0-	478	1	13276	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
02	13050	X	12411	-0-	-639	-0-	427	1	11866	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
03	13950	X	10753	-0-	-3197	-0-	383	1	10253	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
04	13500	X	12736	-0-	-764	-0-	453	1	12143	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
05	13950	X	12023	-0-	-1927	-0-	428	1	11465	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
06	13440	X	11115	-0-	-2325	-0-	396	1	10599	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
07	13268	X	11246	-0-	-2022	-0-	402	1	10734	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
08	12121	X	9875	-0-	-2246	-0-	352	1	9428	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
09	11730	X	10035	-0-	-1695	-0-	360	1	9638	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
10	12028	X	10087	-0-	-1941	-0-	366	1	9685	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	11100	X	9807	-0-	-1293	-0-	355	1	9420	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	11253	X	9773	-0-	-1480	-0-	350	1	9386	3	Y	29	29	1			-0-
							5	5	32	9							

TOTAL GAS PROD: 133,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

01	16709	X	12714	-0-	-3995	-0-	12685	2	29	9	Y	26	25	1			26
02	14558	X	11758	-0-	-2800	-0-	11726	2	32	9	Y	29	23	1			32
03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	20	26	1			26
04	14010	X	11997	-0-	-2013	-0-	11980	2	17	9	Y	15	33	1			8
05	14229	X	10498	-0-	-3731	-0-	10483	2	15	9	Y	14	9	1			13
06	12300	X	9245	-0-	-3055	-0-	9232	2	13	9	Y	12	9	1			16
07	12555	X	8777	-0-	-3778	-0-	8765	2	12	9	Y	11	17	1			10
08	12400	X	6647	-0-	-5753	-0-	6589	2	58	9	Y	53	40	1			23
09	12000	X	6434	-0-	-5566	-0-	6372	2	62	9	Y	56	26	1			53
10	10509	X	3493	-0-	-7016	-0-	3447	2	46	9	Y	42	33	1			62
11	9240	X	8526	-0-	-714	-0-	8460	2	66	9	Y	60	108	1			14
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9546	2	85	9	Y	77	68	1			23

TOTAL GAS PROD: 99,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10920	-0-	-2813	-0-	10752	2	168	9	Y	153	156	1			88
02	11223	X	9856	-0-	-1367	-0-	9701	2	155	9	Y	141	157	1			72
03	11997	X	8714	-0-	-3283	-0-	8569	2	145	9	Y	132	151	1			53
04	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10519	2	127	9	Y	115	108	1			60
05	11470	X	9772	-0-	-1698	-0-	9664	2	108	9	Y	98	96	1			62
06	10560	X	9824	-0-	-736	-0-	9736	2	88	9	Y	80	86	1			56
07	11005	X	9882	-0-	-1123	-0-	9814	2	68	9	Y	62	75	1			43
08	10416	X	10118	-0-	-298	-0-	10067	2	51	9	Y	46	55	1			34
09	10080	X	9327	-0-	-753	-0-	9282	2	45	9	Y	41	45	1			30
10	10137	X	5681	-0-	-4456	-0-	5568	2	113	9	Y	103	30	1			103
11	9810	X	9643	-0-	-167	-0-	9456	2	187	9	Y	170	183	1			90
12	10106	X	9190	-0-	-916	-0-	8653	2	537	9	Y	488	485	1			93

TOTAL GAS PROD: 113,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9645	-0-	-1391	-0-	327	1	9073	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
02	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	319	1	8873	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									
03	9765	X	8185	-0-	-1580	-0-	287	1	7690	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
04	9450	X	8973	-0-	-477	-0-	315	1	8443	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	9765	X	8803	-0-	-962	-0-	309	1	8284	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
06	9450	X	8529	-0-	-921	-0-	297	1	7962	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
07	9765	X	8912	-0-	-853	-0-	312	1	8344	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
08	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	305	1	8153	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	276	1	7398	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
10	7750	X	4198	-0-	-3552	-0-	147	1	3920	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	332	1	8810	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	290	1	7774	3	Y	225	225	1			-0-
							4	5	248	9							

TOTAL GAS PROD: 101,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	2149	-0-	-3803	-0-	70	1	1956	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
02	2784	X	1925	-0-	-859	-0-	63	1	1752	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
03	2976	X	1588	-0-	-1388	-0-	54	1	1447	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
04	2550	X	1406	-0-	-1144	-0-	48	1	1279	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	2418	X	1065	-0-	-1353	-0-	36	1	972	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
06	2070	X	870	-0-	-1200	-0-	30	1	792	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
07	2046	X	665	-0-	-1381	-0-	23	1	610	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1054	N	414	-0-	-640	-0-	14	1	380	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	870	N	275	-0-	-595	-0-	9	1	251	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	14	1	386	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	334	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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	14601	X	12135	-0-	-2466	-0-	403	1	11207	3	Y	477	477	1			-0-
							525	9									
02	13659	X	10807	-0-	-2852	-0-	359	1	9965	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
03	14601	X	9158	-0-	-5443	-0-	315	1	8441	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
04	12810	X	10072	-0-	-2738	-0-	347	1	9279	3	Y	405	405	1			-0-
							446	9									
05	13237	X	9934	-0-	-3303	-0-	346	1	9262	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
06	11730	X	9278	-0-	-2452	-0-	330	1	8825	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
07	11563	X	9106	-0-	-2457	-0-	324	1	8673	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
08	9052	X	8151	-0-	-901	-0-	290	1	7762	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
09	8760	X	7977	-0-	-783	-0-	284	1	7593	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
10	9052	X	6648	-0-	-2404	-0-	240	1	6346	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
11	8760	X	7391	-0-	-1369	-0-	264	1	7069	3	Y	50	50	1			-0-
							3	5	55	9							
12	9052	X	7505	-0-	-1547	-0-	266	1	7116	3	Y	108	108	1			-0-
							4	5	119	9							

TOTAL GAS PROD: 108,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

01	16554	X	13123	-0-	-3431	-0-	450	1	12494	3	Y	163	163	1	-0-				
							179	9											
02	14355	X	12706	-0-	-1649	-0-	435	1	12092	3	Y	163	163	1	-0-				
							179	9											
03	15190	X	10666	-0-	-4524	-0-	379	1	10144	3	Y	130	130	1	-0-				
							143	9											
04	13650	X	12026	-0-	-1624	-0-	428	1	11454	3	Y	131	131	1	-0-				
							144	9											
05	14105	X	11525	-0-	-2580	-0-	410	1	10982	3	Y	121	121	1	-0-				
							133	9											
06	13140	X	11046	-0-	-2094	-0-	393	1	10525	3	Y	116	116	1	-0-				
							128	9											
07	13578	X	10712	-0-	-2866	-0-	383	1	10218	3	Y	101	101	1	-0-				
							111	9											
08	11811	X	10236	-0-	-1575	-0-	365	1	9761	3	Y	100	100	1	-0-				
							110	9											
09	11430	X	9550	-0-	-1880	-0-	340	1	9107	3	Y	94	94	1	-0-				
							103	9											
10	11532	X	8616	-0-	-2916	-0-	309	1	8186	3	Y	110	110	1	-0-				
							121	9											
11	11040	X	9030	-0-	-2010	-0-	321	1	8596	3	Y	100	100	1	-0-				
							3	5	110	9									
12	10726	X	9334	-0-	-1392	-0-	332	1	8896	3	Y	92	92	1	-0-				
							5	5	101	9									

TOTAL GAS PROD: 128,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46252	X	14582	-0-	-31670	-0-	500	1	13899	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
02	16182	X	12772	-0-	-3410	-0-	438	1	12168	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
03	17267	X	10788	-0-	-6479	-0-	384	1	10272	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
04	15540	X	12716	-0-	-2824	-0-	453	1	12131	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	16058	X	11781	-0-	-4277	-0-	420	1	11243	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
06	14100	X	12614	-0-	-1486	-0-	450	1	12039	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
07	13640	X	12413	-0-	-1227	-0-	444	1	11857	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
08	11904	X	11772	-0-	-132	-0-	420	1	11244	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
09	11520	X	10604	-0-	-916	-0-	378	1	10127	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
10	11904	X	8707	-0-	-3197	-0-	312	1	8282	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
11	11520	X	9037	-0-	-2483	-0-	322	1	8617	3	Y	86	86	1			-0-
							3	5	95	9							
12	11904	X	8746	-0-	-3158	-0-	313	1	8388	3	Y	36	36	1			-0-
							5	5	40	9							

TOTAL GAS PROD: 136,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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	60822	X	15410	-0-	-45412	-0-	529	1	14688	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
02	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	463	1	12873	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
03	18817	X	11432	-0-	-7385	-0-	406	1	10883	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
04	16320	X	13699	-0-	-2621	-0-	487	1	13054	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
05	15407	X	12836	-0-	-2571	-0-	456	1	12220	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
06	14910	X	12648	-0-	-2262	-0-	449	1	12030	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
07	14446	X	13124	-0-	-1322	-0-	468	1	12496	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
08	12245	X	12137	-0-	-108	-0-	431	1	11553	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
09	11850	X	11646	-0-	-204	-0-	414	1	11085	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
10	12245	X	9978	-0-	-2267	-0-	357	1	9459	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
11	11850	X	11150	-0-	-700	-0-	396	1	10593	3	Y	143	143	1			-0-
							4	5	157	9							
12	12245	X	11194	-0-	-1051	-0-	395	1	10576	3	Y	197	197	1			-0-
							6	5	217	9							

TOTAL GAS PROD: 148,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50995	X	13373	-0-	-37622	-0-	462	1	12830	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	47705	X	12205	-0-	-35500	-0-	422	1	11728	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	50995	X	10537	-0-	-40458	-0-	366	1	9802	3	Y	335	335	1			-0-
							369	9									
04	49350	X	11140	-0-	-38210	-0-	386	1	10341	3	Y	375	375	1			-0-
							413	9									
05	50995	X	10579	-0-	-40416	-0-	367	1	9820	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
06	49350	X	9781	-0-	-39569	-0-	339	1	9081	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
07	50995	X	9574	-0-	-41421	-0-	333	1	8921	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
08	11501	X	8541	-0-	-2960	-0-	297	1	7951	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
09	11130	X	8361	-0-	-2769	-0-	290	1	7771	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
10	10571	X	8516	-0-	-2055	-0-	293	1	7771	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
11	9780	X	7545	-0-	-2235	-0-	260	1	6912	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
12	9579	X	7382	-0-	-2197	-0-	252	1	6753	3	Y	339	339	1			-0-
							4	5	373	9							

TOTAL GAS PROD: 117,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6298	-0-	-14782	-0-	217	1	6040	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
02	19720	X	5407	-0-	-14313	-0-	187	1	5185	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	21080	X	4480	-0-	-16600	-0-	160	1	4291	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
04	20400	X	5002	-0-	-15398	-0-	179	1	4793	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	21080	X	4757	-0-	-16323	-0-	170	1	4558	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	20400	X	4463	-0-	-15937	-0-	160	1	4275	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	21080	X	4279	-0-	-16801	-0-	153	1	4102	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	168	1	4492	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	5010	X	4144	-0-	-866	-0-	147	1	3944	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	4743	X	2078	-0-	-2665	-0-	75	1	1977	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	4560	X	3680	-0-	-880	-0-	130	1	3481	3	Y	62	62	1			-0-
							1	5	68	9							
12	4712	X	3308	-0-	-1404	-0-	117	1	3124	3	Y	59	59	1			-0-
							2	5	65	9							

TOTAL GAS PROD: 52,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068	X	14550	-0-	-23518	-0-	497	1	13812	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
02	35612	X	12841	-0-	-22771	-0-	438	1	12158	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
03	38068	X	11702	-0-	-26366	-0-	413	1	11070	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
04	36840	X	12894	-0-	-23946	-0-	456	1	12206	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
05	38068	X	12024	-0-	-26044	-0-	426	1	11413	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
06	36840	X	10812	-0-	-26028	-0-	383	1	10264	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
07	38068	X	10322	-0-	-27746	-0-	367	1	9812	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
08	13330	X	9743	-0-	-3587	-0-	346	1	9257	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
09	12900	X	8999	-0-	-3901	-0-	319	1	8549	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
10	12028	X	6031	-0-	-5997	-0-	217	1	5763	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
11	10800	X	9207	-0-	-1593	-0-	332	1	8806	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
12	10323	X	8628	-0-	-1695	-0-	308	1	8249	3	Y	60	60	1			-0-
							5	5	66	9							

TOTAL GAS PROD: 127,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	13881	-0-	-15507	-0-	475	1	13182	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
02	27492	X	13391	-0-	-14101	-0-	457	1	12686	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
03	29388	X	10810	-0-	-18578	-0-	382	1	10232	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
04	28440	X	11834	-0-	-16606	-0-	418	1	11201	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	29388	X	11733	-0-	-17655	-0-	416	1	11134	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
06	28440	X	10775	-0-	-17665	-0-	382	1	10227	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
07	29388	X	10063	-0-	-19325	-0-	358	1	9563	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
08	12214	X	9845	-0-	-2369	-0-	349	1	9355	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
09	11820	X	8937	-0-	-2883	-0-	317	1	8489	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
10	11718	X	7979	-0-	-3739	-0-	285	1	7556	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
11	10770	X	9371	-0-	-1399	-0-	332	1	8884	3	Y	138	138	1			-0-
							3	5	152	9							
12	10075	X	8971	-0-	-1104	-0-	317	1	8499	3	Y	136	136	1			-0-
							5	5	150	9							

TOTAL GAS PROD: 127,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42346	X	14443	-0-	-27903	-0-	501	1	13920	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	39614	X	14948	-0-	-24666	-0-	519	1	14406	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
03	42346	X	12424	-0-	-29922	-0-	447	1	11958	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
04	40980	X	14026	-0-	-26954	-0-	504	1	13500	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	42346	X	13344	-0-	-29002	-0-	480	1	12844	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	40980	X	12002	-0-	-28978	-0-	431	1	11553	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	42346	X	11219	-0-	-31127	-0-	404	1	10801	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	14508	X	10982	-0-	-3526	-0-	395	1	10573	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	14040	X	10220	-0-	-3820	-0-	364	1	9738	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
10	13330	X	8942	-0-	-4388	-0-	319	1	8473	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
11	11970	X	10398	-0-	-1572	-0-	373	1	9889	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
12	11222	X	9922	-0-	-1300	-0-	352	1	9432	3	Y	121	121	1			-0-
							5	5	133	9							

TOTAL GAS PROD: 142,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	25762	-0-	-32549	-0-	889	1	24705	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
02	54549	X	20433	-0-	-34116	-0-	706	1	19602	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
03	58311	X	16684	-0-	-41627	-0-	598	1	16000	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
04	56430	X	18317	-0-	-38113	-0-	658	1	17580	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
05	58311	X	16668	-0-	-41643	-0-	598	1	16001	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
06	56430	X	14836	-0-	-41594	-0-	532	1	14242	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	58311	X	14307	-0-	-44004	-0-	514	1	13739	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
08	18941	X	13369	-0-	-5572	-0-	479	1	12838	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
09	18330	X	12434	-0-	-5896	-0-	446	1	11940	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
10	16678	X	8408	-0-	-8270	-0-	304	1	8059	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	14820	X	13577	-0-	-1243	-0-	486	1	13017	3	Y	63	63	1			-0-
							5	5	69	9							
12	14322	X	12500	-0-	-1822	-0-	447	1	11980	3	Y	60	60	1			-0-
							7	5	66	9							

TOTAL GAS PROD: 187,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	18292	-0-	-27867	-0-	633	1	17582	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
02	43181	X	14517	-0-	-28664	-0-	502	1	13943	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
03	46159	X	11307	-0-	-34852	-0-	405	1	10848	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
04	44670	X	11923	-0-	-32747	-0-	427	1	11440	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	46159	X	10721	-0-	-35438	-0-	384	1	10289	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	44670	X	12391	-0-	-32279	-0-	444	1	11901	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	46159	X	11773	-0-	-34386	-0-	423	1	11310	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	12307	X	10465	-0-	-1842	-0-	375	1	10054	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	12390	X	9936	-0-	-2454	-0-	356	1	9545	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	12803	X	8091	-0-	-4712	-0-	292	1	7731	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
11	12390	X	9019	-0-	-3371	-0-	322	1	8626	3	Y	62	62	1			-0-
							3	5	68	9							
12	11780	X	9282	-0-	-2498	-0-	331	1	8874	3	Y	65	65	1			-0-
							5	5	72	9							

TOTAL GAS PROD: 137,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	16	1			11
03	275	X	-0-	-0-	-275	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
04	330	X	247	-0-	-83	-0-	206	2	41	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	4	-0-	-337	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-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: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397327	X	116376	-0-	-280951	-0-	4294	1	110674	3	Y	1280	1280	1			-0-
							1408	9									
02	371693	X	101317	-0-	-270376	-0-	3680	1	96390	3	Y	1134	1134	1			-0-
							1247	9									
03	397327	X	83308	-0-	-314019	-0-	3011	1	79292	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
04	384510	X	83165	-0-	-301345	-0-	3030	1	79176	3	Y	872	872	1			-0-
							959	9									
05	397327	X	83268	-0-	-314059	-0-	2993	1	79617	3	Y	598	598	1			-0-
							658	9									
06	384510	X	74697	-0-	-309813	-0-	2715	1	71624	3	Y	325	325	1			-0-
							358	9									
07	397327	X	79525	-0-	-317802	-0-	2873	1	76282	3	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
08	397327	X	75527	-0-	-321800	-0-	2721	1	72325	3	Y	437	437	1			-0-
							481	9									
09	384510	X	69879	-0-	-314631	-0-	2499	1	66928	3	Y	411	411	1			-0-
							452	9									
10	397327	X	53440	-0-	-343887	-0-	1987	1	51079	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
11	384510	X	68704	-0-	-315806	-0-	2522	1	65663	3	Y	451	451	1			-0-
							23	5	496	9							
12	397327	X	61108	-0-	-336219	-0-	2221	1	58394	3	Y	419	419	1			-0-
							32	5	461	9							

TOTAL GAS PROD: 950,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,517

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 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	235134	X	211387	-0-	-23747	-0-	7489	1	199473	3	Y	4023	4023	1			-0-
							4425	9									
02	205001	X	170510	-0-	-34491	-0-	6079	1	160814	3	Y	3288	3288	1			-0-
							3617	9									
03	219139	X	122894	-0-	-96245	-0-	4631	1	115698	3	Y	2332	2332	1			-0-
							2565	9									
04	212070	X	100377	-0-	-111693	-0-	3834	1	94529	3	Y	1831	1831	1			-0-
							2014	9									
05	219139	X	125777	-0-	-93362	-0-	4737	1	118542	3	Y	2271	2271	1			-0-
							2498	9									
06	212070	X	112894	-0-	-99176	-0-	4273	1	106382	3	Y	2035	2035	1			-0-
							2239	9									
07	219139	X	106063	-0-	-113076	-0-	4053	1	100103	3	Y	1734	1734	1			-0-
							1907	9									
08	219139	X	96681	-0-	-122458	-0-	3723	1	91398	3	Y	1418	1418	1			-0-
							1560	9									
09	212070	X	88621	-0-	-123449	-0-	3414	1	83751	3	Y	1324	1324	1			-0-
							1456	9									
10	219139	X	80516	-0-	-138623	-0-	3170	1	76081	3	Y	1150	1150	1			-0-
							1265	9									
11	212070	X	92858	-0-	-119212	-0-	3541	1	87574	3	Y	1556	1556	1			-0-
							31	5	1712	9							
12	219139	X	88645	-0-	-130494	-0-	3322	1	83596	3	Y	1528	1528	1			-0-
							46	5	1681	9							

TOTAL GAS PROD: 1,397,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,490

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1531	-0-	1531	1531	103	1	1428	3	Y	-0-					-0-
05	10066	X	8535	-0-	-1531	-0-	327	1	8208	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	7128	-0-	-2052	-0-	255	1	6839	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	9486	X	5712	-0-	-3774	-0-	204	1	5446	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
08	9486	X	4908	-0-	-4578	-0-	175	1	4679	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	9180	X	4446	-0-	-4734	-0-	158	1	4236	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
10	9486	X	923	-0-	-8563	-0-	33	1	882	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	9180	X	4027	-0-	-5153	-0-	143	1	3830	3	Y	48	48	1			-0-
							1	5	53	9							
12	9486	X	2950	-0-	-6536	-0-	105	1	2804	3	Y	35	35	1			-0-
							2	5	39	9							

TOTAL GAS PROD: 40,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3740	2	43	9	N	39	175	1	5	8	87
02	2900	X	115	-0-	-2785	-0-	101	2	14	9	N	13	2	8			98
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2757	2	36	9	N	33	2	8			129
04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3374	2	17	9	N	15	2	8			142
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4259	2	101	9	N	92	8	8			226
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4262	2	72	9	N	65	186	1	12	8	93
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3699	2	67	9	N	61	4	8			150
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3682	2	43	9	N	39	4	8			185
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3827	2	46	9	N	42	184	1	5	8	38
10	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	2727	2	33	9	N	30					68
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3140	2	42	9	N	38	3	8			103
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3210	2	44	9	N	40	1	8			142

TOTAL GAS PROD: 39,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 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	21359	X	19525	-0-	-1834	-0-	413	1	18925	2	Y	170	181	1			18
							187	9									
02	17760	X	17760	-0-	-0-	-0-	394	1	17366	2	Y	-0-					18
03	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	393	1	15973	2	Y	-0-					18
04	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	489	1	8354	2	Y	312	181	1			149
							343	9									
05	20305	X	15042	-0-	-5263	-0-	314	1	14728	2	Y	-0-					149
06	18900	X	18569	-0-	-331	-0-	377	1	18128	2	Y	58	178	1			29
							64	9									
07	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	422	1	18815	2	Y	18					47
							20	9									
08	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	499	1	18045	2	Y	73					120
							80	9									
09	18570	X	11622	-0-	-6948	-0-	424	1	11168	2	Y	27					147
							30	9									
10	19189	X	16766	-0-	-2423	-0-	1537	1	15107	2	Y	111	176	1			82
							122	9									
11	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	786	1	17717	2	Y	153					235
							168	9									
12	19251	X	17564	-0-	-1687	-0-	787	1	16710	2	Y	61	177	1			119
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 198,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3575	-0-	-1137	-0-	454	1	3098	2	N	21	4	8			62
							23	9									
02	4640	X	3547	-0-	-1093	-0-	487	1	3019	2	N	37	11	8			88
							41	9									
03	4805	X	2846	-0-	-1959	-0-	386	1	2418	2	N	38	24	8			102
							42	9									
04	4410	X	2948	-0-	-1462	-0-	288	1	2605	2	N	50					152
							55	9									
05	3937	X	3116	-0-	-821	-0-	16	1	3083	2	N	15	15	8			152
							17	9									
06	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	15	1	3040	2	N	10	7	8			155
							11	9									
07	3782	X	3591	-0-	-191	-0-	16	1	3531	2	N	40	173	1			22
							44	9									
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	16	1	3746	2	N	20					42
							22	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	15	1	3320	2	N	-0-					42
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	14	1	3633	2	N	43					85
							47	9									
11	2790	X	2266	-0-	-524	-0-	15	1	2251	2	N	-0-					85
12	2883	X	1601	-0-	-1282	-0-	16	1	1585	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 37,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	102	1	2033	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
02	1943	X	1722	-0-	-221	-0-	81	1	1627	2	Y	13					28
							14	9									
03	1736	X	1465	-0-	-271	-0-	69	1	1384	2	Y	11	20	1			19
							12	9									
04	2070	X	1212	-0-	-858	-0-	57	1	1136	2	Y	17					36
							19	9									
05	2139	X	1925	-0-	-214	-0-	90	1	1798	2	Y	34	25	1			45
							37	9									
06	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	90	1	1800	2	Y	31	47	1			29
							34	9									
07	1829	X	1541	-0-	-288	-0-	72	1	1436	2	Y	30					59
							33	9									
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1533	2	Y	27					86
							30	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	56	1	1112	2	Y	16	64	1			38
							18	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	47	1	949	2	Y	37					75
							41	9									
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	5					80
							6	9									
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-	52	1			28

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3965	-0-	865	865	143	1	3539	3	Y	257	222	0			35
							283	9									
11	1971	N	1106	-0-	-865	-0-	42	1	990	3	Y	67	96	0			6
							74	9									
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	717	3	Y	44	46	0			4
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2432	-0-	-327	-0-	103	1	2311	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	2552	N	2546	-0-	-6	-0-	115	1	2413	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	104	1	2441	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	2340	N	1639	-0-	-701	-0-	37	1	1599	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	78	1	2383	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	86	1	2171	3	Y	-0-					-0-
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	108	1	2639	3	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	70	1	1854	3	Y	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	78	1	1934	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	71	1	1767	3	Y	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	92	1	2179	3	Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	95	1	2171	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 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	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	131	1	2919	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	2900	X	2804	-0-	-96	-0-	126	1	2658	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	119	1	2788	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	3000	X	2662	-0-	-338	-0-	59	1	2590	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	90	1	2764	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	102	1	2562	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	3007	X	2200	-0-	-807	-0-	86	1	2103	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	2883	N	1739	-0-	-1144	-0-	63	1	1668	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	2670	N	2017	-0-	-653	-0-	77	1	1931	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	2201	N	2019	-0-	-182	-0-	78	1	1939	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	79	1	1873	3	Y	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	90	1	2051	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	117	1	3025	3	Y	74	52	0	14	1	9
							81	9									
02	3857	X	3266	-0-	-591	-0-	118	1	3070	3	Y	71	55	0	16	1	9
							78	9									
03	3968	X	2635	-0-	-1333	-0-	100	1	2477	3	Y	53	44	0	10	1	8
							58	9									
04	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	121	1	3064	3	Y	55	46	0	11	1	6
							61	9									
05	3472	X	2789	-0-	-683	-0-	98	1	2650	3	Y	37	30	0	8	1	5
							41	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	52	44	0	7	1	6
							57	9									
07	3503	X	2684	-0-	-819	-0-	89	1	2547	3	Y	44	35	0	10	1	5
							48	9									
08	3348	X	1793	-0-	-1555	-0-	60	1	1705	3	Y	25	21	0	6	1	3
							28	9									
09	3330	X	2202	-0-	-1128	-0-	71	1	2091	3	Y	36	29	0	6	1	4
							40	9									
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	182	1	5086	3	Y	117	83	0	22	1	16
							129	9									
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3848	3	Y	87	56	0	36	1	11
							96	9									
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	159	1	4382	3	Y	35	32	0	10	1	4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	134	1	3464	3	Y	47	33	0	8	1	6
							52	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	119	1	3094	3	Y	39	31	0	9	1	5
							43	9									
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	137	1	3374	3	Y	40	31	0	8	1	6
							44	9									
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	112	1	2829	3	Y	35	30	0	7	1	4
							39	9									
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	107	1	2894	3	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	3	Y	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	121	1	3466	3	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	112	1	3190	3	Y	-0-					-0-
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	103	1	3050	3	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3188	-0-	-191	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	106	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	106	1	2930	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	148	1	3819	3	Y	27	19	0	5	1	3
							30	9									
02	4727	X	3636	-0-	-1091	-0-	133	1	3478	3	Y	23	18	0	5	1	3
							25	9									
03	4650	X	4259	-0-	-391	-0-	165	1	4066	3	Y	25	19	0	5	1	4
							28	9									
04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	148	1	3731	3	Y	24	21	0	5	1	2
							26	9									
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	125	1	3383	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
06	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	124	1	3478	3	Y	17	15	0	2	1	2
							19	9									
07	4247	X	3677	-0-	-570	-0-	124	1	3533	3	Y	18	14	0	4	1	2
							20	9									
08	4247	X	3178	-0-	-1069	-0-	107	1	3056	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
09	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	126	1	3716	3	Y	19	16	0	3	1	2
							21	9									
10	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	118	1	3286	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	142	1	3951	3	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
12	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	116	1	3184	3	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	140	1	3611	3	Y	33	23	0	6	1	4
							36	9									
02	4814	X	4259	-0-	-555	-0-	156	1	4067	3	Y	33	26	0	7	1	4
							36	9									
03	5146	X	4434	-0-	-712	-0-	171	1	4227	3	Y	33	26	0	6	1	5
							36	9									
04	4980	X	4230	-0-	-750	-0-	160	1	4034	3	Y	33	28	0	7	1	3
							36	9									
05	4557	X	4315	-0-	-242	-0-	153	1	4159	3	Y	3	5	0	1	1	-0-
							3	9									
06	4410	X	4307	-0-	-103	-0-	148	1	4159	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4295	-0-	-262	-0-	145	1	4150	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	3396	-0-	-1037	-0-	115	1	3281	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	101	1	2975	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3057	-0-	-1407	-0-	106	1	2951	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	2765	-0-	-1555	-0-	96	1	2669	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	127	1	3505	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7772	-0-	-1125	-0-	288	1	7452	3	Y	29	20	0	5	1	4
							32	9									
02	8178	X	7759	-0-	-419	-0-	285	1	7445	3	Y	26	21	0	6	1	3
							29	9									
03	8618	X	7937	-0-	-681	-0-	308	1	7600	3	Y	26	20	0	5	1	4
							29	9									
04	8160	X	6783	-0-	-1377	-0-	258	1	6500	3	Y	23	20	0	5	1	2
							25	9									
05	8432	X	7969	-0-	-463	-0-	282	1	7644	3	Y	39	28	0	8	1	5
							43	9									
06	8040	X	6431	-0-	-1609	-0-	219	1	6171	3	Y	37	33	0	5	1	4
							41	9									
07	8308	X	6756	-0-	-1552	-0-	227	1	6483	3	Y	42	32	0	9	1	5
							46	9									
08	7967	X	5631	-0-	-2336	-0-	189	1	5409	3	Y	30	24	0	7	1	4
							33	9									
09	7710	X	6228	-0-	-1482	-0-	203	1	5983	3	Y	38	32	0	6	1	4
							42	9									
10	7967	X	6334	-0-	-1633	-0-	217	1	6069	3	Y	44	34	0	8	1	6
							48	9									
11	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	220	1	6129	3	Y	54	35	0	18	1	7
							59	9									
12	6758	X	5671	-0-	-1087	-0-	198	1	5455	3	Y	16	16	0	5	1	2
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 81,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

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	6293	X	5938	-0-	-355		-0-	218	1	5626	3	Y	85	60	0	15	1	11
								94	9									
02	6322	X	5711	-0-	-611		-0-	208	1	5419	3	Y	76	60	0	17	1	10
								84	9									
03	6758	X	4986	-0-	-1772		-0-	191	1	4728	3	Y	61	50	0	12	1	9
								67	9									
04	6210	X	4980	-0-	-1230		-0-	189	1	4762	3	Y	26	27	0	5	1	3
								29	9									
05	6107	X	5851	-0-	-256		-0-	207	1	5622	3	Y	20	16	0	4	1	3
								22	9									
06	5910	X	5863	-0-	-47		-0-	200	1	5637	3	Y	24	21	0	3	1	3
								26	9									
07	6107	X	4049	-0-	-2058		-0-	136	1	3894	3	Y	17	14	0	4	1	2
								19	9									
08	5859	X	4749	-0-	-1110		-0-	160	1	4570	3	Y	17	13	0	4	1	2
								19	9									
09	6270	X	6270	-0-	-0-		-0-	205	1	6035	3	Y	27	22	0	4	1	3
								30	9									
10	6045	X	5908	-0-	-137		-0-	204	1	5685	3	Y	17	15	0	3	1	2
								19	9									
11	5850	X	3892	-0-	-1958		-0-	134	1	3749	3	Y	8	5	0	4	1	1
								9	9									
12	6479	X	3960	-0-	-2519		-0-	139	1	3818	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

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	2511	X	1572	-0-	-939		-0-	57	1	1460	3	Y	50	35	0	9	1	6
								55	9									
02	4002	X	3024	-0-	-978		-0-	108	1	2815	3	Y	92	66	0	20	1	12
								101	9									
03	4278	X	2558	-0-	-1720		-0-	96	1	2384	3	Y	71	59	0	14	1	10
								78	9									
04	2413	X	2413	-0-	-0-		-0-	91	1	2288	3	Y	31	32	0	6	1	3
								34	9									
05	3224	X	2520	-0-	-704		-0-	89	1	2402	3	Y	26	20	0	6	1	3
								29	9									
06	3423	X	3423	-0-	-0-		-0-	116	1	3261	3	Y	42	35	0	5	1	5
								46	9									
07	3224	X	3139	-0-	-85		-0-	105	1	2989	3	Y	41	32	0	9	1	5
								45	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-		-0-	131	1	3731	3	Y	45	33	0	11	1	6
								50	9									
09	3120	X	1755	-0-	-1365		-0-	57	1	1673	3	Y	23	22	0	4	1	3
								25	9									
10	3224	X	2008	-0-	-1216		-0-	69	1	1917	3	Y	20	16	0	4	1	3
								22	9									
11	3120	X	1319	-0-	-1801		-0-	46	1	1273	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	3224	X	1816	-0-	-1408		-0-	64	1	1752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 084943 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3699	-0-	-269	-0-	138	1	3561	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3280	-0-	-432	-0-	121	1	3159	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	2956	-0-	-1012	-0-	115	1	2841	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2460	-0-	-1110	-0-	94	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	131	1	3548	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	103	1	2904	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2108	-0-	-1395	-0-	71	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	104	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	118	1	3475	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	120	1	3347	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	84	1	2354	3	Y	-0-					-0-
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	137	1	3775	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	191	1	4926	3	Y	50	36	0	9	1	6
							55	9									
02	6206	X	6184	-0-	-22	-0-	226	1	5896	3	Y	56	43	0	12	1	7
							62	9									
03	6634	X	6576	-0-	-58	-0-	253	1	6261	3	Y	56	44	0	11	1	8
							62	9									
04	6420	X	5459	-0-	-961	-0-	206	1	5198	3	Y	50	43	0	10	1	5
							55	9									
05	6603	X	4471	-0-	-2132	-0-	158	1	4294	3	Y	17	16	0	4	1	2
							19	9									
06	6390	X	4392	-0-	-1998	-0-	151	1	4241	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	6603	X	4195	-0-	-2408	-0-	142	1	4053	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4125	-0-	-649	-0-	140	1	3985	3	Y	-0-					-0-
09	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	220	1	6469	3	Y	-0-					-0-
10	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	219	1	6111	3	Y	33	23	0	6	1	4
							36	9									
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	160	1	4453	3	Y	28	18	0	11	1	3
							31	9									
12	4774	X	3399	-0-	-1375	-0-	119	1	3272	3	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 61,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4519	-0-	-1557	-0-	168	1	4326	3	Y	23	16	0	4	1	3
							25	9									
02	5684	X	4592	-0-	-1092	-0-	169	1	4399	3	Y	22	17	0	5	1	3
							24	9									
03	5704	X	4876	-0-	-828	-0-	189	1	4665	3	Y	20	16	0	4	1	3
							22	9									
04	5010	X	3875	-0-	-1135	-0-	147	1	3707	3	Y	19	16	0	4	1	2
							21	9									
05	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	161	1	4357	3	Y	22	16	0	5	1	3
							24	9									
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	174	1	4913	3	Y	21	19	0	3	1	2
							23	9									
07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	175	1	5005	3	Y	24	18	0	5	1	3
							26	9									
08	4867	X	2705	-0-	-2162	-0-	91	1	2604	3	Y	9	9	0	2	1	1
							10	9									
09	5100	X	3171	-0-	-1929	-0-	104	1	3052	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	190	1	5303	3	Y	24	18	0	5	1	3
							26	9									
11	5100	X	4901	-0-	-199	-0-	169	1	4721	3	Y	10	6	0	6	1	1
							11	9									
12	5208	X	4387	-0-	-821	-0-	154	1	4233	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	133	1	3442	3	Y	18	13	0	3	1	2
							20	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	133	1	3474	3	Y	18	14	0	4	1	2
							20	9									
03	3596	X	2998	-0-	-598	-0-	116	1	2867	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
04	3480	X	3330	-0-	-150	-0-	127	1	3200	3	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	129	1	3493	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
06	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	124	1	3482	3	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
07	3875	X	2535	-0-	-1340	-0-	86	1	2440	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
08	3627	X	3140	-0-	-487	-0-	106	1	3025	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	107	1	3146	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
10	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	121	1	3393	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
11	3630	X	3392	-0-	-238	-0-	117	1	3267	3	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
12	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	103	1	2832	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2366	-0-	-238	-0-	88	1	2278	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3291	-0-	391	391	121	1	3170	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3792	-0-	692	1083	148	1	3644	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2844	-0-	-156	927	108	1	2736	3	Y	-0-					-0-
05	3468	X	2541	-0-	-927	-0-	90	1	2451	3	Y	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2422	3	Y	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	118	1	3356	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	87	1	2474	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-					-0-
10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2861	3	Y	-0-					-0-
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	106	1	2965	3	Y	2	1	0	1	1	-0-
							2	9									
12	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	96	1	2642	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	158	1	4069	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	207	1	5393	3	Y	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	224	1	5530	3	Y	-0-					-0-
04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	175	1	4423	3	Y	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	169	1	4573	3	Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	140	1	3943	3	Y	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	110	1	3131	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3410	-0-	-1457	-0-	115	1	3295	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3066	-0-	-1524	-0-	101	1	2965	3	Y	-0-					-0-
10	4743	X	2688	-0-	-2055	-0-	93	1	2595	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3383	-0-	-697	-0-	117	1	3266	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	107	1	2939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	258	1	6650	3	Y	133	93	0	24	1	17
							146	9									
02	4553	X	3642	-0-	-911	-0-	132	1	3441	3	Y	63	58	0	14	1	8
							69	9									
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	242	1	5988	3	Y	103	76	0	20	1	15
							113	9									
04	6840	X	3198	-0-	-3642	-0-	120	1	3015	3	Y	57	54	0	12	1	6
							63	9									
05	7068	X	4480	-0-	-2588	-0-	157	1	4256	3	Y	61	46	0	13	1	8
							67	9									
06	6840	X	5350	-0-	-1490	-0-	182	1	5131	3	Y	34	34	0	4	1	4
							37	9									
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6313	3	Y	47	35	0	10	1	6
							52	9									
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	214	1	6117	3	Y	38	30	0	9	1	5
							42	9									
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	245	1	7226	3	Y	53	43	0	9	1	6
							58	9									
10	4092	X	3697	-0-	-395	-0-	127	1	3542	3	Y	25	23	0	5	1	3
							28	9									
11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	4013	3	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	285	1	7830	3	Y	11	10	0	3	1	1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 66,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	93	1	2083	3	Y	-0-			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	86	1	1810	3	Y	-0-			-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	74	1	1742	3	Y	-0-			-0-
04	2100	N	1501	-0-	-599	-0-	34	1	1467	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1748	-0-	-267	-0-	55	1	1693	3	Y	-0-			-0-
06	1770	N	1496	-0-	-274	-0-	57	1	1439	3	Y	-0-			-0-
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1759	3	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	40	1	1074	3	Y	-0-			-0-
09	1500	N	770	-0-	-730	-0-	30	1	740	3	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	47	1	1154	3	Y	146	126	0	20
							161	9							
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	42	1	991	3	Y	161	167	0	14
							177	9							
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	150	150	0	14
							165	9							

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	241	1	5393	3	Y	-0-			-0-
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	230	1	4835	3	Y	-0-			-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	206	1	4829	3	Y	-0-			-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	90	1	3918	3	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	114	1	3510	3	Y	-0-			-0-
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	145	1	3647	3	Y	-0-			-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	207	1	5054	3	Y	-0-			-0-
08	5022	X	3482	-0-	-1540	-0-	127	1	3355	3	Y	-0-			-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	197	1	4903	3	Y	-0-			-0-
10	5270	X	4806	-0-	-464	-0-	186	1	4601	3	Y	17	15	0	2
							19	9							
11	5100	X	4471	-0-	-629	-0-	180	1	4273	3	Y	16	17	0	1
							18	9							
12	5270	X	4005	-0-	-1265	-0-	168	1	3822	3	Y	14	14	0	1
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 54,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8114	-0-	-3201	-0-	290	1	7481	3	Y	312	220	0	57	1	39
							343	9									
02	10817	X	7003	-0-	-3814	-0-	248	1	6478	3	Y	252	203	0	56	1	32
							277	9									
03	11563	X	2521	-0-	-9042	-0-	95	1	2335	3	Y	83	87	0	16	1	12
							91	9									
04	11190	X	3959	-0-	-7231	-0-	145	1	3657	3	Y	143	111	0	30	1	14
							157	9									
05	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	422	1	11457	3	Y	240	173	0	51	1	30
							264	9									
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	405	1	11400	3	Y	19	45	0	2	1	2
							21	9									
07	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	564	1	16103	3	Y	29	21	0	6	1	4
							32	9									
08	12152	X	11165	-0-	-987	-0-	377	1	10770	3	Y	16	14	0	4	1	2
							18	9									
09	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	516	1	15224	3	Y	27	22	0	4	1	3
							30	9									
10	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	573	1	15993	3	Y	31	24	0	6	1	4
							34	9									
11	16050	X	15858	-0-	-192	-0-	547	1	15271	3	Y	36	23	0	13	1	4
							40	9									
12	16585	X	16037	-0-	-548	-0-	562	1	15461	3	Y	13	12	0	4	1	1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 137,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	130	1	3345	3	Y	112	79	0	20	1	14
							123	9									
02	3770	X	3277	-0-	-493	-0-	117	1	3055	3	Y	95	76	0	21	1	12
							105	9									
03	4061	X	3287	-0-	-774	-0-	124	1	3065	3	Y	89	71	0	17	1	13
							98	9									
04	3930	X	3036	-0-	-894	-0-	112	1	2827	3	Y	88	74	0	18	1	9
							97	9									
05	4061	X	3315	-0-	-746	-0-	114	1	3101	3	Y	91	69	0	19	1	12
							100	9									
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	108	1	3053	3	Y	99	87	0	13	1	11
							109	9									
07	3503	X	1797	-0-	-1706	-0-	59	1	1673	3	Y	59	50	0	13	1	7
							65	9									
08	3317	X	840	-0-	-2477	-0-	28	1	786	3	Y	24	22	0	6	1	3
							26	9									
09	3270	X	1037	-0-	-2233	-0-	33	1	968	3	Y	33	27	0	5	1	4
							36	9									
10	3379	X	1049	-0-	-2330	-0-	35	1	979	3	Y	32	26	0	6	1	4
							35	9									
11	3270	X	983	-0-	-2287	-0-	33	1	913	3	Y	34	22	0	12	1	4
							37	9									
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	96	1	2632	3	Y	44	33	0	10	1	5
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 28,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4120	-0-		-561	-0-	151	1	3908	3	Y	55	38	0	10	1	7
								61	9									
02	4379	X	3651	-0-		-728	-0-	133	1	3468	3	Y	45	36	0	10	1	6
								50	9									
03	4681	X	1166	-0-		-3515	-0-	45	1	1107	3	Y	13	14	0	3	1	2
								14	9									
04	3990	X	3521	-0-		-469	-0-	132	1	3342	3	Y	43	32	0	9	1	4
								47	9									
05	4123	X	4118	-0-		-5	-0-	145	1	3928	3	Y	41	31	0	9	1	5
								45	9									
06	4578	X	4578	-0-		-0-	-0-	155	1	4375	3	Y	44	38	0	6	1	5
								48	9									
07	4568	X	4568	-0-		-0-	-0-	153	1	4363	3	Y	47	36	0	10	1	6
								52	9									
08	4123	X	3916	-0-		-207	-0-	131	1	3748	3	Y	34	28	0	8	1	4
								37	9									
09	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	133	1	3928	3	Y	43	35	0	7	1	5
								47	9									
10	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-	149	1	4167	3	Y	25	22	0	5	1	3
								28	9									
11	4050	X	3465	-0-		-585	-0-	120	1	3345	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	4185	X	3308	-0-		-877	-0-	116	1	3192	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4320	-0-		-764	-0-	161	1	4159	3	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3360	-0-		-584	-0-	124	1	3236	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3668	-0-		-548	-0-	143	1	3525	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	2880	-0-		-1200	-0-	110	1	2770	3	Y	-0-					-0-
05	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	179	1	4865	3	Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-	161	1	4539	3	Y	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	172	1	4907	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	4427	-0-		-192	-0-	150	1	4277	3	Y	-0-					-0-
09	4609	X	4609	-0-		-0-	-0-	151	1	4458	3	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4267	-0-		-352	-0-	148	1	4119	3	Y	-0-					-0-
11	4470	X	3769	-0-		-701	-0-	130	1	3639	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3905	-0-		-714	-0-	137	1	3768	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2946	-0-	-1022	-0-	120	1	2681	3	Y	132	130	0			8
							145	9									
02	3567	X	2728	-0-	-839	-0-	118	1	2478	3	Y	120	123	0			5
							132	9									
03	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	129	1	3024	3	Y	117	112	0			10
							129	9									
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	86	1	3760	3	Y	104	108	0			6
							114	9									
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	112	1	3440	3	Y	99	95	0			10
							109	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	136	1	3443	3	Y	83	82	0			11
							91	9									
07	3813	X	3739	-0-	-74	-0-	143	1	3496	3	Y	91	95	0			7
							100	9									
08	4092	X	3306	-0-	-786	-0-	117	1	3103	3	Y	78	77	0			8
							86	9									
09	3960	X	3113	-0-	-847	-0-	117	1	2913	3	Y	75	76	0			7
							83	9									
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	162	1	4023	3	Y	134	123	0			18
							147	9									
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	145	1	3437	3	Y	106	115	0			9
							117	9									
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	164	1	3722	3	Y	107	106	0			10
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 42,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	239	1	6168	3	Y	75	52	0	14	1	9
							83	9									
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	192	1	5018	3	Y	57	46	0	13	1	7
							63	9									
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	217	1	5367	3	Y	56	44	0	11	1	8
							62	9									
04	5400	X	4968	-0-	-432	-0-	187	1	4723	3	Y	53	45	0	11	1	5
							58	9									
05	5580	X	3893	-0-	-1687	-0-	136	1	3690	3	Y	61	45	0	13	1	8
							67	9									
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	225	1	6341	3	Y	148	120	0	19	1	17
							163	9									
07	5580	X	4544	-0-	-1036	-0-	150	1	4276	3	Y	107	88	0	23	1	13
							118	9									
08	4185	X	3161	-0-	-1024	-0-	105	1	2984	3	Y	65	54	0	16	1	8
							72	9									
09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	193	1	5677	3	Y	141	110	0	23	1	16
							155	9									
10	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	200	1	5590	3	Y	137	109	0	26	1	18
							151	9									
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	174	1	4867	3	Y	111	72	0	44	1	13
							122	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	148	1	4077	3	Y	34	32	0	11	1	4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 62,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8243	-0-	-406	-0-	307	1	7936	3	Y	-0-					-0-
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	319	1	8330	3	Y	-0-					-0-
03	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	301	1	7436	3	Y	-0-					-0-
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	296	1	7463	3	Y	-0-					-0-
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	261	1	7089	3	Y	-0-					-0-
06	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	253	1	7133	3	Y	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	247	1	7055	3	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6614	-0-	-1415	-0-	224	1	6390	3	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7224	-0-	-546	-0-	237	1	6987	3	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6429	-0-	-1197	-0-	222	1	6207	3	Y	-0-					-0-
11	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	300	1	8387	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	6815	-0-	-656	-0-	239	1	6576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6599	-0-	-190	-0-	245 14	1 9	6340	3	Y	13	9	0	2	1	2
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	252 13	1 9	6575	3	Y	12	9	0	3	1	2
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	230 10	1 9	5669	3	Y	9	8	0	2	1	1
04	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	226 11	1 9	5690	3	Y	10	8	0	2	1	1
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	216 10	1 9	5859	3	Y	9	7	0	2	1	1
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	210 12	1 9	5906	3	Y	11	10	0	1	1	1
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	204 13	1 9	5822	3	Y	12	9	0	3	1	1
08	6138	X	5718	-0-	-420	-0-	193 11	1 9	5514	3	Y	10	8	0	2	1	1
09	6120	X	5802	-0-	-318	-0-	190 12	1 9	5600	3	Y	11	9	0	2	1	1
10	6324	X	5816	-0-	-508	-0-	201 7	1 9	5608	3	Y	6	5	0	1	1	1
11	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	192	1	5348	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	6045	X	5020	-0-	-1025	-0-	176	1	4844	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5990	-0-	-520	-0-	256	1	5714	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	6090	X	5473	-0-	-617	-0-	247	1	5207	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	6355	X	5869	-0-	-486	-0-	240	1	5615	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	6030	X	5404	-0-	-626	-0-	121	1	5270	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	5983	X	5943	-0-	-40	-0-	187	1	5743	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	225	1	5678	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	235	1	5731	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	210	1	5570	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	219	1	5458	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	6107	X	5877	-0-	-230	-0-	227	1	5633	3	Y	15	14	0			2
							17	9									
11	5910	X	5654	-0-	-256	-0-	228	1	5407	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
12	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	241	1	5475	3	Y	16	16	0			1
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 69,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7563	-0-	-1210	-0-	353	1	7063	2	N	134					201
							147	9									
02	7250	X	7080	-0-	-170	-0-	332	1	6642	2	N	96	199	1			98
							106	9									
03	7688	X	7263	-0-	-425	-0-	342	1	6835	2	N	78					176
							86	9									
04	7320	X	6996	-0-	-324	-0-	329	1	6576	2	N	83					259
							91	9									
05	7564	X	7327	-0-	-237	-0-	345	1	6902	2	N	73	192	1			140
							80	9									
06	7320	X	6783	-0-	-537	-0-	322	1	6449	2	N	11					151
							12	9									
07	7564	X	7528	-0-	-36	-0-	353	1	7065	2	N	100					251
							110	9									
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	349	1	6977	2	N	97	203	1			145
							107	9									
09	7080	X	6896	-0-	-184	-0-	326	1	6524	2	N	42					187
							46	9									
10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	426	1	8519	2	Y	19					206
							21	9									
11	7230	X	1690	-0-	-5540	-0-	64	1	1292	2	Y	304	189	0			321
							334	9									
12	7471	X	3997	-0-	-3474	-0-	187	1	3753	2	Y	52	62	0	194	1	117
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 79,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

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	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	181	1	4035	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	4176	X	3957	-0-	-219	-0-	179	1	3759	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	164	1	3837	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	4110	X	3621	-0-	-489	-0-	81	1	3527	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	4247	X	3587	-0-	-660	-0-	113	1	3462	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	4110	X	3982	-0-	-128	-0-	151	1	3818	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	152	1	3702	3	Y	11	12	0			1
							12	9									
08	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	123	1	3270	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	3990	X	3151	-0-	-839	-0-	121	1	3020	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	160	1	3963	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	152	1	3613	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	159	1	3616	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

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	5115	X	5109	-0-	-6	-0-	190	1	4899	3	Y	18	13	0	3	1	2
							20	9									
02	5684	X	4435	-0-	-1249	-0-	163	1	4255	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
03	6076	X	4598	-0-	-1478	-0-	178	1	4405	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
04	5880	X	4208	-0-	-1672	-0-	160	1	4033	3	Y	14	12	0	3	1	1
							15	9									
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	211	1	5721	3	Y	39	27	0	8	1	5
							43	9									
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	321	1	9027	3	Y	192	151	0	24	1	22
							211	9									
07	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	245	1	7001	3	Y	159	127	0	35	1	19
							175	9									
08	5983	X	3498	-0-	-2485	-0-	116	1	3310	3	Y	65	60	0	16	1	8
							72	9									
09	8280	X	7682	-0-	-598	-0-	246	1	7254	3	Y	165	127	0	27	1	19
							182	9									
10	8556	X	4753	-0-	-3803	-0-	161	1	4482	3	Y	100	87	0	19	1	13
							110	9									
11	8280	X	4600	-0-	-3680	-0-	157	1	4379	3	Y	58	37	0	27	1	7
							64	9									
12	7936	X	4719	-0-	-3217	-0-	165	1	4544	3	Y	9	11	0	4	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 66,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	223	1	5756	3	Y	62	44	0	11	1	8
							68	9									
02	5829	X	5611	-0-	-218	-0-	205	1	5347	3	Y	54	43	0	12	1	7
							59	9									
03	6231	X	5855	-0-	-376	-0-	226	1	5573	3	Y	51	41	0	10	1	7
							56	9									
04	6030	X	5536	-0-	-494	-0-	209	1	5268	3	Y	54	45	0	11	1	5
							59	9									
05	6045	X	5699	-0-	-346	-0-	202	1	5467	3	Y	27	23	0	6	1	3
							30	9									
06	5850	X	5589	-0-	-261	-0-	191	1	5384	3	Y	13	13	0	2	1	1
							14	9									
07	5983	X	5633	-0-	-350	-0-	190	1	5428	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	5859	X	5157	-0-	-702	-0-	174	1	4972	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	181	1	5324	3	Y	14	11	0	2	1	2
							15	9									
10	5766	X	5631	-0-	-135	-0-	194	1	5424	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	181	1	5040	3	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
12	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	188	1	5179	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 66,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4060	-0-	-1086	-0-	151	1	3901	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	174	1	4548	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
03	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	192	1	4735	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	4860	X	4691	-0-	-169	-0-	178	1	4504	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	172	1	4659	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
06	4890	X	4564	-0-	-326	-0-	156	1	4396	3	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									
07	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	164	1	4681	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	148	1	4226	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									
09	4680	X	4488	-0-	-192	-0-	147	1	4328	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
10	4867	X	4464	-0-	-403	-0-	154	1	4296	3	Y	13	10	0	2	1	2
							14	9									
11	4710	X	4340	-0-	-370	-0-	150	1	4179	3	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
12	4867	X	4324	-0-	-543	-0-	152	1	4168	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 54,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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	X	2839	-0-	-261	-0-	106	1	2733	3	Y	-0-					-0-
02	2842	X	2703	-0-	-139	-0-	100	1	2603	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	110	1	2720	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	78	1	1981	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2774	-0-	-109	-0-	98	1	2659	3	Y	15	10	0	3	1	2
							17	9									
06	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	71	1	1992	3	Y	15	13	0	2	1	2
							17	9									
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	118	1	3360	3	Y	26	19	0	6	1	3
							29	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	111	1	3169	3	Y	22	17	0	5	1	3
							24	9									
09	2670	X	2528	-0-	-142	-0-	82	1	2426	3	Y	18	16	0	3	1	2
							20	9									
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3449	3	Y	26	20	0	5	1	3
							29	9									
11	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	107	1	2983	3	Y	17	11	0	7	1	2
							19	9									
12	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	96	1	2641	3	Y	3	4	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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	4495	X	4104	-0-	-391	-0-	152	1	3920	3	Y	29	20	0	5	1	4
							32	9									
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	162	1	4239	3	Y	28	22	0	6	1	4
							31	9									
03	4681	X	4465	-0-	-216	-0-	173	1	4263	3	Y	26	21	0	5	1	4
							29	9									
04	4470	X	3876	-0-	-594	-0-	147	1	3701	3	Y	25	21	0	5	1	3
							28	9									
05	4681	X	3180	-0-	-1501	-0-	113	1	3058	3	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4385	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	3	Y	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	161	1	4606	3	Y	-0-					-0-
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	164	1	4848	3	Y	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	178	1	4973	3	Y	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	141	1	3938	3	Y	16	10	0	4	1	2
							18	9									
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	126	1	3459	3	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 52,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1360	2	Y	65	96	1			64
							72	9									
02	1537	N	1304	-0-	-233	-0-	59	1	1182	2	Y	57					121
							63	9									
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	64	1	1274	2	Y	49	87	1			83
							54	9									
04	1440	N	1141	-0-	-299	-0-	52	1	1050	2	Y	35					118
							39	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1446	2	Y	23	82	1			59
							25	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	65	1	1299	2	Y	22	61	1			20
							24	9									
07	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	52	1	1034	2	Y	21					41
							23	9									
08	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	56	1	1128	2	Y	19					60
							21	9									
09	1380	N	822	-0-	-558	-0-	39	1	772	2	Y	10	44	1			26
							11	9									
10	1116	N	942	-0-	-174	-0-	44	1	869	2	Y	26					52
							29	9									
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	45	1	900	2	Y	18					70
							20	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	34	46	1			58
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1460	3	Y	22	15	0	4	1	3
							24	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	51	1	1341	3	Y	18	15	0	4	1	2
							20	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1541	3	Y	20	15	0	4	1	3
							22	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	59	1	1490	3	Y	7	8	0	1	1	1
							8	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35	1	953	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	3	Y	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1375	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

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	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	3	Y	287	201	0	52	1	36
							316	9									
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	193	162	0	43	1	24
							212	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	38	1	930	3	Y	226	174	0	44	1	32
							249	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	30	1	767	3	Y	203	173	0	42	1	20
							223	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	41	1	1102	3	Y	256	190	0	54	1	32
							282	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	195	180	0	25	1	22
							215	9									
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	3	Y	242	182	0	53	1	29
							266	9									
08	1116	N	992	-0-	-124	-0-	28	1	786	3	Y	162	131	0	39	1	21
							178	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	32	1	955	3	Y	226	184	0	37	1	26
							249	9									
10	1116	N	916	-0-	-200	-0-	25	1	709	3	Y	165	138	0	31	1	22
							182	9									
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	30	1	828	3	Y	92	59	0	44	1	11
							101	9									
12	1116	N	849	-0-	-267	-0-	30	1	818	3	Y	1	8	0	4	1	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,248

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

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	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
02	4263	X	3700	-0-	-563	-0-	166	1	3500	3	Y	31	32	0			1
							34	9									
03	4526	X	3014	-0-	-1512	-0-	122	1	2869	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	4380	X	2805	-0-	-1575	-0-	62	1	2707	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	139	1	4259	3	Y	61	57	0			6
							67	9									
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	179	1	4505	3	Y	55	53	0			8
							61	9									
07	3968	X	3156	-0-	-812	-0-	122	1	2992	3	Y	38	43	0			3
							42	9									
08	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	90	1	2400	3	Y	30	30	0			3
							33	9									
09	2940	X	2503	-0-	-437	-0-	95	1	2374	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
10	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	107	1	2637	3	Y	9	11	0			1
							10	9									
11	2940	X	2512	-0-	-428	-0-	101	1	2401	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	206	1	4682	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 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	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	58	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1827	N	869	-0-	-958	-0-	32	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	906	-0-	-594	-0-	34	1	869	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	63	1	1717	3	Y	32	21	0	7	1	4
							35	9									
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	3	Y	40	34	0	5	1	5
							44	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	26	22	0	6	1	3
							29	9									
08	1829	N	822	-0-	-1007	-0-	27	1	777	3	Y	16	13	0	4	1	2
							18	9									
09	1890	N	1037	-0-	-853	-0-	33	1	979	3	Y	23	18	0	4	1	3
							25	9									
10	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	38	1	1052	3	Y	24	19	0	5	1	3
							26	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	3	Y	25	16	0	9	1	3
							28	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	3	Y	21	17	0	5	1	2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3989	-0-	-227	-0-	148	1	3818	3	Y	21	14	0	4	1	3
							23	9									
02	3857	X	3550	-0-	-307	-0-	130	1	3401	3	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
03	4123	X	3544	-0-	-579	-0-	137	1	3389	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
04	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	134	1	3368	3	Y	18	14	0	4	1	2
							20	9									
05	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	139	1	3765	3	Y	29	21	0	6	1	4
							32	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	34	30	0	4	1	4
							37	9									
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	134	1	3829	3	Y	38	29	0	8	1	5
							42	9									
08	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	99	1	2814	3	Y	24	20	0	6	1	3
							26	9									
09	3870	X	2492	-0-	-1378	-0-	81	1	2385	3	Y	24	20	0	4	1	3
							26	9									
10	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	112	1	3131	3	Y	31	24	0	6	1	4
							34	9									
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	136	1	3794	3	Y	8	5	0	6	1	1
							9	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	148	1	4058	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		137	1	3060	3	Y	387	380	0			24
								426	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-		132	1	2790	3	Y	348	356	0			16
								383	9									
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-		200	1	4696	3	Y	467	442	0			41
								514	9									
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-		69	1	2986	3	Y	213	241	0			13
								234	9									
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		148	1	4562	3	Y	328	308	0			33
								361	9									
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-		128	1	3228	3	Y	198	204	0			27
								218	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-		118	1	2886	3	Y	188	200	0			15
								207	9									
08	4092	X	3200	-0-	-892	-0-		109	1	2891	3	Y	182	178	0			19
								200	9									
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-		148	1	3683	3	Y	240	236	0			23
								264	9									
10	4092	X	3036	-0-	-1056	-0-		113	1	2785	3	Y	125	131	0			17
								138	9									
11	3570	X	2935	-0-	-635	-0-		114	1	2715	3	Y	96	105	0			8
								106	9									
12	4092	X	2449	-0-	-1643	-0-		100	1	2266	3	Y	75	76	0			7
								83	9									

TOTAL GAS PROD: 43,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-		118	1	3044	3	Y	-0-					-0-
02	2871	X	2517	-0-	-354	-0-		93	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2313	-0-	-756	-0-		90	1	2223	3	Y	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		162	1	4097	3	Y	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-		178	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-		178	1	5005	3	Y	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-		169	1	4825	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4185	-0-	-806	-0-		142	1	4043	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	4700	-0-	-490	-0-		154	1	4546	3	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4937	-0-	-426	-0-		171	1	4766	3	Y	-0-					-0-
11	5190	X	2725	-0-	-2465	-0-		94	1	2631	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4443	-0-	-548	-0-		156	1	4287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-		242	1	5409	3	Y	197	194	0			12
								217	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-		233	1	4898	3	Y	176	180	0			8
								194	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-		215	1	5028	3	Y	145	140	0			13
								160	9									
04	4980	X	4421	-0-	-559	-0-		97	1	4240	3	Y	76	84	0			5
								84	9									
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-		176	1	5406	3	Y	95	90	0			10
								105	9									
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-		215	1	5430	3	Y	81	80	0			11
								89	9									
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-		217	1	5291	3	Y	85	89	0			7
								94	9									
08	5673	X	5243	-0-	-430	-0-		188	1	4971	3	Y	76	75	0			8
								84	9									
09	5580	X	5392	-0-	-188	-0-		205	1	5098	3	Y	81	81	0			8
								89	9									
10	5766	X	5498	-0-	-268	-0-		212	1	5244	3	Y	38	41	0			5
								42	9									
11	5580	X	5260	-0-	-320	-0-		211	1	5023	3	Y	24	27	0			2
								26	9									
12	5611	X	5343	-0-	-268	-0-		224	1	5094	3	Y	23	23	0			2
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 64,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3684	-0-	-501	-0-		155	1	3466	3	Y	57	56	0			4
								63	9									
02	3538	X	3415	-0-	-123	-0-		152	1	3207	3	Y	51	53	0			2
								56	9									
03	3782	X	3345	-0-	-437	-0-		135	1	3164	3	Y	42	40	0			4
								46	9									
04	3660	X	3114	-0-	-546	-0-		69	1	3004	3	Y	37	39	0			2
								41	9									
05	3689	X	3575	-0-	-114	-0-		111	1	3416	3	Y	44	42	0			4
								48	9									
06	3570	X	3564	-0-	-6	-0-		134	1	3388	3	Y	38	37	0			5
								42	9									
07	3658	X	3653	-0-	-5	-0-		142	1	3467	3	Y	40	42	0			3
								44	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		124	1	3292	3	Y	38	37	0			4
								42	9									
09	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-		133	1	3305	3	Y	39	39	0			4
								43	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-		139	1	3443	3	Y	19	20	0			3
								21	9									
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-		135	1	3201	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	3379	X	3334	-0-	-45	-0-		140	1	3194	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6088	-0-	-391	-0-	227	1	5861	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	131	1	3425	3	Y	-0-					-0-
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	221	1	5453	3	Y	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	205	1	5159	3	Y	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	134	1	3630	3	Y	-0-					-0-
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	124	1	3526	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	170	1	4840	3	Y	-0-					-0-
09	6300	X	2677	-0-	-3623	-0-	88	1	2589	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	2763	-0-	-3747	-0-	96	1	2667	3	Y	-0-					-0-
11	6300	X	5850	-0-	-450	-0-	202	1	5648	3	Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	221	1	6092	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4293	-0-	-264	-0-	184	1	4109	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	4000	-0-	-292	-0-	181	1	3819	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	3980	-0-	-608	-0-	163	1	3817	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3721	-0-	-719	-0-	84	1	3637	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	2946	-0-	-1332	-0-	93	1	2853	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3610	-0-	-530	-0-	138	1	3472	3	Y	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	182	1	4456	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3534	-0-	-434	-0-	128	1	3406	3	Y	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	160	1	3995	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	164	1	4060	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3975	-0-	-525	-0-	161	1	3814	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3905	-0-	-745	-0-	164	1	3741	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	98	1	2541	3	Y	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	122	1	3197	3	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	115	1	2836	3	Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	100	1	2516	3	Y	-0-					-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	73	1	1990	3	Y	-0-					-0-
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	109	1	3110	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-					-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	114	1	3347	3	Y	-0-					-0-
10	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1872	-0-	-378	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-					-0-
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2868	3	Y	31	22	0	6	1	3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 32,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4162	-0-	-519	-0-	155	1	3996	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	4292	X	3825	-0-	-467	-0-	141	1	3674	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
03	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	137	1	3377	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	4320	X	3424	-0-	-896	-0-	130	1	3285	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	175	1	4750	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
06	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	135	1	3814	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	103	1	2929	3	Y	-0-					-0-
08	4619	X	2717	-0-	-1902	-0-	92	1	2625	3	Y	-0-					-0-
09	4470	X	4031	-0-	-439	-0-	132	1	3899	3	Y	-0-					-0-
10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	165	1	4605	3	Y	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	147	1	4103	3	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
12	4154	X	3663	-0-	-491	-0-	128	1	3532	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(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	6846	-0-	-408	-0-	255	1	6580	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	6786	X	6375	-0-	-411	-0-	235	1	6130	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
03	7254	X	5859	-0-	-1395	-0-	228	1	5623	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	6810	X	6527	-0-	-283	-0-	246	1	6217	3	Y	58	41	0	12	1	6
							64	9									
05	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	197	1	5346	3	Y	82	60	0	18	1	10
							90	9									
06	6630	X	4470	-0-	-2160	-0-	150	1	4234	3	Y	78	69	0	10	1	9
							86	9									
07	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	261	1	7447	3	Y	146	105	0	32	1	18
							161	9									
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	211	1	6028	3	Y	102	82	0	25	1	13
							112	9									
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	228	1	6733	3	Y	131	108	0	21	1	15
							144	9									
10	7657	X	7088	-0-	-569	-0-	243	1	6773	3	Y	65	59	0	12	1	9
							72	9									
11	7410	X	6631	-0-	-779	-0-	229	1	6390	3	Y	11	8	0	11	1	1
							12	9									
12	7657	X	6381	-0-	-1276	-0-	224	1	6153	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 77,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	149	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	133	1	3473	3	Y	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	142	1	3505	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2958	-0-	-102	-0-	113	1	2845	3	Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	134	1	3634	3	Y	-0-					-0-
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	128	1	3596	3	Y	-0-					-0-
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	119	1	3400	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3179	-0-	-603	-0-	108	1	3071	3	Y	-0-					-0-
09	3720	X	2932	-0-	-788	-0-	96	1	2836	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	121	1	3380	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2514	-0-	-1206	-0-	87	1	2427	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2327	-0-	-1207	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	146	1	3764	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
02	4727	X	3819	-0-	-908	-0-	141	1	3678	3	Y	-0-					-0-
							11	9									
03	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	187	1	4621	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4072	-0-	-788	-0-	155	1	3917	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4287	-0-	-394	-0-	152	1	4128	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
06	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	143	1	4040	3	Y	10	9	0	1	1	1
							11	9									
07	4805	X	4079	-0-	-726	-0-	138	1	3930	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
08	4805	X	3702	-0-	-1103	-0-	125	1	3567	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
09	4200	X	4089	-0-	-111	-0-	134	1	3943	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
10	4340	X	4200	-0-	-140	-0-	145	1	4043	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
11	4200	X	3995	-0-	-205	-0-	138	1	3840	3	Y	15	9	0	5	1	2
							17	9									
12	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	136	1	3729	3	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	186	1	4811	3	Y	58	41	0	11	1	7
							64	9									
02	5945	X	4893	-0-	-1052	-0-	178	1	4656	3	Y	54	42	0	12	1	7
							59	9									
03	6355	X	5174	-0-	-1181	-0-	199	1	4919	3	Y	51	41	0	10	1	7
							56	9									
04	5700	X	4033	-0-	-1667	-0-	153	1	3869	3	Y	10	14	0	2	1	1
							11	9									
05	5611	X	4013	-0-	-1598	-0-	143	1	3870	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5070	X	4368	-0-	-702	-0-	150	1	4218	3	Y	-0-					-0-
07	5239	X	5189	-0-	-50	-0-	176	1	5013	3	Y	-0-					-0-
08	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	151	1	4326	3	Y	-0-					-0-
09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	158	1	4644	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	165	1	4622	3	Y	20	13	0	4	1	3
							22	9									
11	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	152	1	4257	3	Y	34	22	0	11	1	4
							37	9									
12	5177	X	4214	-0-	-963	-0-	147	1	4054	3	Y	12	11	0	4	1	1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 55,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3184	-0-	-195	-0-	118	1	3042	3	Y	22	15	0	4	1	3
							24	9									
02	3074	X	2963	-0-	-111	-0-	109	1	2835	3	Y	17	14	0	4	1	2
							19	9									
03	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2941	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
04	3180	X	2585	-0-	-595	-0-	98	1	2468	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	127	1	3446	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	106	1	2994	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1934	-0-	-1228	-0-	66	1	1868	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	1740	-0-	-430	-0-	59	1	1681	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	1573	-0-	-527	-0-	52	1	1521	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1621	-0-	-549	-0-	56	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1468	-0-	-632	-0-	51	1	1417	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	51	1	1398	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	251	1	6489	3	Y	21	14	0	4	1	3
							23	9									
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	179	1	4668	3	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	155	1	3826	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
04	3480	X	1889	-0-	-1591	-0-	72	1	1810	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	188	1	5104	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	225	1	6324	3	Y	-0-					-0-
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	173	1	4939	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	3314	-0-	-1677	-0-	112	1	3202	3	Y	-0-					-0-
09	4830	X	3938	-0-	-892	-0-	129	1	3809	3	Y	-0-					-0-
10	4991	X	3627	-0-	-1364	-0-	125	1	3502	3	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3054	-0-	-1776	-0-	106	1	2948	3	Y	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	188	1	5163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

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	2012	X	2012	-0-	-0-		-0-		71	1	1841	3	Y	91	65	0	17	1	11
									100	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-		-0-		134	1	3492	3	Y	163	117	0	36	1	21
									179	9									
03	2319	X	2319	-0-	-0-		-0-		86	1	2133	3	Y	91	81	0	18	1	13
									100	9									
04	3344	X	3344	-0-	-0-		-0-		121	1	3066	3	Y	143	112	0	30	1	14
									157	9									
05	2131	X	2131	-0-	-0-		-0-		74	1	2004	3	Y	48	46	0	10	1	6
									53	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-		-0-		88	1	2487	3	Y	46	41	0	6	1	5
									51	9									
07	2784	X	2784	-0-	-0-		-0-		92	1	2635	3	Y	52	40	0	11	1	6
									57	9									
08	3441	X	3092	-0-	-349		-0-		103	1	2934	3	Y	50	38	0	12	1	6
									55	9									
09	3330	X	2383	-0-	-947		-0-		77	1	2258	3	Y	44	38	0	7	1	5
									48	9									
10	2790	X	1614	-0-	-1176		-0-		55	1	1526	3	Y	30	25	0	6	1	4
									33	9									
11	4794	X	4794	-0-	-0-		-0-		162	1	4525	3	Y	97	62	0	27	1	12
									107	9									
12	3100	X	2804	-0-	-296		-0-		97	1	2677	3	Y	27	27	0	9	1	3
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 33,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

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	3694	X	3694	-0-	-0-		-0-		157	1	3519	3	Y	16	16	0			1
									18	9									
02	3944	X	3641	-0-	-303		-0-		164	1	3458	3	Y	17	17	0			1
									19	9									
03	4092	X	2878	-0-	-1214		-0-		117	1	2750	3	Y	10	10	0			1
									11	9									
04	3930	X	3725	-0-	-205		-0-		84	1	3640	3	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
05	4202	X	4202	-0-	-0-		-0-		132	1	4070	3	Y	-0-					-0-
06	3811	X	3811	-0-	-0-		-0-		145	1	3666	3	Y	-0-					-0-
07	4669	X	4669	-0-	-0-		-0-		184	1	4485	3	Y	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-		-0-		146	1	3863	3	Y	-0-					-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-		-0-		167	1	4154	3	Y	-0-					-0-
10	3953	X	3953	-0-	-0-		-0-		154	1	3799	3	Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-		-0-		147	1	3487	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3178	-0-	-139		-0-		134	1	3044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

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	3844	X	3603	-0-	-241	-0-		154	1	3430	3	Y	17	17	0			1
								19	9									
02	3712	X	3350	-0-	-362	-0-		151	1	3181	3	Y	16	16	0			1
								18	9									
03	3906	X	3349	-0-	-557	-0-		137	1	3199	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
04	3660	X	3467	-0-	-193	-0-		78	1	3376	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-		115	1	3530	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-		142	1	3592	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-		147	1	3583	3	Y	12	12	0			1
								13	9									
08	3658	X	3412	-0-	-246	-0-		124	1	3277	3	Y	10	10	0			1
								11	9									
09	3750	X	3475	-0-	-275	-0-		134	1	3329	3	Y	11	11	0			1
								12	9									
10	3875	X	3793	-0-	-82	-0-		147	1	3636	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-		152	1	3616	3	Y	9	9	0			1
								10	9									
12	3751	X	2527	-0-	-1224	-0-		106	1	2417	3	Y	4	5	0			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

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	5611	X	5147	-0-	-464	-0-		188	1	4845	3	Y	104	73	0	19	1	13
								114	9									
02	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-		196	1	5114	3	Y	103	80	0	23	1	13
								113	9									
03	5580	X	5230	-0-	-350	-0-		200	1	4930	3	Y	91	73	0	18	1	13
								100	9									
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-		202	1	5090	3	Y	98	81	0	20	1	10
								108	9									
05	5797	X	5438	-0-	-359	-0-		189	1	5129	3	Y	109	82	0	23	1	14
								120	9									
06	5610	X	5274	-0-	-336	-0-		176	1	4960	3	Y	125	109	0	16	1	14
								138	9									
07	5797	X	5334	-0-	-463	-0-		176	1	5009	3	Y	135	104	0	29	1	16
								149	9									
08	5580	X	5014	-0-	-566	-0-		166	1	4726	3	Y	111	86	0	27	1	14
								122	9									
09	5400	X	5352	-0-	-48	-0-		171	1	5032	3	Y	135	112	0	22	1	15
								149	9									
10	5456	X	5359	-0-	-97	-0-		180	1	5032	3	Y	134	106	0	25	1	18
								147	9									
11	5280	X	5080	-0-	-200	-0-		173	1	4817	3	Y	82	53	0	37	1	10
								90	9									
12	5518	X	4846	-0-	-672	-0-		170	1	4676	3	Y	-0-	7	0	3	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 62,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1730	-0-	-192	-0-	64	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1261	-0-	-450	-0-	47	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	41	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	46	1	1166	3	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	51	1	1386	3	Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	39	1	1110	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	943	-0-	-421	-0-	32	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	957	-0-	-190	-0-	33	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	36	1	995	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	175	1	3919	3	Y	-0-					-0-
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	175	1	3696	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	4053	-0-	-39	-0-	166	1	3887	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	80	1	3465	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	124	1	3802	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3736	-0-	-254	-0-	143	1	3593	3	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	149	1	3633	3	Y	-0-					-0-
08	4061	X	2980	-0-	-1081	-0-	108	1	2872	3	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2600	-0-	-1210	-0-	100	1	2500	3	Y	-0-					-0-
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	165	1	4087	3	Y	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	162	1	3842	3	Y	-0-					-0-
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	167	1	3810	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 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	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	68	1	1760	3	Y	45	31	0	8	1	6
							50	9									
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	87	1	2281	3	Y	53	40	0	12	1	7
							58	9									
03	1705	N	1050	-0-	-655	-0-	40	1	987	3	Y	21	21	0	4	1	3
							23	9									
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	3	Y	43	33	0	9	1	4
							47	9									
05	2604	N	1469	-0-	-1135	-0-	50	1	1369	3	Y	45	34	0	9	1	6
							50	9									
06	1020	N	983	-0-	-37	-0-	32	1	896	3	Y	50	44	0	6	1	6
							55	9									
07	2015	N	1074	-0-	-941	-0-	34	1	975	3	Y	59	45	0	13	1	7
							65	9									
08	1457	N	1027	-0-	-430	-0-	33	1	940	3	Y	49	38	0	12	1	6
							54	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	69	56	0	11	1	8
							76	9									
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	34	1	937	3	Y	56	46	0	11	1	7
							62	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	Y	78	50	0	26	1	9
							86	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	3	Y	50	41	0	13	1	5
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 16,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4526	-0-	-0-	-0-	167	1	4304	3	Y	50	35	0	9	1	6
							55	9									
02	4205	X	3875	-0-	-330	-0-	141	1	3690	3	Y	40	32	0	9	1	5
							44	9									
03	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	148	1	3666	3	Y	36	29	0	7	1	5
							40	9									
04	4380	X	2470	-0-	-1910	-0-	94	1	2369	3	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
05	4526	X	2906	-0-	-1620	-0-	103	1	2803	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	4380	X	2874	-0-	-1506	-0-	99	1	2775	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3551	-0-	-603	-0-	120	1	3431	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	109	1	3125	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	90	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2715	-0-	-850	-0-	94	1	2621	3	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3022	-0-	-428	-0-	104	1	2918	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	102	1	2815	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31616	X	31616	-0-	-0-	-0-	1177	1	30406	3	Y	30	21	0	5	1	4
							33	9									
02	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	1088	1	28401	3	Y	25	20	0	6	1	3
							28	9									
03	40982	X	29039	-0-	-11943	-0-	1129	1	27884	3	Y	24	19	0	5	1	3
							26	9									
04	39660	X	28284	-0-	-11376	-0-	1077	1	27179	3	Y	25	21	0	5	1	2
							28	9									
05	40982	X	26653	-0-	-14329	-0-	947	1	25687	3	Y	17	13	0	4	1	2
							19	9									
06	30600	X	3525	-0-	-27075	-0-	121	1	3404	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	31558	X	3318	-0-	-28240	-0-	112	1	3206	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	950	-0-	-1933	-0-	32	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	713	-0-	-2077	-0-	23	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	739	-0-	-2144	-0-	26	1	713	3	Y	-0-					-0-
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	126	1	3521	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	165	1	4547	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

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	7099	X	6100	-0-	-999	-0-	227	1	5854	3	Y	17	12	0	3	1	2
							19	9									
02	6815	X	5683	-0-	-1132	-0-	209	1	5457	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
03	7254	X	5827	-0-	-1427	-0-	226	1	5586	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
04	7020	X	4952	-0-	-2068	-0-	188	1	4750	3	Y	13	11	0	3	1	1
							14	9									
05	6107	X	4469	-0-	-1638	-0-	159	1	4310	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	203	1	5730	3	Y	-0-					-0-
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	232	1	6608	3	Y	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	183	1	5212	3	Y	-0-					-0-
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	180	1	5297	3	Y	-0-					-0-
10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	228	1	6375	3	Y	75	51	0	14	1	10
							83	9									
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	191	1	5346	3	Y	96	62	0	32	1	12
							106	9									
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193	1	5316	3	Y	34	32	0	10	1	4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 68,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

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	5332	X	3599	-0-	-1733	-0-	131	1	3388	3	Y	73	52	0	13	1	9
							80	9									
02	4988	X	3334	-0-	-1654	-0-	120	1	3144	3	Y	64	51	0	14	1	8
							70	9									
03	4805	X	3532	-0-	-1273	-0-	135	1	3329	3	Y	62	49	0	12	1	9
							68	9									
04	4350	X	3503	-0-	-847	-0-	131	1	3297	3	Y	68	56	0	14	1	7
							75	9									
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3537	3	Y	41	34	0	9	1	5
							45	9									
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	114	1	3201	3	Y	22	22	0	3	1	2
							24	9									
07	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	118	1	3364	3	Y	24	18	0	5	1	3
							26	9									
08	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	111	1	3172	3	Y	20	15	0	5	1	3
							22	9									
09	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	111	1	3286	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	176	1	4903	3	Y	20	16	0	4	1	3
							22	9									
11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	155	1	4315	3	Y	10	7	0	5	1	1
							11	9									
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	167	1	4592	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 45,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	182 128	1 9	4697	3	Y	116	81	0	21	1	15
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	156 103	1 9	4085	3	Y	94	76	0	21	1	12
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	137 79	1 9	3390	3	Y	72	60	0	14	1	10
04	2670	X	2646	-0-	-24	-0-	98 64	1 9	2484	3	Y	58	50	0	12	1	6
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	144 110	1 9	3911	3	Y	100	72	0	21	1	13
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	145 136	1 9	4086	3	Y	124	107	0	16	1	14
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	93 95	1 9	2654	3	Y	86	71	0	19	1	10
08	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	89 78	1 9	2541	3	Y	71	55	0	17	1	9
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	118 123	1 9	3468	3	Y	112	90	0	18	1	13
10	2821	X	2658	-0-	-163	-0-	89 87	1 9	2482	3	Y	79	66	0	15	1	11
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	145 39	1 9	4055	3	Y	35	23	0	19	1	4
12	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	97 9	1 9	2676	3	Y	8	8	0	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 43,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 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	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	196	1	4378	3	Y	-0-					-0-
02	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	196	1	4120	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4594	-0-	-211	-0-	188	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1920	-0-	-2730	-0-	43	1	1877	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4238	-0-	-381	-0-	134	1	4104	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4060	-0-	-410	-0-	155	1	3905	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4042	-0-	-577	-0-	159	1	3883	3	Y	-0-					-0-
08	4588	X	3589	-0-	-999	-0-	130	1	3459	3	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3829	-0-	-281	-0-	148	1	3681	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	155	1	3843	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3853	-0-	-197	-0-	156	1	3697	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	167	1	3793	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 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	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	231	1	5149	3	Y	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	257	1	5412	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	234	1	5488	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	119	1	5201	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	181	1	5549	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	209	1	5264	3	Y	-0-					-0-
07	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	212	1	5180	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	164	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	5550	X	4510	-0-	-1040	-0-	174	1	4336	3	Y	-0-					-0-
10	5735	X	4126	-0-	-1609	-0-	160	1	3966	3	Y	-0-					-0-
11	5460	X	4588	-0-	-872	-0-	185	1	4403	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4008	-0-	-1386	-0-	169	1	3839	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

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	3162	X	2516	-0-		-646	-0-	93	1	2394	3	Y	26	18	0	5	1	3
								29	9									
02	4147	X	2706	-0-		-1441	-0-	99	1	2578	3	Y	26	20	0	6	1	3
								29	9									
03	4433	X	2890	-0-		-1543	-0-	111	1	2750	3	Y	26	20	0	5	1	4
								29	9									
04	3210	X	900	-0-		-2310	-0-	34	1	859	3	Y	6	8	0	1	1	1
								7	9									
05	3317	X	2907	-0-		-410	-0-	103	1	2804	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	2790	X	2786	-0-		-4	-0-	96	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1632	-0-		-1251	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-		-0-	-0-	113	1	3212	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3339	-0-		339	339	110	1	3229	3	Y	-0-					-0-
10	2402	N	2063	-0-		-339	-0-	70	1	1951	3	Y	38	26	0	7	1	5
								42	9									
11	2365	X	2365	-0-		-0-	-0-	80	1	2233	3	Y	47	30	0	16	1	6
								52	9									
12	2077	X	1463	-0-		-614	-0-	51	1	1401	3	Y	10	11	0	4	1	1
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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	3968	X	2114	-0-		-1854	-0-	91	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	3654	X	2497	-0-		-1157	-0-	113	1	2384	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3587	-0-		-102	-0-	147	1	3440	3	Y	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-		-0-	-0-	74	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-		-0-	-0-	97	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2345	-0-		-1135	-0-	89	1	2256	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2037	-0-		-1559	-0-	80	1	1957	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2121	-0-		-1475	-0-	77	1	2044	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	1838	-0-		-1462	-0-	71	1	1767	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2150	-0-		-919	-0-	82	1	2028	3	Y	36	31	0			5
								40	9									
11	2340	X	2030	-0-		-310	-0-	81	1	1913	3	Y	33	35	0			3
								36	9									
12	2108	X	1885	-0-		-223	-0-	78	1	1776	3	Y	28	28	0			3
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3764	-0-	-421	-0-	139	1	3582	3	Y	39	27	0	7	1	5
							43	9									
02	3886	X	3635	-0-	-251	-0-	133	1	3465	3	Y	34	27	0	8	1	4
							37	9									
03	4030	X	3709	-0-	-321	-0-	143	1	3530	3	Y	33	26	0	6	1	5
							36	9									
04	3900	X	3117	-0-	-783	-0-	118	1	2967	3	Y	29	25	0	6	1	3
							32	9									
05	3999	X	2184	-0-	-1815	-0-	78	1	2106	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3750	X	1994	-0-	-1756	-0-	68	1	1926	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	1878	-0-	-1997	-0-	64	1	1814	3	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1648	-0-	-770	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1724	-0-	-616	-0-	57	1	1667	3	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	64	1	1786	3	Y	-0-					-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	107	1	2991	3	Y	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	100	1	2762	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2987	-0-	-299	-0-	111	1	2876	3	Y	-0-					-0-
02	3132	X	2798	-0-	-334	-0-	103	1	2695	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	114	1	2809	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1553	-0-	-1687	-0-	59	1	1494	3	Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	129	1	3501	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	96	1	2752	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2399	-0-	-794	-0-	81	1	2318	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2642	-0-	-448	-0-	87	1	2555	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2646	-0-	-547	-0-	91	1	2555	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2156	-0-	-724	-0-	75	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2105	-0-	-747	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4594	-0-	-862	-0-	171	1	4423	3	Y	-0-					-0-
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	191	1	4990	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3698	-0-	-115	-0-	144	1	3554	3	Y	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	149	1	3754	3	Y	19	13	0	4	1	2
							21	9									
05	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	111	1	3002	3	Y	21	16	0	4	1	3
							23	9									
06	3690	X	3017	-0-	-673	-0-	103	1	2888	3	Y	24	21	0	3	1	3
							26	9									
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	142	1	4063	3	Y	36	27	0	8	1	4
							40	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	151	1	4317	3	Y	33	25	0	8	1	4
							36	9									
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	3	Y	37	31	0	6	1	4
							41	9									
10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	178	1	4959	3	Y	44	34	0	8	1	6
							48	9									
11	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	138	1	3840	3	Y	31	20	0	13	1	4
							34	9									
12	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	139	1	3827	3	Y	10	10	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658

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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-		125	1	3229	3	Y	127	89	0	23	1	16
								140	9									
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-		131	1	3415	3	Y	125	97	0	28	1	16
								138	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		141	1	3493	3	Y	118	94	0	23	1	17
								130	9									
04	3630	X	3465	-0-	-165	-0-		130	1	3282	3	Y	48	50	0	10	1	5
								53	9									
05	3751	X	3608	-0-	-143	-0-		127	1	3446	3	Y	32	26	0	7	1	4
								35	9									
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-		125	1	3514	3	Y	38	33	0	5	1	4
								42	9									
07	3751	X	3736	-0-	-15	-0-		125	1	3565	3	Y	42	32	0	9	1	5
								46	9									
08	3751	X	2660	-0-	-1091	-0-		89	1	2543	3	Y	25	21	0	6	1	3
								28	9									
09	3690	X	3093	-0-	-597	-0-		100	1	2954	3	Y	35	28	0	6	1	4
								39	9									
10	3813	X	2832	-0-	-981	-0-		97	1	2696	3	Y	35	27	0	7	1	5
								39	9									
11	3690	X	2660	-0-	-1030	-0-		90	1	2523	3	Y	43	28	0	15	1	5
								47	9									
12	3751	X	3041	-0-	-710	-0-		106	1	2915	3	Y	18	16	0	5	1	2
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

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	4929	X	3438	-0-	-1491	-0-		126	1	3242	3	Y	64	45	0	12	1	8
								70	9									
02	4350	X	4047	-0-	-303	-0-		147	1	3824	3	Y	69	53	0	15	1	9
								76	9									
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-		161	1	3987	3	Y	67	53	0	13	1	10
								74	9									
04	4290	X	2907	-0-	-1383	-0-		109	1	2743	3	Y	50	45	0	10	1	5
								55	9									
05	4309	X	3910	-0-	-399	-0-		137	1	3720	3	Y	48	37	0	10	1	6
								53	9									
06	4200	X	3697	-0-	-503	-0-		125	1	3528	3	Y	40	36	0	5	1	5
								44	9									
07	4340	X	3807	-0-	-533	-0-		127	1	3632	3	Y	44	34	0	10	1	5
								48	9									
08	4216	X	3197	-0-	-1019	-0-		107	1	3054	3	Y	33	26	0	8	1	4
								36	9									
09	3780	X	3295	-0-	-485	-0-		107	1	3146	3	Y	38	32	0	6	1	4
								42	9									
10	3906	X	3530	-0-	-376	-0-		121	1	3364	3	Y	41	32	0	8	1	5
								45	9									
11	3690	X	3316	-0-	-374	-0-		113	1	3145	3	Y	53	34	0	18	1	6
								58	9									
12	3813	X	3064	-0-	-749	-0-		107	1	2933	3	Y	22	20	0	6	1	2
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 42,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	177	1	4577	3	Y	27	19	0	5	1	3
							30	9									
02	4959	X	4477	-0-	-482	-0-	164	1	4288	3	Y	23	18	0	5	1	3
							25	9									
03	5301	X	3379	-0-	-1922	-0-	131	1	3230	3	Y	16	14	0	3	1	2
							18	9									
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	194	1	4886	3	Y	42	31	0	9	1	4
							46	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	170	1	4613	3	Y	51	38	0	11	1	6
							56	9									
06	4620	X	4453	-0-	-167	-0-	151	1	4240	3	Y	56	49	0	7	1	6
							62	9									
07	5301	X	3827	-0-	-1474	-0-	128	1	3643	3	Y	51	40	0	11	1	6
							56	9									
08	5301	X	3860	-0-	-1441	-0-	129	1	3681	3	Y	45	34	0	11	1	6
							50	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	172	1	5072	3	Y	70	57	0	11	1	8
							77	9									
10	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	198	1	5522	3	Y	21	22	0	4	1	3
							23	9									
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	169	1	4716	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	5487	X	4702	-0-	-785	-0-	165	1	4537	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	3	Y	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	107	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	94	1	2210	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1184	-0-	-676	-0-	37	1	1147	3	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1111	-0-	-689	-0-	42	1	1069	3	Y	-0-					-0-
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	83	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	113	1	3007	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3095	-0-	95	95	119	1	2976	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3566	-0-	466	561	134	1	3318	3	Y	104	90	0			14
							114	9									
11	4489	X	3928	-0-	-561	-0-	137	1	3252	3	Y	490	462	0			42
							539	9									
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	100	1	2279	3	Y	317	330	0			29
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 28,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	175	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	130	1	3383	3	Y	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	183	1	4518	3	Y	-0-					-0-
04	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	163	1	4111	3	Y	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	137	1	3712	3	Y	29	19	0	6	1	4
							32	9									
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	118	1	3318	3	Y	33	29	0	4	1	4
							36	9									
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	114	1	3245	3	Y	35	27	0	8	1	4
							39	9									
08	4185	X	3139	-0-	-1046	-0-	105	1	3002	3	Y	29	22	0	7	1	4
							32	9									
09	4050	X	3187	-0-	-863	-0-	103	1	3049	3	Y	32	27	0	5	1	4
							35	9									
10	3875	X	3047	-0-	-828	-0-	104	1	2909	3	Y	31	25	0	6	1	4
							34	9									
11	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	119	1	3314	3	Y	33	21	0	12	1	4
							36	9									
12	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	118	1	3240	3	Y	11	11	0	3	1	1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	113	1	2928	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
02	3480	X	2757	-0-	-723	-0-	101	1	2647	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
03	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	121	1	2997	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	3090	X	1975	-0-	-1115	-0-	75	1	1893	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	129	1	3496	3	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2805	-0-	-326	-0-	95	1	2710	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2435	-0-	-1192	-0-	82	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2635	-0-	-875	-0-	86	1	2549	3	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2786	-0-	-841	-0-	96	1	2690	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	111	1	3086	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	88	1	2427	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	116	1	2597	3	Y	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	3	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	70	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	45	1	1973	3	Y	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2365	3	Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	82	1	2068	3	Y	-0-					-0-
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	94	1	2289	3	Y	-0-					-0-
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	94	1	2482	3	Y	-0-					-0-
09	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	114	1	2853	3	Y	-0-					-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	93	1	2301	3	Y	31	27	0			4
							34	9									
11	1740	N	968	-0-	-772	-0-	38	1	905	3	Y	23	25	0			2
							25	9									
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	66	1	1493	3	Y	35	34	0			3
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 25,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2769	-0-	-1044	-0-	118	1	2632	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	3016	X	2500	-0-	-516	-0-	113	1	2370	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	113	1	2635	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	3000	X	2461	-0-	-539	-0-	53	1	2316	3	Y	84	80	0			5
							92	9									
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	88	1	2718	3	Y	125	117	0			13
							138	9									
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	106	1	2665	3	Y	104	103	0			14
							114	9									
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	109	1	2672	3	Y	112	117	0			9
							123	9									
08	2945	X	1262	-0-	-1683	-0-	44	1	1166	3	Y	47	51	0			5
							52	9									
09	2880	X	1715	-0-	-1165	-0-	63	1	1580	3	Y	65	64	0			6
							72	9									
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	140	1	3457	3	Y	77	73	0			10
							85	9									
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	113	1	2679	3	Y	47	53	0			4
							52	9									
12	2914	X	1868	-0-	-1046	-0-	77	1	1759	3	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

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	4123	X	4069	-0-	-54		-0-		152	1	3917	3	Y	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-		-0-		128	1	3349	3	Y	-0-					-0-
03	4175	X	4175	-0-	-0-		-0-		162	1	4013	3	Y	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-		-0-		150	1	3776	3	Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-		-0-		136	1	3690	3	Y	8	5	0	2	1	1
									9	9									
06	3697	X	3697	-0-	-0-		-0-		126	1	3559	3	Y	11	10	0	1	1	1
									12	9									
07	3461	X	3461	-0-	-0-		-0-		117	1	3331	3	Y	12	9	0	3	1	1
									13	9									
08	4185	X	2856	-0-	-1329		-0-		96	1	2750	3	Y	9	7	0	2	1	1
									10	9									
09	3930	X	3493	-0-	-437		-0-		114	1	3366	3	Y	12	10	0	2	1	1
									13	9									
10	3844	X	3758	-0-	-86		-0-		129	1	3615	3	Y	13	10	0	2	1	2
									14	9									
11	3690	X	3590	-0-	-100		-0-		121	1	3375	3	Y	85	55	0	22	1	10
									94	9									
12	3596	X	3129	-0-	-467		-0-		105	1	2902	3	Y	111	85	0	25	1	11
									122	9									

TOTAL GAS PROD: 43,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

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	2976	X	2358	-0-	-618		-0-		101	1	2257	3	Y	-0-					-0-
02	2784	X	2346	-0-	-438		-0-		106	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2575	-0-	-401		-0-		105	1	2470	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	1999	-0-	-731		-0-		45	1	1954	3	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2300	-0-	-211		-0-		72	1	2228	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2049	-0-	-441		-0-		78	1	1971	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	1234	-0-	-1339		-0-		49	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1055	-0-	-371		-0-		38	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1380	N	785	-0-	-595		-0-		30	1	755	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	668	-0-	-572		-0-		26	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	524	-0-	-496		-0-		21	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	535	-0-	-271		-0-		23	1	512	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-		130	1	3360	3	Y	16	11	0	3	1	2
								18	9									
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-		103	1	2694	3	Y	13	10	0	3	1	2
								14	9									
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-		98	1	2415	3	Y	9	8	0	2	1	1
								10	9									
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		119	1	3013	3	Y	45	33	0	9	1	4
								50	9									
05	2387	X	2195	-0-	-192	-0-		76	1	2073	3	Y	42	32	0	9	1	5
								46	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		109	1	3079	3	Y	73	61	0	9	1	8
								80	9									
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-		101	1	2873	3	Y	74	57	0	16	1	9
								81	9									
08	3286	X	2718	-0-	-568	-0-		90	1	2566	3	Y	56	44	0	14	1	7
								62	9									
09	3270	X	2868	-0-	-402	-0-		92	1	2700	3	Y	69	57	0	11	1	8
								76	9									
10	3379	X	2710	-0-	-669	-0-		91	1	2550	3	Y	63	51	0	12	1	8
								69	9									
11	3270	X	2522	-0-	-748	-0-		87	1	2426	3	Y	8	5	0	10	1	1
								9	9									
12	3069	X	2557	-0-	-512	-0-		90	1	2467	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		152	1	3388	3	Y	-0-					-0-
02	3103	X	3077	-0-	-26	-0-		140	1	2937	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3065	-0-	-190	-0-		125	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2821	-0-	-599	-0-		63	1	2758	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2915	-0-	-619	-0-		92	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2558	-0-	-862	-0-		98	1	2460	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2107	-0-	-1179	-0-		83	1	2024	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	1236	-0-	-1833	-0-		45	1	1191	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2626	-0-	-194	-0-		101	1	2525	3	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2679	-0-	-235	-0-		104	1	2575	3	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2380	-0-	-170	-0-		96	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-		116	1	2647	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

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	3689	X	2789	-0-	-900	-0-	101	1	2621	3	Y	61	43	0	11	1	8
							67	9									
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	137	1	3571	3	Y	77	58	0	17	1	10
							85	9									
03	3410	X	3202	-0-	-208	-0-	122	1	3013	3	Y	61	50	0	12	1	9
							67	9									
04	3300	X	2527	-0-	-773	-0-	94	1	2376	3	Y	52	45	0	11	1	5
							57	9									
05	3410	X	3270	-0-	-140	-0-	114	1	3102	3	Y	49	38	0	10	1	6
							54	9									
06	3300	X	3064	-0-	-236	-0-	104	1	2919	3	Y	37	34	0	5	1	4
							41	9									
07	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	109	1	3119	3	Y	42	32	0	9	1	5
							46	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	97	1	2781	3	Y	33	26	0	8	1	4
							36	9									
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	105	1	3098	3	Y	42	34	0	7	1	5
							46	9									
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	115	1	3223	3	Y	43	34	0	8	1	6
							47	9									
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	107	1	2980	3	Y	31	20	0	13	1	4
							34	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	118	1	3243	3	Y	12	11	0	4	1	1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

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	3131	X	2764	-0-	-367	-0-	88	1	2285	3	Y	355	250	0	65	1	44
							391	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	3	Y	359	278	0	79	1	46
							395	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	100	1	2479	3	Y	331	265	0	65	1	47
							364	9									
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	83	1	2101	3	Y	307	261	0	63	1	30
							338	9									
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	96	1	2590	3	Y	401	296	0	85	1	50
							441	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	80	1	2259	3	Y	352	317	0	44	1	41
							387	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	84	1	2402	3	Y	398	304	0	87	1	48
							438	9									
08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	3	Y	244	202	0	59	1	31
							268	9									
09	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	89	1	2615	3	Y	433	344	0	70	1	50
							476	9									
10	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	3	Y	351	287	0	67	1	47
							386	9									
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	87	1	2419	3	Y	105	68	0	71	1	13
							116	9									
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	91	1	2498	3	Y	10	16	0	6	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,646

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

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	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-		120	1	3096	3	Y	42	30	0	8	1	5
								46	9									
02	4698	X	4455	-0-	-243	-0-		162	1	4234	3	Y	54	40	0	12	1	7
								59	9									
03	5022	X	5004	-0-	-18	-0-		192	1	4751	3	Y	55	43	0	11	1	8
								61	9									
04	4860	X	4164	-0-	-696	-0-		158	1	3974	3	Y	29	28	0	6	1	3
								32	9									
05	4743	X	3267	-0-	-1476	-0-		115	1	3129	3	Y	21	17	0	4	1	3
								23	9									
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-		168	1	4726	3	Y	37	31	0	5	1	4
								41	9									
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-		168	1	4782	3	Y	41	31	0	9	1	5
								45	9									
08	4991	X	3697	-0-	-1294	-0-		124	1	3545	3	Y	25	21	0	6	1	3
								28	9									
09	4950	X	2975	-0-	-1975	-0-		97	1	2850	3	Y	25	21	0	4	1	3
								28	9									
10	5115	X	2755	-0-	-2360	-0-		95	1	2660	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	4950	X	4625	-0-	-325	-0-		160	1	4465	3	Y	-0-					-0-
12	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-		180	1	4945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-		142	1	3672	3	Y	33	23	0	6	1	4
								36	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-		139	1	3629	3	Y	31	24	0	7	1	4
								34	9									
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-		147	1	3619	3	Y	28	22	0	6	1	4
								31	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-		140	1	3528	3	Y	144	104	0	30	1	14
								158	9									
05	3751	X	3245	-0-	-506	-0-		109	1	2969	3	Y	152	115	0	32	1	19
								167	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-		126	1	3540	3	Y	215	182	0	27	1	25
								237	9									
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		126	1	3590	3	Y	232	178	0	51	1	28
								255	9									
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-		123	1	3499	3	Y	196	152	0	47	1	25
								216	9									
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-		140	1	4124	3	Y	266	217	0	43	1	31
								293	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-		139	1	3892	3	Y	145	129	0	28	1	19
								160	9									
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-		117	1	3267	3	Y	58	37	0	33	1	7
								64	9									
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-		116	1	3188	3	Y	20	19	0	6	1	2
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	565	-0-	-55	-0-	22	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	20	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	511	-0-	-179	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	706	478	0	134	1	94
							777	9									
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	26	1	733	3	Y	1189	767	0	372	1	144
							1308	9									
12	3100	N	10522	-0-	7422	7422	228	1	6265	3	Y	3663	2663	0	761	1	383
							4029	9									

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,558

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	131	1	3378	3	Y	32	22	0	6	1	4
							35	9									
02	4292	X	3166	-0-	-1126	-0-	116	1	3021	3	Y	26	21	0	6	1	3
							29	9									
03	4588	X	3710	-0-	-878	-0-	143	1	3536	3	Y	28	22	0	5	1	4
							31	9									
04	4440	X	3069	-0-	-1371	-0-	116	1	2924	3	Y	26	22	0	5	1	3
							29	9									
05	3534	X	3019	-0-	-515	-0-	106	1	2877	3	Y	33	25	0	7	1	4
							36	9									
06	3600	X	3260	-0-	-340	-0-	110	1	3096	3	Y	49	41	0	6	1	6
							54	9									
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	142	1	4037	3	Y	66	49	0	15	1	8
							73	9									
08	3627	X	3183	-0-	-444	-0-	106	1	3030	3	Y	43	35	0	10	1	6
							47	9									
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	108	1	3177	3	Y	51	43	0	8	1	6
							56	9									
10	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	108	1	3005	3	Y	48	39	0	9	1	6
							53	9									
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	138	1	3843	3	Y	64	41	0	21	1	8
							70	9									
12	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	103	1	2828	3	Y	19	19	0	6	1	2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 40,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2059	-0-	-824	-0-	77	1	1982	3	Y	-0-					-0-
02	2697	X	1873	-0-	-824	-0-	69	1	1804	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1699	-0-	-936	-0-	66	1	1633	3	Y	-0-					-0-
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2391	3	Y	-0-					-0-
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	83	1	2260	3	Y	-0-					-0-
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	76	1	2141	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2299	-0-	-274	-0-	78	1	2221	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2243	-0-	-330	-0-	76	1	2167	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2154	-0-	-336	-0-	71	1	2083	3	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	69	1	1921	3	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1913	-0-	-307	-0-	66	1	1847	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1996	-0-	-298	-0-	70	1	1926	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 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	3410	X	2547	-0-	-863	-0-	108	1	2407	3	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	165	1	3466	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
03	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	135	1	3169	3	Y	30	29	0			3
							33	9									
04	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	65	1	2832	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
05	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	99	1	3047	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	120	1	3029	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3303	-0-	-107	-0-	130	1	3173	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	113	1	2994	3	Y	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	128	1	3185	3	Y	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	143	1	3532	3	Y	-0-					-0-
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	142	1	3383	3	Y	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	150	1	3423	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 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	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	79	1	1767	3	Y	116	116	0			7
							128	9									
02	1479	N	1167	-0-	-312	-0-	50	1	1043	3	Y	67	71	0			3
							74	9									
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	3	Y	88	83	0			8
							97	9									
04	1530	N	817	-0-	-713	-0-	18	1	786	3	Y	12	19	0			1
							13	9									
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	92	1	2829	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	87	1	2114	3	Y	13	14	0			1
							14	9									
08	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	72	1	1920	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	90	1	2247	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	72	1	1794	3	Y	66	58	0			9
							73	9									
11	1950	N	1426	-0-	-524	-0-	55	1	1312	3	Y	54	58	0			5
							59	9									
12	2046	N	846	-0-	-1200	-0-	34	1	779	3	Y	30	32	0			3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	67	67	5			-0-
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-		121 1 15 9		2418	2	Y	14					14
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-		295 1 11 9		5894	2	Y	10	11	0			13

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-		138 1 11 9		3573	3	Y	10	7	0	2	1	1
02	3509	X	1530	-0-	-1979	-0-		56 1 3 9		1471	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
03	3751	X	3365	-0-	-386	-0-		131 1 8 9		3226	3	Y	7	5	0	1	1	1
04	3600	X	3294	-0-	-306	-0-		125 1 9 9		3160	3	Y	8	6	0	2	1	1
05	3720	X	3524	-0-	-196	-0-		123 1 77 9		3324	3	Y	70	47	0	15	1	9
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		121 1 103 9		3397	3	Y	94	80	0	12	1	11
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		113 1 106 9		3224	3	Y	96	74	0	21	1	12
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-		135 1 109 9		3858	3	Y	99	74	0	24	1	13
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-		128 1 122 9		3786	3	Y	111	93	0	18	1	13
10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-		136 1 122 9		3793	3	Y	111	88	0	21	1	15
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-		130 1 57 9		3635	3	Y	52	34	0	27	1	6
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-		120 1 18 9		3313	3	Y	16	15	0	5	1	2

TOTAL GAS PROD: 41,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9150 - 10030

01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-		63 1		1626	3	Y	-0-					-0-
02	1595	N	1463	-0-	-132	-0-		54 1		1409	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1298	-0-	-283	-0-		50 1		1248	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1412	-0-	-208	-0-		54 1		1358	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		57 1		1535	3	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		56 1		1579	3	Y	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		57 1		1636	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1113	-0-	-468	-0-		38 1		1075	3	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-		57 1		1690	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1551	-0-	-154	-0-		54 1		1497	3	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		56 1		1555	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1453	-0-	-252	-0-		51 1		1402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

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	4154	X	3047	-0-	-1107	-0-		112	1	2889	3	Y	42	30	0	8	1	5
								46	9									
02	3973	X	2869	-0-	-1104	-0-		104	1	2723	3	Y	38	30	0	8	1	5
								42	9									
03	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-		118	1	2903	3	Y	36	29	0	7	1	5
								40	9									
04	4110	X	3319	-0-	-791	-0-		126	1	3186	3	Y	6	9	0	1	1	1
								7	9									
05	3627	X	3279	-0-	-348	-0-		117	1	3162	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-		135	1	3789	3	Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		142	1	4046	3	Y	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-		120	1	3433	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3582	-0-	-348	-0-		118	1	3464	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3118	-0-	-1067	-0-		108	1	3010	3	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2956	-0-	-1094	-0-		102	1	2854	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3843	-0-	-342	-0-		135	1	3708	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

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	4743	X	3053	-0-	-1690	-0-		113	1	2932	3	Y	7	5	0	1	1	1
								8	9									
02	4147	X	3147	-0-	-1000	-0-		116	1	3022	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
03	4092	X	3147	-0-	-945	-0-		122	1	3018	3	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-		149	1	3753	3	Y	9	7	0	2	1	1
								10	9									
05	3627	X	3436	-0-	-191	-0-		121	1	3294	3	Y	19	14	0	4	1	2
								21	9									
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		116	1	3261	3	Y	25	21	0	3	1	3
								28	9									
07	4030	X	3325	-0-	-705	-0-		112	1	3184	3	Y	26	20	0	6	1	3
								29	9									
08	3689	X	2133	-0-	-1556	-0-		72	1	2046	3	Y	14	12	0	3	1	2
								15	9									
09	3570	X	3533	-0-	-37	-0-		115	1	3388	3	Y	27	22	0	4	1	3
								30	9									
10	3534	X	3288	-0-	-246	-0-		113	1	3147	3	Y	25	20	0	5	1	3
								28	9									
11	3420	X	3205	-0-	-215	-0-		110	1	3070	3	Y	23	14	0	9	1	3
								25	9									
12	3658	X	2877	-0-	-781	-0-		101	1	2768	3	Y	7	7	0	2	1	1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	9145	X	8907	-0-	-238	-0-	332	1	8564	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	9367	X	8439	-0-	-928	-0-	311	1	8118	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
03	10013	X	8367	-0-	-1646	-0-	325	1	8033	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
04	9210	X	7403	-0-	-1807	-0-	281	1	7079	3	Y	39	28	0	8	1	4
							43	9									
05	9021	X	8715	-0-	-306	-0-	307	1	8340	3	Y	62	45	0	13	1	8
							68	9									
06	8730	X	8674	-0-	-56	-0-	295	1	8298	3	Y	74	64	0	9	1	9
							81	9									
07	9021	X	8885	-0-	-136	-0-	298	1	8498	3	Y	81	62	0	18	1	10
							89	9									
08	8711	X	7287	-0-	-1424	-0-	244	1	6980	3	Y	57	46	0	14	1	7
							63	9									
09	8670	X	8353	-0-	-317	-0-	271	1	7998	3	Y	76	62	0	12	1	9
							84	9									
10	8959	X	8587	-0-	-372	-0-	291	1	8129	3	Y	152	112	0	29	1	20
							167	9									
11	8670	X	8255	-0-	-415	-0-	278	1	7770	3	Y	188	121	0	64	1	23
							207	9									
12	8897	X	6828	-0-	-2069	-0-	237	1	6528	3	Y	57	55	0	19	1	6
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 98,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 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	3782	X	3751	-0-	-31	-0-	160	1	3570	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	151	1	3188	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	3844	X	3253	-0-	-591	-0-	133	1	3106	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	3720	X	2943	-0-	-777	-0-	66	1	2874	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	133	1	4092	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3500	-0-	-130	-0-	133	1	3367	3	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3115	-0-	-481	-0-	122	1	2993	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	102	1	2697	3	Y	-0-					-0-
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	138	1	3435	3	Y	-0-					-0-
10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	143	1	3531	3	Y	-0-					-0-
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	146	1	3461	3	Y	-0-					-0-
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	137	1	3107	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	182	1	4709	3	Y	-0-					-0-
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	267	1	6975	3	Y	-0-					-0-
03	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	220	1	5435	3	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	149	1	3763	3	Y	-0-					-0-
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	224	1	6078	3	Y	-0-					-0-
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	208	1	5871	3	Y	-0-					-0-
07	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	252	1	7189	3	Y	-0-					-0-
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	258	1	7363	3	Y	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	208	1	6135	3	Y	-0-					-0-
10	7440	X	5650	-0-	-1790	-0-	195	1	5455	3	Y	-0-					-0-
11	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	286	1	7972	3	Y	-0-					-0-
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	292	1	8035	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	204	1	5276	3	Y	34	24	0	6	1	4
							37	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	168	1	4373	3	Y	26	21	0	6	1	3
							29	9									
03	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	204	1	5038	3	Y	28	22	0	5	1	4
							31	9									
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	184	1	4642	3	Y	28	23	0	6	1	3
							31	9									
05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	173	1	4698	3	Y	3	5	0	1	1	-0-
							3	9									
06	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	183	1	5164	3	Y	-0-					-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	165	1	4708	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4115	-0-	-1155	-0-	139	1	3976	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4220	-0-	-1120	-0-	138	1	4082	3	Y	-0-					-0-
10	5518	X	4503	-0-	-1015	-0-	156	1	4347	3	Y	-0-					-0-
11	5340	X	4328	-0-	-1012	-0-	150	1	4178	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	144	1	3967	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	446	-0-	-76	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	954	3	Y	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	510	3	Y	235	221	0			14
							259	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	315	3	Y	176	172	0			18
							194	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	38	1	965	3	Y	458	413	0			63
							504	9									
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	23	1	567	3	Y	286	326	0			23
							315	9									
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	195	197	0			21
							215	9									
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	Y	233	231	0			23
							256	9									
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	17	38	0			2
							19	9									
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	5	1	127	3	Y	-0-	2	0			-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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	4216	X	3629	-0-	-587	-0-	135	1	3483	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	3567	X	3277	-0-	-290	-0-	121	1	3146	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
03	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	138	1	3405	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
04	3690	X	3189	-0-	-501	-0-	121	1	3058	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
05	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	163	1	4434	3	Y	13	9	0	3	1	2
							14	9									
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	129	1	3644	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	128	1	3663	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	108	1	3081	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
09	3960	X	3360	-0-	-600	-0-	110	1	3237	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
10	4092	X	3302	-0-	-790	-0-	114	1	3178	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
11	3780	X	3434	-0-	-346	-0-	119	1	3315	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	3813	X	3082	-0-	-731	-0-	108	1	2974	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DAVIS, A.L. WELL #: 8 L RRCID -> 161946 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5286	X	1650	-0-	-3636	-0-	62	1	1588	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	1265	-0-	-3607	-0-	47	1	1218	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	1387	-0-	-3821	-0-	54	1	1333	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	1253	-0-	-3787	-0-	48	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3628	-0-	-1053	-0-	129	1	3499	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1575	-0-	-15	-0-	54	1	1521	3	Y	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	64	1	1812	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	1481	-0-	-2146	-0-	50	1	1431	3	Y	-0-					-0-
09	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	202	1	5945	3	Y	-0-					-0-
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	140	1	3907	3	Y	-0-					-0-
11	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	168	1	4683	3	Y	-0-					-0-
12	6355	X	2670	-0-	-3685	-0-	94	1	2576	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1980	3	Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	71	1	1844	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	80	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	41	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	48	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3698	-0-	598	598	125	1	3573	3	Y	-0-					-0-
08	2954	N	2356	-0-	-598	-0-	80	1	2276	3	Y	-0-					-0-
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	-0-					-0-
11	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	Y	16	10	0	4	1	2
							18	9									
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1479	3	Y	10	8	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	142	1	3172	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	4147	X	2649	-0-	-1498	-0-	119	1	2506	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
03	4433	X	3243	-0-	-1190	-0-	132	1	3087	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
04	4110	X	3463	-0-	-647	-0-	77	1	3353	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	136	1	4191	3	Y	43	41	0			4
							47	9									
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	171	1	4322	3	Y	38	37	0			5
							42	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	164	1	3999	3	Y	38	40	0			3
							42	9									
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	125	1	3326	3	Y	30	30	0			3
							33	9									
09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	164	1	4098	3	Y	39	38	0			4
							43	9									
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	156	1	3873	3	Y	31	31	0			4
							34	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	139	1	3305	3	Y	26	28	0			2
							29	9									
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	121	1	2761	3	Y	20	20	0			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 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	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	110	1	2851	3	Y	79	56	0	14	1	10
							87	9									
02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	98	1	2547	3	Y	66	53	0	15	1	8
							73	9									
03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	111	1	2730	3	Y	66	52	0	13	1	9
							73	9									
04	2940	X	1891	-0-	-1049	-0-	71	1	1795	3	Y	23	25	0	5	1	2
							25	9									
05	3038	X	1868	-0-	-1170	-0-	66	1	1787	3	Y	14	11	0	3	1	2
							15	9									
06	2940	X	2445	-0-	-495	-0-	83	1	2340	3	Y	20	17	0	3	1	2
							22	9									
07	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	72	1	2042	3	Y	19	15	0	4	1	2
							21	9									
08	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	87	1	2474	3	Y	21	15	0	5	1	3
							23	9									
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	84	1	2466	3	Y	23	19	0	4	1	3
							25	9									
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	3	Y	25	20	0	5	1	3
							28	9									
11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	84	1	2355	3	Y	3	2	0	4	1	-0-
							3	9									
12	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OWENS, NELLIE WELL #: 8 RRCID -> 164988 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165495 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 8 RRCID -> 165531 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1988	-0-	-213	-0-	74 1		1914 3		Y	-0-					-0-
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	64 1		1680 3		Y	-0-					-0-
03	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	53 1		1300 3		Y	-0-					-0-
04	1740 N	984	-0-	-756	-0-	38 1		946 3		Y	-0-					-0-
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	89 1		2427 3		Y	-0-					-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	63 1		1783 3		Y	-0-					-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	61 1		1729 3		Y	-0-					-0-
08	2232 N	1371	-0-	-861	-0-	46 1		1325 3		Y	-0-					-0-
09	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	61 1		1796 3		Y	-0-					-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	63 1		1759 3		Y	-0-					-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	57 1 12 9		1598 3		Y	11	7 0		3 1		1
12	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	62 1 4 9		1713 3		Y	4	4 0		1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 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	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	127	1	3269	3	Y	447	314	0	81	1	56
							492	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	86	1	2249	3	Y	287	243	0	64	1	36
							316	9									
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	114	1	2812	3	Y	332	256	0	65	1	47
							365	9									
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	90	1	2274	3	Y	118	129	0	24	1	12
							130	9									
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	91	1	2456	3	Y	77	63	0	16	1	10
							85	9									
06	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	86	1	2415	3	Y	89	78	0	11	1	10
							98	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	117	1	3344	3	Y	134	99	0	29	1	16
							147	9									
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2492	3	Y	86	70	0	21	1	11
							95	9									
09	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	121	1	3580	3	Y	142	114	0	23	1	16
							156	9									
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	125	1	3494	3	Y	69	63	0	13	1	9
							76	9									
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	115	1	3209	3	Y	33	21	0	17	1	4
							36	9									
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	121	1	3321	3	Y	12	11	0	4	1	1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 38,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 8 RRCID -> 166930 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3646	-0-	-12	-0-	155	1	3471	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	3393	X	3166	-0-	-227	-0-	143	1	3005	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	139	1	3248	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	74	1	3230	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	3658	X	3386	-0-	-272	-0-	106	1	3267	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	121	1	3050	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	132	1	3233	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	96	1	2554	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
09	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	140	1	3486	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	134	1	3305	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	129	1	3058	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	3751	X	3046	-0-	-705	-0-	128	1	2910	3	Y	7	7	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3350	-0-	-401	-0-	123	1	3184	3	Y	39	27	0	7	1	5
							43	9									
02	3451	X	3214	-0-	-237	-0-	117	1	3058	3	Y	35	28	0	8	1	4
							39	9									
03	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	132	1	3254	3	Y	35	27	0	7	1	5
							39	9									
04	3390	X	2965	-0-	-425	-0-	112	1	2818	3	Y	32	27	0	7	1	3
							35	9									
05	3441	X	2686	-0-	-755	-0-	95	1	2580	3	Y	10	10	0	2	1	1
							11	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	122	1	3431	3	Y	-0-	1	0			-0-
07	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	113	1	3233	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	82	1	2353	3	Y	-0-					-0-
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	109	1	3227	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	95	1	2653	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	105	1	2940	3	Y	15	9	0	4	1	2
							17	9									
12	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	102	1	2817	3	Y	4	4	0	1	1	1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

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	4960	X	4746	-0-	-214	-0-		176	1	4552	3	Y	16	11	0	3	1	2
								18	9									
02	3219	X	2730	-0-	-489	-0-		100	1	2621	3	Y	8	7	0	2	1	1
								9	9									
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-		163	1	4025	3	Y	12	9	0	2	1	2
								13	9									
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-		200	1	5050	3	Y	15	12	0	3	1	2
								17	9									
05	3441	X	2995	-0-	-446	-0-		107	1	2888	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-		177	1	4997	3	Y	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-		155	1	4430	3	Y	-0-					-0-
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-		113	1	3224	3	Y	-0-					-0-
09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-		116	1	3421	3	Y	-0-					-0-
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-		151	1	4213	3	Y	10	7	0	2	1	1
								11	9									
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-		134	1	3747	3	Y	11	7	0	4	1	1
								12	9									
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-		135	1	3729	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 48,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DONALD, F.H. WELL #: 9 RRCID -> 170704 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8330 - 9227

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	4464	X	3458	-0-	-1006	-0-		127	1	3292	3	Y	35	25	0	6	1	4
								39	9									
02	4553	X	2933	-0-	-1620	-0-		107	1	2795	3	Y	28	22	0	6	1	4
								31	9									
03	4867	X	2990	-0-	-1877	-0-		115	1	2846	3	Y	26	21	0	5	1	4
								29	9									
04	4140	X	3676	-0-	-464	-0-		139	1	3502	3	Y	32	26	0	7	1	3
								35	9									
05	3875	X	3787	-0-	-88	-0-		133	1	3613	3	Y	37	27	0	8	1	5
								41	9									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		125	1	3532	3	Y	41	36	0	5	1	5
								45	9									
07	3813	X	3297	-0-	-516	-0-		110	1	3143	3	Y	40	31	0	9	1	5
								44	9									
08	3813	X	3417	-0-	-396	-0-		114	1	3263	3	Y	36	27	0	9	1	5
								40	9									
09	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-		129	1	3815	3	Y	47	39	0	8	1	5
								52	9									
10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-		141	1	3936	3	Y	137	98	0	26	1	18
								151	9									
11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-		127	1	3555	3	Y	222	143	0	70	1	27
								244	9									
12	4123	X	3575	-0-	-548	-0-		122	1	3369	3	Y	76	71	0	24	1	8
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 42,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	139	1	3602	3	Y	38	27	0	7	1	5
							42	9									
02	4988	X	4427	-0-	-561	-0-	162	1	4220	3	Y	41	32	0	9	1	5
							45	9									
03	5084	X	4454	-0-	-630	-0-	172	1	4239	3	Y	39	31	0	8	1	5
							43	9									
04	4830	X	3204	-0-	-1626	-0-	121	1	3050	3	Y	30	26	0	6	1	3
							33	9									
05	4991	X	3496	-0-	-1495	-0-	124	1	3358	3	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
06	4590	X	3516	-0-	-1074	-0-	120	1	3386	3	Y	9	9	0	1	1	1
							10	9									
07	4743	X	4316	-0-	-427	-0-	146	1	4155	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	4464	X	1838	-0-	-2626	-0-	62	1	1770	3	Y	5	5	0	1	1	1
							6	9									
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	125	1	3671	3	Y	11	9	0	2	1	1
							12	9									
10	4309	X	4153	-0-	-156	-0-	140	1	3918	3	Y	86	60	0	16	1	11
							95	9									
11	4170	X	3853	-0-	-317	-0-	130	1	3623	3	Y	91	58	0	33	1	11
							100	9									
12	4309	X	3475	-0-	-834	-0-	121	1	3322	3	Y	29	28	0	9	1	3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 171717 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8350 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8443 - 9246

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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	42	1	1086	3	Y	50	35	0	9	1	6
							55	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	48	1	1266	3	Y	54	41	0	12	1	7
							59	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1743	3	Y	68	52	0	13	1	10
							75	9									
04	1140	N	556	-0-	-584	-0-	20	1	512	3	Y	22	25	0	5	1	2
							24	9									
05	1240	N	684	-0-	-556	-0-	23	1	633	3	Y	25	19	0	5	1	3
							28	9									
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	34	1	958	3	Y	-0-	3	0			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	3	Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	45	1	1280	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	652	-0-	-338	-0-	21	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	390	-0-	-695	-0-	13	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	206	-0-	-1084	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	542	-0-	-140	-0-	19	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

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	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	155	1	4009	3	Y	38	26	0	7	1	5
							42	9									
02	4205	X	4200	-0-	-5	-0-	154	1	4009	3	Y	34	27	0	8	1	4
							37	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	175	1	4314	3	Y	35	27	0	7	1	5
							39	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	164	1	4144	3	Y	37	30	0	8	1	4
							41	9									
05	4495	X	4337	-0-	-158	-0-	153	1	4162	3	Y	20	17	0	4	1	3
							22	9									
06	4380	X	4288	-0-	-92	-0-	147	1	4128	3	Y	12	12	0	2	1	1
							13	9									
07	4526	X	4216	-0-	-310	-0-	142	1	4059	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	4526	X	3543	-0-	-983	-0-	120	1	3414	3	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									
09	4350	X	4026	-0-	-324	-0-	132	1	3881	3	Y	12	10	0	2	1	1
							13	9									
10	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	146	1	4064	3	Y	22	16	0	4	1	3
							24	9									
11	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	133	1	3700	3	Y	22	14	0	8	1	3
							24	9									
12	4216	X	3280	-0-	-936	-0-	115	1	3157	3	Y	7	7	0	2	1	1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 49,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

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	3410	X	3148	-0-	-262	-0-		117	1	3021	3	Y	9	6	0	2	1	1
								10	9									
02	3161	X	2914	-0-	-247	-0-		107	1	2798	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
03	3379	X	2684	-0-	-695	-0-		104	1	2573	3	Y	6	5	0	1	1	1
								7	9									
04	3180	X	1196	-0-	-1984	-0-		45	1	1141	3	Y	9	7	0	2	1	1
								10	9									
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-		120	1	3268	3	Y	26	18	0	6	1	3
								29	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-		124	1	3483	3	Y	34	29	0	4	1	4
								37	9									
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-		104	1	2958	3	Y	31	24	0	7	1	4
								34	9									
08	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-		85	1	2425	3	Y	21	17	0	5	1	3
								23	9									
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-		72	1	2137	3	Y	22	18	0	4	1	3
								24	9									
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-		61	1	1715	3	Y	16	14	0	3	1	2
								18	9									
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-		88	1	2456	3	Y	8	5	0	4	1	1
								9	9									
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-		65	1	1786	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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	6665	X	5747	-0-	-918	-0-		214	1	5522	3	Y	10	7	0	2	1	1
								11	9									
02	5771	X	4242	-0-	-1529	-0-		156	1	4077	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
03	6169	X	1991	-0-	-4178	-0-		77	1	1911	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
								3	9									
04	5970	X	5468	-0-	-502	-0-		208	1	5245	3	Y	14	10	0	3	1	1
								15	9									
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-		205	1	5550	3	Y	21	15	0	4	1	3
								23	9									
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-		196	1	5510	3	Y	24	21	0	3	1	3
								26	9									
07	5642	X	4385	-0-	-1257	-0-		148	1	4216	3	Y	19	16	0	4	1	2
								21	9									
08	5766	X	2700	-0-	-3066	-0-		91	1	2597	3	Y	11	9	0	3	1	1
								12	9									
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-		274	1	8079	3	Y	38	29	0	6	1	4
								42	9									
10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-		214	1	5978	3	Y	21	18	0	4	1	3
								23	9									
11	5730	X	5709	-0-	-21	-0-		197	1	5501	3	Y	10	7	0	5	1	1
								11	9									
12	6262	X	5556	-0-	-706	-0-		195	1	5358	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	138	1	3083	3	Y	-0-					-0-
02	3335	X	3010	-0-	-325	-0-	137	1	2873	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	126	1	2963	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	66	1	2895	3	Y	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	105	1	3229	3	Y	-0-					-0-
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	126	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	128	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	118	1	3137	3	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	112	1	2792	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	125	1	3097	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	113	1	2690	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2805	-0-	-450	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5782	-0-	-852	-0-	247 19	1 9	5516	3	Y	17	17	0			1
02	5887	X	5090	-0-	-797	-0-	230 17	1 9	4843	3	Y	15	15	0			1
03	6293	X	5831	-0-	-462	-0-	238 14	1 9	5579	3	Y	13	13	0			1
04	6000	X	5958	-0-	-42	-0-	133 13	1 9	5812	3	Y	12	12	0			1
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	201 12	1 9	6164	3	Y	11	11	0			1
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	239 11	1 9	6037	3	Y	10	10	0			1
07	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	251 12	1 9	6142	3	Y	11	11	0			1
08	6386	X	5847	-0-	-539	-0-	212 10	1 9	5625	3	Y	9	9	0			1
09	6300	X	6132	-0-	-168	-0-	236 11	1 9	5885	3	Y	10	10	0			1
10	6510	X	5941	-0-	-569	-0-	230 10	1 9	5701	3	Y	9	9	0			1
11	6300	X	5585	-0-	-715	-0-	225 10	1 9	5350	3	Y	9	9	0			1
12	6417	X	5502	-0-	-915	-0-	231 9	1 9	5262	3	Y	8	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 70,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	282	1	5640	2	Y	56	80	1			55
							62	9									
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	252	1	5035	2	Y	47					102
							52	9									
03	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	261	1	5227	2	Y	41	73	1			70
							45	9									
04	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	234	1	4672	2	Y	50					120
							55	9									
05	5549	X	5415	-0-	-134	-0-	256	1	5112	2	Y	43	83	1			80
							47	9									
06	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	253	1	5062	2	Y	41	83	1			38
							45	9									
07	5549	X	5283	-0-	-266	-0-	249	1	4990	2	Y	40					78
							44	9									
08	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	243	1	4867	2	Y	35					113
							39	9									
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	251	1	5042	2	Y	21	84	1			50
							23	9									
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	251	1	5017	2	Y	48					98
							53	9									
11	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	246	1	4924	2	Y	33					131
							36	9									
12	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	240	1	4810	2	Y	58	85	1			104
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 63,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6479	-0-	-589	-0-	240	1	6206	3	Y	30	21	0	5	1	4
							33	9									
02	6612	X	6282	-0-	-330	-0-	231	1	6022	3	Y	26	21	0	6	1	3
							29	9									
03	7068	X	5768	-0-	-1300	-0-	223	1	5521	3	Y	22	18	0	4	1	3
							24	9									
04	6750	X	6092	-0-	-658	-0-	231	1	5832	3	Y	26	21	0	5	1	3
							29	9									
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	243	1	6583	3	Y	44	32	0	9	1	6
							48	9									
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	234	1	6597	3	Y	62	53	0	8	1	7
							68	9									
07	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	236	1	6735	3	Y	68	52	0	15	1	8
							75	9									
08	6882	X	6014	-0-	-868	-0-	202	1	5756	3	Y	51	40	0	12	1	7
							56	9									
09	6900	X	6698	-0-	-202	-0-	217	1	6411	3	Y	64	53	0	11	1	7
							70	9									
10	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	234	1	6525	3	Y	59	47	0	11	1	8
							65	9									
11	6900	X	6366	-0-	-534	-0-	220	1	6133	3	Y	12	8	0	11	1	1
							13	9									
12	7037	X	5169	-0-	-1868	-0-	181	1	4985	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 76,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207191 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8444 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

01	4371 X	3509	-0-	-862	-0-	127	1	3275	3	Y	97	68	0	18	1	12
						107	9									
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	143	1	3730	3	Y	103	79	0	23	1	13
						113	9									
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	169	1	4179	3	Y	107	84	0	21	1	15
						118	9									
04	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	156	1	3934	3	Y	110	91	0	23	1	11
						121	9									
05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	148	1	4014	3	Y	84	66	0	18	1	11
						92	9									
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	129	1	3644	3	Y	10	19	0	1	1	1
						11	9									
07	3844 X	3797	-0-	-47	-0-	128	1	3654	3	Y	14	10	0	3	1	2
						15	9									
08	4402 X	3642	-0-	-760	-0-	123	1	3509	3	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
09	4200 X	4097	-0-	-103	-0-	134	1	3948	3	Y	14	11	0	2	1	2
						15	9									
10	4247 X	4170	-0-	-77	-0-	144	1	4011	3	Y	14	11	0	3	1	2
						15	9									
11	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	135	1	3776	3	Y	3	2	0	3	1	-0-
						3	9									
12	4247 X	2811	-0-	-1436	-0-	99	1	2712	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

01	5239 X	4673	-0-	-566	-0-	174	1	4499	3	Y	-0-					-0-
02	4843 X	3935	-0-	-908	-0-	145	1	3790	3	Y	-0-					-0-
03	5177 X	4458	-0-	-719	-0-	173	1	4285	3	Y	-0-					-0-
04	4770 X	4607	-0-	-163	-0-	176	1	4431	3	Y	-0-					-0-
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	169	1	4593	3	Y	-0-					-0-
06	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	163	1	4599	3	Y	-0-					-0-
07	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	162	1	4633	3	Y	-0-					-0-
08	4774 X	4202	-0-	-572	-0-	142	1	4060	3	Y	-0-					-0-
09	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	157	1	4633	3	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4523	-0-	-406	-0-	156	1	4367	3	Y	-0-					-0-
11	4770 X	4277	-0-	-493	-0-	148	1	4129	3	Y	-0-					-0-
12	4960 X	4048	-0-	-912	-0-	142	1	3906	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4152	-0-	-312	-0-	155	1	3997	3	Y	-0-					-0-
							44	9									
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	129	1	3378	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	159	1	3938	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	153	1	3849	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	149	1	4029	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	136	1	3831	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4150	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
09	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	124	1	3643	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	168	1	4683	3	Y	-0-					-0-
							35	9									
11	4200	X	3630	-0-	-570	-0-	125	1	3485	3	Y	18	12	0	4	1	2
							20	9									
12	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	124	1	3417	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 48,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	210	1	5437	3	Y	40	28	0	7	1	5
							44	9									
02	5481	X	4909	-0-	-572	-0-	180	1	4694	3	Y	32	26	0	7	1	4
							35	9									
03	5859	X	5267	-0-	-592	-0-	204	1	5028	3	Y	32	25	0	6	1	5
							35	9									
04	5670	X	4869	-0-	-801	-0-	185	1	4673	3	Y	10	12	0	2	1	1
							11	9									
05	5704	X	5107	-0-	-597	-0-	182	1	4925	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5520	X	5163	-0-	-357	-0-	177	1	4986	3	Y	-0-					-0-
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	184	1	5251	3	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4497	-0-	-773	-0-	152	1	4345	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5088	-0-	-72	-0-	167	1	4921	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5135	-0-	-290	-0-	177	1	4947	3	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
11	5250	X	3888	-0-	-1362	-0-	134	1	3743	3	Y	10	6	0	4	1	1
							11	9									
12	5425	X	3935	-0-	-1490	-0-	138	1	3794	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	246	1	5488	3	Y	385	378	0			24
							424	9									
02	6119	X	6060	-0-	-59	-0-	256	1	5394	3	Y	373	380	0			17
							410	9									
03	6479	X	5861	-0-	-618	-0-	227	1	5311	3	Y	294	285	0			26
							323	9									
04	6060	X	5324	-0-	-736	-0-	116	1	5037	3	Y	155	172	0			9
							171	9									
05	6479	X	6212	-0-	-267	-0-	191	1	5852	3	Y	154	148	0			15
							169	9									
06	6270	X	5638	-0-	-632	-0-	210	1	5297	3	Y	119	118	0			16
							131	9									
07	6479	X	5617	-0-	-862	-0-	216	1	5263	3	Y	125	131	0			10
							138	9									
08	6107	X	5269	-0-	-838	-0-	187	1	4957	3	Y	114	112	0			12
							125	9									
09	5910	X	5441	-0-	-469	-0-	205	1	5102	3	Y	122	122	0			12
							134	9									
10	6107	X	5465	-0-	-642	-0-	205	1	5066	3	Y	176	164	0			24
							194	9									
11	5640	X	4984	-0-	-656	-0-	194	1	4618	3	Y	156	167	0			13
							172	9									
12	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	203	1	4612	3	Y	145	145	0			13
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 67,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8196	-0-	-236	-0-	304	1	7848	3	Y	40	28	0	7	1	5
							44	9									
02	7888	X	7664	-0-	-224	-0-	281	1	7344	3	Y	35	28	0	8	1	4
							39	9									
03	8432	X	6874	-0-	-1558	-0-	266	1	6575	3	Y	30	24	0	6	1	4
							33	9									
04	8100	X	8043	-0-	-57	-0-	304	1	7686	3	Y	48	37	0	10	1	5
							53	9									
05	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	288	1	7822	3	Y	129	90	0	28	1	16
							142	9									
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	291	1	8205	3	Y	162	139	0	20	1	19
							178	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	280	1	7975	3	Y	167	129	0	37	1	20
							184	9									
08	8308	X	6132	-0-	-2176	-0-	204	1	5811	3	Y	106	87	0	25	1	14
							117	9									
09	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	268	1	7904	3	Y	165	133	0	27	1	19
							182	9									
10	8556	X	8300	-0-	-256	-0-	282	1	7863	3	Y	141	114	0	27	1	19
							155	9									
11	8280	X	7741	-0-	-539	-0-	263	1	7360	3	Y	107	69	0	44	1	13
							118	9									
12	8556	X	6336	-0-	-2220	-0-	221	1	6081	3	Y	31	31	0	10	1	3
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 93,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

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	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-		143	1	3699	3	Y	44	31	0	8	1	6
								48	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		131	1	3412	3	Y	37	30	0	8	1	5
								41	9									
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-		136	1	3362	3	Y	35	28	0	7	1	5
								39	9									
04	2760	X	1933	-0-	-827	-0-		73	1	1838	3	Y	20	19	0	4	1	2
								22	9									
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-		160	1	4328	3	Y	19	15	0	4	1	2
								21	9									
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-		110	1	3103	3	Y	9	9	0	1	1	1
								10	9									
07	2852	X	2678	-0-	-174	-0-		90	1	2579	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
08	4495	X	3017	-0-	-1478	-0-		102	1	2906	3	Y	8	6	0	2	1	1
								9	9									
09	4350	X	3404	-0-	-946	-0-		111	1	3282	3	Y	10	8	0	2	1	1
								11	9									
10	4495	X	3109	-0-	-1386	-0-		107	1	2992	3	Y	9	7	0	2	1	1
								10	9									
11	3210	X	3019	-0-	-191	-0-		104	1	2906	3	Y	8	5	0	3	1	1
								9	9									
12	3503	X	2968	-0-	-535	-0-		104	1	2860	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

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	4371	X	3946	-0-	-425	-0-		167	1	3740	3	Y	35	34	0			2
								39	9									
02	3915	X	3695	-0-	-220	-0-		166	1	3495	3	Y	31	32	0			1
								34	9									
03	4154	X	2873	-0-	-1281	-0-		117	1	2733	3	Y	21	20	0			2
								23	9									
04	3810	X	3215	-0-	-595	-0-		70	1	3049	3	Y	87	84	0			5
								96	9									
05	3937	X	3528	-0-	-409	-0-		108	1	3311	3	Y	99	94	0			10
								109	9									
06	3810	X	3679	-0-	-131	-0-		137	1	3446	3	Y	87	85	0			12
								96	9									
07	3937	X	3729	-0-	-208	-0-		143	1	3483	3	Y	94	98	0			8
								103	9									
08	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-		169	1	4466	3	Y	115	111	0			12
								127	9									
09	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-		182	1	4549	3	Y	123	123	0			12
								135	9									
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		188	1	4642	3	Y	57	61	0			8
								63	9									
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		178	1	4220	3	Y	39	44	0			3
								43	9									
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-		178	1	4061	3	Y	36	36	0			3
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 47,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	140	1	3132	3	Y	-0-					-0-
02	3190	X	2676	-0-	-514	-0-	121	1	2555	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	116	1	2726	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2384	-0-	-916	-0-	53	1	2305	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
05	3286	X	2536	-0-	-750	-0-	78	1	2397	3	Y	55	51	0			5
							61	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	119	1	3012	3	Y	59	56	0			8
							65	9									
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	126	1	3090	3	Y	64	67	0			5
							70	9									
08	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	91	1	2423	3	Y	48	48	0			5
							53	9									
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	125	1	3114	3	Y	64	63	0			6
							70	9									
10	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	117	1	2887	3	Y	45	45	0			6
							50	9									
11	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	118	1	2797	3	Y	41	43	0			4
							45	9									
12	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	114	1	2602	3	Y	34	35	0			3
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	992	-0-	-31	-0-	36	1	939	3	Y	15	10	0	3	1	2
							17	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	14	1	346	3	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	3	Y	19	14	0	4	1	2
							21	9									
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	568	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
06	360	N	14	-0-	-346	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	1333	N	36	-0-	-1297	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1333	X	677	-0-	-656	-0-	22	1	641	3	Y	13	8	0	3	1	2
							14	9									
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	66	1	1953	3	Y	46	35	0	8	1	5
							51	9									
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	3	Y	61	46	0	12	1	8
							67	9									
11	660	X	643	-0-	-17	-0-	22	1	601	3	Y	18	12	0	12	1	2
							20	9									
12	2139	X	77	-0-	-2062	-0-	3	1	73	3	Y	1	2	0	1	1	-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2981	-0-	-925	-0-	111	1	2860	3	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
02	3364	X	2595	-0-	-769	-0-	95	1	2491	3	Y	8	6	0	2	1	1
							9	9									
03	3596	X	2576	-0-	-1020	-0-	100	1	2469	3	Y	6	5	0	1	1	1
							7	9									
04	3120	X	2713	-0-	-407	-0-	102	1	2579	3	Y	29	21	0	6	1	3
							32	9									
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	111	1	3022	3	Y	42	31	0	9	1	5
							46	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	108	1	3036	3	Y	51	44	0	6	1	6
							56	9									
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2827	3	Y	50	39	0	11	1	6
							55	9									
08	3193	X	2765	-0-	-428	-0-	92	1	2628	3	Y	41	32	0	10	1	5
							45	9									
09	3210	X	2955	-0-	-255	-0-	95	1	2805	3	Y	50	41	0	8	1	6
							55	9									
10	3317	X	3127	-0-	-190	-0-	107	1	2989	3	Y	28	25	0	5	1	4
							31	9									
11	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	96	1	2695	3	Y	10	7	0	6	1	1
							11	9									
12	3069	X	1660	-0-	-1409	-0-	58	1	1599	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2867	-0-	-202	-0-	106	1	2739	3	Y	20	14	0	4	1	2
							22	9									
02	DLQ G-10		2876	-0-	2876	2876	105	1	2750	3	Y	19	15	0	4	1	2
							21	9									
03	DLQ G-10		2504	-0-	2504	5380	97	1	2390	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
04	DLQ G-10		1470	-0-	1470	6850	56	1	1403	3	Y	10	9	0	2	1	1
							11	9									
05	1200	N	3367	-0-	2167	9017	119	1	3227	3	Y	19	14	0	4	1	2
							21	9									
06	3000	N	2782	-0-	-218	8799	95	1	2673	3	Y	13	12	0	2	1	1
							14	9									
07	3100	N	2719	-0-	-381	8418	92	1	2612	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	10674	X	2256	-0-	-8418	-0-	76	1	2170	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	118	1	3471	3	Y	18	14	0	3	1	2
							20	9									
10	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	92	1	2574	3	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									
11	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	86	1	2392	3	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 34,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

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	8401	X	6915	-0-	-1486	-0-	253	1	6529	3	Y	121	85	0	22	1	15
							133	9									
02	7424	X	6945	-0-	-479	-0-	252	1	6569	3	Y	113	89	0	25	1	14
							124	9									
03	7936	X	6960	-0-	-976	-0-	266	1	6577	3	Y	106	84	0	21	1	15
							117	9									
04	7530	X	6556	-0-	-974	-0-	245	1	6192	3	Y	108	90	0	22	1	11
							119	9									
05	7409	X	7367	-0-	-42	-0-	259	1	7016	3	Y	84	66	0	18	1	11
							92	9									
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	259	1	7299	3	Y	77	69	0	10	1	9
							85	9									
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	327	1	9330	3	Y	106	79	0	23	1	13
							117	9									
08	7378	X	5612	-0-	-1766	-0-	188	1	5366	3	Y	53	46	0	13	1	7
							58	9									
09	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	299	1	8809	3	Y	98	78	0	16	1	11
							108	9									
10	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	240	1	6699	3	Y	44	41	0	8	1	6
							48	9									
11	7650	X	6949	-0-	-701	-0-	239	1	6681	3	Y	26	17	0	12	1	3
							29	9									
12	7905	X	6745	-0-	-1160	-0-	236	1	6498	3	Y	10	9	0	3	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 87,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

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	7564	X	6070	-0-	-1494	-0-	226	1	5836	3	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
02	8004	X	7447	-0-	-557	-0-	274	1	7163	3	Y	9	7	0	2	1	1
							10	9									
03	8556	X	6900	-0-	-1656	-0-	268	1	6624	3	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									
04	8220	X	6674	-0-	-1546	-0-	254	1	6406	3	Y	13	10	0	3	1	1
							14	9									
05	7967	X	6318	-0-	-1649	-0-	224	1	6074	3	Y	18	13	0	4	1	2
							20	9									
06	7710	X	6049	-0-	-1661	-0-	207	1	5819	3	Y	21	18	0	3	1	2
							23	9									
07	7967	X	6888	-0-	-1079	-0-	232	1	6627	3	Y	26	19	0	6	1	3
							29	9									
08	6913	X	4673	-0-	-2240	-0-	158	1	4498	3	Y	15	12	0	4	1	2
							17	9									
09	6660	X	6576	-0-	-84	-0-	215	1	6335	3	Y	24	19	0	4	1	3
							26	9									
10	6882	X	4375	-0-	-2507	-0-	151	1	4224	3	Y	-0-	3	0			-0-
11	6660	X	4007	-0-	-2653	-0-	138	1	3869	3	Y	-0-					-0-
12	6882	X	3855	-0-	-3027	-0-	135	1	3720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3607	-0-	-485	-0-		130	1	3349	3	Y	116	82	0	21	1	14
								128	9									
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-		140	1	3654	3	Y	118	91	0	26	1	15
								130	9									
03	4123	X	3819	-0-	-304	-0-		144	1	3558	3	Y	106	85	0	21	1	15
								117	9									
04	3990	X	3496	-0-	-494	-0-		129	1	3251	3	Y	105	88	0	22	1	10
								116	9									
05	4185	X	3705	-0-	-480	-0-		128	1	3478	3	Y	90	70	0	19	1	11
								99	9									
06	4050	X	3463	-0-	-587	-0-		115	1	3249	3	Y	90	80	0	11	1	10
								99	9									
07	4185	X	2355	-0-	-1830	-0-		77	1	2205	3	Y	66	54	0	14	1	8
								73	9									
08	3813	X	3562	-0-	-251	-0-		117	1	3350	3	Y	86	62	0	21	1	11
								95	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-		118	1	3481	3	Y	104	86	0	17	1	12
								114	9									
10	3720	X	2924	-0-	-796	-0-		99	1	2771	3	Y	49	45	0	9	1	7
								54	9									
11	3450	X	2617	-0-	-833	-0-		90	1	2508	3	Y	17	11	0	11	1	2
								19	9									
12	3844	X	3056	-0-	-788	-0-		107	1	2940	3	Y	8	7	0	2	1	1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5311	-0-	-362	-0-		194	1	5019	3	Y	89	63	0	16	1	11
								98	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-		195	1	5081	3	Y	85	66	0	19	1	11
								94	9									
03	5673	X	5465	-0-	-208	-0-		209	1	5169	3	Y	79	63	0	16	1	11
								87	9									
04	5340	X	5129	-0-	-211	-0-		192	1	4847	3	Y	82	68	0	17	1	8
								90	9									
05	5735	X	5486	-0-	-249	-0-		192	1	5205	3	Y	81	62	0	17	1	10
								89	9									
06	5550	X	5175	-0-	-375	-0-		174	1	4901	3	Y	91	79	0	11	1	11
								100	9									
07	5735	X	5242	-0-	-493	-0-		174	1	4961	3	Y	97	75	0	21	1	12
								107	9									
08	5487	X	5183	-0-	-304	-0-		172	1	4919	3	Y	84	65	0	20	1	11
								92	9									
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-		180	1	5317	3	Y	105	87	0	17	1	12
								116	9									
10	5487	X	5382	-0-	-105	-0-		182	1	5071	3	Y	117	91	0	22	1	16
								129	9									
11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-		177	1	4953	3	Y	126	82	0	45	1	15
								139	9									
12	5797	X	5029	-0-	-768	-0-		175	1	4806	3	Y	44	40	0	14	1	5
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 63,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6317	-0-	-1030	-0-	227	1	5855	3	Y	214	150	0	39	1	27
							235	9									
02	6873	X	6104	-0-	-769	-0-	217	1	5675	3	Y	193	153	0	43	1	24
							212	9									
03	7161	X	6194	-0-	-967	-0-	233	1	5761	3	Y	182	144	0	36	1	26
							200	9									
04	6930	X	5845	-0-	-1085	-0-	215	1	5426	3	Y	185	155	0	38	1	18
							204	9									
05	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	212	1	5750	3	Y	52	53	0	11	1	6
							57	9									
06	6300	X	6024	-0-	-276	-0-	205	1	5777	3	Y	38	35	0	5	1	4
							42	9									
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	222	1	6334	3	Y	43	33	0	9	1	5
							47	9									
08	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	183	1	5225	3	Y	31	25	0	7	1	4
							34	9									
09	6030	X	5969	-0-	-61	-0-	194	1	5732	3	Y	39	32	0	6	1	5
							43	9									
10	6510	X	5937	-0-	-573	-0-	203	1	5677	3	Y	52	40	0	10	1	7
							57	9									
11	6300	X	5344	-0-	-956	-0-	183	1	5099	3	Y	56	36	0	20	1	7
							62	9									
12	6510	X	5289	-0-	-1221	-0-	185	1	5082	3	Y	20	19	0	6	1	2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 71,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5547	-0-	-684	-0-	238	1	5309	3	Y	-0-					-0-
02	6177	X	5124	-0-	-1053	-0-	233	1	4891	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	5301	-0-	-1085	-0-	217	1	5084	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5233	-0-	-617	-0-	117	1	5116	3	Y	-0-					-0-
05	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	178	1	5479	3	Y	-0-					-0-
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	214	1	5389	3	Y	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	221	1	5406	3	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5230	-0-	-412	-0-	190	1	5040	3	Y	-0-					-0-
09	5610	X	4964	-0-	-646	-0-	191	1	4773	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	204	1	5050	3	Y	160	138	0			22
							176	9									
11	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	209	1	4969	3	Y	191	197	0			16
							210	9									
12	5642	X	5421	-0-	-221	-0-	220	1	5004	3	Y	179	179	0			16
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 64,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

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	7502	X	7265	-0-	-237		-0-	266	1	6883	3	Y	105	74	0	19	1	13
								116	9									
02	6873	X	6517	-0-	-356		-0-	237	1	6182	3	Y	89	71	0	20	1	11
								98	9									
03	7161	X	7065	-0-	-96		-0-	271	1	6696	3	Y	89	70	0	17	1	13
								98	9									
04	7020	X	6617	-0-	-403		-0-	248	1	6269	3	Y	91	76	0	19	1	9
								100	9									
05	7254	X	6780	-0-	-474		-0-	240	1	6503	3	Y	34	32	0	7	1	4
								37	9									
06	7020	X	6729	-0-	-291		-0-	230	1	6485	3	Y	13	14	0	2	1	1
								14	9									
07	7068	X	6844	-0-	-224		-0-	231	1	6598	3	Y	14	10	0	3	1	2
								15	9									
08	7068	X	6260	-0-	-808		-0-	211	1	6038	3	Y	10	8	0	3	1	1
								11	9									
09	6720	X	6355	-0-	-365		-0-	208	1	6134	3	Y	12	10	0	2	1	1
								13	9									
10	6944	X	6607	-0-	-337		-0-	227	1	6344	3	Y	33	24	0	6	1	4
								36	9									
11	6720	X	6223	-0-	-497		-0-	213	1	5958	3	Y	47	30	0	15	1	6
								52	9									
12	6851	X	6063	-0-	-788		-0-	212	1	5833	3	Y	16	15	0	5	1	2
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 79,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246

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	5107	X	5107	-0-	-0-		-0-	217	1	4848	3	Y	38	37	0			2
								42	9									
02	4601	X	4601	-0-	-0-		-0-	207	1	4354	3	Y	36	36	0			2
								40	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-		-0-	183	1	4296	3	Y	27	27	0			2
								30	9									
04	4950	X	4201	-0-	-749		-0-	94	1	4075	3	Y	29	29	0			2
								32	9									
05	5115	X	4168	-0-	-947		-0-	130	1	4003	3	Y	32	31	0			3
								35	9									
06	4950	X	4142	-0-	-808		-0-	157	1	3954	3	Y	28	27	0			4
								31	9									
07	4929	X	4051	-0-	-878		-0-	158	1	3862	3	Y	28	30	0			2
								31	9									
08	3534	X	3158	-0-	-376		-0-	114	1	3020	3	Y	22	22	0			2
								24	9									
09	3420	X	3320	-0-	-100		-0-	127	1	3168	3	Y	23	23	0			2
								25	9									
10	3534	X	3198	-0-	-336		-0-	124	1	3061	3	Y	12	12	0			2
								13	9									
11	3420	X	2984	-0-	-436		-0-	120	1	2855	3	Y	8	9	0			1
								9	9									
12	3534	X	3226	-0-	-308		-0-	135	1	3082	3	Y	8	8	0			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5501	-0-	-234	-0-	230	1	5139	3	Y	120	118	0			7
							132	9									
02	5597	X	5200	-0-	-397	-0-	230	1	4847	3	Y	112	114	0			5
							123	9									
03	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	214	1	5007	3	Y	92	89	0			8
							101	9									
04	5790	X	4867	-0-	-923	-0-	109	1	4740	3	Y	16	23	0			1
							18	9									
05	5549	X	5001	-0-	-548	-0-	158	1	4843	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5370	X	4940	-0-	-430	-0-	188	1	4752	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4947	-0-	-602	-0-	195	1	4752	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4462	-0-	-870	-0-	162	1	4300	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	182	1	4535	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	196	1	4850	3	Y	28	24	0			4
							31	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	198	1	4707	3	Y	68	66	0			6
							75	9									
12	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	189	1	4296	3	Y	57	58	0			5
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 59,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1050	-0-	-2422	-0-	39	1	998	3	Y	12	9	0	2	1	1
							13	9									
02	3248	X	1560	-0-	-1688	-0-	57	1	1484	3	Y	17	12	0	4	1	2
							19	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	148	1	3647	3	Y	36	26	0	7	1	5
							40	9									
04	3360	X	2470	-0-	-890	-0-	93	1	2348	3	Y	26	23	0	5	1	3
							29	9									
05	3379	X	1814	-0-	-1565	-0-	64	1	1750	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	133	1	3754	3	Y	-0-					-0-
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	144	1	4094	3	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1944	-0-	-1900	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-					-0-
09	3900	X	713	-0-	-3187	-0-	23	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	4247	X	2807	-0-	-1440	-0-	97	1	2710	3	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3774	-0-	-336	-0-	130	1	3644	3	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1849	-0-	-2398	-0-	65	1	1784	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8621	-0-	-245	-0-	312 263	1 9	8046	3	Y	239	168	0	43	1	30
02	8323	X	8010	-0-	-313	-0-	287 228	1 9	7495	3	Y	207	165	0	46	1	26
03	8897	X	8297	-0-	-600	-0-	314 219	1 9	7764	3	Y	199	158	0	39	1	28
04	8610	X	7978	-0-	-632	-0-	295 230	1 9	7453	3	Y	209	173	0	43	1	21
05	8618	X	8194	-0-	-424	-0-	286 160	1 9	7748	3	Y	145	117	0	31	1	18
06	8340	X	8103	-0-	-237	-0-	273 136	1 9	7694	3	Y	124	112	0	16	1	14
07	8556	X	8319	-0-	-237	-0-	277 150	1 9	7892	3	Y	136	104	0	30	1	16
08	8308	X	7107	-0-	-1201	-0-	237 111	1 9	6759	3	Y	101	80	0	24	1	13
09	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	270 150	1 9	7956	3	Y	136	111	0	22	1	16
10	8370	X	8177	-0-	-193	-0-	278 143	1 9	7756	3	Y	130	104	0	25	1	17
11	8100	X	7836	-0-	-264	-0-	265 163	1 9	7408	3	Y	148	95	0	52	1	18
12	8649	X	7904	-0-	-745	-0-	273 102	1 9	7529	3	Y	93	77	0	24	1	10

TOTAL GAS PROD: 96,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,867

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5433	-0-	-891	-0-	196 167	1 9	5070	3	Y	152	107	0	28	1	19
02	5684	X	5321	-0-	-363	-0-	191 153	1 9	4977	3	Y	139	109	0	31	1	18
03	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	207 145	1 9	5119	3	Y	132	105	0	26	1	19
04	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	189 53	1 9	4779	3	Y	48	52	0	10	1	5
05	5673	X	5164	-0-	-509	-0-	182 43	1 9	4939	3	Y	39	31	0	8	1	5
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	192 56	1 9	5391	3	Y	51	44	0	6	1	6
07	5673	X	5258	-0-	-415	-0-	176 56	1 9	5026	3	Y	51	40	0	11	1	6
08	5456	X	4079	-0-	-1377	-0-	137 37	1 9	3905	3	Y	34	28	0	8	1	4
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	191 63	1 9	5636	3	Y	57	45	0	9	1	7
10	5828	X	5255	-0-	-573	-0-	178 118	1 9	4959	3	Y	107	80	0	20	1	14
11	5640	X	4887	-0-	-753	-0-	165 127	1 9	4595	3	Y	115	74	0	41	1	14
12	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	186 52	1 9	5110	3	Y	47	42	0	14	1	5

TOTAL GAS PROD: 62,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	176	1	3951	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	4263	X	3933	-0-	-330	-0-	178	1	3736	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	4464	X	3975	-0-	-489	-0-	162	1	3799	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	4320	X	3552	-0-	-768	-0-	79	1	3460	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	126	1	3884	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	155	1	3917	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
07	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	161	1	3936	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
08	4030	X	3588	-0-	-442	-0-	130	1	3447	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
09	4080	X	3920	-0-	-160	-0-	151	1	3757	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	4216	X	4100	-0-	-116	-0-	158	1	3932	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	4080	X	3925	-0-	-155	-0-	158	1	3757	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	4123	X	3981	-0-	-142	-0-	167	1	3805	3	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	135	1	3481	3	Y	20	14	0	4	1	2
							22	9									
02	3741	X	3543	-0-	-198	-0-	130	1	3393	3	Y	18	14	0	4	1	2
							20	9									
03	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	146	1	3610	3	Y	17	14	0	3	1	2
							19	9									
04	3840	X	3350	-0-	-490	-0-	127	1	3213	3	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
05	3782	X	3142	-0-	-640	-0-	112	1	3030	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	3660	X	2817	-0-	-843	-0-	97	1	2720	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2262	-0-	-1520	-0-	77	1	2185	3	Y	-0-					-0-
08	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	103	1	2931	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3070	-0-	-170	-0-	101	1	2969	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3078	-0-	-53	-0-	106	1	2955	3	Y	15	10	0	3	1	2
							17	9									
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2982	3	Y	22	14	0	7	1	3
							24	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3090	3	Y	8	8	0	2	1	1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

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	217	N	33	-0-	-184	-0-		1	1	30	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	377	X	25	-0-	-352	-0-		1	1	22	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	403	X	32	-0-	-371	-0-		1	1	29	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-						Y	-0-					-0-
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-		2	1	54	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
								3	9									
06	30	X	27	-0-	-3	-0-		1	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-		3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-		2	1	51	3	Y	5	3	0	1	1	1
								6	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-		5	3			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

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	5208	X	4131	-0-	-1077	-0-		175	1	3921	3	Y	32	31	0			2
								35	9									
02	4698	X	3629	-0-	-1069	-0-		163	1	3436	3	Y	27	28	0			1
								30	9									
03	4836	X	4446	-0-	-390	-0-		181	1	4235	3	Y	27	26	0			2
								30	9									
04	4260	X	4087	-0-	-173	-0-		91	1	3966	3	Y	27	27	0			2
								30	9									
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-		170	1	5237	3	Y	47	44	0			5
								52	9									
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-		203	1	5131	3	Y	39	39	0			5
								43	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-		201	1	4909	3	Y	41	43	0			3
								45	9									
08	5456	X	4621	-0-	-835	-0-		167	1	4414	3	Y	36	35	0			4
								40	9									
09	5370	X	4746	-0-	-624	-0-		182	1	4523	3	Y	37	37	0			4
								41	9									
10	5549	X	4559	-0-	-990	-0-		176	1	4370	3	Y	12	14	0			2
								13	9									
11	5370	X	4127	-0-	-1243	-0-		166	1	3952	3	Y	8	9	0			1
								9	9									
12	5146	X	3584	-0-	-1562	-0-		151	1	3425	3	Y	7	7	0			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 53,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6384	-0-	-250	-0-	236	1	6095	3	Y	48	33	0	9	1	6
							53	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	203	1	5297	3	Y	38	31	0	8	1	5
							42	9									
03	5859	X	5857	-0-	-2	-0-	226	1	5591	3	Y	36	29	0	7	1	5
							40	9									
04	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	199	1	5007	3	Y	38	31	0	8	1	4
							42	9									
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	208	1	5646	3	Y	118	82	0	25	1	15
							130	9									
06	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	184	1	5178	3	Y	130	114	0	16	1	15
							143	9									
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	197	1	5622	3	Y	151	115	0	33	1	18
							166	9									
08	5983	X	4538	-0-	-1445	-0-	150	1	4278	3	Y	100	81	0	24	1	13
							110	9									
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	186	1	5488	3	Y	147	119	0	24	1	17
							162	9									
10	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	208	1	5801	3	Y	108	90	0	21	1	14
							119	9									
11	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	189	1	5284	3	Y	78	50	0	33	1	9
							86	9									
12	6045	X	5155	-0-	-890	-0-	180	1	4945	3	Y	27	25	0	8	1	3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 67,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11075	-0-	-1139	-0-	398	1	10294	3	Y	348	245	0	63	1	44
							383	9									
02	10991	X	10208	-0-	-783	-0-	364	1	9514	3	Y	300	239	0	67	1	38
							330	9									
03	11749	X	10617	-0-	-1132	-0-	401	1	9898	3	Y	289	229	0	57	1	41
							318	9									
04	10920	X	10867	-0-	-53	-0-	401	1	10111	3	Y	323	265	0	67	1	32
							355	9									
05	11067	X	10077	-0-	-990	-0-	356	1	9653	3	Y	62	73	0	13	1	8
							68	9									
06	10710	X	9806	-0-	-904	-0-	334	1	9418	3	Y	49	45	0	6	1	6
							54	9									
07	11222	X	10229	-0-	-993	-0-	344	1	9826	3	Y	54	41	0	12	1	7
							59	9									
08	10850	X	8965	-0-	-1885	-0-	302	1	8619	3	Y	40	32	0	10	1	5
							44	9									
09	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	349	1	10285	3	Y	56	46	0	9	1	6
							62	9									
10	10230	X	10066	-0-	-164	-0-	346	1	9672	3	Y	44	36	0	8	1	6
							48	9									
11	9900	X	8953	-0-	-947	-0-	308	1	8609	3	Y	33	21	0	14	1	4
							36	9									
12	10850	X	8910	-0-	-1940	-0-	312	1	8585	3	Y	12	11	0	4	1	1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 120,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

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	4495	X	3621	-0-	-874	-0-	135	1	3486	3	Y	-0-					-0-
02	4234	X	3596	-0-	-638	-0-	133	1	3463	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3652	-0-	-874	-0-	142	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	3473	-0-	-907	-0-	132	1	3341	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	127	1	3447	3	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
06	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	117	1	3287	3	Y	11	9	0	1	1	1
							12	9									
07	3844	X	3794	-0-	-50	-0-	128	1	3651	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	3658	X	2276	-0-	-1382	-0-	77	1	2191	3	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	135	1	3987	3	Y	15	12	0	2	1	2
							17	9									
10	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	119	1	3313	3	Y	12	10	0	2	1	2
							13	9									
11	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	125	1	3496	3	Y	26	17	0	8	1	3
							29	9									
12	3968	X	3019	-0-	-949	-0-	105	1	2904	3	Y	9	8	0	3	1	1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

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	4774	X	4393	-0-	-381	-0-	164	1	4229	3	Y	-0-					-0-
02	4524	X	4031	-0-	-493	-0-	149	1	3882	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3959	-0-	-877	-0-	154	1	3805	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	154	1	3891	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3469	-0-	-933	-0-	123	1	3339	3	Y	6	4	0	1	1	1
							7	9									
06	4260	X	3387	-0-	-873	-0-	116	1	3261	3	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									
07	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	140	1	3985	3	Y	14	10	0	3	1	2
							15	9									
08	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	94	1	2683	3	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	4050	X	2851	-0-	-1199	-0-	93	1	2749	3	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									
10	4154	X	3181	-0-	-973	-0-	110	1	3060	3	Y	10	8	0	2	1	1
							11	9									
11	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	120	1	3338	3	Y	66	42	0	17	1	8
							73	9									
12	4154	X	3443	-0-	-711	-0-	117	1	3223	3	Y	94	73	0	19	1	10
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 43,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

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	3596	X	3178	-0-	-418	-0-	115	1	2973	3	Y	82	58	0	15	1	10
							90	9									
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	170	1	4426	3	Y	115	85	0	25	1	15
							127	9									
03	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	159	1	3919	3	Y	93	77	0	18	1	13
							102	9									
04	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	131	1	3297	3	Y	87	73	0	18	1	9
							96	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	3637	3	Y	101	76	0	21	1	13
							111	9									
06	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	113	1	3193	3	Y	57	56	0	7	1	7
							63	9									
07	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	118	1	3368	3	Y	64	49	0	14	1	8
							70	9									
08	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	93	1	2672	3	Y	45	36	0	11	1	6
							50	9									
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	125	1	3683	3	Y	70	57	0	11	1	8
							77	9									
10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	63	51	0	12	1	8
							69	9									
11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	129	1	3610	3	Y	53	34	0	21	1	6
							58	9									
12	3100	X	2406	-0-	-694	-0-	84	1	2311	3	Y	10	11	0	4	1	1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

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	7626	X	6338	-0-	-1288	-0-	232	1	5995	3	Y	101	71	0	18	1	13
							111	9									
02	7134	X	6249	-0-	-885	-0-	227	1	5919	3	Y	94	74	0	21	1	12
							103	9									
03	7626	X	5159	-0-	-2467	-0-	198	1	4883	3	Y	71	59	0	14	1	10
							78	9									
04	6720	X	5524	-0-	-1196	-0-	206	1	5196	3	Y	111	87	0	23	1	11
							122	9									
05	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	219	1	5959	3	Y	230	163	0	49	1	29
							253	9									
06	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	280	242	0	35	1	32
							308	9									
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	216	1	6176	3	Y	303	232	0	66	1	37
							333	9									
08	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	168	1	4808	3	Y	203	165	0	49	1	26
							223	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	196	1	5769	3	Y	281	229	0	46	1	32
							309	9									
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	213	1	5957	3	Y	153	136	0	29	1	20
							168	9									
11	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	208	1	5798	3	Y	61	39	0	35	1	7
							67	9									
12	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	202	1	5554	3	Y	22	20	0	7	1	2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 72,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5853	-0-	-502	-0-	217	1	5603	3	Y	30	21	0	5	1	4
							33	9									
02	5858	X	5656	-0-	-202	-0-	207	1	5420	3	Y	26	21	0	6	1	3
							29	9									
03	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	213	1	5265	3	Y	24	19	0	5	1	3
							26	9									
04	6060	X	5134	-0-	-926	-0-	195	1	4913	3	Y	24	20	0	5	1	2
							26	9									
05	6045	X	4439	-0-	-1606	-0-	158	1	4281	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	184	1	5185	3	Y	-0-					-0-
07	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	224	1	6404	3	Y	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	162	1	4631	3	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3928	-0-	-362	-0-	129	1	3799	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	3818	-0-	-615	-0-	132	1	3686	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3605	-0-	-685	-0-	124	1	3481	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3620	-0-	-813	-0-	127	1	3493	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4266	-0-	-694	-0-	164	1	3661	3	Y	401	395	0			25
							441	9									
02	4553	X	3905	-0-	-648	-0-	156	1	3289	3	Y	418	424	0			19
							460	9									
03	4867	X	4402	-0-	-465	-0-	161	1	3780	3	Y	419	401	0			37
							461	9									
04	4350	X	3861	-0-	-489	-0-	79	1	3428	3	Y	322	340	0			19
							354	9									
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	125	1	3826	3	Y	300	289	0			30
							330	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	161	1	4048	3	Y	217	217	0			30
							239	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	162	1	3953	3	Y	271	279	0			22
							298	9									
08	4216	X	3697	-0-	-519	-0-	126	1	3319	3	Y	229	227	0			24
							252	9									
09	4080	X	3816	-0-	-264	-0-	135	1	3367	3	Y	285	281	0			28
							314	9									
10	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	147	1	3635	3	Y	200	201	0			27
							220	9									
11	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	148	1	3524	3	Y	153	167	0			13
							168	9									
12	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	151	1	3430	3	Y	137	138	0			12
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 48,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,352

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	6907	-0-	-4935	-0-	255	1	6588	3	Y	58	41	0	11	1	7
							64	9									
02	7221	X	6986	-0-	-235	-0-	256	1	6669	3	Y	55	43	0	12	1	7
							61	9									
03	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	279	1	6873	3	Y	51	41	0	10	1	7
							56	9									
04	7470	X	6553	-0-	-917	-0-	244	1	6151	3	Y	144	107	0	30	1	14
							158	9									
05	7471	X	6832	-0-	-639	-0-	235	1	6369	3	Y	207	151	0	44	1	26
							228	9									
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	255	1	7164	3	Y	277	236	0	35	1	32
							305	9									
07	7471	X	7303	-0-	-168	-0-	237	1	6759	3	Y	279	216	0	61	1	34
							307	9									
08	6913	X	6222	-0-	-691	-0-	203	1	5791	3	Y	207	164	0	50	1	27
							228	9									
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	215	1	6334	3	Y	259	214	0	42	1	30
							285	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	234	1	6546	3	Y	168	144	0	32	1	22
							185	9									
11	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	218	1	6091	3	Y	86	55	0	43	1	10
							95	9									
12	6913	X	6139	-0-	-774	-0-	214	1	5892	3	Y	30	28	0	9	1	3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 82,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5434	-0-	-2068	-0-	202	1	5214	3	Y	16	11	0	3	1	2
							18	9									
02	6902	X	5773	-0-	-1129	-0-	212	1	5544	3	Y	15	12	0	3	1	2
							17	9									
03	7378	X	7195	-0-	-183	-0-	279	1	6898	3	Y	16	13	0	3	1	2
							18	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	250	1	6319	3	Y	21	17	0	4	1	2
							23	9									
05	6169	X	6094	-0-	-75	-0-	211	1	5726	3	Y	143	97	0	30	1	18
							157	9									
06	6960	X	5216	-0-	-1744	-0-	174	1	4882	3	Y	145	128	0	18	1	17
							160	9									
07	7192	X	6185	-0-	-1007	-0-	203	1	5781	3	Y	183	138	0	40	1	22
							201	9									
08	7192	X	5353	-0-	-1839	-0-	176	1	5025	3	Y	138	109	0	33	1	18
							152	9									
09	6600	X	6481	-0-	-119	-0-	206	1	6065	3	Y	191	156	0	31	1	22
							210	9									
10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	217	1	6076	3	Y	220	171	0	42	1	29
							242	9									
11	6000	X	5714	-0-	-286	-0-	189	1	5273	3	Y	229	147	0	83	1	28
							252	9									
12	6696	X	5422	-0-	-1274	-0-	187	1	5147	3	Y	80	75	0	25	1	8
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 71,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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	7719	X	5337	-0-	-2382	-0-	194	1	5009	3	Y	122	86	0	22	1	15
							134	9									
02	T. A.		5617	-0-	5617	5617	202	1	5282	3	Y	121	94	0	27	1	15
							133	9									
03	T. A.		6749	-0-	6749	12366	257	1	6345	3	Y	134	130	1			19
							147	9									
04	T. A.		6261	-0-	6261	18627	233	1	5875	3	Y	139	115	0	29	1	14
							153	9									
05	T. A.		6232	-0-	6232	24859	216	1	5850	3	Y	151	114	0	32	1	19
							166	9									
06	T. A.		7179	-0-	7179	32038	238	1	6712	3	Y	208	177	0	26	1	24
							229	9									
07	T. A.		7109	-0-	7109	39147	233	1	6635	3	Y	219	168	0	48	1	27
							241	9									
08	45140	X	5993	-0-	-39147	-0-	196	1	5620	3	Y	161	128	0	39	1	21
							177	9									
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	204	1	6011	3	Y	197	163	0	32	1	23
							217	9									
10	7409	X	6522	-0-	-887	-0-	220	1	6139	3	Y	148	123	0	28	1	20
							163	9									
11	7170	X	5605	-0-	-1565	-0-	191	1	5325	3	Y	81	52	0	39	1	10
							89	9									
12	7099	X	5949	-0-	-1150	-0-	207	1	5709	3	Y	30	28	0	9	1	3
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 74,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	20560	-0-	-9045	-0-	967	1	19340	2	Y	230	199	0			178
							253	9									
02	19053	X	14268	-0-	-4785	-0-	672	1	13435	2	Y	146	207	0			117
							161	9									
03	20367	X	15517	-0-	-4850	-0-	728	1	14554	2	Y	214	207	0			124
							235	9									
04	19710	X	15776	-0-	-3934	-0-	744	1	14879	2	Y	139	198	0			65
							153	9									
05	20367	X	15646	-0-	-4721	-0-	730	1	14610	2	Y	278	298	0			45
							306	9									
06	19710	X	15299	-0-	-4411	-0-	719	1	14376	2	Y	185	108	0			122
							204	9									
07	16306	X	14933	-0-	-1373	-0-	701	1	14024	2	Y	189					311
							208	9									
08	16306	X	14743	-0-	-1563	-0-	692	1	13844	2	Y	188	330	0			169
							207	9									
09	15780	X	13964	-0-	-1816	-0-	655	1	13105	2	Y	185	275	0			79
							204	9									
10	15810	X	14854	-0-	-956	-0-	699	1	13976	2	Y	163					242
							179	9									
11	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	719	1	14388	2	Y	212	221	0			233
							233	9									
12	14942	X	12897	-0-	-2045	-0-	608	1	12153	2	Y	124	179	0			178
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 183,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33790	X	23397	-0-	-10393	-0-	1103	1	22063	2	Y	210	181	0			162
							231	9									
02	23548	X	20728	-0-	-2820	-0-	980	1	19603	2	Y	132	188	0			106
							145	9									
03	25172	X	21146	-0-	-4026	-0-	997	1	19934	2	Y	195	188	0			113
							215	9									
04	24360	X	19309	-0-	-5051	-0-	912	1	18244	2	Y	139	187	0			65
							153	9									
05	23715	X	19015	-0-	-4700	-0-	894	1	17883	2	Y	216	246	0			35
							238	9									
06	22650	X	18875	-0-	-3775	-0-	891	1	17826	2	Y	144	84	0			95
							158	9									
07	22165	X	18454	-0-	-3711	-0-	871	1	17421	2	Y	147					242
							162	9									
08	20026	X	17887	-0-	-2139	-0-	844	1	16882	2	Y	146	257	0			131
							161	9									
09	19290	X	16677	-0-	-2613	-0-	787	1	15732	2	Y	144	214	0			61
							158	9									
10	19499	X	16761	-0-	-2738	-0-	791	1	15830	2	Y	127					188
							140	9									
11	18870	X	17516	-0-	-1354	-0-	826	1	16508	2	Y	165	172	0			181
							182	9									
12	18445	X	14662	-0-	-3783	-0-	696	1	13914	2	Y	47	140	0			88
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 224,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

FOREST OIL CORPORATION 275740
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5489	X	3945	-0-	-1544	-0-	1148	1	2763	2	N	31					159
							34	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	961	1	2257	2	N	45	186	1			18
							50	9									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1004	1	2445	2	N	45					63
							50	9									
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	1148	1	2112	2	N	49					112
							54	9									
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1215	1	2160	2	N	66					178
							73	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1086	1	2214	2	N	46	164	1			60
							51	9									
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1068	1	1947	2	N	56					116
							62	9									
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1146	1	2114	2	N	58					174
							64	9									
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2510	2	50	9	N	45					219
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	896	1	3560	2	N	52	179	1			92
							57	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	486	1	1681	2	N	51					143
							56	9									
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	506	1	1284	2	N	53					196
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 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
09	0		165	-0-	165	165	158	2	7	9	N	6	1	8			5
10	0		2408	-0-	2408	2573	450	1	1895	2	N	57					62
							63	9									
11	0	W	6566	-0-	6566	9139	718	1	5730	2	N	107					169
							118	9									
12	0	W	5702	-0-	5702	14841	750	1	4835	2	N	106	158	1			117
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 14,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

FORTSON OIL COMPANY 278563
MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	8900	-0-	-3159	-0-	619	1	8062	2	N	199	195	1			224
							219	9									
02	9976	X	7705	-0-	-2271	-0-	592	1	6958	2	N	141	191	1			174
							155	9									
03	9765	X	7132	-0-	-2633	-0-	476	1	6527	2	N	117					291
							129	9									
04	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	597	1	8559	2	N	174	191	1			274
							191	9									
05	9052	X	8571	-0-	-481	-0-	505	1	7938	2	N	116	176	1			214
							128	9									
06	8610	X	7852	-0-	-758	-0-	442	1	7282	2	N	116	191	1			139
							128	9									
07	9672	X	8050	-0-	-1622	-0-	449	1	7482	2	N	108					247
							119	9									
08	8215	X	7736	-0-	-479	-0-	429	1	7171	2	N	124	194	1			177
							136	9									
09	7950	X	7328	-0-	-622	-0-	432	1	6817	2	N	72					249
							79	9									
10	8215	X	6540	-0-	-1675	-0-	389	1	6026	2	N	114	194	1			169
							125	9									
11	7860	X	7169	-0-	-691	-0-	413	1	6633	2	N	112					281
							123	9									
12	8060	X	6737	-0-	-1323	-0-	506	1	6136	2	N	86	192	1			175
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 93,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-1093	-0-	767	2			N	-0-					94
02	1740	N	632	-0-	-1108	-0-	632	2			N	-0-					94
03	1860	N	1071	-0-	-789	-0-	1071	2			N	-0-					94
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	749	2	33	9	N	30					124
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30					154
06	1050	N	488	-0-	-562	-0-	454	2	34	9	N	31					185
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1176	2	17	9	N	15					200
08	1178	N	592	-0-	-586	-0-	592	2			N	-0-					200
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					200
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			N	-0-					200
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					200
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1677	-0-	-679	-0-	179	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	194	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	168	1	1454	2	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	165	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	194	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	185	1	1423	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	187	1	1531	2	N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	190	1	1492	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	195	1	1390	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	208	-0-	-1497	-0-	23	1	185	2	N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	179	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	178	1	1566	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3289	-0-	-183	-0-	351	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2938	-0-	-310	-0-	312	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	302	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3255	-0-	-45	-0-	312	1	2943	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3130	-0-	-280	-0-	371	1	2759	2	N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	373	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	354	1	2892	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	363	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3224	-0-	-46	-0-	396	1	2828	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	619	-0-	-2729	-0-	67	1	552	2	N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	356	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-10	-0-	257	1	2151	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2167	-0-	-66	-0-	230	1	1937	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2108	-0-	-279	-0-	218	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	218	1	2054	2	N	-0-					-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	287	1	2135	2	N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	270	1	2077	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2216	-0-	-140	-0-	242	1	1974	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1322	-0-	-1096	-0-	149	1	1173	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1244	-0-	-1096	-0-	153	1	1091	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	15	-0-	-2186	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	217	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	131	1	1294	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	130	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	138	1	1161	2	N	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	138	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	103	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	368	-0-	-1027	-0-	44	1	324	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	738	-0-	-552	-0-	85	1	653	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	113	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	N	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	131	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	388	-0-	-635	-0-	42	1	346	2	N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	121	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	93	1	915	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-93	-0-	129	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1547	-0-	-164	-0-	125	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	117	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	90	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	145	1	1482	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	108	1	1142	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	112	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	116	1	1268	2	N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	130	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	682	-0-	-651	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	101	1	1589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1616	-0-	-647	-0-	99	1	1517	2	N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	65	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	816	-0-	-641	-0-	52	1	764	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1200	-0-	-360	-0-	72	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	40	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	442	-0-	-798	-0-	26	1	416	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	702	-0-	-600	-0-	41	1	661	2	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	41	1	676	2	N	-0-					-0-
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	54	1	1166	2	N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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	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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	72	1	1702	2	N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	69	1	1597	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	67	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	83	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	83	1	1856	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	82	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	66	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	66	1	1813	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1872	-0-	-48	-0-	74	1	1798	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	692	-0-	-1261	-0-	41	1	651	2	N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	73	1	1963	2	N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	2012	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 166100 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8484 - 9796

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	566	-0-	-147	-0-	60	1	506	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	2	N	-0-					-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	238	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	163	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	137	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	902	-0-	-1258	-0-	104	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1099	-0-	-668	-0-	120	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	606	-0-	-541	-0-	68	1	538	2	N	-0-					-0-
09	900	N	489	-0-	-411	-0-	60	1	429	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	680	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2012

TOTAL GAS PROD: 10,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	170	1	2598	2	N	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	150	1	2211	2	N	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	167	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2821	N	2466	-0-	-355	-0-	139	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	141	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2489	-0-	-363	-0-	144	1	2345	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	139	1	2260	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	136	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1087	-0-	-1393	-0-	57	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	117	1	2514	2	N	-0-					-0-
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	129	1	2381	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	74	1	3946	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3485	-0-	-430	-0-	57	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	58	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	55	1	3927	2	N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	55	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3570	-0-	-330	-0-	50	1	3520	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3327	-0-	-796	-0-	26	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3612	-0-	-418	-0-	21	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	21	1	3454	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1310	-0-	-2720	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3141	-0-	-114	-0-	58	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	3045	X	2442	-0-	-603	-0-	40	1	2402	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2391	-0-	-833	-0-	40	1	2351	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2649	-0-	-471	-0-	36	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2801	-0-	-330	-0-	38	1	2763	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2579	-0-	-451	-0-	36	1	2543	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2346	-0-	-382	-0-	19	1	2327	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	13	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2071	-0-	-629	-0-	13	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	319	-0-	-2471	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	80	1	4265	2	N	-0-			-0-
02	4234	X	3910	-0-	-324	-0-	64	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4588	X	3469	-0-	-1119	-0-	58	1	3411	2	N	-0-			-0-
04	4440	X	3990	-0-	-450	-0-	55	1	3935	2	N	-0-			-0-
05	4588	X	4134	-0-	-454	-0-	56	1	4078	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3185	-0-	-1015	-0-	45	1	3140	2	N	-0-			-0-
07	4185	X	3373	-0-	-812	-0-	27	1	3346	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	3104	-0-	-1019	-0-	18	1	3086	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3262	-0-	-728	-0-	20	1	3242	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	1453	-0-	-2670	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
11	3270	X	2306	-0-	-964	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4769	-0-	-191	-0-	404	1	4365	2	N	-0-			-0-
02	4640	X	4268	-0-	-372	-0-	345	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4030	-0-	-930	-0-	322	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4424	-0-	-196	-0-	283	1	4141	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4503	-0-	-271	-0-	401	1	4102	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4415	-0-	-205	-0-	380	1	4035	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4484	-0-	-73	-0-	372	1	4112	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4267	-0-	-290	-0-	356	1	3911	2	N	-0-			-0-
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	412	1	4195	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	880	-0-	-3677	-0-	43	1	837	2	N	-0-			-0-
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	310	1	4908	2	N	-0-			-0-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	296	1	4662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4021	-0-	-691	-0-	340	1	3681	2	N	-0-			-0-
02	4147	X	3828	-0-	-319	-0-	309	1	3519	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3848	-0-	-585	-0-	308	1	3540	2	N	-0-			-0-
04	4290	X	4000	-0-	-290	-0-	256	1	3744	2	N	-0-			-0-
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	382	1	3910	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3832	-0-	-128	-0-	330	1	3502	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3734	-0-	-389	-0-	310	1	3424	2	N	-0-			-0-
08	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	309	1	3390	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3051	-0-	-1089	-0-	273	1	2778	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	798	-0-	-3480	-0-	39	1	759	2	N	-0-			-0-
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	236	1	3745	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	212	1	3339	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6690	-0-	-254	-0-	123	1	6567	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6157	-0-	-136	-0-	101	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5657	-0-	-1008	-0-	95	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	90	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	6401	-0-	-295	-0-	86	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5943	-0-	-537	-0-	83	1	5860	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6138	-0-	-651	-0-	48	1	6090	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5988	-0-	-801	-0-	35	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	5590	-0-	-980	-0-	34	1	5556	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	2491	-0-	-3895	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
11	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4669	-0-	4669	71540	86	1	4583	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4331	-0-	4331	75871	71	1	4260	2	N	-0-					-0-
03	0	W	3976	-0-	3976	79847	67	1	3909	2	N	-0-					-0-
04	0	W	4244	-0-	4244	84091	58	1	4186	2	N	-0-					-0-
05	88649	X	4558	-0-	-84091	-0-	61	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4129	-0-	-401	-0-	58	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	33	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	25	1	4159	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3940	-0-	-470	-0-	24	1	3916	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	1835	-0-	-2722	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3469	-0-	-716	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2754	-0-	2754	51479	51	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	0	W	3256	-0-	3256	54735	53	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2823	-0-	2823	57558	48	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	0	W	3188	-0-	3188	60746	44	1	3144	2	N	-0-					-0-
05	0	W	3169	-0-	3169	63915	43	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2919	-0-	2919	66834	41	1	2878	2	N	-0-					-0-
07	69884	X	3050	-0-	-66834	-0-	27	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2953	-0-	-333	-0-	17	1	2936	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	16	1	2651	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1077	-0-	-2085	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2700	-0-	-240	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 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	1426	N	1220	-0-		-206	-0-	1205	2	15	9	N	14					98
02	1276	N	1136	-0-		-140	-0-	1112	2	24	9	N	22					120
03	977	N	977	-0-		-0-	-0-	942	2	35	9	N	32					152
04	1170	N	842	-0-		-328	-0-	823	2	19	9	N	17					169
05	1209	N	1086	-0-		-123	-0-	1080	2	6	9	N	5					174
06	960	N	862	-0-		-98	-0-	862	2			N	-0-					174
07	868	N	412	-0-		-456	-0-	412	2			N	-0-					174
08	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-					N	21	195	1			-0-
09	870	N	-0-	-0-		-870	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2565	-0-		-101	-0-	2511	2	54	9	N	49					169
02	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	2310	2	23	9	N	21					190
03	2163	N	2163	-0-		-0-	-0-	2139	2	24	9	N	22	182	1			30
04	2400	N	2339	-0-		-61	-0-	2258	2	81	9	N	74					104
05	2480	N	1990	-0-		-490	-0-	1976	2	14	9	N	13					117
06	2100	N	1613	-0-		-487	-0-	1591	2	22	9	N	20					137
07	2418	N	1572	-0-		-846	-0-	1561	2	11	9	N	10					147
08	1984	N	1448	-0-		-536	-0-	1361	2	87	9	N	79					226
09	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	1930	2	92	9	N	84	183	1			127
10	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	2226	2	19	9	N	17					144
11	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-	2383	2	29	9	N	26					170
12	2665	N	2665	-0-		-0-	-0-	2630	2	35	9	N	32					202

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4456	-0-		-473	-0-	4389	2	67	9	N	61	189	1			82
02	4495	X	3921	-0-		-574	-0-	3877	2	44	9	N	40					122
03	4340	X	3731	-0-		-609	-0-	3681	2	50	9	N	45					167
04	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	4498	2	40	9	N	36	178	1			25
05	4464	X	3993	-0-		-471	-0-	3952	2	41	9	N	37					62
06	4320	X	3750	-0-		-570	-0-	3695	2	55	9	N	50					112
07	4681	X	3648	-0-		-1033	-0-	3609	2	39	9	N	35					147
08	4402	X	3711	-0-		-691	-0-	3659	2	52	9	N	47					194
09	4260	X	3427	-0-		-833	-0-	3393	2	34	9	N	31	177	1			48
10	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	4090	2	41	9	N	37					85
11	3750	X	3554	-0-		-196	-0-	3522	2	32	9	N	29					114
12	3720	X	3373	-0-		-347	-0-	3373	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 46,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33437	X	23205	-0-	-10232	-0-	22559	2	646	9	N	587	535	1			154
02	22069	X	16775	-0-	-5294	-0-	16408	2	367	9	N	334	185	1			303
03	23591	X	11849	-0-	-11742	-0-	11541	2	308	9	N	280	379	1			204
04	22830	X	7219	-0-	-15611	-0-	6971	2	248	9	N	225	192	1			237
05	23591	X	5933	-0-	-17658	-0-	5722	2	211	9	N	192	184	1			245
06	22830	X	4937	-0-	-17893	-0-	4763	2	174	9	N	158	183	1			220
07	23591	X	4263	-0-	-19328	-0-	4108	2	155	9	N	141	186	1			175
08	11842	X	4126	-0-	-7716	-0-	3950	2	176	9	N	160	170	1			165
09	7230	X	3855	-0-	-3375	-0-	3769	2	86	9	N	78	188	1			55
10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7430	2	110	9	N	100					155
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5929	2	99	9	N	90	183	1			62
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5172	2	91	9	N	83					145

TOTAL GAS PROD: 100,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1733	-0-	-158	-0-	204	1	1408	2	N	110	120	1	2	8	48
							121	9									
02	1566	N	1551	-0-	-15	-0-	199	1	1351	2	N	1	1	8			48
							1	9									
03	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	184	1	1227	2	N	-0-					48
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	198	1	1423	2	N	66					114
							73	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	199	1	1295	2	N	17	93	1	1	8	37
							19	9									
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	195	1	1204	2	N	93					130
							102	9									
07	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	188	1	1187	2	N	-0-					130
08	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	187	1	1166	2	N	60	175	1			15
							66	9									
09	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	182	1	1091	2	N	49	1	8			63
							54	9									
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	197	1	1111	2	N	73	91	1			45
							80	9									
11	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	179	1	1082	2	N	62					107
							68	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	N	60	149	1	1	8	17
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 17,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 208277 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8774 - 9582

01	2294	N	1643	-0-	-651	-0-	1625	2	18	9	Y	16	10	1	2	8	5
02	2436	X	1562	-0-	-874	-0-	1551	2	11	9	Y	10	13	1	1	8	1
03	2294	X	1260	-0-	-1034	-0-	1250	2	10	9	Y	9	1	8			9
04	1740	X	1408	-0-	-332	-0-	1396	2	12	9	Y	11	10	1	1	8	9
05	1674	X	1066	-0-	-608	-0-	1056	2	10	9	Y	9	9	1	2	8	7
06	1620	X	932	-0-	-688	-0-	915	2	17	9	Y	15	17	1			5
07	1674	X	898	-0-	-776	-0-	889	2	9	9	Y	8	1	8			12
08	1457	X	863	-0-	-594	-0-	846	2	17	9	Y	15	16	1	1	8	10
09	1410	X	881	-0-	-529	-0-	870	2	11	9	Y	10	1	8			19
10	1054	X	839	-0-	-215	-0-	830	2	9	9	Y	8	16	1	1	8	10
11	930	X	806	-0-	-124	-0-	791	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	7
12	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 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	2852	X	2585	-0-	-267	-0-	2493	2	92	9	Y	84	55	1	11	8	22
02	2668	X	2356	-0-	-312	-0-	2301	2	55	9	Y	50	63	1	9	8	-0-
03	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	2510	2	68	9	Y	62	5	8			57
04	2580	X	2519	-0-	-61	-0-	2447	2	72	9	Y	65	60	1	5	8	57
05	2573	X	2524	-0-	-49	-0-	2483	2	41	9	Y	37	73	1	9	8	12
06	2490	X	2479	-0-	-11	-0-	2410	2	69	9	Y	63	53	1			22
07	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	2252	2	40	9	Y	36	5	8			53
08	2604	X	2271	-0-	-333	-0-	2203	2	68	9	Y	62	69	1	5	8	41
09	2520	X	2147	-0-	-373	-0-	2100	2	47	9	Y	43	5	8			79
10	2573	X	2047	-0-	-526	-0-	2004	2	43	9	Y	39	68	1	3	8	47
11	2490	X	2171	-0-	-319	-0-	2109	2	62	9	Y	56	69	1	3	8	31
12	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2106	2	23	9	Y	21	7	8			45

TOTAL GAS PROD: 28,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2639	-0-	-337	-0-	2588	2	51	9	Y	46	30	1	7	8	18
02	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2491	2	32	9	Y	29	37	1	4	8	6
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2337	2	35	9	Y	32	3	8			35
04	2880	X	2305	-0-	-575	-0-	2270	2	35	9	Y	32	30	1	2	8	35
05	2976	X	2261	-0-	-715	-0-	2252	2	9	9	Y	8	18	1	2	8	23
06	2610	X	2340	-0-	-270	-0-	2320	2	20	9	Y	18	35	1			6
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3340	2	13	9	Y	12	2	8			16
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3433	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	12
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3327	2	17	9	Y	15	2	8			25
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3576	2	17	9	Y	15	26	1	1	8	13
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3399	2	24	9	Y	22	27	1	1	8	7
12	3472	X	2837	-0-	-635	-0-	2836	2	1	9	Y	1	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 34,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 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	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3187	2	29	9	Y	26	17	1	4	8	8
02	3161	X	3095	-0-	-66	-0-	3076	2	19	9	Y	17	22	1	2	8	1
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2959	2	22	9	Y	20	2	8			19
04	3270	X	2731	-0-	-539	-0-	2710	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	19
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3214	2	4	9	Y	4	10	1	1	8	12
06	3210	X	2901	-0-	-309	-0-	2890	2	11	9	Y	10	18	1			4
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3000	2	4	9	Y	4	1	8			7
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2811	2	9	9	Y	8	9	1	1	8	5
09	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	2622	2	6	9	Y	5	1	8			9
10	3224	X	2562	-0-	-662	-0-	2555	2	7	9	Y	6	10	1			5
11	2910	X	2421	-0-	-489	-0-	2413	2	8	9	Y	7	9	1			3
12	3007	X	2814	-0-	-193	-0-	2810	2	4	9	Y	4	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 34,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3199	-0-		-769	-0-	3076	2	123	9	N	112	8	8			174
02	3712	X	3128	-0-		-584	-0-	3015	2	113	9	N	103	194	1	3	8	80
03	3968	X	2731	-0-		-1237	-0-	2667	2	64	9	N	58	3	8			135
04	3300	X	2810	-0-		-490	-0-	2763	2	47	9	N	43	3	8			175
05	3379	X	3371	-0-		-8	-0-	3342	2	29	9	N	26	1	8			200
06	3240	X	3106	-0-		-134	-0-	3034	2	72	9	N	65	198	1			67
07	3348	X	3115	-0-		-233	-0-	3040	2	75	9	N	68					135
08	3379	X	3280	-0-		-99	-0-	3097	2	183	9	N	166	164	1			137
09	3270	X	3184	-0-		-86	-0-	3131	2	53	9	N	48					185
10	3379	X	1099	-0-		-2280	-0-	1095	2	4	9	N	4	161	1			28
11	3180	X	2658	-0-		-522	-0-	2625	2	33	9	N	30					58
12	3286	X	3099	-0-		-187	-0-	3048	2	51	9	N	46					104

TOTAL GAS PROD: 34,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	X	2471	-0-		-0-	-0-	2419	2	52	9	Y	47	31	1	7	8	17
02	2784	X	2355	-0-		-429	-0-	2323	2	32	9	Y	29	37	1	4	8	5
03	2945	X	2296	-0-		-649	-0-	2260	2	36	9	Y	33	3	8			35
04	2790	X	2275	-0-		-515	-0-	2236	2	39	9	Y	35	32	1	3	8	35
05	2573	X	2528	-0-		-45	-0-	2497	2	31	9	Y	28	56	1	6	8	1
06	2430	X	2332	-0-		-98	-0-	2284	2	48	9	Y	44	29	1			16
07	2511	X	2286	-0-		-225	-0-	2253	2	33	9	Y	30	4	8			42
08	2542	X	2261	-0-		-281	-0-	2209	2	52	9	Y	47	53	1	4	8	32
09	2460	X	2048	-0-		-412	-0-	2016	2	32	9	Y	29	4	8			57
10	2542	X	1966	-0-		-576	-0-	1932	2	34	9	Y	31	54	1	2	8	32
11	2340	X	2088	-0-		-252	-0-	2040	2	48	9	Y	44	53	1	3	8	20
12	2294	X	2223	-0-		-71	-0-	2213	2	10	9	Y	9	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	1589	2	33	9	Y	30	19	1	4	8	12
02	1595	X	1446	-0-		-149	-0-	1428	2	18	9	Y	16	21	1	2	8	5
03	1705	X	1563	-0-		-142	-0-	1540	2	23	9	Y	21	2	8			24
04	1790	X	1790	-0-		-0-	-0-	1761	2	29	9	Y	26	24	1	2	8	24
05	1871	X	1871	-0-		-0-	-0-	1864	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	17
06	1729	X	1729	-0-		-0-	-0-	1719	2	10	9	Y	9	23	1			3
07	1860	X	1564	-0-		-296	-0-	1557	2	7	9	Y	6	1	8			8
08	1860	X	1659	-0-		-201	-0-	1649	2	10	9	Y	9	11	1	1	8	5
09	1800	X	1660	-0-		-140	-0-	1652	2	8	9	Y	7	1	8			11
10	1860	X	1635	-0-		-225	-0-	1627	2	8	9	Y	7	11	1			7
11	1740	X	1548	-0-		-192	-0-	1539	2	9	9	Y	8	10	1	1	8	4
12	1705	X	1579	-0-		-126	-0-	1576	2	3	9	Y	3	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 19,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

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	2883	X	2186	-0-	-697	-0-		355	1	1709	2	N	111	4	8			127
								122	9									
02	2610	X	1782	-0-	-828	-0-		324	1	1446	2	N	11	111	1	5	8	22
								12	9									
03	2790	X	1643	-0-	-1147	-0-		277	1	1341	2	N	23	2	8			43
								25	9									
04	2700	X	2173	-0-	-527	-0-		298	1	1783	2	N	84	3	8			124
								92	9									
05	4557	X	2299	-0-	-2258	-0-		386	1	1894	2	N	17	4	8			137
								19	9									
06	2130	X	2125	-0-	-5	-0-		335	1	1755	2	N	32					169
								35	9									
07	2232	X	1638	-0-	-594	-0-		255	1	1299	2	N	76	170	1	3	8	72
								84	9									
08	2294	X	2076	-0-	-218	-0-		350	1	1718	2	N	7	2	8			77
								8	9									
09	2220	X	1368	-0-	-852	-0-		237	1	1107	2	N	22	2	8			97
								24	9									
10	2294	X	1451	-0-	-843	-0-		255	1	1184	2	N	11	1	8			107
								12	9									
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-		381	1	1670	2	N	104	184	1	2	8	25
								114	9									
12	2077	X	1743	-0-	-334	-0-		310	1	1348	2	N	77	5	8			97
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

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	4898	X	4360	-0-	-538	-0-		747	1	3602	2	N	10	5	8			130
								11	9									
02	4582	X	4251	-0-	-331	-0-		776	1	3468	2	N	6	90	1	3	8	43
								7	9									
03	4743	X	3298	-0-	-1445	-0-		561	1	2709	2	N	25	1	8			67
								28	9									
04	4590	X	4477	-0-	-113	-0-		639	1	3825	2	N	12	1	8			78
								13	9									
05	4371	X	4334	-0-	-37	-0-		733	1	3597	2	N	4	2	8			80
								4	9									
06	4410	X	4237	-0-	-173	-0-		680	1	3557	2	N	-0-					80
07	4619	X	4224	-0-	-395	-0-		694	1	3528	2	N	2	2	8			80
								2	9									
08	4619	X	4341	-0-	-278	-0-		735	1	3604	2	N	2	2	8			80
								2	9									
09	4470	X	4119	-0-	-351	-0-		727	1	3390	2	N	2	2	8			80
								2	9									
10	4371	X	4186	-0-	-185	-0-		736	1	3422	2	N	25	1	8			104
								28	9									
11	4230	X	4085	-0-	-145	-0-		752	1	3302	2	N	28	7	8			125
								31	9									
12	4340	X	4143	-0-	-197	-0-		773	1	3366	2	N	4	4	8			125
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 50,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

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	4464	X	4429	-0-	-35	-0-		559	1	3863	2	N	6	6	8			82
								7	9									
02	4234	X	4000	-0-	-234	-0-		515	1	3483	2	N	2	2	8			82
								2	9									
03	4526	X	3687	-0-	-839	-0-		466	1	3111	2	N	100					182
								110	9									
04	4380	X	4032	-0-	-348	-0-		487	1	3504	2	N	37	188	1	3	8	28
								41	9									
05	4495	X	4044	-0-	-451	-0-		537	1	3501	2	N	5	5	8			28
								6	9									
06	4290	X	3677	-0-	-613	-0-		511	1	3166	2	N	-0-					28
07	4278	X	3641	-0-	-637	-0-		498	1	3141	2	N	2	2	8			28
								2	9									
08	4154	X	3639	-0-	-515	-0-		499	1	3105	2	N	32	2	8			58
								35	9									
09	4020	X	3647	-0-	-373	-0-		507	1	3035	2	N	95	1	8			152
								105	9									
10	4030	X	3454	-0-	-576	-0-		517	1	2912	2	N	23	157	1	1	8	17
								25	9									
11	3690	X	3296	-0-	-394	-0-		467	1	2828	2	N	1	1	8			17
								1	9									
12	3658	X	2894	-0-	-764	-0-		418	1	2444	2	N	29	4	8			42
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 44,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	217	-0-	-31	-0-		217	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	192	-0-	-69	-0-		192	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-		212	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-		199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-		200	2	1	9	Y	1					1
06	210	N	184	-0-	-26	-0-		184	2			Y	-0-					1
07	217	N	22	-0-	-195	-0-		22	2			Y	-0-					1
08	186	N	6	-0-	-180	-0-		6	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-		133	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-		53	2	1	9	Y	1					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-		80	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	65	-0-	-59	-0-		64	2	1	9	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223737 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9014 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2617	-0-	-0-	-0-	802	1	1787	2	Y	25	21	1	1	8	13
							28	9									
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	414	1	1098	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	326	1	1083	2	Y	10	9	1			13
							11	9									
04	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	328	1	1145	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	386	1	1233	2	Y	11	9	1			16
							12	9									
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	435	1	1633	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	479	1	1866	2	Y	13	11	1	1	8	17
							14	9									
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	507	1	1664	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
09	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	399	1	1555	2	Y	11	1	8			26
							12	9									
10	2356	N	1830	-0-	-526	-0-	548	1	1265	2	Y	15	30	1	1	8	10
							17	9									
11	2100	N	1399	-0-	-701	-0-	467	1	918	2	Y	13	14	1	1	8	8
							14	9									
12	2046	N	1474	-0-	-572	-0-	523	1	951	2	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	549	1	3792	2	N	101	160	1	5	8	18
							111	9									
02	4147	X	3886	-0-	-261	-0-	501	1	3383	2	N	2	2	8			18
							2	9									
03	4402	X	3684	-0-	-718	-0-	474	1	3164	2	N	42	2	8			58
							46	9									
04	4320	X	4173	-0-	-147	-0-	509	1	3663	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	551	1	3588	2	N	58	99	1	2	8	15
							64	9									
06	4320	X	4068	-0-	-252	-0-	556	1	3446	2	N	60					75
							66	9									
07	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	540	1	3409	2	N	2	2	8			75
							2	9									
08	4309	X	3856	-0-	-453	-0-	528	1	3282	2	N	42	2	8			115
							46	9									
09	4170	X	3619	-0-	-551	-0-	518	1	3101	2	N	-0-					115
10	4216	X	3320	-0-	-896	-0-	488	1	2752	2	N	73	172	1	1	8	15
							80	9									
11	4080	X	3657	-0-	-423	-0-	516	1	3123	2	N	16	1	8			30
							18	9									
12	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	539	1	3148	2	N	42	2	8			70
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 46,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3720	-0-		-496	-0-	635	1	3060	2	N	23	5	8			33
								25	9									
02	3944	X	3026	-0-		-918	-0-	551	1	2462	2	N	12	2	8			43
								13	9									
03	3844	X	2667	-0-		-1177	-0-	455	1	2201	2	N	10					53
								11	9									
04	4198	X	4198	-0-		-0-	-0-	599	1	3585	2	N	13	1	8			65
								14	9									
05	3720	X	2608	-0-		-1112	-0-	440	1	2161	2	N	6	1	8			70
								7	9									
06	3600	X	3413	-0-		-187	-0-	545	1	2853	2	N	14					84
								15	9									
07	4340	X	4001	-0-		-339	-0-	656	1	3337	2	N	7	1	8			90
								8	9									
08	4340	X	3254	-0-		-1086	-0-	549	1	2693	2	N	11	2	8			99
								12	9									
09	4200	X	3161	-0-		-1039	-0-	555	1	2589	2	N	15					114
								17	9									
10	3999	X	3503	-0-		-496	-0-	619	1	2877	2	N	6	1	8			119
								7	9									
11	3870	X	3252	-0-		-618	-0-	601	1	2640	2	N	10	2	8			127
								11	9									
12	3999	X	3474	-0-		-525	-0-	646	1	2814	2	N	13	1	8			139
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 40,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	83	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-		-0-	-0-	69	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-		-0-	-0-	79	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-		-0-	-0-	82	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-		-0-	-0-	81	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-		-0-	-0-	77	1	288	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-		-0-	-0-	87	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-		-0-	-0-	92	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	306	-0-		-54	-0-	62	1	244	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	232	-0-		-202	-0-	70	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	282	-0-		-108	-0-	95	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	206	-0-		-104	-0-	73	1	133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7228	-0-	-801	-0-	902	1	6235	2	N	83	74	1	4	8	90
							91	9									
02	7511	X	6511	-0-	-1000	-0-	838	1	5664	2	N	8	76	1	2	8	20
							9	9									
03	7750	X	6516	-0-	-1234	-0-	842	1	5626	2	N	44	1	8			63
							48	9									
04	7500	X	6959	-0-	-541	-0-	848	1	6110	2	N	1	1	8			63
							1	9									
05	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	930	1	6063	2	N	87	3	8			147
							96	9									
06	6990	X	6824	-0-	-166	-0-	940	1	5823	2	N	55	174	1			28
							61	9									
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	1004	1	6332	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1026	1	6380	2	N	42	2	8			68
							46	9									
09	6960	X	6569	-0-	-391	-0-	940	1	5628	2	N	1	1	8			68
							1	9									
10	7347	X	6518	-0-	-829	-0-	973	1	5484	2	N	55	105	1	1	8	17
							61	9									
11	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	1058	1	6404	2	N	35	2	8			50
							39	9									
12	7440	X	7345	-0-	-95	-0-	1073	1	6266	2	N	5	2	8			53
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 83,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2213	2	95	9	N	86	199	1	4	8	30
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1996	2	41	9	N	37	2	8			65
03	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1787	2	28	9	N	25					90
04	2220	N	1831	-0-	-389	-0-	1807	2	24	9	N	22					112
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1604	2	17	9	N	15					127
06	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1436	2	35	9	N	32					159
07	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1665	2	8	9	N	7	1	8			165
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					165
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1729	2	46	9	N	42					207
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2069	2	26	9	N	24	177	1	1	8	53
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2239	2	52	9	N	47	1	8			99
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2359	2	23	9	N	21	3	8			117

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	127	1	282	2	Y	42	34	1	2	8	39
							46	9									
02	1682	N	490	-0-	-1192	-0-	125	1	332	2	Y	30	35	1			34
							33	9									
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	110	1	367	2	Y	37	31	1			40
							41	9									
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	165	1	575	2	Y	47	44	1			43
							52	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	Y	49	39	1	1	8	52
							54	9									
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	247	1	925	2	Y	64	64	1			52
							70	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	304	1	1182	2	Y	90	79	1	6	8	57
							99	9									
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	358	1	1174	2	Y	84	87	1	4	8	50
							92	9									
09	1080	N	947	-0-	-133	-0-	181	1	707	2	Y	54	5	8			99
							59	9									
10	1116	N	265	-0-	-851	-0-	73	1	168	2	Y	22	45	1	1	8	75
							24	9									
11	1080	N	281	-0-	-799	-0-	85	1	168	2	Y	25	28	1	2	8	70
							28	9									
12	992	N	288	-0-	-704	-0-	76	1	138	2	Y	67	70	1	5	8	62
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3861	-0-	-448	-0-	480	1	3312	2	N	63	6	8			110
							69	9									
02	3915	X	3515	-0-	-400	-0-	451	1	3046	2	N	16	103	1	3	8	20
							18	9									
03	4123	X	3485	-0-	-638	-0-	449	1	3002	2	N	31	1	8			50
							34	9									
04	3990	X	3737	-0-	-253	-0-	455	1	3279	2	N	3	3	8			50
							3	9									
05	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	478	1	3112	2	N	3	3	8			50
							3	9									
06	3750	X	3464	-0-	-286	-0-	481	1	2983	2	N	-0-					50
07	3875	X	3425	-0-	-450	-0-	457	1	2883	2	N	77	2	8			125
							85	9									
08	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	471	1	2930	2	N	2	2	8			125
							2	9									
09	3750	X	3200	-0-	-550	-0-	458	1	2741	2	N	1	1	8			125
							1	9									
10	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	489	1	2756	2	N	50	157	1	1	8	17
							55	9									
11	3450	X	3080	-0-	-370	-0-	436	1	2641	2	N	3	3	8			17
							3	9									
12	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	470	1	2743	2	N	3	3	8			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3533	-0-		-311		-0-	606	1	2921	2	N	5	5	8			17
									6	9									
02	3596	X	3264	-0-		-332		-0-	596	1	2666	2	N	2	2	8			17
									2	9									
03	3658	X	3067	-0-		-591		-0-	526	1	2540	2	N	1	1	8			17
									1	9									
04	3480	X	3236	-0-		-244		-0-	463	1	2772	2	N	1	1	8			17
									1	9									
05	3596	X	3316	-0-		-280		-0-	561	1	2753	2	N	2	2	8			17
									2	9									
06	3420	X	3384	-0-		-36		-0-	543	1	2841	2	N	-0-					17
07	3503	X	3382	-0-		-121		-0-	556	1	2824	2	N	2	2	8			17
									2	9									
08	3348	X	3343	-0-		-5		-0-	566	1	2775	2	N	2	2	8			17
									2	9									
09	3390	X	3133	-0-		-257		-0-	553	1	2579	2	N	1	1	8			17
									1	9									
10	3503	X	3197	-0-		-306		-0-	566	1	2631	2	N	-0-					17
11	3390	X	3194	-0-		-196		-0-	580	1	2546	2	N	62	1	8			78
									68	9									
12	3379	X	3242	-0-		-137		-0-	605	1	2635	2	N	2	2	8			78
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1527	-0-		-4115		-0-	463	1	1032	2	Y	29	24	1	1	8	68
									32	9									
02	5278	X	2794	-0-		-2484		-0-	755	1	2002	2	Y	34	40	1	1	8	61
									37	9									
03	5115	X	4398	-0-		-717		-0-	1000	1	3328	2	Y	64	53	1			72
									70	9									
04	4710	X	4409	-0-		-301		-0-	969	1	3383	2	Y	52	48	1			76
									57	9									
05	4495	X	4102	-0-		-393		-0-	948	1	3029	2	Y	114	92	1	3	8	95
									125	9									
06	4260	X	3804	-0-		-456		-0-	784	1	2940	2	Y	73	72	1			96
									80	9									
07	4557	X	3788	-0-		-769		-0-	757	1	2945	2	Y	78	69	1	5	8	100
									86	9									
08	4526	X	2883	-0-		-1643		-0-	660	1	2164	2	Y	54	56	1	3	8	95
									59	9									
09	4564	X	4564	-0-		-0-		-0-	910	1	3549	2	Y	95	10	8			180
									105	9									
10	4092	X	3091	-0-		-1001		-0-	901	1	2081	2	Y	99	198	1	5	8	76
									109	9									
11	3810	X	2749	-0-		-1061		-0-	892	1	1752	2	Y	95	105	1	8	8	58
									105	9									
12	4526	X	1779	-0-		-2747		-0-	89	1	1632	2	Y	53	55	1	4	8	52
									58	9									

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	X	2304	-0-		-0-		-0-	391	1	1888	2	N	23	10	8			18
									25	9									
02	2146	X	2126	-0-		-20		-0-	385	1	1722	2	N	17	3	8			32
									19	9									
03	2294	X	1701	-0-		-593		-0-	290	1	1403	2	N	7	2	8			37
									8	9									
04	2229	X	2229	-0-		-0-		-0-	319	1	1907	2	N	3	2	8			38
									3	9									
05	4030	X	2045	-0-		-1985		-0-	345	1	1694	2	N	5	5	8			38
									6	9									
06	2220	X	2047	-0-		-173		-0-	328	1	1719	2	N	-0-					38
07	2419	X	2419	-0-		-0-		-0-	396	1	2015	2	N	7	3	8			42
									8	9									
08	2294	X	1770	-0-		-524		-0-	299	1	1469	2	N	2	1	8			43
									2	9									
09	2220	X	1939	-0-		-281		-0-	342	1	1596	2	N	1	1	8			43
									1	9									
10	2418	X	2024	-0-		-394		-0-	358	1	1664	2	N	2	2	8			43
									2	9									
11	2340	X	1715	-0-		-625		-0-	318	1	1396	2	N	1	1	8			43
									1	9									
12	2418	X	1771	-0-		-647		-0-	330	1	1439	2	N	2	2	8			43
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4869	-0-		-1858		-0-	834	1	4023	2	N	11	1	8			67
									12	9									
02	6293	X	3779	-0-		-2514		-0-	691	1	3087	2	N	1					68
									1	9									
03	6704	X	6704	-0-		-0-		-0-	1147	1	5546	2	N	10					78
									11	9									
04	6912	X	6912	-0-		-0-		-0-	989	1	5915	2	N	7					85
									8	9									
05	6622	X	6622	-0-		-0-		-0-	1120	1	5496	2	N	5	1	8			89
									6	9									
06	6480	X	6432	-0-		-48		-0-	1031	1	5401	2	N	-0-					89
07	6820	X	6509	-0-		-311		-0-	1069	1	5432	2	N	7	1	8			95
									8	9									
08	7130	X	6357	-0-		-773		-0-	1076	1	5280	2	N	1	1	8			95
									1	9									
09	6900	X	5911	-0-		-989		-0-	1044	1	4867	2	N	-0-					95
10	6634	X	6188	-0-		-446		-0-	1096	1	5092	2	N	-0-					95
11	6420	X	4583	-0-		-1837		-0-	850	1	3733	2	N	-0-					95
12	6510	X	4722	-0-		-1788		-0-	881	1	3841	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 69,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	658	-0-	-179	-0-	80	1	464	2	N	104	5	8			179
							114	9									
02	957	N	633	-0-	-324	-0-	92	1	522	2	N	17	2	8			194
							19	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	148	1	790	2	N	63					257
							69	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	144	1	696	2	N	7	185	1	1	8	78
							8	9									
05	2697	X	640	-0-	-2057	-0-	110	1	521	2	N	8	1	8			85
							9	9									
06	960	N	688	-0-	-272	-0-	121	1	548	2	N	17					102
							19	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	173	1	860	2	N	58	3	8			157
							64	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	134	1	860	2	N	18	1	8			174
							20	9									
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	196	1	997	2	N	23	47	1	1	8	149
							25	9									
10	1085	N	634	-0-	-451	-0-	113	1	509	2	N	11	1	8			159
							12	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	914	2	N	13					172
							14	9									
12	1271	N	850	-0-	-421	-0-	155	1	684	2	N	10	2	8			180
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	489	1	3372	2	N	28	6	8			47
							31	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	468	1	3159	2	N	3	3	8			47
							3	9									
03	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	481	1	3215	2	N	80	2	8			125
							88	9									
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3520	2	N	2	2	8			125
							2	9									
05	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	504	1	3282	2	N	4	4	8			125
							4	9									
06	3780	X	3724	-0-	-56	-0-	517	1	3207	2	N	-0-					125
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	521	1	3289	2	N	1	1	8			125
							1	9									
08	4154	X	3744	-0-	-410	-0-	518	1	3224	2	N	2	2	8			125
							2	9									
09	4020	X	3550	-0-	-470	-0-	508	1	3041	2	N	1	1	8			125
							1	9									
10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	563	1	3171	2	N	127	189	1	1	8	62
							140	9									
11	3720	X	3486	-0-	-234	-0-	494	1	2989	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	538	1	3143	2	N	49	85	1	3	8	23
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 45,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2389	-0-	-649	-0-	695	1	1549	2	Y	132	108	1	7	8	32
							145	9									
02	2842	X	2539	-0-	-303	-0-	667	1	1770	2	Y	93	108	1	4	8	13
							102	9									
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	655	1	2180	2	Y	127	105	1			35
							140	9									
04	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	556	1	1940	2	Y	92	85	1			42
							101	9									
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	614	1	1961	2	Y	54	44	1	1	8	51
							59	9									
06	2880	X	2687	-0-	-193	-0-	557	1	2088	2	Y	38	38	1			51
							42	9									
07	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	543	1	2112	2	Y	42	37	1	3	8	53
							46	9									
08	2635	N	2404	-0-	-231	-0-	553	1	1814	2	Y	34	35	1	1	8	51
							37	9									
09	2700	N	2386	-0-	-314	-0-	478	1	1867	2	Y	37	4	8			84
							41	9									
10	2697	N	1963	-0-	-734	-0-	578	1	1333	2	Y	47	94	1	3	8	34
							52	9									
11	2340	N	1713	-0-	-627	-0-	561	1	1102	2	Y	45	49	1	4	8	26
							50	9									
12	2480	N	1762	-0-	-718	-0-	601	1	1095	2	Y	60	63	1	4	8	19
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2310	-0-	-418	-0-	2310	2			N	-0-					167
02	2407	X	2197	-0-	-210	-0-	2161	2	36	9	N	33					200
03	2542	X	2250	-0-	-292	-0-	2153	2	97	9	N	88	188	1			100
04	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			N	-0-					100
05	2449	X	1844	-0-	-605	-0-	1844	2			N	-0-					100
06	2280	X	1904	-0-	-376	-0-	1812	2	92	9	N	84	167	1			17
07	2356	X	1824	-0-	-532	-0-	1824	2			N	-0-					17
08	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	2			N	-0-					17
09	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	1640	2	62	9	N	56					73
10	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1653	2	29	9	N	26					99
11	1710	N	1569	-0-	-141	-0-	1569	2			N	-0-					99
12	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	889	-0-	-258	-0-	152	1	736	2	N	1	1	8			48
							1	9									
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	157	1	701	2	N	2	2	8			48
							2	9									
03	1085	N	609	-0-	-476	-0-	104	1	505	2	N	-0-					48
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	173	1	1032	2	N	-0-					48
05	1271	N	800	-0-	-471	-0-	135	1	664	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	138	1	724	2	N	-0-					48
07	1240	N	569	-0-	-671	-0-	94	1	475	2	N	-0-					48
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	145	1	709	2	N	-0-					48
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	142	1	659	2	N	1	1	8			48
							1	9									
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	90	1	420	2	N	-0-					48
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	118	1	517	2	N	-0-					48
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	175	1	763	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1522	-0-	-183	-0-	182	1	1253	2	N	79	194	1	5	8	17
							87	9									
02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	293	1	1980	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	1705	X	1232	-0-	-473	-0-	160	1	1072	2	N	-0-					17
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	175	1	1258	2	N	42	2	8			57
							46	9									
05	2449	X	1285	-0-	-1164	-0-	171	1	1112	2	N	2	2	8			57
							2	9									
06	2370	X	1280	-0-	-1090	-0-	175	1	1083	2	N	20					77
							22	9									
07	2418	X	1314	-0-	-1104	-0-	180	1	1133	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	168	1	1045	2	N	43	42	1	1	8	77
							47	9									
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	173	1	1036	2	N	8	1	8			84
							9	9									
10	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	175	1	989	2	N	41	1	8			124
							45	9									
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	156	1	946	2	N	37	143	1	1	8	17
							41	9									
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	181	1	1055	2	N	2	2	8			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2516	-0-	-398	-0-	318	1	2194	2	N	4	4	8			17
							4	9									
02	2581	X	2298	-0-	-283	-0-	293	1	1980	2	N	23	3	8			37
							25	9									
03	2666	X	2117	-0-	-549	-0-	268	1	1793	2	N	51	1	8			87
							56	9									
04	2580	X	2324	-0-	-256	-0-	283	1	2038	2	N	3	3	8			87
							3	9									
05	3224	X	2329	-0-	-895	-0-	309	1	2016	2	N	4	4	8			87
							4	9									
06	2430	X	2231	-0-	-199	-0-	307	1	1900	2	N	22					109
							24	9									
07	2449	X	2208	-0-	-241	-0-	297	1	1876	2	N	32	2	8			139
							35	9									
08	2387	X	2183	-0-	-204	-0-	296	1	1843	2	N	40	147	1	2	8	30
							44	9									
09	2310	X	2011	-0-	-299	-0-	288	1	1722	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	2325	X	1968	-0-	-357	-0-	290	1	1634	2	N	40					70
							44	9									
11	2220	X	1999	-0-	-221	-0-	272	1	1649	2	N	71	122	1	2	8	17
							78	9									
12	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	291	1	1700	2	N	3	3	8			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793103	X	26313	-0-	-766790	-0-	25877	2	436	9	N	396	546	1	28	8	37
02	34568	X	24173	-0-	-10395	-0-	23726	2	447	9	N	406	381	1	15	8	47
03	32829	X	24822	-0-	-8007	-0-	24547	2	275	9	N	250	187	1	6	8	104
04	28560	X	23415	-0-	-5145	-0-	23134	2	281	9	N	255	180	1	9	8	170
05	28086	X	24126	-0-	-3960	-0-	23822	2	304	9	N	276	375	1	11	8	60
06	25470	X	22481	-0-	-2989	-0-	22162	2	319	9	N	290	180	1			170
07	25854	X	23152	-0-	-2702	-0-	22919	2	233	9	N	212	178	1	10	8	194
08	24831	X	22617	-0-	-2214	-0-	22241	2	376	9	N	342	366	1	6	8	164
09	23430	X	21480	-0-	-1950	-0-	21185	2	295	9	N	268	373	1	7	8	52
10	24118	X	19687	-0-	-4431	-0-	19466	2	221	9	N	201	194	1	4	8	55
11	22470	X	18594	-0-	-3876	-0-	18386	2	208	9	N	189	169	1	8	8	67
12	23157	X	19471	-0-	-3686	-0-	19221	2	250	9	N	227	200	1	7	8	87

TOTAL GAS PROD: 270,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	27478	-0-	-3553	-0-	27287	2	191	9	N	174	173	1			145
02	29029	X	22171	-0-	-6858	-0-	22053	2	118	9	N	107	177	1			75
03	31031	X	16612	-0-	-14419	-0-	16503	2	109	9	N	99					174
04	30030	X	9356	-0-	-20674	-0-	9315	2	41	9	N	37	191	1			20
05	31031	X	8480	-0-	-22551	-0-	8379	2	101	9	N	92					112
06	30030	X	7952	-0-	-22078	-0-	7905	2	47	9	N	43					155
07	31031	X	9179	-0-	-21852	-0-	9140	2	39	9	N	35					190
08	16616	X	7868	-0-	-8748	-0-	7823	2	45	9	N	41	183	1			48
09	9360	X	8136	-0-	-1224	-0-	8123	2	13	9	N	12					60
10	9176	X	6224	-0-	-2952	-0-	6224	2			N	-0-					60
11	8880	X	6454	-0-	-2426	-0-	6452	2	2	9	N	2					62
12	9176	X	6885	-0-	-2291	-0-	6860	2	25	9	N	23					85

TOTAL GAS PROD: 136,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175646	X	48162	-0-	-127484	-0-	47707	2	455	9	N	414	353	1			155
02	164314	X	38300	-0-	-126014	-0-	38096	2	204	9	N	185	191	1			149
03	175646	X	40330	-0-	-135316	-0-	40022	2	308	9	N	280	371	1			58
04	169980	X	24964	-0-	-145016	-0-	24839	2	125	9	N	114					172
05	175646	X	32350	-0-	-143296	-0-	32162	2	188	9	N	171	198	1			145
06	169980	X	34618	-0-	-135362	-0-	34413	2	205	9	N	186	181	1			150
07	175646	X	32357	-0-	-143289	-0-	32135	2	222	9	N	202	185	1			167
08	175646	X	30784	-0-	-144862	-0-	30737	2	47	9	N	43	160	1			50
09	169980	X	27976	-0-	-142004	-0-	27789	2	187	9	N	170	193	1			27
10	175646	X	28342	-0-	-147304	-0-	28179	2	163	9	N	148					175
11	169980	X	26528	-0-	-143452	-0-	26470	2	58	9	N	53	190	1			38
12	175646	X	26657	-0-	-148989	-0-	26657	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 391,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16443	-0-	16443	16443	16366	2	77	9	N	70					70
03	0	W	8064	-0-	8064	24507	8009	2	55	9	N	50					120
04	0	W	8572	-0-	8572	33079	8495	2	77	9	N	70					190
05	0	W	5850	-0-	5850	38929	5739	2	111	9	N	101	196	1			95
06	0	W	6401	-0-	6401	45330	6313	2	88	9	N	80					175
07	0	W	4825	-0-	4825	50155	4786	2	39	9	N	35					210
08	0	W	4650	-0-	4650	54805	4616	2	34	9	N	31	189	1			52
09	0	W	3733	-0-	3733	58538	3705	2	28	9	N	25					77
10	0	W	2599	-0-	2599	61137	2575	2	24	9	N	22					99
11	0	W	1985	-0-	1985	63122	1965	2	20	9	N	18					117
12	0	W	1548	-0-	1548	64670	1535	2	13	9	N	12					129

TOTAL GAS PROD: 64,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137330	X	69572	-0-	-67758	-0-	69276	2	296	9	N	269	181	1			230
02	128470	X	55612	-0-	-72858	-0-	55424	2	188	9	N	171	358	1			43
03	137330	X	53019	-0-	-84311	-0-	52784	2	235	9	N	214	187	1			70
04	132900	X	35650	-0-	-97250	-0-	35482	2	168	9	N	153	193	1			30
05	137330	X	35811	-0-	-101519	-0-	35625	2	186	9	N	169					199
06	132900	X	35156	-0-	-97744	-0-	34938	2	218	9	N	198	197	1			200
07	137330	X	30759	-0-	-106571	-0-	30573	2	186	9	N	169	189	1			180
08	137330	X	29130	-0-	-108200	-0-	28981	2	149	9	N	135	173	1			142
09	132900	X	27250	-0-	-105650	-0-	27073	2	177	9	N	161	186	1			117
10	137330	X	27354	-0-	-109976	-0-	27212	2	142	9	N	129	194	1			52
11	132900	X	27274	-0-	-105626	-0-	27122	2	152	9	N	138					190
12	137330	X	27839	-0-	-109491	-0-	27676	2	163	9	N	148	188	1			150

TOTAL GAS PROD: 454,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	13	29	1	4	8	7
							14	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	622	2	Y	12	2	8			17
							13	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	9	17	1	1	8	8
							10	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	20	1	470	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
05	713	N	481	-0-	-232	-0-	20	1	455	2	Y	5	11	1	3	8	3
							6	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	13	1	361	2	Y	5	3	8			5
							6	9									
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	13	1	339	2	Y	7	4	8			8
							8	9									
08	496	N	183	-0-	-313	-0-	6	1	175	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
09	390	N	133	-0-	-257	-0-	4	1	127	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
10	372	N	159	-0-	-213	-0-	5	1	146	2	Y	7	8	1	2	8	5
							8	9									
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	155	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	6	6	1	4	8	2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3540	-0-	-490	-0-	146	1	3313	2	Y	74	60	1			60
							81	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	133	1	3084	2	Y	46	79	1			27
							51	9									
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	160	1	3633	2	Y	27					54
							30	9									
04	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	165	1	3548	2	Y	44	65	1			33
							48	9									
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	155	1	3587	2	Y	28					61
							31	9									
06	3690	X	3308	-0-	-382	-0-	103	1	3198	2	Y	6	59	1			8
							7	9									
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	105	1	3340	2	Y	23					31
							25	9									
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	135	1	3961	2	Y	58	77	1			12
							64	9									
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	163	1	4138	2	Y	13					25
							14	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	152	1	3930	2	Y	27					52
							30	9									
11	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	122	1	3273	2	Y	14					66
							15	9									
12	3844	X	3101	-0-	-743	-0-	126	1	2954	2	Y	19	63	1			22
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 44,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3203	-0-	-672	-0-	132	1	2997	2	Y	67	58	1			58
							74	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	141	1	3285	2	Y	49	79	1			28
							54	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	21					49
							23	9									
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	106	1	2285	2	Y	28	51	1			26
							31	9									
05	3720	X	2718	-0-	-1002	-0-	111	1	2584	2	Y	21					47
							23	9									
06	3600	X	2692	-0-	-908	-0-	84	1	2602	2	Y	5	44	1			8
							6	9									
07	3720	X	2515	-0-	-1205	-0-	76	1	2420	2	Y	17					25
							19	9									
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	94	1	2749	2	Y	40	55	1			10
							44	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	Y	9					19
							10	9									
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	123	1	3186	2	Y	22					41
							24	9									
11	3000	N	3164	-0-	164	164	113	1	3037	2	Y	13					54
							14	9									
12	3100	N	3121	-0-	21	185	127	1	2972	2	Y	20	53	1			21
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 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	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	105	1	2413	2	Y	38	57	1			12
							42	9									
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	84	1	2221	2	Y	34					46
							37	9									
03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	2	Y	42	65	1			23
							46	9									
04	3090	X	2435	-0-	-655	-0-	97	1	2313	2	Y	23					46
							25	9									
05	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	87	1	2030	2	Y	9	51	1			4
							10	9									
06	2490	X	2007	-0-	-483	-0-	71	1	1919	2	Y	15					19
							17	9									
07	2511	X	2395	-0-	-116	-0-	89	1	2287	2	Y	17					36
							19	9									
08	2139	N	1644	-0-	-495	-0-	49	1	1592	2	Y	3					39
							3	9									
09	2010	N	1276	-0-	-734	-0-	38	1	1237	2	Y	1					40
							1	9									
10	2387	N	1659	-0-	-728	-0-	50	1	1553	2	Y	51	65	1			26
							56	9									
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	49	1	1480	2	Y	8					34
							9	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	71	1	1893	2	Y	31	61	1			4
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3319	-0-	-153	-0-		137	1	3128	2	Y	49	64	1			14
								54	9									
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-		107	1	2809	2	Y	44					58
								48	9									
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		101	1	2325	2	Y	42	72	1			28
								46	9									
04	2820	X	2641	-0-	-179	-0-		106	1	2507	2	Y	25					53
								28	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		130	1	3025	2	Y	14	59	1			8
								15	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-		109	1	2930	2	Y	23					31
								25	9									
07	2914	X	2626	-0-	-288	-0-		97	1	2508	2	Y	19					50
								21	9									
08	2697	X	1648	-0-	-1049	-0-		49	1	1596	2	Y	3					53
								3	9									
09	2610	X	1878	-0-	-732	-0-		55	1	1821	2	Y	2					55
								2	9									
10	2697	X	2019	-0-	-678	-0-		60	1	1891	2	Y	62	81	1			36
								68	9									
11	2610	X	1626	-0-	-984	-0-		52	1	1564	2	Y	9					45
								10	9									
12	2635	X	2518	-0-	-117	-0-		89	1	2386	2	Y	39	75	1			9
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3141	-0-	-1323	-0-		129	1	2939	2	Y	66	56	1			56
								73	9									
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-		135	1	3154	2	Y	47	77	1			26
								52	9									
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-		176	1	3993	2	Y	30					56
								33	9									
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-		193	1	4152	2	Y	52	72	1			36
								57	9									
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		158	1	3663	2	Y	29					65
								32	9									
06	4080	X	3538	-0-	-542	-0-		110	1	3421	2	Y	6	62	1			9
								7	9									
07	4464	X	2666	-0-	-1798	-0-		80	1	2566	2	Y	18					27
								20	9									
08	4495	X	3064	-0-	-1431	-0-		99	1	2918	2	Y	43	60	1			10
								47	9									
09	4350	X	3303	-0-	-1047	-0-		125	1	3167	2	Y	10					20
								11	9									
10	3844	X	3449	-0-	-395	-0-		128	1	3296	2	Y	23					43
								25	9									
11	3540	X	3371	-0-	-169	-0-		121	1	3236	2	Y	13					56
								14	9									
12	3410	X	2779	-0-	-631	-0-		113	1	2647	2	Y	17	54	1			19
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	Y	22	38	1			7
							24	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	60	1	1578	2	Y	24					31
							26	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	Y	21	39	1			13
							23	9									
04	1440	N	1205	-0-	-235	-0-	48	1	1145	2	Y	11					24
							12	9									
05	1767	N	1207	-0-	-560	-0-	50	1	1151	2	Y	5	28	1			1
							6	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	43	1	1148	2	Y	9					10
							10	9									
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	43	1	1107	2	Y	8					18
							9	9									
08	1209	N	948	-0-	-261	-0-	28	1	918	2	Y	2					20
							2	9									
09	1200	N	788	-0-	-412	-0-	23	1	764	2	Y	1					21
							1	9									
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	30	1	935	2	Y	30	38	1			13
							33	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	38	1	1149	2	Y	7					20
							8	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	844	2	Y	14	33	1			1
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 13,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	68	1	2058	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2262	N	1787	-0-	-475	-0-	81	1	1705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1984	N	1690	-0-	-294	-0-	80	1	1610	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1984	-0-	-86	-0-	78	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	87	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	97	1	1799	2	Y	-0-					-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	80	1	2338	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	85	1	1742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2340	N	1800	-0-	-540	-0-	69	1	1730	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2046	N	1185	-0-	-861	-0-	56	1	1128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	88	1	2674	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2407	N	1998	-0-	-409	-0-	90	1	1907	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	2670	N	1915	-0-	-755	-0-	76	1	1839	2	Y	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	84	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1468	-0-	-516	-0-	75	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	76	1	2236	2	Y	-0-					-0-
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	80	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	73	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	79	1	1975	2	Y	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	108	1	2173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2827	2	72	9	N	65					165
02	2407	X	1624	-0-	-783	-0-	1613	2	11	9	N	10					175
03	2573	X	1101	-0-	-1472	-0-	1098	2	3	9	N	3					178
04	2820	X	1128	-0-	-1692	-0-	1096	2	32	9	N	29					207
05	2914	X	1435	-0-	-1479	-0-	1415	2	20	9	N	18	183	1			42
06	2820	X	1858	-0-	-962	-0-	1844	2	14	9	N	13					55
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2151	2	31	9	N	28					83
08	1426	X	1051	-0-	-375	-0-	1038	2	13	9	N	12					95
09	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10					105
10	2170	X	497	-0-	-1673	-0-	462	2	35	9	N	32					137
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2796	2	36	9	N	33					170
12	2201	X	1836	-0-	-365	-0-	1836	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 20,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					46
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8562 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4628	-0-	1528	1528	4606	2	22	9	N	20					199
02	2900	N	3891	-0-	991	2519	3877	2	14	9	N	13	178	1			34
03	3100	N	4274	-0-	1174	3693	4255	2	19	9	N	17					51
04	6215	X	2522	-0-	-3693	-0-	2511	2	11	9	N	10					61
05	2852	X	2150	-0-	-702	-0-	2143	2	7	9	N	6					67
06	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3267	2	7	9	N	6					73
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2954	2	2	9	N	2					75
08	2852	X	1426	-0-	-1426	-0-	1426	2			N	-0-					75
09	2760	X	874	-0-	-1886	-0-	871	2	3	9	N	3					78
10	2852	X	118	-0-	-2734	-0-	116	2	2	9	N	2	2	8			78
11	2760	X	1528	-0-	-1232	-0-	1528	2			N	-0-					78
12	2852	X	1471	-0-	-1381	-0-	1471	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 29,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	4344	-0-	-2631	-0-	614	1	3691	2	Y	35	25	1	2	8	33
							39	9									
02	INC G-10		4437	-0-	4437	4437	680	1	3726	2	Y	28	24	1	4	8	33
							31	9									
03	INC G-10		4394	-0-	4394	8831	658	1	3680	2	Y	51	77	1	3	8	4
							56	9									
04	INC G-10		5258	-0-	5258	14089	629	1	4593	2	Y	33	28	1	3	8	6
							36	9									
05	INC G-10		5142	-0-	5142	19231	614	1	4466	2	Y	56	28	1	2	8	32
							62	9									
06	23808	X	4577	-0-	-19231	-0-	590	1	3987	2	Y	-0-					32
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	659	1	4600	2	Y	16					48
							18	9									
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	559	1	3778	2	Y	10	45	1			13
							11	9									
09	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	800	1	5392	2	Y	34					47
							37	9									
10	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	699	1	4358	2	Y	4	29	1			22
							4	9									
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	648	1	3910	2	Y	31	28	1			25
							34	9									
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	687	1	4043	2	Y	12					37
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 58,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

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	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		351	1	2111	2	Y	29	14	1	1	8	20
								32	9									
02	INC G-10		824	-0-	824	824		124	1	682	2	Y	16	14	1	2	8	20
								18	9									
03	INC G-10		1943	-0-	1943	2767		295	1	1647	2	Y	1	14	1	1	8	6
								1	9									
04	INC G-10		1006	-0-	1006	3773		120	1	875	2	Y	10	13	1	1	8	2
								11	9									
05	INC G-10		2525	-0-	2525	6298		304	1	2210	2	Y	10	5	1			7
								11	9									
06	300	N	2365	-0-	2065	8363		304	1	2051	2	Y	9					16
								10	9									
07	3100	N	1566	-0-	-1534	6829		196	1	1369	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
08	8791	X	1962	-0-	-6829	-0-		251	1	1700	2	Y	10	20	1			6
								11	9									
09	2430	X	1744	-0-	-686	-0-		224	1	1512	2	Y	7					13
								8	9									
10	2511	X	1940	-0-	-571	-0-		267	1	1665	2	Y	7	11	1	1	8	8
								8	9									
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-		448	1	2702	2	Y	28	19	1			17
								31	9									
12	1953	X	1308	-0-	-645	-0-		190	1	1117	2	Y	1	1	8			17
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

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	2263	X	1897	-0-	-366	-0-		268	1	1610	2	Y	17	11	1	1	8	14
								19	9									
02	INC G-10		1897	-0-	1897	1897		290	1	1594	2	Y	12	10	1	2	8	14
								13	9									
03	INC G-10		1913	-0-	1913	3810		287	1	1602	2	Y	22	33	1	1	8	2
								24	9									
04	INC G-10		2425	-0-	2425	6235		290	1	2120	2	Y	14	11	1	2	8	3
								15	9									
05	INC G-10		2224	-0-	2224	8459		265	1	1930	2	Y	26	13	1	1	8	15
								29	9									
06	10615	X	2156	-0-	-8459	-0-		278	1	1878	2	Y	-0-					15
07	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-		306	1	2136	2	Y	-0-					15
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-		302	1	2044	2	Y	17	25	1			7
								19	9									
09	2430	X	2223	-0-	-207	-0-		286	1	1926	2	Y	10					17
								11	9									
10	2449	X	2216	-0-	-233	-0-		305	1	1904	2	Y	6	13	1			10
								7	9									
11	2370	X	1922	-0-	-448	-0-		271	1	1638	2	Y	12	12	1			10
								13	9									
12	2449	X	1997	-0-	-452	-0-		289	1	1701	2	Y	6					16
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-2062	-0-	1131	2			N	-0-					68
02	3103	X	311	-0-	-2792	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			68
03	3317	X	1035	-0-	-2282	-0-	860	2	175	9	N	159	7	1	3	8	217
04	3210	X	149	-0-	-3061	-0-	17	2	132	9	N	120	191	1			146
05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5224	2	339	9	N	308	181	1	61	8	212
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4443	2	190	9	N	173	192	1	26	8	167
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4409	2	187	9	N	170	192	1	20	8	125
08	4743	X	4344	-0-	-399	-0-	4206	2	138	9	N	125	20	8			230
09	4590	X	3774	-0-	-816	-0-	3673	2	101	9	N	92	178	1	9	8	135
10	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	3740	2	130	9	N	118	30	8			223
11	4590	X	3388	-0-	-1202	-0-	3355	2	33	9	N	30	188	1	23	8	42
12	4588	X	3063	-0-	-1525	-0-	2865	2	198	9	N	180	8	8			214

TOTAL GAS PROD: 35,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-3514	-0-	254	1	1523	2	Y	9	10	1	1	8	14
							10	9									
02	2088	X	1606	-0-	-482	-0-	246	1	1348	2	Y	11	10	1	1	8	14
							12	9									
03	2387	X	1663	-0-	-724	-0-	250	1	1395	2	Y	16	28	1	1	8	1
							18	9									
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	375	1	2734	2	Y	13	11	1	1	8	2
							14	9									
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	366	1	2663	2	Y	35	17	1	1	8	19
							39	9									
06	3000	N	3194	-0-	194	194	412	1	2779	2	Y	3					22
							3	9									
07	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	433	1	3021	2	Y	9					31
							10	9									
08	INC G-10		3621	-0-	3621	3621	464	1	3137	2	Y	18	38	1			11
							20	9									
09	INC G-10		3477	-0-	3477	7098	447	1	3013	2	Y	15					26
							17	9									
10	10766	X	3668	-0-	-7098	-0-	505	1	3151	2	Y	11	21	1			16
							12	9									
11	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	462	1	2790	2	Y	22	20	1			18
							24	9									
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	500	1	2944	2	Y	9					27
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	500	1	3003	2	Y	37	20	1	2	8	27
							41	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	555	1	3044	2	Y	23	20	1	3	8	27
							25	9									
03	3968	X	3553	-0-	-415	-0-	532	1	2976	2	Y	41	63	1	3	8	2
							45	9									
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	474	1	3461	2	Y	28	23	1	2	8	5
							31	9									
05	3968	X	3961	-0-	-7	-0-	473	1	3442	2	Y	42	21	1	1	8	25
							46	9									
06	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	478	1	3226	2	Y	1					26
							1	9									
07	4092	X	3488	-0-	-604	-0-	3488	2			Y	-0-					26
08	INC G-10		3584	-0-	3584	3584	456	1	3087	2	Y	37	37	1			26
							41	9									
09	INC G-10		2816	-0-	2816	6400	364	1	2452	2	Y	-0-					26
10	9058	X	2658	-0-	-6400	-0-	367	1	2290	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
11	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	356	1	2146	2	Y	16	15	1			13
							18	9									
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	428	1	2516	2	Y	10					23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 40,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-599	-0-	340	1	2045	2	Y	21	14	1	1	8	18
							23	9									
02	INC G-10		2348	-0-	2348	2348	359	1	1972	2	Y	15	13	1	2	8	18
							17	9									
03	INC G-10		2424	-0-	2424	4772	364	1	2032	2	Y	25	40	1	2	8	1
							28	9									
04	INC G-10		3108	-0-	3108	7880	372	1	2715	2	Y	19	16	1	2	8	2
							21	9									
05	INC G-10		3221	-0-	3221	11101	385	1	2797	2	Y	35	17	1	1	8	19
							39	9									
06	13938	X	2837	-0-	-11101	-0-	366	1	2470	2	Y	1					20
							1	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	368	1	2570	2	Y	7					27
							8	9									
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	405	1	2740	2	Y	15	33	1			9
							17	9									
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	394	1	2653	2	Y	14					23
							15	9									
10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	334	1	2085	2	Y	2	14	1			11
							2	9									
11	2820	X	2268	-0-	-552	-0-	320	1	1931	2	Y	15	14	1			12
							17	9									
12	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	340	1	1999	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2448	-0-	-1210	-0-	346	1	2079	2	Y	21	14	1	1	8	19
							23	9									
02	3306	X	2289	-0-	-1017	-0-	350	1	1922	2	Y	15	14	1	2	8	18
							17	9									
03	3534	X	2377	-0-	-1157	-0-	356	1	1993	2	Y	25	40	1	2	8	1
							28	9									
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	339	1	2471	2	Y	19	15	1	2	8	3
							21	9									
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	357	1	2594	2	Y	30	15	1	1	8	17
							33	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	357	1	2410	2	Y	2					19
							2	9									
07	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	358	1	2499	2	Y	2					21
							2	9									
08	INC G-10		2894	-0-	2894	2894	370	1	2505	2	Y	17	30	1			8
							19	9									
09	INC G-10		2615	-0-	2615	5509	336	1	2266	2	Y	12					20
							13	9									
10	300	N	2269	-0-	1969	7478	313	1	1953	2	Y	3	13	1			10
							3	9									
11	3000	N	1640	-0-	-1360	6118	232	1	1398	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
12	3100	N	1795	-0-	-1305	4813	260	1	1529	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5343	2	6	9	N	5	5	8			167
02	5191	X	4961	-0-	-230	-0-	4940	2	21	9	N	19	19	8			167
03	5301	X	4453	-0-	-848	-0-	4427	2	26	9	N	24	6	8			185
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5509	2	128	9	N	116	195	1			106
05	5363	X	5313	-0-	-50	-0-	5290	2	23	9	N	21	6	8			121
06	5190	X	4959	-0-	-231	-0-	4896	2	63	9	N	57	4	8			174
07	5828	X	5011	-0-	-817	-0-	5005	2	6	9	N	5	5	8			174
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4904	2	20	9	N	18	5	8			187
09	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4389	2	69	9	N	63	5	8			245
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4837	2	22	9	N	20	193	1	15	8	57
11	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	4422	2	9	9	N	8	8	8			57
12	4650	X	4352	-0-	-298	-0-	4308	2	44	9	N	40	3	8			94

TOTAL GAS PROD: 58,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

01	6634	X	6601	-0-	-33	-0-	6494	2	107	9	N	97	190	1	4	8	113
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6205	2	17	9	N	15	15	8			113
03	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5686	2	20	9	N	18	1	1	5	8	125
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6963	2	23	9	N	21					146
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6661	2	7	9	N	6	6	8			146
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	6187	2	7	9	N	6	5	8			147
07	7099	X	6289	-0-	-810	-0-	6285	2	4	9	N	4	3	8			148
08	6262	X	6246	-0-	-16	-0-	6231	2	15	9	N	14	7	8			155
09	6060	X	5971	-0-	-89	-0-	5961	2	10	9	N	9	2	8			162
10	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6002	2	17	9	N	15	10	8			167
11	6060	X	5244	-0-	-816	-0-	5186	2	58	9	N	53	5	8			215
12	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	5344	2	58	9	N	53	165	1	3	8	100

TOTAL GAS PROD: 73,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	412	1	2477	2	Y	28	17	1	2	8	22
							31	9									
02	3016	X	2746	-0-	-270	-0-	421	1	2304	2	Y	19	16	1	3	8	22
							21	9									
03	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	412	1	2303	2	Y	30	48	1	2	8	2
							33	9									
04	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	331	1	2410	2	Y	21	18	1	2	8	3
							23	9									
05	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	341	1	2485	2	Y	30	15	1	1	8	17
							33	9									
06	2850	X	2760	-0-	-90	-0-	356	1	2402	2	Y	2					19
							2	9									
07	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	363	1	2531	2	Y	7					26
							8	9									
08	INC G-10		2863	-0-	2863	2863	367	1	2483	2	Y	12	30	1			8
							13	9									
09	INC G-10		2620	-0-	2620	5483	337	1	2270	2	Y	12					20
							13	9									
10	8051	X	2568	-0-	-5483	-0-	354	1	2207	2	Y	6	15	1			11
							7	9									
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	355	1	2143	2	Y	17	15	1			13
							19	9									
12	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	373	1	2192	2	Y	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2056	-0-	-424	-0-	290	1	1746	2	Y	18	12	1	1	8	15
							20	9									
02	INC G-10		1849	-0-	1849	1849	283	1	1552	2	Y	13	11	1	2	8	15
							14	9									
03	INC G-10		2057	-0-	2057	3906	309	1	1726	2	Y	20	32	1	1	8	2
							22	9									
04	INC G-10		2465	-0-	2465	6371	295	1	2153	2	Y	15	13	1	1	8	3
							17	9									
05	INC G-10		2527	-0-	2527	8898	302	1	2196	2	Y	26	13	1	1	8	15
							29	9									
06	11061	X	2163	-0-	-8898	-0-	279	1	1884	2	Y	-0-					15
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	291	1	2033	2	Y	-0-					15
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	292	1	1972	2	Y	16	24	1			7
							18	9									
09	2460	X	2188	-0-	-272	-0-	281	1	1896	2	Y	10					17
							11	9									
10	2542	X	2032	-0-	-510	-0-	280	1	1748	2	Y	4	12	1			9
							4	9									
11	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	260	1	1570	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	2325	X	1839	-0-	-486	-0-	267	1	1568	2	Y	4					14
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2318	-0-	-410	-0-	327	1	1968	2	Y	21	13	1	1	8	18
							23	9									
02	2320	N	2095	-0-	-225	-0-	321	1	1757	2	Y	15	13	1	2	8	18
							17	9									
03	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	279	1	1559	2	Y	22	36	1	2	8	2
							24	9									
04	2250	N	2237	-0-	-13	-0-	268	1	1955	2	Y	13	12	1	1	8	2
							14	9									
05	2232	N	2061	-0-	-171	-0-	246	1	1789	2	Y	24	12	1	1	8	13
							26	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	259	1	1748	2	Y	1					14
							1	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	314	1	2190	2	Y	9					23
							10	9									
08	INC G-10		2118	-0-	2118	2118	272	1	1840	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
09	INC G-10		1936	-0-	1936	4054	249	1	1677	2	Y	9					15
							10	9									
10	300	N	1989	-0-	1689	5743	274	1	1709	2	Y	5	11	1			9
							6	9									
11	3000	N	1787	-0-	-1213	4530	252	1	1522	2	Y	12	11	1			10
							13	9									
12	3100	N	1920	-0-	-1180	3350	278	1	1636	2	Y	5					15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5383	-0-	-2026	-0-	761	1	4572	2	Y	45	31	1	3	8	40
							50	9									
02	6931	X	5386	-0-	-1545	-0-	825	1	4522	2	Y	35	30	1	5	8	40
							39	9									
03	7192	X	5407	-0-	-1785	-0-	810	1	4529	2	Y	62	94	1	4	8	4
							68	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	890	1	6495	2	Y	41	35	1	4	8	6
							45	9									
05	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	853	1	6205	2	Y	82	40	1	3	8	45
							90	9									
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	863	1	5831	2	Y	1					46
							1	9									
07	7688	X	7142	-0-	-546	-0-	893	1	6229	2	Y	18					64
							20	9									
08	INC G-10		7054	-0-	7054	7054	905	1	6117	2	Y	29	73	1			20
							32	9									
09	INC G-10		6432	-0-	6432	13486	827	1	5573	2	Y	29					49
							32	9									
10	20019	X	6533	-0-	-13486	-0-	900	1	5615	2	Y	16	37	1			28
							18	9									
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	846	1	5105	2	Y	40	36	1			32
							44	9									
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	914	1	5375	2	Y	18					50
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 76,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC 609261
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	828	-0-	-0-	-0-	136	1	672	2	Y	18					97
							20	9									
02	464	X	461	-0-	-3	-0-	151	1	296	2	Y	13					110
							14	9									
03	496	X	45	-0-	-451	-0-	20	1	17	2	Y	7					117
							8	9									
04	810	X	124	-0-	-686	-0-	39	1	61	2	Y	22					139
							24	9									
05	837	X	7	-0-	-830	-0-	3	1	2	2	Y	2	124	1	1	8	16
							2	9									
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					16
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					16
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 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	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
02	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1206	-0-	-592	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1321	-0-	-179	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1368	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
09	1440	X	1199	-0-	-241	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
10	1488	X	555	-0-	-933	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
11	1440	X	1030	-0-	-410	-0-	971	2	59	9	Y	54					54
12	1488	X	912	-0-	-576	-0-	831	2	81	9	Y	74	4	1			124

TOTAL GAS PROD: 14,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	745	-0-	-0-	-0-	125	1	620	2	Y	-0-					23
02	580	X	478	-0-	-102	-0-	161	1	317	2	Y	-0-					23
03	620	X	550	-0-	-70	-0-	298	1	252	2	Y	-0-					23
04	720	X	573	-0-	-147	-0-	225	1	348	2	Y	-0-					23
05	744	X	163	-0-	-581	-0-	81	1	59	2	Y	21	23	1	21	8	-0-
							23	9									
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-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: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 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	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1632	2	99	9	Y	90	5	8			207
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1420	2	163	9	Y	148	176	1	13	8	166
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1396	2	63	9	Y	57	6	8			217
04	1680	N	1431	-0-	-249	-0-	1286	2	145	9	Y	132	177	1			172
05	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1279	2	70	9	Y	64	180	1	8	8	48
06	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	1293	2	114	9	Y	104	1	8			151
07	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1312	2	102	9	Y	93	145	1	13	8	86
08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1376	2	143	9	Y	130	2	8			214
09	1440	X	1415	-0-	-25	-0-	1318	2	97	9	Y	88	174	1	2	8	126
10	1457	X	700	-0-	-757	-0-	663	2	37	9	Y	34	1	8			159
11	1470	X	138	-0-	-1332	-0-	127	2	11	9	Y	10	1	8			168
12	1519	X	121	-0-	-1398	-0-	115	2	6	9	Y	5	168	1	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2719	-0-	-474	-0-	482	1	2130	2	N	97					164
							107	9									
02	2987	X	2757	-0-	-230	-0-	493	1	2252	2	N	11	3	8			172
							12	9									
03	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	527	1	2054	2	N	9	2	8			179
							10	9									
04	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	508	1	2332	2	N	71	182	1	1	8	67
							78	9									
05	2945	X	2940	-0-	-5	-0-	506	1	2316	2	N	107					174
							118	9									
06	2850	X	2814	-0-	-36	-0-	448	1	2299	2	N	61	183	1			52
							67	9									
07	3007	X	2496	-0-	-511	-0-	502	1	1931	2	N	57					109
							63	9									
08	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	453	1	2272	2	N	46					155
							51	9									
09	2910	X	2407	-0-	-503	-0-	434	1	1928	2	N	41					196
							45	9									
10	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	519	1	1936	2	N	75	178	1			93
							83	9									
11	2820	X	2509	-0-	-311	-0-	510	1	1978	2	N	19					112
							21	9									
12	2790	X	2109	-0-	-681	-0-	460	1	1577	2	N	65					177
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	820	-0-	-885	-0-	820	2			N	-0-					172
02	1653	N	993	-0-	-660	-0-	993	2			N	-0-					172
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					172
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					172
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					172
06	1590	N	1191	-0-	-399	-0-	1191	2			N	-0-					172
07	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	2			N	-0-					172
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					172
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					172
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					172
11	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					172
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 17,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-115	-0-	1312	2	30	9	N	27	184	1			170
02	1363	N	1280	-0-	-83	-0-	1202	2	78	9	N	71	178	1			63
03	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1222	2	112	9	N	102					165
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1314	2	19	9	N	17					182
05	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1319	2	32	9	N	29	179	1			32
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1332	2	55	9	N	50					82
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1375	2	68	9	N	62					144
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1236	2	50	9	N	45					189
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1506	2	65	9	N	59	173	1			75
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	1230	2	48	9	N	44					119
11	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	1031	2	42	9	N	38					157
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15					172

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					204
02	261	N	149	-0-	-112	-0-	149	2			N	-0-					204
03	868	N	147	-0-	-721	-0-	147	2			N	-0-					204
04	510	N	235	-0-	-275	-0-	235	2			N	-0-					204
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					204
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					204
07	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			N	-0-					204
08	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					204
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					204
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					204
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 1,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	93	1	3633	2	N	38					73
							42	9									
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	170	1	1881	2	N	41					114
							45	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	2	N	25					139
							28	9									
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	126	1	2044	2	N	36					175
							40	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	161	1	2995	2	N	29	169	1			35
							32	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3345	2	42	9	N	38					73
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3493	2	46	9	N	42					115
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3594	2	50	9	N	45					160
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3456	2	32	9	N	29					189
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3398	2	28	9	N	25					214
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3373	2	34	9	N	31					245
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3400	2	14	9	N	13	195	1			63

TOTAL GAS PROD: 37,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3928	X	3123	-0-	-805	-0-	93	1	3017	2	N	12					92
							13	9									
02	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	178	1	2062	2	N	15					107
							17	9									
03	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	94	1	1805	2	N	12					119
							13	9									
04	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	136	1	2672	2	N	10					129
							11	9									
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	148	1	2446	2	N	15					144
							17	9									
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2181	2	11	9	N	10					154
07	1860	X	800	-0-	-1060	-0-	797	2	3	9	N	3					157
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					157
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 15,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1669	-0-	-284	-0-		60	1	1595	2	N	13					117
								14	9									
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-		199	1	2545	2	N	17					134
								19	9									
03	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-		108	1	2729	2	N	5					139
								6	9									
04	3000	N	3745	-0-	745	745		163	1	3560	2	N	20					159
								22	9									
05	3100	N	3064	-0-	-36	709		159	1	2905	2	N	-0-					159
06	3000	N	3284	-0-	284	993		3283	2	1	9	N	1					160
07	2990	X	1997	-0-	-993	-0-		1991	2	6	9	N	5					165
08	2914	X	1965	-0-	-949	-0-		1955	2	10	9	N	9					174
09	2820	X	2077	-0-	-743	-0-		2055	2	22	9	N	20					194
10	2914	X	1684	-0-	-1230	-0-		1684	2			N	-0-					194
11	2820	X	1523	-0-	-1297	-0-		1522	2	1	9	N	1					195
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-		2303	2	2	9	N	2					197

TOTAL GAS PROD: 28,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-		93	1	2209	2	N	-0-					77
02	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-		152	1	1474	2	N	1					78
								1	9									
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		93	1	1546	2	N	2					80
								2	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		116	1	1965	2	N	-0-					80
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		132	1	1706	2	N	-0-					80
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-		1825	2			N	-0-					80
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		1945	2	4	9	N	4					84
08	1457	N	1284	-0-	-173	-0-		1284	2			N	-0-					84
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-		1202	2			N	-0-					84
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		1214	2	1	9	N	1					85
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-		1715	2			N	-0-					85
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		1634	2	2	9	N	2					87

TOTAL GAS PROD: 20,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	93	1	1382	2	N	-0-			78
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	81	1	1288	2	N	-0-			78
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	996	2	N	4			82
							4	9							
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	78	1	1309	2	N	23			105
							25	9							
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	2	N	42			147
							46	9							
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	2	N	10			157
							11	9							
07	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	87	1	1307	2	N	20			177
							22	9							
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1744	2	N	3			180
							3	9							
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	7			187
							8	9							
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	2	N	18			205
							20	9							
11	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	90	1	1546	2	N	17	194	1	28
							19	9							
12	1860	N	1069	-0-	-791	-0-	81	1	988	2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 17,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

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	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	93	1	7139	2	N	44	199	1			44
							48	9									
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	258	1	3907	2	N	7					51
							8	9									
03	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	96	1	2252	2	N	43					94
							47	9									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	135	1	2458	2	N	24					118
							26	9									
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	160	1	2939	2	N	28					146
							31	9									
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4613	2	31	9	N	28					174
07	4464	X	3113	-0-	-1351	-0-	3103	2	10	9	N	9	162	1			21
08	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	2809	2			N	-0-					21
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3596	2	14	9	N	13					34
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4955	2	3	9	N	3					37
11	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6687	2	8	9	N	7					44
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6251	2	98	9	N	89					133

TOTAL GAS PROD: 51,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

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	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	93	1	1989	2	N	15					192
							17	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	178	1	2070	2	N	60					252
							66	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	101	1	1501	2	N	8	192	1			68
							9	9									
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	127	1	1796	2	N	54					122
							59	9									
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	142	1	2141	2	N	18					140
							20	9									
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2370	2	33	9	N	30					170
07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2901	2	39	9	N	35					205
08	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	2152	2	46	9	N	42					247
09	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2358	2	13	9	N	12					259
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					259
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					267
12	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	2165	2			N	-0-					267

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1865	-0-	-336	-0-	69	1	1783	2	N	12					154
							13	9									
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	192	1	2457	2	N	5					159
							6	9									
03	3100	N	3104	-0-	4	4	100	1	2998	2	N	5					164
							6	9									
04	3000	N	3276	-0-	276	280	148	1	3125	2	N	3					167
							3	9									
05	3100	N	3252	-0-	152	432	163	1	3089	2	N	-0-					167
06	3000	N	2711	-0-	-289	143	2711	2			N	-0-					167
07	3112	X	2969	-0-	-143	-0-	2961	2	8	9	N	7					174
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2504	2	6	9	N	5					179
09	2400	X	693	-0-	-1707	-0-	693	2			N	-0-					179
10	2480	X	2197	-0-	-283	-0-	2197	2			N	-0-					179
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2892	2	6	9	N	5					184
12	2480	X	2430	-0-	-50	-0-	2424	2	6	9	N	5					189

TOTAL GAS PROD: 30,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-3864	-0-	6	1	67	2	N	-0-					127
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	93	1	3069	2	N	18					177
							20	9									
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	144	1	1291	2	N	2					179
							2	9									
03	1395	X	1378	-0-	-17	-0-	91	1	1262	2	N	23					202
							25	9									
04	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	107	1	1120	2	N	1	171	1			32
							1	9									
05	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	2	N	6					38
							7	9									
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3152	2	6	9	N	5					43
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2941	2	39	9	N	35					78
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2876	2	18	9	N	16					94
09	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2733	2	2	9	N	2	58	1			38
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					38
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2919	2	8	9	N	7					45
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-565	2419	93 18	1 9	2424	2	N	16					89
02	2900	N	1511	-0-	-1389	1030	146 18	1 9	1347	2	N	16					105
03	2453	N	1423	-0-	-1030	-0-	91 11	1 9	1321	2	N	10					115
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	1402	2	N	5					120
05	2294	X	1526	-0-	-768	-0-	125 10	1 9	1391	2	N	9					129
06	2220	X	1626	-0-	-594	-0-	1625	2	1	9	N	1					130
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2806	2	6	9	N	5					135
08	1581	X	1414	-0-	-167	-0-	1382	2	32	9	N	29					164
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	2	19	9	N	17	1	1			180
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	N	4	152	1			32
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					32
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2262	2	18	9	N	16					48

TOTAL GAS PROD: 22,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	2	N	10					169
							11	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	170	1	1892	2	N	38					207
							42	9									
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	N	3	165	1			45
							3	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	112	1	1063	2	N	12					57
							13	9									
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	135	1	1863	2	N	10					67
							11	9									
06	1830	N	416	-0-	-1414	-0-	398	2	18	9	N	16	1	1			82
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2085	2	11	9	N	10					92
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2093	2	36	9	N	33					125
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					125
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	2	4	9	N	4					129
11	2070	N	288	-0-	-1782	-0-	285	2	3	9	N	3					132
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

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	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	93	1	5576	2	N	20					95
							22	9									
02	3277	X	2596	-0-	-681	-0-	192	1	2391	2	N	12					107
							13	9									
03	3503	X	2471	-0-	-1032	-0-	97	1	2354	2	N	18					125
							20	9									
04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	184	1	4854	2	N	15					140
							17	9									
05	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	156	1	2777	2	N	14					154
							15	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5214	2	7	9	N	6					160
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4978	2	30	9	N	27					187
08	5239	X	4703	-0-	-536	-0-	4690	2	13	9	N	12	161	1			38
09	5220	X	4312	-0-	-908	-0-	4302	2	10	9	N	9					47
10	5394	X	4104	-0-	-1290	-0-	4097	2	7	9	N	6					53
11	5220	X	4692	-0-	-528	-0-	4671	2	21	9	N	19					72
12	5022	X	4314	-0-	-708	-0-	4273	2	41	9	N	37					109

TOTAL GAS PROD: 51,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2545	-0-	-555	2610		75	1	2456	2	N	13					107
								14	9									
02	2900	N	2047	-0-	-853	1757		169	1	1861	2	N	15					122
								17	9									
03	3100	N	1978	-0-	-1122	635		94	1	1878	2	N	5					127
								6	9									
04	2330	N	1695	-0-	-635	-0-		101	1	1566	2	N	25					152
								28	9									
05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-		129	1	1963	2	N	27					179
								30	9									
06	2460	X	1562	-0-	-898	-0-		1562	2			N	-0-	137	1			42
07	2201	X	2188	-0-	-13	-0-		2177	2	11	9	N	10					52
08	2108	X	1777	-0-	-331	-0-		1752	2	25	9	N	23					75
09	1560	N	1035	-0-	-525	-0-		1024	2	11	9	N	10					85
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		1054	2			N	-0-					85
11	1710	N	1505	-0-	-205	-0-		1448	2	57	9	N	52					137
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		1816	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-		93	1	8002	2	N	2					67
								2	9									
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-		349	1	5975	2	N	8					75
								9	9									
03	6603	X	5880	-0-	-723	-0-		115	1	5763	2	N	2					77
								2	9									
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-		213	1	6425	2	N	25					102
								28	9									
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-		246	1	6771	2	N	17					119
								19	9									
06	6390	X	5944	-0-	-446	-0-		5944	2			N	-0-					119
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-		7365	2	3	9	N	3					122
08	7037	X	6117	-0-	-920	-0-		6100	2	17	9	N	15					137
09	6810	X	6083	-0-	-727	-0-		6026	2	57	9	N	52					189
10	7037	X	6290	-0-	-747	-0-		6265	2	25	9	N	23	162	1			50
11	7140	X	6192	-0-	-948	-0-		6179	2	13	9	N	12					62
12	7378	X	6141	-0-	-1237	-0-		6113	2	28	9	N	25					87

TOTAL GAS PROD: 78,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 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	3627	X	2712	-0-	-915	-0-	93	1	2593	2	N	24					139
							26	9									
02	2842	X	2249	-0-	-593	-0-	178	1	2071	2	N	-0-					139
03	2914	X	2054	-0-	-860	-0-	95	1	1953	2	N	5					144
							6	9									
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2124	2	N	8					152
							9	9									
05	2418	X	2355	-0-	-63	-0-	143	1	2203	2	N	8					160
							9	9									
06	2610	X	1967	-0-	-643	-0-	1964	2	3	9	N	3	1	1			162
07	2418	X	2043	-0-	-375	-0-	2037	2	6	9	N	5					167
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2235	2	8	9	N	7					174
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	N	6					180
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					180
11	2040	N	1517	-0-	-523	-0-	1506	2	11	9	N	10					190
12	2108	N	1348	-0-	-760	-0-	1340	2	8	9	N	7					197

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2682	-0-	-356	-0-	78	1	2598	2	N	5					157
							6	9									
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-					157
03	2646	X	314	-0-	-2332	-0-	35	1	279	2	N	-0-					157
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8795	-0-	-567	-0-	93	1	8702	2	N	-0-					160
02	7134	X	6878	-0-	-256	-0-	372	1	6506	2	N	-0-					160
03	7626	X	6474	-0-	-1152	-0-	118	1	6354	2	N	2					162
							2	9									
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	227	1	7093	2	N	-0-					162
05	7626	X	7119	-0-	-507	-0-	248	1	6868	2	N	3					165
							3	9									
06	7380	X	6716	-0-	-664	-0-	6716	2			N	-0-					165
07	7564	X	6756	-0-	-808	-0-	6756	2			N	-0-					165
08	7564	X	6569	-0-	-995	-0-	6569	2			N	-0-					165
09	7320	X	5928	-0-	-1392	-0-	5928	2			N	-0-					165
10	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			N	-0-					165
11	6720	X	6565	-0-	-155	-0-	6565	2			N	-0-					165
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 83,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4636	-0-	-758	-0-	93	1	4532	2	N	10	163	1			37
							11	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	238	1	3435	2	N	57					94
							63	9									
03	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	100	1	3018	2	N	26					120
							29	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	166	1	3964	2	N	30					150
							33	9									
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	172	1	3512	2	N	39					189
							43	9									
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	N	30	177	1			42
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3439	2	36	9	N	33					75
08	4309	X	3671	-0-	-638	-0-	3641	2	30	9	N	27					102
09	4170	X	3535	-0-	-635	-0-	3507	2	28	9	N	25					127
10	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3664	2	31	9	N	28					155
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3545	2	37	9	N	34					189
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14	9	N	13	172	1			30

TOTAL GAS PROD: 44,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					56
02	3335	X	87	-0-	-3248	-0-	87	1			N	-0-					56
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	118	1	4597	2	N	-0-					56
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					56
05	2263	X	94	-0-	-2169	-0-	94	1			N	-0-					56
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					56
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1783	2	7	9	N	6					62
11	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8498	2	22	9	N	20					82
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4733	2	26	9	N	24					106

TOTAL GAS PROD: 20,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6518	-0-	-891	-0-	93	1	6405	2	N	18					105
							20	9									
02	6699	X	6445	-0-	-254	-0-	353	1	6057	2	N	32					137
							35	9									
03	7099	X	5686	-0-	-1413	-0-	123	1	5549	2	N	13					150
							14	9									
04	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	218	1	6225	2	N	19					169
							21	9									
05	6758	X	6301	-0-	-457	-0-	230	1	6057	2	N	13					182
							14	9									
06	6660	X	5712	-0-	-948	-0-	5690	2	22	9	N	20					202
07	6882	X	6182	-0-	-700	-0-	6146	2	36	9	N	33					235
08	6665	X	6412	-0-	-253	-0-	6412	2			N	-0-					235
09	6450	X	6228	-0-	-222	-0-	6227	2	1	9	N	1	1	1			235
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6396	2	2	9	N	2					237
11	6210	X	5493	-0-	-717	-0-	5472	2	21	9	N	19					256
12	6448	X	5689	-0-	-759	-0-	5655	2	34	9	N	31	1	1			286

TOTAL GAS PROD: 73,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	93	1	4933	2	N	-0-					197
02	4959	X	4899	-0-	-60	-0-	289	1	4610	2	N	-0-					197
03	5301	X	4092	-0-	-1209	-0-	114	1	3978	2	N	-0-					197
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	183	1	4541	2	N	-0-					197
05	5115	X	4571	-0-	-544	-0-	192	1	4379	2	N	-0-					197
06	0	W	4116	-0-	4116	4116	4116	2			N	-0-					197
07	8439	X	4323	-0-	-4116	-0-	4323	2			N	-0-					197
08	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					197
09	4710	X	3919	-0-	-791	-0-	3919	2			N	-0-					197
10	4557	X	4087	-0-	-470	-0-	4087	2			N	-0-					197
11	4320	X	3332	-0-	-988	-0-	3332	2			N	-0-					197
12	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 51,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	93	1	6802	2	N	-0-					142
02	6786	X	6764	-0-	-22	-0-	367	1	6397	2	N	-0-					142
03	7254	X	6003	-0-	-1251	-0-	115	1	5888	2	N	-0-					142
04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	202	1	5721	2	N	-0-					142
05	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	243	1	6637	2	N	13					155
							14	9									
06	0	W	5931	-0-	5931	5931	5931	2			N	-0-					155
07	11820	X	5889	-0-	-5931	-0-	5889	2			N	-0-					155
08	6882	X	5419	-0-	-1463	-0-	5419	2			N	-0-					155
09	6660	X	4714	-0-	-1946	-0-	4714	2			N	-0-					155
10	6882	X	4929	-0-	-1953	-0-	4919	2	10	9	N	9					164
11	5940	X	5067	-0-	-873	-0-	5067	2			N	-0-					164
12	5890	X	5072	-0-	-818	-0-	5072	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 69,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2895	-0-	-1259	-0-	93	1	2791	2	N	10					110
							11	9									
02	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	210	1	2801	2	N	29					139
							32	9									
03	2852	X	2454	-0-	-398	-0-	106	1	2337	2	N	10					149
							11	9									
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2810	2	N	11					160
							12	9									
05	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	149	1	2478	2	N	32					192
							35	9									
06	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	2478	2	11	9	N	10					202
07	3255	X	2445	-0-	-810	-0-	2423	2	22	9	N	20					222
08	3069	X	2587	-0-	-482	-0-	2578	2	9	9	N	8					230
09	2970	X	2538	-0-	-432	-0-	2508	2	30	9	N	27					257
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2909	2	17	9	N	15					272
11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	N	15					287
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3019	2	12	9	N	11	193	1			105

TOTAL GAS PROD: 32,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

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	6913	X	5989	-0-		-924	-0-		93	1	5896	2	N	-0-					62
02	6235	X	5946	-0-		-289	-0-		331	1	5565	2	N	45					107
									50	9									
03	6541	X	5040	-0-		-1501	-0-		119	1	4921	2	N	-0-					107
04	5941	X	5941	-0-		-0-	-0-		208	1	5722	2	N	10					117
									11	9									
05	6169	X	5894	-0-		-275	-0-		220	1	5613	2	N	55					172
									61	9									
06	6150	X	5210	-0-		-940	-0-		5175	2	35	9	N	32					204
07	6355	X	5444	-0-		-911	-0-		5443	2	1	9	N	1					205
08	6138	X	5370	-0-		-768	-0-		5348	2	22	9	N	20					225
09	5940	X	5188	-0-		-752	-0-		5167	2	21	9	N	19	197	1			47
10	5890	X	5291	-0-		-599	-0-		5280	2	11	9	N	10					57
11	5280	X	5000	-0-		-280	-0-		4986	2	14	9	N	13					70
12	5456	X	4983	-0-		-473	-0-		4965	2	18	9	N	16	1	1			85

TOTAL GAS PROD: 65,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

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	5766	X	4000	-0-		-1766	-0-		93	1	3898	2	N	8					132
									9	9									
02	5394	X	4826	-0-		-568	-0-		286	1	4534	2	N	5					137
									6	9									
03	5580	X	4471	-0-		-1109	-0-		107	1	4364	2	N	-0-					137
04	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-		172	1	4255	2	N	-0-					137
05	3937	X	3851	-0-		-86	-0-		176	1	3672	2	N	3					140
									3	9									
06	4980	X	3660	-0-		-1320	-0-		3659	2	1	9	N	1	1	1			140
07	5146	X	3159	-0-		-1987	-0-		3153	2	6	9	N	5					145
08	4588	X	2719	-0-		-1869	-0-		2708	2	11	9	N	10					155
09	4440	X	2701	-0-		-1739	-0-		2701	2			N	-0-					155
10	3844	X	3163	-0-		-681	-0-		3159	2	4	9	N	4					159
11	3660	X	1949	-0-		-1711	-0-		1949	2			N	-0-					159
12	3162	X	2792	-0-		-370	-0-		2792	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 41,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	7310	-0-	-1370	-0-	93	1	7205	2	Y	11					92
							12	9									
02	7598	X	7141	-0-	-457	-0-	381	1	6704	2	Y	51					143
							56	9									
03	8091	X	5877	-0-	-2214	-0-	123	1	5721	2	Y	30	123	1			50
							33	9									
04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	225	1	6568	2	Y	16					66
							18	9									
05	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	244	1	6709	2	Y	43					109
							47	9									
06	7380	X	6079	-0-	-1301	-0-	6045	2	34	9	Y	31	69	1			71
07	7626	X	6312	-0-	-1314	-0-	6265	2	47	9	Y	43					114
08	7037	X	6346	-0-	-691	-0-	6342	2	4	9	Y	4	71	1			47
09	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	5929	2	12	9	Y	11					58
10	7006	X	5475	-0-	-1531	-0-	5465	2	10	9	Y	9					67
11	6150	X	5709	-0-	-441	-0-	5688	2	21	9	Y	19					86
12	6355	X	5772	-0-	-583	-0-	5719	2	53	9	Y	48					134

TOTAL GAS PROD: 75,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6117	-0-	-1633	-0-	93	1	6015	2	Y	8	61	1			85
							9	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	335	1	5658	2	Y	53	50	1			88
							58	9									
03	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	120	1	4961	2	Y	26					114
							29	9									
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	205	1	5584	2	Y	25					139
							28	9									
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	218	1	5531	2	Y	28	61	1			106
							31	9									
06	6270	X	4910	-0-	-1360	-0-	4857	2	53	9	Y	48					154
07	6479	X	5345	-0-	-1134	-0-	5257	2	88	9	Y	80	67	1			167
08	5983	X	5664	-0-	-319	-0-	5605	2	59	9	Y	54	118	1			103
09	5790	X	5437	-0-	-353	-0-	5418	2	19	9	Y	17					120
10	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	5546	2	3	9	Y	3					123
11	5490	X	4539	-0-	-951	-0-	4538	2	1	9	Y	1	52	1			72
12	5673	X	5066	-0-	-607	-0-	4857	2	209	9	Y	190	147	1			115

TOTAL GAS PROD: 65,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1889	-0-	-2265	-0-	81	1	1801	2	N	6					195
							7	9									
02	2842	X	1470	-0-	-1372	-0-	142	1	1307	2	N	19					214
							21	9									
03	3038	X	1259	-0-	-1779	-0-	99	1	1142	2	N	16	193	1			37
							18	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	140	1	2436	2	N	25					62
							28	9									
05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3083	2	N	30					92
							33	9									
06	3000	N	3358	-0-	358	358	3327	2	31	9	N	28	1	1			119
07	3100	N	3007	-0-	-93	265	2989	2	18	9	N	16					135
08	3356	X	3091	-0-	-265	-0-	3059	2	32	9	N	29					164
09	2940	X	2374	-0-	-566	-0-	2363	2	11	9	N	10					174
10	3038	X	2496	-0-	-542	-0-	2495	2	1	9	N	1					175
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3155	2	2	9	N	2					177
12	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	2602	2	6	9	N	5					182

TOTAL GAS PROD: 30,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	93	1	5483	2	N	5					180
							6	9									
02	5568	X	5188	-0-	-380	-0-	301	1	4877	2	N	9					189
							10	9									
03	5952	X	4453	-0-	-1499	-0-	107	1	4332	2	N	13	172	1			30
							14	9									
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	190	1	5028	2	N	-0-					30
05	5952	X	4830	-0-	-1122	-0-	197	1	4613	2	N	18					48
							20	9									
06	5400	X	3866	-0-	-1534	-0-	3855	2	11	9	N	10	1	1			57
07	5549	X	3824	-0-	-1725	-0-	3802	2	22	9	N	20					77
08	5394	X	3999	-0-	-1395	-0-	3988	2	11	9	N	10					87
09	5220	X	4043	-0-	-1177	-0-	4039	2	4	9	N	4	1	1			90
10	4836	X	3717	-0-	-1119	-0-	3696	2	21	9	N	19					109
11	3870	X	3281	-0-	-589	-0-	3261	2	20	9	N	18					127
12	4185	X	3104	-0-	-1081	-0-	3104	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 51,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4703	-0-	-1094	-0-	93	1	4601	2	N	8					192
							9	9									
02	5104	X	4629	-0-	-475	-0-	277	1	4339	2	N	12					204
							13	9									
03	5270	X	4114	-0-	-1156	-0-	114	1	3963	2	N	34	193	1			45
							37	9									
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	179	1	4342	2	N	12					57
							13	9									
05	4867	X	4759	-0-	-108	-0-	196	1	4549	2	N	13					70
							14	9									
06	4800	X	3833	-0-	-967	-0-	3825	2	8	9	N	7					77
07	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	3723	2	22	9	N	20					97
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3710	2	14	9	N	13					110
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3551	2	7	9	N	6	1	1			115
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3767	2	4	9	N	4					119
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3650	2	3	9	N	3					122
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3918	2	14	9	N	13					135

TOTAL GAS PROD: 48,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5471	-0-	-1597	-0-	93	1	5364	2	Y	13					43
							14	9									
02	5945	X	5396	-0-	-549	-0-	310	1	5073	2	Y	12					55
							13	9									
03	6107	X	4792	-0-	-1315	-0-	109	1	4675	2	Y	7					62
							8	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	191	1	5044	2	Y	2					64
							2	9									
05	5642	X	5148	-0-	-494	-0-	204	1	4935	2	Y	8					72
							9	9									
06	5580	X	4744	-0-	-836	-0-	4742	2	2	9	Y	2	56	1			18
07	5766	X	4640	-0-	-1126	-0-	4622	2	18	9	Y	16					34
08	5425	X	4426	-0-	-999	-0-	4407	2	19	9	Y	17					51
09	5250	X	4192	-0-	-1058	-0-	4183	2	9	9	Y	8					59
10	5146	X	4064	-0-	-1082	-0-	4053	2	11	9	Y	10					69
11	4740	X	3895	-0-	-845	-0-	3891	2	4	9	Y	4					73
12	4650	X	3820	-0-	-830	-0-	3805	2	15	9	Y	14					87

TOTAL GAS PROD: 55,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6801	-0-	-2995	-0-	90	1	6674	2	Y	34	68	1			89
							37	9									
02	8613	X	6609	-0-	-2004	-0-	359	1	6194	2	Y	51	68	1			72
							56	9									
03	9207	X	5733	-0-	-3474	-0-	123	1	5569	2	Y	37					109
							41	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	213	1	5986	2	Y	40	68	1			81
							44	9									
05	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	226	1	5894	2	Y	56					137
							62	9									
06	6840	X	5204	-0-	-1636	-0-	5181	2	23	9	Y	21					158
07	7068	X	5470	-0-	-1598	-0-	5431	2	39	9	Y	35					193
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5726	2	34	9	Y	31	130	1			94
09	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5269	2	20	9	Y	18	1	1			111
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5568	2	20	9	Y	18					129
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4300	2	40	9	Y	36	65	1			100
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4493	2	4	9	Y	4					104

TOTAL GAS PROD: 67,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	6033	-0-	-3112	-0-	90	1	5911	2	Y	29	61	1			79
							32	9									
02	8555	X	5199	-0-	-3356	-0-	297	1	4860	2	Y	38	60	1			57
							42	9									
03	9145	X	4946	-0-	-4199	-0-	119	1	4793	2	Y	31					88
							34	9									
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	186	1	4684	2	Y	31	55	1			64
							34	9									
05	6727	X	4835	-0-	-1892	-0-	197	1	4590	2	Y	44					108
							48	9									
06	5850	X	4050	-0-	-1800	-0-	4032	2	18	9	Y	16					124
07	5549	X	4825	-0-	-724	-0-	4791	2	34	9	Y	31					155
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6203	2	39	9	Y	35	105	1			85
09	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6357	2	23	9	Y	21	1	1			105
10	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6843	2	24	9	Y	22					127
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5801	2	53	9	Y	48	64	1			111
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6043	2	8	9	Y	7					118

TOTAL GAS PROD: 66,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	6893	-0-	-2748	-0-	93	1	6761	2	Y	35	67	1			90
							39	9									
02	9019	X	6707	-0-	-2312	-0-	363	1	6288	2	Y	51	68	1			73
							56	9									
03	9641	X	5761	-0-	-3880	-0-	123	1	5596	2	Y	38					111
							42	9									
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	216	1	6106	2	Y	40	69	1			82
							44	9									
05	7161	X	6265	-0-	-896	-0-	228	1	5974	2	Y	57					139
							63	9									
06	6930	X	5396	-0-	-1534	-0-	5372	2	24	9	Y	22					161
07	7161	X	5735	-0-	-1426	-0-	5694	2	41	9	Y	37					198
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6137	2	36	9	Y	33	133	1			98
09	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5795	2	21	9	Y	19					117
10	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5499	2	19	9	Y	17					134
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5063	2	47	9	Y	43	68	1			109
12	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5206	2	6	9	Y	5					114

TOTAL GAS PROD: 70,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5885	-0-	-1555		-0-	93	1	5777	2	Y	14					46
								15	9									
02	6119	X	5452	-0-	-667		-0-	312	1	5126	2	Y	13					59
								14	9									
03	5642	X	5141	-0-	-501		-0-	111	1	5021	2	Y	8					67
								9	9									
04	5813	X	5813	-0-	-0-		-0-	202	1	5610	2	Y	1					68
								1	9									
05	6107	X	5521	-0-	-586		-0-	213	1	5298	2	Y	9					77
								10	9									
06	5700	X	5024	-0-	-676		-0-	5021	2	3	9	Y	3	60	1			20
07	6014	X	4723	-0-	-1291		-0-	4705	2	18	9	Y	16					36
08	6014	X	4305	-0-	-1709		-0-	4286	2	19	9	Y	17					53
09	5820	X	3280	-0-	-2540		-0-	3273	2	7	9	Y	6					59
10	5518	X	3530	-0-	-1988		-0-	3520	2	10	9	Y	9					68
11	5010	X	2540	-0-	-2470		-0-	2538	2	2	9	Y	2					70
12	4712	X	2027	-0-	-2685		-0-	2018	2	9	9	Y	8					78

TOTAL GAS PROD: 53,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5153	-0-	-1450		-0-	93	1	5053	2	Y	6	51	1			71
								7	9									
02	5701	X	5701	-0-	-0-		-0-	321	1	5324	2	Y	51	42	1			80
								56	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-		-0-	116	1	4293	2	Y	23					103
								25	9									
04	4957	X	4957	-0-	-0-		-0-	188	1	4746	2	Y	21					124
								23	9									
05	4797	X	4797	-0-	-0-		-0-	196	1	4575	2	Y	24	55	1			93
								26	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-		-0-	4214	2	46	9	Y	42					135
07	4264	X	4264	-0-	-0-		-0-	4195	2	69	9	Y	63	58	1			140
08	4898	X	4418	-0-	-480		-0-	4372	2	46	9	Y	42	99	1			83
09	4740	X	4203	-0-	-537		-0-	4189	2	14	9	Y	13					96
10	4805	X	3904	-0-	-901		-0-	3902	2	2	9	Y	2					98
11	4290	X	3491	-0-	-799		-0-	3490	2	1	9	Y	1	42	1			57
12	4433	X	3954	-0-	-479		-0-	3827	2	127	9	Y	115	103	1			69

TOTAL GAS PROD: 53,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5953	-0-	-2510	-0-	93	1	5843	2	Y	15					48
							17	9									
02	7105	X	5470	-0-	-1635	-0-	313	1	5144	2	Y	12					60
							13	9									
03	6913	X	4988	-0-	-1925	-0-	110	1	4870	2	Y	7					67
							8	9									
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	193	1	5157	2	Y	2					69
							2	9									
05	6293	X	5121	-0-	-1172	-0-	204	1	4908	2	Y	8					77
							9	9									
06	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	4914	2	3	9	Y	3	60	1			20
07	5859	X	390	-0-	-5469	-0-	390	2			Y	-0-					20
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6750	2	24	9	Y	22					42
09	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7031	2	20	9	Y	18	4	1			56
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6340	2	18	9	Y	16					72
11	6570	X	5632	-0-	-938	-0-	5626	2	6	9	Y	5					77
12	7285	X	5518	-0-	-1767	-0-	5495	2	23	9	Y	21					98

TOTAL GAS PROD: 63,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8973	-0-	-2528	-0-	93	1	8865	2	Y	14					117
							15	9									
02	10005	X	8746	-0-	-1259	-0-	448	1	8229	2	Y	63					180
							69	9									
03	10044	X	7280	-0-	-2764	-0-	131	1	7107	2	Y	38	155	1			63
							42	9									
04	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	256	1	8095	2	Y	19					82
							21	9									
05	9424	X	8231	-0-	-1193	-0-	271	1	7904	2	Y	51					133
							56	9									
06	9060	X	7198	-0-	-1862	-0-	7157	2	41	9	Y	37	85	1			85
07	9362	X	7299	-0-	-2063	-0-	7245	2	54	9	Y	49					134
08	8649	X	7129	-0-	-1520	-0-	7103	2	26	9	Y	24	83	1			75
09	8370	X	6545	-0-	-1825	-0-	6532	2	13	9	Y	12					87
10	8246	X	6598	-0-	-1648	-0-	6586	2	12	9	Y	11					98
11	7200	X	6264	-0-	-936	-0-	6242	2	22	9	Y	20					118
12	7285	X	6116	-0-	-1169	-0-	6060	2	56	9	Y	51	1	1			168

TOTAL GAS PROD: 88,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	93	1	5941	2	N	109	197	1			77
							120	9									
02	7018	X	5949	-0-	-1069	-0-	328	1	5498	2	N	112					189
							123	9									
03	7254	X	4883	-0-	-2371	-0-	118	1	4648	2	N	106	193	1			102
							117	9									
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	192	1	4955	2	N	80					182
							88	9									
05	6293	X	5038	-0-	-1255	-0-	200	1	4729	2	N	99	174	1			107
							109	9									
06	6150	X	4607	-0-	-1543	-0-	4520	2	87	9	N	79	1	1			185
07	6355	X	4516	-0-	-1839	-0-	4399	2	117	9	N	106					291
08	5425	X	4489	-0-	-936	-0-	4398	2	91	9	N	83	190	1			184
09	5250	X	4150	-0-	-1100	-0-	4062	2	88	9	N	80	194	1			70
10	5053	X	3481	-0-	-1572	-0-	3424	2	57	9	N	52					122
11	4620	X	4038	-0-	-582	-0-	3994	2	44	9	N	40					162
12	4526	X	3149	-0-	-1377	-0-	3013	2	136	9	N	124					286

TOTAL GAS PROD: 55,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6871	-0-	-20688	-0-	93	1	6720	2	Y	53	96	1			33
							58	9									
02	25781	X	6778	-0-	-19003	-0-	364	1	6328	2	Y	78	48	1			63
							86	9									
03	7936	X	5811	-0-	-2125	-0-	114	1	5645	2	Y	47	45	1			65
							52	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	213	1	6135	2	Y	58	96	1			27
							64	9									
05	7099	X	6250	-0-	-849	-0-	228	1	5974	2	Y	44	31	1			40
							48	9									
06	7020	X	4828	-0-	-2192	-0-	4785	2	43	9	Y	39	34	1			45
07	7254	X	5002	-0-	-2252	-0-	4941	2	61	9	Y	55	36	1			64
08	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	4895	2	73	9	Y	66	79	1			51
09	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4461	2	48	9	Y	44	45	1			50
10	5394	X	4369	-0-	-1025	-0-	4323	2	46	9	Y	42	40	1			52
11	4830	X	3768	-0-	-1062	-0-	3704	2	64	9	Y	58					110
12	4991	X	3295	-0-	-1696	-0-	3256	2	39	9	Y	35	89	1			56

TOTAL GAS PROD: 62,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	5803	-0-	-10627	-0-	93	1	5699	2	N	10					199
							11	9									
02	15370	X	5794	-0-	-9576	-0-	327	1	5464	2	N	3	162	1			40
							3	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	111	1	5102	2	N	2					42
							2	9									
04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	198	1	5399	2	N	-0-					42
05	5952	X	5642	-0-	-310	-0-	215	1	5424	2	N	3					45
							3	9									
06	6000	X	5060	-0-	-940	-0-	5060	2			N	-0-					45
07	6200	X	4812	-0-	-1388	-0-	4812	2			N	-0-					45
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					45
09	5610	X	3998	-0-	-1612	-0-	3998	2			N	-0-					45
10	5642	X	4054	-0-	-1588	-0-	4054	2			N	-0-					45
11	5070	X	3538	-0-	-1532	-0-	3538	2			N	-0-					45
12	4805	X	2836	-0-	-1969	-0-	2836	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 52,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28613	X	6046	-0-	-22567	-0-	93	1	5922	2	N	28					205
							31	9									
02	26767	X	5745	-0-	-21022	-0-	322	1	5366	2	N	52					257
							57	9									
03	28613	X	4972	-0-	-23641	-0-	119	1	4842	2	N	10					267
							11	9									
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	198	1	5232	2	N	-0-					267
05	6293	X	4781	-0-	-1512	-0-	196	1	4561	2	N	22					289
							24	9									
06	5940	X	5191	-0-	-749	-0-	5189	2	2	9	N	2	186	1			105
07	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	4768	2	8	9	N	7					112
08	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4756	2	3	9	N	3					115
09	5430	X	4363	-0-	-1067	-0-	4363	2			N	-0-					115
10	5363	X	4237	-0-	-1126	-0-	4229	2	8	9	N	7					122
11	5190	X	4354	-0-	-836	-0-	4312	2	42	9	N	38					160
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	3994	2	26	9	N	24					184

TOTAL GAS PROD: 58,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	5584	-0-	-28361	-0-		93	1	5441	2	Y	45	101	1			51
								50	9									
02	31755	X	5305	-0-	-26450	-0-		305	1	4977	2	Y	21	50	1			22
								23	9									
03	33945	X	4464	-0-	-29481	-0-		116	1	4281	2	Y	61	63	1			20
								67	9									
04	32850	X	4702	-0-	-28148	-0-		182	1	4487	2	Y	30					50
								33	9									
05	33945	X	5150	-0-	-28795	-0-		202	1	4831	2	Y	106	66	1			90
								117	9									
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-		5175	2	54	9	Y	49	70	1			69
07	5673	X	5035	-0-	-638	-0-		4958	2	77	9	Y	70					139
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-		5320	2	39	9	Y	35	82	1			92
09	5220	X	4734	-0-	-486	-0-		4697	2	37	9	Y	34	76	1			50
10	5394	X	4274	-0-	-1120	-0-		4252	2	22	9	Y	20					70
11	5220	X	3969	-0-	-1251	-0-		3886	2	83	9	Y	75	83	1			62
12	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-		3986	2	97	9	Y	88					150

TOTAL GAS PROD: 57,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6679	-0-	6679	124474		93	1	6577	2	N	8					202
								9	9									
02	T. A.		6242	-0-	6242	130716		344	1	5863	2	N	32					234
								35	9									
03	T. A.		4976	-0-	4976	135692		119	1	4833	2	N	22					256
								24	9									
04	141418	X	5726	-0-	-135692	-0-		203	1	5516	2	N	6					262
								7	9									
05	15717	X	5256	-0-	-10461	-0-		207	1	5048	2	N	1	185	1			78
								1	9									
06	15210	X	5613	-0-	-9597	-0-		5613	2			N	-0-					78
07	15717	X	5229	-0-	-10488	-0-		5229	2			N	-0-					78
08	15717	X	5048	-0-	-10669	-0-		5048	2			N	-0-					78
09	15210	X	4527	-0-	-10683	-0-		4527	2			N	-0-					78
10	15717	X	4323	-0-	-11394	-0-		4316	2	7	9	N	6					84
11	5610	X	4472	-0-	-1138	-0-		4466	2	6	9	N	5					89
12	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-		4116	2	11	9	N	10					99

TOTAL GAS PROD: 62,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	3484	-0-	-14465	-0-	93	1	3387	2	Y	4					46
							4	9									
02	16791	X	4201	-0-	-12590	-0-	259	1	3912	2	Y	27					73
							30	9									
03	17949	X	3000	-0-	-14949	-0-	109	1	2876	2	Y	14	63	1			24
							15	9									
04	17370	X	4240	-0-	-13130	-0-	174	1	4055	2	Y	10					34
							11	9									
05	17949	X	4329	-0-	-13620	-0-	186	1	4114	2	Y	26					60
							29	9									
06	17370	X	3455	-0-	-13915	-0-	3436	2	19	9	Y	17	38	1			39
07	17949	X	3323	-0-	-14626	-0-	3299	2	24	9	Y	22					61
08	4371	X	3251	-0-	-1120	-0-	3239	2	12	9	Y	11	38	1			34
09	4230	X	2912	-0-	-1318	-0-	2904	2	8	9	Y	7	1	1			40
10	4340	X	2867	-0-	-1473	-0-	2863	2	4	9	Y	4					44
11	3450	X	2645	-0-	-805	-0-	2635	2	10	9	Y	9					53
12	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2696	2	25	9	Y	23	1	1			75

TOTAL GAS PROD: 40,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 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	65218	X	17373	-0-	-47845	-0-	93	1	17130	2	Y	136	206	1			85
							150	9									
02	29609	X	14583	-0-	-15026	-0-	688	1	13712	2	Y	166	117	1			134
							183	9									
03	31651	X	12108	-0-	-19543	-0-	147	1	11858	2	Y	94	96	1			132
							103	9									
04	30630	X	12169	-0-	-18461	-0-	327	1	11720	2	Y	111	191	1			52
							122	9									
05	31651	X	11317	-0-	-20334	-0-	338	1	10890	2	Y	81	60	1			73
							89	9									
06	30630	X	8700	-0-	-21930	-0-	8622	2	78	9	Y	71	63	1			81
07	31651	X	7678	-0-	-23973	-0-	7583	2	95	9	Y	86	65	1			102
08	12586	X	7313	-0-	-5273	-0-	7207	2	106	9	Y	96	123	1			75
09	12180	X	6489	-0-	-5691	-0-	6421	2	68	9	Y	62	64	1			73
10	11315	X	5414	-0-	-5901	-0-	5357	2	57	9	Y	52	58	1			67
11	8700	X	7065	-0-	-1635	-0-	6945	2	120	9	Y	109					176
12	7688	X	6698	-0-	-990	-0-	6629	2	69	9	Y	63	142	1			97

TOTAL GAS PROD: 116,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3607	-0-	3607	23053	51	1	3538	2	Y	16	59	1			10
							18	9									
02	0		13255	-0-	13255	36308	590	1	12593	2	Y	65	22	1			53
							72	9									
03	0		23301	-0-	23301	59609	205	1	22901	2	Y	177	38	1			192
							195	9									
04	77208	X	17599	-0-	-59609	-0-	435	1	16987	2	Y	161	278	1			75
							177	9									
05	27652	X	14666	-0-	-12986	-0-	411	1	14138	2	Y	106	86	1			95
							117	9									
06	26760	X	10628	-0-	-16132	-0-	10533	2	95	9	Y	86	81	1			100
07	27652	X	9885	-0-	-17767	-0-	9766	2	119	9	Y	108	80	1			128
08	27652	X	9359	-0-	-18293	-0-	9224	2	135	9	Y	123	155	1			96
09	26760	X	8232	-0-	-18528	-0-	8146	2	86	9	Y	78	82	1			92
10	27652	X	7490	-0-	-20162	-0-	7410	2	80	9	Y	73	74	1			91
11	26760	X	6846	-0-	-19914	-0-	6730	2	116	9	Y	105					196
12	9889	X	6515	-0-	-3374	-0-	6448	2	67	9	Y	61	158	1			99

TOTAL GAS PROD: 131,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		15673	-0-	15673	35395	93	1	15439	2	Y	128	92	1			133
							141	9									
02	0		11659	-0-	11659	47054	571	1	11038	2	Y	45	131	1			47
							50	9									
03	0		8673	-0-	8673	55727	138	1	8405	2	Y	118	127	1			38
							130	9									
04	64358	X	8631	-0-	-55727	-0-	261	1	8308	2	Y	56					94
							62	9									
05	29264	X	8122	-0-	-21142	-0-	266	1	7670	2	Y	169	119	1			144
							186	9									
06	28320	X	6858	-0-	-21462	-0-	6789	2	69	9	Y	63	111	1			96
07	29264	X	6281	-0-	-22983	-0-	6184	2	97	9	Y	88					184
08	29264	X	5913	-0-	-23351	-0-	5843	2	70	9	Y	64	108	1			140
09	28320	X	5455	-0-	-22865	-0-	5412	2	43	9	Y	39	115	1			64
10	29264	X	5049	-0-	-24215	-0-	5024	2	25	9	Y	23					87
11	28320	X	4494	-0-	-23826	-0-	4400	2	94	9	Y	85	102	1			70
12	6293	X	3797	-0-	-2496	-0-	3714	2	83	9	Y	75					145

TOTAL GAS PROD: 90,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 221725 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9586 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
06	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	930	N	82	-0-	-848	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	930	N	43	-0-	-887	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	270	N	56	-0-	-214	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 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	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-

WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8120 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	311	-0-	-1053	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	1320	X	40	-0-	-1280	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
09	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1205	-0-	-159	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	328	-0-	-992	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	1364	X	290	-0-	-1074	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		28012	-0-	28012	28012	27917	3	95	9	N	86	86	0			-0-
09	T. A.		191947	-0-	191947	219959	191538	3	409	9	N	372	372	0			-0-
10	T. A.		192097	-0-	192097	412056	191122	3	975	9	N	886	886	0			-0-
11	T. A.		169470	-0-	169470	581526	168614	3	856	9	N	778	778	0			-0-
12	741185	X	159659	-0-	-581526	-0-	158864	3	795	9	N	723	723	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 741,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,845

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		35005	-0-	35005	35005	34871	3	134	9	N	122	122	0			-0-
09	0		106720	-0-	106720	141725	105638	3	1082	9	N	984	984	0			-0-
10	0		90168	-0-	90168	231893	89207	3	961	9	N	874	874	0			-0-
11	0		76863	-0-	76863	308756	76047	3	816	9	N	742	742	0			-0-
12	0	W	77647	-0-	77647	386403	76907	3	740	9	N	673	673	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 2 RRCID -> 089310 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9570 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	658	2	55	9	N	50					209
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17	196	1			30
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10	8	8			32
04	690 N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					32
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					32
06	540 N	328	-0-	-212	-0-	328	2			N	-0-					32
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					32
08	682 N	244	-0-	-438	-0-	244	2			N	-0-					32
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
10	1023 N	187	-0-	-836	-0-	187	2			N	-0-					32
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	14	14	8			32
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-1156	-0-	1141	2	28	9	N	25					164
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1278	2	32	9	N	29	157	1	1	8	35
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1149	2	40	9	N	36	2	8			69
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					69
05	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	2			N	-0-					69
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13					82
07	1271	N	986	-0-	-285	-0-	973	2	13	9	N	12					94
08	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	2			N	-0-					94
09	1200	N	412	-0-	-788	-0-	412	2			N	-0-					94
10	992	N	738	-0-	-254	-0-	738	2			N	-0-					94
11	750	N	616	-0-	-134	-0-	610	2	6	9	N	5	5	8			94
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 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	6076	X	5515	-0-	-561	-0-	5475	2	40	9	N	36	160	1	1	8	62
02	5684	X	5172	-0-	-512	-0-	5172	2			N	-0-					62
03	5828	X	5376	-0-	-452	-0-	5312	2	64	9	N	58					120
04	5340	X	5250	-0-	-90	-0-	5242	2	8	9	N	7					127
05	5518	X	5383	-0-	-135	-0-	5383	2			N	-0-					127
06	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5200	2			N	-0-	89	1			38
07	5518	X	5338	-0-	-180	-0-	5338	2			N	-0-					38
08	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	2			N	-0-					38
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					38
10	5394	X	4981	-0-	-413	-0-	4981	2			N	-0-					38
11	5190	X	4485	-0-	-705	-0-	4485	2			N	-0-					38
12	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 61,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	141	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	141	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	137	1	988	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	141	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	141	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	141	1	967	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	141	1	962	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	699	-0-	-381	-0-	137	1	562	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	205	-0-	-911	-0-	96	1	109	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	105	1	850	3	N	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1134	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS ENERGY, INC. //CONT.// 663478
HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	154	1	911	3	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	144	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	154	1	852	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	149	1	842	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	154	1	882	3	N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	154	1	857	3	N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	154	1	891	3	N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	154	1	911	3	N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	149	1	913	3	N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	154	1	903	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	149	1	756	3	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	154	1	951	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1143	-0-	-2825	-0-	1139	2	4	9	Y	4	18	1			-0-
02	3161	X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6378	2	139	9	Y	126	117	1			9
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3695	2	109	9	Y	99	100	1			8
05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4280	2	124	9	Y	113	111	1			10
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4220	2	118	9	Y	107	108	1			9
07	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3909	2	121	9	Y	110	110	1			9
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4192	2	121	9	Y	110	108	1			11
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3984	2	101	9	Y	92	88	1			15
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3890	2	136	9	Y	124	118	1			21
11	3840	X	3731	-0-	-109	-0-	3618	2	113	9	Y	103	109	1			15
12	3968	X	3491	-0-	-477	-0-	3361	2	130	9	Y	118	118	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 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	5146	X	1813	-0-	-3333	-0-	1809	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
02	3770	X	2544	-0-	-1226	-0-	2417	2	127	9	Y	115	104	1			11
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7348	2	143	9	Y	130	132	1			9
04	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5742	2	112	9	Y	102	103	1			8
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	4974	2	129	9	Y	117	115	1			10
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4543	2	121	9	Y	110	111	1			9
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4519	2	125	9	Y	114	114	1			9
08	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4870	2	125	9	Y	114	112	1			11
09	4710	X	4493	-0-	-217	-0-	4388	2	105	9	Y	95	91	1			15
10	4867	X	4409	-0-	-458	-0-	4267	2	142	9	Y	129	122	1			22
11	4710	X	4300	-0-	-410	-0-	4183	2	117	9	Y	106	113	1			15
12	4867	X	3960	-0-	-907	-0-	3825	2	135	9	Y	123	122	1			16

TOTAL GAS PROD: 54,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 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	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5936	2	4	9	N	4	4	8			23
02	5510	X	5287	-0-	-223	-0-	5273	2	14	9	N	13	6	8			30
03	5890	X	5491	-0-	-399	-0-	5449	2	42	9	N	38	59	1	3	8	6
04	5700	X	5347	-0-	-353	-0-	5307	2	40	9	N	36	1	8			41
05	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	5610	2	30	9	N	27	62	1	2	8	4
06	5700	X	3818	-0-	-1882	-0-	3799	2	19	9	N	17	2	8			19
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5868	2	40	9	N	36	5	8			50
08	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5689	2	40	9	N	36	46	1	2	8	38
09	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5368	2	32	9	N	29	5	8			62
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5553	2	34	9	N	31	68	1	1	8	24
11	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5193	2	37	9	N	34	3	8			55
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5412	2	43	9	N	39	65	1	6	8	23

TOTAL GAS PROD: 64,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

HOOKER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 226232 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4533	-0-	-427	-0-	4423	2	110	9	N	100	163	1	35	8	35
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4156	2	51	9	N	46	19	8			62
03	4433	X	4291	-0-	-142	-0-	4263	2	28	9	N	25	15	8			72
04	4290	X	4206	-0-	-84	-0-	4094	2	112	9	N	102	47	8			127
05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4230	2	86	9	N	78	3	8			202
06	4290	X	4183	-0-	-107	-0-	4114	2	69	9	N	63	189	1	4	8	72
07	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4177	2	58	9	N	53	13	8			112
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2969	2	54	9	N	49	6	8			155
09	3990	X	2980	-0-	-1010	-0-	2929	2	51	9	N	46	150	1	11	8	40
10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4068	2	59	9	N	54	12	8			82
11	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3867	2	44	9	N	40	20	8			102
12	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	3886	2	55	9	N	50	106	1	11	8	35

TOTAL GAS PROD: 47,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5716	-0-	-484	-0-	5577	2	139	9	N	126	35	8			172
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5068	2	112	9	N	102	180	1	14	8	80
03	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	5361	2	127	9	N	115	21	8			174
04	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	5195	2	136	9	N	124	178	1	38	8	82
05	5518	X	5387	-0-	-131	-0-	5307	2	80	9	N	73	3	8			152
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5380	2	106	9	N	96	187	1	4	8	57
07	5518	X	5441	-0-	-77	-0-	5340	2	101	9	N	92	10	8			139
08	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5045	2	91	9	N	83	176	1	4	8	42
09	5220	X	4945	-0-	-275	-0-	4855	2	90	9	N	82	87	1	9	8	28
10	5394	X	5211	-0-	-183	-0-	5125	2	86	9	N	78	8	8			98
11	5220	X	5115	-0-	-105	-0-	5027	2	88	9	N	80	13	8			165
12	5394	X	5202	-0-	-192	-0-	5092	2	110	9	N	100	192	1	10	8	63

TOTAL GAS PROD: 63,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4912	-0-	-420	-0-	4834	2	78	9	N	71	181	1	5	8	27
02	4698	X	4650	-0-	-48	-0-	4445	2	205	9	N	186	5	8			208
03	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	4718	2	51	9	N	46	229	1	3	8	22
04	4860	X	4652	-0-	-208	-0-	4602	2	50	9	N	45	2	8			65
05	5022	X	4864	-0-	-158	-0-	4830	2	34	9	N	31	76	1	1	8	19
06	4800	X	3186	-0-	-1614	-0-	3164	2	22	9	N	20	3	8			36
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5194	2	50	9	N	45	6	8			75
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4815	2	47	9	N	43	64	1	2	8	52
09	4560	X	4217	-0-	-343	-0-	4184	2	33	9	N	30	4	8			78
10	4712	X	4320	-0-	-392	-0-	4283	2	37	9	N	34	81	1	2	8	29
11	4560	X	4089	-0-	-471	-0-	4049	2	40	9	N	36	2	8			63
12	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	4282	2	44	9	N	40	74	1	3	8	26

TOTAL GAS PROD: 54,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1595	-0-	-2528	-0-	1591	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
02	3857	X	3301	-0-	-556	-0-	3174	2	127	9	Y	115	104	1			11
03	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5707	2	142	9	Y	129	131	1			9
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4744	2	112	9	Y	102	103	1			8
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4165	2	129	9	Y	117	115	1			10
06	4020	X	3834	-0-	-186	-0-	3713	2	121	9	Y	110	111	1			9
07	4154	X	3849	-0-	-305	-0-	3725	2	124	9	Y	113	113	1			9
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4206	2	124	9	Y	113	111	1			11
09	4680	X	3809	-0-	-871	-0-	3704	2	105	9	Y	95	91	1			15
10	4154	X	3729	-0-	-425	-0-	3588	2	141	9	Y	128	121	1			22
11	4170	X	3477	-0-	-693	-0-	3361	2	116	9	Y	105	112	1			15
12	4464	X	3579	-0-	-885	-0-	3445	2	134	9	Y	122	121	1			16

TOTAL GAS PROD: 46,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1424	-0-	-3071	-0-	1416	2	8	9	Y	7	32	1			-0-
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					Y	-0-					-0-
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	8921	2	240	9	Y	218	203	1			15
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4796	2	188	9	Y	171	173	1			13
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4179	2	217	9	Y	197	193	1			17
06	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4047	2	205	9	Y	186	187	1			16
07	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3790	2	209	9	Y	190	190	1			16
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4197	2	209	9	Y	190	187	1			19
09	4050	X	3646	-0-	-404	-0-	3472	2	174	9	Y	158	152	1			25
10	4185	X	3432	-0-	-753	-0-	3195	2	237	9	Y	215	204	1			36
11	4050	X	3291	-0-	-759	-0-	3095	2	196	9	Y	178	189	1			25
12	4185	X	3163	-0-	-1022	-0-	2936	2	227	9	Y	206	204	1			27

TOTAL GAS PROD: 46,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,916

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3848	2	6	9	N	5	5	8			67
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3286	2	10	9	N	9	5	8			71
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3463	2	35	9	N	32	91	1	3	8	9
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3252	2	33	9	N	30	1	8			38
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3401	2	23	9	N	21	49	1	1	8	9
06	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	3107	2	20	9	N	18	2	8			25
07	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3128	2	29	9	N	26	4	8			47
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3151	2	30	9	N	27	67	1	2	8	5
09	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3108	2	24	9	N	22	4	8			23
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3257	2	28	9	N	25	34	1	1	8	13
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3186	2	30	9	N	27	1	8			39
12	3224	X	2592	-0-	-632	-0-	2567	2	25	9	N	23	43	1	2	8	17

TOTAL GAS PROD: 39,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232658 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9038 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-	N	-0-	-0-
02	1305	X	-0-	-0-	-1305	-0-	N	-0-	-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	N	-0-	-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-	N	-0-	-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	N	-0-	-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-	N	-0-	-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 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	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3389	2	91	9	N	83	52	8			95
02	3103	X	3043	-0-	-60	-0-	2951	2	92	9	N	84	19	8			160
03	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3115	2	110	9	N	100	185	1	27	8	48
04	3210	X	2906	-0-	-304	-0-	2789	2	117	9	N	106	47	8			107
05	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	2978	2	89	9	N	81	4	8			184
06	3210	X	2969	-0-	-241	-0-	2892	2	77	9	N	70	182	1	5	8	67
07	3255	X	3010	-0-	-245	-0-	2913	2	97	9	N	88	15	8			140
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2857	2	98	9	N	89	7	8			222
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2666	2	102	9	N	93	276	1	11	8	28
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2737	2	56	9	N	51	12	8			67
11	2760	X	2716	-0-	-44	-0-	2614	2	102	9	N	93	24	8			136
12	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	2638	2	92	9	N	84	164	1	13	8	43

TOTAL GAS PROD: 35,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	2401	-0-	-5008	-0-	2381	2	20	9	Y	18	81	1			-0-
02	6119	X	3069	-0-	-3050	-0-	2530	2	539	9	Y	490	442	1			48
03	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10146	2	607	9	Y	552	562	1			38
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8207	2	479	9	Y	435	439	1			34
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7219	2	548	9	Y	498	489	1			43
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6391	2	518	9	Y	471	474	1			40
07	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6251	2	530	9	Y	482	482	1			40
08	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	6916	2	531	9	Y	483	474	1			49
09	7140	X	6619	-0-	-521	-0-	6177	2	442	9	Y	402	387	1			64
10	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	5825	2	602	9	Y	547	518	1			93
11	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	5849	2	495	9	Y	450	479	1			64
12	7316	X	6278	-0-	-1038	-0-	5705	2	573	9	Y	521	517	1			68

TOTAL GAS PROD: 79,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,349

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	361	2	47	9	N	43					70
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	2	7	9	N	6	1	8			75
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	N	11	1	8			85
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	744	2	7	9	N	6	1	8			90
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6	70	1	1	8	25

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

12	0	13454	-0-	13454	13454	13283	2	171	9	Y	155	135	1				20

TOTAL GAS PROD: 13,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

01	1922	N	1655	-0-	-267	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1408	-0-	-245	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1339	-0-	-251	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	360	N	105	-0-	-255	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	688	-0-	-812	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	603	-0-	-1102	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1392	N	1189	-0-	-203	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	3			N	-0-					-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
05	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			N	-0-					-0-
06	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	3			N	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2541	-0-		-249	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2347	-0-		-60	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2021	-0-		-645	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-		-66	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-		-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
06	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2394	-0-		-86	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2280	-0-		-417	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2001	-0-		-386	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1990	-0-		-397	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1554	-0-		-337	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1591	-0-		-91	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1546	-0-		-283	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-		-69	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-		-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1387	-0-		-113	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-		-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1503	-0-		-295	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
09	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-		-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1139	-0-		-473	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1590	-0-		-92	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1357	-0-		-348	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1630	-0-		-75	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1184	-0-		-136	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1243	-0-		-555	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1351	-0-		-292	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1094	-0-		-226	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-		-122	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	450	N	98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1549	-0-	-887	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	831	-0-	-909	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	753	-0-	-890	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	385	-0-	-1175	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	868	N	284	-0-	-584	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 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	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	2048	-0-	-185	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	1163	-0-	-1237	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1073	-0-	-817	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	298	-0-	-1097	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	261	-0-	-1539	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	282	-0-	-927	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2109	-0-	-929	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	1831	-0-	-837	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	1740	-0-	-1019	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2014	-0-	-528	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2135	-0-	-221	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1574	-0-	-658	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8616 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
02	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 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	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	1943	N	1822	-0-	-121	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1896	-0-	-243	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1930	-0-	-178	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1705	-0-	-245	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1187	-0-	-735	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 078083 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8617 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	899	N	709	-0-	-190	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	837	N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1554	-0-	-418	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1136	-0-	-538	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1335	-0-	-494	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078938 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8582 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1569	-0-	-570	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	1881	-0-	-568	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1297	-0-	-863	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1009	-0-	-882	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 085375 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1313	-0-		-82	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1588	-0-		-2	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1374	-0-		-517	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1094	-0-		-166	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1155	-0-		-488	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1579	-0-		-191	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1561	-0-		-206	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132000 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8267 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-		-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1371	-0-		-427	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1686	-0-		-54	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1474	-0-		-262	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1560	-0-		-114	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-		-46	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	232	-0-		-1256	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1086	-0-		-414	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1328	-0-		-36	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2209	-0-		-705	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2117	X	1747	-0-		-370	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1927	-0-		-336	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-		-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	2717	N	2717	-0-		-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-		-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
09	2548	N	2548	-0-		-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	885	-0-		-1254	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3451	-0-		451	451	3451	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3134	-0-		34	485	3134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

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	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-		3297	2	13	9	Y	12	16	1	2	8	12
02	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-		2967	2	30	9	Y	27	26	1	2	8	11
03	2748	X	2748	-0-		-0-	-0-		2728	2	20	9	Y	18	25	1	1	8	3
04	2751	X	2751	-0-		-0-	-0-		2734	2	17	9	Y	15	12	1			6
05	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-		2919	2	20	9	Y	18	9	1			15
06	3013	X	3013	-0-		-0-	-0-		2995	2	18	9	Y	16	20	1			11
07	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-		2879	2	12	9	Y	11	16	1			6
08	3005	X	3005	-0-		-0-	-0-		2997	2	8	9	Y	7	10	1			3
09	3000	X	2615	-0-		-385	-0-		2607	2	8	9	Y	7	8	1			2
10	3100	X	708	-0-		-2392	-0-		704	2	4	9	Y	4					6
11	3000	X	2217	-0-		-783	-0-		2206	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	3007	X	1868	-0-		-1139	-0-		1860	2	8	9	Y	7	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 31,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2141	-0-		-401	-0-		2141	3	N	-0-					-0-
02	2059	N	2000	-0-		-59	-0-		2000	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	1884	-0-		-286	-0-		1884	3	N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-		2515	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2117	-0-		-22	-0-		2117	3	N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-		2328	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	1973	-0-		-569	-0-		1973	3	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-		2414	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	1740	-0-		-600	-0-		1740	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1850	-0-		-134	-0-		1850	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2145	-0-		-195	-0-		2145	3	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		1809	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132524 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8824 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1370	-0-		-552	-0-		1370	3	N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-		1559	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1324	-0-		-443	-0-		1324	3	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		1724	3	N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		1954	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1034	-0-		-256	-0-		1034	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	592	-0-		-1175	-0-		592	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	513	-0-		-1378	-0-		513	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	832	-0-		-188	-0-		832	3	N	-0-					-0-
10	589	N	455	-0-		-134	-0-		455	3	N	-0-					-0-
11	510	N	322	-0-		-188	-0-		322	3	N	-0-					-0-
12	868	N	400	-0-		-468	-0-		400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 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	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2595	2	18	9	Y	16	15	1	2	8	6
02	2871	X	2783	-0-	-88	-0-	2741	2	42	9	Y	38	27	1	2	8	15
03	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2823	2	34	9	Y	31	37	1	1	8	8
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3106	2	32	9	Y	29	23	1	1	8	13
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3115	2	14	9	Y	13	22	1	1	8	3
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3017	2	13	9	Y	12	12	1	1	8	2
07	3131	X	2910	-0-	-221	-0-	2896	2	14	9	Y	13	12	1	1	8	2
08	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3058	2	9	9	Y	8	8	1			2
09	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2718	2	7	9	Y	6	4	1			4
10	2976	X	472	-0-	-2504	-0-	470	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3039	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	2976	X	2698	-0-	-278	-0-	2694	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 32,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
02	2871	X	2516	-0-	-355	-0-	2516	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	1920	-0-	-1149	-0-	1920	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	1948	-0-	-1022	-0-	1948	3	N	-0-			-0-
05	2914	X	2057	-0-	-857	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
06	2820	X	1807	-0-	-1013	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	1814	-0-	-883	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3	N	-0-			-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-			-0-
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2454	-0-	-274	-0-	2454	3	N	-0-			-0-
02	2436	X	2035	-0-	-401	-0-	2035	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
04	2370	N	1788	-0-	-582	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3438	-0-	438	438	3438	3	N	-0-			-0-
07	1907	N	1469	-0-	-438	-0-	1469	3	N	-0-			-0-
08	2480	N	1923	-0-	-557	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	1699	-0-	-941	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	895	-0-	-1833	-0-	895	3	N	-0-			-0-
11	2640	X	884	-0-	-1756	-0-	884	3	N	-0-			-0-
12	1922	X	1201	-0-	-721	-0-	1201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1291	-0-	-972	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1297	-0-	-66	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1245	-0-	-1204	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	2146	X	1997	-0-	-149	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
09	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1114	-0-	-932	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 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	3255	X	2890	-0-	-365	-0-	2870	2	20	9	Y	18	19	1	2	8	7
02	2871	X	2604	-0-	-267	-0-	2591	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	5
03	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	2499	2	10	9	Y	9	11	1	1	8	2
04	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	2665	2	15	9	Y	14	9	1	1	8	6
05	2883	X	1680	-0-	-1203	-0-	1660	2	20	9	Y	18	19	1	1	8	4
06	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2620	2	17	9	Y	15	17	1			2
07	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	2656	2	22	9	Y	20	18	1	1	8	3
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3059	2	31	9	Y	28	24	1			7
09	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	Y	26	15	1			18
10	2666	N	1018	-0-	-1648	-0-	1008	2	10	9	Y	9	16	1			11
11	3000	N	3865	-0-	865	865	3844	2	21	9	Y	19	25	1			5
12	3100	N	3233	-0-	133	998	3222	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1762	-0-	-1214	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2580	-0-	-396	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2837	-0-	-43	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2407	N	2359	-0-	-48	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2278	-0-	-295	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
08	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2398	-0-	-175	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	162	-0-	-396	-0-	110	2	52	9	N	47	160	1			2
02	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	736	-0-	-504	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1566	-0-	-170	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1539	-0-	-85	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1328	-0-	-346	-0-	1328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2416	-0-	-591	-0-	2414	2	2	9	N	2	2	8			26
02	2813	X	2383	-0-	-430	-0-	2383	2			Y	-0-	25	1			1
03	3007	X	1758	-0-	-1249	-0-	1758	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2670	X	1901	-0-	-769	-0-	1878	2	23	9	Y	21	17	1			4
05	2542	X	2055	-0-	-487	-0-	2055	2			Y	-0-	4	1			-0-
06	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	370	-0-	-901	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1827	2	113	9	Y	103	86	1			17

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1692	-0-	-1160	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	1867	-0-	-801	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2238	-0-	-304	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3488	-0-	488	488	3488	3			N	-0-					-0-
10	2520	N	2032	-0-	-488	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2792	-0-	-60	-0-	2792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2166	-0-	-438	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1734	-0-	-702	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2059	-0-	-461	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1859	-0-	-652	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
07	2139	X	1392	-0-	-747	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	1245	-0-	-894	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1190	-0-	-880	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	184	-0-	-1676	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2005	-0-	-2242	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	1877	-0-	-2415	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2665	-0-	-1241	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2277	-0-	-1503	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2367	-0-	-273	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-882	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	1849	-0-	-703	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
10	2728	N	2213	-0-	-515	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 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	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1609	-0-	-247	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	1722	-0-	-262	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1618	-0-	-332	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1942	-0-	-228	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1900	-0-	-200	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1120	-0-	-895	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	N	237	-0-	-314	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	682	N	325	-0-	-357	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3332	-0-	332	332	3332	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4577	-0-	1477	1809	4577	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4738	-0-	1638	3447	4738	3			N	-0-					-0-
09	7537	X	4090	-0-	-3447	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	722	-0-	-1262	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
12	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1714	-0-	-176	-0-	1658	2	56	9	N	51					98
02	1102	X	1043	-0-	-59	-0-	1032	2	11	9	N	10					108
03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1189	2	42	9	N	38					146
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1451	2	6	9	N	5					151
05	1178	X	1082	-0-	-96	-0-	1069	2	13	9	N	12					163
06	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1541	2	11	9	N	10					173
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2					175
08	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			N	-0-					175
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2660	2	106	9	N	96	180	1			91
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2048	2	37	9	N	34					125
11	3000	N	6276	-0-	3276	3276	6136	2	140	9	N	127	177	1			75
12	3100	N	5115	-0-	2015	5291	5047	2	68	9	N	62					137

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-2476	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
02	4582	X	3503	-0-	-1079	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
03	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4459	-0-	-1183	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4886	-0-	-12	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	2505	-0-	-2393	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	2861	-0-	-1879	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4818	-0-	-80	-0-	4818	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-		5821	2	7	9	Y	6	4	1	3	8	4
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-		4445	2	12	9	Y	11	7	1	5	8	3
03	5952	X	3605	-0-	-2347	-0-		3597	2	8	9	Y	7	7	1	2	8	1
04	5760	X	5111	-0-	-649	-0-		5107	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	1
05	5952	X	4987	-0-	-965	-0-		4984	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	5640	X	5295	-0-	-345	-0-		5292	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	5270	X	5018	-0-	-252	-0-		5014	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	5270	X	4404	-0-	-866	-0-		4400	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	5310	X	5088	-0-	-222	-0-		5082	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	5487	X	1964	-0-	-3523	-0-		1964	2			Y	-0-					1
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-		5652	2	34	9	Y	31	14	1			18
12	5270	X	4601	-0-	-669	-0-		4560	2	41	9	Y	37	40	1			15

TOTAL GAS PROD: 56,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-		2366	2	17	9	Y	15	24	1	3	8	15
02	1537	X	1498	-0-	-39	-0-		1473	2	25	9	Y	23	25	1	5	8	8
03	2232	X	1693	-0-	-539	-0-		1676	2	17	9	Y	15	19	1	2	8	2
04	2310	X	2291	-0-	-19	-0-		2271	2	20	9	Y	18	12	1	1	8	7
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-		3101	2	26	9	Y	24	11	1			20
06	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-		4630	2	25	9	Y	23	28	1			15
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-		4503	2	15	9	Y	14	22	1			7
08	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-		5214	2	10	9	Y	9	12	1			4
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-		5545	2	8	9	Y	7	9	1			2
10	4805	X	1752	-0-	-3053	-0-		1744	2	8	9	Y	7					9
11	5070	X	4136	-0-	-934	-0-		4122	2	14	9	Y	13	15	1			7
12	5735	X	4087	-0-	-1648	-0-		4074	2	13	9	Y	12	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-		2781	2			Y	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	2			Y	-0-					-0-
04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-		2847	2			Y	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-		1732	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1438	-0-	-92	-0-		1438	2			Y	-0-					-0-
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		2158	2			Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		2484	2	42	9	Y	38	29	1			9
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-		1330	2	44	9	Y	40	21	1			28
10	1736	N	689	-0-	-1047	-0-		672	2	17	9	Y	15	24	1			19
11	3000	N	3389	-0-	389	389		3268	2	121	9	Y	110	97	1	1	8	31
12	2257	N	1868	-0-	-389	-0-		1773	2	95	9	Y	86	82	1	1	8	34

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2343	-0-		-385	-0-		2343	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2483	-0-		-69	-0-		2483	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2114	-0-		-614	-0-		2114	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2052	-0-		-588	-0-		2052	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2443	-0-		-285	-0-		2443	3			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-		2908	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2629	-0-		-37	-0-		2629	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-		-0-	-0-		2674	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3008	-0-		8	8		3008	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2316	-0-		-319	-0-		2316	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2539	-0-		-41	-0-		2539	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2092	-0-		-636	-0-		2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

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	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-		4750	2	10	9	Y	9	15	1	2	8	9
02	3683	X	3383	-0-		-300	-0-		3368	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	6
03	4991	X	3769	-0-		-1222	-0-		3757	2	12	9	Y	11	14	1	1	8	2
04	4830	X	4002	-0-		-828	-0-		3990	2	12	9	Y	11	8	1			5
05	4991	X	3820	-0-		-1171	-0-		3805	2	15	9	Y	14	7	1			12
06	4922	X	4922	-0-		-0-	-0-		4905	2	17	9	Y	15	17	1			10
07	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-		4596	2	21	9	Y	19	19	1			10
08	5014	X	5014	-0-		-0-	-0-		4996	2	18	9	Y	16	18	1			8
09	4920	X	4645	-0-		-275	-0-		4635	2	10	9	Y	9	14	1			3
10	5084	X	1941	-0-		-3143	-0-		1938	2	3	9	Y	3					6
11	5690	X	5690	-0-		-0-	-0-		5676	2	14	9	Y	13	12	1			7
12	5022	X	4275	-0-		-747	-0-		4262	2	13	9	Y	12	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 50,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765

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	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-		4147	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-		3653	3			N	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-		3883	3			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-		-0-	-0-		4219	3			N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-		3909	3			N	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-		-0-	-0-		2906	3			N	-0-					-0-
07	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-		3367	3			N	-0-					-0-
08	2927	X	2927	-0-		-0-	-0-		2927	3			N	-0-					-0-
09	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-		4145	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-		3813	3			N	-0-					-0-
11	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-		3505	3			N	-0-					-0-
12	3556	X	3556	-0-		-0-	-0-		3556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1435	-0-	-425	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
08	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-198	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
02	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
05	1705	X	1459	-0-	-246	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
07	2263	X	253	-0-	-2010	-0-	253	3		N	-0-			-0-
08	2263	X	451	-0-	-1812	-0-	451	3		N	-0-			-0-
09	2190	X	438	-0-	-1752	-0-	438	3		N	-0-			-0-
10	1519	X	214	-0-	-1305	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	1470	X	614	-0-	-856	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
02	1363	N	1197	-0-	-166	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	883	-0-	-527	-0-	883	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	43	-0-	-1228	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	1560	N	43	-0-	-1517	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	899	N	50	-0-	-849	-0-	50	3		N	-0-			-0-
08	T. A.		5083	-0-	5083	5083	5083	3		N	-0-			-0-
09	T. A.		2707	-0-	2707	7790	2707	3		N	-0-			-0-
10	T. A.		1346	-0-	1346	9136	1346	3		N	-0-			-0-
11	13175	X	4039	-0-	-9136	-0-	4039	3		N	-0-			-0-
12	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	3216	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

01	4185 X	3324	-0-	-861	-0-	3315 2	9 9	Y	8			127
02	3683 X	3416	-0-	-267	-0-	3353 2	63 9	Y	57	110 1	3 8	71
03	3937 X	3295	-0-	-642	-0-	3236 2	59 9	Y	54	2 8		123
04	3570 X	3114	-0-	-456	-0-	3096 2	18 9	Y	16			139
05	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	3550 2	17 9	Y	15	2 8		152
06	3540 X	3096	-0-	-444	-0-	3077 2	19 9	Y	17			169
07	3658 X	3351	-0-	-307	-0-	3332 2	19 9	Y	17	1 8		185
08	3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3065 2	23 9	Y	21	95 1		111
09	3450 X	3243	-0-	-207	-0-	3215 2	28 9	Y	25			136
10	3565 X	1666	-0-	-1899	-0-	1658 2	8 9	Y	7			143
11	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3932 2	2 9	Y	2	109 1		36
12	3348 X	3011	-0-	-337	-0-	2970 2	41 9	Y	37	1 8		72

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

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	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-		2902	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-		1947	2	14	9	Y	13	9	1	3	8	3
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		1908	2	12	9	Y	11	11	1	1	8	2
04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-		2905	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	2
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-		2425	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4328	-0-	1228	1228		4328	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2746	-0-	-354	874		2746	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3399	-0-	399	1273		3399	2			Y	-0-					-0-
10	1940	X	667	-0-	-1273	-0-		667	2			Y	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-		2322	2			Y	-0-					-0-
12	1829	X	1792	-0-	-37	-0-		1792	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

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	2201	X	1212	-0-	-989	-0-		1198	2	14	9	Y	13	17	1			2
02	1508	X	1229	-0-	-279	-0-		1201	2	28	9	Y	25	22	1			5
03	1612	X	966	-0-	-646	-0-		945	2	21	9	Y	19	22	1			2
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-		1244	2	18	9	Y	16	12	1			6
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1531	2			Y	-0-	6	1			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	2			Y	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-		2345	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-		2796	2	81	9	Y	74	54	1			20
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-		2272	2	72	9	Y	65	66	1	1	8	18
10	1116	N	736	-0-	-380	-0-		695	2	41	9	Y	37	38	1			17
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-		1854	2	18	9	Y	16	29	1			4
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

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	X	2225	-0-	-131	-0-		2225	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	1632	-0-	-601	-0-		1632	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2505	-0-	-874	-0-		2505	3			N	-0-					-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-		3677	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3017	-0-	-362	-0-		3017	3			N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		2708	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3180	-0-	-633	-0-		3180	3			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-		3892	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2790	-0-	-900	-0-		2790	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	1477	-0-	-1716	-0-		1477	3			N	-0-					-0-
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-		4630	3			N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-		5484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3234	-0-	-246	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2169	-0-	-1551	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
08	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3077	-0-	-606	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3146	-0-	-884	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2835	-0-	-1195	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
09	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2674	-0-	-1077	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 167149 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8468 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3568	-0-	468	468	3568	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3714	-0-	814	1282	3714	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3319	-0-	219	1501	3319	3			N	-0-					-0-
04	4785	X	3284	-0-	-1501	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
12	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3766	-0-	-791	-0-	3705	2	61	9	Y	55					99
02	4669	X	4657	-0-	-12	-0-	4581	2	76	9	Y	69	137	1	9	8	22
03	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	4664	2	6	9	Y	5	25	1	1	8	1
04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4893	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4981	2	47	9	Y	43	29	1	1	8	13
06	4830	X	3945	-0-	-885	-0-	3913	2	32	9	Y	29	30	1	1	8	11
07	4991	X	4459	-0-	-532	-0-	4427	2	32	9	Y	29	30	1	1	8	9
08	4929	X	4108	-0-	-821	-0-	4084	2	24	9	Y	22	20	1	1	8	10
09	4770	X	3516	-0-	-1254	-0-	3515	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	4929	X	1100	-0-	-3829	-0-	1099	2	1	9	Y	1					11
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4854	2	7	9	Y	6	10	1	1	8	6
12	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	4209	2	3	9	Y	3	2	8			7

TOTAL GAS PROD: 49,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-24	-0-	2330	2	64	9	Y	58	66	1	3	8	9
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2591	2	86	9	Y	78	56	1	2	8	29
03	2635	X	2537	-0-	-98	-0-	2464	2	73	9	Y	66	81	1	1	8	13
04	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2366	2	76	9	Y	69	53	1	1	8	28
05	2852	X	2421	-0-	-431	-0-	2420	2	1	9	Y	1	21	1	1	8	7
06	2760	X	1799	-0-	-961	-0-	1778	2	21	9	Y	19	21	1	1	8	4
07	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	1918	2	18	9	Y	16	14	1	1	8	5
08	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2298	2	18	9	Y	16	13	1			8
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2299	2	21	9	Y	19	17	1	1	8	9
10	1922	N	1275	-0-	-647	-0-	1261	2	14	9	Y	13	16	1			6
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2300	2	21	9	Y	19	17	1	1	8	7
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2690	2	24	9	Y	22	17	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 27,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-
08	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
09	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	806	-0-	-279	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	928	N	885	-0-	-43	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	806	N	627	-0-	-179	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
05	961	N	752	-0-	-209	-0-	752	3		N	-0-			-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	582	-0-	-782	-0-	582	3		N	-0-			-0-
08	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3		N	-0-			-0-
09	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3		N	-0-			-0-
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 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	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			-0-
02	1972	N	1442	-0-	-530	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
04	2040	N	1676	-0-	-364	-0-	1676	3		N	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1500	-0-	-60	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
10	1395	N	173	-0-	-1222	-0-	173	3		N	-0-			-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	981	-0-	-569	-0-	981	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
02	2697	X	1893	-0-	-804	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
03	2883	X	2292	-0-	-591	-0-	2292	3		N	-0-			-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	2595	-0-	-288	-0-	2595	3		N	-0-			-0-
06	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
07	2883	X	2501	-0-	-382	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
08	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
09	3030	X	1343	-0-	-1687	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	757	-0-	-1847	-0-	757	3		N	-0-			-0-
11	2430	X	2372	-0-	-58	-0-	2372	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1796	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	654	-0-	-448	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	835	-0-	-436	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	872	-0-	-306	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	459	-0-	-409	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4863	X	3308	-0-	-1555	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2839	-0-	-13	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2583	-0-	-177	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2503	-0-	-257	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2479	-0-	-373	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1383	-0-	-74	-0-	1368	2	15	9	Y	14	14	1			6
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1000	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	10
03	1395	N	579	-0-	-816	-0-	564	2	15	9	Y	14	20	1			4
04	1350	N	834	-0-	-516	-0-	821	2	13	9	Y	12	10	1			6
05	1085	N	578	-0-	-507	-0-	576	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	868	N	621	-0-	-247	-0-	614	2	7	9	Y	6	5	1			1
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	319	-0-	-301	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	624	2	17	9	Y	15	11	1			4
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23	18	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

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	2480	X	2193	-0-		-287	-0-		2163	2	30	9	Y	27	30	1			4
02	2407	X	1678	-0-		-729	-0-		1668	2	10	9	Y	9	10	1			3
03	2573	X	1697	-0-		-876	-0-		1686	2	11	9	Y	10	11	1			2
04	2490	X	2073	-0-		-417	-0-		2061	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	2480	X	1841	-0-		-639	-0-		1835	2	6	9	Y	5	6	1			1
06	2558	X	2558	-0-		-0-	-0-		2551	2	7	9	Y	6	5	1			2
07	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-		3909	2	4	9	Y	4	5	1			1
08	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-		2090	2	6	9	Y	5	5	1			1
09	1920	N	1602	-0-		-318	-0-		1598	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1984	X	401	-0-		-1583	-0-		400	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	4409	X	4409	-0-		-0-	-0-		4398	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	1
12	1984	X	1628	-0-		-356	-0-		1614	2	14	9	Y	13	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	2959	-0-		-3210	-0-		2959	3	N	-0-			-0-
02	2879	X	2879	-0-		-0-	-0-		2879	3	N	-0-			-0-
03	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-		2600	3	N	-0-			-0-
04	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-		3176	3	N	-0-			-0-
05	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-		3664	3	N	-0-			-0-
06	4362	X	4362	-0-		-0-	-0-		4362	3	N	-0-			-0-
07	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-		4167	3	N	-0-			-0-
08	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-		4048	3	N	-0-			-0-
09	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-		3622	3	N	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-		3186	3	N	-0-			-0-
11	3311	X	3311	-0-		-0-	-0-		3311	3	N	-0-			-0-
12	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-		3133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5295	-0-		-37	-0-		5295	3	N	-0-			-0-
02	5858	X	-0-	-0-		-5858	-0-				N	-0-			-0-
03	6262	X	2314	-0-		-3948	-0-		2314	3	N	-0-			-0-
04	6030	X	1607	-0-		-4423	-0-		1607	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	2738	-0-		-3059	-0-		2738	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	1688	-0-		-3442	-0-		1688	3	N	-0-			-0-
07	2516	X	2516	-0-		-0-	-0-		2516	3	N	-0-			-0-
08	2728	X	2439	-0-		-289	-0-		2439	3	N	-0-			-0-
09	2640	X	1964	-0-		-676	-0-		1964	3	N	-0-			-0-
10	2728	X	1897	-0-		-831	-0-		1897	3	N	-0-			-0-
11	2430	X	1978	-0-		-452	-0-		1978	3	N	-0-			-0-
12	2511	X	2233	-0-		-278	-0-		2233	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			Y	-0-					9
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-	9	1			-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1530	2	76	9	Y	69	47	1			22
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1384	2	89	9	Y	81	71	1			32
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1669	2	106	9	Y	96	97	1			31
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1465	2	87	9	Y	79	72	1			38
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	Y	2					40
10	1147	N	585	-0-	-562	-0-	579	2	6	9	Y	5					45
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1659	2	18	9	Y	16	37	1			24
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	2	7	9	Y	6	1	8			29

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	3	N	-0-			-0-
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	3	N	-0-			-0-
04	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3	N	-0-			-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3	N	-0-			-0-
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3	N	-0-			-0-
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	3	N	-0-			-0-
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5900	-0-	-280	-0-	5900	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	3027	-0-	-3359	-0-	3027	3	N	-0-			-0-
11	6180	X	5937	-0-	-243	-0-	5937	3	N	-0-			-0-
12	6386	X	5046	-0-	-1340	-0-	5046	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

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	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	1530	3	N	-0-			-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1088	-0-	-586	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	1641	-0-	-529	-0-	1641	3	N	-0-			-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	1812	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	877	-0-	-1169	-0-	877	3	N	-0-			-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3	N	-0-			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6056	2	65	9	Y	59	64	1	3	8	10
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5216	2	90	9	Y	82	75	1	2	8	15
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4978	2	81	9	Y	74	80	1	1	8	8
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4971	2	69	9	Y	63	46	1	1	8	24
05	4681	X	2665	-0-	-2016	-0-	2617	2	48	9	Y	44	58	1			10
06	4530	X	2788	-0-	-1742	-0-	2743	2	45	9	Y	41	44	1			7
07	4681	X	2957	-0-	-1724	-0-	2909	2	48	9	Y	44	42	1			9
08	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3116	2	23	9	Y	21	24	1			6
09	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	2971	2	18	9	Y	16	17	1			5
10	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	2014	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3370	2	37	9	Y	34	30	1			9
12	3131	X	2893	-0-	-238	-0-	2852	2	41	9	Y	37	35	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 44,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

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	3441	X	2113	-0-	-1328	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3	N	-0-			-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	1819	-0-	-1781	-0-	1819	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	2241	-0-	-1479	-0-	2241	3	N	-0-			-0-
06	3600	X	3175	-0-	-425	-0-	3175	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	3135	-0-	-585	-0-	3135	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	2985	-0-	-1572	-0-	2985	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	2111	-0-	-1069	-0-	2111	3	N	-0-			-0-
10	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
11	3180	X	2225	-0-	-955	-0-	2225	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5325	-0-	-1123	-0-	5312	2	13	9	Y	12	28	1	1	8	16
02	5220	X	4343	-0-	-877	-0-	4295	2	48	9	Y	44	53	1	2	8	5
03	5580	X	2381	-0-	-3199	-0-	2364	2	17	9	Y	15	17	1			3
04	5160	X	2757	-0-	-2403	-0-	2737	2	20	9	Y	18	16	1	1	8	4
05	5332	X	2647	-0-	-2685	-0-	2616	2	31	9	Y	28	21	1			11
06	5160	X	2851	-0-	-2309	-0-	2819	2	32	9	Y	29	29	1			11
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4926	2	17	9	Y	15	22	1			4
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3988	2	45	9	Y	41	35	1			10
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2558	2	33	9	Y	30	24	1			16
10	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	2044	2	41	9	Y	37	35	1			18
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4863	2	45	9	Y	41	49	1	2	8	8
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4796	2	10	9	Y	9	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1290	2	6	9	Y	5					79
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1145	2	18	9	Y	16	68	1			27
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	Y	15					42
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	2	6	9	Y	5					47
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	2	14	9	Y	13					60
06	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1065	2	24	9	Y	22					82
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1051	2	18	9	Y	16					98
08	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1161	2	14	9	Y	13	50	1			61
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1176	2	19	9	Y	17					78
10	1054	N	433	-0-	-621	-0-	432	2	1	9	Y	1					79
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1466	2	41	9	Y	37	60	1			56
12	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	1012	2	76	9	Y	69					125

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

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	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3	N	-0-			-0-
02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-			-0-
07	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1063	-0-	-287	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	830	-0-	-503	-0-	830	3	N	-0-			-0-
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

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	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	5213	3	N	-0-			-0-
02	5365	X	3022	-0-	-2343	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
03	5704	X	4020	-0-	-1684	-0-	4020	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	2520	-0-	-2520	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3	N	-0-			-0-
06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3	N	-0-			-0-
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3	N	-0-			-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	1619	-0-	-2101	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1633	-0-	-1095	-0-	1549	2	84	9	Y	76	85	1	2	8	10
02	2552	X	1242	-0-	-1310	-0-	1173	2	69	9	Y	63	53	1			20
03	2728	X	1563	-0-	-1165	-0-	1494	2	69	9	Y	63	70	1			13
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1969	2	95	9	Y	86	82	1			17
05	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2148	2	42	9	Y	38	46	1			9
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1811	2	37	9	Y	34	33	1			10
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2421	2	40	9	Y	36	38	1			8
08	2201	X	1406	-0-	-795	-0-	1380	2	26	9	Y	24	29	1			3
09	2130	X	1471	-0-	-659	-0-	1440	2	31	9	Y	28	26	1			5
10	2449	X	1020	-0-	-1429	-0-	1006	2	14	9	Y	13	14	1			4
11	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	2169	2	23	9	Y	21	23	1			2
12	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	1561	2	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

MO	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	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
02	3799	X	1824	-0-	-1975	-0-	1824	3	N	-0-			-0-
03	4061	X	2808	-0-	-1253	-0-	2808	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	1457	-0-	-2743	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3189	-0-	-1151	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	3186	-0-	-1014	-0-	3186	3	N	-0-			-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2304	-0-	-889	-0-	2304	3	N	-0-			-0-
09	3180	X	1204	-0-	-1976	-0-	1204	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	859	-0-	-2706	-0-	859	3	N	-0-			-0-
11	3450	X	1443	-0-	-2007	-0-	1443	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	1425	-0-	-2140	-0-	1425	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

MO	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	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2	Y	-0-			-0-
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	267	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-			-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	52	-0-	-320	-0-	52	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

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	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-		4835	3			N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-		3802	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3618	-0-	-536	-0-		3618	3			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-		4128	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-		3566	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3713	-0-	-307	-0-		3713	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3865	-0-	-289	-0-		3865	3			N	-0-					-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-		4383	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3928	-0-	-92	-0-		3928	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	753	-0-	-3122	-0-		753	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-		5820	3			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-		4591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

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	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-		5097	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4681	-0-	-220	-0-		4681	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4655	-0-	-584	-0-		4655	3			N	-0-					-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-		5363	3			N	-0-					-0-
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-		5297	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4816	-0-	-104	-0-		4816	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5406	-0-	-143	-0-		5406	3			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-		5228	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4561	-0-	-419	-0-		4561	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4706	-0-	-440	-0-		4706	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4378	-0-	-602	-0-		4378	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4191	-0-	-955	-0-		4191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

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	4030	X	3044	-0-	-986	-0-		2988	2	56	9	Y	51	59	1	3	8	9
02	4176	X	3462	-0-	-714	-0-		3366	2	96	9	Y	87	77	1	3	8	16
03	4464	X	3106	-0-	-1358	-0-		3026	2	80	9	Y	73	80	1	1	8	8
04	4320	X	4091	-0-	-229	-0-		4027	2	64	9	Y	58	43	1	1	8	22
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-		3718	2	19	9	Y	17	34	1	1	8	4
06	3570	X	3365	-0-	-205	-0-		3345	2	20	9	Y	18	18	1	1	8	3
07	4216	X	3037	-0-	-1179	-0-		3019	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	3
08	3751	X	3610	-0-	-141	-0-		3545	2	65	9	Y	59	46	1			16
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		4115	2	66	9	Y	60	59	1			17
10	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-		2176	2	37	9	Y	34	35	1			16
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-		3925	2	32	9	Y	29	37	1	1	8	7
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		3734	2	23	9	Y	21	22	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 41,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

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	2418	N	2062	-0-	-356	-0-		2034	2	28	9	Y	25	24	1	3	8	9
02	2262	N	1893	-0-	-369	-0-		1881	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	4
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-		1831	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	2
04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		2227	2	13	9	Y	12	8	1	1	8	5
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-		1968	2	13	9	Y	12	13	1	1	8	3
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		1856	2	9	9	Y	8	10	1			1
07	2325	N	2060	-0-	-265	-0-		2049	2	11	9	Y	10	9	1	1	8	1
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		2150	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		1796	2	4	9	Y	4	3	1			3
10	2046	N	903	-0-	-1143	-0-		902	2	1	9	Y	1	2	1			2
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-		2203	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-		2172	2	14	9	Y	13	10	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 23,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		2517	3	N	-0-					-0-
02	2900	N	4930	-0-	2030	2030		4930	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2027	-0-	-1073	957		2027	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2253	-0-	-747	210		2253	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	1892	-0-	-1177	-0-		1892	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2147	-0-	-823	-0-		2147	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2335	-0-	-734	-0-		2335	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	1550	-0-	-775	-0-		1550	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	2146	-0-	-104	-0-		2146	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	989	-0-	-1336	-0-		989	3	N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		2014	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	1779	-0-	-453	-0-		1779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-		3049	3	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		2679	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2643	-0-	-23	-0-		2643	3	N	-0-					-0-
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-		2785	3	N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	3	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-		3038	3	N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-		3145	3	N	-0-					-0-
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-		3203	3	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-		2922	3	N	-0-					-0-
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		2959	3	N	-0-					-0-
11	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-		2633	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2640	-0-	-26	-0-		2640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4067	-0-	-180	-0-	4030	2	37	9	Y	34	36	1	1	8	5
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3960	2	51	9	Y	46	34	1	3	8	14
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3168	2	40	9	Y	36	42	1	1	8	7
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	2480	X	12	-0-	-2468	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	2400	X	972	-0-	-1428	-0-	952	2	20	9	Y	18	13	1			5
07	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	2248	2	35	9	Y	32	30	1			7
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1389	2	22	9	Y	20	24	1			3
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1222	2	23	9	Y	21	20	1			4
10	2294	X	428	-0-	-1866	-0-	422	2	6	9	Y	5	8	1			1
11	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	2109	2	25	9	Y	23	21	1	1	8	2
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1757	2	21	9	Y	19	15	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3	N	-0-	-0-
02	2929	X	2619	-0-	-310	-0-	2619	3	N	-0-	-0-
03	3162	X	2839	-0-	-323	-0-	2839	3	N	-0-	-0-
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3	N	-0-	-0-
05	3162	X	2532	-0-	-630	-0-	2532	3	N	-0-	-0-
06	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	2914	3	N	-0-	-0-
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3	N	-0-	-0-
08	2852	X	2630	-0-	-222	-0-	2630	3	N	-0-	-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3	N	-0-	-0-
10	2852	X	1209	-0-	-1643	-0-	1209	3	N	-0-	-0-
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3	N	-0-	-0-
12	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

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	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	3	N	-0-	-0-
02	3973	X	3641	-0-	-332	-0-	3641	3	N	-0-	-0-
03	4247	X	3498	-0-	-749	-0-	3498	3	N	-0-	-0-
04	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3	N	-0-	-0-
05	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	3983	3	N	-0-	-0-
06	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	3330	3	N	-0-	-0-
07	4247	X	3683	-0-	-564	-0-	3683	3	N	-0-	-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3	N	-0-	-0-
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3	N	-0-	-0-
10	3410	X	2364	-0-	-1046	-0-	2364	3	N	-0-	-0-
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3	N	-0-	-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	2926	-0-	-1394	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2638	-0-	-1516	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
09	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	1852	-0-	-2302	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3302	-0-	-852	-0-	3302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
12	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2895	2	18	9	Y	16	4	1			16
02	2697	X	2578	-0-	-119	-0-	2527	2	51	9	Y	46	41	1			21
03	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	2441	2	37	9	Y	34	49	1			6
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3085	2	41	9	Y	37	27	1			16
05	2883	X	2768	-0-	-115	-0-	2723	2	45	9	Y	41	22	1			35
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2918	2	43	9	Y	39	48	1			26
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2952	2	45	9	Y	41	45	1			22
08	3224	X	3149	-0-	-75	-0-	3102	2	47	9	Y	43	44	1			21
09	3120	X	2824	-0-	-296	-0-	2780	2	44	9	Y	40	49	1			12
10	3069	X	1866	-0-	-1203	-0-	1830	2	36	9	Y	33					45
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3324	2	76	9	Y	69	74	1			40
12	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	2921	2	62	9	Y	56	73	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 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	4185	X	1147	-0-	-3038	-0-	1137	2	10	9	Y	9	11	1			2
02	2465	X	603	-0-	-1862	-0-	596	2	7	9	Y	6	7	1			1
03	2635	X	533	-0-	-2102	-0-	519	2	14	9	Y	13	13	1			1
04	1380	X	820	-0-	-560	-0-	781	2	39	9	Y	35	23	1			13
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1945	2	51	9	Y	46	49	1			10
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1843	2	62	9	Y	56	56	1			10
07	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2556	2	50	9	Y	45	46	1			9
08	3100	N	6388	-0-	3288	3288	6294	2	94	9	Y	85	68	1	4	8	22
09	3000	N	4840	-0-	1840	5128	4764	2	76	9	Y	69	70	1	2	8	19
10	3100	N	2821	-0-	-279	4849	2770	2	51	9	Y	46	42	1	3	8	20
11	10193	X	5344	-0-	-4849	-0-	5249	2	95	9	Y	86	83	1	2	8	21
12	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8741	2	106	9	Y	96	90	1	2	8	25

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-			-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-			-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	N	-0-			-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
10	1395	N	837	-0-	-558	-0-	837	3	N	-0-			-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-			-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

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	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
02	2494	N	1568	-0-	-926	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
03	2883	N	1717	-0-	-1166	-0-	1717	3	N	-0-			-0-
04	2490	N	2108	-0-	-382	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-			-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2813	-0-	-187	123	2813	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1273	3	N	-0-			-0-
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	2449	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4685	-0-	-1732	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5301	-0-	-1147	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5790	-0-	-450	-0-	5790	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6278	-0-	-821	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	5476	-0-	-1394	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6088	-0-	-1011	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6074	-0-	-219	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	4466	-0-	-1624	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	2367	-0-	-3926	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4981	-0-	-1095	-0-	4981	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4137	2	54	9	Y	49	45	1	3	8	19
02	3799	X	3313	-0-	-486	-0-	3252	2	61	9	Y	55	50	1	2	8	22
03	4061	X	3363	-0-	-698	-0-	3311	2	52	9	Y	47	55	1	1	8	13
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3940	2	51	9	Y	46	36	1	1	8	22
05	4061	X	3699	-0-	-362	-0-	3658	2	41	9	Y	37	49	1	1	8	9
06	3930	X	3575	-0-	-355	-0-	3539	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	5
07	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	3579	2	41	9	Y	37	36	1	1	8	5
08	3906	X	3440	-0-	-466	-0-	3395	2	45	9	Y	41	36	1			10
09	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3278	2	48	9	Y	44	23	1			31
10	3689	X	764	-0-	-2925	-0-	747	2	17	9	Y	15	27	1			19
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3677	2	50	9	Y	45	51	1			13
12	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2863	2	31	9	Y	28	29	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 39,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 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	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3690	-0-	-312	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3826	-0-	-452	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4387	-0-	-53	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4470	-0-	-118	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3748	-0-	-692	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3876	-0-	-185	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3656	-0-	-259	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3939	-0-	-246	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3733	-0-	-347	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	1449	-0-	-2767	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3772	-0-	-134	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3440	-0-	-11	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3000	-0-	-570	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2953	-0-	-407	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	1506	-0-	-1966	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3033	-0-	-439	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 9 RRCID -> 190894 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8338 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3641	2	153	9	Y	139	139	1	4	8	23
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2772	2	102	9	Y	93	71	1	2	8	43
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3049	2	98	9	Y	89	96	1	2	8	34
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3622	2	91	9	Y	83	90	1	2	8	25
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3236	2	54	9	Y	49	50	1	1	8	23
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2926	2	65	9	Y	59	66	1	2	8	14
07	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2783	2	61	9	Y	55	45	1	2	8	22
08	3348	X	2441	-0-	-907	-0-	2386	2	55	9	Y	50	42	1			30
09	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	2731	2	26	9	Y	24	47	1			7
10	3286	X	1519	-0-	-1767	-0-	1498	2	21	9	Y	19	15	1			11
11	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3285	2	41	9	Y	37	30	1			18
12	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	2676	2	17	9	Y	15	28	1	1	8	4

TOTAL GAS PROD: 35,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2293	-0-	-218	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	1819	-0-	-559	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2038	-0-	-194	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3349	-0-	249	249	3349	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3117	-0-	-249	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1132	-0-	-2216	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2923	-0-	-317	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2716	-0-	-632	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1642	-0-	-533	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2612	-0-	-395	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1036	-0-	-762	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	1563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2647	-0-	-763	-0-	2632	2	15	9	Y	14	9	1	3	8	2
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2783	2	19	9	Y	17	11	1	2	8	6
03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2627	2	15	9	Y	14	16	1	2	8	2
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3421	2	17	9	Y	15	10	1	2	8	5
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2937	2	36	9	Y	33	28	1	2	8	8
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2814	2	33	9	Y	30	30	1	2	8	6
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2116	2	21	9	Y	19	18	1	1	8	6
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3543	2	24	9	Y	22	17	1			11
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3880	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	14
10	2976	X	1857	-0-	-1119	-0-	1832	2	25	9	Y	23	26	1			11
11	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	3007	2	20	9	Y	18	21	1	1	8	7
12	3379	X	2474	-0-	-905	-0-	2454	2	20	9	Y	18	15	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2678	-0-	-1073	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2987	X	2768	-0-	-219	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2013	-0-	-715	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2358	-0-	-402	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2089	-0-	-856	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1738	-0-	-1112	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2353	-0-	-592	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	1181	-0-	-1175	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4599	2	25	9	Y	23	8	1	3	8	21
02	2755	X	1648	-0-	-1107	-0-	1591	2	57	9	Y	52	48	1	3	8	22
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5455	2	53	9	Y	48	60	1	2	8	8
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4935	2	48	9	Y	44	33	1	1	8	18
05	2945	X	2240	-0-	-705	-0-	2196	2	44	9	Y	40	24	1			34
06	2850	X	1940	-0-	-910	-0-	1910	2	30	9	Y	27	43	1			18
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8606	2	64	9	Y	58	45	1			31
08	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7807	2	37	9	Y	34	49	1			16
09	4980	X	4774	-0-	-206	-0-	4744	2	30	9	Y	27	35	1			8
10	5642	X	5	-0-	-5637	-0-	5	2			Y	-0-					8
11	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5567	2	28	9	Y	25	18	1			15
12	5642	X	3289	-0-	-2353	-0-	3270	2	19	9	Y	17	25	1			7

TOTAL GAS PROD: 51,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3523	-0-	-414	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	2951	-0-	-645	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2161	-0-	-1683	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3659	-0-	-185	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3612	-0-	-2092	-0-	3576	2	36	9	Y	33	39	1	3	8	36
02	4176	X	3617	-0-	-559	-0-	3545	2	72	9	Y	65	71	1	2	8	28
03	4650	X	3208	-0-	-1442	-0-	3155	2	53	9	Y	48	67	1	1	8	8
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4610	2	51	9	Y	46	35	1			19
05	4650	X	2497	-0-	-2153	-0-	2445	2	52	9	Y	47	26	1			40
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5067	2	45	9	Y	41	54	1			27
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	9949	2	79	9	Y	72	60	1			39
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8152	2	94	9	Y	85	82	1			42
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6525	2	94	9	Y	85	102	1			25
10	5921	X	2888	-0-	-3033	-0-	2868	2	20	9	Y	18					43
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7686	2	18	9	Y	16	50	1			9
12	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6013	2	13	9	Y	12	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 64,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197926 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 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	1860	N	1307	-0-	-553	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1920	-0-	-312	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2113	-0-	-17	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1389	-0-	-561	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1153	-0-	-1017	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-3794	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	4408	X	2664	-0-	-1744	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2766	-0-	-861	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3738	-0-	-354	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3664	-0-	-296	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	1865	-0-	-2475	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3456	-0-	-884	-0-	3456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3818	-0-	-88	-0-	3708	2	110	9	Y	100	143	1	6	8	16
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	Y	56	44	1	3	8	25
03	3689	X	3531	-0-	-158	-0-	3475	2	56	9	Y	51	55	1	2	8	19
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4052	2	52	9	Y	47	50	1	2	8	14
05	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3695	2			Y	-0-	14	1			-0-
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	3292	-0-	-924	-0-	3282	2	10	9	Y	9	5	1			4
08	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3566	2	68	9	Y	62	29	1			37
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3096	2	37	9	Y	34	61	1			10
10	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	1643	2	24	9	Y	22	19	1			13
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3370	2	103	9	Y	94	61	1	1	8	45
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3612	2	194	9	Y	176	172	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 41,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	3618	2	117	9	Y	106	96	1	3	8	75
02	4234	X	3686	-0-	-548	-0-	3557	2	129	9	Y	117	103	1	2	8	87
03	4526	X	3620	-0-	-906	-0-	3530	2	90	9	Y	82	107	1	1	8	61
04	4140	X	3657	-0-	-483	-0-	3585	2	72	9	Y	65	92	1	1	8	33
05	4278	X	3044	-0-	-1234	-0-	2970	2	74	9	Y	67	77	1	1	8	22
06	3810	X	3031	-0-	-779	-0-	2976	2	55	9	Y	50					72
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3714	2	58	9	Y	53	72	1			53
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3831	2	63	9	Y	57	69	1			41
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3770	2	42	9	Y	38	66	1			13
10	3782	X	2024	-0-	-1758	-0-	1990	2	34	9	Y	31					44
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4196	2	73	9	Y	66	64	1	1	8	45
12	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	3663	2	95	9	Y	86	90	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 42,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
09	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1786	-0-	-973	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2263	-0-	-496	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4707	-0-	-67	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3			N	-0-					-0-
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2578	-0-	-2042	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2830	-0-	-1944	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	2208	-0-	-2566	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	2444	-0-	-2176	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	2273	-0-	-2501	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
12	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X		4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4720	X		4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	4774	X		4494	-0-	-280	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4927	X		4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
05	5053	X		4356	-0-	-697	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
06	4890	X		3927	-0-	-963	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
07	5140	X		5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
08	5084	X		4023	-0-	-1061	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
09	4920	X		4502	-0-	-418	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
10	5146	X		1947	-0-	-3199	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
11	4980	X		4795	-0-	-185	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
12	5146	X		4693	-0-	-453	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4039	X		4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3578	X		3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
03	3193	X		3179	-0-	-14	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3878	X		3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	3193	X		3174	-0-	-19	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
06	3358	X		3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
07	4003	X		4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	3999	X		1610	-0-	-2389	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	3870	X		2824	-0-	-1046	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3999	X		1556	-0-	-2443	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
11	3870	X		2639	-0-	-1231	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	3999	X		2447	-0-	-1552	-0-	2447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X		6797	-0-	-1573	-0-	6650	2	147	9	Y	134	158	1	3	8	23
02	6278	X		6278	-0-	-0-	-0-	6165	2	113	9	Y	103	106	1	1	8	19
03	6159	X		6159	-0-	-0-	-0-	6057	2	102	9	Y	93	101	1	1	8	10
04	6754	X		6754	-0-	-0-	-0-	6680	2	74	9	Y	67	50	1	2	8	25
05	7610	X		7610	-0-	-0-	-0-	7563	2	47	9	Y	43	57	1	2	8	9
06	6550	X		6550	-0-	-0-	-0-	6509	2	41	9	Y	37	38	1	2	8	6
07	7072	X		7072	-0-	-0-	-0-	7024	2	48	9	Y	44	40	1	2	8	8
08	8255	X		8255	-0-	-0-	-0-	8137	2	118	9	Y	107	86	1			29
09	7350	X		6980	-0-	-370	-0-	6886	2	94	9	Y	85	90	1			24
10	7595	X		4105	-0-	-3490	-0-	4068	2	37	9	Y	34	42	1			16
11	9060	X		9060	-0-	-0-	-0-	8873	2	187	9	Y	170	141	1	2	8	43
12	8246	X		6771	-0-	-1475	-0-	6584	2	187	9	Y	170	166	1	2	8	45

TOTAL GAS PROD: 82,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	X	3014	-0-		-0-	-0-	2981	2	33	9	Y	30	29	1	1	8	5
02	2487	X	2487	-0-		-0-	-0-	2415	2	72	9	Y	65	57	1	1	8	12
03	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-	2455	2	68	9	Y	62	67	1			7
04	2872	N	2872	-0-		-0-	-0-	2670	2	202	9	Y	184	120	1	1	8	70
05	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-	2238	2	172	9	Y	156	191	1	1	8	34
06	2815	N	2815	-0-		-0-	-0-	2669	2	146	9	Y	133	143	1	1	8	23
07	2797	N	2797	-0-		-0-	-0-	2611	2	186	9	Y	169	158	1	1	8	33
08	2976	X	2854	-0-		-122	-0-	2740	2	114	9	Y	104	109	1			28
09	4968	X	4968	-0-		-0-	-0-	4851	2	117	9	Y	106	104	1			30
10	2914	X	2639	-0-		-275	-0-	2562	2	77	9	Y	70	67	1			33
11	4380	X	4380	-0-		-0-	-0-	4259	2	121	9	Y	110	114	1	2	8	27
12	5146	X	4734	-0-		-412	-0-	4668	2	66	9	Y	60	70	1	2	8	15

TOTAL GAS PROD: 38,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5659	-0-		-293	-0-	5628	2	31	9	Y	28	27	1	3	8	4
02	6330	X	6330	-0-		-0-	-0-	6295	2	35	9	Y	32	22	1	5	8	9
03	6014	X	5766	-0-		-248	-0-	5732	2	34	9	Y	31	31	1	3	8	6
04	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	6395	2	36	9	Y	33	30	1	3	8	6
05	6510	X	6405	-0-		-105	-0-	6357	2	48	9	Y	44	40	1			10
06	6300	X	5805	-0-		-495	-0-	5764	2	41	9	Y	37	36	1			11
07	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	6547	2	119	9	Y	108	95	1	1	8	23
08	6392	X	6392	-0-		-0-	-0-	6289	2	103	9	Y	94	105	1			12
09	7060	X	7060	-0-		-0-	-0-	6951	2	109	9	Y	99	93	1			18
10	6324	X	2266	-0-		-4058	-0-	2230	2	36	9	Y	33	42	1			9
11	7105	X	7105	-0-		-0-	-0-	7018	2	87	9	Y	79	77	1	3	8	8
12	6324	X	5772	-0-		-552	-0-	5732	2	40	9	Y	36	31	1	3	8	10

TOTAL GAS PROD: 71,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4585	-0-		-189	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	3862	-0-		-604	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3838	-0-		-936	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4045	-0-		-545	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	3930	-0-		-658	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3836	-0-		-604	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4054	-0-		-131	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4107	-0-		-78	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	4016	-0-		-34	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	2375	-0-		-1686	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	5242	X	5242	-0-		-0-	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3779	-0-		-375	-0-	3779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3943	-0-	-1234	-0-	3918	2	25	9	Y	23	24	1	5	8	3
02	4553	X	3385	-0-	-1168	-0-	3355	2	30	9	Y	27	17	1	4	8	9
03	4867	X	4323	-0-	-544	-0-	4299	2	24	9	Y	22	24	1	3	8	4
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4943	2	25	9	Y	23	16	1	3	8	8
05	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5565	2	20	9	Y	18	18	1	3	8	5
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5432	2	23	9	Y	21	20	1	2	8	4
07	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5277	2	25	9	Y	23	18	1	2	8	7
08	4929	X	3157	-0-	-1772	-0-	3131	2	26	9	Y	24	19	1			12
09	4770	X	3797	-0-	-973	-0-	3760	2	37	9	Y	34	29	1	1	8	16
10	4929	X	2691	-0-	-2238	-0-	2656	2	35	9	Y	32	33	1			15
11	4770	X	4312	-0-	-458	-0-	4289	2	23	9	Y	21	26	1	2	8	8
12	4929	X	3426	-0-	-1503	-0-	3405	2	21	9	Y	19	16	1	3	8	8

TOTAL GAS PROD: 50,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

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	4495	X	3847	-0-	-648	-0-	3847	3	N	-0-					-0-
02	3915	X	3581	-0-	-334	-0-	3581	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3386	-0-	-799	-0-	3386	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3657	-0-	-393	-0-	3657	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	3724	-0-	-399	-0-	3724	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	3	N	-0-					-0-
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3	N	-0-					-0-
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3	N	-0-					-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	1652	-0-	-2223	-0-	1652	3	N	-0-					-0-
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	3250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

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	7688	X	6785	-0-	-903	-0-	6785	3	N	-0-					-0-
02	6670	X	6486	-0-	-184	-0-	6486	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6048	-0-	-276	-0-	6048	3	N	-0-					-0-
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	5665	-0-	-1279	-0-	5665	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5777	-0-	-943	-0-	5777	3	N	-0-					-0-
07	6975	X	6820	-0-	-155	-0-	6820	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	6077	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	5758	-0-	-992	-0-	5758	3	N	-0-					-0-
10	6820	X	3241	-0-	-3579	-0-	3241	3	N	-0-					-0-
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	5190	-0-	-1630	-0-	5190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

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	8277	X	7848	-0-	-429	-0-	7827	2	21	9	Y	19	23	1	2	8	20
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6027	2	44	9	Y	40	40	1	3	8	17
03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5608	2	31	9	Y	28	39	1	1	8	5
04	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6520	2	37	9	Y	34	24	1	1	8	14
05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7937	2	45	9	Y	41	20	1			35
06	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	5007	2	45	9	Y	41	49	1			27
07	5859	X	5028	-0-	-831	-0-	4992	2	36	9	Y	33	42	1			18
08	7347	X	5258	-0-	-2089	-0-	5243	2	15	9	Y	14	25	1			7
09	7110	X	5309	-0-	-1801	-0-	5297	2	12	9	Y	11	15	1			3
10	7347	X	2591	-0-	-4756	-0-	2574	2	17	9	Y	15					18
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5528	2	40	9	Y	36	33	1			21
12	5487	X	4701	-0-	-786	-0-	4668	2	33	9	Y	30	39	1			12

TOTAL GAS PROD: 67,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

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	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3	N	-0-		-0-
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	3	N	-0-		-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3	N	-0-		-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3	N	-0-		-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	3	N	-0-		-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3	N	-0-		-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3	N	-0-		-0-
08	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3	N	-0-		-0-
09	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3	N	-0-		-0-
10	3720	X	2276	-0-	-1444	-0-	2276	3	N	-0-		-0-
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3	N	-0-		-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 57,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

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	6665	X	6150	-0-	-515	-0-	6150	3	N	-0-		-0-
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3	N	-0-		-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3	N	-0-		-0-
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3	N	-0-		-0-
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3	N	-0-		-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3	N	-0-		-0-
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3	N	-0-		-0-
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3	N	-0-		-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3	N	-0-		-0-
10	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3	N	-0-		-0-
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3	N	-0-		-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 65,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7921	-0-	-1100	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
02	7540	X	6895	-0-	-645	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	6993	-0-	-726	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7158	-0-	-778	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	7687	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	5968	-0-	-1844	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6129	-0-	-1431	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	3428	-0-	-4260	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	7328	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	5984	-0-	-1704	-0-	5984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					-0-
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5181	-0-	-740	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	4545	-0-	-1185	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	2729	-0-	-2417	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	767	-0-	-4410	-0-	767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
09	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
07	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
10	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 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	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7987	2	91	9	Y	83	92	1	5	8	14
02	8642	X	7928	-0-	-714	-0-	7799	2	129	9	Y	117	105	1	5	8	21
03	9238	X	7880	-0-	-1358	-0-	7766	2	114	9	Y	104	112	1	2	8	11
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7909	2	95	9	Y	86	63	1	2	8	32
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8537	2	84	9	Y	76	89	1	3	8	16
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8249	2	72	9	Y	65	68	1	2	8	11
07	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8730	2	79	9	Y	72	67	1	2	8	14
08	8618	X	8119	-0-	-499	-0-	8099	2	20	9	Y	18	27	1			5
09	8340	X	6970	-0-	-1370	-0-	6951	2	19	9	Y	17	17	1			5
10	8804	X	4506	-0-	-4298	-0-	4495	2	11	9	Y	10	10	1			5
11	8520	X	8495	-0-	-25	-0-	8377	2	118	9	Y	107	85	1			27
12	8804	X	7073	-0-	-1731	-0-	6943	2	130	9	Y	118	114	1			31

TOTAL GAS PROD: 92,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1363	-0-	-683	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1215	-0-	-585	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1411	-0-	-1038	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4642	-0-	1642	1642	4642	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2582	-0-	-518	1124	2582	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4561	-0-	1561	2685	4561	3			N	-0-					-0-
12	7139	X	4454	-0-	-2685	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8398	X	8398	-0-		-0-	-0-	8353	2	45	9	Y	41	145	1	1	8	61
02	8990	X	7870	-0-		-1120	-0-	7704	2	166	9	Y	151	191	1	3	8	18
03	9610	X	6616	-0-		-2994	-0-	6548	2	68	9	Y	62	68	1	1	8	11
04	9300	X	7440	-0-		-1860	-0-	7363	2	77	9	Y	70	66	1	1	8	14
05	9610	X	8216	-0-		-1394	-0-	8154	2	62	9	Y	56	47	1	2	8	21
06	8279	X	8279	-0-		-0-	-0-	8258	2	21	9	Y	19	32	1	2	8	6
07	8401	X	8146	-0-		-255	-0-	8134	2	12	9	Y	11	13	1	2	8	2
08	8215	X	6827	-0-		-1388	-0-	6799	2	28	9	Y	25	20	1	1	8	6
09	8597	X	8597	-0-		-0-	-0-	8576	2	21	9	Y	19	15	1			10
10	8556	X	4183	-0-		-4373	-0-	4172	2	11	9	Y	10	15	1			5
11	8280	X	7591	-0-		-689	-0-	7561	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	5
12	8897	X	8337	-0-		-560	-0-	8253	2	84	9	Y	76	69	1			12

TOTAL GAS PROD: 90,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4041	-0-		-237	-0-	4041	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3621	-0-		-178	-0-	3621	3	N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-		-0-	-0-	4192	3	N	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	4641	3	N	-0-					-0-
05	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	4880	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3384	-0-		-666	-0-	3384	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3323	-0-		-1389	-0-	3323	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	3644	-0-		-1223	-0-	3644	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4361	-0-		-349	-0-	4361	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	1716	-0-		-3151	-0-	1716	3	N	-0-					-0-
11	4184	X	4184	-0-		-0-	-0-	4184	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	3806	-0-		-689	-0-	3806	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2679	-0-		-855	-0-	2679	3	N	-0-					-0-
02	2552	X	1995	-0-		-557	-0-	1995	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-		-0-	-0-	3720	3	N	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	3044	3	N	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-		-0-	-0-	2810	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1129	-0-		-1511	-0-	1129	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	929	-0-		-1799	-0-	929	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3339	-0-		-381	-0-	3339	3	N	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-		-0-	-0-	3324	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	1056	-0-		-1765	-0-	1056	3	N	-0-					-0-
11	3798	X	3798	-0-		-0-	-0-	3798	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3361	-0-		-80	-0-	3361	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1341	-0-	-2100	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5274	-0-	-740	-0-	5232	2	42	9	Y	38	60	1	4	8	6
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4598	2	26	9	Y	24	17	1	3	8	10
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4798	2	20	9	Y	18	20	1	2	8	6
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5367	2	23	9	Y	21	19	1	2	8	6
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4465	2	19	9	Y	17	14	1	2	8	7
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4718	2	21	9	Y	19	20	1	2	8	4
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5103	2	26	9	Y	24	17	1	2	8	9
08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4820	2	53	9	Y	48	28	1	1	8	28
09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4468	2	28	9	Y	25	46	1			7
10	4433	X	2446	-0-	-1987	-0-	2428	2	18	9	Y	16	14	1			9
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4481	2	31	9	Y	28	23	1	1	8	13
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3616	2	30	9	Y	27	31	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 54,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5722	2	119	9	Y	108	89	1	3	8	76
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	4960	2	87	9	Y	79	95	1	2	8	58
03	5332	X	4263	-0-	-1069	-0-	4183	2	80	9	Y	73	76	1	1	8	54
04	5640	X	4353	-0-	-1287	-0-	4273	2	80	9	Y	73	89	1	1	8	37
05	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	5364	2	109	9	Y	99	101	1	2	8	33
06	5640	X	4949	-0-	-691	-0-	4853	2	96	9	Y	87	1	8			119
07	5394	X	5190	-0-	-204	-0-	5085	2	105	9	Y	95	120	1	1	8	93
08	5487	X	4433	-0-	-1054	-0-	4324	2	109	9	Y	99	120	1			72
09	5310	X	3707	-0-	-1603	-0-	3633	2	74	9	Y	67	116	1			23
10	5487	X	2403	-0-	-3084	-0-	2333	2	70	9	Y	64					87
11	5010	X	4392	-0-	-618	-0-	4275	2	117	9	Y	106	120	1			73
12	5177	X	3515	-0-	-1662	-0-	3467	2	48	9	Y	44	96	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 53,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3328	-0-		-578	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3229	-0-		-860	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3324	-0-		-1047	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3457	-0-		-773	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3421	-0-		-20	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3545	-0-		-20	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2180	-0-		-1602	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
11	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3915	-0-		-53	-0-	3915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1450	-0-		-1030	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1872	-0-		-738	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2257	-0-		-533	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2022	-0-		-678	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2301	X	2301	-0-		-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-		-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3421	X	3421	-0-		-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
08	2620	X	2620	-0-		-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
09	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	1756	-0-		-1592	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2624	-0-		-724	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-		-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-		-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-		-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2600	-0-		-370	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1199	-0-		-1870	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-		-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2797	-0-		-272	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3982	-0-	-265	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3384	-0-	-832	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3650	-0-	-430	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3819	-0-	-51	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3457	-0-	-325	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	2569	-0-	-1647	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	3908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 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	2604	X	77	-0-	-2527	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	145	X	51	-0-	-94	-0-	48	2	3	9	Y	3	2	1			1
03	155	X	11	-0-	-144	-0-	7	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	6	2	4	9	Y	4	3	1			1
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	460	2	15	9	Y	14	12	1			2
09	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1106	2	20	9	Y	18	17	1			3
10	341	X	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7	8	1			2
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2551	2	68	9	Y	62	56	1	2	8	6
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3809	2	61	9	Y	55	43	1	3	8	15

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 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	7998	X	6964	-0-	-1034	-0-	6903	2	61	9	Y	55	56	1	6	8	9
02	7801	X	6623	-0-	-1178	-0-	6548	2	75	9	Y	68	60	1	5	8	12
03	8339	X	5855	-0-	-2484	-0-	5788	2	67	9	Y	61	65	1	2	8	6
04	7680	X	7268	-0-	-412	-0-	7202	2	66	9	Y	60	41	1	3	8	22
05	7936	X	5267	-0-	-2669	-0-	5223	2	44	9	Y	40	52	1	2	8	8
06	6840	X	6695	-0-	-145	-0-	6649	2	46	9	Y	42	41	1	2	8	7
07	7502	X	6674	-0-	-828	-0-	6623	2	51	9	Y	46	42	1	2	8	9
08	7502	X	6180	-0-	-1322	-0-	6139	2	41	9	Y	37	36	1			10
09	7260	X	5371	-0-	-1889	-0-	5338	2	33	9	Y	30	32	1			8
10	6913	X	2955	-0-	-3958	-0-	2936	2	19	9	Y	17	17	1			8
11	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6277	2	98	9	Y	89	74	1	1	8	22
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6555	2	128	9	Y	116	106	1	2	8	30

TOTAL GAS PROD: 72,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6032	2	383	9	Y	348	392	1	7	8	60
02	5887	X	5138	-0-	-749	-0-	5107	2	31	9	Y	28	81	1	2	8	5
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6308	2	34	9	Y	31	32	1	1	8	3
04	6210	X	5890	-0-	-320	-0-	5849	2	41	9	Y	37	25	1	2	8	13
05	6417	X	5217	-0-	-1200	-0-	5186	2	31	9	Y	28	33	1	2	8	6
06	6210	X	5535	-0-	-675	-0-	5502	2	33	9	Y	30	29	1	2	8	5
07	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6213	2	42	9	Y	38	33	1	3	8	7
08	6355	X	5029	-0-	-1326	-0-	4988	2	41	9	Y	37	34	1			10
09	5880	X	4497	-0-	-1383	-0-	4466	2	31	9	Y	28	30	1			8
10	6262	X	2787	-0-	-3475	-0-	2766	2	21	9	Y	19	18	1			9
11	6060	X	5295	-0-	-765	-0-	5281	2	14	9	Y	13	19	1			3
12	6262	X	3904	-0-	-2358	-0-	3904	2			Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8387	2	41	9	Y	37	33	1	8	8	34
02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10020	2	91	9	Y	83	75	1	8	8	34
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12336	2	62	9	Y	56	78	1	3	8	9
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9449	2	43	9	Y	39	32	1			16
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10521	2	22	9	Y	20	19	1			17
06	8640	X	5761	-0-	-2879	-0-	5742	2	19	9	Y	17	23	1			11
07	8928	X	5317	-0-	-3611	-0-	5284	2	33	9	Y	30	25	1			16
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7611	2	50	9	Y	45	39	1			22
09	6630	X	4838	-0-	-1792	-0-	4791	2	47	9	Y	43	52	1			13
10	6851	X	1717	-0-	-5134	-0-	1694	2	23	9	Y	21					34
11	6630	X	5182	-0-	-1448	-0-	5123	2	59	9	Y	54	57	1			31
12	6851	X	3942	-0-	-2909	-0-	3894	2	48	9	Y	44	57	1			18

TOTAL GAS PROD: 85,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4192	-0-	-1388	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4623	-0-	-417	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	1955	-0-	-3253	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	4982	-0-	-58	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9353	2	36	9	Y	33	34	1	2	8	4
02	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8711	2	72	9	Y	65	48	1	1	8	20
03	8215	X	7017	-0-	-1198	-0-	6949	2	68	9	Y	62	69	1			13
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7967	2	74	9	Y	67	66	1	1	8	13
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8709	2	120	9	Y	109	95	1	2	8	25
06	7950	X	7679	-0-	-271	-0-	7563	2	116	9	Y	105	98	1	1	8	31
07	8215	X	8190	-0-	-25	-0-	8092	2	98	9	Y	89	100	1	1	8	19
08	8835	X	8244	-0-	-591	-0-	8189	2	55	9	Y	50	63	1			6
09	8550	X	6012	-0-	-2538	-0-	5956	2	56	9	Y	51	47	1	1	8	9
10	8835	X	4449	-0-	-4386	-0-	4424	2	25	9	Y	23	26	1			6
11	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9575	2	90	9	Y	82	76	1	4	8	8
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	7698	2	74	9	Y	67	53	1	3	8	19

TOTAL GAS PROD: 94,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5097	-0-	-142	-0-	4997	2	100	9	Y	91	92	1	5	8	35
02	4901	X	4547	-0-	-354	-0-	4464	2	83	9	Y	75	77	1	4	8	29
03	5239	X	4410	-0-	-829	-0-	4336	2	74	9	Y	67	76	1	2	8	18
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5460	2	72	9	Y	65	51	1	2	8	30
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5292	2	63	9	Y	57	71	1	2	8	14
06	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4830	2	54	9	Y	49	55	1	1	8	7
07	5704	X	4920	-0-	-784	-0-	4861	2	59	9	Y	54	52	1	1	8	8
08	5487	X	4949	-0-	-538	-0-	4898	2	51	9	Y	46	43	1			11
09	5310	X	5055	-0-	-255	-0-	5001	2	54	9	Y	49	26	1			34
10	5363	X	1914	-0-	-3449	-0-	1886	2	28	9	Y	25	29	1			30
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5472	2	70	9	Y	64	75	1	1	8	18
12	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4840	2	59	9	Y	54	50	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 57,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4272	-0-	-1093	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	4668	-0-	-1067	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5496	-0-	-54	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5513	-0-	-222	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	2375	-0-	-2461	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
12	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2023	-0-	-1697	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2746	-0-	-183	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2043	-0-	-1150	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	2081	-0-	-1515	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	1902	-0-	-1578	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	444	-0-	-3152	-0-	444	3			N	-0-					-0-
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	1274	-0-	-803	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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	9083	X	8996	-0-	-87	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
02	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6892	-0-	-218	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	129	-0-	-7218	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	803	-0-	-6307	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	5509	-0-	-1838	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
12	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 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	6293	X	4493	-0-	-1800	-0-	4294	2	199	9	Y	181	145	1	6	8	30
02	4756	X	4253	-0-	-503	-0-	3961	2	292	9	Y	265	168	1	3	8	124
03	5084	X	4141	-0-	-943	-0-	3881	2	260	9	Y	236	266	1	2	8	92
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4755	2	230	9	Y	209	235	1	2	8	64
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4966	2	178	9	Y	162	146	1	3	8	77
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4285	2	198	9	Y	180	210	1	3	8	44
07	5084	X	4989	-0-	-95	-0-	4827	2	162	9	Y	147	128	1	3	8	60
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4756	2	87	9	Y	79	91	1	1	8	47
09	4680	X	4018	-0-	-662	-0-	3972	2	46	9	Y	42	76	1	1	8	12
10	4836	X	2554	-0-	-2282	-0-	2513	2	41	9	Y	37	27	1			22
11	4680	X	4201	-0-	-479	-0-	4150	2	51	9	Y	46	45	1	2	8	21
12	4836	X	4059	-0-	-777	-0-	4029	2	30	9	Y	27	39	1	2	8	7

TOTAL GAS PROD: 52,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 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	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5672	-0-	-778	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6617	-0-	-103	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	5009	-0-	-1935	-0-	5009	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6660	-0-	-60	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5502	-0-	-1442	-0-	5502	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3050	-0-	-314	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3305	-0-	-291	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
05	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2106	-0-	-1242	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	2634	-0-	-606	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	904	-0-	-2444	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2794	-0-	-1484	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	3654	X	2574	-0-	-1080	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	2416	-0-	-1490	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2423	-0-	-1357	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3255	-0-	-279	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2279	-0-	-421	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2537	-0-	-222	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1400	-0-	-1855	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9373	2	14	9	Y	13	16	1			2
02	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8380	2	24	9	Y	22	20	1			4
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8814	2	22	9	Y	20	22	1			2
04	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9088	2	18	9	Y	16	12	1			6
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8119	2	231	9	Y	210	169	1	2	8	45
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7550	2	207	9	Y	188	199	1	2	8	32
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7485	2	226	9	Y	205	195	1	2	8	40
08	9424	X	5783	-0-	-3641	-0-	5706	2	77	9	Y	70	91	1			19
09	9120	X	5700	-0-	-3420	-0-	5621	2	79	9	Y	72	71	1			20
10	8339	X	3701	-0-	-4638	-0-	3649	2	52	9	Y	47	45	1			22
11	7770	X	7597	-0-	-173	-0-	7363	2	234	9	Y	213	180	1	1	8	54
12	7719	X	6025	-0-	-1694	-0-	5718	2	307	9	Y	279	256	1	4	8	73

TOTAL GAS PROD: 88,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6500	2	87	9	Y	79	81	1	4	8	31
02	6409	X	6113	-0-	-296	-0-	6022	2	91	9	Y	83	78	1	3	8	33
03	6851	X	4811	-0-	-2040	-0-	4737	2	74	9	Y	67	80	1	2	8	18
04	6630	X	4658	-0-	-1972	-0-	4592	2	66	9	Y	60	49	1	1	8	28
05	6851	X	3580	-0-	-3271	-0-	3538	2	42	9	Y	38	55	1	2	8	9
06	6360	X	3281	-0-	-3079	-0-	3244	2	37	9	Y	34	37	1	1	8	5
07	6541	X	4385	-0-	-2156	-0-	4338	2	47	9	Y	43	40	1	2	8	6
08	4805	X	4043	-0-	-762	-0-	4002	2	41	9	Y	37	34	1			9
09	4650	X	3248	-0-	-1402	-0-	3212	2	36	9	Y	33	19	1			23
10	4371	X	1203	-0-	-3168	-0-	1190	2	13	9	Y	12	20	1			15
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4392	2	58	9	Y	53	53	1			15
12	4371	X	3836	-0-	-535	-0-	3780	2	56	9	Y	51	45	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 50,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

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	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	3			N	-0-					-0-
02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	3			N	-0-					-0-
04	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	3			N	-0-					-0-
05	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
06	8850	X	8805	-0-	-45	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
07	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	7606	-0-	-2252	-0-	7606	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	7845	-0-	-1695	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	4563	-0-	-5295	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	8703	-0-	-177	-0-	8703	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7358	-0-	-1818	-0-	7358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

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	6851	X	5144	-0-	-1707	-0-	5102	2	42	9	Y	38	42	1	1	8	6
02	6177	X	5421	-0-	-756	-0-	5358	2	63	9	Y	57	52	1	1	8	10
03	6603	X	4019	-0-	-2584	-0-	3967	2	52	9	Y	47	51	1	1	8	5
04	4980	X	4813	-0-	-167	-0-	4744	2	69	9	Y	63	43	1	1	8	24
05	5797	X	4760	-0-	-1037	-0-	4708	2	52	9	Y	47	59	1	2	8	10
06	5610	X	4176	-0-	-1434	-0-	4131	2	45	9	Y	41	43	1	1	8	7
07	5797	X	4251	-0-	-1546	-0-	4204	2	47	9	Y	43	41	1	1	8	8
08	4712	X	3164	-0-	-1548	-0-	3103	2	61	9	Y	55	48	1			15
09	4560	X	3171	-0-	-1389	-0-	3119	2	52	9	Y	47	48	1	1	8	13
10	4712	X	1852	-0-	-2860	-0-	1808	2	44	9	Y	40	34	1			19
11	4170	X	3502	-0-	-668	-0-	3484	2	18	9	Y	16	30	1	1	8	4
12	4247	X	2880	-0-	-1367	-0-	2880	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

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	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3124	-0-	-2084	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3985	-0-	-1055	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4422	-0-	-468	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4059	-0-	-932	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3031	-0-	-1379	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	1915	-0-	-2642	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3105	-0-	-1305	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3643	-0-	-418	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

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	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-		6744	2	90	9	Y	82	91	1	3	8	32
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-		5987	2	143	9	Y	130	105	1	6	8	51
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-		5600	2	113	9	Y	103	123	1	3	8	28
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-		5934	2	114	9	Y	104	81	1	2	8	49
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-		5965	2	89	9	Y	81	109	1	1	8	20
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-		5286	2	90	9	Y	82	87	1	3	8	12
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-		5575	2	100	9	Y	91	89	1	1	8	13
08	6262	X	5938	-0-	-324	-0-		5841	2	97	9	Y	88	80	1			21
09	6060	X	5243	-0-	-817	-0-		5158	2	85	9	Y	77	44	1	1	8	53
10	6045	X	2605	-0-	-3440	-0-		2561	2	44	9	Y	40	45	1			48
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-		6328	2	98	9	Y	89	111	1	1	8	25
12	5952	X	4789	-0-	-1163	-0-		4733	2	56	9	Y	51	55	1	1	8	20

TOTAL GAS PROD: 66,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4561	-0-	-1453	-0-		4561	3	N	-0-			-0-
02	4234	X	4232	-0-	-2	-0-		4232	3	N	-0-			-0-
03	4526	X	3898	-0-	-628	-0-		3898	3	N	-0-			-0-
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-		5303	3	N	-0-			-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-		5694	3	N	-0-			-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-		4687	3	N	-0-			-0-
07	4526	X	3916	-0-	-610	-0-		3916	3	N	-0-			-0-
08	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-		3828	3	N	-0-			-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-		3236	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2035	-0-	-848	-0-		2035	3	N	-0-			-0-
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		3580	3	N	-0-			-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5885	-0-	-284	-0-		5885	3	N	-0-			-0-
02	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-		7470	3	N	-0-			-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-		6047	3	N	-0-			-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-		8361	3	N	-0-			-0-
05	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-		9618	3	N	-0-			-0-
06	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-		10937	3	N	-0-			-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-		6194	3	N	-0-			-0-
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-		7886	3	N	-0-			-0-
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-		8131	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	2875	-0-	-2488	-0-		2875	3	N	-0-			-0-
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-		6766	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	5248	-0-	-115	-0-		5248	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2562	-0-	-1313	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3200	-0-	-675	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2294	-0-	-1581	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3144	-0-	-1134	-0-	3144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 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	20801	X	15155	-0-	-5646	-0-	15155	3			N	-0-					-0-
02	17255	X	12929	-0-	-4326	-0-	12929	3			N	-0-					-0-
03	17825	X	12684	-0-	-5141	-0-	12684	3			N	-0-					-0-
04	16770	X	13857	-0-	-2913	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
05	15996	X	13663	-0-	-2333	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
06	14670	X	13435	-0-	-1235	-0-	13435	3			N	-0-					-0-
07	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	3			N	-0-					-0-
08	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14673	3			N	-0-					-0-
09	13860	X	13683	-0-	-177	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	6921	-0-	-8548	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
11	14970	X	11595	-0-	-3375	-0-	11595	3			N	-0-					-0-
12	15469	X	12066	-0-	-3403	-0-	12066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5128	2	90	9	Y	82	88	1	5	8	11
02	4350	X	2997	-0-	-1353	-0-	2921	2	76	9	Y	69	57	1	1	8	22
03	4650	X	3224	-0-	-1426	-0-	3149	2	75	9	Y	68	75	1	1	8	14
04	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	4307	2	106	9	Y	96	90	1	1	8	19
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5400	2	72	9	Y	65	66	1	4	8	14
06	5040	X	3829	-0-	-1211	-0-	3771	2	58	9	Y	53	49	1	3	8	15
07	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	3958	2	55	9	Y	50	53	1	1	8	11
08	4371	X	3829	-0-	-542	-0-	3774	2	55	9	Y	50	55	1			6
09	4230	X	3561	-0-	-669	-0-	3500	2	61	9	Y	55	50	1	1	8	10
10	4371	X	985	-0-	-3386	-0-	971	2	14	9	Y	13	19	1			4
11	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	3715	2	88	9	Y	80	73	1	3	8	8
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4274	2	22	9	Y	20	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 45,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8697	-0-		-1068	-0-	8691	2	6	9	Y	5	12	1	1	8	6
02	10387	X	10387	-0-		-0-	-0-	10377	2	10	9	Y	9	11	1			4
03	7099	X	6024	-0-		-1075	-0-	6016	2	8	9	Y	7	10	1			1
04	7712	X	7712	-0-		-0-	-0-	7701	2	11	9	Y	10	7	1			4
05	8539	X	8539	-0-		-0-	-0-	8469	2	70	9	Y	64	13	1			55
06	8834	X	8834	-0-		-0-	-0-	8764	2	70	9	Y	64	77	1			42
07	8476	X	8476	-0-		-0-	-0-	8398	2	78	9	Y	71	75	1			38
08	7905	X	7079	-0-		-826	-0-	7016	2	63	9	Y	57	67	1			28
09	7650	X	7019	-0-		-631	-0-	6935	2	84	9	Y	76	82	1			22
10	7905	X	1846	-0-		-6059	-0-	1817	2	29	9	Y	26					48
11	7650	X	7200	-0-		-450	-0-	7108	2	92	9	Y	84	83	1			49
12	7905	X	6567	-0-		-1338	-0-	6492	2	75	9	Y	68	89	1			28

TOTAL GAS PROD: 88,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-	5619	2	33	9	Y	30	36	1	4	8	4
02	4682	X	4682	-0-		-0-	-0-	4649	2	33	9	Y	30	21	1	3	8	10
03	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-	7695	2	32	9	Y	29	32	1	2	8	5
04	5564	X	5564	-0-		-0-	-0-	5534	2	30	9	Y	27	20	1	2	8	10
05	10677	X	10677	-0-		-0-	-0-	10532	2	145	9	Y	132	106	1	4	8	32
06	3930	X	3626	-0-		-304	-0-	3537	2	89	9	Y	81	94	1	3	8	16
07	7754	X	7754	-0-		-0-	-0-	7635	2	119	9	Y	108	84	1	5	8	35
08	8277	X	3889	-0-		-4388	-0-	3809	2	80	9	Y	73	71	1			37
09	8010	X	3502	-0-		-4508	-0-	3417	2	85	9	Y	77	75	1	1	8	38
10	8277	X	2014	-0-		-6263	-0-	1939	2	75	9	Y	68	74	1			32
11	7500	X	4102	-0-		-3398	-0-	4065	2	37	9	Y	34	52	1			14
12	7750	X	3841	-0-		-3909	-0-	3800	2	41	9	Y	37	32	1			19

TOTAL GAS PROD: 63,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5810	-0-		-700	-0-	5745	2	65	9	N	59	1	8			201
02	5475	X	5475	-0-		-0-	-0-	5390	2	85	9	N	77	177	1	11	8	90
03	5456	X	5051	-0-		-405	-0-	4989	2	62	9	N	56	5	8			141
04	5772	X	5772	-0-		-0-	-0-	5705	2	67	9	N	61	3	8			199
05	5590	X	5590	-0-		-0-	-0-	5522	2	68	9	N	62	173	1			88
06	5280	X	5222	-0-		-58	-0-	5175	2	47	9	N	43					131
07	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	5579	2	87	9	N	79					210
08	5363	X	5311	-0-		-52	-0-	5291	2	20	9	N	18	176	1			52
09	5190	X	4924	-0-		-266	-0-	4867	2	57	9	N	52					104
10	5363	X	1850	-0-		-3513	-0-	1839	2	11	9	N	10					114
11	6574	X	6574	-0-		-0-	-0-	6505	2	69	9	N	63					177
12	5363	X	4316	-0-		-1047	-0-	4262	2	54	9	N	49	183	1			43

TOTAL GAS PROD: 61,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	550	-0-	-7386	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	431	-0-	-7689	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	136	-0-	-7087	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	179	-0-	-3331	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	540	X	47	-0-	-493	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	465	X	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5606	-0-	2606	2606	5606	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2530	-0-	-570	2036	2530	3			N	-0-					-0-
11	8386	X	6350	-0-	-2036	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6600	-0-	-344	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3641	-0-	-699	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	1352	-0-	-3701	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4202	-0-	-688	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7194	2	190	9	Y	173	269	1	5	8	29
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6511	2	113	9	Y	103	81	1	4	8	47
03	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	5947	2	102	9	Y	93	102	1	3	8	35
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6215	2	164	9	Y	149	136	1	3	8	45
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6232	2	183	9	Y	166	128	1	3	8	80
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5934	2	211	9	Y	192	222	1	3	8	47
07	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6074	2	178	9	Y	162	140	1	3	8	66
08	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	5079	2	196	9	Y	178	137	1	1	8	106
09	6360	X	5838	-0-	-522	-0-	5733	2	105	9	Y	95	173	1	1	8	27
10	6417	X	3785	-0-	-2632	-0-	3689	2	96	9	Y	87	62	1	2	8	50
11	6150	X	5890	-0-	-260	-0-	5758	2	132	9	Y	120	111	1	2	8	57
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6337	2	128	9	Y	116	139	1	3	8	31

TOTAL GAS PROD: 72,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6319	-0-	-997	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
02	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	3			N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	3			N	-0-					-0-
04	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
05	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			N	-0-					-0-
07	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	3			N	-0-					-0-
08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	3			N	-0-					-0-
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	2780	-0-	-3358	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5305	-0-	-833	-0-	5305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6464	-0-	-1875	-0-	6312	2	152	9	Y	138	189	1	7	8	22
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6198	2	185	9	Y	168	122	1	6	8	62
03	6417	X	5283	-0-	-1134	-0-	5127	2	156	9	Y	142	173	1	4	8	27
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6925	2	162	9	Y	147	112	1	4	8	58
05	6417	X	5901	-0-	-516	-0-	5736	2	165	9	Y	150	155	1	6	8	47
06	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6870	2	187	9	Y	170	177	1	5	8	35
07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6975	2	147	9	Y	134	121	1	4	8	44
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7726	2	164	9	Y	149	118	1			75
09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5661	2	184	9	Y	167	158	1	2	8	82
10	5456	X	3660	-0-	-1796	-0-	3506	2	154	9	Y	140	155	1			67
11	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5739	2	239	9	Y	217	191	1	2	8	91
12	5456	X	5348	-0-	-108	-0-	5019	2	329	9	Y	299	233	1	5	8	152

TOTAL GAS PROD: 74,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,021

CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 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	10974	X	8480	-0-	-2494	-0-	8092	2	388	9	Y	353	406	1	5	8	61
02	9512	X	7845	-0-	-1667	-0-	7315	2	530	9	Y	482	449	1	6	8	88
03	10168	X	7150	-0-	-3018	-0-	6691	2	459	9	Y	417	458	1	3	8	44
04	8640	X	8552	-0-	-88	-0-	8164	2	388	9	Y	353	261	1	2	8	134
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8391	2	267	9	Y	243	322	1	2	8	53
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8172	2	250	9	Y	227	240	1	1	8	39
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8859	2	271	9	Y	246	236	1	1	8	48
08	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8770	2	369	9	Y	335	293	1			90
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8465	2	358	9	Y	325	323	1	1	8	91
10	7812	X	4159	-0-	-3653	-0-	3935	2	224	9	Y	204	199	1			96
11	7560	X	7552	-0-	-8	-0-	7212	2	340	9	Y	309	325	1	2	8	78
12	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7576	2	279	9	Y	254	263	1	2	8	67

TOTAL GAS PROD: 95,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,748

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2980	-0-	-1267	-0-	2973	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4333	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	2871	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4617	2	12	9	Y	11	4	1	5	8	2
05	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3475	2	33	9	Y	30	16	1	2	8	14
06	3510	X	3433	-0-	-77	-0-	3405	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	6
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4071	2	36	9	Y	33	24	1	2	8	13
08	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	4046	2	75	9	Y	68	40	1	1	8	40
09	4410	X	3392	-0-	-1018	-0-	3285	2	107	9	Y	97	109	1	1	8	27
10	4092	X	2200	-0-	-1892	-0-	2117	2	83	9	Y	75	58	1			44
11	3990	X	2670	-0-	-1320	-0-	2536	2	134	9	Y	122	107	1	1	8	58
12	4123	X	3108	-0-	-1015	-0-	3012	2	96	9	Y	87	121	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 41,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3	N	-0-			-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3	N	-0-			-0-
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3	N	-0-			-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3	N	-0-			-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3	N	-0-			-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3	N	-0-			-0-
08	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2150	3	N	-0-			-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	1260	-0-	-1282	-0-	1260	3	N	-0-			-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3	N	-0-			-0-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3	N	-0-			-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	2892	-0-	-1975	-0-	2892	3	N	-0-			-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3	N	-0-			-0-
05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3	N	-0-			-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3	N	-0-			-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3	N	-0-			-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	2771	-0-	-2179	-0-	2771	3	N	-0-			-0-
10	5115	X	2839	-0-	-2276	-0-	2839	3	N	-0-			-0-
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3	N	-0-			-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 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	9579	X	8271	-0-	-1308	-0-	8108	2	163	9	Y	148	154	1	6	8	58
02	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8009	2	145	9	Y	132	133	1	4	8	53
03	7874	X	7788	-0-	-86	-0-	7671	2	117	9	Y	106	128	1	2	8	29
04	7620	X	7395	-0-	-225	-0-	7275	2	120	9	Y	109	85	1	2	8	51
05	7874	X	7150	-0-	-724	-0-	7056	2	94	9	Y	85	113	1	2	8	21
06	7620	X	5877	-0-	-1743	-0-	5789	2	88	9	Y	80	87	1	2	8	12
07	7874	X	6581	-0-	-1293	-0-	6484	2	97	9	Y	88	86	1	1	8	13
08	7285	X	5768	-0-	-1517	-0-	5673	2	95	9	Y	86	78	1			21
09	7050	X	5860	-0-	-1190	-0-	5834	2	26	9	Y	24	28	1			17
10	7161	X	3793	-0-	-3368	-0-	3752	2	41	9	Y	37	15	1			39
11	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6895	2	99	9	Y	90	103	1	1	8	25
12	6572	X	6481	-0-	-91	-0-	6413	2	68	9	Y	62	62	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 80,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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	11966	X	10695	-0-	-1271	-0-	10662	2	33	9	Y	30	27	1	6	8	3
02	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10334	2	76	9	Y	69	47	1	5	8	20
03	10943	X	9250	-0-	-1693	-0-	9187	2	63	9	Y	57	64	1	2	8	11
04	10590	X	10032	-0-	-558	-0-	9956	2	76	9	Y	69	64	1	3	8	13
05	10943	X	1906	-0-	-9037	-0-	1833	2	73	9	Y	66	63	1	1	8	15
06	10590	X	7846	-0-	-2744	-0-	7704	2	142	9	Y	129	105	1	1	8	38
07	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11107	2	209	9	Y	190	186	1	1	8	41
08	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10454	2	206	9	Y	187	203	1	2	8	23
09	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	9893	2	186	9	Y	169	159	1	2	8	31
10	7812	X	5013	-0-	-2799	-0-	4940	2	73	9	Y	66	78	1	1	8	18
11	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11340	2	292	9	Y	265	249	1	7	8	27
12	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11000	2	243	9	Y	221	180	1	4	8	64

TOTAL GAS PROD: 110,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	5314	2	182	9	Y	165	210	1	8	8	26
02	5307	X	5016	-0-	-291	-0-	4805	2	211	9	Y	192	141	1	6	8	71
03	5673	X	3124	-0-	-2549	-0-	2923	2	201	9	Y	183	214	1	5	8	35
04	5490	X	4354	-0-	-1136	-0-	4144	2	210	9	Y	191	145	1	6	8	75
05	5487	X	3811	-0-	-1676	-0-	3634	2	177	9	Y	161	178	1	4	8	54
06	5310	X	4441	-0-	-869	-0-	4243	2	198	9	Y	180	194	1	3	8	37
07	5363	X	3525	-0-	-1838	-0-	3422	2	103	9	Y	94	97	1	3	8	31
08	4495	X	3211	-0-	-1284	-0-	3153	2	58	9	Y	53	56	1	2	8	26
09	4440	X	3814	-0-	-626	-0-	3747	2	67	9	Y	61	56	1	2	8	29
10	4588	X	2056	-0-	-2532	-0-	1993	2	63	9	Y	57	58	1	2	8	26
11	4440	X	3599	-0-	-841	-0-	3541	2	58	9	Y	53	55	1	2	8	22
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4050	2	73	9	Y	66	52	1	4	8	32

TOTAL GAS PROD: 46,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8951	-0-		-2891	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
02	8211	X	8211	-0-		-0-	-0-	8211	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7780	-0-		-559	-0-	7780	3			N	-0-					-0-
04	8653	X	8653	-0-		-0-	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
05	8341	X	8341	-0-		-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	7581	-0-		-489	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
07	8891	X	8891	-0-		-0-	-0-	8891	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7343	-0-		-1523	-0-	7343	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	7226	-0-		-1354	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	3448	-0-		-5418	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	7223	-0-		-1357	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	7020	-0-		-1846	-0-	7020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
02	8230	X	8230	-0-		-0-	-0-	8230	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	7118	-0-		-1469	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7243	-0-		-1127	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
05	8804	X	7168	-0-		-1636	-0-	7168	3			N	-0-					-0-
06	8520	X	6334	-0-		-2186	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
07	8804	X	6948	-0-		-1856	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7045	-0-		-426	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	7192	-0-		-38	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	4406	-0-		-2755	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
11	7772	X	7772	-0-		-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6634	-0-		-806	-0-	6634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8479	-0-		-2681	-0-	8284	2	195	9	Y	177	193	1	4	8	24
02	9454	X	7005	-0-		-2449	-0-	6805	2	200	9	Y	182	143	1	7	8	56
03	10106	X	5715	-0-		-4391	-0-	5530	2	185	9	Y	168	187	1	3	8	34
04	9780	X	7635	-0-		-2145	-0-	7422	2	213	9	Y	194	186	1	4	8	38
05	9548	X	7125	-0-		-2423	-0-	7094	2	31	9	Y	28	59	1	1	8	6
06	8220	X	6618	-0-		-1602	-0-	6538	2	80	9	Y	73	56	1	2	8	21
07	7905	X	6545	-0-		-1360	-0-	6488	2	57	9	Y	52	61	1	1	8	11
08	9467	X	9467	-0-		-0-	-0-	9272	2	195	9	Y	177	165	1	1	8	22
09	7510	X	7510	-0-		-0-	-0-	7327	2	183	9	Y	166	156	1	1	8	31
10	6510	X	3773	-0-		-2737	-0-	3694	2	79	9	Y	72	83	1			20
11	9339	X	9339	-0-		-0-	-0-	9077	2	262	9	Y	238	229	1	5	8	24
12	7863	X	7863	-0-		-0-	-0-	7651	2	212	9	Y	193	158	1	3	8	56

TOTAL GAS PROD: 87,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	9387	-0-	-3323	-0-	9099	2	288	9	Y	262	286	1	5	8	36
02	9454	X	8924	-0-	-530	-0-	8621	2	303	9	Y	275	217	1	9	8	85
03	10106	X	8158	-0-	-1948	-0-	7886	2	272	9	Y	247	278	1	4	8	50
04	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9567	2	298	9	Y	271	263	1	4	8	54
05	10106	X	8753	-0-	-1353	-0-	8499	2	254	9	Y	231	229	1	3	8	53
06	9240	X	8917	-0-	-323	-0-	8684	2	233	9	Y	212	201	1	2	8	62
07	10106	X	9484	-0-	-622	-0-	9334	2	150	9	Y	136	168	1	1	8	29
08	9765	X	9266	-0-	-499	-0-	9208	2	58	9	Y	53	75	1			7
09	9450	X	8587	-0-	-863	-0-	8532	2	55	9	Y	50	47	1	1	8	9
10	9486	X	3792	-0-	-5694	-0-	3769	2	23	9	Y	21	24	1			6
11	9180	X	6600	-0-	-2580	-0-	6458	2	142	9	Y	129	118	1	4	8	13
12	9486	X	6054	-0-	-3432	-0-	5903	2	151	9	Y	137	107	1	4	8	39

TOTAL GAS PROD: 97,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,024

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9884	-0-	-2020	-0-	9638	2	246	9	Y	224	245	1	5	8	31
02	9512	X	8942	-0-	-570	-0-	8901	2	41	9	Y	37	56	1			12
03	10168	X	6705	-0-	-3463	-0-	6665	2	40	9	Y	36	41	1			7
04	9840	X	7246	-0-	-2594	-0-	7203	2	43	9	Y	39	38	1			8
05	10168	X	6241	-0-	-3927	-0-	6116	2	125	9	Y	114	92	1	4	8	26
06	9570	X	5756	-0-	-3814	-0-	5639	2	117	9	Y	106	97	1	5	8	30
07	9548	X	6771	-0-	-2777	-0-	6641	2	130	9	Y	118	120	1	3	8	25
08	7502	X	5970	-0-	-1532	-0-	5870	2	100	9	Y	91	104	1	1	8	11
09	7260	X	6456	-0-	-804	-0-	6364	2	92	9	Y	84	79	1	1	8	15
10	6758	X	3268	-0-	-3490	-0-	3228	2	40	9	Y	36	41	1			10
11	6540	X	6511	-0-	-29	-0-	6372	2	139	9	Y	126	119	1	4	8	13
12	6758	X	5856	-0-	-902	-0-	5740	2	116	9	Y	105	85	1	3	8	30

TOTAL GAS PROD: 79,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	12773	3			N	-0-					-0-
02	12151	X	11993	-0-	-158	-0-	11993	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	9072	-0-	-4289	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
04	12930	X	9937	-0-	-2993	-0-	9937	3			N	-0-					-0-
05	13361	X	10230	-0-	-3131	-0-	10230	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	9998	-0-	-2422	-0-	9998	3			N	-0-					-0-
07	12834	X	11343	-0-	-1491	-0-	11343	3			N	-0-					-0-
08	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	3			N	-0-					-0-
09	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	6254	-0-	-4007	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
11	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	14254	3			N	-0-					-0-
12	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11485	-0-	-1132	-0-	11485	3			N	-0-					-0-
02	11136	X	10522	-0-	-614	-0-	10522	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	9785	-0-	-2491	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
04	11880	X	10913	-0-	-967	-0-	10913	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	9410	-0-	-2866	-0-	9410	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10348	-0-	-752	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
07	11284	X	10575	-0-	-709	-0-	10575	3			N	-0-					-0-
08	10106	X	9751	-0-	-355	-0-	9751	3			N	-0-					-0-
09	9780	X	9146	-0-	-634	-0-	9146	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	5895	-0-	-4211	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	9992	3			N	-0-					-0-
12	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	12727	-0-	-2246	-0-	12727	3			N	-0-					-0-
02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	11062	3			N	-0-					-0-
03	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			N	-0-					-0-
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	3			N	-0-					-0-
05	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	3			N	-0-					-0-
06	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	3			N	-0-					-0-
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10562	-0-	-1342	-0-	10562	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	10839	3			N	-0-					-0-
10	11594	X	6063	-0-	-5531	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
11	11220	X	10941	-0-	-279	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	10129	-0-	-1186	-0-	10129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5396	-0-	-3098	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	4699	-0-	-1478	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	4841	-0-	-1762	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5252	-0-	-235	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5584	-0-	-616	-0-	5584	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	2815	-0-	-2951	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5692	-0-	-198	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8398	-0-	-1088	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	7859	X	7205	-0-	-654	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7210	-0-	-1191	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-					-0-
05	8401	X	7643	-0-	-758	-0-	7643	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7518	-0-	-612	-0-	7518	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7831	-0-	-570	-0-	7831	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	7048	-0-	-237	-0-	7048	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6473	-0-	-577	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	3351	-0-	-3934	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
11	7050	X	4595	-0-	-2455	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	4030	-0-	-3255	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 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	12152	X	11833	-0-	-319	-0-	11833	3			N	-0-					-0-
02	14964	X	11135	-0-	-3829	-0-	11135	3			N	-0-					-0-
03	15996	X	10410	-0-	-5586	-0-	10410	3			N	-0-					-0-
04	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	3			N	-0-					-0-
05	11904	X	11425	-0-	-479	-0-	11425	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	11010	-0-	-510	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
07	12896	X	11217	-0-	-1679	-0-	11217	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	10093	-0-	-1811	-0-	10093	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	9732	-0-	-1788	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	9672	-0-	-1767	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
11	11010	X	9367	-0-	-1643	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	9707	-0-	-1515	-0-	9707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8885	-0-	-1035	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
02	9135	X	7936	-0-	-1199	-0-	7936	3			N	-0-					-0-
03	9765	X	7480	-0-	-2285	-0-	7480	3			N	-0-					-0-
04	9450	X	8797	-0-	-653	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	7608	-0-	-1289	-0-	7608	3			N	-0-					-0-
06	8610	X	7561	-0-	-1049	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8075	-0-	-1008	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7830	-0-	-1253	-0-	7830	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	5780	-0-	-3010	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	1267	-0-	-6793	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
12	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	8973	-0-	8973	102296		8720	2	253	9	Y	230	184	1	4	8	183
02	0	W	7948	-0-	7948	110244		7660	2	288	9	Y	262	361	1	11	8	73
03	0	W	6888	-0-	6888	117132		6658	2	230	9	Y	209	182	1	8	8	92
04	0	W	6790	-0-	6790	123922		6590	2	200	9	Y	182	185	1	1	8	88
05	0	W	7359	-0-	7359	131281		7158	2	201	9	Y	183	184	1	2	8	85
06	138105	X	6824	-0-	-131281	-0-		6616	2	208	9	Y	189	181	1	2	8	91
07	30411	X	6248	-0-	-24163	-0-		6016	2	232	9	Y	211	180	1	1	8	121
08	6262	X	6229	-0-	-33	-0-		6057	2	172	9	Y	156	186	1			91
09	6060	X	5627	-0-	-433	-0-		5469	2	158	9	Y	144	178	1			57
10	6262	X	4160	-0-	-2102	-0-		4055	2	105	9	Y	95					152
11	6060	X	4674	-0-	-1386	-0-		4475	2	199	9	Y	181	179	1	6	8	148
12	6262	X	4947	-0-	-1315	-0-		4848	2	99	9	Y	90	188	1			50

TOTAL GAS PROD: 76,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

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
02	0		28531	-0-	28531	28531		27476	2	1055	9	Y	959	615	1	9	8	335
03	59088	X	30557	-0-	-28531	-0-		29498	2	1059	9	Y	963	1067	1	7	8	224
04	41730	X	27019	-0-	-14711	-0-		26159	2	860	9	Y	782	899	1	4	8	103
05	43121	X	22309	-0-	-20812	-0-		21697	2	612	9	Y	556	479	1	3	8	177
06	41730	X	18992	-0-	-22738	-0-		18522	2	470	9	Y	427	429	1	12	8	163
07	43121	X	18029	-0-	-25092	-0-		17599	2	430	9	Y	391	422	1	9	8	123
08	30566	X	16478	-0-	-14088	-0-		16168	2	310	9	Y	282	267	1	3	8	135
09	27030	X	13779	-0-	-13251	-0-		13769	2	10	9	Y	9	3	8			141
10	22320	X	7243	-0-	-15077	-0-		7217	2	26	9	Y	24	2	8			163
11	18990	X	15218	-0-	-3772	-0-		15151	2	67	9	Y	61	136	1	4	8	84
12	18042	X	13085	-0-	-4957	-0-		13042	2	43	9	Y	39	5	8			118

TOTAL GAS PROD: 211,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,493

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	38893	X	38893	-0-	-0-	-0-		37423	2	1470	9	Y	1336	1153	1	26	8	157
03	43121	X	26980	-0-	-16141	-0-		26142	2	838	9	Y	762	772	1	8	8	139
04	41730	X	27004	-0-	-14726	-0-		26338	2	666	9	Y	605	611	1	7	8	126
05	43121	X	22129	-0-	-20992	-0-		21564	2	565	9	Y	514	436	1	7	8	197
06	41730	X	19182	-0-	-22548	-0-		18719	2	463	9	Y	421	457	1	6	8	155
07	43121	X	18429	-0-	-24692	-0-		18194	2	235	9	Y	214	312	1	5	8	52
08	27900	X	17507	-0-	-10393	-0-		16903	2	604	9	Y	549	465	1	3	8	133
09	27000	X	15367	-0-	-11633	-0-		14952	2	415	9	Y	377	314	1	1	8	195
10	22134	X	8665	-0-	-13469	-0-		8437	2	228	9	Y	207	303	1			99
11	19170	X	16001	-0-	-3169	-0-		15472	2	529	9	Y	481	473	1	6	8	101
12	18414	X	14112	-0-	-4302	-0-		13779	2	333	9	Y	303	349	1	7	8	48

TOTAL GAS PROD: 224,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,769

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54653	X	35984	-0-	-18669	-0-	35984	3			N	-0-					-0-
02	51127	X	25132	-0-	-25995	-0-	25132	3			N	-0-					-0-
03	54653	X	19423	-0-	-35230	-0-	19423	3			N	-0-					-0-
04	52890	X	20086	-0-	-32804	-0-	20086	3			N	-0-					-0-
05	54653	X	16081	-0-	-38572	-0-	16081	3			N	-0-					-0-
06	52890	X	13029	-0-	-39861	-0-	13029	3			N	-0-					-0-
07	54653	X	14168	-0-	-40485	-0-	14168	3			N	-0-					-0-
08	20770	X	13877	-0-	-6893	-0-	13877	3			N	-0-					-0-
09	20100	X	13719	-0-	-6381	-0-	13719	3			N	-0-					-0-
10	16089	X	7855	-0-	-8234	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
11	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	3			N	-0-					-0-
12	14167	X	12011	-0-	-2156	-0-	12011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52105	X	36108	-0-	-15997	-0-	34873	2	1235	9	N	1123	1233	1			69
02	46226	X	21528	-0-	-24698	-0-	20483	2	1045	9	N	950	861	1	10	8	148
03	49414	X	16907	-0-	-32507	-0-	16373	2	534	9	N	485	536	1	1	8	96
04	47820	X	15034	-0-	-32786	-0-	14588	2	446	9	N	405	342	1			159
05	49414	X	14905	-0-	-34509	-0-	14511	2	394	9	N	358	515	1	2	8	-0-
06	47820	X	16559	-0-	-31261	-0-	16559	3			N	-0-					-0-
07	49414	X	15604	-0-	-33810	-0-	15604	3			N	-0-					-0-
08	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	3			N	-0-					-0-
09	16560	X	13285	-0-	-3275	-0-	13285	3			N	-0-					-0-
10	17112	X	13119	-0-	-3993	-0-	13119	3			N	-0-					-0-
11	16560	X	11769	-0-	-4791	-0-	11769	3			N	-0-					-0-
12	15593	X	11732	-0-	-3861	-0-	11732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 200,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 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	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	36672	3			N	-0-					-0-
02	39440	X	32244	-0-	-7196	-0-	32244	3			N	-0-					-0-
03	42160	X	23638	-0-	-18522	-0-	23638	3			N	-0-					-0-
04	40800	X	23451	-0-	-17349	-0-	23451	3			N	-0-					-0-
05	42160	X	20868	-0-	-21292	-0-	20868	3			N	-0-					-0-
06	40800	X	18298	-0-	-22502	-0-	18298	3			N	-0-					-0-
07	42160	X	18254	-0-	-23906	-0-	18254	3			N	-0-					-0-
08	16895	X	16509	-0-	-386	-0-	16509	3			N	-0-					-0-
09	23460	X	14852	-0-	-8608	-0-	14852	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	8802	-0-	-12061	-0-	8802	3			N	-0-					-0-
11	18300	X	15405	-0-	-2895	-0-	15405	3			N	-0-					-0-
12	18259	X	13850	-0-	-4409	-0-	13850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			12
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			12
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 2	1 9	N	1			13
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	N	1			14
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 2	1 9	N	1			15
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	123 2	1 9	N	1			16
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-			16
08	279 N	115	-0-	-164	-0-	115 2		N	-0-			16
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			16
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			16
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	N	1			17
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	108 2	1 9	N	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 073840 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8490 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-			19
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	68 2	N	1	1 1		19
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N	-0-			19
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	N	-0-			19
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			19
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	7 1	82 2	N	-0-			19
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-			19
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	4 1	56 2	N	-0-			19
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	5 1	70 2	N	-0-			19
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	N	-0-			19
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-	1 1		18
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	124 2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	66	1	1039	2	Y	11					38
							12	9									
02	1102	N	1034	-0-	-68	-0-	62	1	950	2	Y	20					58
							22	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	68	1	1097	2	Y	3					61
							3	9									
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	2	Y	12					73
							13	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1145	2	Y	16					89
							18	9									
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	Y	1	72	1			18
							1	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	83	1	1135	2	Y	15					33
							17	9									
08	1240	N	963	-0-	-277	-0-	58	1	901	2	Y	4					37
							4	9									
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	68	1	1149	2	Y	-0-					37
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	74	1	1134	2	Y	-0-					37
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	Y	24					61
							26	9									
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	63	1	992	2	Y	19	67	1			13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1567	-0-	-76	-0-	1564	2	3	9	Y	3					10
02	3393	X	1298	-0-	-2095	-0-	1297	2	1	9	Y	1					11
03	3627	X	1438	-0-	-2189	-0-	1431	2	7	9	Y	6					17
04	1890	X	223	-0-	-1667	-0-	222	2	1	9	Y	1					18
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2442	2	22	9	Y	20					38
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					38
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3251	2	40	9	Y	36	53	1			21
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	Y	1	2	1			20
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					20
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					20
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2689	2	42	9	Y	38					58
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2450	2	33	9	Y	30	73	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	2	8	9	Y	7					7
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	Y	10	12	1			5
04	720	N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					5
05	744	N	170	-0-	-574	-0-	158	2	12	9	Y	11					16
06	720	N	395	-0-	-325	-0-	395	2			Y	-0-					16
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	9	Y	1	16	1			1
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					1
10	806	N	399	-0-	-407	-0-	397	2	2	9	Y	2					3
11	780	N	327	-0-	-453	-0-	324	2	3	9	Y	3					6
12	620	N	316	-0-	-304	-0-	315	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIENER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085261 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8570 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2040	2	19 9	Y	17				20
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8 9	Y	7				27
03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1985	2	18 9	Y	16	24	1		19
04	810 N	143	-0-	-667	-0-	141	2	2 9	Y	2				21
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6 9	Y	5				26
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1194	2	10 9	Y	9	18	1		17
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6 9	Y	5				22
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1798	2	6 9	Y	5	3	1		24
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1 9	Y	1	20	1		5
10	1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1017	2	13 9	Y	12				17
11	1290 N	955	-0-	-335	-0-	954	2	1 9	Y	1				18
12	1333 N	874	-0-	-459	-0-	865	2	9 9	Y	8	21	1		5

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: RRCID -> 091567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8610 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

01	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	555	2	20	9	Y	18	11	1			11
02	609	N	514	-0-	-95	-0-	514	2			Y	-0-	10	1			1
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	417	2	59	9	Y	54	29	1			25
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	432	2	187	9	Y	170					195
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	387	2	130	9	Y	118	234	1			79
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	384	2	29	9	Y	26	101	1			4
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	399	2	1	9	Y	1					5
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	372	2	1	9	Y	1	5	1			1
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	390	2	7	9	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 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	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	202	1	2033	2	Y	-0-					3
02	2117	N	1676	-0-	-441	-0-	144	1	1532	2	Y	-0-					3
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	234	1	2376	2	Y	-0-					3
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	215	1	2335	2	Y	-0-					3
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	219	1	2564	2	Y	22					25
							24	9									
06	2520	N	1681	-0-	-839	-0-	179	1	1458	2	Y	40					65
							44	9									
07	2635	N	963	-0-	-1672	-0-	147	1	810	2	Y	5					70
							6	9									
08	2821	X	1569	-0-	-1252	-0-	170	1	1399	2	Y	-0-					70
09	2730	X	1432	-0-	-1298	-0-	154	1	1278	2	Y	-0-					70
10	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	146	1	1367	2	Y	58					128
							64	9									
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	152	1	1815	2	Y	-0-					128
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 23,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	426	-0-	-2085	-0-	417	2	9	9	Y	8					16
02	1392	N	1388	-0-	-4	-0-	1377	2	11	9	Y	10					26
03	1488	N	1133	-0-	-355	-0-	127	1	988	2	Y	16	19	1			23
							18	9									
04	420	N	15	-0-	-405	-0-	8	1	6	2	Y	1					24
							1	9									
05	1488	N	1182	-0-	-306	-0-	84	1	1092	2	Y	5					29
							6	9									
06	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	113	1	919	2	Y	1	18	1			12
							1	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	126	1	782	2	Y	5					17
							6	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	149	1	1094	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	99	1	1298	2	Y	-0-	13	1			5
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	175	1	689	2	Y	16					21
							18	9									
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	155	1	994	2	Y	1					22
							1	9									
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	126	1	797	2	Y	4	21	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	684	2	20	9	Y	18	11	1			11
02	667	N	443	-0-	-224	-0-	443	2			Y	-0-	10	1			1
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	690	N	247	-0-	-443	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	149	-0-	-316	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	117	-0-	-423	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	172	2	2	9	Y	2					2
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3222	-0-		-64	-0-	3214	2	8	9	Y	7					36
02	3639	X	3639	-0-		-0-	-0-	3609	2	30	9	Y	27	37	1	8	8	18
03	3875	X	3273	-0-		-602	-0-	3251	2	22	9	Y	20					38
04	3750	X	3440	-0-		-310	-0-	3425	2	15	9	Y	14	3	8			49
05	3875	X	3275	-0-		-600	-0-	3254	2	21	9	Y	19	5	8			63
06	3750	X	2873	-0-		-877	-0-	2860	2	13	9	Y	12	5	8			70
07	3875	X	3070	-0-		-805	-0-	3056	2	14	9	Y	13	5	8			78
08	3565	X	2227	-0-		-1338	-0-	2212	2	15	9	Y	14	69	1	7	8	16
09	3450	X	3200	-0-		-250	-0-	3190	2	10	9	Y	9	5	8			20
10	3286	X	1892	-0-		-1394	-0-	1884	2	8	9	Y	7	3	8			24
11	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-	3522	2	6	9	Y	5	2	8			27
12	3317	X	2581	-0-		-736	-0-	2560	2	21	9	Y	19	4	8			42

TOTAL GAS PROD: 36,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1583	-0-		-1672	-0-	1542	2	41	9	Y	37					63
02	3016	X	2939	-0-		-77	-0-	2872	2	67	9	Y	61					124
03	3193	X	2310	-0-		-883	-0-	2268	2	42	9	Y	38	140	1			22
04	2610	X	2550	-0-		-60	-0-	2549	2	1	9	Y	1					23
05	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	3633	2	69	9	Y	63					86
06	3030	X	1007	-0-		-2023	-0-	999	2	8	9	Y	7					93
07	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	3256	2	54	9	Y	49	109	1			33
08	3689	X	3309	-0-		-380	-0-	3305	2	4	9	Y	4	9	1			28
09	3570	X	3083	-0-		-487	-0-	3082	2	1	9	Y	1					29
10	3689	X	1797	-0-		-1892	-0-	1745	2	52	9	Y	47					76
11	3210	X	3026	-0-		-184	-0-	2932	2	94	9	Y	85					161
12	3606	X	3606	-0-		-0-	-0-	3584	2	22	9	Y	20					181

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	1997	2	70	9	Y	64	85	1			91
02	1840	N	1840	-0-		-0-	-0-	1794	2	46	9	Y	42					133
03	2697	N	2020	-0-		-677	-0-	1963	2	57	9	Y	52	87	1			98
04	2010	N	206	-0-		-1804	-0-	203	2	3	9	Y	3					101
05	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-	2879	2	30	9	Y	27	77	1			51
06	1950	N	1836	-0-		-114	-0-	1836	2			Y	-0-					51
07	2073	N	2073	-0-		-0-	-0-	2029	2	44	9	Y	40	63	1			28
08	2325	N	1919	-0-		-406	-0-	1916	2	3	9	Y	3	8	1			23
09	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					23
10	2077	N	2059	-0-		-18	-0-	2059	2			Y	-0-					23
11	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					23
12	2325	N	1882	-0-		-443	-0-	1845	2	37	9	Y	34					57

TOTAL GAS PROD: 23,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

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	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2408	2	34	9	Y	31					119
02	2349	X	1613	-0-	-736	-0-	1603	2	10	9	Y	9	109	1			19
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3073	2	18	9	Y	16					35
04	2430	X	281	-0-	-2149	-0-	281	2			Y	-0-					35
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2770	2	74	9	Y	67					102
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1	9	Y	1					103
07	3100	N	3360	-0-	260	260	3343	2	17	9	Y	15					118
08	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	2819	2	19	9	Y	17	127	1			8
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	Y	36					44
10	3348	X	2495	-0-	-853	-0-	2494	2	1	9	Y	1					45
11	3240	X	2074	-0-	-1166	-0-	2044	2	30	9	Y	27					72
12	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	2915	2	1	9	Y	1					73

TOTAL GAS PROD: 29,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

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	2945	N	2942	-0-	-3	-0-	2905	2	37	9	Y	34					42
02	2755	N	2647	-0-	-108	-0-	2630	2	17	9	Y	15					57
03	2945	N	2901	-0-	-44	-0-	2867	2	34	9	Y	31	48	1			40
04	2850	N	1555	-0-	-1295	-0-	1527	2	28	9	Y	25					65
05	3100	N	3103	-0-	3	3	3089	2	14	9	Y	13					78
06	3000	N	3012	-0-	12	15	2991	2	21	9	Y	19	55	1			42
07	3069	N	3054	-0-	-15	-0-	3043	2	11	9	Y	10					52
08	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2704	2	12	9	Y	11	9	1			54
09	2700	N	2530	-0-	-170	-0-	2528	2	2	9	Y	2	44	1			12
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2838	2	24	9	Y	22					34
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2651	2	2	9	Y	2					36
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	2	18	9	Y	16	41	1			11

TOTAL GAS PROD: 32,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			Y	-0-					17
02	1102	N	1066	-0-	-36	-0-	1066	2			Y	-0-					17
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-	17	1			-0-
04	1080	N	875	-0-	-205	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	2	14	9	Y	13					13
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1140	2	1	9	Y	1					14
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1098	2	2	9	Y	2	14	1			2
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			Y	-0-	1	1			1
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					1
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2					3
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1063	2	4	9	Y	4					7
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1034	2	8	9	Y	7					7
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					7
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	Y	2	8	1			1
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			Y	-0-					1
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	Y	2					3
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1064	2	3	9	Y	3					6
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1046	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 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	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7227	2	84	9	Y	76	103	1			109
02	6844	X	6598	-0-	-246	-0-	6550	2	48	9	Y	44					153
03	7316	X	7083	-0-	-233	-0-	7019	2	64	9	Y	58	100	1			111
04	7080	X	6004	-0-	-1076	-0-	5964	2	40	9	Y	36					147
05	7316	X	6999	-0-	-317	-0-	6935	2	64	9	Y	58	111	1			94
06	7080	X	6456	-0-	-624	-0-	6456	2			Y	-0-					94
07	7068	X	6568	-0-	-500	-0-	6505	2	63	9	Y	57	111	1			40
08	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6151	2	4	9	Y	4	12	1			32
09	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6491	2			Y	-0-					32
10	6913	X	6355	-0-	-558	-0-	6354	2	1	9	Y	1					33
11	6450	X	6008	-0-	-442	-0-	6008	2			Y	-0-					33
12	6696	X	5906	-0-	-790	-0-	5864	2	42	9	Y	38					71

TOTAL GAS PROD: 77,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3079	-0-	-145	-0-	3070	2	9	9	Y	8					26
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3017	2	3	9	Y	3					29
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2988	2	21	9	Y	19					48
04	2970	X	380	-0-	-2590	-0-	380	2			Y	-0-					48
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3297	2	70	9	Y	64					112
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3706	2	1	9	Y	1					113
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3232	2	62	9	Y	56	124	1			45
08	3379	X	2898	-0-	-481	-0-	2890	2	8	9	Y	7	18	1			34
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					34
10	3689	X	3282	-0-	-407	-0-	3280	2	2	9	Y	2					36
11	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	2930	2	69	9	Y	63					99
12	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3434	2	46	9	Y	42	112	1			29

TOTAL GAS PROD: 36,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2			N	-0-					58
02	841	N	715	-0-	-126	-0-	715	2			N	-0-					58
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					58
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					58
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6					64
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1					65
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	2	10	9	N	9					74
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	915	2	123	9	N	112					186
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					186
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047	2	21	9	N	19					205
11	990	N	738	-0-	-252	-0-	728	2	10	9	N	9					214
12	1023	N	848	-0-	-175	-0-	835	2	13	9	N	12					226

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					59
02	1682	X	1542	-0-	-140	-0-	1525	2	17	9	Y	15	50	1	7	8	17
03	1798	X	1594	-0-	-204	-0-	1581	2	13	9	Y	12					29
04	1740	X	1519	-0-	-221	-0-	1511	2	8	9	Y	7	3	8			33
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	1521	2	13	9	Y	12	3	8			42
06	1650	X	1328	-0-	-322	-0-	1318	2	10	9	Y	9	2	8			49
07	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	1328	2	17	9	Y	15	2	8			62
08	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1495	2	7	9	Y	6	2	8			66
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1350	2	3	9	Y	3	1	8			68
10	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1080	2	6	9	Y	5	56	1	2	8	15
11	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1426	2	11	9	Y	10	2	8			23
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	2	13	9	Y	12	3	8			32

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	2580	-0-		-148		-0-	192	1	2344	2	Y	40	45	1			49
									44	9									
02	2436	N	1484	-0-		-952		-0-	111	1	1320	2	Y	48	47	1			50
									53	9									
03	2753	N	2753	-0-		-0-		-0-	200	1	2536	2	Y	15	42	1			23
									17	9									
04	2756	N	2756	-0-		-0-		-0-	202	1	2506	2	Y	44	57	1			10
									48	9									
05	2564	N	2564	-0-		-0-		-0-	191	1	2353	2	Y	18					28
									20	9									
06	2580	N	2475	-0-		-105		-0-	188	1	2281	2	Y	5					33
									6	9									
07	2666	N	2607	-0-		-59		-0-	199	1	2408	2	Y	-0-					33
08	2573	N	2281	-0-		-292		-0-	164	1	2072	2	Y	41	58	1			16
									45	9									
09	2696	N	2696	-0-		-0-		-0-	182	1	2489	2	Y	23					39
									25	9									
10	2727	N	2727	-0-		-0-		-0-	192	1	2531	2	Y	4	33	1			10
									4	9									
11	2267	N	2267	-0-		-0-		-0-	169	1	2080	2	Y	16					26
									18	9									
12	2790	N	1730	-0-		-1060		-0-	143	1	1533	2	Y	49	29	1			46
									54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	2882	-0-		-528		-0-	173	1	2673	2	Y	33	68	1			43
									36	9									
02	3045	X	2583	-0-		-462		-0-	177	1	2341	2	Y	59	64	1			38
									65	9									
03	3255	X	3130	-0-		-125		-0-	176	1	2915	2	Y	35					73
									39	9									
04	3176	X	3176	-0-		-0-		-0-	170	1	2986	2	Y	18	65	1			26
									20	9									
05	3462	X	3462	-0-		-0-		-0-	189	1	3211	2	Y	56					82
									62	9									
06	3030	X	2890	-0-		-140		-0-	173	1	2703	2	Y	13					95
									14	9									
07	3419	X	3419	-0-		-0-		-0-	211	1	3169	2	Y	35	70	1			60
									39	9									
08	3441	X	2795	-0-		-646		-0-	162	1	2620	2	Y	12					72
									13	9									
09	3330	X	3250	-0-		-80		-0-	187	1	3048	2	Y	14	66	1			20
									15	9									
10	3441	X	2584	-0-		-857		-0-	153	1	2408	2	Y	21	31	1			10
									23	9									
11	3331	X	3331	-0-		-0-		-0-	204	1	3114	2	Y	12					22
									13	9									
12	3410	X	2921	-0-		-489		-0-	177	1	2725	2	Y	17	30	1			9
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					51
02	T. A.		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					51
03	T. A.		3	-0-	3	49	3	2			Y	-0-					51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					51
05	T. A.		813	-0-	813	862	806	2	7	9	Y	6					57
06	T. A.		1034	-0-	1034	1896	1033	2	1	9	Y	1					58
07	3158	X	1262	-0-	-1896	-0-	1250	2	12	9	Y	11					69
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2					71
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					71
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1					72
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					73
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1225	2	64	9	Y	58					131

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2634	N	2502	-0-	-132	-0-	2502	2			N	-0-					108
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					108
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2905	2	88	9	N	80					188
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					188
05	2418	X	2103	-0-	-315	-0-	2088	2	15	9	N	14					202
06	2340	X	1269	-0-	-1071	-0-	1268	2	1	9	N	1					203
07	2418	X	1102	-0-	-1316	-0-	1091	2	11	9	N	10					213
08	2418	X	947	-0-	-1471	-0-	946	2	1	9	N	1					214
09	1260	N	908	-0-	-352	-0-	908	2			N	-0-					214
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	912	2	1	9	N	1					215
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	821	2	75	9	N	68					283
12	930	N	799	-0-	-131	-0-	793	2	6	9	N	5					288

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					3
02	464	N	459	-0-	-5	-0-	459	2			Y	-0-					3
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					3
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			Y	-0-					3
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					3
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					3
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					3
08	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					3
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	2			Y	-0-					3
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					3
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			Y	-0-					3
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

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	3393	X	3393	-0-	-0-		-0-	205	1	3159	2	Y	26	47	1			32
								29	9									
02	2335	X	2335	-0-	-0-		-0-	160	1	2123	2	Y	47	48	1			31
								52	9									
03	2330	X	2330	-0-	-0-		-0-	131	1	2176	2	Y	21					52
								23	9									
04	3151	X	3151	-0-	-0-		-0-	169	1	2968	2	Y	13	46	1			19
								14	9									
05	2847	X	2847	-0-	-0-		-0-	156	1	2661	2	Y	27					46
								30	9									
06	3647	X	3647	-0-	-0-		-0-	219	1	3418	2	Y	9					55
								10	9									
07	2325	X	2122	-0-	-203		-0-	131	1	1968	2	Y	21	41	1			35
								23	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-		-0-	195	1	3168	2	Y	14					49
								15	9									
09	3499	X	3499	-0-	-0-		-0-	200	1	3266	2	Y	30	45	1			34
								33	9									
10	3816	X	3816	-0-	-0-		-0-	225	1	3537	2	Y	49	59	1			24
								54	9									
11	2818	X	2818	-0-	-0-		-0-	173	1	2627	2	Y	16					40
								18	9									
12	3126	X	3126	-0-	-0-		-0-	189	1	2898	2	Y	35	56	1			19
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

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	2361	N	2361	-0-	-0-		-0-	2341	2	20	9	Y	18					23
02	2233	N	1911	-0-	-322		-0-	1903	2	8	9	Y	7					30
03	2294	N	2189	-0-	-105		-0-	2172	2	17	9	Y	15	26	1			19
04	2280	N	1212	-0-	-1068		-0-	1198	2	14	9	Y	13					32
05	2308	N	2308	-0-	-0-		-0-	2300	2	8	9	Y	7					39
06	2196	N	2196	-0-	-0-		-0-	2185	2	11	9	Y	10	28	1			21
07	2201	N	2201	-0-	-0-		-0-	2195	2	6	9	Y	5					26
08	2015	N	1951	-0-	-64		-0-	1945	2	6	9	Y	5	4	1			27
09	2025	N	2025	-0-	-0-		-0-	2024	2	1	9	Y	1	22	1			6
10	2136	N	2136	-0-	-0-		-0-	2123	2	13	9	Y	12					18
11	2032	N	2032	-0-	-0-		-0-	2031	2	1	9	Y	1					19
12	2015	N	1961	-0-	-54		-0-	1952	2	9	9	Y	8	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

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	2490	N	2490	-0-	-0-		-0-	2471	2	19	9	Y	17					21
02	2386	N	2386	-0-	-0-		-0-	2378	2	8	9	Y	7					28
03	2578	N	2578	-0-	-0-		-0-	2560	2	18	9	Y	16	24	1			20
04	2280	N	301	-0-	-1979		-0-	299	2	2	9	Y	2					22
05	2735	N	2735	-0-	-0-		-0-	2725	2	10	9	Y	9					31
06	3000	N	3192	-0-	192		192	3170	2	22	9	Y	20	22	1			29
07	3100	N	3050	-0-	-50		142	3040	2	10	9	Y	9					38
08	2911	N	2769	-0-	-142		-0-	2758	2	11	9	Y	10	4	1			44
09	2940	X	2831	-0-	-109		-0-	2829	2	2	9	Y	2	36	1			10
10	3038	X	2860	-0-	-178		-0-	2835	2	25	9	Y	23					33
11	2940	X	2731	-0-	-209		-0-	2729	2	2	9	Y	2					35
12	3038	X	2778	-0-	-260		-0-	2761	2	17	9	Y	15	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2006	-0-		-226		-0-		119	1	1842	2	Y	41					86
										45	9									
02	2001	N	1532	-0-		-469		-0-		106	1	1400	2	Y	24	79	1			31
										26	9									
03	2139	N	1407	-0-		-732		-0-		80	1	1327	2	Y	-0-					31
04	2026	N	2026	-0-		-0-		-0-		109	1	1917	2	Y	-0-					31
05	2114	N	2114	-0-		-0-		-0-		117	1	1997	2	Y	-0-					31
06	1448	N	1448	-0-		-0-		-0-		87	1	1361	2	Y	-0-					31
07	2108	N	1618	-0-		-490		-0-		100	1	1500	2	Y	16					47
										18	9									
08	2015	N	1472	-0-		-543		-0-		84	1	1370	2	Y	16					63
										18	9									
09	1471	N	1471	-0-		-0-		-0-		83	1	1356	2	Y	29	74	1			18
										32	9									
10	1612	N	1537	-0-		-75		-0-		92	1	1439	2	Y	5					23
										6	9									
11	1538	N	1538	-0-		-0-		-0-		94	1	1430	2	Y	13					36
										14	9									
12	1594	N	1594	-0-		-0-		-0-		94	1	1445	2	Y	50					86
										55	9									

TOTAL GAS PROD: 19,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-L RRCID -> 155233 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	11	4	2			Y	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1721	2	41	9	Y	37	86	1			30
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					30
03	2139	N	1896	-0-	-243	-0-	1896	2			Y	-0-					30
04	1710	N	217	-0-	-1493	-0-	207	2	10	9	Y	9					39
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-					39
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2666	2	1	9	Y	1					40
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2042	2	35	9	Y	32	55	1			17
08	2356	N	1544	-0-	-812	-0-	1544	2			Y	-0-	2	1			15
09	2580	N	2037	-0-	-543	-0-	2012	2	25	9	Y	23					38
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					38
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					38
12	2108	N	1583	-0-	-525	-0-	1553	2	30	9	Y	27					65

TOTAL GAS PROD: 21,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-461	-0-	2630	2	40	9	Y	36					84
02	2929	X	2832	-0-	-97	-0-	2782	2	50	9	Y	45	92	1			37
03	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	2906	2	31	9	Y	28					65
04	2820	X	332	-0-	-2488	-0-	332	2			Y	-0-					65
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3094	2	22	9	Y	20					85
06	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3208	2	37	9	Y	34	95	1			24
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3057	2	19	9	Y	17					41
08	T. A.		2570	-0-	2570	2570	2546	2	24	9	Y	22	3	1			60
09	T. A.		2640	-0-	2640	5210	2610	2	30	9	Y	27					87
10	8148	X	2938	-0-	-5210	-0-	2920	2	18	9	Y	16					103
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2520	2	10	9	Y	9	94	1			18
12	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	2651	2	48	9	Y	44					62

TOTAL GAS PROD: 31,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 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	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	1321	2	19	9	Y	17					73
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	2	6	9	Y	5	68	1			10
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1627	2	9	9	Y	8					18
04	1290	N	138	-0-	-1152	-0-	138	2			Y	-0-					18
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1865	2	37	9	Y	34					52
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					52
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	2	8	9	Y	7					59
08	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1431	2	8	9	Y	7	63	1			3
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18					21
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					21
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1450	2	19	9	Y	17					38
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	96	1	1473	2	Y	21					43
							23	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1768	2	Y	12	39	1			16
							13	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	101	1	1673	2	Y	-0-					16
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	102	1	1798	2	Y	-0-					16
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1874	2	Y	-0-					16
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	96	1	1495	2	Y	-0-					16
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	2	Y	7					23
							8	9									
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	115	1	1869	2	Y	8					31
							9	9									
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	112	1	1822	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	2	Y	2					11
							2	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	123	1	1878	2	Y	3					14
							3	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2707	-0-	-207	-0-	2660	2	47	9	Y	43	95	1			35
02	2697	X	2464	-0-	-233	-0-	2464	2			Y	-0-					35
03	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			Y	-0-					35
04	2610	N	2126	-0-	-484	-0-	2038	2	88	9	Y	80					115
05	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2			Y	-0-					115
06	2580	N	2281	-0-	-299	-0-	2281	2			Y	-0-					115
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2593	2	40	9	Y	36	131	1			20
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1	4	1			17
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2374	2	50	9	Y	45					62
10	2635	N	2376	-0-	-259	-0-	2376	2			Y	-0-					62
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					62
12	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2417	2	72	9	Y	65					127

TOTAL GAS PROD: 28,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1707	2	37	9	Y	34					40
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	2	15	9	Y	14					54
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	1449	2	31	9	Y	28	48	1			34
04	1680	N	198	-0-	-1482	-0-	192	2	6	9	Y	5					39
05	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1604	2	10	9	Y	9					48
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	Y	19	35	1			32
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	Y	9					41
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1327	2	10	9	Y	9	4	1			46
09	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	1075	2	2	9	Y	2	38	1			10
10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1145	2	25	9	Y	23					33
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1143	2	1	9	Y	1					34
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	41	1			10

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4328	-0-	-198	-0-	4285	2	43	9	Y	39					88
02	4089	X	3982	-0-	-107	-0-	3932	2	50	9	Y	45	95	1			38
03	4371	X	4147	-0-	-224	-0-	4118	2	29	9	Y	26					64
04	4200	X	408	-0-	-3792	-0-	408	2			Y	-0-					64
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	4221	2	22	9	Y	20					84
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4415	2	37	9	Y	34	93	1			25
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4302	2	19	9	Y	17					42
08	4247	X	3181	-0-	-1066	-0-	3156	2	25	9	Y	23	5	1			60
09	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4334	2	31	9	Y	28					88
10	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	4152	2	19	9	Y	17					105
11	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	3958	2	10	9	Y	9	95	1			19
12	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	3734	2	45	9	Y	41					60

TOTAL GAS PROD: 45,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1972	-0-	-1159	-0-	118	1	1819	2	Y	32					70
							35	9									
02	3132	X	1820	-0-	-1312	-0-	126	1	1674	2	Y	18	63	1			25
							20	9									
03	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	166	1	2746	2	Y	-0-					25
04	3240	X	2643	-0-	-597	-0-	142	1	2501	2	Y	-0-					25
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	190	1	3237	2	Y	-0-					25
06	2820	X	2451	-0-	-369	-0-	148	1	2303	2	Y	-0-					25
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	236	1	3546	2	Y	16					41
							18	9									
08	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	196	1	3179	2	Y	16					57
							18	9									
09	3330	X	2749	-0-	-581	-0-	157	1	2563	2	Y	26	67	1			16
							29	9									
10	3813	X	2302	-0-	-1511	-0-	138	1	2161	2	Y	3					19
							3	9									
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	146	1	2216	2	Y	2					21
							2	9									
12	3813	X	3019	-0-	-794	-0-	184	1	2826	2	Y	8					29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					91
02	493	N	471	-0-	-22	-0-	471	2			N	-0-					91
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					91
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					91
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	N	3					94
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	461	2	1	9	N	1					95
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	490	2	4	9	N	4					99
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	498	2	1	9	N	1					100
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					100
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					100
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	482	2	172	9	N	156					256
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	483	2	3	9	N	3	177	1			82

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1766	2	7	9	Y	6					10
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					10
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			Y	-0-					10
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	1528	2			Y	-0-					10
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1996	2	58	9	Y	53					63
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	2	13	9	Y	12	63	1			12
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					12
08	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	1658	2	20	9	Y	18					30
09	1890	N	1698	-0-	-192	-0-	1698	2			Y	-0-					30
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					30
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					30
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	Y	21					51

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3154	2	17	9	Y	15					23
02	2900	X	2335	-0-	-565	-0-	2335	2			Y	-0-					23
03	2697	X	2085	-0-	-612	-0-	2085	2			Y	-0-					23
04	3060	X	2702	-0-	-358	-0-	2702	2			Y	-0-					23
05	3162	X	2840	-0-	-322	-0-	2757	2	83	9	Y	75					98
06	3060	X	1946	-0-	-1114	-0-	1934	2	12	9	Y	11	98	1			11
07	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2			Y	-0-					11
08	2852	X	575	-0-	-2277	-0-	564	2	11	9	Y	10					21
09	2760	X	2420	-0-	-340	-0-	2420	2			Y	-0-					21
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					21
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					21
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	Y	19					40

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-494	-0-	1110	2	8	9	Y	7					16
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					16
03	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	1361	2			Y	-0-					16
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					16
05	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1464	2			Y	-0-					16
06	1320	N	516	-0-	-804	-0-	514	2	2	9	Y	2	16	1			2
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-					2
08	1457	N	676	-0-	-781	-0-	657	2	19	9	Y	17					19
09	510	N	230	-0-	-280	-0-	230	2			Y	-0-					19
10	1395	N	812	-0-	-583	-0-	812	2			Y	-0-					19
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					19
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	117	2	8	9	Y	7					26

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					47
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					47
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					47
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					47
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3					50
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					50
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	427	2	4	9	Y	4					54
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					55
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					55
10	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					55
11	390	N	277	-0-	-113	-0-	276	2	1	9	Y	1					56
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	257	2	11	9	Y	10					66

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2280	-0-	-324	-0-	170	1	2067	2	Y	39	45	1			47
							43	9									
02	2494	X	2476	-0-	-18	-0-	188	1	2231	2	Y	52	44	1			55
							57	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	170	1	2160	2	Y	8	45	1			18
							9	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	176	1	2183	2	Y	31	42	1			7
							34	9									
05	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	198	1	2434	2	Y	12					19
							13	9									
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	170	1	2064	2	Y	3					22
							3	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	192	1	2327	2	Y	-0-					22
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	204	1	2568	2	Y	34	43	1			13
							37	9									
09	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	197	1	2699	2	Y	47					60
							52	9									
10	3100	N	3302	-0-	202	202	232	1	3062	2	Y	7	50	1			17
							8	9									
11	3000	N	2999	-0-	-1	201	224	1	2752	2	Y	21					38
							23	9									
12	3007	N	2113	-0-	-894	-0-	175	1	1881	2	Y	52	41	1			49
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 31,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4289	-0-	-237	-0-	323	1	3921	2	Y	41	45	1			50
							45	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	339	1	3997	2	Y	52	47	1			55
							57	9									
03	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	323	1	4092	2	Y	10	46	1			19
							11	9									
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	315	1	3889	2	Y	31	43	1			7
							34	9									
05	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	311	1	3813	2	Y	12					19
							13	9									
06	4560	X	4027	-0-	-533	-0-	307	1	3717	2	Y	3					22
							3	9									
07	4712	X	3979	-0-	-733	-0-	305	1	3674	2	Y	-0-					22
08	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	282	1	3547	2	Y	31	41	1			12
							34	9									
09	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	256	1	3483	2	Y	46					58
							51	9									
10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	320	1	4207	2	Y	10	48	1			20
							11	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	305	1	3745	2	Y	37					57
							41	9									
12	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	290	1	3100	2	Y	53	60	1			50
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 49,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	200	1	3165	2	Y	17					56
							19	9									
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	199	1	3063	2	Y	30					86
							33	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	202	1	3248	2	Y	4					90
							4	9									
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	194	1	3046	2	Y	18					108
							20	9									
05	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	202	1	2978	2	Y	24					132
							26	9									
06	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	181	1	2684	2	Y	-0-	106	1			26
07	3317	X	2845	-0-	-472	-0-	192	1	2628	2	Y	23					49
							25	9									
08	3472	X	2946	-0-	-526	-0-	177	1	2762	2	Y	6					55
							7	9									
09	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	163	1	2747	2	Y	-0-					55
10	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	183	1	2802	2	Y	-0-					55
11	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	161	1	2472	2	Y	47					102
							52	9									
12	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	161	1	2550	2	Y	39	115	1			26
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 36,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	201	1	2450	2	Y	10	92	1			33
							11	9									
02	2784	X	2616	-0-	-168	-0-	198	1	2353	2	Y	59					92
							65	9									
03	2976	X	2353	-0-	-623	-0-	170	1	2157	2	Y	24	75	1			41
							26	9									
04	2880	X	2386	-0-	-494	-0-	174	1	2155	2	Y	52	72	1			21
							57	9									
05	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	186	1	2290	2	Y	2					23
							2	9									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	203	1	2464	2	Y	33					56
							36	9									
07	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	193	1	2338	2	Y	52	75	1			33
							57	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	184	1	2319	2	Y	10					43
							11	9									
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	165	1	2257	2	Y	73	107	1			9
							80	9									
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	187	1	2459	2	Y	14					23
							15	9									
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	199	1	2444	2	Y	82	95	1			10
							90	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	208	1	2231	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 30,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2101	-0-	-472	-0-	157	1	1899	2	Y	41	45	1			50
							45	9									
02	2117	N	2015	-0-	-102	-0-	153	1	1805	2	Y	52	47	1			55
							57	9									
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	Y	10	46	1			19
							11	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	161	1	1982	2	Y	31	43	1			7
							34	9									
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	172	1	2107	2	Y	12					19
							13	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	166	1	2009	2	Y	4					23
							4	9									
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	171	1	2065	2	Y	-0-					23
08	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	161	1	2025	2	Y	33	43	1			13
							36	9									
09	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	140	1	1906	2	Y	47					60
							52	9									
10	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	149	1	1952	2	Y	6	49	1			17
							7	9									
11	2160	N	2022	-0-	-138	-0-	150	1	1835	2	Y	34					51
							37	9									
12	2170	N	1936	-0-	-234	-0-	163	1	1744	2	Y	26	53	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-398	-0-	199	1	2427	2	Y	13	91	1			36
							14	9									
02	2842	X	2588	-0-	-254	-0-	194	1	2296	2	Y	89					125
							98	9									
03	3038	X	2673	-0-	-365	-0-	192	1	2442	2	Y	35	102	1			58
							39	9									
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	196	1	2426	2	Y	77	104	1			31
							85	9									
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	204	1	2512	2	Y	3					34
							3	9									
06	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	190	1	2312	2	Y	47					81
							52	9									
07	2790	N	2738	-0-	-52	-0-	205	1	2476	2	Y	52	100	1			33
							57	9									
08	2728	N	2582	-0-	-146	-0-	189	1	2383	2	Y	9					42
							10	9									
09	2550	N	2492	-0-	-58	-0-	167	1	2286	2	Y	35	73	1			4
							39	9									
10	2728	N	2627	-0-	-101	-0-	185	1	2433	2	Y	8					12
							9	9									
11	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	178	1	2187	2	Y	81	83	1			10
							89	9									
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	196	1	2097	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 31,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					112
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					112
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1545	2	85	9	N	77	166	1			23
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					23
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1725	2	54	9	N	49					72
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1695	2	25	9	N	23					95
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1642	2	48	9	N	44					139
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					139
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					139
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					139
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					145
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1535	2	86	9	N	78	193	1			30

TOTAL GAS PROD: 17,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 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	34633	X	34633	-0-	-0-	-0-	34577	2	56	9	N	51	180	1			62
02	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27671	2	90	9	N	82					144
03	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	29003	2	119	9	N	108	181	1			71
04	25669	X	25669	-0-	-0-	-0-	25553	2	116	9	N	105					176
05	27474	X	27474	-0-	-0-	-0-	27306	2	168	9	N	153	176	1			153
06	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26196	2	85	9	N	77					230
07	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26304	2	101	9	N	92	179	1			143
08	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	22842	2	99	9	N	90	65	1			168
09	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	22348	2	204	9	N	185	180	1			173
10	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	26988	2	117	9	N	106	179	1			100
11	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	25243	2	120	9	N	109					209
12	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	25412	2	107	9	N	97	186	1			120

TOTAL GAS PROD: 320,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		92895	-0-	92895	92895	102	1	91126	2	N	1515	1437	1			78
							1667	9									
05	264186	X	171291	-0-	-92895	-0-	186	1	168445	2	N	2418	2393	1			103
							2660	9									
06	183300	X	134448	-0-	-48852	-0-	180	1	132394	2	N	1704	1559	1			248
							1874	9									
07	189410	X	119927	-0-	-69483	-0-	186	1	118066	2	N	1523	1639	1			132
							1675	9									
08	189410	X	106050	-0-	-83360	-0-	186	1	104424	2	N	1309	1276	1			165
							1440	9									
09	183300	X	93112	-0-	-90188	-0-	179	1	91657	2	N	1160	1261	1			64
							1276	9									
10	171306	X	91517	-0-	-79789	-0-	185	1	90091	2	N	1128	1077	1			115
							1241	9									
11	134460	X	83313	-0-	-51147	-0-	180	1	82038	2	N	995	881	1			229
							1095	9									
12	119939	X	80535	-0-	-39404	-0-	186	1	79279	2	N	973	1110	1			92
							1070	9									

TOTAL GAS PROD: 973,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,725

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-351	-0-	48	1	1163	2	Y	45	1	8			61
							50	9									
02	1508	X	703	-0-	-805	-0-	27	1	664	2	Y	11					72
							12	9									
03	1612	X	873	-0-	-739	-0-	36	1	834	2	Y	3	73	1			2
							3	9									
04	2250	X	472	-0-	-1778	-0-	17	1	449	2	Y	5					7
							6	9									
05	1860	X	926	-0-	-934	-0-	40	1	877	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
06	1230	X	883	-0-	-347	-0-	42	1	829	2	Y	11					17
							12	9									
07	868	X	352	-0-	-516	-0-	16	1	322	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					7
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					7
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 1 RRCID -> 103893 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8576 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	29	-0-	-188	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 107628 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9764 - 9797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	85	-0-	-125	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1769	2	24	9	N	22	19	8			55
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					58
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					58
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					58
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			58
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1873	2	8	9	N	7					65
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					65
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1991	2	76	9	N	69	122	1			12
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					12
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					12
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					12
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 20,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5401	-0-	-520	-0-	211	1	5139	2	Y	46	3	8			64
							51	9									
02	5539	X	4917	-0-	-622	-0-	190	1	4704	2	Y	21					85
							23	9									
03	5921	X	4530	-0-	-1391	-0-	187	1	4315	2	Y	25	93	1			17
							28	9									
04	5520	X	5095	-0-	-425	-0-	187	1	4876	2	Y	29					46
							32	9									
05	5518	X	4729	-0-	-789	-0-	203	1	4486	2	Y	36	51	1	1	8	30
							40	9									
06	5220	X	4576	-0-	-644	-0-	218	1	4338	2	Y	18					48
							20	9									
07	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	235	1	4658	2	Y	13	41	1			20
							14	9									
08	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	329	1	4686	2	Y	18					38
							20	9									
09	5100	X	4438	-0-	-662	-0-	282	1	4132	2	Y	22					60
							24	9									
10	4898	X	2237	-0-	-2661	-0-	73	1	2122	2	Y	38					98
							42	9									
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	238	1	4592	2	Y	45	107	1			36
							50	9									
12	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	257	1	4420	2	Y	6					42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 55,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTER, OLA EST. WELL #: 2 RRCID -> 224158 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8561 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	169	1	4123	2	Y	45	2	8			69
							50	9									
02	4553	X	4412	-0-	-141	-0-	170	1	4222	2	Y	18					87
							20	9									
03	4867	X	4201	-0-	-666	-0-	174	1	4027	2	Y	-0-					87
04	4500	X	4392	-0-	-108	-0-	162	1	4228	2	Y	2					89
							2	9									
05	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	181	1	4003	2	Y	5	86	1			8
							6	9									
06	4560	X	3967	-0-	-593	-0-	189	1	3772	2	Y	5					13
							6	9									
07	4712	X	3861	-0-	-851	-0-	185	1	3666	2	Y	9					22
							10	9									
08	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	294	1	4188	2	Y	5					27
							6	9									
09	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	232	1	3392	2	Y	6					33
							7	9									
10	4185	X	1728	-0-	-2457	-0-	57	1	1667	2	Y	4					37
							4	9									
11	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	207	1	3988	2	Y	7					44
							8	9									
12	4495	X	4079	-0-	-416	-0-	223	1	3846	2	Y	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

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	4278	X	4016	-0-	-262	-0-		156	1	3810	2	Y	45	2	8			69
								50	9									
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-		168	1	4160	2	Y	16					85
								18	9									
03	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-		135	1	3123	2	Y	7					92
								8	9									
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		129	1	3356	2	Y	10					102
								11	9									
05	4650	X	2803	-0-	-1847	-0-		121	1	2671	2	Y	10	92	1			20
								11	9									
06	4500	X	2001	-0-	-2499	-0-		94	1	1881	2	Y	24					44
								26	9									
07	4650	X	224	-0-	-4426	-0-		10	1	201	2	Y	12					56
								13	9									
08	3627	X	131	-0-	-3496	-0-		8	1	112	2	Y	10					66
								11	9									
09	3510	X	945	-0-	-2565	-0-		59	1	868	2	Y	16					82
								18	9									
10	2790	X	333	-0-	-2457	-0-		11	1	321	2	Y	1					83
								1	9									
11	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-		164	1	3161	2	Y	9					92
								10	9									
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-		78	1	1342	2	Y	8					100
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		1586	2			Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		1688	2			Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2			Y	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		1365	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	505	-0-	-575	-0-		505	2			Y	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2466	2			Y	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2			Y	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		1858	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	867	-0-	-1613	-0-		867	2			Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1894	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3895	-0-		-817	-0-	151	1	3694	2	Y	45	2	8			78
								50	9									
02	4408	X	3736	-0-		-672	-0-	144	1	3579	2	Y	12					90
								13	9									
03	4712	X	3190	-0-		-1522	-0-	131	1	3019	2	Y	36	105	1			21
								40	9									
04	3900	X	3823	-0-		-77	-0-	140	1	3648	2	Y	32					53
								35	9									
05	3999	X	3629	-0-		-370	-0-	156	1	3447	2	Y	24	50	1	1	8	26
								26	9									
06	3870	X	2535	-0-		-1335	-0-	119	1	2377	2	Y	35					61
								39	9									
07	3999	X	2082	-0-		-1917	-0-	99	1	1968	2	Y	14	57	1			18
								15	9									
08	3937	X	3810	-0-		-127	-0-	248	1	3540	2	Y	20					38
								22	9									
09	3810	X	2682	-0-		-1128	-0-	170	1	2494	2	Y	16					54
								18	9									
10	3627	X	853	-0-		-2774	-0-	26	1	768	2	Y	54					108
								59	9									
11	3690	X	2604	-0-		-1086	-0-	126	1	2428	2	Y	45	71	1			82
								50	9									
12	3813	X	3068	-0-		-745	-0-	168	1	2896	2	Y	4					86
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	20682	-0-		-2382	-0-	20275	2	407	9	N	370	376	1			221
02	18908	X	18908	-0-		-0-	-0-	18610	2	298	9	N	271	382	1			110
03	19695	X	19695	-0-		-0-	-0-	19335	2	360	9	N	327	176	1			261
04	18265	X	18265	-0-		-0-	-0-	17901	2	364	9	N	331	378	1			214
05	19108	X	19108	-0-		-0-	-0-	18745	2	363	9	N	330	359	1	9	8	176
06	18275	X	18275	-0-		-0-	-0-	17966	2	309	9	N	281	367	1			90
07	18276	X	18276	-0-		-0-	-0-	17960	2	316	9	N	287	191	1			186
08	19530	X	18210	-0-		-1320	-0-	17935	2	275	9	N	250	376	1			60
09	18480	X	17066	-0-		-1414	-0-	16760	2	306	9	N	278	182	1			156
10	19096	X	17104	-0-		-1992	-0-	16713	2	391	9	N	355	190	1			321
11	18270	X	16081	-0-		-2189	-0-	15929	2	152	9	N	138	390	1			69
12	18290	X	16283	-0-		-2007	-0-	15995	2	288	9	N	262	198	1			133

TOTAL GAS PROD: 217,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6231	-0-		-744		-0-		241	1	5884	2	Y	96	181	1			38
										106	9									
02	6525	X	5980	-0-		-545		-0-		229	1	5683	2	Y	62					100
										68	9									
03	6975	X	4978	-0-		-1997		-0-		205	1	4734	2	Y	35					135
										39	9									
04	6690	X	6073	-0-		-617		-0-		221	1	5752	2	Y	91	183	1			43
										100	9									
05	6820	X	5576	-0-		-1244		-0-		241	1	5313	2	Y	20					63
										22	9									
06	6180	X	4874	-0-		-1306		-0-		232	1	4622	2	Y	18					81
										20	9									
07	6386	X	4673	-0-		-1713		-0-		223	1	4421	2	Y	26					107
										29	9									
08	6262	X	5508	-0-		-754		-0-		358	1	5111	2	Y	35					142
										39	9									
09	6060	X	4812	-0-		-1248		-0-		304	1	4447	2	Y	55					197
										61	9									
10	5580	X	1589	-0-		-3991		-0-		53	1	1533	2	Y	3	174	1			26
										3	9									
11	5499	X	5499	-0-		-0-		-0-		269	1	5191	2	Y	35					61
										39	9									
12	5518	X	5028	-0-		-490		-0-		275	1	4738	2	Y	14					75
										15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6463	-0-		-884		-0-		253	1	6159	2	Y	46	2	8			63
										51	9									
02	6873	X	5999	-0-		-874		-0-		232	1	5753	2	Y	13					76
										14	9									
03	7347	X	5511	-0-		-1836		-0-		228	1	5262	2	Y	19	82	1			13
										21	9									
04	6420	X	6304	-0-		-116		-0-		232	1	6049	2	Y	21					34
										23	9									
05	6572	X	6044	-0-		-528		-0-		260	1	5747	2	Y	34	40	1	1	8	27
										37	9									
06	6240	X	5980	-0-		-260		-0-		284	1	5661	2	Y	32					59
										35	9									
07	6510	X	1386	-0-		-5124		-0-		66	1	1299	2	Y	19	63	1			15
										21	9									
08	6510	X	-0-	-0-		-6510		-0-						Y	-0-					15
09	6300	X	-0-	-0-		-6300		-0-						Y	-0-					15
10	6169	X	-0-	-0-		-6169		-0-						Y	-0-					15
11	5970	X	-0-	-0-		-5970		-0-						Y	1	8	1			8
12	1395	X	86	-0-		-1309		-0-		5	1	81	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 37,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			41
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					41
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					41
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					41
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					41
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					41
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9911	-0-	-3233	-0-	9769	2	142	9	N	129	167	1	33	8	125
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	8950	2	151	9	N	137	185	1			77
03	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9197	2	156	9	N	142					219
04	8940	X	8705	-0-	-235	-0-	8603	2	102	9	N	93	175	1			137
05	9238	X	8987	-0-	-251	-0-	8821	2	166	9	N	151	172	1	4	8	112
06	8940	X	8551	-0-	-389	-0-	8424	2	127	9	N	115	170	1			57
07	9238	X	8268	-0-	-970	-0-	8202	2	66	9	N	60					117
08	9362	X	8728	-0-	-634	-0-	8575	2	153	9	N	139	191	1			65
09	8700	X	7796	-0-	-904	-0-	7689	2	107	9	N	97					162
10	8990	X	8440	-0-	-550	-0-	8305	2	135	9	N	123	193	1			92
11	8550	X	7627	-0-	-923	-0-	7533	2	94	9	N	85					177
12	8742	X	8133	-0-	-609	-0-	7972	2	161	9	N	146	187	1			136

TOTAL GAS PROD: 103,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11580	2	19	9	N	17	2	8			161
02	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10659	2	10	9	N	9					170
03	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					170
04	10140	X	3955	-0-	-6185	-0-	3955	2			N	-0-					170
05	10509	X	8220	-0-	-2289	-0-	8220	2			N	-0-					170
06	10170	X	6779	-0-	-3391	-0-	6779	2			N	-0-					170
07	10509	X	7472	-0-	-3037	-0-	7472	2			N	-0-					170
08	7905	X	7301	-0-	-604	-0-	7301	2			N	-0-					170
09	7650	X	4750	-0-	-2900	-0-	4750	2			N	-0-					170
10	7905	X	5015	-0-	-2890	-0-	5015	2			N	-0-					170
11	7230	X	4559	-0-	-2671	-0-	4559	2			N	-0-					170
12	7471	X	4539	-0-	-2932	-0-	4539	2			N	-0-	170	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

01	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	1	1	3086	2	N	2	1	8		835
							2	9								
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	N	3				838
							3	9								
03	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	63	1	2998	2	N	10	7	8		841
							11	9								
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	81	1	2838	2	N	40	177	1	3 8	701
							44	9								
05	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	30	1	2999	2	N	17				718
							19	9								
06	3000	X	2782	-0-	-218	-0-	3	1	2771	2	N	7	1	8		724
							8	9								
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3099	2	14	9	N	13	1	8		736
08	DLQ	G-10	3123	-0-	3123	3123	1	1	3072	2	N	45	1	8		780
							50	9								
09	5888	X	2765	-0-	-3123	-0-	25	1	2738	2	N	2	2	8		780
							2	9								
10	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	40	1	2819	2	N	-0-				780
11	3030	X	2389	-0-	-641	-0-	4	1	2383	2	N	2	2	8		780
							2	9								
12	3131	X	1807	-0-	-1324	-0-	1	1	1776	2	N	27				807
							30	9								

TOTAL GAS PROD: 33,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1780	2	142	9	N	129	183	1	6 8	95
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2594	2	13	9	N	12				107
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2730	2	35	9	N	32	5	8		134
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	N	15	2	8		147
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2726	2	11	9	N	10				157
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17	9	N	15	1	8		171
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2682	2	14	9	N	13	1	8		183
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	2	13	9	N	12	2	8		193
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2454	2	6	9	N	5	5	8		193
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2265	2	3	9	N	3	3	8		193
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8		193
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8		193

TOTAL GAS PROD: 29,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3184	-0-	-629	-0-	2	1	3064	2	N	107	182	1	6	8	610
							118	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	2	N	47	186	1			471
							52	9									
03	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	71	1	3335	2	N	20	5	8			486
							22	9									
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	89	1	3123	2	N	18	4	8			500
							20	9									
05	3379	X	3368	-0-	-11	-0-	34	1	3320	2	N	13					513
							14	9									
06	3330	X	3112	-0-	-218	-0-	3	1	3073	2	N	33	1	8			545
							36	9									
07	3441	X	2992	-0-	-449	-0-	2962	2	30	9	N	27	1	8			571
08	DLQ G-10		3299	-0-	3299	3299	1	1	3210	2	N	80	175	1	2	8	474
							88	9									
09	6526	X	3227	-0-	-3299	-0-	29	1	3088	2	N	100	9	8			565
							110	9									
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3111	2	22	9	N	20	14	8			571
11	3180	X	2827	-0-	-353	-0-	5	1	2816	2	N	5	5	8			571
							6	9									
12	3286	X	2277	-0-	-1009	-0-	1	1	2263	2	N	12	180	1	2	8	401
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 36,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	976	-0-	-2372	-0-	13	1	963	2	N	-0-					864
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					864
03	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	3212	2			N	-0-					864
04	3150	X	2002	-0-	-1148	-0-	1	1	2001	2	N	-0-					864
05	3286	X	1547	-0-	-1739	-0-	1544	2	3	9	N	3					867
06	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	2819	2	2	9	N	2	2	8			867
07	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	2960	2			N	-0-					867
08	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	2			N	-0-					867
09	3959	X	2889	-0-	-1070	-0-	2889	2			N	-0-					867
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	1	1	2679	2	N	2	2	8			867
							2	9									
11	2850	X	1876	-0-	-974	-0-	1	1	1875	2	N	-0-					867
12	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	2			N	-0-					867

TOTAL GAS PROD: 27,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3667	2	25	9	N	23	9	8			14
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3224	2	182	9	N	165	178	1	1	8	-0-
03	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3289	2	39	9	N	35	9	8			26
04	3900	X	3036	-0-	-864	-0-	3019	2	17	9	N	15	4	8			37
05	4030	X	3131	-0-	-899	-0-	3120	2	11	9	N	10					47
06	3570	X	2945	-0-	-625	-0-	2934	2	11	9	N	10	2	8			55
07	3627	X	3151	-0-	-476	-0-	3121	2	30	9	N	27	1	8			81
08	DLQ G-10		3501	-0-	3501	3501	3393	2	108	9	N	98	174	1	5	8	-0-
09	6785	X	3284	-0-	-3501	-0-	3256	2	28	9	N	25	14	8			11
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3324	2	194	9	N	176	176	1	11	8	-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58	9	N	53	21	8			32
12	3255	X	3213	-0-	-42	-0-	3185	2	28	9	N	25	4	8			53

TOTAL GAS PROD: 39,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 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	3906	X	3402	-0-	-504	-0-	41	1	3251	2	N	100	181	1	5	8	508
							110	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3247	2	24	9	N	22					530
03	3968	X	3626	-0-	-342	-0-	3552	2	74	9	N	67	8	8			589
04	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	1	1	3280	2	N	85	178	1	3	8	493
							94	9									
05	3751	X	3345	-0-	-406	-0-	3312	2	33	9	N	30					523
06	3510	X	3088	-0-	-422	-0-	3027	2	61	9	N	55	1	8			577
07	3627	X	3296	-0-	-331	-0-	3268	2	28	9	N	25	1	8			601
08	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	3307	2	74	9	N	67	186	1	4	8	478
09	6588	X	3207	-0-	-3381	-0-	3171	2	36	9	N	33	10	8			501
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1	1	3323	2	N	50	11	8			540
							55	9									
11	3270	X	2998	-0-	-272	-0-	2919	2	79	9	N	72	186	1	12	8	414
12	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3088	2	30	9	N	27	1	8			440

TOTAL GAS PROD: 39,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

DAVIS, VERA WELL #: 8 RRCID -> 251171 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8544 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3376	-0-	-406	-0-	41	1	3316	2	N	17	5	8			413
							19	9									
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2442	2	8	9	N	7					420
03	4092	X	3290	-0-	-802	-0-	3282	2	8	9	N	7					427
04	3930	X	3187	-0-	-743	-0-	1	1	3180	2	N	5					432
							6	9									
05	3906	X	2619	-0-	-1287	-0-	2610	2	9	9	N	8					440
06	3270	X	2596	-0-	-674	-0-	2588	2	8	9	N	7					447
07	3286	X	2487	-0-	-799	-0-	2484	2	3	9	N	3					450
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	1771	2	3	9	N	3					453
09	3928	X	2154	-0-	-1774	-0-	2154	2			N	-0-	176	1			277
10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1	1	2360	2	N	10					287
							11	9									
11	2610	X	1437	-0-	-1173	-0-	1	1	1428	2	N	7					294
							8	9									
12	2480	X	1682	-0-	-798	-0-	1658	2	24	9	N	22					316

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		480	-0-	480	2336	480	2			N	-0-					100
02	T. A.		426	-0-	426	2762	426	2			N	-0-					100
03	T. A.		455	-0-	455	3217	455	2			N	-0-					100
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3217					N	-0-					100
05	3217	X	-0-	-0-	-3217	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73	1	2012	3	N	-0-					305
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	N	-0-	139	1			166
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	3	N	-0-					166
04	2010	N	1043	-0-	-967	-0-	36	1	1007	3	N	-0-					166
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	55	1	1523	3	N	-0-					166
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1624	3	N	-0-					166
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	3	N	-0-					166
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	3	N	-0-					166
09	1680	N	797	-0-	-883	-0-	28	1	769	3	N	-0-					166
10	1612	N	240	-0-	-1372	-0-	8	1	232	3	N	-0-					166
11	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	61	1	1378	3	N	-0-					166
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	93	1	1978	3	N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 16,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 082477 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9120 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	40	-0-	-163	-0-	39	2	1	9	N	1					1
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	N	2					3
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					2
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	118	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	T. A.		99	-0-	99	99	98	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	T. A.		67	-0-	67	166	66	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	316	X	150	-0-	-166	-0-	147	2	3	9	Y	3					4
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	701	-0-	-105	-0-	8 41	1 9	652	2	Y	37	40	1			3
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	572	2	Y	33	33	1			3
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	6 29	1 9	488	2	Y	26	27	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	7 40	1 9	743	2	Y	36	34	1			4
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	8 34	1 9	668	2	Y	31	30	1			5
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	575	2	Y	26	29	1			2
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13 29	1 9	613	2	Y	26	25	1			3
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14 30	1 9	641	2	Y	27	27	1			3
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	18 39	1 9	816	2	Y	35	34	1			4
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	17 59	1 9	792	2	Y	54	47	1			11
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	19 47	1 9	855	2	Y	43	48	1			6
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	20 50	1 9	822	2	Y	45	45	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-L RRCID -> 139935 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8510 - 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1015	N	265	-0-	-750	-0-	258	2	7	9	N	6					6
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	N	1					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1029	2	23	9	Y	21	11	1			11
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	856	2	21	9	Y	19					30
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	519	2	15	9	Y	14	23	1			21
08	1054	N	834	-0-	-220	-0-	814	2	20	9	Y	18	19	1			20
09	870	N	316	-0-	-554	-0-	310	2	6	9	Y	5	21	1			4
10	527	N	329	-0-	-198	-0-	321	2	8	9	Y	7					11
11	810	N	274	-0-	-536	-0-	268	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	341	N	189	-0-	-152	-0-	84	2	105	9	Y	95					101

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 177105 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8770 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1					1
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2419	2	54	9	Y	49	24	1	1	8	25
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	796	2	21	9	Y	19					44
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	Y	28	34	1			38
08	2232	N	832	-0-	-1400	-0-	812	2	20	9	Y	18	34	1			22
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	594	2	11	9	Y	10	24	1			8
10	1085	N	652	-0-	-433	-0-	635	2	17	9	Y	15					23
11	810	N	555	-0-	-255	-0-	544	2	11	9	Y	10	22	1			11
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	2378	N	851	-0-	-1527	-0-	828	2	23	9	N	21					21
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			2
05	899	N	343	-0-	-556	-0-	335	2	8	9	Y	7	5	1			4
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1471	2	36	9	Y	33					37
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	880	2	26	9	Y	24	29	1			32
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	Y	14	29	1			17
09	1500	N	1068	-0-	-432	-0-	1049	2	19	9	Y	17	21	1			13
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1253	2	32	9	Y	29					42
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	2	24	9	Y	22	39	1			25
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3682	-0-	-782	-0-	42	1	3574	2	Y	60	60	1			6
							66	9									
02	3915	X	3313	-0-	-602	-0-	39	1	3213	2	Y	55	55	1			6
							61	9									
03	4185	X	2930	-0-	-1255	-0-	33	1	2847	2	Y	45	48	1			3
							50	9									
04	4050	X	2957	-0-	-1093	-0-	27	1	2885	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
05	3937	X	2890	-0-	-1047	-0-	34	1	2814	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
06	3570	X	2777	-0-	-793	-0-	39	1	2698	2	Y	36	37	1			4
							40	9									
07	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	61	1	2852	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	62	1	2759	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
09	2970	X	2890	-0-	-80	-0-	61	1	2789	2	Y	36	35	1			5
							40	9									
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	67	1	3127	2	Y	62	55	1			12
							68	9									
11	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	62	1	2730	2	Y	45	51	1			6
							50	9									
12	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	61	1	2545	2	Y	45	45	1			6
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 36,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	256	-0-	-2441		-0-	3	1	245	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
02	4822	X	4822	-0-	-0-		-0-	57	1	4610	2	Y	141	125	1			16
								155	9									
03	4175	X	4175	-0-	-0-		-0-	47	1	4004	2	Y	113	120	1			9
								124	9									
04	4438	X	4438	-0-	-0-		-0-	40	1	4278	2	Y	109	105	1			13
								120	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-		-0-	64	1	5244	2	Y	126	121	1			18
								139	9									
06	5103	X	5103	-0-	-0-		-0-	70	1	4904	2	Y	117	123	1			12
								129	9									
07	5146	X	5078	-0-	-68		-0-	104	1	4855	2	Y	108	109	1			11
								119	9									
08	5456	X	5306	-0-	-150		-0-	113	1	5068	2	Y	114	112	1			13
								125	9									
09	5280	X	4455	-0-	-825		-0-	93	1	4256	2	Y	96	98	1			11
								106	9									
10	5456	X	3889	-0-	-1567		-0-	81	1	3755	2	Y	48	49	1			10
								53	9									
11	5130	X	4109	-0-	-1021		-0-	90	1	3978	2	Y	37	42	1			5
								41	9									
12	5301	X	4571	-0-	-730		-0-	105	1	4416	2	Y	45	44	1			6
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 51,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4520	-0-	-502		-0-	51	1	4341	2	Y	116	118	1			11
								128	9									
02	4466	X	4098	-0-	-368		-0-	48	1	3932	2	Y	107	106	1			12
								118	9									
03	4774	X	3717	-0-	-1057		-0-	42	1	3576	2	Y	90	95	1			7
								99	9									
04	4730	X	4730	-0-	-0-		-0-	43	1	4573	2	Y	104	98	1			13
								114	9									
05	4774	X	3951	-0-	-823		-0-	47	1	3814	2	Y	82	83	1			12
								90	9									
06	4380	X	3628	-0-	-752		-0-	50	1	3497	2	Y	74	79	1			7
								81	9									
07	5407	X	5407	-0-	-0-		-0-	111	1	5184	2	Y	102	99	1			10
								112	9									
08	5329	X	5329	-0-	-0-		-0-	114	1	5103	2	Y	102	101	1			11
								112	9									
09	4708	X	4708	-0-	-0-		-0-	99	1	4509	2	Y	91	91	1			11
								100	9									
10	4774	X	4639	-0-	-135		-0-	96	1	4436	2	Y	97	88	1			20
								107	9									
11	4620	X	4316	-0-	-304		-0-	94	1	4148	2	Y	67	78	1			9
								74	9									
12	4774	X	4164	-0-	-610		-0-	95	1	3992	2	Y	70	69	1			10
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 53,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-		41 1 80 9	3495	2	Y	73	75	1			7
02	3886	X	3689	-0-	-197	-0-		44 1 84 9	3561	2	Y	76	74	1			9
03	4154	X	3579	-0-	-575	-0-		41 1 75 9	3463	2	Y	68	72	1			5
04	4020	X	3911	-0-	-109	-0-		36 1 74 9	3801	2	Y	67	64	1			8
05	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-		35 1 53 9	2849	2	Y	48	49	1			7
06	3810	X	3053	-0-	-757	-0-		42 1 54 9	2957	2	Y	49	51	1			5
07	4030	X	3401	-0-	-629	-0-		70 1 56 9	3275	2	Y	51	51	1			5
08	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-		65 1 50 9	2908	2	Y	45	45	1			5
09	3900	X	2886	-0-	-1014	-0-		61 1 48 9	2777	2	Y	44	44	1			5
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-		79 1 57 9	3656	2	Y	52	46	1			11
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-		83 1 43 9	3666	2	Y	39	45	1			5
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-		85 1 45 9	3581	2	Y	41	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 41,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-		31 1 84 9	2681	2	Y	76	76	1			8
02	3248	X	2691	-0-	-557	-0-		32 1 81 9	2578	2	Y	74	74	1			8
03	3472	X	2290	-0-	-1182	-0-		26 1 64 9	2200	2	Y	58	62	1			4
04	3300	X	2926	-0-	-374	-0-		26 1 75 9	2825	2	Y	68	64	1			8
05	2883	X	2748	-0-	-135	-0-		32 1 66 9	2650	2	Y	60	59	1			9
06	2790	X	2481	-0-	-309	-0-		34 1 59 9	2388	2	Y	54	57	1			6
07	3038	X	2404	-0-	-634	-0-		49 1 53 9	2302	2	Y	48	49	1			5
08	3038	X	2191	-0-	-847	-0-		47 1 48 9	2096	2	Y	44	44	1			5
09	2940	X	2084	-0-	-856	-0-		44 1 47 9	1993	2	Y	43	43	1			5
10	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-		69 1 90 9	3218	2	Y	82	70	1			17
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-		78 1 72 9	3428	2	Y	65	73	1			9
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		81 1 77 9	3391	2	Y	70	69	1			10

TOTAL GAS PROD: 33,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4182	-0-		-1770		-0-		47	1	4056	2	Y	72	74	1			7
										79	9									
02	5046	X	4295	-0-		-751		-0-		51	1	4161	2	Y	75	74	1			8
										83	9									
03	5394	X	4063	-0-		-1331		-0-		46	1	3944	2	Y	66	68	1			6
										73	9									
04	5220	X	4739	-0-		-481		-0-		43	1	4620	2	Y	69	67	1			8
										76	9									
05	5394	X	4561	-0-		-833		-0-		54	1	4438	2	Y	63	62	1			9
										69	9									
06	4440	X	4240	-0-		-200		-0-		59	1	4117	2	Y	58	61	1			6
										64	9									
07	5223	X	5223	-0-		-0-		-0-		108	1	5042	2	Y	66	65	1			7
										73	9									
08	5053	X	5053	-0-		-0-		-0-		109	1	4874	2	Y	64	64	1			7
										70	9									
09	5111	X	5111	-0-		-0-		-0-		108	1	4930	2	Y	66	65	1			8
										73	9									
10	5208	X	4650	-0-		-558		-0-		96	1	4454	2	Y	91	80	1			19
										100	9									
11	5040	X	4177	-0-		-863		-0-		91	1	4019	2	Y	61	72	1			8
										67	9									
12	5270	X	4346	-0-		-924		-0-		99	1	4171	2	Y	69	67	1			10
										76	9									

TOTAL GAS PROD: 54,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3129	-0-		-1242		-0-		35	1	3006	2	Y	80	81	1			8
										88	9									
02	3654	X	2944	-0-		-710		-0-		35	1	2825	2	Y	76	76	1			8
										84	9									
03	3906	X	2925	-0-		-981		-0-		33	1	2815	2	Y	70	73	1			5
										77	9									
04	3780	X	3088	-0-		-692		-0-		28	1	2986	2	Y	67	64	1			8
										74	9									
05	3255	X	2830	-0-		-425		-0-		33	1	2733	2	Y	58	58	1			8
										64	9									
06	3060	X	3033	-0-		-27		-0-		42	1	2923	2	Y	62	63	1			7
										68	9									
07	3193	X	3100	-0-		-93		-0-		64	1	2972	2	Y	58	60	1			5
										64	9									
08	3193	X	3110	-0-		-83		-0-		67	1	2978	2	Y	59	58	1			6
										65	9									
09	3144	X	3144	-0-		-0-		-0-		66	1	3011	2	Y	61	59	1			8
										67	9									
10	3522	X	3522	-0-		-0-		-0-		72	1	3350	2	Y	91	80	1			19
										100	9									
11	3137	X	3137	-0-		-0-		-0-		68	1	3003	2	Y	60	71	1			8
										66	9									
12	3255	X	1871	-0-		-1384		-0-		43	1	1785	2	Y	39	41	1			6
										43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	51 106	1 9	4368	2	Y	96	98	1			9
02	4640	X	4548	-0-	-92	-0-	54 109	1 9	4385	2	Y	99	97	1			11
03	4960	X	4384	-0-	-576	-0-	50 97	1 9	4237	2	Y	88	92	1			7
04	4800	X	4536	-0-	-264	-0-	41 91	1 9	4404	2	Y	83	80	1			10
05	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	48 76	1 9	3924	2	Y	69	70	1			9
06	4710	X	3474	-0-	-1236	-0-	48 65	1 9	3361	2	Y	59	62	1			6
07	4867	X	3556	-0-	-1311	-0-	73 62	1 9	3421	2	Y	56	56	1			6
08	4681	X	3037	-0-	-1644	-0-	65 53	1 9	2919	2	Y	48	49	1			5
09	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	72 61	1 9	3298	2	Y	55	54	1			6
10	4061	X	3476	-0-	-585	-0-	71 96	1 9	3309	2	Y	87	75	1			18
11	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	66 63	1 9	2929	2	Y	57	67	1			8
12	3565	X	3335	-0-	-230	-0-	76 56	1 9	3203	2	Y	51	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 45,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	203	N	146	-0-	-57	-0-	143	2	3	9	N	3					3
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	295	2	9	9	N	8					11
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	344	2	11	9	Y	10	10	1	1	8	10
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	Y	18	18	1			10
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	Y	11					21
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	328	2	10	9	Y	9	16	1			14
08	558	N	149	-0-	-409	-0-	146	2	3	9	Y	3	13	1			4
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	446	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	224	2	6	9	Y	5					10
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	9	1			4
12	INJECT		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

01	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1453	2	50	9	N	45					45
02	1595	X	400	-0-	-1195	-0-	390	2	10	9	N	9					54
03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4297	2	132	9	N	120					174
04	3000	N	3091	-0-	91	91	2996	2	95	9	Y	86	157	1	8	8	95
05	2623	N	2532	-0-	-91	-0-	2477	2	55	9	Y	50	118	1	1	8	26
06	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2138	2	54	9	Y	49					75
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2319	2	69	9	Y	63	57	1			81
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4102	2	97	9	Y	88	73	1			96
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2778	2	48	9	Y	44	107	1			33
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2513	2	65	9	Y	59					92
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2018	2	44	9	Y	40	88	1			44
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/07/2013

TOTAL GAS PROD: 30,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3916	-0-	-1540	-0-		44	1	3762	2	Y	100	100	1			10
								110	9									
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-		53	1	4357	2	Y	118	115	1			13
								130	9									
03	4557	X	3841	-0-	-716	-0-		43	1	3697	2	Y	92	98	1			7
								101	9									
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		44	1	4693	2	Y	106	100	1			13
								117	9									
05	4557	X	4086	-0-	-471	-0-		48	1	3946	2	Y	84	85	1			12
								92	9									
06	4410	X	4002	-0-	-408	-0-		55	1	3857	2	Y	82	85	1			9
								90	9									
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-		95	1	4445	2	Y	87	88	1			8
								96	9									
08	4557	X	4411	-0-	-146	-0-		94	1	4225	2	Y	84	83	1			9
								92	9									
09	4410	X	4384	-0-	-26	-0-		92	1	4200	2	Y	84	83	1			10
								92	9									
10	4557	X	4442	-0-	-115	-0-		91	1	4244	2	Y	97	87	1			20
								107	9									
11	4410	X	3732	-0-	-678	-0-		81	1	3584	2	Y	61	73	1			8
								67	9									
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-		110	1	4631	2	Y	85	81	1			12
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 51,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,080

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5297	-0-	-1430	-0-		60	1	5136	2	Y	92	95	1			8
								101	9									
02	5017	X	4789	-0-	-228	-0-		57	1	4638	2	Y	85	84	1			9
								94	9									
03	5363	X	4470	-0-	-893	-0-		51	1	4339	2	Y	73	77	1			5
								80	9									
04	5190	X	4968	-0-	-222	-0-		45	1	4842	2	Y	74	70	1			9
								81	9									
05	5363	X	5114	-0-	-249	-0-		61	1	4974	2	Y	72	71	1			10
								79	9									
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-		72	1	5050	2	Y	73	75	1			8
								80	9									
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-		133	1	6231	2	Y	83	83	1			8
								91	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-		117	1	5217	2	Y	70	71	1			7
								77	9									
09	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-		135	1	6181	2	Y	84	81	1			10
								92	9									
10	5363	X	4446	-0-	-917	-0-		92	1	4268	2	Y	78	72	1			16
								86	9									
11	5190	X	4248	-0-	-942	-0-		93	1	4093	2	Y	56	64	1			8
								62	9									
12	5363	X	4516	-0-	-847	-0-		104	1	4342	2	Y	64	63	1			9
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 61,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	16349	-0-	-3863		-0-		184	1	15773	2	Y	356	369	1			34
									392	9									
02	18908	X	11295	-0-	-7613		-0-		134	1	10886	2	Y	250	257	1			27
									275	9									
03	20212	X	14044	-0-	-6168		-0-		159	1	13568	2	Y	288	293	1			22
									317	9									
04	19560	X	18815	-0-	-745		-0-		171	1	18259	2	Y	350	331	1			41
									385	9									
05	20212	X	17637	-0-	-2575		-0-		209	1	17087	2	Y	310	307	1			44
									341	9									
06	19560	X	15105	-0-	-4455		-0-		209	1	14607	2	Y	263	280	1			27
									289	9									
07	20212	X	12961	-0-	-7251		-0-		267	1	12465	2	Y	208	215	1			20
									229	9									
08	19437	X	11938	-0-	-7499		-0-		256	1	11469	2	Y	194	193	1			21
									213	9									
09	18810	X	11696	-0-	-7114		-0-		246	1	11239	2	Y	192	190	1			23
									211	9									
10	17639	X	2553	-0-	-15086		-0-		52	1	2429	2	Y	65	75	1			13
									72	9									
11	15120	X	13490	-0-	-1630		-0-		294	1	12975	2	Y	201	187	1			27
									221	9									
12	12958	X	11615	-0-	-1343		-0-		266	1	11143	2	Y	187	188	1			26
									206	9									

TOTAL GAS PROD: 157,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15542	X	15542	-0-	-0-		-0-		169	1	14557	2	Y	742	785	1			71
									816	9									
02	13224	X	12511	-0-	-713		-0-		144	1	11699	2	Y	607	611	1			67
									668	9									
03	14136	X	10494	-0-	-3642		-0-		116	1	9858	2	Y	473	503	1			37
									520	9									
04	13680	X	10883	-0-	-2797		-0-		96	1	10296	2	Y	446	430	1			53
									491	9									
05	15069	X	15069	-0-	-0-		-0-		175	1	14253	2	Y	583	553	1			83
									641	9									
06	13680	X	13422	-0-	-258		-0-		182	1	12673	2	Y	515	544	1			54
									567	9									
07	17025	X	17025	-0-	-0-		-0-		343	1	16018	2	Y	604	598	1			60
									664	9									
08	15202	X	15202	-0-	-0-		-0-		319	1	14283	2	Y	545	545	1			60
									600	9									
09	13680	X	10409	-0-	-3271		-0-		214	1	9780	2	Y	377	393	1			44
									415	9									
10	14136	X	10676	-0-	-3460		-0-		215	1	9997	2	Y	422	379	1			87
									464	9									
11	13680	X	12160	-0-	-1520		-0-		261	1	11503	2	Y	360	398	1			49
									396	9									
12	14136	X	11041	-0-	-3095		-0-		248	1	10406	2	Y	352	352	1			49
									387	9									

TOTAL GAS PROD: 154,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,026

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	20838	-0-	-4737	-0-	234 482	1 9	20122	2	Y	438	446	1			42
02	23925	X	16117	-0-	-7808	-0-	191 378	1 9	15548	2	Y	344	348	1			38
03	25575	X	15748	-0-	-9827	-0-	179 342	1 9	15227	2	Y	311	325	1			24
04	24750	X	12839	-0-	-11911	-0-	117 253	1 9	12469	2	Y	230	227	1			27
05	25575	X	15936	-0-	-9639	-0-	189 296	1 9	15451	2	Y	269	258	1			38
06	24750	X	11209	-0-	-13541	-0-	156 207	1 9	10846	2	Y	188	206	1			20
07	25575	X	13654	-0-	-11921	-0-	281 232	1 9	13141	2	Y	211	210	1			21
08	15934	X	14519	-0-	-1415	-0-	312 250	1 9	13957	2	Y	227	223	1			25
09	15420	X	11966	-0-	-3454	-0-	252 208	1 9	11506	2	Y	189	192	1			22
10	15934	X	6585	-0-	-9349	-0-	135 178	1 9	6272	2	Y	162	150	1			34
11	14040	X	11681	-0-	-2359	-0-	250 416	1 9	11015	2	Y	378	360	1			52
12	14508	X	7967	-0-	-6541	-0-	178 306	1 9	7483	2	Y	278	291	1			39

TOTAL GAS PROD: 159,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	12751	-0-	-29006	-0-	137 855	1 9	11759	2	Y	777	808	1			72
02	39063	X	18423	-0-	-20640	-0-	208 1254	1 9	16961	2	Y	1140	1085	1			127
03	41757	X	18375	-0-	-23382	-0-	200 1164	1 9	17011	2	Y	1058	1102	1			83
04	40410	X	18968	-0-	-21442	-0-	166 1093	1 9	17709	2	Y	994	963	1			114
05	41757	X	19491	-0-	-22266	-0-	223 1059	1 9	18209	2	Y	963	942	1			135
06	40410	X	17966	-0-	-22444	-0-	240 970	1 9	16756	2	Y	882	925	1			92
07	41757	X	14292	-0-	-27465	-0-	285 716	1 9	13291	2	Y	651	677	1			66
08	19592	X	13373	-0-	-6219	-0-	278 674	1 9	12421	2	Y	613	613	1			66
09	18960	X	17488	-0-	-1472	-0-	356 892	1 9	16240	2	Y	811	783	1			94
10	19499	X	11495	-0-	-8004	-0-	231 527	1 9	10737	2	Y	479	473	1			100
11	17970	X	8974	-0-	-8996	-0-	192 308	1 9	8474	2	Y	280	342	1			38
12	18073	X	10355	-0-	-7718	-0-	232 383	1 9	9740	2	Y	348	337	1			49

TOTAL GAS PROD: 181,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,996

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131027	X	10078	-0-	-120949	-0-	114 163	1 9	9801	2	Y	148	161	1			14
02	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	232 321	1 9	18946	2	Y	292	274	1			32
03	18042	X	14745	-0-	-3297	-0-	169 224	1 9	14352	2	Y	204	221	1			15
04	17460	X	12431	-0-	-5029	-0-	114 172	1 9	12145	2	Y	156	153	1			18
05	18042	X	14899	-0-	-3143	-0-	178 194	1 9	14527	2	Y	176	169	1			25
06	17460	X	15471	-0-	-1989	-0-	216 200	1 9	15055	2	Y	182	188	1			19
07	18042	X	14040	-0-	-4002	-0-	291 167	1 9	13582	2	Y	152	156	1			15
08	14911	X	13900	-0-	-1011	-0-	300 167	1 9	13433	2	Y	152	151	1			16
09	15480	X	11685	-0-	-3795	-0-	248 142	1 9	11295	2	Y	129	130	1			15
10	15996	X	3728	-0-	-12268	-0-	77 70	1 9	3581	2	Y	64	66	1			13
11	15480	X	12187	-0-	-3293	-0-	267 151	1 9	11769	2	Y	137	131	1			19
12	14043	X	11263	-0-	-2780	-0-	259 151	1 9	10853	2	Y	137	137	1			19

TOTAL GAS PROD: 153,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81700	X	8133	-0-	-73567	-0-	91 222	1 9	7820	2	Y	202	221	1			19
02	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	200 473	1 9	16325	2	Y	430	402	1			47
03	15903	X	15031	-0-	-872	-0-	170 387	1 9	14474	2	Y	352	372	1			27
04	15390	X	14999	-0-	-391	-0-	136 351	1 9	14512	2	Y	319	308	1			38
05	15903	X	15812	-0-	-91	-0-	187 349	1 9	15276	2	Y	317	310	1			45
06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	233 369	1 9	16229	2	Y	335	345	1			35
07	15903	X	11601	-0-	-4302	-0-	238 234	1 9	11129	2	Y	213	227	1			21
08	15810	X	10786	-0-	-5024	-0-	231 220	1 9	10335	2	Y	200	199	1			22
09	15390	X	10597	-0-	-4793	-0-	223 219	1 9	10155	2	Y	199	197	1			24
10	15903	X	2736	-0-	-13167	-0-	56 88	1 9	2592	2	Y	80	87	1			17
11	15390	X	11191	-0-	-4199	-0-	229 871	1 9	10091	2	Y	792	701	1			108
12	11594	X	9786	-0-	-1808	-0-	209 814	1 9	8763	2	Y	740	748	1			100

TOTAL GAS PROD: 144,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,179

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

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
08	T. A.		23202	-0-	23202	23202		22640	2	562	9	Y	511	317	1			194
09	T. A.		38667	-0-	38667	61869		37926	2	741	9	Y	674	831	1			37
10	T. A.		19357	-0-	19357	81226		18981	2	376	9	Y	342	304	1			75
11	T. A.		24560	-0-	24560	105786		19	1	23955	2	Y	533	554	1			54
								586	9									
12	147736	X	41950	-0-	-105786	-0-		33	1	40876	2	Y	946	929	1			71
								1041	9									

TOTAL GAS PROD: 147,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,006

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

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
10	T. A.		21831	-0-	21831	21831		21407	2	424	9	N	385	301	1			84
11	T. A.		37258	-0-	37258	59089		29	1	36050	2	N	1072	1048	1			108
								1179	9									
12	99552	X	40463	-0-	-59089	-0-		31	1	39102	2	N	1209	1224	1			93
								1330	9									

TOTAL GAS PROD: 99,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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
10	T. A.		19717	-0-	19717	19717		19334	2	383	9	N	348	272	1			76
11	T. A.		35095	-0-	35095	54812		27	1	34022	2	N	951	930	1			97
								1046	9									
12	87580	X	32768	-0-	-54812	-0-		25	1	31729	2	N	922	949	1			70
								1014	9									

TOTAL GAS PROD: 87,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

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
11	0		20386	-0-	20386	20386		16	1	19839	2	N	483	434	1			49
								531	9									
12	48748	X	28362	-0-	-20386	-0-		22	1	27571	2	N	699	695	1			53
								769	9									

TOTAL GAS PROD: 48,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,182

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1271	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	10	1	1339	2	Y	26	22	0		4
							29	9								
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	27	1	1791	2	Y	29	27	0		6
							32	9								
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	2	Y	41	35	0		12
							45	9								
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	45	1	2065	2	Y	41	40	0		13
							45	9								
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	42	1	1960	2	Y	28	30	0		11
							31	9								
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	49	1	2052	2	Y	33	33	0		11
							36	9								
08	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	57	1	1921	2	Y	31	29	0		13
							34	9								
09	2040	N	1120	-0-	-920	-0-	34	1	1074	2	Y	11	15	0		9
							12	9								
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				9
11	3000	N	3099	-0-	99	99	43	1	2995	2	Y	55	53	0		11
							61	9								
12	2235	N	2136	-0-	-99	-0-	67	1	2037	2	Y	29	35	0		5
							32	9								

TOTAL GAS PROD: 21,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	157	1	2896	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	173	1	2766	2	Y	19	19	0		1
							21	9								
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	168	1	2603	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
04	2580	X	2261	-0-	-319	-0-	128	1	2118	2	Y	14	14	0		1
							15	9								
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	176	1	2996	2	Y	18	18	0		1
							20	9								
06	3060	X	2694	-0-	-366	-0-	156	1	2520	2	Y	16	16	0		1
							18	9								
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	199	1	3113	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
08	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	152	1	2331	2	Y	11	11	0		1
							12	9								
09	2850	X	2596	-0-	-254	-0-	161	1	2422	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
10	2945	X	568	-0-	-2377	-0-	35	1	530	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
11	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	156	1	2373	2	Y	14	14	0		1
							15	9								
12	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	163	1	2588	2	Y	13	13	0		1
							14	9								

TOTAL GAS PROD: 31,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	970	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	Y	16	23	0			15
							18	9									
02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	14	13	0			16
							15	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	60	1	981	2	Y	20	19	0			17
							22	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	Y	17					34
							19	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	2	Y	14	35	0			13
							15	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	1	1578	2	Y	16					29
							18	9									
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1	1395	2	Y	17	26	0			20
							19	9									
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	94	1	1579	2	Y	17	30	0			7
							19	9									
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	14					21
							15	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	86	1	1446	2	Y	8					29
							9	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	Y	14	26	0			17
							15	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	91	1	1408	2	Y	27	29	0			15
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	92	1	1479	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	145	1	2248	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	750	X	674	-0-	-76	-0-	38	1	633	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	178	1	3040	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	2880	X	2245	-0-	-635	-0-	131	1	2105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	149	1	2329	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	3038	X	1661	-0-	-1377	-0-	102	1	1559	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	1707	-0-	-1413	-0-	106	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	198	-0-	-3026	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	38	-0-	-2362	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2270	-0-	-210	-0-	134	1	2136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		70	-0-	70	70	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		610	-0-	610	680	37	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		830	-0-	830	1510	47	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1024	-0-	1024	2534	57	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	3500	X	966	-0-	-2534	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					-0-
07	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	2	Y	-0-					-0-
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	86	1	1322	2	Y	-0-					-0-
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	439	-0-	-894	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	89	1	1360	2	Y	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	120	1	1904	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					3
02	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1173	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
04	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	148	1	2448	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	2171	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	126	1	2027	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	156	1	2445	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	150	1	2296	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	165	1	2479	2	Y	29	29	0			4
							32	9									
10	2635	N	254	-0-	-2381	-0-	16	1	235	2	Y	3	3	0			4
							3	9									
11	2400	N	1646	-0-	-754	-0-	100	1	1523	2	Y	21	25	0			-0-
							23	9									
12	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	145	1	2309	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2179	-0-	2179	29712	111	1	2043	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	29718	X	6	-0-	-29712	-0-	6	2			Y	-0-					2
03	7130	X	3656	-0-	-3474	-0-	220	1	3397	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
04	5700	X	2849	-0-	-2851	-0-	160	1	2656	2	Y	30	29	0			3
							33	9									
05	5363	X	4380	-0-	-983	-0-	240	1	4096	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
06	3540	X	3296	-0-	-244	-0-	190	1	3071	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
07	3658	X	2134	-0-	-1524	-0-	126	1	1983	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
08	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	201	1	3080	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
09	3900	X	2993	-0-	-907	-0-	185	1	2782	2	Y	24	23	0			3
							26	9									
10	4030	X	1072	-0-	-2958	-0-	66	1	997	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
11	3300	X	3184	-0-	-116	-0-	195	1	2959	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
12	3317	X	2524	-0-	-793	-0-	148	1	2354	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		617	-0-		617		4895		25	1	579	2	Y	12	12	0			15
										13	9									
02	2900	N	319	-0-		-2581		2314		14	1	299	2	Y	5	5	0			15
										6	9									
03	3068	N	754	-0-		-2314		-0-		32	1	708	2	Y	13	14	0			14
										14	9									
04	600	N	472	-0-		-128		-0-		13	1	452	2	Y	6	7	0			13
										7	9									
05	610	N	610	-0-		-0-		-0-		23	1	578	2	Y	8	7	0			14
										9	9									
06	720	N	255	-0-		-465		-0-		10	1	242	2	Y	3	3	0			14
										3	9									
07	262	N	262	-0-		-0-		-0-		10	1	249	2	Y	3	3	0			14
										3	9									
08	589	N	269	-0-		-320		-0-		10	1	255	2	Y	4	4	0			14
										4	9									
09	357	N	357	-0-		-0-		-0-		14	1	337	2	Y	5	4	0			15
										6	9									
10	325	N	325	-0-		-0-		-0-		13	1	306	2	Y	5	5	0			15
										6	9									
11	436	N	436	-0-		-0-		-0-		17	1	411	2	Y	7	8	0			14
										8	9									
12	372	N	329	-0-		-43		-0-		13	1	310	2	Y	5	5	0			14
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		4924	-0-		4924		25343		250	1	4620	2	Y	49	49	0			2
										54	9									
02	28311	X	2968	-0-		-25343		-0-		173	1	2762	2	Y	30	30	0			2
										33	9									
03	4061	X	918	-0-		-3143		-0-		55	1	854	2	Y	8	8	0			2
										9	9									
04	3930	X	-0-	-0-		-3930		-0-						Y	-0-					2
05	4061	X	2358	-0-		-1703		-0-		129	1	2206	2	Y	21	21	0			2
										23	9									
06	5167	X	5167	-0-		-0-		-0-		299	1	4815	2	Y	48	49	0			1
										53	9									
07	5041	X	5041	-0-		-0-		-0-		299	1	4686	2	Y	51	51	0			1
										56	9									
08	T. A.		4781	-0-		4781		4781		293	1	4488	2	Y	-0-					1
09	T. A.		4610	-0-		4610		9391		287	1	4323	2	Y	-0-					1
10	10707	X	1316	-0-		-9391		-0-		82	1	1234	2	Y	-0-					1
11	5689	X	5689	-0-		-0-		-0-		351	1	5338	2	Y	-0-					1
12	4774	X	2971	-0-		-1803		-0-		176	1	2795	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3434	-0-		3434	18972	174	1	3207	2	Y	48	48	0			3
								53	9									
02	21875	X	2903	-0-		-18972	-0-	168	1	2690	2	Y	41	41	0			3
								45	9									
03	3069	X	2918	-0-		-151	-0-	175	1	2702	2	Y	37	38	0			2
								41	9									
04	2970	X	2030	-0-		-940	-0-	114	1	1884	2	Y	29	28	0			3
								32	9									
05	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	202	1	3443	2	Y	47	47	0			3
								52	9									
06	3048	X	3048	-0-		-0-	-0-	175	1	2829	2	Y	40	41	0			2
								44	9									
07	3069	X	2851	-0-		-218	-0-	168	1	2639	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
08	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	188	1	2879	2	Y	28	27	0			3
								31	9									
09	2933	X	2933	-0-		-0-	-0-	181	1	2722	2	Y	27	26	0			4
								30	9									
10	2945	X	938	-0-		-2007	-0-	58	1	871	2	Y	8	9	0			3
								9	9									
11	3173	X	3173	-0-		-0-	-0-	194	1	2944	2	Y	32	33	0			2
								35	9									
12	2945	X	2618	-0-		-327	-0-	153	1	2437	2	Y	25	25	0			2
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4193	-0-	4193	24027	171	1	3936	2	Y	78	79	0			11
							86	9									
02	27044	X	3017	-0-	-24027	-0-	130	1	2830	2	Y	52	51	0			12
							57	9									
03	3627	X	1497	-0-	-2130	-0-	64	1	1404	2	Y	26	28	0			10
							29	9									
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3657	2	Y	52	53	0			9
							57	9									
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	158	1	3996	2	Y	53	48	0			14
							58	9									
06	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	179	1	4386	2	Y	59	62	0			11
							65	9									
07	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	Y	51	50	0			12
							56	9									
08	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	166	1	4069	2	Y	56	61	0			7
							62	9									
09	4620	X	3417	-0-	-1203	-0-	133	1	3237	2	Y	43	36	0			14
							47	9									
10	4774	X	2348	-0-	-2426	-0-	93	1	2215	2	Y	36	34	0			16
							40	9									
11	4620	X	1846	-0-	-2774	-0-	73	1	1740	2	Y	30	33	0			13
							33	9									
12	4309	X	1847	-0-	-2462	-0-	74	1	1741	2	Y	29	30	0			12
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 38,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2332	-0-	2332	13421	120	1	2212	2	Y	-0-					1
02	2900	N	2076	-0-	-824	12597	122	1	1954	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1928	-0-	-1172	11425	117	1	1811	2	Y	-0-					1
04	3000	N	1874	-0-	-1126	10299	107	1	1767	2	Y	-0-					1
05	3100	N	2383	-0-	-717	9582	132	1	2251	2	Y	-0-					1
06	3000	N	1999	-0-	-1001	8581	117	1	1882	2	Y	-0-					1
07	3100	N	1983	-0-	-1117	7464	119	1	1864	2	Y	-0-					1
08	3100	N	1766	-0-	-1334	6130	108	1	1658	2	Y	-0-					1
09	3000	N	1475	-0-	-1525	4605	92	1	1383	2	Y	-0-					1
10	3100	N	409	-0-	-2691	1914	25	1	384	2	Y	-0-					1
11	3000	N	1553	-0-	-1447	467	96	1	1457	2	Y	-0-					1
12	2028	N	1561	-0-	-467	-0-	92	1	1469	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

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		1311	-0-		1311	10302		54	1	1229	2	Y	25	25	0			7
									28	9									
02	11286	X	984	-0-		-10302	-0-		42	1	923	2	Y	17	17	0			7
									19	9									
03	2422	X	2422	-0-		-0-	-0-		103	1	2273	2	Y	42	45	0			4
									46	9									
04	1917	X	1917	-0-		-0-	-0-		52	1	1837	2	Y	25	26	0			3
									28	9									
05	2753	X	2753	-0-		-0-	-0-		103	1	2611	2	Y	35	31	0			7
									39	9									
06	2469	X	2469	-0-		-0-	-0-		96	1	2339	2	Y	31	33	0			5
									34	9									
07	2462	X	2462	-0-		-0-	-0-		94	1	2332	2	Y	33	32	0			6
									36	9									
08	2635	X	2446	-0-		-189	-0-		95	1	2316	2	Y	32	35	0			3
									35	9									
09	2670	X	2175	-0-		-495	-0-		84	1	2060	2	Y	28	23	0			8
									31	9									
10	2759	X	2189	-0-		-570	-0-		86	1	2066	2	Y	34	32	0			10
									37	9									
11	2460	X	1718	-0-		-742	-0-		68	1	1620	2	Y	27	31	0			6
									30	9									
12	2449	X	2111	-0-		-338	-0-		85	1	1990	2	Y	33	34	0			5
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

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	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-		77	1	1777	2	Y	36	36	0			10
									40	9									
02	1155	X	1155	-0-		-0-	-0-		50	1	1083	2	Y	20	20	0			10
									22	9									
03	2480	X	995	-0-		-1485	-0-		42	1	934	2	Y	17	18	0			9
									19	9									
04	2400	X	738	-0-		-1662	-0-		20	1	708	2	Y	9	10	0			8
									10	9									
05	2480	X	655	-0-		-1825	-0-		25	1	621	2	Y	8	7	0			9
									9	9									
06	1830	X	874	-0-		-956	-0-		34	1	827	2	Y	12	12	0			9
									13	9									
07	1240	X	1198	-0-		-42	-0-		46	1	1134	2	Y	16	16	0			9
									18	9									
08	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-		68	1	1665	2	Y	23	25	0			7
									25	9									
09	3000	N	4605	-0-		1605	1605		179	1	4361	2	Y	59	49	0			17
									65	9									
10	3100	N	4306	-0-		1206	2811		170	1	4062	2	Y	67	63	0			21
									74	9									
11	3000	N	3866	-0-		866	3677		153	1	3645	2	Y	62	70	0			13
									68	9									
12	7224	X	3547	-0-		-3677	-0-		143	1	3343	2	Y	55	57	0			11
									61	9									

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	17	11700	114 905	1 9	2098	2	Y	823	823	0			-0-
02	14533	X	2833	-0-	-11700	-0-	118 828	1 9	1887	2	Y	753	753	0			-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	117 723	1 9	1812	2	Y	657	657	0			-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	34 249	1 9	570	2	Y	226	219	0			7
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	110 729	1 9	1884	2	Y	663	670	0			-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	111 734	1 9	1792	2	Y	667	667	0			-0-
07	2511	X	1873	-0-	-638	-0-	79 551	1 9	1243	2	Y	501	500	0			1
08	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	95 52	1 9	1457	2	Y	47	45	0			3
09	2250	X	1610	-0-	-640	-0-	97 53	1 9	1460	2	Y	48	47	0			4
10	1860	N	198	-0-	-1662	-0-	12 6	1 9	180	2	Y	5	6	0			3
11	1560	N	282	-0-	-1278	-0-	17 11	1 9	254	2	Y	10	10	0			3
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	146 86	1 9	2332	2	Y	78	81	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,478

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 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	3100	N	927	-0-	-2173	423	47	1	877	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
02	1379	N	956	-0-	-423	-0-	56	1	897	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	513	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	806	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
08	806	N	74	-0-	-732	-0-	5	1	69	2	Y	-0-				-0-
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	8	1	121	2	Y	-0-				-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-				-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	206	1	3808	2	Y	52	52	0		-0-
							57	9								
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	216	1	3465	2	Y	49	49	0		-0-
							54	9								
03	3534	X	3414	-0-	-120	-0-	205	1	3165	2	Y	40	40	0		-0-
							44	9								
04	3420	X	1908	-0-	-1512	-0-	107	1	1773	2	Y	25	24	0		1
							28	9								
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	250	1	4271	2	Y	52	53	0		-0-
							57	9								
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	223	1	3588	2	Y	47	47	0		-0-
							52	9								
07	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	175	1	2742	2	Y	39	39	0		-0-
							43	9								
08	3999	X	3338	-0-	-661	-0-	202	1	3091	2	Y	41	39	0		2
							45	9								
09	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	203	1	3061	2	Y	40	40	0		2
							44	9								
10	3999	X	665	-0-	-3334	-0-	41	1	614	2	Y	9	9	0		2
							10	9								
11	3870	X	308	-0-	-3562	-0-	19	1	285	2	Y	4	4	0		2
							4	9								
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	192	1	3050	2	Y	42	42	0		2
							46	9								

TOTAL GAS PROD: 35,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	444	-0-	-564	-0-	23	1	420	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	690	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	71	1	1152	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	32	1	504	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	80	1	1234	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1230	N	951	-0-	-279	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	45	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	81	1	1236	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	233	-0-	-232	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		530	-0-	530	538	30	1	494	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	14B2 EXT		981	-0-	981	1519	54	1	918	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	2538	X	1019	-0-	-1519	-0-	59	1	950	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	69	1	1084	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	82	1	1261	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	80	1	1208	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	1147	N	263	-0-	-884	-0-	16	1	243	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1032	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 124439 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8440 - 9548

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	159	1	3650	2	Y	73	74	0			13
							80	9									
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	181	1	3949	2	Y	73	71	0			15
							80	9									
03	3937	X	3462	-0-	-475	-0-	148	1	3249	2	Y	59	64	0			10
							65	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	156	1	5461	2	Y	76	79	0			7
							84	9									
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	238	1	6019	2	Y	82	73	0			16
							90	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	222	1	5436	2	Y	73	77	0			12
							80	9									
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	243	1	6037	2	Y	85	83	0			14
							94	9									
08	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	240	1	5865	2	Y	80	88	0			6
							88	9									
09	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	339	1	8274	2	Y	112	93	0			25
							123	9									
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	319	1	7630	2	Y	125	118	0			32
							138	9									
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	285	1	6803	2	Y	116	130	0			18
							128	9									
12	7223	X	6927	-0-	-296	-0-	279	1	6528	2	Y	109	112	0			15
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 72,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 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	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	2	Y	65	65	0			13
							72	9									
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	151	1	3297	2	Y	61	60	0			14
							67	9									
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	128	1	2819	2	Y	52	56	0			10
							57	9									
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	80	1	2817	2	Y	40	41	0			9
							44	9									
05	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	96	1	2421	2	Y	32	29	0			12
							35	9									
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	125	1	3069	2	Y	41	43	0			10
							45	9									
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	147	1	3654	2	Y	51	50	0			11
							56	9									
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	156	1	3814	2	Y	52	57	0			6
							57	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	150	1	3662	2	Y	49	41	0			14
							54	9									
10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	150	1	3583	2	Y	59	55	0			18
							65	9									
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	148	1	3530	2	Y	59	67	0			10
							65	9									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	137	1	3213	2	Y	54	55	0			9
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 41,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	X	731	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	29	1	634	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
03	713	X	478	-0-	-235	-0-	20	1	449	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1014	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	35	1	880	2	Y	12	11	0			2
							13	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	821	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	809	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	32	1	784	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	33	1	805	2	Y	11	9	0			3
							12	9									
10	868	N	550	-0-	-318	-0-	22	1	519	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
11	810	N	421	-0-	-389	-0-	17	1	396	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
12	868	N	434	-0-	-434	-0-	17	1	409	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 8,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	866	-0-	-2234	691	47	1	805	2	Y	13	20	0			11
							14	9									
02	1924	N	1233	-0-	-691	-0-	65	1	1139	2	Y	26	24	0			13
							29	9									
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	Y	23	21	0			15
							25	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	65	1	1184	2	Y	18					33
							20	9									
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	Y	16	41	0			8
							18	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	Y	10					18
							11	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1077	2	Y	13	20	0			11
							14	9									
08	1240	N	927	-0-	-313	-0-	51	1	866	2	Y	9	16	0			4
							10	9									
09	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	63	1	1031	2	Y	9					13
							10	9									
10	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	63	1	1062	2	Y	6					19
							7	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	57	1	915	2	Y	10	18	0			11
							11	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	78	1	1209	2	Y	23	25	0			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2633	-0-	-467	3746	134	1	2482	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	6293	X	2547	-0-	-3746	-0-	149	1	2383	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	2550	X	1641	-0-	-909	-0-	93	1	1538	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	179	1	3056	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	156	1	2518	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	152	1	2383	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	152	1	2331	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	3150	X	2643	-0-	-507	-0-	163	1	2463	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	3255	X	1230	-0-	-2025	-0-	76	1	1147	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	135	1	2058	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	161	1	2564	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	16	18	0			3
							18	9									
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	37	1	935	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	37	1	916	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	42	1	1057	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	45	1	1090	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1345	2	Y	18	15	0			6
							20	9									
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	62	1	1492	2	Y	24	23	0			7
							26	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	54	1	1301	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	Y	23	23	0			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					27
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

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	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2419	2	9	9	N	8					28
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	15	1	1880	2	N	21					49
							23	9									
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1671	2	15	9	N	14					63
04	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	1876	2	24	9	N	22					85
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2227	2	34	9	N	31					116
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1640	3	25	9	N	23					139
07	3100	N	4192	-0-	1092	1092	4146	3	46	9	N	42	161	1			20
08	3100	N	3758	-0-	658	1750	3730	3	28	9	N	25					45
09	3000	N	3524	-0-	524	2274	3491	3	33	9	N	30					75
10	4420	X	2146	-0-	-2274	-0-	2135	3	11	9	N	10					85
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3022	3	23	9	N	21					106
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3108	3	37	9	N	34					140

TOTAL GAS PROD: 31,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	190	1	4361	2	Y	88	88	0			18
							97	9									
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	212	1	4613	2	Y	85	83	0			20
							94	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	208	1	4576	2	Y	84	91	0			13
							92	9									
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	145	1	5078	2	Y	70	73	0			10
							77	9									
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	217	1	5480	2	Y	74	66	0			18
							81	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	190	1	4639	2	Y	62	65	0			15
							68	9									
07	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	176	1	4370	2	Y	61	60	0			16
							67	9									
08	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	194	1	4758	2	Y	66	72	0			10
							73	9									
09	5580	X	4634	-0-	-946	-0-	180	1	4389	2	Y	59	49	0			20
							65	9									
10	5766	X	4845	-0-	-921	-0-	191	1	4571	2	Y	75	71	0			24
							83	9									
11	4890	X	4731	-0-	-159	-0-	187	1	4460	2	Y	76	85	0			15
							84	9									
12	5022	X	4769	-0-	-253	-0-	192	1	4494	2	Y	75	77	0			13
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 59,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	809	844	33	1	759	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	14B2	EXT	758	-0-	758	1602	33	1	711	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	14B2	EXT	533	-0-	533	2135	23	1	500	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	14B2	EXT	618	-0-	618	2753	17	1	592	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
05	14B2	EXT	702	-0-	702	3455	26	1	666	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	14B2	EXT	1814	-0-	1814	5269	70	1	1719	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	6868	X	1599	-0-	-5269	-0-	61	1	1515	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	50	1	1224	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	1800	X	1220	-0-	-580	-0-	47	1	1155	2	Y	16	13	0			3
							18	9									
10	1860	X	857	-0-	-1003	-0-	34	1	809	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1800	X	998	-0-	-802	-0-	39	1	941	2	Y	16	18	0			1
							18	9									
12	1612	X	1184	-0-	-428	-0-	48	1	1115	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	21	1	341	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	121	1	1898	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	146	1	2239	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	143	1	2153	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
10	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	73	1	1100	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	142	1	2159	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	161	1	2557	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	Y	8					64
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	16	1	2093	2	Y	108	155	0			17
							119	9									
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1785	2	4	9	Y	4					21
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1562	2	12	9	Y	11					32
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2416	2	35	9	Y	32					64
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2863	3	41	9	Y	37					101
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2576	3	20	9	Y	18					119
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	3	3	9	Y	3					122
09	2010	N	1552	-0-	-458	-0-	1533	3	19	9	Y	17					139
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					139
11	3000	N	3352	-0-	352	352	3214	3	138	9	Y	125	180	1			84
12	2910	N	2558	-0-	-352	-0-	2558	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 27,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
RITTER WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					44
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	13	1	1662	2	Y	7					51
							8	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1793	2	10	9	Y	9					60
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1397	2	20	9	Y	18					78
05	1178	N	72	-0-	-1106	-0-	71	2	1	9	Y	1	72	0			7
06	1140	N	734	-0-	-406	-0-	732	3	2	9	Y	2					9
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	3	1	9	Y	1					10
08	T. A.		1464	-0-	1464	1464	1455	3	9	9	Y	8					18
09	T. A.		1441	-0-	1441	2905	1440	3	1	9	Y	1					19
10	4623	X	1718	-0-	-2905	-0-	1704	3	14	9	Y	13					32
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					32
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1930	3	28	9	Y	25	48	0			9

TOTAL GAS PROD: 17,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	486	2	11	9	Y	10	10	0			4
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					4
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	6	0			1
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	Y	2	2	0			1
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	3	0			1
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	0			1
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	Y	3	2	0			2
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	534	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	275	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2054	2	14	9	Y	13					48
02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	11	1	1479	2	Y	17					65
							19	9									
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1976	2	65	9	Y	59	86	0			38
04	2010	X	1434	-0-	-576	-0-	1428	2	6	9	Y	5					43
05	2077	X	1618	-0-	-459	-0-	1600	2	18	9	Y	16					59
06	2010	X	1581	-0-	-429	-0-	1572	3	9	9	Y	8					67
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2490	3	48	9	Y	44	72	0			39
08	2046	X	1657	-0-	-389	-0-	1647	3	10	9	Y	9					48
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2307	3	4	9	Y	4					52
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					52
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3083	3	55	9	Y	50					102
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2099	2	14	9	Y	13					32
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	17	1	2206	2	Y	26					58
							29	9									
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2258	2	74	9	Y	67	98	0			27
04	2040	X	1665	-0-	-375	-0-	1658	2	7	9	Y	6					33
05	2356	N	1878	-0-	-478	-0-	1858	2	20	9	Y	18					51
06	2250	N	1890	-0-	-360	-0-	1879	3	11	9	Y	10					61
07	3100	N	3521	-0-	421	421	3455	3	66	9	Y	60	99	0			22
08	3100	N	3793	-0-	693	1114	3770	3	23	9	Y	21					43
09	3000	N	3365	-0-	365	1479	3359	3	6	9	Y	5					48
10	4550	X	3071	-0-	-1479	-0-	3071	3			Y	-0-					48
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2804	3	51	9	Y	46					94
12	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					89
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	11	1	1394	2	N	158	179	0			68
							174	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					68
04	1170	N	456	-0-	-714	-0-	456	2			N	-0-					68
05	1674	N	766	-0-	-908	-0-	687	2	79	9	N	72					140
06	1170	N	975	-0-	-195	-0-	975	3			N	-0-					140
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1865	3	92	9	N	84	174	1			50
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2326	3	37	9	N	34					84
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2167	3	53	9	N	48					132
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2241	3	53	9	N	48					180
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2114	3	46	9	N	42	175	1			47
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 19,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 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	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2721	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	22	1	2852	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	47	1	3154	2	Y	52	48	0			12
							57	9									
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	67	1	2905	2	Y	64	54	0			22
							70	9									
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	87	1	3969	2	Y	77	76	0			23
							85	9									
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	75	1	3465	2	Y	50	54	0			19
							55	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	2	Y	59	58	0			20
							65	9									
08	4061	X	3550	-0-	-511	-0-	100	1	3391	2	Y	54	52	0			22
							59	9									
09	4020	X	1973	-0-	-2047	-0-	60	1	1890	2	Y	21	26	0			17
							23	9									
10	4154	X	1611	-0-	-2543	-0-	12	1	1576	2	Y	21	14	0			24
							23	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	60	1	4199	2	Y	77	75	0			26
							85	9									
12	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	112	1	3424	2	Y	49	59	0			16
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4584	2	25	9	Y	23					166
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	38	1	4951	2	Y	8	151	0			23
							9	9									
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5340	2	12	9	Y	11					34
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					34
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5462	2	10	9	Y	9					43
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					43
07	5270	X	5015	-0-	-255	-0-	5015	3			Y	-0-					43
08	5580	X	4926	-0-	-654	-0-	4924	3	2	9	Y	2					45
09	5400	X	4605	-0-	-795	-0-	4602	3	3	9	Y	3					48
10	5487	X	4513	-0-	-974	-0-	4513	3			Y	-0-					48
11	5160	X	4266	-0-	-894	-0-	4266	3			Y	-0-					48
12	5022	X	4233	-0-	-789	-0-	4233	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 58,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	17	1	2243	2	N	-0-					-0-
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1959	-0-	-471	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2147	-0-	-271	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1841	-0-	-298	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	795	-0-	-1275	-0-	795	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1268	-0-	-502	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2642	2	62	9	Y	56	56	0			22
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	18	1	2341	2	Y	6					28
							7	9									
03	3100	N	4682	-0-	1582	1582	4675	2	7	9	Y	6					34
04	3000	N	2714	-0-	-286	1296	2691	2	23	9	Y	21	45	0			10
05	3100	N	2579	-0-	-521	775	2571	2	8	9	Y	7					17
06	3910	X	3135	-0-	-775	-0-	3085	3	50	9	Y	45	35	0			27
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4037	3	62	9	Y	56	54	0			29
08	4681	X	3882	-0-	-799	-0-	3832	3	50	9	Y	45	44	0			30
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3504	3	43	9	Y	39	39	0			30
10	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	3332	3	41	9	Y	37	35	0			32
11	3960	X	3191	-0-	-769	-0-	3154	3	37	9	Y	34	40	0			26
12	4092	X	3268	-0-	-824	-0-	3231	3	37	9	Y	34	33	0			27

TOTAL GAS PROD: 39,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14		14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	237	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	231	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	5	1	80	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	13	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	182	1	3354	2	Y	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	403	1	6447	2	Y	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	133	1	2062	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	467	-0-	-2953	-0-	27	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	625	-0-	-3932	-0-	35	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	4410	X	323	-0-	-4087	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	368	-0-	-4189	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	314	-0-	-1887	-0-	19	1	294	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	600	X	305	-0-	-295	-0-	19	1	285	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	620	X	83	-0-	-537	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	454	X	454	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

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	3100	N	3936	-0-		836	7195	201	1	3718	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
02	2900	N	2982	-0-		82	7277	175	1	2794	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
03	3100	N	1624	-0-		-1476	5801	98	1	1519	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
04	6640	X	839	-0-		-5801	-0-	48	1	788	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	1395	X	582	-0-		-813	-0-	32	1	548	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06	1350	X	499	-0-		-851	-0-	29	1	468	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	1395	X	516	-0-		-879	-0-	31	1	483	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	1581	X	397	-0-		-1184	-0-	24	1	372	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	840	X	408	-0-		-432	-0-	25	1	382	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	589	X	108	-0-		-481	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	364	-0-		-26	-0-	22	1	341	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	434	N	341	-0-		-93	-0-	20	1	320	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

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	3100	N	2377	-0-		-723	8000	122	1	2253	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	2900	N	2196	-0-		-704	7296	129	1	2065	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
03	3100	N	2232	-0-		-868	6428	136	1	2095	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
04	3000	N	2990	-0-		-10	6418	170	1	2818	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	3100	N	3875	-0-		775	7193	214	1	3658	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	3000	N	3147	-0-		147	7340	184	1	2961	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	3100	N	2776	-0-		-324	7016	166	1	2608	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	9842	X	2826	-0-		-7016	-0-	171	1	2630	2	Y	23	22	0			1
								25	9									
09	3750	X	2564	-0-		-1186	-0-	158	1	2383	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
10	3875	X	1676	-0-		-2199	-0-	103	1	1558	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
11	3150	X	2812	-0-		-338	-0-	172	1	2611	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
12	2821	X	2730	-0-		-91	-0-	160	1	2544	2	Y	24	24	0			-0-
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 32,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2585	2	17	9	N	15					112
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	16	1	2067	2	N	38					150
							42	9									
03	3100	N	3428	-0-	328	328	3337	2	91	9	N	83	183	0			50
04	2940	N	2612	-0-	-328	-0-	2579	2	33	9	N	30					80
05	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1887	2	8	9	N	7					87
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					87
07	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	3			N	-0-					87
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3690	3	64	9	N	58					145
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					145
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3272	3	33	9	N	30					175
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3082	3	109	9	N	99	182	1			92
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 31,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

01	14B2 EXT		12	-0-	12	90	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	101	X	11	-0-	-90	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		247	-0-	247	1196		13	1	231	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	1431	N	235	-0-	-1196	-0-		14	1	218	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-		13	1	195	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-		236	1	3903	2	Y	46	45	0			1
								51	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		60	1	1024	2	Y	11	11	0			1
								12	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-		39	1	627	2	Y	7	7	0			1
								8	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-		19	1	293	2	Y	4	4	0			1
								4	9									
08	4340	X	5	-0-	-4335	-0-		5	2			Y	-0-					1
09	4200	X	1	-0-	-4199	-0-		1	2			Y	-0-					1
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					1
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					1
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-		42	1	670	2	Y	2	2	0			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-		185	1	4242	2	Y	85	88	0			39
								94	9									
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-		169	1	3688	2	Y	68	67	0			40
								75	9									
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-		158	1	3481	2	Y	65	84	0			21
								72	9									
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-		110	1	3859	2	Y	54	56	0			19
								59	9									
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-		191	1	4827	2	Y	65	58	0			26
								72	9									
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-		181	1	4426	2	Y	58	62	0			22
								64	9									
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		183	1	4548	2	Y	64	62	0			24
								70	9									
08	4898	X	4739	-0-	-159	-0-		183	1	4489	2	Y	61	67	0			18
								67	9									
09	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		193	1	4702	2	Y	64	53	0			29
								70	9									
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-		194	1	4633	2	Y	76	72	0			33
								84	9									
11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-		190	1	4550	2	Y	77	91	0			19
								85	9									
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-		206	1	4825	2	Y	80	82	0			17
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 55,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	223	1	4114	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	265	1	4246	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	4743	X	4442	-0-	-301	-0-	269	1	4160	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	4410	X	2884	-0-	-1526	-0-	164	1	2711	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	268	1	4578	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	4590	X	4021	-0-	-569	-0-	234	1	3775	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	4743	X	2632	-0-	-2111	-0-	157	1	2466	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	4588	X	2981	-0-	-1607	-0-	181	1	2782	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
09	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	298	1	4489	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	4867	X	936	-0-	-3931	-0-	58	1	874	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	339	1	5149	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	377	1	6000	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 48,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	131	1	2412	2	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	134	1	2148	2	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	152	1	2345	2	Y	106	106	0			-0-
							117	9									
04	2400	X	2123	-0-	-277	-0-	115	1	1905	2	Y	94	91	0			3
							103	9									
05	2480	N	861	-0-	-1619	-0-	46	1	778	2	Y	34	35	0			2
							37	9									
06	2400	N	828	-0-	-1572	-0-	46	1	743	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	164	1	2515	2	Y	574	553	0			23
							631	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	175	1	2642	2	Y	616	606	0			33
							678	9									
10	2201	X	1473	-0-	-728	-0-	74	1	1116	2	Y	257	272	0			18
							283	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	174	1	2647	2	Y	686	704	0			-0-
							755	9									
12	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	159	1	2539	2	Y	613	613	0			-0-
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1944	2	41	9	Y	37	37	0			-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	15	1	1883	2	Y	36	31	0			5
							40	9									
03	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	30	1	1992	2	Y	33	30	0			8
							36	9									
04	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	50	1	2159	2	Y	47	40	0			15
							52	9									
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	56	1	2562	2	Y	50	49	0			16
							55	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	52	1	2384	2	Y	34	37	0			13
							37	9									
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	53	1	2224	2	Y	37	36	0			14
							41	9									
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	60	1	2042	2	Y	32	31	0			15
							35	9									
09	2580	X	1097	-0-	-1483	-0-	33	1	1051	2	Y	12	15	0			12
							13	9									
10	2666	X	1185	-0-	-1481	-0-	9	1	1159	2	Y	15	10	0			17
							17	9									
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	40	1	2750	2	Y	51	49	0			19
							56	9									
12	2325	X	2087	-0-	-238	-0-	65	1	1990	2	Y	29	35	0			13
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 25,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 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	14B2 EXT		406	-0-	406	866	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1029	X	163	-0-	-866	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	16	-0-	-449	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	131	1	2430	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	139	1	2221	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	86	1	1323	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	156	1	2666	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	2323	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2302	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	144	1	2202	2	Y	90	87	0			3
							99	9									
09	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	136	1	2045	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
10	2852	X	885	-0-	-1967	-0-	53	1	796	2	Y	33	35	0			3
							36	9									
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	157	1	2380	2	Y	111	114	0			-0-
							122	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	142	1	2254	2	Y	98	98	0			-0-
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 26,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

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	1839	X	1839	-0-		-0-	-0-		94	1	1736	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
02	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-		155	1	2475	2	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
03	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-		127	1	1970	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
04	2825	X	2825	-0-		-0-	-0-		160	1	2652	2	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
05	3100	N	3504	-0-		404	404		193	1	3296	2	Y	14	14	0			-0-
									15	9									
06	3000	N	2985	-0-		-15	389		174	1	2798	2	Y	12	12	0			-0-
									13	9									
07	3100	N	2965	-0-		-135	254		177	1	2774	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									
08	3317	X	2874	-0-		-443	-0-		175	1	2684	2	Y	14	13	0			1
									15	9									
09	3390	X	2057	-0-		-1333	-0-		127	1	1920	2	Y	9	9	0			1
									10	9									
10	3503	X	3	-0-		-3500	-0-		3	2			Y	-0-					1
11	3000	X	1659	-0-		-1341	-0-		102	1	1548	2	Y	8	9	0			-0-
									9	9									
12	2976	X	2580	-0-		-396	-0-		152	1	2414	2	Y	13	13	0			-0-
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 28,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

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	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-		143	1	3273	2	Y	66	66	0			2
									73	9									
02	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-		167	1	3639	2	Y	67	66	0			3
									74	9									
03	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-		157	1	3460	2	Y	64	67	0			-0-
									70	9									
04	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-		118	1	4161	2	Y	58	58	0			-0-
									64	9									
05	5143	X	5143	-0-		-0-	-0-		193	1	4877	2	Y	66	59	0			7
									73	9									
06	4726	X	4726	-0-		-0-	-0-		183	1	4478	2	Y	59	63	0			3
									65	9									
07	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-		188	1	4681	2	Y	66	64	0			5
									73	9									
08	4960	X	4842	-0-		-118	-0-		187	1	4586	2	Y	63	68	0			-0-
									69	9									
09	4800	X	4378	-0-		-422	-0-		170	1	4146	2	Y	56	47	0			9
									62	9									
10	4960	X	4491	-0-		-469	-0-		177	1	4236	2	Y	71	66	0			14
									78	9									
11	4770	X	4109	-0-		-661	-0-		162	1	3875	2	Y	65	74	0			5
									72	9									
12	4929	X	4120	-0-		-809	-0-		166	1	3884	2	Y	64	66	0			3
									70	9									

TOTAL GAS PROD: 52,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-899	8999	113	1	2088	2	Y	-0-					-0-
02	11750	X	2751	-0-	-8999	-0-	162	1	2589	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1968	-0-	-47	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	1950	X	1281	-0-	-669	-0-	73	1	1208	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	1439	-0-	-1568	-0-	80	1	1359	2	Y	-0-					-0-
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	273	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	184	1	2878	2	Y	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	128	1	1970	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	184	1	2778	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	916	-0-	-2215	-0-	57	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1702	-0-	-1328	-0-	105	1	1597	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2202	-0-	-867	-0-	130	1	2072	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

01	1207	N	808	-0-	-399	-0-	41	1	764	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
04	690	N	557	-0-	-133	-0-	32	1	523	2	Y	2	2	0			2
							2	9									
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	17	1	296	2	Y	1	1	0			2
							1	9									
06	570	N	122	-0-	-448	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					2
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					2
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					2
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					2
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					2
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	787	-0-	-216	-0-	32	1	738	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	Y	8	9	0			3
							9	9									
04	750	N	306	-0-	-444	-0-	8	1	294	2	Y	4	4	0			3
							4	9									
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	12	1	296	2	Y	5	4	0			4
							6	9									
06	480	N	241	-0-	-239	-0-	9	1	230	2	Y	2	3	0			3
							2	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	3	3	0			3
							3	9									
08	310	N	153	-0-	-157	-0-	6	1	145	2	Y	2	2	0			3
							2	9									
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	6	1	144	2	Y	3	2	0			4
							3	9									
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	9	1	218	2	Y	3	3	0			4
							3	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	4	5	0			3
							4	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	4	4	0			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	179	1	3311	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	139	1	2223	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	4216	X	2769	-0-	-1447	-0-	167	1	2584	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
04	3630	X	2072	-0-	-1558	-0-	117	1	1941	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
05	3751	X	1970	-0-	-1781	-0-	108	1	1850	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	214	1	3451	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	177	1	2771	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	210	1	3221	2	Y	72	69	0			3
							79	9									
09	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	186	1	2807	2	Y	64	63	0			4
							70	9									
10	2976	X	1386	-0-	-1590	-0-	84	1	1271	2	Y	28	30	0			2
							31	9									
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	182	1	2771	2	Y	70	72	0			-0-
							77	9									
12	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	144	1	2296	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 32,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	15	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-404	9243	137	1	2541	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	11607	X	2364	-0-	-9243	-0-	138	1	2211	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	2190	X	1425	-0-	-765	-0-	81	1	1335	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	141	1	2274	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
07	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	151	1	2361	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
08	2976	N	1918	-0-	-1058	-0-	117	1	1790	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	157	1	2365	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
10	2976	X	571	-0-	-2405	-0-	35	1	533	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
11	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	161	1	2449	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
12	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	151	1	2403	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	976	-0-	-2124	383	40	1	916	2	Y	18	18	0			10
							20	9									
02	1284	N	901	-0-	-383	-0-	39	1	844	2	Y	16	15	0			11
							18	9									
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1053	2	Y	19	21	0			9
							21	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	70	1	2475	2	Y	35	36	0			8
							39	9									
05	3100	N	3246	-0-	146	146	122	1	3079	2	Y	41	37	0			12
							45	9									
06	2609	N	2463	-0-	-146	-0-	95	1	2334	2	Y	31	33	0			10
							34	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	98	1	2450	2	Y	35	34	0			11
							39	9									
08	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	113	1	2775	2	Y	39	42	0			8
							43	9									
09	3150	X	2590	-0-	-560	-0-	101	1	2453	2	Y	33	28	0			13
							36	9									
10	3255	X	2591	-0-	-664	-0-	102	1	2444	2	Y	41	38	0			16
							45	9									
11	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	102	1	2431	2	Y	40	46	0			10
							44	9									
12	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	106	1	2491	2	Y	42	43	0			9
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 27,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	17	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

01	DLQ G-10		1460	-0-	1460	9572	74	1	1365	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
02	2900	N	1474	-0-	-1426	8146	85	1	1368	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
03	3100	N	2258	-0-	-842	7304	135	1	2094	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
04	3000	N	1196	-0-	-1804	5500	67	1	1112	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
05	3100	N	3033	-0-	-67	5433	166	1	2828	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
06	3000	N	962	-0-	-2038	3395	55	1	894	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	3100	N	473	-0-	-2627	768	28	1	438	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	3100	N	2977	-0-	-123	645	181	1	2775	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	3000	N	3152	-0-	152	797	195	1	2935	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	2125	N	1328	-0-	-797	-0-	82	1	1236	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	170	1	2591	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	164	1	2616	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2382	-0-	2382	11112	122	1	2251	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2900	N	1930	-0-	-970	10142	113	1	1809	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	3100	N	1980	-0-	-1120	9022	120	1	1853	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	3000	N	1138	-0-	-1862	7160	65	1	1069	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	3100	N	2216	-0-	-884	6276	122	1	2086	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	3000	N	1856	-0-	-1144	5132	108	1	1741	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3100	N	1311	-0-	-1789	3343	78	1	1227	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	3100	N	1679	-0-	-1421	1922	102	1	1558	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	2736	N	814	-0-	-1922	-0-	50	1	755	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
10	1302	N	265	-0-	-1037	-0-	16	1	246	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	125	1	1895	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	114	1	1812	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1613	-0-	1613	10396	82	1	1517	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	2900	N	951	-0-	-1949	8447	55	1	887	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	3100	N	1950	-0-	-1150	7297	118	1	1817	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	3000	N	1891	-0-	-1109	6188	107	1	1769	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	3100	N	2095	-0-	-1005	5183	115	1	1963	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	3000	N	1354	-0-	-1646	3537	78	1	1265	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	3100	N	1428	-0-	-1672	1865	85	1	1331	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	3100	N	1949	-0-	-1151	714	119	1	1830	2	Y	-0-					1
09	2604	N	1890	-0-	-714	-0-	118	1	1772	2	Y	-0-					1
10	1426	N	414	-0-	-1012	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					1
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	105	1	1597	2	Y	-0-					1
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	126	1	2003	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	780	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	Y	12	10	0			2
						13	9									
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	16	1	1044	2	Y	17	16	0			3
						19	9									
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	25	1	1093	2	Y	24	20	0			7
						26	9									
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	26	1	1182	2	Y	23	23	0			7
						25	9									
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	2	Y	17	18	0			6
						19	9									
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	29	1	1215	2	Y	20	20	0			6
						22	9									
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37	1	1253	2	Y	20	19	0			7
						22	9									
09	1230 N	752	-0-	-478	-0-	23	1	720	2	Y	8	10	0			5
						9	9									
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					5
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	29	1	1989	2	Y	36	35	0			6
						40	9									
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	Y	15	18	0			3
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

01	3100 N	1118	-0-	-1982	972	57	1	1059	2	Y	2	2	0	-0-				
						2	9											
02	2111 X	1139	-0-	-972	-0-	67	1	1069	2	Y	3	3	0	-0-				
						3	9											
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	2	Y	2	2	0	-0-				
						2	9											
04	1080 X	859	-0-	-221	-0-	49	1	808	2	Y	2	2	0	-0-				
						2	9											
05	1271 X	636	-0-	-635	-0-	35	1	600	2	Y	1	1	0	-0-				
						1	9											
06	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	80	1	1288	2	Y	3	3	0	-0-				
						3	9											
07	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	60	1	946	2	Y	2	2	0	-0-				
						2	9											
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	86	1	1324	2	Y	10	10	0	-0-				
						11	9											
09	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	67	1	1009	2	Y	9	8	0	1				
						10	9											
10	1023 N	574	-0-	-449	-0-	35	1	535	2	Y	4	5	0	-0-				
						4	9											
11	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	82	1	1241	2	Y	12	12	0	-0-				
						13	9											
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1314	2	Y	11	11	0	-0-				
						12	9											

TOTAL GAS PROD: 13,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1098	-0-	-0-	-0-	56 1 9	1	1041	2	Y	1	1	0			1
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	69 1 9	1	1097	2	Y	1	1	0			1
03	1116 X	583	-0-	-533	-0-	35 1 9	1	547	2	Y	1	1	0			1
04	1110 X	605	-0-	-505	-0-	34 1 9	1	570	2	Y	1	1	0			1
05	1240 X	676	-0-	-564	-0-	37 1 9	1	638	2	Y	1	1	0			1
06	1200 X	486	-0-	-714	-0-	28 1 9	1	458	2	Y	-0-					1
07	1240 X	558	-0-	-682	-0-	33 1 9	1	524	2	Y	1	1	0			1
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1 9	1	495	2	Y	1	1	0			1
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1 9	1	461	2	Y	1	1	0			1
10	527 N	87	-0-	-440	-0-	5 1	1	82	2	Y	-0-					1
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	100 1 3	1	1516	2	Y	3	3	0			1
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	92 1 3	1	1459	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	270	-0-	270	270	16 1 1 9		253	2	Y	1	1	0			-0-
03	T. A.	1012	-0-	1012	1282	61 1 6 9		945	2	Y	5	5	0			-0-
04	T. A.	590	-0-	590	1872	33 1 3 9		554	2	Y	3	3	0			-0-
05	T. A.	659	-0-	659	2531	36 1 3 9		620	2	Y	3	3	0			-0-
06	T. A.	541	-0-	541	3072	31 1 3 9		507	2	Y	3	3	0			-0-
07	T. A.	663	-0-	663	3735	40 1 3 9		620	2	Y	3	3	0			-0-
08	3100 N	585	-0-	-2515	1220	36 1 2 9		547	2	Y	2	2	0			-0-
09	1872 N	652	-0-	-1220	-0-	40 1 3 9		609	2	Y	3	3	0			-0-
10	527 N	132	-0-	-395	-0-	8 1 1 9		123	2	Y	1	1	0			-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9		810	2	Y	4	4	0			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46 1 4 9		734	2	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

01	3100	N	3241	-0-	141	141	165	1	3055	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	2088	N	1947	-0-	-141	-0-	114	1	1821	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	113	1	1744	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2220	X	1614	-0-	-606	-0-	91	1	1513	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	2697	X	1787	-0-	-910	-0-	98	1	1679	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	2610	X	1782	-0-	-828	-0-	103	1	1668	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1977	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	121	1	1863	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
09	1770	X	1609	-0-	-161	-0-	99	1	1490	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
10	2108	N	291	-0-	-1817	-0-	18	1	269	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
11	1950	N	1669	-0-	-281	-0-	102	1	1544	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
12	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	94	1	1503	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		151	-0-	151	243	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	243					Y	-0-					-0-
07	243	X	-0-	-0-	-243	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 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	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2132	2	51	9	Y	46	45	0			8
02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	15	1	1987	2	Y	4					12
							4	9									
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	Y	4					16
04	2100	X	1504	-0-	-596	-0-	1491	2	13	9	Y	12	25	0			3
05	2170	X	1501	-0-	-669	-0-	1495	2	6	9	Y	5					8
06	2820	X	1753	-0-	-1067	-0-	1724	3	29	9	Y	26	20	0			14
07	2914	X	1845	-0-	-1069	-0-	1817	3	28	9	Y	25	24	0			15
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2752	3	34	9	Y	31	31	0			15
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2560	3	32	9	Y	29	29	0			15
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2364	3	30	9	Y	27	25	0			17
11	2220	N	2152	-0-	-68	-0-	2128	3	24	9	Y	22	27	0			12
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2109	3	25	9	Y	23	22	0			13

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	819	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	552	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
04	840	N	471	-0-	-369	-0-	27	1	443	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	31	1	496	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	589	N	404	-0-	-185	-0-	25	1	378	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	540	N	300	-0-	-240	-0-	19	1	280	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	403	N	39	-0-	-364	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					1
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	21	1	318	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	0			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 132 RRCID -> 168491 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9164 - 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	22		22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/12

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15 2	1 9	280	2	Y	2	2	0			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	177	2	Y	1	1	0			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	139	2	Y	1	1	0			-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	455	2	Y	4	4	0			-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35 4	1 9	592	2	Y	4	4	0			-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	90 12	1 9	1448	2	Y	11	11	0			-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	796	2	Y	7	7	0			-0-
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	158	1	2426	2	Y	-0-					-0-
09	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	153	1	2303	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	211	-0-	-1401	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1580	-0-	-910	-0-	98	1	1482	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2094	-0-	-479	-0-	124	1	1970	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	130	1	2397	2	Y	-0-					9
							157	1	2511	2							
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	Y	-0-	9	0			-0-
							167	1	2766	2							
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	201	1	3435	2	Y	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	172	1	2765	2	Y	-0-					-0-
							144	1	2257	2							
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	172	1	2641	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	159	1	2391	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	69	1	1039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	176	1	2678	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	159	1	2526	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
02	INC G-10		1943	-0-	1943	1943	113	1	1810	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	INC G-10		1426	-0-	1426	3369	86	1	1327	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	INC G-10		1308	-0-	1308	4677	74	1	1221	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	INC G-10		1895	-0-	1895	6572	104	1	1773	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	INC G-10		660	-0-	660	7232	38	1	615	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	INC G-10		441	-0-	441	7673	26	1	411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	3100	N	352	-0-	-2748	4925	21	1	327	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	3000	N	335	-0-	-2665	2260	21	1	310	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	2304	N	44	-0-	-2260	-0-	3	1	40	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	30	31	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	92	1	2102	2	Y	42	42	0			8
							46	9									
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	117	1	2559	2	Y	47	46	0			9
							52	9									
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2346	2	Y	42	46	0			5
							46	9									
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	65	1	2290	2	Y	32	33	0			4
							35	9									
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	113	1	2870	2	Y	39	35	0			8
							43	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	113	1	2770	2	Y	37	39	0			6
							41	9									
07	3100	N	3154	-0-	54	54	120	1	2988	2	Y	42	41	0			7
							46	9									
08	3100	N	3312	-0-	212	266	128	1	3137	2	Y	43	47	0			3
							47	9									
09	3000	N	3147	-0-	147	413	122	1	2980	2	Y	41	34	0			10
							45	9									
10	3643	X	3230	-0-	-413	-0-	127	1	3048	2	Y	50	47	0			13
							55	9									
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	126	1	3021	2	Y	51	58	0			6
							56	9									
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	128	1	2996	2	Y	50	51	0			5
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1535	-0-	-1565	3357	63	1	1440	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
02	2900	N	1314	-0-	-1586	1771	57	1	1233	2	Y	22	22	0			5
							24	9									
03	2948	N	1177	-0-	-1771	-0-	50	1	1104	2	Y	21	22	0			4
							23	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	944	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	39	1	944	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	51	1	1274	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1093	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	Y	14	12	0			5
							15	9									
10	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	40	1	963	2	Y	16	15	0			6
							18	9									
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	39	1	924	2	Y	16	18	0			4
							18	9									
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	40	1	935	2	Y	16	16	0			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1932	-0-	-1168	3051		79 1 41 9	1812	2	Y	37	37	0			6
02	2900	N	2029	-0-	-871	2180		87 1 39 9	1903	2	Y	35	34	0			7
03	3100	N	1937	-0-	-1163	1017		83 1 36 9	1818	2	Y	33	36	0			4
04	3000	N	2080	-0-	-920	97		57 1 31 9	1992	2	Y	28	29	0			3
05	2504	N	2407	-0-	-97	-0-		90 1 34 9	2283	2	Y	31	28	0			6
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		81 1 30 9	1980	2	Y	27	28	0			5
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		66 1 24 9	1640	2	Y	22	22	0			5
08	2263	N	2070	-0-	-193	-0-		80 1 30 9	1960	2	Y	27	29	0			3
09	2100	N	1565	-0-	-535	-0-		61 1 22 9	1482	2	Y	20	17	0			6
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-		72 1 32 9	1716	2	Y	29	27	0			8
11	2010	N	1619	-0-	-391	-0-		64 1 29 9	1526	2	Y	26	29	0			5
12	1612	N	1221	-0-	-391	-0-		49 1 21 9	1151	2	Y	19	20	0			4

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-		50 1 25 9	1152	2	Y	23	23	0			10
02	T. A.		1105	-0-	1105	1105		48 1 21 9	1036	2	Y	19	19	0			10
03	T. A.		991	-0-	991	2096		42 1 19 9	930	2	Y	17	18	0			9
04	T. A.		1139	-0-	1139	3235		31 1 17 9	1091	2	Y	15	16	0			8
05	T. A.		1320	-0-	1320	4555		49 1 19 9	1252	2	Y	17	15	0			10
06	T. A.		1615	-0-	1615	6170		63 1 23 9	1529	2	Y	21	22	0			9
07	T. A.		2080	-0-	2080	8250		79 1 31 9	1970	2	Y	28	27	0			10
08	3100	N	2043	-0-	-1057	7193		79 1 29 9	1935	2	Y	26	29	0			7
09	3000	N	2021	-0-	-979	6214		78 1 30 9	1913	2	Y	27	22	0			12
10	3100	N	2263	-0-	-837	5377		89 1 39 9	2135	2	Y	35	33	0			14
11	3000	N	2323	-0-	-677	4700		92 1 41 9	2190	2	Y	37	42	0			9
12	3100	N	2417	-0-	-683	4017		97 1 42 9	2278	2	Y	38	39	0			8

TOTAL GAS PROD: 20,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

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		889	-0-	889	5951	36	1	834	2	Y	17	17	0			4
								19 9									
02	2900	N	868	-0-	-2032	3919	37	1	814	2	Y	15	15	0			4
								17 9									
03	3100	N	745	-0-	-2355	1564	32	1	699	2	Y	13	14	0			3
								14 9									
04	2158	N	594	-0-	-1564	-0-	16	1	569	2	Y	8	8	0			3
								9 9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1	610	2	Y	8	7	0			4
								9 9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1	769	2	Y	10	11	0			3
								11 9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1193	2	Y	17	16	0			4
								19 9									
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	54	1	1325	2	Y	18	20	0			2
								20 9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	47	1	1135	2	Y	16	13	0			5
								18 9									
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	44	1	1045	2	Y	17	16	0			6
								19 9									
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	41	1	980	2	Y	16	19	0			3
								18 9									
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	49	1	1160	2	Y	20	20	0			3
								22 9									

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

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	1875	N	1074	-0-	-801	-0-	44	1	1008	2	Y	20	20	0			1
								22 9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	2	Y	23	23	0			1
								25 9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	72	1	1585	2	Y	29	30	0			-0-
								32 9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	49	1	1735	2	Y	24	24	0			-0-
								26 9									
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	72	1	1827	2	Y	25	22	0			3
								28 9									
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	107	1	2611	2	Y	35	37	0			1
								39 9									
07	3100	N	3266	-0-	166	166	124	1	3095	2	Y	43	42	0			2
								47 9									
08	3100	N	3100	-0-	-0-	166	120	1	2936	2	Y	40	42	0			-0-
								44 9									
09	2927	N	2761	-0-	-166	-0-	107	1	2615	2	Y	35	29	0			6
								39 9									
10	2108	X	1905	-0-	-203	-0-	75	1	1797	2	Y	30	28	0			8
								33 9									
11	2040	X	1589	-0-	-451	-0-	63	1	1498	2	Y	25	29	0			4
								28 9									
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	115	1	2689	2	Y	45	46	0			3
								50 9									

TOTAL GAS PROD: 26,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	937	2	Y	7					37
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					37
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					37
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	0			37
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	0			37
08	T. A.		48	-0-	48	48	47	3	1	9	Y	1	1	0			37
09	T. A.		280	-0-	280	328	277	3	3	9	Y	3	3	0			37
10	331	X	3	-0-	-328	-0-	3	3			Y	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	141	1	2605	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	127	1	2035	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	109	1	1677	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
04	1500	X	1385	-0-	-115	-0-	79	1	1303	2	Y	3	3	0			2
							3	9									
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	122	1	2079	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
06	2670	X	1659	-0-	-1011	-0-	97	1	1558	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
07	2325	X	1771	-0-	-554	-0-	106	1	1661	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
08	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	79	1	1213	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	2130	X	1041	-0-	-1089	-0-	64	1	968	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	94	1	1424	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3579	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	194	1	3096	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-		102	1	2339	2	Y	46	47	0			8
								51	9									
02	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-		49	1	1060	2	Y	20	19	0			9
								22	9									
03	2542	X	2327	-0-	-215	-0-		99	1	2184	2	Y	40	43	0			6
								44	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-		74	1	2606	2	Y	35	37	0			4
								39	9									
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-		105	1	2666	2	Y	36	32	0			8
								40	9									
06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-		113	1	2760	2	Y	37	39	0			6
								41	9									
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-		110	1	2731	2	Y	38	37	0			7
								42	9									
08	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-		108	1	2639	2	Y	37	40	0			4
								41	9									
09	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		102	1	2497	2	Y	33	28	0			9
								36	9									
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-		111	1	2662	2	Y	44	41	0			12
								48	9									
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-		101	1	2414	2	Y	41	46	0			7
								45	9									
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		104	1	2448	2	Y	40	42	0			5
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 30,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1319	-0-	-116	-0-		54	1	1237	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		56	1	1223	2	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		50	1	1107	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-		34	1	1180	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-		50	1	1268	2	Y	17	15	0			2
								19	9									
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		47	1	1146	2	Y	15	16	0			1
								17	9									
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		42	1	1033	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
08	1302	N	818	-0-	-484	-0-		32	1	774	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									
09	1200	N	914	-0-	-286	-0-		35	1	866	2	Y	12	10	0			2
								13	9									
10	1085	N	313	-0-	-772	-0-		12	1	294	2	Y	6	5	0			3
								7	9									
11	780	N	301	-0-	-479	-0-		12	1	285	2	Y	4	5	0			2
								4	9									
12	930	N	211	-0-	-719	-0-		9	1	199	2	Y	3	3	0			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		10519	-0-	10519	10519	618	1	9901	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4230	-0-	4230	14749	257	1	3973	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		382	-0-	382	15131	22	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	15232	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	15295	X	63	-0-	-15232	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

01	3091	N	632	-0-	-2459	-0-	26	1	593	2	Y	12	12	0			9
							13	9									
02	618	X	618	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	10	10	0			9
							11	9									
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	15	16	0			8
							17	9									
04	859	X	859	-0-	-0-	-0-	23	1	823	2	Y	12	12	0			8
							13	9									
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	8	7	0			9
							9	9									
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	2	Y	14	15	0			8
							15	9									
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	0			8
							15	9									
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	20	1	490	2	Y	7	7	0			8
							8	9									
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	45	1	1086	2	Y	14	12	0			10
							15	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	49	1	1160	2	Y	19	18	0			11
							21	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1089	2	Y	19	21	0			9
							21	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	48	1	1118	2	Y	18	19	0			8
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

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	2191	-0-	-909	7841	112	1	2068	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	2900	N	1661	-0-	-1239	6602	97	1	1555	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	3100	N	1909	-0-	-1191	5411	115	1	1785	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	3000	N	1484	-0-	-1516	3895	84	1	1392	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	3100	N	2253	-0-	-847	3048	124	1	2119	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	3000	N	2046	-0-	-954	2094	119	1	1917	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	3100	N	1553	-0-	-1547	547	93	1	1452	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	2334	N	1787	-0-	-547	-0-	109	1	1674	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	108	1	1631	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	1550	N	448	-0-	-1102	-0-	28	1	419	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	139	1	2113	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	132	1	2097	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

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	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	81	1	1498	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	91	1	1455	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1550	X	392	-0-	-1158	-0-	24	1	367	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1530	X	817	-0-	-713	-0-	46	1	769	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1674	N	7	-0-	-1667	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	125	1	1920	2	Y	-0-					-0-
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	175	1	2637	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	134	1	2135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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	301	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		99	-0-	99	536	4	1	93	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	T. A.		13	-0-	13	549	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	110	1	2038	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	241	1	3857	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	221	1	3412	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	145	1	2398	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	4061	X	1817	-0-	-2244	-0-	100	1	1703	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	3930	X	1662	-0-	-2268	-0-	96	1	1553	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	4061	X	1087	-0-	-2974	-0-	65	1	1013	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	139	1	2124	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	203	1	3066	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	128	1	1931	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	170	1	2584	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	145	1	2310	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	147	-0-	-273	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1256	-0-	-1844	3605	64	1	1183	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2900	N	1714	-0-	-1186	2419	100	1	1602	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	3100	N	1685	-0-	-1415	1004	102	1	1572	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	2425	N	1421	-0-	-1004	-0-	80	1	1331	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
05	1767	N	585	-0-	-1182	-0-	32	1	550	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1620	N	249	-0-	-1371	-0-	14	1	234	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	490	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	403	N	159	-0-	-244	-0-	10	1	147	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1839	X	1839	-0-		-0-	-0-	75 39	1 9	1725	2	Y	35	35	0			3
02	1235	X	1235	-0-		-0-	-0-	53 23	1 9	1159	2	Y	21	21	0			3
03	1364	X	1109	-0-		-255	-0-	47 22	1 9	1040	2	Y	20	21	0			2
04	1830	X	759	-0-		-1071	-0-	21 11	1 9	727	2	Y	10	10	0			2
05	1333	N	-0-	-0-		-1333	-0-					Y	-0-					2
06	1080	N	-0-	-0-		-1080	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
10	77	N	77	-0-		-0-	-0-	3 1	1 9	73	2	Y	1	1	0			2
11	2057	N	2057	-0-		-0-	-0-	81 35	1 9	1941	2	Y	32	34	0			-0-
12	596	N	596	-0-		-0-	-0-	24 10	1 9	562	2	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		379	-0-		379	379	16 7	1 9	356	2	Y	6	6	0			4
03	T. A.		573	-0-		573	952	24 11	1 9	538	2	Y	10	11	0			3
04	T. A.		680	-0-		680	1632	19 10	1 9	651	2	Y	9	9	0			3
05	T. A.		1173	-0-		1173	2805	44 17	1 9	1112	2	Y	15	13	0			5
06	T. A.		1098	-0-		1098	3903	43 15	1 9	1040	2	Y	14	15	0			4
07	T. A.		1103	-0-		1103	5006	42 15	1 9	1046	2	Y	14	14	0			4
08	3100	N	1050	-0-		-2050	2956	41 15	1 9	994	2	Y	14	15	0			3
09	3000	N	1116	-0-		-1884	1072	43 15	1 9	1058	2	Y	14	12	0			5
10	2351	N	1279	-0-		-1072	-0-	50 22	1 9	1207	2	Y	20	19	0			6
11	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	48 22	1 9	1147	2	Y	20	22	0			4
12	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	52 22	1 9	1225	2	Y	20	21	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	95	-0-	95	95	4	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	14B2	EXT	231	-0-	231	326	10	1	217	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	326					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1					6
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	12	1	1491	2	Y	6					12
							7	9									
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2039	2	11	9	Y	10					22
04	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1651	2	24	9	Y	22					44
05	2325	X	969	-0-	-1356	-0-	962	2	7	9	Y	6	50	0			-0-
06	1980	N	831	-0-	-1149	-0-	829	3	2	9	Y	2					2
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2202	3	2	9	Y	2					4
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2469	3	14	9	Y	13					17
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2496	3	2	9	Y	2					19
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2438	3	21	9	Y	19					38
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					38
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2367	3	33	9	Y	30	59	0			9

TOTAL GAS PROD: 23,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

01	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	549	1	10137	2	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	459	1	7345	2	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	478	1	7386	2	Y	87	87	0			-0-
							96	9									
04	10470	X	7133	-0-	-3337	-0-	401	1	6637	2	Y	86	83	0			3
							95	9									
05	10819	X	6088	-0-	-4731	-0-	333	1	5683	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
06	10470	X	6892	-0-	-3578	-0-	398	1	6409	2	Y	77	79	0			-0-
							85	9									
07	8463	X	5288	-0-	-3175	-0-	313	1	4903	2	Y	65	64	0			1
							72	9									
08	6231	X	5675	-0-	-556	-0-	343	1	5259	2	Y	66	64	0			3
							73	9									
09	6030	X	5024	-0-	-1006	-0-	309	1	4649	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
10	6231	X	1100	-0-	-5131	-0-	67	1	1019	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
11	6030	X	5619	-0-	-411	-0-	342	1	5194	2	Y	75	77	0			1
							83	9									
12	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	513	1	8169	2	Y	108	109	0			-0-
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 78,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1714	2	41	9	Y	37	36	0			14
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	8	1	1056	2	Y	2					16
							2	9									
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	Y	2					18
04	2250	X	857	-0-	-1393	-0-	850	2	7	9	Y	6	22	0			2
05	2325	X	967	-0-	-1358	-0-	956	2	11	9	Y	10					12
06	1710	X	900	-0-	-810	-0-	886	3	14	9	Y	13	10	0			15
07	1395	X	674	-0-	-721	-0-	663	3	11	9	Y	10	9	0			16
08	961	N	658	-0-	-303	-0-	650	3	8	9	Y	7	7	0			16
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	644	3	8	9	Y	7	7	0			16
10	682	N	668	-0-	-14	-0-	660	3	8	9	Y	7	7	0			16
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	621	3	8	9	Y	7	8	0			15
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	646	3	8	9	Y	7	7	0			15

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RITTER WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2439	2	14	9	N	13					70
02	2697	X	1838	-0-	-859	-0-	14	1	1799	2	N	23					93
							25	9									
03	2883	X	2284	-0-	-599	-0-	2164	2	120	9	N	109	175	0			27
04	2850	X	1389	-0-	-1461	-0-	1380	2	9	9	N	8					35
05	1953	N	1094	-0-	-859	-0-	1085	2	9	9	N	8					43
06	2220	N	748	-0-	-1472	-0-	740	2	8	9	N	7					50
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	N	13					63
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2744	2	57	9	N	52					115
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2072	2	28	9	N	25					140
10	3100	N	4558	-0-	1458	1458	4555	2	3	9	N	3					143
11	3000	N	3165	-0-	165	1623	3161	2	4	9	N	4					147
12	3100	N	2768	-0-	-332	1291	2687	2	81	9	N	74	179	1			42

TOTAL GAS PROD: 26,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-	N	-0-	30
02	2146	X	-0-	-0-	-2146	-0-	N	-0-	30
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-	N	-0-	30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2884	-0-	-216	755	2883	2	1	9	N	1					1
02	2872	N	2117	-0-	-755	-0-	16	1	2091	2	N	9					10
							10	9									
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2783	2	14	9	N	13					23
04	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2158	2	32	9	N	29					52
05	2108	X	1934	-0-	-174	-0-	1921	2	13	9	N	12	64	0			-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2267	3	7	9	N	6					6
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2854	3	3	9	N	3					9
08	2108	X	2098	-0-	-10	-0-	2087	3	11	9	N	10					19
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2					21
10	3100	N	3812	-0-	712	712	3779	3	33	9	N	30					51
11	3000	N	3304	-0-	304	1016	3304	3			N	-0-					51
12	3100	N	3351	-0-	251	1267	3305	3	46	9	N	42	82	0			11

TOTAL GAS PROD: 32,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3087	-0-	-13	879	126	1	2897	2	Y	58	58	0			8
							64	9									
02	3581	X	2702	-0-	-879	-0-	116	1	2534	2	Y	47	46	0			9
							52	9									
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	118	1	2587	2	Y	47	51	0			5
							52	9									
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	2	Y	33	34	0			4
							36	9									
05	3255	X	3172	-0-	-83	-0-	119	1	3009	2	Y	40	36	0			8
							44	9									
06	3000	X	2832	-0-	-168	-0-	110	1	2682	2	Y	36	38	0			6
							40	9									
07	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	99	1	2463	2	Y	35	34	0			7
							39	9									
08	2728	X	2106	-0-	-622	-0-	81	1	1995	2	Y	27	30	0			4
							30	9									
09	2640	X	1074	-0-	-1566	-0-	42	1	1017	2	Y	14	11	0			7
							15	9									
10	2728	X	1710	-0-	-1018	-0-	67	1	1614	2	Y	26	25	0			8
							29	9									
11	2640	X	2576	-0-	-64	-0-	102	1	2429	2	Y	41	46	0			3
							45	9									
12	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	94	1	2212	2	Y	37	38	0			2
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 29,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1	1	0			25
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	10	1	1257	2	N	3					28
							3	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2114	2	3	9	N	3					31
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2402	2	20	9	Y	18	40	0			9
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	Y	6					15
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2181	3	35	9	Y	32	25	0			22
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1755	3	26	9	Y	24	23	0			23
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2342	3	30	9	Y	27	27	0			23
09	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2072	3	25	9	Y	23	23	0			23
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2112	3	26	9	Y	24	22	0			25
11	2310	N	2085	-0-	-225	-0-	2061	3	24	9	Y	22	26	0			21
12	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	1994	3	24	9	Y	22	21	0			22

TOTAL GAS PROD: 22,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	1	0			3
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	2					5
							2	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	3	0			3
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	1					4
							1	9									
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	0			4
							1	9									
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					4
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	2	Y	33	33	0			10
							36	9									
02	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	88	1	1920	2	Y	35	35	0			10
							39	9									
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	Y	22	23	0			9
							24	9									
04	1710	X	1248	-0-	-462	-0-	34	1	1196	2	Y	16	17	0			8
							18	9									
05	1891	N	1599	-0-	-292	-0-	60	1	1517	2	Y	20	18	0			10
							22	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	55	1	1337	2	Y	18	19	0			9
							20	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	49	1	1219	2	Y	18	17	0			10
							20	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	70	1	1718	2	Y	24	26	0			8
							26	9									
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	2	Y	24	20	0			12
							26	9									
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	73	1	1746	2	Y	28	27	0			13
							31	9									
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	70	1	1668	2	Y	29	32	0			10
							32	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1800	2	Y	30	31	0			9
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 19,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	2617	-0-	2617	2617	149	1	2468	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1764	-0-	1764	4381	98	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1131	-0-	1131	5512	66	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	6067	X	555	-0-	-5512	-0-	33	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	996	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	1140	N	805	-0-	-335	-0-	50	1	752	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	44	1	672	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	837	N	592	-0-	-245	-0-	35	1	555	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2591	-0-	2591	3621	106	1	2431	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
02	14B2	EXT	2336	-0-	2336	5957	100	1	2191	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
03	14B2	EXT	1976	-0-	1976	7933	84	1	1855	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
04	14B2	EXT	1904	-0-	1904	9837	52	1	1824	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
05	14B2	EXT	2132	-0-	2132	11969	80	1	2022	2	Y	27	24	0			3
							30	9									
06	13853	X	1884	-0-	-11969	-0-	73	1	1786	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	74	1	1836	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
08	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	75	1	1830	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
09	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	71	1	1721	2	Y	23	19	0			4
							25	9									
10	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	75	1	1785	2	Y	30	28	0			6
							33	9									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	74	1	1775	2	Y	30	34	0			2
							33	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	33	34	0			1
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	232	1	5334	2	Y	108	108	0			14
							119	9									
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	131	1	2847	2	Y	52	51	0			15
							57	9									
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3242	2	Y	59	64	0			10
							65	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	91	1	3178	2	Y	44	46	0			8
							48	9									
05	5797	X	4308	-0-	-1489	-0-	162	1	4085	2	Y	55	49	0			14
							61	9									
06	5490	X	4834	-0-	-656	-0-	187	1	4580	2	Y	61	64	0			11
							67	9									
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	163	1	4061	2	Y	57	56	0			12
							63	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	170	1	4173	2	Y	58	63	0			7
							64	9									
09	4320	X	4060	-0-	-260	-0-	158	1	3845	2	Y	52	43	0			16
							57	9									
10	4464	X	4113	-0-	-351	-0-	162	1	3882	2	Y	63	60	0			19
							69	9									
11	4320	X	4148	-0-	-172	-0-	164	1	3910	2	Y	67	75	0			11
							74	9									
12	4402	X	4270	-0-	-132	-0-	172	1	4024	2	Y	67	69	0			9
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 49,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

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	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	263	1	6039	2	Y	121	122	0			25
							133	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	232	1	5063	2	Y	93	91	0			27
							102	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	230	1	5060	2	Y	93	100	0			20
							102	9									
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	147	1	5154	2	Y	72	74	0			18
							79	9									
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	264	1	6671	2	Y	89	80	0			27
							98	9									
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	251	1	6137	2	Y	81	86	0			22
							89	9									
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	156	1	3883	2	Y	55	53	0			24
							61	9									
08	5456	X	4358	-0-	-1098	-0-	169	1	4127	2	Y	56	62	0			18
							62	9									
09	5280	X	3643	-0-	-1637	-0-	141	1	3450	2	Y	47	39	0			26
							52	9									
10	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	262	1	6272	2	Y	103	97	0			32
							113	9									
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	258	1	6156	2	Y	104	117	0			19
							114	9									
12	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	234	1	5477	2	Y	91	94	0			16
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 67,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

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	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	142	1	3261	2	N	66	66	0			12
							73	9									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	119	1	2589	2	N	48	47	0			13
							53	9									
03	3224	X	2490	-0-	-734	-0-	106	1	2337	2	N	43	46	0			10
							47	9									
04	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	75	1	2628	2	N	36	38	0			8
							40	9									
05	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	126	1	3181	2	N	43	38	0			13
							47	9									
06	3360	X	2639	-0-	-721	-0-	102	1	2501	2	N	33	35	0			11
							36	9									
07	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	108	1	2680	2	N	38	37	0			12
							42	9									
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	124	1	3037	2	N	42	46	0			8
							46	9									
09	3240	X	2980	-0-	-260	-0-	116	1	2822	2	N	38	32	0			14
							42	9									
10	3348	X	3025	-0-	-323	-0-	119	1	2854	2	N	47	44	0			17
							52	9									
11	3090	X	2780	-0-	-310	-0-	110	1	2622	2	N	44	50	0			11
							48	9									
12	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	123	1	2884	2	N	48	49	0			10
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 35,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	157	1	3601	2	Y	72	73	0			18
								79	9									
02	3331	X	3331	-0-		-0-	-0-	143	1	3125	2	Y	57	56	0			19
								63	9									
03	5261	X	5261	-0-		-0-	-0-	225	1	4936	2	Y	91	98	0			12
								100	9									
04	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	125	1	4377	2	Y	61	63	0			10
								67	9									
05	5736	X	5736	-0-		-0-	-0-	215	1	5440	2	Y	74	66	0			18
								81	9									
06	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	187	1	4572	2	Y	60	64	0			14
								66	9									
07	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	191	1	4760	2	Y	67	65	0			16
								74	9									
08	5053	X	5053	-0-		-0-	-0-	195	1	4785	2	Y	66	72	0			10
								73	9									
09	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	185	1	4508	2	Y	61	51	0			20
								67	9									
10	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	192	1	4603	2	Y	75	71	0			24
								83	9									
11	4710	X	4676	-0-		-34	-0-	184	1	4409	2	Y	75	84	0			15
								83	9									
12	4867	X	3956	-0-		-911	-0-	159	1	3729	2	Y	62	64	0			13
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 55,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	144	1	3307	2	Y	66	67	0			10
								73	9									
02	3575	X	3575	-0-		-0-	-0-	154	1	3353	2	Y	62	61	0			11
								68	9									
03	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	168	1	3688	2	Y	68	73	0			6
								75	9									
04	4823	X	4823	-0-		-0-	-0-	132	1	4621	2	Y	64	66	0			4
								70	9									
05	5529	X	5529	-0-		-0-	-0-	207	1	5245	2	Y	70	63	0			11
								77	9									
06	4886	X	4886	-0-		-0-	-0-	189	1	4629	2	Y	62	65	0			8
								68	9									
07	5171	X	5171	-0-		-0-	-0-	197	1	4899	2	Y	68	67	0			9
								75	9									
08	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	211	1	5166	2	Y	72	78	0			3
								79	9									
09	5340	X	5223	-0-		-117	-0-	203	1	4946	2	Y	67	56	0			14
								74	9									
10	5518	X	5257	-0-		-261	-0-	207	1	4960	2	Y	82	77	0			19
								90	9									
11	5280	X	5146	-0-		-134	-0-	203	1	4853	2	Y	82	93	0			8
								90	9									
12	5456	X	5142	-0-		-314	-0-	207	1	4846	2	Y	81	83	0			6
								89	9									

TOTAL GAS PROD: 57,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1665	-0-	-0-	-0-	1626	2	39	9	N	35	35	0			9
02	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	12	1	1569	2	N	4					13
							4	9									
03	2945	X	1534	-0-	-1411	-0-	1532	2	2	9	N	2					15
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2580	2	22	9	Y	20	35	0			-0-
05	1705	X	674	-0-	-1031	-0-	671	2	3	9	Y	3					3
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2587	3	42	9	Y	38	29	0			12
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3277	3	51	9	Y	46	44	0			14
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2855	3	35	9	Y	32	32	0			14
09	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2919	3	36	9	Y	33	33	0			14
10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	2986	3	36	9	Y	33	31	0			16
11	3210	X	2850	-0-	-360	-0-	2816	3	34	9	Y	31	36	0			11
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2895	3	34	9	Y	31	30	0			12

TOTAL GAS PROD: 28,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	144	1	9597	2	Y	158	145	0			14
							174	9									
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	117	1	5066	2	Y	113	95	0			32
							124	9									
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	121	1	5524	2	Y	106	106	0			32
							117	9									
06	9600	X	4900	-0-	-4700	-0-	102	1	4722	2	Y	69	73	0			28
							76	9									
07	9920	X	5763	-0-	-4157	-0-	132	1	5532	2	Y	90	89	0			29
							99	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	162	1	5486	2	Y	88	84	0			33
							97	9									
09	4800	X	3085	-0-	-1715	-0-	93	1	2957	2	Y	32	41	0			24
							35	9									
10	4960	X	3393	-0-	-1567	-0-	25	1	3320	2	Y	44	30	0			38
							48	9									
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	90	1	6273	2	Y	116	112	0			42
							128	9									
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	164	1	4994	2	Y	72	87	0			27
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 55,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	3207	2	N	3	3	0			3
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	195	1 3 9	3123	2	N	3	3	0			3
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	198	1 3 9	3064	2	N	3	3	0			3
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1 2 9	2630	2	N	2	2	0			3
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	152	1 2 9	2586	2	N	2	2	0			3
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	160	1 2 9	2573	2	N	2	2	0			3
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	179	1 3 9	2807	2	N	3	3	0			3
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	154	1 8 9	2365	2	N	7	7	0			3
09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	156	1 8 9	2343	2	N	7	7	0			3
10	2449	X	1174	-0-	-1275	-0-	73	1 3 9	1098	2	N	3	3	0			3
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	184	1 11 9	2796	2	N	10	10	0			3
12	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	174	1 9 9	2773	2	N	8	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5007	-0-	5007	33265	256	1 23 9	4728	2	N	21	21	0			1
02	38186	X	4921	-0-	-33265	-0-	288	1 23 9	4610	2	N	21	21	0			1
03	6045	X	2878	-0-	-3167	-0-	174	1 12 9	2692	2	N	11	11	0			1
04	5490	X	2993	-0-	-2497	-0-	170	1 13 9	2810	2	N	12	12	0			1
05	5642	X	3260	-0-	-2382	-0-	180	1 14 9	3066	2	N	13	13	0			1
06	5100	X	3426	-0-	-1674	-0-	199	1 15 9	3212	2	N	14	14	0			1
07	5270	X	4589	-0-	-681	-0-	274	1 22 9	4293	2	N	20	20	0			1
08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	286	1 40 9	4380	2	N	36	35	0			2
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	290	1 42 9	4373	2	N	38	37	0			3
10	2511	X	930	-0-	-1581	-0-	57	1 8 9	865	2	N	7	8	0			2
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	252	1 40 9	3824	2	N	36	37	0			1
12	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	325	1 51 9	5174	2	N	46	46	0			1

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	133	1	2459	2	N	112	112	0			-0-
							123	9									
02	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	137	1	2193	2	N	101	101	0			-0-
							111	9									
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	136	1	2108	2	N	88	88	0			-0-
							97	9									
04	2460	N	2002	-0-	-458	-0-	109	1	1803	2	N	82	80	0			2
							90	9									
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	N	99	100	0			1
							109	9									
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	130	1	2100	2	N	91	92	0			-0-
							100	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	92	1	1436	2	N	67	67	0			-0-
							74	9									
08	2542	N	2122	-0-	-420	-0-	127	1	1941	2	N	49	47	0			2
							54	9									
09	2340	N	1948	-0-	-392	-0-	118	1	1779	2	N	46	45	0			3
							51	9									
10	1612	N	241	-0-	-1371	-0-	15	1	220	2	N	5	6	0			2
							6	9									
11	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	104	1	1578	2	N	46	47	0			1
							51	9									
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	114	1	1819	2	N	48	48	0			1
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4595	-0-	4595	25319	233	1	4307	2	N	50	50	0			1
							55	9									
02	31937	X	6618	-0-	-25319	-0-	384	1	6154	2	N	73	73	0			1
							80	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	365	1	5640	2	N	60	61	0			-0-
							66	9									
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	310	1	5129	2	N	60	58	0			2
							66	9									
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	361	1	6150	2	N	64	65	0			1
							70	9									
06	5850	X	5781	-0-	-69	-0-	334	1	5382	2	N	59	60	0			-0-
							65	9									
07	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	330	1	5171	2	N	62	62	0			-0-
							68	9									
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	345	1	5296	2	N	100	96	0			4
							110	9									
09	5310	X	5232	-0-	-78	-0-	319	1	4812	2	N	92	91	0			5
							101	9									
10	5487	X	3105	-0-	-2382	-0-	189	1	2857	2	N	54	57	0			2
							59	9									
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	338	1	5143	2	N	110	112	0			-0-
							121	9									
12	5487	X	4977	-0-	-510	-0-	288	1	4589	2	N	91	91	0			-0-
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 65,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4682	-0-	4682	25133		238	1	4407	2	Y	34	34	0			1
								37	9									
02	29642	X	4509	-0-	-25133	-0-		263	1	4210	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
03	4464	X	4428	-0-	-36	-0-		267	1	4130	2	Y	28	29	0			-0-
								31	9									
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-		246	1	4064	2	Y	31	30	0			1
								34	9									
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-		283	1	4819	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-		265	1	4265	2	Y	30	31	0			-0-
								33	9									
07	4464	X	4296	-0-	-168	-0-		256	1	4005	2	Y	32	31	0			1
								35	9									
08	4743	X	4337	-0-	-406	-0-		263	1	4032	2	Y	38	37	0			2
								42	9									
09	4590	X	4134	-0-	-456	-0-		255	1	3837	2	Y	38	37	0			3
								42	9									
10	4743	X	2024	-0-	-2719	-0-		124	1	1880	2	Y	18	19	0			2
								20	9									
11	4560	X	3970	-0-	-590	-0-		242	1	3684	2	Y	40	42	0			-0-
								44	9									
12	4340	X	4014	-0-	-326	-0-		235	1	3737	2	Y	38	38	0			-0-
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 50,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1830	-0-	1830	10827		75	1	1716	2	Y	35	35	0			8
								39	9									
02	2900	N	1343	-0-	-1557	9270		58	1	1260	2	Y	23	23	0			8
								25	9									
03	3100	N	1173	-0-	-1927	7343		50	1	1100	2	Y	21	22	0			7
								23	9									
04	3000	N	894	-0-	-2106	5237		24	1	858	2	Y	11	12	0			6
								12	9									
05	3100	N	2154	-0-	-946	4291		81	1	2042	2	Y	28	25	0			9
								31	9									
06	3000	N	2528	-0-	-472	3819		98	1	2395	2	Y	32	34	0			7
								35	9									
07	3100	N	2738	-0-	-362	3457		104	1	2593	2	Y	37	36	0			8
								41	9									
08	3100	N	2790	-0-	-310	3147		108	1	2641	2	Y	37	40	0			5
								41	9									
09	3000	N	2992	-0-	-8	3139		116	1	2834	2	Y	38	32	0			11
								42	9									
10	3100	N	2761	-0-	-339	2800		109	1	2605	2	Y	43	40	0			14
								47	9									
11	3000	N	2451	-0-	-549	2251		97	1	2311	2	Y	39	44	0			9
								43	9									
12	3100	N	2409	-0-	-691	1560		97	1	2270	2	Y	38	39	0			8
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 26,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2659	-0-		2659	15652	109	1 54 9	2496	2	Y	49	50	0			13
02	18394	X	2742	-0-		-15652	-0-	118	1 52 9	2572	2	Y	47	46	0			14
03	4741	X	4741	-0-		-0-	-0-	202	1 90 9	4449	2	Y	82	88	0			8
04	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	105	1 56 9	3686	2	Y	51	53	0			6
05	3100	N	5083	-0-		1983	1983	191	1 72 9	4820	2	Y	65	58	0			13
06	6765	X	4782	-0-		-1983	-0-	185	1 66 9	4531	2	Y	60	64	0			9
07	5067	X	5067	-0-		-0-	-0-	193	1 75 9	4799	2	Y	68	66	0			11
08	4898	X	4553	-0-		-345	-0-	176	1 65 9	4312	2	Y	59	65	0			5
09	4920	X	4155	-0-		-765	-0-	161	1 58 9	3936	2	Y	53	44	0			14
10	5084	X	4150	-0-		-934	-0-	164	1 72 9	3914	2	Y	65	61	0			18
11	4890	X	4337	-0-		-553	-0-	171	1 76 9	4090	2	Y	69	78	0			9
12	5053	X	4029	-0-		-1024	-0-	162	1 70 9	3797	2	Y	64	65	0			8

TOTAL GAS PROD: 50,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3711	-0-		3711	28845	152	1 76 9	3483	2	Y	69	70	0			31
02	32906	X	4061	-0-		-28845	-0-	175	1 78 9	3808	2	Y	71	69	0			33
03	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-	177	1 78 9	3879	2	Y	71	77	0			27
04	5646	X	5646	-0-		-0-	-0-	154	1 83 9	5409	2	Y	75	85	0			17
05	5906	X	5906	-0-		-0-	-0-	221	1 84 9	5601	2	Y	76	68	0			25
06	5072	X	5072	-0-		-0-	-0-	196	1 72 9	4804	2	Y	65	68	0			22
07	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	197	1 75 9	4896	2	Y	68	67	0			23
08	5363	X	5032	-0-		-331	-0-	195	1 73 9	4764	2	Y	66	72	0			17
09	5190	X	4627	-0-		-563	-0-	180	1 65 9	4382	2	Y	59	49	0			27
10	5363	X	5071	-0-		-292	-0-	200	1 87 9	4784	2	Y	79	74	0			32
11	5087	X	5087	-0-		-0-	-0-	201	1 88 9	4798	2	Y	80	91	0			21
12	5177	X	5085	-0-		-92	-0-	205	1 88 9	4792	2	Y	80	84	0			17

TOTAL GAS PROD: 58,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

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		1759	-0-		1759	20388		72	1	1651	2	Y	33	33	0			18
									36	9									
02	23277	X	2889	-0-		-20388	-0-		124	1	2710	2	Y	50	49	0			19
									55	9									
03	3627	X	3200	-0-		-427	-0-		137	1	3002	2	Y	55	59	0			15
									61	9									
04	3630	X	3589	-0-		-41	-0-		98	1	3439	2	Y	47	49	0			13
									52	9									
05	3848	X	3848	-0-		-0-	-0-		144	1	3650	2	Y	49	44	0			18
									54	9									
06	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		138	1	3378	2	Y	45	48	0			15
									50	9									
07	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-		123	1	3057	2	Y	43	42	0			16
									47	9									
08	3185	X	3185	-0-		-0-	-0-		123	1	3016	2	Y	42	45	0			13
									46	9									
09	3137	X	3137	-0-		-0-	-0-		122	1	2972	2	Y	39	33	0			19
									43	9									
10	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-		121	1	2903	2	Y	48	45	0			22
									53	9									
11	3199	X	3199	-0-		-0-	-0-		126	1	3016	2	Y	52	58	0			16
									57	9									
12	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-		133	1	3116	2	Y	51	53	0			14
									56	9									

TOTAL GAS PROD: 37,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

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		6034	-0-		6034	47205		308	1	5683	2	Y	39	39	0			-0-
									43	9									
02	52981	X	5776	-0-		-47205	-0-		337	1	5397	2	Y	38	38	0			-0-
									42	9									
03	6404	X	6404	-0-		-0-	-0-		387	1	5975	2	Y	38	38	0			-0-
									42	9									
04	7140	X	4061	-0-		-3079	-0-		230	1	3802	2	Y	26	25	0			1
									29	9									
05	9558	X	9558	-0-		-0-	-0-		526	1	8971	2	Y	55	56	0			-0-
									61	9									
06	6210	X	6015	-0-		-195	-0-		349	1	5625	2	Y	37	37	0			-0-
									41	9									
07	6417	X	5041	-0-		-1376	-0-		300	1	4705	2	Y	33	33	0			-0-
									36	9									
08	DLQ G-10		4925	-0-		4925	4925		299	1	4580	2	Y	42	40	0			2
									46	9									
09	DLQ G-10		4405	-0-		4405	9330		272	1	4092	2	Y	37	37	0			2
									41	9									
10	11656	X	2326	-0-		-9330	-0-		143	1	2161	2	Y	20	21	0			1
									22	9									
11	2459	X	2459	-0-		-0-	-0-		150	1	2284	2	Y	23	24	0			-0-
									25	9									
12	5053	X	4471	-0-		-582	-0-		262	1	4165	2	Y	40	40	0			-0-
									44	9									

TOTAL GAS PROD: 61,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-		-0-	-0-	262	1	4838	2	Y	107	107	0			1
								118	9									
02	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	264	1	4233	2	Y	95	96	0			-0-
								105	9									
03	5957	X	5957	-0-		-0-	-0-	355	1	5479	2	Y	112	112	0			-0-
								123	9									
04	5400	X	5021	-0-		-379	-0-	280	1	4628	2	Y	103	100	0			3
								113	9									
05	5978	X	5978	-0-		-0-	-0-	324	1	5533	2	Y	110	111	0			2
								121	9									
06	5520	X	5509	-0-		-11	-0-	315	1	5077	2	Y	106	108	0			-0-
								117	9									
07	5704	X	3885	-0-		-1819	-0-	228	1	3568	2	Y	81	81	0			-0-
								89	9									
08	5704	X	5067	-0-		-637	-0-	309	1	4745	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
09	5520	X	4894	-0-		-626	-0-	304	1	4578	2	Y	11	11	0			1
								12	9									
10	5704	X	982	-0-		-4722	-0-	61	1	919	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
11	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	355	1	5388	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
12	5384	X	5384	-0-		-0-	-0-	317	1	5053	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 58,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5023	X	5023	-0-		-0-	-0-	256	1	4724	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
02	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	291	1	4655	2	Y	39	39	0			1
								43	9									
03	5921	X	4104	-0-		-1817	-0-	248	1	3825	2	Y	28	29	0			-0-
								31	9									
04	5790	X	3661	-0-		-2129	-0-	207	1	3423	2	Y	28	27	0			1
								31	9									
05	5487	X	4045	-0-		-1442	-0-	222	1	3792	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
06	5160	X	2634	-0-		-2526	-0-	153	1	2460	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
07	5332	X	5134	-0-		-198	-0-	305	1	4785	2	Y	40	40	0			1
								44	9									
08	5612	X	5612	-0-		-0-	-0-	337	1	5174	2	Y	92	89	0			4
								101	9									
09	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	309	1	4662	2	Y	85	83	0			6
								94	9									
10	4836	X	2375	-0-		-2461	-0-	145	1	2187	2	Y	39	42	0			3
								43	9									
11	5036	X	5036	-0-		-0-	-0-	305	1	4628	2	Y	94	97	0			-0-
								103	9									
12	4836	X	3383	-0-		-1453	-0-	196	1	3122	2	Y	59	59	0			-0-
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 51,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	146	1	2701	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	146	1	2345	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	148	1	2281	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	2640	X	2035	-0-	-605	-0-	115	1	1906	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	168	1	2862	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	156	1	2513	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
07	2697	X	2034	-0-	-663	-0-	121	1	1899	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	151	1	2314	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	138	1	2079	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	2046	N	410	-0-	-1636	-0-	25	1	384	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	168	1	2550	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	158	1	2509	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	160	1	2962	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	243	1	3888	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	241	1	3720	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	137	1	2266	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	232	1	3954	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	232	1	3734	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	229	1	3590	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	3968	X	3403	-0-	-565	-0-	207	1	3179	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	3870	X	3293	-0-	-577	-0-	204	1	3071	2	Y	16	15	0			2
							18	9									
10	3999	X	1406	-0-	-2593	-0-	87	1	1312	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	210	1	3198	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	260	1	4138	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	241	1	4446	2	Y	53	53	0			5
								58	9									
02	4165	X	4165	-0-		-0-	-0-	242	1	3871	2	Y	47	47	0			5
								52	9									
03	4030	X	3981	-0-		-49	-0-	239	1	3698	2	Y	40	45	0			-0-
								44	9									
04	3900	X	3152	-0-		-748	-0-	177	1	2936	2	Y	35	34	0			1
								39	9									
05	4689	X	4689	-0-		-0-	-0-	257	1	4380	2	Y	47	48	0			-0-
								52	9									
06	4170	X	4036	-0-		-134	-0-	233	1	3756	2	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
07	4309	X	3676	-0-		-633	-0-	218	1	3412	2	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
08	4433	X	3722	-0-		-711	-0-	225	1	3444	2	Y	48	46	0			2
								53	9									
09	4380	X	3428	-0-		-952	-0-	210	1	3168	2	Y	45	44	0			3
								50	9									
10	4526	X	843	-0-		-3683	-0-	52	1	780	2	Y	10	11	0			2
								11	9									
11	4050	X	869	-0-		-3181	-0-	53	1	803	2	Y	12	13	0			1
								13	9									
12	3720	X	3426	-0-		-294	-0-	199	1	3176	2	Y	46	46	0			1
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 40,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6945	X	6945	-0-		-0-	-0-	353	1	6528	2	Y	58	58	0			-0-
								64	9									
02	5527	X	5527	-0-		-0-	-0-	322	1	5154	2	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
03	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-	299	1	4615	2	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
04	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	181	1	2997	2	Y	27	26	0			1
								30	9									
05	4525	X	4525	-0-		-0-	-0-	249	1	4240	2	Y	33	34	0			-0-
								36	9									
06	5940	X	5118	-0-		-822	-0-	296	1	4777	2	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
07	5921	X	3861	-0-		-2060	-0-	229	1	3596	2	Y	33	33	0			-0-
								36	9									
08	4960	X	4751	-0-		-209	-0-	287	1	4407	2	Y	52	50	0			2
								57	9									
09	5130	X	4382	-0-		-748	-0-	269	1	4059	2	Y	49	48	0			3
								54	9									
10	5301	X	1376	-0-		-3925	-0-	84	1	1275	2	Y	15	16	0			2
								17	9									
11	5130	X	2684	-0-		-2446	-0-	163	1	2485	2	Y	33	34	0			1
								36	9									
12	4743	X	2575	-0-		-2168	-0-	150	1	2392	2	Y	30	30	0			1
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
02	4446	X	4391	-0-	-55	-0-	258	1	4133	2	Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	181	1	2794	2	Y	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	144	-0-	-2736	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	695	-0-	-2281	-0-	42	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	955	X	955	-0-	-0-	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	118	-0-	-182	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	24	-0-	-658	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	92	-0-	-628	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	164	1	3035	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	169	1	2698	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
03	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	171	1	2640	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
04	3180	X	2892	-0-	-288	-0-	164	1	2708	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	185	1	3158	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	184	1	2968	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	192	1	3006	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	191	1	2922	2	Y	51	49	0			6
							56	9									
09	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	179	1	2694	2	Y	47	47	0			6
							52	9									
10	2945	X	2148	-0-	-797	-0-	131	1	1978	2	Y	35	37	0			4
							39	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	187	1	2849	2	Y	56	58	0			2
							62	9									
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 35,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	158	1	2926	2	Y	19	19	0			1
								21 9									
02	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	168	1	2686	2	Y	17	17	0			1
								19 9									
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	Y	16	16	0			1
								18 9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	131	1	2160	2	Y	13	13	0			1
								14 9									
05	3100	N	3343	-0-	243	243	184	1	3139	2	Y	18	18	0			1
								20 9									
06	3000	N	2992	-0-	-8	235	174	1	2799	2	Y	17	17	0			1
								19 9									
07	3100	N	3002	-0-	-98	137	179	1	2803	2	Y	18	18	0			1
								20 9									
08	3061	X	2924	-0-	-137	-0-	175	1	2688	2	Y	55	53	0			3
								61 9									
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	Y	54	53	0			4
								59 9									
10	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	85	1	1284	2	Y	26	28	0			2
								29 9									
11	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	142	1	2156	2	Y	50	52	0			-0-
								55 9									
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	160	1	2554	2	Y	55	55	0			-0-
								61 9									

TOTAL GAS PROD: 32,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	141	1	2600	2	Y	22	22	0			1
								24 9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	180	1	2882	2	Y	24	24	0			1
								26 9									
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	180	1	2785	2	Y	22	22	0			1
								24 9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	151	1	2497	2	Y	20	20	0			1
								22 9									
05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	181	1	3082	2	Y	23	23	0			1
								25 9									
06	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	174	1	2801	2	Y	22	22	0			1
								24 9									
07	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	208	1	3259	2	Y	28	28	0			1
								31 9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	210	1	3222	2	Y	57	55	0			3
								63 9									
09	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	201	1	3030	2	Y	55	54	0			4
								61 9									
10	3348	X	2178	-0-	-1170	-0-	133	1	2005	2	Y	36	38	0			2
								40 9									
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	197	1	2992	2	Y	60	62	0			-0-
								66 9									
12	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	182	1	2901	2	Y	55	55	0			-0-
								61 9									

TOTAL GAS PROD: 36,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

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	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	91	1	2097	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	87	1	1906	2	Y	35	34	0			11
							39	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	81	1	1781	2	Y	32	35	0			8
							35	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	58	1	2027	2	Y	28	29	0			7
							31	9									
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	91	1	2306	2	Y	31	28	0			10
							34	9									
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	86	1	2112	2	Y	29	30	0			9
							32	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	84	1	2101	2	Y	29	29	0			9
							32	9									
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	84	1	2045	2	Y	29	31	0			7
							32	9									
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	80	1	1941	2	Y	26	22	0			11
							29	9									
10	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	81	1	1938	2	Y	32	30	0			13
							35	9									
11	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	77	1	1837	2	Y	31	35	0			9
							34	9									
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	83	1	1952	2	Y	32	33	0			8
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 25,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	10	10	0			1
							11	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	5	5	0			1
							6	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	19	19	0			1
							21	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	22	22	0			1
							24	9									
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	75	2	N	3	3	0			1
							3	9									
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	20	1	324	2	N	15	15	0			1
							17	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	14	14	0			1
							15	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	-0-					1
09	360	N	54	-0-	-306	-0-	3	1	51	2	N	-0-					1
10	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
11	570	N	178	-0-	-392	-0-	11	1	167	2	N	-0-					1
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	552	X	552	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	338	1	5224	2	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	206	1	3401	2	Y	67	65	0			2
							74	9									
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	259	1	4419	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
06	5490	X	3868	-0-	-1622	-0-	222	1	3572	2	Y	67	68	0			-0-
							74	9									
07	5673	X	3599	-0-	-2074	-0-	211	1	3314	2	Y	67	67	0			-0-
							74	9									
08	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	204	1	3128	2	Y	59	57	0			2
							65	9									
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	195	1	2939	2	Y	57	56	0			3
							63	9									
10	3441	X	1189	-0-	-2252	-0-	72	1	1094	2	Y	21	22	0			2
							23	9									
11	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	195	1	2957	2	Y	64	66	0			-0-
							70	9									
12	3441	X	2731	-0-	-710	-0-	158	1	2518	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

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	T. A.		460	-0-	460	2236	22	1	399	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
02	T. A.		279	-0-	279	2515	15	1	240	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	T. A.		266	-0-	266	2781	15	1	230	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	T. A.		180	-0-	180	2961	9	1	156	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	T. A.		1182	-0-	1182	4143	60	1	1032	2	Y	82	83	0			-0-
							90	9									
06	T. A.		397	-0-	397	4540	21	1	344	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	T. A.		480	-0-	480	5020	26	1	413	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
08	3100	N	777	-0-	-2323	2697	48	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	530	-0-	-2470	227	33	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	520	N	293	-0-	-227	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	628	-0-	-122	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	114	1	1820	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	247	1	4558	2	Y	68	68	0	1
							75	9							
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	250	1	3996	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
03	4526	X	4283	-0-	-243	-0-	257	1	3967	2	Y	54	55	0	-0-
							59	9							
04	4380	X	3570	-0-	-810	-0-	200	1	3316	2	Y	49	48	0	1
							54	9							
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	265	1	4515	2	Y	61	61	0	1
							67	9							
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	263	1	4240	2	Y	60	61	0	-0-
							66	9							
07	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	250	1	3919	2	Y	60	60	0	-0-
							66	9							
08	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	237	1	3627	2	Y	53	51	0	2
							58	9							
09	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	255	1	3844	2	Y	58	57	0	3
							64	9							
10	4464	X	1791	-0-	-2673	-0-	109	1	1654	2	Y	25	26	0	2
							28	9							
11	4320	X	4190	-0-	-130	-0-	254	1	3866	2	Y	64	66	0	-0-
							70	9							
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	286	1	4557	2	Y	71	71	0	-0-
							78	9							

TOTAL GAS PROD: 49,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	174	1	3215	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	175	1	2800	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	173	1	2681	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	186	1	3078	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
05	1674	X	1441	-0-	-233	-0-	79	1	1351	2	Y	10	10	0	1
							11	9							
06	3300	X	812	-0-	-2488	-0-	47	1	758	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
07	3193	X	2303	-0-	-890	-0-	137	1	2146	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	165	1	2531	2	Y	-0-			1
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	199	1	2993	2	Y	-0-			1
10	2046	X	1334	-0-	-712	-0-	83	1	1251	2	Y	-0-			1
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	207	1	3148	2	Y	-0-			1
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	212	1	3381	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 31,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1009	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
02	649	X	649	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
03	1705	X	224	-0-	-1481	-0-	13	1	208	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1650	X	389	-0-	-1261	-0-	22	1	360	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	214	1	3651	2	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	176	1	2843	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
07	3100	N	3340	-0-	240	240	197	1	3081	2	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
08	3698	X	3458	-0-	-240	-0-	205	1	3144	2	Y	99	95	0			4
							109	9									
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	206	1	3107	2	Y	99	98	0			5
							109	9									
10	3410	X	2529	-0-	-881	-0-	152	1	2297	2	Y	73	77	0			1
							80	9									
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	273	1	4150	2	Y	148	149	0			-0-
							163	9									
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	257	1	4087	2	Y	135	135	0			-0-
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 31,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	N	34	34	0			-0-
							37	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	80	1	1750	2	N	33	32	0			1
							36	9									
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	88	1	1935	2	N	35	36	0			-0-
							39	9									
04	1770	N	1550	-0-	-220	-0-	42	1	1485	2	N	21	21	0			-0-
							23	9									
05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	73	1	1841	2	N	25	22	0			3
							28	9									
06	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	65	1	1579	2	N	20	22	0			1
							22	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	2	N	23	22	0			2
							25	9									
08	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	65	1	1581	2	N	22	24	0			-0-
							24	9									
09	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	53	1	1304	2	N	18	15	0			3
							20	9									
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	65	1	1551	2	N	25	24	0			4
							28	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	68	1	1614	2	N	28	31	0			1
							31	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	2	N	28	29	0			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	315	1	5819	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	351	1	5616	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
03	6293	X	5485	-0-	-808	-0-	331	1	5112	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
04	6090	X	4585	-0-	-1505	-0-	259	1	4287	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	375	1	6403	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
06	6090	X	4751	-0-	-1339	-0-	275	1	4439	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
07	6293	X	3412	-0-	-2881	-0-	203	1	3180	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	5921	X	3218	-0-	-2703	-0-	194	1	2980	2	Y	40	38	0			3
							44	9									
09	5730	X	4013	-0-	-1717	-0-	246	1	3711	2	Y	51	50	0			4
							56	9									
10	5921	X	1967	-0-	-3954	-0-	120	1	1821	2	Y	24	26	0			2
							26	9									
11	4740	X	3663	-0-	-1077	-0-	223	1	3384	2	Y	51	53	0			-0-
							56	9									
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	309	1	4927	2	Y	70	70	0			-0-
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 55,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2790	-0-	-0-	-0-	2734	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
02	2900	N	7497	-0-	4597	4597	57	1	7287	2	Y	139	119	0			20
							153	9									
03	3100	N	5137	-0-	2037	6634	75	1	4972	2	Y	82	75	0			27
							90	9									
04	3000	N	7750	-0-	4750	11384	171	1	7399	2	Y	164	139	0			52
							180	9									
05	17803	X	6419	-0-	-11384	-0-	135	1	6153	2	Y	119	118	0			53
							131	9									
06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	100	1	4626	2	Y	68	72	0			49
							75	9									
07	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	148	1	6236	2	Y	101	101	0			49
							111	9									
08	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	232	1	7871	2	Y	127	121	0			55
							140	9									
09	6570	X	4206	-0-	-2364	-0-	127	1	4031	2	Y	44	56	0			43
							48	9									
10	6510	X	2569	-0-	-3941	-0-	19	1	2514	2	Y	33	22	0			54
							36	9									
11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	141	1	9824	2	Y	182	175	0			61
							200	9									
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	224	1	6851	2	Y	97	119	0			39
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 73,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	17	17	0	4
							19	9							
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	2	Y	47	47	0	4
							52	9							
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3036	2	Y	36	37	0	3
							40	9							
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	151	1	2505	2	Y	33	32	0	4
							36	9							
05	4092	X	3292	-0-	-800	-0-	180	1	3072	2	Y	36	36	0	4
							40	9							
06	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	206	1	3320	2	Y	41	42	0	3
							45	9							
07	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	241	1	3781	2	Y	50	50	0	3
							55	9							
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	237	1	3631	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	224	1	3380	2	Y	19	19	0	4
							21	9							
10	4092	X	1371	-0-	-2721	-0-	84	1	1278	2	Y	8	8	0	4
							9	9							
11	3960	X	3481	-0-	-479	-0-	214	1	3245	2	Y	20	24	0	-0-
							22	9							
12	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	237	1	3775	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							

TOTAL GAS PROD: 38,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	251	1	4629	2	Y	45	45	0	2
							50	9							
02	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	268	1	4297	2	Y	43	43	0	2
							47	9							
03	4836	X	4430	-0-	-406	-0-	267	1	4123	2	Y	36	37	0	1
							40	9							
04	4680	X	4036	-0-	-644	-0-	228	1	3767	2	Y	37	36	0	2
							41	9							
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	268	1	4564	2	Y	40	40	0	2
							44	9							
06	4710	X	4592	-0-	-118	-0-	266	1	4283	2	Y	39	40	0	1
							43	9							
07	4867	X	4213	-0-	-654	-0-	250	1	3920	2	Y	39	39	0	1
							43	9							
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	249	1	3824	2	Y	115	111	0	5
							127	9							
09	3750	X	2897	-0-	-853	-0-	175	1	2633	2	Y	81	79	0	7
							89	9							
10	3875	X	1557	-0-	-2318	-0-	94	1	1417	2	Y	42	45	0	4
							46	9							
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	244	1	3712	2	Y	127	131	0	-0-
							140	9							
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	238	1	3788	2	Y	120	120	0	-0-
							132	9							

TOTAL GAS PROD: 48,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		741	-0-	741	3022	36	1	671	2	Y	31	31	0			4
							34	9									
02	2900	N	1750	-0-	-1150	1872	98	1	1571	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
03	3226	X	1354	-0-	-1872	-0-	79	1	1219	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
05	1798	N	1423	-0-	-375	-0-	76	1	1289	2	Y	53	54	0			3
							58	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1258	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	86	1	1351	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	Y	41	40	0			4
							45	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	93	1	1409	2	Y	42	41	0			5
							46	9									
10	1209	N	880	-0-	-329	-0-	53	1	802	2	Y	23	25	0			3
							25	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1493	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 15,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	362	1	6681	2	Y	592	592	0			-0-
							651	9									
02	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	399	1	6387	2	Y	575	575	0			-0-
							633	9									
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	440	1	6807	2	Y	557	557	0			-0-
							613	9									
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	273	1	4510	2	Y	403	391	0			12
							443	9									
05	3224	X	54	-0-	-3170	-0-	3	1	48	2	Y	3	6	0			9
							3	9									
06	3120	X	487	-0-	-2633	-0-	26	1	421	2	Y	36	44	0			1
							40	9									
07	3224	X	825	-0-	-2399	-0-	45	1	710	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
08	775	X	506	-0-	-269	-0-	29	1	442	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
09	750	X	115	-0-	-635	-0-	7	1	100	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
10	775	X	87	-0-	-688	-0-	5	1	75	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	750	X	128	-0-	-622	-0-	7	1	110	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
12	775	X	367	-0-	-408	-0-	20	1	319	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,310

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1680	-0-	-0-	-0-	90	1	1549	2	Y	37	35	0			8
							41	9									
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	93	1	1648	2	Y	39	37	0			10
							43	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	104	1	1707	2	Y	43	41	0			12
							47	9									
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	94	1	1718	2	Y	38	38	0			12
							42	9									
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	98	1	1887	2	Y	40	44	0			8
							44	9									
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	84	1	1570	2	Y	34	33	0			9
							37	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	96	1	1725	2	Y	37	36	0			10
							41	9									
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	1966	2	Y	44	45	0			9
							48	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	128	1	2096	2	Y	44	44	0			9
							48	9									
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	139	1	2344	2	Y	62	61	0			10
							68	9									
11	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	107	1	1721	2	Y	47	48	0			9
							52	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	2	Y	54	55	0			8
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 23,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	256	1	4733	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	266	1	4261	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	285	1	4406	2	Y	48	49	0			-0-
							53	9									
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	190	1	3144	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
05	4247	X	3687	-0-	-560	-0-	202	1	3443	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
06	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	230	1	3701	2	Y	42	43	0			-0-
							46	9									
07	4247	X	3375	-0-	-872	-0-	200	1	3132	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	3069	X	2574	-0-	-495	-0-	148	1	2271	2	Y	141	136	0			5
							155	9									
09	2970	X	2241	-0-	-729	-0-	131	1	1972	2	Y	125	123	0			7
							138	9									
10	3069	X	1396	-0-	-1673	-0-	81	1	1229	2	Y	78	82	0			3
							86	9									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	259	1	3935	2	Y	277	280	0			-0-
							305	9									
12	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	362	1	5761	2	Y	379	379	0			-0-
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 46,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	630	-0-	-25	-0-		32	1	590	2	Y	7	7	0	-0-
								8	9							
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-		33	1	520	2	Y	6	6	0	-0-
								7	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-		33	1	503	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
04	600	N	470	-0-	-130	-0-		26	1	438	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
05	589	N	543	-0-	-46	-0-		30	1	507	2	Y	5	5	0	-0-
								6	9							
06	510	N	290	-0-	-220	-0-		17	1	270	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-		17	1	266	2	Y	3	3	0	-0-
								3	9							
08	527	N	257	-0-	-270	-0-		16	1	241	2	Y	-0-			-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-		22	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-		35	1	527	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	301	-0-	-71	-0-		18	1	283	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	736	-0-	-873	-0-		36	1	657	2	Y	39	39	0	-0-
								43	9							
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-		32	1	513	2	Y	31	31	0	-0-
								34	9							
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-		39	1	610	2	Y	33	33	0	-0-
								36	9							
04	720	N	353	-0-	-367	-0-		19	1	313	2	Y	19	18	0	1
								21	9							
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-		38	1	647	2	Y	34	35	0	-0-
								37	9							
06	660	N	608	-0-	-52	-0-		34	1	541	2	Y	30	30	0	-0-
								33	9							
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		124	1	1937	2	Y	117	117	0	-0-
								129	9							
08	3100	N	4197	-0-	1097	1097		255	1	3909	2	Y	30	29	0	1
								33	9							
09	3000	N	2545	-0-	-455	642		157	1	2367	2	Y	19	18	0	2
								21	9							
10	1054	N	412	-0-	-642	-0-		25	1	384	2	Y	3	3	0	2
								3	9							
11	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-		77	1	1176	2	Y	10	11	0	1
								11	9							
12	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-		139	1	2221	2	Y	18	18	0	1
								20	9							

TOTAL GAS PROD: 16,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3793	-0-	3793	15176	194	1	3580	2	Y	17	17	0			2
							19	9									
02	2900	N	3384	-0-	484	15660	198	1	3169	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
03	3100	N	3390	-0-	290	15950	205	1	3170	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
04	19023	X	3073	-0-	-15950	-0-	174	1	2885	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	213	1	3634	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	210	1	3385	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	215	1	3367	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
08	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	208	1	3196	2	Y	91	88	0			5
							100	9									
09	3750	X	3212	-0-	-538	-0-	194	1	2923	2	Y	86	84	0			7
							95	9									
10	3875	X	1192	-0-	-2683	-0-	72	1	1086	2	Y	31	33	0			5
							34	9									
11	3600	X	1828	-0-	-1772	-0-	109	1	1660	2	Y	54	56	0			3
							59	9									
12	3596	X	2507	-0-	-1089	-0-	144	1	2287	2	Y	69	72	0			-0-
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 36,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4170	-0-	4170	26509	224	1	3874	2	Y	65	98	0			76
							72	9									
02	31071	X	4562	-0-	-26509	-0-	239	1	4220	2	Y	94	87	0			83
							103	9									
03	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	268	1	4389	2	Y	92	85	0			90
							101	9									
04	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	231	1	4211	2	Y	64					154
							70	9									
05	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	234	1	4517	2	Y	59	150	0			63
							65	9									
06	4710	X	4456	-0-	-254	-0-	224	1	4187	2	Y	41					104
							45	9									
07	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	237	1	4264	2	Y	52	79	0			77
							57	9									
08	4743	X	4555	-0-	-188	-0-	253	1	4254	2	Y	44	80	0			41
							48	9									
09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	273	1	4465	2	Y	38					79
							42	9									
10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	272	1	4569	2	Y	27					106
							30	9									
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	267	1	4279	2	Y	44	83	0			67
							48	9									
12	4929	X	4622	-0-	-307	-0-	276	1	4256	2	Y	82	89	0			60
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 55,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	73954	-0-	73954	73954	560	1	72103	2	Y	1174	1174	0		-0-
							1291	9								
03	0	W	119778	-0-	119778	193732	1739	1	115934	2	Y	1914	1750	0		164
							2105	9								
04	0	W	103557	-0-	103557	297289	2282	1	98869	2	Y	2187	1853	0		498
							2406	9								
05	0	W	103424	-0-	103424	400713	2224	1	99042	2	Y	1962	1947	0		513
							2158	9								
06	0	W	89560	-0-	89560	490273	1871	1	86299	2	Y	1264	1341	0		436
							1390	9								
07	0	W	84128	-0-	84128	574401	1922	1	80765	2	Y	1310	1303	0		443
							1441	9								
08	0	W	77080	-0-	77080	651481	2170	1	73603	2	Y	1188	1130	0		501
							1307	9								
09	0	W	41177	-0-	41177	692658	1244	1	39456	2	Y	434	552	0		383
							477	9								
10	0	W	13178	-0-	13178	705836	96	1	12894	2	Y	171	115	0		439
							188	9								
11	0	W	67058	-0-	67058	772894	931	1	64811	2	Y	1196	1155	0		480
							1316	9								
12	0	W	67305	-0-	67305	840199	2102	1	64199	2	Y	913	1114	0		279
							1004	9								

TOTAL GAS PROD: 840,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,713

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

03	0		50056	-0-	50056	50056	50056	2			Y	-0-				-0-
04	0		186217	-0-	186217	236273	183912	2	2305	9	Y	2095	1760	0		335
05	422137	X	185864	-0-	-236273	-0-	183576	2	2288	9	Y	2080	2322	0		93
06	194520	X	167813	-0-	-26707	-0-	166118	2	1695	9	Y	1541	1437	0		197
07	201004	X	132923	-0-	-68081	-0-	131175	2	1748	9	Y	1589	1411	0		375
08	201004	X	103588	-0-	-97416	-0-	102191	2	1397	9	Y	1270	1405	0		240
09	194520	X	95860	-0-	-98660	-0-	94652	2	1208	9	Y	1098	1037	0		301
10	201004	X	93287	-0-	-107717	-0-	92045	3	1242	9	Y	1129	1255	0		175
11	194520	X	87244	-0-	-107276	-0-	85988	3	1256	9	Y	1142	1086	0		231
12	80114	X	80114	-0-	-0-	-0-	79098	3	1016	9	Y	924	907	0		248

TOTAL GAS PROD: 1,182,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,868

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

06	0		52309	-0-	52309	52309	52309	2			Y	-0-				-0-
07	0		257724	-0-	257724	310033	253857	2	3867	9	Y	3515	3388	0		127
08	0		190331	-0-	190331	500364	187958	2	2373	9	Y	2157	2140	0		144
09	0	W	148750	-0-	148750	649114	146918	2	1832	9	Y	1665	1637	0		172
10	0	W	125796	-0-	125796	774910	124254	2	1542	9	Y	1402	1310	0		264
11	0	W	106218	-0-	106218	881128	104988	2	1230	9	Y	1118	1334	0		48
12	0	W	95335	-0-	95335	976463	94215	2	1120	9	Y	1018	973	0		93

TOTAL GAS PROD: 976,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,875

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 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	10509	X	8503	-0-	-2006	-0-	421	1	8072	2	N	9					106
							10	9									
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	567	1	9604	2	N	6					112
							7	9									
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	613	1	8818	2	N	3					115
							3	9									
04	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	682	1	8282	2	N	6					121
							7	9									
05	10881	X	8742	-0-	-2139	-0-	651	1	8087	2	N	4					125
							4	9									
06	10530	X	8672	-0-	-1858	-0-	621	1	8048	2	N	3					128
							3	9									
07	10881	X	9245	-0-	-1636	-0-	689	1	8556	2	N	-0-					128
08	9424	X	8866	-0-	-558	-0-	651	1	8215	2	N	-0-					128
09	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	720	1	8408	2	N	30					158
							33	9									
10	9238	X	8777	-0-	-461	-0-	575	1	8182	2	N	18					176
							20	9									
11	8940	X	8059	-0-	-881	-0-	621	1	7429	2	N	8					184
							9	9									
12	9455	X	6346	-0-	-3109	-0-	406	1	5908	2	N	29	185	1			28
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 104,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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	13671	X	13214	-0-	-457	-0-	412	1	12802	2	N	-0-					477
02	12557	X	9795	-0-	-2762	-0-	525	1	9264	2	N	5					482
							6	9									
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	554	1	13076	2	N	5					487
							6	9									
04	12990	X	11397	-0-	-1593	-0-	454	1	10940	2	N	3					490
							3	9									
05	13206	X	12197	-0-	-1009	-0-	418	1	11773	2	N	5					495
							6	9									
06	13200	X	12084	-0-	-1116	-0-	525	1	11556	2	N	3					498
							3	9									
07	13640	X	11695	-0-	-1945	-0-	534	1	11161	2	N	-0-					498
08	11935	X	10467	-0-	-1468	-0-	378	1	10075	2	N	13					511
							14	9									
09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	547	1	11020	2	N	13					524
							14	9									
10	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	475	1	11629	2	N	13					537
							14	9									
11	11550	X	9960	-0-	-1590	-0-	492	1	9460	2	N	7					544
							8	9									
12	11935	X	9372	-0-	-2563	-0-	325	1	9047	2	N	-0-					544

TOTAL GAS PROD: 137,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22785	X	20096	-0-	-2689	-0-	888	1	19195	2	N	12					150
							13	9									
02	17951	X	17837	-0-	-114	-0-	724	1	17109	2	N	4					154
							4	9									
03	19189	X	17346	-0-	-1843	-0-	764	1	16571	2	N	10					164
							11	9									
04	19440	X	13090	-0-	-6350	-0-	626	1	12458	2	N	5					169
							6	9									
05	20088	X	16912	-0-	-3176	-0-	777	1	16126	2	N	8					177
							9	9									
06	19440	X	17439	-0-	-2001	-0-	724	1	16707	2	N	7					184
							8	9									
07	19065	X	17195	-0-	-1870	-0-	738	1	16457	2	N	-0-					184
08	17360	X	14945	-0-	-2415	-0-	733	1	14165	2	N	43	196	1			31
							47	9									
09	17430	X	13520	-0-	-3910	-0-	755	1	12739	2	N	24					55
							26	9									
10	18011	X	15401	-0-	-2610	-0-	743	1	14632	2	N	24					79
							26	9									
11	17430	X	12882	-0-	-4548	-0-	680	1	12187	2	N	14					93
							15	9									
12	17205	X	11506	-0-	-5699	-0-	449	1	11045	2	N	11					104
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 188,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4193	-0-	-2286	-0-	230	1	3963	2	N	-0-					117
02	6670	X	4263	-0-	-2407	-0-	222	1	4041	2	N	-0-					117
03	7130	X	4288	-0-	-2842	-0-	245	1	4043	2	N	-0-					117
04	6900	X	4271	-0-	-2629	-0-	253	1	4018	2	N	-0-					117
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	276	1	4520	2	N	-0-					117
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	268	1	4415	2	N	-0-					117
07	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	260	1	4247	2	N	-0-					117
08	4805	X	4339	-0-	-466	-0-	253	1	4086	2	N	-0-					117
09	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	237	1	3613	2	N	-0-					117
10	4836	X	2748	-0-	-2088	-0-	169	1	2579	2	N	-0-					117
11	4680	X	3214	-0-	-1466	-0-	184	1	3030	2	N	-0-					117
12	4495	X	2924	-0-	-1571	-0-	161	1	2763	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 48,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1698	-0-	-7	-0-	1694	2	4	9	Y	4	95	1			56
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2004	2	11	9	Y	10					66
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	Y	10					76
04	1830	X	1337	-0-	-493	-0-	1337	2			Y	-0-					76
05	2139	X	1650	-0-	-489	-0-	1632	2	18	9	Y	16					92
06	2070	X	1718	-0-	-352	-0-	1716	2	2	9	Y	2					94
07	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	1463	2	1	9	Y	1					95
08	1922	X	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			Y	-0-					95
09	1710	X	831	-0-	-879	-0-	807	2	24	9	Y	22	88	1			29
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1863	2	46	9	Y	42					71
11	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1664	2	20	9	Y	18					89
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2381	-0-	-223	-0-	2270	2	111	9	Y	101	84	1			52
02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	2325	2	74	9	Y	67	56	1			63
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2320	2	95	9	Y	86	82	1			67
04	2310	N	1917	-0-	-393	-0-	1833	2	84	9	Y	76	110	1			33
05	2573	N	2506	-0-	-67	-0-	2410	2	96	9	Y	87	81	1			39
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2340	2	152	9	Y	138	76	1			101
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2201	2	133	9	Y	121	170	1			52
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2119	2	121	9	Y	110	112	1			50
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2170	2	124	9	Y	113	87	1			76
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2281	2	182	9	Y	165	111	1			130
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2427	2	157	9	Y	143	167	1			106
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2572	2	114	9	Y	104	116	1			94

TOTAL GAS PROD: 28,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2286	-0-	-690	-0-	2267	2	19	9	Y	17	14	1			9
02	4292	X	1246	-0-	-3046	-0-	1236	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	4588	X	1653	-0-	-2935	-0-	1638	2	15	9	Y	14	12	1			11
04	4440	X	2869	-0-	-1571	-0-	2856	2	13	9	Y	12	18	1			5
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2625	2	17	9	Y	15	14	1			6
06	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-	5	1			1
07	2976	X	2354	-0-	-622	-0-	2354	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1438	-0-	-302	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	983	-0-	-427	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			Y	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4180	-0-	-620	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4496	-0-	-433	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4623	-0-	-147	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	4476	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4359	-0-	-261	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4426	-0-	-100	-0-	4426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
02	3683	X	3452	-0-	-231	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3052	-0-	-458	-0-	3052	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3237	-0-	-452	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2364	-0-	-846	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					-0-
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2733	-0-	-1047	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	2568	-0-	-1028	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	2340	-0-	-1080	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3692	-0-	-276	-0-	58	1	3634	2	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3440	-0-	-127	-0-	53	1	3387	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	58	1	3670	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	56	1	3555	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3661	-0-	-28	-0-	56	1	3605	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3545	-0-	-55	-0-	54	1	3449	2	Y	38	12	1			26
							42	9									
07	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	58	1	3621	2	Y	34	46	1			14
							37	9									
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	58	1	3686	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
09	3330	X	3032	-0-	-298	-0-	46	1	2941	2	Y	41	32	1			23
							45	9									
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	62	1	3911	2	Y	47	33	1			37
							52	9									
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	60	1	3807	2	Y	40	47	1			30
							44	9									
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	61	1	3844	2	Y	28	32	1			26
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 44,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6002	-0-	-260	-0-	5911	3	91	9	N	83	161	1			55
02	5597	X	5339	-0-	-258	-0-	5322	3	17	9	N	15					70
03	5983	X	5878	-0-	-105	-0-	5783	3	95	9	N	86					156
04	5790	X	5641	-0-	-149	-0-	5613	3	28	9	N	25	5	8			176
05	5983	X	5969	-0-	-14	-0-	5879	3	90	9	N	82	157	1			101
06	5790	X	5629	-0-	-161	-0-	5577	3	52	9	N	47					148
07	5890	X	5462	-0-	-428	-0-	5430	3	32	9	N	29	157	1			20
08	5828	X	5585	-0-	-243	-0-	5541	3	44	9	N	40					60
09	5640	X	5095	-0-	-545	-0-	5017	3	78	9	N	71					131
10	5828	X	4783	-0-	-1045	-0-	4741	3	42	9	N	38					169
11	5640	X	4579	-0-	-1061	-0-	4554	3	25	9	N	23	151	1			41
12	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	5313	3	53	9	N	48					89

TOTAL GAS PROD: 65,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	3	46	9	N	42					95
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					95
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1862	3	13	9	N	12					107
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1666	3	48	9	N	44					151
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1603	3	15	9	N	14					165
06	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	1399	3	10	9	N	9	3	8			171
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1800	3	26	9	N	24	180	1			15
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					15
09	1410	N	453	-0-	-957	-0-	453	3			N	-0-					15
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					15
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					15
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3649	3	22	9	N	20					117
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3553	3	32	9	N	29					146
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4209	3	69	9	N	63	179	1			30
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4101	3	11	9	N	10					40
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	3	26	9	N	24					64
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					64
07	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2871	3	34	9	N	31					95
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					95
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					95
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2441	3	32	9	N	29					124
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					124
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3504	3	52	9	N	47	162	1			9

TOTAL GAS PROD: 40,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2661	3	62	9	N	56					68
02	2639	N	2364	-0-	-275	-0-	2364	3			N	-0-					68
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2900	3	80	9	N	73					141
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	3	7	9	N	6					147
05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2813	3	23	9	N	21	153	1			15
06	2880	N	2627	-0-	-253	-0-	2607	3	20	9	N	18					33
07	2852	N	2131	-0-	-721	-0-	2107	3	24	9	N	22					55
08	2821	N	229	-0-	-2592	-0-	229	3			N	-0-					55
09	2640	N	732	-0-	-1908	-0-	732	3			N	-0-					55
10	2139	N	1385	-0-	-754	-0-	1319	3	66	9	N	60					115
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1291	3	21	9	N	19					134
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7764	-0-	-699	-0-	7678	3	86	9	N	78	188	1			60
02	7714	X	7369	-0-	-345	-0-	7260	3	109	9	N	99					159
03	8246	X	7736	-0-	-510	-0-	7645	3	91	9	N	83	188	1			54
04	7950	X	7891	-0-	-59	-0-	7807	3	84	9	N	76					130
05	7905	X	7686	-0-	-219	-0-	7609	3	77	9	N	70					200
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7719	3	58	9	N	53	196	1			57
07	8153	X	8075	-0-	-78	-0-	8009	3	66	9	N	60					117
08	7688	X	7615	-0-	-73	-0-	7538	3	77	9	N	70					187
09	7440	X	6995	-0-	-445	-0-	6899	3	96	9	N	87	179	1			95
10	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	5849	3	35	9	N	32					127
11	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	6390	3	90	9	N	82					209
12	7688	X	6707	-0-	-981	-0-	6671	3	36	9	N	33	197	1			45

TOTAL GAS PROD: 87,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 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	2790	X	2782	-0-	-8	-0-	95	1	2687	3	N	-0-			-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	74	1	2087	3	N	-0-			-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	N	-0-			-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	102	1	2526	3	N	-0-			-0-
05	2325	N	1788	-0-	-537	-0-	74	1	1714	3	N	-0-			-0-
06	2220	N	1896	-0-	-324	-0-	77	1	1819	3	N	-0-			-0-
07	2418	N	1104	-0-	-1314	-0-	46	1	1058	3	N	-0-			-0-
08	1798	N	455	-0-	-1343	-0-	11	1	444	3	N	-0-			-0-
09	1890	N	102	-0-	-1788	-0-	2	1	100	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	42	-0-	-1074	-0-	1	1	41	3	N	-0-			-0-
11	450	N	35	-0-	-415	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	91	1	2584	3	N	-0-			-0-
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	76	1	2127	3	N	-0-			-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	85	1	2265	3	N	-0-			-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	90	1	2225	3	N	-0-			-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	100	1	2312	3	N	-0-			-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	95	1	2230	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	N	-0-			-0-
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	50	1	2061	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1938	-0-	-12	-0-	34	1	1904	3	N	-0-			-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	32	1	2092	3	N	-0-			-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	26	1	1936	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1985	-0-	-30	-0-	23	1	1962	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	45	1	1269	3	N	-0-			-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	46	1	1281	3	N	-0-			-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	3	N	-0-			-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	80	1	1971	3	N	-0-			-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	76	1	1770	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	75	1	1770	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1344	-0-	-764	-0-	56	1	1288	3	N	-0-			-0-
08	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	42	1	1728	3	N	-0-			-0-
09	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	25	1	1377	3	N	-0-			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	27	1	1738	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	32	1	2398	3	N	-0-			-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	28	1	2333	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

01	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5489	2	68	9	Y	62	51	1			27
02	5249 X	4455	-0-	-794	-0-	4394	2	61	9	Y	55	68	1			14
03	5704 X	4842	-0-	-862	-0-	4763	2	79	9	Y	72	68	1			18
04	5520 X	3708	-0-	-1812	-0-	3677	2	31	9	Y	28	37	1			9
05	5704 X	4350	-0-	-1354	-0-	4315	2	35	9	Y	32	31	1			10
06	5370 X	4065	-0-	-1305	-0-	4028	2	37	9	Y	34	35	1			9
07	4836 X	3208	-0-	-1628	-0-	3171	2	37	9	Y	34	36	1			7
08	4836 X	3618	-0-	-1218	-0-	3583	2	35	9	Y	32	30	1			9
09	4200 X	3578	-0-	-622	-0-	3542	2	36	9	Y	33	29	1			13
10	4340 X	3705	-0-	-635	-0-	3658	2	47	9	Y	43	43	1			13
11	4080 X	3578	-0-	-502	-0-	3528	2	50	9	Y	45	46	1			12
12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4099	2	48	9	Y	44	45	1			11

TOTAL GAS PROD: 48,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4374	-0-		-772	-0-	4349	2	25	9	Y	23	19	1			10
02	4582	X	4326	-0-		-256	-0-	4297	2	29	9	Y	26	29	1			7
03	4898	X	3981	-0-		-917	-0-	3950	2	31	9	Y	28	28	1			7
04	4740	X	3663	-0-		-1077	-0-	3638	2	25	9	Y	23	22	1			8
05	4867	X	4125	-0-		-742	-0-	4097	2	28	9	Y	25	25	1			8
06	4545	X	4545	-0-		-0-	-0-	4511	2	34	9	Y	31	31	1			8
07	4799	X	4799	-0-		-0-	-0-	4765	2	34	9	Y	31	32	1			7
08	4123	X	3931	-0-		-192	-0-	3901	2	30	9	Y	27	26	1			8
09	4715	X	4715	-0-		-0-	-0-	4683	2	32	9	Y	29	25	1			12
10	4712	X	4543	-0-		-169	-0-	4515	2	28	9	Y	25	29	1			8
11	4560	X	4514	-0-		-46	-0-	4484	2	30	9	Y	27	28	1			7
12	4712	X	4466	-0-		-246	-0-	4437	2	29	9	Y	26	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 51,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4757	-0-		-358	-0-	4676	2	81	9	Y	74	61	1			33
02	4785	X	4435	-0-		-350	-0-	4350	2	85	9	Y	77	90	1			20
03	5115	X	4600	-0-		-515	-0-	4495	2	105	9	Y	95	91	1			24
04	4950	X	4651	-0-		-299	-0-	4575	2	76	9	Y	69	70	1			23
05	5084	X	5014	-0-		-70	-0-	4931	2	83	9	Y	75	74	1			24
06	4590	X	3388	-0-		-1202	-0-	3322	2	66	9	Y	60	65	1			19
07	4805	X	4063	-0-		-742	-0-	3983	2	80	9	Y	73	76	1			16
08	4526	X	4379	-0-		-147	-0-	4306	2	73	9	Y	66	63	1			19
09	4380	X	4071	-0-		-309	-0-	3995	2	76	9	Y	69	61	1			27
10	4526	X	4170	-0-		-356	-0-	4085	2	85	9	Y	77	81	1			23
11	4230	X	4216	-0-		-14	-0-	4127	2	89	9	Y	81	83	1			21
12	4371	X	4298	-0-		-73	-0-	4211	2	87	9	Y	79	81	1			19

TOTAL GAS PROD: 52,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5289	-0-		-632	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
02	5162	X	4759	-0-		-403	-0-	4759	2			Y	-0-					-0-
03	5518	X	5179	-0-		-339	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4831	-0-		-509	-0-	4795	2	36	9	Y	33	22	1			11
05	5611	X	5611	-0-		-0-	-0-	5567	2	44	9	Y	40	38	1			13
06	5351	X	5351	-0-		-0-	-0-	5311	2	40	9	Y	36	39	1			10
07	5708	X	5708	-0-		-0-	-0-	5668	2	40	9	Y	36	38	1			8
08	5611	X	5610	-0-		-1	-0-	5574	2	36	9	Y	33	31	1			10
09	5430	X	5411	-0-		-19	-0-	5374	2	37	9	Y	34	30	1			14
10	5611	X	5581	-0-		-30	-0-	5553	2	28	9	Y	25	31	1			8
11	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	5437	2	30	9	Y	27	28	1			7
12	5611	X	5549	-0-		-62	-0-	5520	2	29	9	Y	26	27	1			6

TOTAL GAS PROD: 64,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

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	5983	X	4123	-0-	-1860	-0-	4084	2	39	9	Y	35	28	1			15
02	5162	X	3803	-0-	-1359	-0-	3764	2	39	9	Y	35	41	1			9
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4155	2	52	9	Y	47	44	1			12
04	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	3948	2	35	9	Y	32	33	1			11
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4640	2	42	9	Y	38	37	1			12
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4406	2	46	9	Y	42	43	1			11
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4750	2	46	9	Y	42	44	1			9
08	4681	X	4658	-0-	-23	-0-	4616	2	42	9	Y	38	36	1			11
09	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4303	2	42	9	Y	38	34	1			15
10	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4736	2	46	9	Y	42	44	1			13
11	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	4419	2	50	9	Y	45	46	1			12
12	4805	X	4599	-0-	-206	-0-	4551	2	48	9	Y	44	45	1			11

TOTAL GAS PROD: 52,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

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	7068	X	6114	-0-	-954	-0-	6074	2	40	9	Y	36	29	1			16
02	5887	X	5498	-0-	-389	-0-	5459	2	39	9	Y	35	42	1			9
03	6324	X	5831	-0-	-493	-0-	5781	2	50	9	Y	45	43	1			11
04	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5199	2	63	9	Y	57	49	1			19
05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5770	2	69	9	Y	63	62	1			20
06	5910	X	5582	-0-	-328	-0-	5508	2	74	9	Y	67	69	1			18
07	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	5794	2	73	9	Y	66	70	1			14
08	5828	X	5605	-0-	-223	-0-	5537	2	68	9	Y	62	58	1			18
09	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	5395	2	68	9	Y	62	55	1			25
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5597	2	57	9	Y	52	61	1			16
11	5670	X	5444	-0-	-226	-0-	5385	2	59	9	Y	54	56	1			14
12	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5584	2	58	9	Y	53	54	1			13

TOTAL GAS PROD: 67,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

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	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4433	2	42	9	Y	38	31	1			17
02	5017	X	3972	-0-	-1045	-0-	3931	2	41	9	Y	37	44	1			10
03	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	4194	2	52	9	Y	47	45	1			12
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5293	2	63	9	Y	57	50	1			19
05	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6882	2	83	9	Y	75	70	1			24
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6591	2	55	9	Y	50	60	1			14
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6747	2	55	9	Y	50	53	1			11
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6566	2	50	9	Y	45	43	1			13
09	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5680	2	53	9	Y	48	42	1			19
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5645	2	47	9	Y	43	49	1			13
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5383	2	50	9	Y	45	46	1			12
12	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	5998	2	48	9	Y	44	45	1			11

TOTAL GAS PROD: 67,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7565	-0-		-154	-0-	7521	2	44	9	Y	40	40	1			14
02	7274	X	7274	-0-		-0-	-0-	7234	2	40	9	Y	36	40	1			10
03	7732	X	7732	-0-		-0-	-0-	7689	2	43	9	Y	39	27	1			22
04	7380	X	7053	-0-		-327	-0-	7002	2	51	9	Y	46	47	1			21
05	7781	X	7325	-0-		-456	-0-	7273	2	52	9	Y	47	38	1			30
06	7530	X	6721	-0-		-809	-0-	6686	2	35	9	Y	32	51	1			11
07	7781	X	6951	-0-		-830	-0-	6914	2	37	9	Y	34	30	1			15
08	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	6910	2	36	9	Y	33	31	1			17
09	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-	6627	2	35	9	Y	32	31	1			18
10	7496	X	7496	-0-		-0-	-0-	7464	2	32	9	Y	29	27	1			20
11	6994	X	6994	-0-		-0-	-0-	6961	2	33	9	Y	30	39	1			11
12	6959	X	6959	-0-		-0-	-0-	6917	2	42	9	Y	38	26	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 85,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7113	X	7113	-0-		-0-	-0-	7068	2	45	9	Y	41	35	1			27
02	6628	X	6628	-0-		-0-	-0-	6586	2	42	9	Y	38	37	1			28
03	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	6892	2	39	9	Y	35	36	1			27
04	6761	X	6761	-0-		-0-	-0-	6738	2	23	9	Y	21	32	1			16
05	6899	X	6899	-0-		-0-	-0-	6878	2	21	9	Y	19	20	1			15
06	6600	X	6581	-0-		-19	-0-	6563	2	18	9	Y	16	19	1			12
07	6822	X	6822	-0-		-0-	-0-	6803	2	19	9	Y	17					29
08	6590	X	6590	-0-		-0-	-0-	6573	2	17	9	Y	15	18	1			26
09	6210	X	5667	-0-		-543	-0-	5642	2	25	9	Y	23	19	1			30
10	6417	X	5394	-0-		-1023	-0-	5384	2	10	9	Y	9	19	1			20
11	6210	X	5669	-0-		-541	-0-	5649	2	20	9	Y	18					38
12	6417	X	6079	-0-		-338	-0-	6039	2	40	9	Y	36	26	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 77,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5941	X	5941	-0-		-0-	-0-	5860	2	81	9	Y	74	63	1			49
02	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	5530	2	74	9	Y	67	66	1			50
03	5946	X	5946	-0-		-0-	-0-	5874	2	72	9	Y	65	65	1			50
04	5962	X	5962	-0-		-0-	-0-	5861	2	101	9	Y	92	71	1			71
05	5956	X	5956	-0-		-0-	-0-	5870	2	86	9	Y	78	86	1			63
06	5455	X	5455	-0-		-0-	-0-	5390	2	65	9	Y	59	75	1			47
07	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-	5587	2	68	9	Y	62					109
08	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-	5444	2	63	9	Y	57	68	1			98
09	5190	X	4541	-0-		-649	-0-	4453	2	88	9	Y	80	69	1			109
10	5363	X	4657	-0-		-706	-0-	4635	2	22	9	Y	20	69	1			60
11	5190	X	4687	-0-		-503	-0-	4644	2	43	9	Y	39					99
12	5363	X	5053	-0-		-310	-0-	4969	2	84	9	Y	76	64	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 64,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6268	2	22	9	Y	20	17	1			13
02	5423	X	4887	-0-	-536	-0-	4870	2	17	9	Y	15	17	1			11
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5854	2	19	9	Y	17	15	1			13
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5836	2	26	9	Y	24	18	1			19
05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6220	2	24	9	Y	22	23	1			18
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6528	2	22	9	Y	20	23	1			15
07	5797	X	5125	-0-	-672	-0-	5102	2	23	9	Y	21					36
08	6231	X	5531	-0-	-700	-0-	5510	2	21	9	Y	19	22	1			33
09	6300	X	4097	-0-	-2203	-0-	4072	2	25	9	Y	23	23	1			33
10	6510	X	5651	-0-	-859	-0-	5643	2	8	9	Y	7	21	1			19
11	6300	X	4838	-0-	-1462	-0-	4824	2	14	9	Y	13					32
12	5518	X	4719	-0-	-799	-0-	4691	2	28	9	Y	25	21	1			36

TOTAL GAS PROD: 65,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4968	2	88	9	Y	80	66	1			35
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4392	2	87	9	Y	79	94	1			20
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3935	2	95	9	Y	86	84	1			22
04	3600	X	2587	-0-	-1013	-0-	2561	2	26	9	Y	24	38	1			8
05	3720	X	2542	-0-	-1178	-0-	2516	2	26	9	Y	24	24	1			8
06	3600	X	2480	-0-	-1120	-0-	2437	2	43	9	Y	39	36	1			11
07	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	3078	2	45	9	Y	41	43	1			9
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4123	2	42	9	Y	38	36	1			11
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4019	2	44	9	Y	40	35	1			16
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4039	2	66	9	Y	60	58	1			18
11	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3902	2	69	9	Y	63	65	1			16
12	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	3920	2	69	9	Y	63	64	1			15

TOTAL GAS PROD: 44,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2660	2	24	9	Y	22	15	1			7
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2943	2	28	9	Y	25	24	1			8
06	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2897	2	23	9	Y	21	23	1			6
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2963	2	21	9	Y	19	21	1			4
08	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	2991	2	21	9	Y	19	18	1			5
09	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2719	2	21	9	Y	19	17	1			7
10	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2916	2	10	9	Y	9	13	1			3
11	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2801	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2867	2	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7694	2	118	9	Y	107	85	1			47
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7464	2	128	9	Y	116	133	1			30
03	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8275	2	171	9	Y	155	146	1			39
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8691	2	156	9	Y	142	134	1			47
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5785	2	106	9	Y	96	113	1			30
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5019	2	85	9	Y	77	86	1			21
07	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	4464	2	81	9	Y	74	81	1			14
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4930	2	78	9	Y	71	64	1			21
09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	4343	2	79	9	Y	72	64	1			29
10	4929	X	4737	-0-	-192	-0-	4642	2	95	9	Y	86	89	1			26
11	4770	X	4593	-0-	-177	-0-	4495	2	98	9	Y	89	92	1			23
12	4929	X	4649	-0-	-280	-0-	4553	2	96	9	Y	87	89	1			21

TOTAL GAS PROD: 71,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4993	-0-	-1517	-0-	4946	2	47	9	Y	43	36	1			19
02	6090	X	4152	-0-	-1938	-0-	4108	2	44	9	Y	40	49	1			10
03	6510	X	3986	-0-	-2524	-0-	3934	2	52	9	Y	47	45	1			12
04	5760	X	3931	-0-	-1829	-0-	3895	2	36	9	Y	33	34	1			11
05	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	4760	2	45	9	Y	41	39	1			13
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5599	2	54	9	Y	49	49	1			13
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4973	2	55	9	Y	50	52	1			11
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5517	2	50	9	Y	45	43	1			13
09	5640	X	5447	-0-	-193	-0-	5395	2	52	9	Y	47	41	1			19
10	5828	X	5104	-0-	-724	-0-	5049	2	55	9	Y	50	54	1			15
11	5640	X	3913	-0-	-1727	-0-	3854	2	59	9	Y	54	55	1			14
12	5642	X	4547	-0-	-1095	-0-	4494	2	53	9	Y	48	50	1			12

TOTAL GAS PROD: 57,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	5448	-0-	-352	-0-	5448	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5597	-0-	-665	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
04	6060	X	5282	-0-	-778	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	6262	X	5590	-0-	-672	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5390	-0-	-250	-0-	5390	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5463	-0-	-365	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5373	-0-	-238	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
10	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
11	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
12	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5931	-0-	-517	-0-	5848	2	83	9	Y	75	77	1			26
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5712	2	78	9	Y	71	77	1			20
03	6107	X	5833	-0-	-274	-0-	5757	2	76	9	Y	69	50	1			39
04	5910	X	5672	-0-	-238	-0-	5600	2	72	9	Y	65	75	1			29
05	6200	X	5550	-0-	-650	-0-	5483	2	67	9	Y	61	51	1			39
06	6000	X	5306	-0-	-694	-0-	5249	2	57	9	Y	52	74	1			17
07	6200	X	5752	-0-	-448	-0-	5693	2	59	9	Y	54	48	1			23
08	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	5194	2	59	9	Y	54	50	1			27
09	5640	X	5053	-0-	-587	-0-	4998	2	55	9	Y	50	49	1			28
10	5766	X	5246	-0-	-520	-0-	5188	2	58	9	Y	53	46	1			35
11	5580	X	4918	-0-	-662	-0-	4859	2	59	9	Y	54	70	1			19
12	5766	X	5083	-0-	-683	-0-	5008	2	75	9	Y	68	46	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 65,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 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	5890	X	4410	-0-	-1480	-0-	4354	2	56	9	Y	51	43	1			28
02	4988	X	4292	-0-	-696	-0-	4242	2	50	9	Y	45	41	1			32
03	5177	X	4352	-0-	-825	-0-	4298	2	54	9	Y	49	42	1			39
04	4890	X	4678	-0-	-212	-0-	4584	2	94	9	Y	85	84	1			40
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	4901	2	129	9	Y	117	71	1			86
06	4440	X	4106	-0-	-334	-0-	4016	2	90	9	Y	82	112	1			56
07	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5011	2	88	9	Y	80	74	1			62
08	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4782	2	85	9	Y	77	118	1			21
09	4800	X	4691	-0-	-109	-0-	4608	2	83	9	Y	75	38	1			58
10	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	4522	2	69	9	Y	63	72	1			49
11	4800	X	4608	-0-	-192	-0-	4533	2	75	9	Y	68	67	1			50
12	4960	X	4491	-0-	-469	-0-	4425	2	66	9	Y	60	66	1			44

TOTAL GAS PROD: 55,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4783	-0-	-239	-0-	4725	2	58	9	Y	53	44	1			29
02	5278	X	4087	-0-	-1191	-0-	4034	2	53	9	Y	48	43	1			34
03	5642	X	5399	-0-	-243	-0-	5343	2	56	9	Y	51	44	1			41
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5177	2	102	9	Y	93	92	1	1	8	41
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6119	2	130	9	Y	118	72	1			87
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5557	2	68	9	Y	62	104	1			45
07	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6109	2	66	9	Y	60	58	1			47
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5933	2	64	9	Y	58	89	1			16
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5675	2	63	9	Y	57	29	1			44
10	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5470	2	57	9	Y	52	56	1			40
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4806	2	62	9	Y	56	55	1			41
12	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	3240	2	56	9	Y	51	55	1			37

TOTAL GAS PROD: 63,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6350	2	95	9	Y	86	67	1			47
02	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5681	2	84	9	Y	76	69	1			54
03	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5790	2	91	9	Y	83	71	1			66
04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4490	2	65	9	Y	59	95	1			30
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4693	2	96	9	Y	87	53	1			64
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5275	2	54	9	Y	49	78	1			35
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5087	2	54	9	Y	49	46	1			38
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5463	2	51	9	Y	46	71	1			13
09	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5111	2	50	9	Y	45	23	1			35
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4892	2	46	9	Y	42	45	1			32
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4415	2	50	9	Y	45	44	1			33
12	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3884	2	44	9	Y	40	44	1			29

TOTAL GAS PROD: 61,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6424	-0-	-427	-0-	6349	2	75	9	Y	68	72	1			23
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6902	2	79	9	Y	72	75	1			20
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7152	2	80	9	Y	73	52	1			41
04	6930	X	6472	-0-	-458	-0-	6419	2	53	9	Y	48	67	1			22
05	7161	X	5729	-0-	-1432	-0-	5685	2	44	9	Y	40	36	1			26
06	6930	X	5442	-0-	-1488	-0-	5401	2	41	9	Y	37	51	1			12
07	7161	X	5749	-0-	-1412	-0-	5708	2	41	9	Y	37	33	1			16
08	6169	X	5446	-0-	-723	-0-	5410	2	36	9	Y	33	32	1			17
09	5970	X	5738	-0-	-232	-0-	5699	2	39	9	Y	35	33	1			19
10	5735	X	5704	-0-	-31	-0-	5652	2	52	9	Y	47	36	1			30
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5553	2	53	9	Y	48	61	1			17
12	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5872	2	67	9	Y	61	41	1	1	8	36

TOTAL GAS PROD: 72,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5703	-0-	-838	-0-	5673	2	30	9	Y	27	23	1			18
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5271	2	26	9	Y	24	24	1			18
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5677	2	25	9	Y	23	23	1			18
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6173	2	35	9	Y	32	25	1			25
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6374	2	30	9	Y	27	30	1			22
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5584	2	20	9	Y	18	25	1			15
07	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	5984	2	22	9	Y	20					35
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6113	2	19	9	Y	17	21	1			31
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5889	2	28	9	Y	25	22	1			34
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5829	2	7	9	Y	6	21	1			19
11	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5996	2	14	9	Y	13					32
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5823	2	26	9	Y	24	21	1			35

TOTAL GAS PROD: 70,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6364	2	84	9	Y	76	77	1			26
02	6554	X	5878	-0-	-676	-0-	5804	2	74	9	Y	67	74	1			19
03	6975	X	6347	-0-	-628	-0-	6271	2	76	9	Y	69	49	1			39
04	6540	X	6187	-0-	-353	-0-	6111	2	76	9	Y	69	77	1			31
05	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6271	2	74	9	Y	67	55	1			43
06	6240	X	6159	-0-	-81	-0-	6103	2	56	9	Y	51	77	1			17
07	6386	X	6272	-0-	-114	-0-	6215	2	57	9	Y	52	46	1			23
08	6231	X	5764	-0-	-467	-0-	5714	2	50	9	Y	45	45	1			23
09	6030	X	6028	-0-	-2	-0-	5974	2	54	9	Y	49	45	1			27
10	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	5989	2	58	9	Y	53	45	1			35
11	6030	X	5879	-0-	-151	-0-	5820	2	59	9	Y	54	70	1			19
12	6231	X	5976	-0-	-255	-0-	5902	2	74	9	Y	67	46	1			40

TOTAL GAS PROD: 73,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 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	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
02	5626	X	5255	-0-	-371	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5467	2			Y	-0-					-0-
04	5820	X	5357	-0-	-463	-0-	5337	2	20	9	Y	18	6	1			12
05	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5754	2	24	9	Y	22	23	1			11
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5984	2	13	9	Y	12	18	1			5
07	5611	X	5313	-0-	-298	-0-	5300	2	13	9	Y	12	13	1			4
08	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5836	2	12	9	Y	11	12	1			3
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5351	2	13	9	Y	12	8	1			7
10	5487	X	5385	-0-	-102	-0-	5378	2	7	9	Y	6	11	1			2
11	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	5111	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5756	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 66,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6989	-0-	-420	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
02	6815	X	6424	-0-	-391	-0-	6424	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6447	-0-	-603	-0-	6421	2	26	9	Y	24	8	1			16
05	7285	X	6500	-0-	-785	-0-	6467	2	33	9	Y	30	31	1			15
06	6750	X	6262	-0-	-488	-0-	6245	2	17	9	Y	15	24	1			6
07	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6296	2	18	9	Y	16	17	1			5
08	6882	X	6285	-0-	-597	-0-	6268	2	17	9	Y	15	16	1			4
09	6450	X	5191	-0-	-1259	-0-	5176	2	15	9	Y	14	10	1			8
10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6807	2	12	9	Y	11	16	1			3
11	6270	X	6155	-0-	-115	-0-	6143	2	12	9	Y	11	11	1			3
12	6324	X	5969	-0-	-355	-0-	5958	2	11	9	Y	10	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 76,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9550	-0-		-60	-0-	9478	2	72	9	Y	65	66	1			22
02	9019	X	9009	-0-		-10	-0-	8943	2	66	9	Y	60	65	1			17
03	9641	X	9271	-0-		-370	-0-	9205	2	66	9	Y	60	43	1			34
04	9330	X	8781	-0-		-549	-0-	8708	2	73	9	Y	66	70	1			30
05	9641	X	8985	-0-		-656	-0-	8915	2	70	9	Y	64	53	1			41
06	9330	X	8668	-0-		-662	-0-	8609	2	59	9	Y	54	77	1			18
07	9641	X	9344	-0-		-297	-0-	9285	2	59	9	Y	54	48	1			24
08	8990	X	8133	-0-		-857	-0-	8081	2	52	9	Y	47	47	1			24
09	8821	X	8821	-0-		-0-	-0-	8764	2	57	9	Y	52	48	1			28
10	9172	X	9172	-0-		-0-	-0-	9114	2	58	9	Y	53	46	1			35
11	8700	X	8616	-0-		-84	-0-	8557	2	59	9	Y	54	70	1			19
12	8990	X	8883	-0-		-107	-0-	8808	2	75	9	Y	68	46	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 107,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8837	X	8837	-0-		-0-	-0-	8698	2	139	9	Y	126	102	1			75
02	7714	X	7714	-0-		-0-	-0-	7582	2	132	9	Y	120	137	1			58
03	8432	X	7942	-0-		-490	-0-	7812	2	130	9	Y	118	106	1			70
04	8160	X	7439	-0-		-721	-0-	7332	2	107	9	Y	97	96	1			71
05	8432	X	7732	-0-		-700	-0-	7594	2	138	9	Y	125	131	1			65
06	8160	X	6783	-0-		-1377	-0-	6714	2	69	9	Y	63	101	1			27
07	8246	X	7121	-0-		-1125	-0-	7051	2	70	9	Y	64	70	1			21
08	7688	X	6942	-0-		-746	-0-	6879	2	63	9	Y	57	63	1			15
09	7440	X	6901	-0-		-539	-0-	6831	2	70	9	Y	64	39	1			40
10	7688	X	6909	-0-		-779	-0-	6840	2	69	9	Y	63	85	1			18
11	7115	X	7115	-0-		-0-	-0-	7043	2	72	9	Y	65	66	1			17
12	7130	X	7015	-0-		-115	-0-	6948	2	67	9	Y	61	64	1			14

TOTAL GAS PROD: 88,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9302	-0-		-587	-0-	9229	2	73	9	Y	66	51	1			39
02	9396	X	8944	-0-		-452	-0-	8875	2	69	9	Y	63	72	1			30
03	10044	X	9244	-0-		-800	-0-	9175	2	69	9	Y	63	56	1			37
04	9720	X	9457	-0-		-263	-0-	9398	2	59	9	Y	54	54	1			37
05	9765	X	9510	-0-		-255	-0-	9437	2	73	9	Y	66	69	1			34
06	9240	X	8263	-0-		-977	-0-	8230	2	33	9	Y	30	52	1			12
07	9765	X	8330	-0-		-1435	-0-	8296	2	34	9	Y	31	33	1			10
08	8680	X	7856	-0-		-824	-0-	7825	2	31	9	Y	28	30	1			8
09	8400	X	8375	-0-		-25	-0-	8341	2	34	9	Y	31	20	1			19
10	8680	X	8427	-0-		-253	-0-	8384	2	43	9	Y	39	47	1			11
11	8250	X	7323	-0-		-927	-0-	7282	2	41	9	Y	37	38	1			10
12	8649	X	6984	-0-		-1665	-0-	6947	2	37	9	Y	34	36	1			8

TOTAL GAS PROD: 102,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

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	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-		8404	2			Y	-0-					-0-
02	8149	X	7641	-0-	-508	-0-		7641	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	8130	-0-	-581	-0-		8130	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	7791	-0-	-639	-0-		7771	2	20	9	Y	18	12	1			6
05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-		8197	2	21	9	Y	19	19	1			6
06	8130	X	7915	-0-	-215	-0-		7895	2	20	9	Y	18	19	1			5
07	8153	X	8062	-0-	-91	-0-		8042	2	20	9	Y	18	19	1			4
08	8215	X	7672	-0-	-543	-0-		7655	2	17	9	Y	15	14	1			5
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-		7998	2	19	9	Y	17	15	1			7
10	8215	X	7962	-0-	-253	-0-		7952	2	10	9	Y	9	13	1			3
11	7920	X	7677	-0-	-243	-0-		7668	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	8277	X	7759	-0-	-518	-0-		7749	2	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 95,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

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	4247	X	3906	-0-	-341	-0-		3847	2	59	9	Y	54	47	1			36
02	3973	X	3951	-0-	-22	-0-		3893	2	58	9	Y	53	49	1			40
03	4247	X	4111	-0-	-136	-0-		4056	2	55	9	Y	50	51	1			39
04	4020	X	3823	-0-	-197	-0-		3778	2	45	9	Y	41	48	1			32
05	4216	X	3953	-0-	-263	-0-		3912	2	41	9	Y	37	39	1			30
06	4080	X	3752	-0-	-328	-0-		3705	2	47	9	Y	43	44	1			29
07	4216	X	3999	-0-	-217	-0-		3949	2	50	9	Y	45					74
08	4123	X	4007	-0-	-116	-0-		3962	2	45	9	Y	41	46	1			69
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-		4060	2	65	9	Y	59	49	1			79
10	3999	X	3928	-0-	-71	-0-		3908	2	20	9	Y	18	50	1			47
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		3841	2	41	9	Y	37					84
12	4278	X	3865	-0-	-413	-0-		3788	2	77	9	Y	70	55	1	1	8	98

TOTAL GAS PROD: 47,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

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	6727	X	5908	-0-	-819	-0-		5877	2	31	9	Y	28	23	1			12
02	6177	X	5899	-0-	-278	-0-		5864	2	35	9	Y	32	36	1			8
03	6417	X	6189	-0-	-228	-0-		6145	2	44	9	Y	40	38	1			10
04	6210	X	5921	-0-	-289	-0-		5908	2	13	9	Y	12	18	1			4
05	6324	X	6283	-0-	-41	-0-		6270	2	13	9	Y	12	12	1			4
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-		6343	2	12	9	Y	11	12	1			3
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-		6317	2	12	9	Y	11	12	1			2
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-		6163	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-		6127	2	11	9	Y	10	9	1			4
10	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-		6341	2	19	9	Y	17	16	1			5
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-		6150	2	20	9	Y	18	18	1			5
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-		6192	2	19	9	Y	17	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 73,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7595	2	54	9	Y	49	41	1			27
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6811	2	47	9	Y	43	39	1			31
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6997	2	52	9	Y	47	40	1			38
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7320	2	33	9	Y	30	53	1			15
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7558	2	50	9	Y	45	27	1			33
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7647	2	22	9	Y	20	38	1			15
07	7037	X	6896	-0-	-141	-0-	6873	2	23	9	Y	21	20	1			16
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7273	2	20	9	Y	18	29	1			5
09	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6577	2	20	9	Y	18	9	1			14
10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6650	2	35	9	Y	32	24	1			22
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6466	2	36	9	Y	33	31	1			24
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7190	2	34	9	Y	31	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 85,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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	15655	X	13947	-0-	-1708	-0-	13888	2	59	9	Y	54	44	1			24
02	13166	X	13026	-0-	-140	-0-	12962	2	64	9	Y	58	67	1			15
03	13857	X	13127	-0-	-730	-0-	13050	2	77	9	Y	70	67	1			18
04	13500	X	13060	-0-	-440	-0-	13027	2	33	9	Y	30	38	1			10
05	15038	X	15038	-0-	-0-	-0-	14998	2	40	9	Y	36	35	1			11
06	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	14791	2	34	9	Y	31	34	1			8
07	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14916	2	35	9	Y	32	33	1			7
08	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13085	2	29	9	Y	26	25	1			8
09	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15401	2	32	9	Y	29	25	1			12
10	15374	X	15374	-0-	-0-	-0-	15318	2	56	9	Y	51	48	1			15
11	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15255	2	59	9	Y	54	55	1			14
12	15201	X	15201	-0-	-0-	-0-	15143	2	58	9	Y	53	54	1			13

TOTAL GAS PROD: 172,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6323	-0-	-1644	-0-	6236	2	87	9	Y	79	64	1			35
02	7424	X	5654	-0-	-1770	-0-	5569	2	85	9	Y	77	92	1			20
03	7130	X	6344	-0-	-786	-0-	6227	2	117	9	Y	106	99	1			27
04	6570	X	5893	-0-	-677	-0-	5812	2	81	9	Y	74	76	1			25
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6385	2	90	9	Y	82	81	1			26
06	6150	X	5031	-0-	-1119	-0-	4936	2	95	9	Y	86	88	1			24
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7039	2	97	9	Y	88	93	1			19
08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6421	2	85	9	Y	77	73	1			23
09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7191	2	95	9	Y	86	75	1			34
10	7130	X	6940	-0-	-190	-0-	6845	2	95	9	Y	86	94	1			26
11	6900	X	6730	-0-	-170	-0-	6632	2	98	9	Y	89	92	1			23
12	7533	X	5706	-0-	-1827	-0-	5610	2	96	9	Y	87	89	1			21

TOTAL GAS PROD: 76,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	6039	2	102	9	Y	93	77	1	51
02	5945	X	5443	-0-	-502	-0-	5352	2	91	9	Y	83	75	1	59
03	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6070	2	99	9	Y	90	77	1	72
04	5940	X	5522	-0-	-418	-0-	5432	2	90	9	Y	82	116	1	38
05	6138	X	5618	-0-	-520	-0-	5497	2	121	9	Y	110	67	1	81
06	5970	X	5300	-0-	-670	-0-	5208	2	92	9	Y	84	109	1	56
07	6169	X	5379	-0-	-790	-0-	5289	2	90	9	Y	82	75	1	63
08	5983	X	5246	-0-	-737	-0-	5160	2	86	9	Y	78	120	1	21
09	5520	X	5181	-0-	-339	-0-	5096	2	85	9	Y	77	39	1	59
10	5611	X	5175	-0-	-436	-0-	5081	2	94	9	Y	85	82	1	62
11	5310	X	4964	-0-	-346	-0-	4865	2	99	9	Y	90	86	1	66
12	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4861	2	89	9	Y	81	88	1	59

TOTAL GAS PROD: 65,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5983	X	5221	-0-	-762	-0-	5179	2	42	9	Y	38	31	1	17
02	5423	X	5368	-0-	-55	-0-	5321	2	47	9	Y	43	49	1	11
03	5797	X	5359	-0-	-438	-0-	5302	2	57	9	Y	52	50	1	13
04	5280	X	4952	-0-	-328	-0-	4900	2	52	9	Y	47	44	1	16
05	5735	X	5157	-0-	-578	-0-	5103	2	54	9	Y	49	49	1	16
06	5550	X	5101	-0-	-449	-0-	5046	2	55	9	Y	50	52	1	14
07	5735	X	5381	-0-	-354	-0-	5324	2	57	9	Y	52	55	1	11
08	5363	X	5125	-0-	-238	-0-	5077	2	48	9	Y	44	42	1	13
09	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5639	2	55	9	Y	50	43	1	20
10	5394	X	5349	-0-	-45	-0-	5303	2	46	9	Y	42	49	1	13
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5203	2	50	9	Y	45	46	1	12
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5973	2	48	9	Y	44	45	1	11

TOTAL GAS PROD: 63,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	8153	X	7503	-0-	-650	-0-	7429	2	74	9	Y	67	57	1	37
02	7540	X	6795	-0-	-745	-0-	6730	2	65	9	Y	59	54	1	42
03	8060	X	6650	-0-	-1410	-0-	6580	2	70	9	Y	64	55	1	51
04	7800	X	6144	-0-	-1656	-0-	6115	2	29	9	Y	26	63	1	14
05	8029	X	6679	-0-	-1350	-0-	6634	2	45	9	Y	41	25	1	30
06	7260	X	5857	-0-	-1403	-0-	5824	2	33	9	Y	30	40	1	20
07	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	7145	2	31	9	Y	28	26	1	22
08	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8356	2	30	9	Y	27	42	1	7
09	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7521	2	31	9	Y	28	14	1	21
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7393	2	44	9	Y	40	33	1	28
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7201	2	48	9	Y	44	40	1	32
12	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6880	2	42	9	Y	38	42	1	28

TOTAL GAS PROD: 84,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6985	-0-	-207	-0-	6767	2	218	9	Y	198	160	1			102
02	6728	X	6468	-0-	-260	-0-	6326	2	142	9	Y	129	110	1			121
03	7192	X	6824	-0-	-368	-0-	6650	2	174	9	Y	158	155	1			124
04	6810	X	6607	-0-	-203	-0-	6445	2	162	9	Y	147	208	1			63
05	7037	X	6664	-0-	-373	-0-	6502	2	162	9	Y	147	145	1			65
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7028	2	7	9	Y	6	59	1			12
07	6913	X	6493	-0-	-420	-0-	6493	2			Y	-0-	11	1			1
08	6665	X	6376	-0-	-289	-0-	6376	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	6450	X	5945	-0-	-505	-0-	5945	2			Y	-0-					-0-
10	6665	X	5953	-0-	-712	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	5395	-0-	-1055	-0-	5395	2			Y	-0-					-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
02	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5575	-0-	-284	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5299	-0-	-560	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4990	-0-	-20	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			Y	-0-					-0-
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10613	-0-	-764	-0-	10613	2			Y	-0-					-0-
02	10353	X	9431	-0-	-922	-0-	9431	2			Y	-0-					-0-
03	10974	X	10474	-0-	-500	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	10036	-0-	-284	-0-	10019	2	17	9	Y	15	5	1			10
05	10602	X	10315	-0-	-287	-0-	10294	2	21	9	Y	19	19	1			10
06	10260	X	10055	-0-	-205	-0-	10043	2	12	9	Y	11	16	1			5
07	10478	X	10323	-0-	-155	-0-	10311	2	12	9	Y	11	12	1			4
08	10478	X	10042	-0-	-436	-0-	10031	2	11	9	Y	10	11	1			3
09	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10620	2	12	9	Y	11	7	1			7
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10658	2	7	9	Y	6	11	1			2
11	10050	X	10000	-0-	-50	-0-	9994	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	10788	X	9795	-0-	-993	-0-	9789	2	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 122,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-799	-0-	6907	2	323	9	Y	294	239	1			151
02	6380	X	6158	-0-	-222	-0-	5946	2	212	9	Y	193	163	1			181
03	6820	X	6788	-0-	-32	-0-	6528	2	260	9	Y	236	232	1			185
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6389	2	241	9	Y	219	310	1			94
05	6820	X	6786	-0-	-34	-0-	6504	2	282	9	Y	256	239	1			111
06	6600	X	6212	-0-	-388	-0-	6212	2			Y	-0-	92	1			19
07	6820	X	6487	-0-	-333	-0-	6487	2			Y	-0-	17	1			2
08	6851	X	5808	-0-	-1043	-0-	5808	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	6630	X	6292	-0-	-338	-0-	6292	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6481	-0-	-308	-0-	6481	2			Y	-0-					-0-
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6310	-0-	-200	-0-	6310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4478	-0-	-327	-0-	4350	2	128	9	N	116	178	1	1	8	136
02	5017	X	3776	-0-	-1241	-0-	3669	2	107	9	N	97	180	1	4	8	49
03	5363	X	3902	-0-	-1461	-0-	3737	2	165	9	N	150	5	8			194
04	5190	X	4143	-0-	-1047	-0-	3971	2	172	9	N	156	182	1	1	8	167
05	4805	X	3968	-0-	-837	-0-	3815	2	153	9	N	139	5	8			301
06	4320	X	3723	-0-	-597	-0-	3601	2	122	9	N	111	196	1	5	8	211
07	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	3759	2	128	9	N	116	193	1	5	8	129
08	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3737	2	153	9	N	139	193	1	5	8	70
09	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3612	2	158	9	N	144	179	1	3	8	32
10	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	3464	2	143	9	N	130					162
11	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3383	2	150	9	N	136	198	1	5	8	95
12	3720	X	3297	-0-	-423	-0-	2963	2	334	9	N	304	193	1			206

TOTAL GAS PROD: 45,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9975	-0-	-1526	-0-	9856	2	119	9	Y	108	119	1			37
02	10759	X	10755	-0-	-4	-0-	10628	2	127	9	Y	115	120	1			32
03	12028	X	11211	-0-	-817	-0-	11082	2	129	9	Y	117	83	1			66
04	11640	X	10957	-0-	-683	-0-	10839	2	118	9	Y	107	125	1			48
05	12028	X	10088	-0-	-1940	-0-	9985	2	103	9	Y	94	82	1			60
06	11130	X	9527	-0-	-1603	-0-	9431	2	96	9	Y	87	119	1			28
07	11501	X	10598	-0-	-903	-0-	10501	2	97	9	Y	88	78	1			38
08	10695	X	9731	-0-	-964	-0-	9644	2	87	9	Y	79	77	1			40
09	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	10937	2	92	9	Y	84	78	1			46
10	10602	X	9876	-0-	-726	-0-	9771	2	105	9	Y	95	79	1			62
11	10260	X	9484	-0-	-776	-0-	9378	2	106	9	Y	96	124	1			34
12	10695	X	10622	-0-	-73	-0-	10491	2	131	9	Y	119	81	1	1	8	71

TOTAL GAS PROD: 123,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15602	2	279	9	Y	254	200	1			112
02	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14599	2	292	9	Y	265	309	1			68
03	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	14720	2	355	9	Y	323	309	1			82
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13129	2	230	9	Y	209	221	1			70
05	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10080	2	179	9	Y	163	181	1			52
06	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9599	2	156	9	Y	142	155	1			39
07	10633	X	8967	-0-	-1666	-0-	8810	2	157	9	Y	143	151	1			31
08	10013	X	8680	-0-	-1333	-0-	8551	2	129	9	Y	117	113	1			35
09	9690	X	8902	-0-	-788	-0-	8752	2	150	9	Y	136	117	1			54
10	10013	X	9597	-0-	-416	-0-	9437	2	160	9	Y	145	155	1			44
11	9690	X	8633	-0-	-1057	-0-	8466	2	167	9	Y	152	157	1			39
12	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9748	2	164	9	Y	149	152	1			36

TOTAL GAS PROD: 133,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240049 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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	5115	X	795	-0-	-4320	-0-	780	2	15	9	Y	14	18	1			6
02	4495	X	207	-0-	-4288	-0-	203	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	4805	X	321	-0-	-4484	-0-	313	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	4650	X	4300	-0-	-350	-0-	4246	2	54	9	Y	49	35	1			16
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5095	2	66	9	Y	60	57	1			19
06	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5662	2	39	9	Y	35	44	1			10
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5060	2	37	9	Y	34	37	1			7
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4921	2	33	9	Y	30	29	1			8
09	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4138	2	33	9	Y	30	26	1			12
10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3983	2	46	9	Y	42	42	1			12
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	777	2	19	9	Y	17	22	1			7
12	769	X	769	-0-	-0-	-0-	713	2	56	9	Y	51	46	1			12

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11786	-0-	-1792	-0-	11661	2	125	9	Y	114	118	1			39
02	12702	X	10884	-0-	-1818	-0-	10771	2	113	9	Y	103	113	1			29
03	13144	X	11167	-0-	-1977	-0-	11055	2	112	9	Y	102	73	1			58
04	12210	X	10414	-0-	-1796	-0-	10315	2	99	9	Y	90	107	1			41
05	12183	X	10873	-0-	-1310	-0-	10775	2	98	9	Y	89	73	1			57
06	11400	X	10129	-0-	-1271	-0-	10024	2	105	9	Y	95	122	1			30
07	11625	X	10547	-0-	-1078	-0-	10440	2	107	9	Y	97	85	1			42
08	11160	X	9242	-0-	-1918	-0-	9137	2	105	9	Y	95	89	1			48
09	10530	X	10042	-0-	-488	-0-	9942	2	100	9	Y	91	88	1			51
10	10881	X	10094	-0-	-787	-0-	9971	2	123	9	Y	112	90	1			73
11	10200	X	9799	-0-	-401	-0-	9674	2	125	9	Y	114	147	1			40
12	10540	X	10392	-0-	-148	-0-	10232	2	160	9	Y	145	98	1	2	8	85

TOTAL GAS PROD: 125,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5669	-0-	-4	-0-	5622	2	47	9	Y	43	35	1			22
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5448	2	32	9	Y	29	24	1			27
03	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	5621	2	37	9	Y	34	34	1			27
04	5520	X	5399	-0-	-121	-0-	5364	2	35	9	Y	32	45	1			14
05	5704	X	5171	-0-	-533	-0-	5129	2	42	9	Y	38	35	1			17
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5726	2	284	9	Y	258	95	1			180
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5913	2	251	9	Y	228	310	1			98
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5371	2	226	9	Y	205	210	1			93
09	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5533	2	306	9	Y	278	215	1			156
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	5773	2	344	9	Y	313	220	1			249
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5169	2	296	9	Y	269	317	1			201
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	4927	2	213	9	Y	194	218	1			177

TOTAL GAS PROD: 67,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12872	2			Y	-0-					-0-
02	12963	X	11825	-0-	-1138	-0-	11825	2			Y	-0-					-0-
03	13857	X	13302	-0-	-555	-0-	13302	2			Y	-0-					-0-
04	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			Y	-0-					-0-
05	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2			Y	-0-					-0-
06	12870	X	12338	-0-	-532	-0-	12338	2			Y	-0-					-0-
07	13485	X	12467	-0-	-1018	-0-	12467	2			Y	-0-					-0-
08	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			Y	-0-					-0-
09	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			Y	-0-					-0-
10	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			Y	-0-					-0-
11	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			Y	-0-					-0-
12	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 245277 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6054	-0-	-394	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
02	5800	X	5570	-0-	-230	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5278	-0-	-572	-0-	5278	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	5348	-0-	-697	-0-	5348	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5097	-0-	-753	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5239	-0-	-713	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5535	-0-	-14	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
09	5280	X	5226	-0-	-54	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
10	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4908	-0-	-462	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5360	-0-	-189	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	12082	-0-	-2302	-0-	12009	2	73	9	Y	66	49	1			39
02	12180	X	10361	-0-	-1819	-0-	10292	2	69	9	Y	63	72	1			30
03	13020	X	11423	-0-	-1597	-0-	11356	2	67	9	Y	61	55	1			36
04	11700	X	10984	-0-	-716	-0-	10919	2	65	9	Y	59	54	1			41
05	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	12063	2	81	9	Y	74	77	1			38
06	11700	X	9008	-0-	-2692	-0-	8956	2	52	9	Y	47	66	1			19
07	11408	X	11231	-0-	-177	-0-	11176	2	55	9	Y	50	52	1			17
08	11284	X	9703	-0-	-1581	-0-	9658	2	45	9	Y	41	47	1			11
09	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11276	2	57	9	Y	52	32	1			31
10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12033	2	61	9	Y	55	70	1			16
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12146	2	59	9	Y	54	56	1			14
12	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11249	2	56	9	Y	51	53	1			12

TOTAL GAS PROD: 133,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	19370	-0-	-2392	-0-	19183	2	187	9	Y	170	128	1			102
02	20358	X	17329	-0-	-3029	-0-	17149	2	180	9	Y	164	187	1			79
03	20584	X	17853	-0-	-2731	-0-	17676	2	177	9	Y	161	145	1			95
04	18750	X	16383	-0-	-2367	-0-	16212	2	171	9	Y	155	140	1			110
05	19375	X	17039	-0-	-2336	-0-	16822	2	217	9	Y	197	205	1			102
06	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	20181	2	144	9	Y	131	180	1			53
07	18538	X	18241	-0-	-297	-0-	18094	2	147	9	Y	134	142	1			45
08	17856	X	16902	-0-	-954	-0-	16775	2	127	9	Y	115	129	1			31
09	20400	X	17536	-0-	-2864	-0-	17393	2	143	9	Y	130	82	1			79
10	21018	X	16270	-0-	-4748	-0-	16128	2	142	9	Y	129	171	1			37
11	20340	X	14391	-0-	-5949	-0-	14248	2	143	9	Y	130	133	1			34
12	18228	X	7116	-0-	-11112	-0-	6986	2	130	9	Y	118	124	1			28

TOTAL GAS PROD: 198,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	7717	-0-	-5644	-0-	7419	2	298	9	Y	271	256	1			242
02	12992	X	11801	-0-	-1191	-0-	11515	2	286	9	Y	260	297	1			205
03	13888	X	8925	-0-	-4963	-0-	8643	2	282	9	Y	256	230	1			231
04	13440	X	3919	-0-	-9521	-0-	3713	2	206	9	Y	187	227	1			191
05	12617	X	2131	-0-	-10486	-0-	1915	2	216	9	Y	196	205	1			182
06	12210	X	1690	-0-	-10520	-0-	1439	2	251	9	Y	228	273	1			137
07	12617	X	11226	-0-	-1391	-0-	10922	2	304	9	Y	276	243	1			170
08	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	11899	2	261	9	Y	237	264	1			143
09	0	W	9661	-0-	9661	9661	9371	2	290	9	Y	264	174	1			233
10	21378	X	11717	-0-	-9661	-0-	11414	2	303	9	Y	275	348	1			160
11	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10492	2	294	9	Y	267	274	1			153
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10240	2	289	9	Y	263	276	1			140

TOTAL GAS PROD: 102,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	15206	-0-		-1286	-0-	15130	2	76	9	Y	69	57	1			38
02	14877	X	13153	-0-		-1724	-0-	13087	2	66	9	Y	60	55	1			43
03	15903	X	13376	-0-		-2527	-0-	13302	2	74	9	Y	67	57	1			53
04	14730	X	12059	-0-		-2671	-0-	11991	2	68	9	Y	62	83	1			32
05	15221	X	11772	-0-		-3449	-0-	11671	2	101	9	Y	92	56	1			68
06	14730	X	10531	-0-		-4199	-0-	10451	2	80	9	Y	73	93	1			48
07	14074	X	10136	-0-		-3938	-0-	10057	2	79	9	Y	72	65	1			55
08	13361	X	9179	-0-		-4182	-0-	9113	2	66	9	Y	60	98	1			17
09	12060	X	11101	-0-		-959	-0-	11027	2	74	9	Y	67	33	1			51
10	11780	X	10388	-0-		-1392	-0-	10319	2	69	9	Y	63	66	1			48
11	10530	X	9847	-0-		-683	-0-	9773	2	74	9	Y	67	66	1			49
12	11470	X	9976	-0-		-1494	-0-	9909	2	67	9	Y	61	66	1			44

TOTAL GAS PROD: 136,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2122	-0-		-761	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-		-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2817	N	2817	-0-		-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
04	2884	N	2884	-0-		-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
08	3064	N	3064	-0-		-0-	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-		-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1341	-0-		-488	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	2880	N	958	-0-		-1922	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	21	-0-		-2707	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
12	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 24 WELL #: 1 RRCID -> 140777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6923 PERF. 4020 - 4026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

01	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	928	N	862	-0-	-66	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156146 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3	2	1			2
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2	3	1			1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	N	4	4	1			1
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3	3	1			1
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	N	2	3	1			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5	3	1			2
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	3	6	9	N	5	6	1			1
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6	5	1			2
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	635	3	6	9	N	5	5	1			2
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	3	8	9	N	7	7	1			2
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	378	3	6	9	N	5	5	1			2
12	651	N	50	-0-	-601	-0-	46	3	4	9	N	4	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2164	-0-	-316	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
02	2233	N	2197	-0-	-36	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	2135	-0-	-159	-0-	2135	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1922	-0-	-178	-0-	1922	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	2003	-0-	-353	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
06	2070	N	1766	-0-	-304	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
07	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
08	2015	N	1608	-0-	-407	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3		N	-0-			-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	3		N	-0-			-0-
06	870	N	667	-0-	-203	-0-	667	3		N	-0-			-0-
07	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CGU 13 WELL #: 8 C RRCID -> 188357 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 3841 - 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	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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 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	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205692 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 3638 - 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	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 6 C RRCID -> 207692 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3745 - 3755

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2013 - PLUGGED 03-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

01	5425	X	4945	-0-	-480	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4524	-0-	-174	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4649	-0-	-211	-0-	4649	3			N	-0-					-0-
05	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4574	-0-	-226	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4604	-0-	-294	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4423	-0-	-257	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	4549	-0-	-287	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4280	-0-	-280	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 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	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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 3676 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

01	2108	X	841	-0-	-1267	-0-	16	1	819	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	1972	X	1141	-0-	-831	-0-	19	1	1113	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2108	X	1203	-0-	-905	-0-	20	1	1174	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	1290	X	280	-0-	-1010	-0-	5	1	273	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	41	1	2408	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	6	1	1036	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2460	X	1170	-0-	-1290	-0-	1163	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	2542	X	1599	-0-	-943	-0-	243	1	1341	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	2460	X	220	-0-	-2240	-0-	62	1	141	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

01	868	N	854	-0-	-14	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	13	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	694	-0-	-176	-0-	11	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	4	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	647	-0-	-313	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4898	-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	3	3	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	5	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	18	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	10	1	1684	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	125	-0-	-415	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1583	-0-	1583	1583	26	1	1557	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1583					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1800	-0-	1800	3383	69	1	1731	2	Y	-0-					-0-
11	7944	X	4561	-0-	-3383	-0-	208	1	4353	2	Y	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	227	1	4174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10294	X	3297	-0-	-6997	-0-	61	1	3226	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	2900	X	1787	-0-	-1113	-0-	29	1	1751	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	3100	X	1644	-0-	-1456	-0-	28	1	1610	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	3000	X	780	-0-	-2220	-0-	13	1	765	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3427	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	25	1	4055	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	14	1	3800	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3854	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2749	-0-	-251	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	770	-0-	-2330	-0-	770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	149	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
08	T. A.		806	-0-	806	955	3	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		7278	-0-	7278	8233	7278	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3750	-0-	3750	11983	180	1	3513	2	Y	52	50	0			2
							57	9									
11	T. A.		1070	-0-	1070	13053	50	1	962	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
12	T. A.		3481	-0-	3481	16534	158	1	3273	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 16,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 5 RRCID -> 190219 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3583 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 123711 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 3438 - 3445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/03/2012 - PLUGGED 1/3/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					174
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					174
03	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					174
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					174
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					177
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					177
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					177
08	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					177
09	60	X	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					177
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					177
11	420	X	50	-0-	-370	-0-	50	2			N	-0-					177
12	434	X	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	172	-0-	-479	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3305	-0-	205	205	3305	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	733	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	694	2	138	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	607	2	160	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	544	2	157	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	545	2	259	3	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	573	2	172	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	431	2	99	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	68	-0-	-676	-0-	55	2	13	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	542	-0-	-178	-0-	399	2	143	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	516	2	169	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANGHAM UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 186859 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3821 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1259	-0-	-133	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	4308	-0-	-7069	-0-	4280	2	28	9	Y	25	20	1			13
02	8004	X	4988	-0-	-3016	-0-	4965	2	23	9	Y	21	29	1			5
03	7719	X	4034	-0-	-3685	-0-	4025	2	9	9	Y	8	11	1			2
04	6120	X	3926	-0-	-2194	-0-	3926	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	5332	X	3755	-0-	-1577	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	3384	-0-	-1776	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	3200	-0-	-2132	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2746	-0-	2746	2746	2746	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2487	-0-	2487	5233	2487	3			Y	-0-					-0-
10	7594	X	2361	-0-	-5233	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	2176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	837	X	52	-0-	-785	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
09	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
10	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY //CONT.// 296448
MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2023	-0-	-395	-0-	252	1	1771	2	N	-0-					-0-
02	2262	X	2059	-0-	-203	-0-	223	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1513	-0-	-905	-0-	155	1	1358	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1545	-0-	-645	-0-	217	1	1328	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	1998	-0-	-203	-0-	204	1	1794	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1574	-0-	-556	-0-	199	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1907	-0-	-294	-0-	207	1	1700	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	1968	-0-	-16	-0-	213	1	1755	2	N	-0-					-0-
09	1920	X	1603	-0-	-317	-0-	158	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	327	-0-	-1657	-0-	48	1	279	2	N	-0-					-0-
11	1890	X	1884	-0-	-6	-0-	185	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	350	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 0 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3456	-0-	-1163	-0-	300	1	2912	2	N	221	221	0			-0-
							1	3	243	9							
02	4321	X	2822	-0-	-1499	-0-	300	1	2321	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
03	4433	X	2110	-0-	-2323	-0-	300	1	1675	2	N	122	122	0			-0-
							1	3	134	9							
04	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	300	1	3252	2	N	237	237	0			-0-
							1	3	261	9							
05	4340	X	2693	-0-	-1647	-0-	300	1	2209	2	N	166	166	0			-0-
							1	3	183	9							
06	3330	X	2728	-0-	-602	-0-	300	1	2255	2	N	156	156	0			-0-
							1	3	172	9							
07	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	300	1	2811	2	N	182	182	0			-0-
							1	3	200	9							
08	3937	X	2678	-0-	-1259	-0-	300	1	2222	2	N	141	141	0			-0-
							1	3	155	9							
09	3810	X	2285	-0-	-1525	-0-	300	1	1855	2	N	117	117	0			-0-
							1	3	129	9							
10	3317	X	957	-0-	-2360	-0-	90	1	811	2	N	50	50	0			-0-
							1	3	55	9							
11	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	90	1	1923	2	N	126	126	0			-0-
							1	3	139	9							
12	3317	X	1769	-0-	-1548	-0-	90	1	1560	2	N	107	107	0			-0-
							1	3	118	9							

TOTAL GAS PROD: 30,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,807

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

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	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-		300	1	1038	2	N	80	80	0			-0-
								1	3	88	9							
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-		300	1	1192	2	N	94	94	0			-0-
								1	3	103	9							
03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-		300	1	753	2	N	55	55	0			-0-
								1	3	61	9							
04	1380	X	1172	-0-	-208	-0-		300	1	806	2	N	59	59	0			-0-
								1	3	65	9							
05	1426	X	1040	-0-	-386	-0-		300	1	682	2	N	52	52	0			-0-
								1	3	57	9							
06	4650	X	631	-0-	-4019	-0-		300	1	307	2	N	21	21	0			-0-
								1	3	23	9							
07	1705	X	937	-0-	-768	-0-		300	1	583	2	N	48	48	0			-0-
								1	3	53	9							
08	1209	X	930	-0-	-279	-0-		300	1	578	2	N	46	46	0			-0-
								1	3	51	9							
09	1170	X	891	-0-	-279	-0-		300	1	542	2	N	44	44	0			-0-
								1	3	48	9							
10	1054	X	462	-0-	-592	-0-		110	1	323	2	N	25	25	0			-0-
								1	3	28	9							
11	900	X	809	-0-	-91	-0-		110	1	640	2	N	53	53	0			-0-
								1	3	58	9							
12	930	X	766	-0-	-164	-0-		110	1	599	2	N	51	51	0			-0-
								1	3	56	9							

TOTAL GAS PROD: 11,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 206060 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3795 - 3800

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	261	N	261	-0-	-0-	-0-		30	1	221	2	N	8	8	0			-0-
								1	3	9	9							
02	319	N	233	-0-	-86	-0-		30	1	194	2	N	7	7	0			-0-
								1	3	8	9							
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-		30	1	177	2	N	7	7	0			-0-
								1	3	8	9							
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-		30	1	224	2	N	9	9	0			-0-
								1	3	10	9							
05	248	N	235	-0-	-13	-0-		30	1	196	2	N	7	7	0			-0-
								1	3	8	9							
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-		30	1	164	2	N	6	6	0			-0-
								1	3	7	9							
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4942	-0-	-235	-0-	4942	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4539	-0-	-246	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4807	-0-	-246	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4670	-0-	-100	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4725	-0-	-142	-0-	4725	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4715	-0-	-121	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4393	-0-	-227	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	4501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3183	-0-	-1347	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	2400	-0-	-2281	-0-	2394	3	6	9	N	5					5
08	4681	X	1943	-0-	-2738	-0-	1943	3			N	-0-					5
09	4530	X	2153	-0-	-2377	-0-	2153	3			N	-0-					5
10	4681	X	2268	-0-	-2413	-0-	2268	3			N	-0-					5
11	4530	X	2399	-0-	-2131	-0-	2399	3			N	-0-					5
12	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 176412 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3641 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
02	1218	X	1147	-0-	-71	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1260	X	1179	-0-	-81	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1149	-0-	-51	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
09	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1165	-0-	-292	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	1064	-0-	-346	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1457	X	1110	-0-	-347	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BOISE SOUTHERN WELL #: 2 RRCID -> 160163 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3629 - 3633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	622	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	899	N	489	-0-	-410	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 077654 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3258 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 8/22/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 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	DLQ G-10		4248	-0-	4248	24512	218	1	4030	2	Y	-0-					-0-
02	28046	X	3534	-0-	-24512	-0-	208	1	3326	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3417	-0-	-706	-0-	208	1	3209	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	2766	-0-	-1224	-0-	158	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3125	-0-	-998	-0-	173	1	2952	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3330	-0-	-660	-0-	194	1	3136	2	Y	-0-					-0-
07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	241	1	3777	2	Y	-0-					-0-
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	242	1	3714	2	Y	-0-					-0-
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	292	1	4399	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1812	-0-	-1443	-0-	112	1	1700	2	Y	-0-					-0-
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	215	1	3270	2	Y	-0-					-0-
12	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	411	1	6552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1766	-0-	1766	10571	91	1	1675	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	1784	-0-	-1116	9455	105	1	1679	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1632	-0-	-1468	7987	99	1	1533	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1458	-0-	-1542	6445	83	1	1375	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2319	-0-	-781	5664	128	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1764	-0-	-1236	4428	103	1	1661	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	1730	-0-	-1370	3058	104	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1665	-0-	-1435	1623	102	1	1563	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1557	-0-	-1443	180	97	1	1460	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	797	-0-	-939	-0-	49	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1316	-0-	-304	-0-	81	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	955	-0-	-425	-0-	54	1	901	2	Y	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	91	1	1546	2	Y	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	87	1	1411	2	Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	68	1	1058	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	92	1	1405	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1345	-0-	-155	-0-	84	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	259	-0-	-857	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	84	1	1275	2	Y	-0-					-0-
12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 3556 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

01	DLQ G-10		1070	-0-	1070	6286	55	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	851	-0-	-2049	4237	50	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1162	-0-	-1938	2299	71	1	1091	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	898	-0-	-2102	197	51	1	847	2	Y	-0-					-0-
05	1522	N	1325	-0-	-197	-0-	73	1	1252	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1032	-0-	-208	-0-	63	1	968	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	65	1	982	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	899	N	280	-0-	-619	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	697	-0-	-293	-0-	43	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	755	-0-	-330	-0-	45	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

01	DLQ G-10		396	-0-	396	3625	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	390	-0-	-2510	1115	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	1534	N	419	-0-	-1115	-0-	25	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	16	1	253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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	460	X	460	-0-	-0-	-0-		19	1	431	2	N	9	9	0			3
								10	9									
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-		12	1	261	2	N	5	5	0			3
								6	9									
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-		21	1	468	2	N	8	9	0			2
								9	9									
04	480	X	76	-0-	-404	-0-		2	1	73	2	N	1	1	0			2
								1	9									
05	465	X	364	-0-	-101	-0-		14	1	344	2	N	5	4	0			3
								6	9									
06	480	X	412	-0-	-68	-0-		16	1	390	2	N	5	6	0			2
								6	9									
07	496	X	316	-0-	-180	-0-		12	1	300	2	N	4	4	0			2
								4	9									
08	496	X	203	-0-	-293	-0-		8	1	192	2	N	3	3	0			2
								3	9									
09	420	X	111	-0-	-309	-0-		4	1	106	2	N	1	1	0			2
								1	9									
10	434	X	208	-0-	-226	-0-		8	1	196	2	N	4	3	0			3
								4	9									
11	420	X	340	-0-	-80	-0-		13	1	321	2	N	5	6	0			2
								6	9									
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-		14	1	337	2	N	6	6	0			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

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	3100	N	1046	-0-	-2054	197		53	1	985	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
02	1096	N	899	-0-	-197	-0-		52	1	840	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-		53	1	816	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-		46	1	763	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		60	1	1017	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		78	1	1257	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		72	1	1127	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		66	1	1008	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	1260	N	888	-0-	-372	-0-		55	1	831	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	1209	N	663	-0-	-546	-0-		41	1	620	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-		61	1	926	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
12	930	N	858	-0-	-72	-0-		51	1	805	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 179246 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 4049 - 4055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	114	1	2243	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	89	1	1869	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4398	112	1	2328	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3242	-0-	3242	7640	155	1	3087	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		3128	-0-	3128	10768	138	1	2990	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1928	-0-	1928	12696	87	1	1841	3	Y	-0-			-0-
07	12696	X	-0-	-0-	-12696	-0-					Y	-0-			-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4889	-0-	-195	-0-	4889	3			N	-0-			-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-			-0-
03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	3			N	-0-			-0-
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-			-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-			-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-			-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-			-0-
08	4619	X	4612	-0-	-7	-0-	4612	3			N	-0-			-0-
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
10	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	3			N	-0-			-0-
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-			-0-
12	4650	X	4258	-0-	-392	-0-	4258	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	696	N	663	-0-	-33	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178653 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 3632 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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 8/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1004	-0-	-329	-0-	991	3	13	9	N	12					38
02	1102	N	969	-0-	-133	-0-	946	3	23	9	N	21					59
03	1147	N	811	-0-	-336	-0-	771	3	40	9	N	36					95
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	952	3	13	9	N	12					107
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	955	3	17	9	N	15					122
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	883	3	130	9	N	118					240
07	992	N	858	-0-	-134	-0-	852	3	6	9	N	5	156	1			89
08	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					89
09	1020	N	800	-0-	-220	-0-	800	3			N	-0-					89
10	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					89
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					89
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	3	12	9	N	11					100

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 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	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	522	N	514	-0-	-8	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	570	N	340	-0-	-230	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 183870 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3586 - 3591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	129	-0-	-16	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	0		48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	638	N	16	-0-	-622	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	558	N	77	-0-	-481	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		82028	-0-	82028	82028	82028	3		Y	-0-			-0-
12	0		208372	-0-	208372	290400	208372	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		69383	-0-	69383	69383	69383	3		Y	-0-			-0-
12	0		129050	-0-	129050	198433	129050	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		53148	-0-	53148	53148	53148	3		Y	-0-			-0-
11	0		195981	-0-	195981	249129	195981	3		Y	-0-			-0-
12	0		237952	-0-	237952	487081	237952	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 487,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		54128	-0-	54128	54128	54128	3		Y	-0-			-0-
12	0		110304	-0-	110304	164432	110304	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		64147	-0-	64147	64147	64147	3		Y	-0-			-0-
12	0		158343	-0-	158343	222490	158343	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10570	-0-		-2450	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9631	-0-		-1737	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	9851	-0-		-1929	-0-	9851	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	8837	-0-		-2143	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	8861	-0-		-2020	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	8457	-0-		-1773	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	8222	-0-		-2070	-0-	8222	3			N	-0-					-0-
08	8618	X	7498	-0-		-1120	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7561	-0-		-779	-0-	7561	3			N	-0-					-0-
10	8618	X	7807	-0-		-811	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7344	-0-		-996	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7443	-0-		-772	-0-	7443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939	X	21681	-0-		-5258	-0-	21681	3			N	-0-					-0-
02	23142	X	19387	-0-		-3755	-0-	19387	3			N	-0-					-0-
03	24738	X	20436	-0-		-4302	-0-	20436	3			N	-0-					-0-
04	22920	X	19299	-0-		-3621	-0-	19299	3			N	-0-					-0-
05	22661	X	19357	-0-		-3304	-0-	19357	3			N	-0-					-0-
06	20970	X	18151	-0-		-2819	-0-	18151	3			N	-0-					-0-
07	20739	X	18549	-0-		-2190	-0-	18549	3			N	-0-					-0-
08	20429	X	17871	-0-		-2558	-0-	17871	3			N	-0-					-0-
09	19290	X	18253	-0-		-1037	-0-	18253	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	16765	-0-		-2579	-0-	16765	3			N	-0-					-0-
11	18150	X	17739	-0-		-411	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
12	18538	X	18470	-0-		-68	-0-	18470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	15939	-0-		-4180	-0-	15939	3			N	-0-					-0-
02	17690	X	13105	-0-		-4585	-0-	13105	3			N	-0-					-0-
03	17918	X	12721	-0-		-5197	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
04	16440	X	12318	-0-		-4122	-0-	12318	3			N	-0-					-0-
05	16244	X	15091	-0-		-1153	-0-	15091	3			N	-0-					-0-
06	15420	X	12807	-0-		-2613	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
07	14012	X	12992	-0-		-1020	-0-	12992	3			N	-0-					-0-
08	15097	X	11145	-0-		-3952	-0-	11145	3			N	-0-					-0-
09	14610	X	11440	-0-		-3170	-0-	11440	3			N	-0-					-0-
10	15097	X	11549	-0-		-3548	-0-	11549	3			N	-0-					-0-
11	12810	X	9977	-0-		-2833	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
12	12989	X	9940	-0-		-3049	-0-	9940	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	19495	-0-		-8002	-0-	19495	3			N	-0-					-0-
02	30822	X	30822	-0-		-0-	-0-	30822	3			N	-0-					-0-
03	33692	X	33692	-0-		-0-	-0-	33692	3			N	-0-					-0-
04	20920	X	20920	-0-		-0-	-0-	20920	3			N	-0-					-0-
05	19274	X	19274	-0-		-0-	-0-	19274	3			N	-0-					-0-
06	17055	X	17055	-0-		-0-	-0-	17055	3			N	-0-					-0-
07	16430	X	15947	-0-		-483	-0-	15947	3			N	-0-					-0-
08	24211	X	15230	-0-		-8981	-0-	15230	3			N	-0-					-0-
09	20910	X	13855	-0-		-7055	-0-	13855	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	13933	-0-		-5349	-0-	13933	3			N	-0-					-0-
11	17070	X	12899	-0-		-4171	-0-	12899	3			N	-0-					-0-
12	15934	X	12951	-0-		-2983	-0-	12951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	18637	-0-		-3125	-0-	18637	3			N	-0-					-0-
02	19285	X	15652	-0-		-3633	-0-	15652	3			N	-0-					-0-
03	20584	X	15111	-0-		-5473	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
04	19650	X	13409	-0-		-6241	-0-	13409	3			N	-0-					-0-
05	19437	X	13447	-0-		-5990	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
06	18030	X	12450	-0-		-5580	-0-	12450	3			N	-0-					-0-
07	16740	X	12509	-0-		-4231	-0-	12509	3			N	-0-					-0-
08	15097	X	12636	-0-		-2461	-0-	12636	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	11736	-0-		-1674	-0-	11736	3			N	-0-					-0-
10	13454	X	12897	-0-		-557	-0-	12897	3			N	-0-					-0-
11	12450	X	11757	-0-		-693	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	11916	-0-		-732	-0-	11916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	23264	-0-		-6341	-0-	23264	3			N	-0-					-0-
02	19454	X	19454	-0-		-0-	-0-	19454	3			N	-0-					-0-
03	20243	X	19805	-0-		-438	-0-	19805	3			N	-0-					-0-
04	19590	X	18194	-0-		-1396	-0-	18194	3			N	-0-					-0-
05	20243	X	18462	-0-		-1781	-0-	18462	3			N	-0-					-0-
06	19590	X	17221	-0-		-2369	-0-	17221	3			N	-0-					-0-
07	20243	X	15777	-0-		-4466	-0-	15777	3			N	-0-					-0-
08	17267	X	15559	-0-		-1708	-0-	15559	3			N	-0-					-0-
09	16710	X	13877	-0-		-2833	-0-	13877	3			N	-0-					-0-
10	17267	X	15685	-0-		-1582	-0-	15685	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	15917	-0-		-793	-0-	15917	3			N	-0-					-0-
12	16304	X	16304	-0-		-0-	-0-	16304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21244	-0-	-10283	-0-	21244	3		N	-0-			-0-
02	20097	X	18883	-0-	-1214	-0-	18883	3		N	-0-			-0-
03	21483	X	19431	-0-	-2052	-0-	19431	3		N	-0-			-0-
04	20790	X	18022	-0-	-2768	-0-	18022	3		N	-0-			-0-
05	21483	X	17948	-0-	-3535	-0-	17948	3		N	-0-			-0-
06	20550	X	16830	-0-	-3720	-0-	16830	3		N	-0-			-0-
07	20181	X	16221	-0-	-3960	-0-	16221	3		N	-0-			-0-
08	17794	X	13977	-0-	-3817	-0-	13977	3		N	-0-			-0-
09	17220	X	11013	-0-	-6207	-0-	11013	3		N	-0-			-0-
10	17794	X	10672	-0-	-7122	-0-	10672	3		N	-0-			-0-
11	16830	X	9687	-0-	-7143	-0-	9687	3		N	-0-			-0-
12	16213	X	9555	-0-	-6658	-0-	9555	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183923	X	69952	-0-	-113971	-0-	69952	3		N	-0-			-0-
02	116696	X	77386	-0-	-39310	-0-	77386	3		N	-0-			-0-
03	117304	X	75399	-0-	-41905	-0-	75399	3		N	-0-			-0-
04	102990	X	69428	-0-	-33562	-0-	69428	3		N	-0-			-0-
05	97743	X	67993	-0-	-29750	-0-	67993	3		N	-0-			-0-
06	80040	X	61981	-0-	-18059	-0-	61981	3		N	-0-			-0-
07	82708	X	60331	-0-	-22377	-0-	60331	3		N	-0-			-0-
08	75392	X	56718	-0-	-18674	-0-	56718	3		N	-0-			-0-
09	69420	X	49653	-0-	-19767	-0-	49653	3		N	-0-			-0-
10	67983	X	53457	-0-	-14526	-0-	53457	3		N	-0-			-0-
11	61980	X	47764	-0-	-14216	-0-	47764	3		N	-0-			-0-
12	60326	X	47865	-0-	-12461	-0-	47865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132308	X	66364	-0-	-65944	-0-	66364	3		N	-0-			-0-
02	97614	X	81484	-0-	-16130	-0-	81484	3		N	-0-			-0-
03	100440	X	72461	-0-	-27979	-0-	72461	3		N	-0-			-0-
04	90270	X	64832	-0-	-25438	-0-	64832	3		N	-0-			-0-
05	87110	X	71587	-0-	-15523	-0-	71587	3		N	-0-			-0-
06	121608	X	121608	-0-	-0-	-0-	121608	3		N	-0-			-0-
07	87110	X	80225	-0-	-6885	-0-	80225	3		N	-0-			-0-
08	72447	X	65771	-0-	-6676	-0-	65771	3		N	-0-			-0-
09	92160	X	56873	-0-	-35287	-0-	56873	3		N	-0-			-0-
10	95232	X	54237	-0-	-40995	-0-	54237	3		N	-0-			-0-
11	92160	X	48101	-0-	-44059	-0-	48101	3		N	-0-			-0-
12	80228	X	46295	-0-	-33933	-0-	46295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 829,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144522	X	67918	-0-	-76604	-0-	67918	3			N	-0-					-0-
02	112919	X	112919	-0-	-0-	-0-	112919	3			N	-0-					-0-
03	100254	X	75762	-0-	-24492	-0-	75762	3			N	-0-					-0-
04	97020	X	60284	-0-	-36736	-0-	60284	3			N	-0-					-0-
05	100254	X	54041	-0-	-46213	-0-	54041	3			N	-0-					-0-
06	97020	X	53625	-0-	-43395	-0-	53625	3			N	-0-					-0-
07	100254	X	49502	-0-	-50752	-0-	49502	3			N	-0-					-0-
08	112592	X	44442	-0-	-68150	-0-	44442	3			N	-0-					-0-
09	60270	X	40442	-0-	-19828	-0-	40442	3			N	-0-					-0-
10	55428	X	39283	-0-	-16145	-0-	39283	3			N	-0-					-0-
11	53640	X	37371	-0-	-16269	-0-	37371	3			N	-0-					-0-
12	49507	X	27022	-0-	-22485	-0-	27022	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 662,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79422	X	60805	-0-	-18617	-0-	60805	3			N	-0-					-0-
02	74298	X	53428	-0-	-20870	-0-	53428	3			N	-0-					-0-
03	79422	X	50658	-0-	-28764	-0-	50658	3			N	-0-					-0-
04	66510	X	47478	-0-	-19032	-0-	47478	3			N	-0-					-0-
05	65255	X	44483	-0-	-20772	-0-	44483	3			N	-0-					-0-
06	58830	X	40744	-0-	-18086	-0-	40744	3			N	-0-					-0-
07	57102	X	40182	-0-	-16920	-0-	40182	3			N	-0-					-0-
08	50654	X	39934	-0-	-10720	-0-	39934	3			N	-0-					-0-
09	47490	X	31816	-0-	-15674	-0-	31816	3			N	-0-					-0-
10	44485	X	33593	-0-	-10892	-0-	33593	3			N	-0-					-0-
11	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	41671	3			N	-0-					-0-
12	40176	X	38919	-0-	-1257	-0-	38919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 523,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653595	X	54934	-0-	-1598661	-0-	54934	3			N	-0-					-0-
02	100224	X	62544	-0-	-37680	-0-	62544	3			N	-0-					-0-
03	95821	X	62003	-0-	-33818	-0-	62003	3			N	-0-					-0-
04	82950	X	56245	-0-	-26705	-0-	56245	3			N	-0-					-0-
05	77066	X	54135	-0-	-22931	-0-	54135	3			N	-0-					-0-
06	64710	X	49553	-0-	-15157	-0-	49553	3			N	-0-					-0-
07	66867	X	48781	-0-	-18086	-0-	48781	3			N	-0-					-0-
08	62000	X	45768	-0-	-16232	-0-	45768	3			N	-0-					-0-
09	56250	X	42136	-0-	-14114	-0-	42136	3			N	-0-					-0-
10	54126	X	43589	-0-	-10537	-0-	43589	3			N	-0-					-0-
11	49560	X	38525	-0-	-11035	-0-	38525	3			N	-0-					-0-
12	48794	X	35954	-0-	-12840	-0-	35954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	273420	X	50427	-0-	-222993	-0-	50427	3		N	-0-			-0-
02	255780	X	70431	-0-	-185349	-0-	70431	3		N	-0-			-0-
03	273420	X	69426	-0-	-203994	-0-	69426	3		N	-0-			-0-
04	77670	X	54032	-0-	-23638	-0-	54032	3		N	-0-			-0-
05	75299	X	49638	-0-	-25661	-0-	49638	3		N	-0-			-0-
06	72870	X	43620	-0-	-29250	-0-	43620	3		N	-0-			-0-
07	75299	X	41523	-0-	-33776	-0-	41523	3		N	-0-			-0-
08	69440	X	38428	-0-	-31012	-0-	38428	3		N	-0-			-0-
09	54030	X	34849	-0-	-19181	-0-	34849	3		N	-0-			-0-
10	49631	X	33639	-0-	-15992	-0-	33639	3		N	-0-			-0-
11	43620	X	31281	-0-	-12339	-0-	31281	3		N	-0-			-0-
12	41509	X	30844	-0-	-10665	-0-	30844	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141050	X	111771	-0-	-29279	-0-	111771	3		N	-0-			-0-
02	131950	X	87887	-0-	-44063	-0-	87887	3		N	-0-			-0-
03	141050	X	92565	-0-	-48485	-0-	92565	3		N	-0-			-0-
04	136500	X	115822	-0-	-20678	-0-	115822	3		N	-0-			-0-
05	120590	X	98900	-0-	-21690	-0-	98900	3		N	-0-			-0-
06	0	W	85895	-0-	85895	85895	85895	3		N	-0-			-0-
07	167364	X	81469	-0-	-85895	-0-	81469	3		N	-0-			-0-
08	112871	X	74805	-0-	-38066	-0-	74805	3		N	-0-			-0-
09	109230	X	57642	-0-	-51588	-0-	57642	3		N	-0-			-0-
10	98890	X	43097	-0-	-55793	-0-	43097	3		N	-0-			-0-
11	85890	X	83501	-0-	-2389	-0-	83501	3		N	-0-			-0-
12	81468	X	74036	-0-	-7432	-0-	74036	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	55236	-0-	55236	453313	55236	3		N	-0-			-0-
02	0	W	71319	-0-	71319	524632	71319	3		N	-0-			-0-
03	0	W	83825	-0-	83825	608457	83825	3		N	-0-			-0-
04	0	W	73368	-0-	73368	681825	73368	3		N	-0-			-0-
05	0	W	68132	-0-	68132	749957	68132	3		N	-0-			-0-
06	0	W	61086	-0-	61086	811043	61086	3		N	-0-			-0-
07	868127	X	57084	-0-	-811043	-0-	57084	3		N	-0-			-0-
08	76756	X	47251	-0-	-29505	-0-	47251	3		N	-0-			-0-
09	73380	X	36877	-0-	-36503	-0-	36877	3		N	-0-			-0-
10	68138	X	39963	-0-	-28175	-0-	39963	3		N	-0-			-0-
11	61080	X	33724	-0-	-27356	-0-	33724	3		N	-0-			-0-
12	57071	X	32731	-0-	-24340	-0-	32731	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 660,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127038	X	53021	-0-	-74017	-0-	53021	3			N	-0-					-0-
02	118842	X	75335	-0-	-43507	-0-	75335	3			N	-0-					-0-
03	127038	X	83971	-0-	-43067	-0-	83971	3			N	-0-					-0-
04	122940	X	77947	-0-	-44993	-0-	77947	3			N	-0-					-0-
05	127038	X	79492	-0-	-47546	-0-	79492	3			N	-0-					-0-
06	67910	X	67910	-0-	-0-	-0-	67910	3			N	-0-					-0-
07	83979	X	64469	-0-	-19510	-0-	64469	3			N	-0-					-0-
08	75237	X	59055	-0-	-16182	-0-	59055	3			N	-0-					-0-
09	72810	X	48855	-0-	-23955	-0-	48855	3			N	-0-					-0-
10	75237	X	51245	-0-	-23992	-0-	51245	3			N	-0-					-0-
11	67920	X	45655	-0-	-22265	-0-	45655	3			N	-0-					-0-
12	64480	X	43790	-0-	-20690	-0-	43790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 750,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	58643	-0-	58643	90785	58643	3			N	-0-					-0-
02	0	W	100857	-0-	100857	191642	100857	3			N	-0-					-0-
03	0	W	75303	-0-	75303	266945	75303	3			N	-0-					-0-
04	0	W	66406	-0-	66406	333351	66406	3			N	-0-					-0-
05	0	W	58140	-0-	58140	391491	58140	3			N	-0-					-0-
06	440718	X	49227	-0-	-391491	-0-	49227	3			N	-0-					-0-
07	57350	X	48989	-0-	-8361	-0-	48989	3			N	-0-					-0-
08	71052	X	44369	-0-	-26683	-0-	44369	3			N	-0-					-0-
09	66420	X	39529	-0-	-26891	-0-	39529	3			N	-0-					-0-
10	58125	X	39402	-0-	-18723	-0-	39402	3			N	-0-					-0-
11	49230	X	36030	-0-	-13200	-0-	36030	3			N	-0-					-0-
12	48980	X	33168	-0-	-15812	-0-	33168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115572	X	112394	-0-	-3178	-0-	112394	3			N	-0-					-0-
02	87609	X	67278	-0-	-20331	-0-	67278	3			N	-0-					-0-
03	111599	X	111599	-0-	-0-	-0-	111599	3			N	-0-					-0-
04	104889	X	104889	-0-	-0-	-0-	104889	3			N	-0-					-0-
05	93651	X	91622	-0-	-2029	-0-	91622	3			N	-0-					-0-
06	77758	X	77758	-0-	-0-	-0-	77758	3			N	-0-					-0-
07	93651	X	75191	-0-	-18460	-0-	75191	3			N	-0-					-0-
08	90923	X	68188	-0-	-22735	-0-	68188	3			N	-0-					-0-
09	87990	X	56277	-0-	-31713	-0-	56277	3			N	-0-					-0-
10	90923	X	61639	-0-	-29284	-0-	61639	3			N	-0-					-0-
11	77760	X	55717	-0-	-22043	-0-	55717	3			N	-0-					-0-
12	75206	X	51190	-0-	-24016	-0-	51190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

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	114263	X	110918	-0-		-3345	-0-	110918	3			N	-0-			-0-
02	85231	X	78437	-0-		-6794	-0-	78437	3			N	-0-			-0-
03	121661	X	121661	-0-		-0-	-0-	121661	3			N	-0-			-0-
04	118718	X	118718	-0-		-0-	-0-	118718	3			N	-0-			-0-
05	111061	X	111061	-0-		-0-	-0-	111061	3			N	-0-			-0-
06	87569	X	87569	-0-		-0-	-0-	87569	3			N	-0-			-0-
07	92051	X	92051	-0-		-0-	-0-	92051	3			N	-0-			-0-
08	122667	X	80675	-0-		-41992	-0-	80675	3			N	-0-			-0-
09	118710	X	68717	-0-		-49993	-0-	68717	3			N	-0-			-0-
10	111073	X	69505	-0-		-41568	-0-	69505	3			N	-0-			-0-
11	89070	X	66800	-0-		-22270	-0-	66800	3			N	-0-			-0-
12	92039	X	63054	-0-		-28985	-0-	63054	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

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	103460	X	87742	-0-		-15718	-0-	87742	3			N	-0-			-0-
02	140469	X	140469	-0-		-0-	-0-	140469	3			N	-0-			-0-
03	87649	X	87649	-0-		-0-	-0-	87649	3			N	-0-			-0-
04	86187	X	86187	-0-		-0-	-0-	86187	3			N	-0-			-0-
05	75471	X	75471	-0-		-0-	-0-	75471	3			N	-0-			-0-
06	65484	X	65484	-0-		-0-	-0-	65484	3			N	-0-			-0-
07	62516	X	62516	-0-		-0-	-0-	62516	3			N	-0-			-0-
08	54065	X	54065	-0-		-0-	-0-	54065	3			N	-0-			-0-
09	46558	X	46558	-0-		-0-	-0-	46558	3			N	-0-			-0-
10	45002	X	45002	-0-		-0-	-0-	45002	3			N	-0-			-0-
11	39594	X	39594	-0-		-0-	-0-	39594	3			N	-0-			-0-
12	37743	X	37743	-0-		-0-	-0-	37743	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 828,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

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	100594	X	81630	-0-		-18964	-0-	81630	3			N	-0-			-0-
02	120160	X	120160	-0-		-0-	-0-	120160	3			N	-0-			-0-
03	80644	X	80644	-0-		-0-	-0-	80644	3			N	-0-			-0-
04	78661	X	78661	-0-		-0-	-0-	78661	3			N	-0-			-0-
05	67176	X	67176	-0-		-0-	-0-	67176	3			N	-0-			-0-
06	56540	X	56540	-0-		-0-	-0-	56540	3			N	-0-			-0-
07	52098	X	52098	-0-		-0-	-0-	52098	3			N	-0-			-0-
08	46500	X	45467	-0-		-1033	-0-	45467	3			N	-0-			-0-
09	45000	X	37974	-0-		-7026	-0-	37974	3			N	-0-			-0-
10	46500	X	36565	-0-		-9935	-0-	36565	3			N	-0-			-0-
11	45000	X	31116	-0-		-13884	-0-	31116	3			N	-0-			-0-
12	46500	X	27616	-0-		-18884	-0-	27616	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 715,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		8774	-0-	8774	8774	8774	3		N	-0-			-0-
02	0		160697	-0-	160697	169471	160697	3		N	-0-			-0-
03	339347	X	169876	-0-	-169471	-0-	169876	3		N	-0-			-0-
04	135861	X	135861	-0-	-0-	-0-	135861	3		N	-0-			-0-
05	128012	X	128012	-0-	-0-	-0-	128012	3		Y	-0-			-0-
06	111334	X	111334	-0-	-0-	-0-	111334	3		Y	-0-			-0-
07	101290	X	101290	-0-	-0-	-0-	101290	3		Y	-0-			-0-
08	94302	X	90027	-0-	-4275	-0-	90027	3		Y	-0-			-0-
09	91260	X	75948	-0-	-15312	-0-	75948	3		Y	-0-			-0-
10	94302	X	67995	-0-	-26307	-0-	67995	3		Y	-0-			-0-
11	91260	X	61226	-0-	-30034	-0-	61226	3		Y	-0-			-0-
12	94302	X	57794	-0-	-36508	-0-	57794	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18620	-0-	18620	18620	18620	3		N	-0-			-0-
04	0		97101	-0-	97101	115721	97101	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	145554	-0-	145554	261275	145554	3		Y	-0-			-0-
06	0	W	108246	-0-	108246	369521	108246	3		Y	-0-			-0-
07	0	W	96505	-0-	96505	466026	96505	3		Y	-0-			-0-
08	0	W	91905	-0-	91905	557931	91905	3		Y	-0-			-0-
09	0	W	92436	-0-	92436	650367	92436	3		Y	-0-			-0-
10	732161	X	81794	-0-	-650367	-0-	81794	3		Y	-0-			-0-
11	107520	X	70128	-0-	-37392	-0-	70128	3		Y	-0-			-0-
12	95511	X	63553	-0-	-31958	-0-	63553	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 865,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		60064	-0-	60064	60064	60064	3		N	-0-			-0-
03	0		129362	-0-	129362	189426	129362	3		N	-0-			-0-
04	300438	X	111012	-0-	-189426	-0-	111012	3		N	-0-			-0-
05	127007	X	102227	-0-	-24780	-0-	102227	3		N	-0-			-0-
06	122910	X	88833	-0-	-34077	-0-	88833	3		N	-0-			-0-
07	127007	X	83217	-0-	-43790	-0-	83217	3		N	-0-			-0-
08	127007	X	77125	-0-	-49882	-0-	77125	3		N	-0-			-0-
09	122910	X	68689	-0-	-54221	-0-	68689	3		N	-0-			-0-
10	127007	X	66879	-0-	-60128	-0-	66879	3		N	-0-			-0-
11	122910	X	58833	-0-	-64077	-0-	58833	3		N	-0-			-0-
12	70990	X	55711	-0-	-15279	-0-	55711	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 901,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 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
03	0		13214	-0-	13214	13214	13214	3		N	-0-			-0-
04	0		89277	-0-	89277	102491	89277	3		N	-0-			-0-
05	229022	X	126531	-0-	-102491	-0-	126531	3		N	-0-			-0-
06	91680	X	88463	-0-	-3217	-0-	88463	3		Y	-0-			-0-
07	94736	X	77537	-0-	-17199	-0-	77537	3		Y	-0-			-0-
08	94736	X	59205	-0-	-35531	-0-	59205	3		Y	-0-			-0-
09	91680	X	32251	-0-	-59429	-0-	32251	3		Y	-0-			-0-
10	94736	X	61388	-0-	-33348	-0-	61388	3		Y	-0-			-0-
11	91680	X	34132	-0-	-57548	-0-	34132	3		Y	-0-			-0-
12	94736	X	55612	-0-	-39124	-0-	55612	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130221	X	126825	-0-	-3396	-0-	126825	3			N	-0-					-0-
02	105937	X	85582	-0-	-20355	-0-	85582	3			N	-0-					-0-
03	145784	X	145784	-0-	-0-	-0-	145784	3			N	-0-					-0-
04	138469	X	138469	-0-	-0-	-0-	138469	3			N	-0-					-0-
05	115090	X	115090	-0-	-0-	-0-	115090	3			N	-0-					-0-
06	109590	X	75425	-0-	-34165	-0-	75425	3			N	-0-					-0-
07	113243	X	97263	-0-	-15980	-0-	97263	3			N	-0-					-0-
08	113243	X	99551	-0-	-13692	-0-	99551	3			N	-0-					-0-
09	109590	X	82300	-0-	-27290	-0-	82300	3			N	-0-					-0-
10	113243	X	83353	-0-	-29890	-0-	83353	3			N	-0-					-0-
11	109590	X	80762	-0-	-28828	-0-	80762	3			N	-0-					-0-
12	113243	X	76435	-0-	-36808	-0-	76435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		50730	-0-	50730	75518	50730	3			N	-0-					-0-
02	157965	X	82447	-0-	-75518	-0-	82447	3			N	-0-					-0-
03	85860	X	85860	-0-	-0-	-0-	85860	3			N	-0-					-0-
04	85768	X	85768	-0-	-0-	-0-	85768	3			N	-0-					-0-
05	70316	X	70316	-0-	-0-	-0-	70316	3			N	-0-					-0-
06	58674	X	58674	-0-	-0-	-0-	58674	3			N	-0-					-0-
07	51078	X	51078	-0-	-0-	-0-	51078	3			N	-0-					-0-
08	46872	X	43516	-0-	-3356	-0-	43516	3			N	-0-					-0-
09	45360	X	36823	-0-	-8537	-0-	36823	3			N	-0-					-0-
10	46872	X	33210	-0-	-13662	-0-	33210	3			N	-0-					-0-
11	45360	X	26542	-0-	-18818	-0-	26542	3			N	-0-					-0-
12	46872	X	26262	-0-	-20610	-0-	26262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70678	-0-	70678	70678	70678	3			N	-0-					-0-
02	0		130128	-0-	130128	200806	130128	3			N	-0-					-0-
03	344807	X	144001	-0-	-200806	-0-	144001	3			N	-0-					-0-
04	142260	X	140870	-0-	-1390	-0-	140870	3			N	-0-					-0-
05	147002	X	134334	-0-	-12668	-0-	134334	3			N	-0-					-0-
06	142260	X	121223	-0-	-21037	-0-	121223	3			N	-0-					-0-
07	147002	X	116760	-0-	-30242	-0-	116760	3			N	-0-					-0-
08	147002	X	109284	-0-	-37718	-0-	109284	3			N	-0-					-0-
09	142260	X	95770	-0-	-46490	-0-	95770	3			N	-0-					-0-
10	147002	X	101882	-0-	-45120	-0-	101882	3			N	-0-					-0-
11	142260	X	91702	-0-	-50558	-0-	91702	3			N	-0-					-0-
12	147002	X	90149	-0-	-56853	-0-	90149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		21810	-0-	21810	21810	21810	3			N	-0-					-0-
04	0		101463	-0-	101463	123273	101463	3			N	-0-					-0-
05	0	W	149661	-0-	149661	272934	149661	3			N	-0-					-0-
06	0	W	107893	-0-	107893	380827	107893	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	93477	-0-	93477	474304	93477	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	85417	-0-	85417	559721	85417	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	73473	-0-	73473	633194	73473	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	72052	-0-	72052	705246	72052	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	60119	-0-	60119	765365	60119	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	57335	-0-	57335	822700	57335	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 822,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		36316	-0-	36316	36316	36316	3			Y	-0-					-0-
06	0		210014	-0-	210014	246330	210014	3			Y	-0-					-0-
07	451670	X	205340	-0-	-246330	-0-	205340	3			Y	-0-					-0-
08	258912	X	160598	-0-	-98314	-0-	160598	3			Y	-0-					-0-
09	250560	X	137111	-0-	-113449	-0-	137111	3			Y	-0-					-0-
10	258912	X	123421	-0-	-135491	-0-	123421	3			Y	-0-					-0-
11	250560	X	105734	-0-	-144826	-0-	105734	3			Y	-0-					-0-
12	258912	X	99913	-0-	-158999	-0-	99913	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		30054	-0-	30054	30054	30054	3			Y	-0-					-0-
05	0		77638	-0-	77638	107692	77638	3			Y	-0-					-0-
06	0		138739	-0-	138739	246431	138739	3			Y	-0-					-0-
07	452710	X	206279	-0-	-246431	-0-	206279	3			Y	-0-					-0-
08	177103	X	153584	-0-	-23519	-0-	153584	3			Y	-0-					-0-
09	171390	X	134919	-0-	-36471	-0-	134919	3			Y	-0-					-0-
10	177103	X	124324	-0-	-52779	-0-	124324	3			Y	-0-					-0-
11	171390	X	107092	-0-	-64298	-0-	107092	3			Y	-0-					-0-
12	177103	X	109185	-0-	-67918	-0-	109185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,081,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		63933	-0-	63933	63933	63933	3			N	-0-					-0-
05	202051	X	138118	-0-	-63933	-0-	138118	3			N	-0-					-0-
06	173010	X	142613	-0-	-30397	-0-	142613	3			Y	-0-					-0-
07	178777	X	106963	-0-	-71814	-0-	106963	3			Y	-0-					-0-
08	178777	X	94088	-0-	-84689	-0-	94088	3			Y	-0-					-0-
09	173010	X	83679	-0-	-89331	-0-	83679	3			Y	-0-					-0-
10	178777	X	73347	-0-	-105430	-0-	73347	3			Y	-0-					-0-
11	173010	X	65012	-0-	-107998	-0-	65012	3			Y	-0-					-0-
12	178777	X	55553	-0-	-123224	-0-	55553	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		32355	-0-	32355	32355	32355	3			N	-0-					-0-
05	144338	X	111983	-0-	-32355	-0-	111983	3			N	-0-					-0-
06	146190	X	115137	-0-	-31053	-0-	115137	3			Y	-0-					-0-
07	151063	X	80255	-0-	-70808	-0-	80255	3			Y	-0-					-0-
08	151063	X	57870	-0-	-93193	-0-	57870	3			Y	-0-					-0-
09	146190	X	28361	-0-	-117829	-0-	28361	3			Y	-0-					-0-
10	151063	X	27099	-0-	-123964	-0-	27099	3			Y	-0-					-0-
11	146190	X	54941	-0-	-91249	-0-	54941	3			Y	-0-					-0-
12	151063	X	45843	-0-	-105220	-0-	45843	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		27675	-0-	27675	27675	27675	3		Y	-0-			-0-
05	0		82449	-0-	82449	110124	82449	3		Y	-0-			-0-
06	0		81006	-0-	81006	191130	81006	3		Y	-0-			-0-
07	383490	X	192360	-0-	-191130	-0-	192360	3		Y	-0-			-0-
08	139035	X	135683	-0-	-3352	-0-	135683	3		Y	-0-			-0-
09	134550	X	118067	-0-	-16483	-0-	118067	3		Y	-0-			-0-
10	139035	X	111559	-0-	-27476	-0-	111559	3		Y	-0-			-0-
11	134550	X	99235	-0-	-35315	-0-	99235	3		Y	-0-			-0-
12	139035	X	94903	-0-	-44132	-0-	94903	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 942,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34825	-0-	34825	34825	34825	3		Y	-0-			-0-
06	0		239637	-0-	239637	274462	239637	3		Y	-0-			-0-
07	510350	X	235888	-0-	-274462	-0-	235888	3		Y	-0-			-0-
08	281232	X	191218	-0-	-90014	-0-	191218	3		Y	-0-			-0-
09	272160	X	159983	-0-	-112177	-0-	159983	3		Y	-0-			-0-
10	281232	X	141286	-0-	-139946	-0-	141286	3		Y	-0-			-0-
11	272160	X	125384	-0-	-146776	-0-	125384	3		Y	-0-			-0-
12	281232	X	119895	-0-	-161337	-0-	119895	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9048	-0-	9048	9048	9048	3		N	-0-			-0-
02	0		128839	-0-	128839	137887	128839	3		N	-0-			-0-
03	277282	X	139395	-0-	-137887	-0-	139395	3		N	-0-			-0-
04	114268	X	114268	-0-	-0-	-0-	114268	3		N	-0-			-0-
05	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	102131	3		Y	-0-			-0-
06	98790	X	90139	-0-	-8651	-0-	90139	3		Y	-0-			-0-
07	102083	X	86280	-0-	-15803	-0-	86280	3		Y	-0-			-0-
08	102083	X	77708	-0-	-24375	-0-	77708	3		Y	-0-			-0-
09	98790	X	68084	-0-	-30706	-0-	68084	3		Y	-0-			-0-
10	102083	X	64982	-0-	-37101	-0-	64982	3		Y	-0-			-0-
11	98790	X	61233	-0-	-37557	-0-	61233	3		Y	-0-			-0-
12	102083	X	57670	-0-	-44413	-0-	57670	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 999,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		93523	-0-	93523	93523	93523	3		Y	-0-			-0-
07	0		167580	-0-	167580	261103	167580	3		Y	-0-			-0-
08	0		164151	-0-	164151	425254	164151	3		Y	-0-			-0-
09	0	W	144703	-0-	144703	569957	144703	3		Y	-0-			-0-
10	0	W	135752	-0-	135752	705709	135752	3		Y	-0-			-0-
11	0	W	120695	-0-	120695	826404	120695	3		Y	-0-			-0-
12	0	W	112171	-0-	112171	938575	112171	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 938,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		83965	-0-	83965	83965	83965	3		N	-0-			-0-
07	0		105363	-0-	105363	189328	105363	3		N	-0-			-0-
08	0		82875	-0-	82875	272203	82875	3		N	-0-			-0-
09	0		60797	-0-	60797	333000	60797	3		N	-0-			-0-
10	403155	X	70155	-0-	-333000	-0-	70155	3		N	-0-			-0-
11	110850	X	63740	-0-	-47110	-0-	63740	3		N	-0-			-0-
12	114545	X	62567	-0-	-51978	-0-	62567	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 529,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

09	0		61487	-0-	61487	61487	61487	3		N	-0-			-0-
10	0		112963	-0-	112963	174450	112963	3		N	-0-			-0-
11	397689	X	223239	-0-	-174450	-0-	223239	3		Y	-0-			-0-
12	208726	X	208726	-0-	-0-	-0-	208726	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

08	0		61275	-0-	61275	61275	61275	3		N	-0-			-0-
09	0		142969	-0-	142969	204244	142969	3		N	-0-			-0-
10	0	W	128955	-0-	128955	333199	128955	3		N	-0-			-0-
11	0	W	116644	-0-	116644	449843	116644	3		N	-0-			-0-
12	0	W	91786	-0-	91786	541629	91786	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

06	0		103711	-0-	103711	103711	103711	3		Y	-0-			-0-
07	0		168592	-0-	168592	272303	168592	3		Y	-0-			-0-
08	0		183348	-0-	183348	455651	183348	3		Y	-0-			-0-
09	0	W	158501	-0-	158501	614152	158501	3		Y	-0-			-0-
10	0	W	149260	-0-	149260	763412	149260	3		Y	-0-			-0-
11	0	W	130672	-0-	130672	894084	130672	3		Y	-0-			-0-
12	0	W	124629	-0-	124629	1018713	124629	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

08	0		73313	-0-	73313	73313	73313	3		N	-0-			-0-
09	0		97577	-0-	97577	170890	97577	3		N	-0-			-0-
10	0	W	113045	-0-	113045	283935	113045	3		N	-0-			-0-
11	0	W	82743	-0-	82743	366678	82743	3		N	-0-			-0-
12	0	W	70178	-0-	70178	436856	70178	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 436,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

08	0		84428	-0-	84428	84428	84428	3		Y	-0-			-0-
09	0		124704	-0-	124704	209132	124704	3		Y	-0-			-0-
10	0	W	152148	-0-	152148	361280	152148	3		Y	-0-			-0-
11	0	W	116773	-0-	116773	478053	116773	3		Y	-0-			-0-
12	0	W	104561	-0-	104561	582614	104561	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		78962	-0-	78962	78962	78962	3		N	-0-			-0-
09	0		109044	-0-	109044	188006	109044	3		N	-0-			-0-
10	0	W	136073	-0-	136073	324079	136073	3		N	-0-			-0-
11	0	W	104141	-0-	104141	428220	104141	3		N	-0-			-0-
12	0	W	95272	-0-	95272	523492	95272	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 523,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59192	-0-	59192	59192	59192	3		Y	-0-			-0-
05	189103	X	129911	-0-	-59192	-0-	129911	3		Y	-0-			-0-
06	151590	X	141937	-0-	-9653	-0-	141937	3		Y	-0-			-0-
07	156643	X	102442	-0-	-54201	-0-	102442	3		Y	-0-			-0-
08	156643	X	93591	-0-	-63052	-0-	93591	3		Y	-0-			-0-
09	151590	X	81635	-0-	-69955	-0-	81635	3		Y	-0-			-0-
10	156643	X	79999	-0-	-76644	-0-	79999	3		Y	-0-			-0-
11	151590	X	68823	-0-	-82767	-0-	68823	3		Y	-0-			-0-
12	156643	X	69016	-0-	-87627	-0-	69016	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 826,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		42148	-0-	42148	42148	42148	3		Y	-0-			-0-
11	151322	X	109174	-0-	-42148	-0-	109174	3		Y	-0-			-0-
12	171864	X	160926	-0-	-10938	-0-	160926	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 312,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		70048	-0-	70048	70048	70048	3		Y	-0-			-0-
09	0		135582	-0-	135582	205630	135582	3		Y	-0-			-0-
10	0	Z	113283	-0-	113283	318913	113283	3		Y	-0-			-0-
11	0	Z	106489	-0-	106489	425402	106489	3		Y	-0-			-0-
12	0	Z	90084	-0-	90084	515486	90084	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13534	-0-	13534	13534	13534	3		Y	-0-			-0-
09	0		141717	-0-	141717	155251	141717	3		Y	-0-			-0-
10	0		143170	-0-	143170	298421	143170	3		Y	-0-			-0-
11	0		157929	-0-	157929	456350	157929	3		Y	-0-			-0-
12	0		140413	-0-	140413	596763	140413	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 596,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 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
10	0		3203	-0-	3203	3203	3203	3		Y	-0-			-0-
11	0		115257	-0-	115257	118460	115257	3		Y	-0-			-0-
12	0	W	96920	-0-	96920	215380	96920	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39803	X	39803	-0-	-0-	-0-	39803	3			Y	-0-					-0-
11	172890	X	113151	-0-	-59739	-0-	113151	3			Y	-0-					-0-
12	178653	X	165737	-0-	-12916	-0-	165737	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5569	-0-	5569	5569	5569	3			Y	-0-					-0-
11	0		147148	-0-	147148	152717	147148	3			Y	-0-					-0-
12	262142	X	109425	-0-	-152717	-0-	109425	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		48796	-0-	48796	48796	48796	3			Y	-0-					-0-
10	0		226074	-0-	226074	274870	226074	3			Y	-0-					-0-
11	488405	X	213535	-0-	-274870	-0-	213535	3			Y	-0-					-0-
12	218488	X	181680	-0-	-36808	-0-	181680	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		10611	-0-	10611	10611	10611	3			Y	-0-					-0-
09	0		158594	-0-	158594	169205	158594	3			Y	-0-					-0-
10	0		146457	-0-	146457	315662	146457	3			Y	-0-					-0-
11	0		166738	-0-	166738	482400	166738	3			Y	-0-					-0-
12	626586	X	144186	-0-	-482400	-0-	144186	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 626,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		43251	-0-	43251	43251	43251	3			Y	-0-					-0-
10	0		200487	-0-	200487	243738	200487	3			Y	-0-					-0-
11	449980	X	206242	-0-	-243738	-0-	206242	3			Y	-0-					-0-
12	202709	X	125381	-0-	-77328	-0-	125381	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		47234	-0-	47234	47234	47234	3			Y	-0-					-0-
11	161197	X	113963	-0-	-47234	-0-	113963	3			Y	-0-					-0-
12	171519	X	171519	-0-	-0-	-0-	171519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 332,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		91999	-0-	91999	91999	91999	3			Y	-0-					-0-
11	206816	X	114817	-0-	-91999	-0-	114817	3			Y	-0-					-0-
12	135250	X	135250	-0-	-0-	-0-	135250	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		40521	-0-	40521	40521	40521	3			Y	-0-					-0-
11	188528	X	148007	-0-	-40521	-0-	148007	3			Y	-0-					-0-
12	195362	X	177742	-0-	-17620	-0-	177742	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		70253	-0-	70253	70253	70253	3			Y	-0-					-0-
11	0		89338	-0-	89338	159591	89338	3			Y	-0-					-0-
12	245695	X	86104	-0-	-159591	-0-	86104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

10	0		4659	-0-	4659	4659	4659	3			Y	-0-					-0-
11	0		135059	-0-	135059	139718	135059	3			Y	-0-					-0-
12	261287	X	121569	-0-	-139718	-0-	121569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

02	0		78425	-0-	78425	78425	78425	3			N	-0-					-0-
03	250017	X	171592	-0-	-78425	-0-	171592	3			N	-0-					-0-
04	159360	X	136341	-0-	-23019	-0-	136341	3			N	-0-					-0-
05	164672	X	116291	-0-	-48381	-0-	116291	3			N	-0-					-0-
06	159360	X	95641	-0-	-63719	-0-	95641	3			N	-0-					-0-
07	164672	X	86590	-0-	-78082	-0-	86590	3			N	-0-					-0-
08	164672	X	78109	-0-	-86563	-0-	78109	3			N	-0-					-0-
09	159360	X	67093	-0-	-92267	-0-	67093	3			N	-0-					-0-
10	164672	X	63982	-0-	-100690	-0-	63982	3			N	-0-					-0-
11	159360	X	58225	-0-	-101135	-0-	58225	3			N	-0-					-0-
12	164672	X	54922	-0-	-109750	-0-	54922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

01	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	571	1	17545	3	Y	-0-					-0-
02	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	536	1	15507	3	Y	-0-					-0-
03	17608	X	17127	-0-	-481	-0-	550	1	16577	3	Y	-0-					-0-
04	17040	X	16568	-0-	-472	-0-	502	1	16066	3	Y	-0-					-0-
05	17608	X	16665	-0-	-943	-0-	505	1	16160	3	Y	-0-					-0-
06	17040	X	15258	-0-	-1782	-0-	495	1	14763	3	Y	-0-					-0-
07	17143	X	15269	-0-	-1874	-0-	491	1	14778	3	Y	-0-					-0-
08	16461	X	14828	-0-	-1633	-0-	482	1	14346	3	Y	-0-					-0-
09	15930	X	12889	-0-	-3041	-0-	423	1	12466	3	Y	-0-					-0-
10	16461	X	13635	-0-	-2826	-0-	483	1	13152	3	Y	-0-					-0-
11	15270	X	11886	-0-	-3384	-0-	427	1	11459	3	Y	-0-					-0-
12	14818	X	11090	-0-	-3728	-0-	1	1	11089	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	19326	-0-	-1630	-0-	347	1	18967	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	T. A.		16213	-0-	16213	16213	259	1	15945	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		16167	-0-	16167	32380	256	1	15902	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	T. A.		4158	-0-	4158	36538	64	1	4092	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		495	-0-	495	37033	12	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		22646	-0-	22646	59679	409	1	22224	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	T. A.		14471	-0-	14471	74150	82	1	14381	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	86669	X	12519	-0-	-74150	-0-	42	1	12471	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	19200	X	10650	-0-	-8550	-0-	10646	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	19840	X	10732	-0-	-9108	-0-	10729	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	19200	X	9295	-0-	-9905	-0-	9292	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	14477	X	9626	-0-	-4851	-0-	9624	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40176	X	17710	-0-	-22466	-0-	354	1	17356	2	Y	-0-					-0-
02	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	624	1	30553	2	Y	-0-					-0-
03	30907	X	25444	-0-	-5463	-0-	509	1	24935	2	Y	-0-					-0-
04	29910	X	24789	-0-	-5121	-0-	496	1	24293	2	Y	-0-					-0-
05	30907	X	311	-0-	-30596	-0-	6	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	29910	X	17397	-0-	-12513	-0-	342	1	17055	2	Y	-0-					-0-
07	30907	X	25742	-0-	-5165	-0-	504	1	25238	2	Y	-0-					-0-
08	25606	X	23780	-0-	-1826	-0-	467	1	23313	2	Y	-0-					-0-
09	24780	X	23328	-0-	-1452	-0-	23328	2			Y	-0-					-0-
10	25730	X	23197	-0-	-2533	-0-	59	1	23137	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	25620	X	22555	-0-	-3065	-0-	16	1	22539	2	Y	-0-					-0-
12	25730	X	19591	-0-	-6139	-0-	19591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243660	X	62384	-0-	-181276	-0-	62384	2			Y	-0-					-0-
02	227940	X	-0-	-0-	-227940	-0-					Y	-0-					-0-
03	243660	X	-0-	-0-	-243660	-0-					Y	-0-					-0-
04	235800	X	-0-	-0-	-235800	-0-					Y	-0-					-0-
05	243660	X	-0-	-0-	-243660	-0-					Y	-0-					-0-
06	235800	X	-0-	-0-	-235800	-0-					Y	-0-					-0-
07	243660	X	-0-	-0-	-243660	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		219800	-0-	219800	219800	219800	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		216333	-0-	216333	436133	216333	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		167330	-0-	167330	603463	167330	2			Y	-0-					-0-
11	728204	X	124741	-0-	-603463	-0-	124741	2			Y	-0-					-0-
12	105122	X	105122	-0-	-0-	-0-	105122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	61408	-0-	61408	501219	61408	2		Y	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	501219				Y	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	501219				Y	-0-			-0-
04	0	W	23451	-0-	23451	524670	23451	3		Y	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	524670				Y	-0-			-0-
06	524670	X	-0-	-0-	-524670	-0-				Y	-0-			-0-
07	250139	X	-0-	-0-	-250139	-0-				Y	-0-			-0-
08	203514	X	203514	-0-	-0-	-0-	203514	2		Y	-0-			-0-
09	214768	X	214768	-0-	-0-	-0-	214768	2		Y	-0-			-0-
10	170010	X	170010	-0-	-0-	-0-	170010	2		Y	-0-			-0-
11	196950	X	124344	-0-	-72606	-0-	124344	2		Y	-0-			-0-
12	221929	X	105487	-0-	-116442	-0-	105487	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 902,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		77656	-0-	77656	77656	77656	2		Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	77656				Y	-0-			-0-
08	0		73440	-0-	73440	151096	73440	2		Y	-0-			-0-
09	0		222095	-0-	222095	373191	222095	2		Y	-0-			-0-
10	0		232758	-0-	232758	605949	232758	2		Y	-0-			-0-
11	787574	X	181625	-0-	-605949	-0-	181625	2		Y	-0-			-0-
12	233275	X	142383	-0-	-90892	-0-	142383	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		113643	-0-	113643	113643	113643	2		Y	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	113643				Y	-0-			-0-
08	0		82938	-0-	82938	196581	82938	2		Y	-0-			-0-
09	0		223806	-0-	223806	420387	223806	2		Y	-0-			-0-
10	0		211223	-0-	211223	631610	211223	2		Y	-0-			-0-
11	773188	X	141578	-0-	-631610	-0-	141578	2		Y	-0-			-0-
12	222270	X	124333	-0-	-97937	-0-	124333	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 897,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. 068157
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	29543	-0-	-9114	-0-	153	1	29390	2	N	-0-					3
02	29841	X	26141	-0-	-3700	-0-	141	1	26000	2	N	-0-					3
03	31899	X	27077	-0-	-4822	-0-	83	1	26993	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	30870	X	24635	-0-	-6235	-0-	255	1	24380	2	N	-0-					3
05	30721	X	27043	-0-	-3678	-0-	7	1	27036	2	N	-0-					3
06	28590	X	23364	-0-	-5226	-0-	4	1	23360	2	N	-0-					3
07	27931	X	22997	-0-	-4934	-0-	22997	2			N	-0-					3
08	27063	X	22306	-0-	-4757	-0-	22306	2			N	-0-					3
09	26160	X	21689	-0-	-4471	-0-	21689	2			N	-0-					3
10	27032	X	20737	-0-	-6295	-0-	20737	2			N	-0-					3
11	23370	X	19327	-0-	-4043	-0-	19327	2			N	-0-					3
12	23002	X	18501	-0-	-4501	-0-	18501	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 283,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47771	X	36788	-0-	-10983	-0-	190	1	36597	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	36714	X	32885	-0-	-3829	-0-	177	1	32707	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	39246	X	33620	-0-	-5626	-0-	102	1	33516	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	37980	X	30977	-0-	-7003	-0-	30977	2			N	-0-					3
05	38874	X	30646	-0-	-8228	-0-	8	1	30637	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	35610	X	28878	-0-	-6732	-0-	5	1	28873	2	N	-0-					3
07	35154	X	28850	-0-	-6304	-0-	28850	2			N	-0-					3
08	31186	X	28162	-0-	-3024	-0-	28162	2			N	-0-					3
09	30180	X	26638	-0-	-3542	-0-	26638	2			N	-0-					3
10	30659	X	25174	-0-	-5485	-0-	25174	2			N	-0-					3
11	28890	X	23404	-0-	-5486	-0-	23404	2			N	-0-					3
12	28861	X	23157	-0-	-5704	-0-	23157	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 349,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	30795	-0-	-8606	-0-	160	1	30629	2	N	5	5	8			3
							6	9									
02	31204	X	27313	-0-	-3891	-0-	147	1	27165	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	33356	X	27647	-0-	-5709	-0-	84	1	27562	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	32280	X	25149	-0-	-7131	-0-	25149	2			N	-0-					3
05	32488	X	24418	-0-	-8070	-0-	7	1	24411	2	N	-0-					3
06	29790	X	23286	-0-	-6504	-0-	4	1	23282	2	N	-0-					3
07	29202	X	24725	-0-	-4477	-0-	24725	2			N	-0-					3
08	24304	X	22297	-0-	-2007	-0-	22297	2			N	-0-					3
09	23520	X	23283	-0-	-237	-0-	23283	2			N	-0-					3
10	24304	X	21537	-0-	-2767	-0-	21537	2			N	-0-					3
11	23520	X	19495	-0-	-4025	-0-	19495	2			N	-0-					3
12	24304	X	19729	-0-	-4575	-0-	19729	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 289,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	29592	-0-	-9871	-0-	153	1	29438	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	30160	X	25487	-0-	-4673	-0-	137	1	25349	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	32240	X	27408	-0-	-4832	-0-	84	1	27322	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	31200	X	24527	-0-	-6673	-0-	24527	2			N	-0-					3
05	31031	X	24386	-0-	-6645	-0-	6	1	24380	2	N	-0-					3
06	28650	X	22530	-0-	-6120	-0-	4	1	22526	2	N	-0-					3
07	27404	X	22282	-0-	-5122	-0-	22282	2			N	-0-					3
08	24955	X	21603	-0-	-3352	-0-	21603	2			N	-0-					3
09	24150	X	20700	-0-	-3450	-0-	20700	2			N	-0-					3
10	24397	X	18289	-0-	-6108	-0-	18289	2			N	-0-					3
11	22530	X	18182	-0-	-4348	-0-	18182	2			N	-0-					3
12	22289	X	18122	-0-	-4167	-0-	18122	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 273,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42315	X	32291	-0-	-10024	-0-	167	1	32123	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	33756	X	28865	-0-	-4891	-0-	156	1	28708	2	N	1	1	8			3
							1	9									
03	36084	X	30101	-0-	-5983	-0-	92	1	30007	2	N	2	2	8			3
							2	9									
04	34230	X	27011	-0-	-7219	-0-	27011	2			N	-0-					3
05	34441	X	28517	-0-	-5924	-0-	8	1	28508	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	31260	X	25653	-0-	-5607	-0-	5	1	25648	2	N	-0-					3
07	30845	X	26278	-0-	-4567	-0-	26278	2			N	-0-					3
08	28055	X	25043	-0-	-3012	-0-	25043	2			N	-0-					3
09	27150	X	23993	-0-	-3157	-0-	23993	2			N	-0-					3
10	28055	X	23096	-0-	-4959	-0-	23096	2			N	-0-					3
11	25650	X	21666	-0-	-3984	-0-	21666	2			N	-0-					3
12	26288	X	21522	-0-	-4766	-0-	21522	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 314,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38533	X	28676	-0-	-9857	-0-	148	1	28527	2	N	1	1	8			3
							1	9									
02	29232	X	25351	-0-	-3881	-0-	136	1	25215	2	N	-0-					3
03	31248	X	26194	-0-	-5054	-0-	80	1	26111	2	N	3	3	8			3
							3	9									
04	30240	X	24124	-0-	-6116	-0-	24124	2			N	-0-					3
05	30380	X	23643	-0-	-6737	-0-	7	1	23636	2	N	-0-					3
06	27750	X	22067	-0-	-5683	-0-	4	1	22063	2	N	-0-					3
07	27094	X	21760	-0-	-5334	-0-	21760	2			N	-0-					3
08	24707	X	21217	-0-	-3490	-0-	21217	2			N	-0-					3
09	23910	X	19882	-0-	-4028	-0-	19882	2			N	-0-					3
10	23653	X	18643	-0-	-5010	-0-	18643	2			N	-0-					3
11	22080	X	17888	-0-	-4192	-0-	17888	2			N	-0-					3
12	21762	X	16897	-0-	-4865	-0-	16897	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 266,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157
JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	46732	-0-	46732	1442770	242	1	46486	2	N	4	4	8			3
							4	9									
02	0	W	41219	-0-	41219	1483989	221	1	40996	2	N	2	2	8			3
							2	9									
03	0	W	42187	-0-	42187	1526176	128	1	42058	2	N	1	1	8			3
							1	9									
04	0	W	38968	-0-	38968	1565144	38968	2			N	-0-					3
05	0	W	37801	-0-	37801	1602945	10	1	37790	2	N	1	1	8			3
							1	9									
06	0	W	35371	-0-	35371	1638316	6	1	35365	2	N	-0-					3
07	1673251	X	34935	-0-	-1638316	-0-	34935	2			N	-0-					3
08	34130	X	34130	-0-	-0-	-0-	34130	2			N	-0-					3
09	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	31852	2			N	-0-					3
10	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	30310	2			N	-0-					3
11	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2			N	-0-					3
12	27817	X	27817	-0-	-0-	-0-	27817	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 429,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	67037	-0-	67037	1769783	348	1	66683	2	N	5	5	8			3
							6	9									
02	0	W	58726	-0-	58726	1828509	316	1	58410	2	N	-0-					3
03	0	W	58923	-0-	58923	1887432	180	1	58740	2	N	3	3	8			3
							3	9									
04	0	W	53753	-0-	53753	1941185	53753	2			N	-0-					3
05	0	W	51844	-0-	51844	1993029	14	1	51830	2	N	-0-					3
06	2040661	X	47632	-0-	-1993029	-0-	8	1	47624	2	N	-0-					3
07	62775	X	47301	-0-	-15474	-0-	47301	2			N	-0-					3
08	58931	X	45710	-0-	-13221	-0-	45710	2			N	-0-					3
09	53760	X	42294	-0-	-11466	-0-	42294	2			N	-0-					3
10	51832	X	40008	-0-	-11824	-0-	40008	2			N	-0-					3
11	47640	X	36844	-0-	-10796	-0-	36844	2			N	-0-					3
12	47306	X	35520	-0-	-11786	-0-	35520	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 585,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRG LONE STAR LTD. 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 254483 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12195 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12955 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2294	-0-	-0-	-0-	366	1	1928	2	N	-0-			20
02	2030	N	1912	-0-	-118	-0-	322	1	1590	2	N	-0-			20
03	2573	N	1960	-0-	-613	-0-	342	1	1618	2	N	-0-			20
04	2220	N	1645	-0-	-575	-0-	294	1	1351	2	N	-0-			20
05	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	215	1	957	2	N	-0-			20
06	1890	N	1158	-0-	-732	-0-	204	1	954	2	N	-0-			20
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	296	1	1369	2	N	-0-			20
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	295	1	1341	2	N	17			37
							19	9							
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	290	1	1268	2	N	-0-			37
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	288	1	1156	2	N	-0-			37
11	1590	N	1367	-0-	-223	-0-	297	1	1070	2	N	-0-			37
12	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	336	1	1167	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43555	X	33872	-0-	-9683	-0-	5406	1	28466	2	N	-0-			-0-
02	40745	X	29479	-0-	-11266	-0-	4959	1	24520	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	29696	-0-	-10635	-0-	5180	1	24516	2	N	-0-			-0-
04	34950	X	26903	-0-	-8047	-0-	4802	1	22101	2	N	-0-			-0-
05	35712	X	26874	-0-	-8838	-0-	4927	1	21947	2	N	-0-			-0-
06	32790	X	25020	-0-	-7770	-0-	4409	1	20611	2	N	-0-			-0-
07	31527	X	25212	-0-	-6315	-0-	4481	1	20731	2	N	-0-			-0-
08	28613	X	22304	-0-	-6309	-0-	4017	1	18287	2	N	-0-			-0-
09	26910	X	20354	-0-	-6556	-0-	3791	1	16563	2	N	-0-			-0-
10	26877	X	19709	-0-	-7168	-0-	3930	1	15779	2	N	-0-			-0-
11	25020	X	17891	-0-	-7129	-0-	3890	1	14001	2	N	-0-			-0-
12	25203	X	17248	-0-	-7955	-0-	3860	1	13388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3686	-0-	-2607	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
02	4379	X	2391	-0-	-1988	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	2848	-0-	-1502	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
05	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
06	4440	X	2657	-0-	-1783	-0-	299	1	2358	2	N	-0-			-0-
07	4588	X	3054	-0-	-1534	-0-	3054	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	1675	-0-	-2913	-0-	168	1	1507	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2272	-0-	-1088	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
10	3472	X	2477	-0-	-995	-0-	32	1	2445	2	N	-0-			-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	179	1	3654	2	N	-0-			-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	23	1	3674	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13056	-0-	-3746	-0-	1796	1	11260	2	N	-0-			-0-
02	15718	X	12864	-0-	-2854	-0-	388	1	12476	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	12500	-0-	-4302	-0-	244	1	12256	2	N	-0-			-0-
04	14970	X	10457	-0-	-4513	-0-	111	1	10346	2	N	-0-			-0-
05	14446	X	11882	-0-	-2564	-0-	95	1	11787	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	10979	-0-	-2341	-0-	710	1	10269	2	N	-0-			-0-
07	13764	X	11267	-0-	-2497	-0-	730	1	10537	2	N	-0-			-0-
08	12493	X	10804	-0-	-1689	-0-	54	1	10750	2	N	-0-			-0-
09	11490	X	10676	-0-	-814	-0-	18	1	10658	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	10660	-0-	-1213	-0-	10660	2			N	-0-			-0-
11	10980	X	10468	-0-	-512	-0-	142	1	10326	2	N	-0-			-0-
12	11253	X	10293	-0-	-960	-0-	165	1	10128	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	31494	-0-	-16401	-0-	31494	2			N	-0-			-0-
02	44457	X	27997	-0-	-16460	-0-	27997	2			N	-0-			-0-
03	41571	X	29126	-0-	-12445	-0-	29126	2			N	-0-			-0-
04	34950	X	27084	-0-	-7866	-0-	27084	2			N	-0-			-0-
05	35216	X	26330	-0-	-8886	-0-	26330	2			N	-0-			-0-
06	30480	X	23726	-0-	-6754	-0-	23726	2			N	-0-			-0-
07	29915	X	23769	-0-	-6146	-0-	23769	2			N	-0-			-0-
08	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-			-0-
09	27090	X	20965	-0-	-6125	-0-	20965	2			N	-0-			-0-
10	26319	X	20055	-0-	-6264	-0-	20055	2			N	-0-			-0-
11	23730	X	18585	-0-	-5145	-0-	18585	2			N	-0-			-0-
12	23777	X	17843	-0-	-5934	-0-	17843	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13717	-0-	13717	753455	13717	2			N	-0-			-0-
02	0	W	10500	-0-	10500	763955	10500	2			N	-0-			-0-
03	0	W	12261	-0-	12261	776216	12261	2			N	-0-			-0-
04	0	W	11371	-0-	11371	787587	11371	2			N	-0-			-0-
05	0	W	11508	-0-	11508	799095	11508	2			N	-0-			-0-
06	0	W	10301	-0-	10301	809396	10301	2			N	-0-			-0-
07	0	W	9711	-0-	9711	819107	9711	2			N	-0-			-0-
08	819107	X	-0-	-0-	-819107	-0-					N	-0-			-0-
09	11370	X	8892	-0-	-2478	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
10	11501	X	8518	-0-	-2983	-0-	8518	2			N	-0-			-0-
11	10290	X	7878	-0-	-2412	-0-	7878	2			N	-0-			-0-
12	9703	X	7276	-0-	-2427	-0-	7276	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46345	X	28031	-0-	-18314	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
02	32886	X	24962	-0-	-7924	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	24345	-0-	-10809	-0-	24345	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	23997	-0-	-8823	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
05	29977	X	21842	-0-	-8135	-0-	21842	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	20287	-0-	-6833	-0-	20287	2			N	-0-					-0-
07	26691	X	19450	-0-	-7241	-0-	19450	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
09	17310	X	13063	-0-	-4247	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17160	-0-	-727	-0-	17160	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	15277	-0-	-2033	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17562	-0-	-325	-0-	17562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26071	X	19596	-0-	-6475	-0-	19596	2			N	-0-					-0-
02	21460	X	16936	-0-	-4524	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
03	22940	X	16453	-0-	-6487	-0-	16453	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	15338	-0-	-6802	-0-	15338	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	15017	-0-	-6156	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	13686	-0-	-5274	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	12869	-0-	-5235	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		12156	-0-	12156	12156	12156	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		11848	-0-	11848	24004	11848	2			N	-0-					-0-
10	35631	X	11627	-0-	-24004	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
11	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	10713	-0-	-2152	-0-	10713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	30541	-0-	30541	764110	30541	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	27089	-0-	27089	791199	27089	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	26671	-0-	26671	817870	26671	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	24363	-0-	24363	842233	24363	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	21422	-0-	21422	863655	21422	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	20713	-0-	20713	884368	20713	2			N	-0-					-0-
07	905322	X	20954	-0-	-884368	-0-	20954	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24360	X	17693	-0-	-6667	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
10	21421	X	16501	-0-	-4920	-0-	16501	2			N	-0-					-0-
11	20700	X	16273	-0-	-4427	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	15427	-0-	-5529	-0-	15427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	22348	-0-	-15534	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
02	26448	X	18081	-0-	-8367	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	18321	-0-	-9827	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	17077	-0-	-9203	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	15699	-0-	-8016	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	13373	-0-	-8257	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	13007	-0-	-6306	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
09	17070	X	12619	-0-	-4451	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	10780	-0-	-4906	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	11991	-0-	-1389	-0-	11991	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	6324	-0-	-6727	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35464	X	22960	-0-	-12504	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
02	26042	X	20147	-0-	-5895	-0-	20147	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	19761	-0-	-8077	-0-	19761	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	16993	-0-	-8597	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
05	24831	X	16752	-0-	-8079	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	15721	-0-	-6509	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	21545	X	14365	-0-	-7180	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
09	16980	X	14524	-0-	-2456	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	14032	-0-	-2708	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
11	15720	X	13259	-0-	-2461	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	12648	-0-	-2356	-0-	12648	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102579	X	32860	-0-	-69719	-0-	32860	2			N	-0-					-0-
02	52519	X	29027	-0-	-23492	-0-	29027	2			N	-0-					-0-
03	56141	X	30482	-0-	-25659	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
04	54330	X	30777	-0-	-23553	-0-	30777	2			N	-0-					-0-
05	56141	X	28481	-0-	-27660	-0-	28481	2			N	-0-					-0-
06	54330	X	23051	-0-	-31279	-0-	23051	2			N	-0-					-0-
07	56141	X	24090	-0-	-32051	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	-0-	-0-	-31806	-0-					N	-0-					-0-
09	30780	X	19949	-0-	-10831	-0-	19949	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	19600	-0-	-8889	-0-	19600	2			N	-0-					-0-
11	23310	X	17636	-0-	-5674	-0-	17636	2			N	-0-					-0-
12	24087	X	17318	-0-	-6769	-0-	17318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	33892	-0-	-17661	-0-	33892	2			N	-0-					-0-
02	37062	X	30932	-0-	-6130	-0-	30932	2			N	-0-					-0-
03	39618	X	31254	-0-	-8364	-0-	31254	2			N	-0-					-0-
04	37320	X	26696	-0-	-10624	-0-	26696	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	27440	-0-	-7342	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	26699	-0-	-6091	-0-	26699	2			N	-0-					-0-
07	33077	X	25786	-0-	-7291	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22412	-0-	-7348	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
09	26700	X	19900	-0-	-6800	-0-	19900	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	20962	-0-	-6628	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
11	26700	X	20017	-0-	-6683	-0-	20017	2			N	-0-					-0-
12	25792	X	20541	-0-	-5251	-0-	20541	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127751	X	60045	-0-	-67706	-0-	60045	2			N	-0-					-0-
02	81519	X	38177	-0-	-43342	-0-	38177	2			N	-0-					-0-
03	83731	X	-0-	-0-	-83731	-0-					N	-0-					-0-
04	72090	X	10498	-0-	-61592	-0-	10498	2			N	-0-					-0-
05	76265	X	76265	-0-	-0-	-0-	76265	2			N	-0-					-0-
06	58110	X	50218	-0-	-7892	-0-	50218	2			N	-0-					-0-
07	46067	X	46067	-0-	-0-	-0-	46067	2			N	-0-					-0-
08	40598	X	40598	-0-	-0-	-0-	40598	2			N	-0-					-0-
09	37590	X	36157	-0-	-1433	-0-	36157	2			N	-0-					-0-
10	38843	X	34614	-0-	-4229	-0-	34614	2			N	-0-					-0-
11	37590	X	30661	-0-	-6929	-0-	30661	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	31900	-0-	-6943	-0-	31900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804016	X	32170	-0-	-771846	-0-	32170	2			N	-0-					-0-
02	48401	X	38211	-0-	-10190	-0-	38211	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	36524	-0-	-15215	-0-	36524	2			N	-0-					-0-
04	47040	X	32704	-0-	-14336	-0-	32704	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	31501	-0-	-9760	-0-	31501	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	27680	-0-	-11860	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
07	40858	X	27668	-0-	-13190	-0-	27668	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-					-0-
09	32700	X	21255	-0-	-11445	-0-	21255	2			N	-0-					-0-
10	31496	X	25096	-0-	-6400	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
11	27690	X	21645	-0-	-6045	-0-	21645	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	19202	-0-	-8481	-0-	19202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337250	X	15036	-0-	-322214	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
02	19169	X	12896	-0-	-6273	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	11355	-0-	-6997	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	11690	-0-	-4990	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	10858	-0-	-5386	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	8579	-0-	-5971	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	9529	-0-	-4266	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	11187	-0-	-903	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10799	-0-	-901	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9942	-0-	-908	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
11	10830	X	8947	-0-	-1883	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	8415	-0-	-2776	-0-	8415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534347	X	29408	-0-	-504939	-0-	29408	2			N	-0-					-0-
02	44051	X	32639	-0-	-11412	-0-	32639	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	32313	-0-	-14776	-0-	32313	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	27096	-0-	-13524	-0-	27096	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	24834	-0-	-17140	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	20346	-0-	-13404	-0-	20346	2			N	-0-					-0-
07	34875	X	24279	-0-	-10596	-0-	24279	2			N	-0-					-0-
08	32302	X	18834	-0-	-13468	-0-	18834	2			N	-0-					-0-
09	27090	X	18691	-0-	-8399	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
10	24831	X	16396	-0-	-8435	-0-	16396	2			N	-0-					-0-
11	23490	X	16386	-0-	-7104	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
12	24273	X	17789	-0-	-6484	-0-	17789	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397761	X	57190	-0-	-340571	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
02	372099	X	43888	-0-	-328211	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
03	397761	X	42259	-0-	-355502	-0-	42259	2			N	-0-					-0-
04	95520	X	41828	-0-	-53692	-0-	41828	2			N	-0-					-0-
05	77996	X	43439	-0-	-34557	-0-	43439	2			N	-0-					-0-
06	55350	X	39880	-0-	-15470	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
07	46903	X	36622	-0-	-10281	-0-	36622	2			N	-0-					-0-
08	43059	X	33331	-0-	-9728	-0-	33331	2			N	-0-					-0-
09	41670	X	31404	-0-	-10266	-0-	31404	2			N	-0-					-0-
10	43059	X	29469	-0-	-13590	-0-	29469	2			N	-0-					-0-
11	39870	X	26162	-0-	-13708	-0-	26162	2			N	-0-					-0-
12	36611	X	26698	-0-	-9913	-0-	26698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 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	T. A.		180362	-0-	180362	316401	180362	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		167182	-0-	167182	483583	167182	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		172101	-0-	172101	655684	172101	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		143737	-0-	143737	799421	143737	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		139653	-0-	139653	939074	139653	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		121540	-0-	121540	1060614	121540	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		101901	-0-	101901	1162515	101901	2			N	-0-					-0-
08	1250870	X	88355	-0-	-1162515	-0-	88355	2			N	-0-					-0-
09	137760	X	80569	-0-	-57191	-0-	80569	2			N	-0-					-0-
10	139655	X	79045	-0-	-60610	-0-	79045	2			N	-0-					-0-
11	121530	X	69297	-0-	-52233	-0-	69297	2			N	-0-					-0-
12	101897	X	63752	-0-	-38145	-0-	63752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	107868	-0-	107868	1302604	107868	2			N	-0-					-0-
02	0	W	94356	-0-	94356	1396960	94356	2			N	-0-					-0-
03	0	W	87755	-0-	87755	1484715	87755	2			N	-0-					-0-
04	0	W	77525	-0-	77525	1562240	77525	2			N	-0-					-0-
05	0	W	75210	-0-	75210	1637450	75210	2			N	-0-					-0-
06	0	W	65754	-0-	65754	1703204	65754	2			N	-0-					-0-
07	1762492	X	59288	-0-	-1703204	-0-	59288	2			N	-0-					-0-
08	86645	X	50099	-0-	-36546	-0-	50099	2			N	-0-					-0-
09	77520	X	42550	-0-	-34970	-0-	42550	2			N	-0-					-0-
10	75206	X	39073	-0-	-36133	-0-	39073	2			N	-0-					-0-
11	65760	X	35353	-0-	-30407	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
12	59303	X	33574	-0-	-25729	-0-	33574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474889	X	106905	-0-	-367984	-0-	106905	2			N	-0-					-0-
02	444251	X	97043	-0-	-347208	-0-	97043	2			N	-0-					-0-
03	474889	X	90996	-0-	-383893	-0-	90996	2			N	-0-					-0-
04	459570	X	77543	-0-	-382027	-0-	77543	2			N	-0-					-0-
05	106919	X	77606	-0-	-29313	-0-	77606	2			N	-0-					-0-
06	103470	X	64626	-0-	-38844	-0-	64626	2			N	-0-					-0-
07	103726	X	68191	-0-	-35535	-0-	68191	2			N	-0-					-0-
08	73439	X	61816	-0-	-11623	-0-	61816	2			N	-0-					-0-
09	71070	X	52988	-0-	-18082	-0-	52988	2			N	-0-					-0-
10	73439	X	49640	-0-	-23799	-0-	49640	2			N	-0-					-0-
11	66000	X	44590	-0-	-21410	-0-	44590	2			N	-0-					-0-
12	68200	X	40448	-0-	-27752	-0-	40448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	195526	-0-	195526	244297	195526	2		N	-0-			-0-
02	0	W	190639	-0-	190639	434936	190639	2		N	-0-			-0-
03	0	W	190436	-0-	190436	625372	190436	2		N	-0-			-0-
04	794282	X	168910	-0-	-625372	-0-	168910	2		N	-0-			-0-
05	478733	X	163402	-0-	-315331	-0-	163402	2		N	-0-			-0-
06	197220	X	157829	-0-	-39391	-0-	157829	2		N	-0-			-0-
07	203794	X	164411	-0-	-39383	-0-	164411	2		N	-0-			-0-
08	168361	X	153837	-0-	-14524	-0-	153837	2		N	-0-			-0-
09	162930	X	135731	-0-	-27199	-0-	135731	2		N	-0-			-0-
10	164424	X	132194	-0-	-32230	-0-	132194	2		N	-0-			-0-
11	159120	X	116996	-0-	-42124	-0-	116996	2		N	-0-			-0-
12	164424	X	116065	-0-	-48359	-0-	116065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	411711	X	151480	-0-	-260231	-0-	151480	2		N	-0-			-0-
02	385149	X	110443	-0-	-274706	-0-	110443	2		N	-0-			-0-
03	411711	X	110176	-0-	-301535	-0-	110176	2		N	-0-			-0-
04	398430	X	87176	-0-	-311254	-0-	87176	2		N	-0-			-0-
05	411711	X	68524	-0-	-343187	-0-	68524	2		N	-0-			-0-
06	146580	X	55560	-0-	-91020	-0-	55560	2		N	-0-			-0-
07	118048	X	45377	-0-	-72671	-0-	45377	2		N	-0-			-0-
08	70649	X	38274	-0-	-32375	-0-	38274	2		N	-0-			-0-
09	68370	X	32539	-0-	-35831	-0-	32539	2		N	-0-			-0-
10	68510	X	30045	-0-	-38465	-0-	30045	2		N	-0-			-0-
11	55560	X	26458	-0-	-29102	-0-	26458	2		N	-0-			-0-
12	45384	X	25199	-0-	-20185	-0-	25199	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 781,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	402225	X	178429	-0-	-223796	-0-	178429	2		N	-0-			-0-
02	376275	X	170287	-0-	-205988	-0-	170287	2		N	-0-			-0-
03	402225	X	168860	-0-	-233365	-0-	168860	2		N	-0-			-0-
04	389250	X	156596	-0-	-232654	-0-	156596	2		N	-0-			-0-
05	402225	X	139675	-0-	-262550	-0-	139675	2		N	-0-			-0-
06	389250	X	128946	-0-	-260304	-0-	128946	2		N	-0-			-0-
07	402225	X	129294	-0-	-272931	-0-	129294	2		N	-0-			-0-
08	168857	X	115905	-0-	-52952	-0-	115905	2		N	-0-			-0-
09	156600	X	101518	-0-	-55082	-0-	101518	2		N	-0-			-0-
10	139686	X	94759	-0-	-44927	-0-	94759	2		N	-0-			-0-
11	128940	X	81430	-0-	-47510	-0-	81430	2		N	-0-			-0-
12	129301	X	76794	-0-	-52507	-0-	76794	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470673	X	164556	-0-	-306117	-0-	164556	2			N	-0-					-0-
02	440307	X	145942	-0-	-294365	-0-	145942	2			N	-0-					-0-
03	470673	X	145175	-0-	-325498	-0-	145175	2			N	-0-					-0-
04	455490	X	121704	-0-	-333786	-0-	121704	2			N	-0-					-0-
05	470673	X	113160	-0-	-357513	-0-	113160	2			N	-0-					-0-
06	455490	X	111140	-0-	-344350	-0-	111140	2			N	-0-					-0-
07	470673	X	93994	-0-	-376679	-0-	93994	2			N	-0-					-0-
08	470673	X	62299	-0-	-408374	-0-	62299	2			N	-0-					-0-
09	121710	X	53284	-0-	-68426	-0-	53284	2			N	-0-					-0-
10	114855	X	47067	-0-	-67788	-0-	47067	2			N	-0-					-0-
11	111150	X	40776	-0-	-70374	-0-	40776	2			N	-0-					-0-
12	93992	X	34314	-0-	-59678	-0-	34314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		107233	-0-	107233	107233	107233	2			N	-0-					-0-
02	485576	X	225841	-0-	-259735	-0-	225841	2			N	-0-					-0-
03	519064	X	271884	-0-	-247180	-0-	271884	2			N	-0-					-0-
04	502320	X	246587	-0-	-255733	-0-	246587	2			N	-0-					-0-
05	519064	X	272391	-0-	-246673	-0-	272391	2			N	-0-					-0-
06	263100	X	240992	-0-	-22108	-0-	240992	2			N	-0-					-0-
07	271870	X	223954	-0-	-47916	-0-	223954	2			N	-0-					-0-
08	272397	X	193005	-0-	-79392	-0-	193005	2			N	-0-					-0-
09	263610	X	154854	-0-	-108756	-0-	154854	2			N	-0-					-0-
10	272397	X	132339	-0-	-140058	-0-	132339	2			N	-0-					-0-
11	240990	X	115829	-0-	-125161	-0-	115829	2			N	-0-					-0-
12	223944	X	102477	-0-	-121467	-0-	102477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312232	X	157197	-0-	-155035	-0-	157197	2			N	-0-					-0-
02	292088	X	180633	-0-	-111455	-0-	180633	2			N	-0-					-0-
03	312232	X	179820	-0-	-132412	-0-	179820	2			N	-0-					-0-
04	302160	X	148081	-0-	-154079	-0-	148081	2			N	-0-					-0-
05	312232	X	133338	-0-	-178894	-0-	133338	2			N	-0-					-0-
06	186870	X	120610	-0-	-66260	-0-	120610	2			N	-0-					-0-
07	193099	X	104486	-0-	-88613	-0-	104486	2			N	-0-					-0-
08	179831	X	91095	-0-	-88736	-0-	91095	2			N	-0-					-0-
09	148080	X	76744	-0-	-71336	-0-	76744	2			N	-0-					-0-
10	133331	X	72064	-0-	-61267	-0-	72064	2			N	-0-					-0-
11	120600	X	61928	-0-	-58672	-0-	61928	2			N	-0-					-0-
12	104501	X	58903	-0-	-45598	-0-	58903	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	388710	X	138007	-0-	-250703	-0-	138007	2			N	-0-					-0-
05	401667	X	75355	-0-	-326312	-0-	75355	2			N	-0-					-0-
06	388710	X	-0-	-0-	-388710	-0-					N	-0-					-0-
07	401667	X	100470	-0-	-301197	-0-	100470	2			N	-0-					-0-
08	401667	X	217542	-0-	-184125	-0-	217542	2			N	-0-					-0-
09	388710	X	184139	-0-	-204571	-0-	184139	2			N	-0-					-0-
10	401667	X	161138	-0-	-240529	-0-	161138	2			N	-0-					-0-
11	388710	X	139095	-0-	-249615	-0-	139095	2			N	-0-					-0-
12	401667	X	126474	-0-	-275193	-0-	126474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		207708	-0-	207708	207708	207708	2			N	-0-					-0-
05	499410	X	214661	-0-	-284749	-0-	214661	2			N	-0-					-0-
06	483300	X	150783	-0-	-332517	-0-	150783	2			N	-0-					-0-
07	499410	X	119898	-0-	-379512	-0-	119898	2			N	-0-					-0-
08	499410	X	92952	-0-	-406458	-0-	92952	2			N	-0-					-0-
09	483300	X	82079	-0-	-401221	-0-	82079	2			N	-0-					-0-
10	429066	X	67194	-0-	-361872	-0-	67194	2			N	-0-					-0-
11	219510	X	57221	-0-	-162289	-0-	57221	2			N	-0-					-0-
12	119908	X	48787	-0-	-71121	-0-	48787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511345	X	178032	-0-	-333313	-0-	178032	2			N	-0-					-0-
02	478355	X	165817	-0-	-312538	-0-	165817	2			N	-0-					-0-
03	511345	X	174471	-0-	-336874	-0-	174471	2			N	-0-					-0-
04	494850	X	140123	-0-	-354727	-0-	140123	2			N	-0-					-0-
05	511345	X	120741	-0-	-390604	-0-	120741	2			N	-0-					-0-
06	172290	X	101031	-0-	-71259	-0-	101031	2			N	-0-					-0-
07	177258	X	95028	-0-	-82230	-0-	95028	2			N	-0-					-0-
08	174468	X	77980	-0-	-96488	-0-	77980	2			N	-0-					-0-
09	140130	X	63397	-0-	-76733	-0-	63397	2			N	-0-					-0-
10	120745	X	59084	-0-	-61661	-0-	59084	2			N	-0-					-0-
11	101040	X	47136	-0-	-53904	-0-	47136	2			N	-0-					-0-
12	95015	X	45655	-0-	-49360	-0-	45655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	103935	-0-	103935	103935	103935	2			N	-0-					-0-
05	506571	X	227292	-0-	-279279	-0-	227292	2			N	-0-					-0-
06	490230	X	154533	-0-	-335697	-0-	154533	2			N	-0-					-0-
07	506571	X	114581	-0-	-391990	-0-	114581	2			N	-0-					-0-
08	506571	X	90584	-0-	-415987	-0-	90584	2			N	-0-					-0-
09	490230	X	75498	-0-	-414732	-0-	75498	2			N	-0-					-0-
10	506571	X	63448	-0-	-443123	-0-	63448	2			N	-0-					-0-
11	490230	X	49656	-0-	-440574	-0-	49656	2			N	-0-					-0-
12	506571	X	44488	-0-	-462083	-0-	44488	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		218515	-0-	218515	218515	218515	2			N	-0-					-0-
05	0	W	252107	-0-	252107	470622	252107	2			N	-0-					-0-
06	0	W	231614	-0-	231614	702236	231614	2			N	-0-					-0-
07	0	W	214930	-0-	214930	917166	214930	2			N	-0-					-0-
08	0	W	162696	-0-	162696	1079862	162696	2			N	-0-					-0-
09	0	W	138558	-0-	138558	1218420	138558	2			N	-0-					-0-
10	0	W	119720	-0-	119720	1338140	119720	2			N	-0-					-0-
11	1440035	X	101895	-0-	-1338140	-0-	101895	2			N	-0-					-0-
12	214923	X	88898	-0-	-126025	-0-	88898	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		112053	-0-	112053	112053	112053	2			N	-0-					-0-
05	540826	X	232968	-0-	-307858	-0-	232968	2			N	-0-					-0-
06	523380	X	149611	-0-	-373769	-0-	149611	2			N	-0-					-0-
07	540826	X	114832	-0-	-425994	-0-	114832	2			N	-0-					-0-
08	540826	X	91346	-0-	-449480	-0-	91346	2			N	-0-					-0-
09	523380	X	77732	-0-	-445648	-0-	77732	2			N	-0-					-0-
10	540826	X	68329	-0-	-472497	-0-	68329	2			N	-0-					-0-
11	523380	X	56878	-0-	-466502	-0-	56878	2			N	-0-					-0-
12	114824	X	48729	-0-	-66095	-0-	48729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 952,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		86827	-0-	86827	86827	86827	2			N	-0-					-0-
05	327050	X	125410	-0-	-201640	-0-	125410	2			N	-0-					-0-
06	316500	X	94281	-0-	-222219	-0-	94281	2			N	-0-					-0-
07	327050	X	73756	-0-	-253294	-0-	73756	2			N	-0-					-0-
08	327050	X	56661	-0-	-270389	-0-	56661	2			N	-0-					-0-
09	316500	X	44599	-0-	-271901	-0-	44599	2			N	-0-					-0-
10	327050	X	43574	-0-	-283476	-0-	43574	2			N	-0-					-0-
11	316500	X	36779	-0-	-279721	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
12	327050	X	33812	-0-	-293238	-0-	33812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	114732	-0-	114732	114732	114732	2			N	-0-					-0-
08	0	W	241610	-0-	241610	356342	241610	2			N	-0-					-0-
09	0	W	225128	-0-	225128	581470	225128	2			N	-0-					-0-
10	0	W	193723	-0-	193723	775193	193723	2			N	-0-					-0-
11	0	W	182664	-0-	182664	957857	182664	2			N	-0-					-0-
12	0	W	156852	-0-	156852	1114709	156852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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.		31873	-0-	31873	31873	31873	2			N	-0-					-0-
12	0	W	233878	-0-	233878	265751	233878	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		81638	-0-	81638	81638	81638	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		233881	-0-	233881	315519	233881	2			N	-0-					-0-
09	493979	X	178460	-0-	-315519	-0-	178460	2			N	-0-					-0-
10	462024	X	128072	-0-	-333952	-0-	128072	2			N	-0-					-0-
11	447120	X	92556	-0-	-354564	-0-	92556	2			N	-0-					-0-
12	462024	X	75369	-0-	-386655	-0-	75369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 789,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 64H RRCID -> 253747 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11125 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	12228	-0-	-2032	-0-	12228	3			Y	-0-					-0-
02	11600	X	9991	-0-	-1609	-0-	9991	3			Y	-0-					-0-
03	12400	X	11096	-0-	-1304	-0-	11096	3			Y	-0-					-0-
04	11820	X	8128	-0-	-3692	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
05	12214	X	5800	-0-	-6414	-0-	5800	3			Y	-0-					-0-
06	11820	X	7765	-0-	-4055	-0-	7765	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	9582	-0-	-1516	-0-	9582	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	9909	-0-	-1189	-0-	9909	3			Y	-0-					-0-
09	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	9390	-0-	-189	-0-	9390	3			Y	-0-					-0-
11	9600	X	8416	-0-	-1184	-0-	8416	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	8197	-0-	-1723	-0-	8197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 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	15128	X	14889	-0-	-239	-0-	14889	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12376	-0-	12376	12376	12376	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12552	-0-	12552	24928	12552	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12052	-0-	12052	36980	12052	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		11978	-0-	11978	48958	11978	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11279	-0-	11279	60237	11279	3			N	-0-					-0-
07	71257	X	11020	-0-	-60237	-0-	11020	3			N	-0-					-0-
08	12524	X	11686	-0-	-838	-0-	11686	3			N	-0-					-0-
09	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	12882	3			N	-0-					-0-
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	3			N	-0-					-0-
11	11310	X	11167	-0-	-143	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	10281	-0-	-2243	-0-	10281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOONSHINE FEE MINERAL WELL #: 4H RRCID -> 263826 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14470 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		64189	-0-	64189	64189	64189	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		47	-0-	47	64236	47	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17068	-0-	17068	81304	17068	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		186681	-0-	186681	267985	186681	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		32360	-0-	32360	300345	32360	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	300345					N	-0-					-0-
08	0	W	14894	-0-	14894	315239	14894	2			N	-0-					-0-
09	0	W	148494	-0-	148494	463733	148494	2			N	-0-					-0-
10	0	W	158304	-0-	158304	622037	158304	2			N	-0-					-0-
11	0	W	144307	-0-	144307	766344	144307	2			N	-0-					-0-
12	0	W	129175	-0-	129175	895519	129175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		40223	-0-	40223	40223	40223	3		N	-0-			-0-
02	207729	X	167506	-0-	-40223	-0-	167506	3		N	-0-			-0-
03	194556	X	123410	-0-	-71146	-0-	123410	3		N	-0-			-0-
04	188280	X	118007	-0-	-70273	-0-	118007	3		N	-0-			-0-
05	194556	X	90317	-0-	-104239	-0-	90317	3		N	-0-			-0-
06	188280	X	99141	-0-	-89139	-0-	99141	3		N	-0-			-0-
07	194556	X	88609	-0-	-105947	-0-	88609	3		N	-0-			-0-
08	123411	X	78742	-0-	-44669	-0-	78742	3		N	-0-			-0-
09	99150	X	74189	-0-	-24961	-0-	74189	3		N	-0-			-0-
10	102455	X	71517	-0-	-30938	-0-	71517	3		N	-0-			-0-
11	99150	X	64798	-0-	-34352	-0-	64798	3		N	-0-			-0-
12	88598	X	61777	-0-	-26821	-0-	61777	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

07	0		49496	-0-	49496	49496	49496	3		N	-0-			-0-
08	0		60208	-0-	60208	109704	60208	3		N	-0-			-0-
09	0		33070	-0-	33070	142774	33070	3		N	-0-			-0-
10	0	Z	100087	-0-	100087	242861	100087	3		N	-0-			-0-
11	0	Z	163794	-0-	163794	406655	163794	3		N	-0-			-0-
12	0	Z	155964	-0-	155964	562619	155964	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 562,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21018	X	2717	-0-	-18301	-0-	2711	2	6	9	N	5	5	8			148
02	17835	X	15061	-0-	-2774	-0-	15061	2			N	-0-					148
03	19065	X	14986	-0-	-4079	-0-	14964	2	22	9	N	20	20	8			148
04	18450	X	13491	-0-	-4959	-0-	13491	2			N	-0-					148
05	16089	X	12490	-0-	-3599	-0-	12490	2			N	-0-					148
06	15570	X	13110	-0-	-2460	-0-	12999	2	111	9	N	101	44	8			205
07	16089	X	11605	-0-	-4484	-0-	11595	2	10	9	N	9					214
08	INC G-10		9188	-0-	9188	9188	9155	2	33	9	N	30	30	8			214
09	INC G-10		10574	-0-	10574	19762	10573	2	1	9	N	1	1	8			214
10	INC G-10		5145	-0-	5145	24907	5145	2			N	-0-					214
11	34076	X	9169	-0-	-24907	-0-	130	1	9013	2	N	24	24	8			214
							26	9									
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	121	1	9166	2	N	30	190	1	29	8	25
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 126,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10420 - 10855

01	0	W	2986	-0-	2986	300802	2986	2			N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	300802					N	-0-					12
03	0	W	43	-0-	43	300845	43	2			N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	300845					N	-0-					12
05	0	W	123	-0-	123	300968	123	2			N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	300968					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

01	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	28346	2	160	9	N	145	130	8			336
02	30421	X	26175	-0-	-4246	-0-	26175	2			N	-0-					336
03	32519	X	25771	-0-	-6748	-0-	25735	2	36	9	N	33	180	1	33	8	156
04	29130	X	27489	-0-	-1641	-0-	27489	2			N	-0-					156
05	29760	X	25002	-0-	-4758	-0-	25002	2			N	-0-					156
06	27600	X	25685	-0-	-1915	-0-	25582	2	103	9	N	94	94	8			156
07	28396	X	25248	-0-	-3148	-0-	25247	2	1	9	N	1	1	8			156
08	26009	X	25436	-0-	-573	-0-	25173	2	263	9	N	239	197	1	88	8	110
09	25170	X	22592	-0-	-2578	-0-	22592	2			N	-0-					110
10	26009	X	11833	-0-	-14176	-0-	11832	2	1	9	N	1	1	8			110
11	25170	X	19554	-0-	-5616	-0-	277	1	19212	2	N	59	51	8			118
							65	9									
12	25389	X	16412	-0-	-8977	-0-	214	1	16131	2	N	61	56	8			123
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 279,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 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	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	13200	2			N	-0-					83
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					83
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					83
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					83
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					83
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7826	2	81	9	N	74	74	8			83
07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8172	2	4	9	N	4	4	8			83
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7815	2	86	9	N	78	78	8			83
09	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					83
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					83
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	128	1	8837	2	N	75	71	8			87
							83	9									
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	85	1	6442	2	N	51	48	8			90
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 91,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

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	21886	X	13695	-0-	-8191	-0-	13695	2	N	-0-					-0-
02	20474	X	12498	-0-	-7976	-0-	12498	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	11078	-0-	-10808	-0-	11078	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	11488	-0-	-3242	-0-	11488	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	11020	-0-	-3302	-0-	11020	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	5550	-0-	-7710	-0-	5550	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12440	-0-	-921	-0-	12440	2	N	-0-					-0-
08	INC G-10		9333	-0-	9333	9333	9333	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10		8374	-0-	8374	17707	8374	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10		12396	-0-	12396	30103	12396	2	N	-0-					-0-
11	40809	X	10706	-0-	-30103	-0-	10706	2	N	-0-					-0-
12	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262648 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.14160 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4779	-0-	4779	45389	4767	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	0	W	4090	-0-	4090	49479	4036	2	54	9	Y	49	6	1			43
03	0	W	3249	-0-	3249	52728	3240	2	9	9	Y	8	8	1			43
04	0	W	3663	-0-	3663	56391	3655	2	8	9	Y	7	7	1			43
05	0	W	3481	-0-	3481	59872	3471	2	10	9	Y	9	9	1			43
06	0	W	3180	-0-	3180	63052	3177	2	3	9	Y	3	3	8			43
07	66247	X	3195	-0-	-63052	-0-	3187	2	8	9	Y	7	7	1			43
08	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	3113	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3078	2	9	9	Y	8	8	1			43
10	3472	X	1364	-0-	-2108	-0-	1361	2	3	9	Y	3	3	1			43
11	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2940	2	20	9	Y	18	11	1	1	8	49
12	3193	X	2737	-0-	-456	-0-	2724	2	13	9	Y	12	16	1			45

TOTAL GAS PROD: 38,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		14719	-0-	14719	14719	14680	2	39	9	N	35	34	1			1
02	T. A.		39074	-0-	39074	53793	38602	2	472	9	Y	429	60	1	7	8	363
03	T. A.		56595	-0-	56595	110388	55737	2	858	9	Y	780	723	1	57	8	363
04	T. A.		59172	-0-	59172	169560	58928	2	244	9	Y	222	500	1			85
05	T. A.		52202	-0-	52202	221762	51456	2	746	9	Y	678	708	1			55
06	T. A.		44914	-0-	44914	266676	44555	2	359	9	Y	326	187	1			194
07	0	W	46155	-0-	46155	312831	45675	2	480	9	Y	436	478	1	2	8	150
08	0	W	41014	-0-	41014	353845	40798	2	216	9	Y	196	191	1	7	8	148
09	0	W	37289	-0-	37289	391134	36953	2	336	9	Y	305	280	1	1	8	172
10	0	W	21007	-0-	21007	412141	20836	2	171	9	Y	155	227	1			100
11	0	W	37005	-0-	37005	449146	36723	2	282	9	Y	256	138	1	8	8	210
12	0	W	36654	-0-	36654	485800	36326	2	328	9	Y	298	397	1			111

TOTAL GAS PROD: 485,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,116

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11989	-0-	11989	11989	11958	2	31	9	N	28	27	1			1
02	0	W	33883	-0-	33883	45872	33495	2	388	9	Y	353	52	1	39	8	263
03	0	W	52639	-0-	52639	98511	52059	2	580	9	Y	527	514	1	13	8	263
04	0	W	55543	-0-	55543	154054	55425	2	118	9	Y	107	107	1			263
05	0	W	47524	-0-	47524	201578	47524	2			Y	-0-	119	1			144
06	0	W	41873	-0-	41873	243451	41842	2	31	9	Y	28	152	1			20
07	0	W	42560	-0-	42560	286011	42455	2	105	9	Y	95	89	1	6	8	20
08	0	W	38285	-0-	38285	324296	38273	2	12	9	Y	11	11	8			20
09	0	W	35069	-0-	35069	359365	34579	2	490	9	Y	445	280	1			185
10	0	W	14991	-0-	14991	374356	14918	2	73	9	Y	66	213	1			38
11	0	W	36628	-0-	36628	410984	36389	2	239	9	Y	217	137	1	10	8	108
12	0	W	34359	-0-	34359	445343	34034	2	325	9	Y	295	369	1			34

TOTAL GAS PROD: 445,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		6012	-0-	6012	6012	784	1	5228	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		3802	-0-	3802	9814	496	1	3306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4189	-0-	-3685	-0-	166	1	3313	2	N	-0-			-0-
							710	3							
02	5539	X	4769	-0-	-770	-0-	189	1	3846	2	N	-0-			-0-
							734	3							
03	5921	X	5085	-0-	-836	-0-	324	1	3993	2	N	5			5
							762	3	6	9					
04	5730	X	3905	-0-	-1825	-0-	185	1	3188	2	N	-0-			5
							532	3							
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	296	1	7227	2	N	-0-			5
							1098	3							
06	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	326	1	6855	2	N	-0-			5
							1041	3							
07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	298	1	6025	2	N	-0-			5
							916	3							
08	8618	X	6818	-0-	-1800	-0-	278	1	5606	2	N	-0-			5
							934	3							
09	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	258	1	5294	2	N	-0-			5
							882	3							
10	8618	X	6328	-0-	-2290	-0-	256	1	5205	2	N	-0-			5
							867	3							
11	8220	X	6396	-0-	-1824	-0-	571	1	4974	2	N	-0-			5
							851	3							
12	7254	X	5641	-0-	-1613	-0-	260	1	4595	2	N	-0-			5
							786	3							

TOTAL GAS PROD: 73,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7801	-0-	-879	-0-	363	1	7438	2	N	-0-			20
02	8120	X	7004	-0-	-1116	-0-	418	1	6586	2	N	-0-			20
03	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	435	1	6898	2	N	-0-			20
04	7830	X	7440	-0-	-390	-0-	440	1	7000	2	N	-0-			20
05	8091	X	7411	-0-	-680	-0-	438	1	6973	2	N	-0-			20
06	7560	X	7426	-0-	-134	-0-	482	1	6944	2	N	-0-			20
07	7688	X	7434	-0-	-254	-0-	486	1	6948	2	N	-0-			20
08	7688	X	6517	-0-	-1171	-0-	428	1	6081	2	N	7			27
							8	9							
09	7440	X	6061	-0-	-1379	-0-	490	1	5559	2	N	11			38
							12	9							
10	7688	X	6070	-0-	-1618	-0-	516	1	5554	2	N	-0-			38
11	7440	X	5106	-0-	-2334	-0-	437	1	4669	2	N	-0-			38
12	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	472	1	5045	2	N	2			40
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 81,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	13794	-0-	-1241	-0-	552	1	11385	2	N	-0-			-0-
							1857	3							
02	14065	X	12979	-0-	-1086	-0-	522	1	10911	2	N	-0-			-0-
							1546	3							
03	15035	X	13932	-0-	-1103	-0-	900	1	11416	2	N	-0-			-0-
							1616	3							
04	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	602	1	10791	2	N	-0-			-0-
							1343	3							
05	14260	X	13061	-0-	-1199	-0-	536	1	10944	2	N	-0-			-0-
							1581	3							
06	13470	X	12071	-0-	-1399	-0-	498	1	10111	2	N	-0-			-0-
							1462	3							
07	13919	X	12183	-0-	-1736	-0-	501	1	10205	2	N	-0-			-0-
							1477	3							
08	13020	X	11412	-0-	-1608	-0-	448	1	9530	2	N	-0-			-0-
							1434	3							
09	12600	X	10901	-0-	-1699	-0-	419	1	9112	2	N	-0-			-0-
							1370	3							
10	13020	X	11093	-0-	-1927	-0-	440	1	9265	2	N	-0-			-0-
							1388	3							
11	12060	X	10563	-0-	-1497	-0-	919	1	8385	2	N	-0-			-0-
							1259	3							
12	12183	X	10538	-0-	-1645	-0-	502	1	8713	2	N	-0-			-0-
							1323	3							

TOTAL GAS PROD: 145,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	13882	-0-	-3292	-0-	496	1	13386	2	N	-0-			48
02	15573	X	12427	-0-	-3146	-0-	360	1	12067	2	N	-0-			48
03	16647	X	12511	-0-	-4136	-0-	401	1	12110	2	N	-0-			48
04	15120	X	13270	-0-	-1850	-0-	393	1	12877	2	N	-0-			48
05	15624	X	12171	-0-	-3453	-0-	389	1	11782	2	N	-0-			48
06	13440	X	11031	-0-	-2409	-0-	466	1	10565	2	N	-0-			48
07	13702	X	12091	-0-	-1611	-0-	451	1	11640	2	N	-0-			48
08	11749	X	11743	-0-	-6	-0-	475	1	11268	2	N	-0-			48
09	11370	X	10441	-0-	-929	-0-	428	1	10013	2	N	-0-			48
10	11749	X	10900	-0-	-849	-0-	424	1	10476	2	N	-0-			48
11	11370	X	10120	-0-	-1250	-0-	397	1	9723	2	N	-0-			48
12	11749	X	10255	-0-	-1494	-0-	366	1	9889	2	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 140,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66929	X	53944	-0-	-12985	-0-	637	1	49203	2	N	-0-			-0-
							4104	3							
02	58029	X	48570	-0-	-9459	-0-	607	1	44289	2	N	-0-			-0-
							3674	3							
03	61349	X	50140	-0-	-11209	-0-	1824	1	44616	2	N	-0-			-0-
							3700	3							
04	57390	X	46608	-0-	-10782	-0-	787	1	42625	2	N	-0-			-0-
							3196	3							
05	56699	X	46060	-0-	-10639	-0-	526	1	42362	2	N	-0-			-0-
							3172	3							
06	52200	X	42594	-0-	-9606	-0-	494	1	39167	2	N	-0-			-0-
							2933	3							
07	51925	X	42505	-0-	-9420	-0-	461	1	39115	2	N	-0-			-0-
							2929	3							
08	44547	X	40757	-0-	-3790	-0-	449	1	37492	2	N	-0-			-0-
							2816	3							
09	43110	X	37891	-0-	-5219	-0-	385	1	34886	2	N	-0-			-0-
							2620	3							
10	44547	X	37737	-0-	-6810	-0-	411	1	34718	2	N	-0-			-0-
							2608	3							
11	42600	X	35354	-0-	-7246	-0-	2125	1	30925	2	N	-0-			-0-
							2304	3							
12	42501	X	35114	-0-	-7387	-0-	634	1	32090	2	N	-0-			-0-
							2390	3							

TOTAL GAS PROD: 517,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

01	54126	X	42995	-0-	-11131	-0-	42995	2			N	-0-			57
02	38696	X	38696	-0-	-0-	-0-	38696	2			N	-0-			57
03	34751	X	34751	-0-	-0-	-0-	34751	2			N	-0-			57
04	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	36911	2			N	-0-			57
05	36037	X	36037	-0-	-0-	-0-	36037	2			N	-0-			57
06	34176	X	34176	-0-	-0-	-0-	34176	2			N	-0-			57
07	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33535	2			N	-0-			57
08	34441	X	32432	-0-	-2009	-0-	32432	2			N	-0-			57
09	33330	X	30543	-0-	-2787	-0-	30543	2			N	-0-			57
10	34441	X	30138	-0-	-4303	-0-	30138	2			N	-0-			57
11	33330	X	28537	-0-	-4793	-0-	28537	2			N	-0-			57
12	33542	X	27896	-0-	-5646	-0-	27896	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 406,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241118	X	108416	-0-	-132702	-0-	1279 9558	1 3	97579	2	N	-0-					-0-
02	225562	X	97469	-0-	-128093	-0-	1217 6762	1 3	89490	2	N	-0-					-0-
03	241118	X	100261	-0-	-140857	-0-	3648 6787	1 3	89826	2	N	-0-					-0-
04	233340	X	93196	-0-	-140144	-0-	1574 5893	1 3	85729	2	N	-0-					-0-
05	91419	X	91419	-0-	-0-	-0-	1044 6218	1 3	84157	2	N	-0-					-0-
06	104910	X	83677	-0-	-21233	-0-	972 5689	1 3	77016	2	N	-0-					-0-
07	104191	X	82791	-0-	-21400	-0-	898 5635	1 3	76258	2	N	-0-					-0-
08	100254	X	78105	-0-	-22149	-0-	860 4893	1 3	72352	2	N	-0-					-0-
09	93210	X	72183	-0-	-21027	-0-	732 4525	1 3	66926	2	N	-0-					-0-
10	91419	X	70210	-0-	-21209	-0-	764 4399	1 3	65047	2	N	-0-					-0-
11	83670	X	64867	-0-	-18803	-0-	3900 4295	1 3	56672	2	N	-0-					-0-
12	82801	X	63823	-0-	-18978	-0-	1152 4415	1 3	58256	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62155	X	37789	-0-	-24366	-0-	249	1	37540	2	N	-0-					-0-
02	42050	X	31555	-0-	-10495	-0-	192	1	31363	2	N	-0-					-0-
03	44950	X	32118	-0-	-12832	-0-	207	1	31911	2	N	-0-					-0-
04	43500	X	28884	-0-	-14616	-0-	184	1	28700	2	N	-0-					-0-
05	40424	X	27410	-0-	-13014	-0-	220	1	27190	2	N	-0-					-0-
06	36570	X	24538	-0-	-12032	-0-	196	1	24342	2	N	-0-					-0-
07	33728	X	21887	-0-	-11841	-0-	178	1	21709	2	N	-0-					-0-
08	27373	X	22578	-0-	-4795	-0-	176	1	22402	2	N	-0-					-0-
09	26490	X	19108	-0-	-7382	-0-	153	1	18955	2	N	-0-					-0-
10	27373	X	16934	-0-	-10439	-0-	145	1	16789	2	N	-0-					-0-
11	24540	X	17426	-0-	-7114	-0-	161	1	17265	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	16905	-0-	-5663	-0-	151	1	16754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163277	X	69315	-0-	-93962	-0-	456	1	68859	2	N	-0-					-0-
02	81693	X	55184	-0-	-26509	-0-	336	1	54848	2	N	-0-					-0-
03	87327	X	52632	-0-	-34695	-0-	340	1	52292	2	N	-0-					-0-
04	82980	X	46601	-0-	-36379	-0-	297	1	46304	2	N	-0-					-0-
05	79205	X	42939	-0-	-36266	-0-	345	1	42594	2	N	-0-					-0-
06	67080	X	38372	-0-	-28708	-0-	307	1	38065	2	N	-0-					-0-
07	58993	X	32253	-0-	-26740	-0-	262	1	31991	2	N	-0-					-0-
08	45756	X	34104	-0-	-11652	-0-	264	1	33840	2	N	-0-					-0-
09	44280	X	28997	-0-	-15283	-0-	231	1	28766	2	N	-0-					-0-
10	42935	X	28753	-0-	-14182	-0-	247	1	28506	2	N	-0-					-0-
11	38370	X	26331	-0-	-12039	-0-	243	1	26088	2	N	-0-					-0-
12	34100	X	26684	-0-	-7416	-0-	237	1	26447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130200	X	19508	-0-	-110692	-0-	215	1	19293	2	N	-0-			-0-
02	21315	X	13912	-0-	-7403	-0-	114	1	13798	2	N	-0-			-0-
03	19344	X	12338	-0-	-7006	-0-	214	1	12124	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	9373	-0-	-9497	-0-	177	1	9196	2	N	-0-			-0-
05	19499	X	11409	-0-	-8090	-0-	47	1	11362	2	N	-0-			-0-
06	18870	X	9531	-0-	-9339	-0-	138	1	9393	2	N	-0-			-0-
07	14880	X	6096	-0-	-8784	-0-	79	1	6017	2	N	-0-			-0-
08	9982	X	3061	-0-	-6921	-0-	46	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	2320	-0-	-7340	-0-	26	1	2294	2	N	-0-			-0-
10	9982	X	1386	-0-	-8596	-0-	17	1	1369	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	4236	-0-	-5304	-0-	108	1	4128	2	N	-0-			-0-
12	6107	X	6082	-0-	-25	-0-	192	1	5890	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262446	X	110452	-0-	-151994	-0-	727	1	109725	2	N	-0-			-0-
02	245514	X	83427	-0-	-162087	-0-	508	1	82919	2	N	-0-			-0-
03	262446	X	72507	-0-	-189939	-0-	467	1	72040	2	N	-0-			-0-
04	253980	X	61112	-0-	-192868	-0-	385	1	60727	2	N	-0-			-0-
05	262446	X	55128	-0-	-207318	-0-	442	1	54686	2	N	-0-			-0-
06	253980	X	46800	-0-	-207180	-0-	374	1	46426	2	N	-0-			-0-
07	262446	X	39644	-0-	-222802	-0-	322	1	39322	2	N	-0-			-0-
08	72509	X	40402	-0-	-32107	-0-	313	1	40089	2	N	-0-			-0-
09	61110	X	34956	-0-	-26154	-0-	279	1	34677	2	N	-0-			-0-
10	55118	X	33368	-0-	-21750	-0-	286	1	33082	2	N	-0-			-0-
11	46800	X	30472	-0-	-16328	-0-	281	1	30191	2	N	-0-			-0-
12	40393	X	29378	-0-	-11015	-0-	261	1	29117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 637,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104080	X	104080	-0-	-0-	-0-	684	1	103396	2	N	-0-			-0-
02	81282	X	81282	-0-	-0-	-0-	495	1	80787	2	N	-0-			-0-
03	69906	X	69906	-0-	-0-	-0-	451	1	69455	2	N	-0-			-0-
04	56876	X	56876	-0-	-0-	-0-	362	1	56514	2	N	-0-			-0-
05	61705	X	50053	-0-	-11652	-0-	402	1	49651	2	N	-0-			-0-
06	264450	X	43068	-0-	-221382	-0-	345	1	42723	2	N	-0-			-0-
07	273265	X	38158	-0-	-235107	-0-	310	1	37848	2	N	-0-			-0-
08	273265	X	38176	-0-	-235089	-0-	296	1	37880	2	N	-0-			-0-
09	264450	X	33305	-0-	-231145	-0-	266	1	33039	2	N	-0-			-0-
10	33552	X	33552	-0-	-0-	-0-	288	1	33264	2	N	-0-			-0-
11	43080	X	29525	-0-	-13555	-0-	272	1	29253	2	N	-0-			-0-
12	38161	X	27783	-0-	-10378	-0-	247	1	27536	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10191	-0-	-535	-0-	9865	2	326	9	Y	296	303	1			82
02	9947	X	9358	-0-	-589	-0-	9082	2	276	9	Y	251	229	1			104
03	10633	X	8331	-0-	-2302	-0-	8133	2	198	9	Y	180	210	1			74
04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10014	2	281	9	Y	255	176	1			153
05	10633	X	9801	-0-	-832	-0-	9513	2	288	9	Y	262	318	1			97
06	9870	X	9095	-0-	-775	-0-	8840	2	255	9	Y	232	235	1			94
07	10633	X	9423	-0-	-1210	-0-	9190	2	233	9	Y	212	231	1			75
08	9889	X	9061	-0-	-828	-0-	8765	2	296	9	Y	269	241	1			103
09	9570	X	8488	-0-	-1082	-0-	8228	2	260	9	Y	236	216	1			123
10	9796	X	4755	-0-	-5041	-0-	4615	2	140	9	Y	127	113	1			137
11	9120	X	8600	-0-	-520	-0-	8280	2	320	9	Y	291	304	1			124
12	9424	X	8045	-0-	-1379	-0-	7742	2	303	9	Y	275	280	1			119

TOTAL GAS PROD: 105,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1232	-0-	-783	-0-	1218	2	14	9	Y	13	13	1			3
02	1711	N	1649	-0-	-62	-0-	1638	2	11	9	Y	10	11	1			2
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1502	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1258	-0-	-509	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1168	-0-	-302	-0-	1161	3	7	9	Y	6	4	1			2
10	1271	N	725	-0-	-546	-0-	647	3	78	9	Y	71	38	1			35
11	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1102	3	51	9	Y	46	65	1			16
12	3100	N	7091	-0-	3991	3991	7040	3	51	9	Y	46	54	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9060	-0-	-1759	-0-	8929	2	131	9	Y	119	125	1			57
02	9280	X	8000	-0-	-1280	-0-	7857	2	143	9	Y	130	127	1			60
03	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	73	64	1			69
04	9330	X	8808	-0-	-522	-0-	8692	2	116	9	Y	105	115	1			59
05	9207	X	7822	-0-	-1385	-0-	7680	2	142	9	Y	129	138	1			50
06	8760	X	6854	-0-	-1906	-0-	6770	2	84	9	Y	76	70	1			56
07	9114	X	7245	-0-	-1869	-0-	7168	2	77	9	Y	70	78	1			48
08	9114	X	6753	-0-	-2361	-0-	6652	2	101	9	Y	92	73	1			67
09	8820	X	6480	-0-	-2340	-0-	6439	2	41	9	Y	37	70	1			34
10	7812	X	6600	-0-	-1212	-0-	6577	2	23	9	Y	21	29	1			26
11	7020	X	6551	-0-	-469	-0-	6534	2	17	9	Y	15	33	1			8
12	7254	X	6613	-0-	-641	-0-	6599	2	14	9	Y	13	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 80,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24458	-0-	-3814	-0-	24452	2	6	9	N	5	5	1			1
02	25172	X	22553	-0-	-2619	-0-	22547	2	6	9	N	5	4	1			2
03	26226	X	20618	-0-	-5608	-0-	20615	2	3	9	N	3	4	1			1
04	25050	X	24631	-0-	-419	-0-	24625	2	6	9	N	5	3	1			3
05	24459	X	22959	-0-	-1500	-0-	22956	2	3	9	N	3	5	1			1
06	23670	X	21329	-0-	-2341	-0-	21329	2			N	-0-	1	1			-0-
07	25451	X	22533	-0-	-2918	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
08	22599	X	20798	-0-	-1801	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
09	21870	X	19552	-0-	-2318	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
10	22599	X	13430	-0-	-9169	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
11	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	23345	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	21350	-0-	-1187	-0-	21350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	9890	-0-	-1859	-0-	9883	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	10034	X	7925	-0-	-2109	-0-	7919	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	10509	X	7046	-0-	-3463	-0-	7040	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	9570	X	7908	-0-	-1662	-0-	7904	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	9889	X	7682	-0-	-2207	-0-	7679	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	9570	X	7133	-0-	-2437	-0-	7129	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	8463	X	7047	-0-	-1416	-0-	7045	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	7998	X	6068	-0-	-1930	-0-	6065	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	7740	X	6336	-0-	-1404	-0-	6334	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	7688	X	4482	-0-	-3206	-0-	4481	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12648	3	3	9	Y	3	3	1			2
12	7037	X	6450	-0-	-587	-0-	6448	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 90,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6215	-0-	-977	-0-	671	1	5280	2	Y	240	228	1			61
							264	9									
02	6380	X	5628	-0-	-752	-0-	612	1	4775	2	Y	219	242	1			38
							241	9									
03	6820	X	5420	-0-	-1400	-0-	568	1	4623	2	Y	208	183	1			63
							229	9									
04	6180	X	5696	-0-	-484	-0-	584	1	4859	2	Y	230	219	1			74
							253	9									
05	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	646	1	5047	2	Y	228	219	1			83
							251	9									
06	6000	X	5645	-0-	-355	-0-	620	1	4782	2	Y	221	264	1			40
							243	9									
07	6014	X	5657	-0-	-357	-0-	647	1	4801	2	Y	190	165	1			65
							209	9									
08	5487	X	5366	-0-	-121	-0-	594	1	4527	2	Y	223	221	1			67
							245	9									
09	5310	X	4882	-0-	-428	-0-	509	1	4132	2	Y	219	241	1			45
							241	9									
10	5487	X	3389	-0-	-2098	-0-	306	1	2912	2	Y	155	108	1			92
							171	9									
11	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	529	1	4429	2	Y	215	253	1			54
							237	9									
12	5487	X	5048	-0-	-439	-0-	572	1	4234	2	Y	220	195	1			79
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 64,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15130	-0-	-1145	-0-	15130	2			Y	-0-					-0-
02	14355	X	13600	-0-	-755	-0-	13600	2			Y	-0-					-0-
03	15345	X	12627	-0-	-2718	-0-	12627	2			Y	-0-					-0-
04	14850	X	14542	-0-	-308	-0-	14542	2			Y	-0-					-0-
05	15345	X	13563	-0-	-1782	-0-	13563	2			Y	-0-					-0-
06	14640	X	12579	-0-	-2061	-0-	12579	2			Y	-0-					-0-
07	15035	X	12669	-0-	-2366	-0-	12669	2			Y	-0-					-0-
08	13640	X	12144	-0-	-1496	-0-	12144	2			Y	-0-					-0-
09	13200	X	11457	-0-	-1743	-0-	11457	2			Y	-0-					-0-
10	13578	X	7587	-0-	-5991	-0-	7587	2			Y	-0-					-0-
11	12657	X	12657	-0-	-0-	-0-	12657	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	11880	-0-	-799	-0-	11880	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10065	-0-	-2862	-0-	10065	2			N	-0-					8
02	9976	X	9059	-0-	-917	-0-	9059	2			N	-0-					8
03	10664	X	10226	-0-	-438	-0-	10226	2			N	-0-					8
04	10320	X	9392	-0-	-928	-0-	9392	2			N	-0-					8
05	10416	X	9139	-0-	-1277	-0-	9139	2			N	-0-					8
06	9900	X	8757	-0-	-1143	-0-	8757	2			N	-0-					8
07	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8620	2			N	-0-					8
08	10230	X	8538	-0-	-1692	-0-	8538	2			N	-0-					8
09	9390	X	6329	-0-	-3061	-0-	6329	2			N	-0-					8
10	9145	X	3509	-0-	-5636	-0-	3509	2			N	-0-					8
11	8760	X	7441	-0-	-1319	-0-	7441	2			N	-0-					8
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8909	2	30	9	N	27					35

TOTAL GAS PROD: 100,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	20094	-0-	-87	-0-	20094	3			N	-0-					183
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18062	3			N	-0-					183
03	18042	X	17103	-0-	-939	-0-	17103	3			N	-0-					183
04	17460	X	17166	-0-	-294	-0-	17166	3			N	-0-					183
05	18042	X	16524	-0-	-1518	-0-	16524	3			N	-0-					183
06	17460	X	16311	-0-	-1149	-0-	16311	3			N	-0-					183
07	18042	X	16348	-0-	-1694	-0-	16348	3			N	-0-					183
08	17732	X	15375	-0-	-2357	-0-	15375	3			N	-0-					183
09	17160	X	13639	-0-	-3521	-0-	13639	3			N	-0-					183
10	16864	X	14280	-0-	-2584	-0-	14280	3			N	-0-					183
11	16320	X	13092	-0-	-3228	-0-	13092	3			N	-0-					183
12	16337	X	13208	-0-	-3129	-0-	13208	3			N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 191,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	12075	-0-	-2402	-0-	12068	3	7	9	Y	6	7	1			3
02	12296	X	10728	-0-	-1568	-0-	10721	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	13144	X	9406	-0-	-3738	-0-	9398	3	8	9	Y	7	6	1			3
04	12480	X	11929	-0-	-551	-0-	11921	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	12462	X	10403	-0-	-2059	-0-	10396	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	11700	X	9687	-0-	-2013	-0-	9684	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	12338	X	9727	-0-	-2611	-0-	9723	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	12338	X	9531	-0-	-2807	-0-	9527	3	4	9	Y	4	4	1			1
09	11940	X	9183	-0-	-2757	-0-	9180	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	10416	X	6648	-0-	-3768	-0-	6646	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10135	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	9734	X	9125	-0-	-609	-0-	9121	3	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 118,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12072	-0-	-3428	-0-	12068	3	4	9	Y	4	5	1			1
02	13688	X	11649	-0-	-2039	-0-	11643	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	14322	X	10285	-0-	-4037	-0-	10282	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	12900	X	12728	-0-	-172	-0-	12721	3	7	9	Y	6	4	1			3
05	12927	X	11304	-0-	-1623	-0-	11295	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	12060	X	10916	-0-	-1144	-0-	10908	3	8	9	Y	7	7	1			3
07	13144	X	11130	-0-	-2014	-0-	11123	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	12276	X	11476	-0-	-800	-0-	11466	3	10	9	Y	9	8	1			3
09	11880	X	10351	-0-	-1529	-0-	10341	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	11315	X	6903	-0-	-4412	-0-	6899	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	11100	X	4613	-0-	-6487	-0-	4600	3	13	9	Y	12	12	1			5
12	11470	X	10155	-0-	-1315	-0-	10143	3	12	9	Y	11	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 123,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11412	-0-	-5049	-0-	626	1	10786	2	N	-0-	27	1			-0-
02	14413	X	3695	-0-	-10718	-0-	227	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	12508	-0-	-1969	-0-	8	1	12500	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10085	-0-	-2545	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	8918	-0-	-4133	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8798	-0-	-3292	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	8635	-0-	-3858	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	8198	-0-	-2466	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8192	-0-	-1888	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8299	-0-	-784	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	8245	-0-	-545	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	17896	-0-	-3618	-0-	310	1	17586	2	N	-0-			-0-
02	18473	X	15956	-0-	-2517	-0-	290	1	15666	2	N	-0-			-0-
03	19747	X	16292	-0-	-3455	-0-	310	1	15982	2	N	-0-			-0-
04	19110	X	15648	-0-	-3462	-0-	300	1	15348	2	N	-0-			-0-
05	18972	X	15377	-0-	-3595	-0-	310	1	15067	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	14640	-0-	-2670	-0-	300	1	14340	2	N	-0-			-0-
07	17050	X	14462	-0-	-2588	-0-	310	1	14152	2	N	-0-			-0-
08	16027	X	13500	-0-	-2527	-0-	288	1	13212	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	13207	-0-	-2303	-0-	300	1	12907	2	N	-0-			-0-
10	15376	X	13072	-0-	-2304	-0-	310	1	12762	2	N	-0-			-0-
11	14640	X	12074	-0-	-2566	-0-	300	1	11774	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	9024	-0-	-2136	-0-	504	1	8520	2	N	-0-			-0-
02	9744	X	7827	-0-	-1917	-0-	437	1	7390	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	7828	-0-	-2588	-0-	447	1	7381	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	7598	-0-	-1792	-0-	426	1	7172	2	N	-0-			-0-
05	9703	X	7026	-0-	-2677	-0-	418	1	6608	2	N	-0-			-0-
06	8730	X	6817	-0-	-1913	-0-	401	1	6416	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	6794	-0-	-1576	-0-	403	1	6391	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	6377	-0-	-1280	-0-	377	1	6000	2	N	-0-			-0-
09	7410	X	5699	-0-	-1711	-0-	336	1	5363	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	5885	-0-	-1152	-0-	403	1	5482	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	354	1	5214	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	5662	-0-	-1127	-0-	330	1	5271	2	N	-0-			-0-
							61	5							

TOTAL GAS PROD: 82,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	18735	-0-	-4205	-0-	1047	1	17688	2	N	-0-			-0-
02	20561	X	16953	-0-	-3608	-0-	947	1	16006	2	N	-0-			-0-
03	21855	X	16581	-0-	-5274	-0-	946	1	15635	2	N	-0-			-0-
04	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	1131	1	19018	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	18780	-0-	-1525	-0-	1116	1	17664	2	N	-0-			-0-
06	18120	X	17293	-0-	-827	-0-	1018	1	16275	2	N	-0-			-0-
07	20832	X	16021	-0-	-4811	-0-	950	1	15071	2	N	-0-			-0-
08	18631	X	16120	-0-	-2511	-0-	956	1	15164	2	N	-0-			-0-
09	18030	X	14805	-0-	-3225	-0-	872	1	13933	2	N	-0-			-0-
10	18631	X	15561	-0-	-3070	-0-	1065	1	14496	2	N	-0-			-0-
11	17280	X	8720	-0-	-8560	-0-	556	1	8164	2	N	-0-			-0-
12	16120	X	16028	-0-	-92	-0-	935	1	14921	2	N	-0-			-0-
							172	5							

TOTAL GAS PROD: 195,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	17764	-0-	-4432	-0-	993	1	16771	2	N	-0-			-0-
02	18647	X	6661	-0-	-11986	-0-	372	1	6289	2	N	-0-			-0-
03	19933	X	18465	-0-	-1468	-0-	1054	1	17411	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	15606	-0-	-2124	-0-	875	1	14731	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	14442	-0-	-3445	-0-	859	1	13583	2	N	-0-			-0-
06	17880	X	13518	-0-	-4362	-0-	795	1	12723	2	N	-0-			-0-
07	18476	X	13244	-0-	-5232	-0-	786	1	12458	2	N	-0-			-0-
08	15903	X	12627	-0-	-3276	-0-	748	1	11879	2	N	-0-			-0-
09	15390	X	11354	-0-	-4036	-0-	669	1	10685	2	N	-0-			-0-
10	14446	X	11138	-0-	-3308	-0-	762	1	10376	2	N	-0-			-0-
11	13530	X	2044	-0-	-11486	-0-	130	1	1914	2	N	-0-			-0-
12	13237	X	11371	-0-	-1866	-0-	663	1	10586	2	N	-0-			-0-
							122	5							

TOTAL GAS PROD: 148,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 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	9052	X	6650	-0-	-2402	-0-	372	1	6278	2	N	-0-			-0-
02	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	618	1	10451	2	N	-0-			-0-
03	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	591	1	9772	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	5046	-0-	-2574	-0-	283	1	4763	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	5708	-0-	-3127	-0-	339	1	5369	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	5495	-0-	-3055	-0-	323	1	5172	2	N	-0-			-0-
07	8835	X	4529	-0-	-4306	-0-	268	1	4261	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5286	-0-	-728	-0-	313	1	4973	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4484	-0-	-1036	-0-	265	1	4219	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	4288	-0-	-1416	-0-	293	1	3995	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4036	-0-	-1454	-0-	258	1	3778	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	4308	-0-	-993	-0-	252	1	4010	2	N	-0-			-0-
							46	5							

TOTAL GAS PROD: 71,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	9063	-0-	-9816	-0-	9063	2			N	-0-			-0-
02	16414	X	7002	-0-	-9412	-0-	430	1	6572	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	10742	-0-	-5409	-0-	7	1	10735	2	N	-0-			-0-
04	13710	X	9797	-0-	-3913	-0-	9797	2			N	-0-			-0-
05	13175	X	9350	-0-	-3825	-0-	9350	2			N	-0-			-0-
06	10410	X	9371	-0-	-1039	-0-	9371	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	9178	-0-	-1579	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	8545	-0-	-2212	-0-	8545	2			N	-0-			-0-
09	9810	X	7365	-0-	-2445	-0-	7365	2			N	-0-			-0-
10	9672	X	6361	-0-	-3311	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
11	9360	X	8593	-0-	-767	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10628	-0-	-2578	-0-	10589	2	39	9	N	35					107
02	10614	X	9493	-0-	-1121	-0-	9457	2	36	9	N	33					140
03	11346	X	8733	-0-	-2613	-0-	8704	2	29	9	N	26					166
04	10980	X	10633	-0-	-347	-0-	10616	2	17	9	N	15					181
05	11346	X	10087	-0-	-1259	-0-	10084	2	3	9	N	3					184
06	10290	X	8709	-0-	-1581	-0-	8709	2			N	-0-					184
07	10974	X	10046	-0-	-928	-0-	10046	2			N	-0-					184
08	10974	X	9421	-0-	-1553	-0-	9421	2			N	-0-					184
09	10620	X	8213	-0-	-2407	-0-	8213	2			N	-0-					184
10	10075	X	7997	-0-	-2078	-0-	7997	2			N	-0-					184
11	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8756	2	44	9	N	40	177	1			47
12	10044	X	8154	-0-	-1890	-0-	8154	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 110,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	12038	-0-	-5043	-0-	121	1	11917	2	N	-0-					-0-
02	12325	X	9923	-0-	-2402	-0-	100	1	9823	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	11041	-0-	-2134	-0-	124	1	10917	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	8538	-0-	-4212	-0-	109	1	8429	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	9540	-0-	-2953	-0-	96	1	9444	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9885	-0-	-1755	-0-	120	1	9765	2	N	-0-					-0-
07	11036	X	10120	-0-	-916	-0-	124	1	9996	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9179	-0-	-1082	-0-	124	1	9055	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	9383	-0-	-517	-0-	120	1	9263	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	8730	-0-	-1500	-0-	124	1	8606	2	N	-0-					-0-
11	9900	X	7633	-0-	-2267	-0-	120	1	7513	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 258973 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	14176	-0-	-5168	-0-	14176	3			N	-0-					-0-
02	16327	X	12830	-0-	-3497	-0-	12830	3			N	-0-					-0-
03	16554	X	11099	-0-	-5455	-0-	11099	3			N	-0-					-0-
04	16020	X	11983	-0-	-4037	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
05	14849	X	11679	-0-	-3170	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	10240	-0-	-3470	-0-	10240	3			N	-0-					-0-
07	13702	X	10484	-0-	-3218	-0-	10484	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	10203	-0-	-2166	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	9341	-0-	-2629	-0-	9341	3			N	-0-					-0-
10	11687	X	9309	-0-	-2378	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	8853	-0-	-1377	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
12	10478	X	7783	-0-	-2695	-0-	7783	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	15849	-0-	-4890	-0-	15849	2			N	-0-			79
02	17342	X	13780	-0-	-3562	-0-	13780	2			N	-0-			79
03	18538	X	13960	-0-	-4578	-0-	13960	2			N	-0-			79
04	17610	X	11941	-0-	-5669	-0-	11941	2			N	-0-			79
05	17422	X	13108	-0-	-4314	-0-	13108	2			N	-0-			79
06	15330	X	13130	-0-	-2200	-0-	13130	2			N	-0-			79
07	14725	X	11703	-0-	-3022	-0-	11703	2			N	-0-			79
08	13051	X	10900	-0-	-2151	-0-	10900	2			N	-0-			79
09	12630	X	11388	-0-	-1242	-0-	11388	2			N	-0-			79
10	13051	X	11070	-0-	-1981	-0-	11070	2			N	-0-			79
11	12630	X	9507	-0-	-3123	-0-	9507	2			N	-0-			79
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 136,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-			-0-
02	5510	X	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-			-0-
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-			-0-
04	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-			-0-
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-			-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41633	X	31622	-0-	-10011	-0-	1767	1	29855	2	N	-0-			-0-
02	38164	X	26586	-0-	-11578	-0-	1485	1	25101	2	N	-0-			-0-
03	38502	X	26650	-0-	-11852	-0-	1521	1	25129	2	N	-0-			-0-
04	32070	X	24465	-0-	-7605	-0-	1373	1	23092	2	N	-0-			-0-
05	33139	X	22838	-0-	-10301	-0-	1356	1	21482	2	N	-0-			-0-
06	30600	X	21017	-0-	-9583	-0-	1236	1	19781	2	N	-0-			-0-
07	28427	X	20758	-0-	-7669	-0-	1232	1	19526	2	N	-0-			-0-
08	24862	X	19651	-0-	-5211	-0-	1164	1	18487	2	N	-0-			-0-
09	24060	X	17942	-0-	-6118	-0-	1058	1	16884	2	N	-0-			-0-
10	22847	X	17198	-0-	-5649	-0-	1178	1	16020	2	N	-0-			-0-
11	21030	X	15730	-0-	-5300	-0-	1002	1	14728	2	N	-0-			-0-
12	20770	X	15581	-0-	-5189	-0-	909	1	14505	2	N	-0-			-0-
							167	5							

TOTAL GAS PROD: 260,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63023	X	39143	-0-	-23880	-0-	39143	2			N	-0-					-0-
02	42282	X	34002	-0-	-8280	-0-	34002	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	33880	-0-	-11318	-0-	33880	2			N	-0-					-0-
04	43740	X	30895	-0-	-12845	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	29754	-0-	-12685	-0-	29754	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	27010	-0-	-10880	-0-	27010	2			N	-0-					-0-
07	36332	X	26411	-0-	-9921	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	24287	-0-	-4574	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	23230	-0-	-4700	-0-	23230	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	23004	-0-	-5857	-0-	23004	2			N	-0-					-0-
11	27000	X	20756	-0-	-6244	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
12	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22132	-0-	-7845	-0-	1237	1	20895	2	N	-0-					-0-
02	24360	X	18801	-0-	-5559	-0-	1050	1	17751	2	N	-0-					-0-
03	26040	X	18286	-0-	-7754	-0-	1043	1	17243	2	N	-0-					-0-
04	23370	X	17029	-0-	-6341	-0-	956	1	16073	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	16387	-0-	-7762	-0-	973	1	15414	2	N	-0-					-0-
06	21420	X	15261	-0-	-6159	-0-	899	1	14362	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	15162	-0-	-4926	-0-	901	1	14261	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	14569	-0-	-3039	-0-	864	1	13705	2	N	-0-					-0-
09	17040	X	13430	-0-	-3610	-0-	792	1	12638	2	N	-0-					-0-
10	16399	X	13427	-0-	-2972	-0-	919	1	12508	2	N	-0-					-0-
11	15270	X	12225	-0-	-3045	-0-	779	1	11446	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	12476	-0-	-2683	-0-	727	1	11615	2	N	-0-					-0-
							134	5									

TOTAL GAS PROD: 189,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	14706	-0-	-30430	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
02	35206	X	8500	-0-	-26706	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	8989	-0-	-14943	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	110	-0-	-19120	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	31523	X	31523	-0-	-0-	-0-	31523	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13678	-0-	-542	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
08	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
09	22861	X	22861	-0-	-0-	-0-	22861	2			N	-0-					-0-
10	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
11	15900	X	14649	-0-	-1251	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
12	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81406	X	57754	-0-	-23652	-0-	57754	2			N	-0-					-0-
02	76154	X	50410	-0-	-25744	-0-	50410	2			N	-0-					-0-
03	72230	X	45372	-0-	-26858	-0-	45372	2			N	-0-					-0-
04	61530	X	50790	-0-	-10740	-0-	50790	2			N	-0-					-0-
05	63581	X	46503	-0-	-17078	-0-	46503	2			N	-0-					-0-
06	55890	X	42221	-0-	-13669	-0-	42221	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	40422	-0-	-13456	-0-	40422	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		37478	-0-	37478	37478	37478	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		35241	-0-	35241	72719	35241	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		12397	-0-	12397	85116	12397	2			N	-0-					-0-
11	126083	X	40967	-0-	-85116	-0-	40967	2			N	-0-					-0-
12	34524	X	34524	-0-	-0-	-0-	34524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	21064	-0-	-9812	-0-	21064	2			N	-0-					-0-
02	26680	X	18505	-0-	-8175	-0-	18505	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	19014	-0-	-7212	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	17158	-0-	-6302	-0-	17158	2			N	-0-					-0-
05	22537	X	16733	-0-	-5804	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	15319	-0-	-5051	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	15014	-0-	-4764	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	14282	-0-	-2241	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	13124	-0-	-2866	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	13073	-0-	-3450	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	12127	-0-	-3203	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	20534	-0-	-6374	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
02	25143	X	16879	-0-	-8264	-0-	16877	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	25513	X	14701	-0-	-10812	-0-	14701	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	7	-0-	-23153	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	25687	X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19554	-0-	-306	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	18003	-0-	-39	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
08	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
09	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	15471	-0-	-3253	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
11	18120	X	14434	-0-	-3686	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	14120	-0-	-3891	-0-	14120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311085	X	28076	-0-	-283009	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
02	291015	X	21342	-0-	-269673	-0-	21342	2			N	-0-					-0-
03	39990	X	22767	-0-	-17223	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
04	34140	X	21314	-0-	-12826	-0-	21314	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	20317	-0-	-10931	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	16767	-0-	-10413	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	16767	-0-	-6049	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	15305	-0-	-4907	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	12194	-0-	-7366	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	11392	-0-	-8820	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
11	16770	X	11069	-0-	-5701	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
12	16771	X	12368	-0-	-4403	-0-	12368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 209,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167400	X	29738	-0-	-137662	-0-	29738	2			N	-0-					-0-
02	156600	X	40563	-0-	-116037	-0-	2490	1	38073	2	N	-0-					-0-
03	167400	X	30279	-0-	-137121	-0-	20	1	30259	2	N	-0-					-0-
04	162000	X	26416	-0-	-135584	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	24096	-0-	-19273	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	24065	-0-	-17905	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
07	43369	X	22269	-0-	-21100	-0-	22269	2			N	-0-					-0-
08	29977	X	19981	-0-	-9996	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
09	26430	X	19332	-0-	-7098	-0-	19332	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	19279	-0-	-5583	-0-	19279	2			N	-0-					-0-
11	24060	X	16711	-0-	-7349	-0-	16711	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 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	0	W	84739	-0-	84739	1372092	84739	2			N	-0-					-0-
02	0	W	73182	-0-	73182	1445274	73182	2			N	-0-					-0-
03	0	W	64565	-0-	64565	1509839	64565	2			N	-0-					-0-
04	0	W	69064	-0-	69064	1578903	69064	2			N	-0-					-0-
05	0	W	60213	-0-	60213	1639116	60213	2			N	-0-					-0-
06	0	W	52092	-0-	52092	1691208	52092	2			N	-0-					-0-
07	0	W	52025	-0-	52025	1743233	52025	2			N	-0-					-0-
08	1794249	X	51016	-0-	-1743233	-0-	51016	2			N	-0-					-0-
09	69060	X	46989	-0-	-22071	-0-	46972	2	17	9	N	15					15
10	60202	X	21804	-0-	-38398	-0-	21804	2			N	-0-					15
11	52080	X	45885	-0-	-6195	-0-	45885	2			N	-0-					15
12	52018	X	44587	-0-	-7431	-0-	44587	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 666,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

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	159123	X	61692	-0-	-97431	-0-	61692	2	N	-0-					-0-
02	148857	X	52991	-0-	-95866	-0-	52991	2	N	-0-					-0-
03	159123	X	54464	-0-	-104659	-0-	54464	2	N	-0-					-0-
04	153990	X	48808	-0-	-105182	-0-	48808	2	N	-0-					-0-
05	159123	X	47195	-0-	-111928	-0-	47195	2	N	-0-					-0-
06	153990	X	42815	-0-	-111175	-0-	42815	2	N	-0-					-0-
07	159123	X	41750	-0-	-117373	-0-	41750	2	N	-0-					-0-
08	54467	X	39407	-0-	-15060	-0-	39407	2	N	-0-					-0-
09	48810	X	36015	-0-	-12795	-0-	36015	2	N	-0-					-0-
10	47182	X	35190	-0-	-11992	-0-	35190	2	N	-0-					-0-
11	42810	X	32475	-0-	-10335	-0-	32475	2	N	-0-					-0-
12	41757	X	32008	-0-	-9749	-0-	32008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

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	140709	X	47833	-0-	-92876	-0-	47706	2	127 9	N	115	91	1		60
02	131631	X	42668	-0-	-88963	-0-	42566	2	102 9	N	93	129	1		24
03	140709	X	38050	-0-	-102659	-0-	37985	2	65 9	N	59	66	1		17
04	136170	X	48247	-0-	-87923	-0-	48215	3	32 9	N	29	31	1		15
05	140709	X	43283	-0-	-97426	-0-	43255	3	28 9	N	25	33	1		7
06	136170	X	39860	-0-	-96310	-0-	39837	3	23 9	N	21	18	1		10
07	140709	X	39547	-0-	-101162	-0-	39525	3	22 9	N	20	24	1		6
08	140709	X	38136	-0-	-102573	-0-	38115	3	21 9	N	19	18	1		7
09	136170	X	35792	-0-	-100378	-0-	35760	3	32 9	N	29	22	1		14
10	140709	X	36001	-0-	-104708	-0-	35944	3	57 9	N	52	47	1		19
11	136170	X	33465	-0-	-102705	-0-	33403	3	62 9	N	56	57	1		18
12	140709	X	33327	-0-	-107382	-0-	33264	3	63 9	N	57	58	1		17

TOTAL GAS PROD: 476,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

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	40393	X	27903	-0-	-12490	-0-	27902	2	1 9	N	1	1	8		-0-
02	30885	X	22819	-0-	-8066	-0-	22818	2	1 9	N	1	1	8		-0-
03	33015	X	25218	-0-	-7797	-0-	25217	2	1 9	N	1	1	8		-0-
04	29910	X	23991	-0-	-5919	-0-	23991	2		N	-0-				-0-
05	29760	X	22555	-0-	-7205	-0-	22555	2		N	-0-				-0-
06	27000	X	20781	-0-	-6219	-0-	20781	2		N	-0-				-0-
07	25203	X	20352	-0-	-4851	-0-	20352	2		N	-0-				-0-
08	25203	X	19928	-0-	-5275	-0-	19927	2	1 9	N	1	1	8		-0-
09	24000	X	17422	-0-	-6578	-0-	17422	2		N	-0-				-0-
10	22568	X	18777	-0-	-3791	-0-	18777	2		N	-0-				-0-
11	20790	X	16320	-0-	-4470	-0-	16320	2		N	-0-				-0-
12	20367	X	18345	-0-	-2022	-0-	18345	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 254,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BLACK STONE UNIT A-398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

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	62310	X	41974	-0-	-20336	-0-		41974	2			N	-0-					-0-
02	52838	X	36145	-0-	-16693	-0-		36144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	56482	X	36329	-0-	-20153	-0-		36328	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	48930	X	33736	-0-	-15194	-0-		33736	2			N	-0-					-0-
05	46252	X	31562	-0-	-14690	-0-		31562	2			N	-0-					-0-
06	40620	X	29059	-0-	-11561	-0-		29059	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	28852	-0-	-9774	-0-		28852	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	26645	-0-	-9687	-0-		26645	2			N	-0-					-0-
09	33750	X	24596	-0-	-9154	-0-		24596	2			N	-0-					-0-
10	31558	X	24861	-0-	-6697	-0-		24861	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	23166	-0-	-5904	-0-		23166	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	22886	-0-	-5975	-0-		22886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

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	30690	X	21685	-0-	-9005	-0-		21685	2			N	-0-					-0-
02	25433	X	20254	-0-	-5179	-0-		20253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26102	X	21361	-0-	-4741	-0-		21361	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	19060	-0-	-5450	-0-		19060	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	19942	-0-	-5354	-0-		19942	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	17002	-0-	-3998	-0-		17002	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	15881	-0-	-5757	-0-		15881	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	15157	-0-	-6202	-0-		15157	2			N	-0-					-0-
09	19290	X	13998	-0-	-5292	-0-		13998	2			N	-0-					-0-
10	19933	X	12553	-0-	-7380	-0-		12553	2			N	-0-					-0-
11	17010	X	13464	-0-	-3546	-0-		13464	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	14987	-0-	-885	-0-		14987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

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	203856	X	55959	-0-	-147897	-0-		55958	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	79518	X	49204	-0-	-30314	-0-		49204	2			N	-0-					-0-
03	75609	X	49681	-0-	-25928	-0-		49680	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	67050	X	45454	-0-	-21596	-0-		45454	2			N	-0-					-0-
05	67828	X	43859	-0-	-23969	-0-		43859	2			N	-0-					-0-
06	54150	X	39235	-0-	-14915	-0-		39235	2			N	-0-					-0-
07	52607	X	39144	-0-	-13463	-0-		39144	2			N	-0-					-0-
08	49693	X	37296	-0-	-12397	-0-		37296	2			N	-0-					-0-
09	45450	X	33874	-0-	-11576	-0-		33874	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	33738	-0-	-10127	-0-		33738	2			N	-0-					-0-
11	39240	X	30710	-0-	-8530	-0-		30710	2			N	-0-					-0-
12	39153	X	30312	-0-	-8841	-0-		30312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 488,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36378	-0-	36378	1333182		36377	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1362709	X	29527	-0-	-1333182	-0-		29525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	55087	X	27977	-0-	-27110	-0-		27976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	35190	X	24446	-0-	-10744	-0-		24446	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	22742	-0-	-13621	-0-		22742	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	20149	-0-	-15041	-0-		20149	2			N	-0-					-0-
07	31558	X	18945	-0-	-12613	-0-		18945	2			N	-0-					-0-
08	27962	X	16964	-0-	-10998	-0-		16964	2			N	-0-					-0-
09	24450	X	15180	-0-	-9270	-0-		15180	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	14755	-0-	-7999	-0-		14755	2			N	-0-					-0-
11	20160	X	13083	-0-	-7077	-0-		13083	2			N	-0-					-0-
12	18941	X	12767	-0-	-6174	-0-		12767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

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	276768	X	30104	-0-	-246664	-0-		30104	2			N	-0-					-0-
02	258912	X	25479	-0-	-233433	-0-		25462	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	276768	X	24799	-0-	-251969	-0-		24799	2			N	-0-					-0-
04	36780	X	22718	-0-	-14062	-0-		22718	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	22070	-0-	-11441	-0-		22070	2			N	-0-					-0-
06	29130	X	19219	-0-	-9911	-0-		19219	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	19450	-0-	-7799	-0-		19450	2			N	-0-					-0-
08	24800	X	17638	-0-	-7162	-0-		17638	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	16103	-0-	-6607	-0-		16103	2			N	-0-					-0-
10	22072	X	16078	-0-	-5994	-0-		16078	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15311	-0-	-3919	-0-		15311	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	12705	-0-	-6732	-0-		12705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	499989	-0-	499989	1054379		499980	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	0	W	452522	-0-	452522	1506901		452522	2			N	-0-					-0-
03	0	W	474821	-0-	474821	1981722		474811	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2220558	X	238836	-0-	-1981722	-0-		238836	2			N	-0-					-0-
05	519250	X	137437	-0-	-381813	-0-		137437	2			N	-0-					-0-
06	483870	X	169053	-0-	-314817	-0-		169052	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	483724	X	156820	-0-	-326904	-0-		156820	2			N	-0-					-0-
08	474827	X	360189	-0-	-114638	-0-		360181	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	317419	X	317419	-0-	-0-	-0-		317415	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	324550	X	324550	-0-	-0-	-0-		324550	2			N	-0-					-0-
11	348570	X	281947	-0-	-66623	-0-		281947	2			N	-0-					-0-
12	360189	X	273114	-0-	-87075	-0-		273114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527000	X	503926	-0-	-23074	-0-	503917	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	493000	X	481450	-0-	-11550	-0-	481450	2			N	-0-					-0-
03	527000	X	493202	-0-	-33798	-0-	493196	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	510000	X	235660	-0-	-274340	-0-	235660	2			N	-0-					-0-
05	527000	X	208470	-0-	-318530	-0-	208470	2			N	-0-					-0-
06	498060	X	163641	-0-	-334419	-0-	163641	2			N	-0-					-0-
07	514662	X	207455	-0-	-307207	-0-	207455	2			N	-0-					-0-
08	493210	X	409391	-0-	-83819	-0-	409384	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	351267	X	351267	-0-	-0-	-0-	351264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	352051	X	352051	-0-	-0-	-0-	352051	2			N	-0-					-0-
11	396180	X	321575	-0-	-74605	-0-	321575	2			N	-0-					-0-
12	409386	X	308627	-0-	-100759	-0-	308627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,036,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247779	X	247779	-0-	-0-	-0-	247767	2	12	9	N	11	10	8			1
02	278400	X	179674	-0-	-98726	-0-	179661	2	13	9	N	12	12	8			1
03	297600	X	162553	-0-	-135047	-0-	162553	2			N	-0-					1
04	288000	X	99238	-0-	-188762	-0-	99238	2			N	-0-					1
05	297600	X	104820	-0-	-192780	-0-	104820	2			N	-0-					1
06	91118	X	91118	-0-	-0-	-0-	91117	2	1	9	N	1	1	8			1
07	192076	X	81026	-0-	-111050	-0-	81026	2			N	-0-					1
08	162564	X	97194	-0-	-65370	-0-	97191	2	3	9	N	3	3	8			1
09	101430	X	76232	-0-	-25198	-0-	76231	2	1	9	N	1	1	8			1
10	104811	X	64064	-0-	-40747	-0-	64064	2			N	-0-					1
11	94050	X	54179	-0-	-39871	-0-	54179	2			N	-0-					1
12	97185	X	48283	-0-	-48902	-0-	48283	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,306,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268388	X	268388	-0-	-0-	-0-	268373	2	15	9	N	14	14	8			-0-
02	275500	X	188812	-0-	-86688	-0-	188803	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	294500	X	165223	-0-	-129277	-0-	165223	2			N	-0-					-0-
04	285000	X	104084	-0-	-180916	-0-	104084	2			N	-0-					-0-
05	294500	X	105102	-0-	-189398	-0-	105102	2			N	-0-					-0-
06	94213	X	94213	-0-	-0-	-0-	94211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	201841	X	81527	-0-	-120314	-0-	81527	2			N	-0-					-0-
08	165230	X	111005	-0-	-54225	-0-	110998	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	104070	X	86675	-0-	-17395	-0-	86673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	105090	X	75852	-0-	-29238	-0-	75852	2			N	-0-					-0-
11	107430	X	65888	-0-	-41542	-0-	65888	2			N	-0-					-0-
12	111011	X	57022	-0-	-53989	-0-	57022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556512	X	150785	-0-	-405727	-0-	150778	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	520608	X	67831	-0-	-452777	-0-	67829	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	556512	X	-0-	-0-	-556512	-0-					N	-0-					-0-
04	538560	X	-0-	-0-	-538560	-0-					N	-0-					-0-
05	556512	X	252	-0-	-556260	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	538560	X	-0-	-0-	-538560	-0-					N	-0-					-0-
07	556512	X	-0-	-0-	-556512	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	95320	X	95320	-0-	-0-	-0-	95316	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	85644	X	85644	-0-	-0-	-0-	85644	2			N	-0-					-0-
12	90562	X	90562	-0-	-0-	-0-	90562	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465000	X	457955	-0-	-7045	-0-	457953	2	2	9	N	2					2
12	480500	X	353864	-0-	-126636	-0-	353864	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 811,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378423	-0-	378423	378423	378423	2			N	-0-					-0-
12	0	W	391669	-0-	391669	770092	391669	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354000	X	204048	-0-	-149952	-0-	204048	2			N	-0-					-0-
12	365800	X	325786	-0-	-40014	-0-	325786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	15942	-0-		-953	-0-	15942	2			N	-0-			-0-
02	16283	X	16283	-0-		-0-	-0-	16283	2			N	-0-			-0-
03	15717	X	14605	-0-		-1112	-0-	14605	2			N	-0-			-0-
04	15420	X	12440	-0-		-2980	-0-	200	1	12240	2	N	-0-			-0-
05	16554	X	12283	-0-		-4271	-0-	128	1	12155	2	N	-0-			-0-
06	16020	X	12096	-0-		-3924	-0-	122	1	11974	2	N	-0-			-0-
07	16554	X	12237	-0-		-4317	-0-	235	1	12002	2	N	-0-			-0-
08	14601	X	11148	-0-		-3453	-0-	254	1	10894	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	10185	-0-		-2265	-0-	221	1	9964	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	10163	-0-		-2330	-0-	232	1	9931	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	9595	-0-		-2495	-0-	251	1	9344	2	N	-0-			-0-
12	12245	X	8985	-0-		-3260	-0-	248	1	8737	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	27224	-0-		-18997	-0-	27224	2			N	-0-			-0-
02	27144	X	18138	-0-		-9006	-0-	18138	2			N	-0-			-0-
03	29016	X	17376	-0-		-11640	-0-	17376	2			N	-0-			-0-
04	28080	X	18598	-0-		-9482	-0-	18598	2			N	-0-			-0-
05	28551	X	20601	-0-		-7950	-0-	20601	2			N	-0-			-0-
06	26340	X	19140	-0-		-7200	-0-	193	1	18947	2	N	-0-			-0-
07	21517	X	21517	-0-		-0-	-0-	413	1	21104	2	N	-0-			-0-
08	20535	X	20535	-0-		-0-	-0-	468	1	20067	2	N	-0-			-0-
09	17941	X	17941	-0-		-0-	-0-	389	1	17552	2	N	-0-			-0-
10	18096	X	18096	-0-		-0-	-0-	414	1	17682	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	16124	-0-		-916	-0-	422	1	15702	2	N	-0-			-0-
12	17608	X	15939	-0-		-1669	-0-	440	1	15499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24583	X	17873	-0-		-6710	-0-	17873	2			N	-0-			-0-
02	17806	X	16192	-0-		-1614	-0-	16192	2			N	-0-			-0-
03	19034	X	16584	-0-		-2450	-0-	16584	2			N	-0-			-0-
04	18420	X	15928	-0-		-2492	-0-	15928	2			N	-0-			-0-
05	18352	X	16814	-0-		-1538	-0-	16814	2			N	-0-			-0-
06	17310	X	14089	-0-		-3221	-0-	142	1	13947	2	N	-0-			-0-
07	17298	X	14728	-0-		-2570	-0-	283	1	14445	2	N	-0-			-0-
08	16802	X	13849	-0-		-2953	-0-	315	1	13534	2	N	-0-			-0-
09	16260	X	13223	-0-		-3037	-0-	287	1	12936	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	13722	-0-		-3080	-0-	314	1	13408	2	N	-0-			-0-
11	14250	X	12188	-0-		-2062	-0-	319	1	11869	2	N	-0-			-0-
12	14725	X	12243	-0-		-2482	-0-	338	1	11905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	26338	-0-	-5313	-0-	26338	2			N	-0-			-0-
02	26216	X	22644	-0-	-3572	-0-	22644	2			N	-0-			-0-
03	28024	X	22946	-0-	-5078	-0-	22946	2			N	-0-			-0-
04	27120	X	22699	-0-	-4421	-0-	22699	2			N	-0-			-0-
05	28024	X	22985	-0-	-5039	-0-	22985	2			N	-0-			-0-
06	25500	X	21974	-0-	-3526	-0-	21974	2			N	-0-			-0-
07	24211	X	20207	-0-	-4004	-0-	20207	2			N	-0-			-0-
08	22351	X	18936	-0-	-3415	-0-	18936	2			N	-0-			-0-
09	21630	X	19005	-0-	-2625	-0-	19005	2			N	-0-			-0-
10	22351	X	19526	-0-	-2825	-0-	19526	2			N	-0-			-0-
11	21630	X	17732	-0-	-3898	-0-	17732	2			N	-0-			-0-
12	20212	X	17498	-0-	-2714	-0-	17498	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42222	X	35458	-0-	-6764	-0-	35458	2			N	-0-			-0-
02	33350	X	31799	-0-	-1551	-0-	31799	2			N	-0-			-0-
03	35650	X	32534	-0-	-3116	-0-	32534	2			N	-0-			-0-
04	34320	X	30819	-0-	-3501	-0-	30819	2			N	-0-			-0-
05	35464	X	30090	-0-	-5374	-0-	30090	2			N	-0-			-0-
06	34320	X	28484	-0-	-5836	-0-	287	1	28197	2	N	-0-			-0-
07	34007	X	28529	-0-	-5478	-0-	548	1	27981	2	N	-0-			-0-
08	32519	X	6033	-0-	-26486	-0-	137	1	5896	2	N	-0-			-0-
09	30810	X	5394	-0-	-25416	-0-	117	1	5277	2	N	-0-			-0-
10	30613	X	30613	-0-	-0-	-0-	700	1	29913	2	N	-0-			-0-
11	28470	X	24336	-0-	-4134	-0-	637	1	23699	2	N	-0-			-0-
12	28520	X	23264	-0-	-5256	-0-	643	1	22621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 307,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6552	-0-	-1601	-0-	6552	2			N	-0-			-0-
02	6090	X	5978	-0-	-112	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
03	6510	X	6108	-0-	-402	-0-	6108	2			N	-0-			-0-
04	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	5565	-0-	-945	-0-	5565	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	5218	-0-	-1082	-0-	53	1	5165	2	N	-0-			-0-
07	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	115	1	5873	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	123	1	5296	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	4783	-0-	-1217	-0-	104	1	4679	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	4965	-0-	-1018	-0-	114	1	4851	2	N	-0-			-0-
11	5790	X	4565	-0-	-1225	-0-	119	1	4446	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	122	1	4287	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	17682	-0-	-55075	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		27400	-0-	27400	27400	27400	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		53122	-0-	53122	80522	53122	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		41435	-0-	41435	121957	41435	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		37700	-0-	37700	159657	37700	2			N	-0-					-0-
06	193025	X	33368	-0-	-159657	-0-	33368	2			N	-0-					-0-
07	31986	X	31986	-0-	-0-	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
08	45539	X	29622	-0-	-15917	-0-	29622	2			N	-0-					-0-
09	41430	X	26174	-0-	-15256	-0-	26174	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	25275	-0-	-12421	-0-	25275	2			N	-0-					-0-
11	33360	X	23690	-0-	-9670	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
12	31992	X	22671	-0-	-9321	-0-	22671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85312	X	53120	-0-	-32192	-0-	53120	2			N	-0-					-0-
02	54839	X	52460	-0-	-2379	-0-	52460	2			N	-0-					-0-
03	58621	X	50074	-0-	-8547	-0-	50074	2			N	-0-					-0-
04	56730	X	46456	-0-	-10274	-0-	46456	2			N	-0-					-0-
05	56079	X	42141	-0-	-13938	-0-	42141	2			N	-0-					-0-
06	54270	X	11090	-0-	-43180	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
07	56079	X	28799	-0-	-27280	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
08	48515	X	22413	-0-	-26102	-0-	22413	2			N	-0-					-0-
09	46470	X	19464	-0-	-27006	-0-	19464	2			N	-0-					-0-
10	42129	X	16209	-0-	-25920	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
11	27870	X	14653	-0-	-13217	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	11432	-0-	-17367	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67580	X	28058	-0-	-39522	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
02	48604	X	41794	-0-	-6810	-0-	41794	2			N	-0-					-0-
03	51026	X	49475	-0-	-1551	-0-	49475	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	45309	-0-	-4071	-0-	45309	2			N	-0-					-0-
05	44671	X	24025	-0-	-20646	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	47880	X	34364	-0-	-13516	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
07	49476	X	35139	-0-	-14337	-0-	35139	2			N	-0-					-0-
08	46469	X	31907	-0-	-14562	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
09	44970	X	28225	-0-	-16745	-0-	28225	2			N	-0-					-0-
10	35495	X	26992	-0-	-8503	-0-	26992	2			N	-0-					-0-
11	34350	X	27483	-0-	-6867	-0-	27483	2			N	-0-					-0-
12	35154	X	26632	-0-	-8522	-0-	26632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 399,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81003	X	59873	-0-	-21130	-0-	59873	2			N	-0-			-0-
02	55419	X	55419	-0-	-0-	-0-	55419	2			N	-0-			-0-
03	57436	X	57436	-0-	-0-	-0-	57436	2			N	-0-			-0-
04	51839	X	51839	-0-	-0-	-0-	51839	2			N	-0-			-0-
05	51956	X	50421	-0-	-1535	-0-	50421	2			N	-0-			-0-
06	50280	X	47063	-0-	-3217	-0-	47063	2			N	-0-			-0-
07	51956	X	45812	-0-	-6144	-0-	45812	2			N	-0-			-0-
08	56699	X	41283	-0-	-15416	-0-	41283	2			N	-0-			-0-
09	51840	X	39224	-0-	-12616	-0-	39224	2			N	-0-			-0-
10	50406	X	39651	-0-	-10755	-0-	39651	2			N	-0-			-0-
11	47070	X	36920	-0-	-10150	-0-	36920	2			N	-0-			-0-
12	45818	X	38425	-0-	-7393	-0-	38425	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 563,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	27123	-0-	-8496	-0-	27123	2			N	-0-			-0-
02	26100	X	24649	-0-	-1451	-0-	24649	2			N	-0-			-0-
03	27900	X	25070	-0-	-2830	-0-	25070	2			N	-0-			-0-
04	27000	X	19304	-0-	-7696	-0-	19304	2			N	-0-			-0-
05	27125	X	6187	-0-	-20938	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
06	26250	X	23306	-0-	-2944	-0-	235	1	23071	2	N	-0-			-0-
07	26350	X	20786	-0-	-5564	-0-	399	1	20387	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	17979	-0-	-4527	-0-	410	1	17569	2	N	-0-			-0-
09	21780	X	16727	-0-	-5053	-0-	363	1	16364	2	N	-0-			-0-
10	22506	X	14064	-0-	-8442	-0-	322	1	13742	2	N	-0-			-0-
11	21780	X	15621	-0-	-6159	-0-	409	1	15212	2	N	-0-			-0-
12	20801	X	15050	-0-	-5751	-0-	416	1	14634	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41292	X	31134	-0-	-10158	-0-	31134	2			N	-0-			-0-
02	27608	X	27329	-0-	-279	-0-	27329	2			N	-0-			-0-
03	31179	X	31179	-0-	-0-	-0-	31179	2			N	-0-			-0-
04	28560	X	28296	-0-	-264	-0-	28296	2			N	-0-			-0-
05	29512	X	25824	-0-	-3688	-0-	25824	2			N	-0-			-0-
06	28560	X	26056	-0-	-2504	-0-	262	1	25794	2	N	-0-			-0-
07	29512	X	27847	-0-	-1665	-0-	535	1	27312	2	N	-0-			-0-
08	29481	X	25537	-0-	-3944	-0-	582	1	24955	2	N	-0-			-0-
09	28290	X	23366	-0-	-4924	-0-	507	1	22859	2	N	-0-			-0-
10	27838	X	22859	-0-	-4979	-0-	523	1	22336	2	N	-0-			-0-
11	26940	X	20821	-0-	-6119	-0-	545	1	20276	2	N	-0-			-0-
12	27838	X	20511	-0-	-7327	-0-	567	1	19944	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42563	X	29201	-0-	-13362	-0-	29201	2			N	-0-					-0-
02	30624	X	25738	-0-	-4886	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	25611	-0-	-7125	-0-	25611	2			N	-0-					-0-
04	31680	X	23460	-0-	-8220	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	6538	-0-	-23904	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	24939	-0-	-3321	-0-	251	1	24688	2	N	-0-					-0-
07	27528	X	21936	-0-	-5592	-0-	421	1	21515	2	N	-0-					-0-
08	24273	X	19595	-0-	-4678	-0-	446	1	19149	2	N	-0-					-0-
09	23490	X	16472	-0-	-7018	-0-	357	1	16115	2	N	-0-					-0-
10	24273	X	13911	-0-	-10362	-0-	318	1	13593	2	N	-0-					-0-
11	23490	X	12694	-0-	-10796	-0-	332	1	12362	2	N	-0-					-0-
12	21948	X	8577	-0-	-13371	-0-	237	1	8340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258860 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13882 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85343	X	36068	-0-	-49275	-0-	36068	2			N	-0-					-0-
02	63075	X	-0-	-0-	-63075	-0-					N	-0-					-0-
03	67425	X	23170	-0-	-44255	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
04	108485	X	108485	-0-	-0-	-0-	108485	2			N	-0-					-0-
05	83750	X	83750	-0-	-0-	-0-	83750	2			N	-0-					-0-
06	68477	X	68477	-0-	-0-	-0-	68477	2			N	-0-					-0-
07	67425	X	50701	-0-	-16724	-0-	50701	2			N	-0-					-0-
08	112096	X	52627	-0-	-59469	-0-	52627	2			N	-0-					-0-
09	108480	X	40731	-0-	-67749	-0-	40731	2			N	-0-					-0-
10	83762	X	47620	-0-	-36142	-0-	47620	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	41340	-0-	-27150	-0-	41340	2			N	-0-					-0-
12	52638	X	38558	-0-	-14080	-0-	38558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32330	-0-	-17084	-0-	32330	2			N	-0-					-0-
02	33147	X	27867	-0-	-5280	-0-	27867	2			N	-0-					-0-
03	35433	X	24443	-0-	-10990	-0-	24443	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	17868	-0-	-16422	-0-	17868	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	19019	-0-	-14678	-0-	19019	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	10113	-0-	-21177	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	5485	-0-	-24306	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	4386	-0-	-20042	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	3993	-0-	-14427	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	3525	-0-	-15509	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
11	10110	X	2138	-0-	-7972	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	2252	-0-	-3235	-0-	2252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70959	X	32779	-0-	-38180	-0-	32779	2			N	-0-					-0-
02	36888	X	28204	-0-	-8684	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	29265	-0-	-10167	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	23089	-0-	-15071	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	23257	-0-	-13168	-0-	23257	2			N	-0-					-0-
06	31710	X	11254	-0-	-20456	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
07	30163	X	26352	-0-	-3811	-0-	26352	2			N	-0-					-0-
08	28179	X	21778	-0-	-6401	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	19908	-0-	-3192	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
10	26350	X	19108	-0-	-7242	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
11	25500	X	17322	-0-	-8178	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
12	26350	X	17392	-0-	-8958	-0-	17392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282038	X	143323	-0-	-138715	-0-	143323	2			N	-0-					-0-
02	163125	X	117669	-0-	-45456	-0-	117669	2			N	-0-					-0-
03	174375	X	108943	-0-	-65432	-0-	108943	2			N	-0-					-0-
04	168750	X	84481	-0-	-84269	-0-	84481	2			N	-0-					-0-
05	162161	X	84708	-0-	-77453	-0-	84708	2			N	-0-					-0-
06	138690	X	71915	-0-	-66775	-0-	71915	2			N	-0-					-0-
07	125798	X	68200	-0-	-57598	-0-	68200	2			N	-0-					-0-
08	93744	X	58545	-0-	-35199	-0-	58545	2			N	-0-					-0-
09	84480	X	51565	-0-	-32915	-0-	51565	2			N	-0-					-0-
10	84723	X	49252	-0-	-35471	-0-	49252	2			N	-0-					-0-
11	71910	X	41800	-0-	-30110	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
12	68200	X	41219	-0-	-26981	-0-	41219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	27782	-0-	-24422	-0-	27782	2			N	-0-					-0-
02	36366	X	36058	-0-	-308	-0-	36058	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	34015	-0-	-4859	-0-	34015	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	31270	-0-	-6350	-0-	31270	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	11730	-0-	-26803	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	32194	-0-	-5096	-0-	32194	2			N	-0-					-0-
07	38533	X	26999	-0-	-11534	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
08	34007	X	23604	-0-	-10403	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
09	32190	X	18896	-0-	-13294	-0-	18896	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	17419	-0-	-15844	-0-	17419	2			N	-0-					-0-
11	32190	X	19587	-0-	-12603	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
12	27001	X	18485	-0-	-8516	-0-	18485	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84289	X	54448	-0-	-29841	-0-	54448	2			N	-0-					-0-
02	55709	X	47973	-0-	-7736	-0-	47973	2			N	-0-					-0-
03	59551	X	48214	-0-	-11337	-0-	48214	2			N	-0-					-0-
04	57630	X	46527	-0-	-11103	-0-	46527	2			N	-0-					-0-
05	58063	X	45400	-0-	-12663	-0-	45400	2			N	-0-					-0-
06	52680	X	41628	-0-	-11052	-0-	41628	2			N	-0-					-0-
07	51274	X	41992	-0-	-9282	-0-	41992	2			N	-0-					-0-
08	47151	X	41160	-0-	-5991	-0-	41160	2			N	-0-					-0-
09	45630	X	38134	-0-	-7496	-0-	38134	2			N	-0-					-0-
10	45415	X	37818	-0-	-7597	-0-	37818	2			N	-0-					-0-
11	41640	X	35318	-0-	-6322	-0-	35318	2			N	-0-					-0-
12	42005	X	35005	-0-	-7000	-0-	35005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68510	X	46929	-0-	-21581	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	53766	X	41309	-0-	-12457	-0-	41309	2			N	-0-					-0-
03	57474	X	39765	-0-	-17709	-0-	39765	2			N	-0-					-0-
04	52230	X	32576	-0-	-19654	-0-	32576	2			N	-0-					-0-
05	49290	X	33648	-0-	-15642	-0-	33648	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	29863	-0-	-15557	-0-	29863	2			N	-0-					-0-
07	44144	X	32204	-0-	-11940	-0-	32204	2			N	-0-					-0-
08	39773	X	30353	-0-	-9420	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
09	32580	X	28454	-0-	-4126	-0-	28454	2			N	-0-					-0-
10	33635	X	26499	-0-	-7136	-0-	26499	2			N	-0-					-0-
11	31170	X	25347	-0-	-5823	-0-	25347	2			N	-0-					-0-
12	32209	X	24625	-0-	-7584	-0-	24625	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101866	X	61914	-0-	-39952	-0-	61914	2			N	-0-					-0-
02	65163	X	54885	-0-	-10278	-0-	54885	2			N	-0-					-0-
03	69657	X	55931	-0-	-13726	-0-	55931	2			N	-0-					-0-
04	67410	X	50062	-0-	-17348	-0-	50062	2			N	-0-					-0-
05	66402	X	46778	-0-	-19624	-0-	46778	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	39501	-0-	-20409	-0-	39501	2			N	-0-					-0-
07	58683	X	42104	-0-	-16579	-0-	42104	2			N	-0-					-0-
08	50685	X	10002	-0-	-40683	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
09	49050	X	19914	-0-	-29136	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
10	46779	X	38105	-0-	-8674	-0-	38105	2			N	-0-					-0-
11	40740	X	33698	-0-	-7042	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
12	42098	X	31769	-0-	-10329	-0-	31769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69657	X	44219	-0-	-25438	-0-	44219	2			N	-0-					-0-
02	47183	X	38890	-0-	-8293	-0-	38890	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	38262	-0-	-12175	-0-	38262	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	36274	-0-	-12536	-0-	36274	2			N	-0-					-0-
05	46996	X	35848	-0-	-11148	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
06	42780	X	32970	-0-	-9810	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
07	41571	X	11815	-0-	-29756	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	37231	X	4751	-0-	-32480	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	46038	X	46038	-0-	-0-	-0-	46038	2			N	-0-					-0-
10	35836	X	32880	-0-	-2956	-0-	32880	2			N	-0-					-0-
11	32970	X	29332	-0-	-3638	-0-	29332	2			N	-0-					-0-
12	37231	X	28945	-0-	-8286	-0-	28945	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 380,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117304	X	64890	-0-	-52414	-0-	64890	2			N	-0-					-0-
02	93931	X	55403	-0-	-38528	-0-	55403	2			N	-0-					-0-
03	91574	X	53572	-0-	-38002	-0-	53572	2			N	-0-					-0-
04	77790	X	47804	-0-	-29986	-0-	47804	2			N	-0-					-0-
05	72695	X	45587	-0-	-27108	-0-	45587	2			N	-0-					-0-
06	62790	X	40475	-0-	-22315	-0-	40475	2			N	-0-					-0-
07	59210	X	39535	-0-	-19675	-0-	39535	2			N	-0-					-0-
08	47957	X	30497	-0-	-17460	-0-	30497	2			N	-0-					-0-
09	46410	X	32553	-0-	-13857	-0-	32553	2			N	-0-					-0-
10	45601	X	34491	-0-	-11110	-0-	34491	2			N	-0-					-0-
11	40470	X	31649	-0-	-8821	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
12	39525	X	30557	-0-	-8968	-0-	30557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67084	X	39866	-0-	-27218	-0-	39866	2			N	-0-					-0-
02	55709	X	35891	-0-	-19818	-0-	35891	2			N	-0-					-0-
03	53506	X	37247	-0-	-16259	-0-	37247	2			N	-0-					-0-
04	45450	X	34415	-0-	-11035	-0-	34415	2			N	-0-					-0-
05	41850	X	30209	-0-	-11641	-0-	30209	2			N	-0-					-0-
06	38580	X	12105	-0-	-26475	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
07	38378	X	24200	-0-	-14178	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	32355	-0-	-1962	-0-	32355	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	29461	-0-	-3749	-0-	29461	2			N	-0-					-0-
10	30194	X	28397	-0-	-1797	-0-	28397	2			N	-0-					-0-
11	31320	X	21119	-0-	-10201	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
12	32364	X	20396	-0-	-11968	-0-	20396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69099	X	38	-0-	-69061	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	47154	X	-0-	-0-	-47154	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	28860	-0-	-18322	-0-	28860	2			N	-0-					-0-
02	41383	X	24050	-0-	-17333	-0-	24050	2			N	-0-					-0-
03	41416	X	23450	-0-	-17966	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	20474	-0-	-15496	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	19795	-0-	-12166	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	18517	-0-	-9413	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	18155	-0-	-7544	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
08	22940	X	16909	-0-	-6031	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
09	20460	X	16143	-0-	-4317	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	15518	-0-	-4291	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
11	18510	X	14184	-0-	-4326	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
12	18166	X	12335	-0-	-5831	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148428	X	90213	-0-	-58215	-0-	90213	2			N	-0-					-0-
02	127078	X	94027	-0-	-33051	-0-	94027	2			N	-0-					-0-
03	121427	X	83606	-0-	-37821	-0-	83606	2			N	-0-					-0-
04	103140	X	79202	-0-	-23938	-0-	79202	2			N	-0-					-0-
05	100502	X	68013	-0-	-32489	-0-	68013	2			N	-0-					-0-
06	97260	X	58044	-0-	-39216	-0-	58044	2			N	-0-					-0-
07	100502	X	53718	-0-	-46784	-0-	53718	2			N	-0-					-0-
08	78089	X	50294	-0-	-27795	-0-	50294	2			N	-0-					-0-
09	75570	X	46793	-0-	-28777	-0-	46793	2			N	-0-					-0-
10	68014	X	44594	-0-	-23420	-0-	44594	2			N	-0-					-0-
11	58050	X	42867	-0-	-15183	-0-	42867	2			N	-0-					-0-
12	53723	X	41631	-0-	-12092	-0-	41631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 753,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56761	X	50960	-0-	-5801	-0-	50960	2			N	-0-					-0-
02	50866	X	40470	-0-	-10396	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
03	50375	X	36162	-0-	-14213	-0-	36162	2			N	-0-					-0-
04	49320	X	33132	-0-	-16188	-0-	33132	2			N	-0-					-0-
05	50964	X	29858	-0-	-21106	-0-	29858	2			N	-0-					-0-
06	49320	X	26652	-0-	-22668	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
07	43276	X	25668	-0-	-17608	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	24726	-0-	-11451	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
09	33120	X	23930	-0-	-9190	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
10	29853	X	22151	-0-	-7702	-0-	22151	2			N	-0-					-0-
11	26640	X	20257	-0-	-6383	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
12	25668	X	21570	-0-	-4098	-0-	21570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113522	X	55459	-0-	-58063	-0-	55459	2			N	-0-					-0-
02	106198	X	47098	-0-	-59100	-0-	47098	2			N	-0-					-0-
03	92938	X	45752	-0-	-47186	-0-	45752	2			N	-0-					-0-
04	72510	X	40927	-0-	-31583	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	39553	-0-	-23005	-0-	39553	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	35667	-0-	-18003	-0-	35667	2			N	-0-					-0-
07	50344	X	35011	-0-	-15333	-0-	35011	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	33519	-0-	-11338	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
09	40920	X	30791	-0-	-10129	-0-	30791	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	29272	-0-	-10284	-0-	29272	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	25806	-0-	-9864	-0-	25806	2			N	-0-					-0-
12	34999	X	24649	-0-	-10350	-0-	24649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92318	X	58284	-0-	-34034	-0-	58284	2			N	-0-					-0-
02	77198	X	50591	-0-	-26607	-0-	50591	2			N	-0-					-0-
03	76818	X	49851	-0-	-26967	-0-	49851	2			N	-0-					-0-
04	69180	X	43960	-0-	-25220	-0-	43960	2			N	-0-					-0-
05	64077	X	41978	-0-	-22099	-0-	41978	2			N	-0-					-0-
06	56400	X	38322	-0-	-18078	-0-	38322	2			N	-0-					-0-
07	54095	X	36643	-0-	-17452	-0-	36643	2			N	-0-					-0-
08	49569	X	35863	-0-	-13706	-0-	35863	2			N	-0-					-0-
09	43950	X	33522	-0-	-10428	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
10	41974	X	33673	-0-	-8301	-0-	33673	2			N	-0-					-0-
11	38310	X	30605	-0-	-7705	-0-	30605	2			N	-0-					-0-
12	36642	X	30812	-0-	-5830	-0-	30812	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116064	X	65193	-0-	-50871	-0-	65193	2			N	-0-					-0-
02	83491	X	58247	-0-	-25244	-0-	58247	2			N	-0-					-0-
03	81530	X	57783	-0-	-23747	-0-	57783	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	51257	-0-	-21943	-0-	51257	2			N	-0-					-0-
05	70525	X	48709	-0-	-21816	-0-	48709	2			N	-0-					-0-
06	63090	X	44195	-0-	-18895	-0-	44195	2			N	-0-					-0-
07	62279	X	43272	-0-	-19007	-0-	43272	2			N	-0-					-0-
08	50995	X	39232	-0-	-11763	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
09	49350	X	38544	-0-	-10806	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
10	48701	X	35866	-0-	-12835	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
11	44190	X	35083	-0-	-9107	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	34502	-0-	-8774	-0-	34502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258230	X	66397	-0-	-191833	-0-	66397	2			N	-0-			-0-
02	88624	X	57072	-0-	-31552	-0-	57072	2			N	-0-			-0-
03	87079	X	58870	-0-	-28209	-0-	58870	2			N	-0-			-0-
04	76020	X	53364	-0-	-22656	-0-	53364	2			N	-0-			-0-
05	69192	X	48002	-0-	-21190	-0-	48002	2			N	-0-			-0-
06	64260	X	42532	-0-	-21728	-0-	428	1	42104	2	N	-0-			-0-
07	61008	X	41442	-0-	-19566	-0-	796	1	40646	2	N	-0-			-0-
08	56017	X	37525	-0-	-18492	-0-	855	1	36670	2	N	-0-			-0-
09	53370	X	32791	-0-	-20579	-0-	711	1	32080	2	N	-0-			-0-
10	47988	X	32849	-0-	-15139	-0-	751	1	32098	2	N	-0-			-0-
11	42540	X	28837	-0-	-13703	-0-	754	1	28083	2	N	-0-			-0-
12	41447	X	27527	-0-	-13920	-0-	760	1	26767	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249364	X	56699	-0-	-192665	-0-	56699	2			N	-0-			-0-
02	83346	X	47886	-0-	-35460	-0-	47886	2			N	-0-			-0-
03	80352	X	49129	-0-	-31223	-0-	49129	2			N	-0-			-0-
04	69060	X	43976	-0-	-25084	-0-	43976	2			N	-0-			-0-
05	59954	X	38294	-0-	-21660	-0-	38294	2			N	-0-			-0-
06	54870	X	32790	-0-	-22080	-0-	330	1	32460	2	N	-0-			-0-
07	51181	X	32762	-0-	-18419	-0-	629	1	32133	2	N	-0-			-0-
08	44144	X	29142	-0-	-15002	-0-	664	1	28478	2	N	-0-			-0-
09	42720	X	24494	-0-	-18226	-0-	531	1	23963	2	N	-0-			-0-
10	38285	X	23262	-0-	-15023	-0-	532	1	22730	2	N	-0-			-0-
11	32790	X	20162	-0-	-12628	-0-	527	1	19635	2	N	-0-			-0-
12	32767	X	19685	-0-	-13082	-0-	544	1	19141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346642	X	63648	-0-	-282994	-0-	63648	2			N	-0-			-0-
02	106053	X	54720	-0-	-51333	-0-	54720	2			N	-0-			-0-
03	99293	X	52941	-0-	-46352	-0-	52941	2			N	-0-			-0-
04	85110	X	46312	-0-	-38798	-0-	46312	2			N	-0-			-0-
05	69161	X	43880	-0-	-25281	-0-	43880	2			N	-0-			-0-
06	61590	X	39857	-0-	-21733	-0-	401	1	39456	2	N	-0-			-0-
07	58497	X	38640	-0-	-19857	-0-	742	1	37898	2	N	-0-			-0-
08	47957	X	34945	-0-	-13012	-0-	796	1	34149	2	N	-0-			-0-
09	46320	X	30898	-0-	-15422	-0-	670	1	30228	2	N	-0-			-0-
10	43865	X	31092	-0-	-12773	-0-	711	1	30381	2	N	-0-			-0-
11	39870	X	27384	-0-	-12486	-0-	716	1	26668	2	N	-0-			-0-
12	38626	X	27905	-0-	-10721	-0-	771	1	27134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	7278	-0-	-7385	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
02	13717	X	6108	-0-	-7609	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	5786	-0-	-8877	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	5171	-0-	-9019	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	4953	-0-	-3479	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4286	-0-	-2764	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4654	-0-	-1887	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4856	-0-	-124	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3923	-0-	-1037	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	2325	-0-	-2655	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2422	-0-	-2724	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEISENHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 261683 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 14347 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P&A 03-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

01	284115	X	74527	-0-	-209588	-0-	74527	2			N	-0-					-0-
02	106749	X	67852	-0-	-38897	-0-	67852	2			N	-0-					-0-
03	108190	X	60534	-0-	-47656	-0-	60534	2			N	-0-					-0-
04	97110	X	59496	-0-	-37614	-0-	59496	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	53977	-0-	-21291	-0-	53977	2			N	-0-					-0-
06	72120	X	49569	-0-	-22551	-0-	499	1	49070	2	N	-0-					-0-
07	72540	X	51033	-0-	-21507	-0-	980	1	50053	2	N	-0-					-0-
08	61473	X	45487	-0-	-15986	-0-	1036	1	44451	2	N	-0-					-0-
09	59490	X	41960	-0-	-17530	-0-	910	1	41050	2	N	-0-					-0-
10	53971	X	43468	-0-	-10503	-0-	994	1	42474	2	N	-0-					-0-
11	49560	X	41745	-0-	-7815	-0-	1092	1	40653	2	N	-0-					-0-
12	51026	X	39750	-0-	-11276	-0-	1098	1	38652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 629,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	207235	X	76133	-0-	-131102	-0-	76133	2			N	-0-			-0-
02	97382	X	65401	-0-	-31981	-0-	65401	2			N	-0-			-0-
03	88567	X	61230	-0-	-27337	-0-	61230	2			N	-0-			-0-
04	85710	X	51455	-0-	-34255	-0-	51455	2			N	-0-			-0-
05	76136	X	48489	-0-	-27647	-0-	48489	2			N	-0-			-0-
06	73680	X	42416	-0-	-31264	-0-	42416	2			N	-0-			-0-
07	69905	X	39445	-0-	-30460	-0-	2505	1	36940	2	N	-0-			-0-
08	49569	X	36528	-0-	-13041	-0-	2456	1	34072	2	N	-0-			-0-
09	47970	X	30196	-0-	-17774	-0-	1754	1	28442	2	N	-0-			-0-
10	48484	X	22116	-0-	-26368	-0-	1531	1	20585	2	N	-0-			-0-
11	42420	X	28621	-0-	-13799	-0-	1335	1	27286	2	N	-0-			-0-
12	39432	X	24598	-0-	-14834	-0-	1197	1	23401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 526,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323733	X	104478	-0-	-219255	-0-	104478	2			N	-0-			-0-
02	302847	X	91784	-0-	-211063	-0-	91784	2			N	-0-			-0-
03	133703	X	91948	-0-	-41755	-0-	91948	2			N	-0-			-0-
04	121740	X	78577	-0-	-43163	-0-	78577	2			N	-0-			-0-
05	105865	X	70198	-0-	-35667	-0-	70198	2			N	-0-			-0-
06	101100	X	58345	-0-	-42755	-0-	58345	2			N	-0-			-0-
07	98115	X	53907	-0-	-44208	-0-	53907	2			N	-0-			-0-
08	79360	X	52965	-0-	-26395	-0-	52965	2			N	-0-			-0-
09	76800	X	44478	-0-	-32322	-0-	44478	2			N	-0-			-0-
10	70184	X	41742	-0-	-28442	-0-	41742	2			N	-0-			-0-
11	58350	X	37225	-0-	-21125	-0-	37225	2			N	-0-			-0-
12	53909	X	36130	-0-	-17779	-0-	36130	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359631	X	73537	-0-	-286094	-0-	73537	2			N	-0-			-0-
02	336429	X	63118	-0-	-273311	-0-	63118	2			N	-0-			-0-
03	103850	X	64619	-0-	-39231	-0-	64619	2			N	-0-			-0-
04	100500	X	54305	-0-	-46195	-0-	54305	2			N	-0-			-0-
05	83080	X	48809	-0-	-34271	-0-	48809	2			N	-0-			-0-
06	71160	X	39721	-0-	-31439	-0-	39721	2			N	-0-			-0-
07	67456	X	37018	-0-	-30438	-0-	37018	2			N	-0-			-0-
08	54653	X	34457	-0-	-20196	-0-	34457	2			N	-0-			-0-
09	52890	X	32302	-0-	-20588	-0-	32302	2			N	-0-			-0-
10	48794	X	30566	-0-	-18228	-0-	30566	2			N	-0-			-0-
11	39720	X	27903	-0-	-11817	-0-	27903	2			N	-0-			-0-
12	37014	X	26860	-0-	-10154	-0-	26860	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 533,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	153791	X	64187	-0-	-89604	-0-	64187	2			N	-0-			-0-
02	143869	X	61667	-0-	-82202	-0-	61667	2			N	-0-			-0-
03	83173	X	63051	-0-	-20122	-0-	63051	2			N	-0-			-0-
04	0	W	56026	-0-	56026	56026	56026	2			N	-0-			-0-
05	0	W	51663	-0-	51663	107689	51663	2			N	-0-			-0-
06	152834	X	45145	-0-	-107689	-0-	45145	2			N	-0-			-0-
07	65906	X	44107	-0-	-21799	-0-	2801	1	41306	2	N	-0-			-0-
08	52576	X	39852	-0-	-12724	-0-	2680	1	37172	2	N	-0-			-0-
09	50880	X	36161	-0-	-14719	-0-	2101	1	34060	2	N	-0-			-0-
10	51677	X	35064	-0-	-16613	-0-	2427	1	32637	2	N	-0-			-0-
11	45150	X	29733	-0-	-15417	-0-	1387	1	28346	2	N	-0-			-0-
12	44113	X	29670	-0-	-14443	-0-	1444	1	28226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194370	X	75604	-0-	-118766	-0-	75604	2			N	-0-			-0-
02	181830	X	64471	-0-	-117359	-0-	64471	2			N	-0-			-0-
03	97464	X	62544	-0-	-34920	-0-	62544	2			N	-0-			-0-
04	94320	X	60057	-0-	-34263	-0-	60057	2			N	-0-			-0-
05	83297	X	54495	-0-	-28802	-0-	54495	2			N	-0-			-0-
06	73170	X	46734	-0-	-26436	-0-	46734	2			N	-0-			-0-
07	68913	X	43488	-0-	-25425	-0-	43488	2			N	-0-			-0-
08	62558	X	39773	-0-	-22785	-0-	39773	2			N	-0-			-0-
09	60060	X	34734	-0-	-25326	-0-	34734	2			N	-0-			-0-
10	54498	X	32367	-0-	-22131	-0-	32367	2			N	-0-			-0-
11	46740	X	29033	-0-	-17707	-0-	29033	2			N	-0-			-0-
12	43493	X	28163	-0-	-15330	-0-	28163	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 571,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274133	X	113714	-0-	-160419	-0-	113714	2			N	-0-			-0-
02	256447	X	109656	-0-	-146791	-0-	109656	2			N	-0-			-0-
03	105249	X	105249	-0-	-0-	-0-	105249	2			N	-0-			-0-
04	141390	X	37345	-0-	-104045	-0-	37345	2			N	-0-			-0-
05	117211	X	103653	-0-	-13558	-0-	103653	2			N	-0-			-0-
06	113430	X	86828	-0-	-26602	-0-	86828	2			N	-0-			-0-
07	117211	X	78150	-0-	-39061	-0-	78150	2			N	-0-			-0-
08	95573	X	67015	-0-	-28558	-0-	67015	2			N	-0-			-0-
09	92490	X	60666	-0-	-31824	-0-	60666	2			N	-0-			-0-
10	95573	X	55800	-0-	-39773	-0-	55800	2			N	-0-			-0-
11	86820	X	50913	-0-	-35907	-0-	50913	2			N	-0-			-0-
12	78151	X	49566	-0-	-28585	-0-	49566	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 918,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258137	X	145430	-0-		-112707		-0-	145430	2			N	-0-				-0-
02	241483	X	125191	-0-		-116292		-0-	125191	2			N	-0-				-0-
03	176576	X	119030	-0-		-57546		-0-	119030	2			N	-0-				-0-
04	152370	X	106312	-0-		-46058		-0-	106312	2			N	-0-				-0-
05	157449	X	98102	-0-		-59347		-0-	98102	2			N	-0-				-0-
06	140730	X	86811	-0-		-53919		-0-	86811	2			N	-0-				-0-
07	133827	X	83162	-0-		-50665		-0-	83162	2			N	-0-				-0-
08	119040	X	78320	-0-		-40720		-0-	78320	2			N	-0-				-0-
09	106320	X	69698	-0-		-36622		-0-	69698	2			N	-0-				-0-
10	98115	X	64477	-0-		-33638		-0-	64477	2			N	-0-				-0-
11	86820	X	59473	-0-		-27347		-0-	59473	2			N	-0-				-0-
12	83173	X	56247	-0-		-26926		-0-	56247	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272242	X	80601	-0-		-191641		-0-	80601	2			N	-0-				-0-
02	254678	X	68257	-0-		-186421		-0-	68257	2			N	-0-				-0-
03	65275	X	65275	-0-		-0-		-0-	65275	2			N	-0-				-0-
04	98280	X	55875	-0-		-42405		-0-	55875	2			N	-0-				-0-
05	91264	X	51224	-0-		-40040		-0-	51224	2			N	-0-				-0-
06	78000	X	43293	-0-		-34707		-0-	43293	2			N	-0-				-0-
07	72974	X	39990	-0-		-32984		-0-	39990	2			N	-0-				-0-
08	56141	X	38168	-0-		-17973		-0-	38168	2			N	-0-				-0-
09	54330	X	32731	-0-		-21599		-0-	32731	2			N	-0-				-0-
10	51212	X	30732	-0-		-20480		-0-	30732	2			N	-0-				-0-
11	43290	X	28438	-0-		-14852		-0-	28438	2			N	-0-				-0-
12	39990	X	27801	-0-		-12189		-0-	27801	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 562,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330801	X	111176	-0-		-219625		-0-	111176	2			N	-0-				-0-
02	309459	X	92687	-0-		-216772		-0-	92687	2			N	-0-				-0-
03	89259	X	89259	-0-		-0-		-0-	89259	2			N	-0-				-0-
04	128190	X	76617	-0-		-51573		-0-	76617	2			N	-0-				-0-
05	111166	X	71834	-0-		-39332		-0-	71834	2			N	-0-				-0-
06	107580	X	62732	-0-		-44848		-0-	62732	2			N	-0-				-0-
07	99076	X	55759	-0-		-43317		-0-	55759	2			N	-0-				-0-
08	84971	X	54526	-0-		-30445		-0-	54526	2			N	-0-				-0-
09	76620	X	47199	-0-		-29421		-0-	47199	2			N	-0-				-0-
10	71827	X	44698	-0-		-27129		-0-	44698	2			N	-0-				-0-
11	62730	X	40996	-0-		-21734		-0-	40996	2			N	-0-				-0-
12	55769	X	40011	-0-		-15758		-0-	40011	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 787,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	355756	X	120068	-0-	-235688	-0-	120068	2		N	-0-			-0-
02	332804	X	107082	-0-	-225722	-0-	107082	2		N	-0-			-0-
03	355756	X	97662	-0-	-258094	-0-	97662	2		N	-0-			-0-
04	199620	X	86657	-0-	-112963	-0-	86657	2		N	-0-			-0-
05	162006	X	82067	-0-	-79939	-0-	82067	2		N	-0-			-0-
06	116190	X	70125	-0-	-46065	-0-	70125	2		N	-0-			-0-
07	114452	X	68409	-0-	-46043	-0-	68409	2		N	-0-			-0-
08	88722	X	63058	-0-	-25664	-0-	63058	2		N	-0-			-0-
09	85860	X	57919	-0-	-27941	-0-	57919	2		N	-0-			-0-
10	82057	X	59296	-0-	-22761	-0-	59296	2		N	-0-			-0-
11	70140	X	52307	-0-	-17833	-0-	52307	2		N	-0-			-0-
12	68417	X	49976	-0-	-18441	-0-	49976	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274288	X	113760	-0-	-160528	-0-	113760	2		N	-0-			-0-
02	256592	X	95319	-0-	-161273	-0-	95319	2		N	-0-			-0-
03	274288	X	93887	-0-	-180401	-0-	93887	2		N	-0-			-0-
04	130020	X	82440	-0-	-47580	-0-	82440	2		N	-0-			-0-
05	124837	X	73756	-0-	-51081	-0-	73756	2		N	-0-			-0-
06	110100	X	64908	-0-	-45192	-0-	64908	2		N	-0-			-0-
07	101897	X	61393	-0-	-40504	-0-	61393	2		N	-0-			-0-
08	91295	X	57760	-0-	-33535	-0-	57760	2		N	-0-			-0-
09	82440	X	50197	-0-	-32243	-0-	50197	2		N	-0-			-0-
10	73749	X	45705	-0-	-28044	-0-	45705	2		N	-0-			-0-
11	64920	X	42085	-0-	-22835	-0-	42085	2		N	-0-			-0-
12	61380	X	41294	-0-	-20086	-0-	41294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 822,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	358639	X	162595	-0-	-196044	-0-	162595	2		N	-0-			-0-
02	335501	X	135886	-0-	-199615	-0-	135886	2		N	-0-			-0-
03	358639	X	128482	-0-	-230157	-0-	128482	2		N	-0-			-0-
04	190020	X	100838	-0-	-89182	-0-	100838	2		N	-0-			-0-
05	178963	X	103053	-0-	-75910	-0-	103053	2		N	-0-			-0-
06	157350	X	88426	-0-	-68924	-0-	88426	2		N	-0-			-0-
07	145266	X	79178	-0-	-66088	-0-	79178	2		N	-0-			-0-
08	112685	X	65955	-0-	-46730	-0-	65955	2		N	-0-			-0-
09	100830	X	55625	-0-	-45205	-0-	55625	2		N	-0-			-0-
10	103044	X	55412	-0-	-47632	-0-	55412	2		N	-0-			-0-
11	88440	X	52820	-0-	-35620	-0-	52820	2		N	-0-			-0-
12	79174	X	48163	-0-	-31011	-0-	48163	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275683	X	38005	-0-	-237678	-0-	38005	2			N	-0-					-0-
02	257897	X	56823	-0-	-201074	-0-	56823	2			N	-0-					-0-
03	275683	X	110552	-0-	-165131	-0-	110552	2			N	-0-					-0-
04	106830	X	88865	-0-	-17965	-0-	88865	2			N	-0-					-0-
05	100595	X	82301	-0-	-18294	-0-	82301	2			N	-0-					-0-
06	106980	X	66878	-0-	-40102	-0-	66878	2			N	-0-					-0-
07	110546	X	59676	-0-	-50870	-0-	59676	2			N	-0-					-0-
08	93155	X	57517	-0-	-35638	-0-	57517	2			N	-0-					-0-
09	88860	X	50945	-0-	-37915	-0-	50945	2			N	-0-					-0-
10	82305	X	48534	-0-	-33771	-0-	48534	2			N	-0-					-0-
11	66870	X	42816	-0-	-24054	-0-	42816	2			N	-0-					-0-
12	59675	X	41093	-0-	-18582	-0-	41093	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335234	X	133146	-0-	-202088	-0-	133146	2			N	-0-					-0-
02	313606	X	113579	-0-	-200027	-0-	113579	2			N	-0-					-0-
03	335234	X	108982	-0-	-226252	-0-	108982	2			N	-0-					-0-
04	324420	X	95507	-0-	-228913	-0-	95507	2			N	-0-					-0-
05	121427	X	89903	-0-	-31524	-0-	89903	2			N	-0-					-0-
06	128850	X	77070	-0-	-51780	-0-	77070	2			N	-0-					-0-
07	121427	X	72903	-0-	-48524	-0-	72903	2			N	-0-					-0-
08	108996	X	66954	-0-	-42042	-0-	66954	2			N	-0-					-0-
09	95520	X	59544	-0-	-35976	-0-	59544	2			N	-0-					-0-
10	89900	X	56618	-0-	-33282	-0-	56618	2			N	-0-					-0-
11	77070	X	50073	-0-	-26997	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
12	72912	X	47171	-0-	-25741	-0-	47171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298623	X	124551	-0-	-174072	-0-	124551	2			N	-0-					-0-
02	279357	X	100911	-0-	-178446	-0-	100911	2			N	-0-					-0-
03	298623	X	98887	-0-	-199736	-0-	98887	2			N	-0-					-0-
04	87470	X	87470	-0-	-0-	-0-	87470	2			N	-0-					-0-
05	138663	X	80828	-0-	-57835	-0-	80828	2			N	-0-					-0-
06	120540	X	70802	-0-	-49738	-0-	70802	2			N	-0-					-0-
07	107880	X	67702	-0-	-40178	-0-	67702	2			N	-0-					-0-
08	96317	X	63307	-0-	-33010	-0-	63307	2			N	-0-					-0-
09	87480	X	56195	-0-	-31285	-0-	56195	2			N	-0-					-0-
10	80817	X	53251	-0-	-27566	-0-	53251	2			N	-0-					-0-
11	70800	X	46415	-0-	-24385	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
12	67704	X	43738	-0-	-23966	-0-	43738	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 894,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305412	X	79962	-0-	-225450	-0-	79962	2			N	-0-					-0-
02	285708	X	61236	-0-	-224472	-0-	61236	2			N	-0-					-0-
03	305412	X	49482	-0-	-255930	-0-	49482	2			N	-0-					-0-
04	39448	X	39448	-0-	-0-	-0-	39448	2			N	-0-					-0-
05	83080	X	35172	-0-	-47908	-0-	35172	2			N	-0-					-0-
06	77370	X	29197	-0-	-48173	-0-	29197	2			N	-0-					-0-
07	65472	X	26631	-0-	-38841	-0-	26631	2			N	-0-					-0-
08	44330	X	24909	-0-	-19421	-0-	24909	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	22385	-0-	-17065	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
10	35185	X	18920	-0-	-16265	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
11	29190	X	17740	-0-	-11450	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	15889	-0-	-10740	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	80201	-0-	80201	1489406	80201	2			N	-0-					-0-
02	0	W	64272	-0-	64272	1553678	64272	2			N	-0-					-0-
03	0	W	58127	-0-	58127	1611805	58127	2			N	-0-					-0-
04	0	W	47892	-0-	47892	1659697	47892	2			N	-0-					-0-
05	0	W	43665	-0-	43665	1703362	43665	2			N	-0-					-0-
06	1740166	X	36804	-0-	-1703362	-0-	36804	2			N	-0-					-0-
07	68696	X	33849	-0-	-34847	-0-	33849	2			N	-0-					-0-
08	58125	X	28786	-0-	-29339	-0-	28786	2			N	-0-					-0-
09	47880	X	27076	-0-	-20804	-0-	27076	2			N	-0-					-0-
10	43679	X	25510	-0-	-18169	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
11	36810	X	23026	-0-	-13784	-0-	23026	2			N	-0-					-0-
12	33852	X	21248	-0-	-12604	-0-	21248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265949	X	146219	-0-	-119730	-0-	146219	2			N	-0-					-0-
02	248791	X	127174	-0-	-121617	-0-	127174	2			N	-0-					-0-
03	265949	X	118347	-0-	-147602	-0-	118347	2			N	-0-					-0-
04	257370	X	100481	-0-	-156889	-0-	100481	2			N	-0-					-0-
05	164114	X	87554	-0-	-76560	-0-	87554	2			N	-0-					-0-
06	141510	X	78506	-0-	-63004	-0-	78506	2			N	-0-					-0-
07	135935	X	76000	-0-	-59935	-0-	76000	2			N	-0-					-0-
08	118358	X	66891	-0-	-51467	-0-	66891	2			N	-0-					-0-
09	100470	X	57777	-0-	-42693	-0-	57777	2			N	-0-					-0-
10	87544	X	51921	-0-	-35623	-0-	51921	2			N	-0-					-0-
11	78510	X	48218	-0-	-30292	-0-	48218	2			N	-0-					-0-
12	76012	X	44280	-0-	-31732	-0-	44280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375968	X	156595	-0-	-219373	-0-	156595	2			N	-0-					-0-
02	351712	X	170607	-0-	-181105	-0-	170607	2			N	-0-					-0-
03	375968	X	159001	-0-	-216967	-0-	159001	2			N	-0-					-0-
04	363840	X	137166	-0-	-226674	-0-	137166	2			N	-0-					-0-
05	182373	X	126388	-0-	-55985	-0-	126388	2			N	-0-					-0-
06	176490	X	111060	-0-	-65430	-0-	111060	2			N	-0-					-0-
07	182373	X	74459	-0-	-107914	-0-	74459	2			N	-0-					-0-
08	158999	X	111261	-0-	-47738	-0-	111261	2			N	-0-					-0-
09	137160	X	93917	-0-	-43243	-0-	93917	2			N	-0-					-0-
10	126387	X	86309	-0-	-40078	-0-	86309	2			N	-0-					-0-
11	111060	X	75124	-0-	-35936	-0-	75124	2			N	-0-					-0-
12	111259	X	69843	-0-	-41416	-0-	69843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAP MINERALS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262835 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 14354 PERF.15750 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	46466	-0-	-6761	-0-	46466	2			N	-0-					-0-
02	49793	X	9406	-0-	-40387	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	7330	-0-	-45897	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	51510	X	5942	-0-	-45568	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	5191	-0-	-41278	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	44970	X	4268	-0-	-40702	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	3845	-0-	-6199	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	3405	-0-	-3911	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	2900	-0-	-3040	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	2357	-0-	-2820	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	1866	-0-	-2394	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1897	-0-	-1947	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285820	X	113271	-0-	-172549	-0-	113271	2			N	-0-					-0-
02	267380	X	99903	-0-	-167477	-0-	99903	2			N	-0-					-0-
03	285820	X	102575	-0-	-183245	-0-	102575	2			N	-0-					-0-
04	276600	X	45060	-0-	-231540	-0-	45060	2			N	-0-					-0-
05	99683	X	99683	-0-	-0-	-0-	99683	2			N	-0-					-0-
06	109620	X	82769	-0-	-26851	-0-	82769	2			N	-0-					-0-
07	106795	X	79730	-0-	-27065	-0-	79730	2			N	-0-					-0-
08	102579	X	73855	-0-	-28724	-0-	73855	2			N	-0-					-0-
09	96480	X	63284	-0-	-33196	-0-	63284	2			N	-0-					-0-
10	99696	X	56657	-0-	-43039	-0-	56657	2			N	-0-					-0-
11	82770	X	51586	-0-	-31184	-0-	51586	2			N	-0-					-0-
12	79732	X	49900	-0-	-29832	-0-	49900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209436	X	88461	-0-	-120975	-0-	88461	2			N	-0-					-0-
02	195924	X	79631	-0-	-116293	-0-	79631	2			N	-0-					-0-
03	209436	X	70998	-0-	-138438	-0-	70998	2			N	-0-					-0-
04	202680	X	30586	-0-	-172094	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
05	209436	X	70935	-0-	-138501	-0-	70935	2			N	-0-					-0-
06	85620	X	52108	-0-	-33512	-0-	52108	2			N	-0-					-0-
07	85126	X	45216	-0-	-39910	-0-	45216	2			N	-0-					-0-
08	70990	X	41125	-0-	-29865	-0-	41125	2			N	-0-					-0-
09	68640	X	34524	-0-	-34116	-0-	34524	2			N	-0-					-0-
10	70928	X	32994	-0-	-37934	-0-	32994	2			N	-0-					-0-
11	52110	X	29784	-0-	-22326	-0-	29784	2			N	-0-					-0-
12	45229	X	27621	-0-	-17608	-0-	27621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325996	X	180579	-0-	-145417	-0-	180579	2			N	-0-					-0-
02	304964	X	151453	-0-	-153511	-0-	151453	2			N	-0-					-0-
03	325996	X	145237	-0-	-180759	-0-	145237	2			N	-0-					-0-
04	315480	X	119122	-0-	-196358	-0-	119122	2			N	-0-					-0-
05	325996	X	109370	-0-	-216626	-0-	109370	2			N	-0-					-0-
06	174750	X	93952	-0-	-80798	-0-	93952	2			N	-0-					-0-
07	161913	X	92764	-0-	-69149	-0-	92764	2			N	-0-					-0-
08	145235	X	85810	-0-	-59425	-0-	85810	2			N	-0-					-0-
09	119130	X	68090	-0-	-51040	-0-	68090	2			N	-0-					-0-
10	109368	X	69188	-0-	-40180	-0-	69188	2			N	-0-					-0-
11	93960	X	61501	-0-	-32459	-0-	61501	2			N	-0-					-0-
12	92752	X	62386	-0-	-30366	-0-	62386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340752	X	29765	-0-	-310987	-0-	29765	2			N	-0-					-0-
02	318768	X	6852	-0-	-311916	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
03	340752	X	70291	-0-	-270461	-0-	70291	2			N	-0-					-0-
04	329760	X	48812	-0-	-280948	-0-	48812	2			N	-0-					-0-
05	340752	X	-0-	-0-	-340752	-0-					N	-0-					-0-
06	68010	X	-0-	-0-	-68010	-0-					N	-0-					-0-
07	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
08	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
09	48810	X	-0-	-0-	-48810	-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: 155,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282286	X	168987	-0-	-113299	-0-	168987	2			N	-0-					-0-
02	264074	X	143924	-0-	-120150	-0-	143924	2			N	-0-					-0-
03	282286	X	125854	-0-	-156432	-0-	125854	2			N	-0-					-0-
04	273180	X	97594	-0-	-175586	-0-	97594	2			N	-0-					-0-
05	282286	X	111114	-0-	-171172	-0-	111114	2			N	-0-					-0-
06	163530	X	93299	-0-	-70231	-0-	93299	2			N	-0-					-0-
07	153853	X	90833	-0-	-63020	-0-	90833	2			N	-0-					-0-
08	125860	X	84097	-0-	-41763	-0-	84097	2			N	-0-					-0-
09	107520	X	72967	-0-	-34553	-0-	72967	2			N	-0-					-0-
10	111104	X	67441	-0-	-43663	-0-	67441	2			N	-0-					-0-
11	93300	X	58536	-0-	-34764	-0-	58536	2			N	-0-					-0-
12	90830	X	57090	-0-	-33740	-0-	57090	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342643	X	253934	-0-	-88709	-0-	253934	2			N	-0-					-0-
02	320537	X	207495	-0-	-113042	-0-	207495	2			N	-0-					-0-
03	342643	X	176918	-0-	-165725	-0-	176918	2			N	-0-					-0-
04	331590	X	154008	-0-	-177582	-0-	154008	2			N	-0-					-0-
05	342643	X	147773	-0-	-194870	-0-	147773	2			N	-0-					-0-
06	245730	X	132744	-0-	-112986	-0-	132744	2			N	-0-					-0-
07	221805	X	131134	-0-	-90671	-0-	131134	2			N	-0-					-0-
08	176917	X	119644	-0-	-57273	-0-	119644	2			N	-0-					-0-
09	154020	X	109696	-0-	-44324	-0-	109696	2			N	-0-					-0-
10	147777	X	104228	-0-	-43549	-0-	104228	2			N	-0-					-0-
11	132750	X	91595	-0-	-41155	-0-	91595	2			N	-0-					-0-
12	131130	X	84504	-0-	-46626	-0-	84504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132394	X	132394	-0-	-0-	-0-	132394	2			N	-0-					-0-
02	295272	X	295272	-0-	-0-	-0-	295272	2			N	-0-					-0-
03	287193	X	287193	-0-	-0-	-0-	287193	2			N	-0-					-0-
04	245295	X	245295	-0-	-0-	-0-	245295	2			N	-0-					-0-
05	74462	X	59174	-0-	-15288	-0-	59174	2			N	-0-					-0-
06	237001	X	237001	-0-	-0-	-0-	237001	2			N	-0-					-0-
07	74462	X	30874	-0-	-43588	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
08	183447	X	183447	-0-	-0-	-0-	183447	2			N	-0-					-0-
09	173828	X	173828	-0-	-0-	-0-	173828	2			N	-0-					-0-
10	170889	X	170889	-0-	-0-	-0-	170889	2			N	-0-					-0-
11	162534	X	162534	-0-	-0-	-0-	162534	2			N	-0-					-0-
12	151776	X	151776	-0-	-0-	-0-	151776	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	177427	-0-	177427	177427	177427	2			N	-0-					-0-
02	0	W	264633	-0-	264633	442060	264633	2			N	-0-					-0-
03	0	W	243582	-0-	243582	685642	243582	2			N	-0-					-0-
04	0	W	210328	-0-	210328	895970	210328	2			N	-0-					-0-
05	0	W	50188	-0-	50188	946158	50188	2			N	-0-					-0-
06	0	W	159647	-0-	159647	1105805	159647	2			N	-0-					-0-
07	1302622	X	196817	-0-	-1105805	-0-	196817	2			N	-0-					-0-
08	243567	X	173904	-0-	-69663	-0-	173904	2			N	-0-					-0-
09	210330	X	155277	-0-	-55053	-0-	155277	2			N	-0-					-0-
10	196819	X	152177	-0-	-44642	-0-	152177	2			N	-0-					-0-
11	190470	X	135502	-0-	-54968	-0-	135502	2			N	-0-					-0-
12	196819	X	125085	-0-	-71734	-0-	125085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,044,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233301	X	233301	-0-	-0-	-0-	233301	2			N	-0-					-0-
02	588439	X	289565	-0-	-298874	-0-	289565	2			N	-0-					-0-
03	629021	X	293804	-0-	-335217	-0-	293804	2			N	-0-					-0-
04	608730	X	262339	-0-	-346391	-0-	262339	2			N	-0-					-0-
05	629021	X	70365	-0-	-558656	-0-	70365	2			N	-0-					-0-
06	608730	X	245902	-0-	-362828	-0-	245902	2			N	-0-					-0-
07	309535	X	34996	-0-	-274539	-0-	34996	2			N	-0-					-0-
08	293818	X	229339	-0-	-64479	-0-	229339	2			N	-0-					-0-
09	262350	X	221255	-0-	-41095	-0-	221255	2			N	-0-					-0-
10	254107	X	210870	-0-	-43237	-0-	210870	2			N	-0-					-0-
11	245910	X	186246	-0-	-59664	-0-	186246	2			N	-0-					-0-
12	229338	X	176983	-0-	-52355	-0-	176983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		116751	-0-	116751	116751	116751	2			N	-0-					-0-
02	412777	X	296026	-0-	-116751	-0-	296026	2			N	-0-					-0-
03	280475	X	280475	-0-	-0-	-0-	280475	2			N	-0-					-0-
04	237784	X	237784	-0-	-0-	-0-	237784	2			N	-0-					-0-
05	137578	X	47282	-0-	-90296	-0-	47282	2			N	-0-					-0-
06	193025	X	193025	-0-	-0-	-0-	193025	2			N	-0-					-0-
07	137578	X	27705	-0-	-109873	-0-	27705	2			N	-0-					-0-
08	147256	X	147256	-0-	-0-	-0-	147256	2			N	-0-					-0-
09	172237	X	172237	-0-	-0-	-0-	172237	2			N	-0-					-0-
10	166978	X	166978	-0-	-0-	-0-	166978	2			N	-0-					-0-
11	136113	X	136113	-0-	-0-	-0-	136113	2			N	-0-					-0-
12	137578	X	131947	-0-	-5631	-0-	131947	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149812	X	149812	-0-		-0-	-0-	149812	2			N	-0-					-0-
02	286839	X	225887	-0-		-60952	-0-	225887	2			N	-0-					-0-
03	306621	X	215433	-0-		-91188	-0-	215433	2			N	-0-					-0-
04	296730	X	177876	-0-		-118854	-0-	177876	2			N	-0-					-0-
05	306621	X	206664	-0-		-99957	-0-	206664	2			N	-0-					-0-
06	296730	X	148306	-0-		-148424	-0-	148306	2			N	-0-					-0-
07	241459	X	159023	-0-		-82436	-0-	159023	2			N	-0-					-0-
08	215419	X	144452	-0-		-70967	-0-	144452	2			N	-0-					-0-
09	200010	X	118452	-0-		-81558	-0-	118452	2			N	-0-					-0-
10	206677	X	110982	-0-		-95695	-0-	110982	2			N	-0-					-0-
11	153900	X	97762	-0-		-56138	-0-	97762	2			N	-0-					-0-
12	159030	X	93512	-0-		-65518	-0-	93512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		90225	-0-		90225	90225	90225	2			N	-0-					-0-
02	321184	X	230959	-0-		-90225	-0-	230959	2			N	-0-					-0-
03	205294	X	205294	-0-		-0-	-0-	205294	2			N	-0-					-0-
04	171484	X	171484	-0-		-0-	-0-	171484	2			N	-0-					-0-
05	160643	X	160643	-0-		-0-	-0-	160643	2			N	-0-					-0-
06	148028	X	148028	-0-		-0-	-0-	148028	2			N	-0-					-0-
07	143072	X	143072	-0-		-0-	-0-	143072	2			N	-0-					-0-
08	133963	X	133963	-0-		-0-	-0-	133963	2			N	-0-					-0-
09	116760	X	116760	-0-		-0-	-0-	116760	2			N	-0-					-0-
10	109820	X	109820	-0-		-0-	-0-	109820	2			N	-0-					-0-
11	102630	X	96295	-0-		-6335	-0-	96295	2			N	-0-					-0-
12	106051	X	90917	-0-		-15134	-0-	90917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		54166	-0-		54166	54166	54166	2			N	-0-					-0-
02	337555	X	283389	-0-		-54166	-0-	283389	2			N	-0-					-0-
03	322338	X	263326	-0-		-59012	-0-	263326	2			N	-0-					-0-
04	311940	X	221934	-0-		-90006	-0-	221934	2			N	-0-					-0-
05	322338	X	206249	-0-		-116089	-0-	206249	2			N	-0-					-0-
06	311940	X	162188	-0-		-149752	-0-	162188	2			N	-0-					-0-
07	302932	X	159273	-0-		-143659	-0-	159273	2			N	-0-					-0-
08	263314	X	148392	-0-		-114922	-0-	148392	2			N	-0-					-0-
09	192348	X	135083	-0-		-57265	-0-	135083	2			N	-0-					-0-
10	206243	X	127947	-0-		-78296	-0-	127947	2			N	-0-					-0-
11	162180	X	113998	-0-		-48182	-0-	113998	2			N	-0-					-0-
12	159278	X	106180	-0-		-53098	-0-	106180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374108	X	111989	-0-	-262119	-0-	111989	2			N	-0-					-0-
02	349972	X	100943	-0-	-249029	-0-	100943	2			N	-0-					-0-
03	374108	X	105010	-0-	-269098	-0-	105010	2			N	-0-					-0-
04	362040	X	90435	-0-	-271605	-0-	90435	2			N	-0-					-0-
05	374108	X	83329	-0-	-290779	-0-	83329	2			N	-0-					-0-
06	362040	X	71439	-0-	-290601	-0-	71439	2			N	-0-					-0-
07	215822	X	64249	-0-	-151573	-0-	64249	2			N	-0-					-0-
08	210025	X	63654	-0-	-146371	-0-	63654	2			N	-0-					-0-
09	180870	X	110690	-0-	-70180	-0-	110690	2			N	-0-					-0-
10	166656	X	106337	-0-	-60319	-0-	106337	2			N	-0-					-0-
11	93778	X	93778	-0-	-0-	-0-	93778	2			N	-0-					-0-
12	114390	X	91431	-0-	-22959	-0-	91431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329096	X	61250	-0-	-267846	-0-	61250	2			N	-0-					-0-
02	307864	X	51785	-0-	-256079	-0-	51785	2			N	-0-					-0-
03	329096	X	48833	-0-	-280263	-0-	48833	2			N	-0-					-0-
04	318480	X	42877	-0-	-275603	-0-	42877	2			N	-0-					-0-
05	329096	X	39428	-0-	-289668	-0-	39428	2			N	-0-					-0-
06	318480	X	34385	-0-	-284095	-0-	34385	2			N	-0-					-0-
07	31698	X	31698	-0-	-0-	-0-	31698	2			N	-0-					-0-
08	48825	X	28749	-0-	-20076	-0-	28749	2			N	-0-					-0-
09	42870	X	24475	-0-	-18395	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
10	39432	X	23092	-0-	-16340	-0-	23092	2			N	-0-					-0-
11	34380	X	21467	-0-	-12913	-0-	21467	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	20600	-0-	-11113	-0-	20600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338365	X	85667	-0-	-252698	-0-	85667	2			N	-0-					-0-
02	316535	X	170808	-0-	-145727	-0-	170808	2			N	-0-					-0-
03	338365	X	162065	-0-	-176300	-0-	162065	2			N	-0-					-0-
04	327450	X	146069	-0-	-181381	-0-	146069	2			N	-0-					-0-
05	338365	X	46434	-0-	-291931	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
06	327450	X	155692	-0-	-171758	-0-	155692	2			N	-0-					-0-
07	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	19927	2			N	-0-					-0-
08	162068	X	148022	-0-	-14046	-0-	148022	2			N	-0-					-0-
09	155700	X	128459	-0-	-27241	-0-	128459	2			N	-0-					-0-
10	160890	X	106089	-0-	-54801	-0-	106089	2			N	-0-					-0-
11	155700	X	94601	-0-	-61099	-0-	94601	2			N	-0-					-0-
12	148025	X	90429	-0-	-57596	-0-	90429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291431	X	237957	-0-	-53474	-0-	237957	2			N	-0-					-0-
02	272629	X	204711	-0-	-67918	-0-	204711	2			N	-0-					-0-
03	291431	X	197944	-0-	-93487	-0-	197944	2			N	-0-					-0-
04	282030	X	173092	-0-	-108938	-0-	173092	2			N	-0-					-0-
05	291431	X	157006	-0-	-134425	-0-	157006	2			N	-0-					-0-
06	282030	X	137687	-0-	-144343	-0-	137687	2			N	-0-					-0-
07	96452	X	96452	-0-	-0-	-0-	96452	2			N	-0-					-0-
08	197935	X	-0-	-0-	-197935	-0-					N	-0-					-0-
09	173100	X	61429	-0-	-111671	-0-	61429	2			N	-0-					-0-
10	158238	X	158238	-0-	-0-	-0-	158238	2			N	-0-					-0-
11	137700	X	115630	-0-	-22070	-0-	115630	2			N	-0-					-0-
12	96579	X	96579	-0-	-0-	-0-	96579	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293353	X	149928	-0-	-143425	-0-	149928	2			N	-0-					-0-
02	274427	X	113041	-0-	-161386	-0-	113041	2			N	-0-					-0-
03	293353	X	111004	-0-	-182349	-0-	111004	2			N	-0-					-0-
04	283890	X	93559	-0-	-190331	-0-	93559	2			N	-0-					-0-
05	293353	X	88746	-0-	-204607	-0-	88746	2			N	-0-					-0-
06	283890	X	71767	-0-	-212123	-0-	71767	2			N	-0-					-0-
07	66779	X	66779	-0-	-0-	-0-	66779	2			N	-0-					-0-
08	111011	X	57806	-0-	-53205	-0-	57806	2			N	-0-					-0-
09	93570	X	48588	-0-	-44982	-0-	48588	2			N	-0-					-0-
10	88753	X	44480	-0-	-44273	-0-	44480	2			N	-0-					-0-
11	71760	X	41041	-0-	-30719	-0-	41041	2			N	-0-					-0-
12	66774	X	41041	-0-	-25733	-0-	41041	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 927,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56668	-0-	56668	56668	56668	2			N	-0-					-0-
02	352477	X	295809	-0-	-56668	-0-	295809	2			N	-0-					-0-
03	328755	X	263604	-0-	-65151	-0-	263604	2			N	-0-					-0-
04	318150	X	136003	-0-	-182147	-0-	136003	2			N	-0-					-0-
05	328755	X	192595	-0-	-136160	-0-	192595	2			N	-0-					-0-
06	318150	X	201783	-0-	-116367	-0-	201783	2			N	-0-					-0-
07	328755	X	198810	-0-	-129945	-0-	198810	2			N	-0-					-0-
08	263593	X	194651	-0-	-68942	-0-	194651	2			N	-0-					-0-
09	201780	X	162002	-0-	-39778	-0-	162002	2			N	-0-					-0-
10	208506	X	150933	-0-	-57573	-0-	150933	2			N	-0-					-0-
11	201780	X	131972	-0-	-69808	-0-	131972	2			N	-0-					-0-
12	198803	X	122800	-0-	-76003	-0-	122800	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		197805	-0-	197805	197805	197805	2			N	-0-					-0-
03	536471	X	338666	-0-	-197805	-0-	338666	2			N	-0-					-0-
04	341610	X	289248	-0-	-52362	-0-	289248	2			N	-0-					-0-
05	352997	X	257172	-0-	-95825	-0-	257172	2			N	-0-					-0-
06	341610	X	197041	-0-	-144569	-0-	197041	2			N	-0-					-0-
07	352997	X	46438	-0-	-306559	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
08	352997	X	139408	-0-	-213589	-0-	139408	2			N	-0-					-0-
09	289260	X	217588	-0-	-71672	-0-	217588	2			N	-0-					-0-
10	257176	X	163953	-0-	-93223	-0-	163953	2			N	-0-					-0-
11	197040	X	135558	-0-	-61482	-0-	135558	2			N	-0-					-0-
12	224843	X	123163	-0-	-101680	-0-	123163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,106,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		125624	-0-	125624	125624	125624	2			N	-0-					-0-
04	0	W	320995	-0-	320995	446619	320995	2			N	-0-					-0-
05	0	W	303505	-0-	303505	750124	303505	2			N	-0-					-0-
06	0	W	195768	-0-	195768	945892	195768	2			N	-0-					-0-
07	0	W	230201	-0-	230201	1176093	230201	2			N	-0-					-0-
08	0	W	213924	-0-	213924	1390017	213924	2			N	-0-					-0-
09	0	W	191240	-0-	191240	1581257	191240	2			N	-0-					-0-
10	1768292	X	187035	-0-	-1581257	-0-	187035	2			N	-0-					-0-
11	222780	X	167935	-0-	-54845	-0-	167935	2			N	-0-					-0-
12	230206	X	157585	-0-	-72621	-0-	157585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,093,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		104772	-0-	104772	104772	104772	2			N	-0-					-0-
04	434089	X	329317	-0-	-104772	-0-	329317	2			N	-0-					-0-
05	361088	X	308397	-0-	-52691	-0-	308397	2			N	-0-					-0-
06	349440	X	225198	-0-	-124242	-0-	225198	2			N	-0-					-0-
07	361088	X	252837	-0-	-108251	-0-	252837	2			N	-0-					-0-
08	361088	X	236873	-0-	-124215	-0-	236873	2			N	-0-					-0-
09	349440	X	214252	-0-	-135188	-0-	214252	2			N	-0-					-0-
10	197580	X	197580	-0-	-0-	-0-	197580	2			N	-0-					-0-
11	244680	X	166360	-0-	-78320	-0-	166360	2			N	-0-					-0-
12	252836	X	160998	-0-	-91838	-0-	160998	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		104647	-0-	104647	104647	104647	2			N	-0-					-0-
04	365926	X	261279	-0-	-104647	-0-	261279	2			N	-0-					-0-
05	280302	X	205161	-0-	-75141	-0-	205161	2			N	-0-					-0-
06	271260	X	197498	-0-	-73762	-0-	197498	2			N	-0-					-0-
07	280302	X	178526	-0-	-101776	-0-	178526	2			N	-0-					-0-
08	280302	X	160395	-0-	-119907	-0-	160395	2			N	-0-					-0-
09	271260	X	141578	-0-	-129682	-0-	141578	2			N	-0-					-0-
10	133211	X	133211	-0-	-0-	-0-	133211	2			N	-0-					-0-
11	197490	X	116749	-0-	-80741	-0-	116749	2			N	-0-					-0-
12	178529	X	107596	-0-	-70933	-0-	107596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		120092	-0-	120092	120092	120092	2			N	-0-					-0-
04	400851	X	280759	-0-	-120092	-0-	280759	2			N	-0-					-0-
05	308884	X	201108	-0-	-107776	-0-	201108	2			N	-0-					-0-
06	298920	X	145426	-0-	-153494	-0-	145426	2			N	-0-					-0-
07	308884	X	155206	-0-	-153678	-0-	155206	2			N	-0-					-0-
08	308884	X	139502	-0-	-169382	-0-	139502	2			N	-0-					-0-
09	298920	X	122245	-0-	-176675	-0-	122245	2			N	-0-					-0-
10	112345	X	112345	-0-	-0-	-0-	112345	2			N	-0-					-0-
11	150210	X	90906	-0-	-59304	-0-	90906	2			N	-0-					-0-
12	155217	X	86644	-0-	-68573	-0-	86644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		121989	-0-	121989	121989	121989	2			N	-0-					-0-
04	414864	X	292875	-0-	-121989	-0-	292875	2			N	-0-					-0-
05	311178	X	231914	-0-	-79264	-0-	231914	2			N	-0-					-0-
06	301140	X	181968	-0-	-119172	-0-	181968	2			N	-0-					-0-
07	311178	X	171774	-0-	-139404	-0-	171774	2			N	-0-					-0-
08	311178	X	154262	-0-	-156916	-0-	154262	2			N	-0-					-0-
09	301140	X	127166	-0-	-173974	-0-	127166	2			N	-0-					-0-
10	115533	X	115533	-0-	-0-	-0-	115533	2			N	-0-					-0-
11	181980	X	92201	-0-	-89779	-0-	92201	2			N	-0-					-0-
12	171771	X	87499	-0-	-84272	-0-	87499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		136003	-0-	136003	136003	136003	2			N	-0-					-0-
05	518754	X	382751	-0-	-136003	-0-	382751	2			N	-0-					-0-
06	368520	X	268956	-0-	-99564	-0-	268956	2			N	-0-					-0-
07	380804	X	259703	-0-	-121101	-0-	259703	2			N	-0-					-0-
08	380804	X	241509	-0-	-139295	-0-	241509	2			N	-0-					-0-
09	368520	X	215620	-0-	-152900	-0-	215620	2			N	-0-					-0-
10	380804	X	210760	-0-	-170044	-0-	210760	2			N	-0-					-0-
11	368520	X	190297	-0-	-178223	-0-	190297	2			N	-0-					-0-
12	259718	X	181805	-0-	-77913	-0-	181805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		136874	-0-	136874	136874	136874	2			N	-0-					-0-
05	508666	X	371792	-0-	-136874	-0-	371792	2			N	-0-					-0-
06	358800	X	260175	-0-	-98625	-0-	260175	2			N	-0-					-0-
07	370760	X	252312	-0-	-118448	-0-	252312	2			N	-0-					-0-
08	370760	X	236451	-0-	-134309	-0-	236451	2			N	-0-					-0-
09	358800	X	216344	-0-	-142456	-0-	216344	2			N	-0-					-0-
10	370760	X	205453	-0-	-165307	-0-	205453	2			N	-0-					-0-
11	358800	X	173722	-0-	-185078	-0-	173722	2			N	-0-					-0-
12	252309	X	159860	-0-	-92449	-0-	159860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403153	X	403153	-0-	-0-	-0-	403153	2			N	-0-					-0-
05	441347	X	437635	-0-	-3712	-0-	437635	2			N	-0-					-0-
06	427110	X	395547	-0-	-31563	-0-	395547	2			N	-0-					-0-
07	441347	X	87786	-0-	-353561	-0-	87786	2			N	-0-					-0-
08	441347	X	173625	-0-	-267722	-0-	173625	2			N	-0-					-0-
09	427110	X	261126	-0-	-165984	-0-	261126	2			N	-0-					-0-
10	441347	X	290860	-0-	-150487	-0-	290860	2			N	-0-					-0-
11	427110	X	242885	-0-	-184225	-0-	242885	2			N	-0-					-0-
12	269824	X	207388	-0-	-62436	-0-	207388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		125412	-0-	125412	125412	125412	2			N	-0-					-0-
04	475176	X	349764	-0-	-125412	-0-	349764	2			N	-0-					-0-
05	381548	X	279197	-0-	-102351	-0-	279197	2			N	-0-					-0-
06	369240	X	188939	-0-	-180301	-0-	188939	2			N	-0-					-0-
07	381548	X	207992	-0-	-173556	-0-	207992	2			N	-0-					-0-
08	381548	X	185089	-0-	-196459	-0-	185089	2			N	-0-					-0-
09	369240	X	162851	-0-	-206389	-0-	162851	2			N	-0-					-0-
10	381548	X	146205	-0-	-235343	-0-	146205	2			N	-0-					-0-
11	369240	X	118574	-0-	-250666	-0-	118574	2			N	-0-					-0-
12	110212	X	110212	-0-	-0-	-0-	110212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352484	X	352484	-0-	-0-	-0-	352484	2			N	-0-					-0-
06	415290	X	387781	-0-	-27509	-0-	387781	2			N	-0-					-0-
07	429133	X	391723	-0-	-37410	-0-	391723	2			N	-0-					-0-
08	429133	X	300543	-0-	-128590	-0-	300543	2			N	-0-					-0-
09	415290	X	262809	-0-	-152481	-0-	262809	2			N	-0-					-0-
10	429133	X	263320	-0-	-165813	-0-	263320	2			N	-0-					-0-
11	415290	X	262315	-0-	-152975	-0-	262315	2			N	-0-					-0-
12	254632	X	254632	-0-	-0-	-0-	254632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150725	X	150725	-0-	-0-	-0-	150725	2			N	-0-					-0-
06	388980	X	307876	-0-	-81104	-0-	307876	2			N	-0-					-0-
07	401946	X	303694	-0-	-98252	-0-	303694	2			N	-0-					-0-
08	401946	X	251417	-0-	-150529	-0-	251417	2			N	-0-					-0-
09	388980	X	268340	-0-	-120640	-0-	268340	2			N	-0-					-0-
10	401946	X	266554	-0-	-135392	-0-	266554	2			N	-0-					-0-
11	388980	X	219890	-0-	-169090	-0-	219890	2			N	-0-					-0-
12	200531	X	200531	-0-	-0-	-0-	200531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		390346	-0-	390346	390346	390346	2		N	-0-			-0-
04	0		557740	-0-	557740	948086	557740	2		N	-0-			-0-
05	0		555029	-0-	555029	1503115	555029	2		N	-0-			-0-
06	0		515968	-0-	515968	2019083	515968	2		N	-0-			-0-
07	2534066	X	514983	-0-	-2019083	-0-	514983	2		N	-0-			-0-
08	501890	X	429483	-0-	-72407	-0-	429483	2		N	-0-			-0-
09	485700	X	316963	-0-	-168737	-0-	316963	2		N	-0-			-0-
10	501890	X	432420	-0-	-69470	-0-	432420	2		N	-0-			-0-
11	485700	X	390190	-0-	-95510	-0-	390190	2		N	-0-			-0-
12	501890	X	372618	-0-	-129272	-0-	372618	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91515	X	91515	-0-	-0-	-0-	91515	2		N	-0-			-0-
08	370140	X	338404	-0-	-31736	-0-	338404	2		N	-0-			-0-
09	358200	X	264293	-0-	-93907	-0-	264293	2		N	-0-			-0-
10	370140	X	277300	-0-	-92840	-0-	277300	2		N	-0-			-0-
11	358200	X	234044	-0-	-124156	-0-	234044	2		N	-0-			-0-
12	370140	X	223901	-0-	-146239	-0-	223901	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		253115	-0-	253115	253115	253115	2		N	-0-			-0-
09	529223	X	276108	-0-	-253115	-0-	276108	2		N	-0-			-0-
10	371132	X	325920	-0-	-45212	-0-	325920	2		N	-0-			-0-
11	359160	X	297181	-0-	-61979	-0-	297181	2		N	-0-			-0-
12	371132	X	254585	-0-	-116547	-0-	254585	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,406,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	192785	X	192785	-0-	-0-	-0-	192785	2		N	-0-			-0-
10	344534	X	336927	-0-	-7607	-0-	336927	2		N	-0-			-0-
11	333420	X	286797	-0-	-46623	-0-	286797	2		N	-0-			-0-
12	344534	X	285573	-0-	-58961	-0-	285573	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	231962	X	231962	-0-	-0-	-0-	231962	2		N	-0-			-0-
10	462396	X	429755	-0-	-32641	-0-	429755	2		N	-0-			-0-
11	447480	X	318637	-0-	-128843	-0-	318637	2		N	-0-			-0-
12	462396	X	283394	-0-	-179002	-0-	283394	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		268911	-0-	268911	268911	268911	2		N	-0-			-0-
10	774961	X	506050	-0-	-268911	-0-	506050	2		N	-0-			-0-
11	486330	X	428718	-0-	-57612	-0-	428718	2		N	-0-			-0-
12	502541	X	416331	-0-	-86210	-0-	416331	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		164891	-0-	164891	164891	164891	2			N	-0-					-0-
07	0		453466	-0-	453466	618357	453466	2			N	-0-					-0-
08	0		462230	-0-	462230	1080587	462230	2			N	-0-					-0-
09	0		431570	-0-	431570	1512157	431570	2			N	-0-					-0-
10	1848447	X	336290	-0-	-1512157	-0-	336290	2			N	-0-					-0-
11	393720	X	374423	-0-	-19297	-0-	374423	2			N	-0-					-0-
12	406844	X	401464	-0-	-5380	-0-	401464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5440	-0-	5440	5440	5440	2			N	-0-					-0-
11	162688	X	157248	-0-	-5440	-0-	157110	2	138	9	N	125					125
12	138389	X	138389	-0-	-0-	-0-	138206	2	183	9	N	166	189	0			102

TOTAL GAS PROD: 301,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		34070	-0-	34070	34070	33673	2	397	9	N	361					361
10	0		196387	-0-	196387	230457	193217	2	3170	9	N	2882	3032	1			211
11	397847	X	167390	-0-	-230457	-0-	164766	2	2624	9	N	2385	2357	1			239
12	180854	X	141704	-0-	-39150	-0-	139539	2	2165	9	N	1968	1933	0			274

TOTAL GAS PROD: 539,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,596

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9674	-0-	-804	-0-	207	1	9467	2	Y	-0-					-0-
02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	186	1	8202	2	Y	-0-					-0-
03	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	226	1	9188	2	Y	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-					-0-
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	306	1	14343	2	Y	-0-					-0-
06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	222	1	10688	2	Y	-0-					-0-
07	9424	X	9002	-0-	-422	-0-	198	1	8804	2	Y	-0-					-0-
08	14663	X	4465	-0-	-10198	-0-	120	1	4345	2	Y	-0-					-0-
09	14190	X	4810	-0-	-9380	-0-	176	1	4634	2	Y	-0-					-0-
10	14663	X	4509	-0-	-10154	-0-	139	1	4370	2	Y	-0-					-0-
11	10920	X	4974	-0-	-5946	-0-	129	1	4845	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	4619	-0-	-4371	-0-	132	1	4487	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861	X	23241	-0-	-5620	-0-	23241	2			N	-0-					20
02	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	20407	2			N	-0-					20
03	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	21340	2			N	-0-					20
04	20001	X	20001	-0-	-0-	-0-	20001	2			N	-0-					20
05	24087	X	19660	-0-	-4427	-0-	19660	2			N	-0-					20
06	22500	X	18754	-0-	-3746	-0-	18754	2			N	-0-					20
07	21824	X	18754	-0-	-3070	-0-	18754	2			N	-0-					20
08	21328	X	18092	-0-	-3236	-0-	18092	2			N	-0-					20
09	20010	X	16945	-0-	-3065	-0-	16945	2			N	-0-					20
10	19654	X	16945	-0-	-2709	-0-	16945	2			N	-0-					20
11	18750	X	15760	-0-	-2990	-0-	15760	2			N	-0-					20
12	18755	X	16632	-0-	-2123	-0-	16632	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 226,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	15	1	955	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1102	N	713	-0-	-389	-0-	14	1	697	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1116	N	882	-0-	-234	-0-	15	1	867	2	N	-0-					-0-
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	15	1	579	2	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	15	1	892	2	N	-0-					-0-
06	840	N	478	-0-	-362	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-
08	899	N	603	-0-	-296	-0-	16	1	587	2	N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	15	1	886	2	N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	15	1	843	2	N	-0-					-0-
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	16	1	769	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5828	-0-	-2201	-0-	14	1	5814	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	6648	-0-	-515	-0-	15	1	6633	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6393	-0-	-489	-0-	16	1	6377	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5647	-0-	-893	-0-	15	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	16	1	6733	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5399	-0-	-1471	-0-	15	1	5384	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5223	-0-	-1876	-0-	16	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	4858	-0-	-1435	-0-	16	1	4842	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	4882	-0-	-1208	-0-	15	1	4867	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	6078	-0-	-215	-0-	16	1	6062	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4862	-0-	-538	-0-	15	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	15	1	5239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	12934	-0-	-3124	-0-	15	1	12919	2	N	-0-					-0-
02	15022	X	12268	-0-	-2754	-0-	15	1	12253	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	11546	-0-	-4171	-0-	15	1	11531	2	N	-0-					-0-
04	14280	X	11167	-0-	-3113	-0-	15	1	11152	2	N	-0-					-0-
05	13919	X	9662	-0-	-4257	-0-	14	1	9648	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	8909	-0-	-3781	-0-	14	1	8895	2	N	-0-					-0-
07	13113	X	8656	-0-	-4457	-0-	14	1	8642	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	8765	-0-	-2643	-0-	15	1	8750	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	7922	-0-	-3118	-0-	14	1	7908	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	8611	-0-	-1061	-0-	16	1	8595	2	N	-0-					-0-
11	8910	X	8695	-0-	-215	-0-	15	1	8680	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8490	-0-	-283	-0-	16	1	8474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	18153	-0-	-6089	-0-	15	1	18138	2	N	-0-			-0-
02	21779	X	16324	-0-	-5455	-0-	15	1	16309	2	N	-0-			-0-
03	21297	X	16385	-0-	-4912	-0-	15	1	16370	2	N	-0-			-0-
04	20610	X	13869	-0-	-6741	-0-	15	1	13854	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	13156	-0-	-6467	-0-	15	1	13141	2	N	-0-			-0-
06	17580	X	13178	-0-	-4402	-0-	15	1	13163	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	13202	-0-	-4251	-0-	16	1	13186	2	N	-0-			-0-
08	14074	X	13169	-0-	-905	-0-	16	1	13153	2	N	-0-			-0-
09	13620	X	12381	-0-	-1239	-0-	15	1	12366	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	11997	-0-	-1612	-0-	16	1	11981	2	N	-0-			-0-
11	13170	X	11864	-0-	-1306	-0-	15	1	11849	2	N	-0-			-0-
12	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	15	1	13910	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	34382	-0-	-11064	-0-	16	1	34366	2	N	-0-			-0-
02	38715	X	28779	-0-	-9936	-0-	14	1	28765	2	N	-0-			-0-
03	40424	X	30525	-0-	-9899	-0-	16	1	30509	2	N	-0-			-0-
04	36870	X	28400	-0-	-8470	-0-	15	1	28385	2	N	-0-			-0-
05	36301	X	28392	-0-	-7909	-0-	16	1	28376	2	N	-0-			-0-
06	33270	X	26296	-0-	-6974	-0-	15	1	26281	2	N	-0-			-0-
07	30752	X	26242	-0-	-4510	-0-	16	1	26226	2	N	-0-			-0-
08	29946	X	25210	-0-	-4736	-0-	16	1	25194	2	N	-0-			-0-
09	28410	X	23588	-0-	-4822	-0-	15	1	23573	2	N	-0-			-0-
10	28396	X	26763	-0-	-1633	-0-	15	1	26748	2	N	-0-			-0-
11	29346	X	29346	-0-	-0-	-0-	15	1	29331	2	N	-0-			-0-
12	26257	X	21698	-0-	-4559	-0-	16	1	21682	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	31191	-0-	-1576	-0-	16	1	31175	2	N	-0-			-0-
02	40049	X	27337	-0-	-12712	-0-	15	1	27322	2	N	-0-			-0-
03	42811	X	27307	-0-	-15504	-0-	15	1	27292	2	N	-0-			-0-
04	41430	X	24668	-0-	-16762	-0-	15	1	24653	2	N	-0-			-0-
05	34782	X	23024	-0-	-11758	-0-	15	1	23009	2	N	-0-			-0-
06	30180	X	21379	-0-	-8801	-0-	15	1	21364	2	N	-0-			-0-
07	29233	X	21070	-0-	-8163	-0-	16	1	21054	2	N	-0-			-0-
08	24707	X	19721	-0-	-4986	-0-	16	1	19705	2	N	-0-			-0-
09	23910	X	18550	-0-	-5360	-0-	15	1	18535	2	N	-0-			-0-
10	23033	X	19690	-0-	-3343	-0-	15	1	19675	2	N	-0-			-0-
11	21390	X	19144	-0-	-2246	-0-	15	1	19129	2	N	-0-			-0-
12	21080	X	16616	-0-	-4464	-0-	15	1	16601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	35736	-0-	-15042	-0-	16	1	35720	2	N	-0-			-0-
02	40281	X	31127	-0-	-9154	-0-	14	1	31113	2	N	-0-			-0-
03	43059	X	31269	-0-	-11790	-0-	16	1	31253	2	N	-0-			-0-
04	41670	X	28766	-0-	-12904	-0-	15	1	28751	2	N	-0-			-0-
05	38998	X	24817	-0-	-14181	-0-	15	1	24802	2	N	-0-			-0-
06	34590	X	24800	-0-	-9790	-0-	15	1	24785	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	24698	-0-	-8565	-0-	16	1	24682	2	N	-0-			-0-
08	27807	X	23378	-0-	-4429	-0-	16	1	23362	2	N	-0-			-0-
09	26910	X	22383	-0-	-4527	-0-	15	1	22368	2	N	-0-			-0-
10	25637	X	23013	-0-	-2624	-0-	16	1	22997	2	N	-0-			-0-
11	24810	X	22054	-0-	-2756	-0-	15	1	22039	2	N	-0-			-0-
12	24707	X	21488	-0-	-3219	-0-	16	1	21472	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38781	X	29985	-0-	-8796	-0-	16	1	29969	2	N	-0-			-0-
02	34655	X	26744	-0-	-7911	-0-	14	1	26730	2	N	-0-			-0-
03	34100	X	26851	-0-	-7249	-0-	15	1	26836	2	N	-0-			-0-
04	33000	X	24524	-0-	-8476	-0-	15	1	24509	2	N	-0-			-0-
05	31310	X	23638	-0-	-7672	-0-	16	1	23622	2	N	-0-			-0-
06	29010	X	21995	-0-	-7015	-0-	15	1	21980	2	N	-0-			-0-
07	28582	X	22001	-0-	-6581	-0-	16	1	21985	2	N	-0-			-0-
08	26846	X	21069	-0-	-5777	-0-	16	1	21053	2	N	-0-			-0-
09	24510	X	19114	-0-	-5396	-0-	15	1	19099	2	N	-0-			-0-
10	23653	X	19514	-0-	-4139	-0-	15	1	19499	2	N	-0-			-0-
11	21990	X	15983	-0-	-6007	-0-	15	1	15968	2	N	-0-			-0-
12	22010	X	14043	-0-	-7967	-0-	16	1	14027	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64108	X	44382	-0-	-19726	-0-	15	1	44367	2	N	-0-			-0-
02	52867	X	38368	-0-	-14499	-0-	14	1	38354	2	N	-0-			-0-
03	53940	X	38562	-0-	-15378	-0-	15	1	38547	2	N	-0-			-0-
04	48000	X	34085	-0-	-13915	-0-	15	1	34070	2	N	-0-			-0-
05	45849	X	32789	-0-	-13060	-0-	16	1	32773	2	N	-0-			-0-
06	42960	X	29583	-0-	-13377	-0-	15	1	29568	2	N	-0-			-0-
07	41013	X	29105	-0-	-11908	-0-	15	1	29090	2	N	-0-			-0-
08	33914	X	27030	-0-	-6884	-0-	15	1	27015	2	N	-0-			-0-
09	32820	X	24647	-0-	-8173	-0-	15	1	24632	2	N	-0-			-0-
10	32798	X	24215	-0-	-8583	-0-	16	1	24199	2	N	-0-			-0-
11	29580	X	22414	-0-	-7166	-0-	15	1	22399	2	N	-0-			-0-
12	29109	X	22106	-0-	-7003	-0-	16	1	22090	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90582	X	49073	-0-	-41509	-0-	16	1	49057	2	N	-0-			-0-
02	56927	X	42889	-0-	-14038	-0-	14	1	42875	2	N	-0-			-0-
03	60140	X	41128	-0-	-19012	-0-	15	1	41113	2	N	-0-			-0-
04	55110	X	31139	-0-	-23971	-0-	15	1	31124	2	N	-0-			-0-
05	53971	X	38087	-0-	-15884	-0-	16	1	38071	2	N	-0-			-0-
06	47490	X	32206	-0-	-15284	-0-	15	1	32191	2	N	-0-			-0-
07	45849	X	29999	-0-	-15850	-0-	15	1	29984	2	N	-0-			-0-
08	36952	X	27421	-0-	-9531	-0-	15	1	27406	2	N	-0-			-0-
09	35760	X	26361	-0-	-9399	-0-	15	1	26346	2	N	-0-			-0-
10	36952	X	25158	-0-	-11794	-0-	16	1	25142	2	N	-0-			-0-
11	32220	X	21408	-0-	-10812	-0-	15	1	21393	2	N	-0-			-0-
12	30008	X	22082	-0-	-7926	-0-	15	1	22067	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50127	X	35192	-0-	-14935	-0-	15	1	35177	2	N	-0-			-0-
02	41934	X	31335	-0-	-10599	-0-	15	1	31320	2	N	-0-			-0-
03	43152	X	31519	-0-	-11633	-0-	15	1	31504	2	N	-0-			-0-
04	38730	X	28997	-0-	-9733	-0-	15	1	28982	2	N	-0-			-0-
05	37324	X	28144	-0-	-9180	-0-	16	1	28128	2	N	-0-			-0-
06	34050	X	26034	-0-	-8016	-0-	15	1	26019	2	N	-0-			-0-
07	33511	X	25762	-0-	-7749	-0-	16	1	25746	2	N	-0-			-0-
08	28675	X	24171	-0-	-4504	-0-	16	1	24155	2	N	-0-			-0-
09	27750	X	22553	-0-	-5197	-0-	15	1	22538	2	N	-0-			-0-
10	28148	X	22318	-0-	-5830	-0-	16	1	22302	2	N	-0-			-0-
11	26040	X	20740	-0-	-5300	-0-	30	1	20710	2	N	-0-			-0-
12	25761	X	21088	-0-	-4673	-0-	31	1	21057	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60977	X	38700	-0-	-22277	-0-	16	1	38684	2	N	-0-			-0-
02	48865	X	33607	-0-	-15258	-0-	14	1	33593	2	N	-0-			-0-
03	49755	X	33213	-0-	-16542	-0-	16	1	33197	2	N	-0-			-0-
04	43830	X	29943	-0-	-13887	-0-	15	1	29928	2	N	-0-			-0-
05	41571	X	28902	-0-	-12669	-0-	15	1	28887	2	N	-0-			-0-
06	37440	X	26509	-0-	-10931	-0-	15	1	26494	2	N	-0-			-0-
07	35929	X	25662	-0-	-10267	-0-	15	1	25647	2	N	-0-			-0-
08	30845	X	24459	-0-	-6386	-0-	15	1	24444	2	N	-0-			-0-
09	29850	X	22193	-0-	-7657	-0-	15	1	22178	2	N	-0-			-0-
10	28892	X	21826	-0-	-7066	-0-	16	1	21810	2	N	-0-			-0-
11	26520	X	20227	-0-	-6293	-0-	15	1	20212	2	N	-0-			-0-
12	25668	X	19870	-0-	-5798	-0-	15	1	19855	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 325,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34379	X	22640	-0-	-11739	-0-	15	1	22617	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	25810	X	20711	-0-	-5099	-0-	14	1	20688	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	26102	X	22224	-0-	-3878	-0-	15	1	22189	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
04	24000	X	20341	-0-	-3659	-0-	14	1	20324	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	23560	X	20067	-0-	-3493	-0-	15	1	20049	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	21900	X	17650	-0-	-4250	-0-	13	1	17637	2	N	-0-					-0-
07	22227	X	18492	-0-	-3735	-0-	14	1	18478	2	N	-0-					-0-
08	20863	X	11809	-0-	-9054	-0-	9	1	11800	2	N	-0-					-0-
09	20190	X	15070	-0-	-5120	-0-	14	1	15056	2	N	-0-					-0-
10	20057	X	14991	-0-	-5066	-0-	14	1	14977	2	N	-0-					-0-
11	17910	X	5223	-0-	-12687	-0-	7	1	5216	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	9942	-0-	-8565	-0-	6	1	9936	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111414	X	57038	-0-	-54376	-0-	14	1	57024	2	N	-0-					-0-
02	89378	X	45472	-0-	-43906	-0-	14	1	45458	2	N	-0-					-0-
03	88133	X	52398	-0-	-35735	-0-	15	1	52383	2	N	-0-					-0-
04	70380	X	43827	-0-	-26553	-0-	15	1	43812	2	N	-0-					-0-
05	57040	X	44702	-0-	-12338	-0-	15	1	44687	2	N	-0-					-0-
06	55200	X	44643	-0-	-10557	-0-	15	1	44628	2	N	-0-					-0-
07	52390	X	39573	-0-	-12817	-0-	15	1	39558	2	N	-0-					-0-
08	45570	X	32898	-0-	-12672	-0-	13	1	32885	2	N	-0-					-0-
09	44100	X	30793	-0-	-13307	-0-	15	1	30778	2	N	-0-					-0-
10	45570	X	28986	-0-	-16584	-0-	15	1	28971	2	N	-0-					-0-
11	44100	X	26427	-0-	-17673	-0-	15	1	26412	2	N	-0-					-0-
12	39587	X	25486	-0-	-14101	-0-	15	1	25471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	36098	-0-	-19330	-0-	16	1	36082	2	N	-0-					-0-
02	44283	X	31545	-0-	-12738	-0-	14	1	31531	2	N	-0-					-0-
03	47337	X	31626	-0-	-15711	-0-	15	1	31611	2	N	-0-					-0-
04	42990	X	28808	-0-	-14182	-0-	15	1	28793	2	N	-0-					-0-
05	39959	X	26972	-0-	-12987	-0-	16	1	26956	2	N	-0-					-0-
06	34920	X	22237	-0-	-12683	-0-	14	1	22223	2	N	-0-					-0-
07	33728	X	23661	-0-	-10067	-0-	15	1	23646	2	N	-0-					-0-
08	28954	X	21863	-0-	-7091	-0-	16	1	21847	2	N	-0-					-0-
09	28020	X	20411	-0-	-7609	-0-	15	1	20396	2	N	-0-					-0-
10	26970	X	20791	-0-	-6179	-0-	16	1	20775	2	N	-0-					-0-
11	22890	X	19078	-0-	-3812	-0-	15	1	19063	2	N	-0-					-0-
12	23653	X	18194	-0-	-5459	-0-	15	1	18179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55645	X	45073	-0-	-10572	-0-	16	1	45057	2	N	-0-			-0-
02	52055	X	35574	-0-	-16481	-0-	12	1	35562	2	N	-0-			-0-
03	55645	X	38442	-0-	-17203	-0-	16	1	38426	2	N	-0-			-0-
04	51300	X	33965	-0-	-17335	-0-	15	1	33950	2	N	-0-			-0-
05	53010	X	32378	-0-	-20632	-0-	16	1	32362	2	N	-0-			-0-
06	43620	X	28740	-0-	-14880	-0-	15	1	28725	2	N	-0-			-0-
07	38440	X	27673	-0-	-10767	-0-	16	1	27657	2	N	-0-			-0-
08	34565	X	25609	-0-	-8956	-0-	16	1	25593	2	N	-0-			-0-
09	33450	X	23600	-0-	-9850	-0-	15	1	23585	2	N	-0-			-0-
10	32364	X	23457	-0-	-8907	-0-	16	1	23441	2	N	-0-			-0-
11	28740	X	21820	-0-	-6920	-0-	15	1	21805	2	N	-0-			-0-
12	27683	X	21221	-0-	-6462	-0-	16	1	21205	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95083	X	95083	-0-	-0-	-0-	16	1	95067	2	N	-0-			-0-
02	78195	X	78195	-0-	-0-	-0-	14	1	78181	2	N	-0-			-0-
03	72819	X	71257	-0-	-1562	-0-	15	1	71242	2	N	-0-			-0-
04	92010	X	55638	-0-	-36372	-0-	15	1	55623	2	N	-0-			-0-
05	95077	X	44269	-0-	-50808	-0-	15	1	44254	2	N	-0-			-0-
06	92010	X	39063	-0-	-52947	-0-	15	1	39048	2	N	-0-			-0-
07	83576	X	36971	-0-	-46605	-0-	15	1	36956	2	N	-0-			-0-
08	51894	X	33483	-0-	-18411	-0-	16	1	33467	2	N	-0-			-0-
09	50220	X	32002	-0-	-18218	-0-	15	1	31987	2	N	-0-			-0-
10	44268	X	29819	-0-	-14449	-0-	15	1	29804	2	N	-0-			-0-
11	39060	X	26174	-0-	-12886	-0-	15	1	26159	2	N	-0-			-0-
12	36983	X	25062	-0-	-11921	-0-	16	1	25046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111662	X	78954	-0-	-32708	-0-	16	1	78938	2	N	-0-			-0-
02	99528	X	67815	-0-	-31713	-0-	14	1	67801	2	N	-0-			-0-
03	101680	X	67083	-0-	-34597	-0-	16	1	67067	2	N	-0-			-0-
04	90840	X	59949	-0-	-30891	-0-	15	1	59934	2	N	-0-			-0-
05	86149	X	56923	-0-	-29226	-0-	16	1	56907	2	N	-0-			-0-
06	76410	X	51011	-0-	-25399	-0-	15	1	50996	2	N	-0-			-0-
07	72478	X	48206	-0-	-24272	-0-	15	1	48191	2	N	-0-			-0-
08	58869	X	44683	-0-	-14186	-0-	16	1	44667	2	N	-0-			-0-
09	56970	X	40363	-0-	-16607	-0-	15	1	40348	2	N	-0-			-0-
10	56916	X	38905	-0-	-18011	-0-	16	1	38889	2	N	-0-			-0-
11	51000	X	35192	-0-	-15808	-0-	15	1	35177	2	N	-0-			-0-
12	48205	X	34003	-0-	-14202	-0-	16	1	33987	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 623,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62062	X	48335	-0-	-13727	-0-	16	1	48305	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	55564	X	39656	-0-	-15908	-0-	15	1	39604	2	N	34	34	8			-0-
							37	9									
03	58280	X	45844	-0-	-12436	-0-	15	1	45795	2	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	53730	X	42644	-0-	-11086	-0-	15	1	42618	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	52669	X	43030	-0-	-9639	-0-	16	1	43002	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	46770	X	37770	-0-	-9000	-0-	15	1	37755	2	N	-0-					-0-
07	45849	X	38964	-0-	-6885	-0-	15	1	38949	2	N	-0-					-0-
08	43679	X	35437	-0-	-8242	-0-	14	1	35423	2	N	-0-					-0-
09	42270	X	34947	-0-	-7323	-0-	15	1	34932	2	N	-0-					-0-
10	43028	X	33754	-0-	-9274	-0-	16	1	33738	2	N	-0-					-0-
11	37770	X	32139	-0-	-5631	-0-	15	1	32124	2	N	-0-					-0-
12	38967	X	31447	-0-	-7520	-0-	15	1	31432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195703	X	108032	-0-	-87671	-0-	14	1	108018	2	N	-0-					-0-
02	145899	X	-0-	-0-	-145899	-0-					N	-0-					-0-
03	133362	X	1496	-0-	-131866	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	129060	X	-0-	-0-	-129060	-0-					N	-0-					-0-
05	127379	X	-0-	-0-	-127379	-0-					N	-0-					-0-
06	104550	X	-0-	-0-	-104550	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		36273	-0-	36273	36273	5	1	36268	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		65059	-0-	65059	101332	13	1	65046	2	N	-0-					-0-
11	182219	X	80887	-0-	-101332	-0-	15	1	80872	2	N	-0-					-0-
12	67737	X	67737	-0-	-0-	-0-	14	1	67723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67890	X	46617	-0-	-21273	-0-	15	1	46602	2	N	-0-					-0-
02	56434	X	40917	-0-	-15517	-0-	14	1	40903	2	N	-0-					-0-
03	57319	X	40828	-0-	-16491	-0-	16	1	40812	2	N	-0-					-0-
04	51420	X	37171	-0-	-14249	-0-	15	1	37156	2	N	-0-					-0-
05	49507	X	34915	-0-	-14592	-0-	15	1	34900	2	N	-0-					-0-
06	45120	X	32139	-0-	-12981	-0-	15	1	32124	2	N	-0-					-0-
07	43741	X	31589	-0-	-12152	-0-	16	1	31573	2	N	-0-					-0-
08	35154	X	30191	-0-	-4963	-0-	16	1	30175	2	N	-0-					-0-
09	34020	X	27758	-0-	-6262	-0-	15	1	27743	2	N	-0-					-0-
10	34906	X	27460	-0-	-7446	-0-	15	1	27445	2	N	-0-					-0-
11	32130	X	25530	-0-	-6600	-0-	15	1	25515	2	N	-0-					-0-
12	31589	X	25487	-0-	-6102	-0-	16	1	25471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81096	X	53436	-0-	-27660		-0-	15	1	53421	2	N	-0-			-0-
02	67599	X	47096	-0-	-20503		-0-	14	1	47082	2	N	-0-			-0-
03	70246	X	46532	-0-	-23714		-0-	15	1	46517	2	N	-0-			-0-
04	61800	X	41361	-0-	-20439		-0-	15	1	41346	2	N	-0-			-0-
05	58094	X	38925	-0-	-19169		-0-	16	1	38909	2	N	-0-			-0-
06	51720	X	34225	-0-	-17495		-0-	15	1	34210	2	N	-0-			-0-
07	50344	X	37229	-0-	-13115		-0-	15	1	37214	2	N	-0-			-0-
08	41075	X	33381	-0-	-7694		-0-	15	1	33366	2	N	-0-			-0-
09	39750	X	32287	-0-	-7463		-0-	15	1	32272	2	N	-0-			-0-
10	38936	X	28391	-0-	-10545		-0-	15	1	28376	2	N	-0-			-0-
11	36030	X	25505	-0-	-10525		-0-	15	1	25490	2	N	-0-			-0-
12	37231	X	24855	-0-	-12376		-0-	15	1	24840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86428	X	61979	-0-	-24449		-0-	15	1	61964	2	N	-0-			-0-
02	79576	X	54229	-0-	-25347		-0-	14	1	54215	2	N	-0-			-0-
03	82336	X	53820	-0-	-28516		-0-	16	1	53804	2	N	-0-			-0-
04	72960	X	48811	-0-	-24149		-0-	15	1	48796	2	N	-0-			-0-
05	67270	X	45501	-0-	-21769		-0-	16	1	45485	2	N	-0-			-0-
06	59970	X	40598	-0-	-19372		-0-	15	1	40583	2	N	-0-			-0-
07	57970	X	38718	-0-	-19252		-0-	15	1	38703	2	N	-0-			-0-
08	47802	X	36789	-0-	-11013		-0-	15	1	36774	2	N	-0-			-0-
09	46260	X	33390	-0-	-12870		-0-	15	1	33375	2	N	-0-			-0-
10	45508	X	31425	-0-	-14083		-0-	15	1	31410	2	N	-0-			-0-
11	40590	X	28487	-0-	-12103		-0-	15	1	28472	2	N	-0-			-0-
12	38719	X	27097	-0-	-11622		-0-	15	1	27082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 500,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100316	X	60550	-0-	-39766		-0-	15	1	60535	2	N	-0-			-0-
02	81229	X	52770	-0-	-28459		-0-	15	1	52755	2	N	-0-			-0-
03	86831	X	50693	-0-	-36138		-0-	16	1	50677	2	N	-0-			-0-
04	73170	X	44029	-0-	-29141		-0-	15	1	44014	2	N	-0-			-0-
05	67983	X	40637	-0-	-27346		-0-	16	1	40621	2	N	-0-			-0-
06	58590	X	35965	-0-	-22625		-0-	15	1	35950	2	N	-0-			-0-
07	56420	X	33774	-0-	-22646		-0-	15	1	33759	2	N	-0-			-0-
08	43059	X	30602	-0-	-12457		-0-	16	1	30586	2	N	-0-			-0-
09	41670	X	27696	-0-	-13974		-0-	15	1	27681	2	N	-0-			-0-
10	40641	X	27117	-0-	-13524		-0-	16	1	27101	2	N	-0-			-0-
11	35970	X	24268	-0-	-11702		-0-	15	1	24253	2	N	-0-			-0-
12	33759	X	23463	-0-	-10296		-0-	16	1	23447	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173600	X	122913	-0-	-50687	-0-	31	1	122882	2	N	-0-					-0-
02	136155	X	104157	-0-	-31998	-0-	29	1	104128	2	N	-0-					-0-
03	145545	X	100895	-0-	-44650	-0-	31	1	100864	2	N	-0-					-0-
04	140850	X	88505	-0-	-52345	-0-	30	1	88475	2	N	-0-					-0-
05	135315	X	79974	-0-	-55341	-0-	31	1	79943	2	N	-0-					-0-
06	118950	X	71798	-0-	-47152	-0-	30	1	71768	2	N	-0-					-0-
07	111352	X	68627	-0-	-42725	-0-	31	1	68596	2	N	-0-					-0-
08	86614	X	63969	-0-	-22645	-0-	31	1	63938	2	N	-0-					-0-
09	83820	X	57599	-0-	-26221	-0-	30	1	57569	2	N	-0-					-0-
10	79980	X	54255	-0-	-25725	-0-	31	1	54224	2	N	-0-					-0-
11	71790	X	46220	-0-	-25570	-0-	30	1	46190	2	N	-0-					-0-
12	68634	X	40619	-0-	-28015	-0-	31	1	40588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109275	X	76708	-0-	-32567	-0-	16	1	76692	2	N	-0-					-0-
02	102225	X	65282	-0-	-36943	-0-	15	1	65267	2	N	-0-					-0-
03	94488	X	61316	-0-	-33172	-0-	15	1	61301	2	N	-0-					-0-
04	91440	X	54540	-0-	-36900	-0-	15	1	54525	2	N	-0-					-0-
05	84723	X	51680	-0-	-33043	-0-	16	1	51664	2	N	-0-					-0-
06	74220	X	45561	-0-	-28659	-0-	15	1	45546	2	N	-0-					-0-
07	69781	X	43842	-0-	-25939	-0-	16	1	43826	2	N	-0-					-0-
08	54529	X	41348	-0-	-13181	-0-	16	1	41332	2	N	-0-					-0-
09	52770	X	38163	-0-	-14607	-0-	15	1	38148	2	N	-0-					-0-
10	51677	X	36995	-0-	-14682	-0-	16	1	36979	2	N	-0-					-0-
11	45570	X	33506	-0-	-12064	-0-	15	1	33491	2	N	-0-					-0-
12	43834	X	32738	-0-	-11096	-0-	15	1	32723	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283495	X	76456	-0-	-207039	-0-	16	1	76440	2	N	-0-					-0-
02	265205	X	66373	-0-	-198832	-0-	15	1	66358	2	N	-0-					-0-
03	95077	X	64235	-0-	-30842	-0-	15	1	64220	2	N	-0-					-0-
04	87000	X	58245	-0-	-28755	-0-	15	1	58230	2	N	-0-					-0-
05	83266	X	55271	-0-	-27995	-0-	15	1	55256	2	N	-0-					-0-
06	73980	X	48835	-0-	-25145	-0-	15	1	48820	2	N	-0-					-0-
07	70959	X	47701	-0-	-23258	-0-	16	1	47685	2	N	-0-					-0-
08	57660	X	45884	-0-	-11776	-0-	16	1	45868	2	N	-0-					-0-
09	55800	X	41518	-0-	-14282	-0-	15	1	41503	2	N	-0-					-0-
10	55273	X	40388	-0-	-14885	-0-	16	1	40372	2	N	-0-					-0-
11	48840	X	36858	-0-	-11982	-0-	15	1	36843	2	N	-0-					-0-
12	47709	X	35401	-0-	-12308	-0-	15	1	35386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737893	X	157000	-0-	-580893	-0-	16	1	156984	2	N	-0-					-0-
02	690287	X	129043	-0-	-561244	-0-	15	1	129027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	164672	X	72520	-0-	-92152	-0-	12	1	72508	2	N	-0-					-0-
04	159360	X	72738	-0-	-86622	-0-	15	1	72723	2	N	-0-					-0-
05	160146	X	83080	-0-	-77066	-0-	15	1	83065	2	N	-0-					-0-
06	151950	X	70792	-0-	-81158	-0-	15	1	70777	2	N	-0-					-0-
07	137950	X	46302	-0-	-91648	-0-	15	1	46287	2	N	-0-					-0-
08	106627	X	106627	-0-	-0-	-0-	15	1	106612	2	N	-0-					-0-
09	89757	X	89757	-0-	-0-	-0-	15	1	89742	2	N	-0-					-0-
10	78585	X	70268	-0-	-8317	-0-	15	1	70253	2	N	-0-					-0-
11	76050	X	54060	-0-	-21990	-0-	15	1	54045	2	N	-0-					-0-
12	78585	X	61737	-0-	-16848	-0-	15	1	61722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673754	X	125601	-0-	-548153	-0-	16	1	125585	2	N	-0-					-0-
02	630286	X	99990	-0-	-530296	-0-	15	1	99975	2	N	-0-					-0-
03	673754	X	76727	-0-	-597027	-0-	15	1	76712	2	N	-0-					-0-
04	175650	X	66240	-0-	-109410	-0-	15	1	66225	2	N	-0-					-0-
05	152768	X	47571	-0-	-105197	-0-	15	1	47556	2	N	-0-					-0-
06	121560	X	36149	-0-	-85411	-0-	15	1	36134	2	N	-0-					-0-
07	106888	X	23359	-0-	-83529	-0-	14	1	23345	2	N	-0-					-0-
08	74990	X	74990	-0-	-0-	-0-	15	1	74975	2	N	-0-					-0-
09	72238	X	72238	-0-	-0-	-0-	15	1	72223	2	N	-0-					-0-
10	62051	X	62051	-0-	-0-	-0-	15	1	62036	2	N	-0-					-0-
11	59010	X	53443	-0-	-5567	-0-	15	1	53428	2	N	-0-					-0-
12	60977	X	47731	-0-	-13246	-0-	16	1	47715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820880	X	147105	-0-	-673775	-0-	16	1	147089	2	N	-0-					-0-
02	767920	X	118561	-0-	-649359	-0-	15	1	118546	2	N	-0-					-0-
03	820880	X	92557	-0-	-728323	-0-	15	1	92542	2	N	-0-					-0-
04	179100	X	80266	-0-	-98834	-0-	15	1	80251	2	N	-0-					-0-
05	168051	X	77076	-0-	-90975	-0-	15	1	77061	2	N	-0-					-0-
06	142350	X	69299	-0-	-73051	-0-	15	1	69284	2	N	-0-					-0-
07	126728	X	66539	-0-	-60189	-0-	16	1	66523	2	N	-0-					-0-
08	79608	X	61951	-0-	-17657	-0-	16	1	61935	2	N	-0-					-0-
09	77040	X	54965	-0-	-22075	-0-	15	1	54950	2	N	-0-					-0-
10	77066	X	53709	-0-	-23357	-0-	15	1	53694	2	N	-0-					-0-
11	69300	X	48941	-0-	-20359	-0-	15	1	48926	2	N	-0-					-0-
12	66526	X	47047	-0-	-19479	-0-	15	1	47032	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 918,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

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	229989	X	39238	-0-		-190751	-0-	16	1	39222	2	N	-0-			-0-
02	215151	X	32357	-0-		-182794	-0-	14	1	32343	2	N	-0-			-0-
03	229989	X	31443	-0-		-198546	-0-	16	1	31427	2	N	-0-			-0-
04	50340	X	27251	-0-		-23089	-0-	15	1	27236	2	N	-0-			-0-
05	45043	X	24861	-0-		-20182	-0-	16	1	24845	2	N	-0-			-0-
06	37980	X	21686	-0-		-16294	-0-	15	1	21671	2	N	-0-			-0-
07	34596	X	20335	-0-		-14261	-0-	16	1	20319	2	N	-0-			-0-
08	26412	X	18324	-0-		-8088	-0-	16	1	18308	2	N	-0-			-0-
09	25560	X	16605	-0-		-8955	-0-	15	1	16590	2	N	-0-			-0-
10	24862	X	16426	-0-		-8436	-0-	15	1	16411	2	N	-0-			-0-
11	21690	X	15063	-0-		-6627	-0-	15	1	15048	2	N	-0-			-0-
12	20336	X	14816	-0-		-5520	-0-	15	1	14801	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

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	643591	X	146041	-0-		-497550	-0-	14	1	146027	2	N	-0-			-0-
02	602069	X	117690	-0-		-484379	-0-	14	1	117676	2	N	-0-			-0-
03	643591	X	124294	-0-		-519297	-0-	16	1	124278	2	N	-0-			-0-
04	198420	X	108256	-0-		-90164	-0-	15	1	108241	2	N	-0-			-0-
05	175367	X	100259	-0-		-75108	-0-	16	1	100243	2	N	-0-			-0-
06	141330	X	86941	-0-		-54389	-0-	15	1	86926	2	N	-0-			-0-
07	125798	X	84420	-0-		-41378	-0-	16	1	84404	2	N	-0-			-0-
08	109585	X	76826	-0-		-32759	-0-	16	1	76810	2	N	-0-			-0-
09	106050	X	68134	-0-		-37916	-0-	15	1	68119	2	N	-0-			-0-
10	100254	X	64196	-0-		-36058	-0-	15	1	64181	2	N	-0-			-0-
11	86940	X	56647	-0-		-30293	-0-	15	1	56632	2	N	-0-			-0-
12	84413	X	54117	-0-		-30296	-0-	15	1	54102	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

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	544515	X	118311	-0-		-426204	-0-	14	1	118297	2	N	-0-			-0-
02	509385	X	97842	-0-		-411543	-0-	13	1	97829	2	N	-0-			-0-
03	544515	X	95569	-0-		-448946	-0-	16	1	95553	2	N	-0-			-0-
04	155820	X	79677	-0-		-76143	-0-	15	1	79662	2	N	-0-			-0-
05	147343	X	73685	-0-		-73658	-0-	15	1	73670	2	N	-0-			-0-
06	114480	X	63738	-0-		-50742	-0-	15	1	63723	2	N	-0-			-0-
07	104594	X	59210	-0-		-45384	-0-	15	1	59195	2	N	-0-			-0-
08	78585	X	52731	-0-		-25854	-0-	16	1	52715	2	N	-0-			-0-
09	76050	X	45829	-0-		-30221	-0-	15	1	45814	2	N	-0-			-0-
10	73687	X	43883	-0-		-29804	-0-	16	1	43867	2	N	-0-			-0-
11	63750	X	38057	-0-		-25693	-0-	15	1	38042	2	N	-0-			-0-
12	59210	X	36817	-0-		-22393	-0-	15	1	36802	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332723	X	90424	-0-	-242299	-0-	16	1	90408	2	N	-0-					-0-
02	311257	X	77908	-0-	-233349	-0-	15	1	77893	2	N	-0-					-0-
03	332723	X	76581	-0-	-256142	-0-	15	1	76566	2	N	-0-					-0-
04	104430	X	66496	-0-	-37934	-0-	15	1	66481	2	N	-0-					-0-
05	99727	X	64223	-0-	-35504	-0-	16	1	64207	2	N	-0-					-0-
06	87510	X	57173	-0-	-30337	-0-	15	1	57158	2	N	-0-					-0-
07	83266	X	53893	-0-	-29373	-0-	16	1	53877	2	N	-0-					-0-
08	66526	X	49670	-0-	-16856	-0-	16	1	49654	2	N	-0-					-0-
09	64380	X	44501	-0-	-19879	-0-	15	1	44486	2	N	-0-					-0-
10	64232	X	44305	-0-	-19927	-0-	15	1	44290	2	N	-0-					-0-
11	57180	X	37543	-0-	-19637	-0-	15	1	37528	2	N	-0-					-0-
12	53878	X	39475	-0-	-14403	-0-	14	1	39461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708753	X	141991	-0-	-566762	-0-	16	1	141975	2	N	-0-					-0-
02	663027	X	122909	-0-	-540118	-0-	15	1	122894	2	N	-0-					-0-
03	708753	X	120122	-0-	-588631	-0-	16	1	120106	2	N	-0-					-0-
04	146070	X	105139	-0-	-40931	-0-	15	1	105124	2	N	-0-					-0-
05	150939	X	96861	-0-	-54078	-0-	16	1	96845	2	N	-0-					-0-
06	85617	X	85617	-0-	-0-	-0-	15	1	85602	2	N	-0-					-0-
07	131378	X	79679	-0-	-51699	-0-	16	1	79663	2	N	-0-					-0-
08	102703	X	69381	-0-	-33322	-0-	16	1	69365	2	N	-0-					-0-
09	99390	X	51587	-0-	-47803	-0-	15	1	51572	2	N	-0-					-0-
10	96875	X	37875	-0-	-59000	-0-	15	1	37860	2	N	-0-					-0-
11	85620	X	40972	-0-	-44648	-0-	15	1	40957	2	N	-0-					-0-
12	79670	X	48618	-0-	-31052	-0-	15	1	48603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446772	X	128735	-0-	-318037	-0-	16	1	128719	2	N	-0-					-0-
02	417948	X	96115	-0-	-321833	-0-	14	1	96101	2	N	-0-					-0-
03	446772	X	94684	-0-	-352088	-0-	15	1	94669	2	N	-0-					-0-
04	157590	X	83579	-0-	-74011	-0-	15	1	83564	2	N	-0-					-0-
05	146878	X	55876	-0-	-91002	-0-	15	1	55861	2	N	-0-					-0-
06	124590	X	51498	-0-	-73092	-0-	15	1	51483	2	N	-0-					-0-
07	102734	X	51467	-0-	-51267	-0-	15	1	51452	2	N	-0-					-0-
08	85932	X	47906	-0-	-38026	-0-	16	1	47890	2	N	-0-					-0-
09	83160	X	43110	-0-	-40050	-0-	15	1	43095	2	N	-0-					-0-
10	55862	X	40958	-0-	-14904	-0-	15	1	40943	2	N	-0-					-0-
11	51510	X	34551	-0-	-16959	-0-	15	1	34536	2	N	-0-					-0-
12	51460	X	32654	-0-	-18806	-0-	13	1	32641	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 761,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	386012	X	115262	-0-	-270750	-0-	15	1	115247	2	N	-0-			-0-
02	361108	X	99197	-0-	-261911	-0-	15	1	99182	2	N	-0-			-0-
03	386012	X	91209	-0-	-294803	-0-	15	1	91194	2	N	-0-			-0-
04	135180	X	77888	-0-	-57292	-0-	15	1	77873	2	N	-0-			-0-
05	127534	X	73495	-0-	-54039	-0-	16	1	73479	2	N	-0-			-0-
06	111540	X	60279	-0-	-51261	-0-	15	1	60264	2	N	-0-			-0-
07	106051	X	55196	-0-	-50855	-0-	16	1	55180	2	N	-0-			-0-
08	76942	X	60663	-0-	-16279	-0-	15	1	60648	2	N	-0-			-0-
09	74460	X	54362	-0-	-20098	-0-	15	1	54347	2	N	-0-			-0-
10	73501	X	49659	-0-	-23842	-0-	15	1	49644	2	N	-0-			-0-
11	60270	X	48206	-0-	-12064	-0-	15	1	48191	2	N	-0-			-0-
12	60667	X	45084	-0-	-15583	-0-	15	1	45069	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 830,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	340132	X	124423	-0-	-215709	-0-	16	1	124407	2	N	-0-			-0-
02	318188	X	88057	-0-	-230131	-0-	14	1	88043	2	N	-0-			-0-
03	340132	X	65992	-0-	-274140	-0-	16	1	65976	2	N	-0-			-0-
04	329160	X	50441	-0-	-278719	-0-	15	1	50426	2	N	-0-			-0-
05	160549	X	62468	-0-	-98081	-0-	15	1	62453	2	N	-0-			-0-
06	120420	X	58598	-0-	-61822	-0-	15	1	58583	2	N	-0-			-0-
07	94116	X	50374	-0-	-43742	-0-	16	1	50358	2	N	-0-			-0-
08	65999	X	63239	-0-	-2760	-0-	14	1	63225	2	N	-0-			-0-
09	60450	X	48816	-0-	-11634	-0-	15	1	48801	2	N	-0-			-0-
10	62465	X	41561	-0-	-20904	-0-	15	1	41546	2	N	-0-			-0-
11	61200	X	28423	-0-	-32777	-0-	14	1	28409	2	N	-0-			-0-
12	63240	X	37522	-0-	-25718	-0-	15	1	37507	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	175849	-0-	175849	1333758	15	1	175834	2	N	-0-			-0-
02	0	W	137789	-0-	137789	1471547	14	1	137775	2	N	-0-			-0-
03	0	W	115986	-0-	115986	1587533	16	1	115970	2	N	-0-			-0-
04	0	W	91604	-0-	91604	1679137	15	1	91589	2	N	-0-			-0-
05	0	W	83476	-0-	83476	1762613	15	1	83461	2	N	-0-			-0-
06	1828931	X	66318	-0-	-1762613	-0-	15	1	66303	2	N	-0-			-0-
07	147281	X	55877	-0-	-91404	-0-	15	1	55862	2	N	-0-			-0-
08	115971	X	62292	-0-	-53679	-0-	15	1	62277	2	N	-0-			-0-
09	91590	X	60475	-0-	-31115	-0-	15	1	60460	2	N	-0-			-0-
10	83483	X	53757	-0-	-29726	-0-	15	1	53742	2	N	-0-			-0-
11	66330	X	45692	-0-	-20638	-0-	15	1	45677	2	N	-0-			-0-
12	62496	X	41076	-0-	-21420	-0-	15	1	41061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 990,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	647838	X	142344	-0-	-505494	-0-	16	1	142328	2	N	-0-			-0-
02	606042	X	120241	-0-	-485801	-0-	15	1	120226	2	N	-0-			-0-
03	647838	X	110621	-0-	-537217	-0-	15	1	110606	2	N	-0-			-0-
04	626940	X	94014	-0-	-532926	-0-	15	1	93999	2	N	-0-			-0-
05	152148	X	90498	-0-	-61650	-0-	15	1	90483	2	N	-0-			-0-
06	137760	X	83073	-0-	-54687	-0-	15	1	83058	2	N	-0-			-0-
07	128526	X	80688	-0-	-47838	-0-	16	1	80672	2	N	-0-			-0-
08	110608	X	75224	-0-	-35384	-0-	16	1	75208	2	N	-0-			-0-
09	94020	X	68299	-0-	-25721	-0-	15	1	68284	2	N	-0-			-0-
10	90489	X	62313	-0-	-28176	-0-	15	1	62298	2	N	-0-			-0-
11	83070	X	54622	-0-	-28448	-0-	15	1	54607	2	N	-0-			-0-
12	80693	X	52114	-0-	-28579	-0-	15	1	52099	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	424328	X	113986	-0-	-310342	-0-	15	1	113971	2	N	-0-			-0-
02	396952	X	102097	-0-	-294855	-0-	13	1	102084	2	N	-0-			-0-
03	424328	X	117481	-0-	-306847	-0-	15	1	117466	2	N	-0-			-0-
04	410640	X	91103	-0-	-319537	-0-	15	1	91088	2	N	-0-			-0-
05	125550	X	64552	-0-	-60998	-0-	15	1	64537	2	N	-0-			-0-
06	113700	X	55946	-0-	-57754	-0-	15	1	55931	2	N	-0-			-0-
07	117490	X	51466	-0-	-66024	-0-	16	1	51450	2	N	-0-			-0-
08	117490	X	48929	-0-	-68561	-0-	15	1	48914	2	N	-0-			-0-
09	91110	X	43354	-0-	-47756	-0-	15	1	43339	2	N	-0-			-0-
10	64542	X	40318	-0-	-24224	-0-	16	1	40302	2	N	-0-			-0-
11	55950	X	35029	-0-	-20921	-0-	15	1	35014	2	N	-0-			-0-
12	51460	X	32550	-0-	-18910	-0-	15	1	32535	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 796,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345247	X	133961	-0-	-211286	-0-	15	1	133946	2	N	-0-			-0-
02	322973	X	101150	-0-	-221823	-0-	13	1	101137	2	N	-0-			-0-
03	345247	X	97882	-0-	-247365	-0-	15	1	97867	2	N	-0-			-0-
04	334110	X	83939	-0-	-250171	-0-	15	1	83924	2	N	-0-			-0-
05	133951	X	77214	-0-	-56737	-0-	15	1	77199	2	N	-0-			-0-
06	129630	X	64249	-0-	-65381	-0-	15	1	64234	2	N	-0-			-0-
07	108128	X	55388	-0-	-52740	-0-	15	1	55373	2	N	-0-			-0-
08	97867	X	44142	-0-	-53725	-0-	15	1	44127	2	N	-0-			-0-
09	83940	X	47240	-0-	-36700	-0-	15	1	47225	2	N	-0-			-0-
10	77221	X	49063	-0-	-28158	-0-	15	1	49048	2	N	-0-			-0-
11	64260	X	41725	-0-	-22535	-0-	15	1	41710	2	N	-0-			-0-
12	55397	X	37346	-0-	-18051	-0-	15	1	37331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	600656	X	170886	-0-	-429770	-0-	15	1	170871	2	N	-0-			-0-
02	561904	X	130201	-0-	-431703	-0-	13	1	130188	2	N	-0-			-0-
03	600656	X	140765	-0-	-459891	-0-	15	1	140750	2	N	-0-			-0-
04	581280	X	121078	-0-	-460202	-0-	15	1	121063	2	N	-0-			-0-
05	218860	X	110709	-0-	-108151	-0-	16	1	110693	2	N	-0-			-0-
06	165360	X	94410	-0-	-70950	-0-	15	1	94395	2	N	-0-			-0-
07	140771	X	85677	-0-	-55094	-0-	15	1	85662	2	N	-0-			-0-
08	140771	X	78782	-0-	-61989	-0-	16	1	78766	2	N	-0-			-0-
09	121080	X	69840	-0-	-51240	-0-	15	1	69825	2	N	-0-			-0-
10	110701	X	64570	-0-	-46131	-0-	15	1	64555	2	N	-0-			-0-
11	94410	X	57320	-0-	-37090	-0-	15	1	57305	2	N	-0-			-0-
12	85684	X	53131	-0-	-32553	-0-	15	1	53116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	615939	X	98576	-0-	-517363	-0-	16	1	98560	2	N	-0-			-0-
02	576201	X	83630	-0-	-492571	-0-	15	1	83615	2	N	-0-			-0-
03	615939	X	81413	-0-	-534526	-0-	15	1	81398	2	N	-0-			-0-
04	596070	X	66898	-0-	-529172	-0-	15	1	66883	2	N	-0-			-0-
05	52850	X	52850	-0-	-0-	-0-	15	1	52835	2	N	-0-			-0-
06	95400	X	47647	-0-	-47753	-0-	15	1	47632	2	N	-0-			-0-
07	89404	X	46489	-0-	-42915	-0-	16	1	46473	2	N	-0-			-0-
08	81406	X	43537	-0-	-37869	-0-	16	1	43521	2	N	-0-			-0-
09	66900	X	39367	-0-	-27533	-0-	15	1	39352	2	N	-0-			-0-
10	52855	X	39218	-0-	-13637	-0-	16	1	39202	2	N	-0-			-0-
11	47640	X	37337	-0-	-10303	-0-	14	1	37323	2	N	-0-			-0-
12	46500	X	35972	-0-	-10528	-0-	14	1	35958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 672,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365459	X	127155	-0-	-238304	-0-	15	1	127140	2	N	-0-			-0-
02	341881	X	94737	-0-	-247144	-0-	13	1	94724	2	N	-0-			-0-
03	365459	X	95522	-0-	-269937	-0-	15	1	95507	2	N	-0-			-0-
04	353670	X	81063	-0-	-272607	-0-	15	1	81048	2	N	-0-			-0-
05	74765	X	74765	-0-	-0-	-0-	16	1	74749	2	N	-0-			-0-
06	123060	X	65602	-0-	-57458	-0-	15	1	65587	2	N	-0-			-0-
07	101277	X	61465	-0-	-39812	-0-	15	1	61450	2	N	-0-			-0-
08	95511	X	55285	-0-	-40226	-0-	15	1	55270	2	N	-0-			-0-
09	81060	X	47916	-0-	-33144	-0-	15	1	47901	2	N	-0-			-0-
10	74772	X	43919	-0-	-30853	-0-	15	1	43904	2	N	-0-			-0-
11	65610	X	38212	-0-	-27398	-0-	15	1	38197	2	N	-0-			-0-
12	61473	X	36255	-0-	-25218	-0-	15	1	36240	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 821,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413726	X	94475	-0-	-319251	-0-	16	1	94459	2	N	-0-			-0-
02	387034	X	79304	-0-	-307730	-0-	15	1	79289	2	N	-0-			-0-
03	413726	X	76714	-0-	-337012	-0-	16	1	76698	2	N	-0-			-0-
04	400380	X	65697	-0-	-334683	-0-	15	1	65682	2	N	-0-			-0-
05	413726	X	58641	-0-	-355085	-0-	15	1	58626	2	N	-0-			-0-
06	91440	X	51525	-0-	-39915	-0-	15	1	51510	2	N	-0-			-0-
07	84785	X	48482	-0-	-36303	-0-	15	1	48467	2	N	-0-			-0-
08	76725	X	45231	-0-	-31494	-0-	16	1	45215	2	N	-0-			-0-
09	65700	X	40303	-0-	-25397	-0-	15	1	40288	2	N	-0-			-0-
10	58652	X	35164	-0-	-23488	-0-	15	1	35149	2	N	-0-			-0-
11	51540	X	22806	-0-	-28734	-0-	14	1	22792	2	N	-0-			-0-
12	48484	X	43441	-0-	-5043	-0-	15	1	43426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 661,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	507160	X	118685	-0-	-388475	-0-	16	1	118669	2	N	-0-			-0-
02	474440	X	98471	-0-	-375969	-0-	15	1	98456	2	N	-0-			-0-
03	507160	X	98102	-0-	-409058	-0-	16	1	98086	2	N	-0-			-0-
04	490800	X	88035	-0-	-402765	-0-	15	1	88020	2	N	-0-			-0-
05	507160	X	76021	-0-	-431139	-0-	15	1	76006	2	N	-0-			-0-
06	114870	X	65307	-0-	-49563	-0-	15	1	65292	2	N	-0-			-0-
07	105276	X	60100	-0-	-45176	-0-	16	1	60084	2	N	-0-			-0-
08	98115	X	61866	-0-	-36249	-0-	15	1	61851	2	N	-0-			-0-
09	88050	X	50515	-0-	-37535	-0-	15	1	50500	2	N	-0-			-0-
10	76012	X	59393	-0-	-16619	-0-	15	1	59378	2	N	-0-			-0-
11	65310	X	55614	-0-	-9696	-0-	15	1	55599	2	N	-0-			-0-
12	61876	X	51136	-0-	-10740	-0-	15	1	51121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 883,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332847	X	219074	-0-	-113773	-0-	15	1	219059	2	N	-0-			-0-
02	311373	X	193783	-0-	-117590	-0-	14	1	193769	2	N	-0-			-0-
03	332847	X	186332	-0-	-146515	-0-	15	1	186317	2	N	-0-			-0-
04	322110	X	34093	-0-	-288017	-0-	6	1	34087	2	N	-0-			-0-
05	332847	X	149917	-0-	-182930	-0-	15	1	149902	2	N	-0-			-0-
06	131284	X	131284	-0-	-0-	-0-	13	1	131271	2	N	-0-			-0-
07	207142	X	146247	-0-	-60895	-0-	15	1	146232	2	N	-0-			-0-
08	186341	X	137671	-0-	-48670	-0-	15	1	137656	2	N	-0-			-0-
09	145080	X	123820	-0-	-21260	-0-	15	1	123805	2	N	-0-			-0-
10	149916	X	119956	-0-	-29960	-0-	16	1	119940	2	N	-0-			-0-
11	141540	X	108038	-0-	-33502	-0-	15	1	108023	2	N	-0-			-0-
12	146258	X	101986	-0-	-44272	-0-	15	1	101971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	292144	X	230148	-0-	-61996	-0-	15	1	230133	2	N	-0-			-0-
02	273296	X	180531	-0-	-92765	-0-	14	1	180517	2	N	-0-			-0-
03	292144	X	173042	-0-	-119102	-0-	14	1	173028	2	N	-0-			-0-
04	282720	X	168916	-0-	-113804	-0-	15	1	168901	2	N	-0-			-0-
05	292144	X	163416	-0-	-128728	-0-	15	1	163401	2	N	-0-			-0-
06	148587	X	148587	-0-	-0-	-0-	15	1	148572	2	N	-0-			-0-
07	192975	X	141266	-0-	-51709	-0-	16	1	141250	2	N	-0-			-0-
08	174561	X	138562	-0-	-35999	-0-	16	1	138546	2	N	-0-			-0-
09	168930	X	129568	-0-	-39362	-0-	15	1	129553	2	N	-0-			-0-
10	163401	X	127679	-0-	-35722	-0-	16	1	127663	2	N	-0-			-0-
11	148590	X	116936	-0-	-31654	-0-	15	1	116921	2	N	-0-			-0-
12	141267	X	113376	-0-	-27891	-0-	15	1	113361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	442246	X	344181	-0-	-98065	-0-	261	1	343920	2	N	-0-			-0-
02	413714	X	295297	-0-	-118417	-0-	182	1	295115	2	N	-0-			-0-
03	442246	X	292268	-0-	-149978	-0-	409	1	291859	2	N	-0-			-0-
04	427980	X	260696	-0-	-167284	-0-	299	1	260397	2	N	-0-			-0-
05	442246	X	228360	-0-	-213886	-0-	358	1	228002	2	N	-0-			-0-
06	193808	X	193808	-0-	-0-	-0-	386	1	193422	2	N	-0-			-0-
07	315673	X	145023	-0-	-170650	-0-	315	1	144708	2	N	-0-			-0-
08	292268	X	125322	-0-	-166946	-0-	15	1	125307	2	N	-0-			-0-
09	260700	X	113803	-0-	-146897	-0-	15	1	113788	2	N	-0-			-0-
10	228346	X	110682	-0-	-117664	-0-	15	1	110667	2	N	-0-			-0-
11	193800	X	91439	-0-	-102361	-0-	13	1	91426	2	N	-0-			-0-
12	145018	X	99791	-0-	-45227	-0-	15	1	99776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	398164	X	224825	-0-	-173339	-0-	15	1	224810	2	N	-0-			-0-
02	372476	X	189057	-0-	-183419	-0-	14	1	189043	2	N	-0-			-0-
03	398164	X	171611	-0-	-226553	-0-	15	1	171596	2	N	-0-			-0-
04	385320	X	149745	-0-	-235575	-0-	15	1	149730	2	N	-0-			-0-
05	398164	X	125744	-0-	-272420	-0-	15	1	125729	2	N	-0-			-0-
06	135965	X	135965	-0-	-0-	-0-	15	1	135950	2	N	-0-			-0-
07	202089	X	128625	-0-	-73464	-0-	16	1	128609	2	N	-0-			-0-
08	171616	X	120064	-0-	-51552	-0-	16	1	120048	2	N	-0-			-0-
09	149760	X	106741	-0-	-43019	-0-	15	1	106726	2	N	-0-			-0-
10	140492	X	99346	-0-	-41146	-0-	15	1	99331	2	N	-0-			-0-
11	135960	X	90478	-0-	-45482	-0-	15	1	90463	2	N	-0-			-0-
12	128619	X	82514	-0-	-46105	-0-	15	1	82499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332785	X	81055	-0-	-251730	-0-	15	1	81040	2	N	-0-			-0-
02	311315	X	67644	-0-	-243671	-0-	14	1	67630	2	N	-0-			-0-
03	332785	X	66165	-0-	-266620	-0-	16	1	66149	2	N	-0-			-0-
04	322050	X	56936	-0-	-265114	-0-	15	1	56921	2	N	-0-			-0-
05	332785	X	52586	-0-	-280199	-0-	16	1	52570	2	N	-0-			-0-
06	78450	X	45816	-0-	-32634	-0-	15	1	45801	2	N	-0-			-0-
07	72323	X	42979	-0-	-29344	-0-	16	1	42963	2	N	-0-			-0-
08	66154	X	39312	-0-	-26842	-0-	16	1	39296	2	N	-0-			-0-
09	56940	X	35107	-0-	-21833	-0-	15	1	35092	2	N	-0-			-0-
10	52576	X	33338	-0-	-19238	-0-	15	1	33323	2	N	-0-			-0-
11	45810	X	29485	-0-	-16325	-0-	14	1	29471	2	N	-0-			-0-
12	42966	X	28537	-0-	-14429	-0-	15	1	28522	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 578,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423894	X	330824	-0-	-93070	-0-	15	1	330809	2	N	-0-			-0-
02	396546	X	264462	-0-	-132084	-0-	14	1	264448	2	N	-0-			-0-
03	423894	X	270004	-0-	-153890	-0-	15	1	269989	2	N	-0-			-0-
04	410220	X	251880	-0-	-158340	-0-	15	1	251865	2	N	-0-			-0-
05	423894	X	249171	-0-	-174723	-0-	15	1	249156	2	N	-0-			-0-
06	320160	X	203836	-0-	-116324	-0-	14	1	203822	2	N	-0-			-0-
07	282689	X	229970	-0-	-52719	-0-	16	1	229954	2	N	-0-			-0-
08	270010	X	216205	-0-	-53805	-0-	15	1	216190	2	N	-0-			-0-
09	251880	X	198325	-0-	-53555	-0-	15	1	198310	2	N	-0-			-0-
10	249178	X	192491	-0-	-56687	-0-	16	1	192475	2	N	-0-			-0-
11	222540	X	173233	-0-	-49307	-0-	15	1	173218	2	N	-0-			-0-
12	229958	X	162757	-0-	-67201	-0-	16	1	162741	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	679024	X	325481	-0-	-353543	-0-	218	1	325263	2	N	-0-			-0-
02	635216	X	254865	-0-	-380351	-0-	153	1	254712	2	N	-0-			-0-
03	679024	X	224752	-0-	-454272	-0-	154	1	224598	2	N	-0-			-0-
04	657120	X	192044	-0-	-465076	-0-	15	1	192029	2	N	-0-			-0-
05	679024	X	179625	-0-	-499399	-0-	81	1	179544	2	N	-0-			-0-
06	154137	X	154137	-0-	-0-	-0-	405	1	153732	2	N	-0-			-0-
07	272428	X	139816	-0-	-132612	-0-	418	1	139398	2	N	-0-			-0-
08	224750	X	123312	-0-	-101438	-0-	191	1	123121	2	N	-0-			-0-
09	192030	X	113289	-0-	-78741	-0-	15	1	113274	2	N	-0-			-0-
10	179614	X	106071	-0-	-73543	-0-	15	1	106056	2	N	-0-			-0-
11	154140	X	91854	-0-	-62286	-0-	15	1	91839	2	N	-0-			-0-
12	139810	X	84294	-0-	-55516	-0-	15	1	84279	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

01	718456	X	249627	-0-	-468829	-0-	15	1	249612	2	N	-0-					-0-
02	672104	X	202045	-0-	-470059	-0-	14	1	202031	2	N	-0-					-0-
03	718456	X	161690	-0-	-556766	-0-	15	1	161675	2	N	-0-					-0-
04	695280	X	140818	-0-	-554462	-0-	14	1	140804	2	N	-0-					-0-
05	718456	X	135466	-0-	-582990	-0-	16	1	135450	2	N	-0-					-0-
06	695280	X	115621	-0-	-579659	-0-	15	1	115606	2	N	-0-					-0-
07	113038	X	113038	-0-	-0-	-0-	16	1	113022	2	N	-0-					-0-
08	161696	X	99640	-0-	-62056	-0-	15	1	99625	2	N	-0-					-0-
09	140820	X	86757	-0-	-54063	-0-	15	1	86742	2	N	-0-					-0-
10	135470	X	77912	-0-	-57558	-0-	15	1	77897	2	N	-0-					-0-
11	115620	X	67499	-0-	-48121	-0-	13	1	67486	2	N	-0-					-0-
12	113026	X	65210	-0-	-47816	-0-	15	1	65195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,515,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

01	549878	X	227463	-0-	-322415	-0-	12	1	227451	2	N	-0-					-0-
02	514402	X	215239	-0-	-299163	-0-	14	1	215225	2	N	-0-					-0-
03	549878	X	196571	-0-	-353307	-0-	15	1	196556	2	N	-0-					-0-
04	532140	X	178860	-0-	-353280	-0-	15	1	178845	2	N	-0-					-0-
05	549878	X	150897	-0-	-398981	-0-	13	1	150884	2	N	-0-					-0-
06	532140	X	52531	-0-	-479609	-0-	6	1	52525	2	N	-0-					-0-
07	549878	X	154016	-0-	-395862	-0-	16	1	154000	2	N	-0-					-0-
08	196571	X	143759	-0-	-52812	-0-	15	1	143744	2	N	-0-					-0-
09	178860	X	130045	-0-	-48815	-0-	15	1	130030	2	N	-0-					-0-
10	154008	X	119410	-0-	-34598	-0-	16	1	119394	2	N	-0-					-0-
11	149040	X	102101	-0-	-46939	-0-	15	1	102086	2	N	-0-					-0-
12	154008	X	92248	-0-	-61760	-0-	15	1	92233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

03	194611	X	194611	-0-	-0-	-0-	24	1	194587	2	N	-0-					-0-
04	256050	X	212655	-0-	-43395	-0-	15	1	212640	2	N	-0-					-0-
05	264585	X	215952	-0-	-48633	-0-	15	1	215937	2	N	-0-					-0-
06	256050	X	210114	-0-	-45936	-0-	52	1	210062	2	N	-0-					-0-
07	264585	X	226193	-0-	-38392	-0-	166	1	226027	2	N	-0-					-0-
08	264585	X	224717	-0-	-39868	-0-	15	1	224702	2	N	-0-					-0-
09	212670	X	211340	-0-	-1330	-0-	15	1	211325	2	N	-0-					-0-
10	226207	X	213830	-0-	-12377	-0-	15	1	213815	2	N	-0-					-0-
11	218910	X	202475	-0-	-16435	-0-	15	1	202460	2	N	-0-					-0-
12	226207	X	206870	-0-	-19337	-0-	15	1	206855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118620	X	96634	-0-	-21986	-0-	161	1	96473	2	N	-0-			-0-
04	355860	X	248438	-0-	-107422	-0-	327	1	248111	2	N	-0-			-0-
05	367722	X	196076	-0-	-171646	-0-	313	1	195763	2	N	-0-			-0-
06	355860	X	178256	-0-	-177604	-0-	399	1	177857	2	N	-0-			-0-
07	367722	X	182348	-0-	-185374	-0-	409	1	181939	2	N	-0-			-0-
08	367722	X	181502	-0-	-186220	-0-	272	1	181230	2	N	-0-			-0-
09	248430	X	147614	-0-	-100816	-0-	15	1	147599	2	N	-0-			-0-
10	196075	X	124090	-0-	-71985	-0-	14	1	124076	2	N	-0-			-0-
11	178260	X	116166	-0-	-62094	-0-	15	1	116151	2	N	-0-			-0-
12	182342	X	112438	-0-	-69904	-0-	15	1	112423	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107864	X	104061	-0-	-3803	-0-	63	1	103998	2	N	-0-			-0-
04	404490	X	309386	-0-	-95104	-0-	184	1	309202	2	N	-0-			-0-
05	417973	X	284685	-0-	-133288	-0-	68	1	284617	2	N	-0-			-0-
06	404490	X	264386	-0-	-140104	-0-	400	1	263986	2	N	-0-			-0-
07	417973	X	258533	-0-	-159440	-0-	266	1	258267	2	N	-0-			-0-
08	417973	X	266328	-0-	-151645	-0-	15	1	266313	2	N	-0-			-0-
09	309390	X	268723	-0-	-40667	-0-	15	1	268708	2	N	-0-			-0-
10	284673	X	261853	-0-	-22820	-0-	15	1	261838	2	N	-0-			-0-
11	264390	X	249332	-0-	-15058	-0-	15	1	249317	2	N	-0-			-0-
12	277667	X	241031	-0-	-36636	-0-	15	1	241016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		94971	-0-	94971	94971	142	1	94829	2	N	-0-			-0-
04	322560	X	227268	-0-	-95292	-0-	314	1	226954	2	N	-0-			-0-
05	333312	X	174729	-0-	-158583	-0-	15	1	174714	2	N	-0-			-0-
06	322560	X	146865	-0-	-175695	-0-	157	1	146708	2	N	-0-			-0-
07	333312	X	141670	-0-	-191642	-0-	15	1	141655	2	N	-0-			-0-
08	333312	X	126304	-0-	-207008	-0-	15	1	126289	2	N	-0-			-0-
09	322560	X	113189	-0-	-209371	-0-	13	1	113176	2	N	-0-			-0-
10	174716	X	112832	-0-	-61884	-0-	14	1	112818	2	N	-0-			-0-
11	146880	X	100021	-0-	-46859	-0-	15	1	100006	2	N	-0-			-0-
12	141670	X	96098	-0-	-45572	-0-	15	1	96083	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		90132	-0-	90132	90132	149	1	89983	2	N	-0-			-0-
04	286494	X	196362	-0-	-90132	-0-	236	1	196126	2	N	-0-			-0-
05	216814	X	125299	-0-	-91515	-0-	15	1	125284	2	N	-0-			-0-
06	209820	X	110568	-0-	-99252	-0-	275	1	110293	2	N	-0-			-0-
07	216814	X	104590	-0-	-112224	-0-	15	1	104575	2	N	-0-			-0-
08	216814	X	85945	-0-	-130869	-0-	13	1	85932	2	N	-0-			-0-
09	209820	X	79492	-0-	-130328	-0-	13	1	79479	2	N	-0-			-0-
10	125302	X	86416	-0-	-38886	-0-	15	1	86401	2	N	-0-			-0-
11	110580	X	76416	-0-	-34164	-0-	15	1	76401	2	N	-0-			-0-
12	104594	X	70097	-0-	-34497	-0-	15	1	70082	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115804	-0-	115804	115804	166	1	115638	2	N	-0-			-0-
04	358241	X	242437	-0-	-115804	-0-	236	1	242201	2	N	-0-			-0-
05	310806	X	176883	-0-	-133923	-0-	126	1	176757	2	N	-0-			-0-
06	300780	X	136476	-0-	-164304	-0-	158	1	136318	2	N	-0-			-0-
07	310806	X	131256	-0-	-179550	-0-	15	1	131241	2	N	-0-			-0-
08	310806	X	121750	-0-	-189056	-0-	15	1	121735	2	N	-0-			-0-
09	300780	X	106590	-0-	-194190	-0-	15	1	106575	2	N	-0-			-0-
10	98744	X	98744	-0-	-0-	-0-	14	1	98730	2	N	-0-			-0-
11	136470	X	95806	-0-	-40664	-0-	15	1	95791	2	N	-0-			-0-
12	131254	X	88601	-0-	-42653	-0-	15	1	88586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		131421	-0-	131421	131421	155	1	131266	2	N	-0-			-0-
04	423211	X	291790	-0-	-131421	-0-	235	1	291555	2	N	-0-			-0-
05	396087	X	212408	-0-	-183679	-0-	15	1	212393	2	N	-0-			-0-
06	383310	X	179763	-0-	-203547	-0-	158	1	179605	2	N	-0-			-0-
07	396087	X	164013	-0-	-232074	-0-	15	1	163998	2	N	-0-			-0-
08	396087	X	150901	-0-	-245186	-0-	15	1	150886	2	N	-0-			-0-
09	383310	X	130954	-0-	-252356	-0-	15	1	130939	2	N	-0-			-0-
10	118444	X	118444	-0-	-0-	-0-	14	1	118430	2	N	-0-			-0-
11	179760	X	110433	-0-	-69327	-0-	15	1	110418	2	N	-0-			-0-
12	164021	X	100459	-0-	-63562	-0-	15	1	100444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		116261	-0-	116261	116261	160	1	116101	2	N	-0-			-0-
04	347423	X	231162	-0-	-116261	-0-	221	1	230941	2	N	-0-			-0-
05	283619	X	193950	-0-	-89669	-0-	15	1	193935	2	N	-0-			-0-
06	274470	X	165995	-0-	-108475	-0-	158	1	165837	2	N	-0-			-0-
07	283619	X	155357	-0-	-128262	-0-	15	1	155342	2	N	-0-			-0-
08	283619	X	135701	-0-	-147918	-0-	15	1	135686	2	N	-0-			-0-
09	274470	X	115025	-0-	-159445	-0-	15	1	115010	2	N	-0-			-0-
10	98232	X	98232	-0-	-0-	-0-	14	1	98218	2	N	-0-			-0-
11	165990	X	93528	-0-	-72462	-0-	15	1	93513	2	N	-0-			-0-
12	155372	X	84393	-0-	-70979	-0-	15	1	84378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	486328	X	184331	-0-	-301997	-0-	15	1	184316	2	N	-0-			-0-
02	454952	X	132767	-0-	-322185	-0-	13	1	132754	2	N	-0-			-0-
03	486328	X	130117	-0-	-356211	-0-	15	1	130102	2	N	-0-			-0-
04	470640	X	108204	-0-	-362436	-0-	15	1	108189	2	N	-0-			-0-
05	486328	X	101163	-0-	-385165	-0-	16	1	101147	2	N	-0-			-0-
06	470640	X	89529	-0-	-381111	-0-	15	1	89514	2	N	-0-			-0-
07	486328	X	84096	-0-	-402232	-0-	16	1	84080	2	N	-0-			-0-
08	486328	X	78101	-0-	-408227	-0-	16	1	78085	2	N	-0-			-0-
09	470640	X	69663	-0-	-400977	-0-	15	1	69648	2	N	-0-			-0-
10	486328	X	65762	-0-	-420566	-0-	16	1	65746	2	N	-0-			-0-
11	89520	X	59405	-0-	-30115	-0-	15	1	59390	2	N	-0-			-0-
12	84103	X	58736	-0-	-25367	-0-	15	1	58721	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		119489	-0-	119489	119489	156	1	119333	2	N	-0-			-0-
04	414990	X	277260	-0-	-137730	-0-	398	1	276862	2	N	-0-			-0-
05	428823	X	208936	-0-	-219887	-0-	139	1	208797	2	N	-0-			-0-
06	414990	X	184036	-0-	-230954	-0-	15	1	184021	2	N	-0-			-0-
07	428823	X	175103	-0-	-253720	-0-	15	1	175088	2	N	-0-			-0-
08	428823	X	166342	-0-	-262481	-0-	15	1	166327	2	N	-0-			-0-
09	414990	X	150752	-0-	-264238	-0-	15	1	150737	2	N	-0-			-0-
10	428823	X	131907	-0-	-296916	-0-	14	1	131893	2	N	-0-			-0-
11	128829	X	128829	-0-	-0-	-0-	15	1	128814	2	N	-0-			-0-
12	175088	X	118968	-0-	-56120	-0-	15	1	118953	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317231	X	225837	-0-	-91394	-0-	89	1	225748	2	N	-0-			-0-
06	328170	X	145228	-0-	-182942	-0-	158	1	145070	2	N	-0-			-0-
07	339109	X	146733	-0-	-192376	-0-	15	1	146718	2	N	-0-			-0-
08	339109	X	138553	-0-	-200556	-0-	15	1	138538	2	N	-0-			-0-
09	328170	X	122016	-0-	-206154	-0-	15	1	122001	2	N	-0-			-0-
10	339109	X	114788	-0-	-224321	-0-	15	1	114773	2	N	-0-			-0-
11	328170	X	93950	-0-	-234220	-0-	14	1	93936	2	N	-0-			-0-
12	146723	X	101544	-0-	-45179	-0-	14	1	101530	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		195	-0-	195	195	195	1			N	-0-			-0-
05	359078	X	276837	-0-	-82241	-0-	338	1	276499	2	N	-0-			-0-
06	371460	X	237969	-0-	-133491	-0-	401	1	237568	2	N	-0-			-0-
07	383842	X	240191	-0-	-143651	-0-	306	1	239885	2	N	-0-			-0-
08	383842	X	227920	-0-	-155922	-0-	284	1	227636	2	N	-0-			-0-
09	371460	X	208970	-0-	-162490	-0-	15	1	208955	2	N	-0-			-0-
10	383842	X	181936	-0-	-201906	-0-	27	1	181909	2	N	-0-			-0-
11	371460	X	168287	-0-	-203173	-0-	14	1	168273	2	N	-0-			-0-
12	240188	X	159952	-0-	-80236	-0-	15	1	159937	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		97738	-0-	97738	97738	195	1	97543	2	N	-0-			-0-
04	326320	X	228582	-0-	-97738	-0-	233	1	228349	2	N	-0-			-0-
05	324260	X	199735	-0-	-124525	-0-	15	1	199720	2	N	-0-			-0-
06	313800	X	80348	-0-	-233452	-0-	150	1	80198	2	N	-0-			-0-
07	324260	X	63581	-0-	-260679	-0-	6	1	63575	2	N	-0-			-0-
08	324260	X	16924	-0-	-307336	-0-	2	1	16922	2	N	-0-			-0-
09	313800	X	165700	-0-	-148100	-0-	15	1	165685	2	N	-0-			-0-
10	324260	X	126170	-0-	-198090	-0-	14	1	126156	2	N	-0-			-0-
11	313800	X	118464	-0-	-195336	-0-	15	1	118449	2	N	-0-			-0-
12	171213	X	104805	-0-	-66408	-0-	15	1	104790	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,202,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		110905	-0-	110905	110905	207	1	110698	2	N	-0-			-0-
04	410890	X	299985	-0-	-110905	-0-	176	1	299809	2	N	-0-			-0-
05	405790	X	277499	-0-	-128291	-0-	67	1	277432	2	N	-0-			-0-
06	392700	X	257932	-0-	-134768	-0-	397	1	257535	2	N	-0-			-0-
07	405790	X	260355	-0-	-145435	-0-	413	1	259942	2	N	-0-			-0-
08	405790	X	266530	-0-	-139260	-0-	284	1	266246	2	N	-0-			-0-
09	392700	X	291785	-0-	-100915	-0-	15	1	291770	2	N	-0-			-0-
10	405790	X	260351	-0-	-145439	-0-	15	1	260336	2	N	-0-			-0-
11	392700	X	249542	-0-	-143158	-0-	41	1	249501	2	N	-0-			-0-
12	301506	X	209269	-0-	-92237	-0-	14	1	209255	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	369422	-0-	369422	386549	279	1	369143	2	N	-0-			-0-
02	0	W	292465	-0-	292465	679014	108	1	292357	2	N	-0-			-0-
03	0	W	336897	-0-	336897	1015911	15	1	336882	2	N	-0-			-0-
04	0	W	314266	-0-	314266	1330177	15	1	314251	2	N	-0-			-0-
05	0	W	303981	-0-	303981	1634158	50	1	303931	2	N	-0-			-0-
06	0	W	138945	-0-	138945	1773103	239	1	138706	2	N	-0-			-0-
07	0	W	100999	-0-	100999	1874102	12	1	100987	2	N	-0-			-0-
08	0	W	156127	-0-	156127	2030229	15	1	156112	2	N	-0-			-0-
09	0	W	136962	-0-	136962	2167191	14	1	136948	2	N	-0-			-0-
10	0	W	136765	-0-	136765	2303956	15	1	136750	2	N	-0-			-0-
11	0	W	129328	-0-	129328	2433284	15	1	129313	2	N	-0-			-0-
12	0	W	110575	-0-	110575	2543859	13	1	110562	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46779	X	35631	-0-	-11148	-0-	1697	1	33934	2	Y	-0-					-0-
02	35090	X	33775	-0-	-1315	-0-	1608	1	32167	2	Y	-0-					-0-
03	37510	X	33688	-0-	-3822	-0-	1604	1	32084	2	Y	-0-					-0-
04	36090	X	30628	-0-	-5462	-0-	1459	1	29169	2	Y	-0-					-0-
05	37293	X	29582	-0-	-7711	-0-	1409	1	28173	2	Y	-0-					-0-
06	34950	X	26863	-0-	-8087	-0-	1279	1	25584	2	Y	-0-					-0-
07	36115	X	26029	-0-	-10086	-0-	1240	1	24789	2	Y	-0-					-0-
08	27931	X	24983	-0-	-2948	-0-	1190	1	23793	2	Y	-0-					-0-
09	27030	X	22840	-0-	-4190	-0-	1087	1	21753	2	Y	-0-					-0-
10	27931	X	22847	-0-	-5084	-0-	1088	1	21759	2	Y	-0-					-0-
11	26850	X	23715	-0-	-3135	-0-	1129	1	22586	2	Y	-0-					-0-
12	26040	X	19139	-0-	-6901	-0-	911	1	18225	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 329,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50499	X	33433	-0-	-17066	-0-	1592	1	31841	2	Y	-0-					-0-
02	33379	X	31344	-0-	-2035	-0-	1493	1	29851	2	Y	-0-					-0-
03	35681	X	31571	-0-	-4110	-0-	1503	1	30068	2	Y	-0-					-0-
04	34530	X	29797	-0-	-4733	-0-	1419	1	28378	2	Y	-0-					-0-
05	35681	X	29866	-0-	-5815	-0-	1422	1	28444	2	Y	-0-					-0-
06	32430	X	26764	-0-	-5666	-0-	1275	1	25489	2	Y	-0-					-0-
07	33511	X	26130	-0-	-7381	-0-	1244	1	24886	2	Y	-0-					-0-
08	27993	X	24961	-0-	-3032	-0-	1189	1	23772	2	Y	-0-					-0-
09	27090	X	22838	-0-	-4252	-0-	1088	1	21750	2	Y	-0-					-0-
10	27993	X	22505	-0-	-5488	-0-	1072	1	21433	2	Y	-0-					-0-
11	26760	X	23451	-0-	-3309	-0-	1117	1	22334	2	Y	-0-					-0-
12	26133	X	19937	-0-	-6196	-0-	949	1	18987	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 322,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOREST OIL CORPORATION 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	933	2	45	9	N	41	5	1			36
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	3	1			35
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1137	2	37	9	N	34	4	1			65
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	771	2	47	9	N	43	65	1	1	8	42
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	957	2	41	9	N	37					79
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	N	8	79	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243461 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11786 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2659	-0-	-410	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2513	-0-	-358	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2430	-0-	-330	-0-	2428	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1537	-0-	-1160	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	1958	-0-	-2392	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
10	4495	X	2769	-0-	-1726	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
11	4350	X	2127	-0-	-2223	-0-	2126	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3286	X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245964 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12384 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					53
02	377	N	315	-0-	-62	-0-	314	2	1	9	N	1	1	8			53
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					53
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					53
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					53
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					53
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					53
08	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					53
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					53
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					53
12	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5614	-0-	-2322	-0-	5613	2	1	9	N	1	1	8			66
02	6351	X	5109	-0-	-1242	-0-	5109	2			N	-0-					66
03	6789	X	5277	-0-	-1512	-0-	5277	2			N	-0-					66
04	6420	X	3854	-0-	-2566	-0-	3854	2			N	-0-					66
05	6634	X	4907	-0-	-1727	-0-	4907	2			N	-0-					66
06	5430	X	5242	-0-	-188	-0-	5242	2			N	-0-					66
07	5456	X	5127	-0-	-329	-0-	5127	2			N	-0-					66
08	5270	X	5085	-0-	-185	-0-	5085	2			N	-0-					66
09	5220	X	4698	-0-	-522	-0-	4698	2			N	-0-					66
10	5394	X	4500	-0-	-894	-0-	4500	2			N	-0-					66
11	5220	X	4003	-0-	-1217	-0-	4003	2			N	-0-					66
12	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 58,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4326	-0-	-913	-0-	4325	2	1	9	N	1	1	8			170
02	4872	X	3645	-0-	-1227	-0-	3643	2	2	9	N	2	2	8			170
03	5208	X	3942	-0-	-1266	-0-	3942	2			N	-0-					170
04	4890	X	3933	-0-	-957	-0-	3931	2	2	9	N	2	2	8			170
05	5053	X	4243	-0-	-810	-0-	4242	2	1	9	N	1	1	8			170
06	4200	X	4175	-0-	-25	-0-	4174	2	1	9	N	1	1	8			170
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4359	2	2	9	N	2	2	8			170
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4332	2	3	9	N	3	3	8			170
09	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	3986	2	2	9	N	2	2	8			170
10	4371	X	4012	-0-	-359	-0-	4011	2	1	9	N	1	1	8			170
11	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	3832	2			N	-0-					170
12	4371	X	4256	-0-	-115	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8			170

TOTAL GAS PROD: 49,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-					53
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					53
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					53
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					53
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					53
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	377	2	1	9	N	1					54
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					54
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					54
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	345	2	1	9	N	1	1	8			54
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					54
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					54
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5236	-0-	-1491	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	3945	-0-	-2087	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5614	-0-	-834	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2634	-0-	-2436	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5394	-0-	-36	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4387	-0-	-1224	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	2866	-0-	-1505	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
09	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	2740	-0-	-1631	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7537	2	30	9	N	27					27

TOTAL GAS PROD: 58,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	13204	-0-	-3877	-0-	13204	2			N	-0-					52
02	15051	X	11242	-0-	-3809	-0-	11242	2			N	-0-					52
03	16089	X	11847	-0-	-4242	-0-	11847	2			N	-0-					52
04	15570	X	12409	-0-	-3161	-0-	12409	2			N	-0-					52
05	13671	X	12362	-0-	-1309	-0-	12362	2			N	-0-					52
06	12780	X	12383	-0-	-397	-0-	12383	2			N	-0-					52
07	12834	X	12396	-0-	-438	-0-	12396	2			N	-0-					52
08	12617	X	10138	-0-	-2479	-0-	10138	2			N	-0-					52
09	12210	X	11075	-0-	-1135	-0-	11075	2			N	-0-					52
10	12617	X	7392	-0-	-5225	-0-	7392	2			N	-0-					52
11	12210	X	10953	-0-	-1257	-0-	10953	2			N	-0-	52	7			-0-
12	12400	X	9415	-0-	-2985	-0-	9349	2	66	9	N	60					60

TOTAL GAS PROD: 134,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. 311408
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	51	3	N	1					1
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					1
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					1
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	N	-0-					1
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	46	1	214	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5602	-0-	-1528	-0-	272	1	5330	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	5047	-0-	-463	-0-	252	1	4795	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5195	-0-	-695	-0-	234	1	4961	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	4797	-0-	-903	-0-	226	1	4571	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	4723	-0-	-950	-0-	206	1	4517	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	4298	-0-	-1132	-0-	196	1	4102	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4275	-0-	-1119	-0-	204	1	4071	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4176	-0-	-505	-0-	206	1	3970	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	3873	-0-	-657	-0-	621	1	3252	3	N	-0-					-0-
10	4681	X	3953	-0-	-728	-0-	656	1	3297	3	N	-0-					-0-
11	4290	X	3647	-0-	-643	-0-	648	1	2999	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3600	-0-	-678	-0-	642	1	2958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5338	-0-	-3187	-0-	259	1	5079	3	N	-0-					9
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	236	1	4490	3	N	-0-					9
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	231	1	4885	3	N	-0-					9
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	210	1	4235	3	N	-0-					9
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	201	1	4406	3	N	-0-					9
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	187	1	3924	3	N	-0-					9
07	4371	X	3953	-0-	-418	-0-	188	1	3765	3	N	-0-					9
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	206	1	3961	3	N	-0-					9
09	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	592	1	3096	3	N	-0-					9
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	614	1	3088	3	N	-0-					9
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	633	1	2929	3	N	2					11
							2	9									
12	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	595	1	2740	3	N	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	12489	-0-	-8033	-0-	607	1	11882	3	N	-0-					14
02	13920	X	10948	-0-	-2972	-0-	547	1	10401	3	N	-0-					14
03	14880	X	11211	-0-	-3669	-0-	506	1	10705	3	N	-0-					14
04	14250	X	10283	-0-	-3967	-0-	485	1	9798	3	N	-0-					14
05	13485	X	10282	-0-	-3203	-0-	450	1	9832	3	N	-0-					14
06	12090	X	9205	-0-	-2885	-0-	419	1	8786	3	N	-0-					14
07	11718	X	9143	-0-	-2575	-0-	435	1	8708	3	N	-0-					14
08	10664	X	8753	-0-	-1911	-0-	433	1	8320	3	N	-0-					14
09	10290	X	8114	-0-	-2176	-0-	84	1	8030	3	N	-0-					14
10	10292	X	8067	-0-	-2225	-0-	124	1	7943	3	N	-0-					14
11	9210	X	7658	-0-	-1552	-0-	7658	3			N	-0-					14
12	9145	X	7489	-0-	-1656	-0-	42	1	7447	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 113,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9338	-0-	-2442	-0-	10	1	9328	3	N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	15	1	8093	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	8329	-0-	-41	-0-	9	1	8320	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7571	-0-	-529	-0-	10	1	7561	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	7568	-0-	-802	-0-	10	1	7558	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7216	-0-	-884	-0-	10	1	7206	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7136	-0-	-1234	-0-	10	1	7126	3	N	-0-					-0-
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	10	1	7083	3	N	-0-					-0-
09	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	2	1	6740	3	N	-0-					-0-
10	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
11	5790	X	5555	-0-	-235	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10242	-0-	-3026	-0-	498	1	9744	3	N	-0-			-0-
02	10672	X	9324	-0-	-1348	-0-	466	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	11408	X	9610	-0-	-1798	-0-	434	1	9176	3	N	-0-			-0-
04	10980	X	9074	-0-	-1906	-0-	428	1	8646	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	9361	-0-	-1396	-0-	409	1	8952	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	8474	-0-	-1426	-0-	386	1	8088	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	8585	-0-	-1397	-0-	409	1	8176	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	8492	-0-	-1087	-0-	420	1	8072	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	8076	-0-	-984	-0-	1296	1	6780	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	8028	-0-	-1334	-0-	1332	1	6696	3	N	-0-			-0-
11	8460	X	7333	-0-	-1127	-0-	1304	1	6029	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	7420	-0-	-1167	-0-	1324	1	6096	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	16218	-0-	-10039	-0-	788	1	15430	3	N	-0-			-0-
02	16878	X	15187	-0-	-1691	-0-	759	1	14428	3	N	-0-			-0-
03	18042	X	15569	-0-	-2473	-0-	703	1	14866	3	N	-0-			-0-
04	17280	X	14274	-0-	-3006	-0-	673	1	13601	3	N	-0-			-0-
05	17422	X	13826	-0-	-3596	-0-	604	1	13222	3	N	-0-			-0-
06	15720	X	12793	-0-	-2927	-0-	582	1	12211	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	12716	-0-	-3528	-0-	605	1	12111	3	N	-0-			-0-
08	13547	X	12248	-0-	-1299	-0-	605	1	11643	3	N	-0-			-0-
09	13110	X	11551	-0-	-1559	-0-	119	1	11432	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	11496	-0-	-2051	-0-	176	1	11320	3	N	-0-			-0-
11	12780	X	10819	-0-	-1961	-0-	10819	3			N	-0-			-0-
12	12710	X	10922	-0-	-1788	-0-	62	1	10860	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	16876	-0-	-14992	-0-	820	1	16056	3	N	-0-			3
02	17864	X	15207	-0-	-2657	-0-	760	1	14447	3	N	-0-			3
03	19096	X	15400	-0-	-3696	-0-	695	1	14705	3	N	-0-			3
04	18090	X	14376	-0-	-3714	-0-	678	1	13698	3	N	-0-			3
05	18259	X	14215	-0-	-4044	-0-	621	1	13594	3	N	-0-			3
06	16320	X	13229	-0-	-3091	-0-	602	1	12627	3	N	-0-			3
07	16244	X	13126	-0-	-3118	-0-	625	1	12501	3	N	-0-			3
08	13919	X	12518	-0-	-1401	-0-	619	1	11899	3	N	-0-			3
09	13470	X	11663	-0-	-1807	-0-	120	1	11543	3	N	-0-			3
10	13919	X	11453	-0-	-2466	-0-	176	1	11277	3	N	-0-			3
11	13230	X	10686	-0-	-2544	-0-	10686	3			N	-0-			3
12	13113	X	10498	-0-	-2615	-0-	59	1	10439	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 159,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	11120	-0-	-2117	-0-	10	1	11110	3	N	-0-			-0-
02	11426	X	10167	-0-	-1259	-0-	19	1	10148	3	N	-0-			-0-
03	12214	X	10446	-0-	-1768	-0-	11	1	10435	3	N	-0-			-0-
04	11760	X	9800	-0-	-1960	-0-	10	1	9790	3	N	-0-			-0-
05	11501	X	9738	-0-	-1763	-0-	10	1	9728	3	N	-0-			-0-
06	10770	X	9202	-0-	-1568	-0-	10	1	9192	3	N	-0-			-0-
07	10881	X	9134	-0-	-1747	-0-	10	1	9124	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	10	1	8931	3	N	-0-			-0-
09	9270	X	8325	-0-	-945	-0-	2	1	8323	3	N	-0-			-0-
10	9579	X	8340	-0-	-1239	-0-	8340	3			N	-0-			-0-
11	9210	X	7561	-0-	-1649	-0-	7561	3			N	-0-			-0-
12	9145	X	7709	-0-	-1436	-0-	7709	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 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	17856	X	12857	-0-	-4999	-0-	10	1	12847	3	N	-0-			-0-
02	13601	X	11566	-0-	-2035	-0-	22	1	11544	3	N	-0-			-0-
03	14539	X	11833	-0-	-2706	-0-	13	1	11820	3	N	-0-			-0-
04	13980	X	10867	-0-	-3113	-0-	10	1	10857	3	N	-0-			-0-
05	13454	X	10727	-0-	-2727	-0-	10	1	10717	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	9876	-0-	-2574	-0-	10	1	9866	3	N	-0-			-0-
07	12369	X	9853	-0-	-2516	-0-	10	1	9843	3	N	-0-			-0-
08	10943	X	9506	-0-	-1437	-0-	10	1	9496	3	N	-0-			-0-
09	10590	X	8641	-0-	-1949	-0-	2	1	8639	3	N	-0-			-0-
10	10726	X	8285	-0-	-2441	-0-	8285	3			N	-0-			-0-
11	9870	X	7746	-0-	-2124	-0-	7746	3			N	-0-			-0-
12	9858	X	8897	-0-	-961	-0-	8897	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44113	X	32345	-0-	-11768	-0-	1571	1	30774	3	N	-0-			-0-
02	34481	X	28294	-0-	-6187	-0-	1414	1	26880	3	N	-0-			-0-
03	36859	X	28320	-0-	-8539	-0-	1278	1	27042	3	N	-0-			-0-
04	35310	X	25504	-0-	-9806	-0-	1203	1	24301	3	N	-0-			-0-
05	34441	X	24095	-0-	-10346	-0-	1053	1	23042	3	N	-0-			-0-
06	31290	X	21435	-0-	-9855	-0-	975	1	20460	3	N	-0-			-0-
07	30256	X	20399	-0-	-9857	-0-	971	1	19428	3	N	-0-			-0-
08	22723	X	19681	-0-	-3042	-0-	973	1	18708	3	N	-0-			-0-
09	21990	X	17819	-0-	-4171	-0-	184	1	17635	3	N	-0-			-0-
10	22723	X	17780	-0-	-4943	-0-	273	1	17507	3	N	-0-			-0-
11	21450	X	18082	-0-	-3368	-0-	18082	3			N	-0-			-0-
12	20398	X	19402	-0-	-996	-0-	109	1	19293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12525	-0-	-2231	-0-	10	1	12515	3	N	-0-			-0-
02	12644	X	11258	-0-	-1386	-0-	21	1	11237	3	N	-0-			-0-
03	13516	X	11448	-0-	-2068	-0-	12	1	11436	3	N	-0-			-0-
04	12960	X	10586	-0-	-2374	-0-	10	1	10576	3	N	-0-			-0-
05	12989	X	10479	-0-	-2510	-0-	10	1	10469	3	N	-0-			-0-
06	12120	X	9843	-0-	-2277	-0-	10	1	9833	3	N	-0-			-0-
07	12028	X	9789	-0-	-2239	-0-	10	1	9779	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	9659	-0-	-633	-0-	10	1	9649	3	N	-0-			-0-
09	9960	X	9070	-0-	-890	-0-	2	1	9068	3	N	-0-			-0-
10	10292	X	9093	-0-	-1199	-0-	9093	3			N	-0-			-0-
11	9840	X	8305	-0-	-1535	-0-	8305	3			N	-0-			-0-
12	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 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	22196	X	17473	-0-	-4723	-0-	10	1	17463	3	N	-0-			-0-
02	18183	X	15849	-0-	-2334	-0-	30	1	15819	3	N	-0-			-0-
03	19437	X	16322	-0-	-3115	-0-	17	1	16305	3	N	-0-			-0-
04	18630	X	15147	-0-	-3483	-0-	10	1	15137	3	N	-0-			-0-
05	18166	X	15064	-0-	-3102	-0-	10	1	15054	3	N	-0-			-0-
06	16920	X	14074	-0-	-2846	-0-	10	1	14064	3	N	-0-			-0-
07	16957	X	14070	-0-	-2887	-0-	10	1	14060	3	N	-0-			-0-
08	15221	X	13422	-0-	-1799	-0-	10	1	13412	3	N	-0-			-0-
09	14730	X	12620	-0-	-2110	-0-	3	1	12617	3	N	-0-			-0-
10	15066	X	12716	-0-	-2350	-0-	12716	3			N	-0-			-0-
11	14070	X	11960	-0-	-2110	-0-	11960	3			N	-0-			-0-
12	14074	X	12087	-0-	-1987	-0-	12087	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	10305	-0-	-4761	-0-	501	1	9804	3	N	-0-			-0-
02	10759	X	9145	-0-	-1614	-0-	457	1	8688	3	N	-0-			-0-
03	11501	X	9384	-0-	-2117	-0-	423	1	8961	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	8637	-0-	-2463	-0-	407	1	8230	3	N	-0-			-0-
05	11253	X	8506	-0-	-2747	-0-	372	1	8134	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	7848	-0-	-2112	-0-	357	1	7491	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	7765	-0-	-2000	-0-	370	1	7395	3	N	-0-			-0-
08	8122	X	7481	-0-	-641	-0-	370	1	7111	3	N	-0-			-0-
09	7860	X	6984	-0-	-876	-0-	1120	1	5864	3	N	-0-			-0-
10	8122	X	7864	-0-	-258	-0-	1305	1	6559	3	N	-0-			-0-
11	7860	X	7450	-0-	-410	-0-	1325	1	6125	3	N	-0-			-0-
12	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	1306	1	6013	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23436	X	18223	-0-	-5213	-0-	885	1	17338	3	N	-0-			-0-
02	18154	X	16637	-0-	-1517	-0-	832	1	15805	3	N	-0-			-0-
03	19406	X	17302	-0-	-2104	-0-	781	1	16521	3	N	-0-			-0-
04	18780	X	16149	-0-	-2631	-0-	762	1	15387	3	N	-0-			-0-
05	18724	X	15920	-0-	-2804	-0-	696	1	15224	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	14776	-0-	-2864	-0-	672	1	14104	3	N	-0-			-0-
07	17794	X	14705	-0-	-3089	-0-	700	1	14005	3	N	-0-			-0-
08	15965	X	14143	-0-	-1822	-0-	699	1	13444	3	N	-0-			-0-
09	15450	X	13139	-0-	-2311	-0-	136	1	13003	3	N	-0-			-0-
10	15934	X	12974	-0-	-2960	-0-	199	1	12775	3	N	-0-			-0-
11	14790	X	11901	-0-	-2889	-0-	11901	3			N	-0-			-0-
12	14694	X	11839	-0-	-2855	-0-	67	1	11772	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30504	X	23623	-0-	-6881	-0-	1148	1	22475	3	N	-0-			-0-
02	24360	X	21437	-0-	-2923	-0-	1072	1	20365	3	N	-0-			-0-
03	26040	X	22141	-0-	-3899	-0-	999	1	21142	3	N	-0-			-0-
04	24900	X	20837	-0-	-4063	-0-	983	1	19854	3	N	-0-			-0-
05	24893	X	20466	-0-	-4427	-0-	895	1	19571	3	N	-0-			-0-
06	22860	X	18915	-0-	-3945	-0-	860	1	18055	3	N	-0-			-0-
07	22909	X	18901	-0-	-4008	-0-	900	1	18001	3	N	-0-			-0-
08	20925	X	18347	-0-	-2578	-0-	907	1	17440	3	N	-0-			-0-
09	20250	X	17149	-0-	-3101	-0-	177	1	16972	3	N	-0-			-0-
10	20460	X	17161	-0-	-3299	-0-	263	1	16898	3	N	-0-			-0-
11	18930	X	16102	-0-	-2828	-0-	16102	3			N	-0-			-0-
12	18910	X	16210	-0-	-2700	-0-	91	1	16119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27900	X	21963	-0-	-5937	-0-	10	1	21953	3	N	-0-			-0-
02	22707	X	20106	-0-	-2601	-0-	38	1	20068	3	N	-0-			-0-
03	24273	X	20365	-0-	-3908	-0-	22	1	20343	3	N	-0-			-0-
04	23310	X	18948	-0-	-4362	-0-	10	1	18938	3	N	-0-			-0-
05	22909	X	18917	-0-	-3992	-0-	10	1	18907	3	N	-0-			-0-
06	21240	X	17685	-0-	-3555	-0-	10	1	17675	3	N	-0-			-0-
07	21483	X	17764	-0-	-3719	-0-	10	1	17754	3	N	-0-			-0-
08	18631	X	17059	-0-	-1572	-0-	10	1	17049	3	N	-0-			-0-
09	18030	X	15830	-0-	-2200	-0-	4	1	15826	3	N	-0-			-0-
10	18631	X	15843	-0-	-2788	-0-	15843	3			N	-0-			-0-
11	17700	X	14875	-0-	-2825	-0-	14875	3			N	-0-			-0-
12	17763	X	14755	-0-	-3008	-0-	14755	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	32778	-0-	-15489	-0-	1592	1	31186	3	N	-0-			-0-
02	30450	X	28399	-0-	-2051	-0-	1420	1	26979	3	N	-0-			-0-
03	32550	X	28889	-0-	-3661	-0-	1304	1	27585	3	N	-0-			-0-
04	31500	X	24083	-0-	-7417	-0-	1136	1	22947	3	N	-0-			-0-
05	32550	X	22599	-0-	-9951	-0-	988	1	21611	3	N	-0-			-0-
06	31500	X	21189	-0-	-10311	-0-	964	1	20225	3	N	-0-			-0-
07	30349	X	21408	-0-	-8941	-0-	1019	1	20389	3	N	-0-			-0-
08	22909	X	19382	-0-	-3527	-0-	958	1	18424	3	N	-0-			-0-
09	22170	X	18048	-0-	-4122	-0-	186	1	17862	3	N	-0-			-0-
10	22599	X	18986	-0-	-3613	-0-	291	1	18695	3	N	-0-			-0-
11	21180	X	19039	-0-	-2141	-0-	19039	3			N	-0-			-0-
12	21421	X	17452	-0-	-3969	-0-	98	1	17354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73780	X	47514	-0-	-26266	-0-	2308	1	45206	3	N	-0-			-0-
02	50866	X	41322	-0-	-9544	-0-	2065	1	39257	3	N	-0-			-0-
03	54374	X	41798	-0-	-12576	-0-	1886	1	39912	3	N	-0-			-0-
04	51870	X	38503	-0-	-13367	-0-	1816	1	36687	3	N	-0-			-0-
05	49848	X	37624	-0-	-12224	-0-	1645	1	35979	3	N	-0-			-0-
06	45990	X	34720	-0-	-11270	-0-	1579	1	33141	3	N	-0-			-0-
07	44175	X	34318	-0-	-9857	-0-	1634	1	32684	3	N	-0-			-0-
08	36859	X	32847	-0-	-4012	-0-	1623	1	31224	3	N	-0-			-0-
09	35670	X	30480	-0-	-5190	-0-	315	1	30165	3	N	-0-			-0-
10	36859	X	30270	-0-	-6589	-0-	464	1	29806	3	N	-0-			-0-
11	34710	X	25834	-0-	-8876	-0-	25834	3			N	-0-			-0-
12	34317	X	27273	-0-	-7044	-0-	154	1	27119	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 422,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55149	X	42248	-0-	-12901	-0-	10	1	42238	3	N	-0-			-0-
02	43616	X	38405	-0-	-5211	-0-	10	1	38395	3	N	-0-			-0-
03	46624	X	39088	-0-	-7536	-0-	326	1	38762	3	N	-0-			-0-
04	44730	X	35854	-0-	-8876	-0-	605	1	35249	3	N	-0-			-0-
05	44051	X	36450	-0-	-7601	-0-	1028	1	35422	3	N	-0-			-0-
06	40890	X	33914	-0-	-6976	-0-	1160	1	32754	3	N	-0-			-0-
07	41044	X	33430	-0-	-7614	-0-	828	1	32602	3	N	-0-			-0-
08	35867	X	31608	-0-	-4259	-0-	657	1	30951	3	N	-0-			-0-
09	34710	X	29879	-0-	-4831	-0-	29879	3			N	-0-			-0-
10	35867	X	29879	-0-	-5988	-0-	29879	3			N	-0-			-0-
11	33900	X	27871	-0-	-6029	-0-	27871	3			N	-0-			-0-
12	33418	X	28168	-0-	-5250	-0-	28168	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	38707	-0-	-6367	-0-	10	1	38697	3	N	-0-			-0-
02	38715	X	34557	-0-	-4158	-0-	65	1	34492	3	N	-0-			-0-
03	42780	X	35277	-0-	-7503	-0-	38	1	35239	3	N	-0-			-0-
04	41400	X	32618	-0-	-8782	-0-	10	1	32608	3	N	-0-			-0-
05	40703	X	31713	-0-	-8990	-0-	10	1	31703	3	N	-0-			-0-
06	37470	X	29347	-0-	-8123	-0-	10	1	29337	3	N	-0-			-0-
07	36952	X	29438	-0-	-7514	-0-	10	1	29428	3	N	-0-			-0-
08	30752	X	28380	-0-	-2372	-0-	10	1	28370	3	N	-0-			-0-
09	29760	X	26436	-0-	-3324	-0-	6	1	26430	3	N	-0-			-0-
10	30752	X	26535	-0-	-4217	-0-	26535	3			N	-0-			-0-
11	29340	X	25148	-0-	-4192	-0-	25148	3			N	-0-			-0-
12	29450	X	24856	-0-	-4594	-0-	24856	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	21285	-0-	-6243	-0-	10	1	21275	3	N	-0-			-0-
02	24534	X	19490	-0-	-5044	-0-	36	1	19454	3	N	-0-			-0-
03	24831	X	20053	-0-	-4778	-0-	21	1	20032	3	N	-0-			-0-
04	22920	X	18811	-0-	-4109	-0-	10	1	18801	3	N	-0-			-0-
05	22165	X	18635	-0-	-3530	-0-	10	1	18625	3	N	-0-			-0-
06	20610	X	17417	-0-	-3193	-0-	10	1	17407	3	N	-0-			-0-
07	20832	X	16974	-0-	-3858	-0-	10	1	16964	3	N	-0-			-0-
08	18476	X	16941	-0-	-1535	-0-	10	1	16931	3	N	-0-			-0-
09	17880	X	15789	-0-	-2091	-0-	4	1	15785	3	N	-0-			-0-
10	18476	X	15781	-0-	-2695	-0-	15781	3			N	-0-			-0-
11	17430	X	14748	-0-	-2682	-0-	14748	3			N	-0-			-0-
12	16988	X	14941	-0-	-2047	-0-	14941	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35984	X	35984	-0-	-0-	-0-	1748	1	34236	3	N	-0-			-0-
02	43007	X	32379	-0-	-10628	-0-	1618	1	30761	3	N	-0-			-0-
03	42563	X	33133	-0-	-9430	-0-	1495	1	31638	3	N	-0-			-0-
04	44910	X	31067	-0-	-13843	-0-	1465	1	29602	3	N	-0-			-0-
05	46407	X	30529	-0-	-15878	-0-	1335	1	29194	3	N	-0-			-0-
06	34830	X	28167	-0-	-6663	-0-	1281	1	26886	3	N	-0-			-0-
07	34627	X	28176	-0-	-6451	-0-	1342	1	26834	3	N	-0-			-0-
08	29977	X	26633	-0-	-3344	-0-	1316	1	25317	3	N	-0-			-0-
09	29010	X	25063	-0-	-3947	-0-	259	1	24804	3	N	-0-			-0-
10	29977	X	25164	-0-	-4813	-0-	386	1	24778	3	N	-0-			-0-
11	28170	X	23036	-0-	-5134	-0-	23036	3			N	-0-			-0-
12	28179	X	21672	-0-	-6507	-0-	122	1	21550	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162874	X	39197	-0-	-123677	-0-	10	1	39187	3	N	-0-			-0-
02	152366	X	35307	-0-	-117059	-0-	66	1	35241	3	N	-0-			-0-
03	45198	X	36036	-0-	-9162	-0-	38	1	35998	3	N	-0-			-0-
04	41400	X	32862	-0-	-8538	-0-	10	1	32852	3	N	-0-			-0-
05	40889	X	32394	-0-	-8495	-0-	10	1	32384	3	N	-0-			-0-
06	37920	X	29910	-0-	-8010	-0-	10	1	29900	3	N	-0-			-0-
07	37727	X	29813	-0-	-7914	-0-	10	1	29803	3	N	-0-			-0-
08	32860	X	28801	-0-	-4059	-0-	10	1	28791	3	N	-0-			-0-
09	31800	X	26246	-0-	-5554	-0-	6	1	26240	3	N	-0-			-0-
10	32395	X	25807	-0-	-6588	-0-	25807	3			N	-0-			-0-
11	29910	X	23932	-0-	-5978	-0-	23932	3			N	-0-			-0-
12	29822	X	23996	-0-	-5826	-0-	23996	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197966	X	64360	-0-	-133606	-0-	10	1	64350	3	N	-0-			-0-
02	185194	X	57538	-0-	-127656	-0-	107	1	57431	3	N	-0-			-0-
03	76415	X	58434	-0-	-17981	-0-	62	1	58372	3	N	-0-			-0-
04	68550	X	54425	-0-	-14125	-0-	10	1	54415	3	N	-0-			-0-
05	67859	X	54095	-0-	-13764	-0-	10	1	54085	3	N	-0-			-0-
06	62280	X	50280	-0-	-12000	-0-	10	1	50270	3	N	-0-			-0-
07	61504	X	50385	-0-	-11119	-0-	10	1	50375	3	N	-0-			-0-
08	54684	X	47569	-0-	-7115	-0-	10	1	47559	3	N	-0-			-0-
09	52920	X	43725	-0-	-9195	-0-	10	1	43715	3	N	-0-			-0-
10	54095	X	43755	-0-	-10340	-0-	43755	3			N	-0-			-0-
11	50280	X	39921	-0-	-10359	-0-	39921	3			N	-0-			-0-
12	50375	X	36856	-0-	-13519	-0-	36856	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 601,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201159	X	54233	-0-	-146926	-0-	10	1	54223	3	N	-0-			-0-
02	188181	X	48115	-0-	-140066	-0-	90	1	48025	3	N	-0-			-0-
03	201159	X	48738	-0-	-152421	-0-	52	1	48686	3	N	-0-			-0-
04	59580	X	44733	-0-	-14847	-0-	10	1	44723	3	N	-0-			-0-
05	57598	X	44192	-0-	-13406	-0-	10	1	44182	3	N	-0-			-0-
06	52470	X	40739	-0-	-11731	-0-	10	1	40729	3	N	-0-			-0-
07	51429	X	40393	-0-	-11036	-0-	10	1	40383	3	N	-0-			-0-
08	44485	X	38629	-0-	-5856	-0-	10	1	38619	3	N	-0-			-0-
09	43050	X	35712	-0-	-7338	-0-	8	1	35704	3	N	-0-			-0-
10	44206	X	35464	-0-	-8742	-0-	35464	3			N	-0-			-0-
11	40740	X	33128	-0-	-7612	-0-	33128	3			N	-0-			-0-
12	40393	X	32315	-0-	-8078	-0-	32315	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 496,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	97721	-0-	97721	1142732	4747	1	92974	3	N	-0-			-0-
02	0	W	90452	-0-	90452	1233184	4521	1	85931	3	N	-0-			-0-
03	0	W	89451	-0-	89451	1322635	4037	1	85414	3	N	-0-			-0-
04	0	W	83518	-0-	83518	1406153	3939	1	79579	3	N	-0-			-0-
05	0	W	81067	-0-	81067	1487220	3544	1	77523	3	N	-0-			-0-
06	0	W	74052	-0-	74052	1561272	3369	1	70683	3	N	-0-			-0-
07	1634670	X	73398	-0-	-1561272	-0-	3495	1	69903	3	N	-0-			-0-
08	80724	X	70454	-0-	-10270	-0-	3482	1	66972	3	N	-0-			-0-
09	78120	X	65150	-0-	-12970	-0-	673	1	64477	3	N	-0-			-0-
10	80724	X	64271	-0-	-16453	-0-	986	1	63285	3	N	-0-			-0-
11	74040	X	60053	-0-	-13987	-0-	60053	3			N	-0-			-0-
12	73408	X	59202	-0-	-14206	-0-	334	1	58868	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 908,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 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	0	Z	44117	-0-	44117	1704987	2143	1	41974	3	N	-0-			-0-
02	0	Z	39052	-0-	39052	1744039	1952	1	37100	3	N	-0-			-0-
03	0	Z	39681	-0-	39681	1783720	1791	1	37890	3	N	-0-			-0-
04	0	Z	36503	-0-	36503	1820223	1721	1	34782	3	N	-0-			-0-
05	0	Z	35477	-0-	35477	1855700	1551	1	33926	3	N	-0-			-0-
06	0	Z	32571	-0-	32571	1888271	1482	1	31089	3	N	-0-			-0-
07	1921356	X	33085	-0-	-1888271	-0-	1575	1	31510	3	N	-0-			-0-
08	32255	X	32255	-0-	-0-	-0-	1594	1	30661	3	N	-0-			-0-
09	36510	X	29361	-0-	-7149	-0-	303	1	29058	3	N	-0-			-0-
10	35464	X	28942	-0-	-6522	-0-	444	1	28498	3	N	-0-			-0-
11	32580	X	26525	-0-	-6055	-0-	26525	3			N	-0-			-0-
12	33077	X	25699	-0-	-7378	-0-	145	1	25554	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222332	X	39845	-0-	-182487	-0-	10	1	39835	3	N	-0-			-0-
02	207988	X	35337	-0-	-172651	-0-	66	1	35271	3	N	-0-			-0-
03	222332	X	35690	-0-	-186642	-0-	38	1	35652	3	N	-0-			-0-
04	215160	X	32554	-0-	-182606	-0-	10	1	32544	3	N	-0-			-0-
05	222332	X	31960	-0-	-190372	-0-	10	1	31950	3	N	-0-			-0-
06	38550	X	29352	-0-	-9198	-0-	10	1	29342	3	N	-0-			-0-
07	37789	X	28946	-0-	-8843	-0-	10	1	28936	3	N	-0-			-0-
08	35681	X	27580	-0-	-8101	-0-	10	1	27570	3	N	-0-			-0-
09	32550	X	25257	-0-	-7293	-0-	6	1	25251	3	N	-0-			-0-
10	31961	X	24960	-0-	-7001	-0-	24960	3			N	-0-			-0-
11	29340	X	23257	-0-	-6083	-0-	23257	3			N	-0-			-0-
12	28954	X	23057	-0-	-5897	-0-	23057	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252495	X	80727	-0-	-171768	-0-	3922	1	76805	3	N	-0-			-0-
02	236205	X	71152	-0-	-165053	-0-	3557	1	67595	3	N	-0-			-0-
03	252495	X	72337	-0-	-180158	-0-	3264	1	69073	3	N	-0-			-0-
04	244350	X	66313	-0-	-178037	-0-	3127	1	63186	3	N	-0-			-0-
05	252495	X	64350	-0-	-188145	-0-	2813	1	61537	3	N	-0-			-0-
06	78120	X	60625	-0-	-17495	-0-	2758	1	57867	3	N	-0-			-0-
07	76074	X	61374	-0-	-14700	-0-	2922	1	58452	3	N	-0-			-0-
08	72323	X	59288	-0-	-13035	-0-	2930	1	56358	3	N	-0-			-0-
09	66300	X	54951	-0-	-11349	-0-	568	1	54383	3	N	-0-			-0-
10	64356	X	54629	-0-	-9727	-0-	838	1	53791	3	N	-0-			-0-
11	60630	X	50884	-0-	-9746	-0-	50884	3			N	-0-			-0-
12	61380	X	50630	-0-	-10750	-0-	285	1	50345	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200508	X	58055	-0-	-142453	-0-	2820	1	55235	3	N	-0-			-0-
02	187572	X	51948	-0-	-135624	-0-	2597	1	49351	3	N	-0-			-0-
03	200508	X	52395	-0-	-148113	-0-	2365	1	50030	3	N	-0-			-0-
04	194040	X	46857	-0-	-147183	-0-	2210	1	44647	3	N	-0-			-0-
05	200508	X	46107	-0-	-154401	-0-	2016	1	44091	3	N	-0-			-0-
06	194040	X	43693	-0-	-150347	-0-	1988	1	41705	3	N	-0-			-0-
07	55521	X	43640	-0-	-11881	-0-	2078	1	41562	3	N	-0-			-0-
08	52390	X	41726	-0-	-10664	-0-	2062	1	39664	3	N	-0-			-0-
09	46860	X	38415	-0-	-8445	-0-	397	1	38018	3	N	-0-			-0-
10	46097	X	37789	-0-	-8308	-0-	580	1	37209	3	N	-0-			-0-
11	43680	X	34914	-0-	-8766	-0-	34914	3			N	-0-			-0-
12	43648	X	33482	-0-	-10166	-0-	189	1	33293	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 529,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262105	X	35908	-0-	-226197	-0-	1744	1	34164	3	N	-0-			-0-
02	245195	X	31484	-0-	-213711	-0-	1574	1	29910	3	N	-0-			-0-
03	262105	X	32046	-0-	-230059	-0-	1446	1	30600	3	N	-0-			-0-
04	253650	X	29990	-0-	-223660	-0-	1414	1	28576	3	N	-0-			-0-
05	262105	X	29598	-0-	-232507	-0-	1294	1	28304	3	N	-0-			-0-
06	253650	X	27304	-0-	-226346	-0-	1242	1	26062	3	N	-0-			-0-
07	262105	X	23990	-0-	-238115	-0-	1142	1	22848	3	N	-0-			-0-
08	262105	X	23656	-0-	-238449	-0-	1169	1	22487	3	N	-0-			-0-
09	30000	X	21722	-0-	-8278	-0-	224	1	21498	3	N	-0-			-0-
10	29605	X	21676	-0-	-7929	-0-	333	1	21343	3	N	-0-			-0-
11	27300	X	20060	-0-	-7240	-0-	20060	3			N	-0-			-0-
12	23994	X	19975	-0-	-4019	-0-	113	1	19862	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	68890	-0-	68890	1773102	3347	1	65543	3	N	-0-			-0-
02	0	W	60106	-0-	60106	1833208	3004	1	57102	3	N	-0-			-0-
03	0	W	60678	-0-	60678	1893886	2738	1	57940	3	N	-0-			-0-
04	0	W	56017	-0-	56017	1949903	2642	1	53375	3	N	-0-			-0-
05	0	W	54407	-0-	54407	2004310	2379	1	52028	3	N	-0-			-0-
06	0	W	49490	-0-	49490	2053800	2251	1	47239	3	N	-0-			-0-
07	2100627	X	46827	-0-	-2053800	-0-	2230	1	44597	3	N	-0-			-0-
08	60667	X	44506	-0-	-16161	-0-	2200	1	42306	3	N	-0-			-0-
09	56010	X	40852	-0-	-15158	-0-	422	1	40430	3	N	-0-			-0-
10	54405	X	40177	-0-	-14228	-0-	616	1	39561	3	N	-0-			-0-
11	49500	X	36992	-0-	-12508	-0-	36992	3			N	-0-			-0-
12	46841	X	36609	-0-	-10232	-0-	206	1	36403	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 595,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196106	X	86490	-0-	-109616	-0-	4202	1	82288	3	N	-0-			-0-
02	183454	X	75731	-0-	-107723	-0-	3785	1	71946	3	N	-0-			-0-
03	196106	X	76217	-0-	-119889	-0-	3440	1	72777	3	N	-0-			-0-
04	189780	X	69751	-0-	-120029	-0-	3289	1	66462	3	N	-0-			-0-
05	196106	X	68218	-0-	-127888	-0-	2983	1	65235	3	N	-0-			-0-
06	189780	X	62755	-0-	-127025	-0-	2855	1	59900	3	N	-0-			-0-
07	196106	X	61750	-0-	-134356	-0-	2940	1	58810	3	N	-0-			-0-
08	196106	X	58995	-0-	-137111	-0-	2916	1	56079	3	N	-0-			-0-
09	69750	X	54734	-0-	-15016	-0-	565	1	54169	3	N	-0-			-0-
10	68231	X	54343	-0-	-13888	-0-	834	1	53509	3	N	-0-			-0-
11	62760	X	50904	-0-	-11856	-0-	50904	3			N	-0-			-0-
12	61752	X	51074	-0-	-10678	-0-	288	1	50786	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179490	X	38853	-0-	-140637	-0-	1888	1	36965	3	N	-0-			-0-
02	167910	X	34413	-0-	-133497	-0-	1720	1	32693	3	N	-0-			-0-
03	179490	X	34591	-0-	-144899	-0-	1561	1	33030	3	N	-0-			-0-
04	173700	X	30607	-0-	-143093	-0-	1443	1	29164	3	N	-0-			-0-
05	179490	X	30285	-0-	-149205	-0-	1324	1	28961	3	N	-0-			-0-
06	173700	X	28486	-0-	-145214	-0-	1296	1	27190	3	N	-0-			-0-
07	179490	X	28440	-0-	-151050	-0-	1354	1	27086	3	N	-0-			-0-
08	179490	X	26880	-0-	-152610	-0-	1329	1	25551	3	N	-0-			-0-
09	173700	X	24783	-0-	-148917	-0-	256	1	24527	3	N	-0-			-0-
10	30287	X	24606	-0-	-5681	-0-	377	1	24229	3	N	-0-			-0-
11	28500	X	23098	-0-	-5402	-0-	23098	3			N	-0-			-0-
12	28427	X	22799	-0-	-5628	-0-	128	1	22671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	201066	X	72884	-0-	-128182	-0-	3541	1	69343	3	N	-0-			-0-
02	188094	X	65085	-0-	-123009	-0-	3253	1	61832	3	N	-0-			-0-
03	201066	X	65942	-0-	-135124	-0-	2976	1	62966	3	N	-0-			-0-
04	194580	X	60923	-0-	-133657	-0-	2873	1	58050	3	N	-0-			-0-
05	201066	X	59604	-0-	-141462	-0-	2606	1	56998	3	N	-0-			-0-
06	194580	X	55080	-0-	-139500	-0-	2506	1	52574	3	N	-0-			-0-
07	201066	X	54494	-0-	-146572	-0-	2595	1	51899	3	N	-0-			-0-
08	201066	X	52181	-0-	-148885	-0-	2579	1	49602	3	N	-0-			-0-
09	194580	X	48562	-0-	-146018	-0-	502	1	48060	3	N	-0-			-0-
10	48341	X	48341	-0-	-0-	-0-	742	1	47599	3	N	-0-			-0-
11	55080	X	44889	-0-	-10191	-0-	44889	3			N	-0-			-0-
12	54498	X	44722	-0-	-9776	-0-	252	1	44470	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 672,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200911	X	76622	-0-	-124289	-0-	3722	1	72900	3	N	-0-					-0-
02	187949	X	68141	-0-	-119808	-0-	3406	1	64735	3	N	-0-					-0-
03	200911	X	69488	-0-	-131423	-0-	3136	1	66352	3	N	-0-					-0-
04	194430	X	64141	-0-	-130289	-0-	3025	1	61116	3	N	-0-					-0-
05	200911	X	63376	-0-	-137535	-0-	2771	1	60605	3	N	-0-					-0-
06	194430	X	58803	-0-	-135627	-0-	2675	1	56128	3	N	-0-					-0-
07	200911	X	58164	-0-	-142747	-0-	2770	1	55394	3	N	-0-					-0-
08	200911	X	55709	-0-	-145202	-0-	2753	1	52956	3	N	-0-					-0-
09	194430	X	51678	-0-	-142752	-0-	534	1	51144	3	N	-0-					-0-
10	200911	X	51260	-0-	-149651	-0-	786	1	50474	3	N	-0-					-0-
11	58800	X	48000	-0-	-10800	-0-	48000	3			N	-0-					-0-
12	58156	X	47693	-0-	-10463	-0-	269	1	47424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196478	X	96339	-0-	-100139	-0-	4680	1	91659	3	N	-0-					-0-
02	183802	X	92926	-0-	-90876	-0-	4645	1	88281	3	N	-0-					-0-
03	196478	X	92879	-0-	-103599	-0-	4191	1	88688	3	N	-0-					-0-
04	190140	X	82188	-0-	-107952	-0-	3876	1	78312	3	N	-0-					-0-
05	196478	X	80523	-0-	-115955	-0-	3520	1	77003	3	N	-0-					-0-
06	190140	X	73640	-0-	-116500	-0-	3350	1	70290	3	N	-0-					-0-
07	196478	X	71606	-0-	-124872	-0-	3410	1	68196	3	N	-0-					-0-
08	196478	X	68238	-0-	-128240	-0-	3373	1	64865	3	N	-0-					-0-
09	190140	X	63000	-0-	-127140	-0-	651	1	62349	3	N	-0-					-0-
10	196478	X	61789	-0-	-134689	-0-	948	1	60841	3	N	-0-					-0-
11	190140	X	57703	-0-	-132437	-0-	57703	3			N	-0-					-0-
12	65100	X	56724	-0-	-8376	-0-	320	1	56404	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209808	X	144507	-0-	-65301	-0-	7020	1	137487	3	N	-0-					-0-
02	196272	X	126966	-0-	-69306	-0-	6346	1	120620	3	N	-0-					-0-
03	209808	X	124460	-0-	-85348	-0-	5617	1	118843	3	N	-0-					-0-
04	203040	X	116629	-0-	-86411	-0-	5500	1	111129	3	N	-0-					-0-
05	209808	X	113456	-0-	-96352	-0-	4960	1	108496	3	N	-0-					-0-
06	203040	X	103141	-0-	-99899	-0-	4692	1	98449	3	N	-0-					-0-
07	209808	X	100666	-0-	-109142	-0-	4793	1	95873	3	N	-0-					-0-
08	209808	X	95728	-0-	-114080	-0-	4731	1	90997	3	N	-0-					-0-
09	203040	X	88714	-0-	-114326	-0-	916	1	87798	3	N	-0-					-0-
10	209808	X	87758	-0-	-122050	-0-	1346	1	86412	3	N	-0-					-0-
11	203040	X	81594	-0-	-121446	-0-	81594	3			N	-0-					-0-
12	209808	X	80918	-0-	-128890	-0-	456	1	80462	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN) WELL #: 1H RRCID -> 268288 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10524 PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7202					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	7202					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7598	-0-	-1485	-0-	578	1	7020	2	Y	-0-					30
02	7482	X	7005	-0-	-477	-0-	496	1	6507	2	Y	2					32
							2	9									
03	7998	X	7606	-0-	-392	-0-	557	1	6984	2	Y	59	87	1			4
							65	9									
04	7740	X	7163	-0-	-577	-0-	553	1	6609	2	Y	1					5
							1	9									
05	7998	X	7335	-0-	-663	-0-	583	1	6746	2	Y	5					10
							6	9									
06	7350	X	6027	-0-	-1323	-0-	412	1	5602	2	Y	12					22
							13	9									
07	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	596	1	7421	2	Y	10	29	1			3
							11	9									
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	578	1	7016	2	Y	23					26
							25	9									
09	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	578	1	6592	2	Y	17					43
							19	9									
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	561	1	6653	2	Y	18					61
							20	9									
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	563	1	6327	2	Y	9	59	1			11
							10	9									
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	620	1	6669	2	Y	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 87,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4418	-0-	-697	-0-	212	1	4206	2	Y	-0-					-0-
02	4785	X	3915	-0-	-870	-0-	193	1	3712	2	Y	9					9
							10	9									
03	4898	X	4075	-0-	-823	-0-	209	1	3857	2	Y	8	16	1			1
							9	9									
04	4740	X	3934	-0-	-806	-0-	201	1	3732	2	Y	1					2
							1	9									
05	4464	X	4184	-0-	-280	-0-	213	1	3963	2	Y	7					9
							8	9									
06	4290	X	3166	-0-	-1124	-0-	138	1	3028	2	Y	-0-					9
07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	218	1	4250	2	Y	-0-					9
08	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	201	1	3858	2	Y	11					20
							12	9									
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	216	1	3810	2	Y	52					72
							57	9									
10	4464	X	3604	-0-	-860	-0-	200	1	3403	2	Y	1	72	1			1
							1	9									
11	4320	X	3618	-0-	-702	-0-	202	1	3414	2	Y	2					3
							2	9									
12	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	207	1	3390	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

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-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2782	-0-	-163	-0-	318	1	2454	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
02	3074	X	2553	-0-	-521	-0-	301	1	2240	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
03	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	350	1	2049	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
04	2730	X	2353	-0-	-377	-0-	312	1	2027	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	308	1	2014	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	323	1	1729	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
07	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	369	1	1863	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	421	1	2222	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	424	1	2364	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	435	1	2290	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	420	1	2180	2	Y	17	10	1			10
							19	9									
12	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	413	1	2004	2	Y	32	27	1			15
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 29,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11077	-0-	-1106	-0-	323	1	10754	2	Y	-0-					-0-
02	11397	X	10456	-0-	-941	-0-	238	1	10218	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	10994	-0-	-1127	-0-	247	1	10747	2	Y	-0-					-0-
04	11460	X	10392	-0-	-1068	-0-	249	1	10143	2	Y	-0-					-0-
05	11501	X	10811	-0-	-690	-0-	301	1	10510	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9158	-0-	-1672	-0-	225	1	8933	2	Y	-0-					-0-
07	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	246	1	10438	2	Y	-0-					-0-
08	11005	X	10631	-0-	-374	-0-	264	1	10367	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	10074	-0-	-396	-0-	267	1	9807	2	Y	-0-					-0-
10	10819	X	10458	-0-	-361	-0-	283	1	10175	2	Y	-0-					-0-
11	10350	X	10097	-0-	-253	-0-	281	1	9816	2	Y	-0-					-0-
12	10695	X	10074	-0-	-621	-0-	280	1	9794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	18506	-0-		-3566	-0-	18504	2	2	9	N	2					15
02	18734	X	15719	-0-		-3015	-0-	15717	2	2	9	N	2					17
03	20026	X	16403	-0-		-3623	-0-	16400	2	3	9	N	3					20
04	18270	X	16469	-0-		-1801	-0-	16461	2	8	9	N	7					27
05	18879	X	16281	-0-		-2598	-0-	16259	2	22	9	N	20					47
06	17910	X	13787	-0-		-4123	-0-	437	1	13333	2	N	15					62
								17	9									
07	17019	X	16884	-0-		-135	-0-	647	1	16217	2	N	18	73	1			7
								20	9									
08	16709	X	15034	-0-		-1675	-0-	578	1	14453	2	N	3					10
								3	9									
09	16170	X	12365	-0-		-3805	-0-	12365	2			N	-0-					10
10	16709	X	15562	-0-		-1147	-0-	73	1	15487	2	N	2					12
								2	9									
11	16170	X	14317	-0-		-1853	-0-	14315	2	2	9	N	2	1	8			13
12	16709	X	15530	-0-		-1179	-0-	42	1	15487	2	N	1	1	8			13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 186,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	8166	-0-		-3211	-0-	511	1	7655	2	Y	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-		-0-	-0-	512	1	7662	2	Y	-0-					-0-
03	8733	X	8733	-0-		-0-	-0-	573	1	8160	2	Y	-0-					-0-
04	8571	X	8571	-0-		-0-	-0-	568	1	8003	2	Y	-0-					-0-
05	7841	X	7841	-0-		-0-	-0-	536	1	7305	2	Y	-0-					-0-
06	6505	X	6505	-0-		-0-	-0-	341	1	6164	2	Y	-0-					-0-
07	6424	X	6424	-0-		-0-	-0-	310	1	6114	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	7299	-0-		-854	-0-	372	1	6927	2	Y	-0-					-0-
09	7890	X	6670	-0-		-1220	-0-	302	1	6368	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	6738	-0-		-1105	-0-	319	1	6412	2	Y	6	3	1			3
								7	9									
11	7050	X	6346	-0-		-704	-0-	315	1	6024	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	7285	X	6923	-0-		-362	-0-	375	1	6545	2	Y	3	5	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 88,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	9682	-0-	-1633	-0-	606	1	9076	2	Y	-0-					-0-
02	10063	X	8681	-0-	-1382	-0-	544	1	8137	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	8628	-0-	-2129	-0-	566	1	8062	2	Y	-0-					-0-
04	10050	X	8150	-0-	-1900	-0-	540	1	7610	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	8310	-0-	-1393	-0-	568	1	7742	2	Y	-0-					-0-
06	9360	X	7894	-0-	-1466	-0-	414	1	7480	2	Y	-0-					-0-
07	9269	X	8126	-0-	-1143	-0-	393	1	7733	2	Y	-0-					-0-
08	8308	X	8164	-0-	-144	-0-	416	1	7748	2	Y	-0-					-0-
09	8040	X	7504	-0-	-536	-0-	339	1	7165	2	Y	-0-					-0-
10	8308	X	7259	-0-	-1049	-0-	344	1	6914	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	7890	X	6922	-0-	-968	-0-	344	1	6578	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7330	-0-	-823	-0-	397	1	6933	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	11227	-0-	-2599	-0-	578	1	10649	2	Y	-0-					15
02	12296	X	10001	-0-	-2295	-0-	542	1	9455	2	Y	4	4	8			15
							4	9									
03	12524	X	9878	-0-	-2646	-0-	543	1	9333	2	Y	2	2	8			15
							2	9									
04	11580	X	9185	-0-	-2395	-0-	525	1	8658	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
05	11625	X	8774	-0-	-2851	-0-	509	1	8264	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	10860	X	6288	-0-	-4572	-0-	501	1	5785	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
07	10695	X	9777	-0-	-918	-0-	539	1	9238	2	Y	-0-					16
08	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	679	1	11584	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
09	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	670	1	10855	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	683	1	10721	2	Y	-0-					19
11	10890	X	10452	-0-	-438	-0-	638	1	9811	2	Y	3					22
							3	9									
12	11253	X	10460	-0-	-793	-0-	664	1	9795	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 121,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8897	-0-	-1519	-0-	557	1	8340	2	Y	-0-					-0-
02	9222	X	7892	-0-	-1330	-0-	495	1	7397	2	Y	-0-					-0-
03	9858	X	8184	-0-	-1674	-0-	537	1	7647	2	Y	-0-					-0-
04	9330	X	7572	-0-	-1758	-0-	502	1	7070	2	Y	-0-					-0-
05	9052	X	7618	-0-	-1434	-0-	520	1	7098	2	Y	-0-					-0-
06	8610	X	7227	-0-	-1383	-0-	379	1	6848	2	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7451	-0-	-981	-0-	360	1	7091	2	Y	-0-					-0-
08	8153	X	7555	-0-	-598	-0-	385	1	7170	2	Y	-0-					-0-
09	7560	X	6982	-0-	-578	-0-	316	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	6760	-0-	-866	-0-	320	1	6440	2	Y	-0-					-0-
11	7320	X	6759	-0-	-561	-0-	336	1	6423	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6956	-0-	-608	-0-	377	1	6579	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30256	X	24631	-0-	-5625	-0-	24612	2	19	9	Y	17	37	1			6
02	27376	X	22267	-0-	-5109	-0-	22253	2	14	9	Y	13					19
03	27807	X	23676	-0-	-4131	-0-	23657	2	19	9	Y	17	31	1			5
04	25650	X	25074	-0-	-576	-0-	25061	2	13	9	Y	12	13	1			4
05	25482	X	24583	-0-	-899	-0-	24582	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
06	23850	X	23324	-0-	-526	-0-	23324	2			Y	-0-					-0-
07	25916	X	22922	-0-	-2994	-0-	22922	2			Y	-0-					-0-
08	25916	X	21923	-0-	-3993	-0-	21923	2			Y	-0-					-0-
09	25080	X	20420	-0-	-4660	-0-	20420	2			Y	-0-					-0-
10	24583	X	20423	-0-	-4160	-0-	20423	2			Y	-0-					-0-
11	23310	X	19107	-0-	-4203	-0-	19107	2			Y	-0-					-0-
12	22909	X	18669	-0-	-4240	-0-	18669	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	24874	-0-	-7645	-0-	24855	2	19	9	Y	17	36	1			6
02	28971	X	22225	-0-	-6746	-0-	22212	2	13	9	Y	12					18
03	29233	X	22742	-0-	-6491	-0-	22722	2	20	9	Y	18	31	1			5
04	26910	X	20734	-0-	-6176	-0-	20725	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	26195	X	20435	-0-	-5760	-0-	20425	2	10	9	Y	9	10	1			2
06	24060	X	19994	-0-	-4066	-0-	19984	2	10	9	Y	9	8	1			3
07	23746	X	19774	-0-	-3972	-0-	19765	2	9	9	Y	8	9	1			2
08	22320	X	18429	-0-	-3891	-0-	18419	2	10	9	Y	9	9	1			2
09	20730	X	17936	-0-	-2794	-0-	17928	2	8	9	Y	7					9
10	20646	X	18272	-0-	-2374	-0-	18259	2	13	9	Y	12	19	1			2
11	19980	X	17036	-0-	-2944	-0-	17023	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	19778	X	17234	-0-	-2544	-0-	17219	2	15	9	Y	14	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 239,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	26275	-0-	-5717	-0-	26252	2	23	9	Y	21					25
02	26564	X	10832	-0-	-15732	-0-	529	1	10278	2	Y	23					48
							25	9									
03	28086	X	27580	-0-	-506	-0-	876	1	26695	2	Y	8	52	1			4
							9	9									
04	26550	X	21681	-0-	-4869	-0-	772	1	20901	2	Y	7					11
							8	9									
05	27435	X	20974	-0-	-6461	-0-	776	1	20186	2	Y	11					22
							12	9									
06	26700	X	21369	-0-	-5331	-0-	804	1	20556	2	Y	8	21	1			9
							9	9									
07	27590	X	21961	-0-	-5629	-0-	842	1	21109	2	Y	9					18
							10	9									
08	24645	X	21338	-0-	-3307	-0-	758	1	20572	2	Y	7	22	1			3
							8	9									
09	21690	X	19912	-0-	-1778	-0-	800	1	19112	2	Y	-0-					3
10	22072	X	19101	-0-	-2971	-0-	755	1	18342	2	Y	4					7
							4	9									
11	21360	X	17678	-0-	-3682	-0-	713	1	16953	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
12	21948	X	18014	-0-	-3934	-0-	731	1	17260	2	Y	21	29	1			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 246,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608623	X	31052	-0-	-577571	-0-	31052	2			N	-0-					12
02	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					12
03	43090	X	24901	-0-	-18189	-0-	24901	2			N	-0-					12
04	38610	X	26833	-0-	-11777	-0-	26833	2			N	-0-					12
05	35030	X	24429	-0-	-10601	-0-	24429	2			N	-0-					12
06	30060	X	24956	-0-	-5104	-0-	600	1	24356	2	N	-0-					12
07	27714	X	23792	-0-	-3922	-0-	624	1	23168	2	N	-0-					12
08	27404	X	22071	-0-	-5333	-0-	626	1	21445	2	N	-0-					12
09	26520	X	18106	-0-	-8414	-0-	583	1	17523	2	N	-0-					12
10	25792	X	16357	-0-	-9435	-0-	572	1	15785	2	N	-0-					12
11	24960	X	13645	-0-	-11315	-0-	481	1	13164	2	N	-0-					12
12	23777	X	2285	-0-	-21492	-0-	105	1	2180	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 245,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	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-

R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 1SL RRCID -> 262643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	433132	X	85045	-0-	-348087	-0-	85045	2			N	-0-					148
02	405188	X	75022	-0-	-330166	-0-	75022	2			N	-0-					148
03	433132	X	75898	-0-	-357234	-0-	75898	2			N	-0-					148
04	68287	X	68287	-0-	-0-	-0-	68287	2			N	-0-					148
05	90830	X	63499	-0-	-27331	-0-	63499	2			N	-0-					148
06	82290	X	63892	-0-	-18398	-0-	1847	1	62045	2	N	-0-	120	1			28
07	80228	X	64285	-0-	-15943	-0-	1912	1	62373	2	N	-0-					28
08	75919	X	64776	-0-	-11143	-0-	1912	1	62864	2	N	-0-					28
09	68280	X	57370	-0-	-10910	-0-	1850	1	55520	2	N	-0-					28
10	66030	X	57160	-0-	-8870	-0-	1912	1	55248	2	N	-0-					28
11	63900	X	54884	-0-	-9016	-0-	1850	1	53034	2	N	-0-					28
12	64790	X	52570	-0-	-12220	-0-	1902	1	50655	2	N	12					40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 782,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY (SL) GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	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-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383966	X	186715	-0-	-197251	-0-	186715	2			N	-0-					-0-
02	359194	X	27366	-0-	-331828	-0-	27366	2			N	-0-					-0-
03	383966	X	36306	-0-	-347660	-0-	36306	2			N	-0-					-0-
04	371580	X	153910	-0-	-217670	-0-	153910	2			N	-0-					-0-
05	383966	X	128171	-0-	-255795	-0-	128171	2			N	-0-					-0-
06	371580	X	109546	-0-	-262034	-0-	109546	2			N	-0-					-0-
07	383966	X	97624	-0-	-286342	-0-	97624	2			N	-0-					-0-
08	159030	X	89339	-0-	-69691	-0-	89339	2			N	-0-					-0-
09	153900	X	76858	-0-	-77042	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
10	128185	X	70420	-0-	-57765	-0-	70420	2			N	-0-					-0-
11	109560	X	60616	-0-	-48944	-0-	60616	2			N	-0-					-0-
12	97619	X	56617	-0-	-41002	-0-	56617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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	620	N	184	-0-	-436	-0-	13	1	171	2	Y	-0-					35
02	580	X	513	-0-	-67	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					35
03	620	X	77	-0-	-543	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					35
04	480	X	7	-0-	-473	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					35
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					35
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					35
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	213	-0-	-407	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL COMPANY 525380
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	15629	-0-	-6722	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
02	18386	X	13948	-0-	-4438	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	13916	-0-	-5335	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	13509	-0-	-3831	-0-	780	1	12729	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	12417	-0-	-4261	-0-	694	1	11723	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	11977	-0-	-3143	-0-	721	1	11256	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	11839	-0-	-3072	-0-	806	1	11033	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	11471	-0-	-2479	-0-	801	1	10598	2	N	65	65	8			-0-
							72	9									
09	13500	X	7773	-0-	-5727	-0-	505	1	7259	2	N	8					8
							9	9									
10	12431	X	10586	-0-	-1845	-0-	806	1	9780	2	N	-0-					8
11	11970	X	9495	-0-	-2475	-0-	771	1	8724	2	N	-0-					8
12	11842	X	9727	-0-	-2115	-0-	799	1	8928	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 142,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128185	X	91777	-0-	-36408	-0-	91777	2			N	-0-					5
02	109881	X	79810	-0-	-30071	-0-	79810	2			N	-0-					5
03	107384	X	80077	-0-	-27307	-0-	80077	2			N	-0-					5
04	100920	X	73992	-0-	-26928	-0-	73992	2			N	-0-					5
05	96627	X	73285	-0-	-23342	-0-	73285	2			N	-0-					5
06	88830	X	66917	-0-	-21913	-0-	66917	2			N	-0-					5
07	85312	X	55651	-0-	-29661	-0-	55651	2			N	-0-					5
08	78864	X	61574	-0-	-17290	-0-	61574	2			N	-0-					5
09	73980	X	54073	-0-	-19907	-0-	54073	2			N	-0-					5
10	73284	X	54122	-0-	-19162	-0-	54122	2			N	-0-					5
11	66930	X	49103	-0-	-17827	-0-	49103	2			N	-0-					5
12	61566	X	46890	-0-	-14676	-0-	46890	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 787,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	172235	-0-	172235	478915	172235	2			N	-0-					-0-
02	0	W	138076	-0-	138076	616991	138076	2			N	-0-					-0-
03	0	W	127005	-0-	127005	743996	127005	2			N	-0-					-0-
04	0	W	105433	-0-	105433	849429	105433	2			N	-0-					-0-
05	944360	X	94931	-0-	-849429	-0-	94931	2			N	-0-					-0-
06	166680	X	89345	-0-	-77335	-0-	89345	2			N	-0-					-0-
07	147591	X	80305	-0-	-67286	-0-	80305	2			N	-0-					-0-
08	127007	X	71112	-0-	-55895	-0-	71112	2			N	-0-					-0-
09	105420	X	61715	-0-	-43705	-0-	61715	2			N	-0-					-0-
10	94922	X	58232	-0-	-36690	-0-	58232	2			N	-0-					-0-
11	89340	X	52289	-0-	-37051	-0-	52289	2			N	-0-					-0-
12	80290	X	48766	-0-	-31524	-0-	48766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33728	X	26362	-0-	-7366	-0-	26359	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	24795	X	23662	-0-	-1133	-0-	23661	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26505	X	24823	-0-	-1682	-0-	24823	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	21973	-0-	-3677	-0-	21973	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	22133	-0-	-4372	-0-	22133	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	20470	-0-	-5030	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	18155	-0-	-7141	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
08	21080	X	18624	-0-	-2456	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
09	20400	X	17821	-0-	-2579	-0-	17821	2			N	-0-					-0-
10	21080	X	17131	-0-	-3949	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
11	20400	X	16112	-0-	-4288	-0-	16112	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	15780	-0-	-2851	-0-	15780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					8
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WEST HUXLEY GG WELL #: 1 RRCID -> 249122 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11750 - 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	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	435	N	116	-0-	-319	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	28721	-0-	-11362	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
02	37497	X	24656	-0-	-12841	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	18821	-0-	-21076	-0-	18821	2			N	-0-					-0-
04	32160	X	15650	-0-	-16510	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	13871	-0-	-16819	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	8335	-0-	-19445	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
07	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	10978	-0-	-7839	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
09	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	19553	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	16184	-0-	-10786	-0-	16184	3			N	-0-					-0-
11	26100	X	13138	-0-	-12962	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	10627	-0-	-16343	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC 609261
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3423	-0-	-824	-0-	400	1	3022	2	N	1	1	8			123
							1	9									
02	3132	X	2657	-0-	-475	-0-	353	1	2296	2	N	7	5	8			125
							8	9									
03	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	335	1	2542	2	N	1	1	8			125
							1	9									
04	3390	X	3010	-0-	-380	-0-	339	1	2669	2	N	2	2	8			125
							2	9									
05	3503	X	2473	-0-	-1030	-0-	301	1	2170	2	N	2	2	8			125
							2	9									
06	3300	X	2957	-0-	-343	-0-	365	1	2591	2	N	1	1	8			125
							1	9									
07	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	253	1	2481	2	N	3	2	8			126
							3	9									
08	3100	X	2336	-0-	-764	-0-	244	1	2089	2	N	3	1	8			128
							3	9									
09	3000	X	1950	-0-	-1050	-0-	202	1	1746	2	N	2					130
							2	9									
10	3069	X	2560	-0-	-509	-0-	269	1	2288	2	N	3	2	8			131
							3	9									
11	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	293	1	2325	2	N	-0-					131
12	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	322	1	2341	2	N	9	5	8			135
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6166	-0-	-530	-0-	62	1	6036	2	N	62	2	8			137
							68	9									
02	6351	X	5338	-0-	-1013	-0-	58	1	5150	2	N	118	179	1	12	8	64
							130	9									
03	7843	X	4355	-0-	-3488	-0-	62	1	4196	2	N	88	3	8			149
							97	9									
04	7590	X	7245	-0-	-345	-0-	60	1	7069	2	N	105	2	8			252
							116	9									
05	7843	X	4294	-0-	-3549	-0-	62	1	4167	2	N	59	186	1	8	8	117
							65	9									
06	5970	X	5582	-0-	-388	-0-	217	1	5285	2	N	73	154	1	3	8	33
							80	9									
07	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	589	1	9577	2	N	58	11	8			80
							64	9									
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	589	1	7038	2	N	110	153	1	3	8	34
							121	9									
09	7260	X	6001	-0-	-1259	-0-	570	1	5347	2	N	76	3	8			107
							84	9									
10	10230	X	6861	-0-	-3369	-0-	589	1	6181	2	N	83	14	8			176
							91	9									
11	9900	X	6586	-0-	-3314	-0-	570	1	5921	2	N	86	187	1	1	8	74
							95	9									
12	10230	X	7082	-0-	-3148	-0-	589	1	6441	2	N	47	14	8			107
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 77,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	4829	-0-		-1774		-0-		122 197	1 9	4510	2	N	179	187	1	3	8	54
02	6177	X	2440	-0-		-3737		-0-		49 69	1 9	2322	2	N	63	2	8			115
03	5419	X	5419	-0-		-0-		-0-		142 96	1 9	5181	2	N	87	5	8			197
04	8730	X	5271	-0-		-3459		-0-		128 66	1 9	5077	2	N	60	185	1	2	8	70
05	4836	X	4526	-0-		-310		-0-		132 77	1 9	4317	2	N	70	4	8			136
06	5250	X	4463	-0-		-787		-0-		126 36	1 9	4301	2	N	33					169
07	5456	X	4073	-0-		-1383		-0-		124 57	1 9	3892	2	N	52	2	8			219
08	4836	X	4198	-0-		-638		-0-		132 36	1 9	4030	2	N	33	172	1	2	8	78
09	4680	X	2724	-0-		-1956		-0-		103 48	1 9	2573	2	N	44					122
10	4619	X	2778	-0-		-1841		-0-		113 62	1 9	2603	2	N	56	2	8			176
11	4470	X	2826	-0-		-1644		-0-		105 56	1 9	2665	2	N	51	165	1	1	8	61
12	4185	X	2399	-0-		-1786		-0-		90 36	1 9	2273	2	N	33	5	8			89

TOTAL GAS PROD: 45,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

01	2976	X	-0-	-0-		-2976		-0-						N	-0-					37
02	3660	X	3660	-0-		-0-		-0-		3650	2	10	9	N	9	9	8			37
03	2976	X	769	-0-		-2207		-0-		768	2	1	9	N	1	1	8			37
04	510	X	399	-0-		-111		-0-		399	2			N	-0-					37
05	3906	X	1056	-0-		-2850		-0-		1053	2	3	9	N	3	3	8			37
06	3780	X	727	-0-		-3053		-0-		727	2			N	-0-					37
07	3906	X	-0-	-0-		-3906		-0-						N	-0-					37
08	1054	X	951	-0-		-103		-0-		949	2	2	9	N	2	2	8			37
09	1020	X	-0-	-0-		-1020		-0-						N	-0-					37
10	1054	X	227	-0-		-827		-0-		227	2			N	-0-					37
11	2413	X	2413	-0-		-0-		-0-		2411	2	2	9	N	2	2	8			37
12	961	X	-0-	-0-		-961		-0-						N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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	2263	X	1853	-0-	-410	-0-	770	1	1071	2	N	11	2	8			122
							12	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	805	1	1052	2	N	2	2	8			122
							2	9									
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	875	1	976	2	N	7	4	8			125
							8	9									
04	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	630	1	813	2	N	3	3	8			125
							3	9									
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	546	1	1963	2	N	13	13	8			125
							14	9									
06	1800	N	1016	-0-	-784	-0-	207	1	759	2	N	45	95	1	7	8	68
							50	9									
07	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	266	1	1205	2	N	3	3	8			68
							3	9									
08	2170	N	1503	-0-	-667	-0-	468	1	1029	2	N	5	5	8			68
							6	9									
09	1020	N	965	-0-	-55	-0-	270	1	693	2	N	2	2	8			68
							2	9									
10	1488	N	1104	-0-	-384	-0-	252	1	846	2	N	5	3	8			70
							6	9									
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	432	1	1354	2	N	4	2	8			72
							4	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	432	1	817	2	N	4	3	8			73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5419	-0-	-2207	-0-	454	1	4941	2	N	22	7	8			155
							24	9									
02	7308	X	4477	-0-	-2831	-0-	464	1	3991	2	N	20	6	8			169
							22	9									
03	7812	X	5266	-0-	-2546	-0-	553	1	4691	2	N	20	7	8			182
							22	9									
04	7200	X	4924	-0-	-2276	-0-	523	1	4384	2	N	15	3	8			194
							17	9									
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	743	1	6618	2	N	15	9	8			200
							17	9									
06	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	968	1	8389	2	N	12	12	8			200
							13	9									
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	728	1	5951	2	N	86	186	1	16	8	84
							95	9									
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	905	1	8716	2	N	125	30	8			179
							138	9									
09	9360	X	6886	-0-	-2474	-0-	855	1	5991	2	N	36	16	8			199
							40	9									
10	9672	X	8321	-0-	-1351	-0-	868	1	7171	2	N	256	324	1	62	8	69
							282	9									
11	9450	X	7878	-0-	-1572	-0-	948	1	6794	2	N	124	39	8			154
							136	9									
12	9765	X	6657	-0-	-3108	-0-	984	1	5608	2	N	59	170	1	16	8	27
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 83,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 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	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-					77
02	464	X	205	-0-	-259	-0-	205	2			N	-0-					77
03	403	X	195	-0-	-208	-0-	195	2			N	-0-					77
04	390	X	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					77
05	403	X	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	-0-					77
06	390	X	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					77
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					77
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					77
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					77
10	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					77
11	270	X	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					77
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					8
02	3306	X	3165	-0-	-141	-0-	17	1	3148	2	N	-0-					8
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	54	1	5368	2	N	-0-					8
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	60	1	3643	2	N	-0-					8
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	62	1	3963	2	N	-0-					8
06	5250	X	2754	-0-	-2496	-0-	60	1	2694	2	N	-0-					8
07	5425	X	2224	-0-	-3201	-0-	36	1	2188	2	N	-0-					8
08	5425	X	2011	-0-	-3414	-0-	60	1	1951	2	N	-0-					8
09	3900	X	1832	-0-	-2068	-0-	40	1	1792	2	N	-0-					8
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	62	1	4225	2	N	-0-					8
11	2760	X	2433	-0-	-327	-0-	56	1	2377	2	N	-0-					8
12	2232	X	2196	-0-	-36	-0-	36	1	2160	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	1295	1	17894	2	Y	93	112	1			88
							102	9									
02	7395	X	6951	-0-	-444	-0-	615	1	6224	2	Y	102	114	1	1	8	75
							112	9									
03	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	620	1	7389	2	Y	77					152
							85	9									
04	7650	X	5467	-0-	-2183	-0-	456	1	5000	2	Y	10					162
							11	9									
05	7905	X	6856	-0-	-1049	-0-	560	1	6253	2	Y	39	108	1			93
							43	9									
06	7650	X	4589	-0-	-3061	-0-	474	1	4058	2	Y	52					145
							57	9									
07	7905	X	6039	-0-	-1866	-0-	5996	2	43	9	Y	39	172	1			12
08	8091	X	6064	-0-	-2027	-0-	5873	2	191	9	Y	174	129	1			57
09	6630	X	4978	-0-	-1652	-0-	4823	2	155	9	Y	141	147	1			51
10	6851	X	3998	-0-	-2853	-0-	3853	2	145	9	Y	132	145	1			38
11	6060	X	2354	-0-	-3706	-0-	2280	2	74	9	Y	67	82	1			23
12	6262	X	3854	-0-	-2408	-0-	3802	2	52	9	Y	47	55	1			15

TOTAL GAS PROD: 78,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2697	-0-	-2015	-0-	71	1	2618	2	N	7					122
							8	9									
02	3074	X	1555	-0-	-1519	-0-	32	1	1523	2	N	-0-					122
03	2387	X	1398	-0-	-989	-0-	38	1	1360	2	N	-0-					122
04	3180	X	2481	-0-	-699	-0-	58	1	2305	2	N	107	2	8			227
							118	9									
05	2697	X	1653	-0-	-1044	-0-	49	1	1603	2	N	1	173	1	1	8	54
							1	9									
06	2610	X	1982	-0-	-628	-0-	56	1	1923	2	N	3					57
							3	9									
07	2573	X	1813	-0-	-760	-0-	56	1	1756	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	2573	X	1521	-0-	-1052	-0-	48	1	1471	2	N	2	2	8			57
							2	9									
09	2490	X	1106	-0-	-1384	-0-	42	1	1064	2	N	-0-					57
10	2046	X	1172	-0-	-874	-0-	49	1	1123	2	N	-0-					57
11	1980	X	1187	-0-	-793	-0-	45	1	1142	2	N	-0-					57
12	1798	X	1265	-0-	-533	-0-	48	1	1217	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 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	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	3221	2	57	9	N	52					175
02	3451	X	3145	-0-	-306	-0-	3087	2	58	9	N	53	3	8			225
03	3379	X	3055	-0-	-324	-0-	3029	2	26	9	N	24	178	1	1	8	70
04	3270	X	2971	-0-	-299	-0-	2970	2	1	9	N	1	1	8			70
05	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3007	2	8	9	N	7	2	8			75
06	3240	X	2787	-0-	-453	-0-	2776	2	11	9	N	10	2	8			83
07	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2835	2	14	9	N	13	1	8			95
08	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	2675	2	28	9	N	25					120
09	2970	X	2557	-0-	-413	-0-	2548	2	9	9	N	8					128
10	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	2660	2	17	9	N	15	5	8			138
11	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2552	2	10	9	N	9					147
12	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2678	2	7	9	N	6	3	8			150

TOTAL GAS PROD: 34,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245608 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11774 - 11958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

01	6634	X	4717	-0-	-1917	-0-	124	1	4554	2	N	35	1	8			119
							39	9									
02	5075	X	3826	-0-	-1249	-0-	78	1	3696	2	N	47	2	8			164
							52	9									
03	5425	X	4772	-0-	-653	-0-	127	1	4611	2	N	31	1	8			194
							34	9									
04	5250	X	3823	-0-	-1427	-0-	93	1	3696	2	N	31	182	1	1	8	42
							34	9									
05	5425	X	3958	-0-	-1467	-0-	118	1	3829	2	N	10	2	8			50
							11	9									
06	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	114	1	3899	2	N	10	1	8			59
							11	9									
07	4774	X	3894	-0-	-880	-0-	119	1	3762	2	N	12	1	8			70
							13	9									
08	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	120	1	3662	2	N	30					100
							33	9									
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	136	1	3392	2	N	9					109
							10	9									
10	4154	X	3190	-0-	-964	-0-	133	1	3042	2	N	14	1	8			122
							15	9									
11	4020	X	3178	-0-	-842	-0-	120	1	3052	2	N	5					127
							6	9									
12	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	142	1	3573	2	N	7	3	8			131
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 46,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4576	-0-		-43	-0-	766	1	3774	2	N	33					147
								36	9									
02	4205	X	3779	-0-		-426	-0-	757	1	3004	2	N	16	1	8			162
								18	9									
03	4495	X	2942	-0-		-1553	-0-	770	1	2164	2	N	7					169
								8	9									
04	4350	X	4349	-0-		-1	-0-	888	1	3426	2	N	32	5	8			196
								35	9									
05	4495	X	4267	-0-		-228	-0-	915	1	3250	2	N	93	168	1			121
								102	9									
06	4350	X	3154	-0-		-1196	-0-	770	1	2340	2	N	40	126	1			35
								44	9									
07	4495	X	3521	-0-		-974	-0-	829	1	2683	2	N	8	1	8			42
								9	9									
08	4495	X	3296	-0-		-1199	-0-	811	1	2476	2	N	8	1	8			49
								9	9									
09	4350	X	2944	-0-		-1406	-0-	742	1	2188	2	N	13					62
								14	9									
10	4278	X	3211	-0-		-1067	-0-	822	1	2374	2	N	14	1	8			75
								15	9									
11	3420	X	3015	-0-		-405	-0-	847	1	2160	2	N	7					82
								8	9									
12	3534	X	2561	-0-		-973	-0-	756	1	1805	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245896 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.11960 - 12125

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246631 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 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	7657 X	5983	-0-	-1674	-0-	1005 1 24 9	4954 2	N	22			62
02	7163 X	5936	-0-	-1227	-0-	1191 1 14 9	4731 2	N	13			75
03	7130 X	5579	-0-	-1551	-0-	1458 1 21 9	4100 2	N	19			94
04	6900 X	6191	-0-	-709	-0-	1272 1 11 9	4908 2	N	10			104
05	6758 X	5823	-0-	-935	-0-	1276 1 18 9	4529 2	N	16	1 8		119
06	6150 X	5658	-0-	-492	-0-	1390 1 42 9	4226 2	N	38	59 1	1 8	97
07	6386 X	5957	-0-	-429	-0-	1403 1 17 9	4537 2	N	15	2 8		110
08	6324 X	5778	-0-	-546	-0-	1421 1 21 9	4336 2	N	19			129
09	6120 X	5619	-0-	-501	-0-	1418 1 18 9	4183 2	N	16	1 8		144
10	5952 X	5499	-0-	-453	-0-	1410 1 19 9	4070 2	N	17	1 8		160
11	5760 X	4674	-0-	-1086	-0-	1313 1 11 9	3350 2	N	10	1 8		169
12	5952 X	4780	-0-	-1172	-0-	1404 1 23 9	3353 2	N	21	161 1	2 8	27

TOTAL GAS PROD: 67,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4460	-0-	-1368	-0-	643	1	3817	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	5017	X	4576	-0-	-441	-0-	655	1	3919	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	596	1	3129	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3852	-0-	-468	-0-	563	1	3278	2	Y	10	9	8			1
							11	9									
05	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	706	1	4109	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	4740	X	4265	-0-	-475	-0-	636	1	3628	2	Y	1					2
							1	9									
07	4898	X	4713	-0-	-185	-0-	707	1	4006	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	612	1	3691	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	622	1	3643	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
10	4805	X	3866	-0-	-939	-0-	644	1	3222	2	Y	-0-					1
11	4560	X	3390	-0-	-1170	-0-	597	1	2793	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4712	X	3251	-0-	-1461	-0-	583	1	2666	2	Y	2	1	8			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3942	-0-	-584	-0-	3898	2	44	9	N	40					167
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4267	2	59	9	N	54	177	1	2	8	42
03	4526	X	3937	-0-	-589	-0-	3863	2	74	9	N	67					109
04	4380	X	2888	-0-	-1492	-0-	2821	2	67	9	N	61					170
05	4619	X	3288	-0-	-1331	-0-	3240	2	48	9	N	44	183	1	1	8	30
06	4470	X	3313	-0-	-1157	-0-	3305	2	8	9	N	7					37
07	4619	X	3046	-0-	-1573	-0-	3037	2	9	9	N	8	3	8			42
08	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3234	2	22	9	N	20					62
09	3300	X	3095	-0-	-205	-0-	3060	2	35	9	N	32					94
10	3410	X	3111	-0-	-299	-0-	3076	2	35	9	N	32	2	8			124
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3298	2	11	9	N	10					134
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3697	2	15	9	N	14	3	8			145

TOTAL GAS PROD: 41,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 11560 - 14287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12595	-0-	-7338	-0-	12595	2			N	-0-					125
02	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					125
03	16182	X	15308	-0-	-874	-0-	15306	2	2	9	N	2	2	8			125
04	15660	X	14851	-0-	-809	-0-	14851	2			N	-0-					125
05	18972	X	14912	-0-	-4060	-0-	14912	2			N	-0-					125
06	18360	X	13702	-0-	-4658	-0-	13702	2			N	-0-					125
07	18972	X	13288	-0-	-5684	-0-	13288	2			N	-0-					125
08	15345	X	13687	-0-	-1658	-0-	13687	2			N	-0-					125
09	14850	X	13137	-0-	-1713	-0-	13137	2			N	-0-					125
10	14911	X	13012	-0-	-1899	-0-	13012	2			N	-0-					125
11	13710	X	12779	-0-	-931	-0-	12779	2			N	-0-					125
12	13702	X	12156	-0-	-1546	-0-	12117	2	39	9	N	35					160

TOTAL GAS PROD: 167,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-66	-0-	2311	2	72	9	N	65	188	1	2	8	37
02	2291	N	1965	-0-	-326	-0-	1952	2	13	9	N	12	2	8			47
03	2449	N	2198	-0-	-251	-0-	2196	2	2	9	N	2	2	8			47
04	2370	X	2150	-0-	-220	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			47
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1967	2	4	9	N	4	4	8			47
06	2130	N	1968	-0-	-162	-0-	1949	2	19	9	N	17					64
07	2232	N	1893	-0-	-339	-0-	1860	2	33	9	N	30	2	8			92
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1989	2	9	9	N	8	1	8			99
09	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	1669	2	14	9	N	13					112
10	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1376	2	8	9	N	7					119
11	1920	N	1215	-0-	-705	-0-	1215	2			N	-0-					119
12	1736	N	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 22,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4957	-0-	-933	-0-	248 1 9		4709	2	N	-0-					14
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	280 1 11 9		4418	2	Y	10	2	8			22
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	255 1 8 9		4732	2	Y	7	16	1			13
04	4950	X	4562	-0-	-388	-0-	226 1 9 9		4327	2	Y	8	8	8			13
05	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	236 1		4415	2	Y	-0-					13
06	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	232 1 6 9		4261	2	Y	5	2	8			16
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	246 1 4 9		4443	2	Y	4	4	8			16
08	4991	X	4540	-0-	-451	-0-	244 1 6 9		4290	2	Y	5	5	8			16
09	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	243 1 6 9		4163	2	Y	5	16	1	5	8	-0-
10	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	243 1		3842	2	Y	-0-					-0-
11	4530	X	3400	-0-	-1130	-0-	203 1 4 9		3193	2	Y	4	1	8			3
12	4681	X	3072	-0-	-1609	-0-	185 1 1 9		2886	2	Y	1	1	8			3

TOTAL GAS PROD: 52,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11810 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249398 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890

01	682	X	120	-0-	-562	-0-	119	2	1	9	N	1						13
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-						13
03	698	X	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8				13
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-						13
05	493	X	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8				13
06	690	X	649	-0-	-41	-0-	543	2	106	9	N	96	81	1	1	8		27
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						27
08	713	X	525	-0-	-188	-0-	522	2	3	9	N	3	2	8				28
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-						28
10	682	X	521	-0-	-161	-0-	518	2	3	9	N	3	1	8				30
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-						30
12	527	X	216	-0-	-311	-0-	215	2	1	9	N	1	1	8				30

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

01	12245	X	10733	-0-	-1512	-0-	921	1	9811	2	N	1	1	8				10
							1	9										
02	11455	X	8581	-0-	-2874	-0-	797	1	7782	2	N	2						12
							2	9										
03	11811	X	9826	-0-	-1985	-0-	924	1	8901	2	N	1	1	8				12
							1	9										
04	10920	X	8228	-0-	-2692	-0-	900	1	7327	2	N	1	1	8				12
							1	9										
05	10757	X	8958	-0-	-1799	-0-	930	1	8006	2	N	20	20	8				12
							22	9										
06	10380	X	8464	-0-	-1916	-0-	900	1	7561	2	N	3						15
							3	9										
07	9827	X	8630	-0-	-1197	-0-	930	1	7697	2	N	3	1	8				17
							3	9										
08	9827	X	8404	-0-	-1423	-0-	930	1	7473	2	N	1	1	8				17
							1	9										
09	8670	X	7626	-0-	-1044	-0-	900	1	6726	2	N	-0-						17
10	8959	X	7424	-0-	-1535	-0-	870	1	6554	2	N	-0-						17
11	8460	X	7036	-0-	-1424	-0-	840	1	6195	2	N	1	1	8				17
							1	9										
12	8618	X	7500	-0-	-1118	-0-	750	1	6749	2	N	1						18
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 101,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	19101	-0-	-7404	-0-	19101	2			N	-0-					65
02	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	12403	2	1	9	N	1	1	8			65
03	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	2			N	-0-					65
04	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	16311	2	1	9	N	1	1	8			65
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					65
06	0	W	17069	-0-	17069	17069	17069	2			N	-0-					65
07	0	W	16168	-0-	16168	33237	16168	2			N	-0-					65
08	0	W	15985	-0-	15985	49222	15985	2			N	-0-					65
09	65261	X	16039	-0-	-49222	-0-	16039	2			N	-0-					65
10	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					65
11	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	2629	1	9678	2	N	-0-					65
12	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	2587	1	10090	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 182,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7791	-0-	-1323	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	7133	-0-	-1393	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7153	-0-	-969	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5166	-0-	-2694	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	5695	-0-	-2396	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6337	-0-	-1193	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	5476	-0-	-2150	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	3485	-0-	-3676	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4111	-0-	-2219	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5567	-0-	-974	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
11	6330	X	5643	-0-	-687	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27249	X	21789	-0-	-5460	-0-	539	1	21250	2	N	-0-					-0-
02	23664	X	19615	-0-	-4049	-0-	503	1	19110	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	24583	X	20116	-0-	-4467	-0-	501	1	19615	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	18542	-0-	-4348	-0-	450	1	18092	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	18903	-0-	-4006	-0-	544	1	18353	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	21090	X	17562	-0-	-3528	-0-	488	1	17073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	20956	X	17731	-0-	-3225	-0-	545	1	17185	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	20119	X	17847	-0-	-2272	-0-	548	1	17297	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	18540	X	16310	-0-	-2230	-0-	527	1	15783	2	N	-0-					-0-
10	18910	X	15567	-0-	-3343	-0-	49	1	15516	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	17550	X	13700	-0-	-3850	-0-	54	1	13645	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	17856	X	12713	-0-	-5143	-0-	43	1	12668	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 210,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

01	19313	X	14904	-0-	-4409	-0-	155	1	14748	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17226	X	13400	-0-	-3826	-0-	145	1	13255	2	N	-0-					-0-
03	17763	X	13880	-0-	-3883	-0-	155	1	13723	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	16590	X	13821	-0-	-2769	-0-	150	1	13670	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16151	X	13280	-0-	-2871	-0-	155	1	13123	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	14430	X	11600	-0-	-2830	-0-	150	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11369	-0-	-2953	-0-	155	1	11212	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	14291	X	11020	-0-	-3271	-0-	155	1	10865	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	10282	-0-	-3548	-0-	150	1	10132	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	9268	-0-	-4000	-0-	110	1	9157	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	11610	X	10225	-0-	-1385	-0-	150	1	10075	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10527	-0-	-850	-0-	150	1	10375	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 143,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11054 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	16148	-0-	-3	-0-	10	1 9	16137	2	N	1	1	8			-0-
02	17951	X	15307	-0-	-2644	-0-	11	1 9	15295	2	N	1	1	8			-0-
03	19189	X	15212	-0-	-3977	-0-	12	2 9	15198	2	N	2	2	8			-0-
04	18570	X	14054	-0-	-4516	-0-	12	1 9	14041	2	N	1	1	8			-0-
05	16833	X	13851	-0-	-2982	-0-	13	1 9	13837	2	N	1	1	8			-0-
06	15840	X	14359	-0-	-1481	-0-	15	1	14344	2	N	-0-					-0-
07	16368	X	14905	-0-	-1463	-0-	17	2 9	14886	2	N	2	2	8			-0-
08	15221	X	14187	-0-	-1034	-0-	854	1	13333	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	11715	-0-	-2655	-0-	825	1	10890	2	N	-0-					-0-
10	14911	X	11167	-0-	-3744	-0-	852	1 9	10314	2	N	1	1	8			-0-
11	14430	X	10925	-0-	-3505	-0-	799	1 9	10125	2	N	1	1	8			-0-
12	14911	X	11343	-0-	-3568	-0-	827	1 9	10515	2	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 163,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	7597	-0-	-3408	-0-	1194	1 2 9	6401	2	N	2	2	8			52
02	11223	X	6992	-0-	-4231	-0-	1131	1	5861	2	N	-0-					52
03	11997	X	7367	-0-	-4630	-0-	1209	1 9	6157	2	N	1	1	8			52
04	11610	X	6941	-0-	-4669	-0-	1126	1 2 9	5813	2	N	2	2	8			52
05	9083	X	7121	-0-	-1962	-0-	1209	1 1 9	5911	2	N	1	1	8			52
06	7350	X	6121	-0-	-1229	-0-	1170	1 1 9	4950	2	N	1	1	8			52
07	7471	X	7011	-0-	-460	-0-	1209	1 1 9	5801	2	N	1	1	8			52
08	7378	X	6616	-0-	-762	-0-	1209	1 6 9	5401	2	N	5	5	8			52
09	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	1170	1 1 9	5484	2	N	1	1	8			52
10	7130	X	5962	-0-	-1168	-0-	975	1	4987	2	N	-0-					52
11	6780	X	6208	-0-	-572	-0-	1131	1 1 9	5076	2	N	1	1	8			52
12	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	1170	1 2 9	6047	2	N	2	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 81,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	13226	-0-	-4785	-0-	13187	2	39	9	Y	35	20	1			15
02	17081	X	8146	-0-	-8935	-0-	8146	2			Y	-0-	15	1			-0-
03	18259	X	12631	-0-	-5628	-0-	12630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	17670	X	11060	-0-	-6610	-0-	11060	2			Y	-0-					-0-
05	16988	X	5003	-0-	-11985	-0-	216	1	4787	2	Y	-0-					-0-
06	12810	X	7713	-0-	-5097	-0-	327	1	7385	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	12617	X	10380	-0-	-2237	-0-	486	1	9894	2	Y	-0-					-0-
08	12617	X	10373	-0-	-2244	-0-	515	1	9858	2	Y	-0-					-0-
09	11070	X	8615	-0-	-2455	-0-	428	1	8186	2	Y	1					1
							1	9									
10	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	451	1	8492	2	Y	-0-					1
11	10050	X	6612	-0-	-3438	-0-	345	1	6266	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	10385	X	6529	-0-	-3856	-0-	344	1	6185	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	30238	-0-	-6001	-0-	140	1	30098	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		26160	-0-	26160	26160	132	1	26028	2	Y	-0-					-0-
03	52372	X	26212	-0-	-26160	-0-	140	1	26072	2	Y	-0-					-0-
04	32070	X	24696	-0-	-7374	-0-	137	1	24559	2	Y	-0-					-0-
05	31558	X	24615	-0-	-6943	-0-	144	1	24471	2	Y	-0-					-0-
06	29250	X	22654	-0-	-6596	-0-	136	1	22518	2	Y	-0-					-0-
07	27962	X	22405	-0-	-5557	-0-	134	1	22271	2	Y	-0-					-0-
08	25110	X	21127	-0-	-3983	-0-	134	1	20993	2	Y	-0-					-0-
09	24300	X	19906	-0-	-4394	-0-	134	1	19772	2	Y	-0-					-0-
10	24614	X	19807	-0-	-4807	-0-	137	1	19670	2	Y	-0-					-0-
11	22650	X	17625	-0-	-5025	-0-	125	1	17500	2	Y	-0-					-0-
12	22413	X	17938	-0-	-4475	-0-	132	1	17806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	14145	-0-	-6346	-0-	575	1	13570	2	N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	415	1	10350	2	N	-0-					-0-
03	15476	X	15476	-0-	-0-	-0-	545	1	14930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	565	1	14675	2	Y	-0-					-0-
05	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	579	1	14711	2	Y	-0-					-0-
06	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	532	1	12776	2	Y	-0-					-0-
07	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	510	1	11978	2	Y	-0-					-0-
08	15748	X	10663	-0-	-5085	-0-	473	1	10190	2	Y	-0-					-0-
09	15240	X	10033	-0-	-5207	-0-	429	1	9603	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	15283	X	10291	-0-	-4992	-0-	436	1	9855	2	Y	-0-					-0-
11	13320	X	11864	-0-	-1456	-0-	507	1	11357	2	Y	-0-					-0-
12	12493	X	11836	-0-	-657	-0-	543	1	11292	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 151,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	39590	-0-	-13048	-0-	39590	2			N	-0-					-0-
02	46255	X	31000	-0-	-15255	-0-	31000	2			N	-0-					-0-
03	47058	X	34973	-0-	-12085	-0-	34971	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	43710	X	35884	-0-	-7826	-0-	35884	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	29195	-0-	-13678	-0-	29195	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	27559	-0-	-10751	-0-	27559	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	29978	-0-	-7098	-0-	29975	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	37076	X	28626	-0-	-8450	-0-	28625	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	35880	X	25535	-0-	-10345	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	24439	-0-	-5538	-0-	24439	2			N	-0-					-0-
11	29010	X	23038	-0-	-5972	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
12	29977	X	22233	-0-	-7744	-0-	22231	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	23390	-0-	-3673	-0-	23389	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	27173	X	20777	-0-	-6396	-0-	20775	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	23219	X	21268	-0-	-1951	-0-	21267	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	21750	X	20888	-0-	-862	-0-	20887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	23405	X	20505	-0-	-2900	-0-	20504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22650	X	18256	-0-	-4394	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	17541	-0-	-4655	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	16973	-0-	-4603	-0-	16973	2			N	-0-					-0-
09	20880	X	17484	-0-	-3396	-0-	17484	2			N	-0-					-0-
10	20703	X	20703	-0-	-0-	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
11	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	18595	2			N	-0-					-0-
12	20498	X	20498	-0-	-0-	-0-	20497	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	54139	-0-	-5815	-0-	186 6	1 9	53947	2	N	5	5	8			-0-
02	55303	X	47485	-0-	-7818	-0-	172	1	47313	2	N	-0-					-0-
03	60698	X	48135	-0-	-12563	-0-	186 7	1 9	47942	2	N	6	6	8			-0-
04	58740	X	36070	-0-	-22670	-0-	180 4	1 9	35886	2	N	4	4	8			-0-
05	60698	X	35484	-0-	-25214	-0-	186 10	1 9	35288	2	N	9	9	8			-0-
06	52380	X	34124	-0-	-18256	-0-	180 3	1 9	33941	2	N	3	3	8			-0-
07	50747	X	34744	-0-	-16003	-0-	186 14	1 9	34544	2	N	13	13	8			-0-
08	47058	X	32907	-0-	-14151	-0-	186 6	1 9	32715	2	N	5	5	8			-0-
09	36060	X	29757	-0-	-6303	-0-	180	1	29577	2	N	-0-					-0-
10	35495	X	29909	-0-	-5586	-0-	186 7	1 9	29716	2	N	6	6	8			-0-
11	34110	X	27673	-0-	-6437	-0-	180 1	1 9	27492	2	N	1	1	8			-0-
12	34751	X	28530	-0-	-6221	-0-	186 4	1 9	28340	2	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44457	X	44457	-0-	-0-	-0-	110	1 8 9	44339	2	N	7	7	8			-0-
02	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	116	1 4 9	37163	2	N	4	4	8			-0-
03	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	34159	2	N	6	6	8			-0-
04	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	120	1 6 9	30540	2	N	5	5	8			-0-
05	31155	X	28498	-0-	-2657	-0-	124	1 6 9	28368	2	N	5	5	8			-0-
06	30150	X	24849	-0-	-5301	-0-	112	1 4 9	24733	2	N	4	4	8			-0-
07	31155	X	25159	-0-	-5996	-0-	124	1 3 9	25032	2	N	3	3	8			-0-
08	34286	X	23667	-0-	-10619	-0-	124	1 8 9	23535	2	N	7	7	8			-0-
09	30660	X	21353	-0-	-9307	-0-	120	1 3 9	21230	2	N	3	3	8			-0-
10	28489	X	20299	-0-	-8190	-0-	76	1 3 9	20220	2	N	3	3	8			-0-
11	24840	X	17621	-0-	-7219	-0-	17618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	25172	X	19961	-0-	-5211	-0-	19958	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 328,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

01	93279	X	61224	-0-	-32055	-0-	61224	2			N	-0-					-0-
02	76937	X	55167	-0-	-21770	-0-	55165	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	72447	X	52461	-0-	-19986	-0-	52461	2			N	-0-					-0-
04	69600	X	49887	-0-	-19713	-0-	49887	2			N	-0-					-0-
05	66619	X	45569	-0-	-21050	-0-	45545	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	59250	X	42459	-0-	-16791	-0-	42459	2			N	-0-					-0-
07	58962	X	38417	-0-	-20545	-0-	38406	2	11	9	N	10	10	8			-0-
08	52452	X	38493	-0-	-13959	-0-	38489	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	49890	X	46210	-0-	-3680	-0-	46210	2			N	-0-					-0-
10	45661	X	45661	-0-	-0-	-0-	45661	2			N	-0-					-0-
11	0	W	29332	-0-	29332	29332	29332	2			N	-0-					-0-
12	0	W	30526	-0-	30526	59858	30526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 535,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967	X	33440	-0-	-5527	-0-	825 102	1 9	32513	2	N	93	181	1			134
02	34307	X	30248	-0-	-4059	-0-	773 91	1 9	29384	2	N	83	1	8			216
03	36673	X	30580	-0-	-6093	-0-	760 76	1 9	29744	2	N	69	189	1	2	8	94
04	35490	X	28585	-0-	-6905	-0-	691 83	1 9	27811	2	N	75					169
05	35061	X	28536	-0-	-6525	-0-	820 46	1 9	27670	2	N	42	158	1	1	8	52
06	32370	X	27759	-0-	-4611	-0-	771 52	1 9	26936	2	N	47					99
07	32333	X	26729	-0-	-5604	-0-	819 63	1 9	25847	2	N	57	4	8			152
08	29822	X	26590	-0-	-3232	-0-	816 36	1 9	25738	2	N	33	1	8			184
09	28590	X	24561	-0-	-4029	-0-	793 11	1 9	23757	2	N	10					194
10	28675	X	24182	-0-	-4493	-0-	75 101	1 9	24006	2	N	92	184	1	5	8	97
11	27750	X	21683	-0-	-6067	-0-	86 63	1 9	21534	2	N	57					154
12	26722	X	24144	-0-	-2578	-0-	81 52	1 9	24011	2	N	47	151	1	3	8	47

TOTAL GAS PROD: 327,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57102	X	45095	-0-	-12007	-0-	45092	2	3	9	Y	3	3	8			1
02	50286	X	40499	-0-	-9787	-0-	40499	2			Y	-0-					1
03	51615	X	41873	-0-	-9742	-0-	41873	2			Y	-0-					1
04	47490	X	38295	-0-	-9195	-0-	38286	2	9	9	Y	8	8	8			1
05	46438	X	39485	-0-	-6953	-0-	39478	2	7	9	Y	6	4	8			3
06	43650	X	35620	-0-	-8030	-0-	35618	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	43307	X	34857	-0-	-8450	-0-	34854	2	3	9	Y	3	3	8			3
08	41881	X	33750	-0-	-8131	-0-	33747	2	3	9	Y	3	3	1	3	8	-0-
09	38310	X	31505	-0-	-6805	-0-	31502	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	39494	X	31491	-0-	-8003	-0-	31489	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	35610	X	29083	-0-	-6527	-0-	29082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	34844	X	28320	-0-	-6524	-0-	302 7	1 9	28011	2	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 429,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79050	X	65876	-0-	-13174	-0-	65876	2			N	-0-					-0-
02	73950	X	58709	-0-	-15241	-0-	58708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	75640	X	55895	-0-	-19745	-0-	55894	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70080	X	52347	-0-	-17733	-0-	52347	2			N	-0-					-0-
05	68696	X	50548	-0-	-18148	-0-	50547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	63750	X	51689	-0-	-12061	-0-	51689	2			N	-0-					-0-
07	62744	X	50308	-0-	-12436	-0-	50302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	55893	X	48036	-0-	-7857	-0-	48036	2			N	-0-					-0-
09	52350	X	44367	-0-	-7983	-0-	44367	2			N	-0-					-0-
10	53413	X	46084	-0-	-7329	-0-	46084	2			N	-0-					-0-
11	51690	X	41892	-0-	-9798	-0-	41892	2			N	-0-					-0-
12	50313	X	41720	-0-	-8593	-0-	41720	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	60199	-0-	-14883	-0-	60191	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	67193	X	54865	-0-	-12328	-0-	54852	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	71827	X	57420	-0-	-14407	-0-	57416	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	69510	X	52842	-0-	-16668	-0-	52834	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	64914	X	52096	-0-	-12818	-0-	52094	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	58260	X	49855	-0-	-8405	-0-	49855	2			N	-0-					-0-
07	58652	X	49861	-0-	-8791	-0-	49860	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	55769	X	47289	-0-	-8480	-0-	47289	2			N	-0-					-0-
09	52830	X	43106	-0-	-9724	-0-	43100	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	52111	X	40982	-0-	-11129	-0-	40979	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	49860	X	38660	-0-	-11200	-0-	38660	2			N	-0-					-0-
12	49848	X	36929	-0-	-12919	-0-	36921	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78182	X	67086	-0-	-11096	-0-	67086	2			N	-0-					-0-
02	71543	X	60424	-0-	-11119	-0-	60421	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	74245	X	61460	-0-	-12785	-0-	61454	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	69150	X	57164	-0-	-11986	-0-	57158	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	67580	X	56875	-0-	-10705	-0-	56871	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	64920	X	52583	-0-	-12337	-0-	52580	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	64604	X	52605	-0-	-11999	-0-	52588	2	17	9	N	15	15	8			-0-
08	61473	X	49309	-0-	-12164	-0-	49309	2			N	-0-					-0-
09	57150	X	46145	-0-	-11005	-0-	46145	2			N	-0-					-0-
10	56885	X	45542	-0-	-11343	-0-	45539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	52590	X	42613	-0-	-9977	-0-	42612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	52607	X	41407	-0-	-11200	-0-	41399	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 633,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65255	X	49544	-0-	-15711	-0-	49544	2			N	-0-					-0-
02	55100	X	43933	-0-	-11167	-0-	43929	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	57877	X	44665	-0-	-13212	-0-	44662	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	53130	X	41117	-0-	-12013	-0-	41114	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	51863	X	41082	-0-	-10781	-0-	41081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47940	X	38976	-0-	-8964	-0-	38976	2			N	-0-					-0-
07	46965	X	39226	-0-	-7739	-0-	39202	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	44671	X	37126	-0-	-7545	-0-	37125	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	41130	X	35324	-0-	-5806	-0-	35324	2			N	-0-					-0-
10	41075	X	34743	-0-	-6332	-0-	34741	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	38970	X	31954	-0-	-7016	-0-	31953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39215	X	31189	-0-	-8026	-0-	31186	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42997	X	32958	-0-	-10039	-0-	32958	2			Y	-0-					-0-
02	38396	X	29454	-0-	-8942	-0-	29439	2	15	9	Y	14	14	8			-0-
03	39742	X	30048	-0-	-9694	-0-	30044	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	34590	X	27133	-0-	-7457	-0-	27130	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	34844	X	26620	-0-	-8224	-0-	26620	2			Y	-0-					-0-
06	31890	X	23558	-0-	-8332	-0-	23558	2			Y	-0-					-0-
07	31496	X	23755	-0-	-7741	-0-	23751	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	30039	X	23664	-0-	-6375	-0-	23664	2			Y	-0-					-0-
09	27120	X	21314	-0-	-5806	-0-	21314	2			Y	-0-					-0-
10	26629	X	21987	-0-	-4642	-0-	21987	2			Y	-0-					-0-
11	23550	X	14860	-0-	-8690	-0-	14860	2			Y	-0-					-0-
12	23746	X	20898	-0-	-2848	-0-	20898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60047	X	44292	-0-	-15755	-0-	44291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	52606	X	39517	-0-	-13089	-0-	39510	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	53165	X	40074	-0-	-13091	-0-	40072	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	47880	X	36834	-0-	-11046	-0-	36833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	46593	X	36219	-0-	-10374	-0-	36219	2			N	-0-					-0-
06	42870	X	33605	-0-	-9265	-0-	33605	2			N	-0-					-0-
07	42253	X	33430	-0-	-8823	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
08	38843	X	31545	-0-	-7298	-0-	31545	2			N	-0-					-0-
09	36840	X	29335	-0-	-7505	-0-	29335	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	29002	-0-	-7206	-0-	29002	2			N	-0-					-0-
11	33600	X	27084	-0-	-6516	-0-	27084	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	27168	-0-	-6250	-0-	27168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50840	X	38536	-0-	-12304	-0-	38534	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	44573	X	33946	-0-	-10627	-0-	33946	2			Y	-0-					-0-
03	45787	X	34692	-0-	-11095	-0-	34692	2			Y	-0-					-0-
04	43560	X	32149	-0-	-11411	-0-	32149	2			Y	-0-					-0-
05	40765	X	31180	-0-	-9585	-0-	31180	2			Y	-0-					-0-
06	37290	X	29392	-0-	-7898	-0-	29392	2			Y	-0-					-0-
07	36301	X	27721	-0-	-8580	-0-	27721	2			Y	-0-					-0-
08	34565	X	26211	-0-	-8354	-0-	26211	2			Y	-0-					-0-
09	32160	X	25471	-0-	-6689	-0-	25471	2			Y	-0-					-0-
10	31186	X	24298	-0-	-6888	-0-	24298	2			Y	-0-					-0-
11	29400	X	28554	-0-	-846	-0-	28554	2			Y	-0-					-0-
12	27714	X	23246	-0-	-4468	-0-	23246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	39969	-0-	-14839	-0-	90	1	39879	2	N	-0-					-0-
02	46226	X	35594	-0-	-10632	-0-	86	1	35508	2	N	-0-					-0-
03	48360	X	35499	-0-	-12861	-0-	35498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	43890	X	32646	-0-	-11244	-0-	32644	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	43245	X	31928	-0-	-11317	-0-	31928	2			Y	-0-					-0-
06	38670	X	28829	-0-	-9841	-0-	28829	2			Y	-0-					-0-
07	38037	X	28462	-0-	-9575	-0-	28460	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	33697	X	27719	-0-	-5978	-0-	27719	2			Y	-0-					-0-
09	32610	X	25428	-0-	-7182	-0-	25427	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	31930	X	25264	-0-	-6666	-0-	25264	2			Y	-0-					-0-
11	28830	X	23491	-0-	-5339	-0-	23491	2			Y	-0-					-0-
12	28458	X	23467	-0-	-4991	-0-	23467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76787	X	56120	-0-	-20667	-0-	56110	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	64554	X	49719	-0-	-14835	-0-	49708	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	65627	X	51255	-0-	-14372	-0-	51248	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	60810	X	48978	-0-	-11832	-0-	48967	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	56296	X	47753	-0-	-8543	-0-	47744	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	54300	X	44033	-0-	-10267	-0-	44027	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	53134	X	43278	-0-	-9856	-0-	43271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	51243	X	41616	-0-	-9627	-0-	41612	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	48990	X	38815	-0-	-10175	-0-	38812	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	47740	X	38323	-0-	-9417	-0-	38314	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	44040	X	35483	-0-	-8557	-0-	35482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	43276	X	35029	-0-	-8247	-0-	35021	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 530,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160239	X	56889	-0-	-103350	-0-	58	1	56831	2	N	-0-					-0-
02	78387	X	50235	-0-	-28152	-0-	57	1	50177	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	78926	X	48112	-0-	-30814	-0-	63	1	48049	2	N	-0-					-0-
04	67620	X	42420	-0-	-25200	-0-	61	1	42359	2	N	-0-					-0-
05	62155	X	41810	-0-	-20345	-0-	63	1	41747	2	Y	-0-					-0-
06	55050	X	39016	-0-	-16034	-0-	65	1	38950	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	53692	X	37196	-0-	-16496	-0-	65	1	37130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	46314	X	33794	-0-	-12520	-0-	67	1	33726	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	42420	X	30913	-0-	-11507	-0-	39	1	30874	2	Y	-0-					-0-
10	41819	X	28274	-0-	-13545	-0-	28260	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
11	39030	X	25878	-0-	-13152	-0-	25872	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	37200	X	25933	-0-	-11267	-0-	25933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144367	X	37043	-0-	-107324	-0-	37042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	48459	X	31617	-0-	-16842	-0-	31611	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	46934	X	31453	-0-	-15481	-0-	31452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	41670	X	28410	-0-	-13260	-0-	28409	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39897	X	27475	-0-	-12422	-0-	27475	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	25024	-0-	-10826	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	24451	-0-	-9339	-0-	24449	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	30597	X	23055	-0-	-7542	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
09	28410	X	21254	-0-	-7156	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
10	27466	X	20791	-0-	-6675	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
11	25020	X	19277	-0-	-5743	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
12	24459	X	19113	-0-	-5346	-0-	19113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49817	X	33491	-0-	-16326	-0-	33484	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	40832	X	28746	-0-	-12086	-0-	28738	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	43369	X	27869	-0-	-15500	-0-	27862	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	38820	X	26114	-0-	-12706	-0-	26110	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	37169	X	26149	-0-	-11020	-0-	26145	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	32400	X	24383	-0-	-8017	-0-	24381	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	30721	X	23780	-0-	-6941	-0-	23777	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	27869	X	22558	-0-	-5311	-0-	22555	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	26100	X	20701	-0-	-5399	-0-	20700	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	26164	X	20328	-0-	-5836	-0-	20324	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	24390	X	19394	-0-	-4996	-0-	19392	2	2	9	Y	2					2
12	23777	X	19746	-0-	-4031	-0-	19742	2	4	9	Y	4	4	8			2

TOTAL GAS PROD: 293,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70494	X	54101	-0-	-16393	-0-	54101	2			N	-0-					-0-
02	62611	X	47834	-0-	-14777	-0-	47825	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	62651	X	49271	-0-	-13380	-0-	49263	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	57600	X	45560	-0-	-12040	-0-	45552	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	56761	X	44856	-0-	-11905	-0-	44830	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	52350	X	41933	-0-	-10417	-0-	41933	2			N	-0-					-0-
07	51119	X	42056	-0-	-9063	-0-	42037	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08	49073	X	39894	-0-	-9179	-0-	39891	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	45570	X	37355	-0-	-8215	-0-	37355	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	37060	-0-	-7797	-0-	37054	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	41940	X	34142	-0-	-7798	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	32593	-0-	-9474	-0-	32586	2	7	9	N	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

01	246512	X	42402	-0-	-204110	-0-	96 1 9	1	42305	2	N	1	1	8			-0-
02	230608	X	36722	-0-	-193886	-0-	88 1 3	1	36621	2	N	12	12	8			-0-
03	53537	X	36684	-0-	-16853	-0-	36681	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	48060	X	33214	-0-	-14846	-0-	33214	2			Y	-0-					-0-
05	45260	X	32013	-0-	-13247	-0-	32013	2			Y	-0-					-0-
06	41040	X	29453	-0-	-11587	-0-	29453	2			Y	-0-					-0-
07	39246	X	28926	-0-	-10320	-0-	28926	2			Y	-0-					-0-
08	34875	X	26428	-0-	-8447	-0-	26428	2			Y	-0-					-0-
09	33210	X	24254	-0-	-8956	-0-	24254	2			Y	-0-					-0-
10	32023	X	23549	-0-	-8474	-0-	23549	2			Y	-0-					-0-
11	29460	X	21789	-0-	-7671	-0-	21789	2			Y	-0-					-0-
12	28923	X	21571	-0-	-7352	-0-	21571	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

01	50933	X	34296	-0-	-16637	-0-	34293	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	43384	X	29765	-0-	-13619	-0-	29758	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	44578	X	28715	-0-	-15863	-0-	28708	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	40110	X	26740	-0-	-13370	-0-	26736	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	38688	X	26826	-0-	-11862	-0-	26822	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	33180	X	24584	-0-	-8596	-0-	24582	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	31806	X	24795	-0-	-7011	-0-	24792	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	28706	X	22956	-0-	-5750	-0-	22953	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	26730	X	21046	-0-	-5684	-0-	21045	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	26815	X	20395	-0-	-6420	-0-	20391	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	24570	X	19298	-0-	-5272	-0-	19297	2	1	9	Y	1					1
12	24800	X	18962	-0-	-5838	-0-	18958	2	4	9	Y	4	4	8			1

TOTAL GAS PROD: 298,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

01	0	W	174322	-0-	174322	1256365	99	1	174214	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	0	W	147648	-0-	147648	1404013	92	1	147515	2	N	37	37	8			-0-
							41	9									
03	0	W	142271	-0-	142271	1546284	98	1	142158	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	0	W	123126	-0-	123126	1669410	93	1	123032	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	0	W	115998	-0-	115998	1785408	96	1	115894	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1889456	X	104048	-0-	-1785408	-0-	94	1	103945	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
07	157821	X	95705	-0-	-62116	-0-	95	1	95597	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	128278	X	90312	-0-	-37966	-0-	95	1	90211	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	123120	X	85446	-0-	-37674	-0-	94	1	85351	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	116002	X	82171	-0-	-33831	-0-	97	1	82062	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	104040	X	75056	-0-	-28984	-0-	95	1	74955	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	95697	X	73113	-0-	-22584	-0-	98	1	73015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 11350 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154254	-0-	154254	1146339	87	1	154167	2	N	-0-					-0-
02	0	W	130328	-0-	130328	1276667	82	1	130216	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
03	0	W	129108	-0-	129108	1405775	88	1	129012	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	0	W	116028	-0-	116028	1521803	87	1	115935	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	0	W	109844	-0-	109844	1631647	90	1	109746	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	1727340	X	95693	-0-	-1631647	-0-	86	1	95607	2	N	-0-					-0-
07	139314	X	91927	-0-	-47387	-0-	91	1	91823	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	121396	X	86210	-0-	-35186	-0-	91	1	86113	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	116040	X	77649	-0-	-38391	-0-	86	1	77562	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	109833	X	75008	-0-	-34825	-0-	89	1	74919	2	N	-0-					-0-
11	95700	X	67570	-0-	-28130	-0-	85	1	67485	2	N	-0-					-0-
12	91915	X	65290	-0-	-26625	-0-	88	1	65202	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11477 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278411	X	125161	-0-	-153250	-0-	128	1	125033	2	N	-0-					-0-
02	260449	X	103563	-0-	-156886	-0-	117	1	103446	2	N	-0-					-0-
03	278411	X	95031	-0-	-183380	-0-	123	1	94908	2	N	-0-					-0-
04	269430	X	81990	-0-	-187440	-0-	119	1	81871	2	N	-0-					-0-
05	146134	X	80835	-0-	-65299	-0-	123	1	80712	2	Y	-0-					-0-
06	121110	X	69653	-0-	-51457	-0-	115	1	69538	2	Y	-0-					-0-
07	110701	X	69035	-0-	-41666	-0-	121	1	68914	2	Y	-0-					-0-
08	92938	X	59829	-0-	-33109	-0-	119	1	59710	2	Y	-0-					-0-
09	81990	X	50985	-0-	-31005	-0-	63	1	50922	2	Y	-0-					-0-
10	80848	X	51532	-0-	-29316	-0-	51532	2			Y	-0-					-0-
11	69660	X	48365	-0-	-21295	-0-	48365	2			Y	-0-					-0-
12	69037	X	46990	-0-	-22047	-0-	46990	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	58097	-0-	58097	793318	124 9	1	57964	2 9	N	8	8	8			-0-
02	842754	X	49436	-0-	-793318	-0-	116 18	1 9	49302	2	N	16	16	8			-0-
03	186527	X	47732	-0-	-138795	-0-	124 15	1 9	47593	2	N	14	14	8			-0-
04	68520	X	41166	-0-	-27354	-0-	120 15	1 9	41031	2	N	14	14	8			-0-
05	63550	X	41217	-0-	-22333	-0-	124	1	41093	2	N	-0-					-0-
06	56220	X	37340	-0-	-18880	-0-	120 1	1 9	37219	2	N	1	1	8			-0-
07	52855	X	36739	-0-	-16116	-0-	124 7	1 9	36608	2	N	6	6	8			-0-
08	44206	X	34426	-0-	-9780	-0-	124 3	1 9	34299	2	N	3	3	8			-0-
09	41160	X	31534	-0-	-9626	-0-	31530	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	41230	X	30231	-0-	-10999	-0-	30225	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	37350	X	27742	-0-	-9608	-0-	27741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	36735	X	26963	-0-	-9772	-0-	26952	2	11	9	N	10	10	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 462,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337373	X	191018	-0-	-146355	-0-	155	1	190863	2	N	-0-					-0-
02	315607	X	168236	-0-	-147371	-0-	145	1	168090	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	337373	X	166316	-0-	-171057	-0-	155	1	166160	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	227850	X	146347	-0-	-81503	-0-	150	1	146197	2	N	-0-					-0-
05	212691	X	137832	-0-	-74859	-0-	145	1	137686	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	184860	X	129422	-0-	-55438	-0-	150	1	129270	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	179831	X	121857	-0-	-57974	-0-	145	1	121676	2	N	33	33	8			-0-
							36	9									
08	166315	X	117159	-0-	-49156	-0-	155	1	117004	2	N	-0-					-0-
09	146340	X	101620	-0-	-44720	-0-	150	1	101470	2	N	-0-					-0-
10	137826	X	104126	-0-	-33700	-0-	155	1	103971	2	N	-0-					-0-
11	129420	X	94590	-0-	-34830	-0-	150	1	94440	2	N	-0-					-0-
12	121861	X	91792	-0-	-30069	-0-	155	1	91635	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,570,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	274981	-0-	274981	1663302	176	1	274762	2	N	39	39	8			-0-
							43	9									
02	0	W	222761	-0-	222761	1886063	163	1	222529	2	N	63	63	8			-0-
							69	9									
03	0	W	215250	-0-	215250	2101313	174	1	215064	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	2291346	X	190033	-0-	-2101313	-0-	168	1	189857	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	318711	X	178114	-0-	-140597	-0-	173	1	177928	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
06	266100	X	159158	-0-	-106942	-0-	165	1	158993	2	N	-0-					-0-
07	238111	X	148485	-0-	-89626	-0-	169	1	148286	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
08	215264	X	135378	-0-	-79886	-0-	231	1	135141	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	190020	X	118582	-0-	-71438	-0-	225	1	118354	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	178126	X	120914	-0-	-57212	-0-	233	1	120669	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	159150	X	106916	-0-	-52234	-0-	224	1	106689	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	148490	X	102588	-0-	-45902	-0-	231	1	102356	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,973,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 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	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-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		142799	-0-	142799	142799	80 1 20 9		142699	2	N	18	18	8			-0-
04	440616	X	297817	-0-	-142799	-0-	234 1 12 9		297571	2	N	11	11	8			-0-
05	340008	X	276742	-0-	-63266	-0-	341 1 3 9		276398	2	N	3	3	8			-0-
06	329040	X	243670	-0-	-85370	-0-	330 1		243340	2	N	-0-					-0-
07	340008	X	227380	-0-	-112628	-0-	341 1 12 9		227027	2	N	11	11	8			-0-
08	340008	X	207287	-0-	-132721	-0-	186 1 10 9		207091	2	N	9	9	8			-0-
09	329040	X	182049	-0-	-146991	-0-	180 1 13 9		181856	2	N	12	12	8			-0-
10	340008	X	172966	-0-	-167042	-0-	186 1 8 9		172772	2	N	7	7	8			-0-
11	329040	X	155549	-0-	-173491	-0-	180 1 9 9		155360	2	N	8	8	8			-0-
12	340008	X	150830	-0-	-189178	-0-	186 1 9 9		150635	2	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499698	X	49415	-0-	-450283	-0-	155	1	49257	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	137750	X	42181	-0-	-95569	-0-	145	1	42026	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	147250	X	40935	-0-	-106315	-0-	155	1	40778	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	142500	X	33586	-0-	-108914	-0-	150	1	33435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	147250	X	31149	-0-	-116101	-0-	155	1	30994	2	N	-0-					-0-
06	142500	X	27670	-0-	-114830	-0-	150	1	27520	2	N	-0-					-0-
07	147250	X	32365	-0-	-114885	-0-	155	1	32210	2	N	-0-					-0-
08	147250	X	30392	-0-	-116858	-0-	155	1	30237	2	N	-0-					-0-
09	33600	X	27400	-0-	-6200	-0-	140	1	27260	2	N	-0-					-0-
10	32364	X	27254	-0-	-5110	-0-	155	1	27097	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	31320	X	24711	-0-	-6609	-0-	150	1	24561	2	N	-0-					-0-
12	32364	X	24097	-0-	-8267	-0-	155	1	23940	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 391,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		17819	-0-	17819	17819	526	1	17293	2	N	-0-					-0-
04	136050	X	118231	-0-	-17819	-0-	288	1	117562	2	N	346	33	8			313
							381	9									
05	115413	X	85514	-0-	-29899	-0-	155	1	85289	2	N	64	183	1	31	8	163
							70	9									
06	111690	X	58642	-0-	-53048	-0-	150	1	58458	2	N	31	22	8			172
							34	9									
07	115413	X	40507	-0-	-74906	-0-	1578	1	38910	2	N	17	7	8			182
							19	9									
08	115413	X	25770	-0-	-89643	-0-	1122	1	24645	2	N	3	3	8			182
							3	9									
09	111690	X	33899	-0-	-77791	-0-	1383	1	32508	2	N	7	7	8			182
							8	9									
10	115413	X	36376	-0-	-79037	-0-	1153	1	35194	2	N	26	26	8			182
							29	9									
11	58650	X	28881	-0-	-29769	-0-	1093	1	27775	2	N	12	12	8			182
							13	9									
12	40517	X	25458	-0-	-15059	-0-	1068	1	24296	2	N	85	178	1	5	8	84
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 471,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC 611665
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28706	X	19669	-0-	-9037	-0-	41	1	19627	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	26854	X	26598	-0-	-256	-0-	38	1	26560	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	25967	-0-	-1654	-0-	34	1	25932	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	26730	X	24204	-0-	-2526	-0-	33	1	24170	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	28427	X	23013	-0-	-5414	-0-	34	1	22979	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	22098	-0-	-5412	-0-	33	1	22065	2	N	-0-					-0-
07	28427	X	21629	-0-	-6798	-0-	34	1	21594	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	25978	X	20285	-0-	-5693	-0-	33	1	20251	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	24210	X	19420	-0-	-4790	-0-	33	1	19387	2	N	-0-					-0-
10	23002	X	19776	-0-	-3226	-0-	34	1	19742	2	N	-0-					-0-
11	22110	X	18212	-0-	-3898	-0-	33	1	18178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	21638	X	18216	-0-	-3422	-0-	34	1	18182	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26815	X	21013	-0-	-5802	-0-	71	1	20941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	23432	X	18750	-0-	-4682	-0-	66	1	18683	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23715	X	18955	-0-	-4760	-0-	51	1	18903	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	22320	X	17652	-0-	-4668	-0-	49	1	17602	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	21328	X	17354	-0-	-3974	-0-	51	1	17303	2	N	-0-					-0-
06	20340	X	15690	-0-	-4650	-0-	49	1	15641	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	16386	-0-	-3671	-0-	51	1	16334	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	18941	X	15006	-0-	-3935	-0-	51	1	14951	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	17640	X	14537	-0-	-3103	-0-	49	1	14488	2	N	-0-					-0-
10	17360	X	13952	-0-	-3408	-0-	51	1	13901	2	N	-0-					-0-
11	15870	X	13065	-0-	-2805	-0-	51	1	13012	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16399	X	13031	-0-	-3368	-0-	51	1	12980	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	17924	-0-	-6101	-0-	51	1	17872	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	20996	X	17143	-0-	-3853	-0-	47	1	17095	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	21576	X	18348	-0-	-3228	-0-	51	1	18295	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	19440	X	17701	-0-	-1739	-0-	49	1	17651	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	18321	X	17204	-0-	-1117	-0-	51	1	17152	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17760	X	16313	-0-	-1447	-0-	49	1	16264	2	N	-0-					-0-
07	18352	X	16207	-0-	-2145	-0-	51	1	16155	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	18352	X	15132	-0-	-3220	-0-	51	1	15077	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	17700	X	13855	-0-	-3845	-0-	49	1	13806	2	N	-0-					-0-
10	17205	X	13858	-0-	-3347	-0-	51	1	13807	2	N	-0-					-0-
11	16320	X	13495	-0-	-2825	-0-	51	1	13442	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	16213	X	13547	-0-	-2666	-0-	51	1	13496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	17626	-0-	-4322	-0-	34	1	17591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19256	X	14920	-0-	-4336	-0-	32	1	14887	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	19902	X	15605	-0-	-4297	-0-	21	1	15583	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	18030	X	14238	-0-	-3792	-0-	20	1	14218	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	13358	-0-	-4374	-0-	21	1	13337	2	N	-0-					-0-
06	17070	X	12426	-0-	-4644	-0-	20	1	12406	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	12572	-0-	-3362	-0-	21	1	12550	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	15593	X	11133	-0-	-4460	-0-	21	1	11111	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	14250	X	10830	-0-	-3420	-0-	20	1	10810	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	10843	-0-	-2518	-0-	21	1	10822	2	N	-0-					-0-
11	12420	X	10096	-0-	-2324	-0-	21	1	10074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12586	X	10483	-0-	-2103	-0-	21	1	10462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62930	X	36680	-0-	-26250	-0-	43	1 2 9	36635	2	N	2	2	8			-0-
02	48633	X	32372	-0-	-16261	-0-	70	1 1 9	32301	2	N	1	1	8			-0-
03	49910	X	31664	-0-	-18246	-0-	43	1 2 9	31619	2	N	2	2	8			-0-
04	42810	X	28909	-0-	-13901	-0-	41	1 1 9	28867	2	N	1	1	8			-0-
05	39587	X	27013	-0-	-12574	-0-	43	1	26970	2	N	-0-					-0-
06	35490	X	24015	-0-	-11475	-0-	41	1	23974	2	N	-0-					-0-
07	34596	X	23307	-0-	-11289	-0-	43	1 1 9	23263	2	N	1	1	8			-0-
08	30318	X	22001	-0-	-8317	-0-	43	1 2 9	21956	2	N	2	2	8			-0-
09	28920	X	20164	-0-	-8756	-0-	41	1	20123	2	N	-0-					-0-
10	27001	X	19533	-0-	-7468	-0-	43	1	19490	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	19084	-0-	-4946	-0-	43	1 2 9	19039	2	N	2	2	8			-0-
12	23312	X	19107	-0-	-4205	-0-	43	1	19064	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29574	X	15806	-0-	-13768	-0-	56	1 1 9	15749	2	N	1	1	8			-0-
02	26013	X	17750	-0-	-8263	-0-	52	1	17698	2	N	-0-					-0-
03	27807	X	20240	-0-	-7567	-0-	63	1	20177	2	N	-0-					-0-
04	23580	X	19029	-0-	-4551	-0-	61	1 1 9	18967	2	N	1	1	8			-0-
05	22227	X	18981	-0-	-3246	-0-	63	1	18918	2	N	-0-					-0-
06	19590	X	17523	-0-	-2067	-0-	61	1	17462	2	N	-0-					-0-
07	20243	X	17364	-0-	-2879	-0-	63	1 1 9	17300	2	N	1	1	8			-0-
08	20243	X	16488	-0-	-3755	-0-	61	1 1 9	16426	2	N	1	1	8			-0-
09	19020	X	15730	-0-	-3290	-0-	61	1	15669	2	N	-0-					-0-
10	18972	X	15872	-0-	-3100	-0-	63	1	15809	2	N	-0-					-0-
11	17520	X	14816	-0-	-2704	-0-	61	1 1 9	14754	2	N	1	1	8			-0-
12	17360	X	13624	-0-	-3736	-0-	63	1	13561	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38130	X	26413	-0-	-11717	-0-	58	1	26354	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	30943	X	22450	-0-	-8493	-0-	55	1	22394	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	32178	X	22337	-0-	-9841	-0-	63	1	22273	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	29820	X	20585	-0-	-9235	-0-	61	1	20523	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	27807	X	19840	-0-	-7967	-0-	63	1	19777	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	19015	-0-	-6545	-0-	61	1	18954	2	N	-0-					-0-
07	23994	X	19055	-0-	-4939	-0-	63	1	18991	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	22351	X	17979	-0-	-4372	-0-	63	1	17914	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	20580	X	16405	-0-	-4175	-0-	61	1	16344	2	N	-0-					-0-
10	19840	X	17160	-0-	-2680	-0-	63	1	17097	2	N	-0-					-0-
11	19020	X	15819	-0-	-3201	-0-	63	1	15755	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	19065	X	14301	-0-	-4764	-0-	63	1	14238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28582	X	18799	-0-	-9783	-0-	17	1	18781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	24215	X	16990	-0-	-7225	-0-	16	1	16973	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	23870	X	16675	-0-	-7195	-0-	17	1	16657	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	21480	X	16232	-0-	-5248	-0-	17	1	16214	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	20398	X	14892	-0-	-5506	-0-	17	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	12277	-0-	-5903	-0-	17	1	12260	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	12482	-0-	-5684	-0-	17	1	12465	2	N	-0-					-0-
08	16771	X	12311	-0-	-4460	-0-	17	1	12293	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16230	X	11005	-0-	-5225	-0-	17	1	10988	2	N	-0-					-0-
10	14880	X	11309	-0-	-3571	-0-	17	1	11292	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	10235	-0-	-2035	-0-	17	1	10217	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12493	X	8623	-0-	-3870	-0-	17	1	8606	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142631	X	35975	-0-	-106656	-0-	17	1 3 9	35955	2	N	3	3	8			-0-
02	47705	X	30782	-0-	-16923	-0-	16	1 3 9	30763	2	N	3	3	8			-0-
03	47399	X	30625	-0-	-16774	-0-	17	1 3 9	30605	2	N	3	3	8			-0-
04	40890	X	27833	-0-	-13057	-0-	17	1 3 9	27813	2	N	3	3	8			-0-
05	37820	X	26815	-0-	-11005	-0-	17	1 1 9	26797	2	N	1	1	8			-0-
06	34800	X	24036	-0-	-10764	-0-	17	1 2 9	24017	2	N	2	2	8			-0-
07	32891	X	23496	-0-	-9395	-0-	17	1 2 9	23477	2	N	2	2	8			-0-
08	30349	X	22176	-0-	-8173	-0-	17	1 6 9	22153	2	N	5	5	8			-0-
09	27840	X	19973	-0-	-7867	-0-	17	1	19956	2	N	-0-					-0-
10	26815	X	20306	-0-	-6509	-0-	17	1	20289	2	N	-0-					-0-
11	24030	X	18663	-0-	-5367	-0-	17	1 3 9	18643	2	N	3	3	8			-0-
12	23498	X	19454	-0-	-4044	-0-	17	1	19437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82522	X	47421	-0-	-35101	-0-	43	1 3 9	47375	2	N	3	3	8			-0-
02	61944	X	40176	-0-	-21768	-0-	40	1 2 9	40134	2	N	2	2	8			-0-
03	63550	X	39086	-0-	-24464	-0-	43	1 3 9	39040	2	N	3	3	8			-0-
04	55590	X	35520	-0-	-20070	-0-	41	1 2 9	35477	2	N	2	2	8			-0-
05	51553	X	33905	-0-	-17648	-0-	43	1 2 9	33860	2	N	2	2	8			-0-
06	45900	X	30624	-0-	-15276	-0-	41	1	30583	2	N	-0-					-0-
07	42935	X	30122	-0-	-12813	-0-	43	1 1 9	30078	2	N	1	1	8			-0-
08	38471	X	28222	-0-	-10249	-0-	43	1 6 9	28173	2	N	5	5	8			-0-
09	35520	X	25431	-0-	-10089	-0-	41	1	25390	2	N	-0-					-0-
10	33914	X	25062	-0-	-8852	-0-	43	1	25019	2	N	-0-					-0-
11	30630	X	24114	-0-	-6516	-0-	43	1 3 9	24068	2	N	3	3	8			-0-
12	30132	X	24362	-0-	-5770	-0-	43	1	24319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128650	X	40466	-0-	-88184	-0-	46	1 3 9	40417	2	N	3	3	8			-0-
02	120350	X	34690	-0-	-85660	-0-	43	1 2 9	34645	2	N	2	2	8			-0-
03	128650	X	33978	-0-	-94672	-0-	63	1 3 9	33912	2	N	3	3	8			-0-
04	124500	X	31245	-0-	-93255	-0-	61	1 3 9	31181	2	N	3	3	8			-0-
05	43741	X	30352	-0-	-13389	-0-	63	1 1 9	30288	2	N	1	1	8			-0-
06	39150	X	27727	-0-	-11423	-0-	61	1	27666	2	N	-0-					-0-
07	37076	X	28015	-0-	-9061	-0-	63	1 1 9	27951	2	N	1	1	8			-0-
08	31992	X	25751	-0-	-6241	-0-	63	1 6 9	25682	2	N	5	5	8			-0-
09	30960	X	22926	-0-	-8034	-0-	61	1	22865	2	N	-0-					-0-
10	30349	X	23120	-0-	-7229	-0-	63	1	23057	2	N	-0-					-0-
11	27720	X	20961	-0-	-6759	-0-	63	1 2 9	20896	2	N	2	2	8			-0-
12	28024	X	20770	-0-	-7254	-0-	63	1	20707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	94	2	Y	1					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	82	2	Y	1	1	1			1
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	18	1 1 9	70	2	Y	1					1
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	14	1 4 3	51 1	2 9	Y	1	1	1			1
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	620	-0-	-124	-0-	77	1	478	2	Y	59	31	1	1	8	46
							65	9									
02	725	X	460	-0-	-265	-0-	45	1	352	2	Y	57	68	1	1	8	34
							63	9									
03	775	X	366	-0-	-409	-0-	37	1	284	2	Y	41	56	1	1	8	18
							45	9									
04	750	X	374	-0-	-376	-0-	41	1	287	2	Y	42	44	1	1	8	15
							46	9									
05	620	X	411	-0-	-209	-0-	85	1	324	2	Y	2	16	1	1	8	-0-
							2	9									
06	600	X	515	-0-	-85	-0-	107	1	378	2	Y	2	1	1			1
							28	3	2	9							
07	496	X	315	-0-	-181	-0-	58	1	244	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	21	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	48	1	186	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	251	1	1573	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1663	-0-	-280	-0-	186	1	1458	2	Y	17	7	1			10
							19	9									
03	2573	X	1679	-0-	-894	-0-	190	1	1465	2	Y	22	17	1	1	8	14
							24	9									
04	2490	X	1667	-0-	-823	-0-	205	1	1445	2	Y	15	1	8			28
							17	9									
05	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	389	1	1490	2	Y	8	21	1	1	8	14
							9	9									
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	439	1	1551	2	Y	7	13	1			8
							116	3	8	9							
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	471	1	1967	3	Y	3	1	8			10
							3	9									
08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	485	1	1961	3	Y	13	8	1	1	8	14
							14	9									
09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	456	1	1885	3	Y	9	14	1	1	8	8
							10	9									
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	470	1	1963	3	Y	2	1	8			9
							2	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	453	1	1790	3	Y	15	2	8			22
							17	9									
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	476	1	1813	3	Y	5	22	1	1	8	4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1306	-0-	-399	-0-	175	1	1099	2	Y	29	42	1	3	8	13
							32	9									
02	1479	N	1462	-0-	-17	-0-	197	1	1234	2	Y	28	4	8			37
							31	9									
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	132	1	1017	2	Y	37	3	8			71
							41	9									
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	148	1	1052	2	Y	38	70	1	2	8	37
							42	9									
05	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	286	1	1095	2	Y	30	4	8			63
							33	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	265	1	937	2	Y	36					99
							70	3	40	9							
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	263	1	1104	3	Y	21	3	8			117
							23	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	326	1	1311	3	Y	38	89	1	4	8	62
							42	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	318	1	1311	3	Y	44	2	8			104
							48	9									
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	255	1	1066	3	Y	19	3	8			120
							21	9									
11	1590	N	1494	-0-	-96	-0-	298	1	1184	3	Y	11	6	8			125
							12	9									
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	309	1	1181	3	Y	48	143	1	3	8	27
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 17,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1367	-0-	-276	-0-	1356	3	11	9	N	10					70
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	3	8	9	N	7					77
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1467	3	10	9	N	9					86
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	3	11	9	N	10					96
05	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1333	3	1	9	N	1					97
06	1440	N	949	-0-	-491	-0-	949	3			N	-0-					97
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1365	3	15	9	N	14					111
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	946	3			N	-0-					111
09	930	N	629	-0-	-301	-0-	628	3	1	9	N	1					112
10	1395	N	710	-0-	-685	-0-	708	3	2	9	N	2					114
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					114
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 13,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	113	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4181	-0-	-575	-0-	96	1	4085	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4657	-0-	-396	-0-	104	1	4541	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
04	4890	X	4383	-0-	-507	-0-	101	1	4282	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	4929	X	4372	-0-	-557	-0-	98	1	4274	3	Y	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	232	1	4409	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	124	1	4204	3	Y	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	121	1	4173	3	Y	-0-					-0-
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	112	1	3831	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3970	-0-	-835	-0-	115	1	3855	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3965	-0-	-685	-0-	118	1	3847	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3969	-0-	-371	-0-	123	1	3845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2341	-0-	-1131	-0-	936	1	1404	2	Y	1					25
							1	9									
02	3248	X	2760	-0-	-488	-0-	1110	1	1646	2	Y	4					29
							4	9									
03	3689	X	2813	-0-	-876	-0-	1382	1	1431	2	Y	-0-					29
04	3570	X	2263	-0-	-1307	-0-	979	1	1284	2	Y	-0-					29
05	3689	X	2440	-0-	-1249	-0-	1097	1	1343	2	Y	-0-					29
06	2850	X	1700	-0-	-1150	-0-	791	1	909	2	Y	-0-					29
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	1213	1	2010	2	Y	-0-					29
08	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	1053	1	1779	2	Y	-0-					29
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	1120	1	1622	2	Y	-0-					29
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	1207	1	1682	2	Y	-0-					29
11	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	1422	1	1285	2	Y	-0-					29
12	3224	X	2452	-0-	-772	-0-	1197	1	1255	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8523	-0-	-839	-0-	198	1	8325	3	Y	-0-					-0-
02	8468	X	7371	-0-	-1097	-0-	170	1	7201	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	7495	-0-	-1402	-0-	168	1	7327	3	Y	-0-					-0-
04	8340	X	6880	-0-	-1460	-0-	159	1	6721	3	Y	-0-					-0-
05	8525	X	7331	-0-	-1194	-0-	165	1	7166	3	Y	-0-					-0-
06	8250	X	7165	-0-	-1085	-0-	359	1	6806	3	Y	-0-					-0-
07	7874	X	6873	-0-	-1001	-0-	197	1	6676	3	Y	-0-					-0-
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	191	1	6550	3	Y	-0-					-0-
09	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	179	1	6117	3	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6491	-0-	-918	-0-	188	1	6303	3	Y	-0-					-0-
11	7170	X	6133	-0-	-1037	-0-	183	1	5950	3	Y	-0-					-0-
12	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	191	1	5969	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4914	-0-	-1224	-0-	175	1	4739	3	Y	-0-					-0-
02	5394	X	4410	-0-	-984	-0-	160	1	4250	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4392	-0-	-1064	-0-	161	1	4231	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4079	-0-	-1021	-0-	157	1	3922	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	4711	-0-	-497	-0-	157	1	4554	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	234	1	4426	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	128	1	4354	3	Y	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	121	1	4169	3	Y	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	113	1	3860	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4049	-0-	-756	-0-	117	1	3932	3	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3945	-0-	-705	-0-	118	1	3827	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3904	-0-	-591	-0-	121	1	3781	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9746	-0-	-1600	-0-	226	1	9520	3	Y	-0-					-0-
02	9976	X	8730	-0-	-1246	-0-	201	1	8528	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10664	X	9095	-0-	-1569	-0-	204	1	8890	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10020	X	8346	-0-	-1674	-0-	192	1	8140	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
05	10013	X	8209	-0-	-1804	-0-	184	1	8025	3	Y	-0-	10	1			-0-
06	9420	X	7886	-0-	-1534	-0-	395	1	7490	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9331	X	7570	-0-	-1761	-0-	217	1	7353	3	Y	-0-					-0-
08	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	209	1	7199	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	196	1	6734	3	Y	-0-					-0-
10	8215	X	7050	-0-	-1165	-0-	204	1	6846	3	Y	-0-					-0-
11	7890	X	6648	-0-	-1242	-0-	199	1	6449	3	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6667	-0-	-897	-0-	206	1	6460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4343	-0-	-1671	-0-	704	1	3639	2	Y	-0-					4
02	5191	X	2904	-0-	-2287	-0-	120	1	2784	2	Y	-0-					4
03	5549	X	2692	-0-	-2857	-0-	2692	2			Y	-0-					4
04	5310	X	2061	-0-	-3249	-0-	2061	2			Y	-0-					4
05	4681	X	2280	-0-	-2401	-0-	2280	2			Y	-0-					4
06	4200	X	1768	-0-	-2432	-0-	1768	2			Y	-0-					4
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					4
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					4
09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			Y	-0-					4
10	3100	X	2265	-0-	-835	-0-	2265	2			Y	-0-					4
11	3120	X	2684	-0-	-436	-0-	2684	2			Y	-0-					4
12	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3152	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 33,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	7393	-0-	-2434	-0-	888	1	6505	2	Y	-0-					8
02	9193	X	6888	-0-	-2305	-0-	833	1	6055	2	Y	-0-					8
03	9827	X	6920	-0-	-2907	-0-	835	1	6085	2	Y	-0-					8
04	7860	X	6508	-0-	-1352	-0-	805	1	5703	2	Y	-0-					8
05	7378	X	6428	-0-	-950	-0-	789	1	5639	2	Y	-0-	7	1			1
06	7140	X	6049	-0-	-1091	-0-	775	1	5272	2	Y	2					3
							2	9									
07	7378	X	5988	-0-	-1390	-0-	683	1	5305	3	Y	-0-					3
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	728	1	5250	3	Y	1					4
							1	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	693	1	4873	3	Y	-0-					4
10	6417	X	5533	-0-	-884	-0-	720	1	4809	3	Y	4					8
							4	9									
11	6060	X	5407	-0-	-653	-0-	558	1	4832	3	Y	15	7	8			16
							17	9									
12	5983	X	5407	-0-	-576	-0-	475	1	4809	3	Y	112	97	1	2	8	29
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 74,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4862	-0-	-966	-0-	653	1	4207	2	Y	2					5
							2	9									
02	5278	X	4804	-0-	-474	-0-	779	1	4024	2	Y	1					6
							1	9									
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	708	1	4964	2	Y	1					7
							1	9									
04	5070	X	4823	-0-	-247	-0-	790	1	4031	2	Y	2					9
							2	9									
05	5146	X	4578	-0-	-568	-0-	906	1	3666	2	Y	5					14
							6	9									
06	5490	X	4345	-0-	-1145	-0-	630	1	3715	2	Y	-0-	13	1			1
07	5673	X	4252	-0-	-1421	-0-	621	1	3625	2	Y	5					6
							6	9									
08	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	705	1	3680	2	Y	2					8
							2	9									
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	762	1	3347	2	Y	-0-					8
10	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	840	1	3250	2	Y	5					13
							6	9									
11	4350	X	3516	-0-	-834	-0-	760	1	2755	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	4402	X	4002	-0-	-400	-0-	708	1	3294	2	Y	-0-	7	1			6

TOTAL GAS PROD: 53,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3823	-0-	-982	-0-	834	1	2989	2	Y	-0-					1
02	4437	X	3537	-0-	-900	-0-	682	1	2855	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	744	1	3194	2	Y	1					1
							1	9									
04	4290	X	3493	-0-	-797	-0-	674	1	2819	2	Y	-0-					1
05	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	694	1	3039	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	3810	X	3583	-0-	-227	-0-	694	1	2889	2	Y	-0-					2
07	3937	X	3458	-0-	-479	-0-	694	1	2763	2	Y	1					3
							1	9									
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	728	1	2832	2	Y	2					5
							2	9									
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	642	1	2510	2	Y	-0-	3	1			2
10	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	701	1	2639	2	Y	-0-					2
11	3570	X	3075	-0-	-495	-0-	688	1	2387	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	603	1	2399	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	627	-0-	-210	-0-	219	1	408	2	Y	-0-					2
02	812	N	499	-0-	-313	-0-	175	1	321	2	Y	3					5
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	600	N	78	-0-	-522	-0-	26	1	51	2	Y	1					3
							1	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	374	1	434	2	Y	1					4
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	283	1	358	2	Y	-0-	3	1			1
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	319	1	308	2	Y	-0-					1
08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	279	1	242	2	Y	-0-					1
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	216	1	157	2	Y	-0-					1
10	806	X	707	-0-	-99	-0-	389	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7726	-0-	-1853	-0-	390	1	7336	3	Y	-0-					-0-
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	199	1	8428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	207	1	9041	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8220	X	7907	-0-	-313	-0-	182	1	7712	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
05	9238	X	7946	-0-	-1292	-0-	179	1	7766	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
06	8940	X	8571	-0-	-369	-0-	430	1	8140	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10509	X	8397	-0-	-2112	-0-	241	1	8156	3	Y	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	222	1	7630	3	Y	-0-					-0-
09	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	211	1	7220	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	8866	X	7457	-0-	-1409	-0-	216	1	7241	3	Y	-0-					-0-
11	8580	X	6866	-0-	-1714	-0-	205	1	6661	3	Y	-0-					-0-
12	8401	X	6808	-0-	-1593	-0-	211	1	6597	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 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	7006	X	5482	-0-	-1524	-0-	406	1	5076	2	N	-0-					4
02	6032	X	5127	-0-	-905	-0-	388	1	4739	2	N	-0-					4
03	6479	X	5061	-0-	-1418	-0-	392	1	4669	2	N	-0-					4
04	6270	X	4731	-0-	-1539	-0-	377	1	4353	2	N	1					5
							1	9									
05	6479	X	4728	-0-	-1751	-0-	360	1	4368	2	N	-0-					5
06	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	374	1	4254	2	N	-0-					5
07	5487	X	4547	-0-	-940	-0-	264	1	4279	3	N	4					9
							4	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	278	1	4114	3	N	1					10
							1	9									
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	264	1	3718	3	N	1					11
							1	9									
10	4774	X	4221	-0-	-553	-0-	290	1	3928	3	N	3					14
							3	9									
11	4620	X	4008	-0-	-612	-0-	267	1	3728	3	N	12	5	8			21
							13	9									
12	4557	X	3668	-0-	-889	-0-	241	1	3418	3	N	8	17	1	2	8	10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 54,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7193	-0-	-898	-0-	167	1	7026	3	N	-0-					88
02	7424	X	6337	-0-	-1087	-0-	146	1	6191	3	N	-0-					88
03	7657	X	6580	-0-	-1077	-0-	147	1	6433	3	N	-0-					88
04	7410	X	5989	-0-	-1421	-0-	138	1	5851	3	N	-0-					88
05	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	138	1	6009	3	N	39					127
							43	9									
06	6960	X	5918	-0-	-1042	-0-	296	1	5611	3	N	10					137
							11	9									
07	6789	X	5831	-0-	-958	-0-	167	1	5664	3	N	-0-					137
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	159	1	5476	3	N	-0-					137
09	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	150	1	5123	3	N	-0-					137
10	6200	X	5340	-0-	-860	-0-	155	1	5185	3	N	-0-					137
11	5910	X	5022	-0-	-888	-0-	150	1	4865	3	N	6	6	8			137
							7	9									
12	5828	X	5097	-0-	-731	-0-	158	1	4929	3	N	9	1	8			145
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 70,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8304	-0-	-345	-0-	999	1	7305	2	Y	-0-					-0-
02	9222	X	7497	-0-	-1725	-0-	907	1	6590	2	Y	-0-					-0-
03	9858	X	7677	-0-	-2181	-0-	926	1	6751	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	7104	-0-	-2436	-0-	880	1	6224	2	Y	-0-					-0-
05	8494	X	6952	-0-	-1542	-0-	854	1	6098	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6340	-0-	-1700	-0-	812	1	5528	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	6317	-0-	-1712	-0-	719	1	5598	3	Y	-0-					-0-
08	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	714	1	5153	3	Y	-0-					-0-
09	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	726	1	5095	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5770	-0-	-1174	-0-	751	1	5019	3	Y	-0-					-0-
11	6330	X	5562	-0-	-768	-0-	575	1	4977	3	Y	9	5	8			4
							10	9									
12	6324	X	5516	-0-	-808	-0-	490	1	4981	3	Y	41	34	1			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 78,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	15447	-0-	-2006	-0-	1143	1	14303	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	15689	X	14121	-0-	-1568	-0-	1071	1	13048	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	16771	X	14267	-0-	-2504	-0-	1103	1	13162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	16230	X	13431	-0-	-2799	-0-	1072	1	12355	2	Y	4	2	8			2
							4	9									
05	15438	X	12965	-0-	-2473	-0-	985	1	11977	2	Y	3	3	8			2
							3	9									
06	14940	X	12409	-0-	-2531	-0-	1003	1	11402	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
07	15097	X	12442	-0-	-2655	-0-	724	1	11718	3	Y	-0-	4	1			1
08	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	773	1	11467	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	760	1	10706	3	Y	-0-					1
10	12958	X	11465	-0-	-1493	-0-	788	1	10677	3	Y	-0-					1
11	12420	X	11310	-0-	-1110	-0-	754	1	10556	3	Y	-0-					1
12	12431	X	11136	-0-	-1295	-0-	734	1	10402	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11936	-0-	-1983	-0-	884	1	11052	2	N	-0-					-0-
02	12238	X	10840	-0-	-1398	-0-	822	1	10018	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	10830	-0-	-1880	-0-	838	1	9992	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	10322	-0-	-1978	-0-	824	1	9498	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10377	-0-	-1558	-0-	789	1	9588	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9549	-0-	-2001	-0-	772	1	8777	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10499	-0-	-1095	-0-	611	1	9888	3	N	-0-					-0-
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	672	1	9964	3	N	-0-					-0-
09	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	644	1	9072	3	N	-0-					-0-
10	10509	X	9435	-0-	-1074	-0-	649	1	8786	3	N	-0-					-0-
11	10290	X	8804	-0-	-1486	-0-	587	1	8216	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10633	X	8635	-0-	-1998	-0-	569	1	8062	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 121,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

01	69719	X	54861	-0-	-14858	-0-	1274	1	15354	2	N	2	2	8			84
							38231	3	2	9							
02	59885	X	49328	-0-	-10557	-0-	1137	1	10641	2	N	3	3	8			84
							37547	3	3	9							
03	64015	X	51667	-0-	-12348	-0-	1158	1	12330	2	N	2	2	8			84
							38177	3	2	9							
04	58140	X	48276	-0-	-9864	-0-	1115	1	12061	2	N	-0-					84
							35100	3									
05	54870	X	46349	-0-	-8521	-0-	1042	1	12163	2	N	-0-					84
							33144	3									
06	59880	X	43611	-0-	-16269	-0-	2183	1	11535	2	N	1	1	8			84
							29892	3	1	9							
07	61876	X	42389	-0-	-19487	-0-	1214	1	11395	2	N	-0-					84
							29780	3									
08	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	1107	1	9008	2	N	1	1	8			84
							29105	3	1	9							
09	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	1027	1	8397	2	N	-0-					84
							26804	3									
10	46345	X	35891	-0-	-10454	-0-	1039	1	8249	2	N	-0-					84
							26603	3									
11	43620	X	33316	-0-	-10304	-0-	995	1	6111	2	N	-0-					84
							26210	3									
12	39215	X	32214	-0-	-7001	-0-	999	1	3418	2	N	-0-					84
							27797	3									

TOTAL GAS PROD: 513,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56699	X	43872	-0-	-12827	-0-	1018	1	42854	3	N	-0-					-0-
02	47734	X	37839	-0-	-9895	-0-	872	1	36967	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	40618	-0-	-9664	-0-	910	1	39708	3	N	-0-					-0-
04	45930	X	37046	-0-	-8884	-0-	856	1	36190	3	N	-0-					-0-
05	45353	X	34636	-0-	-10717	-0-	778	1	33858	3	N	-0-					-0-
06	42450	X	33947	-0-	-8503	-0-	1699	1	32248	3	N	-0-					-0-
07	40455	X	34610	-0-	-5845	-0-	991	1	33619	3	N	-0-					-0-
08	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	926	1	31890	3	N	-0-					-0-
09	30358	X	30358	-0-	-0-	-0-	861	1	29497	3	N	-0-					-0-
10	35092	X	30067	-0-	-5025	-0-	870	1	29197	3	N	-0-					-0-
11	33960	X	27848	-0-	-6112	-0-	831	1	27013	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	34596	X	27330	-0-	-7266	-0-	846	1	26464	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 410,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41757	X	31633	-0-	-10124	-0-	1126	1	30507	3	Y	-0-					-0-
02	34684	X	27827	-0-	-6857	-0-	1007	1	26819	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	36704	X	29820	-0-	-6884	-0-	1092	1	28727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	34140	X	27244	-0-	-6896	-0-	1044	1	26196	3	Y	4					4
							4	9									
05	32488	X	28393	-0-	-4095	-0-	944	1	27449	3	Y	-0-					4
06	30600	X	24104	-0-	-6496	-0-	1206	1	22898	3	Y	-0-					4
07	29760	X	23340	-0-	-6420	-0-	669	1	22671	3	Y	-0-	3	1			1
08	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	632	1	21752	3	Y	-0-					1
09	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	589	1	20218	3	Y	-0-					1
10	28396	X	21088	-0-	-7308	-0-	610	1	20478	3	Y	-0-					1
11	24090	X	20378	-0-	-3712	-0-	609	1	19769	3	Y	-0-					1
12	23343	X	19973	-0-	-3370	-0-	619	1	19352	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 296,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10954	-0-	-981	-0-	811	1	10142	2	N	1	1	8			84
							1	9									
02	11397	X	10009	-0-	-1388	-0-	760	1	9248	2	N	1	1	8			84
							1	9									
03	12183	X	10014	-0-	-2169	-0-	774	1	9236	2	N	4	1	8			87
							4	9									
04	11790	X	9361	-0-	-2429	-0-	748	1	8613	2	N	-0-					87
05	10943	X	9221	-0-	-1722	-0-	699	1	8491	2	N	28					115
							31	9									
06	10590	X	8475	-0-	-2115	-0-	686	1	7788	2	N	1	1	8			115
							1	9									
07	10695	X	8512	-0-	-2183	-0-	495	1	4363	2	N	-0-					115
							3654	3									
08	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	522	1	4215	2	N	1	1	8			115
							3526	3	1	9							
09	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	523	1	3992	2	N	-0-					115
							3379	3									
10	9207	X	7917	-0-	-1290	-0-	544	1	3960	2	N	-0-					115
							3413	3									
11	8490	X	7467	-0-	-1023	-0-	498	1	3654	2	N	5	93	1			27
							3309	3	6	9							
12	8277	X	7630	-0-	-647	-0-	503	1	2184	2	N	-0-					27
							4943	3									

TOTAL GAS PROD: 105,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54281	X	43698	-0-	-10583	-0-	3236	1	40462	2	N	-0-					60
02	46690	X	39035	-0-	-7655	-0-	2961	1	36074	2	N	-0-					60
03	48205	X	39624	-0-	-8581	-0-	3067	1	36557	2	N	-0-					60
04	46650	X	36915	-0-	-9735	-0-	2946	1	33969	2	N	-0-					60
05	43958	X	36005	-0-	-7953	-0-	2739	1	33266	2	N	-0-					60
06	42300	X	35011	-0-	-7289	-0-	2831	1	32180	2	N	-0-					60
07	41726	X	34172	-0-	-7554	-0-	1989	1	32183	3	N	-0-					60
08	32061	X	32061	-0-	-0-	-0-	2025	1	30036	3	N	-0-					60
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1986	1	27979	3	N	-0-					60
10	36177	X	30077	-0-	-6100	-0-	2068	1	28009	3	N	-0-					60
11	35010	X	28498	-0-	-6512	-0-	1900	1	26568	3	N	27	27	8			60
							30	9									
12	34162	X	28168	-0-	-5994	-0-	1857	1	26308	3	N	3	3	8			60
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 413,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72447	X	56155	-0-	-16292	-0-	4158	1	51994	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	60436	X	48698	-0-	-11738	-0-	3692	1	44999	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	64604	X	52866	-0-	-11738	-0-	4091	1	48764	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
04	54330	X	48619	-0-	-5711	-0-	3881	1	44735	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	56141	X	47555	-0-	-8586	-0-	3617	1	43935	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	54330	X	42820	-0-	-11510	-0-	3463	1	39350	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
07	52855	X	43296	-0-	-9559	-0-	2520	1	40776	3	Y	-0-					-0-
08	41870	X	41870	-0-	-0-	-0-	2644	1	39223	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	39317	X	39317	-0-	-0-	-0-	2606	1	36711	3	Y	-0-					-0-
10	47554	X	38908	-0-	-8646	-0-	2675	1	36233	3	Y	-0-					-0-
11	42810	X	37805	-0-	-5005	-0-	2521	1	35264	3	Y	18	1	8			17
							20	9									
12	43307	X	36976	-0-	-6331	-0-	2437	1	34537	3	Y	2	2	8			17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 534,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16343	-0-	-2939	-0-	623	1	15720	2	N	-0-					58
02	17139	X	15123	-0-	-2016	-0-	582	1	14541	2	N	-0-					58
03	17019	X	15504	-0-	-1515	-0-	623	1	14881	2	N	-0-					58
04	16470	X	15597	-0-	-873	-0-	603	1	14994	2	N	-0-					58
05	17019	X	15510	-0-	-1509	-0-	623	1	14887	2	N	-0-					58
06	15810	X	12563	-0-	-3247	-0-	502	1	12060	2	N	1	1	8			58
							1	9									
07	16151	X	15138	-0-	-1013	-0-	623	1	14501	2	N	13	13	8			58
							14	9									
08	16120	X	13832	-0-	-2288	-0-	606	1	13226	2	N	-0-					58
09	15600	X	13384	-0-	-2216	-0-	603	1	12781	2	N	-0-					58
10	15500	X	14240	-0-	-1260	-0-	14240	2			N	-0-					58
11	14640	X	13352	-0-	-1288	-0-	13352	2			N	-0-					58
12	15128	X	13720	-0-	-1408	-0-	13720	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 174,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23343	X	19087	-0-	-4256	-0-	622	1	18465	2	N	-0-					30
02	21837	X	17718	-0-	-4119	-0-	582	1	17136	2	N	-0-					30
03	22134	X	18109	-0-	-4025	-0-	621	1	17488	2	N	-0-					30
04	19710	X	18275	-0-	-1435	-0-	602	1	17673	2	N	-0-					30
05	19561	X	18466	-0-	-1095	-0-	622	1	17805	2	N	35	35	8			30
							39	9									
06	18480	X	12415	-0-	-6065	-0-	294	1	12120	2	N	1	1	8			30
							1	9									
07	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	622	1	21289	2	N	28	28	8			30
							31	9									
08	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	622	1	18526	2	N	-0-					30
09	18270	X	17403	-0-	-867	-0-	602	1	16801	2	N	-0-					30
10	21948	X	16899	-0-	-5049	-0-	16899	2			N	-0-					30
11	21240	X	16102	-0-	-5138	-0-	16102	2			N	-0-					30
12	21948	X	16141	-0-	-5807	-0-	16141	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 211,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	13982	-0-	13982	826995	622	1	13360	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	13299	-0-	13299	840294	582	1	12717	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	13434	-0-	13434	853728	622	1	12812	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	13140	-0-	13140	866868	602	1	12538	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	13225	-0-	13225	880093	622	1	12603	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	12107	-0-	12107	892200	602	1	11505	2	N	-0-					-0-
07	904940	X	12740	-0-	-892200	-0-	622	1	12118	2	N	-0-					-0-
08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	622	1	11651	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11852	-0-	-418	-0-	602	1	11250	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11607	-0-	-1072	-0-	622	1	10985	2	N	-0-					-0-
11	12270	X	9629	-0-	-2641	-0-	602	1	9027	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	9534	-0-	-3145	-0-	622	1	8912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

01	4619	X	3877	-0-	-742	-0-	191 25	1 9	3661	2	N	23	178	1	2	8	53
02	3944	X	3731	-0-	-213	-0-	186 68	1 9	3477	2	N	62					115
03	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	192 29	1 9	3602	2	N	26	1	8			140
04	4080	X	3837	-0-	-243	-0-	202 19	1 9	3616	2	N	17					157
05	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	219 22	1 9	3735	2	N	20	2	8			175
06	3870	X	3550	-0-	-320	-0-	194 11	1 9	3345	2	N	10	2	8			183
07	3999	X	3717	-0-	-282	-0-	203 18	1 9	3496	2	N	16					199
08	3968	X	3745	-0-	-223	-0-	212 12	1 9	3521	2	N	11	2	1	3	8	205
09	3840	X	3579	-0-	-261	-0-	218 11	1 9	3350	2	N	10	185	1	3	8	27
10	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	228 8	1 9	3369	2	N	7					34
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	200 6	1 9	3026	2	N	5					39
12	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	199 17	1 9	2917	2	N	15	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 43,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2727	-0-	-559	-0-	185	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	2639	X	2429	-0-	-210	-0-	173	1	2256	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2406	-0-	-415	-0-	158	1	2248	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2295	-0-	-435	-0-	167	1	2128	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	184	1	2181	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	105	1	2084	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	109	1	2129	2	N	-0-			-0-
08	2418	X	2051	-0-	-367	-0-	87	1	1964	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	85	1	1914	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	101	1	1881	2	N	-0-			-0-
11	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	105	1	1830	2	N	-0-			-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	45	1	2355	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 245592 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10844 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	26	1	498	2	N	-0-			-0-
02	464	N	398	-0-	-66	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	21	1	404	2	N	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-			-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	20	1	340	2	N	-0-			-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	27	1	466	2	N	-0-			-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-			-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	2	N	-0-			-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	24	1	348	2	N	-0-			-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	17	1	257	2	N	-0-			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	153	1	2744	2	N	3	3	8			158
							3	9									
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	133	1	2296	2	N	-0-					158
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	147	1	2499	2	N	2	2	8			158
							2	9									
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	146	1	2330	2	N	-0-					158
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	152	1	2427	2	N	2	2	8			158
							2	9									
06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	N	3	3	8			158
							3	9									
07	2201	X	1796	-0-	-405	-0-	102	1	1694	2	N	-0-					158
08	2201	X	967	-0-	-1234	-0-	57	1	907	2	N	3	2	1	3	8	156
							3	9									
09	2130	N	934	-0-	-1196	-0-	60	1	871	2	N	3	3	8			156
							3	9									
10	1798	N	1167	-0-	-631	-0-	74	1	1093	2	N	-0-					156
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	124	1	1880	2	N	-0-					156
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	140	1	2044	2	N	3	3	8			156
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	950	2	Y	2	1	8			33
							2	9									
02	957	N	819	-0-	-138	-0-	38	1	745	2	Y	33					66
							36	9									
03	1023	N	778	-0-	-245	-0-	38	1	740	2	Y	-0-					66
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	39	1	785	2	Y	2	50	1	2	8	16
							2	9									
05	868	N	676	-0-	-192	-0-	32	1	644	2	Y	-0-	1	1			15
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	31	1	610	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	868	N	788	-0-	-80	-0-	39	1	748	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	656	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					15
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	2	Y	-0-					15
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					15
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

01	8370	X	7347	-0-	-1023	-0-	364	1	6983	2	N	-0-					-0-
02	7743	X	6823	-0-	-920	-0-	347	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	4760	-0-	-3517	-0-	241	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6887	-0-	-1003	-0-	364	1	6523	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7032	-0-	-1121	-0-	389	1	6643	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6275	-0-	-835	-0-	345	1	5930	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6086	-0-	-1199	-0-	335	1	5751	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	3748	-0-	-3382	-0-	213	1	3535	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6621	-0-	-279	-0-	405	1	6216	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4727	-0-	-2310	-0-	299	1	4428	2	N	-0-					-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	392	1	5941	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5233	-0-	-1618	-0-	334	1	4899	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	122	-0-	-436	-0-	6	1	116	2	N	-0-					17
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					17
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					17
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-					17
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	2	N	-0-					17
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	2	N	-0-					17
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	-0-					17
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	22	1	359	2	N	-0-					17
09	450 N	324	-0-	-126	-0-	20	1	304	2	N	-0-					17
10	620 N	396	-0-	-224	-0-	25	1	371	2	N	-0-					17
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					17
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11983	-0-	-2215	-0-	11983	2			N	-0-			-0-
02	12847	X	10676	-0-	-2171	-0-	10676	2			N	-0-			-0-
03	13392	X	11250	-0-	-2142	-0-	11250	2			N	-0-			-0-
04	12960	X	10965	-0-	-1995	-0-	10965	2			N	-0-			-0-
05	13268	X	11133	-0-	-2135	-0-	11133	2			N	-0-			-0-
06	11610	X	10203	-0-	-1407	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
07	11408	X	9836	-0-	-1572	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	9738	-0-	-1608	-0-	9738	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	8748	-0-	-2232	-0-	8748	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	8884	-0-	-2245	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
11	10200	X	8278	-0-	-1922	-0-	8278	2			N	-0-			-0-
12	9827	X	8061	-0-	-1766	-0-	8061	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10256	-0-	-1679	-0-	10256	2			Y	-0-			-0-
02	10150	X	8888	-0-	-1262	-0-	8888	2			Y	-0-			-0-
03	10850	X	9572	-0-	-1278	-0-	629	1	8943	2	Y	-0-			-0-
04	10500	X	8987	-0-	-1513	-0-	653	1	8334	2	Y	-0-			-0-
05	10850	X	8966	-0-	-1884	-0-	698	1	8268	2	Y	-0-			-0-
06	9930	X	8574	-0-	-1356	-0-	413	1	8161	2	Y	-0-			-0-
07	9579	X	8713	-0-	-866	-0-	426	1	8287	2	Y	-0-			-0-
08	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	356	1	8073	2	Y	-0-			-0-
09	8580	X	7930	-0-	-650	-0-	335	1	7595	2	Y	-0-			-0-
10	8866	X	7430	-0-	-1436	-0-	377	1	7053	2	Y	-0-			-0-
11	8580	X	2498	-0-	-6082	-0-	135	1	2363	2	Y	-0-			-0-
12	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	250	1	13018	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25296	X	21011	-0-	-4285	-0-	21011	2			N	-0-			-0-
02	21982	X	19259	-0-	-2723	-0-	19259	2			N	-0-			-0-
03	23498	X	19942	-0-	-3556	-0-	19942	2			N	-0-			-0-
04	22680	X	17971	-0-	-4709	-0-	17971	2			N	-0-			-0-
05	22010	X	18129	-0-	-3881	-0-	18129	2			N	-0-			-0-
06	20340	X	16841	-0-	-3499	-0-	16841	2			N	-0-			-0-
07	20584	X	16716	-0-	-3868	-0-	16716	2			N	-0-			-0-
08	18166	X	16023	-0-	-2143	-0-	16023	2			N	-0-			-0-
09	17580	X	15667	-0-	-1913	-0-	15667	2			N	-0-			-0-
10	18135	X	15032	-0-	-3103	-0-	15032	2			N	-0-			-0-
11	16830	X	14477	-0-	-2353	-0-	14477	2			N	-0-			-0-
12	16709	X	14725	-0-	-1984	-0-	14725	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 249923 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 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	496	N	432	-0-	-64	-0-	21	1	411	2	N	-0-			-0-
02	377	N	326	-0-	-51	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	20	1	351	2	N	-0-			-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	279	2	N	-0-			-0-
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	156	2	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	6665	-0-	-7471	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
02	12325	X	-0-	-0-	-12325	-0-					N	-0-			-0-
03	12710	X	1	-0-	-12709	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-			-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-			-0-
06	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	20763	2			N	-0-			-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		11330	-0-	11330	11330	11330	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		10554	-0-	10554	21884	10554	2			N	-0-			-0-
10	T. A.		10123	-0-	10123	32007	10123	2			N	-0-			-0-
11	41126	X	9119	-0-	-32007	-0-	9119	2			N	-0-			-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29915	X	23926	-0-	-5989	-0-	23926	2			N	-0-			-0-
02	25955	X	21245	-0-	-4710	-0-	21245	2			N	-0-			-0-
03	27032	X	21958	-0-	-5074	-0-	21958	2			N	-0-			-0-
04	25830	X	20608	-0-	-5222	-0-	20608	2			N	-0-			-0-
05	26443	X	20904	-0-	-5539	-0-	20904	2			N	-0-			-0-
06	23160	X	19156	-0-	-4004	-0-	19156	2			N	-0-			-0-
07	22723	X	18779	-0-	-3944	-0-	18779	2			N	-0-			-0-
08	21700	X	18454	-0-	-3246	-0-	18454	2			N	-0-			-0-
09	20610	X	17115	-0-	-3495	-0-	17115	2			N	-0-			-0-
10	20894	X	17258	-0-	-3636	-0-	17258	2			N	-0-			-0-
11	19170	X	16061	-0-	-3109	-0-	16061	2			N	-0-			-0-
12	18786	X	15858	-0-	-2928	-0-	15858	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22599	X	17631	-0-	-4968	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
02	20184	X	15575	-0-	-4609	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	16648	-0-	-4277	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	16550	-0-	-2980	-0-	16550	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	16614	-0-	-2761	-0-	16614	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15104	-0-	-1966	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	14833	-0-	-2279	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14403	-0-	-2709	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13325	-0-	-3235	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	13393	-0-	-3223	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
11	15090	X	12649	-0-	-2441	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	12182	-0-	-2636	-0-	12182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

01	3658	X	2652	-0-	-1006	-0-	180	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	2246	-0-	-944	-0-	160	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2302	-0-	-1108	-0-	151	1	2151	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2050	-0-	-1250	-0-	149	1	1901	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1996	-0-	-1011	-0-	155	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1928	-0-	-652	-0-	93	1	1835	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1848	-0-	-539	-0-	90	1	1758	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	72	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	69	1	1572	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	83	1	1550	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	85	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	38	1	1968	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	27544	-0-	-7114	-0-	1366	1	26178	2	N	-0-					-0-
02	30740	X	24182	-0-	-6558	-0-	1228	1	22954	2	N	-0-					-0-
03	31775	X	24926	-0-	-6849	-0-	1260	1	23666	2	N	-0-					-0-
04	29940	X	23109	-0-	-6831	-0-	1221	1	21888	2	N	-0-					-0-
05	30504	X	23530	-0-	-6974	-0-	1301	1	22229	2	N	-0-					-0-
06	26670	X	22305	-0-	-4365	-0-	1226	1	21079	2	N	-0-					-0-
07	25854	X	21929	-0-	-3925	-0-	1206	1	20723	2	N	-0-					-0-
08	24924	X	21262	-0-	-3662	-0-	1209	1	20053	2	N	-0-					-0-
09	23100	X	19209	-0-	-3891	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
10	23529	X	19273	-0-	-4256	-0-	19273	2			N	-0-					-0-
11	22320	X	18217	-0-	-4103	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	17701	-0-	-4216	-0-	17701	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	33611	-0-	-11463	-0-	33598	2	13	9	N	12	12	8			1
02	40600	X	30837	-0-	-9763	-0-	30827	2	10	9	N	9	9	8			1
03	42346	X	31068	-0-	-11278	-0-	31056	2	12	9	N	11	11	8			1
04	39270	X	30362	-0-	-8908	-0-	30362	2			N	-0-					1
05	37572	X	29852	-0-	-7720	-0-	29839	2	13	9	N	12	12	8			1
06	32520	X	27421	-0-	-5099	-0-	27421	2			N	-0-					1
07	32953	X	27098	-0-	-5855	-0-	27085	2	13	9	N	12	12	8			1
08	30411	X	26059	-0-	-4352	-0-	26035	2	24	9	N	22	22	8			1
09	29430	X	23901	-0-	-5529	-0-	23889	2	12	9	N	11	11	8			1
10	29853	X	21680	-0-	-8173	-0-	21668	2	12	9	N	11	11	8			1
11	27420	X	22659	-0-	-4761	-0-	22636	2	23	9	N	21	21	8			1
12	27094	X	22412	-0-	-4682	-0-	22397	2	15	9	N	14	13	8			2

TOTAL GAS PROD: 326,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	11356	-0-	-32261	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
02	62517	X	62517	-0-	-0-	-0-	62517	2			N	-0-					-0-
03	49366	X	49366	-0-	-0-	-0-	49366	2			N	-0-					-0-
04	49319	X	49319	-0-	-0-	-0-	49319	2			N	-0-					-0-
05	51889	X	51889	-0-	-0-	-0-	51889	2			N	-0-					-0-
06	47826	X	47826	-0-	-0-	-0-	47826	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35410	-0-	-1480	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
08	51894	X	32615	-0-	-19279	-0-	32615	2			N	-0-					-0-
09	50220	X	29680	-0-	-20540	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
10	51894	X	28686	-0-	-23208	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
11	47820	X	26028	-0-	-21792	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
12	35402	X	24236	-0-	-11166	-0-	24236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	46311	-0-	-13674	-0-	46311	2			N	-0-					-0-
02	51562	X	40594	-0-	-10968	-0-	40594	2			N	-0-					-0-
03	54219	X	41977	-0-	-12242	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	39408	-0-	-11472	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
05	51677	X	39268	-0-	-12409	-0-	39268	2			N	-0-					-0-
06	44820	X	36169	-0-	-8651	-0-	36169	2			N	-0-					-0-
07	43400	X	35119	-0-	-8281	-0-	35119	2			N	-0-					-0-
08	40331	X	33968	-0-	-6363	-0-	33968	2			N	-0-					-0-
09	39030	X	31092	-0-	-7938	-0-	31092	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	31641	-0-	-7636	-0-	31641	2			N	-0-					-0-
11	36180	X	29206	-0-	-6974	-0-	29206	2			N	-0-					-0-
12	35123	X	28313	-0-	-6810	-0-	28313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	52172	-0-	-14726	-0-	52172	2			N	-0-					-0-
02	54346	X	45718	-0-	-8628	-0-	45718	2			N	-0-					-0-
03	58094	X	42839	-0-	-15255	-0-	42839	2			N	-0-					-0-
04	56220	X	39279	-0-	-16941	-0-	39279	2			N	-0-					-0-
05	58094	X	38721	-0-	-19373	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	36094	-0-	-14396	-0-	36094	2			N	-0-					-0-
07	48856	X	35937	-0-	-12919	-0-	35937	2			N	-0-					-0-
08	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	34809	2			N	-0-					-0-
09	32501	X	32501	-0-	-0-	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
10	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
11	30410	X	30410	-0-	-0-	-0-	30410	2			N	-0-					-0-
12	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	38941	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 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	64666	X	39286	-0-	-25380	-0-	39286	2			N	-0-					-0-
02	45414	X	34433	-0-	-10981	-0-	34433	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	33531	-0-	-15015	-0-	33531	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	30037	-0-	-15443	-0-	30037	2			N	-0-					-0-
05	42656	X	28663	-0-	-13993	-0-	28663	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	24638	-0-	-13372	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
07	36797	X	23802	-0-	-12995	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
08	32147	X	24983	-0-	-7164	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	16446	-0-	-13584	-0-	16446	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	23598	-0-	-5077	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
11	24630	X	19724	-0-	-4906	-0-	19724	2			N	-0-					-0-
12	24986	X	17676	-0-	-7310	-0-	17676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165478	X	94159	-0-		-71319	-0-		94159	2			Y	-0-					-0-
02	104081	X	95354	-0-		-8727	-0-		95354	2			Y	-0-					-0-
03	110422	X	97008	-0-		-13414	-0-		97008	2			Y	-0-					-0-
04	96000	X	89639	-0-		-6361	-0-		89639	2			Y	-0-					-0-
05	101928	X	99645	-0-		-2283	-0-		99645	2			Y	-0-					-0-
06	98640	X	87817	-0-		-10823	-0-		87817	2			Y	-0-					-0-
07	101928	X	84541	-0-		-17387	-0-		84541	2			Y	-0-					-0-
08	97712	X	64789	-0-		-32923	-0-		64789	2			Y	-0-					-0-
09	94560	X	56734	-0-		-37826	-0-		56734	2			Y	-0-					-0-
10	97712	X	51018	-0-		-46694	-0-		51018	2			Y	-0-					-0-
11	87810	X	43239	-0-		-44571	-0-		43239	2			Y	-0-					-0-
12	84537	X	39980	-0-		-44557	-0-		39980	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311860	X	73085	-0-		-238775	-0-		73085	2			Y	-0-					-0-
02	103617	X	60074	-0-		-43543	-0-		60074	2			Y	-0-					-0-
03	108841	X	57216	-0-		-51625	-0-		57216	2			Y	-0-					-0-
04	95520	X	49760	-0-		-45760	-0-		49760	2			Y	-0-					-0-
05	83793	X	47312	-0-		-36481	-0-		47312	2			Y	-0-					-0-
06	70740	X	44876	-0-		-25864	-0-		44876	2			Y	-0-					-0-
07	64232	X	41431	-0-		-22801	-0-		41431	2			Y	-0-					-0-
08	52452	X	38910	-0-		-13542	-0-		38910	2			Y	-0-					-0-
09	49770	X	33939	-0-		-15831	-0-		33939	2			Y	-0-					-0-
10	47306	X	32550	-0-		-14756	-0-		32550	2			Y	-0-					-0-
11	44880	X	29298	-0-		-15582	-0-		29298	2			Y	-0-					-0-
12	41416	X	28454	-0-		-12962	-0-		28454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS (CODE) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263562	X	105529	-0-		-158033	-0-		105529	2			N	-0-					-0-
02	99615	X	91155	-0-		-8460	-0-		91155	2			N	-0-					-0-
03	106485	X	85381	-0-		-21104	-0-		85381	2			N	-0-					-0-
04	103050	X	73624	-0-		-29426	-0-		73624	2			N	-0-					-0-
05	105524	X	53374	-0-		-52150	-0-		53374	2			N	-0-					-0-
06	102120	X	12107	-0-		-90013	-0-		12107	2			N	-0-					-0-
07	97433	X	69598	-0-		-27835	-0-		69598	2			N	-0-					-0-
08	82057	X	64081	-0-		-17976	-0-		64081	2			N	-0-					-0-
09	73620	X	52752	-0-		-20868	-0-		52752	2			N	-0-					-0-
10	69595	X	49407	-0-		-20188	-0-		49407	2			N	-0-					-0-
11	67350	X	50045	-0-		-17305	-0-		50045	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	45912	-0-		-23683	-0-		45912	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 752,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50623	X	31568	-0-	-19055	-0-	31568	2			N	-0-					-0-
02	47357	X	594	-0-	-46763	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	50623	X	-0-	-0-	-50623	-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	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: 32,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30659	X	8405	-0-	-22254	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	28681	X	6667	-0-	-22014	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	6654	-0-	-24005	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6856	-0-	-2834	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7074	-0-	-1327	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6860	-0-	-1270	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	7002	-0-	-66	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6759	-0-	-81	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
10	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6792	-0-	-48	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
12	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382323	X	87389	-0-	-294934	-0-	87389	2			N	-0-					-0-
02	357657	X	60618	-0-	-297039	-0-	60618	2			N	-0-					-0-
03	51879	X	51879	-0-	-0-	-0-	51879	2			N	-0-					-0-
04	94560	X	42761	-0-	-51799	-0-	42761	2			N	-0-					-0-
05	97712	X	38044	-0-	-59668	-0-	38044	2			N	-0-					-0-
06	84570	X	30089	-0-	-54481	-0-	30089	2			N	-0-					-0-
07	64790	X	56307	-0-	-8483	-0-	56307	2			N	-0-					-0-
08	51894	X	46725	-0-	-5169	-0-	46725	2			N	-0-					-0-
09	42750	X	30124	-0-	-12626	-0-	30124	2			N	-0-					-0-
10	56296	X	23024	-0-	-33272	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
11	54480	X	18964	-0-	-35516	-0-	18964	2			N	-0-					-0-
12	56296	X	16644	-0-	-39652	-0-	16644	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446369	X	46831	-0-		-399538		-0-	46831	2			N	-0-					-0-
02	417571	X	39504	-0-		-378067		-0-	39504	2			N	-0-					-0-
03	446369	X	35144	-0-		-411225		-0-	35144	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	27059	-0-		-18271		-0-	27059	2			N	-0-					-0-
05	46841	X	30529	-0-		-16312		-0-	30529	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	25684	-0-		-19646		-0-	25684	2			N	-0-					-0-
07	42222	X	25394	-0-		-16828		-0-	25394	2			N	-0-					-0-
08	35154	X	22199	-0-		-12955		-0-	22199	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	19351	-0-		-10199		-0-	19351	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	17982	-0-		-12553		-0-	17982	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	17178	-0-		-8502		-0-	17178	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	16697	-0-		-8692		-0-	16697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231446	X	92874	-0-		-138572		-0-	92874	2			N	-0-					-0-
02	216514	X	66735	-0-		-149779		-0-	66735	2			N	-0-					-0-
03	231446	X	64325	-0-		-167121		-0-	64325	2			N	-0-					-0-
04	56020	X	56020	-0-		-0-		-0-	56020	2			N	-0-					-0-
05	118730	X	50828	-0-		-67902		-0-	50828	2			N	-0-					-0-
06	89880	X	58375	-0-		-31505		-0-	58375	2			N	-0-					-0-
07	71331	X	48803	-0-		-22528		-0-	48803	2			N	-0-					-0-
08	64325	X	42776	-0-		-21549		-0-	42776	2			N	-0-					-0-
09	58380	X	37109	-0-		-21271		-0-	37109	2			N	-0-					-0-
10	60326	X	34388	-0-		-25938		-0-	34388	2			N	-0-					-0-
11	58380	X	29080	-0-		-29300		-0-	29080	2			N	-0-					-0-
12	48794	X	27436	-0-		-21358		-0-	27436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219387	X	122796	-0-		-96591		-0-	122796	2			N	-0-					-0-
02	205233	X	107382	-0-		-97851		-0-	107382	2			N	-0-					-0-
03	219387	X	112259	-0-		-107128		-0-	112259	2			N	-0-					-0-
04	212310	X	100950	-0-		-111360		-0-	100950	2			N	-0-					-0-
05	210366	X	97726	-0-		-112640		-0-	97726	2			N	-0-					-0-
06	118830	X	84719	-0-		-34111		-0-	84719	2			N	-0-					-0-
07	114793	X	92681	-0-		-22112		-0-	92681	2			N	-0-					-0-
08	112251	X	83289	-0-		-28962		-0-	83289	2			N	-0-					-0-
09	100950	X	72828	-0-		-28122		-0-	72828	2			N	-0-					-0-
10	97712	X	67238	-0-		-30474		-0-	67238	2			N	-0-					-0-
11	89700	X	58651	-0-		-31049		-0-	58651	2			N	-0-					-0-
12	92690	X	54060	-0-		-38630		-0-	54060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223014	X	149234	-0-	-73780	-0-	149234	2			N	-0-					-0-
02	208626	X	132263	-0-	-76363	-0-	132263	2			N	-0-					-0-
03	223014	X	131964	-0-	-91050	-0-	131964	2			N	-0-					-0-
04	215820	X	122670	-0-	-93150	-0-	122670	2			N	-0-					-0-
05	223014	X	118173	-0-	-104841	-0-	118173	2			N	-0-					-0-
06	144420	X	103290	-0-	-41130	-0-	103290	2			N	-0-					-0-
07	141391	X	104123	-0-	-37268	-0-	104123	2			N	-0-					-0-
08	131967	X	91985	-0-	-39982	-0-	91985	2			N	-0-					-0-
09	122670	X	81974	-0-	-40696	-0-	81974	2			N	-0-					-0-
10	118172	X	74661	-0-	-43511	-0-	74661	2			N	-0-					-0-
11	103290	X	61026	-0-	-42264	-0-	61026	2			N	-0-					-0-
12	104129	X	56513	-0-	-47616	-0-	56513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73099	-0-	73099	73099	73099	2			N	-0-					-0-
02	199768	X	126669	-0-	-73099	-0-	126669	2			N	-0-					-0-
03	133424	X	125970	-0-	-7454	-0-	125970	2			N	-0-					-0-
04	129120	X	118653	-0-	-10467	-0-	118653	2			N	-0-					-0-
05	133424	X	115879	-0-	-17545	-0-	115879	2			N	-0-					-0-
06	129120	X	99419	-0-	-29701	-0-	99419	2			N	-0-					-0-
07	133424	X	98223	-0-	-35201	-0-	98223	2			N	-0-					-0-
08	125984	X	88436	-0-	-37548	-0-	88436	2			N	-0-					-0-
09	118650	X	77013	-0-	-41637	-0-	77013	2			N	-0-					-0-
10	115878	X	69510	-0-	-46368	-0-	69510	2			N	-0-					-0-
11	99420	X	56071	-0-	-43349	-0-	56071	2			N	-0-					-0-
12	98208	X	59574	-0-	-38634	-0-	59574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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.		15084	-0-	15084	15084	15084	2			N	-0-					-0-
06	136911	X	121827	-0-	-15084	-0-	121827	2			N	-0-					-0-
07	125178	X	120289	-0-	-4889	-0-	120289	2			N	-0-					-0-
08	125178	X	109500	-0-	-15678	-0-	109500	2			N	-0-					-0-
09	141521	X	141521	-0-	-0-	-0-	141521	2			N	-0-					-0-
10	112623	X	102973	-0-	-9650	-0-	102973	2			N	-0-					-0-
11	108990	X	97397	-0-	-11593	-0-	97397	2			N	-0-					-0-
12	112623	X	96050	-0-	-16573	-0-	96050	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	145020 X	129392	-0-	-15628	-0-	129392	2		N	-0-			-0-
07	149854 X	146403	-0-	-3451	-0-	146403	2		N	-0-			-0-
08	149854 X	144977	-0-	-4877	-0-	144977	2		N	-0-			-0-
09	145020 X	131506	-0-	-13514	-0-	131506	2		N	-0-			-0-
10	149854 X	130785	-0-	-19069	-0-	130785	2		N	-0-			-0-
11	145020 X	121730	-0-	-23290	-0-	121730	2		N	-0-			-0-
12	149854 X	121405	-0-	-28449	-0-	121405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 926,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	139252 X	66953	-0-	-72299	-0-	66953	2		N	-0-			-0-
08	139252 X	133710	-0-	-5542	-0-	133710	2		N	-0-			-0-
09	134760 X	121310	-0-	-13450	-0-	121310	2		N	-0-			-0-
10	139252 X	118408	-0-	-20844	-0-	118408	2		N	-0-			-0-
11	134760 X	109299	-0-	-25461	-0-	109299	2		N	-0-			-0-
12	139252 X	117218	-0-	-22034	-0-	117218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 666,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5055 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	4	4	8			-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	1	-0-	-991	-0-	1	4			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	T. A.		2308	-0-	2308	2308	2306	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	T. A.		1178	-0-	1178	3486	1178	2			N	-0-					-0-
10	4139	X	653	-0-	-3486	-0-	650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	112	-0-	-1283	-0-	103	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BLACK STONE PB WELL #: 1 RRCID -> 255133 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12786 - 12844

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

01	84196	X	57650	-0-	-26546	-0-	57649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	67744	X	47456	-0-	-20288	-0-	47456	2			N	-0-					-0-
03	57412	X	46352	-0-	-11060	-0-	46351	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	70080	X	42577	-0-	-27503	-0-	42577	2			N	-0-					-0-
05	69440	X	38052	-0-	-31388	-0-	38052	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	34716	-0-	-21084	-0-	34716	2			N	-0-					-0-
07	50716	X	33796	-0-	-16920	-0-	33796	2			N	-0-					-0-
08	43958	X	30172	-0-	-13786	-0-	30172	2			N	-0-					-0-
09	42540	X	28383	-0-	-14157	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
10	38037	X	25431	-0-	-12606	-0-	25430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	40050	X	25990	-0-	-14060	-0-	25990	2			N	-0-					-0-
12	41385	X	24982	-0-	-16403	-0-	24982	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59644	X	39946	-0-	-19698	-0-	39946	2			N	-0-	2	1			87
02	52600	X	52600	-0-	-0-	-0-	52599	2	1	9	N	1	1	8			87
03	49507	X	38335	-0-	-11172	-0-	38335	2			N	-0-					87
04	45180	X	34280	-0-	-10900	-0-	34280	2			N	-0-					87
05	56234	X	32455	-0-	-23779	-0-	32455	2			N	-0-					87
06	54420	X	29255	-0-	-25165	-0-	29255	2			N	-0-					87
07	56234	X	28346	-0-	-27888	-0-	28346	2			N	-0-					87
08	38347	X	25784	-0-	-12563	-0-	25784	2			N	-0-					87
09	34290	X	24752	-0-	-9538	-0-	24752	2			N	-0-					87
10	32767	X	24085	-0-	-8682	-0-	24085	2			N	-0-					87
11	29670	X	22095	-0-	-7575	-0-	22095	2			N	-0-					87
12	28768	X	21431	-0-	-7337	-0-	21431	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 373,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	55688	-0-	55688	1996163	55687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	0	Z	47516	-0-	47516	2043679	47514	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2090882	X	47203	-0-	-2043679	-0-	47202	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	64290	X	42341	-0-	-21949	-0-	42341	2			N	-0-					-0-
05	61349	X	39658	-0-	-21691	-0-	39658	2			N	-0-					-0-
06	53880	X	35445	-0-	-18435	-0-	35445	2			N	-0-					-0-
07	50778	X	34009	-0-	-16769	-0-	34009	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	31605	-0-	-12911	-0-	31605	2			N	-0-					-0-
09	38370	X	28751	-0-	-9619	-0-	28751	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	27458	-0-	-12191	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
11	35460	X	23087	-0-	-12373	-0-	23087	2			N	-0-					-0-
12	34007	X	25576	-0-	-8431	-0-	25576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322989	X	62176	-0-	-260813	-0-	62172	2	4	9	N	4	2	1	2	8	29
02	65272	X	65272	-0-	-0-	-0-	65268	2	4	9	N	4	10	1	2	5	17
													4	8			
03	91636	X	62041	-0-	-29595	-0-	62039	2	2	9	N	2	2	8			17
04	81600	X	55041	-0-	-26559	-0-	55041	2			N	-0-					17
05	78461	X	51439	-0-	-27022	-0-	51434	2	1	4	N	4	18	1			3
							4	9									
06	67530	X	45774	-0-	-21756	-0-	45774	2			N	-0-					3
07	69781	X	44430	-0-	-25351	-0-	44430	2			N	-0-					3
08	57567	X	40329	-0-	-17238	-0-	40329	2			N	-0-					3
09	55050	X	37110	-0-	-17940	-0-	37110	2			N	-0-					3
10	51429	X	36123	-0-	-15306	-0-	36123	2			N	-0-					3
11	45780	X	33187	-0-	-12593	-0-	33187	2			N	-0-					3
12	46686	X	34406	-0-	-12280	-0-	34403	2	3	9	N	3	3	8			3

TOTAL GAS PROD: 567,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342736	X	59031	-0-	-283705	-0-	59030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	320624	X	50582	-0-	-270042	-0-	50580	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	49749	X	49749	-0-	-0-	-0-	49748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	68820	X	37018	-0-	-31802	-0-	37018	2			N	-0-					-0-
05	64852	X	45220	-0-	-19632	-0-	45220	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	41131	-0-	-15989	-0-	41131	2			N	-0-					-0-
07	54064	X	39359	-0-	-14705	-0-	39359	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	36541	-0-	-13214	-0-	36541	2			N	-0-					-0-
09	43770	X	33388	-0-	-10382	-0-	33388	2			N	-0-					-0-
10	45229	X	31858	-0-	-13371	-0-	31858	2			N	-0-					-0-
11	41130	X	26769	-0-	-14361	-0-	26769	2			N	-0-					-0-
12	39370	X	28869	-0-	-10501	-0-	28869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401016	X	57884	-0-	-343132	-0-	57882	2	2	9	N	2	1	1	1	8	54
02	375144	X	71784	-0-	-303360	-0-	71782	2	2	9	N	2	19	1	4	5	31
													2	8			
03	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	72285	2	3	9	N	3	3	8			31
04	150270	X	61242	-0-	-89028	-0-	61242	2			N	-0-					31
05	121954	X	56578	-0-	-65376	-0-	56571	2	1	4	N	5	33	1			3
							6	9									
06	74250	X	48272	-0-	-25978	-0-	48272	2			N	-0-					3
07	76725	X	43125	-0-	-33600	-0-	43125	2			N	-0-					3
08	66650	X	36645	-0-	-30005	-0-	36645	2			N	-0-					3
09	61230	X	29499	-0-	-31731	-0-	29499	2			N	-0-					3
10	56575	X	28915	-0-	-27660	-0-	28915	2			N	-0-					3
11	48270	X	25538	-0-	-22732	-0-	25538	2			N	-0-					3
12	43121	X	24053	-0-	-19068	-0-	24053	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 555,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435023	X	56559	-0-	-378464	-0-	56557	2	2	9	N	2	1	1	1	8	62
02	406957	X	109150	-0-	-297807	-0-	109150	2			N	-0-	21	1	5	5	36
03	435023	X	94300	-0-	-340723	-0-	94296	2	4	9	N	4	4	8			36
04	420990	X	81595	-0-	-339395	-0-	81595	2			N	-0-					36
05	147281	X	75102	-0-	-72179	-0-	75094	2	1	4	N	6	38	1			4
							7	9									
06	112920	X	65431	-0-	-47489	-0-	65431	2			N	-0-					4
07	116684	X	60726	-0-	-55958	-0-	60725	2	1	9	N	1	1	8			4
08	94302	X	55585	-0-	-38717	-0-	55584	2	1	9	N	1	1	8			4
09	81600	X	47626	-0-	-33974	-0-	47626	2			N	-0-					4
10	75082	X	44196	-0-	-30886	-0-	44193	2	3	9	N	3	3	8			4
11	65430	X	38608	-0-	-26822	-0-	38608	2			N	-0-					4
12	60729	X	39198	-0-	-21531	-0-	39194	2	4	9	N	4	4	8			4

TOTAL GAS PROD: 768,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384896	X	146560	-0-	-238336	-0-	620	1	145931	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	360064	X	122197	-0-	-237867	-0-	300	1	121889	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	384896	X	115729	-0-	-269167	-0-	115725	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	372480	X	79812	-0-	-292668	-0-	79812	2			N	-0-					-0-
05	384896	X	93630	-0-	-291266	-0-	93629	2	1	4	N	-0-					-0-
06	0	W	81067	-0-	81067	81067	81067	2			N	-0-					-0-
07	0	W	74078	-0-	74078	155145	74076	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	0	W	65460	-0-	65460	220605	65459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	277172	X	56567	-0-	-220605	-0-	56567	2			N	-0-					-0-
10	93620	X	52780	-0-	-40840	-0-	52777	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	81060	X	46045	-0-	-35015	-0-	46045	2			N	-0-					-0-
12	74090	X	43188	-0-	-30902	-0-	43184	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 977,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335265	X	39440	-0-	-295825	-0-	39438	2	2	9	N	2	1	1	1	8	34
02	313635	X	54534	-0-	-259101	-0-	54534	2			N	-0-	12	1	2	5	20
03	335265	X	44220	-0-	-291045	-0-	44218	2	2	9	N	2	2	8			20
04	324450	X	37186	-0-	-287264	-0-	37186	2			N	-0-					20
05	335265	X	34726	-0-	-300539	-0-	34722	2	1	4	N	3	21	1			2
							3	9									
06	29165	X	29165	-0-	-0-	-0-	29165	2			N	-0-					2
07	58280	X	27739	-0-	-30541	-0-	27739	2			N	-0-					2
08	44206	X	25920	-0-	-18286	-0-	25920	2			N	-0-					2
09	37200	X	22818	-0-	-14382	-0-	22818	2			N	-0-					2
10	34720	X	21347	-0-	-13373	-0-	21347	2			N	-0-					2
11	29160	X	21707	-0-	-7453	-0-	21707	2			N	-0-					2
12	30008	X	14860	-0-	-15148	-0-	14860	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 373,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561728	X	183713	-0-	-378015	-0-	183700	2	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
02	325728	X	150987	-0-	-174741	-0-	150976	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	348192	X	138783	-0-	-209409	-0-	138777	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	336960	X	97551	-0-	-239409	-0-	97551	2			N	-0-					-0-
05	348192	X	108170	-0-	-240022	-0-	108168	2	2	4	N	-0-					-0-
06	91959	X	91959	-0-	-0-	-0-	91959	2			N	-0-					-0-
07	161386	X	84009	-0-	-77377	-0-	84007	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	138787	X	72962	-0-	-65825	-0-	72961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	104670	X	62012	-0-	-42658	-0-	62012	2			N	-0-					-0-
10	108159	X	51272	-0-	-56887	-0-	51270	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	96840	X	53611	-0-	-43229	-0-	53611	2			N	-0-					-0-
12	100068	X	48838	-0-	-51230	-0-	48834	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145266	X	171508	-0-	-973758	-0-	620	1	170875	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	432854	X	139517	-0-	-293337	-0-	300	1	139206	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	462706	X	132769	-0-	-329937	-0-	132762	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	447780	X	63001	-0-	-384779	-0-	63001	2			N	-0-					-0-
05	462706	X	115561	-0-	-347145	-0-	115560	2	1	4	N	-0-					-0-
06	447780	X	92531	-0-	-355249	-0-	92531	2			N	-0-					-0-
07	86149	X	86149	-0-	-0-	-0-	86147	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	132773	X	77658	-0-	-55115	-0-	77656	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	111840	X	67909	-0-	-43931	-0-	67909	2			N	-0-					-0-
10	115568	X	63542	-0-	-52026	-0-	63538	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	92520	X	56315	-0-	-36205	-0-	56315	2			N	-0-					-0-
12	86149	X	53514	-0-	-32635	-0-	53508	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344069	X	67340	-0-	-276729	-0-	372	1	66964	2	N	4	2	1	2	8	51
							4	9									
02	321871	X	81341	-0-	-240530	-0-	130	1	81205	2	N	5	17	1	4	5	30
							6	9					5	8			
03	344069	X	75134	-0-	-268935	-0-	75131	2	3	9	N	3	3	8			30
04	332970	X	65516	-0-	-267454	-0-	65516	2			N	-0-					30
05	344069	X	59571	-0-	-284498	-0-	59566	2	1	4	N	4	31	1			3
							4	9									
06	332970	X	52334	-0-	-280636	-0-	52334	2			N	-0-					3
07	48968	X	48968	-0-	-0-	-0-	48967	2	1	9	N	1	1	8			3
08	75144	X	44788	-0-	-30356	-0-	44787	2	1	9	N	1	1	8			3
09	65520	X	39563	-0-	-25957	-0-	39563	2			N	-0-					3
10	59582	X	38243	-0-	-21339	-0-	38241	2	2	9	N	2	2	8			3
11	52320	X	35323	-0-	-16997	-0-	35323	2			N	-0-					3
12	51863	X	36201	-0-	-15662	-0-	36197	2	4	9	N	4	4	8			3

TOTAL GAS PROD: 644,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BOONE WELL #: 1H RRCID -> 263849 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13100 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	67901	-0-	67901	1596586	67895	2	6	9	N	5	3	1	3	8	21
02	0	W	85213	-0-	85213	1681799	85209	2	4	9	N	4	4	8			21
03	0	W	60274	-0-	60274	1742073	60272	2	2	9	N	2	2	8			21
04	0	W	15859	-0-	15859	1757932	15859	2			N	-0-					21
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1757932					N	-0-					21
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1757932					N	-0-					21
07	1757936	X	4	-0-	-1757932	-0-	4	2			N	-0-					21
08	60264	X	-0-	-0-	-60264	-0-					N	-0-					21
09	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					21
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					21
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					21
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - PLUGGED 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 229,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368373	X	64656	-0-	-303717	-0-	64654	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
02	344607	X	65963	-0-	-278644	-0-	65961	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	368373	X	56016	-0-	-312357	-0-	56015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	356490	X	46596	-0-	-309894	-0-	46596	2			N	-0-					-0-
05	368373	X	42453	-0-	-325920	-0-	42453	2			N	-0-					-0-
06	356490	X	35669	-0-	-320821	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
07	368373	X	33191	-0-	-335182	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
08	56017	X	28377	-0-	-27640	-0-	28377	2			N	-0-					-0-
09	46590	X	25636	-0-	-20954	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
10	42439	X	24584	-0-	-17855	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
11	35670	X	9418	-0-	-26252	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	2780	-0-	-30421	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398629	X	78365	-0-	-320264	-0-	78361	2	4	9	N	4	2	1	2	8	44
02	372911	X	80691	-0-	-292220	-0-	80687	2	4	9	N	4	23	1			25
03	398629	X	76993	-0-	-321636	-0-	76990	2	3	9	N	3	3	8			25
04	385770	X	68533	-0-	-317237	-0-	68533	2			N	-0-					25
05	398629	X	64065	-0-	-334564	-0-	64058	2	1	4	N	5	27	1			3
							6	9									
06	385770	X	57517	-0-	-328253	-0-	57517	2			N	-0-					3
07	398629	X	54876	-0-	-343753	-0-	54874	2	2	9	N	2	1	1	1	8	3
08	77004	X	49340	-0-	-27664	-0-	49339	2	1	9	N	1	1	8			3
09	68520	X	44600	-0-	-23920	-0-	44599	2	1	9	N	1					4
10	64077	X	42806	-0-	-21271	-0-	42804	2	2	9	N	2	2	8			4
11	57510	X	38974	-0-	-18536	-0-	38974	2			N	-0-					4
12	57133	X	39782	-0-	-17351	-0-	39779	2	3	9	N	3	3	8			4

TOTAL GAS PROD: 696,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421259	X	216697	-0-	-204562	-0-	620	1	216068	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	394081	X	187413	-0-	-206668	-0-	300	1	187104	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	421259	X	182967	-0-	-238292	-0-	182961	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	407670	X	123984	-0-	-283686	-0-	123984	2			N	-0-					-0-
05	421259	X	153011	-0-	-268248	-0-	153008	2	3	4	N	-0-					-0-
06	407670	X	136196	-0-	-271474	-0-	136196	2			N	-0-					-0-
07	421259	X	129870	-0-	-291389	-0-	129868	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	182962	X	118190	-0-	-64772	-0-	118187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	148080	X	103885	-0-	-44195	-0-	103883	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	153016	X	96605	-0-	-56411	-0-	96599	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	136200	X	83791	-0-	-52409	-0-	83791	2			N	-0-					-0-
12	129859	X	77281	-0-	-52578	-0-	77273	2	8	9	N	7	7	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040677	X	145419	-0-	-895258	-0-	620	1 9	144790	2	N	8	4	1	4	8	-0-
02	354003	X	120849	-0-	-233154	-0-	300	1 8 9	120541	2	N	7	7	8			-0-
03	378417	X	115336	-0-	-263081	-0-	115332	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	366210	X	81473	-0-	-284737	-0-	81473	2			N	-0-					-0-
05	378417	X	98259	-0-	-280158	-0-	98257	2	2	4	N	-0-					-0-
06	366210	X	84128	-0-	-282082	-0-	84128	2			N	-0-					-0-
07	378417	X	77766	-0-	-300651	-0-	77764	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	115351	X	68961	-0-	-46390	-0-	68960	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	95100	X	59545	-0-	-35555	-0-	59545	2			N	-0-					-0-
10	98270	X	56046	-0-	-42224	-0-	56043	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	84120	X	49487	-0-	-34633	-0-	49487	2			N	-0-					-0-
12	77779	X	46607	-0-	-31172	-0-	46601	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		175208	-0-	175208	522969	175190	2	18	9	N	16	8	1	8	8	-0-
02	0		143068	-0-	143068	666037	143054	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	800396	X	134359	-0-	-666037	-0-	134350	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	316650	X	96931	-0-	-219719	-0-	96931	2			N	-0-					-0-
05	327205	X	79398	-0-	-247807	-0-	79396	2	2	4	N	-0-					-0-
06	316650	X	99760	-0-	-216890	-0-	99760	2			N	-0-					-0-
07	327205	X	92496	-0-	-234709	-0-	92493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	327205	X	81189	-0-	-246016	-0-	81186	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	99750	X	70443	-0-	-29307	-0-	70440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	103075	X	58809	-0-	-44266	-0-	58805	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	107760	X	62330	-0-	-45430	-0-	62330	2			N	-0-					-0-
12	111352	X	56275	-0-	-55077	-0-	56265	2	10	9	N	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114352	-0-	114352	114352	114348	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0		282445	-0-	282445	396797	282435	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	622656	X	225859	-0-	-396797	-0-	225859	2			N	-0-					-0-
05	263066	X	195605	-0-	-67461	-0-	195602	2	3	4	N	-0-					-0-
06	254580	X	161697	-0-	-92883	-0-	161697	2			N	-0-					-0-
07	263066	X	128905	-0-	-134161	-0-	128904	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	263066	X	133145	-0-	-129921	-0-	133144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	254580	X	112410	-0-	-142170	-0-	112410	2			N	-0-					-0-
10	263066	X	102405	-0-	-160661	-0-	102402	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	163980	X	87415	-0-	-76565	-0-	87415	2			N	-0-					-0-
12	136152	X	78846	-0-	-57306	-0-	78843	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		141483	-0-	141483	141483	141483	2			N	-0-					-0-
06	0	W	306068	-0-	306068	447551	306068	2			N	-0-					-0-
07	0	W	201339	-0-	201339	648890	201338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	W	287715	-0-	287715	936605	287714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	0	W	252017	-0-	252017	1188622	252014	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0	W	190380	-0-	190380	1379002	190377	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	0	W	210709	-0-	210709	1589711	210709	2			N	-0-					-0-
12	0	W	194455	-0-	194455	1784166	194443	2	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,784,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		129918	-0-	129918	129918	129916	2	2	9	N	2	1	1	1	8	-0-
02	0		241362	-0-	241362	371280	241341	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	0		221106	-0-	221106	592386	221091	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	0		111262	-0-	111262	703648	111262	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	180251	-0-	180251	883899	180231	2	5	4	N	14	5	1			9
							15	9									
06	0	Z	145081	-0-	145081	1028980	145081	2			N	-0-					9
07	0	Z	130951	-0-	130951	1159931	130948	2	3	9	N	3	3	8			9
08	0	Z	117428	-0-	117428	1277359	117425	2	3	9	N	3	3	8			9
09	0	Z	99024	-0-	99024	1376383	99020	2	4	9	N	4	3	8			10
10	0	Z	82469	-0-	82469	1458852	82463	2	6	9	N	5	5	8			10
11	0	Z	59059	-0-	59059	1517911	59059	2			N	-0-					10
12	0	Z	26015	-0-	26015	1543926	26015	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,543,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	176672	-0-	176672	176672	176672	2			N	-0-					-0-
06	0	W	299456	-0-	299456	476128	299456	2			N	-0-					-0-
07	0	W	202079	-0-	202079	678207	202079	2			N	-0-					-0-
08	0	W	302122	-0-	302122	980329	302122	2			N	-0-					-0-
09	0	W	262878	-0-	262878	1243207	262878	2			N	-0-					-0-
10	0	W	239429	-0-	239429	1482636	239429	2			N	-0-					-0-
11	0	W	232509	-0-	232509	1715145	232509	2			N	-0-					-0-
12	0	W	218302	-0-	218302	1933447	218302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,933,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					23
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					23
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					23
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	453	1	640	2	N	-0-					23
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					23
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					23
08	1085	N	299	-0-	-786	-0-	299	2			N	-0-					23
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	334	2	15	9	N	14					37
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					37
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	438	2	25	9	N	23					60
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	3981	-0-	-9349	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
03	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
05	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	10912	2	90	9	N	82					82
06	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					82
07	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					82
08	10850	X	3078	-0-	-7772	-0-	3078	2			N	-0-					82
09	10500	X	3801	-0-	-6699	-0-	3793	2	8	9	N	7					89
10	10850	X	9408	-0-	-1442	-0-	9408	2			N	-0-					89
11	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	13793	2			N	-0-					89
12	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 111,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10803 - 10926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-1022	-0-	3163	2			N	-0-					128
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	N	2					130
03	3534	X	2384	-0-	-1150	-0-	2384	2			N	-0-					130
04	3390	X	2438	-0-	-952	-0-	2438	2			N	-0-					130
05	3255	X	2498	-0-	-757	-0-	2498	2			N	-0-					130
06	3060	X	1981	-0-	-1079	-0-	1981	2			N	-0-					130
07	2480	X	2255	-0-	-225	-0-	2253	2	2	9	N	2					132
08	DLQ G-10		2577	-0-	2577	2577	2574	2	3	9	N	3					135
09	5149	X	2572	-0-	-2577	-0-	2570	2	2	9	N	2					137
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					137
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2					139
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	N	3					142

TOTAL GAS PROD: 29,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4480	2	25	9	N	23					85
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4049	2	37	9	N	34					119
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4241	2	20	9	N	18					137
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4005	2	22	9	N	20					157
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4028	2	13	9	N	12					169
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3764	2	28	9	N	25					194
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3818	2	6	9	N	5					199
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3593	2	6	9	N	5					204
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3553	2	39	9	N	35					239
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3437	2	17	9	N	15					254
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3198	2	20	9	N	18					272
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	N	6	198	1			80

TOTAL GAS PROD: 45,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	3472	-0-	3472	81032	3472	2			N	-0-					23
02	0	Z	1806	-0-	1806	82838	1806	2			N	-0-					23
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	82838					N	-0-					23
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	82838					N	-0-					23
05	0	Z	4085	-0-	4085	86923	4085	2			N	-0-					23
06	0	Z	5123	-0-	5123	92046	5123	2			N	-0-					23
07	0	Z	3159	-0-	3159	95205	3159	2			N	-0-					23
08	0	Z	215	-0-	215	95420	215	2			N	-0-					23
09	0	Z	2370	-0-	2370	97790	2370	2			N	-0-					23
10	0	Z	1926	-0-	1926	99716	1926	2			N	-0-					23
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	99716					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3955	2	34	9	N	31					200
02	4959	X	3743	-0-	-1216	-0-	3711	2	32	9	N	29					229
03	5301	X	4364	-0-	-937	-0-	4358	2	6	9	N	5					234
04	5130	X	4281	-0-	-849	-0-	4261	2	20	9	N	18					252
05	4433	X	3348	-0-	-1085	-0-	3346	3	2	9	N	2					254
06	4230	X	3068	-0-	-1162	-0-	3061	3	7	9	N	6	188	1			72
07	4433	X	3040	-0-	-1393	-0-	3037	3	3	9	N	3					75
08	3410	X	3023	-0-	-387	-0-	3020	3	3	9	N	3					78
09	3300	X	2923	-0-	-377	-0-	2913	3	10	9	N	9					87
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3555	3	14	9	N	13					100
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3590	3	10	9	N	9					109
12	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2821	3	18	9	N	16					125

TOTAL GAS PROD: 41,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	2	N	-0-					20
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					20
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					20
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					20
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					20
06	150	N	49	-0-	-101	-0-	5	1	44	2	N	-0-					20
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	26	1	156	2	N	-0-					20
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	2	N	-0-					20
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	59	1	200	2	N	-0-					20
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	N	-0-					20
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					20
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	23	1	122	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	7	1	71	2	N	-0-					5
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					5
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	2	2	8			5
							2	9									
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-					5
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					5
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					5
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-	5	7			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	9	1	29	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1712	-0-	-210	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1042	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					8
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					8
03	1519	N	1327	-0-	-192	-0-	1327	2			N	-0-					8
04	1560	N	941	-0-	-619	-0-	941	2			N	-0-					8
05	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	2			N	-0-					8
06	1290	N	1141	-0-	-149	-0-	1141	2			N	-0-					8
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					8
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					8
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					8
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					8
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			8
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	829	-0-	-504	-0-	159	1	670	2	N	-0-					22
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					22
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	308	1	620	2	N	-0-					22
04	3000	N	16391	-0-	13391	13391	835	1	15556	2	N	-0-					22
05	3100	N	902	-0-	-2198	11193	195	1	707	2	N	-0-					22
06	3000	N	1217	-0-	-1783	9410	278	1	939	2	N	-0-					22
07	10222	X	812	-0-	-9410	-0-	76	1	736	2	N	-0-					22
08	2728	X	582	-0-	-2146	-0-	44	1	538	2	N	-0-					22
09	2640	X	835	-0-	-1805	-0-	835	2			N	-0-					22
10	1271	X	522	-0-	-749	-0-	75	1	447	2	N	-0-					22
11	1230	X	627	-0-	-603	-0-	75	1	552	2	N	-0-					22
12	868	X	764	-0-	-104	-0-	71	1	693	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	25	1	127	2	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	2	N	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	18	1	54	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	33					33
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					33
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					33
09	390	N	83	-0-	-307	-0-	83	2			N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 257457 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11670 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1914	X	-0-	-0-	-1914	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF.13910 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	17700	-0-	-4651	-0-	17698	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	15402	X	15402	-0-	-0-	-0-	15401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16700	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	18930	X	15491	-0-	-3439	-0-	15490	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18507	X	15170	-0-	-3337	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	14191	-0-	-2939	-0-	14189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	16709	X	14194	-0-	-2515	-0-	14193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	INC G-10		13716	-0-	13716	13716	13716	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	13716					N	-0-					-0-
10	26709	X	12993	-0-	-13716	-0-	12991	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12239	-0-	-1959	-0-	12239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 258795 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11280 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	358	-0-	-231	-0-	357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	210	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

01	1705	X	782	-0-	-923	-0-	15	1	733	2	Y	31					31
							34	9									
02	1479	N	905	-0-	-574	-0-	17	1	847	2	Y	37	10	1			58
							41	9									
03	1581	N	825	-0-	-756	-0-	18	1	777	2	Y	27					85
							30	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	723	2	Y	33	66	1			52
							36	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	29	1	1100	2	Y	54	26	1			80
							59	9									
06	810	N	624	-0-	-186	-0-	16	1	596	2	Y	11	66	1			25
							12	9									
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	15	1	523	2	Y	16					41
							18	9									
08	1178	N	777	-0-	-401	-0-	20	1	727	2	Y	27					68
							30	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	612	2	Y	20	29	1			59
							22	9									
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	15	1	533	2	Y	22	28	1			53
							24	9									
11	750	N	521	-0-	-229	-0-	14	1	483	2	Y	22	57	1			18
							24	9									
12	682	N	426	-0-	-256	-0-	11	1	393	2	Y	20					38
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	3295	-0-	-5726	-0-	65	1	3206	2	Y	22					40
							24	9									
02	6583	X	3196	-0-	-3387	-0-	62	1	3109	2	Y	23	14	1			49
							25	9									
03	7037	X	4282	-0-	-2755	-0-	98	1	4158	2	Y	24					73
							26	9									
04	6810	X	3909	-0-	-2901	-0-	106	1	3771	2	Y	29	56	1			46
							32	9									
05	5270	X	3645	-0-	-1625	-0-	91	1	3522	2	Y	29	23	1			52
							32	9									
06	4140	X	3490	-0-	-650	-0-	93	1	3385	2	Y	11	43	1			20
							12	9									
07	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	108	1	3838	2	Y	20					40
							22	9									
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	116	1	4165	2	Y	25					65
							28	9									
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	137	1	4784	2	Y	25	27	1			63
							28	9									
10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	156	1	5506	2	Y	38	29	1			72
							42	9									
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	152	1	5271	2	Y	40	79	1			33
							44	9									
12	5115	X	3566	-0-	-1549	-0-	99	1	3390	2	Y	70					103
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 49,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	13263	-0-	-4004	-0-	259	1	12866	2	Y	125					493
							138	9									
02	16066	X	12347	-0-	-3719	-0-	239	1	11974	2	Y	122	167	1			448
							134	9									
03	16616	X	14792	-0-	-1824	-0-	338	1	14329	2	Y	114					562
							125	9									
04	16080	X	14350	-0-	-1730	-0-	387	1	13799	2	Y	149	433	1			278
							164	9									
05	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	375	1	14487	2	Y	167	136	1			309
							184	9									
06	14310	X	12520	-0-	-1790	-0-	335	1	12126	2	Y	54	253	1			110
							59	9									
07	14818	X	12923	-0-	-1895	-0-	351	1	12471	2	Y	92					202
							101	9									
08	15035	X	12287	-0-	-2748	-0-	331	1	11845	2	Y	101					303
							111	9									
09	14550	X	11152	-0-	-3398	-0-	308	1	10756	2	Y	80	128	1			255
							88	9									
10	15035	X	10611	-0-	-4424	-0-	289	1	10214	2	Y	98	119	1			234
							108	9									
11	12510	X	9343	-0-	-3167	-0-	259	1	8978	2	Y	96	251	1			79
							106	9									
12	12927	X	8307	-0-	-4620	-0-	233	1	7978	2	Y	87					166
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 146,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4531	-0-	-956	-0-	4507	2	24	9	Y	22	16	1			24
02	4814	X	3082	-0-	-1732	-0-	3067	2	15	9	Y	14	30	1			8
03	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	4986	2	23	9	Y	21	10	1			19
04	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5473	2	22	9	Y	20	17	1			22
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4793	2	19	9	Y	17	33	1			6
06	4860	X	4424	-0-	-436	-0-	4407	2	17	9	Y	15	16	1			5
07	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	4868	2	18	9	Y	16	13	1			8
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5282	2	18	9	Y	16	18	1			6
09	4980	X	4863	-0-	-117	-0-	4843	2	20	9	Y	18	20	1			4
10	4898	X	4794	-0-	-104	-0-	4774	2	20	9	Y	18	18	1			4
11	4980	X	4317	-0-	-663	-0-	4299	2	18	9	Y	16	16	1			4
12	5146	X	5135	-0-	-11	-0-	5100	2	35	9	Y	32	28	1			8

TOTAL GAS PROD: 56,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	14972	2	114	9	Y	104	73	1			55
02	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13004	2	91	9	Y	83	71	1			67
03	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12743	2	92	9	Y	84	128	1			23
04	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11441	2	83	9	Y	75	63	1			35
05	11315	X	10598	-0-	-717	-0-	10598	2			Y	-0-	35	1			-0-
06	10950	X	9809	-0-	-1141	-0-	9809	2			Y	-0-					-0-
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			Y	-0-					-0-
08	10137	X	9935	-0-	-202	-0-	9935	2			Y	-0-					-0-
09	9810	X	9198	-0-	-612	-0-	9198	2			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9894	-0-	-243	-0-	9894	2			Y	-0-					-0-
11	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			Y	-0-					-0-
12	10137	X	9680	-0-	-457	-0-	9680	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	621	-0-	-278	-0-	614	2	7	9	N	6	1	8			130
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1917	2	9	9	N	8	6	8			132
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1687	2	18	9	N	16	3	8			145
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	N	9	4	8			150
05	2046	N	947	-0-	-1099	-0-	945	2	2	9	N	2	150	1			2
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2733	2	8	9	N	7	4	1	3	8	2
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	N	4	4	1	1	8	1
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	1	1			-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: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58240	X	58240	-0-	-0-	-0-	58089	2	151	9	N	137	187	1	6	8	210
02	49957	X	49957	-0-	-0-	-0-	49825	2	132	9	N	120	178	1	10	8	142
03	50530	X	49191	-0-	-1339	-0-	49061	2	130	9	N	118	182	1	13	8	65
04	48900	X	46869	-0-	-2031	-0-	46747	2	122	9	N	111	12	8			164
05	50530	X	46780	-0-	-3750	-0-	46667	2	113	9	N	103	162	1			105
06	48900	X	44513	-0-	-4387	-0-	44371	2	142	9	N	129	164	1	17	8	53
07	50530	X	45392	-0-	-5138	-0-	45258	2	134	9	N	122	11	8			164
08	45105	X	43784	-0-	-1321	-0-	43665	2	119	9	N	108	170	1	10	8	92
09	43650	X	40452	-0-	-3198	-0-	40346	2	106	9	N	96	3	8			185
10	45105	X	39687	-0-	-5418	-0-	39587	2	100	9	N	91	174	1	2	8	100
11	43650	X	41086	-0-	-2564	-0-	2319	1	38676	2	N	83	4	8			179
							91	9									
12	45105	X	40675	-0-	-4430	-0-	1624	1	38937	2	N	104	172	1	4	8	107
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 546,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	7518	-0-	-3642	-0-	7492	2	26	9	N	24	4	8			207
02	7134	X	6525	-0-	-609	-0-	6496	2	29	9	N	26	181	1	10	8	42
03	7626	X	6293	-0-	-1333	-0-	6272	2	21	9	N	19	9	8			52
04	7380	X	5921	-0-	-1459	-0-	5892	2	29	9	N	26	14	8			64
05	7626	X	5938	-0-	-1688	-0-	5909	2	29	9	N	26					90
06	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6941	2	25	9	N	23	19	8			94
07	6975	X	6186	-0-	-789	-0-	6169	2	17	9	N	15	9	8			100
08	6107	X	5680	-0-	-427	-0-	5663	2	17	9	N	15	10	8			105
09	5910	X	5131	-0-	-779	-0-	5123	2	8	9	N	7	2	8			110
10	6107	X	4976	-0-	-1131	-0-	4966	2	10	9	N	9	2	8			117
11	5910	X	4902	-0-	-1008	-0-	277	1	4618	2	N	6	3	8			120
							7	9									
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	292	1	7012	2	N	37	5	8			152
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 73,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13618	-0-	-1727	-0-	13575	2	43	9	N	39	6	8			155
02	13485	X	12667	-0-	-818	-0-	12617	2	50	9	N	45	10	8			190
03	13950	X	12198	-0-	-1752	-0-	12159	2	39	9	N	35	172	1	10	8	43
04	13170	X	11146	-0-	-2024	-0-	11090	2	56	9	N	51	17	8			77
05	13609	X	11531	-0-	-2078	-0-	11492	2	39	9	N	35					112
06	13170	X	10389	-0-	-2781	-0-	10348	2	41	9	N	37	15	8			134
07	13547	X	11088	-0-	-2459	-0-	11041	2	47	9	N	43	10	8			167
08	11997	X	10590	-0-	-1407	-0-	10565	2	25	9	N	23	8	8			182
09	11160	X	9971	-0-	-1189	-0-	9965	2	6	9	N	5	3	8			184
10	11532	X	9887	-0-	-1645	-0-	9884	2	3	9	N	3	2	8			185
11	10740	X	9977	-0-	-763	-0-	564	1	9407	2	N	5	5	8			185
							6	9									
12	11098	X	9929	-0-	-1169	-0-	397	1	9511	2	N	19	5	8			199
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 132,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7373	-0-	-1555	-0-	117	1 9	7247	2	Y	8	7	1			5
02	7395	X	6430	-0-	-965	-0-	97	1 7 9	6326	2	Y	6	9	1	1	8	1
03	7905	X	6412	-0-	-1493	-0-	109	1 8 9	6295	2	Y	7	4	1			4
04	7650	X	6387	-0-	-1263	-0-	98	1 7 9	6282	2	Y	6	8	1			2
05	7502	X	6531	-0-	-971	-0-	106	1 40 9	6385	2	Y	36	19	1	1	8	18
06	7140	X	6155	-0-	-985	-0-	99	1 8 9	6048	2	Y	7	24	1			1
07	6882	X	6387	-0-	-495	-0-	101	1 9 9	6277	2	Y	8	5	1			4
08	6603	X	5881	-0-	-722	-0-	98	1 8 9	5775	2	Y	7	10	1			1
09	6390	X	5434	-0-	-956	-0-	95	1 8 9	5331	2	Y	7	6	1			2
10	6541	X	5489	-0-	-1052	-0-	93	1 9 9	5387	2	Y	8	7	1	1	8	2
11	6180	X	5328	-0-	-852	-0-	97	1 8 9	5223	2	Y	7	6	1			3
12	6386	X	4992	-0-	-1394	-0-	73	1 14 9	4905	2	Y	13	9	1			7

TOTAL GAS PROD: 72,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	16896	-0-	-1053	-0-	16749	2	147	9	Y	134	99	1			148
02	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	21488	2	173	9	Y	157	211	1			94
03	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	18939	2	140	9	Y	127	106	1			115
04	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	18155	2	117	9	Y	106	100	1			121
05	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	18834	2	117	9	Y	106	194	1			33
06	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	17627	2	109	9	Y	99	94	1			38
07	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18432	2	108	9	Y	98	89	1			47
08	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16146	2	85	9	Y	77	96	1			28
09	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	15127	2	97	9	Y	88	96	1			20
10	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	16468	2	109	9	Y	99	98	1			21
11	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15603	2	101	9	Y	92	93	1			20
12	14694	X	12664	-0-	-2030	-0-	12594	2	70	9	Y	64	69	1			15

TOTAL GAS PROD: 207,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7685	-0-	-3692	-0-	7607	2	78	9	Y	71	49	1			38
02	8874	X	7189	-0-	-1685	-0-	7121	2	68	9	Y	62	50	1			50
03	9486	X	6154	-0-	-3332	-0-	6096	2	58	9	Y	53	89	1			14
04	8400	X	6109	-0-	-2291	-0-	6051	2	58	9	Y	53	42	1			25
05	8680	X	8324	-0-	-356	-0-	8324	2			Y	-0-	25	1			-0-
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			Y	-0-					-0-
07	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			Y	-0-					-0-
08	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9871	2			Y	-0-					-0-
09	10260	X	9398	-0-	-862	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
10	10602	X	9475	-0-	-1127	-0-	9475	2			Y	-0-					-0-
11	10260	X	8221	-0-	-2039	-0-	8221	2			Y	-0-					-0-
12	9858	X	7459	-0-	-2399	-0-	7459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23985	X	23985	-0-	-0-	-0-	23941	2	44	9	N	40	15	8			217
02	27463	X	18789	-0-	-8674	-0-	18745	2	44	9	N	40	23	8			234
03	29357	X	17940	-0-	-11417	-0-	17904	2	36	9	N	33	180	1	22	8	65
04	23220	X	15781	-0-	-7439	-0-	15725	2	56	9	N	51	34	8			82
05	23994	X	15611	-0-	-8383	-0-	15598	2	13	9	N	12					94
06	23220	X	13900	-0-	-9320	-0-	13842	2	58	9	N	53	30	8			117
07	20088	X	13557	-0-	-6531	-0-	13527	2	30	9	N	27	15	8			129
08	14167	X	12589	-0-	-1578	-0-	12560	2	29	9	N	26	16	8			139
09	13710	X	11083	-0-	-2627	-0-	11072	2	11	9	N	10	5	8			144
10	14167	X	10689	-0-	-3478	-0-	10682	2	7	9	N	6	51	1	2	8	97
11	13710	X	10720	-0-	-2990	-0-	605	1	10100	2	N	14	6	8			105
							15	9									
12	13547	X	13467	-0-	-80	-0-	537	1	12872	2	N	53	11	8			147
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 178,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10381	-0-	-872	-0-	162	1	9993	2	Y	205	154	1	7	8	112
							226	9									
02	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	142	1	9283	2	Y	177	226	1	14	8	49
							195	9									
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	193	1	11189	2	Y	228	155	1	14	8	108
							251	9									
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	154	1	9912	2	Y	194	232	1	7	8	63
							213	9									
05	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	174	1	10465	2	Y	129	126	1	4	8	62
							142	9									
06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	160	1	9769	2	Y	220	228	1	5	8	49
							242	9									
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	159	1	9833	2	Y	235	176	1	10	8	98
							259	9									
08	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	174	1	10318	2	Y	226	283	1	10	8	31
							249	9									
09	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	161	1	9100	2	Y	221	199	1	9	8	44
							243	9									
10	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	156	1	9008	2	Y	247	192	1	19	8	80
							272	9									
11	8970	X	8511	-0-	-459	-0-	152	1	8128	2	Y	210	199	1	6	8	85
							231	9									
12	9269	X	8751	-0-	-518	-0-	126	1	8436	2	Y	172	169	1	6	8	82
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 120,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,464

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	14295	-0-	-6692	-0-	14230	2	65	9	N	59	14	8			175
02	13746	X	12723	-0-	-1023	-0-	12657	2	66	9	N	60	181	1	24	8	30
03	14694	X	13285	-0-	-1409	-0-	13221	2	64	9	N	58	23	8			65
04	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	14550	2	77	9	N	70	33	8			102
05	14694	X	14324	-0-	-370	-0-	14285	2	39	9	N	35					137
06	13830	X	11414	-0-	-2416	-0-	11338	2	76	9	N	69	36	8			170
07	14694	X	10828	-0-	-3866	-0-	10772	2	56	9	N	51	147	1	21	8	53
08	11470	X	10487	-0-	-983	-0-	10429	2	58	9	N	53	21	8			85
09	11100	X	9842	-0-	-1258	-0-	9799	2	43	9	N	39	9	8			115
10	11470	X	9654	-0-	-1816	-0-	9625	2	29	9	N	26	4	8			137
11	11100	X	9033	-0-	-2067	-0-	8991	2	42	9	N	38	11	8			164
12	10819	X	9188	-0-	-1631	-0-	9082	2	106	9	N	96	165	1	8	8	87

TOTAL GAS PROD: 139,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21171	X	21171	-0-	-0-	-0-	21070	2	101	9	N	92	17	8			180
02	15573	X	15248	-0-	-325	-0-	15145	2	103	9	N	94	20	8			254
03	16647	X	14757	-0-	-1890	-0-	14682	2	75	9	N	68	15	8			307
04	20490	X	13401	-0-	-7089	-0-	13349	2	52	9	N	47	175	1	22	8	157
05	21173	X	11918	-0-	-9255	-0-	11867	2	51	9	N	46	156	1			47
06	20490	X	9300	-0-	-11190	-0-	9250	2	50	9	N	45	20	8			72
07	16306	X	9568	-0-	-6738	-0-	9523	2	45	9	N	41	11	8			102
08	12648	X	9541	-0-	-3107	-0-	9501	2	40	9	N	36	11	8			127
09	12240	X	8123	-0-	-4117	-0-	8089	2	34	9	N	31	3	8			155
10	11904	X	7967	-0-	-3937	-0-	7949	2	18	9	N	16	132	1	2	8	37
11	9300	X	7923	-0-	-1377	-0-	447	1	7456	2	N	18	6	8			49
							20	9									
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	430	1	10322	2	N	79	8	8			120
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 139,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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	13578	X	10835	-0-	-2743	-0-	116	1	10654	2	Y	59	60	1			51
							65	9									
02	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	113	1	10499	2	Y	58	59	1			50
							64	9									
03	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	113	1	12008	2	Y	63	56	1			57
							69	9									
04	10890	X	10786	-0-	-104	-0-	105	1	10625	2	Y	51	57	1			51
							56	9									
05	11253	X	10217	-0-	-1036	-0-	107	1	10110	2	Y	-0-	51	1			-0-
06	10890	X	9880	-0-	-1010	-0-	92	1	9788	2	Y	-0-					-0-
07	11253	X	10026	-0-	-1227	-0-	107	1	9919	2	Y	-0-					-0-
08	9734	X	9463	-0-	-271	-0-	113	1	9350	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9101	-0-	-319	-0-	153	1	8948	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9454	-0-	-280	-0-	173	1	9262	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
11	9420	X	7462	-0-	-1958	-0-	139	1	7306	2	Y	15					19
							17	9									
12	9734	X	7398	-0-	-2336	-0-	151	1	7234	2	Y	12	18	1			13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 117,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10447	-0-	-2077	-0-	112	1	10284	2	Y	46	46	1			40
							51	9									
02	11716	X	10757	-0-	-959	-0-	114	1	10591	2	Y	47	46	1			41
							52	9									
03	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	119	1	12577	2	Y	54	47	1			48
							59	9									
04	11370	X	10963	-0-	-407	-0-	107	1	10810	2	Y	42	49	1			41
							46	9									
05	11501	X	11216	-0-	-285	-0-	117	1	11041	2	Y	53	56	1			38
							58	9									
06	12330	X	10575	-0-	-1755	-0-	98	1	10420	2	Y	52	68	1			22
							57	9									
07	12741	X	10302	-0-	-2439	-0-	110	1	10145	2	Y	43					65
							47	9									
08	10757	X	10404	-0-	-353	-0-	124	1	10245	2	Y	32	55	1			42
							35	9									
09	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	181	1	10571	2	Y	44	63	1			23
							48	9									
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	204	1	10958	2	Y	53	62	1			14
							58	9									
11	10410	X	10323	-0-	-87	-0-	191	1	10074	2	Y	53					67
							58	9									
12	10757	X	9166	-0-	-1591	-0-	186	1	8937	2	Y	39	65	1			41
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 128,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	12551	-0-	-13334	-0-	12496	2	55	9	N	50	4	8			165
02	24215	X	10853	-0-	-13362	-0-	10796	2	57	9	N	52	7	8			210
03	25885	X	10820	-0-	-15065	-0-	10767	2	53	9	N	48	180	1	8	8	70
04	13800	X	10430	-0-	-3370	-0-	10379	2	51	9	N	46	7	8			109
05	13733	X	11067	-0-	-2666	-0-	11017	2	50	9	N	45	7	8			147
06	12150	X	10127	-0-	-2023	-0-	10087	2	40	9	N	36	8	8			175
07	11594	X	10014	-0-	-1580	-0-	9981	2	33	9	N	30	177	1	3	8	25
08	10633	X	9631	-0-	-1002	-0-	9573	2	58	9	N	53	23	8			55
09	10290	X	9022	-0-	-1268	-0-	8931	2	91	9	N	83	53	8			85
10	10633	X	8943	-0-	-1690	-0-	8889	2	54	9	N	49	5	8			129
11	10140	X	8331	-0-	-1809	-0-	8297	2	34	9	N	31	1	8			159
12	10013	X	8543	-0-	-1470	-0-	8504	2	39	9	N	35	5	8			189

TOTAL GAS PROD: 120,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8526	X	6964	-0-	-1562	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
03	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20113	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	2			N	-0-					-0-
05	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
07	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
08	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9650	-0-	-970	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
10	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	9613	-0-	-1007	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9216	-0-	-1758	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 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	190363	X	19976	-0-	-170387	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
02	16936	X	15357	-0-	-1579	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	13863	-0-	-4241	-0-	13863	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16353	-0-	-1167	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16607	-0-	-1497	-0-	16607	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	15624	-0-	-1896	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	14144	-0-	-2751	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
08	16895	X	4055	-0-	-12840	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	14863	-0-	-1487	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	12701	-0-	-3915	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
11	15630	X	11186	-0-	-4444	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	9584	-0-	-5761	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101839	X	55557	-0-	-46282	-0-	55557	2			N	-0-					-0-
02	45037	X	37328	-0-	-7709	-0-	37328	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	30578	-0-	-17565	-0-	30578	2			N	-0-					-0-
04	46590	X	24336	-0-	-22254	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
05	48143	X	21971	-0-	-26172	-0-	21971	2			N	-0-					-0-
06	46590	X	16980	-0-	-29610	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	19300	-0-	-20597	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
08	30566	X	19859	-0-	-10707	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
09	24330	X	17067	-0-	-7263	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
10	21979	X	17253	-0-	-4726	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
11	19230	X	15654	-0-	-3576	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	13589	-0-	-6282	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	51351	-0-	51351	141156	50060	2	1291	9	N	1174	924	1			297
02	0	W	35322	-0-	35322	176478	34221	2	1101	9	Y	1001	1042	1	1	8	255
03	0	W	30155	-0-	30155	206633	29287	2	868	9	Y	789	887	1			157
04	0	W	28708	-0-	28708	235341	27919	2	789	9	Y	717	721	1			153
05	0	W	27238	-0-	27238	262579	26447	2	791	9	Y	719	790	1			82
06	286033	X	23454	-0-	-262579	-0-	22732	2	722	9	Y	656	573	1			165
07	37758	X	21281	-0-	-16477	-0-	20643	2	638	9	Y	580	647	1			98
08	30163	X	19718	-0-	-10445	-0-	19140	2	578	9	Y	525	519	1			104
09	28710	X	19921	-0-	-8789	-0-	19274	2	647	9	Y	588	537	1			155
10	27249	X	8843	-0-	-18406	-0-	8555	2	288	9	Y	262	309	1			108
11	23460	X	21503	-0-	-1957	-0-	20793	2	710	9	Y	645	523	1			230
12	21266	X	15379	-0-	-5887	-0-	14756	2	623	9	Y	566	671	1			125

TOTAL GAS PROD: 302,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,222

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53552	X	53552	-0-	-0-	-0-	52958	2	594	9	Y	540	829	1			137
02	47407	X	47407	-0-	-0-	-0-	46754	2	653	9	Y	594	579	1			152
03	43285	X	43285	-0-	-0-	-0-	42735	2	550	9	Y	500	553	1			99
04	48959	X	48959	-0-	-0-	-0-	48365	2	594	9	Y	540	523	1			116
05	50504	X	50504	-0-	-0-	-0-	49857	2	647	9	Y	588	637	1			67
06	48598	X	48598	-0-	-0-	-0-	47975	2	623	9	Y	566	491	1			142
07	48851	X	48851	-0-	-0-	-0-	48242	2	609	9	Y	554	603	1			93
08	51041	X	51041	-0-	-0-	-0-	50419	2	622	9	Y	565	547	1			111
09	44772	X	44772	-0-	-0-	-0-	44166	2	606	9	Y	551	517	1			145
10	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	35757	2	494	9	Y	449	407	1			187
11	44510	X	44510	-0-	-0-	-0-	43898	2	612	9	Y	556	545	1			198
12	53254	X	53254	-0-	-0-	-0-	52399	2	855	9	Y	777	803	1			172

TOTAL GAS PROD: 570,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,780

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	7003	-0-	-17084	-0-	6907	2	96	9	Y	87	126	1			22
02	22533	X	16811	-0-	-5722	-0-	16771	2	40	9	Y	36	49	1			9
03	24087	X	14345	-0-	-9742	-0-	14313	2	32	9	Y	29	32	1			6
04	23310	X	13823	-0-	-9487	-0-	13794	2	29	9	Y	26	27	1			5
05	24087	X	16052	-0-	-8035	-0-	16017	2	35	9	Y	32	34	1			3
06	23310	X	15410	-0-	-7900	-0-	15374	2	36	9	Y	33	28	1			8
07	24087	X	14882	-0-	-9205	-0-	14848	2	34	9	Y	31	34	1			5
08	16058	X	11370	-0-	-4688	-0-	11345	2	25	9	Y	23	24	1			4
09	15540	X	14651	-0-	-889	-0-	14615	2	36	9	Y	33	28	1			9
10	16058	X	5982	-0-	-10076	-0-	5967	2	15	9	Y	14	17	1			6
11	15420	X	11298	-0-	-4122	-0-	11269	2	29	9	Y	26	23	1			9
12	15128	X	11562	-0-	-3566	-0-	11528	2	34	9	Y	31	33	1			7

TOTAL GAS PROD: 153,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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
08	0		29585	-0-	29585	29585	29585	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		35695	-0-	35695	65280	35010	2	685	9	Y	623	588	1			35
10	T. A.		24623	-0-	24623	89903	24144	2	479	9	Y	435	373	1			97
11	T. A.		49889	-0-	49889	139792	40	1	49564	2	Y	259	330	1			26
							285	9									
12	189859	X	50067	-0-	-139792	-0-	40	1	49730	2	Y	270	276	1			20
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 189,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,587

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 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	22289	X	19005	-0-	-3284	-0-	19005	2		N	-0-			-0-
02	18125	X	17025	-0-	-1100	-0-	17025	2		N	-0-			-0-
03	19375	X	15605	-0-	-3770	-0-	15605	2		N	-0-			-0-
04	18750	X	17532	-0-	-1218	-0-	17532	2		N	-0-			-0-
05	19375	X	16804	-0-	-2571	-0-	16804	2		N	-0-			-0-
06	18390	X	15970	-0-	-2420	-0-	15970	2		N	-0-			-0-
07	18197	X	14988	-0-	-3209	-0-	14988	2		N	-0-			-0-
08	15469	X	15207	-0-	-262	-0-	15207	2		N	-0-			-0-
09	14970	X	14299	-0-	-671	-0-	14299	2		N	-0-			-0-
10	15469	X	14789	-0-	-680	-0-	14789	2		N	-0-			-0-
11	14970	X	13956	-0-	-1014	-0-	13956	2		N	-0-			-0-
12	15221	X	11679	-0-	-3542	-0-	11679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6956	-0-	-1507	-0-	6956	2		Y	-0-			-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2		Y	-0-			-0-
03	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2		Y	-0-			-0-
04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2		Y	-0-			-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2		Y	-0-			-0-
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2		Y	-0-			-0-
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2		Y	-0-			-0-
08	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	5529	2		Y	-0-			-0-
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2		Y	-0-			-0-
10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2		Y	-0-			-0-
11	6480	X	6294	-0-	-186	-0-	6294	2		Y	-0-			-0-
12	6882	X	6620	-0-	-262	-0-	6620	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	26413	-0-	-4556	-0-	26413	2		N	-0-			-0-
02	28971	X	23446	-0-	-5525	-0-	23446	2		N	-0-			-0-
03	29481	X	24062	-0-	-5419	-0-	24062	2		N	-0-			-0-
04	26820	X	23183	-0-	-3637	-0-	23183	2		N	-0-			-0-
05	27590	X	23327	-0-	-4263	-0-	23327	2		N	-0-			-0-
06	25560	X	22093	-0-	-3467	-0-	22093	2		N	-0-			-0-
07	25048	X	22111	-0-	-2937	-0-	22111	2		N	-0-			-0-
08	24056	X	21397	-0-	-2659	-0-	21397	2		N	-0-			-0-
09	23190	X	20128	-0-	-3062	-0-	20128	2		N	-0-			-0-
10	23312	X	20162	-0-	-3150	-0-	20162	2		N	-0-			-0-
11	22080	X	18754	-0-	-3326	-0-	18754	2		N	-0-			-0-
12	22103	X	19312	-0-	-2791	-0-	19312	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	25539	-0-	-6794	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
02	27231	X	23050	-0-	-4181	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
03	28923	X	23887	-0-	-5036	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
04	27330	X	22277	-0-	-5053	-0-	22277	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	22168	-0-	-4306	-0-	22168	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	21500	-0-	-3220	-0-	21500	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22089	-0-	-2556	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	23566	-0-	-335	-0-	23566	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	19445	-0-	-2845	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
10	22227	X	15357	-0-	-6870	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
11	22800	X	20597	-0-	-2203	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	18548	-0-	-5012	-0-	18548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	15319	-0-	-3436	-0-	15319	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14368	-0-	-1872	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	15844	-0-	-1516	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15685	-0-	-845	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
05	17626	X	17626	-0-	-0-	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14056	-0-	-1274	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13748	-0-	-2465	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13510	-0-	-1060	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12501	-0-	-1599	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12523	-0-	-2047	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
11	14070	X	4366	-0-	-9704	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
12	19541	X	19541	-0-	-0-	-0-	19539	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40823	X	40823	-0-	-0-	-0-	40823	2			N	-0-					-0-
02	28680	X	28680	-0-	-0-	-0-	28680	2			N	-0-					-0-
03	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	29158	2			N	-0-					-0-
04	29755	X	29755	-0-	-0-	-0-	29755	2			N	-0-					-0-
05	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
06	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			N	-0-					-0-
07	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
08	29450	X	17876	-0-	-11574	-0-	17876	2			N	-0-					-0-
09	28500	X	18749	-0-	-9751	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
10	29450	X	19711	-0-	-9739	-0-	19711	2			N	-0-					-0-
11	26310	X	16506	-0-	-9804	-0-	16506	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	14609	-0-	-10811	-0-	14609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	34787	-0-	-6133	-0-	34787	2			N	-0-					-0-
02	36656	X	30466	-0-	-6190	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
03	37324	X	16491	-0-	-20833	-0-	16487	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	40858	X	40858	-0-	-0-	-0-	40852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	35319	X	35319	-0-	-0-	-0-	35317	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	33660	X	33176	-0-	-484	-0-	33176	2			Y	-0-					-0-
07	40300	X	34502	-0-	-5798	-0-	34485	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
08	32550	X	30936	-0-	-1614	-0-	30936	2			Y	-0-					-0-
09	31500	X	28375	-0-	-3125	-0-	28369	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	32550	X	28529	-0-	-4021	-0-	28529	2			Y	-0-					-0-
11	31500	X	26593	-0-	-4907	-0-	26581	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	32550	X	15832	-0-	-16718	-0-	15825	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

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	18569	X	16082	-0-	-2487	-0-	16082	2	N	-0-	-0-
02	16530	X	14600	-0-	-1930	-0-	14600	2	N	-0-	-0-
03	17608	X	15389	-0-	-2219	-0-	15389	2	N	-0-	-0-
04	16470	X	14451	-0-	-2019	-0-	14451	2	N	-0-	-0-
05	16430	X	14470	-0-	-1960	-0-	14470	2	N	-0-	-0-
06	15570	X	13598	-0-	-1972	-0-	13598	2	N	-0-	-0-
07	15593	X	13717	-0-	-1876	-0-	13717	2	N	-0-	-0-
08	15376	X	13331	-0-	-2045	-0-	13331	2	N	-0-	-0-
09	14460	X	12545	-0-	-1915	-0-	12545	2	N	-0-	-0-
10	14477	X	12703	-0-	-1774	-0-	12703	2	N	-0-	-0-
11	13590	X	11774	-0-	-1816	-0-	11774	2	N	-0-	-0-
12	13702	X	11851	-0-	-1851	-0-	11851	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 164,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	16743	2	328	9	N	298	181	1	14	8	165
02	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13898	2	223	9	N	203	196	1	19	8	153
03	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	14684	2	272	9	N	247	183	1	17	8	200
04	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12706	2	237	9	N	215	193	1	9	8	213
05	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11793	2	150	9	N	136	192	1	5	8	152
06	16530	X	10914	-0-	-5616	-0-	10749	2	165	9	N	150	190	1	4	8	108
07	13237	X	11220	-0-	-2017	-0-	11058	2	162	9	N	147	177	1	6	8	72
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10088	2	109	9	N	99	11	8			160
09	12810	X	9637	-0-	-3173	-0-	9499	2	138	9	N	125	181	1	4	8	100
10	11935	X	9043	-0-	-2892	-0-	8888	2	155	9	N	141	194	1			47
11	10920	X	8765	-0-	-2155	-0-	8690	2	75	9	N	68	15	8			100
12	11222	X	9949	-0-	-1273	-0-	9796	2	153	9	N	139	198	1	1	8	40

TOTAL GAS PROD: 140,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	14385	-0-	-2851	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	13124	-0-	-1115	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13800	-0-	-1421	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13159	-0-	-1571	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	12450	-0-	-2771	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11603	-0-	-2317	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	11524	-0-	-2519	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11485	-0-	-2186	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	10529	-0-	-2641	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	9518	-0-	-2944	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
11	11610	X	8870	-0-	-2740	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9048	-0-	-2484	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	35251	-0-	-8893	-0-	35251	2			N	-0-					-0-
02	37410	X	31951	-0-	-5459	-0-	31951	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	33110	-0-	-6818	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	30784	-0-	-6506	-0-	30784	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	30939	-0-	-5331	-0-	30939	2			N	-0-					-0-
06	34110	X	28980	-0-	-5130	-0-	28980	2			N	-0-					-0-
07	34162	X	29072	-0-	-5090	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	32230	-0-	-878	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
09	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32300	2			N	-0-					-0-
10	30938	X	25940	-0-	-4998	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	16875	-0-	-14325	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
12	33356	X	29797	-0-	-3559	-0-	29797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	38986	-0-	-7638	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
02	42253	X	34370	-0-	-7883	-0-	34370	2			N	-0-					-0-
03	41943	X	29456	-0-	-12487	-0-	29442	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	62203	X	62203	-0-	-0-	-0-	62181	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	49526	X	49526	-0-	-0-	-0-	49441	2	85	9	N	77	77	8			-0-
06	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	39651	2			N	-0-					-0-
07	46190	X	36800	-0-	-9390	-0-	36589	2	211	9	N	192	192	8			-0-
08	37200	X	12275	-0-	-24925	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	21681	-0-	-14319	-0-	21674	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	37200	X	34660	-0-	-2540	-0-	34660	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	29722	-0-	-6278	-0-	29714	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	36797	X	27882	-0-	-8915	-0-	27880	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	36823	-0-	-15071	-0-	37	1	36786	2	N	-0-			47
02	T. A.		42112	-0-	42112	42112	42	1	42070	2	N	-0-			47
03	T. A.		53982	-0-	53982	96094	54	1	53928	2	N	-0-			47
04	T. A.		50622	-0-	50622	146716	51	1	50571	2	N	-0-			47
05	T. A.		50173	-0-	50173	196889	50	1	50123	2	N	-0-			47
06	T. A.		49404	-0-	49404	246293	49	1	49355	2	N	-0-			47
07	T. A.		49382	-0-	49382	295675	49	1	49333	2	N	-0-			47
08	342747	X	47072	-0-	-295675	-0-	47	1	47025	2	N	-0-			47
09	50610	X	40121	-0-	-10489	-0-	40	1	40081	2	N	-0-			47
10	51057	X	37987	-0-	-13070	-0-	38	1	37949	2	N	-0-			47
11	49410	X	36934	-0-	-12476	-0-	37	1	36897	2	N	-0-			47
12	49383	X	36926	-0-	-12457	-0-	37	1	36889	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 531,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	82	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1682	N	1294	-0-	-388	-0-	79	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	172	1	1798	2	N	-0-			-0-
04	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	210	1	2098	2	N	-0-			-0-
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	142	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1304	-0-	-616	-0-	78	1	1226	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	994	-0-	-1393	-0-	60	1	934	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	908	-0-	-859	-0-	80	1	828	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	751	-0-	-539	-0-	67	1	684	2	N	-0-			-0-
10	992	N	145	-0-	-847	-0-	8	1	137	2	N	-0-			-0-
11	870	N	7	-0-	-863	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1093	2	N	-0-			-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	923	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	742	-0-	-436	-0-	33	1	709	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	610	-0-	-500	-0-	27	1	583	2	N	-0-			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	N	-0-			-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	31	1	651	2	N	-0-			-0-
07	620	N	583	-0-	-37	-0-	26	1	557	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	502	-0-	-614	-0-	23	1	479	2	N	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	N	-0-			-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	50	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	14	1	300	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2764	-0-	-1235	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2179	-0-	-1446	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2115	-0-	-1760	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2083	-0-	-1637	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	1999	-0-	-1194	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1675	-0-	-995	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1323	-0-	-1002	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1238	-0-	-870	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1279	-0-	-401	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1034	-0-	-299	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	23803	-0-	-6577	-0-	46	1	23757	2	N	-0-					-0-
02	24563	X	17432	-0-	-7131	-0-	34	1	17398	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	25039	-0-	-1218	-0-	49	1	24990	2	N	-0-					-0-
04	25410	X	22160	-0-	-3250	-0-	43	1	22117	2	N	-0-					-0-
05	25482	X	21764	-0-	-3718	-0-	43	1	21721	2	N	-0-					-0-
06	24240	X	19583	-0-	-4657	-0-	38	1	19545	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	19341	-0-	-5707	-0-	38	1	19303	2	N	-0-					-0-
08	24800	X	18192	-0-	-6608	-0-	36	1	18156	2	N	-0-					-0-
09	22170	X	15935	-0-	-6235	-0-	31	1	15904	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	15985	-0-	-5777	-0-	31	1	15954	2	N	-0-					-0-
11	19590	X	15470	-0-	-4120	-0-	30	1	15440	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	15418	-0-	-3926	-0-	30	1	15388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54622	X	44414	-0-	-10208	-0-	44410	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	48082	X	41430	-0-	-6652	-0-	41379	2	51	9	N	46	46	8			-0-
03	48732	X	42207	-0-	-6525	-0-	42005	2	202	9	N	184	184	8			-0-
04	45330	X	38866	-0-	-6464	-0-	38830	2	36	9	N	33	33	8			-0-
05	45446	X	37814	-0-	-7632	-0-	37768	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	42990	X	34884	-0-	-8106	-0-	34884	2			N	-0-					-0-
07	44299	X	35916	-0-	-8383	-0-	35892	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	42222	X	34300	-0-	-7922	-0-	34294	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	38880	X	31509	-0-	-7371	-0-	31505	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	37820	X	31438	-0-	-6382	-0-	31438	2			N	-0-					-0-
11	34890	X	30362	-0-	-4528	-0-	30355	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	35929	X	30701	-0-	-5228	-0-	30699	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47709	X	37628	-0-	-10081	-0-	38	1	37590	2	N	-0-					3
02	37990	X	33890	-0-	-4100	-0-	34	1	33856	2	N	-0-					3
03	40610	X	35054	-0-	-5556	-0-	35	1	35019	2	N	-0-					3
04	39300	X	32435	-0-	-6865	-0-	32	1	32403	2	N	-0-					3
05	38750	X	32601	-0-	-6149	-0-	33	1	32568	2	N	-0-					3
06	36420	X	30780	-0-	-5640	-0-	31	1	30749	2	N	-0-					3
07	36239	X	30581	-0-	-5658	-0-	31	1	30550	2	N	-0-					3
08	34410	X	28834	-0-	-5576	-0-	29	1	28805	2	N	-0-					3
09	32430	X	28516	-0-	-3914	-0-	28	1	28488	2	N	-0-					3
10	32612	X	22261	-0-	-10351	-0-	22	1	22239	2	N	-0-					3
11	39844	X	39844	-0-	-0-	-0-	40	1	39804	2	N	-0-					3
12	53468	X	53468	-0-	-0-	-0-	53	1	53415	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 405,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	25454	-0-	-10847	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
02	33872	X	32727	-0-	-1145	-0-	32726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	34410	X	32607	-0-	-1803	-0-	32607	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	29150	-0-	-2560	-0-	29150	2			N	-0-					-0-
05	34999	X	27458	-0-	-7541	-0-	27458	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	28618	-0-	-5252	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
07	34999	X	27030	-0-	-7969	-0-	27010	2	20	9	N	18	18	8			-0-
08	32612	X	24853	-0-	-7759	-0-	24849	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	29160	X	22743	-0-	-6417	-0-	22740	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	29574	X	23758	-0-	-5816	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
11	28620	X	21409	-0-	-7211	-0-	21403	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	27032	X	21084	-0-	-5948	-0-	21082	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3	1	3259	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1055	-0-	-2107	-0-	1	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	3	1	2894	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1012	-0-	-2150	-0-	1	1	1011	2	N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60481	X	48771	-0-	-11710	-0-	48771	2			N	-0-					-0-
02	52200	X	44875	-0-	-7325	-0-	44875	2			N	-0-					-0-
03	54684	X	45565	-0-	-9119	-0-	45565	2			N	-0-					-0-
04	50940	X	43370	-0-	-7570	-0-	43369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	49073	X	43258	-0-	-5815	-0-	43258	2			N	-0-					-0-
06	47190	X	41799	-0-	-5391	-0-	41799	2			N	-0-					-0-
07	47957	X	42008	-0-	-5949	-0-	42008	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	35768	-0-	-7632	-0-	35768	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	32050	-0-	-9950	-0-	32050	2			N	-0-					-0-
10	43245	X	33002	-0-	-10243	-0-	33002	2			N	-0-					-0-
11	41790	X	31052	-0-	-10738	-0-	31051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	42005	X	31777	-0-	-10228	-0-	31776	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	19583	-0-	-4690	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
02	22011	X	17141	-0-	-4870	-0-	17141	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	19206	-0-	-3052	-0-	19206	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	17665	-0-	-2105	-0-	17665	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	18601	-0-	-1828	-0-	18551	2	50	9	N	45	45	8			-0-
06	18960	X	17109	-0-	-1851	-0-	17109	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	18175	-0-	-1045	-0-	18175	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	16117	-0-	-2235	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
09	17760	X	14948	-0-	-2812	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	14424	-0-	-3928	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
11	17580	X	14725	-0-	-2855	-0-	14704	2	21	9	N	19	19	8			-0-
12	18166	X	9703	-0-	-8463	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100347	X	81151	-0-	-19196	-0-	81	1	81070	2	N	-0-					12
02	83755	X	83755	-0-	-0-	-0-	84	1	83671	2	N	-0-					12
03	89657	X	89657	-0-	-0-	-0-	90	1	89567	2	N	-0-					12
04	112727	X	112727	-0-	-0-	-0-	113	1	112614	2	N	-0-					12
05	90404	X	90404	-0-	-0-	-0-	90	1	90314	2	N	-0-					12
06	80760	X	77582	-0-	-3178	-0-	78	1	77504	2	N	-0-					12
07	83452	X	66543	-0-	-16909	-0-	66	1	66477	2	N	-0-					12
08	88784	X	69506	-0-	-19278	-0-	69	1	69437	2	N	-0-					12
09	85920	X	22108	-0-	-63812	-0-	22	1	22086	2	N	-0-					12
10	116151	X	116151	-0-	-0-	-0-	116	1	116035	2	N	-0-					12
11	77580	X	60178	-0-	-17402	-0-	60	1	60118	2	N	-0-					12
12	69502	X	29991	-0-	-39511	-0-	30	1	29961	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 899,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79918	X	60364	-0-	-19554	-0-	60	1	60304	2	N	-0-			-0-
02	63162	X	55845	-0-	-7317	-0-	56	1	55789	2	N	-0-			-0-
03	67518	X	57700	-0-	-9818	-0-	58	1	57642	2	N	-0-			-0-
04	65340	X	53252	-0-	-12088	-0-	53	1	53199	2	N	-0-			-0-
05	63395	X	53037	-0-	-10358	-0-	53	1	52984	2	N	-0-			-0-
06	58410	X	49630	-0-	-8780	-0-	50	1	49580	2	N	-0-			-0-
07	59706	X	49183	-0-	-10523	-0-	49	1	49134	2	N	-0-			-0-
08	56730	X	47362	-0-	-9368	-0-	47	1	47315	2	N	-0-			-0-
09	53250	X	43575	-0-	-9675	-0-	44	1	43531	2	N	-0-			-0-
10	53041	X	42533	-0-	-10508	-0-	42	1	42491	2	N	-0-			-0-
11	49620	X	37056	-0-	-12564	-0-	37	1	37019	2	N	-0-			-0-
12	49197	X	-0-	-0-	-49197	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11651	-0-	-1338	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
02	11890	X	10368	-0-	-1522	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	10648	-0-	-1969	-0-	10648	2			N	-0-			-0-
04	12210	X	10188	-0-	-2022	-0-	10188	2			N	-0-			-0-
05	12400	X	10276	-0-	-2124	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
06	11280	X	9553	-0-	-1727	-0-	9553	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	9780	-0-	-1318	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
08	10633	X	9732	-0-	-901	-0-	9732	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9198	-0-	-1002	-0-	9198	2			N	-0-			-0-
10	10261	X	9306	-0-	-955	-0-	9306	2			N	-0-			-0-
11	9540	X	8670	-0-	-870	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
12	9765	X	8440	-0-	-1325	-0-	8440	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	101277	X	72335	-0-	-28942	-0-	141	1	72194	2	N	-0-			-0-
02	76908	X	63388	-0-	-13520	-0-	124	1	63264	2	N	-0-			-0-
03	82212	X	63325	-0-	-18887	-0-	124	1	63201	2	N	-0-			-0-
04	79560	X	55055	-0-	-24505	-0-	107	1	54948	2	N	-0-			-0-
05	77872	X	52628	-0-	-25244	-0-	103	1	52525	2	N	-0-			-0-
06	69990	X	50765	-0-	-19225	-0-	99	1	50666	2	N	-0-			-0-
07	67766	X	49539	-0-	-18227	-0-	97	1	49442	2	N	-0-			-0-
08	62620	X	43289	-0-	-19331	-0-	85	1	43204	2	N	-0-			-0-
09	55050	X	40609	-0-	-14441	-0-	79	1	40530	2	N	-0-			-0-
10	52638	X	41168	-0-	-11470	-0-	80	1	41088	2	N	-0-			-0-
11	50760	X	39199	-0-	-11561	-0-	77	1	39122	2	N	-0-			-0-
12	49538	X	38451	-0-	-11087	-0-	75	1	38376	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 609,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54839	X	37652	-0-	-17187	-0-	73	1	37579	2	N	-0-					-0-
02	39846	X	34123	-0-	-5723	-0-	67	1	34056	2	N	-0-					-0-
03	42594	X	34094	-0-	-8500	-0-	67	1	34027	2	N	-0-					-0-
04	41220	X	31335	-0-	-9885	-0-	61	1	31274	2	N	-0-					-0-
05	40641	X	30583	-0-	-10058	-0-	60	1	30523	2	N	-0-					-0-
06	36450	X	26756	-0-	-9694	-0-	52	1	26704	2	N	-0-					-0-
07	36487	X	27850	-0-	-8637	-0-	54	1	27796	2	N	-0-					-0-
08	33666	X	27213	-0-	-6453	-0-	53	1	27160	2	N	-0-					-0-
09	31350	X	25031	-0-	-6319	-0-	49	1	24982	2	N	-0-					-0-
10	30597	X	25557	-0-	-5040	-0-	50	1	25507	2	N	-0-					-0-
11	26940	X	23713	-0-	-3227	-0-	46	1	23667	2	N	-0-					-0-
12	27838	X	23802	-0-	-4036	-0-	46	1	23756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73501	X	48164	-0-	-25337	-0-	94	1	48070	2	N	-0-					-0-
02	52838	X	41634	-0-	-11204	-0-	81	1	41553	2	N	-0-					-0-
03	56482	X	44036	-0-	-12446	-0-	86	1	43950	2	N	-0-					-0-
04	54660	X	40087	-0-	-14573	-0-	78	1	40009	2	N	-0-					-0-
05	52824	X	35615	-0-	-17209	-0-	70	1	35545	2	N	-0-					-0-
06	46620	X	27907	-0-	-18713	-0-	55	1	27852	2	N	-0-					-0-
07	44516	X	34583	-0-	-9933	-0-	68	1	34515	2	N	-0-					-0-
08	43524	X	27566	-0-	-15958	-0-	54	1	27512	2	N	-0-					-0-
09	40080	X	21905	-0-	-18175	-0-	43	1	21862	2	N	-0-					-0-
10	35619	X	21726	-0-	-13893	-0-	42	1	21684	2	N	-0-					-0-
11	33480	X	19505	-0-	-13975	-0-	38	1	19467	2	N	-0-					-0-
12	34596	X	26816	-0-	-7780	-0-	52	1	26764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91729	X	70979	-0-	-20750	-0-	70979	2			N	-0-					-0-
02	81519	X	67796	-0-	-13723	-0-	67795	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	84010	X	69512	-0-	-14498	-0-	69504	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	75900	X	68389	-0-	-7511	-0-	68386	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	71889	X	68205	-0-	-3684	-0-	68192	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	70140	X	63492	-0-	-6648	-0-	63492	2			N	-0-					-0-
07	72478	X	62675	-0-	-9803	-0-	62651	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	68200	X	54186	-0-	-14014	-0-	54163	2	23	9	N	21	21	8			-0-
09	66000	X	47603	-0-	-18397	-0-	47602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	68200	X	49317	-0-	-18883	-0-	49317	2			N	-0-					-0-
11	63480	X	48862	-0-	-14618	-0-	48859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	62682	X	48053	-0-	-14629	-0-	48052	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	48851	-0-	-35810	-0-	46	1	48805	2	N	-0-			-0-
02	50895	X	42132	-0-	-8763	-0-	41	1	42091	2	N	-0-			-0-
03	54405	X	40239	-0-	-14166	-0-	39	1	40200	2	N	-0-			-0-
04	52650	X	36756	-0-	-15894	-0-	36	1	36720	2	N	-0-			-0-
05	53785	X	35494	-0-	-18291	-0-	34	1	35460	2	N	-0-			-0-
06	47280	X	31667	-0-	-15613	-0-	30	1	31637	2	N	-0-			-0-
07	45043	X	31224	-0-	-13819	-0-	30	1	31194	2	N	-0-			-0-
08	39215	X	29906	-0-	-9309	-0-	29	1	29877	2	N	-0-			-0-
09	36750	X	26065	-0-	-10685	-0-	26	1	26039	2	N	-0-			-0-
10	35495	X	25093	-0-	-10402	-0-	25	1	25068	2	N	-0-			-0-
11	31680	X	21462	-0-	-10218	-0-	21	1	21441	2	N	-0-			-0-
12	31217	X	21159	-0-	-10058	-0-	21	1	21138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 390,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1H RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131657	X	79178	-0-	-52479	-0-	79	1	79099	2	N	-0-			-0-
02	85956	X	69898	-0-	-16058	-0-	70	1	69828	2	N	-0-			-0-
03	91884	X	69016	-0-	-22868	-0-	69	1	68947	2	N	-0-			-0-
04	88920	X	63147	-0-	-25773	-0-	63	1	63084	2	N	-0-			-0-
05	87296	X	62474	-0-	-24822	-0-	62	1	62412	2	N	-0-			-0-
06	76620	X	56555	-0-	-20065	-0-	56	1	56499	2	N	-0-			-0-
07	74710	X	55770	-0-	-18940	-0-	56	1	55714	2	N	-0-			-0-
08	66836	X	52018	-0-	-14818	-0-	52	1	51966	2	N	-0-			-0-
09	63150	X	55847	-0-	-7303	-0-	56	1	55791	2	N	-0-			-0-
10	62465	X	51580	-0-	-10885	-0-	52	1	51528	2	N	-0-			-0-
11	56550	X	46781	-0-	-9769	-0-	47	1	46734	2	N	-0-			-0-
12	57722	X	12901	-0-	-44821	-0-	13	1	12888	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	36642	-0-	-11346	-0-	37	1	36605	2	N	-0-			-0-
02	37758	X	32716	-0-	-5042	-0-	33	1	32683	2	N	-0-			-0-
03	40362	X	33587	-0-	-6775	-0-	34	1	33553	2	N	-0-			-0-
04	39060	X	30931	-0-	-8129	-0-	31	1	30900	2	N	-0-			-0-
05	38440	X	30620	-0-	-7820	-0-	31	1	30589	2	N	-0-			-0-
06	35460	X	28751	-0-	-6709	-0-	29	1	28722	2	N	-0-			-0-
07	34968	X	28421	-0-	-6547	-0-	28	1	28393	2	N	-0-			-0-
08	33015	X	26862	-0-	-6153	-0-	27	1	26835	2	N	-0-			-0-
09	30930	X	25840	-0-	-5090	-0-	26	1	25814	2	N	-0-			-0-
10	30628	X	25490	-0-	-5138	-0-	25	1	25465	2	N	-0-			-0-
11	28740	X	27133	-0-	-1607	-0-	27	1	27106	2	N	-0-			-0-
12	39298	X	39298	-0-	-0-	-0-	39	1	39259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 366,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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	2015	X	392	-0-	-1623	-0-	18	1	374	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	868	N	66	-0-	-802	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	10	1	218	2	N	-0-					-0-
05	868	N	664	-0-	-204	-0-	30	1	634	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	N	-0-					-0-
07	248	N	53	-0-	-195	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
08	651	N	41	-0-	-610	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	970	2	N	-0-					-0-
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	27	1	580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAP DU WELL #: 1 RRCID -> 259774 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11659 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	165	-0-	-393	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59985	X	48049	-0-	-11936	-0-	48049	2			N	-0-					-0-
02	53911	X	42049	-0-	-11862	-0-	42049	2			N	-0-					-0-
03	53816	X	44889	-0-	-8927	-0-	44885	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	50460	X	41823	-0-	-8637	-0-	41821	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	49600	X	40946	-0-	-8654	-0-	40939	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	46500	X	38465	-0-	-8035	-0-	38465	2			N	-0-					-0-
07	44950	X	39742	-0-	-5208	-0-	39718	2	24	9	N	22	22	8			-0-
08	37200	X	36253	-0-	-947	-0-	36253	2			N	-0-					-0-
09	36000	X	33940	-0-	-2060	-0-	33938	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	37200	X	34249	-0-	-2951	-0-	34249	2			N	-0-					-0-
11	36000	X	32623	-0-	-3377	-0-	32617	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	37200	X	33408	-0-	-3792	-0-	33407	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57102	X	39834	-0-	-17268	-0-	78	1	39756	2	N	-0-					-0-
02	35658	X	35658	-0-	-0-	-0-	70	1	35588	2	N	-0-					-0-
03	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	71	1	36050	2	N	-0-					-0-
04	43050	X	34015	-0-	-9035	-0-	66	1	33949	2	N	-0-					-0-
05	41633	X	34079	-0-	-7554	-0-	67	1	34012	2	N	-0-					-0-
06	38550	X	30745	-0-	-7805	-0-	60	1	30685	2	N	-0-					-0-
07	38130	X	30736	-0-	-7394	-0-	60	1	30676	2	N	-0-					-0-
08	35712	X	29534	-0-	-6178	-0-	58	1	29476	2	N	-0-					-0-
09	34020	X	25590	-0-	-8430	-0-	50	1	25540	2	N	-0-					-0-
10	34069	X	25742	-0-	-8327	-0-	50	1	25692	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	23896	-0-	-6854	-0-	47	1	23849	2	N	-0-					-0-
12	30721	X	20205	-0-	-10516	-0-	39	1	20166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79732	X	32913	-0-	-46819	-0-	32912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	28025	X	28025	-0-	-0-	-0-	28025	2			N	-0-					-0-
03	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	27305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	23719	X	23719	-0-	-0-	-0-	23719	2			N	-0-					-0-
05	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	19406	-0-	-0-	-0-	19406	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	20289	-0-	-7022	-0-	20289	2			N	-0-					-0-
09	23730	X	18025	-0-	-5705	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	17666	-0-	-5677	-0-	17666	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	16271	-0-	-5029	-0-	16271	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	15703	-0-	-4571	-0-	15703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	28396	-0-	-7905	-0-	55	1	28341	2	N	-0-					-0-
02	28391	X	8133	-0-	-20258	-0-	16	1	8117	2	N	-0-					-0-
03	30349	X	29929	-0-	-420	-0-	59	1	29870	2	N	-0-					-0-
04	33140	X	33140	-0-	-0-	-0-	65	1	33075	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	21617	-0-	-6810	-0-	42	1	21575	2	N	-0-					-0-
06	36875	X	36875	-0-	-0-	-0-	72	1	36803	2	N	-0-					-0-
07	30349	X	28264	-0-	-2085	-0-	55	1	28209	2	N	-0-					-0-
08	30690	X	23931	-0-	-6759	-0-	47	1	23884	2	N	-0-					-0-
09	29700	X	19123	-0-	-10577	-0-	37	1	19086	2	N	-0-					-0-
10	30690	X	19757	-0-	-10933	-0-	39	1	19718	2	N	-0-					-0-
11	29700	X	19986	-0-	-9714	-0-	39	1	19947	2	N	-0-					-0-
12	28272	X	21533	-0-	-6739	-0-	42	1	21491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49538	X	33647	-0-	-15891	-0-	32	1	33615	2	N	-0-			-0-
02	35380	X	29067	-0-	-6313	-0-	28	1	29039	2	N	-0-			-0-
03	37820	X	28847	-0-	-8973	-0-	28	1	28819	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	26650	-0-	-9950	-0-	26	1	26624	2	N	-0-			-0-
05	37820	X	27022	-0-	-10798	-0-	26	1	26996	2	N	-0-			-0-
06	32550	X	24901	-0-	-7649	-0-	24	1	24877	2	N	-0-			-0-
07	31062	X	24171	-0-	-6891	-0-	23	1	24148	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	23399	-0-	-5462	-0-	22	1	23377	2	N	-0-			-0-
09	26640	X	20993	-0-	-5647	-0-	21	1	20972	2	N	-0-			-0-
10	27032	X	20560	-0-	-6472	-0-	20	1	20540	2	N	-0-			-0-
11	24900	X	18818	-0-	-6082	-0-	19	1	18799	2	N	-0-			-0-
12	24180	X	16827	-0-	-7353	-0-	17	1	16810	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54870	X	42194	-0-	-12676	-0-	42194	2			N	-0-			-0-
02	37552	X	37552	-0-	-0-	-0-	37552	2			N	-0-			-0-
03	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38859	2			N	-0-			-0-
04	35708	X	35708	-0-	-0-	-0-	35708	2			N	-0-			-0-
05	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	35225	2			N	-0-			-0-
06	32878	X	32878	-0-	-0-	-0-	32878	2			N	-0-			-0-
07	32848	X	32848	-0-	-0-	-0-	32848	2			N	-0-			-0-
08	38874	X	31710	-0-	-7164	-0-	31710	2			N	-0-			-0-
09	35700	X	29460	-0-	-6240	-0-	29460	2			N	-0-			-0-
10	35216	X	30673	-0-	-4543	-0-	30673	2			N	-0-			-0-
11	32880	X	28794	-0-	-4086	-0-	28794	2			N	-0-			-0-
12	32860	X	28004	-0-	-4856	-0-	28004	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	133734	X	110020	-0-	-23714	-0-	110020	2			N	-0-			-0-
02	125106	X	95525	-0-	-29581	-0-	95525	2			N	-0-			-0-
03	133734	X	80649	-0-	-53085	-0-	80649	2			N	-0-			-0-
04	127860	X	65371	-0-	-62489	-0-	65371	2			N	-0-			-0-
05	118513	X	60653	-0-	-57860	-0-	60653	2			N	-0-			-0-
06	106470	X	58736	-0-	-47734	-0-	58736	2			N	-0-			-0-
07	102114	X	49701	-0-	-52413	-0-	49701	2			N	-0-			-0-
08	80662	X	51124	-0-	-29538	-0-	51124	2			N	-0-			-0-
09	65370	X	45211	-0-	-20159	-0-	45211	2			N	-0-			-0-
10	60698	X	42927	-0-	-17771	-0-	42927	2			N	-0-			-0-
11	58740	X	38484	-0-	-20256	-0-	38484	2			N	-0-			-0-
12	51119	X	36791	-0-	-14328	-0-	36791	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 735,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61628	X	43141	-0-	-18487	-0-	43	1	43098	2	N	-0-			-0-
02	45008	X	39348	-0-	-5660	-0-	39	1	39309	2	N	-0-			-0-
03	48112	X	39600	-0-	-8512	-0-	40	1	39560	2	N	-0-			-0-
04	46560	X	35152	-0-	-11408	-0-	35	1	35117	2	N	-0-			-0-
05	46190	X	34387	-0-	-11803	-0-	34	1	34353	2	N	-0-			-0-
06	41760	X	32005	-0-	-9755	-0-	32	1	31973	2	N	-0-			-0-
07	42067	X	32363	-0-	-9704	-0-	32	1	32331	2	N	-0-			-0-
08	38347	X	31046	-0-	-7301	-0-	31	1	31015	2	N	-0-			-0-
09	35160	X	30438	-0-	-4722	-0-	30	1	30408	2	N	-0-			-0-
10	34379	X	30325	-0-	-4054	-0-	30	1	30295	2	N	-0-			-0-
11	32010	X	28243	-0-	-3767	-0-	28	1	28215	2	N	-0-			-0-
12	32364	X	27614	-0-	-4750	-0-	28	1	27586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	68377	-0-	68377	2145681	68	1	68309	2	N	-0-			10
02	0	Z	64890	-0-	64890	2210571	65	1	64825	2	N	-0-			10
03	0	Z	75052	-0-	75052	2285623	75	1	74977	2	N	-0-			10
04	0	Z	71171	-0-	71171	2356794	71	1	71100	2	N	-0-			10
05	0	Z	71433	-0-	71433	2428227	71	1	71362	2	N	-0-			10
06	0	Z	67511	-0-	67511	2495738	67	1	67444	2	N	-0-			10
07	0	Z	67198	-0-	67198	2562936	67	1	67131	2	N	-0-			10
08	2627310	X	64374	-0-	-2562936	-0-	64	1	64310	2	N	-0-			10
09	57164	X	57164	-0-	-0-	-0-	57	1	57107	2	N	-0-			10
10	54640	X	54640	-0-	-0-	-0-	55	1	54585	2	N	-0-			10
11	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	51	1	50526	2	N	-0-			10
12	67208	X	48840	-0-	-18368	-0-	49	1	48791	2	N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 761,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59396	X	37816	-0-	-21580	-0-	38	1	37778	2	N	-0-			-0-
02	43326	X	31954	-0-	-11372	-0-	32	1	31922	2	N	-0-			-0-
03	46314	X	34527	-0-	-11787	-0-	34	1	34493	2	N	-0-			-0-
04	44280	X	31568	-0-	-12712	-0-	32	1	31536	2	N	-0-			-0-
05	41912	X	30062	-0-	-11850	-0-	30	1	30032	2	N	-0-			-0-
06	36600	X	26266	-0-	-10334	-0-	26	1	26240	2	N	-0-			-0-
07	34534	X	25278	-0-	-9256	-0-	25	1	25253	2	N	-0-			-0-
08	34534	X	24933	-0-	-9601	-0-	25	1	24908	2	N	-0-			-0-
09	31560	X	22208	-0-	-9352	-0-	22	1	22186	2	N	-0-			-0-
10	30070	X	23895	-0-	-6175	-0-	24	1	23871	2	N	-0-			-0-
11	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	27	1	26815	2	N	-0-			-0-
12	25265	X	23022	-0-	-2243	-0-	23	1	22999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48825	X	32548	-0-	-16277	-0-	64	1	32484	2	N	-0-			-0-
02	35061	X	29566	-0-	-5495	-0-	58	1	29508	2	N	-0-			-0-
03	37479	X	29519	-0-	-7960	-0-	58	1	29461	2	N	-0-			-0-
04	36270	X	27509	-0-	-8761	-0-	54	1	27455	2	N	-0-			-0-
05	34906	X	26752	-0-	-8154	-0-	52	1	26700	2	N	-0-			-0-
06	31500	X	24301	-0-	-7199	-0-	47	1	24254	2	N	-0-			-0-
07	31620	X	23578	-0-	-8042	-0-	46	1	23532	2	N	-0-			-0-
08	29233	X	23210	-0-	-6023	-0-	45	1	23165	2	N	-0-			-0-
09	27510	X	21157	-0-	-6353	-0-	41	1	21116	2	N	-0-			-0-
10	26753	X	21120	-0-	-5633	-0-	41	1	21079	2	N	-0-			-0-
11	24300	X	19349	-0-	-4951	-0-	38	1	19311	2	N	-0-			-0-
12	23591	X	16716	-0-	-6875	-0-	33	1	16683	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70463	X	44098	-0-	-26365	-0-	42	1	44056	2	N	-0-			-0-
02	47879	X	34762	-0-	-13117	-0-	34	1	34728	2	N	-0-			-0-
03	51181	X	38791	-0-	-12390	-0-	38	1	38753	2	N	-0-			-0-
04	49530	X	32693	-0-	-16837	-0-	32	1	32661	2	N	-0-			-0-
05	47647	X	27583	-0-	-20064	-0-	27	1	27556	2	N	-0-			-0-
06	42690	X	27248	-0-	-15442	-0-	26	1	27222	2	N	-0-			-0-
07	38781	X	28203	-0-	-10578	-0-	27	1	28176	2	N	-0-			-0-
08	37417	X	26917	-0-	-10500	-0-	26	1	26891	2	N	-0-			-0-
09	32700	X	22978	-0-	-9722	-0-	23	1	22955	2	N	-0-			-0-
10	28210	X	23017	-0-	-5193	-0-	23	1	22994	2	N	-0-			-0-
11	27300	X	22446	-0-	-4854	-0-	22	1	22424	2	N	-0-			-0-
12	28210	X	22897	-0-	-5313	-0-	23	1	22874	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95418	X	60803	-0-	-34615	-0-	119	1	60684	2	N	-0-			-0-
02	73457	X	11865	-0-	-61592	-0-	23	1	11842	2	N	-0-			-0-
03	78523	X	68495	-0-	-10028	-0-	134	1	68361	2	N	-0-			-0-
04	75330	X	63528	-0-	-11802	-0-	124	1	63404	2	N	-0-			-0-
05	70060	X	54967	-0-	-15093	-0-	107	1	54860	2	N	-0-			-0-
06	66300	X	46337	-0-	-19963	-0-	91	1	46246	2	N	-0-			-0-
07	68510	X	43085	-0-	-25425	-0-	84	1	43001	2	N	-0-			-0-
08	68510	X	40949	-0-	-27561	-0-	80	1	40869	2	N	-0-			-0-
09	63540	X	35077	-0-	-28463	-0-	69	1	35008	2	N	-0-			-0-
10	54963	X	34613	-0-	-20350	-0-	68	1	34545	2	N	-0-			-0-
11	46350	X	30337	-0-	-16013	-0-	59	1	30278	2	N	-0-			-0-
12	43090	X	29888	-0-	-13202	-0-	58	1	29830	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275001	X	34161	-0-	-240840	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
02	257259	X	28297	-0-	-228962	-0-	28297	2			N	-0-					-0-
03	275001	X	28407	-0-	-246594	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
04	266130	X	25771	-0-	-240359	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
05	275001	X	24586	-0-	-250415	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
06	266130	X	22535	-0-	-243595	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
07	275001	X	13641	-0-	-261360	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	28861	X	26394	-0-	-2467	-0-	26394	2			N	-0-					-0-
09	27930	X	19625	-0-	-8305	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
10	28861	X	18753	-0-	-10108	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
11	27930	X	17353	-0-	-10577	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
12	28861	X	15968	-0-	-12893	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273079	X	47025	-0-	-226054	-0-	47024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	255461	X	40230	-0-	-215231	-0-	40230	2			N	-0-					-0-
03	273079	X	39819	-0-	-233260	-0-	39819	2			N	-0-					-0-
04	264270	X	35060	-0-	-229210	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
05	273079	X	32111	-0-	-240968	-0-	32111	2			N	-0-					-0-
06	264270	X	29065	-0-	-235205	-0-	29065	2			N	-0-					-0-
07	273079	X	22782	-0-	-250297	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
08	40548	X	28196	-0-	-12352	-0-	28196	2			N	-0-					-0-
09	35070	X	23729	-0-	-11341	-0-	23729	2			N	-0-					-0-
10	32116	X	22327	-0-	-9789	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
11	29070	X	20519	-0-	-8551	-0-	20519	2			N	-0-					-0-
12	28210	X	18714	-0-	-9496	-0-	18714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREST E WELL #: 1 RRCID -> 260921 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 12904 PERF.12400 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1597	-0-	1597	39749	1597	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2093	-0-	2093	41842	2093	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2039	-0-	2039	43881	2039	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1649	-0-	1649	45530	1649	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1667	-0-	1667	47197	1667	2			N	-0-					-0-
06	49108	X	1911	-0-	-47197	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	1156	-0-	-14251	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1146	-0-	-900	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1282	-0-	-638	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4533	-0-	1433	1433	4533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114390	X	83478	-0-	-30912	-0-	83478	2			N	-0-					-0-
02	101297	X	73800	-0-	-27497	-0-	73800	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	74369	-0-	-27745	-0-	74369	2			N	-0-					-0-
04	90360	X	68267	-0-	-22093	-0-	68267	2			N	-0-					-0-
05	88939	X	66552	-0-	-22387	-0-	66552	2			N	-0-					-0-
06	80790	X	60125	-0-	-20665	-0-	60125	2			N	-0-					-0-
07	78895	X	60532	-0-	-18363	-0-	60532	2			N	-0-					-0-
08	74369	X	59157	-0-	-15212	-0-	59157	2			N	-0-					-0-
09	68280	X	55095	-0-	-13185	-0-	55095	2			N	-0-					-0-
10	66557	X	55322	-0-	-11235	-0-	55322	2			N	-0-					-0-
11	60120	X	51663	-0-	-8457	-0-	51663	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	49786	-0-	-10757	-0-	49786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	1831	-0-	-10879	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
02	11890	X	1406	-0-	-10484	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	1008	-0-	-11702	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1299	-0-	-1341	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	996	-0-	-1298	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	831	-0-	-939	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	599	-0-	-889	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					-0-
09	840	N	697	-0-	-143	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226486	X	148771	-0-	-77715	-0-	149	1	148622	2	N	-0-					-0-
02	169650	X	126663	-0-	-42987	-0-	127	1	126536	2	N	-0-					-0-
03	180699	X	128955	-0-	-51744	-0-	129	1	128826	2	N	-0-					-0-
04	174870	X	116480	-0-	-58390	-0-	116	1	116364	2	N	-0-					-0-
05	162657	X	112264	-0-	-50393	-0-	112	1	112152	2	N	-0-					-0-
06	143970	X	5722	-0-	-138248	-0-	6	1	5716	2	N	-0-					-0-
07	135408	X	-0-	-0-	-135408	-0-					N	-0-					-0-
08	128960	X	-0-	-0-	-128960	-0-					N	-0-					-0-
09	120230	X	120230	-0-	-0-	-0-	120	1	120110	2	N	-0-					-0-
10	112251	X	109162	-0-	-3089	-0-	109	1	109053	2	N	-0-					-0-
11	97121	X	97121	-0-	-0-	-0-	97	1	97024	2	N	-0-					-0-
12	124248	X	96296	-0-	-27952	-0-	96	1	96200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	276520	X	68254	-0-	-208266	-0-	68	1	68186	2	N	-0-			-0-
02	258680	X	59305	-0-	-199375	-0-	59	1	59246	2	N	-0-			-0-
03	276520	X	57381	-0-	-219139	-0-	57	1	57324	2	N	-0-			-0-
04	82560	X	51200	-0-	-31360	-0-	51	1	51149	2	N	-0-			-0-
05	77221	X	48096	-0-	-29125	-0-	48	1	48048	2	N	-0-			-0-
06	66060	X	42646	-0-	-23414	-0-	43	1	42603	2	N	-0-			-0-
07	63395	X	41483	-0-	-21912	-0-	41	1	41442	2	N	-0-			-0-
08	55366	X	36966	-0-	-18400	-0-	37	1	36929	2	N	-0-			-0-
09	51210	X	35185	-0-	-16025	-0-	35	1	35150	2	N	-0-			-0-
10	48081	X	34603	-0-	-13478	-0-	35	1	34568	2	N	-0-			-0-
11	42660	X	31323	-0-	-11337	-0-	31	1	31292	2	N	-0-			-0-
12	41478	X	27864	-0-	-13614	-0-	28	1	27836	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	35607	-0-	-22487	-0-	34	1	35573	2	N	-0-			-0-
02	49155	X	30377	-0-	-18778	-0-	29	1	30348	2	N	-0-			-0-
03	46500	X	30132	-0-	-16368	-0-	29	1	30103	2	N	-0-			-0-
04	40620	X	27146	-0-	-13474	-0-	26	1	27120	2	N	-0-			-0-
05	38657	X	26724	-0-	-11933	-0-	26	1	26698	2	N	-0-			-0-
06	34470	X	23781	-0-	-10689	-0-	23	1	23758	2	N	-0-			-0-
07	32457	X	23672	-0-	-8785	-0-	23	1	23649	2	N	-0-			-0-
08	28985	X	22262	-0-	-6723	-0-	21	1	22241	2	N	-0-			-0-
09	27150	X	19824	-0-	-7326	-0-	20	1	19804	2	N	-0-			-0-
10	26722	X	19313	-0-	-7409	-0-	19	1	19294	2	N	-0-			-0-
11	23790	X	13456	-0-	-10334	-0-	13	1	13443	2	N	-0-			-0-
12	23684	X	19517	-0-	-4167	-0-	19	1	19498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100533	X	57750	-0-	-42783	-0-	58	1	57692	2	N	-0-			-0-
02	84071	X	50223	-0-	-33848	-0-	50	1	50173	2	N	-0-			-0-
03	79980	X	49001	-0-	-30979	-0-	49	1	48952	2	N	-0-			-0-
04	69840	X	44745	-0-	-25095	-0-	45	1	44700	2	N	-0-			-0-
05	65441	X	42592	-0-	-22849	-0-	43	1	42549	2	N	-0-			-0-
06	55890	X	37670	-0-	-18220	-0-	38	1	37632	2	N	-0-			-0-
07	53692	X	37580	-0-	-16112	-0-	38	1	37542	2	N	-0-			-0-
08	45818	X	33996	-0-	-11822	-0-	34	1	33962	2	N	-0-			-0-
09	44340	X	33228	-0-	-11112	-0-	33	1	33195	2	N	-0-			-0-
10	42594	X	32668	-0-	-9926	-0-	33	1	32635	2	N	-0-			-0-
11	37680	X	30937	-0-	-6743	-0-	31	1	30906	2	N	-0-			-0-
12	37572	X	29281	-0-	-8291	-0-	29	1	29252	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95604	X	65706	-0-	-29898	-0-	65706	2			N	-0-					-0-
02	81432	X	57270	-0-	-24162	-0-	57270	2			N	-0-					-0-
03	81313	X	58256	-0-	-23057	-0-	58256	2			N	-0-					-0-
04	73260	X	53402	-0-	-19858	-0-	53400	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	70339	X	51446	-0-	-18893	-0-	51446	2			N	-0-					-0-
06	63600	X	47956	-0-	-15644	-0-	47956	2			N	-0-					-0-
07	61225	X	48015	-0-	-13210	-0-	48015	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	43519	-0-	-2981	-0-	43519	2			N	-0-					-0-
09	45000	X	39283	-0-	-5717	-0-	39280	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	46500	X	38795	-0-	-7705	-0-	38795	2			N	-0-					-0-
11	45000	X	36039	-0-	-8961	-0-	36036	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	46500	X	35482	-0-	-11018	-0-	35481	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 575,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

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	97743	X	49934	-0-	-47809	-0-	49934	2	N	-0-			-0-
02	84477	X	42158	-0-	-42319	-0-	42158	2	N	-0-			-0-
03	69502	X	44483	-0-	-25019	-0-	44483	2	N	-0-			-0-
04	63420	X	40373	-0-	-23047	-0-	40373	2	N	-0-			-0-
05	53196	X	37904	-0-	-15292	-0-	37904	2	N	-0-			-0-
06	48330	X	33628	-0-	-14702	-0-	33628	2	N	-0-			-0-
07	45074	X	29620	-0-	-15454	-0-	29620	2	N	-0-			-0-
08	44485	X	26433	-0-	-18052	-0-	26433	2	N	-0-			-0-
09	40380	X	29756	-0-	-10624	-0-	29756	2	N	-0-			-0-
10	37913	X	28392	-0-	-9521	-0-	28392	2	N	-0-			-0-
11	33630	X	25438	-0-	-8192	-0-	25438	2	N	-0-			-0-
12	30752	X	24690	-0-	-6062	-0-	24690	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

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	988518	X	182462	-0-	-806056	-0-	182462	2	N	-0-			-0-
02	158683	X	158683	-0-	-0-	-0-	158683	2	N	-0-			-0-
03	155617	X	155617	-0-	-0-	-0-	155617	2	N	-0-			-0-
04	143624	X	143624	-0-	-0-	-0-	143624	2	N	-0-			-0-
05	123304	X	123304	-0-	-0-	-0-	123304	2	N	-0-			-0-
06	107023	X	107023	-0-	-0-	-0-	107023	2	N	-0-			-0-
07	70746	X	70746	-0-	-0-	-0-	70746	2	N	-0-			-0-
08	90464	X	90464	-0-	-0-	-0-	90464	2	N	-0-			-0-
09	80934	X	80934	-0-	-0-	-0-	80934	2	N	-0-			-0-
10	78127	X	78127	-0-	-0-	-0-	78127	2	N	-0-			-0-
11	71281	X	71281	-0-	-0-	-0-	71281	2	N	-0-			-0-
12	66884	X	66884	-0-	-0-	-0-	66884	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	265329	X	85401	-0-	-179928	-0-	85	1	85316	2	N	-0-			-0-
02	131399	X	85589	-0-	-45810	-0-	86	1	85503	2	N	-0-			-0-
03	140461	X	87755	-0-	-52706	-0-	88	1	87667	2	N	-0-			-0-
04	131460	X	82793	-0-	-48667	-0-	83	1	82710	2	N	-0-			-0-
05	112964	X	79891	-0-	-33073	-0-	80	1	79811	2	N	-0-			-0-
06	88530	X	71644	-0-	-16886	-0-	72	1	71572	2	N	-0-			-0-
07	91481	X	71490	-0-	-19991	-0-	71	1	71419	2	N	-0-			-0-
08	86831	X	66510	-0-	-20321	-0-	66	1	66444	2	N	-0-			-0-
09	82800	X	66921	-0-	-15879	-0-	67	1	66854	2	N	-0-			-0-
10	79887	X	66725	-0-	-13162	-0-	67	1	66658	2	N	-0-			-0-
11	71640	X	60260	-0-	-11380	-0-	60	1	60200	2	N	-0-			-0-
12	71486	X	57184	-0-	-14302	-0-	57	1	57127	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 882,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	215698	X	63758	-0-	-151940	-0-	124	1	63634	2	N	-0-			-0-
02	85782	X	55175	-0-	-30607	-0-	108	1	55067	2	N	-0-			-0-
03	88133	X	59596	-0-	-28537	-0-	117	1	59479	2	N	-0-			-0-
04	78540	X	53099	-0-	-25441	-0-	104	1	52995	2	N	-0-			-0-
05	72137	X	46392	-0-	-25745	-0-	91	1	46301	2	N	-0-			-0-
06	61710	X	16634	-0-	-45076	-0-	32	1	16602	2	N	-0-			-0-
07	59582	X	44069	-0-	-15513	-0-	86	1	43983	2	N	-0-			-0-
08	57071	X	39843	-0-	-17228	-0-	78	1	39765	2	N	-0-			-0-
09	53100	X	35799	-0-	-17301	-0-	70	1	35729	2	N	-0-			-0-
10	46407	X	35701	-0-	-10706	-0-	70	1	35631	2	N	-0-			-0-
11	42660	X	32589	-0-	-10071	-0-	64	1	32525	2	N	-0-			-0-
12	44082	X	31181	-0-	-12901	-0-	61	1	31120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	249674	X	118269	-0-	-131405	-0-	231	1	118038	2	N	-0-			-0-
02	154048	X	101660	-0-	-52388	-0-	199	1	101461	2	N	-0-			-0-
03	141329	X	88791	-0-	-52538	-0-	174	1	88617	2	N	-0-			-0-
04	127020	X	79600	-0-	-47420	-0-	155	1	79445	2	N	-0-			-0-
05	131254	X	77263	-0-	-53991	-0-	151	1	77112	2	N	-0-			-0-
06	114450	X	65912	-0-	-48538	-0-	129	1	65783	2	N	-0-			-0-
07	108686	X	52616	-0-	-56070	-0-	103	1	52513	2	N	-0-			-0-
08	85219	X	66621	-0-	-18598	-0-	130	1	66491	2	N	-0-			-0-
09	79590	X	60590	-0-	-19000	-0-	118	1	60472	2	N	-0-			-0-
10	77252	X	59573	-0-	-17679	-0-	116	1	59457	2	N	-0-			-0-
11	65910	X	55059	-0-	-10851	-0-	108	1	54951	2	N	-0-			-0-
12	66619	X	54583	-0-	-12036	-0-	106	1	54477	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 880,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347231	X	59748	-0-	-287483	-0-	57	1	59691	2	N	-0-					-0-
02	50087	X	50087	-0-	-0-	-0-	48	1	50039	2	N	-0-					-0-
03	83266	X	49924	-0-	-33342	-0-	48	1	49876	2	N	-0-					-0-
04	72240	X	44818	-0-	-27422	-0-	44	1	44774	2	N	-0-					-0-
05	66712	X	43359	-0-	-23353	-0-	42	1	43317	2	N	-0-					-0-
06	57810	X	37742	-0-	-20068	-0-	36	1	37706	2	N	-0-					-0-
07	53537	X	36298	-0-	-17239	-0-	35	1	36263	2	N	-0-					-0-
08	49910	X	34475	-0-	-15435	-0-	33	1	34442	2	N	-0-					-0-
09	44820	X	30075	-0-	-14745	-0-	30	1	30045	2	N	-0-					-0-
10	43369	X	29015	-0-	-14354	-0-	29	1	28986	2	N	-0-					-0-
11	37740	X	23541	-0-	-14199	-0-	23	1	23518	2	N	-0-					-0-
12	36301	X	28768	-0-	-7533	-0-	29	1	28739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306838	X	72264	-0-	-234574	-0-	72	1	72192	2	N	-0-					-0-
02	85283	X	85283	-0-	-0-	-0-	85	1	85198	2	N	-0-					-0-
03	118482	X	78684	-0-	-39798	-0-	79	1	78605	2	N	-0-					-0-
04	103830	X	72354	-0-	-31476	-0-	72	1	72282	2	N	-0-					-0-
05	100068	X	73065	-0-	-27003	-0-	73	1	72992	2	N	-0-					-0-
06	88230	X	68522	-0-	-19708	-0-	68	1	68454	2	N	-0-					-0-
07	91171	X	67856	-0-	-23315	-0-	68	1	67788	2	N	-0-					-0-
08	78182	X	62999	-0-	-15183	-0-	63	1	62936	2	N	-0-					-0-
09	72360	X	61850	-0-	-10510	-0-	62	1	61788	2	N	-0-					-0-
10	73067	X	59759	-0-	-13308	-0-	60	1	59699	2	N	-0-					-0-
11	68520	X	55043	-0-	-13477	-0-	55	1	54988	2	N	-0-					-0-
12	67859	X	50914	-0-	-16945	-0-	51	1	50863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178002	X	63982	-0-	-114020	-0-	125	1	63857	2	N	-0-					-0-
02	52877	X	52877	-0-	-0-	-0-	103	1	52774	2	N	-0-					-0-
03	83142	X	12326	-0-	-70816	-0-	24	1	12302	2	N	-0-					-0-
04	80460	X	62417	-0-	-18043	-0-	122	1	62295	2	N	-0-					-0-
05	71517	X	62463	-0-	-9054	-0-	122	1	62341	2	N	-0-					-0-
06	61920	X	51463	-0-	-10457	-0-	101	1	51362	2	N	-0-					-0-
07	64511	X	47601	-0-	-16910	-0-	93	1	47508	2	N	-0-					-0-
08	46447	X	46447	-0-	-0-	-0-	91	1	46356	2	N	-0-					-0-
09	37633	X	37633	-0-	-0-	-0-	74	1	37559	2	N	-0-					-0-
10	36098	X	36098	-0-	-0-	-0-	70	1	36028	2	N	-0-					-0-
11	37276	X	37276	-0-	-0-	-0-	73	1	37203	2	N	-0-					-0-
12	39415	X	39415	-0-	-0-	-0-	77	1	39338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 549,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	188976	X	65795	-0-	-123181	-0-	128	1	65667	2	N	-0-			-0-
02	54921	X	54921	-0-	-0-	-0-	107	1	54814	2	N	-0-			-0-
03	87482	X	57695	-0-	-29787	-0-	113	1	57582	2	N	-0-			-0-
04	70200	X	52077	-0-	-18123	-0-	102	1	51975	2	N	-0-			-0-
05	70122	X	51392	-0-	-18730	-0-	100	1	51292	2	N	-0-			-0-
06	63660	X	46666	-0-	-16994	-0-	91	1	46575	2	N	-0-			-0-
07	58714	X	46881	-0-	-11833	-0-	92	1	46789	2	N	-0-			-0-
08	57319	X	42576	-0-	-14743	-0-	83	1	42493	2	N	-0-			-0-
09	52080	X	39477	-0-	-12603	-0-	77	1	39400	2	N	-0-			-0-
10	51398	X	39082	-0-	-12316	-0-	76	1	39006	2	N	-0-			-0-
11	46680	X	34205	-0-	-12475	-0-	67	1	34138	2	N	-0-			-0-
12	46872	X	33794	-0-	-13078	-0-	66	1	33728	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317099	X	66846	-0-	-250253	-0-	63	1	66783	2	N	-0-			-0-
02	296641	X	55038	-0-	-241603	-0-	53	1	54985	2	N	-0-			-0-
03	91946	X	52956	-0-	-38990	-0-	51	1	52905	2	N	-0-			-0-
04	80100	X	49508	-0-	-30592	-0-	48	1	49460	2	N	-0-			-0-
05	72416	X	46023	-0-	-26393	-0-	44	1	45979	2	N	-0-			-0-
06	64680	X	39400	-0-	-25280	-0-	38	1	39362	2	N	-0-			-0-
07	58838	X	40200	-0-	-18638	-0-	39	1	40161	2	N	-0-			-0-
08	51615	X	30247	-0-	-21368	-0-	29	1	30218	2	N	-0-			-0-
09	49500	X	33037	-0-	-16463	-0-	33	1	33004	2	N	-0-			-0-
10	46035	X	32486	-0-	-13549	-0-	32	1	32454	2	N	-0-			-0-
11	39390	X	28119	-0-	-11271	-0-	28	1	28091	2	N	-0-			-0-
12	40207	X	29180	-0-	-11027	-0-	29	1	29151	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1424	-0-	-5117	-0-	1424	2			N	-0-			-0-
02	6119	X	1214	-0-	-4905	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
03	6541	X	1143	-0-	-5398	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	1150	-0-	-5180	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
05	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
07	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	2			N	-0-			-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

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	342984	X	101239	-0-		-241745	-0-		96	1	101143	2	N	-0-			-0-
02	320856	X	86716	-0-		-234140	-0-		84	1	86632	2	N	-0-			-0-
03	142786	X	84677	-0-		-58109	-0-		82	1	84595	2	N	-0-			-0-
04	124020	X	74725	-0-		-49295	-0-		73	1	74652	2	N	-0-			-0-
05	116188	X	70432	-0-		-45756	-0-		68	1	70364	2	N	-0-			-0-
06	97980	X	63135	-0-		-34845	-0-		61	1	63074	2	N	-0-			-0-
07	92690	X	59175	-0-		-33515	-0-		57	1	59118	2	N	-0-			-0-
08	78926	X	56648	-0-		-22278	-0-		54	1	56594	2	N	-0-			-0-
09	74730	X	48455	-0-		-26275	-0-		48	1	48407	2	N	-0-			-0-
10	70432	X	46284	-0-		-24148	-0-		46	1	46238	2	N	-0-			-0-
11	63150	X	41806	-0-		-21344	-0-		41	1	41765	2	N	-0-			-0-
12	59179	X	41041	-0-		-18138	-0-		41	1	41000	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 774,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

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	2757346	X	125488	-0-		-2631858	-0-		125	1	125363	2	N	-0-			-0-
02	294553	X	106442	-0-		-188111	-0-		106	1	106336	2	N	-0-			-0-
03	159216	X	105177	-0-		-54039	-0-		105	1	105072	2	N	-0-			-0-
04	150750	X	96502	-0-		-54248	-0-		96	1	96406	2	N	-0-			-0-
05	142228	X	89262	-0-		-52966	-0-		89	1	89173	2	N	-0-			-0-
06	121440	X	77482	-0-		-43958	-0-		77	1	77405	2	N	-0-			-0-
07	113770	X	73075	-0-		-40695	-0-		73	1	73002	2	N	-0-			-0-
08	105183	X	59418	-0-		-45765	-0-		59	1	59359	2	N	-0-			-0-
09	96510	X	-0-	-0-		-96510	-0-						N	-0-			-0-
10	89249	X	-0-	-0-		-89249	-0-						N	-0-			-0-
11	77490	X	40522	-0-		-36968	-0-		40	1	40482	2	N	-0-			-0-
12	82225	X	82225	-0-		-0-	-0-		82	1	82143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 855,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	6720	-0-		6720	31965		6720	2			N	-0-			-0-
02	0	W	4894	-0-		4894	36859		4894	2			N	-0-			-0-
03	0	W	4260	-0-		4260	41119		4260	2			N	-0-			-0-
04	0	W	3941	-0-		3941	45060		3941	2			N	-0-			-0-
05	0	W	3479	-0-		3479	48539		3479	2			N	-0-			-0-
06	0	W	3089	-0-		3089	51628		3089	2			N	-0-			-0-
07	0	W	2723	-0-		2723	54351		2723	2			N	-0-			-0-
08	0	W	2777	-0-		2777	57128		2777	2			N	-0-			-0-
09	0	W	2065	-0-		2065	59193		2065	2			N	-0-			-0-
10	59193	X	-0-	-0-		-59193	-0-						N	-0-			-0-
11	3090	X	-0-	-0-		-3090	-0-						N	-0-			-0-
12	2790	X	-0-	-0-		-2790	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	253374	X	253374	-0-	-0-	-0-	241	1	253133	2	N	-0-			-0-
02	214068	X	214068	-0-	-0-	-0-	207	1	213861	2	N	-0-			-0-
03	204433	X	204433	-0-	-0-	-0-	198	1	204235	2	N	-0-			-0-
04	234300	X	177472	-0-	-56828	-0-	172	1	177300	2	N	-0-			-0-
05	242110	X	161273	-0-	-80837	-0-	155	1	161118	2	N	-0-			-0-
06	234300	X	145891	-0-	-88409	-0-	140	1	145751	2	N	-0-			-0-
07	228842	X	136742	-0-	-92100	-0-	132	1	136610	2	N	-0-			-0-
08	127102	X	127102	-0-	-0-	-0-	121	1	126981	2	N	-0-			-0-
09	110257	X	110257	-0-	-0-	-0-	110	1	110147	2	N	-0-			-0-
10	105397	X	105397	-0-	-0-	-0-	105	1	105292	2	N	-0-			-0-
11	93897	X	93897	-0-	-0-	-0-	92	1	93805	2	N	-0-			-0-
12	94576	X	94576	-0-	-0-	-0-	94	1	94482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	W	264181	-0-	264181	3140545	264	1	263917	2	N	-0-			-0-
02	3371955	X	231410	-0-	-3140545	-0-	231	1	231179	2	N	-0-			-0-
03	159559	X	159559	-0-	-0-	-0-	159	1	159400	2	N	-0-			-0-
04	245310	X	129008	-0-	-116302	-0-	129	1	128879	2	N	-0-			-0-
05	256539	X	256539	-0-	-0-	-0-	256	1	256283	2	N	-0-			-0-
06	245310	X	199496	-0-	-45814	-0-	200	1	199296	2	N	-0-			-0-
07	247380	X	180106	-0-	-67274	-0-	180	1	179926	2	N	-0-			-0-
08	154975	X	154975	-0-	-0-	-0-	155	1	154820	2	N	-0-			-0-
09	150503	X	150503	-0-	-0-	-0-	150	1	150353	2	N	-0-			-0-
10	131357	X	131357	-0-	-0-	-0-	132	1	131225	2	N	-0-			-0-
11	134117	X	134117	-0-	-0-	-0-	134	1	133983	2	N	-0-			-0-
12	136299	X	136299	-0-	-0-	-0-	136	1	136163	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

01	220410	X	85267	-0-	-135143	-0-	85	1	85182	2	N	-0-					-0-
02	206190	X	82024	-0-	-124166	-0-	82	1	81942	2	N	-0-					-0-
03	119443	X	81258	-0-	-38185	-0-	81	1	81177	2	N	-0-					-0-
04	99840	X	73575	-0-	-26265	-0-	74	1	73501	2	N	-0-					-0-
05	96193	X	72198	-0-	-23995	-0-	72	1	72126	2	N	-0-					-0-
06	84840	X	64011	-0-	-20829	-0-	64	1	63947	2	N	-0-					-0-
07	87668	X	63068	-0-	-24600	-0-	63	1	63005	2	N	-0-					-0-
08	81251	X	60417	-0-	-20834	-0-	60	1	60357	2	N	-0-					-0-
09	73590	X	58898	-0-	-14692	-0-	59	1	58839	2	N	-0-					-0-
10	72199	X	57799	-0-	-14400	-0-	58	1	57741	2	N	-0-					-0-
11	64020	X	52115	-0-	-11905	-0-	52	1	52063	2	N	-0-					-0-
12	63054	X	49871	-0-	-13183	-0-	50	1	49821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 800,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

01	318029	X	91655	-0-	-226374	-0-	87	1	91568	2	N	-0-					-0-
02	297511	X	77924	-0-	-219587	-0-	75	1	77849	2	N	-0-					-0-
03	318029	X	77075	-0-	-240954	-0-	75	1	77000	2	N	-0-					-0-
04	307770	X	69109	-0-	-238661	-0-	67	1	69042	2	N	-0-					-0-
05	318029	X	66280	-0-	-251749	-0-	64	1	66216	2	N	-0-					-0-
06	307770	X	57272	-0-	-250498	-0-	55	1	57217	2	N	-0-					-0-
07	318029	X	55669	-0-	-262360	-0-	54	1	55615	2	N	-0-					-0-
08	72292	X	51062	-0-	-21230	-0-	49	1	51013	2	N	-0-					-0-
09	69120	X	42954	-0-	-26166	-0-	43	1	42911	2	N	-0-					-0-
10	66278	X	42952	-0-	-23326	-0-	43	1	42909	2	N	-0-					-0-
11	57270	X	37816	-0-	-19454	-0-	37	1	37779	2	N	-0-					-0-
12	55676	X	38915	-0-	-16761	-0-	39	1	38876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1741	-0-	1741	29102	1741	2			N	-0-			-0-
02	0	W	1492	-0-	1492	30594	1492	2			N	-0-			-0-
03	0	W	1178	-0-	1178	31772	1178	2			N	-0-			-0-
04	0	W	1751	-0-	1751	33523	1751	2			N	-0-			-0-
05	0	W	1707	-0-	1707	35230	1707	2			N	-0-			-0-
06	0	W	957	-0-	957	36187	957	2			N	-0-			-0-
07	37017	X	830	-0-	-36187	-0-	830	2			N	-0-			-0-
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
10	837	N	131	-0-	-706	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221557	X	51973	-0-	-169584	-0-	52	1	51921	2	N	-0-			-0-
02	207263	X	46276	-0-	-160987	-0-	46	1	46230	2	N	-0-			-0-
03	61876	X	47437	-0-	-14439	-0-	47	1	47390	2	N	-0-			-0-
04	56670	X	43215	-0-	-13455	-0-	43	1	43172	2	N	-0-			-0-
05	54684	X	42926	-0-	-11758	-0-	43	1	42883	2	N	-0-			-0-
06	50310	X	40027	-0-	-10283	-0-	40	1	39987	2	N	-0-			-0-
07	49476	X	39443	-0-	-10033	-0-	39	1	39404	2	N	-0-			-0-
08	46655	X	37055	-0-	-9600	-0-	37	1	37018	2	N	-0-			-0-
09	43230	X	35504	-0-	-7726	-0-	35	1	35469	2	N	-0-			-0-
10	42935	X	34246	-0-	-8689	-0-	34	1	34212	2	N	-0-			-0-
11	40020	X	8140	-0-	-31880	-0-	8	1	8132	2	N	-0-			-0-
12	122207	X	122207	-0-	-0-	-0-	122	1	122085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	169504	-0-	169504	2183562	169504	2			N	-0-			-0-
02	0	W	121748	-0-	121748	2305310	121748	2			N	-0-			-0-
03	0	W	94561	-0-	94561	2399871	94561	2			N	-0-			-0-
04	0	W	130781	-0-	130781	2530652	130781	2			N	-0-			-0-
05	0	W	116272	-0-	116272	2646924	116272	2			N	-0-			-0-
06	2753115	X	106191	-0-	-2646924	-0-	106191	2			N	-0-			-0-
07	135129	X	95388	-0-	-39741	-0-	95388	2			N	-0-			-0-
08	93961	X	87014	-0-	-6947	-0-	87014	2			N	-0-			-0-
09	90930	X	78077	-0-	-12853	-0-	78077	2			N	-0-			-0-
10	93961	X	74093	-0-	-19868	-0-	74093	2			N	-0-			-0-
11	90930	X	63329	-0-	-27601	-0-	63329	2			N	-0-			-0-
12	102850	X	102850	-0-	-0-	-0-	102850	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		32248	-0-	32248	32248	32248	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		208427	-0-	208427	240675	208427	2		N	-0-			-0-
03	0	W	208084	-0-	208084	448759	208084	2		N	-0-			-0-
04	0	W	178353	-0-	178353	627112	178353	2		N	-0-			-0-
05	0	W	165841	-0-	165841	792953	165841	2		N	-0-			-0-
06	921062	X	128109	-0-	-792953	-0-	128109	2		N	-0-			-0-
07	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	85352	2		N	-0-			-0-
08	111902	X	111902	-0-	-0-	-0-	111902	2		N	-0-			-0-
09	178350	X	79329	-0-	-99021	-0-	79329	2		N	-0-			-0-
10	165850	X	72238	-0-	-93612	-0-	72238	2		N	-0-			-0-
11	128100	X	63299	-0-	-64801	-0-	63299	2		N	-0-			-0-
12	111910	X	60276	-0-	-51634	-0-	60276	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	186				N	NO RPT			-0-
11	0	W	35355	-0-	35355	35541	35355	2		N	-0-			-0-
12	0	W	250084	-0-	250084	285625	250084	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	203050	X	77550	-0-	-125500	-0-	77	1	77473	2	N	-0-			-0-
02	189950	X	73280	-0-	-116670	-0-	73	1	73207	2	N	-0-			-0-
03	203050	X	71515	-0-	-131535	-0-	71	1	71444	2	N	-0-			-0-
04	86310	X	63726	-0-	-22584	-0-	64	1	63662	2	N	-0-			-0-
05	89187	X	61213	-0-	-27974	-0-	61	1	61152	2	N	-0-			-0-
06	75810	X	54721	-0-	-21089	-0-	55	1	54666	2	N	-0-			-0-
07	78337	X	53096	-0-	-25241	-0-	53	1	53043	2	N	-0-			-0-
08	69440	X	48128	-0-	-21312	-0-	48	1	48080	2	N	-0-			-0-
09	63720	X	46699	-0-	-17021	-0-	47	1	46652	2	N	-0-			-0-
10	61225	X	46388	-0-	-14837	-0-	46	1	46342	2	N	-0-			-0-
11	54720	X	42774	-0-	-11946	-0-	43	1	42731	2	N	-0-			-0-
12	53103	X	41386	-0-	-11717	-0-	41	1	41345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 680,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	360778	X	87413	-0-	-273365	-0-	83	1	87330	2	N	-0-			-0-
02	337502	X	74670	-0-	-262832	-0-	72	1	74598	2	N	-0-			-0-
03	360778	X	70647	-0-	-290131	-0-	69	1	70578	2	N	-0-			-0-
04	99390	X	63453	-0-	-35937	-0-	62	1	63391	2	N	-0-			-0-
05	91202	X	61337	-0-	-29865	-0-	59	1	61278	2	N	-0-			-0-
06	84600	X	55112	-0-	-29488	-0-	53	1	55059	2	N	-0-			-0-
07	79825	X	53159	-0-	-26666	-0-	51	1	53108	2	N	-0-			-0-
08	66495	X	50185	-0-	-16310	-0-	48	1	50137	2	N	-0-			-0-
09	63450	X	43627	-0-	-19823	-0-	43	1	43584	2	N	-0-			-0-
10	61349	X	42468	-0-	-18881	-0-	42	1	42426	2	N	-0-			-0-
11	55110	X	36593	-0-	-18517	-0-	36	1	36557	2	N	-0-			-0-
12	53165	X	37083	-0-	-16082	-0-	37	1	37046	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135780	X	46342	-0-	-89438	-0-	46	1	46296	2	N	-0-			-0-
02	127020	X	40525	-0-	-86495	-0-	40	1	40485	2	N	-0-			-0-
03	135780	X	43373	-0-	-92407	-0-	43	1	43330	2	N	-0-			-0-
04	48510	X	39064	-0-	-9446	-0-	39	1	39025	2	N	-0-			-0-
05	50127	X	36919	-0-	-13208	-0-	37	1	36882	2	N	-0-			-0-
06	0	W	34753	-0-	34753	34753	35	1	34718	2	N	-0-			-0-
07	57293	X	22540	-0-	-34753	-0-	23	1	22517	2	N	-0-			-0-
08	42253	X	27054	-0-	-15199	-0-	27	1	27027	2	N	-0-			-0-
09	39060	X	32529	-0-	-6531	-0-	32	1	32497	2	N	-0-			-0-
10	36921	X	30874	-0-	-6047	-0-	31	1	30843	2	N	-0-			-0-
11	34740	X	27520	-0-	-7220	-0-	27	1	27493	2	N	-0-			-0-
12	33604	X	28984	-0-	-4620	-0-	29	1	28955	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 410,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209033	X	146987	-0-	-62046	-0-	287	1	146700	2	N	-0-			-0-
02	195547	X	122827	-0-	-72720	-0-	240	1	122587	2	N	-0-			-0-
03	209033	X	127012	-0-	-82021	-0-	249	1	126763	2	N	-0-			-0-
04	160080	X	99228	-0-	-60852	-0-	194	1	99034	2	N	-0-			-0-
05	161789	X	111251	-0-	-50538	-0-	217	1	111034	2	N	-0-			-0-
06	142260	X	97499	-0-	-44761	-0-	190	1	97309	2	N	-0-			-0-
07	131285	X	96292	-0-	-34993	-0-	188	1	96104	2	N	-0-			-0-
08	126759	X	91840	-0-	-34919	-0-	180	1	91660	2	N	-0-			-0-
09	107670	X	84369	-0-	-23301	-0-	165	1	84204	2	N	-0-			-0-
10	111259	X	79394	-0-	-31865	-0-	155	1	79239	2	N	-0-			-0-
11	97500	X	70834	-0-	-26666	-0-	138	1	70696	2	N	-0-			-0-
12	96286	X	67399	-0-	-28887	-0-	131	1	67268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	239878	X	140258	-0-	-99620	-0-	274	1	139984	2	N	-0-			-0-
02	224402	X	120924	-0-	-103478	-0-	236	1	120688	2	N	-0-			-0-
03	239878	X	88496	-0-	-151382	-0-	173	1	88323	2	N	-0-			-0-
04	0	W	99804	-0-	99804	99804	195	1	99609	2	N	-0-			-0-
05	0	W	94223	-0-	94223	194027	184	1	94039	2	N	-0-			-0-
06	0	W	87471	-0-	87471	281498	171	1	87300	2	N	-0-			-0-
07	364889	X	83391	-0-	-281498	-0-	163	1	83228	2	N	-0-			-0-
08	84382	X	79477	-0-	-4905	-0-	155	1	79322	2	N	-0-			-0-
09	81660	X	73860	-0-	-7800	-0-	144	1	73716	2	N	-0-			-0-
10	84382	X	71293	-0-	-13089	-0-	139	1	71154	2	N	-0-			-0-
11	81660	X	65405	-0-	-16255	-0-	128	1	65277	2	N	-0-			-0-
12	83390	X	67792	-0-	-15598	-0-	132	1	67660	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289850	X	88408	-0-	-201442	-0-	173	1	88235	2	N	-0-			-0-
02	271150	X	73964	-0-	-197186	-0-	145	1	73819	2	N	-0-			-0-
03	289850	X	55859	-0-	-233991	-0-	109	1	55750	2	N	-0-			-0-
04	101880	X	64937	-0-	-36943	-0-	127	1	64810	2	N	-0-			-0-
05	98735	X	62693	-0-	-36042	-0-	122	1	62571	2	N	-0-			-0-
06	85560	X	56653	-0-	-28907	-0-	111	1	56542	2	N	-0-			-0-
07	79050	X	53896	-0-	-25154	-0-	105	1	53791	2	N	-0-			-0-
08	55397	X	49070	-0-	-6327	-0-	96	1	48974	2	N	-0-			-0-
09	53610	X	42882	-0-	-10728	-0-	84	1	42798	2	N	-0-			-0-
10	55397	X	39665	-0-	-15732	-0-	77	1	39588	2	N	-0-			-0-
11	53610	X	38699	-0-	-14911	-0-	76	1	38623	2	N	-0-			-0-
12	53909	X	37250	-0-	-16659	-0-	73	1	37177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 663,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3071	-0-	3071	76329	140	1	2931	2	N	-0-			-0-
02	0	W	2685	-0-	2685	79014	121	1	2564	2	N	-0-			-0-
03	0	W	3652	-0-	3652	82666	166	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	0	W	3240	-0-	3240	85906	147	1	3093	2	N	-0-			-0-
05	0	W	2921	-0-	2921	88827	134	1	2787	2	N	-0-			-0-
06	0	W	2583	-0-	2583	91410	119	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	93995	X	2585	-0-	-91410	-0-	118	1	2467	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2457	-0-	-1170	-0-	113	1	2344	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2373	-0-	-867	-0-	103	1	2270	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2446	-0-	-468	-0-	107	1	2339	2	N	-0-			-0-
11	2580	X	2218	-0-	-362	-0-	97	1	2121	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2026	-0-	-547	-0-	90	1	1936	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

01	432357	X	-0-	-0-	-432357	-0-					N	-0-			-0-
02	404463	X	89505	-0-	-314958	-0-	89505	2			N	-0-			-0-
03	432357	X	145072	-0-	-287285	-0-	145072	2			N	-0-			-0-
04	50578	X	-0-	-0-	-50578	-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: 234,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

01	509289	X	221025	-0-	-288264	-0-	431	1	220594	2	N	-0-			-0-
02	215818	X	178535	-0-	-37283	-0-	349	1	178186	2	N	-0-			-0-
03	230702	X	158265	-0-	-72437	-0-	310	1	157955	2	N	-0-			-0-
04	132351	X	132351	-0-	-0-	-0-	258	1	132093	2	N	-0-			-0-
05	230702	X	119536	-0-	-111166	-0-	234	1	119302	2	N	-0-			-0-
06	0	W	104128	-0-	104128	104128	203	1	103925	2	N	-0-			-0-
07	186701	X	82573	-0-	-104128	-0-	161	1	82412	2	N	-0-			-0-
08	150691	X	78059	-0-	-72632	-0-	153	1	77906	2	N	-0-			-0-
09	132360	X	73746	-0-	-58614	-0-	144	1	73602	2	N	-0-			-0-
10	119536	X	72584	-0-	-46952	-0-	142	1	72442	2	N	-0-			-0-
11	104130	X	65408	-0-	-38722	-0-	128	1	65280	2	N	-0-			-0-
12	82584	X	60411	-0-	-22173	-0-	118	1	60293	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210459	X	70030	-0-	-140429	-0-	70030	2			N	-0-					-0-
02	196881	X	59830	-0-	-137051	-0-	59830	2			N	-0-					-0-
03	210459	X	57709	-0-	-152750	-0-	57709	2			N	-0-					-0-
04	49825	X	49825	-0-	-0-	-0-	49825	2			N	-0-					-0-
05	77779	X	47353	-0-	-30426	-0-	47353	2			N	-0-					-0-
06	0	W	40453	-0-	40453	40453	40453	2			N	-0-					-0-
07	82523	X	42070	-0-	-40453	-0-	42070	2			N	-0-					-0-
08	57722	X	40272	-0-	-17450	-0-	40272	2			N	-0-					-0-
09	49830	X	36932	-0-	-12898	-0-	36932	2			N	-0-					-0-
10	47368	X	36676	-0-	-10692	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
11	40710	X	33518	-0-	-7192	-0-	33518	2			N	-0-					-0-
12	42067	X	32830	-0-	-9237	-0-	32830	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 547,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200787	X	128047	-0-	-72740	-0-	128047	2			N	-0-					-0-
02	187833	X	-0-	-0-	-187833	-0-					N	-0-					-0-
03	200787	X	86328	-0-	-114459	-0-	86328	2			N	-0-					-0-
04	194310	X	122423	-0-	-71887	-0-	122423	2			N	-0-					-0-
05	169477	X	102055	-0-	-67422	-0-	102055	2			N	-0-					-0-
06	123930	X	85106	-0-	-38824	-0-	85106	2			N	-0-					-0-
07	126511	X	78546	-0-	-47965	-0-	78546	2			N	-0-					-0-
08	126511	X	70645	-0-	-55866	-0-	70645	2			N	-0-					-0-
09	122430	X	61311	-0-	-61119	-0-	61311	2			N	-0-					-0-
10	102052	X	58270	-0-	-43782	-0-	58270	2			N	-0-					-0-
11	85110	X	51058	-0-	-34052	-0-	51058	2			N	-0-					-0-
12	78554	X	48850	-0-	-29704	-0-	48850	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360561	X	252521	-0-	-108040	-0-	252521	2			N	-0-					-0-
02	337299	X	228374	-0-	-108925	-0-	228374	2			N	-0-					-0-
03	360561	X	183931	-0-	-176630	-0-	183931	2			N	-0-					-0-
04	348930	X	191147	-0-	-157783	-0-	191147	2			N	-0-					-0-
05	260803	X	172781	-0-	-88022	-0-	172781	2			N	-0-					-0-
06	244380	X	150854	-0-	-93526	-0-	150854	2			N	-0-					-0-
07	244125	X	140264	-0-	-103861	-0-	140264	2			N	-0-					-0-
08	197532	X	133563	-0-	-63969	-0-	133563	2			N	-0-					-0-
09	191160	X	114851	-0-	-76309	-0-	114851	2			N	-0-					-0-
10	172794	X	113501	-0-	-59293	-0-	113501	2			N	-0-					-0-
11	150840	X	93373	-0-	-57467	-0-	93373	2			N	-0-					-0-
12	140275	X	105328	-0-	-34947	-0-	105328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,880,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245768	X	196652	-0-	-49116	-0-	196652	2			N	-0-			-0-
02	229912	X	168838	-0-	-61074	-0-	168838	2			N	-0-			-0-
03	245768	X	155991	-0-	-89777	-0-	155991	2			N	-0-			-0-
04	237840	X	138833	-0-	-99007	-0-	138833	2			N	-0-			-0-
05	218643	X	123374	-0-	-95269	-0-	123374	2			N	-0-			-0-
06	0	W	115227	-0-	115227	115227	115227	2			N	-0-			-0-
07	197746	X	82519	-0-	-115227	-0-	82519	2			N	-0-			-0-
08	155992	X	107830	-0-	-48162	-0-	107830	2			N	-0-			-0-
09	138840	X	82702	-0-	-56138	-0-	82702	2			N	-0-			-0-
10	123380	X	78263	-0-	-45117	-0-	78263	2			N	-0-			-0-
11	115230	X	69343	-0-	-45887	-0-	69343	2			N	-0-			-0-
12	107818	X	65204	-0-	-42614	-0-	65204	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	273730	X	251997	-0-	-21733	-0-	254	1	251743	2	N	-0-			-0-
02	256070	X	225295	-0-	-30775	-0-	228	1	225067	2	N	-0-			-0-
03	273730	X	229179	-0-	-44551	-0-	231	1	228948	2	N	-0-			-0-
04	264900	X	210570	-0-	-54330	-0-	212	1	210358	2	N	-0-			-0-
05	265391	X	206451	-0-	-58940	-0-	208	1	206243	2	N	-0-			-0-
06	243870	X	189019	-0-	-54851	-0-	190	1	188829	2	N	-0-			-0-
07	240839	X	157843	-0-	-82996	-0-	160	1	157683	2	N	-0-			-0-
08	229183	X	173719	-0-	-55464	-0-	182	1	173537	2	N	-0-			-0-
09	210570	X	163076	-0-	-47494	-0-	165	1	162911	2	N	-0-			-0-
10	206460	X	160227	-0-	-46233	-0-	162	1	160065	2	N	-0-			-0-
11	189030	X	147583	-0-	-41447	-0-	150	1	147433	2	N	-0-			-0-
12	173724	X	144758	-0-	-28966	-0-	147	1	144545	2	N	60			60
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 2,259,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194525	X	175900	-0-	-18625	-0-	175900	2			N	-0-			-0-
02	181975	X	157858	-0-	-24117	-0-	157858	2			N	-0-			-0-
03	194525	X	92025	-0-	-102500	-0-	92025	2			N	-0-			-0-
04	188250	X	138290	-0-	-49960	-0-	138290	2			N	-0-			-0-
05	175894	X	125267	-0-	-50627	-0-	125267	2			N	-0-			-0-
06	170220	X	116397	-0-	-53823	-0-	116397	2			N	-0-			-0-
07	168733	X	103239	-0-	-65494	-0-	103239	2			N	-0-			-0-
08	142910	X	101056	-0-	-41854	-0-	101056	2			N	-0-			-0-
09	138300	X	93570	-0-	-44730	-0-	93570	2			N	-0-			-0-
10	125271	X	91735	-0-	-33536	-0-	91735	2			N	-0-			-0-
11	116400	X	80437	-0-	-35963	-0-	80437	2			N	-0-			-0-
12	103230	X	82793	-0-	-20437	-0-	82793	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322741	X	169277	-0-	-153464	-0-	169	1	169108	2	N	-0-					-0-
02	301919	X	144683	-0-	-157236	-0-	145	1	144537	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	322741	X	142105	-0-	-180636	-0-	142	1	141962	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	312330	X	124088	-0-	-188242	-0-	124	1	123964	2	N	-0-					-0-
05	122960	X	122960	-0-	-0-	-0-	123	1	122837	2	N	-0-					-0-
06	0	W	112090	-0-	112090	112090	112	1	111978	2	N	-0-					-0-
07	220445	X	108355	-0-	-112090	-0-	108	1	108247	2	N	-0-					-0-
08	142104	X	101240	-0-	-40864	-0-	101	1	101139	2	N	-0-					-0-
09	124080	X	91616	-0-	-32464	-0-	92	1	91524	2	N	-0-					-0-
10	122946	X	89423	-0-	-33523	-0-	89	1	89334	2	N	-0-					-0-
11	112080	X	81855	-0-	-30225	-0-	82	1	81773	2	N	-0-					-0-
12	108345	X	79265	-0-	-29080	-0-	79	1	79186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269328	X	102938	-0-	-166390	-0-	103	1	102835	2	N	-0-					-0-
02	251952	X	85222	-0-	-166730	-0-	85	1	85137	2	N	-0-					-0-
03	269328	X	81278	-0-	-188050	-0-	81	1	81197	2	N	-0-					-0-
04	260640	X	70649	-0-	-189991	-0-	71	1	70578	2	N	-0-					-0-
05	66642	X	66642	-0-	-0-	-0-	67	1	66575	2	N	-0-					-0-
06	99630	X	59565	-0-	-40065	-0-	60	1	59505	2	N	-0-					-0-
07	91109	X	56613	-0-	-34496	-0-	57	1	56556	2	N	-0-					-0-
08	81282	X	52563	-0-	-28719	-0-	53	1	52510	2	N	-0-					-0-
09	70650	X	47177	-0-	-23473	-0-	47	1	47130	2	N	-0-					-0-
10	66650	X	45166	-0-	-21484	-0-	45	1	45121	2	N	-0-					-0-
11	59580	X	41222	-0-	-18358	-0-	41	1	41181	2	N	-0-					-0-
12	56606	X	39851	-0-	-16755	-0-	40	1	39811	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 748,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336102	X	40469	-0-	-295633	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
02	314418	X	182055	-0-	-132363	-0-	182055	2			N	-0-					-0-
03	336102	X	172469	-0-	-163633	-0-	172469	2			N	-0-					-0-
04	325260	X	156113	-0-	-169147	-0-	156113	2			N	-0-					-0-
05	162258	X	162258	-0-	-0-	-0-	162258	2			N	-0-					-0-
06	188340	X	143609	-0-	-44731	-0-	143609	2			N	-0-					-0-
07	194618	X	117754	-0-	-76864	-0-	117754	2			N	-0-					-0-
08	172484	X	130564	-0-	-41920	-0-	130564	2			N	-0-					-0-
09	157020	X	106213	-0-	-50807	-0-	106213	2			N	-0-					-0-
10	162254	X	71453	-0-	-90801	-0-	71453	2			N	-0-					-0-
11	143610	X	73292	-0-	-70318	-0-	73292	2			N	-0-					-0-
12	130572	X	107809	-0-	-22763	-0-	107809	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,464,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346456	X	77647	-0-	-268809	-0-	74	1	77573	2	N	-0-			-0-
02	324104	X	65626	-0-	-258478	-0-	63	1	65563	2	N	-0-			-0-
03	346456	X	64572	-0-	-281884	-0-	63	1	64509	2	N	-0-			-0-
04	335280	X	57953	-0-	-277327	-0-	56	1	57897	2	N	-0-			-0-
05	346456	X	55979	-0-	-290477	-0-	54	1	55925	2	N	-0-			-0-
06	75150	X	50424	-0-	-24726	-0-	49	1	50375	2	N	-0-			-0-
07	70153	X	48640	-0-	-21513	-0-	47	1	48593	2	N	-0-			-0-
08	64573	X	46419	-0-	-18154	-0-	44	1	46375	2	N	-0-			-0-
09	57960	X	40471	-0-	-17489	-0-	40	1	40431	2	N	-0-			-0-
10	55986	X	39067	-0-	-16919	-0-	39	1	39028	2	N	-0-			-0-
11	50430	X	36564	-0-	-13866	-0-	36	1	36528	2	N	-0-			-0-
12	48639	X	36020	-0-	-12619	-0-	36	1	35984	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306326	X	306326	-0-	-0-	-0-	306326	2			N	-0-			-0-
02	269083	X	269083	-0-	-0-	-0-	269083	2			N	-0-			-0-
03	276729	X	276729	-0-	-0-	-0-	276729	2			N	-0-			-0-
04	249330	X	248941	-0-	-389	-0-	248941	2			N	-0-			-0-
05	257641	X	240706	-0-	-16935	-0-	240706	2			N	-0-			-0-
06	249330	X	203598	-0-	-45732	-0-	203598	2			N	-0-			-0-
07	257641	X	157917	-0-	-99724	-0-	157917	2			N	-0-			-0-
08	257641	X	174534	-0-	-83107	-0-	174534	2			N	-0-			-0-
09	248940	X	147239	-0-	-101701	-0-	147239	2			N	-0-			-0-
10	240715	X	135864	-0-	-104851	-0-	135864	2			N	-0-			-0-
11	203610	X	117829	-0-	-85781	-0-	117829	2			N	-0-			-0-
12	174530	X	111817	-0-	-62713	-0-	111817	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,390,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322617	X	281144	-0-	-41473	-0-	281144	2			N	-0-			-0-
02	301803	X	243872	-0-	-57931	-0-	243872	2			N	-0-			-0-
03	322617	X	266692	-0-	-55925	-0-	266692	2			N	-0-			-0-
04	312210	X	249450	-0-	-62760	-0-	249450	2			N	-0-			-0-
05	322617	X	151424	-0-	-171193	-0-	151424	2			N	-0-			-0-
06	272070	X	208659	-0-	-63411	-0-	208659	2			N	-0-			-0-
07	266693	X	223912	-0-	-42781	-0-	223912	2			N	-0-			-0-
08	266693	X	219935	-0-	-46758	-0-	219935	2			N	-0-			-0-
09	249450	X	203197	-0-	-46253	-0-	203197	2			N	-0-			-0-
10	223913	X	196854	-0-	-27059	-0-	196854	2			N	-0-			-0-
11	216690	X	192913	-0-	-23777	-0-	192913	2			N	-0-			-0-
12	223913	X	193035	-0-	-30878	-0-	193035	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213187	X	134833	-0-	-78354	-0-	134833	2			N	-0-					-0-
02	199433	X	134785	-0-	-64648	-0-	134785	2			N	-0-					-0-
03	213187	X	129025	-0-	-84162	-0-	129025	2			N	-0-					-0-
04	206310	X	113598	-0-	-92712	-0-	113598	2			N	-0-					-0-
05	213187	X	107285	-0-	-105902	-0-	107285	2			N	-0-					-0-
06	139440	X	95654	-0-	-43786	-0-	95654	2			N	-0-					-0-
07	144088	X	91465	-0-	-52623	-0-	91457	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	129022	X	83732	-0-	-45290	-0-	83732	2			N	-0-					-0-
09	113610	X	73842	-0-	-39768	-0-	73842	2			N	-0-					-0-
10	107291	X	72231	-0-	-35060	-0-	72231	2			N	-0-					-0-
11	95640	X	66510	-0-	-29130	-0-	66509	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	91450	X	63920	-0-	-27530	-0-	63918	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180329	X	180329	-0-	-0-	-0-	352	1	179977	2	N	-0-					-0-
02	154106	X	146061	-0-	-8045	-0-	285	1	145776	2	N	-0-					-0-
03	164734	X	147009	-0-	-17725	-0-	288	1	146721	2	N	-0-					-0-
04	159420	X	136381	-0-	-23039	-0-	266	1	136115	2	N	-0-					-0-
05	164734	X	129856	-0-	-34878	-0-	254	1	129602	2	N	-0-					-0-
06	159420	X	114243	-0-	-45177	-0-	223	1	114020	2	N	-0-					-0-
07	156147	X	98005	-0-	-58142	-0-	192	1	97813	2	N	-0-					-0-
08	147002	X	79164	-0-	-67838	-0-	155	1	79009	2	N	-0-					-0-
09	136380	X	82321	-0-	-54059	-0-	161	1	82160	2	N	-0-					-0-
10	129859	X	77976	-0-	-51883	-0-	152	1	77824	2	N	-0-					-0-
11	114240	X	90869	-0-	-23371	-0-	178	1	90691	2	N	-0-					-0-
12	103421	X	103421	-0-	-0-	-0-	201	1	103220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	44560	-0-	44560	1192787	87	1	44473	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	40140	-0-	40140	1232927	78	1	40062	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	41208	-0-	41208	1274135	81	1	41127	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	36582	-0-	36582	1310717	71	1	36511	2	N	-0-					-0-
05	0	Z	36700	-0-	36700	1347417	72	1	36628	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	34240	-0-	34240	1381657	67	1	34173	2	N	-0-					-0-
07	1415764	X	34107	-0-	-1381657	-0-	67	1	34040	2	N	-0-					-0-
08	33008	X	33008	-0-	-0-	-0-	65	1	32943	2	N	-0-					-0-
09	36570	X	30522	-0-	-6048	-0-	60	1	30462	2	N	-0-					-0-
10	36704	X	29561	-0-	-7143	-0-	58	1	29503	2	N	-0-					-0-
11	34230	X	27655	-0-	-6575	-0-	54	1	27601	2	N	-0-					-0-
12	34100	X	27763	-0-	-6337	-0-	54	1	27709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	335141	X	91085	-0-		-244056	-0-	86	1	90999	2	N	-0-			-0-
02	313519	X	76398	-0-		-237121	-0-	74	1	76324	2	N	-0-			-0-
03	335141	X	76424	-0-		-258717	-0-	74	1	76350	2	N	-0-			-0-
04	324330	X	71053	-0-		-253277	-0-	69	1	70984	2	N	-0-			-0-
05	335141	X	70222	-0-		-264919	-0-	68	1	70154	2	N	-0-			-0-
06	88140	X	63882	-0-		-24258	-0-	62	1	63820	2	N	-0-			-0-
07	81654	X	63709	-0-		-17945	-0-	61	1	63648	2	N	-0-			-0-
08	76415	X	61379	-0-		-15036	-0-	59	1	61320	2	N	-0-			-0-
09	71040	X	53086	-0-		-17954	-0-	53	1	53033	2	N	-0-			-0-
10	70215	X	51892	-0-		-18323	-0-	52	1	51840	2	N	-0-			-0-
11	63870	X	47406	-0-		-16464	-0-	47	1	47359	2	N	-0-			-0-
12	63705	X	44616	-0-		-19089	-0-	44	1	44572	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 771,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174437	X	12126	-0-		-162311	-0-	12	1	12114	2	N	-0-			-0-
02	163183	X	52598	-0-		-110585	-0-	51	1	52547	2	N	-0-			-0-
03	174437	X	45920	-0-		-128517	-0-	45	1	45875	2	N	-0-			-0-
04	168810	X	36782	-0-		-132028	-0-	36	1	36746	2	N	-0-			-0-
05	174437	X	33120	-0-		-141317	-0-	32	1	33088	2	N	-0-			-0-
06	54420	X	27993	-0-		-26427	-0-	27	1	27966	2	N	-0-			-0-
07	56234	X	27018	-0-		-29216	-0-	26	1	26992	2	N	-0-			-0-
08	45911	X	20975	-0-		-24936	-0-	20	1	20955	2	N	-0-			-0-
09	36780	X	22919	-0-		-13861	-0-	23	1	22896	2	N	-0-			-0-
10	33108	X	21792	-0-		-11316	-0-	22	1	21770	2	N	-0-			-0-
11	27990	X	19689	-0-		-8301	-0-	19	1	19670	2	N	-0-			-0-
12	27032	X	19196	-0-		-7836	-0-	19	1	19177	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 340,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342116	X	121930	-0-		-220186	-0-	116	1	121814	2	N	-0-			-0-
02	320044	X	102488	-0-		-217556	-0-	99	1	102389	2	N	-0-			-0-
03	342116	X	93004	-0-		-249112	-0-	90	1	92914	2	N	-0-			-0-
04	331080	X	90202	-0-		-240878	-0-	88	1	90114	2	N	-0-			-0-
05	342116	X	88859	-0-		-253257	-0-	86	1	88773	2	N	-0-			-0-
06	117990	X	79138	-0-		-38852	-0-	76	1	79062	2	N	-0-			-0-
07	109554	X	73069	-0-		-36485	-0-	71	1	72998	2	N	-0-			-0-
08	93217	X	73573	-0-		-19644	-0-	70	1	73503	2	N	-0-			-0-
09	90210	X	62652	-0-		-27558	-0-	62	1	62590	2	N	-0-			-0-
10	88846	X	59848	-0-		-28998	-0-	59	1	59789	2	N	-0-			-0-
11	79140	X	54232	-0-		-24908	-0-	53	1	54179	2	N	-0-			-0-
12	73563	X	53568	-0-		-19995	-0-	53	1	53515	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 952,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 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	238359	X	158584	-0-	-79775	-0-	158584	2			N	-0-					-0-
02	222981	X	126496	-0-	-96485	-0-	126494	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	238359	X	101169	-0-	-137190	-0-	101144	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	230670	X	81095	-0-	-149575	-0-	81087	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	238359	X	95663	-0-	-142696	-0-	95654	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	85581	X	85581	-0-	-0-	-0-	85581	2			N	-0-					-0-
07	135222	X	79035	-0-	-56187	-0-	79013	2	22	9	N	20	20	8			-0-
08	101184	X	71431	-0-	-29753	-0-	71411	2	20	9	N	18	18	8			-0-
09	92580	X	62742	-0-	-29838	-0-	62735	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	95666	X	58152	-0-	-37514	-0-	58152	2			N	-0-					-0-
11	85590	X	52001	-0-	-33589	-0-	51992	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	79050	X	49766	-0-	-29284	-0-	49762	2	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378463	X	289833	-0-	-88630	-0-	289833	2	N	-0-			-0-
02	287361	X	259810	-0-	-27551	-0-	259810	2	N	-0-			-0-
03	307179	X	191733	-0-	-115446	-0-	191733	2	N	-0-			-0-
04	297270	X	188381	-0-	-108889	-0-	188381	2	N	-0-			-0-
05	307179	X	185493	-0-	-121686	-0-	185493	2	N	-0-			-0-
06	171288	X	171288	-0-	-0-	-0-	171288	2	N	-0-			-0-
07	277729	X	162901	-0-	-114828	-0-	162901	2	N	-0-			-0-
08	194649	X	152758	-0-	-41891	-0-	152758	2	N	-0-			-0-
09	188370	X	138351	-0-	-50019	-0-	138351	2	N	-0-			-0-
10	185504	X	135075	-0-	-50429	-0-	135075	2	N	-0-			-0-
11	171300	X	126432	-0-	-44868	-0-	126432	2	N	-0-			-0-
12	162905	X	120624	-0-	-42281	-0-	120624	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276954	X	60062	-0-	-216892	-0-	57	1	60005	2	N	-0-					-0-
02	259086	X	50738	-0-	-208348	-0-	49	1	50689	2	N	-0-					-0-
03	276954	X	49388	-0-	-227566	-0-	48	1	49340	2	N	-0-					-0-
04	268020	X	44633	-0-	-223387	-0-	43	1	44590	2	N	-0-					-0-
05	276954	X	42419	-0-	-234535	-0-	41	1	42378	2	N	-0-					-0-
06	268020	X	36375	-0-	-231645	-0-	35	1	36340	2	N	-0-					-0-
07	35446	X	35446	-0-	-0-	-0-	34	1	35412	2	N	-0-					-0-
08	49383	X	35657	-0-	-13726	-0-	34	1	35623	2	N	-0-					-0-
09	44640	X	29756	-0-	-14884	-0-	30	1	29726	2	N	-0-					-0-
10	42408	X	29001	-0-	-13407	-0-	29	1	28972	2	N	-0-					-0-
11	36390	X	25974	-0-	-10416	-0-	26	1	25948	2	N	-0-					-0-
12	35650	X	16004	-0-	-19646	-0-	16	1	15988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12710 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	900					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

01	276334	X	195933	-0-	-80401	-0-	195933	2			N	-0-					-0-
02	258506	X	170264	-0-	-88242	-0-	170264	2			N	-0-					-0-
03	276334	X	166775	-0-	-109559	-0-	166775	2			N	-0-					-0-
04	267420	X	149132	-0-	-118288	-0-	149132	2			N	-0-					-0-
05	276334	X	121362	-0-	-154972	-0-	121362	2			N	-0-					-0-
06	267420	X	124996	-0-	-142424	-0-	124996	2			N	-0-					-0-
07	276334	X	94273	-0-	-182061	-0-	94273	2			N	-0-					-0-
08	276334	X	68887	-0-	-207447	-0-	68887	2			N	-0-					-0-
09	149130	X	61641	-0-	-87489	-0-	61641	2			N	-0-					-0-
10	129177	X	85903	-0-	-43274	-0-	85903	2			N	-0-					-0-
11	125010	X	74189	-0-	-50821	-0-	74189	2			N	-0-					-0-
12	94271	X	68798	-0-	-25473	-0-	68798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

02	0		152912	-0-	152912	152912	152867	2	45	9	N	41	41	8			-0-
03	396470	X	243558	-0-	-152912	-0-	243511	2	47	9	N	43	43	8			-0-
04	241950	X	208007	-0-	-33943	-0-	208007	2			N	-0-					-0-
05	250015	X	164501	-0-	-85514	-0-	164501	2			N	-0-					-0-
06	241950	X	154551	-0-	-87399	-0-	154551	2			N	-0-					-0-
07	250015	X	146754	-0-	-103261	-0-	146610	2	144	9	N	131	131	8			-0-
08	250015	X	132677	-0-	-117338	-0-	132646	2	31	9	N	28	28	8			-0-
09	208020	X	118609	-0-	-89411	-0-	118584	2	25	9	N	23	23	8			-0-
10	164486	X	114775	-0-	-49711	-0-	114775	2			N	-0-					-0-
11	154560	X	113486	-0-	-41074	-0-	113442	2	44	9	N	40	40	8			-0-
12	146754	X	99307	-0-	-47447	-0-	99289	2	18	9	N	16	16	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 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	692571	X	530323	-0-	-162248	-0-	530323	2			N	-0-					-0-
02	647889	X	485013	-0-	-162876	-0-	485013	2			N	-0-					-0-
03	692571	X	490188	-0-	-202383	-0-	490188	2			N	-0-					-0-
04	670230	X	451916	-0-	-218314	-0-	451916	2			N	-0-					-0-
05	692571	X	429792	-0-	-262779	-0-	429792	2			N	-0-					-0-
06	670230	X	389511	-0-	-280719	-0-	389511	2			N	-0-					-0-
07	692571	X	304199	-0-	-388372	-0-	304199	2			N	-0-					-0-
08	692571	X	353934	-0-	-338637	-0-	353934	2			N	-0-					-0-
09	670230	X	286750	-0-	-383480	-0-	286750	2			N	-0-					-0-
10	266560	X	266560	-0-	-0-	-0-	266560	2			N	-0-					-0-
11	389520	X	227064	-0-	-162456	-0-	227064	2			N	-0-					-0-
12	353927	X	204787	-0-	-149140	-0-	204787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 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	673754	X	372638	-0-	-301116	-0-	372638	2			N	-0-					-0-
02	630286	X	306317	-0-	-323969	-0-	306317	2			N	-0-					-0-
03	673754	X	288957	-0-	-384797	-0-	288957	2			N	-0-					-0-
04	652020	X	242603	-0-	-409417	-0-	242603	2			N	-0-					-0-
05	673754	X	229702	-0-	-444052	-0-	229702	2			N	-0-					-0-
06	652020	X	199414	-0-	-452606	-0-	199414	2			N	-0-					-0-
07	673754	X	157382	-0-	-516372	-0-	157382	2			N	-0-					-0-
08	673754	X	179552	-0-	-494202	-0-	179552	2			N	-0-					-0-
09	652020	X	145553	-0-	-506467	-0-	145553	2			N	-0-					-0-
10	148963	X	148963	-0-	-0-	-0-	148963	2			N	-0-					-0-
11	199410	X	129607	-0-	-69803	-0-	129607	2			N	-0-					-0-
12	179552	X	127663	-0-	-51889	-0-	127663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

01	320044	X	114943	-0-	-205101	-0-	114943	2			N	-0-					21
02	299396	X	99179	-0-	-200217	-0-	99179	2			N	-0-					21
03	320044	X	106447	-0-	-213597	-0-	106447	2			N	-0-	21	1			-0-
04	309720	X	92981	-0-	-216739	-0-	92981	2			N	-0-					-0-
05	320044	X	88896	-0-	-231148	-0-	88896	2			N	-0-					-0-
06	309720	X	82075	-0-	-227645	-0-	82075	2			N	-0-					-0-
07	320044	X	80073	-0-	-239971	-0-	80073	2			N	-0-					-0-
08	320044	X	75826	-0-	-244218	-0-	75826	2			N	-0-					-0-
09	309720	X	69387	-0-	-240333	-0-	69387	2			N	-0-					-0-
10	88908	X	65230	-0-	-23678	-0-	65230	2			N	-0-					-0-
11	82080	X	78638	-0-	-3442	-0-	78638	2			N	-0-					-0-
12	122386	X	122386	-0-	-0-	-0-	122386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

03	177433	X	177433	-0-	-0-	-0-	177	1	177227	2	N	26	26	8			-0-
							29	9									
04	257127	X	257127	-0-	-0-	-0-	257	1	256790	2	N	73	73	8			-0-
							80	9									
05	255998	X	216462	-0-	-39536	-0-	216	1	216246	2	N	-0-					-0-
06	247740	X	182252	-0-	-65488	-0-	182	1	182070	2	N	-0-					-0-
07	255998	X	176833	-0-	-79165	-0-	177	1	176656	2	N	-0-					-0-
08	255998	X	161322	-0-	-94676	-0-	161	1	161161	2	N	-0-					-0-
09	247740	X	144640	-0-	-103100	-0-	144	1	144496	2	N	-0-					-0-
10	140569	X	140569	-0-	-0-	-0-	140	1	140429	2	N	-0-					-0-
11	182250	X	126521	-0-	-55729	-0-	126	1	126395	2	N	-0-					-0-
12	176824	X	120326	-0-	-56498	-0-	120	1	120206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

03	0		5013	-0-	5013	5013	5013	2			N	-0-					-0-
04	238415	X	233402	-0-	-5013	-0-	233367	2	35	9	Y	32	32	8			-0-
05	266073	X	218019	-0-	-48054	-0-	217985	2	34	9	Y	31	31	8			-0-
06	257490	X	186051	-0-	-71439	-0-	186051	2			Y	-0-					-0-
07	266073	X	152156	-0-	-113917	-0-	152139	2	17	9	Y	15	15	8			-0-
08	266073	X	153428	-0-	-112645	-0-	153428	2			Y	-0-					-0-
09	257490	X	134883	-0-	-122607	-0-	134877	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
10	266073	X	130563	-0-	-135510	-0-	130563	2			Y	-0-					-0-
11	257490	X	119579	-0-	-137911	-0-	119567	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
12	153419	X	115351	-0-	-38068	-0-	115345	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

NEW HORIZONS WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

03	0		50484	-0-	50484	50484	50484	2			N	-0-					-0-
04	302887	X	252403	-0-	-50484	-0-	252403	2			N	-0-					-0-
05	284146	X	209991	-0-	-74155	-0-	209991	2			N	-0-					-0-
06	274980	X	150300	-0-	-124680	-0-	150300	2			N	-0-					-0-
07	284146	X	155307	-0-	-128839	-0-	155307	2			N	-0-					-0-
08	284146	X	140308	-0-	-143838	-0-	140308	2			N	-0-					-0-
09	274980	X	123561	-0-	-151419	-0-	123561	2			N	-0-					-0-
10	284146	X	118456	-0-	-165690	-0-	118456	2			N	-0-					-0-
11	274980	X	110842	-0-	-164138	-0-	110842	2			N	-0-					-0-
12	103441	X	103441	-0-	-0-	-0-	103441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246047	X	213689	-0-	-32358	-0-	213689	2			N	-0-					-0-
02	230173	X	163668	-0-	-66505	-0-	163668	2			N	-0-					-0-
03	246047	X	150649	-0-	-95398	-0-	150649	2			N	-0-					-0-
04	238110	X	122799	-0-	-115311	-0-	122799	2			N	-0-					-0-
05	246047	X	97838	-0-	-148209	-0-	97838	2			N	-0-					-0-
06	238110	X	94825	-0-	-143285	-0-	94825	2			N	-0-					-0-
07	246047	X	88154	-0-	-157893	-0-	88154	2			N	-0-					-0-
08	246047	X	79739	-0-	-166308	-0-	79739	2			N	-0-					-0-
09	238110	X	69168	-0-	-168942	-0-	69168	2			N	-0-					-0-
10	246047	X	67762	-0-	-178285	-0-	67762	2			N	-0-					-0-
11	238110	X	59385	-0-	-178725	-0-	59385	2			N	-0-					-0-
12	57695	X	57695	-0-	-0-	-0-	57695	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	W	443264	-0-	443264	443264	427	1	442837	2	N	-0-					-0-
03	0	W	606870	-0-	606870	1050134	589	1	606281	2	N	-0-					-0-
04	0	W	538224	-0-	538224	1588358	523	1	537701	2	N	-0-					-0-
05	0	W	494683	-0-	494683	2083041	477	1	494206	2	N	-0-					-0-
06	0	W	428063	-0-	428063	2511104	412	1	427651	2	N	-0-					-0-
07	0	W	395079	-0-	395079	2906183	381	1	394698	2	N	-0-					-0-
08	0	W	362500	-0-	362500	3268683	347	1	362153	2	N	-0-					-0-
09	0	W	296436	-0-	296436	3565119	294	1	296142	2	N	-0-					-0-
10	0	W	277862	-0-	277862	3842981	276	1	277586	2	N	-0-					-0-
11	0	W	219230	-0-	219230	4062211	216	1	219014	2	N	-0-					-0-
12	4282852	X	220641	-0-	-4062211	-0-	219	1	220422	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10		173468	-0-	173468	173468	339	1	173129	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		581433	-0-	581433	754901	1134	1	580299	2	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		539328	-0-	539328	1294229	1053	1	538275	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		472102	-0-	472102	1766331	922	1	471180	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		441352	-0-	441352	2207683	863	1	440489	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		402667	-0-	402667	2610350	788	1	401879	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		356450	-0-	356450	2966800	696	1	355754	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		339812	-0-	339812	3306612	663	1	339149	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		303079	-0-	303079	3609691	592	1	302487	2	N	-0-					-0-
12	3896902	X	287211	-0-	-3609691	-0-	559	1	286652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 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
04	0	W	165908	-0-	165908	165908	165908	2			N	-0-					-0-
05	0	W	407789	-0-	407789	573697	407789	2			N	-0-					-0-
06	0	W	383631	-0-	383631	957328	383631	2			N	-0-					-0-
07	0	W	291293	-0-	291293	1248621	291293	2			N	-0-					-0-
08	0	W	364030	-0-	364030	1612651	364030	2			N	-0-					-0-
09	0	W	289784	-0-	289784	1902435	289784	2			N	-0-					-0-
10	0	W	285755	-0-	285755	2188190	285755	2			N	-0-					-0-
11	0	W	248452	-0-	248452	2436642	248452	2			N	-0-					-0-
12	2678752	X	242110	-0-	-2436642	-0-	242110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 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
04	0	W	233608	-0-	233608	233608	233608	2			N	-0-					-0-
05	0	W	552406	-0-	552406	786014	552406	2			N	-0-					-0-
06	0	W	553399	-0-	553399	1339413	553399	2			N	-0-					-0-
07	0	W	436798	-0-	436798	1776211	436798	2			N	-0-					-0-
08	0	W	568040	-0-	568040	2344251	568040	2			N	-0-					-0-
09	0	W	508525	-0-	508525	2852776	508525	2			N	-0-					-0-
10	0	W	517995	-0-	517995	3370771	517995	2			N	-0-					-0-
11	0	W	489101	-0-	489101	3859872	489101	2			N	-0-					-0-
12	4313584	X	453712	-0-	-3859872	-0-	453712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 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
08	DLQ G-10		51804	-0-	51804	51804	52	1	51752	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		169672	-0-	169672	221476	169	1	169503	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		193640	-0-	193640	415116	194	1	193446	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		179998	-0-	179998	595114	180	1	179818	2	N	-0-			-0-
12	748256	X	153142	-0-	-595114	-0-	153	1	152989	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 748,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

04	T. A.		-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-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

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	276272	X	173027	-0-	-103245	-0-	173	1	172854	2	N	-0-			-0-
09	267360	X	252832	-0-	-14528	-0-	253	1	252579	2	N	-0-			-0-
10	276272	X	235911	-0-	-40361	-0-	236	1	235675	2	N	-0-			-0-
11	267360	X	161931	-0-	-105429	-0-	162	1	161769	2	N	-0-			-0-
12	276272	X	196981	-0-	-79291	-0-	197	1	196784	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21804	-0-	21804	1526822	22	1	21782	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	70063	-0-	70063	1596885	70	1	69993	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	77556	-0-	77556	1674441	77	1	77479	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	64590	-0-	64590	1739031	65	1	64525	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	59403	-0-	59403	1798434	59	1	59344	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	51956	-0-	51956	1850390	52	1	51904	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	52184	-0-	52184	1902574	52	1	52132	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	48538	-0-	48538	1951112	48	1	48490	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	46895	-0-	46895	1998007	47	1	46848	2	N	-0-			-0-
10	0	Z	46940	-0-	46940	2044947	47	1	46893	2	N	-0-			-0-
11	0	Z	42636	-0-	42636	2087583	43	1	42593	2	N	-0-			-0-
12	0	Z	41423	-0-	41423	2129006	41	1	41382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 623,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258667	-0-	258667	1600961	258667	2			N	-0-			-0-
02	0	W	230736	-0-	230736	1831697	230736	2			N	-0-			-0-
03	0	W	224441	-0-	224441	2056138	224441	2			N	-0-			-0-
04	0	W	198764	-0-	198764	2254902	198764	2			N	-0-			-0-
05	0	W	186664	-0-	186664	2441566	186664	2			N	-0-			-0-
06	0	W	161396	-0-	161396	2602962	161396	2			N	-0-			-0-
07	0	W	117848	-0-	117848	2720810	117848	2			N	-0-			-0-
08	0	W	136155	-0-	136155	2856965	136155	2			N	-0-			-0-
09	0	W	119424	-0-	119424	2976389	119424	2			N	-0-			-0-
10	0	W	116380	-0-	116380	3092769	116380	2			N	-0-			-0-
11	0	W	98651	-0-	98651	3191420	98651	2			N	-0-			-0-
12	0	W	95753	-0-	95753	3287173	95753	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGO WELL #: 1H RRCID -> 265649 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193521	X	193521	-0-	-0-	-0-	193521	2			N	-0-			-0-
06	234690	X	234612	-0-	-78	-0-	234612	2			N	-0-			-0-
07	242513	X	230892	-0-	-11621	-0-	230892	2			N	-0-			-0-
08	242513	X	213439	-0-	-29074	-0-	213439	2			N	-0-			-0-
09	234690	X	192626	-0-	-42064	-0-	192626	2			N	-0-			-0-
10	242513	X	160623	-0-	-81890	-0-	160623	2			N	-0-			-0-
11	234690	X	159364	-0-	-75326	-0-	159364	2			N	-0-			-0-
12	242513	X	172422	-0-	-70091	-0-	172422	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	79418	-0-	79418	455279	79418	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	112269	-0-	112269	567548	112269	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	108148	-0-	108148	675696	108148	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	100071	-0-	100071	775767	100071	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	86669	-0-	86669	862436	86669	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	85298	-0-	85298	947734	85298	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	79634	-0-	79634	1027368	79634	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	76025	-0-	76025	1103393	76025	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	65981	-0-	65981	1169374	65981	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	58988	-0-	58988	1228362	58988	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	51633	-0-	51633	1279995	51633	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	49835	-0-	49835	1329830	49835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	201577	-0-	201577	1266547	201577	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	175011	-0-	175011	1441558	175011	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	121799	-0-	121799	1563357	121799	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	173030	-0-	173030	1736387	173030	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	155791	-0-	155791	1892178	155791	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	140591	-0-	140591	2032769	140591	2			N	-0-					-0-
07	0	Z	134916	-0-	134916	2167685	134916	2			N	-0-					-0-
08	0	Z	126377	-0-	126377	2294062	126377	2			N	-0-					-0-
09	0	Z	115122	-0-	115122	2409184	115122	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	106910	-0-	106910	2516094	106910	2			N	-0-					-0-
11	0	Z	71071	-0-	71071	2587165	71071	2			N	-0-					-0-
12	0	Z	112142	-0-	112142	2699307	112142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	263201	-0-	263201	404979	250	1	262951	2	N	-0-			-0-
02	0	Z	223849	-0-	223849	628828	216	1	223633	2	N	-0-			-0-
03	0	Z	209433	-0-	209433	838261	203	1	209230	2	N	-0-			-0-
04	0	Z	176193	-0-	176193	1014454	171	1	176022	2	N	-0-			-0-
05	0	Z	165035	-0-	165035	1179489	159	1	164876	2	N	-0-			-0-
06	0	Z	138036	-0-	138036	1317525	133	1	137903	2	N	-0-			-0-
07	0	Z	128779	-0-	128779	1446304	124	1	128655	2	N	-0-			-0-
08	0	Z	104265	-0-	104265	1550569	100	1	104165	2	N	-0-			-0-
09	0	Z	93910	-0-	93910	1644479	93	1	93817	2	N	-0-			-0-
10	0	Z	95834	-0-	95834	1740313	95	1	95739	2	N	-0-			-0-
11	0	Z	83204	-0-	83204	1823517	82	1	83122	2	N	-0-			-0-
12	0	Z	86539	-0-	86539	1910056	86	1	86453	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

04	0		-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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

06	0		17175	-0-	17175	17175	17	1	17158	2	N	-0-			-0-
07	264092	X	246917	-0-	-17175	-0-	238	1	246679	2	N	-0-			-0-
08	268615	X	253842	-0-	-14773	-0-	243	1	253599	2	N	-0-			-0-
09	259950	X	74234	-0-	-185716	-0-	74	1	74160	2	N	-0-			-0-
10	268615	X	-0-	-0-	-268615	-0-					N	-0-			-0-
11	259950	X	97035	-0-	-162915	-0-	96	1	96939	2	N	-0-			-0-
12	268615	X	190688	-0-	-77927	-0-	189	1	190499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 879,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		165786	-0-	165786	165786	166	1 6 9	165614	2	N	5	5 8		-0-
04	0		231987	-0-	231987	397773	232	1	231755	2	N	-0-			-0-
05	0		197571	-0-	197571	595344	197	1	197374	2	N	-0-			-0-
06	0		176522	-0-	176522	771866	176	1	176346	2	N	-0-			-0-
07	948872	X	177006	-0-	-771866	-0-	177	1	176829	2	N	-0-			-0-
08	262477	X	77810	-0-	-184667	-0-	78	1	77732	2	N	-0-			-0-
09	254010	X	-0-	-0-	-254010	-0-					N	-0-			-0-
10	262477	X	180116	-0-	-82361	-0-	180	1	179936	2	N	-0-			-0-
11	254010	X	150730	-0-	-103280	-0-	151	1	150579	2	N	-0-			-0-
12	262477	X	78947	-0-	-183530	-0-	79	1	78868	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389484	X	212814	-0-	-176670	-0-	213	1	212601	2	N	-0-			-0-
02	364356	X	186469	-0-	-177887	-0-	186	1	186283	2	N	-0-			-0-
03	389484	X	179326	-0-	-210158	-0-	179	1	179147	2	N	-0-			-0-
04	376920	X	167004	-0-	-209916	-0-	167	1	166837	2	N	-0-			-0-
05	389484	X	148906	-0-	-240578	-0-	149	1	148757	2	N	-0-			-0-
06	376920	X	127223	-0-	-249697	-0-	127	1	127096	2	N	-0-			-0-
07	389484	X	130518	-0-	-258966	-0-	130	1	130388	2	N	-0-			-0-
08	389484	X	124053	-0-	-265431	-0-	124	1	123929	2	N	-0-			-0-
09	376920	X	53212	-0-	-323708	-0-	53	1	53159	2	N	-0-			-0-
10	389484	X	110433	-0-	-279051	-0-	110	1	110323	2	N	-0-			-0-
11	376920	X	110075	-0-	-266845	-0-	110	1	109965	2	N	-0-			-0-
12	389484	X	100271	-0-	-289213	-0-	100	1	100171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,650,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266812 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	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-

TERRAPINS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		184654	-0-	184654	184654	184654	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		116297	-0-	116297	116297	227	1	116070	2	N	-0-					-0-
12	387836	X	271539	-0-	-116297	-0-	529	1	271010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		64695	-0-	64695	64695	65	1	64630	2	N	-0-					-0-
10	372323	X	307628	-0-	-64695	-0-	307	1	307321	2	N	-0-					-0-
11	322020	X	278068	-0-	-43952	-0-	278	1	277790	2	N	-0-					-0-
12	332754	X	286710	-0-	-46044	-0-	286	1	286424	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-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-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-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-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39940	-0-	39940	39940	40	1	39900	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		170420	-0-	170420	170420	170	1	170250	2	Y	-0-					-0-
07	403941	X	233521	-0-	-170420	-0-	233	1	233288	2	Y	-0-					-0-
08	237243	X	231537	-0-	-5706	-0-	231	1	231306	2	Y	-0-					-0-
09	229590	X	220491	-0-	-9099	-0-	220	1	220271	2	Y	-0-					-0-
10	237243	X	169852	-0-	-67391	-0-	170	1	169682	2	Y	-0-					-0-
11	229590	X	187868	-0-	-41722	-0-	188	1	187677	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	237243	X	190824	-0-	-46419	-0-	191	1	190633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		182870	-0-	182870	182870	183	1	182687	2	Y	-0-			-0-
07	0	W	262948	-0-	262948	445818	263	1	262685	2	Y	-0-			-0-
08	0	W	254810	-0-	254810	700628	255	1	254555	2	Y	-0-			-0-
09	0	W	217695	-0-	217695	918323	217	1	217478	2	Y	-0-			-0-
10	0	W	214936	-0-	214936	1133259	215	1	214721	2	Y	-0-			-0-
11	0	W	52127	-0-	52127	1185386	52	1	52075	2	Y	-0-			-0-
12	0	W	155734	-0-	155734	1341120	156	1	155578	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

12	0		136938	-0-	136938	136938	136938	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0		-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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

08	0		15575	-0-	15575	15575	15575	2			N	-0-			-0-
09	0		160015	-0-	160015	175590	160015	2			N	-0-			-0-
10	345428	X	169838	-0-	-175590	-0-	169838	2			N	-0-			-0-
11	179130	X	174664	-0-	-4466	-0-	174664	2			N	-0-			-0-
12	200447	X	200447	-0-	-0-	-0-	200447	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 720,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 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	3007 X	2822	-0-	-185	-0-	52	1	2770	2	Y	-0-					-0-
02	2813 X	2257	-0-	-556	-0-	218	1	2039	2	Y	-0-					-0-
03	2883 X	1942	-0-	-941	-0-	139	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2790 X	270	-0-	-2520	-0-	45	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	98	-0-	98	98	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	839	-0-	839	937	5	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	1705	-0-	1705	2642	123	1	1582	2	Y	-0-					-0-
09	400 N	1267	-0-	867	3509	32	1	1235	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	556	-0-	-2544	965	48	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	2023 N	1058	-0-	-965	-0-	124	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1302 N	523	-0-	-779	-0-	53	1	470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 1 RRCID -> 029620 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981

01	1922	X	1452	-0-	-470	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1798	X	1621	-0-	-177	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	361	-0-	-1049	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	1621	-0-	-59	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	13	-0-	-1723	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	1415	-0-	-205	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	74	-0-	-1600	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	50	-0-	-1690	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

01	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2389	-0-	-308	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	679	-0-	-2171	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	2557	-0-	-53	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2353	-0-	-344	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	2360	-0-	-190	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1789	-0-	-1125	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1628	-0-	-1192	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 029625 COMPL. DATE 06/12/1942 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4901 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, JOHNNIE WELL #: RRCID -> 119580 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5208 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			22
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195514 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5064 - 5081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	815	-0-	-53	-0-	38	1	767 3	Y	9	8	1	1
						10	9						
02	DLQ G-10	669	-0-	669	669	31	1	630 3	Y	7	7	1	1
						8	9						
03	DLQ G-10	711	-0-	711	1380	33	1	670 3	Y	7	7	1	1
						8	9						
04	DLQ G-10	679	-0-	679	2059	33	1	639 3	Y	6	6	1	1
						7	9						
05	DLQ G-10	699	-0-	699	2758	30	1	662 3	Y	6	6	1	1
						7	9						
06	DLQ G-10	701	-0-	701	3459	32	1	663 3	Y	5	5	1	1
						6	9						
07	3100 N	762	-0-	-2338	1121	27	1	725 3	Y	9	8	1	2
						10	9						
08	1927 N	806	-0-	-1121	-0-	27	1	766 3	Y	12	11	1	3
						13	9						
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	812 3	Y	12	12	1	3
						13	9						
10	775 N	769	-0-	-6	-0-	29	1	723 3	Y	15	17	1	1
						17	9						
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	26	1	722 3	Y	14	13	1	2
						15	9						
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	764 3	Y	15	15	1	2
						17	9						

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	527	N	59	-0-	-468	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 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	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1					53
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					53
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					53
04	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-					53
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					53
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2091	2	18	9	N	16	16	8			53
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1					54
08	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					54
09	2100	N	1735	-0-	-365	-0-	1735	2			N	-0-					54
10	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2021	2			N	-0-					54
11	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	1890	2	4	9	N	4					58
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2					60

TOTAL GAS PROD: 24,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

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	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	132	1	2584	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
02	2668	X	2521	-0-	-147	-0-	115	1	2385	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
03	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	124	1	2580	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	2640	X	2606	-0-	-34	-0-	124	1	2463	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
05	2728	X	2584	-0-	-144	-0-	112	1	2453	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	116	1	2451	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	95	1	2626	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	99	1	2712	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2541	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	102	1	2549	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	92	1	2462	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	88	1	2547	3	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

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	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	75	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1566	N	1484	-0-	-82	-0-	68	1	1416	3	Y	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1497	3	Y	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	75	1	1489	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	66	1	1444	3	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	3	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1565	3	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	59	1	1606	3	Y	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	60	1	1489	3	Y	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	56	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1506	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 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	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	62	1	1228	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1103	-0-	-115	-0-	51	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	55	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	53	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	51	1	1099	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	46	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	27	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	19	1	561	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	63	1	1603	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCMILLIAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 264160 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5118 - 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	46		46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
02	0	W	13848	-0-	13848	13848	626	1	13115	3	N	97	81	1			16
							107	9									
03	0	W	9916	-0-	9916	23764	449	1	9357	3	N	100	98	1			18
							110	9									
04	0	W	13211	-0-	13211	36975	626	1	12491	3	N	85	87	1			16
							94	9									
05	0	W	19247	-0-	19247	56222	841	1	18311	3	N	86	86	1			16
							95	9									
06	0	W	11327	-0-	11327	67549	513	1	10796	3	N	16	29	1			3
							18	9									
07	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-	3	1			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	67549					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

O'BENCO, INC. 617512
BIGGS WELL #: 1 C RRCID -> 029648 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
NELLO MAE BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 057248 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH 5241 PERF. 5188 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					81
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					81
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 264498 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 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	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-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 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	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-

CARTHAGE (JAMES LIME) //CONT.// 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					177
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 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	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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					11
02	1131	X	338	-0-	-793	-0-	260	1	78	2	N	-0-					11
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					11
04	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	856	1	370	2	N	-0-					11
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	683	1	18	2	N	-0-					11
06	360	X	6	-0-	-354	-0-	6	2			N	-0-					11
07	1271	X	941	-0-	-330	-0-	932	1	9	2	N	-0-					11
08	1271	X	834	-0-	-437	-0-	826	1	8	2	N	-0-					11
09	1230	X	877	-0-	-353	-0-	870	1	7	2	N	-0-					11
10	930	X	616	-0-	-314	-0-	566	1	50	2	N	-0-					11
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	938	1	21	2	N	-0-					11
12	930	X	401	-0-	-529	-0-	382	1	19	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 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	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	264	1	6680	3	Y	-0-					-0-
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	287	1	6973	3	Y	-0-					-0-
03	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	302	1	7251	3	Y	-0-					-0-
04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	291	1	6951	3	Y	-0-					-0-
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	294	1	7193	3	Y	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	298	1	7285	3	Y	-0-					-0-
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	286	1	6721	3	Y	-0-					-0-
08	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	321	1	7031	3	Y	-0-					-0-
09	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	305	1	7130	3	Y	-0-					-0-
10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	330	1	7260	3	Y	-0-					-0-
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	312	1	6250	3	Y	-0-					-0-
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	340	1	7052	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 87,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-96	-0-	229	1	3488	2	N	-0-					-0-
02	3567	X	3463	-0-	-104	-0-	205	1	3258	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3332	-0-	-481	-0-	212	1	3120	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3562	-0-	-68	-0-	215	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	283	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	278	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	215	1	3495	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	205	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3414	-0-	-1086	-0-	195	1	3219	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	297	-0-	-4353	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3775	-0-	-725	-0-	168	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	207	1	3830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					66
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					66
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	1	8			66
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					66
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					66
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					66
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					66
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					66
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					66
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					66
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					66
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

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	8246	X	7114	-0-	-1132	-0-	7074	3	40	9	N	36	197	1			81
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6574	3	99	9	N	90	1	8			170
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6833	3	48	9	N	44	1	8			213
04	7350	X	6557	-0-	-793	-0-	6529	3	28	9	N	25	188	1			50
05	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7946	3	53	9	N	48					98
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6836	3	110	9	N	100					198
07	7130	X	6219	-0-	-911	-0-	6190	3	29	9	N	26	188	1			36
08	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7623	3	40	9	N	36	1	8			71
09	7440	X	6936	-0-	-504	-0-	6849	3	87	9	N	79					150
10	7688	X	7597	-0-	-91	-0-	7530	3	67	9	N	61	185	1			26
11	7410	X	7187	-0-	-223	-0-	7097	3	90	9	N	82					108
12	7657	X	7005	-0-	-652	-0-	6931	3	74	9	N	67					175

TOTAL GAS PROD: 84,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

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	10726	X	8640	-0-	-2086	-0-	8540	3	100	9	N	91					116
02	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8652	3	28	9	N	25					141
03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9229	3	191	9	N	174	195	1			120
04	9810	X	8831	-0-	-979	-0-	8781	3	50	9	N	45					165
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9327	3	4	9	N	4	1	8			168
06	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	3			N	-0-					168
07	9424	X	8970	-0-	-454	-0-	8915	3	55	9	N	50					218
08	9424	X	8784	-0-	-640	-0-	8763	3	21	9	N	19	177	1			60
09	9300	X	7363	-0-	-1937	-0-	7323	3	40	9	N	36	1	8			95
10	9610	X	6158	-0-	-3452	-0-	6156	3	2	9	N	2	2	8			95
11	9300	X	5018	-0-	-4282	-0-	5018	3			N	-0-					95
12	8959	X	4608	-0-	-4351	-0-	4608	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 95,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

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	4991	X	4594	-0-	-397	-0-	4540	3	54	9	N	49					190
02	4669	X	4006	-0-	-663	-0-	4006	3			N	-0-					190
03	4898	X	3706	-0-	-1192	-0-	3692	3	14	9	N	13					203
04	4650	X	2895	-0-	-1755	-0-	2854	3	41	9	N	37					240
05	4588	X	3600	-0-	-988	-0-	3600	3			N	-0-					240
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					240
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-	189	1			51
08	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4673	3	3	9	N	3					54
09	4860	X	4362	-0-	-498	-0-	4362	3			N	-0-					54
10	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	4404	3	41	9	N	37					91
11	4860	X	4214	-0-	-646	-0-	4213	3	1	9	N	1					92
12	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4344	3	69	9	N	63					155

TOTAL GAS PROD: 50,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 134441 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6552 - 6561

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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2759	2	110	9	N	100					160
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2854	2	46	9	N	42					202
03	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3016	2	34	9	N	31	166	1			67
04	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2323	2	22	9	N	20					87
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2083	2	62	9	N	56					143
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1761	2	24	9	N	22					165
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					165
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1968	2	52	9	N	47					212
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					212
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					212
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					212
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 133906 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6236 - 6244

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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	79	1	2067	3	N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	60	1	1627	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1470	-0-	-731	-0-	53	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	46	-0-	-2024	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	88	-0-	-1710	-0-	3	1	85	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

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	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	282	1	1546	2	Y	3					18
							3	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	171	1	948	2	Y	2					20
							2	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	248	1	1546	2	Y	6					26
							7	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	242	1	1143	2	Y	3					29
							3	9									
05	1085	N	933	-0-	-152	-0-	285	1	644	2	Y	4					33
							4	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	276	1	1052	2	Y	1					34
							1	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	283	1	1106	2	Y	-0-					34
08	930	N	748	-0-	-182	-0-	155	1	592	2	Y	1					35
							1	9									
09	1020	N	781	-0-	-239	-0-	150	1	631	2	Y	-0-					35
10	1054	N	821	-0-	-233	-0-	150	1	671	2	Y	-0-					35
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	156	1	737	2	Y	1					36
							1	9									
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	664	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KNIGHT, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 253773 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 9675 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	1488	N	842	-0-	-646	-0-	247	1	593	2	N	2					21
							2	9									
02	1247	N	719	-0-	-528	-0-	214	1	503	2	N	2					23
							2	9									
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	220	1	536	2	N	-0-					23
04	810	N	445	-0-	-365	-0-	157	1	288	2	N	-0-					23
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	180	1	321	2	N	-0-					23
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	161	1	329	2	N	-0-					23
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	157	1	286	2	N	1					24
							1	9									
08	496	N	451	-0-	-45	-0-	159	1	292	2	N	-0-					24
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					24
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/29/2012

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					102
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 180353 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5977 - 5985

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
10	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 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	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	203	N	163	-0-	-40	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 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	930	N	837	-0-	-93	-0-	40	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	229	-0-	-639	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	34	1	915	3	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	219	-0-	219	1637	5 88	1 9	126	3	Y	80	75	1			11
02	DLQ	G-10	572	-0-	572	2209	23 53	1 9	496	3	Y	48	51	1			8
03	DLQ	G-10	784	-0-	784	2993	33 54	1 9	697	3	Y	49	48	1			9
04	DLQ	G-10	1056	-0-	1056	4049	48 46	1 9	962	3	Y	42	43	1			8
05	DLQ	G-10	997	-0-	997	5046	42 46	1 9	909	3	Y	42	42	1			8
06	3000	N	1050	-0-	-1950	3096	47 37	1 9	966	3	Y	34	35	1			7
07	3100	N	1140	-0-	-1960	1136	39 46	1 9	1055	3	Y	42	41	1			8
08	2492	N	1356	-0-	-1136	-0-	47 24	1 9	1285	3	Y	22	25	1			5
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	1247	3	Y	22	21	1			6
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	56 29	1 9	1410	3	Y	26	30	1			2
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	52 28	1 9	1418	3	Y	25	23	1			4
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	52 30	1 9	1521	3	Y	27	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		705	-0-	705	1403	34	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		650	-0-	650	2053	30	1	620	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1058	-0-	1058	3111	48	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		927	-0-	927	4038	43	1	884	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		1384	-0-	1384	5422	61	1	1323	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	1267	-0-	-1733	3689	58	1	1209	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	5834	-0-	2734	6423	202	1	5632	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	1073	-0-	-2027	4396	39	1	1034	3	Y	-0-			-0-
09	3000	N	966	-0-	-2034	2362	33	1	933	3	Y	-0-			-0-
10	3080	X	718	-0-	-2362	-0-	28	1	690	3	Y	-0-			-0-
11	1170	X	702	-0-	-468	-0-	26	1	676	3	Y	-0-			-0-
12	775	X	770	-0-	-5	-0-	25	1	745	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		912	-0-	912	1823	43	1	869	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		814	-0-	814	2637	36	1	778	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		901	-0-	901	3538	41	1	860	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		855	-0-	855	4393	42	1	813	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		836	-0-	836	5229	37	1	799	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	833	-0-	-2167	3062	38	1	795	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	885	-0-	-2215	847	30	1	855	3	Y	-0-			-0-
08	1773	N	926	-0-	-847	-0-	33	1	893	3	Y	-0-			-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	-0-			-0-
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	28	1	788	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIKES, PENNA WELL #: 3 RRCID -> 203232 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3032 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 266922 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2990 - 2992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3645	X	3470	-0-	-175	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
10	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	3			N	-0-			-0-
11	4050	X	771	-0-	-3279	-0-	771	3			N	-0-			-0-
12	4185	X	191	-0-	-3994	-0-	187	3	4	9	N	4			4

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1296	-0-	1296	1296	1296	2			N	-0-					-0-
02	0		5596	-0-	5596	6892	5596	2			N	-0-					-0-
03	0		4837	-0-	4837	11729	4837	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	3705	-0-	-14209	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	2884	-0-	-18475	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	4098	-0-	-16572	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	21359	X	4189	-0-	-17170	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	2199	-0-	-19160	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
09	20670	X	3294	-0-	-17376	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	3470	-0-	-17889	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
11	20670	X	3108	-0-	-17562	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	4299	-0-	-17060	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	683	-0-	-123	-0-	255	1	428	2	N	-0-					49
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	261	1	423	2	N	-0-					49
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	202	1	391	2	N	-0-					49
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	250	1	453	2	N	-0-					49
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	279	1	407	2	N	-0-					49
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	229	1	414	2	N	-0-					49
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	225	1	449	2	N	-0-					49
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	279	1	460	2	N	-0-					49
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	255	1	414	2	N	-0-					49
10	682	N	261	-0-	-421	-0-	51	1	210	2	N	-0-					49
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	220	1	505	2	N	-0-					49
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	144	1	266	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 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	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1773	-0-	1773	1773	1773	3			Y	-0-					-0-
09	0		1980	-0-	1980	3753	1980	3			Y	-0-					-0-
10	5255	X	1502	-0-	-3753	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	1324	-0-	-2036	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 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	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1265	2	189	9	N	172					322
02	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1136	2	89	9	N	81	188	1			215
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1328	2	37	9	N	34					249
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1357	2	85	9	N	77	177	1			149
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1417	2	56	9	N	51					200
06	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1416	2	21	9	N	19	2	8			217
07	1488	X	1094	-0-	-394	-0-	1048	2	46	9	N	42					259
08	1488	X	671	-0-	-817	-0-	671	2			N	-0-					259
09	1440	X	517	-0-	-923	-0-	513	2	4	9	N	4	153	1			110
10	1488	X	624	-0-	-864	-0-	624	2			N	-0-					110
11	1440	X	443	-0-	-997	-0-	443	2			N	-0-					110
12	1085	X	419	-0-	-666	-0-	417	2	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	1274	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1176	-0-	1176	1176	53	1	1123	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1029	-0-	1029	2205	48	1	981	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		822	-0-	822	3027	43	1	779	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		711	-0-	711	3738	44	1	667	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		703	-0-	703	4441	35	1	668	3	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1021	-0-	-2079	2362	38	1	983	3	Y	-0-			-0-
08	3100	N	858	-0-	-2242	120	41	1	817	3	Y	-0-			-0-
09	690	N	281	-0-	-409	-0-	10	1	271	3	Y	-0-			-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	43	1	1083	3	Y	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	42	-0-	-237	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 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	775	N	61	-0-	-714	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
02	261	N	56	-0-	-205	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 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	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-			-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			N	-0-			-0-
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	3			N	-0-			-0-
04	5130	X	4803	-0-	-327	-0-	4803	3			N	-0-			-0-
05	5301	X	2860	-0-	-2441	-0-	2860	3			N	-0-			-0-
06	5130	X	4782	-0-	-348	-0-	4782	3			N	-0-			-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-			-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-			-0-
09	4800	X	3815	-0-	-985	-0-	3815	3			N	-0-			-0-
10	5084	X	4701	-0-	-383	-0-	4701	3			N	-0-			-0-
11	4920	X	4871	-0-	-49	-0-	4871	3			N	-0-			-0-
12	5084	X	4978	-0-	-106	-0-	4978	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6235 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	95820					N	-0-					-0-
02	0	W	220	-0-	220	96040	9	1	159	3	N	47	39	1			8
							52	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	96040					N	61	58	1			11
04	0	W	150	-0-	150	96190	5	1	88	3	N	52	53	1			10
							57	9									
05	0	W	812	-0-	812	97002	33	1	721	3	N	53	53	1			10
							58	9									
06	0	W	1059	-0-	1059	98061	47	1	964	3	N	44	45	1			9
							48	9									
07	3100	N	1190	-0-	-1910	96151	39	1	1098	3	N	48	48	1			9
							53	9									
08	3100	N	1116	-0-	-1984	94167	39	1	1052	3	N	23	27	1			5
							25	9									
09	3000	N	1124	-0-	-1876	92291	36	1	1064	3	N	22	21	1			6
							24	9									
10	3100	N	1239	-0-	-1861	90430	47	1	1162	3	N	27	31	1			2
							30	9									
11	3000	N	1225	-0-	-1775	88655	43	1	1153	3	N	26	24	1			4
							29	9									
12	3100	N	1311	-0-	-1789	86866	43	1	1236	3	N	29	28	1			5
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 9,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 266014 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6104 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24934	X	551	-0-	-24383	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
02	696	X	509	-0-	-187	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
03	744	X	531	-0-	-213	-0-	25	1	506	3	N	-0-					-0-
04	720	X	332	-0-	-388	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	744	X	361	-0-	-383	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
06	720	X	492	-0-	-228	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
07	744	X	32	-0-	-712	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	511	-0-	-119	-0-	494	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	757	3	34	9	N	31	30	0			1
06	630	X	447	-0-	-183	-0-	447	3			N	-0-	1	0			-0-
07	651	X	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	651	X	459	-0-	-192	-0-	459	3			N	-0-					-0-
09	630	X	388	-0-	-242	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	651	X	341	-0-	-310	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	630	X	122	-0-	-508	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	651	X	302	-0-	-349	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 266918 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6292 - 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
03	T. A.	6	-0-	6	6	6	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	1207	-0-	1207	1213	1207	3		N	-0-			-0-
05	1282	69	-0-	-1213	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01-09-2013

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D90 ENERGY, LLC 195797
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	247	1	3768	2	N	-0-			-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	220	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3547	-0-	-204	-0-	225	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	228	1	3551	2	N	-0-			-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	219	1	3658	2	N	-0-			-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	218	1	3532	2	N	-0-			-0-
07	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	217	1	3542	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	217	1	3526	2	N	-0-			-0-
09	3780	X	3593	-0-	-187	-0-	205	1	3388	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	963	-0-	-2912	-0-	51	1	912	2	N	-0-			-0-
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	168	1	3606	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	192	1	3549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 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	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	50	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1161	-0-	-28	-0-	48	1	1113	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	44	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	N	-0-			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1283	2	N	-0-			-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	N	-0-			-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	50	1	1434	2	N	-0-			-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1421	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	57	1	1373	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	573	-0-	-915	-0-	34	1	539	2	N	-0-			-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	57	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	54	1	1451	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 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	3503	X	3393	-0-	-110	-0-	138	1	3255	2	N	-0-			-0-
02	3277	X	3138	-0-	-139	-0-	131	1	3007	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2997	-0-	-475	-0-	121	1	2876	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	142	1	2970	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	144	1	3209	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	3250	-0-	-20	-0-	140	1	3110	2	N	-0-			-0-
07	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	113	1	3222	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	3340	-0-	-8	-0-	118	1	3222	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	128	1	3108	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	917	-0-	-2431	-0-	55	1	862	2	N	-0-			-0-
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-			-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	120	1	3248	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-371	-0-	158	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	4002	X	3495	-0-	-507	-0-	146	1	3349	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3560	-0-	-594	-0-	144	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3595	-0-	-305	-0-	164	1	3431	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	166	1	3716	2	N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	168	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	129	1	3657	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	133	1	3643	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3697	-0-	-233	-0-	146	1	3551	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	1081	-0-	-2980	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					-0-
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	147	1	3967	2	N	-0-					-0-
12	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	137	1	3693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 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	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	3			Y	-0-					-0-
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			Y	-0-					-0-
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			Y	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	3			Y	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	9504	3			Y	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			Y	-0-					-0-
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	3			Y	-0-					-0-
08	9517	X	8572	-0-	-945	-0-	8572	3			Y	-0-					-0-
09	9210	X	7812	-0-	-1398	-0-	7812	3			Y	-0-					-0-
10	9517	X	8968	-0-	-549	-0-	8968	3			Y	-0-					-0-
11	9030	X	7720	-0-	-1310	-0-	7720	3			Y	-0-					-0-
12	8804	X	8237	-0-	-567	-0-	8237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENA WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 266919 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 5885 - 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	0		522	-0-	522	851	522	3			N	-0-					-0-
02	0		595	-0-	595	1446	595	3			N	-0-					-0-
03	0		637	-0-	637	2083	637	3			N	-0-					-0-
04	0		576	-0-	576	2659	576	3			N	-0-					-0-
05	0	W	428	-0-	428	3087	428	3			N	-0-					-0-
06	3273		186	-0-	-3087	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 8/16/2012

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER LEWIN WELL #: 4 RRCID -> 267062 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5967 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 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	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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 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	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5149	3	59	9	N	54					147
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4332	2	34	9	N	31					178
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4545	2	32	9	N	29					207
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3146	2	36	9	N	33	173	1			67
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4218	2	39	9	N	35					102
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4039	2	28	9	N	25					127
07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3990	2	55	9	N	50					177
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4062	2	53	9	N	48	188	1			37
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3380	2	6	9	N	5					42
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3161	2	9	9	N	8					50
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	33					83
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4161	2	57	9	N	52					135

TOTAL GAS PROD: 44,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2261	-0-	2261	2261	2261	2			Y	-0-					-0-
03	INC G-10		2165	-0-	2165	4426	2165	2			Y	-0-					-0-
04	INC G-10		1877	-0-	1877	6303	1877	2			Y	-0-					-0-
05	INC G-10		1279	-0-	1279	7582	1279	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1280	-0-	1280	8862	1280	2			Y	-0-					-0-
07	2800	N	1297	-0-	-1503	7359	1297	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	1431	-0-	-1669	5690	1431	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1288	-0-	-1712	3978	1288	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1404	-0-	-1696	2282	1404	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	1329	-0-	-1671	611	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1936	N	1325	-0-	-611	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

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	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			N	-0-					-0-
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	3			N	-0-					-0-
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	3			N	-0-					-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6560	-0-	-849	-0-	6560	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6906	-0-	-503	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	5072	-0-	-2098	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	6810	-0-	-599	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	5548	-0-	-1622	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
12	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

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	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	5827	-0-	-1013	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	5623	-0-	-1259	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	3217	-0-	-3053	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	165	-0-	-6903	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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	7254	X	5698	-0-	-1556	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
02	6786	X	5650	-0-	-1136	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4934	-0-	-739	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	3677	-0-	-823	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			N	-0-					-0-
12	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 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	9579	X	9196	-0-	-383	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
02	8961	X	8857	-0-	-104	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7972	-0-	-1607	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	3883	-0-	-5027	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	8830	-0-	-625	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	3804	-0-	-5346	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	9073	-0-	-382	-0-	9073	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8123	-0-	-712	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	6813	-0-	-1737	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
10	9083	X	5854	-0-	-3229	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
11	8790	X	7078	-0-	-1712	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7512	-0-	-1571	-0-	7512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 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	6789	X	5513	-0-	-1276	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	4013	-0-	-2338	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	2993	-0-	-3796	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	2998	-0-	-3572	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
05	6510	X	3328	-0-	-3182	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	3068	-0-	-1762	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2522	-0-	-1756	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2532	-0-	-785	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1839	-0-	-1371	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2301	-0-	-1016	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2398	-0-	-662	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2231	-0-	-311	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 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	1829	X	755	-0-	-1074	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	1562	-0-	-143	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1730	-0-	-250	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1844	-0-	-202	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	1498	-0-	-920	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	1800	-0-	-540	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2310	-0-	-108	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3066	-0-	-182	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3057	-0-	-446	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2394	-0-	-876	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2680	-0-	-544	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 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	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3739	-0-	-401	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3320	-0-	-958	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3634	-0-	-386	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3517	-0-	-413	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
02	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3354	-0-	-186	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3480	-0-	-395	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3169	-0-	-581	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3312	-0-	-563	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	6467	-0-	-1686	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7227	-0-	-663	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
05	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
07	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
08	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	5709	-0-	-561	-0-	5709	3			N	-0-					-0-
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 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	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5939	-0-	-267	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6437	-0-	-321	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	5380	-0-	-1310	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	5592	-0-	-1321	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5524	-0-	-536	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-
10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			N	-0-					-0-
11	6060	X	5804	-0-	-256	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
12	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 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	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	4958	-0-	-784	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
03	6634	X	5462	-0-	-1172	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5447	-0-	-973	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4690	-0-	-642	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4804	-0-	-528	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4523	-0-	-637	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5218	-0-	-114	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	3919	-0-	-1241	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 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	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1419	-0-	-350	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1365	-0-	-435	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1137	-0-	-423	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 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	3503	X	1229	-0-	-2274	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
02	3277	X	1089	-0-	-2188	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	1187	-0-	-2316	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
04	2250	X	1230	-0-	-1020	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
05	1891	X	1489	-0-	-402	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 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	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3		N	-0-			-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3		N	-0-			-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3		N	-0-			-0-
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-			-0-
07	4681	X	3499	-0-	-1182	-0-	3499	3		N	-0-			-0-
08	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
09	4770	X	3041	-0-	-1729	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
10	4929	X	3595	-0-	-1334	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
11	4770	X	3442	-0-	-1328	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029951 COMPL. DATE 12/03/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6070 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 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	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3415	-0-	-355	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3086	-0-	-944	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	3066	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3445	-0-	-306	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 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	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	2973	-0-	-420	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3095	-0-	-284	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3264	-0-	-22	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 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	2592	X	2386	-0-	-206	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
07	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2495	-0-	-16	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2189	-0-	-211	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2092	-0-	-357	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2150	-0-	-220	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
02	3509	X	2565	-0-	-944	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2641	-0-	-1110	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	1710	-0-	-1920	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2644	-0-	-766	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
07	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3155	-0-	-55	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 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	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	3107	-0-	-315	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1928	-0-	-1612	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2557	-0-	-653	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3282	-0-	-376	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3506	-0-	-34	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	3178	-0-	-2	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

01	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1479 N	1400	-0-	-79	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1212	-0-	-258	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1318	-0-	-152	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

01	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	5566	-0-	-872	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	5408	-0-	-1474	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6384	-0-	-276	-0-	6384	3			N	-0-					-0-
05	6882	X	3021	-0-	-3861	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5344	-0-	-686	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5748	-0-	-483	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
09	6030	X	5822	-0-	-208	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	736	-0-	-4999	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	1881	-0-	-4149	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6677	-0-	-50	-0-	6677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ALEXANDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 045040 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/09/2013 - PLUGGED 03-09-2013

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	780	N	365	-0-	-415	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	434	N	104	-0-	-330	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 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	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	1971	-0-	-1625	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	1135	-0-	-2647	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	1555	-0-	-2105	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2098	-0-	-1622	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2381	-0-	-1219	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1793	-0-	-315	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD WELL #: 2A RRCID -> 145710 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5660 - 5870

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 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	3720	X	881	-0-	-2839	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	356	-0-	-2428	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	804	-0-	-2172	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	504	-0-	-816	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1784	-0-	-448	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 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	6417	X	5646	-0-	-771	-0-	5646	3			Y	-0-					66
02	5974	X	5437	-0-	-537	-0-	5294	3	143	9	Y	130	142	1			54
03	6355	X	5230	-0-	-1125	-0-	5230	3			Y	-0-					54
04	5820	X	5685	-0-	-135	-0-	5583	3	102	9	Y	93	46	1			101
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5759	3	245	9	Y	223	158	1			166
06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5828	3	212	9	Y	193	231	1			128
07	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6089	3	83	9	Y	75	75	1			128
08	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6206	3	189	9	Y	172	171	1			129
09	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5757	3	79	9	Y	72	87	1			114
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6088	3	67	9	Y	61	145	1			30
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	5924	3	154	9	Y	140	122	1			48
12	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6061	3	164	9	Y	149	123	1			74

TOTAL GAS PROD: 70,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

01	INC G-10		1148	-0-	1148	2187	1148	3			N	-0-					-0-
02	INC G-10		1802	-0-	1802	3989	1802	3			N	-0-					-0-
03	INC G-10		2693	-0-	2693	6682	2693	3			N	-0-					-0-
04	INC G-10		2955	-0-	2955	9637	2955	3			N	-0-					-0-
05	INC G-10		2593	-0-	2593	12230	2593	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2262	-0-	-738	11492	2262	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1947	-0-	-1153	10339	1947	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1897	-0-	-1203	9136	1897	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2379	-0-	-621	8515	2379	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2625	-0-	-475	8040	2625	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2586	-0-	-414	7626	2586	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2722	-0-	-378	7248	2722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					7
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	3	12	9	Y	11	7	1			11
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					11
04	1470	N	989	-0-	-481	-0-	981	3	8	9	Y	7	11	1			7
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	Y	3	7	1			3
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			Y	-0-					3
07	1023	N	851	-0-	-172	-0-	843	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	3			Y	-0-					3
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	893	3	2	9	Y	2	4	1			1
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					1
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					1
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	914	-0-	-188	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	737	-0-	-441	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	854	-0-	-196	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	550	-0-	-473	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	990	N	105	-0-	-885	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 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	3100	N	2725	-0-	-375	119	2725	3			N	-0-					-0-
02	2653	N	2534	-0-	-119	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	565	-0-	-1865	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	1778	-0-	-733	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2457	-0-	-243	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1517	-0-	-250	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	977	-0-	-1483	-0-	977	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	762	-0-	-1532	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	714	-0-	-756	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2147	-0-	-57	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2196	-0-	-84	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1835	-0-	-295	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	1872	-0-	-329	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1596	-0-	-474	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1470	-0-	-390	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
02	4524	X	3968	-0-	-556	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4511	-0-	-169	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4810	-0-	-57	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4573	-0-	-294	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4688	-0-	-22	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 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	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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
02	1102 N	1034	-0-	-68	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1008	-0-	-132	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
06	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
07	1054 N	983	-0-	-71	-0-	983	3		N	-0-			-0-
08	1147 N	848	-0-	-299	-0-	848	3		N	-0-			-0-
09	1050 N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 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	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 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	3162	X	1076	-0-	-2086	-0-	1017	3	59	9	Y	54	41	1			15
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	665	1	2160	3	Y	102	109	1			8
							112	9									
03	3069	X	1593	-0-	-1476	-0-	332	1	1197	3	Y	58	60	1			6
							64	9									
04	2130	X	2087	-0-	-43	-0-	266	1	1715	3	Y	96	75	1			27
							106	9									
05	3131	X	2177	-0-	-954	-0-	153	1	1967	3	Y	52	50	1			29
							57	9									
06	T. A.		2241	-0-	2241	2241	2176	3	65	9	Y	59	84	1			4
07	T. A.		1601	-0-	1601	3842	1525	3	76	9	Y	69	48	1			25
08	T. A.		2156	-0-	2156	5998	2068	3	88	9	Y	80	91	1			14
09	7259	X	1261	-0-	-5998	-0-	1226	3	35	9	Y	32	39	1			7
10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	163	1	1079	3	Y	68	48	1			27
							75	9									
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	78	79	1			26
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	78	75	1			29

TOTAL GAS PROD: 18,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 L RRCID -> 030091 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5670 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 05/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5842 - 5969

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5241	-0-	-1424	-0-	298	1	4858	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	328	1	6035	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
03	6758	X	1	-0-	-6757	-0-	1	2			Y	-0-	2	0			-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	148	1	3357	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
09	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	325	1	6274	2	Y	151	147	0			5
							166	9									
10	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	340	1	7416	2	Y	17	21	0			1
							19	9									
11	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	240	1	7008	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2517	2	17	9	Y	15	15	0			1

TOTAL GAS PROD: 39,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	4462	-0-	-3350	-0-	4426	3	36	9	Y	33	32	1			3
02	6989	X	4649	-0-	-2340	-0-	4626	3	23	9	Y	21	22	1			2
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6277	3	28	9	Y	25	25	1			2
04	5370	X	1528	-0-	-3842	-0-	47	1	1459	3	Y	20	20	1			2
							22	9									
05	5549	X	3677	-0-	-1872	-0-	3653	3	24	9	Y	22	22	1			2
06	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6679	3	23	9	Y	21	21	1			2
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5806	3	23	9	Y	21	21	1			2
08	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5259	3	23	9	Y	21	21	1			2
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	192	1	4844	3	Y	-0-					-0-
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	197	1	5068	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	116	1	5185	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		429	-0-	429	616	418	3	11	9	Y	10	10	1			1
02	T. A.		357	-0-	357	973	349	3	8	9	Y	7	7	1			1
03	T. A.		374	-0-	374	1347	365	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	T. A.		345	-0-	345	1692	339	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	T. A.		163	-0-	163	1855	160	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1855	X	-0-	-0-	-1855	-0-					Y	-0-					-0-
07	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1982	3	7	9	Y	6	5	1			1
09	684	X	684	-0-	-0-	-0-	680	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	1240	X	294	-0-	-946	-0-	11	1	277	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2010	X	99	-0-	-1911	-0-	4	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	59	1	2431	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 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	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	146	1	5970	3	Y	104	103	1			9
							114	9									
02	4901	X	4861	-0-	-40	-0-	68	1	4716	3	Y	70	72	1			7
							77	9									
03	5239	X	4382	-0-	-857	-0-	86	1	4210	3	Y	78	80	1			5
							86	9									
04	5070	X	3945	-0-	-1125	-0-	326	1	3551	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
05	5239	X	3044	-0-	-2195	-0-	112	1	2854	3	Y	71	70	1			6
							78	9									
06	T. A.		1614	-0-	1614	1614	1540	3	74	9	Y	67	67	1			6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1614					Y	70	69	1	1	5	6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-	6	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-					-0-
11	T. A.		2353	-0-	2353	3967	494	1	1823	3	Y	33	28	1			5
							36	9									
12	T. A.		5003	-0-	5003	8970	165	1	4757	3	Y	74	69	1			10
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 31,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 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	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	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-

SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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	10199	X	9733	-0-	-466	-0-	1144 43	1 9	8546	3	Y	39	39	1			3
02	9541	X	8742	-0-	-799	-0-	1510 30	1 9	7202	3	Y	27	27	1			3
03	10385	X	7940	-0-	-2445	-0-	1406 33	1 9	6501	3	Y	30	31	1			2
04	10050	X	2360	-0-	-7690	-0-	521 26	1 9	1813	3	Y	24	24	1			2
05	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	2	1			-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.		1731	-0-	1731	1731	63 21	1 9	1647	3	Y	19	16	1			3
11	T. A.		2315	-0-	2315	4046	83 26	1 9	2206	3	Y	24	24	1			3
12	T. A.		7066	-0-	7066	11112	158 32	1 9	6876	3	Y	29	28	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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	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	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	253 29	1 9	2654	3	Y	26	26	1			2
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	282 20	1 9	3383	3	Y	18	18	1			2
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	68 21	1 9	1249	3	Y	19	20	1			1
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	440 18	1 9	4842	3	Y	16	16	1			1
05	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	154 21	1 9	7175	3	Y	19	18	1			2
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6230	3	18	9	Y	16	17	1			1
07	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17439	3	19	9	Y	17	17	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			2
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
11	13500	X	8559	-0-	-4941	-0-	316	1	8243	3	Y	-0-					-0-
12	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	309	1	12939	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 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	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	T. A.		-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-

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 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	3452 X		3452	-0-	-0-	-0-	3441	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3244 X		3244	-0-	-0-	-0-	3241	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1829 X		1704	-0-	-125	-0-	1701	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	2880 X		2880	-0-	-0-	-0-	2872	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	3176 X		3176	-0-	-0-	-0-	3168	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	T. A.		3110	-0-	3110	3110	3107	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.		2124	-0-	2124	5234	2121	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	T. A.		54	-0-	54	5288	47	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	T. A.		43	-0-	43	5331	36	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	5331		-0-	-0-	-5331	-0-					Y	15	8	1			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	139	1	1464	3	Y	121	120	1			10
							133	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	134	1	1613	3	Y	81	83	1			8
							89	9									
03	1612	N	791	-0-	-821	-0-	35	1	656	3	Y	91	93	1			6
							100	9									
04	2010	N	1579	-0-	-431	-0-	125	1	1374	3	Y	73	73	1			6
							80	9									
05	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	32	1	1475	3	Y	82	81	1			7
							90	9									
06	T. A.		1324	-0-	1324	1324	1238	3	86	9	Y	78	78	1			7
07	T. A.		1207	-0-	1207	2531	1118	3	89	9	Y	81	80	1	1	5	7
08	T. A.		1252	-0-	1252	3783	1252	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	T. A.		1110	-0-	1110	4893	1110	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	2493	-0-	2193	7086	95	1	2398	3	Y	-0-					-0-
11	10329	X	3243	-0-	-7086	-0-	121	1	3122	3	Y	-0-					-0-
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	40	1	2354	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	101	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	104	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	505	-0-	-125	-0-	42	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	215	1	1016	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	313	-0-	-257	-0-	46	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	330	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	38	1	2015	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
02	1972	X	1815	-0-	-157	-0-	29	1	1727	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
04	2040	X	589	-0-	-1451	-0-	10	1	561	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1290	-0-	1290	1290	8	1	1249	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
08	T. A.		1433	-0-	1433	2723	5	1	1391	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	T. A.		995	-0-	995	3718	971	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	3000	N	1159	-0-	-1841	1877	208	1	918	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	2906	N	1029	-0-	-1877	-0-	994	2	35	9	Y	32	32	0			1
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1001	2	30	9	Y	27	27	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	38	1	1988	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
02	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	14	1	825	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	276	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
05	2201	X	27	-0-	-2174	-0-	27	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	756	X	756	-0-	-0-	-0-	5	1	738	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	5	1	1419	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
09	935	X	935	-0-	-0-	-0-	927	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
10	723	X	723	-0-	-0-	-0-	688	2	35	9	Y	32	31	0			1
11	1410	X	761	-0-	-649	-0-	725	2	36	9	Y	33	33	0			1
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	Y	28	28	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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	6851	X	6277	-0-	-574	-0-	114	1	6028	2	N	123	121	0			3
							135	9									
02	6409	X	5494	-0-	-915	-0-	89	1	5284	2	N	110	110	0			3
							121	9									
03	6665	X	5999	-0-	-666	-0-	100	1	5780	2	N	108	108	0			3
							119	9									
04	4470	X	1730	-0-	-2740	-0-	29	1	1667	2	N	31	31	0			3
							34	9									
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	T. A.		6304	-0-	6304	6304	102	1	6080	2	N	111	108	0			3
							122	9									
07	T. A.		6199	-0-	6199	12503	37	1	6056	2	N	96	96	0			3
							106	9									
08	T. A.		2438	-0-	2438	14941	9	1	2387	2	N	38	40	0			1
							42	9									
09	T. A.		173	-0-	173	15114	170	2	3	9	N	3	4	0			-0-
10	T. A.		4617	-0-	4617	19731	199	1	4373	2	N	41	40	0			1
							45	9									
11	25310	X	5579	-0-	-19731	-0-	5579	2			N	-0-	1	0			-0-
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3398	-0-	-880	-0-	63	1	3302	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	4002	X	2441	-0-	-1561	-0-	40	1	2377	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	4278	X	2262	-0-	-2016	-0-	38	1	2203	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	4140	X	278	-0-	-3862	-0-	5	1	271	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		2051	-0-	2051	2051	34	1	1999	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	T. A.		1151	-0-	1151	3202	7	1	1135	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	T. A.		1185	-0-	1185	4387	4	1	1172	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	5666	X	1279	-0-	-4387	-0-	1270	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	695	2	50	9	Y	45	44	0			1
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	477	2	52	9	Y	47	47	0			1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	204	2	44	9	Y	40	40	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	1413	3	28	9	Y	25	18	1			7
02	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	76	1	1565	3	Y	37	28	1			16
							41	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	12	22	1			6
							13	9									
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	81	1	1875	3	Y	34	26	1			14
							37	9									
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	79	1	2684	3	Y	39	50	1			3
							43	9									
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1396	3	20	9	Y	18	10	1			9
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1458	3	14	9	Y	13	10	1			12
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1705	3	25	9	Y	23	26	1			9
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	252	1	1245	3	Y	26	17	1			18
							29	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	245	1	1260	3	Y	29	33	1			14
							32	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	170	3	Y	25	32	1			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6398 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
11	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	209	1	6183	3	N	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	237	1	6413	3	N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	253	1	6520	3	N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	139	1	4843	3	N	-0-					-0-
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	208	1	5260	3	N	-0-					-0-
06	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	245	1	6024	3	N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	194	1	5450	3	N	-0-					-0-
08	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	224	1	6322	3	N	-0-					-0-
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	245	1	6202	3	N	-0-					-0-
10	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	192	1	5050	3	N	-0-					-0-
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	220	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	197	1	4895	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	1904	-0-	1904	3684		91 1 29 9	1784	3	Y	26	23	1			4
02	DLQ G-10	1767	-0-	1767	5451		79 1 21 9	1667	3	Y	19	20	1			3
03	DLQ G-10	1885	-0-	1885	7336		85 1 23 9	1777	3	Y	21	20	1			4
04	DLQ G-10	1812	-0-	1812	9148		86 1 19 9	1707	3	Y	17	18	1			3
05	DLQ G-10	1671	-0-	1671	10819		73 1 18 9	1580	3	Y	16	16	1			3
06	3000 N	1776	-0-	-1224	9595		81 1 11 9	1684	3	Y	10	11	1			2
07	3100 N	1884	-0-	-1216	8379		65 1 14 9	1805	3	Y	13	13	1			2
08	3100 N	2140	-0-	-960	7419		76 1 15 9	2049	3	Y	14	13	1			3
09	3000 N	2309	-0-	-691	6728		78 1 14 9	2217	3	Y	13	12	1			4
10	3100 N	2250	-0-	-850	5878		86 1 17 9	2147	3	Y	15	18	1			1
11	3000 N	2153	-0-	-847	5031		76 1 17 9	2060	3	Y	15	14	1			2
12	3100 N	2260	-0-	-840	4191		75 1 19 9	2166	3	Y	17	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2057	-0-	2057	4057	96	1	1893	3	Y	62	58	1			9
							68	9									
02	DLQ G-10		1834	-0-	1834	5891	83	1	1743	3	Y	7	15	1			1
							8	9									
03	DLQ G-10		1910	-0-	1910	7801	88	1	1822	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		1694	-0-	1694	9495	81	1	1613	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1745	-0-	1745	11240	76	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3000	N	1799	-0-	-1201	10039	81	1	1706	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	3100	N	1648	-0-	-1452	8587	57	1	1576	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	3100	N	938	-0-	-2162	6425	33	1	902	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	3000	N	847	-0-	-2153	4272	29	1	815	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3100	N	708	-0-	-2392	1880	27	1	678	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	2462	N	582	-0-	-1880	-0-	20	1	559	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	33	1	959	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

01	DLQ G-10		866	-0-	866	1849	864	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		739	-0-	739	2588	738	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3593	1003	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	DLQ G-10		674	-0-	674	4267	666	3	8	9	Y	7	2	1			6
05	DLQ G-10		753	-0-	753	5020	743	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	3000	N	547	-0-	-2453	2567	540	3	7	9	Y	6	9	1			4
07	3100	N	705	-0-	-2395	172	695	3	10	9	Y	9	8	1			5
08	1021	N	849	-0-	-172	-0-	832	3	17	9	Y	15	8	1			12
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1583	3	34	9	Y	31	30	1			13
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1884	3	35	9	Y	32	35	1			10
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	Y	15	22	1			3
12	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1287	3	18	9	Y	16	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1003	-0-	-547	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	628	-0-	-872	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	659	-0-	-891	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	960	N	635	-0-	-325	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1831	-0-	1831	3618	86	1	1679	3	Y	60	57	1			8
							66	9									
02	DLQ G-10		1680	-0-	1680	5298	75	1	1566	3	Y	35	37	1			6
							39	9									
03	DLQ G-10		1773	-0-	1773	7071	79	1	1655	3	Y	35	35	1			6
							39	9									
04	DLQ G-10		1671	-0-	1671	8742	78	1	1559	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
05	DLQ G-10		3132	-0-	3132	11874	136	1	2963	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
06	3000	N	777	-0-	-2223	9651	34	1	731	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
07	3100	N	1993	-0-	-1107	8544	68	1	1891	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
08	10393	X	1849	-0-	-8544	-0-	65	1	1752	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	3	Y	28	26	1			8
							31	9									
10	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	68	1	1700	3	Y	33	38	1			3
							36	9									
11	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1681	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
12	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	57	1	1675	3	Y	36	34	1			6
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 21,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

01	DLQ G-10		1126	-0-	1126	2218	53	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1096	-0-	1096	3314	50	1	1046	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1158	-0-	1158	4472	53	1	1105	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1128	-0-	1128	5600	53	1	1075	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1017	-0-	1017	6617	45	1	972	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	985	-0-	-2015	4602	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	986	-0-	-2114	2488	34	1	952	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1076	-0-	-2024	464	39	1	1037	3	Y	-0-					-0-
09	1531	N	1067	-0-	-464	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1028	3	Y	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	37	1	973	3	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	33	1	992	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2203	-0-	-370	-0-	100 130	1 9	1973	3	Y	118	132	1			17
02	2407	X	1975	-0-	-432	-0-	87 77	1 9	1811	3	Y	70	75	1			12
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	99 79	1 9	2046	3	Y	72	71	1			13
04	2100	X	1827	-0-	-273	-0-	84 69	1 9	1674	3	Y	63	64	1			12
05	2170	X	2033	-0-	-137	-0-	87 68	1 9	1878	3	Y	62	63	1			11
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32 53	1 9	674	3	Y	48	49	1			10
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	67 87	1 9	1858	3	Y	79	74	1			15
08	2046	N	1257	-0-	-789	-0-	42 74	1 9	1141	3	Y	67	68	1			14
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	71 119	1 9	2029	3	Y	108	92	1			30
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	91 180	1 9	2298	3	Y	164	179	1			15
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	79 167	1 9	2134	3	Y	152	145	1			22
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	75 193	1 9	2169	3	Y	175	170	1			27

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

HARRELL, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 030166 COMPL. DATE 02/20/1946 TOTAL DEPTH 6503 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	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-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	84	1	2884	3	N	-0-					-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	99	1	2212	3	N	-0-					-0-
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	105	1	3352	3	N	-0-					-0-
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	71	1	3159	3	N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	95	1	3255	3	N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	101	1	3323	3	N	-0-					-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	92	1	3430	3	N	-0-					-0-
08	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	95	1	3351	3	N	-0-					-0-
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	101	1	3450	3	N	-0-					-0-
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	90	1	3514	3	N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	89	1	3296	3	N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	101	1	3341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 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	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-

HOUGH-SHIVERS GU WELL #: 1 L RRCID -> 030171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 030173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1357	-0-		1357	2612	64	1	1264	3	Y	26	25	1			4
								29	9									
02	DLQ G-10		1218	-0-		1218	3830	55	1	1144	3	Y	17	18	1			3
								19	9									
03	DLQ G-10		1228	-0-		1228	5058	55	1	1153	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
04	DLQ G-10		1149	-0-		1149	6207	53	1	1078	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
05	DLQ G-10		1066	-0-		1066	7273	46	1	1002	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
06	3000	N	1123	-0-		-1877	5396	51	1	1058	3	Y	13	13	1			3
								14	9									
07	3100	N	1198	-0-		-1902	3494	42	1	1138	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
08	3100	N	1263	-0-		-1837	1657	45	1	1206	3	Y	11	12	1			2
								12	9									
09	2890	N	1233	-0-		-1657	-0-	41	1	1179	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
10	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	49	1	1221	3	Y	13	15	1			1
								14	9									
11	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	41	1	1100	3	Y	13	12	1			2
								14	9									
12	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	40	1	1181	3	Y	14	14	1			2
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

JONES, O. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 030174 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6014 - 6160

01	824	N	824	-0-		-0-	-0-	41	1	783	3	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-		-0-	-0-	36	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-		-29	-0-	33	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-		-81	-0-	33	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	638	-0-		-137	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-		-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-		-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-		-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A 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	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	263	1	5191	3	Y	71	66	1			10
							78	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	183	1	3831	3	Y	42	45	1			7
							46	9									
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	218	1	4543	3	Y	43	42	1			8
							47	9									
04	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	214	1	4270	3	Y	36	37	1			7
							40	9									
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	167	1	3625	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	188	1	3961	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	184	1	5126	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	182	1	4917	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	172	1	4929	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
10	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	203	1	5087	3	Y	29	33	1			3
							32	9									
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	181	1	4869	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	172	1	4995	3	Y	31	30	1			5
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 58,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A 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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	209	1	4114	3	Y	29	27	1			4
							32	9									
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	187	1	3916	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	193	1	4013	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
04	4200	X	3882	-0-	-318	-0-	184	1	3680	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
05	4464	X	3545	-0-	-919	-0-	155	1	3372	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	144	1	3041	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
07	3844	X	3260	-0-	-584	-0-	113	1	3130	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	132	1	3580	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	153	1	3856	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	137	1	3670	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	129	1	3751	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 46,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1340	79	1	1067	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2756	-0-	2756	4096	126	1	2630	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3293	-0-	3293	7389	133	1	3160	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3481	-0-	3481	10870	140	1	3341	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		3249	-0-	3249	14119	134	1	3115	3	N	-0-					-0-
06	17308	X	3189	-0-	-14119	-0-	134	1	3055	3	N	-0-					-0-
07	3110	X	2189	-0-	-921	-0-	102	1	2087	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	111	1	2475	3	N	-0-					-0-
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	136	1	2937	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	121	1	2111	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	451	-0-	-2489	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	320	-0-	-2594	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	113	1	2240	3	Y	108	101	1			15
							119	9									
02	2494	X	1853	-0-	-641	-0-	82	1	1705	3	Y	60	65	1			10
							66	9									
03	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	100	1	2088	3	Y	61	60	1			11
							67	9									
04	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	95	1	1897	3	Y	53	54	1			10
							58	9									
05	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	90	1	1937	3	Y	53	53	1			10
							58	9									
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	81	1	1690	3	Y	40	42	1			8
							44	9									
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	84	1	2318	3	Y	53	51	1			10
							58	9									
08	2077	N	1254	-0-	-823	-0-	44	1	1181	3	Y	26	30	1			6
							29	9									
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	76	1	2179	3	Y	42	36	1			12
							46	9									
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	94	1	2376	3	Y	63	69	1			6
							69	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	81	1	2182	3	Y	58	56	1			8
							64	9									
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	3	Y	67	65	1			10
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 25,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 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	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	175	1	3455	3	Y	34	29	1			5
							37	9									
02	3596	X	3167	-0-	-429	-0-	140	1	2930	3	Y	88	78	1			15
							97	9									
03	3782	X	3536	-0-	-246	-0-	158	1	3281	3	Y	88	87	1			16
							97	9									
04	3540	X	2957	-0-	-583	-0-	138	1	2736	3	Y	75	77	1			14
							83	9									
05	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	148	1	3242	3	Y	76	76	1			14
							84	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	137	1	2869	3	Y	58	60	1			12
							64	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	118	1	3288	3	Y	67	66	1			13
							74	9									
08	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	67	1	1850	3	Y	29	36	1			6
							32	9									
09	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	107	1	3073	3	Y	46	39	1			13
							51	9									
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	143	1	3578	3	Y	72	79	1			6
							79	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	125	1	3364	3	Y	68	64	1			10
							75	9									
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	118	1	3454	3	Y	77	75	1			12
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 39,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	50	1	4771	3	N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	49	1	4366	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4003	-0-	-430	-0-	50	1	3953	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	50	1	3780	3	N	-0-					-0-
05	4433	X	4365	-0-	-68	-0-	49	1	4316	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	50	1	3975	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4207	-0-	-412	-0-	48	1	4159	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3786	-0-	-585	-0-	15	1	3771	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	47	1	4132	3	N	-0-					-0-
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	615	1	3863	3	N	-0-					-0-
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	45	1	4160	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	50	1	3978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY, MAY WELL #: 2 RRCID -> 030192 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 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	DLQ G-10		805	-0-	805	1626	805	3			N	-0-					-0-
02	2345	X	719	-0-	-1626	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5727	-0-	2627	2627	5727	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	5505	-0-	2505	5132	5505	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4374	-0-	1274	6406	4374	3			N	-0-					-0-
11	11136	X	4730	-0-	-6406	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6962	-0-	-881	-0-	325	1	6637	3	N	-0-					-0-
02	7337	X	5459	-0-	-1878	-0-	194	1	5265	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	3302	-0-	-4200	-0-	191	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	4090	-0-	-2660	-0-	137	1	3953	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	3945	-0-	-3030	-0-	139	1	3806	3	N	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	131	1	5785	3	N	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	156	1	6134	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	1292	-0-	-2924	-0-	112	1	1180	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	617	-0-	-4933	-0-	109	1	508	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	130	1	5517	3	N	-0-					-0-
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	112	1	5564	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	4863	-0-	-717	-0-	136	1	4727	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	5417	-0-	-1166	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6580	-0-	-230	-0-	6580	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6816	-0-	-221	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6487	-0-	-563	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	4352	-0-	-2716	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	3			N	-0-					-0-
09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
10	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	6509	-0-	-931	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	4179	-0-	-3943	-0-	4179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 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	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-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	DLQ G-10	2865	-0-	2865	5789	133	1	2618	3	Y	104	96	1	15
						114	9							
02	DLQ G-10	2044	-0-	2044	7833	89	1	1871	3	Y	76	78	1	13
						84	9							
03	DLQ G-10	2720	-0-	2720	10553	121	1	2513	3	Y	78	77	1	14
						86	9							
04	DLQ G-10	2699	-0-	2699	13252	124	1	2501	3	Y	67	68	1	13
						74	9							
05	DLQ G-10	2345	-0-	2345	15597	100	1	2172	3	Y	66	67	1	12
						73	9							
06	3000 N	2256	-0-	-744	14853	100	1	2093	3	Y	57	57	1	12
						63	9							
07	3100 N	801	-0-	-2299	12554	24	1	699	3	Y	71	69	1	14
						78	9							
08	3100 N	583	-0-	-2517	10037	21	1	559	3	Y	3	16	1	1
						3	9							
09	3000 N	487	-0-	-2513	7524	17	1	470	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	3100 N	476	-0-	-2624	4900	18	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	3000 N	377	-0-	-2623	2277	14	1	363	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2405	-0-	-695	1582	80	1	2325	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1 RRCID -> 030207 COMPL. DATE 01/12/1984 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	INC	G-10	5326	-0-	5326	9793	300	1	4925	3	Y	92	79	1			13
							101	9									
02	INC	G-10	5100	-0-	5100	14893	230	1	4727	3	Y	130	121	1			22
							143	9									
03	INC	G-10	5494	-0-	5494	20387	245	1	5102	3	Y	134	132	1			24
							147	9									
04	INC	G-10	5203	-0-	5203	25590	270	1	4806	3	Y	115	117	1			22
							127	9									
05	INC	G-10	5199	-0-	5199	30789	320	1	4752	3	Y	115	116	1			21
							127	9									
06	36677	X	5888	-0-	-30789	-0-	282	1	5498	3	Y	98	99	1			20
							108	9									
07	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	237	1	6128	3	Y	121	118	1			23
							133	9									
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	306	1	6149	3	Y	127	123	1			27
							140	9									
09	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	208	1	5970	3	Y	130	121	1			36
							143	9									
10	5425	X	4688	-0-	-737	-0-	174	1	4345	3	Y	154	176	1			14
							169	9									
11	5250	X	5129	-0-	-121	-0-	178	1	4793	3	Y	144	137	1			21
							158	9									
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	Y	165	160	1			26
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 66,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3339	-0-	3339	6505	175	1	3077	3	Y	79	74	1			11
							87	9									
02	9458	X	2953	-0-	-6505	-0-	147	1	2758	3	Y	44	48	1			7
							48	9									
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	156	1	2888	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
04	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	161	1	2880	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
05	3317	X	3107	-0-	-210	-0-	150	1	2912	3	Y	41	41	1			7
							45	9									
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	152	1	2842	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	132	1	3217	3	Y	36	36	1			7
							40	9									
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	131	1	3116	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	127	1	3218	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	147	1	3249	3	Y	16	19	1			1
							18	9									
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	125	1	2905	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	129	1	3236	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 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	4185	X	3928	-0-	-257	-0-	180	1	3551	3	Y	179	169	1			25
							197	9									
02	3915	X	3572	-0-	-343	-0-	158	1	3327	3	Y	79	91	1			13
							87	9									
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	166	1	3446	3	Y	80	79	1			14
							88	9									
04	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	163	1	3259	3	Y	69	70	1			13
							76	9									
05	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	146	1	3158	3	Y	69	69	1			13
							76	9									
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	155	1	3254	3	Y	58	59	1			12
							64	9									
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	120	1	3353	3	Y	73	71	1			14
							80	9									
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	3	Y	81	78	1			17
							89	9									
09	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	121	1	3435	3	Y	83	77	1			23
							91	9									
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	138	1	3474	3	Y	99	113	1			9
							109	9									
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	122	1	3303	3	Y	92	88	1			13
							101	9									
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	118	1	3456	3	Y	105	102	1			16
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 43,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1688	-0-	1688	3348	78	1	1526	3	Y	76	73	1			11
							84	9									
02	2900	N	1409	-0-	-1491	1857	62	1	1313	3	Y	31	37	1			5
							34	9									
03	3100	N	1320	-0-	-1780	77	59	1	1226	3	Y	32	31	1			6
							35	9									
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	61	1	1225	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
05	1550	N	955	-0-	-595	-0-	41	1	884	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	51	1	1093	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
07	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	39	1	1047	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	71	1	1933	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	69	1	1741	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	61	1	1650	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	57	1	1684	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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	2883	X	810	-0-	-2073	-0-	32	1	778	3	N	-0-					-0-
02	2668	X	1171	-0-	-1497	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
06	1400	N	1951	-0-	551	551	1951	3			N	-0-					-0-
07	2926	N	2375	-0-	-551	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1174	-0-	-376	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	815	-0-	-685	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	614	-0-	-936	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	459	-0-	-681	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	44	1	2210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

01	DLQ G-10	41	-0-	41	255	41	3				N	-0-					-0-
02	665	N	410	-0-	-255	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	480	N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 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	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1899	-0-	-15	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1929	-0-	-111	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1728	-0-	-342	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
09	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3205	-0-	205	371	3205	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2963	-0-	-137	234	2963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 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	INC G-10		1385	-0-	1385	2743	65 22	1 9	1298	3	Y	20	19	1			3
02	INC G-10		1288	-0-	1288	4031	58 12	1 9	1218	3	Y	11	12	1			2
03	INC G-10		1339	-0-	1339	5370	61 12	1 9	1266	3	Y	11	11	1			2
04	INC G-10		1229	-0-	1229	6599	58 11	1 9	1160	3	Y	10	10	1			2
05	INC G-10		1255	-0-	1255	7854	54 11	1 9	1190	3	Y	10	10	1			2
06	3000	N	1285	-0-	-1715	6139	58 9	1 9	1218	3	Y	8	8	1			2
07	3100	N	1308	-0-	-1792	4347	45 11	1 9	1252	3	Y	10	10	1			2
08	3100	N	1380	-0-	-1720	2627	49 14	1 9	1317	3	Y	13	12	1			3
09	3000	N	1323	-0-	-1677	950	45 13	1 9	1265	3	Y	12	12	1			3
10	2314	N	1364	-0-	-950	-0-	52 17	1 9	1295	3	Y	15	17	1			1
11	1200	N	783	-0-	-417	-0-	27 15	1 9	741	3	Y	14	13	1			2
12	1178	N	385	-0-	-793	-0-	12 17	1 9	356	3	Y	15	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3141	-0-	3141	6201	153	1	2933	3	Y	50	46	1			7
							55	9									
02	9093	X	2892	-0-	-6201	-0-	135	1	2720	3	Y	34	35	1			6
							37	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	138	1	2776	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
04	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	139	1	2680	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
05	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	129	1	2706	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
06	2700	X	1327	-0-	-1373	-0-	61	1	1257	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	103	1	2766	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	120	1	3121	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	109	1	2956	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	123	1	2935	3	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	108	1	2781	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	104	1	2881	3	Y	20	19	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 34,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

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-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

01	1085	N	349	-0-	-736	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1388	-0-	-348	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(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	1457	33	1	657	3	Y	31	27	1			4
							34	9									
02	1100	N	742	-0-	-358	1099	31	1	633	3	Y	71	63	1			12
							78	9									
03	1728	N	629	-0-	-1099	-0-	25	1	526	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	Y	62	63	1			12
							68	9									
05	682	N	527	-0-	-155	-0-	21	1	439	3	Y	61	62	1			11
							67	9									
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	15	1	326	3	Y	53	53	1			11
							58	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	18	1	486	3	Y	80	76	1			15
							88	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	141	126	1			30
							155	9									
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	542	3	Y	144	134	1			40
							158	9									
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	538	3	Y	171	196	1			15
							188	9									
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	22	1	598	3	Y	160	152	1			23
							176	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	Y	184	178	1			29
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1159	-0-	1159	2308	55	1	1089	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	2900	N	790	-0-	-2110	198	36	1	744	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	1373	N	1175	-0-	-198	-0-	53	1	1112	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	49	1	996	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	43	1	921	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1054	N	415	-0-	-639	-0-	14	1	391	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
08	1023	N	326	-0-	-697	-0-	12	1	304	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	960	N	292	-0-	-668	-0-	10	1	271	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	12	1	294	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	11	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	9	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178474 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5941 - 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	527	N	460	-0-	-67	-0-	459	3	1	9	Y	1			109
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	392	3	21	9	Y	19			128
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	297	3	8	9	Y	7			135
04	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-			135
05	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	3			Y	-0-			135
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	3			Y	-0-			135
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			Y	-0-			135
08	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	3			Y	-0-			135
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			135
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-			135
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-			135
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 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	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	53	1	1047	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	53	1	1090	3	N	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	50	1	1050	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	49	1	1044	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	36	1	1016	3	N	-0-			-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	42	1	1137	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	36	1	1019	3	N	-0-			-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	43	1	1095	3	N	-0-			-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	3	N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	3	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1035	-0-	-38	-0-	47	1	988	3	Y	-0-			-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	48	1	954	3	Y	-0-			-0-
05	1116	N	950	-0-	-166	-0-	42	1	908	3	Y	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	3	Y	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	35	1	968	3	Y	-0-			-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	3	Y	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	42	1	1193	3	Y	-0-			-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	40	1	997	3	Y	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	42	1	1124	3	Y	-0-			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	72	1	2091	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 182227 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2012 - PLUGGED 09/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	359					N	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	383	24	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		47	-0-	47	430	47	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		131	-0-	131	561	131	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		259	-0-	259	820	259	3			N	-0-					-0-
06	1209	X	389	-0-	-820	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
10	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3216	92 50	1 9	1472	3	Y	45	42	1			6
02	2900	N	1267	-0-	-1633	1583	69 35	1 9	1163	3	Y	32	33	1			5
03	3100	N	1571	-0-	-1529	54	84 36	1 9	1451	3	Y	33	32	1			6
04	1586	N	1532	-0-	-54	-0-	85 31	1 9	1416	3	Y	28	29	1			5
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75 31	1 9	1317	3	Y	28	28	1			5
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	77 26	1 9	1329	3	Y	24	24	1			5
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	67 33	1 9	1453	3	Y	30	29	1			6
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	71 21	1 9	1526	3	Y	19	21	1			4
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	1414	3	Y	21	19	1			6
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	71 26	1 9	1408	3	Y	24	28	1			2
11	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	62 24	1 9	1284	3	Y	22	21	1			3
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	65 29	1 9	1508	3	Y	26	25	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 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	3038	N	2823	-0-	-215	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
02	2784	N	2698	-0-	-86	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
05	2883	N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2838	-0-	-42	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2661	-0-	-129	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2479	-0-	-371	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
10	2883	N	2557	-0-	-326	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	75 25	1 9	1479	3	Y	23	23	1			3
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66 8	1 9	1389	3	Y	7	9	1			1
03	1581	N	1517	-0-	-64	-0-	69 8	1 9	1440	3	Y	7	7	1			1
04	1530	N	1400	-0-	-130	-0-	66 7	1 9	1327	3	Y	6	6	1			1
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1962	3	Y	6	6	1			1
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	1357	3	Y	5	5	1			1
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	1342	3	Y	6	6	1			1
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	1496	3	Y	8	7	1			2
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	48 8	1 9	1395	3	Y	7	7	1			2
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	1458	3	Y	10	11	1			1
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	1293	3	Y	9	9	1			1
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	48 12	1 9	1374	3	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 18,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207749 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2012 - PLUGGED 09/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	Y	9	7	8			3
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2197	2	15	9	Y	14	5	1	8	8	4
03	2263	N	876	-0-	-1387	-0-	869	2	7	9	Y	6	5	1	2	8	3
04	2190	N	71	-0-	-2119	-0-	70	2	1	9	Y	1					4
05	2263	N	561	-0-	-1702	-0-	555	2	6	9	Y	5	4	1	2	8	3
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	791	2	2	9	Y	2	2	8			3
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	Y	4	3	1	1	8	3
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5	5	1	1	8	2
09	780	N	579	-0-	-201	-0-	571	2	8	9	Y	7	6	1	1	8	2
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	633	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	687	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BALL WELL #: 1 RRCID -> 030104 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6130 - 6282

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-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3170	-0-	-395	-0-	3149	2	21	9	Y	19	1	8			42
02	3335	X	3299	-0-	-36	-0-	261	1	3029	2	Y	8	32	1	3	8	15
							9	9									
03	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	279	1	4096	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
04	3450	X	261	-0-	-3189	-0-	180	1	73	2	Y	7	20	1	2	8	3
							8	9									
05	3534	X	2003	-0-	-1531	-0-	189	1	1812	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
06	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	270	1	2716	2	Y	5	3	8			5
							6	9									
07	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	279	1	2685	2	Y	6	2	8			9
							7	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	279	1	3598	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3703	2	13	9	Y	12	11	1	2	8	11
10	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3794	2	6	9	Y	5	1	8			15
11	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4069	2	8	9	Y	7	13	1	2	8	7
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4193	2	4	9	Y	4	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 38,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 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	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	1920	2	3	9	Y	3	3	8			35
02	2610	X	2267	-0-	-343	-0-	261	1	2002	2	Y	4	3	8			36
							4	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	279	1	2189	2	Y	2	21	1	1	8	16
							2	9									
04	2100	X	193	-0-	-1907	-0-	27	1	166	2	Y	-0-					16
05	2418	X	519	-0-	-1899	-0-	63	1	455	2	Y	1					17
							1	9									
06	2400	N	2257	-0-	-143	-0-	270	1	1979	2	Y	7	17	1	1	8	6
							8	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	261	1	1699	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	279	1	1988	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
09	2250	N	1803	-0-	-447	-0-	270	1	1527	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
10	1953	N	1416	-0-	-537	-0-	216	1	1196	2	Y	4					11
							4	9									
11	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	270	1	1877	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
12	1200	N	2013	-0-	813	813	279	1	1728	2	Y	5	10	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

D90 ENERGY, LLC 195797
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-797	-0-	514	1	907	2	N	41					143
							45	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	844	1	577	2	N	32	145	1			30
							35	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	970	1	1052	2	N	13					43
							14	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	632	1	1376	2	N	17					60
							19	9									
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	712	1	1378	2	N	35					95
							39	9									
06	1980	N	1232	-0-	-748	-0-	382	1	804	2	N	42	92	1			45
							46	9									
07	2108	N	1921	-0-	-187	-0-	573	1	1329	2	N	17					62
							19	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	635	1	1415	2	N	43	105	1			-0-
							47	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	658	1	1265	2	N	13					13
							14	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	603	1	1553	2	N	43	49	1			7
							47	9									
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	681	1	1523	2	N	18					25
							20	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	581	1	1458	2	N	22					47
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

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	1612	N	1455	-0-		-157	-0-	1433	2	22	9	Y	20	5	8			45
02	1769	N	1140	-0-		-629	-0-	1134	2	6	9	Y	5	46	1	1	8	3
03	1829	N	1431	-0-		-398	-0-	1418	2	13	9	Y	12	1	8			14
04	1410	N	960	-0-		-450	-0-	957	2	3	9	Y	3	2	8			15
05	1209	N	1010	-0-		-199	-0-	984	2	26	9	Y	24	1	8			38
06	1380	N	980	-0-		-400	-0-	971	2	9	9	Y	8					46
07	992	N	815	-0-		-177	-0-	794	2	21	9	Y	19	44	1	7	8	14
08	1023	N	718	-0-		-305	-0-	709	2	9	9	Y	8	4	8			18
09	990	N	757	-0-		-233	-0-	750	2	7	9	Y	6	6	8			18
10	806	N	746	-0-		-60	-0-	726	2	20	9	Y	18	3	8			33
11	836	N	836	-0-		-0-	-0-	829	2	7	9	Y	6	6	8			33
12	775	N	634	-0-		-141	-0-	620	2	14	9	Y	13	9	8			37

TOTAL GAS PROD: 11,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

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	3039	N	2930	-0-		-109	-0-	615	1	2300	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
02	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-	659	1	2064	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
03	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	715	1	2514	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
04	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	492	1	2183	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
05	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	510	1	2264	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
06	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	481	1	2129	3	Y	90	90	1			-0-
								99	9									
07	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	390	1	2184	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
08	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	468	1	2111	3	Y	83	83	1			-0-
								91	9									
09	2550	X	2545	-0-		-5	-0-	474	1	1970	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
10	2635	X	2407	-0-		-228	-0-	486	1	1834	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
11	2550	X	2263	-0-		-287	-0-	470	1	1721	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
12	2529	N	2529	-0-		-0-	-0-	503	1	1975	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	319	1	1225	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	266	1	1041	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
03	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	276	1	1052	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	294	1	1125	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	327	1	1292	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	309	1	1271	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	329	1	1342	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	321	1	1240	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1440	N	1195	-0-	-245	-0-	258	1	912	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	1488	N	745	-0-	-743	-0-	139	1	588	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	1440	N	1099	-0-	-341	-0-	215	1	856	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	326	1	1264	3	Y	36	36	1			-0-
							1	5	40	9							

TOTAL GAS PROD: 16,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 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	16779	X	16779	-0-	-0-	-0-	305	1	16474	3	N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	97	1	9208	3	N	-0-					-0-
03	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	87	1	8742	3	N	-0-					-0-
04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	45	1	5899	3	N	-0-					-0-
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4115	1	93	3	N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	88	1	6437	3	N	-0-					-0-
07	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	93	1	8536	3	N	-0-					-0-
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	93	1	8148	3	N	-0-					-0-
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	90	1	7157	3	N	-0-					-0-
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	93	1	10476	3	N	-0-					-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	90	1	4974	3	N	-0-					-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	93	1	7125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	122	1	7168	2	Y	183	143	1			97
							201	9									
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	116	1	6423	2	Y	126	176	1			47
							139	9									
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	108	1	6454	2	Y	130	164	1			13
							143	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	112	1	7579	2	Y	130	59	1			84
							143	9									
05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	124	1	7151	2	Y	129	176	1			37
							142	9									
06	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	120	1	6793	2	Y	114	116	1			35
							125	9									
07	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	124	1	6892	2	Y	124	111	1			48
							136	9									
08	8091	X	7236	-0-	-855	-0-	124	1	6968	2	Y	131	148	1			31
							144	9									
09	7830	X	6995	-0-	-835	-0-	120	1	6820	2	Y	50	54	1			27
							55	9									
10	7409	X	1226	-0-	-6183	-0-	44	1	1170	2	Y	11	32	1			6
							12	9									
11	7050	X	7049	-0-	-1	-0-	114	1	6881	2	Y	49	39	1			16
							54	9									
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	124	1	6899	2	Y	46	56	1			6
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 79,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

01	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	302	1	7650	2	Y	265	268	1	50
							292	9							
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	284	1	7251	2	Y	213	220	1	43
							234	9							
03	7502	X	6958	-0-	-544	-0-	264	1	6510	2	Y	167	184	1	26
							184	9							
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	271	1	7082	2	Y	232	229	1	29
							255	9							
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	279	1	7114	2	Y	178	156	1	51
							196	9							
06	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	290	1	7331	2	Y	127	150	1	28
							140	9							
07	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	304	1	7770	2	Y	121	132	1	17
							133	9							
08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	306	1	7944	2	Y	118	110	1	25
							130	9							
09	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	296	1	7688	2	Y	106	94	1	37
							117	9							
10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	295	1	7632	2	Y	124	132	1	29
							136	9							
11	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	294	1	7706	2	Y	258	233	1	54
							284	9							
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	304	1	7619	2	Y	214	219	1	49
							235	9							

TOTAL GAS PROD: 95,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,123

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 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	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	151	1	3212	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
02	3770	X	2745	-0-	-1025	-0-	127	1	2601	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
03	3720	X	3074	-0-	-646	-0-	135	1	2922	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
04	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	148	1	2796	2	Y	16	16	1			5
							556	3	18	9							
05	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	155	1	2564	2	Y	24	19	1			10
							676	3	26	9							
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	141	1	2429	2	Y	27	27	1			10
							703	3	30	9							
07	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	119	1	2209	2	Y	16	23	1			3
							1051	3	18	9							
08	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	147	1	2519	2	Y	9	9	1			3
							757	3	10	9							
09	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	139	1	2426	2	Y	5	4	1			4
							561	3	6	9							
10	3410	X	1518	-0-	-1892	-0-	58	1	1188	2	Y	2	2	1			4
							270	3	2	9							
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	149	1	2371	2	Y	4	5	1			3
							853	3	4	9							
12	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	144	1	2262	2	Y	5	6	1			2
							744	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 37,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 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	5549	X	3299	-0-	-2250	-0-	98	1	3178	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
02	5191	X	3000	-0-	-2191	-0-	81	1	2900	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
03	5549	X	2709	-0-	-2840	-0-	92	1	2599	2	Y	16	18	1			6
							18	9									
04	5370	X	2210	-0-	-3160	-0-	71	1	1770	2	Y	15	16	1			5
							352	3	17	9							
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	126	1	5040	2	Y	42	29	1			18
							1329	3	46	9							
06	INC G-10		5847	-0-	5847	5847	129	1	4411	2	Y	28	36	1			10
							1276	3	31	9							
07	INC G-10		5777	-0-	5777	11624	107	1	3828	2	Y	18	24	1			4
							1822	3	20	9							
08	20930	X	9306	-0-	-11624	-0-	141	1	6982	2	Y	78	57	1			25
							2097	3	86	9							
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	129	1	5235	2	Y	85	53	1			57
							1209	3	94	9							
10	6541	X	2333	-0-	-4208	-0-	54	1	1830	2	Y	30	24	1			63
							416	3	33	9							
11	7800	X	5770	-0-	-2030	-0-	146	1	4080	2	Y	70	86	1			47
							1467	3	77	9							
12	9300	X	5175	-0-	-4125	-0-	148	1	3721	2	Y	76	86	1			37
							1222	3	84	9							

TOTAL GAS PROD: 58,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-155	-0-	148	1	1681	2	Y	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	145	1	1651	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1677	-0-	-152	-0-	135	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	148	1	1641	2	Y	-0-					-0-
							326	3									
05	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	144	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							363	3									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	144	1	1407	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
07	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	141	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	155	1	1321	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
09	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	140	1	1113	2	Y	-0-					-0-
							257	3									
10	1705	N	614	-0-	-1091	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	155	1	1221	2	Y	-0-					-0-
							401	3									

TOTAL GAS PROD: 20,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 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	4557	X	4462	-0-	-95	-0-	4395	2	67	9	Y	61	63	1			13
02	4263	X	3800	-0-	-463	-0-	3738	2	62	9	Y	56	57	1			12
03	4557	X	3217	-0-	-1340	-0-	3131	2	86	9	Y	78	70	1			20
04	4410	X	2721	-0-	-1689	-0-	2610	3	111	9	Y	101	95	1			26
05	4557	X	2405	-0-	-2152	-0-	2297	3	108	9	Y	98	94	1			30
06	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3188	3	87	9	Y	79	95	1			14
07	3689	X	3648	-0-	-41	-0-	3567	3	81	9	Y	74	58	1			30
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3875	3	52	9	Y	47	59	1			18
09	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3700	3	14	9	Y	13	26	1			5
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4321	3	8	9	Y	7	8	1			4
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6374	3	12	9	Y	11	11	1			4
12	41227	X	41227	-0-	-0-	-0-	41214	3	13	9	Y	12	14	1			2

TOTAL GAS PROD: 83,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	3688	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	3654	X	3188	-0-	-466	-0-	3175	3	13	9	Y	12	11	1			7
03	3906	X	2831	-0-	-1075	-0-	2810	3	21	9	Y	19	24	1			2
04	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	3257	3	45	9	Y	41	20	1			23
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4342	3	65	9	Y	59	46	1			36
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4465	3	14	9	Y	13	23	1			26
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4456	3	41	9	Y	37	48	1			15
08	3627	X	2306	-0-	-1321	-0-	2271	3	35	9	Y	32	22	1			25
09	3510	X	1825	-0-	-1685	-0-	1797	3	28	9	Y	25	37	1			13
10	3627	X	2635	-0-	-992	-0-	2563	3	72	9	Y	65	43	1			35
11	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2857	3	25	9	Y	23	48	1			10
12	T. A.		2690	-0-	2690	2690	2639	3	51	9	Y	46	26	1			30

TOTAL GAS PROD: 38,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 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	8339	X	8151	-0-	-188	-0-	243	1	7878	2	Y	27	23	1			26
							30	9									
02	7656	X	7357	-0-	-299	-0-	223	1	7104	2	Y	27	23	1			30
							30	9									
03	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	22	25	1			27
04	7890	X	7557	-0-	-333	-0-	227	1	7315	2	Y	14	34	1			7
							15	9									
05	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	243	1	7569	2	Y	13	9	1			11
							14	9									
06	7650	X	6327	-0-	-1323	-0-	224	1	6092	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
07	7874	X	7729	-0-	-145	-0-	246	1	7472	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	7812	X	6608	-0-	-1204	-0-	239	1	6352	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
09	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	245	1	7800	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	7812	X	3421	-0-	-4391	-0-	62	1	3356	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	206	1	8333	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
12	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	245	1	9824	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 81,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 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	8680	X	8063	-0-	-617	-0-	297	1	7632	3	Y	122	132	1	1	8	31
							134	9									
02	8120	X	7238	-0-	-882	-0-	266	1	6884	3	Y	80	66	1			45
							88	9									
03	8494	X	4580	-0-	-3914	-0-	181	1	4332	3	Y	61	58	1			48
							67	9									
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
06	7200	X	2285	-0-	-4915	-0-	149	1	2102	3	Y	31	15	1			16
							34	9									
07	7440	X	4892	-0-	-2548	-0-	280	1	4543	3	Y	63	39	1			40
							69	9									
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	285	1	4856	3	Y	-0-	40	1			-0-
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	291	1	5273	3	Y	-0-					-0-
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	295	1	5389	3	Y	-0-					-0-
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	285	1	5169	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	297	1	6128	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 55,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6149	-0-	-733	-0-	212	1	5876	2	Y	55	58	1			26
							61	9									
02	6032	X	5389	-0-	-643	-0-	190	1	5132	2	Y	61	59	1			28
							67	9									
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	43	30	1			41
04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	203	1	5918	2	Y	44	60	1			25
							48	9									
05	6231	X	6203	-0-	-28	-0-	193	1	5958	2	Y	47	54	1			18
							52	9									
06	5910	X	5461	-0-	-449	-0-	196	1	5233	2	Y	29	26	1			21
							32	9									
07	6107	X	5922	-0-	-185	-0-	214	1	5683	2	Y	23	28	1			16
							25	9									
08	6107	X	5576	-0-	-531	-0-	189	1	5348	2	Y	35	26	1			25
							39	9									
09	5910	X	5266	-0-	-644	-0-	180	1	4937	2	Y	135	34	1			126
							149	9									
10	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	168	1	4582	2	Y	137	110	1			153
							151	9									
11	5730	X	5308	-0-	-422	-0-	178	1	4895	2	Y	214	250	1			117
							235	9									
12	5921	X	5619	-0-	-302	-0-	190	1	5219	2	Y	191	130	1			178
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 61,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1973	2	46	9	Y	42	47	1			19
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1845	2	41	9	Y	37	45	1			11
03	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	1725	2	29	9	Y	26	26	1			11
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2021	2	25	9	Y	23	30	1			4
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2173	2	30	9	Y	27	22	1			9
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1972	2	23	9	Y	21	24	1			6
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2019	2	28	9	Y	25	23	1			8
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25	9	Y	23	23	1			8
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1918	2	30	9	Y	27	25	1			10
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1216	2	21	9	Y	19	17	1			12
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2109	2	40	9	Y	36	34	1			14
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1981	2	41	9	Y	37	33	1			18

TOTAL GAS PROD: 23,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5902 - 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	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	302	1	7033	2	Y	31	30	1			24
							34	9									
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	278	1	6707	2	Y	23	37	1			10
							25	9									
03	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	255	1	6198	2	Y	15	14	1			11
							17	9									
04	6660	X	6605	-0-	-55	-0-	288	1	6281	2	Y	33	21	1			23
							36	9									
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	303	1	6655	2	Y	13	31	1			5
							14	9									
06	6090	X	5109	-0-	-981	-0-	291	1	4810	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	6293	X	5811	-0-	-482	-0-	292	1	5507	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
08	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	301	1	5423	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
09	6090	X	3350	-0-	-2740	-0-	287	1	3055	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
10	6293	X	1811	-0-	-4482	-0-	260	1	1551	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	5610	X	1504	-0-	-4106	-0-	273	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2225	-0-	-844	-0-	286	1	1939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	137	1	5346	2	Y	170	205	1			45
							187	9									
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	120	1	4910	2	Y	83	96	1			32
							91	9									
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	20	43	1			9
04	3990	X	1691	-0-	-2299	-0-	55	1	1619	2	Y	15	17	1			7
							17	9									
05	4123	X	2027	-0-	-2096	-0-	93	1	1931	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	118	1	4823	2	Y	31	9	1			23
							34	9									
07	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	155	1	6646	2	Y	41	44	1			20
							45	9									
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	155	1	7274	2	Y	23	34	1			9
							25	9									
09	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	150	1	7903	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
10	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	155	1	8068	2	Y	77	41	1			40
							85	9									
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	150	1	8081	2	Y	99	102	1			37
							109	9									
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	151	1	7412	2	Y	88	54	1			71
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 66,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 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	496	N	414	-0-	-82	-0-	155	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	383	-0-	-52	-0-	145	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	94	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	104	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	155	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	155	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	127	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	72	-0-	-238	-0-	27	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	150	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	155	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 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	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
02	377	N	366	-0-	-11	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	230	-0-	-31	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	43	-0-	-205	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

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	7254	X	898	-0-	-6356	-0-	1 2	1 9	895	3	Y	2	2	1			1
02	6786	X	1030	-0-	-5756	-0-	1024	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	7192	X	841	-0-	-6351	-0-	832	3	9	9	Y	8	10	1			1
04	5850	X	830	-0-	-5020	-0-	12 4	1 9	814	3	Y	4	3	1			2
05	3658	X	939	-0-	-2719	-0-	12 9	1 9	918	3	Y	8	5	1			5
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1169	3	2	9	Y	2	3	1			4
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	1364	3	Y	8	9	1			3
08	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1352	3	9	9	Y	8	5	1			6
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	3	7	9	Y	6	9	1			3
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	24 8	1 9	1281	3	Y	7	6	1			4
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	12	1	1235	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	248	1	1678	3	Y	65	62	1			41
							72	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	232	1	1761	3	Y	61	34	1			68
							67	9									
03	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	248	1	1698	3	Y	91	83	1			76
							100	9									
04	1920	X	1531	-0-	-389	-0-	176	1	1299	3	Y	51	57	1			70
							56	9									
05	2201	X	2162	-0-	-39	-0-	176	1	1930	3	Y	51	89	1			32
							56	9									
06	2130	X	931	-0-	-1199	-0-	96	1	805	3	Y	27	36	1			23
							30	9									
07	2201	X	2027	-0-	-174	-0-	176	1	1819	3	Y	29	21	1			31
							32	9									
08	2170	X	2027	-0-	-143	-0-	192	1	1823	3	Y	11	34	1			8
							12	9									
09	2100	X	1326	-0-	-774	-0-	160	1	1158	3	Y	7					15
							8	9									
10	2170	X	915	-0-	-1255	-0-	96	1	811	3	Y	7	18	1			4
							8	9									
11	1950	X	514	-0-	-1436	-0-	80	1	428	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	96	1	905	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	278	1	8755	2	Y	61	63	1			20
							67	9									
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	255	1	7651	2	Y	50	47	1			23
							55	9									
03	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	270	1	8203	2	Y	89	81	1			31
							98	9									
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	295	1	7613	2	Y	82	87	1			26
							1515	3	90	9							
05	8401	X	7825	-0-	-576	-0-	241	1	5947	2	Y	64	63	1			27
							1567	3	70	9							
06	8820	X	7832	-0-	-988	-0-	242	1	5822	2	Y	76	75	1			28
							1684	3	84	9							
07	9827	X	9403	-0-	-424	-0-	296	1	6133	2	Y	51	69	1			10
							2918	3	56	9							
08	9827	X	7957	-0-	-1870	-0-	260	1	5900	2	Y	23	26	1			7
							1772	3	25	9							
09	9510	X	8258	-0-	-1252	-0-	255	1	6485	2	Y	17	13	1			11
							1499	3	19	9							
10	9393	X	3866	-0-	-5527	-0-	115	1	3054	2	Y	3	5	1			9
							694	3	3	9							
11	9090	X	7081	-0-	-2009	-0-	233	1	5027	2	Y	12	13	1			8
							1808	3	13	9							
12	9393	X	8805	-0-	-588	-0-	301	1	6389	2	Y	14	15	1			7
							2100	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 96,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1380	-0-	-12	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 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	1990	X	996	-0-	-994	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
03	1054	X	816	-0-	-238	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	145	-0-	-723	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	248	1	5720	3	Y	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	224	1	5135	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	211	1	4890	3	Y	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	224	1	5437	3	Y	-0-					-0-
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	233	1	5329	3	Y	-0-					-0-
06	5490	X	5018	-0-	-472	-0-	205	1	4813	3	Y	-0-					-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	246	1	5690	3	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5650	-0-	-23	-0-	248	1	5322	3	Y	73	20	1			53
							80	9									
09	5490	X	5072	-0-	-418	-0-	238	1	4757	3	Y	70					123
							77	9									
10	5673	X	5057	-0-	-616	-0-	248	1	4654	3	Y	141	178	1			86
							155	9									
11	5490	X	5380	-0-	-110	-0-	240	1	5074	3	Y	60	98	1			48
							66	9									
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	248	1	5376	3	Y	126	94	1			80
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 65,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	832	2	22	9	Y	20	16	1			4
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	752	2	44	9	Y	40	38	1			6
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	808	2	64	9	Y	58	57	1			7
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	824	2	52	9	Y	47	41	1			13
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1125	2	35	9	Y	32	38	1			7
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	828	2	31	9	Y	28	31	1			4
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	691	2	26	9	Y	24	23	1			5
09	840	N	593	-0-	-247	-0-	593	2			Y	-0-	5	1			-0-
10	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	381	-0-	-309	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 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	4743	X	4652	-0-	-91	-0-	4509	2	143	9	Y	130	131	1			43
02	4437	X	4342	-0-	-95	-0-	4229	2	113	9	Y	103	98	1			48
03	4743	X	3979	-0-	-764	-0-	3870	2	109	9	Y	99	112	1			35
04	4590	X	4243	-0-	-347	-0-	3439	2	684	3	Y	109	109	1			35
							120	9									
05	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	3412	2	899	3	Y	89	86	1			38
							98	9									
06	4080	X	4060	-0-	-20	-0-	3063	2	886	3	Y	101	102	1			37
							111	9									
07	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	2590	2	1232	3	Y	60	85	1			12
							66	9									
08	4216	X	3457	-0-	-759	-0-	2632	2	790	3	Y	32	34	1			10
							35	9									
09	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	2511	2	580	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
10	4216	X	1681	-0-	-2535	-0-	1366	2	311	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	3147	2	1132	3	Y	10	11	1			7
							11	9									
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	2960	2	972	3	Y	11	13	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

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-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 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	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1743	3	117	9	Y	106	107	1			19
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1630	3	106	9	Y	96	94	1			21
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-	21	1			-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	317	-0-	-861	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	155	-0-	-985	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 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	713	N	680	-0-	-33	-0-	632	2	48	9	Y	44	53	1			12
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	819	2	61	9	Y	55	45	1			22
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	57	52	1			27
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	938	2	20	9	Y	18	37	1			8
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-	8	1			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 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	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	368	1	2480	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
02	2900	X	2614	-0-	-286	-0-	341	1	2229	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	317	1	1985	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	346	1	2513	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
05	2883	X	2823	-0-	-60	-0-	369	1	2410	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	335	1	2315	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
07	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	372	1	2477	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	365	1	2310	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	302	1	2303	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
10	2387	N	1105	-0-	-1282	-0-	114	1	972	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
11	3000	N	3157	-0-	157	157	368	1	2743	3	Y	41	41	1			-0-
							1	5	45	9							
12	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	344	1	2098	3	Y	32	32	1			-0-
							1	5	35	9							

TOTAL GAS PROD: 31,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 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	2914	X	1859	-0-	-1055	-0-	1853	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	2726	X	2312	-0-	-414	-0-	2306	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	2821	X	1653	-0-	-1168	-0-	1650	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2712	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	2480	X	2266	-0-	-214	-0-	2260	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2046	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2296	3	4	9	Y	4	4	1			1
08	2263	N	725	-0-	-1538	-0-	724	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
09	2040	N	644	-0-	-1396	-0-	641	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	2294	N	13	-0-	-2281	-0-	13	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	3	7	9	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	123	1	4791	2	Y	111	114	1			24
							122	9									
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	116	1	4344	2	Y	98	101	1			21
							108	9									
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	108	1	3978	2	Y	89	87	1			23
							98	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	108	1	4578	3	Y	108	103	1			28
							119	9									
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	124	1	4491	3	Y	111	105	1			34
							122	9									
06	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	120	1	3510	3	Y	90	108	1			16
							99	9									
07	4154	X	3231	-0-	-923	-0-	118	1	3021	3	Y	84	66	1			34
							92	9									
08	4154	X	3442	-0-	-712	-0-	124	1	3221	3	Y	88	88	1			34
							97	9									
09	4020	X	3686	-0-	-334	-0-	120	1	3493	3	Y	66	75	1			25
							73	9									
10	4154	X	1023	-0-	-3131	-0-	37	1	945	3	Y	37	44	1			18
							41	9									
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	120	1	3898	3	Y	55	54	1			19
							61	9									
12	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	124	1	16107	3	Y	53	63	1			9
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 58,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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	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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	168	1	1257	2	Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 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	5828	X	4823	-0-	-1005	-0-	4713	2	110	9	Y	100	78	1			53
02	5133	X	4453	-0-	-680	-0-	4362	2	91	9	Y	83	105	1			31
03	5239	X	4185	-0-	-1054	-0-	4050	2	135	9	Y	123	142	1			12
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4630	2	128	9	Y	116	53	1			75
05	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4585	2	125	9	Y	114	156	1			33
06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4535	2	114	9	Y	104	105	1			32
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4540	2	129	9	Y	117	104	1			45
08	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4392	2	149	9	Y	135	148	1			32
09	4500	X	4363	-0-	-137	-0-	4189	2	174	9	Y	158	104	1			86
10	4650	X	1366	-0-	-3284	-0-	1298	2	68	9	Y	62	114	1			34
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4440	2	186	9	Y	169	147	1			56
12	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4660	2	160	9	Y	145	183	1			18

TOTAL GAS PROD: 51,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		170	-0-	170	170	170	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		166	-0-	166	336	166	2			Y	-0-					-0-
08	511	X	175	-0-	-336	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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	12673	-0-	12673	12673	12512	3	161	9	N	146	82	1			64
05	25265	X	12592	-0-	-12673	-0-	12458	3	134	9	N	122	136	1			50
06	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11510	3	98	9	N	89	89	1			50
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12369	3	102	9	N	93	81	1			62
08	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	12354	3	101	9	N	92	123	1			31
09	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11133	3	123	9	N	112	95	1			48
10	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4224	3	44	9	N	40	50	1			38
11	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	10984	3	190	9	N	173	175	1			36
12	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10538	3	166	9	N	151	118	1			69

TOTAL GAS PROD: 99,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 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	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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 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	1612	N	1106	-0-	-506	-0-	41	1	1065	3	Y	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1359	3	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	92	1	1391	3	Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	80	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1442	-0-	1442	1442	82	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1587	-0-	587	2029	90	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1161	-0-	-1939	90	66	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1572	N	1482	-0-	-90	-0-	82	1	1400	3	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	92	1	1517	3	Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	83	1	1372	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	86	1	1395	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	609	N	577	-0-	-32	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	310	1	3267	2	N	-0-					134
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	280	1	3134	2	N	-0-					134
03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	280	1	3488	2	N	-0-					134
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	300	1	3361	2	N	-0-					134
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	310	1	3487	2	N	-0-					134
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	300	1	3364	2	N	-0-					134
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	310	1	3366	2	N	-0-					134
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	310	1	3409	2	N	-0-					134
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	300	1	3233	2	N	-0-					134
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	310	1	3191	2	N	-0-					134
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	270	1	2695	2	N	-0-					134
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	310	1	3448	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 43,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	310	1	2649	2	N	55					147
							61	9									
02	2030	N	1790	-0-	-240	-0-	200	1	1562	2	N	25					172
							28	9									
03	3100	N	3137	-0-	37	37	200	1	2891	2	N	42	174	1			40
							46	9									
04	2970	N	2933	-0-	-37	-0-	300	1	2600	2	N	30					70
							33	9									
05	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	310	1	2437	2	N	20					90
							22	9									
06	2100	X	10	-0-	-2090	-0-	10	1			N	-0-					90
07	2170	X	1901	-0-	-269	-0-	230	1	1667	2	N	4					94
							4	9									
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	280	1	2207	2	N	-0-					94
09	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	240	1	1917	2	N	16					110
							18	9									
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	310	1	2431	2	N	37					147
							41	9									
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	300	1	2236	2	N	40					187
							44	9									
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2221	2	N	43	187	1			43
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	348	1	1632	2	N	-0-					37
02	2088	N	1924	-0-	-164	-0-	336	1	1588	2	N	-0-					37
03	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	336	1	1479	2	N	-0-					37
04	1920	N	1733	-0-	-187	-0-	288	1	1445	2	N	-0-					37
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	372	1	2112	2	N	5					42
							6	9									
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	348	1	1677	2	N	-0-					42
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	360	1	1833	2	N	16					58
							18	9									
08	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	276	1	1361	2	N	-0-					58
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	360	1	2080	2	N	-0-					58
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	372	1	1994	2	N	34					92
							37	9									
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	360	1	1762	2	N	47					139
							52	9									
12	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	360	1	2469	2	N	75	187	1			27
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 25,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 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	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	592	1	2241	2	Y	12					36
							13	9									
02	2697	X	2626	-0-	-71	-0-	536	1	2035	2	Y	50					86
							55	9									
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	593	1	2296	2	Y	67					153
							74	9									
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	572	1	2149	2	Y	53	145	1			61
							58	9									
05	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	619	1	2365	2	Y	76					137
							84	9									
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	600	1	2268	2	Y	24	146	1			15
							26	9									
07	2883	N	2811	-0-	-72	-0-	589	1	2222	2	Y	-0-					15
08	2914	N	2837	-0-	-77	-0-	590	1	2234	2	Y	12					27
							13	9									
09	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	600	1	2296	2	Y	68					95
							75	9									
10	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	620	1	2331	2	Y	51					146
							56	9									
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	575	1	2124	2	Y	55	154	1			47
							61	9									
12	2914	N	2847	-0-	-67	-0-	620	1	2227	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

WILLIAMSON, GENA WELL #: 1 RRCID -> 030239 COMPL. DATE 09/22/1946 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5870 - 5954

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7			-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2012 - PLUGGED 04/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 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	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	620	1	3917	2	N	31					120
							34	9									
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	560	1	4327	2	N	67					187
							74	9									
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	560	1	4773	2	N	52	172	1			67
							57	9									
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	600	1	4582	2	N	45					112
							50	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	620	1	4740	2	N	38					150
							42	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	600	1	4564	2	N	42					192
							46	9									
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	620	1	4626	2	N	32					224
							35	9									
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	620	1	3939	2	N	10	186	1			48
							11	9									
09	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	580	1	4315	2	N	42					90
							46	9									
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	620	1	4583	2	N	47					137
							52	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	600	1	4316	2	N	40					177
							44	9									
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	620	1	3121	2	N	45	179	1			43
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 59,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	620	1	4260	2	N	62	183	1			53
							68	9									
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	560	1	3815	2	N	69					122
							76	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	560	1	4430	2	N	65					187
							72	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	600	1	4093	2	N	48	193	1			42
							53	9									
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	600	1	4028	2	N	58					100
							64	9									
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	600	1	4039	2	N	65					165
							72	9									
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	620	1	4489	2	N	37					202
							41	9									
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	620	1	3679	2	N	62	189	1			75
							68	9									
09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	540	1	3701	2	N	69					144
							76	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	620	1	4215	2	N	60					204
							66	9									
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	600	1	4096	2	N	71	193	1			82
							78	9									
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	620	1	4085	2	N	73					155
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 56,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3587	-0-		487		487		775	1	2760	2	N	47					159
										52	9									
02	2900	N	3133	-0-		233		720		689	1	2396	2	N	44	183	1			20
										48	9									
03	3100	N	2932	-0-		-168		552		673	1	2227	2	N	29					49
										32	9									
04	3284	X	2732	-0-		-552		-0-		660	1	2027	2	N	41					90
										45	9									
05	3248	X	3248	-0-		-0-		-0-		775	1	2430	2	N	39					129
										43	9									
06	3136	X	3136	-0-		-0-		-0-		750	1	2331	2	N	50					179
										55	9									
07	3632	X	3632	-0-		-0-		-0-		775	1	2823	2	N	31	169	1			41
										34	9									
08	3532	X	3532	-0-		-0-		-0-		762	1	2734	2	N	33					74
										36	9									
09	3529	X	3529	-0-		-0-		-0-		737	1	2755	2	N	34					108
										37	9									
10	3473	X	3473	-0-		-0-		-0-		743	1	2687	2	N	39					147
										43	9									
11	3437	X	3437	-0-		-0-		-0-		740	1	2649	2	N	44					191
										48	9									
12	3628	X	3628	-0-		-0-		-0-		775	1	2807	2	N	42	186	1			47
										46	9									

TOTAL GAS PROD: 39,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2148	N	2148	-0-		-0-		-0-		330	1	1815	2	Y	3					40
										3	9									
02	2579	N	2579	-0-		-0-		-0-		393	1	2184	2	Y	2					42
										2	9									
03	2139	N	2115	-0-		-24		-0-		292	1	1815	2	Y	7					49
										8	9									
04	2070	N	1630	-0-		-440		-0-		285	1	1342	2	Y	3					52
										3	9									
05	2356	N	1091	-0-		-1265		-0-		335	1	756	2	Y	-0-					52
06	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-		324	1	1236	2	Y	4					56
										4	9									
07	1632	N	1632	-0-		-0-		-0-		332	1	1299	2	Y	1					57
										1	9									
08	2241	N	2241	-0-		-0-		-0-		465	1	1776	2	Y	-0-					57
09	2343	N	2343	-0-		-0-		-0-		450	1	1893	2	Y	-0-					57
10	2462	N	2462	-0-		-0-		-0-		450	1	2012	2	Y	-0-					57
11	2544	N	2544	-0-		-0-		-0-		444	1	2097	2	Y	3					60
										3	9									
12	2418	N	2347	-0-		-71		-0-		459	1	1888	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 24,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARRIS, C. E. WELL #: 2 T RRCID -> 029909 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6430 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	1577	2	201	9	Y	183	201	1					86
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1663	2	195	9	Y	177	200	1					63
03	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1343	2	162	9	Y	147	180	1					30
04	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	1476	2	108	9	Y	98							128
05	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1635	2	81	9	Y	74							202
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	2	200	9	Y	182	356	1					28
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1030	2	85	9	Y	77							105
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1737	2	121	9	Y	110							215
09	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	1398	2	101	9	Y	92	195	1					112
10	1116	N	354	-0-	-762	-0-	315	2	39	9	Y	35							147
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	1611	2	112	9	Y	102							249
12	1550	N	1208	-0-	-342	-0-	1070	2	138	9	Y	125	365	1					9

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,402

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	775	1	1819	2	N	252	389	1					44
							277	9											
02	2320	X	2029	-0-	-291	-0-	507	1	1290	2	N	211	173	1					82
							232	9											
03	2480	X	2394	-0-	-86	-0-	670	1	1491	2	N	212	195	1					99
							233	9											
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	660	1	1745	2	N	241	186	1					154
							265	9											
05	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	775	1	1937	2	N	227	173	1					208
							250	9											
06	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	750	1	1719	2	N	217	182	1					243
							239	9											
07	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	730	1	1799	2	N	226	373	1					96
							249	9											
08	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	762	1	1887	2	N	227	187	1					136
							250	9											
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	699	1	1642	2	N	215	179	1					172
							237	9											
10	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	719	1	1448	2	N	217	172	1	4	8			213
							239	9											
11	2400	N	1695	-0-	-705	-0-	375	1	1218	2	N	93	180	1					126
							102	9											
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	633	1	1714	2	N	194	189	1					131
							213	9											

TOTAL GAS PROD: 30,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 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	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	3272	-0-	-5	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	937	-0-	-2453	-0-	937	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	2722	-0-	-818	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3250	-0-	-408	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2867	-0-	-543	-0-	2867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 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	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	4071	3	75	9	N	68	190	1			76
02	4089	X	3529	-0-	-560	-0-	3492	3	37	9	N	34					110
03	4371	X	3962	-0-	-409	-0-	3940	3	22	9	N	20					130
04	4110	X	3813	-0-	-297	-0-	3777	3	36	9	N	33					163
05	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	3893	3	44	9	N	40					203
06	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	3757	3	121	9	N	110	187	1			126
07	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3808	3			N	-0-					126
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	3711	3			N	-0-					126
09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3650	3	17	9	N	15					141
10	3999	X	3362	-0-	-637	-0-	3338	3	24	9	N	22					163
11	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	3574	3	44	9	N	40					203
12	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42	185	1			60

TOTAL GAS PROD: 45,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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	6200	X	5183	-0-	-1017	-0-	5183	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5511	-0-	-289	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5786	-0-	-414	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5419	-0-	-581	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5305	-0-	-895	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	3020	-0-	-2680	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
11	5940	X	5521	-0-	-419	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	5503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 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	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1084	-0-	-47	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 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	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3670	-0-	-112	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3155	-0-	-565	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 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	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1612	3	25	9	N	23					93
02	1537	N	1473	-0-	-64	-0-	1442	3	31	9	N	28					121
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1487	3	70	9	N	64	150	1			35
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1524	3	32	9	N	29					64
05	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	1315	3	29	9	N	26					90
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1311	3	26	9	N	24					114
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1442	3	26	9	N	24					138
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1258	3	3	9	N	3					141
09	1350	N	979	-0-	-371	-0-	979	3			N	-0-					141
10	1457	N	1233	-0-	-224	-0-	1202	3	31	9	N	28	146	1			23
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1447	3	32	9	N	29					52
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	3	25	9	N	23					75

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 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	3100	N	3212	-0-	112	186	3212	3			N	-0-					-0-
02	2356	X	2170	-0-	-186	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1677	-0-	-803	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2176	-0-	-224	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1342	-0-	-1138	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	817	-0-	-1583	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	2325	X	743	-0-	-1582	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	824	-0-	-1439	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	869	-0-	-1321	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 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	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4438	3	13	9	N	12					143
02	4205	X	4116	-0-	-89	-0-	4086	3	30	9	N	27	146	1			24
03	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4282	3	41	9	N	37					61
04	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4097	3	102	9	N	93					154
05	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4209	3	13	9	N	12					166
06	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	4040	3	174	9	N	158	172	1			152
07	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	3			N	-0-					152
08	4340	X	4102	-0-	-238	-0-	4102	3			N	-0-					152
09	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4170	3			N	-0-					152
10	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4262	3	17	9	N	15					167
11	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	3995	3	17	9	N	15	165	1			17
12	4309	X	4190	-0-	-119	-0-	4128	3	62	9	N	56					73

TOTAL GAS PROD: 50,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1231	3	52	9	N	47					133
02	1247	N	1213	-0-	-34	-0-	1165	3	48	9	N	44					177
03	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1197	3	39	9	N	35					212
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1164	3	42	9	N	38	189	1			61
05	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1212	3	40	9	N	36					97
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1182	3	53	9	N	48					145
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1184	3	57	9	N	52					197
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1204	3	25	9	N	23	190	1			30
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1153	3	36	9	N	33					63
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1220	3	44	9	N	40					103
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1149	3	39	9	N	35					138
12	1240	N	966	-0-	-274	-0-	905	3	61	9	N	55					193

TOTAL GAS PROD: 14,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

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	5879	-0-	-1282	-0-		5876	3	3	9	N	3					143
02	6699	X	5497	-0-	-1202	-0-		5456	3	41	9	N	37					180
03	7161	X	6258	-0-	-903	-0-		6258	3			N	-0-					180
04	6840	X	1719	-0-	-5121	-0-		1719	3			N	-0-					180
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-						N	-0-					180
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-		6481	3			N	-0-					180
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-		7373	3			N	-0-					180
08	6262	X	6015	-0-	-247	-0-		5963	3	52	9	N	47	192	1			35
09	6480	X	6013	-0-	-467	-0-		5980	3	33	9	N	30					65
10	6944	X	4628	-0-	-2316	-0-		4534	3	94	9	N	85					150
11	6720	X	4139	-0-	-2581	-0-		4127	3	12	9	N	11					161
12	7223	X	5984	-0-	-1239	-0-		5907	3	77	9	N	70	191	1			40

TOTAL GAS PROD: 59,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

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	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		2353	3	144	9	N	131	185	1			26
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		2161	3	74	9	N	67					93
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-		2289	3	112	9	N	102					195
04	2430	N	2256	-0-	-174	-0-		2224	3	32	9	N	29	193	1			31
05	2387	N	2372	-0-	-15	-0-		2280	3	92	9	N	84					115
06	2310	N	2268	-0-	-42	-0-		2196	3	72	9	N	65					180
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-		2250	3	37	9	N	34	186	1			28
08	2387	N	2291	-0-	-96	-0-		2245	3	46	9	N	42					70
09	2280	N	2200	-0-	-80	-0-		2150	3	50	9	N	45					115
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-		2189	3	39	9	N	35					150
11	2220	N	2172	-0-	-48	-0-		2092	3	80	9	N	73					223
12	2263	N	2235	-0-	-28	-0-		2143	3	92	9	N	84	191	1			116

TOTAL GAS PROD: 27,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

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	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-		3771	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		3584	3			N	-0-					-0-
03	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-		4330	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-		3319	3			N	-0-					-0-
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		3084	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2734	-0-	-116	-0-		2734	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2102	-0-	-843	-0-		2102	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1867	-0-	-1078	-0-		1867	3			N	-0-					-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-		3546	3			N	-0-					-0-
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-		3028	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1525	-0-	-1205	-0-		1525	3			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-		4766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

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	4402	X	4168	-0-	-234	-0-		4046	3	122	9	N	111	196	1			58
02	4118	X	3346	-0-	-772	-0-		3346	3			N	-0-					58
03	4278	X	4091	-0-	-187	-0-		4022	3	69	9	N	63					121
04	4020	X	4018	-0-	-2	-0-		3896	3	122	9	N	111					232
05	4154	X	3748	-0-	-406	-0-		3704	3	44	9	N	40	177	1			95
06	4020	X	3823	-0-	-197	-0-		3773	3	50	9	N	45					140
07	4154	X	4136	-0-	-18	-0-		4094	3	42	9	N	38					178
08	4154	X	3927	-0-	-227	-0-		3919	3	8	9	N	7					185
09	4020	X	3820	-0-	-200	-0-		3723	3	97	9	N	88	1	8			272
10	4123	X	3796	-0-	-327	-0-		3793	3	3	9	N	3	195	1			80
11	3990	X	3834	-0-	-156	-0-		3795	3	39	9	N	35					115
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-		4029	3	123	9	N	112					227

TOTAL GAS PROD: 46,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-		4162	3	26	9	N	24	184	1			38
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-		4833	3	69	9	N	63					101
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-		5096	3	46	9	N	42					143
04	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-		4816	3	35	9	N	32					175
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-		4872	3	41	9	N	37					212
06	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		4830	3	74	9	N	67	164	1			115
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-		4967	3	40	9	N	36					151
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-		4852	3	36	9	N	33					184
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-		4808	3	20	9	N	18					202
10	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-		4802	3	39	9	N	35	184	1			53
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-		4592	3	39	9	N	35					88
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-		4765	3	36	9	N	33					121

TOTAL GAS PROD: 57,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

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	4061	X	3259	-0-	-802	-0-		3259	3			Y	-0-					-0-
02	3799	X	3130	-0-	-669	-0-		3130	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3243	-0-	-446	-0-		3243	3			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3133	-0-	-257	-0-		3133	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3147	-0-	-201	-0-		3147	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3032	-0-	-208	-0-		3032	3			Y	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		3405	3			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3223	-0-	-32	-0-		3223	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	3041	-0-	-79	-0-		3041	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3145	-0-	-265	-0-		3145	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2953	-0-	-347	-0-		2953	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3006	-0-	-404	-0-		3006	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-
02	6728	X	6465	-0-	-263	-0-	6465	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6729	-0-	-463	-0-	6729	3			Y	-0-					-0-
04	6750	X	1903	-0-	-4847	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			Y	-0-					-0-
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	3			Y	-0-					-0-
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
09	6990	X	6850	-0-	-140	-0-	6850	3			Y	-0-					-0-
10	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
11	7020	X	6539	-0-	-481	-0-	6539	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6630	-0-	-1337	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 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	10013	X	6784	-0-	-3229	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
02	10005	X	7033	-0-	-2972	-0-	7033	3			Y	-0-					-0-
03	10695	X	9501	-0-	-1194	-0-	9501	3			Y	-0-					-0-
04	10350	X	9667	-0-	-683	-0-	9667	3			Y	-0-					-0-
05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8054	-0-	-1126	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
07	9982	X	6828	-0-	-3154	-0-	6828	3			Y	-0-					-0-
08	9982	X	7195	-0-	-2787	-0-	7195	3			Y	-0-					-0-
09	9660	X	6097	-0-	-3563	-0-	6097	3			Y	-0-					-0-
10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	3			Y	-0-					-0-
11	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	3			Y	-0-					-0-
12	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 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	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3405	3	23	9	Y	21					171
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3292	3	23	9	Y	21	154	1			38
03	1953	X	1306	-0-	-647	-0-	1305	3	1	9	Y	1					39
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					39
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3419	3	13	9	Y	12					51
06	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3223	3	4	9	Y	4					55
07	3534	X	3116	-0-	-418	-0-	3116	3			Y	-0-					55
08	3441	X	2673	-0-	-768	-0-	2661	3	12	9	Y	11					66
09	3330	X	2492	-0-	-838	-0-	2492	3			Y	-0-					66
10	3441	X	2677	-0-	-764	-0-	2677	3			Y	-0-					66
11	3240	X	2683	-0-	-557	-0-	2648	3	35	9	Y	32					98
12	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	2834	3	41	9	Y	37					135

TOTAL GAS PROD: 34,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 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	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
02	4321	X	4106	-0-	-215	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4255	-0-	-65	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4085	-0-	-175	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	4159	-0-	-181	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3974	-0-	-196	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4072	-0-	-206	-0-	4072	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 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	6169	X	5700	-0-	-469	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
02	5742	X	4140	-0-	-1602	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5344	-0-	-794	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	1581	-0-	-4359	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
06	5520	X	3068	-0-	-2452	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4202	-0-	-1130	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5999	-0-	-151	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5957	-0-	-770	-0-	5957	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					41
02	145	N	143	-0-	-2	-0-	143	2			Y	-0-					41
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					41
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					41
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					41
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					41
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					41
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					41
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					41
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					41
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	324	-0-	-637	-0-	16	1	308	2	N	-0-					19
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	17	1	329	2	N	-0-					19
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	-0-					19
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-					19
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					19
06	360	N	72	-0-	-288	-0-	3	1	69	2	N	-0-					19
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	4	1	83	2	N	-0-					19
08	403	N	108	-0-	-295	-0-	5	1	103	2	N	-0-					19
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					19
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					19
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					19
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					150
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					153
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					156
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1158	2	3	9	N	3					159
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1272	2	3	9	N	3					162
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					165
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1163	2	3	9	N	3					168
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					168
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					168
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					168
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					168
12	1178	N	769	-0-	-409	-0-	769	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
BIGGS, W. E. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 029923 COMPL. DATE 11/13/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5792 - 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	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					19
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					19
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					19
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					19
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					19
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					19
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					19
09	240	N	37	-0-	-203	-0-	37	2			N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - P&A 12-11-2012

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 029931 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5940 - 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					38
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					38
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					38
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					38
05	1085	N	153	-0-	-932	-0-	153	2			N	-0-					38
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					38
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					38
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					38
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					38
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					38
11	1620	N	41	-0-	-1579	-0-	41	2			N	-0-					38
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					113
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					113
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					113
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					113
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					113
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					113
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					113
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	971	2	N	6					65
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	734	2	N	4					69
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	-0-					69
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	30 79	1 9	735	2	N	72					141
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	30	1	772	2	N	-0-					141
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	30	1	691	2	N	-0-					141
07	868	N	551	-0-	-317	-0-	30	1	521	2	N	-0-					141
08	806	N	423	-0-	-383	-0-	30	1	393	2	N	-0-					141
09	720	N	335	-0-	-385	-0-	24	1	311	2	N	-0-					141
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	30	1	324	2	N	-0-					141
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	24	1	245	2	N	-0-					141
12	341	N	251	-0-	-90	-0-	24	1	227	2	N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 7,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 030060 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6204 - 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 030062 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6352 - 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	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	600	N	467	-0-	-133	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	682	N	462	-0-	-220	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 195138 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6010 - 6015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1980	-0-	-903	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2	-0-	-2434	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/29/2013 - W/O TO 269633

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199
CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 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	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	141 1 67 9	2801 2	N	61	163 1		69
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	106 1 65 9	2420 2	N	59			128
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	134 1 81 9	2849 2	N	74	154 1		48
04	2490 X	276	-0-	-2214	-0-	14 1 11 9	251 2	N	10			58
05	2573 X	1139	-0-	-1434	-0-	48 1 32 9	1059 2	N	29			87
06	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	132 1 72 9	2782 2	N	65			152
07	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	141 1 89 9	2880 2	N	81	144 1		89
08	2573 X	2523	-0-	-50	-0-	111 1 61 9	2351 2	N	55	1 1		143
09	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	136 1 64 9	2426 2	N	58	157 1		44
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	141 1 75 9	2538 2	N	68			112
11	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	136 1 64 9	2735 2	N	58	150 1		20
12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	141 1 73 9	2741 2	N	66			86

TOTAL GAS PROD: 29,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 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	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	257	1	7021	2	N	110					142
							121	9									
02	7279	X	6821	-0-	-458	-0-	248	1	6512	2	N	55	186	1			11
							61	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	276	1	7502	2	N	15					26
							17	9									
04	7530	X	4286	-0-	-3244	-0-	212	1	3995	2	N	72					98
							79	9									
05	7781	X	7366	-0-	-415	-0-	268	1	6996	2	N	93					191
							102	9									
06	7530	X	7122	-0-	-408	-0-	250	1	6830	2	N	38	190	1			39
							42	9									
07	7781	X	5578	-0-	-2203	-0-	216	1	5362	2	N	-0-					39
08	7781	X	5637	-0-	-2144	-0-	200	1	5436	2	N	1	1	1			39
							1	9									
09	7140	X	6114	-0-	-1026	-0-	212	1	5861	2	N	37					76
							41	9									
10	7378	X	6761	-0-	-617	-0-	251	1	6422	2	N	80					156
							88	9									
11	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	251	1	6317	2	N	77	184	1			49
							85	9									
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	274	1	6903	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 78,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					62
02	377	N	361	-0-	-16	-0-	361	2			N	-0-					62
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					62
04	360	N	45	-0-	-315	-0-	45	2			N	-0-					62
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					62
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					62
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					62
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					62
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	317	2			N	-0-					62
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					62
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					62
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
KYLE, FRED UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244187 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5915 - 6061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	403	1	3076	2	N	-0-					63
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	377	1	2842	2	N	-0-					63
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	403	1	2884	2	N	4					67
							4	9									
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	403	1	2335	2	N	2					69
							2	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2467	2	N	4					73
							4	9									
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	403	1	2618	2	N	-0-					73
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	403	1	2395	2	N	-0-					73
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	403	1	2648	2	N	-0-					73
09	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	25	1	2569	2	N	-0-					73
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	403	1	2637	2	N	-0-					73
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	403	1	2420	2	N	-0-					73
12	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	403	1	2137	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 35,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1565	-0-	-0-	-0-	84	1	1453	2	Y	25	37	0			56
							28	9									
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	150	1	2647	2	Y	59	55	0			60
							65	9									
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	193	1	3160	2	Y	66	61	0			65
							73	9									
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	191	1	3487	2	Y	53					118
							58	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	196	1	3783	2	Y	50	126	0			42
							55	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	174	1	3266	2	Y	32					74
							35	9									
07	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	165	1	2968	2	Y	36	55	0			55
							40	9									
08	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	163	1	2750	2	Y	29	52	0			32
							32	9									
09	3630	X	2512	-0-	-1118	-0-	143	1	2347	2	Y	20					52
							22	9									
10	3751	X	2441	-0-	-1310	-0-	136	1	2290	2	Y	14					66
							15	9									
11	3480	X	2634	-0-	-846	-0-	153	1	2453	2	Y	25	48	0			43
							28	9									
12	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	135	1	2087	2	Y	40	43	0			40
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	138	1	2377	2	N	57	53	0	9
							63	9							
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2201	2	N	51	49	0	11
							56	9							
03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	160	1	2627	2	N	67	63	0	15
							74	9							
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	53	54	0	14
							58	9							
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	N	55	60	0	9
							61	9							
06	2550	X	2471	-0-	-79	-0-	123	1	2294	2	N	49	48	0	10
							54	9							
07	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	124	1	2227	2	N	49	47	0	12
							54	9							
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	150	1	2528	2	N	55	57	0	10
							61	9							
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	145	1	2380	2	N	50	50	0	10
							55	9							
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	136	1	2296	2	N	60	59	0	11
							66	9							
11	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	142	1	2284	2	N	63	64	0	10
							69	9							
12	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	144	1	2229	2	N	55	57	0	8
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 30,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

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	EOM BALANCE
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	190	1	3286	2	Y	79	74	0	11
							87	9							
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	147	1	2597	2	Y	60	58	0	13
							66	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	167	1	2737	2	Y	70	66	0	17
							77	9							
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	146	1	2663	2	Y	59	59	0	17
							65	9							
05	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	175	1	3380	2	Y	72	79	0	10
							79	9							
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	153	1	2861	2	Y	61	60	0	11
							67	9							
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	197	1	3547	2	Y	77	74	0	14
							85	9							
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	200	1	3356	2	Y	73	76	0	11
							80	9							
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	192	1	3145	2	Y	67	66	0	12
							74	9							
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	178	1	2987	2	Y	78	77	0	13
							86	9							
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	176	1	2820	2	Y	78	79	0	12
							86	9							
12	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	184	1	2847	2	Y	71	73	0	10
							78	9							

TOTAL GAS PROD: 39,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

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	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	7	6	0	1
							8	9							
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	8	7	0	2
							9	9							
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	5	6	0	1
							6	9							
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	6	6	0	1
							7	9							
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	9	9	0	1
							10	9							
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	8	8	0	1
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 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	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	692	1	11949	2	Y	288	269	0			19
							317	9									
02	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	575	1	10146	2	Y	236	227	0			28
							260	9									
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	411	1	6731	2	Y	171	161	0			38
							188	9									
04	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	598	1	10901	2	Y	239	242	0			35
							263	9									
05	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	565	1	10925	2	Y	235	255	0			15
							259	9									
06	11490	X	8897	-0-	-2593	-0-	441	1	8260	2	Y	178	175	0			18
							196	9									
07	11749	X	11616	-0-	-133	-0-	599	1	10761	2	Y	233	226	0			25
							256	9									
08	11873	X	9271	-0-	-2602	-0-	509	1	8555	2	Y	188	194	0			19
							207	9									
09	11490	X	8581	-0-	-2909	-0-	483	1	7911	2	Y	170	167	0			22
							187	9									
10	11749	X	11549	-0-	-200	-0-	631	1	10612	2	Y	278	275	0			25
							306	9									
11	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	614	1	9847	2	Y	268	274	0			19
							295	9									
12	10788	X	10300	-0-	-488	-0-	611	1	9432	2	Y	234	240	0			13
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 125,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 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	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	267	1	4611	2	Y	112	104	0			17
							123	9									
02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	221	1	3889	2	Y	90	87	0			20
							99	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	83	78	0			25
							91	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	171	1	3125	2	Y	68	69	0			24
							75	9									
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	218	1	4203	2	Y	90	101	0			13
							99	9									
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	210	1	3934	2	Y	84	83	0			14
							92	9									
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	207	1	3713	2	Y	81	78	0			17
							89	9									
08	3100	X	1534	-0-	-1566	-0-	84	1	1416	2	Y	31	32	0			16
							34	9									
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	182	1	2989	2	Y	64	63	0			17
							70	9									
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	180	1	3035	2	Y	80	79	0			18
							88	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	203	1	3263	2	Y	88	91	0			15
							97	9									
12	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	228	1	3519	2	Y	88	90	0			13
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 44,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 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	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	155	1	2669	2	Y	64	60	0	4
							70	9							
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	169	1	2980	2	Y	70	67	0	7
							77	9							
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	83	78	0	12
							91	9							
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	165	1	3002	2	Y	66	67	0	11
							73	9							
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	180	1	3479	2	Y	75	81	0	5
							83	9							
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	169	1	3161	2	Y	68	67	0	6
							75	9							
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	176	1	3159	2	Y	68	66	0	8
							75	9							
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	188	1	3166	2	Y	69	72	0	5
							76	9							
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	184	1	3018	2	Y	65	64	0	6
							72	9							
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	181	1	3052	2	Y	81	79	0	8
							89	9							
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	183	1	2928	2	Y	80	82	0	6
							88	9							
12	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	194	1	2989	2	Y	74	76	0	4
							81	9							

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

HARDIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 029984 COMPL. DATE 10/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6082 - 6093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	216	1	3730	2	Y	90	84	0			6
								99	9									
02	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	227	1	4002	2	Y	93	89	0			10
								102	9									
03	4932	X	4932	-0-		-0-	-0-	277	1	4528	2	Y	115	109	0			16
								127	9									
04	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	237	1	4317	2	Y	95	96	0			15
								105	9									
05	3808	X	3808	-0-		-0-	-0-	183	1	3540	2	Y	77	83	0			9
								85	9									
06	4616	X	4616	-0-		-0-	-0-	229	1	4286	2	Y	92	91	0			10
								101	9									
07	4712	X	4533	-0-		-179	-0-	234	1	4199	2	Y	91	88	0			13
								100	9									
08	4712	X	4468	-0-		-244	-0-	245	1	4123	2	Y	91	94	0			10
								100	9									
09	4560	X	4215	-0-		-345	-0-	237	1	3887	2	Y	83	82	0			11
								91	9									
10	4712	X	3447	-0-		-1265	-0-	188	1	3168	2	Y	83	82	0			12
								91	9									
11	4560	X	2131	-0-		-2429	-0-	122	1	1951	2	Y	53	54	0			11
								58	9									
12	4402	X	1443	-0-		-2959	-0-	86	1	1321	2	Y	33	34	0			10
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 46,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	278	1	4803	2	Y	116	108	0			8
								128	9									
02	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	313	1	5513	2	Y	128	123	0			13
								141	9									
03	6166	X	6166	-0-		-0-	-0-	346	1	5662	2	Y	144	136	0			21
								158	9									
04	6788	X	6788	-0-		-0-	-0-	345	1	6290	2	Y	139	140	0			20
								153	9									
05	6726	X	6726	-0-		-0-	-0-	324	1	6255	2	Y	134	146	0			8
								147	9									
06	6387	X	6387	-0-		-0-	-0-	317	1	5930	2	Y	127	125	0			10
								140	9									
07	6386	X	6311	-0-		-75	-0-	325	1	5846	2	Y	127	123	0			14
								140	9									
08	7297	X	7297	-0-		-0-	-0-	400	1	6734	2	Y	148	153	0			9
								163	9									
09	6813	X	6813	-0-		-0-	-0-	383	1	6281	2	Y	135	133	0			11
								149	9									
10	6727	X	6636	-0-		-91	-0-	362	1	6098	2	Y	160	158	0			13
								176	9									
11	6690	X	6106	-0-		-584	-0-	348	1	5590	2	Y	153	156	0			10
								168	9									
12	7285	X	5702	-0-		-1583	-0-	338	1	5222	2	Y	129	133	0			6
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 76,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-		155	1	2673	2	Y	64	60	0			13
								70	9									
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-		201	1	3539	2	Y	82	79	0			16
								90	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		231	1	3782	2	Y	97	91	0			22
								107	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		211	1	3853	2	Y	85	86	0			21
								94	9									
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-		223	1	4316	2	Y	93	101	0			13
								102	9									
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-		213	1	3990	2	Y	85	84	0			14
								94	9									
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-		237	1	4259	2	Y	92	89	0			17
								101	9									
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-		242	1	4069	2	Y	89	92	0			14
								98	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		244	1	3998	2	Y	86	84	0			16
								95	9									
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-		238	1	4003	2	Y	105	104	0			17
								116	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-		236	1	3791	2	Y	103	106	0			14
								113	9									
12	4588	X	4448	-0-	-140	-0-		264	1	4072	2	Y	102	104	0			12
								112	9									

TOTAL GAS PROD: 50,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

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	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-		201	1	3472	2	Y	84	78	0			6
								92	9									
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-		142	1	2511	2	Y	58	56	0			8
								64	9									
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-		220	1	3605	2	Y	91	86	0			13
								100	9									
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-		221	1	4033	2	Y	89	90	0			12
								98	9									
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-		228	1	4413	2	Y	95	103	0			4
								105	9									
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-		300	1	5618	2	Y	121	119	0			6
								133	9									
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-		310	1	5566	2	Y	121	117	0			10
								133	9									
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-		314	1	5285	2	Y	116	120	0			6
								128	9									
09	4080	X	3856	-0-	-224	-0-		217	1	3555	2	Y	76	75	0			7
								84	9									
10	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-		298	1	5015	2	Y	132	130	0			9
								145	9									
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-		288	1	4624	2	Y	126	129	0			6
								139	9									
12	5704	X	5264	-0-	-440	-0-		312	1	4820	2	Y	120	123	0			3
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 56,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	193	1	3331	2	Y	80	75	0				5
							88	9										
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	254	1	4471	2	Y	104	100	0				9
							114	9										
03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	Y	14	13	0				10
							15	9										
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	160	1	2910	2	Y	64	65	0				9
							70	9										
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	345	1	6673	2	Y	144	153	0				-0-
							158	9										
06	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	318	1	5958	2	Y	128	126	0				2
							141	9										
07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	331	1	5941	2	Y	129	125	0				6
							142	9										
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	322	1	5425	2	Y	119	123	0				2
							131	9										
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	224	1	3672	2	Y	79	78	0				3
							87	9										
10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	310	1	5209	2	Y	137	135	0				5
							151	9										
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	283	1	4549	2	Y	124	127	0				2
							136	9										
12	6045	X	4665	-0-	-1380	-0-	277	1	4271	2	Y	106	108	0				-0-
							117	9										

TOTAL GAS PROD: 57,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	130	1	2248	2	Y	54	51	0			9
							59	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	109	1	1917	2	Y	45	43	0			11
							50	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	2	Y	30	28	0			13
							33	9									
04	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	97	1	1770	2	Y	38	39	0			12
							42	9									
05	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	112	1	2171	2	Y	47	51	0			8
							52	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2328	2	Y	50	49	0			9
							55	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	131	1	2346	2	Y	50	49	0			10
							55	9									
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	106	1	1788	2	Y	40	41	0			9
							44	9									
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	142	1	2324	2	Y	50	49	0			10
							55	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	131	1	2210	2	Y	58	57	0			11
							64	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	121	1	1943	2	Y	52	54	0			9
							57	9									
12	2604	X	2209	-0-	-395	-0-	131	1	2022	2	Y	51	52	0			8
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 26,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 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	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	161	1	2787	2	N	67	63	0			4
							74	9									
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	202	1	3556	2	N	83	79	0			8
							91	9									
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	191	1	3126	2	N	79	75	0			12
							87	9									
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	165	1	3002	2	N	66	67	0			11
							73	9									
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	172	1	3323	2	N	71	77	0			5
							78	9									
06	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	165	1	3097	2	N	66	65	0			6
							73	9									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	308	1	5539	2	N	120	116	0			10
							132	9									
08	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	278	1	4684	2	N	103	106	0			7
							113	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	227	1	3724	2	N	80	79	0			8
							88	9									
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	242	1	4075	2	N	107	106	0			9
							118	9									
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	229	1	3677	2	N	100	102	0			7
							110	9									
12	4805	X	3852	-0-	-953	-0-	228	1	3527	2	N	88	90	0			5
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 47,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-		-0-		-0-		284	1	4907	2	Y	118	110	0			8
										130	9									
02	7032	X	7032	-0-		-0-		-0-		368	1	6498	2	Y	151	145	0			14
										166	9									
03	6874	X	6874	-0-		-0-		-0-		386	1	6312	2	Y	160	151	0			23
										176	9									
04	6939	X	6939	-0-		-0-		-0-		353	1	6431	2	Y	141	143	0			21
										155	9									
05	7203	X	7203	-0-		-0-		-0-		347	1	6698	2	Y	144	156	0			9
										158	9									
06	7119	X	7119	-0-		-0-		-0-		353	1	6610	2	Y	142	140	0			11
										156	9									
07	7304	X	7304	-0-		-0-		-0-		376	1	6766	2	Y	147	142	0			16
										162	9									
08	6895	X	6895	-0-		-0-		-0-		378	1	6363	2	Y	140	145	0			11
										154	9									
09	6012	X	6012	-0-		-0-		-0-		338	1	5543	2	Y	119	117	0			13
										131	9									
10	5099	X	5099	-0-		-0-		-0-		278	1	4686	2	Y	123	121	0			15
										135	9									
11	6560	X	6560	-0-		-0-		-0-		374	1	6007	2	Y	163	167	0			11
										179	9									
12	6913	X	6758	-0-		-155		-0-		401	1	6188	2	Y	154	158	0			7
										169	9									

TOTAL GAS PROD: 79,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8652	X	8652	-0-		-0-		-0-		462	1	7979	2	Y	192	179	0			13
										211	9									
02	9084	X	9084	-0-		-0-		-0-		476	1	8395	2	Y	194	187	0			20
										213	9									
03	9203	X	9203	-0-		-0-		-0-		516	1	8449	2	Y	216	203	0			33
										238	9									
04	9179	X	9179	-0-		-0-		-0-		466	1	8507	2	Y	187	189	0			31
										206	9									
05	9827	X	9827	-0-		-0-		-0-		473	1	9138	2	Y	196	213	0			14
										216	9									
06	9202	X	9202	-0-		-0-		-0-		456	1	8545	2	Y	183	181	0			16
										201	9									
07	9559	X	9559	-0-		-0-		-0-		493	1	8854	2	Y	193	186	0			23
										212	9									
08	9425	X	9425	-0-		-0-		-0-		517	1	8698	2	Y	191	198	0			16
										210	9									
09	9137	X	9137	-0-		-0-		-0-		514	1	8424	2	Y	181	178	0			19
										199	9									
10	9185	X	9185	-0-		-0-		-0-		502	1	8439	2	Y	222	219	0			22
										244	9									
11	8413	X	8413	-0-		-0-		-0-		480	1	7702	2	Y	210	215	0			17
										231	9									
12	9548	X	8370	-0-		-1178		-0-		496	1	7665	2	Y	190	195	0			12
										209	9									

TOTAL GAS PROD: 109,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 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	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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1522	2	Y	36	34	0				2
							40	9										
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	88	1	1546	2	Y	37	35	0				4
							41	9										
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	Y	30	28	0				6
							33	9										
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	Y	29	30	0				5
							32	9										
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2144	2	Y	46	50	0				1
							51	9										
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	137	1	2559	2	Y	55	54	0				2
							61	9										
07	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	149	1	2680	2	Y	58	56	0				4
							64	9										
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	134	1	2262	2	Y	49	51	0				2
							54	9										
09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	142	1	2329	2	Y	50	49	0				3
							55	9										
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	143	1	2399	2	Y	63	62	0				4
							69	9										
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	143	1	2302	2	Y	62	64	0				2
							68	9										
12	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	152	1	2346	2	Y	59	60	0				1
							65	9										

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 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	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	184	1	3396	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	217	1	3476	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	223	1	3452	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	241	1	3995	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	329	1	5618	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
06	3870	X	3806	-0-	-64	-0-	219	1	3537	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
07	3999	X	2610	-0-	-1389	-0-	154	1	2419	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
08	4278	X	2141	-0-	-2137	-0-	128	1	1962	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
09	4140	X	2038	-0-	-2102	-0-	124	1	1866	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
10	4278	X	762	-0-	-3516	-0-	46	1	698	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
11	3810	X	1936	-0-	-1874	-0-	116	1	1769	2	Y	46	48	0			1
							51	9									
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	196	1	3118	2	Y	76	76	0			1
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 38,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

CARTHAGE UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 030135 COMPL. DATE 08/02/1942 TOTAL DEPTH 6035 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1011	-0-	1011	2084	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		934	-0-	934	3018	55	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		908	-0-	908	3926	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		784	-0-	784	4710	45	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		986	-0-	986	5696	55	1	931	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	744	-0-	-2256	3440	43	1	701	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	745	-0-	-2355	1085	45	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	1796	N	711	-0-	-1085	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	149	-0-	-595	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	931	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

01	DLQ G-10		3373	-0-	3373	7234	173	1	3196	2	Y	4	4	0			4
							4	9										
02	DLQ G-10		3479	-0-	3479	10713	204	1	3269	2	Y	5	5	0			4
							6	9										
03	DLQ G-10		2827	-0-	2827	13540	172	1	2652	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9										
04	DLQ G-10		1865	-0-	1865	15405	106	1	1757	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9										
05	DLQ G-10		3400	-0-	3400	18805	188	1	3208	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9										
06	21999	X	3194	-0-	-18805	-0-	186	1	3004	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9										
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	198	1	3104	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9										
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	190	1	2914	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9										
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	198	1	2985	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9										
10	620	X	620	-0-	-0-	-0-	38	1	581	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9										
11	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2100	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9										
12	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	191	1	3041	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9										

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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	DLQ G-10		5108	-0-	5108	10847	260	1	4807	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	15581	276	1	4419	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
03	DLQ G-10		4623	-0-	4623	20204	279	1	4310	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
04	DLQ G-10		4108	-0-	4108	24312	232	1	3843	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
05	DLQ G-10		5231	-0-	5231	29543	288	1	4907	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
06	34371	X	4828	-0-	-29543	-0-	280	1	4512	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
07	5053	X	4140	-0-	-913	-0-	246	1	3861	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
08	4929	X	3772	-0-	-1157	-0-	228	1	3493	2	Y	46	44	0			2
							51	9									
09	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	292	1	4394	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
10	5239	X	1866	-0-	-3373	-0-	114	1	1728	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	300	1	4564	2	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
12	4898	X	4895	-0-	-3	-0-	285	1	4541	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 52,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

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	11634	X	3854	-0-	-7780	-0-		196	1	3619	2	N	35	35	0			-0-
								39	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-		202	1	3235	2	N	32	32	0			-0-
								35	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		195	1	3010	2	N	27	27	0			-0-
								30	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		170	1	2812	2	N	27	26	0			1
								30	9									
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-		210	1	3584	2	N	30	31	0			-0-
								33	9									
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		205	1	3308	2	N	31	31	0			-0-
								34	9									
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-		211	1	3307	2	N	33	33	0			-0-
								36	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-		210	1	3228	2	N	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-		206	1	3103	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	627	-0-	-2690	-0-		39	1	588	2	N	-0-					-0-
11	3210	X	3189	-0-	-21	-0-		197	1	2992	2	N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-		206	1	3285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

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		6855	-0-	6855	13502		343	1	6344	2	Y	153	153	0			6
								168	9									
02	DLQ G-10		5828	-0-	5828	19330		334	1	5350	2	Y	131	132	0			5
								144	9									
03	DLQ G-10		5096	-0-	5096	24426		303	1	4679	2	Y	104	109	0			-0-
								114	9									
04	DLQ G-10		5112	-0-	5112	29538		284	1	4703	2	Y	114	111	0			3
								125	9									
05	DLQ G-10		7186	-0-	7186	36724		389	1	6639	2	Y	144	145	0			2
								158	9									
06	41041	X	4317	-0-	-36724	-0-		246	1	3972	2	Y	90	92	0			-0-
								99	9									
07	5022	X	2661	-0-	-2361	-0-		156	1	2439	2	Y	60	60	0			-0-
								66	9									
08	5022	X	4351	-0-	-671	-0-		266	1	4078	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-		325	1	4897	2	Y	8	7	0			1
								9	9									
10	5022	X	1834	-0-	-3188	-0-		114	1	1718	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-		289	1	4387	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
12	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-		353	1	5622	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

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		2568	-0-		2568	4953		137	1 63 9	2368	2	Y	57	53	0			9
02	DLQ G-10		2824	-0-		2824	7777		148	1 66 9	2610	2	Y	60	58	0			11
03	DLQ G-10		3053	-0-		3053	10830		171	1 78 9	2804	2	Y	71	67	0			15
04	DLQ G-10		3092	-0-		3092	13922		157	1 69 9	2866	2	Y	63	64	0			14
05	DLQ G-10		3310	-0-		3310	17232		159	1 74 9	3077	2	Y	67	72	0			9
06	20323	X	3091	-0-		-17232	-0-		153	1 68 9	2870	2	Y	62	61	0			10
07	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-		161	1 69 9	2890	2	Y	63	61	0			12
08	2759	X	2623	-0-		-136	-0-		144	1 58 9	2421	2	Y	53	55	0			10
09	2670	X	2524	-0-		-146	-0-		142	1 55 9	2327	2	Y	50	49	0			11
10	2759	X	1544	-0-		-1215	-0-		84	1 41 9	1419	2	Y	37	37	0			11
11	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-		176	1 84 9	2817	2	Y	76	78	0			9
12	3255	X	3255	-0-		-0-	-0-		193	1 81 9	2981	2	Y	74	76	0			7

TOTAL GAS PROD: 34,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

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		3864	-0-		3864	9749		206	1 94 9	3564	2	Y	85	80	0			8
02	DLQ G-10		2000	-0-		2000	11749		105	1 47 9	1848	2	Y	43	41	0			10
03	DLQ G-10		3751	-0-		3751	15500		210	1 97 9	3444	2	Y	88	83	0			15
04	DLQ G-10		3470	-0-		3470	18970		176	1 77 9	3217	2	Y	70	71	0			14
05	DLQ G-10		3603	-0-		3603	22573		173	1 79 9	3351	2	Y	72	78	0			8
06	25762	X	3189	-0-		-22573	-0-		158	1 70 9	2961	2	Y	64	63	0			9
07	3503	X	3163	-0-		-340	-0-		163	1 70 9	2930	2	Y	64	62	0			11
08	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-		202	1 83 9	3406	2	Y	75	77	0			9
09	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-		205	1 79 9	3358	2	Y	72	71	0			10
10	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-		215	1 105 9	3621	2	Y	95	94	0			11
11	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-		220	1 106 9	3535	2	Y	96	98	0			9
12	3856	X	3856	-0-		-0-	-0-		229	1 96 9	3531	2	Y	87	90	0			6

TOTAL GAS PROD: 42,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		903	-0-	903	3470	48	1	833	2	Y	20	19	0			3
							22	9									
02	DLQ G-10		1634	-0-	1634	5104	86	1	1509	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
03	DLQ G-10		1978	-0-	1978	7082	111	1	1815	2	Y	47	44	0			7
							52	9									
04	DLQ G-10		2119	-0-	2119	9201	108	1	1963	2	Y	44	44	0			7
							48	9									
05	DLQ G-10		2715	-0-	2715	11916	131	1	2525	2	Y	54	59	0			2
							59	9									
06	14291	X	2375	-0-	-11916	-0-	118	1	2204	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
07	1953	X	27	-0-	-1926	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
08	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	134	1	2261	2	Y	49	51	0			1
							54	9									
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	110	1	1805	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	132	1	2110	2	Y	57	59	0			-0-
							63	9									
12	2015	N	877	-0-	-1138	-0-	52	1	803	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2719	-0-	2719	4416	145	1	2508	2	Y	60	56	0			9
							66	9									
02	DLQ G-10		3000	-0-	3000	7416	157	1	2773	2	Y	64	62	0			11
							70	9									
03	DLQ G-10		3056	-0-	3056	10472	171	1	2806	2	Y	72	67	0			16
							79	9									
04	DLQ G-10		2833	-0-	2833	13305	144	1	2626	2	Y	57	58	0			15
							63	9									
05	DLQ G-10		3066	-0-	3066	16371	148	1	2851	2	Y	61	66	0			10
							67	9									
06	19121	X	2750	-0-	-16371	-0-	136	1	2553	2	Y	55	54	0			11
							61	9									
07	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	143	1	2569	2	Y	55	54	0			12
							61	9									
08	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	157	1	2638	2	Y	58	60	0			10
							64	9									
09	2970	X	2725	-0-	-245	-0-	153	1	2513	2	Y	54	53	0			11
							59	9									
10	3069	X	2768	-0-	-301	-0-	151	1	2543	2	Y	67	66	0			12
							74	9									
11	2760	X	2538	-0-	-222	-0-	145	1	2323	2	Y	64	65	0			11
							70	9									
12	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	158	1	2437	2	Y	60	62	0			9
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 33,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	888	2	N	21	20	0			1
							23	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	20	19	0			2
							22	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	911	2	24	9	N	22	21	0			3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					3
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	3	0			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
10	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	890	-0-	-130	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

01	DLQ G-10		398	-0-	398	1021	21	1	367	2	N	9	8	0			4
							10	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1021					N	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1021					N	-0-					4
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1434	21	1	383	2	N	8	8	0			4
							9	9									
05	DLQ G-10		452	-0-	452	1886	22	1	420	2	N	9	10	0			3
							10	9									
06	2305	N	419	-0-	-1886	-0-	21	1	389	2	N	8	8	0			3
							9	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	8	8	0			3
							9	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	9	9	0			3
							10	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	8	8	0			3
							9	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	10	10	0			3
							11	9									
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	N	10	10	0			3
							11	9									
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	213	2	N	5	5	0			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

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		1130	-0-	1130	3010	60	1	1042	2	Y	25	23	0			3
							28	9									
02	DLQ G-10		2170	-0-	2170	5180	114	1	2005	2	Y	46	45	0			4
							51	9									
03	DLQ G-10		2442	-0-	2442	7622	137	1	2241	2	Y	58	54	0			8
							64	9									
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	9616	101	1	1849	2	Y	40	41	0			7
							44	9									
05	DLQ G-10		2206	-0-	2206	11822	106	1	2052	2	Y	44	48	0			3
							48	9									
06	3000	N	2607	-0-	-393	11429	129	1	2421	2	Y	52	51	0			4
							57	9									
07	3100	N	2436	-0-	-664	10765	126	1	2256	2	Y	49	47	0			6
							54	9									
08	3100	N	2477	-0-	-623	10142	136	1	2286	2	Y	50	52	0			4
							55	9									
09	3000	N	2087	-0-	-913	9229	117	1	1924	2	Y	42	41	0			5
							46	9									
10	3100	N	2261	-0-	-839	8390	123	1	2077	2	Y	55	54	0			6
							61	9									
11	3000	N	2245	-0-	-755	7635	128	1	2056	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
12	3100	N	2287	-0-	-813	6822	136	1	2094	2	Y	52	53	0			3
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 26,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

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		624	-0-	624	2193	33	1	576	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
02	DLQ G-10		2211	-0-	2211	4404	116	1	2042	2	Y	48	46	0			5
							53	9									
03	DLQ G-10		2437	-0-	2437	6841	137	1	2236	2	Y	58	54	0			9
							64	9									
04	DLQ G-10		2433	-0-	2433	9274	124	1	2255	2	Y	49	50	0			8
							54	9									
05	DLQ G-10		2315	-0-	2315	11589	111	1	2153	2	Y	46	50	0			4
							51	9									
06	14198	X	2609	-0-	-11589	-0-	129	1	2423	2	Y	52	51	0			5
							57	9									
07	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	147	1	2638	2	Y	57	55	0			7
							63	9									
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	156	1	2632	2	Y	58	60	0			5
							64	9									
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	158	1	2593	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	134	1	2258	2	Y	59	58	0			6
							65	9									
11	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	133	1	2136	2	Y	59	60	0			5
							65	9									
12	2914	N	2516	-0-	-398	-0-	149	1	2304	2	Y	57	59	0			3
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2292	-0-	2292	4871	122	1	2114	2	Y	51	48	0			10
							56	9									
02	DLQ G-10		2847	-0-	2847	7718	149	1	2631	2	Y	61	59	0			12
							67	9									
03	DLQ G-10		2263	-0-	2263	9981	127	1	2078	2	Y	53	50	0			15
							58	9									
04	DLQ G-10		3046	-0-	3046	13027	155	1	2822	2	Y	63	63	0			15
							69	9									
05	DLQ G-10		3412	-0-	3412	16439	164	1	3173	2	Y	68	74	0			9
							75	9									
06	19809	X	3370	-0-	-16439	-0-	167	1	3129	2	Y	67	66	0			10
							74	9									
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	182	1	3271	2	Y	71	69	0			12
							78	9									
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	186	1	3123	2	Y	69	71	0			10
							76	9									
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	164	1	2682	2	Y	58	57	0			11
							64	9									
10	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	175	1	2951	2	Y	77	76	0			12
							85	9									
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	173	1	2775	2	Y	75	77	0			10
							83	9									
12	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	193	1	2973	2	Y	74	76	0			8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 36,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	168	1	2902	2	Y	70	65	0			5
							77	9									
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	166	1	2920	2	Y	67	65	0			7
							74	9									
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	190	1	3106	2	Y	79	74	0			12
							87	9									
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	172	1	3141	2	Y	69	70	0			11
							76	9									
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	171	1	3301	2	Y	71	77	0			5
							78	9									
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	163	1	3051	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
07	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	161	1	2894	2	Y	63	61	0			8
							69	9									
08	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	170	1	2864	2	Y	63	65	0			6
							69	9									
09	3240	X	3103	-0-	-137	-0-	175	1	2861	2	Y	61	60	0			7
							67	9									
10	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	179	1	3009	2	Y	79	78	0			8
							87	9									
11	3240	X	2951	-0-	-289	-0-	168	1	2703	2	Y	73	75	0			6
							80	9									
12	3193	X	2937	-0-	-256	-0-	174	1	2689	2	Y	67	69	0			4
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

01	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	289	1	5336	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	293	1	4692	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	289	1	4459	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	198	1	3274	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	515	1	8782	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	587	1	9466	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	597	1	9351	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	515	1	7892	2	Y	36	34	0			2
							40	9									
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	494	1	7449	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
10	5239	X	3432	-0-	-1807	-0-	212	1	3205	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	428	1	6499	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
12	9734	X	7119	-0-	-2615	-0-	419	1	6666	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 82,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	53	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	131	-0-	-241	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	633	-0-	-49	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	380 282	1 9	7013	2	Y	256	257	0			-0-
02	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	409 268	1 9	6544	2	Y	244	244	0			-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	392 226	1 9	6057	2	Y	205	205	0			-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	358 240	1 9	5919	2	Y	218	212	0			6
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	468 289	1 9	7991	2	Y	263	266	0			3
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	446 275	1 9	7197	2	Y	250	253	0			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	483 314	1 9	7573	2	Y	285	284	0			1
08	8277	X	7822	-0-	-455	-0-	455 385	1 9	6982	2	Y	350	338	0			13
09	8100	X	7829	-0-	-271	-0-	463 395	1 9	6971	2	Y	359	352	0			20
10	8370	X	1551	-0-	-6819	-0-	91 76	1 9	1384	2	Y	69	74	0			15
11	8100	X	4780	-0-	-3320	-0-	279 266	1 9	4235	2	Y	242	257	0			-0-
12	7998	X	6052	-0-	-1946	-0-	339 316	1 9	5397	2	Y	287	287	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,028

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

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	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	183	1	3375	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	192	1	3077	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	189	1	2925	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	153	1	2531	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
05	3782	X	3771	-0-	-11	-0-	208	1	3541	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	198	1	3192	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	190	1	2985	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	188	1	2882	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
09	3180	X	3057	-0-	-123	-0-	188	1	2837	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
10	3286	X	615	-0-	-2671	-0-	38	1	570	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
11	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	183	1	2781	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	186	1	2964	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 36,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	284	1	6518	2	Y	130	131	0			15
							143	9									
02	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	276	1	6013	2	Y	112	109	0			18
							123	9									
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	258	1	5681	2	Y	105	113	0			10
							116	9									
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	134	1	4694	2	Y	65	68	0			7
							72	9									
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	269	1	6808	2	Y	92	82	0			17
							101	9									
06	6720	X	6478	-0-	-242	-0-	251	1	6138	2	Y	81	86	0			12
							89	9									
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	270	1	6707	2	Y	94	92	0			14
							103	9									
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	280	1	6864	2	Y	95	103	0			6
							105	9									
09	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	267	1	6520	2	Y	88	73	0			21
							97	9									
10	7037	X	6344	-0-	-693	-0-	250	1	5986	2	Y	98	93	0			26
							108	9									
11	6810	X	4938	-0-	-1872	-0-	195	1	4656	2	Y	79	89	0			16
							87	9									
12	7223	X	5216	-0-	-2007	-0-	210	1	4916	2	Y	82	84	0			14
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 75,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

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	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	375	1	6936	2	Y	11	11	0			6
							12	9									
02	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	389	1	6220	2	Y	10	10	0			6
							11	9									
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	367	1	5671	2	Y	8	14	0			-0-
							9	9									
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	294	1	4868	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	417	1	7112	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	411	1	6621	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	7068	X	6726	-0-	-342	-0-	403	1	6312	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	7130	X	6811	-0-	-319	-0-	416	1	6376	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
09	6900	X	6042	-0-	-858	-0-	375	1	5650	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	7130	X	1218	-0-	-5912	-0-	75	1	1140	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	6900	X	5206	-0-	-1694	-0-	320	1	4871	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
12	6820	X	5727	-0-	-1093	-0-	337	1	5373	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 71,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	46	1	791	2	Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	41	1	619	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	124	-0-	-527	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

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	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	407 206	1 9	9338	2	Y	187	188	0			30
02	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	408 180	1 9	8891	2	Y	164	161	0			33
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	359 160	1 9	7895	2	Y	145	156	0			22
04	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	171 91	1 9	6004	2	Y	83	86	0			19
05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	375 140	1 9	9479	2	Y	127	114	0			32
06	9630	X	8366	-0-	-1264	-0-	324 117	1 9	7925	2	Y	106	112	0			26
07	9951	X	9310	-0-	-641	-0-	355 135	1 9	8820	2	Y	123	121	0			28
08	9610	X	8372	-0-	-1238	-0-	324 121	1 9	7927	2	Y	110	127	0			11
09	9630	X	7056	-0-	-2574	-0-	274 99	1 9	6683	2	Y	90	75	0			26
10	9951	X	8292	-0-	-1659	-0-	327 142	1 9	7823	2	Y	129	121	0			34
11	9000	X	8572	-0-	-428	-0-	338 150	1 9	8084	2	Y	136	154	0			16
12	9300	X	9205	-0-	-95	-0-	370 158	1 9	8677	2	Y	144	148	0			12

TOTAL GAS PROD: 103,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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	3100	N	3481	-0-	381	381	142 73	1 9	3266	2	N	66	66	0			6
02	2900	N	2897	-0-	-3	378	125 55	1 9	2717	2	N	50	49	0			7
03	3100	N	2764	-0-	-336	42	118 52	1 9	2594	2	N	47	51	0			3
04	2850	X	2014	-0-	-836	-0-	55 30	1 9	1929	2	N	27	28	0			2
05	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	101 39	1 9	2564	2	N	35	31	0			6
06	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	104 37	1 9	2537	2	N	34	36	0			4
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	105 41	1 9	2608	2	N	37	36	0			5
08	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	101 37	1 9	2471	2	N	34	37	0			2
09	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	98 35	1 9	2381	2	N	32	27	0			7
10	2759	N	2525	-0-	-234	-0-	100 43	1 9	2382	2	N	39	37	0			9
11	2520	N	1616	-0-	-904	-0-	64 29	1 9	1523	2	N	26	29	0			6
12	2604	N	1911	-0-	-693	-0-	77 33	1 9	1801	2	N	30	31	0			5

TOTAL GAS PROD: 30,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	94	1	1740	2	Y	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	87	1	1344	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	85	1	1402	2	Y	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	99	1	1689	2	Y	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	119	1	1919	2	Y	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	151	1	2366	2	Y	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	148	1	2276	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3488	-0-	488	488	217	1	3271	2	Y	-0-					-0-
10	1617	N	1129	-0-	-488	-0-	70	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3318	-0-	318	318	205	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	4449	X	4131	-0-	-318	-0-	244	1	3887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 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	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	179	1	4107	2	Y	83	83	0			12
							91	9									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	158	1	3445	2	Y	63	62	0			13
							69	9									
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	217	1	4766	2	Y	87	94	0			6
							96	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	117	1	4095	2	Y	57	59	0			4
							63	9									
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	227	1	5736	2	Y	77	69	0			12
							85	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	200	1	4893	2	Y	66	69	0			9
							73	9									
07	5084	X	4649	-0-	-435	-0-	177	1	4405	2	Y	61	60	0			10
							67	9									
08	5828	X	4437	-0-	-1391	-0-	172	1	4201	2	Y	58	63	0			5
							64	9									
09	5850	X	4963	-0-	-887	-0-	193	1	4701	2	Y	63	53	0			15
							69	9									
10	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	213	1	5091	2	Y	84	79	0			20
							92	9									
11	5160	X	5142	-0-	-18	-0-	203	1	4849	2	Y	82	92	0			10
							90	9									
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	211	1	4947	2	Y	82	85	0			7
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 58,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 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	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	104 47	1 9	1797	2	N	43	40	0			8
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	120 53	1 9	2111	2	N	48	47	0			9
03	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	109 51	1 9	1785	2	N	46	43	0			12
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	143 63	1 9	2604	2	N	57	58	0			11
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	149 68	1 9	2870	2	N	62	67	0			6
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	133 59	1 9	2495	2	N	54	53	0			7
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	114 48	1 9	2048	2	N	44	43	0			8
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130 54	1 9	2192	2	N	49	50	0			7
09	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	152 58	1 9	2485	2	N	53	52	0			8
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	106 51	1 9	1781	2	N	46	46	0			8
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	132 64	1 9	2117	2	N	58	59	0			7
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	105 44	1 9	1615	2	N	40	41	0			6

TOTAL GAS PROD: 28,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 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	261	X	261	-0-	-0-	-0-	14 7	1 9	240	2	Y	6	5	0			9
02	528	X	528	-0-	-0-	-0-	28 12	1 9	488	2	Y	11	11	0			9
03	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	117 54	1 9	1910	2	Y	49	46	0			12
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	96 42	1 9	1745	2	Y	38	39	0			11
05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	101 47	1 9	1953	2	Y	43	46	0			8
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	105 46	1 9	1970	2	Y	42	42	0			8
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	200 87	1 9	3598	2	Y	79	76	0			11
08	3100	N	3917	-0-	817	817	215 87	1 9	3615	2	Y	79	82	0			8
09	3000	N	3400	-0-	400	1217	191 74	1 9	3135	2	Y	67	66	0			9
10	5002	X	3785	-0-	-1217	-0-	207 100	1 9	3478	2	Y	91	90	0			10
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	205 98	1 9	3282	2	Y	89	91	0			8
12	3906	X	3638	-0-	-268	-0-	216 91	1 9	3331	2	Y	83	85	0			6

TOTAL GAS PROD: 31,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(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	261	7	1 3 9	126	2	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ G-10		135	-0-	135	396	7	1 3 9	125	2	Y	3	3	0			-0-
03	DLQ G-10		144	-0-	144	540	8	1 4 9	132	2	Y	4	3	0			1
04	DLQ G-10		137	-0-	137	677	7	1 2 9	128	2	Y	2	3	0			-0-
05	DLQ G-10		138	-0-	138	815	7	1 3 9	128	2	Y	3	3	0			-0-
06	INC G-10		140	-0-	140	955	7	1 3 9	130	2	Y	3	3	0			-0-
07	700	N	142	-0-	-558	397	7	1 3 9	132	2	Y	3	3	0			-0-
08	542	N	145	-0-	-397	-0-	8	1 3 9	134	2	Y	3	3	0			-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1 3 9	128	2	Y	3	3	0			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	162	2	Y	4	4	0			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1 6 9	170	2	Y	5	5	0			-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1 4 9	154	2	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8929	-0-	8929	21450	477	1 218 9	8234	2	N	198	185	0			16
02	DLQ G-10		7134	-0-	7134	28584	374	1 168 9	6592	2	N	153	147	0			22
03	DLQ G-10		7769	-0-	7769	36353	436	1 199 9	7134	2	N	181	171	0			32
04	DLQ G-10		7815	-0-	7815	44168	397	1 175 9	7243	2	N	159	161	0			30
05	DLQ G-10		8423	-0-	8423	52591	405	1 186 9	7832	2	N	169	183	0			16
06	60060	X	7469	-0-	-52591	-0-	370	1 164 9	6935	2	N	149	147	0			18
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	422	1 180 9	7592	2	N	164	159	0			23
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	452	1 185 9	7596	2	N	168	173	0			18
09	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	420	1 162 9	6880	2	N	147	145	0			20
10	7564	X	7458	-0-	-106	-0-	407	1 198 9	6853	2	N	180	177	0			23
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	418	1 200 9	6710	2	N	182	187	0			18
12	8091	X	7442	-0-	-649	-0-	441	1 187 9	6814	2	N	170	174	0			14

TOTAL GAS PROD: 93,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,020

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	DLQ G-10		1903	-0-	1903	6301	102	1	1755	2	Y	42	39	0	3
							46	9							
02	DLQ G-10		3346	-0-	3346	9647	175	1	3092	2	Y	72	69	0	6
							79	9							
03	DLQ G-10		3189	-0-	3189	12836	179	1	2929	2	Y	74	70	0	10
							81	9							
04	DLQ G-10		2857	-0-	2857	15693	145	1	2648	2	Y	58	59	0	9
							64	9							
05	DLQ G-10		2251	-0-	2251	17944	108	1	2093	2	Y	45	49	0	5
							50	9							
06	20620	X	2676	-0-	-17944	-0-	133	1	2485	2	Y	53	52	0	6
							58	9							
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	181	1	3259	2	Y	71	68	0	9
							78	9							
08	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	165	1	2783	2	Y	61	63	0	7
							67	9							
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	183	1	3004	2	Y	63	63	0	7
							69	9							
10	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	172	1	2893	2	Y	76	75	0	8
							84	9							
11	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	164	1	2626	2	Y	72	73	0	7
							79	9							
12	3503	X	1767	-0-	-1736	-0-	105	1	1618	2	Y	40	41	0	6
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 33,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	DLQ G-10		2016	-0-	2016	5661	108	1	1858	2	Y	45	42	0	11
							50	9							
02	DLQ G-10		4135	-0-	4135	9796	217	1	3820	2	Y	89	85	0	15
							98	9							
03	DLQ G-10		4464	-0-	4464	14260	250	1	4100	2	Y	104	98	0	21
							114	9							
04	DLQ G-10		4826	-0-	4826	19086	245	1	4473	2	Y	98	99	0	20
							108	9							
05	DLQ G-10		4917	-0-	4917	24003	237	1	4572	2	Y	98	107	0	11
							108	9							
06	28348	X	4345	-0-	-24003	-0-	215	1	4035	2	Y	86	85	0	12
							95	9							
07	4464	X	4456	-0-	-8	-0-	230	1	4127	2	Y	90	87	0	15
							99	9							
08	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	239	1	4027	2	Y	89	92	0	12
							98	9							
09	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	245	1	4014	2	Y	87	85	0	14
							96	9							
10	4929	X	4580	-0-	-349	-0-	250	1	4209	2	Y	110	109	0	15
							121	9							
11	4350	X	4326	-0-	-24	-0-	247	1	3960	2	Y	108	110	0	13
							119	9							
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	273	1	4216	2	Y	104	107	0	10
							114	9							

TOTAL GAS PROD: 51,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

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	291	-0-	291	2266		16	1	268	2	Y	6	6	0			7
								7	9									
02		DLQ G-10	575	-0-	575	2841		30	1	531	2	Y	13	12	0			8
								14	9									
03		DLQ G-10	748	-0-	748	3589		42	1	687	2	Y	17	16	0			9
								19	9									
04		DLQ G-10	625	-0-	625	4214		32	1	579	2	Y	13	13	0			9
								14	9									
05		DLQ G-10	287	-0-	287	4501		14	1	267	2	Y	5	6	0			8
								6	9									
06	3000	N	670	-0-	-2330	2171		33	1	623	2	Y	13	13	0			8
								14	9									
07	2291	N	120	-0-	-2171	-0-		6	1	112	2	Y	2	2	0			8
								2	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					8
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					8
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

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	242	-0-	242	1011		13	1	223	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02		DLQ G-10	353	-0-	353	1364		18	1	326	2	Y	8	7	0			1
								9	9									
03		DLQ G-10	881	-0-	881	2245		49	1	810	2	Y	20	19	0			2
								22	9									
04		DLQ G-10	790	-0-	790	3035		40	1	732	2	Y	16	16	0			2
								18	9									
05		DLQ G-10	1328	-0-	1328	4363		64	1	1235	2	Y	26	28	0			-0-
								29	9									
06		INC G-10	1328	-0-	1328	5691		66	1	1233	2	Y	26	26	0			-0-
								29	9									
07	700	N	1282	-0-	582	6273		66	1	1187	2	Y	26	25	0			1
								29	9									
08	3100	N	1330	-0-	-1770	4503		73	1	1227	2	Y	27	28	0			-0-
								30	9									
09	3000	N	1839	-0-	-1161	3342		103	1	1695	2	Y	37	36	0			1
								41	9									
10	3100	N	2119	-0-	-981	2361		116	1	1947	2	Y	51	50	0			2
								56	9									
11	3000	N	1169	-0-	-1831	530		67	1	1070	2	Y	29	30	0			1
								32	9									
12	1891	X	1353	-0-	-538	-0-		80	1	1239	2	Y	31	32	0			-0-
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 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	DLQ G-10		349	-0-	349	608	19	1 8 9	322	2	Y	7	7	0			2
02	DLQ G-10		283	-0-	283	891	15	1 7 9	261	2	Y	6	6	0			2
03	DLQ G-10		317	-0-	317	1208	18	1 9 9	290	2	Y	8	7	0			3
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1641	22	1 10 9	401	2	Y	9	9	0			3
05	DLQ G-10		614	-0-	614	2255	30	1 13 9	571	2	Y	12	13	0			2
06	2824	N	569	-0-	-2255	-0-	28	1 12 9	529	2	Y	11	11	0			2
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1 12 9	523	2	Y	11	11	0			2
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1 13 9	508	2	Y	12	12	0			2
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	395	2	Y	8	8	0			2
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1 13 9	447	2	Y	12	12	0			2
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1 12 9	407	2	Y	11	11	0			2
12	558	X	528	-0-	-30	-0-	31	1 12 9	485	2	Y	11	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

01	2480	X	1389	-0-	-1091	-0-	1386	2	3	9	Y	3	76	1			51
02	2320	X	1353	-0-	-967	-0-	1336	2	17	9	Y	15					66
03	2387	X	1088	-0-	-1299	-0-	1077	2	11	9	Y	10					76
04	2310	X	1569	-0-	-741	-0-	1569	2			Y	-0-					76
05	1519	X	1300	-0-	-219	-0-	1282	2	18	9	Y	16					92
06	1410	X	1296	-0-	-114	-0-	1294	2	2	9	Y	2					94
07	1612	X	898	-0-	-714	-0-	897	2	1	9	Y	1					95
08	1612	X	1078	-0-	-534	-0-	1078	2			Y	-0-					95
09	1560	X	273	-0-	-1287	-0-	269	2	4	9	Y	4	70	1			29
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1653	2	46	9	Y	42					71
11	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1362	2	20	9	Y	18					89
12	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					69
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1468	2	9	9	N	8					77
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1078	2	32	9	N	29					106
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2057	2	34	9	N	31					137
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1526	2	33	9	N	30					167
07	1147	N	261	-0-	-886	-0-	261	2			N	-0-					167
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1633	2	7	9	N	6	145	1			28
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2920	2	66	9	N	60					88
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2166	2	59	9	N	54					142
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2596	2	65	9	N	59	161	1			40
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15					55

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 029927 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6363 - 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

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-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

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-

CGU 18 WELL #: 1 C RRCID -> 029696 COMPL. DATE 12/03/1945 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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 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	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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 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	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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
02	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ALEXANDER UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 045039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5710 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2013 - PLUGGED 03-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 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
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 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	T. A.		1371	-0-	1371	2686	23 119	1 9	1229	2	Y	108	107	0			3
02	T. A.		1216	-0-	1216	3902	18 105	1 9	1093	2	Y	95	96	0			2
03	T. A.		1213	-0-	1213	5115	19 97	1 9	1097	2	Y	88	88	0			2
04	T. A.		341	-0-	341	5456	5 28	1 9	308	2	Y	25	24	0			3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5456					Y	-0-	3	0			-0-
06	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	2 21	1 9	276	2	Y	19	18	0			1
08	673	X	673	-0-	-0-	-0-	2 46	1 9	625	2	Y	42	42	0			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 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	3038	X	2069	-0-	-969	-0-	38	1	2016	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
02	2842	X	2679	-0-	-163	-0-	44	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	51	1	2948	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	2070	X	811	-0-	-1259	-0-	14	1	791	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	T. A.		2217	-0-	2217	2217	36	1	2167	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
07	T. A.		3089	-0-	3089	5306	19	1	3052	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	T. A.		2107	-0-	2107	7413	8	1	2086	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
09	10326	X	2913	-0-	-7413	-0-	2895	2	18	9	Y	16	15	0			1
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	576	1	2878	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	502	1	2534	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	440	1	2038	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 1 U RRCID -> 029782 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4019	-0-	-1685	-0-	73	1	3867	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
02	5336	X	2732	-0-	-2604	-0-	44	1	2634	2	Y	49	50	0			1
							54	9									
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	95	1	5523	2	Y	96	94	0			3
							106	9									
04	3540	X	1438	-0-	-2102	-0-	24	1	1388	2	Y	24	24	0			3
							26	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	70	1	4132	2	Y	70	68	0			2
							77	9									
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	32	1	5147	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	19	1	5405	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3563	2	40	9	Y	36	37	0			1
10	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5162	2	36	9	Y	33	33	0			1
11	5340	X	3801	-0-	-1539	-0-	3764	2	37	9	Y	34	34	0			1
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3780	2	32	9	Y	29	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 45,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 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	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	1258	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
04	1200	N	471	-0-	-729	-0-	15	1	450	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
05	1581	N	762	-0-	-819	-0-	754	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	6	1			1
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	1109	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1231	-0-	-449	-0-	416	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	217	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 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	11501	X	9968	-0-	-1533	-0-	843	1	9025	3	Y	91					133
							100	9									
02	10759	X	6748	-0-	-4011	-0-	843	1	5875	3	Y	27					160
							30	9									
03	11129	X	3976	-0-	-7153	-0-	872	1	3101	3	Y	3					163
							3	9									
04	9900	X	6547	-0-	-3353	-0-	6528	3	19	9	Y	17					180
05	9672	X	6964	-0-	-2708	-0-	6964	3			Y	-0-					180
06	T. A.		3486	-0-	3486	3486	3486	3			Y	-0-					180
07	T. A.		3379	-0-	3379	6865	3379	3			Y	-0-					180
08	T. A.		3467	-0-	3467	10332	3312	3	155	9	Y	141	141	1	157	5	23
09	T. A.		3347	-0-	3347	13679	3347	3			Y	-0-					23
10	T. A.		6083	-0-	6083	19762	6009	3	74	9	Y	67					90
11	29053	X	9291	-0-	-19762	-0-	9269	3	22	9	Y	20					110
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10481	3	68	9	Y	62	157	1			15

TOTAL GAS PROD: 73,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3021	-0-	-1722	-0-	263	1	2758	3	Y	-0-					-0-
02	4437	X	4049	-0-	-388	-0-	311	1	3738	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	1561	-0-	-2717	-0-	80	1	1481	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3548	-0-	-262	-0-	295	1	3253	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	63	1	2913	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3702	-0-	3702	3702	3702	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3933	-0-	3933	7635	3933	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		4330	-0-	4330	11965	4330	3			Y	-0-					-0-
09	15839	X	3874	-0-	-11965	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
10	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	500	1	3651	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	470	1	3513	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3772	-0-	-568	-0-	392	1	3380	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 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	98	X	98	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-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.		1171	-0-	1171	1171	208	1	939	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOAPE, A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	43	1	2292	2	Y	-0-					-0-
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	37	1	2220	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	41	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	656	-0-	-244	-0-	11	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		47	-0-	47	97	47	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		248	-0-	248	345	248	1			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1283	-0-	83	428	1283	2			Y	-0-					-0-
10	3037	N	2609	-0-	-428	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	Y	-0-					-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 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	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	115	1	6049	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	509	1	4731	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	427	1	5496	2	Y	69	69	0			2
							76	9									
04	3030	X	702	-0-	-2328	-0-	114	1	579	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	71	1	831	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	11	1	1795	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	88	1	3346	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	3870	X	2120	-0-	-1750	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2900	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

01	T. A.		3086	-0-	3086	8009	57	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4332	-0-	4332	12341	72	1	4260	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2273	-0-	2273	14614	38	1	2235	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		795	-0-	795	15409	14	1	781	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15409					Y	-0-					-0-
06	20519	X	5110	-0-	-15409	-0-	85	1	5025	2	Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	22	1	3639	2	Y	-0-					-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	15	1	4208	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	3243	-0-	-1857	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	2018	-0-	-3252	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	1710	-0-	-3390	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	495	1	3902	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
02	4089	X	3231	-0-	-858	-0-	404	1	2809	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
03	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	449	1	3741	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
04	4050	X	1223	-0-	-2827	-0-	138	1	1078	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	392	1	5148	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	332	1	3944	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	597	1	4637	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	5400	X	3880	-0-	-1520	-0-	374	1	3483	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	327	1	2274	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 34,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 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	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-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 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	3472 X	3462	-0-	-10	-0-	384	1	3078	3	Y	-0-			-0-
02	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	377	1	3202	3	Y	-0-			-0-
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	418	1	3367	3	Y	-0-			-0-
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	407	1	3191	3	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3523	-0-	-166	-0-	396	1	3127	3	Y	-0-			-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	98	1	773	3	Y	-0-			-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
08	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			-0-
09	3210 X	2442	-0-	-768	-0-	215	1	2227	3	Y	-0-			-0-
10	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	389	1	3663	3	Y	-0-			-0-
11	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	365	1	3196	3	Y	-0-			-0-
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	343	1	2815	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 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	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-

HOUGH-SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 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	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
03	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	4019	-0-	-2461	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	5587	-0-	-1109	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5734	-0-	-26	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 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	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-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 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	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-

SEALY, MAY UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029836 COMPL. DATE 09/12/1948 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6188 - 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	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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

01	DLQ G-10	6514	-0-	6514	8741	313	1	6168	3	Y	30	28	1				4
						33	9										
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	11279	114	1	2382	3	Y	38	36	1				6
						42	9										
03	DLQ G-10	1213	-0-	1213	12492	53	1	1110	3	Y	45	43	1				8
						50	9										
04	DLQ G-10	1082	-0-	1082	13574	48	1	987	3	Y	43	43	1				8
						47	9										
05	DLQ G-10	1034	-0-	1034	14608	43	1	937	3	Y	49	48	1				9
						54	9										
06	20675	X	6067	-0-	-14608	-0-	273	1	5749	3	Y	41	42	1				8
							45	9										
07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	186	1	5178	3	Y	43	43	1				8
							47	9										
08	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	190	1	5163	3	Y	35	35	1				8
							39	9										
09	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	158	1	4511	3	Y	35	33	1				10
							39	9										
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	201	1	5048	3	Y	43	49	1				4
							47	9										
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	171	1	4580	3	Y	40	38	1				6
							44	9										
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	166	1	4865	3	Y	45	44	1				7
							50	9										

TOTAL GAS PROD: 49,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
02	725	N	540	-0-	-185	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
04	840	N	409	-0-	-431	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	3	N	-0-					-0-
08	961	N	585	-0-	-376	-0-	22	1	563	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	826	-0-	-314	-0-	29	1	797	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	37	1	942	3	N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	3	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

01	DLQ G-10	2070	-0-	2070	4250	102 30	1 9	1938	3	Y	27	23	1	4
02	2900 N	1700	-0-	-1200	3050	81 7	1 9	1612	3	Y	6	9	1	1
03	3100 N	2098	-0-	-1002	2048	103 2	1 9	1993	3	Y	2	3	1	-0-
04	3000 N	1800	-0-	-1200	848	90 2	1 9	1708	3	Y	2	2	1	-0-
05	2693 N	1845	-0-	-848	-0-	86 2	1 9	1757	3	Y	2	2	1	-0-
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	93 1	1 9	1836	3	Y	1	1	1	-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	69 4	1 9	1780	3	Y	4	3	1	1
08	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	67 7	1 9	1653	3	Y	6	6	1	1
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	1756	3	Y	7	6	1	2
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	93 9	1 9	2127	3	Y	8	9	1	1
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	1912	3	Y	7	7	1	1
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	2032	3	Y	8	8	1	1

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A 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	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	120	1	2366	3	Y	41	84	1			54
							45	9									
02	2726	X	2350	-0-	-376	-0-	106	1	2200	3	Y	40					94
							44	9									
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	110	1	2293	3	Y	48	84	1			58
							53	9									
04	2640	X	2336	-0-	-304	-0-	110	1	2189	3	Y	34					92
							37	9									
05	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	101	1	2185	3	Y	47	87	1			52
							52	9									
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2223	3	Y	36					88
							40	9									
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	81	1	2281	3	Y	38	81	1			45
							42	9									
08	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	75	1	2026	3	Y	15					60
							17	9									
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	77	1	2197	3	Y	49					109
							54	9									
10	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	97	1	2460	3	Y	47	80	1			76
							52	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2261	3	Y	33	80	1			29
							36	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	80	1	2342	3	Y	49					78
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 28,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 139886 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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	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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 182307 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6107 - 6122

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2012 - PLUGGED 09/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

01	713	N	601	-0-	-112	-0-	21	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	21	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	496	-0-	-93	-0-	18	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	14	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	19	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-	-211	-0-	10	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	392	-0-	-73	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	174	N	147	-0-	-27	-0-	6	1	141	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 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	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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	58	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 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	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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	67	1	2173	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	67	1	2124	2	Y	12	3	1			13
							13	9									
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	21	10	1			24
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	68	1	2192	2	Y	15	31	1			8
							17	9									
05	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	67	1	2093	2	Y	14	9	1			13
							15	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	71	1	1944	2	Y	14	9	1			18
							15	9									
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	64	1	1928	2	Y	12	20	1			10
							13	9									
08	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	71	1	1872	2	Y	17	20	1			7
							19	9									
09	2040	N	1814	-0-	-226	-0-	55	1	1759	2	Y	-0-	6	1			1
10	2015	N	712	-0-	-1303	-0-	13	1	699	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	56	1	2269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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	-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	-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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 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	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	155 40	1 9	4275	2	Y	36	28	1			19
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	140 94	1 9	3714	2	Y	85	82	1			22
03	3999	X	3429	-0-	-570	-0-	133 161	1 9	3135	2	Y	146	126	1			42
04	3870	X	2379	-0-	-1491	-0-	92 138	1 9	2149	3	Y	125	103	1			64
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	155 210	1 9	3847	3	Y	191	201	1			54
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	150 167	1 9	3610	3	Y	152	135	1			71
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	151 176	1 9	3932	3	Y	160	183	1			48
08	3937	X	3351	-0-	-586	-0-	155 150	1 9	3046	3	Y	136	131	1			53
09	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	140 112	1 9	2997	3	Y	102	104	1			51
10	3937	X	3589	-0-	-348	-0-	149 145	1 9	3295	3	Y	132	134	1			49
11	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	150 167	1 9	3193	3	Y	152	153	1			48
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	152 167	1 9	3204	3	Y	152	156	1			44

TOTAL GAS PROD: 43,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 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	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-			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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	222	1	6154	2	N	62	66	1			30
							68	9									
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	216	1	5823	2	N	71	68	1			33
							78	9									
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	86	37	1			82
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	217	1	6305	2	N	71	113	1			40
							78	9									
05	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	241	1	7442	2	N	94	98	1			36
							103	9									
06	6330	X	6254	-0-	-76	-0-	224	1	5979	2	N	46	49	1			33
							51	9									
07	6820	X	6107	-0-	-713	-0-	220	1	5839	2	N	44	47	1			30
							48	9									
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	245	1	6916	2	N	66	48	1			48
							73	9									
09	6990	X	6827	-0-	-163	-0-	240	1	6563	2	N	22	49	1			21
							24	9									
10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	266	1	7229	2	N	21	18	1			24
							23	9									
11	6990	X	6905	-0-	-85	-0-	242	1	6631	2	N	29	37	1			16
							32	9									
12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	244	1	6693	2	N	26	18	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 74,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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	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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARNER-HUSBANDS WELL #: 1 C RRCID -> 029724 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5852 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER IND. UNIT 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029756 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5790 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FOREST OIL CORPORATION 275740
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, C. E. WELL #: 2 C RRCID -> 029672 COMPL. DATE 01/24/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6180 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC WELL #: 1 RRCID -> 250140 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029736 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6064 - 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	1116	N	828	-0-	-288	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	986	N	740	-0-	-246	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	992	N	639	-0-	-353	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	870	N	564	-0-	-306	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 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	217	N	73	-0-	-144	-0-	1	1	59	3	N	12					31
							13	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	32	1	1259	3	N	26					57
							29	9									
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	3	N	14					71
							15	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	38	1	1311	3	N	10					81
							11	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	57	1	1619	3	N	24					105
							26	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1289	3	N	14					119
							15	9									
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1536	3	N	18					137
							20	9									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	61	1	1621	3	N	3					140
							3	9									
09	1200	N	494	-0-	-706	-0-	6	1	484	3	N	4					144
							4	9									
10	1240	N	215	-0-	-1025	-0-	1	1	205	3	N	8					152
							9	9									
11	1200	N	989	-0-	-211	-0-	30	1	959	3	N	-0-					152
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1400	3	N	-0-	136	1			16

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
05	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
12	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 029761 COMPL. DATE 12/04/1944 TOTAL DEPTH 6560 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	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-

ROQUEMORE, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 029763 COMPL. DATE 04/10/1946 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 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	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139455 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

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	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-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

01	T. A.		51	-0-	51	162	3 1 1 9		47	2	Y	1	1	0			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3642	-0-	3642	7530	194 89	1 9	3359	2	Y	81	76	0			6
02	T. A.		5460	-0-	5460	12990	286 130	1 9	5044	2	Y	118	113	0			11
03	T. A.		6744	-0-	6744	19734	378 174	1 9	6192	2	Y	158	149	0			20
04	T. A.		6828	-0-	6828	26562	347 153	1 9	6328	2	Y	139	141	0			18
05	T. A.		7376	-0-	7376	33938	355 162	1 9	6859	2	Y	147	160	0			5
06	40691	X	6753	-0-	-33938	-0-	335 147	1 9	6271	2	Y	134	132	0			7
07	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	358 154	1 9	6430	2	Y	140	135	0			12
08	7068	X	6771	-0-	-297	-0-	371 151	1 9	6249	2	Y	137	142	0			7
09	7080	X	6439	-0-	-641	-0-	362 140	1 9	5937	2	Y	127	125	0			9
10	7316	X	6490	-0-	-826	-0-	354 172	1 9	5964	2	Y	156	154	0			11
11	6750	X	6140	-0-	-610	-0-	350 169	1 9	5621	2	Y	154	157	0			8
12	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	381 161	1 9	5889	2	Y	146	150	0			4

TOTAL GAS PROD: 76,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

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-	-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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

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	X	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 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	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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1560	2	Y	-0-					1
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	Y	-0-					1
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					1
04	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	63	1	1039	2	Y	-0-					1
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	102	1	1747	2	Y	-0-					1
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	95	1	1529	2	Y	-0-					1
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					1
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	Y	-0-					1
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	76	1	1150	2	Y	-0-					1
10	1271	N	279	-0-	-992	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					1
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	86	1	1312	2	Y	-0-					1
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	88	1	1400	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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	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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	Y	20	20	0			2
							22	9									
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1332	2	Y	25	24	0			3
							28	9									
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
04	540	N	331	-0-	-209	-0-	9	1	316	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	582	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	900	N	514	-0-	-386	-0-	20	1	486	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	509	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	589	N	525	-0-	-64	-0-	20	1	498	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	40	1	971	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	1990	2	Y	33	31	0			5
							36	9									
11	3000	N	3368	-0-	368	368	133	1	3176	2	Y	54	59	0			-0-
							59	9									
12	3100	N	4392	-0-	1292	1660	177	1	4139	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 16,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 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	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	299	1	5529	2	Y	84	84	0			1
							92	9									
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	346	1	5539	2	Y	85	86	0			-0-
							94	9									
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	398	1	6155	2	Y	86	86	0			-0-
							95	9									
04	6750	X	4675	-0-	-2075	-0-	262	1	4340	2	Y	66	64	0			2
							73	9									
05	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	376	1	6422	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
06	6420	X	5892	-0-	-528	-0-	339	1	5467	2	Y	78	79	0			-0-
							86	9									
07	6634	X	4781	-0-	-1853	-0-	282	1	4423	2	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
08	6634	X	5425	-0-	-1209	-0-	331	1	5071	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
09	6660	X	5271	-0-	-1389	-0-	327	1	4922	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	6882	X	1165	-0-	-5717	-0-	72	1	1087	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	5880	X	4839	-0-	-1041	-0-	297	1	4519	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	336	1	5350	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 63,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 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	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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 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	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	297	1	5126	2	Y	123	115	0			15
							135	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	234	1	4127	2	Y	96	92	0			19
							106	9									
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	269	1	4407	2	Y	112	106	0			25
							123	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	225	1	4107	2	Y	90	91	0			24
							99	9									
05	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	225	1	4340	2	Y	93	101	0			16
							102	9									
06	4530	X	3880	-0-	-650	-0-	192	1	3603	2	Y	77	76	0			17
							85	9									
07	4681	X	4430	-0-	-251	-0-	228	1	4104	2	Y	89	86	0			20
							98	9									
08	4681	X	4302	-0-	-379	-0-	236	1	3970	2	Y	87	90	0			17
							96	9									
09	4530	X	4046	-0-	-484	-0-	228	1	3730	2	Y	80	79	0			18
							88	9									
10	4681	X	4069	-0-	-612	-0-	222	1	3738	2	Y	99	97	0			20
							109	9									
11	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	239	1	3833	2	Y	104	107	0			17
							114	9									
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	251	1	3883	2	Y	97	100	0			14
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 53,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

01	930 #	328	-0-	-602	-0-	6	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	564	-0-	564	564	9	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2409	-0-	2409	2973	41	1	2368	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	174	-0-	174	3147	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3147					Y	-0-					-0-
06	T. A.	855	-0-	855	4002	14	1	841	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	2304	-0-	2304	6306	14	1	2267	2	Y	21	20	0			1
						23	9									
08	3100 N	2424	-0-	-676	5630	9	1	2392	2	Y	21	21	0			1
						23	9									
09	3000 N	2410	-0-	-590	5040	2388	2	22	9	Y	20	20	0			1
10	3100 N	2837	-0-	-263	4777	2827	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
11	3000 N	2616	-0-	-384	4393	2605	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	3100 N	3807	-0-	707	5100	3797	2	10	9	Y	9	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7 U RRCID -> 221520 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 4943 - 4949

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP MIDSTREAM, LP 195918
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 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		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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 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		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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 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	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-

HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 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		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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 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	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-

STALLION SWD, LP 811982
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 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	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-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2138	3	25	9	N	23					78
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2172	3	35	9	N	32					110
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2061	3	39	9	N	35					145
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	3	20	9	N	18					163
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	3	1	9	N	1					164
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					164
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-	144	1			20
08	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	3	31	9	N	28					48
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	3	37	9	N	34					82
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2166	3	10	9	N	9					91
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	3	6	9	N	5					96
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 25,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

01	3627	#	3252	-0-	-375	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
02	3393	#	3130	-0-	-263	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	3472	#	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3360	#	2355	-0-	-1005	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
05	3472	#	2972	-0-	-500	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	3240	#	2646	-0-	-594	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	1706	-0-	-1642	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	510	-0-	-2621	-0-	510	3			N	-0-					-0-
09	2880	#	105	-0-	-2775	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	2976	#	1016	-0-	-1960	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	3085	R	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
12	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SMITH, JJ OIL & GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269882 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7114 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4389	-0-	4389	4389	4374	3	15	9	Y	14	3	1			11
09	0		3625	-0-	3625	8014	3579	3	46	9	Y	42	22	1			31
10	0		5356	-0-	5356	13370	5286	3	70	9	Y	64	78	1			17
11	0		4085	-0-	4085	17455	4016	3	69	9	Y	63	46	1			34
12	0		3415	-0-	3415	20870	3312	3	103	9	Y	94	112	1			16

TOTAL GAS PROD: 20,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 11 WELL #: 2 RRCID -> 030289 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6327 - 6377

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2012 - PLUGGED 09/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-			-0-
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
08	2728	N	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-			-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
12	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
12	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 08/18/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	-75	-0-	2560	3		N	-0-			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3		N	-0-			-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
06	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	2349	3		N	-0-			-0-
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3		N	-0-			-0-
12	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	1511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 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	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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 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	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	1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1060					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	132	-0-	-42	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	390	N	38	-0-	-352	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 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	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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 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	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1176	-0-	-129	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	958	-0-	-272	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

01	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
03	5673 X	3527	-0-	-2146	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
05	5673 X	5020	-0-	-653	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
06	5490 X	2941	-0-	-2549	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
07	5673 X	4975	-0-	-698	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	6386 X	2466	-0-	-3920	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
09	6180 X	702	-0-	-5478	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	5022 X	4335	-0-	-687	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
11	4800 X	7	-0-	-4793	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	720	N	97	-0-	-623	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 35 WELL #: 3 RRCID -> 169321 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 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	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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 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	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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 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	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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 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	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	348	N	213	-0-	-135	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
09	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 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	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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 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	3100	N	3353	-0-	253	869	3353	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2995	-0-	-869	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			Y	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3025	3	2	9	Y	2					2
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2955	3	8	9	Y	7	3	1			6
08	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2944	3	7	9	Y	6	11	1			1
09	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	2822	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2972	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			Y	-0-					1
12	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2769	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 35,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 207596 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6049 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 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	2511	X	1249	-0-	-1262	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 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	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					-0-
02	3857	X	1968	-0-	-1889	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3679	-0-	-1870	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
08	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	3			N	-0-					-0-
09	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	377	N	237	-0-	-140	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 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
08	0		26465	-0-	26465	26465	25933	3	532	9	Y	484	426	1			58
09	54480	X	28015	-0-	-26465	-0-	27092	3	923	9	Y	839	777	1			120
10	36115	X	21997	-0-	-14118	-0-	21041	3	956	9	Y	869	948	1			41
11	34950	X	18068	-0-	-16882	-0-	17048	3	1020	9	Y	927	825	1			143
12	36115	X	23785	-0-	-12330	-0-	22887	3	898	9	Y	816	917	1			42

TOTAL GAS PROD: 118,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,935

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 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
03	0		2163	-0-	2163	2163	1935	3	228	9	N	207	190	1			17
04	0		16220	-0-	16220	18383	15495	3	725	9	N	659	650	1			26
05	0		34845	-0-	34845	53228	33781	3	1064	9	N	967	897	1			96
06	0		41721	-0-	41721	94949	41044	3	677	9	N	615	656	1			55
07	0		26687	-0-	26687	121636	26160	3	527	9	N	479	481	1			53
08	0		8358	-0-	8358	129994	7947	3	411	9	Y	374	382	1			45
09	0		22757	-0-	22757	152751	22414	3	343	9	Y	312	312	1			45
10	168734	X	15983	-0-	-152751	-0-	15628	3	355	9	Y	323	353	1			15
11	27930	X	15218	-0-	-12712	-0-	14838	3	380	9	Y	345	307	1			53
12	28861	X	13184	-0-	-15677	-0-	12851	3	333	9	Y	303	341	1			15

TOTAL GAS PROD: 197,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,584

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3411	2	26	9	N	24	24	0			-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3644	2	26	9	N	24	24	0			-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	1240	X	342	-0-	-898	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1428					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 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	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2743	-0-	-760	-0-	2717	3	26	9	Y	24	24	1			2
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2494	3	19	9	Y	17	17	1			2
03	3658	X	3548	-0-	-110	-0-	3528	3	20	9	Y	18	19	1			1
04	3540	X	3166	-0-	-374	-0-	3149	3	17	9	Y	15	15	1			1
05	3658	X	2547	-0-	-1111	-0-	2529	3	18	9	Y	16	16	1			1
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3348	3	19	9	Y	17	17	1			1
07	3658	X	3371	-0-	-287	-0-	3352	3	19	9	Y	17	17	1			1
08	3689	X	1354	-0-	-2335	-0-	1334	3	20	9	Y	18	17	1			2
09	3360	X	2413	-0-	-947	-0-	2398	3	15	9	Y	14	14	1			2
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	420	1	3516	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	396	1	3208	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	375	1	3014	3	Y	18	18	1			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 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	4309	X	1149	-0-	-3160	-0-	21	1	1127	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3654	X	2755	-0-	-899	-0-	45	1	2706	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	3906	X	1353	-0-	-2553	-0-	23	1	1329	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2700	X	338	-0-	-2362	-0-	6	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	48	1	2828	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	22	1	3605	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	13	1	3512	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	2880	X	1190	-0-	-1690	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3627	X	1060	-0-	-2567	-0-	148	1	909	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3510	X	2889	-0-	-621	-0-	253	1	2633	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3627	X	1856	-0-	-1771	-0-	191	1	1662	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 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	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	79	1	4187	2	Y	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	62	1	3695	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1520	-0-	-1425	-0-	26	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	89	1	5271	2	Y	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	20	1	3294	2	Y	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	9	1	2551	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 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	4960	X	2061	-0-	-2899	-0-	38	1	2019	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	4466	X	4204	-0-	-262	-0-	69	1	4126	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	83	1	4802	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1380	X	1164	-0-	-216	-0-	20	1	1142	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
06	4710	X	726	-0-	-3984	-0-	12	1	713	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4867	X	2063	-0-	-2804	-0-	13	1	2047	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	14	1	3934	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5081	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	330	1	5580	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	283	1	4757	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	330	1	5045	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 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	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	21	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	1320	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	31	1	1830	2	Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1087	-0-	1087	1087	1087	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		5020	-0-	5020	6107	5020	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		3041	-0-	3041	9148	3041	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1340	-0-	1340	10488	1340	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 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	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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: 216

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	50 24	1 9	2628	2	Y	22	21	0			1
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	28 14	1 9	1669	2	Y	13	14	0			-0-
03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	1541	2	Y	11	11	0			-0-
04	1260	X	681	-0-	-579	-0-	12 6	1 9	663	2	Y	5	4	0			1
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-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.		6446	-0-	6446	6446	6415	2	31	9	Y	28	27	0			1
11	T. A.		7826	-0-	7826	14272	7794	2	32	9	Y	29	29	0			1
12	T. A.		3893	-0-	3893	18165	3867	2	26	9	Y	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 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	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	27	1	1402	2	Y	-0-					-0-
02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	30	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	19	1	1114	2	Y	-0-					-0-
04	660	X	274	-0-	-386	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1504	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	7	1	1183	2	Y	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	922	2	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	107	1	893	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	695	-0-	-297	-0-	85	1	610	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

01	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	32 9	1 9	1700	2	Y	8	8	0			-0-
02	1885	X	897	-0-	-988	-0-	15 4	1 9	878	2	Y	4	4	0			-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	2477	2	Y	10	10	0			-0-
04	690	N	505	-0-	-185	-0-	9 2	1 9	494	2	Y	2	2	0			-0-
05	961	N	321	-0-	-640	-0-	5 7	1 9	309	2	Y	6	6	0			-0-
06	3000	N	5011	-0-	2011	2011	83 22	1 9	4906	2	Y	20	19	0			1
07	3100	N	2894	-0-	-206	1805	18 15	1 9	2861	2	Y	14	15	0			-0-
08	4207	X	2402	-0-	-1805	-0-	9 14	1 9	2379	2	Y	13	13	0			-0-
09	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					-0-
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	22	21	0			1
11	5010	X	615	-0-	-4395	-0-	590	2	25	9	Y	23	23	0			1
12	2883	X	2257	-0-	-626	-0-	2235	2	22	9	Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1989	-0-	-305	-0-	36	1	1907	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
02	2146	X	1895	-0-	-251	-0-	31	1	1818	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
03	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	33	1	1903	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	2010	X	485	-0-	-1525	-0-	8	1	467	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	8	1	2319	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1883	2	81	9	Y	74	72	0			3
10	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1602	2	86	9	Y	78	79	0			2
11	2280	X	1070	-0-	-1210	-0-	981	2	89	9	Y	81	81	0			2
12	2356	X	739	-0-	-1617	-0-	662	2	77	9	Y	70	70	0			2

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	82	1	4320	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	100	1	5924	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	142	1	8269	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
04	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	36	1	2039	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	61	1	3613	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	3193	X	664	-0-	-2529	-0-	4	1	657	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	35	1	9783	2	Y	35	34	0			1
							39	9									
09	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7789	2	29	9	Y	26	26	0			1
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7177	2	29	9	Y	26	26	0			1
11	9540	X	6248	-0-	-3292	-0-	6219	2	29	9	Y	26	26	0			1
12	9858	X	5269	-0-	-4589	-0-	5245	2	24	9	Y	22	22	0			1

TOTAL GAS PROD: 61,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	34	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

01	9548	X	9507	-0-	-41	-0-	175	1	9259	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
02	8932	X	5151	-0-	-3781	-0-	84	1	5027	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
03	9548	X	6133	-0-	-3415	-0-	103	1	5986	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
04	9060	X	1103	-0-	-7957	-0-	19	1	1076	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	9240	X	7240	-0-	-2000	-0-	119	1	7070	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	45	1	7269	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	26	1	7103	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7539	2	22	9	Y	20	20	0			1
10	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	344	1	8826	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	126	1	8141	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	6510	X	5731	-0-	-779	-0-	5722	2	9	9	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOAPE, A. C. WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	327	3	44	9	Y	40	40	1				3
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	274	3	31	9	Y	28	28	1				3
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	287	3	33	9	Y	30	31	1				2
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24	24	1				2
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	271	3	22	9	Y	20	20	1				2
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	273	3	20	9	Y	18	18	1				2
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	240	3	21	9	Y	19	19	1				2
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	271	3	20	9	Y	18	18	1				2
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	250	3	17	9	Y	15	15	1				2
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	22	20	1				4
							24	9										
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	9	1	239	3	Y	17	19	1				2
							19	9										
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	3	1	183	3	Y	21	20	1				3
							23	9										

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

01	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	12523	3	640	9	Y	582	575	1				49
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	9589	3	427	9	Y	388	399	1				38
03	11439	X	11190	-0-	-249	-0-	10709	3	481	9	Y	437	445	1				30
04	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	10929	3	380	9	Y	345	348	1				27
05	11439	X	10844	-0-	-595	-0-	10417	3	427	9	Y	388	381	1				34
06	11070	X	10212	-0-	-858	-0-	9810	3	402	9	Y	365	368	1				31
07	11439	X	10280	-0-	-1159	-0-	9861	3	419	9	Y	381	375	1	6	5		31
08	10912	X	10328	-0-	-584	-0-	9915	3	413	9	Y	375	368	1				38
09	10560	X	7161	-0-	-3399	-0-	6817	3	344	9	Y	313	301	1				50
10	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	397	1	10028	3	Y	425	403	1				72
							468	9										
11	10290	X	9430	-0-	-860	-0-	339	1	8705	3	Y	351	373	1				50
							386	9										
12	10633	X	9811	-0-	-822	-0-	188	1	9177	3	Y	405	402	1				53
							446	9										

TOTAL GAS PROD: 124,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,755

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

01	2666	N	2564	-0-	-102	-0-	45	1	2386	2	Y	121	121	0			3
							133	9									
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	42	1	2488	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
03	2883	N	2644	-0-	-239	-0-	43	1	2473	2	Y	116	116	0			3
							128	9									
04	1080	N	574	-0-	-506	-0-	9	1	537	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
05	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3000	N	3987	-0-	987	987	63	1	3736	2	Y	171	166	0			5
							188	9									
07	3100	N	2949	-0-	-151	836	17	1	2810	2	Y	111	113	0			3
							122	9									
08	3449	X	2613	-0-	-836	-0-	9	1	2508	2	Y	87	87	0			3
							96	9									
09	3990	X	1206	-0-	-2784	-0-	1164	2	42	9	Y	38	40	0			1
10	4123	X	2451	-0-	-1672	-0-	2363	2	88	9	Y	80	79	0			2
11	3990	X	2135	-0-	-1855	-0-	2044	2	91	9	Y	83	83	0			2
12	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	2169	2	78	9	Y	71	71	0			2

TOTAL GAS PROD: 26,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1562	N	871	-0-	-691	-0-	846	3	25	9	Y	23	27	1			2
02	1015	N	52	-0-	-963	-0-	34	3	18	9	Y	16	16	1			2
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	17	18	1			1
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	14	14	1			1
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	16	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1			2
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	13	1			2
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	2827	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	3190	X	2317	-0-	-873	-0-	2309	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
03	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	2344	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2940	X	2222	-0-	-718	-0-	2207	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
05	3038	X	1702	-0-	-1336	-0-	1687	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	2079	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	2480	X	2077	-0-	-403	-0-	2069	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	T. A.		1675	-0-	1675	1675	1663	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	T. A.		1527	-0-	1527	3202	1514	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	T. A.		1331	-0-	1331	4533	1297	3	34	9	Y	31	17	1			14
11	5173	X	640	-0-	-4533	-0-	640	3			Y	-0-	9	1			5
12	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 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	2542	X	304	-0-	-2238	-0-	5	1	290	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	348	X	143	-0-	-205	-0-	2	1	137	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	12	1	726	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	480	X	262	-0-	-218	-0-	4	1	250	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	21	1	1245	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	20	1	3204	2	Y	111	109	0			3
							122	9									
08	744	X	347	-0-	-397	-0-	1	1	333	2	Y	12	15	0			-0-
							13	9									
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 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	7337	X	2749	-0-	-4588	-0-	51	1	2689	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	42	1	2524	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2976	X	2463	-0-	-513	-0-	42	1	2412	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	2880	X	555	-0-	-2325	-0-	10	1	544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	54	1	3194	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2728	X	2613	-0-	-115	-0-	16	1	2587	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	8	1	2272	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	3270	X	2150	-0-	-1120	-0-	2142	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	3379	X	2111	-0-	-1268	-0-	2102	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	3270	X	1966	-0-	-1304	-0-	1957	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	2604	X	1686	-0-	-918	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 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	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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2387	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1576	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2054	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1352	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	1612	N	1322	-0-	-290	-0-	1300	3	22	9	Y	20	11	1			9
11	1560	N	721	-0-	-839	-0-	711	3	10	9	Y	9	6	1			12
12	1612	N	763	-0-	-849	-0-	755	3	8	9	Y	7	12	1			7

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 182393 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6842 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2012 - PLUGGED 09/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	222	X	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	87	-0-	-363	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 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	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOTS, S.W. WELL #: 1 RRCID -> 193900 COMPL. DATE 12/17/1946 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6582 - 6890

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		410	-0-	410	410	1	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	410					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		131	-0-	131	541	131	2			Y	-0-					-0-
11	7727	X	7186	-0-	-541	-0-	7169	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5923	2	14	9	Y	13	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4146	3	21	9	Y	19	18	1			2
02	3248	X	3085	-0-	-163	-0-	3072	3	13	9	Y	12	13	1			1
03	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	3283	3	15	9	Y	14	14	1			1
04	3360	X	2631	-0-	-729	-0-	2619	3	12	9	Y	11	11	1			1
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4093	3	80	9	Y	73	68	1			6
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3805	3	77	9	Y	70	70	1			6
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3744	3	79	9	Y	72	71	1	1	5	6
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4059	3	78	9	Y	71	70	1			7
09	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3905	3	65	9	Y	59	57	1			9
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3506	3	Y	82	77	1			14
							90	9									
11	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	124	1	3174	3	Y	67	71	1			10
							74	9									
12	3689	X	2527	-0-	-1162	-0-	52	1	2390	3	Y	77	77	1			10
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 42,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1911	3	95	9	Y	86	85	1			7
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1891	3	64	9	Y	58	59	1			6
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1796	3	69	9	Y	63	65	1			4
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1665	3	56	9	Y	51	51	1			4
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1600	3	54	9	Y	49	49	1			4
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1464	3	52	9	Y	47	47	1			4
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1424	3	54	9	Y	49	48	1	1	5	4
08	1767	N	947	-0-	-820	-0-	894	3	53	9	Y	48	47	1			5
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1812	3	43	9	Y	39	38	1			6
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	3	Y	54	51	1			9
							59	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1247	3	Y	44	47	1			6
							48	9									
12	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	28	1	1387	3	Y	52	51	1			7
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3152	-0-	-1374	-0-	749	1	2348	2	N	50	191	1			232
							55	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	823	1	2413	2	N	5					237
							6	9									
03	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	509	1	2280	2	N	33					270
							36	9									
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	532	1	1966	2	N	23					293
							25	9									
05	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	741	1	2299	2	N	18					311
							20	9									
06	3360	X	2929	-0-	-431	-0-	713	1	2196	2	N	18					329
							20	9									
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	760	1	2443	2	N	5					334
							6	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	727	1	2416	2	N	8					342
							9	9									
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	694	1	2273	2	N	49	179	1			212
							54	9									
10	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	720	1	2192	2	N	8					220
							9	9									
11	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	549	1	2143	2	N	22					242
							24	9									
12	3224	X	1612	-0-	-1612	-0-	304	1	1299	2	N	8	105	1			145
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 34,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	417	1	969	2	N	60	148	1			320
							66	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	392	1	773	2	N	59	173	1			206
							65	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	447	1	1035	2	N	31					237
							34	9									
04	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	306	1	684	2	N	21					258
							23	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	511	1	621	2	N	-0-					258
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	582	1	323	2	N	140					398
							154	9									
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	569	1	785	2	N	83	340	1			141
							91	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	437	1	605	2	N	89					230
							98	9									
09	1020	N	693	-0-	-327	-0-	279	1	414	2	N	-0-	155	1			75
10	1054	N	819	-0-	-235	-0-	302	1	444	2	N	66					141
							73	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	553	1	881	2	N	123	165	1			99
							135	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	399	1	743	2	N	167	144	1			122
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		270	-0-	270	270	61	1	104	2	N	95					95
							105	9									
04	0		382	-0-	382	652	108	1	171	2	N	94	174	1			15
							103	9									
05	0	W	282	-0-	282	934	106	1	174	2	N	2					17
							2	9									
06	0	W	307	-0-	307	1241	146	1	161	2	N	-0-					17
07	0	W	212	-0-	212	1453	101	1	105	2	N	5					22
							6	9									
08	0	W	314	-0-	314	1767	141	1	167	2	N	5					27
							6	9									
09	0	W	518	-0-	518	2285	140	1	187	2	N	174	163	1			38
							191	9									
10	0	W	325	-0-	325	2610	123	1	171	2	N	28					66
							31	9									
11	0	W	349	-0-	349	2959	103	1	134	2	N	102					168
							112	9									
12	3314	X	355	-0-	-2959	-0-	113	1	198	2	N	40					208
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		6063	-0-	6063	6063	1599	1	4440	2	N	22					22
							24	9									
11	9948	X	3885	-0-	-6063	-0-	964	1	2910	2	N	10					32
							11	9									
12	11377	X	977	-0-	-10400	-0-	250	1	724	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2234	-0-	-91	-0-	122	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	119	1	1893	3	N	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	122	1	1901	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	126	1	1929	3	N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	119	1	2016	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	3	N	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	120	1	1875	3	N	-0-					-0-
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	122	1	1861	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1508	-0-	-352	-0-	82	1	1426	3	N	-0-					-0-
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	98	1	2150	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	59	1	1018	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	84 10	1 9	1673	3	Y	9	9	1			1
02	1100	N	2003	-0-	903	903	91 8	1 9	1904	3	Y	7	7	1			1
03	2935	N	2032	-0-	-903	-0-	93 8	1 9	1931	3	Y	7	7	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	91 6	1 9	1834	3	Y	5	5	1			1
05	2170	N	1908	-0-	-262	-0-	84	1	1824	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	79	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	61	1	1706	3	Y	-0-					-0-
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	71	1	1912	3	Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	66	1	1878	3	Y	-0-					-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	75	1	1862	3	Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WERNER-CLARENCE WELL #: 2 RRCID -> 147781 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 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	14B2 EXT		2572	-0-	2572	27371	2572	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	27371					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		822	-0-	822	28193	822	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY		2704	-0-	2704	30897	2704	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		2935	-0-	2935	33832	2935	3			N	-0-					-0-
06	36978	X	3146	-0-	-33832	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3318	-0-	218	218	3318	3			N	-0-					-0-
09	3102	X	2884	-0-	-218	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 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	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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160967 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	927	-0-	-1460	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161376 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6574 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 162233 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 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	93	N	36	-0-	-57	-0-	1 4	1 9	31	3	Y	4	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WERNER-LEFOY WELL #: 2 RRCID -> 167506 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6458 - 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 04/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 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	1147 X	398	-0-	-749	-0-	19 2	1 9	377	3	N	2	22	1			-0-
02	T. A.	319	-0-	319	319	9 110	1 9	200	3	N	100	83	1			17
03	T. A.	587	-0-	587	906	15 276	1 9	296	3	N	251	223	1			45
04	T. A.	659	-0-	659	1565	20 239	1 9	400	3	N	217	221	1			41
05	T. A.	665	-0-	665	2230	20 237	1 9	408	3	N	215	217	1			39
06	T. A.	602	-0-	602	2832	19 178	1 9	405	3	N	162	168	1			33
07	T. A.	52	-0-	52	2884	1 4	1 9	47	3	N	4	36	1			1
08	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 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	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	65	1	1295	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	61	1	1215	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	56	1	1213	3	Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	43	1	1203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	500	N	1290	-0-	790	790	45	1	1241	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	2006	N	1216	-0-	-790	-0-	41	1	1171	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1219	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5416	3	35	9	N	32	31	0			1
02	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5358	3	30	9	N	27	27	0			1
03	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5463	3	30	9	N	27	27	0			1
04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4936	3	24	9	N	22	22	0			1
05	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4643	3	19	9	N	17	17	0			1
06	4710	X	4595	-0-	-115	-0-	4572	3	23	9	N	21	21	0			1
07	4867	X	2769	-0-	-2098	-0-	2746	3	23	9	N	21	20	0			2
08	4836	X	4187	-0-	-649	-0-	4172	3	15	9	N	14	14	0			2
09	4680	X	3148	-0-	-1532	-0-	3134	3	14	9	N	13	13	0			2
10	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	4197	3	14	9	N	13	13	0			2
11	4590	X	3812	-0-	-778	-0-	3797	3	15	9	N	14	14	0			2
12	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	3458	3			N	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

POWELL "A2" WELL #: 5 C RRCID -> 211256 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 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	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		8698	-0-	8698	8698	8698	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		8474	-0-	8474	17172	8474	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		7843	-0-	7843	25015	7839	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	T. A.		7165	-0-	7165	32180	7148	3	17	9	N	15	14	0			1
06	38357	X	6177	-0-	-32180	-0-	6157	3	20	9	N	18	18	0			1
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6090	3	20	9	N	18	18	0			1
08	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6274	3	12	9	N	11	11	0			1
09	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5556	3	12	9	N	11	11	0			1
10	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5713	3	12	9	N	11	11	0			1
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5683	3	9	9	N	8	8	0			1
12	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3		N	-0-			-0-
05	372	N	16	-0-	-356	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3784	-0-	784	1412	3784	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	2522	-0-	-578	834	2522	3		N	-0-			-0-
11	2939	X	2105	-0-	-834	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
12	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	2347	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 217049 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1704	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1595	N	1559	-0-	-36	-0-	1551	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1676	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	1608	3	9	9	N	8	8	0			-0-
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1643	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	1570	3	20	9	N	18	17	0			1
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1533	3	18	9	N	16	16	0			1
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	3	12	9	N	11	11	0			1
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1491	3	11	9	N	10	10	0			1
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1589	3	11	9	N	10	10	0			1
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1532	3	11	9	N	10	10	0			1
12	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1462	3	10	9	N	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 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	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-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 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	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-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 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	8339	X	6682	-0-	-1657	-0-	6665	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	6409	X	6148	-0-	-261	-0-	6135	3	13	9	N	12	12	0			-0-
03	6851	X	5644	-0-	-1207	-0-	5630	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	6630	X	5470	-0-	-1160	-0-	5414	3	56	9	N	51	50	0			1
05	6851	X	5443	-0-	-1408	-0-	5326	3	117	9	N	106	103	0			4
06	6480	X	4579	-0-	-1901	-0-	4437	3	142	9	N	129	128	0			5
07	6572	X	4108	-0-	-2464	-0-	3965	3	143	9	N	130	125	0			10
08	5642	X	3998	-0-	-1644	-0-	3907	3	91	9	N	83	83	0			10
09	5460	X	3643	-0-	-1817	-0-	3555	3	88	9	N	80	80	0			10
10	5456	X	3389	-0-	-2067	-0-	3303	3	86	9	N	78	78	0			10
11	4590	X	2449	-0-	-2141	-0-	2358	3	91	9	N	83	82	0			11
12	4092	X	2910	-0-	-1182	-0-	2906	3	4	9	N	4	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 54,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 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	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	286	1	5638	3	N	14	13	1			2
							15	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	293	1	6131	3	N	48	42	1			8
							53	9									
03	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	295	1	6149	3	N	62	59	1			11
							68	9									
04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	324	1	6476	3	N	54	55	1			10
							59	9									
05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	295	1	6420	3	N	54	54	1			10
							59	9									
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	290	1	6090	3	N	45	46	1			9
							50	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	226	1	6282	3	N	49	49	1			9
							54	9									
08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	253	1	6887	3	N	23	27	1			5
							25	9									
09	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	256	1	7319	3	N	22	21	1			6
							24	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	280	1	7023	3	N	27	31	1			2
							30	9									
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	239	1	6437	3	N	26	24	1			4
							29	9									
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	238	1	6926	3	N	29	28	1			5
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 81,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

WERNER-LEFOY UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 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	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-

WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3466	-0-	-409	-0-	3445	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3270	3	18	9	N	16	16	0			-0-
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3403	3	19	9	N	17	17	0			-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	3	19	9	N	17	17	0			-0-
05	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3341	3	23	9	N	21	20	0			1
06	3390	X	2874	-0-	-516	-0-	2845	3	29	9	N	26	26	0			1
07	3503	X	2789	-0-	-714	-0-	2760	3	29	9	N	26	25	0			2
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3054	3	19	9	N	17	17	0			2
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2942	3	18	9	N	16	16	0			2
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3078	3	18	9	N	16	16	0			2
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3024	3	20	9	N	18	18	0			2
12	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	2876	3	25	9	N	23	21	0			4

TOTAL GAS PROD: 37,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	109	1	2130	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2004	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1111	-0-	-389	-0-	53	1	1058	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	177	-0-	-1373	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	202	-0-	-1298	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 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	1798	N	62	-0-	-1736	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	870	N	14	-0-	-856	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 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	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	204 8	1 9	4016	3	N	7	6	1			1
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	162 4	1 9	3409	3	N	4	4	1			1
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	244 4	1 9	5057	3	N	4	4	1			1
04	1530	X	756	-0-	-774	-0-	36 3	1 9	717	3	N	3	3	1			1
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	128	1	2809	3	N	-0-	1	1			-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	156	1	3291	3	N	-0-					-0-
07	1581	X	1409	-0-	-172	-0-	49	1	1360	3	N	-0-					-0-
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	79	1	2132	3	N	-0-					-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	3	N	-0-					-0-
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	110	1	2764	3	N	-0-					-0-
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	160	1	4285	3	N	-0-					-0-
12	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	79	1	2291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 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	2976	X	939	-0-	-2037	-0-	882	3	57	9	N	52	53	0			1
02	2494	N	1652	-0-	-842	-0-	1572	3	80	9	N	73	72	0			2
03	2232	N	1576	-0-	-656	-0-	1443	3	133	9	N	121	120	0			3
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1321	3	138	9	N	125	125	0			3
05	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	1283	3	158	9	N	144	142	0			5
06	1530	N	714	-0-	-816	-0-	714	3			N	-0-	5	0			-0-
07	1519	N	1062	-0-	-457	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1891	-0-	-149	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1057	-0-	-896	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

01	DLQ G-10	42	-0-	42	143	42	3			N	-0-					-0-
02	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	780	N	404	-0-	-376	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	924	-0-	-186	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	150	-0-	-1028	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1190	3	8	9	N	7	7	0			-0-
04	1410	N	1110	-0-	-300	-0-	1102	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1086	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	1170	N	912	-0-	-258	-0-	899	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	1147	N	837	-0-	-310	-0-	823	3	14	9	N	13	12	0			1
08	1085	N	991	-0-	-94	-0-	982	3	9	9	N	8	8	0			1
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	N	8	8	0			1
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7	7	0			1
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	941	3	6	9	N	5	5	0			1
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "A2" WELL #: 6 RRCID -> 228841 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 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	961	N	466	-0-	-495	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	464	N	382	-0-	-82	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 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	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-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 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	4340 X	4251	-0-	-89	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	3450	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	3689 X	3413	-0-	-276	-0-	3403	3	10	9	N	9	9	0			-0-
06	3570 X	2651	-0-	-919	-0-	2639	3	12	9	N	11	11	0			-0-
07	3689 X	2891	-0-	-798	-0-	2878	3	13	9	N	12	11	0			1
08	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3509	3	8	9	N	7	7	0			1
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3274	3	8	9	N	7	7	0			1
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3362	3	8	9	N	7	7	0			1
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3291	3	7	9	N	6	6	0			1
12	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	9	N	1	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 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	651 N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	464 N	143	-0-	-321	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	496 N	254	-0-	-242	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	720 N	495	-0-	-225	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	713 N	7	-0-	-706	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	193	-0-	-334	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

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	17515	X	16237	-0-	-1278	-0-	16209	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	15805	X	14995	-0-	-810	-0-	14972	3	23	9	N	21	21	0			-0-
03	16616	X	16291	-0-	-325	-0-	16266	3	25	9	N	23	22	0			1
04	16410	X	15934	-0-	-476	-0-	15916	3	18	9	N	16	17	0			-0-
05	16306	X	15269	-0-	-1037	-0-	15249	3	20	9	N	18	17	0			1
06	15750	X	14263	-0-	-1487	-0-	14241	3	22	9	N	20	20	0			1
07	16461	X	14850	-0-	-1611	-0-	14827	3	23	9	N	21	20	0			2
08	16461	X	13569	-0-	-2892	-0-	13555	3	14	9	N	13	13	0			2
09	15930	X	13819	-0-	-2111	-0-	13805	3	14	9	N	13	13	0			2
10	15283	X	15086	-0-	-197	-0-	15073	3	13	9	N	12	12	0			2
11	14370	X	14182	-0-	-188	-0-	14167	3	15	9	N	14	14	0			2
12	14849	X	14800	-0-	-49	-0-	14782	3	18	9	N	16	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 179,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

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	12245	X	11123	-0-	-1122	-0-	11123	3			N	-0-					-0-
02	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	3			N	-0-					-0-
03	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	3			N	-0-					-0-
04	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11350	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12832	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9766	3	13	9	N	12	12	0			-0-
07	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9324	3	13	9	N	12	11	0			1
08	13020	X	10605	-0-	-2415	-0-	10597	3	8	9	N	7	7	0			1
09	12420	X	9506	-0-	-2914	-0-	9498	3	8	9	N	7	7	0			1
10	12834	X	10229	-0-	-2605	-0-	10221	3	8	9	N	7	7	0			1
11	10260	X	9824	-0-	-436	-0-	9816	3	8	9	N	7	7	0			1
12	10602	X	9713	-0-	-889	-0-	9710	3	3	9	N	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 136,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

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	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7065	3	56	9	N	51	51	0			1
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5862	3	47	9	N	43	43	0			1
03	6076	X	5273	-0-	-803	-0-	5225	3	48	9	N	44	44	0			1
04	5880	X	4791	-0-	-1089	-0-	4741	3	50	9	N	45	45	0			1
05	6076	X	4724	-0-	-1352	-0-	4691	3	33	9	N	30	30	0			1
06	5880	X	1669	-0-	-4211	-0-	1640	3	29	9	N	26	26	0			1
07	6076	X	951	-0-	-5125	-0-	921	3	30	9	N	27	26	0			2
08	5208	X	450	-0-	-4758	-0-	431	3	19	9	N	17	17	0			2
09	4800	X	2217	-0-	-2583	-0-	2199	3	18	9	N	16	16	0			2
10	4712	X	3106	-0-	-1606	-0-	3088	3	18	9	N	16	16	0			2
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2945	3	13	9	N	12	12	0			2
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	9	N	4	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 42,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 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	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-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	720 3	1 9	932	3	N	3	3	0			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49 2	1 9	888	3	N	2	2	0			-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	896	3	N	2	2	0			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	1035	3	N	2	2	0			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	791	3	N	2	2	0			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	623	3	N	2	2	0			-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	515	3	N	1	1	0			-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	768	3	N	1	1	0			-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	677	3	N	1	1	0			-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	633	3	N	1	1	0			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	704	3	N	1	1	0			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	779	3	N	3	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

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	955	-0-	-254	-0-		947	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1131	N	841	-0-	-290	-0-		834	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	1147	N	713	-0-	-434	-0-		706	3	7	9	N	6	6	0			-0-
04	960	N	577	-0-	-383	-0-		573	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	899	N	102	-0-	-797	-0-		102	3			N	-0-					-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-		736	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-		894	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	914	-0-	-256	-0-		914	3			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-		800	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-		924	3			N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-		998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

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	531	X	531	-0-	-0-	-0-		531	3			N	-0-					-0-
02	1595	X	499	-0-	-1096	-0-		499	3			N	-0-					-0-
03	1643	X	211	-0-	-1432	-0-		211	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	368	-0-	-652	-0-		368	3			N	-0-					-0-
05	527	X	225	-0-	-302	-0-		225	3			N	-0-					-0-
06	510	X	122	-0-	-388	-0-		122	3			N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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	190	N	190	-0-	-0-	-0-		190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

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	3100	N	6802	-0-	3702	6355		6802	3			N	-0-	1	0			-0-
02	2900	N	5718	-0-	2818	9173		5718	3			N	-0-					-0-
03	16091	X	6918	-0-	-9173	-0-		6918	3			N	-0-					-0-
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-		5427	3			N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-		6004	3			N	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-		5371	3			N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-		5255	3			N	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-		4501	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	2239	-0-	-1331	-0-		2239	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	1265	-0-	-2424	-0-		1265	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1249	-0-	-2321	-0-		1249	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1079	-0-	-2610	-0-		1079	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 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	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	696	N	684	-0-	-12	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	696	-0-	-0-	-0-	372 2	1 9	322	3	N	2	2	0			-0-
02	667	X	663	-0-	-4	-0-	244 1	1 9	418	3	N	1	1	0			-0-
03	992	X	532	-0-	-460	-0-	24 1	1 9	507	3	N	1	1	0			-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	244 1	1 9	463	3	N	1	1	0			-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	12	1	570	3	N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	744	N	479	-0-	-265	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	744	X	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	720	X	568	-0-	-152	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WERNER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236041 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	205	1	4048	3	N	28	26	1			4
							31	9									
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	190	1	3970	3	N	18	19	1			3
							20	9									
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	201	1	4206	3	N	18	18	1			3
							20	9									
04	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	196	1	3897	3	N	16	16	1			3
							18	9									
05	4526	X	4012	-0-	-514	-0-	176	1	3818	3	N	16	16	1			3
							18	9									
06	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	180	1	3789	3	N	13	13	1			3
							14	9									
07	4495	X	3990	-0-	-505	-0-	138	1	3834	3	N	16	16	1			3
							18	9									
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	139	1	3787	3	N	19	18	1			4
							21	9									
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4015	3	N	19	18	1			5
							21	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	149	1	3732	3	N	23	26	1			2
							25	9									
11	3990	X	1130	-0-	-2860	-0-	39	1	1068	3	N	21	20	1			3
							23	9									
12	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	125	1	3641	3	N	25	24	1			4
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 45,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7948	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7481	3	15	9	N	14	14	0			-0-
03	6572	X	6234	-0-	-338	-0-	6217	3	17	9	N	15	15	0			-0-
04	6900	X	6759	-0-	-141	-0-	6742	3	17	9	N	15	15	0			-0-
05	7130	X	6275	-0-	-855	-0-	6254	3	21	9	N	19	18	0			1
06	6900	X	4967	-0-	-1933	-0-	4943	3	24	9	N	22	22	0			1
07	7130	X	7108	-0-	-22	-0-	7084	3	24	9	N	22	21	0			2
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6110	3	15	9	N	14	14	0			2
09	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6211	3	15	9	N	14	14	0			2
10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6384	3	14	9	N	13	13	0			2
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6121	3	15	9	N	14	14	0			2
12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	3	12	9	N	11	11	0			2

TOTAL GAS PROD: 78,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

01	14973	X	8493	-0-	-6480	-0-	7975	3	518	9	N	471	469	0			9
02	11252	X	7204	-0-	-4048	-0-	6766	3	438	9	N	398	398	0			9
03	9362	X	7104	-0-	-2258	-0-	6658	3	446	9	N	405	404	0			10
04	8910	X	8231	-0-	-679	-0-	7910	3	321	9	N	292	294	0			8
05	8866	X	3403	-0-	-5463	-0-	3187	3	216	9	N	196	197	0			7
06	8280	X	2995	-0-	-5285	-0-	2730	3	265	9	N	241	239	0			9
07	8525	X	4407	-0-	-4118	-0-	4142	3	265	9	N	241	232	0			18
08	8525	X	5605	-0-	-2920	-0-	5433	3	172	9	N	156	155	0			19
09	8250	X	3650	-0-	-4600	-0-	3485	3	165	9	N	150	149	0			20
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5854	3	158	9	N	144	145	0			19
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	7915	3	175	9	N	159	157	0			21
12	5611	X	4396	-0-	-1215	-0-	4269	3	127	9	N	115	115	0			21

TOTAL GAS PROD: 69,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	1	-0-	-86	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	435	X	16	-0-	-419	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
04	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4518	3	66	9	N	60	60	0			1
02	4089	X	4081	-0-	-8	-0-	4025	3	56	9	N	51	51	0			1
03	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	4042	3	57	9	N	52	52	0			1
04	4230	X	922	-0-	-3308	-0-	863	3	59	9	N	54	54	0			1
05	4371	X	96	-0-	-4275	-0-	26	3	70	9	N	64	63	0			2
06	4230	X	89	-0-	-4141	-0-	3	3	86	9	N	78	77	0			3
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-	3	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	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	2234	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2262	N	1765	-0-	-497	-0-	1751	3	14	9	N	13	13	0			-0-
03	2418	N	1511	-0-	-907	-0-	1496	3	15	9	N	14	14	0			-0-
04	2280	N	1268	-0-	-1012	-0-	1260	3	8	9	N	7	7	0			-0-
05	1891	N	1384	-0-	-507	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	877	-0-	-593	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	777	-0-	-393	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	837	N	405	-0-	-432	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9402	-0-	-394	-0-	9238	3	164	9	N	149	148	0			3
02	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8459	3	138	9	N	125	125	0			3
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9796	3	140	9	N	127	127	0			3
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11653	3	129	9	N	117	117	0			3
05	9517	X	9439	-0-	-78	-0-	9305	3	134	9	N	122	121	0			4
06	9330	X	7186	-0-	-2144	-0-	7021	3	165	9	N	150	148	0			6
07	9641	X	8333	-0-	-1308	-0-	8169	3	164	9	N	149	144	0			11
08	9486	X	1801	-0-	-7685	-0-	1694	3	107	9	N	97	96	0			12
09	9180	X	3323	-0-	-5857	-0-	3221	3	102	9	N	93	93	0			12
10	9424	X	6983	-0-	-2441	-0-	6884	3	99	9	N	90	90	0			12
11	8070	X	6652	-0-	-1418	-0-	6545	3	107	9	N	97	96	0			13
12	8339	X	6884	-0-	-1455	-0-	6806	3	78	9	N	71	71	0			13

TOTAL GAS PROD: 90,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	-0-	-0-	-341	-0-					N	28	27	0			1
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	23	23	0			1
03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	468	3	26	9	N	24	24	0			1
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	502	3	25	9	N	23	23	0			1
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	254	3	28	9	N	25	25	0			1
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	31	31	0			1
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	13	13	0			1
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	1	0			-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "E" WELL #: 2 RRCID -> 259192 COMPL. DATE 11/18/1979 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	116941					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 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	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	96	1	1892	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	839	-0-	-785	-0-	39	1	800	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	47	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	76	1	1517	3	N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	51	1	1106	3	N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	78	1	1619	3	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1230	3	N	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	69	1	1979	3	N	-0-					-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	54	1	1314	3	N	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	68	1	1837	3	N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	56	1	1629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 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	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	231	1	3160	2	Y	39	31	1			20
							43	9									
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	232	1	3000	2	Y	32	44	1			8
							35	9									
03	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	216	1	2819	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	219	1	3398	3	Y	40	27	1			21
							44	9									
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	241	1	3198	3	Y	35	46	1			10
							39	9									
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	240	1	3066	3	Y	28	25	1			13
							31	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	248	1	3140	3	Y	30	34	1			9
							33	9									
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	248	1	3157	3	Y	39	33	1			15
							43	9									
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	237	1	3048	3	Y	37	34	1			18
							41	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	248	1	3140	3	Y	39	43	1			14
							43	9									
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	238	1	3020	3	Y	43	44	1			13
							47	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	248	1	3105	3	Y	45	45	1			13
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 40,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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	899	X	727	-0-	-172	-0-	18	1	702	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	23	1	965	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	10	9	1			5
04	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
05	1054	X	488	-0-	-566	-0-	22	1	466	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-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: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465

01	217	N	202	-0-	-15	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	313	-0-	-64	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	35	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	151	-0-	-359	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	153	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	144	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	27	1	121	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	78	2	15	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	72	2	19	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	143	2	42	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	136	2	64	3	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	105	2	32	3	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	126	2	29	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	33	2	8	3	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	277	2	100	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	128	2	42	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 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	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-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 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	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-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	667	1	5643	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	716	1	6128	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	720	1	6648	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	698	1	5850	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	743	1	7576	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	708	1	6430	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	763	1	7182	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	773	1	6781	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
09	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	486	1	7997	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	351	1	7713	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	419	1	8084	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	376	1	7141	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 90,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1810	-0-	-174	-0-	235	1	1575	3	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	203	1	1136	3	Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	295	1	1830	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	142	1	1580	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	136	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	178	1	1995	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	100	1	1128	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	167	1	1735	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1138	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	164	1	1683	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-164	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	512	-0-	-573	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	972	-0-	-640	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3902	2	63	9	Y	57	58	1			19
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4395	2	50	9	Y	45	43	1			21
03	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	2987	2	48	9	Y	44	50	1			15
04	3270	X	3184	-0-	-86	-0-	2620	2	521	3	Y	39	42	1			12
							43	9									
05	3379	X	2588	-0-	-791	-0-	2025	2	534	3	Y	26	27	1			11
							29	9									
06	3270	X	2485	-0-	-785	-0-	1904	2	551	3	Y	27	28	1			10
							30	9									
07	3379	X	2675	-0-	-704	-0-	1800	2	857	3	Y	16	23	1			3
							18	9									
08	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	2421	2	727	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
09	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	2444	2	565	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
10	2666	X	1018	-0-	-1648	-0-	830	2	188	3	Y	-0-	2	1			3
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2293	2	824	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	1897	2	623	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WEDGEWORTH, JOE WELL #: 1 RRCID -> 149718 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6427 - 6431

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15096 02/09/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

01	4433	X	4396	-0-	-37	-0-	4394	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-	1	1			1
03	4278	X	3666	-0-	-612	-0-	3665	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	4140	X	3019	-0-	-1121	-0-	3019	3			Y	-0-					1
05	4278	X	4202	-0-	-76	-0-	4201	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	3922	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	4278	X	4131	-0-	-147	-0-	4131	3			Y	-0-					1
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4142	3	4	9	Y	4					5
09	3360	X	1828	-0-	-1532	-0-	1826	3	2	9	Y	2	4	1			3
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	3472	X	1409	-0-	-2063	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	816	2	162	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	871	2	230	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	356	-0-	-424	-0-	276	2	80	3	Y	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	665	2	316	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	965	-0-	-151	-0-	742	2	223	3	Y	-0-					-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	974	2	225	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	523	-0-	-469	-0-	426	2	97	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	837	-0-	-93	-0-	616	2	221	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	598	-0-	-642	-0-	450	2	148	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442

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_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

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.	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-

HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 6638

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_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	264	2	52	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	195	2	51	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	164	2	48	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	136	2	64	3	Y	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	200	2	60	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	182	2	42	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	94	2	21	3	Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	231	2	83	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	203	2	67	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363

01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3632	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3320	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	3069	X	2992	-0-	-77	-0-	2989	2	3	9	Y	3	4	1			1
04	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	2541	2	506	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2764	2	728	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2538	2	734	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2276	2	1083	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	2507	2	753	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	2317	2	535	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	3069	X	1227	-0-	-1842	-0-	1000	2	227	3	Y	-0-					1
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2389	2	859	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	2347	2	771	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 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	372	-0-	-31	-0-	14	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	30	-0-	-249	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500

01	3441	X	3430	-0-	-11	-0-	130	1	3300	3	Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	144	1	3492	3	Y	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	146	1	3509	3	Y	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	139	1	3313	3	Y	-0-					-0-
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	142	1	3464	3	Y	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	145	1	3548	3	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	109	1	2551	3	Y	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	155	1	3404	3	Y	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	166	1	3876	3	Y	-0-					-0-
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	164	1	3614	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3158	-0-	-82	-0-	150	1	3008	3	Y	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	160	1	3323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 42,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182431 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6267 - 6385

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 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	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	151	1	3822	3	Y	-0-					-0-
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	158	1	3850	3	Y	-0-					-0-
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	164	1	3948	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3883	-0-	-47	-0-	156	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4003	-0-	-58	-0-	157	1	3826	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	3930	X	3888	-0-	-42	-0-	152	1	3718	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
07	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	118	1	2771	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	156	1	3409	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	161	1	3766	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	177	1	3890	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	168	1	3359	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	179	1	3711	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 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	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	113	-0-	-177	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					1
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 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	5828	X	4243	-0-	-1585	-0-	4210	2	33	9	Y	30	31	1			8
02	4640	X	2933	-0-	-1707	-0-	2907	2	26	9	Y	24	22	1			10
03	4960	X	3521	-0-	-1439	-0-	3498	2	23	9	Y	21	22	1			9
04	4800	X	4145	-0-	-655	-0-	4112	2	33	9	Y	30	21	1			18
05	4836	X	4290	-0-	-546	-0-	4251	2	39	9	Y	35	40	1			13
06	4110	X	3546	-0-	-564	-0-	3511	2	35	9	Y	32	32	1			13
07	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4024	2	31	9	Y	28	31	1			10
08	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	3637	2	41	9	Y	37	33	1			14
09	4140	X	3370	-0-	-770	-0-	3349	2	21	9	Y	19	23	1			10
10	4278	X	1647	-0-	-2631	-0-	1639	2	8	9	Y	7	9	1			8
11	3930	X	1555	-0-	-2375	-0-	1537	2	18	9	Y	16	17	1			7
12	4061	X	1519	-0-	-2542	-0-	1506	2	13	9	Y	12	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 38,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 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	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
02	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2046	-0-	-341	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2154	-0-	-156	-0-	1796	2	358	3	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2165	-0-	-222	-0-	1714	2	451	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1679	-0-	-301	-0-	1302	2	377	3	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1132	2	538	3	Y	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1777	2	534	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1180	2	273	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	949	2	216	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1890	-0-	-330	-0-	1390	2	500	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1120	2	368	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 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	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.		255	-0-	255	255	176	2	51	3	Y	25	16	1			9
							28	9									
07	T. A.		2792	-0-	2792	3047	1587	2	755	3	Y	409	336	1			82
							450	9									
08	5029	X	1982	-0-	-3047	-0-	1161	2	349	3	Y	429	375	1			136
							472	9									
09	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	Y	234	214	1			156
							247	3	257	9							
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	75	1	702	2	Y	33	67	1			122
							160	3	36	9							
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	148	1	1006	2	Y	110	159	1			73
							362	3	121	9							
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	155	1	1012	2	Y	120	135	1			58
							332	3	132	9							

TOTAL GAS PROD: 10,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 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	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-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 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	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	51	-0-	-36	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 198954 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6111 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2012 - PLUGGED 03/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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	30	-0-	-497	-0-	23	2	7	9	Y	6	62	1			3
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	588	2	209	9	Y	190	122	1			71
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1534	2	176	9	Y	160	215	1			16
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10	19	1			7
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	525	2	15	9	Y	14	17	1			4
06	1650	N	457	-0-	-1193	-0-	440	2	17	9	Y	15	14	1			5
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1364	2	36	9	Y	33	25	1			13
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1944	2	77	9	Y	70	66	1			17
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1696	2	76	9	Y	69	48	1			38
10	1395	N	292	-0-	-1103	-0-	273	2	19	9	Y	17	46	1			9
11	1950	N	1594	-0-	-356	-0-	1507	2	87	9	Y	79	62	1			26
12	1829	N	1409	-0-	-420	-0-	1328	2	81	9	Y	74	91	1			9

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

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	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	776	-0-	-7	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	169	-0-	-296	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	197	-0-	-6	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	139	2	64	9	Y	58	31	1			27
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	121	2	195	9	Y	177	139	1			65
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	127	2	211	9	Y	192	197	1			60
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	37	2	33	9	Y	30	86	1			4
12	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 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	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-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

01	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6173	-0-	-740	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			Y	-0-					-0-
05	6913	X	6773	-0-	-140	-0-	6773	2			Y	-0-					-0-
06	6690	X	6325	-0-	-365	-0-	6325	2			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6452	-0-	-461	-0-	6452	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	6025	-0-	-919	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
09	6720	X	5930	-0-	-790	-0-	5930	2			Y	-0-					-0-
10	6758	X	5496	-0-	-1262	-0-	5496	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5103	-0-	-1227	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
12	6448	X	5055	-0-	-1393	-0-	5055	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253

01	3906	X	2771	-0-	-1135	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
02	3306	X	2893	-0-	-413	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2886	-0-	-524	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2616	-0-	-474	-0-	2182	2	434	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2320	2	611	3	Y	43	27	1			16
							47	9									
06	3000	X	2692	-0-	-308	-0-	2048	2	592	3	Y	47	44	1			19
							52	9									
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	1899	2	903	3	Y	45	48	1			16
							50	9									
08	2976	X	2807	-0-	-169	-0-	2112	2	634	3	Y	55	50	1			21
							61	9									
09	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	1893	2	438	3	Y	54	47	1			28
							59	9									
10	2976	X	978	-0-	-1998	-0-	769	2	175	3	Y	31	26	1			33
							34	9									
11	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	1687	2	607	3	Y	69	73	1			29
							76	9									
12	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	1880	2	618	3	Y	67	67	1			29
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	Y	10	11	1			3
02	870	N	476	-0-	-394	-0-	465	2	11	9	Y	10	9	1			4
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	3000	N	3430	-0-	430	430	3307	2	123	9	Y	112	48	1			67
05	3100	N	3768	-0-	668	1098	3608	2	160	9	Y	145	158	1			54
06	3000	N	3294	-0-	294	1392	3153	2	141	9	Y	128	130	1			52
07	4377	X	2985	-0-	-1392	-0-	2857	2	128	9	Y	116	127	1			41
08	3782	X	2943	-0-	-839	-0-	2779	2	164	9	Y	149	133	1			57
09	3660	X	2465	-0-	-1195	-0-	2310	2	155	9	Y	141	124	1			74
10	3782	X	1164	-0-	-2618	-0-	1099	2	65	9	Y	59	68	1			65
11	3300	X	3043	-0-	-257	-0-	2843	2	200	9	Y	182	170	1			77
12	2976	X	2435	-0-	-541	-0-	2246	2	189	9	Y	172	175	1			74

TOTAL GAS PROD: 27,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 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	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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 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	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	38	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1015	N	881	-0-	-134	-0-	35	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	770	-0-	-315	-0-	31	1	739	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	812	-0-	-238	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	693	-0-	-237	-0-	27	1	666	3	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	570	-0-	-329	-0-	23	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	26	1	574	3	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 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	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	250	1	1839	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	296	1	2146	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	269	1	2135	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2250	N	2009	-0-	-241	-0-	142	1	1842	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	157	1	1988	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
06	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	148	1	1971	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	129	1	1759	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	2170	N	1874	-0-	-296	-0-	137	1	1723	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	2130	N	1490	-0-	-640	-0-	104	1	1375	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	142	1	1776	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	137	1	1596	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
12	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	117	1	1383	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 212349 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6240 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	N	3	2	1			2
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1071	2	2	9	N	2	3	1			1
03	1178	N	980	-0-	-198	-0-	979	2	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1110	N	944	-0-	-166	-0-	936	3	8	9	N	7	4	1			3
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1112	3	9	9	N	8	9	1			2
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	3	7	9	N	6	5	1			3
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	3	7	9	N	6	7	1			2
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1055	3	3	9	N	3	4	1			1
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1007	3	2	9	N	2	2	1			1
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1012	3	2	9	N	2	2	1			1
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	991	3	2	9	N	2	2	1			1
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	756	3	2	9	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	1			1
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1630	2	1	9	N	1	1	1			1
03	2201	N	1362	-0-	-839	-0-	1362	2			N	-0-	1	1			-0-
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	1177	2	234	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1611	2	424	3	N	3	2	1			1
							3	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1391	2	402	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1053	2	501	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	2046	N	813	-0-	-1233	-0-	623	2	187	3	N	3	2	1			1
							3	9									
09	1800	N	677	-0-	-1123	-0-	549	2	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1550	N	343	-0-	-1207	-0-	280	2	63	3	N	-0-					1
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1282	2	461	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	638	2	210	3	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	Y	19	4	1			15
02	T. A.		11258	-0-	11258	11258	11008	2	250	9	Y	227	145	1			97
03	T. A.		3560	-0-	3560	14818	3520	2	40	9	Y	36	50	1			83
04	T. A.		8540	-0-	8540	23358	8421	2	119	9	Y	108	78	1			113
05	T. A.		8480	-0-	8480	31838	8368	2	112	9	Y	102	175	1			40
06	T. A.		5285	-0-	5285	37123	5213	2	72	9	Y	65	59	1			46
07	41001	X	3878	-0-	-37123	-0-	3773	2	105	9	Y	95	116	1			25
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1246	2	10	9	Y	9	30	1			4
09	8550	X	3644	-0-	-4906	-0-	3633	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	8494	X	3499	-0-	-4995	-0-	3453	2	46	9	Y	42	33	1			13
11	5280	X	2543	-0-	-2737	-0-	2471	2	72	9	Y	65	70	1			8
12	3875	X	1875	-0-	-2000	-0-	1874	2	1	9	Y	1	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2611	-0-	-334	-0-	2515 3		96 9		N	87	80 1		1 8		92
02	2552	X	2136	-0-	-416	-0-	2071 3		65 9		N	59	86 1				65
03	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	2019 3		25 9		N	23	39 1				49
04	2520	N	1675	-0-	-845	-0-	1661 3		14 9		N	13	25 1				37
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2320 3		14 9		N	13	24 1				26
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1637 3		13 9		N	12	24 1				14
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2159 3		44 9		N	40	9 1				45
08	2325	N	1739	-0-	-586	-0-	1725 3		14 9		N	13	33 1				25
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733 3		2 9		N	2	21 1				6
10	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	1688 3		3 9		N	3	4 1				5
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1863 3		2 9		N	2	5 1				2
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3				N	-0-	2 1				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 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	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1491	2	14	9	N	13	14	1			3
02	1595	N	1458	-0-	-137	-0-	1448	2	10	9	N	9	10	1			2
03	1736	N	1181	-0-	-555	-0-	1173	2	8	9	N	7	7	1			2
04	1380	N	1205	-0-	-175	-0-	1205	3			N	-0-	2	1			-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	19160	-0-	16060	16060	19160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 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
05	0	W	2781	-0-	2781	2781	2484	3	297	9	Y	270	163	1			107
06	0	W	3686	-0-	3686	6467	3390	3	296	9	Y	269	183	1			193
07	0	W	3559	-0-	3559	10026	3249	3	310	9	Y	282	400	1			75
08	0	W	3494	-0-	3494	13520	3288	3	206	9	Y	187	175	1			87
09	0	W	2518	-0-	2518	16038	2462	3	56	9	Y	51	119	1			19
10	0	W	2918	-0-	2918	18956	2888	3	30	9	Y	27	37	1			9
11	0	W	3307	-0-	3307	22263	3263	3	44	9	Y	40	44	1			5
12	0	W	527	-0-	527	22790	527	3			Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 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
03	0		6098	-0-	6098	6098	6042	2	56	9	Y	51	33	1			18
04	0	W	8966	-0-	8966	15064	7409	2	1474	3	Y	75	69	1			24
							83	9									
05	0	W	8825	-0-	8825	23889	6954	2	1832	3	Y	35	44	1			15
							39	9									
06	0	W	7585	-0-	7585	31474	5850	2	1693	3	Y	38	39	1			14
							42	9									
07	0	W	6910	-0-	6910	38384	4665	2	2219	3	Y	24	33	1			5
							26	9									
08	0	W	6935	-0-	6935	45319	5310	2	1594	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
09	0	W	5803	-0-	5803	51122	4678	2	1081	3	Y	40	22	1			27
							44	9									
10	0	W	2834	-0-	2834	53956	2307	2	524	3	Y	3	12	1			18
							3	9									
11	0	W	2566	-0-	2566	56522	1882	2	677	3	Y	6	20	1			4
							7	9									
12	0	W	4456	-0-	4456	60978	3344	2	1099	3	Y	12	10	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 60,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 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	13082	X	1731	-0-	-11351	-0-	1707	2	24	9	N	22	23	1			13
02	12238	X	1314	-0-	-10924	-0-	1290	2	24	9	N	22	24	1			11
03	13082	X	1090	-0-	-11992	-0-	1068	2	22	9	N	20	23	1			8
04	12660	X	1011	-0-	-11649	-0-	997	2	14	9	N	13	14	1			7
05	13082	X	1146	-0-	-11936	-0-	1131	2	15	9	N	14	12	1			9
06	12660	X	1032	-0-	-11628	-0-	1020	2	12	9	N	11	12	1			8
07	13082	X	1025	-0-	-12057	-0-	1011	2	14	9	N	13	12	1			9
08	13082	X	834	-0-	-12248	-0-	817	2	17	9	N	15	13	1			11
09	12660	X	572	-0-	-12088	-0-	559	2	13	9	N	12	14	1			9
10	13082	X	83	-0-	-12999	-0-	81	2	2	9	N	2	9	1			2
11	12660	X	63	-0-	-12597	-0-	59	2	4	9	N	4	6	1			-0-
12	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 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
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	36152	-0-	36152	36152	29351	2	6782	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
10	0	W	12486	-0-	12486	48638	10172	2	2310	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
11	0	W	23400	-0-	23400	72038	17201	2	6186	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
12	0	W	17017	-0-	17017	89055	12799	2	4204	3	Y	13	15	1			6
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 89,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

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
05	0		138	-0-	138	138		138	2			Y	-0-					-0-
06	471	X	333	-0-	-138	-0-		333	2			Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

09	0		3217	-0-	3217	3217		3199	2	18	9	Y	16	9	1			7
10	0		-0-	-0-	-0-	3217						Y	58	50	1			15
11	0		28793	-0-	28793	32010		28735	2	58	9	Y	53	50	1			18
12	55701	X	23691	-0-	-32010	-0-		23637	2	54	9	Y	49	47	1			20

TOTAL GAS PROD: 55,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

09	0		2581	-0-	2581	2581		2095	2	484	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
10	0		398	-0-	398	2979		324	2	74	3	Y	-0-					1
11	0		4321	-0-	4321	7300		3157	2	1135	3	Y	26	10	1			17
								29	9									
12	0	W	6250	-0-	6250	13550		4676	2	1504	3	Y	64	50	1			31
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

11	0		36258	-0-	36258	36258		35818	2	440	9	Y	400	348	1			52
12	67919	X	31661	-0-	-36258	-0-		31220	2	441	9	Y	401	333	1			120

TOTAL GAS PROD: 67,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0		22416	-0-	22416	22416		22296	3	120	9	Y	109	1	1			108
09	0		16479	-0-	16479	38895		16423	3	56	9	Y	51	92	1			67
10	0		11643	-0-	11643	50538		11556	3	87	9	Y	79	37	1			109
11	0		6962	-0-	6962	57500		6906	3	56	9	Y	51	91	1			69
12	0		3113	-0-	3113	60613		3002	3	111	9	Y	101	92	1			78

TOTAL GAS PROD: 60,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

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-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 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	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-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 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	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-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	50	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	645	-0-	-747	-0-	24	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	828	-0-	-462	-0-	32	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	672	3	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	891	3	Y	16	13	0	2	1	2
							18	9									
07	868	N	669	-0-	-199	-0-	22	1	634	3	Y	12	10	0	3	1	1
							13	9									
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	32	1	906	3	Y	16	11	0	4	1	2
							18	9									
09	930	X	701	-0-	-229	-0-	23	1	665	3	Y	12	11	0	2	1	1
							13	9									
10	995	X	995	-0-	-0-	-0-	34	1	942	3	Y	17	13	0	3	1	2
							19	9									
11	930	X	567	-0-	-363	-0-	19	1	538	3	Y	9	6	0	4	1	1
							10	9									
12	961	X	833	-0-	-128	-0-	29	1	804	3	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 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	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-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 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	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-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 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	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	360	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	348	1	1962	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2099	-0-	-474	-0-	348	1	1751	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	1389	-0-	-1071	-0-	240	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	360	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	324	1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	348	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1525	-0-	-769	-0-	216	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	360	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2015	-0-	-558	-0-	372	1	1643	2	N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	348	1	1389	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	372	1	1971	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 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		-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-

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	49	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	60	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	52	1	3046	2	N	-0-					-0-
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	51	1	3645	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	47	1	3446	2	N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	51	1	3585	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	27	1	3272	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	21	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2160	-0-	-1530	-0-	13	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	622	-0-	-3129	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	1597	-0-	-2033	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1329	-0-	-2298	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2567	-0-	-223	-0-	320	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	308	1	2533	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2444	-0-	-346	-0-	250	1	2194	2	N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	372	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	295	1	2600	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	348	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3264	-0-	164	164	354	1	2910	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3346	-0-	246	410	361	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2790	X	753	-0-	-2037	-0-	110	1	643	2	N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	352	1	3229	2	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	2593	-0-	2593	2593	377	1	2216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	46	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	35	1	2101	2	N	-0-					-0-
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	34	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	30	1	2157	2	N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	28	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	27	1	1861	2	N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	14	1	1764	2	N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	1885	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	10	1	1591	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	854	-0-	-851	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	132	1	928	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	102	1	837	2	N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	123	1	757	2	N	-0-					-0-
05	992	N	872	-0-	-120	-0-	89	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	129	1	893	2	N	-0-					-0-
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	61	1	508	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	511	-0-	-509	-0-	50	1	461	2	N	-0-					-0-
10	558	N	35	-0-	-523	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	490	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	98	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 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	3193	X	2095	-0-	-1098	-0-	129	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1983	-0-	-598	-0-	117	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1495	-0-	-923	-0-	95	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	850	-0-	-1310	-0-	51	1	799	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	882	-0-	-1288	-0-	50	1	832	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1351	-0-	-689	-0-	79	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1210	-0-	-898	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	991	-0-	-359	-0-	56	1	935	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	207	-0-	-1188	-0-	11	1	196	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	734	-0-	-616	-0-	33	1	701	2	N	-0-					-0-
12	1209	X	728	-0-	-481	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 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	2883	X	1874	-0-	-1009	-0-	200	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	2697	X	1743	-0-	-954	-0-	185	1	1558	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1523	-0-	-1360	-0-	158	1	1365	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	1869	-0-	-591	-0-	179	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	208	1	1549	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1451	-0-	-349	-0-	167	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1607	-0-	-315	-0-	175	1	1432	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	192	1	1509	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	164	1	1167	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	223	-0-	-1389	-0-	24	1	199	2	N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	212	1	2017	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	709	-0-	-655	-0-	65	1	644	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	51	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	33	1	2000	2	N	-0-					-0-
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	39	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	36	1	2602	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	33	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1745	-0-	-925	-0-	25	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2279	-0-	-449	-0-	18	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	2054	12	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1545	-0-	1545	3599	9	1	1536	2	N	-0-					-0-
10	3951	X	352	-0-	-3599	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1781	-0-	-513	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	2560	54403	47	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2094	-0-	2094	56497	34	1	2060	2	N	-0-					-0-
03	0	W	1916	-0-	1916	58413	32	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1575	-0-	1575	59988	22	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	0	W	1541	-0-	1541	61529	21	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	0	W	2389	-0-	2389	63918	34	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	0	W	2327	-0-	2327	66245	18	1	2309	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2177	-0-	2177	68422	13	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1960	-0-	1960	70382	12	1	1948	2	N	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	70440	58	2			N	-0-					-0-
11	0	W	751	-0-	751	71191	751	2			N	-0-					-0-
12	0	W	1811	-0-	1811	73002	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13374	-0-	13374	29670	13371	3	3	9	N	3	3	8			61
02	0	W	11565	-0-	11565	41235	11530	3	35	9	N	32					93
03	0	W	8893	-0-	8893	50128	8759	3	134	9	N	122	1	8			214
04	0	W	7647	-0-	7647	57775	7579	3	68	9	N	62	113	1			163
05	0	W	6851	-0-	6851	64626	6851	3			N	-0-					163
06	0	W	5799	-0-	5799	70425	5799	3			N	-0-					163
07	75281	X	4856	-0-	-70425	-0-	4856	3			N	-0-					163
08	8897	X	5095	-0-	-3802	-0-	5095	3			N	-0-					163
09	7650	X	4161	-0-	-3489	-0-	4161	3			N	-0-					163
10	6851	X	34	-0-	-6817	-0-	34	3			N	-0-					163
11	5790	X	2504	-0-	-3286	-0-	2504	3			N	-0-					163
12	5084	X	3262	-0-	-1822	-0-	3262	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 74,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1615	-0-	1615	1615	1615	3			N	-0-					-0-
02	0	W	27340	-0-	27340	28955	27340	3			N	-0-					-0-
03	0	W	28340	-0-	28340	57295	28340	3			N	-0-					-0-
04	0	W	17156	-0-	17156	74451	17156	3			N	-0-					-0-
05	0	W	11776	-0-	11776	86227	11776	3			N	-0-					-0-
06	0	W	7730	-0-	7730	93957	7730	3			N	-0-					-0-
07	102497	X	8540	-0-	-93957	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
08	28334	X	6203	-0-	-22131	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	1906	-0-	-15254	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	11780	X	406	-0-	-11374	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	4811	-0-	-3439	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	2246	-0-	-6279	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 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	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-

INDIGO MINERALS LLC 423834
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					87
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-					87
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					87
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					87
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					87
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					87
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					87
08	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	1			N	-0-					87
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					87
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					87
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 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	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					18
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1209	2	94	9	N	85					103
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	910	2	114	9	N	104					207
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1021	2	53	9	N	48	200	1			55
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	2	13	9	N	12					67
06	990	N	784	-0-	-206	-0-	626	2	158	9	N	144	194	1			17
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	962	2	229	9	N	208	168	1			57
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					57
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	999	2	55	9	N	50					107
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1112	2	139	9	N	126	171	1			62
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1004	2	22	9	N	20					82
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	839	2	162	9	N	147	155	1			74

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					24
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					24
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					24
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					24
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					24
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					24
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					24
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					24
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					24
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					24
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					24
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					10
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					11
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					11
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	353	2			N	-0-					11
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					11
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					11
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					11
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					11
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					11
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					11
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					11
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 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	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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	1676	2			N	-0-					80
02	1624	N	1611	-0-	-13	-0-	1611	2			N	-0-					80
03	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	1274	2			N	-0-					80
04	1620	N	1052	-0-	-568	-0-	1052	2			N	-0-					80
05	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1437	2	53	9	N	48					128
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1258	2	13	9	N	12					140
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					140
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					140
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					140
10	1302	N	301	-0-	-1001	-0-	301	2			N	-0-					140
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	897	2	9	9	N	8					148
12	1364	N	1131	-0-	-233	-0-	1131	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 13,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 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	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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 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	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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	26371					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 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	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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 264737 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6564 - 6573

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

03	0	1835	-0-	1835	1835	23	1	1500	2	N	284					284
						312	9									
04	0	6460	-0-	6460	8295	206	1	5784	2	N	427	562	1			149
						470	9									
05	0	5792	-0-	5792	14087	205	1	4969	2	N	562	526	1			185
						618	9									
06	0	4587	-0-	4587	18674	4245	2	342	9	N	311	372	1			124
07	0	4041	-0-	4041	22715	3731	2	310	9	N	282	179	1			227
08	0 W	3327	-0-	3327	26042	3104	2	223	9	N	203	193	1			237
09	0 W	2073	-0-	2073	28115	1904	2	169	9	N	154	189	1			202
10	0 W	1919	-0-	1919	30034	1781	2	138	9	N	125	178	1			149
11	0 W	1746	-0-	1746	31780	1622	2	124	9	N	113					262
12	0 W	1671	-0-	1671	33451	1596	2	75	9	N	68	193	1			137

TOTAL GAS PROD: 33,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 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	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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8243	-0-	-1429	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7280	-0-	-840	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	7530	-0-	-1150	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7301	-0-	-859	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
05	8246	X	7685	-0-	-561	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	7980	X	7170	-0-	-810	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
07	7781	X	7105	-0-	-676	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7329	-0-	-359	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	7109	-0-	-579	-0-	7109	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6839	-0-	-331	-0-	6839	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	846	-0-	-198	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	465	-0-	-675	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	744	N	514	-0-	-230	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5092	-0-	-3960	-0-	4872	3	220	9	N	200	200	1			-0-
02	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	7426	3			N	-0-					-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	3633	-0-	-3837	-0-	3610	3	23	9	N	21	21	1			-0-
05	7936	X	4981	-0-	-2955	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	5026	-0-	-3014	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	3286	-0-	-5022	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	4936	-0-	-3372	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	4899	-0-	-309	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
11	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	3823	-0-	-1106	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 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	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-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

01	1426	N	906	-0-	-520	-0-	906	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	936	-0-	-340	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1006	-0-	-420	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	551	N	546	-0-	-5	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 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	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1798	-0-	-464	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1781	-0-	-349	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1542	-0-	-442	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 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	2077	N	1566	-0-	-511	-0-	167	1	1399	2	N	-0-					120
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	170	1	1461	2	N	-0-					120
03	1612	N	876	-0-	-736	-0-	122	1	754	2	N	-0-					120
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	197	1	1353	2	N	47	167	1			-0-
							52	9									
05	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	235	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	231	1	1217	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	238	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	234	1	1249	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	37	-0-	-1403	-0-	20	1	17	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	-0-	-100	-0-	51	2	66	9	N	60					135
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					135
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	2	2	9	N	2					137
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					137
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					137
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					137
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					144
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1192	2	6	9	N	5					149
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					149
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					149
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					149
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
JOHNSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247946 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6360 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					112
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					112
03	1395	N	529	-0-	-866	-0-	529	2			Y	-0-					112
04	1260	N	960	-0-	-300	-0-	960	2			Y	-0-					112
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					112
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					112
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					112
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					112
09	1650	N	280	-0-	-1370	-0-	280	2			Y	-0-					112
10	1643	N	65	-0-	-1578	-0-	65	2			Y	-0-					112
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					112
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 8,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 3-U RRCID -> 140935 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6444 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	170	2	4	9	Y	4					4
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	Y	7	5	1			6
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	472	2	12	9	Y	11					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	752	2	15	9	Y	14	16	1			15
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2524	-0-	-576	11687	130	1	2394	2	Y	-0-					-0-
02	13952	X	2265	-0-	-11687	-0-	133	1	2132	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2300	-0-	-552	-0-	140	1	2160	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	1399	-0-	-1361	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	188	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	130	1	2042	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2314	-0-	2314	2314	142	1	2172	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2408	-0-	2408	4722	150	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	858	-0-	-4722	-0-	53	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	134	1	2034	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1967	-0-	-513	-0-	116	1	1851	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	162	1	3000	2	Y	97	97	0			1
							107	9									
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	199	1	3179	2	Y	104	105	0			-0-
							114	9									
03	4371	X	2916	-0-	-1455	-0-	172	1	2657	2	Y	79	79	0			-0-
							87	9									
04	4020	X	2666	-0-	-1354	-0-	147	1	2432	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	227	1	3866	2	Y	112	113	0			1
							123	9									
06	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	191	1	3076	2	Y	94	95	0			-0-
							103	9									
07	3720	X	3350	-0-	-370	-0-	194	1	3046	2	Y	100	100	0			-0-
							110	9									
08	T. A.		3223	-0-	3223	3223	191	1	2926	2	Y	96	92	0			4
							106	9									
09	T. A.		3222	-0-	3222	6445	194	1	2921	2	Y	97	96	0			5
							107	9									
10	8003	X	1558	-0-	-6445	-0-	93	1	1413	2	Y	47	49	0			3
							52	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	242	1	3676	2	Y	136	139	0			-0-
							150	9									
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3055	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 38,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	679	1	12551	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	638	1	10213	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
03	11284	X	8060	-0-	-3224	-0-	488	1	7538	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
04	10920	X	9930	-0-	-990	-0-	563	1	9321	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
05	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	816	1	13914	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	12870	X	12245	-0-	-625	-0-	712	1	11479	2	Y	49	50	0			-0-
							54	9									
07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	703	1	11020	2	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
08	13113	X	11565	-0-	-1548	-0-	691	1	10600	2	Y	249	240	0			9
							274	9									
09	12690	X	10988	-0-	-1702	-0-	667	1	10056	2	Y	241	237	0			13
							265	9									
10	13113	X	3680	-0-	-9433	-0-	223	1	3368	2	Y	81	85	0			9
							89	9									
11	12240	X	8498	-0-	-3742	-0-	511	1	7760	2	Y	206	214	0			1
							227	9									
12	11780	X	11470	-0-	-310	-0-	661	1	10522	2	Y	261	262	0			-0-
							287	9									

TOTAL GAS PROD: 127,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	170	1	3145	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	202	1	3233	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	191	1	2952	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	143	1	2368	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	212	1	3611	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	205	1	3313	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	150	1	2346	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	3627	X	2891	-0-	-736	-0-	177	1	2711	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	3660	X	2785	-0-	-875	-0-	173	1	2609	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	3782	X	592	-0-	-3190	-0-	37	1	554	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
11	3510	X	2165	-0-	-1345	-0-	133	1	2029	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	155	1	2463	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

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	378	N	378	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	358	2	Y	1	1	0			-0-
02	309	N	309	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	290	2	Y	1	1	0			-0-
03	262	N	262	-0-		-0-	-0-	16	1 1 9	245	2	Y	1	1	0			-0-
04	360	N	264	-0-		-96	-0-	15	1 1 9	248	2	Y	1	1	0			-0-
05	376	N	376	-0-		-0-	-0-	21	1 1 9	354	2	Y	1	1	0			-0-
06	308	N	308	-0-		-0-	-0-	18	1 1 9	289	2	Y	1	1	0			-0-
07	315	N	315	-0-		-0-	-0-	19	1 1 9	295	2	Y	1	1	0			-0-
08	483	N	483	-0-		-0-	-0-	30	1	453	2	Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-		-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	231	-0-		-79	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-		-0-	-0-	31	1 1 9	465	2	Y	1	1	0			-0-
12	441	N	441	-0-		-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2499	-0-	2499	15056	128	1	2363	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	2900	N	2676	-0-	-224	14832	157	1	2510	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	3100	N	2569	-0-	-531	14301	156	1	2405	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
04	3000	N	1527	-0-	-1473	12828	87	1	1436	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
05	3100	N	2646	-0-	-454	12374	146	1	2492	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	3000	N	2217	-0-	-783	11591	129	1	2081	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	3100	N	647	-0-	-2453	9138	39	1	606	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	3100	N	517	-0-	-2583	6555	31	1	479	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	3000	N	994	-0-	-2006	4549	61	1	920	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	3100	N	1017	-0-	-2083	2466	62	1	941	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	3000	N	3400	-0-	400	2866	207	1	3141	2	Y	47	48	0			-0-
							52	9									
12	3100	N	3789	-0-	689	3555	221	1	3514	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 24,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	522	X	285	-0-	-237	-0-	17	1	267	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	558	X	487	-0-	-71	-0-	29	1	456	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	600	X	361	-0-	-239	-0-	21	1	339	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	620	X	467	-0-	-153	-0-	26	1	440	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	27	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	620	N	178	-0-	-442	-0-	11	1	165	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	20	1	309	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	421	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 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	DLQ G-10		603	-0-	603	3446	30 12	1 9	561	2	Y	11	11	0			4
02	2900	N	550	-0-	-2350	1096	32 11	1 9	507	2	Y	10	10	0			4
03	1939	N	843	-0-	-1096	-0-	50 15	1 9	778	2	Y	14	16	0			2
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	521	2	Y	11	10	0			3
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53 17	1 9	900	2	Y	15	16	0			2
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	745	2	Y	14	14	0			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	643	2	Y	13	13	0			2
08	930	N	574	-0-	-356	-0-	35 7	1 9	532	2	Y	6	6	0			2
09	810	N	642	-0-	-168	-0-	39 9	1 9	594	2	Y	8	7	0			3
10	713	N	419	-0-	-294	-0-	26 4	1 9	389	2	Y	4	5	0			2
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47 11	1 9	719	2	Y	10	10	0			2
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45 10	1 9	713	2	Y	9	9	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

01	DLQ G-10		3336	-0-	3336	20510	146	1	2705	2	Y	441	444	0			17
							485	9									
02	23625	X	3115	-0-	-20510	-0-	156	1	2504	2	Y	414	430	0			1
							455	9									
03	3596	X	2999	-0-	-597	-0-	158	1	2438	2	Y	366	367	0			-0-
							403	9									
04	3480	X	2928	-0-	-552	-0-	143	1	2359	2	Y	387	376	0			11
							426	9									
05	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	164	1	2794	2	Y	408	413	0			6
							449	9									
06	3240	X	2932	-0-	-308	-0-	148	1	2380	2	Y	367	373	0			-0-
							404	9									
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	155	1	2436	2	Y	407	406	0			1
							448	9									
08	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	150	1	2307	2	Y	226	218	0			9
							249	9									
09	3300	X	2500	-0-	-800	-0-	141	1	2125	2	Y	213	209	0			13
							234	9									
10	3410	X	515	-0-	-2895	-0-	29	1	439	2	Y	43	46	0			10
							47	9									
11	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	141	1	2149	2	Y	239	247	0			2
							263	9									
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	174	1	2770	2	Y	287	288	0			1
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 33,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

01	DLQ G-10		5750	-0-	5750	31565	294 30	1 9	5426	2	Y	27	27	0					1
02	36746	X	5181	-0-	-31565	-0-	303 28	1 9	4850	2	Y	25	25	0					1
03	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	287 23	1 9	4432	2	Y	21	21	0					1
04	4830	X	3653	-0-	-1177	-0-	207 19	1 9	3427	2	Y	17	17	0					1
05	4991	X	4589	-0-	-402	-0-	253 22	1 9	4314	2	Y	20	20	0					1
06	4830	X	3182	-0-	-1648	-0-	185 15	1 9	2982	2	Y	14	14	0					1
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	307 28	1 9	4818	2	Y	25	25	0					1
08	4743	X	4426	-0-	-317	-0-	270 18	1 9	4138	2	Y	16	16	0					1
09	4440	X	4146	-0-	-294	-0-	257 18	1 9	3871	2	Y	16	15	0					2
10	5146	X	1325	-0-	-3821	-0-	82 4	1 9	1239	2	Y	4	5	0					1
11	4980	X	3438	-0-	-1542	-0-	211 17	1 9	3210	2	Y	15	15	0					1
12	5146	X	3811	-0-	-1335	-0-	224 17	1 9	3570	2	Y	15	15	0					1

TOTAL GAS PROD: 49,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

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		1243	-0-		1243		13163		61	1	1135	2	Y	43	43	0			1
										47	9									
02	13908	X	745	-0-		-13163		-0-		42	1	675	2	Y	25	26	0			-0-
										28	9									
03	4030	X	320	-0-		-3710		-0-		19	1	290	2	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
04	3690	X	202	-0-		-3488		-0-		11	1	182	2	Y	8	7	0			1
										9	9									
05	1519	X	223	-0-		-1296		-0-		12	1	204	2	Y	6	7	0			-0-
										7	9									
06	1200	X	202	-0-		-998		-0-		11	1	183	2	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
07	806	X	33	-0-		-773		-0-		2	1	30	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
08	217	N	23	-0-		-194		-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	9	-0-		-201		-0-		1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13		-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-		-0-		-0-		5	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

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		100	-0-		100		932		5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	83	-0-		-932		-0-		5	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-		-0-		-0-		4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-		-33		-0-		3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-		-0-		-0-		8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-		-0-		-0-		6	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-		-72		-0-		3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-		-48		-0-		3	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-		-48		-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-		-3		-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 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	DLQ G-10		406	-0-	406	1363	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1559	N	196	-0-	-1363	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		66	-0-	66	72	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		30	-0-	30	102	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

01	3100	N	1420	-0-	-1680	2375	72 25	1 9	1323	2	Y	23	23	0			1
02	2900	N	1274	-0-	-1626	749	74 23	1 9	1177	2	Y	21	21	0			1
03	1982	N	1233	-0-	-749	-0-	74 20	1 9	1139	2	Y	18	18	0			1
04	1380	N	864	-0-	-516	-0-	48 14	1 9	802	2	Y	13	13	0			1
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	1521	2	Y	24	24	0			1
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	77 21	1 9	1247	2	Y	19	20	0			-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79 24	1 9	1240	2	Y	22	22	0			-0-
08	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	78 37	1 9	1193	2	Y	34	32	0			2
09	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	73 34	1 9	1104	2	Y	31	31	0			2
10	1333	N	460	-0-	-873	-0-	28 13	1 9	419	2	Y	12	12	0			2
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	77 40	1 9	1167	2	Y	36	38	0			-0-
12	1240	N	299	-0-	-941	-0-	17 9	1 9	273	2	Y	8	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 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	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	37	X	23	-0-	-14	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	313	1	4844	2	Y	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	125	-0-	-4855	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	5146	X	71	-0-	-5075	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	23	-0-	-318	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	141	X	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	177	X	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	120	X	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		13799	-0-	13799	18569	564	1	12950	2	Y	259	259	0			-0-
							285	9									
02	26597	X	8028	-0-	-18569	-0-	345	1	7530	2	Y	139	136	0			3
							153	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	285	1	6260	2	Y	115	118	0			-0-
							127	9									
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	102	1	3589	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
05	7254	X	5197	-0-	-2057	-0-	195	1	4929	2	Y	66	59	0			7
							73	9									
06	7020	X	4366	-0-	-2654	-0-	169	1	4136	2	Y	55	58	0			4
							61	9									
07	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	377	1	9382	2	Y	132	129	0			7
							145	9									
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	321	1	7862	2	Y	108	115	0			-0-
							119	9									
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	206	1	5037	2	Y	69	57	0			12
							76	9									
10	4247	X	4006	-0-	-241	-0-	158	1	3780	2	Y	62	59	0			15
							68	9									
11	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	131	1	3137	2	Y	53	60	0			8
							58	9									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	177	1	4141	2	Y	69	71	0			6
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 77,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16	-0-	16	89	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		87	-0-	87	176	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		69	-0-	69	245	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32	277	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20	-0-	20	297	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102	-0-	102	399	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		191	-0-	191	590	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	182	-0-	-590	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 257737 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		2168	-0-	2168	25782	110	1	2036	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
02	27644	X	1862	-0-	-25782	-0-	108	1	1735	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
03	284	X	284	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	214	1	3542	2	Y	34	33	0	1
							37	9							
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	187	1	3198	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	164	1	2643	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	158	1	2478	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	Y	-0-			-0-
09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	140	1	2112	2	Y	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	2	Y	-0-			-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	2	Y	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1498	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	3123	-0-	3123	85105	144	1	2663	2	Y	287	287	0	-0-
							316	9							
02	0	W	2124	-0-	2124	87229	112	1	1795	2	Y	197	197	0	-0-
							217	9							
03	0	W	3035	-0-	3035	90264	167	1	2585	2	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
04	0	W	3161	-0-	3161	93425	162	1	2679	2	Y	291	282	0	9
							320	9							
05	0	W	2415	-0-	2415	95840	122	1	2073	2	Y	200	203	0	6
							220	9							
06	0	W	2105	-0-	2105	97945	111	1	1793	2	Y	183	186	0	3
							201	9							
07	0	W	3379	-0-	3379	101324	182	1	2849	2	Y	316	315	0	4
							348	9							
08	0	W	2209	-0-	2209	103533	135	1	2066	2	Y	7	7	0	4
							8	9							
09	0	W	3569	-0-	3569	107102	221	1	3336	2	Y	11	11	0	4
							12	9							
10	0	W	630	-0-	630	107732	39	1	589	2	Y	2	2	0	4
							2	9							
11	0	W	3236	-0-	3236	110968	199	1	3024	2	Y	12	16	0	-0-
							13	9							
12	0	W	3771	-0-	3771	114739	222	1	3535	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		2	-0-	2	3	2	2			N	-0-					-0-
02	0		5	-0-	5	8	5	2			N	-0-					-0-
03	0		236	-0-	236	244	14	1	222	2	N	-0-					-0-
04	652	X	408	-0-	-244	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
05	744	X	555	-0-	-189	-0-	31	1	524	2	N	-0-					-0-
06	720	X	583	-0-	-137	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
07	744	X	551	-0-	-193	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
08	744	X	522	-0-	-222	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
09	720	X	513	-0-	-207	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
10	744	X	84	-0-	-660	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
11	720	X	394	-0-	-326	-0-	24	1	370	2	N	-0-					-0-
12	744	X	541	-0-	-203	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3130	-0-	-528	-0-	3084	2	46	9	N	42					167
02	3335	X	2731	-0-	-604	-0-	2692	2	39	9	N	35					202
03	3441	X	3201	-0-	-240	-0-	3151	2	50	9	N	45					247
04	3330	X	2782	-0-	-548	-0-	2739	2	43	9	N	39	194	1			92
05	3348	X	2009	-0-	-1339	-0-	1976	2	33	9	N	30					122
06	3090	X	1670	-0-	-1420	-0-	1651	2	19	9	N	17					139
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3541	2	13	9	N	12					151
08	3193	X	2567	-0-	-626	-0-	2526	2	41	9	N	37	2	8			186
09	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2524	2	35	9	N	32					218
10	3565	X	2589	-0-	-976	-0-	2549	2	40	9	N	36					254
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4028	2	23	9	N	21	194	1			81
12	3565	X	2541	-0-	-1024	-0-	2484	2	57	9	N	52					133

TOTAL GAS PROD: 33,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 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	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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6696 X	4572	-0-	-2124	-0-	222	1	4350	3	N	-0-			-0-
02	6409 X	4575	-0-	-1834	-0-	225	1	4350	3	N	-0-			-0-
03	6851 X	6805	-0-	-46	-0-	346	1	6459	3	N	-0-			-0-
04	6630 X	5073	-0-	-1557	-0-	273	1	4800	3	N	-0-			-0-
05	6510 X	4647	-0-	-1863	-0-	261	1	4386	3	N	-0-			-0-
06	6600 X	4617	-0-	-1983	-0-	255	1	4362	3	N	-0-			-0-
07	6820 X	5114	-0-	-1706	-0-	287	1	4827	3	N	-0-			-0-
08	6820 X	5100	-0-	-1720	-0-	201	1	4899	3	N	-0-			-0-
09	5070 X	4593	-0-	-477	-0-	153	1	4440	3	N	-0-			-0-
10	5115 X	4697	-0-	-418	-0-	144	1	4553	3	N	-0-			-0-
11	4950 X	4050	-0-	-900	-0-	118	1	3932	3	N	-0-			-0-
12	5115 X	4451	-0-	-664	-0-	124	1	4327	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 21 WELL #: 6-C RRCID -> 142926 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6423 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 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	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 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	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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1756	-0-	-290	-0-	66	1	1668	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	89	1	2174	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	99	1	2365	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
04	1890 N	1316	-0-	-574	-0-	52	1	1246	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
05	2077 N	1419	-0-	-658	-0-	55	1	1354	3	Y	9	9	1			-0-
						10	9									
06	2010 N	1251	-0-	-759	-0-	49	1	1200	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	99	1	2324	3	Y	-0-					-0-
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	98	1	2153	3	Y	-0-					-0-
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	91	1	2129	3	Y	-0-					-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	101	1	2222	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	90	1	1810	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 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	4867	X	4077	-0-	-790	-0-	4059	2	18	9	Y	16	15	1			12
02	4437	X	1794	-0-	-2643	-0-	1784	2	10	9	Y	9	17	1			4
03	4743	X	2556	-0-	-2187	-0-	2552	2	4	9	Y	4	5	1			3
04	4590	X	2042	-0-	-2548	-0-	2034	2	8	9	Y	7	5	1			5
05	4743	X	2459	-0-	-2284	-0-	2453	2	6	9	Y	5	8	1			2
06	3960	X	2521	-0-	-1439	-0-	2514	2	7	9	Y	6	4	1			4
07	2542	X	1871	-0-	-671	-0-	1870	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	5959	-0-	2859	2859	5955	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	3000	N	5904	-0-	2904	5763	5894	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	11787	X	6024	-0-	-5763	-0-	6024	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 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	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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 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	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 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	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					45
02	1218	#	394	-0-	-824	-0-	302	1	92	2	N	-0-					45
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					45
04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	698	1	301	2	N	-0-					45
05	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1273	1	35	2	N	-0-					45
06	420	#	3	-0-	-417	-0-	3	2			N	-0-					45
07	1023	#	633	-0-	-390	-0-	627	1	6	2	N	-0-					45
08	1302	#	483	-0-	-819	-0-	479	1	4	2	N	-0-					45
09	1260	#	447	-0-	-813	-0-	444	1	3	2	N	-0-					45
10	1302	#	363	-0-	-939	-0-	334	1	29	2	N	-0-					45
11	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1203	1	27	2	N	-0-					45
12	620	#	466	-0-	-154	-0-	445	1	21	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	812	N	742	-0-	-70	-0-	741	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	817	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	684	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	748	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1054	3	59	9	Y	54	30	1			24
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	874	3	28	9	Y	25	16	1			33
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	759	3	22	9	Y	20	34	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

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	589	N	398	-0-	-191	-0-	379	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	406	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	430	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	230	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	240	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	856	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	10	10	1			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

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	9176	X	8229	-0-	-947	-0-	7975	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
02	8584	X	6903	-0-	-1681	-0-	6818	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	9176	X	6557	-0-	-2619	-0-	6473	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
04	8880	X	4770	-0-	-4110	-0-	4603	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
05	8277	X	5200	-0-	-3077	-0-	5029	3	171	9	Y	155	155	1			-0-
06	8010	X	3607	-0-	-4403	-0-	3520	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
07	7409	X	1477	-0-	-5932	-0-	1394	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					-0-
10	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7619	3	84	9	Y	76	42	1			34
11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8553	3	51	9	Y	46	23	1			57
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8485	3	41	9	Y	37	59	1			35

TOTAL GAS PROD: 61,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	742	-0-	-157	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	105	-0-	-670	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3598	-0-	3598	3614	3453	3	145	9	Y	132	49	1			83
08	9490	X	5876	-0-	-3614	-0-	5572	3	304	9	Y	276	303	1			56
09	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6080	3	248	9	Y	225	197	1			84
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6362	3	251	9	Y	228	202	1			110
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6194	3	238	9	Y	216	250	1			76
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6270	3	195	9	Y	177	192	1			61

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

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-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

01	3689	X	3131	-0-	-558	-0-	117	1	2970	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	128	1	3119	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	127	1	3038	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	3180	X	2854	-0-	-326	-0-	113	1	2700	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	3286	X	1634	-0-	-1652	-0-	64	1	1562	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	3180	X	1046	-0-	-2134	-0-	41	1	998	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	95	1	2246	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	1984	X	1753	-0-	-231	-0-	76	1	1666	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	94	1	2201	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	140	1	3080	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1920	X	1885	-0-	-35	-0-	88	1	1774	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	88	1	1831	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					15
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					15
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					15
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					15
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					15
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					15
07	1457	N	815	-0-	-642	-0-	815	2			Y	-0-					15
08	1674	X	1204	-0-	-470	-0-	1204	2			Y	-0-					15
09	1620	X	1182	-0-	-438	-0-	1182	2			Y	-0-					15
10	1240	X	996	-0-	-244	-0-	996	2			Y	-0-					15
11	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					15
12	1333	X	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 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	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					32
02	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					32
03	3100	N	3683	-0-	583	583	3683	2			Y	-0-					32
04	3000	N	4301	-0-	1301	1884	4301	2			Y	-0-					32
05	3100	N	3325	-0-	225	2109	3325	2			Y	-0-					32
06	3000	N	2086	-0-	-914	1195	2086	2			Y	-0-					32
07	3366	X	2171	-0-	-1195	-0-	2171	2			Y	-0-					32
08	3720	X	3205	-0-	-515	-0-	3205	2			Y	-0-					32
09	3600	X	3147	-0-	-453	-0-	3147	2			Y	-0-					32
10	3317	X	2653	-0-	-664	-0-	2653	2			Y	-0-					32
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					32
12	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 34,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					5
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					5
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					5
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					5
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					5
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					5
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					5
08	T. A.		1276	-0-	1276	1276	1276	2			Y	-0-					5
09	T. A.		1253	-0-	1253	2529	1253	2			Y	-0-					5
10	3585	X	1056	-0-	-2529	-0-	1056	2			Y	-0-					5
11	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					5
12	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 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	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					91
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					91
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					91
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					91
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					91
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					91
07	1550	N	1360	-0-	-190	-0-	1360	2			Y	-0-					91
08	2790	X	2008	-0-	-782	-0-	2008	2			Y	-0-					91
09	2700	X	1972	-0-	-728	-0-	1972	2			Y	-0-					91
10	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1662	2			Y	-0-					91
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					91
12	2170	X	1484	-0-	-686	-0-	1484	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

01	0	W	11994	-0-	11994	85358	11790	3	204	9	N	185	189	1			76
02	0	W	4581	-0-	4581	89939	4203	3	378	9	N	344	385	1			35
03	0	W	8675	-0-	8675	98614	8589	3	86	9	N	78					113
04	0	W	7429	-0-	7429	106043	7220	3	209	9	N	190	198	1			105
05	0	W	6753	-0-	6753	112796	6283	3	470	9	N	427	366	1			166
06	0	W	5610	-0-	5610	118406	5455	3	155	9	N	141					307
07	0	W	5462	-0-	5462	123868	5192	3	270	9	N	245	372	1			180
08	0	W	4913	-0-	4913	128781	4726	3	187	9	N	170	190	1			160
09	0	W	4610	-0-	4610	133391	4478	3	132	9	N	120					280
10	0	W	4920	-0-	4920	138311	4675	3	245	9	N	223	187	1			316
11	0	W	4295	-0-	4295	142606	4182	3	113	9	N	103	183	1			236
12	0	W	4519	-0-	4519	147125	4358	3	161	9	N	146	176	1			206

TOTAL GAS PROD: 73,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

01	62	X	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					165
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					165
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	78	1			87
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					87
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 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	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					186
02	986	X	554	-0-	-432	-0-	554	2			N	-0-					186
03	1054	X	442	-0-	-612	-0-	442	2			N	-0-					186
04	1020	X	564	-0-	-456	-0-	564	2			N	-0-					186
05	837	X	130	-0-	-707	-0-	130	2			N	-0-					186
06	810	X	396	-0-	-414	-0-	396	2			N	-0-					186
07	589	X	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					186
08	589	X	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					186
09	570	X	13	-0-	-557	-0-	13	2			N	-0-					186
10	465	X	190	-0-	-275	-0-	190	2			N	-0-					186
11	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					186
12	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 5,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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	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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

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-

WERNER "G" WELL #: 2 RRCID -> 123563 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6400 - 6746

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2012 - PLUGGED 01/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 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	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	3	Y	79	73	1			11
							87	9									
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	75	1	1585	3	Y	55	57	1			9
							61	9									
03	1705	X	1602	-0-	-103	-0-	70	1	1470	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1511	3	Y	48	49	1			9
							53	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	67	1	1467	3	Y	49	49	1			9
							54	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	73	1	1546	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
07	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	39	1	1055	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1784	3	Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	57	1	1632	3	Y	-0-					-0-
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	63	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	Y	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

MCMILLAN, KATE WELL #: 2 RRCID -> 131445 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6475 - 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 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	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	101	1	2017	3	N	8	8	1			1
							9	9									
02	1769	N	1748	-0-	-21	-0-	79	1	1662	3	N	6	6	1			1
							7	9									
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	98	1	2035	3	N	5	5	1			1
							6	9									
04	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	97	1	1948	3	N	4	4	1			1
							4	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	87	1	1898	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	90	1	1900	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	70	1	1967	3	N	4	3	1			1
							4	9									
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	75	1	2024	3	N	4	4	1			1
							4	9									
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	67	1	1926	3	N	4	4	1			1
							4	9									
10	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	75	1	1895	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	68	1	1825	3	N	5	4	1			1
							6	9									
12	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	61	1	1780	3	N	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 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	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	279	1	5486	3	Y	51	45	1			7
							56	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	218	1	4570	3	Y	61	58	1			10
							67	9									
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	253	1	5269	3	Y	62	61	1			11
							68	9									
04	2310	X	821	-0-	-1489	-0-	37	1	725	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
05	2387	X	1685	-0-	-702	-0-	71	1	1555	3	Y	54	54	1			10
							59	9									
06	2310	X	2220	-0-	-90	-0-	98	1	2072	3	Y	45	46	1			9
							50	9									
07	2387	X	2385	-0-	-2	-0-	81	1	2264	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
08	2387	X	648	-0-	-1739	-0-	22	1	611	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
09	2220	X	647	-0-	-1573	-0-	22	1	610	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	2263	X	287	-0-	-1976	-0-	10	1	258	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	2190	X	483	-0-	-1707	-0-	16	1	450	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	22	1	652	3	Y	18	17	1			3
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 26,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

BOUNDS, JOHN WELL #: 2X RRCID -> 149633 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6908 - 7018

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157657 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6432 - 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	74	1 9	1458	3	Y	1	1	1			-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1 9	1304	3	Y	13	11	1			2
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	64	1 9	1348	3	Y	13	13	1			2
04	INC G-10		1373	-0-	1373	1373	66	1 9	1294	3	Y	12	12	1			2
05	INC G-10		1381	-0-	1381	2754	61	1 9	1307	3	Y	12	12	1			2
06	300	N	1386	-0-	1086	3840	63	1 9	1312	3	Y	10	10	1			2
07	3100	N	1466	-0-	-1634	2206	51	1 9	1404	3	Y	10	10	1			2
08	3100	N	1636	-0-	-1464	742	57	1 9	1575	3	Y	4	5	1			1
09	2319	N	1577	-0-	-742	-0-	53	1 9	1521	3	Y	3	3	1			1
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1518	3	Y	4	5	1			-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1468	3	Y	5	4	1			1
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1481	3	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	318	1	6273	3	N	7	6	1			1
							8	9									
02	5423	X	5413	-0-	-10	-0-	246	1	5163	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	5797	X	5184	-0-	-613	-0-	237	1	4943	3	N	4	4	1			1
							4	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	222	1	4445	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	4805	X	4487	-0-	-318	-0-	198	1	4282	3	N	6	6	1			1
							7	9									
06	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	212	1	4473	3	N	10	9	1			2
							11	9									
07	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	161	1	4479	3	N	10	10	1			2
							11	9									
08	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	157	1	4262	3	N	11	11	1			2
							12	9									
09	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	151	1	4288	3	N	12	11	1			3
							13	9									
10	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	176	1	4407	3	N	15	17	1			1
							17	9									
11	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	154	1	4163	3	N	14	13	1			2
							15	9									
12	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	145	1	4256	3	N	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

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	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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) //CONT.// 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 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	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	174	N	55	-0-	-119	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	660	N	85	-0-	-575	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	45	-0-	-978	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	660	N	25	-0-	-635	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3		N	-0-			-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	3		N	-0-			-0-
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3		N	-0-			-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3		N	-0-			-0-
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3		N	-0-			-0-
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3		N	-0-			-0-
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	3		N	-0-			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3		N	-0-			-0-
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3		N	-0-			-0-
10	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3		N	-0-			-0-
11	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	3		N	-0-			-0-
12	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 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	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	786	-0-	-838	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
04	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	571	-0-	-779	-0-	571	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	3		N	-0-			-0-
08	868	N	355	-0-	-513	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
11	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3		N	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4284		4284	-0-	-0-	6858	48	1	4155	2	Y	74	74	1			8
							81	9									
02	5133		4137	-0-	-996	5862	49	1	4009	2	Y	72	72	1			8
							79	9									
03	5487		3948	-0-	-1539	4323	45	1	3833	2	Y	64	67	1			5
							70	9									
04	5310		3885	-0-	-1425	2898	35	1	3787	2	Y	57	55	1			7
							63	9									
05	5487		3462	-0-	-2025	873	41	1	3368	2	Y	48	48	1			7
							53	9									
06	4290	#	3104	-0-	-1186	-0-	43	1	3014	2	Y	43	45	1			5
							47	9									
07	4433	#	3239	-0-	-1194	-0-	67	1	3127	2	Y	41	42	1			4
							45	9									
08	4030	#	3109	-0-	-921	-0-	67	1	2998	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
09	3900	#	3222	-0-	-678	-0-	68	1	3108	2	Y	42	42	1			5
							46	9									
10	4123	R	4123	-0-	-0-	-0-	84	1	3907	2	Y	120	100	1			25
							132	9									
11	3587	R	3587	-0-	-0-	-0-	78	1	3423	2	Y	78	92	1			11
							86	9									
12	3559	R	3559	-0-	-0-	-0-	81	1	3387	2	Y	83	83	1			11
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 43,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 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	7409	X	7291	-0-	-118	-0-	7291	3			N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
03	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5103	-0-	-1035	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5476	-0-	-464	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	3876	-0-	-2262	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5674	-0-	-123	-0-	5674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS-HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) //CONT.// 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152980 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6750 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

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-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 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	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-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 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	14B2 EXT	-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.	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139907 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6906

01	T. A.	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

01	62 X	46	-0-	-16	-0-	44	3	2 9	Y	2	2	1			2
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-	2	1			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2 9	Y	2					2
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3 9	Y	3	1	1			4
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2 9	Y	2	2	1			4
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1916	3	32 9	Y	29	4	1			29
07	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2605	3	21 9	Y	19	17	1			31
08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2326	3	15 9	Y	14	19	1			26
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2620	3	18 9	Y	16	22	1			20
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2654	3	22 9	Y	20	11	1			29
11	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	3	13 9	Y	12	24	1			17
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21 9	Y	19	21	1			15

TOTAL GAS PROD: 18,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 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	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	1740	X	13	-0-	-1727	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	5	-0-	-1855	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 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	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HULL UNIT A WELL #: A 75 U RRCID -> 193403 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6712 - 6756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 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	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	0	W	-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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	229	180	1	4	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	316	79	1	6	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					-0-
08	316	X	-0-	-0-	-316	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	435	N	399	-0-	-36	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	750	-0-	-552	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 11 U RRCID -> 183868 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 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	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	3532	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	3355	2	22	9	Y	20	17	1			8
03	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2914	2	17	9	Y	15	17	1			6
04	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	3491	2	21	9	Y	19	14	1			11
05	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3379	2	17	9	Y	15	20	1			6
06	3480	X	3222	-0-	-258	-0-	3211	2	11	9	Y	10	12	1			4
07	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3431	2	12	9	Y	11	11	1			4
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3446	2	14	9	Y	13	12	1			5
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3292	2	15	9	Y	14	12	1			7
10	3410	X	1174	-0-	-2236	-0-	1166	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4264	2	24	9	Y	22	20	1			9
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3475	2	24	9	Y	22	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 39,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 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	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	1314	2	12	9	Y	11	13	1			5
02	1276	N	1259	-0-	-17	-0-	1246	2	13	9	Y	12	13	1			4
03	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	1086	2	12	9	Y	11	10	1			5
04	1290	N	737	-0-	-553	-0-	729	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	2	13	9	Y	12	9	1			4
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1395	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	Y	10	10	1			3
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	1149	2	9	9	Y	8	8	1			3
09	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1139	2	9	9	Y	8	8	1			3
10	1116	N	386	-0-	-730	-0-	383	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	Y	9	8	1			3
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	Y	9	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 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	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-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	5530					N	-0-					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	T. A.		934	-0-	934	934	897	2	37	9	Y	34	16	1			19
09	T. A.		612	-0-	612	1546	573	2	39	9	Y	35	17	1			37
10	1679	X	133	-0-	-1546	-0-	119	2	14	9	Y	13	23	1			27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 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	397	X	397	-0-	-0-	-0-	383	2	14	9	Y	13	12	1			12
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	319	2	21	9	Y	19	20	1			11
03	434	N	69	-0-	-365	-0-	67	2	2	9	Y	2	12	1			1
04	390	N	271	-0-	-119	-0-	268	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	425	2	11	9	Y	10	5	1			5
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1158	2	32	9	Y	29	19	1			15
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	15	1			-0-
09	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	22	-0-	-1156	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	167	-0-	-493	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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: 51

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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	4					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	13	1			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	12	1			16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	11	1			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 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	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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 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	2728	X	2036	-0-	-692	-0-	1992	2	44	9	Y	40	42	1			11
02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2562	2	40	9	Y	36	32	1			15
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2095	2	32	9	Y	29	32	1			12
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2444	2	47	9	Y	43	29	1			26
05	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	2521	2	43	9	Y	39	50	1			15
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35	9	Y	32	34	1			13
07	2573	N	1882	-0-	-691	-0-	1848	2	34	9	Y	31	33	1			11
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2476	2	42	9	Y	38	34	1			15
09	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	2301	2	37	9	Y	34	31	1			18
10	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1173	2	21	9	Y	19	17	1			20
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2457	2	47	9	Y	43	45	1			18
12	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2456	2	46	9	Y	42	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 27,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

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	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-		701	1	10849	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-		625	1	9595	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
03	10354	X	9678	-0-	-676	-0-		643	1	8939	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
04	10020	X	6734	-0-	-3286	-0-		445	1	6157	3	Y	120	120	1			-0-
								132	9									
05	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-		688	1	10116	3	Y	193	193	1			-0-
								212	9									
06	10020	X	7012	-0-	-3008	-0-		477	1	6399	3	Y	124	124	1			-0-
								136	9									
07	10354	X	10	-0-	-10344	-0-		2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	10509	X	1643	-0-	-8866	-0-		255	1	1358	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
09	10170	X	4949	-0-	-5221	-0-		464	1	4391	3	Y	85	85	1			-0-
								94	9									
10	10509	X	3289	-0-	-7220	-0-		252	1	2976	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
11	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-		576	1	7387	3	Y	151	151	1			-0-
								3	5	166	9							
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-		612	1	8879	3	Y	130	130	1			-0-
								5	5	143	9							

TOTAL GAS PROD: 83,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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	961	N	926	-0-	-35	-0-		71	1	837	3	Y	16	16	1			-0-
								18	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		87	1	989	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		96	1	1053	3	Y	19	19	1			-0-
								21	9									
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		98	1	1052	3	Y	21	21	1			-0-
								23	9									
05	992	N	879	-0-	-113	-0-		71	1	798	3	Y	9	9	1			-0-
								10	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		88	1	919	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		112	1	1120	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		90	1	937	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
09	960	N	803	-0-	-157	-0-		73	1	722	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		96	1	949	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	960	N	886	-0-	-74	-0-		97	1	777	3	Y	11	11	1			-0-
								12	9									
12	837	N	829	-0-	-8	-0-		85	1	737	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 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	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-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	208	-0-	-212	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	376	-0-	-368	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	744	X	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	526	-0-	-280	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	780	X	585	-0-	-195	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	899	X	373	-0-	-526	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	216	1	451	3	Y	99	99	1			-0-
						109	9									
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	217	1	535	3	Y	102	102	1			-0-
						112	9									
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	301	1	821	3	Y	120	120	1			-0-
						132	9									
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	309	1	602	3	Y	169	169	1			-0-
						186	9									
05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	336	1	696	3	Y	105	105	1			-0-
						116	9									
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	303	1	398	3	Y	70	70	1			-0-
						77	9									
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	313	1	255	3	Y	45	45	1			-0-
						50	9									
08	775 N	332	-0-	-443	-0-	291	1	32	3	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
09	750 N	4	-0-	-746	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	481	481	1			-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	240	1	4	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 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	9393	X	460	-0-	-8933	-0-	386	3	74	9	N	67	2	8			163
02	8787	X	91	-0-	-8696	-0-	91	3			N	-0-					163
03	9393	X	769	-0-	-8624	-0-	684	3	85	9	N	77					240
04	9090	X	1189	-0-	-7901	-0-	899	3	290	9	N	264	179	1			325
05	9393	X	652	-0-	-8741	-0-	652	3			N	-0-					325
06	750	X	553	-0-	-197	-0-	551	3	2	9	N	2	181	1			146
07	1240	X	577	-0-	-663	-0-	577	3			N	-0-					146
08	1240	X	834	-0-	-406	-0-	834	3			N	-0-					146
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2587	3	92	9	N	84					230
10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2517	3	26	9	N	24	168	1			86
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					86
12	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 12,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116794 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 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	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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	12					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 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	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	252	1 6 9	2956	3	Y	5	5	1			-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	271	1 4 9	3095	3	Y	4	4	1			-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	298	1 7 9	3280	3	Y	6	6	1			-0-
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	291	1 7 9	3118	3	Y	6	6	1			-0-
05	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	247	1 3 9	2774	3	Y	3	3	1			-0-
06	3330	X	3186	-0-	-144	-0-	278	1 3 9	2905	3	Y	3	3	1			-0-
07	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	260	1 3 9	2622	3	Y	3	3	1			-0-
08	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	243	1 3 9	2554	3	Y	3	3	1			-0-
09	3150	X	2227	-0-	-923	-0-	205	1 2 9	2020	3	Y	2	2	1			-0-
10	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	239	1 2 9	2339	3	Y	2	2	1			-0-
11	3150	X	1962	-0-	-1188	-0-	216	1 9 9	1737	3	Y	8	8	1			-0-
12	2883	X	1198	-0-	-1685	-0-	124	1 2 9	1072	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

01	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	551	X	388	-0-	-163	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	589	X	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	510	X	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	496	X	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	390	X	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	403	X	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236677 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6536 - 6541

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1780	3	271	9	N	246	217	1			29
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1465	3	198	9	N	180	185	1			24
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1153	3	352	9	N	320	209	1			135
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1493	3	163	9	N	148	267	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 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	23870	X	9185	-0-	-14685	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
02	22330	X	7502	-0-	-14828	-0-	7502	3			N	-0-					-0-
03	23870	X	7398	-0-	-16472	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
04	23100	X	1830	-0-	-21270	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
05	23870	X	7	-0-	-23863	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					N	-0-					-0-
07	23870	X	17	-0-	-23853	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	3089	-0-	-20781	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	23100	X	4962	-0-	-18138	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
10	23870	X	4439	-0-	-19431	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
11	23100	X	4093	-0-	-19007	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
12	23870	X	4347	-0-	-19523	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	221	-0-	-40	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	265	2	53	3	Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	232	2	61	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	248	2	72	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	191	2	91	3	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	634	2	190	3	Y	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1132	2	261	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	389	2	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1191	2	428	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1199	2	394	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 170515 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 172513 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6432 - 6442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 185180 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6450 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	108	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		14	-0-	14	122	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	122					Y	-0-					-0-
08	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	8	2	1			6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	16	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	1			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 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	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1457	2	22	9	Y	20	25	1			5
02	1508	N	1004	-0-	-504	-0-	982	2	22	9	Y	20	17	1			8
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	29	23	1			14
04	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1029	2	29	9	Y	26	28	1			12
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1404	2	301	9	Y	274	187	1			99
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	663	2	195	9	Y	177	142	1			134
07	1085	N	753	-0-	-332	-0-	565	2	188	9	Y	171	220	1			85
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2128	2	250	9	Y	227	226	1			86
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1798	2	292	9	Y	265	146	1			205
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1359	2	28	9	Y	25	217	1			13
11	2310	N	1079	-0-	-1231	-0-	1079	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	2170	N	1269	-0-	-901	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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	5580	X	4781	-0-	-799	-0-	4750	3	31	9	Y	28	27	1			30
02	4959	X	4334	-0-	-625	-0-	4311	3	23	9	Y	21	28	1			23
03	5177	X	4032	-0-	-1145	-0-	4023	3	9	9	Y	8	14	1			17
04	5010	X	4173	-0-	-837	-0-	4152	3	21	9	Y	19	8	1			28
05	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	4549	3	4	9	Y	4	18	1			14
06	4620	X	4361	-0-	-259	-0-	4343	3	18	9	Y	16	13	1			17
07	4619	X	4437	-0-	-182	-0-	4424	3	13	9	Y	12	10	1			19
08	4557	X	4117	-0-	-440	-0-	4117	3			Y	-0-	11	1			8
09	4410	X	3927	-0-	-483	-0-	3927	3			Y	-0-	7	1			1
10	4557	X	4104	-0-	-453	-0-	4103	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	4350	X	3993	-0-	-357	-0-	3979	3	14	9	Y	13					14
12	4433	X	4298	-0-	-135	-0-	4243	3	55	9	Y	50	25	1			39

TOTAL GAS PROD: 51,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 203933 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6317 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 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	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4518	-0-	-252	-0-	4518	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	3720	-0-	-1209	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3327	-0-	-765	-0-	3315	3	12	9	Y	11	3	1			8
09	3960	X	3104	-0-	-856	-0-	3091	3	13	9	Y	12					20
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3449	3	24	9	Y	22	28	1			14
11	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	3472	3	8	9	Y	7	15	1			6
12	3720	X	344	-0-	-3376	-0-	340	3	4	9	Y	4	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 209853 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6396 - 6404

01	T. 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_____ 02/27/2012 - PLUGGED 02/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	N	-0-					103
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	5					108
							6	9									
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	5					113
							6	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	227	3	N	12					125
							13	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					125
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	2					127
							2	9									
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	7	1	159	3	N	1					128
							1	9									
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					128
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	7	1	152	3	N	12					140
							13	9									
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	67	177	1			30
							74	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					30
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

MO																	
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-

MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

MO																	
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

01	5363 X	4383	-0-	-980	-0-	4343	2	40	9	N	36	38	1			7
02	4959 X	3759	-0-	-1200	-0-	3730	2	29	9	N	26	28	1			5
03	5270 X	4087	-0-	-1183	-0-	4058	2	29	9	N	26	27	1			4
04	5100 X	4211	-0-	-889	-0-	4170	2	41	9	N	37	36	1			5
05	5270 X	4658	-0-	-612	-0-	4621	2	37	9	N	34	29	1			10
06	4230 X	3129	-0-	-1101	-0-	3110	2	19	9	N	17	23	1			4
07	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4727	2	23	9	N	21	22	1			3
08	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4961	2	22	9	N	20	19	1			4
09	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4999	2	20	9	N	18	16	1			6
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5072	2	19	9	N	17	19	1			4
11	4830 X	4635	-0-	-195	-0-	4602	2	33	9	N	30	28	1			6
12	5084 X	3989	-0-	-1095	-0-	3961	2	28	9	N	25	25	1			6

TOTAL GAS PROD: 52,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 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	40424	X	16817	-0-	-23607	-0-	16750	2	67	9	Y	61	60	1			47
02	37816	X	14755	-0-	-23061	-0-	14703	2	52	9	Y	47	74	1			20
03	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12241	2	32	9	Y	29	28	1			21
04	16980	X	12219	-0-	-4761	-0-	12143	2	76	9	Y	69	43	1			47
05	17174	X	10172	-0-	-7002	-0-	10143	2	29	9	Y	26	63	1			10
06	16260	X	9279	-0-	-6981	-0-	9254	2	25	9	Y	23	17	1			16
07	15779	X	9389	-0-	-6390	-0-	9364	2	25	9	Y	23	33	1			6
08	12617	X	9210	-0-	-3407	-0-	9179	2	31	9	Y	28	21	1			13
09	12210	X	8487	-0-	-3723	-0-	8443	2	44	9	Y	40	38	1			15
10	10168	X	7055	-0-	-3113	-0-	6990	2	65	9	Y	59	55	1			19
11	9270	X	7202	-0-	-2068	-0-	7110	2	92	9	Y	84	92	1			11
12	9393	X	7270	-0-	-2123	-0-	7270	2			Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

12	0		5075	-0-	5075	5075	518	1	4557	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 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	1116	N	592	-0-	-524	-0-	46	1	539	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	147	1	1625	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	146	1	1561	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	142	1	1598	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1329	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	110	1	1111	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	118	1	1235	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	117	1	1153	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	95	1	931	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1320	N	728	-0-	-592	-0-	78	1	631	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	110	1	951	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 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	3565	X	3169	-0-	-396	-0-	120	1	3049	3	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	124	1	3026	3	Y	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	131	1	3144	3	Y	-0-					-0-
04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	123	1	2946	3	Y	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	110	1	2679	3	Y	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	110	1	2677	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	104	1	2440	3	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2264	-0-	-340	-0-	99	1	2165	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2022	-0-	-498	-0-	83	1	1939	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1870	-0-	-734	-0-	81	1	1789	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	1482	-0-	-1038	-0-	70	1	1412	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1470	-0-	-1072	-0-	68	1	1402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 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	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	653	1	7659	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
02	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	723	1	8258	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	775	1	8544	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
04	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	751	1	8044	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	694	1	7784	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	7320	X	5983	-0-	-1337	-0-	520	1	5432	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
07	7564	X	6573	-0-	-991	-0-	590	1	5954	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	850	1	8896	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	669	1	6582	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
10	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	796	1	7815	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
11	6990	X	5650	-0-	-1340	-0-	619	1	4979	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	801	1	6909	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 95,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 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	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.	NO RPT	-0-	-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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	139	-0-	-2403	-0-	137	3	2	9	Y	2	6	1			1
02	2146	X	94	-0-	-2052	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	651	N	59	-0-	-592	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1			3
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	X	838	-0-	-0-	-0-	328	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	245	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	355	1	1201	3	Y	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	369	1	1834	3	Y	-0-					-0-
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	385	1	2006	3	Y	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	362	1	1655	3	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	153	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	350	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	358	1	1283	3	Y	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 16,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	267	1	1964	3	Y	-0-					-0-
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	288	1	2090	3	Y	-0-					-0-
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	287	1	2285	3	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	154	1	1995	3	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	154	1	1943	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	146	1	1946	3	Y	-0-					-0-
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	152	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	154	1	1944	3	Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	3	Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	140	1	1772	3	Y	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	146	1	1720	3	Y	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	155	1	1854	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 205770 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 6576 - 6585

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 208350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6466 - 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	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	27	17	1			10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	60 47	1 9	1662	3	Y	43	43	1			-0-
02	1334	N	1293	-0-	-41	-0-	44 36	1 9	1213	3	Y	33	33	1			-0-
03	1891	N	1324	-0-	-567	-0-	46 36	1 9	1242	3	Y	33	33	1			-0-
04	1710	N	915	-0-	-795	-0-	32 22	1 9	861	3	Y	20	20	1			-0-
05	1395	N	991	-0-	-404	-0-	36	1	955	3	Y	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1502	3	Y	-0-					-0-
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	51	1	1373	3	Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	49	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	49	1	1319	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	853	-0-	-573	-0-	31 4	1 9	818	3	Y	4	4	1			-0-
11	1320	N	899	-0-	-421	-0-	32 4	1 9	863	3	Y	4	4	1			-0-
12	1426	N	837	-0-	-589	-0-	30 4	1 9	803	3	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	40	1	1098	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	40	1	1098	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	992	N	634	-0-	-358	-0-	22	1	602	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	1140	N	85	-0-	-1055	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	48	-0-	-1192	-0-	2	1	45	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	N	274	-0-	-326	-0-	10	1	263	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	437	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	98	-0-	-367	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	9	-0-	-394	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	493	X	452	-0-	-41	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	399	-0-	-128	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	371	-0-	-139	-0-	13	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	274	-0-	-222	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	480	X	246	-0-	-234	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	338	-0-	-158	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					-0-
08	403	X	121	-0-	-282	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
10	341	X	313	-0-	-28	-0-	11	1	302	3	Y	-0-					-0-
11	402	X	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	279	-0-	-186	-0-	10	1	265	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 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	3100	N	3411	-0-	311	311	119	1	3292	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3285	-0-	385	696	114	1	3171	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	571	107	1	2868	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	329	-0-	-1141	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	97	-0-	-1422	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	101	1	2715	3	Y	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	110	1	2951	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2859	-0-	-117	-0-	103	1	2756	3	Y	-0-					-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	129	1	3463	3	Y	-0-					-0-
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	173	1	4550	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4273	-0-	1273	1273	154	1	4118	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
12	5795	X	4522	-0-	-1273	-0-	163	1	4357	3	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 35,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	281	1	1977	2	N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	231	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	189	1	1654	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	159	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	157	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	182	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	108	1	885	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	765	-0-	-692	-0-	83	1	682	2	N	-0-					-0-
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	183	1	1675	2	N	-0-					-0-
10	992	N	199	-0-	-793	-0-	29	1	170	2	N	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	206	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	40	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	34	1	2032	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	33	1	1910	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	27	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	30	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	31	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	18	1	2321	2	N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	14	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	15	1	2352	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	113	-0-	-2212	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1052	-0-	-1288	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2080	-0-	-369	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7912	-0-	-1667	-0-	145	1	7767	2	N	-0-					-0-
02	8613	X	7119	-0-	-1494	-0-	117	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	6634	-0-	-2201	-0-	112	1	6522	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7283	-0-	-997	-0-	100	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7103	-0-	-957	-0-	96	1	7007	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6227	-0-	-1423	-0-	87	1	6140	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6272	-0-	-1323	-0-	50	1	6222	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6166	-0-	-1367	-0-	36	1	6130	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5788	-0-	-1502	-0-	36	1	5752	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	2646	-0-	-4453	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	6240	X	6166	-0-	-74	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

01	3100 N	1830	-0-	-1270	3220	94	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	9151 X	5931	-0-	-3220	-0-	349	1	5582	2	Y	-0-					-0-
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	292	1	4509	2	Y	-0-					-0-
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	258	1	4261	2	Y	-0-					-0-
05	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	284	1	4848	2	Y	-0-					-0-
06	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	323	1	5211	2	Y	-0-					-0-
07	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	345	1	5407	2	Y	-0-					-0-
08	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	300	1	4594	2	Y	116	112	0			4
						128	9									
09	5280 X	4975	-0-	-305	-0-	302	1	4544	2	Y	117	115	0			6
						129	9									
10	5456 X	1938	-0-	-3518	-0-	117	1	1770	2	Y	46	48	0			4
						51	9									
11	5280 X	4266	-0-	-1014	-0-	256	1	3888	2	Y	111	115	0			-0-
						122	9									
12	5456 X	1808	-0-	-3648	-0-	104	1	1656	2	Y	44	44	0			-0-
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 51,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

01	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	149	1	1745	3	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1515	-0-	-167	-0-	122	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	5	-0-	-1793	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3132	-0-	32	32	256	1	2874	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	2127	N	2095	-0-	-32	-0-	182	1	1912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3131	X	1600	-0-	-1531	-0-	139	1	1460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3030	X	1645	-0-	-1385	-0-	152	1	1492	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3131	X	1602	-0-	-1529	-0-	148	1	1444	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	135	1	1090	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	122	1	1056	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	131	1	3325	3	Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	135	1	3284	3	Y	-0-					-0-
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	143	1	3424	3	Y	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	135	1	3224	3	Y	-0-					-0-
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	141	1	3444	3	Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	134	1	3268	3	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	133	1	3132	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	134	1	2935	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	125	1	2921	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	129	1	2829	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2940	X	2493	-0-	-447	-0-	118	1	2362	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	3038	X	2604	-0-	-434	-0-	119	1	2476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 38,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 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	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	387	1	9146	2	N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	359	1	8248	2	N	-0-					-0-
03	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	389	1	9236	2	N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	348	1	7306	2	N	-0-					-0-
05	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	435	1	9713	2	N	-0-					-0-
06	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	368	1	8201	2	N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	291	1	8286	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	313	1	8553	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	8425	-0-	-275	-0-	333	1	8092	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	108	-0-	-8882	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	107	-0-	-8473	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	1924	-0-	-6942	-0-	69	1	1855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	39	1	2041	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
02	1711	X	1463	-0-	-248	-0-	24	1	1420	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
03	2108	X	1710	-0-	-398	-0-	29	1	1659	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
04	2040	X	701	-0-	-1339	-0-	12	1	681	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	2139	X	341	-0-	-1798	-0-	6	1	324	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	39	1	2347	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1705	X	1622	-0-	-83	-0-	10	1	1601	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	5	1	1483	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	2400	N	1417	-0-	-983	-0-	1410	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1435	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
11	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	1249	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	1190	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 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	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	183	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1359	-0-	-91	-0-	147	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	140	1	1230	2	N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	218	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	164	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	187	1	1295	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	157	1	1293	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	163	1	1345	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1457	N	111	-0-	-1346	-0-	16	1	95	2	N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	190	1	1747	2	N	-0-					-0-
12	DELQ	PR	419	-0-	419	419	61	1	358	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PAR MINERALS CORPORATION 638850
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

01	1705	#	1676	-0-	-29	-0-	1652	2	24	9	N	22					94
02	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15					109
03	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	N	31					140
04	1747	R	1747	-0-	-0-	-0-	1745	2	2	9	N	2					142
05	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1756	2	11	9	N	10					152
06	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	1820	2	52	9	N	47	182	1			17
07	1808	R	1808	-0-	-0-	-0-	1761	2	47	9	N	43					60
08	1798	#	1510	-0-	-288	-0-	1486	2	24	9	N	22					82
09	1860	#	1445	-0-	-415	-0-	1417	2	28	9	N	25					107
10	1922	#	1252	-0-	-670	-0-	1219	2	33	9	N	30					137
11	1860	#	698	-0-	-1162	-0-	679	2	19	9	N	17					154
12	1798	#	488	-0-	-1310	-0-	482	2	6	9	N	5					159

TOTAL GAS PROD: 17,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 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	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
02	5104	X	-0-	-0-	-5104	-0-					Y	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	56 42	1 9	9182	2	Y	38	37	0			1
08	T. A.		9795	-0-	9795	9795	35 43	1 9	9717	2	Y	39	39	0			1
09	18865	X	9070	-0-	-9795	-0-	8971	2	99	9	Y	90	88	0			3
10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9298	2	85	9	Y	77	78	0			2
11	9480	X	8150	-0-	-1330	-0-	8062	2	88	9	Y	80	80	0			2
12	9796	X	8564	-0-	-1232	-0-	8488	2	76	9	Y	69	69	0			2

TOTAL GAS PROD: 54,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 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	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	21	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	26	1	1575	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	75	1	4339	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
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	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	9	1	1385	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	9	1	2428	2	Y	-0-					-0-
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
11	2370	X	1720	-0-	-650	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
12	2945	N	1316	-0-	-1629	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HULL A-16 UNIT WELL #: A 16 RRCID -> 164165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 6750 - 6764

01	14B2 EXT	3036	-0-	3036	3370	3036	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	643	-0-	643	4013	643	2			Y	-0-					-0-
03	4397	384	-0-	-4013	-0-	384	2			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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2012

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 174407 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 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	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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

01	3720	X	1539	-0-	-2181	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
02	2117	X	1947	-0-	-170	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
04	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	984	-0-	-1093	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	2			Y	-0-					-0-
08	3622	X	3358	-0-	-264	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2608	-0-	-771	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3257	-0-	-13	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	251	-0-	-3128	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISON UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 203629 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6953 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	2131	2	65	9	Y	59	40	1			31
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2029	2	43	9	Y	39	60	1			10
03	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	1453	2	23	9	Y	21	25	1			6
04	2130	N	1861	-0-	-269	-0-	1853	3	8	9	Y	7	9	1			4
05	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2179	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	1183	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	4	9	Y	4	5	1			1
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2307	3	7	9	Y	6	5	1			2
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1277	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2759	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	2250	N	1766	-0-	-484	-0-	1756	3	10	9	Y	9	10	1			3
12	1333	N	221	-0-	-1112	-0-	221	3			Y	-0-	3	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 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	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1501	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	950	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	1530	X	562	-0-	-968	-0-	32	1	528	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	132	1	2254	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1447	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		1334	-0-	1334	1334	82	1	1243	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1334					Y	-0-					-0-
11	4082	X	2748	-0-	-1334	-0-	168	1	2559	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	180	1	2871	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	167	1	3094	2	Y	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1	2777	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	1425	-0-	-2078	-0-	87	1	1338	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2050	-0-	-1370	-0-	117	1	1933	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	162	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2678	-0-	-472	-0-	156	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	159	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	168	1	2582	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	2820	X	2456	-0-	-364	-0-	152	1	2296	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2914	X	496	-0-	-2418	-0-	31	1	463	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	155	1	2352	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	173	1	2755	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 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	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	345	-0-	-3437	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	241	-0-	-3419	-0-	14	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	89	-0-	-2949	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	95	-0-	-895	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	71	-0-	-580	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

01	3100 N	1182	-0-	-1918	631	61 3	1 9	1118	2	Y	3	3	0			-0-
02	1815 N	1184	-0-	-631	-0-	69 3	1 9	1112	2	Y	3	3	0			-0-
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	1008	2	Y	2	2	0			-0-
04	1080 N	1019	-0-	-61	-0-	58 2	1 9	959	2	Y	2	2	0			-0-
05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	59 2	1 9	1006	2	Y	2	2	0			-0-
06	1050 N	875	-0-	-175	-0-	51 2	1 9	822	2	Y	2	2	0			-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	991	2	Y	2	2	0			-0-
08	651 N	367	-0-	-284	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	703	2	Y	1	1	0			-0-
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1089	2	Y	1	1	0			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	997	2	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		239	-0-	239	1336	12 1 12 9		215	2	Y	11	11	0			3
02	1366	N	30	-0-	-1336	-0-	2 1 1 9		27	2	Y	1	1	0			3
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9 1 8 9		145	2	Y	7	7	0			3
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	8 1 8 9		129	2	Y	7	7	0			3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36 1 34 9		569	2	Y	31	31	0			3
08	T. A.		169	-0-	169	169	10 1 2 9		157	2	Y	2	2	0			3
09	T. A.		181	-0-	181	350	11 1 2 9		168	2	Y	2	2	0			3
10	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					Y	-0-					3
11	183	X	183	-0-	-0-	-0-	11 1 3 9		169	2	Y	3	4	0			2
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	5 1 2 9		78	2	Y	2	2	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 D RRCID -> 168587 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

01	609	X	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
02	667	X	521	-0-	-146	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
03	713	X	491	-0-	-222	-0-	30	1	461	2	N	-0-					-0-
04	690	X	343	-0-	-347	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
05	713	X	610	-0-	-103	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-
06	600	X	512	-0-	-88	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
07	558	X	398	-0-	-160	-0-	24	1	374	2	N	-0-					-0-
08	589	X	454	-0-	-135	-0-	28	1	425	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	620	X	200	-0-	-420	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
11	510	X	493	-0-	-17	-0-	30	1	462	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	651	X	490	-0-	-161	-0-	29	1	460	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

01	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	270	N	55	-0-	-215	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. //CONT.// 024126
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3031	2	14	9	N	13	13	0			-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2582	2	14	9	N	13	13	0			-0-
03	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2442	-0-	-408	-0-	2428	2	14	9	N	13	13	0			-0-
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
10	2542	N	1506	-0-	-1036	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4268	-0-	1268	1268	4268	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	2271	4103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

01	1829	N	1799	-0-	-30	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1629	-0-	-82	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1468	-0-	-272	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1458	-0-	-102	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	592	-0-	-834	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 224713 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9743 - 9958

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	220	1	1113	2	N	-0-					74
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	202	1	1020	2	N	-0-					74
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	193	1	972	2	N	-0-					74
04	1290	N	1199	-0-	-91	-0-	198	1	1001	2	N	-0-					74
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	212	1	1068	2	N	-0-					74
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	197	1	996	2	N	-0-					74
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	208	1	1048	2	N	-0-					74
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	213	1	1074	2	N	-0-					74
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	197	1	993	2	N	-0-					74
10	1271	N	536	-0-	-735	-0-	89	1	447	2	N	-0-					74
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	246	1	1241	2	N	-0-					74
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	237	1	1193	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	482	1	412	2	N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	407	1	319	2	N	-0-					-0-
03	775	N	525	-0-	-250	-0-	278	1	247	2	N	-0-					-0-
04	870	N	637	-0-	-233	-0-	339	1	298	2	N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	411	1	339	2	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	315	1	466	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	327	1	485	2	N	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	332	1	491	2	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	315	1	466	2	N	-0-					-0-
10	806	N	307	-0-	-499	-0-	77	1	230	2	N	-0-					-0-
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	316	1	462	2	N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	299	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2452	-0-	-803	-0-	470	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	328	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	258	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	488	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2618	-0-	-544	-0-	503	1	2115	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1999	-0-	-371	-0-	384	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2324	-0-	-311	-0-	443	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	519	1	2102	2	N	-0-					-0-
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	456	1	1846	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	940	-0-	-1385	-0-	186	1	754	2	N	-0-					-0-
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	580	1	2350	2	N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	485	1	1963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1867	-0-	-24	-0-	308	1	1559	2	N	-0-					-0-
02	1856	N	1656	-0-	-200	-0-	273	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1602	-0-	-320	-0-	264	1	1338	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	227	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	284	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1462	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	201	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	307	1	1534	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	270	1	1349	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	667	-0-	-542	-0-	111	1	556	2	N	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	299	1	1493	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	289	1	1446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 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	11501	X	10275	-0-	-1226	-0-	2267	1	7995	2	N	12					206
							13	9									
02	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1332	1	5788	2	N	28					234
							31	9									
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1054	1	4580	2	N	32	200	1			66
							35	9									
04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1791	1	7778	2	N	55					121
							61	9									
05	10261	X	6748	-0-	-3513	-0-	1432	1	5250	2	N	60					181
							66	9									
06	9930	X	6832	-0-	-3098	-0-	1531	1	5268	2	N	30					211
							33	9									
07	9951	X	7173	-0-	-2778	-0-	1476	1	5695	2	N	2					213
							2	9									
08	7161	X	6097	-0-	-1064	-0-	1247	1	4850	2	N	-0-					213
09	6930	X	5389	-0-	-1541	-0-	1293	1	4096	2	N	-0-					213
10	7161	X	2617	-0-	-4544	-0-	598	1	2006	2	N	12	188	1			37
							13	9									
11	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	1932	1	6178	2	N	47					84
							52	9									
12	7161	X	5470	-0-	-1691	-0-	1061	1	4381	2	N	25					109
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 81,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2760	2	4	9	N	4	4	8			150
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2449	2	69	9	N	63	169	1	7	8	37
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8	2	8			43
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2194	2	9	9	N	8	8	8			43
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2462	2	19	9	N	17	2	8			58
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2491	2	14	9	N	13	5	8			66
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	23					89
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2654	2	21	9	N	19	5	8			103
09	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2544	2	6	9	N	5					108
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					108
11	1680	N	52	-0-	-1628	-0-	52	2			N	-0-					108
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	N	6	1	8			113

TOTAL GAS PROD: 22,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4253	2	6	9	N	5	1	8			187
02	3886	X	3737	-0-	-149	-0-	3733	2	4	9	N	4	4	8			187
03	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	3317	2	2	9	N	2	159	1	2	8	28
04	4110	X	3572	-0-	-538	-0-	3571	2	1	9	N	1	1	8			28
05	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3931	2	8	9	N	7	2	8			33
06	4110	X	3314	-0-	-796	-0-	3305	2	9	9	N	8	3	8			38
07	3999	X	3252	-0-	-747	-0-	3244	2	8	9	N	7					45
08	DLQ G-10		3202	-0-	3202	3202	3196	2	6	9	N	5					50
09	DLQ G-10		4872	-0-	4872	8074	907	1	3956	2	N	8					58
							9	9									
10	13619	X	5545	-0-	-8074	-0-	2850	1	2695	2	N	-0-					58
11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1914	1	5126	2	N	30	3	8			85
							33	9									
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1994	1	4556	2	N	5					90
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-828	-0-	1993	2			N	-0-					38
02	2639	X	1844	-0-	-795	-0-	1844	2			N	-0-					38
03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	2196	2	1	9	N	1					39
04	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2310	2			N	-0-					39
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33					72
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					72
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					72
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					72
09	2640	N	2233	-0-	-407	-0-	417	1	1816	2	N	-0-					72
10	2790	N	1185	-0-	-1605	-0-	609	1	576	2	N	-0-					72
11	2550	N	1774	-0-	-776	-0-	482	1	1292	2	N	-0-					72
12	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	644	1	1471	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 25,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1838	-0-	-1200	-0-	1832	2	6	9	N	5					115
02	2958	X	1215	-0-	-1743	-0-	1211	2	4	9	N	4	2	8			117
03	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	2601	2	20	9	N	18					135
04	3060	X	2006	-0-	-1054	-0-	2004	2	2	9	N	2					137
05	2418	X	1718	-0-	-700	-0-	1718	2			N	-0-					137
06	2550	X	1605	-0-	-945	-0-	1511	2	94	9	N	85	188	1	4	8	30
07	2635	X	1640	-0-	-995	-0-	1640	2			N	-0-					30
08	2635	X	1401	-0-	-1234	-0-	1394	2	7	9	N	6	6	8			30
09	2010	X	1265	-0-	-745	-0-	1237	2	28	9	N	25					55
10	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	1375	2			N	-0-					55
11	1620	X	1207	-0-	-413	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			55
12	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 19,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940

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	1767	X	89	-0-	-1678	-0-		60	2	29	9	N	26	1	8			110
02	1624	X	294	-0-	-1330	-0-		292	2	2	9	N	2					112
03	1519	X	760	-0-	-759	-0-		438	2	322	9	N	293	359	1	1	8	45
04	1470	X	395	-0-	-1075	-0-		318	2	77	9	N	70					115
05	1519	X	1238	-0-	-281	-0-		977	2	261	9	N	237	172	1			180
06	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-		718	2	418	9	N	380	360	1			200
07	860	X	860	-0-	-0-	-0-		472	2	388	9	N	353	363	1			190
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		728	2	515	9	N	468	358	1			300
09	1140	N	937	-0-	-203	-0-		653	2	284	9	N	258	185	1			373
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		994	2	341	9	N	310	538	1			145
11	1200	N	1144	-0-	-56	-0-		1142	2	2	9	N	2	2	8			145
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		1193	2	3	9	N	3	3	8			145

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,402

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		496	1	1571	3	N	-0-					12
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-		464	1	1729	3	N	56					68
								62	9									
03	2263	N	1825	-0-	-438	-0-		496	1	1307	3	N	20					88
								22	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		480	1	1503	3	N	28					116
								31	9									
05	2418	N	1593	-0-	-825	-0-		32	1	1516	3	N	41					157
								45	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		1931	3			N	-0-	148	1			9
07	2077	N	1952	-0-	-125	-0-		1885	3	67	9	N	61					70
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		1602	3	18	9	N	16					86
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		2043	3	25	9	N	23					109
10	1953	N	1458	-0-	-495	-0-		1458	3			N	-0-					109
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-		1351	3			N	-0-					109
12	2139	N	1437	-0-	-702	-0-		1427	3	10	9	N	9					118

TOTAL GAS PROD: 21,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-259	-0-	299	1	2604	2	Y	-0-					-0-
02	2929	X	2740	-0-	-189	-0-	281	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	280	1	2391	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2788	-0-	-152	-0-	257	1	2531	2	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	281	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2375	-0-	-445	-0-	195	1	2180	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2264	-0-	-650	-0-	139	1	2125	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	131	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	152	1	2441	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	763	-0-	-1841	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	143	1	2348	2	Y	-0-					-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	156	1	2640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	128	1	1115	2	N	5					148
							6	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	128	1	1124	2	N	30					178
							33	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	166	1	1420	2	N	20	178	1			20
							22	9									
04	1200	N	856	-0-	-344	-0-	78	1	765	2	N	12					32
							13	9									
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	151	1	1248	2	N	10					42
							11	9									
06	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	119	1	1327	2	N	-0-					42
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	2	N	-0-					42
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					42
09	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					42
10	1457	N	195	-0-	-1262	-0-	8	1	187	2	N	-0-					42
11	1380	N	816	-0-	-564	-0-	44	1	719	2	N	48					90
							53	9									
12	1364	N	693	-0-	-671	-0-	38	1	646	2	N	8					98
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	52	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	Y	3					7
							3	9									
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					7
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	246	1	2140	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	240	1	2106	2	Y	6					11
							7	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	212	1	1816	2	Y	1					12
							1	9									
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	218	1	2149	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	259	1	2127	2	Y	-0-					4
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	186	1	2075	2	Y	4					8
							4	9									
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	2	Y	8	3	1			13
							9	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	2	Y	-0-	12	1			1
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	135	1	2175	2	Y	-0-					1
10	2108	N	365	-0-	-1743	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					1
11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-					1
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	143	1	2404	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	350	1	4099	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	366	1	4179	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	411	1	4525	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	359	1	3843	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	355	1	3988	3	Y	153	153	1			-0-
							168	9									
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	373	1	3895	3	Y	118	118	1			-0-
							130	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	375	1	3788	3	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
08	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	386	1	4045	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
09	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	356	1	3502	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
10	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	354	1	3467	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
11	4080	X	3376	-0-	-704	-0-	338	1	2724	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									
12	4216	X	3275	-0-	-941	-0-	319	1	2756	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 51,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

04	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	1412	1	33165	3	N	881	881	1			-0-
							969	9									
05	85467	X	77439	-0-	-8028	-0-	3866	1	73573	3	N	-0-					-0-
06	82710	X	27670	-0-	-55040	-0-	2371	1	25299	3	N	-0-					-0-
07	85467	X	28165	-0-	-57302	-0-	2497	1	25668	3	N	-0-					-0-
08	85467	X	18686	-0-	-66781	-0-	1275	1	17411	3	N	-0-					-0-
09	82710	X	21637	-0-	-61073	-0-	1586	1	20051	3	N	-0-					-0-
10	85467	X	21014	-0-	-64453	-0-	1168	1	19846	3	N	-0-					-0-
11	82710	X	-0-	-0-	-82710	-0-					N	-0-					-0-
12	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 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	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-

CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52 28	1 9	1020	3	N	25	12	8			126
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	972	3	N	12	120	1			18
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49 32	1 9	1039	3	N	29	15	8			32
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	47 39	1 9	947	3	N	35	23	8			44
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	44 72	1 9	960	3	N	65	45	8			64
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	47 54	1 9	976	3	N	49	30	8			83
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48 13	1 9	955	3	N	12	60	1			35
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50 52	1 9	955	3	N	47	34	8			48
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	147 8	1 9	771	3	N	7	7	8			48
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	148 42	1 9	747	3	N	38	38	8			48
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	134 6	1 9	617	3	N	5					53
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	138 34	1 9	637	3	N	31	31	8			53

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	3	N	12	3	8			88
							13	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	3	N	2	72	1			18
							2	9									
03	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	67	1	1417	3	N	9	4	8			23
							10	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	81	1	1643	3	N	14	8	8			29
							15	9									
05	1643	N	1298	-0-	-345	-0-	56	1	1227	3	N	14	11	8			32
							15	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	N	6	5	8			33
							7	9									
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	3	N	3					36
							3	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1325	3	N	11	9	8			38
							12	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	2	2	8			38
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	219	1	1103	3	N	11	11	8			38
							12	9									
11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	185	1	853	3	N	-0-					38
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	3	N	11	11	8			38
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	116	1	2275	3	N	10					96
							11	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2104	3	N	8					104
							9	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	105	1	2227	3	N	4	90	1			18
							4	9									
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	104	1	2096	3	N	6	1	8			23
							7	9									
05	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	92	1	2019	3	N	8	1	8			30
							9	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	79	1	1658	3	N	6	1	8			35
							7	9									
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	3	N	10					45
							11	9									
08	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	90	1	1726	3	N	6	1	8			50
							7	9									
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	331	1	1730	3	N	-0-					50
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	347	1	1745	3	N	1	1	8			50
							1	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	378	1	1748	3	N	-0-					50
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	396	1	1824	3	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	1911	3	N	-0-					29
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1628	3	N	16					45
							18	9									
03	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	90	1	1901	3	N	8	1	8			52
							9	9									
04	1950	N	1750	-0-	-200	-0-	82	1	1664	3	N	4	1	8			55
							4	9									
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	99	1	2163	3	N	4	2	8			57
							4	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	3	N	6	1	8			62
							7	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	109	1	2182	3	N	4					66
							4	9									
08	2263	N	1824	-0-	-439	-0-	89	1	1703	3	N	29	1	8			94
							32	9									
09	2130	N	1773	-0-	-357	-0-	1773	1			N	-0-	29	7			65
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	1	8	9	N	7					72
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	1			N	-0-					72
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	1	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 23,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1245	3	N	4	1	8			51
							4	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	3	N	-0-					51
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	N	4					55
							4	9									
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1487	3	N	2	1	8			56
							2	9									
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	3	N	5	1	8			60
							6	9									
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	3	N	8	46	1	1	8	21
							9	9									
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	74	1	1479	3	N	3	1	8			23
							3	9									
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	3	N	2	1	8			24
							2	9									
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	238	1	1248	3	N	1	1	8			24
							1	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	3	N	7	1	8			30
							8	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	222	1	1026	3	N	12	1	8			41
							13	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	291	1	1341	3	N	2	1	8			42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	23	1	451	3	N	18	7	8			104
							20	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	12	2	8			114
							13	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	22	5	8			131
							24	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	N	21	14	8			138
							23	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1370	3	N	31	112	1	21	8	36
							34	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	3	N	22	15	8			43
							24	9									
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	79	1	1578	3	N	36	26	8			53
							40	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	3	N	19	14	8			58
							21	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	241	1	1263	3	N	28	45	1	20	8	21
							31	9									
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	255	1	1282	3	N	28	23	8			26
							31	9									
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	275	1	1273	3	N	61	36	8			51
							67	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	303	1	1397	3	N	23	23	8			51
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		115	1	2259	3	N	28	3	8			172
								31	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		112	1	2132	3	N	23	179	1	1	8	15
								25	9									
03	2263	N	2256	-0-	-7	-0-		101	1	2135	3	N	18	2	8			31
								20	9									
04	2340	N	2238	-0-	-102	-0-		105	1	2111	3	N	20	3	8			48
								22	9									
05	2418	N	2067	-0-	-351	-0-		89	1	1944	3	N	31	3	8			76
								34	9									
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-		95	1	1987	3	N	20	43	1	2	8	51
								22	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		104	1	2090	3	N	13	3	8			61
								14	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		102	1	1971	3	N	5	2	8			64
								6	9									
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		348	1	1819	3	N	7	2	8			69
								8	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-		349	1	1755	3	N	6	3	8			72
								7	9									
11	2010	N	1761	-0-	-249	-0-		311	1	1439	3	N	10	3	8			79
								11	9									
12	2263	N	2174	-0-	-89	-0-		383	1	1765	3	N	24	78	1	2	8	23
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 25,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		76	1	1486	3	N	57	36	8			157
								63	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-		64	1	1210	3	N	27	10	8			174
								30	9									
03	1798	N	1413	-0-	-385	-0-		62	1	1311	3	N	36	166	1	19	8	25
								40	9									
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-		64	1	1303	3	N	48	36	8			37
								53	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		64	1	1395	3	N	43	36	8			44
								47	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		71	1	1497	3	N	43	23	8			64
								47	9									
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		72	1	1439	3	N	49	38	8			75
								54	9									
08	1519	N	1515	-0-	-4	-0-		73	1	1405	3	N	34	70	1	22	8	17
								37	9									
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-		224	1	1172	3	N	42	30	8			29
								46	9									
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-		240	1	1209	3	N	47	35	8			41
								52	9									
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-		235	1	1088	3	N	73	49	8			65
								80	9									
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-		238	1	1095	3	N	47	47	8			65
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-		41	1	803	3	N	11	4	8			82
								12	9									
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-		30	1	566	3	N	6	75	1	1	8	12
								7	9									
03	713	N	600	-0-	-113	-0-		27	1	569	3	N	4	2	8			14
								4	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-		40	1	800	3	N	10	5	8			19
								11	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-		31	1	667	3	N	5	4	8			20
								6	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-		21	1	436	3	N	1	1	8			20
								1	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-		33	1	652	3	N	7	4	8			23
								8	9									
08	713	N	588	-0-	-125	-0-		29	1	557	3	N	2	2	8			23
								2	9									
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-		80	1	420	3	N	2	2	8			23
								2	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-		104	1	524	3	N	3	3	8			23
								3	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-		134	1	620	3	N	6	6	8			23
								7	9									
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-		146	1	675	3	N	4	4	8			23
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

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	3720	X	3538	-0-	-182	-0-		171	1	3357	3	N	9	71	1	2	8	36
								10	9									
02	4292	X	3294	-0-	-998	-0-		164	1	3120	3	N	9					45
								10	9									
03	4588	X	3431	-0-	-1157	-0-		154	1	3263	3	N	13	2	8			56
								14	9									
04	4140	X	3667	-0-	-473	-0-		172	1	3483	3	N	11	4	8			63
								12	9									
05	3813	X	3279	-0-	-534	-0-		143	1	3122	3	N	13	6	8			70
								14	9									
06	3420	X	3059	-0-	-361	-0-		139	1	2909	3	N	10	48	1	4	8	28
								11	9									
07	3534	X	3071	-0-	-463	-0-		146	1	2917	3	N	7					35
								8	9									
08	3224	X	3001	-0-	-223	-0-		148	1	2845	3	N	7	5	8			37
								8	9									
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-		529	1	2770	3	N	12	1	8			48
								13	9									
10	3224	X	2943	-0-	-281	-0-		487	1	2449	3	N	6	5	8			49
								7	9									
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-		497	1	2296	3	N	5	41	1			13
								6	9									
12	3224	X	2531	-0-	-693	-0-		451	1	2076	3	N	4	4	8			13
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 37,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 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	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	77	1	1509	3	N	7					65
							8	9									
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	3	N	5					70
							6	9									
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	3	N	9	55	1			24
							10	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	3	N	1					25
							1	9									
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	66	1	1455	3	N	6	1	8			30
							7	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	3	N	4					34
							4	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1363	3	N	6					40
							7	9									
08	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	65	1	1250	3	N	-0-					40
09	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	211	1	1107	3	N	1					41
							1	9									
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	230	1	1159	3	N	2					43
							2	9									
11	1260	N	979	-0-	-281	-0-	174	1	805	3	N	-0-					43
12	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	205	1	944	3	N	11					54
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 17,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3167	-0-	-956	-0-	153	1	3003	3	N	10	60	1	3	8	13
							11	9									
02	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	144	1	2735	3	N	12					25
							13	9									
03	3844	X	3064	-0-	-780	-0-	136	1	2884	3	N	40	3	8			62
							44	9									
04	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	128	1	2583	3	N	15	5	8			72
							17	9									
05	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	130	1	2838	3	N	10	10	8			72
							11	9									
06	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	128	1	2687	3	N	9	7	8			74
							10	9									
07	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	138	1	2770	3	N	1					75
							1	9									
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	180	1	3467	3	N	16	10	8			81
							18	9									
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	484	1	2534	3	N	9	2	8			88
							10	9									
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	497	1	2496	3	N	20	10	8			98
							22	9									
11	3540	X	2603	-0-	-937	-0-	462	1	2139	3	N	2					100
							2	9									
12	3658	X	2964	-0-	-694	-0-	523	1	2407	3	N	31	9	8			122
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					3
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

01	930	N	565	-0-	-365	-0-	27	1	538	3	N	-0-					61
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	3	N	-0-					61
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					61
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	3	N	-0-					61
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	841	3	N	1					62
							1	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	N	2					64
							2	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	40	1	810	3	N	-0-					64
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	59	1	1132	3	N	-0-					64
09	900	N	652	-0-	-248	-0-	105	1	547	3	N	-0-					64
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	94	1	472	3	N	-0-					64
11	1140	N	533	-0-	-607	-0-	95	1	438	3	N	-0-					64
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	162	1	747	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

01	744	N	742	-0-	-2	-0-	36	1	704	3	N	2	58	1			16
							2	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	2					18
							2	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	N	9					27
							10	9									
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	33	1	669	3	N	3					30
							3	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	708	3	N	3					33
							3	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	-0-					33
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					33
08	744	N	581	-0-	-163	-0-	29	1	552	3	N	-0-					33
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	120	1	629	3	N	-0-					33
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	149	1	751	3	N	2	1	8			34
							2	9									
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	134	1	619	3	N	-0-					34
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	110	1	508	3	N	6					40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

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	1829	X	1274	-0-	-555	-0-	61	1	1201	3	Y	11	2	8			109
							12	9									
02	1566	X	1237	-0-	-329	-0-	61	1	1164	3	Y	11	51	1	1	8	68
							12	9									
03	1674	X	1152	-0-	-522	-0-	51	1	1090	3	Y	10	1	8			77
							11	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	3	Y	11	35	1	2	8	51
							12	9									
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	56	1	1231	3	Y	9	2	8			58
							10	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	Y	7	31	1	1	8	33
							8	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	3	Y	8	2	8			39
							9	9									
08	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	53	1	1018	3	Y	7	1	8			45
							8	9									
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	161	1	842	3	Y	20	3	8			62
							22	9									
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	164	1	826	3	Y	17	4	8			75
							19	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	187	1	865	3	Y	24	63	1	6	8	30
							26	9									
12	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	180	1	827	3	Y	16	4	8			42
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	83	1	1622	3	N	11	1	8			61
							12	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	80	1	1518	3	N	6					67
							7	9									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	87	1	1834	3	N	11	1	8			77
							12	9									
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	87	1	1768	3	N	7	2	8			82
							8	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	84	1	1848	3	N	10	4	8			88
							11	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1519	3	N	15	2	8			101
							17	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	N	6					107
							7	9									
08	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	80	1	1533	3	N	3	3	8			107
							3	9									
09	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	237	1	1238	3	N	1	85	1	1	8	22
							1	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	253	1	1275	3	N	3	3	8			22
							3	9									
11	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	240	1	1112	3	N	-0-					22
12	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	240	1	1103	3	N	3	3	8			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

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	4309	X	3691	-0-	-618	-0-		179	1	3501	3	N	10	2	8			141
								11	9									
02	3799	X	3379	-0-	-420	-0-		168	1	3189	3	N	20	109	1			52
								22	9									
03	4061	X	3322	-0-	-739	-0-		149	1	3159	3	N	13	2	8			63
								14	9									
04	3900	X	3577	-0-	-323	-0-		168	1	3400	3	N	8	4	8			67
								9	9									
05	4030	X	3732	-0-	-298	-0-		163	1	3560	3	N	8	8	8			67
								9	9									
06	3570	X	3484	-0-	-86	-0-		158	1	3307	3	N	17	43	1	5	8	36
								19	9									
07	3627	X	3486	-0-	-141	-0-		165	1	3304	3	N	15					51
								17	9									
08	3596	X	3461	-0-	-135	-0-		170	1	3263	3	N	25	5	8			71
								28	9									
09	3480	X	3283	-0-	-197	-0-		523	1	2739	3	N	19	59	1	1	8	30
								21	9									
10	3596	X	3468	-0-	-128	-0-		570	1	2867	3	N	28	7	8			51
								31	9									
11	3480	X	2911	-0-	-569	-0-		514	1	2378	3	N	17					68
								19	9									
12	3472	X	2872	-0-	-600	-0-		508	1	2338	3	N	24	5	8			87
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 40,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		133	1	2612	3	N	20	3	8			76
								22	9									
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		124	1	2353	3	N	14					90
								15	9									
03	2635	N	2568	-0-	-67	-0-		115	1	2439	3	N	13	3	8			100
								14	9									
04	2550	N	2143	-0-	-407	-0-		101	1	2032	3	N	9	4	8			105
								10	9									
05	2635	N	1990	-0-	-645	-0-		86	1	1886	3	N	16	94	1	7	8	20
								18	9									
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		89	1	1877	3	N	7	5	8			22
								8	9									
07	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		97	1	1948	3	N	6					28
								7	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		106	1	2042	3	N	18	6	8			40
								20	9									
09	1980	N	1885	-0-	-95	-0-		301	1	1577	3	N	6	1	8			45
								7	9									
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		302	1	1516	3	N	14	6	8			53
								15	9									
11	2100	N	1695	-0-	-405	-0-		300	1	1388	3	N	6					59
								7	9									
12	1953	N	1809	-0-	-144	-0-		320	1	1474	3	N	14	44	1	6	8	23
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3631	-0-	-213	-0-	176	1 4 9	3451	3	Y	4	1	8			115
02	3451	X	3111	-0-	-340	-0-	155	1 2 9	2954	3	Y	2					117
03	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	152	1 2 9	3213	3	Y	2	1	8			118
04	3510	X	3316	-0-	-194	-0-	156	1 3 9	3157	3	Y	3	14	1	1	8	106
05	3627	X	3462	-0-	-165	-0-	151	1 4 9	3307	3	Y	4	1	8			109
06	3510	X	3388	-0-	-122	-0-	154	1 3 9	3231	3	Y	3	8	1	1	8	103
07	3379	X	3187	-0-	-192	-0-	152	1 4 9	3031	3	Y	4	1	8			106
08	3472	X	2382	-0-	-1090	-0-	118	1 2 9	2262	3	Y	2					108
09	3390	X	2171	-0-	-1219	-0-	344	1 26 9	1801	3	Y	24	54 3	1 8	38	7	37
10	3503	X	2181	-0-	-1322	-0-	358	1 23 9	1800	3	Y	21	4	8			54
11	3390	X	2192	-0-	-1198	-0-	384	1 35 9	1773	3	Y	32	6	8			80
12	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	506	1 29 9	2328	3	Y	26	68	1	4	8	34

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	173	1 35 9	3397	3	N	32	2	8			119
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	143	1 23 9	2727	3	N	21	1	8			139
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	115	1 15 9	2440	3	N	14	140	1	1	8	12
04	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	110	1 8 9	2216	3	N	7	1	8			18
05	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	108	1 13 9	2362	3	N	12	1	8			29
06	2460	X	2143	-0-	-317	-0-	97	1 10 9	2036	3	N	9	1	8			37
07	2542	X	1998	-0-	-544	-0-	95	1 10 9	1893	3	N	9	1	8			45
08	2542	X	2115	-0-	-427	-0-	104	1 10 9	2001	3	N	9	1	8			53
09	2400	X	2250	-0-	-150	-0-	359	1 15 9	1876	3	N	14	35	1	1	8	31
10	3100	N	3367	-0-	267	267	557	1 12 9	2798	3	N	11	2	8			40
11	2099	N	1832	-0-	-267	-0-	323	1 13 9	1496	3	N	12	2	8			50
12	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	329	1 14 9	1518	3	N	13	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 29,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	168	1	3285	3	N	31	6	8			44
							34	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	159	1	3017	3	N	24	2	8			66
							26	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	155	1	3277	3	N	20	3	8			83
							22	9									
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	161	1	3245	3	N	26	6	8			103
							29	9									
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	147	1	3225	3	N	23	78	1	6	8	42
							25	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	153	1	3209	3	N	19	3	8			58
							21	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	162	1	3236	3	N	12	6	8			64
							13	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	164	1	3161	3	N	14	4	8			74
							15	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	485	1	2539	3	N	12	49	1	5	8	32
							13	9									
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	515	1	2587	3	N	12	5	8			39
							13	9									
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	530	1	2450	3	N	19	8	8			50
							21	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	548	1	2524	3	N	5	5	8			50
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2022	-0-	-117	-0-	98	1	1914	3	Y	9	37	1	1	8	36
							10	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	3	Y	7					43
							8	9									
03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	78	1	1652	3	Y	7	1	8			49
							8	9									
04	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	79	1	1606	3	Y	5	28	1	2	8	24
							6	9									
05	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	76	1	1651	3	Y	10	4	8			30
							11	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	77	1	1617	3	Y	5	3	8			32
							6	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1650	3	Y	4					36
							4	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	3	Y	7	3	8			40
							8	9									
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	261	1	1367	3	Y	5	1	8			44
							6	9									
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	311	1	1563	3	Y	9	4	8			49
							10	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	298	1	1380	3	Y	4					53
							4	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	300	1	1381	3	Y	7	3	8			57
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

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	1674	N	1561	-0-	-113	-0-		75	1	1475	3	N	10	4	8			62
								11	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		68	1	1300	3	N	7	1	8			68
								8	9									
03	1550	N	1521	-0-	-29	-0-		68	1	1446	3	N	6	3	8			71
								7	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		75	1	1521	3	N	9	5	8			75
								10	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-		72	1	1584	3	N	7	66	1	5	8	11
								8	9									
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		72	1	1518	3	N	5	3	8			13
								6	9									
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		78	1	1567	3	N	11	5	8			19
								12	9									
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-		76	1	1470	3	N	7	3	8			23
								8	9									
09	1590	N	1481	-0-	-109	-0-		237	1	1240	3	N	4	4	8			23
								4	9									
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		252	1	1265	3	N	4	4	8			23
								4	9									
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-		263	1	1217	3	N	7	7	8			23
								8	9									
12	1519	N	1485	-0-	-34	-0-		264	1	1214	3	N	6	4	8			25
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

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	5859	X	5474	-0-	-385	-0-		264	1	5166	3	Y	40	94	1	5	8	12
								44	9									
02	5481	X	5063	-0-	-418	-0-		252	1	4786	3	Y	23	2	8			33
								25	9									
03	5797	X	5058	-0-	-739	-0-		226	1	4789	3	Y	39	3	8			69
								43	9									
04	5490	X	4877	-0-	-613	-0-		228	1	4604	3	Y	41	76	1	5	8	29
								45	9									
05	5611	X	5191	-0-	-420	-0-		225	1	4915	3	Y	46	70	1	5	8	-0-
								51	9									
06	5310	X	4942	-0-	-368	-0-		223	1	4689	3	Y	27	3	8			24
								30	9									
07	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-		260	1	5195	3	Y	30	34	1	6	8	14
								33	9									
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-		237	1	4566	3	Y	29	40	1	3	8	-0-
								32	9									
09	4500	X	3557	-0-	-943	-0-		557	1	2915	3	Y	77	5	8			72
								85	9									
10	4650	X	4454	-0-	-196	-0-		731	1	3675	3	Y	44	7	8			109
								48	9									
11	4500	X	4122	-0-	-378	-0-		723	1	3342	3	Y	52	10	8			151
								57	9									
12	4650	X	3992	-0-	-658	-0-		704	1	3241	3	Y	43	118	1	5	8	71
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 57,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-42	-0-	56	1	1099	3	N	11	1	8			88
							12	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	996	3	N	11					99
							12	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	N	5	1	8			103
							6	9									
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	52	1	1044	3	N	1	1	8			103
							1	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	N	1	89	1	1	8	14
							1	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	3	N	1	1	8			14
							1	9									
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	3	N	3	1	8			16
							3	9									
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	3	N	4	1	8			19
							4	9									
09	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	180	1	939	3	N	3	1	8			21
							3	9									
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	191	1	959	3	N	3	1	8			23
							3	9									
11	1140	N	907	-0-	-233	-0-	161	1	743	3	N	3	1	8			25
							3	9									
12	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	197	1	905	3	N	7	1	8			31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3187	-0-	-99	-0-	154	1	3023	3	Y	9	26	1			24
							10	9									
02	3480	X	2547	-0-	-933	-0-	127	1	2413	3	Y	6					30
							7	9									
03	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	132	1	2783	3	Y	4					34
							4	9									
04	3540	X	3002	-0-	-538	-0-	141	1	2854	3	Y	6	23	1	1	8	16
							7	9									
05	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	123	1	2687	3	Y	6	11	1			11
							7	9									
06	3090	X	2441	-0-	-649	-0-	111	1	2327	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	116	1	2317	3	Y	5					10
							6	9									
08	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	118	1	2279	3	Y	4					14
							4	9									
09	2610	X	2357	-0-	-253	-0-	366	1	1916	3	Y	68	13	8			69
							75	9									
10	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	429	1	2160	3	Y	38	14	8			93
							42	9									
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	419	1	1937	3	Y	33	21	8			105
							36	9									
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	396	1	1825	3	Y	38	75	1	20	8	48
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 31,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 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	3100	N	3435	-0-	335	335	166	1 13 9	3256	3	N	12	46	1	5	8	22
02	2900	N	3275	-0-	375	710	163	1 7 9	3105	3	N	6	2	8			26
03	3077	N	2367	-0-	-710	-0-	106	1 9 9	2252	3	N	8	2	8			32
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	108	1 8 9	2174	3	N	7	4	8			35
05	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	105	1 12 9	2290	3	N	11	4	8			42
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	103	1 4 9	2151	3	N	4	2	8			44
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	128	1 9 9	2565	3	N	8	5	8			47
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	2506	3	N	6	39	1	3	8	11
09	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	432	1 6 9	2264	3	N	5	4	8			12
10	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	399	1 4 9	2006	3	N	4	4	8			12
11	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	391	1 11 9	1810	3	N	10	5	8			17
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	425	1 19 9	1957	3	N	17	3	8			31

TOTAL GAS PROD: 31,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1360	3	N	6	1	8			60
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	67	1 9 9	1269	3	N	8					68
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1313	3	N	4					72
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	64	1 7 9	1286	3	N	6	1	8			77
05	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	48	1 4 9	1059	3	N	4	60	1			21
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	1214	3	N	5					26
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	63	1 9 9	1261	3	N	8	1	8			33
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1 6 9	1241	3	N	5					38
09	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	200	1 4 9	1046	3	N	4					42
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	182	1 14 9	916	3	N	13					55
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	225	1 6 9	1042	3	N	5	1	8			59
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	247	1 8 9	1138	3	N	7	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 15,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1250	3	N	5	2	8			67
							6	9									
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	3	N	7					74
							8	9									
03	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	56	1	1194	3	N	14	2	8			86
							15	9									
04	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	53	1	1068	3	N	5	3	8			88
							6	9									
05	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	52	1	1148	3	N	6	6	8			88
							7	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1288	3	N	8	5	8			91
							9	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	106	1	2115	3	N	3					94
							3	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	3	N	17	80	1	7	8	24
							19	9									
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	333	1	1740	3	N	2	2	8			24
							2	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	308	1	1550	3	N	18	9	8			33
							20	9									
11	1500	N	1168	-0-	-332	-0-	207	1	959	3	N	2					35
							2	9									
12	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	239	1	1099	3	N	6	6	8			35
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1110	-0-	-99	-0-	54	1	1052	3	N	4	1	8			28
							4	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	3	N	3					31
							3	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	N	4	1	8			34
							4	9									
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	46	1	939	3	N	1	1	8			34
							1	9									
05	1178	N	550	-0-	-628	-0-	24	1	518	3	N	7	1	8			40
							8	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1716	3	N	2					42
							2	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	3	N	2	2	8			42
							2	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	222	1	1160	3	N	24	1	8			65
							26	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	295	1	1486	3	N	7	67	1	3	8	2
							8	9									
11	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	220	1	1020	3	N	-0-					2
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	324	1	1494	3	N	4	3	8			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	130	1	2553	3	N	23	5	8					75
							25	9											
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	3	N	10	1	8					84
							11	9											
03	1488	N	1171	-0-	-317	-0-	52	1	1109	3	N	9	1	8					92
							10	9											
04	1950	N	1173	-0-	-777	-0-	55	1	1108	3	N	9	71	1	2	8			28
							10	9											
05	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	51	1	1118	3	N	8	2	8					34
							9	9											
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	N	4	1	8					37
							4	9											
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	3	N	9	2	8					44
							10	9											
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	54	1	1036	3	N	5	1	8					48
							6	9											
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	164	1	855	3	N	7	2	8					53
							8	9											
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	334	1	1680	3	N	9	4	8					58
							10	9											
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	357	1	1649	3	N	10	6	8					62
							11	9											
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	3	N	14	2	8					74
							15	9											

TOTAL GAS PROD: 17,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

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	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	95	1 14 9	1860	3	Y	13	61	1	1	8	57
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	82	1 18 9	1555	3	Y	16					73
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	86	1 17 9	1825	3	Y	15	2	8			86
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	88	1 15 9	1782	3	Y	14	43	1	2	8	55
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	88	1 20 9	1934	3	Y	18	32	1	5	8	36
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1 10 9	1844	3	Y	9	3	8			42
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	94	1 10 9	1880	3	Y	9					51
08	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	98	1 19 9	1875	3	Y	17	4	8			64
09	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	299	1	1565	3	Y	-0-	64	7			-0-
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	337	1	1696	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1698	-0-	-222	-0-	302	1	1396	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	315	1	1453	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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	2728	X	1402	-0-	-1326	-0-	68	1 3 9	1331	3	Y	3	1	8			11
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	1151	3	Y	1					12
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	56	1 1 9	1181	3	Y	1	1	8			12
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	1425	3	Y	4	15	1	1	8	-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	55	1 1 9	1205	3	Y	1	1	8			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1 1 9	1085	3	Y	1	1	8			-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1204	3	Y	2	1	8			1
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	61	1 1 9	1171	3	Y	1	1	8			1
09	1140	N	866	-0-	-274	-0-	139	1 1 9	726	3	Y	1	1	8			1
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	836	3	Y	1	1	8			1
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	235	1 2 9	1088	3	Y	2	2	8			1
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	172	1 1 9	792	3	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 14,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-283	-0-	75	1	1462	3	Y	8					62
							9	9									
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	94	1	1789	3	Y	5					67
							6	9									
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	76	1	1598	3	Y	2					69
							2	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	3	Y	6	55	1			20
							7	9									
05	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	66	1	1454	3	Y	1					21
							1	9									
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	53	1	1123	3	Y	1					22
							1	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	3	Y	3					25
							3	9									
08	1736	X	1545	-0-	-191	-0-	76	1	1465	3	Y	4					29
							4	9									
09	1680	X	1425	-0-	-255	-0-	228	1	1193	3	Y	4					33
							4	9									
10	1519	X	1489	-0-	-30	-0-	247	1	1242	3	Y	-0-					33
11	1500	X	1170	-0-	-330	-0-	208	1	962	3	Y	-0-					33
12	1550	X	928	-0-	-622	-0-	165	1	761	3	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	550	-0-	-163	-0-	27	1	521	3	N	2	1	8			29
							2	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					29
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	10	1	219	3	N	-0-					29
04	540	N	245	-0-	-295	-0-	12	1	233	3	N	-0-					29
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	3	N	58	77	1	5	8	5
							64	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	N	1	1	8			5
							1	9									
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	38					43
							42	9									
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	3	N	24	4	8			63
							26	9									
09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	192	1	1006	3	N	16	1	8			78
							18	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	189	3	N	3	1	8			80
							3	9									
11	1410	N	768	-0-	-642	-0-	134	1	619	3	N	14					94
							15	9									
12	3100	N	3663	-0-	563	563	648	1	2982	3	N	30	66	1	12	8	46
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

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	1970	-0-	-262	-0-		95	1	1853	3	Y	20	6	8			236
								22	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		91	1	1736	3	Y	19	80	1	2	8	173
								21	9									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		87	1	1835	3	Y	23	26	1	4	8	166
								25	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		84	1	1695	3	Y	17	6	8			177
								19	9									
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		76	1	1653	3	Y	15	6	8			186
								17	9									
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		84	1	1772	3	Y	8	4	8			190
								9	9									
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		91	1	1820	3	Y	14	7	8			197
								15	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		93	1	1783	3	Y	9	4	8			202
								10	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-		296	1	1550	3	Y	19	134	7	12	8	75
								21	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		317	1	1596	3	Y	31	75	1	14	8	17
								34	9									
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-		301	1	1394	3	Y	41	20	8			38
								45	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		340	1	1565	3	Y	43	14	8			67
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

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	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-		109	1	2139	3	N	9	1	8			90
								10	9									
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-		99	1	1888	3	N	7					97
								8	9									
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-		91	1	1924	3	N	10	1	8			106
								11	9									
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-		91	1	1840	3	N	6	94	1	1	8	17
								7	9									
05	2263	X	1932	-0-	-331	-0-		84	1	1840	3	N	7	1	8			23
								8	9									
06	2190	X	1825	-0-	-365	-0-		83	1	1736	3	N	5	1	8			27
								6	9									
07	2139	X	1857	-0-	-282	-0-		88	1	1762	3	N	6	1	8			32
								7	9									
08	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	1710		84	1	1623	3	N	3	1	8			34
								3	9									
09	DLQ	G-10	1592	-0-	1592	3302		255	1	1333	3	N	4	1	8			37
								4	9									
10	DLQ	G-10	1648	-0-	1648	4950		273	1	1371	3	N	4	1	8			40
								4	9									
11	2500	N	1459	-0-	-1041	3909		258	1	1192	3	N	8	1	8			47
								9	9									
12	3100	N	1376	-0-	-1724	2185		245	1	1127	3	N	4	1	8			50
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		77	1	1516	3	N	13	44	1	5	8	35
								14	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		77	1	1461	3	N	5	2	8			38
								6	9									
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-		68	1	1437	3	N	8	3	8			43
								9	9									
04	1560	N	1073	-0-	-487	-0-		50	1	1016	3	N	6	4	8			45
								7	9									
05	1643	N	1086	-0-	-557	-0-		47	1	1031	3	N	7	4	8			48
								8	9									
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		67	1	1398	3	N	4	3	8			49
								4	9									
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		56	1	1111	3	N	5	4	8			50
								6	9									
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-		53	1	1029	3	N	2	2	8			50
								2	9									
09	1470	N	1060	-0-	-410	-0-		170	1	887	3	N	3	3	8			50
								3	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		217	1	1094	3	N	4	4	8			50
								4	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		264	1	1218	3	N	8	8	8			50
								9	9									
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-		190	1	875	3	N	3	3	8			50
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

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	9641	X	8557	-0-	-1084	-0-		380	1	8131	3	Y	42	40	1			157
								46	9									
02	8613	X	7358	-0-	-1255	-0-		165	1	7159	3	Y	31	39	1			149
								34	9									
03	9238	X	8207	-0-	-1031	-0-		287	1	7875	3	Y	41	28	1			162
								45	9									
04	8940	X	8248	-0-	-692	-0-		544	1	7654	3	Y	45	45	1			162
								50	9									
05	8711	X	8150	-0-	-561	-0-		360	1	7744	3	Y	42	61	1			143
								46	9									
06	8280	X	7434	-0-	-846	-0-		403	1	6975	3	Y	51	34	1			160
								56	9									
07	8215	X	7475	-0-	-740	-0-		802	1	6650	3	Y	21	27	1			154
								23	9									
08	7874	X	7449	-0-	-425	-0-		594	1	6816	3	Y	35	37	1			152
								39	9									
09	7620	X	7097	-0-	-523	-0-		631	1	6426	3	Y	36	29	1			159
								40	9									
10	7874	X	7298	-0-	-576	-0-		760	1	6498	3	Y	36	12	1			183
								40	9									
11	7440	X	6899	-0-	-541	-0-		357	1	6511	3	Y	28	46	1			165
								31	9									
12	7471	X	6617	-0-	-854	-0-		676	1	5910	3	Y	28	17	1			176
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 90,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	123	1	2414	3	Y	12	50	1			18
							13	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	105	1	1994	3	Y	11					29
							12	9									
03	2325	N	2142	-0-	-183	-0-	96	1	2036	3	Y	9					38
							10	9									
04	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	99	1	2007	3	Y	4	39	1			3
							4	9									
05	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	94	1	2054	3	Y	9					12
							10	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1992	3	Y	4					16
							4	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	102	1	2035	3	Y	6					22
							7	9									
08	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	105	1	2011	3	Y	6					28
							7	9									
09	2100	N	1951	-0-	-149	-0-	312	1	1631	3	Y	7					35
							8	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	336	1	1689	3	Y	7					42
							8	9									
11	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	350	1	1621	3	Y	6					48
							7	9									
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	392	1	1807	3	Y	6					54
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	-0-	-295	-0-	42	1	827	3	N	13	3	8			63
							14	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	13	1	8			75
							14	9									
03	992	N	877	-0-	-115	-0-	39	1	818	3	N	18	2	8			91
							20	9									
04	840	N	814	-0-	-26	-0-	37	1	757	3	N	18	3	8			106
							20	9									
05	1209	N	903	-0-	-306	-0-	39	1	842	3	N	20	84	1	3	8	39
							22	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	40	1	841	3	N	22	2	8			59
							24	9									
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	884	3	N	16	3	8			72
							18	9									
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	23	73	1	2	8	20
							25	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	143	1	750	3	N	9	3	8			26
							10	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	165	1	827	3	N	3	3	8			26
							3	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	169	1	783	3	N	18	5	8			39
							20	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	836	3	N	19	3	8			55
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

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	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	101	1	1974	3	N	12	3	8			53
							13	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	3	N	8	1	8			60
							9	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	93	1	1973	3	N	12	2	8			70
							13	9									
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	94	1	1898	3	N	5	57	1	3	8	15
							6	9									
05	2294	N	1847	-0-	-447	-0-	80	1	1758	3	N	8	2	8			21
							9	9									
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	85	1	1775	3	N	5	1	8			25
							6	9									
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	3	N	7	3	8			29
							8	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	94	1	1802	3	N	7	2	8			34
							8	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	304	1	1591	3	N	6	2	8			38
							7	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	361	1	1815	3	N	7	3	8			42
							8	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	352	1	1625	3	N	11	4	8			49
							12	9									
12	1953	N	1719	-0-	-234	-0-	305	1	1406	3	N	7	2	8			54
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

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	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	86	1	1839	3	Y	16	14	1			63
							18	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	39	1	1697	3	Y	12	14	1			61
							13	9									
03	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	65	1	1770	3	Y	15	10	1			66
							17	9									
04	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	115	1	1620	3	Y	16	16	1			66
							18	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1851	3	Y	17	24	1			59
							19	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	99	1	1713	3	Y	21	14	1			66
							23	9									
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	202	1	1677	3	Y	9	12	1			63
							10	9									
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	151	1	1736	3	Y	15	16	1			62
							17	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	164	1	1670	3	Y	16	13	1			65
							18	9									
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	212	1	1814	3	Y	17	5	1			77
							19	9									
11	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	93	1	1695	3	Y	12	20	1			69
							13	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	196	1	1715	3	Y	14	9	1			74
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5508	-0-	-692	-0-	266	1	5218	3	N	22	2	8			107
							24	9									
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	260	1	4933	3	N	15	88	1	1	8	33
							17	9									
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	242	1	5124	3	N	20	1	8			52
							22	9									
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	230	1	4648	3	N	20	2	8			70
							22	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	247	1	5400	3	N	21	77	1	3	8	11
							23	9									
06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	267	1	5594	3	N	16	2	8			25
							18	9									
07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	288	1	5768	3	N	19	3	8			41
							21	9									
08	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	275	1	5287	3	N	18	2	8			57
							20	9									
09	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	1010	1	5288	3	N	15	3	8			69
							17	9									
10	5952	X	4638	-0-	-1314	-0-	768	1	3861	3	N	8	2	8			75
							9	9									
11	5760	X	5071	-0-	-689	-0-	900	1	4161	3	N	9	3	8			81
							10	9									
12	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	894	1	4118	3	N	9	63	1	3	8	24
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 65,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	103	1	2017	3	Y	42	74	1	15	8	145
							46	9									
02	3016	X	2185	-0-	-831	-0-	108	1	2052	3	Y	23	5	8			163
							25	9									
03	3224	X	2514	-0-	-710	-0-	112	1	2372	3	Y	27	11	8			179
							30	9									
04	3120	X	2396	-0-	-724	-0-	111	1	2241	3	Y	40	73	1	19	8	127
							44	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	101	1	2204	3	Y	42	37	1	18	8	114
							46	9									
06	2250	X	2231	-0-	-19	-0-	100	1	2107	3	Y	22	32	1	10	8	94
							24	9									
07	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	104	1	2080	3	Y	37	17	8			114
							41	9									
08	2263	N	2062	-0-	-201	-0-	101	1	1935	3	Y	24	9	8			129
							26	9									
09	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	306	1	1599	3	Y	-0-	129	7			-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	309	1	1555	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	313	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	313	1	1443	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9906 - 9914

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	2480	N	2340	-0-	-140	-0-		113	1 20 9	2207	3	N	18	4	8			111
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		105	1 22 9	1998	3	N	20	1	8			130
03	2449	N	2326	-0-	-123	-0-		104	1 24 9	2198	3	N	22	143	1	3	8	6
04	2250	N	2188	-0-	-62	-0-		102	1 24 9	2062	3	N	22	5	8			23
05	2263	N	2077	-0-	-186	-0-		90	1 15 9	1972	3	N	14	4	8			33
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-		90	1 14 9	1884	3	N	13	2	8			44
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-		96	1 29 9	1911	3	N	26	4	8			66
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-		100	1 12 9	1917	3	N	11	2	8			75
09	1980	N	1933	-0-	-47	-0-		308	1 14 9	1611	3	N	13	62	1	3	8	23
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		335	1 28 9	1683	3	N	25	4	8			44
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-		341	1 15 9	1578	3	N	14	6	8			52
12	1984	N	1935	-0-	-49	-0-		342	1 17 9	1576	3	N	15	3	8			64

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

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	1724	-0-	-167	-0-		83	1 13 9	1628	3	N	12	65	1			74
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		123	1 13 9	2336	3	N	12					86
03	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-		138	1 13 9	2910	3	N	12					98
04	3000	N	3824	-0-	824	824		180	1 11 9	3633	3	N	10	1	8			107
05	3100	N	3184	-0-	84	908		138	1 22 9	3024	3	N	20	100	1	1	8	26
06	3000	N	4736	-0-	1736	2644		214	1 23 9	4499	3	N	21	1	8			46
07	3100	N	5598	-0-	2498	5142		266	1 19 9	5313	3	N	17	1	8			62
08	8238	X	3096	-0-	-5142	-0-		152	1 20 9	2924	3	N	18					80
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-		519	1 11 9	2714	3	N	10	1	8			89
10	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-		717	1 15 9	3603	3	N	14	81	1	1	8	21
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-		775	1 18 9	3586	3	N	16	1	8			36
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-		827	1 21 9	3807	3	N	19	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 44,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2273	-0-	-52	-0-	98	1	2110	3	Y	59	54	1			229
							65	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	Y	45	53	1			221
							50	9									
03	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	73	1	1992	3	Y	57	39	1			239
							63	9									
04	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	133	1	1872	3	Y	60	60	1			239
							66	9									
05	2139	N	2091	-0-	-48	-0-	90	1	1937	3	Y	58	83	1			214
							64	9									
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	103	1	1781	3	Y	72	48	1			238
							79	9									
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	218	1	1810	3	Y	32	41	1			229
							35	9									
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	158	1	1812	3	Y	50	53	1			226
							55	9									
09	1920	N	1864	-0-	-56	-0-	162	1	1646	3	Y	51	41	1			236
							56	9									
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	216	1	1848	3	Y	56	18	1			274
							62	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1796	3	Y	42	70	1			246
							46	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	196	1	1712	3	Y	44	28	1			262
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 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	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	151	1	3246	3	Y	28	26	1			101
							31	9									
02	3190	X	3139	-0-	-51	-0-	70	1	3045	3	Y	22	26	1			97
							24	9									
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	119	1	3263	3	Y	29	19	1			107
							32	9									
04	3330	X	3246	-0-	-84	-0-	213	1	3000	3	Y	30	30	1			107
							33	9									
05	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	135	1	2910	3	Y	27	39	1			95
							30	9									
06	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	148	1	2553	3	Y	32	21	1			106
							35	9									
07	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	345	1	2856	3	Y	16	20	1			102
							18	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	256	1	2931	3	Y	25	27	1			100
							28	9									
09	3090	X	2963	-0-	-127	-0-	262	1	2672	3	Y	26	21	1			105
							29	9									
10	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	306	1	2618	3	Y	24	8	1			121
							26	9									
11	3090	X	2672	-0-	-418	-0-	138	1	2514	3	Y	18	30	1			109
							20	9									
12	3193	X	2613	-0-	-580	-0-	266	1	2326	3	Y	19	12	1			116
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2482	-0-	-370	-0-	120 18	1 9	2344	3	Y	16	9	8			112
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	116 12	1 9	2212	3	Y	11	40	1	3	8	80
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	118 18	1 9	2505	3	Y	16	13	1	6	8	77
04	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	104 15	1 9	2094	3	Y	14	9	8			82
05	2511	N	2384	-0-	-127	-0-	104 15	1 9	2265	3	Y	14	9	8			87
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	107 9	1 9	2252	3	Y	8	5	8			90
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114 14	1 9	2285	3	Y	13	9	8			94
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	2202	3	Y	8	5	8			97
09	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	352	1	1841	3	Y	-0-	97	7			-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	345	1	1736	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1827	-0-	-393	-0-	325	1	1502	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	392	1	1804	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	45	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	153 11	1 9	707	3	N	10	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1640	-0-	-313	-0-	79	1	1544	3	Y	15	2	8			89
							17	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	3	Y	14	50	1	1	8	52
							15	9									
03	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	63	1	1333	3	Y	13	1	8			64
							14	9									
04	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	74	1	1488	3	Y	13	37	1	2	8	38
							14	9									
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	81	1	1765	3	Y	13	3	8			48
							14	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	76	1	1586	3	Y	10	36	1	1	8	21
							11	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	3	Y	11	3	8			29
							12	9									
08	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	65	1	1249	3	Y	9	1	8			37
							10	9									
09	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	247	1	1293	3	Y	-0-	37	7			-0-
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	288	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	363	1	1679	3	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	351	1	1617	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1197	-0-	-694	-0-	53	1	1125	3	Y	17	21	1			94
							19	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	31	1	1329	3	Y	17	21	1			90
							19	9									
03	1612	N	1048	-0-	-564	-0-	36	1	995	3	Y	15	14	1			91
							17	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	117	1	1647	3	Y	28	29	1			90
							31	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	91	1	1968	3	Y	32	45	1			77
							35	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1793	3	Y	39	26	1			90
							43	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	171	1	1414	3	Y	13	17	1			86
							14	9									
08	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	104	1	1197	3	Y	18	19	1			85
							20	9									
09	1650	N	1591	-0-	-59	-0-	140	1	1425	3	Y	24	19	1			90
							26	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	194	1	1656	3	Y	27	9	1			108
							30	9									
11	1290	N	996	-0-	-294	-0-	51	1	932	3	Y	12	19	1			101
							13	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	1766	3	Y	25	15	1			111
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		76	1 7 9	1480	3	N	6	1	8			48
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		71	1 6 9	1356	3	N	5					53
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-		67	1 12 9	1428	3	N	11	2	8			62
04	1500	N	1466	-0-	-34	-0-		69	1 7 9	1390	3	N	6	3	8			65
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		68	1 13 9	1478	3	N	12	6	8			71
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		68	1 11 9	1427	3	N	10	57	1	4	8	20
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		71	1 17 9	1416	3	N	15					35
08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-		74	1 4 9	1422	3	N	4	4	8			35
09	1500	N	1302	-0-	-198	-0-		209	1 2 9	1091	3	N	2	1	8			36
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		299	1 11 9	1505	3	N	10	6	8			40
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		257	1 2 9	1189	3	N	2					42
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		246	1 17 9	1132	3	N	15	4	8			53

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-		48	1 1 9	945	3	N	1					41
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-		132	1 11 9	2507	3	N	10					51
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-		116	1 15 9	2451	3	N	14					65
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-		110	1 11 9	2220	3	N	10	1	8			74
05	2697	N	2606	-0-	-91	-0-		113	1 11 9	2482	3	N	10	66	1	1	8	17
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		115	1 7 9	2405	3	N	6					23
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-		117	1 8 9	2345	3	N	7	1	8			29
08	2604	N	2346	-0-	-258	-0-		116	1 8 9	2222	3	N	7					36
09	2520	N	2293	-0-	-227	-0-		366	1 9 9	1918	3	N	8					44
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-		390	1 12 9	1958	3	N	11	1	8			54
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-		353	1 19 9	1635	3	N	17	1	8			70
12	2356	N	2075	-0-	-281	-0-		368	1 14 9	1693	3	N	13	58	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 27,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

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	1829	N	1740	-0-	-89	-0-		84	1	1642	3	Y	13	5	8			126
								14	9									
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		80	1	1524	3	Y	14	2	8			138
								15	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		76	1	1616	3	Y	28	105	1	3	8	58
								31	9									
04	1650	N	1641	-0-	-9	-0-		77	1	1550	3	Y	13	6	8			65
								14	9									
05	1705	N	1603	-0-	-102	-0-		69	1	1520	3	Y	13	5	8			73
								14	9									
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		68	1	1428	3	Y	8	3	8			78
								9	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		73	1	1461	3	Y	14	35	1	5	8	52
								15	9									
08	1550	N	1427	-0-	-123	-0-		70	1	1349	3	Y	7	3	8			56
								8	9									
09	1500	N	1487	-0-	-13	-0-		237	1	1239	3	Y	10	45	7	4	8	17
								11	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		231	1	1163	3	Y	10	5	8			22
								11	9									
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		254	1	1176	3	Y	10	8	8			24
								11	9									
12	1550	N	1429	-0-	-121	-0-		254	1	1168	3	Y	6	4	8			26
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-		90	1	1939	3	Y	91	81	1			363
								100	9									
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		41	1	1769	3	Y	70	81	1			352
								77	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		74	1	2030	3	Y	97	60	1			389
								107	9									
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-		132	1	1859	3	Y	99	101	1			387
								109	9									
05	2015	N	1956	-0-	-59	-0-		83	1	1775	3	Y	89	127	1			349
								98	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		93	1	1600	3	Y	108	76	1			381
								119	9									
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		212	1	1762	3	Y	52	67	1			366
								57	9									
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		147	1	1688	3	Y	79	83	1			362
								87	9									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		153	1	1554	3	Y	80	64	1			378
								88	9									
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-		163	1	1396	3	Y	70	22	1			426
								77	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-		96	1	1751	3	Y	69	114	1			381
								76	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-		183	1	1603	3	Y	70	43	1			408
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2993	-0-	-1130	-0-	132	1	2833	3	Y	25	26	1			111
							28	9									
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	60	1	2595	3	Y	19	25	1			105
							21	9									
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	99	1	2708	3	Y	24	18	1			111
							26	9									
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	160	1	2252	3	Y	22	23	1			110
							24	9									
05	2480	X	2093	-0-	-387	-0-	92	1	1981	3	Y	18	26	1			102
							20	9									
06	2400	X	2199	-0-	-201	-0-	119	1	2051	3	Y	26	17	1			111
							29	9									
07	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	265	1	2197	3	Y	12	15	1			108
							13	9									
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	206	1	2367	3	Y	20	21	1			107
							22	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	220	1	2245	3	Y	21	17	1			111
							23	9									
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	251	1	2150	3	Y	20	6	1			125
							22	9									
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	Y	16	27	1			114
							18	9									
12	2387	N	2287	-0-	-100	-0-	233	1	2036	3	Y	16	10	1			120
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20436	-0-	-1078	-0-	906	1	19400	3	Y	118	105	1			403
							130	9									
02	19459	X	18839	-0-	-620	-0-	423	1	18313	3	Y	94	105	1			392
							103	9									
03	20801	X	16090	-0-	-4711	-0-	563	1	15422	3	Y	95	74	1			413
							105	9									
04	20130	X	10510	-0-	-9620	-0-	692	1	9744	3	Y	67	68	1			412
							74	9									
05	20646	X	15380	-0-	-5266	-0-	679	1	14596	3	Y	95	136	1			371
							105	9									
06	19770	X	16619	-0-	-3151	-0-	900	1	15569	3	Y	136	90	1			417
							150	9									
07	20150	X	16918	-0-	-3232	-0-	1814	1	15040	3	Y	58	74	1			401
							64	9									
08	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	1348	1	15455	3	Y	93	99	1			395
							102	9									
09	16560	X	16553	-0-	-7	-0-	1470	1	14973	3	Y	100	80	1			415
							110	9									
10	17112	X	17040	-0-	-72	-0-	1773	1	15158	3	Y	99	32	1			482
							109	9									
11	16560	X	16474	-0-	-86	-0-	852	1	15535	3	Y	79	131	1			430
							87	9									
12	17129	X	17129	-0-	-0-	-0-	1750	1	15284	3	Y	86	54	1			462
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 198,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1619	-0-	-892	-0-	78	1	1520	3	Y	19	2	8			158
							21	9									
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	3	Y	18	125	1			51
							20	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	56	1	1194	3	Y	18	2	8			67
							20	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	84	1	1691	3	Y	18	5	8			80
							20	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	91	1	1984	3	Y	24	78	1	11	8	15
							26	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	88	1	1846	3	Y	20	7	8			28
							22	9									
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1717	3	Y	13					41
							14	9									
08	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	83	1	1604	3	Y	21	7	8			55
							23	9									
09	1950	N	1551	-0-	-399	-0-	245	1	1285	3	Y	19	2	8			72
							21	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	269	1	1355	3	Y	27	10	8			89
							30	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	295	1	1366	3	Y	16	83	1			22
							18	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	285	1	1311	3	Y	23	8	8			37
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	77	1	1512	3	Y	4	2	8			36
							4	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	63	1	1189	3	Y	3					39
							3	9									
03	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	67	1	1424	3	Y	4	1	8			42
							4	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	69	1	1386	3	Y	5	25	1	2	8	20
							6	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	Y	6	2	8			24
							7	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1176	3	Y	2	1	8			25
							2	9									
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	3	Y	3	1	8			27
							3	9									
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	65	1	1249	3	Y	2	10	1	1	8	18
							2	9									
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	202	1	1058	3	Y	3	1	8			20
							3	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	237	1	1194	3	Y	3	2	8			21
							3	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	234	1	1084	3	Y	4	2	8			23
							4	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	237	1	1094	3	Y	4	1	8			26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4007	-0-	-736		-0-	193	1	3788	3	Y	24	4	8			99
								26	9									
02	4292	X	3637	-0-	-655		-0-	181	1	3439	3	Y	15	1	8			113
								17	9									
03	4402	X	3714	-0-	-688		-0-	167	1	3529	3	Y	16	2	8			127
								18	9									
04	4080	X	3648	-0-	-432		-0-	171	1	3455	3	Y	20	102	1	5	8	40
								22	9									
05	4030	X	3628	-0-	-402		-0-	158	1	3445	3	Y	23	4	8			59
								25	9									
06	3870	X	3552	-0-	-318		-0-	161	1	3369	3	Y	20	55	1	2	8	22
								22	9									
07	3875	X	3682	-0-	-193		-0-	174	1	3479	3	Y	26	4	8			44
								29	9									
08	3596	X	3566	-0-	-30		-0-	175	1	3369	3	Y	20	3	8			61
								22	9									
09	3480	X	3340	-0-	-140		-0-	536	1	2804	3	Y	-0-	61	7			-0-
10	3596	X	3477	-0-	-119		-0-	577	1	2900	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2994	-0-	-486		-0-	532	1	2462	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3280	-0-	-316		-0-	585	1	2695	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2338	-0-	-514		-0-	113	1	2213	3	N	11	99	1	2	8	33
								12	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-		-0-	104	1	1986	3	N	7					40
								8	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-		-0-	100	1	2109	3	N	13	2	8			51
								14	9									
04	2090	N	2090	-0-	-0-		-0-	98	1	1982	3	N	9	3	8			57
								10	9									
05	2439	N	2439	-0-	-0-		-0-	105	1	2300	3	N	31	6	8			82
								34	9									
06	2275	N	2275	-0-	-0-		-0-	103	1	2160	3	N	11	4	8			89
								12	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-		-0-	111	1	2227	3	N	8					97
								9	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-		-0-	115	1	2214	3	N	5	5	8			97
								6	9									
09	2572	N	2572	-0-	-0-		-0-	2562	1	10	9	N	9	3	7			103
10	2357	N	2357	-0-	-0-		-0-	2357	1			N	-0-					103
11	1895	N	1895	-0-	-0-		-0-	1895	1			N	-0-					103
12	1956	N	1956	-0-	-0-		-0-	1956	1			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 26,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	115	1	2254	3	N	11	2	8			101
							12	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1633	3	N	12	78	1			35
							13	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2200	3	N	11	2	8			44
							12	9									
04	2310	N	2219	-0-	-91	-0-	104	1	2103	3	N	11	4	8			51
							12	9									
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1914	3	N	16	7	8			60
							18	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	86	1	1800	3	N	8	38	1	4	8	26
							9	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	93	1	1864	3	N	7					33
							8	9									
08	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	94	1	1809	3	N	12	5	8			40
							13	9									
09	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	296	1	1548	3	N	7	1	8			46
							8	9									
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	319	1	1602	3	N	9	6	8			49
							10	9									
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	316	1	1461	3	N	3					52
							3	9									
12	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	334	1	1538	3	N	12	6	8			58
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9980 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1159	-0-	-453	-0-	56	1	1089	3	N	13	2	8			85
							14	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1153	3	N	32	1	8			116
							35	9									
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	3	N	15	1	8			130
							17	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1142	3	N	11	106	1	2	8	33
							12	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	59	1	1284	3	N	5	2	8			36
							6	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1234	3	N	6	1	8			41
							7	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	62	1	1237	3	N	2	2	8			41
							2	9									
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	66	1	1268	3	N	7	1	8			47
							8	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	207	1	1083	3	N	9	2	8			54
							10	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	232	1	1164	3	N	7	2	8			59
							8	9									
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	201	1	932	3	N	10	3	8			66
							11	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	239	1	1099	3	N	2	2	8			66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	863	-0-	-656	-0-	41	1	811	3	N	10					64
							11	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	3	N	6					70
							7	9									
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	67	1	1420	3	N	10					80
							11	9									
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	76	1	1533	3	N	3	72	1			11
							3	9									
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	72	1	1580	3	N	24					35
							26	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	78	1	1642	3	N	10					45
							11	9									
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1713	3	N	12					57
							13	9									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	3	N	12					69
							13	9									
09	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	298	1	1562	3	N	10					79
							11	9									
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	223	1	1119	3	N	15	77	1			17
							17	9									
11	1860	N	1113	-0-	-747	-0-	197	1	910	3	N	5					22
							6	9									
12	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	223	1	1028	3	N	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	130	1	2548	3	N	16	1	8			104
							18	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	116	1	2209	3	N	15	96	1			23
							17	9									
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	3	N	8	1	8			30
							9	9									
04	2610	N	2473	-0-	-137	-0-	116	1	2340	3	N	15	1	8			44
							17	9									
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	111	1	2420	3	N	14	1	8			57
							15	9									
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	105	1	2200	3	N	16					73
							18	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	111	1	2228	3	N	2	1	8			74
							2	9									
08	2542	N	2299	-0-	-243	-0-	114	1	2185	3	N	-0-					74
09	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	349	1	1829	3	N	1	1	8			74
							1	9									
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	369	1	1855	3	N	2	1	8			75
							2	9									
11	2220	N	1623	-0-	-597	-0-	287	1	1327	3	N	8	1	8			82
							9	9									
12	2263	N	1912	-0-	-351	-0-	336	1	1550	3	N	24	1	8			105
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 27,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3686	-0-	-685	-0-		178	1 14 9	3494	3	Y	13	2	8			101
02	3654	X	3475	-0-	-179	-0-		173	1 14 9	3288	3	Y	13	1	8			113
03	3906	X	3576	-0-	-330	-0-		160	1 22 9	3394	3	Y	20	1	8			132
04	3780	X	2603	-0-	-1177	-0-		122	1 15 9	2466	3	Y	14	118	1	2	8	26
05	3813	X	2134	-0-	-1679	-0-		93	1 18 9	2023	3	Y	16	1	8			41
06	3600	X	3299	-0-	-301	-0-		150	1 11 9	3138	3	Y	10	1	8			50
07	3720	X	3331	-0-	-389	-0-		158	1 12 9	3161	3	Y	11	2	8			59
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		172	1 10 9	3314	3	Y	9	44	1	1	8	23
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-		531	1 12 9	2777	3	Y	11	2	8			32
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-		571	1 10 9	2869	3	Y	9	2	8			39
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-		590	1 18 9	2728	3	Y	16	3	8			52
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-		602	1 17 9	2773	3	Y	15	2	8			65

TOTAL GAS PROD: 39,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-		222	1 20 9	4357	3	N	18	5	8			102
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-		217	1 12 9	4133	3	N	11	86	1	2	8	25
03	4123	X	3924	-0-	-199	-0-		176	1 22 9	3726	3	N	20	3	8			42
04	3990	X	3116	-0-	-874	-0-		146	1 10 9	2960	3	N	9	4	8			47
05	4123	X	3944	-0-	-179	-0-		172	1 18 9	3754	3	N	16	49	1	5	8	9
06	3990	X	3018	-0-	-972	-0-		137	1 12 9	2869	3	N	11	2	8			18
07	4123	X	3037	-0-	-1086	-0-		144	1 17 9	2876	3	N	15	4	8			29
08	3100	X	2873	-0-	-227	-0-		141	1 13 9	2719	3	N	12	2	8			39
09	3000	X	2689	-0-	-311	-0-		429	1 13 9	2247	3	N	12	41	1	3	8	7
10	3100	X	2531	-0-	-569	-0-		418	1 11 9	2102	3	N	10	3	8			14
11	3000	X	2385	-0-	-615	-0-		421	1 19 9	1945	3	N	17	4	8			27
12	3038	X	2265	-0-	-773	-0-		402	1 14 9	1849	3	N	13	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2237	-0-	-863	5836	108	1	2116	3	Y	12	58	1	1	8	61
							13	9									
02	2900	N	2330	-0-	-570	5266	116	1	2197	3	Y	15					76
							17	9									
03	3100	N	2734	-0-	-366	4900	123	1	2592	3	Y	17	2	8			91
							19	9									
04	3000	N	2554	-0-	-446	4454	120	1	2416	3	Y	16	43	1	3	8	61
							18	9									
05	3100	N	2648	-0-	-452	4002	115	1	2512	3	Y	19	32	1	5	8	43
							21	9									
06	3000	N	2305	-0-	-695	3307	104	1	2191	3	Y	9	3	8			49
							10	9									
07	3100	N	2181	-0-	-919	2388	103	1	2069	3	Y	8					57
							9	9									
08	3100	N	2161	-0-	-939	1449	106	1	2038	3	Y	15	3	8			69
							17	9									
09	3000	N	2090	-0-	-910	539	326	1	1708	3	Y	51	2	8			118
							56	9									
10	2390	N	1851	-0-	-539	-0-	302	1	1520	3	Y	26	10	8			134
							29	9									
11	2100	N	950	-0-	-1150	-0-	168	1	778	3	Y	4					138
							4	9									
12	2108	N	1624	-0-	-484	-0-	286	1	1315	3	Y	21	108	1	9	8	42
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	120	1	2350	3	Y	5	1	8			33
							6	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	112	1	2123	3	Y	5	27	1			11
							6	9									
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	117	1	2468	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	3	Y	3	1	8			18
							3	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	87	1	1914	3	Y	4	18	1	2	8	2
							4	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	3	Y	2					6
							2	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	3	Y	4	1	8			9
							4	9									
09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	309	1	1614	3	Y	-0-	9	7			-0-
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	311	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	322	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	333	1	1535	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6135	-0-	-1026	-0-	296	1	5796	3	N	39	8	8			63
							43	9									
02	6496	X	5681	-0-	-815	-0-	282	1	5366	3	N	30	2	8			91
							33	9									
03	6758	X	5436	-0-	-1322	-0-	244	1	5155	3	N	34	4	8			121
							37	9									
04	6540	X	4895	-0-	-1645	-0-	229	1	4632	3	N	31	106	1	7	8	39
							34	9									
05	6758	X	4795	-0-	-1963	-0-	208	1	4555	3	N	29	57	1	7	8	4
							32	9									
06	5940	X	4459	-0-	-1481	-0-	202	1	4232	3	N	23	4	8			23
							25	9									
07	6076	X	4464	-0-	-1612	-0-	211	1	4222	3	N	28	38	1	6	8	7
							31	9									
08	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	210	1	4044	3	N	21	4	8			24
							23	9									
09	4530	X	3996	-0-	-534	-0-	638	1	3335	3	N	21	5	8			40
							23	9									
10	4681	X	4000	-0-	-681	-0-	660	1	3320	3	N	18	50	1	5	8	3
							20	9									
11	4470	X	3798	-0-	-672	-0-	668	1	3091	3	N	35	8	8			30
							39	9									
12	4464	X	3454	-0-	-1010	-0-	612	1	2818	3	N	22	4	8			48
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 55,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	128	1	2497	3	Y	5					40
							6	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	129	1	2448	3	Y	-0-					40
03	2418	X	2323	-0-	-95	-0-	105	1	2218	3	Y	-0-					40
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	118	1	2374	3	Y	1	22	1			19
							1	9									
05	2418	X	1992	-0-	-426	-0-	87	1	1904	3	Y	1					20
							1	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	89	1	1863	3	Y	-0-					20
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	94	1	1871	3	Y	1					21
							1	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	3	Y	1					22
							1	9									
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	309	1	1618	3	Y	21	6	8			37
							23	9									
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	322	1	1618	3	Y	10	7	8			40
							11	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	336	1	1553	3	Y	13	10	8			43
							14	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	331	1	1526	3	Y	11	6	8			48
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1320	-0-	-75	-0-	64	1	1248	3	N	7					87
							8	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	3	N	7					94
							8	9									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	61	1	1282	3	N	9					103
							10	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	73	1	1482	3	N	9	91	1	1	8	20
							10	9									
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	3	N	5	2	8			23
							6	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	N	7	1	8			29
							8	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	67	1	1334	3	N	6					35
							7	9									
08	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	70	1	1354	3	N	6	1	8			40
							7	9									
09	1380	N	1317	-0-	-63	-0-	210	1	1101	3	N	5					45
							6	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	236	1	1186	3	N	5	2	8			48
							6	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	272	1	1257	3	N	-0-					48
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	264	1	1215	3	N	2	2	8			48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	87	1	1701	3	Y	1					32
							1	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	3	Y	1					33
							1	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	83	1	1757	3	Y	2	12	1			23
							2	9									
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	79	1	1592	3	Y	1					24
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1605	3	Y	1					25
							1	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	74	1	1545	3	Y	1					26
							1	9									
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	3	Y	1	4	1			23
							1	9									
08	1643	N	1486	-0-	-157	-0-	73	1	1412	3	Y	1					24
							1	9									
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	258	1	1347	3	Y	-0-	24	7			-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	272	1	1370	3	Y	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	260	1	1205	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	255	1	1177	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3100	-0-	-62	-0-	150	1	2940	3	N	9	2	8			39
							10	9									
02	2871	X	2834	-0-	-37	-0-	141	1	2684	3	N	8	1	8			46
							9	9									
03	3007	X	2840	-0-	-167	-0-	128	1	2703	3	N	8	1	8			53
							9	9									
04	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	126	1	2539	3	N	11	48	1	2	8	14
							12	9									
05	3038	N	2643	-0-	-395	-0-	115	1	2524	3	N	4	2	8			16
							4	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	115	1	2413	3	N	5	1	8			20
							6	9									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	116	1	2318	3	N	5	2	8			23
							6	9									
08	2635	N	2447	-0-	-188	-0-	121	1	2319	3	N	6	1	8			28
							7	9									
09	2520	N	2372	-0-	-148	-0-	380	1	1986	3	N	5	2	8			31
							6	9									
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	398	1	2004	3	N	5	2	8			34
							6	9									
11	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	414	1	1917	3	N	10	3	8			41
							11	9									
12	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	416	1	1917	3	N	7	2	8			46
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4215	-0-	-1644	-0-	203	1	3981	3	N	28	6	8			48
							31	9									
02	5191	X	3924	-0-	-1267	-0-	196	1	3716	3	N	11	2	8			57
							12	9									
03	5549	X	3509	-0-	-2040	-0-	157	1	3328	3	N	22	3	8			76
							24	9									
04	5370	X	3367	-0-	-2003	-0-	158	1	3189	3	N	18	68	1	5	8	21
							20	9									
05	5549	X	3287	-0-	-2262	-0-	143	1	3129	3	N	14	5	8			30
							15	9									
06	4080	X	3157	-0-	-923	-0-	143	1	3001	3	N	12	3	8			39
							13	9									
07	4185	X	2875	-0-	-1310	-0-	136	1	2722	3	N	15	4	8			50
							17	9									
08	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	141	1	2710	3	N	12	3	8			59
							13	9									
09	3150	X	2800	-0-	-350	-0-	447	1	2340	3	N	12	48	1	4	8	19
							13	9									
10	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	484	1	2435	3	N	11	4	8			26
							12	9									
11	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	483	1	2232	3	N	19	6	8			39
							21	9									
12	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	485	1	2234	3	N	15	4	8			50
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	163	1	3183	3	N	15	55	1	4	8	29
							17	9									
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	153	1	2904	3	N	13	1	8			41
							14	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	144	1	3050	3	N	13	3	8			51
							14	9									
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	144	1	2905	3	N	13	5	8			59
							14	9									
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	132	1	2877	3	N	11	4	8			66
							12	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	131	1	2754	3	N	9	2	8			73
							10	9									
07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	140	1	2799	3	N	7	4	8			76
							8	9									
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	3	N	9	3	8			82
							10	9									
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	455	1	2382	3	N	10	3	8			89
							11	9									
10	2573	X	2554	-0-	-19	-0-	422	1	2123	3	N	8	4	8			93
							9	9									
11	2490	X	2315	-0-	-175	-0-	409	1	1893	3	N	12	80	1	5	8	20
							13	9									
12	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	419	1	1930	3	N	15	3	8			32
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 34,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1767	-0-	-0-	-0-	85	1	1658	3	Y	22	7	8			99
							24	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	78	1	1482	3	Y	2	2	8			99
							2	9									
03	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	74	1	1567	3	Y	4	4	8			99
							4	9									
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	79	1	1604	3	Y	10	58	1	8	8	43
							11	9									
05	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	64	1	1405	3	Y	9	6	8			46
							10	9									
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	63	1	1321	3	Y	4	4	8			46
							4	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	63	1	1257	3	Y	8	6	8			48
							9	9									
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	62	1	1195	3	Y	6	3	8			51
							7	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	234	1	1224	3	Y	-0-	51	7			-0-
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	251	1	1264	3	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	271	1	1252	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	267	1	1230	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1994	-0-	-393		-0-		97	1 6 9	1891	3	Y	5	26	1	1	8	48
02	1744	N	1744	-0-	-0-		-0-		87	1 7 9	1650	3	Y	6					54
03	2170	N	2170	-0-	-0-		-0-		98	1 7 9	2065	3	Y	6	1	8			59
04	2120	N	2120	-0-	-0-		-0-		100	1 7 9	2013	3	Y	6	18	1	1	8	46
05	2174	N	2174	-0-	-0-		-0-		95	1 9 9	2070	3	Y	8	13	1	2	8	39
06	2065	N	2065	-0-	-0-		-0-		94	1 4 9	1967	3	Y	4	1	8			42
07	2094	N	2094	-0-	-0-		-0-		100	1 4 9	1990	3	Y	4					46
08	2139	N	2083	-0-	-56		-0-		103	1 8 9	1972	3	Y	7	2	8			51
09	2070	N	1834	-0-	-236		-0-		294	1	1540	3	Y	-0-	51	7			-0-
10	1776	N	1776	-0-	-0-		-0-		295	1	1481	3	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1729	-0-	-281		-0-		307	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-		-0-		346	1	1591	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-		-0-		66	1 9 9	1299	3	Y	8	3	8			75
02	1328	N	1328	-0-	-0-		-0-		66	1 7 9	1255	3	Y	6	1	8			80
03	1412	N	1412	-0-	-0-		-0-		63	1 10 9	1339	3	Y	9	2	8			87
04	1286	N	1286	-0-	-0-		-0-		60	1 12 9	1214	3	Y	11	3	8			95
05	1336	N	1336	-0-	-0-		-0-		58	1 14 9	1264	3	Y	13	53	1	3	8	52
06	1268	N	1268	-0-	-0-		-0-		57	1 8 9	1203	3	Y	7	2	8			57
07	1248	N	1248	-0-	-0-		-0-		59	1 11 9	1178	3	Y	10	3	8			64
08	1271	N	1258	-0-	-13		-0-		62	1 9 9	1187	3	Y	8	26	1	2	8	44
09	1230	N	1210	-0-	-20		-0-		193	1 8 9	1009	3	Y	7	12	7	4	8	35
10	1164	N	1164	-0-	-0-		-0-		191	1 15 9	958	3	Y	14	5	8			44
11	1230	N	1108	-0-	-122		-0-		193	1 24 9	891	3	Y	22	7	8			59
12	1240	N	1114	-0-	-126		-0-		195	1 20 9	899	3	Y	18	5	8			72

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4902	-0-	-1360		-0-	236	1	4629	3	N	34	7	8			58
								37	9									
02	4785	X	4011	-0-	-774		-0-	199	1	3792	3	N	18	2	8			74
								20	9									
03	5115	X	3989	-0-	-1126		-0-	179	1	3780	3	N	27	4	8			97
								30	9									
04	4950	X	3464	-0-	-1486		-0-	162	1	3281	3	N	19	92	1	6	8	18
								21	9									
05	5115	X	3576	-0-	-1539		-0-	155	1	3398	3	N	21	5	8			34
								23	9									
06	4740	X	3550	-0-	-1190		-0-	161	1	3368	3	N	19	3	8			50
								21	9									
07	4278	X	3572	-0-	-706		-0-	169	1	3380	3	N	21	6	8			65
								23	9									
08	3627	X	3411	-0-	-216		-0-	168	1	3232	3	N	10	3	8			72
								11	9									
09	3510	X	3289	-0-	-221		-0-	525	1	2746	3	N	16	4	8			84
								18	9									
10	3627	X	3523	-0-	-104		-0-	581	1	2924	3	N	16	70	1	5	8	25
								18	9									
11	3510	X	3309	-0-	-201		-0-	583	1	2697	3	N	26	8	8			43
								29	9									
12	3565	X	3343	-0-	-222		-0-	593	1	2731	3	N	17	5	8			55
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2115	-0-	-179		-0-	102	1	1994	3	N	17	5	8			91
								19	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-		-0-	102	1	1935	3	N	10	74	1	2	8	25
								11	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-		-0-	99	1	2087	3	N	15	3	8			37
								17	9									
04	2040	N	1984	-0-	-56		-0-	93	1	1876	3	N	14	6	8			45
								15	9									
05	2201	N	1920	-0-	-281		-0-	83	1	1824	3	N	12	5	8			52
								13	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0-		-0-	85	1	1794	3	N	11	3	8			60
								12	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-		-0-	98	1	1961	3	N	12	6	8			66
								13	9									
08	2057	N	2057	-0-	-0-		-0-	101	1	1948	3	N	7	3	8			70
								8	9									
09	1890	N	1873	-0-	-17		-0-	299	1	1567	3	N	6	5	8			71
								7	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-		-0-	321	1	1615	3	N	5	5	8			71
								6	9									
11	1980	N	1960	-0-	-20		-0-	347	1	1603	3	N	9	52	1	8	8	20
								10	9									
12	1922	N	1896	-0-	-26		-0-	337	1	1550	3	N	8	5	8			23
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1392	-0-	-127	-0-	67	1	1315	3	N	9	3	8			93
							10	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	3	N	4	1	8			96
							4	9									
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	3	N	6	2	8			100
							7	9									
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	62	1	1249	3	N	7	3	8			104
							8	9									
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	57	1	1250	3	N	9	101	1	3	8	9
							10	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	3	2	8			10
							3	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1122	3	N	8	3	8			15
							9	9									
08	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	63	1	1219	3	N	5	2	8			18
							6	9									
09	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	188	1	986	3	N	8	2	8			24
							9	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	189	1	948	3	N	5	2	8			27
							6	9									
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	187	1	867	3	N	12	3	8			36
							13	9									
12	1209	N	917	-0-	-292	-0-	162	1	744	3	N	10	2	8			44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3814	-0-	-650	-0-	185	1	3619	3	N	9	4	8			68
							10	9									
02	3770	X	3612	-0-	-158	-0-	180	1	3421	3	N	10	1	8			77
							11	9									
03	4030	X	3865	-0-	-165	-0-	174	1	3679	3	N	11	2	8			86
							12	9									
04	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	169	1	3407	3	N	9	4	8			91
							10	9									
05	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	158	1	3463	3	N	9	4	8			96
							10	9									
06	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	155	1	3261	3	N	9	2	8			103
							10	9									
07	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	167	1	3350	3	N	11	4	8			110
							12	9									
08	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	166	1	3199	3	N	9	2	8			117
							10	9									
09	3600	X	3270	-0-	-330	-0-	523	1	2736	3	N	10	3	8			124
							11	9									
10	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	576	1	2899	3	N	22	4	8			142
							24	9									
11	3420	X	3379	-0-	-41	-0-	600	1	2772	3	N	6	109	1	6	8	33
							7	9									
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	610	1	2807	3	N	3	3	8			33
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

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	2635	-0-	-217	-0-		128	1 6 9	2501	3	N	5	5	8			27
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		126	1 3 9	2391	3	N	3	1	8			29
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-		119	1 3 9	2512	3	N	3	3	8			29
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		125	1 11 9	2533	3	N	10	5	8			34
05	2697	N	2633	-0-	-64	-0-		115	1 9 9	2509	3	N	8	5	8			37
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-		103	1 3 9	2165	3	N	3	3	8			37
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-		109	1 7 9	2181	3	N	6	4	8			39
08	2635	N	2394	-0-	-241	-0-		118	1 6 9	2270	3	N	5	3	8			41
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-		364	1 4 9	1904	3	N	4	4	8			41
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-		299	1 3 9	1506	3	N	3	3	8			41
11	2310	N	2113	-0-	-197	-0-		374	1 11 9	1728	3	N	10	6	8			45
12	2356	N	1990	-0-	-366	-0-		353	1 11 9	1626	3	N	10	3	8			52

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

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	2635	N	2288	-0-	-347	-0-		110	1 19 9	2159	3	Y	17	44	1	2	8	19
02	2639	X	1972	-0-	-667	-0-		98	1 11 9	1863	3	Y	10	1	8			28
03	2728	X	2162	-0-	-566	-0-		97	1 20 9	2045	3	Y	18	1	8			45
04	2640	X	2012	-0-	-628	-0-		94	1 20 9	1898	3	Y	18	35	1	2	8	26
05	2480	X	2462	-0-	-18	-0-		107	1 22 9	2333	3	Y	20	34	1	3	8	9
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-		116	1 17 9	2443	3	Y	15	2	8			22
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-		121	1 17 9	2417	3	Y	15	18	1	3	8	16
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-		125	1 18 9	2410	3	Y	16	21	1	2	8	9
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		388	1	2033	3	Y	-0-	9	7			-0-
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-		403	1	2029	3	Y	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-		414	1	1917	3	Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-		436	1	2010	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

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	1643	N	1141	-0-	-502	-0-		55	1 7 9	1079	3	N	6					71
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-		71	1 9	1356	3	N	8					79
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-		74	1 48 9	1566	3	N	44					123
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-		74	1 6 9	1496	3	N	5	116	1			12
05	1550	N	1361	-0-	-189	-0-		60	1	1301	3	N	-0-					12
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	1045	3	N	1					13
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		53	1 1 9	1065	3	N	1					14
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-		68	1 6 9	1299	3	N	5					19
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		214	1	1121	3	N	-0-					19
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		205	1 2 9	1030	3	N	2					21
11	1320	N	1090	-0-	-230	-0-		193	1 3 9	894	3	N	3					24
12	1395	N	1203	-0-	-192	-0-		214	1 3 9	986	3	N	3					27

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9808 - 9917

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	1283	-0-	-267	-0-		62	1 7 9	1214	3	N	6	1	8			82
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		67	1 6 9	1266	3	N	5					87
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		67	1 8 9	1424	3	N	7	1	8			93
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		62	1 6 9	1263	3	N	5	84	1	1	8	13
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-		60	1 4 9	1312	3	N	4	2	8			15
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		68	1 7 9	1428	3	N	6	2	8			19
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		72	1 1 9	1450	3	N	1					20
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-		70	1 10 9	1353	3	N	9	2	8			27
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-		228	1 3 9	1193	3	N	3	1	8			29
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		240	1 7 9	1206	3	N	6	2	8			33
11	1380	N	1269	-0-	-111	-0-		225	1 2 9	1042	3	N	2					35
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-		254	1 6 9	1170	3	N	5	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3051	-0-	-421	-0-	147	1	2880	3	N	22	70	1	4	8	68
							24	9									
02	3161	X	2901	-0-	-260	-0-	144	1	2740	3	N	15	1	8			82
							17	9									
03	3379	X	3161	-0-	-218	-0-	142	1	2996	3	N	21	3	8			100
							23	9									
04	3240	X	3023	-0-	-217	-0-	142	1	2862	3	N	17	95	1	5	8	17
							19	9									
05	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	135	1	2959	3	N	16	4	8			29
							18	9									
06	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	134	1	2821	3	N	11	3	8			37
							12	9									
07	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	144	1	2873	3	N	18	5	8			50
							20	9									
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	148	1	2839	3	N	13	3	8			60
							14	9									
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	451	1	2358	3	N	19	4	8			75
							21	9									
10	2945	X	2826	-0-	-119	-0-	467	1	2346	3	N	12	4	8			83
							13	9									
11	2850	X	2523	-0-	-327	-0-	447	1	2067	3	N	8	72	1	6	8	13
							9	9									
12	2945	X	2581	-0-	-364	-0-	460	1	2118	3	N	3	3	8			13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3989	-0-	-196	-0-	193	1	3786	3	Y	9	2	8			137
							10	9									
02	3828	X	3370	-0-	-458	-0-	168	1	3192	3	Y	9	15	1	1	8	130
							10	9									
03	4092	X	3521	-0-	-571	-0-	159	1	3354	3	Y	7	57	1	1	8	79
							8	9									
04	3960	X	3468	-0-	-492	-0-	163	1	3297	3	Y	7	2	8			84
							8	9									
05	4092	X	3132	-0-	-960	-0-	137	1	2987	3	Y	7	2	8			89
							8	9									
06	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	158	1	3308	3	Y	8	1	8			96
							9	9									
07	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	169	1	3377	3	Y	6	2	8			100
							7	9									
08	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	172	1	3315	3	Y	6	1	8			105
							7	9									
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	531	1	2778	3	Y	16	30	7	2	8	89
							18	9									
10	3565	X	3416	-0-	-149	-0-	565	1	2838	3	Y	12	2	8			99
							13	9									
11	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	570	1	2634	3	Y	11	87	1	3	8	20
							12	9									
12	3565	X	3276	-0-	-289	-0-	581	1	2674	3	Y	19	2	8			37
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 41,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3065	-0-	-252	-0-	148	1	2893	3	N	22	2	8			88
							24	9									
02	3103	X	2703	-0-	-400	-0-	134	1	2550	3	N	17	1	8			104
							19	9									
03	3317	X	2958	-0-	-359	-0-	133	1	2807	3	N	16	1	8			119
							18	9									
04	3060	X	2804	-0-	-256	-0-	132	1	2661	3	N	10	84	1	2	8	43
							11	9									
05	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	136	1	2967	3	N	13	2	8			54
							14	9									
06	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	132	1	2769	3	N	8	1	8			61
							9	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	155	1	3091	3	N	10	50	1	3	8	18
							11	9									
08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	148	1	2843	3	N	1	1	8			18
							1	9									
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	462	1	2418	3	N	18	2	8			34
							20	9									
10	3038	X	2527	-0-	-511	-0-	418	1	2101	3	N	7	2	8			39
							8	9									
11	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	424	1	1959	3	N	14	3	8			50
							15	9									
12	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	426	1	1964	3	N	14	2	8			62
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4541	-0-	-388	-0-	219	1	4289	3	N	30	81	1	2	8	36
							33	9									
02	4321	X	3960	-0-	-361	-0-	196	1	3734	3	N	27	1	8			62
							30	9									
03	4619	X	4369	-0-	-250	-0-	196	1	4149	3	N	22	1	8			83
							24	9									
04	4470	X	3921	-0-	-549	-0-	184	1	3712	3	N	23	2	8			104
							25	9									
05	4619	X	3769	-0-	-850	-0-	164	1	3583	3	N	20	99	1	2	8	23
							22	9									
06	4380	X	4035	-0-	-345	-0-	183	1	3829	3	N	21	1	8			43
							23	9									
07	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	196	1	3922	3	N	20	2	8			61
							22	9									
08	3906	X	3579	-0-	-327	-0-	176	1	3389	3	N	13	1	8			73
							14	9									
09	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	545	1	2853	3	N	17	2	8			88
							19	9									
10	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	602	1	3029	3	N	23	86	1	2	8	23
							25	9									
11	3780	X	3187	-0-	-593	-0-	561	1	2597	3	N	26	3	8			46
							29	9									
12	3906	X	2853	-0-	-1053	-0-	507	1	2334	3	N	11	1	8			56
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-		143	1	2792	3	N	22	2	8			107
								24	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-		140	1	2666	3	N	9	1	8			115
								10	9									
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		140	1	2965	3	N	13	1	8			127
								14	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-		126	1	2542	3	N	11	110	1	2	8	26
								12	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-		125	1	2724	3	N	13	2	8			37
								14	9									
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		122	1	2559	3	N	7	1	8			43
								8	9									
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-		133	1	2652	3	N	10	2	8			51
								11	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-		135	1	2593	3	N	5	1	8			55
								6	9									
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-		426	1	2232	3	N	11	2	8			64
								12	9									
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		442	1	2220	3	N	5	2	8			67
								6	9									
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		435	1	2014	3	N	14	3	8			78
								15	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-		461	1	2125	3	N	5	2	8			81
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 33,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2830	-0-	-487	-0-		137	1	2680	3	N	12	4	8			66
								13	9									
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		134	1	2537	3	N	7	1	8			72
								8	9									
03	2821	X	2774	-0-	-47	-0-		125	1	2640	3	N	8	57	1	2	8	21
								9	9									
04	2730	X	2590	-0-	-140	-0-		122	1	2458	3	N	9	4	8			26
								10	9									
05	2821	X	2594	-0-	-227	-0-		113	1	2470	3	N	10	4	8			32
								11	9									
06	2730	X	2443	-0-	-287	-0-		111	1	2323	3	N	8	2	8			38
								9	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-		117	1	2339	3	N	6	4	8			40
								7	9									
08	2604	N	2405	-0-	-199	-0-		118	1	2270	3	N	15	2	8			53
								17	9									
09	2430	N	2239	-0-	-191	-0-		359	1	1877	3	N	3	3	8			53
								3	9									
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-		403	1	2024	3	N	12	4	8			61
								13	9									
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-		470	1	2172	3	N	13	6	8			68
								14	9									
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-		527	1	2425	3	N	9	4	8			73
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3114	-0-	-668	-0-		150	1	2942	3	N	20	4	8			124
								22	9									
02	3422	X	2597	-0-	-825	-0-		129	1	2451	3	N	15	107	1	1	8	31
								17	9									
03	3627	X	3115	-0-	-512	-0-		139	1	2951	3	N	23	2	8			52
								25	9									
04	3390	X	2833	-0-	-557	-0-		132	1	2676	3	N	23	4	8			71
								25	9									
05	3348	X	2796	-0-	-552	-0-		122	1	2660	3	N	13	72	1	4	8	8
								14	9									
06	3000	X	2574	-0-	-426	-0-		117	1	2447	3	N	9	2	8			15
								10	9									
07	3100	X	2580	-0-	-520	-0-		122	1	2443	3	N	14	4	8			25
								15	9									
08	2914	X	2490	-0-	-424	-0-		122	1	2354	3	N	13	2	8			36
								14	9									
09	2580	N	2336	-0-	-244	-0-		373	1	1950	3	N	12	38	1	3	8	7
								13	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		375	1	1883	3	N	11	3	8			15
								12	9									
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-		395	1	1827	3	N	15	5	8			25
								17	9									
12	2418	N	2252	-0-	-166	-0-		400	1	1840	3	N	11	3	8			33
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 31,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		162	1	3168	3	Y	8					71
								9	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-		144	1	2746	3	Y	9	15	1			65
								10	9									
03	3007	X	2708	-0-	-299	-0-		122	1	2578	3	Y	7	59	1			13
								8	9									
04	2910	X	2550	-0-	-360	-0-		120	1	2424	3	Y	5					18
								6	9									
05	3007	X	2562	-0-	-445	-0-		112	1	2443	3	Y	6					24
								7	9									
06	2910	X	2503	-0-	-407	-0-		114	1	2382	3	Y	6					30
								7	9									
07	3007	X	2636	-0-	-371	-0-		125	1	2507	3	Y	4					34
								4	9									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-		127	1	2440	3	Y	5					39
								6	9									
09	2460	X	2445	-0-	-15	-0-		392	1	2053	3	Y	-0-	39	7			-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-		413	1	2076	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2392	-0-	-68	-0-		425	1	1967	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-		441	1	2032	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1881	-0-	-103	-0-	91	1	1782	3	Y	7	3	8			52
							8	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	84	1	1592	3	Y	5	1	8			56
							6	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1851	3	Y	7	2	8			61
							8	9									
04	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	82	1	1648	3	Y	10	3	8			68
							11	9									
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	76	1	1665	3	Y	10	40	1	3	8	35
							11	9									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	75	1	1572	3	Y	6	2	8			39
							7	9									
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1626	3	Y	9	3	8			45
							10	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	3	Y	7	20	1	2	8	30
							8	9									
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	260	1	1360	3	Y	-0-	30	7			-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	282	1	1416	3	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	289	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	293	1	1348	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

01	3131	X	2146	-0-	-985	-0-	294	1	1852	2	N	-0-					32
02	2784	X	2010	-0-	-774	-0-	273	1	1737	2	N	-0-					32
03	2852	X	560	-0-	-2292	-0-	109	1	451	2	N	-0-					32
04	2760	X	312	-0-	-2448	-0-	48	1	264	2	N	-0-					32
05	2573	X	114	-0-	-2459	-0-	32	1	82	2	N	-0-					32
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					32
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					32
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	-0-					32
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	231	1	1437	2	N	-0-					18
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	253	1	1601	2	N	11	11	8			18
							12	9									
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	360	1	1533	2	N	-0-					18
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	244	1	1479	2	N	-0-					18
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	350	1	1703	2	N	3	3	8			18
							3	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	15	1	2398	2	N	11	11	8			18
							12	9									
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	16	1	2503	2	N	-0-					18
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	16	1	2469	2	N	70					88
							77	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	14	1	1926	2	N	-0-					88
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	15	1	2361	2	N	-0-					88
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	15	1	2230	2	N	-0-					88
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2258	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 25,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	901	-0-	-525	-0-	128	1	754	2	N	17					47
							19	9									
02	1334	X	730	-0-	-604	-0-	103	1	627	2	N	-0-					47
03	1426	X	45	-0-	-1381	-0-	16	1	29	2	N	-0-					47
04	1380	X	822	-0-	-558	-0-	118	1	704	2	N	-0-					47
05	1426	X	508	-0-	-918	-0-	93	1	392	2	N	21					68
							23	9									
06	870	X	397	-0-	-473	-0-	15	1	367	2	N	14					82
							15	9									
07	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	12	1	1990	2	N	-0-					82
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	12	1	2174	2	N	-0-					82
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	N	-0-					82
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	N	1					83
							1	9									
11	1380	N	220	-0-	-1160	-0-	14	1	206	2	N	-0-					83
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	87	1	487	2	N	-0-					90
02	754	N	303	-0-	-451	-0-	45	1	258	2	N	-0-					90
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					90
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					90
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	213	1	2819	2	N	14	14	8			17
							15	9									
02	2842	X	2706	-0-	-136	-0-	202	1	2504	2	N	-0-					17
03	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	270	1	2499	2	N	59	8	8			68
							65	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3142	2	N	-0-					68
05	3100	N	3208	-0-	108	108	16	1	3050	2	N	129	179	1	3	8	15
							142	9									
06	2778	N	2670	-0-	-108	-0-	15	1	2655	2	N	-0-					15
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	16	1	3174	2	N	-0-					15
08	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	16	1	3063	2	N	57					72
							63	9									
09	2940	X	2616	-0-	-324	-0-	15	1	2601	2	N	-0-					72
10	3038	X	1328	-0-	-1710	-0-	3	1	1325	2	N	-0-					72
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	15	1	3496	2	N	-0-					72
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	16	1	3211	2	N	30					102
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 34,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	561	-0-	-183	-0-	86	1	475	2	N	-0-					80
02	783	N	583	-0-	-200	-0-	88	1	495	2	N	-0-					80
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	109	1	419	2	N	17					97
							19	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	64	1	338	2	N	10					107
							11	9									
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	431	2	N	87	170	1	2	8	22
							96	9									
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	N	-0-					22
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-					22
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	13	1	562	2	N	-0-					22
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	14	1	521	2	N	-0-					22
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	558	2	N	-0-					22
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	15	1	540	2	N	-0-					22
12	558	N	448	-0-	-110	-0-	16	1	432	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121	-0-	-1088	-0-	27	1	94	2	N	-0-					33
02	1131	X	100	-0-	-1031	-0-	24	1	76	2	N	-0-					33
03	1209	X	218	-0-	-991	-0-	31	1	187	2	N	-0-					33
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-					33
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	13	1	548	2	N	94	9	8			118
							103	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	5					123
							6	9									
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	16	1	1522	2	N	57					180
							63	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	7	1	1107	2	N	-0-					180
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	-0-					180
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					180
11	1080	N	203	-0-	-877	-0-	7	1	175	2	N	19					199
							21	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	9	1	398	2	N	-0-	182	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	61	1	404	2	N	-0-					13
02	551	N	249	-0-	-302	-0-	32	1	217	2	N	-0-					13
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13
05	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 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	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	140	1	2092	2	N	-0-					13
02	2030	N	1548	-0-	-482	-0-	15	1	1533	2	N	-0-					13
03	2263	N	1674	-0-	-589	-0-	14	1	1649	2	N	10	10	8			13
							11	9									
04	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	15	1	1800	2	N	-0-					13
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	16	1	1795	2	N	25					38
							28	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	15	1	1888	2	N	-0-					38
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	16	1	2045	2	N	-0-					38
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	16	1	1951	2	N	-0-					38
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-	15	1	1846	2	N	-0-					38
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	2	N	-0-					38
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	15	1	2293	2	N	-0-					38
12	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	14	1	1496	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 21,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 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	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	228	1	3040	2	N	1					38
							1	9									
02	3277	X	2810	-0-	-467	-0-	209	1	2601	2	N	-0-					38
03	3503	X	2675	-0-	-828	-0-	260	1	2415	2	N	-0-					38
04	3390	X	2110	-0-	-1280	-0-	15	1	2095	2	N	-0-					38
05	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	16	1	2949	2	N	-0-					38
06	3150	X	2751	-0-	-399	-0-	15	1	2715	2	N	19					57
							21	9									
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	16	1	3095	2	N	40					97
							44	9									
08	2976	X	2935	-0-	-41	-0-	16	1	2910	2	N	8					105
							9	9									
09	2880	X	2719	-0-	-161	-0-	15	1	2598	2	N	96					201
							106	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	943	2	N	42	193	1			50
							46	9									
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	15	1	3238	2	N	-0-					50
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	16	1	3090	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 32,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1423	-0-	-623	-0-	199	1	1224	2	N	-0-					17
02	2030	N	1631	-0-	-399	-0-	224	1	1404	2	N	3	3	8			17
							3	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	297	1	1253	2	N	-0-					17
04	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	191	1	1137	2	N	-0-					17
05	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	239	1	1135	2	N	-0-					17
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	15	1	1838	2	N	2	2	8			17
							2	9									
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	16	1	1860	2	N	-0-					17
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	16	1	1830	2	N	-0-					17
09	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	14	1	1589	2	N	-0-					17
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	15	1	1689	2	N	-0-					17
11	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	15	1	1627	2	N	81					98
							89	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	16	1	1684	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1994	-0-	-2222	-0-	230	1	1764	2	N	-0-					138
02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	467	1	3388	2	N	72	175	1	5	8	30
							79	9									
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	353	1	3133	2	N	-0-					30
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	427	1	2827	2	N	-0-					30
05	3224	X	1867	-0-	-1357	-0-	16	1	1851	2	N	-0-					30
06	3120	X	1855	-0-	-1265	-0-	15	1	1840	2	N	-0-					30
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	15	1	3952	2	N	30					60
							33	9									
08	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	15	1	3211	2	N	2					62
							2	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	15	1	4236	2	N	78					140
							86	9									
10	1922	X	639	-0-	-1283	-0-	3	1	636	2	N	-0-					140
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	15	1	4457	2	N	-0-					140
12	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	16	1	4201	2	N	22					162
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	298	1	2315	2	N	51	185	1	28	8	10
							56	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	339	1	2430	2	N	2	2	8			10
							2	9									
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	271	1	2369	2	N	-0-					10
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	390	1	2568	2	N	23					33
							25	9									
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	16	1	2696	2	N	62					95
							68	9									
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	15	1	2585	2	N	58					153
							64	9									
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	16	1	2650	2	N	-0-					153
08	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	16	1	2614	2	N	12					165
							13	9									
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	15	1	2457	2	N	-0-					165
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	3	1	637	2	N	-0-					165
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	15	1	2752	2	N	25	190	1			-0-
							28	9									
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	16	1	2668	2	N	43					43
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-922	-0-	298	1	2314	2	N	-0-					18
02	3509	X	2521	-0-	-988	-0-	308	1	2192	2	N	19					37
							21	9									
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	309	1	2719	2	N	99	8	8			128
							109	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	451	1	2988	2	N	-0-					128
05	3069	X	816	-0-	-2253	-0-	9	1	674	2	N	121	179	1	8	8	62
							133	9									
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					62
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					62
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					62
09	2820	X	1161	-0-	-1659	-0-	7	1	1154	2	N	-0-					62
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	3	1	471	2	N	-0-					62
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	15	1	2730	2	N	125					187
							138	9									
12	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	14	1	2806	2	N	27	182	1			32
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	217	1	1654	2	N	676	672	8			12
							744	9									
02	2262	N	1619	-0-	-643	-0-	200	1	1389	2	N	27	27	8			12
							30	9									
03	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	201	1	1727	2	N	90	82	8			20
							99	9									
04	2520	N	2001	-0-	-519	-0-	267	1	1731	2	N	3					23
							3	9									
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	16	1	1713	2	N	-0-					23
06	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	15	1	1615	2	N	-0-					23
07	2077	N	1331	-0-	-746	-0-	16	1	1315	2	N	-0-					23
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	15	1	2103	2	N	-0-					23
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	15	1	1847	2	N	4					27
							4	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	2	N	-0-					27
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	15	1	2269	2	N	10					37
							11	9									
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-739	-0-	301	1	2339	2	N	-0-					65
02	2958	X	2762	-0-	-196	-0-	324	1	2314	2	N	113					178
							124	9									
03	3162	X	2656	-0-	-506	-0-	269	1	2357	2	N	27	180	1			25
							30	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	415	1	2746	2	N	17					42
							19	9									
05	3162	X	2821	-0-	-341	-0-	16	1	2796	2	N	8	8	8			42
							9	9									
06	2850	X	2687	-0-	-163	-0-	15	1	2594	2	N	71					113
							78	9									
07	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	16	1	2709	2	N	52					165
							57	9									
08	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	16	1	2605	2	N	23	171	1			17
							25	9									
09	2700	X	2373	-0-	-327	-0-	14	1	2359	2	N	-0-					17
10	2790	X	259	-0-	-2531	-0-	2	1	257	2	N	-0-					17
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2973	2	N	-0-					17
12	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	16	1	2676	2	N	51					68
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 30,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-5	-0-	164	1	2121	2	N	4	4	8			25
							4	9									
02	2262	N	2218	-0-	-44	-0-	168	1	2048	2	N	2	2	8			25
							2	9									
03	2480	N	2161	-0-	-319	-0-	213	1	1948	2	N	-0-					25
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	15	1	2637	2	N	-0-					25
05	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	15	1	2214	2	N	-0-					25
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	15	1	2303	2	N	-0-					25
07	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	15	1	2427	2	N	43					68
							47	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	16	1	2305	2	N	105					173
							116	9									
09	2310	N	2169	-0-	-141	-0-	15	1	2120	2	N	31	177	1			27
							34	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	3	1	1076	2	N	-0-					27
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	15	1	2622	2	N	-0-					27
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	16	1	2371	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 27,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2771	-0-	-453	-0-	313 15	1 9	2443	2	N	14	14	8			105
02	2929	X	2661	-0-	-268	-0-	327	1	2334	2	N	-0-					105
03	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	263	1	2303	2	N	-0-					105
04	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	382	1	2515	2	N	-0-					105
05	3193	X	2103	-0-	-1090	-0-	16	1	2087	2	N	-0-					105
06	2760	X	1706	-0-	-1054	-0-	13	1	1693	2	N	-0-					105
07	3007	X	183	-0-	-2824	-0-	8	1	175	2	N	-0-					105
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	15	1	3428	2	N	-0-					105
09	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	15	1	2594	2	N	-0-					105
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	2	1	1075	2	N	-0-					105
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	15	1	3770	2	N	-0-					105
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FOREST OIL CORPORATION 275740
KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9373 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	2	4	9	Y	4	4	1			24
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					24
03	930	X	824	-0-	-106	-0-	821	2	3	9	Y	3	3	1			24
04	900	X	153	-0-	-747	-0-	153	2			Y	-0-					24
05	930	X	802	-0-	-128	-0-	799	2	3	9	Y	3					27
06	810	X	614	-0-	-196	-0-	606	2	8	9	Y	7	4	1			30
07	837	X	231	-0-	-606	-0-	227	2	4	9	Y	4	2	1			32
08	837	X	407	-0-	-430	-0-	406	2	1	9	Y	1	1	1			32
09	780	X	429	-0-	-351	-0-	421	2	8	9	Y	7	3	1			36
10	806	X	474	-0-	-332	-0-	470	2	4	9	Y	4	1	1			39
11	600	X	31	-0-	-569	-0-	30	2	1	9	Y	1					40
12	434	X	425	-0-	-9	-0-	422	2	3	9	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24	9	Y	22	3	8			59
02	1218	X	360	-0-	-858	-0-	348	2	12	9	Y	11					70
03	1302	X	1186	-0-	-116	-0-	1175	2	11	9	Y	10	2	8			78
04	1290	X	152	-0-	-1138	-0-	150	2	2	9	Y	2					80
05	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	1193	2	10	9	Y	9	3	8			86
06	1290	X	515	-0-	-775	-0-	508	2	7	9	Y	6	4	8			88
07	1178	X	659	-0-	-519	-0-	656	2	3	9	Y	3	2	8			89
08	1209	N	120	-0-	-1089	-0-	118	2	2	9	Y	2	1	8			90
09	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	2	10	9	Y	9	2	8			97
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	2	14	9	Y	13	1	8			109
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1					110
12	1829	N	399	-0-	-1430	-0-	397	2	2	9	Y	2					112

TOTAL GAS PROD: 9,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1592	2	15	9	N	14	4	8			84
02	1508	N	1269	-0-	-239	-0-	1258	2	11	9	N	10	4	1	5	8	85
03	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1163	2	11	9	N	10	4	1	1	8	90
04	1560	N	599	-0-	-961	-0-	589	2	10	9	N	9	3	8			96
05	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1339	2	18	9	N	16	5	1	2	8	105
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	N	9	3	8			111
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8	5	8			114
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6	3	1	6	8	111
09	1410	N	733	-0-	-677	-0-	727	2	6	9	N	5	3	8			113
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	1	2	7	110
													1	8			
11	1560	N	724	-0-	-836	-0-	724	2			N	-0-					110
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	10	10	8			110

TOTAL GAS PROD: 14,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	529	2	33	9	N	30	1	8			74
02	638	N	542	-0-	-96	-0-	525	2	17	9	N	15	3	1	1	8	85
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	565	2	10	9	N	9	3	1			91
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	532	2	18	9	N	16					107
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10	3	1			114
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	512	2	7	9	N	6					120
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	N	7	1	8			126
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	556	2	6	9	N	5	3	1	2	8	126
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4					130
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1	1	1	1	7	128
													1	8			
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					128
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8			128

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	560	2	3	9	N	3					69
02	580	N	445	-0-	-135	-0-	443	2	2	9	N	2	4	1			67
03	620	N	403	-0-	-217	-0-	400	2	3	9	N	3	4	1			66
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	435	2	6	9	N	5	1	8			70
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	385	2	4	9	N	4	5	1			69
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	339	2	1	9	N	1					70
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	308	2	1	9	N	1					71
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	4	1			68
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	322	2	2	9	N	2					70
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	2	9	N	2	2	1	2	7	67
													1	8			
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					67
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	842	2	10	9	N	9	49	1	1	8	14
02	957	N	545	-0-	-412	-0-	543	2	2	9	N	2	5	1	2	8	9
03	868	N	752	-0-	-116	-0-	744	2	8	9	N	7	3	1	1	8	12
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7	7	8			12
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	863	2	11	9	N	10	4	1	3	8	15
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	1	8			17
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	839	2	11	9	N	10	5	8			22
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	642	2	11	9	N	10	8	1	6	8	18
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	651	2	10	9	N	9	5	8			22
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	843	2	9	9	N	8	4	1	4	7	17
													5	8			
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	N	1					18
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13	11	8			20

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7362	-0-	-78	-0-	7306	2	56	9	Y	51	2	8			98
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7085	2	48	9	Y	44	85	1	4	8	53
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7580	2	63	9	Y	57	81	1	2	8	27
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7462	2	81	9	Y	74	8	8			93
05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7607	2	87	9	Y	79	104	1	3	8	65
06	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7336	2	79	9	Y	72	2	8			135
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7676	2	101	9	Y	92	123	1	4	8	100
08	7657	X	7441	-0-	-216	-0-	7366	2	75	9	Y	68	12	1	5	8	151
09	7410	X	6585	-0-	-825	-0-	6539	2	46	9	Y	42	121	1	5	8	67
10	7657	X	7053	-0-	-604	-0-	6983	2	70	9	Y	64	6	1	6	7	116
													3	8			
11	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7572	2	95	9	Y	86	146	1			56
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7569	2	108	9	Y	98	11	8			143

TOTAL GAS PROD: 88,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6049	-0-	-554	-0-	5973	2	76	9	N	69	76	1			113
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5536	2	41	9	N	37	4	1	4	8	142
03	5890	X	5823	-0-	-67	-0-	5761	2	62	9	N	56	105	1			93
04	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5447	2	48	9	N	44	1	8			136
05	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	5582	2	85	9	N	77	166	1	1	8	46
06	5700	X	5421	-0-	-279	-0-	5366	2	55	9	N	50					96
07	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5526	2	10	9	N	9	1	8			104
08	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	5521	2	37	9	N	34	4	1	1	8	133
09	5490	X	5236	-0-	-254	-0-	5163	2	73	9	N	66	1	8			198
10	5673	X	5410	-0-	-263	-0-	5345	2	65	9	N	59	167	1	2	7	87
													1	8			
11	5430	X	5036	-0-	-394	-0-	4980	2	56	9	N	51					138
12	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	4963	2	37	9	N	34	1	8			171

TOTAL GAS PROD: 65,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4568	-0-	-671	-0-	4514	2	54	9	Y	49					98
02	4640	X	4272	-0-	-368	-0-	4228	2	44	9	Y	40	85	1			53
03	4929	X	4393	-0-	-536	-0-	4332	2	61	9	Y	55	81	1			27
04	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	4063	2	41	9	Y	37					64
05	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	4163	2	28	9	Y	25	67	1			22
06	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4010	2	25	9	Y	23					45
07	4557	X	4124	-0-	-433	-0-	4092	2	32	9	Y	29	41	1			33
08	4278	X	4033	-0-	-245	-0-	4010	2	23	9	Y	21	4	1			50
09	4110	X	3818	-0-	-292	-0-	3805	2	13	9	Y	12	40	1			22
10	4185	X	3950	-0-	-235	-0-	3927	2	23	9	Y	21	2	1	2	7	39
11	4050	X	3732	-0-	-318	-0-	3701	2	31	9	Y	28	49	1			18
12	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3661	2	32	9	Y	29					47

TOTAL GAS PROD: 48,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1870	-0-	-176	-0-	1844	2	26	9	N	24	1	8			109
02	1856	N	1682	-0-	-174	-0-	1671	2	11	9	N	10	3	8			116
03	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	1719	2	32	9	N	29	76	1	1	8	68
04	1800	N	1638	-0-	-162	-0-	1598	2	40	9	N	36	5	8			99
05	1798	N	1671	-0-	-127	-0-	1654	2	17	9	N	15	1	8			113
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1569	2	21	9	N	19	3	8			129
07	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1575	2	23	9	N	21	4	8			146
08	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1558	2	14	9	N	13	89	1	3	8	67
09	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1454	2	21	9	N	19	3	8			83
10	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	1475	2	19	9	N	17	2	8			98
11	1530	N	1297	-0-	-233	-0-	1284	2	13	9	N	12					110
12	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1209	2	24	9	N	22	5	8			127

TOTAL GAS PROD: 18,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2172	-0-	-184	-0-	2150	2	22	9	Y	20					90
02	2088	N	1811	-0-	-277	-0-	1783	2	28	9	Y	25	86	1			29
03	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	1766	2	35	9	Y	32	4	1			57
04	2100	N	1683	-0-	-417	-0-	1664	2	19	9	Y	17	1	8			73
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	1713	2	32	9	Y	29	67	1			35
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1697	2	23	9	Y	21	3	8			53
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1737	2	23	9	Y	21	1	8			73
08	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1598	2	17	9	Y	15	4	1			84
09	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1654	2	2	9	Y	2					86
10	1767	N	1678	-0-	-89	-0-	1677	2	1	9	Y	1	2	1	2	7	83
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1581	2	20	9	Y	18	73	1			28
12	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1548	2	26	9	Y	24					52

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2282	-0-	-415	-0-	2281	2	1	9	N	1	1	8			39
02	2204	N	2061	-0-	-143	-0-	2060	2	1	9	N	1	1	8			39
03	2418	N	2098	-0-	-320	-0-	2097	2	1	9	N	1	1	8			39
04	2220	N	1785	-0-	-435	-0-	1784	2	1	9	N	1	1	8			39
05	2201	N	1649	-0-	-552	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8			39
06	2040	N	1468	-0-	-572	-0-	1462	2	6	9	N	5	2	8			42
07	1860	N	1510	-0-	-350	-0-	1478	2	32	9	N	29	1	8			70
08	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	1324	2	9	9	N	8	1	8			77
09	1470	N	732	-0-	-738	-0-	729	2	3	9	N	3	1	8			79
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			N	-0-					79
11	1290	N	947	-0-	-343	-0-	947	2			N	-0-					79
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 18,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	984	-0-	-2364	-0-	981	2	3	9	Y	3					6
02	1247	X	730	-0-	-517	-0-	728	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	1333	X	535	-0-	-798	-0-	534	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	1170	X	663	-0-	-507	-0-	660	2	3	9	Y	3					4
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	724	2	3	9	Y	3	5	1			2
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	404	2	1	9	Y	1					3
07	682	N	370	-0-	-312	-0-	369	2	1	9	Y	1					4
08	713	N	397	-0-	-316	-0-	395	2	2	9	Y	2	4	1	1	8	1
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	2	3	9	Y	3	1	8			3
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2	2	1	2	7	-0-
													1	8			
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	440	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3729	-0-	-859	-0-	3690	2	39	9	Y	35					47
02	4118	X	3768	-0-	-350	-0-	3745	2	23	9	Y	21	4	1			64
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3944	2	21	9	Y	19	55	1			28
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4451	2	42	9	Y	38					66
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4415	2	44	9	Y	40	32	1			74
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3932	2	25	9	Y	23	63	1	2	8	32
07	4650	X	3910	-0-	-740	-0-	3875	2	35	9	Y	32	2	8			62
08	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	3702	2	24	9	Y	22	4	1			80
09	4500	X	3193	-0-	-1307	-0-	3172	2	21	9	Y	19	79	1			20
10	4464	X	3280	-0-	-1184	-0-	3250	2	30	9	Y	27	2	1	2	7	43
11	3960	X	2943	-0-	-1017	-0-	2934	2	9	9	Y	8					51
12	3906	X	2963	-0-	-943	-0-	2963	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 44,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2829	-0-	-302	-0-	2804	2	25	9	N	23					50
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2740	2	44	9	N	40	5	8			85
03	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2738	2	21	9	N	19					104
04	2880	X	2472	-0-	-408	-0-	2441	2	31	9	N	28	3	8			129
05	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	2543	2	20	9	N	18	1	8			146
06	2880	X	2498	-0-	-382	-0-	2467	2	31	9	N	28	1	8			173
07	2976	X	2453	-0-	-523	-0-	2439	2	14	9	N	13	127	1			59
08	2759	X	2284	-0-	-475	-0-	2274	2	10	9	N	9					68
09	2490	N	2085	-0-	-405	-0-	2070	2	15	9	N	14	2	8			80
10	2449	N	1923	-0-	-526	-0-	1902	2	21	9	N	19	1	8			98
11	2220	N	1544	-0-	-676	-0-	1531	2	13	9	N	12					110
12	2170	N	1425	-0-	-745	-0-	1401	2	24	9	N	22	1	8			131

TOTAL GAS PROD: 27,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 10301 - 11711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	8995	-0-	-3684	-0-	8896	2	99	9	N	90	167	1	1	8	57
02	11252	X	9700	-0-	-1552	-0-	9619	2	81	9	N	74	3	8			128
03	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12243	2	106	9	N	96	155	1	2	8	67
04	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12682	2	120	9	N	109	7	8			169
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12291	2	100	9	N	91	188	1	3	8	69
06	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11552	2	102	9	N	93	1	8			161
07	12028	X	11506	-0-	-522	-0-	11480	2	26	9	N	24	2	8			183
08	13237	X	11144	-0-	-2093	-0-	11061	2	83	9	N	75	170	1	4	8	84
09	12810	X	8806	-0-	-4004	-0-	8755	2	51	9	N	46	2	8			128
10	12400	X	9168	-0-	-3232	-0-	9154	2	14	9	N	13	2	8			139
11	11640	X	8551	-0-	-3089	-0-	8548	2	3	9	N	3					142
12	11501	X	8423	-0-	-3078	-0-	8386	2	37	9	N	34	6	8			170

TOTAL GAS PROD: 125,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

GMX RESOURCES INC. 311408
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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		-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408
GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2250	2	64	9	N	58					184
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	2	22	9	N	20					204
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1969	2	34	9	N	31	169	1			66
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17					83
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17					100
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2061	2	25	9	N	23					123
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2061	2	22	9	N	20					143
08	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	1374	2	41	9	N	37	143	1			37
09	1860	N	1230	-0-	-630	-0-	1230	2			N	-0-					37
10	1922	N	186	-0-	-1736	-0-	186	2			N	-0-					37
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1626	2	46	9	N	42					79
12	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1209	2	46	9	N	42					121

TOTAL GAS PROD: 20,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-		-72	-0-	52	2			N	-0-					88
02	87	N	5	-0-		-82	-0-	5	2			N	-0-					88
03	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	2			N	-0-					88
04	206	N	206	-0-		-0-	-0-	206	2			N	-0-					88
05	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	2			N	-0-					88
06	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					88
07	351	N	351	-0-		-0-	-0-	351	2			N	-0-					88
08	248	N	170	-0-		-78	-0-	170	2			N	-0-					88
09	809	N	809	-0-		-0-	-0-	795	2	14	9	N	13					101
10	341	N	320	-0-		-21	-0-	320	2			N	-0-					101
11	298	N	298	-0-		-0-	-0-	295	2	3	9	N	3					104
12	837	N	407	-0-		-430	-0-	328	2	79	9	N	72	155	1			21

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4035	-0-		-119	-0-	242	1	3580	2	Y	194	153	1	1	8	77
								213	9									
02	3770	X	3726	-0-		-44	-0-	238	1	3289	2	Y	181	198	1	6	8	54
								199	9									
03	4030	X	3368	-0-		-662	-0-	241	1	3062	2	Y	59	53	1	2	8	58
								65	9									
04	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	280	1	3734	2	Y	129	113	1	1	8	73
								142	9									
05	4030	X	3761	-0-		-269	-0-	261	1	3392	2	Y	98	99	1	4	8	68
								108	9									
06	3900	X	3849	-0-		-51	-0-	255	1	3514	2	Y	73	88	1	7	8	46
								80	9									
07	4030	X	3782	-0-		-248	-0-	256	1	3436	2	Y	82	86	1			42
								90	9									
08	4309	X	3697	-0-		-612	-0-	252	1	3348	2	Y	88	84	1	13	8	33
								97	9									
09	4170	X	3554	-0-		-616	-0-	255	1	3213	2	Y	78	89	1	8	8	14
								86	9									
10	4743	X	3587	-0-		-1156	-0-	260	1	3214	2	Y	103	58	1	23	8	36
								113	9									
11	3840	X	3207	-0-		-633	-0-	3094	2	113	9	Y	103	58	1	8	8	73
12	3782	X	3215	-0-		-567	-0-	3121	2	94	9	Y	85	136	1	9	8	13

TOTAL GAS PROD: 43,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4321	-0-	-1073	-0-	259	1	3834	2	Y	207	164	1	1	8	83
							228	9									
02	4582	X	4264	-0-	-318	-0-	273	1	3779	2	Y	193	212	1	7	8	57
							212	9									
03	4371	X	3643	-0-	-728	-0-	260	1	3303	2	Y	73	61	1	2	8	67
							80	9									
04	4230	X	2594	-0-	-1636	-0-	164	1	2185	2	Y	223	175	1	2	8	113
							245	9									
05	4557	X	3074	-0-	-1483	-0-	219	1	2853	2	Y	2	58	1	2	8	55
							2	9									
06	4410	X	3594	-0-	-816	-0-	238	1	3271	2	Y	77	82	1	7	8	43
							85	9									
07	4557	X	3704	-0-	-853	-0-	251	1	3362	2	Y	83	85	1			41
							91	9									
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	285	1	3786	2	Y	104	95	1	13	8	37
							114	9									
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	279	1	3520	2	Y	84	98	1	8	8	15
							92	9									
10	4030	X	3946	-0-	-84	-0-	287	1	3536	2	Y	112	64	1	23	8	40
							123	9									
11	3900	X	3293	-0-	-607	-0-	3179	2	114	9	Y	104	60	1	9	8	75
12	4030	X	3488	-0-	-542	-0-	3383	2	105	9	Y	95	147	1	9	8	14

TOTAL GAS PROD: 43,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

HOLCOMBE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251766 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8602 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7777	-0-	-1120	-0-	467	1	6897	2	Y	375	295	1	2	8	148
							413	9									
02	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	464	1	6413	2	Y	348	382	1	12	8	102
							383	9									
03	7502	X	6458	-0-	-1044	-0-	463	1	5866	2	Y	117	103	1	3	8	113
							129	9									
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	514	1	6853	2	Y	37	91	1	1	8	58
							41	9									
05	7595	X	7432	-0-	-163	-0-	510	1	6640	2	Y	256	182	1	7	8	125
							282	9									
06	7350	X	7235	-0-	-115	-0-	480	1	6609	2	Y	133	165	1	7	8	86
							146	9									
07	7595	X	6862	-0-	-733	-0-	464	1	6233	2	Y	150	157	1	3	8	76
							165	9									
08	7595	X	6623	-0-	-972	-0-	452	1	6010	2	Y	146	150	1	13	8	59
							161	9									
09	7350	X	6435	-0-	-915	-0-	461	1	5819	2	Y	141	161	1	14	8	25
							155	9									
10	7595	X	6541	-0-	-1054	-0-	478	1	5901	2	Y	147	106	1			66
							162	9									
11	7230	X	6023	-0-	-1207	-0-	5815	2	208	9	Y	189	109	1	8	8	138
12	6913	X	6182	-0-	-731	-0-	6007	2	175	9	Y	159	262	1	10	8	25

TOTAL GAS PROD: 82,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	12267	-0-	-1435	-0-	737	1	10884	2	Y	587	466	1	4	8	233
							646	9									
02	11368	X	10814	-0-	-554	-0-	730	1	10081	2	Y	3	104	1	3	8	129
							3	9									
03	12152	X	10360	-0-	-1792	-0-	740	1	9382	2	Y	216	163	1	5	8	177
							238	9									
04	11760	X	10059	-0-	-1701	-0-	691	1	9208	2	Y	145	194	1	2	8	126
							160	9									
05	12152	X	9580	-0-	-2572	-0-	660	1	8594	2	Y	296	245	1	10	8	167
							326	9									
06	11760	X	10193	-0-	-1567	-0-	676	1	9305	2	Y	193	232	1	7	8	121
							212	9									
07	11563	X	10038	-0-	-1525	-0-	679	1	9114	2	Y	223	228	1	6	8	110
							245	9									
08	10044	X	9693	-0-	-351	-0-	662	1	8800	2	Y	210	220	1	13	8	87
							231	9									
09	9720	X	9146	-0-	-574	-0-	655	1	8273	2	Y	198	229	1	20	8	36
							218	9									
10	10044	X	9326	-0-	-718	-0-	680	1	8390	2	Y	233	151	1	24	8	94
							256	9									
11	9720	X	8993	-0-	-727	-0-	8682	2	311	9	Y	283	163	1	8	8	206
12	10044	X	9181	-0-	-863	-0-	8928	2	253	9	Y	230	389	1	10	8	37

TOTAL GAS PROD: 119,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,817

NFR ENERGY, LLC 609261
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1758	-0-	-319	-0-	1736	2	22	9	N	20	2	8			92
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2141	2	17	9	N	15	2	8			105
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2724	2	23	9	N	21	2	8			124
04	2910	X	2018	-0-	-892	-0-	2014	2	4	9	N	4	1	8			127
05	2294	N	1342	-0-	-952	-0-	1330	2	12	9	N	11	1	8			137
06	2670	N	1812	-0-	-858	-0-	1789	2	23	9	N	21	2	8			156
07	2077	N	1573	-0-	-504	-0-	1559	2	14	9	N	13	3	8			166
08	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	66	1	981	2	N	26	162	1	3	8	27
							29	9									
09	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	96	1	1542	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	89	1	1446	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	67	1	980	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	86	1	1424	2	N	3	3	8			27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 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	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					37
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	N	3	1	8			39
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	N	3					42
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					42
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	N	2	2	8			42
06	300	N	3	-0-	-297	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8			42
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5	2	8			45
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	17	1	261	2	N	2	2	8			45
							2	9									
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					45
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	N	8	4	8			49
							9	9									
11	270	N	19	-0-	-251	-0-	1	1	18	2	N	-0-					49
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	N	100	73	1	7	8	69
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	938	1	5568	2	Y	89	183	1			142
							98	9									
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	824	1	4934	2	Y	113	187	1	9	8	59
							124	9									
03	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	985	1	5165	2	Y	83					142
							91	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	967	1	5627	2	Y	111	2	8			251
							122	9									
05	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	859	1	5005	2	Y	54	184	1	8	8	113
							59	9									
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	894	1	5097	2	Y	39	5	8			147
							43	9									
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	874	1	4947	2	Y	134	179	1	8	8	94
							147	9									
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	969	1	5839	2	Y	90	157	1			27
							99	9									
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	908	1	5325	2	Y	65	1	8			91
							72	9									
10	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	937	1	4690	2	Y	112					203
							123	9									
11	6210	X	5333	-0-	-877	-0-	933	1	4368	2	Y	29	178	1			54
							32	9									
12	6417	X	5708	-0-	-709	-0-	998	1	4567	2	Y	130	1	8			183
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 73,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3625	-0-	-374	-0-	1204	1	2332	2	N	81	1	8			147
							89	9									
02	3741	X	3347	-0-	-394	-0-	920	1	2332	2	N	86	185	1	6	8	42
							95	9									
03	4030	X	3153	-0-	-877	-0-	1209	1	1868	2	N	69	1	8			110
							76	9									
04	3900	X	2974	-0-	-926	-0-	1154	1	1725	2	N	86	9	8			187
							95	9									
05	4030	X	2999	-0-	-1031	-0-	699	1	2208	2	N	84	161	1	9	8	101
							92	9									
06	3510	X	2703	-0-	-807	-0-	690	1	1928	2	N	77	7	8			171
							85	9									
07	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	713	1	2114	2	N	75	149	1	5	8	92
							83	9									
08	3162	X	2916	-0-	-246	-0-	713	1	2122	2	N	74	2	8			164
							81	9									
09	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	690	1	2037	2	N	89	160	1	1	8	92
							98	9									
10	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	690	1	2475	2	N	106	7	8			191
							117	9									
11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	690	1	2944	2	N	72	172	1	1	8	90
							79	9									
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	713	1	2816	2	N	72	10	8			152
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 38,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	480 111	1 9	3085	2	N	101	188	1			58
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2861	2	72	9	N	65					123
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3006	2	63	9	N	57	4	8			176
04	3090	X	2742	-0-	-348	-0-	2692	2	50	9	N	45	156	1	6	8	59
05	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	2781	2	58	9	N	53					112
06	3090	X	2615	-0-	-475	-0-	2553	2	62	9	N	56					168
07	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2609	2	61	9	N	55	178	1			45
08	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	2421	2	24	9	N	22					67
09	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	2149	2	53	9	N	48					115
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	558 30	1 9	2402	2	N	27					142
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	540 68	1 9	2114	2	N	62					204
12	2666	X	2591	-0-	-75	-0-	558 41	1 9	1992	2	N	37	179	1			62

TOTAL GAS PROD: 33,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44857	X	37251	-0-	-7606	-0-	123 474	1 9	36654	2	N	431	372	1	6	8	225
02	40426	X	33885	-0-	-6541	-0-	116 451	1 9	33318	2	N	410	367	1	27	8	241
03	43214	X	35410	-0-	-7804	-0-	227 465	1 9	34718	2	N	423	534	1	11	8	119
04	38340	X	33642	-0-	-4698	-0-	299 427	1 9	32916	2	N	388	365	1	8	8	134
05	37262	X	33193	-0-	-4069	-0-	124 425	1 9	32644	2	N	386	372	1	23	8	125
06	36060	X	30977	-0-	-5083	-0-	181 378	1 9	30418	2	N	344	363	1	10	8	96
07	36208	X	31434	-0-	-4774	-0-	124 399	1 9	30911	2	N	363	350	1	15	8	94
08	35278	X	31150	-0-	-4128	-0-	124 370	1 9	30656	2	N	336	352	1	7	8	71
09	33630	X	29850	-0-	-3780	-0-	120 348	1 9	29382	2	N	316	178	1	7	8	202
10	33201	X	30160	-0-	-3041	-0-	124 372	1 9	29664	2	N	338	373	1	14	8	153
11	30990	X	28233	-0-	-2757	-0-	100 331	1 9	27802	2	N	301	362	1	3	8	89
12	31434	X	28044	-0-	-3390	-0-	124 352	1 9	27568	2	N	320	193	1	25	8	191

TOTAL GAS PROD: 383,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52080	X	23664	-0-	-28416	-0-	263	1	23188	2	Y	194	186	1	16	8	168
							213	9									
02	48720	X	20001	-0-	-28719	-0-	245	1	19612	2	Y	131	184	1	23	8	92
							144	9									
03	52080	X	20465	-0-	-31615	-0-	263	1	20052	2	Y	136	18	8			210
							150	9									
04	50400	X	18931	-0-	-31469	-0-	253	1	18535	2	Y	130	185	1	19	8	136
							143	9									
05	52080	X	17928	-0-	-34152	-0-	259	1	17539	2	Y	118	180	1	24	8	50
							130	9									
06	50400	X	17484	-0-	-32916	-0-	104	1	17279	2	Y	92	7	8			135
							101	9									
07	21390	X	19529	-0-	-1861	-0-	579	1	18836	2	Y	104	158	1	21	8	60
							114	9									
08	20460	X	18444	-0-	-2016	-0-	579	1	17755	2	Y	100	10	8			150
							110	9									
09	18930	X	16358	-0-	-2572	-0-	556	1	15733	2	Y	63	176	1	4	8	33
							69	9									
10	19530	X	16666	-0-	-2864	-0-	576	1	15977	2	Y	103	11	8			125
							113	9									
11	18900	X	15617	-0-	-3283	-0-	512	1	15036	2	Y	63	159	1	3	8	26
							69	9									
12	19530	X	16220	-0-	-3310	-0-	581	1	15539	2	Y	91	20	8			97
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 221,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86552	X	34631	-0-	-51921	-0-	228	1	33867	2	N	487	544	1	19	8	305
							536	9									
02	80968	X	32011	-0-	-48957	-0-	232	1	31190	2	N	535	547	1	54	8	239
							589	9									
03	86552	X	26715	-0-	-59837	-0-	216	1	26094	2	N	368	535	1	22	8	50
							405	9									
04	83760	X	24790	-0-	-58970	-0-	216	1	24219	2	N	323	183	1	11	8	179
							355	9									
05	86552	X	26017	-0-	-60535	-0-	248	1	25330	2	N	399	357	1	30	8	191
							439	9									
06	83760	X	20754	-0-	-63006	-0-	214	1	20242	2	N	271	359	1	11	8	92
							298	9									
07	86552	X	14384	-0-	-72168	-0-	360	1	13859	2	N	150	160	1	9	8	73
							165	9									
08	86552	X	23116	-0-	-63436	-0-	1247	1	21647	2	N	202	169	1	11	8	95
							222	9									
09	83760	X	22012	-0-	-61748	-0-	1290	1	20514	2	N	189	181	1	10	8	93
							208	9									
10	86552	X	18261	-0-	-68291	-0-	1204	1	16729	2	N	298	182	1	22	8	187
							328	9									
11	83760	X	16084	-0-	-67676	-0-	989	1	14924	2	N	155	164	1	1	8	177
							171	9									
12	86552	X	14503	-0-	-72049	-0-	903	1	13473	2	N	115	188	1	26	8	78
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 273,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,492

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	32	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		3	-0-	3	10	3	3			Y	-0-					-0-
11	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	199	1	1248	2	Y	46	5	8			113
							51	9									
02	1537	N	1333	-0-	-204	-0-	144	1	1137	2	Y	47	120	1	5	8	35
							52	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	158	1	1219	2	Y	43	5	8			73
							47	9									
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	169	1	1184	2	Y	29	2	8			100
							32	9									
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	315	1	1207	2	Y	44	5	8			139
							48	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	302	1	1067	2	Y	38	120	1			57
							80	3	42	9							
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	3	Y	48	5	8			100
							53	9									
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	282	1	1139	3	Y	35	6	8			129
							39	9									
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	296	1	1219	3	Y	107	129	1	3	8	104
							118	9									
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	223	1	939	3	Y	31	6	8			129
							34	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	302	1	1193	3	Y	56	133	1	10	8	42
							62	9									
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	328	1	1246	3	Y	52	33	1	5	8	56
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 17,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1394	-0-	-311	-0-	190	1	1192	2	Y	11	2	8			18
							12	9									
02	1450	N	1115	-0-	-335	-0-	124	1	971	2	Y	18	21	1	2	8	13
							20	9									
03	2201	X	1156	-0-	-1045	-0-	130	1	1007	2	Y	17	2	8			28
							19	9									
04	2130	X	1126	-0-	-1004	-0-	139	1	981	2	Y	5	1	8			32
							6	9									
05	2201	X	1292	-0-	-909	-0-	266	1	1019	2	Y	6	25	1	2	8	11
							7	9									
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	241	1	857	2	Y	5					16
							64	3	6	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	230	1	961	3	Y	21	18	1	2	8	17
							23	9									
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	225	1	910	3	Y	3	2	8			18
							3	9									
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	215	1	884	3	Y	6	1	8			23
							7	9									
10	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	219	1	915	3	Y	2	20	1	2	8	3
							2	9									
11	1110	N	879	-0-	-231	-0-	176	1	700	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
12	1147	N	751	-0-	-396	-0-	155	1	590	3	Y	5	3	1	2	8	3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2707	-0-	-331	-0-	363	1	2279	2	Y	59	7	8			152
							65	9									
02	2813	X	2531	-0-	-282	-0-	278	1	2189	2	Y	58	127	1	7	8	76
							64	9									
03	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	287	1	2210	2	Y	72	6	8			142
							79	9									
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	325	1	2290	2	Y	37	124	1	3	8	52
							41	9									
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	577	1	2213	2	Y	76	6	8			122
							84	9									
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	581	1	2053	2	Y	54	109	1			67
							153	3	59	9							
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	534	1	2226	3	Y	37	5	8			99
							41	9									
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	535	1	2157	3	Y	16	4	8			111
							18	9									
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	505	1	2083	3	Y	158	2	8			267
							174	9									
10	2945	X	2265	-0-	-680	-0-	429	1	1790	3	Y	42	257	1	4	8	48
							46	9									
11	2850	X	2517	-0-	-333	-0-	493	1	1956	3	Y	62	9	8			101
							68	9									
12	2852	X	2500	-0-	-352	-0-	512	1	1946	3	Y	38	75	1	5	8	59
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 31,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	671	1	4192	2	Y	22	3	8			34
							24	9									
02	4466	X	4320	-0-	-146	-0-	487	1	3826	2	Y	6	32	1	2	8	6
							7	9									
03	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	507	1	3908	2	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
04	4740	X	4220	-0-	-520	-0-	524	1	3696	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	936	1	3586	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	466	-0-	-4274	-0-	97	1	343	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	4619	X	505	-0-	-4114	-0-	97	1	407	3	Y	1					1
							1	9									
08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	125	X	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	4526	X	1219	-0-	-3307	-0-	226	1	948	3	Y	41	5	8			36
							45	9									
11	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	316	1	1251	3	Y	43	18	8			61
							47	9									
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	984	3	Y	26	59	1	8	8	20
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	323	1	2016	2	Y	29	43	1	3	8	27
							32	9									
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	230	1	1803	2	Y	53	4	8			76
							58	9									
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	230	1	1776	2	Y	32	84	1	3	8	21
							35	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	316	1	1545	2	Y	7	1	8			27
							8	9									
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	445	1	1708	2	Y	7	26	1			8
							8	9									
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	461	1	1635	2	Y	14					22
							122	3	15	9							
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	451	1	1881	3	Y	18	2	8			38
							20	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	442	1	1782	3	Y	13	34	1	4	8	13
							14	9									
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	416	1	1719	3	Y	20	2	8			31
							22	9									
10	2356	N	2131	-0-	-225	-0-	398	1	1660	3	Y	66	75	1	3	8	19
							73	9									
11	2160	N	1918	-0-	-242	-0-	380	1	1504	3	Y	31	6	8			44
							34	9									
12	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	428	1	1628	3	Y	34	41	1	3	8	34
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		211	1	1322	2	Y	21	3	8			33
								23	9									
02	INC G-10		1518	-0-	1518	1518		170	1	1338	2	Y	9	4	8			38
								10	9									
03	INC G-10		1434	-0-	1434	2952		163	1	1261	2	Y	9	4	8			43
								10	9									
04	INC G-10		1368	-0-	1368	4320		168	1	1188	2	Y	11	34	1	2	8	18
								12	9									
05	INC G-10		1546	-0-	1546	5866		319	1	1218	2	Y	8	3	8			23
								9	9									
06	INC G-10		1515	-0-	1515	7381		313	1	1105	2	Y	13					36
								83	3	14	9							
07	8981	X	1600	-0-	-7381	-0-		307	1	1281	3	Y	11	3	8			44
								12	9									
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-		309	1	1243	3	Y	8	3	8			49
								9	9									
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-		291	1	1206	3	Y	18	36	1	2	8	29
								20	9									
10	1612	N	1602	-0-	-10	-0-		305	1	1275	3	Y	20	3	8			46
								22	9									
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		353	1	1392	3	Y	20	5	8			61
								22	9									
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		347	1	1318	3	Y	13	41	1	3	8	30
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	184	-0-	-1149	-0-	26	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	519	-0-	-728	-0-	58	1	458	2	Y	3					3
							3	9									
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	158	1	1224	2	Y	12	9	1	1	8	5
							13	9									
04	1170	X	917	-0-	-253	-0-	113	1	800	2	Y	4					9
							4	9									
05	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	272	1	1041	2	Y	7	11	1	1	8	4
							8	9									
06	1350	X	959	-0-	-391	-0-	200	1	704	2	Y	2					6
							53	3	2	9							
07	1395	X	1155	-0-	-240	-0-	220	1	922	3	Y	12	4	1	1	8	13
							13	9									
08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	165	1	667	3	Y	2	13	1	1	8	1
							2	9									
09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	221	1	912	3	Y	21	1	8			21
							23	9									
10	1333	X	1188	-0-	-145	-0-	225	1	938	3	Y	23	21	1	2	8	21
							25	9									
11	1110	X	1089	-0-	-21	-0-	216	1	859	3	Y	13	2	8			32
							14	9									
12	1209	X	1037	-0-	-172	-0-	214	1	815	3	Y	7	31	1	1	8	7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	653	1	4082	2	Y	-0-					1
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	284	1	2236	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	277	1	2131	2	Y	3					7
							3	9									
04	2490	X	2229	-0-	-261	-0-	276	1	1945	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
05	2573	X	2365	-0-	-208	-0-	489	1	1874	2	Y	2					10
							2	9									
06	2490	X	2173	-0-	-317	-0-	452	1	1601	2	Y	-0-	9	1			1
							120	3									
07	2573	X	2161	-0-	-412	-0-	417	1	1744	3	Y	-0-					1
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	365	1	1473	3	Y	3					4
							3	9									
09	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	483	1	1993	3	Y	1					5
							1	9									
10	2356	X	1766	-0-	-590	-0-	341	1	1425	3	Y	-0-	5	1			-0-
11	2160	X	1501	-0-	-659	-0-	302	1	1198	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2573	X	1495	-0-	-1078	-0-	312	1	1183	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

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	2294	X	2177	-0-	-117	-0-	291	1	1828	2	Y	53	22	8			53
							58	9									
02	INC G-10		2122	-0-	2122	2122	233	1	1833	2	Y	51	49	1	24	8	31
							56	9									
03	INC G-10		2289	-0-	2289	4411	255	1	1965	2	Y	63	51	1	24	8	19
							69	9									
04	INC G-10		2186	-0-	2186	6597	265	1	1866	2	Y	50	13	8			56
							55	9									
05	INC G-10		2329	-0-	2329	8926	468	1	1794	2	Y	61	68	1	25	8	24
							67	9									
06	INC G-10		2371	-0-	2371	11297	473	1	1676	2	Y	88					112
							125	3	97	9							
07	13690	X	2393	-0-	-11297	-0-	450	1	1879	3	Y	58	79	1	24	8	67
							64	9									
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	486	1	1960	3	Y	64	71	1	26	8	34
							70	9									
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	438	1	1806	3	Y	35	13	8			56
							39	9									
10	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	273	1	1139	3	Y	43	55	1	25	8	19
							47	9									
11	2430	X	546	-0-	-1884	-0-	96	1	381	3	Y	63	42	8			40
							69	9									
12	2511	X	640	-0-	-1871	-0-	123	1	471	3	Y	42	39	1	20	8	23
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 23,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	208	1	1292	2	Y	23	7	8			31
							25	9									
02	1711	N	1326	-0-	-385	-0-	144	1	1132	2	Y	45	38	1	8	8	30
							50	9									
03	2232	X	1237	-0-	-995	-0-	138	1	1060	2	Y	35	7	8			58
							39	9									
04	2160	X	1486	-0-	-674	-0-	180	1	1266	2	Y	36	4	8			90
							40	9									
05	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	395	1	1512	2	Y	35	71	1	9	8	45
							39	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	365	1	1288	2	Y	17					62
							96	3	19	9							
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	375	1	1565	3	Y	35	65	1	9	8	23
							39	9									
08	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	380	1	1538	3	Y	27	9	8			41
							30	9									
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	353	1	1454	3	Y	30	4	8			67
							33	9									
10	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	382	1	1548	3	Y	36	58	1	9	8	36
							40	9									
11	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	354	1	1402	3	Y	42	15	8			63
							46	9									
12	1891	N	1393	-0-	-498	-0-	281	1	1070	3	Y	38	53	1	7	8	41
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	247	1	1544	3	Y	14	4	8			61
							15	9									
02	1827	N	1593	-0-	-234	-0-	176	1	1389	3	Y	25	5	8			81
							28	9									
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	197	1	1520	3	Y	42	5	8			118
							46	9									
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	218	1	1533	3	Y	50	107	1	2	8	59
							55	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	447	1	1715	3	Y	37	5	8			91
							41	9									
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	444	1	1687	3	Y	37					128
							41	9									
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	423	1	1765	3	Y	39	5	8			162
							43	9									
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	463	1	1865	3	Y	145	128	1	5	8	174
							160	9									
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	3	Y	22	130	1	3	8	63
							24	9									
10	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	417	1	1739	3	Y	22	6	8			79
							24	9									
11	2400	N	2000	-0-	-400	-0-	400	1	1582	3	Y	16	9	8			86
							18	9									
12	2294	N	1517	-0-	-777	-0-	310	1	1174	3	Y	30	61	1	5	8	50
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-735	-0-	303	1	1905	2	Y	2	10	1	1	8	1
							2	9									
02	2755	X	1927	-0-	-828	-0-	214	1	1689	2	Y	22	1	8			22
							24	9									
03	2821	X	1904	-0-	-917	-0-	218	1	1686	2	Y	-0-	22	1			-0-
04	2670	X	1356	-0-	-1314	-0-	232	1	1123	2	Y	1					1
							1	9									
05	2201	X	764	-0-	-1437	-0-	158	1	606	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2130	X	586	-0-	-1544	-0-	121	1	433	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
07	2046	X	1764	-0-	-282	-0-	338	1	1408	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	427	1	1729	3	Y	29	13	1	4	8	27
							32	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	407	1	1676	3	Y	25	3	8			49
							28	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	430	1	1792	3	Y	95	112	1	5	8	27
							105	9									
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	437	1	1730	3	Y	40	8	8			59
							44	9									
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	493	1	1877	3	Y	26	54	1	3	8	28
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1417	-0-	-319	-0-	191	1	1201	2	Y	23	8	8			46
							25	9									
02	1566	N	1247	-0-	-319	-0-	135	1	1059	2	Y	48	12	8			82
							53	9									
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	143	1	1108	2	Y	33	8	8			107
							36	9									
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	159	1	1118	2	Y	32	83	1	3	8	53
							35	9									
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	314	1	1203	2	Y	36	7	8			82
							40	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	304	1	1076	2	Y	21					103
							80	3	23	9							
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	294	1	1221	3	Y	19	6	8			116
							21	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	296	1	1197	3	Y	35	6	8			145
							39	9									
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	289	1	1192	3	Y	27	108	1	3	8	61
							30	9									
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	292	1	1217	3	Y	28	6	8			83
							31	9									
11	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	277	1	1099	3	Y	29	10	8			102
							32	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	334	1	1274	3	Y	27	69	1	5	8	55
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	165	1	1036	3	Y	5	3	8			28
							6	9									
02	1189	N	1000	-0-	-189	-0-	112	1	874	3	Y	13	3	8			38
							14	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	116	1	888	3	Y	6	3	8			41
							7	9									
04	1170	N	991	-0-	-179	-0-	121	1	861	3	Y	8	38	1	2	8	9
							9	9									
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	250	1	958	3	Y	7	4	8			12
							8	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	244	1	926	3	Y	5					17
							6	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	225	1	941	3	Y	13	3	8			27
							14	9									
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	226	1	916	3	Y	19	21	1	4	8	21
							21	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	215	1	890	3	Y	7	16	1	2	8	10
							8	9									
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	213	1	884	3	Y	11	4	8			17
							12	9									
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	203	1	808	3	Y	8	6	8			19
							9	9									
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	206	1	785	3	Y	16	14	1	3	8	18
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	127	1 9	801	3	Y	8	3	8			27
02	1218	N	851	-0-	-367	-0-	94	1 9	746	3	Y	10	3	8			34
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	101	1 9	777	3	Y	7	3	8			38
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	113	1 9	795	3	Y	4	34	1	1	8	7
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	243	1 9	932	3	Y	3	3	8			7
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	227	1 9	870	3	Y	3					10
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	227	1 9	947	3	Y	14	3	8			21
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	234	1 9	946	3	Y	33	16	1	3	8	35
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	173	1 9	712	3	Y	5	26	1	2	8	12
10	1178	N	727	-0-	-451	-0-	138	1 9	581	3	Y	7	3	8			16
11	1170	N	733	-0-	-437	-0-	146	1 9	578	3	Y	8	5	8			19
12	930	N	722	-0-	-208	-0-	146	1 9	558	3	Y	16	13	1	3	8	19

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

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	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	367	1 9	2294	2	Y	24	2	8			30
02	2668	X	1932	-0-	-736	-0-	214	1 9	1687	2	Y	28	23	1	3	8	32
03	3410	X	2177	-0-	-1233	-0-	246	1 9	1899	2	Y	29	36	1	4	8	21
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	258	1 9	1817	2	Y	33	2	8			52
05	3410	X	2385	-0-	-1025	-0-	485	1 9	1860	2	Y	36	42	1	4	8	42
06	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	478	1 9	1689	2	Y	24					66
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	451	1 9	1884	3	Y	27	51	1	4	8	38
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	456	1 9	1839	3	Y	23	4	8			57
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	430	1 9	1777	3	Y	86	45	1	2	8	96
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	472	1 9	1972	3	Y	28	57	1	5	8	62
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	488	1 9	1929	3	Y	37	49	1	8	8	42
12	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	483	1 9	1837	3	Y	40	42	1	4	8	36

TOTAL GAS PROD: 27,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1174	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	1044	N	-0-	-0-	-1044	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	1643	N	16	-0-	-1627	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	11	3	8			8
							12	9									
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	173	1	666	2	Y	23	7	1	13	8	11
							25	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	154	1	546	2	Y	9					20
							41	3	10	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	469	3	Y	31	22	1	11	8	18
							34	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	Y	19	10	8			27
							21	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	89	1	365	3	Y	18	4	8			41
							20	9									
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	17	35	1	9	8	14
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	98	1	390	3	Y	28	15	8			27
							31	9									
12	496	N	155	-0-	-341	-0-	26	1	98	3	Y	28	23	1	7	8	25
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-203	-0-	336	1	2103	2	Y	22	2	8			62
							24	9									
02	2436	X	2232	-0-	-204	-0-	248	1	1951	2	Y	30	52	1	2	8	38
							33	9									
03	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	273	1	2106	2	Y	32	2	8			68
							35	9									
04	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	290	1	2046	2	Y	21	59	1	1	8	29
							23	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	531	1	2034	2	Y	35	2	8			62
							39	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	610	1	2156	2	Y	28	55	1			35
							161	3	31	9							
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	480	1	2001	3	Y	15	2	8			48
							17	9									
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	487	1	1974	3	Y	14	2	8			60
							15	9									
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	501	1	2070	3	Y	42	1	8			101
							46	9									
10	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	486	1	2028	3	Y	29	97	1	2	8	31
							32	9									
11	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	564	1	2234	3	Y	36	4	8			63
							40	9									
12	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	597	1	2271	3	Y	22	48	1	2	8	35
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	841	-0-	-1949	-0-	116	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	604	-0-	-2006	-0-	67	1	525	2	Y	11	2	1			9
							12	9									
03	3441	X	751	-0-	-2690	-0-	86	1	665	2	Y	-0-					9
04	3330	X	799	-0-	-2531	-0-	99	1	700	2	Y	-0-					9
05	3441	X	1052	-0-	-2389	-0-	216	1	830	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	215	1	762	2	Y	-0-					7
							57	3									
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	206	1	863	3	Y	10	8	1	1	8	8
							11	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	406	1	1639	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	425	1	1758	3	Y	-0-					8
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	547	1	2210	3	Y	-0-	7	1			1
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	493	1	1953	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	395	1	1508	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	282	1	1767	2	Y	42	7	8			61
							46	9									
02	1914	X	1622	-0-	-292	-0-	177	1	1400	2	Y	41	48	1	8	8	46
							45	9									
03	4557	X	1699	-0-	-2858	-0-	190	1	1465	2	Y	40	51	1	7	8	28
							44	9									
04	4410	X	1719	-0-	-2691	-0-	207	1	1465	2	Y	43	4	8			67
							47	9									
05	4557	X	1935	-0-	-2622	-0-	392	1	1498	2	Y	41	54	1	7	8	47
							45	9									
06	2040	X	1884	-0-	-156	-0-	384	1	1359	2	Y	36					83
							101	3	40	9							
07	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	359	1	1496	3	Y	43	64	1	7	8	55
							47	9									
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	360	1	1454	3	Y	42	7	8			90
							46	9									
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	336	1	1384	3	Y	113	71	1	3	8	129
							124	9									
10	1891	N	1374	-0-	-517	-0-	257	1	1074	3	Y	39	77	1	7	8	84
							43	9									
11	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	327	1	1296	3	Y	49	66	1	12	8	55
							54	9									
12	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	333	1	1268	3	Y	43	55	1	5	8	38
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	932	1	5824	2	Y	41	6	8			65
							45	9									
02	5539	X	5516	-0-	-23	-0-	619	1	4871	2	Y	24	69	1	4	8	16
							26	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	730	1	5626	2	Y	31	3	8			44
							34	9									
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	729	1	5146	2	Y	14	2	8			56
							15	9									
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	1326	1	5082	2	Y	25	44	1	4	8	33
							28	9									
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	1236	1	4378	2	Y	11					44
							327	3	12	9							
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	1155	1	4826	3	Y	27	46	1	4	8	21
							30	9									
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1201	1	4850	3	Y	15	3	8			33
							17	9									
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	1109	1	4578	3	Y	13	2	8			44
							14	9									
10	6448	X	5928	-0-	-520	-0-	1172	1	4741	3	Y	14	38	1	4	8	16
							15	9									
11	5940	X	5500	-0-	-440	-0-	1106	1	4377	3	Y	15	6	8			25
							17	9									
12	6076	X	5531	-0-	-545	-0-	1147	1	4361	3	Y	21	21	1	3	8	22
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 71,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1306	-0-	-182	-0-	177	1	1116	2	Y	12	3	8			17
							13	9									
02	1363	N	1104	-0-	-259	-0-	121	1	961	2	Y	20	20	1	4	8	13
							22	9									
03	2294	X	1059	-0-	-1235	-0-	121	1	935	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
04	2220	X	1082	-0-	-1138	-0-	135	1	946	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	2294	X	1308	-0-	-986	-0-	271	1	1035	2	Y	2	10	1	2	8	3
							2	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	253	1	895	2	Y	3					6
							67	3	3	9							
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	257	1	1072	3	Y	10	7	1	2	8	7
							11	9									
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	257	1	1036	3	Y	6	2	8			11
							7	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	233	1	966	3	Y	8	2	8			17
							9	9									
10	1364	N	1052	-0-	-312	-0-	208	1	837	3	Y	6	14	1	4	8	5
							7	9									
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	245	1	966	3	Y	9	5	8			9
							10	9									
12	1240	N	923	-0-	-317	-0-	191	1	724	3	Y	7	7	1	3	8	6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1402	-0-	-334	-0-	187	1	1175	2	Y	36	49	1	6	8	31
							40	9									
02	1711	N	1169	-0-	-542	-0-	125	1	985	2	Y	54	7	8			78
							59	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	51	1	396	2	Y	38	87	1	6	8	23
							42	9									
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	5	1	8			27
05	1240	N	324	-0-	-916	-0-	58	1	224	2	Y	38	26	1	2	8	37
							42	9									
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	84	1	295	2	Y	29					66
							22	3	32	9							
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	92	1	385	3	Y	22	4	8			84
							24	9									
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	160	1	642	3	Y	21	77	1	4	8	24
							23	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	148	1	611	3	Y	19	2	8			41
							21	9									
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	141	1	587	3	Y	37	63	1	6	8	9
							41	9									
11	720	N	623	-0-	-97	-0-	118	1	470	3	Y	32	10	8			31
							35	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	156	1	598	3	Y	33	29	1	5	8	30
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-574	-0-	264	1	1647	2	Y	24	38	1	2	8	23
							26	9									
02	2233	N	1663	-0-	-570	-0-	182	1	1431	2	Y	45	3	8			65
							50	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	179	1	1382	2	Y	30	73	1	2	8	20
							33	9									
04	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	256	1	1244	2	Y	33	1	8			52
							36	9									
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	336	1	1287	2	Y	1	50	1	1	8	2
							1	9									
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	407	1	1437	2	Y	-0-					2
							108	3									
07	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	437	1	1822	3	Y	2					4
							2	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	445	1	1798	3	Y	9	3	1	1	8	9
							10	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	397	1	1640	3	Y	8	1	8			16
							9	9									
10	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	391	1	1635	3	Y	53	51	1	3	8	15
							58	9									
11	2190	N	1848	-0-	-342	-0-	368	1	1461	3	Y	17	5	8			27
							19	9									
12	2108	N	1345	-0-	-763	-0-	275	1	1042	3	Y	25	25	1	2	8	25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1302	-0-	-465	-0-	178	1	1112	2	Y	11	25	1	2	8	10
							12	9									
02	1566	N	1141	-0-	-425	-0-	125	1	985	2	Y	28	2	8			36
							31	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	130	1	1000	2	Y	19	41	1	2	8	12
							21	9									
04	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	182	1	879	2	Y	32	1	8			43
							35	9									
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	265	1	1012	2	Y	22	42	1	2	8	21
							24	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	262	1	925	2	Y	14					35
							69	3	15	9							
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	260	1	1085	3	Y	6	2	8			39
							7	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	281	1	1138	3	Y	9	35	1	2	8	11
							10	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	286	1	1182	3	Y	6	1	8			16
							7	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	344	1	1437	3	Y	10	22	1	2	8	2
							11	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	337	1	1329	3	Y	8	3	8			7
							9	9									
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	378	1	1438	3	Y	3	6	1	1	8	3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	670	-0-	-3205	-0-	48	1	609	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	322	1	4183	2	Y	59	51	1	2	8	9
							65	9									
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	282	1	3636	2	Y	28	32	1	2	8	3
							31	9									
04	3210	X	3162	-0-	-48	-0-	222	1	2940	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	226	1	2928	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	3720	X	2120	-0-	-1600	-0-	167	1	1936	2	Y	15	10	1			7
							17	9									
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	208	1	3666	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	191	1	3342	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	178	1	3010	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	189	1	3053	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	196	1	2895	3	Y	21	17	1			5
							23	9									
12	3379	X	2930	-0-	-449	-0-	180	1	2735	3	Y	14	15	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3118	-0-	-571	-0-	229	1	2880	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	257	1	3321	2	Y	29	26	1	1	8	4
							32	9									
03	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	209	1	2683	2	Y	15	16	1	1	8	2
							17	9									
04	3480	X	3251	-0-	-229	-0-	228	1	3020	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	3844	X	3258	-0-	-586	-0-	230	1	2986	2	Y	38	26	1			13
							42	9									
06	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	247	1	2860	2	Y	18	22	1	1	8	8
							20	9									
07	3844	X	3075	-0-	-769	-0-	164	1	2893	3	Y	16	19	1			5
							18	9									
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	3	Y	29	23	1			11
							32	9									
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	171	1	2879	3	Y	29	29	1			11
							32	9									
10	3255	X	3206	-0-	-49	-0-	185	1	2987	3	Y	31	36	1			6
							34	9									
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	203	1	3000	3	Y	37	34	1			9
							41	9									
12	3317	X	2980	-0-	-337	-0-	181	1	2748	3	Y	46	42	1			13
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 38,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

01	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	56	-0-	-31	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	9	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	9	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	875	-0-	-4240	-0-	121	1	754	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	4205	X	521	-0-	-3684	-0-	58	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	580	-0-	-3853	-0-	67	1	510	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	3090	X	1114	-0-	-1976	-0-	135	1	951	2	Y	25	17	1			9
							28	9									
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	239	1	910	2	Y	4	12	1			1
							4	9									
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	245	1	866	2	Y	-0-	1	1			-0-
							65	3									
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	242	1	1017	3	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	299	1	1206	3	Y	3					3
							3	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	258	1	1063	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	230	1	959	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1470	N	722	-0-	-748	-0-	145	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	927	-0-	-437	-0-	192	1	729	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	371	1	2319	2	Y	33	5	8			52
							36	9									
02	2581	N	2209	-0-	-372	-0-	244	1	1928	2	Y	34	41	1	5	8	40
							37	9									
03	3038	X	2353	-0-	-685	-0-	267	1	2052	2	Y	31	44	1	5	8	22
							34	9									
04	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	281	1	1978	2	Y	41	3	8			60
							45	9									
05	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	511	1	1955	2	Y	21	48	1	5	8	28
							23	9									
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	484	1	1712	2	Y	4					32
							128	3	4	9							
07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	484	1	2023	3	Y	3	25	1	2	8	8
							3	9									
08	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	488	1	1972	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	456	1	1878	3	Y	20	6	1			22
							22	9									
10	2511	N	2197	-0-	-314	-0-	424	1	1772	3	Y	1	13	1	1	8	9
							1	9									
11	2370	N	2110	-0-	-260	-0-	417	1	1651	3	Y	38	7	1	6	8	34
							42	9									
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	512	1	1945	3	Y	43	34	1	4	8	39
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2070	-0-	-534	-0-	282	1	1771	2	Y	15	13	1	2	8	14
							17	9									
02	2813	X	1762	-0-	-1051	-0-	196	1	1533	2	Y	30	2	8			42
							33	9									
03	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-	200	1	1528	2	Y	12	45	1	2	8	7
							13	9									
04	2670	X	1633	-0-	-1037	-0-	274	1	1340	2	Y	17	1	8			23
							19	9									
05	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	382	1	1467	2	Y	19	22	1	2	8	18
							21	9									
06	2010	X	1822	-0-	-188	-0-	378	1	1337	2	Y	6					24
							100	3	7	9							
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	370	1	1550	3	Y	6	2	8			28
							7	9									
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	353	1	1427	3	Y	3	26	1	1	8	4
							3	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	350	1	1449	3	Y	1					5
							1	9									
10	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	333	1	1397	3	Y	18	16	1	2	8	5
							20	9									
11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	322	1	1276	3	Y	10	4	8			11
							11	9									
12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	362	1	1376	3	Y	6	11	1	2	8	4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-544	-0-	137	1	859	2	Y	9	4	8			8
							10	9									
02	1595	X	741	-0-	-854	-0-	82	1	639	2	Y	18	11	1	4	8	11
							20	9									
03	3286	X	605	-0-	-2681	-0-	70	1	532	2	Y	3	3	8			11
							3	9									
04	3180	X	689	-0-	-2491	-0-	85	1	601	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
05	3286	X	955	-0-	-2331	-0-	197	1	756	2	Y	2	10	1	2	8	3
							2	9									
06	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	267	1	943	2	Y	1					4
							71	3	1	9							
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	375	1	1565	3	Y	2	4	1	2	8	-0-
							2	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	327	1	1318	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	270	1	1119	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	259	1	1044	3	Y	5	2	1	3	8	3
							6	9									
11	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	241	1	958	3	Y	12	7	8			8
							13	9									
12	1426	N	1114	-0-	-312	-0-	231	1	877	3	Y	5	7	1	3	8	3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	797	-0-	-350	-0-	108	1	677	2	Y	11	5	1	1	8	6
							12	9									
02	1131	N	848	-0-	-283	-0-	95	1	741	2	Y	11	10	1	1	8	6
							12	9									
03	1488	X	725	-0-	-763	-0-	83	1	634	2	Y	7	8	1	1	8	4
							8	9									
04	1440	X	843	-0-	-597	-0-	102	1	717	2	Y	22	1	8			25
							24	9									
05	1488	X	1078	-0-	-410	-0-	216	1	827	2	Y	32	19	1	2	8	36
							35	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	213	1	750	2	Y	23	34	1			25
							56	3	25	9							
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	206	1	862	3	Y	29	2	8			52
							32	9									
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	202	1	814	3	Y	32	40	1	2	8	42
							35	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	190	1	784	3	Y	30	41	1	1	8	30
							33	9									
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	193	1	805	3	Y	18	2	8			46
							20	9									
11	1020	N	885	-0-	-135	-0-	174	1	693	3	Y	16	2	8			60
							18	9									
12	1054	N	919	-0-	-135	-0-	191	1	724	3	Y	4	60	1	1	8	3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	1	8			11
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	4	8			37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					8
12	14B2 EXT		7	-0-	7	15	5	3	2	9	Y	2	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	369	1	4645	2	Y	43	39	1	1	8	11
							47	9									
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	338	1	4372	2	Y	57	57	1	2	8	9
							63	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	326	1	4196	2	Y	66	64	1	4	8	7
							73	9									
04	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	320	1	4225	2	Y	54	44	1	1	8	16
							59	9									
05	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	309	1	3991	2	Y	43	44	1	1	8	14
							47	9									
06	4710	X	4081	-0-	-629	-0-	320	1	3713	2	Y	44	37	1	2	8	19
							48	9									
07	4867	X	4172	-0-	-695	-0-	222	1	3897	3	Y	48	52	1			15
							53	9									
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	224	1	3924	3	Y	47	43	1	1	8	18
							52	9									
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	217	1	3651	3	Y	37	41	1			14
							41	9									
10	4340	X	4058	-0-	-282	-0-	234	1	3774	3	Y	45	51	1			8
							50	9									
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	280	1	4152	3	Y	56	51	1			13
							62	9									
12	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	256	1	3751	3	Y	49	47	1	1	8	14
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 52,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1897	-0-	-304	-0-	136	1	1722	2	Y	35	32	1	1	8	9
							39	9									
02	2088	N	2051	-0-	-37	-0-	144	1	1859	2	Y	44	44	1	2	8	7
							48	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	141	1	1816	2	Y	52	50	1	3	8	6
							57	9									
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	137	1	1797	2	Y	37	31	1	1	8	11
							41	9									
05	2201	N	1825	-0-	-376	-0-	128	1	1655	2	Y	38	35	1	1	8	13
							42	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	160	1	1844	2	Y	39	33	1	2	8	17
							43	9									
07	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	100	1	1757	3	Y	43	47	1			13
							47	9									
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	3	Y	37	35	1	1	8	14
							41	9									
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1910	3	Y	30	32	1			12
							33	9									
10	2108	X	2096	-0-	-12	-0-	121	1	1946	3	Y	26	33	1			5
							29	9									
11	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	116	1	1711	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
12	2139	X	1261	-0-	-878	-0-	79	1	1154	3	Y	25	24	1			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1637	-0-	-2672	-0-	119	1	1495	2	Y	21	18	1	1	8	5
							23	9									
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	438	1	5677	2	Y	90	77	1	5	8	13
							99	9									
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	326	1	4204	2	Y	79	76	1	8	8	8
							87	9									
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	302	1	3985	2	Y	38	34	1	1	8	11
							42	9									
05	4092	X	3972	-0-	-120	-0-	282	1	3639	2	Y	46	41	1	1	8	15
							51	9									
06	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	252	1	2924	2	Y	22	27	1	1	8	9
							24	9									
07	4092	X	3458	-0-	-634	-0-	186	1	3264	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3364	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	179	1	3021	3	Y	28	26	1			11
							31	9									
10	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	198	1	3199	3	Y	27	33	1			5
							30	9									
11	3480	X	3410	-0-	-70	-0-	213	1	3155	3	Y	38	34	1			9
							42	9									
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	253	1	3708	3	Y	44	40	1			13
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 45,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	211	1	1322	2	Y	11	2	8			25
							12	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	131	1	1034	2	Y	15	27	1	2	8	11
							17	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	127	1	981	2	Y	9	2	8			18
							10	9									
04	1500	N	1211	-0-	-289	-0-	149	1	1054	2	Y	7	1	8			24
							8	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	282	1	1077	2	Y	8	2	8			30
							9	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	267	1	945	2	Y	3	25	1			8
							71	3	3	9							
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	258	1	1076	3	Y	5	2	8			11
							6	9									
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	263	1	1064	3	Y	15	3	8			23
							17	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	226	1	931	3	Y	25	23	1	1	8	24
							28	9									
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	270	1	1121	3	Y	12	3	8			33
							13	9									
11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	227	1	902	3	Y	14	33	1	4	8	10
							15	9									
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	240	1	915	3	Y	20	8	1	2	8	20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	55	1	341	2	Y	21	3	8			53
							23	9									
02	464	N	353	-0-	-111	-0-	37	1	292	2	Y	22	3	8			72
							24	9									
03	1085	N	292	-0-	-793	-0-	42	1	235	2	Y	14	67	1	2	8	17
							15	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	132	1	270	2	Y	16	1	8			32
							18	9									
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	149	1	359	2	Y	17	3	8			46
							19	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	86	1	304	2	Y	23					69
							23	3	25	9							
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	70	1	288	3	Y	16	3	8			82
							18	9									
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	75	1	306	3	Y	12	64	1	3	8	27
							13	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	Y	20	1	8			46
							22	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	85	1	360	3	Y	36	3	8			79
							40	9									
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	81	1	321	3	Y	38	4	8			113
							42	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	89	1	338	3	Y	42	104	1	2	8	49
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1030	-0-	-675	-0-	139	1	866	2	Y	23	38	1	3	8	10
							25	9									
02	1421	N	749	-0-	-672	-0-	99	1	631	2	Y	17	3	8			24
							19	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	692	2	Y	19	2	8			41
							21	9									
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	99	1	699	2	Y	15	41	1	1	8	14
							17	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	192	1	737	2	Y	16	2	8			28
							18	9									
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	230	1	814	2	Y	19					47
							61	3	21	9							
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	147	1	614	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	280	1	1133	3	Y	15	36	1			26
							17	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	269	1	1111	3	Y	29	1	8			54
							32	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	191	1	798	3	Y	4	1	8			57
							4	9									
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	222	1	879	3	Y	4	1	8			60
							4	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	263	1	1001	3	Y	38	75	1	1	8	22
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-79	-0-	137	1	859	2	Y	9	3	8			11
							10	9									
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	101	1	799	2	Y	17	11	1	3	8	14
							19	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	84	1	649	2	Y	12	19	1	3	8	4
							13	9									
04	960	N	717	-0-	-243	-0-	87	1	622	2	Y	7	1	8			10
							8	9									
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	190	1	728	2	Y	6	12	1	1	8	3
							7	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	264	1	931	2	Y	17					20
							70	3	19	9							
07	744	N	296	-0-	-448	-0-	57	1	238	3	Y	1	14	1	1	8	6
							1	9									
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	54	1	222	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	121	1	505	3	Y	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	54	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	62	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	322	1	4063	2	Y	86	75	1	4	8	21
							95	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	297	1	3845	2	Y	94	94	1	7	8	14
							103	9									
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	312	1	4023	2	Y	72	72	1	6	8	8
							79	9									
04	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	285	1	3764	2	Y	33	30	1	1	8	10
							36	9									
05	4433	X	4089	-0-	-344	-0-	290	1	3760	2	Y	35	32	1	1	8	12
							39	9									
06	4290	X	3737	-0-	-553	-0-	294	1	3406	2	Y	34	30	1	1	8	15
							37	9									
07	4433	X	3694	-0-	-739	-0-	194	1	3417	3	Y	75	67	1			23
							83	9									
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	208	1	3637	3	Y	53	55	1	1	8	20
							58	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3516	3	Y	52	52	1			20
							57	9									
10	4092	X	4024	-0-	-68	-0-	232	1	3733	3	Y	54	64	1			10
							59	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	247	1	3665	3	Y	52	50	1			12
							57	9									
12	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	244	1	3578	3	Y	44	43	1	1	8	12
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 48,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1052	-0-	-250	-0-	141	1	885	2	Y	24	3	8			57
							26	9									
02	1276	N	1017	-0-	-259	-0-	112	1	880	2	Y	23	3	8			77
							25	9									
03	1674	N	916	-0-	-758	-0-	130	1	753	2	Y	30	72	1	3	8	32
							33	9									
04	1020	N	875	-0-	-145	-0-	283	1	581	2	Y	10	1	8			41
							11	9									
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	295	1	706	2	Y	11	3	8			49
							12	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	207	1	730	2	Y	18					67
							55	3	20	9							
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	183	1	766	3	Y	18	3	8			82
							20	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	193	1	782	3	Y	21	64	1	3	8	36
							23	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	196	1	808	3	Y	18	1	8			53
							20	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	207	1	860	3	Y	2	2	8			53
							2	9									
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	197	1	781	3	Y	3	2	8			54
							3	9									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	223	1	843	3	Y	2	50	1	1	8	5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4652	-0-	-153	-0-	337	1	4248	2	Y	61	49	1	1	8	15
							67	9									
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	347	1	4495	2	Y	47	53	1	2	8	7
							52	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	348	1	4485	2	Y	54	53	1	2	8	6
							59	9									
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	326	1	4313	2	Y	43	35	1	1	8	13
							47	9									
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	331	1	4280	2	Y	53	47	1	1	8	18
							58	9									
06	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	351	1	4075	2	Y	33	35	1	2	8	14
							36	9									
07	4619	X	4465	-0-	-154	-0-	238	1	4187	3	Y	36	39	1			11
							40	9									
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	239	1	4181	3	Y	32	30	1	1	8	12
							35	9									
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	245	1	4137	3	Y	36	34	1			14
							40	9									
10	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	260	1	4190	3	Y	36	43	1			7
							40	9									
11	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	292	1	4320	3	Y	42	39	1			10
							46	9									
12	4557	X	4179	-0-	-378	-0-	264	1	3871	3	Y	40	39	1			11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 54,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

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	1550	X	869	-0-	-681	-0-	860	1	9	9	Y	8	2	8			51
02	1189	X	648	-0-	-541	-0-	462	1	184	2	Y	2	2	8			51
							2	9									
03	1271	X	624	-0-	-647	-0-	343	1	278	2	Y	3	1	8			53
							3	9									
04	990	X	442	-0-	-548	-0-	227	1	215	2	Y	-0-					53
05	868	X	501	-0-	-367	-0-	294	1	207	2	Y	-0-					53
06	840	X	719	-0-	-121	-0-	369	1	325	2	Y	1					54
							24	3	1	9							
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	264	1	256	3	Y	-0-					54
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	186	1	109	3	Y	-0-					54
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	105	1	62	3	Y	-0-					54
10	527	N	474	-0-	-53	-0-	269	1	205	3	Y	-0-					54
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			Y	-0-					54
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-	36	1			18

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

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	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	310	1	1932	2	Y	25	21	1	2	8	13
							28	9									
02	2436	N	2115	-0-	-321	-0-	234	1	1842	2	Y	35	27	1	2	8	19
							39	9									
03	3007	X	2171	-0-	-836	-0-	246	1	1901	2	Y	22	26	1	2	8	13
							24	9									
04	2910	X	2143	-0-	-767	-0-	263	1	1863	2	Y	15	1	8			27
							17	9									
05	3007	X	2341	-0-	-666	-0-	482	1	1844	2	Y	14	21	1	1	8	19
							15	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	469	1	1662	2	Y	9	18	1			10
							124	3	10	9							
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	443	1	1849	3	Y	10	1	8			19
							11	9									
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	448	1	1808	3	Y	31	15	1	2	8	33
							34	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	3	Y	21	33	1	1	8	20
							23	9									
10	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	440	1	1838	3	Y	10	2	8			28
							11	9									
11	2220	N	2195	-0-	-25	-0-	430	1	1704	3	Y	55	4	8			79
							61	9									
12	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	453	1	1717	3	Y	22	81	1	2	8	18
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 26,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	134	1	837	2	Y	20	3	8			26
							22	9									
02	1131	N	803	-0-	-328	-0-	88	1	695	2	Y	18	24	1	3	8	17
							20	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	95	1	730	2	Y	16	24	1	3	8	6
							18	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	113	1	794	2	Y	18	1	8			23
							20	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	218	1	835	2	Y	10	26	1	2	8	5
							11	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	212	1	750	2	Y	8					13
							56	3	9	9							
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	252	1	1052	3	Y	23	9	1	2	8	25
							25	9									
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	309	1	1243	3	Y	26	27	1	4	8	20
							29	9									
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	225	1	929	3	Y	23	2	8			41
							25	9									
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	206	1	860	3	Y	11	41	1	4	8	7
							12	9									
11	1440	N	927	-0-	-513	-0-	182	1	725	3	Y	18	5	8			20
							20	9									
12	1209	N	950	-0-	-259	-0-	196	1	739	3	Y	14	19	1	2	8	13
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					25
02	203	N	200	-0-	-3	-0-	200	2			Y	-0-					25
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					25
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					25
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					25
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					25
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					25
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					25
10	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					25
11	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			Y	-0-					25
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	349	1	2180	2	Y	85	44	1	4	8	64
							94	9									
02	2523	N	2180	-0-	-343	-0-	235	1	1846	2	Y	90	98	1	4	8	52
							99	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	238	1	1836	2	Y	126	118	1	4	8	56
							139	9									
04	2550	N	2107	-0-	-443	-0-	247	1	1752	2	Y	98	116	1	2	8	36
							108	9									
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	497	1	1906	2	Y	119	122	1	4	8	29
							131	9									
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	526	1	1862	2	Y	137	76	1			90
							139	3	151	9							
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	497	1	2077	3	Y	143	157	1	3	8	73
							157	9									
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	530	1	2138	3	Y	115	82	1	4	8	102
							127	9									
09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	495	1	2043	3	Y	120	88	1	2	8	132
							132	9									
10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	515	1	2157	3	Y	144	189	1	4	8	83
							158	9									
11	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	521	1	2063	3	Y	98	96	1	7	8	78
							108	9									
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	551	1	2092	3	Y	130	130	1	3	8	75
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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	899	N	755	-0-	-144	-0-	99	1	621	2	Y	32	28	1	2	8	17
							35	9									
02	870	N	634	-0-	-236	-0-	68	1	532	2	Y	31	29	1	2	8	17
							34	9									
03	1302	X	685	-0-	-617	-0-	75	1	577	2	Y	30	26	1	2	8	19
							33	9									
04	1260	X	715	-0-	-545	-0-	85	1	597	2	Y	30	1	8			48
							33	9									
05	1302	X	867	-0-	-435	-0-	171	1	655	2	Y	37	37	1	2	8	46
							41	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	170	1	602	2	Y	26	44	1			28
							45	3	29	9							
07	744	N	302	-0-	-442	-0-	55	1	229	3	Y	16	3	8			41
							18	9									
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	5	32	1	5	8	9
							6	9									
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	287	-0-	-240	-0-	114	1	170	2	Y	3					21
							3	9									
02	377	N	336	-0-	-41	-0-	134	1	199	2	Y	3					24
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					32
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	334	1	439	2	Y	19					51
							21	9									
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	78	1	95	2	Y	5					56
							6	9									
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	372	1	428	2	Y	8					64
							9	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	14					78
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	121	1	204	2	Y	-0-					78
09	409	X	409	-0-	-0-	-0-	167	1	242	2	Y	-0-					78
10	837	X	557	-0-	-280	-0-	233	1	324	2	Y	-0-					78
11	810	X	664	-0-	-146	-0-	347	1	313	2	Y	4	4	8			78
							4	9									
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	51	1			27

TOTAL GAS PROD: 4,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1876	-0-	-1565	-0-	135	1	1697	2	Y	40	43	1			7
							44	9									
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	125	1	1618	2	Y	35	25	1	1	8	16
							39	9									
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	133	1	1710	2	Y	36	39	1	2	8	11
							40	9									
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	137	1	1814	2	Y	44	43	1			12
							48	9									
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	172	1	1996	2	Y	17	27	1	1	8	9
							19	9									
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	120	1	2106	3	Y	16	16	1			9
							18	9									
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	114	1	1993	3	Y	39	23	1	1	8	24
							43	9									
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	116	1	1954	3	Y	36	38	1			22
							40	9									
10	2232	N	1938	-0-	-294	-0-	111	1	1786	3	Y	37	47	1			12
							41	9									
11	2070	N	1706	-0-	-364	-0-	106	1	1566	3	Y	31	27	1			16
							34	9									
12	2170	N	1763	-0-	-407	-0-	107	1	1624	3	Y	29	37	1			8
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	12	6	8			83
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	308	1	123	2	Y	12	6	8			89
							13	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	126	1	104	2	Y	11	5	8			95
							12	9									
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	220	1	213	2	Y	3	3	8			95
							3	9									
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	176	1	123	2	Y	11	6	8			100
							12	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	377	1	332	2	Y	-0-					100
							25	3									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	311	1	303	3	Y	9	6	8			103
							10	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	362	1	212	3	Y	9	7	8			105
							10	9									
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	396	1	235	3	Y	6	4	8			107
							7	9									
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	317	1	242	3	Y	7	6	8			108
							8	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	9	9	8			108
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	72	1	2	8	36

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-62	-0-	246	1	1532	2	Y	18	22	1	1	8	10
							20	9									
02	2001	N	1701	-0-	-300	-0-	188	1	1483	2	Y	27	21	1	1	8	15
							30	9									
03	2790	X	1729	-0-	-1061	-0-	196	1	1504	2	Y	26	23	1	1	8	17
							29	9									
04	2700	X	1722	-0-	-978	-0-	210	1	1482	2	Y	27	1	8			43
							30	9									
05	2790	X	1875	-0-	-915	-0-	384	1	1473	2	Y	16	33	1	2	8	24
							18	9									
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	357	1	1265	2	Y	11	23	1			12
							95	3	12	9							
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	361	1	1509	3	Y	7	1	8			18
							8	9									
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	361	1	1457	3	Y	17	14	1	1	8	20
							19	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	347	1	1431	3	Y	10	20	1	1	8	9
							11	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	364	1	1521	3	Y	7	1	8			15
							8	9									
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	356	1	1409	3	Y	21	2	8			34
							23	9									
12	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	377	1	1439	3	Y	7	35	1	1	8	5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	269	1	1685	2	Y	37	23	1	4	8	30
							41	9									
02	2233	N	1818	-0-	-415	-0-	200	1	1573	2	Y	41	46	1	5	8	20
							45	9									
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	208	1	1604	2	Y	38	22	1	4	8	32
							42	9									
04	1920	N	1783	-0-	-137	-0-	218	1	1532	2	Y	30	47	1	2	8	13
							33	9									
05	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	385	1	1478	2	Y	36	25	1	3	8	21
							40	9									
06	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	364	1	1289	2	Y	31	28	1			24
							96	3	34	9							
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	352	1	1475	3	Y	27	25	1	2	8	24
							30	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	369	1	1303	3	Y	32	24	1	2	8	30
							35	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	316	1	1302	3	Y	28	29	1	1	8	28
							31	9									
10	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	338	1	1413	3	Y	21	29	1	3	8	17
							23	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	332	1	1311	3	Y	29	26	1	4	8	16
							32	9									
12	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	349	1	1325	3	Y	10	20	1	1	8	5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	225	1	2835	2	Y	90	78	1	4	8	22
							99	9									
02	2929	X	2738	-0-	-191	-0-	189	1	2448	2	Y	92	94	1	7	8	13
							101	9									
03	3565	X	2933	-0-	-632	-0-	206	1	2660	2	Y	61	63	1	5	8	6
							67	9									
04	3450	X	3044	-0-	-406	-0-	210	1	2776	2	Y	53	42	1	1	8	16
							58	9									
05	3565	X	2763	-0-	-802	-0-	194	1	2502	2	Y	61	55	1	1	8	21
							67	9									
06	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	208	1	2407	2	Y	51	48	1	2	8	22
							56	9									
07	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	114	1	2006	3	Y	65	67	1			20
							72	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	146	1	2545	3	Y	41	44	1	1	8	16
							45	9									
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2344	3	Y	41	41	1			16
							45	9									
10	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	139	1	2237	3	Y	49	56	1			9
							54	9									
11	2670	X	2369	-0-	-301	-0-	146	1	2165	3	Y	53	50	1			12
							58	9									
12	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	153	1	2254	3	Y	44	43	1	1	8	12
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 32,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	123	1	771	2	Y	10	2	8			29
							11	9									
02	1073	N	800	-0-	-273	-0-	89	1	696	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
03	1209	N	827	-0-	-382	-0-	121	1	688	2	Y	16	38	1	2	8	17
							18	9									
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	281	1	577	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	294	1	701	2	Y	6	2	8			23
							7	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	213	1	754	2	Y	7					30
							56	3	8	9							
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	206	1	863	3	Y	8	2	8			36
							9	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	116	3	Y	11	28	1	2	8	17
							12	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	197	1	816	3	Y	1	1	8			17
							1	9									
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	201	1	842	3	Y	4	2	8			19
							4	9									
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	190	1	754	3	Y	8	3	8			24
							9	9									
12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	194	1	734	3	Y	3	22	1	1	8	4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1756	2	Y	11	28	1	1	8	6
							12	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	133	1	1613	2	Y	19	1	8			24
							21	9									
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	133	1	1585	2	Y	24	2	8			46
							26	9									
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	137	1	1579	2	Y	13	41	1			18
							14	9									
05	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	132	1	1595	2	Y	12	1	8			29
							13	9									
06	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	123	1	1404	2	Y	25	29	1	1	8	24
							28	9									
07	1798	N	1538	-0-	-260	-0-	89	1	1435	3	Y	13					37
							14	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	3	Y	9	41	1	1	8	4
							10	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1390	3	Y	16					20
							18	9									
10	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	104	1	1411	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	98	1	1370	3	Y	14					19
							15	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	99	1	1407	3	Y	51	63	1	1	8	6
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 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	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	905	1	5659	2	Y	46	30	1	1	8	35
							51	9									
02	7743	X	5201	-0-	-2542	-0-	583	1	4592	2	Y	24	44	1	1	8	14
							26	9									
03	8277	X	5235	-0-	-3042	-0-	598	1	4602	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
04	8010	X	4610	-0-	-3400	-0-	571	1	4019	2	Y	18	26	1			7
							20	9									
05	6696	X	4056	-0-	-2640	-0-	838	1	3218	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	6390	X	4375	-0-	-2015	-0-	903	1	3197	2	Y	33	11	1			22
							239	3	36	9							
07	5549	X	3648	-0-	-1901	-0-	705	1	2943	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	667	1	2692	3	Y	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	600	1	2477	3	Y	1					1
							1	9									
10	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	579	1	2417	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	4380	X	2791	-0-	-1589	-0-	563	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2761	-0-	-897	-0-	573	1	2182	3	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2036	-0-	-444	-0-	148	1	1853	2	Y	32	1	8			52
							35	9									
02	2088	N	1958	-0-	-130	-0-	146	1	1781	2	Y	28	44	1	2	8	34
							31	9									
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	199	1	2383	2	Y	37	50	1	3	8	18
							41	9									
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	193	1	2229	2	Y	13					31
							14	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	175	1	2120	2	Y	4	27	1			8
							4	9									
06	2550	N	1945	-0-	-605	-0-	157	1	1782	2	Y	5					13
							6	9									
07	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	131	1	2119	3	Y	7	10	1			10
							8	9									
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	Y	25					35
							28	9									
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	2021	3	Y	24	34	1			25
							26	9									
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	161	1	2181	3	Y	13					38
							14	9									
11	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	137	1	1919	3	Y	13	32	1			19
							14	9									
12	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	130	1	1843	3	Y	14	19	1			14
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1495	-0-	-272	-0-	203	1	1271	2	Y	19	14	1	2	8	9
							21	9									
02	1566	N	1238	-0-	-328	-0-	168	1	1057	2	Y	12	2	8			19
							13	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	151	1	1157	2	Y	14	2	8			31
							15	9									
04	1440	N	1073	-0-	-367	-0-	131	1	921	2	Y	19	31	1	1	8	18
							21	9									
05	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	211	1	814	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
06	1290	N	960	-0-	-330	-0-	197	1	694	2	Y	15					43
							52	3	17	9							
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	194	1	813	3	Y	10	2	8			51
							11	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	178	1	720	3	Y	9	38	1	2	8	20
							10	9									
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	173	1	713	3	Y	23	1	8			42
							25	9									
10	1023	N	642	-0-	-381	-0-	123	1	510	3	Y	8	1	8			49
							9	9									
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	170	1	677	3	Y	6	4	8			51
							7	9									
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	176	1	667	3	Y	33	64	1	2	8	18
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1602	-0-	-10	-0-	111	1	1404	2	Y	79	94	1	2	8	22
							87	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1297	2	Y	97	101	1	4	8	14
							107	9									
03	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	110	1	1414	2	Y	93	90	1	5	8	12
							102	9									
04	2100	X	1651	-0-	-449	-0-	110	1	1454	2	Y	79	64	1	1	8	26
							87	9									
05	2170	X	1585	-0-	-585	-0-	108	1	1386	2	Y	83	70	1	2	8	37
							91	9									
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	113	1	1306	2	Y	70	64	1	3	8	40
							77	9									
07	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	81	1	1433	3	Y	86	74	1			52
							95	9									
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	3	Y	92	78	1	2	8	64
							101	9									
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	76	1	1282	3	Y	79	121	1			22
							87	9									
10	1550	N	677	-0-	-873	-0-	33	1	530	3	Y	104	94	1			32
							114	9									
11	1440	N	89	-0-	-1351	-0-	3	3	86	9	Y	78	79	1			31
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	94	1	1430	3	Y	87	104	1	1	8	13
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	211	1	1325	2	Y	38	23	1	4	8	30
							42	9									
02	1653	N	1351	-0-	-302	-0-	148	1	1162	2	Y	37	45	1	4	8	18
							41	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	154	1	1189	2	Y	33	20	1	3	8	28
							36	9									
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	167	1	1178	2	Y	32	45	1	1	8	14
							35	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	313	1	1200	2	Y	35	26	1	3	8	20
							39	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	314	1	1111	2	Y	29	26	1			23
							83	3	32	9							
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	3	Y	31	23	1	3	8	28
							34	9									
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	343	1	1208	3	Y	30	28	1	3	8	27
							33	9									
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	286	1	1180	3	Y	31	26	1	2	8	30
							34	9									
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	304	1	1264	3	Y	36	33	1	3	8	30
							40	9									
11	1530	N	1503	-0-	-27	-0-	294	1	1168	3	Y	37	41	1	6	8	20
							41	9									
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	303	1	1154	3	Y	32	32	1	2	8	18
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 18,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2646	-0-	-1136	-0-	363	1	2268	2	Y	14	1	8			26
							15	9									
02	2581	X	2136	-0-	-445	-0-	241	1	1885	2	Y	9	20	1	1	8	14
							10	9									
03	2759	X	2178	-0-	-581	-0-	250	1	1919	2	Y	8	15	1	1	8	6
							9	9									
04	2670	X	2052	-0-	-618	-0-	255	1	1796	2	Y	1					7
							1	9									
05	2759	X	2179	-0-	-580	-0-	451	1	1726	2	Y	2	6	1	1	8	2
							2	9									
06	2550	X	2085	-0-	-465	-0-	433	1	1537	2	Y	-0-					2
							115	3									
07	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	401	1	1678	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	402	1	1616	3	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	256	1	1061	3	Y	9	4	1			10
							10	9									
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	446	1	1858	3	Y	9	6	1	1	8	12
							10	9									
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	439	1	1734	3	Y	8	9	1	2	8	9
							9	9									
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	458	1	1743	3	Y	10	9	1	1	8	9
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

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	1041	-0-	-323	-0-		140	1	876	2	Y	23	23	1	2	8	12
								25	9									
02	1276	N	915	-0-	-361	-0-		100	1	793	2	Y	20	19	1	2	8	11
								22	9									
03	1705	X	969	-0-	-736	-0-		109	1	837	2	Y	21	18	1	1	8	13
								23	9									
04	1650	X	1007	-0-	-643	-0-		121	1	861	2	Y	23	1	8			35
								25	9									
05	1705	X	1069	-0-	-636	-0-		220	1	845	2	Y	4	27	1	2	8	10
								4	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		220	1	780	2	Y	2	9	1			3
								58	3	2	9							
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		240	1	1003	3	Y	20	1	8			22
								22	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		243	1	985	3	Y	22	18	1	2	8	24
								24	9									
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		215	1	888	3	Y	9	24	1	1	8	8
								10	9									
10	1271	N	1203	-0-	-68	-0-		230	1	960	3	Y	12	2	8			18
								13	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		249	1	986	3	Y	24	3	8			39
								26	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		297	1	1127	3	Y	22	41	1	2	8	18
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 13,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

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	2170	N	1652	-0-	-518	-0-		227	1	1424	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
02	2146	N	1416	-0-	-730	-0-		160	1	1253	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		208	1	1606	2	Y	22	14	1			10
								24	9									
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-		231	1	1632	2	Y	33	31	1			12
								36	9									
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-		402	1	1545	2	Y	40	42	1			10
								44	9									
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		385	1	1362	2	Y	17	16	1			11
								102	3	19	9							
07	1953	N	1865	-0-	-88	-0-		356	1	1486	3	Y	21	21	1			11
								23	9									
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		367	1	1483	3	Y	23	12	1			22
								25	9									
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-		380	1	1572	3	Y	36	19	1			39
								40	9									
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		407	1	1696	3	Y	38	54	1	1	8	22
								42	9									
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		399	1	1579	3	Y	15	24	1	1	8	12
								17	9									
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-		410	1	1555	3	Y	34	26	1			20
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1454	-0-	-1305	-0-	200	1	1152	2	Y	93	59	1	17	8	34
							102	9									
02	2523	X	2291	-0-	-232	-0-	273	1	1941	2	Y	70	59	1	19	8	26
							77	9									
03	2697	X	1441	-0-	-1256	-0-	158	1	1216	2	Y	61	30	1	19	8	38
							67	9									
04	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	144	1	991	2	Y	64	57	1	10	8	35
							70	9									
05	2449	N	1491	-0-	-958	-0-	298	1	1113	2	Y	73	32	1	19	8	57
							80	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	291	1	1032	2	Y	39	78	1			18
							77	3	43	9							
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	280	1	1171	3	Y	92	63	1	17	8	30
							101	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	233	1	937	3	Y	70	66	1	18	8	16
							77	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	17	1	7	8	2
10	1550	N	549	-0-	-1001	-0-	95	1	399	3	Y	50	6	1	11	8	35
							55	9									
11	1200	N	1091	-0-	-109	-0-	193	1	765	3	Y	121	75	1	37	8	44
							133	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	239	1	911	3	Y	70	73	1	18	8	23
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	78 25	1 9	494	2	Y	23	12	1	1	8	20
02	725	N	492	-0-	-233	-0-	52 28	1 9	412	2	Y	25	31	1	1	8	13
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	59 14	1 9	451	2	Y	13	13	1	1	8	12
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	565	2	Y	7	16	1			3
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	161 7	1 9	615	2	Y	6	5	1	1	8	3
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	159 42	1 3	558 4	2 9	Y	4	4	1			3
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	606	3	Y	3	3	1	1	8	2
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	186 20	1 9	656	3	Y	18	2	1	1	8	17
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	145 8	1 9	601	3	Y	7	16	1	1	8	7
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	156 3	1 9	653	3	Y	3	7	1	1	8	2
11	840	N	759	-0-	-81	-0-	151 9	1 9	599	3	Y	8	4	1	2	8	4
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	159 7	1 9	602	3	Y	6	6	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	102	-0-	-797	-0-	7 52	1 9	43	2	Y	47	74	1	7	8	20
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	12	5	8			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			27
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-	27	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1308	-0-	-397	-0-	178	1	1117	2	N	12	5	8			59
							13	9									
02	1595	X	1234	-0-	-361	-0-	139	1	1084	2	N	10	5	8			64
							11	9									
03	1705	X	1368	-0-	-337	-0-	155	1	1202	2	N	10	5	8			69
							11	9									
04	1650	X	1342	-0-	-308	-0-	166	1	1168	2	N	7	2	8			74
							8	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	321	1	1232	2	N	6	5	8			75
							7	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	338	1	1201	2	N	-0-					75
							90	3									
07	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	211	1	886	3	N	4	4	8			75
							4	9									
08	1550	N	1151	-0-	-399	-0-	228	1	919	3	N	4	4	8			75
							4	9									
09	1620	N	1103	-0-	-517	-0-	215	1	886	3	N	2	2	8			75
							2	9									
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	240	1	1003	3	N	13	4	8			84
							14	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	243	1	964	3	N	10	7	8			87
							11	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	266	1	1010	3	N	18	50	1	3	8	52
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 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	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	185	1	2338	2	Y	70	71	1	1	8	12
							77	9									
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	175	1	2277	2	Y	51	38	1	2	8	23
							56	9									
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	183	1	2360	2	Y	50	55	1	3	8	15
							55	9									
04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	194	1	2572	2	Y	63	61	1	1	8	16
							69	9									
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	205	1	2655	2	Y	39	19	1	1	8	35
							43	9									
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	210	1	2430	2	Y	39	52	1	2	8	20
							43	9									
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	149	1	2620	3	Y	44	40	1			24
							48	9									
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	152	1	2649	3	Y	41	39	1	1	8	25
							45	9									
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	159	1	2672	3	Y	46	42	1			29
							51	9									
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	164	1	2647	3	Y	53	65	1			17
							58	9									
11	2730	N	2264	-0-	-466	-0-	140	1	2079	3	Y	41	37	1			21
							45	9									
12	2821	N	2597	-0-	-224	-0-	158	1	2395	3	Y	40	50	1	1	8	10
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-530	-0-	210	1	1318	2	Y	17	9	1	1	8	8
							19	9									
02	1972	N	1702	-0-	-270	-0-	231	1	1465	2	Y	5	1	8			12
							6	9									
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	205	1	1572	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
04	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	184	1	1296	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	423	1	1613	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	393	1	1387	2	Y	3					8
							103	3	3	9							
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	364	1	1520	3	Y	3	1	8			10
							3	9									
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	367	1	1476	3	Y	2	8	1			4
							2	9									
09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	364	1	1505	3	Y	4					8
							4	9									
10	2046	X	1580	-0-	-466	-0-	306	1	1274	3	Y	-0-					8
11	1890	X	1742	-0-	-148	-0-	351	1	1390	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	1922	X	1844	-0-	-78	-0-	382	1	1451	3	Y	10	12	1	1	8	5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-410	-0-	354	1	2214	2	Y	26	5	8			46
							29	9									
02	2581	X	2050	-0-	-531	-0-	229	1	1798	2	Y	21	37	1	4	8	26
							23	9									
03	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	242	1	1870	2	Y	17	28	1	4	8	11
							19	9									
04	2670	X	2087	-0-	-583	-0-	258	1	1815	2	Y	13	2	8			22
							14	9									
05	2759	X	2335	-0-	-424	-0-	479	1	1836	2	Y	18	18	1	5	8	17
							20	9									
06	2520	X	2240	-0-	-280	-0-	462	1	1635	2	Y	19					36
							122	3	21	9							
07	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	433	1	1806	3	Y	22	28	1	5	8	25
							24	9									
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	433	1	1750	3	Y	30	5	8			50
							33	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	398	1	1642	3	Y	40	40	1	2	8	48
							44	9									
10	2263	N	1460	-0-	-803	-0-	276	1	1147	3	Y	34	29	1	4	8	49
							37	9									
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	411	1	1629	3	Y	16	39	1	6	8	20
							18	9									
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	432	1	1639	3	Y	16	20	1	3	8	13
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

01	403	X	205	-0-	-198	-0-	24	1	151	2	Y	27	16	1	2	8	22
							30	9									
02	377	N	188	-0-	-189	-0-	16	1	132	2	Y	36	37	1	3	8	18
							40	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	179	2	Y	31	20	1	3	8	26
							34	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	250	2	Y	21	37	1	1	8	9
							23	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	334	2	Y	33	20	1	2	8	20
							36	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	342	2	Y	26	25	1			21
							26	3	29	9							
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	18	21	1	2	8	16
							20	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	63	3	Y	8	16	1	2	8	6
							9	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	Y	5	6	1	1	8	4
							6	9									
10	496	N	102	-0-	-394	-0-	19	1	83	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	59	-0-	-282	-0-	12	1	47	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1587	-0-	-56	-0-	210	1	1322	2	Y	50	28	1	1	8	38
							55	9									
02	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	153	1	1199	2	Y	49	57	1	1	8	29
							54	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	153	1	1176	2	Y	42	51	1	1	8	19
							46	9									
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	163	1	1151	2	Y	55	53	1	1	8	20
							61	9									
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	346	1	1326	2	Y	65	68	1	1	8	16
							72	9									
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	369	1	1307	2	Y	59	36	1			39
							98	3	65	9							
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	334	1	1393	3	Y	60	67	1	1	8	31
							66	9									
08	DLQ G-10		1763	-0-	1763	1763	341	1	1378	3	Y	40	34	1	1	8	36
							44	9									
09	DLQ G-10		1644	-0-	1644	3407	311	1	1287	3	Y	42	31	1			47
							46	9									
10	DLQ G-10		1587	-0-	1587	4994	294	1	1229	3	Y	58	70	1	1	8	34
							64	9									
11	1800	N	1482	-0-	-318	4676	289	1	1145	3	Y	44	40	1	2	8	36
							48	9									
12	3100	N	1503	-0-	-1597	3079	301	1	1144	3	Y	53	57	1	1	8	31
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 19,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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	2604	X	2405	-0-	-199	-0-	169	1	2130	2	Y	96	111	1	2	8	16
							106	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	155	1	2017	2	Y	71	52	1	4	8	31
							78	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	161	1	2080	2	Y	68	74	1	5	8	20
							75	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	175	1	2302	2	Y	84	81	1	1	8	22
							92	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	206	1	2660	2	Y	67	27	1	2	8	60
							74	9									
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	185	1	2150	2	Y	53	83	1	3	8	27
							58	9									
07	2511	N	2490	-0-	-21	-0-	130	1	2297	3	Y	57	53	1			31
							63	9									
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	124	1	2170	3	Y	53	50	1	2	8	32
							58	9									
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	123	1	2074	3	Y	53	52	1			33
							58	9									
10	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	115	1	1863	3	Y	76	85	1			24
							84	9									
11	2400	X	434	-0-	-1966	-0-	24	1	348	3	Y	56	52	1			28
							62	9									
12	2480	X	2423	-0-	-57	-0-	144	1	2187	3	Y	84	89	1	1	8	22
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	198	1	2497	2	Y	83	99	1	2	8	14
							91	9									
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	183	1	2362	2	Y	58	43	1	3	8	26
							64	9									
03	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	193	1	2488	2	Y	56	61	1	4	8	17
							62	9									
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	204	1	2703	2	Y	43	48	1	1	8	11
							47	9									
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	217	1	2807	2	Y	45	15	1	1	8	40
							50	9									
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	232	1	2695	2	Y	42	59	1	2	8	21
							46	9									
07	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	160	1	2810	3	Y	47	43	1			25
							52	9									
08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	162	1	2823	3	Y	41	40	1	1	8	25
							45	9									
09	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	157	1	2650	3	Y	38	40	1			23
							42	9									
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	168	1	2704	3	Y	69	70	1			22
							76	9									
11	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	166	1	2466	3	Y	57	50	1			29
							63	9									
12	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	156	1	2375	3	Y	68	78	1	1	8	18
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 34,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	488	2	Y	15	3	8			25
							17	9									
02	638	N	589	-0-	-49	-0-	63	1	502	2	Y	22	24	1	3	8	20
							24	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	75	1	571	2	Y	28	33	1	3	8	12
							31	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	79	1	555	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	153	1	589	2	Y	26	32	1	3	8	15
							29	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	150	1	530	2	Y	30					45
							39	3	33	9							
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	138	1	575	3	Y	16	31	1	3	8	27
							18	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	134	1	542	3	Y	13	28	1	3	8	9
							14	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	118	1	486	3	Y	16	2	8			23
							18	9									
10	744	N	690	-0-	-54	-0-	129	1	536	3	Y	23	23	1	3	8	20
							25	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	140	1	558	3	Y	21	5	8			36
							23	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	158	1	600	3	Y	19	34	1	3	8	18
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2786	-0-	-748	-0-	402	1	2317	2	Y	61	43	1	5	8	25
							67	9									
02	3306	X	2449	-0-	-857	-0-	299	1	2110	2	Y	36	40	1	5	8	16
							40	9									
03	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	290	1	2243	2	Y	40	20	1	4	8	32
							44	9									
04	3120	X	2566	-0-	-554	-0-	316	1	2207	2	Y	39	45	1	2	8	24
							43	9									
05	2790	X	2695	-0-	-95	-0-	560	1	2104	2	Y	28	22	1	3	8	27
							31	9									
06	2700	X	2454	-0-	-246	-0-	504	1	1782	2	Y	32	44	1			15
							133	3	35	9							
07	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	458	1	1914	3	Y	47	41	1	4	8	17
							52	9									
08	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	441	1	1777	3	Y	37	40	1	4	8	10
							41	9									
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	423	1	1714	3	Y	32	20	1	2	8	20
							35	9									
10	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	429	1	1789	3	Y	36	24	1	4	8	28
							40	9									
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	426	1	1684	3	Y	53	50	1	7	8	24
							58	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	542	1	2056	3	Y	45	46	1	6	8	17
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 29,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

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	375	-0-	-90	-0-		53	1	299	2	Y	21	16	1	2	8	8
								23	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-		39	1	276	2	Y	15	15	1	1	8	7
								17	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-		27	1	208	2	Y	2	7	1	1	8	1
								2	9									
04	360	N	289	-0-	-71	-0-		35	1	247	2	Y	6	3	1			4
								7	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-		132	1	490	2	Y	20	4	1	1	8	19
								22	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-		67	1	240	2	Y	1	20	1			-0-
								18	3	1	9							
07	310	N	163	-0-	-147	-0-		31	1	131	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-		22	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-		59	1	239	3	Y	5	2	1			3
								6	9									
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-		60	1	250	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-		49	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-		56	1	214	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		143	1	1813	2	Y	84	99	1	2	8	14
								92	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		138	1	1787	2	Y	66	48	1	3	8	29
								73	9									
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-		139	1	1798	2	Y	68	72	1	5	8	20
								75	9									
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		149	1	1961	2	Y	81	79	1	1	8	21
								89	9									
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-		160	1	2074	2	Y	64	26	1	2	8	57
								70	9									
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		174	1	2014	2	Y	63	85	1	3	8	32
								69	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		118	1	2071	3	Y	71	64	1			39
								78	9									
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		122	1	2129	3	Y	55	59	1	2	8	33
								61	9									
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-		123	1	2079	3	Y	59	56	1			36
								65	9									
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-		130	1	2099	3	Y	59	76	1			19
								65	9									
11	1920	N	1893	-0-	-27	-0-		116	1	1712	3	Y	59	48	1			30
								65	9									
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		117	1	1785	3	Y	76	85	1	1	8	20
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 25,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					23
02	464	N	232	-0-	-232	-0-	138	1	76	2	Y	16					39
							18	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	T. A.		11	-0-	11	11	4	1	7	2	Y	-0-					39
10	T. A.		3	-0-	3	14	1	1	2	2	Y	-0-					39
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					39
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	21	1			18

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	68	1	841	2	Y	14					25
							15	9									
02	841	N	802	-0-	-39	-0-	61	1	733	2	Y	7	22	1			10
							8	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1	903	2	Y	13	16	1			7
							14	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	19					26
							21	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	23	23	1			26
							25	9									
06	960	N	784	-0-	-176	-0-	62	1	703	2	Y	17	1	8			42
							19	9									
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	50	1	812	3	Y	3	35	1			10
							3	9									
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	Y	5					15
							6	9									
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	Y	7	15	1			7
							8	9									
10	868	N	774	-0-	-94	-0-	52	1	707	3	Y	14					21
							15	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	51	1	717	3	Y	8	17	1			12
							9	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	13	13	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		425	1	637	2	Y	8					48
								9	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-		324	1	479	2	Y	11					59
								12	9									
03	744	N	672	-0-	-72	-0-		324	1	336	2	Y	11					70
								12	9									
04	1050	N	645	-0-	-405	-0-		277	1	364	2	Y	4					74
								4	9									
05	868	N	371	-0-	-497	-0-		166	1	203	2	Y	2					76
								2	9									
06	660	N	575	-0-	-85	-0-		264	1	303	2	Y	7					83
								8	9									
07	682	N	24	-0-	-658	-0-		5	1	10	2	Y	8					91
								9	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-		183	1	308	2	Y	-0-					91
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-		278	1	402	2	Y	-0-					91
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-		61	1	85	2	Y	-0-					91
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-		269	1	244	2	Y	3	3	8			91
								3	9									
12	713	N	501	-0-	-212	-0-		245	1	256	2	Y	-0-	59	1			32

TOTAL GAS PROD: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		691	1	753	2	Y	17					58
								19	9									
02	1160	N	1116	-0-	-44	-0-		700	1	388	2	Y	25					83
								28	9									
03	1302	N	985	-0-	-317	-0-		497	1	476	2	Y	11					94
								12	9									
04	1260	N	1148	-0-	-112	-0-		535	1	607	2	Y	5					99
								6	9									
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		432	1	1285	2	Y	6					105
								7	9									
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		512	1	1565	2	Y	5					110
								6	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		587	1	1313	2	Y	5					115
								6	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		618	1	1081	2	Y	4					119
								4	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-		633	1	1272	2	Y	3					122
								3	9									
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-		286	1	1425	2	Y	27					149
								30	9									
11	1650	N	1040	-0-	-610	-0-		458	1	564	2	Y	16	8	8			157
								18	9									
12	1984	N	1276	-0-	-708	-0-		711	1	536	2	Y	26	86	1	7	8	90
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	212	1	1217	2	Y	57	39	1	3	8	24
							63	9									
02	1508	N	1306	-0-	-202	-0-	156	1	1111	2	Y	35	39	1	4	8	16
							39	9									
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	155	1	1196	2	Y	40	19	1	4	8	33
							44	9									
04	1440	N	1383	-0-	-57	-0-	168	1	1175	2	Y	36	45	1	2	8	22
							40	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	293	1	1097	2	Y	28	21	1	3	8	26
							31	9									
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	258	1	914	2	Y	28	41	1			13
							68	3	31	9							
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	245	1	1020	3	Y	38	34	1	3	8	14
							42	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	246	1	990	3	Y	32	34	1	3	8	9
							35	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	237	1	964	3	Y	31	19	1	1	8	20
							34	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	255	1	1065	3	Y	20	22	1	2	8	16
							22	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	247	1	980	3	Y	44	35	1	4	8	21
							48	9									
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	258	1	983	3	Y	35	39	1	3	8	14
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2205	-0-	-58	-0-	159	1	2007	2	Y	35	25	1	1	8	14
							39	9									
02	2146	N	2050	-0-	-96	-0-	144	1	1860	2	Y	42	29	1	1	8	26
							46	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	149	1	1910	2	Y	51	66	1	3	8	8
							56	9									
04	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	143	1	1889	2	Y	34	29	1	2	8	11
							37	9									
05	2201	N	1924	-0-	-277	-0-	135	1	1749	2	Y	36	31	1	1	8	15
							40	9									
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	148	1	1721	2	Y	37	32	1	2	8	18
							41	9									
07	2139	N	1730	-0-	-409	-0-	91	1	1606	3	Y	30	31	1			17
							33	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1526	3	Y	32	28	1	1	8	20
							35	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	3	Y	32	31	1			21
							35	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1760	3	Y	42	48	1			15
							46	9									
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	115	1	1698	3	Y	40	34	1			21
							44	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	111	1	1683	3	Y	28	33	1	1	8	15
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3790	-0-	-3650	-0-	518	1	3230	2	Y	38	23	1	4	8	30
							42	9									
02	3944	X	3370	-0-	-574	-0-	374	1	2951	2	Y	41	47	1	4	8	20
							45	9									
03	4216	X	3697	-0-	-519	-0-	420	1	3236	2	Y	37	22	1	4	8	31
							41	9									
04	4080	X	3609	-0-	-471	-0-	444	1	3130	2	Y	32	48	1	2	8	13
							35	9									
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	792	1	3032	2	Y	37	26	1	3	8	21
							41	9									
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	770	1	2724	2	Y	36	29	1			28
							204	3	40	9							
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	729	1	3050	3	Y	34	28	1	3	8	31
							37	9									
08	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	384	1	1356	3	Y	30	31	1	3	8	27
							33	9									
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	710	1	2927	3	Y	11	26	1	1	8	11
							12	9									
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	764	1	3185	3	Y	15	12	1	2	8	12
							17	9									
11	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	765	1	3033	3	Y	14	16	1	3	8	7
							15	9									
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	821	1	3120	3	Y	15	13	1	1	8	8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	181	-0-	-129	-0-	25	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	78	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	242	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	71	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	63	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	55	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	68	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-28	-0-	103	1	1295	2	Y	56	39	1	2	8	22
							62	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1191	2	Y	57	42	1	3	8	34
							63	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	95	1	1226	2	Y	55	78	1	3	8	8
							61	9									
04	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	95	1	1252	2	Y	37	31	1	2	8	12
							41	9									
05	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	86	1	1107	2	Y	37	32	1	1	8	16
							41	9									
06	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	87	1	1013	2	Y	34	31	1	2	8	17
							37	9									
07	1426	N	1084	-0-	-342	-0-	56	1	988	3	Y	36	33	1			20
							40	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	3	Y	34	32	1	1	8	21
							37	9									
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	3	Y	37	34	1			24
							41	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	992	3	Y	44	52	1			16
							48	9									
11	1050	N	278	-0-	-772	-0-	15	1	217	3	Y	42	36	1			22
							46	9									
12	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	69	1	1045	3	Y	31	36	1	1	8	16
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	2	Y	24	53	1	2	8	13
							26	9									
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	143	1	1737	2	Y	38	4	8			47
							42	9									
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	148	1	1771	2	Y	35	5	8			77
							39	9									
04	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	150	1	1723	2	Y	33	69	1	1	8	40
							36	9									
05	3100	N	4167	-0-	1067	1067	313	1	3815	2	Y	35	2	8			73
							39	9									
06	3000	N	4572	-0-	1572	2639	366	1	4158	2	Y	44	73	1	4	8	40
							48	9									
07	3100	N	3938	-0-	838	3477	226	1	3668	3	Y	40					80
							44	9									
08	7014	X	3537	-0-	-3477	-0-	221	1	3281	3	Y	32	94	1	2	8	16
							35	9									
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	214	1	3025	3	Y	32					48
							35	9									
10	4712	X	3227	-0-	-1485	-0-	220	1	2973	3	Y	31	70	1			9
							34	9									
11	4560	X	1699	-0-	-2861	-0-	112	1	1562	3	Y	23					32
							25	9									
12	3937	X	1635	-0-	-2302	-0-	103	1	1467	3	Y	59	83	1	1	8	7
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 33,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-74	-0-	128	1	1612	2	Y	14	40	1	1	8	8
							15	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	22	2	8			28
							24	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	123	1	1472	2	Y	19	2	8			45
							21	9									
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	121	1	1393	2	Y	13	40	1			18
							14	9									
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	122	1	1483	2	Y	15	1	8			32
							17	9									
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1450	2	Y	12	32	1	1	8	11
							13	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1518	3	Y	12					23
							13	9									
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	102	1	1520	3	Y	11	27	1	1	8	6
							12	9									
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	3	Y	12					18
							13	9									
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	113	1	1535	3	Y	21	33	1			6
							23	9									
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	104	1	1457	3	Y	12					18
							13	9									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1564	3	Y	53	64	1	1	8	6
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	179	1	1120	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1537	N	1111	-0-	-426	-0-	152	1	958	2	Y	1					1
							1	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	156	1	1100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	292	1	1119	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	267	1	949	2	Y	3					6
							71	3	3	9							
07	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	248	1	1031	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	293	1	1182	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	285	1	1173	3	Y	-0-					2
10	1271	N	969	-0-	-302	-0-	187	1	782	3	Y	-0-					2
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	277	1	1102	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	351	1	1333	3	Y	31	14	1	1	8	18
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 15,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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	2418	X	2215	-0-	-203	-0-	161	1	2015	2	Y	35	1	8			55
							39	9									
02	2668	X	2489	-0-	-179	-0-	186	1	2266	2	Y	34	46	1	3	8	40
							37	9									
03	2852	X	2539	-0-	-313	-0-	193	1	2300	2	Y	42	57	1	4	8	21
							46	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	248	1	2867	2	Y	40	1	8			60
							44	9									
05	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	192	1	2336	2	Y	42	53	1	1	8	48
							46	9									
06	2580	X	1985	-0-	-595	-0-	158	1	1799	2	Y	25	2	8			71
							28	9									
07	3224	X	2351	-0-	-873	-0-	136	1	2202	3	Y	12	59	1			24
							13	9									
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	144	1	2134	3	Y	31	1	8			54
							34	9									
09	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	155	1	2186	3	Y	29	52	1			31
							32	9									
10	2573	X	2252	-0-	-321	-0-	153	1	2064	3	Y	32					63
							35	9									
11	2280	X	2123	-0-	-157	-0-	140	1	1949	3	Y	31	52	1			42
							34	9									
12	2449	X	1175	-0-	-1274	-0-	75	1	1063	3	Y	34	43	1	1	8	32
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 27,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 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	1023	N	765	-0-	-258	-0-	101	1	584	2	Y	73	52	1	11	8	28
							80	9									
02	986	N	197	-0-	-789	-0-	16	1	115	2	Y	60	51	1	13	8	24
							66	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	Y	43	27	1	14	8	26
							47	9									
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	5	26	1	5	8	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	1	8			5
06	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	224	1	1405	2	Y	23	8	8			62
							25	9									
02	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	161	1	1271	2	Y	11	7	8			66
							12	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	177	1	1352	2	Y	9	4	8			71
							10	9									
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	190	1	1339	2	Y	13	55	1	1	8	28
							14	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	360	1	1384	2	Y	6	3	8			31
							7	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	317	1	1123	2	Y	6					37
							84	3	7	9							
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	321	1	1346	3	Y	10	3	8			44
							11	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	323	1	1307	3	Y	5	3	8			46
							6	9									
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	300	1	1236	3	Y	6	34	1	1	8	17
							7	9									
10	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	314	1	1312	3	Y	11	3	8			25
							12	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	364	1	1442	3	Y	14	4	8			35
							15	9									
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	342	1	1297	3	Y	12	24	1	2	8	21
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2962	-0-	-355	-0-	213	1	2679	2	Y	64	45	1	3	8	25
							70	9									
02	3074	X	2729	-0-	-345	-0-	190	1	2469	2	Y	64	47	1	5	8	37
							70	9									
03	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	197	1	2546	2	Y	75	94	1	7	8	11
							83	9									
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	193	1	2543	2	Y	62	48	1	5	8	20
							68	9									
05	2976	X	2735	-0-	-241	-0-	192	1	2487	2	Y	51	47	1	3	8	21
							56	9									
06	2880	X	2795	-0-	-85	-0-	217	1	2521	2	Y	52	43	1	6	8	24
							57	9									
07	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	144	1	2529	3	Y	52	47	1			29
							57	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2271	3	Y	49	46	1	3	8	29
							54	9									
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	130	1	2201	3	Y	48	46	1			31
							53	9									
10	2728	N	2327	-0-	-401	-0-	132	1	2128	3	Y	61	70	1			22
							67	9									
11	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	132	1	1948	3	Y	56	48	1	1	8	29
							62	9									
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	134	1	2035	3	Y	45	48	1	2	8	24
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-1128	-0-	119	1	1495	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1562	2	Y	20	13	1	1	8	12
							22	9									
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	119	1	1532	2	Y	27	34	1	1	8	4
							30	9									
04	1590	N	1297	-0-	-293	-0-	91	1	1206	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	1829	N	865	-0-	-964	-0-	62	1	800	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	1620	N	1177	-0-	-443	-0-	93	1	1073	2	Y	10	6	1			5
							11	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	115	1	2018	3	Y	18	13	1			10
							20	9									
08	3100	N	3495	-0-	395	395	187	1	3261	3	Y	43	25	1	2	8	26
							47	9									
09	3000	N	3497	-0-	497	892	194	1	3267	3	Y	33	37	1			22
							36	9									
10	3100	N	2805	-0-	-295	597	161	1	2601	3	Y	39	47	1			14
							43	9									
11	2472	X	1875	-0-	-597	-0-	116	1	1723	3	Y	33	30	1			17
							36	9									
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2421	3	Y	27	29	1	1	8	14
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	355	1	531	2	Y	-0-					5
02	870	N	808	-0-	-62	-0-	325	1	483	2	Y	-0-					5
03	961	N	789	-0-	-172	-0-	388	1	401	2	Y	-0-					5
04	870	N	758	-0-	-112	-0-	327	1	431	2	Y	-0-					5
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	311	1	382	2	Y	-0-					5
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	255	1	293	2	Y	-0-	3	1			2
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1045	1	1734	2	Y	30					32
							33	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	580	1	978	2	Y	2					34
							2	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	412	1	596	2	Y	2					36
							2	9									
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	405	1	564	2	Y	-0-					36
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	736	1	666	2	Y	-0-					36
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	641	1	671	2	Y	3	25	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-1087	-0-	229	1	344	2	Y	13					76
							14	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	544	1	806	2	Y	22					98
							24	9									
03	1364	N	629	-0-	-735	-0-	299	1	309	2	Y	19					117
							21	9									
04	570	N	398	-0-	-172	-0-	162	1	212	2	Y	22					139
							24	9									
05	1364	N	1024	-0-	-340	-0-	446	1	547	2	Y	28					167
							31	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	421	1	483	2	Y	1	113	1			55
							1	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	227	1	376	2	Y	14					69
							15	9									
08	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	399	1	675	2	Y	-0-					69
09	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	440	1	637	2	Y	1					70
							1	9									
10	1023	X	437	-0-	-586	-0-	173	1	241	2	Y	21					91
							23	9									
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	21	10	8			102
12	1116	X	874	-0-	-242	-0-	421	1	441	2	Y	11	70	1	8	8	35
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-494	-0-	145	1	903	2	Y	7	12	1	1	8	3
							8	9									
02	1131	N	1020	-0-	-111	-0-	114	1	894	2	Y	11	7	1	1	8	6
							12	9									
03	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	125	1	959	2	Y	5	7	1	1	8	3
							6	9									
04	1560	X	1093	-0-	-467	-0-	134	1	951	2	Y	7	1	8			9
							8	9									
05	1612	X	1349	-0-	-263	-0-	277	1	1070	2	Y	2	7	1	1	8	3
							2	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	260	1	919	2	Y	2	3	1			2
							69	3	2	9							
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	212	1	886	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	216	1	872	3	Y	6	2	1	1	8	5
							7	9									
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	206	1	852	3	Y	4	5	1	1	8	3
							4	9									
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	205	1	812	3	Y	21	2	8			22
							23	9									
12	1085	N	601	-0-	-484	-0-	125	1	476	3	Y	-0-	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	134	1	837	2	Y	32	20	1	2	8	27
							35	9									
02	1102	N	887	-0-	-215	-0-	96	1	757	2	Y	31	40	1	2	8	16
							34	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	103	1	788	2	Y	24	17	1	2	8	21
							26	9									
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	115	1	815	2	Y	21	32	1	1	8	9
							23	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	226	1	864	2	Y	11	12	1	2	8	6
							12	9									
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	234	1	827	2	Y	23	11	1			18
							62	3	25	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	229	1	959	3	Y	17	19	1	2	8	14
							19	9									
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	259	1	913	3	Y	18	14	1	2	8	16
							20	9									
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	218	1	900	3	Y	19	15	1	1	8	19
							21	9									
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	226	1	946	3	Y	20	21	1	2	8	16
							22	9									
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	215	1	851	3	Y	20	22	1	3	8	11
							22	9									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	239	1	912	3	Y	31	23	1	2	8	17
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	583	1	634	2	Y	5					23
							6	9									
02	1479	N	286	-0-	-1193	-0-	182	1	102	2	Y	2					25
							2	9									
03	1147	N	348	-0-	-799	-0-	177	1	171	2	Y	-0-					25
04	1170	N	364	-0-	-806	-0-	170	1	194	2	Y	-0-					25
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	55	1	162	2	Y	-0-					25
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	49	1	150	2	Y	-0-					25
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	45	1	101	2	Y	-0-					25
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	2	Y	-0-					25
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	14	1	29	2	Y	-0-					25
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					25
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	51	1	63	2	Y	-0-					25
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-	14	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

01	1984	X	906	-0-	-1078	-0-	122	1	755	2	Y	26	4	8			39
							29	9									
02	1102	N	759	-0-	-343	-0-	83	1	648	2	Y	25	37	1	4	8	23
							28	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	94	1	725	2	Y	19	31	1	4	8	7
							21	9									
04	870	N	850	-0-	-20	-0-	103	1	726	2	Y	19	2	8			24
							21	9									
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	212	1	810	2	Y	24	31	1	4	8	13
							26	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	200	1	712	2	Y	22					35
							53	3	24	9							
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	184	1	770	3	Y	23	24	1	4	8	30
							25	9									
08	DLQ G-10		905	-0-	905	905	176	1	709	3	Y	18	31	1	4	8	13
							20	9									
09	DLQ G-10		850	-0-	850	1755	161	1	664	3	Y	23	2	8			34
							25	9									
10	1500	N	897	-0-	-603	1152	168	1	700	3	Y	26	33	1	4	8	23
							29	9									
11	2018	N	866	-0-	-1152	-0-	169	1	668	3	Y	26	6	8			43
							29	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	184	1	700	3	Y	25	42	1	3	8	23
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	980	-0-	-229	-0-	157	1	812	2	Y	10					55
							11	9									
02	928	N	500	-0-	-428	-0-	21	1	477	2	Y	2					57
							2	9									
03	1054	N	318	-0-	-736	-0-	318	2			Y	-0-					57
04	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					57
05	527	N	198	-0-	-329	-0-	198	2			Y	-0-					57
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					57
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					57
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					57
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					57
10	1116	N	831	-0-	-285	-0-	831	2			Y	-0-					57
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					57
12	465	N	125	-0-	-340	-0-	125	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLALOCK WELL #: 2 RRCID -> 229177 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 8010 - 9429

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 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-

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

01	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1058	1	31	2	Y	10	2	8					97
							11	9											
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	560	1	224	2	Y	16	4	8					109
							18	9											
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	466	1	381	2	Y	12	4	8					117
							13	9											
04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	490	1	469	2	Y	4	2	8					119
							4	9											
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	512	1	358	2	Y	4	4	8					119
							4	9											
06	840	N	719	-0-	-121	-0-	367	1	319	2	Y	8							127
							24	3	9	9									
07	992	N	710	-0-	-282	-0-	358	1	349	3	Y	3	3	8					127
							3	9											
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	369	1	215	3	Y	6	3	8					130
							7	9											
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	424	1	250	3	Y	9	2	8					137
							10	9											
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	407	1	307	3	Y	5	3	8					139
							6	9											
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	765	1	42	3	Y	8	5	8					142
							9	9											
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1045	1	262	3	Y	9	91	1	3	8			57
							10	9											

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3260	-0-	-88	-0-	638	1	2619	2	Y	3					57
							3	9									
02	3132	X	2393	-0-	-739	-0-	539	1	1844	2	Y	9	1	8			65
							10	9									
03	3317	X	2425	-0-	-892	-0-	586	1	1830	2	Y	8	1	8			72
							9	9									
04	3210	X	2193	-0-	-1017	-0-	566	1	1615	2	Y	11					83
							12	9									
05	3317	X	2119	-0-	-1198	-0-	542	1	1558	2	Y	17	70	1	1	8	29
							19	9									
06	3150	X	1618	-0-	-1532	-0-	591	1	1021	2	Y	5	1	8			33
							6	9									
07	2573	X	1478	-0-	-1095	-0-	542	1	927	3	Y	8					41
							9	9									
08	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	517	1	984	3	Y	9	1	8			49
							10	9									
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	504	1	939	3	Y	-0-					49
10	2108	X	1547	-0-	-561	-0-	612	1	925	3	Y	9					58
							10	9									
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	501	1	1711	3	Y	21	47	1			32
							23	9									
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	528	1	1744	3	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	141	1	910	2	Y	20					104
							22	9									
02	986	N	51	-0-	-935	-0-	8	1	43	2	Y	-0-					104
03	1023	N	42	-0-	-981	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					104
04	1050	N	34	-0-	-1016	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					104
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					104
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	21	2	Y	1	95	1			10
							1	9									
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					10
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	2	Y	-0-					10
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	43	1	189	2	Y	-0-					10
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	45	1	176	2	Y	-0-					10
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	Y	-0-					10
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	63	1	295	2	Y	-0-	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2771	-0-	-453	-0-	370	1	2311	2	Y	82	60	1	5	8	60
							90	9									
02	3161	X	2489	-0-	-672	-0-	272	1	2144	2	Y	66	61	1	5	8	60
							73	9									
03	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	283	1	2185	2	Y	75	103	1	5	8	27
							83	9									
04	3270	X	2431	-0-	-839	-0-	292	1	2053	2	Y	78	65	1	2	8	38
							86	9									
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	569	1	2180	2	Y	78	68	1	4	8	44
							86	9									
06	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	548	1	1939	2	Y	121	75	1			90
							145	3	133	9							
07	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	488	1	2036	3	Y	101	92	1	4	8	95
							111	9									
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	472	1	1910	3	Y	99	89	1	4	8	101
							109	9									
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	428	1	1764	3	Y	66	92	1	2	8	73
							73	9									
10	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	496	1	2073	3	Y	82	81	1	5	8	69
							90	9									
11	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	456	1	1805	3	Y	85	81	1	9	8	64
							94	9									
12	2635	X	2268	-0-	-367	-0-	450	1	1709	3	Y	99	89	1	4	8	70
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 30,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					18
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	51	2	39	9	Y	35					53
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					53
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					53
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			Y	-0-					53
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					53
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					53
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					53
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					53
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					53
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					53
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	828	-0-	-443	-0-	113	1	703	2	Y	11	2	8			29
							12	9									
02	1102	N	695	-0-	-407	-0-	77	1	601	2	Y	15	31	1	2	8	11
							17	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	87	1	670	2	Y	7	2	8			16
							8	9									
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	94	1	662	2	Y	9	1	8			24
							10	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	194	1	746	2	Y	6	2	8			28
							7	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	199	1	705	2	Y	6	24	1			10
							52	3	7	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	180	1	751	3	Y	6	2	8			14
							7	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	176	1	711	3	Y	11	2	8			23
							12	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	161	1	665	3	Y	19	23	1	1	8	18
							21	9									
10	930	N	851	-0-	-79	-0-	163	1	679	3	Y	8	2	8			24
							9	9									
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	163	1	647	3	Y	11	24	1	4	8	7
							12	9									
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	183	1	694	3	Y	12	6	1	2	8	11
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1960	-0-	-241	-0-	168	1	1744	2	Y	44	40	1	1	8	59
							48	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	127	1	1541	2	Y	44	76	1	2	8	25
							48	9									
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	144	1	1718	2	Y	45	35	1	3	8	32
							50	9									
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	158	1	1832	2	Y	33	34	1	1	8	30
							36	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1765	2	Y	37	33	1	1	8	33
							41	9									
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	122	1	1388	2	Y	29	32	1	2	8	28
							32	9									
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	101	1	1627	3	Y	28	26	1			30
							31	9									
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	107	1	1592	3	Y	28	34	1	1	8	23
							31	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	3	Y	33	28	1			28
							36	9									
10	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	108	1	1467	3	Y	30	42	1			16
							33	9									
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	106	1	1478	3	Y	33	31	1			18
							36	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	115	1	1629	3	Y	62	59	1	1	8	20
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 21,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1385	-0-	-134	-0-	186	1	1171	2	Y	25	26	1	1	8	14
							28	9									
02	1450	N	1242	-0-	-208	-0-	137	1	1076	2	Y	26	24	1	2	8	14
							29	9									
03	1829	X	1273	-0-	-556	-0-	144	1	1115	2	Y	13	18	1	1	8	8
							14	9									
04	1770	X	1254	-0-	-516	-0-	155	1	1092	2	Y	6	1	8			13
							7	9									
05	1829	X	1423	-0-	-406	-0-	293	1	1121	2	Y	8	10	1	1	8	10
							9	9									
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	284	1	1002	2	Y	2	9	1			3
							75	3	2	9							
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	267	1	1116	3	Y	3	1	8			5
							3	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	266	1	1077	3	Y	3	4	1	1	8	3
							3	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	255	1	1053	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	269	1	1123	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	258	1	1023	3	Y	19	2	8			20
							21	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	292	1	1106	3	Y	14	21	1	1	8	12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 16,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	332	1	4151	2	Y	53	2	8			72
							58	9									
02	4553	X	4202	-0-	-351	-0-	315	1	3851	2	Y	33	61	1	3	8	41
							36	9									
03	4712	X	4624	-0-	-88	-0-	353	1	4210	2	Y	55	64	1	6	8	26
							61	9									
04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	357	1	4105	2	Y	54	2	8			78
							59	9									
05	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	336	1	4080	2	Y	48	68	1	2	8	56
							53	9									
06	4470	X	4072	-0-	-398	-0-	324	1	3695	2	Y	48	4	8			100
							53	9									
07	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	243	1	3921	3	Y	17	82	1			35
							19	9									
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	262	1	3896	3	Y	47	2	8			80
							52	9									
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	257	1	3614	3	Y	37	77	1			40
							41	9									
10	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	273	1	3695	3	Y	49					89
							54	9									
11	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	260	1	3636	3	Y	47	74	1			62
							52	9									
12	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	268	1	3786	3	Y	63	63	1	2	8	60
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 50,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	50	-0-	50	50	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	71	-0-	71	121	5 2	1 9	64	3	Y	2	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

01	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	275 45	1 9	2860	2	Y	41	35	1	1	8	55
02	3219	X	2952	-0-	-267	-0-	221 41	1 9	2690	2	Y	37	69	1	2	8	21
03	3317	X	2798	-0-	-519	-0-	212 56	1 9	2530	2	Y	51	33	1	3	8	36
04	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	201 37	1 9	2324	2	Y	34	39	1	1	8	30
05	3193	X	2620	-0-	-573	-0-	196 47	1 9	2377	2	Y	43	34	1	1	8	38
06	3090	X	2515	-0-	-575	-0-	199 43	1 9	2273	2	Y	39	37	1	2	8	38
07	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	160 36	1 9	2586	3	Y	33	36	1			35
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	168 42	1 9	2485	3	Y	38	40	1	1	8	32
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	179 41	1 9	2518	3	Y	37	38	1			31
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	194 43	1 9	2626	3	Y	39	49	1			21
11	2610	N	2465	-0-	-145	-0-	162 28	1 9	2275	3	Y	25	32	1			14
12	2821	N	2406	-0-	-415	-0-	156 41	1 9	2209	3	Y	37	38	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 32,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3749	-0-	-33	-0-	323	1	3367	2	Y	54	34	1	2	8	67
							59	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	257	1	3134	2	Y	55	88	1	3	8	31
							61	9									
03	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	277	1	3294	2	Y	53	43	1	4	8	37
							58	9									
04	3630	X	3451	-0-	-179	-0-	273	1	3144	2	Y	31	39	1	1	8	28
							34	9									
05	3751	X	3493	-0-	-258	-0-	263	1	3189	2	Y	37	31	1	2	8	32
							41	9									
06	3630	X	3313	-0-	-317	-0-	265	1	3006	2	Y	38	31	1	3	8	36
							42	9									
07	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	193	1	3134	3	Y	22	34	1			24
							24	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	3	Y	39	29	1	2	8	32
							43	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	209	1	2954	3	Y	28	37	1			23
							31	9									
10	3503	X	3132	-0-	-371	-0-	213	1	2878	3	Y	37	41	1			19
							41	9									
11	3300	X	2751	-0-	-549	-0-	182	1	2545	3	Y	22	29	1			12
							24	9									
12	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	161	1	2288	3	Y	57	50	1	1	8	18
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 39,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1563	-0-	-452	-0-	214	1	1346	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
02	1885	N	1529	-0-	-356	-0-	173	1	1353	2	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	195	1	1501	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	211	1	1488	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	391	1	1496	2	Y	5	2	1	1	8	3
							6	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	366	1	1297	2	Y	14					17
							97	3	15	9							
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	346	1	1444	3	Y	2	12	1	1	8	6
							2	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	349	1	1415	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	321	1	1323	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	359	1	1497	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	327	1	1293	3	Y	7	2	8			7
							8	9									
12	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	353	1	1344	3	Y	4	6	1	1	8	4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	65	1	520	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	74	1	554	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	58	1	446	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	47	1	348	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	527	N	262	-0-	-265	-0-	26	1	236	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	194	-0-	-286	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	5	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLALOCK WELL #: 1 RRCID -> 230890 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9172 - 9446

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	772	1	1298	2	Y	16					55
							18	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	704	1	1447	2	Y	11					66
							12	9									
03	2294	N	1591	-0-	-703	-0-	471	1	1078	2	Y	38					104
							42	9									
04	2010	N	1756	-0-	-254	-0-	425	1	1297	2	Y	31	113	1			22
							34	9									
05	2294	N	1454	-0-	-840	-0-	398	1	1047	2	Y	8					30
							9	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	481	1	1163	2	Y	4					34
							4	9									
07	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	449	1	1134	2	Y	22	43	1			13
							24	9									
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	405	1	849	2	Y	-0-					13
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	366	1	925	2	Y	28					41
							31	9									
10	1612	N	1514	-0-	-98	-0-	442	1	1068	2	Y	4					45
							4	9									
11	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	308	1	754	2	Y	10	2	8			53
							11	9									
12	1364	N	784	-0-	-580	-0-	255	1	516	2	Y	12	40	1	2	8	23
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	727	1	1224	2	Y	16					51
							18	9									
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	638	1	1310	2	Y	20					71
							22	9									
03	1829	X	1623	-0-	-206	-0-	476	1	1091	2	Y	51					122
							56	9									
04	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	434	1	1328	2	Y	37	133	1			26
							41	9									
05	2108	X	1776	-0-	-332	-0-	484	1	1275	2	Y	15					41
							17	9									
06	2040	X	1643	-0-	-397	-0-	478	1	1157	2	Y	7					48
							8	9									
07	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	453	1	1143	2	Y	47	67	1			28
							52	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	471	1	990	2	Y	20					48
							22	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	417	1	1055	2	Y	32					80
							35	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	477	1	1151	2	Y	22					102
							24	9									
11	1440	N	941	-0-	-499	-0-	269	1	657	2	Y	14	3	8			113
							15	9									
12	1550	N	1084	-0-	-466	-0-	354	1	717	2	Y	12	84	1	3	8	38
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	169	1	284	2	Y	-0-					3
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	133	1	275	2	Y	-0-					3
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	125	1	286	2	Y	-0-					3
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	104	1	318	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	113	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	105	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	93	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	111	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	98	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	110	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	246	-0-	-84	-0-	71	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	94	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-563	-0-	502	1	552	2	Y	24	2	8			82
							26	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	106	1	1283	2	Y	37	4	8			115
							41	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	174	1	2078	2	Y	41	6	8			150
							45	9									
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	2	Y	25	2	8			173
							28	9									
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	153	1	1858	2	Y	32	152	1	2	8	51
							35	9									
06	2220	N	1518	-0-	-702	-0-	122	1	1384	2	Y	11	4	8			58
							12	9									
07	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	104	1	1687	3	Y	36					94
							40	9									
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	121	1	1788	3	Y	24	2	8			116
							26	9									
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	3	Y	20					136
							22	9									
10	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	100	1	1351	3	Y	38	1	8			173
							42	9									
11	1860	N	1456	-0-	-404	-0-	96	1	1345	3	Y	14	147	1			40
							15	9									
12	1736	N	1502	-0-	-234	-0-	99	1	1402	3	Y	1	1	8			40
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	289	1	3014	2	Y	73	51	1	5	8	90
							80	9									
02	3335	X	2957	-0-	-378	-0-	218	1	2653	2	Y	78	118	1	7	8	43
							86	9									
03	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	211	1	2515	2	Y	66	57	1	7	8	45
							73	9									
04	3270	X	2900	-0-	-370	-0-	228	1	2617	2	Y	50	48	1	2	8	45
							55	9									
05	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	200	1	2437	2	Y	58	49	1	3	8	51
							64	9									
06	3270	X	2442	-0-	-828	-0-	192	1	2184	2	Y	60	50	1	5	8	56
							66	9									
07	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	166	1	2684	3	Y	47	53	1			50
							52	9									
08	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	168	1	2490	3	Y	51	57	1	4	8	40
							56	9									
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	183	1	2573	3	Y	50	48	1			42
							55	9									
10	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	180	1	2432	3	Y	62	71	1			33
							68	9									
11	2640	N	2491	-0-	-149	-0-	163	1	2276	3	Y	47	54	1	1	8	25
							52	9									
12	2914	N	2441	-0-	-473	-0-	154	1	2190	3	Y	88	82	1	3	8	28
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 33,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3598	-0-	-2168	-0-	527	1	3027	2	Y	40	32	1	4	8	16
							44	9									
02	4524	X	3366	-0-	-1158	-0-	411	1	2919	2	Y	33	30	1	4	8	15
							36	9									
03	4650	X	3319	-0-	-1331	-0-	379	1	2908	2	Y	29	17	1	3	8	24
							32	9									
04	4290	X	3168	-0-	-1122	-0-	393	1	2738	2	Y	34	36	1	1	8	21
							37	9									
05	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	697	1	2613	2	Y	16	19	1	2	8	16
							18	9									
06	3480	X	3063	-0-	-417	-0-	632	1	2235	2	Y	26	30	1			12
							167	3	29	9							
07	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	579	1	2414	3	Y	44	37	1	3	8	16
							48	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	578	1	2333	3	Y	44	45	1	3	8	12
							48	9									
09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	617	1	2503	3	Y	28	21	1	1	8	18
							31	9									
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	603	1	2516	3	Y	12	19	1	2	8	9
							13	9									
11	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	583	1	2308	3	Y	28	21	1	3	8	13
							31	9									
12	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	625	1	2378	3	Y	9	18	1	1	8	3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	344	1	579	2	Y	13					17
							14	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	187	1	385	2	Y	14					31
							15	9									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	359	1	825	2	Y	37					68
							41	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	306	1	933	2	Y	20	74	1			14
							22	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	194	1	512	2	Y	7					21
							8	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	152	1	368	2	Y	-0-					21
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	201	1	506	2	Y	-0-	21	1			-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	204	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	194	1	490	2	Y	23					23
							25	9									
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	252	1	610	2	Y	3					26
							3	9									
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	89	1	216	2	Y	-0-					26
12	744	N	518	-0-	-226	-0-	170	1	345	2	Y	3	19	1	1	8	9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4590	-0-	-525	-0-	662	1	3817	2	Y	101	61	1	22	8	35
							111	9									
02	4785	X	4163	-0-	-622	-0-	504	1	3575	2	Y	76	59	1	26	8	26
							84	9									
03	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	489	1	3763	2	Y	69	30	1	25	8	40
							76	9									
04	4950	X	2699	-0-	-2251	-0-	330	1	2297	2	Y	65	59	1	12	8	34
							72	9									
05	4588	X	675	-0-	-3913	-0-	135	1	506	2	Y	31	32	1	14	8	19
							34	9									
06	4440	X	3971	-0-	-469	-0-	814	1	2879	2	Y	57	50	1			26
							215	3	63	9							
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	993	1	4143	3	Y	119	84	1	23	8	38
							131	9									
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	986	1	3987	3	Y	100	84	1	34	8	20
							110	9									
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	993	1	4039	3	Y	74	39	1	16	8	39
							81	9									
10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1051	1	4387	3	Y	80	44	1	32	8	43
							88	9									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1058	1	4191	3	Y	172	100	1	51	8	64
							189	9									
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1081	1	4110	3	Y	86	98	1	25	8	27
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 52,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					40
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			Y	-0-					40
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					40
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			Y	-0-					40
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					40
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					40
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					40
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					40
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					40
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					40
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					40
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	608	-0-	-229	-0-	113	1	461	2	Y	31	1	8			52
							34	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	126	1	430	2	Y	36	2	8			86
							40	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	270	2	Y	38	3	8			121
							42	9									
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	93	1	264	2	Y	23	1	8			143
							25	9									
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	108	1	316	2	Y	11	120	1	1	8	33
							12	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	34	1	8			66
07	403	N	113	-0-	-290	-0-	36	1	62	3	Y	14					80
							15	9									
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	97	3	Y	27	1	8			106
							30	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	92	3	Y	30					136
							33	9									
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	79	1	118	3	Y	17					153
							19	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	335	3	Y	26	125	1			54
							29	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	Y	7	1	8			60
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-1018	-0-	118	1	197	2	Y	-0-					15
02	1131	N	209	-0-	-922	-0-	69	1	140	2	Y	-0-					15
03	341	N	148	-0-	-193	-0-	45	1	103	2	Y	-0-					15
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	87	1	267	2	Y	-0-	15	1			-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	379	1	997	2	Y	32					32
							35	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	383	1	924	2	Y	19					51
							21	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	330	1	831	2	Y	34	65	1			20
							37	9									
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	323	1	680	2	Y	3					23
							3	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	279	1	704	2	Y	24					47
							26	9									
10	1209	N	801	-0-	-408	-0-	233	1	561	2	Y	6					53
							7	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	278	1	678	2	Y	14	3	8			64
							15	9									
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	401	1	815	2	Y	13	48	1	4	8	25
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1264	-0-	-286	-0-	93	1	1168	2	Y	3	15	1			2
							3	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1528	2	Y	7	1	8			8
							8	9									
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	149	1	1778	2	Y	8	1	8			15
							9	9									
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1691	2	Y	5	13	1			7
							6	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	144	1	1756	2	Y	6					13
							7	9									
06	1860	N	1706	-0-	-154	-0-	138	1	1567	2	Y	1	13	1			1
							1	9									
07	1891	N	1718	-0-	-173	-0-	100	1	1617	3	Y	1					2
							1	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	85	1	1265	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	91	1	1285	3	Y	2					3
							2	9									
10	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	113	1	1525	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	3	Y	4					7
							4	9									
12	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	88	1	1241	3	Y	27	31	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 19,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	7137	-0-	-3899	-0-	519	1	6545	2	Y	66	2	8			109
							73	9									
02	6960	X	6610	-0-	-350	-0-	467	1	6062	2	Y	74	124	1	4	8	55
							81	9									
03	7440	X	5984	-0-	-1456	-0-	424	1	5466	2	Y	85	5	8			135
							94	9									
04	6900	X	6091	-0-	-809	-0-	423	1	5582	2	Y	78	127	1	1	8	85
							86	9									
05	7130	X	6259	-0-	-871	-0-	444	1	5739	2	Y	69	116	1	2	8	36
							76	9									
06	6900	X	5133	-0-	-1767	-0-	402	1	4667	2	Y	58	3	8			91
							64	9									
07	7068	X	5688	-0-	-1380	-0-	302	1	5313	3	Y	66					157
							73	9									
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	299	1	5223	3	Y	67	117	1	3	8	104
							74	9									
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	283	1	4759	3	Y	63					167
							69	9									
10	6262	X	5322	-0-	-940	-0-	306	1	4939	3	Y	70	131	1			106
							77	9									
11	5490	X	3777	-0-	-1713	-0-	235	1	3477	3	Y	59					165
							65	9									
12	5673	X	4748	-0-	-925	-0-	290	1	4400	3	Y	53	130	1	2	8	86
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 67,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1	825	2	N	-0-					55
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	85	1	622	2	N	2					57
							2	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	69	1	500	2	N	-0-					57
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	89	1	634	2	N	-0-					57
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	85	1	604	2	N	-0-					57
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1	551	2	N	-0-					57
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	71	1	549	3	N	-0-					57
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	76	1	547	3	N	-0-					57
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	76	1	535	3	N	-0-					57
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	83	1	552	3	N	-0-					57
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	629	3	N	22	5	8			74
							24	9									
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	4	4	8			74
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2087	-0-	-83	-0-	154	1	1924	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	172	1	2098	2	Y	7	1	8			11
							8	9									
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	185	1	2204	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	177	1	2050	2	Y	5	12	1			7
							6	9									
05	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	162	1	1969	2	Y	2					9
							2	9									
06	2310	N	1980	-0-	-330	-0-	160	1	1816	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
07	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	124	1	2008	3	Y	2					6
							2	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	128	1	1891	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	3	Y	4					5
							4	9									
10	2139	N	758	-0-	-1381	-0-	52	1	698	3	Y	7	10	1			2
							8	9									
11	1950	N	3	-0-	-1947	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	3204	-0-	-2841	-0-	279	1	2911	2	Y	13	25	1			24
							14	9									
02	5133	X	3208	-0-	-1925	-0-	241	1	2942	2	Y	23	33	1	1	8	13
							25	9									
03	5363	X	3625	-0-	-1738	-0-	278	1	3312	2	Y	32	20	1	3	8	22
							35	9									
04	4710	X	2932	-0-	-1778	-0-	232	1	2670	2	Y	27	24	1	1	8	24
							30	9									
05	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	254	1	3080	2	Y	37	27	1	1	8	33
							41	9									
06	3510	X	2991	-0-	-519	-0-	240	1	2721	2	Y	27	32	1	2	8	26
							30	9									
07	3627	X	2677	-0-	-950	-0-	154	1	2502	3	Y	19	25	1			20
							21	9									
08	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	168	1	2489	3	Y	30	24	1	1	8	25
							33	9									
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	169	1	2380	3	Y	31	30	1			26
							34	9									
10	3379	X	2590	-0-	-789	-0-	176	1	2383	3	Y	28	39	1			15
							31	9									
11	3000	X	2636	-0-	-364	-0-	173	1	2431	3	Y	29	28	1			16
							32	9									
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	199	1	2813	3	Y	37	40	1	1	8	12
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 35,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3342	-0-	-99	-0-	456	1	2851	2	Y	32	21	1	1	8	32
							35	9									
02	3219	X	3215	-0-	-4	-0-	359	1	2826	2	Y	27	45	1	1	8	13
							30	9									
03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	372	1	2866	2	Y	18	18	1	1	8	12
							20	9									
04	3330	X	1974	-0-	-1356	-0-	245	1	1727	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
05	3441	X	2260	-0-	-1181	-0-	468	1	1792	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3330	X	1778	-0-	-1552	-0-	370	1	1310	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
07	3441	X	2312	-0-	-1129	-0-	441	1	1841	3	Y	27					27
							30	9									
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	433	1	1753	3	Y	34	23	1	1	8	37
							37	9									
09	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	425	1	1753	3	Y	34	32	1	1	8	38
							37	9									
10	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	448	1	1867	3	Y	34	32	1	1	8	39
							37	9									
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	464	1	1840	3	Y	23	32	1	2	8	28
							25	9									
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	498	1	1898	3	Y	23	32	1	1	8	18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	431	1	2696	2	Y	20	10	1	1	8	19
							22	9									
02	3451	X	3077	-0-	-374	-0-	344	1	2710	2	Y	21	29	1	1	8	10
							23	9									
03	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	397	1	3058	2	Y	12	13	1	1	8	8
							13	9									
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	418	1	2946	2	Y	13	10	1			11
							14	9									
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	712	1	2729	2	Y	18	10	1	1	8	18
							20	9									
06	3360	X	3069	-0-	-291	-0-	638	1	2260	2	Y	2	14	1			6
							169	3	2	9							
07	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	594	1	2484	3	Y	6	5	1	1	8	6
							7	9									
08	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	605	1	2447	3	Y	27	5	1	1	8	27
							30	9									
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	572	1	2362	3	Y	17	23	1			21
							19	9									
10	3472	X	2849	-0-	-623	-0-	546	1	2286	3	Y	15	18	1	1	8	17
							17	9									
11	3060	X	2210	-0-	-850	-0-	441	1	1748	3	Y	19	14	1	1	8	21
							21	9									
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	658	1	2501	3	Y	24	25	1	1	8	19
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 36,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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	2232	X	1253	-0-	-979	-0-	167	1	1047	2	Y	35	21	1	2	8	34
							39	9									
02	1218	N	1152	-0-	-66	-0-	125	1	990	2	Y	34	50	1	3	8	15
							37	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	408	2	Y	8	17	1	2	8	4
							9	9									
04	1200	N	414	-0-	-786	-0-	51	1	361	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	175	1	671	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	97	1	345	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
07	434	N	267	-0-	-167	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	54	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	18	1	74	3	Y	4					4
							4	9									
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	31	1	126	3	Y	-0-	3	1			1
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	27	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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	4712	X	3585	-0-	-1127	-0-		262	1 30 9	3293	2	Y	27	1	8			48
02	3770	X	3621	-0-	-149	-0-		257	1 39 9	3325	2	Y	35	55	1	1	8	27
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-		285	1 41 9	3676	2	Y	37	2	8			62
04	3630	X	3558	-0-	-72	-0-		248	1 40 9	3270	2	Y	36	58	1			40
05	3875	X	3631	-0-	-244	-0-		258	1 33 9	3340	2	Y	30	53	1	1	8	16
06	3870	X	3141	-0-	-729	-0-		247	1 25 9	2869	2	Y	23	1	8			38
07	3999	X	3207	-0-	-792	-0-		171	1 32 9	3004	3	Y	29					67
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		175	1 24 9	3066	3	Y	22	50	1	1	8	38
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-		163	1 21 9	2759	3	Y	19					57
10	3627	X	2938	-0-	-689	-0-		171	1 23 9	2744	3	Y	21	45	1			33
11	3150	X	2973	-0-	-177	-0-		186	1 34 9	2753	3	Y	31					64
12	3255	X	2936	-0-	-319	-0-		179	1 34 9	2723	3	Y	31	50	1			45

TOTAL GAS PROD: 39,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

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	2139	X	1661	-0-	-478	-0-		120	1 33 9	1508	2	Y	30	57	1	1	8	5
02	2465	N	1553	-0-	-912	-0-		108	1 48 9	1397	2	Y	44	28	1	1	8	20
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		109	1 55 9	1406	2	Y	50	52	1	3	8	15
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		128	1 42 9	1690	2	Y	38	42	1	1	8	10
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-		139	1 34 9	1808	2	Y	31	12	1	1	8	28
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-		140	1 40 9	1625	2	Y	36	44	1	2	8	18
07	1922	N	1702	-0-	-220	-0-		89	1 43 9	1570	3	Y	39	36	1			21
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		86	1 26 9	1499	3	Y	24	30	1	1	8	14
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		94	1 23 9	1594	3	Y	21	22	1			13
10	1705	N	1617	-0-	-88	-0-		93	1 20 9	1504	3	Y	18	25	1			6
11	1560	N	299	-0-	-1261	-0-		17	1 30 9	252	3	Y	27	19	1			14
12	1767	N	1595	-0-	-172	-0-		96	1 35 9	1464	3	Y	32	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3472	-0-	-372	-0-	249	1	3132	2	Y	83	102	1	2	8	23
							91	9									
02	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	225	1	2917	2	Y	96	101	1	4	8	14
							106	9									
03	4433	X	3587	-0-	-846	-0-	250	1	3226	2	Y	101	96	1	6	8	13
							111	9									
04	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	251	1	3325	2	Y	85	69	1	1	8	28
							94	9									
05	4433	X	3468	-0-	-965	-0-	241	1	3130	2	Y	88	75	1	2	8	39
							97	9									
06	3480	X	3018	-0-	-462	-0-	232	1	2700	2	Y	78	70	1	4	8	43
							86	9									
07	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	161	1	2838	3	Y	89	78	1			54
							98	9									
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	157	1	2751	3	Y	108	85	1	2	8	75
							119	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	166	1	2803	3	Y	81	134	1			22
							89	9									
10	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	168	1	2708	3	Y	91	85	1			28
							100	9									
11	3030	X	2879	-0-	-151	-0-	176	1	2609	3	Y	85	79	1			34
							94	9									
12	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	154	1	2344	3	Y	80	101	1	1	8	12
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 38,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	887	-0-	-260	-0-	125	1	718	2	Y	40	30	1	4	8	16
							44	9									
02	1044	N	793	-0-	-251	-0-	93	1	663	2	Y	34	31	1	4	8	15
							37	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	86	1	658	2	Y	35	18	1	4	8	28
							39	9									
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	95	1	667	2	Y	38	41	1	2	8	23
							42	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	181	1	684	2	Y	28	21	1	4	8	26
							31	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	164	1	582	2	Y	32	43	1			15
							44	3	35	9							
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	156	1	650	3	Y	57	47	1	4	8	21
							63	9									
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	164	1	664	3	Y	47	51	1	4	8	13
							52	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	164	1	667	3	Y	32	23	1	2	8	20
							35	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	173	1	720	3	Y	32	23	1	4	8	25
							35	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	172	1	683	3	Y	46	44	1	5	8	22
							51	9									
12	899	N	774	-0-	-125	-0-	154	1	586	3	Y	31	38	1	2	8	13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2549	-0-	-489	-0-	351	1	2192	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	2813	X	2358	-0-	-455	-0-	265	1	2087	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
03	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	288	1	2208	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
04	2460	N	2329	-0-	-131	-0-	288	1	2037	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	484	1	1853	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	2430	N	2196	-0-	-234	-0-	457	1	1618	2	Y	-0-	1	1			-0-
							121	3									
07	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	433	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	433	1	1745	3	Y	-0-					-0-
09	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	398	1	1648	3	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	402	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2031	-0-	-159	-0-	410	1	1620	3	Y	1					1
							1	9									
12	2232	X	2090	-0-	-142	-0-	435	1	1654	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-1283	-0-	1	1	17	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	58	X	9	-0-	-49	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	599	1	7735	2	Y	118	94	1	12	8	12
							130	9									
04	3000	N	5985	-0-	2985	2985	416	1	5489	2	Y	73	60	1	4	8	21
							80	9									
05	3100	N	5037	-0-	1937	4922	352	1	4567	2	Y	107	89	1	4	8	35
							118	9									
06	9103	X	4181	-0-	-4922	-0-	322	1	3747	2	Y	102	88	1	6	8	43
							112	9									
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	207	1	3649	3	Y	108	118	1			33
							119	9									
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	215	1	3750	3	Y	102	93	1	4	8	38
							112	9									
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	212	1	3572	3	Y	85	90	1			33
							94	9									
10	5022	X	3584	-0-	-1438	-0-	204	1	3295	3	Y	77	96	1			14
							85	9									
11	4170	X	101	-0-	-4069	-0-	3	1	46	3	Y	47	49	1	1	8	11
							52	9									
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	93	76	1	2	8	26

TOTAL GAS PROD: 39,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 2 RRCID -> 232933 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9694 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	125	-0-	-495	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					15
02	377	N	41	-0-	-336	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					15
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					15
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					15
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					15
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-	14	1			1
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	129	2	Y	2					3
							2	9									
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					3
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					3
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					3
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					3
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	N	2	2	1	2	8	1
							2	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15181 01/05/2013

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1500	2	Y	5	23	1			3
							6	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1622	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	111	1	1327	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
04	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	110	1	1267	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
05	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	113	1	1363	2	Y	7					10
							8	9									
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	96	1	1092	2	Y	-0-	10	1			-0-
07	1426	N	912	-0-	-514	-0-	53	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	104	1	1551	3	Y	9	4	1	1	8	4
							10	9									
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	3	Y	3					7
							3	9									
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	99	1	1347	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
11	1620	N	1387	-0-	-233	-0-	93	1	1293	3	Y	1					3
							1	9									
12	1457	N	783	-0-	-674	-0-	49	1	697	3	Y	34	33	1			4
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	4	6	1	1	8	1
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		2	2	1	9	Y	1					1
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-		14	1	51	2	Y	17	1	8			16
								19	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-		33	1	114	2	Y	23	28	1			11
								9	3	25	9							
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-		35	1	147	3	Y	35	31	1	2	8	13
								39	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-		37	1	153	3	Y	22	27	1	2	8	6
								24	9									
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-		43	1	174	3	Y	27	15	1	1	8	17
								30	9									
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-		77	1	321	3	Y	20	19	1	2	8	16
								22	9									
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-		100	1	394	3	Y	20	24	1	3	8	9
								22	9									
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-		161	1	613	3	Y	34	27	1	2	8	14
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 2,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	174	-0-	-136	-0-		13	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-		21	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-		36	1	437	2	Y	13	1	8			12
								14	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-		60	1	686	2	Y	3	10	1	1	8	4
								3	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-		48	1	586	2	Y	8	1	8			11
								9	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-		32	1	364	2	Y	5	1	8			15
								6	9									
07	775	N	503	-0-	-272	-0-		29	1	474	3	Y	-0-					15
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-		35	1	512	3	Y	10					25
								11	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-		29	1	405	3	Y	7	21	1			11
								8	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-		37	1	501	3	Y	1					12
								1	9									
11	540	N	504	-0-	-36	-0-		33	1	469	3	Y	2					14
								2	9									
12	465	N	372	-0-	-93	-0-		24	1	346	3	Y	2					16
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4268	-0-	-382	-0-	307	1	3865	2	Y	87	100	1	3	8	24
							96	9									
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	264	1	3415	2	Y	90	97	1	4	8	13
							99	9									
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	295	1	3797	2	Y	109	102	1	6	8	14
							120	9									
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	266	1	3518	2	Y	61	54	1	1	8	20
							67	9									
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	264	1	3434	2	Y	45	44	1	1	8	20
							50	9									
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	314	1	3644	2	Y	47	38	1	2	8	27
							52	9									
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	193	1	3387	3	Y	26	37	1			16
							29	9									
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	173	1	3027	3	Y	58	32	1	1	8	41
							64	9									
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	165	1	2777	3	Y	26	60	1			7
							29	9									
10	4154	X	3665	-0-	-489	-0-	212	1	3421	3	Y	29	27	1			9
							32	9									
11	4020	X	2604	-0-	-1416	-0-	163	1	2408	3	Y	30	27	1			12
							33	9									
12	3596	X	2582	-0-	-1014	-0-	158	1	2399	3	Y	23	32	1			3
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3013	-0-	-459	-0-	214	1	2687	2	Y	102	120	1	2	8	17
							112	9									
02	3219	X	2671	-0-	-548	-0-	187	1	2414	2	Y	64	49	1	4	8	28
							70	9									
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	216	1	2792	2	Y	67	69	1	6	8	20
							74	9									
04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	255	1	3365	2	Y	65	66	1	2	8	17
							72	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	276	1	3578	2	Y	46	20	1	2	8	41
							51	9									
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	248	1	2882	2	Y	40	58	1	4	8	19
							44	9									
07	3441	X	2539	-0-	-902	-0-	136	1	2386	3	Y	15	26	1			8
							17	9									
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	155	1	2708	3	Y	19	15	1	1	8	11
							21	9									
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	170	1	2863	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
10	3906	X	2453	-0-	-1453	-0-	142	1	2297	3	Y	13	21	1			4
							14	9									
11	3180	X	1785	-0-	-1395	-0-	108	1	1602	3	Y	68	38	1			34
							75	9									
12	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	177	1	2686	3	Y	51	71	1	1	8	13
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 35,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5324	-0-	-845	-0-	386	1	4870	2	Y	62	43	1	2	8	25
							68	9									
02	5510	X	4664	-0-	-846	-0-	329	1	4267	2	Y	62	46	1	4	8	37
							68	9									
03	5611	X	4946	-0-	-665	-0-	351	1	4527	2	Y	62	85	1	5	8	9
							68	9									
04	5160	X	5009	-0-	-151	-0-	348	1	4603	2	Y	53	41	1	4	8	17
							58	9									
05	5332	X	5193	-0-	-139	-0-	369	1	4783	2	Y	37	37	1	1	8	16
							41	9									
06	5160	X	4877	-0-	-283	-0-	384	1	4449	2	Y	40	34	1	2	8	20
							44	9									
07	5177	X	4831	-0-	-346	-0-	258	1	4538	3	Y	32	34	1			18
							35	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	253	1	4416	3	Y	19	24	1	1	8	12
							21	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	249	1	4194	3	Y	18	18	1			12
							20	9									
10	5208	X	4463	-0-	-745	-0-	258	1	4163	3	Y	38	36	1			14
							42	9									
11	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	278	1	4121	3	Y	42	34	1			22
							46	9									
12	4836	X	4532	-0-	-304	-0-	277	1	4215	3	Y	36	38	1			20
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 57,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1237	-0-	-530	-0-	169	1	1060	2	Y	7	9	1	1	8	4
							8	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	129	1	1013	2	Y	15	10	1	1	8	8
							17	9									
03	1860	X	1036	-0-	-824	-0-	119	1	909	2	Y	7	10	1	1	8	4
							8	9									
04	1800	X	1228	-0-	-572	-0-	153	1	1072	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
05	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	291	1	1111	2	Y	6	4	1	1	8	7
							7	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	223	1	787	2	Y	4	7	1			4
							59	3	4	9							
07	1271	N	895	-0-	-376	-0-	172	1	715	3	Y	7	1	8			10
							8	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	Y	7	8	1	1	8	8
							8	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	164	1	674	3	Y	2	8	1	1	8	1
							2	9									
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	178	1	742	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	169	1	670	3	Y	10	2	8			9
							11	9									
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	165	1	634	3	Y	3	9	1	1	8	2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7408	-0-	-652	-0-	535 142	1 9	6731	2	Y	129	109	1	7	8	31
02	7308	X	6635	-0-	-673	-0-	466 127	1 9	6042	2	Y	115	117	1	13	8	16
03	7719	X	4316	-0-	-3403	-0-	303 106	1 9	3907	2	Y	96	86	1	17	8	9
04	7350	X	5254	-0-	-2096	-0-	360 128	1 9	4766	2	Y	116	86	1	5	8	34
05	7409	X	6946	-0-	-463	-0-	487 153	1 9	6306	2	Y	139	121	1	7	8	45
06	7170	X	4301	-0-	-2869	-0-	331 136	1 9	3834	2	Y	124	106	1	12	8	51
07	7099	X	6460	-0-	-639	-0-	340 140	1 9	5980	3	Y	127	139	1			39
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	350 136	1 9	6109	3	Y	124	112	1	5	8	46
09	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	219 91	1 9	3691	3	Y	83	97	1			32
10	6944	X	5391	-0-	-1553	-0-	306 151	1 9	4934	3	Y	137	144	1			25
11	6390	X	6263	-0-	-127	-0-	387 140	1 9	5736	3	Y	127	122	1	1	8	29
12	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	378 174	1 9	5543	3	Y	158	139	1	4	8	44

TOTAL GAS PROD: 69,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98 7	1 9	634	2	Y	6					24
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	576	2	Y	5					29
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	278 4	1 9	1951	2	Y	4					33
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	662	2	Y	5					38
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	86 2	1 9	347	2	Y	2					40
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	111 25	1 9	654	2	Y	23	36	1			27
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	125 3	1 9	733	2	Y	3					30
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	2	Y	-0-					30
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	373	2	Y	2					32
10	868	N	397	-0-	-471	-0-	80 6	1 9	311	2	Y	5					37
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	143 9	1 9	520	2	Y	8	2	8			43
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	70 25	1 9	327	2	Y	23	23	1	19	8	24

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-		-137	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	121	-0-		-24	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-		-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-		-73	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-		-0-	-0-	131	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-		-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-		-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-		-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-		-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	19	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-		-55	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-		-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	636	-0-		-139	-0-	85	1	551	2	Y	-0-					7
02	837	N	837	-0-		-0-	-0-	135	1	695	2	Y	6					13
								7	9									
03	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	234	1	1641	2	Y	1					14
								1	9									
04	630	N	412	-0-		-218	-0-	68	1	344	2	Y	-0-					14
05	899	N	212	-0-		-687	-0-	42	1	170	2	Y	-0-					14
06	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	173	1	1023	2	Y	26	13	1			27
								29	9									
07	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	186	1	1086	2	Y	7					34
								8	9									
08	931	N	931	-0-		-0-	-0-	150	1	781	2	Y	-0-					34
09	754	N	754	-0-		-0-	-0-	140	1	613	2	Y	1					35
								1	9									
10	868	N	652	-0-		-216	-0-	132	1	513	2	Y	6					41
								7	9									
11	840	N	796	-0-		-44	-0-	171	1	619	2	Y	5	2	8			44
								6	9									
12	775	N	401	-0-		-374	-0-	69	1	324	2	Y	7	23	1	6	8	22
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1683	-0-	-363	-0-	231	1	1448	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
02	2146	N	1421	-0-	-725	-0-	160	1	1257	2	Y	4	9	1	1	8	5
							4	9									
03	2325	X	1469	-0-	-856	-0-	169	1	1298	2	Y	2	5	1	1	8	1
							2	9									
04	2250	X	1448	-0-	-802	-0-	179	1	1269	2	Y	-0-					1
05	2325	X	1621	-0-	-704	-0-	335	1	1285	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	396	1	1399	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	307	1	1277	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	302	1	1224	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	282	1	1164	3	Y	9	2	1			9
							10	9									
10	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	280	1	1171	3	Y	9	5	1	1	8	12
							10	9									
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	265	1	1050	3	Y	4	10	1	1	8	5
							4	9									
12	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	267	1	1017	3	Y	5	5	1	1	8	4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	186	1	1362	2	Y	34					87
							37	9									
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	190	1	1384	2	Y	28					115
							31	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	202	1	1476	2	Y	30					145
							33	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	200	1	1418	2	Y	22					167
							24	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	185	1	1321	2	Y	18	138	1			47
							20	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	180	1	1223	2	Y	29					76
							32	9									
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	156	1	1220	3	Y	17					93
							19	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	173	1	1242	3	Y	9					102
							10	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	175	1	1231	3	Y	23					125
							25	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	181	1	1206	3	Y	31					156
							34	9									
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	9	1			147
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	131	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
02	29	N	2	-0-	-27	-0-	2	2			Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	19	1			3
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	116	1	1325	2	Y	-0-					3
07	0	N	-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	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	333 75	1 9	2082	2	Y	68	51	1	3	8	50
02	2668	X	2257	-0-	-411	-0-	246 69	1 9	1942	2	Y	63	51	1	3	8	59
03	2852	X	2345	-0-	-507	-0-	263 57	1 9	2025	2	Y	52	90	1	2	8	19
04	2760	X	2319	-0-	-441	-0-	280 69	1 9	1970	2	Y	63	50	1	1	8	31
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	521 70	1 9	1999	2	Y	64	56	1	2	8	37
06	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	495 131	1 3	1752 87	2 9	Y	79	57	1			59
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	483 72	1 9	2018	3	Y	65	61	1	2	8	61
08	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	482 69	1 9	1948	3	Y	63	58	1	2	8	64
09	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	440 54	1 9	1816	3	Y	49	58	1	1	8	54
10	2573	N	2252	-0-	-321	-0-	424 55	1 9	1773	3	Y	50	59	1	2	8	43
11	2430	N	2067	-0-	-363	-0-	407 53	1 9	1607	3	Y	48	49	1	3	8	39
12	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	426 63	1 9	1618	3	Y	57	53	1	2	8	41

TOTAL GAS PROD: 28,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2411	-0-	-100	-0-	327	1	2045	2	Y	35	31	1	1	8	26
							39	9									
02	2552	N	2238	-0-	-314	-0-	246	1	1939	2	Y	48	27	1	1	8	46
							53	9									
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2024	2	Y	49	75	1	2	8	18
							54	9									
04	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	274	1	1929	2	Y	39	37	1	1	8	19
							43	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	499	1	1912	2	Y	16	25	1	1	8	9
							18	9									
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	489	1	1728	2	Y	4	10	1			3
							129	3	4	9							
07	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	444	1	1857	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	444	1	1794	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	419	1	1728	3	Y	17					17
							19	9									
10	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	434	1	1807	3	Y	22	19	1	1	8	19
							24	9									
11	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	419	1	1658	3	Y	7	20	1	1	8	5
							8	9									
12	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	442	1	1680	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2681	-0-	-450	-0-	367	1	2294	2	Y	18	17	1	1	8	18
							20	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	391	1	3062	2	Y	22	29	1	1	8	10
							24	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	374	1	2887	2	Y	20	16	1	1	8	13
							22	9									
04	3060	X	971	-0-	-2089	-0-	121	1	850	2	Y	-0-	13	1			-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	708	1	2715	2	Y	26	1	8			25
							29	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	808	1	2860	2	Y	24	20	1			29
							214	3	26	9							
07	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	641	1	2676	3	Y	20	25	1	1	8	23
							22	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	606	1	2450	3	Y	26	19	1	1	8	29
							29	9									
09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	568	1	2350	3	Y	20	25	1	1	8	23
							22	9									
10	4030	X	3170	-0-	-860	-0-	606	1	2524	3	Y	36	20	1	1	8	38
							40	9									
11	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	664	1	2626	3	Y	34	31	1	2	8	39
							37	9									
12	3348	X	2423	-0-	-925	-0-	503	1	1914	3	Y	5	40	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		198	1	1246	2	Y	15	8	1	1	8	13
								17	9									
02	1624	N	1360	-0-	-264	-0-		151	1	1192	2	Y	15	19	1	1	8	8
								17	9									
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		169	1	1307	2	Y	10	9	1	1	8	8
								11	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		184	1	1305	2	Y	7	12	1			3
								8	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		357	1	1365	2	Y	3	4	1	1	8	1
								3	9									
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-		493	1	1743	2	Y	3	2	1			2
								130	3	3	9							
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-		467	1	1952	3	Y	1	2	1	1	8	-0-
								1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		318	1	1122	3	Y	4	1	8			3
								4	9									
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		485	1	2005	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-		502	1	2094	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
								1	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		502	1	1991	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-		541	1	2057	3	Y	4	1	1	1	8	2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1090	-0-	-1359	-0-		151	1	938	2	Y	1	7	1			1
								1	9									
02	2262	N	657	-0-	-1605	-0-		74	1	581	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		132	1	1020	2	Y	17	6	1			12
								19	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-		183	1	1286	2	Y	13	14	1			11
								14	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		326	1	1254	2	Y	27	9	1	1	8	28
								30	9									
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		258	1	916	2	Y	12	23	1			17
								68	3	13	9							
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		313	1	1306	3	Y	1	14	1	1	8	3
								1	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-		357	1	1441	3	Y	16	3	1	1	8	15
								18	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		370	1	1526	3	Y	15	13	1			17
								17	9									
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		386	1	1612	3	Y	19	14	1	1	8	21
								21	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-		381	1	1511	3	Y	15	17	1	1	8	18
								17	9									
12	1984	N	1957	-0-	-27	-0-		405	1	1540	3	Y	11	20	1	1	8	8
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	816	1	382	2	N	14	1	8			65
							15	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	282	1	440	2	N	32	3	8			94
							35	9									
03	837	N	416	-0-	-421	-0-	388	1	28	9	N	25	5	8			114
04	1170	N	534	-0-	-636	-0-	374	1	140	2	N	18	1	8			131
							20	9									
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	390	1	286	2	N	129	2	8			258
							142	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	382	1	28	9	N	25	194	1	5	8	84
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	699	1	377	3	N	28					112
							31	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	719	1	368	3	N	15	3	8			124
							17	9									
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	1	17	9	N	15					139
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	387	1	1039	3	N	12					151
							13	9									
11	1080	N	631	-0-	-449	-0-	77	1	533	3	N	19	108	1			62
							21	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	176	1	655	3	N	30	1	8			91
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 9,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	75	1	940	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	123	1	1509	2	Y	4	1	8			4
							4	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	-0-					4
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	109	1	1259	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	1736	N	842	-0-	-894	-0-	64	1	776	2	Y	2					6
							2	9									
06	1230	N	738	-0-	-492	-0-	60	1	676	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
07	1426	N	666	-0-	-760	-0-	39	1	627	3	Y	-0-					2
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	58	1	856	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	58	1	811	3	Y	2					3
							2	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	756	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1193	3	Y	4					5
							4	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	3	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	207	1	1289	2	Y	7	3	1	1	8	4
							8	9									
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	2	Y	3	5	1	1	8	1
							3	9									
03	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	166	1	1286	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1800	X	1364	-0-	-436	-0-	169	1	1195	2	Y	-0-					-0-
05	1860	X	1239	-0-	-621	-0-	255	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	851	-0-	-559	-0-	177	1	627	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
07	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	224	1	931	3	Y	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	269	1	1086	3	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	192	1	793	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	221	1	924	3	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	229	1	909	3	Y	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	241	1	918	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	209	1	1307	2	Y	23	27	1	2	8	12
							25	9									
02	1914	N	1373	-0-	-541	-0-	153	1	1200	2	Y	18	19	1	1	8	10
							20	9									
03	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	200	1	1543	2	Y	10	13	1	1	8	6
							11	9									
04	2460	X	1658	-0-	-802	-0-	206	1	1448	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
05	2542	X	1713	-0-	-829	-0-	350	1	1341	2	Y	20	7	1	1	8	21
							22	9									
06	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	329	1	1165	2	Y	18	20	1			19
							87	3	20	9							
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	388	1	1620	3	Y	27	2	8			44
							30	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	400	1	1618	3	Y	10	34	1	2	8	18
							11	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	351	1	1450	3	Y	15	18	1	1	8	14
							17	9									
10	2046	N	1669	-0-	-377	-0-	322	1	1345	3	Y	2	1	8			15
							2	9									
11	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	316	1	1247	3	Y	29	2	8			42
							32	9									
12	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	336	1	1278	3	Y	14	43	1	1	8	12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	237 111	1 9	2980	2	Y	101	85	1	2	8	17
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	216 74	1 9	2808	2	Y	67	51	1	4	8	29
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	219 69	1 9	2821	2	Y	63	69	1	5	8	18
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	225 74	1 9	2969	2	Y	67	67	1	1	8	17
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	246 61	1 9	3183	2	Y	55	22	1	2	8	48
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	228 72	1 9	2648	2	Y	65	76	1	4	8	33
07	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	149 75	1 9	2628	3	Y	68	64	1			37
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	148 74	1 9	2600	3	Y	67	61	1	3	8	40
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	146 72	1 9	2455	3	Y	65	65	1			40
10	3162	X	2774	-0-	-388	-0-	157 94	1 9	2523	3	Y	85	98	1			27
11	2940	X	2087	-0-	-853	-0-	127 78	1 9	1882	3	Y	71	62	1			36
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	176 111	1 9	2675	3	Y	101	109	1	2	8	26

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1270	-0-	-32	-0-	92 33	1 9	1145	2	Y	30	1	8			66
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88 24	1 9	1072	2	Y	22	2	8			86
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	965	2	Y	18	3	8			101
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	101 22	1 9	1167	2	Y	20	81	1	1	8	39
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	90 22	1 9	1092	2	Y	20	1	8			58
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	69 13	1 9	788	2	Y	12	2	8			68
07	1333	N	697	-0-	-636	-0-	40 9	1 9	648	3	Y	8					76
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70 33	1 9	1037	3	Y	30	1	8			105
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59 23	1 9	827	3	Y	21	89	1			37
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	914	3	Y	29					66
11	1110	N	901	-0-	-209	-0-	59 20	1 9	822	3	Y	18					84
12	930	N	729	-0-	-201	-0-	47 22	1 9	660	3	Y	20	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 12,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2541	-0-	-311	-0-	181	1	2277	2	Y	75	89	1	1	8	13
							83	9									
02	2465	X	2440	-0-	-25	-0-	170	1	2206	2	Y	58	42	1	3	8	26
							64	9									
03	2418	X	2161	-0-	-257	-0-	152	1	1957	2	Y	47	55	1	4	8	14
							52	9									
04	2460	N	2000	-0-	-460	-0-	136	1	1794	2	Y	64	60	1	1	8	17
							70	9									
05	2604	N	1912	-0-	-692	-0-	134	1	1735	2	Y	39	20	1	1	8	35
							43	9									
06	2100	N	1628	-0-	-472	-0-	126	1	1457	2	Y	41	53	1	2	8	21
							45	9									
07	2077	N	1625	-0-	-452	-0-	85	1	1486	3	Y	49	43	1			27
							54	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	100	1	1749	3	Y	41	42	1	1	8	25
							45	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	110	1	1861	3	Y	41	41	1			25
							45	9									
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	112	1	1809	3	Y	58	64	1			19
							64	9									
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	104	1	1540	3	Y	54	45	1			28
							59	9									
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	3	Y	70	79	1	1	8	18
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 24,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-322	-0-	184	1	1154	2	Y	13	13	1	1	8	13
							14	9									
02	1566	N	607	-0-	-959	-0-	68	1	537	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1320	N	689	-0-	-631	-0-	86	1	603	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	110	1	425	2	Y	7					7
							8	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	393	1	1387	2	Y	10	6	1			11
							104	3	11	9							
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	282	1	1180	3	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	263	1	1065	3	Y	15	7	1	1	8	15
							17	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	230	1	946	3	Y	14	13	1			16
							15	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	251	1	1047	3	Y	13	13	1	1	8	15
							14	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	231	1	913	3	Y	14	12	1	1	8	16
							15	9									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	284	1	1076	3	Y	16	19	1	1	8	12
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	958	-0-	-1584	-0-	132	1	826	2	Y	-0-					2
02	1537	X	804	-0-	-733	-0-	91	1	713	2	Y	-0-					2
03	1643	X	778	-0-	-865	-0-	89	1	689	2	Y	-0-					2
04	930	N	860	-0-	-70	-0-	105	1	741	2	Y	13	1	1			14
							14	9									
05	868	N	776	-0-	-92	-0-	161	1	615	2	Y	-0-					14
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	141	1	499	2	Y	-0-					14
							37	3									
07	899	N	607	-0-	-292	-0-	117	1	490	3	Y	-0-	13	1			1
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	112	1	453	3	Y	-0-					1
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	125	1	515	3	Y	5					6
							6	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	132	1	550	3	Y	-0-					6
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	119	1	474	3	Y	-0-					6
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	116	1	446	3	Y	2	5	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	136	1	853	2	Y	5	3	1	1	8	2
							6	9									
02	1392	N	972	-0-	-420	-0-	108	1	850	2	Y	13	7	1	1	8	7
							14	9									
03	2077	X	1104	-0-	-973	-0-	127	1	973	2	Y	4	8	1	1	8	2
							4	9									
04	2010	X	1112	-0-	-898	-0-	138	1	973	2	Y	1					3
							1	9									
05	2077	X	1269	-0-	-808	-0-	262	1	1004	2	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	248	1	879	2	Y	1	3	1			1
							65	3	1	9							
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1042	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	248	1	1002	3	Y	2	4	1	1	8	2
							2	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	243	1	999	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	258	1	1080	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	252	1	1006	3	Y	15	2	8			17
							17	9									
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	256	1	974	3	Y	4	18	1	1	8	2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1261	-0-	-1033	-0-	167	1	1053	2	Y	37	27	1	4	8	35
							41	9									
02	1798	N	1098	-0-	-700	-0-	119	1	937	2	Y	38	52	1	4	8	17
							42	9									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	138	1	1067	2	Y	43	29	1	4	8	27
							47	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	150	1	1057	2	Y	61	36	1	2	8	50
							67	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	300	1	1148	2	Y	43	45	1	4	8	44
							47	9									
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	291	1	1026	2	Y	40	36	1			48
							77	3	44	9							
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	258	1	1077	3	Y	44	41	1	4	8	47
							48	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	247	1	1000	3	Y	30	40	1	4	8	33
							33	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	239	1	983	3	Y	43	28	1	2	8	46
							47	9									
10	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	241	1	1006	3	Y	49	39	1	4	8	52
							54	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	239	1	945	3	Y	60	43	1	7	8	62
							66	9									
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	244	1	926	3	Y	42	70	1	3	8	31
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 15,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2892	-0-	-208	-0-	206	1	2596	2	Y	82	71	1	3	8	20
							90	9									
02	2813	X	2513	-0-	-300	-0-	174	1	2252	2	Y	79	82	1	5	8	12
							87	9									
03	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	166	1	2131	2	Y	78	75	1	7	8	8
							86	9									
04	2790	N	2100	-0-	-690	-0-	143	1	1882	2	Y	68	54	1	2	8	20
							75	9									
05	2697	N	2214	-0-	-483	-0-	151	1	1961	2	Y	93	79	1	3	8	31
							102	9									
06	2310	N	2122	-0-	-188	-0-	161	1	1866	2	Y	86	75	1	5	8	37
							95	9									
07	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	99	1	1748	3	Y	105	110	1			32
							116	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	94	1	1652	3	Y	88	84	1	3	8	33
							97	9									
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	91	1	1540	3	Y	72	77	1			28
							79	9									
10	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	93	1	1499	3	Y	40	61	1			7
							44	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	137	1	2027	3	Y	38	36	1			9
							42	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1726	3	Y	40	37	1	1	8	11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

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	1829	X	1572	-0-	-257	-0-	115	1	1447	2	Y	9	1	8			50
							10	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	99	1	1200	2	Y	8	2	8			56
							9	9									
03	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	98	1	1165	2	Y	22	4	8			74
							24	9									
04	1530	N	980	-0-	-550	-0-	78	1	899	2	Y	3	60	1	1	8	16
							3	9									
05	1395	N	934	-0-	-461	-0-	71	1	856	2	Y	6	1	8			21
							7	9									
06	1260	N	453	-0-	-807	-0-	36	1	406	2	Y	10	2	8			29
							11	9									
07	1023	N	322	-0-	-701	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					29
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	Y	10	24	1			15
							11	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	Y	-0-					15
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					15
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	1	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	3	1	8			24
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	25	42	1	2	8	5
							28	9									
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	12	3	8			14
							13	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	54	1	628	2	Y	12	13	1	1	8	12
							13	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	69	1	836	2	Y	7	14	1	1	8	4
							8	9									
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	44	1	490	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
07	713	N	421	-0-	-292	-0-	25	1	396	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 236602 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9660 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	233	-0-	-914	-0-	31	1	202	2	Y	-0-					4
02	870	N	46	-0-	-824	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					4
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					4
04	240	N	76	-0-	-164	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					4
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	Y	-0-					4
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	56	1	291	2	Y	-0-					1
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	53	1	232	2	Y	-0-					1
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	57	1	219	2	Y	-0-					1
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	60	1	216	2	Y	-0-					1
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 236604 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8520 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-995	-0-	96	1	701	2	Y	5					22
							6	9									
02	841	N	832	-0-	-9	-0-	99	1	723	2	Y	9					31
							10	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	121	1	880	2	Y	5					36
							6	9									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	120	1	852	2	Y	3					39
							3	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	824	2	Y	1	33	1			7
							1	9									
06	960	N	882	-0-	-78	-0-	113	1	768	2	Y	1					8
							1	9									
07	1023	N	870	-0-	-153	-0-	100	1	770	3	Y	-0-					8
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	3					11
							3	9									
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	140	1	988	3	Y	4					15
							4	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	140	1	928	3	Y	1					16
							1	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	102	1	881	3	Y	15	1	8			30
							17	9									
12	1085	N	808	-0-	-277	-0-	68	1	693	3	Y	43	62	1			11
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	84	1	485	2	Y	23	17	1	2	8	9
							25	9									
02	754	N	611	-0-	-143	-0-	73	1	516	2	Y	20	18	1	2	8	9
							22	9									
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	507	2	Y	19	11	1	2	8	15
							21	9									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	512	2	Y	18	21	1	1	8	11
							20	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	136	1	509	2	Y	8	10	1	1	8	8
							9	9									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	103	1	365	2	Y	7	12	1			3
							27	3	8	9							
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	76	1	316	3	Y	7	6	1	2	8	2
							8	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	Y	20	15	1	1	8	6
							22	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	94	1	383	3	Y	16	11	1	1	8	10
							18	9									
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	116	1	492	3	Y	21	13	1	2	8	16
							23	9									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	108	1	428	3	Y	17	23	1	3	8	7
							19	9									
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	107	1	406	3	Y	27	21	1	2	8	11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 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	868	N	571	-0-	-297	-0-	84	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	233	1	1788	2	Y	11	1	1	2	8	8
							12	9									
04	3000	N	4266	-0-	1266	1266	529	1	3696	2	Y	37	20	1	3	8	22
							41	9									
05	3100	N	3796	-0-	696	1962	795	1	2979	2	Y	20	21	1	5	8	16
							22	9									
06	3000	N	3205	-0-	205	2167	661	1	2343	2	Y	24	29	1			11
							175	3	26	9							
07	5126	X	2959	-0-	-2167	-0-	563	1	2356	3	Y	36	31	1	3	8	13
							40	9									
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	571	1	2308	3	Y	18	24	1	2	8	5
							20	9									
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	492	1	1997	3	Y	14	9	1	1	8	9
							15	9									
10	3782	X	2563	-0-	-1219	-0-	494	1	2063	3	Y	5	9	1	1	8	4
							6	9									
11	3210	X	2391	-0-	-819	-0-	481	1	1904	3	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
12	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	515	1	1953	3	Y	16	10	1	1	8	7
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 30,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	2489	-0-	-270	-0-	341	1	2129	2	Y	17	16	1	1	8	14
							19	9									
02	2523	N	2324	-0-	-199	-0-	259	1	2035	2	Y	27	26	1	1	8	14
							30	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	252	1	1942	2	Y	13	14	1	1	8	12
							14	9									
04	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	328	1	2311	2	Y	17	21	1	1	8	7
							19	9									
05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	544	1	2085	2	Y	5	8	1	2	8	2
							6	9									
06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	472	1	1667	2	Y	8	4	1			6
							125	3	9	9							
07	2759	N	2295	-0-	-464	-0-	442	1	1847	3	Y	5	6	1	1	8	4
							6	9									
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	465	1	1637	3	Y	6	4	1	1	8	5
							7	9									
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	414	1	1710	3	Y	3	5	1	1	8	2
							3	9									
10	2635	X	2255	-0-	-380	-0-	436	1	1817	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
11	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	416	1	1643	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
12	2294	X	2065	-0-	-229	-0-	426	1	1618	3	Y	19	7	1	1	8	11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	121	1	763	2	Y	-0-					21
02	986	N	742	-0-	-244	-0-	83	1	653	2	Y	5					26
							6	9									
03	1147	N	798	-0-	-349	-0-	91	1	707	2	Y	-0-					26
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	99	1	694	2	Y	-0-					26
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	171	1	658	2	Y	-0-					26
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	169	1	593	2	Y	2					28
							44	3	2	9							
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	162	1	676	3	Y	-0-					28
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	151	1	609	3	Y	23					51
							25	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	134	1	550	3	Y	-0-					51
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	128	1	533	3	Y	-0-					51
11	750	N	627	-0-	-123	-0-	127	1	500	3	Y	-0-					51
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	125	1	474	3	Y	3	42	1			12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

01	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	204	1	1279	2	Y	31	17	1				24
							34	9										
02	1537	N	1284	-0-	-253	-0-	142	1	1114	2	Y	25	34	1				15
							28	9										
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	173	1	1328	2	Y	24	28	1				11
							26	9										
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	189	1	1333	2	Y	24	26	1				9
							26	9										
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	340	1	1303	2	Y	39	38	1				10
							43	9										
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	335	1	1184	2	Y	19	16	1				13
							89	3	21	9								
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	303	1	1269	3	Y	27	26	1				14
							30	9										
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	305	1	1234	3	Y	23	16	1				21
							25	9										
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	287	1	1189	3	Y	24	18	1				27
							26	9										
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	293	1	1223	3	Y	30	39	1				18
							33	9										
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	314	1	1250	3	Y	28	22	1	1	8		23
							31	9										
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	342	1	1296	3	Y	2	24	1				1
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 18,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1467	-0-	-1292	-0-	106	1	1332	2	Y	26	21	1	1	8	6
							29	9									
02	986	X	630	-0-	-356	-0-	44	1	573	2	Y	12	15	1	1	8	2
							13	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	110	1	1424	2	Y	27	24	1	2	8	3
							30	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	Y	10	9	1	1	8	3
							11	9									
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1358	2	Y	36	26	1	1	8	12
							40	9									
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	111	1	1288	2	Y	32	28	1	3	8	13
							35	9									
07	1054	N	647	-0-	-407	-0-	34	1	599	3	Y	13	22	1			4
							14	9									
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	116	X	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	5	-0-	-646	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	301	-0-	-319	-0-	22	1	265	2	Y	13					22
							14	9									
02	551	N	296	-0-	-255	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					22
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	Y	9	1	8			30
							10	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	Y	16	24	1	1	8	21
							18	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	Y	2	1	8			22
							2	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	27	1	311	2	Y	26	1	8			47
							29	9									
07	744	N	288	-0-	-456	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					47
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					47
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-	40	1			7
10	279	N	39	-0-	-240	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					7
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					7
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	-0-	-425	-0-	158	1	983	2	N	42	5	8			112
							46	9									
02	1595	N	876	-0-	-719	-0-	93	1	738	2	N	41	6	8			147
							45	9									
03	2914	N	1032	-0-	-1882	-0-	114	1	870	2	N	44	5	8			186
							48	9									
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	126	1	887	2	N	31	3	8			214
							34	9									
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	260	1	998	2	N	53	180	1	5	8	82
							58	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	286	1	1009	2	N	30					112
							75	3	33	9							
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	267	1	1112	3	N	44	5	8			151
							48	9									
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	291	1	1171	3	N	33	5	8			179
							36	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	288	1	1188	3	N	38	3	8			214
							42	9									
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	263	1	1100	3	N	24	5	8			233
							26	9									
11	1440	N	1114	-0-	-326	-0-	222	1	881	3	N	10	9	8			234
							11	9									
12	1581	N	1106	-0-	-475	-0-	227	1	865	3	N	13	178	1	4	8	65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2814	-0-	-658	-0-	201	1	2533	2	Y	73	74	1	2	8	22
							80	9									
02	3219	X	2637	-0-	-582	-0-	184	1	2394	2	Y	54	40	1	4	8	32
							59	9									
03	3441	X	2877	-0-	-564	-0-	203	1	2613	2	Y	55	44	1	6	8	37
							61	9									
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	215	1	2826	2	Y	42	40	1	2	8	37
							46	9									
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	247	1	3204	2	Y	42	41	1	2	8	36
							46	9									
06	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	198	1	2308	2	Y	52	41	1	4	8	43
							57	9									
07	3193	X	2571	-0-	-622	-0-	137	1	2403	3	Y	28	38	1			33
							31	9									
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	132	1	2313	3	Y	37	29	1	2	8	39
							41	9									
09	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	134	1	2263	3	Y	47	46	1			40
							52	9									
10	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	148	1	2382	3	Y	44					84
							48	9									
11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	143	1	2117	3	Y	49	66	1			67
							54	9									
12	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	120	1	1828	3	Y	57	101	1	2	8	21
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 31,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2629	-0-	-161	-0-	354	1	2214	2	Y	55	29	1	1	8	42
							61	9									
02	2668	N	2330	-0-	-338	-0-	256	1	2015	2	Y	54	63	1	1	8	32
							59	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	259	1	2001	2	Y	46	56	1	1	8	21
							51	9									
04	2550	N	2179	-0-	-371	-0-	265	1	1863	2	Y	46	50	1			17
							51	9									
05	2480	N	2209	-0-	-271	-0-	446	1	1708	2	Y	50	54	1	1	8	12
							55	9									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	504	1	1782	2	Y	67	35	1			44
							133	3	74	9							
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	458	1	1905	3	Y	47	66	1	1	8	24
							52	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	325	1	1313	3	Y	27	26	1	1	8	24
							30	9									
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	359	1	1480	3	Y	12	21	1			15
							13	9									
10	2418	N	1793	-0-	-625	-0-	346	1	1447	3	Y	-0-	15	1			-0-
11	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	316	1	1249	3	Y	2					2
							2	9									
12	1922	N	1552	-0-	-370	-0-	323	1	1229	3	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	74	1	456	2	Y	-0-					4
02	551	N	475	-0-	-76	-0-	53	1	422	2	Y	-0-					4
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					4
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	450	2	Y	-0-					4
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	110	1	420	2	Y	-0-					4
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	105	1	369	2	Y	-0-					4
							28	3									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	101	1	421	3	Y	-0-					4
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	115	1	469	3	Y	14					18
							15	9									
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					18
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	85	1	360	3	Y	-0-					18
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	86	1	342	3	Y	-0-					18
12	496	N	407	-0-	-89	-0-	85	1	322	3	Y	-0-	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	650	-0-	-435	-0-	56	1	588	2	Y	5	2	8			50
							6	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	74	1	899	2	Y	48	84	1	5	8	9
							53	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1193	2	Y	40	6	8			43
							44	9									
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	101	1	1168	2	Y	32	41	1	2	8	32
							35	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	89	1	1093	2	Y	42	47	1	2	8	25
							46	9									
06	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	82	1	928	2	Y	26	4	8			47
							29	9									
07	1333	N	965	-0-	-368	-0-	54	1	880	3	Y	28	44	1			31
							31	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	55	1	812	3	Y	29	2	8			58
							32	9									
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	857	3	Y	25	54	1			29
							28	9									
10	961	N	811	-0-	-150	-0-	53	1	725	3	Y	30	43	1			16
							33	9									
11	870	N	751	-0-	-119	-0-	48	1	674	3	Y	26					42
							29	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	69	1	977	3	Y	37	55	1	2	8	22
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1322	-0-	-631	-0-	176	1	1092	2	Y	49	33	1	5	8	46
							54	9									
02	1479	N	1179	-0-	-300	-0-	127	1	997	2	Y	50	69	1	5	8	22
							55	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	142	1	1086	2	Y	66	41	1	5	8	42
							73	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1098	2	Y	79	54	1	2	8	65
							87	9									
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	331	1	1262	2	Y	61	58	1	5	8	63
							67	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	320	1	1130	2	Y	44	50	1			57
							85	3	48	9							
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	288	1	1199	3	Y	47	49	1	4	8	51
							52	9									
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	252	1	1017	3	Y	27	43	1	4	8	31
							30	9									
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	220	1	911	3	Y	37	27	1	1	8	40
							41	9									
10	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	223	1	929	3	Y	30	33	1	1	8	36
							33	9									
11	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	222	1	883	3	Y	52	29	1	4	8	55
							57	9									
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	257	1	981	3	Y	40	62	1	3	8	30
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	59	1	364	2	Y	35	23	1	6	8	26
							39	9									
02	696	N	426	-0-	-270	-0-	43	1	339	2	Y	40	41	1	6	8	19
							44	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	Y	37	20	1	6	8	30
							41	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	67	1	472	2	Y	32	46	1	3	8	13
							35	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	143	1	547	2	Y	41	26	1	6	8	22
							45	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	139	1	493	2	Y	33	29	1			26
							37	3	36	9							
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	135	1	565	3	Y	41	27	1	5	8	35
							45	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	238	1	844	3	Y	43	35	1	6	8	37
							47	9									
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	119	1	491	3	Y	37	36	1	3	8	35
							41	9									
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	134	1	560	3	Y	39	38	1	6	8	30
							43	9									
11	990	N	654	-0-	-336	-0-	122	1	487	3	Y	41	41	1	10	8	20
							45	9									
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	126	1	481	3	Y	42	36	1	4	8	22
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3135	-0-	-244	-0-	226	1	2844	2	Y	59	59	1	2	8	18
							65	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	203	1	2628	2	Y	39	30	1	4	8	23
							43	9									
03	3937	X	3349	-0-	-588	-0-	237	1	3054	2	Y	53	34	1	7	8	35
							58	9									
04	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	226	1	2989	2	Y	42	37	1	2	8	38
							46	9									
05	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	226	1	2913	2	Y	44	42	1	3	8	37
							48	9									
06	3240	X	2945	-0-	-295	-0-	228	1	2653	2	Y	58	42	1	5	8	48
							64	9									
07	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	157	1	2760	3	Y	63	42	1			69
							69	9									
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	3	Y	29	61	1	2	8	35
							32	9									
09	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	143	1	2411	3	Y	15	37	1			13
							17	9									
10	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	155	1	2502	3	Y	26					39
							29	9									
11	2940	X	2501	-0-	-439	-0-	156	1	2311	3	Y	31	31	1			39
							34	9									
12	2976	X	2914	-0-	-62	-0-	177	1	2695	3	Y	38	62	1	1	8	14
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 34,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3864	-0-	764	1622	339	1	3519	2	Y	5	2	8			27
							6	9									
02	4002	X	2380	-0-	-1622	-0-	178	1	2158	2	Y	40	56	1	4	8	7
							44	9									
03	3534	X	861	-0-	-2673	-0-	64	1	763	2	Y	31	5	8			33
							34	9									
04	3750	X	832	-0-	-2918	-0-	65	1	752	2	Y	14	31	1	1	8	15
							15	9									
05	3875	X	820	-0-	-3055	-0-	61	1	737	2	Y	20	22	1	2	8	11
							22	9									
06	3750	X	799	-0-	-2951	-0-	62	1	714	2	Y	21	3	8			29
							23	9									
07	2542	X	831	-0-	-1711	-0-	47	1	756	3	Y	25	27	1			27
							28	9									
08	871	X	871	-0-	-0-	-0-	53	1	793	3	Y	23	2	8			48
							25	9									
09	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	951	3	Y	17	45	1			20
							19	9									
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	936	3	Y	23	31	1			12
							25	9									
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	955	3	Y	11					23
							12	9									
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	62	1	888	3	Y	23	31	1	1	8	14
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2542	-0-	-806	-0-	349	1	2179	2	Y	13	1	8			52
							14	9									
02	2436	X	2393	-0-	-43	-0-	267	1	2098	2	Y	25	1	8			76
							28	9									
03	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	274	1	2116	2	Y	13	1	8			88
							14	9									
04	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	262	1	1847	2	Y	3					91
							3	9									
05	2573	N	1910	-0-	-663	-0-	395	1	1515	2	Y	-0-					91
06	2340	N	1692	-0-	-648	-0-	351	1	1242	2	Y	5					96
							93	3	6	9							
07	2170	N	1572	-0-	-598	-0-	303	1	1266	3	Y	3					99
							3	9									
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	573	1	2315	3	Y	14					113
							15	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	444	1	1840	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	454	1	1889	3	Y	1	1	8			113
							1	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	439	1	1742	3	Y	2	1	8			114
							2	9									
12	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	431	1	1643	3	Y	17	93	1			38
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	1011	-0-	-1407	-0-	132	1	829	2	Y	45	28	1	5	8	41
							50	9									
02	1827	N	944	-0-	-883	-0-	101	1	792	2	Y	46	62	1	5	8	20
							51	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	121	1	932	2	Y	41	31	1	5	8	25
							45	9									
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	142	1	1001	2	Y	75	36	1	2	8	62
							83	9									
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	287	1	1102	2	Y	46	55	1	5	8	48
							51	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	354	1	1255	2	Y	48	38	1			58
							93	3	53	9							
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	361	1	1509	3	Y	40	50	1	4	8	44
							44	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	332	1	1338	3	Y	17	37	1	3	8	21
							19	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	309	1	1277	3	Y	19	18	1	1	8	21
							21	9									
10	1612	N	1523	-0-	-89	-0-	292	1	1224	3	Y	6	18	1	1	8	8
							7	9									
11	1560	N	1292	-0-	-268	-0-	258	1	1026	3	Y	7	6	1	1	8	8
							8	9									
12	1612	N	1202	-0-	-410	-0-	242	1	921	3	Y	35	14	1	3	8	26
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	219	-0-	-370	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	215	-0-	-17	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	49	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	37	1	133	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	36	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	47	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	66	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	69	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	80	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	860	-0-	-411	-0-	62	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	311	-0-	-859	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	224	-0-	-954	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	223	-0-	-617	-0-	17	1	204	2	Y	2					2
							2	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	2					2
							2	9									
10	279	N	127	-0-	-152	-0-	7	1	118	3	Y	2					4
							2	9									
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	3	Y	-0-	3	1			1
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	160	1	1008	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	67	1	527	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	56	1	440	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	870	N	574	-0-	-296	-0-	70	1	500	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	651	N	480	-0-	-171	-0-	100	1	380	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	57	1	201	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
07	589	N	189	-0-	-400	-0-	36	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	465	X	62	-0-	-403	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	29	-0-	-241	-0-	6	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	25	-0-	-161	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

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	X	2610	-0-	-490	-0-	354	1	2203	2	Y	48	37	1	1	8	36
							53	9									
02	2813	X	2288	-0-	-525	-0-	253	1	1981	2	Y	49	37	1	2	8	46
							54	9									
03	3007	X	2410	-0-	-597	-0-	272	1	2087	2	Y	46	74	1	1	8	17
							51	9									
04	2880	X	2361	-0-	-519	-0-	289	1	2029	2	Y	39	36	1	1	8	19
							43	9									
05	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	509	1	1948	2	Y	46	37	1	1	8	27
							51	9									
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	548	1	1942	2	Y	37	37	1			27
							145	3	41	9							
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	468	1	1950	3	Y	32	28	1	1	8	30
							35	9									
08	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	457	1	1850	3	Y	30	28	1	1	8	31
							33	9									
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	419	1	1731	3	Y	26	29	1			28
							29	9									
10	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	412	1	1718	3	Y	41	32	1	1	8	36
							45	9									
11	2250	N	2098	-0-	-152	-0-	415	1	1641	3	Y	38	41	1	2	8	31
							42	9									
12	2263	N	2198	-0-	-65	-0-	448	1	1704	3	Y	42	42	1	1	8	30
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

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	3689	X	3182	-0-	-507	-0-	228	1	2878	2	Y	69	60	1	2	8	17
							76	9									
02	3451	X	3341	-0-	-110	-0-	235	1	3047	2	Y	54	60	1	3	8	8
							59	9									
03	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	224	1	2890	2	Y	66	63	1	4	8	7
							73	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	240	1	3167	2	Y	38	33	1	1	8	11
							42	9									
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	260	1	3361	2	Y	63	51	1	2	8	21
							69	9									
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	247	1	2859	2	Y	55	50	1	2	8	24
							61	9									
07	3565	X	3242	-0-	-323	-0-	171	1	3010	3	Y	55	62	1			17
							61	9									
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	164	1	2867	3	Y	45	44	1	1	8	17
							50	9									
09	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	164	1	2761	3	Y	47	46	1			18
							52	9									
10	3689	X	3017	-0-	-672	-0-	174	1	2801	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
11	3180	X	2876	-0-	-304	-0-	180	1	2665	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
12	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	174	1	2560	3	Y	39	34	1	1	8	11
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1843	-0-	-79	-0-	132	1	1659	2	Y	47	69	1	3	8	14
							52	9									
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	134	1	1731	2	Y	47	28	1	6	8	27
							52	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	144	1	1865	2	Y	64	40	1	10	8	41
							70	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	151	1	1997	2	Y	40	43	1	2	8	36
							44	9									
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1900	2	Y	33	39	1	3	8	27
							36	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	151	1	1744	2	Y	38	30	1	5	8	30
							42	9									
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	112	1	1979	3	Y	24	27	1			27
							26	9									
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	106	1	1848	3	Y	37	24	1	3	8	37
							41	9									
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1206	3	Y	8	39	1			6
							9	9									
10	2108	X	1415	-0-	-693	-0-	82	1	1318	3	Y	14					20
							15	9									
11	2040	X	1368	-0-	-672	-0-	85	1	1255	3	Y	25	16	1			29
							28	9									
12	2108	X	1699	-0-	-409	-0-	103	1	1563	3	Y	30	47	1	1	8	11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2241	-0-	-270	-0-	160	1	2020	2	Y	55	57	1	1	8	17
							61	9									
02	2349	X	1898	-0-	-451	-0-	133	1	1728	2	Y	34	28	1	2	8	21
							37	9									
03	2728	X	1885	-0-	-843	-0-	134	1	1721	2	Y	27	27	1	2	8	19
							30	9									
04	2640	X	2321	-0-	-319	-0-	162	1	2146	2	Y	12	20	1	1	8	10
							13	9									
05	2728	X	1209	-0-	-1519	-0-	86	1	1113	2	Y	9	11	1	1	8	7
							10	9									
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	205	1	2371	2	Y	33	10	1	1	8	29
							36	9									
07	2387	X	2307	-0-	-80	-0-	123	1	2167	3	Y	15	25	1			19
							17	9									
08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	122	1	2120	3	Y	15	17	1	1	8	16
							17	9									
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	67	1	1134	3	Y	5	17	1			4
							6	9									
10	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	56	1	905	3	Y	2					6
							2	9									
11	2610	X	2100	-0-	-510	-0-	132	1	1948	3	Y	18	5	1			19
							20	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	162	1	2449	3	Y	34	40	1			13
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 23,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	448	-0-	-296	-0-	65	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	51	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	47	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	48	1	331	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	324	-0-	-110	-0-	68	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	52	1	185	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
07	403	N	223	-0-	-180	-0-	43	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	46	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	72	1	273	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4524	-0-	-157	-0-	330	1	4155	2	Y	35	47	1	1	8	10
							39	9									
02	5539	X	4269	-0-	-1270	-0-	302	1	3922	2	Y	41	44	1	1	8	6
							45	9									
03	5921	X	3547	-0-	-2374	-0-	251	1	3240	2	Y	51	48	1	2	8	7
							56	9									
04	5730	X	2835	-0-	-2895	-0-	199	1	2612	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
05	5921	X	2785	-0-	-3136	-0-	198	1	2561	2	Y	24	20	1			11
							26	9									
06	4410	X	2272	-0-	-2138	-0-	178	1	2063	2	Y	28	22	1			17
							31	9									
07	4557	X	2542	-0-	-2015	-0-	136	1	2378	3	Y	25	27	1			15
							28	9									
08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	119	1	2096	3	Y	27	23	1			19
							30	9									
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	118	1	1989	3	Y	18	32	1			5
							20	9									
10	2635	X	2058	-0-	-577	-0-	119	1	1926	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2460	X	2061	-0-	-399	-0-	128	1	1901	3	Y	29	21	1			12
							32	9									
12	2201	N	1922	-0-	-279	-0-	116	1	1765	3	Y	37	43	1			6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 33,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	458	-0-	-534	-0-	40	1	411	2	Y	6	2	8			49
							7	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	631	2	Y	28	69	1	3	8	5
							31	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	98	1	1177	2	Y	39	6	8			38
							43	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	93	1	1073	2	Y	24	36	1	2	8	24
							26	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	836	2	Y	20	31	1	2	8	11
							22	9									
06	1290	N	913	-0-	-377	-0-	74	1	835	2	Y	4	2	8			13
							4	9									
07	1240	N	849	-0-	-391	-0-	49	1	794	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	783	3	Y	4	1	8			8
							4	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	59	1	794	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
11	810	N	774	-0-	-36	-0-	51	1	715	3	Y	7					12
							8	9									
12	961	N	658	-0-	-303	-0-	43	1	606	3	Y	8	15	1	1	8	4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	845	-0-	-550	-0-	73	1	764	2	Y	7	3	8			43
							8	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	2	Y	38	70	1	4	8	7
							42	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	94	1	1127	2	Y	26	5	8			28
							29	9									
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	78	1	887	2	Y	14	26	1	1	8	15
							15	9									
05	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	84	1	1021	2	Y	39	29	1	2	8	23
							43	9									
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	82	1	938	2	Y	15	4	8			34
							17	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1	959	3	Y	6	32	1			8
							7	9									
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	62	1	929	3	Y	7	2	8			13
							8	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	66	1	925	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	77	1	1044	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	59	1	822	3	Y	6					10
							7	9									
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	59	1	837	3	Y	7	12	1	1	8	4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	343	-0-	-184	-0-	46	1	297	2	Y	-0-					7
02	406	N	318	-0-	-88	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					7
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					7
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	40	1	277	2	Y	-0-					7
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	2	Y	-0-					7
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	72	1	254	2	Y	-0-					7
							19	3									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	303	3	Y	15					22
							17	9									
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	59	1	240	3	Y	13					35
							14	9									
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	219	3	Y	-0-					35
10	403	N	276	-0-	-127	-0-	53	1	223	3	Y	-0-					35
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	245	3	Y	4					39
							4	9									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	2	32	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	276	1	1712	2	Y	11					23
							12	9									
02	1798	X	1782	-0-	-16	-0-	200	1	1575	2	Y	6					29
							7	9									
03	1922	X	1481	-0-	-441	-0-	172	1	1309	2	Y	-0-					29
04	1950	X	912	-0-	-1038	-0-	113	1	799	2	Y	-0-	20	1			9
05	2015	X	1049	-0-	-966	-0-	217	1	832	2	Y	-0-					9
06	1950	X	784	-0-	-1166	-0-	163	1	578	2	Y	-0-					9
							43	3									
07	1891	X	743	-0-	-1148	-0-	144	1	599	3	Y	-0-	8	1			1
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	140	1	561	3	Y	-0-					1
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	122	1	505	3	Y	-0-					1
10	744	N	593	-0-	-151	-0-	114	1	479	3	Y	-0-					1
11	690	N	515	-0-	-175	-0-	104	1	411	3	Y	-0-					1
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	103	1	392	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					6
02	261	N	23	-0-	-238	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					6
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					6
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	Y	-0-					6
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-	5	1			1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	Y	-0-					1
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	587	1	880	2	Y	11					36
							12	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	467	1	693	2	Y	6					42
							7	9									
03	1488	N	1017	-0-	-471	-0-	499	1	517	2	Y	1					43
							1	9									
04	1440	N	833	-0-	-607	-0-	356	1	468	2	Y	8					51
							9	9									
05	1240	N	780	-0-	-460	-0-	351	1	429	2	Y	-0-					51
06	990	N	813	-0-	-177	-0-	378	1	435	2	Y	-0-	34	1			17
07	868	N	218	-0-	-650	-0-	82	1	136	2	Y	-0-					17
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	144	1	242	2	Y	-0-					17
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	120	1	174	2	Y	-0-					17
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	236	1	328	2	Y	-0-					17
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	432	1	391	2	Y	-0-					17
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	172	1	179	2	Y	2	11	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3224	-0-	-775	-0-	233	1	2938	2	Y	48	45	1	1	8	15
							53	9									
02	3625	X	2948	-0-	-677	-0-	210	1	2706	2	Y	29	24	1	2	8	18
							32	9									
03	3875	X	3068	-0-	-807	-0-	219	1	2826	2	Y	21	22	1	2	8	15
							23	9									
04	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	194	1	2566	2	Y	28	17	1	1	8	25
							31	9									
05	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	222	1	2875	2	Y	23	27	1	1	8	20
							25	9									
06	3120	X	2850	-0-	-270	-0-	224	1	2595	2	Y	28	23	1	1	8	24
							31	9									
07	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	150	1	2626	3	Y	10	21	1			13
							11	9									
08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	143	1	2498	3	Y	18	12	1	1	8	18
							20	9									
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	143	1	2415	3	Y	16	20	1			14
							18	9									
10	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	153	1	2470	3	Y	16					30
							18	9									
11	2850	X	2171	-0-	-679	-0-	136	1	2009	3	Y	24	24	1			30
							26	9									
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	186	1	2827	3	Y	25	45	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 33,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1596	-0-	-109	-0-	117	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1459	-0-	-165	-0-	104	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	107	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1392	-0-	-138	-0-	98	1	1294	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	103	1	1338	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	111	1	1289	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	74	1	1309	3	Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	76	1	1333	3	Y	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1242	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	77	1	1245	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	77	1	1149	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	77	1	1174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3101	-0-	-712	-0-	224	1	2822	2	Y	50	53	1	1	8	15
							55	9									
02	3248	X	3091	-0-	-157	-0-	219	1	2844	2	Y	25	23	1	2	8	15
							28	9									
03	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	225	1	2895	2	Y	19	19	1	2	8	13
							21	9									
04	3360	X	3338	-0-	-22	-0-	234	1	3083	2	Y	19	15	1			17
							21	9									
05	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	239	1	3092	2	Y	19	18	1	1	8	17
							21	9									
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	252	1	2917	2	Y	39	21	1	1	8	34
							43	9									
07	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	159	1	2798	3	Y	22	30	1			26
							24	9									
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	157	1	2745	3	Y	22	23	1	1	8	24
							24	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	149	1	2505	3	Y	20	27	1			17
							22	9									
10	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	158	1	2553	3	Y	29					46
							32	9									
11	3150	X	1681	-0-	-1469	-0-	104	1	1542	3	Y	32	37	1			41
							35	9									
12	2976	X	1934	-0-	-1042	-0-	117	1	1778	3	Y	35	62	1	1	8	13
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 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	3193	X	1748	-0-	-1445	-0-	698	1	1044	2	Y	5					18
							6	9									
02	2784	X	1121	-0-	-1663	-0-	449	1	666	2	Y	5					23
							6	9									
03	2914	X	2348	-0-	-566	-0-	1150	1	1190	2	Y	7					30
							8	9									
04	2400	X	2093	-0-	-307	-0-	903	1	1187	2	Y	3					33
							3	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	906	1	1108	2	Y	-0-					33
06	2280	N	1886	-0-	-394	-0-	878	1	1007	2	Y	1	23	1			11
							1	9									
07	2170	N	1746	-0-	-424	-0-	656	1	1088	2	Y	2					13
							2	9									
08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	850	1	1435	2	Y	-0-					13
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	815	1	1181	2	Y	-0-					13
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	1040	1	1451	2	Y	8					21
							9	9									
11	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	1156	1	1045	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
12	2294	X	1947	-0-	-347	-0-	948	1	993	2	Y	5	15	1	1	8	10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	40	-0-	-363	-0-	16	1	24	2	Y	-0-					37
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					37
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					37
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					37
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					37
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					37
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	295	1	488	2	Y	-0-					37
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	2	Y	-0-					37
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	Y	-0-					37
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					37
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	8	1	8	2	Y	-0-					37
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

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-	7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6629	-0-	-2764	-0-	725	1	5787	3	Y	106	99	1			16
							117	9									
02	7308	X	5866	-0-	-1442	-0-	683	1	5096	3	Y	79	73	1			22
							87	9									
03	7812	X	6429	-0-	-1383	-0-	729	1	5619	3	Y	74	68	1			28
							81	9									
04	7320	X	6125	-0-	-1195	-0-	717	1	5339	3	Y	63	68	1			23
							69	9									
05	6634	X	5888	-0-	-746	-0-	589	1	5233	3	Y	60	49	1			34
							66	9									
06	6420	X	5348	-0-	-1072	-0-	263	1	5008	3	Y	70	75	1			29
							77	9									
07	6262	X	5150	-0-	-1112	-0-	145	1	4935	3	Y	64	71	1			22
							70	9									
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	135	1	4630	3	Y	50	47	1			25
							55	9									
09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	119	1	4096	3	Y	50	46	1			29
							55	9									
10	5890	X	4206	-0-	-1684	-0-	120	1	4027	3	Y	54	64	1			19
							59	9									
11	5340	X	3992	-0-	-1348	-0-	117	1	3796	3	Y	72	69	1	1	8	21
							79	9									
12	5146	X	4030	-0-	-1116	-0-	123	1	3835	3	Y	65	70	1	2	8	14
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	5425	-0-	-3441	-0-	594	1	4745	3	Y	78	74	1			12
							86	9									
02	6931	X	5171	-0-	-1760	-0-	602	1	4491	3	Y	71	63	1			20
							78	9									
03	7409	X	5199	-0-	-2210	-0-	588	1	4524	3	Y	79	69	1			30
							87	9									
04	6300	X	4875	-0-	-1425	-0-	569	1	4241	3	Y	59	67	1			22
							65	9									
05	5518	X	5068	-0-	-450	-0-	505	1	4485	3	Y	71	53	1			40
							78	9									
06	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	332	1	6285	3	Y	85	90	1			35
							94	9									
07	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	157	1	5321	3	Y	67	79	1			23
							74	9									
08	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	145	1	4982	3	Y	61	53	1			31
							67	9									
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	126	1	4306	3	Y	50	52	1			29
							55	9									
10	6944	X	4436	-0-	-2508	-0-	127	1	4247	3	Y	56	65	1			20
							62	9									
11	6720	X	4035	-0-	-2685	-0-	118	1	3834	3	Y	75	72	1	1	8	22
							83	9									
12	5549	X	4001	-0-	-1548	-0-	122	1	3805	3	Y	67	72	1	3	8	14
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 60,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	183	-0-	-995	-0-	26	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	377	N	197	-0-	-180	-0-	22	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	175	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	217	N	125	-0-	-92	-0-	25	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	23	1	78	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	105	3	Y	1					1
							1	9									
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	37	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1920	-0-	-1118	-0-	259	1	1619	2	Y	38	2	8			92
							42	9									
02	2842	X	1551	-0-	-1291	-0-	170	1	1336	2	Y	41	3	8			130
							45	9									
03	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	190	1	1471	2	Y	102	2	8			230
							112	9									
04	2160	X	2146	-0-	-14	-0-	262	1	1841	2	Y	39	159	1	1	8	109
							43	9									
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	425	1	1632	2	Y	37	3	8			143
							41	9									
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	429	1	1518	2	Y	30					173
							114	3	33	9							
07	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	425	1	1778	3	Y	41	159	1	2	8	53
							45	9									
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	468	1	1894	3	Y	34	2	8			85
							37	9									
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	437	1	1802	3	Y	41	1	8			125
							45	9									
10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	449	1	1873	3	Y	35	3	8			157
							39	9									
11	2310	X	2211	-0-	-99	-0-	438	1	1733	3	Y	36	4	8			189
							40	9									
12	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	482	1	1823	3	Y	42	160	1	2	8	69
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8171	-0-	-2276	-0-	187	1	7850	3	N	122					179
							134	9									
02	8381	X	7187	-0-	-1194	-0-	163	1	6899	3	N	114	167	1			126
							125	9									
03	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	165	1	7222	3	N	122	184	1			64
							134	9									
04	8340	X	7036	-0-	-1304	-0-	160	1	6774	3	N	93					157
							102	9									
05	8277	X	6952	-0-	-1325	-0-	154	1	6690	3	N	98	180	1			75
							108	9									
06	7920	X	6662	-0-	-1258	-0-	328	1	6216	3	N	107					182
							118	9									
07	7688	X	6591	-0-	-1097	-0-	186	1	6292	3	N	103	179	1			106
							113	9									
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	179	1	6162	3	N	84	1	8			189
							92	9									
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	168	1	5765	3	N	73	190	1			72
							80	9									
10	6944	X	6125	-0-	-819	-0-	174	1	5834	3	N	106	2	8			176
							117	9									
11	6660	X	5736	-0-	-924	-0-	168	1	5469	3	N	90	178	1	1	8	87
							99	9									
12	6603	X	5811	-0-	-792	-0-	177	1	5532	3	N	93	4	8			176
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 80,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2921	-0-	-272	-0-	210	1	2645	2	Y	60	75	1	1	8	17
							66	9									
02	2842	X	2621	-0-	-221	-0-	182	1	2365	2	Y	67	72	1	2	8	10
							74	9									
03	3565	X	2493	-0-	-1072	-0-	173	1	2234	2	Y	78	75	1	3	8	10
							86	9									
04	3450	X	2649	-0-	-801	-0-	181	1	2399	2	Y	63	52	1	1	8	20
							69	9									
05	3565	X	2591	-0-	-974	-0-	180	1	2337	2	Y	67	56	1	1	8	30
							74	9									
06	2820	X	2358	-0-	-462	-0-	183	1	2106	2	Y	63	55	1	2	8	36
							69	9									
07	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	123	1	2166	3	Y	53	57	1			32
							58	9									
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	129	1	2253	3	Y	57	48	1	1	8	40
							63	9									
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	132	1	2228	3	Y	66	88	1			18
							73	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	144	1	2318	3	Y	78	72	1			24
							86	9									
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	154	1	2282	3	Y	68	65	1			27
							75	9									
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	173	1	2628	3	Y	54	72	1	1	8	8
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 30,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-4342	-0-	688	1	2626	3	Y	85	80	1			13
							94	9									
02	6641	X	2720	-0-	-3921	-0-	574	1	2076	3	Y	64	59	1			18
							70	9									
03	6882	X	5180	-0-	-1702	-0-	1005	1	4102	3	Y	66	59	1			25
							73	9									
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	1161	1	3983	3	Y	51	57	1			19
							56	9									
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	883	1	3555	3	Y	40	36	1			23
							44	9									
06	4890	X	3456	-0-	-1434	-0-	170	1	3227	3	Y	54	55	1			22
							59	9									
07	5239	X	3138	-0-	-2101	-0-	88	1	2988	3	Y	56	59	1			19
							62	9									
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	68	1	2354	3	Y	38	38	1			19
							42	9									
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	47	1	1626	3	Y	31	32	1			18
							34	9									
10	4495	X	1154	-0-	-3341	-0-	32	1	1078	3	Y	40	44	1			14
							44	9									
11	3450	X	1745	-0-	-1705	-0-	51	1	1644	3	Y	45	46	1			13
							50	9									
12	3131	X	1945	-0-	-1186	-0-	59	1	1834	3	Y	47	49	1	1	8	10
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 36,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5777	-0-	-857	-0-	1179	1	4491	3	Y	97	91	1			15
							107	9									
02	5945	X	5109	-0-	-836	-0-	1090	1	3938	3	Y	74	68	1			21
							81	9									
03	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	1110	1	4531	3	Y	71	65	1			27
							78	9									
04	5910	X	5400	-0-	-510	-0-	1203	1	4129	3	Y	62	66	1			23
							68	9									
05	5766	X	4839	-0-	-927	-0-	951	1	3829	3	Y	54	46	1			31
							59	9									
06	5580	X	4925	-0-	-655	-0-	242	1	4604	3	Y	72	73	1			30
							79	9									
07	5549	X	4787	-0-	-762	-0-	135	1	4588	3	Y	58	68	1			20
							64	9									
08	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	129	1	4440	3	Y	45	42	1			23
							50	9									
09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	112	1	3853	3	Y	45	42	1			26
							50	9									
10	5084	X	4064	-0-	-1020	-0-	116	1	3892	3	Y	51	59	1			18
							56	9									
11	4920	X	3752	-0-	-1168	-0-	110	1	3570	3	Y	65	63	1	1	8	19
							72	9									
12	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	118	1	3705	3	Y	58	63	1	2	8	12
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 56,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	554	-0-	-376	-0-	48	1	499	2	Y	6	2	8			33
							7	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	Y	44	65	1	4	8	8
							48	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	114	1	1354	2	Y	30	5	8			33
							33	9									
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	101	1	1167	2	Y	35	32	1	2	8	34
							39	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	Y	45	50	1	3	8	26
							50	9									
06	1230	N	759	-0-	-471	-0-	58	1	658	2	Y	39	5	8			60
							43	9									
07	1271	N	956	-0-	-315	-0-	54	1	867	3	Y	32	57	1			35
							35	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	884	3	Y	36	3	8			68
							40	9									
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1094	3	Y	25	63	1			30
							28	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1014	3	Y	32	45	1			17
							35	9									
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	55	1	771	3	Y	21					38
							23	9									
12	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	70	1	988	3	Y	37	51	1	2	8	22
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	N	-0-					49
02	1421	N	1402	-0-	-19	-0-	106	1	1296	2	N	-0-					49
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	96	1	1136	2	N	-0-					49
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	93	1	1076	2	N	-0-					49
05	1488	N	972	-0-	-516	-0-	74	1	898	2	N	-0-					49
06	1200	N	877	-0-	-323	-0-	71	1	806	2	N	-0-					49
07	1209	N	651	-0-	-558	-0-	38	1	613	3	N	-0-					49
08	961	N	593	-0-	-368	-0-	37	1	556	3	N	-0-					49
09	870	N	571	-0-	-299	-0-	38	1	533	3	N	-0-					49
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	36	1	495	3	N	-0-					49
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	54	1	754	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	67	1	944	3	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	593	-0-	-461	-0-	38	1	480	2	Y	68	82	1	1	8	19
							75	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	486	2	Y	73	80	1	2	8	10
							80	9									
03	1085	N	487	-0-	-598	-0-	28	1	363	2	Y	87	83	1	3	8	11
							96	9									
04	570	N	475	-0-	-95	-0-	29	1	379	2	Y	61	51	1	1	8	20
							67	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	Y	64	54	1	1	8	29
							70	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	41	1	480	2	Y	63	54	1	2	8	36
							69	9									
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	18	1	321	3	Y	61	60	1			37
							67	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	53	52	1	1	8	37
							58	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	31	59	1			9
							34	9									
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	12	1	190	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	52	41	1			20
							57	9									
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	192	3	Y	22	39	1			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 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	7378	X	3150	-0-	-4228	-0-	233	1	2914	2	Y	3	3	8			87
							3	9									
02	6902	X	2606	-0-	-4296	-0-	193	1	2352	2	Y	55	6	8			136
							61	9									
03	7378	X	3416	-0-	-3962	-0-	263	1	3131	2	Y	20	10	8			146
							22	9									
04	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	189	1	2175	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
05	3162	X	2958	-0-	-204	-0-	220	1	2660	2	Y	71	3	8			214
							78	9									
06	3300	X	2277	-0-	-1023	-0-	184	1	2089	2	Y	4	4	8			214
							4	9									
07	3410	X	2435	-0-	-975	-0-	139	1	2245	3	Y	46	190	1			70
							51	9									
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	166	1	2459	3	Y	5	3	8			72
							6	9									
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	297	1	4186	3	Y	5					77
							6	9									
10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	260	1	3520	3	Y	55					132
							61	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	173	1	2417	3	Y	1	1	8			132
							1	9									
12	4650	X	2724	-0-	-1926	-0-	172	1	2440	3	Y	102	170	1	4	8	60
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 35,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4719	-0-	-2008	-0-	512	1	4097	3	Y	100	94	1			15
							110	9									
02	5452	X	4027	-0-	-1425	-0-	467	1	3482	3	Y	71	66	1			20
							78	9									
03	5673	X	3653	-0-	-2020	-0-	410	1	3159	3	Y	76	67	1			29
							84	9									
04	5070	X	3188	-0-	-1882	-0-	369	1	2749	3	Y	64	69	1			24
							70	9									
05	4743	X	2884	-0-	-1859	-0-	287	1	2540	3	Y	52	46	1			30
							57	9									
06	4560	X	1935	-0-	-2625	-0-	94	1	1771	3	Y	64	68	1			26
							70	9									
07	4309	X	1744	-0-	-2565	-0-	48	1	1631	3	Y	59	65	1			20
							65	9									
08	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	40	1	1371	3	Y	32	36	1			16
							35	9									
09	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	159	1	5431	3	Y	82	50	1			48
							90	9									
10	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	169	1	5685	3	Y	74	96	1			26
							81	9									
11	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	144	1	4667	3	Y	78	81	1	1	8	22
							86	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	137	1	4294	3	Y	71	75	1	3	8	15
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 44,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6216	-0-	-3053	-0-	681	1	5446	3	Y	81	78	1			12
							89	9									
02	7714	X	5636	-0-	-2078	-0-	658	1	4906	3	Y	65	59	1			18
							72	9									
03	7781	X	5564	-0-	-2217	-0-	630	1	4861	3	Y	66	59	1			25
							73	9									
04	7080	X	4615	-0-	-2465	-0-	539	1	4019	3	Y	52	58	1			19
							57	9									
05	6231	X	4266	-0-	-1965	-0-	427	1	3796	3	Y	39	36	1			22
							43	9									
06	6030	X	3183	-0-	-2847	-0-	157	1	2981	3	Y	41	46	1			17
							45	9									
07	6014	X	4247	-0-	-1767	-0-	120	1	4063	3	Y	58	55	1			20
							64	9									
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	122	1	4198	3	Y	45	42	1			23
							50	9									
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	163	1	5585	3	Y	60	48	1			35
							66	9									
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	218	1	7301	3	Y	71	81	1			25
							78	9									
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	196	1	6380	3	Y	70	74	1	1	8	20
							77	9									
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	191	1	5984	3	Y	65	68	1	4	8	13
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 64,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6562	-0-	-3451	-0-	720	1	5757	3	Y	77	73	1			12
							85	9									
02	8323	X	6000	-0-	-2323	-0-	699	1	5215	3	Y	78	68	1			22
							86	9									
03	8277	X	6130	-0-	-2147	-0-	695	1	5357	3	Y	71	66	1			27
							78	9									
04	7260	X	5729	-0-	-1531	-0-	670	1	4994	3	Y	59	64	1			22
							65	9									
05	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	544	1	4840	3	Y	46	42	1			26
							51	9									
06	6360	X	4061	-0-	-2299	-0-	200	1	3808	3	Y	48	54	1			20
							53	9									
07	6417	X	4518	-0-	-1899	-0-	128	1	4326	3	Y	58	58	1			20
							64	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	115	1	3953	3	Y	42	41	1			21
							46	9									
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	96	1	3298	3	Y	32	35	1			18
							35	9									
10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	166	1	5570	3	Y	66	61	1			23
							73	9									
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	169	1	5510	3	Y	81	80	1	1	8	23
							89	9									
12	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	168	1	5245	3	Y	72	77	1	3	8	15
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 63,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5932	-0-	-1322	-0-	648	1	5175	3	Y	99	93	1			15
							109	9									
02	6119	X	5087	-0-	-1032	-0-	593	1	4424	3	Y	64	61	1			18
							70	9									
03	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	607	1	4675	3	Y	78	66	1			30
							86	9									
04	5910	X	4955	-0-	-955	-0-	579	1	4317	3	Y	54	64	1			20
							59	9									
05	5921	X	4859	-0-	-1062	-0-	487	1	4321	3	Y	46	40	1			26
							51	9									
06	5730	X	4561	-0-	-1169	-0-	225	1	4269	3	Y	61	62	1			25
							67	9									
07	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	129	1	4388	3	Y	60	64	1			21
							66	9									
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	145	1	5002	3	Y	47	44	1			24
							52	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	115	1	3936	3	Y	48	44	1			28
							53	9									
10	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	125	1	4177	3	Y	53	62	1			19
							58	9									
11	5040	X	3954	-0-	-1086	-0-	116	1	3773	3	Y	59	60	1	1	8	17
							65	9									
12	5208	X	4061	-0-	-1147	-0-	124	1	3874	3	Y	57	60	1	2	8	12
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 57,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	271	1	1561	2	Y	35	25	1	3	8	14
							39	9									
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	211	1	1499	2	Y	27	26	1	3	8	12
							30	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	195	1	1505	2	Y	27	15	1	2	8	22
							30	9									
04	1800	N	1495	-0-	-305	-0-	185	1	1299	2	Y	10	25	1	1	8	6
							11	9									
05	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	365	1	1368	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	341	1	1199	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
07	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	293	1	1222	3	Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	277	1	1117	3	Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	275	1	1124	3	Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	296	1	1236	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	250	1	985	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	275	1	1051	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	283	1	3572	2	Y	68	79	1			19
							75	9									
02	3857	X	3716	-0-	-141	-0-	262	1	3395	2	Y	54	65	1			8
							59	9									
03	4061	X	3034	-0-	-1027	-0-	214	1	2756	2	Y	58	58	1			8
							64	9									
04	3810	X	2993	-0-	-817	-0-	206	1	2718	2	Y	63	50	1			21
							69	9									
05	3968	X	3170	-0-	-798	-0-	224	1	2895	2	Y	46	46	1			21
							51	9									
06	3840	X	2989	-0-	-851	-0-	233	1	2706	2	Y	45	39	1			27
							50	9									
07	3968	X	3003	-0-	-965	-0-	158	1	2788	3	Y	52	47	1			32
							57	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	152	1	2660	3	Y	41	44	1			29
							45	9									
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	144	1	2429	3	Y	49	64	1			14
							54	9									
10	3038	X	2475	-0-	-563	-0-	141	1	2271	3	Y	57	53	1			18
							63	9									
11	2940	X	2394	-0-	-546	-0-	149	1	2205	3	Y	36	40	1			14
							40	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	184	1	2797	3	Y	56	61	1	1	8	8
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3097	-0-	-2700	-0-	153	1	2879	3	Y	59	50	1	5	8	17
							65	9									
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	718	1	4182	3	Y	65	55	1	9	8	18
							72	9									
03	4402	X	4216	-0-	-186	-0-	928	1	3218	3	Y	64	49	1	10	8	23
							70	9									
04	3870	X	3657	-0-	-213	-0-	241	1	3355	3	Y	55	62	1	2	8	14
							61	9									
05	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	528	1	4299	3	Y	39	35	1	3	8	15
							43	9									
06	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	234	1	4440	3	Y	59	45	1	6	8	23
							65	9									
07	5301	X	4486	-0-	-815	-0-	127	1	4306	3	Y	48	61	1			10
							53	9									
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	128	1	4403	3	Y	67	63	1	4	8	10
							74	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	123	1	4221	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
10	4898	X	4587	-0-	-311	-0-	130	1	4376	3	Y	74	56	1			28
							81	9									
11	4740	X	4012	-0-	-728	-0-	118	1	3837	3	Y	52	55	1	1	8	24
							57	9									
12	4619	X	4270	-0-	-349	-0-	131	1	4085	3	Y	49	48	1	3	8	22
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 51,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

01	13392	X	10857	-0-	-2535	-0-	775	1	9772	2	Y	282	199	1	11	8	112
							310	9									
02	12006	X	10157	-0-	-1849	-0-	709	1	9186	2	Y	238	192	1	20	8	138
							262	9									
03	12710	X	10252	-0-	-2458	-0-	711	1	9172	2	Y	335	394	1	29	8	50
							369	9									
04	11580	X	10080	-0-	-1500	-0-	691	1	9124	2	Y	241	194	1	19	8	78
							265	9									
05	11222	X	9960	-0-	-1262	-0-	695	1	8993	2	Y	247	211	1	10	8	104
							272	9									
06	10500	X	8716	-0-	-1784	-0-	671	1	7777	2	Y	244	211	1	19	8	118
							268	9									
07	10850	X	8636	-0-	-2214	-0-	452	1	7962	3	Y	202	206	1			114
							222	9									
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	453	1	7920	3	Y	234	194	1	10	8	144
							257	9									
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	439	1	7402	3	Y	211	217	1			138
							232	9									
10	9951	X	7976	-0-	-1975	-0-	450	1	7247	3	Y	254	300	1			92
							279	9									
11	8730	X	7621	-0-	-1109	-0-	469	1	6950	3	Y	184	179	1	2	8	95
							202	9									
12	8649	X	7251	-0-	-1398	-0-	432	1	6562	3	Y	234	197	1	7	8	125
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 108,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,906

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	7632	-0-	-2567	-0-	1046	1	6536	2	Y	45	27	1	9	8	32
							50	9									
02	8990	X	6862	-0-	-2128	-0-	769	1	6040	2	Y	48	50	1	8	8	22
							53	9									
03	8835	X	7071	-0-	-1764	-0-	807	1	6217	2	Y	43	24	1	8	8	33
							47	9									
04	8550	X	6791	-0-	-1759	-0-	839	1	5911	2	Y	37	51	1	4	8	15
							41	9									
05	7626	X	7110	-0-	-516	-0-	1461	1	5608	2	Y	37	26	1	7	8	19
							41	9									
06	7380	X	6761	-0-	-619	-0-	1398	1	4949	2	Y	41	27	1			33
							369	3	45	9							
07	7347	X	6821	-0-	-526	-0-	1311	1	5464	3	Y	42	34	1	6	8	35
							46	9									
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1328	1	5372	3	Y	33	35	1	5	8	28
							36	9									
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1218	1	5026	3	Y	36	27	1	2	8	35
							40	9									
10	7099	X	6516	-0-	-583	-0-	1251	1	5223	3	Y	38	38	1	5	8	30
							42	9									
11	6750	X	6142	-0-	-608	-0-	1230	1	4867	3	Y	41	41	1	9	8	21
							45	9									
12	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	1285	1	4889	3	Y	41	36	1	4	8	22
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 80,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	15756	-0-	-9106	-0-	758	1	14230	3	Y	698	649	1			224
							768	9									
02	20097	X	16438	-0-	-3659	-0-	362	1	15392	3	Y	622	646	1			200
							684	9									
03	21328	X	19659	-0-	-1669	-0-	428	1	18684	3	Y	497	490	1			207
							547	9									
04	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	1594	1	22115	3	Y	616	658	1			165
							678	9									
05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	2695	1	21969	3	Y	568	498	1			235
							625	9									
06	26536	X	26536	-0-	-0-	-0-	1303	1	24731	3	Y	456	494	1			197
							502	9									
07	25178	X	25178	-0-	-0-	-0-	710	1	24098	3	Y	336	464	1			69
							370	9									
08	23924	X	23924	-0-	-0-	-0-	661	1	22746	3	Y	470	467	1			72
							517	9									
09	21254	X	21254	-0-	-0-	-0-	592	1	20291	3	Y	337	324	1			85
							371	9									
10	26102	X	21823	-0-	-4279	-0-	620	1	20812	3	Y	355	304	1			136
							391	9									
11	25260	X	20022	-0-	-5238	-0-	587	1	19074	3	Y	328	309	1	3	8	152
							361	9									
12	25172	X	19819	-0-	-5353	-0-	604	1	18903	3	Y	284	295	1	12	8	129
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 260,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,567

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	34626	-0-	-5922	-0-	2518	1	31724	2	Y	349	319	1	3	8	88
							384	9									
02	37903	X	31032	-0-	-6871	-0-	2198	1	28486	2	Y	316	349	1	6	8	49
							348	9									
03	38812	X	31454	-0-	-7358	-0-	2236	1	28834	2	Y	349	351	1	7	8	40
							384	9									
04	36180	X	30588	-0-	-5592	-0-	2124	1	28053	2	Y	374	299	1	1	8	114
							411	9									
05	34627	X	30121	-0-	-4506	-0-	2146	1	27780	2	Y	177	229	1	2	8	60
							195	9									
06	33510	X	28298	-0-	-5212	-0-	2234	1	25919	2	Y	132	130	1	4	8	58
							145	9									
07	33170	X	28338	-0-	-4832	-0-	1518	1	26693	3	Y	115	138	1			35
							127	9									
08	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	1493	1	26092	3	Y	96	93	1	2	8	36
							106	9									
09	26051	X	26051	-0-	-0-	-0-	1452	1	24459	3	Y	127	114	1			49
							140	9									
10	30132	X	26072	-0-	-4060	-0-	1511	1	24363	3	Y	180	196	1			33
							198	9									
11	28290	X	24752	-0-	-3538	-0-	1556	1	23023	3	Y	157	154	1			36
							173	9									
12	28334	X	24224	-0-	-4110	-0-	1488	1	22602	3	Y	122	123	1	1	8	34
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 343,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,494

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

01	0	W	1018	-0-	1018	51356	75	1	943	2	N	-0-					62
02	T. A.		2929	-0-	2929	54285	219	1	2668	2	N	38					100
							42	9									
03	T. A.		2101	-0-	2101	56386	162	1	1930	2	N	8					108
							9	9									
04	T. A.		1550	-0-	1550	57936	124	1	1426	2	N	-0-					108
05	T. A.		1974	-0-	1974	59910	148	1	1811	2	N	14					122
							15	9									
06	T. A.		1845	-0-	1845	61755	148	1	1683	2	N	13					135
							14	9									
07	T. A.		1973	-0-	1973	63728	114	1	1842	3	N	15					150
							17	9									
08	65758	X	2030	-0-	-63728	-0-	127	1	1890	3	N	12					162
							13	9									
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	158	1	2234	3	N	12					174
							13	9									
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	173	1	2341	3	N	13					187
							14	9									
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	159	1	2229	3	N	15	4	8			198
							17	9									
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	524	1	2200	3	N	25	155	1	1	8	67
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2334	2	8	9	N	7					97
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	N	3					100
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2422	2	26	9	N	24					124
04	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					124
05	2139	N	1467	-0-	-672	-0-	1467	2			N	-0-					124
06	2070	N	1331	-0-	-739	-0-	1331	2			N	-0-					124
07	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	1855	2			N	-0-					124
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					124
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	70	1			54
10	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2815	2	23	9	N	21					75
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2275	2	22	9	N	20					95
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2715	2	70	9	N	64					159

TOTAL GAS PROD: 26,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2781	2	25	9	N	23					60
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2691	2	15	9	N	14					74
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2725	2	26	9	N	24					98
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3347	2	6	9	N	5					103
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					103
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2546	2	25	9	N	23	88	1			38
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2604	2	8	9	N	7					45
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5					50
09	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2177	2	24	9	N	22	50	1			22
10	1705	X	1688	-0-	-17	-0-	1669	2	19	9	N	17					39
11	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1682	2	22	9	N	20					59
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2248	2	46	9	N	42					101

TOTAL GAS PROD: 30,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	768	-0-	-131	-0-	735	2	33	9	N	30					84
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	653	2	7	9	N	6					90
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	658	2	80	9	N	73	89	1			74
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	797	2	7	9	N	6					80
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					80
06	720	N	507	-0-	-213	-0-	482	2	25	9	N	23	90	1			13
07	837	N	623	-0-	-214	-0-	586	2	37	9	N	34					47
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	943	2	53	9	N	48					95
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	743	2	95	9	N	86	86	1			95
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	703	2	28	9	N	25					120
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	732	2	28	9	N	25	89	1			56
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	699	2	10	9	N	9					65

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3155	2	25	9	N	23					60
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2386	2	15	9	N	14					74
03	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2097	2	26	9	N	24					98
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6	9	N	5					103
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					103
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1859	2	25	9	N	23	88	1			38
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					45
08	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1765	2	6	9	N	5					50
09	900	X	656	-0-	-244	-0-	632	2	24	9	N	22	50	1			22
10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3613	2	19	9	N	17					39
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3833	2	22	9	N	20					59
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3621	2	46	9	N	42					101

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1515	-0-	-438	-0-	1515	2			N	-0-					104
02	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	1099	2			N	-0-					104
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					104
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					104
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					104
06	1230	N	983	-0-	-247	-0-	983	2			N	-0-					104
07	1891	N	1039	-0-	-852	-0-	1039	2			N	-0-					104
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					104
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2	79	1			27
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					27
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3					30
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1502	2	11	9	N	10					40

TOTAL GAS PROD: 15,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 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	4030	X	2952	-0-	-1078	-0-	2927	2	25	9	N	23					65
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2636	2	13	9	N	12					77
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2700	2	8	9	N	7					84
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2997	2	33	9	N	30					114
05	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2606	2	1	9	N	1					115
06	2850	X	2239	-0-	-611	-0-	2233	2	6	9	N	5					120
07	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2878	2	2	9	N	2					122
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3025	2	2	9	N	2					124
09	3030	X	2738	-0-	-292	-0-	2721	2	17	9	N	15	112	1			27
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3701	2	9	9	N	8					35
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3407	2	33	9	N	30					65
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3246	2	30	9	N	27					92

TOTAL GAS PROD: 35,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	N	2	186	1			65
02	2465	N	2222	-0-	-243	-0-	2211	2	11	9	N	10					75
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	2037	2	8	9	N	7					82
04	2520	N	2305	-0-	-215	-0-	2299	2	6	9	N	5					87
05	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2354	2	3	9	N	3					90
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2018	2	8	9	N	7					97
07	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			N	-0-					97
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2536	2	6	9	N	5					102
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					102
10	2046	N	872	-0-	-1174	-0-	872	2			N	-0-					102
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2859	2	6	9	N	5					107
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 26,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2549	2	13	9	Y	12					36
02	2378	N	2270	-0-	-108	-0-	2264	2	6	9	Y	5	5	8			36
03	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	2450	2	1	9	Y	1					37
04	2490	N	2395	-0-	-95	-0-	2393	2	2	9	Y	2	2	8			37
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2492	2	32	9	Y	29	33	1	2	8	31
06	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2346	2	7	9	Y	6	2	8			35
07	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2383	2	3	9	Y	3	3	8			35
08	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	2230	2	3	9	Y	3	2	8			36
09	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	2295	2	2	9	Y	2	2	8			36
10	2387	N	2120	-0-	-267	-0-	2118	2	2	9	Y	2	2	8			36
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	2	2	9	Y	2	2	8			36
12	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	8			36

TOTAL GAS PROD: 28,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 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	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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	806	N	669	-0-	-137	-0-	666	2	3	9	Y	3	35	1			11
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	2	7	9	Y	6	4	8			13
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	Y	4	14	1			3
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	676	2	21	9	Y	19	1	8			21
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	756	2	37	9	Y	34	5	8			50
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	Y	6	3	8			53
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	2	7	9	Y	6	1	8			58
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	723	2	6	9	Y	5	49	1	1	8	13
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6	1	8			18
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	973	2	74	9	Y	67	5	8			80
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1066	2	35	9	Y	32	91	1	6	8	15
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	571	2	11	9	Y	10	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4034	-0-	-1267	-0-	4021	2	13	9	Y	12	72	1			16
02	4205	X	2797	-0-	-1408	-0-	2786	2	11	9	Y	10	8	8			18
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5398	2	3	9	Y	3					21
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	3	3	8			21
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					21
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					21
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					39
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					39
03	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	2210	2			Y	-0-					39
04	2250	N	1958	-0-	-292	-0-	1958	2			Y	-0-					39
05	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1977	2			Y	-0-					39
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					39
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					39
08	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					39
09	2250	X	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			Y	-0-					39
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					39
11	2340	X	2145	-0-	-195	-0-	2143	2	2	9	Y	2					41
12	2418	X	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 26,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

01	4464	X	2726	-0-	-1738	-0-	2704	2	22	9	Y	20					68
02	4176	X	3448	-0-	-728	-0-	3424	2	24	9	Y	22	71	1	10	8	9
03	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	4172	2	22	9	Y	20					29
04	4260	X	3438	-0-	-822	-0-	3414	2	24	9	Y	22	6	8			45
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4319	2	78	9	Y	71	51	1	4	8	61
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4243	2	54	9	Y	49	8	8			102
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4255	2	42	9	Y	38	10	8			130
08	4402	X	3151	-0-	-1251	-0-	3131	2	20	9	Y	18	119	1	7	8	22
09	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	3932	2	21	9	Y	19	5	8			36
10	4433	X	3727	-0-	-706	-0-	3706	2	21	9	Y	19	5	8			50
11	4290	X	3492	-0-	-798	-0-	3479	2	13	9	Y	12	46	1	5	8	11
12	4309	X	3887	-0-	-422	-0-	3865	2	22	9	Y	20	7	8			24

TOTAL GAS PROD: 45,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5219	2	35	9	Y	32					57
02	5046	X	4705	-0-	-341	-0-	4618	2	87	9	Y	79	89	1	11	8	36
03	5487	X	4539	-0-	-948	-0-	4497	2	42	9	Y	38					74
04	5310	X	1888	-0-	-3422	-0-	1865	2	23	9	Y	21	6	8			89
05	5487	X	3141	-0-	-2346	-0-	3130	2	11	9	Y	10	87	1	3	8	9
06	5070	X	4219	-0-	-851	-0-	4195	2	24	9	Y	22	5	8			26
07	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3848	2	22	9	Y	20	6	8			40
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4520	2	25	9	Y	23	35	1	6	8	22
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4858	2	34	9	Y	31	7	8			46
10	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4350	2	51	9	Y	46	8	8			84
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4449	2	41	9	Y	37	82	1	8	8	31
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3509	2	57	9	Y	52	5	8			78

TOTAL GAS PROD: 49,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	650	-0-	-621	-0-	650	2			Y	-0-					17
02	609	N	603	-0-	-6	-0-	599	2	4	9	Y	4					21
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	Y	1					22
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					22
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					22
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1	1	8			22
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	1	8			22
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					22
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					22
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	631	2	43	9	Y	39					61
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2			Y	-0-					61
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			61

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					-0-
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	2	1	9	Y	1					1
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					1
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					1
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	352	2	17	9	Y	15	4	1			12
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	310	2	6	9	Y	5					17
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	332	2	8	9	Y	7					24
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-	24	1			-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 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	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2562	2	9	9	Y	8					14
02	2378	X	2278	-0-	-100	-0-	2244	2	34	9	Y	31	25	1	6	8	14
03	2480	X	2311	-0-	-169	-0-	2277	2	34	9	Y	31					45
04	2490	X	2030	-0-	-460	-0-	2026	2	4	9	Y	4	3	8			46
05	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	2139	2	8	9	Y	7	45	1	2	8	6
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	4	8			15
07	2449	X	2395	-0-	-54	-0-	2381	2	14	9	Y	13	4	8			24
08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2365	2	22	9	Y	20	20	1	5	8	19
09	2640	N	2294	-0-	-346	-0-	2272	2	22	9	Y	20	6	8			33
10	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2284	2	33	9	Y	30	5	8			58
11	2310	N	1880	-0-	-430	-0-	1859	2	21	9	Y	19	58	1	3	8	16
12	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	2031	2	18	9	Y	16	3	8			29

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2152	-0-	-142	-0-	114	1	2037	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	101	1	1847	2	Y	26	5	8			23
							29	9									
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	147	1	2770	2	Y	24					47
							26	9									
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	133	1	2067	2	Y	32	63	1	3	8	13
							35	9									
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	149	1	2067	2	Y	34	4	8			43
							37	9									
06	2850	X	1916	-0-	-934	-0-	134	1	1778	2	Y	4	3	8			44
							4	9									
07	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	272	1	2261	2	Y	3	3	8			44
							3	9									
08	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	197	1	2247	2	Y	36	47	1	4	8	29
							40	9									
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	195	1	2887	2	Y	5	4	8			30
							6	9									
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	279	1	2651	2	Y	14	4	8			40
							15	9									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	247	1	2693	2	Y	21	36	1	4	8	21
							23	9									
12	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	225	1	2797	2	Y	34	5	8			50
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 30,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3656	-0-	-95	-0-	3642	2	14	9	Y	13	60	1			18
02	3683	X	3525	-0-	-158	-0-	3500	2	25	9	Y	23	13	8			28
03	3937	X	3671	-0-	-266	-0-	3662	2	9	9	Y	8					36
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3463	2	20	9	Y	18	6	8			48
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4000	2	18	9	Y	16	6	8			58
06	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	3601	2	11	9	Y	10	5	8			63
07	3782	X	3721	-0-	-61	-0-	3709	2	12	9	Y	11	3	8			71
08	4030	X	3028	-0-	-1002	-0-	3022	2	6	9	Y	5	4	8			72
09	3900	X	3453	-0-	-447	-0-	3438	2	15	9	Y	14	3	8			83
10	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	3652	2	9	9	Y	8	5	8			86
11	3600	X	3248	-0-	-352	-0-	3242	2	6	9	Y	5	82	1	5	8	4
12	3720	X	2850	-0-	-870	-0-	2827	2	23	9	Y	21	4	8			21

TOTAL GAS PROD: 41,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

01	5859	X	5220	-0-	-639	-0-	272	1	4948	2	N	-0-							45
02	5481	X	3908	-0-	-1573	-0-	246	1	3653	2	N	8	8	8					45
							9	9											
03	5518	X	2806	-0-	-2712	-0-	257	1	2549	2	N	-0-							45
04	5310	X	2403	-0-	-2907	-0-	141	1	2259	2	N	3	3	8					45
							3	9											
05	5239	X	4005	-0-	-1234	-0-	263	1	3739	2	N	3	3	8					45
							3	9											
06	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	250	1	5458	2	N	4	3	8					46
							4	9											
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	217	1	5103	2	N	4	4	8					46
							4	9											
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	204	1	4110	2	N	59	3	8					102
							65	9											
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	258	1	4952	2	N	3	3	8					102
							3	9											
10	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	219	1	3436	2	N	3	80	1	3	8			22
							3	9											
11	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	270	1	3188	2	N	3	3	8					22
							3	9											
12	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	240	1	2764	2	N	4	4	8					22
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 49,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-		3036	2	25	9	Y	23	41	1			31
02	2900	N	3068	-0-	168	168		3039	2	29	9	Y	26	11	8			46
03	3100	N	3228	-0-	128	296		3189	2	39	9	Y	35	62	1			19
04	3000	N	3125	-0-	125	421		3105	2	20	9	Y	18	4	8			33
05	2683	X	2262	-0-	-421	-0-		2249	2	13	9	Y	12	7	8			38
06	2520	X	1139	-0-	-1381	-0-		1130	2	9	9	Y	8	4	8			42
07	2604	X	1278	-0-	-1326	-0-		1274	2	4	9	Y	4	2	8			44
08	3224	X	3112	-0-	-112	-0-		3098	2	14	9	Y	13	37	1	5	8	15
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		3402	2	9	9	Y	8	8	8			15
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		3348	2	26	9	Y	24	9	8			30
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-		3231	2	14	9	Y	13	26	1	9	8	8
12	3534	X	1845	-0-	-1689	-0-		1835	2	10	9	Y	9	6	8			11

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

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	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-		2339	2	7	9	Y	6					76
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		2194	2	11	9	Y	10	67	1	5	8	14
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-		2192	2	7	9	Y	6					20
04	2280	N	1976	-0-	-304	-0-		1967	2	9	9	Y	8	2	8			26
05	2356	N	2173	-0-	-183	-0-		2158	2	15	9	Y	14	2	8			38
06	2130	N	1807	-0-	-323	-0-		1799	2	8	9	Y	7	2	8			43
07	2046	N	1605	-0-	-441	-0-		1602	2	3	9	Y	3	2	8			44
08	2170	N	1244	-0-	-926	-0-		1242	2	2	9	Y	2	2	8			44
09	1800	N	885	-0-	-915	-0-		884	2	1	9	Y	1	1	8			44
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-		1583	2	4	9	Y	4	36	1	2	8	10
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		1838	2	11	9	Y	10	2	8			18
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		1233	2	8	9	Y	7	3	8			22

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

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	1527	-0-	-1790	-0-		1521	2	6	9	Y	5	33	1			2
02	3335	X	2744	-0-	-591	-0-		2730	2	14	9	Y	13	3	8			12
03	3565	X	2850	-0-	-715	-0-		2835	2	15	9	Y	14					26
04	2310	X	999	-0-	-1311	-0-		978	2	21	9	Y	19	35	1	2	8	8
05	2945	X	1480	-0-	-1465	-0-		1471	2	9	9	Y	8	2	8			14
06	2850	X	2732	-0-	-118	-0-		2729	2	3	9	Y	3	2	8			15
07	2945	X	2652	-0-	-293	-0-		2650	2	2	9	Y	2	2	8			15
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-		2454	2	23	9	Y	21	17	1	3	8	16
09	3000	N	3282	-0-	282	282		3276	2	6	9	Y	5	3	8			18
10	3100	N	3410	-0-	310	592		3395	2	15	9	Y	14	4	8			28
11	3000	N	2774	-0-	-226	366		2753	2	21	9	Y	19	24	1	4	8	19
12	3371	X	3005	-0-	-366	-0-		2975	2	30	9	Y	27	4	8			42

TOTAL GAS PROD: 29,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3033	-0-	-1772	-0-	2996	2	37	9	Y	34	22	1			42
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5908	2	45	9	Y	41	31	8			52
03	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5622	2	11	9	Y	10	43	1			19
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5316	2	20	9	Y	18	18	8			19
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5283	2	14	9	Y	13	12	8			20
06	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4966	2	24	9	Y	22	10	8			32
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4948	2	15	9	Y	14	11	8			35
08	5642	X	4697	-0-	-945	-0-	4663	2	34	9	Y	31	24	1	12	8	30
09	5340	X	4781	-0-	-559	-0-	4767	2	14	9	Y	13	13	8			30
10	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	4601	2	15	9	Y	14	11	8			33
11	4980	X	4406	-0-	-574	-0-	4393	2	13	9	Y	12	28	1	8	8	9
12	4960	X	4510	-0-	-450	-0-	4491	2	19	9	Y	17	11	8			15

TOTAL GAS PROD: 58,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4044	-0-	-637	-0-	3914	2	130	9	Y	118					214
02	4379	X	3618	-0-	-761	-0-	3594	2	24	9	Y	22					236
03	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	3864	2	3	9	Y	3					239
04	3900	X	3458	-0-	-442	-0-	3445	2	13	9	Y	12					251
05	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3877	2	1	9	Y	1	164	1			88
06	3900	X	3576	-0-	-324	-0-	3508	2	68	9	Y	62					150
07	3875	X	3684	-0-	-191	-0-	3684	2			Y	-0-					150
08	3658	X	3082	-0-	-576	-0-	3082	2			Y	-0-					150
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			Y	-0-					150
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					150
11	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	3446	2	6	9	Y	5					155
12	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4125	2	22	9	Y	20					175

TOTAL GAS PROD: 45,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	Y	7	1	8			13
							8	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	7	14	1	1	8	5
							8	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	369	2	Y	6	10	1			5
							7	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	385	2	Y	25	1	8			29
							28	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	16	29	1			16
							18	9									
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	337	2	Y	28	1	8			43
							31	9									
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	Y	51	69	1	3	8	22
							56	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	402	2	Y	46	2	8			66
							51	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	59	104	1	2	8	19
							65	9									
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	45	3	8			61
							50	9									
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	46	1	391	2	Y	16	2	8			75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2595	-0-	-1652		-0-		216	1	2345	2	Y	31	6	8			161
									34	9									
02	2755	X	2146	-0-	-609		-0-		198	1	1928	2	Y	18	10	8			169
									20	9									
03	3073	X	3073	-0-	-0-		-0-		400	1	2645	2	Y	25	11	8			183
									28	9									
04	2850	X	1648	-0-	-1202		-0-		210	1	1432	2	Y	5					188
									6	9									
05	2604	X	540	-0-	-2064		-0-		22	1	395	2	Y	112	177	1	6	8	117
									123	9									
06	2970	X	2633	-0-	-337		-0-		231	1	2394	2	Y	7					124
									8	9									
07	3069	X	1708	-0-	-1361		-0-		334	1	1362	2	Y	11	7	8			128
									12	9									
08	3069	X	1991	-0-	-1078		-0-		496	1	1482	2	Y	12	12	8			128
									13	9									
09	2640	X	1793	-0-	-847		-0-		360	1	1425	2	Y	7	6	8			129
									8	9									
10	2728	X	1633	-0-	-1095		-0-		219	1	1395	2	Y	17	6	8			140
									19	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-		-0-		345	1	2860	2	Y	69	21	8			188
									76	9									
12	1984	X	1720	-0-	-264		-0-		198	1	1486	2	Y	33	8	8			213
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 24,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4780	X	4780	-0-	-0-		-0-		4738	2	42	9	Y	38	79	1			51
02	4843	X	4364	-0-	-479		-0-		4323	2	41	9	Y	37	18	8			70
03	5177	X	4520	-0-	-657		-0-		4509	2	11	9	Y	10	67	1			13
04	5010	X	3888	-0-	-1122		-0-		3860	2	28	9	Y	25	9	8			29
05	4960	X	4468	-0-	-492		-0-		4446	2	22	9	Y	20	9	8			40
06	4620	X	4214	-0-	-406		-0-		4181	2	33	9	Y	30	7	8			63
07	4650	X	4299	-0-	-351		-0-		4273	2	26	9	Y	24	7	8			80
08	4526	X	3882	-0-	-644		-0-		3852	2	30	9	Y	27	66	1	7	8	34
09	4320	X	4120	-0-	-200		-0-		4111	2	9	9	Y	8	8	8			34
10	4464	X	4031	-0-	-433		-0-		4020	2	11	9	Y	10	7	8			37
11	4200	X	3938	-0-	-262		-0-		3931	2	7	9	Y	6	32	1	5	8	6
12	4309	X	4037	-0-	-272		-0-		4020	2	17	9	Y	15	8	8			13

TOTAL GAS PROD: 50,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	272	1	2577	2	N	4	4	8			20
							4	9									
02	2726	N	2635	-0-	-91	-0-	258	1	2324	2	N	48	3	8			65
							53	9									
03	2914	N	2855	-0-	-59	-0-	287	1	2561	2	N	6	4	8			67
							7	9									
04	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	313	1	2682	2	N	1					68
							1	9									
05	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	347	1	2734	2	N	4	4	8			68
							4	9									
06	3000	N	3148	-0-	148	148	344	1	2717	2	N	79					147
							87	9									
07	3100	N	3168	-0-	68	216	321	1	2832	2	N	14	4	8			157
							15	9									
08	3100	N	2943	-0-	-157	59	290	1	2634	2	N	17	8	8			166
							19	9									
09	2820	X	2610	-0-	-210	-0-	252	1	2346	2	N	11	3	8			174
							12	9									
10	2914	X	2108	-0-	-806	-0-	208	1	1897	2	N	3	135	1	3	8	39
							3	9									
11	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	5	5	8			39
							6	9									
12	2914	X	1646	-0-	-1268	-0-	173	1	1471	2	N	2	2	8			39
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	198	-0-	-81	-0-	198	2			Y	-0-					9
02	203	N	164	-0-	-39	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			9
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					9
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	8			9
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	211	2	3	9	Y	3	3	8			9
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	8			9
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			9
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	122	2	7	9	Y	6	1	8			14
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			14
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

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	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	5305	2	39	9	Y	35					87
02	5075	X	4465	-0-	-610	-0-	4420	2	45	9	Y	41	86	1	18	8	24
03	5425	X	4107	-0-	-1318	-0-	4090	2	17	9	Y	15					39
04	5250	X	1503	-0-	-3747	-0-	1492	2	11	9	Y	10	8	8			41
05	5332	X	4621	-0-	-711	-0-	4578	2	43	9	Y	39	6	8			74
06	5160	X	4388	-0-	-772	-0-	4369	2	19	9	Y	17	8	8			83
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5281	2	26	9	Y	24	7	8			100
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3324	2	21	9	Y	19	86	1	13	8	20
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4858	2	15	9	Y	14	8	8			26
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4510	2	25	9	Y	23	10	8			39
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3763	2	10	9	Y	9	9	8			39
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4700	2	19	9	Y	17	9	8			47

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

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-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		373	-0-	373	373	39	1	334	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

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	93	N	67	-0-	-26	-0-	64	2	3	9	Y	3					3
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	2	1			1
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	172	2	13	9	Y	12					13
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					13
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					13
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	2			Y	-0-					13
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					13
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					13
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	187 14	1 9	1773	2	Y	13	3	8			43
02	2088	N	1447	-0-	-641	-0-	144 8	1 9	1295	2	Y	7	44	1	3	8	3
03	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	199 7	1 9	1773	2	Y	6	3	8			6
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	203 6	1 9	1739	2	Y	5	6	1			5
05	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	167 33	1 9	1319	2	Y	30	4	8			31
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	232 18	1 9	1834	2	Y	16	31	1			16
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	197 10	1 9	1738	2	Y	9	3	8			22
08	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	173 14	1 9	1572	2	Y	13	24	1	6	8	5
09	2070	X	1747	-0-	-323	-0-	168 17	1 9	1562	2	Y	15	3	8			17
10	2139	X	1188	-0-	-951	-0-	116 13	1 9	1059	2	Y	12	21	1	3	8	5
11	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	144 23	1 9	1250	2	Y	21	5	8			21
12	1953	X	1594	-0-	-359	-0-	166 18	1 9	1410	2	Y	16	5	8			32

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					16
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	287	2	4	9	Y	4	16	1	2	8	2
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					3
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3	1	8			5
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	2	8			7
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2	1	8			8
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2128	2	3	9	Y	3	1	8			10
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1081	2	22	9	Y	20	8	1	3	8	19
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14	4	8			29
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	775	2	12	9	Y	11	4	8			36
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	2	6	9	Y	5	3	8			38
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	688	2	26	9	Y	24	2	8			60

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					4
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	91	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					2
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					5
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	8			5
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					6
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	Y	2	6	1	1	8	1
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					1
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	120	2	2	9	Y	2					3
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	9	Y	3					6
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2445	-0-	-624	-0-	2427	2	18	9	Y	16					75
02	2871	X	2472	-0-	-399	-0-	2472	2			Y	-0-					75
03	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			Y	-0-					75
04	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			Y	-0-					75
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					75
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					75
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-					75
08	3534	X	2890	-0-	-644	-0-	2890	2			Y	-0-					75
09	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	3041	2			Y	-0-					75
10	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	2998	2			Y	-0-					75
11	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	2925	2			Y	-0-					75
12	3131	X	2420	-0-	-711	-0-	2420	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 34,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4079	-0-	-1842	-0-	380	1	3603	2	Y	87	93	1	11	8	25
							96	9									
02	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	681	1	6133	2	Y	45	38	1	13	8	19
							50	9									
03	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	995	1	8879	2	Y	60	32	1	14	8	33
							66	9									
04	2340	X	1412	-0-	-928	-0-	141	1	1214	2	Y	52	32	1			53
							57	9									
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	292	1	2303	2	Y	15	30	1	11	8	27
							17	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	308	1	2429	2	Y	33	44	1			16
							36	9									
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	266	1	2346	2	Y	50	31	1	4	8	31
							55	9									
08	3162	X	2464	-0-	-698	-0-	241	1	2191	2	Y	29	36	1	7	8	17
							32	9									
09	2760	X	2225	-0-	-535	-0-	212	1	1977	2	Y	33	26	1	4	8	20
							36	9									
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	610	1	5557	2	Y	40	26	1	4	8	30
							44	9									
11	2760	X	2318	-0-	-442	-0-	230	1	2001	2	Y	79	41	1	9	8	59
							87	9									
12	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	240	1	2042	2	Y	67	100	1	6	8	20
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 45,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					77
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					77
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					77
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4287	-0-	-859	-0-	4266	2	21	9	Y	19					151
02	5568	X	4001	-0-	-1567	-0-	3987	2	14	9	Y	13	12	8			152
03	5952	X	4382	-0-	-1570	-0-	4375	2	7	9	Y	6					158
04	5760	X	4958	-0-	-802	-0-	4951	2	7	9	Y	6	6	8			158
05	4278	X	2747	-0-	-1531	-0-	2711	2	36	9	Y	33	142	1	8	8	41
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4563	2	13	9	Y	12	7	8			46
07	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	4840	2	10	9	Y	9	9	8			46
08	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4697	2	17	9	Y	15	8	8			53
09	4890	X	3935	-0-	-955	-0-	3909	2	26	9	Y	24	8	8			69
10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4843	2	9	9	Y	8	8	8			69
11	4680	X	4666	-0-	-14	-0-	4657	2	9	9	Y	8	8	8			69
12	4836	X	3325	-0-	-1511	-0-	3317	2	8	9	Y	7	7	8			69

TOTAL GAS PROD: 51,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	105	1	998	2	Y	80	3	8			101
							88	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	111	1	998	2	Y	103	122	1	3	8	79
							113	9									
03	1426	N	1326	-0-	-100	-0-	125	1	1118	2	Y	75	3	8			151
							83	9									
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	138	1	1184	2	Y	73	165	1			59
							80	9									
05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	118	1	927	2	Y	63	4	8			118
							69	9									
06	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	121	1	956	2	Y	34	117	1			35
							37	9									
07	1457	N	1191	-0-	-266	-0-	117	1	1030	2	Y	40	6	8			69
							44	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	180	1	1629	2	Y	67	96	1	11	8	29
							74	9									
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	164	1	1529	2	Y	18	5	8			42
							20	9									
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	141	1	1281	2	Y	27	52	1	5	8	12
							30	9									
11	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	139	1	1211	2	Y	29	11	8			30
							32	9									
12	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	167	1	1423	2	Y	21	7	8			44
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	127	1	1207	2	Y	17	4	8			52
							19	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1119	2	Y	14	50	1	6	8	10
							15	9									
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	145	1	1296	2	Y	16	7	8			19
							18	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	158	1	1352	2	Y	12					31
							13	9									
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	185	1	1459	2	Y	14	25	1	8	8	12
							15	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	174	1	1375	2	Y	6					18
							7	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	160	1	1408	2	Y	13	9	8			22
							14	9									
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	155	1	1410	2	Y	24	21	1	18	8	7
							26	9									
09	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	143	1	1328	2	Y	22	8	8			21
							24	9									
10	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	113	1	1033	2	Y	35	6	8			50
							39	9									
11	1530	N	545	-0-	-985	-0-	55	1	479	2	Y	10	44	1	10	8	6
							11	9									
12	1550	N	77	-0-	-1473	-0-	8	1	66	2	Y	3	2	8			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	55	1	520	2	N	2	2	8			10
							2	9									
02	783	N	586	-0-	-197	-0-	58	1	524	2	N	4	3	8			11
							4	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	N	47	3	8			55
							52	9									
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	54	1	461	2	N	1					56
							1	9									
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	65	1	510	2	N	3	3	8			56
							3	9									
06	690	N	390	-0-	-300	-0-	44	1	346	2	N	-0-					56
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	N	31	3	8			84
							34	9									
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	78	1	707	2	N	9	8	8			85
							10	9									
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	N	4	4	8			85
							4	9									
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	56	1	507	2	N	4	71	1	4	8	14
							4	9									
11	780	N	580	-0-	-200	-0-	59	1	512	2	N	8	8	8			14
							9	9									
12	837	N	473	-0-	-364	-0-	49	1	421	2	N	3	3	8			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3001	-0-	-564	-0-	276	1	2613	2	Y	102	86	1	4	8	30
							112	9									
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	352	1	3168	2	Y	79	65	1	3	8	41
							87	9									
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	288	1	2574	2	Y	109	76	1	3	8	71
							120	9									
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	281	1	2410	2	Y	110	76	1			105
							121	9									
05	2976	X	580	-0-	-2396	-0-	64	1	502	2	Y	13	72	1	2	8	44
							14	9									
06	2880	X	827	-0-	-2053	-0-	91	1	715	2	Y	19	54	1			9
							21	9									
07	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	272	1	2395	2	Y	82	37	1	3	8	51
							90	9									
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	398	1	3611	2	Y	76	71	1	9	8	47
							84	9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	329	1	3061	2	Y	118	87	1	5	8	73
							130	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	314	1	2858	2	Y	65	85	1	5	8	48
							72	9									
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	Y	75	57	1	11	8	55
							83	9									
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	303	1	2575	2	Y	78	102	1	8	8	23
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 33,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 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	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	2			Y	-0-					3
02	2784	N	2668	-0-	-116	-0-	2668	2			Y	-0-					3
03	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			Y	-0-					3
04	2640	N	2599	-0-	-41	-0-	2599	2			Y	-0-					3
05	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			Y	-0-					3
06	2730	N	2416	-0-	-314	-0-	2416	2			Y	-0-					3
07	2697	N	2271	-0-	-426	-0-	2271	2			Y	-0-					3
08	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			Y	-0-					3
09	2670	X	2374	-0-	-296	-0-	2374	2			Y	-0-					3
10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					3
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	Y	3					6
12	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	173	1	1639	2	Y	-0-					23
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	214	1	1926	2	Y	-0-					23
03	2170	X	1663	-0-	-507	-0-	166	1	1483	2	Y	13	34	1			2
							14	9									
04	1920	X	1896	-0-	-24	-0-	198	1	1698	2	Y	-0-					2
05	2294	X	2031	-0-	-263	-0-	229	1	1802	2	Y	-0-					2
06	2220	X	1852	-0-	-368	-0-	208	1	1644	2	Y	-0-					2
07	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	206	1	1820	2	Y	77					79
							85	9									
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	204	1	1849	2	Y	-0-					79
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	191	1	1776	2	Y	-0-					79
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	240	1	2189	2	Y	26	98	1			7
							29	9									
11	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	178	1	1549	2	Y	-0-					7
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	234	1	1994	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 23,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2368	-0-	-1290	-0-	2237	2	131	9	N	119	69	1			76
02	3335	X	649	-0-	-2686	-0-	642	2	7	9	N	6	65	1	6	8	11
03	3007	X	1189	-0-	-1818	-0-	1189	2			N	-0-	11	1			-0-
04	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	1531	2	15	9	N	14					14
05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2218	2	176	9	N	160	101	1	6	8	67
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2346	2	122	9	N	111	112	1	11	8	55
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2794	2	34	9	N	31	12	8			74
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1712	2	65	9	N	59	80	1	12	8	41
09	1530	N	1423	-0-	-107	-0-	1397	2	26	9	N	24	47	1	10	8	8
10	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1283	2	45	9	N	41	8	8			41
11	1530	N	1199	-0-	-331	-0-	1097	2	102	9	N	93	65	1	5	8	64
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1794	2	130	9	N	118	128	1	5	8	49

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3719	2	183	9	N	166	95	1			105
02	2755	X	2711	-0-	-44	-0-	2576	2	135	9	N	123	88	1	18	8	122
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3662	2	189	9	N	172	163	1			131
04	3000	X	2262	-0-	-738	-0-	2162	2	100	9	N	91	11	8			211
05	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	2637	2	78	9	N	71	243	1	8	8	31
06	3000	X	2448	-0-	-552	-0-	2419	2	29	9	N	26	36	1	7	8	14
07	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	2548	2	29	9	N	26	6	8			34
08	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	2014	2	32	9	N	29	37	1	6	8	20
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3330	2	24	9	N	22	30	1	6	8	6
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3279	2	123	9	N	112	8	8			110
11	2490	X	1680	-0-	-810	-0-	1661	2	19	9	N	17	106	1	8	8	13
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3103	2	55	9	N	50	34	1	9	8	20

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3531	-0-	-1243	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	2199	-0-	-2180	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3438	-0-	-1243	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2400	-0-	-1020	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	957	-0-	-2577	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1822	-0-	-1598	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2194	-0-	-1247	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	2045	-0-	-355	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1984	-0-	-217	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	2115	-0-	-45	-0-	2112	2	3	9	N	3					3
12	2232	X	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	620	2	9	9	Y	8					28
02	696	N	584	-0-	-112	-0-	564	2	20	9	Y	18	31	1	3	8	12
03	682	N	433	-0-	-249	-0-	431	2	2	9	Y	2					14
04	600	N	405	-0-	-195	-0-	403	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	620	N	408	-0-	-212	-0-	405	2	3	9	Y	3	1	8			16
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	256	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	434	N	270	-0-	-164	-0-	268	2	2	9	Y	2	1	8			18
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	252	2	2	9	Y	2	17	1	1	8	2
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	8			2
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	213	2	3	9	Y	3	1	8			4
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	193	2	1	9	Y	1					5
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	145	2	2	9	Y	2	1	8			6

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-102	-0-	162	1	1532	2	N	2	2	8			148
							2	9									
02	1827	N	1560	-0-	-267	-0-	149	1	1345	2	N	60	2	8			206
							66	9									
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	157	1	1399	2	N	44	179	1	2	8	69
							48	9									
04	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	153	1	1311	2	N	1					70
							1	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	199	1	1569	2	N	2	2	8			70
							2	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	186	1	1465	2	N	67					137
							74	9									
07	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	151	1	1330	2	N	3	2	8			138
							3	9									
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	177	1	1602	2	N	56	119	1	5	8	70
							62	9									
09	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	150	1	1399	2	N	2	61	1	2	8	9
							2	9									
10	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	134	1	1224	2	N	2	2	8			9
							2	9									
11	1770	N	1364	-0-	-406	-0-	140	1	1220	2	N	4	4	8			9
							4	9									
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	147	1	1252	2	N	2	2	8			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3663	-0-	-553	-0-	3644	2	19	9	N	17					20
02	3248	X	3242	-0-	-6	-0-	3242	2			N	-0-					20
03	3472	X	3459	-0-	-13	-0-	3459	2			N	-0-					20
04	3360	X	3312	-0-	-48	-0-	3312	2			N	-0-					20
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					20
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					20
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					20
08	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	3251	2			N	-0-					20
09	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3265	2			N	-0-					20
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3577	2			N	-0-					20
11	3570	X	3283	-0-	-287	-0-	3280	2	3	9	N	3					23
12	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	3431	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 41,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6332	2	35	9	Y	32	55	1			11
02	6380	X	5755	-0-	-625	-0-	5714	2	41	9	Y	37	19	8			29
03	6541	X	5937	-0-	-604	-0-	5916	2	21	9	Y	19					48
04	6300	X	4978	-0-	-1322	-0-	4945	2	33	9	Y	30	49	1	10	8	19
05	6479	X	5774	-0-	-705	-0-	5716	2	58	9	Y	53	14	8			58
06	6150	X	5380	-0-	-770	-0-	5366	2	14	9	Y	13	13	8			58
07	6138	X	5192	-0-	-946	-0-	5178	2	14	9	Y	13	13	8			58
08	5921	X	4619	-0-	-1302	-0-	4528	2	91	9	Y	83	63	1	13	8	65
09	5580	X	5472	-0-	-108	-0-	5454	2	18	9	Y	16	16	8			65
10	5766	X	5214	-0-	-552	-0-	5160	2	54	9	Y	49	17	8			97
11	5370	X	4856	-0-	-514	-0-	4809	2	47	9	Y	43	81	1	14	8	45
12	5642	X	4997	-0-	-645	-0-	4914	2	83	9	Y	75	15	8			105

TOTAL GAS PROD: 64,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8388	-0-	-261	-0-	8367	2	21	9	Y	19					170
02	8845	X	7714	-0-	-1131	-0-	7670	2	44	9	Y	40	21	8			189
03	9455	X	8013	-0-	-1442	-0-	7963	2	50	9	Y	45	170	1			64
04	8820	X	7349	-0-	-1471	-0-	7288	2	61	9	Y	55	9	8			110
05	8804	X	7333	-0-	-1471	-0-	7283	2	50	9	Y	45	9	8			146
06	8130	X	7091	-0-	-1039	-0-	7054	2	37	9	Y	34	8	8			172
07	8246	X	7650	-0-	-596	-0-	7624	2	26	9	Y	24	8	8			188
08	7843	X	6875	-0-	-968	-0-	6857	2	18	9	Y	16	9	8			195
09	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6947	2	29	9	Y	26	9	8			212
10	7657	X	6859	-0-	-798	-0-	6849	2	10	9	Y	9	9	8			212
11	7410	X	6301	-0-	-1109	-0-	6292	2	9	9	Y	8	176	1	8	8	36
12	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	6524	2	9	9	Y	8	8	8			36

TOTAL GAS PROD: 87,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM ENERGY COMPANY 788997
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7142					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	273	184	1	1	8	88
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	295	-0-	295	295	275	3	20	9	N	18	15	5			91
09	21778	X	21483	-0-	-295	-0-	20327	3	1156	9	N	1051	918	1	2	8	222
10	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	20403	3	996	9	N	905	966	1	1	8	160
11	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	16477	3	752	9	N	684	745	1	1	8	98
12	16461	X	14325	-0-	-2136	-0-	81	1	13661	3	N	530	478	1			150
							583	9									

TOTAL GAS PROD: 74,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	262	1	3887	2	N	8					200
							9	9									
02	4147	X	4086	-0-	-61	-0-	395	1	3626	2	N	59					259
							65	9									
03	4433	X	3955	-0-	-478	-0-	562	1	3368	2	N	23					282
							25	9									
04	4290	X	3825	-0-	-465	-0-	3806	3	19	9	N	17	189	1			110
05	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4007	3	25	9	N	23	3	8			130
06	4230	X	3272	-0-	-958	-0-	3262	3	10	9	N	9					139
07	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	3676	3	45	9	N	41	3	8			177
08	4030	X	3521	-0-	-509	-0-	3520	3	1	9	N	1	1	8			177
09	3900	X	3270	-0-	-630	-0-	3264	3	6	9	N	5					182
10	4030	X	3191	-0-	-839	-0-	3174	3	17	9	N	15	2	8			195
11	3600	X	2759	-0-	-841	-0-	2715	3	44	9	N	40	192	1			43
12	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3230	3	24	9	N	22					65

TOTAL GAS PROD: 43,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1497	-0-	-573	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1394	-0-	-404	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	786	-0-	-826	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	962	-0-	-991	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1616	-0-	1616	13449	1616	2		N	-0-			-0-
02	13458	X	9	-0-	-13449	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	744	X	17	-0-	-727	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	10740	X	5	-0-	-10735	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-				N	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2011

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	435	-0-	-619	-0-	435	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	249	-0-	-1491	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1063	-0-	-1014	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	468	-0-	-1361	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	101	1	1983	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	122	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	88	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	107	1	2400	2	N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	N	-0-					-0-
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	132	1	2768	2	N	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	103	1	2249	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2001	-0-	-603	-0-	106	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2387	-0-	-523	-0-	133	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2220	-0-	-787	-0-	124	1	2096	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	1922	-0-	-988	-0-	100	1	1822	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	1581	-0-	-899	-0-	74	1	1507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	277	-0-	-777	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	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	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: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	58	N	38	-0-	-20	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	990	2	29	9	Y	26	27	1			4
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	2	13	9	Y	12					16
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					16
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					16
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1010	2	44	9	Y	40	30	1			26
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					26
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	29	1			7
08	1054	N	710	-0-	-344	-0-	710	2			Y	-0-					7
09	1050	N	770	-0-	-280	-0-	770	2			Y	-0-					7
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	930	2	31	9	Y	28	31	1			4
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3236	2	59	9	Y	54	54	1			9
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3176	2	25	9	Y	23					32
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					32
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					32
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3216	2	88	9	Y	80	59	1			53
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					53
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2859	2	21	9	Y	19	58	1			14
08	3348	X	2594	-0-	-754	-0-	2594	2			Y	-0-					14
09	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	2847	2			Y	-0-					14
10	3317	X	2631	-0-	-686	-0-	2569	2	62	9	Y	56	62	1			8
11	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	2436	2	2	9	Y	2	2	8			8
12	2945	X	2209	-0-	-736	-0-	2209	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 6 RRCID -> 176417 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8488 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/06/2012 - PLUGGED 1/6/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	1015	N	953	-0-	-62	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	307	-0-	-499	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	348	-0-	-432	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1SW RRCID -> 176497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5052 - 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	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_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

01	620	N	463	-0-	-157	-0-	404	2	59	9	Y	54	48	1			9
02	319	N	303	-0-	-16	-0-	281	2	22	9	Y	20					29
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					29
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					29
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	292	2	88	9	Y	80	56	1			53
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					53
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	257	2	10	9	Y	9	52	1			10
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					10
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					10
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	294	2	31	9	Y	28	34	1			4
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

01	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	87	1	1722	2	N	-0-					-0-
02	2291	X	1816	-0-	-475	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	785	-0-	-1664	-0-	36	1	749	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1647	-0-	-723	-0-	70	1	1577	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	91	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	66	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	111	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3320	-0-	320	320	185	1	3135	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4357	-0-	1257	1577	243	1	4114	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4042	-0-	1042	2619	210	1	3832	2	N	-0-					-0-
12	6128	X	3509	-0-	-2619	-0-	164	1	3345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	203	N	182	-0-	-21	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1561	2	59	9	Y	54	55	1			9
02	1450	N	1312	-0-	-138	-0-	1287	2	25	9	Y	23					32
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					32
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					32
05	1395	N	1119	-0-	-276	-0-	1047	2	72	9	Y	65	54	1			43
06	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1155	2			Y	-0-					43
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1424	2	21	9	Y	19	49	1			13
08	1116	N	553	-0-	-563	-0-	553	2			Y	-0-					13
09	1170	N	727	-0-	-443	-0-	727	2			Y	-0-					13
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1306	2	62	9	Y	56	61	1			8
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	Y	2	2	8			8
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-352	-0-	125	1	2461	2	N	-0-					-0-
02	2378	X	2354	-0-	-24	-0-	109	1	2245	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2157	-0-	-385	-0-	98	1	2059	2	N	-0-					-0-
04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	119	1	2676	2	N	-0-					-0-
05	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	116	1	2450	2	N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	130	1	2822	2	N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	160	1	2871	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	136	1	2298	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3992	-0-	892	892	223	1	3769	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3277	-0-	277	1169	170	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3077	-0-	-23	1146	143	1	2934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4327	-0-	-199	-0-	219	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	3035	-0-	-1431	-0-	147	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3393	-0-	-1381	-0-	163	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4243	-0-	-377	-0-	193	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3784	-0-	-556	-0-	183	1	3601	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3854	-0-	-346	-0-	185	1	3669	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3784	-0-	-587	-0-	168	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	193	1	3453	2	N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	201	1	3337	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	185	1	3078	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3444	-0-	-6	-0-	183	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	157	1	2972	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4969	-0-	-642	-0-	249	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4565	-0-	-858	-0-	220	1	4345	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4110	-0-	-1687	-0-	196	1	3914	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4947	-0-	-663	-0-	223	1	4724	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4573	-0-	-666	-0-	219	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4718	-0-	-82	-0-	225	1	4493	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4466	-0-	-649	-0-	209	1	4257	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4240	-0-	-38	-0-	237	1	4003	2	N	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	245	1	3912	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3799	-0-	-479	-0-	232	1	3567	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	4065	-0-	-75	-0-	223	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	190	1	3667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	22	-0-	-288	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	77	-0-	-300	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) //CONT.// 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

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-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

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-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	580	N	482	-0-	-98	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	992	N	495	-0-	-497	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	690	N	317	-0-	-373	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	527	N	262	-0-	-265	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 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	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1326	-0-	-153	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	2	22	9	N	20	18	1			2
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	N	12	11	1			3
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15	9	N	14	12	1			5
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1383	2	10	9	N	9	11	1			3
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1351	2	12	9	N	11	11	1			3
08	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	1199	2	11	9	N	10	11	1			2
09	1380	N	957	-0-	-423	-0-	945	2	12	9	N	11	6	1			7
10	1364	N	915	-0-	-449	-0-	905	2	10	9	N	9	11	1			5
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	1000	2	13	9	N	12	16	1			1
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9	9	N	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
PELHAM WELL #: 1 RRCID -> 107287 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 6644 - 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	-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_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	517	2	22	9	N	20					109
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					119
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	394	2	20	9	N	18					137
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13					150
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	549	2	17	9	N	15					165
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9					174
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					174
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	493	2	15	9	N	14					188
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	424	2	18	9	N	16					204
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	2	3	9	N	3					207
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11					218
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11					105
02	1102	N	952	-0-	-150	-0-	942	2	10	9	N	9					114
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1369	2	11	9	N	10					124
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1383	2	53	9	N	48					172
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1419	2	19	9	N	17					189
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1286	2	20	9	N	18					207
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					207
08	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1282	2	20	9	N	18					225
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10	185	1			50
10	1457	N	955	-0-	-502	-0-	949	2	6	9	N	5					55
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					55
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 244255 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9664 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2			N	-0-					218
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					218
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	2	6	9	N	5	133	1			90
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2					92
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1155	2	14	9	N	13					105
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1147	2	20	9	N	18					123
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1227	2	22	9	N	20					143
08	1178	N	883	-0-	-295	-0-	868	2	15	9	N	14					157
09	1170	N	814	-0-	-356	-0-	802	2	12	9	N	11					168
10	1240	N	878	-0-	-362	-0-	839	2	39	9	N	35	156	1			47
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	728	2	11	9	N	10					57
12	837	N	729	-0-	-108	-0-	715	2	14	9	N	13					70

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	2	N	-0-					84
02	1740	X	992	-0-	-748	-0-	456	1	536	2	N	-0-	84	1			-0-
03	1740	X	-0-	-0-	-1740	-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: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 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	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	1333	1	1334	2	N	42					344
							46	9									
02	1769	N	1757	-0-	-12	-0-	783	1	921	2	N	48	194	1			198
							53	9									
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	699	1	1189	2	N	-0-					198
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	1058	1	1679	2	N	7					205
							8	9									
05	3100	N	3750	-0-	650	650	1409	1	2316	2	N	23					228
							25	9									
06	3000	N	4392	-0-	1392	2042	2090	1	2302	2	N	-0-					228
07	3100	N	6196	-0-	3096	5138	2957	1	3061	2	N	162	187	1			203
							178	9									
08	11717	X	6579	-0-	-5138	-0-	2943	1	3496	2	N	127	187	1			143
							140	9									
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	2465	1	3293	2	N	59					202
							65	9									
10	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	2301	1	3179	2	N	32	191	1			43
							35	9									
11	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	2118	1	2777	2	N	33					76
							36	9									
12	6572	X	4888	-0-	-1684	-0-	1758	1	3100	2	N	27					103
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
CHADWICK WELL #: 2 L RRCID -> 209354 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9223 - 9727

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	4929	X	3713	-0-	-1216	-0-	2144	1	1500	2	N	63					338
							69	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	1667	1	1294	2	N	5	182	1			161
							6	9									
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	537	1	1494	2	N	8					169
							9	9									
04	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	2561	1	1755	2	N	3					172
							3	9									
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1578	1	3014	2	N	124					296
							136	9									
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	1915	1	978	2	N	1					297
							1	9									
07	4464	X	1492	-0-	-2972	-0-	1474	2	18	9	N	16					313
08	4681	X	4085	-0-	-596	-0-	2444	1	1627	2	N	13					326
							14	9									
09	4530	X	1964	-0-	-2566	-0-	523	1	1439	2	N	2	128	1			200
							2	9									
10	4681	X	3244	-0-	-1437	-0-	1905	1	1337	2	N	2					202
							2	9									
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	2712	1	1333	2	N	7					209
							8	9									
12	4092	X	1263	-0-	-2829	-0-	303	1	960	2	N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

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	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	891	1	2068	2	N	43					200
							47	9									
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1028	1	2031	2	N	50	192	1			58
							55	9									
03	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	569	1	1319	2	N	35					93
							39	9									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	745	1	1664	2	N	8					101
							9	9									
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	949	1	1153	2	N	10					111
							11	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	1871	1	1037	2	N	17					128
							19	9									
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1248	1	1722	2	N	5					133
							6	9									
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	1210	1	1673	2	N	13					146
							14	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	1040	1	1542	2	N	31					177
							34	9									
10	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1193	1	1752	2	N	7	179	1			5
							8	9									
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	1051	1	1675	2	N	102					107
							112	9									
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	779	1	1454	2	N	67	152	1			22
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3192	X	3192	-0-		-0-		-0-	335	1	2824	2	N	30					78
									33	9									
02	3522	X	3522	-0-		-0-		-0-	906	1	2537	2	N	72					150
									79	9									
03	3264	X	3264	-0-		-0-		-0-	847	1	2370	2	N	43					193
									47	9									
04	3646	X	3646	-0-		-0-		-0-	1263	1	2374	2	N	8					201
									9	9									
05	3931	X	3931	-0-		-0-		-0-	1416	1	2485	2	N	27	178	1			50
									30	9									
06	3201	X	3201	-0-		-0-		-0-	1137	1	2044	2	N	18					68
									20	9									
07	3323	X	3323	-0-		-0-		-0-	1006	1	2308	2	N	8					76
									9	9									
08	3073	X	3073	-0-		-0-		-0-	841	1	2211	2	N	19					95
									21	9									
09	3248	X	3248	-0-		-0-		-0-	840	1	2234	2	N	158	186	1			67
									174	9									
10	3527	X	3527	-0-		-0-		-0-	1366	1	2133	2	N	25					92
									28	9									
11	2854	X	2854	-0-		-0-		-0-	851	1	1939	2	N	58					150
									64	9									
12	2883	X	2015	-0-		-868		-0-	456	1	1416	2	N	130	201	1			79
									143	9									

TOTAL GAS PROD: 38,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1347	-0-		-668		-0-	309	1	1021	2	N	15					269
									17	9									
02	1972	N	1412	-0-		-560		-0-	444	1	968	2	N	-0-					269
03	1550	N	981	-0-		-569		-0-	257	1	718	2	N	5					274
									6	9									
04	1290	N	1158	-0-		-132		-0-	354	1	795	2	N	8					282
									9	9									
05	1519	N	1075	-0-		-444		-0-	450	1	623	2	N	2					284
									2	9									
06	1205	N	1205	-0-		-0-		-0-	424	1	768	2	N	12					296
									13	9									
07	2032	N	2032	-0-		-0-		-0-	694	1	1336	2	N	2					298
									2	9									
08	1085	N	957	-0-		-128		-0-	351	1	603	2	N	3					301
									3	9									
09	1247	N	1247	-0-		-0-		-0-	499	1	746	2	N	2	164	1			139
									2	9									
10	2046	N	1609	-0-		-437		-0-	694	1	906	2	N	8					147
									9	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-		-0-	774	1	1154	2	N	7					154
									8	9									
12	1619	N	1619	-0-		-0-		-0-	507	1	1101	2	N	10					164
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	414	1	1367	2	N	-0-					292
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	546	1	1192	2	N	-0-					292
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	491	1	1375	2	N	-0-					292
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	603	1	1355	2	N	-0-					292
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	854	1	1179	2	N	-0-					292
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	685	1	1241	2	N	-0-					292
07	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	766	1	1173	2	N	-0-					292
08	2046	N	1896	-0-	-150	-0-	697	1	1199	2	N	-0-					292
09	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	723	1	1081	2	N	-0-					292
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	1062	1	1386	2	N	-0-	196	1			96
11	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	1143	1	1705	2	N	-0-					96
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	519	1	1129	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 23,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2245	-0-	-111	-0-	513	1	1696	2	N	33					507
							36	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	890	1	1944	2	N	55	196	1			366
							61	9									
03	2356	X	2327	-0-	-29	-0-	608	1	1702	2	N	15					381
							17	9									
04	2280	X	1487	-0-	-793	-0-	457	1	1028	2	N	2					383
							2	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	1165	1	1609	2	N	17					400
							19	9									
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	905	1	1639	2	N	7					407
							8	9									
07	2356	X	1244	-0-	-1112	-0-	423	1	815	2	N	5					412
							6	9									
08	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	833	1	1433	2	N	-0-					412
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1110	1	1660	2	N	-0-					412
10	3100	N	3302	-0-	202	202	1425	1	1858	2	N	17					429
							19	9									
11	2190	N	1898	-0-	-292	-0-	754	1	1125	2	N	17					446
							19	9									
12	2356	N	652	-0-	-1704	-0-	204	1	442	2	N	5					451
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3433	X	2393	-0-	-1040	-0-	719	1	1668	2	N	5	180	1			137
							6	9									
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	1089	1	2151	2	N	-0-					137
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	889	1	2059	2	N	2					139
							2	9									
04	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	698	1	1559	2	N	7					146
							8	9									
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1449	1	1763	2	N	5					151
							6	9									
06	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	1402	1	776	2	N	5					156
							6	9									
07	1240	X	1139	-0-	-101	-0-	433	1	597	2	N	99					255
							109	9									
08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	657	1	908	2	N	-0-					255
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	1272	1	1887	2	N	-0-					255
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1007	1	1478	2	N	12					267
							13	9									
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	986	1	1573	2	N	10					277
							11	9									
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	943	1	1760	2	N	5					282
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-2128	-0-	226	1	746	2	N	-0-					286
02	2900	X	1825	-0-	-1075	-0-	573	1	1252	2	N	-0-	186	1			100
03	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	565	1	1583	2	N	-0-					100
04	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	897	1	2017	2	N	-0-					100
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1862	1	2574	2	N	-0-					100
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	1189	1	2153	2	N	-0-					100
07	3007	X	2132	-0-	-875	-0-	729	1	1403	2	N	-0-					100
08	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	1027	1	1767	2	N	3					103
							3	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	1228	1	1837	2	N	-0-					103
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	1445	1	1885	2	N	5					108
							6	9									
11	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	1048	1	1564	2	N	-0-					108
12	3100	X	2095	-0-	-1005	-0-	660	1	1435	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 31,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2464	-0-	-78	-0-	591	1	1854	2	N	17					343
							19	9									
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	579	1	1698	2	N	10					353
							11	9									
03	2387	N	2043	-0-	-344	-0-	371	1	1664	2	N	7					360
							8	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	533	1	1970	2	N	7					367
							8	9									
05	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	565	1	1755	2	N	60	199	1			228
							66	9									
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	546	1	1679	2	N	10					238
							11	9									
07	2604	N	2147	-0-	-457	-0-	509	1	1635	2	N	3					241
							3	9									
08	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	466	1	1550	2	N	5					246
							6	9									
09	2250	N	1952	-0-	-298	-0-	457	1	1495	2	N	-0-					246
10	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	489	1	1489	2	N	3					249
							3	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	417	1	1627	2	N	22					271
							24	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	390	1	1661	2	N	5					276
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2990	-0-	-761	-0-	721	1	2260	2	N	8					256
							9	9									
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	640	1	1877	2	N	25					281
							28	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	501	1	2245	2	N	17					298
							19	9									
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	980	1	2511	2	N	67	185	1			180
							74	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	733	1	2275	2	N	13					193
							14	9									
06	2880	X	2530	-0-	-350	-0-	618	1	1903	2	N	8					201
							9	9									
07	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	647	1	2080	2	N	15					216
							17	9									
08	2883	X	2819	-0-	-64	-0-	645	1	2144	2	N	27					243
							30	9									
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	598	1	1956	2	N	-0-					243
10	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	626	1	1906	2	N	18					261
							20	9									
11	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	499	1	1944	2	N	10	193	1			78
							11	9									
12	2821	X	2308	-0-	-513	-0-	437	1	1862	2	N	8					86
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10896	-0-	-1008	-0-	2482	1	8201	2	N	194	181	1			266
							213	9									
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	3094	1	6755	2	N	167	376	1			57
							184	9									
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	2422	1	6785	2	N	149					206
							164	9									
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	3308	1	7442	2	N	220	193	1			233
							242	9									
05	10881	X	10295	-0-	-586	-0-	4239	1	5859	2	N	179	194	1			218
							197	9									
06	10530	X	10021	-0-	-509	-0-	3497	1	6331	2	N	175	191	1			202
							193	9									
07	11346	X	10122	-0-	-1224	-0-	3397	1	6532	2	N	175	194	1			183
							193	9									
08	10292	X	10158	-0-	-134	-0-	3653	1	6281	2	N	204	175	1			212
							224	9									
09	9960	X	9599	-0-	-361	-0-	3812	1	5700	2	N	79	194	1			97
							87	9									
10	10292	X	9820	-0-	-472	-0-	4182	1	5454	2	N	167					264
							184	9									
11	9960	X	9315	-0-	-645	-0-	3668	1	5471	2	N	160	389	1			35
							176	9									
12	10168	X	8200	-0-	-1968	-0-	2522	1	5480	2	N	180	198	1			17
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 118,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,049

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4260	-0-	-3676	-0-	1255	1	2913	2	N	84					292
							92	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	1190	1	2340	2	N	45					337
							50	9									
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	797	1	1848	2	N	48					385
							53	9									
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	1037	1	2316	2	N	45	195	1			235
							50	9									
05	6324	X	3224	-0-	-3100	-0-	1429	1	1737	2	N	53					288
							58	9									
06	5790	X	3151	-0-	-2639	-0-	2019	1	1118	2	N	13	192	1			109
							14	9									
07	5580	X	3208	-0-	-2372	-0-	1333	1	1839	2	N	33					142
							36	9									
08	5053	X	2879	-0-	-2174	-0-	1191	1	1647	2	N	37					179
							41	9									
09	4890	X	2780	-0-	-2110	-0-	1119	1	1661	2	N	-0-					179
10	5053	X	2797	-0-	-2256	-0-	1127	1	1656	2	N	13					192
							14	9									
11	4800	X	2834	-0-	-1966	-0-	1064	1	1695	2	N	68					260
							75	9									
12	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	958	1	1786	2	N	27					287
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 37,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	2363	2	9	9	N	8	8	8			51
02	2552	N	2414	-0-	-138	-0-	2414	2			N	-0-					51
03	3100	N	3450	-0-	350	350	3308	2	142	9	N	129	1	1	4	8	175
04	2645	N	2295	-0-	-350	-0-	2250	2	45	9	N	41	198	1			18
05	3100	N	3141	-0-	41	41	3141	2			N	-0-					18
06	2640	X	1608	-0-	-1032	-0-	1605	2	3	9	N	3	3	8			18
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	2	7	9	N	6	6	8			18
08	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2477	2	6	9	N	5	5	8			18
09	2640	X	2018	-0-	-622	-0-	2017	2	1	9	N	1	1	8			18
10	2728	X	792	-0-	-1936	-0-	792	2			N	-0-					18
11	2640	X	866	-0-	-1774	-0-	860	2	6	9	N	5	5	8			18
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2852	2	15	9	N	14	14	8			18

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1329	2	12	9	N	11	11	8			38
02	1276	N	1267	-0-	-9	-0-	1267	2			N	-0-					38
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	2	4	9	N	4	4	8			38
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					38
05	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					38
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					38
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	1291	2	10	9	N	9	9	8			38
08	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1074	2	36	9	N	33	33	8			38
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1168	2			N	-0-					38
10	1302	N	503	-0-	-799	-0-	503	2			N	-0-					38
11	1080	N	130	-0-	-950	-0-	130	2			N	-0-					38
12	1209	N	112	-0-	-1097	-0-	112	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 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	9145	X	5719	-0-	-3426	-0-	5685	2	34	9	N	31	31	8			206
02	6061	X	5355	-0-	-706	-0-	5355	2			N	-0-					206
03	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	5302	2	40	9	N	36	198	1	8	8	36
04	6120	X	5496	-0-	-624	-0-	5496	2			N	-0-					36
05	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					36
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5061	2	63	9	N	57	30	8			63
07	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	4732	2	29	9	N	26	26	8			63
08	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4319	2	14	9	N	13	13	8			63
09	5490	X	2959	-0-	-2531	-0-	2952	2	7	9	N	6	6	8			63
10	5487	X	2561	-0-	-2926	-0-	2509	2	52	9	N	47	2	8			108
11	5130	X	2874	-0-	-2256	-0-	2856	2	18	9	N	16	16	8			108
12	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	3534	2	18	9	N	16	16	8			108

TOTAL GAS PROD: 53,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	595	-0-	-2815	-0-	595	2			N	-0-					143
02	5365	X	1113	-0-	-4252	-0-	1113	2			N	-0-					143
03	5735	X	533	-0-	-5202	-0-	533	2			N	-0-					143
04	5550	X	860	-0-	-4690	-0-	860	2			N	-0-					143
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					143
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-	110	1			33
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					33
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					33
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					33
10	4247	X	1899	-0-	-2348	-0-	1899	2			N	-0-					33
11	4290	X	1647	-0-	-2643	-0-	1647	2			N	-0-					33
12	5022	X	66	-0-	-4956	-0-	66	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9932	-0-	-50	-0-	9866	2	66	9	N	60	60	8			41
02	9338	X	8772	-0-	-566	-0-	8670	2	102	9	N	93	1	8			133
03	9858	X	8535	-0-	-1323	-0-	8504	2	31	9	N	28	2	1	16	8	143
04	9600	X	8628	-0-	-972	-0-	8628	2			N	-0-					143
05	9920	X	8931	-0-	-989	-0-	8920	2	11	9	N	10					153
06	9600	X	8130	-0-	-1470	-0-	8069	2	61	9	N	55	1	8			207
07	9362	X	8321	-0-	-1041	-0-	8314	2	7	9	N	6	185	1			28
08	8928	X	7936	-0-	-992	-0-	7911	2	25	9	N	23	23	8			28
09	8640	X	7546	-0-	-1094	-0-	7546	2			N	-0-					28
10	8928	X	7818	-0-	-1110	-0-	7755	2	63	9	N	57					85
11	8130	X	7308	-0-	-822	-0-	7276	2	32	9	N	29	29	8			85
12	8308	X	7330	-0-	-978	-0-	7282	2	48	9	N	44	25	8			104

TOTAL GAS PROD: 99,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 253772 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9415 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	158	1	1741	2	N	30	3	8			121
							33	9									
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1743	2	N	26	2	8			145
							29	9									
03	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	151	1	1737	2	N	8	1	8			152
							9	9									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	150	1	1890	2	N	1	1	8			152
							1	9									
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	213	1	2232	2	N	37	4	8			185
							41	9									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	192	1	1708	2	N	25	5	8			205
							28	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	215	1	2185	2	N	15	186	1	4	8	30
							17	9									
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	202	1	2085	2	N	28	3	8			55
							31	9									
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	282	1	1994	2	N	26	3	8			78
							29	9									
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	163	1	2307	2	N	40					118
							44	9									
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	299	1	2020	2	N	20	5	8			133
							22	9									
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	128	1	2136	2	N	25	1	8			157
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 086929 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9068 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	131	1	1446	2	N	34	4	8			205
							37	9									
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	107	1	1368	2	N	21	187	1	2	8	37
							23	9									
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2107	2	N	25	4	8			58
							28	9									
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	163	1	2050	2	N	65	3	8			120
							72	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1697	2	N	22	4	8			138
							24	9									
06	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	155	1	1380	2	N	51	6	8			183
							56	9									
07	2170	N	1925	-0-	-245	-0-	168	1	1712	2	N	41	188	1	4	8	32
							45	9									
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	164	1	1685	2	N	4	3	8			33
							4	9									
09	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	191	1	1347	2	N	42	3	8			72
							46	9									
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2457	2	N	13					85
							14	9									
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	288	1	1945	2	N	114	6	8			193
							125	9									
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	N	29	167	1	1	8	54
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	294	1	3242	2	N	39	3	8			148
							43	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	263	1	3353	2	N	29	2	8			175
							32	9									
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	341	1	3917	2	N	35	2	8			208
							39	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	276	1	3466	2	N	21	192	1	1	8	36
							23	9									
05	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	277	1	2912	2	N	23	3	8			56
							25	9									
06	3480	X	2693	-0-	-787	-0-	273	1	2419	2	N	1	1	8			56
							1	9									
07	3596	X	2837	-0-	-759	-0-	254	1	2583	2	N	-0-					56
08	4309	X	3306	-0-	-1003	-0-	289	1	2980	2	N	34	2	8			88
							37	9									
09	3780	X	2950	-0-	-830	-0-	364	1	2569	2	N	15	2	8			101
							17	9									
10	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	163	1	2309	2	N	23					124
							25	9									
11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	343	1	2317	2	N	9	3	8			130
							10	9									
12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	153	1	2546	2	N	4	1	8			133
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 38,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	303	1	3342	2	N	65	2	8			188
							72	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	206	1	2623	2	N	15	174	1	1	8	28
							17	9									
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	173	1	1985	2	N	1	1	8			28
							1	9									
04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	311	1	3908	2	N	34	2	8			60
							37	9									
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	308	1	3232	2	N	25	2	8			83
							28	9									
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	299	1	2657	2	N	14	4	8			93
							15	9									
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	283	1	2883	2	N	91	141	1	1	8	42
							100	9									
08	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	372	1	3828	2	N	6	3	8			45
							7	9									
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	471	1	3322	2	N	56	3	8			98
							62	9									
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	170	1	2403	2	N	-0-					98
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	489	1	3303	2	N	50	3	8			145
							55	9									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	202	1	3364	2	N	28	1	8			172
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 40,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

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	2480	N	1624	-0-	-856	-0-		465	1	1150	2	N	8					193
								9	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		428	1	1104	2	N	33	192	1	2	8	32
								36	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		176	1	1633	2	N	3	3	8			32
								3	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-		173	1	1517	2	N	1	1	8			32
								1	9									
05	1674	N	1446	-0-	-228	-0-		137	1	1305	2	N	4	4	8			32
								4	9									
06	1740	N	1394	-0-	-346	-0-		153	1	1223	2	N	16	6	8			42
								18	9									
07	1736	N	1401	-0-	-335	-0-		116	1	1282	2	N	3	3	8			42
								3	9									
08	1457	N	1211	-0-	-246	-0-		97	1	1094	2	N	18	2	8			58
								20	9									
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-		135	1	1366	2	N	12	3	8			67
								13	9									
10	1395	N	728	-0-	-667	-0-		60	1	668	2	N	-0-					67
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		144	1	1142	2	N	15	5	8			77
								17	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		186	1	1564	2	N	8	2	8			83
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

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	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-		384	1	4237	2	N	66	199	1	3	8	57
								73	9									
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-		311	1	3958	2	N	45	2	8			100
								50	9									
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-		285	1	3276	2	N	1	1	8			100
								1	9									
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-		196	1	2458	2	N	57					157
								63	9									
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		270	1	2837	2	N	16	1	8			172
								18	9									
06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-		238	1	2115	2	N	23	2	8			193
								25	9									
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-		191	1	1947	2	N	18	192	1	1	8	18
								20	9									
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-		193	1	1989	2	N	20					38
								22	9									
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-		329	1	2319	2	N	56	1	8			93
								62	9									
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-		134	1	1893	2	N	-0-					93
11	1800	X	1705	-0-	-95	-0-		219	1	1479	2	N	6	1	8			98
								7	9									
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-		115	1	1911	2	N	82					180
								90	9									

TOTAL GAS PROD: 33,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	189	1	2083	2	N	13	181	1	1	8	38
							14	9									
02	2465	N	1781	-0-	-684	-0-	128	1	1633	2	N	18	1	8			55
							20	9									
03	2449	N	2106	-0-	-343	-0-	168	1	1937	2	N	1	1	8			55
							1	9									
04	2220	N	1719	-0-	-501	-0-	127	1	1591	2	N	1	1	8			55
							1	9									
05	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	145	1	1527	2	N	9	2	8			62
							10	9									
06	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	258	1	2286	2	N	46	3	8			105
							51	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	230	1	2345	2	N	35	3	8			137
							39	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	222	1	2282	2	N	44	1	8			180
							48	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	329	1	2319	2	N	44	1	8			223
							48	9									
10	3100	N	3545	-0-	445	445	232	1	3282	2	N	28	187	1			64
							31	9									
11	3000	N	2946	-0-	-54	391	378	1	2557	2	N	10	2	8			72
							11	9									
12	3100	N	2742	-0-	-358	33	154	1	2570	2	N	16					88
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2	2	8			193
02	1479	N	584	-0-	-895	-0-	8	1	576	2	N	-0-					193
03	1085	N	744	-0-	-341	-0-	11	1	733	2	N	-0-					193
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	11	1	1030	2	N	-0-					193
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	18	1	1045	2	N	1	1	8			193
							1	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	1	1	8			193
							1	9									
07	1085	N	586	-0-	-499	-0-	11	1	575	2	N	-0-					193
08	1054	N	521	-0-	-533	-0-	8	1	494	2	N	17					210
							19	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	N	33	193	1			50
							36	9									
10	589	N	79	-0-	-510	-0-	6	1	73	2	N	-0-					50
11	3000	N	4720	-0-	1720	1720	589	1	3987	2	N	131	29	8			152
							144	9									
12	3100	N	4193	-0-	1093	2813	235	1	3914	2	N	40	4	8			188
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 15,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	764	1	5292	2	N	44	4	8			172
							48	9									
02	6293	X	5114	-0-	-1179	-0-	702	1	4400	2	N	11	11	8			172
							12	9									
03	6727	X	4401	-0-	-2326	-0-	589	1	3740	2	N	65	175	1	40	8	22
							72	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	733	1	6830	2	N	36					58
							40	9									
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	16	1	7160	2	N	81	24	8			115
							89	9									
06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	15	1	7028	2	N	12	12	8			115
							13	9									
07	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	16	1	6966	2	N	-0-					115
08	7843	X	6475	-0-	-1368	-0-	16	1	6459	2	N	-0-					115
09	7590	X	5381	-0-	-2209	-0-	14	1	5367	2	N	-0-					115
10	7285	X	5220	-0-	-2065	-0-	14	1	5184	2	N	20					135
							22	9									
11	7050	X	5217	-0-	-1833	-0-	15	1	5202	2	N	-0-					135
12	6975	X	5195	-0-	-1780	-0-	16	1	5179	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 72,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	100	1	599	2	N	12	4	8			83
							13	9									
02	638	N	204	-0-	-434	-0-	33	1	171	2	N	-0-					83
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	8	8	8			83
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					83
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	52	55	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	239	1	1579	2	N	56					168
							62	9									
02	1711	N	1458	-0-	-253	-0-	204	1	1214	2	N	36	168	1	11	8	25
							40	9									
03	2201	N	538	-0-	-1663	-0-	67	1	379	2	N	84	16	8			93
							92	9									
04	1830	N	225	-0-	-1605	-0-	34	1	191	2	N	-0-					93
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	16	1	1732	2	N	24	17	8			100
							26	9									
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	15	1	2117	2	N	12	12	8			100
							13	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	16	1	2392	2	N	-0-					100
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	16	1	2424	2	N	-0-					100
09	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	15	1	2120	2	N	12					112
							13	9									
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	14	1	1799	2	N	15					127
							17	9									
11	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	15	1	1971	2	N	-0-					127
12	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	16	1	1983	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 20,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

G N K INC. 291679
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9468 - 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	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1368	2	50	9	N	45					75
02	1450	N	1127	-0-	-323	-0-	1061	2	66	9	N	60					135
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	894	2	90	9	N	82	173	1			44
04	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	1222	2	66	9	N	60					104
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1015	2	33	9	N	30					134
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	955	2	58	9	N	53	167	1			20
07	1333	N	967	-0-	-366	-0-	939	2	28	9	N	25					45
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	982	2	33	9	N	30					75
09	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	988	2	17	9	N	15					90
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15					105
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1057	2	13	9	N	12					117
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1022	2	69	9	N	63	178	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5960	-0-		-519		-0-		598	1	5317	2	Y	41	7	8			34
										45	9									
02	6061	X	5624	-0-		-437		-0-		526	1	5008	2	Y	82	78	1	3	8	35
										90	9									
03	6293	X	5046	-0-		-1247		-0-		451	1	4576	2	Y	17	3	8			49
										19	9									
04	5970	X	5931	-0-		-39		-0-		508	1	5371	2	Y	47	82	1	2	8	12
										52	9									
05	6107	X	6069	-0-		-38		-0-		558	1	5496	2	Y	14	1	8			25
										15	9									
06	5820	X	5516	-0-		-304		-0-		557	1	4955	2	Y	4	24	1			5
										4	9									
07	6138	X	5857	-0-		-281		-0-		568	1	5260	2	Y	26	26	1	1	8	4
										29	9									
08	6138	X	5776	-0-		-362		-0-		585	1	5173	2	Y	16	1	8			19
										18	9									
09	5940	X	5536	-0-		-404		-0-		547	1	4969	2	Y	18	16	1	1	8	20
										20	9									
10	6076	X	5480	-0-		-596		-0-		583	1	4882	2	Y	14	30	1	1	8	3
										15	9									
11	5670	X	5296	-0-		-374		-0-		544	1	4737	2	Y	14	1	8			16
										15	9									
12	5859	X	5510	-0-		-349		-0-		581	1	4901	2	Y	25	32	1	2	8	7
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 67,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2958	-0-		-266		-0-		352	1	2606	2	N	-0-					20
02	3016	X	2891	-0-		-125		-0-		331	1	2560	2	N	-0-					20
03	3224	X	2357	-0-		-867		-0-		298	1	2059	2	N	-0-					20
04	3090	X	2840	-0-		-250		-0-		326	1	2514	2	N	-0-					20
05	3193	X	2679	-0-		-514		-0-		348	1	2329	2	N	2	2	8			20
										2	9									
06	3000	X	2594	-0-		-406		-0-		355	1	2239	2	N	-0-					20
07	3100	X	2705	-0-		-395		-0-		373	1	2332	2	N	-0-					20
08	2945	X	2749	-0-		-196		-0-		370	1	2247	2	N	120					140
										132	9									
09	2850	X	2539	-0-		-311		-0-		354	1	2185	2	N	-0-					140
10	2855	X	2855	-0-		-0-		-0-		380	1	2472	2	N	3	126	1			17
										3	9									
11	2676	X	2676	-0-		-0-		-0-		376	1	2300	2	N	-0-					17
12	2759	X	2445	-0-		-314		-0-		368	1	2019	2	N	53					70
										58	9									

TOTAL GAS PROD: 32,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	Y	30	5	8			33
							33	9									
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	168	1	1602	2	Y	57	55	1	3	8	32
							63	9									
03	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	138	1	1405	2	Y	12	2	8			42
							13	9									
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	162	1	1713	2	Y	33	57	1	1	8	17
							36	9									
05	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	168	1	1649	2	Y	37	2	8			52
							41	9									
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	174	1	1549	2	Y	11	49	1			14
							12	9									
07	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	184	1	1701	2	Y	73	74	1	3	8	10
							80	9									
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	191	1	1689	2	Y	49	2	8			57
							54	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	178	1	1613	2	Y	51	46	1	2	8	60
							56	9									
10	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	187	1	1564	2	Y	41	87	1	2	8	12
							45	9									
11	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	173	1	1504	2	Y	39	2	8			49
							43	9									
12	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	190	1	1604	2	Y	20	65	1	1	8	3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1990	-0-	-273	-0-	199	1	1770	2	Y	19	3	8			26
							21	9									
02	2117	X	2010	-0-	-107	-0-	187	1	1777	2	Y	42	40	1	2	8	26
							46	9									
03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	165	1	1678	2	Y	8	1	8			33
							9	9									
04	1920	X	1119	-0-	-801	-0-	96	1	1010	2	Y	12	21	1	1	8	23
							13	9									
05	2139	X	1169	-0-	-970	-0-	106	1	1046	2	Y	15	1	8			37
							17	9									
06	2070	X	761	-0-	-1309	-0-	77	1	681	2	Y	3	36	1			4
							3	9									
07	2139	X	720	-0-	-1419	-0-	68	1	634	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
08	1178	N	650	-0-	-528	-0-	65	1	573	2	Y	11					14
							12	9									
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	61	1	558	2	Y	11	10	1			15
							12	9									
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	76	1	636	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	10					13
							11	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	71	1	601	2	Y	31	34	1	3	8	7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2951	-0-	-2164	-0-	295	1	2632	2	Y	22	3	8			41
							24	9									
02	4495	X	3807	-0-	-688	-0-	356	1	3394	2	Y	52	42	1	2	8	49
							57	9									
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	538	1	5460	2	Y	27	64	1	2	8	10
							30	9									
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	546	1	5767	2	Y	70	66	1	4	8	10
							77	9									
05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	507	1	4995	2	Y	60	53	1	5	8	12
							66	9									
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	496	1	4415	2	Y	39	31	1			20
							43	9									
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	509	1	4716	2	Y	52	36	1	4	8	32
							57	9									
08	6603	X	5231	-0-	-1372	-0-	521	1	4608	2	Y	93	78	1	2	8	45
							102	9									
09	6390	X	4926	-0-	-1464	-0-	484	1	4398	2	Y	40	56	1	2	8	27
							44	9									
10	5580	X	4940	-0-	-640	-0-	522	1	4374	2	Y	40	27	1	2	8	38
							44	9									
11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	479	1	4177	2	Y	58	79	1	9	8	8
							64	9									
12	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	527	1	4443	2	Y	62	17	1	3	8	50
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3829	-0-	-325	-0-	454	1	3369	2	N	5	5	8			28
							6	9									
02	3886	X	3710	-0-	-176	-0-	423	1	3279	2	N	7	7	8			28
							8	9									
03	4154	X	3400	-0-	-754	-0-	430	1	2966	2	N	4	2	8			30
							4	9									
04	4020	X	3768	-0-	-252	-0-	428	1	3306	2	N	31	3	8			58
							34	9									
05	4092	X	3534	-0-	-558	-0-	458	1	3070	2	N	5	5	8			58
							6	9									
06	3840	X	3104	-0-	-736	-0-	425	1	2679	2	N	-0-					58
07	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	433	1	2700	2	N	3	3	8			58
							3	9									
08	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	436	1	2646	2	N	2	2	8			58
							2	9									
09	3780	X	3050	-0-	-730	-0-	426	1	2622	2	N	2	2	8			58
							2	9									
10	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	426	1	2766	2	N	9	48	1	2	8	17
							10	9									
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	404	1	2470	2	N	2	2	8			17
							2	9									
12	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	438	1	2400	2	N	4	4	8			17
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 39,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-		742	2			N	-0-					18
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-		592	2			N	-0-					18
03	930	N	660	-0-	-270	-0-		660	2			N	-0-					18
04	720	N	461	-0-	-259	-0-		461	2			N	-0-					18
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-		634	2	196	9	N	178	183	1			13
06	630	N	595	-0-	-35	-0-		595	2			N	-0-					13
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-		639	2			N	-0-					13
08	837	N	757	-0-	-80	-0-		643	2	114	9	N	104					117
09	600	N	570	-0-	-30	-0-		443	2	127	9	N	115	184	1			48
10	651	N	588	-0-	-63	-0-		588	2			N	-0-					48
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-		743	2	103	9	N	94					142
12	589	N	557	-0-	-32	-0-		557	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

POWERS, BILL A WELL #: 6 RRCID -> 222783 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853

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	3999	X	3334	-0-	-665	-0-		336	1 6 9	2992	2	Y	5	1	8			9
02	3741	X	3219	-0-	-522	-0-		305	1 11 9	2903	2	Y	10	8	1			11
03	3813	X	3132	-0-	-681	-0-		281	1 4 9	2847	2	Y	4	7	1			8
04	3690	X	3300	-0-	-390	-0-		285	1 8 9	3007	2	Y	7	7	1			8
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-		355	1 8 9	3496	2	Y	7	14	1			1
06	3330	X	3252	-0-	-78	-0-		328	1 6 9	2918	2	Y	5	4	1			2
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-		367	1 8 9	3399	2	Y	7	5	1	1	8	3
08	3844	X	2999	-0-	-845	-0-		303	1 11 9	2685	2	Y	10	8	1			5
09	3720	X	3679	-0-	-41	-0-		364	1 6 9	3309	2	Y	5	7	1			3
10	3844	X	2829	-0-	-1015	-0-		301	1 4 9	2524	2	Y	4	3	1			4
11	3660	X	3518	-0-	-142	-0-		361	1 8 9	3149	2	Y	7	10	1			1
12	3813	X	2793	-0-	-1020	-0-		296	1 4 9	2493	2	Y	4	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 226271 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8549 - 94969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1567	-0-	-262	-0-	150	1	1339	2	Y	71	8	8			77
							78	9									
02	1595	N	1523	-0-	-72	-0-	132	1	1252	2	Y	126	100	1	5	8	98
							139	9									
03	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	116	1	1177	2	Y	38	88	1	2	8	46
							42	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	129	1	1360	2	Y	104	98	1	6	8	46
							114	9									
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	141	1	1381	2	Y	24	63	1	2	8	5
							26	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	159	1	1467	2	Y	24	17	1	2	8	14
							26	9									
08	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	149	1	1320	2	Y	41	34	1	1	8	20
							45	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	139	1	1262	2	Y	18	25	1	1	8	12
							20	9									
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	147	1	1236	2	Y	16	11	1	1	8	16
							18	9									
11	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	142	1	1236	2	Y	24	36	1	1	8	3
							26	9									
12	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	143	1	1202	2	Y	52	14	1	3	8	38
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 17,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4926	-0-	-437	-0-	494	1	4407	2	Y	23	3	8			26
							25	9									
02	5017	X	4599	-0-	-418	-0-	432	1	4121	2	Y	42	33	1	1	8	34
							46	9									
03	5084	X	4106	-0-	-978	-0-	367	1	3728	2	Y	10	25	1	1	8	18
							11	9									
04	4920	X	4803	-0-	-117	-0-	412	1	4358	2	Y	30	28	1	2	8	18
							33	9									
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	436	1	4287	2	Y	35	43	1	3	8	7
							39	9									
06	4770	X	4329	-0-	-441	-0-	435	1	3868	2	Y	24	19	1			12
							26	9									
07	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	421	1	3894	2	Y	30	21	1	2	8	19
							33	9									
08	4960	X	4646	-0-	-314	-0-	465	1	4117	2	Y	58	49	1	1	8	27
							64	9									
09	4800	X	4380	-0-	-420	-0-	431	1	3920	2	Y	26	35	1	1	8	17
							29	9									
10	4774	X	4361	-0-	-413	-0-	462	1	3873	2	Y	24	16	1	1	8	24
							26	9									
11	4500	X	4167	-0-	-333	-0-	425	1	3707	2	Y	32	49	1	2	8	5
							35	9									
12	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	476	1	4010	2	Y	70	19	1	4	8	52
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 53,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5061	-0-	-364	-0-	4988	2	73	9	N	66	133	1			58
02	5075	X	4035	-0-	-1040	-0-	3918	2	117	9	N	106					164
03	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	4488	2	87	9	N	79	188	1			55
04	5070	X	4177	-0-	-893	-0-	4098	2	79	9	N	72					127
05	5053	X	4462	-0-	-591	-0-	4382	2	80	9	N	73	183	1			17
06	4890	X	3875	-0-	-1015	-0-	3803	2	72	9	N	65					82
07	4588	X	4028	-0-	-560	-0-	3989	2	39	9	N	35					117
08	4588	X	3656	-0-	-932	-0-	3590	2	66	9	N	60	160	1			17
09	4320	X	3467	-0-	-853	-0-	3393	2	74	9	N	67					84
10	4464	X	3390	-0-	-1074	-0-	3321	2	69	9	N	63					147
11	3900	X	2323	-0-	-1577	-0-	2323	2			N	-0-					147
12	4030	X	2919	-0-	-1111	-0-	2919	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 45,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3058	2	11	9	N	10					385
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2945	2	25	9	N	23					408
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	N	19	192	1			235
04	2970	X	2867	-0-	-103	-0-	2819	2	48	9	N	44	189	1			90
05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3450	2	22	9	N	20					110
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3365	2	39	9	N	35					145
07	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2777	2	50	9	N	45					190
08	3472	X	2459	-0-	-1013	-0-	2450	2	9	9	N	8					198
09	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3757	2	46	9	N	42	185	1			55
10	3503	X	2596	-0-	-907	-0-	2517	2	79	9	N	72	2	8			125
11	3390	X	1768	-0-	-1622	-0-	1759	2	9	9	N	8					133
12	3937	X	1533	-0-	-2404	-0-	1533	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 33,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2517	-0-	-118	-0-	2487	2	30	9	N	27					212
02	2465	X	2384	-0-	-81	-0-	2366	2	18	9	N	16					228
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					228
04	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2345	2	14	9	N	13	193	1			70
05	2542	X	2391	-0-	-151	-0-	2388	2	3	9	N	3					73
06	DELQ	PR	2126	-0-	2126	2126	2109	2	17	9	N	15					88
07	4240	X	2114	-0-	-2126	-0-	2106	2	8	9	N	7					95
08	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	2311	2	14	9	N	13					108
09	2370	X	1532	-0-	-838	-0-	1521	2	11	9	N	10					118
10	2387	X	1671	-0-	-716	-0-	1629	2	42	9	N	38	3	8			153
11	2250	X	1562	-0-	-688	-0-	1549	2	13	9	N	12	2	8			163
12	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	1573	2	6	9	N	5					168

TOTAL GAS PROD: 22,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4550	-0-	-720	-0-	4526	2	24	9	N	22	194	1			90
02	4930	X	4004	-0-	-926	-0-	3980	2	24	9	N	22					112
03	5053	X	4804	-0-	-249	-0-	4782	2	22	9	N	20					132
04	4890	X	4459	-0-	-431	-0-	4426	2	33	9	N	30					162
05	5053	X	4788	-0-	-265	-0-	4769	2	19	9	N	17					179
06	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	4181	2			N	-0-					179
07	4805	X	4143	-0-	-662	-0-	4143	2			N	-0-					179
08	4805	X	4089	-0-	-716	-0-	4089	2			N	-0-					179
09	4620	X	3638	-0-	-982	-0-	3594	2	44	9	N	40					219
10	4774	X	3938	-0-	-836	-0-	3902	2	36	9	N	33	3	8			249
11	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3819	2	18	9	N	16	4	8			261
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4163	2	11	9	N	10	193	1			78

TOTAL GAS PROD: 50,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					38
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					38
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					38
04	450	N	119	-0-	-331	-0-	119	2			N	-0-					38
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	103	2	2	9	N	2					40
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					42
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					43
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					43
09	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					43
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					43
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					43
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1446	-0-	-538	-0-	204	1	1229	2	N	12	8	1	1	8	11
							13	9									
02	1450	N	1193	-0-	-257	-0-	183	1	1000	2	N	9	8	1	1	8	11
							10	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	194	1	1084	2	N	-0-					11
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	161	1	1177	2	N	-0-					11
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	69	1	503	2	N	-0-					11
06	1230	N	570	-0-	-660	-0-	66	1	443	2	N	55	11	8			55
							61	9									
07	1395	N	710	-0-	-685	-0-	78	1	542	2	N	82	13	8			124
							90	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	80	1	544	2	N	8	5	8			127
							9	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	75	1	507	2	N	55	5	8			177
							61	9									
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	91	1	568	2	N	19	19	8			177
							21	9									
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	107	1	645	2	N	101	201	1	10	8	67
							111	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	127	1	750	2	N	10	10	8			67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75	7			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	7489	-0-	-4043	-0-	1068	1	6421	2	N	-0-					78
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	1099	1	6030	2	N	-0-					78
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	990	1	5535	2	N	217	200	1	9	8	86
							239	9									
04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	967	1	7061	2	N	-0-					86
05	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	924	1	6723	2	N	-0-					86
06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	922	1	6228	2	N	24					110
							26	9									
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	964	1	6729	2	N	157					267
							173	9									
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	995	1	6727	2	N	24	190	1	1	8	100
							26	9									
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	916	1	6175	2	N	43	1	8			142
							47	9									
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	1030	1	6427	2	N	47	4	8			185
							52	9									
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	966	1	5831	2	N	52					237
							57	9									
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1060	1	6238	2	N	49	181	1			105
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 88,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	618	2	13	9	N	12					144
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	552	2	13	9	N	12	1	8			155
03	1054	N	718	-0-	-336	-0-	699	2	19	9	N	17					172
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					172
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1004	2	10	9	N	9	158	1	3	8	20
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					20
07	1023	N	875	-0-	-148	-0-	875	2			N	-0-					20
08	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					20
09	870	N	701	-0-	-169	-0-	701	2			N	-0-					20
10	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			N	-0-					20
11	570	N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-					20
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2374	2	1	9	N	1	1	8			206
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			206
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1	1	8			206
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					206
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					206
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					206
07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					206
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-					206
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					206
10	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					206
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					206
12	2046	N	1466	-0-	-580	-0-	1466	2			N	-0-					206

TOTAL GAS PROD: 27,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2112	2	35	9	N	32					179
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1666	2	30	9	N	27					206
03	1674	N	1436	-0-	-238	-0-	1416	2	20	9	N	18	177	1			47
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					47
05	1674	N	928	-0-	-746	-0-	928	2			N	-0-					47
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5					52
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8					60
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1558	2	13	9	N	12					72
09	1440	N	1052	-0-	-388	-0-	1030	2	22	9	N	20					92
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					92
11	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	1500	2			N	-0-					92
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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	961	N	850	-0-	-111	-0-	836	2	14	9	N	13	1	8			169
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	678	2	20	9	N	18	1	8			186
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	892	2	4	9	N	4	4	8			186
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					186
05	744	N	412	-0-	-332	-0-	412	2			N	-0-					186
06	870	N	427	-0-	-443	-0-	386	2	41	9	N	37	146	1			77
07	806	N	449	-0-	-357	-0-	449	2			N	-0-					77
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					77
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					77
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					77
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	N	3	3	8			77
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	179	2	11	9	N	10					87

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2111	-0-	-121	-0-	2076	2	35	9	Y	32	191	1	1	8	66
02	2088	X	1966	-0-	-122	-0-	1918	2	48	9	Y	44	1	8			109
03	2356	X	1699	-0-	-657	-0-	1699	2			Y	-0-					109
04	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	2064	2			Y	-0-					109
05	2356	X	1844	-0-	-512	-0-	1808	2	36	9	Y	33					142
06	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1960	2	3	9	Y	3	114	1			31
07	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	1856	2	47	9	Y	43					74
08	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			Y	-0-					74
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					74
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					74
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					74
12	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 21,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2174	2	62	9	N	56	1	8			226
02	2436	N	2299	-0-	-137	-0-	2247	2	52	9	N	47	162	1	1	8	110
03	2511	N	2188	-0-	-323	-0-	2169	2	19	9	N	17					127
04	2160	N	2014	-0-	-146	-0-	2012	2	2	9	N	2					129
05	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					129
06	2130	N	2033	-0-	-97	-0-	1959	2	74	9	N	67					196
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2020	2	17	9	N	15					211
08	2201	N	1847	-0-	-354	-0-	1841	2	6	9	N	5					216
09	2040	N	1408	-0-	-632	-0-	1380	2	28	9	N	25	192	1			49
10	2046	N	1680	-0-	-366	-0-	1680	2			N	-0-					49
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					49
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 23,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1939	-0-	-1068	-0-	1917	2	22	9	N	20					177
02	2813	X	1995	-0-	-818	-0-	1978	2	17	9	N	15	159	1			33
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3043	2	44	9	N	40	4	8			69
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3284	2	7	9	N	6					75
05	2728	X	1709	-0-	-1019	-0-	1665	2	44	9	N	40					115
06	2910	X	636	-0-	-2274	-0-	624	2	12	9	N	11	79	1			47
07	3007	X	395	-0-	-2612	-0-	395	2			N	-0-					47
08	3007	X	325	-0-	-2682	-0-	325	2			N	-0-					47
09	2910	X	426	-0-	-2484	-0-	426	2			N	-0-					47
10	1705	X	330	-0-	-1375	-0-	330	2			N	-0-					47
11	630	X	222	-0-	-408	-0-	222	2			N	-0-					47
12	434	X	112	-0-	-322	-0-	112	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-538	-0-	2863	2	40	9	N	36	2	8			136
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3015	2	1	9	N	1	1	8			136
03	3224	X	2600	-0-	-624	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			136
04	2820	X	2104	-0-	-716	-0-	2104	2			N	-0-					136
05	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2984	2	1	9	N	1	1	8			136
06	3120	X	1867	-0-	-1253	-0-	1867	2			N	-0-	99	1			37
07	3224	X	1467	-0-	-1757	-0-	1467	2			N	-0-					37
08	2976	X	1651	-0-	-1325	-0-	1651	2			N	-0-					37
09	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	2333	2			N	-0-					37
10	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2508	2			N	-0-					37
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					37
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2	2	9	N	2	2	8			107
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	2	2	8			107
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7	92	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	2	22	9	N	20					42
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	2	6	9	N	5					47
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					47
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					47
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1637	2	48	9	N	44	179	1	2	8	27
02	1537	N	1509	-0-	-28	-0-	1465	2	44	9	N	40					67
03	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1500	2	48	9	N	44	1	8			110
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1167	2	44	9	N	40					150
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	1311	2	51	9	N	46	126	1			70
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1409	2	35	9	N	32					102
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					122
08	1364	N	1108	-0-	-256	-0-	1105	2	3	9	N	3	93	1	2	8	30
09	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1356	2	58	9	N	53	3	8			80
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1267	2	46	9	N	42	7	8			115
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1301	2	42	9	N	38					153
12	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	1283	2	44	9	N	40	158	1			35

TOTAL GAS PROD: 16,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8864 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4678	-0-	-809	-0-	4601	2	77	9	N	70	1	8			154
02	4524	X	4388	-0-	-136	-0-	4298	2	90	9	N	82	153	1	13	8	70
03	4836	X	4597	-0-	-239	-0-	4523	2	74	9	N	67	13	8			124
04	4680	X	4288	-0-	-392	-0-	4202	2	86	9	N	78	133	1	41	8	28
05	4836	X	4119	-0-	-717	-0-	4062	2	57	9	N	52	15	8			65
06	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	3897	2	59	9	N	54	50	1	12	8	57
07	4681	X	3869	-0-	-812	-0-	3836	2	33	9	N	30	12	8			75
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2759	2	32	9	N	29	10	8			94
09	4260	X	2423	-0-	-1837	-0-	2371	2	52	9	N	47	9	8			132
10	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	3850	2	121	9	N	110	170	1	40	8	32
11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3994	2	61	9	N	55	7	8			80
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3919	2	75	9	N	68	85	1	10	8	53

TOTAL GAS PROD: 47,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	350	2	N	-0-					313
02	609	N	292	-0-	-317	-0-	80	1	212	2	N	-0-					313
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	469	1	212	2	N	-0-					313
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-					313
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					313
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	47	1	584	2	N	-0-					313
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	12	1	586	2	N	-0-					313
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	2	N	-0-					313
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	94	1	502	2	N	-0-					313
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	79	1	493	2	N	-0-					313
11	600	N	454	-0-	-146	-0-	46	1	408	2	N	-0-					313
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	N	-0-					313

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12 162	1 9	890	2	N	147	165	1			41
02	1247	N	1033	-0-	-214	-0-	980	2	53	9	N	48					89
03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1034	2	164	9	N	149	175	1			63
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	2					65
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					65
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3324	-0-	-365	-0-	41	1	3266	2	N	15	2	8			69
							17	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3586	2	63	9	N	57					126
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3813	2	118	9	N	107	168	1	6	8	59
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2	1	3719	2	N	23	1	8			81
							25	9									
05	3906	X	3774	-0-	-132	-0-	3732	2	42	9	N	38					119
06	3810	X	3364	-0-	-446	-0-	3283	2	81	9	N	74	174	1	2	8	17
07	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3570	2	36	9	N	33	1	8			49
08	DLQ G-10		3686	-0-	3686	3686	3628	2	58	9	N	53	1	8			101
09	7186	X	3500	-0-	-3686	-0-	3494	2	6	9	N	5	5	8			101
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1	1	3418	2	N	33	11	8			123
							36	9									
11	3570	X	3139	-0-	-431	-0-	3084	2	55	9	N	50	8	8			165
12	3689	X	2951	-0-	-738	-0-	2909	2	42	9	N	38	176	1			27

TOTAL GAS PROD: 42,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	2	1	1520	2	N	3	3	8			106
							3	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	9	1	1803	2	N	7					113
							8	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	39	1	1799	2	N	12	8	8			117
							13	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	49	1	1715	2	N	63	177	1	3	8	-0-
							69	9									
05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	21	1	2018	2	N	12					12
							13	9									
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	2	N	5	2	8			15
							6	9									
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1802	2	6	9	N	5	1	8			19
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1736	2	6	9	N	5	1	8			23
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	13	1	1408	2	N	-0-					23
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2209	2	35	9	N	32	10	8			45
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	3	1	1665	2	N	18	8	8			55
							20	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	22	1	8			76
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 21,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2	1	2024	2	N	10	5	8			335
							11	9									
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	12	1	2206	2	N	18					353
							20	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	48	1	2261	2	N	23	4	8			372
							25	9									
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	57	1	1988	2	N	12	3	8			381
							13	9									
05	2387	N	1918	-0-	-469	-0-	20	1	1890	2	N	7					388
							8	9									
06	2250	N	1688	-0-	-562	-0-	2	1	1680	2	N	5	1	8			392
							6	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	N	7	1	8			398
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1	1	1871	2	N	3	2	8			399
							3	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	16	1	1786	2	N	2	2	8			399
							2	9									
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1818	2	30	9	N	27	9	8			417
11	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	4	1	1608	2	N	30	8	8			439
							33	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1881	2	N	74	185	1	1	8	327
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	40	1	3193	2	N	102	184	1	4	8	874
							112	9									
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2895	2	30	9	N	27	175	1			726
03	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3075	2	39	9	N	35	7	8			754
04	3570	X	3060	-0-	-510	-0-	1	1	3006	2	N	48	3	8			799
							53	9									
05	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3131	2	83	9	N	75	183	1			691
06	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2826	2	31	9	N	28	1	8			718
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3107	2	35	9	N	32	1	8			749
08	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	3127	2	31	9	N	28	2	8			775
09	6181	X	3023	-0-	-3158	-0-	2992	2	31	9	N	28	10	8			793
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3069	2	8	9	N	7	7	8			793
11	3060	X	2777	-0-	-283	-0-	2777	2			N	-0-					793
12	3162	X	2772	-0-	-390	-0-	2766	2	6	9	N	5					798

TOTAL GAS PROD: 36,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2999	2	19	9	N	17	4	8			25
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2768	2	24	9	N	22					47
03	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3112	2	65	9	N	59	4	8			102
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2945	2	86	9	N	78	179	1	1	8	-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3144	2	31	9	N	28					28
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2884	2	14	9	N	13	1	8			40
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3091	2	83	9	N	75					115
08	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	2492	2	9	9	N	8	2	8			121
09	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2480	2	2	9	N	2	2	8			121
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2341	2	2	9	N	2	2	8			121
11	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			121
12	2821	X	2260	-0-	-561	-0-	2258	2	2	9	N	2	2	8			121

TOTAL GAS PROD: 33,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	41	1	3270	2	N	25	2	8			25
							28	9									
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2946	2	28	9	N	25					50
03	3782	X	3107	-0-	-675	-0-	3079	2	28	9	N	25	2	8			73
04	3660	X	3017	-0-	-643	-0-	1	1	2994	2	N	20	1	8			92
							22	9									
05	3720	X	3186	-0-	-534	-0-	3098	2	88	9	N	80	172	1			-0-
06	3240	X	2886	-0-	-354	-0-	2872	2	14	9	N	13					13
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3104	2	96	9	N	87					100
08	DLQ G-10		3143	-0-	3143	3143	3123	2	20	9	N	18					118
09	6127	X	2984	-0-	-3143	-0-	2981	2	3	9	N	3	3	8			118
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3070	2	3	9	N	3	3	8			118
11	3090	X	2798	-0-	-292	-0-	2789	2	9	9	N	8	5	8			121
12	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	2726	2	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 36,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					664
02	1450	N	883	-0-	-567	-0-	881	2	2	9	N	2					666
03	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	2			N	-0-					666
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					666
05	930	N	564	-0-	-366	-0-	523	2	41	9	N	37	164	1			539
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	2	3	9	N	3	2	8			540
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7	1	8			546
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1066	2	87	9	N	79	175	1	3	8	447
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	5	8			447
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9	N	10	10	8			447
11	1110	N	492	-0-	-618	-0-	486	2	6	9	N	5	5	8			447
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	847	2	N	8	1	8			454
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	2	1	3544	2	N	50	188	1	6	8	20
							55	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	15	1	2877	2	N	18					38
							20	9									
03	3875	X	3121	-0-	-754	-0-	63	1	2995	2	N	57	4	8			91
							63	9									
04	3690	X	3016	-0-	-674	-0-	83	1	2916	2	N	15	2	8			104
							17	9									
05	3751	X	3231	-0-	-520	-0-	32	1	3118	2	N	74	177	1			1
							81	9									
06	3480	X	2911	-0-	-569	-0-	4	1	2865	2	N	38	1	8			38
							42	9									
07	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3089	2	28	9	N	25	1	8			62
08	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	1	1	3099	2	N	20	1	8			81
							22	9									
09	6159	X	3037	-0-	-3122	-0-	27	1	2955	2	N	50	7	8			124
							55	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3093	2	41	9	N	37	12	8			149
11	3030	X	2431	-0-	-599	-0-	4	1	2388	2	N	35	179	1	5	8	-0-
							39	9									
12	3131	X	2469	-0-	-662	-0-	2456	2	13	9	N	12	1	8			11

TOTAL GAS PROD: 36,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3158	-0-	-407	-0-	39	1	3051	2	N	62	177	1	4	8	104
							68	9									
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2850	2	24	9	N	22					126
03	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	3056	2	31	9	N	28	6	8			148
04	3390	X	3029	-0-	-361	-0-	1	1	2993	2	N	32	4	8			176
							35	9									
05	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3106	2	25	9	N	23					199
06	3060	X	2847	-0-	-213	-0-	2827	2	20	9	N	18	2	8			215
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3110	2	31	9	N	28	158	1	1	8	84
08	DLQ G-10		3130	-0-	3130	3130	3119	2	11	9	N	10	2	8			92
09	6184	X	3054	-0-	-3130	-0-	3007	2	47	9	N	43	10	8			125
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3065	2	76	9	N	69	15	8			179
11	3030	X	2572	-0-	-458	-0-	2550	2	22	9	N	20	9	8			190
12	3131	X	2703	-0-	-428	-0-	2686	2	17	9	N	15	1	8			204

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	1	1	3004	2	N	184	4	8			499
							202	9									
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	14	1	2852	2	N	2					501
							2	9									
03	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	64	1	3014	2	N	2	2	8			501
							2	9									
04	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	83	1	2915	2	N	5	1	8			505
							6	9									
05	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	31	1	3076	2	N	20	190	1			335
							22	9									
06	3090	X	2869	-0-	-221	-0-	3	1	2827	2	N	35	1	8			369
							39	9									
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3099	2	28	9	N	25	1	8			393
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	1	1	3100	2	N	18	1	8			410
							20	9									
09	6145	X	3024	-0-	-3121	-0-	27	1	2939	2	N	53	184	1	7	8	272
							58	9									
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2948	2	22	9	N	20	6	8			286
11	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	5	1	2444	2	N	15	5	8			296
							17	9									
12	3131	X	2508	-0-	-623	-0-	1	1	2496	2	N	10	2	8			304
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3826	-0-	-638	-0-	3688	2	138	9	N	125	179	1	7	8	895
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3291	2	96	9	N	87	176	1			806
03	4123	X	3559	-0-	-564	-0-	3474	2	85	9	N	77	8	8			875
04	3990	X	3373	-0-	-617	-0-	3202	2	171	9	N	155	185	1	3	8	842
05	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	3153	2	77	9	N	70					912
06	3690	X	3196	-0-	-494	-0-	3095	2	101	9	N	92	187	1	1	8	816
07	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3263	2	53	9	N	48	1	8			863
08	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	3116	2	68	9	N	62	162	1	2	8	761
09	6293	X	3109	-0-	-3184	-0-	3062	2	47	9	N	43	13	8			791
10	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3355	2	109	9	N	99	15	8			875
11	3210	X	3135	-0-	-75	-0-	3089	2	46	9	N	42	174	1	13	8	730
12	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	3157	2	47	9	N	43	5	8			768

TOTAL GAS PROD: 39,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 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	3534	X	3283	-0-	-251	-0-	40	1	3240	2	N	3	1	8			580
							3	9									
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5					585
03	3658	X	3049	-0-	-609	-0-	3038	2	11	9	N	10	2	8			593
04	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	1	1	2999	2	N	10	1	8			602
							11	9									
05	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	3123	2	31	9	N	28	186	1			444
06	3180	X	2872	-0-	-308	-0-	2850	2	22	9	N	20	1	8			463
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3105	2	68	9	N	62					525
08	DLQ G-10		3223	-0-	3223	3223	3127	2	96	9	N	87	173	1	1	8	438
09	6231	X	3008	-0-	-3223	-0-	2991	2	17	9	N	15	2	8			451
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3065	2	39	9	N	35	6	8			480
11	3060	X	2709	-0-	-351	-0-	2687	2	22	9	N	20	1	8			499
12	3162	X	2111	-0-	-1051	-0-	2098	2	13	9	N	12					511

TOTAL GAS PROD: 35,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1006	-0-	-358	-0-	13	1	991	2	N	2					1795
							2	9									
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					1795
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1341	2	14	9	N	13	2	8			1806
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					1806
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					1806
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1806
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					1806
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					1806
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					1806
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1	1	1837	2	N	2	2	8			1806
							2	9									
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1	1	1637	2	N	-0-					1806
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1806

TOTAL GAS PROD: 17,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		35	-0-	35	390	35	2			N	-0-					188
02	14B2 EXT		2259	-0-	2259	2649	2256	2	3	9	N	3					191
03	14B2 EXT		417	-0-	417	3066	415	2	2	9	N	2	2	8			191
04	14B2 EXT		500	-0-	500	3566	497	2	3	9	N	3	1	8			193
05	14B2 EXT		905	-0-	905	4471	902	2	3	9	N	3					196
06	14B2 EXT		438	-0-	438	4909	436	2	2	9	N	2	1	8			197
07	5467	X	558	-0-	-4909	-0-	555	2	3	9	N	3	1	8			199
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	N	3	3	8			199
09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					199
10	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	N	8	8	8			199
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3	3	8			199
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					201

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3916	-0-	-548	-0-	115	1	3792	2	N	8	2	8			418
							9	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3578	2	72	9	N	65	176	1			307
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4051	2	20	9	N	18	10	8			315
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3893	2	14	9	N	13	3	8			325
05	3937	X	3873	-0-	-64	-0-	3853	2	20	9	N	18					343
06	3810	X	3629	-0-	-181	-0-	3533	2	96	9	N	87	1	8			429
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3977	2	28	9	N	25	1	8			453
08	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	2	1	3911	2	N	8	2	8			459
							9	9									
09	7574	X	3652	-0-	-3922	-0-	7	1	3623	2	N	20	15	8			464
							22	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					464
11	3870	X	2858	-0-	-1012	-0-	5	1	2825	2	N	25					489
							28	9									
12	3999	X	3282	-0-	-717	-0-	3268	2	14	9	N	13	2	8			500

TOTAL GAS PROD: 40,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 256315 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1309	-0-	-303	-0-	49	1	1254	2	N	5	1	8			67
							6	9									
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					69
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					69
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					69
05	3534	X	1667	-0-	-1867	-0-	6	1	1655	2	N	5					74
							6	9									
06	1260	X	401	-0-	-859	-0-	60	1	338	2	N	3					77
							3	9									
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8	2	8			83
08	DLQ G-10		813	-0-	813	813	810	2	3	9	N	3	3	8			83
09	2448	X	1635	-0-	-813	-0-	1633	2	2	9	N	2	2	8			83
10	818	X	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	N	2	2	8			83
11	1380	X	704	-0-	-676	-0-	91	1	611	2	N	2	2	8			83
							2	9									
12	1426	X	1289	-0-	-137	-0-	1286	2	3	9	N	3					86

TOTAL GAS PROD: 10,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5659	2	41	9	N	37	3	8			136
02	DLQ G-10		5674	-0-	5674	5674	5652	2	22	9	N	20					156
03	10569	X	4895	-0-	-5674	-0-	4882	2	13	9	N	12					168
04	5520	X	4900	-0-	-620	-0-	4881	2	19	9	N	17					185
05	6076	X	4011	-0-	-2065	-0-	3998	2	13	9	N	12					197
06	5880	X	3777	-0-	-2103	-0-	3775	2	2	9	N	2					199
07	6076	X	3216	-0-	-2860	-0-	3213	2	3	9	N	3					202
08	DLQ G-10		3133	-0-	3133	3133	3133	2			N	-0-					202
09	6133	X	3000	-0-	-3133	-0-	3000	2			N	-0-					202
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					202
11	3780	X	3096	-0-	-684	-0-	3096	2			N	-0-					202
12	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	5	1	2682	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 47,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

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	2511	X	1826	-0-	-685	-0-	97	1	1684	2	Y	41	38	0			12
							45	9									
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	153	1	2703	2	Y	62	60	0			14
							68	9									
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	138	1	2265	2	Y	57	54	0			17
							63	9									
04	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	138	1	2521	2	Y	56	56	0			17
							62	9									
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	1998	2	Y	43	47	0			13
							47	9									
06	1950	X	1107	-0-	-843	-0-	55	1	1028	2	Y	22	22	0			13
							24	9									
07	2015	X	1952	-0-	-63	-0-	101	1	1807	2	Y	40	38	0			15
							44	9									
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	156	1	2631	2	Y	58	60	0			13
							64	9									
09	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	120	1	1959	2	Y	41	41	0			13
							45	9									
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	169	1	2843	2	Y	75	74	0			14
							83	9									
11	1950	N	160	-0-	-1790	-0-	9	1	147	2	Y	4	4	0			14
							4	9									
12	2015	N	1389	-0-	-626	-0-	82	1	1273	2	Y	31	32	0			13
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

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	1307	-0-	-88	-0-	39	1	1264	2	N	4	4	8			142
							4	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	39	1	1272	2	N	11	11	8			142
							12	9									
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	34	1	1096	2	N	12	12	8			142
							13	9									
04	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	34	1	1091	2	N	9	9	8			142
							10	9									
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	39	1	1259	2	N	-0-					142
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	22	1	722	2	N	-0-					142
07	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	32	1	1036	2	N	5	5	8			142
							6	9									
08	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	36	1	1165	2	N	5	5	8			142
							6	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	775	2	N	37	2	8			177
							41	9									
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	32	1	1020	2	N	-0-					177
11	1170	N	812	-0-	-358	-0-	24	1	774	2	N	13	1	8			189
							14	9									
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	26	1	829	2	N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3235	-0-	-330	-0-	97	1	3138	2	N	-0-					215
02	3335	X	3154	-0-	-181	-0-	93	1	2994	2	N	61	194	1			82
							67	9									
03	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	96	1	3081	2	N	-0-					82
04	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	101	1	3252	2	N	-0-					82
05	3627	X	2385	-0-	-1242	-0-	72	1	2313	2	N	-0-					82
06	3270	X	2657	-0-	-613	-0-	80	1	2577	2	N	-0-					82
07	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	93	1	2989	2	N	-0-					82
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	89	1	2879	2	N	-0-					82
09	2400	X	1953	-0-	-447	-0-	56	1	1822	2	N	68					150
							75	9									
10	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	60	1	1935	2	N	-0-					150
11	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	66	1	2121	2	N	-0-					150
12	2480	X	902	-0-	-1578	-0-	27	1	875	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 31,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	106	1	3426	2	N	-0-					33
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	106	1	3415	2	N	-0-					33
03	3906	X	2981	-0-	-925	-0-	90	1	2891	2	N	-0-					33
04	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	104	1	3339	2	N	-0-					33
05	3906	X	2781	-0-	-1125	-0-	84	1	2697	2	N	-0-					33
06	3630	X	2039	-0-	-1591	-0-	61	1	1978	2	N	-0-					33
07	3751	X	2897	-0-	-854	-0-	87	1	2808	2	N	2					35
							2	9									
08	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	94	1	3030	2	N	-0-					35
09	3450	X	1996	-0-	-1454	-0-	58	1	1881	2	N	52					87
							57	9									
10	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	79	1	2541	2	N	-0-					87
11	3030	X	2559	-0-	-471	-0-	77	1	2482	2	N	-0-					87
12	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	82	1	2659	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 34,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	201	1	4470	2	Y	63	71	1			79
							69	9									
02	4437	X	3524	-0-	-913	-0-	149	1	3309	2	Y	60	65	1			74
							66	9									
03	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	165	1	3666	2	Y	105	106	1			73
							116	9									
04	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	183	1	4063	2	Y	55					128
							61	9									
05	4743	X	3521	-0-	-1222	-0-	150	1	3330	2	Y	37	64	1			101
							41	9									
06	4590	X	2832	-0-	-1758	-0-	120	1	2658	2	Y	49	63	1			87
							54	9									
07	4464	X	1352	-0-	-3112	-0-	57	1	1267	2	Y	25	55	1			57
							28	9									
08	3844	X	2506	-0-	-1338	-0-	106	1	2366	2	Y	31					88
							34	9									
09	3720	X	1152	-0-	-2568	-0-	48	1	1073	2	Y	28	51	1			65
							31	9									
10	3534	X	3186	-0-	-348	-0-	134	1	2972	2	Y	73	50	1			88
							80	9									
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	168	1	3741	2	Y	50	74	1			64
							55	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	155	1	3455	2	Y	48					112
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	108	1	2410	2	Y	27	31	1			34
							30	9									
02	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	114	1	2543	2	Y	37	28	1			43
							41	9									
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	126	1	2807	2	Y	65	63	1			45
							72	9									
04	2460	N	2225	-0-	-235	-0-	95	1	2110	2	Y	18					63
							20	9									
05	2883	N	2456	-0-	-427	-0-	105	1	2338	2	Y	12	32	1			43
							13	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	124	1	2766	2	Y	29	29	1			43
							32	9									
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	122	1	2712	2	Y	32	36	1			39
							35	9									
08	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	90	1	2003	2	Y	18					57
							20	9									
09	2910	X	2401	-0-	-509	-0-	102	1	2268	2	Y	28	33	1			52
							31	9									
10	3007	X	2543	-0-	-464	-0-	108	1	2410	2	Y	23	37	1			38
							25	9									
11	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	110	1	2440	2	Y	4	22	1			20
							4	9									
12	2883	X	2583	-0-	-300	-0-	111	1	2457	2	Y	14					34
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	146	1	3244	2	Y	51	51	1			62
							56	9									
02	3596	X	3298	-0-	-298	-0-	139	1	3091	2	Y	62	51	1			73
							68	9									
03	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	131	1	2921	2	Y	94	102	1			65
							103	9									
04	3540	X	3103	-0-	-437	-0-	133	1	2951	2	Y	17					82
							19	9									
05	3534	X	2939	-0-	-595	-0-	126	1	2800	2	Y	12	41	1			53
							13	9									
06	3420	X	3167	-0-	-253	-0-	136	1	3013	2	Y	16	31	1			38
							18	9									
07	3534	X	3486	-0-	-48	-0-	149	1	3317	2	Y	18	27	1			29
							20	9									
08	3193	X	2621	-0-	-572	-0-	112	1	2497	2	Y	11					40
							12	9									
09	3180	X	2429	-0-	-751	-0-	104	1	2303	2	Y	20	24	1			36
							22	9									
10	3472	X	2466	-0-	-1006	-0-	105	1	2335	2	Y	24	26	1			34
							26	9									
11	3360	X	2823	-0-	-537	-0-	121	1	2688	2	Y	13	26	1			21
							14	9									
12	3472	X	2934	-0-	-538	-0-	126	1	2789	2	Y	17					38
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 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	EOM BALANCE
01	4216	X	3018	-0-	-1198	-0-	128	1	2844	2	Y	42	49	1	53
							46	9							
02	3944	X	3745	-0-	-199	-0-	158	1	3513	2	Y	67	44	1	76
							74	9							
03	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	146	1	3238	2	Y	96	105	1	67
							106	9							
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	168	1	3739	2	Y	27			94
							30	9							
05	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	158	1	3506	2	Y	19	48	1	65
							21	9							
06	3870	X	3307	-0-	-563	-0-	141	1	3127	2	Y	35	43	1	57
							39	9							
07	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	154	1	3429	2	Y	41	47	1	51
							45	9							
08	3689	X	3375	-0-	-314	-0-	144	1	3202	2	Y	26			77
							29	9							
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	170	1	3786	2	Y	40	46	1	71
							44	9							
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	170	1	3783	2	Y	49	53	1	67
							54	9							
11	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	137	1	3047	2	Y	24	50	1	41
							26	9							
12	3689	X	2748	-0-	-941	-0-	117	1	2594	2	Y	34			75
							37	9							

TOTAL GAS PROD: 42,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	147	1	3274	2	Y	-0-			-0-
02	3451	X	3247	-0-	-204	-0-	140	1	3107	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3294	-0-	-395	-0-	142	1	3152	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3123	-0-	-447	-0-	134	1	2986	2	Y	3			3
							3	9							
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	152	1	3381	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	163	1	3621	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	150	1	3324	2	Y	4	4	1	4
							4	9							
08	3224	X	3079	-0-	-145	-0-	132	1	2944	2	Y	3			7
							3	9							
09	3120	X	2600	-0-	-520	-0-	112	1	2484	2	Y	4	4	1	7
							4	9							
10	3224	X	2503	-0-	-721	-0-	108	1	2391	2	Y	4	5	1	6
							4	9							
11	3120	X	3047	-0-	-73	-0-	131	1	2913	2	Y	3	5	1	4
							3	9							
12	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	115	1	2551	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 37,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	133	1	2957	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	83	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	1411	-0-	-1162	-0-	61	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1751	-0-	-739	-0-	75	1	1664	2	Y	11					11
							12	9									
05	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	67	1	1493	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
06	1380	N	848	-0-	-532	-0-	36	1	799	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
07	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	62	1	1371	2	Y	21	17	1			19
							23	9									
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	111	1	2464	2	Y	15					34
							17	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	20	21	1			33
							22	9									
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	71	1	1587	2	Y	19	23	1			29
							21	9									
11	2430	N	1576	-0-	-854	-0-	67	1	1495	2	Y	13	23	1			19
							14	9									
12	2480	N	1530	-0-	-950	-0-	65	1	1453	2	Y	11					30
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 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	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	556	1	1743	2	N	32					191
							35	9									
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	513	1	1505	2	N	61	174	1			78
							67	9									
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	369	1	1654	2	N	38					116
							42	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	445	1	1645	2	N	84	180	1			20
							92	9									
05	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	468	1	1453	2	N	34					54
							37	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	473	1	1457	2	N	44					98
							48	9									
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	505	1	1625	2	N	59					157
							65	9									
08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	471	1	1567	2	N	45	172	1			30
							50	9									
09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	598	1	1956	2	N	66					96
							73	9									
10	2015	N	1751	-0-	-264	-0-	421	1	1282	2	N	44					140
							48	9									
11	1950	N	1665	-0-	-285	-0-	331	1	1293	2	N	37					177
							41	9									
12	2015	N	1658	-0-	-357	-0-	305	1	1302	2	N	46					223
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 24,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
HAMILTON, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 258460 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8330 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

01	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			N	-0-						21
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-						21
03	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	1761	2			N	-0-						21
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1972	2	29	9	N	26						47
05	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1811	2	7	9	N	6						53
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1752	2	7	9	N	6						59
07	2077	N	1706	-0-	-371	-0-	1706	2			N	-0-						59
08	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1805	2	2	9	N	2						61
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-						61
10	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-						61
11	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1668	2	2	9	N	2						63
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-						63

TOTAL GAS PROD: 21,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

01	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	273	1	1823	2	N	37						160
							41	9										
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	302	1	1838	2	N	24	11	8				173
							26	9										
03	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	267	1	1641	2	N	74	152	1	3	8		92
							81	9										
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	224	1	1996	2	N	38						130
							42	9										
05	2232	N	2161	-0-	-71	-0-	16	1	2102	2	N	39	2	8				167
							43	9										
06	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	15	1	1876	2	N	17	2	8				182
							19	9										
07	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	16	1	2088	2	N	25	182	1				25
							28	9										
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	16	1	2127	2	N	32						57
							35	9										
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	15	1	1977	2	N	-0-						57
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	N	106						163
							117	9										
11	2100	N	1658	-0-	-442	-0-	15	1	1643	2	N	-0-						163
12	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	16	1	1991	2	N	14						177
							15	9										

TOTAL GAS PROD: 24,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 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	558	N	114	-0-	-444	-0-	18 1	96 2	N	-0-			93
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-			93
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			93
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	114 1		27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 095447 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 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	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1736	-0-	-91	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1595	-0-	-415	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					259
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					N	17					276
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	207					N	2					278
04	14B2 EXT		66	-0-	66	273	2 2	1 9	62	2	N	2					280
05	14B2 EXT		29	-0-	29	302	25	2	4	9	N	4					284
06	14B2 EXT		50	-0-	50	352	48	2	2	9	N	2					286
07	441	X	89	-0-	-352	-0-	85	2	4	9	N	4					290
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1					291
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	9	N	1					292
10	14B DENY		11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					293
11	14B DENY		21	-0-	21	32	20	2	1	9	N	1					294
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					294

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					203
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1			17
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 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	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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 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	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-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK 6750) 16037 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
RITZ WELL #: 1 RRCID -> 138789 COMPL. DATE 07/00/1988 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6788 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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_____ 06/21/2012 - PLUGGED 06/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 10070 - 12500

01	175925	X	46512	-0-	-129413	-0-	46189	2	323	9	Y	294	284	1			10
02	164575	X	39041	-0-	-125534	-0-	38628	2	413	9	Y	375	244	1			141
03	175925	X	26913	-0-	-149012	-0-	26707	2	206	9	Y	187	252	1			76
04	170250	X	30212	-0-	-140038	-0-	30148	2	64	9	Y	58	58	1			76
05	175925	X	33740	-0-	-142185	-0-	33478	2	262	9	Y	238	271	1			43
06	170250	X	32390	-0-	-137860	-0-	32390	2			Y	-0-					43
07	175925	X	32804	-0-	-143121	-0-	32718	2	86	9	Y	78	69	1	9	8	43
08	175925	X	30144	-0-	-145781	-0-	30130	2	14	9	Y	13	13	8			43
09	32640	X	27621	-0-	-5019	-0-	27545	2	76	9	Y	69	69	1			43
10	33728	X	5470	-0-	-28258	-0-	5458	2	12	9	Y	11	11	1			43
11	32400	X	20743	-0-	-11657	-0-	20598	2	145	9	Y	132	78	1	15	8	82
12	32798	X	22326	-0-	-10472	-0-	22212	2	114	9	Y	104	130	1			56

TOTAL GAS PROD: 347,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 10030 - 13900

01	148273	X	80473	-0-	-67800	-0-	80049	2	424	9	Y	385	372	1			13
02	138707	X	48973	-0-	-89734	-0-	48421	2	552	9	Y	502	260	1			255
03	148273	X	47391	-0-	-100882	-0-	47043	2	348	9	Y	316	316	1			255
04	143490	X	46519	-0-	-96971	-0-	46420	2	99	9	Y	90	90	1			255
05	148273	X	50514	-0-	-97759	-0-	50303	2	211	9	Y	192	306	1			141
06	143490	X	49643	-0-	-93847	-0-	49589	2	54	9	Y	49					190
07	148273	X	55545	-0-	-92728	-0-	55247	2	298	9	Y	271	309	1	2	8	150
08	148273	X	51964	-0-	-96309	-0-	51944	2	20	9	Y	18	18	8			150
09	49650	X	46909	-0-	-2741	-0-	46386	2	523	9	Y	475	307	1			318
10	55552	X	18766	-0-	-36786	-0-	18766	2			Y	-0-	38	1			280
11	53760	X	38089	-0-	-15671	-0-	38001	2	88	9	Y	80	143	1	19	8	198
12	55552	X	41164	-0-	-14388	-0-	40955	2	209	9	Y	190	240	1			148

TOTAL GAS PROD: 575,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		12137	-0-	12137	12137	12105	2	32	9	N	29	28	1			1
02	0		15565	-0-	15565	27702	15459	2	106	9	Y	96	24	1	43	8	30
03	0		22073	-0-	22073	49775	21737	2	336	9	Y	305	54	1	138	8	143
04	0		21837	-0-	21837	71612	21644	2	193	9	Y	175	233	1			85
05	92983	X	21371	-0-	-71612	-0-	21269	2	102	9	Y	93	53	1			125
06	80550	X	20195	-0-	-60355	-0-	20068	2	127	9	Y	115	186	1	1	8	53
07	83235	X	18779	-0-	-64456	-0-	18689	2	90	9	Y	82	39	1	23	8	73
08	83235	X	17723	-0-	-65512	-0-	17576	2	147	9	Y	134	17	8			190
09	80550	X	16119	-0-	-64431	-0-	15758	2	361	9	Y	328	419	1	1	8	98
10	83235	X	8643	-0-	-74592	-0-	8566	2	77	9	Y	70	152	1			16
11	80550	X	13682	-0-	-66868	-0-	13586	2	96	9	Y	87	51	1	10	8	42
12	83235	X	14239	-0-	-68996	-0-	14122	2	117	9	Y	106	83	1			65

TOTAL GAS PROD: 202,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9000 - 13660

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.	-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-

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	48865	2			N	-0-					-0-
05	53568	X	53541	-0-	-27	-0-	53529	2	12	9	N	11					11
06	51840	X	51729	-0-	-111	-0-	51061	2	668	9	N	607	185	1	175	8	258
07	53568	X	49789	-0-	-3779	-0-	49340	2	449	9	N	408	387	1	4	8	275
08	53568	X	48395	-0-	-5173	-0-	48169	2	226	9	N	205	180	1	64	8	236
09	51840	X	47395	-0-	-4445	-0-	47169	2	226	9	N	205	187	1	1	8	253
10	53568	X	10203	-0-	-43365	-0-	10188	2	15	9	N	14	184	1			83
11	51840	X	32664	-0-	-19176	-0-	461	1	31886	2	N	288	182	1	47	8	142
							317	9									
12	53568	X	40614	-0-	-12954	-0-	528	1	39918	2	N	153	180	1	2	8	113
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 383,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9000 - 13545

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	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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

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		17157	-0-	17157	17157	17113	2	44	9	N	40	39	1			1
02	0		35378	-0-	35378	52535	35273	2	105	9	Y	95	54	1	42	8	-0-
03	0		57059	-0-	57059	109594	56678	2	381	9	Y	346	140	1	138	8	68
04	0		56342	-0-	56342	165936	56222	2	120	9	Y	109	109	1			68
05	217502	X	51566	-0-	-165936	-0-	51355	2	211	9	Y	192	129	1			131
06	96960	X	44389	-0-	-52571	-0-	44389	2			Y	-0-					131
07	100192	X	41686	-0-	-58506	-0-	41585	2	101	9	Y	92	87	1	5	8	131
08	100192	X	38444	-0-	-61748	-0-	38401	2	43	9	Y	39	39	8			131
09	96960	X	34742	-0-	-62218	-0-	34640	2	102	9	Y	93	87	1	6	8	131
10	100192	X	11793	-0-	-88399	-0-	11655	2	138	9	Y	125	200	1			56
11	96960	X	31672	-0-	-65288	-0-	31445	2	227	9	Y	206	118	1	28	8	116
12	100192	X	30301	-0-	-69891	-0-	30152	2	149	9	Y	135	177	1			74

TOTAL GAS PROD: 450,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

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
03	0		52015	-0-	52015	52015	51860	2	155	9	N	141	141	1			-0-
04	0	W	121487	-0-	121487	173502	121487	2			N	-0-					-0-
05	0	W	125143	-0-	125143	298645	125054	2	89	9	N	81					81
06	0	W	90796	-0-	90796	389441	90267	2	529	9	N	481	183	1	233	8	146
07	0	W	91342	-0-	91342	480783	90605	2	737	9	N	670	562	1	8	8	246
08	0	W	100154	-0-	100154	580937	99385	2	769	9	N	699	552	1	195	8	198
09	0	W	90201	-0-	90201	671138	89541	2	660	9	N	600	556	1	1	8	241
10	0	W	13474	-0-	13474	684612	13474	2			N	-0-					241
11	0	W	70709	-0-	70709	755321	998	1	69113	2	N	544	548	1	95	8	142
							598	9									
12	0	W	86292	-0-	86292	841613	1122	1	84783	2	N	352	376	1	5	8	113
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 841,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9000 - 13553

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
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-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9500 - 12000

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
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1080	2	41	9	N	37	1	8			509
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1043	2	44	9	N	40	3	8			546
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1131	2	47	9	N	43	4	8			585
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	971	2	33	9	N	30	6	8			609
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1087	2	44	9	N	40	8	8			641
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	858	2	31	9	N	28	6	8			663
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	909	2	63	9	N	57	2	8			718
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1018	2	31	9	N	28	6	8			740
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	961	2	35	9	N	32	1	8			771
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	910	2	41	9	N	37	1	8			807
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	939	2	31	9	N	28	2	8			833
12	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	964	2	44	9	N	40	2	8			871

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211698 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8508 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					151
02	290	N	35	-0-	-255	-0-	35	2			N	-0-					151
03	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					151
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					151
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					151
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					151
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					151
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					151
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					151
10	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	2			N	-0-					151
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					151
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					23
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					23
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					23
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-					106
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	845	2			N	-0-					106
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					106
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					106
05	899	N	627	-0-	-272	-0-	627	2			N	-0-					106
06	1020	N	325	-0-	-695	-0-	325	2			N	-0-					106
07	1054	N	36	-0-	-1018	-0-	36	2			N	-0-					106
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					106
09	330	N	55	-0-	-275	-0-	55	2			N	-0-					106
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	499	2	15	9	N	14					120
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	N	6					126
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1484	2	15	9	N	14					140

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			N	-0-					36
02	986	N	875	-0-	-111	-0-	869	2	6	9	N	5	4	8			37
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					37
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	N	2	2	8			37
05	930	N	875	-0-	-55	-0-	824	2	51	9	N	46	79	1	2	8	2
06	1350	N	761	-0-	-589	-0-	759	2	2	9	N	2	1	8			3
07	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	1048	2	32	9	N	29	1	8			31
08	868	N	807	-0-	-61	-0-	772	2	35	9	N	32	34	1	2	8	27
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8	1	8			34
10	1085	N	884	-0-	-201	-0-	882	2	2	9	N	2	1	8			35
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	748	2	13	9	N	12	1	8			46
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10	2	8			54

TOTAL GAS PROD: 11,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	614	-0-	-2796	-0-	614	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2668	X	526	-0-	-2142	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	505	-0-	-1758	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	1230	X	627	-0-	-603	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	620	X	511	-0-	-109	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	600	X	508	-0-	-92	-0-	506	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	837	X	552	-0-	-285	-0-	552	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	X	453	-0-	-198	-0-	451	2	2	9	Y	2	1	1			1
09	630	X	418	-0-	-212	-0-	414	2	4	9	Y	4	2	1			3
10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	526	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	558	X	426	-0-	-132	-0-	426	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
02	1102	X	953	-0-	-149	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	1059	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1699	2	8	9	Y	7	4	1			3
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1552	2	13	9	Y	12	7	1			8
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1759	2	19	9	Y	17	14	1			11
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1539	2	46	9	Y	42	23	1			30
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1429	2	17	9	Y	15	41	1			4
11	1350	N	1339	-0-	-11	-0-	1315	2	24	9	Y	22	23	1			3
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

01	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1214	2	13	9	Y	12	6	1			7
02	1131	X	923	-0-	-208	-0-	921	2	2	9	Y	2	9	1			-0-
03	1054	X	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
05	1240	X	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1200	X	932	-0-	-268	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1080	-0-	-210	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
10	1426	X	1323	-0-	-103	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
11	1380	X	997	-0-	-383	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	988	-0-	-438	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS WELL #: 1 RRCID -> 097198 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

01	2542	X	1883	-0-	-659	-0-	1868	2	15	9	Y	14	8	1			9
02	2320	X	1962	-0-	-358	-0-	1952	2	10	9	Y	9	16	1			2
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1753	2	45	9	Y	41	21	1			22
04	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2324	2	39	9	Y	35	25	1			32
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2861	2	36	9	Y	33	61	1			4
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2440	2	63	9	Y	57	36	1			25
07	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	2084	2	56	9	Y	51	43	1			33
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
09	2790	X	2042	-0-	-748	-0-	2031	2	11	9	Y	10	3	1			7
10	2883	X	2734	-0-	-149	-0-	2716	2	18	9	Y	16	19	1			4
11	2490	X	2466	-0-	-24	-0-	2418	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	2139	X	1576	-0-	-563	-0-	1576	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141468 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272

01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	2978	2	33	9	Y	30	17	1			18
02	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2814	2	12	9	Y	11	27	1			2
03	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2991	2	17	9	Y	15	9	1			8
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2921	2	20	9	Y	18	10	1			16
05	2976	N	2542	-0-	-434	-0-	2500	2	42	9	Y	38	50	1			4
06	2910	X	2268	-0-	-642	-0-	2248	2	20	9	Y	18	14	1			8
07	3875	X	2347	-0-	-1528	-0-	2334	2	13	9	Y	12	12	1			8
08	3038	X	1996	-0-	-1042	-0-	1981	2	15	9	Y	14	14	1			8
09	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	2140	2	37	9	Y	34	18	1			24
10	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	2106	2	21	9	Y	19	38	1			5
11	2280	X	2145	-0-	-135	-0-	2097	2	48	9	Y	44	44	1			5
12	2263	N	1944	-0-	-319	-0-	1944	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 142666 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
03	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2117	2	10	9	Y	9	4	1			5
04	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1714	2	11	9	Y	10	6	1			9
05	2015	X	2001	-0-	-14	-0-	1984	2	17	9	Y	15	22	1			2
06	2070	X	1939	-0-	-131	-0-	1932	2	7	9	Y	6	5	1			3
07	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	Y	6	5	1			4
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2779	2	7	9	Y	6	6	1			4
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3198	2	23	9	Y	21	10	1			15
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5798	2	26	9	Y	24	33	1			6
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5974	2	98	9	Y	89	84	1			11
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 37,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

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	1891	X	1497	-0-	-394	-0-	1475	2	22	9	Y	20	12	1			12
02	1653	X	1552	-0-	-101	-0-	1542	2	10	9	Y	9	19	1			2
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2114	2	41	9	Y	37	19	1			20
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2140	2	26	9	Y	24	22	1			22
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2376	2	11	9	Y	10	31	1			1
06	2100	X	2065	-0-	-35	-0-	2059	2	6	9	Y	5	4	1			2
07	2170	X	2088	-0-	-82	-0-	2079	2	9	9	Y	8	5	1			5
08	2387	X	2208	-0-	-179	-0-	2198	2	10	9	Y	9	8	1			6
09	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2080	2	26	9	Y	24	13	1			17
10	2387	X	1871	-0-	-516	-0-	1861	2	10	9	Y	9	24	1			2
11	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	1947	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	1926	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	2	1			2
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	2	4	9	Y	4	5	1			1
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	1			1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1209	2	18	9	Y	16	10	1			7
07	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	1230	2	13	9	Y	12	11	1			8
08	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1084	2	10	9	Y	9	11	1			6
09	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	1133	2	28	9	Y	25	13	1			18
10	1240	N	610	-0-	-630	-0-	597	2	13	9	Y	12	27	1			3
11	1050	N	199	-0-	-851	-0-	190	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

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	1364	X	892	-0-	-472	-0-	878	2	14	9	Y	13	8	1			8
02	1276	X	1111	-0-	-165	-0-	1107	2	4	9	Y	4	11	1			1
03	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	1233	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	960	X	833	-0-	-127	-0-	827	2	6	9	Y	5	2	1			5
05	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	1012	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
06	1200	N	1058	-0-	-142	-0-	1057	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1085	N	871	-0-	-214	-0-	869	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	Y	4	1	1			3
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1145	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1240	X	874	-0-	-366	-0-	874	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

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	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-		4456	2	75	9	Y	68	34	1			41
02	4263	X	3250	-0-		-1013	-0-		3197	2	53	9	Y	48	79	1			10
03	4557	X	1890	-0-		-2667	-0-		1848	2	42	9	Y	38	27	1			21
04	4410	X	1870	-0-		-2540	-0-		1836	2	34	9	Y	31	24	1			28
05	4526	X	1995	-0-		-2531	-0-		1917	2	78	9	Y	71	91	1			8
06	3810	X	1821	-0-		-1989	-0-		1755	2	66	9	Y	60	42	1			26
07	3472	X	1934	-0-		-1538	-0-		1903	2	31	9	Y	28	36	1			18
08	1984	X	1601	-0-		-383	-0-		1575	2	26	9	Y	24	27	1			15
09	1920	X	1579	-0-		-341	-0-		1548	2	31	9	Y	28	23	1			20
10	1984	X	1544	-0-		-440	-0-		1525	2	19	9	Y	17	33	1			4
11	1860	X	1763	-0-		-97	-0-		1715	2	48	9	Y	44	43	1			5
12	1956	N	1956	-0-		-0-	-0-		1956	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

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	X	1693	-0-		-260	-0-		1675	2	18	9	Y	16	9	1			10
02	1711	X	1707	-0-		-4	-0-		1682	2	25	9	Y	23	28	1			5
03	1829	X	1641	-0-		-188	-0-		1590	2	51	9	Y	46	26	1			25
04	1752	X	1752	-0-		-0-	-0-		1727	2	25	9	Y	23	27	1			21
05	2052	X	2052	-0-		-0-	-0-		2021	2	31	9	Y	28	46	1			3
06	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-		1840	2	13	9	Y	12	10	1			5
07	2294	N	2121	-0-		-173	-0-		2108	2	13	9	Y	12	9	1			8
08	2046	N	1976	-0-		-70	-0-		1944	2	32	9	Y	29	19	1			18
09	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-		1776	2	85	9	Y	77	41	1			54
10	2108	N	1707	-0-		-401	-0-		1684	2	23	9	Y	21	70	1			5
11	1920	N	1594	-0-		-326	-0-		1569	2	25	9	Y	23	25	1			3
12	1922	N	1661	-0-		-261	-0-		1661	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

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	4154	X	3510	-0-		-644	-0-		437	1	2906	2	Y	152	83	1			92
									167	9									
02	3886	X	3280	-0-		-606	-0-		459	1	2720	2	Y	92	166	1			18
									101	9									
03	4154	X	3903	-0-		-251	-0-		491	1	3315	2	Y	88	59	1			47
									97	9									
04	3630	X	2661	-0-		-969	-0-		585	1	1963	2	Y	103	57	1			93
									113	9									
05	3751	X	2814	-0-		-937	-0-		620	1	2039	2	Y	141	219	1			15
									155	9									
06	3780	X	2209	-0-		-1571	-0-		600	1	1543	2	Y	60	49	1			26
									66	9									
07	3906	X	2749	-0-		-1157	-0-		610	1	2074	2	Y	59	47	1			38
									65	9									
08	3906	X	2326	-0-		-1580	-0-		500	1	1794	2	Y	29	49	1			18
									32	9									
09	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-		535	1	2663	2	Y	48	32	1			34
									53	9									
10	2821	X	2035	-0-		-786	-0-		549	1	1452	2	Y	31	57	1			8
									34	9									
11	2670	X	2643	-0-		-27	-0-		531	1	2022	2	Y	82	80	1			10
									90	9									
12	2418	X	1829	-0-		-589	-0-		399	1	1430	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 33,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142848	X	116508	-0-	-26340	-0-	197	1	114682	2	N	1481	1593	1			65
							1629	9									
02	128296	X	99446	-0-	-28850	-0-	176	1	97643	2	N	1479	1425	1			119
							1627	9									
03	128557	X	104469	-0-	-24088	-0-	217	1	102615	2	N	1488	1440	1			167
							1637	9									
04	124410	X	94866	-0-	-29544	-0-	93444	2	1422	9	N	1293	1243	1			217
05	125271	X	94839	-0-	-30432	-0-	93502	2	1337	9	N	1215	1342	1			90
06	108930	X	87959	-0-	-20971	-0-	86939	2	1020	9	N	927	875	1			142
07	106299	X	83579	-0-	-22720	-0-	82534	2	1045	9	N	950	876	1			216
08	104470	X	72069	-0-	-32401	-0-	71207	2	862	9	N	784	861	1			139
09	94860	X	78615	-0-	-16245	-0-	77595	2	1020	9	N	927	870	1			196
10	94829	X	79857	-0-	-14972	-0-	78866	2	991	9	N	901	895	1			202
11	87960	X	78084	-0-	-9876	-0-	76994	2	1090	9	N	991	1093	1			100
12	80972	X	76077	-0-	-4895	-0-	74822	2	1255	9	N	1141	1079	1			162

TOTAL GAS PROD: 1,066,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,577

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325624	X	123741	-0-	-201883	-0-	171	1	120862	2	N	2462	2490	1			139
							2708	9									
02	143028	X	103503	-0-	-39525	-0-	151	1	101204	2	N	1953	1957	1			135
							2148	9									
03	142600	X	107594	-0-	-35006	-0-	184	1	104945	2	N	2241	2289	1			87
							2465	9									
04	128790	X	97998	-0-	-30792	-0-	133	1	95769	2	N	1905	1738	1			254
							2096	9									
05	132339	X	91254	-0-	-41085	-0-	89378	2	1876	9	N	1705	1768	1			191
06	111990	X	86201	-0-	-25789	-0-	84682	2	1519	9	N	1381	1416	1			156
07	110639	X	87208	-0-	-23431	-0-	85533	2	1675	9	N	1523	1405	1			274
08	107601	X	76199	-0-	-31402	-0-	74917	2	1282	9	N	1165	1253	1			186
09	98010	X	78043	-0-	-19967	-0-	76774	2	1269	9	N	1154	1246	1			94
10	91264	X	74959	-0-	-16305	-0-	73558	2	1401	9	N	1274	1256	1			112
11	86190	X	71454	-0-	-14736	-0-	69928	2	1526	9	N	1387	1282	1			217
12	85343	X	68962	-0-	-16381	-0-	67603	2	1359	9	N	1235	1271	1			181

TOTAL GAS PROD: 1,067,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,385

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	197036	X	125797	-0-	-71239	-0-	200	1	124557	2	N	945	712	1			233
							1040	9									
08	197036	X	167657	-0-	-29379	-0-	248	1	166620	2	N	717	780	1			170
							789	9									
09	190680	X	127791	-0-	-62889	-0-	237	1	126584	2	N	882	1025	1			27
							970	9									
10	197036	X	109648	-0-	-87388	-0-	248	1	108532	2	N	789	784	1			32
							868	9									
11	190680	X	89913	-0-	-100767	-0-	240	1	88880	2	N	721	711	1			42
							793	9									
12	197036	X	84405	-0-	-112631	-0-	34	1	83974	2	N	361	192	1			211
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 705,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,415

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		48869	-0-	48869	48869	29	1	47421	2	N	1290	1063	1			227
							1419	9									
10	231647	X	182778	-0-	-48869	-0-	93	1	177045	2	N	5127	5118	1			236
							5640	9									
11	189450	X	141728	-0-	-47722	-0-	83	1	137816	2	N	3481	3619	1			98
							3829	9									
12	195765	X	124463	-0-	-71302	-0-	122132	2	2331	9	N	2119	1988	1			229

TOTAL GAS PROD: 497,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,017

WERNER, LOUIS WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		53337	-0-	53337	53337	26	1	52167	2	N	1040	717	1			323
							1144	9									
10	307059	X	253722	-0-	-53337	-0-	93	1	247731	2	N	5362	5429	1			256
							5898	9									
11	252960	X	214367	-0-	-38593	-0-	83	1	209720	2	N	4149	4129	1			276
							4564	9									
12	261392	X	192969	-0-	-68423	-0-	189641	2	3328	9	N	3025	3094	1			207

TOTAL GAS PROD: 714,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,576

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169326	X	169326	-0-	-0-	-0-	100	1	166139	2	N	2806	2656	1			150
							3087	9									
08	248341	X	211982	-0-	-36359	-0-	124	1	208051	2	N	3461	3503	1			108
							3807	9									
09	240330	X	181889	-0-	-58441	-0-	119	1	178424	2	N	3042	2977	1			173
							3346	9									
10	248341	X	166648	-0-	-81693	-0-	124	1	163165	2	N	3054	3035	1			192
							3359	9									
11	240330	X	137678	-0-	-102652	-0-	120	1	134668	2	N	2627	2663	1			156
							2890	9									
12	248341	X	128723	-0-	-119618	-0-	120	1	126324	2	N	2072	2172	1			56
							2279	9									

TOTAL GAS PROD: 996,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,062

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200748	X	200748	-0-	-0-	-0-	100	1	197390	2	N	2962	2827	1			135
							3258	9									
08	314619	X	276996	-0-	-37623	-0-	124	1	272638	2	N	3849	3844	1			140
							4234	9									
09	304470	X	237215	-0-	-67255	-0-	119	1	233041	2	N	3686	3623	1			203
							4055	9									
10	314619	X	217954	-0-	-96665	-0-	124	1	213900	2	N	3573	3682	1			94
							3930	9									
11	304470	X	187864	-0-	-116606	-0-	120	1	184440	2	N	3004	3018	1			80
							3304	9									
12	314619	X	171542	-0-	-143077	-0-	120	1	168099	2	N	3021	3020	1			81
							3323	9									

TOTAL GAS PROD: 1,292,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,095

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	6771	-0-	6771	6771	6589	2	182	9	N	165					165

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5H RRCID -> 268103 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

12	0	3714	-0-	3714	3714	3664	2	50	9	N	45					45

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

01	2914 #	2227	-0-	-687	-0-	1108	1	1108	2	N	10					198
						11	9									
02	2349 #	1618	-0-	-731	-0-	744	1	874	2	N	-0-					198
03	2511 #	2174	-0-	-337	-0-	802	1	1363	2	N	8					206
						9	9									
04	2430 #	2168	-0-	-262	-0-	831	1	1318	2	N	17					223
						19	9									
05	2232 #	2075	-0-	-157	-0-	776	1	1274	2	N	23					246
						25	9									
06	2160 #	1990	-0-	-170	-0-	932	1	1027	2	N	28	195	1			79
						31	9									
07	2232 #	1830	-0-	-402	-0-	889	1	921	2	N	18					97
						20	9									
08	2232 #	1887	-0-	-345	-0-	818	1	971	2	N	89					186
						98	9									
09	6539	6539	-0-	-0-	-0-	2749	1	3672	2	N	107	151	1			142
						118	9									
10	5562	5562	-0-	-0-	-0-	2323	1	3208	2	N	28					170
						31	9									
11	4808	4808	-0-	-0-	-0-	2055	1	2695	2	N	53					223
						58	9									
12	5132	5132	-0-	-0-	-0-	1846	1	3256	2	N	27					250
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
CHADWICK WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					360
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4319					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA 16481 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WORTHAM, V.C. WELL #: 5 RRCID -> 126784 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3901 - 3994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 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	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-

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

01	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					49
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	833	2	3	9	N	3					52
03	651	N	449	-0-	-202	-0-	446	2	3	9	N	3					55
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	N	5					60
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	N	3					63
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	2	2	9	N	2					65
07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	917	2	1	9	N	1					66
08	1395	N	876	-0-	-519	-0-	875	2	1	9	N	1					67
09	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					67
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					67
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					67
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

01	2325	N	1604	-0-	-721	-0-	29	1	1539	2	N	33					234
							36	9									
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	26	1	1621	2	N	-0-					234
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	31	1	1979	2	N	-0-					234
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	27	1	1621	2	N	-0-					234
05	1767	N	901	-0-	-866	-0-	16	1	885	2	N	-0-					234
06	1950	N	1170	-0-	-780	-0-	30	1	1140	2	N	-0-					234
07	1705	N	1230	-0-	-475	-0-	31	1	1199	2	N	-0-					234
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	31	1	828	2	N	-0-					234
09	1170	N	816	-0-	-354	-0-	30	1	786	2	N	-0-					234
10	1240	N	922	-0-	-318	-0-	31	1	806	2	N	77					311
							85	9									
11	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-	150	7			161
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	154	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

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	2821	X	2605	-0-	-216	-0-		110	1	2376	2	N	64					141
								49	4	70	9							
02	2436	N	2321	-0-	-115	-0-		98	1	2171	2	N	42					183
								6	4	46	9							
03	2604	N	2351	-0-	-253	-0-		103	1	2191	2	N	50	172	1			61
								2	4	55	9							
04	2520	N	2207	-0-	-313	-0-		103	1	2046	2	N	53					114
								58	9									
05	2480	N	2384	-0-	-96	-0-		100	1	2234	2	N	44					158
								2	4	48	9							
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-		77	1	2348	2	N	61	172	1			47
								67	9									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		64	1	2373	2	N	32					79
								2	4	35	9							
08	2387	N	2339	-0-	-48	-0-		66	1	2232	2	N	37					116
								41	9									
09	2490	N	2105	-0-	-385	-0-		54	1	2006	2	N	41					157
								45	9									
10	2480	N	2229	-0-	-251	-0-		68	1	2115	2	N	39					196
								3	4	43	9							
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-		56	1	2190	2	N	50	167	1			79
								55	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		63	1	2446	2	N	55					134
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 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	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	160	1	3418	2	Y	-0-					-0-
							70	4									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	158	1	3360	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	173	1	3418	2	Y	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	204	1	4546	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	143	1	4446	2	Y	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	117	1	4337	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	84	1	2793	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	98	1	3581	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	101	1	3130	2	Y	6	6	1			-0-
							5	4	7	9							
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	79	1	3065	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	80	1	3122	2	Y	61	61	1			-0-
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 44,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	435	N	361	-0-	-74	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	47	1	1738	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	500	N	1786	-0-	1286	1286	52	1	1734	2	Y	-0-					-0-
09	2942	N	1656	-0-	-1286	-0-	43	1	1613	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3659	-0-	559	559	114	1	3539	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	1740	N	332	-0-	-1408	-0-	8	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3797	-0-	697	697	96	1	3701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

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	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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	1218	N	1141	-0-	-77	-0-	5	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	5	1	1169	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1107	-0-	-123	-0-	5	1	1102	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	6	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	986	-0-	-154	-0-	3	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	3	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	784	-0-	284	284	3	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	1087	N	803	-0-	-284	-0-	3	1	800	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	1	1	816	2	Y	-0-					-0-
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	4	1	1284	2	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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		2	-0-	2	2	2	2			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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2189	-0-	-539	-0-	95	1	2023	2	Y	26	27	1			3
							42	4	29	9							
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	89	1	1959	2	Y	28	28	1			3
							5	4	31	9							
03	2232	N	2029	-0-	-203	-0-	90	1	1906	2	Y	28	26	1			5
							2	4	31	9							
04	2100	N	1910	-0-	-190	-0-	91	1	1788	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
05	2232	N	1790	-0-	-442	-0-	75	1	1686	2	Y	25	29	1			3
							1	4	28	9							
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	68	1	2109	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
07	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	69	1	2575	2	Y	27	25	1			6
							2	4	30	9							
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	64	1	2117	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	65	1	2393	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	65	1	2001	2	Y	18	19	1			3
							3	4	20	9							
11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	51	1	2020	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	2666	X	1860	-0-	-806	-0-	46	1	1790	2	Y	22	22	1			4
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165792 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2245	2	Y	27	28	1					4
							46	4	30	9									
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	106	1	2319	2	Y	28	29	1					3
							6	4	31	9									
03	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	118	1	2524	2	Y	31	28	1					6
							3	4	34	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	119	1	2356	2	Y	27	26	1					7
							30	9											
05	2511	N	1918	-0-	-593	-0-	81	1	1811	2	Y	23	27	1					3
							1	4	25	9									
06	2430	N	2170	-0-	-260	-0-	67	1	2078	2	Y	23	22	1					4
							25	9											
07	2511	N	877	-0-	-1634	-0-	23	1	844	2	Y	8	10	1					2
							1	4	9	9									
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	70	1	2356	2	Y	20	17	1					5
							22	9											
09	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	55	1	2032	2	Y	19	21	1					3
							21	9											
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	Y	6	8	1					1
							1	4	7	9									
11	2370	X	2269	-0-	-101	-0-	56	1	2179	2	Y	31	27	1					5
							34	9											
12	2449	X	1534	-0-	-915	-0-	38	1	1475	2	Y	19	20	1					4
							21	9											

TOTAL GAS PROD: 24,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 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	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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

01	2728	X	2273	-0-	-455	-0-	98	1	2100	2	Y	29	29	1			4
							43	4	32	9							
02	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	60	1	1317	2	Y	19	21	1			2
							4	4	21	9							
03	2015	N	1727	-0-	-288	-0-	76	1	1624	2	Y	23	21	1			4
							2	4	25	9							
04	2190	N	1590	-0-	-600	-0-	76	1	1491	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	72	1	1596	2	Y	23	25	1			3
							1	4	25	9							
06	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	50	1	1532	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	49	1	1784	2	Y	24	23	1			5
							2	4	26	9							
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	32	1	1081	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
09	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	46	1	1677	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	50	1	1564	2	Y	23	23	1			4
							2	4	25	9							
11	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	47	1	1842	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	52	1	2033	2	Y	28	27	1			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 20,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

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	872	-0-	-120	-0-	38	1	817	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	899	N	807	-0-	-92	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	32	1	639	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	28	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1136	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	5	6	1			1
							1	4	6	9							
08	500	N	705	-0-	205	205	20	1	685	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	804	N	599	-0-	-205	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	15	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	14	1	556	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	384	-0-	-22	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

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	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177724 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022

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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

01	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
02	1885	N	1779	-0-	-106	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	1450	-0-	950	950	1450	2			Y	-0-					-0-
09	2603	N	1653	-0-	-950	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	962	-0-	-298	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1360	2	11	9	Y	10	9	1			1
06	1350 N	755	-0-	-595	-0-	751	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	500 N	573	-0-	73	73	573	2			Y	-0-					-0-
09	427 N	354	-0-	-73	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLS, N. N. "A" WELL #: 3D RRCID -> 181561 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					673
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					673
03	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					673
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					673
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					673
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					673
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			N	-0-					673
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					673
09	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					673
10	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					673
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					673
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					673

TOTAL GAS PROD: 2,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3783	-0-	-567	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3805	-0-	-575	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4016	-0-	-510	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3245	-0-	-655	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
08	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3767	-0-	-283	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3332	-0-	-853	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

01	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-					120
02	348	N	195	-0-	-153	-0-	195	2			N	-0-					120
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					120
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					120
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					120
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					120
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					120
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					120
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					120
10	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	2			N	-0-					120
11	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	2			N	-0-					120
12	806	N	448	-0-	-358	-0-	447	2	1	9	N	1					121

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1264	-0-	-658	-0-	25	1	1205	2	N	31	150	1			27
							34	9									
02	1305	N	1251	-0-	-54	-0-	23	1	1215	2	N	12					39
							13	9									
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1062	2	14	9	N	13					52
04	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1125	2	13	9	N	12					64
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2213	2	35	9	N	32					96
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1701	2	18	9	N	16					112
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1220	2	19	9	N	17					129
08	2263	N	1207	-0-	-1056	-0-	1196	2	11	9	N	10					139
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	23					162
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	35					197
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	3	3	9	N	3	145	1			55
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 13,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

ROYAL CONE WELL #: 1 RRCID -> 111588 COMPL. DATE 04/14/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8024 - 8052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	16	1	1662	2	N	12					99
							13	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	17	1	1880	2	N	15					114
							17	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	1	9	N	1					115
04	1650	N	291	-0-	-1359	-0-	291	2			N	-0-					115
05	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1958	2	4	9	N	4					119
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					119
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					119
08	1953	N	1460	-0-	-493	-0-	1460	2			N	-0-					119
09	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	1180	2			N	-0-					119
10	1643	N	732	-0-	-911	-0-	732	2			N	-0-					119
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-	53	1			66
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1375	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					110
02	609	N	375	-0-	-234	-0-	375	2			N	-0-					110
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-					110
04	660	N	223	-0-	-437	-0-	223	2			N	-0-					110
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			N	-0-					110
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					110
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					110
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					110
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					110
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					110
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			N	-0-	90	7			20
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	87 39	1 4	1872 119	2 9	Y	108	110	1			14
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81 5	1 4	1779 213	2 9	Y	194	180	1			28
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	86 2	1 4	1832 119	2 9	Y	108	103	1			33
04	1980	N	1838	-0-	-142	-0-	86 58	1 9	1694	2	Y	53	75	1			11
05	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	81 1	1 4	1776 54	2 9	Y	49	49	1			11
06	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	56 47	1 9	1742	2	Y	43	46	1			8
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	50 2	1 4	1835 50	2 9	Y	45	46	1			7
08	500	N	1857	-0-	1357	1357	52 51	1 9	1754	2	Y	46	45	1			8
09	3000	N	1806	-0-	-1194	163	47 53	1 9	1706	2	Y	48	46	1			10
10	2008	N	1845	-0-	-163	-0-	57 3	1 4	1750 35	2 9	Y	32	34	1			8
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	46 42	1 9	1812	2	Y	38	40	1			6
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	51 64	1 9	1969	2	Y	58	53	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	125	1	2678	2	Y	133	83	1			120
							55	4	146	9							
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	123	1	2714	2	Y	169	113	1			176
							7	4	186	9							
03	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	120	1	2548	2	Y	129	94	1			211
							3	4	142	9							
04	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	136	1	2684	2	Y	48	205	1			54
							53	9									
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	126	1	2790	2	Y	43	17	1			80
							2	4	47	9							
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	82	1	2511	2	Y	60	23	1			117
							66	9									
07	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	80	1	2943	2	Y	64	25	1			156
							3	4	70	9							
08	500	N	2908	-0-	2408	2408	82	1	2756	2	Y	64	26	1			194
							70	9									
09	3000	N	2506	-0-	-494	1914	65	1	2390	2	Y	46	205	1			35
							51	9									
10	3100	N	2892	-0-	-208	1706	88	1	2723	2	Y	70	20	1			85
							4	4	77	9							
11	3000	N	2735	-0-	-265	1441	67	1	2596	2	Y	65	21	1			129
							72	9									
12	3100	N	2802	-0-	-298	1143	68	1	2651	2	Y	75	28	1			176
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 34,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2371	2	Y	29	30	1			4
							49	4	32	9							
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	104	1	2286	2	Y	28	29	1			3
							6	4	31	9							
03	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	112	1	2375	2	Y	31	28	1			6
							2	4	34	9							
04	2460	N	2335	-0-	-125	-0-	111	1	2194	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
05	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	105	1	2309	2	Y	25	29	1			3
							2	4	28	9							
06	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	73	1	2242	2	Y	33	31	1			5
							36	9									
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	65	1	2410	2	Y	28	27	1			6
							2	4	31	9							
08	500	N	2421	-0-	1921	1921	68	1	2324	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	3000	N	1735	-0-	-1265	656	45	1	1666	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	2526	N	1870	-0-	-656	-0-	57	1	1779	2	Y	28	27	1			5
							3	4	31	9							
11	2340	N	2015	-0-	-325	-0-	49	1	1932	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1924	2	Y	29	28	1			6
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3779	-0-	-282	-0-	162	1	3493	2	Y	47	48	1			6
							72	4	52	9							
02	3799	X	3642	-0-	-157	-0-	157	1	3428	2	Y	44	45	1			5
							9	4	48	9							
03	4030	X	3840	-0-	-190	-0-	169	1	3597	2	Y	64	57	1			12
							4	4	70	9							
04	3840	X	3645	-0-	-195	-0-	172	1	3409	2	Y	58	55	1			15
							64	9									
05	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	160	1	3544	2	Y	50	59	1			6
							2	4	55	9							
06	3780	X	3592	-0-	-188	-0-	110	1	3428	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
07	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	100	1	3679	2	Y	51	48	1			11
							3	4	56	9							
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	105	1	3505	2	Y	51	50	1			12
							56	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	92	1	3389	2	Y	52	55	1			9
							57	9									
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	111	1	3426	2	Y	55	55	1			9
							5	4	61	9							
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	91	1	3572	2	Y	62	61	1			10
							68	9									
12	3844	X	3749	-0-	-95	-0-	92	1	3593	2	Y	58	57	1			11
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 44,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3973	-0-	-243	-0-	173	1	3723	2	N	-0-					-0-
							77	4									
02	3828	X	3720	-0-	-108	-0-	161	1	3549	2	N	-0-					-0-
							10	4									
03	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	176	1	3719	2	N	-0-					-0-
							4	4									
04	3900	X	3644	-0-	-256	-0-	175	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	163	1	3632	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	3840	X	3712	-0-	-128	-0-	117	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	91	1	3361	2	N	-0-					-0-
							3	4									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	104	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	94	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	114	1	3528	2	N	-0-					-0-
							6	4									
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	92	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	94	1	3623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	72	1	1590	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	83	1	1640	2	Y	-0-					-0-
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1713	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1770	N	1635	-0-	-135	-0-	51	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	38	1	1420	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	500	N	1518	-0-	1018	1018	43	1	1475	2	Y	-0-					-0-
09	2537	N	1519	-0-	-1018	-0-	40	1	1479	2	Y	-0-					-0-
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	48	1	1888	2	Y	-0-					-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	41	1	1594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	101	1	2177	2	Y	27	28	1			4
							45	4	30	9							
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	100	1	2225	2	Y	28	29	1			3
							6	4	31	9							
03	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	113	1	2397	2	Y	31	28	1			6
							2	4	34	9							
04	2280	N	2013	-0-	-267	-0-	95	1	1888	2	Y	27	26	1			7
							30	9									
05	2511	N	2051	-0-	-460	-0-	87	1	1935	2	Y	25	29	1			3
							1	4	28	9							
06	2460	N	2114	-0-	-346	-0-	65	1	2020	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	64	1	2397	2	Y	28	26	1			6
							2	4	31	9							
08	500	N	2540	-0-	2040	2040	72	1	2439	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
09	3000	N	1875	-0-	-1125	915	49	1	1802	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	2175	N	1260	-0-	-915	-0-	39	1	1201	2	Y	16	17	1			3
							2	4	18	9							
11	2460	N	1134	-0-	-1326	-0-	28	1	1099	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1953	N	860	-0-	-1093	-0-	21	1	838	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					802

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 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	961	N	950	-0-	-11	-0-	935	1	15	9	N	14					122
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	1	12	9	N	11					133
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	937	1	28	9	N	25					158
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	878	1	4	9	N	4					162
05	961	N	919	-0-	-42	-0-	916	1	3	9	N	3					165
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	1	9	9	N	8					173
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	864	1	6	9	N	5	170	1			8
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	864	1	2	9	N	2					10
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	876	1	11	9	N	10					20
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	882	1	11	9	N	10					30
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	905	1	10	9	N	9					39
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	926	1	11	9	N	10					49

TOTAL GAS PROD: 10,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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	4619	X	3153	-0-	-1466	-0-	3100	2	53	9	Y	48	193	1			83
02	4785	X	903	-0-	-3882	-0-	839	2	64	9	Y	58					141
03	5115	X	4261	-0-	-854	-0-	4207	2	54	9	Y	49					190
04	4950	X	3575	-0-	-1375	-0-	3535	2	40	9	Y	36	186	1			40
05	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3886	2	39	9	Y	35					75
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4303	2	42	9	Y	38					113
07	4247	X	3677	-0-	-570	-0-	3651	2	26	9	Y	24					137
08	INC G-10		4994	-0-	4994	4994	4963	2	31	9	Y	28					165
09	INC G-10		4419	-0-	4419	9413	4384	2	35	9	Y	32					197
10	13346	X	3933	-0-	-9413	-0-	3883	2	50	9	Y	45					242
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3868	2	29	9	Y	26					268
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3152	2	41	9	Y	37					305

TOTAL GAS PROD: 44,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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	1426	N	882	-0-	-544	-0-	859	2	23	9	N	21					87
02	2900	N	2908	-0-	8	8	2858	2	50	9	N	45					132
03	1772	N	1764	-0-	-8	-0-	1729	2	35	9	N	32	131	1			33
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1949	2	31	9	N	28					61
05	2976	N	2070	-0-	-906	-0-	2046	2	24	9	N	22					83
06	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1656	2	30	9	N	27					110
07	2046	N	1259	-0-	-787	-0-	1241	2	18	9	N	16	97	1			29
08	2077	N	1270	-0-	-807	-0-	1240	2	30	9	N	27					56
09	1680	N	1407	-0-	-273	-0-	1382	2	25	9	N	23					79
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1495	2	28	9	N	25					104
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1447	2	34	9	N	31	116	1			19
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1457	2	28	9	N	25					44

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4324	-0-	-1442	-0-	4271	2	53	9	N	48					403
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6339	2	55	9	N	50	176	1			277
03	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4463	2	54	9	N	49	54	1			272
04	5070	X	2918	-0-	-2152	-0-	2888	2	30	9	N	27					299
05	5239	X	2928	-0-	-2311	-0-	2895	2	33	9	N	30					329
06	5070	X	4549	-0-	-521	-0-	4512	2	37	9	N	34					363
07	5239	X	3652	-0-	-1587	-0-	3630	2	22	9	N	20	86	1			297
08	INC G-10		3338	-0-	3338	3338	3308	2	30	9	N	27					324
09	INC G-10		2894	-0-	2894	6232	2843	2	51	9	N	46					370
10	10462	X	4230	-0-	-6232	-0-	4226	2	4	9	N	4					374
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2843	2	40	9	N	36	70	1			340
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3852	2	59	9	N	54	192	1			202

TOTAL GAS PROD: 46,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 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	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2225	2	66	9	N	60	143	1			41
02	2117	N	2089	-0-	-28	-0-	2056	2	33	9	N	30					71
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2154	2	33	9	N	30					101
04	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2087	2	22	9	N	20					121
05	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2079	2	6	9	N	5					126
06	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2064	2	6	9	N	5					131
07	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	2070	2	9	9	N	8					139
08	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	1934	2	28	9	N	25					164
09	2070	N	1987	-0-	-83	-0-	1970	2	17	9	N	15					179
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1951	2	28	9	N	25	166	1			38
11	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	1801	2	9	9	N	8					46
12	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2032	2	8	9	N	7					53

TOTAL GAS PROD: 24,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12650 - 12816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z') 16481 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOPER, R. F. WELL #: 1 U RRCID -> 166637 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7994 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

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	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1780	2	119	9	N	108					207
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	155	1	1568	2	N	104	191	1			120
							114	9									
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1707	2	106	9	N	96					216
04	1830	N	1104	-0-	-726	-0-	1078	2	26	9	N	24	186	1			54
05	1953	N	1622	-0-	-331	-0-	1545	2	77	9	N	70					124
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1572	2	69	9	N	63					187
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1643	2	63	9	N	57	189	1			55
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1765	2	63	9	N	57					112
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	1563	2	69	9	N	63					175
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	158	1	1595	2	N	90	188	1			77
							99	9									
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1701	2	113	9	N	103					180
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	171	1	1727	2	N	278	193	1			265
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

CAYUGA PIPELINE COMPANY 140613
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	18	1	112	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	30	1	125	2	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	122	2	44	9	N	40					40
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	131	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

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	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	114	1	2426	2	N	64					121
							50	4	70	9							
02	2639	N	2587	-0-	-52	-0-	110	1	2392	2	N	72					193
							6	4	79	9							
03	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	118	1	2519	2	N	65	174	1			84
							3	4	72	9							
04	2580	N	2327	-0-	-253	-0-	110	1	2173	2	N	40					124
							44	9									
05	2759	N	2530	-0-	-229	-0-	107	1	2366	2	N	50					174
							2	4	55	9							
06	2610	N	2429	-0-	-181	-0-	75	1	2308	2	N	42	176	1			40
							46	9									
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	63	1	2344	2	N	40					80
							2	4	44	9							
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	76	1	2557	2	N	46					126
							51	9									
09	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	63	1	2317	2	N	45					171
							50	9									
10	2449	N	2191	-0-	-258	-0-	67	1	2070	2	N	46	177	1			40
							3	4	51	9							
11	2610	N	2276	-0-	-334	-0-	55	1	2155	2	N	60					100
							66	9									
12	2511	N	2174	-0-	-337	-0-	53	1	2073	2	N	44					144
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

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	192	-0-	-25	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 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	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	219	1	4696	2	Y	67	65	1			9
							96	4	74	9							
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	179	1	3946	2	Y	47	51	1			5
							11	4	52	9							
03	3844	X	2787	-0-	-1057	-0-	122	1	2611	2	Y	46	42	1			9
							3	4	51	9							
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	233	1	4620	2	Y	67	59	1			17
							74	9									
05	4650	X	1685	-0-	-2965	-0-	72	1	1588	2	Y	22	36	1			3
							1	4	24	9							
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	127	1	4719	2	Y	36	28	1			8
							4	4	40	9							
08	T. A.		4239	-0-	4239	4239	121	1	4073	2	Y	41	39	1			10
							45	9									
09	T. A.		4185	-0-	4185	8424	110	1	4032	2	Y	39	42	1			7
							43	9									
10	12603	X	4179	-0-	-8424	-0-	129	1	3996	2	Y	44	44	1			7
							6	4	48	9							
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	90	1	3499	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
12	4898	X	4460	-0-	-438	-0-	111	1	4294	2	Y	50	46	1			10
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 44,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 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	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	0	X	-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-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	185	1	3974	2	Y	55	58	1			7
							82	4	61	9							
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	188	1	4131	2	Y	58	59	1			6
							11	4	64	9							
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	204	1	4319	2	Y	79	70	1			15
							4	4	87	9							
04	4380	X	2995	-0-	-1385	-0-	143	1	2817	2	Y	32	39	1			8
							35	9									
05	4712	X	2683	-0-	-2029	-0-	115	1	2530	2	Y	33	37	1			4
							2	4	36	9							
06	4560	X	2995	-0-	-1565	-0-	93	1	2859	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
07	4712	X	3409	-0-	-1303	-0-	88	1	3267	2	Y	46	42	1			10
							3	4	51	9							
08	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2964	84	1	2830	2	Y	45	44	1			11
							50	9									
09	6265	X	3301	-0-	-2964	-0-	86	1	3170	2	Y	41	45	1			7
							45	9									
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	138	1	4263	2	Y	61	58	1			10
							7	4	67	9							
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	123	1	4786	2	Y	74	72	1			12
							81	9									
12	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	79	1	3071	2	Y	37	42	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	778	-0-	-245	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	928	N	481	-0-	-447	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	899	N	463	-0-	-436	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	657	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	14	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	549	-0-	-381	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	500	N	618	-0-	118	118	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
09	743	N	625	-0-	-118	-0-	16	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	13	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	13	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 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	5921	X	4362	-0-	-1559	-0-	187	1	4014	2	Y	71	73	1			9
							83	4	78	9							
02	5104	X	4206	-0-	-898	-0-	180	1	3948	2	Y	61	64	1			6
							11	4	67	9							
03	5022	X	4179	-0-	-843	-0-	184	1	3902	2	Y	81	72	1			15
							4	4	89	9							
04	4200	X	2194	-0-	-2006	-0-	105	1	2058	2	Y	28	36	1			7
							31	9									
05	4495	X	2662	-0-	-1833	-0-	112	1	2495	2	Y	48	49	1			6
							2	4	53	9							
06	4350	X	3269	-0-	-1081	-0-	100	1	3108	2	Y	55	52	1			9
							61	9									
07	4495	X	3622	-0-	-873	-0-	93	1	3470	2	Y	51	49	1			11
							3	4	56	9							
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	94	1	3122	2	Y	46	46	1			11
							51	9									
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	159	1	5839	2	Y	95	90	1			16
							105	9									
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	193	1	6003	2	Y	112	109	1			19
							10	4	123	9							
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	160	1	6174	2	Y	107	109	1			17
							118	9									
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	161	1	6304	2	Y	100	98	1			19
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 53,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4776	2	134	9	Y	122	121	1			30
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5110	2	188	9	Y	171	153	1			48
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4546	2	274	9	Y	249	233	1			64
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4517	2	157	9	Y	143	181	1			26
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5304	2	129	9	Y	117	116	1			27
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4977	2	120	9	Y	109	115	1			21
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5439	2	129	9	Y	117	119	1			19
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5183	2	127	9	Y	115	114	1			20
09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4984	2	138	9	Y	125	118	1			27
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5036	2	92	9	Y	84	89	1			22
11	4950	X	4680	-0-	-270	-0-	4573	2	107	9	Y	97	103	1			16
12	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	4968	2	146	9	Y	133	123	1			26

TOTAL GAS PROD: 61,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 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	2666	X	2174	-0-	-492	-0-	2013	2	161	9	Y	146	145	1			16
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2517	2	217	9	Y	197	185	1			28
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2731	2	138	9	Y	125	127	1			26
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2299	2	79	9	Y	72	84	1			14
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2513	2	57	9	Y	52	54	1			12
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2486	2	68	9	Y	62	62	1			12
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2576	2	69	9	Y	63	66	1			9
08	500	N	2500	-0-	2000	2000	2458	2	42	9	Y	38	38	1			9
09	3000	N	2443	-0-	-557	1443	2381	2	62	9	Y	56	52	1			13
10	3100	N	2323	-0-	-777	666	2279	2	44	9	Y	40	43	1			10
11	3000	N	2497	-0-	-503	163	2440	2	57	9	Y	52	54	1			8
12	2741	N	2578	-0-	-163	-0-	2494	2	84	9	Y	76	68	1			16

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	52	1	1101	2	N	13	15	1			2
								23	4	14	9							
02	1285	N	1285	-0-		-0-	-0-	54	1	1206	2	N	20	20	1			2
								3	4	22	9							
03	935	N	935	-0-		-0-	-0-	42	1	881	2	N	10	10	1			2
								1	4	11	9							
04	814	N	814	-0-		-0-	-0-	39	1	775	2	N	-0-	2	1			-0-
05	913	N	913	-0-		-0-	-0-	39	1	873	2	N	-0-					-0-
								1	4									
06	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	49	1	1473	2	N	21	18	1			3
								23	9									
07	1772	N	1772	-0-		-0-	-0-	46	1	1694	2	N	27	24	1			6
								2	4	30	9							
08	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	49	1	1624	2	N	26	26	1			6
								29	9									
09	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	48	1	1709	2	N	26	28	1			4
								29	9									
10	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	43	1	1350	2	N	23	23	1			4
								3	4	25	9							
11	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	47	1	1838	2	N	29	28	1			5
								32	9									
12	1904	N	1904	-0-		-0-	-0-	47	1	1825	2	N	29	28	1			6
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	202	1	4294	2	Y	39	39	1			5
								88	4	43	9							
02	3451	X	2033	-0-		-1418	-0-	88	1	1922	2	Y	15	18	1			2
								6	4	17	9							
03	3813	X	1227	-0-		-2586	-0-	55	1	1170	2	Y	-0-	2	1			-0-
								2	4									
04	3720	X	1247	-0-		-2473	-0-	60	1	1187	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1288	-0-		-2556	-0-	55	1	1232	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	3720	X	673	-0-		-3047	-0-	21	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1228	-0-		-942	-0-	32	1	1195	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	2504	X	2504	-0-		-0-	-0-	73	1	2431	2	Y	-0-					-0-
09	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	48	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-		-0-	-0-	22	1	663	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
11	1500	N	929	-0-		-571	-0-	23	1	906	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	903	-0-		-647	-0-	23	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 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	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
02	2900	N	3568	-0-	668	668	3568	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3879	-0-	779	1447	3879	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3473	-0-	473	1920	3473	2			Y	-0-					-0-
05	3145	X	1225	-0-	-1920	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	1226	-0-	-634	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	325	X	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	380	X	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	1240	X	25	-0-	-1215	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	261	N	210	-0-	-51	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	189	X	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	172	-0-	-38	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	190	-0-	-27	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWYER-WILLS WELL #: 3D RRCID -> 201631 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 7154 - 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	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1109	-0-	-22	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	1141	-0-	641	641	1141	2			Y	-0-					-0-
09	1750	N	1109	-0-	-641	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 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	3193	X	2806	-0-	-387	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
02	2784	X	2158	-0-	-626	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1418	-0-	-1558	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
04	2880	X	1177	-0-	-1703	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1202	-0-	-1650	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1266	-0-	-1464	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
08	500	N	1256	-0-	756	756	1256	2			Y	-0-					-0-
09	1989	N	1233	-0-	-756	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 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	899	N	831	-0-	-68	-0-	807	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	841	N	450	-0-	-391	-0-	442	2	8	9	Y	7	9	1			1
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	804	2	10	9	Y	9	8	1			2
04	810	N	452	-0-	-358	-0-	446	2	6	9	Y	5	6	1			1
05	496	N	316	-0-	-180	-0-	315	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	742	2	7	9	Y	6	5	1			1
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	826	2	9	9	Y	8	7	1			2
08	500	N	893	-0-	393	393	872	2	21	9	Y	19	16	1			5
09	855	N	462	-0-	-393	-0-	456	2	6	9	Y	5	9	1			1
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	Y	14	13	1			2
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	2	6	9	Y	5	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE 01/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7314 - 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	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	750	1	3380	2	N	74					94
							81	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	725	1	2866	2	N	71					165
							78	9									
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	775	1	3483	2	N	72	155	1			82
							79	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	750	1	3269	2	N	60					142
							66	9									
05	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	450	1	1877	2	N	35					177
							39	9									
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	750	1	3251	2	N	47	162	1			62
							52	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	775	1	3366	2	N	42					104
							46	9									
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	600	1	2165	2	N	31					135
							34	9									
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					135
10	2790	X	433	-0-	-2357	-0-	433	2			N	-0-					135
11	2700	X	2054	-0-	-646	-0-	675	1	1354	2	N	23					158
							25	9									
12	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	775	1	1443	2	N	32	154	1			36
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BERK, H. WELL #: 1 RRCID -> 015890 COMPL. DATE 11/01/1959 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7420 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	1580	2	81	9	N	74	190	1			46
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1622	2	174	9	N	158	192	1			12
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1544	2	195	9	N	177	184	1			5
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1668	2	167	9	N	152					157
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1508	2	144	9	N	131	191	1			97
06	1740	N	1622	-0-	-118	-0-	1542	2	80	9	N	73					170
07	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	1746	2	113	9	N	103	195	1			78
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1676	2	130	9	N	118	189	1			7
09	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1266	2	108	9	N	98					105
10	1860	N	1008	-0-	-852	-0-	911	2	97	9	N	88					193
11	1740	N	696	-0-	-1044	-0-	644	2	52	9	N	47					240
12	1426	N	403	-0-	-1023	-0-	399	2	4	9	N	4					244

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1204	2	89	9	N	81	197	1			55
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1096	2	177	9	N	161	191	1			25
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1093	2	185	9	N	168	183	1			10
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1188	2	166	9	N	151					161
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1161	2	119	9	N	108	189	1			80
06	1230	N	1133	-0-	-97	-0-	1058	2	75	9	N	68					148
07	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1174	2	90	9	N	82	163	1			67
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1183	2	108	9	N	98	144	1			21
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1160	2	96	9	N	87					108
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	827	2	79	9	N	72					180
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					180
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 12,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	725	N	227	-0-	-498	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	152	-0-	-623	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	183	-0-	-567	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		158	-0-	158	440	158	2			Y	-0-					-0-
10	300	N	97	-0-	-203	237	97	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	173	-0-	-237	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PARK & PARK OIL CO. 639520
BARTON, H. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 015893 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7504 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WARD OIL CO. 896580
LOPER, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 015895 COMPL. DATE 11/18/1958 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - P & A 03-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	602	2	N	-0-					-0-
							12	4									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	603	2	N	-0-					-0-
							2	4									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	643	2	N	-0-					-0-
							1	4									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	13	1	517	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	15	1	482	2	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	14	1	445	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	11	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY. H.R. WELL #: 6 RRCID -> 144081 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3914 - 3920

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - WELL PLUGGED 3/7/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAYUGA (WOODBINE) //CONT.// 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			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: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775

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-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

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-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 215542 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4447	-0-	-296	-0-	3649	2	791	3	N	6					175
							7	9									
02	4292	X	4090	-0-	-202	-0-	3324	2	758	3	N	7					182
							8	9									
03	4588	X	4300	-0-	-288	-0-	3484	2	784	3	N	29					211
							32	9									
04	4290	X	4022	-0-	-268	-0-	3253	2	765	3	N	4	161	1			54
							4	9									
05	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	790	1	3284	2	N	1					55
							1	9									
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3089	2	747	3	N	3					58
							3	9									
07	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	3297	2	806	3	N	2					60
							2	9									
08	4309	X	4056	-0-	-253	-0-	805	1	3244	2	N	6					66
							7	9									
09	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	2984	2	754	3	N	5					71
							6	9									
10	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3174	2	791	3	N	13					84
							14	9									
11	3960	X	3869	-0-	-91	-0-	3089	2	780	3	N	-0-					84
12	4092	X	3926	-0-	-166	-0-	806	1	3111	2	N	8					92
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 48,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 227320 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3089	-0-	-166	-0-	2539	2	550	3	N	-0-					139
02	2987	X	2880	-0-	-107	-0-	2345	2	535	3	N	-0-					139
03	3131	X	3085	-0-	-46	-0-	2477	2	557	3	N	46					185
							51	9									
04	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	2365	2	556	3	N	-0-					185
05	3100	X	3022	-0-	-78	-0-	585	1	2433	2	N	4					189
							4	9									
06	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2313	2	559	3	N	6					195
							7	9									
07	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	2416	2	591	3	N	-0-	167	1			28
08	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	591	1	2380	2	N	-0-					28
09	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	2266	2	572	3	N	-0-					28
10	3007	X	2926	-0-	-81	-0-	2342	2	584	3	N	-0-					28
11	2910	X	2756	-0-	-154	-0-	2200	2	556	3	N	-0-					28
12	3007	X	2828	-0-	-179	-0-	581	1	2245	2	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227343 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	30	2	6	3	N	-0-					100
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	17	2	4	3	N	-0-					100
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	33	2	8	3	N	-0-					100
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	14	2	3	3	N	-0-					100
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					100
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	2	7	3	N	-0-					100
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	3	N	-0-					100
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					100
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	21	2	5	3	N	-0-					100
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	2	4	3	N	-0-					100
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	15	2	4	3	N	-0-					100
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL COX (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16508 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WEDDINGTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 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	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	3254	2	705	3	N	-0-					174
02	3828	X	3701	-0-	-127	-0-	3008	2	686	3	N	6					180
							7	9									
03	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	3188	2	717	3	N	23	173	1			30
							25	9									
04	3840	X	3779	-0-	-61	-0-	3059	2	719	3	N	1					31
							1	9									
05	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	754	1	3137	2	N	3					34
							3	9									
06	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	3019	2	730	3	N	1					35
							1	9									
07	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3000	2	734	3	N	12					47
							13	9									
08	3937	X	3747	-0-	-190	-0-	744	1	2996	2	N	6					53
							7	9									
09	3780	X	3573	-0-	-207	-0-	2850	2	720	3	N	3					56
							3	9									
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	2952	2	735	3	N	3					59
							3	9									
11	3750	X	3527	-0-	-223	-0-	2813	2	711	3	N	3					62
							3	9									
12	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	737	1	2846	2	N	2					64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 44,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WEDDINGTON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 227346 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-159	-0-	1755	2	380	3	N	-0-					160
02	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1739	2	397	3	N	2					162
							2	9									
03	2263	X	2175	-0-	-88	-0-	1761	2	396	3	N	16					178
							18	9									
04	2190	X	2183	-0-	-7	-0-	1758	2	413	3	N	11					189
							12	9									
05	2294	X	2104	-0-	-190	-0-	408	1	1696	2	N	-0-					189
06	2220	X	2150	-0-	-70	-0-	1730	2	418	3	N	2					191
							2	9									
07	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	1664	2	407	3	N	-0-					191
08	2263	X	2002	-0-	-261	-0-	398	1	1604	2	N	-0-					191
09	2190	X	1868	-0-	-322	-0-	1491	2	377	3	N	-0-					191
10	2232	X	2155	-0-	-77	-0-	1725	2	430	3	N	-0-					191
11	2160	X	1940	-0-	-220	-0-	1549	2	391	3	N	-0-					191
12	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	385	1	1486	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

01	2790 N	2401	-0-	-389	-0-	2360	2	41	9	N	37					196
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2443	2	6	9	N	5					201
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2666	2	202	9	N	184	184	1			201
04	2310 N	2081	-0-	-229	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			201
05	2604 N	2065	-0-	-539	-0-	2065	2			N	-0-					201
06	2700 N	1668	-0-	-1032	-0-	1637	2	31	9	N	28	28	1	1	8	200
07	2139 N	1093	-0-	-1046	-0-	1093	2			N	-0-					200
08	2077 N	1692	-0-	-385	-0-	1692	2			N	-0-					200
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2470	2	2	9	N	2	1	8			201
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					201
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					201
12	2542 N	1570	-0-	-972	-0-	1570	2			N	-0-					201

TOTAL GAS PROD: 23,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9	1	8			90
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	915	2	30	9	N	27	19	8			98
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	921	2	18	9	N	16	8	8			106
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1005	2	10	9	N	9	1	8			114
05	1023 N	883	-0-	-140	-0-	865	2	18	9	N	16	7	8			123
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	N	7					130
07	1054 N	875	-0-	-179	-0-	867	2	8	9	N	7					137
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	N	11	2	8			146
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1220	2	9	9	N	8					154
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1213	2	18	9	N	16	8	8			162
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	1109	2	25	9	N	23	12	8			173
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1160	2	15	9	N	14	4	8			183

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	21474	2	67	9	N	61					241
02	22040	X	19658	-0-	-2382	-0-	19569	2	89	9	N	81	184	1	7	8	131
03	23560	X	20877	-0-	-2683	-0-	20786	2	91	9	N	83					214
04	22800	X	20435	-0-	-2365	-0-	20358	2	77	9	N	70	180	1	3	8	101
05	23343	X	17450	-0-	-5893	-0-	17406	2	44	9	N	40					141
06	20850	X	18397	-0-	-2453	-0-	18397	2			N	-0-					141
07	21111	X	15021	-0-	-6090	-0-	14957	2	64	9	N	58					199
08	21111	X	19720	-0-	-1391	-0-	19659	2	61	9	N	55					254
09	20430	X	15378	-0-	-5052	-0-	15353	2	25	9	N	23					277
10	19003	X	14017	-0-	-4986	-0-	14017	2			N	-0-					277
11	19080	X	14779	-0-	-4301	-0-	14748	2	31	9	N	28					305
12	19716	X	7614	-0-	-12102	-0-	7614	2			N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 204,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1104	-0-	-462	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	960	-0-	-993	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1053	-0-	-1047	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	627	-0-	-458	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	827	-0-	-223	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12496	2	51	9	N	46					286
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9548	2	33	9	N	30	181	1			135
03	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10941	2	44	9	N	40					175
04	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	10051	2	51	9	N	46	2	8			219
05	9672	X	9050	-0-	-622	-0-	9019	2	31	9	N	28					247
06	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9946	2	31	9	N	28	188	1	3	8	84
07	9672	X	8531	-0-	-1141	-0-	8498	2	33	9	N	30					114
08	10974	X	9195	-0-	-1779	-0-	9166	2	29	9	N	26					140
09	10110	X	7173	-0-	-2937	-0-	7143	2	30	9	N	27					167
10	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10598	2	20	9	N	18					185
11	9990	X	9533	-0-	-457	-0-	9479	2	54	9	N	49	182	1	4	8	48
12	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 117,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	2202	-0-	-11810	-0-	2202	2			N	-0-					165
02	13050	X	38	-0-	-13012	-0-	38	2			N	-0-					165
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					165
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					165
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					165
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					165
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					165
08	T. A.		1684	-0-	1684	1684	1684	2			N	-0-					165
09	T. A.		475	-0-	475	2159	475	2			N	-0-					165
10	3082	X	923	-0-	-2159	-0-	923	2			N	-0-					165
11	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					165
12	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	28832	-0-	-5144	-0-	28832	2			N	-0-					369
02	31784	X	28739	-0-	-3045	-0-	28739	2			N	-0-					369
03	30194	X	30066	-0-	-128	-0-	30066	2			N	-0-					369
04	29754	X	29754	-0-	-0-	-0-	29754	2			N	-0-					369
05	30721	X	23246	-0-	-7475	-0-	23246	2			N	-0-					369
06	29730	X	25593	-0-	-4137	-0-	25593	2			N	-0-					369
07	30752	X	1868	-0-	-28884	-0-	1868	2			N	-0-					369
08	30752	X	24831	-0-	-5921	-0-	24831	2			N	-0-					369
09	29760	X	16389	-0-	-13371	-0-	16389	2			N	-0-					369
10	26443	X	22397	-0-	-4046	-0-	22397	2			N	-0-					369
11	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	25701	2			N	-0-					369
12	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-					369

TOTAL GAS PROD: 284,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	17501	-0-	-4788	-0-	17484	2	17	9	N	15	141	1	15	8	41
02	20851	X	18599	-0-	-2252	-0-	18283	2	316	9	N	287	161	1	10	8	157
03	21049	X	17703	-0-	-3346	-0-	17558	2	145	9	N	132	147	1	12	8	130
04	20370	X	14718	-0-	-5652	-0-	14606	2	112	9	N	102					232
05	19871	X	13169	-0-	-6702	-0-	13104	2	65	9	N	59	162	1	7	8	122
06	19230	X	14285	-0-	-4945	-0-	14167	2	118	9	N	107	178	1	3	8	48
07	19871	X	11889	-0-	-7982	-0-	11810	2	79	9	N	72					120
08	16089	X	11908	-0-	-4181	-0-	11787	2	121	9	N	110	176	1	2	8	52
09	14730	X	8469	-0-	-6261	-0-	8364	2	105	9	N	95					147
10	14756	X	11298	-0-	-3458	-0-	11240	2	58	9	N	53	158	1			42
11	14280	X	13879	-0-	-401	-0-	13706	2	173	9	N	157	155	1	8	8	36
12	11904	X	7516	-0-	-4388	-0-	7320	2	196	9	N	178	124	1	3	8	87

TOTAL GAS PROD: 160,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	8983	-0-	-3417	-0-	8983	2			N	-0-					77
02	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	13444	2			N	-0-					77
03	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11890	2			N	-0-					77
04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					77
05	14384	X	10659	-0-	-3725	-0-	10659	2			N	-0-					77
06	13920	X	10595	-0-	-3325	-0-	10595	2			N	-0-					77
07	14384	X	9222	-0-	-5162	-0-	9222	2			N	-0-					77
08	11904	X	10810	-0-	-1094	-0-	10810	2			N	-0-					77
09	11040	X	9602	-0-	-1438	-0-	9602	2			N	-0-					77
10	10943	X	9649	-0-	-1294	-0-	9649	2			N	-0-					77
11	10590	X	9396	-0-	-1194	-0-	9396	2			N	-0-					77
12	10819	X	10105	-0-	-714	-0-	10105	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 125,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2012 - PLUGGED 03/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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	1351	N	1218	-0-	-133	-0-	46	1	1162	2	Y	9	21	1	1	8	6
							10	9									
02	1334	X	25	-0-	-1309	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					6
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	114	1	3784	2	Y	26	4	1	2	8	26
							29	9									
04	3120	X	1147	-0-	-1973	-0-	31	1	1108	2	Y	7	20	1			13
							8	9									
05	3224	X	915	-0-	-2309	-0-	27	1	881	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
06	3810	X	33	-0-	-3777	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					6
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	185	1	4306	2	Y	29	3	1	2	8	30
							32	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	2547	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	70	1	2406	2	Y	11	21	1	1	8	34
							12	9									
11	4380	X	2912	-0-	-1468	-0-	98	1	2797	2	Y	15	1	8			48
							17	9									
12	4526	X	154	-0-	-4372	-0-	6	1	147	2	Y	1	22	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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	5921	X	5897	-0-	-24	-0-	224	1	5640	2	Y	30	32	1	3	8	19
							33	9									
02	6061	X	5872	-0-	-189	-0-	197	1	5644	2	Y	28	1	8			46
							31	9									
03	6479	X	5224	-0-	-1255	-0-	153	1	5046	2	Y	23	32	1	2	8	35
							25	9									
04	6270	X	4091	-0-	-2179	-0-	113	1	3960	2	Y	16	27	1	1	8	23
							18	9									
05	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	169	1	5543	2	Y	23	23	1	2	8	21
							25	9									
06	6060	X	4791	-0-	-1269	-0-	126	1	4640	2	Y	23	1	8			43
							25	9									
07	6262	X	3828	-0-	-2434	-0-	179	1	3628	2	Y	19					62
							21	9									
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	312	1	7261	2	Y	32	29	1	3	8	62
							35	9									
09	5550	X	5254	-0-	-296	-0-	179	1	5052	2	Y	21	1	8			82
							23	9									
10	5735	X	4839	-0-	-896	-0-	136	1	4688	2	Y	14	38	1	1	8	57
							15	9									
11	6270	X	5238	-0-	-1032	-0-	177	1	5041	2	Y	18	2	8			73
							20	9									
12	6479	X	2992	-0-	-3487	-0-	110	1	2872	2	Y	9	33	1			49
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 61,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

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	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-		342	1	8601	2	Y	95	73	1	8	8	63
								105	9									
02	8207	X	8029	-0-	-178	-0-		268	1	7673	2	Y	80	4	8			139
								88	9									
03	8773	X	6098	-0-	-2675	-0-		177	1	5860	2	Y	55	98	1	4	8	92
								61	9									
04	8760	X	5398	-0-	-3362	-0-		148	1	5203	2	Y	43	71	1	2	8	62
								47	9									
05	9052	X	7244	-0-	-1808	-0-		212	1	6965	2	Y	61	61	1	4	8	58
								67	9									
06	8760	X	4684	-0-	-4076	-0-		122	1	4510	2	Y	47	2	8			103
								52	9									
07	8587	X	7138	-0-	-1449	-0-		331	1	6724	2	Y	75	1	8			177
								83	9									
08	7254	X	6746	-0-	-508	-0-		275	1	6405	2	Y	60	84	1	6	8	147
								66	9									
09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-		239	1	6737	2	Y	58	2	8			203
								64	9									
10	7254	X	6311	-0-	-943	-0-		177	1	6093	2	Y	37	95	1	2	8	143
								41	9									
11	6900	X	5845	-0-	-1055	-0-		196	1	5604	2	Y	41	4	8			180
								45	9									
12	7285	X	5243	-0-	-2042	-0-		192	1	5016	2	Y	32	82	1			130
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 78,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

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	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-		667	1	16798	2	Y	67	68	1	6	8	44
								74	9									
02	21257	X	15794	-0-	-5463	-0-		532	1	15200	2	Y	56	3	8			97
								62	9									
03	22723	X	15314	-0-	-7409	-0-		448	1	14812	2	Y	49	68	1	4	8	74
								54	9									
04	21990	X	16323	-0-	-5667	-0-		450	1	15823	2	Y	45	57	1	2	8	60
								50	9									
05	18817	X	14340	-0-	-4477	-0-		422	1	13872	2	Y	42	59	1	3	8	40
								46	9									
06	16980	X	13073	-0-	-3907	-0-		343	1	12679	2	Y	46	2	8			84
								51	9									
07	16895	X	10442	-0-	-6453	-0-		488	1	9912	2	Y	38	1	8			121
								42	9									
08	16864	X	11720	-0-	-5144	-0-		481	1	11199	2	Y	36	57	1	3	8	97
								40	9									
09	16320	X	10886	-0-	-5434	-0-		372	1	10479	2	Y	32	1	8			128
								35	9									
10	14353	X	10628	-0-	-3725	-0-		299	1	10305	2	Y	22	60	1	1	8	89
								24	9									
11	13080	X	11856	-0-	-1224	-0-		400	1	11424	2	Y	29	3	8			115
								32	9									
12	11718	X	11670	-0-	-48	-0-		429	1	11213	2	Y	25	52	1			88
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 159,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	6886	-0-	-6940	-0-	261	1	6578	2	Y	43	50	1	4	8	28
							47	9									
02	15747	X	8131	-0-	-7616	-0-	273	1	7806	2	Y	47	2	8			73
							52	9									
03	16833	X	8200	-0-	-8633	-0-	239	1	7914	2	Y	43	52	1	3	8	61
							47	9									
04	16290	X	10540	-0-	-5750	-0-	290	1	10197	2	Y	48	47	1	2	8	60
							53	9									
05	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	295	1	9715	2	Y	48	59	1	3	8	46
							53	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	224	1	8282	2	Y	49	2	8			93
							54	9									
07	10881	X	6418	-0-	-4463	-0-	299	1	6077	2	Y	38	1	8			130
							42	9									
08	10881	X	7765	-0-	-3116	-0-	318	1	7404	2	Y	39	62	1	3	8	104
							43	9									
09	10530	X	7898	-0-	-2632	-0-	269	1	7588	2	Y	37	1	8			140
							41	9									
10	10075	X	6415	-0-	-3660	-0-	180	1	6211	2	Y	22	66	1	1	8	95
							24	9									
11	8550	X	5864	-0-	-2686	-0-	198	1	5640	2	Y	24	2	8			117
							26	9									
12	8153	X	4836	-0-	-3317	-0-	177	1	4640	2	Y	17	53	1			81
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 91,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 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	16089	X	13243	-0-	-2846	-0-	502	1	12629	2	Y	102	135	1	8	8	69
							112	9									
02	19807	X	17764	-0-	-2043	-0-	596	1	17026	2	Y	129	8	8			190
							142	9									
03	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	717	1	23704	2	Y	162	135	1	11	8	206
							178	9									
04	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	590	1	20759	2	Y	122	157	1	3	8	168
							134	9									
05	19003	X	17547	-0-	-1456	-0-	514	1	16915	2	Y	107	167	1	8	8	100
							118	9									
06	21600	X	20221	-0-	-1379	-0-	529	1	19531	2	Y	146	7	8			239
							161	9									
07	22320	X	6387	-0-	-15933	-0-	297	1	6037	2	Y	48	1	8			286
							53	9									
08	24614	X	876	-0-	-23738	-0-	36	1	833	2	Y	6	136	1			156
							7	9									
09	21480	X	5809	-0-	-15671	-0-	198	1	5572	2	Y	35	1	8			190
							39	9									
10	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	645	1	22207	2	Y	98	89	1	4	8	195
							108	9									
11	20220	X	9527	-0-	-10693	-0-	321	1	9153	2	Y	48	3	8			240
							53	9									
12	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	772	1	20195	2	Y	93	108	1			225
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 181,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
D-S-B PROPERTIES, INC. 196861
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3061	-0-	-0-	-0-	2954	2	107	9	Y	97	118	1			103
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2714	2	99	9	Y	90	112	1			81
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3100	2	99	9	Y	90					171
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3266	2	23	9	Y	21	105	1			87
05	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	2946	2	70	9	Y	64	83	1			68
06	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	2968	2	55	9	Y	50					118
07	3348	X	2143	-0-	-1205	-0-	2090	2	53	9	Y	48	116	1			50
08	INC G-10		2804	-0-	2804	2804	2736	2	68	9	Y	62					112
09	INC G-10		2479	-0-	2479	5283	2420	2	59	9	Y	54	116	1			50
10	INC G-10		2871	-0-	2871	8154	2805	2	66	9	Y	60					110
11	10531	X	2377	-0-	-8154	-0-	2322	2	55	9	Y	50	115	1			45
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2486	2	81	9	Y	74					119

TOTAL GAS PROD: 33,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2984	-0-	-1139	-0-	2940	2	44	9	Y	40	79	1			27
02	4002	X	2929	-0-	-1073	-0-	2845	2	84	9	Y	76	74	1			29
03	4278	X	2428	-0-	-1850	-0-	2395	2	33	9	Y	30					59
04	4140	X	1791	-0-	-2349	-0-	1757	2	34	9	Y	31	70	1			20
05	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2076	2	55	9	Y	50	55	1			15
06	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	2081	2	45	9	Y	41					56
07	3131	X	748	-0-	-2383	-0-	714	2	34	9	Y	31	77	1			10
08	INC G-10		2441	-0-	2441	2441	2408	2	33	9	Y	30					40
09	INC G-10		2697	-0-	2697	5138	2645	2	52	9	Y	47	77	1			10
10	INC G-10		2100	-0-	2100	7238	2071	2	29	9	Y	26					36
11	9796	X	2558	-0-	-7238	-0-	2494	2	64	9	Y	58	77	1			17
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2467	2	32	9	Y	29					46

TOTAL GAS PROD: 27,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6984	2	13	9	N	12	77	1			231
02	INC G-10		6840	-0-	6840	6840	6840	2			N	-0-					231
03	INC G-10		6830	-0-	6830	13670	6822	2	8	9	N	7	158	1			80
04	INC G-10		7359	-0-	7359	21029	7216	2	143	9	N	130	148	1			62
05	INC G-10		5434	-0-	5434	26463	5348	2	86	9	N	78					140
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	26463					N	-0-					140
07	INC G-10		1027	-0-	1027	27490	1003	2	24	9	N	22					162
08	35564	X	8074	-0-	-27490	-0-	8016	2	58	9	N	53	75	1			140
09	4800	X	4675	-0-	-125	-0-	4522	2	153	9	N	139	145	1			134
10	4960	X	1325	-0-	-3635	-0-	1318	2	7	9	N	6					140
11	4800	X	1988	-0-	-2812	-0-	1988	2			N	-0-					140
12	4960	X	2170	-0-	-2790	-0-	2101	2	69	9	N	63	63	1			140

TOTAL GAS PROD: 52,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	199	2	22	9	N	20					20
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	2			N	-0-					20
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11406 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	172	2	2	9	Y	2	8	1			31
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					31
03	93	X	64	-0-	-29	-0-	62	2	2	9	Y	2	16	1			17
04	180	X	143	-0-	-37	-0-	140	2	3	9	Y	3	14	1			6
05	186	X	76	-0-	-110	-0-	67	2	9	9	Y	8					14
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					14
07	186	X	86	-0-	-100	-0-	83	2	3	9	Y	3					17
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	8	1			14
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	114	2	17	9	Y	15	15	1			14
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					14
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					14
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	101	2	7	9	Y	6	6	1			14

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3402	-0-	-1465	-0-	3399	2	3	9	Y	3	81	1			255
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					255
03	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	3716	2	6	9	Y	5	165	1			95
04	3300	X	2653	-0-	-647	-0-	2515	2	138	9	Y	125	155	1			65
05	5487	X	2852	-0-	-2635	-0-	2762	2	90	9	Y	82					147
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					147
07	5487	X	1493	-0-	-3994	-0-	1468	2	25	9	Y	23					170
08	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5982	2	61	9	Y	55	78	1			147
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2680	2	160	9	Y	145	152	1			140
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2920	2	8	9	Y	7					147
11	5610	X	3934	-0-	-1676	-0-	3934	2			Y	-0-					147
12	5797	X	2956	-0-	-2841	-0-	2936	2	20	9	Y	18	18	1			147

TOTAL GAS PROD: 37,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	2	21	1			55
02	1189	X	108	-0-	-1081	-0-	108	2			Y	-0-					55
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3254	2	10	9	Y	9	44	1			20
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	563	2	44	9	Y	40	43	1			17
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	404	2	24	9	Y	22					39
06	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	1	2			Y	-0-					39
07	3255	X	448	-0-	-2807	-0-	441	2	7	9	Y	6					45
08	2325	X	343	-0-	-1982	-0-	326	2	17	9	Y	15	21	1			39
09	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2329	2	42	9	Y	38	40	1			37
10	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2					39
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					39
12	2325	N	1206	-0-	-1119	-0-	1132	2	74	9	Y	67	67	1			39

TOTAL GAS PROD: 11,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3579	2	204	9	N	185					260
02	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3282	2	2	9	N	2					262
03	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	2			N	-0-					262
04	3660	X	3290	-0-	-370	-0-	3245	2	45	9	N	41	180	1			123
05	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	3352	2			N	-0-					123
06	3660	X	3258	-0-	-402	-0-	3258	2			N	-0-					123
07	3503	X	2694	-0-	-809	-0-	2620	2	74	9	N	67					190
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3236	2	190	9	N	173	168	1			195
09	3300	X	3225	-0-	-75	-0-	3225	2			N	-0-					195
10	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3277	2			N	-0-					195
11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	3091	2			N	-0-					195
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 39,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1981	2	11	9	N	10					214
02	1885	N	1791	-0-	-94	-0-	1791	2			N	-0-					214
03	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	2			N	-0-					214
04	1920	N	1691	-0-	-229	-0-	1669	2	22	9	N	20					234
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1683	2	1	9	N	1					235
06	1800	N	1387	-0-	-413	-0-	1387	2			N	-0-					235
07	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-					235
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1609	2			N	-0-					235
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					235
10	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1507	2	2	9	N	2					237
11	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	1390	2	3	9	N	3	3	8			237
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 19,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3295	2	57	9	N	52					129
02	3683	X	3364	-0-	-319	-0-	3305	2	59	9	N	54	4	8			179
03	3937	X	3274	-0-	-663	-0-	3226	2	48	9	N	44	8	8			215
04	3810	X	2894	-0-	-916	-0-	2868	2	26	9	N	24	2	8			237
05	3596	X	3015	-0-	-581	-0-	2986	2	29	9	N	26	7	8			256
06	3480	X	2862	-0-	-618	-0-	2836	2	26	9	N	24	185	1	3	8	92
07	3596	X	2152	-0-	-1444	-0-	2127	2	25	9	N	23					115
08	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	2942	2	52	9	N	47					162
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2942	2	29	9	N	26	3	8			185
10	3007	X	2451	-0-	-556	-0-	2425	2	26	9	N	24					209
11	2910	X	1709	-0-	-1201	-0-	1697	2	12	9	N	11	184	1			36
12	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	2240	2	50	9	N	45	3	8			78

TOTAL GAS PROD: 33,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	355	-0-	-2032	-0-	8	1	347	2	N	-0-					229
02	2233	X	116	-0-	-2117	-0-	3	1	113	2	N	-0-					229
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	N	-0-					229
04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1973	2	N	-0-					229
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	44	1	1872	2	N	-0-					229
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	2	N	12	189	1			52
							13	9									
07	2077	X	474	-0-	-1603	-0-	11	1	460	2	N	3					55
							3	9									
08	2077	X	75	-0-	-2002	-0-	2	1	73	2	N	-0-					55
09	2010	X	24	-0-	-1986	-0-	1	1	23	2	N	-0-					55
10	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			N	-0-					55
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					55
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4751	2	57	9	N	52					227
02	5974	X	4097	-0-	-1877	-0-	4057	2	40	9	N	36	187	1	4	8	72
03	6386	X	3766	-0-	-2620	-0-	3719	2	47	9	N	43					115
04	6180	X	3886	-0-	-2294	-0-	3825	2	61	9	N	55					170
05	4805	X	2824	-0-	-1981	-0-	2803	2	21	9	N	19					189
06	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	3309	2	30	9	N	27	185	1	1	8	30
07	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	3255	2	52	9	N	47					77
08	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4660	2	53	9	N	48					125
09	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	3505	2	41	9	N	37	3	8			159
10	3441	X	3003	-0-	-438	-0-	2980	2	23	9	N	21					180
11	4560	X	2050	-0-	-2510	-0-	2039	2	11	9	N	10					190
12	4712	X	2862	-0-	-1850	-0-	2826	2	36	9	N	33	3	8			220

TOTAL GAS PROD: 42,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					64
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					64
03	1519	N	335	-0-	-1184	-0-	313	2	22	9	N	20					84
04	1140	N	557	-0-	-583	-0-	545	2	12	9	N	11					95
05	1023	N	53	-0-	-970	-0-	29	2	24	9	N	22					117
06	330	N	26	-0-	-304	-0-	26	2			N	-0-					117
07	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					117
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					117
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					117
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					117
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 3,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	210	2	52	9	N	47					103
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					103
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					103
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					103
05	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					103
06	300	N	76	-0-	-224	-0-	76	2			N	-0-					103
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					103
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					103
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	69	2	55	9	N	50					153
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					153
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					153
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
02	174	N	5	-0-	-169	-0-	5	2			N	-0-					24
03	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					24
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					24
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					24
07	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					24
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					24
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	41	2	36	9	N	33					57
10	2852	N	129	-0-	-2723	-0-	129	2			N	-0-					57
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					57
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4290	2	69	9	N	63					123
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					123
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4198	2	106	9	N	96	187	1			32
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4177	2	29	9	N	26					58
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6008	2	13	9	N	12					70
06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5032	2	54	9	N	49					119
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	18					137
08	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4869	2	1	9	N	1					138
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4417	2	117	9	N	106	187	1			57
10	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4236	2	14	9	N	13					70
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					70
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4418	2	182	9	N	165	190	1			45

TOTAL GAS PROD: 51,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					45
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					45
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	103	2	33	9	N	30					75
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	30					105
05	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					105
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	50	50	3093	2	57	9	N	52	192	1			75
02	2900	N	3395	-0-	495	545	3395	2			N	-0-					75
03	3100	N	3891	-0-	791	1336	3858	2	33	9	N	30					105
04	1525	X	189	-0-	-1336	-0-	139	2	50	9	N	45					150
05	651	X	168	-0-	-483	-0-	61	2	107	9	N	97	177	1			70
06	630	X	19	-0-	-611	-0-	19	2			N	-0-					70
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					70
08	651	X	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					70
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					70
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					70
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2806	2	68	9	N	62					202
02	1798	X	791	-0-	-1007	-0-	788	2	3	9	N	3					205
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2813	2	127	9	N	115	192	1			128
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3041	2	110	9	N	100					228
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2577	2	29	9	N	26	185	1			69
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2768	2	84	9	N	76					145
07	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					173
08	1922	X	1512	-0-	-410	-0-	1511	2	1	9	N	1					174
09	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					174
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					174
11	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1080	2			N	-0-					174
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2321	2	29	9	N	26					200

TOTAL GAS PROD: 27,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 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	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					150
02	406	N	175	-0-	-231	-0-	175	2			N	-0-					150
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-					150
04	240	N	14	-0-	-226	-0-	14	2			N	-0-					150
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					150
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					150
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					150
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					150
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					150
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					150
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					150
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-783	-0-	367	2	28	9	N	25					40
02	986	N	515	-0-	-471	-0-	514	2	1	9	N	1					41
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					41
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					41
05	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2682	2	92	9	N	84					125
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2886	2	87	9	N	79					204
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2055	2	23	9	N	21					225
08	3100	N	3189	-0-	89	89	3020	2	169	9	N	154	189	1			190
09	3000	N	3348	-0-	348	437	3308	2	40	9	N	36					226
10	3100	N	3279	-0-	179	616	3086	2	193	9	N	175	175	1			226
11	3784	X	3168	-0-	-616	-0-	3168	2			N	-0-					226
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 28,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	243	1	4012	2	N	95	203	1			69
							105	9									
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	243	1	3762	2	N	40	4	7			105
							44	9									
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	620	1	4032	2	N	68					173
							75	9									
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	600	1	3748	2	N	47	193	1			27
							52	9									
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	619	1	3767	2	N	81					108
							89	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	566	1	3829	2	N	54					162
							59	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	413	1	2775	2	N	36					198
							40	9									
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	608	1	3950	2	N	47	175	1			70
							52	9									
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	600	1	3736	2	N	28					98
							31	9									
10	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	415	1	3182	2	N	-0-					98
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	600	1	3696	2	N	107					205
							118	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	615	1	3696	2	N	49	196	1			58
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 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	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	247 74	1 9	4084	2	N	67	17	1			259
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	250 44	1 9	3865	2	N	40	189	1	10	7	100
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	619 47	1 9	4021	2	N	43					143
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	600 39	1 9	3888	2	N	35					178
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	617 34	1 9	3878	2	N	31	186	1			23
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	599 35	1 9	3602	2	N	32					55
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	429 14	1 9	2776	2	N	13					68
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	565 32	1 9	3543	2	N	29					97
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	530 28	1 9	3539	2	N	25					122
10	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	414	1	3213	2	N	-0-					122
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	600 80	1 9	3123	2	N	73					195
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	610 14	1 9	2603	2	N	13	178	1			30

TOTAL GAS PROD: 48,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 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	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					252
02	1421	#	1368	-0-	-53	-0-	1368	2			N	-0-					252
03	1519	#	1288	-0-	-231	-0-	1288	2			N	-0-					252
04	1470	#	1313	-0-	-157	-0-	1313	2			N	-0-					252
05	1488	#	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					252
06	1440	#	1302	-0-	-138	-0-	1302	2			N	-0-					252
07	1457	#	1303	-0-	-154	-0-	1303	2			N	-0-					252
08	1364	#	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					252
09	1320	#	1020	-0-	-300	-0-	1020	2			N	-0-					252
10	1364	#	312	-0-	-1052	-0-	312	2			N	-0-					252
11	1290	#	1015	-0-	-275	-0-	1015	2			N	-0-					252
12	1302	#	1127	-0-	-175	-0-	1127	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 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	1054	N	765	-0-	-289	-0-	83	1	682	2	N	-0-					-0-
02	841	N	651	-0-	-190	-0-	77	1	574	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	109	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	76	-0-	-234	-0-	76	3			N	-0-					204
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	N	1	188	1			17
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	372	1	1394	3	N	-0-					17
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-					17
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	372	1	602	3	N	-0-					17
08	1767	N	421	-0-	-1346	-0-	372	1	49	3	N	-0-					17
09	930	N	247	-0-	-683	-0-	156	1	91	3	N	-0-					17
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	1					18
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	288	1	1024	3	N	-0-					18
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	270	1	864	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 172341 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9892 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 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	1178	X	895	-0-	-283	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1102	X	997	-0-	-105	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	530	-0-	-550	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	1054	X	279	-0-	-775	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	1020	X	263	-0-	-757	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	992	X	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	540	X	277	-0-	-263	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	899	X	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9842 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	919	-0-	-228	-0-	919	2		N	-0-			-0-
02	1073	X	782	-0-	-291	-0-	782	2		N	-0-			-0-
03	1023	X	738	-0-	-285	-0-	738	2		N	-0-			-0-
04	990	X	297	-0-	-693	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	930	X	448	-0-	-482	-0-	448	2		N	-0-			-0-
06	900	X	220	-0-	-680	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	837	X	579	-0-	-258	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	744	X	632	-0-	-112	-0-	632	2		N	-0-			-0-
09	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10	589	X	282	-0-	-307	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
12	620	X	416	-0-	-204	-0-	416	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9732 - 9768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
02	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		N	-0-			-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
05	2108	X	1439	-0-	-669	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
06	2040	X	1253	-0-	-787	-0-	1253	2		N	-0-			-0-
07	1860	X	1238	-0-	-622	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
09	1410	X	1330	-0-	-80	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1426	X	234	-0-	-1192	-0-	234	2		N	-0-			-0-
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-			-0-
12	1488	X	1466	-0-	-22	-0-	1466	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2578	-0-	-57	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
05	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	2		N	-0-			-0-
07	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	1202	-0-	-1960	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
11	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
12	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CADENHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201964 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9690 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	1774	-0-	-169	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1978	-0-	-285	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2014	-0-	-176	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1552	-0-	-608	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1586	-0-	-491	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1433	-0-	-577	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	635	-0-	-1287	-0-	635	2			N	-0-					-0-
11	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 9744

01	2883	X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	629	-0-	-2378	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	633	-0-	-2281	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 11,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1840	-0-	-268	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1637	-0-	-335	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1776	-0-	-144	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1392	-0-	-378	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1621	-0-	-208	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	830	-0-	-813	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	873	-0-	-1142	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	906	-0-	-718	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
04	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14110	2			N	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	1596	-0-	-4821	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	1019	-0-	-5398	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	1360	-0-	-4850	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	762	-0-	-1036	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11	1680	X	1057	-0-	-623	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1740	-0-	-337	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1963	-0-	-47	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1842	-0-	-258	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1770	-0-	-338	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1626	-0-	-389	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	797	-0-	-1094	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1783	-0-	-263	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2596	-0-	-39	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2407	X	2293	-0-	-114	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	1863	-0-	-834	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2308	-0-	-302	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2315	-0-	-289	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	1955	-0-	-355	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	769	-0-	-1556	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1315	-0-	-935	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2465	X	2417	-0-	-48	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2369	-0-	-452	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2246	-0-	-575	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2353	-0-	-377	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	1007	-0-	-1721	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	2402	-0-	-16	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1792	-0-	-192	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	1769	X	1478	-0-	-291	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2072	-0-	-268	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	871	-0-	-1547	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2320	X	2086	-0-	-234	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2066	-0-	-364	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2112	-0-	-198	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1928	-0-	-304	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1032	-0-	-1138	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1367	-0-	-257	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1178	-0-	-558	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1388	-0-	-379	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1149	-0-	-501	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1055	-0-	-557	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	995	-0-	-617	-0-	995	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	1005	-0-	-555	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	514	-0-	-881	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	707	-0-	-433	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	1080	-0-	-312	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1063	-0-	-425	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1380	X	987	-0-	-393	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	996	-0-	-275	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	680	-0-	-550	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	506	-0-	-610	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	990	X	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1889	-0-	-25	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1126	-0-	-889	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	897	-0-	-1025	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	858	-0-	-1002	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	476	-0-	-1384	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	1620	X	1126	-0-	-494	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2216	-0-	-202	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2088	X	1939	-0-	-149	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	2141	-0-	-49	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2009	-0-	-192	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1854	-0-	-276	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1775	-0-	-426	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1727	-0-	-403	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1040	-0-	-975	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1459	-0-	-1827	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	1429	-0-	-1645	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1458	-0-	-774	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	754	-0-	-716	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1846	-0-	-758	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	499	-0-	-1423	-0-	499	2			N	-0-					-0-
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 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	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4081	-0-	-704	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3857	-0-	-1258	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4369	-0-	-431	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4292	-0-	-28	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4323	-0-	-203	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4110	-0-	-270	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	2016	-0-	-2417	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	14571	-0-	-1301	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
02	14848	X	10935	-0-	-3913	-0-	10935	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12926	-0-	-869	-0-	12926	2			N	-0-					-0-
04	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	12525	-0-	-2045	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
06	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16345	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	7351	-0-	-6971	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	14803	-0-	-1547	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
10	16895	X	6374	-0-	-10521	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	15211	-0-	-1139	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13646	-0-	-1637	-0-	13646	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16165	-0-	-2683	-0-	16147	2	18	9	N	16					75
02	16936	X	14281	-0-	-2655	-0-	14259	2	22	9	N	20					95
03	17608	X	13852	-0-	-3756	-0-	13852	2			N	-0-					95
04	16410	X	15439	-0-	-971	-0-	15428	2	11	9	N	10					105
05	16492	X	15345	-0-	-1147	-0-	15331	2	14	9	N	13	1	8			117
06	15630	X	14621	-0-	-1009	-0-	14612	2	9	9	N	8					125
07	15965	X	14217	-0-	-1748	-0-	14176	2	41	9	N	37					162
08	15965	X	14310	-0-	-1655	-0-	14297	2	13	9	N	12					174
09	15450	X	12789	-0-	-2661	-0-	12778	2	11	9	N	10					184
10	15345	X	6817	-0-	-8528	-0-	6816	2	1	9	N	1					185
11	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16577	2	2	9	N	2					187
12	14322	X	14171	-0-	-151	-0-	14171	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 168,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11577 - 11728

01	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	2473	2	24	9	N	22	36	1			33
02	2407	X	2325	-0-	-82	-0-	2310	2	15	9	N	14					47
03	2573	X	2487	-0-	-86	-0-	2472	2	15	9	N	14					61
04	2490	X	2217	-0-	-273	-0-	2208	2	9	9	N	8	48	1			21
05	2511	X	2419	-0-	-92	-0-	2410	2	9	9	N	8					29
06	2430	X	1987	-0-	-443	-0-	1980	2	7	9	N	6					35
07	2480	X	2264	-0-	-216	-0-	2260	2	4	9	N	4					39
08	2480	X	2168	-0-	-312	-0-	2155	2	13	9	N	12					51
09	2340	X	2002	-0-	-338	-0-	1989	2	13	9	N	12	38	1			25
10	2418	X	1978	-0-	-440	-0-	1968	2	10	9	N	9					34
11	2190	X	1992	-0-	-198	-0-	1972	2	20	9	N	18					52
12	2263	X	2012	-0-	-251	-0-	1993	2	19	9	N	17	37	1			32

TOTAL GAS PROD: 26,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 11430 - 11596

01	1705	X	1378	-0-	-327	-0-	1370	2	8	9	N	7					87
02	1566	X	1411	-0-	-155	-0-	1400	2	11	9	N	10					97
03	1674	X	1543	-0-	-131	-0-	1539	2	4	9	N	4	87	1			14
04	1620	X	1363	-0-	-257	-0-	1356	2	7	9	N	6					20
05	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1442	2	8	9	N	7					27
06	1500	X	1090	-0-	-410	-0-	1082	2	8	9	N	7					34
07	1550	X	1249	-0-	-301	-0-	1247	2	2	9	N	2					36
08	1550	X	1042	-0-	-508	-0-	1039	2	3	9	N	3					39
09	1410	X	989	-0-	-421	-0-	987	2	2	9	N	2					41
10	1457	X	583	-0-	-874	-0-	583	2			N	-0-					41
11	1200	X	1123	-0-	-77	-0-	1117	2	6	9	N	5					46
12	1240	X	875	-0-	-365	-0-	872	2	3	9	N	3					49

TOTAL GAS PROD: 14,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1662	-0-	-136	-0-	1654	2	8	9	N	7					22
02	1682	X	920	-0-	-762	-0-	917	2	3	9	N	3					25
03	1798	X	1150	-0-	-648	-0-	1147	2	3	9	N	3					28
04	1740	X	1122	-0-	-618	-0-	1120	2	2	9	N	2					30
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					30
06	1620	X	857	-0-	-763	-0-	857	2			N	-0-					30
07	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1123	2	9	9	N	8					38
08	1829	X	958	-0-	-871	-0-	954	2	4	9	N	4					42
09	1770	X	811	-0-	-959	-0-	810	2	1	9	N	1					43
10	1829	X	756	-0-	-1073	-0-	752	2	4	9	N	4					47
11	1110	X	669	-0-	-441	-0-	668	2	1	9	N	1					48
12	1147	X	602	-0-	-545	-0-	600	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 12,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 208088 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					120
02	203	X	62	-0-	-141	-0-	62	2			N	-0-	120	1			-0-
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	X	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	X	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2057	-0-	-206	-0-	2056	2	1	9	N	1					3
02	2117	X	1783	-0-	-334	-0-	1783	2			N	-0-					3
03	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2093	2	2	9	N	2					5
04	2070	X	2007	-0-	-63	-0-	2007	2			N	-0-					5
05	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					5
06	2040	X	1987	-0-	-53	-0-	1987	2			N	-0-	4	1			1
07	2108	X	1713	-0-	-395	-0-	1712	2	1	9	N	1					2
08	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	1855	2			N	-0-					2
09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					2
10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2076	2	1	9	N	1					3
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					3
12	2108	X	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	3213	2	2	9	N	2					31
02	3132	X	3081	-0-	-51	-0-	3080	2	1	9	N	1					32
03	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3233	2	1	9	N	1					33
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	2940	2	3	9	N	3					36
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	2535	2	3	9	N	3					39
06	3180	X	2510	-0-	-670	-0-	2468	2	42	9	N	38					77
07	3286	X	2661	-0-	-625	-0-	2655	2	6	9	N	5					82
08	3224	X	2506	-0-	-718	-0-	2502	2	4	9	N	4					86
09	2940	X	2375	-0-	-565	-0-	2369	2	6	9	N	5					91
10	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2471	2	2	9	N	2					93
11	2580	X	2128	-0-	-452	-0-	2124	2	4	9	N	4					97
12	2666	X	2338	-0-	-328	-0-	2334	2	4	9	N	4					101

TOTAL GAS PROD: 32,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15					147
02	696	X	572	-0-	-124	-0-	559	2	13	9	N	12					159
03	1178	X	674	-0-	-504	-0-	660	2	14	9	N	13					172
04	1290	X	749	-0-	-541	-0-	740	2	9	9	N	8					180
05	1333	X	503	-0-	-830	-0-	486	2	17	9	N	15					195
06	1290	X	472	-0-	-818	-0-	470	2	2	9	N	2	184	1			13
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					13
08	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					13
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					13
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					13
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					13
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					5
02	2030	X	1877	-0-	-153	-0-	1876	2	1	9	N	1					6
03	2108	X	1942	-0-	-166	-0-	1939	2	3	9	N	3					9
04	1980	X	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					9
05	2046	X	1934	-0-	-112	-0-	1933	2	1	9	N	1					10
06	1950	X	1907	-0-	-43	-0-	1907	2			N	-0-	7	1			3
07	2015	X	1755	-0-	-260	-0-	1755	2			N	-0-					3
08	1953	X	1507	-0-	-446	-0-	1505	2	2	9	N	2					5
09	1920	X	1063	-0-	-857	-0-	1063	2			N	-0-					5
10	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	1379	2			N	-0-					5
11	1920	X	1414	-0-	-506	-0-	1413	2	1	9	N	1					6
12	1767	X	1186	-0-	-581	-0-	1186	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1477	-0-	-73	-0-	1464	2	13	9	N	12					128
02	1450	X	1385	-0-	-65	-0-	1372	2	13	9	N	12					140
03	1550	X	1118	-0-	-432	-0-	1053	2	65	9	N	59					199
04	1500	X	1183	-0-	-317	-0-	1180	2	3	9	N	3					202
05	1550	X	1497	-0-	-53	-0-	1479	2	18	9	N	16					218
06	1440	X	1376	-0-	-64	-0-	1374	2	2	9	N	2	154	1			66
07	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	1432	2	2	9	N	2					68
08	1488	X	1224	-0-	-264	-0-	1177	2	47	9	N	43					111
09	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1534	2	3	9	N	3					114
10	1488	X	1456	-0-	-32	-0-	1445	2	11	9	N	10					124
11	1380	X	1310	-0-	-70	-0-	1299	2	11	9	N	10					134
12	1581	X	889	-0-	-692	-0-	883	2	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 15,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4909	-0-	-361	-0-	4896	2	13	9	N	12	70	1			33
02	4843	X	4447	-0-	-396	-0-	4447	2			N	-0-					33
03	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	4764	2	4	9	N	4					37
04	4950	X	4463	-0-	-487	-0-	4448	2	15	9	N	14	29	1			22
05	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	4520	2	14	9	N	13					35
06	4740	X	4419	-0-	-321	-0-	4402	2	17	9	N	15					50
07	4774	X	4305	-0-	-469	-0-	4297	2	8	9	N	7					57
08	4774	X	3907	-0-	-867	-0-	3897	2	10	9	N	9					66
09	4470	X	3583	-0-	-887	-0-	3571	2	12	9	N	11	49	1			28
10	4557	X	3711	-0-	-846	-0-	3694	2	17	9	N	15					43
11	4410	X	3670	-0-	-740	-0-	3646	2	24	9	N	22					65
12	4309	X	3163	-0-	-1146	-0-	3152	2	11	9	N	10	47	1			28

TOTAL GAS PROD: 49,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2409	-0-	-319	-0-	2408	2	1	9	N	1					24
02	2436	X	2208	-0-	-228	-0-	2207	2	1	9	N	1					25
03	2728	X	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			N	-0-					25
04	2640	X	2396	-0-	-244	-0-	2395	2	1	9	N	1					26
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2734	2	1	9	N	1					27
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	2323	2	20	9	N	18					45
07	2480	X	1807	-0-	-673	-0-	1804	2	3	9	N	3					48
08	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	2271	2	1	9	N	1					49
09	2640	X	2204	-0-	-436	-0-	2201	2	3	9	N	3					52
10	2728	X	2097	-0-	-631	-0-	2095	2	2	9	N	2					54
11	2340	X	1920	-0-	-420	-0-	1918	2	2	9	N	2					56
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1978	2	1	9	N	1					57

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					74
02	47		47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	74	1			-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: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 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	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	1757	2	8	9	N	7					87
02	1769	X	1751	-0-	-18	-0-	1729	2	22	9	N	20					107
03	1860	X	1849	-0-	-11	-0-	1835	2	14	9	N	13					120
04	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	1712	2	4	9	N	4					124
05	1860	X	1743	-0-	-117	-0-	1743	2			N	-0-					124
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					124
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					124
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					124
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					124
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					124
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1499	-0-	-392	-0-	1499	2			N	-0-					3
02	1769	X	1689	-0-	-80	-0-	1689	2			N	-0-					3
03	1891	X	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					3
04	1830	X	1732	-0-	-98	-0-	1732	2			N	-0-					3
05	1829	X	1764	-0-	-65	-0-	1763	2	1	9	N	1					4
06	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	1696	2			N	-0-					4
07	1798	X	1575	-0-	-223	-0-	1575	2			N	-0-					4
08	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1590	2			N	-0-					4
09	1740	X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2			N	-0-	4	1			-0-
10	1767	X	1603	-0-	-164	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1593	-0-	-117	-0-	1592	2	1	9	N	1					1
12	1581	X	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2031	-0-	-15	-0-	2023	2	8	9	N	7					87
02	1856	X	1747	-0-	-109	-0-	1737	2	10	9	N	9					96
03	1953	X	1805	-0-	-148	-0-	1801	2	4	9	N	4	86	1			14
04	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	1857	2	7	9	N	6					20
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2291	2	7	9	N	6					26
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2223	2	9	9	N	8					34
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2202	2	2	9	N	2					36
08	2294	X	2141	-0-	-153	-0-	2138	2	3	9	N	3					39
09	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2761	2	2	9	N	2					41
10	2294	X	1446	-0-	-848	-0-	1446	2			N	-0-					41
11	2220	X	1022	-0-	-1198	-0-	1018	2	4	9	N	4					45
12	2852	X	701	-0-	-2151	-0-	698	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3795	2	22	9	N	20					44
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	N	17					61
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	N	17	59	1			19
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3732	2	17	9	N	15					34
05	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3453	2	32	9	N	29					63
06	3930	X	3092	-0-	-838	-0-	3084	2	8	9	N	7	58	1			12
07	4061	X	3278	-0-	-783	-0-	3264	2	14	9	N	13					25
08	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2957	2	12	9	N	11					36
09	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	2625	2	15	9	N	14					50
10	3472	X	2774	-0-	-698	-0-	2759	2	15	9	N	14					64
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3174	2	18	9	N	16	58	1			22
12	3286	X	2771	-0-	-515	-0-	2737	2	34	9	N	31					53

TOTAL GAS PROD: 39,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2345	-0-	-755	-0-	2338	2	7	9	N	6					13
02	2755	X	2511	-0-	-244	-0-	2505	2	6	9	N	5					18
03	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2706	2	6	9	N	5	17	1			6
04	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2446	2	4	9	N	4					10
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2738	2	10	9	N	9					19
06	2610	X	2160	-0-	-450	-0-	2159	2	1	9	N	1	17	1			3
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3456	2	4	9	N	4					7
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2835	2	4	9	N	4					11
09	2670	X	2332	-0-	-338	-0-	2328	2	4	9	N	4					15
10	3472	X	2644	-0-	-828	-0-	2640	2	4	9	N	4					19
11	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	2565	2	4	9	N	4	17	1			6
12	3472	X	2336	-0-	-1136	-0-	2325	2	11	9	N	10					16

TOTAL GAS PROD: 31,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 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	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	2819	2	7	9	N	6					100
02	2813	X	2650	-0-	-163	-0-	2650	2			N	-0-					100
03	2821	X	2711	-0-	-110	-0-	2711	2			N	-0-					100
04	2730	X	2552	-0-	-178	-0-	2537	2	15	9	N	14					114
05	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2634	2			N	-0-					114
06	2730	X	2360	-0-	-370	-0-	2359	2	1	9	N	1					115
07	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	2438	2	6	9	N	5					120
08	2697	X	2528	-0-	-169	-0-	2528	2			N	-0-					120
09	2550	X	2388	-0-	-162	-0-	2388	2			N	-0-					120
10	2635	X	2322	-0-	-313	-0-	2252	2	70	9	N	64					184
11	2460	X	2244	-0-	-216	-0-	2238	2	6	9	N	5					189
12	2542	X	2319	-0-	-223	-0-	2312	2	7	9	N	6					195

TOTAL GAS PROD: 29,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4605	-0-	-2835	-0-	4592	2	13	9	N	12	64	1			30
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7130	2	45	9	N	41					71
03	7285	X	7179	-0-	-106	-0-	7142	2	37	9	N	34					105
04	6870	X	6712	-0-	-158	-0-	6697	2	15	9	N	14	82	1			37
05	7285	X	6629	-0-	-656	-0-	6617	2	12	9	N	11					48
06	7050	X	5746	-0-	-1304	-0-	5735	2	11	9	N	10					58
07	7285	X	6463	-0-	-822	-0-	6452	2	11	9	N	10					68
08	7192	X	6253	-0-	-939	-0-	6241	2	12	9	N	11					79
09	6720	X	4956	-0-	-1764	-0-	4945	2	11	9	N	10	58	1			31
10	6634	X	6102	-0-	-532	-0-	6089	2	13	9	N	12					43
11	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	5523	2	28	9	N	25					68
12	6448	X	5894	-0-	-554	-0-	5885	2	9	9	N	8	49	1			27

TOTAL GAS PROD: 73,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					4
02	1189	X	1072	-0-	-117	-0-	1072	2			N	-0-					4
03	1240	X	1171	-0-	-69	-0-	1171	2			N	-0-	4	1			-0-
04	1200	X	1125	-0-	-75	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09	1170	X	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	1209	X	986	-0-	-223	-0-	986	2			N	-0-					-0-
11	1170	X	907	-0-	-263	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	805	-0-	-342	-0-	805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	3218	2	19	9	N	17					197
02	3161	X	2956	-0-	-205	-0-	2948	2	8	9	N	7					204
03	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3073	2	4	9	N	4	191	1			17
04	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	2979	2	9	9	N	8					25
05	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3031	2	8	9	N	7					32
06	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	2833	2	7	9	N	6					38
07	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3062	2	10	9	N	9					47
08	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2986	2	7	9	N	6					53
09	3000	X	2871	-0-	-129	-0-	2863	2	8	9	N	7					60
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2834	2	52	9	N	47					107
11	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2869	2	41	9	N	37					144
12	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2861	2	7	9	N	6					150

TOTAL GAS PROD: 35,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2404	-0-	-45	-0-	2402	2	2	9	N	2					12
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					15
03	2201	X	2169	-0-	-32	-0-	2167	2	2	9	N	2	14	1			3
04	2340	X	2106	-0-	-234	-0-	2103	2	3	9	N	3					6
05	2418	X	2260	-0-	-158	-0-	2259	2	1	9	N	1					7
06	2340	X	2009	-0-	-331	-0-	2009	2			N	-0-					7
07	2294	X	2007	-0-	-287	-0-	2007	2			N	-0-					7
08	2263	X	2058	-0-	-205	-0-	2058	2			N	-0-					7
09	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	1894	2			N	-0-					7
10	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	1995	2			N	-0-					7
11	2010	X	1998	-0-	-12	-0-	1997	2	1	9	N	1					8
12	2046	X	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6976	-0-	-712	-0-	6952	2	24	9	N	22					112
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6387	2	24	9	N	22					134
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6703	2	20	9	N	18					152
04	6270	X	5717	-0-	-553	-0-	5703	2	14	9	N	13					165
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6722	2	11	9	N	10					175
06	6270	X	6208	-0-	-62	-0-	6195	2	13	9	N	12					187
07	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5966	2	9	9	N	8					195
08	6479	X	5648	-0-	-831	-0-	5638	2	10	9	N	9					204
09	6270	X	4880	-0-	-1390	-0-	4860	2	20	9	N	18	195	1			27
10	6479	X	5608	-0-	-871	-0-	5596	2	12	9	N	11					38
11	6210	X	5416	-0-	-794	-0-	5403	2	13	9	N	12					50
12	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	5352	2	13	9	N	12					62

TOTAL GAS PROD: 71,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	725	X	664	-0-	-61	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	775	X	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	690	X	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	713	X	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	690	X	177	-0-	-513	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	713	X	370	-0-	-343	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	682	X	82	-0-	-600	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	806	X	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4843	-0-	-706	-0-	4837	2	6	9	N	5					25
02	4785	X	4362	-0-	-423	-0-	4360	2	2	9	N	2					27
03	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	4635	2	1	9	N	1					28
04	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	4474	2	3	9	N	3					31
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	4686	2	1	9	N	1					32
06	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	4315	2	3	9	N	3					35
07	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	2			N	-0-					35
08	4681	X	4631	-0-	-50	-0-	4631	2			N	-0-					35
09	4530	X	4022	-0-	-508	-0-	4022	2			N	-0-					35
10	4681	X	4541	-0-	-140	-0-	4541	2			N	-0-					35
11	4470	X	4098	-0-	-372	-0-	4098	2			N	-0-					35
12	4619	X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 52,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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	4495	X	3931	-0-	-564	-0-	3916	2	15	9	N	14					72
02	4205	X	3602	-0-	-603	-0-	3585	2	17	9	N	15					87
03	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3760	2	9	9	N	8					95
04	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	3540	2	3	9	N	3					98
05	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3633	2	6	9	N	5					103
06	3810	X	3461	-0-	-349	-0-	3461	2			N	-0-					103
07	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	3455	2	10	9	N	9					112
08	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3390	2	51	9	N	46					158
09	3540	X	3214	-0-	-326	-0-	3173	2	41	9	N	37	183	1			12
10	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	3098	2	9	9	N	8					20
11	3450	X	2266	-0-	-1184	-0-	2254	2	12	9	N	11					31
12	3472	X	3060	-0-	-412	-0-	3049	2	11	9	N	10					41

TOTAL GAS PROD: 40,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-212	-0-	1772	2			N	-0-					17
02	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	1610	2	1	9	N	1					18
03	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	1703	2	2	9	N	2					20
04	1740	X	1662	-0-	-78	-0-	1662	2			N	-0-					20
05	1798	X	1794	-0-	-4	-0-	1793	2	1	9	N	1					21
06	1710	X	1684	-0-	-26	-0-	1683	2	1	9	N	1	15	1			7
07	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-					7
08	1798	X	1254	-0-	-544	-0-	1242	2	12	9	N	11					18
09	1740	X	1158	-0-	-582	-0-	1157	2	1	9	N	1					19
10	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	1317	2	3	9	N	3					22
11	1680	X	1009	-0-	-671	-0-	1006	2	3	9	N	3					25
12	1395	X	917	-0-	-478	-0-	916	2	1	9	N	1					26

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3875	-0-	-341	-0-	3869	2	6	9	N	5					160
02	3770	X	3527	-0-	-243	-0-	3516	2	11	9	N	10					170
03	3937	X	3725	-0-	-212	-0-	3717	2	8	9	N	7					177
04	3810	X	3628	-0-	-182	-0-	3620	2	8	9	N	7					184
05	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	3857	2	3	9	N	3					187
06	3750	X	3740	-0-	-10	-0-	3734	2	6	9	N	5					192
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3990	2	3	9	N	3					195
08	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3700	2	8	9	N	7					202
09	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	3492	2	2	9	N	2	191	1			13
10	3999	X	3500	-0-	-499	-0-	3492	2	8	9	N	7					20
11	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3451	2	3	9	N	3					23
12	3999	X	3168	-0-	-831	-0-	3160	2	8	9	N	7					30

TOTAL GAS PROD: 43,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4152	-0-	-560	-0-	4130	2	22	9	N	20					44
02	4408	X	3147	-0-	-1261	-0-	3128	2	19	9	N	17					61
03	4557	X	4201	-0-	-356	-0-	4182	2	19	9	N	17	59	1			19
04	4410	X	3747	-0-	-663	-0-	3730	2	17	9	N	15					34
05	4216	X	4077	-0-	-139	-0-	4045	2	32	9	N	29					63
06	4080	X	3535	-0-	-545	-0-	3527	2	8	9	N	7	58	1			12
07	4216	X	3752	-0-	-464	-0-	3738	2	14	9	N	13					25
08	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	3806	2	12	9	N	11					36
09	3960	X	3719	-0-	-241	-0-	3702	2	17	9	N	15					51
10	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	4027	2	15	9	N	14					65
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3781	2	18	9	N	16	59	1			22
12	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3462	2	34	9	N	31					53

TOTAL GAS PROD: 45,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9980	-0-	-529	-0-	9962	2	18	9	N	16					220
02	9483	X	9095	-0-	-388	-0-	9092	2	3	9	N	3	188	1			35
03	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	9472	2	6	9	N	5					40
04	9750	X	8923	-0-	-827	-0-	8921	2	2	9	N	2					42
05	9982	X	9057	-0-	-925	-0-	9054	2	3	9	N	3					45
06	9660	X	8650	-0-	-1010	-0-	8636	2	14	9	N	13					58
07	9734	X	8595	-0-	-1139	-0-	8589	2	6	9	N	5					63
08	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8252	2	13	9	N	12					75
09	8910	X	7847	-0-	-1063	-0-	7834	2	13	9	N	12					87
10	9052	X	8085	-0-	-967	-0-	8079	2	6	9	N	5					92
11	8640	X	7703	-0-	-937	-0-	7692	2	11	9	N	10					102
12	8587	X	7554	-0-	-1033	-0-	7552	2	2	9	N	2					104

TOTAL GAS PROD: 103,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4601	-0-	-297	-0-	4595	2	6	9	N	5	12	1			9
02	4582	X	4280	-0-	-302	-0-	4274	2	6	9	N	5					14
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4526	2	1	9	N	1					15
04	4620	X	4334	-0-	-286	-0-	4320	2	14	9	N	13	12	1			16
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4393	2	12	9	N	11					27
06	4440	X	4192	-0-	-248	-0-	4179	2	13	9	N	12					39
07	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	4117	2	7	9	N	6					45
08	4526	X	4058	-0-	-468	-0-	4039	2	19	9	N	17					62
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	3865	2	18	9	N	16	45	1			33
10	4402	X	4192	-0-	-210	-0-	4171	2	21	9	N	19					52
11	4200	X	3963	-0-	-237	-0-	3937	2	26	9	N	24					76
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4329	2	21	9	N	19	54	1			41

TOTAL GAS PROD: 50,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 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	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2916	2	11	9	N	10	9	1			12
02	2871	X	2757	-0-	-114	-0-	2747	2	10	9	N	9					21
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2930	2	2	9	N	2					23
04	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	2768	2			N	-0-	18	1			5
05	2945	X	2778	-0-	-167	-0-	2777	2	1	9	N	1					6
06	2850	X	2677	-0-	-173	-0-	2676	2	1	9	N	1					7
07	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			N	-0-					7
08	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	2510	2			N	-0-					7
09	2760	X	1802	-0-	-958	-0-	1802	2			N	-0-	5	1			2
10	2790	X	2311	-0-	-479	-0-	2305	2	6	9	N	5					7
11	2670	X	1799	-0-	-871	-0-	1795	2	4	9	N	4					11
12	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	1997	2	8	9	N	7	8	1			10

TOTAL GAS PROD: 29,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4872	-0-	-739	-0-	4850	2	22	9	N	20					44
02	5133	X	4561	-0-	-572	-0-	4542	2	19	9	N	17					61
03	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4769	2	19	9	N	17	59	1			19
04	4980	X	4428	-0-	-552	-0-	4411	2	17	9	N	15					34
05	5022	X	4542	-0-	-480	-0-	4510	2	32	9	N	29					63
06	4710	X	4381	-0-	-329	-0-	4373	2	8	9	N	7	58	1			12
07	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4241	2	14	9	N	13					25
08	4774	X	4029	-0-	-745	-0-	4017	2	12	9	N	11					36
09	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4368	2	17	9	N	15					51
10	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	4315	2	15	9	N	14					65
11	4380	X	4053	-0-	-327	-0-	4035	2	18	9	N	16	59	1			22
12	4526	X	3933	-0-	-593	-0-	3899	2	34	9	N	31					53

TOTAL GAS PROD: 52,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

MO	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	49	S	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			25
02	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			25
03	107	S	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			25
04	139	S	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			25
05	217	S	135	-0-	-82	-0-	135	2	N	-0-			25
06	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			25
07	155	S	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			25
08	132	S	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			25
09	150	S	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-			25
10	174	S	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			25
11	178	S	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			25
12	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

MO	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	127	S	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			19
02	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			19
03	136	S	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			19
04	156	S	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			19
05	186	S	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			19
06	120	S	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			19
07	155	S	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-			19
08	155	S	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-			19
09	120	S	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-			19
10	164	S	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			19
11	133	S	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			19
12	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2019	2	245	9	Y	223	25	1			202
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2202	2	186	9	Y	169	193	1			178
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2267	2	218	9	Y	198	171	1			205
04	2190	X	1739	-0-	-451	-0-	1598	2	141	9	Y	128	190	1			143
05	2542	X	1204	-0-	-1338	-0-	1193	2	11	9	Y	10					153
06	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251	2			Y	-0-					153
07	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	1841	2			Y	-0-					153
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1804	2	10	9	Y	9					162
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1851	2	22	9	Y	20					182
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					182
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1080	2	133	9	Y	121	182	1			121
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PALUXY) //CONT.// 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					29
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	563	2			N	-0-					29
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					29
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					29
05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			N	-0-					29
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					29
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					29
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					29
09	720	N	360	-0-	-360	-0-	360	2			N	-0-					29
10	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					29
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					29
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 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	1054	N	587	-0-	-467	-0-	587	2			N	-0-					183
02	638	N	354	-0-	-284	-0-	330	2	24	9	N	22	154	1			51
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8			51
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					51
05	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2			N	-0-					51
06	510	N	195	-0-	-315	-0-	194	2	1	9	N	1	1	8			51
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					51
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					51
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					51
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					51
11	480	N	328	-0-	-152	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8			51
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OPERATING LTD. CO. 854359
COBB WELL #: 2 RRCID -> 183814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5768 - 5774

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/4/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSTH & GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 199732 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5788 - 5788

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	162	1			-0-
12	P&A-COND	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: 2

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

01	1519 #	1395	-0-	-124	-0-	1370	2	25	9	N	23					128
02	1421 #	884	-0-	-537	-0-	845	2	39	9	N	35					163
03	1519 #	980	-0-	-539	-0-	966	2	14	9	N	13					176
04	1440 #	1203	-0-	-237	-0-	1189	2	14	9	N	13					189
05	1395 #	1031	-0-	-364	-0-	1017	2	14	9	N	13	162	1			40
06	1350 #	936	-0-	-414	-0-	923	2	13	9	N	12					52
07	1240 #	940	-0-	-300	-0-	929	2	11	9	N	10					62
08	1240 #	965	-0-	-275	-0-	947	2	18	9	N	16					78
09	1200 #	1069	-0-	-131	-0-	1055	2	14	9	N	13					91
10	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1174	2	20	9	N	18					109
11	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1049	2	22	9	N	20					129
12	1116 #	917	-0-	-199	-0-	903	2	14	9	N	13					142

TOTAL GAS PROD: 12,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 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	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-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 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	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-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 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	155	#	132	-0-	-23	-0-	80	2	52	9	Y	47					82
02	174	#	124	-0-	-50	-0-	74	2	50	9	Y	45	113	1			14
03	186	#	137	-0-	-49	-0-	93	2	44	9	Y	40					54
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	91	2	53	9	Y	48					102
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	94	2	56	9	Y	51	113	1			40
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	79	2	20	9	Y	18					58
07	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					58
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					58
09	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-	58	1			-0-
10	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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	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-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

01	1085	#	830	-0-	-255	-0-	824	2	6	9	N	5					102
02	1015	#	743	-0-	-272	-0-	720	2	23	9	N	21					123
03	1085	#	786	-0-	-299	-0-	775	2	11	9	N	10					133
04	960	#	750	-0-	-210	-0-	720	2	30	9	N	27					160
05	837	#	635	-0-	-202	-0-	633	2	2	9	N	2					162
06	810	#	333	-0-	-477	-0-	330	2	3	9	N	3					165
07	806	#	70	-0-	-736	-0-	70	2			N	-0-					165
08	775	#	109	-0-	-666	-0-	109	2			N	-0-					165
09	750	#	110	-0-	-640	-0-	110	2			N	-0-					165
10	620	#	19	-0-	-601	-0-	19	2			N	-0-					165
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					165
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	879	2	46	9	N	42					135
02	1015	N	785	-0-	-230	-0-	732	2	53	9	N	48					183
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	737	2	59	9	N	54	189	1			48
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	729	2	35	9	N	32					80
05	837	N	792	-0-	-45	-0-	761	2	31	9	N	28					108
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	764	2	50	9	N	45					153
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	679	2	42	9	N	38					191
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	788	2	28	9	N	25					216
09	810	N	807	-0-	-3	-0-	790	2	17	9	N	15					231
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	736	2	33	9	N	30					261
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	676	2	24	9	N	22					283
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	720	2	32	9	N	29	184	1			128

TOTAL GAS PROD: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
JONES WELL #: 1 U RRCID -> 163442 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7556 - 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	372	N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
02	261	N	200	-0-	-61	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
11	270	N	148	-0-	-122	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
LINCOLN, A.C. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 154224 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7482 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			212
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1	130	6	-0-
													5	7			
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					21
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					21
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					21
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					21
05	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					21
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					21
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					21
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					21
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					21
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					21
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					21
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1618	2	241	9	N	219	192	1			168
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1408	2	205	9	N	186	192	1			162
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1869	2	228	9	N	207	191	1			178
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	1994	2	227	9	N	206	191	1			193
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2037	2	206	9	N	187	189	1			191
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2008	2	210	9	N	191	195	1			187
07	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	1848	2	175	9	N	159	188	1			158
08	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1601	2	144	9	N	131	191	1			98
09	2220	N	994	-0-	-1226	-0-	994	2			N	-0-					98
10	2015	N	1204	-0-	-811	-0-	1204	2			N	-0-					98
11	1680	N	979	-0-	-701	-0-	979	2			N	-0-					98
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1254	2	90	9	N	82					180

TOTAL GAS PROD: 20,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 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	868	N	710	-0-	-158	-0-	708	2	2	9	N	2					52
02	754	N	687	-0-	-67	-0-	687	2			N	-0-					52
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					52
04	690	N	518	-0-	-172	-0-	518	2			N	-0-					52
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8					60
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					60
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	2	8	9	N	7					67
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	798	2	7	9	N	6					73
09	870	N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-					73
10	868	N	343	-0-	-525	-0-	343	2			N	-0-					73
11	780	N	308	-0-	-472	-0-	300	2	8	9	N	7					80
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					35
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					35
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					35
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					35
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					35
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1006	2	74	9	Y	67					190
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1184	2	57	9	Y	52					242
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	710	2	25	9	Y	23	129	1			136
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30	9	Y	27					163
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	2	19	9	Y	17					180
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1008	2	35	9	Y	32	97	1			115
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	Y	39					154
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1313	2	47	9	Y	43	125	1			72
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1272	2	51	9	Y	46					118
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1346	2	54	9	Y	49					167
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1357	2	55	9	Y	50					217
12	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1225	2	64	9	Y	58					275

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

WALTON HEIRS WELL #: RRCID -> 269951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					104
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					104
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					104
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	2			N	-0-					104
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					104
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					104
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					104
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					104
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					22
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					22
05	558	N	299	-0-	-259	-0-	299	2			N	-0-					22
06	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	2			N	-0-					22
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					22
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					22
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					22
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					22
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 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	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-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					174
02	406	N	393	-0-	-13	-0-	385	2	8	9	N	7					181
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	827	2	62	9	N	56	192	1			45
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1292	2	81	9	N	74					119
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1557	2	88	9	N	80					199
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1336	2	23	9	N	21	178	1			42
07	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1087	2	50	9	N	45					87
08	1643	N	871	-0-	-772	-0-	832	2	39	9	N	35					122
09	1350	N	743	-0-	-607	-0-	704	2	39	9	N	35					157
10	1147	N	794	-0-	-353	-0-	751	2	43	9	N	39					196
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	590	2	45	9	N	41	190	1			47
12	775	N	693	-0-	-82	-0-	680	2	13	9	N	12					59

TOTAL GAS PROD: 10,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK) 17011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOSELEY, BISHOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 191747 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					110
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					110
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					110
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					110
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					110
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					110
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					110
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					110
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					110
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					110
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					110
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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	868	#	483	-0-	-385	-0-	36	1	430	2	N	15					48
							17	9									
02	812	#	448	-0-	-364	-0-	37	1	389	2	N	20					68
							22	9									
03	868	#	449	-0-	-419	-0-	35	1	399	2	N	14					82
							15	9									
04	804	R	804	-0-	-0-	-0-	66	1	718	2	N	18					100
							20	9									
05	545	R	545	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	22					122
							24	9									
06	480	#	385	-0-	-95	-0-	32	1	333	2	N	18					140
							20	9									
07	837	#	307	-0-	-530	-0-	27	1	259	2	N	19					159
							21	9									
08	837	#	392	-0-	-445	-0-	39	1	342	2	N	10					169
							11	9									
09	810	#	468	-0-	-342	-0-	41	1	409	2	N	16					185
							18	9									
10	558	#	439	-0-	-119	-0-	40	1	399	2	N	-0-					185
11	390	#	385	-0-	-5	-0-	35	1	350	2	N	-0-					185
12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	18	163	1			40
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 5,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

01	1333	#	1271	-0-	-62	-0-	1271	2			N	-0-					125
02	1315	R	1315	-0-	-0-	-0-	1306	2	9	9	N	8					133
03	1271	#	1094	-0-	-177	-0-	1075	2	19	9	N	17					150
04	1230	#	1100	-0-	-130	-0-	1072	2	28	9	N	25					175
05	1271	#	864	-0-	-407	-0-	845	2	19	9	N	17					192
06	1350	#	557	-0-	-793	-0-	540	2	17	9	N	15					207
07	1395	#	769	-0-	-626	-0-	744	2	25	9	N	23					230
08	1147	#	1053	-0-	-94	-0-	1029	2	24	9	N	22					252
09	1110	#	958	-0-	-152	-0-	935	2	23	9	N	21					273
10	868	#	781	-0-	-87	-0-	751	2	30	9	N	27					300
11	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1010	2	20	9	N	18					318
12	1054	#	883	-0-	-171	-0-	860	2	23	9	N	21	180	1			159

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPRUIELL, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 175307 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	212	2	N	-0-					80
02	609	N	104	-0-	-505	-0-	3	1	101	2	N	-0-					80
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	9	1	314	2	N	-0-					80
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	4	1	145	2	N	-0-					80
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	N	-0-					80
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	7	1	247	2	N	-0-					80
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	N	-0-					80
08	279	N	50	-0-	-229	-0-	1	1	49	2	N	-0-					80
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	N	-0-					80
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	N	-0-					80
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					80
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6815	-0-	-1369	-0-	6739	2	76	9	N	69					406
02	8236	X	7512	-0-	-724	-0-	7471	2	41	9	N	37					443
03	8804	X	7086	-0-	-1718	-0-	7041	2	45	9	N	41	190	1			294
04	8520	X	7683	-0-	-837	-0-	7620	2	63	9	N	57	2	8			349
05	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	7177	2	36	9	N	33	188	1			194
06	7770	X	7249	-0-	-521	-0-	7194	2	55	9	N	50					244
07	8029	X	6448	-0-	-1581	-0-	6392	2	56	9	N	51	172	1	4	8	119
08	7936	X	7652	-0-	-284	-0-	7594	2	58	9	N	53					172
09	7680	X	7088	-0-	-592	-0-	7016	2	72	9	N	65	182	1	3	8	52
10	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	6370	2	41	9	N	37					89
11	7410	X	5356	-0-	-2054	-0-	5323	2	33	9	N	30					119
12	7657	X	6750	-0-	-907	-0-	6732	2	18	9	N	16					135

TOTAL GAS PROD: 83,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

PATARA ANDOVER I LLC 643257
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2240	2	28	9	N	25					190
02	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	2183	2	30	9	N	27					217
03	2666	N	2213	-0-	-453	-0-	2159	2	54	9	N	49	183	1			83
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1826	2	46	9	N	42	2	1			123
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2167	2	57	9	N	52					175
06	2130	N	2090	-0-	-40	-0-	2035	2	55	9	N	50	6	1			219
07	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	1553	2	18	9	N	16					235
08	2232	N	1354	-0-	-878	-0-	1341	2	13	9	N	12	190	1			57
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2260	2	39	9	N	35					92
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2309	2	48	9	N	44					136
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2493	2	50	9	N	45					181
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2630	2	50	9	N	45					226

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7753	-0-	-989	-0-	7604	2	149	9	N	135	182	1			169
02	8903	X	7236	-0-	-1667	-0-	7168	2	68	9	N	62					231
03	9517	X	7648	-0-	-1869	-0-	7453	2	195	9	N	177	178	1			230
04	9210	X	7802	-0-	-1408	-0-	7626	2	176	9	N	160	198	1			192
05	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	7454	2	168	9	N	153	181	1			164
06	7500	X	7229	-0-	-271	-0-	7047	2	182	9	N	165	197	1			132
07	8060	X	5691	-0-	-2369	-0-	5654	2	37	9	N	34					166
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7164	2	164	9	N	149	192	1			123
09	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7180	2	64	9	N	58					181
10	7130	X	6461	-0-	-669	-0-	6292	2	169	9	N	154	190	1			145
11	6900	X	5913	-0-	-987	-0-	5844	2	69	9	N	63					208
12	7130	X	6208	-0-	-922	-0-	6085	2	123	9	N	112	163	1			157

TOTAL GAS PROD: 84,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7337	-0-	-289	-0-	7163	2	174	9	N	158	185	1			172
02	8294	X	6684	-0-	-1610	-0-	6528	2	156	9	N	142	182	1			132
03	8866	X	7740	-0-	-1126	-0-	7499	2	241	9	N	219	182	1			169
04	8580	X	7333	-0-	-1247	-0-	7231	2	102	9	N	93	7	1			255
05	7471	X	7127	-0-	-344	-0-	6966	2	161	9	N	146	180	1			221
06	7500	X	7185	-0-	-315	-0-	7041	2	144	9	N	131	210	1			142
07	7750	X	5481	-0-	-2269	-0-	5433	2	48	9	N	44					186
08	7750	X	7423	-0-	-327	-0-	7276	2	147	9	N	134	199	1			121
09	7320	X	6799	-0-	-521	-0-	6722	2	77	9	N	70					191
10	7440	X	5861	-0-	-1579	-0-	5755	2	106	9	N	96	178	1			109
11	7200	X	5729	-0-	-1471	-0-	5668	2	61	9	N	55					164
12	7409	X	5368	-0-	-2041	-0-	5298	2	70	9	N	64					228

TOTAL GAS PROD: 80,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,352

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5118	-0-	-245	-0-	4944	2	174	9	N	158	191	1			117
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4208	2	128	9	N	116	178	1			55
03	4371	X	4369	-0-	-2	-0-	4293	2	76	9	N	69					124
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4305	2	66	9	N	60	5	1			179
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4625	2	117	9	N	106	181	1			104
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4599	2	74	9	N	67	13	1			158
07	4371	X	2245	-0-	-2126	-0-	2217	2	28	9	N	25					183
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4988	2	131	9	N	119	195	1			107
09	4680	X	4469	-0-	-211	-0-	4326	2	143	9	N	130	175	1			62
10	4836	X	4159	-0-	-677	-0-	4098	2	61	9	N	55					117
11	4710	X	3607	-0-	-1103	-0-	3544	2	63	9	N	57					174
12	4867	X	3859	-0-	-1008	-0-	3749	2	110	9	N	100	202	1			72

TOTAL GAS PROD: 51,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4174	-0-	-73	-0-	4013	2	161	9	N	146	180	1			119
02	4321	X	3349	-0-	-972	-0-	3314	2	35	9	N	32					151
03	4619	X	4094	-0-	-525	-0-	4008	2	86	9	N	78	181	1			48
04	4470	X	3758	-0-	-712	-0-	3694	2	64	9	N	58	4	1			102
05	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	3884	2	72	9	N	65					167
06	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3764	2	114	9	N	104	190	1			81
07	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	3287	2	42	9	N	38					119
08	3906	X	3901	-0-	-5	-0-	3840	2	61	9	N	55	6	1			168
09	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	3405	2	63	9	N	57	167	1			58
10	3906	X	3636	-0-	-270	-0-	3583	2	53	9	N	48					106
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3782	2	63	9	N	57					163
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3950	2	26	9	N	24	144	1			43

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7280	-0-	-873	-0-	7096	2	184	9	N	167	180	1			147
02	8265	X	6410	-0-	-1855	-0-	6270	2	140	9	N	127	185	1			89
03	8835	X	6809	-0-	-2026	-0-	6751	2	58	9	N	53					142
04	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	6921	2	193	9	N	175	197	1			120
05	7626	X	6885	-0-	-741	-0-	6705	2	180	9	N	164	187	1			97
06	7050	X	6446	-0-	-604	-0-	6359	2	87	9	N	79	19	1			157
07	7347	X	4542	-0-	-2805	-0-	4412	2	130	9	N	118	180	1			95
08	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7971	2	73	9	N	66	12	1			149
09	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	6479	2	123	9	N	112	185	1			76
10	6882	X	5462	-0-	-1420	-0-	5412	2	50	9	N	45					121
11	7770	X	6298	-0-	-1472	-0-	6236	2	62	9	N	56					177
12	8029	X	6079	-0-	-1950	-0-	5933	2	146	9	N	133	188	1			122

TOTAL GAS PROD: 77,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3831	2	138	9	N	125	173	1	15	8	37
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5020	2	240	9	N	218	7	8			248
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4362	2	8	9	N	7	183	1	4	8	68
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2532	2	119	9	N	108	1	8			175
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5688	2	128	9	N	116	190	1	3	8	98
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4523	2	123	9	N	112	187	1			23
07	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3976	2	9	9	N	8	8	8			23
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5191	2	365	9	N	332	187	1	8	8	160
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4200	2	221	9	N	201	186	1	7	8	168
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					168
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2878	2	13	9	N	12					180
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3822	2	32	9	N	29	6	8			203

TOTAL GAS PROD: 51,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					123
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					123
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					123
04	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					123
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					123
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					123
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					123
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					123
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					123
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					123
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6853	2	238	9	N	216	264	1	15	8	87
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	5971	2	116	9	N	105	4	8			188
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5656	2	172	9	N	156	165	1	4	8	175
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5954	2	197	9	N	179	191	1	3	8	160
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5880	2	158	9	N	144	189	1	7	8	108
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5558	2	135	9	N	123	181	1			50
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4311	2	86	9	N	78	8	8			120
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5138	2	263	9	N	239	187	1	4	8	168
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5037	2	187	9	N	170	190	1	8	8	140
10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5017	2	31	9	N	28					168
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5536	2	231	9	N	210	191	1			187
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5281	2	72	9	N	65	192	1	3	8	57

TOTAL GAS PROD: 68,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,713

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIPLE S MANAGEMENT, LLC 870393
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 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	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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					20
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					20
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					20
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
HYDROGEO, L.L.C. 421240
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					79
02	203	#	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					79
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	28	1			56
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	5					61
05	6572		6572	-0-	-0-	-0-	6540	2	32	9	N	29					90
06	4641	R	4641	-0-	-0-	-0-	4608	2	33	9	N	30					120
07	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2684	2	62	9	N	56	143	1			33
08	2707	R	2707	-0-	-0-	-0-	2661	2	46	9	N	42	42	1			33
09	6150		2739	-0-	-3411	-0-	2700	2	39	9	N	35					68
10	6355		2792	-0-	-3563	-0-	2749	2	43	9	N	39					107
11	4650	#	2747	-0-	-1903	-0-	2723	2	24	9	N	22					129
12	3689	R	3689	-0-	-0-	-0-	3643	2	46	9	N	42	156	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					161
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					161
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					161
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					161
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					161
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					161
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					161
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					161
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					161
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					161
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (GLOYD) //CONT.// 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. //CONT.// 660043
COKE UNIT A WELL #: 4 U RRCID -> 077063 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016

01	8290	8290	-0-	-0-	-0-	3085	1	5137	2	Y	62						176
						68	9										
02	7627	6937	-0-	-690	-0-	2391	1	4490	2	Y	51	163	0				64
						56	9										
03	8153	7675	-0-	-478	-0-	2384	1	5213	2	Y	71						135
						78	9										
04	7890	5585	-0-	-2305	-0-	1499	1	4050	2	Y	33						168
						36	9										
05	8153	4390	-0-	-3763	-0-	1784	1	2569	2	Y	34						202
						37	9										
06	7890	828	-0-	-7062	-0-	493	1	334	2	Y	1						203
						1	9										
07	7688 #	1405	-0-	-6283	-0-	814	1	591	2	Y	-0-						203
08	2108	1669	-0-	-439	-0-	949	1	720	2	Y	-0-						203
09	2415	2415	-0-	-0-	-0-	1468	1	947	2	Y	-0-						203
10	2108	1581	-0-	-527	-0-	957	1	624	2	Y	-0-						203
11	2134	2134	-0-	-0-	-0-	1210	1	924	2	Y	-0-						203
12	4465	4465	-0-	-0-	-0-	72	1	4393	2	Y	-0-						203

TOTAL GAS PROD: 47,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

COKE (PITTSBURG 8470) 19381 630 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DARBY, L.C. WELL #: 4 L RRCID -> 076941 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8490 - 8508

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 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	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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	17	2	Y	1				4
						1	9								
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	32	2	Y	1	2	0		3
						1	9								
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	Y	1				4
						1	9								
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	2	Y	-0-				4
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	5	1	7	2	Y	1				5
						1	9								
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	475	1	322	2	Y	-0-				5
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	24	1	17	2	Y	-0-				5
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	2	Y	-0-				5
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	142	1	92	2	Y	-0-				5
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-				5
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	37	1	28	2	Y	-0-				5
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	29	1	1749	2	Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 8840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 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	3658	X	3061	-0-	-597	-0-	2725	2	336	9	N	305	190	1			125
02	3422	X	2582	-0-	-840	-0-	2238	2	344	9	N	313	388	1			50
03	3565	X	2585	-0-	-980	-0-	2070	2	515	9	N	468	493	1			25
04	3030	X	2124	-0-	-906	-0-	1876	2	248	9	N	225					250
05	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	2017	2	510	9	N	464	384	1			330
06	2970	X	2245	-0-	-725	-0-	2055	2	190	9	N	173					503
07	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	1920	2	400	9	N	364	369	1			498
08	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	1896	2	223	9	N	203	369	1			332
09	2460	X	2250	-0-	-210	-0-	1823	2	427	9	N	388	189	1			531
10	2542	X	2160	-0-	-382	-0-	1953	2	207	9	N	188	554	1			165
11	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	1827	2	239	9	N	217	187	1			195
12	2325	X	1793	-0-	-532	-0-	1538	2	255	9	N	232	191	1			236

TOTAL GAS PROD: 27,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,540

JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	681	-0-	-125	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	754	X	560	-0-	-194	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	775	X	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-
04	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	N	13					13
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					13
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					13
08	1302	X	1272	-0-	-30	-0-	1264	2	8	9	N	7					20
09	1410	X	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					20
10	1426	X	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					20
11	1380	X	1218	-0-	-162	-0-	1218	2			N	-0-					20
12	1364	X	1025	-0-	-339	-0-	1025	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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	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-

CONEY (RODESSA) //CONT.// 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
STALLION SWD, LP 811982
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 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	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-

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 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	558	N	521	-0-	-37	-0-	498	2	23	9	N	21					147
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					153
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					153
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					153
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					153
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	834	2	35	9	N	32					185
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	2	3	9	N	3					188
08	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			N	-0-					188
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	2			N	-0-					188
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					188
11	720	N	494	-0-	-226	-0-	490	2	4	9	N	4					192
12	713	N	313	-0-	-400	-0-	300	2	13	9	N	12					204

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

COON CREEK (RODESSA) //CONT.// 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 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	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			N	-0-					44
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					44
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					44
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					44
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					44
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					44
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					44
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			N	-0-					44
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					44
11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					44
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					45
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					45
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					45
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					45
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					45
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					45
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					45
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					45
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					45
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					45
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
HASKINS WELL #: 1 RRCID -> 116537 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2011 - PLUGGED 09/20/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	1	8			65
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			65
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	299	2	12	9	N	11	1	1			75
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	N	10					85
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	271	2	3	9	N	3	1	1	2	8	85
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	245	2	1	9	N	1					86
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	255	2	2	9	N	2	1	8			87
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	254	2	15	9	N	14	2	1	4	8	95
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					95
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	204	2	2	9	N	2	1	1	1	8	95
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					95
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	187	2	3	9	N	3	1	1	1	8	96

TOTAL GAS PROD: 3,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					84
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					84
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					84
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					84
05	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					84
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					84
07	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					84
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					84
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					84
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					84
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					84
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 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	1302	X	424	-0-	-878	-0-	416	2	8	9	N	7					102
02	1218	X	784	-0-	-434	-0-	750	2	34	9	N	31	1	8			132
03	1302	X	480	-0-	-822	-0-	479	2	1	9	N	1					133
04	1260	X	798	-0-	-462	-0-	788	2	10	9	N	9					142
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	N	15	142	1	2	8	13
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					44
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	674	2	7	9	N	6					50
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1742	2	52	9	N	47	58	1	3	8	36
09	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2717	2	57	9	N	52					88
10	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3007	2	51	9	N	46	1	8			133
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2779	2	28	9	N	25	144	1			14
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2658	2	61	9	N	55	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 19,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					52
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					52
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					52
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					53
05	527	N	320	-0-	-207	-0-	318	2	2	9	N	2					55
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					55
07	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					55
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					55
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					55
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					55
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					55
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					37
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	1	1	8			37
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	437	2	15	9	N	14	4	8			60
02	174	N	49	-0-	-125	-0-	48	2	1	9	N	1	1	8			60
03	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					60
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					60
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 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	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	991	2	25	9	N	23	1	8			104
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1119	2	6	9	N	5	2	8			107
03	1240	N	804	-0-	-436	-0-	784	2	20	9	N	18	3	1			122
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15					137
05	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1140	2	24	9	N	22	4	1	1	8	154
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	881	2	12	9	N	11					165
07	1054	N	840	-0-	-214	-0-	826	2	14	9	N	13	1	8			177
08	1178	N	805	-0-	-373	-0-	784	2	21	9	N	19	167	1	1	8	28
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	829	2	10	9	N	9					37
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	758	2	11	9	N	10	3	1	1	8	43
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	837	2	13	9	N	12					55
12	868	N	627	-0-	-241	-0-	620	2	7	9	N	6	4	1			57

TOTAL GAS PROD: 10,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1245	2	41	9	N	37	173	1			23
02	1131	N	965	-0-	-166	-0-	932	2	33	9	N	30					53
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1229	2	88	9	N	80	4	1			129
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1736	2	67	9	N	61					190
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2435	2	97	9	N	88	202	1	1	8	75
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2028	2	63	9	N	57					132
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2078	2	69	9	N	63	1	8			194
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1662	2	63	9	N	57	198	1	1	8	52
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1446	2	64	9	N	58					110
10	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1021	2	59	9	N	54	4	1			160
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1211	2	54	9	N	49					209
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1126	2	51	9	N	46	200	1			55

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 680

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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	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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 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	2976	X	2530	-0-	-446	-0-	2504	2	26	9	N	24					92
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2511	2	31	9	N	28					120
03	3224	X	2712	-0-	-512	-0-	2669	2	43	9	N	39	1	8			158
04	3120	X	2657	-0-	-463	-0-	2645	2	12	9	N	11	3	8			166
05	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	2810	2	14	9	N	13	2	8			177
06	2640	X	2353	-0-	-287	-0-	2334	2	19	9	N	17	2	8			192
07	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	2715	2	8	9	N	7	163	1	2	8	34
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2377	2	8	9	N	7					41
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2964	2	26	9	N	24					65
10	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2517	2	20	9	N	18					83
11	2640	X	2525	-0-	-115	-0-	2514	2	11	9	N	10					93
12	3100	X	2072	-0-	-1028	-0-	2072	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 30,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2650	-0-	-326	-0-	2627	2	23	9	N	21					79
02	2784	X	2292	-0-	-492	-0-	2240	2	52	9	N	47					126
03	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2384	2	31	9	N	28	1	8			153
04	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	1966	2	20	9	N	18	3	8			168
05	2635	X	1823	-0-	-812	-0-	1792	2	31	9	N	28	2	8			194
06	2550	X	2226	-0-	-324	-0-	2209	2	17	9	N	15	179	1	2	8	28
07	2449	X	1858	-0-	-591	-0-	1832	2	26	9	N	24	2	8			50
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2190	2	11	9	N	10					60
09	2220	X	1871	-0-	-349	-0-	1867	2	4	9	N	4	1	8			63
10	2294	X	1903	-0-	-391	-0-	1866	2	37	9	N	34					97
11	2220	X	1846	-0-	-374	-0-	1817	2	29	9	N	26	3	8			120
12	2201	X	1888	-0-	-313	-0-	1874	2	14	9	N	13					133

TOTAL GAS PROD: 24,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 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	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1639	2	4	9	N	4	185	1			110
02	1479	X	1284	-0-	-195	-0-	1225	2	59	9	N	54					164
03	2046	X	1467	-0-	-579	-0-	1426	2	41	9	N	37					201
04	1980	X	1661	-0-	-319	-0-	1555	2	106	9	N	96	187	1	2	8	108
05	2046	X	1469	-0-	-577	-0-	1380	2	89	9	N	81	1	1			188
06	1590	X	1179	-0-	-411	-0-	1138	2	41	9	N	37	176	1			49
07	1705	X	1414	-0-	-291	-0-	1317	2	97	9	N	88					137
08	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1186	2	59	9	N	54					191
09	1650	X	1241	-0-	-409	-0-	1172	2	69	9	N	63	166	1	1	8	87
10	1457	X	1292	-0-	-165	-0-	1208	2	84	9	N	76					163
11	1380	X	1199	-0-	-181	-0-	1142	2	57	9	N	52					215
12	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1153	2	21	9	N	19					234

TOTAL GAS PROD: 16,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 245961 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3689	-0-	-279	-0-	3676	2	13	9	N	12	2	8			170
02	3567	X	3074	-0-	-493	-0-	3065	2	9	9	N	8					178
03	5332	X	3410	-0-	-1922	-0-	3311	2	99	9	N	90	190	1	2	8	76
04	5160	X	2791	-0-	-2369	-0-	2768	2	23	9	N	21	7	8			90
05	5332	X	2935	-0-	-2397	-0-	2926	2	9	9	N	8					98
06	3570	X	2425	-0-	-1145	-0-	2396	2	29	9	N	26	6	8			118
07	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	3041	2	134	9	N	122	190	1			50
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2786	2	44	9	N	40					90
09	2850	X	2254	-0-	-596	-0-	2234	2	20	9	N	18	3	8			105
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3219	2	35	9	N	32					137
11	3060	X	2232	-0-	-828	-0-	2215	2	17	9	N	15	3	8			149
12	3162	X	1622	-0-	-1540	-0-	1614	2	8	9	N	7	4	8			152

TOTAL GAS PROD: 33,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700) 22478 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN 387986
WILLIAMS, GLEN WELL #: RRCID -> 138375 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYRIL (TRAVIS PEAK 7650) 22478 333 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
ROGERS, FINIS UNIT WELL #: RRCID -> 084141 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7531 - 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	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086577 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7502 - 7511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-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_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC 609261
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF. N/A

01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2645	2	65	9	N	59	2	8			121
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					121
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1	1	8			121
04	2610	N	1866	-0-	-744	-0-	1866	2			N	-0-					121
05	2542	N	2292	-0-	-250	-0-	2292	2			N	-0-					121
06	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2185	2			N	-0-					121
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1802	2	74	9	N	67	160	1			28
08	2294	N	339	-0-	-1955	-0-	339	2			N	-0-					28
09	2190	N	115	-0-	-2075	-0-	115	2			N	-0-					28
10	1891	N	369	-0-	-1522	-0-	369	2			N	-0-					28
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					28
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	4
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1551	2	48	9	Y	44	35	1	8	8	5
03	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2202	2	8	9	Y	7	7	8			5
04	1830	X	1666	-0-	-164	-0-	1657	2	9	9	Y	8	1	8			12
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3012	2	7	9	Y	6	6	8			12
06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	Y	4					16
07	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	Y	8	10	1	2	8	12
08	3007	X	2082	-0-	-925	-0-	2070	2	12	9	Y	11	16	1			7
09	2910	X	1707	-0-	-1203	-0-	1703	2	4	9	Y	4					11
10	3007	X	2060	-0-	-947	-0-	2058	2	2	9	Y	2	2	8			11
11	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	2503	2	1	9	Y	1	1	8			11
12	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	2268	2	4	9	Y	4	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 25,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

CYRIL, W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 22484 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	530	-0-	-245	-0-	529	2	1	9	N	1	1	8			60
02	725	N	638	-0-	-87	-0-	638	2			N	-0-					60
03	775	N	568	-0-	-207	-0-	568	2			N	-0-					60
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					60
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					60
06	540	N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-					60
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	773	2	80	9	N	73	88	1	2	8	43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					43
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					43
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	650	2	2	9	N	2	2	8			43
11	750	N	487	-0-	-263	-0-	487	2			N	-0-					43
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

01	11904	X	8806	-0-	-3098	-0-	93	1	8651	2	Y	56	161	1	4	8	85
							62	9									
02	10092	X	8304	-0-	-1788	-0-	87	1	8132	2	Y	77	140	1	1	8	21
							85	9									
03	10230	X	8361	-0-	-1869	-0-	93	1	8187	2	Y	74					95
							81	9									
04	9120	X	6937	-0-	-2183	-0-	90	1	6812	2	Y	32					127
							35	9									
05	9424	X	7687	-0-	-1737	-0-	93	1	7594	2	Y	-0-					127
06	8580	X	7363	-0-	-1217	-0-	90	1	7233	2	Y	36					163
							40	9									
07	8866	X	7762	-0-	-1104	-0-	93	1	7479	2	Y	173	157	1	2	8	177
							190	9									
08	8370	X	7237	-0-	-1133	-0-	93	1	7085	2	Y	54	159	1			72
							59	9									
09	7440	X	6701	-0-	-739	-0-	90	1	6599	2	Y	11					83
							12	9									
10	7750	X	4246	-0-	-3504	-0-	30	1	4202	2	Y	13	2	8			94
							14	9									
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	90	1	7781	2	Y	-0-					94
12	7750	X	6615	-0-	-1135	-0-	93	1	6466	2	Y	51					145
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 87,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 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	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	27	1	4893	2	Y	111	164	1			46
							122	9									
02	5162	X	4486	-0-	-676	-0-	26	1	4382	2	Y	71	47	1			70
							78	9									
03	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	27	1	4748	2	Y	120	156	1			34
							132	9									
04	5340	X	4615	-0-	-725	-0-	26	1	4465	2	Y	113	122	1			25
							124	9									
05	5053	X	4606	-0-	-447	-0-	27	1	4503	2	Y	69	71	1			23
							76	9									
06	4890	X	4425	-0-	-465	-0-	23	1	4367	2	Y	32	41	1			14
							35	9									
07	4898	X	4465	-0-	-433	-0-	24	1	4394	2	Y	43	39	1			18
							47	9									
08	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	24	1	2758	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
09	3570	X	1512	-0-	-2058	-0-	22	1	1488	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	24	1	5947	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	23	1	6120	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	24	1	4993	2	Y	33	22	1			11
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 54,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-		24	1	1884	2	Y	74	145	1			107
								81	9									
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-		21	1	1636	2	Y	110					217
								121	9									
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		23	1	1734	2	Y	112	277	1			52
								123	9									
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-		22	1	1719	2	Y	90					142
								99	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-		23	1	1779	2	Y	95					237
								105	9									
06	1530	N	1419	-0-	-111	-0-		16	1	1375	2	Y	25	166	1			96
								28	9									
07	1581	N	1256	-0-	-325	-0-		17	1	1239	2	Y	-0-					96
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-		17	1	2144	2	Y	217	245	1			68
								239	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		17	1	1787	2	Y	119	106	1			81
								131	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		17	1	1786	2	Y	108	109	1			80
								119	9									
11	1860	N	1855	-0-	-5	-0-		14	1	1738	2	Y	94	89	1			85
								103	9									
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		14	1	1768	2	Y	130	81	1			134
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 22,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-		31	1	506	2	N	-0-					112
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-		29	1	474	2	N	-0-					112
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-		31	1	531	2	N	-0-					112
04	510	N	495	-0-	-15	-0-		30	1	465	2	N	-0-					112
05	527	N	509	-0-	-18	-0-		31	1	478	2	N	-0-					112
06	540	N	448	-0-	-92	-0-		30	1	418	2	N	-0-					112
07	527	N	438	-0-	-89	-0-		31	1	407	2	N	-0-					112
08	496	N	427	-0-	-69	-0-		31	1	396	2	N	-0-					112
09	450	N	441	-0-	-9	-0-		30	1	411	2	N	-0-					112
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-		31	1	472	2	N	-0-					112
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-		30	1	450	2	N	-0-					112
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-		31	1	444	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187535 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6820 - 6825

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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	11	1	631	2	Y	42	127	1			10
							46	9									
02	1827	N	515	-0-	-1312	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					10
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	17	1	1856	2	Y	86	55	1	1	8	40
							95	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	13	1	1007	2	Y	21	52	1			9
							23	9									
05	3100	N	3578	-0-	478	478	23	1	3207	2	Y	316	267	1	7	8	51
							348	9									
06	3000	N	3265	-0-	265	743	23	1	3008	2	Y	213	207	1			57
							234	9									
07	3100	N	3010	-0-	-90	653	24	1	2744	2	Y	220	117	1			160
							242	9									
08	3554	X	2901	-0-	-653	-0-	25	1	2625	2	Y	228	298	1			90
							251	9									
09	2820	X	2756	-0-	-64	-0-	28	1	2494	2	Y	213	143	1			160
							234	9									
10	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	29	1	2555	2	Y	222	289	1			93
							244	9									
11	2820	X	2697	-0-	-123	-0-	28	1	2435	2	Y	213	145	1			161
							234	9									
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	30	1	2702	2	Y	199	296	1			64
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 28,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

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	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	25	1	2640	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	24	1	2426	2	Y	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	25	1	2551	2	Y	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	24	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	24	1	2583	2	Y	6					6
							7	9									
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	26	1	2318	2	Y	18	5	1			19
							20	9									
07	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	27	1	2640	2	Y	22	18	1			23
							24	9									
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	27	1	2583	2	Y	17	20	1			20
							19	9									
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	26	1	2496	2	Y	19	21	1			18
							21	9									
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	27	1	2191	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
11	2520	N	1725	-0-	-795	-0-	26	1	1699	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	2604	N	1736	-0-	-868	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 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	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-

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
LARY, CORA WELL #: 1 RRCID -> 220845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 6749 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	228	-0-	-299	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	406	N	96	-0-	-310	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2012 - PLUGGED 08/20/12

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	9	1	371	2	Y	2					2
							2	9									
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	16	1	1880	2	Y	89	66	1			25
							98	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	15	1	2322	2	Y	58	70	1			13
							64	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	16	1	2693	2	Y	79	65	1			27
							87	9									
06	3000	N	3088	-0-	88	88	15	1	2995	2	Y	71	66	1			32
							78	9									
07	3100	N	3434	-0-	334	422	16	1	3346	2	Y	65	70	1			27
							72	9									
08	3100	N	3710	-0-	610	1032	16	1	3581	2	Y	103	111	1			19
							113	9									
09	3719		3719	-0-	-0-	1032	15	1	3663	2	Y	37	49	1			7
							41	9									
10	4094		4094	-0-	-0-	1032	16	1	4035	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
11	3650		3650	-0-	-0-	1032	15	1	3599	2	Y	33	32	1			15
							36	9									
12	2728		2721	-0-	-7	1025	16	1	2660	2	Y	41	42	1			14
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 32,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
FINNEY WELL #: 2 RRCID -> 222004 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7540 - 7575

01	899	N	664	-0-	-235	-0-	627	2	37	9	N	34	179	1			36
02	841	N	676	-0-	-165	-0-	640	2	36	9	N	33					69
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	813	2	10	9	N	9					78
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	761	2	28	9	N	25					103
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	622	2	53	9	N	48					151
06	810	N	460	-0-	-350	-0-	428	2	32	9	N	29	165	1			15
07	806	N	767	-0-	-39	-0-	728	2	39	9	N	35					50
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	923	2	77	9	N	70					120
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	891	2	47	9	N	43					163
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1343	2	40	9	N	36	117	1			82
11	960	N	686	-0-	-274	-0-	657	2	29	9	N	26					108
12	961	N	665	-0-	-296	-0-	641	2	24	9	N	22					130

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 245370 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474

01	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1000	2	23	9	N	21	169	1			50
02	1131	N	934	-0-	-197	-0-	897	2	37	9	N	34					84
03	1364	N	974	-0-	-390	-0-	924	2	50	9	N	45					129
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1139	2	86	9	N	78					207
05	992	N	549	-0-	-443	-0-	540	2	9	9	N	8					215
06	930	N	45	-0-	-885	-0-	42	2	3	9	N	3	173	1			45
07	1271	N	362	-0-	-909	-0-	320	2	42	9	N	38					83
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1218	2	76	9	N	69					152
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	809	2	75	9	N	68					220
10	372	N	213	-0-	-159	-0-	210	2	3	9	N	3	179	1			44
11	1260	N	15	-0-	-1245	-0-	15	2			N	-0-					44
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
GRIFFIN RANCH GU #3 WELL #: 1 RRCID -> 033076 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7492 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1	48	7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2012 - PLUGGED 06/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, DAVID G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 125117 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	47	1	354	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	47	1	287	2	N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	45	1	233	2	N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	47	1	237	2	N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	45	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	47	1	219	2	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	47	1	221	2	N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	45	1	204	2	N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	2	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	47 46	1 9	1873	2	N	42	163	1			42
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	44 43	1 9	1755	2	N	39					81
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	47 43	1 9	1857	2	N	39	1	8			119
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	45 44	1 9	1844	2	N	40					159
05	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	47 35	1 9	1844	2	N	32	146	1	1	8	44
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	45 37	1 9	1808	2	N	34					78
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	47 37	1 9	1878	2	N	34					112
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	47 48	1 9	1882	2	N	44					156
09	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	45 31	1 9	1784	2	N	28					184
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	47 34	1 9	1867	2	N	31	160	1			55
11	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	45 33	1 9	1802	2	N	30					85
12	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	24 103	1 9	1431	2	Y	94	93	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	18	1	1628	2	Y	27	73	1			6
							30	9									
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					6
03	2108	N	1141	-0-	-967	-0-	10	1	958	2	Y	157	89	1	2	8	72
							173	9									
04	1620	N	1046	-0-	-574	-0-	13	1	930	2	Y	94	126	1			40
							103	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	625	2	Y	76	101	1	3	8	12
							84	9									
06	1110	N	901	-0-	-209	-0-	6	1	838	2	Y	52	50	1			14
							57	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	857	2	Y	53	28	1			39
							58	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	816	2	Y	55	72	1			22
							61	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	6	1	619	2	Y	51	34	1			39
							56	9									
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	6	1	614	2	Y	53	70	1			22
							58	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	7	1	788	2	Y	52	35	1			39
							57	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	6	1	544	2	Y	48	71	1			16
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	13	1	1979	2	Y	171	128	1			115
							188	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	2	Y	229	260	1			84
							252	9									
03	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	12	1	1984	2	Y	-0-	84	1			-0-
04	2250	X	2195	-0-	-55	-0-	7	1	2023	2	Y	150	52	1			98
							165	9									
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	9	1	2920	2	Y	161	160	1	2	8	97
							177	9									
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	8	1	2797	2	Y	128	96	1			129
							141	9									
07	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	9	1	2799	2	Y	134	139	1			124
							147	9									
08	3100	N	3228	-0-	128	128	10	1	3080	2	Y	125	136	1			113
							138	9									
09	2838	N	2710	-0-	-128	-0-	9	1	2544	2	Y	143	110	1			146
							157	9									
10	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	10	1	2496	2	Y	206	277	1			75
							227	9									
11	2760	X	2658	-0-	-102	-0-	9	1	2460	2	Y	172	108	1			139
							189	9									
12	2852	X	2699	-0-	-153	-0-	10	1	2480	2	Y	190	235	1			94
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	476	-0-	-237	-0-		21	1	379	2	Y	69	81	1			63
								76	9									
02	754	N	345	-0-	-409	-0-		20	1	293	2	Y	29					92
								32	9									
03	620	N	92	-0-	-528	-0-		21	1	71	2	Y	-0-					92
04	450	N	65	-0-	-385	-0-		19	1	46	2	Y	-0-					92
05	372	N	166	-0-	-206	-0-		17	1	68	2	Y	74	96	1	5	8	65
								81	9									
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		17	1	1220	2	Y	159	166	1			58
								175	9									
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-		17	1	1706	2	Y	208	167	1			99
								229	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-		15	1	326	2	Y	50	86	1			63
								55	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		16	1	1801	2	Y	218	207	1			74
								240	9									
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-		17	1	742	2	Y	73	77	1			70
								80	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		16	1	1085	2	Y	93	117	1			46
								102	9									
12	2139	N	1662	-0-	-477	-0-		17	1	1461	2	Y	167	81	1			132
								184	9									

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148255 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 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	3224	X	2428	-0-	-796	-0-	4	1	2390	2	Y	31	28	1			13
							34	9									
02	3016	X	2220	-0-	-796	-0-	3	1	2196	2	Y	19	13	1			19
							21	9									
03	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	4	1	2501	2	Y	33	43	1			9
							36	9									
04	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	4	1	2385	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
05	3038	X	2532	-0-	-506	-0-	4	1	2503	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	7	1	2389	2	Y	37	28	1			17
							41	9									
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	2	Y	50	46	1			21
							55	9									
08	3100	N	3454	-0-	354	354	7	1	3430	2	Y	15	32	1			4
							17	9									
09	3000	N	3200	-0-	200	554	8	1	3161	2	Y	28	24	1			8
							31	9									
10	2785	N	2231	-0-	-554	-0-	7	1	2217	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
11	2910	X	2158	-0-	-752	-0-	7	1	2151	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	7	1	2698	2	Y	41	27	1			14
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1630	2	32	9	Y	29	7	1			22
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1379	2	51	9	Y	46	39	1			29
03	2294	X	1576	-0-	-718	-0-	1504	2	72	9	Y	65	62	1			32
04	2220	X	1466	-0-	-754	-0-	1396	2	70	9	Y	64	80	1			16
05	2294	X	1463	-0-	-831	-0-	1396	2	67	9	Y	61	59	1			18
06	1620	X	1378	-0-	-242	-0-	1345	2	33	9	Y	30	38	1			10
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1393	2	40	9	Y	36	31	1			15
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1316	2	32	9	Y	29	32	1			12
09	1380	N	376	-0-	-1004	-0-	376	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	271	-0-	-1019	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	47	1	1805	2	Y	9	16	1			39
							10	9									
02	2030	N	1675	-0-	-355	-0-	44	1	1614	2	Y	15	4	1			50
							17	9									
03	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-	15	1			35
04	1800	N	1461	-0-	-339	-0-	15	1	1426	2	Y	18	14	1			39
							20	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	16	1	1519	2	Y	24	20	1			43
							26	9									
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	15	1	1310	2	Y	11	14	1			40
							12	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	16	1	1671	2	Y	37	26	1			51
							41	9									
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	16	1	1764	2	Y	-0-	15	1			36
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	Y	16	12	1			40
							18	9									
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	16	1	1105	2	Y	28	23	1			45
							31	9									
11	1380	N	616	-0-	-764	-0-	15	1	581	2	Y	18	20	1			43
							20	9									
12	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	16	1	1222	2	Y	9	14	1			38
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	1	159	1			75
							1	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	29	1	990	2	Y	45					120
							50	9									
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	15	1	1690	2	Y	148					268
							163	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	32	1	1535	2	Y	106	151	1			223
							117	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1464	2	Y	88	179	1			132
							97	9									
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	2	Y	76					208
							84	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	33	1	1345	2	Y	65	162	1			111
							72	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	33	1	1366	2	Y	78					189
							86	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	32	1	1252	2	Y	55					244
							61	9									
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	33	1	1237	2	Y	47	186	1			105
							52	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	2	Y	174	6	1			168
							191	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	9	1	1238	2	Y	46	101	1			113
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	16	1	4722	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	15	1	4491	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	16	1	5283	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	15	1	5262	2	Y	38	31	1			8
							42	9									
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	16	1	5212	2	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	15	1	5244	2	Y	-0-					-0-
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	16	1	5249	2	Y	-0-					-0-
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	16	1	5171	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4607	-0-	-703	-0-	15	1	4592	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4826	-0-	-599	-0-	16	1	4810	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4913	-0-	-337	-0-	15	1	4898	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4576	-0-	-694	-0-	16	1	4560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	15	1	1722	2	Y	54	46	1			22
							59	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	Y	15	23	1			14
							17	9									
03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	16	1	4639	2	Y	14	24	1			4
							15	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	15	1	2867	2	Y	9	11	1			2
							10	9									
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	16	1	2615	2	Y	36	26	1			12
							40	9									
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2355	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
07	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	16	1	1709	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	16	1	2420	2	Y	58	60	1			10
							64	9									
09	2670	X	1876	-0-	-794	-0-	15	1	1830	2	Y	28	32	1			6
							31	9									
10	2666	X	1873	-0-	-793	-0-	16	1	1828	2	Y	26	23	1			9
							29	9									
11	2430	X	1625	-0-	-805	-0-	15	1	1512	2	Y	89	58	1			40
							98	9									
12	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	16	1	1355	2	Y	10	47	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	16	1	4810	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	2	Y	-0-					-0-
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	16	1	4706	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	15	1	4564	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	16	1	4408	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3946	-0-	-704	-0-	15	1	3903	2	Y	25	14	1			11
							28	9									
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	16	1	3786	2	Y	57	44	1			24
							63	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	16	1	4107	2	Y	67	78	1			13
							74	9									
09	4590	X	3970	-0-	-620	-0-	15	1	3943	2	Y	11	24	1			-0-
							12	9									
10	4433	X	3852	-0-	-581	-0-	16	1	3836	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	15	1	3727	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3811	-0-	-374	-0-	16	1	3795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 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	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	16	1	2807	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	15	1	3652	2	Y	1					1
							1	9									
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	16	1	5007	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	15	1	4861	2	Y	-0-					-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	16	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4427	-0-	-103	-0-	15	1	4412	2	Y	-0-					-0-
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	16	1	4468	2	Y	-0-					-0-
08	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	16	1	4507	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	15	1	4054	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3838	-0-	-750	-0-	16	1	3822	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	1826	-0-	-2614	-0-	15	1	1811	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	1544	-0-	-2982	-0-	16	1	1528	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	16	1	3971	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	15	1	6004	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	16	1	6026	2	Y	-0-					-0-
04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	15	1	6082	2	Y	-0-					-0-
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	16	1	6648	2	Y	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	15	1	6028	2	Y	-0-					-0-
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	16	1	5982	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	16	1	6184	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6215	-0-	-235	-0-	15	1	6200	2	Y	-0-					-0-
10	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	16	1	6333	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	2794	-0-	-3236	-0-	15	1	2779	2	Y	-0-					-0-
12	6417	X	2317	-0-	-4100	-0-	16	1	2301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	16	1	8706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	15	1	8836	2	Y	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	16	1	8983	2	Y	-0-					-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	15	1	9071	2	Y	-0-					-0-
05	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	16	1	9050	2	Y	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	15	1	8723	2	Y	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	16	1	9376	2	Y	-0-					-0-
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	16	1	6344	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	5950	-0-	-3140	-0-	15	1	5935	2	Y	-0-					-0-
10	9052	X	5948	-0-	-3104	-0-	16	1	5932	2	Y	-0-					-0-
11	9090	X	5208	-0-	-3882	-0-	15	1	5193	2	Y	-0-					-0-
12	9393	X	3777	-0-	-5616	-0-	16	1	3722	2	Y	35	23	1			12
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 90,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	16	1	3570	2	Y	4	16	1	1	8	1
							4	9									
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	15	1	3290	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	15	1	4325	2	Y	-0-					-0-
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	15	1	4615	2	Y	72	56	1			16
							79	9									
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	16	1	4538	2	Y	17	27	1			6
							19	9									
06	4200	X	3751	-0-	-449	-0-	15	1	3719	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	16	1	4128	2	Y	36	36	1			6
							40	9									
09	4710	X	3769	-0-	-941	-0-	15	1	3747	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									
10	4588	X	4044	-0-	-544	-0-	16	1	4028	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	4018	-0-	-32	-0-	15	1	3975	2	Y	25	14	1			11
							28	9									
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	16	1	4497	2	Y	57	49	1			19
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 48,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	16	1	3834	2	Y	28	26	1			11
							31	9									
02	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	15	1	6315	2	Y	28	12	1			27
							31	9									
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	16	1	6779	2	Y	11	35	1			3
							12	9									
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	15	1	6135	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	16	1	6362	2	Y	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	15	1	5851	2	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	16	1	5585	2	Y	-0-					-0-
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	16	1	6008	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
09	6180	X	5075	-0-	-1105	-0-	15	1	5046	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
10	6386	X	3637	-0-	-2749	-0-	16	1	3596	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
11	5880	X	3084	-0-	-2796	-0-	15	1	3065	2	Y	4	10	1			2
							4	9									
12	6045	X	2599	-0-	-3446	-0-	16	1	2572	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 61,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

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	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	16	1	14291	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	15	1	15892	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	19305	X	19305	-0-	-0-	-0-	16	1	19289	2	Y	-0-					-0-
04	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	15	1	19661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	16	1	21718	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	15	1	19820	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	19764	X	19764	-0-	-0-	-0-	16	1	19740	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	16	1	4406	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
09	21030	X	4120	-0-	-16910	-0-	15	1	4075	2	Y	27	19	1			9
							30	9									
10	21731	X	5714	-0-	-16017	-0-	16	1	5621	2	Y	70	54	1			25
							77	9									
11	19830	X	5407	-0-	-14423	-0-	15	1	5350	2	Y	38	46	1			17
							42	9									
12	19778	X	5568	-0-	-14210	-0-	16	1	5494	2	Y	53	52	1			18
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 155,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 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	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	16	1	4323	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	15	1	4514	2	Y	46	1	1			45
							51	9									
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	16	1	4973	2	Y	-0-	45	1			-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	15	1	4855	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	16	1	4821	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4757	-0-	-73	-0-	15	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	16	1	4986	2	Y	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	16	1	5121	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4765	-0-	-5	-0-	15	1	4750	2	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4264	-0-	-665	-0-	16	1	4248	2	Y	-0-					-0-
11	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	15	1	4408	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4377	-0-	-552	-0-	16	1	4361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	16	1	2165	2	Y	69	52	1			28
							76	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	Y	-0-	28	1			-0-
03	2604	N	1439	-0-	-1165	-0-	16	1	1415	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	2190	N	1502	-0-	-688	-0-	15	1	1475	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
05	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	16	1	1133	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1380	N	969	-0-	-411	-0-	15	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	16	1	1085	2	Y	-0-					-0-
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	15	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	15	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	970	-0-	-239	-0-	16	1	954	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 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	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-		16	1	2217	2	Y	27	29	1			11
								30	9									
02	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-		15	1	8607	2	Y	5	11	1			5
								6	9									
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-		15	1	9337	2	Y	25	23	1			7
								28	9									
04	3000	N	9254	-0-	6254	6254		15	1	9225	2	Y	13	17	1			3
								14	9									
05	14136	X	7882	-0-	-6254	-0-		16	1	7853	2	Y	12	11	1			4
								13	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-		15	1	7507	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-		16	1	7578	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
08	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-		16	1	7316	2	Y	4	6	1			1
								4	9									
09	8100	X	5828	-0-	-2272	-0-		15	1	5802	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
10	7874	X	6418	-0-	-1456	-0-		16	1	6389	2	Y	12	11	1			4
								13	9									
11	7530	X	6634	-0-	-896	-0-		15	1	6609	2	Y	9	9	1			4
								10	9									
12	7595	X	4861	-0-	-2734	-0-		16	1	4828	2	Y	15	14	1			5
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 83,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

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	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-		16	1	7659	2	Y	10	36	1	1	8	4
								11	9									
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-		15	1	7338	2	Y	20	4	1			20
								22	9									
03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-		16	1	7472	2	Y	46	53	1			13
								51	9									
04	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-		15	1	8445	2	Y	13	23	1			3
								14	9									
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-		16	1	11696	2	Y	21	17	1			7
								23	9									
06	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-		15	1	12122	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-		16	1	10346	2	Y	43	29	1			18
								47	9									
08	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-		16	1	10478	2	Y	30	42	1			6
								33	9									
09	12150	X	8910	-0-	-3240	-0-		15	1	8873	2	Y	20	21	1			5
								22	9									
10	12555	X	10814	-0-	-1741	-0-		16	1	10736	2	Y	56	41	1			20
								62	9									
11	12150	X	10944	-0-	-1206	-0-		15	1	10929	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	10540	X	9635	-0-	-905	-0-		16	1	9619	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	16	1	5413	2	Y	18	17	1	1	8	7
							20	9									
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	15	1	5050	2	Y	39	7	1			39
							43	9									
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	16	1	5425	2	Y	21	54	1			6
							23	9									
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	15	1	5565	2	Y	78	67	1			17
							86	9									
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	16	1	5794	2	Y	32	38	1			11
							35	9									
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	15	1	5685	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	16	1	5604	2	Y	-0-					-0-
08	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	16	1	5547	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5022	-0-	-408	-0-	15	1	5007	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5445	-0-	-166	-0-	16	1	5429	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	4757	-0-	-673	-0-	15	1	4742	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	4820	-0-	-791	-0-	16	1	4804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	16	1	7897	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	15	1	7679	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	16	1	7845	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
04	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	15	1	7161	2	Y	107	87	1			23
							118	9									
05	8215	X	7310	-0-	-905	-0-	16	1	7277	2	Y	15	33	1			5
							17	9									
06	7950	X	7116	-0-	-834	-0-	15	1	7095	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	16	1	7168	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	16	1	7376	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
09	7050	X	6934	-0-	-116	-0-	15	1	6908	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
10	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	16	1	7273	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	7050	X	6586	-0-	-464	-0-	15	1	6570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7285	X	6096	-0-	-1189	-0-	16	1	6080	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-		16	1	6119	2	Y	10	13	1			4
								11	9									
02	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-		15	1	5837	2	Y	7	4	1			7
								8	9									
03	7316	X	6144	-0-	-1172	-0-		16	1	6127	2	Y	1	8	1			-0-
								1	9									
04	7080	X	6076	-0-	-1004	-0-		15	1	5939	2	Y	111	87	1			24
								122	9									
05	6758	X	6167	-0-	-591	-0-		16	1	6144	2	Y	6	28	1			2
								7	9									
06	6060	X	5862	-0-	-198	-0-		15	1	5839	2	Y	7	6	1			3
								8	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-		16	1	6114	2	Y	60	38	1			25
								66	9									
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-		16	1	6175	2	Y	119	123	1			21
								131	9									
09	6090	X	6076	-0-	-14	-0-		15	1	6033	2	Y	25	44	1			2
								28	9									
10	6169	X	6120	-0-	-49	-0-		16	1	6095	2	Y	8	7	1			3
								9	9									
11	6120	X	5720	-0-	-400	-0-		15	1	5698	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
12	6324	X	5179	-0-	-1145	-0-		16	1	5154	2	Y	8	8	1			3
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 71,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3261	X	3185	-0-	-76	-0-		16	1	3168	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
								1	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-		15	1	2575	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2950	-0-	-212	-0-		16	1	2934	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-		15	1	2956	2	Y	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		16	1	3249	2	Y	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-		15	1	3323	2	Y	-0-					-0-
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-		16	1	3499	2	Y	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-		16	1	3257	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2946	-0-	-384	-0-		15	1	2931	2	Y	-0-					-0-
10	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-		16	1	3514	2	Y	-0-					-0-
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		15	1	3409	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-		16	1	3477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

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	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	16	1	4348	2	Y	7	11	1			3
								8 9									
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	15	1	4989	2	Y	20	3	1			20
							22	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	16	1	6865	2	Y	3	22	1			1
							3	9									
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	15	1	8955	2	Y	35	28	1			8
							39	9									
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	16	1	10148	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	15	1	10164	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
07	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	16	1	10077	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
08	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	16	1	9776	2	Y	-0-	5	1			-0-
09	9960	X	7154	-0-	-2806	-0-	15	1	7124	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
10	10292	X	5505	-0-	-4787	-0-	16	1	5464	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
11	9960	X	5300	-0-	-4660	-0-	15	1	5249	2	Y	33	26	1			15
							36	9									
12	10106	X	3849	-0-	-6257	-0-	16	1	3831	2	Y	2	16	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 87,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1374	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	2900	N	3772	-0-	872	872	11	1	3761	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4158	-0-	1058	1930	16	1	4127	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
04	3000	N	3854	-0-	854	2784	15	1	3839	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6655	X	3871	-0-	-2784	-0-	16	1	3855	2	Y	-0-					-0-
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	15	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	16	1	3723	2	Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	16	1	3959	2	Y	-0-					-0-
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	15	1	3989	2	Y	-0-					-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	16	1	4419	2	Y	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	15	1	4145	2	Y	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	16	1	6777	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

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	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-		16	1	7530	2	Y	37	42	1			15
								41	9									
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-		15	1	6865	2	Y	1	15	1			1
								1	9									
03	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-		16	1	7843	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-		15	1	7833	2	Y	-0-					-0-
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-		16	1	8341	2	Y	13	9	1			4
								14	9									
06	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-		15	1	8498	2	Y	2	5	1			1
								2	9									
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-		16	1	8044	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-		16	1	7844	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
09	8520	X	7604	-0-	-916	-0-		15	1	7585	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	8804	X	6219	-0-	-2585	-0-		16	1	6190	2	Y	12	9	1			4
								13	9									
11	8520	X	6935	-0-	-1585	-0-		15	1	6908	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
12	8060	X	7493	-0-	-567	-0-		16	1	7475	2	Y	2	6	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 91,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

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	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-		16	1	5819	2	Y	6	3	1	1	8	2
								7	9									
02	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-		15	1	8467	2	Y	14	2	1			14
								15	9									
03	9765	X	8883	-0-	-882	-0-		16	1	8836	2	Y	28	34	1			8
								31	9									
04	9450	X	8576	-0-	-874	-0-		15	1	8561	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	9083	X	7034	-0-	-2049	-0-		16	1	7018	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	6852	-0-	-1938	-0-		15	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-		16	1	5628	2	Y	-0-					-0-
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-		16	1	4600	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3536	-0-	-3514	-0-		15	1	3521	2	Y	-0-					-0-
10	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-		16	1	8492	2	Y	-0-					-0-
11	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-		15	1	8549	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5508	-0-	-134	-0-		16	1	5492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	16	1	5321	2	Y	1	22	1	1	8	-0-
							1	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	15	1	4883	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4573	-0-	-1100	-0-	16	1	4554	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	5490	X	4727	-0-	-763	-0-	15	1	4712	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	16	1	4575	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4224	-0-	-936	-0-	15	1	4209	2	Y	-0-					-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	16	1	4543	2	Y	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	16	1	4412	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	15	1	4275	2	Y	-0-					-0-
10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	16	1	4768	2	Y	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	15	1	4498	2	Y	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	16	1	7087	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	15	1	6413	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	16	1	6974	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	15	1	6137	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6361	-0-	-738	-0-	16	1	6345	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6013	-0-	-857	-0-	15	1	5998	2	Y	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	16	1	6444	2	Y	-0-					-0-
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	16	1	7031	2	Y	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	15	1	6500	2	Y	-0-					-0-
10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	16	1	6572	2	Y	-0-					-0-
11	6810	X	6104	-0-	-706	-0-	15	1	6089	2	Y	-0-					-0-
12	7037	X	5674	-0-	-1363	-0-	16	1	5658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	16	1	12528	2	Y	2	6	1	1	8	-0-
							2	9									
02	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	15	1	12020	2	Y	-0-					-0-
03	12772	X	12553	-0-	-219	-0-	16	1	12537	2	Y	-0-					-0-
04	12360	X	12124	-0-	-236	-0-	15	1	12094	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
05	12865	X	12014	-0-	-851	-0-	16	1	11983	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
06	12450	X	11534	-0-	-916	-0-	15	1	11512	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	16	1	10810	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	16	1	10865	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	9509	-0-	-2611	-0-	15	1	9494	2	Y	-0-					-0-
10	12028	X	9246	-0-	-2782	-0-	16	1	9230	2	Y	-0-					-0-
11	11520	X	6254	-0-	-5266	-0-	15	1	6239	2	Y	-0-					-0-
12	10881	X	8459	-0-	-2422	-0-	16	1	8443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	166	-0-	-175	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4793	2	9	9	Y	8	23	1			6
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-	6	1			-0-
03	4805	X	4489	-0-	-316	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	15	1	4485	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	4805	X	4497	-0-	-308	-0-	16	1	4477	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	15	1	4339	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	16	1	4392	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	16	1	4340	2	Y	21	16	1			9
							23	9									
09	4500	X	4143	-0-	-357	-0-	15	1	4121	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
10	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	16	1	4416	2	Y	27	17	1			14
							30	9									
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	15	1	4599	2	Y	17	22	1			9
							19	9									
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	16	1	4501	2	Y	5	12	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4836	2	6	9	Y	5	3	1	5	8	-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	15	1	5631	2	Y	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	16	1	5948	2	Y	-0-					-0-
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	15	1	5901	2	Y	-0-					-0-
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	16	1	6110	2	Y	-0-					-0-
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	16	1	5710	2	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	15	1	5477	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5599	-0-	-384	-0-	16	1	5583	2	Y	-0-					-0-
11	5790	X	5082	-0-	-708	-0-	15	1	5067	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	4173	-0-	-1810	-0-	16	1	4157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	16	1	8379	2	Y	21	31	1			9
							23	9									
02	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	15	1	8453	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	16	1	9101	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	15	1	8881	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
05	8184	X	8145	-0-	-39	-0-	16	1	8125	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	15	1	7931	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	16	1	8270	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	16	1	7589	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	8820	X	7616	-0-	-1204	-0-	15	1	7599	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	16	1	8254	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	8040	X	7870	-0-	-170	-0-	15	1	7854	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	8308	X	7801	-0-	-507	-0-	16	1	7779	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 98,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	16	1	6464	2	Y	15	61	1			11
							17	9									
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	15	1	6446	2	Y	10	15	1			6
							11	9									
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	16	1	5166	2	Y	81	47	1			40
							89	9									
04	4890	X	4560	-0-	-330	-0-	15	1	4467	2	Y	71	93	1			18
							78	9									
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	16	1	5233	2	Y	74	70	1			22
							81	9									
06	4890	X	4679	-0-	-211	-0-	15	1	4574	2	Y	82	77	1			27
							90	9									
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	16	1	4981	2	Y	74	70	1			31
							81	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	Y	64	68	1			27
							70	9									
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	15	1	5555	2	Y	36	40	1			23
							40	9									
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	16	1	6363	2	Y	110	74	1			59
							121	9									
11	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	15	1	6395	2	Y	90	101	1			48
							99	9									
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	16	1	6976	2	Y	68	83	1			33
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 68,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 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	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	16	1	7179	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	15	1	8062	2	Y	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	16	1	8107	2	Y	-0-					-0-
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	15	1	7477	2	Y	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	16	1	7192	2	Y	-0-					-0-
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	15	1	6643	2	Y	-0-					-0-
07	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	16	1	6595	2	Y	-0-					-0-
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	16	1	6640	2	Y	-0-					-0-
09	7230	X	6360	-0-	-870	-0-	15	1	6345	2	Y	-0-					-0-
10	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	16	1	6787	2	Y	-0-					-0-
11	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	15	1	6465	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6515	-0-	-150	-0-	16	1	6499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	16	1	5675	2	Y	56	51	1			23
							62	9									
02	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	15	1	4726	2	Y	3	23	1			3
							3	9									
03	6262	X	5200	-0-	-1062	-0-	16	1	5167	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
04	6060	X	5101	-0-	-959	-0-	15	1	5086	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	6262	X	5839	-0-	-423	-0-	16	1	5822	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	15	1	6082	2	Y	-0-					-0-
07	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	16	1	5741	2	Y	-0-					-0-
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	16	1	5779	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	5620	-0-	-380	-0-	15	1	5605	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5458	-0-	-742	-0-	16	1	5442	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5438	-0-	-562	-0-	15	1	5423	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5140	-0-	-657	-0-	16	1	5124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3465	2	22	9	Y	20	13	1	3	8	13
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-	13	1			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	15	1	3612	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	16	1	3876	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3763	-0-	-77	-0-	15	1	3748	2	Y	-0-					-0-
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	16	1	3765	2	Y	-0-					-0-
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	16	1	3473	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3166	-0-	-614	-0-	15	1	3151	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	16	1	3399	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	15	1	3129	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	16	1	3134	2	Y	6	3	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	16	1	5564	2	Y	19	18	1			8
							21	9									
02	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	15	1	5129	2	Y	24	8	1			24
							26	9									
03	5828	X	5747	-0-	-81	-0-	16	1	5676	2	Y	50	60	1			14
							55	9									
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	15	1	5656	2	Y	48	52	1			10
							53	9									
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	16	1	5656	2	Y	43	39	1			14
							47	9									
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	15	1	5551	2	Y	52	43	1			23
							57	9									
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	16	1	5608	2	Y	53	54	1			22
							58	9									
08	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	16	1	5757	2	Y	18	35	1			5
							20	9									
09	5730	X	5327	-0-	-403	-0-	15	1	5278	2	Y	31	27	1			9
							34	9									
10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	16	1	6135	2	Y	67	52	1			24
							74	9									
11	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	15	1	5350	2	Y	32	41	1			15
							35	9									
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	16	1	6346	2	Y	30	35	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 68,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	16	1	7713	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	15	1	7067	2	Y	21					21
							23	9									
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	16	1	7884	2	Y	153	131	1			43
							168	9									
04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	15	1	7538	2	Y	137	150	1			30
							151	9									
05	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	16	1	7498	2	Y	23	45	1			8
							25	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	15	1	7314	2	Y	-0-	8	1			-0-
07	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	16	1	7586	2	Y	-0-					-0-
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	16	1	7483	2	Y	-0-					-0-
09	7260	X	6910	-0-	-350	-0-	15	1	6895	2	Y	-0-					-0-
10	7502	X	6669	-0-	-833	-0-	16	1	6653	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	6469	-0-	-791	-0-	15	1	6454	2	Y	-0-					-0-
12	7502	X	6172	-0-	-1330	-0-	16	1	6156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	15	1	3642	2	Y	11	12	1	3	8	6
							12	9									
02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	15	1	4717	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	16	1	5895	2	Y	35	18	1			17
							39	9									
04	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	15	1	6139	2	Y	-0-	17	1			-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	16	1	6788	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	15	1	6819	2	Y	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	16	1	6568	2	Y	-0-					-0-
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	16	1	6733	2	Y	-0-					-0-
09	6840	X	6372	-0-	-468	-0-	15	1	6357	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	5968	-0-	-1100	-0-	16	1	5952	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5493	-0-	-1347	-0-	15	1	5478	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	5091	-0-	-1667	-0-	16	1	5075	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	15	1	3948	2	Y	-0-					-0-
05	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	16	1	4137	2	Y	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	15	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	16	1	3610	2	Y	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	16	1	3490	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3436	-0-	-584	-0-	15	1	3421	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	16	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	15	1	3762	2	Y	-0-					-0-
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	16	1	3745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	16	1	5546	2	Y	1	25	1	1	8	-0-
							1	9									
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	15	1	5468	2	Y	9					9
							10	9									
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	16	1	6511	2	Y	157	122	1			44
							173	9									
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	15	1	6956	2	Y	202	202	1			44
							222	9									
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	16	1	7336	2	Y	115	120	1			39
							127	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	15	1	7059	2	Y	78	82	1			35
							86	9									
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	16	1	7366	2	Y	120	105	1			50
							132	9									
08	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	16	1	6779	2	Y	47	85	1			12
							52	9									
09	7230	X	6039	-0-	-1191	-0-	15	1	5940	2	Y	76	66	1			22
							84	9									
10	7471	X	6376	-0-	-1095	-0-	16	1	6268	2	Y	84	76	1			30
							92	9									
11	7260	X	6074	-0-	-1186	-0-	15	1	5993	2	Y	60	63	1			27
							66	9									
12	7502	X	5815	-0-	-1687	-0-	16	1	5714	2	Y	77	78	1			26
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 78,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	16	1	9496	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	15	1	9208	2	Y	-0-					-0-
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	16	1	9815	2	Y	-0-					-0-
04	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	15	1	9323	2	Y	-0-					-0-
05	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	16	1	9198	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	8537	-0-	-193	-0-	15	1	8522	2	Y	-0-					-0-
07	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	16	1	8541	2	Y	-0-					-0-
08	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	16	1	8555	2	Y	-0-					-0-
09	9090	X	7639	-0-	-1451	-0-	15	1	7624	2	Y	-0-					-0-
10	9207	X	8051	-0-	-1156	-0-	16	1	8035	2	Y	-0-					-0-
11	8550	X	7668	-0-	-882	-0-	15	1	7653	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	7862	-0-	-694	-0-	16	1	7846	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-		7746	2	40	9	Y	36	19	1			28
02	7970	X	7970	-0-		-0-	-0-		7894	2	76	9	Y	69	53	1			44
03	4827	X	4827	-0-		-0-	-0-		4825	2	2	9	Y	2	45	1			1
04	6923	X	6923	-0-		-0-	-0-		15	1	6908	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3255	X	2408	-0-		-847	-0-		16	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-		15	1	4072	2	Y	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-		-0-	-0-		16	1	2302	2	Y	2	1	1			1
									2	9									
08	1632	X	1632	-0-		-0-	-0-		16	1	1615	2	Y	1	1	1			1
									1	9									
09	4470	X	524	-0-		-3946	-0-		15	1	509	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4216	X	436	-0-		-3780	-0-		16	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2339	-0-		-1741	-0-		15	1	2314	2	Y	9	4	1			5
									10	9									
12	7895	X	7895	-0-		-0-	-0-		16	1	7802	2	Y	70	41	1			34
									77	9									

TOTAL GAS PROD: 49,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-		16	1	5546	2	Y	3	2	1	1	8	1
									3	9									
02	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-		15	1	5801	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	5775	X	5775	-0-		-0-	-0-		16	1	5759	2	Y	-0-					-0-
04	5768	X	5768	-0-		-0-	-0-		15	1	5753	2	Y	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-		-0-	-0-		16	1	5608	2	Y	-0-					-0-
06	5380	X	5380	-0-		-0-	-0-		15	1	5365	2	Y	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-		-0-	-0-		16	1	5283	2	Y	-0-					-0-
08	4853	X	4853	-0-		-0-	-0-		16	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4548	-0-		-1152	-0-		15	1	4533	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4385	-0-		-1226	-0-		16	1	4369	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4202	-0-		-1168	-0-		15	1	4187	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4356	-0-		-945	-0-		16	1	4340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-		21	1	4400	2	Y	148	189	1			114
								163	9									
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-		20	1	4089	2	Y	160	175	1			99
								176	9									
03	5332	X	4654	-0-	-678	-0-		21	1	4468	2	Y	150	178	1			71
								165	9									
04	5160	X	4788	-0-	-372	-0-		20	1	4597	2	Y	155					226
								171	9									
05	4898	X	4556	-0-	-342	-0-		21	1	4356	2	Y	163	179	1	5	8	205
								179	9									
06	4500	X	4470	-0-	-30	-0-		19	1	4305	2	Y	133	172	1			166
								146	9									
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-		19	1	4291	2	Y	149	158	1			157
								164	9									
08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-		20	1	4454	2	Y	129	140	1			146
								142	9									
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-		19	1	4188	2	Y	143	158	1			131
								157	9									
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-		19	1	4098	2	Y	131	130	1			132
								144	9									
11	4350	X	4088	-0-	-262	-0-		19	1	3912	2	Y	143	178	1			97
								157	9									
12	4495	X	3477	-0-	-1018	-0-		20	1	3328	2	Y	117					214
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 52,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,721

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-		269	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-		1	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-		1	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-		1	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	58	-0-	-302	-0-		58	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	7	-0-	-53	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	16	1	4740	2	Y	-0-					-0-
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	15	1	4278	2	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	16	1	4629	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	15	1	4377	2	Y	-0-					-0-
05	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	16	1	5313	2	Y	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	15	1	4862	2	Y	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	16	1	4840	2	Y	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	16	1	4845	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	4718	-0-	-172	-0-	15	1	4667	2	Y	33	22	1			11
							36	9									
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	16	1	5952	2	Y	70	56	1			25
							77	9									
11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	15	1	5094	2	Y	50	52	1			23
							55	9									
12	4867	X	4039	-0-	-828	-0-	16	1	3990	2	Y	30	43	1			10
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 57,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 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	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	16	1	3455	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	3627	X	2289	-0-	-1338	-0-	11	1	2278	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	16	1	11884	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	15	1	14114	2	Y	-0-					-0-
03	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	16	1	14555	2	Y	-0-					-0-
04	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	15	1	13905	2	Y	-0-					-0-
05	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	16	1	13879	2	Y	-0-					-0-
06	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	15	1	12339	2	Y	-0-					-0-
07	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	16	1	11381	2	Y	-0-					-0-
08	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	16	1	11114	2	Y	-0-					-0-
09	13920	X	10114	-0-	-3806	-0-	15	1	10026	2	Y	66	44	1			22
							73	9									
10	13888	X	12715	-0-	-1173	-0-	16	1	12564	2	Y	123	101	1			44
							135	9									
11	12360	X	11847	-0-	-513	-0-	15	1	11718	2	Y	104	101	1			47
							114	9									
12	11408	X	10381	-0-	-1027	-0-	16	1	10282	2	Y	75	97	1			25
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 148,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	16	1	8086	2	Y	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	15	1	5704	2	Y	22					22
							24	9									
03	14353	X	4631	-0-	-9722	-0-	16	1	4612	2	Y	3	24	1			1
							3	9									
04	13890	X	9695	-0-	-4195	-0-	15	1	9538	2	Y	129	102	1			28
							142	9									
05	9734	X	7123	-0-	-2611	-0-	16	1	7078	2	Y	26	45	1			9
							29	9									
06	7830	X	4092	-0-	-3738	-0-	15	1	4075	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
07	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	16	1	8447	2	Y	55	33	1			23
							61	9									
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	16	1	3828	2	Y	45	59	1			9
							50	9									
09	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	15	1	8227	2	Y	108	84	1			33
							119	9									
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	16	1	6029	2	Y	-0-	33	1			-0-
11	5580	X	4905	-0-	-675	-0-	15	1	4890	2	Y	-0-					-0-
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	16	1	5910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	16	1	11884	2	Y	74	189	1	1	8	30
							81	9									
02	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	15	1	10918	2	Y	75	31	1			74
							83	9									
03	19468	X	12311	-0-	-7157	-0-	16	1	12057	2	Y	216	229	1			61
							238	9									
04	18840	X	12421	-0-	-6419	-0-	15	1	12061	2	Y	314	306	1			69
							345	9									
05	14911	X	13014	-0-	-1897	-0-	16	1	12147	2	Y	774	581	1			262
							851	9									
06	11910	X	11806	-0-	-104	-0-	15	1	11361	2	Y	391	478	1			175
							430	9									
07	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	16	1	11176	2	Y	516	476	1			215
							568	9									
08	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	16	1	10259	2	Y	348	489	1			74
							383	9									
09	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	15	1	8629	2	Y	523	444	1			153
							575	9									
10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	16	1	13505	2	Y	376	395	1			134
							414	9									
11	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	15	1	13109	2	Y	336	318	1			152
							370	9									
12	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	16	1	13224	2	Y	291	345	1			98
							320	9									

TOTAL GAS PROD: 145,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,234

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	16	1	15204	2	Y	6	3	1	1	8	2
							7	9									
02	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	15	1	14565	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	16	1	15709	2	Y	-0-					-0-
04	15120	X	14577	-0-	-543	-0-	15	1	14374	2	Y	171	134	1			37
							188	9									
05	15593	X	14690	-0-	-903	-0-	16	1	14498	2	Y	160	143	1			54
							176	9									
06	15210	X	14062	-0-	-1148	-0-	15	1	13892	2	Y	141	132	1			63
							155	9									
07	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	16	1	14510	2	Y	98	120	1			41
							108	9									
08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	16	1	14923	2	Y	47	77	1			11
							52	9									
09	14580	X	13705	-0-	-875	-0-	15	1	13554	2	Y	124	97	1			38
							136	9									
10	14694	X	14071	-0-	-623	-0-	16	1	13965	2	Y	82	91	1			29
							90	9									
11	14520	X	12933	-0-	-1587	-0-	15	1	12855	2	Y	57	60	1			26
							63	9									
12	15004	X	12976	-0-	-2028	-0-	16	1	12898	2	Y	56	63	1			19
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 172,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16	1	16091	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	15	1	14826	2	Y	-0-					-0-
03	18910	X	15555	-0-	-3355	-0-	16	1	15539	2	Y	-0-					-0-
04	18300	X	15363	-0-	-2937	-0-	15	1	15348	2	Y	-0-					-0-
05	17639	X	14195	-0-	-3444	-0-	16	1	14179	2	Y	-0-					-0-
06	15600	X	14896	-0-	-704	-0-	15	1	14881	2	Y	-0-					-0-
07	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	16	1	14682	2	Y	-0-					-0-
08	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	16	1	14975	2	Y	-0-					-0-
09	15360	X	14286	-0-	-1074	-0-	15	1	14268	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	15407	X	14551	-0-	-856	-0-	16	1	14513	2	Y	20	15	1			6
							22	9									
11	14910	X	13832	-0-	-1078	-0-	15	1	13798	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
12	15004	X	14469	-0-	-535	-0-	16	1	14438	2	Y	14	17	1			5
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 177,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	16	1	9203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	15	1	8142	2	Y	-0-					-0-
03	8835	X	8763	-0-	-72	-0-	16	1	8747	2	Y	-0-					-0-
04	8550	X	7998	-0-	-552	-0-	15	1	7983	2	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8067	-0-	-768	-0-	16	1	8051	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	15	1	7550	2	Y	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	16	1	7617	2	Y	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	16	1	7200	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	6072	-0-	-1938	-0-	15	1	6057	2	Y	-0-					-0-
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	16	1	8755	2	Y	-0-					-0-
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	15	1	8978	2	Y	-0-					-0-
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	16	1	7957	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	16	1	9339	2	Y	80	60	1	1	8	33
							88	9									
02	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	15	1	9648	2	Y	-0-	33	1			-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	16	1	10320	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	15	1	9708	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	9827	X	9367	-0-	-460	-0-	16	1	9351	2	Y	-0-					-0-
06	9510	X	8747	-0-	-763	-0-	15	1	8732	2	Y	-0-					-0-
07	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	16	1	8821	2	Y	-0-					-0-
08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	16	1	8656	2	Y	-0-					-0-
09	9720	X	7939	-0-	-1781	-0-	15	1	7924	2	Y	-0-					-0-
10	9362	X	8105	-0-	-1257	-0-	16	1	8089	2	Y	-0-					-0-
11	8760	X	7858	-0-	-902	-0-	15	1	7843	2	Y	-0-					-0-
12	8835	X	7474	-0-	-1361	-0-	16	1	7458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I/L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	16	1	10066	2	Y	2	3	1	1	8	-0-
							2	9									
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	15	1	9308	2	Y	-0-					-0-
03	10447	X	10005	-0-	-442	-0-	16	1	9930	2	Y	54	39	1			15
							59	9									
04	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	15	1	9606	2	Y	117	107	1			25
							129	9									
05	10447	X	9479	-0-	-968	-0-	16	1	9424	2	Y	35	48	1			12
							39	9									
06	9750	X	9157	-0-	-593	-0-	15	1	8947	2	Y	177	110	1			79
							195	9									
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	16	1	7651	2	Y	29	96	1			12
							32	9									
08	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	16	1	8828	2	Y	85	82	1			15
							94	9									
09	9390	X	8024	-0-	-1366	-0-	15	1	7808	2	Y	183	141	1			57
							201	9									
10	9486	X	8738	-0-	-748	-0-	16	1	8567	2	Y	141	148	1			50
							155	9									
11	9150	X	8076	-0-	-1074	-0-	15	1	7944	2	Y	106	108	1			48
							117	9									
12	8928	X	7764	-0-	-1164	-0-	16	1	7650	2	Y	89	107	1			30
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 107,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 15 RRCID -> 246629 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-		16	1	4262	2	Y	42	26	1	1	8	17
								46	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-		15	1	3986	2	Y	-0-	17	1			-0-
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-		15	1	4446	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-						Y	-0-					-0-
05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-						Y	-0-					-0-
06	4320	X	526	-0-	-3794	-0-		8	1	429	2	Y	81	45	1			36
								89	9									
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-		16	1	407	2	Y	64	73	1			27
								70	9									
08	341	X	341	-0-	-0-	-0-		16	1	282	2	Y	39	53	1			13
								43	9									
09	540	X	307	-0-	-233	-0-		15	1	256	2	Y	33	35	1			11
								36	9									
10	558	X	337	-0-	-221	-0-		16	1	275	2	Y	42	38	1			15
								46	9									
11	540	X	399	-0-	-141	-0-		15	1	350	2	Y	31	32	1			14
								34	9									
12	597	X	597	-0-	-0-	-0-		16	1	559	2	Y	20	27	1			7
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-		16	1	12943	2	Y	5	8	1	1	8	2
								6	9									
02	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-		15	1	10880	2	Y	9	2	1			9
								10	9									
03	11687	X	11611	-0-	-76	-0-		16	1	11595	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	12540	X	10422	-0-	-2118	-0-		15	1	10390	2	Y	15	12	1			3
								17	9									
05	12958	X	10704	-0-	-2254	-0-		16	1	10673	2	Y	14	12	1			5
								15	9									
06	12540	X	10499	-0-	-2041	-0-		15	1	10321	2	Y	148	87	1			66
								163	9									
07	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-		16	1	10362	2	Y	101	125	1			42
								111	9									
08	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-		16	1	9680	2	Y	3	41	1			4
								3	9									
09	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-		15	1	7651	2	Y	175	122	1			57
								193	9									
10	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-		16	1	8594	2	Y	272	232	1			97
								299	9									
11	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-		15	1	9227	2	Y	255	237	1			115
								281	9									
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-		16	1	9754	2	Y	268	293	1			90
								295	9									

TOTAL GAS PROD: 123,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	16	1	8586	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	15	1	8208	2	Y	-0-					-0-
03	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	16	1	8121	2	Y	-0-					-0-
04	8340	X	7505	-0-	-835	-0-	15	1	7490	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	7410	-0-	-1394	-0-	16	1	7394	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	6853	-0-	-1667	-0-	15	1	6838	2	Y	-0-					-0-
07	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	16	1	6779	2	Y	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	16	1	6396	2	Y	-0-					-0-
09	7500	X	6349	-0-	-1151	-0-	15	1	6334	2	Y	-0-					-0-
10	7409	X	6397	-0-	-1012	-0-	16	1	6381	2	Y	-0-					-0-
11	6840	X	6243	-0-	-597	-0-	15	1	6228	2	Y	-0-					-0-
12	6789	X	6000	-0-	-789	-0-	16	1	5984	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	16	1	8449	2	N	4	7	1	4	8	-0-
							4	9									
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	15	1	7453	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7684	-0-	-1244	-0-	16	1	7668	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7352	-0-	-1288	-0-	15	1	7337	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7348	-0-	-1301	-0-	16	1	7331	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8190	X	7100	-0-	-1090	-0-	15	1	7084	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	16	1	7320	2	N	-0-					-0-
08	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	5	1	7328	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	7336	-0-	-14	-0-	15	1	7123	2	N	180	65	1			115
							198	9									
10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	16	1	7500	2	N	-0-	115	1			-0-
11	7110	X	6108	-0-	-1002	-0-	15	1	6093	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6351	-0-	-1244	-0-	16	1	6335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	16	1	6220	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	15	1	6948	2	Y	-0-					-0-
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	16	1	7514	2	Y	-0-					-0-
04	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	15	1	6607	2	Y	-0-					-0-
05	6169	X	5925	-0-	-244	-0-	16	1	5909	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5143	-0-	-827	-0-	15	1	5128	2	Y	-0-					-0-
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	16	1	5097	2	Y	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	16	1	5277	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	4590	-0-	-1590	-0-	15	1	4575	2	Y	-0-					-0-
10	5921	X	4820	-0-	-1101	-0-	16	1	4804	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4695	-0-	-435	-0-	15	1	4680	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	4147	-0-	-1154	-0-	16	1	4131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	0	W	26	-0-	26	47	26	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4002	-0-	4002	4002	4	1	3998	2	N	-0-					-0-
09	0		1881	-0-	1881	5883	15	1	1866	2	N	-0-					-0-
10	12198	X	6315	-0-	-5883	-0-	6	1	6309	2	N	-0-					-0-
11	12240	X	10971	-0-	-1269	-0-	15	1	10956	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	9485	-0-	-3163	-0-	16	1	9469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 173826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7283 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7974	X	519	-0-	-7455	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	11	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	11	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	9	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	10	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	12	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	2192	-0-	2192	31061	46	1	2139	2	Y	6	4	1	3	8	2
							7	9									
02	SWR	10	2107	-0-	2107	33168	44	1	2059	2	Y	4	5	1	1	8	-0-
							4	9									
03	SWR	10	2357	-0-	2357	35525	377	1	1969	2	Y	10	4	1	6	8	-0-
							11	9									
04	SWR	10	2106	-0-	2106	37631	337	1	1763	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							6	9									
05	SWR	10	2632	-0-	2632	40263	388	1	2235	2	Y	8	5	1	3	8	-0-
							9	9									
06	SWR	10	2509	-0-	2509	42772	357	1	2144	2	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
07	SWR	10	2505	-0-	2505	45277	348	1	2155	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	SWR	10	2377	-0-	2377	47654	336	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	SWR	10	2057	-0-	2057	49711	341	1	1714	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	SWR	10	2297	-0-	2297	52008	408	1	1886	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	SWR	10	2081	-0-	2081	54089	440	1	1634	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
12	SWR	10	1877	-0-	1877	55966	376	1	1489	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

01	310	N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	98	-0-	-76	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	69	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	8	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4946	-0-	-1378	-0-	103	1	4821	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
02	5626	X	4663	-0-	-963	-0-	98	1	4535	2	Y	27	24	1			17
							30	9									
03	5580	X	4978	-0-	-602	-0-	794	1	4144	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
04	5400	X	4981	-0-	-419	-0-	785	1	4106	2	Y	82	65	1			28
							90	9									
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	773	1	4454	2	Y	72	58	1			42
							79	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	712	1	4281	2	Y	41	59	1			24
							45	9									
07	5115	X	5038	-0-	-77	-0-	693	1	4289	2	Y	51	42	1			33
							56	9									
08	5115	X	4712	-0-	-403	-0-	656	1	3982	2	Y	67	52	1			48
							74	9									
09	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	747	1	3749	2	Y	48	49	1			47
							53	9									
10	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	897	1	4141	2	Y	53	52	1			48
							58	9									
11	4950	X	3765	-0-	-1185	-0-	113	1	3604	2	Y	44	47	1			45
							48	9									
12	5053	X	3995	-0-	-1058	-0-	122	1	3838	2	Y	32	44	1			33
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 57,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	48	1	2271	2	Y	102	79	1	19	8	38
							112	9									
02	2262	X	1889	-0-	-373	-0-	39	1	1804	2	Y	42	58	1	7	8	15
							46	9									
03	2666	X	1837	-0-	-829	-0-	290	1	1510	2	Y	34	20	1	26	8	3
							37	9									
04	2610	X	1769	-0-	-841	-0-	276	1	1441	2	Y	47	11	1	39	8	-0-
							52	9									
05	2697	X	1686	-0-	-1011	-0-	248	1	1426	2	Y	11	7	1	4	8	-0-
							12	9									
06	2340	X	1639	-0-	-701	-0-	230	1	1384	2	Y	23	5	1	18	8	-0-
							25	9									
07	2015	X	1771	-0-	-244	-0-	245	1	1517	2	Y	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
08	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	217	1	1318	2	Y	7	5	1	2	8	-0-
							8	9									
09	1770	X	1543	-0-	-227	-0-	255	1	1281	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	314	1	1449	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1710	X	1627	-0-	-83	-0-	343	1	1275	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	1767	X	1626	-0-	-141	-0-	325	1	1289	2	Y	11	8	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	3552	-0-	3552	86071	603 39	1 9	2910	2	Y	35	24	1			41
02	SWR 10	3209	-0-	3209	89280	566 33	1 9	2610	2	Y	30	46	1	2	8	23
03	SWR 10	3802	-0-	3802	93082	642 14	1 9	3146	2	Y	13	26	1	7	8	3
04	SWR 10	3650	-0-	3650	96732	633 26	1 9	2991	2	Y	24	12	1	12	8	3
05	SWR 10	3936	-0-	3936	100668	532 14	1 9	3390	2	Y	13					16
06	SWR 10	3856	-0-	3856	104524	661 23	1 9	3172	2	Y	21	23	1	3	8	11
07	SWR 10	4714	-0-	4714	109238	773 9	1 9	3932	2	Y	8	9	1			10
08	SWR 10	5766	-0-	5766	115004	903 20	1 9	4843	2	Y	18	12	1			16
09	SWR 10	4658	-0-	4658	119662	805 32	1 9	3821	2	Y	29	35	1			10
10	SWR 10	4659	-0-	4659	124321	890 18	1 9	3751	2	Y	16	12	1			14
11	SWR 10	4206	-0-	4206	128527	877 13	1 9	3316	2	Y	12	11	1			15
12	SWR 10	3946	-0-	3946	132473	876 12	1 9	3058	2	Y	11	10	1			16

TOTAL GAS PROD: 49,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	180	-0-	180	6652	31	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	SWR 10	107	-0-	107	6759	19	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	SWR 10	204	-0-	204	6963	35	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	SWR 10	227	-0-	227	7190	40	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	SWR 10	213	-0-	213	7403	29	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	SWR 10	181	-0-	181	7584	31	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	SWR 10	262	-0-	262	7846	43	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	SWR 10	298	-0-	298	8144	47	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	SWR 10	235	-0-	235	8379	41	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	SWR 10	293	-0-	293	8672	56	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	SWR 10	333	-0-	333	9005	70	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	SWR 10	334	-0-	334	9339	74	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4603	-0-		4603		71965		785	1	3787	2	Y	28	15	1			28
										31	9									
02	SWR	10	4510	-0-		4510		76475		801	1	3692	2	Y	15	28	1			15
										17	9									
03	SWR	10	4795	-0-		4795		81270		811	1	3971	2	Y	12	23	1			4
										13	9									
04	SWR	10	4501	-0-		4501		85771		782	1	3693	2	Y	24	20	1			8
										26	9									
05	SWR	10	4818	-0-		4818		90589		650	1	4145	2	Y	21					29
										23	9									
06	SWR	10	4808	-0-		4808		95397		825	1	3963	2	Y	18	29	1			18
										20	9									
07	SWR	10	5055	-0-		5055		100452		829	1	4217	2	Y	8	11	1			15
										9	9									
08	SWR	10	5006	-0-		5006		105458		783	1	4203	2	Y	18	13	1			20
										20	9									
09	SWR	10	4507	-0-		4507		109965		776	1	3686	2	Y	41	45	1			16
										45	9									
10	SWR	10	4881	-0-		4881		114846		931	1	3926	2	Y	22	16	1			22
										24	9									
11	SWR	10	4485	-0-		4485		119331		932	1	3524	2	Y	26	18	1			30
										29	9									
12	SWR	10	4487	-0-		4487		123818		995	1	3474	2	Y	16	16	1			30
										18	9									

TOTAL GAS PROD: 56,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1856	-0-		-376		-0-		38	1	1801	2	Y	15	13	1			10
										17	9									
02	2233	N	1575	-0-		-658		-0-		33	1	1528	2	Y	13	14	1			9
										14	9									
03	2232	N	1468	-0-		-764		-0-		31	1	1411	2	Y	24	27	1			6
										26	9									
04	1800	N	1101	-0-		-699		-0-		25	1	1072	2	Y	4	8	1			2
										4	9									
05	1674	N	1118	-0-		-556		-0-		24	1	1061	2	Y	30	20	1			12
										33	9									
06	1410	N	1165	-0-		-245		-0-		25	1	1099	2	Y	37	36	1			13
										41	9									
07	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-		30	1	1277	2	Y	27	24	1			16
										30	9									
08	1474	N	1474	-0-		-0-		-0-		34	1	1385	2	Y	50	35	1			31
										55	9									
09	1242	N	1242	-0-		-0-		-0-		32	1	1176	2	Y	31	33	1			29
										34	9									
10	1333	N	1326	-0-		-7		-0-		35	1	1236	2	Y	50	42	1			37
										55	9									
11	2088	N	2088	-0-		-0-		-0-		63	1	2002	2	Y	21	31	1			27
										23	9									
12	1271	N	1012	-0-		-259		-0-		30	1	956	2	Y	24	31	1			20
										26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 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	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	103	1	4854	2	Y	51	34	1			28
							56	9									
02	4611	X	4516	-0-	-95	-0-	95	1	4397	2	Y	22	29	1			21
							24	9									
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	108	1	4843	2	Y	36	45	1			12
							40	9									
04	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	106	1	4616	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
05	4960	X	4370	-0-	-590	-0-	98	1	4252	2	Y	18	16	1			12
							20	9									
06	4800	X	4127	-0-	-673	-0-	91	1	4008	2	Y	25	24	1	3	8	10
							28	9									
07	4991	X	4236	-0-	-755	-0-	97	1	4105	2	Y	31	23	1			18
							34	9									
08	4991	X	4213	-0-	-778	-0-	100	1	4068	2	Y	41	30	1			29
							45	9									
09	4740	X	3567	-0-	-1173	-0-	93	1	3446	2	Y	25	27	1			27
							28	9									
10	4371	X	3737	-0-	-634	-0-	102	1	3606	2	Y	26	27	1			26
							29	9									
11	4140	X	3287	-0-	-853	-0-	99	1	3154	2	Y	31	28	1			29
							34	9									
12	4247	X	3219	-0-	-1028	-0-	98	1	3092	2	Y	26	30	1			25
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 50,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206197 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

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	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	48	1	2237	2	Y	-0-					6
02	2900	N	5001	-0-	2101	2101	105	1	4863	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
03	3100	N	4511	-0-	1411	3512	98	1	4407	2	Y	5					12
							6	9									
04	3000	N	4293	-0-	1293	4805	96	1	4188	2	Y	8					20
							9	9									
05	8790	X	3985	-0-	-4805	-0-	89	1	3889	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	65	1	2871	2	Y	1					9
							1	9									
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
08	2573	X	2571	-0-	-2	-0-	62	1	2508	2	Y	1					4
							1	9									
09	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	107	1	3938	2	Y	5					9
							6	9									
10	2573	X	1938	-0-	-635	-0-	53	1	1882	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
11	2490	X	1422	-0-	-1068	-0-	43	1	1376	2	Y	3					7
							3	9									
12	2573	X	2490	-0-	-83	-0-	76	1	2413	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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	2201	N	1825	-0-	-376	-0-	38	1	1774	2	Y	12	9	1	2	8	6
							13	9									
02	1914	N	1609	-0-	-305	-0-	34	1	1560	2	Y	14	12	1	1	8	7
							15	9									
03	1984	N	1752	-0-	-232	-0-	37	1	1686	2	Y	26	21	1	8	8	4
							29	9									
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	38	1	1656	2	Y	14	10	1	6	8	2
							15	9									
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	55	1	2377	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	3000	N	3207	-0-	207	207	70	1	3112	2	Y	23	18	1	2	8	5
							25	9									
07	3100	N	3403	-0-	303	510	78	1	3301	2	Y	22	16	1	1	8	10
							24	9									
08	3100	N	3379	-0-	279	789	80	1	3269	2	Y	27	20	1			17
							30	9									
09	3828	X	3039	-0-	-789	-0-	79	1	2931	2	Y	26	23	1			20
							29	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	87	1	3092	2	Y	23	23	1			20
							25	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	85	1	2700	2	Y	25	23	1			22
							28	9									
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	87	1	2760	2	Y	23	26	1			19
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	3627	2	Y	10	10	1			8
							11	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	70	1	3236	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	74	1	3310	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
04	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	69	1	2989	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
05	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	65	1	2810	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
06	3210	X	2800	-0-	-410	-0-	62	1	2718	2	Y	18	21	1			8
							20	9									
07	3565	X	2863	-0-	-702	-0-	65	1	2775	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
08	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	68	1	2766	2	Y	32	23	1			22
							35	9									
09	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	71	1	2636	2	Y	20	22	1			20
							22	9									
10	2883	X	2831	-0-	-52	-0-	77	1	2731	2	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	75	1	2388	2	Y	25	23	1			21
							28	9									
12	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	77	1	2416	2	Y	23	26	1			18
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	-286	-0-	74	1	3495	2	Y	103	62	1			52
							113	9									
02	3712	X	3311	-0-	-401	-0-	69	1	3192	2	Y	45	56	1			41
							50	9									
03	3968	X	3743	-0-	-225	-0-	80	1	3598	2	Y	59	80	1			20
							65	9									
04	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	79	1	3463	2	Y	41	43	1			18
							45	9									
05	3813	X	3327	-0-	-486	-0-	74	1	3213	2	Y	36	32	1			22
							40	9									
06	3630	X	3253	-0-	-377	-0-	70	1	3106	2	Y	70	66	1			26
							77	9									
07	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	67	1	2858	2	Y	26	30	1			22
							29	9									
08	3751	X	2797	-0-	-954	-0-	66	1	2696	2	Y	32	28	1			26
							35	9									
09	3600	X	2444	-0-	-1156	-0-	64	1	2354	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
10	3348	X	2465	-0-	-883	-0-	67	1	2374	2	Y	22	24	1			22
							24	9									
11	3240	X	2161	-0-	-1079	-0-	65	1	2075	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
12	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	70	1	2214	2	Y	21	23	1			18
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 36,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

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	SWR	10	1163	-0-	1163	23230	24	1	1133	2	Y	5	5	1	2	8	2
							6	9									
02	SWR	10	863	-0-	863	24093	18	1	839	2	Y	5	5	1	1	8	1
							6	9									
03	SWR	10	851	-0-	851	24944	135	1	705	2	Y	10	7	1	2	8	2
							11	9									
04	SWR	10	264	-0-	264	25208	41	1	216	2	Y	6	4	1	2	8	2
							7	9									
05	SWR	10	3410	-0-	3410	28618	499	1	2874	2	Y	34	8	1	25	8	3
							37	9									
06	SWR	10	4174	-0-	4174	32792	591	1	3557	2	Y	24	9	1	13	8	5
							26	9									
07	SWR	10	4007	-0-	4007	36799	557	1	3444	2	Y	5	8	1	1	8	1
							6	9									
08	SWR	10	4171	-0-	4171	40970	589	1	3576	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	SWR	10	3764	-0-	3764	44734	625	1	3135	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	SWR	10	3505	-0-	3505	48239	623	1	2879	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	SWR	10	3455	-0-	3455	51694	729	1	2708	2	Y	16	10	1			6
							18	9									
12	SWR	10	3493	-0-	3493	55187	701	1	2781	2	Y	10	10	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

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	SWR	10	3049	-0-	3049	47082	62	1	2914	2	Y	66	58	1	2	8	31
							73	9									
02	SWR	10	2784	-0-	2784	49866	58	1	2678	2	Y	44	55	1	1	8	19
							48	9									
03	SWR	10	3254	-0-	3254	53120	508	1	2652	2	Y	85	75	1	2	8	27
							94	9									
04	SWR	10	2992	-0-	2992	56112	478	1	2500	2	Y	13	24	1	5	8	11
							14	9									
05	SWR	10	3121	-0-	3121	59233	460	1	2650	2	Y	10	14	1			7
							11	9									
06	SWR	10	2946	-0-	2946	62179	418	1	2516	2	Y	11	10	1	2	8	6
							12	9									
07	SWR	10	588	-0-	588	62767	81	1	503	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
08	SWR	10	583	-0-	583	63350	82	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	SWR	10	502	-0-	502	63852	83	1	419	2	Y	-0-					-0-
10	SWR	10	478	-0-	478	64330	85	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	SWR	10	417	-0-	417	64747	88	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	SWR	10	516	-0-	516	65263	104	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

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	5929	-0-	5929	53530	1007	1	4860	2	Y	56	29	1			50
							62	9									
02	SWR	10	5469	-0-	5469	58999	970	1	4467	2	Y	29	54	1			25
							32	9									
03	SWR	10	5701	-0-	5701	64700	962	1	4711	2	Y	25	46	1			4
							28	9									
04	SWR	10	5541	-0-	5541	70241	962	1	4547	2	Y	29	27	1			6
							32	9									
05	SWR	10	5478	-0-	5478	75719	739	1	4710	2	Y	26					32
							29	9									
06	SWR	10	4658	-0-	4658	80377	799	1	3837	2	Y	20	34	1	2	8	16
							22	9									
07	SWR	10	4442	-0-	4442	84819	728	1	3701	2	Y	12	14	1	1	8	13
							13	9									
08	SWR	10	4397	-0-	4397	89216	684	1	3673	2	Y	36	23	1			26
							40	9									
09	SWR	10	4171	-0-	4171	93387	717	1	3402	2	Y	47	59	1			14
							52	9									
10	SWR	10	4009	-0-	4009	97396	764	1	3220	2	Y	23	19	1			18
							25	9									
11	SWR	10	3860	-0-	3860	101256	800	1	3028	2	Y	29	21	1			26
							32	9									
12	SWR	10	3819	-0-	3819	105075	845	1	2949	2	Y	23	21	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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	4166	-0-	4166	72970	86	1	4059	2	Y	19	8	1	15	8	-0-
							21	9									
02	SWR	10	3782	-0-	3782	76752	80	1	3692	2	Y	9	4	1	5	8	-0-
							10	9									
03	SWR	10	4154	-0-	4154	80906	662	1	3452	2	Y	36	17	1	15	8	4
							40	9									
04	SWR	10	3898	-0-	3898	84804	617	1	3225	2	Y	51	19	1	30	8	6
							56	9									
05	SWR	10	4016	-0-	4016	88820	591	1	3403	2	Y	20	19	1	1	8	6
							22	9									
06	SWR	10	3842	-0-	3842	92662	544	1	3270	2	Y	25	14	1	10	8	7
							28	9									
07	SWR	10	3814	-0-	3814	96476	529	1	3274	2	Y	10	14	1	2	8	1
							11	9									
08	SWR	10	3765	-0-	3765	100241	531	1	3223	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	SWR	10	3333	-0-	3333	103574	552	1	2772	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
10	SWR	10	3554	-0-	3554	107128	631	1	2914	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	SWR	10	2895	-0-	2895	110023	610	1	2267	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
12	SWR	10	2616	-0-	2616	112639	524	1	2077	2	Y	14	13	1			7
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 43,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4051	-0-		-413	-0-	84	1	3946	2	Y	19					28
								21	9									
02	3683	X	3372	-0-		-311	-0-	71	1	3298	2	Y	3	25	1			6
								3	9									
03	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	86	1	3890	2	Y	12					18
								13	9									
04	3930	X	3840	-0-		-90	-0-	86	1	3745	2	Y	8					26
								9	9									
05	4061	X	3495	-0-		-566	-0-	78	1	3400	2	Y	15	28	1			13
								17	9									
06	3930	X	3507	-0-		-423	-0-	77	1	3410	2	Y	18					31
								20	9									
07	INC G-10		3682	-0-		3682	3682	84	1	3574	2	Y	22	42	1			11
								24	9									
08	INC G-10		3715	-0-		3715	7397	89	1	3611	2	Y	14					25
								15	9									
09	10644	X	3247	-0-		-7397	-0-	85	1	3145	2	Y	15					40
								17	9									
10	3610	X	3610	-0-		-0-	-0-	98	1	3486	2	Y	24	45	1			19
								26	9									
11	3600	X	3219	-0-		-381	-0-	97	1	3105	2	Y	15					34
								17	9									
12	3720	X	3318	-0-		-402	-0-	101	1	3203	2	Y	13					47
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		6272	-0-		6272	77554	1070	1	5165	2	Y	34	28	1			53
								37	9									
02	SWR 10		5570	-0-		5570	83124	988	1	4550	2	Y	29	52	1			30
								32	9									
03	SWR 10		6046	-0-		6046	89170	1020	1	4992	2	Y	31	50	1			11
								34	9									
04	SWR 10		5841	-0-		5841	95011	1016	1	4800	2	Y	23	23	1			11
								25	9									
05	SWR 10		6631	-0-		6631	101642	895	1	5708	2	Y	25					36
								28	9									
06	SWR 10		6567	-0-		6567	108209	1126	1	5408	2	Y	30	40	1			26
								33	9									
07	SWR 10		6362	-0-		6362	114571	1044	1	5309	2	Y	8	14	1			20
								9	9									
08	SWR 10		6140	-0-		6140	120711	961	1	5159	2	Y	18	15	1			23
								20	9									
09	SWR 10		6053	-0-		6053	126764	1048	1	4973	2	Y	29	38	1			14
								32	9									
10	SWR 10		5400	-0-		5400	132164	1032	1	4351	2	Y	15	12	1			17
								17	9									
11	SWR 10		5189	-0-		5189	137353	1078	1	4078	2	Y	30	18	1			29
								33	9									
12	SWR 10		4761	-0-		4761	142114	1054	1	3679	2	Y	25	20	1			34
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 70,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6797	-0-		-5169	-0-	141	1	6630	2	Y	24	22	1	4	8	13
								26	9									
02	10295	X	5821	-0-		-4474	-0-	123	1	5679	2	Y	17	21	1	1	8	8
								19	9									
03	9486	X	7657	-0-		-1829	-0-	1223	1	6384	2	Y	45	30	1	12	8	11
								50	9									
04	8700	X	6936	-0-		-1764	-0-	1103	1	5770	2	Y	57	30	1	24	8	14
								63	9									
05	7628	X	7628	-0-		-0-	-0-	1121	1	6455	2	Y	47	42	1	1	8	18
								52	9									
06	7580	X	7580	-0-		-0-	-0-	1071	1	6443	2	Y	60	40	1	11	8	27
								66	9									
07	7657	X	7405	-0-		-252	-0-	1024	1	6335	2	Y	42	53	1	2	8	14
								46	9									
08	7657	X	7617	-0-		-40	-0-	1069	1	6497	2	Y	46	39	1			21
								51	9									
09	7590	X	6184	-0-		-1406	-0-	1022	1	5132	2	Y	27	30	1			18
								30	9									
10	7843	X	6974	-0-		-869	-0-	1238	1	5714	2	Y	20	23	1			15
								22	9									
11	7590	X	5203	-0-		-2387	-0-	1098	1	4080	2	Y	23	21	1			17
								25	9									
12	7626	X	5699	-0-		-1927	-0-	1145	1	4537	2	Y	15	17	1			15
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 81,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

01	SWR 10		8471	-0-		8471	69356	1443	1	6960	2	Y	62	43	1			75
								68	9									
02	SWR 10		7145	-0-		7145	76501	1266	1	5831	2	Y	44	79	1			40
								48	9									
03	SWR 10		7287	-0-		7287	83788	1230	1	6023	2	Y	31	62	1			9
								34	9									
04	SWR 10		7249	-0-		7249	91037	1262	1	5962	2	Y	23	25	1			7
								25	9									
05	SWR 10		7400	-0-		7400	98437	992	1	6328	2	Y	73	47	8			33
								80	9									
06	SWR 10		7158	-0-		7158	105595	1225	1	5885	2	Y	44	45	1	7	8	25
								48	9									
07	SWR 10		6645	-0-		6645	112240	1089	1	5538	2	Y	16	19	1			22
								18	9									
08	SWR 10		6382	-0-		6382	118622	999	1	5360	2	Y	21	19	1			24
								23	9									
09	SWR 10		5970	-0-		5970	124592	1033	1	4905	2	Y	29	42	1			11
								32	9									
10	SWR 10		5777	-0-		5777	130369	1104	1	4656	2	Y	15	13	1			13
								17	9									
11	SWR 10		5574	-0-		5574	135943	1159	1	4386	2	Y	26	16	1			23
								29	9									
12	SWR 10		6017	-0-		6017	141960	1334	1	4658	2	Y	23	18	1			28
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 81,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	5367	-0-	5367	100717	111	1	5235	2	Y	19	6	8			25
							21	9									
02	SWR	10	4673	-0-	4673	105390	98	1	4563	2	Y	11	26	1	2	8	8
							12	9									
03	SWR	10	4931	-0-	4931	110321	107	1	4805	2	Y	17	8	8			17
							19	9									
04	SWR	10	4796	-0-	4796	115117	107	1	4648	2	Y	37	16	8			38
							41	9									
05	SWR	10	3928	-0-	3928	119045	88	1	3822	2	Y	16	36	1			18
							18	9									
06	SWR	10	4336	-0-	4336	123381	96	1	4216	2	Y	22	7	8			33
							24	9									
07	SWR	10	4454	-0-	4454	127835	102	1	4345	2	Y	6	29	1	1	8	9
							7	9									
08	SWR	10	4359	-0-	4359	132194	104	1	4252	2	Y	3					12
							3	9									
09	SWR	10	2997	-0-	2997	135191	79	1	2914	2	Y	4					16
							4	9									
10	SWR	10	318	-0-	318	135509	9	1	306	2	Y	3	12	1			7
							3	9									
11	SWR	10	169	-0-	169	135678	5	1	150	2	Y	13					20
							14	9									
12	SWR	10	329	-0-	329	136007	10	1	315	2	Y	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

01	1798	N	483	-0-	-1315	-0-	83	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	370	-0-	-500	-0-	66	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	107	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	105	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	77	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	70	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	101	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	109	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	110	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	118	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	10588	-0-		10588	174153	219	1	10293	2	Y	69	63	1			33
								76	9									
02	SWR	10	8965	-0-		8965	183118	188	1	8701	2	Y	69	76	1			26
								76	9									
03	SWR	10	10820	-0-		10820	193938	1733	1	9045	2	Y	38	46	1			18
								42	9									
04	SWR	10	10449	-0-		10449	204387	1675	1	8760	2	Y	13	20	1			11
								14	9									
05	SWR	10	11252	-0-		11252	215639	1660	1	9563	2	Y	26	25	1			12
								29	9									
06	SWR	10	10573	-0-		10573	226212	1503	1	9036	2	Y	31	25	1			18
								34	9									
07	SWR	10	10526	-0-		10526	236738	1461	1	9035	2	Y	27	35	1			10
								30	9									
08	SWR	10	10575	-0-		10575	247313	1492	1	9062	2	Y	19	18	1			11
								21	9									
09	SWR	10	9771	-0-		9771	257084	1610	1	8082	2	Y	72	51	1			32
								79	9									
10	SWR	10	10544	-0-		10544	267628	1852	1	8549	2	Y	130	97	1			65
								143	9									
11	SWR	10	9927	-0-		9927	277555	2085	1	7750	2	Y	84	82	1			67
								92	9									
12	SWR	10	9659	-0-		9659	287214	1936	1	7673	2	Y	45	60	1			52
								50	9									

TOTAL GAS PROD: 123,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	7709	-0-		7709	133422	160	1	7515	2	Y	31	33	1			20
								34	9									
02	SWR	10	6900	-0-		6900	140322	144	1	6678	2	Y	71	67	1			24
								78	9									
03	SWR	10	7571	-0-		7571	147893	1212	1	6323	2	Y	33	41	1			16
								36	9									
04	SWR	10	7305	-0-		7305	155198	1168	1	6109	2	Y	25	27	1			14
								28	9									
05	SWR	10	7855	-0-		7855	163053	1158	1	6671	2	Y	24	25	1			13
								26	9									
06	SWR	10	7609	-0-		7609	170662	1082	1	6505	2	Y	20	18	1			15
								22	9									
07	SWR	10	7774	-0-		7774	178436	1075	1	6648	2	Y	46	47	1			14
								51	9									
08	SWR	10	7633	-0-		7633	186069	1073	1	6521	2	Y	35	30	1			19
								39	9									
09	SWR	10	6727	-0-		6727	192796	1115	1	5597	2	Y	14	19	1			14
								15	9									
10	SWR	10	7353	-0-		7353	200149	1305	1	6024	2	Y	22	21	1			15
								24	9									
11	SWR	10	6645	-0-		6645	206794	1402	1	5211	2	Y	29	23	1			21
								32	9									
12	SWR	10	6106	-0-		6106	212900	1225	1	4856	2	Y	23	23	1			21
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 87,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

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	2989	-0-	2989	50298	508	1	2450	2	Y	28	22	1			38
							31	9									
02	SWR	10	2727	-0-	2727	53025	478	1	2201	2	Y	44	54	1			28
							48	9									
03	SWR	10	3114	-0-	3114	56139	505	1	2474	2	Y	123	132	1			19
							135	9									
04	SWR	10	3056	-0-	3056	59195	523	1	2469	2	Y	58	59	1			18
							64	9									
05	SWR	10	3033	-0-	3033	62228	399	1	2542	2	Y	84					102
							92	9									
06	SWR	10	3083	-0-	3083	65311	507	1	2437	2	Y	126	147	1	1	8	80
							139	9									
07	SWR	10	3036	-0-	3036	68347	477	1	2424	2	Y	123	95	1			108
							135	9									
08	SWR	10	3032	-0-	3032	71379	458	1	2460	2	Y	104	92	1			120
							114	9									
09	SWR	10	2771	-0-	2771	74150	480	1	2278	2	Y	12	103	1			29
							13	9									
10	SWR	10	3158	-0-	3158	77308	569	1	2399	2	Y	173	93	1			109
							190	9									
11	SWR	10	2982	-0-	2982	80290	599	1	2267	2	Y	105	87	1			127
							116	9									
12	SWR	10	2944	-0-	2944	83234	633	1	2211	2	Y	91	84	1			134
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 35,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

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	7099	X	5794	-0-	-1305	-0-	980	1	4729	2	Y	77	31	1	27	8	55
							85	9									
02	6380	X	5274	-0-	-1106	-0-	936	1	4310	2	Y	25	47	1	9	8	24
							28	9									
03	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	947	1	4638	2	Y	58	42	1	33	8	7
							64	9									
04	5910	X	5689	-0-	-221	-0-	977	1	4618	2	Y	85	27	1	56	8	9
							94	9									
05	6107	X	5851	-0-	-256	-0-	788	1	5028	2	Y	32	2	8			39
							35	9									
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	1035	1	4972	2	Y	46	48	1	9	8	28
							51	9									
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	987	1	5020	2	Y	24	20	1	8	8	24
							26	9									
08	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	988	1	5299	2	Y	21	19	1			26
							23	9									
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	1007	1	4779	2	Y	29	42	1			13
							32	9									
10	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1120	1	4721	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	1165	1	4409	2	Y	26	16	1			25
							29	9									
12	5425	X	5187	-0-	-238	-0-	1151	1	4018	2	Y	16	16	1			25
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 69,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6821	-0-	-1394	-0-	142	1 7 9	6672	2	Y	6					21
02	6960	X	6040	-0-	-920	-0-	127	1 7 9	5906	2	Y	6	22	1			5
03	7564	X	6705	-0-	-859	-0-	146	1 13 9	6546	2	Y	12					17
04	7320	X	5611	-0-	-1709	-0-	126	1 4 9	5481	2	Y	4					21
05	7564	X	5567	-0-	-1997	-0-	124	1 31 9	5412	2	Y	28	34	1			15
06	6600	X	5327	-0-	-1273	-0-	118	1 22 9	5187	2	Y	20					35
07	INC G-10		5375	-0-	5375	5375	123	1 24 9	5228	2	Y	22	45	1			12
08	INC G-10		5285	-0-	5285	10660	126	1 26 9	5133	2	Y	24					36
09	15759	X	5099	-0-	-10660	-0-	134	1 26 9	4939	2	Y	24					60
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	153	1 15 9	5410	2	Y	14	52	1			22
11	5340	X	4843	-0-	-497	-0-	147	1 19 9	4677	2	Y	17					39
12	5363	X	5203	-0-	-160	-0-	159	1 10 9	5034	2	Y	9					48

TOTAL GAS PROD: 67,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	200	1 68 9	9396	2	Y	62					71
02	9396	X	8908	-0-	-488	-0-	188	1 33 9	8687	2	Y	30	83	1			18
03	10199	X	9887	-0-	-312	-0-	214	1 26 9	9647	2	Y	24					42
04	9870	X	9098	-0-	-772	-0-	204	1 23 9	8871	2	Y	21					63
05	10199	X	8149	-0-	-2050	-0-	183	1 18 9	7948	2	Y	16	55	1			24
06	9570	X	7674	-0-	-1896	-0-	170	1 20 9	7484	2	Y	18					42
07	INC G-10		7522	-0-	7522	7522	173	1 20 9	7329	2	Y	18	48	1			12
08	INC G-10		7047	-0-	7047	14569	168	1 18 9	6861	2	Y	16					28
09	20605	X	6036	-0-	-14569	-0-	158	1 21 9	5857	2	Y	19					47
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	176	1 14 9	6249	2	Y	13	43	1			17
11	7680	X	5688	-0-	-1992	-0-	172	1 14 9	5502	2	Y	13					30
12	7533	X	6349	-0-	-1184	-0-	195	1 9 9	6145	2	Y	8					38

TOTAL GAS PROD: 92,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6106	-0-		-373	-0-	122 267	1 9	5717	2	Y	243	257	1	15	8	137
02	6061	X	5406	-0-		-655	-0-	109 246	1 9	5051	2	Y	224	263	1	8	8	90
03	6479	X	6002	-0-		-477	-0-	909 350	1 9	4743	2	Y	318	279	1	27	8	102
04	6270	X	5627	-0-		-643	-0-	860 271	1 9	4496	2	Y	246	214	1	36	8	98
05	6107	X	5659	-0-		-448	-0-	801 243	1 9	4615	2	Y	221	217	1	4	8	98
06	5910	X	5478	-0-		-432	-0-	730 356	1 9	4392	2	Y	324	245	1	9	8	168
07	5890	X	5519	-0-		-371	-0-	723 327	1 9	4469	2	Y	297	369	1			96
08	5890	X	5488	-0-		-402	-0-	726 351	1 9	4411	2	Y	319	266	1			149
09	5640	X	4922	-0-		-718	-0-	774 260	1 9	3888	2	Y	236	237	1			148
10	5673	X	5256	-0-		-417	-0-	901 197	1 9	4158	2	Y	179	195	1			132
11	5490	X	4984	-0-		-506	-0-	1003 253	1 9	3728	2	Y	230	198	1			164
12	5518	X	5053	-0-		-465	-0-	956 307	1 9	3790	2	Y	279	236	1			207

TOTAL GAS PROD: 65,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,116

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5078	-0-		-347	-0-	102 178	1 9	4798	2	Y	162	131	1	8	8	112
02	5075	X	4763	-0-		-312	-0-	97 151	1 9	4515	2	Y	137	141	1	3	8	105
03	5332	X	5296	-0-		-36	-0-	112 144	1 9	5040	2	Y	131	177	1	12	8	47
04	5100	X	4891	-0-		-209	-0-	107 111	1 9	4673	2	Y	101	90	1	19	8	39
05	5270	X	4297	-0-		-973	-0-	95 80	1 9	4122	2	Y	73	65	1	1	8	46
06	5130	X	4281	-0-		-849	-0-	93 89	1 9	4099	2	Y	81	85	1	7	8	35
07	5301	X	4581	-0-		-720	-0-	103 113	1 9	4365	2	Y	103	78	1	1	8	59
08	5301	X	4578	-0-		-723	-0-	109 35	1 9	4434	2	Y	32	47	1			44
09	4890	X	4140	-0-		-750	-0-	107 78	1 9	3955	2	Y	71	59	1			56
10	4588	X	4418	-0-		-170	-0-	120 66	1 9	4232	2	Y	60	60	1			56
11	4440	X	3782	-0-		-658	-0-	113 67	1 9	3602	2	Y	61	60	1			57
12	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	146 57	1 9	4602	2	Y	52	63	1			46

TOTAL GAS PROD: 54,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

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	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-		73	1	3433	2	Y	10	32	1			27
								11	9									
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-		93	1	4292	2	Y	14	23	1			18
								15	9									
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-		100	1	4499	2	Y	12	23	1			7
								13	9									
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-		103	1	4495	2	Y	21	18	1			10
								23	9									
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-		107	1	4654	2	Y	18	15	1			13
								20	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-		105	1	4616	2	Y	18	21	1			10
								20	9									
07	4774	X	3968	-0-	-806	-0-		91	1	3848	2	Y	26	19	1			17
								29	9									
08	4774	X	1407	-0-	-3367	-0-		34	1	1365	2	Y	7	11	1			13
								8	9									
09	4740	X	1047	-0-	-3693	-0-		28	1	1019	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	4898	X	1030	-0-	-3868	-0-		28	1	996	2	Y	5	3	1			2
								6	9									
11	4740	X	1010	-0-	-3730	-0-		31	1	979	2	Y	-0-	1	1			1
12	3968	X	933	-0-	-3035	-0-		29	1	904	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-		54	1	2532	2	Y	9	2	8			7
								10	9									
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-		47	1	2176	2	Y	4	8	1	1	8	2
								4	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-		67	1	3002	2	Y	8	3	8			7
								9	9									
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		65	1	2846	2	Y	13	9	8			11
								14	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-		62	1	2681	2	Y	7	12	1	1	8	5
								8	9									
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-		61	1	2706	2	Y	13	9	8			9
								14	9									
07	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-		69	1	2938	2	Y	9	14	1	1	8	3
								10	9									
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-		73	1	2989	2	Y	14					17
								15	9									
09	2580	N	2404	-0-	-176	-0-		63	1	2330	2	Y	10					27
								11	9									
10	2666	N	2479	-0-	-187	-0-		68	1	2398	2	Y	12	29	1			10
								13	9									
11	2580	N	1956	-0-	-624	-0-		59	1	1882	2	Y	14					24
								15	9									
12	2480	N	1138	-0-	-1342	-0-		35	1	1097	2	Y	5					29
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
KATY RESOURCES LLC 451659
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 255074 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 7606 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	829	-0-	-5309	-0-	570	1	257	2	N	2	2	8			78
							2	9									
02	4785	X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-	78	1			-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	748	X	-0-	-0-	-748	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					219
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			219
03	1116	N	212	-0-	-904	-0-	211	2	1	9	N	1	1	8			219
04	1800	N	1203	-0-	-597	-0-	1203	2			N	-0-					219
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					219
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					219
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					219
08	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	1734	2			N	-0-					219
09	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	1747	2			N	-0-					219
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	2			N	-0-	188	0			31
11	1680	N	1485	-0-	-195	-0-	1483	2	2	9	N	2					33
12	1798	N	56	-0-	-1742	-0-	56	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 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	1395	X	480	-0-	-915	-0-	480	2			N	-0-					186
02	1160	N	264	-0-	-896	-0-	264	2			N	-0-					186
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					186
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					186
05	3100	N	3744	-0-	644	644	3714	2	30	9	N	27	177	1			36
06	3000	N	3492	-0-	492	1136	3441	2	51	9	N	46					82
07	2146	N	1010	-0-	-1136	-0-	1010	2			N	-0-					82
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					82
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3200	2	22	9	N	20					102
10	2480	X	1574	-0-	-906	-0-	1543	2	31	9	N	28					130
11	2400	X	1819	-0-	-581	-0-	1811	2	8	9	N	7					137
12	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2541	2	13	9	N	12					149

TOTAL GAS PROD: 20,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 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	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-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
DUDLEY, KATE WELL #: 1 RRCID -> 216617 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 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	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-

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 235349 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 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	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	748	1	2605	2	N	22					100
							24	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	148	1			37
03	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2617	2	12	9	N	11					48
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	10					58
05	4154	X	3579	-0-	-575	-0-	3568	2	11	9	N	10					68
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	107	132	1			43
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2960	2	17	9	N	15					58
08	3565	X	2842	-0-	-723	-0-	2812	2	30	9	N	27					85
09	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	2502	2	14	9	N	13					98
10	3565	X	2498	-0-	-1067	-0-	2459	2	39	9	N	35					133
11	2880	X	1437	-0-	-1443	-0-	1424	2	13	9	N	12					145
12	2976	X	1249	-0-	-1727	-0-	1197	2	52	9	N	47	150	1			42

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2065	-0-	2065	2065	2030	2	35	9	N	32					143
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2065					N	2					145
03	T. A.		1571	-0-	1571	3636	1569	2	2	9	N	2					147
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3636					N	10					157
05	T. A.		3205	-0-	3205	6841	3202	2	3	9	N	3					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6841					N	186	294	1			52
07	9632	X	2791	-0-	-6841	-0-	2788	2	3	9	N	3					55
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17					72
09	3090	X	2736	-0-	-354	-0-	2727	2	9	9	N	8					80
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3124	2	113	9	N	103					183
11	3210	X	2079	-0-	-1131	-0-	2068	2	11	9	N	10					193
12	3317	X	1725	-0-	-1592	-0-	1689	2	36	9	N	33	179	1			47

TOTAL GAS PROD: 22,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 136967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 139499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915

01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	303 34	1 9	2583	2	N	31					243
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	271 26	1 9	2366	2	N	24	180	1			87
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	286 72	1 9	2644	2	N	65					152
04	3000	N	3063	-0-	63	63	308 89	1 9	2666	2	N	81					233
05	3100	N	3162	-0-	62	125	329 13	1 9	2820	2	N	12					245
06	3000	N	3176	-0-	176	301	334 22	1 9	2820	2	N	20					265
07	3011	N	2710	-0-	-301	-0-	290 24	1 9	2396	2	N	22					287
08	3100	N	3348	-0-	248	248	351 54	1 9	2943	2	N	49	176	1			160
09	3000	N	2855	-0-	-145	103	297 46	1 9	2512	2	N	42					202
10	3221	X	3118	-0-	-103	-0-	350	1	2768	2	N	-0-					202
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	325	1	2663	2	N	-0-					202
12	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	317 1	1 9	2592	2	N	1					203

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	237	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	272	2	Y	1					3
							1	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	248	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	3					5
							3	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	41	1	342	2	Y	2					7
							2	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	331	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	3					7
							3	9									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	36	1	296	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	33	1	270	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2868	-0-	-418	-0-	287	1	2441	2	Y	127	118	1			52
							140	9									
02	2784	X	2017	-0-	-767	-0-	195	1	1702	2	Y	109	119	1			42
							120	9									
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	245	1	2260	2	Y	194	163	1			73
							213	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	271	1	2346	2	Y	275	233	1			115
							303	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	277	1	2373	2	Y	235	259	1			91
							259	9									
06	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	266	1	2245	2	Y	145	180	1			56
							160	9									
07	2883	N	2639	-0-	-244	-0-	261	1	2155	2	Y	203	177	1			82
							223	9									
08	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	263	1	2208	2	Y	155	157	1			80
							171	9									
09	2520	N	2385	-0-	-135	-0-	237	1	2007	2	Y	128	152	1			56
							141	9									
10	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	263	1	2080	2	Y	96	90	1			62
							106	9									
11	2550	N	2394	-0-	-156	-0-	247	1	2029	2	Y	107	112	1			57
							118	9									
12	2480	N	2441	-0-	-39	-0-	254	1	2075	2	Y	102	78	1			81
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 31,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	696	1	5922	2	Y	23	48	1			15
							25	9									
02	6699	X	5710	-0-	-989	-0-	584	1	5101	2	Y	23					38
							25	9									
03	7099	X	6050	-0-	-1049	-0-	589	1	5439	2	Y	20	28	1			30
							22	9									
04	6810	X	5318	-0-	-1492	-0-	548	1	4749	2	Y	19	28	1			21
							21	9									
05	6851	X	5116	-0-	-1735	-0-	533	1	4572	2	Y	10					31
							11	9									
06	6420	X	4864	-0-	-1556	-0-	514	1	4339	2	Y	10	26	1			15
							11	9									
07	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	580	1	4792	2	Y	18					33
							20	9									
08	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	599	1	5026	2	Y	46					79
							51	9									
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	548	1	4635	2	Y	51	57	1			73
							56	9									
10	5394	X	5383	-0-	-11	-0-	603	1	4761	2	Y	17					90
							19	9									
11	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	570	1	4672	2	Y	20	74	1			36
							22	9									
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	644	1	5265	2	Y	19					55
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 66,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-639	-0-	401	1	1217	2	N	5					147
							6	9									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	483	1	1483	2	N	-0-					147
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	497	1	2010	2	N	6					153
							7	9									
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	443	1	1778	2	N	24					177
							26	9									
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	349	1	2124	2	N	-0-	167	1			10
06	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	308	1	1946	2	N	-0-					10
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	305	1	1974	2	N	45					55
							50	9									
08	2418	N	1976	-0-	-442	-0-	363	1	1613	2	N	-0-					55
09	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	324	1	1537	2	N	-0-					55
10	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	265	1	1670	2	N	43					98
							47	9									
11	1920	N	1785	-0-	-135	-0-	230	1	1555	2	N	-0-					98
12	1922	N	1423	-0-	-499	-0-	203	1	1220	2	N	-0-	98	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2645	-0-	-951	-0-	277	1	2358	2	Y	9	20	1			6
							10	9									
02	3219	X	2769	-0-	-450	-0-	283	1	2476	2	Y	9					15
							10	9									
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	294	1	2720	2	Y	6	11	1			10
							7	9									
04	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	302	1	2617	2	Y	16	9	1			17
							18	9									
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	389	1	3338	2	Y	5					22
							6	9									
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	358	1	3024	2	Y	3	18	1			7
							3	9									
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	388	1	3209	2	Y	7					14
							8	9									
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	337	1	2831	2	Y	7					21
							8	9									
09	2760	X	2706	-0-	-54	-0-	285	1	2412	2	Y	8	15	1			14
							9	9									
10	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	255	1	2019	2	Y	9					23
							10	9									
11	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	287	1	2358	2	Y	13	19	1			17
							14	9									
12	2852	X	1835	-0-	-1017	-0-	199	1	1624	2	Y	11					28
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6482	-0-	-1268		-0-		679	1	5784	2	Y	17	16	1			7
									19	9									
02	6960	X	5524	-0-	-1436		-0-		565	1	4942	2	Y	15	16	1			6
									17	9									
03	6975	X	5906	-0-	-1069		-0-		576	1	5319	2	Y	10	12	1			4
									11	9									
04	6750	X	5724	-0-	-1026		-0-		592	1	5128	2	Y	4	6	1			2
									4	9									
05	6665	X	6066	-0-	-599		-0-		633	1	5425	2	Y	7	6	1			3
									8	9									
06	6270	X	5741	-0-	-529		-0-		601	1	5075	2	Y	59	39	1			23
									65	9									
07	5616	X	5616	-0-	-0-		-0-		595	1	4919	2	Y	93	78	1			38
									102	9									
08	5518	X	5359	-0-	-159		-0-		567	1	4758	2	Y	31	53	1			16
									34	9									
09	5340	X	5166	-0-	-174		-0-		545	1	4610	2	Y	10	22	1			4
									11	9									
10	5518	X	4420	-0-	-1098		-0-		488	1	3857	2	Y	68	28	1			44
									75	9									
11	5340	X	5024	-0-	-316		-0-		539	1	4421	2	Y	58	71	1			31
									64	9									
12	6015	X	6015	-0-	-0-		-0-		653	1	5336	2	Y	24	36	1			19
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 67,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4934	-0-	-522		-0-		515	1	4382	2	Y	34	87	1			54
									37	9									
02	4843	X	3902	-0-	-941		-0-		396	1	3459	2	Y	43					97
									47	9									
03	5053	X	4431	-0-	-622		-0-		424	1	3919	2	Y	80	79	1			98
									88	9									
04	4770	X	3636	-0-	-1134		-0-		370	1	3205	2	Y	55	101	1			52
									61	9									
05	4929	X	3983	-0-	-946		-0-		412	1	3532	2	Y	35					87
									39	9									
06	4770	X	3815	-0-	-955		-0-		401	1	3384	2	Y	27					114
									30	9									
07	4340	X	4122	-0-	-218		-0-		442	1	3650	2	Y	27	91	1			50
									30	9									
08	4340	X	4039	-0-	-301		-0-		426	1	3573	2	Y	36					86
									40	9									
09	3735	X	3735	-0-	-0-		-0-		390	1	3298	2	Y	43					129
									47	9									
10	4123	X	3620	-0-	-503		-0-		406	1	3206	2	Y	7	109	1			27
									8	9									
11	4988	X	4988	-0-	-0-		-0-		540	1	4428	2	Y	18					45
									20	9									
12	5436	X	5436	-0-	-0-		-0-		590	1	4824	2	Y	20	48	1			17
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 50,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1 2 9	166	2	Y	2			10
02	899	N	713	-0-	-186	-0-	73	1 3 9	637	2	Y	3	8	1	5
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	79	1 3 9	732	2	Y	3	5	1	3
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-			3
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	71	1 6 9	607	2	Y	5	3	1	5
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	74	1 12 9	621	2	Y	11			16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	418	2	Y	6			22
08	651	N	134	-0-	-517	-0-	14	1 2 9	118	2	Y	2	16	1	8
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	79	1 6 9	664	2	Y	5			13
10	465	N	151	-0-	-314	-0-	16	1 6 9	129	2	Y	5			18
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1 6 9	119	2	Y	5	20	1	3
12	775	N	115	-0-	-660	-0-	12	1 3 9	100	2	Y	3			6

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4960	X	3516	-0-	-1444	-0-	368	1 18 9	3130	2	Y	16	16	1	7
02	4582	X	3605	-0-	-977	-0-	368	1 17 9	3220	2	Y	15	16	1	6
03	4836	X	3820	-0-	-1016	-0-	372	1 8 9	3440	2	Y	7	10	1	3
04	4020	X	3600	-0-	-420	-0-	372	1 3 9	3225	2	Y	3	5	1	1
05	3844	X	3669	-0-	-175	-0-	383	1 4 9	3282	2	Y	4	4	1	1
06	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	360	1 25 9	3038	2	Y	23	15	1	9
07	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	365	1 46 9	3017	2	Y	42	34	1	17
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	396	1 64 9	3321	2	Y	58	45	1	30
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	378	1 57 9	3197	2	Y	52	59	1	23
10	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	395	1 50 9	3119	2	Y	45	39	1	29
11	3480	X	3379	-0-	-101	-0-	361	1 55 9	2963	2	Y	50	52	1	27
12	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	378	1 55 9	3090	2	Y	50	37	1	40

TOTAL GAS PROD: 42,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

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	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-		607	1	5170	2	Y	29	56	1			24
								32	9									
02	5249	X	4579	-0-	-670	-0-		467	1	4079	2	Y	30					54
								33	9									
03	5611	X	4893	-0-	-718	-0-		474	1	4383	2	Y	33	65	1			22
								36	9									
04	5610	X	5466	-0-	-144	-0-		562	1	4867	2	Y	34					56
								37	9									
05	5797	X	5124	-0-	-673	-0-		532	1	4561	2	Y	28	57	1			27
								31	9									
06	5610	X	4712	-0-	-898	-0-		495	1	4174	2	Y	39					66
								43	9									
07	5332	X	4976	-0-	-356	-0-		532	1	4401	2	Y	39	61	1			44
								43	9									
08	5332	X	5011	-0-	-321	-0-		531	1	4455	2	Y	23	58	1			9
								25	9									
09	5160	X	4784	-0-	-376	-0-		503	1	4259	2	Y	20					29
								22	9									
10	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-		601	1	4750	2	Y	29					58
								32	9									
11	4860	X	4280	-0-	-580	-0-		460	1	3769	2	Y	46	55	1			49
								51	9									
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-		562	1	4591	2	Y	36					85
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 60,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

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	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-		380	1	3236	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-		304	1	2654	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-		294	1	2714	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		306	1	2654	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-		321	1	2753	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-		304	1	2563	2	Y	3	5	1			1
								3	9									
07	3162	X	3096	-0-	-66	-0-		334	1	2759	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		338	1	2840	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-		333	1	2822	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-		359	1	2836	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-		327	1	2681	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
12	3255	X	3195	-0-	-60	-0-		348	1	2844	2	Y	3	2	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4151	-0-	-1057	-0-	435	1	3707	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	4350	X	3711	-0-	-639	-0-	380	1	3322	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	404	1	3730	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	4260	X	3853	-0-	-407	-0-	398	1	3452	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	400	1	3433	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	394	1	3328	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	409	1	3378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	423	1	3546	2	Y	18	10	1			9
							20	9									
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	399	1	3379	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
10	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	417	1	3294	2	Y	18	15	1			12
							20	9									
11	3870	X	3493	-0-	-377	-0-	377	1	3094	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
12	3999	X	3606	-0-	-393	-0-	391	1	3193	2	Y	20	15	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 45,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	5216	-0-	-2193	-0-	536	1	4564	2	Y	105	98	1			43
							116	9									
02	6438	X	5269	-0-	-1169	-0-	531	1	4639	2	Y	90	98	1			35
							99	9									
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	672	1	6205	2	Y	77	83	1			29
							85	9									
04	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	643	1	5577	2	Y	34	49	1			14
							37	9									
05	6479	X	3745	-0-	-2734	-0-	385	1	3303	2	Y	52	46	1			20
							57	9									
06	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	830	1	7003	2	Y	88	74	1			34
							97	9									
07	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	806	1	6665	2	Y	104	96	1			42
							114	9									
08	6789	X	6543	-0-	-246	-0-	687	1	5761	2	Y	86	84	1			44
							95	9									
09	7500	X	6358	-0-	-1142	-0-	663	1	5609	2	Y	78	88	1			34
							86	9									
10	8184	X	5045	-0-	-3139	-0-	560	1	4426	2	Y	54	53	1			35
							59	9									
11	7920	X	6237	-0-	-1683	-0-	669	1	5484	2	Y	76	71	1			40
							84	9									
12	7595	X	4687	-0-	-2908	-0-	502	1	4105	2	Y	73	55	1			58
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 71,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

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	7595	X	6735	-0-	-860	-0-		706	1	6010	2	Y	17	16	1			7
								19	9									
02	6351	X	5194	-0-	-1157	-0-		533	1	4660	2	Y	1	8	1			-0-
								1	9									
03	6789	X	6418	-0-	-371	-0-		627	1	5789	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-		716	1	6209	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	6727	X	5844	-0-	-883	-0-		610	1	5230	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
06	6510	X	5490	-0-	-1020	-0-		581	1	4906	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	6634	X	5908	-0-	-726	-0-		637	1	5263	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
08	6634	X	5935	-0-	-699	-0-		631	1	5297	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
09	6420	X	5260	-0-	-1160	-0-		555	1	4699	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
10	5921	X	5470	-0-	-451	-0-		607	1	4799	2	Y	58	22	1			38
								64	9									
11	5730	X	5500	-0-	-230	-0-		590	1	4840	2	Y	64	68	1			34
								70	9									
12	5921	X	5503	-0-	-418	-0-		593	1	4843	2	Y	61	47	1			48
								67	9									

TOTAL GAS PROD: 70,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

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	5177	X	2123	-0-	-3054	-0-		222	1	1888	2	Y	12					42
								13	9									
02	3364	X	2037	-0-	-1327	-0-		207	1	1807	2	Y	21	33	1			30
								23	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-		364	1	3358	2	Y	78	42	1			66
								86	9									
04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-		527	1	4571	2	Y	22					88
								24	9									
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-		639	1	5481	2	Y	31	83	1			36
								34	9									
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-		615	1	5191	2	Y	29					65
								32	9									
07	11439	X	6198	-0-	-5241	-0-		666	1	5507	2	Y	23					88
								25	9									
08	12462	X	6215	-0-	-6247	-0-		658	1	5523	2	Y	31	66	1			53
								34	9									
09	12060	X	5863	-0-	-6197	-0-		614	1	5197	2	Y	47					100
								52	9									
10	6200	X	5839	-0-	-361	-0-		652	1	5156	2	Y	28					128
								31	9									
11	6000	X	5582	-0-	-418	-0-		602	1	4935	2	Y	41	146	1			23
								45	9									
12	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-		684	1	5589	2	Y	32					55
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 61,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5557	-0-	-5293	-0-	578	1	4923	2	Y	51	47	1			21
							56	9									
02	9338	X	7929	-0-	-1409	-0-	809	1	7070	2	Y	45	49	1			17
							50	9									
03	9982	X	8588	-0-	-1394	-0-	834	1	7707	2	Y	43	44	1			16
							47	9									
04	9420	X	8107	-0-	-1313	-0-	837	1	7253	2	Y	15	25	1			6
							17	9									
05	9641	X	8280	-0-	-1361	-0-	865	1	7412	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
06	8190	X	7806	-0-	-384	-0-	826	1	6973	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
07	8463	X	7972	-0-	-491	-0-	858	1	7092	2	Y	20	14	1			8
							22	9									
08	8401	X	7820	-0-	-581	-0-	827	1	6941	2	Y	47	31	1			24
							52	9									
09	7650	X	7254	-0-	-396	-0-	762	1	6453	2	Y	35	44	1			15
							39	9									
10	8277	X	7279	-0-	-998	-0-	813	1	6426	2	Y	36	28	1			23
							40	9									
11	7800	X	6906	-0-	-894	-0-	746	1	6117	2	Y	39	41	1			21
							43	9									
12	7967	X	6745	-0-	-1222	-0-	731	1	5971	2	Y	39	29	1			31
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 90,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5706	-0-	-711	-0-	597	1	5085	2	Y	22	48	1			15
							24	9									
02	6003	X	5187	-0-	-816	-0-	530	1	4633	2	Y	22					37
							24	9									
03	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	509	1	4702	2	Y	21	28	1			30
							23	9									
04	5910	X	5023	-0-	-887	-0-	518	1	4492	2	Y	12	27	1			15
							13	9									
05	5952	X	5852	-0-	-100	-0-	611	1	5237	2	Y	4					19
							4	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	593	1	5002	2	Y	6	16	1			9
							7	9									
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	616	1	5091	2	Y	12					21
							13	9									
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	591	1	4955	2	Y	5					26
							6	9									
09	5160	X	4948	-0-	-212	-0-	522	1	4420	2	Y	5	19	1			12
							6	9									
10	5332	X	4689	-0-	-643	-0-	526	1	4157	2	Y	5					17
							6	9									
11	5160	X	4849	-0-	-311	-0-	526	1	4315	2	Y	7	14	1			10
							8	9									
12	5332	X	4987	-0-	-345	-0-	543	1	4437	2	Y	6					16
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	7657	X	6288	-0-	-1369	-0-	656	1	5581	2	Y	46	98	1	92
							51	9							
02	6467	X	5606	-0-	-861	-0-	571	1	4988	2	Y	43			135
							47	9							
03	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	597	1	5514	2	Y	30	98	1	67
							33	9							
04	6480	X	5911	-0-	-569	-0-	607	1	5263	2	Y	37			104
							41	9							
05	6417	X	5334	-0-	-1083	-0-	553	1	4737	2	Y	40			144
							44	9							
06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	673	1	5683	2	Y	43	123	1	64
							47	9							
07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	717	1	5926	2	Y	35			99
							39	9							
08	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	651	1	5463	2	Y	11			110
							12	9							
09	6030	X	5840	-0-	-190	-0-	612	1	5178	2	Y	45			155
							50	9							
10	6696	X	6069	-0-	-627	-0-	680	1	5375	2	Y	13	145	1	23
							14	9							
11	6480	X	4902	-0-	-1578	-0-	531	1	4358	2	Y	12			35
							13	9							
12	6696	X	5975	-0-	-721	-0-	650	1	5308	2	Y	15			50
							17	9							

TOTAL GAS PROD: 71,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6355	X	6103	-0-	-252	-0-	637	1	5427	2	Y	35	65	1	29
							39	9							
02	5742	X	4395	-0-	-1347	-0-	451	1	3943	2	Y	1			30
							1	9							
03	6138	X	4175	-0-	-1963	-0-	402	1	3711	2	Y	56	49	1	37
							62	9							
04	5940	X	3775	-0-	-2165	-0-	385	1	3333	2	Y	52			89
							57	9							
05	6107	X	4413	-0-	-1694	-0-	458	1	3930	2	Y	23	89	1	23
							25	9							
06	5910	X	4785	-0-	-1125	-0-	502	1	4241	2	Y	38			61
							42	9							
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	550	1	4543	2	Y	48	57	1	52
							53	9							
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	493	1	4141	2	Y	39	75	1	16
							43	9							
09	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	467	1	3950	2	Y	36			52
							40	9							
10	5146	X	4567	-0-	-579	-0-	511	1	4035	2	Y	19			71
							21	9							
11	4980	X	3841	-0-	-1139	-0-	414	1	3393	2	Y	31	67	1	35
							34	9							
12	5146	X	3558	-0-	-1588	-0-	385	1	3147	2	Y	24			59
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 53,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-		447	1	3807	2	Y	42	89	1			84
								46	9									
02	4524	X	4242	-0-	-282	-0-		431	1	3767	2	Y	40					124
								44	9									
03	4960	X	1274	-0-	-3686	-0-		122	1	1130	2	Y	20	90	1			54
								22	9									
04	4800	X	1323	-0-	-3477	-0-		135	1	1169	2	Y	17					71
								19	9									
05	4960	X	1122	-0-	-3838	-0-		117	1	1001	2	Y	4					75
								4	9									
06	4380	X	1167	-0-	-3213	-0-		123	1	1041	2	Y	3	63	1			15
								3	9									
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-		189	1	1559	2	Y	5					20
								6	9									
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-		317	1	2658	2	Y	4					24
								4	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-		328	1	2778	2	Y	10					34
								11	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		352	1	2779	2	Y	35	32	1			37
								39	9									
11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-		309	1	2531	2	Y	31					68
								34	9									
12	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-		264	1	2160	2	Y	39					107
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2470	-0-	-1777	-0-		256	1	2182	2	Y	29	58	1			24
								32	9									
02	3567	X	1716	-0-	-1851	-0-		173	1	1510	2	Y	30					54
								33	9									
03	3007	X	2904	-0-	-103	-0-		281	1	2594	2	Y	26	63	1			17
								29	9									
04	2790	X	2618	-0-	-172	-0-		269	1	2332	2	Y	15					32
								17	9									
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-		307	1	2635	2	Y	31	33	1			30
								34	9									
06	2760	X	2635	-0-	-125	-0-		275	1	2318	2	Y	38					68
								42	9									
07	2852	X	2618	-0-	-234	-0-		280	1	2318	2	Y	18	63	1			23
								20	9									
08	2852	X	2558	-0-	-294	-0-		268	1	2249	2	Y	37	45	1			15
								41	9									
09	2730	X	2463	-0-	-267	-0-		256	1	2167	2	Y	36					51
								40	9									
10	2976	X	2557	-0-	-419	-0-		285	1	2255	2	Y	15					66
								17	9									
11	2640	X	2489	-0-	-151	-0-		268	1	2196	2	Y	23	62	1			27
								25	9									
12	2604	X	2319	-0-	-285	-0-		251	1	2048	2	Y	18					45
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2290	-0-	-1461		-0-	237	1	2017	2	Y	33	69	1			49
								36	9									
02	3509	X	2402	-0-	-1107		-0-	242	1	2115	2	Y	41					90
								45	9									
03	2733	X	2733	-0-	-0-		-0-	262	1	2421	2	Y	45	73	1			62
								50	9									
04	2932	X	2932	-0-	-0-		-0-	300	1	2601	2	Y	28	64	1			26
								31	9									
05	3552	X	3552	-0-	-0-		-0-	368	1	3153	2	Y	28					54
								31	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-		-0-	337	1	2843	2	Y	21					75
								23	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-		-0-	357	1	2947	2	Y	12	60	1			27
								13	9									
08	3348	X	3018	-0-	-330		-0-	320	1	2686	2	Y	11					38
								12	9									
09	3240	X	3001	-0-	-239		-0-	316	1	2673	2	Y	11					49
								12	9									
10	3441	X	2387	-0-	-1054		-0-	267	1	2114	2	Y	5	41	1			13
								6	9									
11	4734	X	4734	-0-	-0-		-0-	512	1	4197	2	Y	23					36
								25	9									
12	4450	X	4450	-0-	-0-		-0-	482	1	3939	2	Y	26	40	1			22
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1725	-0-	-1127		-0-	180	1	1533	2	Y	11	25	1			16
								12	9									
02	2668	X	1691	-0-	-977		-0-	172	1	1502	2	Y	15					31
								17	9									
03	2852	X	1883	-0-	-969		-0-	184	1	1696	2	Y	3	25	1			9
								3	9									
04	1890	X	1754	-0-	-136		-0-	181	1	1567	2	Y	5	9	1			5
								6	9									
05	1953	X	1831	-0-	-122		-0-	191	1	1637	2	Y	3					8
								3	9									
06	1770	X	1586	-0-	-184		-0-	167	1	1409	2	Y	9					17
								10	9									
07	1705	N	1659	-0-	-46		-0-	178	1	1470	2	Y	10	13	1			14
								11	9									
08	1736	N	1708	-0-	-28		-0-	181	1	1519	2	Y	7					21
								8	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-		-0-	186	1	1574	2	Y	5					26
								6	9									
10	1674	N	1469	-0-	-205		-0-	162	1	1278	2	Y	26	22	1			30
								29	9									
11	1650	N	1140	-0-	-510		-0-	118	1	971	2	Y	46					76
								51	9									
12	1798	N	1694	-0-	-104		-0-	178	1	1458	2	Y	53	84	1			45
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 19,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2982	-0-	-304	-0-		312	1	2660	2	Y	9	20	1			6
								10	9									
02	3045	X	2801	-0-	-244	-0-		287	1	2504	2	Y	9					15
								10	9									
03	3255	X	2688	-0-	-567	-0-		262	1	2418	2	Y	7	11	1			11
								8	9									
04	3030	X	2163	-0-	-867	-0-		223	1	1934	2	Y	5	10	1			6
								6	9									
05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-		299	1	2559	2	Y	4					10
								4	9									
06	2910	X	1758	-0-	-1152	-0-		186	1	1568	2	Y	4	9	1			5
								4	9									
07	3007	X	1472	-0-	-1535	-0-		158	1	1308	2	Y	5					10
								6	9									
08	2697	X	1547	-0-	-1150	-0-		164	1	1379	2	Y	4					14
								4	9									
09	2610	X	2080	-0-	-530	-0-		219	1	1854	2	Y	6	10	1			10
								7	9									
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		373	1	2949	2	Y	5					15
								6	9									
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-		295	1	2423	2	Y	8	13	1			10
								9	9									
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		348	1	2847	2	Y	6					16
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4703	-0-	-1590	-0-		489	1	4167	2	Y	43					117
								47	9									
02	5800	X	4968	-0-	-832	-0-		505	1	4415	2	Y	44	93	1			68
								48	9									
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-		599	1	5530	2	Y	61	77	1			52
								67	9									
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-		535	1	4636	2	Y	15					67
								17	9									
05	5301	X	4683	-0-	-618	-0-		487	1	4176	2	Y	18	63	1			22
								20	9									
06	5850	X	4587	-0-	-1263	-0-		481	1	4064	2	Y	38					60
								42	9									
07	6045	X	5068	-0-	-977	-0-		541	1	4472	2	Y	50					110
								55	9									
08	6045	X	4886	-0-	-1159	-0-		517	1	4334	2	Y	32	82	1			60
								35	9									
09	4920	X	4568	-0-	-352	-0-		480	1	4062	2	Y	24					84
								26	9									
10	5053	X	4487	-0-	-566	-0-		499	1	3946	2	Y	38					122
								42	9									
11	4890	X	4412	-0-	-478	-0-		473	1	3876	2	Y	57	147	1			32
								63	9									
12	5053	X	4074	-0-	-979	-0-		439	1	3588	2	Y	43					75
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 57,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1734	-0-	-219	-0-	180	1	1534	2	Y	18					48
							20	9									
02	1798	X	1458	-0-	-340	-0-	148	1	1289	2	Y	19	38	1			29
							21	9									
03	1829	X	1753	-0-	-76	-0-	170	1	1573	2	Y	9	30	1			8
							10	9									
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	178	1	1545	2	Y	1					9
							1	9									
05	1736	X	1096	-0-	-640	-0-	114	1	980	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
06	1680	X	1052	-0-	-628	-0-	111	1	939	2	Y	2					4
							2	9									
07	1674	N	686	-0-	-988	-0-	74	1	610	2	Y	2					6
							2	9									
08	1023	N	934	-0-	-89	-0-	99	1	829	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	984	2	Y	6					12
							7	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	122	1	963	2	Y	1					13
							1	9									
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	97	1	795	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	131	1	1071	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2057	-0-	-1942	-0-	213	1	1815	2	Y	26	51	1			17
							29	9									
02	3741	X	1678	-0-	-2063	-0-	170	1	1485	2	Y	21					38
							23	9									
03	3999	X	2025	-0-	-1974	-0-	196	1	1815	2	Y	13	28	1			23
							14	9									
04	2880	X	1840	-0-	-1040	-0-	190	1	1644	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
05	2418	X	1604	-0-	-814	-0-	167	1	1433	2	Y	4					11
							4	9									
06	1980	X	1330	-0-	-650	-0-	141	1	1186	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
07	1984	X	1376	-0-	-608	-0-	148	1	1221	2	Y	6					11
							7	9									
08	1984	X	1495	-0-	-489	-0-	159	1	1332	2	Y	4					15
							4	9									
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	184	1	1554	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	224	1	1769	2	Y	6					14
							7	9									
11	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	205	1	1681	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
12	1798	X	1743	-0-	-55	-0-	189	1	1547	2	Y	6					15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	893	1	7600	2	Y	67	158	1			44
							74	9									
02	7801	X	7714	-0-	-87	-0-	785	1	6861	2	Y	62					106
							68	9									
03	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	682	1	6302	2	Y	61	79	1			88
							67	9									
04	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	652	1	5650	2	Y	64	81	1			71
							70	9									
05	8339	X	7482	-0-	-857	-0-	776	1	6655	2	Y	46					117
							51	9									
06	8070	X	6060	-0-	-2010	-0-	637	1	5381	2	Y	38	98	1			57
							42	9									
07	8246	X	6359	-0-	-1887	-0-	685	1	5660	2	Y	13					70
							14	9									
08	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	659	1	5526	2	Y	8					78
							9	9									
09	6840	X	5896	-0-	-944	-0-	623	1	5269	2	Y	4	55	1			27
							4	9									
10	7471	X	5718	-0-	-1753	-0-	640	1	5059	2	Y	17					44
							19	9									
11	6150	X	5111	-0-	-1039	-0-	553	1	4536	2	Y	20	36	1			28
							22	9									
12	6355	X	4918	-0-	-1437	-0-	534	1	4363	2	Y	19					47
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 77,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	236	-0-	-601	-0-	24	1	206	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	522	X	361	-0-	-161	-0-	37	1	321	2	Y	3					6
							3	9									
03	558	X	359	-0-	-199	-0-	35	1	322	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
04	0	W	818	-0-	818	818	84	1	732	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	0	W	914	-0-	914	1732	95	1	816	2	Y	3					6
							3	9									
06	0	W	757	-0-	757	2489	80	1	675	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
07	3100	N	676	-0-	-2424	65	73	1	600	2	Y	3					6
							3	9									
08	868	N	647	-0-	-221	-0-	69	1	576	2	Y	2					8
							2	9									
09	720	N	402	-0-	-318	-0-	42	1	358	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
10	682	N	383	-0-	-299	-0-	43	1	337	2	Y	3					7
							3	9									
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	43	1	353	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	27	1	222	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

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	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-		16	1	6254	2	Y	9	6	1			4
								10	9									
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-		15	1	6037	2	Y	8	4	1			8
								9	9									
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-		16	1	6367	2	Y	106	84	1			30
								117	9									
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-		15	1	6084	2	Y	21	46	1			5
								23	9									
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-		16	1	6093	2	Y	30	25	1			10
								33	9									
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-		15	1	5925	2	Y	29	26	1			13
								32	9									
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-		16	1	6041	2	Y	34	33	1			14
								37	9									
08	6200	X	5892	-0-	-308	-0-		16	1	5852	2	Y	22	31	1			5
								24	9									
09	6000	X	5794	-0-	-206	-0-		15	1	5743	2	Y	33	28	1			10
								36	9									
10	6169	X	5887	-0-	-282	-0-		16	1	5848	2	Y	21	23	1			8
								23	9									
11	5970	X	5499	-0-	-471	-0-		15	1	5426	2	Y	53	37	1			24
								58	9									
12	6107	X	5699	-0-	-408	-0-		16	1	5598	2	Y	77	75	1			26
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 71,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

GRIFFIN RANCH OIL UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 262043 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6862 - 7298

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	0	W	264	-0-	264	1924		10	1	178	2	N	69					69
								76	9									
02	1644		370	-0-	-1274	650		9	1	351	2	N	9	76	1	2	8	-0-
								10	9									
03	1644		-0-	-0-	-1644	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/23/2012

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANVILLE (YOUNG) //CONT.// 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130807 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 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	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	208	1	1769	2	N	-0-					68
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	198	1	1734	2	N	2					70
							2	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	204	1	1885	2	N	3					73
							3	9									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	209	1	1810	2	N	-0-					73
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	218	1	1873	2	N	-0-					73
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	216	1	1820	2	N	-0-					73
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	220	1	1816	2	N	2					75
							2	9									
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	214	1	1799	2	N	-0-					75
09	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	200	1	1690	2	N	-0-					75
10	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	217	1	1718	2	N	-0-					75
11	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	200	1	1643	2	N	-0-					75
12	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	202	1	1647	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 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	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-

D90 ENERGY, LLC 195797
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5822 - 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	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	56	2	279	9	N	254	254	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	27	2	41	9	N	37					37
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	37	1			-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	151	2	86	9	N	78					78
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	53	83	1			48
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	42	2	99	9	N	90					138
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					138
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	116	2	6	9	N	5	121	1			22

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 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	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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	562	1	4893	2	Y	77	154	1			62
							85	9									
02	5394	X	4848	-0-	-546	-0-	488	1	4273	2	Y	79					141
							87	9									
03	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	421	1	3601	2	Y	22					163
							24	9									
04	5580	X	4406	-0-	-1174	-0-	3945	1	400	2	Y	55	170	1			48
							61	9									
05	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	3979	1	483	2	Y	8					56
							9	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	615	1	6872	2	Y	43					99
							47	9									
07	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	793	1	12180	2	Y	124	45	1			178
							136	9									
08	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	746	1	13382	2	Y	-0-	166	1			12
09	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	836	1	13413	2	Y	-0-					12
10	4557	X	523	-0-	-4034	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					12
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	788	1	12904	2	Y	-0-					12
12	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	900	1	15195	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 102,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	627	2	6	9	N	5					53
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	607	2	2	9	N	2					55
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	594	2	2	9	N	2	1	8			56
04	600	N	497	-0-	-103	-0-	497	2			N	-0-					56
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					56
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					56
07	527	N	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					56
08	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	2			N	-0-					56
09	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2			N	-0-					56
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					56
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					56
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	811	2	2	9	N	2	2	8			75
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					75
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			N	-0-					75
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			75
05	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	2			N	-0-					75
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					75
07	744	N	257	-0-	-487	-0-	257	2			N	-0-					75
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					75
09	750	N	483	-0-	-267	-0-	483	2			N	-0-					75
10	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					75
11	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-					75
12	496	N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2167	2	11	9	N	10					102
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1953	2	3	9	N	3					105
03	2108	N	1748	-0-	-360	-0-	1744	2	4	9	N	4					109
04	2100	N	1677	-0-	-423	-0-	1674	2	3	9	N	3					112
05	2077	N	1697	-0-	-380	-0-	1697	2			N	-0-					112
06	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2			N	-0-					112
07	1736	N	549	-0-	-1187	-0-	549	2			N	-0-					112
08	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					112
09	1620	N	1139	-0-	-481	-0-	1139	2			N	-0-					112
10	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					112
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					112
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 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	1550	N	807	-0-	-743	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1179	-0-	-822	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1037	-0-	-943	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	449	-0-	-853	-0-	449	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	302	-0-	-876	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	178	-0-	-872	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	434	N	81	-0-	-353	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 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	3503	X	3218	-0-	-285	-0-	52	1	3090	2	Y	69	91	1			9
							76	9									
02	3248	X	2898	-0-	-350	-0-	51	1	2824	2	Y	21	5	8			25
							23	9									
03	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	61	1	3233	2	Y	9					34
							10	9									
04	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	52	1	2831	2	Y	16	41	1	2	8	7
							18	9									
05	3224	X	2824	-0-	-400	-0-	39	1	2737	2	Y	44	2	8			49
							48	9									
06	3210	X	2009	-0-	-1201	-0-	30	1	1975	2	Y	4	3	8			50
							4	9									
07	3317	X	1410	-0-	-1907	-0-	2	1	1405	2	Y	3	3	8			50
							3	9									
08	3317	X	1106	-0-	-2211	-0-	21	1	1066	2	Y	17	52	1	2	8	13
							19	9									
09	2910	X	789	-0-	-2121	-0-	787	2	2	9	Y	2	2	8			13
10	2821	X	541	-0-	-2280	-0-	540	2	1	9	Y	1	1	8			13
11	2010	X	473	-0-	-1537	-0-	472	2	1	9	Y	1	13	1	1	8	-0-
12	1395	X	430	-0-	-965	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE WELL #: 4-U RRCID -> 155234 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 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	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-

CARTER ESTATE WELL #: 4 C RRCID -> 163008 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6153 - 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	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-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-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: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILL, C. WELL #: 2 RRCID -> 188702 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6018 - 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	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-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-		708	1	4392	2	N	49	180	1			115
								54	9									
02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-		390	1	1850	2	N	20					135
								22	9									
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-		588	1	3003	2	N	32					167
								35	9									
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-		539	1	2483	2	N	25					192
								28	9									
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-		450	1	1527	2	N	27					219
								30	9									
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-		417	1	1254	2	N	22	176	1			65
								24	9									
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		928	1	5981	2	N	52					117
								57	9									
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-		878	1	5438	2	N	38					155
								42	9									
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-		1061	1	7643	2	N	94	172	1			77
								103	9									
10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-		969	1	6534	2	N	70					147
								77	9									
11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-		982	1	6194	2	N	69					216
								76	9									
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-		946	1	5676	2	N	51	192	1			75
								56	9									

TOTAL GAS PROD: 61,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		1339	2	7	9	Y	6					65
02	1276	N	1196	-0-	-80	-0-		1187	2	9	9	Y	8	57	1	4	8	12
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-		1270	2	2	9	Y	2					14
04	1290	N	1123	-0-	-167	-0-		1121	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	1271	N	996	-0-	-275	-0-		994	2	2	9	Y	2	2	8			14
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-		1174	2	4	9	Y	4	2	8			16
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		1176	2	2	9	Y	2	2	8			16
08	T. A.		838	-0-	838	838		831	2	7	9	Y	6	2	8			20
09	T. A.		281	-0-	281	1119		278	2	3	9	Y	3	1	8			22
10	1478	X	359	-0-	-1119	-0-		358	2	1	9	Y	1	17	1	1	8	5
11	678	X	678	-0-	-0-	-0-		670	2	8	9	Y	7	1	8			11
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-		756	2	12	9	Y	11	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 11,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	799	-0-	-472	-0-		76	1	723	2	N	-0-					23
02	986	N	690	-0-	-296	-0-		69	1	621	2	N	-0-					23
03	1023	N	281	-0-	-742	-0-		28	1	253	2	N	-0-					23
04	780	N	301	-0-	-479	-0-		31	1	270	2	N	-0-					23
05	744	N	248	-0-	-496	-0-		28	1	220	2	N	-0-					23
06	270	N	114	-0-	-156	-0-		13	1	101	2	N	-0-					23
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-		37	1	325	2	N	-0-					23
08	248	N	96	-0-	-152	-0-		10	1	86	2	N	-0-					23
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-		37	1	348	2	N	-0-					23
10	372	N	249	-0-	-123	-0-		25	1	224	2	N	-0-					23
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-		15	1	131	2	N	-0-					23
12	403	N	248	-0-	-155	-0-		26	1	222	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

01	1860	N	1286	-0-	-574	-0-	123	1	1163	2	N	-0-					32
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	151	1	1361	2	N	-0-					32
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1395	2	N	-0-					32
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	163	1	1401	2	N	-0-					32
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	180	1	1422	2	N	-0-					32
06	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	168	1	1328	2	N	-0-					32
07	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	153	1	1352	2	N	-0-					32
08	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	144	1	1306	2	N	-0-					32
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	130	1	1214	2	N	-0-					32
10	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	120	1	1097	2	N	-0-					32
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	136	1	1182	2	N	-0-					32
12	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	145	1	1230	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 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	2573	N	1227	-0-	-1346	-0-	1227	2			N	-0-					94
02	1247	N	831	-0-	-416	-0-	831	2			N	-0-					94
03	1333	N	968	-0-	-365	-0-	968	2			N	-0-					94
04	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1031	2			N	-0-					94
05	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	2			N	-0-					94
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					94
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					94
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					94
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					94
10	1178	N	119	-0-	-1059	-0-	119	2			N	-0-					94
11	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	1104	2			N	-0-					94
12	1178	N	760	-0-	-418	-0-	760	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 11,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185887 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6170 - 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	1023	X	430	-0-	-593	-0-	424	2	6	9	N	5					68
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					68
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					68
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	193					261
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	261	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

01	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2843	2	15	9	N	14					99
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3115	2	8	9	N	7					106
03	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	2			N	-0-					106
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2971	2	8	9	N	7	100	1			13
05	3348	X	3077	-0-	-271	-0-	3077	2			N	-0-					13
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	3037	2			N	-0-					13
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					13
08	3069	X	2910	-0-	-159	-0-	2910	2			N	-0-					13
09	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	2846	2			N	-0-					13
10	3131	X	1002	-0-	-2129	-0-	1002	2			N	-0-					13
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					13
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

01	1922	X	1633	-0-	-289	-0-	450	1	1117	2	N	51	51	0			-0-
							10	4	56	9							
02	1798	X	1475	-0-	-323	-0-	450	1	965	2	N	45	45	0			-0-
							10	4	50	9							
03	1922	X	1275	-0-	-647	-0-	450	1	779	2	N	33	33	0			-0-
							10	4	36	9							
04	1860	X	1305	-0-	-555	-0-	450	1	808	2	N	34	34	0			-0-
							10	4	37	9							
05	1643	X	1631	-0-	-12	-0-	450	1	1116	2	N	50	50	0			-0-
							10	4	55	9							
06	1590	X	1256	-0-	-334	-0-	450	1	763	2	N	30	30	0			-0-
							10	4	33	9							
07	1581	X	1270	-0-	-311	-0-	450	1	775	2	N	32	32	0			-0-
							10	4	35	9							
08	1643	X	751	-0-	-892	-0-	450	1	279	2	N	11	11	0			-0-
							10	4	12	9							
09	1590	X	1568	-0-	-22	-0-	450	1	1062	2	N	42	42	0			-0-
							10	4	46	9							
10	1643	X	391	-0-	-1252	-0-	120	1	258	2	N	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	120	1	1670	2	N	73	73	0			-0-
							2	4	80	9							
12	1612	X	658	-0-	-954	-0-	120	1	510	2	N	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 15,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 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	10261	X	7231	-0-	-3030	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
02	9599	X	6045	-0-	-3554	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	7227	-0-	-3034	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	6320	-0-	-3610	-0-	6320	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	7288	-0-	-2973	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
06	6990	X	6841	-0-	-149	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6865	-0-	-358	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6559	-0-	-726	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6769	-0-	-281	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	833	-0-	-6452	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	5805	-0-	-1035	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6632	-0-	-374	-0-	6632	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LTS OIL & GAS 511745
GREER, T. A. WELL #: 2RU RRCID -> 113887 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6032 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		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-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 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	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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

01	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	710	-0-	-508	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

01	7285	X	6738	-0-	-547	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6147	-0-	-407	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6272	-0-	-734	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6514	-0-	-266	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6300	-0-	-706	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5608	-0-	-902	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5708	-0-	-1019	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6139	-0-	-588	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	5817	-0-	-693	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6121	-0-	-172	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
11	5940	X	5882	-0-	-58	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	4973	-0-	-1165	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	690	X	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6516	-0-	-738	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6772	-0-	-248	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6791	-0-	-556	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6180	-0-	-930	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6179	-0-	-1168	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5942	-0-	-1064	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5605	-0-	-1175	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6387	-0-	-402	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5899	-0-	-281	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5163	-0-	-1006	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 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	17019	X	15231	-0-	-1788	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
02	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14339	-0-	-1719	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14235	-0-	-1305	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	14964	-0-	-1528	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13074	-0-	-2886	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
07	16492	X	13461	-0-	-3031	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	14793	-0-	-180	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
09	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	14527	2			N	-0-					-0-
10	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
11	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	11960	-0-	-3044	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
02	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10409	-0-	-241	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9371	-0-	-1279	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10028	-0-	-946	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9688	-0-	-1069	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9237	-0-	-1173	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9386	-0-	-875	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
11	9690	X	9072	-0-	-618	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	7991	-0-	-2022	-0-	7991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	996	-0-	-222	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
04	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
07	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8896	2	6	9	N	5					5
08	11284	X	8188	-0-	-3096	-0-	8188	2			N	-0-					5
09	10920	X	7843	-0-	-3077	-0-	7843	2			N	-0-					5
10	11284	X	6831	-0-	-4453	-0-	6831	2			N	-0-					5
11	9030	X	8186	-0-	-844	-0-	8186	2			N	-0-					5
12	8897	X	7397	-0-	-1500	-0-	7397	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 103,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 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	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	10382	X	9783	-0-	-599	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	10011	-0-	-5458	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	10119	-0-	-4851	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	10459	-0-	-5010	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	8616	-0-	-2724	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10293	-0-	-154	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	10095	-0-	-352	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9002	-0-	-1108	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10263	-0-	-184	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
11	9960	X	8583	-0-	-1377	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	8319	-0-	-1973	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	16976	-0-	-3050	-0-	16976	2			N	-0-					78
02	15399	X	10694	-0-	-4705	-0-	10694	2			N	-0-					78
03	16461	X	9602	-0-	-6859	-0-	9602	2			N	-0-					78
04	15930	X	13798	-0-	-2132	-0-	13798	2			N	-0-					78
05	16461	X	13106	-0-	-3355	-0-	13106	2			N	-0-					78
06	15930	X	12107	-0-	-3823	-0-	12107	2			N	-0-					78
07	14260	X	11605	-0-	-2655	-0-	11605	2			N	-0-					78
08	14260	X	10541	-0-	-3719	-0-	10541	2			N	-0-					78
09	13800	X	10032	-0-	-3768	-0-	10032	2			N	-0-					78
10	13113	X	9719	-0-	-3394	-0-	9719	2			N	-0-					78
11	12120	X	8869	-0-	-3251	-0-	8869	2			N	-0-					78
12	11594	X	9372	-0-	-2222	-0-	9372	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 136,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13238	-0-	-1363	-0-	13238	2			N	-0-					20
02	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					20
03	13330	X	12537	-0-	-793	-0-	12537	2			N	-0-					20
04	12900	X	11966	-0-	-934	-0-	11964	2	2	9	N	2					22
05	13330	X	12301	-0-	-1029	-0-	12301	2			N	-0-					22
06	12810	X	11843	-0-	-967	-0-	11843	2			N	-0-					22
07	13175	X	11489	-0-	-1686	-0-	11489	2			N	-0-					22
08	12524	X	11807	-0-	-717	-0-	11806	2	1	9	N	1					23
09	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					23
10	12307	X	12259	-0-	-48	-0-	12259	2			N	-0-					23
11	11850	X	11050	-0-	-800	-0-	11050	2			N	-0-					23
12	12400	X	12241	-0-	-159	-0-	12237	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 145,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	2			N	-0-					7
02	8410	X	7837	-0-	-573	-0-	7837	2			N	-0-					7
03	9021	X	5751	-0-	-3270	-0-	5751	2			N	-0-					7
04	8730	X	6832	-0-	-1898	-0-	6832	2			N	-0-					7
05	9021	X	6437	-0-	-2584	-0-	6437	2			N	-0-					7
06	8730	X	4881	-0-	-3849	-0-	4881	2			N	-0-					7
07	8370	X	7385	-0-	-985	-0-	7385	2			N	-0-					7
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					7
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					7
10	7378	X	6431	-0-	-947	-0-	6431	2			N	-0-					7
11	7260	X	6341	-0-	-919	-0-	6341	2			N	-0-					7
12	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 87,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3584	-0-	-2430	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
02	5626	X	4729	-0-	-897	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
03	6014	X	3791	-0-	-2223	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
04	4290	X	3746	-0-	-544	-0-	3746	2		N	-0-			-0-
05	5053	X	3492	-0-	-1561	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
06	4890	X	3184	-0-	-1706	-0-	3184	2		N	-0-			-0-
07	5053	X	3716	-0-	-1337	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2		N	-0-			-0-
09	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	3267	2		N	-0-			-0-
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
11	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
12	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	7251	2		N	-0-			43
02	7337	X	7006	-0-	-331	-0-	7006	2		N	-0-			43
03	7843	X	7234	-0-	-609	-0-	7234	2		N	-0-			43
04	7380	X	6965	-0-	-415	-0-	6965	2		N	-0-			43
05	7626	X	7046	-0-	-580	-0-	7046	2		N	-0-			43
06	7260	X	6784	-0-	-476	-0-	6784	2		N	-0-			43
07	7502	X	6988	-0-	-514	-0-	6988	2		N	-0-			43
08	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	2		N	-0-			43
09	6960	X	6405	-0-	-555	-0-	6405	2		N	-0-			43
10	7037	X	6745	-0-	-292	-0-	6745	2		N	-0-			43
11	6780	X	6324	-0-	-456	-0-	6324	2		N	-0-			43
12	6975	X	6785	-0-	-190	-0-	6785	2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 82,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	13604	-0-	-904	-0-	13604	2			N	-0-					40
02	13398	X	12569	-0-	-829	-0-	12569	2			N	-0-					40
03	14136	X	12837	-0-	-1299	-0-	12834	2	3	9	N	3					43
04	13440	X	12812	-0-	-628	-0-	12812	2			N	-0-					43
05	13888	X	12910	-0-	-978	-0-	12910	2			N	-0-					43
06	13170	X	12302	-0-	-868	-0-	12302	2			N	-0-					43
07	13423	X	12498	-0-	-925	-0-	12498	2			N	-0-					43
08	13237	X	12480	-0-	-757	-0-	12480	2			N	-0-					43
09	12810	X	11879	-0-	-931	-0-	11871	2	8	9	N	7					50
10	12896	X	12031	-0-	-865	-0-	12031	2			N	-0-					50
11	12300	X	11416	-0-	-884	-0-	11413	2	3	9	N	3					53
12	12493	X	11635	-0-	-858	-0-	11635	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 148,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6585	-0-	-576	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6072	-0-	-138	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5627	-0-	-790	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5689	-0-	-521	-0-	5683	2	6	9	N	5					5
07	6417	X	4849	-0-	-1568	-0-	4843	2	6	9	N	5					10
08	6386	X	5970	-0-	-416	-0-	5968	2	2	9	N	2					12
09	6060	X	5859	-0-	-201	-0-	5859	2			N	-0-					12
10	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			N	-0-					12
11	5790	X	5140	-0-	-650	-0-	5140	2			N	-0-					12
12	6045	X	5578	-0-	-467	-0-	5578	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 69,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					43
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					43
03	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					43
04	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9070	2	8	9	N	7					50
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8904	2	2	9	N	2					52
06	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					52
07	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8430	2	1	9	N	1					53
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					53
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					53
10	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					53
11	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					53
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 99,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 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	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	3190	2			N	-0-					38
02	3132	X	2936	-0-	-196	-0-	2932	2	4	9	N	4					42
03	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					42
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	2870	2			N	-0-					42
05	3193	X	2670	-0-	-523	-0-	2670	2			N	-0-					42
06	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2868	2			N	-0-					42
07	3131	X	2859	-0-	-272	-0-	2859	2			N	-0-					42
08	2976	X	2700	-0-	-276	-0-	2700	2			N	-0-					42
09	2880	X	2415	-0-	-465	-0-	2415	2			N	-0-					42
10	2976	X	2336	-0-	-640	-0-	2336	2			N	-0-					42
11	2880	X	2247	-0-	-633	-0-	2247	2			N	-0-					42
12	2852	X	2282	-0-	-570	-0-	2282	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	2			N	-0-					65
02	31933	X	31933	-0-	-0-	-0-	31933	2			N	-0-					65
03	33317	X	33317	-0-	-0-	-0-	33315	2	2	9	N	2					67
04	27609	X	27609	-0-	-0-	-0-	27608	2	1	9	N	1					68
05	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	18782	2			N	-0-					68
06	16451	X	16451	-0-	-0-	-0-	16451	2			N	-0-					68
07	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					68
08	33325	X	11726	-0-	-21599	-0-	11726	2			N	-0-					68
09	27600	X	13903	-0-	-13697	-0-	13897	2	6	9	N	5					73
10	18786	X	14439	-0-	-4347	-0-	14439	2			N	-0-					73
11	16440	X	14970	-0-	-1470	-0-	14970	2			N	-0-					73
12	14353	X	11972	-0-	-2381	-0-	11972	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 218,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 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	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4117	-0-	-378	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4240	-0-	-260	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4294	-0-	-325	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3883	-0-	-497	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3784	-0-	-446	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3709	-0-	-600	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3169	-0-	-761	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-292	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	928	N	835	-0-	-93	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
11	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10229 - 12532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-290	-0-	152	1	1480	2	N	-0-					-0-
02	1682	X	1470	-0-	-212	-0-	148	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1559	-0-	-208	-0-	159	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1573	-0-	-17	-0-	174	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	168	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	106	1	1118	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	130	1	1164	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1130	-0-	-451	-0-	135	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	192	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	211	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	203	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	64	1	623	2	N	-0-					-0-
02	725	N	566	-0-	-159	-0-	57	1	509	2	N	-0-					-0-
03	744	N	504	-0-	-240	-0-	51	1	453	2	N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	61	1	494	2	N	-0-					-0-
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	52	1	441	2	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	2	N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	53	1	471	2	N	-0-					-0-
08	496	N	400	-0-	-96	-0-	48	1	352	2	N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	73	1	547	2	N	-0-					-0-
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	60	1	389	2	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-
12	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	214	2	N	-0-					-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	20	1	179	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	209	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	2	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	17	1	185	2	N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	21	1	159	2	N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	55	1	554	2	N	-0-			-0-
02	696	N	512	-0-	-184	-0-	51	1	461	2	N	-0-			-0-
03	744	N	565	-0-	-179	-0-	57	1	508	2	N	-0-			-0-
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	60	1	484	2	N	-0-			-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	57	1	486	2	N	-0-			-0-
06	540	N	481	-0-	-59	-0-	42	1	439	2	N	-0-			-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	46	1	416	2	N	-0-			-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	43	1	319	2	N	-0-			-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	71	1	527	2	N	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	2	N	-0-			-0-
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5975	-0-	-1558	-0-	558	1	5417	2	N	-0-			-0-
02	6380	X	5348	-0-	-1032	-0-	540	1	4808	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	4842	-0-	-1978	-0-	494	1	4348	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	3945	-0-	-2415	-0-	437	1	3508	2	N	-0-			-0-
05	6510	X	2489	-0-	-4021	-0-	263	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	5790	X	4834	-0-	-956	-0-	420	1	4414	2	N	-0-			-0-
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	585	1	5272	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4248	-0-	-588	-0-	504	1	3744	2	N	-0-			-0-
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	660	1	4930	2	N	-0-			-0-
10	5549	X	4832	-0-	-717	-0-	646	1	4186	2	N	-0-			-0-
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	858	1	6081	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5148	-0-	-401	-0-	5148	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	555	-0-	-127	-0-	52	1	503	2	N	-0-			-0-
02	638	N	407	-0-	-231	-0-	41	1	366	2	N	-0-			-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	51	1	453	2	N	-0-			-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	58	1	464	2	N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	66	1	556	2	N	-0-			-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	40	1	422	2	N	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	49	1	440	2	N	-0-			-0-
08	620	N	405	-0-	-215	-0-	48	1	357	2	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	544	2	N	-0-			-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	63	1	406	2	N	-0-			-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	N	-0-			-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	180	1	4725	2	N	-0-					15
02	6119	X	3959	-0-		-2160	-0-	148	1	3811	2	N	-0-					15
03	6541	X	4166	-0-		-2375	-0-	158	1	4008	2	N	-0-					15
04	4740	X	3780	-0-		-960	-0-	135	1	3645	2	N	-0-					15
05	4898	X	3490	-0-		-1408	-0-	129	1	3361	2	N	-0-					15
06	4740	X	3231	-0-		-1509	-0-	120	1	3111	2	N	-0-					15
07	4247	X	3330	-0-		-917	-0-	128	1	3202	2	N	-0-					15
08	4154	X	4099	-0-		-55	-0-	146	1	3953	2	N	-0-					15
09	3780	X	1722	-0-		-2058	-0-	56	1	1666	2	N	-0-					15
10	3503	X	361	-0-		-3142	-0-	12	1	349	2	N	-0-					15
11	3960	X	721	-0-		-3239	-0-	23	1	698	2	N	-0-					15
12	4092	X	1759	-0-		-2333	-0-	57	1	1702	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	112	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1130	-0-		-1	-0-	114	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1187	-0-		-22	-0-	123	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	135	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1188	-0-		-21	-0-	127	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1000	-0-		-140	-0-	88	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1137	-0-		-72	-0-	114	1	1023	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	967	-0-		-211	-0-	115	1	852	2	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	141	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	173	1	1123	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1157	-0-		-52	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	178	-0-	-225	-0-	18	1	160	2	N	-0-					40
02	290	N	162	-0-	-128	-0-	18	1	144	2	N	-0-					40
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	2	N	-0-					40
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	14	1	88	2	N	-0-					40
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	14	1	104	2	N	-0-					40
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	5	1	37	2	N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 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	11005 X	8046	-0-	-2959	-0-	586	1	7460	2	N	-0-			12
02	9657 X	7949	-0-	-1708	-0-	620	1	7329	2	N	-0-			12
03	9858 X	7856	-0-	-2002	-0-	660	1	7196	2	N	-0-			12
04	8970 X	7762	-0-	-1208	-0-	601	1	7161	2	N	-0-			12
05	8990 X	7609	-0-	-1381	-0-	632	1	6977	2	N	-0-			12
06	8220 X	6792	-0-	-1428	-0-	537	1	6255	2	N	-0-			12
07	8494 X	7068	-0-	-1426	-0-	638	1	6430	2	N	-0-			12
08	8029 X	6585	-0-	-1444	-0-	246	1	6339	2	N	-0-			12
09	7770 X	6739	-0-	-1031	-0-	92	1	6647	2	N	-0-			12
10	7595 X	6599	-0-	-996	-0-	6599	2			N	-0-			12
11	6840 X	6682	-0-	-158	-0-	6682	2			N	-0-			12
12	7068 X	6708	-0-	-360	-0-	6708	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 86,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247668 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	377	N	348	-0-	-29	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7480	-0-	-766	-0-	7471	2	9	9	N	8	1	8			67
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					67
03	8990	X	7650	-0-	-1340	-0-	7646	2	4	9	N	4	1	8			70
04	8700	X	7614	-0-	-1086	-0-	7611	2	3	9	N	3	1	8			72
05	8990	X	7892	-0-	-1098	-0-	7890	2	2	9	N	2	1	8			73
06	0	W	5949	-0-	5949	5949	5927	2	22	9	N	20					93
07	0	W	8385	-0-	8385	14334	8377	2	8	9	N	7					100
08	0	W	5678	-0-	5678	20012	5678	2			N	-0-					100
09	0	W	7795	-0-	7795	27807	7795	2			N	-0-					100
10	0	W	7979	-0-	7979	35786	7979	2			N	-0-					100
11	42995	X	7209	-0-	-35786	-0-	7208	2	1	9	N	1	1	8			100
12	8370	X	7465	-0-	-905	-0-	7464	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 89,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	16285	-0-	-1664	-0-	16242	2	43	9	N	39	1	8			180
02	16414	X	14672	-0-	-1742	-0-	14641	2	31	9	N	28					208
03	17081	X	15553	-0-	-1528	-0-	15525	2	28	9	N	25	1	8			232
04	16050	X	14727	-0-	-1323	-0-	14710	2	17	9	N	15	182	1	1	8	64
05	16585	X	15321	-0-	-1264	-0-	15291	2	30	9	N	27	1	8			90
06	15750	X	14853	-0-	-897	-0-	14823	2	30	9	N	27					117
07	15686	X	15419	-0-	-267	-0-	15410	2	9	9	N	8					125
08	15562	X	15065	-0-	-497	-0-	15046	2	19	9	N	17					142
09	14850	X	13635	-0-	-1215	-0-	13615	2	20	9	N	18					160
10	15407	X	14284	-0-	-1123	-0-	14270	2	14	9	N	13					173
11	14910	X	13906	-0-	-1004	-0-	13900	2	6	9	N	5	1	8			177
12	15407	X	13385	-0-	-2022	-0-	13359	2	26	9	N	24	131	1	1	8	69

TOTAL GAS PROD: 177,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					137
02	4031	X	3798	-0-	-233	-0-	3792	2	6	9	N	5					142
03	4247	X	4001	-0-	-246	-0-	3995	2	6	9	N	5					147
04	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	3810	2			N	-0-					147
05	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3764	2			N	-0-					147
06	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	3720	2			N	-0-					147
07	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	3768	2			N	-0-					147
08	3999	X	3711	-0-	-288	-0-	3711	2			N	-0-					147
09	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3600	2			N	-0-					147
10	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	3782	2	1	9	N	1					148
11	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	3545	2			N	-0-					148
12	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	3629	2	4	9	N	4					152

TOTAL GAS PROD: 45,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10461	-0-	-792	-0-	10460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10266	X	9481	-0-	-785	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10399	-0-	-575	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9881	-0-	-739	-0-	9880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	10974	X	9907	-0-	-1067	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
06	0	W	8756	-0-	8756	8756	8756	2			N	-0-					-0-
07	0	W	9781	-0-	9781	18537	9781	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9491	-0-	9491	28028	9491	2			N	-0-					-0-
09	0	W	9199	-0-	9199	37227	9199	2			N	-0-					-0-
10	0	W	9504	-0-	9504	46731	9504	2			N	-0-					-0-
11	55837	X	9106	-0-	-46731	-0-	9105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9796	X	9208	-0-	-588	-0-	9207	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5207	-0-	-714	-0-	5206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5510	X	4397	-0-	-1113	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4253	-0-	-1575	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3710	-0-	-1810	-0-	3709	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	3566	-0-	-2138	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	0	W	4417	-0-	4417	4417	4417	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4224	-0-	4224	8641	4224	2			N	-0-					-0-
08	0	W	4648	-0-	4648	13289	4648	2			N	-0-					-0-
09	0	W	4588	-0-	4588	17877	4588	2			N	-0-					-0-
10	0	W	4623	-0-	4623	22500	4623	2			N	-0-					-0-
11	26483	X	3983	-0-	-22500	-0-	3982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4743	X	3124	-0-	-1619	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6101	-0-	-471	-0-	6100	2	1	9	N	1	1	8			160
02	6090	X	5572	-0-	-518	-0-	5568	2	4	9	N	4					164
03	6386	X	6046	-0-	-340	-0-	6046	2			N	-0-					164
04	6030	X	5726	-0-	-304	-0-	5725	2	1	9	N	1	1	8			164
05	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	5780	2	1	9	N	1	1	8			164
06	5910	X	5362	-0-	-548	-0-	5362	2			N	-0-					164
07	6045	X	5445	-0-	-600	-0-	5445	2			N	-0-					164
08	6045	X	5322	-0-	-723	-0-	5322	2			N	-0-	134	1			30
09	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	5247	2			N	-0-					30
10	5766	X	5407	-0-	-359	-0-	5407	2			N	-0-					30
11	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-					30
12	5456	X	5309	-0-	-147	-0-	5305	2	4	9	N	4	1	8			33

TOTAL GAS PROD: 66,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1848	-0-	-601	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			20
02	2291	X	2052	-0-	-239	-0-	2046	2	6	9	N	5					25
03	2201	X	1683	-0-	-518	-0-	1683	2			N	-0-					25
04	2130	X	1805	-0-	-325	-0-	1804	2	1	9	N	1	1	8			25
05	2201	X	1503	-0-	-698	-0-	1503	2			N	-0-					25
06	2130	X	970	-0-	-1160	-0-	970	2			N	-0-					25
07	2201	X	1002	-0-	-1199	-0-	1002	2			N	-0-					25
08	1860	X	1558	-0-	-302	-0-	1558	2			N	-0-					25
09	1800	X	1097	-0-	-703	-0-	1097	2			N	-0-					25
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					25
11	1500	X	1308	-0-	-192	-0-	1307	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 18,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2915	-0-	-123	-0-	2915	2			N	-0-					50
02	2813	N	2681	-0-	-132	-0-	2681	2			N	-0-					50
03	3038	N	2862	-0-	-176	-0-	2860	2	2	9	N	2					52
04	2820	N	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			N	-0-					52
05	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					52
06	2760	N	2585	-0-	-175	-0-	2584	2	1	9	N	1					53
07	2790	N	2708	-0-	-82	-0-	2708	2			N	-0-					53
08	2852	N	2663	-0-	-189	-0-	2655	2	8	9	N	7					60
09	2580	N	2514	-0-	-66	-0-	2514	2			N	-0-					60
10	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	2516	2			N	-0-					60
11	2580	N	2542	-0-	-38	-0-	2542	2			N	-0-					60
12	2604	N	2484	-0-	-120	-0-	2478	2	6	9	N	5					65

TOTAL GAS PROD: 32,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3919	-0-		-483	-0-	3918	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4060	X	3757	-0-		-303	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3697	-0-		-643	-0-	3696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4050	X	4028	-0-		-22	-0-	4027	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4185	X	3930	-0-		-255	-0-	3929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3900	X	3738	-0-		-162	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3848	-0-		-306	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3795	-0-		-359	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3633	-0-		-387	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3745	-0-		-192	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3606	-0-		-144	-0-	3605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3844	X	3687	-0-		-157	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3492	-0-		-104	-0-	3490	2	2	9	N	2	2	8			75
02	3364	X	3172	-0-		-192	-0-	3172	2			N	-0-					75
03	3565	X	3394	-0-		-171	-0-	3393	2	1	9	N	1	1	8			75
04	3390	X	3238	-0-		-152	-0-	3237	2	1	9	N	1	1	8			75
05	3503	X	3346	-0-		-157	-0-	3345	2	1	9	N	1	1	8			75
06	3390	X	3251	-0-		-139	-0-	3251	2			N	-0-					75
07	3379	X	3320	-0-		-59	-0-	3320	2			N	-0-					75
08	3379	X	3304	-0-		-75	-0-	3304	2			N	-0-					75
09	3240	X	3120	-0-		-120	-0-	3120	2			N	-0-					75
10	3348	X	3201	-0-		-147	-0-	3201	2			N	-0-					75
11	3240	X	3073	-0-		-167	-0-	3071	2	2	9	N	2	2	8			75
12	3317	X	3134	-0-		-183	-0-	3133	2	1	9	N	1	1	8			75

TOTAL GAS PROD: 39,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					40
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					40
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					40
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	875	2			N	-0-					40
05	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					40
06	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	2			N	-0-					40
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					40
08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					40
09	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	2			N	-0-					40
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					40
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					40
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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	93	X	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					53
04	T. A.		75	-0-	75	119	75	2			N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					N	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					N	-0-					53
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	119					N	-0-					53
08	119	N	-0-	-0-	-119	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7436	-0-	-1430	-0-	7435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7859	X	6695	-0-	-1164	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6823	-0-	-737	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7812	X	7166	-0-	-646	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6550	-0-	-650	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6678	-0-	-638	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6612	-0-	-704	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6141	-0-	-1020	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
11	6540	X	3947	-0-	-2593	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	3471	-0-	-3194	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	10244	-0-	-2683	-0-	10243	2	1	9	N	1	1	8			35
02	11223	X	9054	-0-	-2169	-0-	9048	2	6	9	N	5					40
03	11439	X	9613	-0-	-1826	-0-	9613	2			N	-0-					40
04	10470	X	8940	-0-	-1530	-0-	8940	2			N	-0-					40
05	10819	X	8514	-0-	-2305	-0-	8514	2			N	-0-					40
06	9900	X	8593	-0-	-1307	-0-	8593	2			N	-0-					40
07	9672	X	8763	-0-	-909	-0-	8763	2			N	-0-					40
08	9610	X	8481	-0-	-1129	-0-	8481	2			N	-0-					40
09	8940	X	8040	-0-	-900	-0-	8040	2			N	-0-					40
10	8866	X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2			N	-0-					40
11	8580	X	7131	-0-	-1449	-0-	7131	2			N	-0-					40
12	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 103,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4116	-0-	-782	-0-	4115	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4582	X	4172	-0-	-410	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4429	-0-	-469	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3821	-0-	-919	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4077	-0-	-387	-0-	4076	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4320	X	4122	-0-	-198	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4024	-0-	-440	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3692	-0-	-418	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3740	-0-	-370	-0-	3739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4030	X	272	-0-	-3758	-0-	271	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1043	-0-	-10985	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12213	-0-	-3256	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	3753	-0-	-11217	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
08	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
09	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11944	-0-	-270	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
11	15300	X	10590	-0-	-4710	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	11600	-0-	-4210	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	696	N	451	-0-	-245	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	620	N	264	-0-	-356	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 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	T. A.		486	-0-	486	7084	486	2			N	-0-					136
02	T. A.		490	-0-	490	7574	490	2			N	-0-					136
03	T. A.		475	-0-	475	8049	475	2			N	-0-					136
04	T. A.		617	-0-	617	8666	617	2			N	-0-					136
05	8816	X	150	-0-	-8666	-0-	150	2			N	-0-					136
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	12665	-0-	-3920	-0-	922	1	11743	2	N	-0-					107
02	14761	X	12506	-0-	-2255	-0-	976	1	11530	2	N	-0-					107
03	14973	X	12592	-0-	-2381	-0-	1058	1	11534	2	N	-0-					107
04	13860	X	12533	-0-	-1327	-0-	971	1	11562	2	N	-0-					107
05	14074	X	12302	-0-	-1772	-0-	1022	1	11280	2	N	-0-					107
06	12930	X	11103	-0-	-1827	-0-	871	1	10146	2	N	78					185
							86	9									
07	13361	X	11659	-0-	-1702	-0-	1059	1	10600	2	N	-0-					185
08	12958	X	11578	-0-	-1380	-0-	432	1	11038	2	N	98					283
							108	9									
09	12540	X	11488	-0-	-1052	-0-	159	1	11329	2	N	-0-	193	1			90
10	12307	X	11250	-0-	-1057	-0-	11250	2			N	-0-					90
11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					90
12	11873	X	11544	-0-	-329	-0-	11544	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 142,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12314	-0-		-2845	-0-	892	1	11422	2	N	-0-			105
02	13340	X	12137	-0-		-1203	-0-	942	1	11195	2	N	-0-			105
03	14260	X	12462	-0-		-1798	-0-	1043	1	11419	2	N	-0-			105
04	13050	X	12464	-0-		-586	-0-	961	1	11503	2	N	-0-			105
05	13051	X	12280	-0-		-771	-0-	1015	1	11265	2	N	-0-			105
06	12570	X	11071	-0-		-1499	-0-	871	1	10200	2	N	-0-			105
07	12989	X	11460	-0-		-1529	-0-	1043	1	10417	2	N	-0-			105
08	12865	X	11448	-0-		-1417	-0-	432	1	11016	2	N	-0-			105
09	12450	X	11498	-0-		-952	-0-	159	1	11339	2	N	-0-			105
10	12276	X	11357	-0-		-919	-0-	11357	2			N	-0-			105
11	11100	X	11002	-0-		-98	-0-	11002	2			N	-0-			105
12	11873	X	11644	-0-		-229	-0-	11644	2			N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 141,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	93	1	906	2	N	-0-			-0-
02	899	N	869	-0-		-30	-0-	88	1	781	2	N	-0-			-0-
03	930	N	922	-0-		-8	-0-	94	1	828	2	N	-0-			-0-
04	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	117	1	942	2	N	-0-			-0-
05	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	110	1	931	2	N	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-		-0-	-0-	81	1	852	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1059	-0-		-26	-0-	105	1	954	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	629	-0-		-425	-0-	74	1	555	2	N	-0-			-0-
09	1067	N	1067	-0-		-0-	-0-	125	1	942	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	970	-0-		-84	-0-	129	1	841	2	N	-0-			-0-
11	992	N	992	-0-		-0-	-0-	121	1	871	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	802	-0-		-314	-0-	802	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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			N	-0-			13
02	174	N	146	-0-		-28	-0-	4	1	142	2	N	-0-			13
03	364	N	364	-0-		-0-	-0-	11	1	353	2	N	-0-			13
04	570	N	-0-	-0-		-570	-0-					N	-0-			13
05	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-			13
06	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-			13
07	563	N	563	-0-		-0-	-0-	17	1	546	2	N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			13
10	559	N	559	-0-		-0-	-0-	17	1	542	2	N	-0-			13
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			13
12	306	N	306	-0-		-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9860	-0-	-2137	-0-	920	1	8940	2	N	-0-					7
02	11049	X	9184	-0-	-1865	-0-	928	1	8256	2	N	-0-					7
03	11439	X	9566	-0-	-1873	-0-	975	1	8591	2	N	-0-					7
04	10290	X	9546	-0-	-744	-0-	1057	1	8489	2	N	-0-					7
05	10261	X	9446	-0-	-815	-0-	997	1	8449	2	N	-0-					7
06	9540	X	7836	-0-	-1704	-0-	681	1	7155	2	N	-0-					7
07	9858	X	8434	-0-	-1424	-0-	843	1	7585	2	N	5					12
							6	9									
08	9858	X	7889	-0-	-1969	-0-	938	1	6951	2	N	-0-					12
09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1237	1	9233	2	N	-0-					12
10	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	1403	1	9084	2	N	-0-					12
11	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1261	1	8940	2	N	-0-					12
12	10819	X	9034	-0-	-1785	-0-	9034	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 111,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3422	-0-	-484	-0-	319	1	3103	2	N	-0-					17
02	3364	X	3205	-0-	-159	-0-	324	1	2881	2	N	-0-					17
03	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	337	1	2963	2	N	-0-					17
04	3300	X	3262	-0-	-38	-0-	362	1	2900	2	N	-0-					17
05	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	325	1	2755	2	N	-0-					17
06	3330	X	2649	-0-	-681	-0-	230	1	2419	2	N	-0-					17
07	3441	X	2789	-0-	-652	-0-	284	1	2505	2	N	-0-					17
08	3379	X	2281	-0-	-1098	-0-	276	1	2005	2	N	-0-					17
09	3270	X	3243	-0-	-27	-0-	390	1	2853	2	N	-0-					17
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	451	1	2861	2	N	-0-					17
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	401	1	2788	2	N	-0-					17
12	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	2839	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 36,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	10734	-0-	-2999	-0-	791	1	9943	2	N	-0-					178
02	12064	X	10483	-0-	-1581	-0-	828	1	9655	2	N	-0-					178
03	12896	X	10204	-0-	-2692	-0-	868	1	9336	2	N	-0-					178
04	11430	X	10154	-0-	-1276	-0-	796	1	9358	2	N	-0-					178
05	11532	X	9952	-0-	-1580	-0-	837	1	9115	2	N	-0-					178
06	10830	X	8765	-0-	-2065	-0-	701	1	8064	2	N	-0-					178
07	11191	X	9324	-0-	-1867	-0-	855	1	8437	2	N	29					207
							32	9									
08	10478	X	9162	-0-	-1316	-0-	344	1	8818	2	N	-0-					207
09	10140	X	9204	-0-	-936	-0-	127	1	9077	2	N	-0-					207
10	9951	X	9289	-0-	-662	-0-	9289	2			N	-0-					207
11	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					207
12	9517	X	9386	-0-	-131	-0-	9386	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 115,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2288	-0-	-0-	-0-	169	1	2119	2	N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	150	1	1738	2	N	-0-					-0-
03	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	176	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	188	1	2193	2	N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	221	1	2394	2	N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	200	1	2286	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	309	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3602	-0-	502	744	136	1	3466	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3808	-0-	808	1552	53	1	3755	2	N	-0-					-0-
10	5414	X	3862	-0-	-1552	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	563	-0-	-894	-0-	53	1	510	2	N	-0-					-0-
02	1073	N	479	-0-	-594	-0-	48	1	431	2	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	77	1	618	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1	739	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	69	1	620	2	N	-0-					-0-
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	68	1	506	2	N	-0-					-0-
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	83	1	616	2	N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	625	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	2	N	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	10340	-0-	-3455	-0-	769	1	9546	2	N	23					251
							25	9									
02	12006	X	10321	-0-	-1685	-0-	821	1	9458	2	N	38	191	1			98
							42	9									
03	11873	X	10313	-0-	-1560	-0-	887	1	9426	2	N	-0-					98
04	11370	X	10286	-0-	-1084	-0-	816	1	9470	2	N	-0-					98
05	11439	X	10016	-0-	-1423	-0-	842	1	9060	2	N	104					202
							114	9									
06	10680	X	9135	-0-	-1545	-0-	739	1	8396	2	N	-0-					202
07	11036	X	9477	-0-	-1559	-0-	868	1	8609	2	N	-0-					202
08	10633	X	9613	-0-	-1020	-0-	365	1	9248	2	N	-0-					202
09	10290	X	9913	-0-	-377	-0-	135	1	9516	2	N	238	192	1			248
							262	9									
10	10013	X	9344	-0-	-669	-0-	9344	2			N	-0-					248
11	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					248
12	10230	X	9625	-0-	-605	-0-	9600	2	25	9	N	23					271

TOTAL GAS PROD: 117,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4831	-0-	-997	-0-	178	1	4653	2	N	-0-					65
02	5452	X	4416	-0-	-1036	-0-	165	1	4251	2	N	-0-					65
03	5735	X	4545	-0-	-1190	-0-	172	1	4373	2	N	-0-					65
04	5040	X	4238	-0-	-802	-0-	151	1	4087	2	N	-0-					65
05	4836	X	4049	-0-	-787	-0-	150	1	3898	2	N	1	1	8			65
							1	9									
06	4680	X	3644	-0-	-1036	-0-	136	1	3508	2	N	-0-					65
07	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	150	1	3745	2	N	-0-					65
08	4557	X	4026	-0-	-531	-0-	143	1	3881	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	2	N	1	1	8			65
							1	9									
10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	142	1	4194	2	N	-0-					65
11	3900	X	3882	-0-	-18	-0-	125	1	3757	2	N	-0-					65
12	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	143	1	4292	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 50,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2740	-0-	-763	-0-	201	1	2539	2	N	-0-					323
02	3103	X	2491	-0-	-612	-0-	196	1	2295	2	N	-0-					323
03	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	226	1	2441	2	N	87	186	1	1	8	223
							96	9									
04	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	208	1	2456	2	N	9	2	8			230
							10	9									
05	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	214	1	2339	2	N	1	1	8			230
							1	9									
06	2670	X	2060	-0-	-610	-0-	164	1	1896	2	N	-0-					230
07	2821	X	2214	-0-	-607	-0-	205	1	2009	2	N	-0-					230
08	2542	N	2096	-0-	-446	-0-	80	1	2014	2	N	2	2	8			230
							2	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	30	1	2114	2	N	1	1	8			230
							1	9									
10	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	2			N	-0-					230
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					230
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	144	-0-	-166	-0-	10	1	134	2	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	441	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	2	N	-0-					-0-
05	496	N	250	-0-	-246	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
06	570	N	250	-0-	-320	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	2	N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	2	N	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

01	14384	X	11546	-0-	-2838	-0-	1078	1	10468	2	N	-0-					-0-
02	12760	X	10807	-0-	-1953	-0-	1092	1	9715	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	10956	-0-	-2281	-0-	1117	1	9839	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10898	-0-	-982	-0-	1207	1	9691	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11558	-0-	-656	-0-	1219	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	1383	1	14547	2	N	-0-					-0-
07	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1833	1	16503	2	N	-0-					-0-
08	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	1464	1	10853	2	N	-0-					-0-
09	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	2082	1	15550	2	N	-0-					-0-
10	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	2366	1	15328	2	N	-0-					-0-
11	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	2024	1	14354	2	N	-0-					-0-
12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	14783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

01	10168	X	7889	-0-	-2279	-0-	583	1	7306	2	N	-0-					140
02	9164	X	7815	-0-	-1349	-0-	619	1	7196	2	N	-0-					140
03	9269	X	7961	-0-	-1308	-0-	679	1	7282	2	N	-0-					140
04	8580	X	8159	-0-	-421	-0-	642	1	7517	2	N	-0-					140
05	8711	X	7928	-0-	-783	-0-	668	1	7260	2	N	-0-					140
06	8070	X	7154	-0-	-916	-0-	574	1	6580	2	N	-0-					140
07	8432	X	7583	-0-	-849	-0-	700	1	6883	2	N	-0-					140
08	8432	X	7435	-0-	-997	-0-	280	1	7155	2	N	-0-					140
09	8160	X	7485	-0-	-675	-0-	103	1	7374	2	N	7					147
							8	9									
10	7936	X	7285	-0-	-651	-0-	7285	2			N	-0-					147
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					147
12	7750	X	7367	-0-	-383	-0-	7367	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 91,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15232 R	15232	-0-	-0-	-0-	1404	1	13828	2	N	-0-					58
02	12496	12496	-0-	-0-	-0-	1263	1	11233	2	N	-0-					58
03	13222	13222	-0-	-0-	-0-	1366	1	11856	2	N	-0-					58
04	10650	9598	-0-	-1052	-0-	1077	1	8521	2	N	-0-					58
05	13689	13689	-0-	-0-	-0-	1463	1	12226	2	N	-0-					58
06	11334	11334	-0-	-0-	-0-	998	1	10336	2	N	-0-					58
07	12307	12307	-0-	-0-	-0-	1250	1	11057	2	N	-0-					58
08	13702 #	9878	-0-	-3824	-0-	1174	1	8704	2	N	-0-					58
09	13260 #	1645	-0-	-11615	-0-	194	1	1451	2	N	-0-					58
10	13702 #	76	-0-	-13626	-0-	10	1	66	2	N	-0-					58
11	11910 #	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					58
12	12307 #	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 99,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 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	5022	X	700	-0-	-4322	-0-	696	2	4	9	N	4					39
02	4524	X	3086	-0-	-1438	-0-	3086	2			N	-0-					39
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4415	2	13	9	N	12					51
04	3330	X	2298	-0-	-1032	-0-	2287	2	11	9	N	10					61
05	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	3245	2	8	9	N	7					68
06	4290	X	2018	-0-	-2272	-0-	2011	2	7	9	N	6					74
07	4433	X	3095	-0-	-1338	-0-	3087	2	8	9	N	7					81
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					81
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					81
10	3255	X	2367	-0-	-888	-0-	2319	2	48	9	N	44					125
11	3000	X	417	-0-	-2583	-0-	328	2	89	9	N	81	192	1			14
12	3379	X	2	-0-	-3377	-0-	2	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 28,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	308	-0-	-40	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11363	-0-	-2122	-0-	526	1	10669	2	Y	27	28	1			11
							138	4	30	9							
02	12470	X	11110	-0-	-1360	-0-	359	1	10590	2	Y	20	26	1			5
							139	4	22	9							
03	13330	X	13227	-0-	-103	-0-	388	1	12648	2	Y	23	22	1			6
							166	4	25	9							
04	12570	X	11548	-0-	-1022	-0-	327	1	11054	2	Y	21	21	1			6
							144	4	23	9							
05	12989	X	12822	-0-	-167	-0-	375	1	12259	2	Y	20	22	1			4
							166	4	22	9							
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	427	1	12389	2	Y	114	68	1			50
							172	4	125	9							
07	13237	X	12883	-0-	-354	-0-	435	1	12170	2	Y	103	125	1			28
							165	4	113	9							
08	13237	X	13167	-0-	-70	-0-	429	1	12432	2	Y	113	85	1			56
							182	4	124	9							
09	13110	X	11907	-0-	-1203	-0-	373	1	11240	2	Y	109	128	1			37
							174	4	120	9							
10	13547	X	12310	-0-	-1237	-0-	381	1	11622	2	Y	121	92	1			66
							174	4	133	9							
11	13110	X	12039	-0-	-1071	-0-	453	1	11279	2	Y	123	146	1			43
							172	4	135	9							
12	13175	X	9387	-0-	-3788	-0-	345	1	8805	2	Y	55	71	1			27
							176	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 144,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

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	20150	X	14793	-0-	-5357	-0-	668	1	13553	2	Y	360	269	1			146
							176	4	396	9							
02	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	629	1	18555	2	Y	375	434	1			87
							243	4	413	9							
03	19871	X	17565	-0-	-2306	-0-	506	1	16487	2	Y	323	330	1			80
							217	4	355	9							
04	19500	X	18964	-0-	-536	-0-	528	1	17817	2	Y	352	336	1			96
							232	4	387	9							
05	20956	X	17645	-0-	-3311	-0-	507	1	16603	2	Y	283	325	1			54
							224	4	311	9							
06	20520	X	20328	-0-	-192	-0-	660	1	19156	2	Y	224	180	1			98
							266	4	246	9							
07	21204	X	19159	-0-	-2045	-0-	648	1	18132	2	Y	121	186	1			33
							246	4	133	9							
08	19592	X	17805	-0-	-1787	-0-	581	1	16844	2	Y	121	94	1			60
							247	4	133	9							
09	20340	X	16655	-0-	-3685	-0-	522	1	15756	2	Y	122	141	1			41
							243	4	134	9							
10	21018	X	14135	-0-	-6883	-0-	438	1	13376	2	Y	110	91	1			60
							200	4	121	9							
11	20340	X	16429	-0-	-3911	-0-	618	1	15429	2	Y	134	147	1			47
							235	4	147	9							
12	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	838	1	21408	2	Y	271	184	1			134
							429	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 216,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

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	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	418	1	8479	2	Y	-0-					-0-
							110	4									
02	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	282	1	8313	2	Y	-0-					-0-
							109	4									
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	186	1	6058	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	259	1	8743	2	Y	-0-					-0-
							114	4									
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	189	1	6171	2	Y	-0-					-0-
							83	4									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	289	1	8368	2	Y	157	88	1			69
							116	4	173	9							
07	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	345	1	9659	2	Y	168	192	1			45
							131	4	185	9							
08	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	307	1	8872	2	Y	167	129	1			83
							130	4	184	9							
09	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	303	1	9150	2	Y	185	205	1			63
							141	4	204	9							
10	10323	X	4012	-0-	-6311	-0-	123	1	3745	2	Y	80	99	1			44
							56	4	88	9							
11	9990	X	2295	-0-	-7695	-0-	85	1	2125	2	Y	48	75	1			17
							32	4	53	9							
12	10323	X	2163	-0-	-8160	-0-	79	1	2018	2	Y	24	29	1			12
							40	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 86,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19437	X	9077	-0-	-10360	-0-	411	1	8336	2	Y	202	192	1			82
							108	4	222	9							
02	8961	X	8474	-0-	-487	-0-	269	1	7940	2	Y	146	194	1			34
							104	4	161	9							
03	9579	X	9503	-0-	-76	-0-	275	1	8936	2	Y	159	153	1			40
							117	4	175	9							
04	9270	X	7779	-0-	-1491	-0-	217	1	7323	2	Y	131	135	1			36
							95	4	144	9							
05	9579	X	8163	-0-	-1416	-0-	234	1	7694	2	Y	119	132	1			23
							104	4	131	9							
06	9210	X	7760	-0-	-1450	-0-	249	1	7233	2	Y	162	114	1			71
							100	4	178	9							
07	9517	X	8117	-0-	-1400	-0-	268	1	7513	2	Y	213	227	1			57
							102	4	234	9							
08	8742	X	7612	-0-	-1130	-0-	243	1	7029	2	Y	215	166	1			106
							103	4	237	9							
09	7890	X	7507	-0-	-383	-0-	230	1	6919	2	Y	228	257	1			77
							107	4	251	9							
10	8153	X	7180	-0-	-973	-0-	216	1	6611	2	Y	231	182	1			126
							99	4	254	9							
11	7860	X	7461	-0-	-399	-0-	273	1	6809	2	Y	250	289	1			87
							104	4	275	9							
12	8122	X	5939	-0-	-2183	-0-	211	1	5403	2	Y	197	187	1			97
							108	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 94,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	10813	-0-	-4253	-0-	494	1	10011	2	Y	162	111	1			66
							130	4	178	9							
02	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	254	1	7483	2	Y	92	137	1			21
							98	4	101	9							
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	291	1	9475	2	Y	114	107	1			28
							124	4	125	9							
04	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	289	1	9742	2	Y	118	114	1			32
							127	4	130	9							
05	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	261	1	8538	2	Y	89	104	1			17
							115	4	98	9							
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	261	1	7564	2	Y	3	19	1			1
							105	4	3	9							
07	7409	X	7296	-0-	-113	-0-	248	1	6954	2	Y	-0-	1	1			-0-
							94	4									
08	10633	X	7870	-0-	-2763	-0-	259	1	7501	2	Y	-0-					-0-
							110	4									
09	10290	X	9681	-0-	-609	-0-	306	1	9233	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
10	9021	X	7508	-0-	-1513	-0-	235	1	7166	2	Y	-0-					-0-
							107	4									
11	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	406	1	10122	2	Y	-0-					-0-
							154	4									
12	10013	X	2397	-0-	-7616	-0-	88	1	2246	2	Y	16	8	1			8
							45	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 101,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13789	X	13789	-0-	-0-	-0-	640	1	12981	2	Y	-0-	7	1			-0-
							168	4									
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	343	1	10105	2	Y	-0-					-0-
							132	4									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	290	1	9449	2	Y	-0-					-0-
							124	4									
04	8190	X	8071	-0-	-119	-0-	230	1	7740	2	Y	-0-					-0-
							101	4									
05	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	267	1	8727	2	Y	-0-					-0-
							118	4									
06	8190	X	6861	-0-	-1329	-0-	225	1	6545	2	Y	-0-					-0-
							91	4									
07	8463	X	7192	-0-	-1271	-0-	245	1	6854	2	Y	-0-					-0-
							93	4									
08	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	162	1	4708	2	Y	-0-					-0-
							69	4									
09	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	220	1	6611	2	Y	-0-					-0-
							102	4									
10	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	447	1	13656	2	Y	-0-					-0-
							204	4									
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	329	1	8212	2	Y	-0-					-0-
							125	4									
12	5580	X	3093	-0-	-2487	-0-	113	1	2879	2	Y	39	20	1			19
							58	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 103,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3188	-0-	-656	-0-	136	1	2763	2	Y	230	159	1			93
							36	4	253	9							
02	3538	X	3496	-0-	-42	-0-	106	1	3130	2	Y	199	246	1			46
							41	4	219	9							
03	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	76	1	2476	2	Y	152	160	1			38
							32	4	167	9							
04	3330	X	3037	-0-	-293	-0-	81	1	2734	2	Y	169	161	1			46
							36	4	186	9							
05	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	90	1	2925	2	Y	157	173	1			30
							40	4	173	9							
06	3630	X	2154	-0-	-1476	-0-	68	1	1993	2	Y	59	63	1			26
							28	4	65	9							
07	3751	X	2846	-0-	-905	-0-	97	1	2712	2	Y	-0-	26	1			-0-
							37	4									
08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	56	1	1636	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
09	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	43	1	1296	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
10	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	72	1	2197	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	83	1	2071	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	1395	X	706	-0-	-689	-0-	26	1	660	2	Y	6	3	1			3
							13	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 28,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

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	36332	X	33734	-0-	-2598	-0-	1540	1	31236	2	Y	504	388	1			205
							404	4	554	9							
02	37207	X	32666	-0-	-4541	-0-	1044	1	30801	2	Y	379	496	1			88
							404	4	417	9							
03	39804	X	32964	-0-	-6840	-0-	958	1	31187	2	Y	372	367	1			93
							410	4	409	9							
04	39240	X	34066	-0-	-5174	-0-	955	1	32265	2	Y	386	374	1			105
							421	4	425	9							
05	40548	X	32827	-0-	-7721	-0-	950	1	31102	2	Y	323	367	1			61
							420	4	355	9							
06	33780	X	29991	-0-	-3789	-0-	976	1	28324	2	Y	272	214	1			119
							392	4	299	9							
07	35216	X	31599	-0-	-3617	-0-	1063	1	29740	2	Y	358	381	1			96
							402	4	394	9							
08	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	952	1	27583	2	Y	358	277	1			177
							405	4	394	9							
09	24090	X	23493	-0-	-597	-0-	731	1	22081	2	Y	309	381	1			105
							341	4	340	9							
10	28223	X	28223	-0-	-0-	-0-	868	1	26528	2	Y	391	282	1			214
							397	4	430	9							
11	29362	X	29362	-0-	-0-	-0-	1099	1	27377	2	Y	427	492	1			149
							416	4	470	9							
12	24893	X	21410	-0-	-3483	-0-	782	1	19986	2	Y	219	260	1			108
							401	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 359,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,298

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

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	19840	X	16962	-0-	-2878	-0-	1351	1	15549	2	N	56	106	1	1	8	100
							62	9									
02	18386	X	15260	-0-	-3126	-0-	987	1	14209	2	N	58	91	1	2	8	65
							64	9									
03	19654	X	19384	-0-	-270	-0-	1542	1	17747	2	N	86	94	1	1	8	56
							95	9									
04	18360	X	17727	-0-	-633	-0-	1236	1	16412	2	N	72	94	1	6	8	28
							79	9									
05	18972	X	16509	-0-	-2463	-0-	1160	1	15277	2	N	65	78	1	2	8	13
							72	9									
06	18750	X	16625	-0-	-2125	-0-	1292	1	15237	2	N	87					100
							96	9									
07	19375	X	15869	-0-	-3506	-0-	1887	1	13924	2	N	53	116	1	1	8	36
							58	9									
08	19375	X	15923	-0-	-3452	-0-	1108	1	14726	2	N	81					117
							89	9									
09	17730	X	16558	-0-	-1172	-0-	1448	1	15043	2	N	61	108	1			70
							67	9									
10	17174	X	13105	-0-	-4069	-0-	1032	1	12025	2	N	44	1	8			113
							48	9									
11	16620	X	15999	-0-	-621	-0-	1313	1	14612	2	N	67	97	1			83
							74	9									
12	17112	X	12812	-0-	-4300	-0-	1008	1	11767	2	N	34	1	8			116
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 192,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 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	13361	X	8311	-0-	-5050	-0-	659	1	7591	2	N	55	76	1	1	8	73
							61	9									
02	11890	X	10686	-0-	-1204	-0-	688	1	9903	2	N	86	91	1	2	8	66
							95	9									
03	12710	X	6766	-0-	-5944	-0-	535	1	6158	2	N	66	82	1	1	8	49
							73	9									
04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	774	1	10272	2	N	66	85	1	5	8	25
							73	9									
05	11439	X	10248	-0-	-1191	-0-	716	1	9427	2	N	95	101	1	2	8	17
							105	9									
06	11040	X	9252	-0-	-1788	-0-	718	1	8469	2	N	59					76
							65	9									
07	11501	X	1594	-0-	-9907	-0-	190	1	1404	2	N	-0-	58	1			18
08	11501	X	11045	-0-	-456	-0-	768	1	10196	2	N	74					92
							81	9									
09	11130	X	5675	-0-	-5455	-0-	495	1	5139	2	N	37	78	1			51
							41	9									
10	10261	X	8171	-0-	-2090	-0-	643	1	7484	2	N	40	1	8			90
							44	9									
11	10680	X	8528	-0-	-2152	-0-	697	1	7757	2	N	67	85	1			72
							74	9									
12	11036	X	8501	-0-	-2535	-0-	667	1	7794	2	N	36	1	8			107
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 99,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

PATARA ANDOVER I LLC 643257
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

01	7099	X	6944	-0-	-155	-0-	6830	2	114	9	N	104	177	1			80
02	6786	X	5523	-0-	-1263	-0-	5477	2	46	9	N	42					122
03	7254	X	5399	-0-	-1855	-0-	5353	2	46	9	N	42					164
04	7020	X	4821	-0-	-2199	-0-	4784	2	37	9	N	34	5	1			193
05	6944	X	4754	-0-	-2190	-0-	4720	2	34	9	N	31					224
06	6720	X	3723	-0-	-2997	-0-	3682	2	41	9	N	37	189	1			72
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6514	2	36	9	N	33					105
08	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7359	2	61	9	N	55	8	1			152
09	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7122	2	69	9	N	63	177	1			38
10	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6927	2	43	9	N	39					77
11	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6498	2	39	9	N	35					112
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4926	2	36	9	N	33					145

TOTAL GAS PROD: 70,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	N	5					182
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4498	2	2	9	N	2					184
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5600	2	14	9	N	13					197
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4628	2	20	9	N	18	4	1			211
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4171	2	10	9	N	9					220
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4601	2	24	9	N	22	175	1			67
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3895	2	11	9	N	10					77
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4392	2	18	9	N	16	7	1			86
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5					91
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3597	2	9	9	N	8					99
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4415	2	9	9	N	8					107
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3159	2	13	9	N	12					119

TOTAL GAS PROD: 50,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1043	2	N	36					56
							40	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	92	125	1	4	8	19
							101	9									
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	54	1	984	2	N	-0-					19
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	59	1	1032	2	N	-0-					19
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	77	1	1319	2	N	-0-					19
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	N	-0-					19
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	55	1	968	2	N	-0-					19
08	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	94	1	955	2	N	3	3	8			19
							3	9									
09	1140	N	806	-0-	-334	-0-	42	1	630	2	N	122	141	1			-0-
							134	9									
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	634	-0-	-386	-0-	31	1	603	2	N	-0-					-0-
12	868	N	692	-0-	-176	-0-	27	1	665	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	675	1	629	2	N	-0-					242
02	1421	N	1053	-0-	-368	-0-	325	1	728	2	N	-0-					242
03	1085	N	996	-0-	-89	-0-	375	1	621	2	N	-0-					242
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	527	1	674	2	N	24	176	1			90
							26	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	751	1	1259	2	N	57					147
							63	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1014	1	1176	2	N	16	1	8			162
							18	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	932	1	1028	2	N	-0-					162
08	2077	N	1673	-0-	-404	-0-	724	1	924	2	N	23	147	1			38
							25	9									
09	2220	N	1318	-0-	-902	-0-	370	1	935	2	N	12					50
							13	9									
10	1953	N	1262	-0-	-691	-0-	356	1	893	2	N	12					62
							13	9									
11	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	329	1	1056	2	N	10					72
							11	9									
12	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	314	1	917	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	#	3490	-0-	-106	-0-	3490	2			N	-0-					167
02	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					167
03	3720	#	2740	-0-	-980	-0-	2740	2			N	-0-					167
04	3600	#	728	-0-	-2872	-0-	728	2			N	-0-					167
05	4280	R	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					167
06	3390	#	2362	-0-	-1028	-0-	2362	2			N	-0-					167
07	3441	#	1886	-0-	-1555	-0-	1886	2			N	-0-					167
08	4278	#	3030	-0-	-1248	-0-	3030	2			N	-0-					167
09	4140	#	2282	-0-	-1858	-0-	2282	2			N	-0-					167
10	4278	#	1858	-0-	-2420	-0-	1858	2			N	-0-					167
11	2940	#	1576	-0-	-1364	-0-	1576	2			N	-0-					167
12	3038	#	1448	-0-	-1590	-0-	1448	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 28,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	801	2	Y	-0-					2
02	928	X	761	-0-	-167	-0-	38	1	722	2	Y	1					3
							1	9									
03	992	X	783	-0-	-209	-0-	39	1	744	2	Y	-0-					3
04	960	X	726	-0-	-234	-0-	38	1	687	2	Y	1					4
							1	9									
05	837	X	772	-0-	-65	-0-	41	1	731	2	Y	-0-					4
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	-0-					4
07	806	X	628	-0-	-178	-0-	35	1	592	2	Y	1					5
							1	9									
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	1					6
							1	9									
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					6
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	2	Y	-0-	5	1			1
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	Y	-0-					1
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-215	-0-	55	1	1062	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	1					3
							1	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	68	1	1276	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1230	2	Y	3					4
							3	9									
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	76	1	1366	2	Y	1					5
							1	9									
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	60	1	1030	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	56	1	959	2	Y	2					3
							2	9									
08	1457	N	862	-0-	-595	-0-	47	1	812	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
09	1080	N	780	-0-	-300	-0-	43	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	59	1	1061	2	Y	1					1
							1	9									
11	840	N	571	-0-	-269	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					1
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	956	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1800	-0-	-29	-0-	88	1	1703	2	Y	8					21
							9	9									
02	1711	X	1605	-0-	-106	-0-	80	1	1524	2	Y	1					22
							1	9									
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	Y	1	19	1			4
							1	9									
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	94	1	1715	2	Y	-0-					4
05	1798	X	1684	-0-	-114	-0-	89	1	1594	2	Y	1					5
							1	9									
06	1800	X	1350	-0-	-450	-0-	74	1	1275	2	Y	1					6
							1	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-					6
08	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	71	1	1233	2	Y	3					9
							3	9									
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	74	1	1259	2	Y	1					10
							1	9									
10	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	87	1	1571	2	Y	9					19
							10	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	Y	1					20
							1	9									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1503	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	99	1	3797	2	N	-0-					95
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	98	1	3684	2	N	-0-					95
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	76	1	3007	2	N	-0-					95
04	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1449	2	N	-0-					95
05	1333	X	1301	-0-	-32	-0-	38	1	1263	2	N	-0-					95
06	1290	X	1096	-0-	-194	-0-	34	1	1062	2	N	-0-					95
07	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	38	1	1121	2	N	-0-					95
08	1333	X	1027	-0-	-306	-0-	30	1	997	2	N	-0-					95
09	1290	X	792	-0-	-498	-0-	23	1	769	2	N	-0-					95
10	1302	X	636	-0-	-666	-0-	18	1	618	2	N	-0-					95
11	990	N	668	-0-	-322	-0-	20	1	648	2	N	-0-					95
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 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	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	471	1	3784	2	Y	3					10
							3	9									
02	3596	X	2931	-0-	-665	-0-	154	1	2776	2	Y	1					11
							1	9									
03	3844	X	3040	-0-	-804	-0-	233	1	2805	2	Y	2					13
							2	9									
04	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	129	1	2181	2	Y	2					15
							2	9									
05	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	346	1	3188	2	Y	1					16
							1	9									
06	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	254	1	2966	2	Y	2					18
							2	9									
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	318	1	3141	2	Y	1					19
							1	9									
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	381	1	3352	2	Y	8					27
							9	9									
09	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	385	1	3023	2	Y	1					28
							1	9									
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	409	1	3639	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	433	1	3517	2	Y	-0-					5
12	3565	X	2386	-0-	-1179	-0-	200	1	2186	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 40,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 015999 COMPL. DATE 12/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9170 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	37	-0-	-397	-0-	1	1	28	2	Y	7					25
							8	9									
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					25
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 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	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	195	1	3799	2	Y	7					14
							8	9									
02	3509	X	3508	-0-	-1	-0-	174	1	3334	2	Y	-0-					14
03	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	148	1	2795	2	Y	-0-					14
04	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	149	1	2711	2	Y	-0-					14
05	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	177	1	3154	2	Y	-0-	12	1			2
06	3720	X	2878	-0-	-842	-0-	159	1	2718	2	Y	1					3
							1	9									
07	3751	X	2467	-0-	-1284	-0-	136	1	2331	2	Y	-0-					3
08	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	168	1	2934	2	Y	-0-					3
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	209	1	3557	2	Y	1					4
							1	9									
10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	193	1	3471	2	Y	-0-					4
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3133	2	Y	-0-					4
12	3813	X	3753	-0-	-60	-0-	195	1	3557	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

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-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

01	4278	X	2970	-0-	-1308	-0-	145	1	2823	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
02	3886	X	1348	-0-	-2538	-0-	66	1	1258	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	182	1	3427	2	Y	1					3
							1	9									
04	3810	X	2295	-0-	-1515	-0-	120	1	2175	2	Y	-0-					3
05	3906	X	1154	-0-	-2752	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					3
06	3480	X	1394	-0-	-2086	-0-	77	1	1317	2	Y	-0-					3
07	3596	X	655	-0-	-2941	-0-	36	1	619	2	Y	-0-					3
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	217	1	3791	2	Y	-0-					3
09	2310	X	1679	-0-	-631	-0-	93	1	1586	2	Y	-0-					3
10	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	62	1	1107	2	Y	2					5
							2	9									
11	3300	X	715	-0-	-2585	-0-	37	1	678	2	Y	-0-					5
12	3410	X	2173	-0-	-1237	-0-	113	1	2060	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1377					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 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	1891	N	22	-0-	-1869	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	12	1			2
02	1682	N	65	-0-	-1617	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					2
03	527	N	177	-0-	-350	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (RODESSA) //CONT.// 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

01	2139 N	1290	-0-	-849	-0-	1290	2			N	-0-					162
02	1856 N	1039	-0-	-817	-0-	1039	2			N	-0-					162
03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	47	1	875	2	N	-0-					162
04	1260 N	566	-0-	-694	-0-	10	1	556	2	N	-0-					162
05	1116 N	566	-0-	-550	-0-	10	1	556	2	N	-0-					162
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	171	1	1707	2	N	-0-					162
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	174	1	1318	2	N	-0-					162
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					162
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					162
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					162
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	2	N	-0-					162
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 16,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BARCLAY WELL #: 1 RRCID -> 222128 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9316 - 10273

01	2759 #	1729	-0-	-1030	-0-	1729	2			N	-0-					97
02	2581 #	1945	-0-	-636	-0-	1945	2			N	-0-					97
03	2759 #	2568	-0-	-191	-0-	2568	2			N	-0-					97
04	2815 R	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					97
05	2759 #	1914	-0-	-845	-0-	1914	2			N	-0-					97
06	2490 #	1518	-0-	-972	-0-	1518	2			N	-0-					97
07	2914 #	1046	-0-	-1868	-0-	1046	2			N	-0-					97
08	2914 #	1138	-0-	-1776	-0-	1138	2			N	-0-					97
09	2820 #	474	-0-	-2346	-0-	474	2			N	-0-					97
10	2821 #	962	-0-	-1859	-0-	198	1	764	2	N	-0-					97
11	1530 #	861	-0-	-669	-0-	861	2			N	-0-					97
12	1147 #	677	-0-	-470	-0-	21	1	656	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 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	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					18
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					18
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					18
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					18
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					18
06	300	N	20	-0-	-280	-0-	20	2			N	-0-					18
07	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					18
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					18
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					18
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					18
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					18
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-					189
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					189
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					189
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					189
05	3007	X	363	-0-	-2644	-0-	363	2			N	-0-					189
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					189
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					189
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					189
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	614	2	36	9	N	33					222
10	465	N	104	-0-	-361	-0-	47	2	57	9	N	52					274
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	154	2	36	9	N	33					307
12	682	N	230	-0-	-452	-0-	213	2	17	9	N	15	192	1			130

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	923	2	N	-0-					28
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-					28
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					28
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-					28
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	40	1	815	2	N	-0-					28
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-					28
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					28
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	N	-0-					28
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	2	N	-0-					28
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-					28
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	30	1	545	2	N	-0-					28
12	744	N	572	-0-	-172	-0-	31	1	541	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3913	-0-	-458	-0-	191	1	3722	2	Y	-0-			4
02	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	172	1	3287	2	Y	-0-			4
03	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	178	1	3353	2	Y	2			6
							2	9							
04	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	181	1	3264	2	Y	2			8
							2	9							
05	3906	X	3587	-0-	-319	-0-	190	1	3396	2	Y	1			9
							1	9							
06	3780	X	3333	-0-	-447	-0-	184	1	3149	2	Y	-0-			9
07	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	192	1	3302	2	Y	-0-			9
08	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	191	1	3328	2	Y	-0-			9
09	3480	X	3376	-0-	-104	-0-	187	1	3189	2	Y	-0-			9
10	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	177	1	3182	2	Y	1			10
							1	9							
11	3420	X	3292	-0-	-128	-0-	169	1	3123	2	Y	-0-			10
12	3534	X	3303	-0-	-231	-0-	172	1	3131	2	Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 41,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3757	-0-	-335	-0-	184	1	3573	2	Y	-0-			5
02	3799	X	3272	-0-	-527	-0-	162	1	3110	2	Y	-0-			5
03	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	153	1	2877	2	Y	1			6
							1	9							
04	3780	X	3051	-0-	-729	-0-	159	1	2891	2	Y	1			7
							1	9							
05	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	171	1	3052	2	Y	1			8
							1	9							
06	3630	X	3009	-0-	-621	-0-	166	1	2843	2	Y	-0-			8
07	3503	X	3199	-0-	-304	-0-	176	1	3023	2	Y	-0-			8
08	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	171	1	2994	2	Y	-0-			8
09	3120	X	2841	-0-	-279	-0-	157	1	2684	2	Y	-0-			8
10	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	157	1	2816	2	Y	-0-			8
11	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	148	1	2720	2	Y	-0-			8
12	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	130	1	2374	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 36,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6627	-0-	-286	-0-	324	1	6303	2	Y	-0-					46
02	6467	X	6179	-0-	-288	-0-	307	1	5872	2	Y	-0-					46
03	6913	X	6559	-0-	-354	-0-	331	1	6227	2	Y	1	45	1			2
							1	9									
04	6690	X	5983	-0-	-707	-0-	312	1	5670	2	Y	1					3
							1	9									
05	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	329	1	5870	2	Y	3					6
							3	9									
06	6420	X	5837	-0-	-583	-0-	321	1	5510	2	Y	5					11
							6	9									
07	6603	X	6107	-0-	-496	-0-	337	1	5764	2	Y	5					16
							6	9									
08	6572	X	5973	-0-	-599	-0-	323	1	5646	2	Y	4					20
							4	9									
09	6000	X	5768	-0-	-232	-0-	318	1	5444	2	Y	5					25
							6	9									
10	6200	X	5910	-0-	-290	-0-	311	1	5587	2	Y	11					36
							12	9									
11	5910	X	5473	-0-	-437	-0-	281	1	5188	2	Y	4	34	1			6
							4	9									
12	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	286	1	5195	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 72,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6947	-0-	-214	-0-	340	1	6607	2	Y	-0-					75
02	6757	X	6414	-0-	-343	-0-	318	1	6096	2	Y	-0-					75
03	7223	X	6864	-0-	-359	-0-	345	1	6519	2	Y	-0-	55	1			20
04	6990	X	6286	-0-	-704	-0-	328	1	5957	2	Y	1					21
							1	9									
05	7037	X	6486	-0-	-551	-0-	344	1	6140	2	Y	2					23
							2	9									
06	6720	X	6204	-0-	-516	-0-	342	1	5855	2	Y	6					29
							7	9									
07	6851	X	6404	-0-	-447	-0-	352	1	6046	2	Y	5					34
							6	9									
08	6851	X	6240	-0-	-611	-0-	337	1	5897	2	Y	5					39
							6	9									
09	6300	X	6136	-0-	-164	-0-	340	1	5790	2	Y	5					44
							6	9									
10	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	331	1	5946	2	Y	11					55
							12	9									
11	6210	X	4641	-0-	-1569	-0-	238	1	4397	2	Y	5	54	1			6
							6	9									
12	6417	X	4907	-0-	-1510	-0-	255	1	4652	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 73,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8744	-0-	-2323	-0-	428	1	8316	2	Y	-0-					109
02	8961	X	6635	-0-	-2326	-0-	330	1	6305	2	Y	-0-					109
03	9455	X	8655	-0-	-800	-0-	436	1	8217	2	Y	2	70	1			41
							2	9									
04	8670	X	8159	-0-	-511	-0-	426	1	7732	2	Y	1					42
							1	9									
05	8959	X	8317	-0-	-642	-0-	441	1	7873	2	Y	3					45
							3	9									
06	8460	X	7755	-0-	-705	-0-	427	1	7320	2	Y	7					52
							8	9									
07	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	428	1	7334	2	Y	6					58
							7	9									
08	8649	X	7687	-0-	-962	-0-	416	1	7264	2	Y	6					64
							7	9									
09	8160	X	7391	-0-	-769	-0-	409	1	6974	2	Y	7					71
							8	9									
10	8308	X	7435	-0-	-873	-0-	391	1	7030	2	Y	13					84
							14	9									
11	7770	X	7134	-0-	-636	-0-	366	1	6760	2	Y	7	82	1			9
							8	9									
12	7781	X	7150	-0-	-631	-0-	373	1	6776	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 92,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4024	-0-	-564	-0-	197	1	3827	2	Y	-0-					43
02	4118	X	3513	-0-	-605	-0-	175	1	3338	2	Y	-0-					43
03	4402	X	3677	-0-	-725	-0-	185	1	3490	2	Y	2					45
							2	9									
04	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	186	1	3365	2	Y	1					46
							1	9									
05	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	196	1	3500	2	Y	1					47
							1	9									
06	3900	X	3034	-0-	-866	-0-	167	1	2867	2	Y	-0-					47
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					47
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					47
09	3570	X	3321	-0-	-249	-0-	184	1	3137	2	Y	-0-					47
10	3689	X	3433	-0-	-256	-0-	181	1	3251	2	Y	1					48
							1	9									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	171	1	3159	2	Y	-0-					48
12	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	172	1	3126	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 34,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

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	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	173	1	3361	2	Y	-0-					32
02	3422	X	3287	-0-	-135	-0-	163	1	3124	2	Y	-0-					32
03	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	178	1	3348	2	Y	-0-	28	1			4
04	3540	X	3260	-0-	-280	-0-	170	1	3090	2	Y	-0-					4
05	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	179	1	3193	2	Y	2					6
							2	9									
06	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	179	1	3076	2	Y	2					8
							2	9									
07	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	185	1	3163	2	Y	3					11
							3	9									
08	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	179	1	3115	2	Y	3					14
							3	9									
09	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	176	1	2992	2	Y	3					17
							3	9									
10	3379	X	3274	-0-	-105	-0-	172	1	3096	2	Y	5					22
							6	9									
11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	159	1	2931	2	Y	3	21	1			4
							3	9									
12	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	157	1	2855	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250

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	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1180	-0-	-320	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	399	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	355	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	355	1	1651	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	326	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1203	-0-	-874	-0-	159	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	464	-0-	-993	-0-	464	2			N	-0-					8
02	957	N	568	-0-	-389	-0-	568	3			N	-0-					8
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					8
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					8
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					8
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					8
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					8
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					8
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					8
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					8
11	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					8
12	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	1235	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1D RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					140
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					140
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					140
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					140
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					140
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					140
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					140
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					140
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					140
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					140
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					140
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
STINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246717 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9404 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					60
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					60
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					60
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					60
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					60
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					60
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	535	2			N	-0-					60
09	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	2			N	-0-					60
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					60
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) //CONT.// 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TALLEY-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 052548 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 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	372	N	351	-0-	-21	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	29	1	389	2	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	26	1	376	2	N	-0-					-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 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	2914	X	2448	-0-	-466	-0-	775	1	1664	2	N	8					24
							9	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	725	1	2007	2	N	14					38
							15	9									
03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	725	1	1969	2	N	7					45
							8	9									
04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	750	1	1911	2	N	-0-					45
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	775	1	2208	2	N	-0-					45
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	750	1	2021	2	N	-0-					45
07	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	775	1	1969	2	N	-0-					45
08	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	775	1	1911	2	N	6					51
							7	9									
09	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	750	1	1924	2	N	2					53
							2	9									
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	775	1	2027	2	N	-0-					53
11	2610	N	2528	-0-	-82	-0-	750	1	1778	2	N	-0-					53
12	2759	N	2301	-0-	-458	-0-	725	1	1576	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 32,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

INDIGO MINERALS LLC 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	219	1	4006	2	N	-0-					120
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	18	1	3109	2	N	-0-	78	1			42
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	584	1	3815	2	N	-0-					42
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253	1	2892	2	N	-0-					42
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	253	1	2892	2	N	-0-					42
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	369	1	3181	2	N	-0-					42
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	1122	1	3922	2	N	-0-					42
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	253	1	3548	2	N	-0-					42
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					42
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	2	N	-0-					42
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	194	1	3216	2	N	6					48
							7	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	128	1	2946	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 44,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3930	-0-	-286	-0-	3930	2			N	-0-					107
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3700	2	13	9	N	12	99	1			20
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	30	1	3847	2	N	-0-					20
04	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					20
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			N	-0-					20
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					20
07	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					20
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					20
09	3000	X	2981	-0-	-19	-0-	2981	2			N	-0-					20
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	158	1	2869	2	N	-0-					20
11	3000	X	2918	-0-	-82	-0-	185	1	2733	2	N	-0-					20
12	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2487	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3086	-0-	-851	-0-	3086	2			N	-0-					97
02	4031	X	3619	-0-	-412	-0-	3619	2			N	-0-					97
03	4123	X	2702	-0-	-1421	-0-	54	1	2648	2	N	-0-					97
04	3990	X	3553	-0-	-437	-0-	139	1	3414	2	N	-0-					97
05	3875	X	3553	-0-	-322	-0-	139	1	3414	2	N	-0-					97
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	578	1	3303	2	N	-0-					97
07	3875	X	2146	-0-	-1729	-0-	450	1	1694	2	N	2					99
							2	9									
08	3658	X	2454	-0-	-1204	-0-	359	1	2095	2	N	-0-					99
09	3870	X	2483	-0-	-1387	-0-	326	1	2157	2	N	-0-					99
10	3999	X	3010	-0-	-989	-0-	126	1	2884	2	N	-0-					99
11	3870	X	1315	-0-	-2555	-0-	231	1	1084	2	N	-0-					99
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	234	1	3500	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 35,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			220
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			220
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	59	1	1095	2	N	-0-			220
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1165	2	N	-0-			220
05	1395	N	1187	-0-	-208	-0-	22	1	1165	2	N	-0-			220
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	109	1	1091	2	N	-0-			220
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	168	1	1271	2	N	-0-			220
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			220
09	1200	N	911	-0-	-289	-0-	911	2			N	-0-			220
10	1426	N	853	-0-	-573	-0-	853	2			N	-0-			220
11	1020	N	887	-0-	-133	-0-	63	1	824	2	N	-0-			220
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			220

TOTAL GAS PROD: 13,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-572	-0-	45	1	3165	2	N	-0-			30
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	94	1	3547	2	N	-0-			30
03	3534	X	2750	-0-	-784	-0-	381	1	2361	2	N	7			37
							8	9							
04	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	218	1	3119	2	N	-0-			37
05	3534	X	3337	-0-	-197	-0-	218	1	3119	2	N	-0-			37
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	392	1	3465	2	N	-0-			37
07	3534	X	3079	-0-	-455	-0-	133	1	2946	2	N	-0-			37
08	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	3161	2			N	-0-			37
09	3060	X	2721	-0-	-339	-0-	2721	2			N	-0-			37
10	3162	X	3058	-0-	-104	-0-	3058	2			N	-0-			37
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			37
12	3162	X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			85
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6037	-0-	-442	-0-	200	1	5837	2	N	-0-					137
02	6061	X	5095	-0-	-966	-0-	293	1	4799	2	N	3					140
							3	9									
03	6479	X	5274	-0-	-1205	-0-	352	1	4912	2	N	9					149
							10	9									
04	5850	X	5568	-0-	-282	-0-	304	1	5264	2	N	-0-					149
05	6045	X	5571	-0-	-474	-0-	304	1	5264	2	N	3					152
							3	9									
06	5850	X	4268	-0-	-1582	-0-	154	1	4114	2	N	-0-					152
07	5766	X	4088	-0-	-1678	-0-	164	1	3924	2	N	-0-					152
08	5766	X	5646	-0-	-120	-0-	230	1	5407	2	N	8					160
							9	9									
09	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	186	1	5057	2	N	-0-					160
10	5580	X	5043	-0-	-537	-0-	285	1	4758	2	N	-0-					160
11	5460	X	5385	-0-	-75	-0-	466	1	4919	2	N	-0-					160
12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-	211	1	5037	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 62,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	4253	2			N	-0-					127
02	4234	X	3840	-0-	-394	-0-	3818	2	22	9	N	20					147
03	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	4011	2			N	-0-					147
04	4380	X	3727	-0-	-653	-0-	3710	2	17	9	N	15	131	1			31
05	4464	X	3710	-0-	-754	-0-	3710	2			N	-0-					31
06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	2			N	-0-					31
07	4092	X	3383	-0-	-709	-0-	3383	2			N	-0-					31
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					31
09	3690	X	3590	-0-	-100	-0-	3590	2			N	-0-					31
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	1358	1	3450	2	N	36					67
							40	9									
11	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	3587	2	11	9	N	10					77
12	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	3301	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 45,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	167	1	4476	2	N	-0-					115
02	3915	X	3684	-0-	-231	-0-	221	1	3463	2	N	-0-					115
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	302	1	4046	2	N	-0-					115
04	4050	X	3538	-0-	-512	-0-	203	1	3335	2	N	-0-					115
05	4185	X	3538	-0-	-647	-0-	203	1	3335	2	N	-0-					115
06	4050	X	1508	-0-	-2542	-0-	59	1	1449	2	N	-0-					115
07	4185	X	723	-0-	-3462	-0-	31	1	692	2	N	-0-					115
08	3906	X	1664	-0-	-2242	-0-	73	1	1591	2	N	-0-					115
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	169	1	4240	2	N	-0-					115
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	278	1	4416	2	N	20					135
							22	9									
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	415	1	4235	2	N	-0-					135
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	199	1	4410	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 245678 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9610 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2012 - PLUGGED 07/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7688	-0-	-1612	-0-	7688	2			N	-0-					105
02	9048	X	6651	-0-	-2397	-0-	16	1	6635	2	N	-0-					105
03	9672	X	8269	-0-	-1403	-0-	153	1	8116	2	N	-0-					105
04	9360	X	7299	-0-	-2061	-0-	50	1	7249	2	N	-0-					105
05	8680	X	7299	-0-	-1381	-0-	50	1	7249	2	N	-0-					105
06	8010	X	6438	-0-	-1572	-0-	6438	2			N	-0-					105
07	8277	X	6407	-0-	-1870	-0-	6407	2			N	-0-					105
08	8215	X	6913	-0-	-1302	-0-	6823	2	90	9	N	82					187
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7679	2	17	9	N	15					202
10	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	528	1	7921	2	N	-0-					202
11	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	575	1	7240	2	N	-0-					202
12	7967	X	7694	-0-	-273	-0-	7694	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 88,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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	23591	X	17261	-0-	-6330	-0-	601	1	16626	2	N	31					281
							34	9									
02	22069	X	10190	-0-	-11879	-0-	471	1	9716	2	N	3					284
							3	9									
03	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	1740	1	29506	2	N	15					299
							17	9									
04	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	1072	1	23627	2	N	-0-					299
05	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	1072	1	23627	2	N	2	171	1			130
							2	9									
06	28230	X	20992	-0-	-7238	-0-	517	1	20475	2	N	-0-					130
07	29171	X	21483	-0-	-7688	-0-	612	1	20871	2	N	-0-					130
08	27714	X	19627	-0-	-8087	-0-	577	1	19046	2	N	4					134
							4	9									
09	24690	X	19410	-0-	-5280	-0-	464	1	18895	2	N	46					180
							51	9									
10	24707	X	20184	-0-	-4523	-0-	910	1	19266	2	N	7					187
							8	9									
11	21000	X	19522	-0-	-1478	-0-	1476	1	18046	2	N	-0-					187
12	21483	X	17957	-0-	-3526	-0-	517	1	17440	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 247,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41416	X	13410	-0-	-28006	-0-	466	1	12925	2	N	17					217
							19	9									
02	38744	X	12566	-0-	-26178	-0-	581	1	11985	2	N	-0-					217
03	14012	X	12061	-0-	-1951	-0-	670	1	11374	2	N	15					232
							17	9									
04	13200	X	11485	-0-	-1715	-0-	496	1	10954	2	N	32	161	1			103
							35	9									
05	13640	X	11487	-0-	-2153	-0-	496	1	10954	2	N	34					137
							37	9									
06	12990	X	10097	-0-	-2893	-0-	249	1	9848	2	N	-0-					137
07	13423	X	10176	-0-	-3247	-0-	287	1	9787	2	N	93					230
							102	9									
08	11656	X	9916	-0-	-1740	-0-	290	1	9615	2	N	10					240
							11	9									
09	11280	X	9661	-0-	-1619	-0-	231	1	9407	2	N	21					261
							23	9									
10	11501	X	9258	-0-	-2243	-0-	417	1	8826	2	N	14	195	1			80
							15	9									
11	10110	X	8965	-0-	-1145	-0-	678	1	8287	2	N	-0-					80
12	10168	X	9892	-0-	-276	-0-	285	1	9596	2	N	10					90
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 128,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055840 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9967 - 10001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084139 COMPL. DATE 06/28/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9867 - 10159

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
02	348 N	305	-0-	-43	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
03	434 N	247	-0-	-187	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	N	-0-					-0-
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	16	1	214	2	N	-0-					-0-
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-					-0-
02	609 N	455	-0-	-154	-0-	22	1	433	2	N	-0-					-0-
03	527 N	372	-0-	-155	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	19	1	400	2	N	-0-					-0-
05	496 N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	2	N	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
09	660 N	508	-0-	-152	-0-	35	1	473	2	N	-0-					-0-
10	775 N	653	-0-	-122	-0-	43	1	610	2	N	-0-					-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	34	1	474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	994	-0-	-122	-0-	46	1	948	2	N	-0-					-0-
02	986	N	905	-0-	-81	-0-	44	1	861	2	N	-0-					-0-
03	992	N	840	-0-	-152	-0-	41	1	799	2	N	-0-					-0-
04	960	N	826	-0-	-134	-0-	36	1	790	2	N	-0-					-0-
05	961	N	619	-0-	-342	-0-	36	1	583	2	N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	2	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	N	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	N	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	65	1	939	2	N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					170
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					170
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1922	2	4	9	N	4					174
04	1830	N	1640	-0-	-190	-0-	1639	2	1	9	N	1					175
05	2077	N	1724	-0-	-353	-0-	21	1	1703	2	N	-0-					175
06	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	22	1	1668	2	N	5					180
							6	9									
07	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	20	1	1555	2	N	-0-					180
08	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	21	1	1589	2	N	-0-					180
09	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	18	1	1382	2	N	-0-					180
10	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	18	1	1379	2	N	-0-					180
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	N	7					187
							8	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	1508	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2740	-0-	-81	-0-	125	1	2615	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2299	-0-	-340	-0-	111	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1671	-0-	-1150	-0-	82	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2026	-0-	-704	-0-	89	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	133	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1926	-0-	-714	-0-	115	1	1811	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1496	-0-	-612	-0-	94	1	1402	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1716	-0-	-578	-0-	116	1	1600	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1582	-0-	-338	-0-	108	1	1474	2	N	-0-					-0-
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	100	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1380	-0-	-270	-0-	90	1	1290	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	779	-0-	-864	-0-	52	1	727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1324	2	N	-0-			-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	77	1	1509	2	N	-0-			-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	76	1	1493	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	56	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	77	1	1244	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1240	-0-	-290	-0-	74	1	1166	2	N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	83	1	1232	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	88	1	1214	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	70	1	959	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	81	1	1159	2	N	-0-			-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	84	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2407	-0-	-166	-0-	111	1	2296	2	N	-0-			-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	129	1	2502	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	90	1	1724	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2261	-0-	-229	-0-	114	1	2147	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	1900	-0-	-673	-0-	112	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	2490	X	1664	-0-	-826	-0-	101	1	1563	2	N	-0-			-0-
07	2573	X	1550	-0-	-1023	-0-	99	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	N	-0-			-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	142	1	1931	2	N	-0-			-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	170	1	2433	2	N	-0-			-0-
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	178	1	2555	2	N	-0-			-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	175	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1503	-0-	-295	-0-	68	1	1435	2	N	-0-			-0-
02	1740	N	1416	-0-	-324	-0-	68	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	980	-0-	-446	-0-	47	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	61	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	879	-0-	-640	-0-	51	1	828	2	N	-0-			-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	744	-0-	-682	-0-	47	1	697	2	N	-0-			-0-
08	868	N	685	-0-	-183	-0-	46	1	639	2	N	-0-			-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	104	1	1494	2	N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1727	2	N	-0-			-0-
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	173	1	2441	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1849	-0-	-11	-0-	84	1	1765	2	N	-0-			18
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	92	1	1822	2	N	-0-			18
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	N	-0-			18
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1738	2	N	-0-			18
05	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	84	1	1354	2	N	-0-			18
06	1740	N	1189	-0-	-551	-0-	71	1	1118	2	N	-0-			18
07	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	74	1	1102	2	N	-0-			18
08	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	68	1	941	2	N	-0-			18
09	1200	N	901	-0-	-299	-0-	62	1	839	2	N	-0-			18
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	111	1	1590	2	N	-0-			18
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	105	1	1511	2	N	-0-			18
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	150	1	2116	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 18,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	37	1	778	2	N	-0-			-0-
02	754	N	729	-0-	-25	-0-	35	1	694	2	N	-0-			-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	36	1	708	2	N	-0-			-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	32	1	695	2	N	-0-			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	774	2	N	-0-			-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-			-0-
07	744	N	660	-0-	-84	-0-	41	1	619	2	N	-0-			-0-
08	837	N	565	-0-	-272	-0-	38	1	527	2	N	-0-			-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	44	1	594	2	N	-0-			-0-
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	38	1	545	2	N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	N	-0-			-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	883	-0-	-357	-0-	40	1	843	2	N	-0-			-0-
02	1044	N	952	-0-	-92	-0-	46	1	906	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	49	1	936	2	N	-0-			-0-
04	840	N	738	-0-	-102	-0-	33	1	705	2	N	-0-			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	63	1	986	2	N	-0-			-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	78	1	1068	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	788	-0-	-262	-0-	54	1	734	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	905	-0-	-211	-0-	60	1	845	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	975	-0-	-135	-0-	65	1	910	2	N	-0-			-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	80	1	1095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					29
02	1189	N	863	-0-	-326	-0-	42	1	821	2	N	-0-					29
03	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	85	1	1626	2	N	-0-					29
04	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	86	1	1613	2	N	-0-					29
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	103	1	1646	2	N	-0-					29
06	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					29
07	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	91	1	1335	2	N	-0-					29
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	118	1	1632	2	N	-0-					29
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	115	1	1566	2	N	-0-					29
10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	45	1	649	2	N	-0-					29
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	119	1	1718	2	N	-0-					29
12	1736	N	775	-0-	-961	-0-	51	1	724	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1300	-0-	-2978	-0-	59	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	4263	X	1129	-0-	-3134	-0-	55	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	232	1	4551	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	148	1	3223	2	N	-0-					-0-
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	125	1	2027	2	N	-0-					-0-
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	112	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	1822	-0-	-2952	-0-	114	1	1708	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1678	-0-	-213	-0-	113	1	1565	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1291	-0-	-539	-0-	88	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1170	-0-	-721	-0-	76	1	1094	2	N	-0-					-0-
11	1830	X	1142	-0-	-688	-0-	74	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	228	1	3209	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2320	-0-	-377	-0-	105	1	2215	2	N	-0-					17
02	2378	N	1922	-0-	-456	-0-	92	1	1830	2	N	-0-					17
03	2418	N	1842	-0-	-576	-0-	90	1	1752	2	N	-0-					17
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	100	1	2153	2	N	-0-					17
05	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	126	1	2043	2	N	-0-					17
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2	N	-0-					17
07	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	136	1	2024	2	N	-0-					17
08	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	144	1	1994	2	N	-0-					17
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	154	1	2103	2	N	-0-					17
10	2170	N	2163	-0-	-7	-0-	141	1	2022	2	N	-0-					17
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	137	1	1968	2	N	-0-					17
12	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	140	1	1976	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	161	2	N	-0-			5
02	551	N	204	-0-	-347	-0-	10	1	194	2	N	-0-			5
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	10	1	185	2	N	-0-			5
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	N	-0-			5
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	7	1	106	2	N	-0-			5
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-			5
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	2	N	-0-			5
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-			5
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-			5
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1729	-0-	-1309	-0-	78	1	1651	2	N	-0-			5
02	2233	X	1996	-0-	-237	-0-	96	1	1900	2	N	-0-			5
03	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	90	1	1768	2	N	-0-			5
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	83	1	1793	2	N	-0-			5
05	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	94	1	1524	2	N	-0-			5
06	1800	N	1357	-0-	-443	-0-	81	1	1276	2	N	-0-			5
07	1953	N	1471	-0-	-482	-0-	92	1	1379	2	N	-0-			5
08	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	104	1	1434	2	N	-0-			5
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	N	-0-			5
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	107	1	1545	2	N	-0-			5
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	101	1	1451	2	N	-0-			5
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	104	1	1466	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 19,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2954	-0-	-518	-0-	133	1	2821	2	N	-0-			8
02	2987	X	2481	-0-	-506	-0-	120	1	2361	2	N	-0-			8
03	3162	X	2181	-0-	-981	-0-	106	1	2075	2	N	-0-			8
04	2880	X	2578	-0-	-302	-0-	113	1	2465	2	N	-0-			8
05	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	120	1	1942	2	N	-0-			8
06	2850	X	1802	-0-	-1048	-0-	108	1	1694	2	N	-0-			8
07	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	109	1	1636	2	N	-0-			8
08	2077	N	1608	-0-	-469	-0-	108	1	1500	2	N	-0-			8
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	145	1	1989	2	N	-0-			8
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	133	1	1905	2	N	-0-			8
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	128	1	1840	2	N	-0-			8
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2600	2	N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 26,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2514	-0-	-121	-0-	115	1	2399	2	N	-0-					112
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	119	1	2305	2	N	-0-					112
03	2914	N	2272	-0-	-642	-0-	112	1	2160	2	N	-0-					112
04	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	114	1	2152	2	N	-0-					112
05	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	129	1	2051	2	N	-0-					112
06	2190	N	1937	-0-	-253	-0-	116	1	1793	2	N	25					137
							28	9									
07	2356	N	1824	-0-	-532	-0-	114	1	1664	2	N	42					179
							46	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	147	1	2034	2	N	-0-					179
09	1950	N	1292	-0-	-658	-0-	88	1	1204	2	N	-0-					179
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	167	1	2401	2	N	20					199
							22	9									
11	2100	N	1176	-0-	-924	-0-	76	1	1100	2	N	-0-					199
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	157	1	2208	2	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 25,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-77	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	78	1	1540	2	N	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	62	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	93	1	1500	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	93	1	1466	2	N	-0-					-0-
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	97	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1188	-0-	-372	-0-	81	1	1107	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	98	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1323	2	N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	972	-0-	-485	-0-	44	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1247	N	884	-0-	-363	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	46	1	900	2	N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	2	N	-0-					-0-
05	930	N	855	-0-	-75	-0-	50	1	805	2	N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	1	701	2	N	-0-					-0-
07	992	N	723	-0-	-269	-0-	45	1	678	2	N	-0-					-0-
08	868	N	667	-0-	-201	-0-	45	1	622	2	N	-0-					-0-
09	750	N	665	-0-	-85	-0-	45	1	620	2	N	-0-					-0-
10	713	N	645	-0-	-68	-0-	42	1	603	2	N	-0-					-0-
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	42	1	599	2	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	1409	2	N	-0-					94
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	-0-					94
03	1612	N	1159	-0-	-453	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					94
04	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	65	1	1224	2	N	-0-					94
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	93	1	1474	2	N	-0-					94
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	N	-0-					94
07	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	82	1	1196	2	N	-0-					94
08	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	106	1	1462	2	N	-0-					94
09	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	84	1	1148	2	N	-0-					94
10	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					94
11	1530	N	952	-0-	-578	-0-	62	1	890	2	N	-0-					94
12	1271	N	968	-0-	-303	-0-	64	1	904	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-593	-0-	62	1	1298	2	N	-0-					45
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	98	1	1892	2	N	-0-					45
03	2356	N	1617	-0-	-739	-0-	80	1	1537	2	N	-0-					45
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	82	1	1528	2	N	35					80
							39	9									
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	83	1	1316	2	N	-0-					80
06	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	75	1	1150	2	N	-0-					80
07	1705	N	1141	-0-	-564	-0-	73	1	1068	2	N	-0-					80
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	95	1	1305	2	N	-0-					80
09	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	170	1	2320	2	N	-0-					80
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1602	2	N	-0-					80
11	1350	N	1052	-0-	-298	-0-	68	1	984	2	N	-0-					80
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2449	2	N	15					95
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1171	-0-	-131	-0-	1171	2			N	-0-					190
02	1218	N	1195	-0-	-23	-0-	1189	2	6	9	N	5					195
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					195
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					195
05	1271	N	1009	-0-	-262	-0-	12	1	997	2	N	-0-					195
06	1230	N	989	-0-	-241	-0-	13	1	976	2	N	-0-					195
07	1209	N	922	-0-	-287	-0-	12	1	910	2	N	-0-					195
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	12	1	930	2	N	-0-					195
09	990	N	765	-0-	-225	-0-	10	1	755	2	N	-0-					195
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	12	1	884	2	N	-0-					195
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	16	1	1168	2	N	-0-					195
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 12,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-337	-0-	122	1	2548	2	N	-0-					149
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	124	1	2441	2	N	-0-					149
03	2666	N	1975	-0-	-691	-0-	97	1	1877	2	N	1					150
							1	9									
04	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	109	1	2340	2	N	2					152
							2	9									
05	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	150	1	2417	2	N	-0-					152
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	152	1	2368	2	N	-0-					152
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	167	1	2470	2	N	-0-					152
08	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	169	1	2312	2	N	-0-					152
09	2520	N	1928	-0-	-592	-0-	131	1	1784	2	N	12					164
							13	9									
10	2635	N	2137	-0-	-498	-0-	140	1	1997	2	N	-0-					164
11	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	187	1	2681	2	N	8					172
							9	9									
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	172	1	2412	2	N	2					174
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1082	-0-	-251	-0-	49	1	1033	2	N	-0-					187
02	1102	N	1097	-0-	-5	-0-	53	1	1044	2	N	-0-					187
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	56	1	1096	2	N	-0-					187
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					187
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	74	1	1195	2	N	-0-					187
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	72	1	1125	2	N	-0-					187
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1166	2	N	-0-					187
08	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	76	1	1045	2	N	-0-					187
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	76	1	1044	2	N	-0-					187
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					187
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	2	N	5					192
							6	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	N	3					195
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					115
02	986	N	713	-0-	-273	-0-	713	2			N	-0-					115
03	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					115
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					115
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	15	1	1174	2	N	-0-					115
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	15	1	1151	2	N	-0-					115
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	14	1	1072	2	N	-0-					115
08	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	14	1	1096	2	N	-0-					115
09	1170	N	881	-0-	-289	-0-	11	1	870	2	N	-0-					115
10	1085	N	860	-0-	-225	-0-	11	1	849	2	N	-0-					115
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	13	1	948	2	N	-0-					115
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	16	1	1128	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-42	-0-	44	1	906	2	N	-0-					32
02	841	N	792	-0-	-49	-0-	39	1	753	2	N	-0-					32
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	45	1	869	2	N	-0-					32
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	45	1	864	2	N	-0-					32
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	831	2	N	-0-					32
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	47	1	726	2	N	-0-					32
07	930	N	720	-0-	-210	-0-	46	1	674	2	N	-0-					32
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	60	1	824	2	N	-0-					32
09	780	N	597	-0-	-183	-0-	41	1	556	2	N	-0-					32
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	40	1	570	2	N	-0-					32
11	870	N	513	-0-	-357	-0-	30	1	428	2	N	50					82
							55	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-2501	-0-	128	1	2672	2	N	-0-					122
02	4466	X	2464	-0-	-2002	-0-	121	1	2343	2	N	-0-					122
03	4743	X	2408	-0-	-2335	-0-	119	1	2289	2	N	-0-					122
04	3060	X	2355	-0-	-705	-0-	119	1	2236	2	N	-0-					122
05	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	135	1	2150	2	N	-0-					122
06	2700	X	2001	-0-	-699	-0-	122	1	1879	2	N	-0-					122
07	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					122
08	2294	N	2287	-0-	-7	-0-	155	1	2132	2	N	-0-					122
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	139	1	1904	2	N	-0-					122
10	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	188	1	2698	2	N	98					220
							108	9									
11	3000	N	7279	-0-	4279	4279	473	1	6806	2	N	-0-	187	1			33
12	3100	N	5407	-0-	2307	6586	359	1	5048	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 36,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	989	-0-	-127	-0-	45	1	944	2	N	-0-					42
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	2	N	-0-					42
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	876	2	N	-0-					42
04	960	N	761	-0-	-199	-0-	34	1	727	2	N	-0-					42
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	50	1	811	2	N	-0-					42
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	51	1	794	2	N	-0-					42
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-					42
08	868	N	833	-0-	-35	-0-	57	1	776	2	N	-0-					42
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	50	1	666	2	N	-0-					42
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	51	1	723	2	N	-0-					42
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	68	1	973	2	N	-0-					42
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	95	1	1335	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	76	1	1607	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1153	-0-	-355	-0-	55	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	55	1	1070	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1124	-0-	-496	-0-	49	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	82	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1200	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	90	1	1248	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	977	-0-	-193	-0-	67	1	910	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	927	-0-	-344	-0-	60	1	867	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	958	-0-	-332	-0-	62	1	896	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	58	1	820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-199	-0-	39	1	816	2	N	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	49	1	956	2	N	-0-			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	56	1	902	2	N	-0-			-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	811	-0-	-305	-0-	51	1	760	2	N	-0-			-0-
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	50	1	696	2	N	-0-			-0-
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	50	1	683	2	N	-0-			-0-
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	N	-0-			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	812	2	N	-0-			-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	80	1	1131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	169	1	3514	2	N	-0-			60
02	2871	X	2449	-0-	-422	-0-	120	1	2329	2	N	-0-			60
03	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	129	1	2468	2	N	-0-			60
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	211	1	3963	2	N	8			68
							9	9							
05	3069	X	2107	-0-	-962	-0-	125	1	1982	2	N	-0-			68
06	2970	X	1845	-0-	-1125	-0-	112	1	1733	2	N	-0-			68
07	3069	X	1718	-0-	-1351	-0-	110	1	1608	2	N	-0-			68
08	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	142	1	1965	2	N	47			115
							52	9							
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	278	1	3794	2	N	-0-			115
10	2108	X	2104	-0-	-4	-0-	137	1	1967	2	N	-0-			115
11	2100	X	1375	-0-	-725	-0-	89	1	1286	2	N	-0-			115
12	3069	X	1198	-0-	-1871	-0-	79	1	1117	2	N	2			117
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
TAMMY LYNN WELL #: 1 RRCID -> 225035 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9486 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	587	2	N	-0-					91
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	2	N	-0-					91
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	74	1	758	2	N	2	2	8			91
							2	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	2	N	-0-					91
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					91
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-					91
07	713	N	37	-0-	-676	-0-	4	1	33	2	N	-0-					91
08	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	2			N	-0-					91
09	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	2			N	-0-					91
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					91
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					91
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CITY OF NACOGDOCHES WELL #: 1 RRCID -> 227952 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 11500

01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1	112	7	-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011 - PLUGGED 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: 2 RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	N	-0-					86
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	N	-0-					86
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	687	2	N	2					88
							2	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	713	2	N	-0-					88
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	16	1	710	2	N	2					90
							2	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	24	1	946	2	N	1					91
							1	9									
07	496	N	55	-0-	-441	-0-	3	1	52	2	N	-0-					91
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					91
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					91
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	93	1	2993	2	N	-0-					205
02	2871	X	2678	-0-	-193	-0-	88	1	2590	2	N	-0-					205
03	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	88	1	2780	2	N	-0-	144	1			61
04	3000	X	2670	-0-	-330	-0-	55	1	2615	2	N	-0-					61
05	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	64	1	2750	2	N	2					63
							2	9									
06	3000	X	2273	-0-	-727	-0-	56	1	2214	2	N	3					66
							3	9									
07	2883	X	181	-0-	-2702	-0-	12	1	168	2	N	1					67
							1	9									
08	2883	X	6	-0-	-2877	-0-	6	1			N	-0-					67
09	2730	X	19	-0-	-2711	-0-	10	1	9	9	N	8					75
10	2821	X	94	-0-	-2727	-0-	91	1	3	2	N	-0-					75
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					75
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 16,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

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	30487	X	30487	-0-	-0-	-0-	2702	1	27734	2	N	46					122
							51	9									
02	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	2488	1	25652	2	N	58	3	8			177
							64	9									
03	29543	X	28833	-0-	-710	-0-	2625	1	26179	2	N	26					203
							29	9									
04	30278	X	30278	-0-	-0-	-0-	2515	1	27724	2	N	35	187	1			51
							39	9									
05	29543	X	26322	-0-	-3221	-0-	1828	1	24442	2	N	47					98
							52	9									
06	28590	X	24756	-0-	-3834	-0-	1756	1	22937	2	N	57					155
							63	9									
07	29543	X	25359	-0-	-4184	-0-	2323	1	22996	2	N	36					191
							40	9									
08	29467	X	29467	-0-	-0-	-0-	2609	1	26843	2	N	14					205
							15	9									
09	26430	X	19635	-0-	-6795	-0-	1507	1	18062	2	N	60					265
							66	9									
10	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	2077	1	25259	2	N	45					310
							50	9									
11	26430	X	24976	-0-	-1454	-0-	2157	1	22810	2	N	8	189	1			129
							9	9									
12	27311	X	26855	-0-	-456	-0-	2278	1	24533	2	N	40					169
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 322,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 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	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	1578	1	16197	2	N	27					102
							30	9									
02	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	1516	1	15625	2	N	17					119
							19	9									
03	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	1681	1	16807	2	N	11					130
							12	9									
04	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	1389	1	15345	2	N	15					145
							17	9									
05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	815	1	10893	2	N	6					151
							7	9									
06	8340	X	3513	-0-	-4827	-0-	249	1	3264	2	N	-0-					151
07	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	1000	1	9921	2	N	2					153
							2	9									
08	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	633	1	6509	2	N	11					164
							12	9									
09	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	559	1	6703	2	N	4					168
							4	9									
10	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	605	1	7355	2	N	7					175
							8	9									
11	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	582	1	6154	2	N	-0-					175
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	628	1	6766	2	N	2					177
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 132,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					3
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					3
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					3
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					3
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					3
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					3
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					3
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					3
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					3
10	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					3
11	1500	N	1306	-0-	-194	-0-	1306	2			N	-0-					3
12	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1868	-0-	-2441	-0-	1867	2	1	9	N	1					145
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					145
03	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	N	2					147
04	3630	X	810	-0-	-2820	-0-	810	2			N	-0-					147
05	3751	X	1236	-0-	-2515	-0-	1233	2	3	9	N	3					150
06	1800	X	923	-0-	-877	-0-	923	2			N	-0-					150
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2872	2	4	9	N	4					154
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2907	2	1	9	N	1					155
09	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	2			N	-0-					155
10	2883	X	436	-0-	-2447	-0-	436	2			N	-0-					155
11	2820	X	210	-0-	-2610	-0-	209	2	1	9	N	1	1	8			155
12	2914	X	470	-0-	-2444	-0-	470	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 15,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1392	2	8	9	N	7					146
02	1218	N	1185	-0-	-33	-0-	1179	2	6	9	N	5					151
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7	9	N	6					157
04	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1277	2	6	9	N	5					162
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7					169
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	N	5					174
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	N	8					182
08	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	2			N	-0-					182
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1177	2	6	9	N	5					187
10	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1276	2	6	9	N	5					192
11	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1040	2	4	9	N	4					196
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1180	2	6	9	N	5					201

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 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	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					56
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					56
03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					56
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					56
05	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					56
06	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					56
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					56
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					56
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					56
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					56
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			56
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 28,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 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	2015	X	1558	-0-	-457	-0-	1558	2			N	-0-					90
02	1885	X	1449	-0-	-436	-0-	1449	3			N	-0-					90
03	2015	X	1637	-0-	-378	-0-	1637	2			N	-0-					90
04	1920	X	1615	-0-	-305	-0-	1615	2			N	-0-					90
05	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					90
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					90
07	1674	N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					90
08	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			N	-0-					90
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					90
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					90
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1503	2	15	9	N	14					104
12	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	1384	2	17	9	N	15					119

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7840	2	9	9	N	8	1	8			69
02	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7137	3	1	9	N	1					70
03	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6539	2	6	9	N	5					75
04	7590	X	6275	-0-	-1315	-0-	6267	2	8	9	N	7					82
05	7843	X	6250	-0-	-1593	-0-	6247	2	3	9	N	3					85
06	7590	X	5368	-0-	-2222	-0-	5362	2	6	9	N	5					90
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					90
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					90
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					90
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					90
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 39,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7831	-0-	-1438	-0-	7820	2	11	9	N	10					184
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7383	3	11	9	N	10					194
03	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7318	2	11	9	N	10					204
04	8640	X	7163	-0-	-1477	-0-	7156	2	7	9	N	6					210
05	8835	X	7045	-0-	-1790	-0-	7032	2	13	9	N	12					222
06	7650	X	6797	-0-	-853	-0-	6791	2	6	9	N	5					227
07	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7453	2	8	9	N	7					234
08	7409	X	6911	-0-	-498	-0-	6905	2	6	9	N	5					239
09	7170	X	6404	-0-	-766	-0-	6398	2	6	9	N	5					244
10	7471	X	6767	-0-	-704	-0-	6760	2	7	9	N	6	1	8			249
11	7230	X	6430	-0-	-800	-0-	6420	2	10	9	N	9	1	8			257
12	7471	X	6822	-0-	-649	-0-	6813	2	9	9	N	8					265

TOTAL GAS PROD: 84,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

INDIGO MINERALS LLC 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3667	-0-	3667	3667	202	1	3465	2	Y	-0-			-0-
08	SWR	10	3411	-0-	3411	7078	185	1	3226	2	Y	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7078					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-129	-0-	91	1	1764	2	Y	-0-			2
02	2001	N	1643	-0-	-358	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-			2
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	1			3
							1	9							
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1806	2	Y	1			4
							1	9							
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	97	1	1725	2	Y	-0-			4
06	2070	N	1652	-0-	-418	-0-	91	1	1561	2	Y	-0-			4
07	1984	N	1509	-0-	-475	-0-	84	1	1425	2	Y	-0-			4
08	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-			4
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	118	1	2022	2	Y	-0-			4
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	105	1	1894	2	Y	-0-			4
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	89	1	1658	2	Y	-0-			4
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	110	1	1997	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 21,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					105
02	2813	X	2386	-0-	-427	-0-	2386	2			N	-0-					105
03	3007	X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2			N	-0-					105
04	2910	X	1981	-0-	-929	-0-	1959	2	22	9	N	20					125
05	2728	X	2656	-0-	-72	-0-	2610	2	46	9	N	42					167
06	2640	X	2622	-0-	-18	-0-	2592	2	30	9	N	27					194
07	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	2306	2			N	-0-					194
08	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	2503	2	6	9	N	5					199
09	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4805	2296	2			N	-0-					199
10	6947	X	2142	-0-	-4805	-0-	2142	2			N	-0-					199
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2817	2	12	9	N	11					210
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1665	-0-	-0-	-0-	81	1	1582	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
02	1479	N	1474	-0-	-5	-0-	72	1	1378	2	Y	22	22	1			2
							24	9									
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	73	1	1366	2	Y	1					3
							1	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-					3
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	79	1	1416	2	Y	-0-					3
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	68	1	1162	2	Y	-0-					3
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1434	2	Y	-0-					3
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	86	1	1472	2	Y	-0-					3
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1452	2	Y	2					5
							2	9									
11	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	74	1	1361	2	Y	-0-					5
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	74	1	1351	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	33	1	640	2	Y	-0-					20
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	32	1	617	2	Y	1					21
							1	9									
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	35	1	653	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					7
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	660	N	22	-0-	-638	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	80	1	1554	2	Y	-0-					13
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	5					18
							6	9									
03	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-	15	1			3
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	78	1	1409	2	Y	2					5
							2	9									
05	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					5
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	84	1	1440	2	Y	2					7
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	88	1	1507	2	Y	3					10
							3	9									
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	68	1	1186	2	Y	-0-					10
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	Y	3					6
							3	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	2					8
							2	9									
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	80	1	1449	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111254 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9440 - 10039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2012 - PLUGGED 06/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 1 RRCID -> 114386 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9362 - 10297

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	150	1	2920	2	Y	6					11
							7	9									
02	3799	X	2638	-0-	-1161	-0-	131	1	2507	2	Y	-0-					11
03	4061	X	2566	-0-	-1495	-0-	129	1	2437	2	Y	-0-					11
04	3630	X	2454	-0-	-1176	-0-	128	1	2326	2	Y	-0-					11
05	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	130	1	2317	2	Y	-0-	9	1			2
06	2970	X	2298	-0-	-672	-0-	127	1	2170	2	Y	1					3
							1	9									
07	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	129	1	2205	2	Y	-0-					3
08	2573	X	2278	-0-	-295	-0-	123	1	2155	2	Y	-0-					3
09	2310	N	2035	-0-	-275	-0-	113	1	1922	2	Y	-0-					3
10	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	121	1	2180	2	Y	1					4
							1	9									
11	2190	N	1697	-0-	-493	-0-	87	1	1610	2	Y	-0-					4
12	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	332	2	Y	5					23
							6	9									
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					23
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					23
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	305	2	Y	1					24
							1	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-	21	1			3
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					3
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	283	2	Y	1					4
							1	9									
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	Y	1					5
							1	9									
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					5
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					5
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	13	1	246	2	Y	1					6
							1	9									
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2094	-0-	-14	-0-	102	1	1979	2	Y	12					39
							13	9									
02	2001	N	1969	-0-	-32	-0-	98	1	1869	2	Y	2					41
							2	9									
03	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	104	1	1966	2	Y	2					43
							2	9									
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	103	1	1877	2	Y	3					46
							3	9									
05	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	102	1	1813	2	Y	-0-					46
06	2010	N	1983	-0-	-27	-0-	109	1	1874	2	Y	-0-					46
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	114	1	1962	2	Y	13					59
							14	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	113	1	1970	2	Y	-0-					59
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	112	1	1904	2	Y	-0-	51	1	1	5	7
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	113	1	2034	2	Y	1					8
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	106	1	1960	2	Y	-0-					8
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3587	-0-	-71	-0-	175	1	3404	2	Y	7					12
							8	9									
02	3422	X	3186	-0-	-236	-0-	158	1	3028	2	Y	-0-					12
03	3534	X	3411	-0-	-123	-0-	172	1	3238	2	Y	1					13
							1	9									
04	3480	X	3238	-0-	-242	-0-	169	1	3068	2	Y	1					14
							1	9									
05	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	177	1	3164	2	Y	-0-	12	1			2
06	3480	X	3152	-0-	-328	-0-	173	1	2973	2	Y	5					7
							6	9									
07	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	180	1	3091	2	Y	1					8
							1	9									
08	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	168	1	2936	2	Y	1					9
							1	9									
09	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	179	1	3051	2	Y	-0-					9
10	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	170	1	3058	2	Y	-0-					9
11	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	158	1	2919	2	Y	-0-					9
12	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	152	1	2757	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-107	-0-	81	1	1579	2	Y	-0-					14
02	1595	N	1517	-0-	-78	-0-	75	1	1433	2	Y	8					22
							9	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	Y	-0-					22
04	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	74	1	1337	2	Y	6					28
							7	9									
05	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	67	1	1200	2	Y	-0-					28
06	1560	N	1161	-0-	-399	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					28
07	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	76	1	1304	2	Y	-0-					28
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1145	2	Y	-0-					28
09	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-					28
10	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	59	1	1056	2	Y	-0-	9	1			19
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					19
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1486	-0-	-33	-0-	73	1	1411	2	Y	2	11	1			3
							2	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	1307	2	Y	3					6
							3	9									
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	73	1	1374	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	76	1	1379	2	Y	4					6
							4	9									
05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	80	1	1428	2	Y	2					8
							2	9									
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	76	1	1309	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1391	2	Y	4					5
							4	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	77	1	1352	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
09	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	73	1	1320	2	Y	1					2
							1	9									
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	66	1	1215	2	Y	3					5
							3	9									
12	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	71	1	1295	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	657	2	Y	-0-					11
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	-0-					11
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	2					13
							2	9									
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	672	2	Y	21					34
							23	9									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					34
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					34
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	36	1	616	2	Y	-0-					34
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					34
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	34	1	574	2	Y	1	29	1	1	5	5
							1	9									
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					5
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	Y	-0-					5
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-56	-0-	117	1	2275	2	Y	1					22
							1	9									
02	2146	N	2085	-0-	-61	-0-	103	1	1980	2	Y	2					24
							2	9									
03	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2160	2	Y	8	27	1			5
							9	9									
04	2220	N	2102	-0-	-118	-0-	110	1	1991	2	Y	1					6
							1	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	120	1	2148	2	Y	1					7
							1	9									
06	2220	N	2128	-0-	-92	-0-	117	1	2010	2	Y	1					8
							1	9									
07	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	118	1	2019	2	Y	1					9
							1	9									
08	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	115	1	2002	2	Y	3					12
							3	9									
09	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	103	1	1764	2	Y	-0-					12
10	2139	N	1922	-0-	-217	-0-	101	1	1819	2	Y	2					14
							2	9									
11	2040	N	1856	-0-	-184	-0-	95	1	1760	2	Y	1					15
							1	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2373	-0-	-231	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-					44
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	124	1	2367	2	Y	7					51
							8	9									
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	148	1	2789	2	Y	-0-					51
04	3000	N	3082	-0-	82	82	161	1	2914	2	Y	6					57
							7	9									
05	3100	N	3032	-0-	-68	14	161	1	2871	2	Y	-0-					57
06	2846	N	2832	-0-	-14	-0-	156	1	2676	2	Y	-0-					57
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	159	1	2731	2	Y	1					58
							1	9									
08	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	155	1	2715	2	Y	-0-					58
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	155	1	2638	2	Y	-0-	1	1			57
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	152	1	2726	2	Y	-0-	19	1			38
11	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	140	1	2579	2	Y	1					39
							1	9									
12	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	665	2	Y	-0-					6
02	T. A.		560	-0-	560	560	28	1	532	2	Y	-0-					6
03	T. A.		525	-0-	525	1085	26	1	499	2	Y	-0-					6
04	T. A.		562	-0-	562	1647	29	1	520	2	Y	12					18
							13	9									
05	T. A.		648	-0-	648	2295	34	1	614	2	Y	-0-					18
06	2875	X	580	-0-	-2295	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					18
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					18
08	558	N	263	-0-	-295	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					18
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-	16	1			2
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	Y	-0-					2
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					2
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	97	1	1881	2	Y	2					16
							2	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	2	Y	-0-	15	1			1
03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	90	1	1691	2	Y	4					5
							4	9									
04	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	86	1	1562	2	Y	1					6
							1	9									
05	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	86	1	1535	2	Y	1					7
							1	9									
06	1740	N	1453	-0-	-287	-0-	80	1	1372	2	Y	1					8
							1	9									
07	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	79	1	1356	2	Y	1					9
							1	9									
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	2	Y	1					10
							1	9									
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	87	1	1490	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	88	1	1579	2	Y	1					6
							1	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	82	1	1505	2	Y	2					8
							2	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	81	1	1482	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	69	1	1321	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	Y	-0-					3
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-					3
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	77	1	1369	2	Y	-0-					3
06	1260	N	495	-0-	-765	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					3
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	119	1	2044	2	Y	-0-					3
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	87	1	1521	2	Y	-0-					3
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	82	1	1395	2	Y	-0-					3
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	86	1	1541	2	Y	3					6
							3	9									
11	1530	N	1357	-0-	-173	-0-	70	1	1287	2	Y	-0-					6
12	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	71	1	1299	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 17,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1959	-0-	-149	-0-	96	1	1863	2	Y	-0-					9
02	1943	N	1937	-0-	-6	-0-	96	1	1839	2	Y	2					11
							2	9									
03	3100	N	3266	-0-	166	166	165	1	3100	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
04	2962	N	2796	-0-	-166	-0-	146	1	2649	2	Y	1					3
							1	9									
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	154	1	2750	2	Y	1					4
							1	9									
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	142	1	2440	2	Y	2					6
							2	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2415	2	Y	3					9
							3	9									
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	126	1	2204	2	Y	-0-					9
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	135	1	2295	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	133	1	2389	2	Y	3					6
							3	9									
11	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	123	1	2278	2	Y	2					8
							2	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2304	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	330	2	Y	2					15
							2	9									
02	1334	N	1254	-0-	-80	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-	14	1			1
03	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	61	1	1147	2	Y	4					5
							4	9									
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	Y	1					6
							1	9									
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	81	1	1453	2	Y	1					7
							1	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	2	Y	2					9
							2	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	Y	-0-					9
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	86	1	1506	2	Y	1					10
							1	9									
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1398	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	1519	N	1173	-0-	-346	-0-	62	1	1110	2	Y	1					7
							1	9									
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	64	1	1189	2	Y	1					8
							1	9									
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

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	2945	X	2581	-0-	-364	-0-		126	1	2447	2	Y	7					40
								8	9									
02	2639	X	1758	-0-	-881	-0-		87	1	1667	2	Y	4					44
								4	9									
03	2821	X	2055	-0-	-766	-0-		103	1	1933	2	Y	17	44	1			17
								19	9									
04	2490	N	2131	-0-	-359	-0-		111	1	2020	2	Y	-0-					17
05	1891	N	1847	-0-	-44	-0-		98	1	1749	2	Y	-0-					17
06	1980	N	1832	-0-	-148	-0-		100	1	1722	2	Y	9					26
								10	9									
07	2201	N	1315	-0-	-886	-0-		72	1	1241	2	Y	2					28
								2	9									
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		144	1	2516	2	Y	1					29
								1	9									
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		122	1	2078	2	Y	17	42	1			4
								19	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		110	1	1979	2	Y	3					7
								3	9									
11	2550	N	1870	-0-	-680	-0-		96	1	1773	2	Y	1					8
								1	9									
12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-		111	1	2017	2	Y	5					13
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

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	3038	X	2931	-0-	-107	-0-		143	1	2785	2	Y	3					16
								3	9									
02	2842	X	2708	-0-	-134	-0-		134	1	2573	2	Y	1					17
								1	9									
03	3007	X	2875	-0-	-132	-0-		145	1	2728	2	Y	2					19
								2	9									
04	2880	X	2767	-0-	-113	-0-		144	1	2622	2	Y	1					20
								1	9									
05	2976	X	2823	-0-	-153	-0-		150	1	2671	2	Y	2					22
								2	9									
06	2850	X	2717	-0-	-133	-0-		150	1	2566	2	Y	1					23
								1	9									
07	2883	X	2762	-0-	-121	-0-		152	1	2602	2	Y	7					30
								8	9									
08	2883	X	2698	-0-	-185	-0-		146	1	2551	2	Y	1					31
								1	9									
09	2760	X	2593	-0-	-167	-0-		144	1	2448	2	Y	1					32
								1	9									
10	2821	X	2727	-0-	-94	-0-		144	1	2579	2	Y	4					36
								4	9									
11	2730	X	2631	-0-	-99	-0-		135	1	2495	2	Y	1					37
								1	9									
12	2759	X	2659	-0-	-100	-0-		138	1	2520	2	Y	1	35	1			3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	64	1	1240	2	Y	2					16
							2	9									
02	1305	X	1243	-0-	-62	-0-	62	1	1179	2	Y	2					18
							2	9									
03	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	64	1	1199	2	Y	2					20
							2	9									
04	1350	X	1191	-0-	-159	-0-	62	1	1128	2	Y	1					21
							1	9									
05	1395	X	1282	-0-	-113	-0-	68	1	1212	2	Y	2					23
							2	9									
06	1290	X	1198	-0-	-92	-0-	66	1	1131	2	Y	1					24
							1	9									
07	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	71	1	1213	2	Y	7					31
							8	9									
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					31
09	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	65	1	1114	2	Y	2					33
							2	9									
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	68	1	1217	2	Y	-0-					33
11	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					33
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	Y	2	32	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	163	1	3162	2	Y	8					21
							9	9									
02	3219	X	3083	-0-	-136	-0-	153	1	2928	2	Y	2					23
							2	9									
03	3441	X	3291	-0-	-150	-0-	166	1	3119	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
04	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	146	1	2650	2	Y	3					9
							3	9									
05	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	174	1	3113	2	Y	2					11
							2	9									
06	3240	X	3029	-0-	-211	-0-	167	1	2860	2	Y	2					13
							2	9									
07	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	178	1	3056	2	Y	2					15
							2	9									
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	173	1	3026	2	Y	6					21
							7	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	171	1	2915	2	Y	4					25
							4	9									
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	165	1	2960	2	Y	9	32	1			2
							10	9									
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	155	1	2864	2	Y	5					7
							6	9									
12	3069	X	3012	-0-	-57	-0-	157	1	2854	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					30
02	464	N	303	-0-	-161	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					30
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	13					43
							14	9									
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	19	1	349	2	Y	1	39	1			5
							1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					5
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					5
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	583	2	Y	-0-					23
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					23
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	2					25
							2	9									
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	18	1	333	2	Y	11					36
							12	9									
05	651	N	418	-0-	-233	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					36
06	720	N	126	-0-	-594	-0-	7	1	118	2	Y	1					37
							1	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					37
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					37
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	21	1	412	2	Y	1					24
							1	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					24
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					24
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					24
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	1					25
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1					26
							1	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					26
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	422	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					4
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	3					7
							3	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	5					12
							6	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					6
02	1914	X	1400	-0-	-514	-0-	69	1	1327	2	Y	4					10
							4	9									
03	1612	X	1150	-0-	-462	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-	8	1			2
04	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	74	1	1343	2	Y	1					3
							1	9									
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					3
06	1530	X	1345	-0-	-185	-0-	74	1	1270	2	Y	1					4
							1	9									
07	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1452	2	Y	3					7
							3	9									
08	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	70	1	1220	2	Y	-0-					7
09	1350	N	1086	-0-	-264	-0-	60	1	1025	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
10	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	58	1	1042	2	Y	2					4
							2	9									
11	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	60	1	1110	2	Y	1					5
							1	9									
12	1116	N	872	-0-	-244	-0-	45	1	821	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

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	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	30					34
							33	9									
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	126	1	2379	2	Y	4	36	1			2
							4	9									
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	120	1	2183	2	Y	5					7
							6	9									
05	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	112	1	1991	2	Y	3					10
							3	9									
06	2190	N	2025	-0-	-165	-0-	111	1	1908	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	2263	N	2020	-0-	-243	-0-	111	1	1905	2	Y	4					6
							4	9									
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	132	1	2298	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
09	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	Y	-0-					1
10	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	102	1	1825	2	Y	1					2
							1	9									
11	2370	N	1872	-0-	-498	-0-	96	1	1773	2	Y	3					5
							3	9									
12	2356	N	1940	-0-	-416	-0-	101	1	1833	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	798	-0-		-225	-0-		39	1	751	2	Y	7					16
									8	9									
02	870	N	691	-0-		-179	-0-		34	1	657	2	Y	-0-					16
03	992	N	799	-0-		-193	-0-		40	1	759	2	Y	-0-					16
04	824	N	824	-0-		-0-	-0-		43	1	780	2	Y	1					17
									1	9									
05	893	N	893	-0-		-0-	-0-		47	1	846	2	Y	-0-	14	1			3
06	806	N	806	-0-		-0-	-0-		44	1	761	2	Y	1					4
									1	9									
07	992	N	992	-0-		-0-	-0-		55	1	937	2	Y	-0-					4
08	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		56	1	977	2	Y	-0-					4
09	1024	N	1024	-0-		-0-	-0-		57	1	967	2	Y	-0-					4
10	1052	N	1052	-0-		-0-	-0-		55	1	996	2	Y	1					5
									1	9									
11	887	N	887	-0-		-0-	-0-		46	1	841	2	Y	-0-					5
12	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-		54	1	974	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3161	-0-		-94	-0-		154	1	3000	2	Y	6					10
									7	9									
02	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-		145	1	2768	2	Y	1					11
									1	9									
03	3069	X	3060	-0-		-9	-0-		154	1	2906	2	Y	-0-					11
04	2991	X	2991	-0-		-0-	-0-		156	1	2835	2	Y	-0-					11
05	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-		164	1	2921	2	Y	-0-	9	1			2
06	2970	X	2937	-0-		-33	-0-		162	1	2773	2	Y	2					4
									2	9									
07	3069	X	2967	-0-		-102	-0-		164	1	2803	2	Y	-0-					4
08	3100	X	2981	-0-		-119	-0-		161	1	2817	2	Y	3					7
									3	9									
09	3000	X	2866	-0-		-134	-0-		159	1	2706	2	Y	1					8
									1	9									
10	3100	X	2946	-0-		-154	-0-		155	1	2785	2	Y	5					13
									6	9									
11	2940	X	2756	-0-		-184	-0-		142	1	2614	2	Y	-0-					13
12	2976	X	2829	-0-		-147	-0-		147	1	2676	2	Y	5					18
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2124	2	Y	4					11
							4	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	103	1	1970	2	Y	1					12
							1	9									
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	108	1	2035	2	Y	3					15
							3	9									
04	2010	N	2006	-0-	-4	-0-	105	1	1900	2	Y	1					16
							1	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	1998	2	Y	2					18
							2	9									
06	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	104	1	1787	2	Y	1					19
							1	9									
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	120	1	2056	2	Y	2					21
							2	9									
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	119	1	2071	2	Y	8					29
							9	9									
09	1890	N	1490	-0-	-400	-0-	83	1	1407	2	Y	-0-					29
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	102	1	1835	2	Y	1	25	1			5
							1	9									
11	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	100	1	1839	2	Y	1					6
							1	9									
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	101	1	1847	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4787	-0-	-235	-0-	234	1	4553	2	Y	-0-					63
02	4553	X	4449	-0-	-104	-0-	221	1	4228	2	Y	-0-					63
03	4898	X	4649	-0-	-249	-0-	234	1	4403	2	Y	11	68	1			6
							12	9									
04	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	222	1	4033	2	Y	-0-					6
05	4898	X	4594	-0-	-304	-0-	244	1	4350	2	Y	-0-					6
06	4620	X	4114	-0-	-506	-0-	227	1	3886	2	Y	1					7
							1	9									
07	4743	X	4242	-0-	-501	-0-	233	1	3996	2	Y	12					19
							13	9									
08	4650	X	4266	-0-	-384	-0-	231	1	4035	2	Y	-0-					19
09	4440	X	3585	-0-	-855	-0-	199	1	3386	2	Y	-0-					19
10	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	213	1	3830	2	Y	-0-					19
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	215	1	3972	2	Y	-0-					19
12	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2314	-0-	-1406		-0-	113	1 2 9	2199	2	Y	2	15	1			5
02	3828	X	2988	-0-	-840		-0-	148	1 3 9	2837	2	Y	3					8
03	4092	X	3012	-0-	-1080		-0-	152	1 4 9	2856	2	Y	4	10	1			2
04	3450	X	2737	-0-	-713		-0-	143	1 4 9	2590	2	Y	4					6
05	3255	X	2837	-0-	-418		-0-	150	1 2 9	2685	2	Y	2					8
06	3090	X	2005	-0-	-1085		-0-	110	1 7 9	1888	2	Y	6	12	1			2
07	3193	X	2749	-0-	-444		-0-	151	1 3 9	2595	2	Y	3					5
08	3007	X	2763	-0-	-244		-0-	149	1 9 9	2605	2	Y	8	12	1			1
09	3031	X	3031	-0-	-0-		-0-	168	1	2863	2	Y	-0-					1
10	3372	X	3372	-0-	-0-		-0-	178	1 1 9	3193	2	Y	1					2
11	2743	X	2743	-0-	-0-		-0-	141	1 3 9	2599	2	Y	3					5
12	3131	X	2878	-0-	-253		-0-	150	1 6 9	2722	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 33,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1017	-0-	-409		-0-	50	1 2 9	965	2	Y	2	25	1			5
02	899	N	787	-0-	-112		-0-	39	1 3 9	745	2	Y	3					8
03	961	N	820	-0-	-141		-0-	41	1 4 9	775	2	Y	4	10	1			2
04	990	N	906	-0-	-84		-0-	47	1 6 9	853	2	Y	5					7
05	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	55	1 2 9	977	2	Y	2					9
06	801	N	801	-0-	-0-		-0-	44	1 6 9	751	2	Y	5	12	1			2
07	930	N	862	-0-	-68		-0-	47	1 4 9	811	2	Y	4					6
08	1023	N	878	-0-	-145		-0-	47	1 9 9	822	2	Y	8	13	1			1
09	900	N	900	-0-	-0-		-0-	50	1	850	2	Y	-0-					1
10	868	N	824	-0-	-44		-0-	43	1 1 9	780	2	Y	1					2
11	840	N	796	-0-	-44		-0-	41	1 3 9	752	2	Y	3					5
12	930	N	827	-0-	-103		-0-	43	1 6 9	778	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 10,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					29
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					29
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

01	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	159	1	3098	2	Y	4					25
							4	9									
02	3074	X	3027	-0-	-47	-0-	150	1	2874	2	Y	3					28
							3	9									
03	3286	X	3229	-0-	-57	-0-	162	1	3054	2	Y	12					40
							13	9									
04	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	152	1	2754	2	Y	5	40	1			5
							6	9									
05	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	167	1	2980	2	Y	1					6
							1	9									
06	3150	X	2927	-0-	-223	-0-	161	1	2756	2	Y	9					15
							10	9									
07	3224	X	3054	-0-	-170	-0-	168	1	2885	2	Y	1					16
							1	9									
08	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	163	1	2843	2	Y	-0-	15	1			1
09	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	162	1	2758	2	Y	-0-					1
10	3162	X	2982	-0-	-180	-0-	157	1	2825	2	Y	-0-					1
11	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	144	1	2659	2	Y	-0-					1
12	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	150	1	2728	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3840	-0-	-221	-0-	188	1	3644	2	Y	7					12
							8	9									
02	3799	X	3406	-0-	-393	-0-	169	1	3236	2	Y	1					13
							1	9									
03	4061	X	3388	-0-	-673	-0-	171	1	3217	2	Y	-0-					13
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	182	1	3297	2	Y	1					14
							1	9									
05	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	188	1	3363	2	Y	-0-	12	1			2
06	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	195	1	3345	2	Y	2					4
							2	9									
07	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	197	1	3371	2	Y	-0-					4
08	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	185	1	3235	2	Y	-0-					4
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	180	1	3073	2	Y	-0-					4
10	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	178	1	3197	2	Y	-0-					4
11	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	166	1	3065	2	Y	-0-					4
12	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	169	1	3075	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	81	1	1579	2	Y	-0-					31
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	-0-					31
03	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	86	1	1616	2	Y	2	30	1			3
							2	9									
04	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	79	1	1437	2	Y	-0-					3
05	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	76	1	1360	2	Y	1					4
							1	9									
06	1650	N	959	-0-	-691	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					4
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	107	1	1830	2	Y	18					22
							20	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	99	1	1729	2	Y	-0-					22
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	91	1	1553	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	88	1	1590	2	Y	3					25
							3	9									
11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	86	1	1580	2	Y	-0-					25
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	1					31
							1	9									
02	841	N	815	-0-	-26	-0-	40	1	773	2	Y	2					33
							2	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	8	36	1			5
							9	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	1					6
							1	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50	1	895	2	Y	1					7
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	1					8
							1	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	53	1	910	2	Y	1					9
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	53	1	926	2	Y	3					12
							3	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	-0-					12
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	43	1	766	2	Y	2					14
							2	9									
11	840	N	667	-0-	-173	-0-	34	1	632	2	Y	1					15
							1	9									
12	868	N	452	-0-	-416	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	88	1	1715	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
02	1682	N	1645	-0-	-37	-0-	82	1	1561	2	Y	2					6
							2	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	76	1	1436	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	84	1	1523	2	Y	5					7
							6	9									
05	1767	N	1532	-0-	-235	-0-	81	1	1449	2	Y	2					9
							2	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	83	1	1428	2	Y	5	12	1			2
							6	9									
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	90	1	1537	2	Y	3					5
							3	9									
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	86	1	1507	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
09	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	74	1	1267	2	Y	-0-					1
10	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	79	1	1413	2	Y	1					2
							1	9									
11	1560	N	1405	-0-	-155	-0-	72	1	1330	2	Y	3					5
							3	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4145	-0-	-412	-0-	203	1	3941	2	Y	1					44
							1	9									
02	4060	X	3750	-0-	-310	-0-	186	1	3564	2	Y	-0-					44
03	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	198	1	3730	2	Y	-0-					44
04	4200	X	3714	-0-	-486	-0-	194	1	3520	2	Y	-0-					44
05	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	210	1	3745	2	Y	1					45
							1	9									
06	4020	X	3582	-0-	-438	-0-	197	1	3384	2	Y	1					46
							1	9									
07	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	211	1	3610	2	Y	-0-					46
08	3968	X	3571	-0-	-397	-0-	193	1	3377	2	Y	1	40	1			7
							1	9									
09	3840	X	3557	-0-	-283	-0-	197	1	3360	2	Y	-0-					7
10	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	193	1	3460	2	Y	5					12
							6	9									
11	3690	X	3470	-0-	-220	-0-	178	1	3291	2	Y	1					13
							1	9									
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	187	1	3394	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 44,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1336	-0-	-59	-0-	65	1	1270	2	Y	1					28
							1	9									
02	1305	N	1195	-0-	-110	-0-	59	1	1136	2	Y	-0-					28
03	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	61	1	1157	2	Y	-0-					28
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	63	1	1151	2	Y	-0-					28
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	Y	1					29
							1	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-					29
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	1					30
							1	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	2	Y	-0-					5
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	Y	2					7
							2	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	1					8
							1	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

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	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	88	1	1714	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1602	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
03	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	88	1	1666	2	Y	-0-					3
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-					3
05	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-					3
06	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	82	1	1401	2	Y	-0-					3
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	91	1	1583	2	Y	-0-					3
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	89	1	1520	2	Y	-0-					3
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	88	1	1573	2	Y	-0-					3
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	81	1	1494	2	Y	-0-					3
12	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 19,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1522	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	Y	2					6
							2	9									
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	75	1	1361	2	Y	5					7
							6	9									
05	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	81	1	1451	2	Y	2					9
							2	9									
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	72	1	1228	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
07	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	79	1	1362	2	Y	4					6
							4	9									
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	82	1	1428	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	83	1	1424	2	Y	-0-					1
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1466	2	Y	1					2
							1	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1403	2	Y	3					5
							3	9									
12	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	78	1	1421	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3492	-0-	392	392	171	1 2 9	3319	2	Y	2					49
02	2900	N	3071	-0-	171	563	152	1 2 9	2917	2	Y	2					51
03	3100	N	3024	-0-	-76	487	152	1 14 9	2858	2	Y	13					64
04	3685	X	3198	-0-	-487	-0-	167	1	3031	2	Y	-0-	56	1			8
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	3123	2	Y	1					9
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	181	1 3 9	3098	2	Y	3					12
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	176	1 14 9	3011	2	Y	13					25
08	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	179	1 1 9	3117	2	Y	1	1	8			25
09	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	172	1 1 9	2939	2	Y	1					26
10	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	161	1	2902	2	Y	-0-					26
11	3240	X	2905	-0-	-335	-0-	149	1 1 9	2755	2	Y	1					27
12	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	153	1	2777	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 37,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	58	1 2 9	1128	2	Y	2	12	1			4
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1300	2	Y	2					6
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1 4 9	1280	2	Y	4	8	1			2
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	78	1 6 9	1408	2	Y	5					7
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	79	1 2 9	1402	2	Y	2					9
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	1290	2	Y	6	13	1			2
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	1388	2	Y	4					6
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	82	1 9 9	1434	2	Y	8	13	1			1
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	84	1	1437	2	Y	-0-					1
10	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	70	1 1 9	1253	2	Y	1					2
11	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	53	1 3 9	973	2	Y	3					5
12	1581	N	1061	-0-	-520	-0-	55	1 6 9	1000	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 16,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	109	1	2114	2	Y	-0-					51
02	2146	N	2027	-0-	-119	-0-	101	1	1926	2	Y	-0-					51
03	2263	N	1933	-0-	-330	-0-	97	1	1834	2	Y	2	50	1			3
							2	9									
04	2160	N	1713	-0-	-447	-0-	89	1	1623	2	Y	1					4
							1	9									
05	2170	N	1328	-0-	-842	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	88	1	1515	2	Y	1					5
							1	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	Y	18					23
							20	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	-0-					23
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	80	1	1365	2	Y	-0-					23
10	1829	N	1517	-0-	-312	-0-	80	1	1435	2	Y	2					25
							2	9									
11	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	74	1	1365	2	Y	-0-					25
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2105	-0-	-189	-0-	103	1	1999	2	Y	3	15	1			3
							3	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	106	1	2023	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	112	1	2101	2	Y	-0-					3
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	106	1	1929	2	Y	-0-					3
05	2294	N	2124	-0-	-170	-0-	113	1	2011	2	Y	-0-					3
06	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	108	1	1842	2	Y	-0-					3
07	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	112	1	1921	2	Y	-0-					3
08	2139	N	696	-0-	-1443	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					3
09	1950	N	1103	-0-	-847	-0-	61	1	1042	2	Y	-0-					3
10	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	99	1	1777	2	Y	-0-					3
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	Y	-0-					3
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	Y	1					77
							1	9									
02	1073	N	1013	-0-	-60	-0-	50	1	963	2	Y	-0-	67	1			10
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	54	1	1022	2	Y	2					12
							2	9									
04	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	53	1	958	2	Y	1					13
							1	9									
05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	52	1	924	2	Y	4					17
							4	9									
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	54	1	918	2	Y	1					18
							1	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	1					19
							1	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	2	Y	1					20
							1	9									
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	933	2	Y	-0-					20
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					20
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	49	1	896	2	Y	-0-					20
12	1023	N	970	-0-	-53	-0-	51	1	919	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2523	-0-	-112	-0-	123	1	2396	2	Y	4					20
							4	9									
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	119	1	2286	2	Y	4					24
							4	9									
03	2542	N	2340	-0-	-202	-0-	118	1	2221	2	Y	1					25
							1	9									
04	2430	N	1923	-0-	-507	-0-	100	1	1821	2	Y	2					27
							2	9									
05	2542	N	2110	-0-	-432	-0-	112	1	1998	2	Y	-0-	22	1			5
06	2250	N	1999	-0-	-251	-0-	110	1	1882	2	Y	6					11
							7	9									
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	1					12
							1	9									
08	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	109	1	1906	2	Y	1					13
							1	9									
09	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	110	1	1883	2	Y	1					14
							1	9									
10	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	103	1	1859	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
11	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	96	1	1767	2	Y	-0-					3
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	105	1	1917	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2150	-0-	-113	-0-	105	1	2043	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
02	2088	N	1873	-0-	-215	-0-	93	1	1777	2	Y	3					7
							3	9									
03	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	104	1	1950	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	100	1	1819	2	Y	5					7
							6	9									
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1955	2	Y	2					9
							2	9									
06	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	109	1	1862	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1888	2	Y	4					6
							4	9									
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	106	1	1848	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
09	1980	N	1883	-0-	-97	-0-	104	1	1779	2	Y	-0-					1
10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	105	1	1894	2	Y	1					2
							1	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	97	1	1791	2	Y	3					5
							3	9									
12	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	98	1	1783	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	35	1	680	2	Y	-0-					30
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	38	1	718	2	Y	-0-	4	1			26
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	Y	1					27
							1	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	Y	1					28
							1	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	1					29
							1	9									
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	41	1	699	2	Y	-0-					29
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					29
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					29
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	750	2	Y	-0-					52
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	-0-					52
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	11	57	1			6
							12	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	2	Y	-0-					6
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-					6
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	Y	12					19
							13	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					19
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					19
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					19
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	Y	-0-					19
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-62	-0-	108	1	2093	2	Y	-0-					8
02	2146	N	2038	-0-	-108	-0-	101	1	1937	2	Y	-0-					8
03	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	108	1	2038	2	Y	-0-					8
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					8
05	2170	N	2093	-0-	-77	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-					8
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	120	1	2055	2	Y	-0-					8
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	119	1	2039	2	Y	1					9
							1	9									
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	117	1	2035	2	Y	-0-					9
09	2190	N	2043	-0-	-147	-0-	113	1	1929	2	Y	1					10
							1	9									
10	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	107	1	1916	2	Y	-0-					10
11	2070	N	1768	-0-	-302	-0-	91	1	1677	2	Y	-0-					10
12	2108	N	1996	-0-	-112	-0-	104	1	1892	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	69	1	1334	2	Y	-0-					34
02	1334	N	1306	-0-	-28	-0-	64	1	1234	2	Y	7					41
							8	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	69	1	1293	2	Y	1					42
							1	9									
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	67	1	1212	2	Y	5					47
							6	9									
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	73	1	1303	2	Y	-0-					47
06	1320	N	762	-0-	-558	-0-	42	1	720	2	Y	-0-					47
07	1333	N	956	-0-	-377	-0-	53	1	903	2	Y	-0-					47
08	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					47
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	65	1	1113	2	Y	-0-					47
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1285	2	Y	1	16	1			32
							1	9									
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-					32
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1263	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 14,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4003	-0-	-864	-0-	196	1	3799	2	Y	7					13
							8	9									
02	4524	X	4192	-0-	-332	-0-	208	1	3983	2	Y	1					14
							1	9									
03	4805	X	4303	-0-	-502	-0-	217	1	4086	2	Y	-0-					14
04	4380	X	3985	-0-	-395	-0-	208	1	3776	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
05	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	221	1	3953	2	Y	1					5
							1	9									
06	4350	X	3875	-0-	-475	-0-	213	1	3654	2	Y	7					12
							8	9									
07	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	215	1	3692	2	Y	3					15
							3	9									
08	4309	X	3884	-0-	-425	-0-	210	1	3671	2	Y	3	6	1			12
							3	9									
09	4050	X	3788	-0-	-262	-0-	210	1	3576	2	Y	2					14
							2	9									
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	205	1	3680	2	Y	7					21
							8	9									
11	3870	X	3674	-0-	-196	-0-	189	1	3485	2	Y	-0-	19	1			2
12	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	191	1	3475	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2015	-0-	-2294	-0-	99	1	1915	2	Y	1					31
							1	9									
02	3857	X	1910	-0-	-1947	-0-	95	1	1815	2	Y	-0-					31
03	4123	X	1607	-0-	-2516	-0-	81	1	1526	2	Y	-0-					31
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	154	1	2795	2	Y	-0-					31
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	154	1	2742	2	Y	1					32
							1	9									
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	136	1	2338	2	Y	-0-					32
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	247	1	4224	2	Y	1					33
							1	9									
08	3100	N	3838	-0-	738	738	208	1	3629	2	Y	1	29	1			5
							1	9									
09	3000	N	3659	-0-	659	1397	203	1	3456	2	Y	-0-					5
10	4893	X	3496	-0-	-1397	-0-	184	1	3310	2	Y	2					7
							2	9									
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	169	1	3116	2	Y	1					8
							1	9									
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	174	1	3167	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2226	-0-	-99	-0-	109	1	2116	2	Y	1					27
							1	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	114	1	2176	2	Y	-0-					27
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	123	1	2320	2	Y	1					28
							1	9									
04	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	122	1	2219	2	Y	-0-					28
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	150	1	2679	2	Y	-0-					28
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	Y	1					29
							1	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	133	1	2279	2	Y	1					30
							1	9									
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	134	1	2336	2	Y	1	26	1			5
							1	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					5
10	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	123	1	2219	2	Y	2					7
							2	9									
11	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	113	1	2093	2	Y	10					17
							11	9									
12	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	113	1	2050	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 28,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2568	-0-	-222	-0-		126	1	2439	2	Y	3					11
								3	9									
02	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-		135	1	2590	2	Y	2					13
								2	9									
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-		145	1	2725	2	Y	2					15
								2	9									
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-		135	1	2459	2	Y	2					17
								2	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-		145	1	2591	2	Y	1					18
								1	9									
06	2580	N	2563	-0-	-17	-0-		141	1	2420	2	Y	2					20
								2	9									
07	2666	N	2646	-0-	-20	-0-		146	1	2499	2	Y	1					21
								1	9									
08	2728	N	2641	-0-	-87	-0-		143	1	2489	2	Y	8					29
								9	9									
09	2550	N	2184	-0-	-366	-0-		121	1	2062	2	Y	1					30
								1	9									
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-		142	1	2544	2	Y	1	26	1			5
								1	9									
11	2550	N	2538	-0-	-12	-0-		130	1	2407	2	Y	1					6
								1	9									
12	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		129	1	2353	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1896	-0-	-119	-0-		93	1	1803	2	Y	-0-					38
02	1856	N	1837	-0-	-19	-0-		91	1	1745	2	Y	1					39
								1	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		97	1	1831	2	Y	1	37	1			3
								1	9									
04	1830	N	1793	-0-	-37	-0-		94	1	1698	2	Y	1					4
								1	9									
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		120	1	2137	2	Y	-0-					4
06	1860	N	1120	-0-	-740	-0-		62	1	1058	2	Y	-0-					4
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		117	1	2005	2	Y	18					22
								20	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		126	1	2200	2	Y	-0-					22
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-		128	1	2187	2	Y	1					23
								1	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-		120	1	2149	2	Y	-0-					23
11	2250	N	1679	-0-	-571	-0-		86	1	1593	2	Y	-0-					23
12	2325	N	2078	-0-	-247	-0-		108	1	1970	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 23,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

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	1829	N	1731	-0-	-98	-0-	85	1 9	1645	2	Y	1					15
02	1653	N	1634	-0-	-19	-0-	81	1	1553	2	Y	-0-	14	1			1
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	87	1 4 9	1631	2	Y	4					5
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	104	1 1 9	1892	2	Y	1					6
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	132	1 1 9	2358	2	Y	1					7
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	86	1 2 9	1471	2	Y	2					9
07	1829	N	1574	-0-	-255	-0-	87	1	1487	2	Y	-0-					9
08	2480	X	1458	-0-	-1022	-0-	79	1 1 9	1378	2	Y	1					10
09	2400	X	1541	-0-	-859	-0-	85	1 3 9	1453	2	Y	3	7	1			6
10	2480	X	1614	-0-	-866	-0-	85	1 1 9	1528	2	Y	1					7
11	1560	X	1550	-0-	-10	-0-	80	1 1 9	1469	2	Y	1					8
12	1581	X	1562	-0-	-19	-0-	81	1 1 9	1480	2	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

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	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	78	1 3 9	1515	2	Y	3					11
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	73	1 2 9	1392	2	Y	2					13
03	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	80	1 2 9	1502	2	Y	2					15
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1 2 9	1459	2	Y	2					17
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	81	1 1 9	1453	2	Y	1					18
06	1530	N	1417	-0-	-113	-0-	78	1 1 9	1338	2	Y	1					19
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	81	1 2 9	1388	2	Y	2					21
08	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	56	1 7 9	982	2	Y	6					27
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	81	1 1 9	1382	2	Y	1					28
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	1674	2	Y	1	24	1			5
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	1630	2	Y	1					6
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1677	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	119	1	2321	2	Y	-0-					43
02	2175	N	2162	-0-	-13	-0-	107	1	2053	2	Y	2					45
							2	9									
03	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	112	1	2108	2	Y	15					60
							17	9									
04	2250	N	2070	-0-	-180	-0-	108	1	1962	2	Y	-0-	52	1			8
05	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	116	1	2075	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	120	1	2054	2	Y	3					11
							3	9									
07	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	83	1	1418	2	Y	10					21
							11	9									
08	2201	N	1926	-0-	-275	-0-	104	1	1822	2	Y	-0-					21
09	2160	N	2099	-0-	-61	-0-	116	1	1982	2	Y	1					22
							1	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	104	1	1871	2	Y	-0-					22
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	110	1	2039	2	Y	1					23
							1	9									
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	114	1	2074	2	Y	1					24
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 5 RRCID -> 202797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3845	-0-	-309	-0-	188	1	3654	2	Y	3	41	1			2
							3	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	180	1	3455	2	Y	4					6
							4	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	192	1	3608	2	Y	8					14
							9	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	192	1	3477	2	Y	4	8	1			10
							4	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	201	1	3583	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
06	3570	X	3563	-0-	-7	-0-	196	1	3358	2	Y	8					17
							9	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	204	1	3488	2	Y	5					22
							6	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	200	1	3490	2	Y	14	26	1			10
							15	9									
09	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	196	1	3345	2	Y	2					12
							2	9									
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	190	1	3419	2	Y	2					14
							2	9									
11	3600	X	3476	-0-	-124	-0-	178	1	3295	2	Y	3					17
							3	9									
12	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	185	1	3361	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 43,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	2	Y	-0-					43
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	63	1	1215	2	Y	-0-					43
03	1488	N	942	-0-	-546	-0-	47	1	889	2	Y	5					48
							6	9									
04	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	59	1	1073	2	Y	1					49
							1	9									
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1739	2	Y	-0-					49
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	84	1	1442	2	Y	5					54
							6	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	103	1	1770	2	Y	-0-					54
08	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	64	1	1126	2	Y	-0-					54
09	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	67	1	1151	2	Y	-0-					54
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	85	1	1530	2	Y	4					58
							4	9									
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	85	1	1572	2	Y	-0-					58
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	837	2	Y	2	33	1			4
							2	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	Y	4					8
							4	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	2					10
							2	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	52	1	952	2	Y	3					13
							3	9									
05	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	54	1	958	2	Y	2					15
							2	9									
06	1020	N	933	-0-	-87	-0-	51	1	879	2	Y	3					18
							3	9									
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	54	1	926	2	Y	2					20
							2	9									
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	54	1	943	2	Y	1					21
							1	9									
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	47	1	801	2	Y	1					22
							1	9									
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					22
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	52	1	966	2	Y	1					23
							1	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-		165	1 3 9	3216	2	Y	3					60
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-		176	1 1 9	3378	2	Y	1					61
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-		176	1 1 9	3318	2	Y	1	54	1			8
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-		159	1 1 9	2887	2	Y	1					9
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		187	1 4 9	3337	2	Y	4					13
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-		179	1	3073	2	Y	-0-					13
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-		117	1 3 9	2003	2	Y	3					16
08	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-		134	1 1 9	2337	2	Y	1					17
09	3420	X	1801	-0-	-1619	-0-		100	1 3 9	1698	2	Y	3					20
10	3534	X	3406	-0-	-128	-0-		179	1 6 9	3221	2	Y	5					25
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-		207	1 2 9	3829	2	Y	2					27
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-		206	1 1 9	3745	2	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3454	-0-	-173	-0-		169	1 3 9	3282	2	Y	3	16	1			3
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-		158	1 25 9	3025	2	Y	23	23	1			3
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-		170	1	3194	2	Y	-0-					3
04	3210	X	3188	-0-	-22	-0-		166	1	3022	2	Y	-0-					3
05	3317	X	3273	-0-	-44	-0-		174	1 1 9	3098	2	Y	1	1	8			3
06	3210	X	3003	-0-	-207	-0-		166	1	2837	2	Y	-0-					3
07	3317	X	3106	-0-	-211	-0-		171	1	2935	2	Y	-0-					3
08	3317	X	3135	-0-	-182	-0-		170	1	2965	2	Y	-0-					3
09	3180	X	2900	-0-	-280	-0-		161	1	2739	2	Y	-0-					3
10	3286	X	3212	-0-	-74	-0-		169	1 3 9	3040	2	Y	3					6
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-		158	1	2918	2	Y	-0-					6
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-		169	1	3084	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	65	1	1263	2	Y	3					17
							3	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	Y	1	16	1			2
							1	9									
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	73	1	1366	2	Y	3					5
							3	9									
04	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	59	1	1075	2	Y	1					6
							1	9									
05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	57	1	1010	2	Y	1					7
							1	9									
06	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	65	1	1121	2	Y	2					9
							2	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	2	Y	-0-					9
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85	1	1477	2	Y	1					10
							1	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1575	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	84	1	1505	2	Y	1					7
							1	9									
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	89	1	1640	2	Y	1					8
							1	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1551	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3120	-0-	-941	-0-	152	1	2961	2	Y	6					31
							7	9									
02	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	157	1	3005	2	Y	4					35
							4	9									
03	3813	X	3212	-0-	-601	-0-	162	1	3050	2	Y	-0-					35
04	3270	X	2799	-0-	-471	-0-	146	1	2651	2	Y	2					37
							2	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	201	1	3594	2	Y	3	33	1			7
							3	9									
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	220	1	3777	2	Y	2					9
							2	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	222	1	3799	2	Y	10					19
							11	9									
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	214	1	3745	2	Y	3					22
							3	9									
09	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	211	1	3594	2	Y	3					25
							3	9									
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	199	1	3576	2	Y	3					28
							3	9									
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	177	1	3275	2	Y	8					36
							9	9									
12	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	159	1	2902	2	Y	2					38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1196	-0-	-1873	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					22
02	2871	X	1846	-0-	-1025	-0-	92	1	1753	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
03	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	148	1	2793	2	Y	2					5
							2	9									
04	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	137	1	2494	2	Y	2					7
							2	9									
05	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	142	1	2535	2	Y	3					10
							3	9									
06	2850	X	1618	-0-	-1232	-0-	89	1	1528	2	Y	1					11
							1	9									
07	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	121	1	2081	2	Y	1					12
							1	9									
08	2666	N	2235	-0-	-431	-0-	121	1	2113	2	Y	1					13
							1	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	110	1	1870	2	Y	3					16
							3	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	124	1	2233	2	Y	-0-					16
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2214	2	Y	-0-					16
12	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	97	1	1771	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3106	-0-	-1017	-0-	152	1	2946	2	Y	7					33
							8	9									
02	3654	X	2963	-0-	-691	-0-	147	1	2809	2	Y	6					39
							7	9									
03	3906	X	3261	-0-	-645	-0-	163	1	3079	2	Y	17	37	1			19
							19	9									
04	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	161	1	2925	2	Y	-0-					19
05	3906	X	3196	-0-	-710	-0-	170	1	3026	2	Y	-0-					19
06	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	165	1	2834	2	Y	10					29
							11	9									
07	3255	X	3195	-0-	-60	-0-	176	1	3015	2	Y	4					33
							4	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	209	1	3644	2	Y	-0-					33
09	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	166	1	2826	2	Y	18	47	1			4
							20	9									
10	3193	X	2601	-0-	-592	-0-	137	1	2461	2	Y	3					7
							3	9									
11	3720	X	2687	-0-	-1033	-0-	138	1	2548	2	Y	1					8
							1	9									
12	3844	X	2701	-0-	-1143	-0-	140	1	2555	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	1					41
							1	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	2					43
							2	9									
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	49	1	920	2	Y	2	40	1			5
							2	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	60	1	1089	2	Y	1					6
							1	9									
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	2	Y	-0-					6
06	930	N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					6
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					6
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					6
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	173	1	3364	2	Y	7					13
							8	9									
02	2900	N	3258	-0-	358	358	162	1	3095	2	Y	1					14
							1	9									
03	3100	N	3509	-0-	409	767	177	1	3331	2	Y	1					15
							1	9									
04	3874	X	3107	-0-	-767	-0-	162	1	2945	2	Y	-0-	11	1			4
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	174	1	3100	2	Y	1					5
							1	9									
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	159	1	2725	2	Y	7					12
							8	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	163	1	2787	2	Y	3					15
							3	9									
08	3255	X	2822	-0-	-433	-0-	153	1	2666	2	Y	3	6	1			12
							3	9									
09	3150	X	2746	-0-	-404	-0-	152	1	2592	2	Y	2					14
							2	9									
10	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	130	1	2338	2	Y	7					21
							8	9									
11	2880	X	2374	-0-	-506	-0-	122	1	2252	2	Y	-0-	19	1			2
12	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	134	1	2432	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1954	-0-	-92	-0-	96	1 9	1857	2	Y	1					10
02	1914	N	1911	-0-	-3	-0-	95	1	1816	2	Y	-0-	9	1			1
03	1984	N	1900	-0-	-84	-0-	96	1	1800	2	Y	4					5
							4	9									
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	90	1	1642	2	Y	1					6
							1	9									
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	99	1	1773	2	Y	1					7
							1	9									
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	97	1	1661	2	Y	1					8
							1	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1757	2	Y	1					9
							1	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	98	1	1710	2	Y	1					10
							1	9									
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	99	1	1696	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	95	1	1712	2	Y	1					7
							1	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	87	1	1614	2	Y	1					8
							1	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2464	2	Y	9					35
							10	9									
02	2900	X	2708	-0-	-192	-0-	134	1	2572	2	Y	2					37
							2	9									
03	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	135	1	2549	2	Y	5	35	1			7
							6	9									
04	2850	X	2569	-0-	-281	-0-	134	1	2432	2	Y	3					10
							3	9									
05	2883	X	2858	-0-	-25	-0-	152	1	2705	2	Y	1					11
							1	9									
06	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	126	1	2167	2	Y	3					14
							3	9									
07	2666	N	1741	-0-	-925	-0-	96	1	1644	2	Y	1					15
							1	9									
08	3100	N	3125	-0-	25	25	169	1	2949	2	Y	6					21
							7	9									
09	2903	N	2878	-0-	-25	-0-	159	1	2715	2	Y	4					25
							4	9									
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	144	1	2580	2	Y	9	32	1			2
							10	9									
11	3000	X	2661	-0-	-339	-0-	136	1	2519	2	Y	5					7
							6	9									
12	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	146	1	2653	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4798	-0-	-410	-0-	235	1	4563	2	Y	-0-					49
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	240	1	4585	2	Y	2					51
							2	9									
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	246	1	4633	2	Y	14					65
							15	9									
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	235	1	4266	2	Y	-0-	57	1			8
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	266	1	4757	2	Y	1					9
							1	9									
06	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	250	1	4290	2	Y	3					12
							3	9									
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	262	1	4485	2	Y	13					25
							14	9									
08	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	265	1	4620	2	Y	1					26
							1	9									
09	4860	X	4708	-0-	-152	-0-	261	1	4447	2	Y	-0-					26
10	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	247	1	4441	2	Y	-0-					26
11	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	243	1	4483	2	Y	1					27
							1	9									
12	4898	X	4506	-0-	-392	-0-	235	1	4270	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	171	1	3325	2	Y	1					23
							1	9									
02	3393	X	3103	-0-	-290	-0-	154	1	2949	2	Y	-0-	21	1			2
03	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	157	1	2964	2	Y	3					5
							3	9									
04	3480	X	3122	-0-	-358	-0-	163	1	2957	2	Y	2					7
							2	9									
05	3596	X	2388	-0-	-1208	-0-	127	1	2260	2	Y	1					8
							1	9									
06	3390	X	2518	-0-	-872	-0-	139	1	2378	2	Y	1					9
							1	9									
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	183	1	3132	2	Y	1					10
							1	9									
08	3224	X	3150	-0-	-74	-0-	171	1	2978	2	Y	1					11
							1	9									
09	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	166	1	2827	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
10	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	159	1	2851	2	Y	1					7
							1	9									
11	3150	X	2776	-0-	-374	-0-	143	1	2632	2	Y	1					8
							1	9									
12	3255	X	2800	-0-	-455	-0-	146	1	2653	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3090	-0-	-134	-0-	151	1	2936	2	Y	3					16
							3	9									
02	3016	X	2845	-0-	-171	-0-	141	1	2703	2	Y	1					17
							1	9									
03	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	147	1	2763	2	Y	2					19
							2	9									
04	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	142	1	2574	2	Y	2					21
							2	9									
05	3100	X	2827	-0-	-273	-0-	150	1	2676	2	Y	1					22
							1	9									
06	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	142	1	2436	2	Y	1					23
							1	9									
07	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	156	1	2672	2	Y	7					30
							8	9									
08	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	146	1	2550	2	Y	-0-					30
09	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	144	1	2462	2	Y	2					32
							2	9									
10	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	140	1	2517	2	Y	-0-					32
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	130	1	2392	2	Y	1					33
							1	9									
12	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	133	1	2417	2	Y	1	31	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	94	1	1823	2	Y	-0-					13
02	1827	N	1763	-0-	-64	-0-	87	1	1670	2	Y	5					18
							6	9									
03	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	94	1	1772	2	Y	1	15	1			4
							1	9									
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	95	1	1721	2	Y	1					5
							1	9									
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	106	1	1894	2	Y	-0-					5
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1813	2	Y	2					7
							2	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	120	1	2051	2	Y	3					10
							3	9									
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	107	1	1873	2	Y	-0-					10
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	113	1	1922	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	109	1	1957	2	Y	3					6
							3	9									
11	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	87	1	1599	2	Y	2					8
							2	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	114	1	2079	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	42	-0-		-2779	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					48
02	2465	X	2403	-0-		-62	-0-	118	1	2265	2	Y	18					66
								20	9									
03	3296	X	3296	-0-		-0-	-0-	166	1	3118	2	Y	11	58	1			19
								12	9									
04	969	N	969	-0-		-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-					19
05	2573	N	2428	-0-		-145	-0-	129	1	2295	2	Y	4	1	8			22
								4	9									
06	2610	X	2179	-0-		-431	-0-	120	1	2059	2	Y	-0-					22
07	2697	X	1934	-0-		-763	-0-	106	1	1824	2	Y	4					26
								4	9									
08	3286	X	1992	-0-		-1294	-0-	108	1	1883	2	Y	1					27
								1	9									
09	2340	X	2277	-0-		-63	-0-	126	1	2148	2	Y	3					30
								3	9									
10	2418	X	2341	-0-		-77	-0-	123	1	2212	2	Y	5					35
								6	9									
11	2190	X	1987	-0-		-203	-0-	102	1	1883	2	Y	2					37
								2	9									
12	2356	X	2281	-0-		-75	-0-	119	1	2161	2	Y	1					38
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1323	-0-		-103	-0-	65	1	1256	2	Y	2	12	1			4
								2	9									
02	1363	N	1190	-0-		-173	-0-	59	1	1129	2	Y	2					6
								2	9									
03	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	71	1	1340	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
04	1405	N	1405	-0-		-0-	-0-	73	1	1326	2	Y	5					7
								6	9									
05	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	86	1	1528	2	Y	2					9
								2	9									
06	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	84	1	1446	2	Y	6	13	1			2
								7	9									
07	1457	N	1443	-0-		-14	-0-	79	1	1360	2	Y	4					6
								4	9									
08	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	97	1	1693	2	Y	8	13	1			1
								9	9									
09	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	92	1	1569	2	Y	-0-					1
10	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	91	1	1634	2	Y	1					2
								1	9									
11	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	74	1	1357	2	Y	3					5
								3	9									
12	1457	N	1357	-0-		-100	-0-	70	1	1281	2	Y	5					10
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 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	3534	X	3441	-0-	-93	-0-	168	1	3273	2	Y	-0-					43
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	178	1	3406	2	Y	1					44
							1	9									
03	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	168	1	3171	2	Y	-0-					44
04	3330	X	3269	-0-	-61	-0-	171	1	3098	2	Y	-0-					44
05	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	174	1	3113	2	Y	1					45
							1	9									
06	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	135	1	2306	2	Y	-0-					45
07	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	191	1	3269	2	Y	1					46
							1	9									
08	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	176	1	3081	2	Y	2	40	1	1	8	7
							2	9									
09	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	169	1	2887	2	Y	-0-					7
10	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	165	1	2956	2	Y	2					9
							2	9									
11	3360	X	2879	-0-	-481	-0-	148	1	2730	2	Y	1					10
							1	9									
12	3472	X	2806	-0-	-666	-0-	146	1	2660	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 37,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4692	-0-	-206	-0-	230	1	4462	2	Y	-0-					27
02	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	213	1	4073	2	Y	1	5	1			23
							1	9									
03	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	227	1	4285	2	Y	-0-					23
04	4650	X	4173	-0-	-477	-0-	218	1	3954	2	Y	1					24
							1	9									
05	4774	X	4053	-0-	-721	-0-	215	1	3837	2	Y	1					25
							1	9									
06	4530	X	4060	-0-	-470	-0-	224	1	3836	2	Y	-0-					25
07	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	232	1	3977	2	Y	-0-					25
08	4402	X	4071	-0-	-331	-0-	220	1	3848	2	Y	3					28
							3	9									
09	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	218	1	3719	2	Y	1					29
							1	9									
10	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	212	1	3801	2	Y	4					33
							4	9									
11	4080	X	3711	-0-	-369	-0-	191	1	3518	2	Y	2					35
							2	9									
12	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	199	1	3624	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 49,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1098	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	1002	2	Y	3					5
							3	9									
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	1048	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	5					7
							6	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	Y	2					9
							2	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	4					5
							4	9									
08	1116	X	1074	-0-	-42	-0-	58	1	1006	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
09	990	X	924	-0-	-66	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					1
10	1023	X	777	-0-	-246	-0-	41	1	735	2	Y	1					2
							1	9									
11	1050	X	845	-0-	-205	-0-	43	1	799	2	Y	3					5
							3	9									
12	1085	X	948	-0-	-137	-0-	49	1	893	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	Y	-0-					23
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	Y	8					31
							9	9									
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1734	2	Y	-0-					31
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	93	1	1680	2	Y	7					38
							8	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	76	1	1349	2	Y	-0-					38
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	94	1	1617	2	Y	-0-					38
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-					38
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	98	1	1713	2	Y	-0-					38
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	94	1	1597	2	Y	-0-	1	1			37
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1583	2	Y	1	13	1			25
							1	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	Y	-0-					25
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1676	-0-	-91	-0-	82	1	1586	2	Y	7					56
							8	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	9					65
							10	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	90	1	1694	2	Y	9					74
							10	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1624	2	Y	9	68	1			15
							10	9									
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	94	1	1679	2	Y	9					24
							10	9									
06	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	93	1	1599	2	Y	4					28
							4	9									
07	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	96	1	1640	2	Y	4					32
							4	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	92	1	1613	2	Y	9					41
							10	9									
09	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	88	1	1499	2	Y	2					43
							2	9									
10	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	83	1	1487	2	Y	5					48
							6	9									
11	1620	N	1537	-0-	-83	-0-	78	1	1433	2	Y	24					72
							26	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1558	2	Y	2	50	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2120	-0-	-422	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-					14
02	2233	N	2061	-0-	-172	-0-	102	1	1953	2	Y	5					19
							6	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	112	1	2119	2	Y	-0-	15	1			4
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2005	2	Y	1					5
							1	9									
05	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	115	1	2048	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	110	1	1879	2	Y	2					7
							2	9									
07	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	109	1	1872	2	Y	3					10
							3	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	128	1	2241	2	Y	-0-					10
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	122	1	2088	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	114	1	2052	2	Y	3					6
							3	9									
11	2070	N	1887	-0-	-183	-0-	97	1	1788	2	Y	2					8
							2	9									
12	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	99	1	1800	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

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	4526	X	4105	-0-	-421	-0-		201	1	3901	2	Y	3	13	1			3
								3	9									
02	4147	X	3733	-0-	-414	-0-		184	1	3524	2	Y	23	23	1			3
								25	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-		211	1	3974	2	Y	-0-					3
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-		196	1	3564	2	Y	-0-					3
05	4154	X	3799	-0-	-355	-0-		202	1	3597	2	Y	-0-					3
06	4050	X	3638	-0-	-412	-0-		201	1	3437	2	Y	-0-					3
07	4185	X	3680	-0-	-505	-0-		203	1	3477	2	Y	-0-					3
08	4185	X	3485	-0-	-700	-0-		189	1	3296	2	Y	-0-					3
09	3750	X	3085	-0-	-665	-0-		171	1	2914	2	Y	-0-					3
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-		226	1	4066	2	Y	3					6
								3	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-		194	1	3582	2	Y	-0-					6
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-		201	1	3666	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

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	6572	X	6389	-0-	-183	-0-		312	1	6069	2	Y	7					13
								8	9									
02	6003	X	5847	-0-	-156	-0-		290	1	5557	2	Y	-0-					13
03	6417	X	6135	-0-	-282	-0-		309	1	5825	2	Y	1					14
								1	9									
04	6210	X	5830	-0-	-380	-0-		304	1	5525	2	Y	1					15
								1	9									
05	6417	X	5995	-0-	-422	-0-		318	1	5677	2	Y	-0-	13	1			2
06	6180	X	5325	-0-	-855	-0-		293	1	5026	2	Y	5					7
								6	9									
07	6262	X	5873	-0-	-389	-0-		324	1	5548	2	Y	1					8
								1	9									
08	6045	X	5538	-0-	-507	-0-		300	1	5236	2	Y	2					10
								2	9									
09	5820	X	5330	-0-	-490	-0-		295	1	5033	2	Y	2					12
								2	9									
10	5983	X	5581	-0-	-402	-0-		294	1	5281	2	Y	5					17
								6	9									
11	5670	X	5186	-0-	-484	-0-		266	1	4920	2	Y	-0-					17
12	5859	X	5294	-0-	-565	-0-		276	1	5014	2	Y	4					21
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3213	-0-	-104	-0-	157	1	3046	2	Y	9					30
							10	9									
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	148	1	2842	2	Y	2					32
							2	9									
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	159	1	3001	2	Y	5	30	1			7
							6	9									
04	3120	X	2987	-0-	-133	-0-	156	1	2828	2	Y	3					10
							3	9									
05	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	167	1	2980	2	Y	1					11
							1	9									
06	3120	X	2582	-0-	-538	-0-	142	1	2437	2	Y	3					14
							3	9									
07	3193	X	2753	-0-	-440	-0-	152	1	2599	2	Y	2					16
							2	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	147	1	2572	2	Y	6					22
							7	9									
09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2429	2	Y	3					25
							3	9									
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	143	1	2565	2	Y	10	33	1			2
							11	9									
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	135	1	2489	2	Y	5					7
							6	9									
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	137	1	2488	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	126	1	2447	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	118	1	2256	2	Y	2					6
							2	9									
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2268	2	Y	5					7
							6	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	132	1	2350	2	Y	2					9
							2	9									
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	129	1	2213	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	135	1	2308	2	Y	4					6
							4	9									
08	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	136	1	2376	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	2	Y	-0-					1
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	123	1	2206	2	Y	1					2
							1	9									
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	114	1	2099	2	Y	3					5
							3	9									
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	117	1	2125	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1092	-0-	-24	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-					45
02	1015	N	1000	-0-	-15	-0-	50	1	949	2	Y	1					46
							1	9									
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	53	1	992	2	Y	5					51
							6	9									
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	53	1	957	2	Y	1					52
							1	9									
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	53	1	944	2	Y	-0-					52
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	51	1	878	2	Y	5					57
							6	9									
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	52	1	895	2	Y	-0-					57
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					57
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					57
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	50	1	895	2	Y	3					60
							3	9									
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					60
12	992	N	909	-0-	-83	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3345	-0-	-189	-0-	164	1	3179	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
02	3306	X	3110	-0-	-196	-0-	154	1	2953	2	Y	3					7
							3	9									
03	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	160	1	3006	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	3330	X	3104	-0-	-226	-0-	162	1	2942	2	Y	-0-					2
05	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	174	1	3107	2	Y	2					4
							2	9									
06	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	169	1	2892	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	3317	X	3058	-0-	-259	-0-	168	1	2886	2	Y	4					6
							4	9									
08	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	175	1	3064	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
09	3180	X	3031	-0-	-149	-0-	168	1	2863	2	Y	-0-					1
10	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	163	1	2924	2	Y	1					2
							1	9									
11	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	151	1	2792	2	Y	3					5
							3	9									
12	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	156	1	2837	2	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

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	3606	X	3606	-0-	-0-		-0-	176	1 2 9	3428	2	Y	2					10
02	3567	X	3327	-0-	-240		-0-	165	1 2 9	3160	2	Y	2					12
03	3813	X	3561	-0-	-252		-0-	179	1 1 9	3381	2	Y	1					13
04	3690	X	3115	-0-	-575		-0-	163	1 2 9	2950	2	Y	2					15
05	3751	X	3307	-0-	-444		-0-	175	1	3132	2	Y	-0-	12	1			3
06	3480	X	3092	-0-	-388		-0-	170	1 7 9	2915	2	Y	6					9
07	3565	X	3322	-0-	-243		-0-	183	1	3139	2	Y	-0-					9
08	3565	X	3365	-0-	-200		-0-	182	1 1 9	3182	2	Y	1					10
09	3310	X	3310	-0-	-0-		-0-	183	1 1 9	3126	2	Y	1					11
10	3317	X	3308	-0-	-9		-0-	174	1 10 9	3124	2	Y	9	16	1			4
11	3270	X	3107	-0-	-163		-0-	160	1	2947	2	Y	-0-					4
12	3410	X	3051	-0-	-359		-0-	159	1 7 9	2885	2	Y	6					10

TOTAL GAS PROD: 39,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

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	3117	X	3117	-0-	-0-		-0-	152	1 3 9	2962	2	Y	3					12
02	3132	X	2808	-0-	-324		-0-	139	1 3 9	2666	2	Y	3					15
03	4335	X	4335	-0-	-0-		-0-	218	1 14 9	4103	2	Y	13					28
04	5297	X	5297	-0-	-0-		-0-	276	1 10 9	5011	2	Y	9					37
05	4855	X	4855	-0-	-0-		-0-	257	1 2 9	4596	2	Y	2	32	1			7
06	4993	X	4993	-0-	-0-		-0-	275	1 7 9	4711	2	Y	6					13
07	4946	X	4946	-0-	-0-		-0-	273	1 2 9	4671	2	Y	2					15
08	4912	X	4912	-0-	-0-		-0-	266	1 2 9	4644	2	Y	2					17
09	4742	X	4742	-0-	-0-		-0-	263	1 1 9	4478	2	Y	1					18
10	4918	X	4918	-0-	-0-		-0-	259	1 2 9	4657	2	Y	2					20
11	4973	X	4973	-0-	-0-		-0-	255	1 3 9	4715	2	Y	3					23
12	5128	X	5128	-0-	-0-		-0-	267	1 2 9	4859	2	Y	2					25

TOTAL GAS PROD: 55,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3002	-0-	-346	-0-	147	1	2855	2	Y	-0-					19
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	140	1	2674	2	Y	6					25
							7	9									
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2834	2	Y	-0-	20	1			5
04	2760	X	2724	-0-	-36	-0-	142	1	2581	2	Y	1					6
							1	9									
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	163	1	2914	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	161	1	2756	2	Y	2					8
							2	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	180	1	3088	2	Y	3					11
							3	9									
08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	182	1	3187	2	Y	-0-					11
09	3000	N	3199	-0-	199	199	177	1	3021	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
10	3179	X	2980	-0-	-199	-0-	157	1	2820	2	Y	3					6
							3	9									
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	144	1	2652	2	Y	2					8
							2	9									
12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	162	1	2951	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-27	-0-	149	1	2891	2	Y	2					10
							2	9									
02	2813	X	2552	-0-	-261	-0-	127	1	2425	2	Y	-0-	9	1			1
03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	139	1	2616	2	Y	4					5
							4	9									
04	3000	X	2518	-0-	-482	-0-	131	1	2386	2	Y	1					6
							1	9									
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	134	1	2389	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
06	2940	X	1789	-0-	-1151	-0-	99	1	1689	2	Y	1					8
							1	9									
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1	2689	2	Y	1					9
							1	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	146	1	2551	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	134	1	2284	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
10	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	145	1	2607	2	Y	1					7
							1	9									
11	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2509	2	Y	1					8
							1	9									
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2439	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2548	2	Y	2	14	1			4
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	124	1 3 9	2371	2	Y	3					7
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	129	1 4 9	2430	2	Y	4	9	1			2
04	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	127	1 6 9	2301	2	Y	5					7
05	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	131	1 2 9	2335	2	Y	2					9
06	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	123	1 11 9	2104	2	Y	10	16	1			3
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	123	1 4 9	2103	2	Y	4					7
08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	123	1 9 9	2150	2	Y	8	14	1			1
09	2250	N	1336	-0-	-914	-0-	74	1	1262	2	Y	-0-					1
10	2232	N	1120	-0-	-1112	-0-	59	1 1 9	1060	2	Y	1					2
11	2220	N	1117	-0-	-1103	-0-	57	1 2 9	1058	2	Y	2					4
12	1395	N	915	-0-	-480	-0-	47	1 4 9	864	2	Y	4					8

TOTAL GAS PROD: 23,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	153	1 2 9	2973	2	Y	2	38	1			5
02	3132	X	2907	-0-	-225	-0-	144	1 3 9	2760	2	Y	3					8
03	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	154	1 3 9	2896	2	Y	3					11
04	3060	X	2959	-0-	-101	-0-	154	1 3 9	2802	2	Y	3					14
05	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	164	1 3 9	2934	2	Y	3	1	8			16
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	160	1 3 9	2735	2	Y	3					19
07	3100	X	3018	-0-	-82	-0-	166	1 2 9	2850	2	Y	2					21
08	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	162	1 1 9	2823	2	Y	1					22
09	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	161	1	2752	2	Y	-0-					22
10	3007	N	2963	-0-	-44	-0-	156	1 1 9	2806	2	Y	1					23
11	2880	N	2710	-0-	-170	-0-	139	1 1 9	2570	2	Y	1					24
12	3007	N	2883	-0-	-124	-0-	150	1	2733	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 35,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	134	1	2600	2	Y	12					47
							13	9									
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	127	1	2431	2	Y	2					49
							2	9									
03	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	134	1	2517	2	Y	2					51
							2	9									
04	2610	N	2594	-0-	-16	-0-	135	1	2456	2	Y	3					54
							3	9									
05	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	137	1	2445	2	Y	1	1	8			54
							1	9									
06	2580	N	2424	-0-	-156	-0-	134	1	2290	2	Y	-0-					54
07	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	136	1	2330	2	Y	13					67
							14	9									
08	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	131	1	2285	2	Y	-0-					67
09	2430	N	2379	-0-	-51	-0-	132	1	2246	2	Y	1	59	1	1	5	8
							1	9									
10	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	127	1	2276	2	Y	2					10
							2	9									
11	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	117	1	2169	2	Y	-0-					10
12	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	121	1	2205	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2190	-0-	-135	-0-	107	1	2082	2	Y	1					59
							1	9									
02	2755	X	2154	-0-	-601	-0-	107	1	2047	2	Y	-0-	51	1			8
03	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	127	1	2402	2	Y	2					10
							2	9									
04	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	110	1	2000	2	Y	1					11
							1	9									
05	2511	X	2186	-0-	-325	-0-	116	1	2067	2	Y	3					14
							3	9									
06	2460	X	1973	-0-	-487	-0-	109	1	1863	2	Y	1					15
							1	9									
07	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	122	1	2094	2	Y	1					16
							1	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	124	1	2167	2	Y	1					17
							1	9									
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	123	1	2094	2	Y	1					18
							1	9									
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	Y	-0-					18
11	2220	N	2012	-0-	-208	-0-	103	1	1909	2	Y	-0-					18
12	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	111	1	2011	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 26,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

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	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-		290	1 2 9	5636	2	Y	2	29	1			4
02	5713	X	5434	-0-	-279	-0-		270	1 4 9	5160	2	Y	4					8
03	6107	X	5651	-0-	-456	-0-		285	1 3 9	5363	2	Y	3					11
04	5910	X	5042	-0-	-868	-0-		263	1 3 9	4776	2	Y	3					14
05	6076	X	5675	-0-	-401	-0-		301	1 3 9	5371	2	Y	3	1	8			16
06	5730	X	5134	-0-	-596	-0-		283	1 2 9	4849	2	Y	2					18
07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-		300	1 3 9	5137	2	Y	3					21
08	5673	X	5300	-0-	-373	-0-		287	1	5013	2	Y	-0-					21
09	5490	X	5115	-0-	-375	-0-		283	1 1 9	4831	2	Y	1					22
10	5673	X	5165	-0-	-508	-0-		272	1	4893	2	Y	-0-					22
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-		258	1 1 9	4758	2	Y	1					23
12	5425	X	5161	-0-	-264	-0-		269	1 1 9	4891	2	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 64,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

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	3534	X	2855	-0-	-679	-0-		140	1 2 9	2713	2	Y	2					11
02	3219	X	3053	-0-	-166	-0-		151	1 7 9	2895	2	Y	6					17
03	3441	X	2955	-0-	-486	-0-		149	1 4 9	2802	2	Y	4					21
04	3330	X	3120	-0-	-210	-0-		162	1 10 9	2948	2	Y	9					30
05	3255	X	3187	-0-	-68	-0-		169	1 1 9	3017	2	Y	1	1	8			30
06	3150	X	2927	-0-	-223	-0-		161	1 4 9	2762	2	Y	4					34
07	3255	X	3033	-0-	-222	-0-		167	1 1 9	2865	2	Y	1					35
08	3162	X	3014	-0-	-148	-0-		163	1	2851	2	Y	-0-					35
09	3060	X	2866	-0-	-194	-0-		159	1 1 9	2706	2	Y	1					36
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-		153	1	2750	2	Y	-0-					36
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-		143	1	2647	2	Y	-0-					36
12	3038	X	2788	-0-	-250	-0-		145	1	2643	2	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 35,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3895	-0-	-290	-0-	191	1	3703	2	Y	1					20
							1	9									
02	3857	X	3563	-0-	-294	-0-	177	1	3386	2	Y	-0-					20
03	4092	X	3732	-0-	-360	-0-	188	1	3542	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
04	3900	X	3561	-0-	-339	-0-	186	1	3375	2	Y	-0-					7
05	4030	X	3589	-0-	-441	-0-	190	1	3398	2	Y	1	5	1	1	8	2
							1	9									
06	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	185	1	3171	2	Y	11					13
							12	9									
07	3813	X	3173	-0-	-640	-0-	175	1	2998	2	Y	-0-					13
08	3596	X	2850	-0-	-746	-0-	154	1	2695	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3480	X	3470	-0-	-10	-0-	192	1	3278	2	Y	-0-					13
10	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	182	1	3270	2	Y	1	9	1			5
							1	9									
11	3360	X	3300	-0-	-60	-0-	169	1	3128	2	Y	3					8
							3	9									
12	3596	X	3315	-0-	-281	-0-	173	1	3140	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	111	1	2162	2	Y	4					36
							4	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	86	1	1646	2	Y	-0-	30	1			6
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	81	1	1523	2	Y	1					7
							1	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	2	Y	1					8
							1	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	77	1	1378	2	Y	-0-					8
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	74	1	1265	2	Y	1					9
							1	9									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1315	2	Y	-0-					9
08	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	75	1	1312	2	Y	7	1	8			15
							8	9									
09	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	74	1	1259	2	Y	-0-					15
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	Y	4					19
							4	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					19
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	73	1	1322	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

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	2573	N	2411	-0-	-162		-0-	118	1	2285	2	Y	7					13
								8	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-		-0-	111	1	2133	2	Y	1					14
								1	9									
03	2412	N	2412	-0-	-0-		-0-	122	1	2289	2	Y	1					15
								1	9									
04	2220	N	2208	-0-	-12		-0-	115	1	2093	2	Y	-0-	11	1			4
05	2372	N	2372	-0-	-0-		-0-	126	1	2245	2	Y	1					5
								1	9									
06	2220	N	2189	-0-	-31		-0-	120	1	2061	2	Y	7					12
								8	9									
07	2294	N	2156	-0-	-138		-0-	119	1	2035	2	Y	2					14
								2	9									
08	2387	N	2294	-0-	-93		-0-	124	1	2168	2	Y	2	6	1			10
								2	9									
09	2190	N	2046	-0-	-144		-0-	113	1	1931	2	Y	2					12
								2	9									
10	2215	N	2215	-0-	-0-		-0-	116	1	2091	2	Y	7					19
								8	9									
11	2220	N	2068	-0-	-152		-0-	106	1	1962	2	Y	-0-	17	1			2
12	2195	N	2195	-0-	-0-		-0-	114	1	2077	2	Y	4					6
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

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	2387	N	2194	-0-	-193		-0-	107	1	2086	2	Y	1					9
								1	9									
02	2204	N	2081	-0-	-123		-0-	103	1	1978	2	Y	-0-	8	1			1
03	2294	N	2111	-0-	-183		-0-	106	1	2002	2	Y	3					4
								3	9									
04	2130	N	2073	-0-	-57		-0-	108	1	1964	2	Y	1					5
								1	9									
05	2232	N	1978	-0-	-254		-0-	105	1	1871	2	Y	2					7
								2	9									
06	2040	N	1762	-0-	-278		-0-	97	1	1664	2	Y	1					8
								1	9									
07	2139	N	2015	-0-	-124		-0-	111	1	1903	2	Y	1					9
								1	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-		-0-	112	1	1953	2	Y	-0-					9
09	1931	N	1931	-0-	-0-		-0-	107	1	1821	2	Y	3	6	1			6
								3	9									
10	2015	N	1939	-0-	-76		-0-	102	1	1837	2	Y	-0-					6
11	2010	N	1860	-0-	-150		-0-	95	1	1763	2	Y	2					8
								2	9									
12	1984	N	1709	-0-	-275		-0-	89	1	1620	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3521	-0-	-168	-0-	172	1 2 9	3347	2	Y	2	7	1			3
02	3335	X	3124	-0-	-211	-0-	155	1 3 9	2966	2	Y	3					6
03	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	173	1 4 9	3255	2	Y	4	8	1			2
04	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	168	1 6 9	3047	2	Y	5					7
05	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	179	1 2 9	3194	2	Y	2					9
06	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	175	1 7 9	2999	2	Y	6	13	1			2
07	3441	X	3276	-0-	-165	-0-	180	1 4 9	3092	2	Y	4					6
08	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	175	1 9 9	3060	2	Y	8	13	1			1
09	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	173	1	2957	2	Y	-0-					1
10	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	170	1 1 9	3054	2	Y	1					2
11	3180	X	3066	-0-	-114	-0-	157	1 3 9	2906	2	Y	3					5
12	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	162	1 6 9	2945	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	169	1 1 9	3293	2	Y	1					60
02	3306	X	2980	-0-	-326	-0-	148	1 2 9	2830	2	Y	2					62
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	186	1 1 9	3503	2	Y	1	57	1			6
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3241	2	Y	2					8
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3449	2	Y	-0-					8
06	3420	X	3072	-0-	-348	-0-	169	1 2 9	2901	2	Y	2					10
07	3534	X	3125	-0-	-409	-0-	172	1 2 9	2951	2	Y	2					12
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	163	1	2851	2	Y	-0-					12
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	160	1 1 9	2725	2	Y	1					13
10	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	2570	2	Y	1					14
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	147	1	2708	2	Y	-0-					14
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	175	1	3181	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 38,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-302	-0-	88	1	1716	2	Y	2					29
							2	9									
02	2059	N	1954	-0-	-105	-0-	97	1	1856	2	Y	1					30
							1	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	86	1	1613	2	Y	6					36
							7	9									
04	1740	N	1570	-0-	-170	-0-	82	1	1481	2	Y	6	35	1			7
							7	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	129	1	2298	2	Y	-0-					7
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	134	1	2296	2	Y	-0-					7
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	134	1	2299	2	Y	1					8
							1	9									
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	130	1	2266	2	Y	1					9
							1	9									
09	2310	N	2066	-0-	-244	-0-	114	1	1950	2	Y	2					11
							2	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	129	1	2327	2	Y	1					12
							1	9									
11	2310	N	1739	-0-	-571	-0-	89	1	1642	2	Y	7					19
							8	9									
12	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	104	1	1899	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3575	-0-	-207	-0-	175	1	3391	2	Y	8					25
							9	9									
02	3364	X	3232	-0-	-132	-0-	160	1	3069	2	Y	3					28
							3	9									
03	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	176	1	3314	2	Y	-0-					28
04	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	173	1	3141	2	Y	3					31
							3	9									
05	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	181	1	3236	2	Y	2	27	1			6
							2	9									
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	181	1	3096	2	Y	2					8
							2	9									
07	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	185	1	3162	2	Y	1					9
							1	9									
08	3441	X	3334	-0-	-107	-0-	181	1	3153	2	Y	-0-					9
09	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	179	1	3045	2	Y	-0-					9
10	3410	X	3291	-0-	-119	-0-	173	1	3117	2	Y	1					10
							1	9									
11	3270	X	3101	-0-	-169	-0-	159	1	2942	2	Y	-0-					10
12	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	164	1	2981	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

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	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	70	1	1363	2	Y	4					20
							4	9									
02	1363	N	1324	-0-	-39	-0-	66	1	1254	2	Y	4					24
							4	9									
03	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	70	1	1313	2	Y	11					35
							12	9									
04	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	67	1	1219	2	Y	5	35	1			5
							6	9									
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	69	1	1233	2	Y	1					6
							1	9									
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	72	1	1235	2	Y	12					18
							13	9									
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	Y	7					25
							8	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	Y	2	23	1			4
							2	9									
09	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	66	1	1133	2	Y	-0-					4
10	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					4
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					4
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1193	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

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	2356	N	2182	-0-	-174	-0-	107	1	2075	2	Y	-0-					51
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					51
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1971	2	Y	11	56	1			6
							12	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	104	1	1894	2	Y	-0-					6
05	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	106	1	1890	2	Y	-0-					6
06	1950	N	1766	-0-	-184	-0-	97	1	1668	2	Y	1					7
							1	9									
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	2001	2	Y	12					19
							13	9									
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	128	1	2227	2	Y	-0-					19
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	116	1	1977	2	Y	-0-					19
10	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	107	1	1914	2	Y	-0-					19
11	2100	N	2000	-0-	-100	-0-	103	1	1897	2	Y	-0-					19
12	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	100	1	1812	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2494	-0-	-48	-0-	122	1	2368	2	Y	4					26
							4	9									
02	2494	N	2247	-0-	-247	-0-	111	1	2125	2	Y	10					36
							11	9									
03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	123	1	2313	2	Y	15					51
							17	9									
04	2400	N	498	-0-	-1902	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					51
05	2387	N	1658	-0-	-729	-0-	88	1	1567	2	Y	3	30	1			24
							3	9									
06	2370	N	2091	-0-	-279	-0-	113	1	1941	2	Y	34					58
							37	9									
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	124	1	2128	2	Y	2	51	1			9
							2	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	102	1	1787	2	Y	1					10
							1	9									
09	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	113	1	1926	2	Y	1					11
							1	9									
10	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	115	1	2071	2	Y	2					13
							2	9									
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	127	1	2346	2	Y	-0-					13
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	43					56
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1623	-0-	-113	-0-	79	1	1544	2	Y	-0-					20
02	1595	N	1425	-0-	-170	-0-	71	1	1353	2	Y	1					21
							1	9									
03	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	78	1	1476	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
04	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-					7
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	79	1	1404	2	Y	-0-	5	1			2
06	1500	N	1331	-0-	-169	-0-	73	1	1250	2	Y	7					9
							8	9									
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					9
08	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	78	1	1360	2	Y	1					10
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					10
10	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	73	1	1319	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	Y	6					11
							7	9									
12	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1212	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2487	2	Y	2					16
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2186	2	Y	1					17
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	2376	2	Y	2					19
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	128	1 2 9	2326	2	Y	2					21
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	131	1 2 9	2344	2	Y	2	1	8			22
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	125	1 2 9	2135	2	Y	2					24
07	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	120	1 8 9	2062	2	Y	7					31
08	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	119	1	2087	2	Y	-0-					31
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2092	2	Y	1					32
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	123	1 1 9	2216	2	Y	-0-					32
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	2110	2	Y	1					33
12	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	116	1 2 9	2108	2	Y	2	32	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2236	-0-	-368	-0-	109	1 6 9	2121	2	Y	5					42
02	2378	N	2102	-0-	-276	-0-	104	1	1998	2	Y	-0-	35	1			7
03	2542	N	2197	-0-	-345	-0-	111	1 1 9	2085	2	Y	1					8
04	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	85	1 1 9	1548	2	Y	1					9
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	110	1	1972	2	Y	-0-					9
06	2130	N	908	-0-	-1222	-0-	50	1	858	2	Y	-0-					9
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	1803	2	Y	1					10
08	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	101	1 6 9	1759	2	Y	5					15
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1438	2	Y	1					16
10	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	91	1 4 9	1641	2	Y	4					20
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	2	Y	-0-					20
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 21,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	98	1	1907	2	Y	-0-					10
02	1943	N	1860	-0-	-83	-0-	92	1	1768	2	Y	-0-					10
03	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	97	1	1833	2	Y	-0-					10
04	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	82	1	1497	2	Y	-0-					10
05	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	98	1	1742	2	Y	-0-					10
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-					10
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	101	1	1723	2	Y	-0-					10
08	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	93	1	1621	2	Y	-0-					10
09	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	97	1	1655	2	Y	-0-					10
10	1829	N	1398	-0-	-431	-0-	74	1	1324	2	Y	-0-					10
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	Y	1					11
							1	9									
12	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	73	1	1329	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2215	-0-	-48	-0-	108	1	2098	2	Y	8					21
							9	9									
02	2059	N	2050	-0-	-9	-0-	102	1	1946	2	Y	2					23
							2	9									
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	108	1	2043	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	107	1	1941	2	Y	4					10
							4	9									
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	113	1	2022	2	Y	1					11
							1	9									
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	114	1	1955	2	Y	3					14
							3	9									
07	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	112	1	1927	2	Y	1					15
							1	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	Y	6					21
							7	9									
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	Y	4					25
							4	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1865	2	Y	10	33	1			2
							11	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	Y	5					7
							6	9									
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	98	1	1780	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

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	2449	N	2420	-0-	-29	-0-		118	1 3 9	2299	2	Y	3					11
02	2900	N	3108	-0-	208	208		154	1 2 9	2952	2	Y	2					13
03	3100	N	3449	-0-	349	557		174	1 2 9	3273	2	Y	2					15
04	3000	N	3514	-0-	514	1071		183	1 2 9	3329	2	Y	2					17
05	4364	X	3293	-0-	-1071	-0-		175	1 1 9	3117	2	Y	1					18
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		191	1 2 9	3268	2	Y	2					20
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-		178	1 1 9	3043	2	Y	1					21
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-		175	1 9 9	3048	2	Y	8					29
09	2130	X	2124	-0-	-6	-0-		118	1 1 9	2005	2	Y	1					30
10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-		116	1 1 9	2092	2	Y	1	26	1			5
11	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-		112	1 1 9	2064	2	Y	1					6
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-		118	1	2147	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 34,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-		157	1 3 9	3053	2	Y	3					12
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		136	1 2 9	2600	2	Y	2					14
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		148	1 1 9	2787	2	Y	1					15
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-		142	1 1 9	2572	2	Y	1					16
05	2635	X	2465	-0-	-170	-0-		131	1 1 9	2333	2	Y	1	14	1			3
06	2550	X	2194	-0-	-356	-0-		121	1 4 9	2069	2	Y	4					7
07	2635	X	2344	-0-	-291	-0-		129	1 10 9	2205	2	Y	9					16
08	2945	X	2093	-0-	-852	-0-		113	1 6 9	1974	2	Y	5					21
09	2730	X	2001	-0-	-729	-0-		111	1 2 9	1888	2	Y	2					23
10	2480	X	2249	-0-	-231	-0-		118	1 4 9	2127	2	Y	4					27
11	2280	X	2021	-0-	-259	-0-		103	1 7 9	1911	2	Y	6					33
12	2356	X	2014	-0-	-342	-0-		105	1 4 9	1905	2	Y	4					37

TOTAL GAS PROD: 28,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3690	-0-	-495	-0-	180	1 8 9	3502	2	Y	7					13
02	3799	X	3299	-0-	-500	-0-	164	1 1 9	3134	2	Y	1					14
03	4061	X	3607	-0-	-454	-0-	182	1 1 9	3424	2	Y	1					15
04	3930	X	3492	-0-	-438	-0-	182	1	3310	2	Y	-0-	11	1			4
05	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	188	1 1 9	3358	2	Y	1					5
06	3570	X	3293	-0-	-277	-0-	181	1 8 9	3104	2	Y	7					12
07	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	188	1 3 9	3225	2	Y	3					15
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	203	1 3 9	3538	2	Y	3	6	1			12
09	3480	X	2976	-0-	-504	-0-	165	1 2 9	2809	2	Y	2					14
10	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	195	1 8 9	3505	2	Y	7					21
11	3480	X	3476	-0-	-4	-0-	179	1	3297	2	Y	-0-	19	1			2
12	3596	X	3508	-0-	-88	-0-	183	1 4 9	3321	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 41,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	191	1 2 9	3703	2	Y	2					21
02	3654	X	3595	-0-	-59	-0-	178	1 2 9	3415	2	Y	2					23
03	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	192	1 2 9	3615	2	Y	2					25
04	3780	X	3358	-0-	-422	-0-	175	1 1 9	3182	2	Y	1					26
05	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	181	1 1 9	3238	2	Y	1					27
06	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	208	1 3 9	3561	2	Y	3					30
07	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	202	1 14 9	3462	2	Y	13					43
08	3813	X	3619	-0-	-194	-0-	196	1 1 9	3422	2	Y	1					44
09	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	193	1 3 9	3297	2	Y	3					47
10	3906	X	3602	-0-	-304	-0-	190	1 3 9	3409	2	Y	3					50
11	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	178	1 1 9	3278	2	Y	1					51
12	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	182	1 1 9	3312	2	Y	1	48	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-230	-0-	137	1	2671	2	Y	-0-					65
02	2755	X	2519	-0-	-236	-0-	125	1	2393	2	Y	1					66
							1	9									
03	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	147	1	2764	2	Y	4	62	1			8
							4	9									
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	148	1	2680	2	Y	-0-					8
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	154	1	2743	2	Y	-0-					8
06	2820	N	2789	-0-	-31	-0-	152	1	2612	2	Y	23					31
							25	9									
07	2914	N	2820	-0-	-94	-0-	155	1	2663	2	Y	2					33
							2	9									
08	2883	N	2701	-0-	-182	-0-	146	1	2555	2	Y	-0-	23	1			10
09	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	143	1	2444	2	Y	-0-					10
10	2821	N	2660	-0-	-161	-0-	140	1	2509	2	Y	10					20
							11	9									
11	2610	N	2206	-0-	-404	-0-	113	1	2091	2	Y	2					22
							2	9									
12	2666	N	2224	-0-	-442	-0-	116	1	2104	2	Y	4	20	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1983	-0-	-63	-0-	97	1	1886	2	Y	-0-					68
02	2001	N	1643	-0-	-358	-0-	82	1	1561	2	Y	-0-					68
03	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	106	1	1990	2	Y	2	66	1			4
							2	9									
04	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	100	1	1812	2	Y	1					5
							1	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1756	2	Y	-0-					5
06	2040	N	1719	-0-	-321	-0-	95	1	1624	2	Y	-0-					5
07	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	106	1	1809	2	Y	18					23
							20	9									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	106	1	1844	2	Y	-0-					23
09	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	88	1	1505	2	Y	1					24
							1	9									
10	1922	N	1737	-0-	-185	-0-	91	1	1643	2	Y	3					27
							3	9									
11	1890	N	1427	-0-	-463	-0-	73	1	1354	2	Y	-0-					27
12	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	80	1	1450	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4114	-0-		-102		-0-	201	1	3909	2	Y	4					20
									4	9									
02	3799	X	3782	-0-		-17		-0-	188	1	3591	2	Y	3					23
									3	9									
03	4061	X	3984	-0-		-77		-0-	201	1	3782	2	Y	1					24
									1	9									
04	3930	X	3812	-0-		-118		-0-	199	1	3609	2	Y	4	24	1			4
									4	9									
05	4061	X	3909	-0-		-152		-0-	207	1	3701	2	Y	1					5
									1	9									
06	3930	X	3676	-0-		-254		-0-	202	1	3461	2	Y	12					17
									13	9									
07	4030	X	3798	-0-		-232		-0-	209	1	3581	2	Y	7					24
									8	9									
08	3999	X	3769	-0-		-230		-0-	204	1	3563	2	Y	2	22	1			4
									2	9									
09	3810	X	3610	-0-		-200		-0-	200	1	3410	2	Y	-0-					4
10	3906	X	3718	-0-		-188		-0-	196	1	3522	2	Y	-0-					4
11	3690	X	3521	-0-		-169		-0-	181	1	3340	2	Y	-0-					4
12	3813	X	3513	-0-		-300		-0-	183	1	3330	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 45,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	N	2560	-0-		-0-		-0-	125	1	2431	2	Y	4					12
									4	9									
02	2307	N	2307	-0-		-0-		-0-	114	1	2192	2	Y	1					13
									1	9									
03	2600	N	2600	-0-		-0-		-0-	131	1	2468	2	Y	1					14
									1	9									
04	2536	N	2536	-0-		-0-		-0-	132	1	2403	2	Y	1					15
									1	9									
05	2615	N	2615	-0-		-0-		-0-	139	1	2476	2	Y	-0-	13	1			2
06	2578	N	2578	-0-		-0-		-0-	142	1	2436	2	Y	-0-					2
07	2629	N	2629	-0-		-0-		-0-	145	1	2484	2	Y	-0-					2
08	2604	N	2598	-0-		-6		-0-	141	1	2457	2	Y	-0-					2
09	2580	N	2506	-0-		-74		-0-	139	1	2366	2	Y	1					3
									1	9									
10	2635	N	2493	-0-		-142		-0-	131	1	2362	2	Y	-0-					3
11	2520	N	2410	-0-		-110		-0-	124	1	2286	2	Y	-0-					3
12	2604	N	2316	-0-		-288		-0-	121	1	2195	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	4					37
							4	9									
02	1595	N	1567	-0-	-28	-0-	78	1	1486	2	Y	3					40
							3	9									
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	83	1	1555	2	Y	4					44
							4	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	82	1	1487	2	Y	5	41	1			8
							6	9									
05	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	85	1	1519	2	Y	4					12
							4	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	86	1	1466	2	Y	4					16
							4	9									
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	89	1	1519	2	Y	4					20
							4	9									
08	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	80	1	1398	2	Y	9					29
							10	9									
09	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	84	1	1438	2	Y	3					32
							3	9									
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	77	1	1390	2	Y	6					38
							7	9									
11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	67	1	1243	2	Y	18					56
							20	9									
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	76	1	1390	2	Y	1	39	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4199	-0-	-1567	-0-	205	1	3987	2	Y	6					11
							7	9									
02	5336	X	4484	-0-	-852	-0-	223	1	4261	2	Y	-0-					11
03	5642	X	4965	-0-	-677	-0-	250	1	4715	2	Y	-0-					11
04	5430	X	5030	-0-	-400	-0-	263	1	4765	2	Y	2					13
							2	9									
05	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	272	1	4854	2	Y	-0-	11	1			2
06	4800	X	4538	-0-	-262	-0-	250	1	4287	2	Y	1					3
							1	9									
07	5208	X	5122	-0-	-86	-0-	282	1	4839	2	Y	1					4
							1	9									
08	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	260	1	4535	2	Y	-0-					4
09	4830	X	4759	-0-	-71	-0-	264	1	4495	2	Y	-0-					4
10	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	259	1	4647	2	Y	1					5
							1	9									
11	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	238	1	4393	2	Y	-0-					5
12	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	243	1	4416	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 57,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

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	4340	X	4301	-0-	-39	-0-		210	1 7 9	4084	2	Y	6	67	1			4
02	4205	X	3996	-0-	-209	-0-		198	1 8 9	3790	2	Y	7					11
03	4464	X	4078	-0-	-386	-0-		205	1 19 9	3854	2	Y	17					28
04	4290	X	3890	-0-	-400	-0-		203	1 4 9	3683	2	Y	4	16	1			16
05	4402	X	4174	-0-	-228	-0-		221	1 10 9	3943	2	Y	9	12	1	1	8	12
06	4170	X	3667	-0-	-503	-0-		202	1 7 9	3458	2	Y	6					18
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-		224	1 10 9	3835	2	Y	9					27
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-		214	1 24 9	3742	2	Y	22	34	1			15
09	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-		208	1 1 9	3553	2	Y	1					16
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		200	1 2 9	3599	2	Y	2					18
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-		188	1 4 9	3463	2	Y	4					22
12	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-		192	1	3493	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 47,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

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	5208	X	4843	-0-	-365	-0-		237	1 1 9	4605	2	Y	1					22
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-		239	1 1 9	4582	2	Y	1					23
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-		241	1 6 9	4544	2	Y	5	18	1			10
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-		249	1	4520	2	Y	-0-					10
05	4774	X	4751	-0-	-23	-0-		252	1	4499	2	Y	-0-	7	1			3
06	4620	X	4619	-0-	-1	-0-		254	1 10 9	4355	2	Y	9					12
07	4774	X	4738	-0-	-36	-0-		261	1	4477	2	Y	-0-					12
08	4929	X	4627	-0-	-302	-0-		251	1 1 9	4375	2	Y	1					13
09	4770	X	4482	-0-	-288	-0-		248	1 1 9	4233	2	Y	1					14
10	4774	X	4596	-0-	-178	-0-		242	1 2 9	4352	2	Y	2	10	1			6
11	4620	X	4375	-0-	-245	-0-		224	1 7 9	4144	2	Y	6					12
12	4743	X	4311	-0-	-432	-0-		224	1 3 9	4084	2	Y	3					15

TOTAL GAS PROD: 55,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	122	1	2365	2	Y	2					17
							2	9									
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	111	1	2122	2	Y	1					18
							1	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	120	1	2255	2	Y	-0-					18
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	117	1	2131	2	Y	1					19
							1	9									
05	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	122	1	2184	2	Y	-0-	15	1			4
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	128	1	2186	2	Y	6					10
							7	9									
07	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	127	1	2170	2	Y	-0-					10
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	123	1	2140	2	Y	1					11
							1	9									
09	2250	N	2207	-0-	-43	-0-	122	1	2085	2	Y	-0-					11
10	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	120	1	2151	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	117	1	2168	2	Y	-0-					3
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	4					7
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3341	-0-	-410	-0-	163	1	3176	2	Y	2					37
							2	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	166	1	3169	2	Y	-0-	34	1			3
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	174	1	3270	2	Y	4					7
							4	9									
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-	144	1	2612	2	Y	1					8
							1	9									
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	185	1	3307	2	Y	1					9
							1	9									
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	158	1	2712	2	Y	1					10
							1	9									
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	170	1	2921	2	Y	1					11
							1	9									
08	3503	X	2246	-0-	-1257	-0-	122	1	2124	2	Y	-0-					11
09	3390	X	2858	-0-	-532	-0-	158	1	2697	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
10	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	152	1	2729	2	Y	1					7
							1	9									
11	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	140	1	2584	2	Y	1					8
							1	9									
12	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	151	1	2742	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-		195	1 9	3791	2	Y	1					33
02	3915	X	3726	-0-	-189	-0-		185	1 9	3540	2	Y	1	29	1			5
03	4185	X	3771	-0-	-414	-0-		190	1 9	3579	2	Y	2					7
04	4050	X	3539	-0-	-511	-0-		185	1 9	3353	2	Y	1					8
05	3999	X	3655	-0-	-344	-0-		194	1 9	3458	2	Y	3					11
06	3870	X	3364	-0-	-506	-0-		185	1 9	3178	2	Y	1					12
07	3968	X	3514	-0-	-454	-0-		194	1 9	3319	2	Y	1					13
08	3720	X	3477	-0-	-243	-0-		188	1 9	3288	2	Y	1					14
09	3540	X	3319	-0-	-221	-0-		184	1 9	3134	2	Y	1					15
10	3658	X	3412	-0-	-246	-0-		180	1	3232	2	Y	-0-					15
11	3390	X	3222	-0-	-168	-0-		166	1	3056	2	Y	-0-					15
12	3503	X	3217	-0-	-286	-0-		168	1	3049	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3998	-0-	-187	-0-		195	8 9	3795	2	Y	7					17
02	3915	X	3555	-0-	-360	-0-		176	4 9	3375	2	Y	4					21
03	4185	X	3850	-0-	-335	-0-		193	14 9	3643	2	Y	13					34
04	4050	X	3658	-0-	-392	-0-		191	2 9	3465	2	Y	2					36
05	4185	X	3729	-0-	-456	-0-		198	1	3531	2	Y	-0-	31	1			5
06	3870	X	3531	-0-	-339	-0-		195	2 9	3334	2	Y	2					7
07	3844	X	3187	-0-	-657	-0-		176	2 9	3009	2	Y	2					9
08	3844	X	3308	-0-	-536	-0-		179	2 9	3127	2	Y	2					11
09	3660	X	3490	-0-	-170	-0-		193	1 9	3296	2	Y	1					12
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		199	2 9	3576	2	Y	2					14
11	3540	X	3500	-0-	-40	-0-		180	3 9	3317	2	Y	3					17
12	3596	X	3552	-0-	-44	-0-		185	2 9	3365	2	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 43,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	65	1	1261	2	Y	3					20
							3	9									
02	1305	N	1232	-0-	-73	-0-	61	1	1169	2	Y	2					22
							2	9									
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	65	1	1218	2	Y	1					23
							1	9									
04	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	60	1	1094	2	Y	1					24
							1	9									
05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	65	1	1159	2	Y	-0-	19	1			5
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	60	1	1030	2	Y	6					11
							7	9									
07	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-					11
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	1					12
							1	9									
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1146	2	Y	1					13
							1	9									
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	66	1	1181	2	Y	7	17	1			3
							8	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-					3
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	Y	3					6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1632	-0-	-42	-0-	80	1	1552	2	Y	-0-					7
02	1595	N	1525	-0-	-70	-0-	76	1	1449	2	Y	-0-					7
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-	80	1	1515	2	Y	-0-					7
04	1590	N	1479	-0-	-111	-0-	77	1	1402	2	Y	-0-					7
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-					7
06	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	82	1	1402	2	Y	-0-					7
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	1					8
							1	9									
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	86	1	1494	2	Y	-0-					8
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					8
10	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	80	1	1441	2	Y	-0-					8
11	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	73	1	1356	2	Y	1					9
							1	9									
12	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	70	1	1282	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4957	-0-	-375	-0-	243	1	4714	2	Y	-0-					10
02	4901	X	4633	-0-	-268	-0-	230	1	4403	2	Y	-0-					10
03	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	246	1	4633	2	Y	-0-					10
04	5040	X	4502	-0-	-538	-0-	235	1	4267	2	Y	-0-					10
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	256	1	4571	2	Y	1					11
							1	9									
06	4800	X	4050	-0-	-750	-0-	223	1	3827	2	Y	-0-					11
07	4960	X	4627	-0-	-333	-0-	255	1	4361	2	Y	10					21
							11	9									
08	4867	X	4564	-0-	-303	-0-	247	1	4317	2	Y	-0-					21
09	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	251	1	4285	2	Y	3					24
							3	9									
10	4836	X	4622	-0-	-214	-0-	244	1	4377	2	Y	1					25
							1	9									
11	4470	X	4032	-0-	-438	-0-	207	1	3822	2	Y	3					28
							3	9									
12	4681	X	4061	-0-	-620	-0-	212	1	3849	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 54,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1496	2	Y	3					44
							3	9									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	108	1	2074	2	Y	-0-	36	1			8
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	110	1	2072	2	Y	-0-					8
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	2	Y	1					9
							1	9									
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	109	1	1952	2	Y	1					10
							1	9									
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					10
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	114	1	1947	2	Y	-0-					10
08	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	95	1	1667	2	Y	6					16
							7	9									
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	99	1	1682	2	Y	1					17
							1	9									
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	111	1	1996	2	Y	11					28
							12	9									
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-					28
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	111	1	2013	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	164	1	3194	2	Y	7					13
							8	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	153	1	2934	2	Y	1					14
							1	9									
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	158	1	2984	2	Y	1					15
							1	9									
04	3270	X	2756	-0-	-514	-0-	144	1	2612	2	Y	-0-	11	1			4
05	3379	X	2671	-0-	-708	-0-	142	1	2527	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
06	3270	X	2335	-0-	-935	-0-	128	1	2200	2	Y	6					11
							7	9									
07	3286	X	2498	-0-	-788	-0-	138	1	2357	2	Y	3					14
							3	9									
08	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	129	1	2247	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
09	2760	X	2220	-0-	-540	-0-	123	1	2096	2	Y	1					13
							1	9									
10	2666	X	2106	-0-	-560	-0-	111	1	1987	2	Y	7					20
							8	9									
11	2430	X	1972	-0-	-458	-0-	101	1	1871	2	Y	-0-	18	1			2
12	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	113	1	2057	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1897	-0-	-211	-0-	93	1	1801	2	Y	3					19
							3	9									
02	1914	N	214	-0-	-1700	-0-	11	1	202	2	Y	1					20
							1	9									
03	2139	N	503	-0-	-1636	-0-	25	1	477	2	Y	1					21
							1	9									
04	1830	N	454	-0-	-1376	-0-	24	1	429	2	Y	1					22
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	18	1			4
06	480	N	6	-0-	-474	-0-	6	2			Y	-0-					4
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	103	1	1995	2	Y	-0-					20
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	106	1	2034	2	Y	5					25
							6	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	112	1	2117	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	105	1	1912	2	Y	1					6
							1	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	111	1	1980	2	Y	-0-					6
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	Y	2					8
							2	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1894	2	Y	3					11
							3	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	2	Y	-0-					11
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	110	1	1877	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	103	1	1849	2	Y	3					6
							3	9									
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	120	1	2224	2	Y	2					8
							2	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	132	1	2407	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2708	-0-	-640	-0-	132	1	2573	2	Y	3	79	1			7
							3	9									
02	3016	X	2749	-0-	-267	-0-	136	1	2610	2	Y	3					10
							3	9									
03	3224	X	2690	-0-	-534	-0-	135	1	2552	2	Y	3					13
							3	9									
04	3120	X	2505	-0-	-615	-0-	131	1	2371	2	Y	3					16
							3	9									
05	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	138	1	2463	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
06	2850	X	2504	-0-	-346	-0-	138	1	2364	2	Y	2					20
							2	9									
07	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	146	1	2505	2	Y	3					23
							3	9									
08	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	148	1	2592	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	2490	N	2392	-0-	-98	-0-	132	1	2259	2	Y	1					24
							1	9									
10	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	126	1	2273	2	Y	1					25
							1	9									
11	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	120	1	2208	2	Y	7					32
							8	9									
12	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	122	1	2217	2	Y	1					33
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	233	1	4530	2	Y	1					10
							1	9									
02	4756	X	4518	-0-	-238	-0-	224	1	4292	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
03	5115	X	4673	-0-	-442	-0-	235	1	4436	2	Y	2					5
							2	9									
04	4950	X	4138	-0-	-812	-0-	216	1	3919	2	Y	3					8
							3	9									
05	5115	X	4356	-0-	-759	-0-	231	1	4124	2	Y	1					9
							1	9									
06	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	223	1	3826	2	Y	2					11
							2	9									
07	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	227	1	3895	2	Y	3					14
							3	9									
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	223	1	3887	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	227	1	3875	2	Y	1					3
							1	9									
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	218	1	3926	2	Y	1					4
							1	9									
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	205	1	3789	2	Y	1					5
							1	9									
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	204	1	3708	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	96	1	1860	2	N	-0-					63
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-					63
03	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	94	1	1779	2	N	-0-					63
04	1890	N	532	-0-	-1358	-0-	28	1	504	2	N	-0-					63
05	1953	N	2	-0-	-1951	-0-	2	2			N	-0-					63
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					63
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	58	1	6	5	-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3756	-0-	-150	-0-	184	1	3572	2	Y	-0-					40
02	3625	X	3456	-0-	-169	-0-	172	1	3283	2	Y	1					41
							1	9									
03	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	183	1	3447	2	Y	12					53
							13	9									
04	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	173	1	3142	2	Y	3	49	1			7
							3	9									
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	187	1	3346	2	Y	-0-					7
06	3630	X	3379	-0-	-251	-0-	186	1	3182	2	Y	10					17
							11	9									
07	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	191	1	3281	2	Y	2					19
							2	9									
08	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	186	1	3250	2	Y	1					20
							1	9									
09	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	177	1	3018	2	Y	-0-					20
10	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	173	1	3108	2	Y	-0-					20
11	3390	X	2785	-0-	-605	-0-	143	1	2642	2	Y	-0-					20
12	3472	X	3159	-0-	-313	-0-	165	1	2994	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 40,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	87	1	1698	2	N	-0-					61
02	1711	N	1632	-0-	-79	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					61
03	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	86	1	1612	2	N	-0-					61
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	84	1	1532	2	N	-0-					61
05	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	89	1	1583	2	N	-0-	1	1			60
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	87	1	1484	2	N	-0-					60
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	N	1					61
							1	9									
08	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	90	1	1569	2	N	7					68
							8	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	92	1	1564	2	N	-0-					68
10	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	89	1	1603	2	N	-0-					68
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	81	1	1494	2	N	-0-					68
12	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	83	1	1516	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2048	-0-	-60	-0-	100	1	1948	2	Y	-0-					11
02	1885	N	1876	-0-	-9	-0-	93	1	1783	2	Y	-0-					11
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	101	1	1907	2	Y	-0-					11
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	100	1	1813	2	Y	-0-					11
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	105	1	1875	2	Y	-0-					11
06	1950	N	1716	-0-	-234	-0-	95	1	1621	2	Y	-0-					11
07	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	106	1	1810	2	Y	1					12
							1	9									
08	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	97	1	1689	2	Y	-0-					12
09	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	86	1	1465	2	Y	-0-					12
10	1922	N	1889	-0-	-33	-0-	100	1	1789	2	Y	-0-					12
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	Y	-0-					12
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	93	1	1687	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4296	-0-	-168	-0-	210	1	4085	2	Y	1					10
							1	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	199	1	3810	2	Y	-0-					10
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	216	1	4060	2	Y	3					13
							3	9									
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	205	1	3715	2	Y	-0-					13
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	219	1	3908	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	212	1	3636	2	Y	-0-					13
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	218	1	3738	2	Y	11					24
							12	9									
08	3968	X	3906	-0-	-62	-0-	211	1	3694	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
09	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	210	1	3580	2	Y	1					25
							1	9									
10	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	205	1	3688	2	Y	1					26
							1	9									
11	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	188	1	3475	2	Y	1					27
							1	9									
12	3968	X	3709	-0-	-259	-0-	193	1	3512	2	Y	4					31
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5691	-0-		-1098	-0-	278	1	5409	2	Y	4					21
								4	9									
02	6177	X	4956	-0-		-1221	-0-	246	1	4709	2	Y	1					22
								1	9									
03	6603	X	4419	-0-		-2184	-0-	223	1	4196	2	Y	-0-					22
04	6330	X	4312	-0-		-2018	-0-	225	1	4085	2	Y	2					24
								2	9									
05	6541	X	4501	-0-		-2040	-0-	239	1	4262	2	Y	-0-	19	1			5
06	5520	X	5424	-0-		-96	-0-	299	1	5118	2	Y	6					11
								7	9									
07	5728	X	5728	-0-		-0-	-0-	316	1	5412	2	Y	-0-					11
08	5244	X	5244	-0-		-0-	-0-	284	1	4959	2	Y	1					12
								1	9									
09	6132	X	6132	-0-		-0-	-0-	340	1	5791	2	Y	1					13
								1	9									
10	6059	X	6059	-0-		-0-	-0-	319	1	5732	2	Y	7	17	1			3
								8	9									
11	5484	X	5484	-0-		-0-	-0-	282	1	5202	2	Y	-0-					3
12	5422	X	5422	-0-		-0-	-0-	282	1	5137	2	Y	3					6
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6285	-0-		-318	-0-	308	1	5975	2	Y	2					49
								2	9									
02	5354	X	5354	-0-		-0-	-0-	265	1	5082	2	Y	6					55
								7	9									
03	5776	X	5776	-0-		-0-	-0-	291	1	5484	2	Y	1					56
								1	9									
04	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-	298	1	5411	2	Y	1	44	1			13
								1	9									
05	5850	X	5850	-0-		-0-	-0-	310	1	5539	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
06	5461	X	5461	-0-		-0-	-0-	301	1	5159	2	Y	1					14
								1	9									
07	5473	X	5473	-0-		-0-	-0-	302	1	5170	2	Y	1					15
								1	9									
08	5890	X	5374	-0-		-516	-0-	290	1	5069	2	Y	14					29
								15	9									
09	5700	X	5228	-0-		-472	-0-	290	1	4938	2	Y	-0-					29
10	5859	X	5308	-0-		-551	-0-	280	1	5027	2	Y	1					30
								1	9									
11	5460	X	5043	-0-		-417	-0-	259	1	4783	2	Y	1					31
								1	9									
12	5487	X	5052	-0-		-435	-0-	263	1	4788	2	Y	1					32
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

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	4185	X	3399	-0-	-786		-0-	165	1	3212	2	Y	20	41	1			13
								22	9									
02	3248	X	3174	-0-	-74		-0-	157	1	3004	2	Y	12					25
								13	9									
03	3472	X	3440	-0-	-32		-0-	171	1	3227	2	Y	38					63
								42	9									
04	3428	X	3428	-0-	-0-		-0-	178	1	3239	2	Y	10	37	1			36
								11	9									
05	3701	X	3701	-0-	-0-		-0-	196	1	3494	2	Y	10	27	1			19
								11	9									
06	3495	X	3495	-0-	-0-		-0-	192	1	3294	2	Y	8					27
								9	9									
07	3710	X	3710	-0-	-0-		-0-	204	1	3493	2	Y	12					39
								13	9									
08	3763	X	3763	-0-	-0-		-0-	202	1	3531	2	Y	27	47	1	1	8	18
								30	9									
09	3533	X	3533	-0-	-0-		-0-	196	1	3335	2	Y	2					20
								2	9									
10	3699	X	3699	-0-	-0-		-0-	195	1	3497	2	Y	6					26
								7	9									
11	3420	X	3352	-0-	-68		-0-	172	1	3170	2	Y	9					35
								10	9									
12	3534	X	3147	-0-	-387		-0-	164	1	2983	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 41,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

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	3162	X	3152	-0-	-10		-0-	154	1	2996	2	Y	2					10
								2	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-		-0-	147	1	2813	2	Y	1					11
								1	9									
03	3162	X	3063	-0-	-99		-0-	154	1	2909	2	Y	-0-					11
04	3060	X	2845	-0-	-215		-0-	148	1	2695	2	Y	2					13
								2	9									
05	3162	X	2928	-0-	-234		-0-	155	1	2773	2	Y	-0-	10	1			3
06	3060	X	2686	-0-	-374		-0-	148	1	2531	2	Y	6					9
								7	9									
07	3162	X	2702	-0-	-460		-0-	149	1	2553	2	Y	-0-					9
08	3012	X	3012	-0-	-0-		-0-	163	1	2846	2	Y	3					12
								3	9									
09	2850	X	2781	-0-	-69		-0-	154	1	2625	2	Y	2					14
								2	9									
10	2914	X	2850	-0-	-64		-0-	150	1	2689	2	Y	10	20	1			4
								11	9									
11	2880	N	2632	-0-	-248		-0-	135	1	2497	2	Y	-0-					4
12	2883	N	2652	-0-	-231		-0-	138	1	2510	2	Y	4					8
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	175	1	3395	2	Y	3					20
							3	9									
02	3770	X	97	-0-	-3673	-0-	5	1	91	2	Y	1					21
							1	9									
03	4216	X	100	-0-	-4116	-0-	5	1	94	2	Y	1					22
							1	9									
04	4080	X	119	-0-	-3961	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					22
05	4216	X	133	-0-	-4083	-0-	7	1	126	2	Y	-0-	19	1			3
06	3450	X	41	-0-	-3409	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					3
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	120	X	-0-	-0-	-120	-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: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3369	-0-	-320	-0-	165	1	3198	2	Y	5					45
							6	9									
02	3393	X	3085	-0-	-308	-0-	153	1	2932	2	Y	-0-	41	1			4
03	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	165	1	3116	2	Y	3					7
							3	9									
04	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	160	1	2910	2	Y	1					8
							1	9									
05	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	170	1	3030	2	Y	1					9
							1	9									
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	157	1	2697	2	Y	2					11
							2	9									
07	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	173	1	2963	2	Y	-0-					11
08	3193	X	3068	-0-	-125	-0-	166	1	2901	2	Y	1					12
							1	9									
09	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	158	1	2695	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
10	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	154	1	2768	2	Y	-0-					7
11	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	140	1	2590	2	Y	2					9
							2	9									
12	3131	X	2810	-0-	-321	-0-	146	1	2664	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 36,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

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	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	277	1	5307	2	Y	4					7
							4	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	301	1	5680	2	Y	3					10
							3	9									
04	4800	X	4529	-0-	-271	-0-	236	1	4289	2	Y	4					14
							4	9									
05	4960	X	4540	-0-	-420	-0-	241	1	4296	2	Y	3	14	1			3
							3	9									
06	4800	X	4105	-0-	-695	-0-	226	1	3871	2	Y	7					10
							8	9									
07	4960	X	4425	-0-	-535	-0-	244	1	4177	2	Y	4					14
							4	9									
08	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	235	1	4100	2	Y	3					17
							3	9									
09	4320	X	4152	-0-	-168	-0-	230	1	3921	2	Y	1					18
							1	9									
10	4464	X	4310	-0-	-154	-0-	227	1	4083	2	Y	-0-					18
11	4290	X	4028	-0-	-262	-0-	207	1	3821	2	Y	-0-					18
12	4433	X	4023	-0-	-410	-0-	209	1	3812	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

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	8463	X	7349	-0-	-1114	-0-	359	1	6986	2	Y	4					51
							4	9									
02	7598	X	6905	-0-	-693	-0-	343	1	6562	2	Y	-0-	42	1			9
03	8122	X	7878	-0-	-244	-0-	397	1	7480	2	Y	1					10
							1	9									
04	7860	X	7343	-0-	-517	-0-	383	1	6959	2	Y	1					11
							1	9									
05	7688	X	7648	-0-	-40	-0-	406	1	7242	2	Y	-0-					11
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	393	1	6732	2	Y	1					12
							1	9									
07	7874	X	7217	-0-	-657	-0-	398	1	6819	2	Y	-0-					12
08	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	387	1	6757	2	Y	5					17
							6	9									
09	7410	X	6959	-0-	-451	-0-	385	1	6573	2	Y	1					18
							1	9									
10	7657	X	7111	-0-	-546	-0-	375	1	6732	2	Y	4					22
							4	9									
11	7140	X	6746	-0-	-394	-0-	347	1	6399	2	Y	-0-					22
12	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	354	1	6450	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 86,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	2	Y	-0-					28
02	2030	N	1513	-0-	-517	-0-	75	1	1437	2	Y	1					29
							1	9									
03	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	109	1	2044	2	Y	12					41
							13	9									
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	96	1	1734	2	Y	2	37	1			6
							2	9									
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	103	1	1837	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	2100	N	1809	-0-	-291	-0-	99	1	1698	2	Y	11					17
							12	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	106	1	1814	2	Y	1					18
							1	9									
08	1953	N	1397	-0-	-556	-0-	76	1	1320	2	Y	1					19
							1	9									
09	1800	N	399	-0-	-1401	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					19
10	1922	N	599	-0-	-1323	-0-	32	1	567	2	Y	-0-					19
11	1350	N	543	-0-	-807	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					19
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	375	1	7282	2	Y	3					39
							3	9									
02	7308	X	6761	-0-	-547	-0-	335	1	6420	2	Y	5					44
							6	9									
03	7812	X	7035	-0-	-777	-0-	354	1	6678	2	Y	3					47
							3	9									
04	7560	X	6138	-0-	-1422	-0-	320	1	5818	2	Y	-0-					47
05	7719	X	6895	-0-	-824	-0-	365	1	6524	2	Y	5	27	1	1	8	24
							6	9									
06	7410	X	6520	-0-	-890	-0-	357	1	6116	2	Y	43					67
							47	9									
07	7223	X	6785	-0-	-438	-0-	374	1	6409	2	Y	2	59	1			10
							2	9									
08	7037	X	6611	-0-	-426	-0-	358	1	6252	2	Y	1					11
							1	9									
09	6660	X	6416	-0-	-244	-0-	355	1	6060	2	Y	1					12
							1	9									
10	6882	X	6620	-0-	-262	-0-	349	1	6269	2	Y	2					14
							2	9									
11	6570	X	6375	-0-	-195	-0-	328	1	6047	2	Y	-0-					14
12	6789	X	6465	-0-	-324	-0-	334	1	6084	2	Y	43					57
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 80,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	167	1	3237	2	Y	2			8
							2	9							
02	3248	X	2910	-0-	-338	-0-	144	1	2765	2	Y	1			9
							1	9							
03	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	168	1	3159	2	Y	-0-			9
04	3300	X	2529	-0-	-771	-0-	132	1	2396	2	Y	1			10
							1	9							
05	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	146	1	2611	2	Y	-0-			10
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	142	1	2435	2	Y	3			13
							3	9							
07	3317	X	2402	-0-	-915	-0-	132	1	2269	2	Y	1			14
							1	9							
08	3286	X	2516	-0-	-770	-0-	136	1	2380	2	Y	-0-			14
09	2670	X	1999	-0-	-671	-0-	111	1	1888	2	Y	-0-			14
10	2759	X	2265	-0-	-494	-0-	119	1	2146	2	Y	-0-			14
11	2580	X	2046	-0-	-534	-0-	105	1	1941	2	Y	-0-			14
12	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	118	1	2139	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 30,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	186	1	3619	2	Y	2			11
							2	9							
02	3625	X	3202	-0-	-423	-0-	159	1	3042	2	Y	1			12
							1	9							
03	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	183	1	3444	2	Y	-0-			12
04	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	175	1	3182	2	Y	1			13
							1	9							
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	192	1	3419	2	Y	-0-			13
06	3690	X	2287	-0-	-1403	-0-	126	1	2158	2	Y	3			16
							3	9							
07	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	182	1	3127	2	Y	1			17
							1	9							
08	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	156	1	2730	2	Y	-0-			17
09	3480	X	2243	-0-	-1237	-0-	124	1	2119	2	Y	-0-			17
10	3596	X	2968	-0-	-628	-0-	156	1	2812	2	Y	-0-			17
11	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	155	1	2858	2	Y	-0-			17
12	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	151	1	2753	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 37,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	3618	-0-		-102		-0-	177	1	3440	2	Y	1					21
									1	9									
02	3364	X	3343	-0-		-21		-0-	166	1	3176	2	Y	1					22
									1	9									
03	3596	X	3523	-0-		-73		-0-	177	1	3344	2	Y	2	17	1			7
									2	9									
04	3480	X	3326	-0-		-154		-0-	174	1	3152	2	Y	-0-					7
05	3596	X	3447	-0-		-149		-0-	183	1	3264	2	Y	-0-	5	1			2
06	3480	X	3216	-0-		-264		-0-	177	1	3031	2	Y	7					9
									8	9									
07	3565	X	3328	-0-		-237		-0-	184	1	3144	2	Y	-0-					9
08	3472	X	3244	-0-		-228		-0-	176	1	3067	2	Y	1					10
									1	9									
09	3330	X	3179	-0-		-151		-0-	176	1	3003	2	Y	-0-					10
10	3441	X	3236	-0-		-205		-0-	170	1	3063	2	Y	3	7	1			6
									3	9									
11	3210	X	3037	-0-		-173		-0-	155	1	2870	2	Y	11					17
									12	9									
12	3317	X	3060	-0-		-257		-0-	159	1	2900	2	Y	1					18
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	1745	-0-		-1913		-0-	85	1	1656	2	Y	4	29	1			3
									4	9									
02	2001	X	1430	-0-		-571		-0-	70	1	1335	2	Y	23	23	1			3
									25	9									
03	2139	X	1413	-0-		-726		-0-	71	1	1342	2	Y	-0-					3
04	2070	X	1232	-0-		-838		-0-	64	1	1168	2	Y	-0-					3
05	2139	X	1498	-0-		-641		-0-	79	1	1419	2	Y	-0-					3
06	2949	X	2949	-0-		-0-		-0-	163	1	2786	2	Y	-0-					3
07	3992	X	3992	-0-		-0-		-0-	220	1	3772	2	Y	-0-					3
08	3100	N	3232	-0-		132		132	175	1	3056	2	Y	1	1	8			3
									1	9									
09	2969	N	2837	-0-		-132		-0-	157	1	2680	2	Y	-0-					3
10	2740	X	2740	-0-		-0-		-0-	144	1	2594	2	Y	2					5
									2	9									
11	2600	X	2600	-0-		-0-		-0-	134	1	2466	2	Y	-0-					5
12	2593	X	2593	-0-		-0-		-0-	135	1	2458	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	217	1 9	4223	2	Y	1					9
02	4321	X	4021	-0-	-300	-0-	200	1 9	3820	2	Y	1	8	1			2
03	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	215	1 9	4054	2	Y	2					4
04	4470	X	3830	-0-	-640	-0-	200	2 9	3626	2	Y	4					8
05	4433	X	4148	-0-	-285	-0-	220	4 9	3927	2	Y	1					9
06	4290	X	3953	-0-	-337	-0-	218	1 9	3732	2	Y	3					12
07	4309	X	4104	-0-	-205	-0-	226	3 9	3872	2	Y	5					17
08	4154	X	3677	-0-	-477	-0-	199	6 9	3477	2	Y	1	15	1	1	8	2
09	4020	X	4002	-0-	-18	-0-	222	1 9	3779	2	Y	1					3
10	4154	X	4037	-0-	-117	-0-	213	1 9	3823	2	Y	1					4
11	3960	X	3813	-0-	-147	-0-	196	1 9	3616	2	Y	1					5
12	4123	X	3881	-0-	-242	-0-	202	1 9	3677	2	Y	2					7
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 48,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1 9	1052	2	Y	-0-					43
02	1131	N	1080	-0-	-51	-0-	54	1 9	1025	2	Y	1					44
03	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	50	1 9	944	2	Y	5					49
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	57	6 9	1038	2	Y	-0-					49
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1 9	1114	2	Y	1					50
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1 9	1079	2	Y	5					55
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	64	6 9	1105	2	Y	-0-					55
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1115	2	Y	-0-					55
09	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	59	1	1003	2	Y	-0-					55
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	57	1	1027	2	Y	3					58
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	52	3 9	958	2	Y	-0-					58
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	55	1	998	2	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	115	1	2231	2	Y	-0-					8
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	107	1	2046	2	Y	-0-					8
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	2127	2	Y	-0-					8
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	114	1	2064	2	Y	-0-					8
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	118	1	2110	2	Y	-0-					8
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	115	1	1965	2	Y	1					9
							1	9									
07	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	118	1	2015	2	Y	9					18
							10	9									
08	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	113	1	1971	2	Y	1					19
							1	9									
09	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	103	1	1758	2	Y	2					21
							2	9									
10	2139	N	1843	-0-	-296	-0-	97	1	1744	2	Y	2					23
							2	9									
11	2010	N	1760	-0-	-250	-0-	90	1	1668	2	Y	2					25
							2	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	204	1	3959	2	Y	2					11
							2	9									
02	4002	X	3823	-0-	-179	-0-	190	1	3632	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
03	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	201	1	3781	2	Y	3					5
							3	9									
04	4140	X	3536	-0-	-604	-0-	184	1	3349	2	Y	3					8
							3	9									
05	4278	X	3656	-0-	-622	-0-	194	1	3461	2	Y	1					9
							1	9									
06	4020	X	3505	-0-	-515	-0-	193	1	3310	2	Y	2					11
							2	9									
07	4092	X	3683	-0-	-409	-0-	203	1	3477	2	Y	3					14
							3	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	199	1	3470	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	192	1	3282	2	Y	1					3
							1	9									
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	187	1	3366	2	Y	1					4
							1	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	173	1	3199	2	Y	1					5
							1	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	178	1	3234	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1103	-0-	-106	-0-	54	1	1048	2	Y	1					80
							1	9									
02	1131	N	1061	-0-	-70	-0-	53	1	1006	2	Y	2					82
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	2					84
							2	9									
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	54	1	982	2	Y	1					85
							1	9									
05	1147	N	874	-0-	-273	-0-	46	1	825	2	Y	3					88
							3	9									
06	1170	N	549	-0-	-621	-0-	30	1	509	2	Y	9	89	1			8
							10	9									
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	65	1	1118	2	Y	1					9
							1	9									
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	Y	2					11
							2	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	79	1	1342	2	Y	-0-					11
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	68	1	1221	2	Y	-0-					11
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					11
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	66	1	1198	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 13,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4143	-0-	-290	-0-	203	1	3939	2	Y	1					14
							1	9									
02	3944	X	3738	-0-	-206	-0-	185	1	3551	2	Y	2	13	1			3
							2	9									
03	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	203	1	3823	2	Y	2					5
							2	9									
04	4080	X	3692	-0-	-388	-0-	193	1	3496	2	Y	3					8
							3	9									
05	4154	X	3886	-0-	-268	-0-	206	1	3678	2	Y	2					10
							2	9									
06	4020	X	3561	-0-	-459	-0-	196	1	3364	2	Y	1					11
							1	9									
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	213	1	3651	2	Y	3					14
							3	9									
08	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	206	1	3604	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
09	3690	X	3669	-0-	-21	-0-	203	1	3465	2	Y	1					3
							1	9									
10	3813	X	3110	-0-	-703	-0-	164	1	2945	2	Y	1					4
							1	9									
11	3690	X	3510	-0-	-180	-0-	180	1	3329	2	Y	1					5
							1	9									
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	223	1	4062	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 45,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3122	-0-	-71	-0-	153	1	2967	2	Y	2			65
							2	9							
02	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	140	1	2681	2	Y	-0-			65
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	149	1	2800	2	Y	-0-			65
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	145	1	2631	2	Y	3			68
							3	9							
05	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	150	1	2685	2	Y	3			71
							3	9							
06	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	143	1	2448	2	Y	1			72
							1	9							
07	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	152	1	2611	2	Y	-0-			72
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	150	1	2623	2	Y	2			74
							2	9							
09	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	137	1	2335	2	Y	1			75
							1	9							
10	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	136	1	2443	2	Y	-0-			75
11	2700	N	2431	-0-	-269	-0-	125	1	2302	2	Y	4			79
							4	9							
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	2	Y	5			84
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 32,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	82	1	1587	2	Y	1			36
							1	9							
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	72	1	1384	2	Y	1			37
							1	9							
03	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	79	1	1493	2	Y	1			38
							1	9							
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	80	1	1455	2	Y	11			49
							12	9							
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	85	1	1513	2	Y	-0-			49
06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	76	1	1296	2	Y	3			52
							3	9							
07	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	79	1	1355	2	Y	-0-			52
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1353	2	Y	1			53
							1	9							
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	1			54
							1	9							
10	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	68	1	1228	2	Y	-0-			54
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-			54
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	756	-0-	-112	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					42
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	1					43
							1	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	1					44
							1	9									
04	720	N	489	-0-	-231	-0-	25	1	456	2	Y	7					51
							8	9									
05	837	N	718	-0-	-119	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					51
06	810	N	70	-0-	-740	-0-	4	1	65	2	Y	1					52
							1	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					52
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	Y	2					54
							2	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					54
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					54
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					54
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	187	1	3624	2	Y	1					35
							1	9									
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	190	1	3641	2	Y	2					37
							2	9									
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	185	1	3484	2	Y	8	40	1			5
							9	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2649	2	Y	1					6
							1	9									
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	155	1	2770	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	157	1	2689	2	Y	1					8
							1	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	175	1	3006	2	Y	1					9
							1	9									
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	180	1	3148	2	Y	3					12
							3	9									
09	2850	X	2817	-0-	-33	-0-	156	1	2661	2	Y	-0-					12
10	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	153	1	2756	2	Y	2					14
							2	9									
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	177	1	3272	2	Y	1					15
							1	9									
12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	207	1	3762	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3807	-0-	-440	-0-	186	1 1 9	3620	2	Y	1					27
02	3538	X	3507	-0-	-31	-0-	174	1 2 9	3331	2	Y	2					29
03	3782	X	3752	-0-	-30	-0-	189	1 9 9	3554	2	Y	8	32	1			5
04	3660	X	3152	-0-	-508	-0-	165	1 1 9	2986	2	Y	1					6
05	3782	X	3053	-0-	-729	-0-	162	1 1 9	2890	2	Y	1					7
06	3660	X	2613	-0-	-1047	-0-	144	1 1 9	2468	2	Y	1					8
07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	237	1 1 9	4059	2	Y	1					9
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	189	1 4 9	3299	2	Y	4	1	8			12
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	189	1	3228	2	Y	-0-					12
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	2994	2	Y	2					14
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	4136	2	Y	1					15
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	213	1	3885	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2680	-0-	-1598	-0-	131	1	2549	2	Y	-0-					36
02	4031	X	3810	-0-	-221	-0-	189	1 2 9	3619	2	Y	2	34	1			4
03	4309	X	4126	-0-	-183	-0-	208	1 2 9	3916	2	Y	2					6
04	4170	X	3653	-0-	-517	-0-	191	1 4 9	3458	2	Y	4					10
05	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	206	1 4 9	3672	2	Y	4					14
06	3990	X	3493	-0-	-497	-0-	192	1 7 9	3294	2	Y	6					20
07	4123	X	3634	-0-	-489	-0-	200	1 8 9	3426	2	Y	7					27
08	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	196	1 3 9	3428	2	Y	3	25	1	1	8	4
09	3720	X	2670	-0-	-1050	-0-	148	1 2 9	2520	2	Y	2					6
10	3844	X	1792	-0-	-2052	-0-	94	1 1 9	1697	2	Y	1					7
11	3510	X	2666	-0-	-844	-0-	137	1 1 9	2528	2	Y	1					8
12	3627	X	2654	-0-	-973	-0-	138	1 2 9	2514	2	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 38,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-526	-0-	129	1 2 9	2505	2	Y	2					10
02	2755	X	2438	-0-	-317	-0-	121	1 1 9	2316	2	Y	1					11
03	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	115	1	2174	2	Y	-0-					11
04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	136	1 1 9	2460	2	Y	1					12
05	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	137	1	2444	2	Y	-0-					12
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	2228	2	Y	4					16
07	2697	N	2692	-0-	-5	-0-	148	1 1 9	2543	2	Y	1					17
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	147	1	2572	2	Y	-0-					17
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2423	2	Y	1					18
10	2697	N	2568	-0-	-129	-0-	135	1	2433	2	Y	-0-					18
11	2640	N	2439	-0-	-201	-0-	125	1	2314	2	Y	-0-					18
12	2666	N	2466	-0-	-200	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6246	-0-	-1101	-0-	306	1	5940	2	Y	-0-	9	1			2
02	6612	X	5748	-0-	-864	-0-	285	1 4 9	5459	2	Y	4					6
03	7068	X	5941	-0-	-1127	-0-	299	1 3 9	5639	2	Y	3					9
04	6540	X	5305	-0-	-1235	-0-	277	1 4 9	5024	2	Y	4					13
05	6355	X	5587	-0-	-768	-0-	296	1 1 9	5290	2	Y	1	12	1			2
06	6030	X	4884	-0-	-1146	-0-	269	1 6 9	4609	2	Y	5					7
07	6138	X	4658	-0-	-1480	-0-	257	1 6 9	4395	2	Y	5					12
08	5735	X	5370	-0-	-365	-0-	291	1 2 9	5077	2	Y	2					14
09	5400	X	4563	-0-	-837	-0-	253	1 1 9	4309	2	Y	1					15
10	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	271	1 1 9	4872	2	Y	1					16
11	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	259	1 1 9	4791	2	Y	1					17
12	5363	X	4902	-0-	-461	-0-	255	1 1 9	4646	2	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 63,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5920	-0-	-559	-0-	289	1	5623	2	Y	7					13
							8	9									
02	5771	X	5694	-0-	-77	-0-	283	1	5410	2	Y	1					14
							1	9									
03	6169	X	5998	-0-	-171	-0-	302	1	5696	2	Y	-0-					14
04	5970	X	5417	-0-	-553	-0-	283	1	5132	2	Y	2					16
							2	9									
05	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	302	1	5386	2	Y	1	13	1	1	8	3
							1	9									
06	5880	X	5483	-0-	-397	-0-	302	1	5171	2	Y	9					12
							10	9									
07	6076	X	5597	-0-	-479	-0-	309	1	5288	2	Y	-0-					12
08	5983	X	5507	-0-	-476	-0-	298	1	5209	2	Y	-0-					12
09	5520	X	5292	-0-	-228	-0-	293	1	4999	2	Y	-0-					12
10	5704	X	5428	-0-	-276	-0-	286	1	5142	2	Y	-0-					12
11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	266	1	4916	2	Y	-0-					12
12	5611	X	5268	-0-	-343	-0-	274	1	4993	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	932	-0-	-60	-0-	46	1	886	2	Y	-0-					125
02	957	N	843	-0-	-114	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					125
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	2					127
							2	9									
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	43	1	774	2	Y	18					145
							20	9									
05	899	N	791	-0-	-108	-0-	42	1	749	2	Y	-0-					145
06	840	N	617	-0-	-223	-0-	34	1	583	2	Y	-0-					145
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	45	1	773	2	Y	-0-					145
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					145
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	3	127	1	3	5	18
							3	9									
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	42	1	753	2	Y	-0-					18
11	810	N	798	-0-	-12	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					18
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5824	-0-	-686	-0-	285	1	5529	2	Y	9	11	1			7
							10	9									
02	5597	X	5183	-0-	-414	-0-	257	1	4922	2	Y	4					11
							4	9									
03	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	286	1	5395	2	Y	-0-	4	1			7
04	5790	X	5125	-0-	-665	-0-	267	1	4856	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	326	1	5814	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
06	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	292	1	5012	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	5673	X	5127	-0-	-546	-0-	283	1	4843	2	Y	1					4
							1	9									
08	5890	X	5315	-0-	-575	-0-	288	1	5023	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	5700	X	4783	-0-	-917	-0-	265	1	4518	2	Y	-0-					2
10	5890	X	5093	-0-	-797	-0-	268	1	4822	2	Y	3					5
							3	9									
11	5310	X	4965	-0-	-345	-0-	255	1	4709	2	Y	1					6
							1	9									
12	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	246	1	4483	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 63,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2447	-0-	-839	-0-	120	1	2327	2	Y	-0-					30
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	162	1	3101	2	Y	11					41
							12	9									
03	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	149	1	2810	2	Y	-0-	34	1			7
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	148	1	2692	2	Y	2					9
							2	9									
05	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	163	1	2903	2	Y	-0-					9
06	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	150	1	2578	2	Y	2					11
							2	9									
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	156	1	2668	2	Y	3					14
							3	9									
08	3069	X	2559	-0-	-510	-0-	139	1	2420	2	Y	-0-					14
09	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	162	1	2756	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
10	3069	X	2969	-0-	-100	-0-	156	1	2809	2	Y	4					7
							4	9									
11	2730	X	2642	-0-	-88	-0-	136	1	2504	2	Y	2					9
							2	9									
12	3007	X	1236	-0-	-1771	-0-	64	1	1164	2	Y	7	15	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	83	1	1609	2	Y	-0-					20
02	1392	N	1276	-0-	-116	-0-	63	1	1207	2	Y	5					25
							6	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	46	1	870	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
04	1440	N	1124	-0-	-316	-0-	59	1	1064	2	Y	1					6
							1	9									
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-					6
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	Y	2					8
							2	9									
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1179	2	Y	3					11
							3	9									
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	59	1	1039	2	Y	-0-					11
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	Y	3					6
							3	9									
11	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	52	1	958	2	Y	2					8
							2	9									
12	1209	N	798	-0-	-411	-0-	41	1	748	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	139	1	2704	2	Y	-0-					8
02	3045	X	2744	-0-	-301	-0-	136	1	2602	2	Y	5					13
							6	9									
03	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	142	1	2678	2	Y	-0-	10	1			3
04	3060	X	2585	-0-	-475	-0-	135	1	2449	2	Y	1					4
							1	9									
05	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	154	1	2755	2	Y	-0-					4
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	150	1	2578	2	Y	2					6
							2	9									
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	156	1	2670	2	Y	3					9
							3	9									
08	2914	N	2756	-0-	-158	-0-	149	1	2607	2	Y	-0-					9
09	2730	N	2577	-0-	-153	-0-	143	1	2432	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	2821	N	2697	-0-	-124	-0-	142	1	2552	2	Y	3					6
							3	9									
11	2670	N	2584	-0-	-86	-0-	133	1	2449	2	Y	2					8
							2	9									
12	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	137	1	2489	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	945	2	Y	-0-					33
02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	47	1	891	2	Y	5					38
							6	9									
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	53	1	995	2	Y	1	32	1			7
							1	9									
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	50	1	900	2	Y	2					9
							2	9									
05	1023	N	942	-0-	-81	-0-	50	1	891	2	Y	1					10
							1	9									
06	1020	N	457	-0-	-563	-0-	25	1	431	2	Y	1					11
							1	9									
07	992	N	595	-0-	-397	-0-	33	1	560	2	Y	2					13
							2	9									
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	Y	-0-					13
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	Y	4					7
							4	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	Y	1					8
							1	9									
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8594	-0-	-582	-0-	421	1	8171	2	Y	2					11
							2	9									
02	8381	X	7687	-0-	-694	-0-	382	1	7303	2	Y	2					13
							2	9									
03	8866	X	8215	-0-	-651	-0-	414	1	7800	2	Y	1					14
							1	9									
04	8580	X	7267	-0-	-1313	-0-	379	1	6884	2	Y	4					18
							4	9									
05	8587	X	7339	-0-	-1248	-0-	389	1	6950	2	Y	-0-					18
06	8310	X	7101	-0-	-1209	-0-	391	1	6700	2	Y	9					27
							10	9									
07	8215	X	7393	-0-	-822	-0-	408	1	6984	2	Y	1					28
							1	9									
08	7905	X	7030	-0-	-875	-0-	381	1	6649	2	Y	-0-					28
09	7260	X	7185	-0-	-75	-0-	398	1	6787	2	Y	-0-					28
10	7378	X	7270	-0-	-108	-0-	383	1	6886	2	Y	1					29
							1	9									
11	7140	X	6868	-0-	-272	-0-	353	1	6515	2	Y	-0-					29
12	7440	X	6828	-0-	-612	-0-	356	1	6472	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 88,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1527	-0-	-85	-0-	75	1	1452	2	Y	-0-					9
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	Y	8					17
							9	9									
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	75	1	1409	2	Y	-0-	14	1			3
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	69	1	1257	2	Y	1					4
							1	9									
05	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	67	1	1201	2	Y	1					5
							1	9									
06	1440	N	1247	-0-	-193	-0-	69	1	1177	2	Y	1					6
							1	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	74	1	1270	2	Y	3					9
							3	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	2	Y	-0-					9
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	66	1	1181	2	Y	3					6
							3	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	Y	2					8
							2	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	Y	8	15	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	128	1	2495	2	N	-0-					107
02	2349	N	2224	-0-	-125	-0-	110	1	2114	2	N	-0-					107
03	2697	X	2298	-0-	-399	-0-	116	1	2182	2	N	-0-					107
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	119	1	2154	2	N	-0-					107
05	2697	X	2343	-0-	-354	-0-	124	1	2219	2	N	-0-					107
06	2550	X	2179	-0-	-371	-0-	120	1	2059	2	N	-0-					107
07	2387	X	2138	-0-	-249	-0-	118	1	2020	2	N	-0-					107
08	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	126	1	2204	2	N	-0-					107
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	138	1	2350	2	N	-0-					107
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-					107
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	138	1	2542	2	N	3					110
							3	9									
12	2573	N	1538	-0-	-1035	-0-	80	1	1458	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 27,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	2306	2	Y	4					29
							4	9									
02	2262	N	2210	-0-	-52	-0-	110	1	2097	2	Y	3					32
							3	9									
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	118	1	2226	2	Y	12					44
							13	9									
04	2340	N	2264	-0-	-76	-0-	118	1	2140	2	Y	5	44	1			5
							6	9									
05	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	Y	-0-					5
06	2280	N	2165	-0-	-115	-0-	119	1	2042	2	Y	4					9
							4	9									
07	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	117	1	2002	2	Y	6					15
							7	9									
08	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	128	1	2239	2	Y	3	14	1			4
							3	9									
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	115	1	1968	2	Y	-0-					4
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	113	1	2035	2	Y	-0-					4
11	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	105	1	1948	2	Y	-0-					4
12	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	108	1	1965	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

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	1023	N	750	-0-		-273	-0-		37	1	713	2	N	-0-					84
02	957	N	690	-0-		-267	-0-		34	1	656	2	N	-0-					84
03	1116	N	809	-0-		-307	-0-		40	1	762	2	N	6					90
									7	9									
04	720	N	654	-0-		-66	-0-		34	1	620	2	N	-0-					90
05	966	N	966	-0-		-0-	-0-		51	1	915	2	N	-0-					90
06	913	N	913	-0-		-0-	-0-		50	1	863	2	N	-0-					90
07	913	N	913	-0-		-0-	-0-		50	1	863	2	N	-0-					90
08	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-		55	1	966	2	N	15					105
									17	9									
09	900	N	879	-0-		-21	-0-		49	1	828	2	N	2					107
									2	9									
10	955	N	955	-0-		-0-	-0-		50	1	905	2	N	-0-					107
11	990	N	884	-0-		-106	-0-		45	1	839	2	N	-0-					107
12	916	N	916	-0-		-0-	-0-		48	1	868	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 10,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

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	9424	X	8840	-0-		-584	-0-		433	1	8405	2	Y	2					20
									2	9									
02	8700	X	8108	-0-		-592	-0-		402	1	7695	2	Y	10	25	1			5
									11	9									
03	9145	X	8357	-0-		-788	-0-		421	1	7933	2	Y	3					8
									3	9									
04	8820	X	8015	-0-		-805	-0-		418	1	7595	2	Y	2					10
									2	9									
05	9114	X	8317	-0-		-797	-0-		441	1	7876	2	Y	-0-					10
06	8550	X	7856	-0-		-694	-0-		433	1	7422	2	Y	1					11
									1	9									
07	8680	X	8002	-0-		-678	-0-		441	1	7561	2	Y	-0-					11
08	8370	X	7858	-0-		-512	-0-		425	1	7419	2	Y	13	22	1			2
									14	9									
09	8040	X	7479	-0-		-561	-0-		414	1	7065	2	Y	-0-					2
10	8308	X	7681	-0-		-627	-0-		405	1	7274	2	Y	2					4
									2	9									
11	7860	X	7430	-0-		-430	-0-		382	1	7047	2	Y	1					5
									1	9									
12	7998	X	7481	-0-		-517	-0-		390	1	7091	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 95,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3480	-0-		-550	-0-	170	1	3309	2	Y	1					10
								1	9									
02	3741	X	3373	-0-		-368	-0-	167	1	3206	2	Y	-0-					10
03	3968	X	3558	-0-		-410	-0-	179	1	3378	2	Y	1					11
								1	9									
04	3600	X	3159	-0-		-441	-0-	165	1	2994	2	Y	-0-					11
05	3596	X	3362	-0-		-234	-0-	178	1	3183	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
06	3480	X	3061	-0-		-419	-0-	169	1	2892	2	Y	-0-					11
07	3596	X	3313	-0-		-283	-0-	182	1	3119	2	Y	11					22
								12	9									
08	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	177	1	3100	2	Y	-0-					22
09	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	178	1	3028	2	Y	1					23
								1	9									
10	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	173	1	3107	2	Y	1					24
								1	9									
11	3037	X	3037	-0-		-0-	-0-	156	1	2881	2	Y	-0-					24
12	2974	X	2974	-0-		-0-	-0-	155	1	2813	2	Y	5					29
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 39,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4787	-0-	-514	-0-	234	1 9	4544	2	Y	8					12
02	4930	X	4723	-0-	-207	-0-	234	1 9	4488	2	Y	1					13
03	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	241	1 9	4533	2	Y	1					14
04	4830	X	4565	-0-	-265	-0-	238	1	4327	2	Y	-0-	10	1			4
05	5053	X	4652	-0-	-401	-0-	247	1 9	4404	2	Y	1					5
06	4890	X	4451	-0-	-439	-0-	245	1 9	4198	2	Y	7					12
07	5053	X	4390	-0-	-663	-0-	242	1 9	4145	2	Y	3					15
08	4774	X	4510	-0-	-264	-0-	244	1 9	4263	2	Y	3	6	1			12
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	239	1 9	4084	2	Y	2					14
10	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	233	1 9	4187	2	Y	7					21
11	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	214	1	3945	2	Y	-0-	19	1			2
12	4495	X	4251	-0-	-244	-0-	221	1 9	4026	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 54,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1970	2	Y	2					36
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	105	1 1 9	2018	2	Y	1					37
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	111	1 7 9	2086	2	Y	6					43
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	107	1 7 9	1935	2	Y	6	42	1			7
05	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	114	1 1 9	2031	2	Y	1	1	8			7
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	115	1 1 9	1970	2	Y	1					8
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	119	1	2034	2	Y	-0-					8
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	2022	2	Y	3	1	8			10
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	1984	2	Y	1					11
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	113	1 1 9	2038	2	Y	1					12
11	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	103	1 8 9	1894	2	Y	7					19
12	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 25,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4259	-0-	-298	-0-	208	1	4051	2	Y	-0-					4
02	4205	X	4025	-0-	-180	-0-	200	1 6 9	3819	2	Y	5					9
03	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	213	1 1 9	4013	2	Y	1					10
04	4350	X	3948	-0-	-402	-0-	206	1	3742	2	Y	-0-					10
05	4464	X	4017	-0-	-447	-0-	213	1 1 9	3803	2	Y	1	8	1	1	8	2
06	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	210	1	3607	2	Y	-0-					2
07	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	221	1 1 9	3795	2	Y	1					3
08	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	209	1	3651	2	Y	-0-					3
09	3960	X	3725	-0-	-235	-0-	206	1	3519	2	Y	-0-	1	1			2
10	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	203	1 1 9	3655	2	Y	1					3
11	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	188	1	3480	2	Y	-0-					3
12	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	193	1	3518	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3670	-0-	-174	-0-	180	1	3490	2	Y	-0-					21
02	3712	X	3587	-0-	-125	-0-	178	1	3409	2	Y	-0-					21
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	143	1	2690	2	Y	1					22
							1	9									
04	3540	X	2580	-0-	-960	-0-	135	1	2445	2	Y	-0-	17	1			5
05	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	185	1	3305	2	Y	-0-					5
06	3720	X	3273	-0-	-447	-0-	180	1	3092	2	Y	1					6
							1	9									
07	3844	X	3385	-0-	-459	-0-	187	1	3197	2	Y	1					7
							1	9									
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	205	1	3586	2	Y	-0-					7
09	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	168	1	2870	2	Y	-0-					7
10	3503	X	2713	-0-	-790	-0-	143	1	2570	2	Y	-0-					7
11	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	156	1	2874	2	Y	1					8
							1	9									
12	3534	X	2939	-0-	-595	-0-	153	1	2785	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4954	-0-	-161	-0-	242	1	4708	2	Y	4					13
							4	9									
02	4756	X	4562	-0-	-194	-0-	226	1	4334	2	Y	2					15
							2	9									
03	5084	X	4723	-0-	-361	-0-	237	1	4472	2	Y	13					28
							14	9									
04	4920	X	4501	-0-	-419	-0-	235	1	4264	2	Y	2					30
							2	9									
05	4960	X	4434	-0-	-526	-0-	235	1	4199	2	Y	-0-	26	1			4
06	4800	X	3825	-0-	-975	-0-	211	1	3612	2	Y	2					6
							2	9									
07	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	217	1	3724	2	Y	2					8
							2	9									
08	4712	X	4017	-0-	-695	-0-	217	1	3798	2	Y	2					10
							2	9									
09	4500	X	3746	-0-	-754	-0-	207	1	3537	2	Y	2					12
							2	9									
10	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	212	1	3805	2	Y	1					13
							1	9									
11	3900	X	3797	-0-	-103	-0-	195	1	3599	2	Y	3					16
							3	9									
12	4030	X	3861	-0-	-169	-0-	201	1	3658	2	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2140	-0-		-154		-0-	105	1 9	2034	2	Y	1					40
02	2117	N	2117	-0-		-0-		-0-	105	1 2 9	2010	2	Y	2					42
03	2324	N	2324	-0-		-0-		-0-	117	1 2 9	2205	2	Y	2	39	1			5
04	2203	N	2203	-0-		-0-		-0-	115	1 1 9	2087	2	Y	1					6
05	2320	N	2320	-0-		-0-		-0-	123	1	2197	2	Y	-0-					6
06	2250	N	2172	-0-		-78		-0-	120	1 3 9	2049	2	Y	3					9
07	2263	N	2254	-0-		-9		-0-	124	1 2 9	2128	2	Y	2					11
08	2228	N	2228	-0-		-0-		-0-	121	1	2107	2	Y	-0-					11
09	2089	N	2089	-0-		-0-		-0-	116	1 1 9	1972	2	Y	1					12
10	2150	N	2150	-0-		-0-		-0-	113	1	2037	2	Y	-0-					12
11	2039	N	2039	-0-		-0-		-0-	105	1	1934	2	Y	-0-					12
12	2077	N	2017	-0-		-60		-0-	105	1 1 9	1911	2	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 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	3286	X	3053	-0-		-233		-0-	149	1 4 9	2900	2	Y	4	25	1			3
02	2726	X	2081	-0-		-645		-0-	103	1 3 9	1975	2	Y	3					6
03	3065	X	3065	-0-		-0-		-0-	154	1 18 9	2893	2	Y	16					22
04	2820	X	2778	-0-		-42		-0-	145	1 8 9	2625	2	Y	7	12	1			17
05	2914	X	2776	-0-		-138		-0-	147	1 9 9	2620	2	Y	8	12	1	1	8	12
06	2820	N	2432	-0-		-388		-0-	134	1 8 9	2290	2	Y	7					19
07	2883	N	2729	-0-		-154		-0-	150	1 9 9	2570	2	Y	8					27
08	2759	N	2597	-0-		-162		-0-	139	1 23 9	2435	2	Y	21	33	1	1	8	14
09	2595	N	2595	-0-		-0-		-0-	144	1 2 9	2449	2	Y	2					16
10	2728	N	2685	-0-		-43		-0-	141	1 3 9	2541	2	Y	3					19
11	2520	N	2187	-0-		-333		-0-	112	1 9 9	2066	2	Y	8					27
12	2697	N	2323	-0-		-374		-0-	121	1 1 9	2201	2	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 31,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2645	-0-	-145	-0-	129	1	2516	2	Y	-0-					20
02	2581	N	2459	-0-	-122	-0-	122	1	2336	2	Y	1					21
							1	9									
03	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	130	1	2454	2	Y	2	16	1			7
							2	9									
04	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	127	1	2297	2	Y	-0-					7
05	2635	N	2494	-0-	-141	-0-	132	1	2362	2	Y	-0-	5	1			2
06	2490	N	2277	-0-	-213	-0-	125	1	2143	2	Y	8					10
							9	9									
07	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	132	1	2262	2	Y	1					11
							1	9									
08	2480	N	2329	-0-	-151	-0-	126	1	2203	2	Y	-0-					11
09	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	124	1	2120	2	Y	1					12
							1	9									
10	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	121	1	2175	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	110	1	2039	2	Y	7					12
							8	9									
12	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	113	1	2062	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-262	-0-	121	1	2344	2	Y	29					61
							32	9									
02	3625	X	1769	-0-	-1856	-0-	86	1	1651	2	Y	29					90
							32	9									
03	3875	X	2543	-0-	-1332	-0-	128	1	2406	2	Y	8	94	1			4
							9	9									
04	3750	X	3041	-0-	-709	-0-	158	1	2870	2	Y	12					16
							13	9									
05	3751	X	3138	-0-	-613	-0-	164	1	2935	2	Y	35	1	8			50
							39	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	161	1	2759	2	Y	31					81
							34	9									
07	3131	X	2828	-0-	-303	-0-	152	1	2596	2	Y	73	110	1			44
							80	9									
08	3100	X	2517	-0-	-583	-0-	135	1	2356	2	Y	24	1	8			67
							26	9									
09	3000	X	2491	-0-	-509	-0-	138	1	2349	2	Y	4					71
							4	9									
10	3100	X	2030	-0-	-1070	-0-	107	1	1919	2	Y	4					75
							4	9									
11	2940	X	1937	-0-	-1003	-0-	99	1	1831	2	Y	6					81
							7	9									
12	2821	X	2473	-0-	-348	-0-	128	1	2336	2	Y	8	84	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6531	-0-	-165	-0-	319	1 8 9	6204	2	Y	7					12
02	6554	X	5936	-0-	-618	-0-	295	1 1 9	5640	2	Y	1					13
03	7006	X	6493	-0-	-513	-0-	327	1	6166	2	Y	-0-					13
04	6780	X	6078	-0-	-702	-0-	317	1 1 9	5760	2	Y	1					14
05	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	333	1	5938	2	Y	-0-	12	1			2
06	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	325	1 8 9	5566	2	Y	7					9
07	6479	X	6050	-0-	-429	-0-	334	1 1 9	5715	2	Y	1					10
08	6479	X	5945	-0-	-534	-0-	322	1 2 9	5621	2	Y	2					12
09	6090	X	5719	-0-	-371	-0-	317	1 1 9	5401	2	Y	1					13
10	6262	X	5852	-0-	-410	-0-	308	1 6 9	5538	2	Y	5					18
11	5910	X	5526	-0-	-384	-0-	284	1	5242	2	Y	-0-					18
12	6045	X	5680	-0-	-365	-0-	296	1 6 9	5378	2	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 71,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	205	1 1 9	3980	2	Y	1					79
02	4437	X	3587	-0-	-850	-0-	178	1 2 9	3407	2	Y	2					81
03	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	196	1 7 9	3690	2	Y	6					87
04	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	190	1 7 9	3446	2	Y	6	86	1			7
05	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	208	1	3706	2	Y	-0-					7
06	4050	X	3681	-0-	-369	-0-	203	1 1 9	3477	2	Y	1					8
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	216	1	3701	2	Y	-0-					8
08	3906	X	3822	-0-	-84	-0-	207	1 2 9	3613	2	Y	2					10
09	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	200	1 1 9	3413	2	Y	1					11
10	3906	X	3712	-0-	-194	-0-	196	1 1 9	3515	2	Y	1					12
11	3780	X	3667	-0-	-113	-0-	188	1 8 9	3471	2	Y	7					19
12	3906	X	3666	-0-	-240	-0-	191	1	3475	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4952	-0-	-70	-0-	242 8	1 9	4702	2	Y	7					17
02	4756	X	4600	-0-	-156	-0-	228 3	1 9	4369	2	Y	3	16	1			4
03	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	241 7	1 9	4540	2	Y	6					10
04	4920	X	4454	-0-	-466	-0-	232 7	1 9	4215	2	Y	6					16
05	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	244 12	1 9	4357	2	Y	11	19	1	1 8		7
06	4800	X	4251	-0-	-549	-0-	234 14	1 9	4003	2	Y	13					20
07	4929	X	4382	-0-	-547	-0-	240 32	1 9	4110	2	Y	29	28	1			21
08	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	233 4	1 9	4067	2	Y	4	1	8			24
09	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	227 2	1 9	3873	2	Y	2					26
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	217 3	1 9	3896	2	Y	3	25	1			4
11	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	202 6	1 9	3737	2	Y	5					9
12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	204 2	1 9	3713	2	Y	2	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 52,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3850	-0-	-583	-0-	188	1	3662	2	Y	-0-					15
02	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	172	1	3295	2	Y	-0-					15
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3635	2	Y	1					16
							1	9									
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	187	1	3403	2	Y	-0-					16
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	185	1	3309	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	169	1	2898	2	Y	-0-					16
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	Y	11					27
							12	9									
08	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	178	1	3101	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	162	1	2766	2	Y	1					28
							1	9									
10	3503	X	3017	-0-	-486	-0-	159	1	2857	2	Y	1					29
							1	9									
11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	159	1	2930	2	Y	-0-					29
12	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	168	1	3059	2	Y	5					34
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3424	-0-	-575	-0-	167	1	3251	2	Y	5					23
							6	9									
02	3393	X	3258	-0-	-135	-0-	162	1	3093	2	Y	3					26
							3	9									
03	3627	X	3478	-0-	-149	-0-	175	1	3292	2	Y	10	24	1			12
							11	9									
04	3510	X	3353	-0-	-157	-0-	175	1	3170	2	Y	7					19
							8	9									
05	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	180	1	3219	2	Y	6	1	8			24
							7	9									
06	3360	X	3235	-0-	-125	-0-	178	1	3047	2	Y	9					33
							10	9									
07	3472	X	3408	-0-	-64	-0-	188	1	3216	2	Y	4					37
							4	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	187	1	3265	2	Y	5	37	1	1	8	4
							6	9									
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	186	1	3180	2	Y	6					10
							7	9									
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	180	1	3230	2	Y	8					18
							9	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	162	1	2997	2	Y	4					22
							4	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	166	1	3015	2	Y	8					30
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5311	-0-	-1850	-0-	260	1	5051	2	Y	-0-					5
02	5713	X	4992	-0-	-721	-0-	248	1	4742	2	Y	2					7
							2	9									
03	6107	X	5259	-0-	-848	-0-	265	1	4993	2	Y	1					8
							1	9									
04	5130	X	4930	-0-	-200	-0-	257	1	4673	2	Y	-0-					8
05	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	270	1	4827	2	Y	1	6	1	1	8	2
							1	9									
06	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	245	1	4197	2	Y	-0-					2
07	5332	X	4667	-0-	-665	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-					2
08	5239	X	4919	-0-	-320	-0-	266	1	4652	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	4920	X	4546	-0-	-374	-0-	252	1	4294	2	Y	-0-					2
10	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	246	1	4424	2	Y	-0-					2
11	4770	X	4699	-0-	-71	-0-	241	1	4458	2	Y	-0-					2
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	267	1	4854	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 58,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	35					66
							39	9									
02	1711	N	1611	-0-	-100	-0-	80	1	1528	2	Y	3					69
							3	9									
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	86	1	1623	2	Y	7	61	1			15
							8	9									
04	1740	N	1636	-0-	-104	-0-	85	1	1548	2	Y	3					18
							3	9									
05	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	82	1	1465	2	Y	3					21
							3	9									
06	1650	N	1342	-0-	-308	-0-	74	1	1264	2	Y	4					25
							4	9									
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	87	1	1489	2	Y	3					28
							3	9									
08	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	84	1	1462	2	Y	-0-					28
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	2	Y	-0-					28
10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	75	1	1355	2	Y	26					54
							29	9									
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	74	1	1369	2	Y	8					62
							9	9									
12	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 18,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	11					39
							12	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	2	Y	2					41
							2	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	79	1	1483	2	Y	2					43
							2	9									
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1318	2	Y	3					46
							3	9									
05	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	71	1	1268	2	Y	-0-					46
06	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	75	1	1278	2	Y	-0-					46
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	13					59
							14	9									
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	81	1	1415	2	Y	-0-					59
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1289	2	Y	-0-	51	1	1	5	7
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	76	1	1374	2	Y	1					8
							1	9									
11	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	65	1	1207	2	Y	-0-					8
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 17,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

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	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	66	1	1282	2	Y	1					67
							1	9									
02	1334	N	1198	-0-	-136	-0-	59	1	1137	2	Y	2					69
							2	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1226	2	Y	2					71
							2	9									
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	63	1	1138	2	Y	1					72
							1	9									
05	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	67	1	1194	2	Y	4					76
							4	9									
06	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	67	1	1148	2	Y	12	77	1			11
							13	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					11
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	81	1	1409	2	Y	2					13
							2	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	Y	-0-					13
10	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	65	1	1172	2	Y	-0-					13
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	61	1	1135	2	Y	-0-					13
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3987	-0-	-74	-0-	195	1 8 9	3784	2	Y	7					16
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	194	1 1 9	3707	2	Y	1					17
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	202	1 1 9	3812	2	Y	1					18
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	177	1	3221	2	Y	-0-	13	1			5
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	203	1 1 9	3625	2	Y	1					6
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	200	1 7 9	3435	2	Y	6					12
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	202	1 4 9	3466	2	Y	4					16
08	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	197	1 3 9	3434	2	Y	3	6	1			13
09	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	170	1 1 9	2897	2	Y	1					14
10	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	192	1 8 9	3443	2	Y	7					21
11	3630	X	3373	-0-	-257	-0-	173	1	3200	2	Y	-0-	19	1			2
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	173	1 4 9	3151	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7037	-0-	-682	-0-	344	1 6 9	6687	2	Y	5	14	1			7
02	6554	X	6501	-0-	-53	-0-	322	1 9 9	6170	2	Y	8					15
03	7006	X	6809	-0-	-197	-0-	343	1 4 9	6462	2	Y	4					19
04	6780	X	6279	-0-	-501	-0-	328	1 4 9	5947	2	Y	4					23
05	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	348	1 2 9	6219	2	Y	2	22	1			3
06	6780	X	6047	-0-	-733	-0-	333	1 11 9	5703	2	Y	10					13
07	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	349	1 4 9	5983	2	Y	4					17
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	324	1 4 9	5656	2	Y	4					21
09	6270	X	5746	-0-	-524	-0-	318	1 1 9	5427	2	Y	1					22
10	6479	X	6232	-0-	-247	-0-	328	1 1 9	5903	2	Y	1					23
11	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	299	1	5519	2	Y	-0-					23
12	6324	X	5939	-0-	-385	-0-	309	1 1 9	5629	2	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 75,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	239 32	1 9	4649	2	Y	29					34
02	5046	X	4454	-0-	-592	-0-	221 8	1 9	4225	2	Y	7					41
03	5394	X	4810	-0-	-584	-0-	239 61	1 9	4510	2	Y	55	38	1			58
04	4920	X	4023	-0-	-897	-0-	209 26	1 9	3788	2	Y	24	63	1			19
05	4929	X	4647	-0-	-282	-0-	244 42	1 9	4361	2	Y	38	1	8			56
06	4770	X	4019	-0-	-751	-0-	219 42	1 9	3758	2	Y	38	22	1			72
07	4805	X	3478	-0-	-1327	-0-	191 15	1 9	3272	2	Y	14	76	1			10
08	4061	X	1259	-0-	-2802	-0-	68 8	1 9	1183	2	Y	7	1	8			16
09	3930	X	1400	-0-	-2530	-0-	77 3	1 9	1320	2	Y	3					19
10	4061	X	1901	-0-	-2160	-0-	100 2	1 9	1799	2	Y	2					21
11	3930	X	1712	-0-	-2218	-0-	88 8	1 9	1616	2	Y	7	24	1			4
12	3472	X	1393	-0-	-2079	-0-	72 3	1 9	1318	2	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 38,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	283	1 3 9	5503	2	Y	3	21	1			4
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	281	1 4 9	5385	2	Y	4					8
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	285	1 3 9	5370	2	Y	3					11
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	288	1 3 9	5236	2	Y	3					14
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	298	1 2 9	5312	2	Y	2	1	8			15
06	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	302	1 3 9	5177	2	Y	3					18
07	5425	X	5382	-0-	-43	-0-	297	1 3 9	5082	2	Y	3					21
08	5704	X	5322	-0-	-382	-0-	288	1 1 9	5033	2	Y	1	1	8			21
09	5520	X	5265	-0-	-255	-0-	292	1 1 9	4972	2	Y	1					22
10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	304	1	5464	2	Y	-0-					22
11	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	285	1 1 9	5259	2	Y	1					23
12	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	260	1	4737	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 66,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8155	-0-	-742	-0-	399	1 2 9	7754	2	Y	2					11
02	7482	X	6953	-0-	-529	-0-	345	1 1 9	6607	2	Y	1					12
03	7998	X	6740	-0-	-1258	-0-	340	1	6400	2	Y	-0-					12
04	7740	X	6292	-0-	-1448	-0-	328	1 1 9	5963	2	Y	1					13
05	7998	X	6121	-0-	-1877	-0-	325	1 1 9	5795	2	Y	1	1	8			13
06	7740	X	5107	-0-	-2633	-0-	281	1 3 9	4823	2	Y	3					16
07	7440	X	5672	-0-	-1768	-0-	313	1	5359	2	Y	-0-					16
08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	385	1 1 9	6725	2	Y	1	1	8			16
09	6300	X	6162	-0-	-138	-0-	341	1 1 9	5820	2	Y	1					17
10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	344	1	6178	2	Y	-0-					17
11	6390	X	5959	-0-	-431	-0-	306	1	5653	2	Y	-0-					17
12	6603	X	5640	-0-	-963	-0-	294	1	5346	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 76,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4350	-0-	-52	-0-	213	1 6 9	4131	2	Y	5	25	1			6
02	4292	X	3996	-0-	-296	-0-	198	1 3 9	3795	2	Y	3	8	1			1
03	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	205	1 4 9	3853	2	Y	4					5
04	4440	X	3657	-0-	-783	-0-	191	1 8 9	3458	2	Y	7	4	1			8
05	4340	X	3654	-0-	-686	-0-	194	1 4 9	3456	2	Y	4	10	1	1	8	1
06	4200	X	3332	-0-	-868	-0-	184	1 3 9	3145	2	Y	3					4
07	4278	X	3434	-0-	-844	-0-	189	1 1 9	3244	2	Y	1	3	1			2
08	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	180	1 4 9	3142	2	Y	4					6
09	3450	X	3007	-0-	-443	-0-	166	1 6 9	2835	2	Y	5					11
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	204	1 2 9	3672	2	Y	2	9	1			4
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	3361	2	Y	6					10
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	185	1 6 9	3368	2	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 43,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5095	-0-	-640	-0-	249	1 11 9	4835	2	Y	10	15	1			7
02	5017	X	4282	-0-	-735	-0-	212	1 4 9	4066	2	Y	4					11
03	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	236	1 1 9	4443	2	Y	1	4	1			8
04	5160	X	3658	-0-	-1502	-0-	191	1	3467	2	Y	-0-	5	1			3
05	5177	X	4574	-0-	-603	-0-	243	1 1 9	4330	2	Y	1	1	8			3
06	4920	X	3690	-0-	-1230	-0-	203	1 6 9	3481	2	Y	5	5	1			3
07	4681	X	3966	-0-	-715	-0-	219	1 1 9	3746	2	Y	1					4
08	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	222	1 4 9	3875	2	Y	4	5	1	1	8	2
09	4440	X	3989	-0-	-451	-0-	221	1	3768	2	Y	-0-					2
10	4588	X	4026	-0-	-562	-0-	212	1 3 9	3811	2	Y	3					5
11	3960	X	3756	-0-	-204	-0-	193	1 1 9	3562	2	Y	1					6
12	4123	X	3661	-0-	-462	-0-	191	1	3470	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 49,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	241	1	4676	2	Y	-0-					19
02	4408	X	4272	-0-	-136	-0-	212	1	4059	2	Y	1					20
							1	9									
03	4712	X	3975	-0-	-737	-0-	200	1	3775	2	Y	-0-					20
04	4560	X	4387	-0-	-173	-0-	229	1	4157	2	Y	1	16	1			5
							1	9									
05	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	244	1	4358	2	Y	-0-					5
06	4560	X	3939	-0-	-621	-0-	217	1	3721	2	Y	1					6
							1	9									
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	221	1	3779	2	Y	1					7
							1	9									
08	4588	X	4249	-0-	-339	-0-	230	1	4009	2	Y	9	1	8			15
							10	9									
09	4440	X	4206	-0-	-234	-0-	233	1	3973	2	Y	-0-					15
10	4588	X	3163	-0-	-1425	-0-	167	1	2995	2	Y	1					16
							1	9									
11	4110	X	2178	-0-	-1932	-0-	112	1	2066	2	Y	-0-					16
12	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	198	1	3611	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8552	-0-	-841	-0-	418	1	8132	2	Y	2					16
							2	9									
02	8874	X	8237	-0-	-637	-0-	408	1	7817	2	Y	11	22	1			5
							12	9									
03	9486	X	9369	-0-	-117	-0-	472	1	8894	2	Y	3					8
							3	9									
04	9180	X	8536	-0-	-644	-0-	446	1	8088	2	Y	2					10
							2	9									
05	9021	X	8700	-0-	-321	-0-	461	1	8238	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
06	9060	X	8148	-0-	-912	-0-	449	1	7698	2	Y	1					11
							1	9									
07	9362	X	8302	-0-	-1060	-0-	458	1	7844	2	Y	-0-					11
08	8649	X	8163	-0-	-486	-0-	441	1	7709	2	Y	12	21	1			2
							13	9									
09	8370	X	7800	-0-	-570	-0-	432	1	7368	2	Y	-0-					2
10	8649	X	7944	-0-	-705	-0-	419	1	7523	2	Y	2					4
							2	9									
11	8160	X	7517	-0-	-643	-0-	386	1	7130	2	Y	1					5
							1	9									
12	8308	X	7600	-0-	-708	-0-	396	1	7204	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 98,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	240	1	4596	2	Y	4					11
							4	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	277	1	5219	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	234	1	4245	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
05	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	324	1	5778	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	309	1	5299	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	305	1	5230	2	Y	1					4
							1	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	309	1	5396	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	291	1	4962	2	Y	-0-					2
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	293	1	5265	2	Y	3					5
							3	9									
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	385	1	7103	2	Y	1					6
							1	9									
12	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	235	1	4280	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 66,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3967	-0-	-466	-0-	194	1	3773	2	Y	-0-					10
02	3973	X	3616	-0-	-357	-0-	179	1	3433	2	Y	4					14
							4	9									
03	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	201	1	3787	2	Y	1					15
							1	9									
04	3990	X	3617	-0-	-373	-0-	189	1	3428	2	Y	-0-					15
05	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	201	1	3597	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	194	1	3316	2	Y	-0-					15
07	3999	X	3693	-0-	-306	-0-	203	1	3479	2	Y	10					25
							11	9									
08	3968	X	3654	-0-	-314	-0-	198	1	3455	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	199	1	3386	2	Y	1					26
							1	9									
10	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	194	1	3481	2	Y	2					28
							2	9									
11	3570	X	3425	-0-	-145	-0-	176	1	3249	2	Y	-0-					28
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	195	1	3547	2	Y	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

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	6169	X	6005	-0-		-164	-0-		294	1	5709	2	Y	2					11
									2	9									
02	6003	X	5179	-0-		-824	-0-		257	1	4921	2	Y	1					12
									1	9									
03	6417	X	5287	-0-		-1130	-0-		266	1	5020	2	Y	1					13
									1	9									
04	6210	X	5085	-0-		-1125	-0-		265	1	4819	2	Y	1					14
									1	9									
05	6014	X	5170	-0-		-844	-0-		274	1	4895	2	Y	1	1	8			14
									1	9									
06	5820	X	4763	-0-		-1057	-0-		262	1	4498	2	Y	3					17
									3	9									
07	5549	X	5008	-0-		-541	-0-		276	1	4731	2	Y	1					18
									1	9									
08	5301	X	4923	-0-		-378	-0-		267	1	4656	2	Y	-0-					18
09	5100	X	4701	-0-		-399	-0-		260	1	4440	2	Y	1					19
									1	9									
10	5177	X	4795	-0-		-382	-0-		253	1	4542	2	Y	-0-					19
11	4860	X	4559	-0-		-301	-0-		234	1	4325	2	Y	-0-					19
12	5022	X	4577	-0-		-445	-0-		238	1	4339	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 60,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

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	6231	X	5677	-0-		-554	-0-		277	1	5389	2	Y	10	39	1			7
									11	9									
02	5713	X	5292	-0-		-421	-0-		263	1	5028	2	Y	1					8
									1	9									
03	6045	X	5514	-0-		-531	-0-		278	1	5236	2	Y	-0-	3	1			5
04	5850	X	4835	-0-		-1015	-0-		252	1	4580	2	Y	3	3	1			5
									3	9									
05	5890	X	5405	-0-		-485	-0-		287	1	5117	2	Y	1	1	8			5
									1	9									
06	5490	X	4970	-0-		-520	-0-		274	1	4692	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
07	5642	X	5032	-0-		-610	-0-		277	1	4754	2	Y	1					4
									1	9									
08	5487	X	4883	-0-		-604	-0-		264	1	4616	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
09	5220	X	4659	-0-		-561	-0-		258	1	4401	2	Y	-0-					2
10	5394	X	4842	-0-		-552	-0-		255	1	4584	2	Y	3					5
									3	9									
11	4980	X	4665	-0-		-315	-0-		240	1	4424	2	Y	1					6
									1	9									
12	5022	X	4652	-0-		-370	-0-		242	1	4410	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 60,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3335	-0-	-757	-0-	161	1	3135	2	Y	35	30	1			9
							39	9									
02	3683	X	2996	-0-	-687	-0-	148	1	2840	2	Y	7					16
							8	9									
03	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	178	1	3361	2	Y	8	15	1			9
							9	9									
04	3630	X	3084	-0-	-546	-0-	161	1	2915	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
05	3410	X	3192	-0-	-218	-0-	169	1	3016	2	Y	6	7	1	1	8	7
							7	9									
06	3420	X	2953	-0-	-467	-0-	162	1	2782	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
07	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	172	1	2952	2	Y	14					17
							15	9									
08	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	165	1	2890	2	Y	4	16	1	1	8	4
							4	9									
09	3090	X	3005	-0-	-85	-0-	166	1	2837	2	Y	2					6
							2	9									
10	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	162	1	2904	2	Y	3					9
							3	9									
11	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	149	1	2755	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
12	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	150	1	2726	2	Y	7					14
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

01	5921	X	5616	-0-	-305	-0-	275	1	5341	2	Y	-0-					10
02	5423	X	5128	-0-	-295	-0-	255	1	4873	2	Y	-0-					10
03	5797	X	5329	-0-	-468	-0-	269	1	5059	2	Y	1					11
							1	9									
04	5610	X	5024	-0-	-586	-0-	262	1	4762	2	Y	-0-					11
05	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	274	1	4900	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
06	5430	X	4861	-0-	-569	-0-	268	1	4593	2	Y	-0-					11
07	5487	X	5005	-0-	-482	-0-	275	1	4718	2	Y	11					22
							12	9									
08	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	270	1	4722	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	4950	X	4826	-0-	-124	-0-	267	1	4558	2	Y	1					23
							1	9									
10	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	262	1	4700	2	Y	2					25
							2	9									
11	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	241	1	4444	2	Y	-0-					25
12	4991	X	4677	-0-	-314	-0-	243	1	4430	2	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 60,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8154	-0-	-991	-0-	399	1 2 9	7753	2	Y	2	20	1			4
02	8178	X	7503	-0-	-675	-0-	372	1 3 9	7128	2	Y	3					7
03	8742	X	7859	-0-	-883	-0-	396	1 4 9	7459	2	Y	4					11
04	8370	X	6840	-0-	-1530	-0-	357	1 4 9	6479	2	Y	4					15
05	8401	X	7245	-0-	-1156	-0-	384	1 1 9	6860	2	Y	1	14	1			2
06	7890	X	6567	-0-	-1323	-0-	362	1 4 9	6201	2	Y	4					6
07	8029	X	6992	-0-	-1037	-0-	385	1 3 9	6604	2	Y	3					9
08	7347	X	6477	-0-	-870	-0-	350	1 6 9	6121	2	Y	5					14
09	7020	X	6517	-0-	-503	-0-	361	1 3 9	6153	2	Y	3					17
10	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	355	1 2 9	6375	2	Y	2					19
11	6780	X	6402	-0-	-378	-0-	329	1	6073	2	Y	-0-					19
12	7006	X	6201	-0-	-805	-0-	323	1 1 9	5877	2	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 83,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5563	-0-	-389	-0-	272	1 2 9	5289	2	Y	2					14
02	5510	X	4979	-0-	-531	-0-	247	1 12 9	4720	2	Y	11	20	1			5
03	5890	X	5107	-0-	-783	-0-	257	1 3 9	4847	2	Y	3					8
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	255	1 2 9	4638	2	Y	2					10
05	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	272	1 1 9	4860	2	Y	1	1	8			10
06	5370	X	4716	-0-	-654	-0-	260	1 1 9	4455	2	Y	1					11
07	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	269	1	4612	2	Y	-0-					11
08	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	253	1 14 9	4424	2	Y	13	21	1	1	8	2
09	4980	X	4588	-0-	-392	-0-	254	1	4334	2	Y	-0-					2
10	5146	X	4847	-0-	-299	-0-	255	1 2 9	4590	2	Y	2					4
11	4710	X	4589	-0-	-121	-0-	236	1 1 9	4352	2	Y	1					5
12	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	239	1	4357	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	430	1 2 9	8361	2	Y	2					13
02	8584	X	8070	-0-	-514	-0-	400	1 12 9	7658	2	Y	11	18	1			6
03	9176	X	8504	-0-	-672	-0-	429	1 2 9	8073	2	Y	2					8
04	8820	X	7990	-0-	-830	-0-	417	1 2 9	7571	2	Y	2					10
05	8959	X	8165	-0-	-794	-0-	433	1 1 9	7731	2	Y	1	1	8			10
06	8520	X	7733	-0-	-787	-0-	426	1 1 9	7306	2	Y	1					11
07	8618	X	7892	-0-	-726	-0-	435	1	7457	2	Y	-0-					11
08	8339	X	7792	-0-	-547	-0-	421	1 14 9	7357	2	Y	13	22	1			2
09	7980	X	7463	-0-	-517	-0-	413	1 1 9	7049	2	Y	1					3
10	8153	X	7631	-0-	-522	-0-	402	1 11 9	7218	2	Y	10					13
11	7740	X	7245	-0-	-495	-0-	372	1	6873	2	Y	-0-					13
12	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	379	1 1 9	6899	2	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 94,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6317	-0-	-441	-0-	309	1 2 9	6006	2	Y	2					79
02	6264	X	5776	-0-	-488	-0-	286	1 8 9	5482	2	Y	7					86
03	6572	X	6068	-0-	-504	-0-	305	1 9 9	5754	2	Y	8					94
04	6330	X	5677	-0-	-653	-0-	296	1 3 9	5378	2	Y	3					97
05	6386	X	5830	-0-	-556	-0-	309	1 3 9	5518	2	Y	3	86	1	1	8	13
06	6120	X	5553	-0-	-567	-0-	306	1 4 9	5243	2	Y	4					17
07	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	321	1 3 9	5503	2	Y	3					20
08	6014	X	5740	-0-	-274	-0-	307	1 74 9	5359	2	Y	67	1	8			86
09	5670	X	5547	-0-	-123	-0-	307	1	5240	2	Y	-0-					86
10	5828	X	5621	-0-	-207	-0-	296	1	5325	2	Y	-0-					86
11	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	274	1	5053	2	Y	-0-					86
12	5828	X	5404	-0-	-424	-0-	281	1 1 9	5122	2	Y	1					87

TOTAL GAS PROD: 68,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-3612	-0-	87 4	1 9	1691	2	Y	4					25
02	3973	X	1123	-0-	-2850	-0-	55 6	1 9	1062	2	Y	5	23	1			7
03	4247	X	2968	-0-	-1279	-0-	149 3	1 9	2816	2	Y	3					10
04	3510	X	3075	-0-	-435	-0-	160 3	1 9	2912	2	Y	3					13
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9	3030	2	Y	2	1	8			14
06	2880	X	1549	-0-	-1331	-0-	85 2	1 9	1462	2	Y	2					16
07	3193	X	2757	-0-	-436	-0-	152 2	1 9	2603	2	Y	2					18
08	3038	X	2838	-0-	-200	-0-	154 1	1 9	2683	2	Y	1	17	1			2
09	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	163 1	1 9	2778	2	Y	1					3
10	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	152 1	1 9	2732	2	Y	1					4
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	160 1	1 9	2962	2	Y	1					5
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	199 2	1 9	3617	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 32,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

01	4464	X	4334	-0-	-130	-0-	212	1	4111	2	Y	10	11	1					7
							11	9											
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	203	1	3890	2	Y	1							8
							1	9											
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	219	1	4121	2	Y	-0-	3	1					5
04	4200	X	4181	-0-	-19	-0-	218	1	3960	2	Y	3	3	1					5
							3	9											
05	4340	X	4086	-0-	-254	-0-	217	1	3868	2	Y	1	1	8					5
							1	9											
06	4200	X	3957	-0-	-243	-0-	218	1	3735	2	Y	4	6	1					3
							4	9											
07	4340	X	3907	-0-	-433	-0-	215	1	3691	2	Y	1							4
							1	9											
08	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	213	1	3725	2	Y	4	5	1	1	8			2
							4	9											
09	4020	X	3781	-0-	-239	-0-	209	1	3572	2	Y	-0-							2
10	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	203	1	3654	2	Y	3							5
							3	9											
11	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	196	1	3618	2	Y	1							6
							1	9											
12	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	201	1	3656	2	Y	-0-							6

TOTAL GAS PROD: 48,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1092	-0-	-210	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-					5
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	16					21
							18	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	1013	2	Y	-0-					21
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1017	2	Y	1					22
							1	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	74	1	1325	2	Y	1	18	1	1	8	4
							1	9									
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	2	Y	-0-					4
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	1					5
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	75	1	1306	2	Y	-0-					5
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	2	Y	-0-	1	1			4
10	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	62	1	1117	2	Y	-0-					4
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1308	2	Y	1					5
							1	9									
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5007	-0-		-604		-0-	245	1	4754	2	Y	7					13
									8	9									
02	4727	X	4489	-0-		-238		-0-	223	1	4265	2	Y	1					14
									1	9									
03	5053	X	4675	-0-		-378		-0-	236	1	4438	2	Y	1					15
									1	9									
04	4890	X	4399	-0-		-491		-0-	230	1	4169	2	Y	-0-	11	1			4
05	5053	X	4499	-0-		-554		-0-	239	1	4259	2	Y	1					5
									1	9									
06	4830	X	4087	-0-		-743		-0-	225	1	3855	2	Y	6					11
									7	9									
07	4805	X	4429	-0-		-376		-0-	244	1	4182	2	Y	3					14
									3	9									
08	4295	X	4295	-0-		-0-		-0-	232	1	4059	2	Y	4	6	1			12
									4	9									
09	4157	X	4157	-0-		-0-		-0-	230	1	3926	2	Y	1					13
									1	9									
10	4066	X	4066	-0-		-0-		-0-	214	1	3844	2	Y	7					20
									8	9									
11	4022	X	4022	-0-		-0-		-0-	207	1	3815	2	Y	-0-	18	1			2
12	4057	X	4057	-0-		-0-		-0-	211	1	3842	2	Y	4					6
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4114	-0-		-474		-0-	201	1	3912	2	Y	1					24
									1	9									
02	4002	X	3773	-0-		-229		-0-	187	1	3585	2	Y	1					25
									1	9									
03	4278	X	3941	-0-		-337		-0-	199	1	3742	2	Y	-0-					25
04	4140	X	3599	-0-		-541		-0-	188	1	3410	2	Y	1					26
									1	9									
05	4278	X	3683	-0-		-595		-0-	195	1	3486	2	Y	2	12	1	1	8	15
									2	9									
06	3990	X	3350	-0-		-640		-0-	185	1	3165	2	Y	-0-					15
07	4030	X	3514	-0-		-516		-0-	194	1	3320	2	Y	-0-					15
08	3627	X	3433	-0-		-194		-0-	186	1	3246	2	Y	1	1	8			15
									1	9									
09	3510	X	3299	-0-		-211		-0-	183	1	3115	2	Y	1					16
									1	9									
10	3627	X	3411	-0-		-216		-0-	180	1	3231	2	Y	-0-					16
11	3390	X	3196	-0-		-194		-0-	164	1	3032	2	Y	-0-					16
12	3503	X	3166	-0-		-337		-0-	165	1	2998	2	Y	3					19
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13166	-0-		-1280		-0-	644	1	12520	2	Y	2					19
									2	9									
02	12760	X	12060	-0-		-700		-0-	598	1	11450	2	Y	11	25	1			5
									12	9									
03	13640	X	12522	-0-		-1118		-0-	631	1	11888	2	Y	3					8
									3	9									
04	12930	X	11572	-0-		-1358		-0-	604	1	10966	2	Y	2					10
									2	9									
05	13361	X	12011	-0-		-1350		-0-	637	1	11373	2	Y	1	1	8			10
									1	9									
06	12750	X	11317	-0-		-1433		-0-	624	1	10692	2	Y	1					11
									1	9									
07	12896	X	11425	-0-		-1471		-0-	630	1	10795	2	Y	-0-					11
08	12400	X	11316	-0-		-1084		-0-	612	1	10686	2	Y	16	21	1	2	8	4
									18	9									
09	11610	X	10780	-0-		-830		-0-	597	1	10182	2	Y	1					5
									1	9									
10	11997	X	10988	-0-		-1009		-0-	579	1	10409	2	Y	-0-					5
11	11310	X	10403	-0-		-907		-0-	534	1	9867	2	Y	2	2	8			5
									2	9									
12	11439	X	10501	-0-		-938		-0-	546	1	9935	2	Y	18	15	8			8
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 138,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5294	-0-		-844		-0-	259	1	5034	2	Y	1					24
									1	9									
02	5452	X	5112	-0-		-340		-0-	254	1	4857	2	Y	1					25
									1	9									
03	5828	X	5382	-0-		-446		-0-	271	1	5109	2	Y	2	19	1			8
									2	9									
04	5490	X	4414	-0-		-1076		-0-	230	1	4184	2	Y	-0-					8
05	5642	X	5318	-0-		-324		-0-	282	1	5036	2	Y	-0-	6	1			2
06	5280	X	4307	-0-		-973		-0-	237	1	4063	2	Y	6					8
									7	9									
07	5456	X	5164	-0-		-292		-0-	285	1	4879	2	Y	-0-					8
08	5394	X	4756	-0-		-638		-0-	258	1	4497	2	Y	1					9
									1	9									
09	5160	X	4603	-0-		-557		-0-	255	1	4348	2	Y	-0-					9
10	5332	X	4688	-0-		-644		-0-	247	1	4438	2	Y	3	7	1			5
									3	9									
11	5010	X	4392	-0-		-618		-0-	225	1	4157	2	Y	9					14
									10	9									
12	5177	X	4168	-0-		-1009		-0-	217	1	3950	2	Y	1					15
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4861	-0-	-1401	-0-	237	1	4613	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
02	5307	X	4379	-0-	-928	-0-	217	1	4152	2	Y	9					16
							10	9									
03	5673	X	4195	-0-	-1478	-0-	211	1	3984	2	Y	-0-	6	1			10
04	5430	X	4515	-0-	-915	-0-	236	1	4276	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	265	1	4734	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
06	4710	X	4549	-0-	-161	-0-	250	1	4293	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	4559	2	Y	1					4
							1	9									
08	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	256	1	4477	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	4800	X	4440	-0-	-360	-0-	246	1	4194	2	Y	-0-					2
10	4960	X	4552	-0-	-408	-0-	240	1	4309	2	Y	3					5
							3	9									
11	4680	X	4238	-0-	-442	-0-	218	1	4019	2	Y	1					6
							1	9									
12	4836	X	4151	-0-	-685	-0-	216	1	3935	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 54,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5130	-0-	-1225	-0-	251	1	4868	2	Y	10	17	1			7
							11	9									
02	5655	X	4311	-0-	-1344	-0-	214	1	4096	2	Y	1					8
							1	9									
03	6045	X	4503	-0-	-1542	-0-	227	1	4276	2	Y	-0-	3	1			5
04	5850	X	4200	-0-	-1650	-0-	219	1	3978	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	5704	X	4506	-0-	-1198	-0-	239	1	4266	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	4950	X	3308	-0-	-1642	-0-	182	1	3122	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	271	1	4649	2	Y	-0-					3
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	270	1	4716	2	Y	4	4	1	1	8	2
							4	9									
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	311	1	5309	2	Y	-0-					2
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	306	1	5495	2	Y	3					5
							3	9									
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	281	1	5182	2	Y	1					6
							1	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	284	1	5166	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 58,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7387	-0-	-487		-0-	361	1 4 9	7022	2	Y	4					13
02	7192	X	6778	-0-	-414		-0-	336	1 2 9	6440	2	Y	2					15
03	7688	X	7106	-0-	-582		-0-	358	1 11 9	6737	2	Y	10					25
04	7410	X	6690	-0-	-720		-0-	349	1 1 9	6340	2	Y	1					26
05	7502	X	6841	-0-	-661		-0-	363	1	6478	2	Y	-0-	22	1			4
06	7140	X	6495	-0-	-645		-0-	358	1 2 9	6135	2	Y	2					6
07	7254	X	6626	-0-	-628		-0-	365	1 2 9	6259	2	Y	2					8
08	7099	X	6499	-0-	-600		-0-	352	1 2 9	6145	2	Y	2					10
09	6690	X	6260	-0-	-430		-0-	347	1 1 9	5912	2	Y	1					11
10	6851	X	6213	-0-	-638		-0-	327	1 2 9	5884	2	Y	2					13
11	6510	X	5931	-0-	-579		-0-	305	1 3 9	5623	2	Y	3					16
12	6634	X	5691	-0-	-943		-0-	296	1 2 9	5393	2	Y	2					18

TOTAL GAS PROD: 78,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10000	-0-	-695		-0-	489	1 6 9	9505	2	Y	5					51
02	9686	X	9189	-0-	-497		-0-	456	1	8733	2	Y	-0-	41	1			10
03	10354	X	9644	-0-	-710		-0-	486	1	9158	2	Y	-0-					10
04	9930	X	9126	-0-	-804		-0-	476	1 1 9	8649	2	Y	1					11
05	10106	X	9300	-0-	-806		-0-	493	1 1 9	8806	2	Y	1	1	8			11
06	9690	X	8817	-0-	-873		-0-	486	1 1 9	8330	2	Y	1					12
07	9827	X	8954	-0-	-873		-0-	494	1	8460	2	Y	-0-					12
08	9300	X	8861	-0-	-439		-0-	480	1 7 9	8374	2	Y	6	1	8			17
09	9000	X	8512	-0-	-488		-0-	471	1 1 9	8040	2	Y	1					18
10	9300	X	8682	-0-	-618		-0-	457	1 4 9	8221	2	Y	4					22
11	8820	X	8297	-0-	-523		-0-	426	1	7871	2	Y	-0-					22
12	8959	X	8388	-0-	-571		-0-	437	1	7951	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 107,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4678	-0-	-1026	-0-	229	1 9	4448	2	Y	1					22
02	4988	X	4179	-0-	-809	-0-	207	1 2 9	3970	2	Y	2	20	1			4
03	5332	X	4296	-0-	-1036	-0-	216	1 2 9	4078	2	Y	2					6
04	5100	X	3832	-0-	-1268	-0-	200	1 3 9	3629	2	Y	3					9
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	227	1 2 9	4045	2	Y	2	1	8			10
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	220	1 2 9	3778	2	Y	2					12
07	4464	X	4119	-0-	-345	-0-	227	1 3 9	3889	2	Y	3					15
08	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	227	1	3956	2	Y	-0-	13	1			2
09	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	219	1 1 9	3730	2	Y	1					3
10	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	207	1 1 9	3717	2	Y	1					4
11	4050	X	3791	-0-	-259	-0-	195	1 1 9	3595	2	Y	1					5
12	4185	X	3479	-0-	-706	-0-	181	1 2 9	3296	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 48,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5374	-0-	-547		-0-	263	1	5110	2	Y	1					11
								1	9									
02	5394	X	4894	-0-	-500		-0-	243	1	4651	2	Y	-0-					11
03	5766	X	4907	-0-	-859		-0-	247	1	4659	2	Y	1					12
								1	9									
04	5580	X	3924	-0-	-1656		-0-	205	1	3719	2	Y	-0-					12
05	5735	X	5185	-0-	-550		-0-	275	1	4909	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
06	5190	X	4506	-0-	-684		-0-	248	1	4258	2	Y	-0-					12
07	5239	X	4754	-0-	-485		-0-	262	1	4481	2	Y	10					22
								11	9									
08	5053	X	4932	-0-	-121		-0-	267	1	4664	2	Y	1	1	8			22
								1	9									
09	4890	X	4826	-0-	-64		-0-	267	1	4558	2	Y	1					23
								1	9									
10	5053	X	4901	-0-	-152		-0-	258	1	4641	2	Y	2					25
								2	9									
11	4770	X	4476	-0-	-294		-0-	230	1	4246	2	Y	-0-					25
12	4991	X	4361	-0-	-630		-0-	227	1	4128	2	Y	5					30
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-		-0-	240	1	4667	2	Y	18					20
								20	9									
02	4877	X	4877	-0-	-0-		-0-	242	1	4628	2	Y	6	16	1			10
								7	9									
03	5176	X	5176	-0-	-0-		-0-	260	1	4903	2	Y	12					22
								13	9									
04	4812	X	4812	-0-	-0-		-0-	251	1	4561	2	Y	-0-	21	1			1
05	4827	X	4827	-0-	-0-		-0-	256	1	4569	2	Y	2	1	8			2
								2	9									
06	4590	X	4284	-0-	-306		-0-	236	1	4048	2	Y	-0-					2
07	5083	X	5083	-0-	-0-		-0-	280	1	4802	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
08	5146	X	4925	-0-	-221		-0-	267	1	4656	2	Y	2					4
								2	9									
09	4800	X	4682	-0-	-118		-0-	259	1	4422	2	Y	1	4	1			1
								1	9									
10	5084	X	4570	-0-	-514		-0-	241	1	4328	2	Y	1					2
								1	9									
11	4920	X	4364	-0-	-556		-0-	224	1	4138	2	Y	2					4
								2	9									
12	5084	X	4405	-0-	-679		-0-	229	1	4164	2	Y	11					15
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 56,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	148	1	2871	2	Y	3					20
							3	9									
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2610	2	Y	4					24
							4	9									
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	147	1	2763	2	Y	12					36
							13	9									
04	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	142	1	2572	2	Y	4	35	1			5
							4	9									
05	2914	X	2808	-0-	-106	-0-	149	1	2658	2	Y	1					6
							1	9									
06	2820	X	2609	-0-	-211	-0-	143	1	2454	2	Y	11					17
							12	9									
07	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	149	1	2560	2	Y	1					18
							1	9									
08	2790	N	2664	-0-	-126	-0-	144	1	2520	2	Y	-0-	17	1			1
09	2610	N	2559	-0-	-51	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-					1
10	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	136	1	2443	2	Y	-0-					1
11	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	123	1	2272	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	124	1	2258	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	5837	-0-	-4548	-0-	286	1	5548	2	Y	3					49
							3	9									
02	7395	X	6817	-0-	-578	-0-	338	1	6478	2	Y	1	38	1			12
							1	9									
03	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	327	1	6160	2	Y	20					32
							22	9									
04	6360	X	5846	-0-	-514	-0-	303	1	5503	2	Y	36	39	1			29
							40	9									
05	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	361	1	6449	2	Y	18	1	8			46
							20	9									
06	7050	X	6192	-0-	-858	-0-	341	1	5844	2	Y	6					52
							7	9									
07	7285	X	6411	-0-	-874	-0-	353	1	6057	2	Y	1	16	1			37
							1	9									
08	6820	X	6377	-0-	-443	-0-	345	1	6028	2	Y	4	1	8			40
							4	9									
09	6600	X	6544	-0-	-56	-0-	362	1	6181	2	Y	1	40	1			1
							1	9									
10	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	332	1	5972	2	Y	1					2
							1	9									
11	6210	X	5792	-0-	-418	-0-	297	1	5493	2	Y	2					4
							2	9									
12	6758	X	5610	-0-	-1148	-0-	292	1	5317	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 75,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3761	-0-	-362	-0-	183	1	3548	2	Y	27	39	1			7
							30	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	2	Y	14					21
							15	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	198	1	3734	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	184	1	3346	2	Y	13	8	1			14
							14	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	193	1	3441	2	Y	17	11	1	1	8	19
							19	9									
06	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	177	1	3030	2	Y	17	31	1			5
							19	9									
07	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	186	1	3192	2	Y	14					19
							15	9									
08	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	185	1	3228	2	Y	4	18	1	1	8	4
							4	9									
09	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	186	1	3170	2	Y	24					28
							26	9									
10	3627	X	3521	-0-	-106	-0-	182	1	3266	2	Y	66					94
							73	9									
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	169	1	3125	2	Y	7	86	1			15
							8	9									
12	3503	X	3251	-0-	-252	-0-	169	1	3076	2	Y	5					20
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9295	-0-	-563	-0-	455	1	8834	2	Y	5					45
							6	9									
02	9222	X	7725	-0-	-1497	-0-	383	1	7340	2	Y	2					47
							2	9									
03	9858	X	6729	-0-	-3129	-0-	339	1	6388	2	Y	2					49
							2	9									
04	9450	X	8458	-0-	-992	-0-	441	1	8011	2	Y	5					54
							6	9									
05	9393	X	7466	-0-	-1927	-0-	396	1	7067	2	Y	3	1	8			56
							3	9									
06	9000	X	5867	-0-	-3133	-0-	323	1	5542	2	Y	2					58
							2	9									
07	8742	X	4715	-0-	-4027	-0-	260	1	4451	2	Y	4	44	1			18
							4	9									
08	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	556	1	9709	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	491	1	8382	2	Y	-0-					18
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	452	1	8130	2	Y	-0-					18
11	8250	X	7539	-0-	-711	-0-	387	1	7149	2	Y	3					21
							3	9									
12	8525	X	6431	-0-	-2094	-0-	335	1	6093	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 91,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

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	5456	X	4698	-0-		-758	-0-		229	1	4459	2	Y	9	9	1			10
									10	9									
02	4437	X	4265	-0-		-172	-0-		211	1	4034	2	Y	18	23	1			5
									20	9									
03	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-		248	1	4676	2	Y	16					21
									18	9									
04	4590	X	4551	-0-		-39	-0-		237	1	4308	2	Y	5	18	1			8
									6	9									
05	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-		265	1	4730	2	Y	15	18	1	1	8	4
									17	9									
06	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-		259	1	4440	2	Y	14					18
									15	9									
07	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-		287	1	4921	2	Y	6	14	1			10
									7	9									
08	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-		276	1	4813	2	Y	14	1	8			23
									15	9									
09	4860	X	4828	-0-		-32	-0-		267	1	4546	2	Y	14					37
									15	9									
10	5084	X	4732	-0-		-352	-0-		249	1	4474	2	Y	8	32	1			13
									9	9									
11	4920	X	4484	-0-		-436	-0-		230	1	4245	2	Y	8					21
									9	9									
12	5084	X	4273	-0-		-811	-0-		222	1	4036	2	Y	14					35
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 56,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

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	7347	X	6702	-0-		-645	-0-		328	1	6367	2	Y	6					61
									7	9									
02	6757	X	6118	-0-		-639	-0-		303	1	5801	2	Y	13	58	1			16
									14	9									
03	7192	X	6351	-0-		-841	-0-		319	1	6011	2	Y	19					35
									21	9									
04	6840	X	5756	-0-		-1084	-0-		300	1	5449	2	Y	6					41
									7	9									
05	6820	X	6283	-0-		-537	-0-		333	1	5944	2	Y	5	1	8			45
									6	9									
06	6480	X	5743	-0-		-737	-0-		316	1	5418	2	Y	8	42	1			11
									9	9									
07	6541	X	6058	-0-		-483	-0-		333	1	5706	2	Y	17					28
									19	9									
08	6200	X	5910	-0-		-290	-0-		320	1	5588	2	Y	2	1	8			29
									2	9									
09	6000	X	5659	-0-		-341	-0-		313	1	5344	2	Y	2	26	1			5
									2	9									
10	6200	X	5770	-0-		-430	-0-		304	1	5455	2	Y	10					15
									11	9									
11	5850	X	5512	-0-		-338	-0-		283	1	5219	2	Y	9					24
									10	9									
12	6045	X	5406	-0-		-639	-0-		281	1	5118	2	Y	6					30
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 71,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4550	-0-	-1650	-0-	223	1 9	4326	2	Y	1					11
02	4872	X	4266	-0-	-606	-0-	212	1 2 9	4052	2	Y	2	10	1			3
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	264	1 2 9	4975	2	Y	2					5
04	5040	X	4474	-0-	-566	-0-	233	1 3 9	4238	2	Y	3					8
05	5146	X	4854	-0-	-292	-0-	257	1 3 9	4594	2	Y	3	1	8			10
06	5040	X	4492	-0-	-548	-0-	248	1 1 9	4243	2	Y	1					11
07	5208	X	4628	-0-	-580	-0-	255	1 3 9	4370	2	Y	3					14
08	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	258	1 2 9	4502	2	Y	2	13	1	1	8	2
09	4710	X	4508	-0-	-202	-0-	250	1 1 9	4257	2	Y	1					3
10	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	233	1 1 9	4184	2	Y	1					4
11	4620	X	4164	-0-	-456	-0-	214	1 1 9	3949	2	Y	1					5
12	4774	X	4341	-0-	-433	-0-	226	1 2 9	4113	2	Y	2					7

TOTAL GAS PROD: 54,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5873	-0-	-978	-0-		287	1	5586	2	Y	-0-	7	1			1
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-		264	1	5057	2	Y	3					4
								3	9									
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-		285	1	5368	2	Y	3					7
								3	9									
04	5430	X	4281	-0-	-1149	-0-		223	1	4054	2	Y	4					11
								4	9									
05	5611	X	5150	-0-	-461	-0-		273	1	4873	2	Y	4	10	1	1	8	4
								4	9									
06	5430	X	3608	-0-	-1822	-0-		199	1	3407	2	Y	2					6
								2	9									
07	5611	X	4507	-0-	-1104	-0-		248	1	4255	2	Y	4					10
								4	9									
08	5642	X	4680	-0-	-962	-0-		253	1	4423	2	Y	4	1	8			13
								4	9									
09	4980	X	4492	-0-	-488	-0-		249	1	4241	2	Y	2					15
								2	9									
10	5146	X	4489	-0-	-657	-0-		237	1	4251	2	Y	1					16
								1	9									
11	4530	X	4062	-0-	-468	-0-		209	1	3853	2	Y	-0-					16
12	4681	X	4070	-0-	-611	-0-		212	1	3856	2	Y	2					18
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3943	-0-	-397	-0-		192	1	3739	2	Y	11	18	1			3
								12	9									
02	3857	X	3477	-0-	-380	-0-		172	1	3295	2	Y	9					12
								10	9									
03	4092	X	3504	-0-	-588	-0-		176	1	3320	2	Y	7	16	1			3
								8	9									
04	3960	X	3387	-0-	-573	-0-		177	1	3204	2	Y	5					8
								6	9									
05	3968	X	2957	-0-	-1011	-0-		157	1	2796	2	Y	4	1	8			11
								4	9									
06	3810	X	3794	-0-	-16	-0-		208	1	3573	2	Y	12	17	1			6
								13	9									
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-		207	1	3550	2	Y	16					22
								18	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-		197	1	3437	2	Y	3	22	1	1	8	2
								3	9									
09	3780	X	3593	-0-	-187	-0-		199	1	3387	2	Y	6					8
								7	9									
10	3906	X	3610	-0-	-296	-0-		190	1	3412	2	Y	7					15
								8	9									
11	3780	X	3354	-0-	-426	-0-		172	1	3169	2	Y	12					27
								13	9									
12	3782	X	3414	-0-	-368	-0-		177	1	3228	2	Y	8	26	1			9
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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	4402	X	3726	-0-		-676		-0-	182	1 9	3535	2	Y	8					14
02	3534	X	3534	-0-		-0-		-0-	175	1 9	3358	2	Y	1					15
03	3888	X	3888	-0-		-0-		-0-	196	1 9	3691	2	Y	1					16
04	3738	X	3738	-0-		-0-		-0-	195	1	3543	2	Y	-0-	12	1			4
05	3897	X	3897	-0-		-0-		-0-	207	1 9	3688	2	Y	2	1	8			5
06	3704	X	3704	-0-		-0-		-0-	204	1 9	3492	2	Y	7					12
07	3751	X	3740	-0-		-11		-0-	206	1 9	3531	2	Y	3					15
08	3906	X	3713	-0-		-193		-0-	201	1 9	3506	2	Y	5	6	1	1	8	13
09	3780	X	3524	-0-		-256		-0-	195	1 9	3328	2	Y	1					14
10	3906	X	3465	-0-		-441		-0-	182	1 9	3275	2	Y	7					21
11	3690	X	3317	-0-		-373		-0-	170	1	3147	2	Y	-0-	19	1			2
12	3751	X	3307	-0-		-444		-0-	172	1 9	3131	2	Y	4					6

TOTAL GAS PROD: 43,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6014	-0-		-0-		-0-	294	1 9	5710	2	Y	9	10	1			10
02	5829	X	5562	-0-		-267		-0-	276	1 9	5276	2	Y	9	16	1			3
03	6231	X	5532	-0-		-699		-0-	278	1 9	5240	2	Y	13					16
04	6030	X	5651	-0-		-379		-0-	294	1 9	5342	2	Y	14	14	1			16
05	6699	X	6699	-0-		-0-		-0-	354	1 9	6325	2	Y	18	28	1	1	8	5
06	6052	X	6052	-0-		-0-		-0-	333	1 9	5708	2	Y	10					15
07	6238	X	6238	-0-		-0-		-0-	344	1 9	5892	2	Y	2	12	1			5
08	6510	X	5779	-0-		-731		-0-	313	1 9	5464	2	Y	2	1	8			6
09	6300	X	4891	-0-		-1409		-0-	271	1 9	4617	2	Y	3					9
10	6510	X	4808	-0-		-1702		-0-	253	1 9	4552	2	Y	3	8	1			4
11	6060	X	4541	-0-		-1519		-0-	233	1 9	4301	2	Y	6					10
12	6231	X	3465	-0-		-2766		-0-	180	1 9	3279	2	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 65,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5807	-0-	-455	-0-	284	1	5523	2	Y	-0-					34
02	5597	X	5291	-0-	-306	-0-	263	1	5028	2	Y	-0-					34
03	5983	X	5251	-0-	-732	-0-	265	1	4985	2	Y	1					35
							1	9									
04	5790	X	5223	-0-	-567	-0-	273	1	4950	2	Y	-0-	27	1			8
05	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	284	1	5077	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
06	5610	X	5001	-0-	-609	-0-	276	1	4724	2	Y	1					9
							1	9									
07	5642	X	5091	-0-	-551	-0-	281	1	4808	2	Y	2					11
							2	9									
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	273	1	4771	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
09	5220	X	4856	-0-	-364	-0-	269	1	4587	2	Y	-0-					14
10	5363	X	4977	-0-	-386	-0-	262	1	4715	2	Y	-0-					14
11	5010	X	4721	-0-	-289	-0-	242	1	4478	2	Y	1					15
							1	9									
12	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	247	1	4503	2	Y	1					16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11072	-0-	-956	-0-	540	1	10501	2	Y	28	33	1			30
							31	9									
02	11165	X	10047	-0-	-1118	-0-	498	1	9529	2	Y	18	43	1			5
							20	9									
03	11935	X	10680	-0-	-1255	-0-	537	1	10108	2	Y	32					37
							35	9									
04	11310	X	9660	-0-	-1650	-0-	503	1	9128	2	Y	26	32	1			31
							29	9									
05	11687	X	10025	-0-	-1662	-0-	530	1	9466	2	Y	26	49	1	1	8	7
							29	9									
06	10710	X	7233	-0-	-3477	-0-	398	1	6813	2	Y	20					27
							22	9									
07	10726	X	6792	-0-	-3934	-0-	374	1	6407	2	Y	10	21	1			16
							11	9									
08	10137	X	8552	-0-	-1585	-0-	462	1	8075	2	Y	14	1	8			29
							15	9									
09	9690	X	9064	-0-	-626	-0-	501	1	8553	2	Y	9					38
							10	9									
10	10013	X	8200	-0-	-1813	-0-	432	1	7761	2	Y	6	34	1			10
							7	9									
11	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	439	1	8106	2	Y	8					18
							9	9									
12	9362	X	8455	-0-	-907	-0-	440	1	8011	2	Y	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 108,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5385	-0-	-536	-0-	264	1	5121	2	Y	-0-			18
02	5162	X	4911	-0-	-251	-0-	244	1	4666	2	Y	1			19
							1	9							
03	5518	X	5131	-0-	-387	-0-	259	1	4871	2	Y	1			20
							1	9							
04	5340	X	4834	-0-	-506	-0-	252	1	4582	2	Y	-0-			20
05	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	263	1	4687	2	Y	1			21
							1	9							
06	5220	X	4600	-0-	-620	-0-	254	1	4346	2	Y	-0-			21
07	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	259	1	4430	2	Y	-0-			21
08	5022	X	4675	-0-	-347	-0-	253	1	4419	2	Y	3			24
							3	9							
09	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	243	1	4144	2	Y	1			25
							1	9							
10	4960	X	4469	-0-	-491	-0-	235	1	4230	2	Y	4			29
							4	9							
11	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	217	1	4003	2	Y	1			30
							1	9							
12	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	218	1	3965	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 56,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	620	2			N	-0-			-0-
02	609	N	601	-0-	-8	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-			-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-			-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-			-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-			-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6178	-0-	-146	-0-	302	1	5864	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	276	1	5280	2	Y	19	26	1			5
							21	9									
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	327	1	6156	2	Y	19					24
							21	9									
04	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	323	1	5865	2	Y	14	21	1			17
							15	9									
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	327	1	5836	2	Y	15	27	1	1	8	4
							17	9									
06	5400	X	4771	-0-	-629	-0-	263	1	4501	2	Y	6					10
							7	9									
07	5580	X	5378	-0-	-202	-0-	297	1	5080	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
08	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	302	1	5269	2	Y	14	1	8			16
							15	9									
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	289	1	4922	2	Y	18					34
							20	9									
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	285	1	5127	2	Y	12	30	1			16
							13	9									
11	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	273	1	5046	2	Y	9					25
							10	9									
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	291	1	5292	2	Y	16					41
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 67,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	7193	-0-	-2355	-0-	351	1	6829	2	Y	12					13
							13	9									
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	370	1	7088	2	Y	2					15
							2	9									
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	425	1	7999	2	Y	17	13	1			19
							19	9									
04	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	393	1	7130	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
05	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	404	1	7220	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	326	1	5582	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	352	1	6038	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	7502	X	6760	-0-	-742	-0-	366	1	6393	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	7260	X	5847	-0-	-1413	-0-	324	1	5523	2	Y	-0-					1
10	7502	X	6486	-0-	-1016	-0-	342	1	6142	2	Y	2					3
							2	9									
11	6540	X	5916	-0-	-624	-0-	304	1	5605	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
12	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	322	1	5857	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 81,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

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	5580	X	4195	-0-	-1385	-0-	205	1	3981	2	Y	8					52
							9	9									
02	4785	X	4200	-0-	-585	-0-	208	1	3979	2	Y	12	49	1			15
							13	9									
03	5115	X	3302	-0-	-1813	-0-	165	1	3115	2	Y	20					35
							22	9									
04	4860	X	3312	-0-	-1548	-0-	173	1	3137	2	Y	2					37
							2	9									
05	4774	X	4225	-0-	-549	-0-	224	1	3994	2	Y	6	1	8			42
							7	9									
06	4350	X	3652	-0-	-698	-0-	201	1	3440	2	Y	10	39	1			13
							11	9									
07	4495	X	3653	-0-	-842	-0-	199	1	3415	2	Y	35					48
							39	9									
08	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	189	1	3300	2	Y	31	1	8			78
							34	9									
09	4080	X	3506	-0-	-574	-0-	193	1	3292	2	Y	19	69	1			28
							21	9									
10	4216	X	3873	-0-	-343	-0-	204	1	3659	2	Y	9					37
							10	9									
11	3660	X	3041	-0-	-619	-0-	156	1	2875	2	Y	9					46
							10	9									
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	194	1	3527	2	Y	6					52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

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	4061	X	3093	-0-	-968	-0-	151	1	2941	2	Y	1					104
							1	9									
02	3306	X	2690	-0-	-616	-0-	133	1	2555	2	Y	2	83	1			23
							2	9									
03	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	177	1	3327	2	Y	4					27
							4	9									
04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	163	1	2952	2	Y	6	27	1			6
							7	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	202	1	3602	2	Y	23	1	8			28
							25	9									
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	197	1	3378	2	Y	7					35
							8	9									
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	211	1	3618	2	Y	-0-	11	1			24
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	204	1	3556	2	Y	60	1	8			83
							66	9									
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	199	1	3398	2	Y	36	83	1			36
							40	9									
10	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	189	1	3388	2	Y	22					58
							24	9									
11	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	170	1	3138	2	Y	17					75
							19	9									
12	3751	X	3457	-0-	-294	-0-	179	1	3266	2	Y	11					86
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4328	-0-	-415	-0-		211	1	4106	2	Y	10	11	1			7
								11	9									
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-		201	1	3857	2	Y	4					11
								4	9									
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-		214	1	4038	2	Y	1	4	1			8
								1	9									
04	3990	X	3913	-0-	-77	-0-		204	1	3706	2	Y	3	5	1			6
								3	9									
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-		212	1	3792	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
06	3990	X	3448	-0-	-542	-0-		190	1	3254	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
07	4123	X	3714	-0-	-409	-0-		205	1	3508	2	Y	1					4
								1	9									
08	4123	X	3637	-0-	-486	-0-		197	1	3436	2	Y	4	5	1	1	8	2
								4	9									
09	3900	X	3485	-0-	-415	-0-		193	1	3292	2	Y	-0-					2
10	3999	X	3567	-0-	-432	-0-		188	1	3376	2	Y	3					5
								3	9									
11	3600	X	3379	-0-	-221	-0-		174	1	3204	2	Y	1					6
								1	9									
12	3720	X	3362	-0-	-358	-0-		175	1	3187	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2254	-0-	-412	-0-		110	1	2144	2	Y	-0-					5
02	2349	N	2028	-0-	-321	-0-		101	1	1924	2	Y	3					8
								3	9									
03	2294	N	2249	-0-	-45	-0-		113	1	2133	2	Y	3					11
								3	9									
04	2190	N	1780	-0-	-410	-0-		93	1	1687	2	Y	-0-					11
05	2170	N	1974	-0-	-196	-0-		105	1	1868	2	Y	1	9	1	1	8	2
								1	9									
06	2190	N	1853	-0-	-337	-0-		102	1	1750	2	Y	1					3
								1	9									
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		112	1	1912	2	Y	-0-					3
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		105	1	1826	2	Y	-0-					3
09	1860	N	1800	-0-	-60	-0-		100	1	1700	2	Y	-0-					3
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		107	1	1919	2	Y	-0-					3
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-		97	1	1791	2	Y	-0-					3
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		99	1	1796	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

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	4991	X	4449	-0-		-542	-0-		217	1	4224	2	Y	7					48
									8	9									
02	4669	X	3998	-0-		-671	-0-		198	1	3794	2	Y	5					53
									6	9									
03	4991	X	4226	-0-		-765	-0-		212	1	3994	2	Y	18	52	1			19
									20	9									
04	4770	X	4101	-0-		-669	-0-		214	1	3887	2	Y	-0-					19
05	4588	X	4209	-0-		-379	-0-		223	1	3985	2	Y	1	1	8			19
									1	9									
06	4320	X	4044	-0-		-276	-0-		222	1	3810	2	Y	11					30
									12	9									
07	4278	X	4234	-0-		-44	-0-		233	1	3997	2	Y	4					34
									4	9									
08	4247	X	4178	-0-		-69	-0-		226	1	3952	2	Y	-0-					34
09	4110	X	3996	-0-		-114	-0-		220	1	3756	2	Y	18	48	1			4
									20	9									
10	4247	X	4126	-0-		-121	-0-		217	1	3906	2	Y	3					7
									3	9									
11	4110	X	3803	-0-		-307	-0-		195	1	3607	2	Y	1					8
									1	9									
12	4247	X	3822	-0-		-425	-0-		199	1	3617	2	Y	5					13
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 49,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

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	3689	X	3146	-0-		-543	-0-		153	1	2970	2	Y	21					129
									23	9									
02	3161	X	2660	-0-		-501	-0-		131	1	2508	2	Y	19					148
									21	9									
03	3379	X	2992	-0-		-387	-0-		150	1	2828	2	Y	13	136	1			25
									14	9									
04	3270	X	2745	-0-		-525	-0-		143	1	2587	2	Y	14					39
									15	9									
05	3379	X	2706	-0-		-673	-0-		143	1	2550	2	Y	12	1	8			50
									13	9									
06	3030	X	2606	-0-		-424	-0-		143	1	2449	2	Y	13					63
									14	9									
07	3007	X	2943	-0-		-64	-0-		161	1	2764	2	Y	16					79
									18	9									
08	2952	X	2952	-0-		-0-	-0-		159	1	2768	2	Y	23	81	1			21
									25	9									
09	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-		161	1	2751	2	Y	12					33
									13	9									
10	2883	N	2724	-0-		-159	-0-		143	1	2567	2	Y	13					46
									14	9									
11	2790	N	2715	-0-		-75	-0-		139	1	2559	2	Y	15					61
									17	9									
12	2883	N	2652	-0-		-231	-0-		138	1	2504	2	Y	9					70
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4454	-0-	-382	-0-	218	1	4235	2	Y	1					25
							1	9									
02	4495	X	4082	-0-	-413	-0-	203	1	3879	2	Y	-0-					25
03	4774	X	4254	-0-	-520	-0-	214	1	4039	2	Y	1					26
							1	9									
04	4470	X	3851	-0-	-619	-0-	201	1	3650	2	Y	-0-					26
05	4526	X	3908	-0-	-618	-0-	207	1	3699	2	Y	2	12	1	1	8	15
							2	9									
06	4320	X	3705	-0-	-615	-0-	204	1	3500	2	Y	1					16
							1	9									
07	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	205	1	3510	2	Y	-0-					16
08	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					16
09	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	201	1	3427	2	Y	-0-					16
10	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	194	1	3479	2	Y	1					17
							1	9									
11	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	178	1	3288	2	Y	-0-					17
12	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	177	1	3222	2	Y	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2833	-0-	-329	-0-	138	1	2689	2	Y	5					23
							6	9									
02	2610	X	2549	-0-	-61	-0-	126	1	2420	2	Y	3					26
							3	9									
03	2790	X	2680	-0-	-110	-0-	135	1	2545	2	Y	-0-					26
04	2700	X	2322	-0-	-378	-0-	121	1	2200	2	Y	1					27
							1	9									
05	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	136	1	2436	2	Y	1					28
							1	9									
06	2580	N	2370	-0-	-210	-0-	131	1	2237	2	Y	2					30
							2	9									
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	134	1	2300	2	Y	-0-					30
08	2573	N	2436	-0-	-137	-0-	132	1	2304	2	Y	-0-					30
09	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	128	1	2189	2	Y	-0-					30
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	125	1	2248	2	Y	-0-					30
11	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	115	1	2128	2	Y	-0-					30
12	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	116	1	2102	2	Y	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4961	-0-	-526	-0-	242	1 9	4710	2	Y	8					21
02	4988	X	4613	-0-	-375	-0-	229	1 2 9	4382	2	Y	2	19	1			4
03	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	232	1 3 9	4365	2	Y	3					7
04	4890	X	2785	-0-	-2105	-0-	145	1 9 9	2631	2	Y	8					15
05	4960	X	2404	-0-	-2556	-0-	127	1 1 9	2276	2	Y	1	14	1	1	8	1
06	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	202	1 22 9	3460	2	Y	20					21
07	4929	X	4885	-0-	-44	-0-	268	1 22 9	4595	2	Y	20	26	1			15
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	261	1 1 9	4562	2	Y	1	1	8			15
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	258	1	4407	2	Y	-0-					15
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1 9 9	4759	2	Y	8	14	1			9
11	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	256	1 29 9	4732	2	Y	26					35
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	235	1 10 9	4269	2	Y	9	36	1			8

TOTAL GAS PROD: 51,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8965	-0-	-1110	-0-	438	1 8 9	8519	2	Y	7					53
02	8903	X	8016	-0-	-887	-0-	398	1 6 9	7612	2	Y	5					58
03	9517	X	8776	-0-	-741	-0-	441	1 20 9	8315	2	Y	18	56	1			20
04	9180	X	8131	-0-	-1049	-0-	425	1	7706	2	Y	-0-					20
05	9486	X	6601	-0-	-2885	-0-	350	1 1 9	6250	2	Y	1	1	8			20
06	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	484	1 12 9	8290	2	Y	11					31
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	501	1 3 9	8582	2	Y	3					34
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	480	1 2 9	8381	2	Y	2	1	8			35
09	8790	X	8366	-0-	-424	-0-	462	1 19 9	7885	2	Y	17	48	1			4
10	9083	X	8165	-0-	-918	-0-	430	1 3 9	7732	2	Y	3					7
11	8790	X	7369	-0-	-1421	-0-	379	1 1 9	6989	2	Y	1					8
12	9083	X	7485	-0-	-1598	-0-	390	1 6 9	7089	2	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 98,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	4350	-0-	-4144	-0-	213	1	4130	2	Y	6					51
							7	9									
02	9570	X	6163	-0-	-3407	-0-	305	1	5843	2	Y	14	40	1			25
							15	9									
03	10230	X	4191	-0-	-6039	-0-	211	1	3969	2	Y	10					35
							11	9									
04	9900	X	3075	-0-	-6825	-0-	159	1	2895	2	Y	19	38	1			16
							21	9									
05	6603	X	1537	-0-	-5066	-0-	81	1	1453	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
06	6390	X	1739	-0-	-4651	-0-	94	1	1610	2	Y	32					50
							35	9									
07	6603	X	4031	-0-	-2572	-0-	222	1	3798	2	Y	10	16	1			44
							11	9									
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	245	1	4271	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	265	1	4526	2	Y	2	44	1			2
							2	9									
10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	335	1	6026	2	Y	12					14
							13	9									
11	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	258	1	4766	2	Y	17					31
							19	9									
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	250	1	4550	2	Y	11					42
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7116	-0-	-975	-0-	348	1	6760	2	Y	7					13
							8	9									
02	7134	X	6371	-0-	-763	-0-	316	1	6054	2	Y	1					14
							1	9									
03	7378	X	6604	-0-	-774	-0-	333	1	6270	2	Y	1					15
							1	9									
04	7140	X	6371	-0-	-769	-0-	333	1	6038	2	Y	-0-	11	1			4
05	7130	X	6315	-0-	-815	-0-	335	1	5978	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
06	6900	X	6231	-0-	-669	-0-	343	1	5880	2	Y	7					12
							8	9									
07	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	345	1	5917	2	Y	3					15
							3	9									
08	6603	X	6158	-0-	-445	-0-	333	1	5819	2	Y	5	6	1	1	8	13
							6	9									
09	6360	X	5889	-0-	-471	-0-	326	1	5562	2	Y	1					14
							1	9									
10	6448	X	6011	-0-	-437	-0-	316	1	5687	2	Y	7					21
							8	9									
11	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	293	1	5418	2	Y	-0-	19	1			2
12	6262	X	5773	-0-	-489	-0-	301	1	5468	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 74,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5147	-0-	-371	-0-	252	1	4887	2	Y	7					12
							8	9									
02	5046	X	4728	-0-	-318	-0-	235	1	4492	2	Y	1					13
							1	9									
03	5394	X	4408	-0-	-986	-0-	222	1	4186	2	Y	-0-					13
04	5220	X	3401	-0-	-1819	-0-	177	1	3222	2	Y	2					15
							2	9									
05	5332	X	4018	-0-	-1314	-0-	213	1	3805	2	Y	-0-	13	1			2
06	4980	X	4246	-0-	-734	-0-	234	1	4003	2	Y	8					10
							9	9									
07	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	235	1	4023	2	Y	1					11
							1	9									
08	4402	X	4277	-0-	-125	-0-	232	1	4043	2	Y	2					13
							2	9									
09	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	223	1	3806	2	Y	2					15
							2	9									
10	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	205	1	3689	2	Y	5					20
							6	9									
11	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	199	1	3680	2	Y	-0-					20
12	4278	X	3330	-0-	-948	-0-	173	1	3153	2	Y	4					24
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 49,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	16113	-0-	-2115	-0-	789	1	15322	2	Y	2					19
							2	9									
02	16037	X	14507	-0-	-1530	-0-	720	1	13776	2	Y	10	24	1			5
							11	9									
03	17143	X	15249	-0-	-1894	-0-	769	1	14479	2	Y	1					6
							1	9									
04	16200	X	14153	-0-	-2047	-0-	739	1	13412	2	Y	2					8
							2	9									
05	16585	X	15024	-0-	-1561	-0-	797	1	14227	2	Y	-0-					8
06	15600	X	13356	-0-	-2244	-0-	736	1	12619	2	Y	1					9
							1	9									
07	15500	X	13099	-0-	-2401	-0-	722	1	12376	2	Y	1					10
							1	9									
08	14632	X	13503	-0-	-1129	-0-	730	1	12754	2	Y	17	20	1	3	8	4
							19	9									
09	14160	X	13430	-0-	-730	-0-	744	1	12685	2	Y	1					5
							1	9									
10	14632	X	13696	-0-	-936	-0-	722	1	12973	2	Y	1					6
							1	9									
11	13350	X	12895	-0-	-455	-0-	662	1	12231	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
12	13888	X	12796	-0-	-1092	-0-	665	1	12094	2	Y	34	30	8			10
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 167,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

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	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	307	1	5971	2	Y	10					30
							11	9									
02	6148	X	5766	-0-	-382	-0-	286	1	5466	2	Y	13	28	1			15
							14	9									
03	6417	X	6130	-0-	-287	-0-	308	1	5801	2	Y	19					34
							21	9									
04	6210	X	5796	-0-	-414	-0-	302	1	5482	2	Y	11					45
							12	9									
05	6417	X	6036	-0-	-381	-0-	319	1	5696	2	Y	19	1	8			63
							21	9									
06	6090	X	5484	-0-	-606	-0-	302	1	5172	2	Y	9	59	1			13
							10	9									
07	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	313	1	5357	2	Y	22					35
							24	9									
08	6014	X	5578	-0-	-436	-0-	302	1	5266	2	Y	9	1	8			43
							10	9									
09	5820	X	5300	-0-	-520	-0-	293	1	5006	2	Y	1	38	1			6
							1	9									
10	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	287	1	5150	2	Y	18					24
							20	9									
11	5520	X	5393	-0-	-127	-0-	276	1	5096	2	Y	19					43
							21	9									
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	301	1	5476	2	Y	12					55
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 68,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

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	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	83	1	1608	2	N	-0-					12
02	1711	N	1479	-0-	-232	-0-	73	1	1406	2	N	-0-					12
03	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	88	1	1650	2	N	-0-					12
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	81	1	1474	2	N	-0-					12
05	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	79	1	1409	2	N	-0-					12
06	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	77	1	1313	2	N	-0-					12
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					12
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					12
09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	69	1	1179	2	N	-0-					12
10	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	72	1	1302	2	N	-0-	4	5			8
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	N	2					10
							2	9									
12	1302	N	476	-0-	-826	-0-	25	1	451	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 16,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

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	9641	X	8100	-0-	-1541	-0-		395	1	7683	2	Y	20	24	1			5
								22	9									
02	8845	X	7832	-0-	-1013	-0-		388	1	7423	2	Y	19					24
								21	9									
03	9362	X	8188	-0-	-1174	-0-		412	1	7766	2	Y	9	23	1			10
								10	9									
04	8790	X	7196	-0-	-1594	-0-		375	1	6801	2	Y	18	9	1			19
								20	9									
05	8773	X	7807	-0-	-966	-0-		413	1	7380	2	Y	13	16	1	1	8	15
								14	9									
06	8100	X	6845	-0-	-1255	-0-		377	1	6454	2	Y	13	24	1			4
								14	9									
07	8370	X	7686	-0-	-684	-0-		423	1	7248	2	Y	14					18
								15	9									
08	7905	X	7402	-0-	-503	-0-		401	1	6997	2	Y	4	17	1	1	8	4
								4	9									
09	7560	X	6913	-0-	-647	-0-		383	1	6524	2	Y	5					9
								6	9									
10	7812	X	7296	-0-	-516	-0-		384	1	6905	2	Y	6					15
								7	9									
11	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-		327	1	6031	2	Y	8	13	1			10
								9	9									
12	7688	X	6982	-0-	-706	-0-		363	1	6600	2	Y	17					27
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 88,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

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	3224	X	2492	-0-	-732	-0-		122	1	2363	2	Y	6					9
								7	9									
02	2842	X	1794	-0-	-1048	-0-		89	1	1695	2	Y	9					18
								10	9									
03	3038	X	1423	-0-	-1615	-0-		70	1	1318	2	Y	32	16	1			34
								35	9									
04	2760	X	2307	-0-	-453	-0-		120	1	2184	2	Y	3	33	1			4
								3	9									
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-		134	1	2383	2	Y	37	1	8			40
								41	9									
06	2400	X	2292	-0-	-108	-0-		125	1	2143	2	Y	22	15	1			47
								24	9									
07	2387	N	2359	-0-	-28	-0-		127	1	2182	2	Y	45	62	1			30
								50	9									
08	2511	N	2279	-0-	-232	-0-		122	1	2124	2	Y	30	1	8			59
								33	9									
09	2280	N	1977	-0-	-303	-0-		109	1	1855	2	Y	12					71
								13	9									
10	2356	N	1891	-0-	-465	-0-		99	1	1788	2	Y	4					75
								4	9									
11	2220	N	1859	-0-	-361	-0-		95	1	1756	2	Y	7	78	1			4
								8	9									
12	2046	N	1822	-0-	-224	-0-		95	1	1724	2	Y	3					7
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4941	-0-		-1879	-0-	240	1	4669	2	Y	29					58
								32	9									
02	4262	X	4262	-0-		-0-	-0-	211	1	4045	2	Y	5					63
								6	9									
03	4186	X	4186	-0-		-0-	-0-	210	1	3958	2	Y	16	59	1			20
								18	9									
04	4454	X	4454	-0-		-0-	-0-	232	1	4220	2	Y	2	19	1			3
								2	9									
05	4962	X	4962	-0-		-0-	-0-	263	1	4698	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
06	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	253	1	4335	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
07	5001	X	5001	-0-		-0-	-0-	275	1	4711	2	Y	14	7	1			10
								15	9									
08	5236	X	5236	-0-		-0-	-0-	283	1	4949	2	Y	4	1	8			13
								4	9									
09	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	271	1	4627	2	Y	-0-					13
10	5037	X	5037	-0-		-0-	-0-	265	1	4770	2	Y	2					15
								2	9									
11	4758	X	4758	-0-		-0-	-0-	244	1	4506	2	Y	7	18	1			4
								8	9									
12	4811	X	4811	-0-		-0-	-0-	250	1	4557	2	Y	4					8
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 57,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	-0-	184	1	3577	2	Y	1					35
								1	9									
02	3712	X	3486	-0-		-226	-0-	173	1	3312	2	Y	1					36
								1	9									
03	3968	X	3423	-0-		-545	-0-	173	1	3250	2	Y	-0-					36
04	3840	X	2811	-0-		-1029	-0-	147	1	2663	2	Y	1					37
								1	9									
05	3937	X	3550	-0-		-387	-0-	188	1	3360	2	Y	2	17	1			22
								2	9									
06	3630	X	3253	-0-		-377	-0-	179	1	3073	2	Y	1					23
								1	9									
07	3720	X	2785	-0-		-935	-0-	154	1	2631	2	Y	-0-					23
08	3565	X	2996	-0-		-569	-0-	162	1	2834	2	Y	-0-					23
09	3450	X	2738	-0-		-712	-0-	152	1	2586	2	Y	-0-					23
10	3565	X	3409	-0-		-156	-0-	180	1	3228	2	Y	1					24
								1	9									
11	3240	X	2741	-0-		-499	-0-	141	1	2600	2	Y	-0-					24
12	3007	X	2913	-0-		-94	-0-	152	1	2758	2	Y	3					27
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	204	1 2	3962	2	Y	2	3	1			2
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	190	1	3645	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	206	1 9	3877	2	Y	8					8
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	209	1 3	3802	2	Y	3	7	1			4
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	232	1 2	4150	2	Y	2	5	1			1
06	3960	X	3825	-0-	-135	-0-	211	1	3614	2	Y	-0-					1
07	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	217	1 1	3725	2	Y	1	1	1			1
08	4371	X	3845	-0-	-526	-0-	208	1 4	3633	2	Y	4					5
09	4230	X	3854	-0-	-376	-0-	213	1 6	3635	2	Y	5					10
10	4371	X	3846	-0-	-525	-0-	203	1 2	3641	2	Y	2	8	1			4
11	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	185	1 7	3423	2	Y	6					10
12	3968	X	3606	-0-	-362	-0-	188	1 6	3412	2	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 47,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	231	1 4	4487	2	Y	4					22
02	3654	X	3532	-0-	-122	-0-	175	1 3	3354	2	Y	3					25
03	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	190	1 1	3572	2	Y	1					26
04	3780	X	1526	-0-	-2254	-0-	80	1	1446	2	Y	-0-					26
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	216	1 1	3851	2	Y	1					27
06	3780	X	3028	-0-	-752	-0-	167	1 1	2860	2	Y	1					28
07	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	187	1 1	3213	2	Y	1					29
08	4061	X	2323	-0-	-1738	-0-	126	1	2197	2	Y	-0-					29
09	3930	X	3410	-0-	-520	-0-	189	1	3221	2	Y	-0-	1	1			28
10	4061	X	3241	-0-	-820	-0-	171	1	3070	2	Y	-0-					28
11	3300	X	2787	-0-	-513	-0-	143	1 1	2643	2	Y	1					29
12	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	159	1 1	2891	2	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 38,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8536	-0-	-299	-0-	416	1	8087	2	Y	30	40	1			7
							33	9									
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	384	1	7350	2	Y	76					83
							84	9									
03	7874	X	7848	-0-	-26	-0-	392	1	7376	2	Y	73	81	1			75
							80	9									
04	7620	X	6982	-0-	-638	-0-	361	1	6557	2	Y	58	74	1			59
							64	9									
05	7874	X	7011	-0-	-863	-0-	371	1	6620	2	Y	18	52	1	1	8	24
							20	9									
06	7620	X	5817	-0-	-1803	-0-	319	1	5461	2	Y	34	49	1			9
							37	9									
07	7874	X	5891	-0-	-1983	-0-	323	1	5535	2	Y	30					39
							33	9									
08	6882	X	6338	-0-	-544	-0-	341	1	5958	2	Y	35	38	1	1	8	35
							39	9									
09	6660	X	6077	-0-	-583	-0-	336	1	5735	2	Y	5					40
							6	9									
10	6882	X	6247	-0-	-635	-0-	329	1	5916	2	Y	2					42
							2	9									
11	6120	X	5895	-0-	-225	-0-	302	1	5585	2	Y	7	39	1			10
							8	9									
12	6324	X	5999	-0-	-325	-0-	312	1	5678	2	Y	8					18
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 80,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7110	-0-	-454	-0-	348	1	6758	2	Y	4					24
							4	9									
02	6873	X	6667	-0-	-206	-0-	331	1	6335	2	Y	1	22	1			3
							1	9									
03	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	355	1	6681	2	Y	5					8
							6	9									
04	6870	X	6439	-0-	-431	-0-	336	1	6100	2	Y	3					11
							3	9									
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	383	1	6840	2	Y	9	13	1	1	8	6
							10	9									
06	6900	X	6714	-0-	-186	-0-	370	1	6341	2	Y	3					9
							3	9									
07	7130	X	6884	-0-	-246	-0-	380	1	6503	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
08	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	360	1	6292	2	Y	12	1	8			13
							13	9									
09	6930	X	6191	-0-	-739	-0-	342	1	5838	2	Y	10					23
							11	9									
10	7161	X	5293	-0-	-1868	-0-	279	1	5011	2	Y	3	22	1			4
							3	9									
11	6720	X	4173	-0-	-2547	-0-	214	1	3955	2	Y	4					8
							4	9									
12	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	318	1	5779	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 76,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5090	-0-	-800	-0-	249	1	4829	2	Y	11	45	1			13
							12	9									
02	5394	X	4679	-0-	-715	-0-	231	1	4427	2	Y	19	27	1			5
							21	9									
03	5363	X	5084	-0-	-279	-0-	256	1	4826	2	Y	2					7
							2	9									
04	5190	X	4489	-0-	-701	-0-	234	1	4252	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
05	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	247	1	4411	2	Y	3	6	1	1	8	1
							3	9									
06	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	248	1	4256	2	Y	10					11
							11	9									
07	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	238	1	4070	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
08	4929	X	4316	-0-	-613	-0-	234	1	4081	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	4530	X	4358	-0-	-172	-0-	241	1	4117	2	Y	-0-					7
10	4681	X	4046	-0-	-635	-0-	213	1	3830	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
11	4530	X	3910	-0-	-620	-0-	201	1	3703	2	Y	5					9
							6	9									
12	4495	X	3666	-0-	-829	-0-	191	1	3469	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3987	-0-	-663	-0-	195	1	3791	2	Y	1					56
							1	9									
02	4350	X	3780	-0-	-570	-0-	188	1	3591	2	Y	1					57
							1	9									
03	4340	X	3919	-0-	-421	-0-	197	1	3720	2	Y	2	53	1			6
							2	9									
04	4200	X	3604	-0-	-596	-0-	188	1	3415	2	Y	1					7
							1	9									
05	4061	X	3555	-0-	-506	-0-	189	1	3365	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	3900	X	3452	-0-	-448	-0-	190	1	3259	2	Y	3					10
							3	9									
07	4030	X	3554	-0-	-476	-0-	196	1	3356	2	Y	2					12
							2	9									
08	3751	X	3451	-0-	-300	-0-	187	1	3264	2	Y	-0-					12
09	3600	X	3205	-0-	-395	-0-	177	1	3027	2	Y	1					13
							1	9									
10	3565	X	3362	-0-	-203	-0-	177	1	3185	2	Y	-0-					13
11	3450	X	3090	-0-	-360	-0-	159	1	2931	2	Y	-0-					13
12	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	145	1	2644	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3946	-0-	-952	-0-	189	1	3679	2	Y	71					130
							78	9									
02	3857	X	2636	-0-	-1221	-0-	128	1	2458	2	Y	45	125	1			50
							50	9									
03	4123	X	3816	-0-	-307	-0-	190	1	3587	2	Y	35					85
							39	9									
04	3990	X	2780	-0-	-1210	-0-	144	1	2610	2	Y	24					109
							26	9									
05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	265	1	4734	2	Y	71	134	1	1	8	45
							78	9									
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	215	1	3679	2	Y	21					66
							23	9									
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	227	1	3894	2	Y	48	79	1			35
							53	9									
08	5084	X	4230	-0-	-854	-0-	227	1	3958	2	Y	41	1	8			75
							45	9									
09	4920	X	4144	-0-	-776	-0-	228	1	3887	2	Y	26					101
							29	9									
10	5084	X	4241	-0-	-843	-0-	222	1	3995	2	Y	22	95	1			28
							24	9									
11	4080	X	3447	-0-	-633	-0-	174	1	3209	2	Y	58					86
							64	9									
12	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	196	1	3571	2	Y	20	88	1			18
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 46,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	181	1	3514	2	Y	1					26
							1	9									
02	3596	X	3348	-0-	-248	-0-	166	1	3179	2	Y	3					29
							3	9									
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	217	1	4088	2	Y	7	31	1			5
							8	9									
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	213	1	3864	2	Y	1					6
							1	9									
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	215	1	3837	2	Y	2	1	8			7
							2	9									
06	3720	X	3099	-0-	-621	-0-	171	1	2927	2	Y	1					8
							1	9									
07	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	187	1	3198	2	Y	1					9
							1	9									
08	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	174	1	3031	2	Y	4	1	8			12
							4	9									
09	3600	X	2956	-0-	-644	-0-	164	1	2792	2	Y	-0-					12
10	3720	X	3137	-0-	-583	-0-	165	1	2969	2	Y	3					15
							3	9									
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	181	1	3334	2	Y	-0-					15
12	3379	X	3336	-0-	-43	-0-	174	1	3162	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 42,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7138	-0-	-488	-0-	349	1	6789	2	Y	-0-					5
02	6873	X	6516	-0-	-357	-0-	323	1	6190	2	Y	3					8
							3	9									
03	7347	X	6903	-0-	-444	-0-	348	1	6554	2	Y	1					9
							1	9									
04	7080	X	6379	-0-	-701	-0-	333	1	6046	2	Y	-0-					9
05	7316	X	6536	-0-	-780	-0-	347	1	6188	2	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
06	6900	X	6096	-0-	-804	-0-	336	1	5760	2	Y	-0-					2
07	6975	X	6342	-0-	-633	-0-	350	1	5992	2	Y	-0-					2
08	6386	X	6173	-0-	-213	-0-	334	1	5838	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	6180	X	5853	-0-	-327	-0-	324	1	5529	2	Y	-0-					2
10	6386	X	6009	-0-	-377	-0-	317	1	5692	2	Y	-0-					2
11	6150	X	5689	-0-	-461	-0-	292	1	5397	2	Y	-0-					2
12	6355	X	5852	-0-	-503	-0-	305	1	5547	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 75,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9599	-0-	-941	-0-	470	1	9128	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
02	9367	X	8817	-0-	-550	-0-	438	1	8375	2	Y	4					7
							4	9									
03	10013	X	9237	-0-	-776	-0-	465	1	8769	2	Y	3					10
							3	9									
04	9660	X	8866	-0-	-794	-0-	463	1	8397	2	Y	5					15
							6	9									
05	9796	X	8948	-0-	-848	-0-	475	1	8472	2	Y	1	13	1	1	8	2
							1	9									
06	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	467	1	8004	2	Y	3					5
							3	9									
07	9424	X	8632	-0-	-792	-0-	476	1	8154	2	Y	2					7
							2	9									
08	8866	X	8424	-0-	-442	-0-	456	1	7965	2	Y	3					10
							3	9									
09	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	439	1	7491	2	Y	1					11
							1	9									
10	8866	X	8222	-0-	-644	-0-	433	1	7788	2	Y	1					12
							1	9									
11	8460	X	7867	-0-	-593	-0-	404	1	7463	2	Y	-0-					12
12	8618	X	7930	-0-	-688	-0-	413	1	7516	2	Y	1					13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 102,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

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	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	266	1	5178	2	Y	10	15	1			7
							11	9									
02	5307	X	4922	-0-	-385	-0-	244	1	4677	2	Y	1					8
							1	9									
03	5673	X	5165	-0-	-508	-0-	260	1	4905	2	Y	-0-	3	1			5
04	5430	X	4778	-0-	-652	-0-	249	1	4526	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	5611	X	4879	-0-	-732	-0-	259	1	4619	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
06	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	251	1	4297	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
07	5270	X	4623	-0-	-647	-0-	255	1	4367	2	Y	1					4
							1	9									
08	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	246	1	4291	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	243	1	4149	2	Y	-0-					2
10	4867	X	4438	-0-	-429	-0-	234	1	4200	2	Y	4					6
							4	9									
11	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	218	1	4020	2	Y	1					7
							1	9									
12	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	220	1	4010	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 56,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

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	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	2527	2	Y	7					37
							8	9									
02	2668	X	2436	-0-	-232	-0-	120	1	2303	2	Y	12	34	1			15
							13	9									
03	2790	N	2582	-0-	-208	-0-	129	1	2431	2	Y	20					35
							22	9									
04	2580	N	1399	-0-	-1181	-0-	73	1	1320	2	Y	5					40
							6	9									
05	2604	N	1841	-0-	-763	-0-	98	1	1741	2	Y	2	1	8			41
							2	9									
06	2490	N	1368	-0-	-1122	-0-	75	1	1291	2	Y	2	38	1			5
							2	9									
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1612	2	Y	6					11
							7	9									
08	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	87	1	1524	2	Y	7	1	8			17
							8	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1329	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
10	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	74	1	1324	2	Y	10					14
							11	9									
11	1560	N	1232	-0-	-328	-0-	63	1	1159	2	Y	9					23
							10	9									
12	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	64	1	1171	2	Y	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5618	-0-	-520	-0-	275	1 8 9	5335	2	Y	7					37
02	5510	X	5153	-0-	-357	-0-	256	1 3 9	4894	2	Y	3					40
03	5890	X	5419	-0-	-471	-0-	273	1	5146	2	Y	-0-					40
04	5670	X	5051	-0-	-619	-0-	264	1 3 9	4784	2	Y	3					43
05	5766	X	5280	-0-	-486	-0-	280	1 3 9	4997	2	Y	3	37	1	1	8	8
06	5430	X	4876	-0-	-554	-0-	269	1 2 9	4605	2	Y	2					10
07	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	274	1 11 9	4695	2	Y	10					20
08	5332	X	4975	-0-	-357	-0-	269	1 3 9	4703	2	Y	3					23
09	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	265	1 3 9	4513	2	Y	3					26
10	5270	X	4851	-0-	-419	-0-	256	1 3 9	4592	2	Y	3					29
11	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	233	1 9 9	4300	2	Y	8					37
12	4991	X	4573	-0-	-418	-0-	238	1 2 9	4333	2	Y	2					39

TOTAL GAS PROD: 60,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6797	-0-	-1232	-0-	333	1 2 9	6462	2	Y	2					15
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	340	1 12 9	6508	2	Y	11	20	1			6
03	7161	X	7049	-0-	-112	-0-	355	1 3 9	6691	2	Y	3					9
04	6930	X	6865	-0-	-65	-0-	358	1 1 9	6506	2	Y	1					10
05	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	365	1 1 9	6520	2	Y	1	1	8			10
06	6930	X	6525	-0-	-405	-0-	360	1 1 9	6164	2	Y	1					11
07	7161	X	6660	-0-	-501	-0-	367	1 1 9	6292	2	Y	1					12
08	7099	X	6557	-0-	-542	-0-	354	1 14 9	6189	2	Y	13	22	1	1	8	2
09	6870	X	6259	-0-	-611	-0-	347	1 1 9	5911	2	Y	1					3
10	6882	X	6464	-0-	-418	-0-	340	1 6 9	6118	2	Y	5					8
11	6540	X	6082	-0-	-458	-0-	312	1 1 9	5769	2	Y	1					9
12	6665	X	6135	-0-	-530	-0-	319	1 11 9	5805	2	Y	10					19

TOTAL GAS PROD: 79,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8299	-0-	-1156		-0-	406	1 9	7892	2	Y	1	12	1			2
02	8062	X	7620	-0-	-442		-0-	378	1 2 9	7240	2	Y	2					4
03	8618	X	7935	-0-	-683		-0-	400	1 4 9	7531	2	Y	4					8
04	8340	X	6909	-0-	-1431		-0-	360	1 8 9	6541	2	Y	7					15
05	8587	X	7070	-0-	-1517		-0-	375	1 1 9	6694	2	Y	1	14	1			2
06	8040	X	6997	-0-	-1043		-0-	386	1 4 9	6607	2	Y	4					6
07	8153	X	6859	-0-	-1294		-0-	378	1 3 9	6478	2	Y	3					9
08	7719	X	6835	-0-	-884		-0-	370	1 3 9	6462	2	Y	3					12
09	6990	X	6829	-0-	-161		-0-	378	1 1 9	6450	2	Y	1					13
10	7223	X	6905	-0-	-318		-0-	364	1 1 9	6540	2	Y	1					14
11	6990	X	6497	-0-	-493		-0-	334	1	6163	2	Y	-0-					14
12	7068	X	6528	-0-	-540		-0-	340	1 1 9	6187	2	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 85,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2051	-0-	-119		-0-	100	1 2 9	1949	2	Y	2					83
02	2001	N	1791	-0-	-210		-0-	89	1	1702	2	Y	-0-					83
03	2046	N	1643	-0-	-403		-0-	83	1	1560	2	Y	-0-					83
04	1980	N	1475	-0-	-505		-0-	77	1 2 9	1396	2	Y	2					85
05	1922	N	1541	-0-	-381		-0-	82	1 4 9	1455	2	Y	4	1	8			88
06	1590	N	1340	-0-	-250		-0-	74	1 3 9	1263	2	Y	3					91
07	1519	N	1320	-0-	-199		-0-	73	1 2 9	1245	2	Y	2					93
08	1550	N	1357	-0-	-193		-0-	73	1 4 9	1280	2	Y	4					97
09	1373	N	1373	-0-	-0-		-0-	76	1 2 9	1295	2	Y	2					99
10	1355	N	1355	-0-	-0-		-0-	71	1	1284	2	Y	-0-					99
11	1324	N	1324	-0-	-0-		-0-	68	1 4 9	1252	2	Y	4					103
12	1426	N	1346	-0-	-80		-0-	70	1 6 9	1270	2	Y	5					108

TOTAL GAS PROD: 17,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6088	-0-	-484	-0-	295	1	5738	2	N	50					176
							55	9									
02	5858	X	5430	-0-	-428	-0-	264	1	5053	2	N	103	198	1			81
							113	9									
03	6262	X	5738	-0-	-524	-0-	285	1	5363	2	N	82					163
							90	9									
04	6060	X	5543	-0-	-517	-0-	285	1	5180	2	N	71	165	1			69
							78	9									
05	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	305	1	5448	2	N	69	1	8			137
							76	9									
06	5880	X	5298	-0-	-582	-0-	289	1	4951	2	N	53	176	1			14
							58	9									
07	5797	X	5586	-0-	-211	-0-	301	1	5164	2	N	110					124
							121	9									
08	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	294	1	5131	2	N	103	119	1	1	8	107
							113	9									
09	5640	X	5202	-0-	-438	-0-	285	1	4863	2	N	49					156
							54	9									
10	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	277	1	4975	2	N	62	156	1			62
							68	9									
11	5400	X	5094	-0-	-306	-0-	257	1	4754	2	N	75					137
							83	9									
12	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	256	1	4654	2	N	60					197
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 65,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5256	-0-	-1688	-0-	257	1	4988	2	Y	10	12	1			7
							11	9									
02	5684	X	5358	-0-	-326	-0-	266	1	5091	2	Y	1					8
							1	9									
03	6076	X	5351	-0-	-725	-0-	270	1	5079	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
04	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	266	1	4823	2	Y	13	5	1			15
							14	9									
05	6014	X	5212	-0-	-802	-0-	276	1	4935	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
06	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	266	1	4558	2	Y	5	17	1			3
							6	9									
07	5735	X	5123	-0-	-612	-0-	282	1	4840	2	Y	1					4
							1	9									
08	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	276	1	4815	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	283	1	4819	2	Y	-0-					2
10	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	270	1	4852	2	Y	3					5
							3	9									
11	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	250	1	4616	2	Y	1					6
							1	9									
12	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	248	1	4515	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 61,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5453	-0-		-809		-0-	267	1	5184	2	Y	2					32
									2	9									
02	5336	X	4912	-0-		-424		-0-	244	1	4668	2	Y	-0-					32
03	5704	X	5165	-0-		-539		-0-	260	1	4904	2	Y	1					33
									1	9									
04	5520	X	4680	-0-		-840		-0-	244	1	4435	2	Y	1					34
									1	9									
05	5673	X	4783	-0-		-890		-0-	254	1	4526	2	Y	3	16	1	1	8	20
									3	9									
06	5280	X	4404	-0-		-876		-0-	243	1	4161	2	Y	-0-					20
07	5239	X	4605	-0-		-634		-0-	254	1	4350	2	Y	1					21
									1	9									
08	4712	X	4439	-0-		-273		-0-	240	1	4199	2	Y	-0-					21
09	4560	X	4237	-0-		-323		-0-	235	1	4001	2	Y	1					22
									1	9									
10	4712	X	4419	-0-		-293		-0-	233	1	4185	2	Y	1					23
									1	9									
11	4470	X	4192	-0-		-278		-0-	215	1	3977	2	Y	-0-					23
12	4619	X	3745	-0-		-874		-0-	195	1	3547	2	Y	3					26
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5594	-0-		-885		-0-	274	1	5317	2	Y	3					53
									3	9									
02	5597	X	5232	-0-		-365		-0-	260	1	4971	2	Y	1					54
									1	9									
03	5983	X	5482	-0-		-501		-0-	276	1	5205	2	Y	1	48	1			7
									1	9									
04	5460	X	4901	-0-		-559		-0-	256	1	4644	2	Y	1					8
									1	9									
05	5642	X	4755	-0-		-887		-0-	252	1	4499	2	Y	4					12
									4	9									
06	5400	X	4154	-0-		-1246		-0-	229	1	3925	2	Y	-0-					12
07	5580	X	4610	-0-		-970		-0-	254	1	4352	2	Y	4					16
									4	9									
08	4402	X	3861	-0-		-541		-0-	209	1	3651	2	Y	1					17
									1	9									
09	4260	X	3800	-0-		-460		-0-	210	1	3587	2	Y	3					20
									3	9									
10	4402	X	3702	-0-		-700		-0-	195	1	3501	2	Y	5					25
									6	9									
11	4303	X	4303	-0-		-0-		-0-	221	1	4079	2	Y	3					28
									3	9									
12	4402	X	4216	-0-		-186		-0-	220	1	3995	2	Y	1					29
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

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	17515	X	15790	-0-	-1725	-0-	769	1	14946	2	N	68					207
							75	9									
02	15428	X	14071	-0-	-1357	-0-	696	1	13322	2	N	48	198	1			57
							53	9									
03	16492	X	14988	-0-	-1504	-0-	753	1	14180	2	N	50					107
							55	9									
04	15870	X	13994	-0-	-1876	-0-	728	1	13214	2	N	47	102	1			52
							52	9									
05	16213	X	14212	-0-	-2001	-0-	752	1	13419	2	N	37	1	8			88
							41	9									
06	15270	X	13044	-0-	-2226	-0-	716	1	12272	2	N	51					139
							56	9									
07	15035	X	13466	-0-	-1569	-0-	741	1	12702	2	N	21					160
							23	9									
08	14384	X	13305	-0-	-1079	-0-	717	1	12521	2	N	61	185	1	6	8	30
							67	9									
09	13920	X	13057	-0-	-863	-0-	723	1	12328	2	N	5					35
							6	9									
10	14198	X	13685	-0-	-513	-0-	719	1	12913	2	N	48					83
							53	9									
11	13050	X	12860	-0-	-190	-0-	660	1	12194	2	N	5	5	8			83
							6	9									
12	13485	X	12699	-0-	-786	-0-	659	1	11983	2	N	52	47	8			88
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 165,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

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	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	228	1	4426	2	N	-0-					90
02	4437	X	4257	-0-	-180	-0-	211	1	4046	2	N	-0-					90
03	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	225	1	4246	2	N	-0-					90
04	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	219	1	3969	2	N	-0-					90
05	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	227	1	4059	2	N	1	1	8			90
							1	9									
06	4500	X	3987	-0-	-513	-0-	220	1	3767	2	N	-0-					90
07	4557	X	4112	-0-	-445	-0-	227	1	3884	2	N	1					91
							1	9									
08	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	216	1	3774	2	N	-0-					91
09	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	210	1	3579	2	N	-0-	1	1			90
10	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	209	1	3756	2	N	-0-					90
11	3990	X	3739	-0-	-251	-0-	192	1	3547	2	N	-0-					90
12	4123	X	3750	-0-	-373	-0-	195	1	3555	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 49,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4995	-0-	-337		-0-		244	1	4741	2	Y	9	9	1			11
									10	9									
02	4785	X	4531	-0-	-254		-0-		225	1	4298	2	Y	7	15	1			3
									8	9									
03	5115	X	4548	-0-	-567		-0-		229	1	4315	2	Y	4					7
									4	9									
04	4950	X	4143	-0-	-807		-0-		216	1	3918	2	Y	8	5	1			10
									9	9									
05	4991	X	4742	-0-	-249		-0-		251	1	4480	2	Y	10	16	1	1	8	3
									11	9									
06	4830	X	4349	-0-	-481		-0-		239	1	4103	2	Y	6					9
									7	9									
07	4836	X	4458	-0-	-378		-0-		246	1	4211	2	Y	1	6	1			4
									1	9									
08	4588	X	4449	-0-	-139		-0-		241	1	4204	2	Y	4	1	8			7
									4	9									
09	4440	X	4137	-0-	-303		-0-		229	1	3904	2	Y	4					11
									4	9									
10	4588	X	4074	-0-	-514		-0-		215	1	3855	2	Y	4	10	1			5
									4	9									
11	4350	X	3770	-0-	-580		-0-		193	1	3571	2	Y	5					10
									6	9									
12	4464	X	3710	-0-	-754		-0-		193	1	3511	2	Y	5					15
									6	9									

TOTAL GAS PROD: 51,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11690	-0-	-1237		-0-		570	1	11068	2	Y	47					90
									52	9									
02	10830	X	10830	-0-	-0-		-0-		536	1	10266	2	Y	25					115
									28	9									
03	11346	X	11346	-0-	-0-		-0-		571	1	10765	2	Y	9					124
									10	9									
04	10710	X	10385	-0-	-325		-0-		542	1	9841	2	Y	2	55	1			71
									2	9									
05	11067	X	10768	-0-	-299		-0-		570	1	10167	2	Y	28	1	8			98
									31	9									
06	10710	X	8879	-0-	-1831		-0-		489	1	8384	2	Y	5					103
									6	9									
07	11067	X	10405	-0-	-662		-0-		572	1	9802	2	Y	28	65	1			66
									31	9									
08	10788	X	10234	-0-	-554		-0-		554	1	9676	2	Y	4	1	8			69
									4	9									
09	10410	X	9454	-0-	-956		-0-		524	1	8930	2	Y	-0-					69
10	10757	X	9391	-0-	-1366		-0-		495	1	8893	2	Y	3					72
									3	9									
11	10080	X	9402	-0-	-678		-0-		481	1	8886	2	Y	32					104
									35	9									
12	10416	X	9405	-0-	-1011		-0-		490	1	8913	2	Y	2	90	1			16
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 122,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

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	13485	X	10572	-0-		-2913	-0-		517	1 2 9	10053	2	Y	2					17
02	9918	X	9700	-0-		-218	-0-		481	1 13 9	9206	2	Y	12	23	1			6
03	10602	X	9931	-0-		-671	-0-		500	1 3 9	9428	2	Y	3					9
04	10230	X	9637	-0-		-593	-0-		503	1 1 9	9133	2	Y	1					10
05	10571	X	9650	-0-		-921	-0-		512	1 1 9	9137	2	Y	1	1	8			10
06	10230	X	8512	-0-		-1718	-0-		469	1 1 9	8042	2	Y	1					11
07	10354	X	9012	-0-		-1342	-0-		497	1 1 9	8514	2	Y	1					12
08	9951	X	8530	-0-		-1421	-0-		461	1 13 9	8056	2	Y	12	21	1	1	8	2
09	9630	X	8530	-0-		-1100	-0-		472	1	8058	2	Y	-0-					2
10	9641	X	9059	-0-		-582	-0-		477	1 3 9	8579	2	Y	3					5
11	8730	X	8133	-0-		-597	-0-		418	1	7715	2	Y	-0-					5
12	9021	X	8096	-0-		-925	-0-		422	1 1 9	7673	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 109,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

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	6727	X	4772	-0-		-1955	-0-		233	1 12 9	4527	2	Y	11					16
02	5597	X	5376	-0-		-221	-0-		266	1 10 9	5100	2	Y	9					25
03	5983	X	4953	-0-		-1030	-0-		250	1 3 9	4700	2	Y	3					28
04	5790	X	3988	-0-		-1802	-0-		208	1 1 9	3779	2	Y	1	12	1			17
05	5735	X	4363	-0-		-1372	-0-		231	1 3 9	4129	2	Y	3	2	8			18
06	5550	X	4333	-0-		-1217	-0-		238	1 10 9	4085	2	Y	9					27
07	5735	X	3913	-0-		-1822	-0-		216	1 1 9	3696	2	Y	1	16	1			12
08	4402	X	3754	-0-		-648	-0-		203	1 7 9	3544	2	Y	6	1	8			17
09	4260	X	3448	-0-		-812	-0-		191	1 8 9	3249	2	Y	7					24
10	4402	X	2742	-0-		-1660	-0-		144	1 2 9	2596	2	Y	2					26
11	4260	X	3872	-0-		-388	-0-		198	1 18 9	3656	2	Y	16					42
12	3906	X	3643	-0-		-263	-0-		190	1 1 9	3452	2	Y	1	36	1			7

TOTAL GAS PROD: 49,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4829	-0-	-1526	-0-	236	1	4579	2	Y	13					71
							14	9									
02	5945	X	4755	-0-	-1190	-0-	236	1	4516	2	Y	3					74
							3	9									
03	6355	X	5563	-0-	-792	-0-	277	1	5225	2	Y	55	91	1			38
							61	9									
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	339	1	6160	2	Y	5					43
							6	9									
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	352	1	6283	2	Y	12	2	8			53
							13	9									
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	337	1	5768	2	Y	8					61
							9	9									
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	383	1	6570	2	Y	3					64
							3	9									
08	6541	X	5988	-0-	-553	-0-	324	1	5654	2	Y	9	1	8			72
							10	9									
09	6330	X	5505	-0-	-825	-0-	304	1	5181	2	Y	18	22	1			68
							20	9									
10	6541	X	6388	-0-	-153	-0-	336	1	6033	2	Y	17					85
							19	9									
11	6330	X	5359	-0-	-971	-0-	275	1	5075	2	Y	8	84	1			9
							9	9									
12	6541	X	5206	-0-	-1335	-0-	271	1	4926	2	Y	8					17
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 69,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6516	-0-	-831	-0-	319	1	6197	2	Y	-0-					5
02	6409	X	5945	-0-	-464	-0-	295	1	5646	2	Y	4					9
							4	9									
03	6851	X	6243	-0-	-608	-0-	315	1	5928	2	Y	-0-					9
04	6570	X	4855	-0-	-1715	-0-	253	1	4601	2	Y	1					10
							1	9									
05	6634	X	6061	-0-	-573	-0-	321	1	5739	2	Y	1	8	1	1	8	2
							1	9									
06	6300	X	5743	-0-	-557	-0-	317	1	5426	2	Y	-0-					2
07	6355	X	5865	-0-	-490	-0-	323	1	5541	2	Y	1					3
							1	9									
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	310	1	5410	2	Y	-0-					3
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	303	1	5163	2	Y	-0-	1	1			2
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	287	1	5152	2	Y	-0-					2
11	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	271	1	5008	2	Y	1					3
							1	9									
12	5363	X	5310	-0-	-53	-0-	277	1	5033	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 68,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	10076	-0-	-1487	-0-	493	1 2 9	9581	2	Y	2					16
02	10208	X	8915	-0-	-1293	-0-	442	1 13 9	8460	2	Y	12	22	1			6
03	10912	X	9502	-0-	-1410	-0-	479	1 2 9	9021	2	Y	2					8
04	10230	X	8809	-0-	-1421	-0-	460	1 2 9	8347	2	Y	2					10
05	10075	X	8882	-0-	-1193	-0-	471	1 1 9	8410	2	Y	1	1	8			10
06	9750	X	7790	-0-	-1960	-0-	429	1 1 9	7360	2	Y	1					11
07	9517	X	8562	-0-	-955	-0-	472	1 1 9	8089	2	Y	1					12
08	9300	X	8577	-0-	-723	-0-	464	1 12 9	8101	2	Y	11	21	1			2
09	8820	X	8066	-0-	-754	-0-	447	1 1 9	7618	2	Y	1					3
10	8897	X	8275	-0-	-622	-0-	436	1 4 9	7835	2	Y	4					7
11	8310	X	7706	-0-	-604	-0-	396	1 4 9	7310	2	Y	-0-					7
12	8587	X	7638	-0-	-949	-0-	398	1 1 9	7239	2	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 102,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6351	-0-	-1151	-0-	310	1 8 9	6033	2	Y	7					15
02	6786	X	6167	-0-	-619	-0-	306	1 2 9	5859	2	Y	2					17
03	7254	X	6355	-0-	-899	-0-	319	1 22 9	6014	2	Y	20	27	1			10
04	7020	X	5815	-0-	-1205	-0-	302	1 23 9	5490	2	Y	21					31
05	6975	X	6470	-0-	-505	-0-	343	1 7 9	6120	2	Y	6	1	8			36
06	6390	X	5619	-0-	-771	-0-	310	1 3 9	5306	2	Y	3					39
07	6603	X	5692	-0-	-911	-0-	313	1 8 9	5371	2	Y	7	41	1			5
08	6479	X	6150	-0-	-329	-0-	333	1 3 9	5814	2	Y	3	1	8			7
09	6270	X	5826	-0-	-444	-0-	322	1 4 9	5500	2	Y	4					11
10	6479	X	5661	-0-	-818	-0-	298	1 6 9	5357	2	Y	5					16
11	5940	X	5314	-0-	-626	-0-	273	1 7 9	5034	2	Y	6					22
12	6138	X	5002	-0-	-1136	-0-	260	1 9 9	4733	2	Y	8	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 70,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4609	-0-		-630		-0-	224	1	4343	2	Y	38	50	1			9
									42	9									
02	4437	X	4225	-0-		-212		-0-	208	1	3984	2	Y	30					39
									33	9									
03	4743	X	4393	-0-		-350		-0-	220	1	4145	2	Y	25	37	1			27
									28	9									
04	4590	X	3774	-0-		-816		-0-	196	1	3555	2	Y	21	26	1			22
									23	9									
05	4619	X	4053	-0-		-566		-0-	214	1	3820	2	Y	17	18	1	1	8	20
									19	9									
06	4470	X	3325	-0-		-1145		-0-	182	1	3111	2	Y	29	41	1			8
									32	9									
07	4526	X	3825	-0-		-701		-0-	209	1	3590	2	Y	24					32
									26	9									
08	4371	X	3883	-0-		-488		-0-	210	1	3661	2	Y	11	31	1	1	8	11
									12	9									
09	3930	X	3925	-0-		-5		-0-	217	1	3706	2	Y	2					13
									2	9									
10	4061	X	3819	-0-		-242		-0-	201	1	3612	2	Y	5					18
									6	9									
11	3750	X	3487	-0-		-263		-0-	179	1	3300	2	Y	7	17	1			8
									8	9									
12	4061	X	3482	-0-		-579		-0-	175	1	3193	2	Y	104					112
									114	9									

TOTAL GAS PROD: 46,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	12020	-0-		-845		-0-	588	1	11429	2	Y	3	21	1			5
									3	9									
02	11542	X	10872	-0-		-670		-0-	540	1	10328	2	Y	4					9
									4	9									
03	12338	X	11156	-0-		-1182		-0-	562	1	10590	2	Y	4					13
									4	9									
04	11940	X	10414	-0-		-1526		-0-	543	1	9862	2	Y	8					21
									9	9									
05	12338	X	10827	-0-		-1511		-0-	574	1	10250	2	Y	3	19	1	1	8	4
									3	9									
06	11640	X	10025	-0-		-1615		-0-	552	1	9467	2	Y	5					9
									6	9									
07	11625	X	10505	-0-		-1120		-0-	579	1	9923	2	Y	3					12
									3	9									
08	11160	X	10431	-0-		-729		-0-	565	1	9862	2	Y	4	1	8			15
									4	9									
09	10470	X	9917	-0-		-553		-0-	549	1	9367	2	Y	1					16
									1	9									
10	10819	X	9886	-0-		-933		-0-	521	1	9365	2	Y	-0-					16
11	10170	X	9423	-0-		-747		-0-	484	1	8939	2	Y	-0-					16
12	10509	X	9458	-0-		-1051		-0-	493	1	8963	2	Y	2					18
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 124,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5713	-0-	-1076	-0-	279	1	5424	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
02	5800	X	5169	-0-	-631	-0-	256	1	4905	2	Y	7					14
							8	9									
03	6200	X	5272	-0-	-928	-0-	266	1	5004	2	Y	2	6	1			10
							2	9									
04	6000	X	4866	-0-	-1134	-0-	254	1	4608	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
05	5921	X	5003	-0-	-918	-0-	265	1	4737	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
06	5520	X	4559	-0-	-961	-0-	251	1	4302	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
07	5518	X	4637	-0-	-881	-0-	256	1	4380	2	Y	1					4
							1	9									
08	5053	X	4535	-0-	-518	-0-	245	1	4286	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
09	4860	X	4019	-0-	-841	-0-	223	1	3796	2	Y	-0-					2
10	4991	X	4308	-0-	-683	-0-	227	1	4078	2	Y	3					5
							3	9									
11	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	212	1	3907	2	Y	1					6
							1	9									
12	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	217	1	3941	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 56,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6608	-0-	-646	-0-	323	1	6276	2	Y	8					20
							9	9									
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	296	1	5675	2	Y	2					22
							2	9									
03	6262	X	6175	-0-	-87	-0-	310	1	5834	2	Y	28	15	1			35
							31	9									
04	6060	X	5665	-0-	-395	-0-	295	1	5364	2	Y	5	23	1			17
							6	9									
05	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	327	1	5843	2	Y	2	1	8			18
							2	9									
06	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	314	1	5384	2	Y	2					20
							2	9									
07	6262	X	5826	-0-	-436	-0-	319	1	5472	2	Y	32					52
							35	9									
08	5921	X	5720	-0-	-201	-0-	310	1	5407	2	Y	3	1	8			54
							3	9									
09	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	299	1	5096	2	Y	4					58
							4	9									
10	5921	X	5510	-0-	-411	-0-	290	1	5220	2	Y	-0-					58
11	5700	X	5283	-0-	-417	-0-	271	1	5008	2	Y	4					62
							4	9									
12	5828	X	5177	-0-	-651	-0-	269	1	4887	2	Y	19					81
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 69,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

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	13082	X	11338	-0-	-1744	-0-	554	1	10772	2	Y	11					35
							12	9									
02	11136	X	10293	-0-	-843	-0-	510	1	9772	2	Y	10					45
							11	9									
03	11780	X	10658	-0-	-1122	-0-	537	1	10114	2	Y	6					51
							7	9									
04	11400	X	9983	-0-	-1417	-0-	521	1	9458	2	Y	4					55
							4	9									
05	11780	X	10137	-0-	-1643	-0-	536	1	9570	2	Y	28	1	8			82
							31	9									
06	10980	X	9381	-0-	-1599	-0-	517	1	8857	2	Y	6					88
							7	9									
07	11005	X	9358	-0-	-1647	-0-	516	1	8840	2	Y	2	68	1			22
							2	9									
08	10261	X	9022	-0-	-1239	-0-	489	1	8532	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
09	9930	X	8754	-0-	-1176	-0-	485	1	8269	2	Y	-0-					22
10	10137	X	8878	-0-	-1259	-0-	468	1	8410	2	Y	-0-					22
11	9390	X	8387	-0-	-1003	-0-	431	1	7954	2	Y	2					24
							2	9									
12	9362	X	8429	-0-	-933	-0-	439	1	7987	2	Y	3					27
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 114,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

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	9083	X	7336	-0-	-1747	-0-	357	1	6938	2	Y	37	75	1			10
							41	9									
02	7540	X	6577	-0-	-963	-0-	325	1	6216	2	Y	33					43
							36	9									
03	8060	X	7604	-0-	-456	-0-	382	1	7199	2	Y	21	57	1			7
							23	9									
04	7800	X	6888	-0-	-912	-0-	359	1	6510	2	Y	17					24
							19	9									
05	8060	X	8053	-0-	-7	-0-	426	1	7614	2	Y	12	2	8			34
							13	9									
06	7350	X	6477	-0-	-873	-0-	356	1	6107	2	Y	13	40	1			7
							14	9									
07	7595	X	7042	-0-	-553	-0-	387	1	6627	2	Y	25					32
							28	9									
08	7161	X	6714	-0-	-447	-0-	363	1	6337	2	Y	13	36	1	1	8	8
							14	9									
09	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	377	1	6430	2	Y	13					21
							14	9									
10	7161	X	6665	-0-	-496	-0-	349	1	6274	2	Y	38					59
							42	9									
11	6810	X	6179	-0-	-631	-0-	315	1	5814	2	Y	45					104
							50	9									
12	7037	X	6010	-0-	-1027	-0-	311	1	5658	2	Y	37	103	1			38
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 82,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	8869	-0-	-2291	-0-	434	1 2 9	8433	2	Y	2					24
02	9251	X	8691	-0-	-560	-0-	431	1 8 9	8252	2	Y	7					31
03	9889	X	8855	-0-	-1034	-0-	446	1 9 9	8400	2	Y	8					39
04	9570	X	8115	-0-	-1455	-0-	424	1	7691	2	Y	-0-	30	1			9
05	9517	X	8692	-0-	-825	-0-	461	1 1 9	8230	2	Y	1	1	8			9
06	9000	X	8156	-0-	-844	-0-	448	1 33 9	7675	2	Y	30					39
07	9300	X	8142	-0-	-1158	-0-	449	1 3 9	7690	2	Y	3					42
08	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	434	1 9 9	7587	2	Y	8	1	8			49
09	8250	X	7651	-0-	-599	-0-	424	1	7227	2	Y	-0-					49
10	8525	X	7780	-0-	-745	-0-	410	1 1 9	7369	2	Y	1					50
11	8160	X	7440	-0-	-720	-0-	382	1 1 9	7057	2	Y	1					51
12	8153	X	7436	-0-	-717	-0-	387	1	7049	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 97,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6992	-0-	-1750	-0-	342	1 11 9	6639	2	Y	10	13	1			7
02	8178	X	6114	-0-	-2064	-0-	303	1 20 9	5791	2	Y	18					25
03	8029	X	7806	-0-	-223	-0-	393	1 1 9	7412	2	Y	1	10	1			16
04	7500	X	6752	-0-	-748	-0-	352	1 3 9	6397	2	Y	3	11	1			8
05	7316	X	7138	-0-	-178	-0-	379	1 1 9	6758	2	Y	1	1	8			8
06	7560	X	5996	-0-	-1564	-0-	330	1 4 9	5662	2	Y	4	9	1			3
07	7812	X	6638	-0-	-1174	-0-	366	1 1 9	6271	2	Y	1					4
08	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	356	1 4 9	6216	2	Y	4	5	1	1	8	2
09	6900	X	5881	-0-	-1019	-0-	326	1	5555	2	Y	-0-					2
10	7130	X	6232	-0-	-898	-0-	328	1 3 9	5901	2	Y	3					5
11	6420	X	5757	-0-	-663	-0-	296	1 1 9	5460	2	Y	1					6
12	6634	X	5664	-0-	-970	-0-	295	1	5369	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 77,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4775	-0-	-1394	-0-	234	1	4541	2	Y	-0-					5
02	4843	X	4662	-0-	-181	-0-	231	1	4427	2	Y	4					9
							4	9									
03	5177	X	5084	-0-	-93	-0-	256	1	4827	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	5010	X	4747	-0-	-263	-0-	248	1	4499	2	Y	-0-					9
05	5177	X	4776	-0-	-401	-0-	253	1	4522	2	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
06	4920	X	4464	-0-	-456	-0-	246	1	4218	2	Y	-0-					2
07	5084	X	4650	-0-	-434	-0-	256	1	4394	2	Y	-0-					2
08	4836	X	4546	-0-	-290	-0-	246	1	4299	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
09	4680	X	4274	-0-	-406	-0-	237	1	4037	2	Y	-0-					2
10	4774	X	4401	-0-	-373	-0-	232	1	4169	2	Y	-0-					2
11	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	213	1	3937	2	Y	1					3
							1	9									
12	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	220	1	4007	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 54,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 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	8742	X	7057	-0-	-1685	-0-	345	1	6701	2	Y	10					36
							11	9									
02	6989	X	6707	-0-	-282	-0-	333	1	6373	2	Y	1					37
							1	9									
03	7471	X	6794	-0-	-677	-0-	342	1	6444	2	Y	7	34	1			10
							8	9									
04	7230	X	6202	-0-	-1028	-0-	324	1	5877	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
05	7440	X	6298	-0-	-1142	-0-	334	1	5964	2	Y	-0-					2
06	6930	X	5895	-0-	-1035	-0-	325	1	5569	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	7161	X	5865	-0-	-1296	-0-	323	1	5540	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	316	1	5521	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
09	6150	X	5461	-0-	-689	-0-	302	1	5157	2	Y	2					7
							2	9									
10	6293	X	5462	-0-	-831	-0-	288	1	5172	2	Y	2					9
							2	9									
11	5910	X	5368	-0-	-542	-0-	275	1	5086	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
12	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	281	1	5117	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 72,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22537	X	19050	-0-	-3487	-0-	932	1	18112	2	Y	5	62	1			11
							6	9									
02	19488	X	17094	-0-	-2394	-0-	848	1	16236	2	Y	9					20
							10	9									
03	20832	X	17635	-0-	-3197	-0-	889	1	16742	2	Y	4					24
							4	9									
04	19680	X	16361	-0-	-3319	-0-	854	1	15503	2	Y	4					28
							4	9									
05	19747	X	16764	-0-	-2983	-0-	889	1	15874	2	Y	1	26	1			3
							1	9									
06	18450	X	15547	-0-	-2903	-0-	857	1	14687	2	Y	3					6
							3	9									
07	18259	X	15849	-0-	-2410	-0-	874	1	14971	2	Y	4					10
							4	9									
08	16616	X	15684	-0-	-932	-0-	849	1	14827	2	Y	7	3	8			14
							8	9									
09	16080	X	14785	-0-	-1295	-0-	819	1	13966	2	Y	-0-					14
10	16616	X	14936	-0-	-1680	-0-	787	1	14149	2	Y	-0-					14
11	15540	X	14006	-0-	-1534	-0-	719	1	13285	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
12	15841	X	14060	-0-	-1781	-0-	731	1	13306	2	Y	21	17	8			18
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 191,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6674	-0-	-1014	-0-	326	1	6342	2	Y	5					16
							6	9									
02	6467	X	6370	-0-	-97	-0-	316	1	6052	2	Y	2					18
							2	9									
03	6913	X	6460	-0-	-453	-0-	326	1	6133	2	Y	1					19
							1	9									
04	6690	X	6428	-0-	-262	-0-	336	1	6091	2	Y	1					20
							1	9									
05	6851	X	5705	-0-	-1146	-0-	303	1	5401	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	6600	X	3744	-0-	-2856	-0-	206	1	3537	2	Y	1					21
							1	9									
07	6820	X	5376	-0-	-1444	-0-	296	1	5080	2	Y	-0-					21
08	6634	X	5887	-0-	-747	-0-	319	1	5567	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
09	6420	X	5575	-0-	-845	-0-	309	1	5265	2	Y	1					22
							1	9									
10	5704	X	5624	-0-	-80	-0-	296	1	5328	2	Y	-0-					22
11	5700	X	5355	-0-	-345	-0-	275	1	5078	2	Y	2					24
							2	9									
12	5890	X	5129	-0-	-761	-0-	267	1	4862	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 68,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4226	-0-		-672	-0-	206	1	4012	2	Y	7					47
								8	9									
02	4263	X	3973	-0-		-290	-0-	197	1	3770	2	Y	5					52
								6	9									
03	4495	X	3854	-0-		-641	-0-	194	1	3647	2	Y	12	37	1			27
								13	9									
04	4170	X	3689	-0-		-481	-0-	192	1	3488	2	Y	8	18	1			17
								9	9									
05	4247	X	3943	-0-		-304	-0-	209	1	3732	2	Y	2	1	8			18
								2	9									
06	4110	X	3679	-0-		-431	-0-	203	1	3474	2	Y	2					20
								2	9									
07	4247	X	3915	-0-		-332	-0-	214	1	3666	2	Y	32					52
								35	9									
08	3937	X	3635	-0-		-302	-0-	197	1	3435	2	Y	3	1	8			54
								3	9									
09	3810	X	3365	-0-		-445	-0-	186	1	3175	2	Y	4					58
								4	9									
10	3937	X	3351	-0-		-586	-0-	177	1	3174	2	Y	-0-					58
11	3780	X	3213	-0-		-567	-0-	165	1	3044	2	Y	4					62
								4	9									
12	3906	X	3221	-0-		-685	-0-	167	1	3033	2	Y	19					81
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 44,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	16474	-0-		-3583	-0-	805	1	15647	2	Y	20					38
								22	9									
02	16066	X	15029	-0-		-1037	-0-	746	1	14276	2	Y	6					44
								7	9									
03	17174	X	16268	-0-		-906	-0-	819	1	15435	2	Y	13	50	1			7
								14	9									
04	16620	X	15181	-0-		-1439	-0-	792	1	14376	2	Y	12					19
								13	9									
05	16957	X	15328	-0-		-1629	-0-	812	1	14499	2	Y	15	1	8			33
								17	9									
06	15930	X	14102	-0-		-1828	-0-	777	1	13321	2	Y	4					37
								4	9									
07	16275	X	14360	-0-		-1915	-0-	792	1	13564	2	Y	4	38	1			3
								4	9									
08	15221	X	13905	-0-		-1316	-0-	752	1	13136	2	Y	15	6	8			12
								17	9									
09	14730	X	13174	-0-		-1556	-0-	729	1	12435	2	Y	9					21
								10	9									
10	15221	X	13389	-0-		-1832	-0-	704	1	12659	2	Y	24					45
								26	9									
11	14100	X	12491	-0-		-1609	-0-	640	1	11818	2	Y	30	5	8			70
								33	9									
12	14353	X	12531	-0-		-1822	-0-	649	1	11805	2	Y	70	83	1	27	8	30
								77	9									

TOTAL GAS PROD: 172,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
J. SMITH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10310	-0-	-3051	-0-	504	1	9789	2	N	15					41
							17	9									
02	10556	X	9364	-0-	-1192	-0-	465	1	8899	2	N	-0-					41
03	11284	X	9730	-0-	-1554	-0-	490	1	9231	2	N	8					49
							9	9									
04	10920	X	8861	-0-	-2059	-0-	463	1	8398	2	N	-0-					49
05	10881	X	8982	-0-	-1899	-0-	476	1	8505	2	N	1	1	8			49
							1	9									
06	9990	X	7866	-0-	-2124	-0-	434	1	7432	2	N	-0-					49
07	10013	X	8205	-0-	-1808	-0-	452	1	7743	2	N	9					58
							10	9									
08	9145	X	7762	-0-	-1383	-0-	420	1	7335	2	N	6	1	8			63
							7	9									
09	8850	X	7082	-0-	-1768	-0-	392	1	6690	2	N	-0-					63
10	8990	X	7739	-0-	-1251	-0-	408	1	7331	2	N	-0-					63
11	7950	X	6946	-0-	-1004	-0-	356	1	6582	2	N	7					70
							8	9									
12	8215	X	6314	-0-	-1901	-0-	329	1	5985	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 99,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5609	-0-	-405	-0-	239	1	5370	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	229	1	5007	2	N	-0-			-0-
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	228	1	5169	2	N	-0-			-0-
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	255	1	5613	2	N	-0-			-0-
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	349	1	7292	2	N	-0-			-0-
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	349	1	7025	2	N	-0-			-0-
07	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	327	1	6922	2	N	-0-			-0-
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	384	1	8408	2	N	-0-			-0-
09	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	332	1	7245	2	N	-0-			-0-
10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	325	1	6825	2	N	-0-			-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	335	1	6849	2	N	-0-			-0-
12	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	319	1	6840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	274	-0-	-1493	-0-	12	1	262	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	2905	-0-	5	5	127	1	2778	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3682	-0-	582	587	155	1	3527	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3644	-0-	644	1231	158	1	3486	2	N	-0-			-0-
05	5673	X	4442	-0-	-1231	-0-	203	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	193	1	3893	2	N	-0-			-0-
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	181	1	3843	2	N	-0-			-0-
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	151	1	3312	2	N	-0-			-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	175	1	3823	2	N	-0-			-0-
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	181	1	3793	2	N	-0-			-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	165	1	3374	2	N	-0-			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	159	1	3407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	245	1	5493	2	N	-0-			-0-
02	5568	X	5165	-0-	-403	-0-	226	1	4939	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	231	1	5244	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5328	-0-	-642	-0-	231	1	5097	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	261	1	5460	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5406	-0-	-144	-0-	256	1	5150	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5327	-0-	-191	-0-	240	1	5087	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	216	1	4734	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	4847	-0-	-373	-0-	213	1	4634	2	N	-0-			-0-
10	5394	X	3818	-0-	-1576	-0-	174	1	3644	2	N	-0-			-0-
11	5220	X	3981	-0-	-1239	-0-	186	1	3795	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3525	-0-	-1807	-0-	157	1	3368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	269	1	6036	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	6029	-0-	-612	-0-	264	1	5765	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6375	-0-	-1003	-0-	269	1	6106	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6014	-0-	-1126	-0-	261	1	5753	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6544	-0-	-834	-0-	299	1	6245	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5757	-0-	-483	-0-	272	1	5485	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5747	-0-	-701	-0-	259	1	5488	2	N	-0-			-0-
08	6107	X	5268	-0-	-839	-0-	230	1	5038	2	N	-0-			-0-
09	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	230	1	5018	2	N	-0-			-0-
10	6107	X	5301	-0-	-806	-0-	241	1	5060	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	5063	-0-	-697	-0-	236	1	4827	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5239	-0-	-496	-0-	233	1	5006	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (RODESSA) 25998 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 232024 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 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	1674	#	1306	-0-	-368	-0-	1305	2	1	9	N	1					48
02	1450	#	741	-0-	-709	-0-	741	2			N	-0-					48
03	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					48
04	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					48
05	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					48
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					48
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4435	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4118	X	4021	-0-	-97	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	4078	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	4103	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4290	X	3957	-0-	-333	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3866	-0-	-381	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3696	-0-	-414	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3667	-0-	-293	-0-	3664	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3968	X	3707	-0-	-261	-0-	3706	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9563	-0-	-853	-0-	9562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9367	X	8769	-0-	-598	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8559	-0-	-1454	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8987	-0-	-523	-0-	8986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9827	X	8723	-0-	-1104	-0-	8722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9240	X	8546	-0-	-694	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8492	-0-	-808	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
09	9000	X	8062	-0-	-938	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8202	-0-	-633	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
11	8550	X	7872	-0-	-678	-0-	7871	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8587	X	7677	-0-	-910	-0-	7677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3022	-0-	-264	-0-	3021	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2958	X	2866	-0-	-92	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2671	-0-	-209	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2535	-0-	-441	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2720	-0-	-160	-0-	2719	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2566	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 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	8835	X	8167	-0-	-668	-0-	8166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7917	X	7555	-0-	-362	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7111	-0-	-1414	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7511	-0-	-739	-0-	7510	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8525	X	7773	-0-	-752	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6887	-0-	-1003	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6650	-0-	-1441	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6791	-0-	-990	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6930	-0-	-600	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6693	-0-	-1088	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
11	6900	X	5965	-0-	-935	-0-	5964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	5711	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1567	-0-	-107	-0-	1566	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1401	-0-	-211	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1406	-0-	-124	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1612	X	1411	-0-	-201	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1406	-0-	-154	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1439	-0-	-173	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1411	-0-	-15	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	7638	-0-	-2437	-0-	7637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	INC G-10		6117	-0-	6117	6117	6117	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		6897	-0-	6897	13014	6896	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	INC G-10		5965	-0-	5965	18979	5964	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	INC G-10		5775	-0-	5775	24754	5774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	INC G-10		4378	-0-	4378	29132	4378	2			N	-0-					-0-
07	INC G-10		5850	-0-	5850	34982	5850	2			N	-0-					-0-
08	40401	X	5419	-0-	-34982	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	4986	-0-	-984	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5370	-0-	-300	-0-	5369	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5859	X	5003	-0-	-856	-0-	5002	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					64
02	2146	X	1941	-0-	-205	-0-	1941	2			N	-0-					64
03	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1881	2			N	-0-					64
04	2160	X	2010	-0-	-150	-0-	2010	2			N	-0-					64
05	2232	X	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					64
06	2130	X	2127	-0-	-3	-0-	2127	2			N	-0-					64
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					64
08	2201	X	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					64
09	2130	X	2014	-0-	-116	-0-	2014	2			N	-0-					64
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	2084	2	7	9	N	6					70
11	2130	X	2013	-0-	-117	-0-	2010	2	3	9	N	3					73
12	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 24,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					87
02	1595	X	1412	-0-	-183	-0-	1412	2			N	-0-					87
03	1550	X	1289	-0-	-261	-0-	1289	2			N	-0-					87
04	1530	X	1246	-0-	-284	-0-	1246	2			N	-0-					87
05	1581	X	1455	-0-	-126	-0-	1455	2			N	-0-					87
06	1530	X	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					87
07	1519	X	1416	-0-	-103	-0-	1416	2			N	-0-					87
08	1457	X	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					87
09	1410	X	1357	-0-	-53	-0-	1357	2			N	-0-					87
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					87
11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					87
12	1426	X	1058	-0-	-368	-0-	1058	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7775	-0-	-781	-0-	7388	2	387	3	Y	-0-					74
02	7163	X	7103	-0-	-60	-0-	6747	2	356	3	Y	-0-					74
03	7657	X	7497	-0-	-160	-0-	7109	2	381	3	Y	6					80
							7	9									
04	7410	X	7121	-0-	-289	-0-	6760	2	361	3	Y	-0-					80
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	6819	2	367	3	Y	1					81
							1	9									
06	7410	X	6971	-0-	-439	-0-	6617	2	352	3	Y	2					83
							2	9									
07	7595	X	7075	-0-	-520	-0-	6719	2	356	3	Y	-0-					83
08	7378	X	6328	-0-	-1050	-0-	6003	2	325	3	Y	-0-					83
09	7110	X	6937	-0-	-173	-0-	6593	2	344	3	Y	-0-					83
10	7192	X	6639	-0-	-553	-0-	6295	2	344	3	Y	-0-					83
11	6960	X	6600	-0-	-360	-0-	6289	2	311	3	Y	-0-					83
12	7161	X	6598	-0-	-563	-0-	6259	2	339	3	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 83,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

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	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	4558	2	239	3	N	-0-					89
02	4756	X	4390	-0-	-366	-0-	4170	2	220	3	N	-0-					89
03	4960	X	4411	-0-	-549	-0-	4169	2	224	3	N	16					105
							18	9									
04	4740	X	4543	-0-	-197	-0-	4313	2	230	3	N	-0-					105
05	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	4291	2	231	3	N	3					108
							3	9									
06	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4204	2	224	3	N	-0-					108
07	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	4264	2	226	3	N	-0-					108
08	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	3912	2	212	3	N	-0-					108
09	4530	X	4389	-0-	-141	-0-	4172	2	217	3	N	-0-					108
10	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4177	2	229	3	N	-0-					108
11	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	4036	2	200	3	N	-0-					108
12	4526	X	3650	-0-	-876	-0-	187	1	3463	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 52,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

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	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8116	2	425	3	Y	-0-					95
02	7830	X	7816	-0-	-14	-0-	7424	2	392	3	Y	-0-					95
03	8370	X	8292	-0-	-78	-0-	7870	2	422	3	Y	-0-					95
04	8100	X	7919	-0-	-181	-0-	7518	2	401	3	Y	-0-					95
05	8370	X	7998	-0-	-372	-0-	7588	2	409	3	Y	1					96
							1	9									
06	8100	X	7807	-0-	-293	-0-	7411	2	394	3	Y	2					98
							2	9									
07	8370	X	7945	-0-	-425	-0-	7545	2	400	3	Y	-0-					98
08	8122	X	7251	-0-	-871	-0-	6879	2	372	3	Y	-0-					98
09	7860	X	7820	-0-	-40	-0-	7430	2	387	3	Y	3					101
							3	9									
10	8060	X	7712	-0-	-348	-0-	7312	2	400	3	Y	-0-					101
11	7800	X	7429	-0-	-371	-0-	7078	2	351	3	Y	-0-					101
12	8091	X	7399	-0-	-692	-0-	7019	2	380	3	Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 93,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6262	X	5597	-0-	-665	-0-	5318	2	279	3	N	-0-			75
02	5713	X	5185	-0-	-528	-0-	4925	2	260	3	N	-0-			75
03	5983	X	5484	-0-	-499	-0-	5195	2	279	3	N	9			84
							10	9							
04	5790	X	5223	-0-	-567	-0-	4958	2	265	3	N	-0-			84
05	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	4994	2	269	3	N	-0-			84
06	5430	X	5072	-0-	-358	-0-	4813	2	256	3	N	3			87
							3	9							
07	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	5003	2	265	3	N	-0-			87
08	5487	X	4648	-0-	-839	-0-	4410	2	238	3	N	-0-			87
09	5220	X	5177	-0-	-43	-0-	4921	2	256	3	N	-0-			87
10	5270	X	5139	-0-	-131	-0-	4872	2	267	3	N	-0-			87
11	5100	X	4831	-0-	-269	-0-	4603	2	228	3	N	-0-			87
12	5363	X	4966	-0-	-397	-0-	4709	2	255	3	N	2			89
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 61,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4906	-0-	-395	-0-	4662	2	244	3	Y	-0-			75
02	4727	X	4564	-0-	-163	-0-	4335	2	229	3	Y	-0-			75
03	5053	X	4855	-0-	-198	-0-	4601	2	247	3	Y	6			81
							7	9							
04	4890	X	4646	-0-	-244	-0-	4410	2	235	3	Y	1			82
							1	9							
05	5022	X	4703	-0-	-319	-0-	4463	2	240	3	Y	-0-			82
06	4740	X	4611	-0-	-129	-0-	4376	2	233	3	Y	2			84
							2	9							
07	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4475	2	237	3	Y	-0-			84
08	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	4134	2	224	3	Y	-0-			84
09	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4392	2	229	3	Y	-0-			84
10	4774	X	4576	-0-	-198	-0-	4339	2	237	3	Y	-0-			84
11	4620	X	4443	-0-	-177	-0-	4233	2	210	3	Y	-0-			84
12	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	4211	2	228	3	Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 55,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	835	1	9193	2	N	-0-					94
02	9831	X	9073	-0-	-758	-0-	8308	2	765	3	N	-0-					94
03	10509	X	9626	-0-	-883	-0-	8771	2	844	3	N	10					104
							11	9									
04	10170	X	9212	-0-	-958	-0-	8377	2	835	3	N	-0-					104
05	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	8440	2	819	3	N	-0-					104
06	9690	X	9003	-0-	-687	-0-	8106	2	897	3	N	-0-					104
07	9703	X	9171	-0-	-532	-0-	8363	2	808	3	N	-0-					104
08	9641	X	9063	-0-	-578	-0-	8208	2	855	3	N	-0-					104
09	9210	X	8624	-0-	-586	-0-	7742	2	882	3	N	-0-					104
10	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	7857	2	921	3	N	-0-					104
11	9000	X	8365	-0-	-635	-0-	7379	2	986	3	N	-0-					104
12	9176	X	8364	-0-	-812	-0-	7349	2	1015	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 108,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 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	8556	X	7530	-0-	-1026	-0-	7155	2	375	3	Y	-0-					47
02	7540	X	7101	-0-	-439	-0-	6745	2	356	3	Y	-0-					47
03	8060	X	7685	-0-	-375	-0-	7283	2	391	3	Y	10					57
							11	9									
04	7800	X	7379	-0-	-421	-0-	7002	2	374	3	Y	3					60
							3	9									
05	7936	X	6925	-0-	-1011	-0-	6571	2	354	3	Y	-0-					60
06	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	6948	2	369	3	Y	1					61
							1	9									
07	7688	X	7331	-0-	-357	-0-	6962	2	369	3	Y	-0-					61
08	7688	X	6503	-0-	-1185	-0-	6169	2	334	3	Y	-0-					61
09	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	6928	2	361	3	Y	-0-					61
10	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	6713	2	367	3	Y	-0-					61
11	7320	X	6814	-0-	-506	-0-	6492	2	322	3	Y	-0-					61
12	7533	X	6741	-0-	-792	-0-	6392	2	349	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 85,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6109	-0-	-742	-0-	5805	2	304	3	Y	-0-					62
02	5858	X	5563	-0-	-295	-0-	5284	2	279	3	Y	-0-					62
03	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	5584	2	300	3	Y	6					68
							7	9									
04	6060	X	5626	-0-	-434	-0-	5341	2	285	3	Y	-0-					68
05	6200	X	5657	-0-	-543	-0-	5367	2	289	3	Y	1					69
							1	9									
06	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	5239	2	279	3	Y	2					71
							2	9									
07	5952	X	5610	-0-	-342	-0-	5328	2	282	3	Y	-0-					71
08	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	4874	2	264	3	Y	-0-					71
09	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	5206	2	271	3	Y	1					72
							1	9									
10	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5127	2	281	3	Y	-0-					72
11	5520	X	5194	-0-	-326	-0-	4949	2	245	3	Y	-0-					72
12	5673	X	5168	-0-	-505	-0-	4903	2	265	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 66,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3594	-0-	-281	-0-	3411	2	179	3	Y	4					62
							4	9									
02	3451	X	3307	-0-	-144	-0-	3141	2	166	3	Y	-0-					62
03	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	3311	2	178	3	Y	-0-					62
04	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3183	2	170	3	Y	-0-					62
05	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	3048	2	164	3	Y	3					65
							3	9									
06	3480	X	3278	-0-	-202	-0-	3112	2	165	3	Y	1					66
							1	9									
07	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3171	2	165	3	Y	-0-					66
08	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	2953	2	160	3	Y	-0-					66
09	3360	X	3262	-0-	-98	-0-	3100	2	162	3	Y	-0-					66
10	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3093	2	169	3	Y	-0-					66
11	3270	X	3154	-0-	-116	-0-	3005	2	149	3	Y	-0-					66
12	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	2937	2	159	3	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 39,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6801	-0-	-794	-0-	6460	2	339	3	N	2					137
							2	9									
02	7105	X	6841	-0-	-264	-0-	6498	2	343	3	N	-0-					137
03	7595	X	7167	-0-	-428	-0-	6802	2	365	3	N	-0-	115	1			22
04	7350	X	6823	-0-	-527	-0-	6477	2	346	3	N	-0-					22
05	7378	X	6751	-0-	-627	-0-	6405	2	345	3	N	1					23
							1	9									
06	7080	X	6424	-0-	-656	-0-	6100	2	324	3	N	-0-					23
07	7316	X	6933	-0-	-383	-0-	6584	2	349	3	N	-0-					23
08	7161	X	6351	-0-	-810	-0-	6025	2	326	3	N	-0-					23
09	6810	X	6691	-0-	-119	-0-	6360	2	331	3	N	-0-					23
10	6944	X	6320	-0-	-624	-0-	5992	2	328	3	N	-0-					23
11	6720	X	6635	-0-	-85	-0-	6322	2	313	3	N	-0-					23
12	6944	X	6261	-0-	-683	-0-	5940	2	321	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 79,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30493	X	9840	-0-		-20653	-0-	2451	2	128	3	Y	-0-			40
								7261	5							
02	13923	X	13923	-0-		-0-	-0-	3099	2	164	3	Y	-0-			40
								10660	5							
03	16795	X	16795	-0-		-0-	-0-	3347	2	180	3	Y	-0-			40
								13268	5							
04	16159	X	16159	-0-		-0-	-0-	3073	2	164	3	Y	1			41
								12921	5	1	9					
05	18143	X	18143	-0-		-0-	-0-	3303	2	178	3	Y	2			43
								14660	5	2	9					
06	15933	X	15933	-0-		-0-	-0-	3054	2	162	3	Y	2			45
								12715	5	2	9					
07	16196	X	16196	-0-		-0-	-0-	3188	2	169	3	Y	-0-			45
								12839	5							
08	14141	X	14141	-0-		-0-	-0-	2675	2	145	3	Y	-0-			45
								11321	5							
09	15225	X	15225	-0-		-0-	-0-	3033	2	158	3	Y	3			48
								12031	5	3	9					
10	16166	X	16166	-0-		-0-	-0-	3034	2	166	3	Y	-0-			48
								12966	5							
11	15750	X	15750	-0-		-0-	-0-	3011	2	149	3	Y	1			49
								12589	5	1	9					
12	16085	X	16085	-0-		-0-	-0-	3047	2	165	3	Y	-0-			49
								12873	5							

TOTAL GAS PROD: 184,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3523	-0-	-476	-0-	3348	2	175	3	Y	-0-			41
02	3538	X	3399	-0-	-139	-0-	3228	2	171	3	Y	-0-			41
03	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3123	2	168	3	Y	9			50
							10	9							
04	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	3200	2	171	3	Y	1			51
							1	9							
05	3658	X	3351	-0-	-307	-0-	3180	2	171	3	Y	-0-			51
06	3510	X	2520	-0-	-990	-0-	2392	2	127	3	Y	1			52
							1	9							
07	3627	X	2884	-0-	-743	-0-	2739	2	145	3	Y	-0-			52
08	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3041	2	164	3	Y	-0-			52
09	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3678	2	192	3	Y	-0-			52
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3930	2	215	3	Y	-0-			52
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3786	2	188	3	Y	-0-			52
12	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3239	2	175	3	Y	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 40,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 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	6634	X	5555	-0-	-1079	-0-	5092	2	463	3	N	-0-			125
02	6148	X	5627	-0-	-521	-0-	5153	2	474	3	N	-0-			125
03	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	5308	2	511	3	N	14			139
							15	9							
04	6150	X	5627	-0-	-523	-0-	5114	2	510	3	N	3			142
							3	9							
05	6169	X	5640	-0-	-529	-0-	5141	2	499	3	N	-0-			142
06	5820	X	4065	-0-	-1755	-0-	3643	2	403	3	N	17			159
							19	9							
07	6014	X	6010	-0-	-4	-0-	5481	2	529	3	N	-0-			159
08	5828	X	5372	-0-	-456	-0-	4865	2	507	3	N	-0-			159
09	5640	X	5264	-0-	-376	-0-	4725	2	539	3	N	-0-			159
10	6014	X	5050	-0-	-964	-0-	4520	2	530	3	N	-0-			159
11	5820	X	4615	-0-	-1205	-0-	4071	2	544	3	N	-0-			159
12	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	629	1	4556	2	N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: 63,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

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	4371	X	3952	-0-	-419		-0-	3748	2	196	3	Y	7					10
								8	9									
02	3915	X	3712	-0-	-203		-0-	3526	2	186	3	Y	-0-					10
03	4185	X	3796	-0-	-389		-0-	3599	2	193	3	Y	4					14
								4	9									
04	4050	X	3675	-0-	-375		-0-	3488	2	186	3	Y	1					15
								1	9									
05	4030	X	3502	-0-	-528		-0-	3322	2	179	3	Y	1					16
								1	9									
06	3840	X	3409	-0-	-431		-0-	3231	2	172	3	Y	5					21
								6	9									
07	3968	X	3369	-0-	-599		-0-	3199	2	170	3	Y	-0-					21
08	3813	X	3563	-0-	-250		-0-	3379	2	183	3	Y	1					22
								1	9									
09	3690	X	3602	-0-	-88		-0-	3423	2	178	3	Y	1					23
								1	9									
10	3534	X	3347	-0-	-187		-0-	3173	2	174	3	Y	-0-					23
11	3450	X	3358	-0-	-92		-0-	3199	2	158	3	Y	1					24
								1	9									
12	3720	X	3111	-0-	-609		-0-	2951	2	160	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 42,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

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	3751	X	3695	-0-	-56		-0-	308	1	3387	2	Y	-0-					15
02	3567	X	3235	-0-	-332		-0-	2962	2	273	3	Y	-0-					15
03	3813	X	3807	-0-	-6		-0-	3473	2	334	3	Y	-0-					15
04	3690	X	3464	-0-	-226		-0-	3150	2	314	3	Y	-0-					15
05	5206	X	5206	-0-	-0-		-0-	4743	2	460	3	Y	3					18
								3	9									
06	14107	X	14107	-0-	-0-		-0-	3273	2	362	3	Y	1					19
								10471	5	1	9							
07	14769	X	14769	-0-	-0-		-0-	3416	2	330	3	Y	-0-					19
								11023	5									
08	14705	X	14705	-0-	-0-		-0-	3171	2	330	3	Y	3					22
								11201	5	3	9							
09	14756	X	14756	-0-	-0-		-0-	2942	2	335	3	Y	3					25
								11476	5	3	9							
10	15041	X	15041	-0-	-0-		-0-	3034	2	356	3	Y	-0-					25
								11651	5									
11	14463	X	14463	-0-	-0-		-0-	2888	2	386	3	Y	-0-					25
								11189	5									
12	14467	X	14467	-0-	-0-		-0-	2730	2	377	3	Y	-0-					25
								11360	5									

TOTAL GAS PROD: 121,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 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	9052	X	8385	-0-	-667	-0-	698	1	7687	2	Y	-0-					26
02	8033	X	7671	-0-	-362	-0-	7024	2	647	3	Y	-0-					26
03	8587	X	8143	-0-	-444	-0-	7428	2	715	3	Y	-0-					26
04	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7071	2	705	3	Y	-0-					26
05	8401	X	7773	-0-	-628	-0-	7082	2	687	3	Y	4					30
							4	9									
06	8100	X	7712	-0-	-388	-0-	6942	2	769	3	Y	1					31
							1	9									
07	8215	X	7708	-0-	-507	-0-	7029	2	679	3	Y	-0-					31
08	8153	X	7392	-0-	-761	-0-	6693	2	698	3	Y	1					32
							1	9									
09	7770	X	7470	-0-	-300	-0-	6704	2	764	3	Y	2					34
							2	9									
10	7967	X	7488	-0-	-479	-0-	6702	2	786	3	Y	-0-					34
11	7710	X	6954	-0-	-756	-0-	6134	2	820	3	Y	-0-					34
12	7719	X	6986	-0-	-733	-0-	6138	2	848	3	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 91,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 232201 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10588 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21762	X	20992	-0-	-770	-0-	451	1	4967	2	Y	-0-					35
							15574	5									
02	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	4508	2	415	3	Y	-0-					35
							14184	5									
03	20366	X	20366	-0-	-0-	-0-	4902	2	472	3	Y	-0-					35
							14992	5									
04	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	4708	2	469	3	Y	-0-					35
							14203	5									
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	4033	2	391	3	Y	2					37
							11625	5	2	9							
06	8550	X	1869	-0-	-6681	-0-	1682	2	186	3	Y	1					38
							1	9									
07	8835	X	1949	-0-	-6886	-0-	1777	2	172	3	Y	-0-					38
08	6138	X	1715	-0-	-4423	-0-	1551	2	162	3	Y	2					40
							2	9									
09	5940	X	1619	-0-	-4321	-0-	1452	2	165	3	Y	2					42
							2	9									
10	6138	X	1493	-0-	-4645	-0-	1336	2	157	3	Y	-0-					42
11	1890	X	1465	-0-	-425	-0-	1292	2	173	3	Y	-0-					42
12	1953	X	1395	-0-	-558	-0-	1226	2	169	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 107,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2835	-0-	-358	-0-	2691	2	141	3	Y	3					6
							3	9									
02	2813	X	2725	-0-	-88	-0-	2587	2	137	3	Y	1					7
							1	9									
03	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	2690	2	144	3	Y	10					17
							11	9									
04	2910	X	2697	-0-	-213	-0-	2559	2	137	3	Y	1					18
							1	9									
05	2914	X	2605	-0-	-309	-0-	2471	2	133	3	Y	1					19
							1	9									
06	2760	N	2667	-0-	-93	-0-	2530	2	135	3	Y	2					21
							2	9									
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2745	2	145	3	Y	2					23
							2	9									
08	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2444	2	132	3	Y	-0-					23
09	2700	X	2646	-0-	-54	-0-	2514	2	131	3	Y	1					24
							1	9									
10	2883	X	2483	-0-	-400	-0-	2354	2	129	3	Y	-0-					24
11	2790	X	2479	-0-	-311	-0-	2362	2	117	3	Y	-0-					24
12	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2015	2	109	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 31,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4830	-0-	-595	-0-	4583	2	240	3	Y	6					10
							7	9									
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5854	2	309	3	Y	-0-					10
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6664	2	358	3	Y	12					22
							13	9									
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6319	2	337	3	Y	1					23
							1	9									
05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6463	2	348	3	Y	4					27
							4	9									
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6354	2	338	3	Y	4					31
							4	9									
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6466	2	343	3	Y	2					33
							2	9									
08	7037	X	6561	-0-	-476	-0-	6224	2	337	3	Y	-0-					33
09	6690	X	6680	-0-	-10	-0-	6348	2	331	3	Y	1					34
							1	9									
10	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	6395	2	350	3	Y	1					35
							1	9									
11	6690	X	6560	-0-	-130	-0-	6250	2	310	3	Y	-0-					35
12	6913	X	6392	-0-	-521	-0-	6064	2	328	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 77,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

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	9703	X	8258	-0-	-1445	-0-	7843	2 4	411	3 9	Y	4					8
02	7859	X	7661	-0-	-198	-0-	7276	2 1	384	3 9	Y	1					9
03	8401	X	8056	-0-	-345	-0-	7636	2 10	410	3 9	Y	9					18
04	8130	X	8060	-0-	-70	-0-	7650	2 1	409	3 9	Y	1					19
05	8401	X	7945	-0-	-456	-0-	7537	2 2	406	3 9	Y	2					21
06	7980	X	7728	-0-	-252	-0-	7335	2 3	390	3 9	Y	3					24
07	8339	X	8160	-0-	-179	-0-	7748	2 1	411	3 9	Y	1					25
08	8339	X	7094	-0-	-1245	-0-	6729	2 1	364	3 9	Y	1					26
09	8070	X	7697	-0-	-373	-0-	7314	2 2	381	3 9	Y	2					28
10	8153	X	7534	-0-	-619	-0-	7143	2	391	3	Y	-0-					28
11	7890	X	7433	-0-	-457	-0-	7082	2	351	3	Y	-0-					28
12	8153	X	7216	-0-	-937	-0-	6846	2	370	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 92,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

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	8246	X	7445	-0-	-801	-0-	7072	2 2	371	3 9	Y	2					12
02	7192	X	6942	-0-	-250	-0-	6585	2 9	348	3 9	Y	8					20
03	7688	X	6897	-0-	-791	-0-	6537	2 9	351	3 9	Y	8	20	1			8
04	7440	X	7187	-0-	-253	-0-	6821	2 2	364	3 9	Y	2					10
05	7626	X	7030	-0-	-596	-0-	6670	2 1	359	3 9	Y	1					11
06	7200	X	6626	-0-	-574	-0-	6288	2 4	334	3 9	Y	4					15
07	7440	X	6987	-0-	-453	-0-	6634	2 1	352	3 9	Y	1					16
08	7440	X	6519	-0-	-921	-0-	6183	2 2	334	3 9	Y	2					18
09	7200	X	6657	-0-	-543	-0-	6323	2 4	330	3 9	Y	4					22
10	7037	X	6649	-0-	-388	-0-	6304	2	345	3	Y	-0-					22
11	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	6137	2 2	304	3 9	Y	2					24
12	6975	X	6314	-0-	-661	-0-	5990	2	324	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 81,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3812	-0-	-776	-0-	3618	2	190	3	Y	4			7
							4	9							
02	4089	X	3808	-0-	-281	-0-	3615	2	191	3	Y	2			9
							2	9							
03	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3785	2	203	3	Y	10			19
							11	9							
04	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3450	2	184	3	Y	1			20
							1	9							
05	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	3361	2	181	3	Y	2			22
							2	9							
06	3930	X	3772	-0-	-158	-0-	3579	2	190	3	Y	3			25
							3	9							
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	3186	2	169	3	Y	-0-			25
08	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	3242	2	175	3	Y	-0-			25
09	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3396	2	177	3	Y	1			26
							1	9							
10	3906	X	3249	-0-	-657	-0-	3080	2	169	3	Y	-0-			26
11	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	3307	2	164	3	Y	-0-			26
12	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	2863	2	155	3	Y	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 42,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9666	-0-	-316	-0-	8861	2	805	3	N	-0-			63
02	9222	X	8764	-0-	-458	-0-	8025	2	739	3	N	-0-			63
03	9827	X	9265	-0-	-562	-0-	8444	2	813	3	N	7			70
							8	9							
04	9510	X	8814	-0-	-696	-0-	8015	2	799	3	N	-0-			70
05	9672	X	8939	-0-	-733	-0-	8148	2	791	3	N	-0-			70
06	9360	X	8738	-0-	-622	-0-	7864	2	871	3	N	3			73
							3	9							
07	9362	X	9001	-0-	-361	-0-	8208	2	793	3	N	-0-			73
08	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	8083	2	842	3	N	-0-			73
09	8820	X	8484	-0-	-336	-0-	7616	2	868	3	N	-0-			73
10	9021	X	8602	-0-	-419	-0-	7699	2	903	3	N	-0-			73
11	8730	X	8239	-0-	-491	-0-	7268	2	971	3	N	-0-			73
12	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	7215	2	996	3	N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 105,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4619	-0-	-403	-0-	153	1	4466	2	Y	-0-					22
02	4698	X	4415	-0-	-283	-0-	174	1	4241	2	Y	-0-					22
03	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	175	1	4438	2	Y	9					31
							10	9									
04	4770	X	4264	-0-	-506	-0-	175	1	4089	2	Y	-0-					31
05	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	183	1	4084	2	Y	1					32
							1	9									
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	178	1	3947	2	Y	1					33
							1	9									
07	4712	X	4221	-0-	-491	-0-	189	1	4032	2	Y	-0-					33
08	4619	X	4082	-0-	-537	-0-	180	1	3902	2	Y	-0-					33
09	4260	X	3960	-0-	-300	-0-	184	1	3776	2	Y	-0-					33
10	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	186	1	3862	2	Y	-0-					33
11	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	181	1	3748	2	Y	-0-					33
12	4216	X	3823	-0-	-393	-0-	177	1	3646	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 50,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 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	9579	X	9132	-0-	-447	-0-	8676	2	455	3	Y	1					12
							1	9									
02	9019	X	8286	-0-	-733	-0-	7861	2	415	3	Y	9					21
							10	9									
03	9641	X	8647	-0-	-994	-0-	8198	2	440	3	Y	8	21	1			8
							9	9									
04	9330	X	8210	-0-	-1120	-0-	7790	2	416	3	Y	4					12
							4	9									
05	9362	X	8219	-0-	-1143	-0-	7799	2	420	3	Y	-0-					12
06	8850	X	7893	-0-	-957	-0-	7489	2	398	3	Y	5					17
							6	9									
07	8866	X	7992	-0-	-874	-0-	7589	2	402	3	Y	1					18
							1	9									
08	8649	X	7034	-0-	-1615	-0-	6671	2	361	3	Y	2					20
							2	9									
09	8220	X	7612	-0-	-608	-0-	7231	2	377	3	Y	4					24
							4	9									
10	8215	X	7402	-0-	-813	-0-	7016	2	384	3	Y	2					26
							2	9									
11	7890	X	7145	-0-	-745	-0-	6807	2	337	3	Y	1					27
							1	9									
12	7998	X	6692	-0-	-1306	-0-	6349	2	343	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 94,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	16721	-0-	-3832	-0-	15887	2	832	3	Y	2					14
							2	9									
02	16588	X	14993	-0-	-1595	-0-	14230	2	752	3	Y	10					24
							11	9									
03	17732	X	15593	-0-	-2139	-0-	14788	2	793	3	Y	11	24	1			11
							12	9									
04	17160	X	14652	-0-	-2508	-0-	13903	2	742	3	Y	6					17
							7	9									
05	17267	X	14529	-0-	-2738	-0-	13786	2	742	3	Y	1					18
							1	9									
06	16170	X	13925	-0-	-2245	-0-	13215	2	703	3	Y	6					24
							7	9									
07	16027	X	13997	-0-	-2030	-0-	13291	2	704	3	Y	2					26
							2	9									
08	15593	X	12508	-0-	-3085	-0-	11865	2	642	3	Y	1					27
							1	9									
09	14640	X	13134	-0-	-1506	-0-	12480	2	650	3	Y	4					31
							4	9									
10	14539	X	11851	-0-	-2688	-0-	11235	2	615	3	Y	1					32
							1	9									
11	13920	X	11892	-0-	-2028	-0-	11330	2	561	3	Y	1					33
							1	9									
12	14012	X	10999	-0-	-3013	-0-	10434	2	565	3	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 164,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6084	-0-	-767	-0-	507	1	5577	2	Y	-0-					49
02	6032	X	5497	-0-	-535	-0-	5034	2	463	3	Y	-0-					49
03	6448	X	5781	-0-	-667	-0-	5268	2	507	3	Y	5					54
							6	9									
04	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	4994	2	498	3	Y	-0-					54
05	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5008	2	486	3	Y	-0-					54
06	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	4785	2	530	3	Y	1					55
							1	9									
07	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	4885	2	472	3	Y	-0-					55
08	5766	X	5253	-0-	-513	-0-	4757	2	496	3	Y	-0-					55
09	5490	X	4943	-0-	-547	-0-	4437	2	506	3	Y	-0-					55
10	5487	X	4993	-0-	-494	-0-	4466	2	527	3	Y	-0-					55
11	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	4186	2	559	3	Y	-0-					55
12	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	4178	2	577	3	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 63,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 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	12648	X	11610	-0-	-1038	-0-	967	1	10643	2	Y	-0-					55
02	11310	X	10579	-0-	-731	-0-	9687	2	892	3	Y	-0-					55
03	12090	X	11140	-0-	-950	-0-	10156	2	978	3	Y	5					60
							6	9									
04	11700	X	10620	-0-	-1080	-0-	9658	2	962	3	Y	-0-					60
05	11780	X	10665	-0-	-1115	-0-	9721	2	944	3	Y	-0-					60
06	11250	X	10217	-0-	-1033	-0-	9198	2	1018	3	Y	1					61
							1	9									
07	11315	X	10323	-0-	-992	-0-	9414	2	909	3	Y	-0-					61
08	11129	X	10286	-0-	-843	-0-	9315	2	971	3	Y	-0-					61
09	10620	X	9665	-0-	-955	-0-	8676	2	989	3	Y	-0-					61
10	10664	X	9740	-0-	-924	-0-	8718	2	1022	3	Y	-0-					61
11	10230	X	9231	-0-	-999	-0-	8143	2	1088	3	Y	-0-					61
12	10323	X	8157	-0-	-2166	-0-	8046	2	111	3	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 122,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 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	7626	X	7011	-0-	-615	-0-	584	1	6427	2	Y	-0-					49
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	5827	2	536	3	Y	-0-					49
03	6789	X	6758	-0-	-31	-0-	6163	2	593	3	Y	2					51
							2	9									
04	6570	X	6482	-0-	-88	-0-	5895	2	587	3	Y	-0-					51
05	6789	X	6484	-0-	-305	-0-	5910	2	574	3	Y	-0-					51
06	6570	X	6291	-0-	-279	-0-	5663	2	627	3	Y	1					52
							1	9									
07	6789	X	6383	-0-	-406	-0-	5821	2	562	3	Y	-0-					52
08	6758	X	5848	-0-	-910	-0-	5296	2	552	3	Y	-0-					52
09	6480	X	6019	-0-	-461	-0-	5403	2	616	3	Y	-0-					52
10	6510	X	6026	-0-	-484	-0-	5393	2	633	3	Y	-0-					52
11	6300	X	5685	-0-	-615	-0-	5015	2	670	3	Y	-0-					52
12	6386	X	5708	-0-	-678	-0-	5015	2	693	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 75,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					8
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					8
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					8
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					8
05	1178	N	900	-0-	-278	-0-	900	2			N	-0-					8
06	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			N	-0-					8
07	1116	N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-					8
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					8
09	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-					8
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					8
11	840	N	695	-0-	-145	-0-	695	2			N	-0-					8
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5223	-0-	-543	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5577	-0-	-183	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5643	-0-	-309	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5859	-0-	-124	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5408	-0-	-382	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5441	-0-	-542	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	160	-0-	-1173	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
10	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6180	X	5731	-0-	-449	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5565	-0-	-883	-0-	5565	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	533	1	11963	2	N	-0-					-0-
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	503	1	10995	2	N	-0-					-0-
03	13268	X	12762	-0-	-506	-0-	538	1	12224	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	12112	-0-	-728	-0-	526	1	11586	2	N	-0-					-0-
05	13268	X	11662	-0-	-1606	-0-	532	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11417	-0-	-943	-0-	540	1	10877	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11576	-0-	-1196	-0-	522	1	11054	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	12063	-0-	-244	-0-	527	1	11536	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11298	-0-	-612	-0-	496	1	10802	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11793	-0-	-18	-0-	537	1	11256	2	N	-0-					-0-
11	11670	X	10172	-0-	-1498	-0-	474	1	9698	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	10047	-0-	-2012	-0-	447	1	9600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 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	3224	X	2724	-0-	-500	-0-	116	1	2608	2	N	-0-			-0-
02	2871	X	2311	-0-	-560	-0-	101	1	2210	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	111	1	2530	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2287	-0-	-443	-0-	99	1	2188	2	N	-0-			-0-
05	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	106	1	2223	2	N	-0-			-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	140	1	2828	2	N	-0-			-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	136	1	2887	2	N	-0-			-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	131	1	2867	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	129	1	2803	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	135	1	2837	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	126	1	2577	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	119	1	2556	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					10
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					10
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					10
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					10
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					10
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					10
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					10
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					10
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					10
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					10
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					10
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 63,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 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	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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	237	1	5314	2	N	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	238	1	5197	2	N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	236	1	5354	2	N	-0-					-0-
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	233	1	5141	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5355	-0-	-380	-0-	244	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5018	-0-	-532	-0-	237	1	4781	2	N	-0-					-0-
07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	274	1	5797	2	N	-0-					-0-
08	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	363	1	7960	2	N	-0-					-0-
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	376	1	8202	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	396	1	8315	2	N	-0-					-0-
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	385	1	7868	2	N	-0-					-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	404	1	8663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10238	-0-	-1604	-0-	437	1	9801	2	N	-0-			-0-
02	10846	X	9870	-0-	-976	-0-	432	1	9438	2	N	-0-			-0-
03	10757	X	9277	-0-	-1480	-0-	391	1	8886	2	N	-0-			-0-
04	9990	X	9626	-0-	-364	-0-	418	1	9208	2	N	-0-			-0-
05	10819	X	10226	-0-	-593	-0-	467	1	9759	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9318	-0-	-882	-0-	440	1	8878	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9340	-0-	-1200	-0-	421	1	8919	2	N	-0-			-0-
08	9920	X	9303	-0-	-617	-0-	406	1	8897	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	7956	-0-	-1644	-0-	349	1	7607	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	7918	-0-	-2002	-0-	360	1	7558	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	7419	-0-	-1911	-0-	346	1	7073	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	7760	-0-	-1571	-0-	345	1	7415	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	391	1	8768	2	N	-0-			-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	371	1	8111	2	N	-0-			-0-
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	413	1	9372	2	N	-0-			-0-
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	385	1	8489	2	N	-0-			-0-
05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	453	1	9477	2	N	-0-			-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	439	1	8840	2	N	-0-			-0-
07	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	433	1	9172	2	N	-0-			-0-
08	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	404	1	8847	2	N	-0-			-0-
09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	437	1	9515	2	N	-0-			-0-
10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	462	1	9687	2	N	-0-			-0-
11	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	408	1	8334	2	N	-0-			-0-
12	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	373	1	8016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

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	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-		410	1	9190	2	N	-0-			-0-
02	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-		438	1	9575	2	N	-0-			-0-
03	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-		392	1	8901	2	N	-0-			-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-		425	1	9357	2	N	-0-			-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-		445	1	9305	2	N	-0-			-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-		402	1	8103	2	N	-0-			-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-		364	1	7720	2	N	-0-			-0-
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-		366	1	8028	2	N	-0-			-0-
09	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-		343	1	7480	2	N	-0-			-0-
10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-		355	1	7445	2	N	-0-			-0-
11	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-		357	1	7307	2	N	-0-			-0-
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-		341	1	7320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

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	2635	X	2600	-0-	-35	-0-		111	1	2489	2	N	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-		123	1	2685	2	N	-0-			-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-		130	1	2944	2	N	-0-			-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-		130	1	2869	2	N	-0-			-0-
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		150	1	3143	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2901	-0-	-69	-0-		137	1	2764	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	2960	-0-	-140	-0-		133	1	2827	2	N	-0-			-0-
08	3286	X	2668	-0-	-618	-0-		116	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	2868	-0-	-312	-0-		126	1	2742	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	2931	-0-	-355	-0-		133	1	2798	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2727	-0-	-183	-0-		127	1	2600	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2831	-0-	-145	-0-		126	1	2705	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

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	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-		358	1	8021	2	N	-0-			-0-
02	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-		335	1	7319	2	N	-0-			-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-		343	1	7798	2	N	-0-			-0-
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-		331	1	7291	2	N	-0-			-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-		373	1	7799	2	N	-0-			-0-
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-		343	1	6903	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7240	-0-	-138	-0-		326	1	6914	2	N	-0-			-0-
08	7378	X	7023	-0-	-355	-0-		307	1	6716	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	7005	-0-	-135	-0-		307	1	6698	2	N	-0-			-0-
10	7378	X	7186	-0-	-192	-0-		327	1	6859	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	7013	-0-	-127	-0-		327	1	6686	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6595	-0-	-659	-0-		294	1	6301	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

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	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	386	1	8647	2	N	-0-			-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	361	1	7892	2	N	-0-			-0-
03	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	380	1	8631	2	N	-0-			-0-
04	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	380	1	8380	2	N	-0-			-0-
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	466	1	9754	2	N	-0-			-0-
06	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	413	1	8323	2	N	-0-			-0-
07	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	442	1	9372	2	N	-0-			-0-
08	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	376	1	8230	2	N	-0-			-0-
09	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	333	1	7261	2	N	-0-			-0-
10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	321	1	6726	2	N	-0-			-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	290	1	5936	2	N	-0-			-0-
12	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	291	1	6249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	321	1	7200	2	N	-0-			-0-
02	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	311	1	6802	2	N	-0-			-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	325	1	7382	2	N	-0-			-0-
04	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	313	1	6889	2	N	-0-			-0-
05	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	7028	2	N	-0-			-0-
06	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	333	1	6708	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6941	-0-	-96	-0-	313	1	6628	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6359	-0-	-678	-0-	278	1	6081	2	N	-0-			-0-
09	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	295	1	6426	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	309	1	6479	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6117	-0-	-693	-0-	285	1	5832	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	5505	-0-	-1439	-0-	245	1	5260	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

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	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	345	1	7746	2	N	-0-			-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	345	1	7554	2	N	-0-			-0-
03	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	344	1	7799	2	N	-0-			-0-
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	333	1	7332	2	N	-0-			-0-
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	342	1	7145	2	N	-0-			-0-
06	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	307	1	6193	2	N	-0-			-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	289	1	6131	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5507	-0-	-538	-0-	240	1	5267	2	N	-0-			-0-
09	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	260	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	248	1	5195	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5157	-0-	-693	-0-	240	1	4917	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	4695	-0-	-1350	-0-	209	1	4486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5279	-0-	-549	-0-	225	1	5054	2	N	-0-			-0-
02	5307	X	5229	-0-	-78	-0-	229	1	5000	2	N	-0-			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	241	1	5477	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5314	-0-	-206	-0-	231	1	5083	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5635	-0-	-100	-0-	257	1	5378	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5225	-0-	-295	-0-	247	1	4978	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5473	-0-	-231	-0-	247	1	5226	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	242	1	5302	2	N	-0-			-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	241	1	5254	2	N	-0-			-0-
10	5642	X	5601	-0-	-41	-0-	255	1	5346	2	N	-0-			-0-
11	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	247	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	239	1	5125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 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	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	491	1	10999	2	N	-0-			-0-
02	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	460	1	10052	2	N	-0-			-0-
03	11966	X	11567	-0-	-399	-0-	488	1	11079	2	N	-0-			-0-
04	11580	X	10549	-0-	-1031	-0-	458	1	10091	2	N	-0-			-0-
05	11966	X	10580	-0-	-1386	-0-	483	1	10097	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9612	-0-	-1578	-0-	454	1	9158	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	10038	-0-	-1525	-0-	452	1	9586	2	N	-0-			-0-
08	9858	X	9396	-0-	-462	-0-	410	1	8986	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	395	1	8615	2	N	-0-			-0-
10	9858	X	8913	-0-	-945	-0-	406	1	8507	2	N	-0-			-0-
11	9540	X	7902	-0-	-1638	-0-	368	1	7534	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	8783	-0-	-1075	-0-	391	1	8392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7828	-0-	-201	-0-	334	1	7494	2	N	-0-			-0-
02	7511	X	7270	-0-	-241	-0-	318	1	6952	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7737	-0-	-292	-0-	326	1	7411	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7613	-0-	-157	-0-	331	1	7282	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7973	-0-	-56	-0-	364	1	7609	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7333	-0-	-257	-0-	347	1	6986	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7241	-0-	-633	-0-	326	1	6915	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	7063	-0-	-284	-0-	308	1	6755	2	N	-0-			-0-
09	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	312	1	6808	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	7221	-0-	-126	-0-	329	1	6892	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6761	-0-	-349	-0-	315	1	6446	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	308	1	6622	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3393	-0-	-699	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-			-0-
06	3660	X	3645	-0-	-15	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3713	-0-	-224	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
08	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3956	2			N	-0-			-0-
09	3840	X	3588	-0-	-252	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
10	3968	X	3870	-0-	-98	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
11	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3536	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3572	-0-	-303	-0-	152	1	3420	2	N	-0-			-0-
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	187	1	4086	2	N	-0-			-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	204	1	4623	2	N	-0-			-0-
04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	184	1	4051	2	N	-0-			-0-
05	4681	X	4290	-0-	-391	-0-	196	1	4094	2	N	-0-			-0-
06	4680	X	3972	-0-	-708	-0-	188	1	3784	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4542	-0-	-294	-0-	205	1	4337	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4303	-0-	-533	-0-	188	1	4115	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	4174	-0-	-56	-0-	183	1	3991	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4014	-0-	-543	-0-	183	1	3831	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	3755	-0-	-655	-0-	175	1	3580	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	170	1	3651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4544	-0-	-292	-0-	194	1	4350	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4186	-0-	-338	-0-	183	1	4003	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	198	1	4493	2	N	-0-			-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	221	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	241	1	5039	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	3355	-0-	-1175	-0-	159	1	3196	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	3515	-0-	-1321	-0-	158	1	3357	2	N	-0-			-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	253	1	5538	2	N	-0-			-0-
09	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	267	1	5819	2	N	-0-			-0-
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	248	1	5200	2	N	-0-			-0-
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	284	1	5802	2	N	-0-			-0-
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	269	1	5782	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	204	1	4573	2	N	-0-			-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	190	1	4148	2	N	-0-			-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	195	1	4438	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	142	1	3123	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2558	-0-	-1224	-0-	117	1	2441	2	N	-0-			-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	269	1	5420	2	N	-0-			-0-
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	301	1	6379	2	N	-0-			-0-
08	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	358	1	7839	2	N	-0-			-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	331	1	7222	2	N	-0-			-0-
10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	332	1	6955	2	N	-0-			-0-
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	298	1	6098	2	N	-0-			-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	295	1	6342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	344	1	7710	2	N	-0-			-0-
02	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	267	1	5841	2	N	-0-			-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	255	1	5780	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	296	1	6514	2	N	-0-			-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	317	1	6621	2	N	-0-			-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	275	1	5535	2	N	-0-			-0-
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	328	1	6948	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	202	1	4433	2	N	-0-			-0-
09	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	253	1	5509	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	1248	-0-	-3526	-0-	57	1	1191	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	1236	-0-	-3384	-0-	58	1	1178	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	1226	-0-	-3548	-0-	55	1	1171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	250	1	5598	2	N	-0-			-0-
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	243	1	5311	2	N	-0-			-0-
03	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	274	1	6226	2	N	-0-			-0-
04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	291	1	6420	2	N	-0-			-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	311	1	6512	2	N	-0-			-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	300	1	6050	2	N	-0-			-0-
07	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	245	1	5189	2	N	-0-			-0-
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	226	1	4953	2	N	-0-			-0-
09	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	218	1	4742	2	N	-0-			-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	215	1	4504	2	N	-0-			-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	N	-0-			-0-
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	207	1	4450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	146	1	3278	2	N	-0-			-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	106	1	2307	2	N	-0-			-0-
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	97	1	2206	2	N	-0-			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	-0-			-0-
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	95	1	1989	2	N	-0-			-0-
06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	109	1	2192	2	N	-0-			-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	122	1	2592	2	N	-0-			-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	219	1	4803	2	N	-0-			-0-
09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	3514	-0-	414	414	160	1	3354	2	N	-0-			-0-
11	3621	X	3207	-0-	-414	-0-	150	1	3057	2	N	-0-			-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	148	1	3186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
02	5626	X	4636	-0-	-990	-0-	4636	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	4224	-0-	-1790	-0-	4224	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	4054	-0-	-1916	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
05	6169	X	4214	-0-	-1955	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
06	5970	X	3832	-0-	-2138	-0-	3832	2			N	-0-			-0-
07	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	3926	2			N	-0-			-0-
08	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
09	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	2			N	-0-			-0-
10	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-			-0-
12	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2874	-0-	-133	-0-	123	1	2751	2	N	-0-			-0-
02	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	127	1	2783	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	103	1	2330	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2159	-0-	-661	-0-	94	1	2065	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	102	1	2138	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	1708	-0-	-1202	-0-	81	1	1627	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	8526	-0-	5426	5426	384	1	8142	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7852	-0-	4752	10178	343	1	7509	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	6828	-0-	3828	14006	300	1	6528	2	N	-0-			-0-
10	21903	X	7897	-0-	-14006	-0-	359	1	7538	2	N	-0-			-0-
11	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	468	1	9574	2	N	-0-			-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	391	1	8391	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	532	1	11937	2	N	-0-			-0-
02	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	507	1	11092	2	N	-0-			-0-
03	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	498	1	11311	2	N	-0-			-0-
04	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	510	1	11224	2	N	-0-			-0-
05	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	531	1	11099	2	N	-0-			-0-
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	503	1	10148	2	N	-0-			-0-
07	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	503	1	10665	2	N	-0-			-0-
08	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	465	1	10199	2	N	-0-			-0-
09	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	480	1	10454	2	N	-0-			-0-
10	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	509	1	10675	2	N	-0-			-0-
11	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	485	1	9915	2	N	-0-			-0-
12	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	531	1	11396	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	286	1	6412	2	N	-0-			-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	259	1	5667	2	N	-0-			-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	208	1	4727	2	N	-0-			-0-
04	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	229	1	5054	2	N	-0-			-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	249	1	5213	2	N	-0-			-0-
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	331	1	6666	2	N	-0-			-0-
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	385	1	8148	2	N	-0-			-0-
08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	420	1	9194	2	N	-0-			-0-
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	310	1	6760	2	N	-0-			-0-
10	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	317	1	6652	2	N	-0-			-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	308	1	6301	2	N	-0-			-0-
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	337	1	7237	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	104	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	114	1	2492	2	N	-0-			-0-
03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	114	1	2594	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3569	-0-	569	569	155	1	3414	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	2582	-0-	-518	51	118	1	2464	2	N	-0-			-0-
06	2610	N	2469	-0-	-141	-0-	117	1	2352	2	N	-0-			-0-
07	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	109	1	2311	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	109	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	2451	-0-	-489	-0-	108	1	2343	2	N	-0-			-0-
10	2573	X	1757	-0-	-816	-0-	80	1	1677	2	N	-0-			-0-
11	2460	X	2078	-0-	-382	-0-	97	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	2542	X	1893	-0-	-649	-0-	84	1	1809	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	360	1 1 9	8068	2	N	1	1	8			-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	313	1	6850	2	N	-0-					-0-
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	305	1	6933	2	N	-0-					-0-
04	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	343	1	7566	2	N	-0-					-0-
05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	326	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	299	1	6018	2	N	-0-					-0-
07	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	291	1	6167	2	N	-0-					-0-
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	274	1	5999	2	N	-0-					-0-
09	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	292	1	6365	2	N	-0-					-0-
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	354	1	7419	2	N	-0-					-0-
11	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	349	1	7142	2	N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	291	1	6241	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11319	-0-	-1732	-0-	483	1	10836	2	N	-0-					-0-
02	12209	X	6835	-0-	-5374	-0-	299	1	6536	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	6938	-0-	-6609	-0-	293	1	6645	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	6247	-0-	-6863	-0-	271	1	5976	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	4577	-0-	-8970	-0-	209	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	4170	-0-	-6780	-0-	197	1	3973	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	4506	-0-	-2810	-0-	203	1	4303	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5896	-0-	-614	-0-	257	1	5639	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	6169	-0-	-71	-0-	271	1	5898	2	N	-0-					-0-
10	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	271	1	5677	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5425	-0-	-275	-0-	253	1	5172	2	N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	339	1	7268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	257	1	5763	2	N	-0-					-0-
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	257	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	227	1	5147	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	3484	-0-	-2336	-0-	151	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	2008	-0-	-4440	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4892	-0-	-1168	-0-	231	1	4661	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	4669	-0-	-1593	-0-	210	1	4459	2	N	-0-					-0-
08	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	235	1	5148	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2478	-0-	-2412	-0-	109	1	2369	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	2588	-0-	-2465	-0-	118	1	2470	2	N	-0-					-0-
11	5220	X	2721	-0-	-2499	-0-	127	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	2296	-0-	-3098	-0-	102	1	2194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7393	X	7393	-0-		-0-	-0-	316	1	7077	2	N	-0-			-0-
02	6750	X	6750	-0-		-0-	-0-	295	1	6455	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-	296	1	6710	2	N	-0-			-0-
04	6366	X	6366	-0-		-0-	-0-	276	1	6090	2	N	-0-			-0-
05	6760	X	6760	-0-		-0-	-0-	309	1	6451	2	N	-0-			-0-
06	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	291	1	5861	2	N	-0-			-0-
07	6553	X	6553	-0-		-0-	-0-	295	1	6258	2	N	-0-			-0-
08	8004	X	8004	-0-		-0-	-0-	349	1	7655	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	8130	-0-		-0-	-0-	357	1	7773	2	N	-0-			-0-
10	8729	X	8729	-0-		-0-	-0-	397	1	8332	2	N	-0-			-0-
11	9223	X	9223	-0-		-0-	-0-	430	1	8793	2	N	-0-			-0-
12	8092	X	8092	-0-		-0-	-0-	360	1	7732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8340	X	8340	-0-		-0-	-0-	356	1	7984	2	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-		-0-	-0-	314	1	6873	2	N	-0-			-0-
03	8238	X	8238	-0-		-0-	-0-	348	1	7890	2	N	-0-			-0-
04	7037	X	7037	-0-		-0-	-0-	306	1	6731	2	N	-0-			-0-
05	6659	X	6659	-0-		-0-	-0-	304	1	6355	2	N	-0-			-0-
06	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	260	1	5235	2	N	-0-			-0-
07	6041	X	6041	-0-		-0-	-0-	272	1	5769	2	N	-0-			-0-
08	3813	X	3712	-0-		-101	-0-	162	1	3550	2	N	-0-			-0-
09	3695	X	3695	-0-		-0-	-0-	162	1	3533	2	N	-0-			-0-
10	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	196	1	4108	2	N	-0-			-0-
11	4147	X	4147	-0-		-0-	-0-	193	1	3954	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	4061	-0-		-0-	-0-	181	1	3880	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7012	X	7012	-0-		-0-	-0-	299	1	6713	2	N	-0-			-0-
02	6305	X	6305	-0-		-0-	-0-	276	1	6029	2	N	-0-			-0-
03	7171	X	7171	-0-		-0-	-0-	303	1	6868	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5993	-0-		-67	-0-	260	1	5733	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	4329	-0-		-1933	-0-	198	1	4131	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	2505	-0-		-3555	-0-	118	1	2387	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	1591	-0-		-4671	-0-	72	1	1519	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	2140	-0-		-4122	-0-	93	1	2047	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	2391	-0-		-3609	-0-	105	1	2286	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	2537	-0-		-1803	-0-	115	1	2422	2	N	-0-			-0-
11	3159	X	3159	-0-		-0-	-0-	147	1	3012	2	N	-0-			-0-
12	3157	X	3157	-0-		-0-	-0-	141	1	3016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	170	1	3815	2	N	-0-			-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	162	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	163	1	3693	2	N	-0-			-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	166	1	3663	2	N	-0-			-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	178	1	3729	2	N	-0-			-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	208	1	4191	2	N	-0-			-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	167	1	3538	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	128	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2511	-0-	-729	-0-	110	1	2401	2	N	-0-			-0-
10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	193	1	4047	2	N	-0-			-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	190	1	3882	2	N	-0-			-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	182	1	3914	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15051	-0-	-1255	-0-	643	1	14408	2	N	-0-			-0-
02	14993	X	13386	-0-	-1607	-0-	585	1	12801	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	14079	-0-	-1948	-0-	594	1	13485	2	N	-0-			-0-
04	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	681	1	14991	2	N	-0-			-0-
05	15655	X	14825	-0-	-830	-0-	677	1	14148	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	13114	-0-	-1466	-0-	620	1	12494	2	N	-0-			-0-
07	16182	X	14108	-0-	-2074	-0-	636	1	13472	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	12738	-0-	-2514	-0-	556	1	12182	2	N	-0-			-0-
09	14760	X	10616	-0-	-4144	-0-	466	1	10150	2	N	-0-			-0-
10	14818	X	11897	-0-	-2921	-0-	541	1	11356	2	N	-0-			-0-
11	13650	X	12116	-0-	-1534	-0-	565	1	11551	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	11340	-0-	-2765	-0-	505	1	10835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	307	1	6894	2	N	-0-			-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	273	1	5981	2	N	-0-			-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	284	1	6437	2	N	-0-			-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	280	1	6173	2	N	-0-			-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	297	1	6202	2	N	-0-			-0-
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	281	1	5669	2	N	-0-			-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	274	1	5805	2	N	-0-			-0-
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	243	1	5333	2	N	-0-			-0-
09	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	234	1	5092	2	N	-0-			-0-
10	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	256	1	5364	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	780	-0-	-1950	-0-	36	1	744	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7820	-0-	-1759	-0-	334	1	7486	2	N	-0-			-0-
02	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	311	1	6791	2	N	-0-			-0-
03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	328	1	7447	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7377	-0-	-873	-0-	320	1	7057	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	7961	-0-	-564	-0-	363	1	7598	2	N	-0-			-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	362	1	7298	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7517	-0-	-264	-0-	339	1	7178	2	N	-0-			-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	321	1	7038	2	N	-0-			-0-
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	310	1	6753	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	285	1	5967	2	N	-0-			-0-
11	6510	X	5165	-0-	-1345	-0-	241	1	4924	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	5323	-0-	-1404	-0-	237	1	5086	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	436	1	9782	2	N	-0-			-0-
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	391	1	8547	2	N	-0-			-0-
03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	405	1	9188	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8721	-0-	-249	-0-	379	1	8342	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8500	-0-	-769	-0-	388	1	8112	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	7758	-0-	-1212	-0-	367	1	7391	2	N	-0-			-0-
07	9269	X	8314	-0-	-955	-0-	375	1	7939	2	N	-0-			-0-
08	9114	X	7789	-0-	-1325	-0-	340	1	7449	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	7228	-0-	-1502	-0-	317	1	6911	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	6896	-0-	-1598	-0-	314	1	6582	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	6233	-0-	-1807	-0-	291	1	5942	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	4980	-0-	-3328	-0-	222	1	4758	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 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	7099	X	6401	-0-	-698	-0-	273	1	6128	2	N	-0-			-0-
02	6641	X	5992	-0-	-649	-0-	262	1	5730	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	5875	-0-	-1224	-0-	248	1	5627	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	5788	-0-	-1082	-0-	251	1	5537	2	N	-0-			-0-
05	7099	X	5930	-0-	-1169	-0-	271	1	5659	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5434	-0-	-776	-0-	257	1	5177	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5517	-0-	-900	-0-	249	1	5268	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5948	-0-	-35	-0-	260	1	5688	2	N	-0-			-0-
09	5790	X	3893	-0-	-1897	-0-	171	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	5921	X	5297	-0-	-624	-0-	241	1	5056	2	N	-0-			-0-
11	5760	X	4838	-0-	-922	-0-	226	1	4612	2	N	-0-			-0-
12	5952	X	5298	-0-	-654	-0-	236	1	5062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	10556	-0-	-3518	-0-	451	1	10105	2	N	-0-					-0-
02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	490	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	465	1	10552	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	434	1	9563	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9557	-0-	-2719	-0-	436	1	9121	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	9230	-0-	-2350	-0-	436	1	8794	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	9787	-0-	-2179	-0-	441	1	9346	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9124	-0-	-1137	-0-	398	1	8726	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8682	-0-	-1248	-0-	381	1	8301	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8460	-0-	-1336	-0-	385	1	8075	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	7803	-0-	-1677	-0-	364	1	7439	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	7840	-0-	-1956	-0-	349	1	7491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6388	-0-	-10259	-0-	273 2	1 9	6113	2	N	2	2	8			-0-
02	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	640	1	14001	2	N	-0-					-0-
03	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	803	1	18222	2	N	-0-					-0-
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	515	1	11338	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1	1	8			-0-
06	16290	X	255	-0-	-16035	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
07	16833	X	13707	-0-	-3126	-0-	618	1	13089	2	N	-0-					-0-
08	18569	X	17888	-0-	-681	-0-	781	1	17107	2	N	-0-					-0-
09	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	772	1	16812	2	N	-0-					-0-
10	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	803	1	16851	2	N	-0-					-0-
11	17310	X	16147	-0-	-1163	-0-	753	1	15394	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	15994	-0-	-2172	-0-	712	1	15282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26846	X	22596	-0-	-4250	-0-	965	1	21631	2	N	-0-					-0-
02	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	900	1	19675	2	N	-0-					-0-
03	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	909	1	20641	2	N	-0-					-0-
04	23550	X	20023	-0-	-3527	-0-	870	1	19153	2	N	-0-					-0-
05	24335	X	20324	-0-	-4011	-0-	928	1	19396	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	19065	-0-	-2805	-0-	901	1	18164	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	18796	-0-	-3183	-0-	847	1	17949	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	18008	-0-	-1119	-0-	786	1	17222	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	17542	-0-	-968	-0-	770	1	16772	2	N	-0-					-0-
10	19127	X	17625	-0-	-1502	-0-	802	1	16823	2	N	-0-					-0-
11	18510	X	16499	-0-	-2011	-0-	769	1	15730	2	N	-0-					-0-
12	18786	X	16704	-0-	-2082	-0-	744	1	15960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13040	-0-	-3297	-0-	557	1	12483	2	N	-0-			-0-
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	520	1	11376	2	N	-0-			-0-
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	530	1	12044	2	N	-0-			-0-
04	13830	X	11959	-0-	-1871	-0-	519	1	11440	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	12257	-0-	-2034	-0-	559	1	11698	2	N	-0-			-0-
06	12630	X	11152	-0-	-1478	-0-	527	1	10625	2	N	-0-			-0-
07	12710	X	10939	-0-	-1771	-0-	493	1	10446	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	10438	-0-	-2117	-0-	456	1	9982	2	N	-0-			-0-
09	11970	X	10051	-0-	-1919	-0-	441	1	9610	2	N	-0-			-0-
10	12245	X	9972	-0-	-2273	-0-	454	1	9518	2	N	-0-			-0-
11	11160	X	9297	-0-	-1863	-0-	433	1	8864	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	9309	-0-	-1634	-0-	414	1	8895	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL //CONT.// 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

01	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	690	N	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

01	1023	#	822	-0-	-201	-0-	238	1	582	2	N	2					117
							2	9									
02	957	#	764	-0-	-193	-0-	186	1	578	2	N	-0-					117
03	992	#	847	-0-	-145	-0-	346	1	501	2	N	-0-					117
04	900	#	782	-0-	-118	-0-	271	1	511	2	N	-0-					117
05	930	#	738	-0-	-192	-0-	235	1	503	2	N	-0-					117
06	810	#	636	-0-	-174	-0-	216	1	420	2	N	-0-					117
07	837	#	630	-0-	-207	-0-	229	1	401	2	N	-0-					117
08	837	#	560	-0-	-277	-0-	281	1	279	2	N	-0-					117
09	780	#	449	-0-	-331	-0-	144	1	305	2	N	-0-					117
10	744	#	59	-0-	-685	-0-	19	1	40	2	N	-0-					117
11	630	#	160	-0-	-470	-0-	89	1	71	2	N	-0-					117
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	162	1	465	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PARTEN OPERATING INC. 642718
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1631	-0-	-477	-0-	41	1	1547	2	N	39					137
							43	9									
02	1914	N	1312	-0-	-602	-0-	35	1	1233	2	N	40					177
							44	9									
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3					180
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	2	1	1748	2	N	12					192
							13	9									
05	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	5	1	2892	2	N	50	189	1			53
							55	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	5	1	2334	2	N	37					90
							41	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	2116	2	N	40					130
							44	9									
08	2635	N	1938	-0-	-697	-0-	5	1	1891	2	N	38					168
							42	9									
09	2370	N	1836	-0-	-534	-0-	5	1	1803	2	N	25					193
							28	9									
10	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	5	1	2052	2	N	30	183	1			40
							33	9									
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	5	1	1492	2	N	23					63
							25	9									
12	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	5	1	1548	2	N	34					97
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	42	1	48	2	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	99	1	109	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	89	1	114	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	47	1	118	2	N	-0-					-0-
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	2	N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	41	1	133	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	55	1	64	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	145	1	159	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	109	1	146	2	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	61	1	152	2	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	47	1	150	2	N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	45	1	133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	67	2	N	-0-					-0-
02	174	N	172	-0-	-2	-0-	53	1	119	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	78	1	129	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	107	1	136	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	391	1	245	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	183	1	213	2	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	171	1	188	2	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	364	1	466	2	N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	117	1	298	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	134	1	339	2	N	-0-					-0-
11	810	N	443	-0-	-367	-0-	105	1	338	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	112	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	66	2	N	-0-					-0-
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	54	1	119	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	78	1	129	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	107	1	137	2	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	391	1	245	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	184	1	213	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	171	1	189	2	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	118	1	297	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	135	1	338	2	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	106	1	338	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	113	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	600	1	4052	2	N	15					102
							17	9									
02	3973	X	3912	-0-	-61	-0-	580	1	3312	2	N	18					120
							20	9									
03	4309	X	4044	-0-	-265	-0-	600	1	3412	2	N	29					149
							32	9									
04	4530	X	3828	-0-	-702	-0-	600	1	3214	2	N	13					162
							14	9									
05	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	520	1	3023	2	N	5					167
							6	9									
06	4530	X	3688	-0-	-842	-0-	580	1	3082	2	N	24					191
							26	9									
07	4185	X	2664	-0-	-1521	-0-	440	1	2217	2	N	6					197
							7	9									
08	3844	X	2523	-0-	-1321	-0-	420	1	2095	2	N	7					204
							8	9									
09	3720	X	1969	-0-	-1751	-0-	400	1	1569	2	N	-0-					204
10	3813	X	2708	-0-	-1105	-0-	370	1	2264	2	N	67	194	1			77
							74	9									
11	3690	X	2847	-0-	-843	-0-	405	1	2442	2	N	-0-					77
12	2666	X	2043	-0-	-623	-0-	345	1	1698	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 38,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 230070 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	601	-0-	-3708	-0-	260	1	341	2	N	-0-					64
02	3799	X	3364	-0-	-435	-0-	580	1	2784	2	N	-0-					64
03	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	600	1	3377	2	N	1					65
							1	9									
04	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	600	1	3018	2	N	-0-					65
05	3596	X	2723	-0-	-873	-0-	520	1	2152	2	N	46					111
							51	9									
06	3840	X	121	-0-	-3719	-0-	60	1	61	2	N	-0-					111
07	3968	X	382	-0-	-3586	-0-	197	1	185	2	N	-0-					111
08	3069	X	184	-0-	-2885	-0-	184	2			N	-0-					111
09	2970	X	173	-0-	-2797	-0-	162	2	11	9	N	10					121
10	2728	X	935	-0-	-1793	-0-	15	1	903	2	N	15					136
							17	9									
11	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	180	1	1306	2	N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/28/2012

TOTAL GAS PROD: 17,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

COVINGTON WELL #: RRCID -> 232103 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9814 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	37					N	-0-					27
02	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
03	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
04	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
07	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
08	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	37					N	-0-	27	1			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELKHART DO GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	180	N	-0-	-0-	-180	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (PETTIT) //CONT.// 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ELKHART DO GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10116 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	52	-0-	-134	-0-		2	1	50	2	N	-0-					40
02	232	N	42	-0-	-190	-0-		1	1	41	2	N	-0-					40
03	155	N	80	-0-	-75	-0-		2	1	78	2	N	-0-					40
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-		4	1	142	2	N	-0-					40
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	61	2	N	-0-					40
06	90	N	49	-0-	-41	-0-		1	1	48	2	N	-0-					40
07	155	N	30	-0-	-125	-0-		1	1	29	2	N	-0-					40
08	62	N	27	-0-	-35	-0-		1	1	26	2	N	-0-					40
09	60	N	30	-0-	-30	-0-		1	1	29	2	N	-0-					40
10	31	N	27	-0-	-4	-0-		1	1	26	2	N	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELKHART (RODESSA) 28379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 2 RRCID -> 257440 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8936 - 8943

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	10292		1595	-0-	-8697	-0-		560	1	1021	2	N	13					110
								14	9									
02	2900		2031	-0-	-869	-0-		520	1	1497	2	N	13					123
								14	9									
03	3100		1766	-0-	-1334	-0-		600	1	1160	2	N	5					128
								6	9									
04	3000		1585	-0-	-1415	-0-		600	1	985	2	N	-0-					128
05	2666	#	1300	-0-	-1366	-0-		480	1	807	2	N	12					140
								13	9									
06	2100	#	1291	-0-	-809	-0-		580	1	691	2	N	18					158
								20	9									
07	2170	#	877	-0-	-1293	-0-		380	1	486	2	N	10					168
								11	9									
08	1302	N	702	-0-	-600	-0-		340	1	355	2	N	6	1	8			173
								7	9									
09	1290	N	721	-0-	-569	-0-		320	1	401	2	N	-0-					173
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-		310	1	550	2	N	44	154	1			63
								48	9									
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-		330	1	470	2	N	-0-					63
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-		330	1	426	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 14,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

ELKHART (WOODBINE) //CONT.// 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

01	14384	13608	-0-	-776	-0-	60 123	1 9	13425	2	N	112	141	1			22
02	13049	13049	-0-	-0-	-0-	58 76	1 9	12915	2	N	69					91
03	13237	12078	-0-	-1159	-0-	62 128	1 9	11888	2	N	116	146	1			61
04	12810	11821	-0-	-989	-0-	60 66	1 9	11695	2	N	60					121
05	14070	14070	-0-	-0-	-0-	62 110	1 9	13898	2	N	100	154	1			67
06	12874	12874	-0-	-0-	-0-	60 106	1 9	12708	2	N	96	143	1			20
07	13237	12860	-0-	-377	-0-	62 69	1 9	12729	2	N	63					83
08	13950	12539	-0-	-1411	-0-	56 121	1 9	12362	2	N	110	150	1			43
09	13500	11896	-0-	-1604	-0-	60 39	1 9	11797	2	N	35					78
10	15487	15487	-0-	-0-	-0-	62 143	1 9	15282	2	N	130	150	1			58
11	12870 #	12866	-0-	-4	-0-	56 131	1 9	12679	2	N	119	145	1			32
12	12865 #	11236	-0-	-1629	-0-	52 40	1 9	11144	2	N	36	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 154,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 122570 COMPL. DATE 09/16/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6164 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
BOGUE WELL #: 1 RRCID -> 191454 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			68
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	148	2	144	9	N	131	164	1			35
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	156	2	78	9	N	71					106
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	197	2	103	9	N	94					200
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	214	2	51	9	N	46	186	1			60
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					60
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	228	2	22	9	N	20					80
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	222	2	23	9	N	21					101
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					101
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	187	2	10	9	N	9					110
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	173	2	52	9	N	47	116	1			41
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	142	2	26	9	N	24					65

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					53
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	2	2	9	N	2					55
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	N	1					56
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					60
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	N	7					67
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					68
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					68
08	1147	N	397	-0-	-750	-0-	397	2			N	-0-					68
09	1050	N	9	-0-	-1041	-0-	9	2			N	-0-					68
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					68
11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					68
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 8,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 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	6355	X	5145	-0-	-1210	-0-	5145	3			N	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6560	3	22	9	N	20					20
03	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6755	3	22	9	N	20					40
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5199	3	2	9	N	2					42
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4392	3	1	9	N	1					43
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4493	3	2	9	N	2					45
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3584	3	9	9	N	8					53
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4261	3	8	9	N	7					60
09	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4039	3	9	9	N	8					68
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5291	3	17	9	N	15					83
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5224	3	19	9	N	17					100
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5312	3	25	9	N	23					123

TOTAL GAS PROD: 60,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1386	-0-	-474	-0-	345	1	1041	2	Y	-0-					73
02	1856	N	1246	-0-	-610	-0-	302	1	944	2	Y	-0-					73
03	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	385	1	1347	2	Y	25					98
							28	9									
04	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	104	1	891	2	Y	5					103
							6	9									
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	166	1	1310	2	Y	6					109
							7	9									
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	128	1	1006	2	Y	38	127	1			20
							42	9									
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	135	1	1186	2	Y	7					27
							8	9									
08	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	135	1	1224	2	Y	11					38
							12	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1061	2	Y	9	1	8			46
							10	9									
10	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	119	1	1081	2	Y	3	1	8			48
							3	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	2	Y	6	1	8			53
							7	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	Y	4	1	8			56
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	635	3	32	9	N	29	9	8			69
02	609	N	483	-0-	-126	-0-	463	2	20	9	N	18	5	8			82
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					82
04	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	3			N	-0-					82
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	380	3	15	9	N	14	4	8			92
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	499	3	29	9	N	26	6	8			112
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	504	3	39	9	N	35	10	8			137
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	547	3	33	9	N	30	13	8			154
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	467	3	35	9	N	32	10	8			176
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	41	9	N	37	176	1	8	8	29
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	544	3	36	9	N	33	13	8			49
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	497	3	26	9	N	24	6	8			67

TOTAL GAS PROD: 6,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1499	-0-	-361	-0-	282	1	1180	2	N	34	127	1			25
							37	9									
02	1740	X	1356	-0-	-384	-0-	262	1	1065	2	N	26	1	8			50
							29	9									
03	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	277	1	1071	2	N	-0-					50
04	1590	X	444	-0-	-1146	-0-	132	1	281	2	N	28					78
							31	9									
05	1643	X	899	-0-	-744	-0-	101	1	792	2	N	5					83
							6	9									
06	1440	X	1277	-0-	-163	-0-	266	1	989	2	N	20					103
							22	9									
07	1457	X	576	-0-	-881	-0-	246	1	327	2	N	3					106
							3	9									
08	1333	X	696	-0-	-637	-0-	262	1	416	2	N	16	1	8			121
							18	9									
09	1290	X	782	-0-	-508	-0-	247	1	520	2	N	14	109	1	1	8	25
							15	9									
10	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	278	1	1138	2	N	9	1	8			33
							10	9									
11	1290	X	1272	-0-	-18	-0-	266	1	989	2	N	15					48
							17	9									
12	836	X	836	-0-	-0-	-0-	256	1	567	2	N	12					60
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220883 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	263	1	735	2	N	18	60	1			10
							20	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	241	1	566	2	N	10					20
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	246	1	688	2	N	-0-					20
04	990	N	567	-0-	-423	-0-	159	1	395	2	N	12					32
							13	9									
05	868	N	675	-0-	-193	-0-	243	1	426	2	N	5					37
							6	9									
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	243	1	424	2	N	12					49
							13	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	254	1	504	2	N	2					51
							2	9									
08	682	N	474	-0-	-208	-0-	248	1	224	2	N	2					53
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	258	1	808	2	N	5	55	1			3
							6	9									
10	775	N	650	-0-	-125	-0-	248	1	398	2	N	4					7
							4	9									
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	239	1	326	2	N	6					13
							7	9									
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	261	1	671	2	N	11					24
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					53
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					53
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					53
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					53
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					53
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					53
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					53
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					53
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					53
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	314	2	12	9	N	11					300
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	2	9	9	N	8	195	1			113
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					113
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					113
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					113
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					113
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					113
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					113
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					113
10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					113
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					113
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 3,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EZIM (TRAVIS PEAK) 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. 090870
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228123 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9038 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-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-

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228898 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8921 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					122
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	20	3	3	9	N	3					135
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					135
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	N	10					145
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	37	3	77	9	N	70					215
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	205	178	1			242
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	139	178	1			203
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

TREADWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229164 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8830 - 9567

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					77
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					83
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					97
06	119	R	119	-0-	-0-	-0-	44	3	75	9	N	68					165
07	14B2 EXT		398	-0-	398	398	82	3	316	9	N	287	345	1			107
08	14B2 EXT		163	-0-	163	561	13	3	150	9	N	136					243
09	14B2 EXT		287	-0-	287	848	20	3	267	9	N	243	352	1			134
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	848					N	202	191	1			145
11	848		-0-	-0-	-848	-0-					N	92					237
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	171	1			142

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

PEAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232237 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8694 - 9350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	178	1			128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					145
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	167	1			245
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	178	1			225
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	179	1			205
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	178	1			82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 977

EZIM (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29830 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KINNEY, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 266827 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF. 8550 - 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	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	580		-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					-0-
03	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600		-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					146
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					146
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					146
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					146
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					146
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					146
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					146
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					146
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					146
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BUCCANEER OPERATING LLC 105157
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

01	36977	X	36977	-0-	-0-	-0-	36219	3	758	9	N	689	643	1	108
02	32683	X	18249	-0-	-14434	-0-	17858	3	391	9	N	355	423	1	40
03	34937	X	15159	-0-	-19778	-0-	14871	3	288	9	N	262	272	1	30
04	33810	X	27793	-0-	-6017	-0-	27500	3	293	9	N	266	251	1	45
05	34937	X	33714	-0-	-1223	-0-	33220	3	13	4	N	437	418	1	64
							481	9							
06	34566	X	34566	-0-	-0-	-0-	33840	3	726	9	N	660	607	1	117
07	28675	X	28634	-0-	-41	-0-	28091	3	543	9	N	494	565	1	46
08	33666	X	13521	-0-	-20145	-0-	13183	3	338	9	N	307	320	1	33
09	33360	X	24658	-0-	-8702	-0-	24150	3	28	4	N	436	419	1	50
							480	9							
10	34472	X	30196	-0-	-4276	-0-	29648	3	5	4	N	494	492	1	52
							543	9							
11	33360	X	12021	-0-	-21339	-0-	11792	3	229	9	N	208	235	1	25
12	28644	X	4452	-0-	-24192	-0-	4154	3	298	9	N	271	250	1	46

TOTAL GAS PROD: 279,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-1105	-0-	96	3	70	9	N	64	59	1			11
02	841	X	649	-0-	-192	-0-	575	3	74	9	N	67	67	1			11
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	824	3	147	9	N	134	123	1			22
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1908	3	119	9	N	108	112	1			18
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2537	3	1	4	N	60	70	1			8
							66	9									
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2161	3	301	9	N	274	225	1			57
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2132	3	119	9	N	108	146	1			19
08	1240	N	953	-0-	-287	-0-	953	3			N	-0-	19	1			-0-
09	1200	N	398	-0-	-802	-0-	249	3	149	9	N	135	98	1			37
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1783	3	132	9	N	120	119	1			38
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1800	3	17	9	N	15	48	1			5
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1751	3	25	9	N	23	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6382	-0-	-3848	-0-	6174	3	208	9	N	189	172	1			33
02	6757	X	6708	-0-	-49	-0-	6573	3	135	9	N	123	136	1			20
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7285	3	606	9	N	551	480	1			91
04	6990	X	6901	-0-	-89	-0-	6637	3	264	9	N	240	291	1			40
05	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	6583	3	3	4	N	4	43	1			1
							4	9									
06	7110	X	5375	-0-	-1735	-0-	5375	3			N	-0-	1	1			-0-
07	7347	X	3766	-0-	-3581	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	1415	-0-	-5033	-0-	1327	3	88	9	N	80	62	1			18
09	6240	X	82	-0-	-6158	-0-	31	3	51	9	N	46	51	1			13
10	6448	X	140	-0-	-6308	-0-	30	3	110	9	N	100	81	1			32
11	5370	X	184	-0-	-5186	-0-	87	3	97	9	N	88	93	1			27
12	3751	X	101	-0-	-3650	-0-	83	3	18	9	N	16	38	1			5

TOTAL GAS PROD: 45,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,437

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 652 RRCID -> 186280 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9908 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - PLUGGED 11/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

01	1240 X	106	-0-	-1134	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-					N	63	53	1			10
03	2108 X	241	-0-	-1867	-0-	156	3	85	9	N	77	74	1			13
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	122	3	385	9	N	350	305	1			58
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	229	3	453	9	N	412	415	1			55
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	230	3	107	9	N	97	132	1			20
07	527 N	314	-0-	-213	-0-	142	3	172	9	N	156	149	1			27
08	682 N	205	-0-	-477	-0-	120	3	85	9	N	77	87	1			17
09	330 N	182	-0-	-148	-0-	179	3	3	9	N	3	19	1			1
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3000 N	5660	-0-	2660	2660	5615	3	45	9	N	41	28	1			13
12	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-					N	5	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	3			N	-0-					-0-
02	16617	X	9427	-0-	-7190	-0-	9427	3			N	-0-					-0-
03	23684	X	12742	-0-	-10942	-0-	12742	3			N	-0-					-0-
04	24510	X	11152	-0-	-13358	-0-	11152	3			N	-0-					-0-
05	25327	X	1130	-0-	-24197	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	18480	X	412	-0-	-18068	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	12741	X	242	-0-	-12499	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	12741	X	1735	-0-	-11006	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
09	11100	X	230	-0-	-10870	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	191	-0-	-894	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	123	-0-	-1557	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8463	-0-	-372	-0-	8286	3	177	9	N	161	150	1			25
02	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	7694	3	146	9	N	133	143	1			15
03	8029	X	5749	-0-	-2280	-0-	5638	3	111	9	N	101	104	1			12
04	7770	X	4141	-0-	-3629	-0-	4077	3	64	9	N	58	60	1			10
05	8029	X	5414	-0-	-2615	-0-	5378	3	2	4	N	31	36	1			5
							34	9									
06	7770	X	4801	-0-	-2969	-0-	4801	3			N	-0-	5	1			-0-
07	8029	X	3501	-0-	-4528	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2479	-0-	-3256	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3945	-0-	-1275	-0-	3906	3	5	4	N	31	27	1			4
							34	9									
10	5394	X	3695	-0-	-1699	-0-	3540	3	1	4	N	140	129	1			15
							154	9									
11	4800	X	3875	-0-	-925	-0-	3571	3	304	9	N	276	258	1			33
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7909	3	8	9	N	7	39	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	3			N	-0-					-0-
02	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	3			N	-0-					-0-
03	14353	X	14325	-0-	-28	-0-	14325	3			N	-0-					-0-
04	14400	X	10753	-0-	-3647	-0-	10722	3	31	9	N	28	23	1			5
05	14880	X	8407	-0-	-6473	-0-	8370	3	3	4	N	31	31	1			5
							34	9									
06	13950	X	7313	-0-	-6637	-0-	7274	3	39	9	N	35	34	1			6
07	14415	X	9253	-0-	-5162	-0-	9217	3	36	9	N	33	36	1			3
08	11377	X	10672	-0-	-705	-0-	10618	3	54	9	N	49	47	1			5
09	10740	X	10115	-0-	-625	-0-	10057	3	12	4	N	42	42	1			5
							46	9									
10	9238	X	8779	-0-	-459	-0-	8737	3	1	4	N	37	38	1			4
							41	9									
11	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10460	3	35	9	N	32	32	1			4
12	10664	X	3483	-0-	-7181	-0-	3457	3	26	9	N	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 121,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 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	4061	X	3446	-0-	-615	-0-	3411	3	35	9	N	32	30	1			5
02	4234	X	3617	-0-	-617	-0-	3576	3	41	9	N	37	38	1			4
03	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	4344	3	65	9	N	59	56	1			7
04	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	3799	3	32	9	N	29	31	1			5
05	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4269	3	2	4	N	31	31	1			5
							34	9									
06	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4445	3	37	9	N	34	33	1			6
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8102	3	35	9	N	32	35	1			3
08	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	4016	3	54	9	N	49	47	1			5
09	4470	X	631	-0-	-3839	-0-	588	3	1	4	N	38	39	1			4
							42	9									
10	4960	X	249	-0-	-4711	-0-	249	3			N	-0-	4	1			-0-
11	4800	X	1118	-0-	-3682	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3786	3	107	9	N	97	94	1			15
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6191	3	98	9	N	89	94	1			10
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7915	3	92	9	N	84	84	1			10
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3946	3	3	9	N	3	12	1			1
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3873	3	2	4	N	-0-	1	1			-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2214	3	9	9	N	8	7	1			1
09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8648	3	10	4	N	10	10	1			1
							11	9									
10	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10086	3	2	4	N	140	126	1			15
							154	9									
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6580	3	80	9	N	73	79	1			9
12	24127	X	24127	-0-	-0-	-0-	24127	3			N	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	995	-0-	-1578	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	-0-	-0-	-2958	-0-					N	-0-					-0-
03	4712	X	147	-0-	-4565	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	1273	-0-	-3767	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	3799	-0-	-1409	-0-	3797	3	2	4	N	-0-					-0-
06	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1059	3	99	9	N	90	74	1			16
07	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	1892	3	174	9	N	158	159	1			15
08	3565	X	1835	-0-	-1730	-0-	1619	3	216	9	N	196	190	1			21
09	3450	X	2260	-0-	-1190	-0-	2086	3	2	4	N	156	159	1			18
							172	9									
10	3565	X	2071	-0-	-1494	-0-	1993	3	78	9	N	71	82	1			7
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6616	3	36	9	N	33	36	1			4
12	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7736	3	26	9	N	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10037	3	4	9	N	4	3	1			1
02	8758	X	2575	-0-	-6183	-0-	2518	3	57	9	N	52	47	1			6
03	10571	X	1752	-0-	-8819	-0-	1683	3	69	9	N	63	62	1			7
04	10800	X	1935	-0-	-8865	-0-	1884	3	51	9	N	46	45	1			8
05	11160	X	2193	-0-	-8967	-0-	2158	3	1	4	N	31	34	1			5
							34	9									
06	9720	X	1140	-0-	-8580	-0-	1117	3	23	9	N	21	22	1			4
07	2759	X	157	-0-	-2602	-0-	155	3	2	9	N	2	6	1			-0-
08	2170	X	1717	-0-	-453	-0-	1663	3	54	9	N	49	44	1			5
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2142	3	2	4	N	42	42	1			5
							46	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1364	3	41	9	N	37	38	1			4
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2024	3	35	9	N	32	32	1			4
12	3100	N	6082	-0-	2982	2982	6056	3	26	9	N	24	24	1			4

TOTAL GAS PROD: 33,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7216	3	4	9	N	4	3	1			1
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7893	3	48	9	N	44	40	1			5
03	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	6268	3	73	9	N	66	63	1			8
04	7200	X	5563	-0-	-1637	-0-	5499	3	64	9	N	58	56	1			10
05	7502	X	3628	-0-	-3874	-0-	3560	3	1	4	N	61	62	1			9
							67	9									
06	7260	X	2415	-0-	-4845	-0-	2336	3	79	9	N	72	68	1			13
07	7502	X	2436	-0-	-5066	-0-	2366	3	70	9	N	64	71	1			6
08	6014	X	2401	-0-	-3613	-0-	2331	3	70	9	N	64	63	1			7
09	5550	X	2849	-0-	-2701	-0-	2831	3	3	4	N	14	19	1			2
							15	9									
10	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6854	3	1	4	N	67	62	1			7
							74	9									
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	3			N	-0-	7	1			-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5592	-0-	-5692	-0-	5578	3	14	9	N	13	15	1			2
02	8729	X	8160	-0-	-569	-0-	8160	3			N	-0-	2	1			-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9782	3	39	9	N	35	29	1			6
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9636	3	4	4	N	72	68	1			10
							79	9									
06	9030	X	5474	-0-	-3556	-0-	5474	3			N	-0-	10	1			-0-
07	9331	X	2622	-0-	-6709	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	3154	-0-	-6859	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	2661	-0-	-7029	-0-	2658	3	3	4	N	-0-					-0-
10	9703	X	4621	-0-	-5082	-0-	4620	3	1	4	N	-0-					-0-
11	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	3			N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	2363	-0-	-2845	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4623	3	91	9	N	83	28	1			55
05	5270	X	5033	-0-	-237	-0-	4899	3	2	4	N	120	90	1			85
							132	9									
06	5100	X	4308	-0-	-792	-0-	4207	3	101	9	N	92	108	1			69
07	5270	X	4175	-0-	-1095	-0-	4112	3	63	9	N	57	54	1			72
08	6107	X	4508	-0-	-1599	-0-	4422	3	86	9	N	78	96	1			54
09	4860	X	4421	-0-	-439	-0-	4381	3	5	4	N	32	68	1			18
							35	9									
10	5022	X	3404	-0-	-1618	-0-	3360	3	1	4	N	39	38	1			19
							43	9									
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4388	3	51	9	N	46	41	1			24
12	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	7996	3	54	9	N	49	57	1			16

TOTAL GAS PROD: 58,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	6371	-0-	-3022	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	8540	-0-	-357	-0-	8540	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	6242	-0-	-2368	-0-	6242	3			N	-0-					-0-
05	8897	X	6808	-0-	-2089	-0-	6805	3	3	4	N	-0-					-0-
06	8610	X	5588	-0-	-3022	-0-	5568	3	20	9	N	18	15	1			3
07	8897	X	4262	-0-	-4635	-0-	4227	3	35	9	N	32	32	1			3
08	6386	X	5774	-0-	-612	-0-	5761	3	13	9	N	12	14	1			1
09	6180	X	5461	-0-	-719	-0-	5445	3	6	4	N	9	9	1			1
							10	9									
10	6386	X	5429	-0-	-957	-0-	5418	3	1	4	N	9	9	1			1
							10	9									
11	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	5215	3			N	-0-	1	1			-0-
12	5766	X	2773	-0-	-2993	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	3248	-0-	-5742	-0-	3047	3	201	9	N	183	167	1			29
02	8845	X	6201	-0-	-2644	-0-	6114	3	87	9	N	79	99	1			9
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9415	3	107	9	N	97	95	1			11
04	9150	X	6314	-0-	-2836	-0-	6179	3	135	9	N	123	113	1			21
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8356	3	3	4	N	167	163	1			25
							184	9									
06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13604	3	39	9	N	35	54	1			6
07	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	3			N	-0-	6	1			-0-
08	9517	X	2023	-0-	-7494	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
09	13650	X	11308	-0-	-2342	-0-	11272	3	13	4	N	21	19	1			2
							23	9									
10	14105	X	5602	-0-	-8503	-0-	5477	3	1	4	N	113	103	1			12
							124	9									
11	13650	X	5746	-0-	-7904	-0-	5567	3	179	9	N	163	156	1			19
12	11718	X	4679	-0-	-7039	-0-	4372	3	307	9	N	279	251	1			47

TOTAL GAS PROD: 86,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5757	-0-	-350	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	5155	-0-	-210	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5384	-0-	-351	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5338	-0-	-212	-0-	5277	3	61	9	N	55	46	1			9
05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5919	3	2	4	N	62	63	1			8
							68	9									
06	5550	X	4940	-0-	-610	-0-	4940	3			N	-0-	8	1			-0-
07	5518	X	3484	-0-	-2034	-0-	3470	3	14	9	N	13	11	1			2
08	5983	X	4429	-0-	-1554	-0-	4377	3	52	9	N	47	39	1			10
09	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6499	3	8	4	N	440	329	1			121
							484	9									
10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9149	3	1	4	N	42	150	1			13
							46	9									
11	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9666	3	48	9	N	44	44	1			13
12	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	10134	3	18	9	N	16	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 76,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5610	-0-		-869	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
02	7163	X	5416	-0-		-1747	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
03	7657	X	7274	-0-		-383	-0-	7274	3			N	-0-					-0-
04	6740	X	6740	-0-		-0-	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
05	6658	X	6658	-0-		-0-	-0-	6598	3	3	4	N	52	15	1			37
								57	9									
06	7050	X	6145	-0-		-905	-0-	6136	3	9	9	N	8	39	1			6
07	7285	X	5815	-0-		-1470	-0-	5812	3	3	9	N	3	5	1			4
08	7285	X	6247	-0-		-1038	-0-	6215	3	32	9	N	29	13	1			20
09	6720	X	6505	-0-		-215	-0-	6461	3	8	4	N	33	35	1			18
								36	9									
10	6634	X	5014	-0-		-1620	-0-	4970	3	1	4	N	39	38	1			19
								43	9									
11	6150	X	4157	-0-		-1993	-0-	4106	3	51	9	N	46	41	1			24
12	10584	X	10584	-0-		-0-	-0-	10530	3	54	9	N	49	57	1			16

TOTAL GAS PROD: 76,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	191	-0-		-7032	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	-0-	-0-		-5800	-0-					N	-0-					-0-
03	6200	X	-0-	-0-		-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	68	-0-		-4132	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	806	X	225	-0-		-581	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	180	X	74	-0-		-106	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-		-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-		-0-	-0-	446	3	37	9	N	34	30	1			4
09	998	N	998	-0-		-0-	-0-	988	3	1	4	N	8	11	1			1
								9	9									
10	3100	N	7257	-0-		4157	4157	7256	3	1	4	N	-0-	1	1			-0-
11	3000	N	7936	-0-		4936	9093	7936	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2205	-0-		-895	8198	1960	3	245	9	N	223	185	1			38

TOTAL GAS PROD: 19,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9763	X	9763	-0-		-0-	-0-	9700	3	63	9	N	57	58	1			9
02	9057	X	9057	-0-		-0-	-0-	9011	3	46	9	N	42	46	1			5
03	10292	X	9821	-0-		-471	-0-	9756	3	65	9	N	59	57	1			7
04	10440	X	8422	-0-		-2018	-0-	8401	3	21	9	N	19	23	1			3
05	10788	X	8755	-0-		-2033	-0-	8751	3	4	4	N	-0-	3	1			-0-
06	9510	X	6628	-0-		-2882	-0-	6628	3			N	-0-					-0-
07	9827	X	1120	-0-		-8707	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8797	-0-		-38	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
09	8460	X	3310	-0-		-5150	-0-	3306	3	4	4	N	-0-					-0-
10	8742	X	7922	-0-		-820	-0-	7921	3	1	4	N	-0-					-0-
11	8520	X	7529	-0-		-991	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	8804	X	-0-	-0-		-8804	-0-					N	23	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 81,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8889	-0-	-1992	-0-	8854	3	35	9	N	32	32	1			5
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9701	3	32	9	N	29	31	1			3
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10783	3	36	9	N	33	32	1			4
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	12124	3	32	9	N	29	28	1			5
05	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	14265	3	6	4	N	31	31	1			5
							34	9									
06	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	11773	3	39	9	N	35	34	1			6
07	9796	X	9306	-0-	-490	-0-	9271	3	35	9	N	32	35	1			3
08	13671	X	12044	-0-	-1627	-0-	11990	3	54	9	N	49	47	1			5
09	13230	X	10602	-0-	-2628	-0-	10544	3	12	4	N	42	42	1			5
							46	9									
10	13671	X	9896	-0-	-3775	-0-	9854	3	1	4	N	37	38	1			4
							41	9									
11	11820	X	10423	-0-	-1397	-0-	10388	3	35	9	N	32	32	1			4
12	12059	X	6028	-0-	-6031	-0-	5976	3	52	9	N	47	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 126,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 546 RRCID -> 211941 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10042 - 10076

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11515	-0-	-7767	-0-	11515	3			N	-0-					-0-
02	18444	X	15386	-0-	-3058	-0-	15386	3			N	-0-					-0-
03	19716	X	16787	-0-	-2929	-0-	16787	3			N	-0-					-0-
04	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19301	3	24	9	N	22	18	1			4
05	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	20976	3	8	4	N	32	32	1			4
							35	9									
06	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	18076	3			N	-0-	4	1			-0-
07	19716	X	16697	-0-	-3019	-0-	16697	3			N	-0-					-0-
08	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	21642	3	56	9	N	51	40	1			11
09	20310	X	19476	-0-	-834	-0-	19348	3	22	4	N	96	81	1			26
							106	9									
10	20987	X	18885	-0-	-2102	-0-	18830	3	3	4	N	47	58	1			15
							52	9									
11	20700	X	16509	-0-	-4191	-0-	16464	3	45	9	N	41	43	1			13
12	21390	X	11325	-0-	-10065	-0-	11246	3	79	9	N	72	63	1			22

TOTAL GAS PROD: 206,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 742 RRCID -> 218946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9896 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	89	-0-	-3042	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	2233	X	882	-0-	-1351	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1012	-0-	-1298	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	3			N	-0-					-0-
08	1062	N	417	-0-	-645	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	4	N	-0-					-0-
10	2387	X	919	-0-	-1468	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1207	-0-	-1103	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
12	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8443	-0-	-2593	-0-	8267	3	176	9	N	160	173	1			28
02	10179	X	9905	-0-	-274	-0-	9770	3	135	9	N	123	131	1			20
03	10881	X	10262	-0-	-619	-0-	10138	3	124	9	N	113	114	1			19
04	10530	X	9694	-0-	-836	-0-	9615	3	79	9	N	72	79	1			12
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10833	3	4	4	N	121	117	1			16
							133	9									
06	10260	X	9777	-0-	-483	-0-	9767	3	10	9	N	9	23	1			2
07	10602	X	8806	-0-	-1796	-0-	8795	3	11	9	N	10	10	1			2
08	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11274	3	271	9	N	246	193	1			55
09	9870	X	9726	-0-	-144	-0-	9668	3	11	4	N	43	86	1			12
							47	9									
10	10199	X	9820	-0-	-379	-0-	9819	3	1	4	N	-0-	12	1			-0-
11	9870	X	7941	-0-	-1929	-0-	7773	3	168	9	N	153	106	1			47
12	10199	X	5563	-0-	-4636	-0-	5560	3	3	9	N	3	49	1			1

TOTAL GAS PROD: 112,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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	112685	X	88149	-0-	-24536	-0-	87414	3	735	9	N	668	657	1			80
02	100079	X	82069	-0-	-18010	-0-	81341	3	728	9	N	662	634	1			108
03	106981	X	89404	-0-	-17577	-0-	88711	3	693	9	N	630	640	1			98
04	98310	X	83201	-0-	-15109	-0-	82345	3	856	9	N	778	762	1			114
05	93651	X	85298	-0-	-8353	-0-	84402	3	34	4	N	784	812	1			86
							862	9									
06	86520	X	86083	-0-	-437	-0-	85216	3	867	9	N	788	760	1			114
07	89404	X	72861	-0-	-16543	-0-	72187	3	674	9	N	613	642	1			85
08	90704	X	90704	-0-	-0-	-0-	89840	3	864	9	N	785	774	1			96
09	86070	X	76172	-0-	-9898	-0-	75517	3	88	4	N	515	538	1			73
							567	9									
10	88939	X	75702	-0-	-13237	-0-	74819	3	12	4	N	792	780	1			85
							871	9									
11	87780	X	69290	-0-	-18490	-0-	68418	3	872	9	N	793	739	1			139
12	90706	X	42770	-0-	-47936	-0-	41875	3	895	9	N	814	749	1			204

TOTAL GAS PROD: 941,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,622

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	N	-0-					30
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	N	-0-					30
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	33	1	147	3	N	-0-					30
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	32	1	142	3	N	-0-					30
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	16	1	45	3	N	-0-					30
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	34	1	93	3	N	-0-					30
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	27	1	146	3	N	-0-					30
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	N	-0-					30
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	14	1	62	3	N	-0-					30
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	3	N	-0-					30
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	3	N	-0-					30
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS WELL #: 1 RRCID -> 174570 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 7756 - 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON CREEK (TRAVIS PEAK) 30080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
MANESS, R D WELL #: 1 RRCID -> 110483 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9222 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
RICHARDS "D" WELL #: 1 RRCID -> 133890 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 4577 - 4587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12476 - 12651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	6265	-0-	6265	38270	6265	4			N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	38270					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	8330	-0-	8330	46600	300	1	2756	3	N	1749	1151	1			598
							3350	4	1924	9							
04	0	Z	27324	-0-	27324	73924	600	1	15576	3	N	5458	5721	1			335
							5144	4	6004	9							
05	0	Z	17317	-0-	17317	91241	620	1	12983	3	N	3376	3231	1			480
							3714	9									
06	0	Z	10402	-0-	10402	101643	600	1	7372	3	N	2209	2128	1			561
							2430	9									
07	0	Z	8427	-0-	8427	110070	540	1	6040	3	N	1679	2039	1			201
							1847	9									
08	0	Z	5217	-0-	5217	115287	600	1	3247	3	N	1245	1129	1			317
							1370	9									
09	0	Z	6103	-0-	6103	121390	600	1	4202	3	N	1183	1214	1			286
							1301	9									
10	0	Z	4103	-0-	4103	125493	600	1	2415	3	N	989	1203	1			72
							1088	9									
11	0	Z	3850	-0-	3850	129343	600	1	2250	3	N	909	748	1			233
							1000	9									
12	0	Z	2472	-0-	2472	131815	400	1	1507	3	N	514	550	1			197
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 99,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,311

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					63
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					63
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					63
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					63
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					63
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					63
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					63
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					63
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					63
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					63
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					63
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	215	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	456	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	22	1	231	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	248	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	25	1	241	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	200	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	24	1	202	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	97	1	2450	3	Y	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	100	1	2436	3	Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	104	1	2497	3	Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	101	1	2415	3	Y	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	99	1	2430	3	Y	-0-					-0-
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	101	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	102	1	2400	3	Y	-0-					-0-
08	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	121	1	2656	3	Y	-0-					-0-
09	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	106	1	2490	3	Y	-0-					-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	111	1	2436	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2174	-0-	-376	-0-	103	1	2071	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	106	1	2192	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		993	-0-	993	993	40	1	953	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1479	-0-	1479	2472	59	1	1420	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1700	-0-	1700	4172	67	1	1633	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1640	-0-	1640	5812	65	1	1575	3	Y	-0-					-0-
07	7906	X	2094	-0-	-5812	-0-	85	1	2009	3	Y	-0-					-0-
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	91	1	2000	3	Y	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	78	1	1833	3	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	88	1	1931	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	92	1	1848	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
12	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	89	1	1851	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630

01	868	N	349	-0-	-519	-0-	349	2			N	-0-					26
02	522	N	248	-0-	-274	-0-	248	2			N	-0-					26
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					31
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	391	2	46	9	N	42					73
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					73
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	702	2	111	9	N	101	148	1			26
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					26
08	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					26
09	810	N	395	-0-	-415	-0-	395	2			N	-0-					26
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	405	2	4	9	N	4					30
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	218	2			N	-0-					30
12	403	N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	762	2	24	9	N	22					189
02	841	N	826	-0-	-15	-0-	826	2			N	-0-	175	1			14
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					14
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	732	2	11	9	N	10					24
05	868	N	698	-0-	-170	-0-	668	2	30	9	N	27					51
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	413	2	75	9	N	68					119
07	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					119
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			N	-0-					119
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					119
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13	113	1			19
11	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	2			N	-0-					19
12	1085	N	811	-0-	-274	-0-	734	2	77	9	N	70					89

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	2	8	9	Y	7					73
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					73
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					73
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	154	2	9	9	Y	8					81
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	379	2	23	9	Y	21	74	1			28
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					28
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					28
08	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-					28
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	82	2	32	9	Y	29					57
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	511	2	14	9	Y	13					70
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	50	1			28
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RANDALL, L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	38	2	105	9	N	95					95
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					19
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	306	2	13	9	N	12					31
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	2			N	-0-					31
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	277	2	43	9	N	39					70
05	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			N	-0-					70
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	319	2	108	9	N	98	154	1			14
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					14
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					14
09	420	N	182	-0-	-238	-0-	182	2			N	-0-					14
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 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	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					68
02	87	N	24	-0-	-63	-0-	22	2	2	9	N	2					70
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	38	2	18	9	N	16					86
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					86
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					86
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					86
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					86
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					86
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					86
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					86
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					86
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	85	2	21	9	N	19					105

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KING, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	325	2	151	9	N	137	164	1			28
02	406	N	339	-0-	-67	-0-	339	2			N	-0-					28
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	311	2	133	9	N	121					149
04	450	N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-					149
05	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					149
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	223	2	56	9	N	51	174	1			26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					26
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					26
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					26
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			N	-0-					26
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4057	-0-	-1616	-0-	4057	2			N	-0-					19
02	4640	X	3834	-0-	-806	-0-	3769	2	65	9	N	59					78
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5802	2	100	9	N	91					169
04	4800	X	4220	-0-	-580	-0-	4206	2	14	9	N	13	155	1			27
05	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					27
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5299	2	121	9	N	110					137
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88	9	N	80					217
08	5704	X	5261	-0-	-443	-0-	5260	2	1	9	N	1	184	1			34
09	5520	X	4064	-0-	-1456	-0-	4064	2			N	-0-					34
10	5704	X	5041	-0-	-663	-0-	4939	2	102	9	N	93					127
11	5430	X	5308	-0-	-122	-0-	5262	2	46	9	N	42					169
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5229	2	78	9	N	71	1	8			239

TOTAL GAS PROD: 59,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

ENDURO OPERATING LLC 252028
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	705	-0-	-318	-0-	683	2	22	9	N	20					50
02	1218	N	691	-0-	-527	-0-	647	2	44	9	N	40					90
03	744	N	378	-0-	-366	-0-	369	2	9	9	N	8					98
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	832	2	87	9	N	79					177
05	744	N	485	-0-	-259	-0-	471	2	14	9	N	13	173	1			17
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	647	2	36	9	N	33					50
07	961	N	828	-0-	-133	-0-	787	2	41	9	N	37					87
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	704	2	44	9	N	40					127
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	608	2	72	9	N	65	177	1			15
10	837	N	760	-0-	-77	-0-	721	2	39	9	N	35					50
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	2	22	9	N	20					70
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	757	2	31	9	N	28					98

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	168	1			37
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					37
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5755	-0-	-1034	-0-	381	1	5302	2	N	65					225
							72	9									
02	4089	X	2066	-0-	-2023	-0-	119	1	1924	2	N	21	181	1	1	8	64
							23	9									
03	4371	X	993	-0-	-3378	-0-	74	1	904	2	N	14	3	8			75
							15	9									
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	356	1	4966	2	N	50					125
							55	9									
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	564	1	7229	2	N	59					184
							65	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	586	1	6986	2	N	60	174	1			70
							66	9									
07	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	406	1	7793	2	N	29					99
							32	9									
08	7843	X	7210	-0-	-633	-0-	475	1	6694	2	N	37					136
							41	9									
09	7650	X	6610	-0-	-1040	-0-	447	1	6069	2	N	85	181	1			40
							94	9									
10	8246	X	1211	-0-	-7035	-0-	82	1	1129	2	N	-0-					40
11	7980	X	562	-0-	-7418	-0-	41	1	521	2	N	-0-					40
12	8246	X	771	-0-	-7475	-0-	51	1	711	2	N	8					48
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 54,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	952	-0-	-412	-0-	61	1	849	2	N	38					143
							42	9									
02	1189	N	667	-0-	-522	-0-	38	1	620	2	N	8	1	8			150
							9	9									
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	724	2	N	93	4	8			239
							102	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	105	1	1469	2	N	12	186	1			65
							13	9									
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	129	1	1656	2	N	76					141
							84	9									
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	117	1	1391	2	N	128	178	1			91
							141	9									
07	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	63	1	1210	2	N	26					117
							29	9									
08	1860	N	1104	-0-	-756	-0-	69	1	971	2	N	58					175
							64	9									
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	67	1	911	2	N	32					207
							35	9									
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	70	1	963	2	N	46	169	1			84
							51	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	92	1	1167	2	N	30					114
							33	9									
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	59	1	819	2	N	35					149
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		80	1	3619	2	N	103					186
								113	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-		101	1	3262	2	N	54	3	8			237
								59	9									
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		99	1	3310	2	N	79	177	1	3	8	136
								87	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-		94	1	3049	2	N	51					187
								56	9									
05	3069	X	2361	-0-	-708	-0-		76	1	2227	2	N	53	173	1			67
								58	9									
06	2970	X	1844	-0-	-1126	-0-		131	1	1658	2	N	50					117
								55	9									
07	3069	X	9	-0-	-3060	-0-		1	1	8	2	N	-0-					117
08	3069	X	8	-0-	-3061	-0-		1	1	4	2	N	3					120
								3	9									
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-						N	-0-					120
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-					120
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-					120
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 18,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		70	1	974	2	N	51	90	1			16
								56	9									
02	1305	N	400	-0-	-905	-0-		20	1	328	2	N	47	2	8			61
								52	9									
03	1581	N	1243	-0-	-338	-0-		89	1	1076	2	N	71	4	8			128
								78	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		76	1	1067	2	N	82	90	1			120
								90	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-		64	1	820	2	N	76					196
								84	9									
06	1200	N	631	-0-	-569	-0-		43	1	511	2	N	70	160	1			106
								77	9									
07	1271	N	609	-0-	-662	-0-		25	1	485	2	N	90					196
								99	9									
08	961	N	519	-0-	-442	-0-		29	1	409	2	N	74	180	1			90
								81	9									
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-		41	1	563	2	N	69	50	1			109
								76	9									
10	620	N	588	-0-	-32	-0-		35	1	489	2	N	58	80	1			87
								64	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-		50	1	640	2	N	60					147
								66	9									
12	713	N	646	-0-	-67	-0-		39	1	535	2	N	65	170	1			42
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 813

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	N	13					145
							14	9									
02	2900	N	3004	-0-	104	104	174	1	2826	2	N	4	1	8			148
							4	9									
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	100	1	1215	2	N	-0-					148
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					148
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	2	N	5					153
							6	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	167	1	1987	2	N	4					157
							4	9									
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	109	1	2084	2	N	23					180
							25	9									
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	189	1	2663	2	N	41	155	1			66
							45	9									
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	260	1	3523	2	N	-0-					66
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	171	1	2353	2	N	1					67
							1	9									
11	3000	N	3143	-0-	143	143	228	1	2901	2	N	13					80
							14	9									
12	3591	X	3448	-0-	-143	-0-	232	1	3210	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1202	-0-	-1185	-0-	80	1	1110	2	N	11	133	1			55
							12	9									
02	2233	X	392	-0-	-1841	-0-	22	1	363	2	N	6	1	8			60
							7	9									
03	2387	X	233	-0-	-2154	-0-	18	1	215	2	N	-0-					60
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	2	N	30					90
							33	9									
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	178	1	2277	2	N	40					130
							44	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	171	1	2037	2	N	43					173
							47	9									
07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	135	1	2599	2	N	39	152	1			60
							43	9									
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	167	1	2352	2	N	36					96
							40	9									
09	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	169	1	2292	2	N	23					119
							25	9									
10	2387	N	1876	-0-	-511	-0-	124	1	1706	2	N	42					161
							46	9									
11	2310	N	1517	-0-	-793	-0-	107	1	1365	2	N	41	171	1	1	8	30
							45	9									
12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	153	1	2116	2	N	35					65
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 22,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	585	-0-	-252	-0-	62	1	514	2	N	8	151	1			73
							9	9									
02	667	N	422	-0-	-245	-0-	53	1	358	2	N	10					83
							11	9									
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	62	1	455	2	N	10					93
							11	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	N	9					102
							10	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	N	47					149
							52	9									
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	89	1	896	2	N	1					150
							1	9									
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	N	10					160
							11	9									
08	682	N	203	-0-	-479	-0-	10	1	182	2	N	10					170
							11	9									
09	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					170
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	142	1	2202	2	N	2					172
							2	9									
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1554	2	N	4					176
							4	9									
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	2	N	15					191
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1351	-0-	-261	-0-	89	1	1239	2	N	21					141
							23	9									
02	1450	N	1110	-0-	-340	-0-	64	1	1039	2	N	6	1	8			146
							7	9									
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	96	1	1171	2	N	-0-					146
04	1320	N	907	-0-	-413	-0-	61	1	846	2	N	-0-					146
05	1178	N	820	-0-	-358	-0-	59	1	761	2	N	-0-					146
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	221	1	2633	2	N	-0-					146
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	45	1	866	2	N	-0-					146
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	93	1	1314	2	N	52					198
							57	9									
09	1560	N	1040	-0-	-520	-0-	71	1	969	2	N	-0-					198
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1201	2	N	12					210
							13	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	131	1	1667	2	N	12	159	1			63
							13	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	31					94
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4394	-0-		-1713	-0-	285 140	1 9	3969	2	N	127	180	1			118
02	8091	X	1746	-0-		-6345	-0-	95 118	1 9	1533	2	N	107	5	8			220
03	8649	X	1772	-0-		-6877	-0-	125 129	1 9	1518	2	N	117	187	1	6	8	144
04	8370	X	1554	-0-		-6816	-0-	99 80	1 9	1375	2	N	73	166	1			51
05	8649	X	1355	-0-		-7294	-0-	90 118	1 9	1147	2	N	107					158
06	4260	X	1505	-0-		-2755	-0-	109 99	1 9	1297	2	N	90	160	1			88
07	1860	X	914	-0-		-946	-0-	44 22	1 9	848	2	N	20					108
08	1240	X	219	-0-		-1021	-0-	13 20	1 9	186	2	N	18					126
09	1200	X	278	-0-		-922	-0-	18 11	1 9	249	2	N	10					136
10	2101	N	2101	-0-		-0-	-0-	140 28	1 9	1933	2	N	25					161
11	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	156 33	1 9	1986	2	N	30					191
12	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	107 18	1 9	1475	2	N	16	174	1			33

TOTAL GAS PROD: 19,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1301	-0-		-2326	-0-	139 2	1 9	1160	2	N	2					180
02	3393	X	2866	-0-		-527	-0-	366 14	1 9	2486	2	N	13	6	8			187
03	3441	X	3283	-0-		-158	-0-	393 4	1 9	2886	2	N	4	163	1			28
04	2970	X	2825	-0-		-145	-0-	205 2	1 9	2618	2	N	2					30
05	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	204 25	1 9	3159	2	N	23					53
06	3180	X	3028	-0-		-152	-0-	273 9	1 9	2746	2	N	8					61
07	3286	X	2860	-0-		-426	-0-	139 3	1 9	2718	2	N	3					64
08	1368	X	1368	-0-		-0-	-0-	74 3	1 9	1291	2	N	3					67
09	1230	X	745	-0-		-485	-0-	48 4	1 9	693	2	N	4					71
10	1593	X	1593	-0-		-0-	-0-	96	1	1497	2	N	-0-					71
11	1358	X	1358	-0-		-0-	-0-	85	1	1273	2	N	-0-					71
12	1271	X	819	-0-		-452	-0-	51	1	768	2	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 25,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

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	2015	N	1453	-0-	-562	-0-		88	1	1231	2	N	122	148	1			135
								134	9									
02	1566	N	1331	-0-	-235	-0-		70	1	1137	2	N	113	171	1	3	8	74
								124	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		108	1	1312	2	N	116	4	8			186
								128	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-		108	1	1501	2	N	115	145	1			156
								127	9									
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		120	1	1539	2	N	116	156	1			116
								128	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		114	1	1372	2	N	93	155	1			54
								102	9									
07	1798	N	1730	-0-	-68	-0-		79	1	1513	2	N	125					179
								138	9									
08	1798	N	1531	-0-	-267	-0-		94	1	1338	2	N	90	187	1			82
								99	9									
09	1590	N	1355	-0-	-235	-0-		86	1	1164	2	N	95					177
								105	9									
10	1736	N	1155	-0-	-581	-0-		70	1	961	2	N	113	184	1			106
								124	9									
11	1470	N	1153	-0-	-317	-0-		77	1	976	2	N	91					197
								100	9									
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-		196	1	2694	2	N	111	170	1			138
								122	9									

TOTAL GAS PROD: 19,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

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	X	-0-	-0-	-837	-0-						N	88					226
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-		128	1	2066	2	N	64	187	1	2	8	101
								70	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-		292	1	3553	2	N	62	3	8			160
								68	9									
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-		160	1	2235	2	N	-0-					160
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-		177	1	2266	2	N	-0-					160
06	2160	X	1590	-0-	-570	-0-		123	1	1467	2	N	-0-					160
07	2232	X	900	-0-	-1332	-0-		45	1	855	2	N	-0-					160
08	2232	X	925	-0-	-1307	-0-		58	1	823	2	N	40	154	1			46
								44	9									
09	2160	X	765	-0-	-1395	-0-		52	1	705	2	N	7					53
								8	9									
10	2232	X	2126	-0-	-106	-0-		144	1	1982	2	N	-0-					53
11	1590	X	1328	-0-	-262	-0-		97	1	1231	2	N	-0-					53
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		107	1	1476	2	N	47					100
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3820	-0-	-1202		-0-	400	1	3346	2	N	67					175
								74	9									
02	3915	X	3597	-0-	-318		-0-	451	1	3063	2	N	75	175	1	5	8	70
								83	9									
03	4030	X	3623	-0-	-407		-0-	427	1	3130	2	N	60					130
								66	9									
04	3915	X	3915	-0-	-0-		-0-	279	1	3561	2	N	68					198
								75	9									
05	6418	X	6418	-0-	-0-		-0-	383	1	5922	2	N	103	175	1			126
								113	9									
06	7002	X	7002	-0-	-0-		-0-	619	1	6218	2	N	150	171	1			105
								165	9									
07	6926	X	6926	-0-	-0-		-0-	329	1	6443	2	N	140	180	1			65
								154	9									
08	4677	X	4677	-0-	-0-		-0-	246	1	4286	2	N	132					197
								145	9									
09	6976	X	6976	-0-	-0-		-0-	445	1	6378	2	N	139	158	1			178
								153	9									
10	5962	X	5962	-0-	-0-		-0-	351	1	5470	2	N	128	177	1			129
								141	9									
11	6950	X	6950	-0-	-0-		-0-	429	1	6405	2	N	105	1	8			233
								116	9									
12	7956	X	7956	-0-	-0-		-0-	496	1	7398	2	N	56	190	1			99
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 67,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	330	-0-	-1313		-0-	34	1	286	2	N	9					224
								10	9									
02	928	N	202	-0-	-726		-0-	26	1	176	2	N	-0-					224
03	2043	N	2043	-0-	-0-		-0-	232	1	1700	2	N	101	179	1	5	8	141
								111	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-		-0-	122	1	1565	2	N	81	156	1			66
								89	9									
05	1677	N	1677	-0-	-0-		-0-	98	1	1522	2	N	52					118
								57	9									
06	1980	N	1058	-0-	-922		-0-	93	1	936	2	N	26					144
								29	9									
07	1829	N	1447	-0-	-382		-0-	68	1	1334	2	N	41					185
								45	9									
08	1674	N	1601	-0-	-73		-0-	84	1	1473	2	N	40	185	1			40
								44	9									
09	2130	X	1724	-0-	-406		-0-	111	1	1588	2	N	23					63
								25	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-		-0-	103	1	1608	2	N	20					83
								22	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-		-0-	105	1	1562	2	N	3					86
								3	9									
12	1767	N	1465	-0-	-302		-0-	92	1	1370	2	N	3					89
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	463	-0-	-1180	-0-	31	1	430	2	N	2					79
							2	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1168	2	N	62	3	8			138
							68	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	967	2	N	31					169
							34	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	-0-					169
05	1085	N	515	-0-	-570	-0-	37	1	478	2	N	-0-					169
06	1050	N	472	-0-	-578	-0-	37	1	435	2	N	-0-					169
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	N	100	177	1			92
							110	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	85	1	1193	2	N	43					135
							47	9									
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1485	2	N	21					156
							23	9									
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	91	1	1251	2	N	10	145	1			21
							11	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	94	1	1190	2	N	78					99
							86	9									
12	1085	N	950	-0-	-135	-0-	61	1	844	2	N	41					140
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 13,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	139	1			41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2338	-0-	-200	-0-	151	1	2099	2	N	80					216
							88	9									
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	145	1	2346	2	N	60	173	1	3	8	100
							66	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	180	1	2188	2	N	54					154
							59	9									
04	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	142	1	1973	2	N	63	141	1			76
							69	9									
05	2201	X	1777	-0-	-424	-0-	127	1	1624	2	N	24					100
							26	9									
06	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	186	1	2217	2	N	68					168
							75	9									
07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	124	1	2382	2	N	67	170	1			65
							74	9									
08	2201	X	1121	-0-	-1080	-0-	73	1	1027	2	N	19					84
							21	9									
09	2130	N	1386	-0-	-744	-0-	92	1	1249	2	N	41					125
							45	9									
10	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	86	1	1181	2	N	30					155
							33	9									
11	1080	N	552	-0-	-528	-0-	38	1	488	2	N	24					179
							26	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	147	1	2030	2	N	51	170	1			60
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	316	1	2649	2	N	40					152
							44	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	413	1	2804	2	N	15	5	8			162
							17	9									
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	344	1	2521	2	N	78	181	1	2	8	57
							86	9									
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	215	1	2738	2	N	38					95
							42	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	164	1	2527	2	N	71					166
							78	9									
06	2370	X	1581	-0-	-789	-0-	140	1	1408	2	N	30	175	1			21
							33	9									
07	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2432	2	N	39					60
							43	9									
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2430	2	N	39					99
							43	9									
09	2370	X	1531	-0-	-839	-0-	98	1	1398	2	N	32					131
							35	9									
10	2449	X	1942	-0-	-507	-0-	115	1	1799	2	N	25					156
							28	9									
11	2370	N	1751	-0-	-619	-0-	107	1	1593	2	N	46	172	1			30
							51	9									
12	3100	N	3164	-0-	64	64	197	1	2945	2	N	20					50
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	39	1	889	2	N	68					138
							75	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	157	1	1148	2	N	46	2	8			182
							51	9									
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	2	N	152	181	1	9	8	144
							167	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	2	N	92	166	1			70
							101	9									
05	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	169	1	1207	2	N	68					138
							75	9									
06	1980	N	1070	-0-	-910	-0-	95	1	942	2	N	30					168
							33	9									
07	1395	N	1002	-0-	-393	-0-	71	1	814	2	N	106	183	1			91
							117	9									
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	596	1	816	2	N	40					131
							44	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	682	1	647	2	N	-0-					131
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	265	1	949	2	N	-0-					131
11	1410	N	416	-0-	-994	-0-	88	1	307	2	N	19					150
							21	9									
12	1364	N	273	-0-	-1091	-0-	132	1	141	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	208	1	2896	2	N	20					115
							22	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	169	1	2734	2	N	47	3	8			159
							52	9									
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	245	1	2978	2	N	1					160
							1	9									
04	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	190	1	2657	2	N	47	167	1			40
							52	9									
05	3162	X	2040	-0-	-1122	-0-	140	1	1800	2	N	91					131
							100	9									
06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	218	1	2599	2	N	34					165
							37	9									
07	3224	X	2296	-0-	-928	-0-	111	1	2130	2	N	50					215
							55	9									
08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	159	1	2247	2	N	74	185	1			104
							81	9									
09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	171	1	2320	2	N	80					184
							88	9									
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	250	1	3448	2	N	73	175	1			82
							80	9									
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	201	1	2559	2	N	94					176
							103	9									
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	171	1	2365	2	N	96	171	1			101
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					73
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	92 81	1 9	1283	2	N	74					169
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	83 153	1 9	1336	2	N	139	180	1	4	8	124
03	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	118 140	1 9	1429	2	N	127	178	1	3	8	70
04	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	82 77	1 9	1144	2	N	70					140
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	118 196	1 9	1510	2	N	178	164	1			154
06	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	95 106	1 9	1132	2	N	96	186	1			64
07	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	48 89	1 9	930	2	N	81					145
08	1829	N	1412	-0-	-417	-0-	84 144	1 9	1184	2	N	131	186	1			90
09	1320	N	534	-0-	-786	-0-	30 99	1 9	405	2	N	90					180
10	1054	N	734	-0-	-320	-0-	40 140	1 9	554	2	N	127	174	1			133
11	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	65 149	1 9	821	2	N	135	1	8			267
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	56 153	1 9	767	2	N	139	174	1			232

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 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	3007	X	2033	-0-	-974	-0-	134	1	1859	2	N	36					77
							40	9									
02	2610	X	2085	-0-	-525	-0-	117	1	1896	2	N	65	2	8			140
							72	9									
03	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	170	1	2066	2	N	48					188
							53	9									
04	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	129	1	1802	2	N	35	182	1			41
							39	9									
05	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	137	1	1762	2	N	21					62
							23	9									
06	2220	X	1506	-0-	-714	-0-	110	1	1324	2	N	65					127
							72	9									
07	2294	X	1184	-0-	-1110	-0-	57	1	1093	2	N	31					158
							34	9									
08	3100	N	3107	-0-	7	7	204	1	2874	2	N	26	147	1			37
							29	9									
09	1500	N	355	-0-	-1145	-0-	24	1	331	2	N	-0-					37
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	2	N	33					70
							36	9									
11	2370	N	896	-0-	-1474	-0-	64	1	818	2	N	13					83
							14	9									
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	N	45					128
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 19,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4660	-0-	-765	-0-	491	1	4112	2	N	52					196
							57	9									
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	541	1	3675	2	N	70	181	1	4	8	81
							77	9									
03	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	501	1	3673	2	N	50					131
							55	9									
04	4500	X	3841	-0-	-659	-0-	275	1	3511	2	N	50					181
							55	9									
05	4650	X	4024	-0-	-626	-0-	240	1	3706	2	N	71	172	1			80
							78	9									
06	4500	X	4052	-0-	-448	-0-	362	1	3637	2	N	48					128
							53	9									
07	4588	X	3805	-0-	-783	-0-	183	1	3580	2	N	38					166
							42	9									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	225	1	3926	2	N	38					204
							42	9									
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	218	1	3128	2	N	29	168	1			65
							32	9									
10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	267	1	4167	2	N	38					103
							42	9									
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	263	1	3935	2	N	35	1	8			137
							39	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	221	1	3294	2	N	28					165
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

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	1614	-0-	-153	-0-	104	1	1446	2	N	58					128
							64	9									
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	90	1	1456	2	N	77	5	8			200
							85	9									
03	2418	N	1465	-0-	-953	-0-	104	1	1265	2	N	87	186	1	5	8	96
							96	9									
04	1560	N	1035	-0-	-525	-0-	69	1	956	2	N	9					105
							10	9									
05	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	95	1	1223	2	N	79					184
							87	9									
06	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	93	1	1106	2	N	98	186	1			96
							108	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	N	71					167
							78	9									
08	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	72	1	1016	2	N	72	171	1			68
							79	9									
09	1320	N	1089	-0-	-231	-0-	71	1	957	2	N	55					123
							61	9									
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	70	1	960	2	N	101	152	1			72
							111	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1431	2	N	58					130
							64	9									
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	94	1	1304	2	N	46					176
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	77	181	1			108
							85	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	179	1	158	2	N	-0-					108
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	176	1	335	2	N	74					182
							81	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	294	1	1343	2	N	112	152	1			142
							123	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	756	2	N	30					172
							33	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	33					205
							36	9									
07	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	108	1	448	2	N	13	175	1			43
							14	9									
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	259	1	556	2	N	21					64
							23	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	306	1	338	2	N	24					88
							26	9									
10	558	N	206	-0-	-352	-0-	117	1	71	2	N	16					104
							18	9									
11	810	N	28	-0-	-782	-0-	10	1	18	2	N	-0-					104
12	682	N	136	-0-	-546	-0-	100	1	19	2	N	15					119
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1939	-0-	-2184	-0-	128	1	1781	2	N	27					134
							30	9									
02	3277	X	1402	-0-	-1875	-0-	78	1	1271	2	N	48	2	8			180
							53	9									
03	3503	X	227	-0-	-3276	-0-	17	1	210	2	N	-0-					180
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	233	1	3258	2	N	60	160	1			80
							66	9									
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	225	1	2879	2	N	173	176	1			77
							190	9									
06	1890	X	1887	-0-	-3	-0-	138	1	1640	2	N	99					176
							109	9									
07	3503	X	2104	-0-	-1399	-0-	100	1	1910	2	N	85	156	1			105
							94	9									
08	1922	X	1406	-0-	-516	-0-	87	1	1220	2	N	90					195
							99	9									
09	1860	X	1054	-0-	-806	-0-	66	1	898	2	N	82	165	1			112
							90	9									
10	1922	X	1465	-0-	-457	-0-	94	1	1290	2	N	74	163	1			23
							81	9									
11	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	126	1	1598	2	N	76					99
							84	9									
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	145	1	2007	2	N	60					159
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 22,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	353	-0-	-1817	-0-	48	1	305	2	N	-0-					160
02	1972	N	511	-0-	-1461	-0-	271	1	240	2	N	-0-					160
03	1395	N	859	-0-	-536	-0-	274	1	522	2	N	57	2	8			215
							63	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	326	1	1485	2	N	55	164	1			106
							61	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	713	2	N	26					132
							29	9									
06	840	N	663	-0-	-177	-0-	67	1	585	2	N	10					142
							11	9									
07	1922	N	242	-0-	-1680	-0-	42	1	175	2	N	23					165
							25	9									
08	837	N	229	-0-	-608	-0-	41	1	89	2	N	90	168	1			87
							99	9									
09	660	N	283	-0-	-377	-0-	114	1	125	2	N	40					127
							44	9									
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	313	1	191	2	N	30					157
							33	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	302	1	563	2	N	90	172	1			75
							99	9									
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	160	1	30	2	N	5					80
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

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	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-		209	1	2908	2	N	266	355	1			177
								293	9									
02	3480	X	2315	-0-	-1165	-0-		119	1	1926	2	N	245	173	1	4	8	245
								270	9									
03	3720	X	2003	-0-	-1717	-0-		130	1	1585	2	N	262	354	1	8	8	145
								288	9									
04	3600	X	2233	-0-	-1367	-0-		131	1	1829	2	N	248	185	1			208
								273	9									
05	3410	X	1463	-0-	-1947	-0-		85	1	1092	2	N	260	355	1			113
								286	9									
06	3300	X	2877	-0-	-423	-0-		204	1	2430	2	N	221	166	1			168
								243	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-		138	1	2657	2	N	239	327	1			80
								263	9									
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-		183	1	2579	2	N	253	176	1			157
								278	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-		183	1	2485	2	N	246	187	1			216
								271	9									
10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-		264	1	3635	2	N	235	348	1			103
								259	9									
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-		342	1	4352	2	N	210					313
								231	9									
12	3069	X	2931	-0-	-138	-0-		182	1	2509	2	N	218	347	1			184
								240	9									

TOTAL GAS PROD: 35,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,903

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

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	1643	X	1281	-0-	-362	-0-		25	1	1157	2	N	90	153	1			40
								99	9									
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		29	1	925	2	N	65					105
								72	9									
03	868	N	765	-0-	-103	-0-		21	1	708	2	N	33					138
								36	9									
04	1230	N	1009	-0-	-221	-0-		28	1	915	2	N	60					198
								66	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		44	1	1280	2	N	66	179	1			85
								73	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		89	1	1128	2	N	40					125
								44	9									
07	1054	N	765	-0-	-289	-0-		79	1	674	2	N	11					136
								12	9									
08	1395	N	592	-0-	-803	-0-		79	1	492	2	N	19					155
								21	9									
09	1260	N	736	-0-	-524	-0-		200	1	475	2	N	55					210
								61	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		320	1	907	2	N	31	171	1			70
								34	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		120	1	1005	2	N	65					135
								72	9									
12	775	N	526	-0-	-249	-0-		125	1	400	2	N	1					136
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

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	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-		232	1	3226	2	N	39					200
								43	9									
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-		187	1	3025	2	N	127	176	1	6	8	145
								140	9									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-		364	1	4422	2	N	96	176	1			65
								106	9									
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-		274	1	3828	2	N	70					135
								77	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-		271	1	3469	2	N	77	182	1			30
								85	9									
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-		170	1	2031	2	N	58					88
								64	9									
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-		88	1	1686	2	N	1					89
								1	9									
08	868	X	621	-0-	-247	-0-		41	1	578	2	N	2					91
								2	9									
09	840	X	160	-0-	-680	-0-		11	1	149	2	N	-0-					91
10	868	X	237	-0-	-631	-0-		16	1	221	2	N	-0-					91
11	840	X	318	-0-	-522	-0-		22	1	276	2	N	18					109
								20	9									
12	868	X	130	-0-	-738	-0-		9	1	121	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 25,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		49	1	1108	2	N	52	167	1			40
								57	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		163	1	1191	2	N	65	1	8			104
								72	9									
03	1302	N	1300	-0-	-2	-0-		124	1	1121	2	N	50					154
								55	9									
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		160	1	1192	2	N	41					195
								45	9									
05	1519	N	1299	-0-	-220	-0-		151	1	1082	2	N	60	170	1			85
								66	9									
06	1260	N	1086	-0-	-174	-0-		95	1	937	2	N	49					134
								54	9									
07	1457	N	914	-0-	-543	-0-		69	1	798	2	N	43					177
								47	9									
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-		404	1	552	2	N	58	175	1			60
								64	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		618	1	585	2	N	64					124
								70	9									
10	899	N	752	-0-	-147	-0-		155	1	553	2	N	40					164
								44	9									
11	990	N	639	-0-	-351	-0-		132	1	462	2	N	41	148	1			57
								45	9									
12	1302	N	522	-0-	-780	-0-		228	1	246	2	N	44					101
								48	9									

TOTAL GAS PROD: 12,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-891	-0-	28 22	1 9	392	2	N	20					40
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	142 69	1 9	2307	2	N	63	4	8			99
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	234 56	1 9	2851	2	N	51					150
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	184 28	1 9	2572	2	N	25					175
05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	207 42	1 9	2647	2	N	38					213
06	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	179 4	1 9	2136	2	N	4	166	1			51
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	120 22	1 9	2307	2	N	20					71
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	135 25	1 9	1901	2	N	23					94
09	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	211 32	1 9	2859	2	N	29					123
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	222 14	1 9	3057	2	N	13					136
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	150 33	1 9	1902	2	N	30					166
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	134 35	1 9	1849	2	N	32					198

TOTAL GAS PROD: 29,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	2	8			98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14 24	1 9	175	2	N	22					140
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	11 1	1 9	159	2	N	1					157

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 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	3968	X	2989	-0-	-979	-0-	195 75	1 9	2719	2	N	68	185	1			43
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	179 76	1 9	2908	2	N	69	4	8			108
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	236 105	1 9	2869	2	N	95	5	8			198
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	197 81	1 9	2744	2	N	74	183	1			89
05	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	213 88	1 9	2725	2	N	80					169
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	223 77	1 9	2663	2	N	70	168	1			71
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	153 94	1 9	2930	2	N	85					156
08	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	159 95	1 9	2243	2	N	86	168	1			74
09	2730	X	2027	-0-	-703	-0-	135 67	1 9	1825	2	N	61					135
10	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	124 63	1 9	1705	2	N	57					192
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	210 108	1 9	2668	2	N	98	187	1			103
12	2821	X	1700	-0-	-1121	-0-	112 39	1 9	1549	2	N	35					138

TOTAL GAS PROD: 32,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

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	6634	X	4035	-0-	-2599	-0-		267	1	3713	2	N	50					145
								55	9									
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-		266	1	4316	2	N	100	5	8			240
								110	9									
03	4867	X	4761	-0-	-106	-0-		354	1	4302	2	N	95	175	1			160
								105	9									
04	4710	X	3432	-0-	-1278	-0-		224	1	3128	2	N	73					233
								80	9									
05	4867	X	32	-0-	-4835	-0-		2	1	30	2	N	-0-	181	1			52
06	4710	X	214	-0-	-4496	-0-		17	1	197	2	N	-0-					52
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-					52
08	1240	X	349	-0-	-891	-0-		23	1	326	2	N	-0-					52
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-						N	-0-					52
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					52
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					52
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

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	10416	X	4227	-0-	-6189	-0-		446	1	3733	2	N	44	182	1			140
								48	9									
02	8149	X	5692	-0-	-2457	-0-		703	1	4770	2	N	199	181	1	5	8	153
								219	9									
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-		1259	1	9232	2	N	236	173	1	8	8	208
								260	9									
04	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-		865	1	11022	2	N	162					370
								178	9									
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-		623	1	9620	2	N	208	326	1			252
								229	9									
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-		916	1	9206	2	N	200	182	1			270
								220	9									
07	9300	X	8625	-0-	-675	-0-		412	1	8059	2	N	140	173	1			237
								154	9									
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-		523	1	9132	2	N	173	185	1			225
								190	9									
09	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-		650	1	9301	2	N	150	182	1			193
								165	9									
10	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-		473	1	7378	2	N	168	190	1			171
								185	9									
11	9300	X	6758	-0-	-2542	-0-		416	1	6211	2	N	119	183	1			107
								131	9									
12	9610	X	7581	-0-	-2029	-0-		469	1	6996	2	N	105					212
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 104,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BARTON, SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 245792 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7144 - 9268

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	10137	X	6486	-0-	-3651	-0-		681	1	5704	2	N	92					208
								101	9									
02	9570	X	6347	-0-	-3223	-0-		805	1	5467	2	N	68	181	1	4	8	91
								75	9									
03	10230	X	6394	-0-	-3836	-0-		753	1	5522	2	N	108	4	8			195
								119	9									
04	9360	X	3627	-0-	-5733	-0-		264	1	3360	2	N	3	169	1			29
								3	9									
05	8184	X	4262	-0-	-3922	-0-		252	1	3894	2	N	105					134
								116	9									
06	6570	X	5040	-0-	-1530	-0-		451	1	4534	2	N	50					184
								55	9									
07	6789	X	2811	-0-	-3978	-0-		135	1	2635	2	N	37	161	1			60
								41	9									
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-		242	1	4215	2	N	49					109
								54	9									
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-		233	1	3337	2	N	27					136
								30	9									
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-		237	1	3689	2	N	46					182
								51	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-		224	1	3352	2	N	51	181	1			52
								56	9									
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-		220	1	3282	2	N	57					109
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 54,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

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	13640	X	5509	-0-	-8131	-0-		564	1	4719	2	N	205	166	1			190
								226	9									
02	10353	X	7852	-0-	-2501	-0-		987	1	6702	2	N	148	179	1	8	8	151
								163	9									
03	11067	X	7729	-0-	-3338	-0-		909	1	6665	2	N	141	174	1	3	8	115
								155	9									
04	10710	X	5648	-0-	-5062	-0-		403	1	5136	2	N	99					214
								109	9									
05	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-		447	1	6900	2	N	137	175	1			176
								151	9									
06	8130	X	7429	-0-	-701	-0-		666	1	6696	2	N	61	177	1			60
								67	9									
07	8401	X	6354	-0-	-2047	-0-		303	1	5930	2	N	110					170
								121	9									
08	7440	X	7063	-0-	-377	-0-		377	1	6584	2	N	93	179	1			84
								102	9									
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-		469	1	6719	2	N	58					142
								64	9									
10	7440	X	4686	-0-	-2754	-0-		278	1	4335	2	N	66					208
								73	9									
11	7200	X	2687	-0-	-4513	-0-		167	1	2501	2	N	17	160	1			65
								19	9									
12	7440	X	2280	-0-	-5160	-0-		141	1	2110	2	N	26					91
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 71,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

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	403	-0-	-682	-0-		27	1	376	2	N	-0-					111
02	1015	N	494	-0-	-521	-0-		29	1	465	2	N	-0-					111
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-		55	1	674	2	N	118	7	8			222
								130	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-		131	1	1831	2	N	140	176	1			186
								154	9									
05	527	N	415	-0-	-112	-0-		29	1	373	2	N	12					198
								13	9									
06	840	N	476	-0-	-364	-0-		32	1	383	2	N	55					253
								61	9									
07	1085	N	440	-0-	-645	-0-		20	1	379	2	N	37	177	1			113
								41	9									
08	403	N	392	-0-	-11	-0-		23	1	322	2	N	43					156
								47	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-		26	1	359	2	N	43					199
								47	9									
10	434	N	293	-0-	-141	-0-		18	1	246	2	N	26					225
								29	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-		29	1	370	2	N	-0-	175	1			50
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-		31	1	429	2	N	63					113
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

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	11594	X	10576	-0-	-1018	-0-		702	1	9764	2	N	100	97	1			58
								110	9									
02	9425	X	7271	-0-	-2154	-0-		414	1	6701	2	N	142	5	8			195
								156	9									
03	10075	X	8465	-0-	-1610	-0-		626	1	7610	2	N	208	354	1	8	8	41
								229	9									
04	9750	X	7681	-0-	-2069	-0-		503	1	7015	2	N	148	84	1			105
								163	9									
05	10075	X	6446	-0-	-3629	-0-		455	1	5826	2	N	150	176	1			79
								165	9									
06	9750	X	6055	-0-	-3695	-0-		457	1	5449	2	N	135	172	1			42
								149	9									
07	8463	X	5987	-0-	-2476	-0-		288	1	5531	2	N	153	179	1			16
								168	9									
08	7750	X	5236	-0-	-2514	-0-		335	1	4725	2	N	160	158	1			18
								176	9									
09	7500	X	4550	-0-	-2950	-0-		302	1	4103	2	N	132	124	1			26
								145	9									
10	6448	X	3191	-0-	-3257	-0-		211	1	2910	2	N	64	86	1			4
								70	9									
11	6060	X	5864	-0-	-196	-0-		417	1	5302	2	N	132					136
								145	9									
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-		402	1	5549	2	N	105	167	1			74
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 77,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EQX SWD, LLC 253338
EQX SWD WELL #: 1 RRCID -> 233829 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6200 - 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	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-

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B DENY		-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-

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

01	0	W	1088	-0-	1088	4197	74 116	1 9	898	2	N	105					162
02	0	W	1043	-0-	1043	5240	86 6	1 9	951	2	N	5					167
03	0	W	132	-0-	132	5372	14 8	1 9	110	2	N	7					174
04	0	W	256	-0-	256	5628	22 6	1 9	228	2	N	5					179
05	0	W	78	-0-	78	5706	10	1	68	2	N	-0-					179
06	0	W	112	-0-	112	5818	12	1	100	2	N	-0-					179
07	0	W	148	-0-	148	5966	19 3	1 9	126	2	N	3					182
08	0	W	103	-0-	103	6069	11	1	92	2	N	-0-					182
09	0	W	176	-0-	176	6245	23 6	1 9	147	2	N	5					187
10	0	W	84	-0-	84	6329	11	1	73	2	N	-0-					187
11	0	W	117	-0-	117	6446	11	1	106	2	N	-0-					187
12	0	W	140	-0-	140	6586	16 2	1 9	122	2	N	2					189

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	2	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	-0-					-0-
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
12	124	N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	2	80	9	N	73					73
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-	159	1			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	154					154
							169	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					154
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	-0-					154
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					154
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	N	1					155
							1	9									
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	5	1	118	2	N	34					189
							37	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	10	1	262	2	N	1					190
							1	9									
09	300	N	53	-0-	-247	-0-	2	1	51	2	N	-0-					190
10	155	N	23	-0-	-132	-0-	12	1	11	2	N	-0-					190
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	N	44	169	1			65
							48	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	1					66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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	7502	X	6653	-0-	-849	-0-	233	1	6341	2	N	72					165
							79	9									
02	7250	X	6399	-0-	-851	-0-	224	1	6062	2	N	103					268
							113	9									
03	7750	X	6208	-0-	-1542	-0-	209	1	5905	2	N	85	196	1			157
							94	9									
04	7500	X	5870	-0-	-1630	-0-	215	1	5602	2	N	48					205
							53	9									
05	6913	X	5245	-0-	-1668	-0-	197	1	4976	2	N	65					270
							72	9									
06	6630	X	4994	-0-	-1636	-0-	174	1	4720	2	N	91	193	1			168
							100	9									
07	6851	X	5179	-0-	-1672	-0-	197	1	4925	2	N	52					220
							57	9									
08	DLQ G-10		4870	-0-	4870	4870	179	1	4634	2	N	52	179	1			93
							57	9									
09	DLQ G-10		3829	-0-	3829	8699	146	1	3582	2	N	92					185
							101	9									
10	14058	X	5359	-0-	-8699	-0-	178	1	5120	2	N	55					240
							61	9									
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	178	1	4108	2	N	28	191	1			77
							31	9									
12	5177	X	4055	-0-	-1122	-0-	154	1	3813	2	N	80					157
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 62,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1517	2	N	36					83
							40	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	53	1	1433	2	N	29					112
							32	9									
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	2	N	31					143
							34	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1544	2	N	138	188	1			93
							152	9									
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	2	N	12					105
							13	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1007	2	N	7					112
							8	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	40	1	991	2	N	-0-					112
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	39	1	1004	2	N	61					173
							67	9									
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	60	1	1486	2	N	52					225
							57	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	2	N	56					281
							62	9									
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	N	19	186	1			114
							21	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	N	46					160
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1424	2	N	5	185	1			72
							6	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	49	1	1328	2	N	13					85
							14	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1599	2	N	72					157
							79	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	55	1	1432	2	N	61					218
							67	9									
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	98	1	2462	2	N	42					260
							46	9									
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	90	1	2335	2	N	36	196	1			100
							40	9									
07	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	55	1	1388	2	N	7					107
							8	9									
08	2604	N	1713	-0-	-891	-0-	62	1	1598	2	N	48					155
							53	9									
09	3000	N	3495	-0-	495	495	133	1	3266	2	N	87					242
							96	9									
10	3100	N	3527	-0-	427	922	116	1	3348	2	N	57	189	1			110
							63	9									
11	3000	N	2525	-0-	-475	447	103	1	2380	2	N	38					148
							42	9									
12	3100	X	2323	-0-	-777	-0-	86	1	2136	2	N	92					240
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 26,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	32	1	879	2	N	30					225
							33	9									
02	1160	N	977	-0-	-183	-0-	32	1	876	2	N	63					288
							69	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	25	1	700	2	N	11	192	1			107
							12	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	6					113
							7	9									
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1088	2	N	67					180
							74	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	20	1	1032	2	N	23					203
							25	9									
07	589	N	354	-0-	-235	-0-	13	1	333	2	N	7					210
							8	9									
08	1209	N	297	-0-	-912	-0-	9	1	234	2	N	49	182	1			77
							54	9									
09	1080	N	318	-0-	-762	-0-	12	1	288	2	N	16					93
							18	9									
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	N	27					120
							30	9									
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	9	1	203	2	N	-0-					120
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	229	2	N	60					180
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

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	4926	-0-	1826	4558	169	1	4605	2	N	138	191	1			95
							152	9									
02	9126	X	4568	-0-	-4558	-0-	152	1	4304	2	N	102	174	1			23
							112	9									
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	142	1	3995	2	N	70					93
							77	9									
04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	158	1	4104	2	N	244	187	1			150
							268	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	178	1	4495	2	N	128	196	1			82
							141	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	191	1	4264	2	N	101					183
							111	9									
07	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	194	1	4848	2	N	119					302
							131	9									
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	184	1	4754	2	N	135	184	1			253
							149	9									
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	154	1	3777	2	N	51					304
							56	9									
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	128	1	3695	2	N	57	197	1			164
							63	9									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	119	1	2749	2	N	73					237
							80	9									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	135	1	3343	2	N	108	198	1			147
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 52,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	N	-0-	37	1			35
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	8	1	211	2	N	8					43
							9	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	54					97
							59	9									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					97
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					97
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-					97
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	21	1	528	2	N	-0-					97
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	10	1	271	2	N	-0-					97
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	1					98
							1	9									
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	13	1	380	2	N	-0-					98
11	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			N	-0-					98
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	12	1	287	2	N	31					129
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	75	1	2030	2	N	33					125
							36	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	N	23					148
							25	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	72	1	2025	2	N	39					187
							43	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	79	1	2058	2	N	96	188	1			95
							106	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	64	1	1626	2	N	40					135
							44	9									
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	74	1	1542	2	N	32					167
							35	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	51					218
							56	9									
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	66	1	1703	2	N	90	188	1			120
							99	9									
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	48	1	1181	2	N	-0-					120
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	44					164
							48	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	2	N	18					182
							20	9									
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	N	45					227
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2687	-0-	-227	-0-	92	1	2517	2	N	71					118
							78	9									
02	2900	X	2743	-0-	-157	-0-	94	1	2555	2	N	85					203
							94	9									
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	97	1	2724	2	N	37					240
							41	9									
04	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	95	1	2462	2	N	97					337
							107	9									
05	2697	X	2544	-0-	-153	-0-	97	1	2447	2	N	-0-					337
06	2850	X	2422	-0-	-428	-0-	101	1	2321	2	N	-0-	190	1			147
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	110	1	2746	2	N	-0-					147
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	96	1	2485	2	N	25					172
							28	9									
09	2430	N	2407	-0-	-23	-0-	93	1	2278	2	N	33					205
							36	9									
10	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	101	1	2901	2	N	20					225
							22	9									
11	2550	N	2236	-0-	-314	-0-	2183	2	53	9	N	48	189	1			84
12	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	91	1	2268	2	N	33					117
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 31,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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	4836	X	3954	-0-	-882	-0-	139	1	3770	2	N	41					226
							45	9									
02	4524	X	3132	-0-	-1392	-0-	110	1	2978	2	N	40	199	1			67
							44	9									
03	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	133	1	3751	2	N	25					92
							28	9									
04	4260	X	2958	-0-	-1302	-0-	107	1	2789	2	N	56					148
							62	9									
05	3968	X	3262	-0-	-706	-0-	123	1	3102	2	N	34					182
							37	9									
06	3840	X	3078	-0-	-762	-0-	134	1	2941	2	N	3					185
							3	9									
07	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	133	1	3325	2	N	70					255
							77	9									
08	DLQ G-10		2576	-0-	2576	2576	95	1	2455	2	N	24	192	1			87
							26	9									
09	DLQ G-10		3017	-0-	3017	5593	117	1	2877	2	N	21					108
							23	9									
10	9289	X	3696	-0-	-5593	-0-	122	1	3506	2	N	62					170
							68	9									
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	104	1	2406	2	N	52					222
							57	9									
12	3534	X	3105	-0-	-429	-0-	119	1	2953	2	N	30					252
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GRAVES, J. R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 098598 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7178 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2012 - P&A 1/9/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-4	-0-	2135	2			N	-0-					174
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					174
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					174
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					174
05	3100	N	3334	-0-	234	234	3279	2	55	9	N	50	174	1			50
06	2859	N	2625	-0-	-234	-0-	2625	2			N	-0-					50
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					50
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					50
09	2070	X	789	-0-	-1281	-0-	789	2			N	-0-					50
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					50
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					50
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					39
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-	39	1			-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	236	-0-	-124	-0-	233	2	3	9	Y	3					3
05	465	N	75	-0-	-390	-0-	69	2	6	9	Y	5					8
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	439	2	59	9	Y	54					62
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					62
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	522	2	30	9	Y	27	52	1			37
09	510	N	189	-0-	-321	-0-	111	2	78	9	Y	71					108
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			Y	-0-					108
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					108
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BEARD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 112210 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116257 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	540	N	4	-0-	-536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4693	-0-	-422	-0-	326	1	4320	2	N	43	177	1			33
							47	9									
02	4843	X	4315	-0-	-528	-0-	305	1	4010	2	N	-0-					33
03	5177	X	4653	-0-	-524	-0-	343	1	4310	2	N	-0-					33
04	4890	X	4538	-0-	-352	-0-	326	1	4212	2	N	-0-					33
05	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	323	1	4283	2	N	-0-					33
06	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	318	1	4029	2	N	91					124
							100	9									
07	4681	X	4224	-0-	-457	-0-	334	1	3890	2	N	-0-					124
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	327	1	3962	2	N	-0-					124
09	4530	X	4163	-0-	-367	-0-	313	1	3803	2	N	43					167
							47	9									
10	4619	X	4249	-0-	-370	-0-	316	1	3925	2	N	7	154	1			20
							8	9									
11	4440	X	3970	-0-	-470	-0-	303	1	3667	2	N	-0-					20
12	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	325	1	3812	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 52,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4235	-0-	-1159	-0-	578	1	3657	2	N	-0-					72
02	4843	X	4226	-0-	-617	-0-	604	1	3622	2	N	-0-					72
03	5053	X	4581	-0-	-472	-0-	641	1	3806	2	N	122	176	1			18
							134	9									
04	4890	X	4300	-0-	-590	-0-	616	1	3684	2	N	-0-					18
05	4743	X	4126	-0-	-617	-0-	599	1	3527	2	N	-0-					18
06	4380	X	4344	-0-	-36	-0-	610	1	3734	2	N	-0-					18
07	4588	X	4306	-0-	-282	-0-	635	1	3671	2	N	-0-					18
08	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	644	1	3518	2	N	-0-					18
09	4350	X	4165	-0-	-185	-0-	605	1	3413	2	N	134					152
							147	9									
10	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	627	1	3635	2	N	28					180
							31	9									
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	460	1	4273	2	N	3	170	1			13
							3	9									
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	371	1	4301	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 52,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	266	1	3529	2	Y	-0-					57
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	253	1	3324	2	Y	-0-					57
03	3720	X	3373	-0-	-347	-0-	248	1	3125	2	Y	-0-					57
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	247	1	3191	2	Y	64					121
							70	9									
05	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	245	1	3251	2	Y	-0-					121
06	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	250	1	3169	2	Y	-0-					121
07	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	251	1	2925	2	Y	15					136
							17	9									
08	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	268	1	3255	2	Y	1					137
							1	9									
09	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	260	1	3161	2	Y	38	151	1			24
							42	9									
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	272	1	3375	2	Y	10					34
							11	9									
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	274	1	3314	2	Y	-0-					34
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	295	1	3457	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 42,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
02	1015	N	803	-0-	-212	-0-	803	2			N	-0-					60
03	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			N	-0-					60
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	614	2			N	-0-					60
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					60
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1226	2	72	9	N	65					125
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					125
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					125
09	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	1073	2	19	9	N	17					142
10	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					142
11	1230	N	764	-0-	-466	-0-	756	2	8	9	N	7					149
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3488	-0-	-418	-0-	390	1	3098	2	N	-0-					10
02	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	404	1	2901	2	N	-0-					10
03	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	432	1	3148	2	N	-0-					10
04	3540	X	3354	-0-	-186	-0-	418	1	2936	2	N	-0-					10
05	3534	X	2938	-0-	-596	-0-	432	1	2419	2	N	79					89
							87	9									
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	315	1	2825	2	N	141	183	1			47
							155	9									
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	429	1	3526	2	N	-0-					47
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	278	1	3360	2	N	-0-					47
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	167	1	3005	2	N	-0-					47
10	3968	X	2991	-0-	-977	-0-	2991	2			N	-0-					47
11	3840	X	2893	-0-	-947	-0-	2819	2	74	9	N	67					114
12	3968	X	3019	-0-	-949	-0-	14	1	2938	2	N	61					175
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 39,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2144	2	42	9	N	38					135
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					135
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					135
05	2077	N	1655	-0-	-422	-0-	1655	2			N	-0-					135
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					135
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1595	2	25	9	N	23					158
08	1643	N	861	-0-	-782	-0-	861	2			N	-0-					158
09	1350	N	831	-0-	-519	-0-	831	2			N	-0-					158
10	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	1049	2			N	-0-					158
11	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					158
12	868	N	509	-0-	-359	-0-	509	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 15,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6197	-0-	-964	-0-	642	1	5555	2	N	-0-					10
02	6699	X	5594	-0-	-1105	-0-	604	1	4990	2	N	-0-					10
03	7161	X	5811	-0-	-1350	-0-	646	1	5165	2	N	-0-					10
04	6120	X	5782	-0-	-338	-0-	624	1	5158	2	N	-0-					10
05	6200	X	6132	-0-	-68	-0-	647	1	5327	2	N	144					154
							158	9									
06	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	20					174
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	646	1	4878	2	N	6	170	1			10
							7	9									
08	6138	X	5538	-0-	-600	-0-	646	1	4892	2	N	-0-					10
09	5940	X	5343	-0-	-597	-0-	626	1	4671	2	N	42					52
							46	9									
10	6138	X	5445	-0-	-693	-0-	630	1	4815	2	N	-0-					52
11	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	614	1	4570	2	N	-0-					52
12	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	628	1	4534	2	N	60					112
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 61,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	571	1	7579	2	N	-0-					20
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	583	1	6966	2	N	206	178	1			48
							227	9									
03	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	632	1	7368	2	N	-0-					48
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	555	1	7153	2	N	-0-					48
05	7750	X	7553	-0-	-197	-0-	538	1	6887	2	N	116					164
							128	9									
06	7500	X	7424	-0-	-76	-0-	518	1	6883	2	N	21					185
							23	9									
07	7750	X	7686	-0-	-64	-0-	491	1	7162	2	N	30	188	1			27
							33	9									
08	7750	X	7485	-0-	-265	-0-	512	1	6882	2	N	83					110
							91	9									
09	7500	X	7178	-0-	-322	-0-	574	1	6585	2	N	17					127
							19	9									
10	7688	X	7149	-0-	-539	-0-	519	1	6624	2	N	5					132
							6	9									
11	7440	X	6648	-0-	-792	-0-	448	1	6200	2	N	-0-					132
12	7688	X	6838	-0-	-850	-0-	492	1	6289	2	N	52	176	1			8
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 89,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1187	-0-	-1944	-0-	1159	2	28	9	N	25					72
02	2784	X	1051	-0-	-1733	-0-	1051	2			N	-0-					72
03	2728	X	1055	-0-	-1673	-0-	1055	2			N	-0-					72
04	2190	X	965	-0-	-1225	-0-	965	2			N	-0-					72
05	1519	X	1265	-0-	-254	-0-	1265	2			N	-0-					72
06	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					72
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					72
08	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					72
09	1260	X	1079	-0-	-181	-0-	1079	2			N	-0-					72
10	1302	X	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					72
11	1260	X	964	-0-	-296	-0-	946	2	18	9	N	16					88
12	1178	X	789	-0-	-389	-0-	789	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	582	1	2915	2	N	-0-					33
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	528	1	2224	2	N	173	186	1			20
							190	9									
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	642	1	2757	2	N	-0-					20
04	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	594	1	2573	2	N	-0-					20
05	3503	X	2879	-0-	-624	-0-	457	1	2422	2	N	-0-					20
06	3390	X	2438	-0-	-952	-0-	466	1	1834	2	N	125					145
							138	9									
07	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	482	1	2127	2	N	28					173
							31	9									
08	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	379	1	1865	2	N	1					174
							1	9									
09	3180	X	2381	-0-	-799	-0-	405	1	1967	2	N	8	170	1			12
							9	9									
10	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	594	1	1948	2	N	-0-					12
11	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	447	1	1649	2	N	-0-					12
12	2635	X	2103	-0-	-532	-0-	589	1	1514	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					30
02	609	N	531	-0-	-78	-0-	531	2			N	-0-					30
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					30
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					30
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					30
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	488	2	88	9	N	80					110
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	418	2	24	9	N	22					132
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	611	2	47	9	N	43					175
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					175
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	2	15	9	N	14					189
11	630	N	433	-0-	-197	-0-	427	2	6	9	N	5					194
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-	156	1			38

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2915	-0-	-619	-0-	591	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	2388	-0-	-744	-0-	524	1	1864	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	572	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2297	-0-	-523	-0-	521	1	1776	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	1977	-0-	-937	-0-	512	1	1465	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1797	-0-	-1023	-0-	462	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1893	-0-	-649	-0-	470	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	1918	-0-	-469	-0-	389	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	1850	-0-	-460	-0-	429	1	1421	2	N	-0-					-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	632	1	1497	2	N	-0-					-0-
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	616	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	631	1	1506	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	70					85
02	2204	X	1611	-0-	-593	-0-	1611	2			N	-0-					85
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
04	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	1737	2			N	-0-					85
05	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					85
06	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1744	2	131	9	N	119	182	1			22
07	2015	X	1605	-0-	-410	-0-	1605	2			N	-0-					22
08	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	1595	2			N	-0-					22
09	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	1642	2	25	9	N	23					45
10	1953	X	1532	-0-	-421	-0-	1532	2			N	-0-					45
11	1890	X	1324	-0-	-566	-0-	1324	2			N	-0-					45
12	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	1666	2	3	9	N	3					48

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1441	-0-	-1504	-0-	1323	2	118	9	N	107					141
02	2436	X	1036	-0-	-1400	-0-	980	2	56	9	N	51	172	1			20
03	2387	X	1420	-0-	-967	-0-	1399	2	21	9	N	19					39
04	1980	X	948	-0-	-1032	-0-	948	2			N	-0-					39
05	1426	X	997	-0-	-429	-0-	997	2			N	-0-					39
06	1380	X	1243	-0-	-137	-0-	1175	2	68	9	N	62					101
07	1426	X	811	-0-	-615	-0-	811	2			N	-0-					101
08	1426	X	411	-0-	-1015	-0-	411	2			N	-0-					101
09	1230	X	188	-0-	-1042	-0-	188	2			N	-0-					101
10	1271	X	835	-0-	-436	-0-	835	2			N	-0-					101
11	1230	X	597	-0-	-633	-0-	588	2	9	9	N	8					109
12	806	X	290	-0-	-516	-0-	290	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	206	1	2932	2	N	-0-					132
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	156	1	2506	2	N	44	168	1			8
							48	9									
03	2728	X	1969	-0-	-759	-0-	126	1	1843	2	N	-0-					8
04	2640	X	2013	-0-	-627	-0-	241	1	1772	2	N	-0-					8
05	2728	X	2621	-0-	-107	-0-	578	1	1953	2	N	82					90
							90	9									
06	2640	X	2177	-0-	-463	-0-	521	1	1549	2	N	97					187
							107	9									
07	2728	X	2096	-0-	-632	-0-	583	1	1513	2	N	-0-					187
08	2635	X	1077	-0-	-1558	-0-	391	1	651	2	N	32	187	1			32
							35	9									
09	2550	X	593	-0-	-1957	-0-	593	2			N	-0-					32
10	2108	N	289	-0-	-1819	-0-	245	2	44	9	N	40					72
11	1050	N	487	-0-	-563	-0-	243	1	244	2	N	-0-					72
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	325	1	233	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					10
02	1015	N	989	-0-	-26	-0-	989	2			N	-0-					10
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1185	2	169	9	N	154					164
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					164
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10					174
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					174
07	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	2			N	-0-					174
08	3100	N	5194	-0-	2094	2094	730	1	4464	2	N	-0-					174
09	2423	N	329	-0-	-2094	-0-	281	2	48	9	N	44	176	1			42
10	744	N	467	-0-	-277	-0-	467	2			N	-0-					42
11	2310	X	782	-0-	-1528	-0-	765	2	17	9	N	15					57
12	2387	X	528	-0-	-1859	-0-	528	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 14,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	623	1	2454	2	N	-0-					167
02	3567	X	2684	-0-	-883	-0-	581	1	2090	2	N	12	166	1			13
							13	9									
03	3534	X	2523	-0-	-1011	-0-	616	1	1907	2	N	-0-					13
04	3420	X	2524	-0-	-896	-0-	498	1	2026	2	N	-0-					13
05	3224	X	2448	-0-	-776	-0-	542	1	1878	2	N	25					38
							28	9									
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	488	1	1842	2	N	-0-					38
07	2883	X	2299	-0-	-584	-0-	584	1	1715	2	N	-0-					38
08	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	589	1	1822	2	N	42					80
							46	9									
09	2520	X	2476	-0-	-44	-0-	507	1	1969	2	N	-0-					80
10	2449	X	2253	-0-	-196	-0-	461	1	1778	2	N	13					93
							14	9									
11	2370	X	1821	-0-	-549	-0-	304	1	1517	2	N	-0-					93
12	2573	X	1614	-0-	-959	-0-	312	1	1302	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 28,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	629	1	2598	2	N	-0-					45
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	593	1	2285	2	N	144	172	1			17
							158	9									
03	3317	X	3071	-0-	-246	-0-	644	1	2427	2	N	-0-					17
04	3210	X	2858	-0-	-352	-0-	625	1	2233	2	N	-0-					17
05	3317	X	3121	-0-	-196	-0-	647	1	2408	2	N	60					77
							66	9									
06	3150	X	2648	-0-	-502	-0-	499	1	2149	2	N	-0-					77
07	3255	X	2230	-0-	-1025	-0-	543	1	1687	2	N	-0-					77
08	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	639	1	2350	2	N	-0-					77
09	3030	X	2774	-0-	-256	-0-	615	1	2060	2	N	90					167
							99	9									
10	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	637	1	2104	2	N	6	158	1			15
							7	9									
11	2880	X	2475	-0-	-405	-0-	625	1	1850	2	N	-0-					15
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	639	1	1999	2	N	33					48
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	-0-	-0-	625	1	3591	2	N	-0-					10
02	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	411	1	3342	2	N	173	173	1			10
							190	9									
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	460	1	3946	2	N	-0-					10
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	475	1	3595	2	N	-0-					10
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	512	1	3354	2	N	-0-					10
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	463	1	3176	2	N	82					92
							90	9									
07	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	412	1	3263	2	N	-0-					92
08	3751	X	3678	-0-	-73	-0-	363	1	3315	2	N	-0-					92
09	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	334	1	3402	2	N	117					209
							129	9									
10	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	349	1	3224	2	N	-0-	172	1			37
11	3630	X	2977	-0-	-653	-0-	449	1	2528	2	N	-0-					37
12	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	560	1	2447	2	N	10					47
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6501	-0-	-2644	-0-	6399	2	102	9	N	93	184	1	3	8	193
02	8555	X	6042	-0-	-2513	-0-	5997	2	45	9	N	41	1	8			233
03	8618	X	7433	-0-	-1185	-0-	7350	2	83	9	N	75	190	1			118
04	7980	X	6934	-0-	-1046	-0-	6743	2	191	9	N	174	186	1			106
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6760	2	168	9	N	153	3	8			256
06	7200	X	6558	-0-	-642	-0-	6400	2	158	9	N	144	175	1			225
07	7440	X	6407	-0-	-1033	-0-	6250	2	157	9	N	143	182	1			186
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6583	2	55	9	N	50	174	1			62
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5869	2	151	9	N	137	176	1			23
10	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6200	2	158	9	N	144					167
11	6420	X	6171	-0-	-249	-0-	6028	2	143	9	N	130	175	1			122
12	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7100	2	112	9	N	102					224

TOTAL GAS PROD: 79,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,386

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-785	-0-	450	1	1782	2	N	19	2	8			100
							21	9									
02	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	450	1	1847	2	N	81	1	8			180
							89	9									
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	450	1	2060	2	N	5	169	1			16
							6	9									
04	2220	X	2203	-0-	-17	-0-	450	1	1747	2	N	5					21
							6	9									
05	2542	X	2035	-0-	-507	-0-	450	1	1554	2	N	28					49
							31	9									
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	450	1	1581	2	N	28					77
							31	9									
07	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	450	1	1487	2	N	23					100
							25	9									
08	2511	X	1700	-0-	-811	-0-	450	1	1242	2	N	7					107
							8	9									
09	2190	X	1876	-0-	-314	-0-	450	1	1406	2	N	18					125
							20	9									
10	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	450	1	1165	2	N	16					141
							18	9									
11	2070	X	1417	-0-	-653	-0-	450	1	945	2	N	20					161
							22	9									
12	1953	X	1080	-0-	-873	-0-	450	1	608	2	N	20					181
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	609	-0-	-1437	-0-	602	2	7	9	N	6					108
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	2	7	9	N	6					114
03	2108	N	1645	-0-	-463	-0-	1636	2	9	9	N	8					122
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	2	3	9	N	3	1	8			124
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	N	3					127
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					127
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					127
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	N	1	1	8			127
09	1800	N	1523	-0-	-277	-0-	1523	2			N	-0-					127
10	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1574	2			N	-0-					127
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					127
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					156
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7					163
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	201	2	26	9	N	24					187
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			187
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					187
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					187
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					187
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1	1	8			187
09	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					187
10	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			N	-0-					187
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					187
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9824 - 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	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-					-0-
02	10092	X	-0-	-0-	-10092	-0-					N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
04	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-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-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2	1	2779	2	N	13					125
							14	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2853	2	13	9	N	12					137
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2928	2	45	9	N	41					178
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2322	2	13	9	N	12					190
05	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	2235	2	9	9	N	8					198
06	2970	X	1752	-0-	-1218	-0-	1744	2	8	9	N	7					205
07	3069	X	2069	-0-	-1000	-0-	2056	2	13	9	N	12					217
08	2976	X	2641	-0-	-335	-0-	2634	2	7	9	N	6	177	1			46
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2835	2	13	9	N	12					58
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2935	2	7	9	N	6					64
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2753	2	23	9	N	21					85
12	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	2526	2	20	9	N	18					103

TOTAL GAS PROD: 30,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			N	-0-					99
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					99
03	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2635	2	22	9	N	20					119
04	2610	N	2405	-0-	-205	-0-	2404	2	1	9	N	1	1	8			119
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1					120
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2499	2	19	9	N	17					137
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					137
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5	2	8			140
09	2640	N	2382	-0-	-258	-0-	2354	2	28	9	N	25	1	8			164
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	2468	2	47	9	N	43					207
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	N	4					211
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	181	1			30

TOTAL GAS PROD: 30,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5240	-0-	-1642	-0-	5240	2			N	-0-					117
02	6119	X	5218	-0-	-901	-0-	5218	2			N	-0-					117
03	6541	X	4855	-0-	-1686	-0-	4844	2	11	9	N	10					127
04	6300	X	4663	-0-	-1637	-0-	4662	2	1	9	N	1	1	8			127
05	6045	X	4442	-0-	-1603	-0-	4439	2	3	9	N	3					130
06	5400	X	4617	-0-	-783	-0-	4615	2	2	9	N	2					132
07	5580	X	4657	-0-	-923	-0-	4654	2	3	9	N	3					135
08	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	4585	2	4	9	N	4	2	8			137
09	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			137
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					137
11	4620	X	3380	-0-	-1240	-0-	3380	2			N	-0-					137
12	4650	X	3280	-0-	-1370	-0-	3278	2	2	9	N	2					139

TOTAL GAS PROD: 53,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					75
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					75
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					75
04	750	N	638	-0-	-112	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			75
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					75
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					75
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					75
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	N	2	2	8			75
09	900	N	435	-0-	-465	-0-	434	2	1	9	N	1	1	8			75
10	930	N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-					75
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					75
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 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	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					99
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			99
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					99
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					99
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1645	2	94	9	N	85					184
06	1710	X	1628	-0-	-82	-0-	1625	2	3	9	N	3	3	8			184
07	1767	X	972	-0-	-795	-0-	972	2			N	-0-					184
08	1767	X	1285	-0-	-482	-0-	1282	2	3	9	N	3	2	8			185
09	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			N	-0-					185
10	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					185
11	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1716	2	6	9	N	5	5	8			185
12	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	1	8			185

TOTAL GAS PROD: 18,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					95
02	1015	N	772	-0-	-243	-0-	772	2			N	-0-					95
03	1333	N	793	-0-	-540	-0-	793	2			N	-0-					95
04	1050	N	170	-0-	-880	-0-	170	2			N	-0-					95
05	1054	N	366	-0-	-688	-0-	366	2			N	-0-					95
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	790	2	40	9	N	36	94	1			37
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1296	2	138	9	N	125	95	1			67
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	789	2	3	9	N	3					70
09	840	N	601	-0-	-239	-0-	595	2	6	9	N	5					75
10	837	N	498	-0-	-339	-0-	498	2			N	-0-					75
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					75
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 10,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 203825 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8743 - 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	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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	1	371	2	N	40					313
							44	9									
02	1015	N	755	-0-	-260	-0-	420	1	324	2	N	10					323
							11	9									
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	120	1	593	2	N	65					388
							72	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	330	1	384	2	N	23					411
							25	9									
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	360	1	505	2	N	-0-	188	1			223
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	270	1	424	2	N	25					248
							28	9									
07	775	N	523	-0-	-252	-0-	210	1	280	2	N	30	191	1			87
							33	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	600	1	393	2	N	38					125
							42	9									
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	360	1	251	2	N	22					147
							24	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	270	1	339	2	N	11					158
							12	9									
11	990	N	408	-0-	-582	-0-	120	1	273	2	N	14					172
							15	9									
12	651	N	499	-0-	-152	-0-	270	1	179	2	N	45					217
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1582	-0-	-123	-0-	413	1	1166	2	N	3	140	1			20
							3	9									
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	441	1	1633	2	N	-0-					20
03	2170	N	1803	-0-	-367	-0-	388	1	1415	2	N	-0-					20
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	172	1	1411	2	N	-0-					20
05	2170	N	1535	-0-	-635	-0-	122	1	1413	2	N	-0-					20
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	157	1	1962	2	N	10					30
							11	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	157	1	2062	2	N	55					85
							61	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7					92
09	3000	N	3274	-0-	274	274	253	1	3021	2	N	-0-					92
10	2170	N	1080	-0-	-1090	-0-	1080	2			N	-0-					92
11	1710	N	1275	-0-	-435	-0-	1275	2			N	-0-					92
12	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	1350	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

01	1302	X	1080	-0-	-222	-0-	1052	2	28	9	N	25	27	1			11
02	1189	X	1000	-0-	-189	-0-	974	2	26	9	N	24	29	1			6
03	1178	X	1038	-0-	-140	-0-	1016	2	22	9	N	20	24	1			2
04	1110	X	1031	-0-	-79	-0-	1011	2	20	9	N	18	13	1			7
05	1085	X	1042	-0-	-43	-0-	1018	2	24	9	N	22	27	1			2
06	1050	X	964	-0-	-86	-0-	945	2	19	9	N	17	10	1			9
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1167	2	17	9	N	15	22	1			2
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1071	2	13	9	N	12	7	1			7
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2072	2	20	9	N	18	25	1			-0-
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2497	2	21	9	N	19	14	1			5
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2785	2	30	9	N	27	31	1			1
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2203	2	26	9	N	24	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FOREST OIL CORPORATION 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

01	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	80 36	1 9	2450	2	N	33					78
02	2465	X	2231	-0-	-234	-0-	71 41	1 9	2119	2	N	37	33	1	4	8	78
03	2604	X	2505	-0-	-99	-0-	81 58	1 9	2366	2	N	53	109	1	4	8	18
04	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	75 33	1 9	2205	2	N	30	3	8			45
05	2573	X	2490	-0-	-83	-0-	83 37	1 9	2370	2	N	34	2	8			77
06	2490	X	2427	-0-	-63	-0-	80 33	1 9	2314	2	N	30	3	8			104
07	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	88 30	1 9	2314	2	N	27	105	1	4	8	22
08	2511	X	2446	-0-	-65	-0-	87 28	1 9	2331	2	N	25					47
09	2430	X	2203	-0-	-227	-0-	81 50	1 9	2072	2	N	45	3	8			89
10	2511	X	2417	-0-	-94	-0-	89 28	1 9	2300	2	N	25					114
11	2430	X	2308	-0-	-122	-0-	84 32	1 9	2192	2	N	29	116	1			27
12	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	87 37	1 9	2173	2	N	34	8	8			53

TOTAL GAS PROD: 28,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3800	2	107	9	N	97					194
02	3770	X	3505	-0-	-265	-0-	3391	2	114	9	N	104	147	1	21	8	130
03	5239	X	4646	-0-	-593	-0-	4469	2	177	9	N	161	184	1	35	8	72
04	5070	X	3528	-0-	-1542	-0-	3450	2	78	9	N	71	6	8			137
05	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4836	2	111	9	N	101	149	1	17	8	72
06	4500	X	1192	-0-	-3308	-0-	1167	2	25	9	N	23	3	8			92
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	5901	2	198	9	N	180	162	1	43	8	67
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5450	2	135	9	N	123	30	8			160
09	4800	X	1881	-0-	-2919	-0-	1848	2	33	9	N	30	8	8			182
10	6107	X	5012	-0-	-1095	-0-	4852	2	160	9	N	145	183	1	40	8	104
11	5910	X	5133	-0-	-777	-0-	5020	2	113	9	N	103					207
12	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	5438	2	171	9	N	155	155	1	30	8	177

TOTAL GAS PROD: 51,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4107	-0-	-1845	-0-	3974	2	133	9	N	121	180	1			60
02	5278	X	5186	-0-	-92	-0-	5064	2	122	9	N	111	4	8			167
03	5363	X	3939	-0-	-1424	-0-	3837	2	102	9	N	93	142	1	4	8	114
04	4530	X	4116	-0-	-414	-0-	4006	2	110	9	N	100	2	8			212
05	5549	X	4466	-0-	-1083	-0-	4357	2	109	9	N	99	172	1	7	8	132
06	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7908	2	133	9	N	121	158	1			95
07	5549	X	4938	-0-	-611	-0-	4814	2	124	9	N	113	8	8			200
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4946	2	111	9	N	101	174	1	2	8	125
09	6750	X	4068	-0-	-2682	-0-	3977	2	91	9	N	83	3	8			205
10	6975	X	4179	-0-	-2796	-0-	4070	2	109	9	N	99	193	1	7	8	104
11	6750	X	4178	-0-	-2572	-0-	4062	2	116	9	N	105					209
12	5053	X	4151	-0-	-902	-0-	3993	2	158	9	N	144	191	1	8	8	154

TOTAL GAS PROD: 56,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11628 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	1159	-0-	-2964	-0-	1151	2	8	9	N	7	159	1			48
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5435	2	128	9	N	116					164
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4331	2	30	9	N	27	4	8			187
04	3600	X	2751	-0-	-849	-0-	2711	2	40	9	N	36	1	8			222
05	5952	X	3864	-0-	-2088	-0-	3794	2	70	9	N	64	187	1			99
06	5760	X	1972	-0-	-3788	-0-	1910	2	62	9	N	56					155
07	5952	X	2434	-0-	-3518	-0-	2323	2	111	9	N	101	174	1			82
08	4371	X	3456	-0-	-915	-0-	3410	2	46	9	N	42					124
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3697	2	66	9	N	60					184
10	3875	X	902	-0-	-2973	-0-	858	2	44	9	N	40					224
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4330	2	199	9	N	181	190	1			215
12	3875	X	3858	-0-	-17	-0-	3726	2	132	9	N	120	173	1			162

TOTAL GAS PROD: 38,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14452	-0-	-1823	-0-	14278	2	174	9	N	158	191	1			150
02	14471	X	13250	-0-	-1221	-0-	13054	2	196	9	N	178	195	1	9	8	124
03	15469	X	13995	-0-	-1474	-0-	13835	2	160	9	N	145	15	8			254
04	14040	X	12794	-0-	-1246	-0-	12617	2	177	9	N	161	182	1	3	8	230
05	14446	X	13150	-0-	-1296	-0-	12934	2	216	9	N	196	187	1	7	8	232
06	13980	X	12669	-0-	-1311	-0-	12514	2	155	9	N	141	182	1	13	8	178
07	14167	X	12966	-0-	-1201	-0-	12820	2	146	9	N	133	160	1	4	8	147
08	12803	X	12570	-0-	-233	-0-	12448	2	122	9	N	111	20	8			238
09	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	12419	2	116	9	N	105	185	1	9	8	149
10	12803	X	12155	-0-	-648	-0-	12034	2	121	9	N	110	196	1	19	8	44
11	12390	X	11378	-0-	-1012	-0-	11211	2	167	9	N	152					196
12	12803	X	11706	-0-	-1097	-0-	11577	2	129	9	N	117	195	1	18	8	100

TOTAL GAS PROD: 153,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10993	-0-	-1345	-0-	818	1	9996	2	N	163	158	1			139
							179	9									
02	11542	X	10839	-0-	-703	-0-	740	1	9956	2	N	130	180	1	4	8	85
							143	9									
03	12338	X	11684	-0-	-654	-0-	788	1	10721	2	N	159	158	1	8	8	78
							175	9									
04	11850	X	11490	-0-	-360	-0-	796	1	10526	2	N	153	1	8			230
							168	9									
05	12245	X	11632	-0-	-613	-0-	797	1	10670	2	N	150	188	1	3	8	189
							165	9									
06	11310	X	10779	-0-	-531	-0-	772	1	9867	2	N	127	185	1	7	8	124
							140	9									
07	11873	X	11268	-0-	-605	-0-	817	1	10308	2	N	130	173	1	4	8	77
							143	9									
08	11470	X	10931	-0-	-539	-0-	822	1	9985	2	N	113	3	8			187
							124	9									
09	11100	X	10518	-0-	-582	-0-	786	1	9616	2	N	105	140	1	3	8	149
							116	9									
10	11470	X	10752	-0-	-718	-0-	806	1	9792	2	N	140	180	1	4	8	105
							154	9									
11	10890	X	10174	-0-	-716	-0-	767	1	9251	2	N	142					247
							156	9									
12	11253	X	10339	-0-	-914	-0-	793	1	9383	2	N	148	193	1	8	8	194
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 131,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11629	-0-	-1391	-0-	364	1	11082	2	N	166	184	1			89
							183	9									
02	11861	X	10740	-0-	-1121	-0-	343	1	10185	2	N	193	156	1	24	8	102
							212	9									
03	12462	X	11124	-0-	-1338	-0-	361	1	10558	2	N	186	88	1	23	8	177
							205	9									
04	11910	X	10704	-0-	-1206	-0-	344	1	10129	2	N	210	185	1	7	8	195
							231	9									
05	11780	X	10541	-0-	-1239	-0-	350	1	10001	2	N	173	300	1	21	8	47
							190	9									
06	11250	X	10386	-0-	-864	-0-	341	1	9870	2	N	159	16	8			190
							175	9									
07	11470	X	10072	-0-	-1398	-0-	362	1	9530	2	N	164	255	1	15	8	84
							180	9									
08	10261	X	10010	-0-	-251	-0-	355	1	9484	2	N	155	169	1	17	8	53
							171	9									
09	9930	X	9296	-0-	-634	-0-	341	1	8789	2	N	151	17	8			187
							166	9									
10	10261	X	9549	-0-	-712	-0-	348	1	9039	2	N	147	177	1			157
							162	9									
11	9930	X	9004	-0-	-926	-0-	327	1	8526	2	N	137	162	1			132
							151	9									
12	10075	X	9275	-0-	-800	-0-	350	1	8745	2	N	164	185	1	24	8	87
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 122,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	7618	-0-	-1496	-0-	7519	2	99	9	N	90	184	1			120
02	7569	X	7019	-0-	-550	-0-	6907	2	112	9	N	102	15	8			207
03	8091	X	7570	-0-	-521	-0-	7463	2	107	9	N	97	15	8			289
04	7770	X	6687	-0-	-1083	-0-	6578	2	109	9	N	99	179	1	2	8	207
05	7626	X	6989	-0-	-637	-0-	6872	2	117	9	N	106	174	1	14	8	125
06	7380	X	6982	-0-	-398	-0-	6890	2	92	9	N	84	5	8			204
07	7564	X	7246	-0-	-318	-0-	7151	2	95	9	N	86	188	1	12	8	90
08	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	6746	2	80	9	N	73	4	8			159
09	6990	X	6110	-0-	-880	-0-	5986	2	124	9	N	113	3	8			269
10	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	6715	2	34	9	N	31	191	1			109
11	7020	X	4255	-0-	-2765	-0-	4200	2	55	9	N	50					159
12	7254	X	4927	-0-	-2327	-0-	4830	2	97	9	N	88					247

TOTAL GAS PROD: 78,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2409	-0-	-722	-0-	365	1 7 9	2037	2	N	6					119
02	2929	X	2811	-0-	-118	-0-	355	1 24 9	2432	2	N	22	4	8			137
03	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	377	1 7 9	2510	2	N	6	111	1	4	8	28
04	3030	X	2495	-0-	-535	-0-	367	1 11 9	2117	2	N	10	7	8			31
05	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	376	1 57 9	2210	2	N	52	3	8			80
06	3030	X	2476	-0-	-554	-0-	367	1 21 9	2088	2	N	19					99
07	3131	X	2065	-0-	-1066	-0-	379	1 6 9	1680	2	N	5	4	8			100
08	3131	X	2205	-0-	-926	-0-	339	1 11 9	1855	2	N	10					110
09	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	367	1	1752	2	N	-0-					110
10	2635	X	2379	-0-	-256	-0-	379	1 29 9	1971	2	N	26					136
11	2490	X	2313	-0-	-177	-0-	367	1 7 9	1939	2	N	6					142
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	363	1 25 9	2318	2	N	23					165

TOTAL GAS PROD: 29,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1648	-0-	1648	47810	1648	2			N	-0-					154
02	0	W	1293	-0-	1293	49103	1284	2	9	9	N	8					162
03	0	W	2031	-0-	2031	51134	1978	2	53	9	N	48					210
04	0	W	2097	-0-	2097	53231	2089	2	8	9	N	7	164	1			53
05	0	W	2214	-0-	2214	55445	2194	2	20	9	N	18	3	8			68
06	0	W	1594	-0-	1594	57039	1590	2	4	9	N	4					72
07	0	W	2295	-0-	2295	59334	2255	2	40	9	N	36	4	8			104
08	0	W	2594	-0-	2594	61928	2569	2	25	9	N	23	3	8			124
09	63962	X	2034	-0-	-61928	-0-	2031	2	3	9	N	3	3	8			124
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2030	2	21	9	N	19	4	8			139
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2087	2	12	9	N	11					150
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1646	2	17	9	N	15					165

TOTAL GAS PROD: 23,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1491	-0-	1491	195118	1491	2			N	-0-					90
02	0		2035	-0-	2035	197153	2035	2			N	-0-					90
03	0		1147	-0-	1147	198300	1147	2			N	-0-					90
04	0	W	1281	-0-	1281	199581	1229	2	52	9	N	47	2	8			135
05	0	W	1324	-0-	1324	200905	1302	2	22	9	N	20					155
06	0	W	1557	-0-	1557	202462	1549	2	8	9	N	7	3	8			159
07	0	W	1512	-0-	1512	203974	1508	2	4	9	N	4	4	8			159
08	0	W	1528	-0-	1528	205502	1510	2	18	9	N	16					175
09	0	W	1545	-0-	1545	207047	1545	2			N	-0-					175
10	0	W	1546	-0-	1546	208593	1520	2	26	9	N	24	4	8			195
11	0	W	1531	-0-	1531	210124	1518	2	13	9	N	12					207
12	0	W	1642	-0-	1642	211766	1620	2	22	9	N	20					227

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
MCCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 203736 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10978 - 10988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	550	-0-	-349	-0-	530	2	20	9	N	18					133
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	630	2	30	9	N	27					160
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	529	2	14	9	N	13					173
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	553	2	23	9	N	21	172	1			22
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	529	2	20	9	N	18					40
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	2	18	9	N	16					56
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	519	2	15	9	N	14					70
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	445	2	13	9	N	12					82
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	535	2	20	9	N	18					100
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	426	2	17	9	N	15					115
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	499	2	17	9	N	15					130
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	494	2	11	9	N	10					140

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 9982 - 11753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1761	-0-	-781	-0-	398	1	1363	3	N	-0-					192
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	610	1	1792	3	N	-0-					192
03	2666	X	2394	-0-	-272	-0-	557	1	1837	3	N	-0-					192
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	689	1	2014	3	N	59	173	1			78
							65	9									
05	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	822	1	1503	3	N	14					92
							15	9									
06	2490	X	2052	-0-	-438	-0-	795	1	1243	3	N	13					105
							14	9									
07	2976	X	2112	-0-	-864	-0-	822	1	1273	3	N	15					120
							17	9									
08	2852	X	1730	-0-	-1122	-0-	636	1	1079	3	N	14					134
							15	9									
09	2760	X	1790	-0-	-970	-0-	636	1	1134	3	N	18					152
							20	9									
10	2325	X	2057	-0-	-268	-0-	689	1	1344	3	N	22					174
							24	9									
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	795	1	1855	3	N	6					180
							7	9									
12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	822	1	1723	3	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 26,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5630	-0-	-1128	-0-	889	1	4616	3	N	114	196	1			167
							125	9									
02	5423	X	4654	-0-	-769	-0-	711	1	3897	3	N	42					209
							46	9									
03	6262	X	5170	-0-	-1092	-0-	918	1	4191	3	N	55					264
							61	9									
04	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	889	1	4225	3	N	52	194	1			122
							57	9									
05	6262	X	5833	-0-	-429	-0-	918	1	4860	3	N	50					172
							55	9									
06	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	889	1	5232	3	N	137	179	1			130
							151	9									
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	918	1	5416	3	N	80					210
							88	9									
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	770	1	5172	3	N	64					274
							70	9									
09	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	800	1	4830	3	N	46	185	1			135
							51	9									
10	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	889	1	5278	3	N	55					190
							61	9									
11	6270	X	5710	-0-	-560	-0-	889	1	4757	3	N	58	196	1			52
							64	9									
12	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	859	1	4645	3	N	55					107
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 68,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

PATARA ANDOVER I LLC 643257
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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		290	-0-	290	290	30	1	260	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		124	-0-	124	414	12	1	112	2	N	-0-					-0-
06	623	X	209	-0-	-414	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
09	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-323	-0-	67	1	971	2	N	3	1	1			129
							3	9									
02	1276	X	1084	-0-	-192	-0-	82	1	1002	2	N	-0-					129
03	1333	X	1293	-0-	-40	-0-	92	1	1197	2	N	4					133
							4	9									
04	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	78	1	1046	2	N	5	1	1			137
							6	9									
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					137
06	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	92	1	1203	2	N	66	171	1			32
							73	9									
07	1302	X	1155	-0-	-147	-0-	70	1	1079	2	N	5					37
							6	9									
08	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	81	1	1071	2	N	6	2	1			41
							7	9									
09	1380	X	1221	-0-	-159	-0-	88	1	1129	2	N	4					45
							4	9									
10	1426	X	1246	-0-	-180	-0-	92	1	1147	2	N	6					51
							7	9									
11	1380	X	1224	-0-	-156	-0-	91	1	1127	2	N	5					56
							6	9									
12	1271	X	1203	-0-	-68	-0-	93	1	1100	2	N	9					65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1897	-0-	-87	-0-	120	1	1738	2	N	35	3	1			44
							39	9									
02	1827	N	1691	-0-	-136	-0-	125	1	1538	2	N	25					69
							28	9									
03	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	117	1	1523	2	N	36					105
							40	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	114	1	1522	2	N	37	2	1			140
							41	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	N	15					155
							17	9									
06	1620	N	1522	-0-	-98	-0-	106	1	1390	2	N	24	4	1			175
							26	9									
07	1736	N	1036	-0-	-700	-0-	63	1	965	2	N	7					182
							8	9									
08	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	97	1	1271	2	N	5	2	1			185
							6	9									
09	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	106	1	1354	2	N	6					191
							7	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	108	1	1349	2	N	9					200
							10	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1253	2	N	5					205
							6	9									
12	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	103	1	1216	2	N	5	175	1			35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1724	-0-	-229	-0-	726	1	988	2	Y	9	1	1			185
							10	9									
02	1711	N	1518	-0-	-193	-0-	114	1	1396	2	Y	7					192
							8	9									
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	120	1	1574	2	Y	13					205
							14	9									
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	2	Y	3	2	1			206
							3	9									
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	Y	2	137	1			71
							2	9									
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	106	1	1384	2	Y	6	4	1			73
							7	9									
07	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	71	1	1095	2	Y	5					78
							6	9									
08	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	104	1	1373	2	Y	4	2	1			80
							4	9									
09	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	99	1	1271	2	Y	7					87
							8	9									
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	85	1	1067	2	Y	12					99
							13	9									
11	1440	N	1129	-0-	-311	-0-	84	1	1036	2	Y	8					107
							9	9									
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	103	1	1221	2	Y	15					122
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 17,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	157	-0-	-215	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	2	N	-0-					-0-
03	217	X	188	-0-	-29	-0-	27	1	161	2	N	-0-					-0-
04	210	X	133	-0-	-77	-0-	19	1	114	2	N	-0-					-0-
05	186	X	171	-0-	-15	-0-	23	1	148	2	N	-0-					-0-
06	210	X	152	-0-	-58	-0-	20	1	131	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	50	1	330	2	N	-0-					-0-
08	201	X	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	-0-					-0-
09	180	X	118	-0-	-62	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	372	X	124	-0-	-248	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
11	360	X	218	-0-	-142	-0-	14	1	204	2	N	-0-					-0-
12	372	X	140	-0-	-232	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 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	0	W	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9	-0-	9	40	9	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2	-0-	2	42	2	2			N	-0-					-0-
04	0	W	62	-0-	62	104	62	2			N	-0-					-0-
05	0	W	5	-0-	5	109	5	2			N	-0-					-0-
06	0	W	39	-0-	39	148	39	2			N	-0-					-0-
07	179	X	31	-0-	-148	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	X	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1					133
02	319	X	183	-0-	-136	-0-	175	2	8	9	N	7					140
03	341	X	119	-0-	-222	-0-	5	1	106	2	N	7					147
							8	9									
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	124	2	13	9	N	12	2	8			157
05	527	X	141	-0-	-386	-0-	132	2	9	9	N	8					165
06	510	X	112	-0-	-398	-0-	112	2			N	-0-					165
07	186	X	104	-0-	-82	-0-	98	2	6	9	N	5					170
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	8	1	103	2	N	5					175
							6	9									
09	150	X	110	-0-	-40	-0-	108	2	2	9	N	2					177
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	47	1	151	2	N	18					195
							20	9									
11	279	X	279	-0-	-0-	-0-	226	2	53	9	N	48	188	1	4	8	51
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7					58

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2168	-0-	-932	-0-	306	1	1799	2	N	57	193	1	5	8	38
							63	9									
02	2900	X	2801	-0-	-99	-0-	326	1	2401	2	N	67	8	8			97
							74	9									
03	2821	X	2501	-0-	-320	-0-	425	1	2037	2	N	35					132
							39	9									
04	2490	X	2104	-0-	-386	-0-	466	1	1621	2	N	15	2	8			145
							17	9									
05	3007	X	2214	-0-	-793	-0-	711	1	1497	2	N	5					150
							6	9									
06	2910	X	2476	-0-	-434	-0-	758	1	1694	2	N	22					172
							24	9									
07	3007	X	1865	-0-	-1142	-0-	547	1	1317	2	N	1					173
							1	9									
08	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	755	1	1553	2	N	23	4	8			192
							25	9									
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	696	1	1816	2	N	26	183	1	3	8	32
							29	9									
10	2573	X	1608	-0-	-965	-0-	331	1	1274	2	N	3	3	8			32
							3	9									
11	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	125	1	2006	2	N	28	4	8			56
							31	9									
12	2635	X	1692	-0-	-943	-0-	384	1	1298	2	N	9					65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2342	-0-	-200	-0-	339	1	1995	2	N	7					122
							8	9									
02	2378	X	2097	-0-	-281	-0-	250	1	1844	2	N	3					125
							3	9									
03	2542	X	2348	-0-	-194	-0-	402	1	1928	2	N	16	4	8			137
							18	9									
04	2280	X	2085	-0-	-195	-0-	463	1	1612	2	N	9	2	8			144
							10	9									
05	2356	X	2324	-0-	-32	-0-	743	1	1561	2	N	18	7	8			155
							20	9									
06	2280	X	2187	-0-	-93	-0-	677	1	1510	2	N	-0-					155
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	690	1	1658	2	N	9					164
							10	9									
08	2356	X	2046	-0-	-310	-0-	666	1	1369	2	N	10	4	8			170
							11	9									
09	2250	X	1829	-0-	-421	-0-	505	1	1318	2	N	5					175
							6	9									
10	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	481	1	1855	2	N	17					192
							19	9									
11	2280	X	1958	-0-	-322	-0-	114	1	1837	2	N	6					198
							7	9									
12	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	498	1	1686	2	N	55	198	1			55
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 26,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4378	-0-	-210	-0-	620	1	3646	2	N	102	5	8			174
							112	9									
02	4292	X	3794	-0-	-498	-0-	450	1	3301	2	N	39					213
							43	9									
03	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	705	1	3383	2	N	18	4	8			227
							20	9									
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1194	1	4155	2	N	45	183	1	3	8	86
							50	9									
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	2267	1	4759	2	N	113	7	8			192
							124	9									
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	2079	1	4635	2	N	18					210
							20	9									
07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1882	1	4526	2	N	4	4	8			210
							4	9									
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	2467	1	5075	2	N	23	4	8			229
							25	9									
09	6900	X	6546	-0-	-354	-0-	1797	1	4693	2	N	51	188	1			92
							56	9									
10	7130	X	5184	-0-	-1946	-0-	1066	1	4101	2	N	15					107
							17	9									
11	6900	X	4868	-0-	-2032	-0-	279	1	4526	2	N	57	4	8			160
							63	9									
12	7130	X	6252	-0-	-878	-0-	1415	1	4787	2	N	45	3	8			202
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 68,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

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	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	332	1	2008	2	Y	17					23
							19	9									
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	328	1	1875	2	Y	4					27
							4	9									
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	329	1	1928	2	Y	7					34
							8	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	323	1	1960	2	Y	9					43
							10	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	320	1	1876	2	Y	-0-					43
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	291	1	1798	2	Y	2					45
							2	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	257	1	1542	2	Y	-0-					45
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	312	1	1864	2	Y	2					47
							2	9									
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	314	1	1935	2	Y	11	53	1			5
							12	9									
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	272	1	2062	2	Y	7					12
							8	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	283	1	1932	2	Y	1					13
							1	9									
12	2201	N	2073	-0-	-128	-0-	248	1	1824	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	149	1	901	2	Y	17					23
							19	9									
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	159	1	906	2	Y	4					27
							4	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	151	1	883	2	Y	7					34
							8	9									
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	145	1	878	2	Y	8					42
							9	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	174	1	1020	2	Y	-0-					42
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	161	1	991	2	Y	2					44
							2	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	145	1	870	2	Y	-0-					44
08	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	147	1	879	2	Y	2					46
							2	9									
09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	149	1	921	2	Y	11	52	1			5
							12	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	144	1	1090	2	Y	7					12
							8	9									
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	150	1	1025	2	Y	1					13
							1	9									
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	129	1	953	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 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	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	200	1	1209	2	Y	17					23
							19	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	195	1	1113	2	Y	4					27
							4	9									
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	185	1	1082	2	Y	7					34
							8	9									
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	179	1	1085	2	Y	9					43
							10	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	172	1	1007	2	Y	-0-					43
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	183	1	1132	2	Y	2					45
							2	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	187	1	1122	2	Y	-0-					45
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	168	1	1005	2	Y	2					47
							2	9									
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	178	1	1095	2	Y	11	53	1			5
							12	9									
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	160	1	1216	2	Y	7					12
							8	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	156	1	1065	2	Y	1					13
							1	9									
12	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	136	1	998	2	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5347	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	5423	X	5327	-0-	-96	-0-	5263	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
03	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	4401	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
04	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	4798	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5703	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5666	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5649	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	5766	X	5652	-0-	-114	-0-	5598	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
09	5730	X	5046	-0-	-684	-0-	5009	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4890	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	5730	X	4250	-0-	-1480	-0-	4213	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5704	X	4198	-0-	-1506	-0-	4155	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4028	-0-	-2203	-0-	3977	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	5829	X	4505	-0-	-1324	-0-	4458	3	47	9	N	43	43	1			-0-
03	6014	X	5370	-0-	-644	-0-	5330	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	5820	X	5636	-0-	-184	-0-	5596	3	40	9	N	36	36	1			-0-
05	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	5656	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5601	3	43	9	N	39	39	1			-0-
07	5828	X	5662	-0-	-166	-0-	5616	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5439	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5213	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5260	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5640	X	5164	-0-	-476	-0-	5125	3	39	9	N	35	35	1			-0-
12	5673	X	5667	-0-	-6	-0-	5626	3	41	9	N	37	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5781	3	75	9	N	68	68	1			-0-
02	5336	X	5174	-0-	-162	-0-	5113	3	61	9	N	55	55	1			-0-
03	5301	X	4263	-0-	-1038	-0-	4209	3	54	9	N	49	49	1			-0-
04	5670	X	5480	-0-	-190	-0-	5427	3	53	9	N	48	48	1			-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7281	3	67	9	N	61	61	1			-0-
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7838	3	59	9	N	54	54	1			-0-
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6765	3	68	9	N	62	62	1			-0-
08	7347	X	6578	-0-	-769	-0-	6517	3	61	9	N	55	55	1			-0-
09	7890	X	6007	-0-	-1883	-0-	5961	3	46	9	N	42	42	1			-0-
10	8153	X	6064	-0-	-2089	-0-	6009	3	55	9	N	50	50	1			-0-
11	7890	X	5916	-0-	-1974	-0-	5869	3	47	9	N	43	43	1			-0-
12	6820	X	6062	-0-	-758	-0-	6018	3	44	9	N	40	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 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	5580	X	4329	-0-	-1251	-0-	4242	3	87	9	N	79	79	1			-0-
02	5104	X	3958	-0-	-1146	-0-	3894	3	64	9	N	58	58	1			-0-
03	5456	X	3494	-0-	-1962	-0-	3436	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	5280	X	3721	-0-	-1559	-0-	3662	3	59	9	N	54	54	1			-0-
05	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4509	3	79	9	N	72	72	1			-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4426	3	64	9	N	58	58	1			-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4266	3	63	9	N	57	57	1			-0-
08	4588	X	4298	-0-	-290	-0-	4248	3	50	9	N	45	45	1			-0-
09	4500	X	3597	-0-	-903	-0-	3564	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4650	X	3521	-0-	-1129	-0-	3480	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	4500	X	1412	-0-	-3088	-0-	1375	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	4340	X	3665	-0-	-675	-0-	3622	3	43	9	N	39	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5801	-0-	-275	-0-	5750	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	5684	X	5256	-0-	-428	-0-	5213	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	6231	X	5202	-0-	-1029	-0-	5162	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	6030	X	5214	-0-	-816	-0-	5175	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	5365	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	5610	X	5379	-0-	-231	-0-	5336	3	43	9	N	39	39	1			-0-
07	5611	X	5028	-0-	-583	-0-	4982	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	4863	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	5370	X	4780	-0-	-590	-0-	4747	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	5549	X	4960	-0-	-589	-0-	4919	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5370	X	4390	-0-	-980	-0-	4353	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	5022	X	4547	-0-	-475	-0-	4507	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	26249	-0-	-8440	-0-	3562	1	22624	2	N	57					89
							63	9									
02	30450	X	23512	-0-	-6938	-0-	356	1	23094	2	N	56	110	1			35
							62	9									
03	29946	X	23959	-0-	-5987	-0-	3029	1	20831	2	N	90	1	8			124
							99	9									
04	28170	X	22347	-0-	-5823	-0-	22284	3	63	9	N	57	164	1	2	8	15
05	27032	X	21893	-0-	-5139	-0-	21839	3	54	9	N	49					64
06	25410	X	20364	-0-	-5046	-0-	20314	3	50	9	N	45					109
07	25141	X	20443	-0-	-4698	-0-	20389	3	54	9	N	49	1	8			157
08	21762	X	19535	-0-	-2227	-0-	19490	3	45	9	N	41	163	1			35
09	21060	X	18319	-0-	-2741	-0-	18273	3	46	9	N	42					77
10	21762	X	18243	-0-	-3519	-0-	18192	3	51	9	N	46	4	8			119
11	20370	X	16128	-0-	-4242	-0-	16083	3	45	9	N	41					160
12	20429	X	16969	-0-	-3460	-0-	16926	3	43	9	N	39	164	1			35

TOTAL GAS PROD: 247,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3088	-0-	-167	-0-	2963	2	125	9	N	114	169	1			42
02	2958	X	2814	-0-	-144	-0-	2764	2	50	9	N	45					87
03	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2885	2	57	9	N	52					139
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2815	2	23	9	N	21					160
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2894	2	30	9	N	27	152	1			35
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2767	2	25	9	N	23					58
07	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1206	2	30	9	N	27					85
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3230	2	55	9	N	50					135
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2915	2	30	9	N	27					162
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2920	2	30	9	N	27					189
11	3180	X	2821	-0-	-359	-0-	2758	2	63	9	N	57	189	1			57
12	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2829	2	42	9	N	38					95

TOTAL GAS PROD: 33,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 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	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1809	2	20	9	Y	18					43
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1673	2	19	9	Y	17					60
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	1767	2	17	9	Y	15					75
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	2	17	9	Y	15	63	1			27
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1716	2	14	9	Y	13					40
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1815	2	15	9	Y	14					54
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12					66
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	2	13	9	Y	12					78
09	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1691	2	28	9	Y	25	61	1			42
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1832	2	15	9	Y	14					56
11	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	1660	2	15	9	Y	14					70
12	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1737	2	14	9	Y	13					83

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3482	-0-	-114	-0-	3442	2	40	9	Y	36					64
02	3393	X	3237	-0-	-156	-0-	3200	2	37	9	Y	34					98
03	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3432	2	34	9	Y	31					129
04	3510	X	3352	-0-	-158	-0-	3320	2	32	9	Y	29	125	1			33
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3547	2	32	9	Y	29					62
06	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3082	2	28	9	Y	25					87
07	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3493	2	26	9	Y	24					111
08	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	3443	2	25	9	Y	23					134
09	3450	X	3349	-0-	-101	-0-	3292	2	57	9	Y	52	126	1			60
10	3565	X	3386	-0-	-179	-0-	3355	2	31	9	Y	28					88
11	3420	X	3244	-0-	-176	-0-	3213	2	31	9	Y	28					116
12	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3124	2	28	9	Y	25					141

TOTAL GAS PROD: 40,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6628	-0-	-347	-0-	256	1	6294	2	N	71	44	1			97
							78	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	588	1	8894	2	N	123	177	1			43
							135	9									
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	710	1	8159	2	N	117					160
							129	9									
04	T. A.		9508	-0-	9508	9508	663	1	8726	2	N	108	188	1			80
							119	9									
05	T. A.		8624	-0-	8624	18132	676	1	7860	2	N	80					160
							88	9									
06	T. A.		8415	-0-	8415	26547	615	1	7706	2	N	85	178	1			67
							94	9									
07	36065	X	9518	-0-	-26547	-0-	664	1	8742	2	N	102					169
							112	9									
08	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7765	2	132	9	N	120	187	1			102
09	9510	X	7009	-0-	-2501	-0-	543	1	6466	2	N	-0-					102
10	9517	X	7431	-0-	-2086	-0-	7344	2	87	9	N	79	181	1			-0-
11	9210	X	7503	-0-	-1707	-0-	7240	2	263	9	N	239	181	1			58
12	9517	X	6673	-0-	-2844	-0-	6583	2	90	9	N	82					140

TOTAL GAS PROD: 97,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5405	-0-	-392	-0-	209	1	5124	2	N	65					112
							72	9									
02	6177	X	5976	-0-	-201	-0-	357	1	5408	2	N	192					304
							211	9									
03	6603	X	6130	-0-	-473	-0-	486	1	5585	2	N	54	179	1			179
							59	9									
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	469	1	6163	2	N	63					242
							69	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	501	1	5823	2	N	59					301
							65	9									
06	6180	X	5941	-0-	-239	-0-	436	1	5461	2	N	40	173	1			168
							44	9									
07	6913	X	6202	-0-	-711	-0-	436	1	5730	2	N	33					201
							36	9									
08	6913	X	4964	-0-	-1949	-0-	4950	2	14	9	N	13					214
09	6690	X	4819	-0-	-1871	-0-	370	1	4414	2	N	32					246
							35	9									
10	6386	X	4399	-0-	-1987	-0-	4399	2			N	-0-	179	1			67
11	6000	X	4371	-0-	-1629	-0-	4371	2			N	-0-					67
12	6200	X	4010	-0-	-2190	-0-	4009	2	1	9	N	1					68

TOTAL GAS PROD: 65,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960

01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	593	1	1844	2	N	-0-					61
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	566	1	1723	2	N	-0-					61
03	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	551	1	1823	2	N	-0-					61
04	2370	N	1985	-0-	-385	-0-	591	1	1394	2	N	-0-					61
05	2449	N	1879	-0-	-570	-0-	587	1	1292	2	N	-0-					61
06	2310	N	1591	-0-	-719	-0-	583	1	1008	2	N	-0-					61
07	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	620	1	1096	2	N	-0-					61
08	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	598	1	1158	2	N	-0-					61
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	572	1	1141	2	N	-0-					61
10	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	539	1	908	2	N	-0-					61
11	1710	N	1564	-0-	-146	-0-	600	1	964	2	N	-0-					61
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	584	1	1233	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
INMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	72	-0-	72	952	72	2			N	-0-					106
02	14B	DENY	6	-0-	6	958	6	2			N	-0-					106
03	14B	DENY	2	-0-	2	960	2	2			N	-0-					106
04	14B	DENY	2	-0-	2	962	2	2			N	-0-					106
05	14B	DENY	7	-0-	7	969	7	2			N	-0-					106
06	14B	DENY	10	-0-	10	979	10	2			N	-0-					106
07	14B	DENY	9	-0-	9	988	9	2			N	-0-					106
08		997	9	-0-	-988	-0-	9	2			N	-0-					106
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3611	-0-	-915	-0-	3544	2	67	9	Y	61	66	1			23
02	4234	X	3159	-0-	-1075	-0-	3095	2	64	9	Y	58	70	1			11
03	4123	X	3172	-0-	-951	-0-	3118	2	54	9	Y	49	58	1			2
04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2628	2	48	9	Y	44	30	1			16
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3322	2	24	9	Y	22	27	1			11
06	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3143	2	24	9	Y	22	15	1			18
07	3379	X	2759	-0-	-620	-0-	2736	2	23	9	Y	21	31	1			8
08	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2675	2	28	9	Y	25	15	1			18
09	3240	X	2794	-0-	-446	-0-	2771	2	23	9	Y	21	29	1			10
10	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	2854	2	23	9	Y	21	16	1			15
11	3180	X	2733	-0-	-447	-0-	2703	2	30	9	Y	27	31	1			11
12	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	2532	2	28	9	Y	25	18	1			18

TOTAL GAS PROD: 35,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2890	-0-	-1047	-0-	2850	2	40	9	N	36					80
02	3741	X	3076	-0-	-665	-0-	3048	2	28	9	N	25	50	1			55
03	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	3150	2	22	9	N	20					75
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3002	2	24	9	N	22	41	1			56
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	N	23					79
06	3180	X	2737	-0-	-443	-0-	2718	2	19	9	N	17	45	1			51
07	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	2983	2	17	9	N	15					66
08	3162	X	3039	-0-	-123	-0-	3027	2	12	9	N	11					77
09	3030	X	2973	-0-	-57	-0-	2953	2	20	9	N	18	45	1			50
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3220	2	10	9	N	9					59
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3080	2	18	9	N	16					75
12	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2727	2	12	9	N	11					86

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1718	-0-	-1816	-0-	1681	2	37	9	Y	34	34	1			3
02	2320	X	1580	-0-	-740	-0-	1548	2	32	9	Y	29					32
03	3410	X	2401	-0-	-1009	-0-	2339	2	62	9	Y	56	42	1			46
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2560	2	44	9	Y	40	41	1			45
05	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2385	2	52	9	Y	47	57	1			35
06	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2394	2	53	9	Y	48	62	1			21
07	2387	X	2289	-0-	-98	-0-	2232	2	57	9	Y	52	68	1			5
08	2697	X	2391	-0-	-306	-0-	2332	2	59	9	Y	54	59	1			-0-
09	2610	X	2434	-0-	-176	-0-	2387	2	47	9	Y	43					43
10	2542	X	2277	-0-	-265	-0-	2223	2	54	9	Y	49	65	1			27
11	2460	X	2282	-0-	-178	-0-	2218	2	64	9	Y	58	63	1			22
12	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2258	2	61	9	Y	55	63	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2022	-0-	-427	-0-	1990	2	32	9	Y	29	27	1			21
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1947	2	22	9	Y	20					41
03	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-	24	1			17
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1874	2	20	9	Y	18	12	1			23
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2284	2	12	9	Y	11	27	1			7
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2085	2	29	9	Y	26	15	1			18
07	2108	X	1887	-0-	-221	-0-	1866	2	21	9	Y	19	28	1			9
08	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	1744	2	22	9	Y	20	12	1			17
09	2220	X	1799	-0-	-421	-0-	1784	2	15	9	Y	14	19	1			12
10	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	1839	2	13	9	Y	12	13	1			11
11	2100	X	1610	-0-	-490	-0-	1588	2	22	9	Y	20	24	1			7
12	1891	X	1548	-0-	-343	-0-	1530	2	18	9	Y	16	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2808	-0-	-974	-0-	2772	2	36	9	Y	33	34	1			2
02	2755	X	770	-0-	-1985	-0-	757	2	13	9	Y	12					14
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4389	2	25	9	Y	23	17	1			20
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3755	2	19	9	Y	17	17	1			20
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3634	2	40	9	Y	36	43	1			13
06	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3280	2	31	9	Y	28	37	1			4
07	4402	X	3076	-0-	-1326	-0-	3050	2	26	9	Y	24	28	1			-0-
08	4402	X	3215	-0-	-1187	-0-	3189	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
09	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3102	-0-	-587	-0-	3072	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
11	3300	X	2792	-0-	-508	-0-	2759	2	33	9	Y	30	26	1			4
12	3224	X	2570	-0-	-654	-0-	2534	2	36	9	Y	33	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-					26
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-					26
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-					26
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-					26
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-					26
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-					26
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-					26
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	Y	-0-					26
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-					26
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-					26
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-					26
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					7
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					7
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					7
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					7
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					7
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					7
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					7
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					7
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

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	20	20	1			-0-
04	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	12	1			6
05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			1
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	15	1			12
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	31	1			2
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	15	1			12
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	29	1			4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	16	1			9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	18	1			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 226

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4321	-0-	-112	-0-	4293	2	28	9	Y	25	27	1			18
02	4901	X	4076	-0-	-825	-0-	4050	2	26	9	Y	24	28	1			14
03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4213	2	22	9	Y	20	24	1			10
04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4111	2	20	9	Y	18	12	1			16
05	4464	X	4072	-0-	-392	-0-	4048	2	24	9	Y	22	27	1			11
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	3889	2	29	9	Y	26	15	1			22
07	4371	X	2413	-0-	-1958	-0-	2396	2	17	9	Y	15	29	1			8
08	4278	X	2496	-0-	-1782	-0-	2471	2	25	9	Y	23	14	1			17
09	4140	X	2844	-0-	-1296	-0-	2821	2	23	9	Y	21	29	1			9
10	4061	X	3440	-0-	-621	-0-	3418	2	22	9	Y	20	15	1			14
11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	3548	2	21	9	Y	19	31	1			2
12	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2683	2	26	9	Y	24	17	1			9

TOTAL GAS PROD: 42,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2392	-0-	-305	-0-	2360	2	32	9	Y	29					36
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3211	2	29	9	Y	26	57	1			5
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3388	2	33	9	Y	30					35
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3221	2	44	9	Y	40	75	1			-0-
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4392	2	44	9	Y	40					40
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3295	2	30	9	Y	27	67	1			-0-
07	3348	X	3142	-0-	-206	-0-	3118	2	24	9	Y	22					22
08	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3056	2	20	9	Y	18					40
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3560	2	31	9	Y	28	68	1			-0-
10	4154	X	2843	-0-	-1311	-0-	2828	2	15	9	Y	14					14
11	3330	X	2287	-0-	-1043	-0-	2259	2	28	9	Y	25					39
12	3131	X	2032	-0-	-1099	-0-	2014	2	18	9	Y	16					55

TOTAL GAS PROD: 37,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	28	1			4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	24	1			-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	12	1			6
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			1
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	15	1			12
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	31	1			2
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	15	1			12
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	29	1			4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	16	1			9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 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	3410	X	2303	-0-	-1107	-0-	2256	2	47	9	Y	43	43	1			1
02	2900	X	2014	-0-	-886	-0-	2001	2	13	9	Y	12					13
03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	2410	2	29	9	Y	26	19	1			20
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2328	2	36	9	Y	33	34	1			19
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2478	2	21	9	Y	19	23	1			15
06	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	Y	20	26	1			9
07	2449	X	2108	-0-	-341	-0-	2085	2	23	9	Y	21	28	1			2
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	2321	2	24	9	Y	22	24	1			-0-
09	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	2380	2	21	9	Y	19					19
10	2511	X	1926	-0-	-585	-0-	1904	2	22	9	Y	20	27	1			12
11	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	2024	2	26	9	Y	24	26	1			10
12	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	2307	2	24	9	Y	22	26	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1652	-0-	-859	-0-	1637	2	15	9	Y	14	17	1			7
02	2349	X	1156	-0-	-1193	-0-	1141	2	15	9	Y	14					21
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2028	2	31	9	Y	28	21	1			28
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2321	2	22	9	Y	20	20	1			28
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2205	2	25	9	Y	23	28	1			23
06	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1873	2	25	9	Y	23	30	1			16
07	2046	X	1672	-0-	-374	-0-	1644	2	28	9	Y	25	32	1			9
08	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	2102	2	24	9	Y	22	27	1			4
09	2340	X	2091	-0-	-249	-0-	2068	2	23	9	Y	21					25
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2280	2	26	9	Y	24	32	1			17
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2162	2	32	9	Y	29	31	1			15
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2162	2	30	9	Y	27	31	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-		-0-	962	2	29	9	Y	26					72
02	673	N	673	-0-	-0-		-0-	653	2	20	9	Y	18	37	1			53
03	607	N	607	-0-	-0-		-0-	590	2	17	9	Y	15					68
04	435	N	435	-0-	-0-		-0-	421	2	14	9	Y	13	31	1			50
05	99	N	99	-0-	-0-		-0-	77	2	22	9	Y	20					70
06	43	N	43	-0-	-0-		-0-	32	2	11	9	Y	10	33	1			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	11					58
08	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	8					66
09	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	10	34	1			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	7					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	12					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	18					79

TOTAL GAS PROD: 2,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-		-0-	2886	2	83	9	Y	75	82	1			14
02	3016	X	3015	-0-	-1		-0-	2937	2	78	9	Y	71	84	1			1
03	3280	X	3280	-0-	-0-		-0-	3204	2	76	9	Y	69	70	1			-0-
04	2446	X	2446	-0-	-0-		-0-	2391	2	55	9	Y	50	37	1			13
05	3658	X	2929	-0-	-729		-0-	2855	2	74	9	Y	67	80	1			-0-
06	3120	X	3080	-0-	-40		-0-	3030	2	50	9	Y	45	26	1			19
07	3286	X	2530	-0-	-756		-0-	2519	2	11	9	Y	10	29	1			-0-
08	3286	X	2318	-0-	-968		-0-	2292	2	26	9	Y	24	15	0			9
09	3090	X	2578	-0-	-512		-0-	2555	2	23	9	Y	21	29	1			1
10	3193	X	2484	-0-	-709		-0-	2462	2	22	9	Y	20	15	1			6
11	3090	X	2376	-0-	-714		-0-	2346	2	30	9	Y	27	31	1			2
12	2542	X	1942	-0-	-600		-0-	1914	2	28	9	Y	25	17	1			10

TOTAL GAS PROD: 31,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2383	-0-	-469		-0-	2358	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-		-0-	2667	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	2555	X	2555	-0-	-0-		-0-	2529	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-		-0-	2208	2	20	9	Y	18	12	1			6
05	2134	N	2134	-0-	-0-		-0-	2110	2	24	9	Y	22	27	1			1
06	2039	N	2039	-0-	-0-		-0-	2010	2	29	9	Y	26	15	1			12
07	2070	N	2070	-0-	-0-		-0-	2048	2	22	9	Y	20	30	1			2
08	2139	N	1316	-0-	-823		-0-	1290	2	26	9	Y	24	15	1			11
09	2040	N	1703	-0-	-337		-0-	1680	2	23	9	Y	21	29	1			3
10	2139	X	2055	-0-	-84		-0-	2032	2	23	9	Y	21	16	1			8
11	2499	X	2499	-0-	-0-		-0-	2469	2	30	9	Y	27	31	1			4
12	2472	X	2472	-0-	-0-		-0-	2444	2	28	9	Y	25	17	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3270	-0-	-853	-0-	3242	2	28	9	Y	25	27	1			7
02	3799	X	3148	-0-	-651	-0-	3122	2	26	9	Y	24	28	1			3
03	3844	X	3349	-0-	-495	-0-	3326	2	23	9	Y	21	24	1			-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3415	2	20	9	Y	18	12	1			6
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3392	2	24	9	Y	22	27	1			1
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3382	2	29	9	Y	26	15	1			12
07	3379	X	2570	-0-	-809	-0-	2548	2	22	9	Y	20	29	1			3
08	3565	X	3026	-0-	-539	-0-	3000	2	26	9	Y	24	15	1			12
09	3450	X	2923	-0-	-527	-0-	2900	2	23	9	Y	21	29	1			4
10	3534	X	904	-0-	-2630	-0-	891	2	13	9	Y	12	9	1			7
11	3420	X	94	-0-	-3326	-0-	88	2	6	9	Y	5	6	1			6
12	3038	X	1921	-0-	-1117	-0-	1899	2	22	9	Y	20	7	1			19

TOTAL GAS PROD: 31,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

01	10168	X	9916	-0-	-252	-0-	9773	2	143	9	Y	130	112	1			65
02	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8087	2	29	9	Y	26	37	1			54
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7709	2	17	9	Y	15	32	1			37
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6957	2	30	9	Y	27					64
05	9920	X	6877	-0-	-3043	-0-	6846	2	31	9	Y	28	38	1			54
06	9600	X	8761	-0-	-839	-0-	8738	2	23	9	Y	21					75
07	8680	X	8447	-0-	-233	-0-	8423	2	24	9	Y	22	39	1			58
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8119	2	13	9	Y	12					70
09	8760	X	6660	-0-	-2100	-0-	6657	2	3	9	Y	3	13	1			60
10	9052	X	6997	-0-	-2055	-0-	6989	2	8	9	Y	7					67
11	8760	X	6430	-0-	-2330	-0-	6421	2	9	9	Y	8	13	1			62
12	8432	X	6372	-0-	-2060	-0-	6368	2	4	9	Y	4	13	1			53

TOTAL GAS PROD: 91,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

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	3627	X	2085	-0-		-1542	-0-	2085	2			Y	-0-					4
02	3393	X	1739	-0-		-1654	-0-	1739	2			Y	-0-					4
03	3286	X	1717	-0-		-1569	-0-	1717	2			Y	-0-					4
04	1532	X	1532	-0-		-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					4
05	2387	X	1416	-0-		-971	-0-	1416	2			Y	-0-					4
06	2010	X	1955	-0-		-55	-0-	1955	2			Y	-0-					4
07	1878	X	1878	-0-		-0-	-0-	1856	2	22	9	Y	20	24	1			-0-
08	1705	X	1245	-0-		-460	-0-	1212	2	33	9	Y	30	18	1			12
09	2524	X	2524	-0-		-0-	-0-	2500	2	24	9	Y	22	30	1			4
10	2015	X	1713	-0-		-302	-0-	1690	2	23	9	Y	21	16	1			9
11	1950	X	1178	-0-		-772	-0-	1148	2	30	9	Y	27	31	1			5
12	1891	X	1595	-0-		-296	-0-	1567	2	28	9	Y	25	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 20,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

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	3813	X	3398	-0-		-415	-0-	3398	2			Y	-0-					49
02	4690	X	4690	-0-		-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					49
03	3875	X	1917	-0-		-1958	-0-	1917	2			Y	-0-					49
04	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					49
05	3410	X	3284	-0-		-126	-0-	3284	2			Y	-0-					49
06	4860	X	3027	-0-		-1833	-0-	3027	2			Y	-0-					49
07	5022	X	2179	-0-		-2843	-0-	2179	2			Y	-0-					49
08	3813	X	3585	-0-		-228	-0-	3585	2			Y	-0-					49
09	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	5258	2			Y	-0-					49
10	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	4394	2			Y	-0-					49
11	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					49
12	3636	X	3636	-0-		-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 43,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

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	3069	X	2580	-0-		-489	-0-	2567	2	13	9	Y	12	10	1			22
02	2266	X	2266	-0-		-0-	-0-	2252	2	14	9	Y	13	18	1			17
03	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	2071	2	13	9	Y	12	19	1			10
04	2042	X	2042	-0-		-0-	-0-	2028	2	14	9	Y	13					23
05	2759	X	2097	-0-		-662	-0-	2082	2	15	9	Y	14	19	1			18
06	2490	X	1947	-0-		-543	-0-	1935	2	12	9	Y	11					29
07	2418	X	1971	-0-		-447	-0-	1959	2	12	9	Y	11	20	1			20
08	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	2263	2	6	9	Y	5					25
09	2346	X	2346	-0-		-0-	-0-	2334	2	12	9	Y	11	21	1			15
10	2409	X	2409	-0-		-0-	-0-	2397	2	12	9	Y	11					26
11	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-	2207	2	14	9	Y	13	21	1			18
12	2263	X	2133	-0-		-130	-0-	2118	2	15	9	Y	14	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-318	-0-	2351	2	28	9	Y	25	28	1			12
02	2378	X	2319	-0-	-59	-0-	2291	2	28	9	Y	25	30	1			7
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2495	2	23	9	Y	21	24	1			4
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2356	2	20	9	Y	18	12	1			10
05	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2326	2	24	9	Y	22	27	1			5
06	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2222	2	29	9	Y	26	15	1			16
07	2511	X	2069	-0-	-442	-0-	2048	2	21	9	Y	19	29	1			6
08	2511	X	2007	-0-	-504	-0-	1981	2	26	9	Y	24	15	1			15
09	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	2167	2	23	9	Y	21	29	1			7
10	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	1940	2	21	9	Y	19	14	1			12
11	2250	X	2226	-0-	-24	-0-	2196	2	30	9	Y	27	31	1			8
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2088	2	28	9	Y	25	17	1			16

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					27
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					27
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					27
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					27
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					27
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					27
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					27
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					27
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					27
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	73	63	1			90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	114	1			57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	130	1			6
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	115	1			51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	118	1			59
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					93
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	133	1			30
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					100
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	130	1			45
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	136	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 859

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	2083	2	30	9	Y	27	30	1			15
02	2117	X	1835	-0-	-282	-0-	1806	2	29	9	Y	26	31	1			10
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2118	2	22	9	Y	20	26	1			4
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1947	2	21	9	Y	19	13	1			10
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1958	2	25	9	Y	23	28	1			5
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1854	2	31	9	Y	28	16	1			17
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1585	2	24	9	Y	22	33	1			6
08	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1746	2	29	9	Y	26	16	1			16
09	1890	N	1869	-0-	-21	-0-	1849	2	20	9	Y	18	32	1			2
10	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1740	2	25	9	Y	23	17	1			8
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	1667	2	32	9	Y	29	34	1			3
12	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1702	2	31	9	Y	28	19	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1692	2	30	9	Y	27	30	1			11
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1642	2	29	9	Y	26	31	1			6
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1847	2	24	9	Y	22	26	1			2
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1788	2	22	9	Y	20	14	1			8
05	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1816	2	26	9	Y	24	29	1			3
06	1740	X	1738	-0-	-2	-0-	1707	2	31	9	Y	28	16	1			15
07	1860	X	1578	-0-	-282	-0-	1554	2	24	9	Y	22	33	1			4
08	1860	X	1476	-0-	-384	-0-	1448	2	28	9	Y	25	15	1			14
09	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	1738	2	23	9	Y	21	29	1			6
10	1829	X	1675	-0-	-154	-0-	1652	2	23	9	Y	21	16	1			11
11	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	1666	2	30	9	Y	27	31	1			7
12	1581	X	1575	-0-	-6	-0-	1547	2	28	9	Y	25	18	1			14

TOTAL GAS PROD: 20,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	N	9					54
02	667	X	594	-0-	-73	-0-	572	2	22	9	N	20	40	1			34
03	651	X	355	-0-	-296	-0-	337	2	18	9	N	16					50
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	N	18	34	1			34
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21	9	N	19					53
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	298	2	14	9	Y	13	36	1			30
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	413	2	14	9	Y	13					43
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9					52
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	Y	15	37	1			30
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	Y	7					37
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14	9	Y	13					50
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10	9	Y	9					59

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-541	-0-	1783	2	63	9	N	57	57	1			-0-
02	2233	X	1493	-0-	-740	-0-	1441	2	52	9	N	47					47
03	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1786	2	99	9	N	90	69	1			68
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1592	2	69	9	N	63	68	1			63
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1620	2	26	9	N	24	35	1			52
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	N	18	27	1			43
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1654	2	20	9	N	18	30	1			31
08	1643	N	728	-0-	-915	-0-	720	2	8	9	N	7	27	1			11
09	1380	N	478	-0-	-902	-0-	455	2	23	9	N	21					32
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1636	2	30	9	N	27	36	1			23
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1241	2	26	9	N	24	26	1			21
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1314	2	30	9	N	27	31	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

FOREST OIL CORPORATION 275740
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1708	-0-	-927	-0-	1658	2	50	9	N	45	185	1			40
02	4234	X	1177	-0-	-3057	-0-	1122	2	55	9	N	50					90
03	4526	X	3735	-0-	-791	-0-	3688	2	47	9	N	43	4	8			129
04	4380	X	3269	-0-	-1111	-0-	3207	2	62	9	N	56					185
05	3100	X	1858	-0-	-1242	-0-	1815	2	43	9	N	39	171	1	3	8	50
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5228	2	79	9	N	72					122
07	3720	X	1002	-0-	-2718	-0-	999	2	3	9	N	3					125
08	3720	X	2596	-0-	-1124	-0-	2559	2	37	9	N	34					159
09	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5481	2	66	9	N	60	7	8			212
10	5487	X	3654	-0-	-1833	-0-	3596	2	58	9	N	53	165	1			100
11	5310	X	1003	-0-	-4307	-0-	1001	2	2	9	N	2					102
12	5735	X	1846	-0-	-3889	-0-	1799	2	47	9	N	43					145

TOTAL GAS PROD: 32,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					22
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1	9	N	1					23
03	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3753	2	7	9	N	6	4	8			25
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					25
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3187	2	2	9	N	2					27
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2672	2	7	9	N	6	3	8			30
07	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					30
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2933	2	2	9	N	2					32
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					32
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					32
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					32
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 35,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3728	-0-	-1387	-0-	3691	2	37	9	N	34	172	1			72
02	4785	X	3556	-0-	-1229	-0-	3509	2	47	9	N	43					115
03	5115	X	3544	-0-	-1571	-0-	3520	2	24	9	N	22					137
04	4710	X	3488	-0-	-1222	-0-	3446	2	42	9	N	38					175
05	4774	X	3427	-0-	-1347	-0-	3416	2	11	9	N	10					185
06	3690	X	3317	-0-	-373	-0-	3271	2	46	9	N	42	157	1	3	8	67
07	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3260	2	31	9	N	28					95
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3730	2	41	9	N	37					132
09	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	3164	2	14	9	N	13					145
10	2976	X	2107	-0-	-869	-0-	2077	2	30	9	N	27					172
11	2880	X	2597	-0-	-283	-0-	2550	2	47	9	N	43					215
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3827	2	41	9	N	37					252

TOTAL GAS PROD: 39,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

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	6479	X	5216	-0-	-1263	-0-	5070	2	146	9	N	133	188	1			104
02	6525	X	2496	-0-	-4029	-0-	2432	2	64	9	N	58					162
03	6975	X	3494	-0-	-3481	-0-	3442	2	52	9	N	47	159	1			50
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4713	2	85	9	N	77					127
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4763	2	18	9	N	16	3	8			140
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4160	2	3	9	N	3	3	8			140
07	3906	X	2603	-0-	-1303	-0-	2586	2	17	9	N	15					155
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4522	2	43	9	N	39					194
09	3780	X	3425	-0-	-355	-0-	3407	2	18	9	N	16					210
10	4774	X	4578	-0-	-196	-0-	4510	2	68	9	N	62	184	1	4	8	84
11	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7593	2	111	9	N	101					185
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6673	2	28	9	N	25	170	1			40

TOTAL GAS PROD: 54,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

SNOW, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 050857 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658

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	2790	X	2056	-0-	-734	-0-	1998	2	58	9	N	53	178	1			87
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3695	2	120	9	N	109	12	8			184
03	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2651	2	100	9	N	91	136	1	12	8	127
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2025	2	70	9	N	64	2	8			189
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	1970	2	40	9	N	36	133	1	3	8	89
06	2730	X	1706	-0-	-1024	-0-	1675	2	31	9	N	28					117
07	2821	X	2025	-0-	-796	-0-	2000	2	25	9	N	23					140
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3050	2	54	9	N	49					189
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2534	2	12	9	N	11	3	8			197
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2624	2	30	9	N	27					224
11	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	2415	2	100	9	N	91	190	1			125
12	3100	N	3774	-0-	674	674	3717	2	57	9	N	52					177

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

LANDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052722 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11703 - 11878

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	1860	X	152	-0-	-1708	-0-	152	2			N	-0-					64
02	1740	X	124	-0-	-1616	-0-	120	2	4	9	N	4	4	8			64
03	1860	X	235	-0-	-1625	-0-	235	2			N	-0-					64
04	1260	X	228	-0-	-1032	-0-	228	2			N	-0-					64
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					64
06	240	X	200	-0-	-40	-0-	198	2	2	9	N	2					66
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	207	2	4	9	N	4	4	8			66
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					66
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					66
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					66
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					66
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	199	2	7	9	N	6					72

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9391	X	4960	-0-	-4431	-0-	4888	2	72	9	N	65	167	1			135
02	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4416	2	36	9	N	33	8	8			160
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5021	2	67	9	N	61	4	8			217
04	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4605	2	39	9	N	35	168	1			84
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5099	2	51	9	N	46	3	8			127
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3145	2	8	9	N	7					134
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2932	2	14	9	N	13					147
08	2635	X	2120	-0-	-515	-0-	2100	2	20	9	N	18					165
09	2550	X	1443	-0-	-1107	-0-	1423	2	20	9	N	18	3	8			180
10	2635	X	1462	-0-	-1173	-0-	1361	2	101	9	N	92	155	1			117
11	2550	X	1387	-0-	-1163	-0-	1356	2	31	9	N	28					145
12	2635	X	1492	-0-	-1143	-0-	1470	2	22	9	N	20					165

TOTAL GAS PROD: 38,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2972	-0-	-1771	-0-	2946	2	26	9	N	24					102
02	4060	X	2511	-0-	-1549	-0-	2486	2	25	9	N	23	4	8			121
03	4123	X	2095	-0-	-2028	-0-	2095	2			N	-0-					121
04	3090	X	2554	-0-	-536	-0-	2485	2	69	9	N	63	130	1	3	8	51
05	3193	X	1713	-0-	-1480	-0-	1713	2			N	-0-					51
06	2880	X	1544	-0-	-1336	-0-	1544	2			N	-0-					51
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	49	4	8			96
08	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2570	2	8	9	N	7					103
09	2550	X	1944	-0-	-606	-0-	1941	2	3	9	N	3	3	8			103
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					103
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2389	2	53	9	N	48					151
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2193	2	10	9	N	9					160

TOTAL GAS PROD: 24,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	912	-0-	-235	-0-	912	2			N	-0-					198
02	1102	N	974	-0-	-128	-0-	974	2			N	-0-					198
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					198
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8			198
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					198
06	1050	N	752	-0-	-298	-0-	744	2	8	9	N	7					205
07	1364	N	807	-0-	-557	-0-	807	2			N	-0-					205
08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	2			N	-0-					205
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1077	2	2	9	N	2	2	8			205
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	751	2	1	9	N	1					206
11	960	N	899	-0-	-61	-0-	899	2			N	-0-					206
12	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-	177	1			29

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	989	2	28	9	N	25					172
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					174
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1216	2	21	9	N	19	4	8			189
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	2	1	9	N	1	1	8			189
05	1209	N	950	-0-	-259	-0-	950	2			N	-0-					189
06	1200	N	822	-0-	-378	-0-	816	2	6	9	N	5					194
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	926	2	3	9	N	3					197
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					199
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					199
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	827	2	23	9	N	21	15	8			205
11	960	N	660	-0-	-300	-0-	658	2	2	9	N	2					207
12	744	N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					125
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					125
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4	4	8			125
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					125
05	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			N	-0-					125
06	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					125
07	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	1099	2			N	-0-					125
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					125
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					125
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					125
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					125
12	1240	N	676	-0-	-564	-0-	676	2			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5					70
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	8	9	N	7					77
03	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	1503	2			N	-0-					77
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					77
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					77
06	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	1250	2	3	9	N	3	3	8			77
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					77
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3	3	8			77
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1					78
10	1798	N	1408	-0-	-390	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	8			78
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1409	2	24	9	N	22					100
12	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1378	2	19	9	N	17					117

TOTAL GAS PROD: 16,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	398	1	4172	2	N	106					159
							117	9									
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	397	1	3338	2	N	75	165	1	4	8	65
							83	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	310	1	2774	2	N	56	4	8			117
							62	9									
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	519	1	3796	2	N	97					214
							107	9									
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	439	1	3990	2	N	65	192	1	6	8	81
							72	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	487	1	4151	2	N	94	3	8			172
							103	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	492	1	3691	2	N	65	8	8			229
							72	9									
08	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	530	1	4758	2	N	99	186	1	5	8	137
							109	9									
09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	517	1	4147	2	N	87	7	8			217
							96	9									
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	508	1	3124	2	N	59	178	1	4	8	94
							65	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	478	1	2997	2	N	91					185
							100	9									
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	535	1	3348	2	N	86					271
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 50,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 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	3441	X	2277	-0-	-1164	-0-	2202	2	75	9	Y	68					192
02	2813	X	1618	-0-	-1195	-0-	1567	2	51	9	Y	46	189	1			49
03	2511	X	354	-0-	-2157	-0-	336	2	18	9	Y	16	5	1			60
04	2370	X	1458	-0-	-912	-0-	1412	2	46	9	Y	42					102
05	1736	N	1173	-0-	-563	-0-	1167	2	6	9	Y	5					107
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1395	2	6	9	Y	5	3	8			109
07	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	2			Y	-0-					109
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2			Y	-0-					109
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					109
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					109
11	3000	N	3048	-0-	48	48	3048	2			Y	-0-					109
12	2999	N	2951	-0-	-48	-0-	2947	2	4	9	Y	4	4	8			109

TOTAL GAS PROD: 21,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	824	-0-		-447	-0-	817	2	7	9	N	6					180
02	1276	N	780	-0-		-496	-0-	776	2	4	9	N	4					184
03	1209	N	311	-0-		-898	-0-	298	2	13	9	N	12	4	8			192
04	810	N	289	-0-		-521	-0-	280	2	9	9	N	8	147	1			53
05	837	N	295	-0-		-542	-0-	289	2	6	9	N	5					58
06	300	N	300	-0-		-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					62
07	310	N	150	-0-		-160	-0-	149	2	1	9	N	1					63
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	2			N	-0-					63
09	300	N	190	-0-		-110	-0-	190	2			N	-0-					63
10	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	2			N	-0-					63
11	314	N	314	-0-		-0-	-0-	312	2	2	9	N	2					65
12	276	N	276	-0-		-0-	-0-	276	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4136	-0-		-2002	-0-	628	1	3469	2	N	35					187
								39	9									
02	5742	X	3089	-0-		-2653	-0-	562	1	2486	2	N	37					224
								41	9									
03	6138	X	2727	-0-		-3411	-0-	658	1	2063	2	N	5	171	1			58
								6	9									
04	4380	X	2912	-0-		-1468	-0-	600	1	2295	2	N	15					73
								17	9									
05	4526	X	2770	-0-		-1756	-0-	670	1	2081	2	N	17					90
								19	9									
06	3990	X	1774	-0-		-2216	-0-	475	1	1291	2	N	7					97
								8	9									
07	3317	X	1545	-0-		-1772	-0-	425	1	1112	2	N	7					104
								8	9									
08	3007	X	1249	-0-		-1758	-0-	466	1	774	2	N	8					112
								9	9									
09	2910	X	1282	-0-		-1628	-0-	602	1	678	2	N	2					114
								2	9									
10	2759	X	1249	-0-		-1510	-0-	608	1	635	2	N	5					119
								6	9									
11	1770	X	1459	-0-		-311	-0-	442	1	956	2	N	55					174
								61	9									
12	1550	X	869	-0-		-681	-0-	324	1	542	2	N	3					177
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 160042 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11522 - 11628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160044 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11640 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1102	N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	632 68	1 9	5631	2	N	62	165	1			114
02	5075	X	4409	-0-	-666	-0-	542 51	1 9	3816	2	N	46					160
03	5425	X	3946	-0-	-1479	-0-	600 52	1 9	3294	2	N	47					207
04	6240	X	3707	-0-	-2533	-0-	579 68	1 9	3060	2	N	62					269
05	6448	X	5660	-0-	-788	-0-	630 97	1 9	4933	2	N	88	187	1	3	8	167
06	6120	X	5190	-0-	-930	-0-	607 45	1 9	4538	2	N	41	3	8			205
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	632 129	1 9	4531	2	N	117	176	1	9	8	137
08	5673	X	4981	-0-	-692	-0-	630 18	1 9	4333	2	N	16	3	8			150
09	5490	X	4841	-0-	-649	-0-	612 86	1 9	4143	2	N	78	3	8			225
10	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	632 37	1 9	4322	2	N	34	190	1	4	8	65
11	4890	X	4688	-0-	-202	-0-	612 90	1 9	3986	2	N	82					147
12	5053	X	4348	-0-	-705	-0-	618 52	1 9	3678	2	N	47					194

TOTAL GAS PROD: 58,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11664 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	463	1	3663	2	N	37					328
								41	9									
02	4045	X	4045	-0-		-0-	-0-	444	1	3565	2	N	33	3	8			358
								36	9									
03	4195	X	4195	-0-		-0-	-0-	467	1	3626	2	N	93	170	1			281
								102	9									
04	3972	X	3972	-0-		-0-	-0-	447	1	3500	2	N	23					304
								25	9									
05	4420	X	4420	-0-		-0-	-0-	474	1	3935	2	N	10					314
								11	9									
06	2100	X	1974	-0-		-126	-0-	242	1	1723	2	N	8					322
								9	9									
07	2170	X	1731	-0-		-439	-0-	343	1	1388	2	N	-0-					322
08	2170	X	373	-0-		-1797	-0-	212	1	161	2	N	-0-					322
09	4997	X	4997	-0-		-0-	-0-	431	1	4566	2	N	-0-					322
10	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	474	1	4032	2	N	-0-					322
11	4199	X	4199	-0-		-0-	-0-	436	1	3760	2	N	3	191	1			134
								3	9									
12	4091	X	4091	-0-		-0-	-0-	443	1	3644	2	N	4	4	8			134
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5657	-0-		-2372	-0-	5585	2	72	9	N	65					185
02	7105	X	5157	-0-		-1948	-0-	5085	2	72	9	N	65	163	1			87
03	7564	X	5584	-0-		-1980	-0-	5518	2	66	9	N	60					147
04	6390	X	5171	-0-		-1219	-0-	5105	2	66	9	N	60	2	8			205
05	6448	X	5752	-0-		-696	-0-	5707	2	45	9	N	41	169	1			77
06	5676	X	5676	-0-		-0-	-0-	5646	2	30	9	N	27					104
07	5580	X	5406	-0-		-174	-0-	5361	2	45	9	N	41					145
08	5766	X	5378	-0-		-388	-0-	5330	2	48	9	N	44					189
09	5670	X	4598	-0-		-1072	-0-	4588	2	10	9	N	9	3	8			195
10	5766	X	5214	-0-		-552	-0-	5212	2	2	9	N	2					197
11	5580	X	4579	-0-		-1001	-0-	4577	2	2	9	N	2					199
12	5394	X	3572	-0-		-1822	-0-	3530	2	42	9	N	38					237

TOTAL GAS PROD: 61,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6028	X	6028	-0-		-0-	-0-	5908	2	120	9	N	109	184	1			114
02	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	5172	2	55	9	N	50					164
03	5693	X	5693	-0-		-0-	-0-	5576	2	117	9	N	106	4	8			266
04	4508	X	4508	-0-		-0-	-0-	4402	2	106	9	N	96	190	1			172
05	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	4448	2	83	9	N	75					247
06	5732	X	5732	-0-		-0-	-0-	5647	2	85	9	N	77	162	1			162
07	5181	X	5181	-0-		-0-	-0-	5101	2	80	9	N	73					235
08	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	3128	2	114	9	N	104	55	1	3	8	281
09	5389	X	5389	-0-		-0-	-0-	5369	2	20	9	N	18	189	1			110
10	4098	X	4098	-0-		-0-	-0-	4041	2	57	9	N	52					162
11	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	3979	2	39	9	N	35					197
12	780	X	780	-0-		-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					202

TOTAL GAS PROD: 54,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2762	-0-	-1206	-0-	411	1	2309	2	N	38					152
							42	9									
02	3712	X	2308	-0-	-1404	-0-	285	1	2012	2	N	10					162
							11	9									
03	3875	X	1385	-0-	-2490	-0-	309	1	1076	2	N	-0-					162
04	3750	X	2546	-0-	-1204	-0-	270	1	2237	2	N	35					197
							39	9									
05	3689	X	2961	-0-	-728	-0-	345	1	2580	2	N	33	173	1			57
							36	9									
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	414	1	2745	2	N	21					78
							23	9									
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	474	1	3293	2	N	23	4	8			97
							25	9									
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	450	1	2885	2	N	32					129
							35	9									
09	3180	X	3006	-0-	-174	-0-	413	1	2576	2	N	15					144
							17	9									
10	3782	X	620	-0-	-3162	-0-	63	1	556	2	N	1					145
							1	9									
11	3660	X	221	-0-	-3439	-0-	10	1	207	2	N	4					149
							4	9									
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	406	1	3457	2	N	23					172
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 30,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	998	-0-	-1358	-0-	196	1	754	2	N	44					151
							48	9									
02	1624	X	393	-0-	-1231	-0-	171	1	221	2	N	1					152
							1	9									
03	1426	N	279	-0-	-1147	-0-	139	1	136	2	N	4					156
							4	9									
04	960	N	152	-0-	-808	-0-	81	1	71	2	N	-0-					156
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	3	3	8			156
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	2	2	8			156
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	293	1	454	2	N	-0-					57
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	292	1	564	2	N	-0-					57
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	288	1	446	2	N	-0-					57
04	720	N	560	-0-	-160	-0-	257	1	303	2	N	-0-					57
05	930	N	425	-0-	-505	-0-	225	1	200	2	N	-0-					57
06	720	N	385	-0-	-335	-0-	219	1	166	2	N	-0-					57
07	589	N	361	-0-	-228	-0-	207	1	154	2	N	-0-					57
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	200	1	140	2	N	-0-					57
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	221	1	161	2	N	-0-					57
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	423	1	166	2	N	-0-					57
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	369	1	159	2	N	-0-					57
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	299	1	136	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2617	-0-	-0-	-0-	2595	2	22	9	N	20					192
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2322	2	2	9	N	2					194
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					194
04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2728	2	46	9	N	42	117	1			119
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2638	2	31	9	N	28					147
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2553	2	30	9	N	27					174
07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2770	2	35	9	N	32	141	1			65
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2605	2	39	9	N	35					100
09	2340	N	2182	-0-	-158	-0-	2174	2	8	9	N	7					107
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2451	2	61	9	N	55					162
11	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1992	2	11	9	N	10					172
12	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2180	2	6	9	N	5					177

TOTAL GAS PROD: 30,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-1994	-0-	1001	2	105	9	Y	95	81	1			115
02	2465	X	1099	-0-	-1366	-0-	982	2	117	9	Y	106	181	1	3	8	37
03	2263	X	929	-0-	-1334	-0-	878	2	51	9	Y	46					83
04	1080	N	750	-0-	-330	-0-	683	2	67	9	Y	61	90	1	2	8	52
05	1178	N	821	-0-	-357	-0-	749	2	72	9	Y	65	64	1			53
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	750	2	61	9	Y	55	66	1	3	8	39
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	791	2	47	9	Y	43	54	1			28
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	666	2	43	9	Y	39	2	8			65
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	595	2	70	9	Y	64	54	1			75
10	806	N	761	-0-	-45	-0-	611	2	150	9	Y	136	64	1	4	8	143
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	975	2	75	9	Y	68	97	1			114
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1501	2	95	9	Y	86	95	1	4	8	101

TOTAL GAS PROD: 11,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11520 - 11736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	839	2	63	9	N	57					87
02	2900	N	3153	-0-	253	253	3092	2	61	9	N	55					142
03	2370	N	2117	-0-	-253	-0-	2093	2	24	9	N	22	4	8			160
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1495	2	17	9	N	15					175
05	2759	X	795	-0-	-1964	-0-	795	2			N	-0-					175
06	2670	X	523	-0-	-2147	-0-	523	2			N	-0-					175
07	2759	X	1917	-0-	-842	-0-	1877	2	40	9	N	36	160	1	4	8	47
08	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2137	2	34	9	N	31					78
09	1500	X	1479	-0-	-21	-0-	1460	2	19	9	N	17					95
10	1922	X	1818	-0-	-104	-0-	1814	2	4	9	N	4					99
11	2100	N	1699	-0-	-401	-0-	1679	2	20	9	N	18					117
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1983	2	31	9	N	28					145

TOTAL GAS PROD: 20,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	371	1	2374	2	N	27					137
							30	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	407	1	2406	2	N	45					182
							50	9									
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	685	1	3715	2	N	41	4	8			219
							45	9									
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	577	1	2458	2	N	23	184	1			58
							25	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	491	1	2314	2	N	-0-					58
06	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	443	1	1928	2	N	20					78
							22	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	455	1	2801	2	N	67					145
							74	9									
08	2759	X	2607	-0-	-152	-0-	458	1	2121	2	N	25	3	8			167
							28	9									
09	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	762	1	1925	2	N	20					187
							22	9									
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	639	1	3434	2	N	47					234
							52	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	508	1	2715	2	N	33					267
							36	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	467	1	2388	2	N	6	188	1			85
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					62
02	580	N	407	-0-	-173	-0-	407	2			N	-0-					62
03	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					62
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	2			N	-0-					62
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					62
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					62
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
08	713	N	308	-0-	-405	-0-	308	2			N	-0-					62
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					62
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					62
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	6	9	N	5					67
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-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-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8189	2	85	9	N	77	180	1			119
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7397	2	120	9	N	109	4	8			224
03	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7513	2	54	9	N	49	190	1	8	8	75
04	8010	X	6115	-0-	-1895	-0-	6049	2	66	9	N	60	3	8			132
05	8277	X	6090	-0-	-2187	-0-	6044	2	46	9	N	42					174
06	8010	X	6474	-0-	-1536	-0-	6406	2	68	9	N	62	164	1	5	8	67
07	8029	X	5657	-0-	-2372	-0-	5617	2	40	9	N	36	4	8			99
08	7564	X	5359	-0-	-2205	-0-	5330	2	29	9	N	26					125
09	6480	X	6109	-0-	-371	-0-	6088	2	21	9	N	19	7	8			137
10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8311	2	120	9	N	109	4	8			242
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6385	2	54	9	N	49	171	1			120
12	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6279	2	127	9	N	115	8	8			227

TOTAL GAS PROD: 80,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2817	-0-		-1647	-0-	2720	2	97	9	N	88	79	1			107
02	4176	X	3321	-0-		-855	-0-	3208	2	113	9	N	103	173	1			37
03	4154	X	2296	-0-		-1858	-0-	2237	2	59	9	N	54					91
04	2850	X	2033	-0-		-817	-0-	1926	2	107	9	N	97	102	1			86
05	2945	X	2585	-0-		-360	-0-	2485	2	100	9	N	91	103	1			74
06	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	3248	2	135	9	N	123	105	1			92
07	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-	3811	2	152	9	N	138	139	1			91
08	2573	X	2292	-0-		-281	-0-	2215	2	77	9	N	70					161
09	2850	X	1475	-0-		-1375	-0-	1410	2	65	9	N	59	133	1			87
10	2945	X	1682	-0-		-1263	-0-	1536	2	146	9	N	133	75	1			145
11	2850	X	2205	-0-		-645	-0-	2125	2	80	9	N	73	99	1			119
12	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	3204	2	143	9	N	130	95	1			154

TOTAL GAS PROD: 31,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4790	-0-		-1410	-0-	4721	2	69	9	N	63					147
02	5800	X	3786	-0-		-2014	-0-	3727	2	59	9	N	54	4	8			197
03	6200	X	4714	-0-		-1486	-0-	4658	2	56	9	N	51	181	1	4	8	63
04	8465	X	8465	-0-		-0-	-0-	8362	2	103	9	N	94	2	8			155
05	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	5320	2	62	9	N	56	7	8			204
06	4650	X	2521	-0-		-2129	-0-	2502	2	19	9	N	17	166	1			55
07	6262	X	5144	-0-		-1118	-0-	5059	2	85	9	N	77	8	8			124
08	6816	X	6816	-0-		-0-	-0-	6747	2	69	9	N	63	5	8			182
09	6060	X	5521	-0-		-539	-0-	5454	2	67	9	N	61	176	1	8	8	59
10	6022	X	6022	-0-		-0-	-0-	5935	2	87	9	N	79	8	8			130
11	4548	X	4548	-0-		-0-	-0-	4507	2	41	9	N	37					167
12	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	4758	2	94	9	N	85	140	1	8	8	104

TOTAL GAS PROD: 62,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3816	-0-		-989	-0-	3809	2	7	9	Y	6					138
02	4495	X	2197	-0-		-2298	-0-	2176	2	21	9	Y	19					157
03	3658	X	2596	-0-		-1062	-0-	2553	2	43	9	Y	39	168	1			28
04	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-	3426	2	13	9	Y	12					40
05	2418	X	553	-0-		-1865	-0-	553	2			Y	-0-					40
06	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	4289	2	63	9	Y	57					97
07	2418	X	2257	-0-		-161	-0-	2221	2	36	9	Y	33					130
08	4096	X	4096	-0-		-0-	-0-	4006	2	90	9	Y	82	172	1			40
09	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					40
10	2697	X	2662	-0-		-35	-0-	2629	2	33	9	Y	30					70
11	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	3318	2	19	9	Y	17					87
12	2697	X	2042	-0-		-655	-0-	2031	2	11	9	Y	10					97

TOTAL GAS PROD: 33,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1207	-0-	-2	-0-	38	1	1146	2	N	21					43
							23	9									
02	1131	X	1051	-0-	-80	-0-	34	1	1008	2	N	8	4	8			47
							9	9									
03	1209	X	1162	-0-	-47	-0-	38	1	1103	2	N	19	4	8			62
							21	9									
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	36	1	1059	2	N	27					89
							30	9									
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	35	1	989	2	N	23	65	1	7	8	40
							25	9									
06	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	35	1	1000	2	N	10	3	8			47
							11	9									
07	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	40	1	1063	2	N	6					53
							7	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	41	1	1091	2	N	22	3	8			72
							24	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1023	2	N	20	3	8			89
							22	9									
10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	40	1	1046	2	N	15					104
							17	9									
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	39	1	1028	2	N	19	101	1			22
							21	9									
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	38	1	948	2	N	23					45
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 13,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4376	-0-	-491	-0-	4359	2	17	9	N	15					62
02	5075	X	4937	-0-	-138	-0-	4897	2	40	9	N	36	4	8			94
03	5425	X	4791	-0-	-634	-0-	4722	2	69	9	N	63	12	8			145
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4784	2	25	9	N	23	3	8			165
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4591	2	44	9	N	40	13	8			192
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4288	2	42	9	N	38	159	1	6	8	65
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4485	2	22	9	N	20					85
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4050	2	26	9	N	24	5	8			104
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4440	2	4	9	N	4	3	8			105
10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4470	2	1	9	N	1	1	8			105
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4392	2	48	9	N	44					149
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	N	18	8	8			159

TOTAL GAS PROD: 54,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD					EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	363	-0-		-350	-0-	353	2	10	9	N	9					72
02	435	N	424	-0-		-11	-0-	417	2	7	9	N	6					78
03	620	N	292	-0-		-328	-0-	288	2	4	9	N	4	4	8			78
04	360	N	293	-0-		-67	-0-	293	2			N	-0-					78
05	2957	N	2957	-0-		-0-	-0-	2950	2	7	9	N	6					84
06	423	N	423	-0-		-0-	-0-	403	2	20	9	N	18					102
07	897	N	897	-0-		-0-	-0-	854	2	43	9	N	39	4	8			137
08	1674	N	693	-0-		-981	-0-	668	2	25	9	N	23					160
09	1823	N	1823	-0-		-0-	-0-	1724	2	99	9	N	90	188	1	3	8	59
10	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	1772	2	86	9	N	78	8	8			129
11	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	1123	2	22	9	N	20					149
12	1674	N	347	-0-		-1327	-0-	346	2	1	9	N	1					150

TOTAL GAS PROD: 11,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3835	-0-		-1125	-0-	3750	2	85	9	N	77	189	1			65
02	5244	X	5244	-0-		-0-	-0-	5207	2	37	9	N	34	4	8			95
03	4867	X	4069	-0-		-798	-0-	4025	2	44	9	N	40	8	8			127
04	5101	X	5101	-0-		-0-	-0-	5024	2	77	9	N	70	3	8			194
05	5611	X	4882	-0-		-729	-0-	4851	2	31	9	N	28	3	8			219
06	5430	X	4573	-0-		-857	-0-	4529	2	44	9	N	40	167	1			92
07	5611	X	4751	-0-		-860	-0-	4726	2	25	9	N	23	3	8			112
08	5270	X	4409	-0-		-861	-0-	4332	2	77	9	N	70	2	8			180
09	5100	X	4286	-0-		-814	-0-	4268	2	18	9	N	16	11	8			185
10	4712	X	4338	-0-		-374	-0-	4257	2	81	9	N	74	17	8			242
11	4560	X	4514	-0-		-46	-0-	4418	2	96	9	N	87					329
12	4712	X	2802	-0-		-1910	-0-	2785	2	17	9	N	15	188	1	4	8	152

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5955	-0-		-710	-0-	5909	2	46	9	N	42					217
02	6291	X	6291	-0-		-0-	-0-	6177	2	114	9	N	104	188	1	8	8	125
03	6828	X	6828	-0-		-0-	-0-	6758	2	70	9	N	64					189
04	7140	X	6930	-0-		-210	-0-	6858	2	72	9	N	65	173	1	6	8	75
05	7436	X	7436	-0-		-0-	-0-	7379	2	57	9	N	52	3	8			124
06	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-	7029	2	62	9	N	56	6	8			174
07	7161	X	6404	-0-		-757	-0-	6373	2	31	9	N	28	8	8			194
08	7440	X	5729	-0-		-1711	-0-	5668	2	61	9	N	55					249
09	7200	X	4926	-0-		-2274	-0-	4884	2	42	9	N	38	173	1	7	8	107
10	6541	X	5020	-0-		-1521	-0-	4963	2	57	9	N	52					159
11	6330	X	5263	-0-		-1067	-0-	5190	2	73	9	N	66					225
12	6417	X	5700	-0-		-717	-0-	5657	2	43	9	N	39	192	1	4	8	68

TOTAL GAS PROD: 73,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-		429	1	1552	2	N	25					115
									28	9									
02	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-		562	1	1499	2	N	5					120
									6	9									
03	1767	X	1255	-0-		-512	-0-		601	1	654	2	N	-0-					120
04	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-		523	1	1980	2	N	23	3	8			140
									25	9									
05	2376	X	2376	-0-		-0-	-0-		551	1	1800	2	N	23	3	8			160
									25	9									
06	2321	X	2321	-0-		-0-	-0-		539	1	1776	2	N	5					165
									6	9									
07	1767	N	1439	-0-		-328	-0-		601	1	838	2	N	-0-					165
08	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-		525	1	1966	2	N	25					190
									28	9									
09	1710	N	1133	-0-		-577	-0-		504	1	629	2	N	-0-					190
10	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-		596	1	2047	2	N	13	8	8			195
									14	9									
11	1710	N	1179	-0-		-531	-0-		568	1	611	2	N	-0-					195
12	3100	N	3114	-0-		14	14		814	1	2270	2	N	27					222
									30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	5811	-0-		-2745	-0-		5745	2	66	9	N	60					185
02	8943	X	8943	-0-		-0-	-0-		8790	2	153	9	N	139	195	1	4	8	125
03	13195	X	13195	-0-		-0-	-0-		13005	2	190	9	N	173	192	1	4	8	102
04	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-		12091	2	165	9	N	150					252
05	11271	X	11271	-0-		-0-	-0-		11100	2	171	9	N	155	181	1	6	8	220
06	9655	X	9655	-0-		-0-	-0-		9510	2	145	9	N	132	170	1			182
07	9223	X	9223	-0-		-0-	-0-		9098	2	125	9	N	114	189	1	3	8	104
08	10475	X	10475	-0-		-0-	-0-		10341	2	134	9	N	122	2	8			224
09	10611	X	10611	-0-		-0-	-0-		10489	2	122	9	N	111	175	1			160
10	9422	X	9422	-0-		-0-	-0-		9401	2	21	9	N	19					179
11	8850	X	7493	-0-		-1357	-0-		7379	2	114	9	N	104	189	1			94
12	9145	X	6628	-0-		-2517	-0-		6538	2	90	9	N	82	4	8			172

TOTAL GAS PROD: 114,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-		-4216	-0-						N	-0-					154
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					154
03	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-		3206	2	6	9	N	5					159
04	SHUT IN		756	-0-		756	756		750	2	6	9	N	5	5	8			159
05	SHUT IN		823	-0-		823	1579		784	2	39	9	N	35	2	8			192
06	1999	X	420	-0-		-1579	-0-		418	2	2	9	N	2					194
07	1273	X	1273	-0-		-0-	-0-		1261	2	12	9	N	11					205
08	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-		1434	2	134	9	N	122					327
09	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-		2751	2	21	9	N	19	166	1	16	8	164
10	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-		3908	2	15	9	N	14	11	8			167
11	3653	X	3653	-0-		-0-	-0-		3623	2	30	9	N	27					194
12	3100	N	3133	-0-		33	33		3129	2	4	9	N	4	4	8			194

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50					155
02	2291	X	213	-0-	-2078	-0-	213	2			N	-0-					155
03	3100	N	4260	-0-	1160	1160	4214	2	46	9	N	42	141	1	4	8	52
04	3000	N	3063	-0-	63	1223	3010	2	53	9	N	48					100
05	3100	N	3442	-0-	342	1565	3365	2	77	9	N	70					170
06	3143	X	1578	-0-	-1565	-0-	1534	2	44	9	N	40	3	8			207
07	2449	X	1399	-0-	-1050	-0-	1392	2	7	9	N	6	156	1			57
08	2449	X	1646	-0-	-803	-0-	1613	2	33	9	N	30					87
09	2370	X	1424	-0-	-946	-0-	1415	2	9	9	N	8	3	8			92
10	2449	X	2211	-0-	-238	-0-	2209	2	2	9	N	2					94
11	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					94
12	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	1203	2	17	9	N	15					109

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					157
02	1537	N	995	-0-	-542	-0-	962	2	33	9	N	30					187
03	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	1058	2	24	9	N	22	4	8			205
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1299	2	10	9	N	9	179	1	3	8	32
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	2	23	9	N	21	3	8			50
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	2	6	9	N	5	3	8			52
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4	4	8			52
08	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1017	2	22	9	N	20					72
09	1380	N	638	-0-	-742	-0-	638	2			N	-0-					72
10	1550	N	1000	-0-	-550	-0-	992	2	8	9	N	7	1	8			78
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	727	2	10	9	N	9					87
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	N	12	4	8			95

TOTAL GAS PROD: 12,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	878	-0-	-331	-0-	878	2			N	-0-					92
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	N	2					94
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					94
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	N	1					95
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					95
06	1290	N	514	-0-	-776	-0-	514	2			N	-0-					95
07	1116	N	364	-0-	-752	-0-	364	2			N	-0-					95
08	1116	N	327	-0-	-789	-0-	327	2			N	-0-					95
09	510	N	313	-0-	-197	-0-	313	2			N	-0-					95
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	358	2	9	9	N	8	4	8			99
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					107
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5292	-0-	-815	-0-	5242	2	50	9	N	45					235
02	5713	X	5663	-0-	-50	-0-	5618	2	45	9	N	41	179	1	8	8	89
03	5797	X	5361	-0-	-436	-0-	5339	2	22	9	N	20	12	8			97
04	5610	X	5233	-0-	-377	-0-	5227	2	6	9	N	5	3	8			99
05	6045	X	4644	-0-	-1401	-0-	4619	2	25	9	N	23	7	8			115
06	5850	X	5030	-0-	-820	-0-	4984	2	46	9	N	42	5	8			152
07	6045	X	5424	-0-	-621	-0-	5409	2	15	9	N	14	12	8			154
08	5394	X	4828	-0-	-566	-0-	4791	2	37	9	N	34	8	8			180
09	5220	X	4616	-0-	-604	-0-	4574	2	42	9	N	38	3	8			215
10	5425	X	4311	-0-	-1114	-0-	4282	2	29	9	N	26	192	1	4	8	45
11	5250	X	3968	-0-	-1282	-0-	3927	2	41	9	N	37					82
12	5425	X	4071	-0-	-1354	-0-	4047	2	24	9	N	22					104

TOTAL GAS PROD: 58,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

PATARA ANDOVER I LLC 643257
LOYD, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 051843 COMPL. DATE 05/12/1971 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11712 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	411 14	1 9	4004	2	N	13	5	1			98
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	413 124	1 9	3761	2	N	113	183	1			28
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	452 11	1 9	4070	2	N	10					38
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	486 21	1 9	4201	2	N	19	6	1			51
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	463 9	1 9	4232	2	N	8					59
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	428 35	1 9	4149	2	N	32	13	1			78
07	4309	X	3895	-0-	-414	-0-	334 11	1 9	3550	2	N	10					88
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	450 26	1 9	4337	2	N	24	8	1			104
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	425 156	1 9	3901	2	N	142	177	1			69
10	4774	X	4144	-0-	-630	-0-	399 19	1 9	3726	2	N	17					86
11	4650	X	3920	-0-	-730	-0-	406 28	1 9	3486	2	N	25					111
12	4805	X	4145	-0-	-660	-0-	468 28	1 9	3649	2	N	25					136

TOTAL GAS PROD: 52,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1915	-0-	-379	-0-	124	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1957	-0-	-160	-0-	147	1	1810	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	138	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	85	1	1138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1434	-0-	-456	-0-	101	1	1327	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1242	2	Y	-0-					2
08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	113	1	1483	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	108	1	1376	2	Y	-0-					1
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	110	1	1375	2	Y	-0-					1
11	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	103	1	1275	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	112	1	1331	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	377	N	227	-0-	-150	-0-	31	1	196	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	84	1	500	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	268	1	2059	2	N	23	4	1			181
							25	9									
02	2204	N	2175	-0-	-29	-0-	247	1	1869	2	N	54	191	1			44
							59	9									
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	2003	2	N	22					66
							24	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	269	1	1752	2	N	21	3	1			84
							23	9									
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	303	1	1812	2	N	50					134
							55	9									
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	272	1	1781	2	N	87	190	1			31
							96	9									
07	2108	N	1803	-0-	-305	-0-	216	1	1566	2	N	19					50
							21	9									
08	2170	N	2086	-0-	-84	-0-	297	1	1767	2	N	20	6	1			64
							22	9									
09	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	266	1	1489	2	N	12					76
							13	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	280	1	1753	2	N	15					91
							17	9									
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	300	1	1818	2	N	21					112
							23	9									
12	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	278	1	1506	2	N	29					141
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4274	2	44	9	N	40	6	1			157
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	517	1	4835	2	N	37					194
							41	9									
03	2480	X	2324	-0-	-156	-0-	227	1	2047	2	N	45					239
							50	9									
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	465	1	4459	2	N	69	194	1			114
							76	9									
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	521	1	4688	2	N	46					160
							51	9									
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	512	1	4296	2	N	50	15	1			195
							55	9									
07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	506	1	3979	2	N	12					207
							13	9									
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	292	1	5268	2	N	22	8	1			221
							24	9									
09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	310	1	5521	2	N	28	191	1			58
							31	9									
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	288	1	5513	2	N	48					106
							53	9									
11	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	326	1	5750	2	N	45					151
							50	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	315	1	5444	2	N	30					181
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 60,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	178	1	1569	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	185	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	502	-0-	-1141	-0-	55	1	447	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	137	1	1131	2	N	-0-					1
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	224	1	1759	2	N	-0-					1
08	1271	N	893	-0-	-378	-0-	123	1	769	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	47	1	338	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	258	-0-	-1726	-0-	38	1	220	2	N	-0-					-0-
11	870	N	665	-0-	-205	-0-	91	1	574	2	N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	107	1	727	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

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	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3936	2	20	9	N	18	7	1			168
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	561	1	3495	2	N	22					190
							24	9									
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	594	1	3519	2	N	84	188	1			86
							92	9									
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	544	1	3230	2	N	38	5	1			119
							42	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	522	1	3388	2	N	59					178
							65	9									
06	3810	X	3754	-0-	-56	-0-	481	1	3188	2	N	77	194	1			61
							85	9									
07	3937	X	3442	-0-	-495	-0-	449	1	2950	2	N	39					100
							43	9									
08	3937	X	3020	-0-	-917	-0-	218	1	2748	2	N	49	6	1			143
							54	9									
09	3810	X	2724	-0-	-1086	-0-	185	1	2488	2	N	46					189
							51	9									
10	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	206	1	3123	2	N	99	189	1			99
							109	9									
11	3750	X	3512	-0-	-238	-0-	220	1	3288	2	N	4					103
							4	9									
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	224	1	3221	2	N	13					116
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

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	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	154	1	2223	2	N	13	1	1			119
							14	9									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	172	1	2114	2	N	24					143
							26	9									
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	163	1	2133	2	N	18					161
							20	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	114	1	1529	2	N	68	182	1			47
							75	9									
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	166	1	2225	2	N	19					66
							21	9									
06	2250	N	2191	-0-	-59	-0-	155	1	2021	2	N	14	6	1			74
							15	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1652	2	N	12					86
							13	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	174	1	2287	2	N	10	4	1			92
							11	9									
09	2190	N	1828	-0-	-362	-0-	132	1	1687	2	N	8					100
							9	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	181	1	2260	2	N	10					110
							11	9									
11	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	170	1	2093	2	N	10					120
							11	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	167	1	1974	2	N	10					130
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	155	1	2237	2	N	15	2	1			112
							17	9									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2096	2	N	22					134
							24	9									
03	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	170	1	2227	2	N	79	183	1			30
							87	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	1889	2	N	4	2	1			32
							4	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	N	-0-					32
06	2400	N	2210	-0-	-190	-0-	156	1	2045	2	N	8	6	1			34
							9	9									
07	2108	N	1071	-0-	-1037	-0-	65	1	1004	2	N	2					36
							2	9									
08	1705	N	1213	-0-	-492	-0-	86	1	1126	2	N	1	3	1			34
							1	9									
09	2220	N	975	-0-	-1245	-0-	71	1	904	2	N	-0-					34
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	90	1	1129	2	N	7					41
							8	9									
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	80	1	982	2	N	5					46
							6	9									
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	73	1	859	2	N	6					52
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

LOYD, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 160112 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781

01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					40
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					40
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					40
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					40
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					40
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					40
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					40
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					40
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					40
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	733	-0-	-910	-0-	731	2	2	9	N	2	2	1			176
02	1334	N	1027	-0-	-307	-0-	99	1	928	2	N	-0-					176
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-					176
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	79	1	757	2	N	4	2	1			178
							4	9									
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	91	1	817	2	N	-0-					178
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	95	1	798	2	N	6	4	1			180
							7	9									
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	91	1	718	2	N	3					183
							3	9									
08	899	N	588	-0-	-311	-0-	31	1	551	2	N	5	2	1			186
							6	9									
09	900	N	335	-0-	-565	-0-	17	1	310	2	N	7					193
							8	9									
10	806	N	355	-0-	-451	-0-	18	1	336	2	N	1					194
							1	9									
11	570	N	361	-0-	-209	-0-	19	1	340	2	N	2					196
							2	9									
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	255	2	N	3					199
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

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	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1226	2	13	9	N	12	2	1			127
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	179	1	1118	2	N	-0-					127
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	181	1	1072	2	N	5					132
							6	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	182	1	1081	2	N	6	2	1			136
							7	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	172	1	1117	2	N	4					140
							4	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	165	1	1091	2	N	49	4	1			185
							54	9									
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	153	1	1007	2	N	43	185	1			43
							47	9									
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	84	1	1055	2	N	2	2	1			43
							2	9									
09	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	75	1	1010	2	N	-0-					43
10	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					43
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	69	1	1032	2	N	-0-					43
12	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	68	1	972	2	N	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	71	1	544	2	Y	1	1	1			202
							1	9									
02	725	N	619	-0-	-106	-0-	72	1	547	2	Y	-0-					202
03	775	N	531	-0-	-244	-0-	63	1	468	2	Y	-0-					202
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	396	2	Y	1	1	1			202
							1	9									
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	36	188	1			50
							40	9									
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	58	1	377	2	Y	11	1	1			60
							12	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	48	1	345	2	Y	2					62
							2	9									
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	259	2	Y	8	1	1			69
							9	9									
09	450	N	278	-0-	-172	-0-	42	1	233	2	Y	3					72
							3	9									
10	403	N	284	-0-	-119	-0-	39	1	243	2	Y	2					74
							2	9									
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	30	1	184	2	Y	-0-					74
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	41	1	219	2	Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	541	2	9	9	N	8	1	1			42
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	N	5					47
							6	9									
03	341	N	106	-0-	-235	-0-	10	1	93	2	N	3					50
							3	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	9					59
							10	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	3					62
							3	9									
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	N	10	1	1			71
							11	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	N	5					76
							6	9									
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	6					82
							7	9									
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	7					89
							8	9									
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	257	2	N	10					99
							11	9									
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	13	1	228	2	N	1					100
							1	9									
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	11	1	193	2	N	4					104
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2666	X	1974	-0-	-692	-0-	1955	2	19	9	N	17	5	1	163
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	269	1	2517	2	N	66	188	1	41
							73	9							
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	513	1	4619	2	N	4			45
							4	9							
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	319	1	3060	2	N	28	14	1	59
							31	9							
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	307	1	2759	2	N	4			63
							4	9							
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	274	1	2302	2	N	13	18	1	58
							14	9							
07	2666	X	1186	-0-	-1480	-0-	133	1	1047	2	N	5			63
							6	9							
08	2666	X	1068	-0-	-1598	-0-	55	1	1001	2	N	11	3	1	71
							12	9							
09	2580	X	996	-0-	-1584	-0-	53	1	942	2	N	1			72
							1	9							
10	2666	X	952	-0-	-1714	-0-	47	1	905	2	N	-0-			72
11	2580	X	683	-0-	-1897	-0-	37	1	646	2	N	-0-			72
12	1178	X	862	-0-	-316	-0-	47	1	815	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 24,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	33	1	288	2	Y	3			187
							3	9							
02	406	N	297	-0-	-109	-0-	35	1	262	2	Y	-0-			187
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	515	2	Y	-0-			187
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	Y	5	1	1	191
							6	9							
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	49	1	408	2	Y	-0-			191
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	35	1	289	2	Y	3	2	1	192
							3	9							
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	67	1	529	2	Y	-0-			192
08	403	N	329	-0-	-74	-0-	45	1	282	2	Y	2	1	1	193
							2	9							
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	20	1	143	2	Y	-0-			193
10	465	N	34	-0-	-431	-0-	5	1	29	2	Y	-0-			193
11	330	N	109	-0-	-221	-0-	8	1	48	2	Y	48			241
							53	9							
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	5	187	1	59
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 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	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3847	2	21	9	N	19	5	1			183
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	521	1	3249	2	N	50	188	1			45
							55	9									
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	591	1	3501	2	N	21					66
							23	9									
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	645	1	3827	2	N	38	5	1			99
							42	9									
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	697	1	4525	2	N	22					121
							24	9									
06	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	685	1	4535	2	N	38	14	1			145
							42	9									
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	364	1	2390	2	N	5					150
							6	9									
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	185	1	2332	2	N	24	7	1			167
							26	9									
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	225	1	3031	2	N	75	189	1			53
							83	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	264	1	3989	2	N	39					92
							43	9									
11	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	294	1	4407	2	N	20					112
							22	9									
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	260	1	3735	2	N	18					130
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	194	1	1713	2	Y	38	30	1			15
							42	9									
02	1102	N	918	-0-	-184	-0-	109	1	809	2	Y	-0-					15
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	186	1	1519	2	Y	-0-					15
04	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	241	1	2278	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1505	2	Y	-0-					8
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	212	1	1723	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
07	2325	N	1805	-0-	-520	-0-	204	1	1601	2	Y	-0-					8
08	1674	N	1294	-0-	-380	-0-	178	1	1114	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	248	1	1770	2	Y	-0-					7
10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	199	1	1154	2	Y	-0-					7
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	203	1	1287	2	Y	-0-					7
12	2077	N	1504	-0-	-573	-0-	189	1	1285	2	Y	27	6	1			28
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6240	-0-		-239		-0-	399	1	5777	2	N	58	8	1			134
									64	9									
02	6061	X	5927	-0-		-134		-0-	436	1	5351	2	N	127	184	1			77
									140	9									
03	6479	X	5720	-0-		-759		-0-	403	1	5265	2	N	47					124
									52	9									
04	6212	X	6212	-0-		-0-		-0-	422	1	5643	2	N	134	186	1			72
									147	9									
05	6262	X	6102	-0-		-160		-0-	419	1	5624	2	N	54					126
									59	9									
06	6060	X	5711	-0-		-349		-0-	401	1	5242	2	N	62	17	1			171
									68	9									
07	6262	X	5424	-0-		-838		-0-	329	1	5061	2	N	31					202
									34	9									
08	6780	X	6780	-0-		-0-		-0-	476	1	6257	2	N	43	10	1			235
									47	9									
09	6240	X	6240	-0-		-0-		-0-	450	1	5748	2	N	38	185	1			88
									42	9									
10	6408	X	6408	-0-		-0-		-0-	471	1	5884	2	N	48					136
									53	9									
11	6570	X	5958	-0-		-612		-0-	443	1	5465	2	N	45					181
									50	9									
12	6789	X	5988	-0-		-801		-0-	462	1	5471	2	N	50	173	1			58
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 72,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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			Y	-0-					101
02	389	N	389	-0-		-0-		-0-	38	1	351	2	Y	-0-					101
03	341	N	166	-0-		-175		-0-	17	1	149	2	Y	-0-					101
04	351	N	351	-0-		-0-		-0-	33	1	316	2	Y	2					103
									2	9									
05	355	N	355	-0-		-0-		-0-	35	1	314	2	Y	5					108
									6	9									
06	396	N	396	-0-		-0-		-0-	42	1	352	2	Y	2	82	1			28
									2	9									
07	430	N	430	-0-		-0-		-0-	48	1	380	2	Y	2					30
									2	9									
08	449	N	449	-0-		-0-		-0-	23	1	418	2	Y	7	1	1			36
									8	9									
09	448	N	448	-0-		-0-		-0-	24	1	422	2	Y	2					38
									2	9									
10	434	N	422	-0-		-12		-0-	21	1	394	2	Y	6					44
									7	9									
11	420	N	379	-0-		-41		-0-	20	1	358	2	Y	1					45
									1	9									
12	465	N	362	-0-		-103		-0-	20	1	340	2	Y	2					47
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	291	1	2830	2	N	25	191	1	45
							28	9							
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	312	1	2849	2	N	13			58
							14	9							
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	323	1	2910	2	N	17			75
							19	9							
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	234	1	2026	2	N	19	5	1	89
							21	9							
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	299	1	2735	2	N	28			117
							31	9							
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	303	1	2935	2	N	23	8	1	132
							25	9							
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	210	1	2239	2	N	11			143
							12	9							
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	310	1	2991	2	N	17	5	1	155
							19	9							
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	323	1	2970	2	N	70	168	1	57
							77	9							
10	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	282	1	2629	2	N	11			68
							12	9							
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	328	1	2817	2	N	17			85
							19	9							
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	244	1	1906	2	N	7			92
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 35,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-			86
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-			86
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	15	1	136	2	Y	-0-			86
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	Y	2			88
							2	9							
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	317	2	Y	4			92
							4	9							
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	Y	1	70	1	23
							1	9							
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	3			26
							3	9							
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	7	1	1	32
							8	9							
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	2			34
							2	9							
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	6			40
							7	9							
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	350	2	Y	2			42
							2	9							
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	20	1	343	2	Y	1			43
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 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	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4502	2	47	9	N	43	197	1			70
02	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	501	1	4691	2	N	37					107
							41	9									
03	2139	X	2046	-0-	-93	-0-	201	1	1809	2	N	33					140
							36	9									
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	436	1	4181	2	N	42	6	1			176
							46	9									
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	493	1	4436	2	N	15					191
							17	9									
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	486	1	4079	2	N	28	14	1			205
							31	9									
07	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	463	1	3642	2	N	93	187	1			111
							102	9									
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	260	1	4703	2	N	21	8	1			124
							23	9									
09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	243	1	4332	2	N	20					144
							22	9									
10	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	256	1	4892	2	N	27					171
							30	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	267	1	4719	2	N	25					196
							28	9									
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	243	1	4203	2	N	16					212
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 54,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3602	-0-	-583	-0-	362	1	3192	2	N	44	20	1			142
							48	9									
02	3915	X	3363	-0-	-552	-0-	397	1	2952	2	N	13					155
							14	9									
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	471	1	3851	2	N	37					192
							41	9									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	430	1	4058	2	N	18	10	1			200
							20	9									
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	406	1	3356	2	N	7					207
							8	9									
06	4230	X	4148	-0-	-82	-0-	444	1	3610	2	N	85	197	1			95
							94	9									
07	4433	X	937	-0-	-3496	-0-	106	1	831	2	N	-0-					95
08	4433	X	3132	-0-	-1301	-0-	430	1	2698	2	N	4	6	1			93
							4	9									
09	4290	X	3562	-0-	-728	-0-	434	1	3097	2	N	28					121
							31	9									
10	4278	X	3303	-0-	-975	-0-	483	1	2805	2	N	14					135
							15	9									
11	4140	X	3308	-0-	-832	-0-	449	1	2842	2	N	15					150
							17	9									
12	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	408	1	2781	2	N	18					168
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1942	-0-	-1127	-0-	1906	2	36	9	N	33	4	1			193
02	2871	X	2436	-0-	-435	-0-	233	1	2181	2	N	20	185	1			28
							22	9									
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	477	1	4294	2	N	12					40
							13	9									
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	363	1	3481	2	N	50	15	1			75
							55	9									
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	358	1	3223	2	N	3					78
							3	9									
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	326	1	2739	2	N	19	19	1			78
							21	9									
07	3069	X	1321	-0-	-1748	-0-	148	1	1165	2	N	7					85
							8	9									
08	3069	X	937	-0-	-2132	-0-	48	1	871	2	N	16	4	1			97
							18	9									
09	2970	X	674	-0-	-2296	-0-	36	1	634	2	N	4					101
							4	9									
10	3069	X	676	-0-	-2393	-0-	34	1	642	2	N	-0-					101
11	2970	X	481	-0-	-2489	-0-	26	1	452	2	N	3					104
							3	9									
12	1333	X	461	-0-	-872	-0-	25	1	436	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 24,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3084	2	10	9	N	9	5	1			145
02	2900	N	3566	-0-	666	666	487	1	3037	2	N	38					183
							42	9									
03	3100	N	3226	-0-	126	792	452	1	2677	2	N	88	191	1			80
							97	9									
04	3000	N	3146	-0-	146	938	450	1	2672	2	N	22	4	1			98
							24	9									
05	3100	N	3879	-0-	779	1717	516	1	3354	2	N	8					106
							9	9									
06	5659	X	3942	-0-	-1717	-0-	515	1	3414	2	N	12	11	1			107
							13	9									
07	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	475	1	3122	2	N	5					112
							6	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	294	1	3701	2	N	24	7	1			129
							26	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	276	1	3710	2	N	40					169
							44	9									
10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	201	1	3045	2	N	14					183
							15	9									
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	178	1	2668	2	N	6					189
							7	9									
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	185	1	2655	2	N	34					223
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 41,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					165
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	17	1	107	2	N	-0-					165
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	22	1	132	2	N	-0-					165
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	41	1	242	2	N	-0-					165
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	152	2	N	2					167
							2	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	1	1	1			167
							1	9									
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	19	1	128	2	N	-0-					167
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	11	1	132	2	N	-0-					167
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	2	N	-0-					167
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	2	N	-0-					167
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	2	N	-0-					167
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9693	-0-	-1033	-0-	620	1	8981	2	N	84	21	1			193
							92	9									
02	10034	X	5907	-0-	-4127	-0-	435	1	5337	2	N	123	196	1			120
							135	9									
03	10726	X	8427	-0-	-2299	-0-	595	1	7773	2	N	54					174
							59	9									
04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	675	1	9032	2	N	145	201	1			118
							160	9									
05	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	687	1	9219	2	N	77					195
							85	9									
06	9390	X	8840	-0-	-550	-0-	622	1	8135	2	N	75	181	1			89
							83	9									
07	9734	X	7115	-0-	-2619	-0-	431	1	6633	2	N	46					135
							51	9									
08	9734	X	9519	-0-	-215	-0-	667	1	8777	2	N	68	15	1			188
							75	9									
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	686	1	8759	2	N	68	182	1			74
							75	9									
10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	661	1	8255	2	N	56					130
							62	9									
11	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	668	1	8250	2	N	59					189
							65	9									
12	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	685	1	8111	2	N	101	183	1			107
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 105,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	1179	-0-	-1673	-0-	1170	2	9	9	N	8	3	1			184
02	1943	N	1055	-0-	-888	-0-	102	1	953	2	N	-0-					184
03	3100	N	4591	-0-	1491	1491	459	1	4132	2	N	-0-					184
04	3000	N	1541	-0-	-1459	32	140	1	1343	2	N	53	176	1			61
							58	9									
05	978	N	946	-0-	-32	-0-	95	1	850	2	N	1					62
							1	9									
06	2940	X	874	-0-	-2066	-0-	92	1	773	2	N	8	13	1			57
							9	9									
07	3038	X	414	-0-	-2624	-0-	46	1	362	2	N	5					62
							6	9									
08	3038	X	550	-0-	-2488	-0-	28	1	509	2	N	12	1	1			73
							13	9									
09	1530	X	547	-0-	-983	-0-	29	1	514	2	N	4					77
							4	9									
10	961	X	561	-0-	-400	-0-	28	1	532	2	N	1					78
							1	9									
11	870	X	413	-0-	-457	-0-	22	1	389	2	N	2					80
							2	9									
12	558	N	531	-0-	-27	-0-	29	1	502	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 13,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	-1377	-0-	456	1	2019	2	N	77					227
							85	9									
02	2958	X	2389	-0-	-569	-0-	339	1	1973	2	N	70					297
							77	9									
03	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	407	1	1897	2	N	18					315
							20	9									
04	2520	X	2075	-0-	-445	-0-	476	1	1571	2	N	25					340
							28	9									
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1353	1	2718	2	N	86					426
							95	9									
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	414	1	2241	2	N	2					428
							2	9									
07	2542	X	1856	-0-	-686	-0-	517	1	1339	2	N	-0-					428
08	3875	X	1214	-0-	-2661	-0-	142	1	1065	2	N	6	183	1	2	8	249
							7	9									
09	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	868	1	2299	2	N	17					266
							19	9									
10	4154	X	2681	-0-	-1473	-0-	759	1	1919	2	N	3					269
							3	9									
11	2670	X	2300	-0-	-370	-0-	851	1	1449	2	N	-0-					269
12	3286	X	2066	-0-	-1220	-0-	658	1	1406	2	N	2	189	1	2	8	80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

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	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	545	1	2414	2	N	111	191	1			156
							122	9									
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	282	1	1636	2	N	42					198
							46	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	357	1	1664	2	N	35					233
							39	9									
04	2730	N	1340	-0-	-1390	-0-	305	1	1009	2	N	24					257
							26	9									
05	2108	N	1523	-0-	-585	-0-	499	1	1002	2	N	20					277
							22	9									
06	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	292	1	1577	2	N	3	3	8			277
							3	9									
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	588	1	1520	2	N	71	187	1			161
							78	9									
08	1643	N	1204	-0-	-439	-0-	138	1	1040	2	N	24					185
							26	9									
09	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	393	1	1043	2	N	14					199
							15	9									
10	2201	N	1668	-0-	-533	-0-	471	1	1191	2	N	5					204
							6	9									
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	803	1	1364	2	N	57					261
							63	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	602	1	1284	2	N	23	198	1	2	8	84
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 22,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

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	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	289	1	1903	2	N	20					132
							22	9									
02	1943	N	1785	-0-	-158	-0-	529	1	1210	2	N	42	6	8			168
							46	9									
03	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	500	1	1657	2	N	18	174	1			12
							20	9									
04	2010	X	1881	-0-	-129	-0-	358	1	1523	2	N	-0-					12
05	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	328	1	1610	2	N	-0-					12
06	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	102	1	1792	2	N	-0-					12
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	323	1	1980	2	N	12					24
							13	9									
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	317	1	2359	2	N	96					120
							106	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	267	1	2176	2	N	7					127
							8	9									
10	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	852	1	2169	2	N	5					132
							6	9									
11	3000	N	3201	-0-	201	201	1129	1	2057	2	N	14					146
							15	9									
12	2508	N	2307	-0-	-201	-0-	37	1	2212	2	N	53	175	1	3	8	21
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 27,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2336	-0-	-237	-0-	315	1	1958	2	N	57					150
							63	9									
02	2407	X	2235	-0-	-172	-0-	345	1	1829	2	N	55					205
							61	9									
03	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	331	1	1639	2	N	42					247
							46	9									
04	2580	X	1896	-0-	-684	-0-	368	1	1498	2	N	27	189	1	2	8	83
							30	9									
05	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	419	1	1882	2	N	40					123
							44	9									
06	2310	X	2069	-0-	-241	-0-	623	1	1427	2	N	17					140
							19	9									
07	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	844	1	1450	2	N	18					158
							20	9									
08	2356	X	2265	-0-	-91	-0-	1052	1	1158	2	N	50	3	8			205
							55	9									
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	1200	1	1084	2	N	15	192	1			28
							17	9									
10	2356	X	956	-0-	-1400	-0-	950	2	6	9	N	5					33
11	2250	X	2235	-0-	-15	-0-	234	1	1937	2	N	58					91
							64	9									
12	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	244	1	1804	2	N	44					135
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 25,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4222	-0-	-1141	-0-	601	1	3538	2	N	75	190	1			103
							83	9									
02	4669	X	4256	-0-	-413	-0-	501	1	3674	2	N	74					177
							81	9									
03	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	776	1	3726	2	N	131	189	1	4	8	115
							144	9									
04	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	811	1	2823	2	N	95					210
							105	9									
05	4619	X	2386	-0-	-2233	-0-	761	1	1599	2	N	24					234
							26	9									
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1634	1	3645	2	N	36	189	1	3	8	78
							40	9									
07	4650	X	4574	-0-	-76	-0-	1325	1	3186	2	N	57					135
							63	9									
08	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	1256	1	2583	2	N	55					190
							61	9									
09	5310	X	2463	-0-	-2847	-0-	674	1	1759	2	N	27					217
							30	9									
10	5363	X	1613	-0-	-3750	-0-	319	1	1230	2	N	58	188	1			87
							64	9									
11	5190	X	3777	-0-	-1413	-0-	215	1	3474	2	N	80					167
							88	9									
12	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	962	1	3254	2	N	181	194	1	3	8	151
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 45,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 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	310	N	285	-0-	-25	-0-	41	1	244	2	N	-0-					202
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					202
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	N	-0-					202
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	78	1	272	2	N	-0-					202
05	372	N	119	-0-	-253	-0-	38	1	81	2	N	-0-					202
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	22	1	51	2	N	3	3	8			202
							3	9									
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	293	1	704	2	N	19	180	1			41
							21	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	576	1	1184	2	N	14					55
							15	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	364	1	952	2	N	13					68
							14	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	282	1	1086	2	N	4					72
							4	9									
11	1710	N	1229	-0-	-481	-0-	71	1	1146	2	N	11					83
							12	9									
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	302	1	1024	2	N	10					93
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 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	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	815	1	5044	2	N	199	192	1			164
							219	9									
02	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	837	1	4420	2	N	164	193	1	4	8	131
							180	9									
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	793	1	3918	2	N	148	194	1			85
							163	9									
04	5880	X	4533	-0-	-1347	-0-	863	1	3520	2	N	136	2	8			219
							150	9									
05	6076	X	2429	-0-	-3647	-0-	429	1	1921	2	N	72	191	1			100
							79	9									
06	5880	X	854	-0-	-5026	-0-	260	1	594	2	N	-0-					100
07	5797	X	339	-0-	-5458	-0-	124	1	214	2	N	1					101
							1	9									
08	4867	X	264	-0-	-4603	-0-	125	1	139	2	N	-0-					101
09	4530	X	848	-0-	-3682	-0-	445	1	403	2	N	-0-					101
10	2325	X	194	-0-	-2131	-0-	194	2			N	-0-					101
11	840	X	499	-0-	-341	-0-	54	1	445	2	N	-0-					101
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	386	1	2850	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 29,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3780	-0-	-746	-0-	3694	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	4553	X	3456	-0-	-1097	-0-	3358	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
03	4867	X	3308	-0-	-1559	-0-	3219	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
04	4710	X	3428	-0-	-1282	-0-	3339	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
05	4123	X	3893	-0-	-230	-0-	3788	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3847	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3738	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
08	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	3764	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
09	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3538	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	4061	X	3494	-0-	-567	-0-	3394	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
11	3930	X	3371	-0-	-559	-0-	3284	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
12	3875	X	3517	-0-	-358	-0-	3425	3	92	9	Y	84	84	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 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	7874	X	4097	-0-	-3777	-0-	4046	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3693	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	4185	X	3145	-0-	-1040	-0-	3108	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	4050	X	3651	-0-	-399	-0-	3615	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4042	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3960	X	3778	-0-	-182	-0-	3735	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	3738	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	4092	X	3692	-0-	-400	-0-	3652	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	3960	X	3338	-0-	-622	-0-	3307	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	3555	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3780	X	3258	-0-	-522	-0-	3230	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	3782	X	3509	-0-	-273	-0-	3469	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5937	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4763	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	5394	X	4003	-0-	-1391	-0-	3966	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	5790	X	4124	-0-	-1666	-0-	4085	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5983	X	5089	-0-	-894	-0-	5043	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5790	X	4849	-0-	-941	-0-	4806	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5146	X	4718	-0-	-428	-0-	4672	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4721	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	4920	X	4396	-0-	-524	-0-	4363	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5084	X	4182	-0-	-902	-0-	4141	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4860	X	4019	-0-	-841	-0-	3982	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	4774	X	3994	-0-	-780	-0-	3954	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4886	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3817	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	5487	X	2550	-0-	-2937	-0-	2518	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5310	X	3101	-0-	-2209	-0-	3056	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	5487	X	3298	-0-	-2189	-0-	3250	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	4770	X	2363	-0-	-2407	-0-	2321	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3438	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	2855	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	2951	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3472	X	3030	-0-	-442	-0-	2987	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	3360	X	2903	-0-	-457	-0-	2870	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	3472	X	3255	-0-	-217	-0-	3215	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1820	-0-	-722	-0-	1769	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2472	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2224	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2228	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	2036	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
06	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	2461	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2695	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	2325	X	1893	-0-	-432	-0-	1851	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2490	X	1248	-0-	-1242	-0-	1216	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2728	X	2180	-0-	-548	-0-	2140	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2600	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	2728	X	2007	-0-	-721	-0-	1967	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3741	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
02	4379	X	1460	-0-	-2919	-0-	1435	3	25	9	Y	23	23	1	-0-
03	4681	X	2402	-0-	-2279	-0-	2371	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
04	4470	X	2489	-0-	-1981	-0-	2456	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
05	4092	X	3383	-0-	-709	-0-	3317	3	66	9	Y	60	60	1	-0-
06	3660	X	3242	-0-	-418	-0-	3184	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2913	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3674	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3525	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	3229	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
11	3600	X	2957	-0-	-643	-0-	2917	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
12	3720	X	2598	-0-	-1122	-0-	2562	3	36	9	Y	33	33	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1715	3	44	9	N	40	40	1	-0-
02	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1524	3	40	9	N	36	36	1	-0-
03	1829	N	1472	-0-	-357	-0-	1441	3	31	9	N	28	28	1	-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2008	3	36	9	N	33	33	1	-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1932	3	37	9	N	34	34	1	-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1928	3	29	9	N	26	26	1	-0-
07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	2008	3	37	9	N	34	34	1	-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2051	3	32	9	N	29	29	1	-0-
09	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1906	3	23	9	N	21	21	1	-0-
10	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	1852	3	30	9	N	27	27	1	-0-
11	2010	N	1725	-0-	-285	-0-	1693	3	32	9	N	29	29	1	-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1667	3	35	9	N	32	32	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 22,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3113	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3964	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	3937	X	2922	-0-	-1015	-0-	2885	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4251	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4410	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
06	4140	X	3862	-0-	-278	-0-	3819	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
07	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	4136	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	4464	X	3601	-0-	-863	-0-	3560	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
09	4320	X	3026	-0-	-1294	-0-	2993	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	4464	X	2889	-0-	-1575	-0-	2848	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11	4050	X	3113	-0-	-937	-0-	3077	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
12	4185	X	3456	-0-	-729	-0-	3415	3	41	9	Y	37	37	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1063	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
02	1479	N	1097	-0-	-382	-0-	1055	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	1302	N	765	-0-	-537	-0-	728	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1022	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	1178	N	97	-0-	-1081	-0-	51	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	826	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1628	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	992	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	870	N	812	-0-	-58	-0-	780	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1423	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	990	N	498	-0-	-492	-0-	461	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	823	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 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	8742	X	7265	-0-	-1477	-0-	7200	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	7946	X	7044	-0-	-902	-0-	6985	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
03	8308	X	5919	-0-	-2389	-0-	5879	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	7380	X	6386	-0-	-994	-0-	6330	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	7533	X	6600	-0-	-933	-0-	6542	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	5953	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	7533	X	5659	-0-	-1874	-0-	5613	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	6603	X	5554	-0-	-1049	-0-	5511	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	6390	X	5260	-0-	-1130	-0-	5217	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	6603	X	5836	-0-	-767	-0-	5733	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
11	6000	X	5763	-0-	-237	-0-	5658	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5648	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6209	-0-	-859	-0-	6141	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	6119	X	5090	-0-	-1029	-0-	5044	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	7099	X	4634	-0-	-2465	-0-	4590	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	6870	X	5500	-0-	-1370	-0-	5450	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	7099	X	5746	-0-	-1353	-0-	5700	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	5435	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5441	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5735	X	5535	-0-	-200	-0-	5493	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5550	X	5316	-0-	-234	-0-	5281	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	5735	X	5509	-0-	-226	-0-	5466	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	5490	X	5345	-0-	-145	-0-	5308	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5549	X	4918	-0-	-631	-0-	4879	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 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	6076	X	5545	-0-	-531	-0-	5494	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	5684	X	5201	-0-	-483	-0-	5158	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	6262	X	4367	-0-	-1895	-0-	4330	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	6060	X	5589	-0-	-471	-0-	5550	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6403	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5481	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5766	X	5579	-0-	-187	-0-	5533	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	6448	X	6024	-0-	-424	-0-	5982	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	6240	X	5263	-0-	-977	-0-	5230	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	6448	X	5262	-0-	-1186	-0-	5221	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5820	X	5000	-0-	-820	-0-	4963	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	6014	X	5038	-0-	-976	-0-	4998	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

01	2666	X	1182	-0-	-1484	-0-	1124	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	3654	X	1439	-0-	-2215	-0-	1396	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	4092	X	1828	-0-	-2264	-0-	1788	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	3960	X	2336	-0-	-1624	-0-	2297	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	4092	X	2575	-0-	-1517	-0-	2529	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1770	X	1631	-0-	-139	-0-	1588	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2418	X	2073	-0-	-345	-0-	2027	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	2573	X	2200	-0-	-373	-0-	2158	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2490	X	2223	-0-	-267	-0-	2190	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2350	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2915	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2979	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4719	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	6612	X	4483	-0-	-2129	-0-	4431	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
03	7068	X	3460	-0-	-3608	-0-	3406	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	6000	X	4078	-0-	-1922	-0-	4022	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	5456	X	4378	-0-	-1078	-0-	4313	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	4187	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	4384	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4239	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	4230	X	3788	-0-	-442	-0-	3754	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3683	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	4290	X	3251	-0-	-1039	-0-	3216	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	4433	X	3552	-0-	-881	-0-	3516	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6605	-0-	-711	-0-	6553	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6126	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	6355	X	5323	-0-	-1032	-0-	5283	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	6390	X	5984	-0-	-406	-0-	5941	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	6603	X	6570	-0-	-33	-0-	6519	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	6390	X	6273	-0-	-117	-0-	6230	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	6603	X	6312	-0-	-291	-0-	6261	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	6572	X	6273	-0-	-299	-0-	6227	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	6360	X	5919	-0-	-441	-0-	5886	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5297	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	6270	X	4566	-0-	-1704	-0-	4534	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	6324	X	4672	-0-	-1652	-0-	4635	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5675	-0-	-649	-0-	5624	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	5916	X	5427	-0-	-489	-0-	5384	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	6262	X	4582	-0-	-1680	-0-	4546	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	5850	X	5126	-0-	-724	-0-	5090	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5768	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	5610	X	4925	-0-	-685	-0-	4882	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5797	X	5556	-0-	-241	-0-	5510	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5828	X	5735	-0-	-93	-0-	5693	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5640	X	5297	-0-	-343	-0-	5264	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5828	X	5209	-0-	-619	-0-	5170	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	5550	X	5255	-0-	-295	-0-	5218	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5735	X	5227	-0-	-508	-0-	5187	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5854	-0-	-470	-0-	5806	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
02	5916	X	5384	-0-	-532	-0-	5341	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	6851	X	4581	-0-	-2270	-0-	4544	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	6630	X	5360	-0-	-1270	-0-	5321	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
05	6851	X	5487	-0-	-1364	-0-	5439	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
06	5670	X	5191	-0-	-479	-0-	5148	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
07	5766	X	5242	-0-	-524	-0-	5196	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	5549	X	5330	-0-	-219	-0-	5288	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	5370	X	5195	-0-	-175	-0-	5162	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	5351	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11	5190	X	5104	-0-	-86	-0-	5067	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
12	5332	X	5039	-0-	-293	-0-	4999	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 63,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7525	3	84	9	Y	76	76	1	-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6996	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
03	7006	X	5631	-0-	-1375	-0-	5563	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
04	7680	X	5897	-0-	-1783	-0-	5835	3	62	9	Y	56	56	1	-0-
05	7936	X	6556	-0-	-1380	-0-	6486	3	70	9	Y	64	64	1	-0-
06	7350	X	6182	-0-	-1168	-0-	6123	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
07	7564	X	5988	-0-	-1576	-0-	5925	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
08	6541	X	5588	-0-	-953	-0-	5540	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
09	6330	X	5764	-0-	-566	-0-	5718	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
10	6541	X	5438	-0-	-1103	-0-	5392	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
11	6180	X	4971	-0-	-1209	-0-	4931	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
12	5983	X	5068	-0-	-915	-0-	5024	3	44	9	Y	40	40	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 71,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6556	-0-	-605	-0-	6504	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
02	6641	X	5237	-0-	-1404	-0-	5194	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	6944	X	2536	-0-	-4408	-0-	2532	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
04	6660	X	4334	-0-	-2326	-0-	4299	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
05	6758	X	5692	-0-	-1066	-0-	5647	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
06	6330	X	5342	-0-	-988	-0-	5300	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9864	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	5704	X	5660	-0-	-44	-0-	5618	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	5520	X	5422	-0-	-98	-0-	5390	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
10	6076	X	5204	-0-	-872	-0-	5167	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
11	5880	X	4888	-0-	-992	-0-	4856	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
12	6076	X	5022	-0-	-1054	-0-	4982	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5332	X	5072	-0-	-260	-0-	5013	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
02	4988	X	4888	-0-	-100	-0-	4832	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
03	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4386	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
04	5070	X	4841	-0-	-229	-0-	4788	3	53	9	Y	48	48	1	-0-
05	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	5046	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
06	5070	X	4918	-0-	-152	-0-	4866	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
07	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	4896	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
08	5115	X	4821	-0-	-294	-0-	4775	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
09	4950	X	4673	-0-	-277	-0-	4639	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
10	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4606	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
11	4920	X	4733	-0-	-187	-0-	4691	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
12	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	4705	3	52	9	Y	47	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5301	X	4582	-0-	-719	-0-	4531	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4879	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	4929	X	4196	-0-	-733	-0-	4159	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	4113	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
05	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4541	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
06	5100	X	4401	-0-	-699	-0-	4358	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
07	5270	X	4474	-0-	-796	-0-	4428	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4763	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	4440	X	4291	-0-	-149	-0-	4258	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	4588	X	4107	-0-	-481	-0-	4067	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
11	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4197	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	4805	X	4479	-0-	-326	-0-	4442	3	37	9	Y	34	34	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 53,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5053	X	3571	-0-	-1482	-0-	3520	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02	4727	X	3417	-0-	-1310	-0-	3374	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	2878	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	3450	X	2744	-0-	-706	-0-	2712	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
05	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	3051	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
06	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	2809	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
07	3658	X	2693	-0-	-965	-0-	2649	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
08	3100	X	2502	-0-	-598	-0-	2461	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
09	3000	X	2651	-0-	-349	-0-	2619	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
10	3100	X	2417	-0-	-683	-0-	2389	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
11	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2572	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2828	3	39	9	Y	35	35	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9273	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
02	8903	X	8551	-0-	-352	-0-	8471	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
03	9517	X	7264	-0-	-2253	-0-	7183	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	9960	X	8217	-0-	-1743	-0-	8104	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
05	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	9350	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
06	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9141	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9489	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9561	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	9210	X	9003	-0-	-207	-0-	8958	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
10	9548	X	8938	-0-	-610	-0-	8892	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	9300	X	8309	-0-	-991	-0-	8270	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	9610	X	8711	-0-	-899	-0-	8666	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4993	-0-	-866	-0-	4941	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	5481	X	4766	-0-	-715	-0-	4723	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	5735	X	3942	-0-	-1793	-0-	3905	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	5550	X	4344	-0-	-1206	-0-	4301	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	5735	X	4590	-0-	-1145	-0-	4533	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	4394	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	4425	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4459	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	4440	X	4287	-0-	-153	-0-	4254	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	4475	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4440	X	4380	-0-	-60	-0-	4343	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4486	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	69	-0-	-6658	-0-	61	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	6293	X	2974	-0-	-3319	-0-	2952	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	6510	X	3127	-0-	-3383	-0-	3092	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
04	6060	X	3667	-0-	-2393	-0-	3632	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	6262	X	3886	-0-	-2376	-0-	3847	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3725	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
07	3782	X	3705	-0-	-77	-0-	3659	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3875	X	3838	-0-	-37	-0-	3796	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3735	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3772	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	3312	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3964	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5431	-0-	-862	-0-	5376	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	5945	X	5013	-0-	-932	-0-	4969	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	6355	X	4738	-0-	-1617	-0-	4701	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	5430	X	4887	-0-	-543	-0-	4842	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5594	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5226	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5443	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
08	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5412	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5123	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5642	X	4968	-0-	-674	-0-	4927	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5310	X	5048	-0-	-262	-0-	5011	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4810	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6033	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	7917	X	5845	-0-	-2072	-0-	5802	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	8463	X	5305	-0-	-3158	-0-	5268	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	7170	X	4189	-0-	-2981	-0-	4153	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	6293	X	4916	-0-	-1377	-0-	4870	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	6060	X	4723	-0-	-1337	-0-	4680	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	6262	X	4891	-0-	-1371	-0-	4845	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5154	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5142	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5194	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5040	X	4630	-0-	-410	-0-	4595	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5820	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5350	-0-	-447	-0-	5251	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	6264	X	4719	-0-	-1545	-0-	4634	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	6696	X	3956	-0-	-2740	-0-	3886	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	6480	X	4565	-0-	-1915	-0-	4493	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
05	5425	X	5127	-0-	-298	-0-	5043	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	5190	X	4765	-0-	-425	-0-	4679	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
07	5053	X	4700	-0-	-353	-0-	4623	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
08	5115	X	4706	-0-	-409	-0-	4634	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
09	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4516	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
10	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4224	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
11	4770	X	3240	-0-	-1530	-0-	3190	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
12	4712	X	3917	-0-	-795	-0-	3877	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3455	-0-	-1009	-0-	3404	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	3422	X	3186	-0-	-236	-0-	3144	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2915	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	3420	X	2797	-0-	-623	-0-	2769	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	3534	X	3170	-0-	-364	-0-	3125	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2955	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	3020	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3352	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
09	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2922	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2937	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
11	3270	X	2883	-0-	-387	-0-	2847	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	2904	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5824	-0-	-562	-0-	5773	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	6641	X	5083	-0-	-1558	-0-	5040	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	7099	X	4374	-0-	-2725	-0-	4334	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	6150	X	5097	-0-	-1053	-0-	5058	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	5564	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5640	X	5134	-0-	-506	-0-	5091	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	5023	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5611	X	5136	-0-	-475	-0-	5094	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5430	X	4852	-0-	-578	-0-	4819	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5611	X	4891	-0-	-720	-0-	4850	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4897	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5151	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 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	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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1148	-0-	-340	-0-	1097	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	2175	X	883	-0-	-1292	-0-	840	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	2325	X	1809	-0-	-516	-0-	1772	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2516	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2070	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1797	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2635	X	2152	-0-	-483	-0-	2106	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	2109	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2550	X	1641	-0-	-909	-0-	1608	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2139	X	1622	-0-	-517	-0-	1581	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	1732	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	2139	X	1735	-0-	-404	-0-	1695	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6331	-0-	-520	-0-	6252	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	6409	X	5947	-0-	-462	-0-	5873	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
03	7812	X	5069	-0-	-2743	-0-	5003	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
04	8100	X	5183	-0-	-2917	-0-	5118	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	8370	X	5953	-0-	-2417	-0-	5874	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	6150	X	5718	-0-	-432	-0-	5645	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	6355	X	5696	-0-	-659	-0-	5620	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	5952	X	5722	-0-	-230	-0-	5652	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	5760	X	5555	-0-	-205	-0-	5499	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
10	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	5504	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	5730	X	5430	-0-	-300	-0-	5369	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5726	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 764

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5677	-0-	-430	-0-	5626	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	5713	X	4958	-0-	-755	-0-	4914	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	6510	X	4737	-0-	-1773	-0-	4693	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	6300	X	4832	-0-	-1468	-0-	4778	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	6510	X	5309	-0-	-1201	-0-	5256	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
06	5490	X	5311	-0-	-179	-0-	5268	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5301	X	5075	-0-	-226	-0-	5029	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5312	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	5310	X	4967	-0-	-343	-0-	4932	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	5487	X	4909	-0-	-578	-0-	4868	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5310	X	4603	-0-	-707	-0-	4566	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4506	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7892	-0-	-788	-0-	7836	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	8091	X	7717	-0-	-374	-0-	7662	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	9114	X	6289	-0-	-2825	-0-	6239	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
04	10170	X	6804	-0-	-3366	-0-	6754	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	10509	X	7566	-0-	-2943	-0-	7507	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	7980	X	7251	-0-	-729	-0-	7203	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	8246	X	7234	-0-	-1012	-0-	7179	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	7564	X	7253	-0-	-311	-0-	7205	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	7320	X	6943	-0-	-377	-0-	6904	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
10	7564	X	7304	-0-	-260	-0-	7259	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
11	7260	X	7255	-0-	-5	-0-	7208	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7468	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4681	X	4291	-0-	-390	-0-	4233	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
02	4408	X	3872	-0-	-536	-0-	3816	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
03	4712	X	3009	-0-	-1703	-0-	2963	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
04	4500	X	4195	-0-	-305	-0-	4145	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
05	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	3968	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
06	4140	X	3998	-0-	-142	-0-	3944	3	54	9	Y	49	49	1	-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5162	3	56	9	Y	51	51	1	-0-
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4374	3	57	9	Y	52	52	1	-0-
09	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3881	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
10	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	3898	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
11	4530	X	3893	-0-	-637	-0-	3847	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
12	4681	X	3878	-0-	-803	-0-	3831	3	47	9	Y	43	43	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 48,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7130	X	6552	-0-	-578	-0-	6500	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
02	6670	X	6122	-0-	-548	-0-	6079	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	6944	X	5248	-0-	-1696	-0-	5208	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
04	6630	X	6002	-0-	-628	-0-	5959	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
05	6820	X	5034	-0-	-1786	-0-	5000	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
06	6330	X	3316	-0-	-3014	-0-	3296	3	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	6541	X	4731	-0-	-1810	-0-	4687	3	44	9	Y	40	40	1	-0-
08	6200	X	4340	-0-	-1860	-0-	4298	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	6000	X	4077	-0-	-1923	-0-	4044	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4107	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11	4590	X	3533	-0-	-1057	-0-	3500	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
12	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4267	3	30	9	Y	27	27	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5735	X	5353	-0-	-382	-0-	5302	3	51	9	Y	46	46	1	-0-
02	6003	X	4791	-0-	-1212	-0-	4748	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	6417	X	4423	-0-	-1994	-0-	4386	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	6210	X	4395	-0-	-1815	-0-	4353	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6408	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5785	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
07	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	4966	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	6448	X	4928	-0-	-1520	-0-	4886	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	6240	X	5129	-0-	-1111	-0-	5096	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
10	6448	X	4921	-0-	-1527	-0-	4880	3	41	9	Y	37	37	1	-0-
11	5820	X	5130	-0-	-690	-0-	5093	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5005	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 61,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9512	-0-	-377	-0-	9425	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
02	9164	X	8906	-0-	-258	-0-	8828	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
03	9641	X	8166	-0-	-1475	-0-	8091	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	9210	X	9053	-0-	-157	-0-	8970	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9794	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
06	9210	X	9054	-0-	-156	-0-	8970	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
07	9517	X	9033	-0-	-484	-0-	8950	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	9889	X	9258	-0-	-631	-0-	9182	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
09	9570	X	8793	-0-	-777	-0-	8738	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	9858	X	8884	-0-	-974	-0-	8812	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	8262	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
12	9269	X	8613	-0-	-656	-0-	8543	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6982	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6172	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	6355	X	5190	-0-	-1165	-0-	5132	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
04	6810	X	5769	-0-	-1041	-0-	5701	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
05	7037	X	6270	-0-	-767	-0-	6186	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	5872	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	5942	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
08	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5790	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
09	6060	X	5370	-0-	-690	-0-	5313	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
10	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5673	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
11	5940	X	5465	-0-	-475	-0-	5413	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	6014	X	5596	-0-	-418	-0-	5548	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6110	-0-	-617	-0-	6057	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	6293	X	5864	-0-	-429	-0-	5816	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5874	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	6030	X	5441	-0-	-589	-0-	5382	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	6262	X	5689	-0-	-573	-0-	5635	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	6060	X	5212	-0-	-848	-0-	5160	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
07	6262	X	5818	-0-	-444	-0-	5765	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6040	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	5828	X	5210	-0-	-618	-0-	5164	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	6540	X	4677	-0-	-1863	-0-	4638	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	6758	X	4975	-0-	-1783	-0-	4931	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3945	-0-	-364	-0-	3879	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
02	4205	X	3786	-0-	-419	-0-	3730	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	4929	X	3290	-0-	-1639	-0-	3246	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	4770	X	3718	-0-	-1052	-0-	3672	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	4929	X	3996	-0-	-933	-0-	3938	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3784	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	4061	X	3912	-0-	-149	-0-	3859	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	3771	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
09	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	3797	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3967	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3579	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	3760	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5239	-0-	-0-	-0-	5145	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	5133	X	1999	-0-	-3134	-0-	1952	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
03	5487	X	3218	-0-	-2269	-0-	3186	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4698	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
05	5425	X	3981	-0-	-1444	-0-	3935	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	5070	X	3323	-0-	-1747	-0-	3280	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	4898	X	3718	-0-	-1180	-0-	3672	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	4898	X	4469	-0-	-429	-0-	4426	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	4366	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4402	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	4213	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	4464	X	3859	-0-	-605	-0-	3819	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5343	-0-	-826	-0-	5291	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
02	5771	X	5024	-0-	-747	-0-	4980	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	6138	X	2879	-0-	-3259	-0-	2848	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	5940	X	3651	-0-	-2289	-0-	3612	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	6138	X	4775	-0-	-1363	-0-	4725	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	5190	X	4716	-0-	-474	-0-	4673	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5363	X	4886	-0-	-477	-0-	4840	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4790	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	4710	X	4611	-0-	-99	-0-	4578	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4898	X	4578	-0-	-320	-0-	4539	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	4140	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	4898	X	4071	-0-	-827	-0-	4026	3	45	9	Y	41	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5816	-0-	-477	-0-	5730	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	5916	X	5458	-0-	-458	-0-	5373	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
03	6324	X	4918	-0-	-1406	-0-	4834	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
04	6120	X	5430	-0-	-690	-0-	5354	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	5896	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
06	5640	X	5510	-0-	-130	-0-	5444	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
07	5828	X	5452	-0-	-376	-0-	5385	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5505	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	5790	X	5184	-0-	-606	-0-	5137	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5436	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
11	5520	X	5261	-0-	-259	-0-	5206	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	5580	X	5340	-0-	-240	-0-	5288	3	52	9	Y	47	47	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5756	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	5539	X	5457	-0-	-82	-0-	5406	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
03	5921	X	4525	-0-	-1396	-0-	4484	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	5730	X	5357	-0-	-373	-0-	5311	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	5828	X	5217	-0-	-611	-0-	5163	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	5640	X	5034	-0-	-606	-0-	4990	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	5828	X	5106	-0-	-722	-0-	5060	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5549	X	5212	-0-	-337	-0-	5169	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	5370	X	4901	-0-	-469	-0-	4868	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	4733	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5040	X	4431	-0-	-609	-0-	4394	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5208	X	4708	-0-	-500	-0-	4668	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3056	-0-	-323	-0-	3014	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	3045	X	2763	-0-	-282	-0-	2721	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	3038	X	2184	-0-	-854	-0-	2148	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	2970	X	2532	-0-	-438	-0-	2510	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2970	X	2555	-0-	-415	-0-	2512	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	2680	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2601	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	2584	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2651	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2589	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5020	-0-	-529	-0-	4969	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	5220	X	4664	-0-	-556	-0-	4618	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
03	5580	X	4350	-0-	-1230	-0-	4306	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	4860	X	4194	-0-	-666	-0-	4138	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
05	5022	X	4085	-0-	-937	-0-	4039	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	4266	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	4991	X	4438	-0-	-553	-0-	4392	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4165	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	4320	X	4054	-0-	-266	-0-	4021	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4402	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	4320	X	3998	-0-	-322	-0-	3962	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4405	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8223	-0-	-116	-0-	8144	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	7917	X	7432	-0-	-485	-0-	7359	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	8556	X	6203	-0-	-2353	-0-	6141	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	8280	X	7400	-0-	-880	-0-	7338	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	8556	X	7814	-0-	-742	-0-	7748	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	7950	X	7347	-0-	-603	-0-	7289	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	7936	X	7292	-0-	-644	-0-	7244	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
08	7812	X	7320	-0-	-492	-0-	7278	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	7560	X	6729	-0-	-831	-0-	6696	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	7812	X	6843	-0-	-969	-0-	6802	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	7350	X	6518	-0-	-832	-0-	6481	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	7316	X	6171	-0-	-1145	-0-	6131	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6968	-0-	-689	-0-	6915	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	7163	X	6553	-0-	-610	-0-	6498	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	7440	X	5296	-0-	-2144	-0-	5252	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
04	6780	X	5907	-0-	-873	-0-	5864	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7006	X	6777	-0-	-229	-0-	6726	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	6780	X	6430	-0-	-350	-0-	6387	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	7006	X	6300	-0-	-706	-0-	6254	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	6789	X	6375	-0-	-414	-0-	6333	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	6570	X	5792	-0-	-778	-0-	5759	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	6789	X	5821	-0-	-968	-0-	5780	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	6420	X	5642	-0-	-778	-0-	5605	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	6386	X	5863	-0-	-523	-0-	5823	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8341	-0-	-556	-0-	8294	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8273	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
03	9021	X	7308	-0-	-1713	-0-	7271	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	8730	X	8659	-0-	-71	-0-	8598	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	9021	X	8194	-0-	-827	-0-	8102	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
06	8610	X	6120	-0-	-2490	-0-	6058	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
07	8959	X	8260	-0-	-699	-0-	8186	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	8959	X	7975	-0-	-984	-0-	7910	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	8670	X	7500	-0-	-1170	-0-	7447	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	8246	X	7475	-0-	-771	-0-	7418	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
11	7980	X	7853	-0-	-127	-0-	7792	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
12	8246	X	7697	-0-	-549	-0-	7642	3	55	9	Y	50	50	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6074	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	6061	X	5372	-0-	-689	-0-	5310	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
03	6479	X	4491	-0-	-1988	-0-	4445	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	6270	X	5196	-0-	-1074	-0-	5134	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	6324	X	5717	-0-	-607	-0-	5622	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
06	5970	X	5406	-0-	-564	-0-	5325	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5443	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
08	5704	X	5512	-0-	-192	-0-	5445	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	5520	X	5467	-0-	-53	-0-	5416	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	5088	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6174	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
12	5518	X	5161	-0-	-357	-0-	5099	3	62	9	Y	56	56	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 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	6727	X	5899	-0-	-828	-0-	5848	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	6235	X	4888	-0-	-1347	-0-	4846	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	6231	X	5044	-0-	-1187	-0-	5004	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	5910	X	5245	-0-	-665	-0-	5203	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
05	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	5777	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	5700	X	5261	-0-	-439	-0-	5218	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5382	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	5828	X	5384	-0-	-444	-0-	5344	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
09	5640	X	5254	-0-	-386	-0-	5221	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	5177	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	5060	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	5078	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	940	-0-		-796	-0-	893	3	47	9	Y	43	43	1	-0-
02	2314	X	2314	-0-		-0-	-0-	2271	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
03	3269	X	3269	-0-		-0-	-0-	3232	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
04	2411	X	2411	-0-		-0-	-0-	2376	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
05	2480	X	1973	-0-		-507	-0-	1927	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
06	3150	X	1746	-0-		-1404	-0-	1703	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
07	3255	X	1337	-0-		-1918	-0-	1291	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
08	3255	X	2419	-0-		-836	-0-	2377	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
09	2402	X	2402	-0-		-0-	-0-	2370	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
10	2247	X	2247	-0-		-0-	-0-	2208	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
11	2340	X	1988	-0-		-352	-0-	1951	3	37	9	Y	34	34	1	-0-
12	2418	X	2112	-0-		-306	-0-	2072	3	40	9	Y	36	36	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4987	-0-		-779	-0-	4908	3	79	9	Y	72	72	1	-0-
02	5307	X	4768	-0-		-539	-0-	4695	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
03	5673	X	4608	-0-		-1065	-0-	4535	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
04	5490	X	4697	-0-		-793	-0-	4638	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
05	5800	X	5800	-0-		-0-	-0-	5728	3	72	9	Y	65	65	1	-0-
06	5258	X	5258	-0-		-0-	-0-	5185	3	73	9	Y	66	66	1	-0-
07	5084	X	4959	-0-		-125	-0-	4892	3	67	9	Y	61	61	1	-0-
08	5797	X	4978	-0-		-819	-0-	4915	3	63	9	Y	57	57	1	-0-
09	5610	X	4916	-0-		-694	-0-	4866	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
10	5797	X	4828	-0-		-969	-0-	4769	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
11	5250	X	4614	-0-		-636	-0-	4556	3	58	9	Y	53	53	1	-0-
12	4991	X	4876	-0-		-115	-0-	4813	3	63	9	Y	57	57	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 59,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1591	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
02	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1508	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	1736	N	1298	-0-		-438	-0-	1280	3	18	9	Y	16	16	1	-0-
04	1812	N	1812	-0-		-0-	-0-	1783	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
05	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	2021	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
06	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1859	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
07	558	N	558	-0-		-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-		-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	1650	N	1067	-0-		-583	-0-	1061	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	2732	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
11	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	2120	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	282	N	282	-0-		-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

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	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-		8523	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
02	9019	X	7557	-0-	-1462	-0-		7483	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
03	8897	X	6221	-0-	-2676	-0-		6162	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	8550	X	7407	-0-	-1143	-0-		7343	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	8835	X	7792	-0-	-1043	-0-		7718	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
06	8310	X	7784	-0-	-526	-0-		7721	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-		7774	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-		7908	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	7770	X	7506	-0-	-264	-0-		7453	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
10	8029	X	7873	-0-	-156	-0-		7803	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	7770	X	7463	-0-	-307	-0-		7398	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
12	7967	X	7708	-0-	-259	-0-		7639	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

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	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-		3491	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	2987	X	2922	-0-	-65	-0-		2879	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	3906	X	2865	-0-	-1041	-0-		2828	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	4140	X	3361	-0-	-779	-0-		3322	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	4278	X	3260	-0-	-1018	-0-		3214	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	3420	X	3279	-0-	-141	-0-		3236	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3472	X	3204	-0-	-268	-0-		3158	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3472	X	3111	-0-	-361	-0-		3069	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3360	X	3034	-0-	-326	-0-		3001	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	3379	X	2980	-0-	-399	-0-		2941	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
11	3270	X	2881	-0-	-389	-0-		2845	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
12	3193	X	2877	-0-	-316	-0-		2838	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

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	2914	X	1218	-0-	-1696	-0-		1167	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	2726	X	2627	-0-	-99	-0-		2584	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	2232	X	1462	-0-	-770	-0-		1425	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-		2516	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	2821	X	2047	-0-	-774	-0-		2001	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
06	2730	X	1877	-0-	-853	-0-		1834	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	2821	X	2260	-0-	-561	-0-		2214	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	2635	X	2196	-0-	-439	-0-		2154	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2550	X	1594	-0-	-956	-0-		1561	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
10	2263	X	1826	-0-	-437	-0-		1785	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	2190	X	1896	-0-	-294	-0-		1861	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-		2318	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

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	6169	X	3922	-0-	-2247	-0-	3893	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	5771	X	4269	-0-	-1502	-0-	4227	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	5549	X	3911	-0-	-1638	-0-	3874	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	5370	X	2620	-0-	-2750	-0-	2592	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	5549	X	4638	-0-	-911	-0-	4579	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5440	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5279	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	4650	X	2762	-0-	-1888	-0-	2740	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
09	5490	X	2481	-0-	-3009	-0-	2477	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	5673	X	2689	-0-	-2984	-0-	2682	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	5490	X	3374	-0-	-2116	-0-	3352	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	5363	X	4794	-0-	-569	-0-	4746	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

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	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6030	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
02	6206	X	5470	-0-	-736	-0-	5409	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
03	6634	X	4594	-0-	-2040	-0-	4539	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	6330	X	4696	-0-	-1634	-0-	4639	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	6541	X	5135	-0-	-1406	-0-	5059	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
06	5910	X	4804	-0-	-1106	-0-	4740	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
07	5859	X	5049	-0-	-810	-0-	4982	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
08	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	4453	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
09	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4787	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6393	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5352	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5505	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

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	6975	X	6411	-0-	-564	-0-	6339	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
02	6467	X	5840	-0-	-627	-0-	5775	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	6479	X	4684	-0-	-1795	-0-	4639	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	6240	X	5198	-0-	-1042	-0-	5145	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
05	6448	X	5880	-0-	-568	-0-	5813	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	6210	X	5746	-0-	-464	-0-	5680	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
07	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	5608	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	5890	X	5816	-0-	-74	-0-	5757	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5845	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6728	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
11	5760	X	5426	-0-	-334	-0-	5371	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
12	5828	X	5401	-0-	-427	-0-	5345	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

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	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	3969	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4164	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
03	4433	X	3913	-0-	-520	-0-	3854	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
04	4230	X	3371	-0-	-859	-0-	3320	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	4526	X	4502	-0-	-24	-0-	4444	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4421	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4500	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4396	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	4470	X	4076	-0-	-394	-0-	4041	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4602	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	3933	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4557	X	4042	-0-	-515	-0-	4002	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

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	3782	X	3371	-0-	-411	-0-	3320	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
02	3538	X	3129	-0-	-409	-0-	3086	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	3968	X	2695	-0-	-1273	-0-	2658	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3223	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	3844	X	3359	-0-	-485	-0-	3314	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	2994	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
07	3379	X	3050	-0-	-329	-0-	3004	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	3379	X	2808	-0-	-571	-0-	2766	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3270	X	2787	-0-	-483	-0-	2757	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
10	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2902	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3114	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

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	7006	X	6412	-0-	-594	-0-	6359	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
02	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7118	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
03	6913	X	6111	-0-	-802	-0-	6056	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
04	6630	X	6436	-0-	-194	-0-	6390	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
05	7657	X	6568	-0-	-1089	-0-	6517	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
06	7410	X	6003	-0-	-1407	-0-	5956	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
07	7657	X	6923	-0-	-734	-0-	6867	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
08	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6755	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6527	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
10	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	6697	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
11	6690	X	6070	-0-	-620	-0-	6023	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
12	6913	X	5837	-0-	-1076	-0-	5791	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4882	3	73	9	N	66	66	1			-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4537	3	48	9	N	44	44	1			-0-
03	5084	X	3885	-0-	-1199	-0-	3845	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	4920	X	4052	-0-	-868	-0-	4001	3	51	9	N	46	46	1			-0-
05	5084	X	4134	-0-	-950	-0-	4076	3	58	9	N	53	53	1			-0-
06	4800	X	798	-0-	-4002	-0-	789	3	9	9	N	8	8	1			-0-
07	4898	X	3038	-0-	-1860	-0-	2999	3	39	9	N	35	35	1			-0-
08	4185	X	3443	-0-	-742	-0-	3401	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	4050	X	1309	-0-	-2741	-0-	1298	3	11	9	N	10	10	1			-0-
10	4123	X	3474	-0-	-649	-0-	3440	3	34	9	N	31	31	1			-0-
11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7342	3	102	9	N	93	93	1			-0-
12	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8126	3	94	9	N	85	85	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5170	-0-	-193	-0-	5119	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	4988	X	4822	-0-	-166	-0-	4779	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	5270	X	4321	-0-	-949	-0-	4285	3	36	9	N	33	33	1			-0-
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5245	3	40	9	N	36	36	1			-0-
05	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5362	3	43	9	N	39	39	1			-0-
06	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5047	3	37	9	N	34	34	1			-0-
07	5456	X	4877	-0-	-579	-0-	4829	3	48	9	N	44	44	1			-0-
08	5456	X	4962	-0-	-494	-0-	4920	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	5280	X	4816	-0-	-464	-0-	4784	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	5394	X	4902	-0-	-492	-0-	4861	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	4684	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4820	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	493	N	332	-0-	-161	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	5509	3	58	9	N	53	53	1			-0-
02	6032	X	5224	-0-	-808	-0-	5169	3	55	9	N	50	50	1			-0-
03	6448	X	4722	-0-	-1726	-0-	4674	3	48	9	N	44	44	1			-0-
04	6210	X	5407	-0-	-803	-0-	5361	3	46	9	N	42	42	1			-0-
05	5766	X	5443	-0-	-323	-0-	5384	3	59	9	N	54	54	1			-0-
06	5400	X	5359	-0-	-41	-0-	5311	3	48	9	N	44	44	1			-0-
07	5580	X	5477	-0-	-103	-0-	5424	3	53	9	N	48	48	1			-0-
08	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5406	3	52	9	N	47	47	1			-0-
09	5400	X	5243	-0-	-157	-0-	5202	3	41	9	N	37	37	1			-0-
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5138	3	45	9	N	41	41	1			-0-
11	5370	X	4902	-0-	-468	-0-	4859	3	43	9	N	39	39	1			-0-
12	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	4978	3	48	9	N	44	44	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6120	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5641	3	44	9	N	40	40	1			-0-
03	6355	X	4931	-0-	-1424	-0-	4891	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	6180	X	5237	-0-	-943	-0-	5195	3	42	9	N	38	38	1			-0-
05	6386	X	5778	-0-	-608	-0-	5725	3	53	9	N	48	48	1			-0-
06	5970	X	5354	-0-	-616	-0-	5307	3	47	9	N	43	43	1			-0-
07	6076	X	5338	-0-	-738	-0-	5291	3	47	9	N	43	43	1			-0-
08	5766	X	5337	-0-	-429	-0-	5295	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	5580	X	4885	-0-	-695	-0-	4849	3	36	9	N	33	33	1			-0-
10	5766	X	4682	-0-	-1084	-0-	4641	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	5340	X	4615	-0-	-725	-0-	4578	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	5332	X	4935	-0-	-397	-0-	4895	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4954	-0-	-68	-0-	4903	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4875	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	5084	X	4029	-0-	-1055	-0-	3989	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4884	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	4612	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	5100	X	4447	-0-	-653	-0-	4404	3	43	9	N	39	39	1			-0-
07	5270	X	4520	-0-	-750	-0-	4474	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	5084	X	4477	-0-	-607	-0-	4435	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	4584	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	4508	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4462	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4513	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3998	3	76	9	N	69	69	1			-0-
02	3828	X	3660	-0-	-168	-0-	3595	3	65	9	N	59	59	1			-0-
03	4185	X	3337	-0-	-848	-0-	3279	3	58	9	N	53	53	1			-0-
04	4110	X	3622	-0-	-488	-0-	3566	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4372	3	57	9	N	52	52	1			-0-
06	3930	X	3426	-0-	-504	-0-	3368	3	58	9	N	53	53	1			-0-
07	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3292	3	55	9	N	50	50	1			-0-
08	4433	X	3397	-0-	-1036	-0-	3345	3	52	9	N	47	47	1			-0-
09	4290	X	3242	-0-	-1048	-0-	3201	3	41	9	N	37	37	1			-0-
10	4433	X	3398	-0-	-1035	-0-	3348	3	50	9	N	45	45	1			-0-
11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	3160	3	42	9	N	38	38	1			-0-
12	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	3103	3	45	9	N	41	41	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	9457	-0-	-2230	-0-	9350	3	107	9	N	97	97	1			-0-
02	10933	X	8607	-0-	-2326	-0-	8504	3	103	9	N	94	94	1			-0-
03	11346	X	8366	-0-	-2980	-0-	8281	3	85	9	N	77	77	1			-0-
04	10290	X	8545	-0-	-1745	-0-	8459	3	86	9	N	78	78	1			-0-
05	10230	X	9389	-0-	-841	-0-	9289	3	100	9	N	91	91	1			-0-
06	9150	X	8682	-0-	-468	-0-	8601	3	81	9	N	74	74	1			-0-
07	9207	X	8603	-0-	-604	-0-	8523	3	80	9	N	73	73	1			-0-
08	9393	X	8282	-0-	-1111	-0-	8207	3	75	9	N	68	68	1			-0-
09	9090	X	7747	-0-	-1343	-0-	7688	3	59	9	N	54	54	1			-0-
10	9393	X	8343	-0-	-1050	-0-	8255	3	88	9	N	80	80	1			-0-
11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9227	3	67	9	N	61	61	1			-0-
12	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8910	3	70	9	N	64	64	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1119	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2530	3	52	9	N	47	47	1			-0-
03	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	1011	3	42	9	N	38	38	1			-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2316	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	2728	N	2096	-0-	-632	-0-	2050	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1948	3	43	9	N	39	39	1			-0-
07	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	2327	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	2108	N	1980	-0-	-128	-0-	1938	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	1980	N	1691	-0-	-289	-0-	1658	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	2387	N	1830	-0-	-557	-0-	1789	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1978	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2251	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10873	-0-	-1434	-0-	10822	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	11513	X	8841	-0-	-2672	-0-	8798	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	11904	X	8631	-0-	-3273	-0-	8591	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	11520	X	9029	-0-	-2491	-0-	8990	3	39	9	N	35	35	1			-0-
05	11904	X	8159	-0-	-3745	-0-	8113	3	46	9	N	42	42	1			-0-
06	10530	X	6653	-0-	-3877	-0-	6611	3	42	9	N	38	38	1			-0-
07	9455	X	6576	-0-	-2879	-0-	6530	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	9331	X	5879	-0-	-3452	-0-	5837	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	9030	X	5436	-0-	-3594	-0-	5403	3	33	9	N	30	30	1			-0-
10	8153	X	6162	-0-	-1991	-0-	6123	3	39	9	N	35	35	1			-0-
11	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10125	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9164	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6188	-0-	-1004	-0-	6137	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	8178	X	5955	-0-	-2223	-0-	5912	3	43	9	N	39	39	1			-0-
03	8742	X	5282	-0-	-3460	-0-	5242	3	40	9	N	36	36	1			-0-
04	6990	X	6266	-0-	-724	-0-	6210	3	56	9	N	51	51	1			-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6352	3	62	9	N	56	56	1			-0-
06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6402	3	43	9	N	39	39	1			-0-
07	6479	X	5978	-0-	-501	-0-	5932	3	46	9	N	42	42	1			-0-
08	6479	X	6166	-0-	-313	-0-	6124	3	42	9	N	38	38	1			-0-
09	6450	X	5720	-0-	-730	-0-	5685	3	35	9	N	32	32	1			-0-
10	6665	X	5858	-0-	-807	-0-	5810	3	48	9	N	44	44	1			-0-
11	6450	X	5602	-0-	-848	-0-	5565	3	37	9	N	34	34	1			-0-
12	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	5727	3	40	9	N	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	10720	-0-		-874	-0-	10599	3	121	9	N	110	110	1			-0-
02	10411	X	9763	-0-		-648	-0-	9667	3	96	9	N	87	87	1			-0-
03	10943	X	8418	-0-		-2525	-0-	8339	3	79	9	N	72	72	1			-0-
04	10590	X	9384	-0-		-1206	-0-	9311	3	73	9	N	66	66	1			-0-
05	10726	X	9868	-0-		-858	-0-	9772	3	96	9	N	87	87	1			-0-
06	10380	X	9459	-0-		-921	-0-	9371	3	88	9	N	80	80	1			-0-
07	10447	X	9385	-0-		-1062	-0-	9284	3	101	9	N	92	92	1			-0-
08	9858	X	9353	-0-		-505	-0-	9267	3	86	9	N	78	78	1			-0-
09	9540	X	8701	-0-		-839	-0-	8643	3	58	9	N	53	53	1			-0-
10	9858	X	8901	-0-		-957	-0-	8823	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	9450	X	8671	-0-		-779	-0-	8601	3	70	9	N	64	64	1			-0-
12	9393	X	8750	-0-		-643	-0-	8682	3	68	9	N	62	62	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	1161	-0-		-203	-0-	1161	2			N	-0-					30
02	1218	X	1079	-0-		-139	-0-	1079	2			N	-0-					30
03	1240	X	1046	-0-		-194	-0-	1046	2			N	-0-					30
04	1200	X	632	-0-		-568	-0-	632	2			N	-0-					30
05	1178	X	354	-0-		-824	-0-	354	2			N	-0-					30
06	1110	X	207	-0-		-903	-0-	207	2			N	-0-					30
07	1147	X	429	-0-		-718	-0-	429	2			N	-0-					30
08	1054	X	443	-0-		-611	-0-	443	2			N	-0-					30
09	630	X	386	-0-		-244	-0-	386	2			N	-0-					30
10	821	X	821	-0-		-0-	-0-	821	2			N	-0-					30
11	489	X	489	-0-		-0-	-0-	489	2			N	-0-					30
12	530	X	530	-0-		-0-	-0-	530	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 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	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-	32	1			42
02	2900	N	4047	-0-	1147	1147	4047	2			Y	-0-	22	1			20
03	3100	N	3614	-0-	514	1661	3530	2	84	9	Y	76	7	1			89
04	3000	N	2023	-0-	-977	684	1971	2	52	9	Y	47	48	1			88
05	4950	X	4266	-0-	-684	-0-	4168	2	98	9	Y	89	28	1			149
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2921	2	63	9	Y	57	42	1			164
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2433	2	52	9	Y	47	43	1			168
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	2	74	9	Y	67	90	1			145
09	3810	X	3282	-0-	-528	-0-	3202	2	80	9	Y	73	46	1			172
10	3937	X	2651	-0-	-1286	-0-	51	1	2592	2	Y	7	46	1			133
							8	9									
11	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	39	1	3169	2	Y	37	85	1			85
							41	9									
12	3937	X	2571	-0-	-1366	-0-	17	1	2533	2	Y	19	28	1			76
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

C. W. RESOURCES, INC. 121085
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					147
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-	124	1			23
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					23
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	11445	-0-	-1203	-0-	11410	2	35	9	Y	32	33	1			9
02	11977	X	7331	-0-	-4646	-0-	154	1	7156	2	Y	19	16	1			12
							21	9									
03	12803	X	12794	-0-	-9	-0-	285	1	12472	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
04	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	295	1	12463	2	Y	56	19	1			52
							62	9									
05	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	322	1	12922	2	Y	66	76	1			42
							73	9									
06	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	304	1	12122	2	Y	60	42	1			60
							66	9									
07	12896	X	12570	-0-	-326	-0-	244	1	12268	2	Y	53	90	1			23
							58	9									
08	13330	X	12187	-0-	-1143	-0-	250	1	11875	2	Y	56	44	1			35
							62	9									
09	12900	X	11580	-0-	-1320	-0-	213	1	11311	2	Y	51	42	1			44
							56	9									
10	13330	X	12955	-0-	-375	-0-	263	1	12631	2	Y	55	43	1			56
							61	9									
11	12480	X	10187	-0-	-2293	-0-	208	1	9946	2	Y	30	69	1			17
							33	9									
12	12555	X	11965	-0-	-590	-0-	252	1	11671	2	Y	38	21	1			34
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 141,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14437	2	28	9	Y	25	24	1			7
02	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	295	1	13692	2	Y	23	15	1			15
							25	9									
03	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	353	1	15436	2	Y	25	29	1			11
							28	9									
04	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	333	1	14059	2	Y	19	13	1			17
							21	9									
05	14973	X	13264	-0-	-1709	-0-	322	1	12920	2	Y	20	24	1			13
							22	9									
06	15300	X	12661	-0-	-2639	-0-	309	1	12330	2	Y	20	13	1			20
							22	9									
07	15810	X	12815	-0-	-2995	-0-	249	1	12547	2	Y	17	29	1			8
							19	9									
08	13888	X	12420	-0-	-1468	-0-	257	1	12144	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
09	13440	X	11493	-0-	-1947	-0-	212	1	11262	2	Y	17	14	1			14
							19	9									
10	13268	X	10528	-0-	-2740	-0-	214	1	10292	2	Y	20	14	1			20
							22	9									
11	12660	X	9987	-0-	-2673	-0-	204	1	9755	2	Y	25	31	1			14
							28	9									
12	12803	X	9425	-0-	-3378	-0-	199	1	9198	2	Y	25	16	1			23
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 151,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	18404	-0-	-2583	-0-	18296	2	108	9	Y	98	101	1			28
02	15051	X	11567	-0-	-3484	-0-	242	1	11262	2	Y	57	48	1			37
							63	9									
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	458	1	19974	2	Y	100	93	1			44
							110	9									
04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	454	1	19132	2	Y	78	51	1			71
							86	9									
05	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	493	1	19806	2	Y	40	85	1			26
							44	9									
06	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	463	1	18505	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
07	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	372	1	18737	2	Y	21	36	1			9
							23	9									
08	20553	X	18543	-0-	-2010	-0-	383	1	18135	2	Y	23	18	1			14
							25	9									
09	19680	X	18043	-0-	-1637	-0-	334	1	17686	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
10	20336	X	17576	-0-	-2760	-0-	358	1	17188	2	Y	27	17	1			28
							30	9									
11	18990	X	17891	-0-	-1099	-0-	366	1	17490	2	Y	32	42	1			18
							35	9									
12	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	415	1	19204	2	Y	33	21	1			30
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 220,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	7	-0-	-80	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	16732	-0-	-2860	-0-	16712	2	20	9	Y	18	19	1			5
02	18357	X	10170	-0-	-8187	-0-	214	1	9944	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
03	19623	X	18686	-0-	-937	-0-	417	1	18247	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
04	17520	X	17118	-0-	-402	-0-	396	1	16703	2	Y	17	10	1			16
							19	9									
05	16740	X	15721	-0-	-1019	-0-	381	1	15316	2	Y	22	24	1			14
							24	9									
06	18090	X	15918	-0-	-2172	-0-	388	1	15506	2	Y	22	14	1			22
							24	9									
07	18693	X	16089	-0-	-2604	-0-	313	1	15756	2	Y	18	32	1			8
							20	9									
08	17515	X	15594	-0-	-1921	-0-	323	1	15249	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
09	16950	X	14058	-0-	-2892	-0-	260	1	13778	2	Y	18	15	1			15
							20	9									
10	16461	X	14422	-0-	-2039	-0-	294	1	14102	2	Y	24	15	1			24
							26	9									
11	15930	X	12552	-0-	-3378	-0-	257	1	12270	2	Y	23	34	1			13
							25	9									
12	16089	X	11155	-0-	-4934	-0-	236	1	10896	2	Y	21	15	1			19
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 178,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2062	2	30	9	Y	27	26	1			8
02	1653	N	535	-0-	-1118	-0-	11	1	517	2	Y	6	10	1			4
							7	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2251	2	Y	28	20	1			12
							31	9									
04	1710	N	759	-0-	-951	-0-	17	1	733	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	28	1	1106	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	1710	N	335	-0-	-1375	-0-	8	1	326	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	20	1	984	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1147	N	974	-0-	-173	-0-	20	1	951	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	22	1	1190	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	992	N	801	-0-	-191	-0-	16	1	782	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	40	1	1917	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	42	1	1978	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

01	14818	X	13460	-0-	-1358	-0-	262	1	13184	2	Y	13	17	1			20
							14	9									
02	14471	X	12561	-0-	-1910	-0-	217	1	12334	2	Y	9	14	1			15
							10	9									
03	15469	X	13216	-0-	-2253	-0-	230	1	12974	2	Y	11	13	1			13
							12	9									
04	15000	X	13976	-0-	-1024	-0-	242	1	13720	2	Y	13					26
							14	9									
05	14508	X	14305	-0-	-203	-0-	244	1	14053	2	Y	7	17	1			16
							8	9									
06	13020	X	11511	-0-	-1509	-0-	197	1	11305	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
07	14446	X	13138	-0-	-1308	-0-	227	1	12897	2	Y	13					25
							14	9									
08	14322	X	12446	-0-	-1876	-0-	215	1	12220	2	Y	10	19	1			16
							11	9									
09	13860	X	11725	-0-	-2135	-0-	215	1	11501	2	Y	8					24
							9	9									
10	14291	X	12605	-0-	-1686	-0-	213	1	12378	2	Y	13	18	1			19
							14	9									
11	12720	X	11000	-0-	-1720	-0-	261	1	10732	2	Y	6	19	1			6
							7	9									
12	13144	X	12553	-0-	-591	-0-	220	1	12320	2	Y	12					18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 152,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-169	-0-	1451	2	23	9	Y	21	22	1			6
02	1334	N	905	-0-	-429	-0-	19	1	873	2	Y	12	10	1			8
							13	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	52	1	2283	2	Y	30	25	1			13
							33	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	59	1	2507	2	Y	16	15	1			14
							18	9									
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	64	1	2567	2	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	62	1	2476	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
07	2604	N	2589	-0-	-15	-0-	50	1	2532	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
08	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	52	1	2449	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	2550	N	2312	-0-	-238	-0-	43	1	2262	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	2604	N	1878	-0-	-726	-0-	38	1	1831	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
11	2430	N	1935	-0-	-495	-0-	39	1	1885	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
12	2387	N	1691	-0-	-696	-0-	36	1	1645	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GLADEWTR GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 092397 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11600 - 11671

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

01	14570	X	9667	-0-	-4903	-0-	188	1	9479	2	Y	-0-	4	1			1
02	12992	X	1872	-0-	-11120	-0-	32	1	1840	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-
04	12870	X	1638	-0-	-11232	-0-	28	1	1610	2	Y	-0-					-0-
05	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	349	1	20064	2	Y	-0-					-0-
06	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	246	1	14081	2	Y	-0-					-0-
07	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	244	1	13848	2	Y	-0-					-0-
08	20398	X	13412	-0-	-6986	-0-	232	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	19740	X	12536	-0-	-7204	-0-	230	1	12306	2	Y	-0-					-0-
10	20398	X	13193	-0-	-7205	-0-	223	1	12970	2	Y	-0-					-0-
11	14340	X	13083	-0-	-1257	-0-	310	1	12773	2	Y	-0-					-0-
12	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	264	1	14797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	2	Y	-0-					-0-
04	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	218	1	12346	2	Y	-0-					-0-
05	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	196	1	11250	2	Y	6					6
							7	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	157	1	9018	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	12989	X	8807	-0-	-4182	-0-	152	1	8643	2	Y	11					20
							12	9									
08	11439	X	7836	-0-	-3603	-0-	135	1	7693	2	Y	7	15	1			12
							8	9									
09	11070	X	7931	-0-	-3139	-0-	146	1	7777	2	Y	7					19
							8	9									
10	11439	X	7537	-0-	-3902	-0-	127	1	7398	2	Y	11	15	1			15
							12	9									
11	9180	X	6701	-0-	-2479	-0-	159	1	6534	2	Y	7	14	1			8
							8	9									
12	8804	X	7200	-0-	-1604	-0-	126	1	7074	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 80,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14260	X	10112	-0-	-4148	-0-	197	1	9915	2	Y	-0-	5	1			2
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	200	1	11370	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	215	1	12116	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	216	1	12214	2	Y	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	216	1	12447	2	Y	7					7
							8	9									
06	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	184	1	10569	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	213	1	12076	2	Y	10					17
							11	9									
08	12338	X	10948	-0-	-1390	-0-	189	1	10752	2	Y	6	12	1			11
							7	9									
09	11940	X	11815	-0-	-125	-0-	217	1	11591	2	Y	6					17
							7	9									
10	12338	X	11636	-0-	-702	-0-	197	1	11428	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
11	11910	X	10828	-0-	-1082	-0-	257	1	10560	2	Y	10	13	1			11
							11	9									
12	12307	X	10666	-0-	-1641	-0-	186	1	10450	2	Y	27					38
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 138,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 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	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17568	2	47	9	Y	43	42	1			12
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	210	1	9766	2	Y	23	20	1			15
							25	9									
03	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	368	1	16054	2	Y	36	35	1			16
							40	9									
04	15041	X	15041	-0-	-0-	-0-	346	1	14588	2	Y	97	24	1			89
							107	9									
05	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	353	1	14196	2	Y	95	123	1			61
							105	9									
06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	306	1	12226	2	Y	78	60	1			79
							86	9									
07	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	246	1	12368	2	Y	70	118	1			31
							77	9									
08	13454	X	12292	-0-	-1162	-0-	252	1	11961	2	Y	72	58	1			45
							79	9									
09	13020	X	12742	-0-	-278	-0-	234	1	12427	2	Y	74	56	1			63
							81	9									
10	13454	X	10775	-0-	-2679	-0-	219	1	10521	2	Y	32	61	1			34
							35	9									
11	12630	X	10548	-0-	-2082	-0-	216	1	10297	2	Y	32	48	1			18
							35	9									
12	13175	X	9847	-0-	-3328	-0-	208	1	9605	2	Y	31	21	1			28
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 155,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

01	14B2 EXT		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-
03	121	X	31	-0-	-90	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	14282	-0-	-4225	-0-	278	1	14004	2	Y	-0-	20	1			9
02	16066	X	15544	-0-	-522	-0-	269	1	15275	2	Y	-0-	6	1			3
03	17174	X	13390	-0-	-3784	-0-	233	1	13157	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	16020	X	14579	-0-	-1441	-0-	253	1	14326	2	Y	-0-					-0-
05	16616	X	16552	-0-	-64	-0-	283	1	16262	2	Y	6					6
							7	9									
06	16080	X	12225	-0-	-3855	-0-	210	1	12007	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
07	16616	X	15553	-0-	-1063	-0-	269	1	15270	2	Y	13					21
							14	9									
08	16554	X	14652	-0-	-1902	-0-	253	1	14388	2	Y	10	16	1			15
							11	9									
09	16020	X	13538	-0-	-2482	-0-	248	1	13281	2	Y	8					23
							9	9									
10	16554	X	14016	-0-	-2538	-0-	237	1	13766	2	Y	12	17	1			18
							13	9									
11	15060	X	11280	-0-	-3780	-0-	267	1	11010	2	Y	3	18	1			3
							3	9									
12	15562	X	11911	-0-	-3651	-0-	209	1	11702	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 167,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	177	2	Y	141	110	1			187
							155	9									
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	103	130	1			160
							113	9									
03	279	X	220	-0-	-59	-0-	2	1	124	2	Y	85	142	1			103
							94	9									
04	330	X	247	-0-	-83	-0-	2	1	136	2	Y	99					202
							109	9									
05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	258	2	Y	114	134	1			182
							125	9									
06	330	X	174	-0-	-156	-0-	2	1	120	2	Y	47	132	1			97
							52	9									
07	310	X	8	-0-	-302	-0-	5	2	3	9	Y	3					100
08	372	X	113	-0-	-259	-0-	1	1	75	2	Y	34	74	1			60
							37	9									
09	360	X	148	-0-	-212	-0-	2	1	100	2	Y	42					102
							46	9									
10	372	X	138	-0-	-234	-0-	1	1	81	2	Y	51	77	1			76
							56	9									
11	180	X	123	-0-	-57	-0-	2	1	67	2	Y	49	75	1			50
							54	9									
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	114					164
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	331	1	16713	2	Y	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	304	1	17243	2	Y	-0-					-0-
03	14911	X	14294	-0-	-617	-0-	249	1	14045	2	Y	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	269	1	15232	2	Y	-0-					-0-
05	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	266	1	15291	2	Y	-0-					-0-
06	14430	X	9441	-0-	-4989	-0-	162	1	9279	2	Y	-0-					-0-
07	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	325	1	18469	2	Y	-0-					-0-
08	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	256	1	14570	2	Y	-0-					-0-
09	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	270	1	14405	2	Y	-0-					-0-
10	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	218	1	12684	2	Y	-0-					-0-
11	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	367	1	15124	2	Y	4					4
							4	9									
12	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	268	1	15010	2	Y	12					16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 181,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	15018	-0-	-1908	-0-	14950	2	68	9	Y	62	73	1			45
02	16269	X	16035	-0-	-234	-0-	15985	2	50	9	Y	45	37	1			53
03	17391	X	13993	-0-	-3398	-0-	200	1	13738	2	Y	50	50	1			53
							55	9									
04	16830	X	13151	-0-	-3679	-0-	13112	2	39	9	Y	35	38	1			50
05	17143	X	16811	-0-	-332	-0-	16786	2	25	9	Y	23	31	1			42
06	16590	X	13252	-0-	-3338	-0-	185	1	13047	2	Y	18	26	1			34
							20	9									
07	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	18266	2	31	9	Y	28	23	1			39
08	16802	X	15416	-0-	-1386	-0-	15391	2	25	9	Y	23	26	1			36
09	16260	X	14684	-0-	-1576	-0-	14656	2	28	9	Y	25	45	1			16
10	18290	X	9038	-0-	-9252	-0-	9021	2	17	9	Y	15	19	1			12
11	17700	X	15549	-0-	-2151	-0-	15502	2	47	9	Y	43	16	1			39
12	18290	X	12746	-0-	-5544	-0-	12711	2	35	9	Y	32	29	1			42

TOTAL GAS PROD: 173,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	376	1	24730	2	Y	186	187	1			51
							205	9									
02	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	263	1	19217	2	Y	140	148	1			43
							154	9									
03	20491	X	18667	-0-	-1824	-0-	271	1	18252	2	Y	131	143	1			31
							144	9									
04	24480	X	14051	-0-	-10429	-0-	211	1	13721	2	Y	108	96	1			43
							119	9									
05	25296	X	7948	-0-	-17348	-0-	114	1	7786	2	Y	44	76	1			11
							48	9									
06	24480	X	18579	-0-	-5901	-0-	250	1	18108	2	Y	201	119	1			93
							221	9									
07	20987	X	14551	-0-	-6436	-0-	213	1	13957	2	Y	346	234	1			205
							381	9									
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	173	1	12495	2	Y	299	430	1			74
							329	9									
09	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	130	1	8801	2	Y	198	192	1			80
							218	9									
10	9362	X	8164	-0-	-1198	-0-	106	1	7792	2	Y	242	185	1			137
							266	9									
11	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	330	1	25259	2	Y	566	552	1			151
							623	9									
12	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	182	1	13342	2	Y	146	248	1			49
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 188,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,607

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	11657	-0-	-11097	-0-	165	1	10812	2	Y	618	547	1			169
							680	9									
02	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	173	1	12582	2	Y	694	649	1			214
							763	9									
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	167	1	11265	2	Y	612	680	1			146
							673	9									
04	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	159	1	10308	2	Y	614	516	1			244
							675	9									
05	19676	X	19676	-0-	-0-	-0-	272	1	18524	2	Y	800	847	1			197
							880	9									
06	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	170	1	12322	2	Y	364	393	1			168
							400	9									
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	153	1	10052	2	Y	99	208	1			59
							109	9									
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	112	1	8075	2	Y	76	116	1			19
							84	9									
09	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	116	1	7884	2	Y	71	61	1			29
							78	9									
10	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	173	1	12799	2	Y	157	97	1			89
							173	9									
11	5670	X	5573	-0-	-97	-0-	71	1	5448	2	Y	49	125	1			13
							54	9									
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	163	1	11917	2	Y	362	253	1			122
							398	9									

TOTAL GAS PROD: 138,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,516

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	233	1	15347	2	Y	217	213	1			59
							239	9									
02	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	191	1	13959	2	Y	192	192	1			59
							211	9									
03	13175	X	9935	-0-	-3240	-0-	143	1	9649	2	Y	130	158	1			31
							143	9									
04	15300	X	2211	-0-	-13089	-0-	33	1	2143	2	Y	32	50	1			13
							35	9									
05	15810	X	7750	-0-	-8060	-0-	111	1	7551	2	Y	80	73	1			20
							88	9									
06	15300	X	9703	-0-	-5597	-0-	129	1	9345	2	Y	208	132	1			96
							229	9									
07	15345	X	4870	-0-	-10475	-0-	71	1	4658	2	Y	128	148	1			76
							141	9									
08	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	156	1	11282	2	Y	299	301	1			74
							329	9									
09	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	264	1	17919	2	Y	447	340	1			181
							492	9									
10	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	110	1	8115	2	Y	279	302	1			158
							307	9									
11	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	259	1	19825	2	Y	492	519	1			131
							541	9									
12	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	129	1	9467	2	Y	164	240	1			55
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 134,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	80	1	5525	2	Y	-0-					-0-
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4283	-0-	-97	-0-	60	1	4223	2	Y	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
09	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			Y	-0-					-0-
10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4139	-0-	-108	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	2	12	9	Y	11	12	1			8
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2142	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	43	1	2953	2	Y	14	9	1			14
							15	9									
04	1650	N	720	-0-	-930	-0-	717	2	3	9	Y	3	10	1			7
05	1705	N	1181	-0-	-524	-0-	1179	2	2	9	Y	2	4	1			5
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	33	1	2308	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	2			Y	-0-	3	1			2
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-	1	1			1
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1630	-0-	-13	-0-	32	1	1598	2	Y	-0-					-0-
02	1682	N	1492	-0-	-190	-0-	26	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	24	1	1340	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	26	1	1500	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	24	1	1385	2	Y	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	23	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	22	1	1272	2	Y	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	24	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	24	1	1279	2	Y	-0-					-0-
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	25	1	1447	2	Y	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	33	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	29	1	1626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

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	23436	X	22939	-0-	-497	-0-		22742	2	197	9	Y	179	185	1			51
02	21924	X	20983	-0-	-941	-0-		20809	2	174	9	Y	158	107	1			102
03	23467	X	19840	-0-	-3627	-0-		19668	2	172	9	Y	156	189	1			69
04	22710	X	21748	-0-	-962	-0-		21573	2	175	9	Y	159	82	1			146
05	23467	X	21877	-0-	-1590	-0-		21698	2	179	9	Y	163	204	1			105
06	22200	X	20797	-0-	-1403	-0-		20630	2	167	9	Y	152	104	1			153
07	22475	X	17311	-0-	-5164	-0-		17187	2	124	9	Y	113	216	1			50
08	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-		22314	2	172	9	Y	156	108	1			98
09	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-		21616	2	162	9	Y	147	119	1			126
10	21886	X	21096	-0-	-790	-0-		20913	2	183	9	Y	166	122	1			170
11	21750	X	20221	-0-	-1529	-0-		20026	2	195	9	Y	177	247	1			100
12	22506	X	20839	-0-	-1667	-0-		20620	2	219	9	Y	199	120	1			179

TOTAL GAS PROD: 251,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

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	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		4819	2	99	9	Y	90	86	1			26
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-		4489	2	88	9	Y	80	54	1			52
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-		4434	2	91	9	Y	83	98	1			37
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-		4203	2	37	9	Y	34	40	1			31
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-		4686	2	22	9	Y	20	38	1			13
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-		4728	2	20	9	Y	18	12	1			19
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-		3919	2	15	9	Y	14	27	1			6
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-		4326	2	20	9	Y	18	13	1			11
09	4740	X	3384	-0-	-1356	-0-		3371	2	13	9	Y	12	12	1			11
10	4898	X	2754	-0-	-2144	-0-		2735	2	19	9	Y	17	10	1			18
11	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-		2942	2	61	9	Y	55	42	1			31
12	4340	X	3063	-0-	-1277	-0-		2997	2	66	9	Y	60	37	1			54

TOTAL GAS PROD: 48,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

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	434	N	149	-0-	-285	-0-		149	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-		3	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-		7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-		5	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-		5	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-		5	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-		5	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-		4	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-		2	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-		4	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-		3	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-		2	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	116	1	8459	2	Y	3	2	1		1
							3	9								
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	117	1	7932	2	Y	3	3	1		1
							3	9								
04	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	359	1	23367	2	Y	8	6	1		3
							9	9								
05	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	197	1	13413	2	Y	4	6	1		1
							4	9								
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	185	1	13404	2	Y	69	38	1		32
							76	9								
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	121	1	7960	2	Y	72	61	1		43
							79	9								
08	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	84	1	6041	2	Y	53	83	1		13
							58	9								
09	23310	X	7183	-0-	-16127	-0-	103	1	7016	2	Y	58	48	1		23
							64	9								
10	14136	X	5836	-0-	-8300	-0-	77	1	5687	2	Y	65	51	1		37
							72	9								
11	13680	X	10892	-0-	-2788	-0-	139	1	10657	2	Y	87	101	1		23
							96	9								
12	39563	X	39563	-0-	-0-	-0-	525	1	38601	2	Y	397	287	1		133
							437	9								

TOTAL GAS PROD: 145,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 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	24676	X	23369	-0-	-1307	-0-	348	1	22831	2	Y	173	221	1		47
							190	9								
02	30943	X	22004	-0-	-8939	-0-	295	1	21536	2	Y	157	156	1		48
							173	9								
03	35836	X	20747	-0-	-15089	-0-	300	1	20286	2	Y	146	159	1		35
							161	9								
04	34680	X	12273	-0-	-22407	-0-	184	1	11984	2	Y	95	92	1		38
							105	9								
05	35836	X	20579	-0-	-15257	-0-	296	1	20158	2	Y	114	124	1		28
							125	9								
06	22770	X	13452	-0-	-9318	-0-	181	1	13182	2	Y	81	72	1		37
							89	9								
07	23529	X	22100	-0-	-1429	-0-	328	1	21595	2	Y	161	103	1		95
							177	9								
08	20739	X	19980	-0-	-759	-0-	271	1	19554	2	Y	141	201	1		35
							155	9								
09	19920	X	18449	-0-	-1471	-0-	265	1	18051	2	Y	121	107	1		49
							133	9								
10	22103	X	17978	-0-	-4125	-0-	238	1	17561	2	Y	163	120	1		92
							179	9								
11	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	372	1	28402	2	Y	191	232	1		51
							210	9								
12	22103	X	8864	-0-	-13239	-0-	117	1	8606	2	Y	128	136	1		43
							141	9								

TOTAL GAS PROD: 228,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4758	-0-	-1287	-0-	4735	2	23	9	Y	21	20	1			6
02	5742	X	3665	-0-	-2077	-0-	77	1	3571	2	Y	15	11	1			10
							17	9									
03	6138	X	5327	-0-	-811	-0-	118	1	5187	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
04	5460	X	4548	-0-	-912	-0-	105	1	4426	2	Y	15	11	1			13
							17	9									
05	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	110	1	4440	2	Y	22	21	1			14
							24	9									
06	5160	X	4782	-0-	-378	-0-	116	1	4616	2	Y	45	14	1			45
							50	9									
07	5332	X	5236	-0-	-96	-0-	101	1	5088	2	Y	43	69	1			19
							47	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	104	1	4923	2	Y	45	36	1			28
							50	9									
09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	83	1	4407	2	Y	40	34	1			34
							44	9									
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	71	1	3409	2	Y	40	33	1			41
							44	9									
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	87	1	4145	2	Y	32	55	1			18
							35	9									
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	89	1	4115	2	Y	18	20	1			16
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 54,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	1015	X	223	-0-	-792	-0-	5	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	144	-0-	-941	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	411	-0-	-147	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	14	1	545	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	392	-0-	-228	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	7	1	339	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	202	-0-	-368	-0-	4	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	7	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	6	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5583	2	117	9	Y	106	146	1			77
02	6438	X	4606	-0-	-1832	-0-	4541	2	65	9	Y	59	64	1			72
03	6727	X	5695	-0-	-1032	-0-	80	1	5513	2	Y	93	68	1			97
							102	9									
04	6510	X	5378	-0-	-1132	-0-	5306	2	72	9	Y	65	69	1			93
05	5921	X	5025	-0-	-896	-0-	4939	2	86	9	Y	78	59	1			112
06	5520	X	4676	-0-	-844	-0-	64	1	4509	2	Y	94	70	1			136
							103	9									
07	5704	X	4734	-0-	-970	-0-	4618	2	116	9	Y	105	91	1			150
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5430	2	125	9	Y	114	98	1			166
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5127	2	143	9	Y	130	216	1			80
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5425	2	141	9	Y	128	106	1			102
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5155	2	172	9	Y	156	118	1			140
12	5239	X	5012	-0-	-227	-0-	4852	2	160	9	Y	145	106	1			179

TOTAL GAS PROD: 62,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7124	-0-	-130	-0-	138	1	6986	2	Y	-0-					-0-
02	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	122	1	6909	2	Y	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	142	1	8021	2	Y	-0-					-0-
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	110	1	6226	2	Y	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	116	1	6663	2	Y	-0-					-0-
06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	119	1	6789	2	Y	-0-					-0-
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	111	1	6316	2	Y	-0-					-0-
08	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	121	1	6903	2	Y	-0-					-0-
09	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	125	1	6699	2	Y	-0-					-0-
10	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	123	1	7127	2	Y	-0-					-0-
11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	168	1	6934	2	Y	-0-					-0-
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	118	1	6637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	27782	-0-	-2815	-0-	27731	2	51	9	Y	46	48	1			13
02	28971	X	17752	-0-	-11219	-0-	373	1	17348	2	Y	28	23	1			18
							31	9									
03	30969	X	28913	-0-	-2056	-0-	646	1	28220	2	Y	43	42	1			19
							47	9									
04	29600	X	29600	-0-	-0-	-0-	685	1	28868	2	Y	43	23	1			39
							47	9									
05	29078	X	28140	-0-	-938	-0-	683	1	27416	2	Y	37	52	1			24
							41	9									
06	27990	X	26331	-0-	-1659	-0-	642	1	25652	2	Y	34	24	1			34
							37	9									
07	30597	X	26179	-0-	-4418	-0-	510	1	25636	2	Y	30	51	1			13
							33	9									
08	30597	X	25373	-0-	-5224	-0-	524	1	24815	2	Y	31	25	1			19
							34	9									
09	29610	X	26335	-0-	-3275	-0-	487	1	25813	2	Y	32	24	1			27
							35	9									
10	28148	X	25703	-0-	-2445	-0-	523	1	25132	2	Y	44	26	1			45
							48	9									
11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	551	1	26352	2	Y	57	70	1			32
							63	9									
12	27218	X	25556	-0-	-1662	-0-	540	1	24952	2	Y	58	38	1			52
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 314,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	7501	-0-	-2016	-0-	146	1	7355	2	Y	-0-					-0-
02	8236	X	7016	-0-	-1220	-0-	121	1	6895	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	6965	-0-	-1839	-0-	122	1	6843	2	Y	-0-					-0-
04	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	186	1	10515	2	Y	-0-					-0-
05	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	164	1	9442	2	Y	21					21
							23	9									
06	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	157	1	8987	2	Y	20	15	1			26
							22	9									
07	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	162	1	9176	2	Y	35					61
							39	9									
08	11067	X	7891	-0-	-3176	-0-	136	1	7731	2	Y	22	46	1			37
							24	9									
09	10710	X	10026	-0-	-684	-0-	184	1	9816	2	Y	24					61
							26	9									
10	9641	X	8452	-0-	-1189	-0-	142	1	8269	2	Y	37	46	1			52
							41	9									
11	9180	X	7757	-0-	-1423	-0-	183	1	7534	2	Y	36	51	1			37
							40	9									
12	10354	X	7446	-0-	-2908	-0-	130	1	7295	2	Y	19					56
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 101,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	17719	-0-	-323	-0-	17710	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	16878	X	15892	-0-	-986	-0-	15886	2	6	9	Y	5	5	1			6
03	18042	X	13582	-0-	-4460	-0-	195	1	13380	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
04	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	17446	2	6	9	Y	5	4	1			7
05	17732	X	14814	-0-	-2918	-0-	14812	2	2	9	Y	2	4	1			5
06	17160	X	11770	-0-	-5390	-0-	165	1	11597	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
07	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	18173	2	23	9	Y	21	6	1			24
08	14322	X	14249	-0-	-73	-0-	14231	2	18	9	Y	16	16	1			24
09	13860	X	12246	-0-	-1614	-0-	12228	2	18	9	Y	16	30	1			10
10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17899	2	23	9	Y	21	14	1			17
11	13860	X	13361	-0-	-499	-0-	13338	2	23	9	Y	21	20	1			18
12	14322	X	10831	-0-	-3491	-0-	10813	2	18	9	Y	16	14	1			20

TOTAL GAS PROD: 178,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

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	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	143	1	7237	2	Y	26	36	1			41
							29	9									
02	10324	X	8722	-0-	-1602	-0-	151	1	8546	2	Y	23	29	1			35
							25	9									
03	11036	X	7778	-0-	-3258	-0-	135	1	7617	2	Y	24	31	1			28
							26	9									
04	9540	X	6839	-0-	-2701	-0-	118	1	6696	2	Y	23					51
							25	9									
05	9858	X	6003	-0-	-3855	-0-	102	1	5895	2	Y	5	34	1			22
							6	9									
06	9030	X	6751	-0-	-2279	-0-	116	1	6633	2	Y	2	16	1			8
							2	9									
07	9331	X	8072	-0-	-1259	-0-	140	1	7932	2	Y	-0-					8
08	5580	X	4432	-0-	-1148	-0-	77	1	4355	2	Y	-0-	6	1			2
09	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	161	1	8585	2	Y	-0-					2
10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	136	1	7900	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	146	1	6016	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	92	1	5166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

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	15438	X	14150	-0-	-1288	-0-	14107	2	43	9	Y	39	42	1			11
02	14326	X	8171	-0-	-6155	-0-	172	1	7975	2	Y	22	19	1			14
							24	9									
03	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	353	1	15405	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
04	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	381	1	16057	2	Y	35	21	1			32
							39	9									
05	15779	X	14351	-0-	-1428	-0-	348	1	13973	2	Y	27	41	1			18
							30	9									
06	15300	X	14196	-0-	-1104	-0-	347	1	13827	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
07	17019	X	14465	-0-	-2554	-0-	282	1	14163	2	Y	18	30	1			8
							20	9									
08	16957	X	14019	-0-	-2938	-0-	290	1	13708	2	Y	19	15	1			12
							21	9									
09	16410	X	15207	-0-	-1203	-0-	281	1	14905	2	Y	19	14	1			17
							21	9									
10	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	372	1	17873	2	Y	31	16	1			32
							34	9									
11	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	395	1	18889	2	Y	39	49	1			22
							43	9									
12	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	428	1	19799	2	Y	41	26	1			37
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 184,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11217	-0-	-129	-0-	218	1	10999	2	Y	-0-					-0-
02	10614	X	8757	-0-	-1857	-0-	152	1	8605	2	Y	-0-					-0-
03	11532	X	10970	-0-	-562	-0-	191	1	10779	2	Y	-0-					-0-
04	11160	X	8525	-0-	-2635	-0-	148	1	8377	2	Y	-0-					-0-
05	11532	X	9354	-0-	-2178	-0-	160	1	9194	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	7662	-0-	-3198	-0-	131	1	7531	2	Y	-0-					-0-
07	10974	X	8397	-0-	-2577	-0-	146	1	8251	2	Y	-0-					-0-
08	10974	X	6263	-0-	-4711	-0-	108	1	6155	2	Y	-0-					-0-
09	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	178	1	9488	2	Y	-0-					-0-
10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	181	1	10518	2	Y	-0-					-0-
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	202	1	8284	2	Y	-0-					-0-
12	9982	X	6990	-0-	-2992	-0-	122	1	6868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4150	-0-	-593	-0-	81	1	4069	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3762	-0-	-182	-0-	65	1	3697	2	Y	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	77	1	4351	2	Y	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	81	1	4577	2	Y	-0-					-0-
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	78	1	4459	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	69	1	3948	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	69	1	3913	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	3439	-0-	-1366	-0-	59	1	3380	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3160	-0-	-1490	-0-	58	1	3102	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	3223	-0-	-1303	-0-	55	1	3168	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	88	1	3636	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3326	-0-	-642	-0-	58	1	3268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22734	X	22734	-0-	-0-	-0-	22649	2	85	9	Y	77	79	1			22
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	334	1	15566	2	Y	51	40	1			33
							56	9									
03	15531	X	14260	-0-	-1271	-0-	318	1	13892	2	Y	45	58	1			20
							50	9									
04	15030	X	13733	-0-	-1297	-0-	318	1	13382	2	Y	30	22	1			28
							33	9									
05	15531	X	13439	-0-	-2092	-0-	325	1	13086	2	Y	25	37	1			16
							28	9									
06	15030	X	12967	-0-	-2063	-0-	316	1	12626	2	Y	23	16	1			23
							25	9									
07	15531	X	14070	-0-	-1461	-0-	273	1	13773	2	Y	22	35	1			10
							24	9									
08	14260	X	13635	-0-	-625	-0-	281	1	13330	2	Y	22	18	1			14
							24	9									
09	13740	X	13014	-0-	-726	-0-	241	1	12750	2	Y	21	17	1			18
							23	9									
10	14074	X	11743	-0-	-2331	-0-	239	1	11469	2	Y	32	18	1			32
							35	9									
11	13620	X	10400	-0-	-3220	-0-	213	1	10143	2	Y	40	49	1			23
							44	9									
12	14074	X	9965	-0-	-4109	-0-	209	1	9711	2	Y	41	27	1			37
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 165,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	28	1	2024	2	Y	-0-					-0-
03	1612 N	1564	-0-	-48	-0-	23	1	1541	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1230	-0-	-330	-0-	19	1	1211	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1178	-0-	-434	-0-	17	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1500 N	1180	-0-	-320	-0-	16	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	28	1	1817	2	Y	-0-					-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	20	1	1465	2	Y	-0-					-0-
09	1170 N	731	-0-	-439	-0-	11	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	18	1	1362	2	Y	-0-					-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	27	1	2098	2	Y	-0-					-0-
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	18	1	1357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	690	-0-	-302	-0-	690	2			Y	-0-	28	1			-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	28	1	1899	2	Y	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	22	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			Y	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	82	1	3806	2	Y	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	137	1	5959	2	Y	-0-					-0-
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	104	1	4372	2	Y	-0-					-0-
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	145	1	5832	2	Y	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	138	1	5500	2	Y	-0-					-0-
07	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	113	1	5682	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	111	1	5225	2	Y	-0-					-0-
09	5430	X	5166	-0-	-264	-0-	96	1	5070	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5249	-0-	-362	-0-	106	1	5143	2	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5214	-0-	-216	-0-	107	1	5107	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	114	1	5240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1378	-0-	-389	-0-	1349	2	29	9	Y	26	30	1			7
02	986	N	608	-0-	-378	-0-	13	1	583	2	Y	11	11	1			7
							12	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	55	1	2412	2	Y	43	31	1			19
							47	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	2	Y	16	21	1			14
							18	9									
05	3100	N	3284	-0-	184	184	80	1	3187	2	Y	15	19	1			10
							17	9									
06	2865	N	2681	-0-	-184	-0-	66	1	2602	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	37	1	1875	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
08	2356	X	1605	-0-	-751	-0-	33	1	1564	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
09	2280	X	1217	-0-	-1063	-0-	22	1	1189	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	2356	X	920	-0-	-1436	-0-	19	1	895	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	2280	X	1583	-0-	-697	-0-	32	1	1539	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	41	1	1932	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4085	-0-	-1960	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
02	5655	X	2076	-0-	-3579	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
03	6045	X	3412	-0-	-2633	-0-	49	1	3363	2	Y	-0-					-0-
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-					-0-
05	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
06	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	81	1	5698	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	4061	-0-	-2294	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	7068	X	4108	-0-	-2960	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
09	6840	X	5441	-0-	-1399	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-
10	7068	X	4120	-0-	-2948	-0-	4120	2			Y	-0-					-0-
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5235	-0-	-376	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	153	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	19401	X	6716	-0-	-12685	-0-	116	1	6600	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	7884	-0-	-2284	-0-	138	1	7746	2	Y	-0-					-0-
04	9870	X	7859	-0-	-2011	-0-	136	1	7723	2	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7867	-0-	-472	-0-	134	1	7733	2	Y	-0-					-0-
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	122	1	7004	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7339	-0-	-783	-0-	127	1	7212	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	6815	-0-	-1214	-0-	118	1	6697	2	Y	-0-					-0-
09	7770	X	7063	-0-	-707	-0-	129	1	6934	2	Y	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	133	1	7746	2	Y	-0-					-0-
11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	178	1	7314	2	Y	-0-					-0-
12	7347	X	4999	-0-	-2348	-0-	88	1	4911	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

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	25265	X	23683	-0-	-1582	-0-		944	1 2 9	22737	2	N	2	2	8			27
02	22881	X	22110	-0-	-771	-0-		885	1 3 9	21222	2	N	3	3	8			27
03	24459	X	23840	-0-	-619	-0-		983	1 7 9	22850	2	N	6	3	8			30
04	23670	X	22708	-0-	-962	-0-		949	1 2 9	21757	2	N	2	2	8			30
05	24459	X	23381	-0-	-1078	-0-		928	1 3 9	22450	2	N	3	3	8			30
06	23070	X	22293	-0-	-777	-0-		954	1 2 9	21337	2	N	2	2	8			30
07	23839	X	22863	-0-	-976	-0-		956	1 4 9	21903	2	N	4	4	8			30
08	22785	X	17065	-0-	-5720	-0-		689	1	16376	2	N	-0-					30
09	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-		930	1	21425	2	N	-0-					30
10	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-		962	1 3 9	22110	2	N	3	3	8			30
11	22050	X	22027	-0-	-23	-0-		958	1	21069	2	N	-0-					30
12	22785	X	22728	-0-	-57	-0-		1048	1 3 9	21677	2	N	3	3	8			30

TOTAL GAS PROD: 268,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

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	10447	X	9512	-0-	-935	-0-		379	1 15 9	9118	2	Y	14	3	8			26
02	9454	X	8348	-0-	-1106	-0-		333	1 20 9	7995	2	Y	18	6	1	7	8	31
03	10044	X	8549	-0-	-1495	-0-		352	1 17 9	8180	2	Y	15	10	1	3	8	33
04	9720	X	8089	-0-	-1631	-0-		338	1 19 9	7732	2	Y	17	4	8			46
05	9703	X	8738	-0-	-965	-0-		346	1 20 9	8372	2	Y	18	12	1	6	8	46
06	9210	X	8129	-0-	-1081	-0-		346	1 19 9	7764	2	Y	17	10	1	2	8	51
07	8928	X	8151	-0-	-777	-0-		340	1 35 9	7776	2	Y	32	2	8			81
08	8742	X	7150	-0-	-1592	-0-		288	1 8 9	6854	2	Y	7	26	1			62
09	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-		395	1	9104	2	Y	-0-					62
10	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-		367	1 7 9	8423	2	Y	6	3	1	4	8	61
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-		385	1 4 9	8473	2	Y	4					65
12	8959	X	8945	-0-	-14	-0-		412	1 10 9	8523	2	Y	9	4	1	4	8	66

TOTAL GAS PROD: 102,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	1057	1	10591	2	Y	26	1	8			55
							29	9									
02	12093	X	11384	-0-	-709	-0-	1020	1	10330	2	Y	31	2	8			84
							34	9									
03	12927	X	11905	-0-	-1022	-0-	1080	1	10822	2	Y	3	1	8			86
							3	9									
04	12150	X	11669	-0-	-481	-0-	1078	1	10584	2	Y	6	2	8			90
							7	9									
05	12555	X	11807	-0-	-748	-0-	1053	1	10734	2	Y	18	1	8			107
							20	9									
06	11790	X	10744	-0-	-1046	-0-	1047	1	9683	2	Y	13	101	1	1	8	18
							14	9									
07	12183	X	10521	-0-	-1662	-0-	993	1	9515	2	Y	12					30
							13	9									
08	12059	X	9198	-0-	-2861	-0-	684	1	8503	2	Y	10					40
							11	9									
09	11670	X	11344	-0-	-326	-0-	1066	1	10256	2	Y	20					60
							22	9									
10	11811	X	10050	-0-	-1761	-0-	940	1	9087	2	Y	21	1	8			80
							23	9									
11	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	1018	1	8987	2	Y	19					99
							21	9									
12	11718	X	9024	-0-	-2694	-0-	988	1	8032	2	Y	4	1	8			102
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 129,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	N	-0-					28
02	783	N	717	-0-	-66	-0-	50	1	667	2	N	-0-					28
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	62	1	829	2	N	-0-					28
04	930	N	839	-0-	-91	-0-	58	1	781	2	N	-0-					28
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	52	1	702	2	N	-0-					28
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	60	1	861	2	N	-0-					28
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	54	1	699	2	N	-0-					28
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	52	1	735	2	N	-0-					28
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	60	1	793	2	N	-0-					28
10	744	N	602	-0-	-142	-0-	36	1	566	2	N	-0-					28
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	2	N	-0-					28
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	54	1	696	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

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	15469	X	14562	-0-	-907	-0-	578	1	13949	2	N	32	3	8			57
							35	9									
02	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	587	1	14061	2	N	7	13	1	4	8	47
							8	9									
03	15345	X	15340	-0-	-5	-0-	631	1	14695	2	N	13	5	1	2	8	53
							14	9									
04	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	627	1	14345	2	N	40	2	8			91
							44	9									
05	15655	X	15384	-0-	-271	-0-	612	1	14769	2	N	3	41	1	3	8	50
							3	9									
06	15150	X	15012	-0-	-138	-0-	641	1	14362	2	N	8	9	1	2	8	47
							9	9									
07	15655	X	15073	-0-	-582	-0-	630	1	14429	2	N	13					60
							14	9									
08	14911	X	9141	-0-	-5770	-0-	369	1	8764	2	N	7	13	1			54
							8	9									
09	14430	X	14257	-0-	-173	-0-	592	1	13646	2	N	17					71
							19	9									
10	14911	X	14382	-0-	-529	-0-	600	1	13774	2	N	7	14	1	3	8	61
							8	9									
11	14430	X	13699	-0-	-731	-0-	596	1	13097	2	N	5					66
							6	9									
12	14911	X	13446	-0-	-1465	-0-	619	1	12814	2	N	12	6	1	3	8	69
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 169,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

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	7688	X	7254	-0-	-434	-0-	288	1	6953	2	Y	12	2	8			22
							13	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	271	1	6485	2	Y	15	6	1	7	8	24
							17	9									
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	322	1	7476	2	Y	10	6	1	3	8	25
							11	9									
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	311	1	7112	2	Y	13	3	8			35
							14	9									
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	287	1	6953	2	Y	15	8	1	6	8	36
							17	9									
06	6750	X	6748	-0-	-2	-0-	287	1	6443	2	Y	16	10	1	2	8	40
							18	9									
07	6975	X	6822	-0-	-153	-0-	284	1	6507	2	Y	28	2	8			66
							31	9									
08	7130	X	2329	-0-	-4801	-0-	94	1	2233	2	Y	2	22	1			46
							2	9									
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	335	1	7711	2	Y	-0-					46
10	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	310	1	7110	2	Y	5	1	1	4	8	46
							6	9									
11	6750	X	6339	-0-	-411	-0-	275	1	6061	2	Y	3					49
							3	9									
12	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	296	1	6121	2	Y	9	4	1	4	8	50
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 80,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	384	1	9273	2	Y	29	2	8			60
							32	9									
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	350	1	8390	2	Y	35	66	1	2	8	27
							39	9									
03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	278	1	6460	2	Y	36	27	1	4	8	32
							40	9									
04	9390	X	5326	-0-	-4064	-0-	222	1	5101	2	Y	3	2	8			33
							3	9									
05	9703	X	8416	-0-	-1287	-0-	334	1	8062	2	Y	18	31	1	2	8	18
							20	9									
06	9390	X	4844	-0-	-4546	-0-	207	1	4622	2	Y	14	12	1	3	8	17
							15	9									
07	9393	X	9312	-0-	-81	-0-	390	1	8913	2	Y	8	14	1	2	8	9
							9	9									
08	8401	X	4652	-0-	-3749	-0-	188	1	4455	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
09	8130	X	6393	-0-	-1737	-0-	265	1	6116	2	Y	11					19
							12	9									
10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	392	1	8992	2	Y	12	14	1	1	8	16
							13	9									
11	9000	X	7325	-0-	-1675	-0-	318	1	6989	2	Y	16	13	1			19
							18	9									
12	9300	X	3428	-0-	-5872	-0-	158	1	3264	2	Y	5	12	1	1	8	11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 84,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13536	-0-	-1468	-0-	538	1	12988	2	N	9					60
							10	9									
02	14036	X	12578	-0-	-1458	-0-	503	1	12067	2	N	7	18	1	4	8	45
							8	9									
03	14663	X	13540	-0-	-1123	-0-	558	1	12968	2	N	13	5	1	2	8	51
							14	9									
04	14190	X	13112	-0-	-1078	-0-	549	1	12561	2	N	2	2	8			51
							2	9									
05	13888	X	12866	-0-	-1022	-0-	511	1	12352	2	N	3	3	1	3	8	48
							3	9									
06	13110	X	12944	-0-	-166	-0-	553	1	12378	2	N	12	4	1	1	8	55
							13	9									
07	13547	X	12880	-0-	-667	-0-	538	1	12321	2	N	19					74
							21	9									
08	13485	X	10808	-0-	-2677	-0-	436	1	10343	2	N	26	20	1			80
							29	9									
09	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	551	1	12699	2	N	-0-					80
10	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	561	1	12879	2	N	8	9	1	2	8	77
							9	9									
11	12930	X	12840	-0-	-90	-0-	558	1	12269	2	N	12					89
							13	9									
12	13485	X	12854	-0-	-631	-0-	592	1	12260	2	N	2	7	1	2	8	82
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 154,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12452	-0-	-1064	-0-	495	1	11954	2	N	3	3	8			35
							3	9									
02	12238	X	11453	-0-	-785	-0-	457	1	10992	2	N	4	4	8			35
							4	9									
03	13082	X	11873	-0-	-1209	-0-	490	1	11380	2	N	3	3	8			35
							3	9									
04	12660	X	11710	-0-	-950	-0-	490	1	11218	2	N	2	2	8			35
							2	9									
05	12462	X	11954	-0-	-508	-0-	475	1	11477	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	12060	X	11555	-0-	-505	-0-	494	1	11057	2	N	4	4	8			35
							4	9									
07	12245	X	11908	-0-	-337	-0-	497	1	11409	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	12028	X	9483	-0-	-2545	-0-	383	1	9100	2	N	-0-					35
09	11640	X	11133	-0-	-507	-0-	464	1	10669	2	N	-0-					35
10	11966	X	11145	-0-	-821	-0-	465	1	10677	2	N	3	3	8			35
							3	9									
11	11550	X	10412	-0-	-1138	-0-	453	1	9959	2	N	-0-					35
12	11904	X	10902	-0-	-1002	-0-	503	1	10397	2	N	2	2	8			35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 135,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8864	-0-	-1087	-0-	803	1	8038	2	Y	21	1	8			57
							23	9									
02	8555	X	7960	-0-	-595	-0-	716	1	7230	2	Y	13	1	8			69
							14	9									
03	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	842	1	8433	2	Y	2					71
							2	9									
04	8850	X	8474	-0-	-376	-0-	782	1	7673	2	Y	17	1	8			87
							19	9									
05	9145	X	8356	-0-	-789	-0-	745	1	7598	2	Y	12	1	8			98
							13	9									
06	8850	X	8341	-0-	-509	-0-	813	1	7519	2	Y	8	90	1	1	8	15
							9	9									
07	9145	X	7207	-0-	-1938	-0-	681	1	6518	2	Y	7					22
							8	9									
08	9207	X	6644	-0-	-2563	-0-	494	1	6143	2	Y	6					28
							7	9									
09	8460	X	8448	-0-	-12	-0-	794	1	7641	2	Y	12					40
							13	9									
10	8618	X	7839	-0-	-779	-0-	734	1	7091	2	Y	13	1	8			52
							14	9									
11	8340	X	8273	-0-	-67	-0-	842	1	7418	2	Y	12					64
							13	9									
12	8742	X	7399	-0-	-1343	-0-	810	1	6586	2	Y	3	1	8			66
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 97,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	15411	-0-	-2197	-0-	14868	2	543	9	N	494	392	1			302
02	13804	X	11382	-0-	-2422	-0-	11349	2	33	9	N	30					332
03	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15444	2	334	9	N	304	534	1			102
04	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14023	2	257	9	N	234	188	1			148
05	14756	X	13708	-0-	-1048	-0-	13444	2	264	9	N	240	188	1			200
06	14280	X	13839	-0-	-441	-0-	13578	2	261	9	N	237	368	1			69
07	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15149	2	257	9	N	234	188	1			115
08	INC G-10		17135	-0-	17135	17135	16804	2	331	9	N	301	312	1			104
09	INC G-10		14374	-0-	14374	31509	14151	2	223	9	N	203					307
10	46658	X	15149	-0-	-31509	-0-	14911	2	238	9	N	216	189	1			334
11	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16543	2	273	9	N	248	380	1			202
12	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15343	2	249	9	N	226	349	1			79

TOTAL GAS PROD: 178,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,967

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8453	2	33	9	N	30					133
02	7830	X	5700	-0-	-2130	-0-	5676	2	24	9	N	22					155
03	8370	X	6738	-0-	-1632	-0-	6738	2			N	-0-					155
04	8220	X	6955	-0-	-1265	-0-	6954	2	1	9	N	1	1	8			155
05	8494	X	6857	-0-	-1637	-0-	6782	2	75	9	N	68	189	1	3	8	31
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8574	2	78	9	N	71					102
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8010	2	19	9	N	17					119
08	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	6849	2	17	9	N	15					134
09	8640	X	6364	-0-	-2276	-0-	6343	2	21	9	N	19	3	8			150
10	8928	X	7703	-0-	-1225	-0-	7688	2	15	9	N	14					164
11	8640	X	7502	-0-	-1138	-0-	7502	2			N	-0-					164
12	8029	X	4435	-0-	-3594	-0-	4435	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 84,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4291	-0-	-1506	-0-	4291	2			N	-0-					242
02	5423	X	4734	-0-	-689	-0-	4727	2	7	9	N	6					248
03	5797	X	4705	-0-	-1092	-0-	4701	2	4	9	N	4	4	8			248
04	5190	X	4416	-0-	-774	-0-	4415	2	1	9	N	1	1	8			248
05	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					248
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					248
07	5053	X	3465	-0-	-1588	-0-	3461	2	4	9	N	4	3	8			249
08	4991	X	3225	-0-	-1766	-0-	3218	2	7	9	N	6	184	1	2	8	69
09	4830	X	3800	-0-	-1030	-0-	3800	2			N	-0-					69
10	4991	X	3733	-0-	-1258	-0-	3701	2	32	9	N	29					98
11	4650	X	3162	-0-	-1488	-0-	3162	2			N	-0-					98
12	3937	X	2296	-0-	-1641	-0-	2296	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	14063	-0-	-3855	-0-	13979	2	84	9	N	76					101
02	16269	X	13537	-0-	-2732	-0-	13478	2	59	9	N	54					155
03	17391	X	14394	-0-	-2997	-0-	14394	2			N	-0-					155
04	15330	X	12956	-0-	-2374	-0-	12954	2	2	9	N	2	2	8			155
05	15841	X	14143	-0-	-1698	-0-	14135	2	8	9	N	7	7	8			155
06	14010	X	13893	-0-	-117	-0-	13763	2	130	9	N	118	180	1			93
07	14477	X	11794	-0-	-2683	-0-	11755	2	39	9	N	35	4	8			124
08	14384	X	11119	-0-	-3265	-0-	11083	2	36	9	N	33	2	8			155
09	13890	X	12481	-0-	-1409	-0-	12436	2	45	9	N	41	172	1			24
10	14353	X	13204	-0-	-1149	-0-	13167	2	37	9	N	34					58
11	13890	X	13120	-0-	-770	-0-	13120	2			N	-0-					58
12	12896	X	6861	-0-	-6035	-0-	6861	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 151,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	45	1	13929	2	N	101	384	1			205
							111	9									
02	14761	X	12424	-0-	-2337	-0-	243	1	12118	2	N	57	3	8			259
							63	9									
03	15779	X	8698	-0-	-7081	-0-	8626	2	72	9	N	65					324
04	15270	X	12724	-0-	-2546	-0-	12669	2	55	9	N	50	194	1	1	8	179
05	15500	X	13050	-0-	-2450	-0-	12960	2	90	9	N	82	1	8			260
06	13620	X	13502	-0-	-118	-0-	1847	1	11600	2	N	50					310
							55	9									
07	13268	X	10045	-0-	-3223	-0-	599	1	9394	2	N	47					357
							52	9									
08	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	271	1	13325	2	N	60	192	1			225
							66	9									
09	13500	X	13206	-0-	-294	-0-	708	1	12419	2	N	72					297
							79	9									
10	13950	X	11675	-0-	-2275	-0-	1155	1	10483	2	N	34	1	8			330
							37	9									
11	13500	X	10560	-0-	-2940	-0-	10492	2	68	9	N	62					392
12	13671	X	9457	-0-	-4214	-0-	632	1	8813	2	N	11	1	8			402
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 143,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	5025	1	9688	2	N	183	196	1			234
							201	9									
02	15631	X	12945	-0-	-2686	-0-	4676	1	7979	2	N	264					498
							290	9									
03	16089	X	13511	-0-	-2578	-0-	4768	1	8531	2	N	193	579	1			112
							212	9									
04	14460	X	12508	-0-	-1952	-0-	4536	1	7781	2	N	174					286
							191	9									
05	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	5977	1	9082	2	N	162	185	1	1	8	262
							178	9									
06	14430	X	14284	-0-	-146	-0-	5520	1	8599	2	N	150	188	1			224
							165	9									
07	13826	X	13241	-0-	-585	-0-	3263	1	9848	2	N	118	185	1			157
							130	9									
08	15252	X	13609	-0-	-1643	-0-	5194	1	8183	2	N	211	188	1			180
							232	9									
09	14760	X	14214	-0-	-546	-0-	5152	1	8852	2	N	191	191	1			180
							210	9									
10	15252	X	10305	-0-	-4947	-0-	3698	1	6475	2	N	120	195	1	1	8	104
							132	9									
11	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	5376	1	9253	2	N	241	196	1			149
							265	9									
12	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	5199	1	9623	2	N	168	1	8			316
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 164,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,175

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36146	X	34442	-0-	-1704	-0-	34156	2	286	9	N	260	358	1			118
02	33611	X	32938	-0-	-673	-0-	108	1	32597	2	N	212	176	1	3	8	151
							233	9									
03	35743	X	34871	-0-	-872	-0-	849	1	33790	2	N	211	178	1	1	8	183
							232	9									
04	34320	X	30934	-0-	-3386	-0-	636	1	30061	2	N	215	165	1	1	8	232
							237	9									
05	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	1326	1	34002	2	N	100	178	1	3	8	151
							110	9									
06	34080	X	33691	-0-	-389	-0-	1278	1	32211	2	N	184	177	1			158
							202	9									
07	35216	X	34335	-0-	-881	-0-	1841	1	32285	2	N	190	175	1			173
							209	9									
08	35309	X	33811	-0-	-1498	-0-	1563	1	32094	2	N	140	176	1			137
							154	9									
09	34170	X	33488	-0-	-682	-0-	1819	1	31481	2	N	171	177	1	1	8	130
							188	9									
10	35309	X	33335	-0-	-1974	-0-	1150	1	31959	2	N	205	178	1	2	8	155
							226	9									
11	33690	X	32463	-0-	-1227	-0-	1092	1	31180	2	N	174	180	1			149
							191	9									
12	34596	X	31911	-0-	-2685	-0-	1367	1	30307	2	N	215	178	1	1	8	185
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 401,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,277

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	195	1	2831	3	N	1	1	8			96
							1	9									
02	2233	X	2012	-0-	-221	-0-	114	1	1891	3	N	6	6	8			96
							7	9									
03	2387	N	2092	-0-	-295	-0-	100	1	1991	3	N	1	1	8			96
							1	9									
04	3000	N	3509	-0-	509	509	192	1	3313	3	N	4	4	8			96
							4	9									
05	3100	N	3214	-0-	114	623	182	1	3032	3	N	-0-					96
06	3000	N	2752	-0-	-248	375	147	1	2447	3	N	144	154	1	1	8	85
							158	9									
07	3176	X	2801	-0-	-375	-0-	155	1	2639	3	N	6	6	8			85
							7	9									
08	2387	X	1752	-0-	-635	-0-	91	1	1659	3	N	2	2	8			85
							2	9									
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	158	1	2652	3	N	-0-					85
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	146	1	2382	3	N	-0-					85
11	2310	X	2194	-0-	-116	-0-	123	1	2067	3	N	4	4	8			85
							4	9									
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	94	1	2931	3	N	1	1	8			85
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3465	3	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2900	X	1901	-0-	-999	-0-	114	1	1787	3	N	-0-					27
03	3100	X	1329	-0-	-1771	-0-	100	1	1229	3	N	-0-					27
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	192	1	2874	3	N	-0-					27
05	3100	X	3011	-0-	-89	-0-	182	1	2829	3	N	-0-					27
06	3000	X	2438	-0-	-562	-0-	147	1	2291	3	N	-0-					27
07	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	155	1	2374	3	N	-0-					27
08	3100	X	1373	-0-	-1727	-0-	91	1	1282	3	N	-0-					27
09	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	158	1	2452	3	N	171	171	1			27
							188	9									
10	3007	X	2463	-0-	-544	-0-	146	1	2317	3	N	-0-					27
11	2460	X	2017	-0-	-443	-0-	123	1	1894	3	N	-0-					27
12	2883	X	206	-0-	-2677	-0-	94	1	112	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	136	1	1329	2	Y	23	14	1			14
							25	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	125	1	1228	2	Y	20	27	1			7
							22	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	Y	18	14	1			11
							20	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	169	1	1096	2	Y	18	12	1			17
							20	9									
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	135	1	851	2	Y	17	24	1			10
							19	9									
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	162	1	991	2	Y	15	19	1			6
							17	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	140	1	930	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	156	1	1007	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	2	Y	20	12	1			12
							22	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	179	1	1113	2	Y	21	23	1			10
							23	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	171	1	1086	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	179	1	1064	2	Y	22	24	1			11
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 15,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	78	1	768	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	68	1	448	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	840	N	302	-0-	-538	-0-	40	1	258	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	356	1	2243	2	Y	45	21	1			28
							50	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	115	1	704	2	Y	9	33	1			4
							10	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	608	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	70	1	476	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	201	1	1249	2	Y	23	18	1			11
							25	9									
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	79	1	503	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	83	1	490	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	848	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	91	1	893	2	Y	22	25	1			7
							24	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	115	1	757	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	118	1	765	2	Y	13	10	1			12
							14	9									
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	113	1	711	2	Y	15	18	1			9
							17	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	116	1	705	2	Y	10	15	1			4
							11	9									
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	118	1	780	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	101	1	649	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	81	1	550	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	126	1	780	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	138	1	817	2	Y	16	17	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

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	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-		221	1	2166	2	Y	38	21	1			23
								42	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-		180	1	1771	2	Y	29	42	1			10
								32	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-		271	1	1786	2	Y	27	21	1			16
								30	9									
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-		369	1	2392	2	Y	68	40	1			44
								75	9									
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		330	1	2080	2	Y	84	93	1			35
								92	9									
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		311	1	1894	2	Y	66	84	1			17
								73	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		282	1	1868	2	Y	52	49	1			20
								57	9									
08	2511	N	2153	-0-	-358	-0-		283	1	1822	2	Y	44	48	1			16
								48	9									
09	2280	N	2100	-0-	-180	-0-		260	1	1763	2	Y	70	57	1			29
								77	9									
10	2201	N	1926	-0-	-275	-0-		258	1	1602	2	Y	60	64	1			25
								66	9									
11	2070	N	1754	-0-	-316	-0-		232	1	1474	2	Y	44	48	1			21
								48	9									
12	2170	N	1512	-0-	-658	-0-		211	1	1250	2	Y	46	48	1			19
								51	9									

TOTAL GAS PROD: 25,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

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	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-		1889	2	28	9	Y	25					104
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-		1545	2	54	9	Y	49					153
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-		238	1	1542	2	Y	5	109	1	1	8	48
								6	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-		203	1	1446	2	Y	6	9	1			45
								7	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-		104	1	1506	2	Y	-0-					45
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-		8	1	1072	2	Y	-0-					45
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-		80	1	1796	2	Y	9					54
								10	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-		252	1	1558	2	Y	4	10	1			48
								4	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-		334	1	1428	2	Y	14					62
								15	9									
10	1891	N	1714	-0-	-177	-0-		182	1	1514	2	Y	16					78
								18	9									
11	1770	N	1739	-0-	-31	-0-		298	1	1439	2	Y	2					80
								2	9									
12	1829	N	1676	-0-	-153	-0-		221	1	1455	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 20,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 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	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2124	2	21	9	Y	19					66
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1659	2	41	9	Y	37					103
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	263	1	1699	2	Y	5	82	1	1	8	25
							6	9									
04	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	244	1	1746	2	Y	12	19	1			18
							13	9									
05	1829	N	1115	-0-	-714	-0-	72	1	1043	2	Y	-0-					18
06	1920	N	1625	-0-	-295	-0-	11	1	1614	2	Y	-0-					18
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	71	1	1598	2	Y	20					38
							22	9									
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	255	1	1581	2	Y	8	21	1			25
							9	9									
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	344	1	1471	2	Y	30					55
							33	9									
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	170	1	1414	2	Y	54					109
							59	9									
11	1800	N	1567	-0-	-233	-0-	267	1	1292	2	Y	7					116
							8	9									
12	1891	N	1569	-0-	-322	-0-	207	1	1362	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 20,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1934	2	32	9	Y	29					114
02	1421	N	1363	-0-	-58	-0-	1300	2	63	9	Y	57					171
03	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	176	1	1137	2	Y	6	127	1	1	8	49
							7	9									
04	1890	N	1241	-0-	-649	-0-	149	1	1062	2	Y	27	42	1			34
							30	9									
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	84	1	1223	2	Y	-0-					34
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	2	Y	1					35
							1	9									
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	70	1	1569	2	Y	45					80
							50	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	226	1	1396	2	Y	18	49	1			49
							20	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	291	1	1245	2	Y	68					117
							75	9									
10	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	164	1	1361	2	Y	32					149
							35	9									
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	267	1	1290	2	Y	2					151
							2	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	213	1	1403	2	Y	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 18,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-415	-0-	1149	2	17	9	Y	15					59
02	1015	N	674	-0-	-341	-0-	641	2	33	9	Y	30					89
03	806	N	464	-0-	-342	-0-	62	1	398	2	Y	4	69	1	1	8	23
							4	9									
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	140	1	1002	2	Y	55	78	1			-0-
							61	9									
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	679	2	Y	2					2
							2	9									
07	713	X	385	-0-	-328	-0-	12	1	264	2	Y	99					101
							109	9									
08	1240	X	26	-0-	-1214	-0-	3	1	22	2	Y	1	102	1			-0-
							1	9									
09	1040	X	-0-	-0-	-1040	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

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-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					71
02	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	13931	2			N	-0-					71
03	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					71
04	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					71
05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					71
06	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10558	2			N	-0-					71
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					71
08	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13289	2			N	-0-					71
09	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	11346	2			N	-0-					71
10	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					71
11	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					71
12	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 144,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					35
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					35
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					35
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	23	1	765	2	Y	-0-					35
05	1209	N	981	-0-	-228	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					35
06	1170	N	872	-0-	-298	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					35
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-					35
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	-0-					35
09	1020	N	822	-0-	-198	-0-	47	1	775	2	Y	-0-					35
10	992	N	935	-0-	-57	-0-	11	1	924	2	Y	-0-					35
11	960	N	600	-0-	-360	-0-	7	1	593	2	Y	-0-					35
12	1023	N	643	-0-	-380	-0-	4	1	639	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					35
02	203	N	27	-0-	-176	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					35
03	217	N	52	-0-	-165	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					35
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					35
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	843	3	Y	27	29	0			9
							30	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	1	1	779	3	Y	44	26	0			27
							48	9									
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	1	1	850	3	Y	2	20	0			9
							2	9									
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1117	3	4	9	Y	4	4	0			9
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	760	3	1	9	Y	1	3	0			7
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	802	3	1	9	Y	1	3	0			5
07	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1112	3	2	9	Y	2	2	0			5
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	752	3	1	9	Y	1	4	0			2
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	1426	N	719	-0-	-707	-0-	11	1	702	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	960	N	682	-0-	-278	-0-	9	1	665	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	1302	N	824	-0-	-478	-0-	5	1	812	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2810	-0-	-352	-0-	4	1	2806	3	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2505	-0-	-395	-0-	3	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	3	1	2584	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	1856	-0-	-1144	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2808	-0-	-13	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			Y	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3244	-0-	-445	-0-	55	1	3092	3	Y	88	58	1			30
							97	9									
11	3570	X	3324	-0-	-246	-0-	41	1	3155	3	Y	116	98	1			48
							128	9									
12	3689	X	2819	-0-	-870	-0-	20	1	2686	3	Y	103	123	1			28
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 33,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-1428	-0-	3	1	1878	3	Y	35	35	0			12
							39	9									
02	3132	X	2929	-0-	-203	-0-	3	1	2828	3	Y	89	46	0			55
							98	9									
03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	3	1	2068	3	Y	1	42	0			14
							1	9									
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-	6	0			8
05	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	3046	3			Y	-0-	3	0			5
06	2970	X	2137	-0-	-833	-0-	2137	3			Y	-0-	2	0			3
07	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2761	3			Y	-0-	1	0			2
08	2790	X	2178	-0-	-612	-0-	2178	3			Y	-0-	1	0			1
09	2700	X	2333	-0-	-367	-0-	2333	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	41	1	2392	3	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2516	-0-	-184	-0-	32	1	2484	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	18	1	2569	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	4	1	2787	3	Y	27	29	0			9
							30	9									
02	3016	X	2409	-0-	-607	-0-	3	1	2363	3	Y	39	24	0			24
							43	9									
03	2945	X	2692	-0-	-253	-0-	3	1	2634	3	Y	50	18	0			56
							55	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2867	3	63	9	Y	57	26	0			87
05	2852	X	2135	-0-	-717	-0-	2113	3	22	9	Y	20	30	0			77
06	2730	X	1529	-0-	-1201	-0-	1515	3	14	9	Y	13	32	0			58
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2979	3	29	9	Y	26	20	0			64
08	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2999	3	3	9	Y	3	44	0			23
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2707	3	66	9	Y	60	62	1			21
10	2728	X	2459	-0-	-269	-0-	47	1	2369	3	Y	39	47	1			13
							43	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	38	1	2952	3	Y	51	43	1			21
							56	9									
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	23	1	3105	3	Y	45	54	1			12
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 31,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-215	-0-	3	1	1877	3	Y	40	48	0			14
							44	9									
02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2	1	1957	3	Y	70	40	0			44
							77	9									
03	2604	X	2007	-0-	-597	-0-	2	1	1908	3	Y	88	33	0			99
							97	9									
04	2520	X	1602	-0-	-918	-0-	1522	3	80	9	Y	73	46	0			126
05	2604	X	1929	-0-	-675	-0-	1886	3	43	9	Y	39	43	0			122
06	2070	X	1734	-0-	-336	-0-	1695	3	39	9	Y	35	51	0			106
07	2139	X	1743	-0-	-396	-0-	1703	3	40	9	Y	36	37	0			105
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	3	3	9	Y	3	72	0			36
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1590	3	91	9	Y	83	90	1			29
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	33	1	2498	3	Y	38	54	1			13
							42	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	34	1	2564	3	Y	50	42	1			21
							55	9									
12	3100	N	3272	-0-	172	172	16	1	3208	3	Y	44	53	1			12
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 24,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	2718	2	21	9	Y	19	37	1			68
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4022	2	31	9	Y	28	35	1			61
03	2852	X	1260	-0-	-1592	-0-	1249	2	11	9	Y	10	20	1			51
04	2760	X	106	-0-	-2654	-0-	106	2			Y	-0-	27	1			24
05	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1928	2	15	9	Y	14	8	1			30
06	2760	X	1315	-0-	-1445	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	1			31
07	2852	X	1191	-0-	-1661	-0-	1182	2	9	9	Y	8	8	1			31
08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4383	2	26	9	Y	24	16	1			39
09	1890	X	87	-0-	-1803	-0-	85	2	2	9	Y	2	13	1			28
10	1953	X	1623	-0-	-330	-0-	1615	2	8	9	Y	7	7	1			28
11	4020	X	3584	-0-	-436	-0-	3540	2	44	9	Y	40	18	1			50
12	4402	X	3574	-0-	-828	-0-	3552	2	22	9	Y	20	16	1			54

TOTAL GAS PROD: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 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	2077	N	1971	-0-	-106	-0-	1956	2	15	9	Y	14	22	1			44
02	1914	N	1780	-0-	-134	-0-	1765	2	15	9	Y	14	23	1			35
03	1953	N	1022	-0-	-931	-0-	1015	2	7	9	Y	6	11	1			30
04	1920	N	1245	-0-	-675	-0-	1236	2	9	9	Y	8	16	1			22
05	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1622	2	10	9	Y	9	7	1			24
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1746	2	10	9	Y	9	7	1			26
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1245	2	7	9	Y	6	7	1			25
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	1427	2	7	9	Y	6	13	1			18
09	1620	N	1374	-0-	-246	-0-	1365	2	9	9	Y	8	6	1			20
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	5	1			17
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12	11	1			18
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1610	2	7	9	Y	6	6	1			18

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	2	1	1522	3	Y	13	14	0	5
							14	9							
02	1595	N	1356	-0-	-239	-0-	2	1	1332	3	Y	20	12	0	13
							22	9							
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1770	3	Y	48	10	0	51
							53	9							
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1418	3	46	9	Y	42	24	0	69
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	3	21	9	Y	19	23	0	65
06	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	1378	3	19	9	Y	17	27	0	55
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1472	3	21	9	Y	19	19	0	55
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1584	3	2	9	Y	2	38	0	19
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	3	50	9	Y	45	48	1	16
10	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	23	1	1314	3	Y	32	37	1	11
							35	9							
11	1560	N	1253	-0-	-307	-0-	17	1	1188	3	Y	44	37	1	18
							48	9							
12	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	7	1	1434	3	Y	38	46	1	10
							42	9							

TOTAL GAS PROD: 17,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	Y	9	16	1	31
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1837	2	11	9	Y	10	16	1	25
03	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1	24
04	1680	N	951	-0-	-729	-0-	945	2	6	9	Y	5	13	1	16
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1851	2	9	9	Y	8	5	1	19
06	1260	N	794	-0-	-466	-0-	791	2	3	9	Y	3	5	1	17
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	2	4	9	Y	4	4	1	17
08	1860	N	777	-0-	-1083	-0-	774	2	3	9	Y	3	9	1	11
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	Y	6	3	1	14
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3098	2	3	9	Y	3	4	1	13
11	2372	N	2371	-0-	-1	-0-	2359	2	12	9	Y	11	8	1	16
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5	5	1	16

TOTAL GAS PROD: 19,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 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	1581	N	1181	-0-	-400	-0-	2	1	1165	3	Y	13	20	0			5
							14	9									
02	2900	N	2917	-0-	17	17	3	1	2856	3	Y	53	25	0			33
							58	9									
03	2325	N	1444	-0-	-881	-0-	2	1	1413	3	Y	26	25	0			34
							29	9									
04	3000	N	3017	-0-	17	17	2952	3	65	9	Y	59	16	0			77
05	2890	N	2873	-0-	-17	-0-	2845	3	28	9	Y	25	26	0			76
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2607	3	26	9	Y	24	32	0			68
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2550	3	25	9	Y	23	24	0			67
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2516	3	2	9	Y	2	46	0			23
09	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2437	3	57	9	Y	52	57	1			18
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	38	1	2443	3	Y	18	30	1			6
							20	9									
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	33	1	2503	3	Y	24	20	1			10
							26	9									
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	19	1	2725	3	Y	21	25	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3588	-0-	-0-	-0-	3565	2	23	9	Y	21	31	1			61
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3600	2	23	9	Y	21	31	1			51
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3852	2	25	9	Y	23	16	1			58
04	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2840	2	29	9	Y	26	31	1			53
05	3410	X	1746	-0-	-1664	-0-	1729	2	17	9	Y	15	17	1			51
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	19	15	1			55
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	20	14	1			61
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	28	33	1			56
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	30	18	1			68
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	8	18	1			58
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3509	2	45	9	Y	41	37	1			62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			63

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	5	1	3616	3	Y	41	44	0			14
							45	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	4	1	3352	3	Y	64	38	0			40
							70	9									
03	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	4	1	3294	3	Y	48	30	0			58
							53	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3438	3	57	9	Y	52	27	0			83
05	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3437	3	25	9	Y	23	28	0			78
06	3480	X	2804	-0-	-676	-0-	2783	3	21	9	Y	19	32	0			65
07	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	3325	3	25	9	Y	23	23	0			65
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	45	0			20
09	3480	X	2991	-0-	-489	-0-	2936	3	55	9	Y	50	53	1			17
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	72	1	4156	3	Y	39	43	1			13
							43	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	47	1	3647	3	Y	51	43	1			21
							56	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	26	1	3915	3	Y	45	54	1			12
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	8	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	2	1	1840	3	Y	27	29	0	9
							30	9							
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	2	1	1670	3	Y	44	26	0	27
							48	9							
03	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	2	1	1652	3	Y	44	20	0	51
							48	9							
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1803	3	54	9	Y	49	23	0	77
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1946	3	25	9	Y	23	26	0	74
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1582	3	21	9	Y	19	31	0	62
07	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1860	3	25	9	Y	23	22	0	63
08	1922	N	1429	-0-	-493	-0-	1427	3	2	9	Y	2	44	0	21
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1836	3	61	9	Y	55	57	1	19
10	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	33	1	1835	3	Y	37	43	1	13
							41	9							
11	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	21	1	1656	3	Y	48	41	1	20
							53	9							
12	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	10	1	1376	3	Y	43	51	1	12
							47	9							

TOTAL GAS PROD: 21,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3361	2	36	9	Y	33	47	1	95
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3112	2	34	9	Y	31	49	1	77
03	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	2531	2	28	9	Y	25	25	1	77
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3476	2	7	9	Y	6	42	1	41
05	2790	X	2674	-0-	-116	-0-	2670	2	4	9	Y	4	13	1	32
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2781	2	4	9	Y	4	9	1	27
07	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2589	2	4	9	Y	4	7	1	24
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3285	2	4	9	Y	4	13	1	15
09	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3124	2	6	9	Y	5	5	1	15
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3005	2	1	9	Y	1	4	1	12
11	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	2941	2	8	9	Y	7	8	1	11
12	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2757	2	3	9	Y	3	4	1	10

TOTAL GAS PROD: 35,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	3	1	2214	3	Y	23	25	0			8
							25	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2	1	2062	3	Y	37	22	0			23
							41	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	3	1	2265	3	Y	26	17	0			32
							29	9									
04	2160	N	2010	-0-	-150	-0-	1982	3	28	9	Y	25	15	0			42
05	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2132	3	12	9	Y	11	14	0			39
06	2160	N	1795	-0-	-365	-0-	1784	3	11	9	Y	10	16	0			33
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2837	3	15	9	Y	14	11	0			36
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	3	2	9	Y	2	25	0			13
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2046	3	31	9	Y	28	31	1			10
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	56	1	2586	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
11	2190	X	2035	-0-	-155	-0-	26	1	1981	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
12	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	14	1	2047	3	Y	22	27	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	6	1	4263	3	Y	153	152	0			52
							168	9									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	4	1	3653	3	Y	224	137	0			139
							246	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	5	1	3894	3	Y	93	105	0			127
							102	9									
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4055	3	110	9	Y	100	59	0			168
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4364	3	52	9	Y	47	57	0			158
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4077	3	47	9	Y	43	65	0			136
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3779	3	44	9	Y	40	47	0			129
08	4495	X	3597	-0-	-898	-0-	3593	3	4	9	Y	4	89	0			44
09	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	3821	3	113	9	Y	103	111	1			36
10	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	65	1	3660	3	Y	79	88	1			27
							87	9									
11	4380	X	3259	-0-	-1121	-0-	43	1	3102	3	Y	104	88	1			43
							114	9									
12	4526	X	3799	-0-	-727	-0-	27	1	3671	3	Y	92	110	1			25
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 47,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3737	-0-	-231	-0-	5	1	3670	3	Y	56	61	0			19
							62	9									
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	5	1	3764	3	Y	96	55	0			60
							106	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	5	1	3938	3	Y	112	45	0			127
							123	9									
04	3840	X	3498	-0-	-342	-0-	3390	3	108	9	Y	98	59	0			166
05	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3473	3	48	9	Y	44	56	0			154
06	3840	X	3457	-0-	-383	-0-	3409	3	48	9	Y	44	64	0			134
07	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3667	3	53	9	Y	48	47	0			135
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3432	3	4	9	Y	4	93	0			46
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3554	3	124	9	Y	113	120	1			39
10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	66	1	3635	3	Y	47	70	1			16
							52	9									
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	42	1	3243	3	Y	62	52	1			26
							68	9									
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	23	1	3316	3	Y	55	66	1			15
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 43,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 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	3162	X	1105	-0-	-2057	-0-	1096	2	9	9	Y	8	31	1			49
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3066	2	23	9	Y	21	25	1			45
03	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3017	2	23	9	Y	21	14	1			52
04	3060	X	2538	-0-	-522	-0-	2531	2	7	9	Y	6	28	1			30
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2623	2	6	9	Y	5	10	1			25
06	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	2732	2	6	9	Y	5	7	1			23
07	3162	X	1903	-0-	-1259	-0-	1900	2	3	9	Y	3	6	1			20
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3247	2	6	9	Y	5	11	1			14
09	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3311	2	9	9	Y	8	5	1			17
10	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	2799	2	2	9	Y	2	5	1			14
11	2940	N	2580	-0-	-360	-0-	2571	2	9	9	Y	8	9	1			13
12	3038	X	2739	-0-	-299	-0-	2735	2	4	9	Y	4	4	1			13

TOTAL GAS PROD: 31,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	16	-0-	-71	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		52	-0-	52	87	52	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		260	-0-	260	347	260	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		322	-0-	322	669	322	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 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	4278	X	3428	-0-	-850	-0-	5	1	3358	3	Y	59	64	0			20
							65	9									
02	3277	X	2520	-0-	-757	-0-	3	1	2437	3	Y	73	48	0			45
							80	9									
03	3534	X	2643	-0-	-891	-0-	3	1	2604	3	Y	33	34	0			44
							36	9									
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3181	3	47	9	Y	43	20	0			67
05	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	3196	3	21	9	Y	19	23	0			63
06	3300	X	2222	-0-	-1078	-0-	2208	3	14	9	Y	13	26	0			50
07	3317	X	2758	-0-	-559	-0-	2741	3	17	9	Y	15	17	0			48
08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2952	3	2	9	Y	2	33	0			17
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2005	3	32	9	Y	29	36	1			10
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	3	Y	6	14	1			2
							7	9									
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2305	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	27	1	3710	3	Y	7	8	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 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	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2741	2	2	9	Y	2	6	1			11
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2986	2	4	9	Y	4	6	1			9
03	2883	X	2017	-0-	-866	-0-	2015	2	2	9	Y	2	3	1			8
04	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	1947	2	17	9	Y	15	4	1			19
05	3193	X	1745	-0-	-1448	-0-	1732	2	13	9	Y	12	6	1			25
06	3090	X	2302	-0-	-788	-0-	2285	2	17	9	Y	15	7	1			33
07	3193	X	1900	-0-	-1293	-0-	1887	2	13	9	Y	12	9	1			36
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3246	2	19	9	Y	17	19	1			34
09	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2720	2	22	9	Y	20	11	1			43
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2673	2	10	9	Y	9	12	1			40
11	2970	X	883	-0-	-2087	-0-	838	2	45	9	Y	41	25	1			56
12	3255	X	888	-0-	-2367	-0-	865	2	23	9	Y	21	18	1			59

TOTAL GAS PROD: 26,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3656	2	21	9	Y	19	24	1			51
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3411	2	20	9	Y	18	26	1			43
03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2855	2	37	9	Y	34	14	1			63
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3229	2	47	9	Y	43	34	1			72
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3054	2	41	9	Y	37	23	1			86
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3236	2	39	9	Y	35	24	1			97
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2578	2	32	9	Y	29	26	1			100
08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3797	2	39	9	Y	35	53	1			82
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3379	2	47	9	Y	43	26	1			99
10	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3328	2	11	9	Y	10	26	1			83
11	3510	X	2938	-0-	-572	-0-	2876	2	62	9	Y	56	53	1			86
12	3813	X	3300	-0-	-513	-0-	3268	2	32	9	Y	29	28	1			87

TOTAL GAS PROD: 39,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1517	-0-	-95	-0-	1500	2	17	9	Y	15	25	1			49
02	1682	N	1525	-0-	-157	-0-	1507	2	18	9	Y	16	25	1			40
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	Y	20	13	1			47
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1467	2	50	9	Y	45	26	1			66
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1668	2	50	9	Y	45	21	1			90
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1623	2	45	9	Y	41	26	1			105
07	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1241	2	33	9	Y	30	28	1			107
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1559	2	35	9	Y	32	57	1			82
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1342	2	42	9	Y	38	26	1			94
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	Y	5	25	1			74
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1000	2	30	9	Y	27	47	1			54
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	18	1			50

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2800	2	36	9	Y	33	46	1			93
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2671	2	35	9	Y	32	48	1			77
03	2387	N	2175	-0-	-212	-0-	2152	2	23	9	Y	21	25	1			73
04	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	2260	2	25	9	Y	23	39	1			57
05	2387	N	491	-0-	-1896	-0-	485	2	6	9	Y	5	18	1			44
06	2100	N	2	-0-	-2098	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			32
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	9	1			23
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	12	1			11
09	3000	N	4946	-0-	1946	1946	4892	2	54	9	Y	49	3	1			57
10	3100	N	2930	-0-	-170	1776	2923	2	7	9	Y	6	15	1			48
11	3000	N	3078	-0-	78	1854	3041	2	37	9	Y	34	31	1			51
12	5362	X	3508	-0-	-1854	-0-	3488	2	20	9	Y	18	17	1			52

TOTAL GAS PROD: 24,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1460	3	Y	19	20	0			6
							21	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	2	1	1705	3	Y	37	20	0			23
							41	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1780	3	Y	57	17	0			63
							63	9									
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1778	3	65	9	Y	59	29	0			93
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1582	3	24	9	Y	22	31	0			84
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1378	3	22	9	Y	20	35	0			69
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1280	3	21	9	Y	19	24	0			64
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1432	3	2	9	Y	2	44	0			22
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1371	3	55	9	Y	50	55	1			17
10	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	24	1	1377	3	Y	47	48	1			16
							52	9									
11	1860	N	1378	-0-	-482	-0-	17	1	1295	3	Y	60	51	1			25
							66	9									
12	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	10	1	1411	3	Y	54	64	1			15
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 18,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	348	N	32	-0-	-316	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	1	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 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	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	3	1	2401	3	Y	42	44	0			14
							46	9									
02	2146	N	432	-0-	-1714	-0-	1	1	418	3	Y	12	19	0			7
							13	9									
03	3100	N	3181	-0-	81	81	4	1	3083	3	Y	85	5	0			87
							94	9									
04	2487	N	2406	-0-	-81	-0-	2363	3	43	9	Y	39	40	0			86
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1603	3	12	9	Y	11	29	0			68
06	2820	X	1076	-0-	-1744	-0-	1067	3	9	9	Y	8	28	0			48
07	2914	X	1849	-0-	-1065	-0-	1835	3	14	9	Y	13	17	0			44
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2651	3	2	9	Y	2	30	0			16
09	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3323	3	63	9	Y	57	53	1			20
10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	69	1	2854	3	Y	29	39	1			10
							32	9									
11	2460	X	2031	-0-	-429	-0-	26	1	1963	3	Y	38	32	1			16
							42	9									
12	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	15	1	2210	3	Y	33	40	1			9
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 26,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	6	1	4718	3	Y	60	40	0			20
							66	9									
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	5	1	4114	3	Y	89	54	0			55
							98	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	6	1	4874	3	Y	97	42	0			110
							107	9									
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4706	3	135	9	Y	123	51	0			182
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4260	3	54	9	Y	49	62	0			169
06	4170	X	3733	-0-	-437	-0-	3687	3	46	9	Y	42	70	0			141
07	4309	X	3455	-0-	-854	-0-	3412	3	43	9	Y	39	49	0			131
08	4247	X	3796	-0-	-451	-0-	3790	3	6	9	Y	5	91	0			45
09	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4168	3	130	9	Y	118	122	1			41
10	4247	X	3321	-0-	-926	-0-	50	1	3184	3	Y	79	93	1			27
							87	9									
11	4110	X	3540	-0-	-570	-0-	44	1	3380	3	Y	105	88	1			44
							116	9									
12	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	28	1	3777	3	Y	92	111	1			25
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 49,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4035	-0-	-212	-0-	4029	2	6	9	Y	5	12	1			20
02	4263	X	4147	-0-	-116	-0-	4141	2	6	9	Y	5	10	1			15
03	4557	X	3763	-0-	-794	-0-	3763	2			Y	-0-	5	1			10
04	4410	X	3141	-0-	-1269	-0-	3141	2			Y	-0-	5	1			5
05	4557	X	4396	-0-	-161	-0-	4396	2			Y	-0-	2	1			3
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-	1	1			2
07	4433	X	2937	-0-	-1496	-0-	2936	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			Y	-0-	1	1			1
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			Y	-0-					1
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	959	3	Y	16	17	0			5
							18	9									
02	986	N	693	-0-	-293	-0-	1	1	672	3	Y	18	12	0			11
							20	9									
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	1	1	845	3	Y	25	9	0			27
							28	9									
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	740	3	22	9	Y	20	12	0			35
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	642	3	9	9	Y	8	12	0			31
06	840	N	598	-0-	-242	-0-	590	3	8	9	Y	7	13	0			25
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	709	3	10	9	Y	9	9	0			25
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	614	3	1	9	Y	1	17	0			9
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	423	3	13	9	Y	12	17	1			4
10	837	N	623	-0-	-214	-0-	5	1	599	3	Y	17	15	1			6
							19	9									
11	810	N	676	-0-	-134	-0-	7	1	645	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	4	1	589	3	Y	19	23	1			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T.	A.	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	21	-0-	-3575	-0-	21	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	8	1	6346	3	Y	158	60	0			98
							174	9									
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	5	1	4318	3	Y	99	74	0			123
							109	9									
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3741	3	45	9	Y	41	57	0			107
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4087	3	21	9	Y	19	36	0			90
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3951	3	20	9	Y	18	37	0			71
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	3700	3	20	9	Y	18	25	0			64
08	4433	X	3533	-0-	-900	-0-	3531	3	2	9	Y	2	44	0			22
09	3990	X	3168	-0-	-822	-0-	3129	3	39	9	Y	35	45	1			12
10	4743	X	2532	-0-	-2211	-0-	35	1	2444	3	Y	48	44	1			16
							53	9									
11	4590	X	2411	-0-	-2179	-0-	31	1	2311	3	Y	63	53	1			26
							69	9									
12	4929	X	3217	-0-	-1712	-0-	27	1	3128	3	Y	56	67	1			15
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1241	-0-	-2014	-0-	1233	2	8	9	Y	7	22	1			36
02	3045	X	207	-0-	-2838	-0-	207	2			Y	-0-	18	1			18
03	3255	X	204	-0-	-3051	-0-	202	2	2	9	Y	2	6	1			14
04	2730	X	97	-0-	-2633	-0-	97	2			Y	-0-	7	1			7
05	1674	X	151	-0-	-1523	-0-	150	2	1	9	Y	1	2	1			6
06	1200	X	183	-0-	-1017	-0-	181	2	2	9	Y	2	2	1			6
07	217	X	151	-0-	-66	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			6
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-	3	1			3
09	180	N	66	-0-	-114	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	76	2	7	9	Y	6	1	1			9
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	59	2	35	9	Y	32	6	1			35
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	41	2	19	9	Y	17	12	1			40

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	-367	-0-	4	1	3206	3	Y	17	18	0			6
							19	9									
02	3248	X	2743	-0-	-505	-0-	3	1	2712	3	Y	25	15	0			16
							28	9									
03	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	4	1	3079	3	Y	42	12	0			46
							46	9									
04	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2936	3	44	9	Y	40	21	0			65
05	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	2994	3	21	9	Y	19	22	0			62
06	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	3035	3	21	9	Y	19	26	0			55
07	3100	X	2974	-0-	-126	-0-	2953	3	21	9	Y	19	19	0			55
08	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	2970	3	2	9	Y	2	38	0			19
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3035	3	53	9	Y	48	50	1			17
10	3472	X	2759	-0-	-713	-0-	45	1	2675	3	Y	35	40	1			12
							39	9									
11	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	43	1	2971	3	Y	46	39	1			19
							51	9									
12	3472	X	3282	-0-	-190	-0-	23	1	3214	3	Y	41	49	1			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3513	-0-	-424	-0-	5	1	3450	3	Y	53	56	0			18
							58	9									
02	3683	X	3291	-0-	-392	-0-	4	1	3195	3	Y	84	50	0			52
							92	9									
03	3565	X	3331	-0-	-234	-0-	4	1	3255	3	Y	65	40	0			77
							72	9									
04	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3521	3	77	9	Y	70	35	0			112
05	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3358	3	33	9	Y	30	38	0			104
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3468	3	34	9	Y	31	43	0			92
07	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3480	3	34	9	Y	31	32	0			91
08	3720	X	3357	-0-	-363	-0-	3354	3	3	9	Y	3	63	0			31
09	3600	X	2951	-0-	-649	-0-	2882	3	69	9	Y	63	72	1			22
10	3937	X	3573	-0-	-364	-0-	66	1	3445	3	Y	56	59	1			19
							62	9									
11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	44	1	3321	3	Y	75	63	1			31
							83	9									
12	3937	X	3498	-0-	-439	-0-	23	1	3402	3	Y	66	79	1			18
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 40,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	2	1	1250	3	Y	23	24	0			8
							25	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1	1	1173	3	Y	37	22	0			23
							41	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	2	1	1252	3	Y	33	17	0			39
							36	9									
04	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	1142	3	34	9	Y	31	18	0			52
05	1271	N	871	-0-	-400	-0-	859	3	12	9	Y	11	18	0			45
06	1230	N	658	-0-	-572	-0-	649	3	9	9	Y	8	19	0			34
07	1209	N	937	-0-	-272	-0-	925	3	12	9	Y	11	12	0			33
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	23	0			11
09	660	N	321	-0-	-339	-0-	310	3	11	9	Y	10	18	1			3
10	1178	N	362	-0-	-816	-0-	7	1	322	3	Y	30	23	1			10
							33	9									
11	1230	N	213	-0-	-1017	-0-	2	1	168	3	Y	39	33	1			16
							43	9									
12	496	N	195	-0-	-301	-0-	2	1	156	3	Y	34	41	1			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	4	1	2919	3	Y	47	49	0			16
							52	9									
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	4	1	2959	3	Y	80	46	0			50
							88	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	4	1	3164	3	Y	89	37	0			102
							98	9									
04	3090	X	2788	-0-	-302	-0-	2701	3	87	9	Y	79	47	0			134
05	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	2918	3	42	9	Y	38	46	0			126
06	3120	X	2299	-0-	-821	-0-	2267	3	32	9	Y	29	52	0			103
07	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3043	3	43	9	Y	39	36	0			106
08	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	2837	3	4	9	Y	4	73	0			37
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2873	3	99	9	Y	90	96	1			31
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	52	1	3063	3	Y	60	71	1			20
							66	9									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	42	1	3328	3	Y	80	67	1			33
							88	9									
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	27	1	3786	3	Y	70	84	1			19
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 36,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4176	-0-	-815	-0-	6	1	4147	3	Y	21	22	0			7
							23	9									
02	4582	X	3675	-0-	-907	-0-	4	1	3636	3	Y	32	19	0			20
							35	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	5	1	4186	3	Y	101	15	0			106
							111	9									
04	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3615	3	97	9	Y	88	49	0			145
05	4185	X	3719	-0-	-466	-0-	3675	3	44	9	Y	40	49	0			136
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3758	3	45	9	Y	41	56	0			121
07	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3670	3	44	9	Y	40	42	0			119
08	4309	X	3023	-0-	-1286	-0-	3020	3	3	9	Y	3	82	0			40
09	3810	X	2814	-0-	-996	-0-	2734	3	80	9	Y	73	88	1			25
10	4402	X	2756	-0-	-1646	-0-	52	1	2617	3	Y	79	77	1			27
							87	9									
11	4260	X	2647	-0-	-1613	-0-	35	1	2499	3	Y	103	87	1			43
							113	9									
12	4402	X	3352	-0-	-1050	-0-	22	1	3230	3	Y	91	109	1			25
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 41,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2354	-0-	-2	-0-	3	1	2306	3	Y	41	43	0			14
							45	9									
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	3	1	2159	3	Y	64	38	0			40
							70	9									
03	2325	X	2294	-0-	-31	-0-	3	1	2291	3	Y	-0-	30	0			10
04	2280	X	1460	-0-	-820	-0-	1460	3			Y	-0-	5	0			5
05	2356	X	1966	-0-	-390	-0-	1966	3			Y	-0-	2	0			3
06	2220	N	1690	-0-	-530	-0-	1690	3			Y	-0-	1	0			2
07	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-	1	0			1
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					-0-
10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	35	1	1857	3	Y	-0-					-0-
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	27	1	2245	3	Y	-0-					-0-
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	16	1	1850	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 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	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	261	N	19	-0-	-242	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	208	-0-	-24	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	3	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	421	-0-	-540	-0-	1	1	420	3	N	-0-					-0-
02	522	X	364	-0-	-158	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	620	X	284	-0-	-336	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	620	X	385	-0-	-235	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	420	X	189	-0-	-231	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	75	-0-	-1010	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	774	-0-	-276	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	368	-0-	-1222	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	1643	X	367	-0-	-1276	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	4	1	2938	3	Y	28	21	0			9
							31	9									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	3	1	2358	3	Y	39	24	0			24
							43	9									
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	3	1	2445	3	Y	48	18	0			54
							53	9									
04	2880	N	2281	-0-	-599	-0-	2230	3	51	9	Y	46	25	0			75
05	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	2140	3	20	9	Y	18	25	0			68
06	2400	N	1863	-0-	-537	-0-	1845	3	18	9	Y	16	28	0			56
07	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	1990	3	19	9	Y	17	19	0			54
08	2139	N	1939	-0-	-200	-0-	1937	3	2	9	Y	2	37	0			19
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2171	3	53	9	Y	48	50	1			17
10	2542	N	2225	-0-	-317	-0-	38	1	2142	3	Y	41	44	1			14
							45	9									
11	2520	N	1982	-0-	-538	-0-	25	1	1898	3	Y	54	46	1			22
							59	9									
12	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	14	1	1907	3	Y	48	57	1			13
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 26,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	2	1	1531	3	Y	30	33	0			10
							33	9									
02	1827	N	1425	-0-	-402	-0-	2	1	1373	3	Y	45	27	0			28
							50	9									
03	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	2	1	1440	3	Y	44	21	0			51
							48	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1456	3	51	9	Y	46	24	0			73
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	1089	3	17	9	Y	15	25	0			63
06	1410	N	875	-0-	-535	-0-	862	3	13	9	Y	12	26	0			49
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1885	3	29	9	Y	26	17	0			58
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	3	3	9	Y	3	40	0			21
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1582	3	61	9	Y	55	57	1			19
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	30	1	1582	3	Y	35	42	1			12
							39	9									
11	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	16	1	1309	3	Y	46	39	1			19
							51	9									
12	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	9	1	1439	3	Y	41	49	1			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	N	1913	-0-	-141	-0-	3	1	1890	3	Y	18	24	0			6
							20	9									
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	3	1	2433	3	Y	39	21	0			24
							43	9									
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	3	1	2421	3	Y	57	18	0			63
							63	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2669	3	69	9	Y	63	29	0			97
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2311	3	26	9	Y	24	33	0			88
06	2100	X	1446	-0-	-654	-0-	1428	3	18	9	Y	16	37	0			67
07	2170	X	2026	-0-	-144	-0-	2004	3	22	9	Y	20	23	0			64
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	3	3	9	Y	3	44	0			23
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2135	3	61	9	Y	55	59	1			19
10	2573	N	1008	-0-	-1565	-0-	16	1	941	3	Y	46	49	1			16
							51	9									
11	2580	X	1194	-0-	-1386	-0-	15	1	1113	3	Y	60	51	1			25
							66	9									
12	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	10	1	1451	3	Y	54	64	1			15
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 24,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	1162	3	Y	23	30	0			8
							25	9									
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	1951	3	Y	66	33	0			41
							73	9									
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	2	1	1909	3	Y	62	31	0			72
							68	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1823	3	67	9	Y	61	33	0			100
05	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1779	3	29	9	Y	26	34	0			92
06	1890	N	1745	-0-	-145	-0-	1717	3	28	9	Y	25	38	0			79
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1907	3	31	9	Y	28	27	0			80
08	1984	X	1811	-0-	-173	-0-	1808	3	3	9	Y	3	55	0			28
09	1890	X	1758	-0-	-132	-0-	1690	3	68	9	Y	62	68	1			22
10	2449	X	1854	-0-	-595	-0-	34	1	1723	3	Y	88	80	1			30
							97	9									
11	2370	X	1937	-0-	-433	-0-	23	1	1784	3	Y	118	99	1			49
							130	9									
12	2697	X	1926	-0-	-771	-0-	13	1	1800	3	Y	103	124	1			28
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 21,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
11	T. A.		42	-0-	42	92	42	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3093	-0-	-317	-0-	3063	2	30	9	Y	27	49	1			92
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3680	2	36	9	Y	33	47	1			78
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4410	2	43	9	Y	39	25	1			92
04	3810	X	3245	-0-	-565	-0-	3208	2	37	9	Y	34	50	1			76
05	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	3332	2	35	9	Y	32	24	1			84
06	3810	X	3172	-0-	-638	-0-	3141	2	31	9	Y	28	24	1			88
07	3937	X	1982	-0-	-1955	-0-	1963	2	19	9	Y	17	23	1			82
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4092	2	33	9	Y	30	44	1			68
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3879	2	44	9	Y	40	22	1			86
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3609	2	8	9	Y	7	23	1			70
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3526	2	42	9	Y	38	45	1			63
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3426	2	22	9	Y	20	21	1			62

TOTAL GAS PROD: 41,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	3	Y	26	26	0	9
							29	9							
02	1798	N	1361	-0-	-437	-0-	2	1	1324	3	Y	32	21	0	20
							35	9							
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	2	1	1772	3	Y	61	15	0	66
							67	9							
04	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1551	3	61	9	Y	55	31	0	90
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1375	3	24	9	Y	22	31	0	81
06	1740	N	1021	-0-	-719	-0-	1004	3	17	9	Y	15	33	0	63
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1572	3	28	9	Y	25	22	0	66
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	3	2	9	Y	2	45	0	23
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1383	3	57	9	Y	52	57	1	18
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1368	3	Y	26	35	1	9
							29	9							
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	15	1	1187	3	Y	34	29	1	14
							37	9							
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	30	36	1	8
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 17,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	7	1	5153	3	Y	21	24	0	7
							23	9							
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	5	1	4500	3	Y	32	19	0	20
							35	9							
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	5	1	4243	3	Y	108	15	0	113
							119	9							
04	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4888	3	140	9	Y	127	52	0	188
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4476	3	56	9	Y	51	64	0	175
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2660	3	34	9	Y	31	73	0	133
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4369	3	55	9	Y	50	46	0	137
08	5208	X	5048	-0-	-160	-0-	5040	3	8	9	Y	7	95	0	49
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5296	3	165	9	Y	150	147	1	52
10	5611	X	4598	-0-	-1013	-0-	94	1	4365	3	Y	126	135	1	43
							139	9							
11	6450	X	5406	-0-	-1044	-0-	68	1	5156	3	Y	165	139	1	69
							182	9							
12	6665	X	5497	-0-	-1168	-0-	38	1	5301	3	Y	144	174	1	39
							158	9							

TOTAL GAS PROD: 56,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	2	1	1289	3	Y	32	23	0			11
							35	9									
02	2900	N	4610	-0-	1710	1710	5	1	4399	3	Y	187	82	0			116
							206	9									
03	3100	N	5420	-0-	2320	4030	7	1	5357	3	Y	51	88	0			79
							56	9									
04	3000	N	5869	-0-	2869	6899	5806	3	63	9	Y	57	37	0			99
05	14116	X	7217	-0-	-6899	-0-	7182	3	35	9	Y	32	34	0			97
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5501	3	26	9	Y	24	40	0			81
07	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7019	3	33	9	Y	30	28	0			83
08	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6085	3	2	9	Y	2	57	0			28
09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6190	3	73	9	Y	66	71	1			23
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	109	1	5864	3	Y	31	43	1			11
							34	9									
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	75	1	5744	3	Y	41	35	1			17
							45	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	42	1	5955	3	Y	37	44	1			10
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 67,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4426	-0-	-534	-0-	6	1	4339	3	Y	74	80	0			25
							81	9									
02	4640	X	4067	-0-	-573	-0-	5	1	3933	3	Y	117	70	0			72
							129	9									
03	4650	X	4245	-0-	-405	-0-	5	1	4173	3	Y	61	54	0			79
							67	9									
04	4500	X	4190	-0-	-310	-0-	4120	3	70	9	Y	64	37	0			106
05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4234	3	32	9	Y	29	36	0			99
06	4290	X	3874	-0-	-416	-0-	3845	3	29	9	Y	26	41	0			84
07	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	3967	3	30	9	Y	27	29	0			82
08	4340	X	3531	-0-	-809	-0-	3528	3	3	9	Y	3	57	0			28
09	4200	X	4010	-0-	-190	-0-	3937	3	73	9	Y	66	71	1			23
10	5053	X	2883	-0-	-2170	-0-	64	1	2757	3	Y	56	60	1			19
							62	9									
11	4890	X	4070	-0-	-820	-0-	53	1	3936	3	Y	74	62	1			31
							81	9									
12	5053	X	4190	-0-	-863	-0-	31	1	4087	3	Y	65	78	1			18
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	24011	-0-	24011	24011	24011	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	28057	-0-	28057	52068	28057	3			Y	-0-					-0-
09	94617	X	42549	-0-	-52068	-0-	42549	3			Y	-0-					-0-
10	49910	X	37839	-0-	-12071	-0-	37839	3			Y	-0-					-0-
11	48300	X	37065	-0-	-11235	-0-	37065	3			Y	-0-					-0-
12	49910	X	32634	-0-	-17276	-0-	32634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-74	-0-	1011	2	31	9	N	28					76
02	1044	X	620	-0-	-424	-0-	588	2	32	9	N	29					105
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	709	2	6	9	N	5					110
04	1020	X	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					110
05	1054	X	358	-0-	-696	-0-	358	2			N	-0-					110
06	1020	X	219	-0-	-801	-0-	219	2			N	-0-					110
07	806	X	1	-0-	-805	-0-	1	2			N	-0-					110
08	806	X	385	-0-	-421	-0-	385	2			N	-0-					110
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					110
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					110
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					110
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					16
02	638	N	625	-0-	-13	-0-	625	2			Y	-0-					16
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					16
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	736	2	37	9	Y	34	42	1			8
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					8
06	720	N	629	-0-	-91	-0-	621	2	8	9	Y	7					15
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	Y	18					33
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2					35
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	Y	10					45
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	612	2	1	9	Y	1					46
11	810	N	356	-0-	-454	-0-	356	2			Y	-0-					46
12	682	N	50	-0-	-632	-0-	35	2	15	9	Y	14					60

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	-0-	-141	-0-	996	2	41	9	Y	37					152
02	INC G-10		502	-0-	502	502	499	2	3	9	Y	3					155
03	INC G-10		1123	-0-	1123	1625	1114	2	9	9	Y	8					163
04	INC G-10		1163	-0-	1163	2788	1162	2	1	9	Y	1	59	1			105
05	INC G-10		1217	-0-	1217	4005	1217	2			Y	-0-					105
06	INC G-10		1137	-0-	1137	5142	1131	2	6	9	Y	5					110
07	INC G-10		1084	-0-	1084	6226	1082	2	2	9	Y	2					112
08	3100	N	1207	-0-	-1893	4333	1203	2	4	9	Y	4					116
09	3000	N	1037	-0-	-1963	2370	1033	2	4	9	Y	4					120
10	3100	N	916	-0-	-2184	186	916	2			Y	-0-					120
11	1170	N	471	-0-	-699	-0-	471	2			Y	-0-					120
12	1085	N	47	-0-	-1038	-0-	41	2	6	9	Y	5					125

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	-0-	-1611	3785	1489	2			Y	-0-					18
02	2900	N	2038	-0-	-862	2923	2038	2			Y	-0-					18
03	3100	N	1633	-0-	-1467	1456	1633	2			Y	-0-					18
04	3000	N	1730	-0-	-1270	186	1633	2	97	9	Y	88	89	1			17
05	2170	N	1635	-0-	-535	-0-	1635	2			Y	-0-					17
06	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1532	2	18	9	Y	16					33
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1417	2	43	9	Y	39					72
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3					75
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1502	2	24	9	Y	22					97
10	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1309	2	2	9	Y	2					99
11	1650	N	734	-0-	-916	-0-	734	2			Y	-0-					99
12	1581	N	98	-0-	-1483	-0-	64	2	34	9	Y	31					130

TOTAL GAS PROD: 16,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

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	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	2465	2	85	9	N	77	2	8			152
02	3045	X	1966	-0-	-1079	-0-	1935	2	31	9	N	28					180
03	3255	X	2354	-0-	-901	-0-	2292	2	62	9	N	56	193	1			43
04	2670	X	2079	-0-	-591	-0-	2058	2	21	9	N	19					62
05	2542	X	1996	-0-	-546	-0-	1965	2	31	9	N	28					90
06	2460	X	2005	-0-	-455	-0-	1955	2	50	9	N	45					135
07	2356	X	1810	-0-	-546	-0-	1803	2	7	9	N	6					141
08	2356	X	1751	-0-	-605	-0-	1747	2	4	9	N	4					145
09	2070	X	1483	-0-	-587	-0-	1433	2	50	9	N	45					190
10	2077	X	1798	-0-	-279	-0-	1698	2	100	9	N	91	191	1			90
11	2010	X	1975	-0-	-35	-0-	1975	2			N	-0-					90
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1812	2	65	9	N	59	2	8			147

TOTAL GAS PROD: 23,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

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	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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

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	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2966	2	21	9	Y	19					137
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3043	2	7	9	Y	6					143
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					143
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3170	2	19	9	Y	17					160
05	3255	X	1902	-0-	-1353	-0-	1888	2	14	9	Y	13					173
06	3150	X	1878	-0-	-1272	-0-	1872	2	6	9	Y	5					178
07	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1900	2	13	9	Y	12					190
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					190
09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12					202
10	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	Y	18	190	1			30
11	1890	X	1395	-0-	-495	-0-	1395	2			Y	-0-					30
12	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	1799	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 27,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-29	-0-	1203	2	8	9	Y	7					47
02	1218	N	877	-0-	-341	-0-	876	2	1	9	Y	1					48
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	Y	10					58
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1419	2	24	9	Y	22					80
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	Y	18	1	8			97
06	1440	N	1283	-0-	-157	-0-	1270	2	13	9	Y	12					109
07	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1268	2	11	9	Y	10					119
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1497	2	21	9	Y	19	1	8			137
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1208	2	9	9	Y	8					145
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	Y	14					159
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	821	2	14	9	Y	13					172
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	2	13	9	Y	12					184

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	335	-0-	-130	-0-	15	1	320	2	N	-0-					25
02	667	X	302	-0-	-365	-0-	14	1	288	2	N	-0-					25
03	713	X	339	-0-	-374	-0-	15	1	324	2	N	-0-					25
04	690	X	297	-0-	-393	-0-	14	1	283	2	N	-0-					25
05	496	X	268	-0-	-228	-0-	21	1	247	2	N	-0-					25
06	330	X	211	-0-	-119	-0-	13	1	192	2	N	5					30
							6	9									
07	341	X	266	-0-	-75	-0-	18	1	245	2	N	3					33
							3	9									
08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	70	1	583	2	N	25	3	8			55
							28	9									
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	2	N	-0-					55
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	-0-					55
11	660	X	391	-0-	-269	-0-	26	1	365	2	N	-0-					55
12	682	X	313	-0-	-369	-0-	18	1	295	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3325	-0-	-426	-0-	473 46	1 9	2806	2	N	42	169	1			17
02	3509	X	3014	-0-	-495	-0-	441 34	1 9	2539	2	N	31					48
03	3751	X	2977	-0-	-774	-0-	461 34	1 9	2482	2	N	31					79
04	3570	X	2957	-0-	-613	-0-	453 11	1 9	2493	2	N	10					89
05	3689	X	3051	-0-	-638	-0-	558 45	1 9	2448	2	N	41	3	8			127
06	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	504 32	1 9	2407	2	N	29	2	8			154
07	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	529 26	1 9	3586	2	N	24	4	8			174
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	508 31	1 9	2436	2	N	28	8	8			194
09	2970	X	2787	-0-	-183	-0-	393 9	1 9	2385	2	N	8	182	1			20
10	4154	X	2747	-0-	-1407	-0-	410 24	1 9	2313	2	N	22	4	8			38
11	4020	X	2595	-0-	-1425	-0-	398 21	1 9	2176	2	N	19	2	8			55
12	4154	X	2760	-0-	-1394	-0-	399 30	1 9	2331	2	N	27					82

TOTAL GAS PROD: 36,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					77
02	T. A.		831	-0-	831	831	831	2			N	-0-					77
03	T. A.		304	-0-	304	1135	304	2			N	-0-					77
04	T. A.		456	-0-	456	1591	456	2			N	-0-					77
05	T. A.		509	-0-	509	2100	509	2			N	-0-					77
06	T. A.		723	-0-	723	2823	723	2			N	-0-					77
07	3350	X	527	-0-	-2823	-0-	527	2			N	-0-					77
08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					77
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					77
10	682	X	490	-0-	-192	-0-	490	2			N	-0-					77
11	660	X	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					77
12	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

01	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	95	1	2281	2	Y	42	1	8				96
							46	9										
02	2030	N	1919	-0-	-111	-0-	74	1	1792	2	Y	48	92	1	2	8		50
							53	9										
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	85	1	1983	2	Y	70	45	1				75
							77	9										
04	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	98	1	2237	2	Y	33	1	8				107
							36	9										
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	Y	93	106	1	1	8		93
							102	9										
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	103	1	2311	2	Y	69	67	1				95
							76	9										
07	2325	N	1958	-0-	-367	-0-	81	1	1859	2	Y	16	74	1				37
							18	9										
08	2604	X	1394	-0-	-1210	-0-	54	1	1285	2	Y	50	37	1				50
							55	9										
09	2520	X	1665	-0-	-855	-0-	66	1	1526	2	Y	66						116
							73	9										
10	2604	X	1155	-0-	-1449	-0-	46	1	1067	2	Y	38	75	1	1	8		78
							42	9										
11	2490	X	1784	-0-	-706	-0-	72	1	1590	2	Y	111	66	1				123
							122	9										
12	1953	X	1889	-0-	-64	-0-	84	1	1730	2	Y	68	96	1	1	8		94
							75	9										

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GOLDSTON OIL CORPORATION //CONT.// 313990
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

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	3565	X	2906	-0-	-659	-0-	112	1	2703	2	Y	83	1	8			175
							91	9									
02	3132	X	2758	-0-	-374	-0-	107	1	2542	2	Y	99	169	1	1	8	104
							109	9									
03	3348	X	2902	-0-	-446	-0-	114	1	2678	2	Y	100	97	1			107
							110	9									
04	3240	X	2608	-0-	-632	-0-	106	1	2419	2	Y	75	1	8			181
							83	9									
05	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	98	1	2382	2	Y	96	168	1	2	8	107
							106	9									
06	2850	X	2505	-0-	-345	-0-	105	1	2324	2	Y	69	66	1			110
							76	9									
07	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	97	1	2220	2	Y	52	93	1			69
							57	9									
08	2914	X	2108	-0-	-806	-0-	82	1	1943	2	Y	75	64	1			80
							83	9									
09	2610	X	2306	-0-	-304	-0-	92	1	2129	2	Y	77					157
							85	9									
10	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	110	1	2539	2	Y	68	71	1	1	8	153
							75	9									
11	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	75	1	1632	2	Y	71	114	1			110
							78	9									
12	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	101	1	2099	2	Y	67	54	1	1	8	122
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 29,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		46	-0-	46	46	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		239	-0-	239	285	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		114	-0-	114	399	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		123	-0-	123	522	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		236	-0-	236	758	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	848	X	90	-0-	-758	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	32	-0-	32	121	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	65	-0-	65	186	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	245	X	59	-0-	-186	-0-	2	1	50	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	6	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

01	3410	X	2044	-0-	-1366	-0-	63	1	1981	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	61	1	1899	2	Y	-0-					-0-
03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	66	1	1984	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1969	-0-	-71	-0-	65	1	1904	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	65	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	63	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	61	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1724	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1736	-0-	-186	-0-	57	1	1679	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1604	-0-	-196	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1564	-0-	-265	-0-	52	1	1512	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

01	SHUT IN		8	-0-	8	123	8	2			Y	-0-					-0-
02	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		18	-0-	18	26	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	491	2	Y	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	16	1	481	2	Y	-0-			-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	16	1	461	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	15	1	440	2	Y	-0-			-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	10	1	305	2	Y	-0-			-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	Y	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	955	2	Y	-0-			-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	38	1	1175	2	Y	-0-			-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	29	1	875	2	Y	-0-			-0-
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	Y	-0-			-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	47	1	1372	2	Y	-0-			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	2	Y	-0-			-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	985	-0-	-425	-0-	32	1	953	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	926	-0-	-593	-0-	31	1	895	2	Y	-0-			-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	-0-			-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1679	2	Y	-0-			-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	58	1	1799	2	Y	-0-			-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	2	Y	-0-			-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	66	1	1946	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	64	1	1860	2	Y	-0-			-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	-0-			-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	2	Y	-0-			-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	78	1	2303	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	37	1	1089	2	Y	-0-			-0-
10	1023	N	965	-0-	-58	-0-	32	1	933	2	Y	-0-			-0-
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	92	1	2620	2	Y	-0-			-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	72	1	2075	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	93	1	2915	2	Y	-0-			-0-
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	53	1	1663	2	Y	-0-			-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	88	1	2624	2	Y	-0-			-0-
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	103	1	3025	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2729	-0-	-278	-0-	91	1	2638	2	Y	-0-			-0-
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	117	1	3433	2	Y	-0-			-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	113	1	3348	2	Y	-0-			-0-
08	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	100	1	2964	2	Y	-0-			-0-
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	77	1	2304	2	Y	-0-			-0-
10	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	2	Y	-0-			-0-
11	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	79	1	2238	2	Y	-0-			-0-
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	72	1	2090	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	407	-0-	-182	-0-	13	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	472	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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		1001	-0-	1001	1001	33	1	968	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		363	-0-	363	1364	12	1	351	2	Y	-0-			-0-
10	1783	X	419	-0-	-1364	-0-	14	1	405	2	Y	-0-			-0-
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-			-0-
12	992	X	405	-0-	-587	-0-	14	1	391	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	104	2	Y	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-			-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	180	2	Y	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	20	1	597	2	Y	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	124	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	2	Y	-0-			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	7	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-			-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	Y	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	8	1	239	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	7	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	1734	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	59	1	1832	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	44	1	1312	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	1740	N	1478	-0-	-262	-0-	48	1	1412	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
05	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	58	1	1689	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	66	1	1938	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	62	1	1851	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	57	1	1699	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	62	1	1857	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	60	1	1708	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	61	1	1757	2	Y	16	17	1			6
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1944	-0-	-629	-0-	60	1	1884	2	Y	-0-					-0-
02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	49	1	1528	2	Y	-0-					-0-
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	74	1	2227	2	Y	-0-					-0-
04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	87	1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1709	-0-	-275	-0-	57	1	1652	2	Y	-0-					-0-
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	89	1	2597	2	Y	-0-					-0-
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	73	1	2165	2	Y	-0-					-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	73	1	2168	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2334	-0-	-246	-0-	76	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	71	1	2077	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	71	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	69	1	2002	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2106	-0-	2106	18587	64	1	1998	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
02	20884	X	2297	-0-	-18587	-0-	70	1	2187	2	Y	36	36	1			17
							40	9									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	69	1	2069	2	Y	42	44	1			15
							46	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	84	1	2473	2	Y	39	36	1			18
							43	9									
05	2449	X	2327	-0-	-122	-0-	76	1	2190	2	Y	55	48	1			25
							61	9									
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	81	1	2365	2	Y	52	61	1			16
							57	9									
07	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	87	1	2571	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	Y	49	44	1			22
							54	9									
09	2490	N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2315	2	Y	48	46	1			24
							53	9									
10	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	77	1	2256	2	Y	51	48	1			27
							56	9									
11	2430	N	2142	-0-	-288	-0-	71	1	2014	2	Y	52	55	1			24
							57	9									
12	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	78	1	2257	2	Y	52	56	1			20
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		47	-0-	47	217	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	225	X	8	-0-	-217	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3					Y	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	35	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	35	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	39	1	1155	2	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1129	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	38	1	1111	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	37	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	901	-0-	-277	-0-	30	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 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	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	79 109	1 9	2492	2	Y	99	87	1			42
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	73 100	1 9	2266	2	Y	91	90	1			43
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	69 116	1 9	2080	2	Y	105	110	1			38
04	2670	X	2117	-0-	-553	-0-	66 108	1 9	1943	2	Y	98	91	1			45
05	2759	X	2095	-0-	-664	-0-	66 109	1 9	1920	2	Y	99	99	1			45
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	64 103	1 9	1874	2	Y	94	109	1			30
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	70 99	1 9	2063	2	Y	90	89	1			31
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	71 100	1 9	2091	2	Y	91	81	1			41
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	66 96	1 9	1957	2	Y	87	84	1			44
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	69 103	1 9	2019	2	Y	94	88	1			50
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	68 103	1 9	1944	2	Y	94	101	1			43
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	65 105	1 9	1871	2	Y	95	101	1			37

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-			-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	2	Y	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		196	-0-	196	196	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.		106	-0-	106	302	3	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	625	X	323	-0-	-302	-0-	11	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		78	-0-	78	78	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		1	-0-	1	79	1	2			Y	-0-			-0-
07	SHUT IN		37	-0-	37	116	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		1	-0-	1	117	1	2			Y	-0-			-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					Y	-0-			-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 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	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	79	1	2469	2	Y	-0-			-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	69	1	2139	2	Y	-0-			-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	68	1	2038	2	Y	-0-			-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	79	1	2337	2	Y	-0-			-0-
05	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	88	1	2535	2	Y	-0-			-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	2027	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3205	-0-	105	105	105	1	3100	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	3155	-0-	55	160	103	1	3052	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3052	-0-	52	212	99	1	2953	2	Y	-0-			-0-
10	3313	X	3101	-0-	-212	-0-	103	1	2998	2	Y	-0-			-0-
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	102	1	2889	2	Y	-0-			-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2508	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

01	SHUT IN		1957	-0-	1957	1966	60	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	4789	X	2823	-0-	-1966	-0-	88	1	2735	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	118	1	3540	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	101	1	2959	2	Y	-0-					-0-
05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	114	1	3301	2	Y	-0-					-0-
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	108	1	3169	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	92	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2757	-0-	-467	-0-	90	1	2667	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	93	1	2772	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
10	3224	X	2889	-0-	-335	-0-	96	1	2793	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	100	1	2831	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	Y	89	58	1			35
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

01	2666	X	177	-0-	-2489	-0-	5	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

01	372	N	338	-0-	-34	-0-	10	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	12	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	19	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	2	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	15	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	221	-0-	-229	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	105	-0-	-345	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	27	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		1172	-0-	1172	1172	36	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		1709	-0-	1709	2881	55	1	1654	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		1814	-0-	1814	4695	60	1	1754	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		1425	-0-	1425	6120	48	1	1377	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1062	-0-	1062	7182	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		398	-0-	398	7580	13	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	549	-0-	-2551	5029	18	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1576	-0-	-1424	3605	51	1	1525	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1398	-0-	-1702	1903	46	1	1352	2	Y	-0-					-0-
11	2556	N	653	-0-	-1903	-0-	22	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	53	1	1538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	94	1	2941	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	112	1	3485	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	113	1	3377	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	3450	X	3248	-0-	-202	-0-	106	1	3130	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
05	3565	X	3250	-0-	-315	-0-	109	1	3141	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	3450	X	1005	-0-	-2445	-0-	33	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	1637	-0-	-1928	-0-	53	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1209	X	1085	-0-	-124	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1170	X	117	-0-	-1053	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	1209	X	638	-0-	-571	-0-	21	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	140	-0-	-1030	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	958	-0-	-251	-0-	32	1	926	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ORYX-AKIN WELL #: 1 RRCID -> 161362 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10632 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					180
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1			3
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1545	-0-	-36	-0-	48	1	1497	2	Y	-0-			-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1576	2	Y	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	46	1	1342	2	Y	-0-			-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	52	1	1507	2	Y	-0-			-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	2	Y	-0-			-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	-0-			-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	Y	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	-0-			-0-
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	57	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	Y	-0-			-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	92	-0-	-118	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		189	-0-	189	189	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		92	-0-	92	281	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	455	X	174	-0-	-281	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1342	-0-	-983	-0-	41	1	1299	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2506	2	Y	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	68	1	2052	2	Y	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1675	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	322	-0-	-1414	-0-	11	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1456	-0-	1456	8455	45	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	10118	X	1663	-0-	-8455	-0-	52	1	1611	2	Y	-0-					-0-
03	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	53	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	2	Y	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	2	Y	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	548	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	30	1	929	2	Y	292	256	1			124
							321	9									
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	27	1	848	2	Y	270	266	1			128
							297	9									
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	28	1	844	2	Y	308	325	1			111
							339	9									
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	Y	276	261	1			126
							304	9									
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	891	2	Y	301	290	1			137
							331	9									
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	24	1	705	2	Y	249	307	1			79
							274	9									
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	39	1	1158	2	Y	190	203	1			66
							209	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	Y	265	211	1			120
							292	9									
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	2	Y	258	249	1			129
							284	9									
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	997	2	Y	275	258	1			146
							303	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	29	1	820	2	Y	279	297	1			128
							307	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	32	1	939	2	Y	278	298	1			108
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	173	1	2132	2	Y	87	96	1			12
							96	9									
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	161	1	2045	2	Y	72	68	1			16
							79	9									
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	169	1	2102	2	Y	82	82	1			16
							90	9									
04	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	168	1	2029	2	Y	82	79	1			19
							90	9									
05	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	161	1	1861	2	Y	84	85	1			18
							92	9									
06	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	149	1	1883	2	Y	79	86	1			11
							87	9									
07	2449	X	2295	-0-	-154	-0-	154	1	2076	2	Y	59	55	1			15
							65	9									
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	114	1	1540	2	Y	56	54	1			17
							62	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	128	1	1613	2	Y	70	71	1			16
							77	9									
10	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	96	1	1124	2	Y	64	58	1			22
							70	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	131	1	1559	2	Y	61	75	1			8
							67	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	138	1	1529	2	Y	52	44	1			16
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2561	-0-	2561	15198	71	1	2234	2	Y	233	203	1			99
							256	9									
02	17471	X	2273	-0-	-15198	-0-	63	1	1975	2	Y	214	211	1			102
							235	9									
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	73	1	2189	2	Y	243	257	1			88
							267	9									
04	2490	N	2305	-0-	-185	-0-	67	1	1985	2	Y	230	213	1			105
							253	9									
05	2418	N	2041	-0-	-377	-0-	59	1	1720	2	Y	238	235	1			108
							262	9									
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	221	259	1			70
							243	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	2	Y	211	208	1			73
							232	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	211	189	1			95
							232	9									
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	Y	204	197	1			102
							224	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	Y	219	205	1			116
							241	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	2	Y	220	235	1			101
							242	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	Y	222	237	1			86
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 26,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,666

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3624	-0-	-437	-0-	110	1	3461	2	Y	48	42	1			20
							53	9									
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	74	1	2298	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	103	1	3102	2	Y	50	53	1			18
							55	9									
04	4080	X	3207	-0-	-873	-0-	104	1	3050	2	Y	48	44	1			22
							53	9									
05	4185	X	3477	-0-	-708	-0-	114	1	3310	2	Y	48	48	1			22
							53	9									
06	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	101	1	2946	2	Y	45	53	1			14
							50	9									
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3266	2	Y	44	43	1			15
							48	9									
08	3472	X	3155	-0-	-317	-0-	102	1	3005	2	Y	44	39	1			20
							48	9									
09	3360	X	2668	-0-	-692	-0-	85	1	2539	2	Y	40	40	1			20
							44	9									
10	3472	X	3062	-0-	-410	-0-	100	1	2912	2	Y	45	41	1			24
							50	9									
11	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	102	1	2890	2	Y	45	48	1			21
							50	9									
12	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	94	1	2731	2	Y	46	49	1			18
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 37,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	163	-0-	-707	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	899	X	85	-0-	-814	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	570	-0-	-210	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	443	-0-	-983	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	331	-0-	-258	-0-	11	1	320	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	-0-	-291	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	21	1	627	2	Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	78	1	2445	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	80	1	2478	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	61	1	1828	2	Y	39	41	1			14
							43	9									
04	2460	N	2040	-0-	-420	-0-	66	1	1933	2	Y	37	34	1			17
							41	9									
05	2759	N	1580	-0-	-1179	-0-	51	1	1488	2	Y	37	37	1			17
							41	9									
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	Y	35	41	1			11
							39	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	Y	32	32	1			11
							35	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	2	Y	34	31	1			18
							37	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1620	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	34	36	1			13
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 24,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	44	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	33	1	958	2	Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	2	Y	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-149	-0-	46	1	1450	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	46	1	1369	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
04	1470	N	447	-0-	-1023	-0-	14	1	416	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	80	1	2312	2	Y	25	21	1			11
							28	9									
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	Y	20	25	1			6
							22	9									
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
08	SHUT IN		2159	-0-	2159	2159	70	1	2061	2	Y	25	20	1			11
							28	9									
09	SHUT IN		1793	-0-	1793	3952	58	1	1714	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
10	5809	X	1857	-0-	-3952	-0-	61	1	1768	2	Y	25	21	1			13
							28	9									
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	24	26	1			11
							26	9									
12	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	46	1	1323	2	Y	20	23	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	22	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	22	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	23	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	22	1	660	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	21	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	549	-0-	-164	-0-	18	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	499	-0-	-131	-0-	16	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	228	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	191	1	2421	2	Y	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	206	1	2573	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2130	-0-	-1110	-0-	163	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2523	-0-	-825	-0-	201	1	2322	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2543	-0-	-397	-0-	186	1	2357	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2529	-0-	-261	-0-	175	1	2354	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2005	-0-	-506	-0-	139	1	1866	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1566	-0-	-984	-0-	115	1	1451	2	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	215	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	159	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	197	1	2184	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	60	1	1801	2	Y	-0-					-0-
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	67	1	1960	2	Y	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	74	1	2145	2	Y	-0-					-0-
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	73	1	2158	2	Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	2	Y	-0-					-0-
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	2	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	90	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	88	1	2507	2	Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	85	1	2464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		51	-0-	51	55	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		69	-0-	69	124	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	185	X	61	-0-	-124	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

01	2830	X	2478	-0-	-352	-0-	186	1	2292	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2102	-0-	2102	2102	153	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	4518	X	2416	-0-	-2102	-0-	179	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2120	-0-	-205	-0-	169	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	161	1	2031	2	Y	-0-					-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	155	1	2085	2	Y	-0-					-0-
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	157	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	155	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	158	1	1854	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	151	1	1802	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	172	1	1910	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 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	2945	X	15	-0-	-2930	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		129	-0-	129	129	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		38	-0-	38	167	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		290	-0-	290	457	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		2867	-0-	2867	3324	198	1	2669	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2693	-0-	2693	6017	186	1	2507	2	Y	-0-					-0-
09	8291	X	2274	-0-	-6017	-0-	167	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	207	1	2430	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3386	-0-	386	386	262	1	3124	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3608	-0-	508	894	298	1	3310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 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	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	107	1	3361	2	Y	81	71	1			34
							89	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	3504	2	Y	75	74	1			35
							83	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	112	1	3364	2	Y	86	90	1			31
							95	9									
04	3450	X	3350	-0-	-100	-0-	107	1	3155	2	Y	80	74	1			37
							88	9									
05	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	107	1	3085	2	Y	83	82	1			38
							91	9									
06	3630	X	1483	-0-	-2147	-0-	46	1	1354	2	Y	75	89	1			24
							83	9									
07	3751	X	3259	-0-	-492	-0-	104	1	3074	2	Y	74	72	1			26
							81	9									
08	3007	X	2374	-0-	-633	-0-	75	1	2219	2	Y	73	66	1			33
							80	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	120	1	3579	2	Y	72	69	1			36
							79	9									
10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	114	1	3320	2	Y	75	71	1			40
							83	9									
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	112	1	3181	2	Y	77	82	1			35
							85	9									
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	105	1	3024	2	Y	77	82	1			30
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 38,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	84	1	2633	2	Y	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	71	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2595	2	Y	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	93	1	2729	2	Y	-0-					-0-
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	82	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	92	1	2704	2	Y	-0-					-0-
07	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	92	1	2727	2	Y	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	90	1	2658	2	Y	-0-					-0-
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	93	1	2762	2	Y	-0-					-0-
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	96	1	2792	2	Y	-0-					-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	Y	-0-					-0-
12	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	98	1	2841	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	63	1	1973	2	Y	36	33	1			15
							40	9									
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	69	1	2149	2	Y	38	35	1			18
							42	9									
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	71	1	2138	2	Y	41	44	1			15
							45	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2153	2	Y	36	35	1			16
							40	9									
05	2418	N	2201	-0-	-217	-0-	72	1	2083	2	Y	42	39	1			19
							46	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	Y	38	45	1			12
							42	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	70	1	2078	2	Y	34	34	1			12
							37	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	64	1	1886	2	Y	33	30	1			15
							36	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	51	1	1514	2	Y	33	32	1			16
							36	9									
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	68	1	1991	2	Y	36	33	1			19
							40	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1839	2	Y	35	38	1			16
							39	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	Y	37	39	1			14
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	39	1	1214	2	Y	21	18	1			9
							23	9									
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	37	1	1164	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	39	1	1176	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	32	1	938	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	30	1	874	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	15	1	445	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	21	1	607	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	16	1	445	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	496	N	411	-0-	-85	-0-	13	1	376	2	Y	20	21	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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	INC G-10		1221	-0-	1221	10266	88	1	1087	2	Y	42	47	1			6
							46	9									
02	2400	N	1921	-0-	-479	9787	137	1	1745	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
03	3100	N	912	-0-	-2188	7599	64	1	803	2	Y	41	41	1			8
							45	9									
04	3000	N	919	-0-	-2081	5518	67	1	806	2	Y	42	40	1			10
							46	9									
05	3100	N	2586	-0-	-514	5004	202	1	2337	2	Y	43	44	1			9
							47	9									
06	3000	N	2477	-0-	-523	4481	178	1	2255	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
07	3100	N	2065	-0-	-1035	3446	141	1	1893	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
08	3100	N	2032	-0-	-1068	2378	138	1	1862	2	Y	29	27	1			9
							32	9									
09	3000	N	2563	-0-	-437	1941	185	1	2338	2	Y	36	37	1			8
							40	9									
10	3100	N	2263	-0-	-837	1104	175	1	2049	2	Y	35	31	1			12
							39	9									
11	3000	N	2192	-0-	-808	296	167	1	1991	2	Y	31	39	1			4
							34	9									
12	2496	N	2200	-0-	-296	-0-	179	1	1991	2	Y	27	23	1			8
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 23,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715	2	Y	-0-			-0-
02	894	X	894	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	Y	-0-			-0-
03	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1411	2	Y	-0-			-0-
04	1830	X	1161	-0-	-669	-0-	38	1	1123	2	Y	-0-			-0-
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	42	1	1228	2	Y	-0-			-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	Y	-0-			-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	46	1	1365	2	Y	-0-			-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	89	1	2625	2	Y	-0-			-0-
09	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	74	1	2203	2	Y	-0-			-0-
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	70	1	2031	2	Y	-0-			-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	58	1	1653	2	Y	-0-			-0-
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	63	1	1812	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	198	1	2444	2	Y	-0-			-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	183	1	2325	2	Y	-0-			-0-
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	202	1	2516	2	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	192	1	2316	2	Y	-0-			-0-
05	2666	N	2106	-0-	-560	-0-	168	1	1938	2	Y	-0-			-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	153	1	1931	2	Y	-0-			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	174	1	2338	2	Y	-0-			-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	156	1	2101	2	Y	-0-			-0-
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2158	-0-	-353	-0-	170	1	1988	2	Y	-0-			-0-
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	166	1	1975	2	Y	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	210	1	2325	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2104	-0-	-0-	-0-	65	1	2039	2	Y	-0-			-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	136	1	4223	2	Y	-0-			-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	108	1	3234	2	Y	-0-			-0-
04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	68	1	2015	2	Y	-0-			-0-
05	1736	X	1257	-0-	-479	-0-	42	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	1680	X	1420	-0-	-260	-0-	47	1	1373	2	Y	-0-			-0-
07	1736	X	1347	-0-	-389	-0-	44	1	1303	2	Y	-0-			-0-
08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-			-0-
09	1410	X	1198	-0-	-212	-0-	39	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	1457	X	1112	-0-	-345	-0-	37	1	1075	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4906	-0-	1906	1906	167	1	4739	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2416	-0-	-684	1222	81	1	2335	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	52	1 9	1616	2	Y	8	7	1			3
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	50	1 8 9	1566	2	Y	7	7	1			3
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	52	1 10 9	1573	2	Y	9	9	1			3
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	52	1 9 9	1544	2	Y	8	7	1			4
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	55	1 9 9	1601	2	Y	8	8	1			4
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	1495	2	Y	7	9	1			2
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	1668	2	Y	8	7	1			3
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	54	1 7 9	1612	2	Y	6	6	1			3
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1 8 9	1602	2	Y	7	7	1			3
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	52	1 9 9	1509	2	Y	8	7	1			4
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	46	1 8 9	1301	2	Y	7	8	1			3
12	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	52	1 9 9	1491	2	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 19,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	56	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	55	1	1723	2	Y	-0-					-0-
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	60	1	1790	2	Y	-0-					-0-
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	56	1	1645	2	Y	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1878	2	Y	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	82	1	2404	2	Y	-0-					-0-
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	2	Y	-0-					-0-
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	53	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1293	-0-	-257	-0-	39	1	1222	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	40	1	1244	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	36	1	1092	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	36	1	1047	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
05	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	36	1	1050	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	440	-0-	-520	-0-	14	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	721	-0-	-364	-0-	24	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	14	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	40	1	1260	2	Y	88	75	1			37
							97	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1301	2	Y	80	79	1			38
							88	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	44	1	1332	2	Y	92	97	1			33
							101	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	46	1	1350	2	Y	87	80	1			40
							96	9									
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	30	1	877	2	Y	89	88	1			41
							98	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	82	97	1			26
							90	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	80	78	1			28
							88	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	75	69	1			34
							83	9									
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	28	1	824	2	Y	73	71	1			36
							80	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	Y	80	74	1			42
							88	9									
11	990	N	927	-0-	-63	-0-	28	1	810	2	Y	81	86	1			37
							89	9									
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	24	1	682	2	Y	83	88	1			32
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	53	1	1675	2	Y	-0-			-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	54	1	1687	2	Y	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	Y	-0-			-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	60	1	1777	2	Y	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	66	1	1902	2	Y	-0-			-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	Y	-0-			-0-
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	Y	-0-			-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	2	Y	-0-			-0-
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	66	1	1977	2	Y	-0-			-0-
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	85	1	2492	2	Y	-0-			-0-
11	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	93	1	2654	2	Y	-0-			-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	70	1	2024	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1953	-0-	-0-	-0-	60	1	1893	2	Y	-0-			-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	54	1	1679	2	Y	-0-			-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	62	1	1846	2	Y	-0-			-0-
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1837	2	Y	-0-			-0-
05	1085	N	919	-0-	-166	-0-	31	1	888	2	Y	-0-			-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	Y	-0-			-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	81	1	2403	2	Y	-0-			-0-
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2290	2	Y	-0-			-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	45	1	1410	2	Y	-0-			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	2	Y	-0-			-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	43	1	1301	2	Y	-0-			-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	56	1	1649	2	Y	-0-			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	2	Y	-0-			-0-
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	73	1	2124	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1	1725	2	Y	-0-			-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	2	Y	-0-			-0-
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	Y	-0-			-0-
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	Y	-0-			-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	195	1	2396	2	Y	20	26	1			3
							22	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	205	1	2602	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	3000	X	2694	-0-	-306	-0-	205	1	2466	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
05	3007	X	1766	-0-	-1241	-0-	139	1	1604	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
06	2910	X	503	-0-	-2407	-0-	36	1	450	2	Y	15	18	1			2
							17	9									
07	3007	X	1502	-0-	-1505	-0-	103	1	1381	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
08	1767	N	781	-0-	-986	-0-	53	1	713	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
09	510	N	376	-0-	-134	-0-	26	1	335	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
10	1488	N	940	-0-	-548	-0-	73	1	850	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	750	N	207	-0-	-543	-0-	15	1	178	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
12	403	N	292	-0-	-111	-0-	23	1	256	2	Y	12	10	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

01	372	N	293	-0-	-79	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	9	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	17	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					-0-
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	91	1	2660	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3691	-0-	691	691	125	1	3566	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3252	-0-	152	843	109	1	3143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	140	1	2774	2	Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	160	1	3199	2	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	169	1	3246	2	Y	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	Y	-0-					-0-
05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	145	1	2947	2	Y	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	133	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	141	1	2673	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	172	1	2347	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2144	-0-	-706	-0-	97	1	2047	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2452	-0-	-493	-0-	105	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2412	-0-	-18	-0-	105	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	Y	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	359	2	Y	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-			-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	Y	-0-			-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-			-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	27	1	861	2	Y	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-			-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	31	1	942	2	Y	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	959	2	Y	-0-			-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	910	2	Y	-0-			-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	2	Y	-0-			-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	2	Y	-0-			-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	39	1	1158	2	Y	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	38	1	1123	2	Y	-0-			-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	39	1	1141	2	Y	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	1137	2	Y	-0-			-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	364	2	Y	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	Y	-0-			-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	Y	-0-			-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	32	1	941	2	Y	-0-			-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	30	1	872	2	Y	-0-			-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	35	1	1022	2	Y	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30	1	879	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	787	-0-	-112	-0-	26	1	761	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	25	1	747	2	Y	-0-			-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	45	1	1321	2	Y	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	2	Y	-0-			-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	202	1	2488	2	Y	-0-			-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	Y	-0-			-0-
03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	131	1	1638	2	Y	-0-			-0-
04	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	170	1	2043	2	Y	-0-			-0-
05	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	146	1	1682	2	Y	-0-			-0-
06	2610	X	1976	-0-	-634	-0-	145	1	1831	2	Y	-0-			-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	155	1	2084	2	Y	-0-			-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-			-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	157	1	1989	2	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	124	1	1450	2	Y	-0-			-0-
11	1530	N	1072	-0-	-458	-0-	83	1	989	2	Y	-0-			-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	166	1	1838	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	20	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	17	1	542	2	Y	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	12	1	367	2	Y	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	18	1	517	2	Y	-0-			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	859	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	930	2	Y	-0-			-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	28	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	800	2	Y	-0-			-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1	737	2	Y	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	Y	-0-			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1112	-0-	-748	-0-	34	1	1078	2	Y	-0-			-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	50	1	1559	2	Y	-0-			-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	823	-0-	-257	-0-	27	1	796	2	Y	-0-			-0-
05	1364	N	768	-0-	-596	-0-	26	1	742	2	Y	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	Y	-0-			-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	2	Y	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1282	2	Y	-0-			-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	1336	2	Y	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	44	1	1290	2	Y	-0-			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	43	1	1218	2	Y	-0-			-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	41	1	1172	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		12	-0-	12	188	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	8	-0-	-188	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8	-0-	8	85	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

01	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		75	-0-	75	75	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		400	-0-	400	475	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		150	-0-	150	625	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
09	T. A.		64	-0-	64	689	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	689					Y	-0-					-0-
11	689	X	-0-	-0-	-689	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	203	1	2502	2	Y	-0-			-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	159	1	2021	2	Y	-0-			-0-
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2299	2	Y	-0-			-0-
04	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	192	1	2313	2	Y	-0-			-0-
05	2852	X	2275	-0-	-577	-0-	181	1	2094	2	Y	-0-			-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	196	1	2474	2	Y	-0-			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	223	1	2995	2	Y	-0-			-0-
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	187	1	2522	2	Y	-0-			-0-
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	188	1	2372	2	Y	-0-			-0-
10	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	201	1	2352	2	Y	-0-			-0-
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	215	1	2566	2	Y	-0-			-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	243	1	2698	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 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	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	576	2	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	18	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	489	-0-	-193	-0-	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	19	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 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	6016	X	3573	-0-	-2443	-0-	266	1	3275	2	Y	29	32	1			4
							32	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	205	1	2605	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	280	1	3488	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	289	1	3484	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
05	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	348	1	4021	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	304	1	3840	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	220	1	2962	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
08	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	235	1	3163	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	252	1	3181	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	3782	X	3165	-0-	-617	-0-	247	1	2893	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
11	3660	X	2959	-0-	-701	-0-	227	1	2710	2	Y	20	25	1			3
							22	9									
12	3565	X	2936	-0-	-629	-0-	241	1	2675	2	Y	18	15	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	73	1	2280	2	Y	47	41	1			20
							52	9									
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	72	1	2252	2	Y	44	43	1			21
							48	9									
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	76	1	2285	2	Y	49	52	1			18
							54	9									
04	2520	X	2303	-0-	-217	-0-	74	1	2178	2	Y	46	43	1			21
							51	9									
05	2542	X	2241	-0-	-301	-0-	73	1	2114	2	Y	49	48	1			22
							54	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	2	Y	45	53	1			14
							50	9									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	74	1	2180	2	Y	43	42	1			15
							47	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2166	2	Y	42	40	1			21
							46	9									
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	69	1	2019	2	Y	45	42	1			24
							50	9									
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1883	2	Y	45	48	1			21
							50	9									
12	2170	N	1970	-0-	-200	-0-	64	1	1858	2	Y	44	48	1			17
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 26,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		13	-0-	13	19	13	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		26	-0-	26	45	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		83	-0-	83	128	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		399	-0-	399	527	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1	-0-	1	528	1	2			Y	-0-					-0-
08	547	N	19	-0-	-528	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

01	2325	X	1842	-0-	-483	-0-	57	1	1785	2	Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	58	1	1799	2	Y	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	59	1	1758	2	Y	-0-					-0-
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	63	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	66	1	1923	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1485	-0-	-499	-0-	49	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	48	1	1424	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	989	-0-	-451	-0-	34	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	940	-0-	-579	-0-	31	1	909	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

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	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	146	1	1797	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	143	1	1782	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
04	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	139	1	1674	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
05	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	134	1	1545	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	122	1	1548	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1595	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1206	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	102	1	1293	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	115	1	1351	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1313	2	Y	11	14	1			1
							12	9									
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	Y	10	8	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	127	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	102	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	119	1	1479	2	Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	126	1	1518	2	Y	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	156	1	1799	2	Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	128	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	111	1	1493	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	97	1	1306	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1601	-0-	-139	-0-	117	1	1484	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	119	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2692	-0-	-439	-0-	83	1	2592	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	81	1	2531	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	87	1	2615	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	2970	X	2617	-0-	-353	-0-	85	1	2515	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
05	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	83	1	2396	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	76	1	2209	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	2821	X	2302	-0-	-519	-0-	75	1	2212	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	2480	N	2143	-0-	-337	-0-	70	1	2059	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	75	1	2176	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	2070	N	1686	-0-	-384	-0-	57	1	1614	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
12	2387	N	1684	-0-	-703	-0-	56	1	1611	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	108	1	2144	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	141	1	2714	2	Y	-0-					-0-
04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	Y	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	116	1	2198	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	167	1	2274	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	74	1	1558	2	Y	-0-					-0-
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	105	1	2351	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	96	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	104	1	2124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	323 35	1 9	3974	2	Y	32	35	1			5
02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	260 29	1 9	3304	2	Y	26	25	1			6
03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	301 33	1 9	3754	2	Y	30	30	1			6
04	4020	X	3096	-0-	-924	-0-	235 33	1 9	2828	2	Y	30	29	1			7
05	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	282 34	1 9	3261	2	Y	31	31	1			7
06	4020	X	3169	-0-	-851	-0-	230 32	1 9	2907	2	Y	29	32	1			4
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	267 24	1 9	3594	2	Y	22	20	1			6
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	268 22	1 9	3603	2	Y	20	20	1			6
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	297 29	1 9	3756	2	Y	26	26	1			6
10	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	271 26	1 9	3177	2	Y	24	22	1			8
11	3780	X	3291	-0-	-489	-0-	253 25	1 9	3013	2	Y	23	28	1			3
12	4216	X	3129	-0-	-1087	-0-	257 21	1 9	2851	2	Y	19	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 43,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	207	-0-	-320	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3888	-0-	788	788	183	1	3705	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3260	-0-	260	1048	153	1	3107	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3390	-0-	290	1338	170	1	3220	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2905	-0-	2905	4243	199	1	2706	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2413	-0-	2413	6656	109	1	2304	2	Y	-0-					-0-
10	10043	X	3387	-0-	-6656	-0-	145	1	3242	2	Y	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	136	1	2981	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	141	1	2866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2099	-0-	-133	-0-	65	1	2034	2	Y	-0-					-0-
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	66	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	67	1	1999	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	62	1	1824	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	41	1	1177	2	Y	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	73	1	2141	2	Y	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	Y	-0-					-0-
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	83	1	2457	2	Y	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	77	1	2278	2	Y	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	Y	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	76	1	2156	2	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	79	1	2472	2	Y	89	77	1			38
							98	9									
02	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	71	1	2198	2	Y	81	80	1			39
							89	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	75	1	2244	2	Y	93	98	1			34
							102	9									
04	2580	X	2251	-0-	-329	-0-	71	1	2084	2	Y	87	81	1			40
							96	9									
05	2666	X	2098	-0-	-568	-0-	67	1	1932	2	Y	90	89	1			41
							99	9									
06	2580	X	2108	-0-	-472	-0-	67	1	1949	2	Y	84	98	1			27
							92	9									
07	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	68	1	2018	2	Y	80	79	1			28
							88	9									
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	66	1	1943	2	Y	80	72	1			36
							88	9									
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	62	1	1853	2	Y	76	74	1			38
							84	9									
10	2015	N	1761	-0-	-254	-0-	55	1	1619	2	Y	79	75	1			42
							87	9									
11	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	52	1	1473	2	Y	64	77	1			29
							70	9									
12	2015	N	1298	-0-	-717	-0-	41	1	1172	2	Y	77	76	1			30
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 24,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	76	1	2380	2	Y	-0-					-0-
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	94	1	2934	2	Y	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	105	1	3156	2	Y	-0-					-0-
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	107	1	3145	2	Y	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	117	1	3387	2	Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	108	1	3167	2	Y	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	100	1	2952	2	Y	-0-					-0-
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	125	1	3706	2	Y	-0-					-0-
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	133	1	3948	2	Y	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	112	1	3276	2	Y	-0-					-0-
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	112	1	3196	2	Y	-0-					-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	114	1	3300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	62	1	1229	2	Y	30	24	1			6
							33	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	168	1	3367	2	Y	29	31	1			4
							32	9									
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	34	30	1			8
							37	9									
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	173	1	3134	2	Y	24	20	1			12
							26	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	164	1	3335	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	134	1	2714	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	148	1	2810	2	Y	25	30	1			2
							28	9									
08	2976	X	2429	-0-	-547	-0-	164	1	2239	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
09	2880	X	2103	-0-	-777	-0-	94	1	1981	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
10	2976	X	2561	-0-	-415	-0-	108	1	2412	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
11	2880	X	2438	-0-	-442	-0-	105	1	2294	2	Y	35	41	1			2
							39	9									
12	2976	X	2485	-0-	-491	-0-	114	1	2331	2	Y	36	30	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	47	1	1483	2	Y	54	33	1			23
							59	9									
02	SHUT IN		3007	-0-	3007	3007	92	1	2859	2	Y	51	50	1			24
							56	9									
03	SHUT IN		2664	-0-	2664	5671	84	1	2515	2	Y	59	62	1			21
							65	9									
04	SHUT IN		2291	-0-	2291	7962	73	1	2157	2	Y	55	51	1			25
							61	9									
05	SHUT IN		2515	-0-	2515	10477	82	1	2370	2	Y	57	56	1			26
							63	9									
06	SHUT IN		1574	-0-	1574	12051	50	1	1468	2	Y	51	61	1			16
							56	9									
07	SHUT IN		2854	-0-	2854	14905	91	1	2707	2	Y	51	49	1			18
							56	9									
08	17077	X	2172	-0-	-14905	-0-	69	1	2048	2	Y	50	45	1			23
							55	9									
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	76	1	2259	2	Y	48	47	1			24
							53	9									
10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	84	1	2459	2	Y	53	49	1			28
							58	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	70	1	1981	2	Y	52	56	1			24
							57	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2239	2	Y	54	57	1			21
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 28,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	70	1	2207	2	Y	-0-			-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	101	1	3160	2	Y	-0-			-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	137	1	4104	2	Y	-0-			-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	101	1	2963	2	Y	-0-			-0-
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	100	1	2904	2	Y	-0-			-0-
06	2490	X	1806	-0-	-684	-0-	60	1	1746	2	Y	-0-			-0-
07	2573	X	2151	-0-	-422	-0-	70	1	2081	2	Y	-0-			-0-
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-			-0-
09	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	62	1	1857	2	Y	-0-			-0-
10	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	61	1	1783	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	60	1	1698	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	54	1	1568	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

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	155	N	44	-0-	-111	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-			-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

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	713	N	71	-0-	-642	-0-	3	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2339	-0-	-668	-0-	176	1	2163	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	142	1	1799	2	Y	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1879	-0-	-281	-0-	144	1	1735	2	Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	185	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	182	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	180	1	2418	2	Y	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	181	1	2432	2	Y	-0-					-0-
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	196	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	193	1	2259	2	Y	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	162	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1916	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	64	1	2018	2	Y	72	64	1			31
							79	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	60	1	1879	2	Y	65	65	1			31
							72	9									
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	79	81	1			29
							87	9									
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	68	1	2011	2	Y	74	69	1			34
							81	9									
05	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	68	1	1970	2	Y	66	70	1			30
							73	9									
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	63	1	1848	2	Y	70	78	1			22
							77	9									
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	72	1	2135	2	Y	69	67	1			24
							76	9									
08	2015	N	1681	-0-	-334	-0-	53	1	1566	2	Y	56	55	1			25
							62	9									
09	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	56	1	1658	2	Y	42	46	1			21
							46	9									
10	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	59	1	1716	2	Y	62	50	1			33
							68	9									
11	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	50	1	1430	2	Y	57	64	1			26
							63	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	65	66	1			25
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 23,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1676	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		1772	-0-	1772	1772	55	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		1753	-0-	1753	3525	57	1	1696	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		1905	-0-	1905	5430	63	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		1698	-0-	1698	7128	57	1	1641	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1798	-0-	1798	8926	59	1	1739	2	Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		1756	-0-	1756	10682	57	1	1699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1786	-0-	-1314	9368	58	1	1728	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1450	-0-	-1550	7818	47	1	1403	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1574	-0-	-1526	6292	52	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1588	-0-	-1412	4880	54	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1585	-0-	-1515	3365	53	1	1532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	54	-0-	-246	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/09/2013

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	47	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	55	1	1590	2	Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	25	1	745	2	Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	Y	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	36	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	33	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	34	1	961	2	Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	328	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	1	-0-	1	329	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	1	-0-	1	330	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	2	-0-	2	332	2	2			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	333	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

01	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	54	1	1697	2	Y	-0-					30
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	73	1	2288	2	Y	-0-					30
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	94	1	2809	2	Y	-0-					30
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2174	2	Y	-0-	5	5			25
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	67	1	1950	2	Y	-0-	25	1			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1363	-0-	-652	-0-	45	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3539	-0-	439	439	117	1	3422	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3113	-0-	113	552	106	1	3007	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2825	-0-	-275	277	94	1	2731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	37	1	1170	2	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	50	1	1573	2	Y	-0-					-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	82	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	70	1	2051	2	Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	80	1	2355	2	Y	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-					-0-
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	65	1	2032	2	Y	86	75	1			37
							95	9									
02	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	2	Y	80	79	1			38
							88	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	78	1	2339	2	Y	91	96	1			33
							100	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	73	1	2139	2	Y	85	79	1			39
							94	9									
05	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	68	1	1967	2	Y	88	87	1			40
							97	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	2	Y	82	96	1			26
							90	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	2	Y	78	77	1			27
							86	9									
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	2	Y	78	70	1			35
							86	9									
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	76	73	1			38
							84	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	Y	80	76	1			42
							88	9									
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	83	87	1			38
							91	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	79	86	1			31
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 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	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	111	1	1087	2	Y	18	11	1			11
							20	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	167	1	1644	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	307	1	2022	2	Y	32	22	1			19
							35	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	240	1	1555	2	Y	26	20	1			25
							29	9									
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	224	1	1412	2	Y	27	35	1			17
							30	9									
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	218	1	1331	2	Y	19	28	1			8
							21	9									
07	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	224	1	1481	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	180	1	1158	2	Y	10	15	1			5
							11	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	228	1	1548	2	Y	30	17	1			18
							33	9									
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	273	1	1700	2	Y	33	35	1			16
							36	9									
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	266	1	1687	2	Y	22	18	1			20
							24	9									
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	277	1	1643	2	Y	34	37	1			17
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 21,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	195	1	2400	2	Y	-0-					-0-
02	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	212	1	2687	2	Y	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	184	1	2294	2	Y	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	182	1	2187	2	Y	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	196	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	2	Y	-0-					-0-
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	158	1	2127	2	Y	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	159	1	2133	2	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	208	1	2629	2	Y	-0-					-0-
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	208	1	2443	2	Y	-0-					-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	202	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	217	1	2669	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	-0-					-0-
03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	206	1	2570	2	Y	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	199	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	211	1	2435	2	Y	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	152	1	1917	2	Y	-0-					-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	128	1	1726	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	1941	-0-	-694	-0-	134	1	1807	2	Y	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	197	1	2497	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	183	1	2146	2	Y	-0-					-0-
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	163	1	1947	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	171	1	1894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	34	1			4
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	24	1			6
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			6
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			7
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			7
06	SHUT IN		76	-0-	76	76	3 31	1 9	42	2	Y	28	31	1			4
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	76					Y	21	20	1			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	20	19	1			6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	9	13	1			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	713	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	158	1	3135	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3038	-0-	138	138	145	1	2893	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3722	-0-	622	760	184	1	3538	2	Y	-0-					-0-
04	3269	X	2509	-0-	-760	-0-	132	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	144	1	2913	2	Y	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	172	1	3489	2	Y	-0-					-0-
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	177	1	3362	2	Y	-0-					-0-
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	192	1	2614	2	Y	-0-					-0-
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	110	1	2321	2	Y	-0-					-0-
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	121	1	2696	2	Y	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	121	1	2649	2	Y	-0-					-0-
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36 57	1 9	1118	2	Y	52	45	1			22
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	28 53	1 9	883	2	Y	48	47	1			23
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17 57	1 9	498	2	Y	52	56	1			19
04	1170	N	232	-0-	-938	-0-	6 55	1 9	171	2	Y	50	46	1			23
05	1023	N	273	-0-	-750	-0-	7 57	1 9	209	2	Y	52	51	1			24
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	49 42	1 9	1431	2	Y	38	50	1			12
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	35 39	1 9	1024	2	Y	35	35	1			12
08	T. A.		1416	-0-	1416	1416	45 52	1 9	1319	2	Y	47	38	1			21
09	T. A.		1737	-0-	1737	3153	55 51	1 9	1631	2	Y	46	44	1			23
10	5329	X	2176	-0-	-3153	-0-	70 54	1 9	2052	2	Y	49	46	1			26
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	62 53	1 9	1777	2	Y	48	52	1			22
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1732	2	Y	50	53	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3700	-0-	-1167	-0-	177	1	3506	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	155	1	3096	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	177	1	3415	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	189	1	3407	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	161	1	3260	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	166	1	3365	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	175	1	3309	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
08	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	160	1	2178	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
09	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	110	1	2311	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	123	1	2751	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	123	1	2703	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	133	1	2721	2	Y	18	15	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189243 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10693 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	20	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	19	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	22	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	256	-0-	-374	-0-	8	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	144	-0-	-396	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

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	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	201	1	2480	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	173	1	2198	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	189	1	2357	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	191	1	2296	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
05	2511	N	2258	-0-	-253	-0-	179	1	2065	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	159	1	2005	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	139	1	1866	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	148	1	1988	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	173	1	2189	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	169	1	1987	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	142	1	1691	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	190	1	2112	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

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	4526	X	3898	-0-	-628	-0-	119	1	3745	2	Y	31	27	1			13
							34	9									
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	102	1	3186	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	113	1	3399	2	Y	33	34	1			12
							36	9									
04	4200	X	2749	-0-	-1451	-0-	89	1	2627	2	Y	30	28	1			14
							33	9									
05	4030	X	2533	-0-	-1497	-0-	83	1	2416	2	Y	31	31	1			14
							34	9									
06	3780	X	2392	-0-	-1388	-0-	78	1	2282	2	Y	29	34	1			9
							32	9									
07	3534	X	1576	-0-	-1958	-0-	50	1	1495	2	Y	28	27	1			10
							31	9									
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	98	1	2906	2	Y	24	23	1			11
							26	9									
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	96	1	2845	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	105	1	3063	2	Y	28	27	1			15
							31	9									
11	3000	N	3401	-0-	401	401	114	1	3255	2	Y	29	31	1			13
							32	9									
12	3100	N	3361	-0-	261	662	111	1	3218	2	Y	29	31	1			11
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 35,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	49	1	1540	2	Y	122	107	1			52
							134	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	53	1	1664	2	Y	114	112	1			54
							125	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	60	1	1790	2	Y	129	136	1			47
							142	9									
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	62	1	1810	2	Y	122	113	1			56
							134	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	65	1	1887	2	Y	126	125	1			57
							139	9									
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	2	Y	117	137	1			37
							129	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	67	1	1997	2	Y	112	110	1			39
							123	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	2	Y	111	100	1			50
							122	9									
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	2	Y	108	104	1			54
							119	9									
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	Y	117	109	1			62
							129	9									
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	117	125	1			54
							129	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	115	124	1			45
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 23,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3771	-0-	-135	-0-	181	1	3576	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	147	1	2941	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	156	1	3008	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
04	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	186	1	3353	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
05	3689	X	3633	-0-	-56	-0-	170	1	3450	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
06	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	148	1	3004	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	3198	2	Y	11	13	1			1
							12	9									
08	3627	X	2875	-0-	-752	-0-	196	1	2667	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	3510	X	2559	-0-	-951	-0-	115	1	2431	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
10	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	133	1	2982	2	Y	15	18	1			3
							17	9									
11	3270	X	2907	-0-	-363	-0-	126	1	2764	2	Y	15	17	1			1
							17	9									
12	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	139	1	2827	2	Y	15	13	1			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	254	1	5025	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	214	1	4288	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	223	1	4300	2	Y	32	28	1			8
							35	9									
04	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	152	1	2741	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
05	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	145	1	2942	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
06	3270	X	2906	-0-	-364	-0-	135	1	2743	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	153	1	2896	2	Y	23	28	1			2
							25	9									
08	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	155	1	2111	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
09	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	120	1	2522	2	Y	24	19	1			12
							26	9									
10	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	125	1	2791	2	Y	34	39	1			7
							37	9									
11	2970	X	2606	-0-	-364	-0-	112	1	2458	2	Y	33	38	1			2
							36	9									
12	3069	X	2464	-0-	-605	-0-	114	1	2316	2	Y	31	26	1			7
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	71	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	44	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	81	1	2431	2	Y	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	55	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	59	1	1728	2	Y	-0-					-0-
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	82	1	2439	2	Y	-0-					-0-
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3043	-0-	43	43	99	1	2944	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3320	-0-	220	263	110	1	3210	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3212	-0-	212	475	109	1	3103	2	Y	-0-					-0-
12	3793	X	3318	-0-	-475	-0-	111	1	3207	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	44	1	1379	2	Y	166	136	1			64
							183	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	43	1	1331	2	Y	163	157	1			70
							179	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	46	1	1382	2	Y	206	206	1			70
							227	9									
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	Y	184	170	1			84
							202	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1325	2	Y	191	188	1			87
							210	9									
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	43	1	1266	2	Y	176	207	1			56
							194	9									
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	42	1	1247	2	Y	169	166	1			59
							186	9									
08	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	36	1	1058	2	Y	168	151	1			76
							185	9									
09	1440	N	1188	-0-	-252	-0-	33	1	975	2	Y	164	158	1			82
							180	9									
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	45	1	1312	2	Y	175	164	1			93
							193	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	44	1	1260	2	Y	176	188	1			81
							194	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	40	1	1153	2	Y	177	189	1			69
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 17,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

01	2356	N	2107	-0-	-249	-0-	65	1	2042	2	Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	72	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	69	1	2067	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	62	1	1827	2	Y	-0-					-0-
05	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2658	2	Y	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	84	1	2491	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1530	-0-	-671	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	78	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	2122	-0-	-79	-0-	70	1	2052	2	Y	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	56	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	65	1	1881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

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	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	138	1	2735	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	123	1	2463	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
03	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	124	1	2384	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
04	3030	X	1854	-0-	-1176	-0-	97	1	1744	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
05	2914	X	2019	-0-	-895	-0-	94	1	1912	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
06	2790	X	1547	-0-	-1243	-0-	72	1	1462	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
07	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	136	1	2584	2	Y	12	14	1			1
							13	9									
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2033	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
09	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	89	1	1873	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	103	1	2292	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	100	1	2201	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	Y	17	14	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

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	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2775	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	129	1	2575	2	Y	30	32	1			4
							33	9									
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	144	1	2769	2	Y	34	30	1			8
							37	9									
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	150	1	2707	2	Y	26	21	1			13
							29	9									
05	3007	X	2973	-0-	-34	-0-	138	1	2804	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	129	1	2617	2	Y	27	29	1			8
							30	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2771	2	Y	24	30	1			2
							26	9									
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	187	1	2552	2	Y	26	20	1			8
							29	9									
09	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	103	1	2165	2	Y	25	20	1			13
							28	9									
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	115	1	2571	2	Y	37	42	1			8
							41	9									
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	112	1	2468	2	Y	35	41	1			2
							39	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	125	1	2542	2	Y	36	30	1			8
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1	1612	2	Y	-0-					-0-
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	52	1	1634	2	Y	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1588	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	34	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	65	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1555	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	59	1	1757	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	57	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	60	1	1784	2	Y	-0-					-0-
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	68	1	1982	2	Y	-0-					-0-
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	71	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	44	1	880	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	101	-0-	-679	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	2	Y	-0-					-0-
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	120	1	2273	2	Y	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1977	2	Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	2	Y	-0-					-0-
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	93	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	90	1	1981	2	Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	98	1	2001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	93 21	1 9	1842	2	Y	19	27	1			4
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1117	2	Y	20	21	1			3
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	93 22	1 9	1787	2	Y	20	18	1			5
04	1890	X	233	-0-	-1657	-0-	12 2	1 9	219	2	Y	2	6	1			1
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	93 15	1 9	1882	2	Y	14	10	1			4
07	1271	X	52	-0-	-1219	-0-	3	1	49	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	5	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	1	1			-0-
10	54	X	46	-0-	-8	-0-	1 19	1 9	26	2	Y	17	13	1			4
11	85	X	85	-0-	-0-	-0-	3 26	1 9	56	2	Y	24	26	1			2
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3 18	1 9	58	2	Y	16	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	82	1	2569	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	82	1	2565	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
03	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	84	1	2509	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	83	1	2430	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
05	2573	N	2299	-0-	-274	-0-	76	1	2206	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	3000	N	3224	-0-	224	224	106	1	3104	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
07	3100	N	3213	-0-	113	337	104	1	3094	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	3100	N	2984	-0-	-116	221	97	1	2870	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
09	2994	X	2773	-0-	-221	-0-	90	1	2668	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	88	1	2558	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	2610	X	2505	-0-	-105	-0-	85	1	2405	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
12	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	84	1	2415	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	67	1	2114	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2059	-0-	2059	2059	64	1	1995	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	2077	-0-	1577	3636	67	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2085	-0-	-915	2721	69	1	2016	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2099	-0-	-1001	1720	70	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2227	-0-	-773	947	74	1	2153	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2557	-0-	-543	404	83	1	2474	2	Y	-0-					-0-
08	2804	N	2400	-0-	-404	-0-	78	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	76	1	2207	2	Y	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	75	1	2133	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	61	1	1765	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	123	1	2435	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		1852	-0-	1852	1852	88	1	1764	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	2227	-0-	1727	3579	110	1	2117	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2082	-0-	-918	2661	109	1	1973	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1580	-0-	-1520	1141	74	1	1506	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1952	-0-	-1048	93	92	1	1860	2	Y	-0-					-0-
07	2105	N	2012	-0-	-93	-0-	101	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	96	1	1311	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1277	-0-	-673	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1787	-0-	-228	-0-	77	1	1710	2	Y	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	Y	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3175	-0-	-111	-0-	150	1	2963	2	Y	56	44	1			12
							62	9									
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	134	1	2683	2	Y	53	57	1			8
							58	9									
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	153	1	2946	2	Y	62	55	1			15
							68	9									
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	163	1	2949	2	Y	46	38	1			23
							51	9									
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	148	1	3012	2	Y	51	57	1			17
							56	9									
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	136	1	2767	2	Y	50	53	1			14
							55	9									
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	151	1	2869	2	Y	45	55	1			4
							50	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	202	1	2752	2	Y	47	37	1			14
							52	9									
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	108	1	2283	2	Y	47	37	1			24
							52	9									
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	125	1	2787	2	Y	67	77	1			14
							74	9									
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	120	1	2629	2	Y	65	75	1			4
							72	9									
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	133	1	2703	2	Y	65	54	1			15
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 35,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1704	-0-	-528	-0-	52	1	1617	2	Y	32	29	1			13
							35	9									
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	67	1	2087	2	Y	32	30	1			15
							35	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	75	1	2238	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	77	1	2261	2	Y	35	32	1			16
							39	9									
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	80	1	2329	2	Y	35	35	1			16
							39	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1922	2	Y	33	39	1			10
							36	9									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	66	1	1970	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
08	2077	N	1674	-0-	-403	-0-	54	1	1586	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
09	2010	N	1453	-0-	-557	-0-	46	1	1374	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
10	2046	N	1753	-0-	-293	-0-	57	1	1661	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
11	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	47	1	1340	2	Y	30	33	1			14
							33	9									
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	48	1	1386	2	Y	33	34	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	73	1	2275	2	Y	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	71	1	2208	2	Y	-0-					-0-
03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	78	1	2330	2	Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	75	1	2221	2	Y	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	-0-					-0-
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2226	-0-	-54	-0-	72	1	2154	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	74	1	2165	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	71	1	2022	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	176	1	3484	2	Y	54	60	1			11
							59	9									
02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	164	1	3278	2	Y	52	56	1			7
							57	9									
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	184	1	3534	2	Y	62	54	1			15
							68	9									
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	197	1	3553	2	Y	45	37	1			23
							50	9									
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	184	1	3743	2	Y	50	56	1			17
							55	9									
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	169	1	3427	2	Y	48	52	1			13
							53	9									
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	191	1	3610	2	Y	43	53	1			3
							47	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	241	1	3277	2	Y	46	36	1			13
							51	9									
09	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	120	1	2523	2	Y	43	34	1			22
							47	9									
10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	157	1	3502	2	Y	66	74	1			14
							73	9									
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	155	1	3397	2	Y	63	73	1			4
							69	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3220	2	Y	63	53	1			14
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 43,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		694	-0-	694	1308	21	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	1660	X	352	-0-	-1308	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	53	1	1576	2	Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	46	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	49	1	1418	2	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	46	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	44	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	43	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	50	1	1462	2	Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	147	1	1806	2	Y	87	96	1			12
							96	9									
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	170	1	2163	2	Y	72	68	1			16
							79	9									
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	258	1	3218	2	Y	82	82	1			16
							90	9									
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	271	1	3261	2	Y	83	80	1			19
							91	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	240	1	2771	2	Y	85	86	1			18
							94	9									
06	2490	X	2281	-0-	-209	-0-	161	1	2035	2	Y	77	85	1			10
							85	9									
07	2573	X	2078	-0-	-495	-0-	139	1	1873	2	Y	60	55	1			15
							66	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	2	Y	57	54	1			18
							63	9									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	157	1	1986	2	Y	70	72	1			16
							77	9									
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	163	1	1905	2	Y	67	60	1			23
							74	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	160	1	1911	2	Y	61	76	1			8
							67	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	170	1	1888	2	Y	53	45	1			16
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 29,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 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	2108	N	1707	-0-	-401	-0-	53	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	67	1	2094	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	57	1	1694	2	Y	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	67	1	1950	2	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	63	1	1834	2	Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	63	1	1874	2	Y	-0-					-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	2	Y	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	73	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	73	1	2118	2	Y	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2137	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	79	-0-	79	79	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	90	11	2			Y	-0-					-0-
11	113	X	23	-0-	-90	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	146	1	1794	2	Y	22	24	1			3
							24	9										
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	121	1	1534	2	Y	18	17	1			4
							20	9										
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	133	1	1663	2	Y	20	20	1			4
							22	9										
04	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	132	1	1585	2	Y	21	20	1			5
							23	9										
05	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	134	1	1552	2	Y	21	21	1			5
							23	9										
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	127	1	1599	2	Y	19	21	1			3
							21	9										
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	129	1	1730	2	Y	15	14	1			4
							17	9										
08	1705	N	1646	-0-	-59	-0-	113	1	1520	2	Y	12	12	1			4
							13	9										
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	2	Y	17	17	1			4
							19	9										
10	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	131	1	1541	2	Y	17	15	1			6
							19	9										
11	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	119	1	1424	2	Y	14	18	1			2
							15	9										
12	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	139	1	1538	2	Y	13	11	1			4
							14	9										

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	262	1	2562	2	Y	95	84	1			34
							105	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	255	1	2501	2	Y	86	96	1			24
							95	9									
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	389	1	2568	2	Y	89	80	1			33
							98	9									
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	390	1	2530	2	Y	94	75	1			52
							103	9									
05	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	346	1	2178	2	Y	95	109	1			38
							105	9									
06	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	378	1	2303	2	Y	82	99	1			21
							90	9									
07	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	373	1	2469	2	Y	67	62	1			26
							74	9									
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	381	1	2458	2	Y	55	61	1			20
							61	9									
09	2760	N	2661	-0-	-99	-0-	330	1	2235	2	Y	87	71	1			36
							96	9									
10	2914	N	2886	-0-	-28	-0-	387	1	2403	2	Y	87	87	1			36
							96	9									
11	2820	N	2718	-0-	-102	-0-	360	1	2283	2	Y	68	72	1			32
							75	9									
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	409	1	2429	2	Y	82	80	1			34
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 34,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	54	1	1709	2	Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	50	1	1566	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	55	1	1658	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1326	-0-	-174	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	39	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1242	2	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	39	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	24	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	48	1	1384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2418	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	2	Y	-0-					-0-
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	75	1	2327	2	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	65	1	1958	2	Y	-0-					-0-
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	Y	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	82	1	2366	2	Y	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	79	1	2303	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	80	1	2369	2	Y	-0-					-0-
08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	2	Y	-0-					-0-
09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	-0-					-0-
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	81	1	2337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-162	-0-	47	1	1486	2	Y	37	32	1			15
							41	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	39	37	1			17
							43	9									
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	52	1	1554	2	Y	48	48	1			17
							53	9									
04	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	45	1	1330	2	Y	43	40	1			20
							47	9									
05	1612	N	860	-0-	-752	-0-	28	1	796	2	Y	33	38	1			15
							36	9									
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	36	33	1			12
							40	9									
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	40	34	1			18
							44	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	2	Y	38	37	1			19
							42	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	23	1	664	2	Y	22	34	1			10
							24	9									
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	37	1	1074	2	Y	24	25	1			9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	218	1	2689	2	Y	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	194	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	201	1	2502	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2570	-0-	-220	-0-	197	1	2373	2	Y	-0-					-0-
05	2821	N	2497	-0-	-324	-0-	199	1	2298	2	Y	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	174	1	2200	2	Y	-0-					-0-
07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	184	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	187	1	2516	2	Y	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	206	1	2609	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	205	1	2403	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2466	-0-	-114	-0-	191	1	2275	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	217	1	2402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-804	-0-	97	1	1196	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	135	1	1712	2	Y	32	30	1			7
							35	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	142	1	1776	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	135	1	1627	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
05	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	98	1	1134	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	114	1	1435	2	Y	34	37	1			5
							37	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	125	1	1678	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	122	1	1639	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
09	1590	N	1360	-0-	-230	-0-	97	1	1232	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	149	1	1744	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	138	1	1650	2	Y	26	33	1			3
							29	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	23	19	1			7
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	173	1	2129	2	Y	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	152	1	1927	2	Y	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	160	1	1989	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2052	-0-	-168	-0-	157	1	1895	2	Y	-0-					-0-
05	2232	N	2097	-0-	-135	-0-	167	1	1930	2	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	Y	-0-					-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	138	1	1860	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	2043	-0-	-65	-0-	141	1	1902	2	Y	-0-					-0-
09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	151	1	1913	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	2106	-0-	-2	-0-	166	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1896	-0-	-84	-0-	147	1	1749	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1951	-0-	-188	-0-	161	1	1790	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

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	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	188	1	2310	2	Y	42	46	1			6
							46	9									
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	165	1	2099	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	171	1	2137	2	Y	38	39	1			7
							42	9									
04	2520	X	2409	-0-	-111	-0-	181	1	2184	2	Y	40	38	1			9
							44	9									
05	2604	X	2065	-0-	-539	-0-	161	1	1859	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
06	2460	X	2231	-0-	-229	-0-	161	1	2029	2	Y	37	41	1			5
							41	9									
07	2449	X	2311	-0-	-138	-0-	158	1	2122	2	Y	28	26	1			7
							31	9									
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	161	1	2169	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	170	1	2148	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	181	1	2122	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1383	2	Y	29	36	1			4
							32	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	179	1	1984	2	Y	25	21	1			8
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

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	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	268	1	2626	2	Y	89	76	1			34
							98	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	248	1	2439	2	Y	76	88	1			22
							84	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	378	1	2496	2	Y	79	70	1			31
							87	9									
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	372	1	2415	2	Y	82	65	1			48
							90	9									
05	3038	X	2714	-0-	-324	-0-	359	1	2260	2	Y	86	97	1			37
							95	9									
06	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	380	1	2317	2	Y	72	89	1			20
							79	9									
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	392	1	2595	2	Y	61	56	1			25
							67	9									
08	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	353	1	2278	2	Y	47	54	1			18
							52	9									
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	354	1	2399	2	Y	81	63	1			36
							89	9									
10	3069	N	2757	-0-	-312	-0-	370	1	2303	2	Y	76	80	1			32
							84	9									
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	353	1	2237	2	Y	61	62	1			31
							67	9									
12	2945	N	2820	-0-	-125	-0-	395	1	2344	2	Y	74	73	1			32
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 33,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-31	-0-	135	1	1663	2	Y	-0-					-0-
02	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	133	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	210	1	2616	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	186	1	2244	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	184	1	2129	2	Y	-0-					-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	178	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	171	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	185	1	2484	2	Y	-0-					-0-
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	195	1	2466	2	Y	-0-					-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	174	1	2037	2	Y	-0-					-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	169	1	2018	2	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	194	1	2155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 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	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	60	1	1895	2	Y	-0-					-0-
02	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	62	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	67	1	2017	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1820	-0-	-340	-0-	60	1	1760	2	Y	-0-					-0-
05	2232	X	1151	-0-	-1081	-0-	38	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	2037	-0-	-3	-0-	67	1	1970	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	68	1	2011	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	64	1	1899	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1776	-0-	-264	-0-	58	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1945	-0-	-132	-0-	64	1	1881	2	Y	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	65	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	64	1	1850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	152	1	1875	2	Y	22	25	1			3
							24	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	158	1	2007	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1807	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	136	1	1633	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	169	1	1949	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	159	1	2003	2	Y	21	23	1			3
							23	9									
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	155	1	2083	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
08	0	W	2231	-0-	2231	2231	153	1	2061	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
09	0	W	2086	-0-	2086	4317	151	1	1915	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
10	0	W	2219	-0-	2219	6536	173	1	2026	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
11	0	W	1770	-0-	1770	8306	136	1	1616	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
12	2500	N	2091	-0-	-409	7897	172	1	1904	2	Y	14	12	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	223	1	2745	2	Y	-0-					-0-
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	170	1	2155	2	Y	-0-					-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	178	1	2214	2	Y	-0-					-0-
04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	187	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	151	1	1750	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	172	1	2178	2	Y	-0-					-0-
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	148	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	175	1	2351	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	170	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	183	1	2148	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2194	-0-	-236	-0-	170	1	2024	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	196	1	2175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	2496	2	Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	74	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	79	1	2364	2	Y	-0-					-0-
04	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	75	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1762	2	Y	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	68	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	65	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1774	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1830	-0-	-278	-0-	61	1	1769	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1673	-0-	-247	-0-	57	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	60	1	1734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	2727	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	124	1	2487	2	Y	-0-					-0-
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	130	1	2495	2	Y	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	124	1	2509	2	Y	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	115	1	2326	2	Y	-0-					-0-
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	145	1	1976	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	87	1	1838	2	Y	-0-					-0-
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	101	1	2259	2	Y	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	2	Y	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

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	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	67	1	2110	2	Y	44	39	1			19
							48	9									
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	72	1	2230	2	Y	42	41	1			20
							46	9									
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	75	1	2258	2	Y	47	50	1			17
							52	9									
04	2370	X	2192	-0-	-178	-0-	71	1	2090	2	Y	28	32	1			13
							31	9									
05	2511	X	2130	-0-	-381	-0-	71	1	2052	2	Y	6	16	1			3
							7	9									
06	2430	X	1956	-0-	-474	-0-	64	1	1885	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	2511	X	1687	-0-	-824	-0-	55	1	1625	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	56	1	1661	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1747	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

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	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	107	1	1324	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	125	1	1594	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	154	1	1921	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	133	1	1533	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	122	1	1547	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	110	1	1473	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1674	N	336	-0-	-1338	-0-	23	1	309	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	105	1	1332	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	137	1	1634	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	119	1	1318	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	165	1	2037	2	Y	42	46	1			6
							46	9									
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	131	1	1663	2	Y	35	33	1			8
							39	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	161	1	2004	2	Y	40	40	1			8
							44	9									
04	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	155	1	1867	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	Y	41	41	1			9
							45	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	106	1	1343	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
08	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	133	1	1791	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
09	2010	X	1949	-0-	-61	-0-	140	1	1770	2	Y	35	35	1			8
							39	9									
10	2077	X	1841	-0-	-236	-0-	142	1	1664	2	Y	32	29	1			11
							35	9									
11	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1965	2	Y	30	37	1			4
							33	9									
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2031	2	Y	26	22	1			8
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 24,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	219	1	2695	2	Y	24	35	1			3
							26	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	191	1	2423	2	Y	20	19	1			4
							22	9									
03	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	212	1	2639	2	Y	23	23	1			4
							25	9									
04	3060	X	2682	-0-	-378	-0-	204	1	2459	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
05	2945	X	2509	-0-	-436	-0-	199	1	2297	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	2850	X	2574	-0-	-276	-0-	188	1	2373	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	177	1	2383	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	177	1	2387	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	2580	N	2570	-0-	-10	-0-	188	1	2372	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	2573	N	2236	-0-	-337	-0-	175	1	2050	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	2490	N	2043	-0-	-447	-0-	157	1	1876	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
12	2666	N	1455	-0-	-1211	-0-	120	1	1327	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	49	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	38	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	126	1	1567	2	Y	-0-					-0-
04	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	218	1	2620	2	Y	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	132	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2035	2	Y	-0-					-0-
07	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	136	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	2	Y	-0-					-0-
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	168	1	2128	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	127	1	1486	2	Y	-0-					-0-
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	219	1	2616	2	Y	-0-					-0-
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	249	1	2763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3419	-0-	-363	-0-	250	1	3083	2	Y	78	67	1			11
							86	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	202	1	2561	2	Y	64	61	1			14
							70	9									
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	234	1	2917	2	Y	73	73	1			14
							80	9									
04	3300	X	3120	-0-	-180	-0-	235	1	2824	2	Y	55	56	1			13
							61	9									
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	234	1	2706	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	3300	X	2924	-0-	-376	-0-	214	1	2710	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	193	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	203	1	2727	2	Y	-0-					-0-
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	246	1	3108	2	Y	-0-					-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	215	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	212	1	2532	2	Y	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	2630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	2	Y	28	31	1			4
							31	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	121	1	1543	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	144	1	1793	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2040	N	1487	-0-	-553	-0-	112	1	1345	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
05	1798	N	1437	-0-	-361	-0-	112	1	1295	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	127	1	1607	2	Y	25	28	1			3
							28	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	121	1	1634	2	Y	20	18	1			5
							22	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	120	1	1610	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
09	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	115	1	1448	2	Y	22	23	1			5
							24	9									
10	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	136	1	1592	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	125	1	1485	2	Y	21	25	1			3
							23	9									
12	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	124	1	1374	2	Y	16	14	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

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	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	121	1	3796	2	Y	35	30	1			15
								39 9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	117	1	3633	2	Y	31	31	1			15
								34 9									
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	128	1	3830	2	Y	36	38	1			13
								40 9									
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	121	1	3571	2	Y	34	31	1			16
								37 9									
05	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	119	1	3455	2	Y	35	35	1			16
								39 9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	119	1	3474	2	Y	32	38	1			10
								35 9									
07	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	119	1	3528	2	Y	32	31	1			11
								35 9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	110	1	3246	2	Y	31	28	1			14
								34 9									
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	113	1	3374	2	Y	30	29	1			15
								33 9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	113	1	3290	2	Y	32	30	1			17
								35 9									
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	3101	2	Y	33	35	1			15
								36 9									
12	3255	X	3243	-0-	-12	-0-	107	1	3100	2	Y	33	35	1			13
								36 9									

TOTAL GAS PROD: 43,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	136	1	1330	2	Y	23	26	1			14
								25 9									
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1204	2	Y	20	27	1			7
								22 9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	191	1	1260	2	Y	20	15	1			12
								22 9									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	191	1	1240	2	Y	26	17	1			21
								29 9									
05	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	178	1	1123	2	Y	29	35	1			15
								32 9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	189	1	1152	2	Y	24	31	1			8
								26 9									
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	118	1	783	2	Y	13	15	1			6
								14 9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	206	1	1328	2	Y	17	16	1			7
								19 9									
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	218	1	1481	2	Y	35	23	1			19
								39 9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	212	1	1318	2	Y	31	36	1			14
								34 9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	295	1	1869	2	Y	30	21	1			23
								33 9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	228	1	1353	2	Y	32	40	1			15
								35 9									

TOTAL GAS PROD: 18,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	223	1	2744	2	Y	35	30	1			5
							39	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	195	1	2479	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	232	1	2893	2	Y	33	33	1			6
							36	9									
04	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	203	1	2444	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
05	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	195	1	2256	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
06	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	209	1	2645	2	Y	32	35	1			4
							35	9									
07	2883	X	1972	-0-	-911	-0-	135	1	1811	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	167	1	2242	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	177	1	2244	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	176	1	2066	2	Y	27	24	1			9
							30	9									
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	176	1	2103	2	Y	25	31	1			3
							28	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	192	1	2133	2	Y	22	18	1			7
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 30,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	174	1	2140	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	165	1	2094	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	168	1	2091	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
04	2250	N	2173	-0-	-77	-0-	166	1	1995	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	196	1	2260	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	180	1	2277	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	195	1	2629	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
08	3100	N	3827	-0-	727	727	264	1	3555	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	3000	N	2438	-0-	-562	165	178	1	2250	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	123	1	1439	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1740	X	910	-0-	-830	-0-	70	1	831	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
12	1798	X	598	-0-	-1200	-0-	49	1	542	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1040	2	Y	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	797	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	34	1	997	2	Y	48	36	1			22
							53	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	45	53	1			14
							50	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	2	Y	43	42	1			15
							47	9									
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	32	1	943	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
09	1020	N	817	-0-	-203	-0-	25	1	746	2	Y	42	40	1			21
							46	9									
10	1054	N	374	-0-	-680	-0-	11	1	318	2	Y	41	40	1			22
							45	9									
11	960	N	934	-0-	-26	-0-	30	1	856	2	Y	44	46	1			20
							48	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	Y	42	46	1			16
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	71	1	2207	2	Y	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	76	1	2275	2	Y	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	77	1	2271	2	Y	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	58	1	1687	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-					-0-
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	69	1	2065	2	Y	-0-					-0-
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	Y	-0-					-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	76	1	2164	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	75	1	2169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	102	-0-	-198	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	56	1	1628	2	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	Y	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	78	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	74	1	2313	2	Y	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	66	1	1964	2	Y	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	66	1	1941	2	Y	-0-					-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	2	Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	Y	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	66	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1790	-0-	-310	-0-	58	1	1732	2	Y	-0-					-0-
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	2	Y	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	74	1	2335	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	73	1	2264	2	Y	28	28	1			13
							31	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	77	1	2316	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	75	1	2220	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	78	1	2260	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	Y	18	21	1			6
							20	9									
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	76	1	2245	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	Y	17	15	1			8
							19	9									
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	73	1	2064	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2059	2	Y	18	19	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

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	2263	N	1072	-0-	-1191	-0-		33	1	1024	2	Y	14	12	1			6
								15	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		33	1	1015	2	Y	12	12	1			6
								13	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		35	1	1062	2	Y	14	15	1			5
								15	9									
04	1020	N	578	-0-	-442	-0-		19	1	545	2	Y	13	12	1			6
								14	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		51	1	1482	2	Y	14	14	1			6
								15	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		46	1	1344	2	Y	13	15	1			4
								14	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		51	1	1508	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		44	1	1305	2	Y	12	11	1			5
								13	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		43	1	1271	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		42	1	1216	2	Y	13	12	1			7
								14	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		38	1	1082	2	Y	13	14	1			6
								14	9									
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		40	1	1160	2	Y	13	14	1			5
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

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	2914	X	2705	-0-	-209	-0-		80	1	2518	2	Y	97	85	1			41
								107	9									
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-		76	1	2370	2	Y	91	89	1			43
								100	9									
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-		89	1	2675	2	Y	102	108	1			37
								112	9									
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-		87	1	2546	2	Y	96	89	1			44
								106	9									
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-		85	1	2456	2	Y	100	99	1			45
								110	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		73	1	2139	2	Y	92	108	1			29
								101	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		78	1	2321	2	Y	89	87	1			31
								98	9									
08	2604	N	2586	-0-	-18	-0-		81	1	2408	2	Y	88	79	1			40
								97	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		76	1	2260	2	Y	86	83	1			43
								95	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		80	1	2332	2	Y	92	86	1			49
								101	9									
11	2460	N	2362	-0-	-98	-0-		77	1	2184	2	Y	92	99	1			42
								101	9									
12	2480	N	2224	-0-	-256	-0-		71	1	2054	2	Y	90	97	1			35
								99	9									

TOTAL GAS PROD: 30,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	60	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	57	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-					-0-
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	74	1	2139	2	Y	-0-					-0-
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1707	-0-	-494	-0-	56	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1779	-0-	-351	-0-	58	1	1721	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	1207	-0-	-994	-0-	40	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1739	-0-	-214	-0-	58	1	1681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	62	1	1953	2	Y	-0-					46
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	61	1	1914	2	Y	-0-					46
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	67	1	2019	2	Y	-0-					46
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	66	1	1935	2	Y	-0-	5	5			41
05	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	67	1	1941	2	Y	-0-	41	1			-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	63	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	58	1	1739	2	Y	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	164	1	3250	2	Y	34	50	1			7
							37	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	168	1	3356	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3363	2	Y	38	34	1			9
							42	9									
04	3930	X	3473	-0-	-457	-0-	180	1	3261	2	Y	29	24	1			14
							32	9									
05	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	161	1	3277	2	Y	32	35	1			11
							35	9									
06	3690	X	3181	-0-	-509	-0-	148	1	3001	2	Y	29	32	1			8
							32	9									
07	3813	X	2898	-0-	-915	-0-	144	1	2725	2	Y	26	32	1			2
							29	9									
08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	210	1	2856	2	Y	29	23	1			8
							32	9									
09	3300	X	2476	-0-	-824	-0-	111	1	2332	2	Y	30	23	1			15
							33	9									
10	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	124	1	2764	2	Y	41	47	1			9
							45	9									
11	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	121	1	2644	2	Y	40	46	1			3
							44	9									
12	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	130	1	2657	2	Y	39	33	1			9
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 37,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	106	1	3324	2	Y	43	38	1			18
							47	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	106	1	3298	2	Y	40	39	1			19
							44	9									
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	88	1	2627	2	Y	45	48	1			16
							50	9									
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	112	1	3294	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	101	1	2914	2	Y	43	43	1			20
							47	9									
06	2790	X	2647	-0-	-143	-0-	86	1	2516	2	Y	41	48	1			13
							45	9									
07	2883	X	2690	-0-	-193	-0-	86	1	2560	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
08	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	95	1	2809	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
09	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	91	1	2722	2	Y	38	37	1			19
							42	9									
10	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	94	1	2742	2	Y	41	38	1			22
							45	9									
11	2850	X	2308	-0-	-542	-0-	77	1	2188	2	Y	39	43	1			18
							43	9									
12	2945	X	2724	-0-	-221	-0-	90	1	2589	2	Y	41	43	1			16
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	1192	2	Y	93	93	1			23
							102	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	46	1	448	2	Y	67	74	1			16
							74	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	Y	78	75	1			19
							86	9									
04	1380	N	154	-0-	-1226	-0-	10	1	67	2	Y	70	72	1			17
							77	9									
05	620	N	75	-0-	-545	-0-	2	2	73	9	Y	66	69	1			14
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	126	1	769	2	Y	55	58	1			11
							61	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	256	1	1695	2	Y	70	57	1			24
							77	9									
08	T. A.		1583	-0-	1583	1583	204	1	1315	2	Y	58	62	1			20
							64	9									
09	T. A.		1603	-0-	1603	3186	194	1	1317	2	Y	84	75	1			29
							92	9									
10	4664	X	1478	-0-	-3186	-0-	193	1	1199	2	Y	78	77	1			30
							86	9									
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	182	1	1153	2	Y	66	76	1			20
							73	9									
12	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	176	1	1045	2	Y	65	61	1			24
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	182	1	2244	2	Y	30	33	1			4
							33	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	172	1	2187	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	173	1	2160	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	2370	N	1914	-0-	-456	-0-	144	1	1738	2	Y	29	27	1			7
							32	9									
05	2542	N	1886	-0-	-656	-0-	148	1	1707	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	130	1	1641	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	124	1	1671	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	152	1	1920	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	151	1	1767	2	Y	23	20	1			8
							25	9									
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	147	1	1753	2	Y	21	26	1			3
							23	9									
12	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	157	1	1738	2	Y	18	15	1			6
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	167	1	2060	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	143	1	1811	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	152	1	1892	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	142	1	1714	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
05	2108	N	1635	-0-	-473	-0-	128	1	1477	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	114	1	1445	2	Y	24	27	1			3
							26	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1424	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	88	1	1184	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1319	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	118	1	1382	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	107	1	1276	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	183	1	2033	2	Y	16	13	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2975	-0-	-342	-0-	223	1	2752	2	Y	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	202	1	2561	2	Y	-0-					-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	220	1	2746	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	215	1	2591	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	205	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	189	1	2386	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2282	-0-	-663	-0-	158	1	2124	2	Y	-0-					-0-
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	183	1	2462	2	Y	-0-					-0-
09	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	193	1	2446	2	Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	205	1	2406	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	197	1	2348	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	215	1	2382	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3033	-0-	-67	-0-	92 41	1 9	2900	2	Y	37	32	1			16
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	86 36	1 9	2680	2	Y	33	33	1			16
03	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	93 43	1 9	2792	2	Y	39	41	1			14
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	92 41	1 9	2701	2	Y	37	34	1			17
05	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	90 41	1 9	2597	2	Y	37	37	1			17
06	2730	X	2702	-0-	-28	-0-	88 39	1 9	2575	2	Y	35	41	1			11
07	2821	X	2705	-0-	-116	-0-	87 37	1 9	2581	2	Y	34	33	1			12
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	88 36	1 9	2606	2	Y	33	30	1			15
09	2700	N	2618	-0-	-82	-0-	84 35	1 9	2499	2	Y	32	31	1			16
10	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	85 37	1 9	2492	2	Y	34	32	1			18
11	2640	N	2314	-0-	-326	-0-	77 36	1 9	2201	2	Y	33	36	1			15
12	2697	N	2447	-0-	-250	-0-	81 37	1 9	2329	2	Y	34	36	1			13

TOTAL GAS PROD: 32,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2120	-0-	-112	-0-	66	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	62	1	1928	2	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	64	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	61	1	1785	2	Y	-0-					-0-
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	67	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	61	1	1814	2	Y	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	Y	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	63	1	1870	2	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	53	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	69	1	1956	2	Y	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

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	2139	X	2016	-0-	-123	-0-	96	1	1898	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
03	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
04	2430	X	1550	-0-	-880	-0-	80	1	1451	2	Y	17	14	1			8
							19	9									
05	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	83	1	1687	2	Y	18	20	1			6
							20	9									
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	94	1	1914	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	120	1	2268	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
08	3100	N	3115	-0-	15	15	212	1	2884	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
09	2901	N	2886	-0-	-15	-0-	130	1	2737	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
10	3100	N	3292	-0-	192	192	140	1	3127	2	Y	23	27	1			5
							25	9									
11	3000	N	2990	-0-	-10	182	129	1	2837	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
12	3100	N	3034	-0-	-66	116	141	1	2868	2	Y	23	19	1			5
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	157	1	1939	2	Y	31	35	1			4
							34	9									
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	152	1	1937	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	1974	2	Y	30	30	1			6
							33	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	159	1	1916	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
05	2232	N	1917	-0-	-315	-0-	150	1	1733	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	135	1	1712	2	Y	28	31	1			4
							31	9									
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
08	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	115	1	1552	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
09	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	129	1	1631	2	Y	26	26	1			6
							29	9									
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	150	1	1759	2	Y	24	22	1			8
							26	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	155	1	1842	2	Y	23	28	1			3
							25	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	176	1	1948	2	Y	19	16	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	113	1	2240	2	Y	58	58	1			12
							64	9									
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	2022	2	Y	56	60	1			8
							62	9									
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	113	1	2175	2	Y	65	57	1			16
							72	9									
04	2340	N	2286	-0-	-54	-0-	117	1	2115	2	Y	49	40	1			25
							54	9									
05	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	105	1	2123	2	Y	53	60	1			18
							58	9									
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2064	2	Y	51	55	1			14
							56	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	114	1	2158	2	Y	47	57	1			4
							52	9									
08	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	130	1	1766	2	Y	49	39	1			14
							54	9									
09	2220	N	1619	-0-	-601	-0-	71	1	1492	2	Y	51	39	1			26
							56	9									
10	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	91	1	2030	2	Y	70	81	1			15
							77	9									
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	84	1	1843	2	Y	68	79	1			4
							75	9									
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	92	1	1868	2	Y	68	57	1			15
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 25,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	-57	-0-	95	1	2994	2	Y	43	38	1			18
							47	9									
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	95	1	2963	2	Y	40	39	1			19
							44	9									
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	100	1	3008	2	Y	45	48	1			16
							50	9									
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	97	1	2854	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	93	1	2687	2	Y	44	44	1			20
							48	9									
06	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	103	1	3012	2	Y	41	48	1			13
							45	9									
07	3317	X	3118	-0-	-199	-0-	100	1	2974	2	Y	40	39	1			14
							44	9									
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	97	1	2860	2	Y	39	35	1			18
							43	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	94	1	2800	2	Y	38	37	1			19
							42	9									
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	97	1	2825	2	Y	41	38	1			22
							45	9									
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	94	1	2668	2	Y	41	44	1			19
							45	9									
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	85	1	2450	2	Y	39	43	1			15
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-518	-0-	75	1	2352	2	Y	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	69	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	67	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1439	-0-	-601	-0-	47	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	76	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1	1849	2	Y	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	43	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1608	-0-	-312	-0-	52	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	70	1	1999	2	Y	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	2013	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	73	1	2303	2	Y	99	87	1			42
							109	9									
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	66	1	2062	2	Y	91	90	1			43
							100	9									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	77	1	2300	2	Y	105	110	1			38
							116	9									
04	2640	N	2564	-0-	-76	-0-	81	1	2375	2	Y	98	91	1			45
							108	9									
05	2666	N	2366	-0-	-300	-0-	75	1	2179	2	Y	102	101	1			46
							112	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	2	Y	95	111	1			30
							105	9									
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2125	2	Y	90	89	1			31
							99	9									
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	2	Y	91	81	1			41
							100	9									
09	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	55	1	1648	2	Y	87	84	1			44
							96	9									
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	2	Y	94	88	1			50
							103	9									
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	Y	94	101	1			43
							103	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	95	101	1			37
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 26,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5670	-0-	-251	-0-	269	1	5323	2	Y	71	70	1			15
							78	9									
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	234	1	4684	2	Y	67	72	1			10
							74	9									
03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	261	1	5013	2	Y	78	69	1			19
							86	9									
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	264	1	4774	2	Y	58	48	1			29
							64	9									
05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	251	1	5090	2	Y	65	72	1			22
							72	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	235	1	4778	2	Y	62	67	1			17
							68	9									
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	262	1	4961	2	Y	56	69	1			4
							62	9									
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	310	1	4216	2	Y	60	47	1			17
							66	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	173	1	3640	2	Y	60	46	1			31
							66	9									
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	193	1	4307	2	Y	84	97	1			18
							92	9									
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	185	1	4068	2	Y	81	94	1			5
							89	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	206	1	4194	2	Y	82	68	1			19
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 58,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	78	1	2438	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	52	1	1628	2	Y	-0-					-0-
03	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	76	1	2273	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2459	-0-	-721	-0-	81	1	2378	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	75	1	2171	2	Y	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	91	1	2653	2	Y	-0-					-0-
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	2	Y	-0-					-0-
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	73	1	2183	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	53	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3917	-0-	-640	-0-	121	1	3796	2	Y	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	96	1	2976	2	Y	-0-			-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-			-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	175	1	5139	2	Y	-0-			-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	161	1	4668	2	Y	-0-			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	2	Y	-0-			-0-
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	136	1	4025	2	Y	-0-			-0-
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	150	1	4443	2	Y	-0-			-0-
09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	141	1	4208	2	Y	-0-			-0-
10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	145	1	4236	2	Y	-0-			-0-
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	141	1	3999	2	Y	-0-			-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	136	1	3946	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	1359	2	Y	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	Y	-0-			-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	45	1	1343	2	Y	-0-			-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	47	1	1387	2	Y	-0-			-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-			-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	66	1	1925	2	Y	-0-			-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	-0-			-0-
08	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1222	-0-	-578	-0-	40	1	1182	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	964	-0-	-462	-0-	32	1	932	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	939	-0-	-201	-0-	32	1	907	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	972	-0-	-299	-0-	32	1	940	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3348	X	3074	-0-	-274	-0-	93	1	2923	2	Y	53	46	1	22
							58	9							
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	86	1	2685	2	Y	53	52	1	23
							58	9							
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	98	1	2924	2	Y	70	69	1	24
							77	9							
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	96	1	2819	2	Y	63	58	1	29
							69	9							
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	99	1	2873	2	Y	64	64	1	29
							70	9							
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2718	2	Y	60	70	1	19
							66	9							
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	98	1	2906	2	Y	57	56	1	20
							63	9							
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	97	1	2885	2	Y	57	51	1	26
							63	9							
09	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	92	1	2724	2	Y	56	54	1	28
							62	9							
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	93	1	2716	2	Y	60	56	1	32
							66	9							
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	91	1	2578	2	Y	59	64	1	27
							65	9							
12	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	89	1	2582	2	Y	60	64	1	23
							66	9							

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	123	1	3844	2	Y	66	58	1	28
							73	9							
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	108	1	3380	2	Y	61	60	1	29
							67	9							
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	137	1	4100	2	Y	69	73	1	25
							76	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	133	1	3918	2	Y	66	61	1	30
							73	9							
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	134	1	3889	2	Y	68	67	1	31
							75	9							
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	Y	63	74	1	20
							69	9							
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	60	59	1	21
							66	9							
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3453	2	Y	60	54	1	27
							66	9							
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	2	Y	58	56	1	29
							64	9							
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	125	1	3651	2	Y	62	58	1	33
							68	9							
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	124	1	3517	2	Y	63	67	1	29
							69	9							
12	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	Y	62	67	1	24
							68	9							

TOTAL GAS PROD: 46,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	406	1	3975	2	Y	133	113	1			51
							146	9									
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	366	1	3594	2	Y	113	132	1			32
							124	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	517	1	3411	2	Y	113	102	1			43
							124	9									
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	584	1	3785	2	Y	125	94	1			74
							138	9									
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	565	1	3560	2	Y	133	150	1			57
							146	9									
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	570	1	3475	2	Y	109	136	1			30
							120	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	553	1	3666	2	Y	88	82	1			36
							97	9									
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	551	1	3555	2	Y	71	80	1			27
							78	9									
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	534	1	3617	2	Y	122	95	1			54
							134	9									
10	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	552	1	3430	2	Y	114	120	1			48
							125	9									
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	527	1	3339	2	Y	90	92	1			46
							99	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	589	1	3498	2	Y	110	109	1			47
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 50,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2263	-0-	-248	-0-	70	1	2193	2	Y	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	68	1	2130	2	Y	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	71	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	68	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2018	2	Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	71	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	70	1	2073	2	Y	-0-					-0-
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	67	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	65	1	1881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-808	-0-	77	1	2401	2	Y	-0-					-0-
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	77	1	2405	2	Y	-0-					-0-
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	77	1	2316	2	Y	-0-					-0-
04	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	97	1	2853	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	1945	-0-	-721	-0-	65	1	1880	2	Y	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	87	1	2546	2	Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	80	1	2381	2	Y	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	86	1	2554	2	Y	-0-					-0-
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	81	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	81	1	2372	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	80	1	2302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

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	3782	X	2803	-0-	-979	-0-	206	1	2533	2	Y	58	64	1			8
							64	9									
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	187	1	2375	2	Y	49	46	1			11
							54	9									
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	168	1	2091	2	Y	54	55	1			10
							59	9									
04	3420	X	3013	-0-	-407	-0-	226	1	2725	2	Y	56	53	1			13
							62	9									
05	3286	X	2669	-0-	-617	-0-	208	1	2399	2	Y	56	57	1			12
							62	9									
06	2700	X	2699	-0-	-1	-0-	194	1	2447	2	Y	53	58	1			7
							58	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	199	1	2671	2	Y	40	37	1			10
							44	9									
08	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	177	1	2381	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	215	1	2713	2	Y	47	48	1			10
							52	9									
10	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	212	1	2489	2	Y	45	40	1			15
							50	9									
11	2820	X	2743	-0-	-77	-0-	209	1	2489	2	Y	41	51	1			5
							45	9									
12	3069	X	2654	-0-	-415	-0-	216	1	2398	2	Y	36	30	1			11
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

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	3906	X	3818	-0-	-88	-0-	116	1	3647	2	Y	50	44	1			21
							55	9									
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	99	1	3080	2	Y	45	45	1			21
							50	9									
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	120	1	3605	2	Y	53	55	1			19
							58	9									
04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	121	1	3571	2	Y	50	46	1			23
							55	9									
05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	122	1	3532	2	Y	52	51	1			24
							57	9									
06	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	115	1	3377	2	Y	47	56	1			15
							52	9									
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	115	1	3409	2	Y	46	45	1			16
							51	9									
08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	113	1	3358	2	Y	46	41	1			21
							51	9									
09	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	111	1	3295	2	Y	44	43	1			22
							48	9									
10	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	104	1	3032	2	Y	45	43	1			24
							50	9									
11	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	112	1	3175	2	Y	48	50	1			22
							53	9									
12	3565	X	3287	-0-	-278	-0-	108	1	3125	2	Y	49	52	1			19
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 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	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	86	1	2703	2	Y	33	29	1			14
							36	9									
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	85	1	2645	2	Y	31	30	1			15
							34	9									
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	90	1	2698	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2654	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
05	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	89	1	2585	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
06	2850	X	2150	-0-	-700	-0-	70	1	2047	2	Y	30	36	1			10
							33	9									
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	107	1	3173	2	Y	30	29	1			11
							33	9									
08	3100	N	3474	-0-	374	374	112	1	3329	2	Y	30	27	1			14
							33	9									
09	3000	N	3266	-0-	266	640	105	1	3129	2	Y	29	28	1			15
							32	9									
10	3754	X	3114	-0-	-640	-0-	102	1	2978	2	Y	31	29	1			17
							34	9									
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2796	2	Y	31	34	1			14
							34	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2770	2	Y	32	34	1			12
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 35,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	2077	2	Y	42	36	1			18
							46	9									
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	64	1	2005	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	67	1	2021	2	Y	42	45	1			15
							46	9									
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	74	1	2179	2	Y	41	37	1			19
							45	9									
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	75	1	2176	2	Y	42	42	1			19
							46	9									
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	71	1	2089	2	Y	40	46	1			13
							44	9									
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	72	1	2147	2	Y	37	37	1			13
							41	9									
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	69	1	2051	2	Y	38	34	1			17
							42	9									
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	36	35	1			18
							40	9									
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	72	1	2103	2	Y	40	37	1			21
							44	9									
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	39	42	1			18
							43	9									
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	Y	39	42	1			15
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2569	-0-	-469	-0-	79	1	2490	2	Y	-0-			-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	75	1	2336	2	Y	-0-			-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	79	1	2381	2	Y	-0-			-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	-0-			-0-
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-			-0-
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	63	1	1841	2	Y	-0-			-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2302	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	72	1	2130	2	Y	-0-			-0-
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	66	1	1957	2	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	71	1	2079	2	Y	-0-			-0-
11	2130	N	1980	-0-	-150	-0-	67	1	1913	2	Y	-0-			-0-
12	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	67	1	1944	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	47	1	1478	2	Y	-0-			-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	34	1	1070	2	Y	-0-			-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	64	1	1915	2	Y	-0-			-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	57	1	1662	2	Y	-0-			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	58	1	1667	2	Y	-0-			-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	57	1	1656	2	Y	-0-			-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	53	1	1585	2	Y	-0-			-0-
08	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	50	1	1466	2	Y	-0-			-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	54	1	1597	2	Y	-0-			-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1631	2	Y	-0-			-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	55	1	1564	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	54	1	1557	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3412	-0-	-649	-0-	105	1	3307	2	Y	-0-			-0-
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	103	1	3196	2	Y	-0-			-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	115	1	3433	2	Y	-0-			-0-
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	2	Y	-0-			-0-
05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	124	1	3577	2	Y	-0-			-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	116	1	3380	2	Y	-0-			-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	116	1	3440	2	Y	-0-			-0-
08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	117	1	3454	2	Y	-0-			-0-
09	3360	X	3324	-0-	-36	-0-	108	1	3216	2	Y	-0-			-0-
10	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	112	1	3266	2	Y	-0-			-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	110	1	3128	2	Y	-0-			-0-
12	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	104	1	3020	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3389	-0-	3389	21998	105	1	3284	2	Y	-0-					-0-
02	25451	X	3453	-0-	-21998	-0-	107	1	3346	2	Y	-0-					-0-
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	111	1	3320	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	101	1	2972	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	112	1	3230	2	Y	-0-					-0-
06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	114	1	3346	2	Y	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	117	1	3454	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3327	-0-	3327	3327	109	1	3218	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3192	-0-	3192	6519	104	1	3088	2	Y	-0-					-0-
10	9896	X	3377	-0-	-6519	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-					-0-
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	110	1	3126	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	108	1	3120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

01	1767	X	1662	-0-	-105	-0-	51	1	1588	2	Y	21	19	1			9
							23	9									
02	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	46	1	1438	2	Y	21	20	1			10
							23	9									
03	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3083	50	1	1502	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
04	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4587	49	1	1431	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	6025	47	1	1367	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	DLQ G-10		1397	-0-	1397	7422	45	1	1329	2	Y	21	24	1			7
							23	9									
07	DLQ G-10		1420	-0-	1420	8842	46	1	1352	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
08	3100	N	1377	-0-	-1723	7119	44	1	1311	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
09	3000	N	1435	-0-	-1565	5554	46	1	1367	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
10	3100	N	1468	-0-	-1632	3922	48	1	1398	2	Y	20	19	1			11
							22	9									
11	3000	N	1303	-0-	-1697	2225	44	1	1238	2	Y	19	21	1			9
							21	9									
12	3100	N	1099	-0-	-2001	224	36	1	1043	2	Y	18	20	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	98	1	3067	2	Y	28	24	1			12
							31	9									
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	82	1	2557	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	96	1	2872	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
04	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	93	1	2745	2	Y	27	25	1			12
							30	9									
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	99	1	2854	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	96	1	2818	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
07	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	73	1	2178	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	73	1	2171	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
09	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	92	1	2744	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	92	1	2697	2	Y	63	57	1			18
							69	9									
11	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	85	1	2424	2	Y	48	54	1			12
							53	9									
12	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	81	1	2354	2	Y	32	34	1			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	75	1	2352	2	Y	-0-					59
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	73	1	2284	2	Y	-0-					59
03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	66	1	1967	2	Y	-0-					59
04	2790	X	2148	-0-	-642	-0-	71	1	2077	2	Y	-0-	5	5			54
05	2759	X	2524	-0-	-235	-0-	84	1	2440	2	Y	-0-	54	1			-0-
06	2430	X	2364	-0-	-66	-0-	78	1	2286	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	2430	-0-	-81	-0-	79	1	2351	2	Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	76	1	2252	2	Y	-0-					-0-
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	71	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	75	1	2181	2	Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	72	1	2038	2	Y	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	71	1	2042	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2237	-0-	-429	-0-	68	1	2135	2	Y	31	27	1			13
							34	9									
02	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	62	1	1925	2	Y	29	28	1			14
							32	9									
03	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	74	1	2221	2	Y	33	35	1			12
							36	9									
04	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	77	1	2263	2	Y	31	29	1			14
							34	9									
05	3348	X	1908	-0-	-1440	-0-	63	1	1809	2	Y	33	32	1			15
							36	9									
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	29	35	1			9
							32	9									
07	2170	X	1820	-0-	-350	-0-	58	1	1730	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	73	1	2161	2	Y	28	25	1			13
							31	9									
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	2	Y	28	27	1			14
							31	9									
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	79	1	2307	2	Y	30	28	1			16
							33	9									
11	2190	N	1884	-0-	-306	-0-	63	1	1788	2	Y	30	32	1			14
							33	9									
12	2480	N	2096	-0-	-384	-0-	69	1	1994	2	Y	30	32	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3531	-0-	-592	-0-	108	1	3384	2	Y	35	31	1			15
							39	9									
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	95	1	2970	2	Y	32	32	1			15
							35	9									
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	116	1	3463	2	Y	38	39	1			14
							42	9									
04	3720	X	3327	-0-	-393	-0-	108	1	3180	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
05	3844	X	3120	-0-	-724	-0-	103	1	2976	2	Y	37	36	1			17
							41	9									
06	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	106	1	3105	2	Y	34	40	1			11
							37	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	132	1	3910	2	Y	32	32	1			11
							35	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	122	1	3610	2	Y	33	29	1			15
							36	9									
09	3240	X	3061	-0-	-179	-0-	98	1	2929	2	Y	31	30	1			16
							34	9									
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	105	1	3064	2	Y	33	31	1			18
							36	9									
11	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	108	1	3063	2	Y	34	36	1			16
							37	9									
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	33	36	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 41,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

01	3100	N	3230	-0-	130	130	240	1	2958	2	Y	29	30	1			4
							32	9									
02	2900	N	2826	-0-	-74	56	204	1	2596	2	Y	24	23	1			5
							26	9									
03	2062	N	2006	-0-	-56	-0-	147	1	1828	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	2970	X	2077	-0-	-893	-0-	157	1	1896	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
05	3069	X	2158	-0-	-911	-0-	171	1	1981	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
06	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	170	1	2146	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	3007	X	2445	-0-	-562	-0-	169	1	2273	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	165	1	2220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	2310	X	2287	-0-	-23	-0-	167	1	2116	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	171	1	2000	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2310	N	2147	-0-	-163	-0-	166	1	1977	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	184	1	2037	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 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	2139	N	2105	-0-	-34	-0-	64	1	2012	2	Y	26	22	1			11
							29	9									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	55	1	1713	2	Y	23	23	1			11
							25	9									
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	65	1	1935	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1853	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	59	1	1714	2	Y	26	25	1			12
							29	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	54	1	1583	2	Y	23	28	1			7
							25	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1	1516	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
08	1798	N	1594	-0-	-204	-0-	51	1	1519	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
09	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	48	1	1432	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
10	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	51	1	1503	2	Y	23	22	1			12
							25	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
12	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	48	1	1383	2	Y	23	25	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		37	-0-	37	62	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		28	-0-	28	90	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		251	-0-	251	341	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		1168	-0-	1168	1509	86	1	1082	2	Y	-0-					-0-
07	2743	X	1234	-0-	-1509	-0-	85	1	1149	2	Y	-0-					-0-
08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	121	1	1623	2	Y	-0-					-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	152	1	1925	2	Y	-0-					-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	160	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	152	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	162	1	1795	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 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	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	56	1	1640	2	Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	58	1	1721	2	Y	-0-					-0-
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	55	1	1614	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	55	1	1571	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	52	1	1507	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3279	-0-	-286	-0-	242	1	2975	2	Y	56	52	1			8
							62	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	198	1	2510	2	Y	46	44	1			10
							51	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	230	1	2870	2	Y	52	52	1			10
							57	9									
04	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	211	1	2536	2	Y	53	51	1			12
							58	9									
05	3286	X	2619	-0-	-667	-0-	204	1	2354	2	Y	55	55	1			12
							61	9									
06	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	199	1	2512	2	Y	50	55	1			7
							55	9									
07	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	190	1	2562	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	183	1	2468	2	Y	36	35	1			11
							40	9									
09	2760	X	2455	-0-	-305	-0-	176	1	2229	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
10	2790	N	2695	-0-	-95	-0-	208	1	2440	2	Y	43	38	1			15
							47	9									
11	2610	N	2533	-0-	-77	-0-	193	1	2297	2	Y	39	49	1			5
							43	9									
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	217	1	2407	2	Y	33	28	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	76	1	1495	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	67	1	1344	2	Y	58	63	1			8
							64	9									
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	75	1	1443	2	Y	69	60	1			17
							76	9									
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1354	2	Y	51	42	1			26
							56	9									
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	Y	53	61	1			18
							58	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1581	2	Y	54	57	1			15
							59	9									
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	49	60	1			4
							54	9									
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	95	1	1298	2	Y	52	41	1			15
							57	9									
09	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	57	1	1197	2	Y	52	40	1			27
							57	9									
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	73	84	1			16
							80	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1396	2	Y	71	82	1			5
							78	9									
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	Y	70	59	1			16
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 18,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2038	-0-	-194	-0-	63	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	64	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	65	1	1938	2	Y	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	64	1	1893	2	Y	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	66	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	61	1	1792	2	Y	-0-					-0-
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1593	-0-	-177	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	52	1	1528	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	52	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	50	1	1432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1558	-0-	-302	-0-	48	1	1510	2	Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	46	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	48	1	1443	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	46	1	1367	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	37	1	1106	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	33	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	33	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	945	-0-	-165	-0-	32	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	887	-0-	-167	-0-	30	1	857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	73 36	1 9	2279	2	Y	33	29	1			14
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	70 35	1 9	2185	2	Y	32	31	1			15
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	74 39	1 9	2204	2	Y	35	37	1			13
04	2250	N	2180	-0-	-70	-0-	71 10	1 9	2099	2	Y	9	18	1			4
05	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	72	1	2089	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	2	Y	-0-					-0-
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	61	1	1814	2	Y	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	65	1	1893	2	Y	-0-					-0-
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	62	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1457	-0-	-372	-0-	49	1	1408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	84	1	2636	2	Y	84	73	1			36
							92	9									
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	65	1	2011	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	74	1	2206	2	Y	88	93	1			32
							97	9									
04	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	68	1	1994	2	Y	83	77	1			38
							91	9									
05	2759	X	2509	-0-	-250	-0-	81	1	2333	2	Y	86	85	1			39
							95	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	Y	80	94	1			25
							88	9									
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	77	75	1			27
							85	9									
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	69	1	2043	2	Y	75	68	1			34
							83	9									
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	73	1	2179	2	Y	74	71	1			37
							81	9									
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	72	1	2111	2	Y	79	74	1			42
							87	9									
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	Y	80	85	1			37
							88	9									
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	79	85	1			31
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 27,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	79	1	2474	2	Y	-0-					-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	75	1	2352	2	Y	-0-					-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2684	-0-	-646	-0-	88	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	73	1	2117	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2048	-0-	-472	-0-	68	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1539	-0-	-1065	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-					-0-
08	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	-0-					-0-
09	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2644	2	Y	-0-					-0-
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	88	1	2497	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	84	1	2432	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		4	-0-	4	65	4	2			Y	-0-					-0-
02	76	X	11	-0-	-65	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		11	-0-	11	18	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	36	X	18	-0-	-18	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	79	1	2466	2	Y	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	91	1	2843	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	118	1	3540	2	Y	-0-					-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	119	1	3496	2	Y	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	108	1	3125	2	Y	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	124	1	3624	2	Y	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	121	1	3579	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	102	1	3013	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3650	-0-	-100	-0-	119	1	3531	2	Y	-0-					-0-
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	98	1	2860	2	Y	-0-					-0-
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	107	1	3049	2	Y	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	113	1	3267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2258	-0-	-2175	-0-	106	1	2105	2	Y	43	41	1			9
							47	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	Y	38	42	1			5
							42	9									
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	148	1	2847	2	Y	49	42	1			12
							54	9									
04	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	178	1	3209	2	Y	36	30	1			18
							40	9									
05	3968	X	3928	-0-	-40	-0-	182	1	3701	2	Y	41	45	1			14
							45	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	157	1	3184	2	Y	38	41	1			11
							42	9									
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	169	1	3201	2	Y	35	43	1			3
							39	9									
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	216	1	2945	2	Y	37	29	1			11
							41	9									
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	118	1	2484	2	Y	36	28	1			19
							40	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	137	1	3056	2	Y	51	59	1			11
							56	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	115	1	2521	2	Y	50	58	1			3
							55	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2906	2	Y	51	42	1			12
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 36,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	232	1	4595	2	Y	28	22	1			6
							31	9									
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	207	1	4134	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	231	1	4447	2	Y	31	27	1			8
							34	9									
04	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	243	1	4389	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
05	4867	X	4690	-0-	-177	-0-	219	1	4443	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
06	4710	X	3814	-0-	-896	-0-	178	1	3612	2	Y	22	25	1			6
							24	9									
07	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	224	1	4249	2	Y	23	27	1			2
							25	9									
08	4557	X	3953	-0-	-604	-0-	269	1	3659	2	Y	23	18	1			7
							25	9									
09	4410	X	3304	-0-	-1106	-0-	149	1	3130	2	Y	23	18	1			12
							25	9									
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	167	1	3733	2	Y	33	38	1			7
							36	9									
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	163	1	3582	2	Y	32	37	1			2
							35	9									
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	176	1	3589	2	Y	32	27	1			7
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 50,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

01	3100	N	1330	-0-	-1770	129	1318	2	12	9	Y	11	13	1	9	8	168
02	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1384	1252	2	3	9	Y	3					171
03	DLQ G-10		1423	-0-	1423	2807	1417	2	6	9	Y	5	18	1	1	8	157
04	DLQ G-10		1358	-0-	1358	4165	1355	2	3	9	Y	3	2	8			158
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	5295	1109	2	21	9	Y	19	18	1			159
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	6452	1153	2	4	9	Y	4	16	1			147
07	DLQ G-10		1126	-0-	1126	7578	1119	2	7	9	Y	6					153
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	9062	1482	2	2	9	Y	2					155
09	DLQ G-10		1166	-0-	1166	10228	1163	2	3	9	Y	3	29	1			129
10	DLQ G-10		1195	-0-	1195	11423	1191	2	4	9	Y	4	1	8			133
11	DLQ G-10		1207	-0-	1207	12630	1201	2	6	9	Y	5	23	1			115
12	DLQ G-10		1233	-0-	1233	13863	1230	2	3	9	Y	3					118

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2774	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	DLQ G-10		1672	-0-	1672	1672	1672	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2900	1210	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
04	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3940	1040	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1282	-0-	1282	5222	1265	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	DLQ G-10		1354	-0-	1354	6576	1333	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		1292	-0-	1292	7868	1292	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		773	-0-	773	8641	773	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1397	-0-	1397	10038	1360	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	DLQ G-10		1242	-0-	1242	11280	1242	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1278	-0-	1278	12558	1252	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1283	-0-	1283	13841	1283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	801	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ	G-10	836	-0-	836	836	821	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	DLQ	G-10	850	-0-	850	1686	833	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
04	DLQ	G-10	697	-0-	697	2383	684	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	DLQ	G-10	718	-0-	718	3101	701	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	DLQ	G-10	577	-0-	577	3678	569	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	DLQ	G-10	858	-0-	858	4536	848	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ	G-10	752	-0-	752	5288	752	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	6599	1294	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
10	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	8262	1641	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
11	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	10275	2013	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	1983	-0-	1983	12258	1983	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1816	-0-	-1284	5645	1784	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	7384	1707	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	DLQ	G-10	1640	-0-	1640	9024	1609	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
04	DLQ	G-10	1434	-0-	1434	10458	1406	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
05	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	12079	1590	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
06	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	15774	3676	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	DLQ	G-10	1820	-0-	1820	17594	1799	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ	G-10	1470	-0-	1470	19064	1470	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	732	-0-	732	19796	723	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ	G-10	676	-0-	676	20472	667	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	20472					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	806	-0-	806	21278	806	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3714	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	DLQ	G-10	3300	-0-	3300	3300	3300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	3713	-0-	3713	7013	3661	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
04	DLQ	G-10	3540	-0-	3540	10553	3540	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3678	-0-	3678	14231	3626	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	15581	1292	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	DLQ	G-10	3561	-0-	3561	19142	3561	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	3418	-0-	3418	22560	3418	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	3694	-0-	3694	26254	3596	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	DLQ	G-10	3526	-0-	3526	29780	3526	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3630	-0-	3630	33410	3556	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
12	DLQ	G-10	3641	-0-	3641	37051	3641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1246	2	100	9	N	91	191	1			24
02	1508	N	1147	-0-	-361	-0-	1108	2	39	9	N	35					59
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					59
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					59
05	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					59
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					59
07	1333	N	703	-0-	-630	-0-	703	2			N	-0-					59
08	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1006	2	1	9	N	1					60
09	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			N	-0-					60
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	645	2	96	9	N	87					147
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					147
12	1271	N	626	-0-	-645	-0-	626	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VERADO ENERGY, INC. 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-490	-0-	624	2	2	9	Y	2					13
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					16
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1113	2	4	9	Y	4					20
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	Y	4					24
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	2	3	9	Y	3	23	1			4
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1103	2	43	9	Y	39	1	8			42
07	1178	N	846	-0-	-332	-0-	845	2	1	9	Y	1					43
08	868	N	590	-0-	-278	-0-	587	2	3	9	Y	3					46
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	Y	2					48
10	837	N	320	-0-	-517	-0-	319	2	1	9	Y	1					49
11	570	N	239	-0-	-331	-0-	239	2			Y	-0-					49
12	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			Y	-0-	47	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1774	2	6	9	Y	5					33
02	1943	N	1472	-0-	-471	-0-	1466	2	6	9	Y	5					38
03	1829	N	1495	-0-	-334	-0-	1488	2	7	9	Y	6					44
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1545	2	6	9	Y	5					49
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	47	1			8
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	Y	5	1	8			12
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5					17
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	1671	2	10	9	Y	9					26
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11					37
10	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1562	2	8	9	Y	7	1	8			43
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					43
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1618	2	1	9	Y	1	40	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	528	-0-	-402	-0-	527	2	1	9	Y	1					22
02	1189	N	281	-0-	-908	-0-	280	2	1	9	Y	1					23
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	Y	6					29
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1672	2	6	9	Y	5	1	8			33
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6	31	1			8
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1841	2	8	9	Y	7	1	8			14
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					19
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1806	2	11	9	Y	10	1	8			28
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					34
10	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1761	2	10	9	Y	9	1	8			42
11	1770	N	1296	-0-	-474	-0-	1296	2			Y	-0-					42
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	39	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	Y	9					47
02	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2833	2	11	9	Y	10					57
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2906	2	13	9	Y	12	1	8			68
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2603	2	9	9	Y	8	1	8			75
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2601	2	10	9	Y	9	71	1			13
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2513	2	10	9	Y	9	1	8			21
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2555	2	10	9	Y	9	1	8			29
08	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	2225	2	13	9	Y	12	1	8			40
09	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	2342	2	13	9	Y	12					52
10	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	2309	2	14	9	Y	13	1	8			64
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	Y	1	1	8			64
12	2449	N	2125	-0-	-324	-0-	2123	2	2	9	Y	2	58	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

MO	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	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2	N	-0-	134
02	377	N	5	-0-	-372	-0-	5	2	N	-0-	134
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-	134
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	134
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	134
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	134
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	134
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134

TOTAL GAS PROD: 783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PATARA ANDOVER I LLC 643257
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 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	5766	X	5599	-0-	-167	-0-	614 105	1 9	4880	2	N	95					304
02	5394	X	4270	-0-	-1124	-0-	266 108	1 9	3896	2	N	98	178	1			224
03	5766	X	5589	-0-	-177	-0-	353 75	1 9	5161	2	N	68	177	1			115
04	5250	X	4764	-0-	-486	-0-	324 83	1 9	4357	2	N	75					190
05	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	365 112	1 9	4674	2	N	102	178	1			114
06	5430	X	4853	-0-	-577	-0-	339 53	1 9	4461	2	N	48					162
07	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	321 58	1 9	4028	2	N	53					215
08	5580	X	5067	-0-	-513	-0-	356 106	1 9	4605	2	N	96	192	1			119
09	4980	X	4935	-0-	-45	-0-	346 69	1 9	4520	2	N	63					182
10	5146	X	3584	-0-	-1562	-0-	248 69	1 9	3267	2	N	63					245
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	348 66	1 9	4601	2	N	60	188	1			117
12	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	359 52	1 9	4393	2	N	47					164

TOTAL GAS PROD: 58,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

01	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
02	116	N	87	-0-	-29	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	2	N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	25	1	104	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	40	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

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	38	N	38	-0-		-0-	-0-		38	2			N	-0-					27
02	58	N	45	-0-		-13	-0-		45	2			N	-0-					27
03	93	N	65	-0-		-28	-0-		65	2			N	-0-					27
04	97	N	97	-0-		-0-	-0-		97	2			N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						N	-0-					27
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-						N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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	31	N	28	-0-		-3	-0-		4	1	24	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-		4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-		-0-	-0-		3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-		-0-	-0-		1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-		-45	-0-		17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-		7	1	23	2	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-		-0-	-0-		9	1	35	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-		-0-	-0-		45	1	100	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-		-0-	-0-		10	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. 617512
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

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	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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BROWN, L.D. WELL #: 1A RRCID -> 243208 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7022 - 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	5208	X	4976	-0-	-232	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4260	-0-	-612	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3751	-0-	-1581	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3011	-0-	-2149	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3206	-0-	-2126	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3239	-0-	-1591	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3279	-0-	-1278	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2614	-0-	-626	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	509	-0-	-2839	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5669	-0-	-1709	-0-	5583	2	86	9	N	78					175
02	6902	X	6135	-0-	-767	-0-	6014	2	121	9	N	110					285
03	7378	X	6663	-0-	-715	-0-	6543	2	120	9	N	109	199	1			195
04	7140	X	1897	-0-	-5243	-0-	1818	2	79	9	N	72					267
05	6572	X	751	-0-	-5821	-0-	711	2	40	9	N	36	190	1			113
06	6450	X	2032	-0-	-4418	-0-	1911	2	121	9	N	110					223
07	6665	X	3229	-0-	-3436	-0-	3198	2	31	9	N	28					251
08	6665	X	2736	-0-	-3929	-0-	2700	2	36	9	N	33					284
09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2146	2	50	9	N	45	187	1			142
10	3224	X	1837	-0-	-1387	-0-	1809	2	28	9	N	25					167
11	3120	X	2563	-0-	-557	-0-	2500	2	63	9	N	57					224
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6866	2	91	9	N	83					307

TOTAL GAS PROD: 42,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	737	-0-	-968	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	2059	X	121	-0-	-1938	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	214	-0-	-1987	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	76	-0-	-2054	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	744	X	68	-0-	-676	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
09	810	X	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	608	-0-	-849	-0-	608	2			N	-0-					-0-
11	1410	X	669	-0-	-741	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 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	6448	X	867	-0-	-5581	-0-	867	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	692	-0-	-5756	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	54	-0-	-6186	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	90	-0-	-6358	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	28	-0-	-6420	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	45	-0-	-4335	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	682	X	77	-0-	-605	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1536	-0-	-851	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	2233	X	1333	-0-	-900	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1498	-0-	-889	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1475	-0-	-265	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1519	X	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1328	-0-	-142	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	961	-0-	-419	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	929	-0-	-497	-0-	929	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 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	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4136	-0-	-514	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3584	-0-	-1066	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3473	-0-	-1053	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3152	-0-	-928	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3019	-0-	-1104	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	2781	-0-	-1089	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2708	-0-	-888	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 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	2604	X	1707	-0-	-897	-0-	1655	2	52	9	N	47					214
02	2146	X	1439	-0-	-707	-0-	1439	2			N	-0-					214
03	2046	X	1315	-0-	-731	-0-	1315	2			N	-0-					214
04	1950	X	1251	-0-	-699	-0-	1251	2			N	-0-					214
05	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	1316	2			N	-0-					214
06	1650	X	1164	-0-	-486	-0-	1164	2			N	-0-					214
07	1550	X	1149	-0-	-401	-0-	1149	2			N	-0-					214
08	1302	X	1182	-0-	-120	-0-	1182	2			N	-0-					214
09	1260	X	1008	-0-	-252	-0-	1008	2			N	-0-					214
10	1302	X	993	-0-	-309	-0-	993	2			N	-0-					214
11	1170	X	900	-0-	-270	-0-	900	2			N	-0-					214
12	1178	X	810	-0-	-368	-0-	810	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 14,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NFR ENERGY, LLC 609261
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 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	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	80	1	3318	2	N	53	1	8			164
							58	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	59	1	3079	2	N	49	155	1	1	8	57
							54	9									
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	68	1	3615	2	N	24	1	8			80
							26	9									
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	69	1	3370	2	N	17					97
							19	9									
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	71	1	3348	2	N	42	90	1			49
							46	9									
06	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	68	1	2958	2	N	51					100
							56	9									
07	3720	X	2970	-0-	-750	-0-	70	1	2855	2	N	41	1	8			140
							45	9									
08	3720	X	2798	-0-	-922	-0-	73	1	2499	2	N	205	307	1	2	8	36
							226	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	68	1	3376	2	N	46					82
							51	9									
10	3472	X	2964	-0-	-508	-0-	364	1	2525	2	N	68	95	1			55
							75	9									
11	3090	X	3039	-0-	-51	-0-	368	1	2588	2	N	75					130
							83	9									
12	3627	X	3017	-0-	-610	-0-	408	1	2506	2	N	94	177	1	2	8	45
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 38,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 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	155	X	76	-0-	-79	-0-	1	1	67	2	N	7					49
							8	9									
02	145	X	67	-0-	-78	-0-	1	1	54	2	N	11					60
							12	9									
03	155	X	124	-0-	-31	-0-	2	1	107	2	N	14					74
							15	9									
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	10					84
							11	9									
05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	164	176	1			72
							180	9									
06	120	X	94	-0-	-26	-0-	2	1	78	2	N	13					85
							14	9									
07	124	X	55	-0-	-69	-0-	1	1	39	2	N	14					99
							15	9									
08	279	X	106	-0-	-173	-0-	3	1	86	2	N	15	2	8			112
							17	9									
09	270	X	131	-0-	-139	-0-	2	1	109	2	N	18					130
							20	9									
10	279	X	92	-0-	-187	-0-	10	1	71	2	N	10	66	1			74
							11	9									
11	90	X	52	-0-	-38	-0-	5	1	38	2	N	8	2	8			80
							9	9									
12	124	X	48	-0-	-76	-0-	6	1	36	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253203 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	5			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	17	X	17	-0-	-0-	-0-	6	2	11	9	N	10					49

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15144 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 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	248	N	185	-0-	-63	-0-	32	1	153	2	N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	30	1	199	2	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
05	248	N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	2	N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	48	1	231	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	103	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	69	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME) 35735 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
KRANSON, NORMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126282 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6202 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

01	155 #	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					62
02	87 #	84	-0-	-3	-0-	84	2			N	-0-					62
03	217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					62
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					62
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	151	2	1	9	N	1	1	1			62
06	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					62
07	248 #	168	-0-	-80	-0-	167	2	1	9	N	1	1	1			62
08	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	2			N	-0-					62
09	240 #	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-					62
10	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					62
11	150 #	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-					62
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	1			62

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	498	2	33	9	N	30	64	1	1	8	10
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	468	2	20	9	N	18					28
03	434 N	352	-0-	-82	-0-	342	2	10	9	N	9					37
04	510 N	285	-0-	-225	-0-	285	2			N	-0-					37
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	N	1					38
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					40
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	118	2	8	9	N	7					47
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	2	7	9	N	6					53
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	191	2	4	9	N	4					57
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					62
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6					68
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GLASPIE, BILLIE BURK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111251 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8332 - 8343

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					40
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					40
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	28					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	3	8			104

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	153	1	5	8	246
02	290	N	214	-0-	-76	-0-	214	2			N	-0-					246
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	181	2	12	9	N	11					257
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	138	2	46	9	N	42	165	1			134
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	194	2	21	9	N	19	1	8			152
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	169	2	134	9	N	122	178	1	1	8	95
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	177	2	92	9	N	84	2	8			177
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	61	2	54	9	N	49	1	8			225
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	104	2	44	9	N	40	197	1	1	8	67
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	158	2	69	9	N	63	2	8			128
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	124	2	95	9	N	86					214
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	125	2	131	9	N	119	191	1	2	8	140

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 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	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-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2845	-0-	-1495	-0-	2845	2		N	-0-			29
02	4060	2690	-0-	-1370	-0-	2690	2		N	-0-			29
03	4340	2512	-0-	-1828	-0-	2512	2		N	-0-			29
04	4200	2588	-0-	-1612	-0-	2588	2		N	-0-			29
05	3255 #	2377	-0-	-878	-0-	2377	2		N	-0-			29
06	2790 #	1621	-0-	-1169	-0-	1621	2		N	-0-			29
07	2883 #	1587	-0-	-1296	-0-	1587	2		N	-0-			29
08	2666 #	1449	-0-	-1217	-0-	1449	2		N	-0-			29
09	2580 #	1312	-0-	-1268	-0-	1312	2		N	-0-			29
10	2387 #	1355	-0-	-1032	-0-	1355	2		N	-0-			29
11	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			29
12	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 24,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	225	1	2694	2	N	-0-					47
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	78	1	2614	2	N	-0-					47
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	404	1	2901	2	N	-0-					47
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	206	1	3168	2	N	-0-					47
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	223	1	2861	2	N	-0-					47
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	312	1	2667	2	N	-0-					47
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	571	1	2773	2	N	-0-					47
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	205	1	3153	2	N	-0-					47
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	294	1	2626	2	N	-0-					47
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	406	1	2829	2	N	-0-					47
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	369	1	3003	2	N	-0-					47
12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 37,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					82
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					82
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					82
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					82
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					82
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					82
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					82
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					82
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					82
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 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	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	111	1	1326	2	N	-0-			38
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	39	1	1338	2	N	-0-			38
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	183	1	1333	2	N	-0-			38
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	N	-0-			38
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	2	N	-0-			38
06	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	132	1	1142	2	N	-0-			38
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	254	1	1247	2	N	-0-			38
08	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	86	1	1339	2	N	-0-			38
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	161	1	1462	2	N	-0-			38
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1468	2	N	-0-			38
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	153	1	1255	2	N	-0-			38
12	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	101	1	1278	2	N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 17,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	1186	1	13998	2	N	10			50
							11	9							
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	383	1	12700	2	N	12			62
							13	9							
03	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	2056	1	14570	2	N	13			75
							14	9							
04	15750	X	14269	-0-	-1481	-0-	880	1	13379	2	N	9			84
							10	9							
05	15934	X	14081	-0-	-1853	-0-	1038	1	13023	2	N	18			102
							20	9							
06	16110	X	13385	-0-	-2725	-0-	1435	1	11948	2	N	2			104
							2	9							
07	16647	X	15450	-0-	-1197	-0-	2691	1	12748	2	N	10			114
							11	9							
08	16647	X	14318	-0-	-2329	-0-	895	1	13412	2	N	10			124
							11	9							
09	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	1513	1	13196	2	N	3			127
							3	9							
10	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1985	1	13491	2	N	13			140
							14	9							
11	14940	X	13941	-0-	-999	-0-	1552	1	12378	2	N	10			150
							11	9							
12	15438	X	11673	-0-	-3765	-0-	866	1	10801	2	N	5			155
							6	9							

TOTAL GAS PROD: 172,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	13710	-0-	-860	-0-	1088	1	12607	2	N	14					177
							15	9									
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	315	1	10427	2	N	13					190
							14	9									
03	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	1725	1	12240	2	N	16					206
							18	9									
04	14610	X	13261	-0-	-1349	-0-	817	1	12431	2	N	12					218
							13	9									
05	15097	X	12017	-0-	-3080	-0-	878	1	11124	2	N	14					232
							15	9									
06	13530	X	10389	-0-	-3141	-0-	1104	1	9276	2	N	8	152	1			88
							9	9									
07	13981	X	11545	-0-	-2436	-0-	1993	1	9535	2	N	15					103
							17	9									
08	12586	X	12240	-0-	-346	-0-	758	1	11467	2	N	14					117
							15	9									
09	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	1296	1	11406	2	N	8					125
							9	9									
10	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	1588	1	10900	2	N	13					138
							14	9									
11	11850	X	11641	-0-	-209	-0-	1290	1	10340	2	N	10					148
							11	9									
12	12586	X	11009	-0-	-1577	-0-	821	1	10176	2	N	11					159
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 145,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

FOREST OIL CORPORATION 275740
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4424	2	4	9	N	4					105
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	9	N	2					107
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	4639	2	13	9	N	12					119
04	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	4404	2	8	9	N	7					126
05	4836	X	4007	-0-	-829	-0-	4004	2	3	9	N	3					129
06	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4468	2	3	9	N	3					132
07	4836	X	4305	-0-	-531	-0-	4303	2	2	9	N	2					134
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	4400	2	1	9	N	1					135
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4500	2	4	9	N	4					139
10	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	4400	2	4	9	N	4					143
11	4470	X	4425	-0-	-45	-0-	4419	2	6	9	N	5					148
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4693	2	2	9	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 53,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATTEN, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	884	-0-	-573	-0-	60	1	809	3	N	14					26
							15	9									
02	2001	N	1457	-0-	-544	-0-	96	1	1336	3	N	23					49
							25	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	360	1	1386	3	N	24					73
							26	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	168	1	1287	3	N	20					93
							22	9									
05	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	120	1	1181	3	N	18					111
							20	9									
06	1710	N	1212	-0-	-498	-0-	144	1	1055	3	N	12					123
							13	9									
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	120	1	1182	3	N	13					136
							14	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1170	3	N	12					148
							13	9									
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	132	1	1211	3	N	18					166
							20	9									
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1217	2	9	9	N	8					174
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	84	1	1466	3	N	22					196
							24	9									
12	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	312	1	664	2	N	35	187	1			44
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2201	-0-	-0-	-0-	360	1	1774	3	N	61	184	1			42
							67	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	324	1	1665	3	N	55					97
							61	9									
03	1705	N	1324	-0-	-381	-0-	252	1	1036	3	N	33					130
							36	9									
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	360	1	1666	2	N	57					187
							63	9									
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	372	1	1928	3	N	27	179	1			35
							30	9									
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	348	1	1689	2	N	44					79
							48	9									
07	1705	N	737	-0-	-968	-0-	156	1	567	3	N	13					92
							14	9									
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	372	1	1737	3	N	43	3	8			132
							47	9									
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	336	1	1696	3	N	45					177
							50	9									
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					177
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	360	1	1689	3	N	85	187	1			75
							94	9									
12	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	1472	2	70	9	N	64					139

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
BRADEN, CLARENCE C. WELL #: 1 C RRCID -> 038397 COMPL. DATE 10/06/1964 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6378 - 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	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-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			174
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GREENVILLE, N. (COTTON VALLEY) 36760 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SANDERS, LORENZO WELL #: RRCID -> 081506 COMPL. DATE 12/09/1978 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10737 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	R	4104	-0-	-0-	-0-	229	1	3875	2	N	-0-					-0-
02	3829		3829	-0-	-0-	-0-	214	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	4083		4083	-0-	-0-	-0-	233	1	3850	2	N	-0-					-0-
04	3901		3901	-0-	-0-	-0-	220	1	3681	2	N	-0-					-0-
05	4077		4077	-0-	-0-	-0-	242	1	3835	2	N	-0-					-0-
06	3972		3972	-0-	-0-	-0-	234	1	3738	2	N	-0-					-0-
07	3844		3844	-0-	-0-	-0-	228	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	4030		3798	-0-	-232	-0-	225	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	3900		3648	-0-	-252	-0-	215	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	4030		3710	-0-	-320	-0-	254	1	3456	2	N	-0-					-0-
11	3900		3289	-0-	-611	-0-	209	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3844	#	3361	-0-	-483	-0-	197	1	3128	2	N	-0-					-0-
							36	5									

TOTAL GAS PROD: 45,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINESVILLE (TRAVIS PEAK) 38040 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 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	7502	#	6701	-0-	-801	-0-	6587	3	114	9	N	104					189
02	7018	#	6010	-0-	-1008	-0-	5933	3	77	9	N	70	177	1			82
03	6851	#	5724	-0-	-1127	-0-	5645	3	79	9	N	72					154
04	6600	#	5773	-0-	-827	-0-	5717	3	56	9	N	51					205
05	6820	#	5953	-0-	-867	-0-	5907	3	46	9	N	42	170	1			77
06	6480	#	5868	-0-	-612	-0-	5785	3	83	9	N	75					152
07	6417	#	6028	-0-	-389	-0-	5973	3	55	9	N	50					202
08	6116	R	6116	-0-	-0-	-0-	6051	3	65	9	N	59	176	1			85
09	5880	#	5678	-0-	-202	-0-	5606	3	72	9	N	65	3	8			147
10	6105	R	6105	-0-	-0-	-0-	6041	3	64	9	N	58					205
11	5910	#	5897	-0-	-13	-0-	5819	3	78	9	N	71	192	1			84
12	6107	#	5913	-0-	-194	-0-	5825	3	88	9	N	80					164

TOTAL GAS PROD: 71,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3135	-0-	-988	-0-	64	1	3008	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	4234	X	4181	-0-	-53	-0-	84	1	4017	3	Y	73	72	0			3
							80	9									
03	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	91	1	4326	3	Y	58	59	0			2
							64	9									
04	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	77	1	3477	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
05	5363	X	3570	-0-	-1793	-0-	79	1	3438	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	5190	X	3175	-0-	-2015	-0-	67	1	3066	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
07	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	86	1	4082	3	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	77	1	3612	3	Y	54	54	0			3
							59	9									
09	3600	X	3435	-0-	-165	-0-	71	1	3316	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
10	4247	X	4201	-0-	-46	-0-	97	1	4057	3	Y	43	44	0			2
							47	9									
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	94	1	3956	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
12	4247	X	3989	-0-	-258	-0-	91	1	3802	3	Y	87	87	0			3
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 45,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 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	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-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC 609261
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3172	-0-	-1664	-0-	243 8	1 9	2921	2	N	7					212
02	4524		2946	-0-	-1578	-0-	258 28	1 9	2660	2	N	25					237
03	3689	#	3120	-0-	-569	-0-	101 8	1 9	3011	2	N	7	189	1			55
04	3450	#	3081	-0-	-369	-0-	630 13	1 9	2438	2	N	12					67
05	3224	#	2885	-0-	-339	-0-	393 13	1 9	2479	2	N	12	6	8			73
06	3060	#	2718	-0-	-342	-0-	400 7	1 9	2311	2	N	6	2	8			77
07	3193	#	2913	-0-	-280	-0-	688 57	1 9	2168	2	N	52	2	8			127
08	3193	#	2805	-0-	-388	-0-	215 8	1 9	2582	2	N	7	2	8			132
09	3090	#	2674	-0-	-416	-0-	2638	2	36	9	N	33					165
10	2914	#	2598	-0-	-316	-0-	238 22	1 9	2338	2	N	20	3	8			182
11	2820	#	2448	-0-	-372	-0-	232 3	1 9	2213	2	N	3					185
12	2914	#	2877	-0-	-37	-0-	2867	2	10	9	N	9					194

TOTAL GAS PROD: 34,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000

01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	28	1	1297	3	Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	3	Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1405	3	Y	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	26	1	1190	3	Y	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	27	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	29	1	1339	3	Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	25	1	1175	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	31	1	1307	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	29	1	1265	3	Y	43	42	0			2
							47	9									
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	Y	58	58	0			2
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	40 66	1 9	1903	3	Y	60	60	0			2
02	2059	N	1753	-0-	-306	-0-	35 55	1 9	1663	3	Y	50	50	0			2
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	38 45	1 9	1785	3	Y	41	41	0			2
04	2010	N	1794	-0-	-216	-0-	38 43	1 9	1713	3	Y	39	39	0			2
05	2294	N	1684	-0-	-610	-0-	37 42	1 9	1605	3	Y	38	38	0			2
06	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	36 37	1 9	1633	3	Y	34	34	0			2
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	36 299	1 9	1695	3	Y	272	260	0			14
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25 220	1 9	1171	3	Y	200	204	0			10
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	24 185	1 9	1103	3	Y	168	168	0			10
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	1282	3	Y	25	34	0			1
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	28 41	1 9	1199	3	Y	37	36	0			2
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	1218	3	Y	50	50	0			2

TOTAL GAS PROD: 19,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1894	-0-	-121	-0-	1872	2	22	9	N	20	1	8			51
02	1885	X	1882	-0-	-3	-0-	1846	2	36	9	N	33	3	8			81
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1988	2	17	9	N	15	68	1	1	8	27
04	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	5	8			32
05	2015	X	1874	-0-	-141	-0-	1854	2	20	9	N	18	1	8			49
06	1950	X	1768	-0-	-182	-0-	1765	2	3	9	N	3	1	8			51
07	2015	X	1933	-0-	-82	-0-	1918	2	15	9	N	14	3	8			62
08	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	1855	2	11	9	N	10	3	8			69
09	1830	X	1768	-0-	-62	-0-	1723	2	45	9	N	41	90	1	3	8	17
10	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1791	2	7	9	N	6	1	7	2	8	20
11	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	1723	2	24	9	N	22					42
12	1922	X	1770	-0-	-152	-0-	1755	2	15	9	N	14	6	8			50

TOTAL GAS PROD: 22,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2100	2	21	9	N	19	1	8			61
02	2117	X	1936	-0-	-181	-0-	1899	2	37	9	N	34	3	8			92
03	2263	X	2068	-0-	-195	-0-	2037	2	31	9	N	28	91	1	1	8	28
04	2190	X	1908	-0-	-282	-0-	1890	2	18	9	N	16	3	8			41
05	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	2002	2	4	9	N	4	2	8			43
06	2040	X	1880	-0-	-160	-0-	1849	2	31	9	N	28	1	8			70
07	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	1909	2	28	9	N	25	69	1			26
08	2077	X	1887	-0-	-190	-0-	1878	2	9	9	N	8	4	8			30
09	1950	X	1713	-0-	-237	-0-	1711	2	2	9	N	2	2	8			30
10	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	1745	2	18	9	N	16	1	7	3	8	42
11	1890	X	1672	-0-	-218	-0-	1659	2	13	9	N	12					54
12	1922	X	1753	-0-	-169	-0-	1740	2	13	9	N	12	6	8			60

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2044	-0-	-188	-0-	2033	2	11	9	N	10	2	8			51
02	2059	X	1900	-0-	-159	-0-	1846	2	54	9	N	49	2	8			98
03	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	1959	2	26	9	N	24	94	1	1	8	27
04	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	1815	2	15	9	N	14	3	8			38
05	2139	X	1872	-0-	-267	-0-	1854	2	18	9	N	16	1	8			53
06	1980	X	1750	-0-	-230	-0-	1737	2	13	9	N	12	1	8			64
07	2046	X	1949	-0-	-97	-0-	1939	2	10	9	N	9	2	8			71
08	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	1906	2	8	9	N	7	4	8			74
09	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	1767	2	53	9	N	48	94	1	2	8	26
10	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1998	2	7	9	N	6	1	7	3	8	28
11	1890	X	1877	-0-	-13	-0-	1854	2	23	9	N	21					49
12	1953	X	1944	-0-	-9	-0-	1927	2	17	9	N	15	5	8			59

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-65	-0-	3562	2	31	9	Y	28	3	8			80
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3290	2	44	9	Y	40	101	1	5	8	14
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	1	8			49
04	3360	X	3217	-0-	-143	-0-	3213	2	4	9	Y	4	4	8			49
05	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3217	2	56	9	Y	51	82	1	4	8	14
06	3360	X	3011	-0-	-349	-0-	2997	2	14	9	Y	13	3	8			24
07	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3241	2	37	9	Y	34	42	1	6	8	10
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3218	2	14	9	Y	13	8	8			15
09	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3018	2	22	9	Y	20	4	8			31
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3271	2	4	9	Y	4	2	7			33
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3246	2	98	9	Y	89	103	1			19
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3275	2	8	9	Y	7					26

TOTAL GAS PROD: 39,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2127	2	28	9	Y	25					39
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1960	2	8	9	Y	7	43	1			3
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	Y	33	2	8			34
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2286	2	11	9	Y	10					44
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2402	2	58	9	Y	53	82	1			15
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2355	2	4	9	Y	4					19
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2322	2	31	9	Y	28	37	1			10
08	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2194	2	2	9	Y	2					12
09	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1974	2			Y	-0-					12
10	2263	N	2086	-0-	-177	-0-	2083	2	3	9	Y	3	1	7			14
11	2130	N	1782	-0-	-348	-0-	1731	2	51	9	Y	46	50	1			10
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1978	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 26,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 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	1798	N	1505	-0-	-293	-0-	1495	2	10	9	Y	9	2	8			70
02	1711	N	713	-0-	-998	-0-	634	2	79	9	Y	72	63	1	3	8	76
03	1891	N	777	-0-	-1114	-0-	763	2	14	9	Y	13	1	8			88
04	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	1253	2	15	9	Y	14	5	8			97
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	2	25	9	Y	23	2	8			118
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1238	2	3	9	Y	3	87	1	1	8	33
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	Y	5	3	8			35
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	Y	11	4	8			42
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	Y	12	2	8			52
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1637	2	8	9	Y	7	3	7	2	8	54
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1603	2	22	9	Y	20					74
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	56	1	7	8	25

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

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	3255	X	2884	-0-		-371		-0-	2858	2	26	9	N	24	4	8			82
02	2958	X	2694	-0-		-264		-0-	2665	2	29	9	N	26	75	1	5	8	28
03	3162	X	2748	-0-		-414		-0-	2737	2	11	9	N	10	3	8			35
04	2850	X	2603	-0-		-247		-0-	2575	2	28	9	N	25	8	8			52
05	2945	X	2632	-0-		-313		-0-	2622	2	10	9	N	9	4	8			57
06	2790	X	2526	-0-		-264		-0-	2515	2	11	9	N	10	4	8			63
07	2883	X	2617	-0-		-266		-0-	2607	2	10	9	N	9	5	8			67
08	2759	X	2547	-0-		-212		-0-	2516	2	31	9	N	28	8	8			87
09	2610	X	2349	-0-		-261		-0-	2336	2	13	9	N	12	5	8			94
10	2635	X	2308	-0-		-327		-0-	2285	2	23	9	N	21	2	7	6	8	107
11	2520	X	2313	-0-		-207		-0-	2293	2	20	9	N	18					125
12	2604	X	2210	-0-		-394		-0-	2178	2	32	9	N	29	106	1	11	8	37

TOTAL GAS PROD: 30,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

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	1488	X	909	-0-		-579		-0-	894	2	15	9	N	14	2	8			48
02	1392	X	1242	-0-		-150		-0-	1146	2	96	9	N	87	112	1	3	8	20
03	1734	X	1734	-0-		-0-		-0-	1714	2	20	9	N	18	3	8			35
04	1230	X	1219	-0-		-11		-0-	1191	2	28	9	N	25	3	8			57
05	1333	X	755	-0-		-578		-0-	749	2	6	9	N	5	2	8			60
06	1680	X	835	-0-		-845		-0-	832	2	3	9	N	3	1	8			62
07	2360	X	2360	-0-		-0-		-0-	2350	2	10	9	N	9	8	8			63
08	1736	X	1538	-0-		-198		-0-	1528	2	10	9	N	9	7	8			65
09	1230	X	1078	-0-		-152		-0-	1075	2	3	9	N	3	3	8			65
10	2356	X	1059	-0-		-1297		-0-	1055	2	4	9	N	4	1	7	3	8	65
11	2280	X	1043	-0-		-1237		-0-	1041	2	2	9	N	2					67
12	2356	X	847	-0-		-1509		-0-	838	2	9	9	N	8	7	8			68

TOTAL GAS PROD: 14,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

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	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	1	1	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-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: 1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2705	-0-	-457	-0-	2696	2	9	9	N	8	1	8			87
02	2842	X	2587	-0-	-255	-0-	2569	2	18	9	N	16	1	8			102
03	3038	X	2586	-0-	-452	-0-	2554	2	32	9	N	29	98	1			33
04	2760	X	2419	-0-	-341	-0-	2397	2	22	9	N	20	1	8			52
05	2790	X	2475	-0-	-315	-0-	2451	2	24	9	N	22	1	8			73
06	2670	X	2266	-0-	-404	-0-	2253	2	13	9	N	12					85
07	2759	X	2502	-0-	-257	-0-	2490	2	12	9	N	11	1	8			95
08	2573	X	2342	-0-	-231	-0-	2329	2	13	9	N	12	2	8			105
09	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	2235	2	8	9	N	7					112
10	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	2140	2	25	9	N	23	2	7	1	8	132
11	2430	X	2222	-0-	-208	-0-	2197	2	25	9	N	23					155
12	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	2207	2	18	9	N	16	150	1	2	8	19

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2917	-0-	-555	-0-	2905	2	12	9	N	11					36
02	3248	X	2883	-0-	-365	-0-	2818	2	65	9	N	59					95
03	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2876	2	64	9	N	58	126	1	1	8	26
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	2741	2	11	9	N	10	1	8			35
05	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	2773	2	1	9	N	1					36
06	2970	X	2607	-0-	-363	-0-	2604	2	3	9	N	3	1	8			38
07	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2573	2	3	9	N	3	1	8			40
08	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2799	2	13	9	N	12	2	8			50
09	2760	X	2592	-0-	-168	-0-	2591	2	1	9	N	1	1	8			50
10	2759	X	2543	-0-	-216	-0-	2529	2	14	9	N	13	3	7	1	8	59
11	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	2563	2	1	9	N	1					60
12	2821	X	2653	-0-	-168	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			63

TOTAL GAS PROD: 32,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9757 - 9901

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	1707	-0-	-215	-0-	1703	2	4	9	N	4					32
02	1798	X	1579	-0-	-219	-0-	1564	2	15	9	N	14	1	8			45
03	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	1623	2	42	9	N	38	53	1			30
04	1740	X	1571	-0-	-169	-0-	1557	2	14	9	N	13	1	8			42
05	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	1582	2	23	9	N	21					63
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1696	2	17	9	N	15	1	8			77
07	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1667	2	13	9	N	12	1	8			88
08	1674	X	1619	-0-	-55	-0-	1599	2	20	9	N	18	81	1	2	8	23
09	1710	X	1474	-0-	-236	-0-	1470	2	4	9	N	4					27
10	1767	X	1430	-0-	-337	-0-	1418	2	12	9	N	11	2	7	1	8	35
11	1710	X	1455	-0-	-255	-0-	1438	2	17	9	N	15					50
12	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	1464	2	40	9	N	36	67	1	2	8	17

TOTAL GAS PROD: 19,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

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	3193	X	2376	-0-	-817	-0-	2345	2	31	9	N	28	1	8			102
02	2987	X	2527	-0-	-460	-0-	2494	2	33	9	N	30	93	1	1	8	38
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2764	2	32	9	N	29					67
04	2940	X	2465	-0-	-475	-0-	2425	2	40	9	N	36	2	8			101
05	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2650	2	14	9	N	13	1	8			113
06	2700	X	2686	-0-	-14	-0-	2674	2	12	9	N	11	1	8			123
07	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	2563	2	18	9	N	16	2	8			137
08	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2634	2	8	9	N	7	110	1	3	8	31
09	2700	X	2518	-0-	-182	-0-	2516	2	2	9	N	2	2	8			31
10	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	2123	2	6	9	N	5	2	7	1	8	33
11	2700	X	2016	-0-	-684	-0-	1982	2	34	9	N	31					64
12	2635	X	2123	-0-	-512	-0-	2106	2	17	9	N	15	5	8			74

TOTAL GAS PROD: 29,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

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	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	2850	2	14	9	N	13					44
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3060	2	55	9	N	50	75	1	1	8	18
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3424	2	7	9	N	6					24
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3161	2	4	9	N	4	2	8			26
05	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2969	2	9	9	N	8					34
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	3079	2	22	9	N	20	1	8			53
07	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3685	2	89	9	N	81	103	1	1	8	30
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3506	2	13	9	N	12	2	8			40
09	3180	X	3168	-0-	-12	-0-	3167	2	1	9	N	1	1	8			40
10	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	3249	2	4	9	N	4	4	7			40
11	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	3313	2	22	9	N	20					60
12	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	3132	2	4	9	N	4	3	8			61

TOTAL GAS PROD: 38,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	-91	-0-	3086	2	47	9	N	43	1	8			101
02	3016	X	2983	-0-	-33	-0-	2921	2	62	9	N	56	116	1	1	8	40
03	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	2646	2	2	9	N	2					42
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3578	2	4	9	N	4	2	8			44
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3234	2	4	9	N	4					48
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	N	7	1	8			54
07	3689	X	2109	-0-	-1580	-0-	2091	2	18	9	N	16					70
08	3689	X	2438	-0-	-1251	-0-	2435	2	3	9	N	3	2	8			71
09	3660	X	2965	-0-	-695	-0-	2964	2	1	9	N	1	1	8			71
10	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	3365	2	12	9	N	11	4	7	1	8	77
11	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	2575	2	13	9	N	12					89
12	3069	X	2381	-0-	-688	-0-	2371	2	10	9	N	9	2	8			96

TOTAL GAS PROD: 35,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11222	-0-	-496	-0-	11130	2	92	9	N	84	1	8			158
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10007	2	89	9	N	81	161	1	3	8	75
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10709	2	157	9	N	143	173	1	1	8	44
04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11119	2	66	9	N	60	6	8			98
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10994	2	46	9	N	42	2	8			138
06	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9711	2	12	9	N	11	104	1	1	8	44
07	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9895	2	110	9	N	100	103	1	3	8	38
08	11563	X	9758	-0-	-1805	-0-	9722	2	36	9	N	33	3	8			68
09	11190	X	10489	-0-	-701	-0-	10434	2	55	9	N	50	3	8			115
10	11036	X	10394	-0-	-642	-0-	10357	2	37	9	N	34	4	7	3	8	142
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9907	2	22	9	N	20					162
12	10850	X	9983	-0-	-867	-0-	9962	2	21	9	N	19	114	1	7	8	60

TOTAL GAS PROD: 124,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

NFR ENERGY, LLC 609261
LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10220 - 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	2294	X	1879	-0-	-415	-0-	120	1	1759	2	N	-0-					90
02	2117	X	1538	-0-	-579	-0-	126	1	1400	2	N	11	1	8			100
							12	9									
03	2139	X	1575	-0-	-564	-0-	129	1	1437	2	N	8	1	8			107
							9	9									
04	1890	X	1765	-0-	-125	-0-	140	1	1599	2	N	24	3	8			128
							26	9									
05	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	153	1	1610	2	N	17	1	8			144
							19	9									
06	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	164	1	1666	2	N	4	91	1			57
							4	9									
07	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	165	1	1585	2	N	11					68
							12	9									
08	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	158	1	1690	2	N	2					70
							2	9									
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	175	1	1933	2	N	19					89
							21	9									
10	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	184	1	1915	2	N	5					94
							6	9									
11	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	101	1	1878	2	N	17					111
							19	9									
12	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	103	1	1827	2	N	14	76	1			49
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	63	63	285	1	2853	2	N	23					64
							25	9									
02	2900	N	9148	-0-	6248	6311	1155	1	7993	2	N	-0-					64
03	3100	N	8002	-0-	4902	11213	1038	1	6960	2	N	4	4	8			64
							4	9									
04	17359	X	6146	-0-	-11213	-0-	909	1	5229	2	N	7	7	8			64
							8	9									
05	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	1222	1	7945	2	N	-0-					64
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1214	1	7769	2	N	-0-					64
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1359	1	8593	2	N	-0-					64
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1189	1	7925	2	N	4	4	8			64
							4	9									
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	677	1	2503	2	N	17	8	8			73
							19	9									
10	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	675	1	2177	2	N	19	4	8			88
							21	9									
11	2850	X	2537	-0-	-313	-0-	711	1	1795	2	N	28	3	8			113
							31	9									
12	2945	X	1114	-0-	-1831	-0-	545	1	545	2	N	22	111	1	7	8	17
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 73,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 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	1643	X	1171	-0-	-472	-0-	12	1	1118	2	N	37					170
							41	9									
02	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	361	1	1435	2	N	1	1	5	1	8	169
							1	9									
03	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	387	1	1549	2	N	2	2	8			169
							2	9									
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	367	1	1449	2	N	2	2	8			169
							2	9									
05	1922	X	1806	-0-	-116	-0-	383	1	1421	2	N	2	152	1			19
							2	9									
06	1890	X	1467	-0-	-423	-0-	350	1	1117	2	N	-0-					19
07	1953	X	1571	-0-	-382	-0-	373	1	1198	2	N	-0-					19
08	1953	X	1674	-0-	-279	-0-	369	1	1303	2	N	2	2	8			19
							2	9									
09	1830	X	1753	-0-	-77	-0-	365	1	1381	2	N	6	1	8			24
							7	9									
10	1798	X	1515	-0-	-283	-0-	359	1	1156	2	N	-0-					24
11	1620	X	1497	-0-	-123	-0-	399	1	1095	2	N	3					27
							3	9									
12	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	454	1	1415	2	N	8	1	8			34
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-608	-0-	129	1	1288	2	N	19					147
							21	9									
02	1885	X	1566	-0-	-319	-0-	261	1	1288	2	N	15	3	8			159
							17	9									
03	1767	X	1660	-0-	-107	-0-	278	1	1373	2	N	8	2	8			165
							9	9									
04	1680	X	1639	-0-	-41	-0-	254	1	1356	2	N	26	4	8			187
							29	9									
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	278	1	1293	2	N	15	171	1			31
							17	9									
06	1620	X	1480	-0-	-140	-0-	269	1	1211	2	N	-0-					31
07	1705	X	1522	-0-	-183	-0-	283	1	1231	2	N	7	1	8			37
							8	9									
08	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	284	1	1382	2	N	13	2	8			48
							14	9									
09	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	288	1	1520	2	N	21	1	8			68
							23	9									
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	293	1	1433	2	N	13	1	8			80
							14	9									
11	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	376	1	1550	2	N	14	1	8			93
							15	9									
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	391	1	1617	2	N	8	1	8			100
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	185	1	1845	2	N	28					152
							31	9									
02	2784	X	2312	-0-	-472	-0-	191	1	2118	2	N	3	3	8			152
							3	9									
03	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	225	1	2508	2	N	-0-					152
04	2700	X	2678	-0-	-22	-0-	215	1	2445	2	N	16	3	8			165
							18	9									
05	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	202	1	2118	2	N	11	149	1			27
							12	9									
06	2640	X	2107	-0-	-533	-0-	187	1	1906	2	N	13					40
							14	9									
07	2759	X	1646	-0-	-1113	-0-	155	1	1490	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	2759	X	2049	-0-	-710	-0-	175	1	1873	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	2670	X	2508	-0-	-162	-0-	207	1	2281	2	N	18	4	8			54
							20	9									
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	206	1	2142	2	N	11	1	8			64
							12	9									
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	285	1	1954	2	N	4	1	8			67
							4	9									
12	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	331	1	2267	2	N	2	2	8			67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-817	-0-	205	1	2047	2	N	-0-					202
02	2871	X	2448	-0-	-423	-0-	202	1	2242	2	N	4	2	5	4	8	200
							4	9									
03	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	227	1	2529	2	N	10	180	1	1	8	29
							11	9									
04	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	206	1	2340	2	N	2	2	8			29
							2	9									
05	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	218	1	2288	2	N	-0-					29
06	2670	X	2236	-0-	-434	-0-	200	1	2036	2	N	-0-					29
07	2759	X	2153	-0-	-606	-0-	203	1	1949	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	212	1	2269	2	N	1	1	8			29
							1	9									
09	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	218	1	2403	2	N	6					35
							7	9									
10	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	233	1	2426	2	N	25	1	8			59
							28	9									
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	325	1	2229	2	N	14	1	8			72
							15	9									
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	375	1	2570	2	N	1	1	8			72
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-1030	-0-	83	1	1335	2	N	1	1	8			113
							1	9									
02	2204	X	1540	-0-	-664	-0-	90	1	1450	2	N	-0-					113
03	2046	X	1943	-0-	-103	-0-	109	1	1712	2	N	111	179	1	1	8	44
							122	9									
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	103	1	1595	2	N	-0-					44
05	1643	X	1465	-0-	-178	-0-	92	1	1372	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	1890	X	1491	-0-	-399	-0-	92	1	1398	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	1953	X	1324	-0-	-629	-0-	82	1	1241	2	N	1					45
							1	9									
08	1953	X	1347	-0-	-606	-0-	85	1	1261	2	N	1	1	1	1	8	44
							1	9									
09	1710	X	1461	-0-	-249	-0-	92	1	1367	2	N	2	2	8			44
							2	9									
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1532	2	N	1					45
							1	9									
11	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1594	2	N	2					47
							2	9									
12	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	2	N	74	2	8			119
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 18,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-147	-0-	150	1 9	2399	2	N	1	1	8			164
02	2436	X	2270	-0-	-166	-0-	133	1 9	2136	2	N	1					165
03	2573	X	2393	-0-	-180	-0-	143	1 9	2250	2	N	-0-					165
04	2490	X	2246	-0-	-244	-0-	136	1	2110	2	N	-0-					165
05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	148	1 9	2210	2	N	1	1	8			165
06	2460	X	2248	-0-	-212	-0-	135	1 9	2043	2	N	64	185	1	1	8	43
07	2418	X	2166	-0-	-252	-0-	134	1	2032	2	N	-0-					43
08	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	142	1 9	2111	2	N	1	1	1	1	8	42
09	2280	X	2046	-0-	-234	-0-	130	1 9	1915	2	N	1	1	8			42
10	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	129	1 9	1978	2	N	1					43
11	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	129	1 9	1858	2	N	72					115
12	2263	X	1998	-0-	-265	-0-	124	1 9	1873	2	N	1	1	8			115

TOTAL GAS PROD: 26,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	145	1 9	2317	2	Y	1	1	8			35
02	2320	X	2209	-0-	-111	-0-	127	1 9	2035	2	Y	43					78
03	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	126	1	1987	2	Y	-0-					78
04	2370	X	1951	-0-	-419	-0-	118	1	1833	2	Y	-0-					78
05	2449	X	2137	-0-	-312	-0-	134	1 9	2002	2	Y	1	1	8			78
06	2370	X	1946	-0-	-424	-0-	120	1 9	1825	2	Y	1	1	8			78
07	2356	X	1907	-0-	-449	-0-	118	1 9	1788	2	Y	1					79
08	2139	N	1844	-0-	-295	-0-	116	1 9	1727	2	Y	1	1	1	1	8	78
09	1950	N	1734	-0-	-216	-0-	110	1 9	1623	2	Y	1	1	8			78
10	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-					78
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1621	2	Y	66	79	1			65
12	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	108	1 9	1629	2	Y	1	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 23,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	277	-0-	-281	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			29
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					29
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					29
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					29
05	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	2			N	-0-					29
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					29
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	260	2	56	9	N	51					80
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1	1	1	1	8	79
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	191	2	108	9	N	98	1	8			176
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					176
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	249	2	12	9	N	11	170	1			17
12	310	N	11	-0-	-299	-0-	10	2	1	9	N	1	1	8			17

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-118	-0-	106	1	1697	2	N	1	1	8			104
							1	9									
02	1711	X	1589	-0-	-122	-0-	93	1	1496	2	N	-0-					104
03	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	101	1	1595	2	N	-0-					104
04	1770	X	1643	-0-	-127	-0-	99	1	1544	2	N	-0-					104
05	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	105	1	1578	2	N	1	1	8			104
							1	9									
06	1740	X	1626	-0-	-114	-0-	100	1	1525	2	N	1	1	8			104
							1	9									
07	1705	X	1596	-0-	-109	-0-	99	1	1496	2	N	1					105
							1	9									
08	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	100	1	1489	2	N	2	1	1	1	8	105
							2	9									
09	1650	X	1496	-0-	-154	-0-	95	1	1400	2	N	1	1	8			105
							1	9									
10	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	99	1	1525	2	N	1					106
							1	9									
11	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	100	1	1441	2	N	72					178
							79	9									
12	1581	X	1500	-0-	-81	-0-	93	1	1406	2	N	1	1	8			178
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	687	-0-	-1080	-0-	40	1	646	2	N	1	1	8			86
							1	9									
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	2	N	-0-					86
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	1597	2	N	-0-					86
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	2	N	-0-					86
05	2232	N	1652	-0-	-580	-0-	103	1	1548	2	N	1	1	8			86
							1	9									
06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	98	1	1485	2	N	1	1	8			86
							1	9									
07	3100	N	3300	-0-	200	200	205	1	3094	2	N	1					87
							1	9									
08	3100	N	3262	-0-	162	362	206	1	3055	2	N	1	1	1	1	8	86
							1	9									
09	3000	N	4004	-0-	1004	1366	246	1	3633	2	N	114	179	1	1	8	20
							125	9									
10	4642	X	3276	-0-	-1366	-0-	200	1	3076	2	N	-0-					20
11	2850	X	1705	-0-	-1145	-0-	111	1	1594	2	N	-0-					20
12	2945	X	2721	-0-	-224	-0-	168	1	2552	2	N	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	188	1	3010	2	N	1	1	8			38
							1	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	164	1	2636	2	N	-0-					38
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	176	1	2770	2	N	114	1	8			151
							125	9									
04	3090	X	2703	-0-	-387	-0-	164	1	2539	2	N	-0-					151
05	3193	X	2569	-0-	-624	-0-	161	1	2407	2	N	1	1	8			151
							1	9									
06	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	146	1	2221	2	N	2	2	8			151
							2	9									
07	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	132	1	1997	2	N	27					178
							30	9									
08	3069	X	2103	-0-	-966	-0-	126	1	1867	2	N	100	188	1	1	8	89
							110	9									
09	2700	X	1753	-0-	-947	-0-	111	1	1641	2	N	1	1	8			89
							1	9									
10	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	95	1	1465	2	N	1					90
							1	9									
11	2370	X	1703	-0-	-667	-0-	110	1	1593	2	N	-0-					90
12	2170	X	1699	-0-	-471	-0-	105	1	1592	2	N	2	2	8			90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	75	1	1201	2	N	1	1	8			148
							1	9									
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	77	1	1239	2	N	-0-					148
03	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	82	1	1287	2	N	-0-					148
04	1320	X	1232	-0-	-88	-0-	75	1	1157	2	N	-0-					148
05	1395	X	1344	-0-	-51	-0-	84	1	1259	2	N	1	1	8			148
							1	9									
06	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	84	1	1277	2	N	1	1	8			148
							1	9									
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1308	2	N	1					149
							1	9									
08	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	82	1	1219	2	N	1	1	1	1	8	148
							1	9									
09	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	86	1	1269	2	N	84	186	1	1	8	45
							92	9									
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	1					46
							1	9									
11	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1291	2	N	-0-					46
12	1488	X	1276	-0-	-212	-0-	79	1	1195	2	N	2	2	8			46
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6547	-0-	-87	-0-	385	1	6160	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
02	6206	X	5520	-0-	-686	-0-	321	1	5152	2	Y	43					99
							47	9									
03	6479	X	5775	-0-	-704	-0-	345	1	5429	2	Y	1	1	8			99
							1	9									
04	6330	X	5643	-0-	-687	-0-	342	1	5301	2	Y	-0-					99
05	6541	X	5374	-0-	-1167	-0-	336	1	5037	2	Y	1	1	8			99
							1	9									
06	6330	X	5671	-0-	-659	-0-	350	1	5319	2	Y	2	2	8			99
							2	9									
07	5890	X	5373	-0-	-517	-0-	333	1	5040	2	Y	-0-					99
08	5828	X	5350	-0-	-478	-0-	338	1	5010	2	Y	2	1	1	2	8	98
							2	9									
09	5670	X	4707	-0-	-963	-0-	298	1	4407	2	Y	2	2	8			98
							2	9									
10	5859	X	5524	-0-	-335	-0-	337	1	5185	2	Y	2					100
							2	9									
11	5670	X	5588	-0-	-82	-0-	358	1	5157	2	Y	66	99	1			67
							73	9									
12	5363	X	5126	-0-	-237	-0-	317	1	4806	2	Y	3	3	8			67
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 66,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2979	-0-	-431	-0-	432	1	2431	2	N	105	3	8			264
							116	9									
02	3045	X	2530	-0-	-515	-0-	360	1	2166	2	N	4	182	1			86
							4	9									
03	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	420	1	2392	2	N	1	1	8			86
							1	9									
04	2880	X	2835	-0-	-45	-0-	419	1	2416	2	N	-0-					86
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	445	1	2754	2	N	111	174	1	2	8	21
							122	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	423	1	2528	2	N	3	3	8			21
							3	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	437	1	2602	2	N	57					78
							63	9									
08	3317	X	3019	-0-	-298	-0-	419	1	2597	2	N	3	2	1	3	8	76
							3	9									
09	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	432	1	2451	2	N	4	4	8			76
							4	9									
10	3317	X	2991	-0-	-326	-0-	432	1	2557	2	N	2					78
							2	9									
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	400	1	2340	2	N	97					175
							107	9									
12	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	369	1	2254	2	N	4	4	8			175
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 34,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2326	2	N	3	2	8			153
							3	9									
02	2117	X	1919	-0-	-198	-0-	113	1	1806	2	N	-0-					153
03	2139	X	2040	-0-	-99	-0-	122	1	1917	2	N	1	1	8			153
							1	9									
04	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	126	1	1958	2	N	2					155
							2	9									
05	2480	X	2111	-0-	-369	-0-	132	1	1978	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	2400	X	2095	-0-	-305	-0-	129	1	1965	2	N	1	1	8			155
							1	9									
07	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	124	1	1870	2	N	1					156
							1	9									
08	2170	X	1945	-0-	-225	-0-	123	1	1820	2	N	2	1	1	2	8	155
							2	9									
09	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	114	1	1683	2	N	55	1	8			209
							61	9									
10	2170	X	1845	-0-	-325	-0-	113	1	1730	2	N	2	178	1			33
							2	9									
11	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	125	1	1797	2	N	-0-					33
12	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	106	1	1606	2	N	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10055 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2269	-0-	-366	-0-	297	1	1972	2	N	-0-					174
02	2349	X	2024	-0-	-325	-0-	263	1	1761	2	N	-0-					174
03	2449	X	1968	-0-	-481	-0-	261	1	1707	2	N	-0-					174
04	2310	X	1936	-0-	-374	-0-	230	1	1705	2	N	1	1	8			174
							1	9									
05	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	239	1	1645	2	N	4	4	8			174
							4	9									
06	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1744	3	3	9	N	3	3	8			174
07	2170	X	1641	-0-	-529	-0-	1635	3	6	9	N	5	5	8			174
08	2015	X	1536	-0-	-479	-0-	1530	3	6	9	N	5	5	8			174
09	1950	X	1424	-0-	-526	-0-	1423	3	1	9	N	1	1	8			174
10	1891	X	1591	-0-	-300	-0-	1589	3	2	9	N	2	2	8			174
11	1740	X	1579	-0-	-161	-0-	1576	3	3	9	N	3	156	1	3	8	18
12	1643	X	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 21,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 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	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	31	1	1455	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
02	1782	R	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1650	3	Y	89	89	0			3
							98	9									
03	1860	#	1783	-0-	-77	-0-	35	1	1674	3	Y	67	67	0			3
							74	9									
04	1800	#	1180	-0-	-620	-0-	25	1	1105	3	Y	45	46	0			2
							50	9									
05	1643	#	621	-0-	-1022	-0-	13	1	580	3	Y	25	26	0			1
							28	9									
06	1590	#	965	-0-	-625	-0-	20	1	908	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	1773	R	1773	-0-	-0-	-0-	35	1	1661	3	Y	70	68	0			4
							77	9									
08	1643	#	1566	-0-	-77	-0-	31	1	1465	3	Y	64	65	0			3
							70	9									
09	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	30	1	1399	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
10	1643	#	1493	-0-	-150	-0-	34	1	1445	3	Y	13	15	0			1
							14	9									
11	1590	#	1225	-0-	-365	-0-	28	1	1177	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	1643	#	1641	-0-	-2	-0-	38	1	1575	3	Y	25	25	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) //CONT.// 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1746	-0-	-579	-0-	35	1	1639	3	Y	65	64	0			2
							72	9									
02	2175	#	714	-0-	-1461	-0-	14	1	671	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
03	1829	#	953	-0-	-876	-0-	19	1	905	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
04	1770	#	560	-0-	-1210	-0-	12	1	530	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	1798	#	430	-0-	-1368	-0-	9	1	409	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	1740	#	324	-0-	-1416	-0-	7	1	308	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	961	#	306	-0-	-655	-0-	6	1	290	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	32	30	0			2
							35	9									
09	570	#	254	-0-	-316	-0-	5	1	242	3	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
10	742	R	742	-0-	-0-	-0-	20	1	715	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	7	1	311	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED 05-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	638	N	511	-0-	-127	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	463	2	14	9	Y	13	12	1			1
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	8	1			1
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	617	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	603	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	620	N	575	-0-	-45	-0-	567	2	8	9	Y	7	7	1			1
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	400	2	9	9	Y	8	4	1			5
10	620	N	318	-0-	-302	-0-	311	2	7	9	Y	6	7	1			4
11	570	N	193	-0-	-377	-0-	184	2	9	9	Y	8	11	1			1
12	434	N	98	-0-	-336	-0-	92	2	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

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	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_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-					94
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	954	3	7	9	N	6					100
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	208	1	1135	3	N	8					108
							9	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	200	1	1010	3	N	13					121
							14	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	N	-0-					121
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	367	2	N	4					125
							4	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	164	1	1482	2	N	8					133
							9	9									
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	N	9					142
							10	9									
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	136	1	871	2	N	7					149
							8	9									
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	240	1	1351	2	N	17					166
							19	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	248	1	1295	2	N	18					184
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 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	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1976	2	56	9	Y	51	56	1			20
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2110	2	45	9	Y	41	56	1			5
03	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	1897	2	22	9	Y	20	18	1			7
04	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1806	2	13	9	Y	12	11	1			8
05	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2228	2	15	9	Y	14	12	1			10
06	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1782	2	10	9	Y	9	11	1			8
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2269	2	12	9	Y	11	11	1			8
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2272	2	11	9	Y	10	11	1			7
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1857	2	12	9	Y	11	6	1			12
10	2294	N	2101	-0-	-193	-0-	2091	2	10	9	Y	9	11	1			10
11	2220	N	857	-0-	-1363	-0-	844	2	13	9	Y	12	16	1			6
12	1922	N	24	-0-	-1898	-0-	15	2	9	9	Y	8	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

CARR RESOURCES, INC. 135180
WYATT, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 163388 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 6553 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2012 - PLUGGED 09/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
CARR RESOURCES, INC. //CONT.// 135180
THOMPSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 170181 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 6943 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAUVIN-LANDRY WELL #: 1 RRCID -> 172528 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6548 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 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	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1375	-0-	-215	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	385	-0-	-1025	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	32	-0-	-1394	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO. 803420
WALDRON WELL #: 2 RRCID -> 143422 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6720 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2010 - P&A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO.//CONT.// 803420
WALDRON WELL #: 3 RRCID -> 147161 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6746 - 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	Y	1					115
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					115
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					115
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	106	1			9
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					9
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			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.		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

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	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	1330	2			N	-0-					378
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	40	1	1235	2	N	-0-					378
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	279	1	1369	2	N	-0-					378
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	292	1	1341	2	N	-0-					378
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					378
06	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	1580	2			N	-0-					378
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	299	1	1382	2	N	-0-					378
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	288	1	1357	2	N	-0-					378
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	418	1	1243	2	N	-0-					378
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	339	1	1340	2	N	-0-					378
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	308	1	1169	2	N	-0-					378
12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	435	1	1029	2	N	-0-					378

TOTAL GAS PROD: 18,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	461	1	1036	2	N	-0-					54
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	543	1	852	2	N	11	4	8			61
							12	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	218	1	1097	2	N	-0-					61
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	339	1	1163	2	N	-0-					61
05	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	374	1	1122	2	N	1	32	1	1	8	29
							1	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	324	1	1074	2	N	-0-					29
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	353	1	1100	2	N	-0-					29
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	476	1	1089	2	N	-0-					29
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	398	1	1115	2	N	1					30
							1	9									
10	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	295	1	1083	2	N	-0-					30
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	398	1	1061	2	N	-0-					30
12	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	320	1	1094	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1532	-0-	-235	-0-		763	1	727	3	Y	38					327
								42	9									
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-		723	1	709	3	Y	22					349
								24	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		865	1	889	3	Y	39	137	1			251
								43	9									
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-		844	1	865	3	Y	45					296
								50	9									
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		930	1	945	3	Y	38	134	1			200
								42	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		929	1	863	3	Y	35					235
								39	9									
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		1028	1	863	3	Y	47	84	1			198
								52	9									
08	1860	N	1835	-0-	-25	-0-		898	1	897	3	Y	36					234
								40	9									
09	1800	N	1578	-0-	-222	-0-		782	1	762	3	Y	31	54	1			211
								34	9									
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		878	1	666	3	Y	35					246
								39	9									
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-		924	1	736	3	Y	32					278
								35	9									
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		954	1	677	3	Y	32					310
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 20,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		1	1	1391	3	N	25					176
								28	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		1	1	1355	3	N	11					187
								12	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		15	1	1749	3	N	31	167	1			51
								34	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		28	1	1604	3	N	15					66
								17	9									
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-		48	1	1641	3	N	27					93
								30	9									
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-		53	1	1506	3	N	7	42	1			58
								8	9									
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		31	1	1217	3	N	16					74
								18	9									
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		29	1	1382	3	N	19					93
								21	9									
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-		617	1	691	3	N	16	78	1			31
								18	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		288	1	1020	3	N	31					62
								34	9									
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		1339	3	20	9	N	18					80
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-		1004	1	1240	3	N	25					105
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	889	-0-	-258		-0-	37	1	846	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
02	997	N	997	-0-	-0-		-0-	43	1	939	2	Y	14	12	1			3
								15	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-		-0-	45	1	1022	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-		-0-	48	1	994	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46		-0-	46	1	943	2	Y	17	11	1			7
								19	9									
06	1050	N	835	-0-	-215		-0-	39	1	795	2	Y	1					8
								1	9									
07	1085	N	611	-0-	-474		-0-	56	1	552	2	Y	3	10	1			1
								3	9									
08	783	N	783	-0-	-0-		-0-	43	1	730	2	Y	9					10
								10	9									
09	240	N	130	-0-	-110		-0-	3	1	126	2	Y	1	10	1			1
								1	9									
10	81	N	81	-0-	-0-		-0-	2	1	79	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	73	-0-	-167		-0-	2	1	70	2	Y	1					1
								1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-		-0-	9	1	350	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-		-0-	66	1	1513	2	Y	8	17	1			2
								9	9									
02	DLQ G-10		1409	-0-	1409		1409	60	1	1328	2	Y	19	17	1			4
								21	9									
03	DLQ G-10		1249	-0-	1249		2658	53	1	1185	2	Y	10	13	1			1
								11	9									
04	DLQ G-10		1085	-0-	1085		3743	49	1	1023	2	Y	12	12	1			1
								13	9									
05	DLQ G-10		1003	-0-	1003		4746	46	1	938	2	Y	17	11	1			7
								19	9									
06	DLQ G-10		900	-0-	900		5646	42	1	857	2	Y	1					8
								1	9									
07	DLQ G-10		950	-0-	950		6596	86	1	858	2	Y	5	12	1			1
								6	9									
08	3100	N	1039	-0-	-2061		4535	57	1	969	2	Y	12					13
								13	9									
09	3000	N	1168	-0-	-1832		2703	29	1	1133	2	Y	5	13	1			5
								6	9									
10	3100	N	1028	-0-	-2072		631	25	1	992	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
11	1643	N	1012	-0-	-631		-0-	26	1	980	2	Y	5					7
								6	9									
12	1209	N	992	-0-	-217		-0-	25	1	955	2	Y	11	14	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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	3410	X	3357	-0-	-53	-0-		139	1	3199	2	Y	17	37	1			4
								19	9									
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-		113	1	2483	2	Y	36	33	1			7
								40	9									
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-		140	1	3153	2	Y	29	32	1			4
								32	9									
04	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-		100	1	2078	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-		144	1	2972	2	Y	53	34	1			22
								58	9									
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-		133	1	2712	2	Y	3					25
								3	9									
07	3317	X	2897	-0-	-420	-0-		264	1	2618	2	Y	14	36	1			3
								15	9									
08	3317	X	2802	-0-	-515	-0-		155	1	2611	2	Y	33					36
								36	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-		78	1	3039	2	Y	13	36	1			13
								14	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-		80	1	3214	2	Y	33	39	1			7
								36	9									
11	2850	X	2751	-0-	-99	-0-		70	1	2666	2	Y	14					21
								15	9									
12	3224	X	2757	-0-	-467	-0-		69	1	2654	2	Y	31	40	1			12
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

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	2604	X	2414	-0-	-190	-0-		100	1	2300	2	Y	13	26	1			3
								14	9									
02	DLQ G-10		2230	-0-	2230	2230		96	1	2101	2	Y	30	27	1			6
								33	9									
03	DLQ G-10		2252	-0-	2252	4482		95	1	2136	2	Y	19	23	1			2
								21	9									
04	DLQ G-10		2069	-0-	2069	6551		94	1	1950	2	Y	23	23	1			2
								25	9									
05	DLQ G-10		1567	-0-	1567	8118		71	1	1466	2	Y	27	18	1			11
								30	9									
06	DLQ G-10		1990	-0-	1990	10108		93	1	1895	2	Y	2					13
								2	9									
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	12331		202	1	2008	2	Y	12	22	1			3
								13	9									
08	13593	X	1262	-0-	-12331	-0-		70	1	1177	2	Y	14					17
								15	9									
09	2070	X	1298	-0-	-772	-0-		32	1	1259	2	Y	6	17	1			6
								7	9									
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-		58	1	2355	2	Y	24	25	1			5
								26	9									
11	2160	X	2096	-0-	-64	-0-		53	1	2031	2	Y	11					16
								12	9									
12	2232	X	1542	-0-	-690	-0-		39	1	1484	2	Y	17	26	1			7
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

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	3472	X	2599	-0-	-873	-0-		108	1	2477	2	Y	13	33	1			3
								14	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-		105	1	2309	2	Y	34	30	1			7
								37	9									
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		112	1	2518	2	Y	23	27	1			3
								25	9									
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-		118	1	2454	2	Y	29	29	1			3
								32	9									
05	3100	X	2583	-0-	-517	-0-		117	1	2419	2	Y	43	28	1			18
								47	9									
06	2580	X	2326	-0-	-254	-0-		109	1	2215	2	Y	2					20
								2	9									
07	2697	X	2460	-0-	-237	-0-		224	1	2222	2	Y	13	30	1			3
								14	9									
08	2697	X	2250	-0-	-447	-0-		124	1	2097	2	Y	26					29
								29	9									
09	2610	X	2393	-0-	-217	-0-		60	1	2322	2	Y	10	29	1			10
								11	9									
10	2573	X	2414	-0-	-159	-0-		58	1	2330	2	Y	24	29	1			5
								26	9									
11	2370	X	2269	-0-	-101	-0-		58	1	2199	2	Y	11					16
								12	9									
12	2480	X	2266	-0-	-214	-0-		57	1	2180	2	Y	26	32	1			10
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1 3 9	454	2	Y	3	6	1			1
02	DLQ G-10		347	-0-	347	347	15	1 4 9	328	2	Y	4	4	1			1
03	DLQ G-10		361	-0-	361	708	15	1 3 9	343	2	Y	3	4	1			-0-
04	DLQ G-10		329	-0-	329	1037	15	1 4 9	310	2	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		245	-0-	245	1282	11	1 6 9	228	2	Y	5	3	1			2
06	DLQ G-10		166	-0-	166	1448	8	1	158	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		221	-0-	221	1669	20	1 1 9	200	2	Y	1	3	1			-0-
08	1748	N	79	-0-	-1669	-0-	4	1 1 9	74	2	Y	1					1
09	180	N	65	-0-	-115	-0-	2	1	63	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1 1 9	105	2	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1 1 9	78	2	Y	1					1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1091	-0-	-1389	-0-	45	1 6 9	1040	2	Y	5	11	1			1
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1 15 9	927	2	Y	14	12	1			3
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1 10 9	1021	2	Y	9	11	1			1
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1 13 9	1023	2	Y	12	12	1			1
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1 23 9	1161	2	Y	21	13	1			9
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	1033	2	Y	1					10
07	1116	N	963	-0-	-153	-0-	88	1 6 9	869	2	Y	5	14	1			1
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	51	1 12 9	857	2	Y	11					12
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	25	1 4 9	987	2	Y	4	12	1			4
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	24	1 11 9	986	2	Y	10	12	1			2
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	930	2	Y	5					7
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	24	1 12 9	940	2	Y	11	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	111	1	2555	2	Y	13	30	1	3
							14	9							
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	103	1	2273	2	Y	33	29	1	7
							36	9							
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	112	1	2518	2	Y	23	27	1	3
							25	9							
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	112	1	2343	2	Y	28	28	1	3
							31	9							
05	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	113	1	2335	2	Y	41	27	1	17
							45	9							
06	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	112	1	2290	2	Y	3			20
							3	9							
07	2666	X	2446	-0-	-220	-0-	223	1	2210	2	Y	12	29	1	3
							13	9							
08	2666	X	2475	-0-	-191	-0-	137	1	2306	2	Y	29			32
							32	9							
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	67	1	2630	2	Y	12	32	1	12
							13	9							
10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	60	1	2398	2	Y	25	31	1	6
							28	9							
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	61	1	2329	2	Y	11			17
							12	9							
12	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	61	1	2325	2	Y	28	34	1	11
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 30,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	3	2	1	1
							3	9							
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	147	2	Y	2			2
							2	9							
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	3	1	119	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	3	1	123	2	Y	1			1
							1	9							
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 229032 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1029	-0-	-118		-0-	43	1	980	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
02	DLQ	G-10	1228	-0-	1228		1228	53	1	1156	2	Y	17	15	1			3
								19	9									
03	DLQ	G-10	1454	-0-	1454		2682	61	1	1379	2	Y	13	14	1			2
								14	9									
04	DLQ	G-10	1484	-0-	1484		4166	67	1	1399	2	Y	16	16	1			2
								18	9									
05	DLQ	G-10	1520	-0-	1520		5686	69	1	1423	2	Y	25	17	1			10
								28	9									
06	DLQ	G-10	1410	-0-	1410		7096	66	1	1342	2	Y	2					12
								2	9									
07	DLQ	G-10	1395	-0-	1395		8491	127	1	1259	2	Y	8	18	1			2
								9	9									
08	3100	N	1233	-0-	-1867		6624	68	1	1150	2	Y	14					16
								15	9									
09	3000	N	1070	-0-	-1930		4694	27	1	1037	2	Y	5	16	1			5
								6	9									
10	3100	N	884	-0-	-2216		2478	21	1	854	2	Y	8	11	1			2
								9	9									
11	3000	N	881	-0-	-2119		359	22	1	855	2	Y	4					6
								4	9									
12	1299	N	940	-0-	-359		-0-	24	1	904	2	Y	11	13	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1107	-0-	-133		-0-	46	1	1054	2	Y	6	12	1			1
								7	9									
02	881	N	881	-0-	-0-		-0-	38	1	830	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
03	828	N	828	-0-	-0-		-0-	35	1	784	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
04	752	N	752	-0-	-0-		-0-	34	1	709	2	Y	8	8	1			1
								9	9									
05	930	N	752	-0-	-178		-0-	34	1	705	2	Y	12	8	1			5
								13	9									
06	810	N	704	-0-	-106		-0-	33	1	670	2	Y	1					6
								1	9									
07	941	N	941	-0-	-0-		-0-	86	1	849	2	Y	5	10	1			1
								6	9									
08	828	N	828	-0-	-0-		-0-	46	1	771	2	Y	10					11
								11	9									
09	837	N	837	-0-	-0-		-0-	21	1	812	2	Y	4	11	1			4
								4	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-		-0-	26	1	1030	2	Y	10	12	1			2
								11	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-		-0-	26	1	985	2	Y	5					7
								6	9									
12	996	N	996	-0-	-0-		-0-	25	1	959	2	Y	11	14	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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	2356	X	2351	-0-	-5	-0-	2334	2	17	9	N	15	1	8			132
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2309	2	19	9	N	17	3	8			146
03	2914	X	2466	-0-	-448	-0-	2458	2	8	9	N	7	115	1	1	8	37
04	2820	X	2288	-0-	-532	-0-	2280	2	8	9	N	7	1	8			43
05	2914	X	2159	-0-	-755	-0-	2156	2	3	9	N	3					46
06	2400	X	2022	-0-	-378	-0-	2013	2	9	9	N	8	3	8			51
07	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	2078	2	6	9	N	5	3	8			53
08	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1995	2	3	9	N	3	1	8			55
09	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	2			N	-0-					55
10	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1995	2	3	9	N	3					58
11	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1848	2	2	9	N	2					60
12	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

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	2821	X	2067	-0-	-754	-0-	2055	2	12	9	N	11	182	1			64
02	2349	N	2252	-0-	-97	-0-	2222	2	30	9	N	27	1	8			90
03	2325	N	1868	-0-	-457	-0-	1864	2	4	9	N	4					94
04	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	1717	2	4	9	N	4					98
05	2418	N	2165	-0-	-253	-0-	2134	2	31	9	N	28					126
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2049	2	26	9	N	24	2	8			148
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1934	2	28	9	N	25	2	8			171
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2179	2	15	9	N	14	149	1			36
09	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	2019	2			N	-0-					36
10	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1839	2	1	9	N	1					37
11	2130	N	1600	-0-	-530	-0-	1600	2			N	-0-					37
12	2077	N	1561	-0-	-516	-0-	1546	2	15	9	N	14					51

TOTAL GAS PROD: 23,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	4049	2	28	9	N	25	148	1	4	8	54
02	3683	X	3679	-0-	-4	-0-	3657	2	22	9	N	20	4	8			70
03	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3852	2	17	9	N	15	2	8			83
04	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3683	2	11	9	N	10	1	8			92
05	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3749	2	30	9	N	27	2	8			117
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3586	2	20	9	N	18	6	8			129
07	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3697	2	24	9	N	22	7	8			144
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3557	2	17	9	N	15	2	8			157
09	3450	X	3402	-0-	-48	-0-	3388	2	14	9	N	13	1	8			169
10	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3380	2	14	9	N	13	8	7			174
11	3450	X	3288	-0-	-162	-0-	3274	2	14	9	N	13	1	8			186
12	3565	X	3254	-0-	-311	-0-	3231	2	23	9	N	21					207

TOTAL GAS PROD: 43,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

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	N	2510	-0-	-280	-0-		2497	2	13	9	N	12					185
02	2523	N	2277	-0-	-246	-0-		2260	2	17	9	N	15	160	1	2	8	38
03	2635	N	2415	-0-	-220	-0-		2396	2	19	9	N	17					55
04	2430	N	2324	-0-	-106	-0-		2309	2	15	9	N	14					69
05	2449	N	2361	-0-	-88	-0-		2346	2	15	9	N	14					83
06	2340	N	2179	-0-	-161	-0-		2169	2	10	9	N	9					92
07	2387	N	1815	-0-	-572	-0-		1814	2	1	9	N	1	1	8			92
08	2356	N	1743	-0-	-613	-0-		1732	2	11	9	N	10					102
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-		2673	2	24	9	N	22	1	8			123
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		2342	2	15	9	N	14					137
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-		2176	2	17	9	N	15					152
12	2790	N	2258	-0-	-532	-0-		2249	2	9	9	N	8					160

TOTAL GAS PROD: 27,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

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	2418	N	2086	-0-	-332	-0-		2064	2	22	9	N	20					75
02	2262	N	1889	-0-	-373	-0-		1867	2	22	9	N	20	1	8			94
03	2294	N	2180	-0-	-114	-0-		2159	2	21	9	N	19					113
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-		2072	2	20	9	N	18					131
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		2067	2	12	9	N	11					142
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-		1970	2	19	9	N	17	2	1	3	8	154
07	2170	N	1980	-0-	-190	-0-		1963	2	17	9	N	15					169
08	2077	N	1943	-0-	-134	-0-		1925	2	18	9	N	16	1	8			184
09	1980	N	1825	-0-	-155	-0-		1816	2	9	9	N	8					192
10	1984	N	1878	-0-	-106	-0-		1867	2	11	9	N	10	176	1	1	7	25
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-		1814	2	25	9	N	23					48
12	1891	N	1873	-0-	-18	-0-		1849	2	24	9	N	22					70

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

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	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-		2374	2	26	9	N	24	2	8			169
02	2175	N	2164	-0-	-11	-0-		2145	2	19	9	N	17	2	8			184
03	2325	N	2217	-0-	-108	-0-		2206	2	11	9	N	10					194
04	2310	N	2151	-0-	-159	-0-		2139	2	12	9	N	11	1	8			204
05	2325	N	2208	-0-	-117	-0-		2199	2	9	9	N	8	160	1			52
06	2160	N	2140	-0-	-20	-0-		2133	2	7	9	N	6					58
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-		2145	2	8	9	N	7	7	8			58
08	2201	N	2049	-0-	-152	-0-		2042	2	7	9	N	6	1	8			63
09	2130	N	1938	-0-	-192	-0-		1932	2	6	9	N	5	1	8			67
10	2139	N	1911	-0-	-228	-0-		1904	2	7	9	N	6					73
11	1980	N	1754	-0-	-226	-0-		1750	2	4	9	N	4					77
12	2015	N	1859	-0-	-156	-0-		1852	2	7	9	N	6					83

TOTAL GAS PROD: 24,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

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	2480	X	1968	-0-	-512	-0-	1946	2	22	9	Y	20					119
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1798	2	20	9	Y	18	1	8			136
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	2	26	9	Y	24					160
04	1830	N	1536	-0-	-294	-0-	1522	2	14	9	Y	13					173
05	1891	N	1513	-0-	-378	-0-	1513	2			Y	-0-					173
06	1830	N	1399	-0-	-431	-0-	1399	2			Y	-0-	5	1			168
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2143	2	51	9	Y	46	1	8			213
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-	167	1			46
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1					47
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-	3	7			44
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					44
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 21,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

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	4371	X	4348	-0-	-23	-0-	4328	2	20	9	N	18	1	8			90
02	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4262	2	24	9	N	22	1	8			111
03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4484	2	18	9	N	16					127
04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4255	2	18	9	N	16	1	8			142
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4121	2	18	9	N	16					158
06	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3857	2	15	9	N	14	2	8			170
07	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	3995	2	21	9	N	19	3	8			186
08	4123	X	3841	-0-	-282	-0-	3830	2	11	9	N	10	1	8			195
09	3990	X	3696	-0-	-294	-0-	3695	2	1	9	N	1	1	8			195
10	4123	X	3795	-0-	-328	-0-	3789	2	6	9	N	5	176	1			24
11	3900	X	3661	-0-	-239	-0-	3635	2	26	9	N	24	1	8			47
12	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	3766	2	20	9	N	18					65

TOTAL GAS PROD: 48,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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	N	1402	-0-	-520	-0-	1388	2	14	9	N	13	1	8			87
02	1044	N	827	-0-	-217	-0-	817	2	10	9	N	9	1	8			95
03	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1290	2	3	9	N	3					98
04	1350	N	1031	-0-	-319	-0-	1024	2	7	9	N	6	1	8			103
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	925	2	4	9	N	4					107
06	1260	N	797	-0-	-463	-0-	796	2	1	9	N	1					108
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1086	2	2	9	N	2					110
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1120	2	4	9	N	4	1	8			113
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	952	2	4	9	N	4					117
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	980	2	4	9	N	4					121
11	1080	N	832	-0-	-248	-0-	825	2	7	9	N	6					127
12	992	N	792	-0-	-200	-0-	786	2	6	9	N	5					132

TOTAL GAS PROD: 12,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2341	2	17	9	N	15	2	8			156
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		2103	2	12	9	N	11	2	8			165
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-		2099	2	6	9	N	5					170
04	2280	N	1052	-0-	-1228	-0-		1052	2			N	-0-					170
05	2263	N	891	-0-	-1372	-0-		891	2			N	-0-					170
06	2040	N	754	-0-	-1286	-0-		754	2			N	-0-					170
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		1519	2	10	9	N	9	3	8			176
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-		2898	2	12	9	N	11	2	8			185
09	3000	N	3218	-0-	218	218		3201	2	17	9	N	15	1	8			199
10	2717	N	2499	-0-	-218	-0-		2498	2	1	9	N	1	175	1			25
11	2580	N	2093	-0-	-487	-0-		2076	2	17	9	N	15					40
12	2666	X	2277	-0-	-389	-0-		2271	2	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

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	1209	N	1113	-0-	-96	-0-		1107	2	6	9	N	5					48
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-		1014	2	11	9	N	10					58
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-		1051	2			N	-0-					58
04	1080	N	854	-0-	-226	-0-		845	2	9	9	N	8					66
05	1085	N	680	-0-	-405	-0-		680	2			N	-0-					66
06	1020	N	554	-0-	-466	-0-		554	2			N	-0-					66
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		1177	2			N	-0-					66
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		1005	2	17	9	N	15	1	8			80
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-		603	2			N	-0-					80
10	1178	N	483	-0-	-695	-0-		483	2			N	-0-					80
11	990	N	397	-0-	-593	-0-		397	2			N	-0-					80
12	620	N	370	-0-	-250	-0-		370	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

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	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-		5648	2	23	9	N	21	2	8			69
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-		5089	2	18	9	N	16	4	8			81
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-		5214	2	13	9	N	12	1	8			92
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-		4856	2	14	9	N	13	2	8			103
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-		4857	2	9	9	N	8	2	8			109
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-		4582	2	11	9	N	10					119
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-		4654	2	40	9	N	36	5	8			150
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-		4436	2	37	9	N	34	70	1	2	8	112
09	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-		4235	2	14	9	N	13	1	8			124
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-		4267	2	18	9	N	16	8	7			132
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-		2611	2	11	9	N	10	1	8			141
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		2567	2	21	9	N	19					160

TOTAL GAS PROD: 53,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		7097	-0-	7097	7097	6945	2	152	9	Y	138					139

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 10125

01	1209	N	648	-0-	-561	-0-	646	2	2	9	N	2	1	8			143
02	783	N	663	-0-	-120	-0-	657	2	6	9	N	5	1	8			147
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1197	2	40	9	N	36	1	8			182
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2665	2	14	9	N	13					195
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					195
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2616	2	7	9	N	6	157	1	5	8	39
07	2294	N	1590	-0-	-704	-0-	1588	2	2	9	N	2	2	8			39
08	2294	N	1698	-0-	-596	-0-	1698	2			N	-0-					39
09	2220	N	1535	-0-	-685	-0-	1535	2			N	-0-					39
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					39
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					39
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-7	-0-	2507	2	28	9	N	25	1	8			133
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2337	2	15	9	N	14					147
03	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2077	2	19	9	N	17					164
04	2460	N	2059	-0-	-401	-0-	2039	2	20	9	N	18					182
05	2511	N	2208	-0-	-303	-0-	2193	2	15	9	N	14	136	1			60
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2034	2	15	9	N	14					74
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2263	2	13	9	N	12					86
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15					101
09	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	1994	2	13	9	N	12					113
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2274	2	19	9	N	17					130
11	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	2072	2	11	9	N	10					140
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12					152

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	940	-0-	-1509	-0-	940	2			N	-0-					52
02	2291	X	183	-0-	-2108	-0-	183	2			N	-0-					52
03	2449	X	2059	-0-	-390	-0-	2048	2	11	9	N	10	1	8			61
04	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	1987	2	14	9	N	13	1	8			73
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2347	2	15	9	N	14					87
06	1980	X	1841	-0-	-139	-0-	1832	2	9	9	N	8					95
07	2077	X	1698	-0-	-379	-0-	1689	2	9	9	N	8	2	8			101
08	2356	N	1126	-0-	-1230	-0-	1119	2	7	9	N	6	1	8			106
09	1830	N	940	-0-	-890	-0-	936	2	4	9	N	4					110
10	1705	N	312	-0-	-1393	-0-	311	2	1	9	N	1	6	7			105
11	1080	N	453	-0-	-627	-0-	449	2	4	9	N	4					109
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	N	18					127

TOTAL GAS PROD: 16,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1196	2	13	9	N	12	1	8			59
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1155	2	10	9	N	9	1	8			67
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	2	9	9	N	8					75
04	1170	N	1117	-0-	-53	-0-	1108	2	9	9	N	8	1	8			82
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8					90
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1348	2	11	9	N	10	2	8			98
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9	2	8			105
08	1364	N	1056	-0-	-308	-0-	1047	2	9	9	N	8	1	8			112
09	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	1162	2	8	9	N	7					119
10	1240	N	935	-0-	-305	-0-	929	2	6	9	N	5	6	7			118
11	1020	N	318	-0-	-702	-0-	314	2	4	9	N	4					122
12	1209	X	304	-0-	-905	-0-	302	2	2	9	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2008	-0-		-38	-0-	1991	2	17	9	N	15					78
02	1914	N	1825	-0-		-89	-0-	1822	2	3	9	N	3					81
03	2015	N	1927	-0-		-88	-0-	1921	2	6	9	N	5					86
04	1950	N	1836	-0-		-114	-0-	1827	2	9	9	N	8					94
05	1953	N	1841	-0-		-112	-0-	1841	2			N	-0-					94
06	1860	N	1778	-0-		-82	-0-	1776	2	2	9	N	2					96
07	1891	N	1845	-0-		-46	-0-	1837	2	8	9	N	7					103
08	1829	N	1784	-0-		-45	-0-	1781	2	3	9	N	3					106
09	1770	N	1484	-0-		-286	-0-	1482	2	2	9	N	2					108
10	1860	N	1596	-0-		-264	-0-	1589	2	7	9	N	6	8	7			106
11	1740	N	1303	-0-		-437	-0-	1300	2	3	9	N	3					109
12	1519	N	1212	-0-		-307	-0-	1206	2	6	9	N	5					114

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	7			40
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-		-0-	-0-	4857	2	25	9	N	23	2	8			54
02	4437	X	4366	-0-		-71	-0-	4345	2	21	9	N	19	2	8			71
03	4743	X	4636	-0-		-107	-0-	4617	2	19	9	N	17	1	8			87
04	4590	X	4484	-0-		-106	-0-	4465	2	19	9	N	17	1	8			103
05	4743	X	4581	-0-		-162	-0-	4569	2	12	9	N	11					114
06	4590	X	4389	-0-		-201	-0-	4385	2	4	9	N	4					118
07	4681	X	4454	-0-		-227	-0-	4450	2	4	9	N	4	3	8			119
08	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	4314	2	1	9	N	1	1	8			119
09	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	4417	2	2	9	N	2	1	8			120
10	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	4392	2			N	-0-					120
11	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	4150	2	7	9	N	6	1	8			125
12	4278	X	4262	-0-		-16	-0-	4253	2	9	9	N	8					133

TOTAL GAS PROD: 53,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3602	-0-	502	502	3576	2	26	9	N	24	4	8			80
02	2900	N	2928	-0-	28	530	2924	2	4	9	N	4	4	8			80
03	2256	N	1726	-0-	-530	-0-	1724	2	2	9	N	2					82
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2411	2	6	9	N	5	1	8			86
05	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	2174	2	7	9	N	6					92
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1					93
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2346	2	7	9	N	6	3	8			96
08	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1975	2	4	9	N	4	1	8			99
09	2190	X	1770	-0-	-420	-0-	1763	2	7	9	N	6					105
10	2263	X	1893	-0-	-370	-0-	1893	2			N	-0-	8	7			97
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					97
12	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 223519 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4378	-0-	-3279	-0-	4357	2	21	9	N	19	185	1	1	8	39
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4010	2	35	9	N	32	1	8			70
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4247	2	23	9	N	21					91
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3493	2	29	9	N	26					117
05	2635	X	2513	-0-	-122	-0-	2503	2	10	9	N	9					126
06	2550	X	1624	-0-	-926	-0-	1603	2	21	9	N	19	3	1	2	8	140
07	2635	X	1505	-0-	-1130	-0-	1503	2	2	9	N	2					142
08	2635	X	1049	-0-	-1586	-0-	1049	2			N	-0-					142
09	2550	X	1153	-0-	-1397	-0-	1141	2	12	9	N	11					153
10	2511	X	936	-0-	-1575	-0-	936	2			N	-0-	2	7			151
11	1620	X	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					151
12	1519	X	1139	-0-	-380	-0-	1138	2	1	9	N	1					152

TOTAL GAS PROD: 27,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	517	2	9	9	N	8					191
02	464	N	379	-0-	-85	-0-	378	2	1	9	N	1					192
03	558	N	348	-0-	-210	-0-	345	2	3	9	N	3					195
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	289	2	1	9	N	1	191	1			5
05	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					5
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	546	2	31	9	N	28	3	1	2	8	28
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	250	2	12	9	N	11					39
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	668	2	20	9	N	18					57
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	624	2	10	9	N	9					66
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-	2	7			64
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	478	2	12	9	N	11					75
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	513	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 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	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3869	2	47	9	N	43	4	8			137
02	2204	X	951	-0-	-1253	-0-	951	2			N	-0-					137
03	2356	X	1424	-0-	-932	-0-	1388	2	36	9	N	33	2	8			168
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3314	2	37	9	N	34	166	1	4	8	32
05	2356	X	2278	-0-	-78	-0-	2260	2	18	9	N	16					48
06	2280	X	1320	-0-	-960	-0-	1314	2	6	9	N	5	1	1			52
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2755	2	41	9	N	37	3	8			86
08	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	2277	2	26	9	N	24	1	8			109
09	2280	X	2255	-0-	-25	-0-	2238	2	17	9	N	15					124
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2730	2	4	9	N	4	1	7			127
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	2	21	9	N	19					146
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5	1	8			83
02	1044	X	218	-0-	-826	-0-	199	2	19	9	N	17					100
03	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1214	2	29	9	N	26	1	8			125
04	1350	X	727	-0-	-623	-0-	718	2	9	9	N	8					133
05	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1443	2	29	9	N	26					159
06	1350	X	939	-0-	-411	-0-	926	2	13	9	N	12	19	1	3	8	149
07	1240	X	738	-0-	-502	-0-	735	2	3	9	N	3	3	8			149
08	1457	X	729	-0-	-728	-0-	711	2	18	9	N	16	1	8			164
09	1410	X	425	-0-	-985	-0-	425	2			N	-0-					164
10	1457	X	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-	12	7			152
11	930	X	349	-0-	-581	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			152
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2018	2	7	9	N	6	1	8			156
02	2030	N	1812	-0-	-218	-0-	1777	2	35	9	N	32	1	8			187
03	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1930	2	46	9	N	42	187	1			42
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1930	2	37	9	N	34	1	8			75
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2081	2	20	9	N	18					93
06	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1869	2	6	9	N	5	3	1	3	8	92
07	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	1918	2	7	9	N	6	3	8			95
08	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	1813	2	8	9	N	7	1	8			101
09	1890	N	1663	-0-	-227	-0-	1656	2	7	9	N	6					107
10	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			N	-0-	2	7			105
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1662	2	2	9	N	2					107
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	1585	2	3	9	N	3					110

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1521	-0-	-990	-0-	1517	2	4	9	N	4	1	8			192
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36	165	1	1	8	62
03	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1599	2	12	9	N	11					73
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1605	2	17	9	N	15					88
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	N	10					98
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1270	2	13	9	N	12					110
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	2	8	9	N	7	2	8			115
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	2	11	9	N	10	1	8			124
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	2	1	9	N	1	1	8			124
10	1457	N	989	-0-	-468	-0-	986	2	3	9	N	3					127
11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1206	2	13	9	N	12	1	8			138
12	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1232	2	7	9	N	6					144

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1689	-0-	-109	-0-	1672	2	17	9	N	15	1	8			149
02	1682	N	1522	-0-	-160	-0-	1511	2	11	9	N	10	1	8			158
03	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1667	2	17	9	N	15					173
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1601	2	15	9	N	14	1	8			186
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	N	14	171	1			29
06	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	1549	2	15	9	N	14	4	1	2	8	37
07	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1489	2	11	9	N	10	2	8			45
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1636	2	9	9	N	8	1	8			52
09	1560	N	1518	-0-	-42	-0-	1509	2	9	9	N	8					60
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10	2	7			68
11	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	1368	2	13	9	N	12					80
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1339	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 18,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10044 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1405	2	14	9	N	13					59
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	12	1	8			70
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1015	2	9	9	N	8					78
04	1140	N	714	-0-	-426	-0-	702	2	12	9	N	11					89
05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1051	2	11	9	N	10					99
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1452	2	19	9	N	17	2	8			114
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1547	2	15	9	N	14	1	8			127
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	2	11	9	N	10					137
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13					150
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1409	2	15	9	N	14					164
11	1140	N	839	-0-	-301	-0-	831	2	8	9	N	7					171
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	N	14					185

TOTAL GAS PROD: 14,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2425	-0-		-1481	-0-	2400	2	25	9	N	23	181	1	1	8	95
02	2871	X	2036	-0-		-835	-0-	2012	2	24	9	N	22	1	8			116
03	3069	X	1698	-0-		-1371	-0-	1648	2	50	9	N	45	2	8			159
04	2850	X	2213	-0-		-637	-0-	2182	2	31	9	N	28					187
05	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-	2921	2	28	9	N	25	2	8			210
06	2535	X	2535	-0-		-0-	-0-	2515	2	20	9	N	18	133	1	2	8	93
07	2411	N	2411	-0-		-0-	-0-	2408	2	3	9	N	3	3	8			93
08	2945	N	2355	-0-		-590	-0-	2349	2	6	9	N	5	1	8			97
09	2580	N	2259	-0-		-321	-0-	2251	2	8	9	N	7	1	8			103
10	2480	N	2400	-0-		-80	-0-	2327	2	73	9	N	66	5	7			164
11	2280	N	2268	-0-		-12	-0-	2267	2	1	9	N	1	1	8			164
12	2325	N	2138	-0-		-187	-0-	2138	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 27,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3089	-0-		-73	-0-	3074	2	15	9	N	14	1	8			101
02	2902	X	2902	-0-		-0-	-0-	2890	2	12	9	N	11	2	8			110
03	3224	X	2964	-0-		-260	-0-	2955	2	9	9	N	8	69	1			49
04	3120	X	2771	-0-		-349	-0-	2761	2	10	9	N	9					58
05	3224	X	2798	-0-		-426	-0-	2788	2	10	9	N	9					67
06	3000	X	2665	-0-		-335	-0-	2650	2	15	9	N	14	3	8			78
07	3100	X	2798	-0-		-302	-0-	2787	2	11	9	N	10	2	8			86
08	2697	X	2667	-0-		-30	-0-	2660	2	7	9	N	6	1	8			91
09	2610	N	2508	-0-		-102	-0-	2496	2	12	9	N	11	1	8			101
10	2697	N	2591	-0-		-106	-0-	2580	2	11	9	N	10					111
11	2580	N	2458	-0-		-122	-0-	2450	2	8	9	N	7					118
12	2693	N	2693	-0-		-0-	-0-	2686	2	7	9	N	6					124

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-	3705	2	88	9	N	80	188	1	1	8	105
02	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	3480	2	96	9	N	87	2	8			190
03	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	3622	2	81	9	N	74	181	1			83
04	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	3414	2	77	9	N	70	1	8			152
05	3554	X	3554	-0-		-0-	-0-	3507	2	47	9	N	43					195
06	3445	X	3445	-0-		-0-	-0-	3321	2	124	9	N	113	183	1	2	8	123
07	3503	X	3276	-0-		-227	-0-	3190	2	86	9	N	78	3	8			198
08	3224	X	3206	-0-		-18	-0-	3133	2	73	9	N	66	150	1	1	8	113
09	3120	X	3000	-0-		-120	-0-	2942	2	58	9	N	53	1	8			165
10	3224	X	3059	-0-		-165	-0-	3023	2	36	9	N	33					198
11	3120	X	2789	-0-		-331	-0-	2745	2	44	9	N	40	194	1	1	8	43
12	3224	X	3092	-0-		-132	-0-	2974	2	118	9	N	107					150

TOTAL GAS PROD: 39,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2705	2	19	9	Y	17	81	1	2	8	20
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2524	2	8	9	Y	7	3	8			24
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2621	2	11	9	Y	10	1	8			33
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2517	2	7	9	Y	6	1	8			38
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2534	2	9	9	Y	8					46
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	Y	9	4	8			51
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2540	2	10	9	Y	9	4	8			56
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2425	2	11	9	Y	10	2	8			64
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2347	2	6	9	Y	5	1	8			68
10	2418	N	2344	-0-	-74	-0-	2337	2	7	9	Y	6					74
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	2241	2	9	9	Y	8	1	8			81
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2319	2	17	9	Y	15					96

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

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	2356	N	2260	-0-	-96	-0-	2243	2	17	9	Y	15	81	1			20
02	2146	N	2094	-0-	-52	-0-	2090	2	4	9	Y	4					24
03	2294	N	2171	-0-	-123	-0-	2160	2	11	9	Y	10					34
04	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2086	2	7	9	Y	6	1	8			39
05	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2084	2	8	9	Y	7					46
06	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	2029	2	7	9	Y	6					52
07	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2029	2	6	9	Y	5					57
08	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1965	2	8	9	Y	7					64
09	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1863	2	6	9	Y	5					69
10	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	1941	2	6	9	Y	5					74
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1823	2	9	9	Y	8					82
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	Y	15					97

TOTAL GAS PROD: 24,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

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	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	2			N	-0-					57
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					57
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					57
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	657	2			N	-0-					57
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					57
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					57
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					57
08	651	N	473	-0-	-178	-0-	470	2	3	9	N	3					60
09	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					60
10	620	N	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					60
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-					60
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1553	-0-		-152	-0-	1543	2	10	9	N	9	1	8			90
02	1566	N	1214	-0-		-352	-0-	1208	2	6	9	N	5	1	8			94
03	1643	N	870	-0-		-773	-0-	864	2	6	9	N	5					99
04	1500	N	774	-0-		-726	-0-	765	2	9	9	N	8					107
05	1302	N	728	-0-		-574	-0-	720	2	8	9	N	7					114
06	840	N	713	-0-		-127	-0-	705	2	8	9	N	7					121
07	806	N	283	-0-		-523	-0-	280	2	3	9	N	3					124
08	713	N	460	-0-		-253	-0-	457	2	3	9	N	3					127
09	720	N	122	-0-		-598	-0-	120	2	2	9	N	2					129
10	279	N	155	-0-		-124	-0-	154	2	1	9	N	1					130
11	450	N	29	-0-		-421	-0-	29	2			N	-0-					130
12	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	2365	2	33	9	Y	30	1	8			81
02	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	2149	2	13	9	Y	12					93
03	2232	N	2169	-0-		-63	-0-	2168	2	1	9	Y	1	76	1	1	8	17
04	2160	N	2042	-0-		-118	-0-	2033	2	9	9	Y	8					25
05	2232	N	1832	-0-		-400	-0-	1821	2	11	9	Y	10					35
06	2100	N	1815	-0-		-285	-0-	1809	2	6	9	Y	5	3	8			37
07	2108	N	1867	-0-		-241	-0-	1863	2	4	9	Y	4					41
08	1829	N	1796	-0-		-33	-0-	1787	2	9	9	Y	8	1	8			48
09	1830	N	1688	-0-		-142	-0-	1680	2	8	9	Y	7					55
10	1860	N	1761	-0-		-99	-0-	1757	2	4	9	Y	4					59
11	1740	N	1508	-0-		-232	-0-	1502	2	6	9	Y	5					64
12	1736	N	1576	-0-		-160	-0-	1572	2	4	9	Y	4					68

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	10804	-0-		-1720	-0-	10734	2	70	9	N	64	174	1	1	8	29
02	11716	X	9564	-0-		-2152	-0-	9503	2	61	9	N	55	2	8			82
03	12524	X	9490	-0-		-3034	-0-	9453	2	37	9	N	34	1	8			115
04	10860	X	7203	-0-		-3657	-0-	7180	2	23	9	N	21	1	8			135
05	11222	X	5897	-0-		-5325	-0-	5897	2			N	-0-					135
06	10470	X	6670	-0-		-3800	-0-	6600	2	70	9	N	64	4	8			195
07	10230	X	5101	-0-		-5129	-0-	5098	2	3	9	N	3	3	8			195
08	9559	X	9559	-0-		-0-	-0-	9557	2	2	9	N	2	124	1	1	8	72
09	7595	X	7595	-0-		-0-	-0-	7561	2	34	9	N	31					103
10	10008	X	10008	-0-		-0-	-0-	9987	2	21	9	N	19					122
11	7090	X	7090	-0-		-0-	-0-	7078	2	12	9	N	11					133
12	6324	X	5930	-0-		-394	-0-	5905	2	25	9	N	23					156

TOTAL GAS PROD: 94,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	316	-0-	-1978	-0-	310	2	6	9	N	5					156
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	N	9					165
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1483	2	42	9	N	38					203
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2286	2	23	9	N	21	146	1	3	8	75
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	2	18	9	N	16					91
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	N	19	7	1	2	8	101
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2053	2	31	9	N	28	3	8			126
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1666	2	23	9	N	21	1	8			146
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2016	2	22	9	N	20	1	8			165
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2	23	9	N	21	4	7			182
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	909	2	12	9	N	11					193
12	3100	N	3211	-0-	111	111	2787	2	424	9	N	385	482	1			96

TOTAL GAS PROD: 20,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2061	2	33	9	Y	30	2	8			79
02	2204	X	1747	-0-	-457	-0-	1728	2	19	9	Y	17	5	8			91
03	2108	X	1684	-0-	-424	-0-	1682	2	2	9	Y	2	75	1	1	8	17
04	2040	X	1432	-0-	-608	-0-	1423	2	9	9	Y	8	1	8			24
05	2108	X	1568	-0-	-540	-0-	1557	2	11	9	Y	10	1	8			33
06	2040	X	1474	-0-	-566	-0-	1467	2	7	9	Y	6	3	8			36
07	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	1466	2	8	9	Y	7	3	8			40
08	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1433	2	7	9	Y	6	1	8			45
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1413	2	9	9	Y	8	1	8			52
10	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1328	2	3	9	Y	3					55
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1379	2	7	9	Y	6	1	8			60
12	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1294	2	4	9	Y	4					64

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 224926 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 6710 - 10097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03/01/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC 609261
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-173	-0-	1059	2	8	9	N	7					144
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2184	2	75	9	N	68	3	8			209
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	2	7	9	N	6	182	1	1	8	32
04	1980	N	1515	-0-	-465	-0-	1509	2	6	9	N	5					37
05	2418	N	788	-0-	-1630	-0-	788	2			N	-0-					37
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1754	2	31	9	N	28					65
07	1581	N	866	-0-	-715	-0-	866	2			N	-0-					65
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1477	2	70	9	N	64					129
09	1800	N	1512	-0-	-288	-0-	1509	2	3	9	N	3					132
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1315	2	44	9	N	40					172
11	1500	N	1226	-0-	-274	-0-	1226	2			N	-0-					172
12	1550	N	1065	-0-	-485	-0-	1057	2	8	9	N	7					179

TOTAL GAS PROD: 16,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1783	-0-	-201	-0-	46	1	1709	2	N	25					165
							28	9									
02	1827	N	1676	-0-	-151	-0-	34	1	1609	2	N	30	1	8			194
							33	9									
03	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	47	1	1719	2	N	16	1	8			209
							18	9									
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	40	1	1612	2	N	9	187	1	1	8	30
							10	9									
05	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	49	1	1600	2	N	12					42
							13	9									
06	1740	N	1545	-0-	-195	-0-	44	1	1492	2	N	8					50
							9	9									
07	1705	N	1540	-0-	-165	-0-	47	1	1481	2	N	11	1	8			60
							12	9									
08	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	40	1	1216	2	N	10					70
							11	9									
09	1560	N	1062	-0-	-498	-0-	41	1	1021	2	N	-0-					70
10	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	42	1	957	2	N	21	1	8			90
							23	9									
11	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	41	1	1029	2	N	10					100
							11	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1149	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 17,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1827	2	2	9	N	2					172
02	1740	N	1417	-0-	-323	-0-		1416	2	1	9	N	1	1	8			172
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		1894	2	34	9	N	31	1	8			202
04	2790	X	1440	-0-	-1350	-0-		1440	2			N	-0-					202
05	1519	N	1197	-0-	-322	-0-		1173	2	24	9	N	22	183	1	1	8	40
06	1860	N	1198	-0-	-662	-0-		1189	2	9	9	N	8	1	8			47
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-		1123	2			N	-0-					47
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-		1139	2			N	-0-					47
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		1367	2			N	-0-					47
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	2			N	-0-					47
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		1395	2			N	-0-					47
12	1426	N	1135	-0-	-291	-0-		1135	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

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	252	-0-	-58	-0-		252	2			N	-0-					139
02	261	N	219	-0-	-42	-0-		219	2			N	-0-					139
03	279	N	181	-0-	-98	-0-		181	2			N	-0-					139
04	480	N	156	-0-	-324	-0-		156	2			N	-0-					139
05	248	N	202	-0-	-46	-0-		202	2			N	-0-					139
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-		205	2			N	-0-					139
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			N	-0-					139
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-		524	2			N	-0-					139
09	210	N	141	-0-	-69	-0-		141	2			N	-0-					139
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-					139
11	510	N	254	-0-	-256	-0-		254	2			N	-0-					139
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

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	2704	-0-	-892	-0-		71 23	1 9	2610	2	N	21	179	1	1	8	62
02	3364	X	2460	-0-	-904	-0-		51 15	1 9	2394	2	N	14	1	8			75
03	3596	X	3024	-0-	-572	-0-		80 23	1 9	2921	2	N	21	2	8			94
04	4080	X	3090	-0-	-990	-0-		75 29	1 9	2986	2	N	26	1	8			119
05	3596	X	2915	-0-	-681	-0-		86 18	1 9	2811	2	N	16					135
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-		80 17	1 9	2731	2	N	15					150
07	3193	X	2867	-0-	-326	-0-		88 20	1 9	2759	2	N	18	1	8			167
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-		94 25	1 9	2852	2	N	23	148	1	2	8	40
09	3090	X	2547	-0-	-543	-0-		98 10	1 9	2439	2	N	9					49
10	2914	X	2333	-0-	-581	-0-		97 18	1 9	2218	2	N	16	1	8			64
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-		109 23	1 9	2771	2	N	21					85
12	2976	X	2862	-0-	-114	-0-		109 9	1 9	2744	2	N	8	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 33,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3922	-0-	-542	-0-	492	1	3297	2	Y	121	174	1			168
							133	9									
02	3683	X	3360	-0-	-323	-0-	467	1	2791	2	Y	93	177	1	4	8	80
							102	9									
03	3937	X	3611	-0-	-326	-0-	475	1	3074	2	Y	56	2	8			134
							62	9									
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	451	1	3308	2	Y	64	1	8			197
							70	9									
05	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	520	1	3191	2	Y	53	181	1	2	8	67
							58	9									
06	3810	X	3625	-0-	-185	-0-	545	1	3044	2	Y	33	1	8			99
							36	9									
07	3968	X	3338	-0-	-630	-0-	493	1	2795	2	Y	45	2	8			142
							50	9									
08	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	511	1	2899	2	Y	46	145	1	2	8	41
							51	9									
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	590	1	3260	2	Y	42					83
							46	9									
10	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	516	1	2829	2	Y	63	6	8			140
							69	9									
11	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	468	1	2367	2	Y	44	157	1	1	8	26
							48	9									
12	4030	X	3019	-0-	-1011	-0-	520	1	2445	2	Y	49	3	8			72
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 42,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	436	1	2922	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	461	1	2758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	485	1	3142	2	Y	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	509	1	3728	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	472	1	2899	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2737	-0-	-773	-0-	415	1	2319	2	Y	3					3
							3	9									
07	4340	X	3340	-0-	-1000	-0-	499	1	2831	2	Y	9					12
							10	9									
08	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	481	1	2733	2	Y	-0-	12	1			-0-
09	3390	X	2417	-0-	-973	-0-	370	1	2045	2	Y	2					2
							2	9									
10	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	476	1	2609	2	Y	-0-					2
11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	492	1	2487	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3348	X	2692	-0-	-656	-0-	472	1	2220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 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-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

01	94030	X	94030	-0-	-0-	-0-	93333	2	697	9	N	634	345	1	49	8	240
02	143347	X	126475	-0-	-16872	-0-	116	1	124749	2	N	1464	1246	1	193	8	265
							1610	9									
03	153233	X	118918	-0-	-34315	-0-	124	1	117013	2	N	1619	1627	1	49	8	208
							1781	9									
04	148290	X	99841	-0-	-48449	-0-	120	1	98402	2	N	1199	1103	1	24	8	280
							1319	9									
05	153233	X	87791	-0-	-65442	-0-	124	1	86535	2	N	1029	901	1	94	8	314
							1132	9									
06	148290	X	79789	-0-	-68501	-0-	120	1	78727	2	N	856	1041	1	22	8	107
							942	9									
07	153233	X	78971	-0-	-74262	-0-	124	1	77879	2	N	880	872	1	38	8	77
							968	9									
08	153233	X	75872	-0-	-77361	-0-	124	1	74935	2	N	739	709	1	21	8	86
							813	9									
09	148290	X	70738	-0-	-77552	-0-	120	1	69827	2	N	719	693	1	12	8	100
							791	9									
10	153233	X	70020	-0-	-83213	-0-	124	1	69026	2	N	791	729	1	44	8	118
							870	9									
11	79800	X	64816	-0-	-14984	-0-	120	1	63878	2	N	744	723	1	8	8	131
							818	9									
12	78957	X	62373	-0-	-16584	-0-	124	1	61506	2	N	675	571	1	56	8	179
							743	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,349

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1489	-0-	-216		-0-	53	1	1424	3	Y	11					30
								12	9									
02	1479	N	1358	-0-	-121		-0-	49	1	1301	3	Y	7	1	8			36
								8	9									
03	1488	N	1355	-0-	-133		-0-	50	1	1304	3	Y	1	1	8			36
								1	9									
04	1440	N	1275	-0-	-165		-0-	49	1	1224	3	Y	2					38
								2	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-		-0-	51	1	1494	3	Y	1					39
								1	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-		-0-	65	1	1228	3	Y	6	1	8			44
								7	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-		-0-	38	1	1283	3	Y	1	35	1			10
								1	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-		-0-	36	1	1243	3	Y	3					13
								3	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-		-0-	35	1	1206	3	Y	7					20
								8	9									
10	1333	N	1274	-0-	-59		-0-	37	1	1236	3	Y	1					21
								1	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-		-0-	37	1	1189	3	Y	5					26
								6	9									
12	1302	N	1169	-0-	-133		-0-	36	1	1130	3	Y	3	24	1			5
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-		-0-	395	1	3150	3	Y	80	46	1	3	8	54
								88	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-		-0-	339	1	2526	3	Y	64	88	1	5	8	25
								70	9									
03	3100	X	2813	-0-	-287		-0-	316	1	2435	3	Y	56	43	1	7	8	31
								62	9									
04	3000	X	2638	-0-	-362		-0-	305	1	2268	3	Y	59	45	1	2	8	43
								65	9									
05	3100	X	2558	-0-	-542		-0-	253	1	2240	3	Y	59	45	1	3	8	54
								65	9									
06	3000	X	2490	-0-	-510		-0-	122	1	2316	3	Y	47	55	1	5	8	41
								52	9									
07	3100	X	2366	-0-	-734		-0-	67	1	2259	3	Y	36	54	1			23
								40	9									
08	2280	X	2280	-0-	-0-		-0-	63	1	2167	3	Y	45	47	1	3	8	18
								50	9									
09	2171	X	2171	-0-	-0-		-0-	60	1	2063	3	Y	44					62
								48	9									
10	2387	X	2265	-0-	-122		-0-	64	1	2153	3	Y	44	53	1			53
								48	9									
11	2220	N	2140	-0-	-80		-0-	63	1	2033	3	Y	40	47	1			46
								44	9									
12	2232	N	2179	-0-	-53		-0-	66	1	2056	3	Y	52	82	1	2	8	14
								57	9									

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3211	-0-	-633	-0-	114	1 18 9	3079	3	Y	16	1	8			27
02	3248	X	2749	-0-	-499	-0-	99	1 23 9	2627	3	Y	21	2	8			46
03	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	113	1 36 9	2975	3	Y	33	6	8			73
04	3360	X	2828	-0-	-532	-0-	108	1 26 9	2694	3	Y	24	2	8			95
05	3472	X	3469	-0-	-3	-0-	115	1 8 9	3346	3	Y	7	2	8			100
06	3120	X	2812	-0-	-308	-0-	140	1 15 9	2657	3	Y	14	5	8			109
07	2945	X	2609	-0-	-336	-0-	74	1 17 9	2518	3	Y	15	86	1			38
08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	71	1 25 9	2430	3	Y	23	3	8			58
09	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	65	1 29 9	2224	3	Y	26					84
10	3472	X	2432	-0-	-1040	-0-	70	1 28 9	2334	3	Y	25					109
11	2820	X	2343	-0-	-477	-0-	69	1 18 9	2256	3	Y	16	1	8			124
12	2604	X	2307	-0-	-297	-0-	71	1 25 9	2211	3	Y	23	112	1	2	8	33

TOTAL GAS PROD: 32,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3654	-0-	-252	-0-	399	1 68 9	3187	3	Y	62	39	1	2	8	42
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	371	1 59 9	2772	3	Y	54	71	1	4	8	21
03	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	376	1 47 9	2896	3	Y	43	35	1	6	8	23
04	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	359	1 52 9	2681	3	Y	47	34	1	2	8	34
05	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	293	1 39 9	2601	3	Y	35	35	1	2	8	32
06	3240	X	2651	-0-	-589	-0-	131	1 31 9	2489	3	Y	28	33	1	4	8	23
07	3348	X	2348	-0-	-1000	-0-	66	1 33 9	2249	3	Y	30	34	1			19
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	60	1 25 9	2063	3	Y	23	31	1	2	8	9
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	68	1 25 9	2318	3	Y	23					32
10	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	75	1 34 9	2538	3	Y	31	27	1			36
11	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	63	1 32 9	2037	3	Y	29	32	1			33
12	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	66	1 44 9	2076	3	Y	40	61	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 32,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4807	-0-	-432	-0-	527	1	4210	3	Y	64	39	1	2	8	44
							70	9									
02	4611	X	4448	-0-	-163	-0-	519	1	3870	3	Y	54	73	1	4	8	21
							59	9									
03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	534	1	4115	3	Y	46	36	1	6	8	25
							51	9									
04	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	546	1	4064	3	Y	47	35	1	2	8	35
							52	9									
05	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	407	1	3622	3	Y	37	35	1	2	8	35
							41	9									
06	4650	X	3191	-0-	-1459	-0-	159	1	3008	3	Y	22	36	1	3	8	18
							24	9									
07	4743	X	3256	-0-	-1487	-0-	92	1	3132	3	Y	29	29	1			18
							32	9									
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	121	1	4162	3	Y	43	42	1	2	8	17
							47	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	103	1	3543	3	Y	36					53
							40	9									
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	117	1	3923	3	Y	38	45	1			46
							42	9									
11	4200	X	3637	-0-	-563	-0-	107	1	3491	3	Y	35	42	1			39
							39	9									
12	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	116	1	3621	3	Y	40	66	1	2	8	11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 48,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3250	-0-	-191	-0-	352	1	2812	3	Y	78	46	1	3	8	52
							86	9									
02	3625	X	3341	-0-	-284	-0-	386	1	2880	3	Y	68	88	1	6	8	26
							75	9									
03	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	399	1	3077	3	Y	71	48	1	12	8	37
							78	9									
04	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	418	1	3113	3	Y	69	52	1	3	8	51
							76	9									
05	3751	X	3612	-0-	-139	-0-	359	1	3189	3	Y	58	53	1	3	8	53
							64	9									
06	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	158	1	3004	3	Y	43	54	1	5	8	37
							47	9									
07	3565	X	3128	-0-	-437	-0-	88	1	2986	3	Y	49	55	1			31
							54	9									
08	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	85	1	2924	3	Y	43	54	1	3	8	17
							47	9									
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	74	1	2525	3	Y	44					61
							48	9									
10	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	85	1	2843	3	Y	61	52	1			70
							67	9									
11	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	81	1	2649	3	Y	62	63	1	1	8	68
							68	9									
12	3131	X	2740	-0-	-391	-0-	83	1	2587	3	Y	64	113	1	2	8	17
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 37,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

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	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	178	1	7495	3	Y	-0-					-0-
02	7598	X	5928	-0-	-1670	-0-	135	1	5708	3	Y	77	56	1	1	8	20
							85	9									
03	8246	X	2782	-0-	-5464	-0-	60	1	2625	3	Y	88	76	1	2	8	30
							97	9									
04	7980	X	3061	-0-	-4919	-0-	69	1	2935	3	Y	52	69	1			13
							57	9									
05	8246	X	2757	-0-	-5489	-0-	61	1	2674	3	Y	20	27	1			6
							22	9									
06	7440	X	7089	-0-	-351	-0-	351	1	6654	3	Y	76	58	1	3	8	21
							84	9									
07	6324	X	5469	-0-	-855	-0-	154	1	5225	3	Y	82	86	1			17
							90	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	145	1	5001	3	Y	51	57	1	2	8	9
							56	9									
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	150	1	5126	3	Y	47	39	1			17
							52	9									
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	143	1	4786	3	Y	73	81	1			9
							80	9									
11	3660	X	3459	-0-	-201	-0-	101	1	3291	3	Y	61	52	1			18
							67	9									
12	3782	X	1850	-0-	-1932	-0-	55	1	1732	3	Y	57	64	1	1	8	10
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 55,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

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	X	1000	-0-	-364	-0-	36	1	957	3	Y	6	1	8			27
							7	9									
02	INC G-10		986	-0-	986	986	35	1	933	3	Y	16	2	8			41
							18	9									
03	INC G-10		1071	-0-	1071	2057	38	1	1025	3	Y	7	3	8			45
							8	9									
04	INC G-10		862	-0-	862	2919	32	1	823	3	Y	6	1	8			50
							7	9									
05	INC G-10		1054	-0-	1054	3973	35	1	1012	3	Y	6	1	8			55
							7	9									
06	INC G-10		989	-0-	989	4962	50	1	935	3	Y	4	2	8			57
							4	9									
07	100	N	1164	-0-	1064	6026	33	1	1116	3	Y	14	45	1			26
							15	9									
08	3100	N	1062	-0-	-2038	3988	30	1	1028	3	Y	4	1	8			29
							4	9									
09	3000	N	953	-0-	-2047	1941	27	1	924	3	Y	2					31
							2	9									
10	2992	N	1051	-0-	-1941	-0-	30	1	1014	3	Y	6					37
							7	9									
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	28	1	925	3	Y	-0-					37
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	9	33	1	1	8	12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	28496	-0-	-644	-0-	1444	1	26062	3	N	900	860	1	40	8	75
							990	9									
02	26245	X	24701	-0-	-1544	-0-	1216	1	22481	3	N	913	692	1	72	8	224
							1004	9									
03	28179	X	27754	-0-	-425	-0-	1233	1	25408	3	N	1012	818	1	102	8	316
							1113	9									
04	27570	X	25640	-0-	-1930	-0-	1187	1	23679	3	N	704	826	1	25	8	169
							774	9									
05	28489	X	25095	-0-	-3394	-0-	1013	1	23245	3	N	761	686	1	35	8	209
							837	9									
06	27570	X	25921	-0-	-1649	-0-	1258	1	23860	3	N	730	679	1	66	8	194
							803	9									
07	26753	X	25252	-0-	-1501	-0-	698	1	23670	3	N	804	830	1	3	8	165
							884	9									
08	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	667	1	22915	3	N	655	666	1	37	8	117
							721	9									
09	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	602	1	20665	3	N	583	487	1			213
							641	9									
10	26784	X	23058	-0-	-3726	-0-	644	1	21635	3	N	708	836	1			85
							779	9									
11	25920	X	22234	-0-	-3686	-0-	645	1	20943	3	N	587	495	1	6	8	171
							646	9									
12	25265	X	22513	-0-	-2752	-0-	677	1	21169	3	N	606	650	1	22	8	105
							667	9									

TOTAL GAS PROD: 296,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,963

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	22930	-0-	-8163	-0-	529	1	22269	3	N	120					192
							132	9									
02	25694	X	19556	-0-	-6138	-0-	448	1	19018	3	N	82	182	1			92
							90	9									
03	26784	X	20133	-0-	-6651	-0-	448	1	19568	3	N	106					198
							117	9									
04	24300	X	18463	-0-	-5837	-0-	424	1	17920	3	N	108	163	1			143
							119	9									
05	23746	X	17811	-0-	-5935	-0-	398	1	17315	3	N	89	172	1			60
							98	9									
06	22200	X	16737	-0-	-5463	-0-	827	1	15677	3	N	212	177	1			95
							233	9									
07	20894	X	16168	-0-	-4726	-0-	460	1	15612	3	N	87					182
							96	9									
08	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	435	1	14970	3	N	74	169	1			87
							81	9									
09	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	399	1	13682	3	N	75					162
							83	9									
10	17825	X	14481	-0-	-3344	-0-	417	1	13981	3	N	75	174	1			63
							83	9									
11	16740	X	14364	-0-	-2376	-0-	426	1	13843	3	N	86	2	8			147
							95	9									
12	16182	X	14342	-0-	-1840	-0-	441	1	13802	3	N	90	166	1	8	8	63
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 204,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,204

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37758	X	24989	-0-	-12769	-0-	577	1	24265	3	N	134	7	8			215
							147	9									
02	30682	X	21742	-0-	-8940	-0-	497	1	21084	3	N	146	169	1	12	8	180
							161	9									
03	32798	X	21659	-0-	-11139	-0-	482	1	21046	3	N	119	180	1	26	8	93
							131	9									
04	28050	X	20075	-0-	-7975	-0-	461	1	19492	3	N	111	7	8			197
							122	9									
05	26226	X	23461	-0-	-2765	-0-	525	1	22819	3	N	106	178	1	12	8	113
							117	9									
06	32719	X	32719	-0-	-0-	-0-	1633	1	30987	3	N	90	30	8			173
							99	9									
07	29485	X	29485	-0-	-0-	-0-	843	1	28575	3	N	61	174	1			60
							67	9									
08	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	749	1	25761	3	N	77	15	8			122
							85	9									
09	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	657	1	22533	3	N	58					180
							64	9									
10	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	721	1	24199	3	N	61	173	1			68
							67	9									
11	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	674	1	21893	3	N	49	2	8			115
							54	9									
12	22404	X	22404	-0-	-0-	-0-	693	1	21666	3	N	41	8	8			148
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 293,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7748 - 7902

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-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

01	4836	X	4362	-0-	-474	-0-	4338	2	24	9	N	22	2	8			117
02	4234	X	4025	-0-	-209	-0-	4005	2	20	9	N	18					135
03	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	4265	2	70	9	N	64	172	1	3	8	24
04	4260	X	3948	-0-	-312	-0-	3928	2	20	9	N	18	2	8			40
05	4433	X	4299	-0-	-134	-0-	4257	2	42	9	N	38	1	8			77
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	3997	2	35	9	N	32	2	8			107
07	4340	X	4053	-0-	-287	-0-	4023	2	30	9	N	27	2	8			132
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4032	2	44	9	N	40	40	1			132
09	4170	X	3913	-0-	-257	-0-	3894	2	19	9	N	17	98	1	1	8	50
10	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	3993	2	35	9	N	32					82
11	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	3847	2	22	9	N	20					102
12	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	3941	2	44	9	N	40	94	1	3	8	45

TOTAL GAS PROD: 48,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3854	-0-	-331	-0-	3671	2	183	9	N	166	170	1	1	8	75
02	3364	X	3313	-0-	-51	-0-	3310	2	3	9	N	3	3	8			75
03	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3581	2	117	9	N	106	1	8			180
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3418	2	79	9	N	72	187	1			65
05	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	3503	2	18	9	N	16	1	8			80
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3419	2	133	9	N	121	1	8			200
07	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	3482	2	9	9	N	8	180	1	1	8	27
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3443	2	37	9	N	34	1	8			60
09	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3269	2	70	9	N	64	98	1			26
10	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	3401	2	31	9	N	28	1	8			53
11	3420	X	3286	-0-	-134	-0-	3267	2	19	9	N	17					70
12	3503	X	3335	-0-	-168	-0-	3261	2	74	9	N	67	100	1	4	8	33

TOTAL GAS PROD: 41,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2104	-0-	-66	-0-	67	1	2007	2	N	27					124
							30	9									
02	2059	N	1902	-0-	-157	-0-	66	1	1833	2	N	3					127
							3	9									
03	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	81	1	1909	2	N	8					135
							9	9									
04	2040	N	1896	-0-	-144	-0-	64	1	1824	2	N	7					142
							8	9									
05	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	86	1	1824	2	N	3	1	8			144
							3	9									
06	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1817	3	7	9	N	6	1	8			149
07	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1884	3	3	9	N	3	3	8			149
08	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1888	3	2	9	N	2	2	8			149
09	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1778	3	1	9	N	1	1	8			149
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1847	3	2	9	N	2	2	8			149
11	1830	N	1780	-0-	-50	-0-	1768	3	12	9	N	11					160
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1801	3	13	9	N	12					172

TOTAL GAS PROD: 22,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HARLETON, EAST (TRAVIS PEAK) 39102 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
SMITH WELL #: RRCID -> 200394 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7031 - 7082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU J WELL #: 3376 RRCID -> 153758 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1163 - 1178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 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	10478 N	10429	-0-	-49 B	-0-	136	1	10293	3	N	-0-					-0-
02	8961 N	3379	-0-	-5582 B	-0-	44	1	3335	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	7657 N	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-					-0-
04	9270 N	-0-	-0-	-9270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3627 N	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-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.	7209	-0-	7209 B	7209	7209	3			N	-0-					-0-
10	T. A.	5606	-0-	5606 B	12815	73	1	5533	3	N	-0-					-0-
11	12886 N	71	-0-	-12815 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	562	-0-	-120 B	-18787	562	3			N	-0-					-0-
02	290	N	197	-0-	-93 B	-18787	197	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -18787																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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.		5032	-0-	5032 B	5032	5032	3			N	-0-					-0-
10	0	N	10619	-0-	10619 B	15651	10619	3			N	-0-					-0-
11	19356	N	7806	-0-	-11550 B	4101	7806	3			N	-0-					-0-
12	7285	N	3184	-0-	-4101 B	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 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	16183		31977	-0-	15794 B	14110	31977	3			N	-0-					-0-
02	28662		12435	-0-	-16227 B	-2117	12435	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2117																	
03	34813		-0-	-0-	-34813 B	-36930					N	-0-					-0-
04	33690		-0-	-0-	-33690 B	-70620					N	-0-					-0-
05	33750		-0-	-0-	-33750 B	-104370					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-104370					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-104370					N	-0-					-0-
08	T. A.		27829	-0-	27829 B	-76541	27829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -76541																	
09	0		32072	-0-	32072 B	-44469	32072	3			N	-0-					-0-
10	0	N	922	-0-	922 B	-43547	922	3			N	-0-					-0-
11	19956	N	-0-	-0-	-19956 B	-43547					N	-0-					-0-
12	33139	N	40434	-0-	7295 B	-36252	40434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 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	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	3	1	227	3	N	-0-					-0-
02	116	N	50	-0-	-66 B	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				842								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				842								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 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 B	-0-	14	3	N	-0-			-0-
02	29 N	2	-0-	-27 B	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 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	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-

HAWKINS (WOODBINE) 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 604 RRCID -> 049834 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4064 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48112	#	36427	-0-	-11685	-0-	36427	3		N	-0-			-0-
02	51243	X	18778	-0-	-32465	-0-	18778	3		N	-0-			-0-
03	54777	X	-0-	-0-	-54777	-0-				N	-0-			-0-
04	53010	X	-0-	-0-	-53010	-0-				N	-0-			-0-
05	44950	X	-0-	-0-	-44950	-0-				N	-0-			-0-
06	35250	X	5468	-0-	-29782	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
07	83984	X	83984	-0-	-0-	-0-	83984	3		N	-0-			-0-
08	62131	X	62131	-0-	-0-	-0-	62131	3		N	-0-			-0-
09	29115	X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	3		N	-0-			-0-
10	82553	X	11655	-0-	-70898	-0-	11655	3		N	-0-			-0-
11	67530	X	42195	-0-	-25335	-0-	42195	3		N	-0-			-0-
12	69781	X	9043	-0-	-60738	-0-	9043	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 298,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3202 RRCID -> 053067 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	81023	X	81023	-0-	-0-	-0-	81023	3		N	-0-			-0-
10	53830	X	53830	-0-	-0-	-0-	53830	3		N	-0-			-0-
11	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	21058	3		N	-0-			-0-
12	79980	X	41309	-0-	-38671	-0-	41309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9807 RRCID -> 054641 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	88132	X	88132	-0-	-0-	-0-	88132	3		N	-0-			-0-
10	54176	X	54176	-0-	-0-	-0-	54176	3		N	-0-			-0-
11	76685	X	76685	-0-	-0-	-0-	76685	3		N	-0-			-0-
12	91078	X	38120	-0-	-52958	-0-	38120	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9802 RRCID -> 078737 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	98974	X	98974	-0-	-0-	-0-	98974	3			N	-0-					-0-
10	72649	X	72649	-0-	-0-	-0-	72649	3			N	-0-					-0-
11	57865	X	57865	-0-	-0-	-0-	57865	3			N	-0-					-0-
12	102269	X	22401	-0-	-79868	-0-	22401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3347 RRCID -> 081619 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2012 - PLUGGED 02/13/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4154 RRCID -> 122466 COMPL. DATE 07/13/1988 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3422 RRCID -> 133081 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64821	#	25344	-0-	-39477	-0-	25344	3			N	-0-					-0-
02	60639	X	16207	-0-	-44432	-0-	16207	3			N	-0-					-0-
03	64821	X	-0-	-0-	-64821	-0-					N	-0-					-0-
04	62730	X	-0-	-0-	-62730	-0-					N	-0-					-0-
05	64821	X	-0-	-0-	-64821	-0-					N	-0-					-0-
06	24540	X	11576	-0-	-12964	-0-	11576	3			N	-0-					-0-
07	102152	X	102152	-0-	-0-	-0-	102152	3			N	-0-					-0-
08	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	36284	3			N	-0-					-0-
09	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
10	64821	X	-0-	-0-	-64821	-0-					N	-0-					-0-
11	98850	X	459	-0-	-98391	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	102145	X	-0-	-0-	-102145	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3215 RRCID -> 139634 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9104 RRCID -> 151819 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4028 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152624 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4272 - 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	0		-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	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	3			N	-0-					-0-
10	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	13828	3			N	-0-					-0-
11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	3			N	-0-					-0-
12	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 207 RRCID -> 159101 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4234 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	60795	X	60795	-0-	-0-	-0-	60795	3		N	-0-			-0-
10	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	36247	3		N	-0-			-0-
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3		N	-0-			-0-
12	62837	X	-0-	-0-	-62837	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9406 RRCID -> 159156 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4190 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 205 RRCID -> 159192 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4282 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9207 RRCID -> 160664 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4172 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	37092	X	37092	-0-	-0-	-0-	37092	3		N	-0-			-0-
08	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	24838	3		N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-				N	-0-			-0-
11	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-				N	-0-			-0-
12	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 4158 RRCID -> 164173 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3962 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 1911 RRCID -> 167354 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4518 - 4584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	75165	-0-	75165	75165	75165	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59132	-0-	59132	134297	59132	3		N	-0-			-0-
09	191317 X	57020	-0-	-134297	-0-	57020	3		N	-0-			-0-
10	46597 X	46597	-0-	-0-	-0-	46597	3		N	-0-			-0-
11	72750 X	57387	-0-	-15363	-0-	57387	3		N	-0-			-0-
12	75175 X	17822	-0-	-57353	-0-	17822	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 313,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9618 RRCID -> 181256 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4404 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE) //CONT.// 39724 750 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 9513 RRCID -> 181915 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4430 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76384	#	62995	-0-	-13389	-0-	62995	3			N	-0-					-0-
02	71456	X	18022	-0-	-53434	-0-	18022	3			N	-0-					-0-
03	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					N	-0-					-0-
04	73140	X	-0-	-0-	-73140	-0-					N	-0-					-0-
05	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					N	-0-					-0-
06	60960	X	6877	-0-	-54083	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
07	100217	X	100217	-0-	-0-	-0-	100217	3			N	-0-					-0-
08	80119	X	80119	-0-	-0-	-0-	80119	3			N	-0-					-0-
09	75450	X	75450	-0-	-0-	-0-	75450	3			N	-0-					-0-
10	100006	X	2873	-0-	-97133	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	89130	X	73021	-0-	-16109	-0-	73021	3			N	-0-					-0-
12	92101	X	45850	-0-	-46251	-0-	45850	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 197163 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 4192 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12692	R	12692	-0-	-0-	-0-	12692	3			N	-0-					-0-
02	10846	X	4034	-0-	-6812	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					-0-
04	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
05	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
06	12270	X	3181	-0-	-9089	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
08	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	12275	3			N	-0-					-0-
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3			N	-0-					-0-
10	9486	X	6308	-0-	-3178	-0-	6308	3			N	-0-					-0-
11	11880	X	10248	-0-	-1632	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
12	12276	X	69	-0-	-12207	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HFU K WELL #: 3342 RRCID -> 146851 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 4881 PERF. 2287 - 2289

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	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_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)//CONT.// 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA) 40311 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
TI-E WELL #: 110A RRCID -> 147872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5578 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	T. A.		705	-0-	705	705	317	2	388	9	N	353					454
04	14B	DENY	1512	-0-	1512	2217	796	2	716	9	N	651	922	1			183
05	14B	DENY	450	-0-	450	2667	350	2	100	9	N	91					274
06	14B	DENY	5	-0-	5	2672	5	2			N	-0-					274
07	14B	DENY	13	-0-	13	2685	13	2			N	-0-	177	1			97
08	14B	DENY	21	-0-	21	2706	21	2			N	-0-					97
09	14B	DENY	57	-0-	57	2763	46	2	11	9	N	10					107
10	840		8	-0-	-832	1931	8	2			N	-0-					107
11	1943	R	12	-0-	-1931	-0-	12	2			N	-0-					107
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
USA COM WELL #: 1 RRCID -> 265184 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6325 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	8601					N	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8601					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11222 - 11268

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	2294	#	2090	-0-	-204		-0-	2089	2	1	9	N	1					62
02	2146	#	1895	-0-	-251		-0-	1895	2			N	-0-					62
03	2542	#	1966	-0-	-576		-0-	1964	2	2	9	N	2					64
04	2460	#	1765	-0-	-695		-0-	1764	2	1	9	N	1	1	8			64
05	2542	#	1763	-0-	-779		-0-	1756	2	7	9	N	6					70
06	2010	#	1572	-0-	-438		-0-	1572	2			N	-0-					70
07	2015	#	1560	-0-	-455		-0-	1560	2			N	-0-					70
08	1953	#	1581	-0-	-372		-0-	1579	2	2	9	N	2					72
09	1770	#	1694	-0-	-76		-0-	1694	2			N	-0-					72
10	1858	R	1858	-0-	-0-		-0-	1856	2	2	9	N	2					74
11	1882	R	1882	-0-	-0-		-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8			74
12	1833	R	1833	-0-	-0-		-0-	1833	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 21,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

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	#	484	-0-	-12		-0-	432	2	52	9	N	47					146
02	464	#	229	-0-	-235		-0-	210	2	19	9	N	17					163
03	658	R	658	-0-	-0-		-0-	626	2	32	9	N	29	140	1			52
04	570	#	501	-0-	-69		-0-	480	2	21	9	N	19					71
05	589	#	534	-0-	-55		-0-	511	2	23	9	N	21					92
06	634	R	634	-0-	-0-		-0-	582	2	52	9	N	47					139
07	651	#	496	-0-	-155		-0-	466	2	30	9	N	27	147	1			19
08	651	#	629	-0-	-22		-0-	597	2	32	9	N	29	1	8			47
09	630	#	377	-0-	-253		-0-	365	2	12	9	N	11					58
10	651	#	112	-0-	-539		-0-	109	2	3	9	N	3					61
11	930	R	930	-0-	-0-		-0-	875	2	55	9	N	50					111
12	620	#	452	-0-	-168		-0-	421	2	31	9	N	28	118	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

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	527	#	32	-0-	-495		-0-	30	2	2	9	N	2					145
02	406	#	253	-0-	-153		-0-	231	2	22	9	N	20					165
03	372	#	305	-0-	-67		-0-	228	2	77	9	N	70	173	1			62
04	313	R	313	-0-	-0-		-0-	287	2	26	9	N	24					86
05	333	R	333	-0-	-0-		-0-	242	2	91	9	N	83					169
06	270	#	72	-0-	-198		-0-	42	2	30	9	N	27					196
07	310	#	45	-0-	-265		-0-	45	2			N	-0-					196
08	341	#	166	-0-	-175		-0-	129	2	37	9	N	34	182	1			48
09	330	#	214	-0-	-116		-0-	162	2	52	9	N	47					95
10	341	#	236	-0-	-105		-0-	205	2	31	9	N	28					123
11	345	R	345	-0-	-0-		-0-	302	2	43	9	N	39					162
12	378	R	378	-0-	-0-		-0-	317	2	61	9	N	55	167	1			50

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 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	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					122
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					122
03	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 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	747 R	747	-0-	-0-	-0-	704	3	43	9	Y	39	58	1			29
02	1421 #	891	-0-	-530	-0-	826	3	65	9	Y	59	54	1			34
03	1519 #	829	-0-	-690	-0-	782	3	47	9	Y	43	57	1			20
04	1470 #	763	-0-	-707	-0-	707	3	56	9	Y	51					71
05	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1241	3	18	9	Y	16	50	1	1	8	36
06	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	996	3	34	9	Y	31	58	1			9
07	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1058	3	64	9	Y	58	46	1	1	8	20
08	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	959	3	61	9	Y	55	57	1			18
09	840 #	672	-0-	-168	-0-	637	3	35	9	Y	32					50
10	868 #	724	-0-	-144	-0-	687	3	37	9	Y	34	54	1			30
11	840 #	834	-0-	-6	-0-	790	3	44	9	Y	40					70
12	868 #	865	-0-	-3	-0-	826	3	39	9	Y	35	56	1			49

TOTAL GAS PROD: 10,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-552	-0-	165	1	647	2	N	-0-					65
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	225	1	1459	2	N	8					73
							9	9									
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	240	1	1225	2	N	-0-					73
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	345	1	1263	2	N	-0-					73
05	1798	N	1019	-0-	-779	-0-	240	1	779	2	N	-0-					73
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	285	1	731	2	N	-0-					73
07	1674	N	1303	-0-	-371	-0-	360	1	943	2	N	-0-					73
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	360	1	914	2	N	28	86	1			15
							31	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					15
10	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10					25
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	8			25
12	1302	N	982	-0-	-320	-0-	982	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 14,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	256	1	958	2	N	-0-					150
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1858	2	N	67					217
							74	9									
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	302	1	1431	2	N	8	178	1			47
							9	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	277	1	939	2	N	-0-					47
05	1550	N	1022	-0-	-528	-0-	259	1	763	2	N	-0-					47
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	217	1	909	2	N	-0-					47
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	297	1	1599	2	N	40					87
							44	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	274	1	998	2	N	24	46	1			65
							26	9									
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					65
10	1550	N	646	-0-	-904	-0-	154	1	492	2	N	-0-					65
11	1260	N	483	-0-	-777	-0-	97	1	386	2	N	-0-					65
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	93	1	419	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 13,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	164	1	616	2	N	-0-					80
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	117	1	949	2	N	-0-					80
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	163	1	769	2	N	-0-					80
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	173	1	585	2	N	-0-					80
05	1147	N	755	-0-	-392	-0-	191	1	564	2	N	-0-					80
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	2	N	-0-					80
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	168	1	906	2	N	-0-					80
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	191	1	695	2	N	46	111	1			15
							51	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	N	7					22
							8	9									
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	244	1	784	2	N	3					25
							3	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	210	1	829	2	N	-0-					25
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1474	-0-	-45	-0-	375	1	1099	2	N	-0-					32
02	1711	N	1418	-0-	-293	-0-	177	1	1241	2	N	-0-					32
03	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	195	1	1221	2	N	-0-					32
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	375	1	1152	2	N	-0-					32
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	450	1	1082	2	N	-0-					32
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	360	1	783	2	N	-0-					32
07	1581	N	1184	-0-	-397	-0-	360	1	824	2	N	-0-					32
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	405	1	1128	2	N	51	68	1			15
							56	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					15
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	N	5					20
11	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1119	2	7	9	N	6	1	8			25
12	1364	N	1169	-0-	-195	-0-	1169	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3651	-0-	-317	-0-	3651	2			N	-0-					38
02	3712	X	3433	-0-	-279	-0-	3378	2	55	9	N	50					88
03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3519	2	56	9	N	51					139
04	3690	X	3249	-0-	-441	-0-	3249	2			N	-0-					139
05	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	3381	2			N	-0-					139
06	3540	X	2048	-0-	-1492	-0-	2048	2			N	-0-					139
07	3658	X	2390	-0-	-1268	-0-	2354	2	36	9	N	33					172
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3694	2	1	9	N	1	1	8			172
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3370	2	3	9	N	3					175
10	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	3362	2	1	9	N	1	1	8			175
11	3570	X	3442	-0-	-128	-0-	3441	2	1	9	N	1	1	8			175
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	3418	2	47	9	N	43	191	1			27

TOTAL GAS PROD: 39,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3701	-0-	601	601	3701	2			N	-0-					60
02	2900	N	3178	-0-	278	879	3156	2	22	9	N	20					80
03	2355	N	1476	-0-	-879	-0-	1476	2			N	-0-					80
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2709	2	11	9	N	10					90
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					90
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					90
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2998	2	11	9	N	10					100
08	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2674	2	17	9	N	15					115
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2326	2	11	9	N	10					125
10	899	X	838	-0-	-61	-0-	832	2	6	9	N	5					130
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1274	2	6	9	N	5					135
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 28,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	9	N	34	4	8			125
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2117	2	25	9	N	23	1	8			147
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2485	2	37	9	N	34	7	1	2	8	172
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2341	2	11	9	N	10					182
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20	10	1	3	8	189
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2215	2	20	9	N	18					207
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2564	2	25	9	N	23	196	1	2	8	32
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2334	2	35	9	N	32	1	8			63
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2200	2	11	9	N	10	8	1			65
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2415	2	42	9	N	38	10	1	1	8	92
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2312	2	40	9	N	36	1	8			127
12	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2192	2	11	9	N	10	7	1	1	8	129

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	11	9	N	10	2	8			70
02	1044	N	755	-0-	-289	-0-	-0-	755	2			N	-0-					70
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1	1	8			70
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	2	6	9	N	5					75
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2	2	8			75
06	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					75
07	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1	1	8			75
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	15	9	N	14	10	1	4	8	75
09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					75
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					75
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	N	2					77
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	8			77

TOTAL GAS PROD: 15,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2749	-0-	-692	-0-	-0-	2731	2	18	9	N	16	1	8			122
02	3277	X	2787	-0-	-490	-0-	-0-	2745	2	42	9	N	38					160
03	3503	X	2581	-0-	-922	-0-	-0-	2568	2	13	9	N	12					172
04	3390	X	2824	-0-	-566	-0-	-0-	2805	2	19	9	N	17					189
05	2976	X	2273	-0-	-703	-0-	-0-	2254	2	19	9	N	17	1	8			205
06	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	-0-	2487	2	35	9	N	32					237
07	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	185	1			52
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2	37	9	N	34	20	1	1	8	65
09	2520	N	2315	-0-	-205	-0-	-0-	2305	2	10	9	N	9	1	8			73
10	2852	N	2525	-0-	-327	-0-	-0-	2517	2	8	9	N	7					80
11	2760	N	2403	-0-	-357	-0-	-0-	2401	2	2	9	N	2	2	8			80
12	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	-0-	2282	2	11	9	N	10	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3	3	8			194
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			194
03	1054	N	901	-0-	-153	-0-	-0-	901	2			N	-0-					194
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					194
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					194
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3					197
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	2	9	N	2	158	1	1	8	40
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	10	9	N	9	8	1	1	8	40
09	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					40
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					40
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					43
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2664	-0-	-343	-0-	2541	2	123	9	N	112					204
02	2523	X	2302	-0-	-221	-0-	2205	2	97	9	N	88	190	1			102
03	2697	N	2240	-0-	-457	-0-	2157	2	83	9	N	75					177
04	3000	N	3495	-0-	495	495	3359	2	136	9	N	124					301
05	3100	N	3367	-0-	267	762	3264	2	103	9	N	94	191	1			204
06	3000	N	2497	-0-	-503	259	2414	2	83	9	N	75					279
07	2697	X	1124	-0-	-1573	-0-	1117	2	7	9	N	6	190	1	1	8	94
08	2697	X	1298	-0-	-1399	-0-	1211	2	87	9	N	79	103	1			70
09	2610	X	1460	-0-	-1150	-0-	1408	2	52	9	N	47					117
10	2697	X	1341	-0-	-1356	-0-	1255	2	86	9	N	78					195
11	2490	X	1399	-0-	-1091	-0-	1334	2	65	9	N	59					254
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1507	2	150	9	N	136	183	1			207

TOTAL GAS PROD: 24,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 973

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-288	-0-	1151	2	111	9	N	101					256
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1220	2	99	9	N	90	172	1			174
03	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	976	2	110	9	N	100	190	1			84
04	1230	N	683	-0-	-547	-0-	630	2	53	9	N	48					132
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2056	2	182	9	N	165	178	1			119
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2183	2	195	9	N	177					296
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1931	2	106	9	N	96	187	1			205
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	1933	2	166	9	N	151	203	1	1	8	152
09	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	1696	2	142	9	N	129					281
10	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1781	2	127	9	N	115	184	1			212
11	2040	N	1617	-0-	-423	-0-	1492	2	125	9	N	114	181	1			145
12	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	1219	2	118	9	N	107					252

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	8			78
02	1363	N	1207	-0-	-156	-0-	1207	2			N	-0-					78
03	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1469	2	4	9	N	4					82
04	1560	N	1303	-0-	-257	-0-	1303	2			N	-0-					82
05	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1062	2	2	9	N	2	2	8			82
06	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	1320	2			N	-0-					82
07	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1264	2	1	9	N	1	1	8			82
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12	9	N	11	9	1			84
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					84
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1241	2	3	9	N	3					87
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					87
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1256	2	8	9	N	7	2	8			92

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2529	-0-	-540	-0-	2522	2	7	9	N	6	2	8			119
02	2581	X	2142	-0-	-439	-0-	2141	2	1	9	N	1	1	8			119
03	2759	X	2501	-0-	-258	-0-	2494	2	7	9	N	6					125
04	2460	N	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			N	-0-					125
05	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	2193	2			N	-0-					125
06	2430	N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2			N	-0-					125
07	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	2056	2	7	9	N	6	1	8			130
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2743	2	17	9	N	15	129	1	1	8	15
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					15
10	3100	N	4049	-0-	949	949	4048	2	1	9	N	1	1	8			15
11	3000	N	3234	-0-	234	1183	3225	2	9	9	N	8	1	8			22
12	3100	N	2622	-0-	-478	705	2621	2	1	9	N	1	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 31,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			82
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					82
03	1054	N	854	-0-	-200	-0-	851	2	3	9	N	3					85
04	1020	N	811	-0-	-209	-0-	809	2	2	9	N	2					87
05	1054	N	681	-0-	-373	-0-	681	2			N	-0-					87
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					87
07	837	N	745	-0-	-92	-0-	738	2	7	9	N	6	1	8			92
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	730	2	6	9	N	5	5	1			92
09	870	N	725	-0-	-145	-0-	714	2	11	9	N	10					102
10	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					102
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	703	2	4	9	N	4	1	8			105
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	475	-0-		-517	-0-		467	2	8	9	N	7					89
02	725	N	451	-0-		-274	-0-		451	2			N	-0-					89
03	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		1057	2			N	-0-					89
04	791	N	791	-0-		-0-	-0-		785	2	6	9	N	5					94
05	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-		1006	2			N	-0-					94
06	1020	N	559	-0-		-461	-0-		559	2			N	-0-					94
07	921	N	921	-0-		-0-	-0-		921	2			N	-0-					94
08	992	N	706	-0-		-286	-0-		698	2	8	9	N	7	7	1			94
09	782	N	782	-0-		-0-	-0-		782	2			N	-0-					94
10	930	N	643	-0-		-287	-0-		643	2			N	-0-					94
11	690	N	498	-0-		-192	-0-		498	2			N	-0-					94
12	806	N	498	-0-		-308	-0-		497	2	1	9	N	1	1	8			94

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

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	789	N	789	-0-		-0-	-0-		789	2			N	-0-					162
02	624	N	624	-0-		-0-	-0-		624	2			N	-0-					162
03	625	N	625	-0-		-0-	-0-		625	2			N	-0-					162
04	750	N	642	-0-		-108	-0-		642	2			N	-0-					162
05	682	N	528	-0-		-154	-0-		528	2			N	-0-					162
06	649	N	649	-0-		-0-	-0-		649	2			N	-0-					162
07	651	N	474	-0-		-177	-0-		473	2	1	9	N	1	1	8			162
08	557	N	557	-0-		-0-	-0-		554	2	3	9	N	3	70	1			95
09	660	N	580	-0-		-80	-0-		580	2			N	-0-					95
10	473	N	473	-0-		-0-	-0-		470	2	3	9	N	3	1	8			97
11	632	N	632	-0-		-0-	-0-		632	2			N	-0-					97
12	589	N	384	-0-		-205	-0-		384	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

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	585	N	585	-0-		-0-	-0-		441	2	144	9	N	131	1	8			200
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-		515	2	45	9	N	41	183	1	3	8	55
03	589	N	250	-0-		-339	-0-		195	2	55	9	N	50	1	1			104
04	607	N	607	-0-		-0-	-0-		567	2	40	9	N	36	1	8			139
05	810	N	810	-0-		-0-	-0-		767	2	43	9	N	39	2	1	4	8	172
06	579	N	579	-0-		-0-	-0-		549	2	30	9	N	27	171	1			28
07	620	N	566	-0-		-54	-0-		526	2	40	9	N	36	4	8			60
08	806	N	499	-0-		-307	-0-		445	2	54	9	N	49	3	1	1	8	105
09	570	N	540	-0-		-30	-0-		530	2	10	9	N	9					114
10	558	N	422	-0-		-136	-0-		368	2	54	9	N	49	2	1	1	8	160
11	480	N	420	-0-		-60	-0-		399	2	21	9	N	19					179
12	558	N	543	-0-		-15	-0-		524	2	19	9	N	17	4	1	2	8	190

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

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	1178	N	1125	-0-		-53	-0-		1102	2	23	9	N	21	1	8			100
02	1421	N	933	-0-		-488	-0-		909	2	24	9	N	22	2	8			120
03	1271	N	674	-0-		-597	-0-		666	2	8	9	N	7	3	1			124
04	1080	N	989	-0-		-91	-0-		969	2	20	9	N	18					142
05	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-		1021	2	22	9	N	20	4	1	4	8	154
06	797	N	797	-0-		-0-	-0-		780	2	17	9	N	15					169
07	1023	N	833	-0-		-190	-0-		819	2	14	9	N	13	3	8			179
08	1054	N	831	-0-		-223	-0-		817	2	14	9	N	13	163	1	1	8	28
09	858	N	858	-0-		-0-	-0-		847	2	11	9	N	10					38
10	837	N	342	-0-		-495	-0-		339	2	3	9	N	3	1	1			40
11	810	N	532	-0-		-278	-0-		519	2	13	9	N	12	2	8			50
12	899	N	399	-0-		-500	-0-		396	2	3	9	N	3	3	1			50

TOTAL GAS PROD: 9,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

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	788	N	788	-0-		-0-	-0-		754	2	34	9	N	31	2	8			107
02	836	N	836	-0-		-0-	-0-		815	2	21	9	N	19	1	8			125
03	868	N	710	-0-		-158	-0-		702	2	8	9	N	7	3	1			129
04	750	N	680	-0-		-70	-0-		662	2	18	9	N	16					145
05	925	N	925	-0-		-0-	-0-		904	2	21	9	N	19	3	1	1	8	160
06	690	N	665	-0-		-25	-0-		648	2	17	9	N	15					175
07	729	N	729	-0-		-0-	-0-		714	2	15	9	N	14	2	8			187
08	930	N	591	-0-		-339	-0-		576	2	15	9	N	14	170	1	1	8	30
09	660	N	634	-0-		-26	-0-		628	2	6	9	N	5					35
10	744	N	510	-0-		-234	-0-		496	2	14	9	N	13	2	1	1	8	45
11	710	N	710	-0-		-0-	-0-		704	2	6	9	N	5					50
12	671	N	671	-0-		-0-	-0-		635	2	36	9	N	33	5	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

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	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-		1250	2	22	9	N	20	1	8			97
02	1218	N	1173	-0-		-45	-0-		1138	2	35	9	N	32	2	8			127
03	1271	N	1245	-0-		-26	-0-		1225	2	20	9	N	18	5	1	1	8	139
04	1289	N	1289	-0-		-0-	-0-		1260	2	29	9	N	26					165
05	1240	N	1240	-0-		-0-	-0-		1207	2	33	9	N	30	5	1	1	8	189
06	1200	N	1145	-0-		-55	-0-		1116	2	29	9	N	26	187	1			28
07	1333	N	1271	-0-		-62	-0-		1251	2	20	9	N	18	1	8			45
08	1240	N	1115	-0-		-125	-0-		1082	2	33	9	N	30	8	1	2	8	65
09	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-		1111	2	33	9	N	30					95
10	1271	N	1115	-0-		-156	-0-		1098	2	17	9	N	15	5	1	1	8	104
11	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-		1102	2			N	-0-					104
12	1178	N	986	-0-		-192	-0-		977	2	9	9	N	8	7	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 14,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1824	2	11	9	N	10	2	8			70
02	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1573	2	13	9	N	12					82
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	N	3					85
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	N	19					104
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1356	2	7	9	N	6	1	8			109
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					110
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1674	2	8	9	N	7					117
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1879	2	12	9	N	11	89	1	1	8	38
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	2	8	9	N	7					45
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	2	6	9	N	5					50
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1	1	8			50
12	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 19,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1289	2	9	9	N	8					190
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	N	5	1	8			194
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	894	2	3	9	N	3					197
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	963	2	23	9	N	21	188	1			30
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6	1	8			35
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	893	2	18	9	N	16	1	8			50
08	775	N	689	-0-	-86	-0-	671	2	18	9	N	16	6	1	2	8	58
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					58
10	775	N	608	-0-	-167	-0-	600	2	8	9	N	7					65
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10	9	N	9	1	8			73
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1512	-0-	-0-	-0-	1500	2	12	9	N	11	1	8			99
02	1682	N	982	-0-	-700	-0-	980	2	2	9	N	2	1	8			100
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1562	2	51	9	N	46	7	1			139
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1637	2	54	9	N	49	153	1			35
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1077	2	22	9	N	20	7	1	1	8	47
06	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	1338	2	1	9	N	1					48
07	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1251	2	18	9	N	16	1	8			63
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1590	2	24	9	N	22	8	1	2	8	75
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1632	2	21	9	N	19					94
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	N	15	7	1			102
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					102
12	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1605	2	14	9	N	13	12	1	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 17,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21	1	8			119
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14	1	8			132
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1010	2	26	9	N	24	4	1			152
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	902	2	13	9	N	12					164
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1226	2	30	9	N	27	4	1	2	8	185
06	990	N	978	-0-	-12	-0-	957	2	21	9	N	19					204
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	989	2	20	9	N	18	3	8			219
08	1271	N	401	-0-	-870	-0-	388	2	13	9	N	12	181	1			50
09	990	N	31	-0-	-959	-0-	31	2			N	-0-					50
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					50
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					50
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3530	2	129	9	N	117	189	1			47
02	2726	X	2299	-0-	-427	-0-	2223	2	76	9	N	69	1	8			115
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2877	2	100	9	N	91	12	1			194
04	2820	X	951	-0-	-1869	-0-	879	2	72	9	N	65					259
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3928	2	144	9	N	131	186	1	2	8	202
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2943	2	103	9	N	94	182	1			114
07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2696	2	74	9	N	67	1	8			180
08	2914	X	1742	-0-	-1172	-0-	1659	2	83	9	N	75	195	1	3	8	57
09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3114	2	135	9	N	123					180
10	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2527	2	96	9	N	87	182	1			85
11	2820	X	1517	-0-	-1303	-0-	1453	2	64	9	N	58	1	8			142
12	2914	X	2564	-0-	-350	-0-	2417	2	147	9	N	134	198	1			78

TOTAL GAS PROD: 31,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 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	1209	N	903	-0-	-306	-0-	878	2	25	9	N	23	1	8			139
02	957	N	853	-0-	-104	-0-	849	2	4	9	N	4	1	8			142
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	837	2	42	9	N	38	3	1			177
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	986	2	18	9	N	16	156	1			37
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	729	2	20	9	N	18	4	1	1	8	50
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	834	2	11	9	N	10					60
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	934	2	11	9	N	10	2	8			68
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	918	2	28	9	N	25	6	1	3	8	84
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	N	8					92
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1024	2	22	9	N	20	4	1	1	8	107
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	885	2	8	9	N	7					114
12	930	N	734	-0-	-196	-0-	706	2	28	9	N	25	5	1			134

TOTAL GAS PROD: 10,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1240	2	28	9	N	25	2	8			160
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16	2	8			174
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1366	2	31	9	N	28	164	1	1	8	37
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1298	2	17	9	N	15					52
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	N	35	5	1	2	8	80
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1121	2	17	9	N	15					95
07	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	1129	2	37	9	N	34	2	8			127
08	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	1119	2	23	9	N	21	7	1	2	8	139
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1048	2	31	9	N	28					167
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1058	2	14	9	N	13	4	1	1	8	175
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					175
12	1116	N	757	-0-	-359	-0-	744	2	13	9	N	12	5	1			182

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					105
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					105
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					105
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					105
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					105
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					105
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	648	2	2	9	N	2					107
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8	5	1	3	8	107
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					107
10	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					107
11	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					107
12	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	832	2	10	9	N	9					47
02	1044	N	521	-0-	-523	-0-	519	2	2	9	N	2	1	8			48
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1134	2	40	9	N	36	3	1	1	8	80
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1107	2	30	9	N	27					107
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12	5	1			114
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1100	2	3	9	N	3					117
07	1178	N	855	-0-	-323	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			117
08	1116	N	742	-0-	-374	-0-	734	2	8	9	N	7	97	1			27
09	1110	N	959	-0-	-151	-0-	956	2	3	9	N	3					30
10	868	N	588	-0-	-280	-0-	574	2	14	9	N	13	2	1	1	8	40
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					47
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	N	11	10	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 11,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1279	2	29	9	N	26	1	8			115
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1290	2	21	9	N	19					134
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1325	2	42	9	N	38	5	1			167
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1357	2	30	9	N	27	164	1			30
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1353	2	35	9	N	32	6	1	1	8	55
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1238	2	22	9	N	20					75
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24	9	N	22	2	8			95
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1322	2	33	9	N	30	9	1	1	8	115
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					132
10	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1048	2	22	9	N	20	4	1	1	8	147
11	1320	N	809	-0-	-511	-0-	809	2			N	-0-					147
12	1457	N	975	-0-	-482	-0-	972	2	3	9	N	3	7	1	1	8	142

TOTAL GAS PROD: 15,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1690	2	62	9	N	56	2	8			94
02	1363	N	1337	-0-	-26	-0-	1304	2	33	9	N	30	2	8			122
03	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1402	2	42	9	N	38	6	1			154
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1300	2	47	9	N	43	167	1			30
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1393	2	43	9	N	39	5	1	1	8	63
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1383	2	51	9	N	46					109
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1487	2	47	9	N	43	2	8			150
08	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1233	2	44	9	N	40	9	1	4	8	177
09	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1293	2	36	9	N	33	153	1			57
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1430	2	53	9	N	48	6	1			99
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			99
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1296	2	32	9	N	29	9	1			119

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1077	-0-	-256	-0-	1055	2	22	9	N	20					120
02	1073	N	901	-0-	-172	-0-	871	2	30	9	N	27	3	8			144
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	2	17	9	N	15	4	1	1	8	154
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1240	2	33	9	N	30					184
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12	5	1	2	8	189
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	2	15	9	N	14	173	1			30
07	1302	N	996	-0-	-306	-0-	985	2	11	9	N	10	2	8			38
08	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1084	2	29	9	N	26	6	1	1	8	57
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1118	2	23	9	N	21					78
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1042	2	17	9	N	15	4	1			89
11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	958	2	22	9	N	20	2	8			107
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13	9	1	1	8	110

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1033	2	46	9	N	42	2	8			169
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1056	2	21	9	N	19	3	8			185
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1231	2	26	9	N	24	180	1	2	8	27
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1091	2	17	9	N	15					42
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1081	2	61	9	N	55	4	1	4	8	89
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1159	2	23	9	N	21					110
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1106	2	21	9	N	19	5	8			124
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24	80	1	3	8	65
09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8			65
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1165	2	14	9	N	13	5	1	1	8	72
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1053	2	43	9	N	39	2	8			109
12	1085	N	960	-0-	-125	-0-	956	2	4	9	N	4	7	1	1	8	105

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2116	2	29	9	N	26	186	1	1	8	33
02	2088	N	1866	-0-	-222	-0-	1824	2	42	9	N	38	1	8			70
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2002	2	44	9	N	40	8	1			102
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1825	2	30	9	N	27					129
05	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	1872	2	40	9	N	36	7	1	1	8	157
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1713	2	33	9	N	30					187
07	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	1853	2	34	9	N	31	3	8			215
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	1732	2	32	9	N	29	184	1	2	8	58
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1714	2	29	9	N	26					84
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1844	2	31	9	N	28	8	1			104
11	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1624	2	26	9	N	24	1	8			127
12	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	1570	2	35	9	N	32	11	1	1	8	147

TOTAL GAS PROD: 22,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	848	2	30	9	N	27	152	1			35
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	897	2	24	9	N	22	2	8			55
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1201	2	12	9	N	11	4	1			62
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1110	2	33	9	N	30					92
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1074	2	29	9	N	26	5	1	1	8	112
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	906	2	24	9	N	22					134
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	957	2	24	9	N	22	2	8			154
08	1116	N	672	-0-	-444	-0-	635	2	37	9	N	34	160	1	1	8	27
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	996	2	28	9	N	25					52
10	992	N	763	-0-	-229	-0-	743	2	20	9	N	18	3	1			67
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	863	2	12	9	N	11	1	8			77
12	1054	N	907	-0-	-147	-0-	899	2	8	9	N	7	6	1	1	8	77

TOTAL GAS PROD: 11,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-		1147	2	22	9	N	20	3	8			154
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		1101	2	23	9	N	21	3	8			172
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-		1146	2	29	9	N	26	166	1			32
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-		1072	2	17	9	N	15					47
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		1199	2	26	9	N	24	4	1	2	8	65
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1151	2	3	9	N	3					68
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		1190	2	15	9	N	14	2	8			80
08	1240	N	1168	-0-	-72	-0-		1132	2	36	9	N	33	7	1	2	8	104
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		1146	2	9	9	N	8					112
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		1329	2	30	9	N	27	6	1	1	8	132
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-		1232	2	17	9	N	15					147
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		1315	2	26	9	N	24	9	1			162

TOTAL GAS PROD: 14,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		1668	2	11	9	N	10	1	8			144
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		1525	2	24	9	N	22	2	8			164
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		1495	2	36	9	N	33	164	1			33
04	1620	N	1350	-0-	-270	-0-		1329	2	21	9	N	19					52
05	1643	N	1292	-0-	-351	-0-		1274	2	18	9	N	16	5	1	1	8	62
06	1470	N	1402	-0-	-68	-0-		1380	2	22	9	N	20					82
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-		1363	2	19	9	N	17					99
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-		1270	2	22	9	N	20	82	1			37
09	1410	N	1211	-0-	-199	-0-		1204	2	7	9	N	6					43
10	1395	N	1191	-0-	-204	-0-		1170	2	21	9	N	19	5	1			57
11	1260	N	1099	-0-	-161	-0-		1069	2	30	9	N	27					84
12	1240	N	1059	-0-	-181	-0-		1035	2	24	9	N	22	7	1			99

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143

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	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		1885	2	37	9	N	34	1	8			175
02	1769	N	1690	-0-	-79	-0-		1661	2	29	9	N	26	1	8			200
03	1860	N	1737	-0-	-123	-0-		1698	2	39	9	N	35	195	1			40
04	1860	N	1609	-0-	-251	-0-		1589	2	20	9	N	18					58
05	1798	N	1793	-0-	-5	-0-		1764	2	29	9	N	26	6	1	1	8	77
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-		1659	2	24	9	N	22					99
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-		1752	2	24	9	N	22	1	8			120
08	1798	N	1768	-0-	-30	-0-		1732	2	36	9	N	33	96	1	2	8	55
09	1680	N	1497	-0-	-183	-0-		1477	2	20	9	N	18					73
10	1767	N	1756	-0-	-11	-0-		1717	2	39	9	N	35	7	1	1	8	100
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-		1588	2	19	9	N	17					117
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		1513	2	37	9	N	34	11	1	1	8	139

TOTAL GAS PROD: 20,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

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	2015	N	1532	-0-	-483	-0-	1531	2	1	9	N	1	1	8			154
02	1798	N	1118	-0-	-680	-0-	956	2	162	9	N	147					301
03	2077	N	1145	-0-	-932	-0-	893	2	252	9	N	229	390	1			140
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1619	2	342	9	N	311	192	1			259
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1638	2	189	9	N	172	174	1			257
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1695	2	109	9	N	99					356
07	2015	N	1622	-0-	-393	-0-	1550	2	72	9	N	65	192	1			229
08	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	1342	2	98	9	N	89	204	1			114
09	1800	N	935	-0-	-865	-0-	910	2	25	9	N	23					137
10	1612	N	632	-0-	-980	-0-	591	2	41	9	N	37					174
11	1380	N	668	-0-	-712	-0-	639	2	29	9	N	26					200
12	961	N	507	-0-	-454	-0-	477	2	30	9	N	27					227

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	985	2	31	9	N	28	3	8			180
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	939	2	30	9	N	27	3	8			204
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1092	2	20	9	N	18	175	1	2	8	45
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	843	2	19	9	N	17					62
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	966	2	30	9	N	27	3	1	4	8	82
06	1080	N	952	-0-	-128	-0-	916	2	36	9	N	33					115
07	899	N	340	-0-	-559	-0-	328	2	12	9	N	11	2	8			124
08	992	N	73	-0-	-919	-0-	65	2	8	9	N	7	39	1			92
09	960	N	105	-0-	-855	-0-	105	2			N	-0-					92
10	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	2			N	-0-					92
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					92
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1466	2	43	9	N	39					169
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1325	2	42	9	N	38	180	1	2	8	25
03	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	1191	2	28	9	N	25	5	1			45
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	1172	2	46	9	N	42					87
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1451	2	54	9	N	49	5	1	1	8	130
06	1170	N	995	-0-	-175	-0-	956	2	39	9	N	35					165
07	1271	N	749	-0-	-522	-0-	718	2	31	9	N	28	1	8			192
08	1519	N	705	-0-	-814	-0-	659	2	46	9	N	42	170	1	2	8	62
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	998	2	30	9	N	27					89
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	803	2	30	9	N	27	3	1	1	8	112
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1146	2	36	9	N	33					145
12	1054	N	866	-0-	-188	-0-	819	2	47	9	N	43	6	1			182

TOTAL GAS PROD: 13,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2138	-0-	-125	-0-	2110	2	28	9	N	25	1	8			134
02	2349	N	1623	-0-	-726	-0-	1610	2	13	9	N	12	1	8			145
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2211	2	28	9	N	25	1	8			169
04	2070	N	1751	-0-	-319	-0-	1739	2	12	9	N	11					180
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1658	2	15	9	N	14	2	8			192
06	2160	N	1575	-0-	-585	-0-	1561	2	14	9	N	13					205
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2307	2	19	9	N	17	184	1	3	8	35
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1927	2	12	9	N	11	1	8			45
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1921	2	9	9	N	8					53
10	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2067	2	15	9	N	14					67
11	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1776	2			N	-0-					67
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1512	2	26	9	N	24	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 22,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1814	-0-	-108	-0-	1786	2	28	9	N	25	1	1			82
02	1711	N	1332	-0-	-379	-0-	1323	2	9	9	N	8	1	8			89
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					105
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1676	2	22	9	N	20					125
05	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1315	2	18	9	N	16	4	8			137
06	1830	N	1466	-0-	-364	-0-	1466	2			N	-0-					137
07	1767	N	1494	-0-	-273	-0-	1482	2	12	9	N	11	1	8			147
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					147
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					147
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					147
11	1530	N	1432	-0-	-98	-0-	1415	2	17	9	N	15					162
12	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1377	2	17	9	N	15					177

TOTAL GAS PROD: 18,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3058	-0-	-631	-0-	3000	2	58	9	N	53	190	1	5	8	37
02	3277	X	2660	-0-	-617	-0-	2649	2	11	9	N	10	2	8			45
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3012	2	51	9	N	46	1	8			90
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3426	2	57	9	N	52					142
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2815	2	43	9	N	39	2	8			179
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2959	2	33	9	N	30					209
07	3596	X	3312	-0-	-284	-0-	3194	2	118	9	N	107	265	1	4	8	47
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3341	2	53	9	N	48	3	8			92
09	2640	X	2540	-0-	-100	-0-	2501	2	39	9	N	35					127
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2811	2	54	9	N	49	1	8			175
11	2640	X	2557	-0-	-83	-0-	2534	2	23	9	N	21	1	8			195
12	2728	X	2547	-0-	-181	-0-	2506	2	41	9	N	37	200	1			32

TOTAL GAS PROD: 35,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2307	-0-		-142		-0-	2281	2	26	9	N	24	2	8			159
02	2204	N	1809	-0-		-395		-0-	1796	2	13	9	N	12	2	8			169
03	2418	N	2212	-0-		-206		-0-	2192	2	20	9	N	18	1	8			186
04	2220	N	1818	-0-		-402		-0-	1805	2	13	9	N	12	171	1			27
05	1922	N	1821	-0-		-101		-0-	1797	2	24	9	N	22	1	8			48
06	2130	N	1721	-0-		-409		-0-	1710	2	11	9	N	10					58
07	1996	N	1996	-0-		-0-		-0-	1977	2	19	9	N	17	2	8			73
08	1923	N	1923	-0-		-0-		-0-	1912	2	11	9	N	10	1	8			82
09	1815	N	1815	-0-		-0-		-0-	1807	2	8	9	N	7					89
10	1984	N	1875	-0-		-109		-0-	1860	2	15	9	N	14	1	8			102
11	1860	N	1664	-0-		-196		-0-	1645	2	19	9	N	17	2	8			117
12	1891	N	1675	-0-		-216		-0-	1657	2	18	9	N	16	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 22,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2184	-0-		-358		-0-	2151	2	33	9	N	30	3	8			179
02	2332	N	2332	-0-		-0-		-0-	2308	2	24	9	N	22	1	8			200
03	2185	N	2185	-0-		-0-		-0-	2174	2	11	9	N	10	185	1			25
04	2100	N	2025	-0-		-75		-0-	1994	2	31	9	N	28					53
05	2480	N	1845	-0-		-635		-0-	1834	2	11	9	N	10	1	8			62
06	2100	N	1384	-0-		-716		-0-	1373	2	11	9	N	10					72
07	2274	N	2274	-0-		-0-		-0-	2200	2	74	9	N	67	52	1	2	8	85
08	1860	N	1786	-0-		-74		-0-	1768	2	18	9	N	16	2	8			99
09	1747	N	1747	-0-		-0-		-0-	1747	2			N	-0-					99
10	2263	N	1443	-0-		-820		-0-	1439	2	4	9	N	4	1	8			102
11	1740	N	1369	-0-		-371		-0-	1361	2	8	9	N	7	2	8			107
12	1798	N	1641	-0-		-157		-0-	1605	2	36	9	N	33	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	1685	2	26	9	N	24	2	8			167
02	1473	N	1473	-0-		-0-		-0-	1454	2	19	9	N	17	2	8			182
03	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-	1370	2	18	9	N	16	3	8			195
04	1650	N	1571	-0-		-79		-0-	1553	2	18	9	N	16	171	1			40
05	1581	N	1134	-0-		-447		-0-	1122	2	12	9	N	11	4	8			47
06	1350	N	1319	-0-		-31		-0-	1290	2	29	9	N	26					73
07	1612	N	1422	-0-		-190		-0-	1355	2	67	9	N	61	32	1	3	8	99
08	1582	N	1582	-0-		-0-		-0-	1557	2	25	9	N	23	2	8			120
09	1320	N	855	-0-		-465		-0-	849	2	6	9	N	5					125
10	1664	N	1664	-0-		-0-		-0-	1646	2	18	9	N	16	1	8			140
11	1530	N	1426	-0-		-104		-0-	1415	2	11	9	N	10	1	8			149
12	1096	N	1096	-0-		-0-		-0-	1083	2	13	9	N	12	1	8			160

TOTAL GAS PROD: 16,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7496	-0-	7496	174868	7383	2	113	9	N	103	3	8			232
02	0	W	6680	-0-	6680	181548	6591	2	89	9	N	81	200	1	3	8	110
03	0	W	6475	-0-	6475	188023	6388	2	87	9	N	79	2	8			187
04	0	W	5922	-0-	5922	193945	5827	2	95	9	N	86	188	1			85
05	0	W	5494	-0-	5494	199439	5403	2	91	9	N	83	4	8			164
06	204806	X	5367	-0-	-199439	-0-	5290	2	77	9	N	70					234
07	7130	X	5866	-0-	-1264	-0-	5782	2	84	9	N	76	198	1	3	8	109
08	6479	X	5199	-0-	-1280	-0-	5123	2	76	9	N	69	1	8			177
09	5910	X	4577	-0-	-1333	-0-	4514	2	63	9	N	57					234
10	5859	X	4670	-0-	-1189	-0-	4611	2	59	9	N	54	1	8			287
11	5670	X	4508	-0-	-1162	-0-	4423	2	85	9	N	77					364
12	5859	X	3272	-0-	-2587	-0-	3222	2	50	9	N	45	191	1	1	8	217

TOTAL GAS PROD: 65,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	4354	-0-	-11239	-0-	4215	2	139	9	N	126	199	1	7	8	105
02	14587	X	3599	-0-	-10988	-0-	3485	2	114	9	N	104	158	1	3	8	48
03	15593	X	3655	-0-	-11938	-0-	3537	2	118	9	N	107	15	1	3	8	137
04	15090	X	3197	-0-	-11893	-0-	3107	2	90	9	N	82	166	1			53
05	15593	X	3265	-0-	-12328	-0-	3163	2	102	9	N	93	13	1	6	8	127
06	15090	X	2891	-0-	-12199	-0-	2812	2	79	9	N	72					199
07	15593	X	2744	-0-	-12849	-0-	2671	2	73	9	N	66	198	1	7	8	60
08	15593	X	2514	-0-	-13079	-0-	2427	2	87	9	N	79	16	1	3	8	120
09	15090	X	2209	-0-	-12881	-0-	2143	2	66	9	N	60					180
10	3255	X	2725	-0-	-530	-0-	2656	2	69	9	N	63	194	1	1	8	48
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2463	2	59	9	N	54	3	8			99
12	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	2478	2	80	9	N	73	18	1	1	8	153

TOTAL GAS PROD: 36,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3541	-0-	-24	-0-	3524	2	17	9	N	15	170	1			20
02	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3215	2	33	9	N	30	6	1			44
03	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3368	2	36	9	N	33	4	1			73
04	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3205	2	33	9	N	30	4	1			99
05	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3325	2	34	9	N	31	5	1			125
06	3420	X	3209	-0-	-211	-0-	3180	2	29	9	N	26	3	1			148
07	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3234	2	34	9	N	31	3	1			176
08	3410	X	3234	-0-	-176	-0-	3209	2	25	9	N	23	170	1			29
09	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3117	2	24	9	N	22	5	1			46
10	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3184	2	25	9	N	23	5	1	1	8	63
11	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3033	2	17	9	N	15					78
12	3255	X	3146	-0-	-109	-0-	3137	2	9	9	N	8					86

TOTAL GAS PROD: 39,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	97	-0-	-120	-0-	90	2	7	9	N	6	6	8			17
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	128	2	1	9	N	1	1	8			17
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2	2	8			17
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	2	2	9	N	2	2	8			17
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	N	2	2	8			17
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	43	2	2	9	N	2	2	8			17
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			17
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					17
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					17
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2131	2	37	9	N	34					51
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2529	2	12	9	N	11					62
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9					71

TOTAL GAS PROD: 7,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2724	-0-	-407	-0-	2681	2	43	9	N	39	4	1			131
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2519	2	41	9	N	37	21	1			147
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2863	2	42	9	N	38	14	1			171
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2512	2	34	9	N	31	180	1			22
05	3100	N	3407	-0-	307	307	3368	2	39	9	N	35					57
06	3000	N	3221	-0-	221	528	3185	2	36	9	N	33					90
07	3100	N	3067	-0-	-33	495	3043	2	24	9	N	22					112
08	3415	X	2920	-0-	-495	-0-	2881	2	39	9	N	35	3	1			144
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2780	2	48	9	N	44	8	1			180
10	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2804	2	40	9	N	36	178	1	1	7	36
													1	8			
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2788	2	29	9	N	26					62
12	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	2513	2	12	9	N	11					73

TOTAL GAS PROD: 34,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	506	2	3	9	N	3	2	1			118
02	551	N	461	-0-	-90	-0-	448	2	13	9	N	12	11	1			119
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	N	2	6	1			115
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	462	2	2	9	N	2					117
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	2	1	9	N	1					118
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					118
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					118
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	475	2	2	9	N	2					120
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	425	2	2	9	N	2					122
10	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			N	-0-					122
11	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					122
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	246	2	9	9	N	8					130

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	2523	2	13	9	N	12					120
02	2842	X	2122	-0-	-720	-0-	2112	2	10	9	N	9					129
03	3038	X	1458	-0-	-1580	-0-	1448	2	10	9	N	9					138
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2695	2	21	9	N	19					157
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2895	2	29	9	N	26					183
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2678	2	20	9	N	18	187	1			14
07	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2709	2	10	9	N	9	1	1			22
08	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2680	2	17	9	N	15	2	1			35
09	2700	N	2553	-0-	-147	-0-	2528	2	25	9	N	23	5	1			53
10	2728	N	2586	-0-	-142	-0-	2563	2	23	9	N	21	5	1	1	8	68
11	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2315	2	15	9	N	14					82
12	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	2541	2	36	9	N	33					115

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 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	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2904	2	32	9	N	29	4	1			112
02	2929	X	2556	-0-	-373	-0-	2522	2	34	9	N	31	19	1			124
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2952	2	34	9	N	31	13	1			142
04	3030	X	2705	-0-	-325	-0-	2680	2	25	9	N	23	1	1			164
05	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2821	2	6	9	N	5					169
06	2880	X	2643	-0-	-237	-0-	2613	2	30	9	N	27	190	1			6
07	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	2600	2	39	9	N	35	9	1			32
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2793	2	33	9	N	30	6	1			56
09	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	2380	2	12	9	N	11	5	1			62
10	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2741	2	20	9	N	18	1	1			79
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2633	2	15	9	N	14					93
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2646	2	20	9	N	18					111

TOTAL GAS PROD: 32,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	81	2	7	9	N	6	2	1			46
02	145	N	61	-0-	-84	-0-	57	2	4	9	N	4	4	1			46
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	N	4	4	1			46
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					48
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					48
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					48
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	62	2	1	9	N	1					49
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					49
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					49
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					49
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	54	2	2	9	N	2					51
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2370	-0-	-172	-0-	2335	2	35	9	N	32	177	1			21
02	2175	N	2109	-0-	-66	-0-	2072	2	37	9	N	34	11	1			44
03	2418	N	2162	-0-	-256	-0-	2120	2	42	9	N	38	7	1			75
04	2280	N	2080	-0-	-200	-0-	2044	2	36	9	N	33					108
05	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	2101	2	21	9	N	19					127
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1896	2	23	9	N	21					148
07	2139	N	1872	-0-	-267	-0-	1844	2	28	9	N	25					173
08	2108	N	1828	-0-	-280	-0-	1807	2	21	9	N	19					192
09	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1731	2	4	9	N	4	182	1			14
10	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1765	2	10	9	N	9					23
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1758	2	26	9	N	24					47
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	N	6					53

TOTAL GAS PROD: 23,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2137	2	53	9	N	48	6	1			117
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1621	2	69	9	N	63	32	1			148
03	1829	N	1171	-0-	-658	-0-	1145	2	26	9	N	24	17	1			155
04	2130	N	1881	-0-	-249	-0-	1827	2	54	9	N	49	8	1	4	8	192
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	2	45	9	N	41	188	1			45
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1702	2	32	9	N	29	11	1			63
07	1953	N	731	-0-	-1222	-0-	724	2	7	9	N	6	5	1			64
08	1860	N	1370	-0-	-490	-0-	1346	2	24	9	N	22	1	1			85
09	1740	N	540	-0-	-1200	-0-	531	2	9	9	N	8					93
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1116	2	30	9	N	27					120
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1369	2	37	9	N	34					154
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21					175

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848

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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2693	2	36	9	N	33	2	1			95
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2380	2	48	9	N	44	11	1			128
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2372	2	35	9	N	32	7	1			153
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1709	2	21	9	N	19	1	1	2	8	169
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2291	2	36	9	N	33	182	1			20
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2225	2	25	9	N	23	5	1			38
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2231	2	9	9	N	8	1	1			45
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1945	2	14	9	N	13	2	1			56
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2100	2	18	9	N	16	4	1			68
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2192	2	33	9	N	30	1	1			97
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1685	2	26	9	N	24	1	8			120
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	29					149

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

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	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	1133	2	11	9	N	10	2	1			63
02	1218	N	1041	-0-	-177	-0-	1012	2	29	9	N	26	11	1			78
03	1302	N	1111	-0-	-191	-0-	1100	2	11	9	N	10	7	1			81
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1045	2	34	9	N	31	1	1			111
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1081	2	1	9	N	1					112
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1065	2	29	9	N	26	6	1			132
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1012	2	25	9	N	23	4	1			151
08	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1036	2	30	9	N	27	3	1			175
09	1080	N	900	-0-	-180	-0-	874	2	26	9	N	24	183	1			16
10	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	987	2	22	9	N	20	1	1			35
11	1020	N	998	-0-	-22	-0-	978	2	20	9	N	18					53
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24					77

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2615	2	46	9	N	42	7	1			92
02	2436	N	2358	-0-	-78	-0-	2293	2	65	9	N	59	32	1			119
03	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	2332	2	28	9	N	25	21	1			123
04	2580	N	2291	-0-	-289	-0-	2254	2	37	9	N	34	2	1			155
05	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2349	2	32	9	N	29	161	1			23
06	2280	N	2147	-0-	-133	-0-	2128	2	19	9	N	17					40
07	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2210	2	17	9	N	15					55
08	2387	N	2053	-0-	-334	-0-	2018	2	35	9	N	32	3	1			84
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2254	2	37	9	N	34	8	1			110
10	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	2063	2	32	9	N	29	6	1	1	8	132
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2292	2	30	9	N	27					159
12	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2092	2	48	9	N	44	192	1			11

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3647	2	30	9	N	27	1	1			158
02	3509	X	3365	-0-	-144	-0-	3324	2	41	9	N	37	173	1			22
03	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	3506	2	31	9	N	28	4	1			46
04	3630	X	3187	-0-	-443	-0-	3150	2	37	9	N	34	4	1			76
05	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3686	2	44	9	N	40	5	1			111
06	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3388	2	22	9	N	20	4	1			127
07	3596	X	3406	-0-	-190	-0-	3385	2	21	9	N	19	3	1			143
08	3658	X	3373	-0-	-285	-0-	3352	2	21	9	N	19	3	1			159
09	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3115	2	33	9	N	30	165	1			24
10	3658	X	3330	-0-	-328	-0-	3298	2	32	9	N	29	5	1	1	8	47
11	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3299	2	32	9	N	29					76
12	3410	X	3372	-0-	-38	-0-	3341	2	31	9	N	28					104

TOTAL GAS PROD: 40,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 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	372	N	316	-0-	-56	-0-	309	2	7	9	N	6					116
02	290	N	289	-0-	-1	-0-	285	2	4	9	N	4					120
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					120
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					120
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					120
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	261	2	14	9	N	13					133
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	263	2	22	9	N	20					153
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12					165
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	251	2	13	9	N	12					177
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	266	2	11	9	N	10	171	1			16
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	N	8	5	8			19
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-95	-0-	2240	2	21	9	N	19	183	1			42
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2104	2	66	9	N	60	21	1			81
03	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2225	2	22	9	N	20	14	1			87
04	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1970	2	39	9	N	35	1	1			121
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2394	2	67	9	N	61	9	1			173
06	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	2065	2	26	9	N	24	174	1			23
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	1998	2	14	9	N	13	2	1			34
08	3100	N	3479	-0-	379	379	3449	2	30	9	N	27					61
09	2230	N	1851	-0-	-379	-0-	1831	2	20	9	N	18					79
10	2015	N	1032	-0-	-983	-0-	1013	2	19	9	N	17					96
11	3000	X	1585	-0-	-1415	-0-	1548	2	37	9	N	34					130
12	3100	X	1931	-0-	-1169	-0-	1919	2	12	9	N	11					141

TOTAL GAS PROD: 25,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 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	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	1782	2	29	9	N	26	4	1			125
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1885	2	40	9	N	36	21	1			140
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20	14	1			146
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1764	2	23	9	N	21	1	1	2	8	164
05	2046	N	1752	-0-	-294	-0-	1746	2	6	9	N	5					169
06	1860	N	1263	-0-	-597	-0-	1261	2	2	9	N	2					171
07	1860	N	1271	-0-	-589	-0-	1253	2	18	9	N	16					187
08	1767	N	1324	-0-	-443	-0-	1313	2	11	9	N	10	164	1			33
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	2	2	9	N	2					35
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1284	2	19	9	N	17					52
11	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1192	2	12	9	N	11					63
12	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	1075	2	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 17,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	814	-0-	-271	-0-	794	2	20	9	N	18	4	1			165
02	1015	N	415	-0-	-600	-0-	386	2	29	9	N	26	15	1			176
03	1085	N	802	-0-	-283	-0-	792	2	10	9	N	9	11	1			174
04	780	N	439	-0-	-341	-0-	424	2	15	9	N	14	1	1			187
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5	180	1			12
06	780	N	393	-0-	-387	-0-	393	2			N	-0-					12
07	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					12
08	558	N	212	-0-	-346	-0-	212	2			N	-0-					12
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2357	-0-	-1394	-0-	2343	2	14	9	N	13	1	1			47
02	3248	X	2641	-0-	-607	-0-	2610	2	31	9	N	28	1	1			74
03	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	2820	2	31	9	N	28	4	1			98
04	3090	X	1915	-0-	-1175	-0-	1906	2	9	9	N	8	5	1			101
05	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	2895	2	15	9	N	14	1	1			114
06	2760	X	2478	-0-	-282	-0-	2447	2	31	9	N	28	3	1			139
07	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2587	2	30	9	N	27	3	1			163
08	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	1642	2	19	9	N	17	153	1			27
09	2820	X	65	-0-	-2755	-0-	62	2	3	9	N	3	2	1			28
10	2914	X	1483	-0-	-1431	-0-	1433	2	50	9	N	45					73
11	2520	X	1865	-0-	-655	-0-	1810	2	55	9	N	50	7	8			116
12	2604	X	2011	-0-	-593	-0-	1970	2	41	9	N	37					153

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	31	1	1552	2	N	48					111
							53	9									
02	1682	N	1616	-0-	-66	-0-	31	1	1538	2	N	43					154
							47	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	42	1	2119	2	N	47	176	1			25
							52	9									
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	51	1	2568	2	N	59					84
							65	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	40	1	1988	2	N	57					141
							63	9									
06	2130	N	1636	-0-	-494	-0-	31	1	1561	2	N	40					181
							44	9									
07	2542	N	1410	-0-	-1132	-0-	27	1	1364	2	N	17	184	1			14
							19	9									
08	2077	N	1268	-0-	-809	-0-	24	1	1224	2	N	18					32
							20	9									
09	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	23	1	1171	2	N	20					52
							22	9									
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	27	1	1336	2	N	50	1	8			101
							55	9									
11	1230	N	1149	-0-	-81	-0-	22	1	1104	2	N	21					122
							23	9									
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	24	1	1199	2	N	42					164
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 19,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2281	2	18	9	N	16					132
02	2059	N	2043	-0-	-16	-0-	2013	2	30	9	N	27	5	1			154
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2075	2	18	9	N	16	2	1			168
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2090	2	21	9	N	19	173	1			14
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	2121	2	21	9	N	19					33
06	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	1560	2	7	9	N	6					39
07	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	1993	2	13	9	N	12	2	1			49
08	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	1948	2	15	9	N	14	3	1			60
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1858	2	17	9	N	15	5	1			70
10	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	1757	2	19	9	N	17	5	1	1	8	81
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1844	2	13	9	N	12					93
12	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1843	2	11	9	N	10					103

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1079	-0-	-347	-0-	1054	2	25	9	N	23	2	1			185
02	1131	N	1073	-0-	-58	-0-	1053	2	20	9	N	18	10	1			193
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1138	2	34	9	N	31	194	1			30
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1164	2	35	9	N	32	1	1			61
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	2	22	9	N	20					81
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1164	2	11	9	N	10					91
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	N	8					99
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	2	11	9	N	10					109
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					121
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					129
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1362	2	8	9	N	7					136
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	2	12	9	N	11	69	1	2	8	76

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	73	-0-	-392	-0-	67	2	6	9	N	5	2	1			150
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	29	2	11	9	N	10	10	1			150
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	2	7	9	N	6	6	1			150
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	52	2	3	9	N	3					153
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	2	3	9	N	3	1	8			155
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					155
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					155
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					155
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					155
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					155
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					155
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	130	1			25

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1116	-0-	-93	-0-	1096	2	20	9	N	18	182	1			24
02	1102	N	998	-0-	-104	-0-	974	2	24	9	N	22	11	1			35
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1035	2	24	9	N	22	7	1			50
04	1080	N	991	-0-	-89	-0-	971	2	20	9	N	18	1	1			67
05	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	979	2	25	9	N	23	5	1			85
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	947	2	26	9	N	24	5	1			104
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	988	2	20	9	N	18	1	1			121
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	965	2	13	9	N	12					133
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	945	2	23	9	N	21	4	1			150
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	N	14	5	1	1	8	158
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	977	2	14	9	N	13	162	1			9
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7					16

TOTAL GAS PROD: 12,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1247	2	4	9	N	4	2	1			111
02	1218	N	1174	-0-	-44	-0-	1161	2	13	9	N	12	11	1			112
03	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	1201	2	29	9	N	26	7	1			131
04	1200	N	1108	-0-	-92	-0-	1104	2	4	9	N	4	1	1			134
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					134
06	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1100	2	17	9	N	15					149
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1103	2	8	9	N	7					156
08	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	1033	2	8	9	N	7					163
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1052	2	23	9	N	21	4	1			180
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1099	2	17	9	N	15	158	1	1	8	36
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					38
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	854	2	4	9	N	4	2	1			37
02	812	N	666	-0-	-146	-0-	656	2	10	9	N	9	9	1			37
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	713	2	3	9	N	3	6	1			34
04	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					34
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					34
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			N	-0-					34
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	N	3					37
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	572	2	12	9	N	11	3	1			45
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	563	2	6	9	N	5	4	1			46
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	557	2	11	9	N	10	1	1			55
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	N	11	7	8			59
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8					67

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

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-	4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1760	-0-	-472	-0-	1745	2	15	9	N	14	1	1			135
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1882	2	36	9	N	33	6	1			162
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	N	16	4	1			174
04	1710	N	1396	-0-	-314	-0-	1381	2	15	9	N	14	171	1			17
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	2	23	9	N	21	5	1			33
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	N	17	4	1			46
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1999	2	14	9	N	13	1	1			58
08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2031	2	18	9	N	16					74
09	2160	N	1828	-0-	-332	-0-	1809	2	19	9	N	17					91
10	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	1431	2	19	9	N	17	4	1	1	8	103
11	1980	N	1846	-0-	-134	-0-	1833	2	13	9	N	12					115
12	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1744	2	11	9	N	10					125

TOTAL GAS PROD: 22,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1864	-0-	-709	-0-	1851	2	13	9	N	12					157
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1896	2	29	9	N	26					183
03	2387	N	1805	-0-	-582	-0-	1790	2	15	9	N	14	168	1			29
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1752	2	9	9	N	8	3	1			34
05	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1806	2	25	9	N	23					57
06	1740	N	1398	-0-	-342	-0-	1396	2	2	9	N	2					59
07	1829	N	962	-0-	-867	-0-	960	2	2	9	N	2					61
08	1829	N	827	-0-	-1002	-0-	827	2			N	-0-					61
09	1410	N	755	-0-	-655	-0-	755	2			N	-0-					61
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	835	2	12	9	N	11					72
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	2	11	9	N	10					82
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	890	2	15	9	N	14					96

TOTAL GAS PROD: 15,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3196	-0-	-648	-0-	62 30	1 9	3104	2	N	27					155
02	3509	X	3199	-0-	-310	-0-	62 15	1 9	3122	2	N	14	157	1			12
03	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	63 28	1 9	3125	2	N	25					37
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	73 34	1 9	3674	2	N	31					68
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	3628	2	N	16					84
06	3300	X	3141	-0-	-159	-0-	61 21	1 9	3059	2	N	19					103
07	3906	X	3074	-0-	-832	-0-	60 22	1 9	2992	2	N	20					123
08	3379	X	2843	-0-	-536	-0-	55 15	1 9	2773	2	N	14					137
09	3270	X	2832	-0-	-438	-0-	55 17	1 9	2760	2	N	15					152
10	3379	X	2839	-0-	-540	-0-	55 18	1 9	2766	2	N	16	126	1	1	8	41
11	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	56 31	1 9	2778	2	N	28					69
12	3069	X	2712	-0-	-357	-0-	53 17	1 9	2642	2	N	15					84

TOTAL GAS PROD: 37,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2018	-0-	-338	-0-	1967	2	51	9	N	46	180	1			36
02	1479	N	1337	-0-	-142	-0-	1298	2	39	9	N	35					71
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2263	2	35	9	N	32					103
04	3000	N	5871	-0-	2871	2871	5843	2	28	9	N	25					128
05	3100	N	2085	-0-	-1015	1856	2071	2	14	9	N	13					141
06	2712	N	856	-0-	-1856	-0-	852	2	4	9	N	4					145
07	1581	X	178	-0-	-1403	-0-	178	2			N	-0-					145
08	1581	X	232	-0-	-1349	-0-	232	2			N	-0-					145
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					145
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					145
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	1	90	1			56
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 14,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10611 - 10861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	220	-0-	-121	-0-	217	2	3	9	N	3					116
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					117
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	197	2	12	9	N	11					128
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	175	2	6	9	N	5					133
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	357	2	15	9	N	14					147
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	179	2	9	9	N	8					155
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	128	2	2	9	N	2					157
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	115	2	2	9	N	2					159
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	149	2	1	9	N	1					160
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	102	2	6	9	N	5					165
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	121	2	8	9	N	7					172
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	385	2	14	9	Y	13	2	1			49
02	348	N	306	-0-	-42	-0-	289	2	17	9	Y	15	54	1			10
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	271	2	11	9	Y	10	7	1			13
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			Y	-0-					13
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			Y	-0-					13
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					13
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					13
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					13
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	148	2	24	9	Y	22	16	1			19
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	59	2	10	9	Y	9	3	1	1	7	24
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					24
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2613	-0-	-952	-0-	2594	2	19	9	N	17	161	1			28
02	2639	X	2410	-0-	-229	-0-	2385	2	25	9	N	23					51
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3035	2	30	9	N	27	2	1			76
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2951	2	20	9	N	18	3	1	2	8	89
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3002	2	14	9	N	13					102
06	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2823	2	14	9	N	13	3	1			112
07	2821	N	2814	-0-	-7	-0-	2796	2	18	9	N	16	3	1			125
08	2821	N	2335	-0-	-486	-0-	2324	2	11	9	N	10	2	1			133
09	2730	N	1831	-0-	-899	-0-	1819	2	12	9	N	11	1	1			143
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2838	2	28	9	N	25	4	1	1	8	163
11	3000	N	3567	-0-	567	567	3538	2	29	9	N	26	170	1	1	8	18
12	2994	N	2427	-0-	-567	-0-	2409	2	18	9	N	16					34

TOTAL GAS PROD: 32,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1453	2	8	9	Y	7	1	1			39
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	Y	6	5	1			40
03	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1485	2	24	9	Y	22	2	1			60
04	1410	N	520	-0-	-890	-0-	518	2	2	9	Y	2					62
05	1426	N	93	-0-	-1333	-0-	93	2			Y	-0-					62
06	1470	N	711	-0-	-759	-0-	704	2	7	9	Y	6					68
07	527	N	245	-0-	-282	-0-	241	2	4	9	Y	4	2	1			70
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	442	2	6	9	Y	5	2	1			73
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	2	18	9	Y	16	5	1			84
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1520	2	20	9	Y	18	5	1	1	8	96
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1403	2	18	9	Y	16					112
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1515	2	15	9	Y	14					126

TOTAL GAS PROD: 12,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4788	-0-	-513	-0-	4755	2	33	9	N	30	1	1			67
02	4756	X	4330	-0-	-426	-0-	4284	2	46	9	N	42	7	1			102
03	5053	X	4570	-0-	-483	-0-	4528	2	42	9	N	38	7	1			133
04	4770	X	3655	-0-	-1115	-0-	3613	2	42	9	N	38	9	1			162
05	4867	X	4648	-0-	-219	-0-	4607	2	41	9	N	37	11	1			188
06	4620	X	4137	-0-	-483	-0-	4111	2	26	9	N	24	181	1			31
07	4619	X	3825	-0-	-794	-0-	3807	2	18	9	N	16	5	1			42
08	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4469	2	22	9	N	20	4	1			58
09	4500	X	4133	-0-	-367	-0-	4097	2	36	9	N	33	5	1			86
10	4650	X	4193	-0-	-457	-0-	4150	2	43	9	N	39	5	1	1	8	119
11	4350	X	4119	-0-	-231	-0-	4077	2	42	9	N	38					157
12	4495	X	4194	-0-	-301	-0-	4172	2	22	9	N	20					177

TOTAL GAS PROD: 51,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1954	2	36	9	N	33	1	1			170
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	2	20	9	N	18	6	1			182
03	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1869	2	17	9	N	15	176	1			21
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1902	2	20	9	N	18	3	1			36
05	1922	N	1899	-0-	-23	-0-	1879	2	20	9	N	18					54
06	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	1517	2	18	9	N	16	3	1			67
07	1984	N	1556	-0-	-428	-0-	1543	2	13	9	N	12	1	1			78
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1900	2	20	9	N	18	2	1			94
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1757	2	23	9	N	21	78	1			37
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1821	2	17	9	N	15	1	1			51
11	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1731	2	15	9	N	14					65
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1760	2	17	9	N	15					80

TOTAL GAS PROD: 21,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10622 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4231	-0-	-326	-0-	4188	2	43	9	N	39	162	1			60
02	4176	X	3814	-0-	-362	-0-	3768	2	46	9	N	42	6	1			96
03	4464	X	3796	-0-	-668	-0-	3762	2	34	9	N	31	4	1			123
04	4320	X	3804	-0-	-516	-0-	3748	2	56	9	N	51	6	1			168
05	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4030	2	53	9	N	48	183	1			33
06	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3833	2	43	9	N	39	7	1			65
07	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3901	2	31	9	N	28	6	1			87
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3998	2	41	9	N	37	2	1			122
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3859	2	26	9	N	24	1	1			145
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4032	2	29	9	N	26	4	1	1	8	166
11	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	3791	2	25	9	N	23	167	1			22
12	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3942	2	35	9	N	32					54

TOTAL GAS PROD: 47,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	714	2			N	-0-					132
02	899	N	751	-0-	-148	-0-	751	2			N	-0-					132
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					135
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2	2	8			135
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	709	2	2	9	N	2					137
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					137
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	2			N	-0-					137
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					137
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	2			N	-0-					137
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1530	2	13	9	N	12	64	1	5	8	80
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1	55	1			26
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2426	-0-	-85	-0-	47	1	2353	2	N	24					141
							26	9									
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	48	1	2389	2	N	11					152
							12	9									
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	52	1	2625	2	N	12					164
							13	9									
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	52	1	2585	2	N	14	2	8			176
							15	9									
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	N	8	158	1			26
							9	9									
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	49	1	2429	2	N	12					38
							13	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	47	1	2332	2	N	14					52
							15	9									
08	2573	N	2162	-0-	-411	-0-	42	1	2100	2	N	18					70
							20	9									
09	2490	N	1677	-0-	-813	-0-	33	1	1625	2	N	17					87
							19	9									
10	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	42	1	2111	2	N	13					100
							14	9									
11	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	50	1	2499	2	N	11					111
							12	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2260	2	N	6					117
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

01	2697	X	1858	-0-	-839	-0-	1848	2	10	9	N	9					88
02	2378	X	2298	-0-	-80	-0-	2276	2	22	9	N	20					108
03	3100	N	3530	-0-	430	430	3506	2	24	9	N	22					130
04	2282	N	1852	-0-	-430	-0-	1824	2	28	9	N	25	2	1			153
05	2449	N	1596	-0-	-853	-0-	1565	2	31	9	N	28	5	1			176
06	2460	X	1290	-0-	-1170	-0-	1270	2	20	9	N	18	177	1			17
07	2542	X	1128	-0-	-1414	-0-	1125	2	3	9	N	3	1	1			19
08	2542	X	1270	-0-	-1272	-0-	1261	2	9	9	N	8					27
09	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	1493	2	6	9	N	5					32
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1710	2	10	9	N	9	3	1			38
11	1290	X	487	-0-	-803	-0-	487	2			N	-0-					38
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1640	2	84	9	N	76					114

TOTAL GAS PROD: 20,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

01	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	1930	2	35	9	Y	32	2	1			124
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	Y	25	11	1			138
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1823	2	43	9	Y	39	7	1			170
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	2	29	9	Y	26	7	1			189
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1806	2	17	9	Y	15	165	1			39
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1614	2	36	9	Y	33	6	1			66
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1736	2	30	9	Y	27	9	1			84
08	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1637	2	31	9	Y	28	6	1			106
09	1650	N	1469	-0-	-181	-0-	1454	2	15	9	Y	14	5	1			115
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1815	2	20	9	Y	18	2	1			131
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1799	2	8	9	Y	7					138
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1764	2	31	9	Y	28					166

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	466	2	13	9	N	12	1	1			131
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20	9	N	18	11	1			138
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4	4	1			138
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	317	2	2	9	N	2					140
05	620	N	379	-0-	-241	-0-	375	2	4	9	N	4					144
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					144
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					144
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					144
09	450	N	264	-0-	-186	-0-	263	2	1	9	N	1	103	1			42
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	N	3	3	1			42
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	284	2	6	9	N	5					47
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					56

TOTAL GAS PROD: 4,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2099	-0-	-164	-0-	2069	2	30	9	N	27	2	1			141
02	2059	N	2019	-0-	-40	-0-	1998	2	21	9	N	19	11	1			149
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2133	2	13	9	N	12	7	1			154
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	1990	2	36	9	N	33	7	1			180
05	2170	N	1990	-0-	-180	-0-	1979	2	11	9	N	10	9	1			181
06	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	1996	2	17	9	N	15	182	1			14
07	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	1938	2	13	9	N	12	1	1			25
08	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	1941	2	17	9	N	15					40
09	2010	N	1693	-0-	-317	-0-	1685	2	8	9	N	7					47
10	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	1858	2	18	9	N	16					63
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	N	10					73
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8	9	N	7					80

TOTAL GAS PROD: 23,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1428	-0-	-432	-0-	1395	2	33	9	N	30	1	1			104
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1500	2	39	9	N	35	6	1			133
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1551	2	32	9	N	29	4	1			158
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1551	2	22	9	N	20	4	1			174
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1534	2	14	9	N	13	5	1			182
06	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	1323	2	7	9	N	6	153	1			35
07	1612	N	1308	-0-	-304	-0-	1287	2	21	9	N	19	1	8			53
08	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	1149	2	11	9	N	10					63
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	942	2	18	9	N	16					79
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1444	2	39	9	N	35	9	1	1	7	102
													2	8			
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1298	2	21	9	N	19					121
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					132

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-1082	-0-	710	2	37	9	N	34	4	1			208
02	1711	N	208	-0-	-1503	-0-	176	2	32	9	N	29	203	1			34
03	1829	N	184	-0-	-1645	-0-	165	2	19	9	N	17	12	1			39
04	720	N	177	-0-	-543	-0-	168	2	9	9	N	8	1	1			46
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	200	2	26	9	N	24					70
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	185	2	29	9	N	26	6	1			90
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	212	2	48	9	N	44	9	1			125
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	201	2	34	9	N	31	6	1			150
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	121	2	9	9	N	8	4	1			154
10	248	N	127	-0-	-121	-0-	117	2	10	9	N	9					163
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	187	2	29	9	N	26	164	1			25
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					30

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 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	1023	N	714	-0-	-309	-0-	696	2	18	9	N	16	4	1			87
02	928	N	701	-0-	-227	-0-	688	2	13	9	N	12					99
03	1178	N	556	-0-	-622	-0-	547	2	9	9	N	8					107
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	503	2	22	9	N	20					127
05	744	N	483	-0-	-261	-0-	465	2	18	9	N	16					143
06	540	N	422	-0-	-118	-0-	387	2	35	9	N	32	154	1			21
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	508	2	7	9	N	6	4	1			23
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	627	2	20	9	N	18					41
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1					42
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	2	7	9	N	6					48
11	630	N	499	-0-	-131	-0-	488	2	11	9	N	10					58
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	873	2	20	9	N	18					76

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1920	2	31	9	N	28	4	1			83
02	2030	N	1820	-0-	-210	-0-	1757	2	63	9	N	57	21	1			119
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1771	2	35	9	N	32	14	1			137
04	1890	N	1591	-0-	-299	-0-	1554	2	37	9	N	34	7	1			164
05	1953	N	1049	-0-	-904	-0-	1046	2	3	9	N	3	4	1			163
06	1740	N	1302	-0-	-438	-0-	1277	2	25	9	N	23	3	1			183
07	1643	N	71	-0-	-1572	-0-	69	2	2	9	N	2	2	1			183
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	162	1			21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-107	-0-	1668	2	23	9	Y	21	1	1			58
02	1566	N	1548	-0-	-18	-0-	1529	2	19	9	Y	17	5	1			70
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1642	2	4	9	Y	4	2	1			72
04	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	1536	2	12	9	Y	11					83
05	1643	N	429	-0-	-1214	-0-	423	2	6	9	Y	5	2	8			86
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1813	2	25	9	Y	23	6	1			103
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	Y	25	4	1			124
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	15	9	Y	14	2	1			136
09	1800	N	26	-0-	-1774	-0-	24	2	2	9	Y	2	1	1			137
10	1767	N	135	-0-	-1632	-0-	134	2	1	9	Y	1					138
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y	7					145
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13					158

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3048	-0-	-641	-0-	3011	2	37	9	N	34	1	1			49
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	6	1			74
03	3069	X	3000	-0-	-69	-0-	2974	2	26	9	N	24	4	1			94
04	2970	X	2698	-0-	-272	-0-	2669	2	29	9	N	26	4	1			116
05	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2783	2	31	9	N	28	5	1			139
06	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	2771	2	25	9	N	23	7	1			155
07	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2652	2	20	9	N	18	4	1			169
08	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2519	2	13	9	N	12					181
09	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	1958	2	10	9	N	9	172	1			18
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3156	2	22	9	N	20					38
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2632	2	24	9	N	22					60
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10					70

TOTAL GAS PROD: 32,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					25
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 233169 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10621 - 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

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	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3772	2	37	9	N	34					176
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2863	2	29	9	N	26					202
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3358	2	40	9	N	36	179	1			59
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3090	2	34	9	N	31					90
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3368	2	26	9	N	24					114
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3139	2	44	9	N	40					154
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3325	2	39	9	N	35					189
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3272	2	47	9	N	43	160	1			72
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2777	2	20	9	N	18					90
10	2294	X	911	-0-	-1383	-0-	892	2	19	9	N	17					107
11	2220	X	52	-0-	-2168	-0-	52	2			N	-0-					107
12	2294	X	82	-0-	-2212	-0-	82	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 30,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

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	4712	X	3005	-0-	-1707	-0-	2968	2	37	9	N	34	181	1			24
02	4031	X	3807	-0-	-224	-0-	3742	2	65	9	N	59	17	1			66
03	4278	X	588	-0-	-3690	-0-	580	2	8	9	N	7	9	1			64
04	4140	X	169	-0-	-3971	-0-	165	2	4	9	N	4	3	1			65
05	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	4052	2	22	9	N	20					85
06	3930	X	1908	-0-	-2022	-0-	1878	2	30	9	N	27					112
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4068	2	65	9	N	59	6	1			165
08	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	2667	2	33	9	N	30	8	1			187
09	3930	X	2817	-0-	-1113	-0-	2777	2	40	9	N	36	175	1			48
10	4123	X	3221	-0-	-902	-0-	3185	2	36	9	N	33	11	1	1	7	67
													2	8			
11	3990	X	2858	-0-	-1132	-0-	2830	2	28	9	N	25	2	8			90
12	4123	X	2660	-0-	-1463	-0-	2631	2	29	9	N	26					116

TOTAL GAS PROD: 31,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

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	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2164	2	18	9	N	16					182
02	1711	N	1431	-0-	-280	-0-	1409	2	22	9	N	20	176	1			26
03	2387	N	1270	-0-	-1117	-0-	1264	2	6	9	N	5	4	1			27
04	2100	N	1848	-0-	-252	-0-	1834	2	14	9	N	13	4	1			36
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1620	2	44	9	N	40	5	1	2	8	69
06	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1009	2	14	9	N	13	1	1			81
07	1922	N	1078	-0-	-844	-0-	1067	2	11	9	N	10	2	1			89
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1148	2	17	9	N	15	3	1			101
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2158	2	25	9	N	23	5	1			119
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	2	17	9	N	15	1	1			133
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1861	2	21	9	N	19					152
12	2263	N	1902	-0-	-361	-0-	1890	2	12	9	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1131	-0-	-171	-0-	1131	2			Y	-0-					1
02	1160	N	1013	-0-	-147	-0-	1013	2			Y	-0-					1
03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			Y	-0-					1
04	1080	N	520	-0-	-560	-0-	520	2			Y	-0-					1
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1
06	1020	N	906	-0-	-114	-0-	842	2	64	9	Y	58	52	1			7
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					7
08	1116	X	574	-0-	-542	-0-	574	2			Y	-0-	5	1			2
09	1080	X	507	-0-	-573	-0-	507	2			Y	-0-					2
10	1116	X	536	-0-	-580	-0-	536	2			Y	-0-					2
11	900	X	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					2
12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1052	2	34	9	Y	31					33

TOTAL GAS PROD: 9,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2894	-0-	-733	-0-	2850	2	44	9	Y	40	7	1			162
02	3277	X	1682	-0-	-1595	-0-	1646	2	36	9	Y	33	169	1			26
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	3202	2	36	9	Y	33	19	1			40
04	3390	X	2721	-0-	-669	-0-	2677	2	44	9	Y	40	8	1			72
05	3503	X	2605	-0-	-898	-0-	2549	2	56	9	Y	51	14	1			109
06	3120	X	2143	-0-	-977	-0-	2108	2	35	9	Y	32	10	1			131
07	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	1767	2	30	9	Y	27	4	1			154
08	3224	X	1419	-0-	-1805	-0-	1406	2	13	9	Y	12	2	1			164
09	2730	X	851	-0-	-1879	-0-	851	2			Y	-0-	155	1			9
10	2604	X	1251	-0-	-1353	-0-	1251	2			Y	-0-					9
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2954	2	45	9	Y	41					50
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2621	2	21	9	Y	19					69

TOTAL GAS PROD: 26,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	233	-0-	-821	-0-	224	2	9	9	N	8					96
02	754	N	138	-0-	-616	-0-	136	2	2	9	N	2					98
03	899	N	93	-0-	-806	-0-	92	2	1	9	N	1					99
04	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					99
05	155	N	43	-0-	-112	-0-	42	2	1	9	N	1					100
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	N	3					103
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					103
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					103
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					103
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	N	4					107
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1073	2	3	9	N	3					71
02	1218	N	955	-0-	-263	-0-	954	2	1	9	N	1					72
03	1271	N	967	-0-	-304	-0-	960	2	7	9	N	6					78
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2					80
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1134	2	3	9	N	3					83
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					83
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1102	2	8	9	N	7					90
08	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1050	2	4	9	N	4					94
09	1080	N	838	-0-	-242	-0-	828	2	10	9	N	9					103
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	973	2	4	9	N	4					107
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	2	6	9	N	5					112
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	2	6	9	N	5					117

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-83	-0-	1213	2	6	9	N	5					49
02	1189	N	1098	-0-	-91	-0-	1089	2	9	9	N	8					57
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1131	2	9	9	N	8	2	1			63
04	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	1026	2	8	9	N	7	3	1			67
05	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1070	2	13	9	N	12					79
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1071	2	8	9	N	7	3	1			83
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3	1	1			85
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					88
09	1080	N	806	-0-	-274	-0-	804	2	2	9	N	2					90
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					93
11	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					93
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1230	-0-	-103	-0-	1222	2	8	9	N	7					108
02	1189	N	1120	-0-	-69	-0-	1114	2	6	9	N	5					113
03	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1131	2	4	9	N	4					117
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1081	2	11	9	N	10					127
05	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1136	2	9	9	N	8					135
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1045	2	7	9	N	6					141
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1074	2	12	9	N	11					152
08	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	1056	2	7	9	N	6					158
09	1050	N	727	-0-	-323	-0-	724	2	3	9	N	3					161
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5	145	1			21
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					23
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1184	-0-	-180	-0-	1177	2	7	9	N	6	1	1			71
02	1218	N	1107	-0-	-111	-0-	1104	2	3	9	N	3	1	1			73
03	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1121	2	15	9	N	14	2	1			85
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1064	2	15	9	N	14	4	1			95
05	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1070	2	14	9	N	13	5	1	2	8	101
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1002	2	9	9	N	8	4	1			105
07	1116	N	990	-0-	-126	-0-	977	2	13	9	N	12	3	1			114
08	1085	N	802	-0-	-283	-0-	793	2	9	9	N	8	3	1			119
09	1020	N	429	-0-	-591	-0-	427	2	2	9	N	2	3	1			118
10	992	N	594	-0-	-398	-0-	592	2	2	9	N	2					120
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	1	8			128
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 11,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1930	-0-	-209	-0-	1898	2	32	9	N	29	1	1			183
02	2059	N	1803	-0-	-256	-0-	1784	2	19	9	N	17	185	1			15
03	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1958	2	9	9	N	8	2	1			21
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1919	2	1	9	N	1					22
05	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	1802	2	3	9	N	3					25
06	1890	N	1638	-0-	-252	-0-	1627	2	11	9	N	10					35
07	1984	N	1648	-0-	-336	-0-	1637	2	11	9	N	10					45
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					53
09	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1500	2	1	9	N	1					54
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1816	2	12	9	N	11					65
11	1830	N	1240	-0-	-590	-0-	1236	2	4	9	N	4					69
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 20,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	127	-0-	-1454	-0-	127	2			N	-0-					85
02	1131	N	250	-0-	-881	-0-	250	2			N	-0-					85
03	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					85
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					85
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					85
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

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	2363	N	2363	-0-	-0-		-0-		2324	2	39	9	N	35	2	1			183
02	2189	N	2189	-0-	-0-		-0-		2146	2	43	9	N	39	11	1			211
03	2697	N	2205	-0-	-492		-0-		2164	2	41	9	N	37	178	1			70
04	2280	N	1859	-0-	-421		-0-		1833	2	26	9	N	24	1	1	2	8	91
05	2325	N	1912	-0-	-413		-0-		1902	2	10	9	N	9					100
06	2130	N	1229	-0-	-901		-0-		1211	2	18	9	N	16					116
07	1922	N	926	-0-	-996		-0-		922	2	4	9	N	4					120
08	1922	N	446	-0-	-1476		-0-		445	2	1	9	N	1					121
09	1230	N	854	-0-	-376		-0-		843	2	11	9	N	10					131
10	2127	N	2127	-0-	-0-		-0-		2071	2	56	9	N	51	2	1			180
11	1133	N	1133	-0-	-0-		-0-		1120	2	13	9	N	12	169	1			23
12	1697	N	1697	-0-	-0-		-0-		1685	2	12	9	N	11					34

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

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	5115	X	4645	-0-	-470		-0-		4600	2	45	9	Y	41	86	1			53
02	4437	X	4359	-0-	-78		-0-		4296	2	63	9	Y	57	21	1			89
03	4743	X	4582	-0-	-161		-0-		4527	2	55	9	Y	50	101	1			38
04	4590	X	4246	-0-	-344		-0-		4202	2	44	9	Y	40	8	1			70
05	4743	X	4520	-0-	-223		-0-		4497	2	23	9	Y	21	4	1	2	8	85
06	4500	X	4239	-0-	-261		-0-		4227	2	12	9	Y	11	82	1			14
07	4650	X	4323	-0-	-327		-0-		4295	2	28	9	Y	25	6	1			33
08	4372	X	4372	-0-	-0-		-0-		4343	2	29	9	Y	26	6	1			53
09	4080	X	3410	-0-	-670		-0-		3382	2	28	9	Y	25	5	1			73
10	4475	X	4475	-0-	-0-		-0-		4457	2	18	9	Y	16	2	1			87
11	4093	X	4093	-0-	-0-		-0-		4047	2	46	9	Y	42	31	1			98
12	4216	X	4188	-0-	-28		-0-		4181	2	7	9	Y	6					104

TOTAL GAS PROD: 51,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066

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	341	N	300	-0-	-41		-0-		300	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21		-0-		269	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63		-0-		247	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	177	-0-	-123		-0-		177	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-		-0-		280	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	20	-0-	-220		-0-		20	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185		-0-		1	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210		-0-		69	2			Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-		-0-		78	2			Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-		-0-		30	2			Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-		-0-		223	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-		-0-		202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

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	4046	X	2915	-0-	-1131	-0-	2870	2	45	9	Y	41	86	1			53
02	3596	X	2731	-0-	-865	-0-	2668	2	63	9	Y	57	21	1			89
03	3844	X	2818	-0-	-1026	-0-	2763	2	55	9	Y	50	101	1			38
04	3270	X	1616	-0-	-1654	-0-	1572	2	44	9	Y	40	8	1			70
05	3162	X	255	-0-	-2907	-0-	237	2	18	9	Y	16	4	1			82
06	2820	X	232	-0-	-2588	-0-	200	2	32	9	Y	29	79	1			32
07	2914	X	390	-0-	-2524	-0-	364	2	26	9	Y	24	6	1			50
08	868	X	347	-0-	-521	-0-	339	2	8	9	Y	7	2	1			55
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					55
10	403	N	195	-0-	-208	-0-	171	2	24	9	Y	22	2	1			75
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	2	96	9	Y	87	153	1			9
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 14,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

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	2449	N	2204	-0-	-245	-0-	2153	2	51	9	N	46	1	1			126
02	2291	N	2157	-0-	-134	-0-	2133	2	24	9	N	22	11	1			137
03	2449	N	2002	-0-	-447	-0-	2002	2			N	-0-	4	1			133
04	2130	N	1034	-0-	-1096	-0-	1030	2	4	9	N	4	2	1			135
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2509	2	21	9	N	19	5	1			149
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2157	2	18	9	N	16	1	1			164
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1888	2	7	9	N	6					170
08	2449	N	1712	-0-	-737	-0-	1708	2	4	9	N	4					174
09	2190	N	1462	-0-	-728	-0-	1458	2	4	9	N	4					178
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2046	2	6	9	N	5	161	1			22
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	2	3	9	N	3					25
12	1519	N	1195	-0-	-324	-0-	1192	2	3	9	N	3					28

TOTAL GAS PROD: 22,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

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	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2721	2	26	9	N	24	1	1			106
02	2494	N	2463	-0-	-31	-0-	2440	2	23	9	N	21	6	1			121
03	2635	N	2465	-0-	-170	-0-	2453	2	12	9	N	11	2	1			130
04	2670	N	2312	-0-	-358	-0-	2293	2	19	9	N	17	2	8			145
05	2635	N	2302	-0-	-333	-0-	2284	2	18	9	N	16					161
06	2400	N	1896	-0-	-504	-0-	1885	2	11	9	N	10					171
07	2387	N	1797	-0-	-590	-0-	1782	2	15	9	N	14	175	1			10
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2594	2	4	9	N	4					14
09	1890	N	1160	-0-	-730	-0-	1156	2	4	9	N	4					18
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5					23
11	2520	N	2020	-0-	-500	-0-	2011	2	9	9	N	8					31
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8					39

TOTAL GAS PROD: 25,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

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	4526	X	4186	-0-		-340	-0-		4133	2	53	9	N	48	173	1			30
02	3712	X	3543	-0-		-169	-0-		3490	2	53	9	N	48	6	1			72
03	4464	X	3719	-0-		-745	-0-		3671	2	48	9	N	44	4	1			112
04	4320	X	3342	-0-		-978	-0-		3295	2	47	9	N	43	4	1			151
05	4464	X	3430	-0-		-1034	-0-		3384	2	46	9	N	42	5	1	2	8	186
06	4050	X	3652	-0-		-398	-0-		3621	2	31	9	N	28	190	1			24
07	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-		3814	2	23	9	N	21	4	1			41
08	3720	X	3150	-0-		-570	-0-		3138	2	12	9	N	11					52
09	3660	X	3563	-0-		-97	-0-		3540	2	23	9	N	21					73
10	3844	X	3447	-0-		-397	-0-		3397	2	50	9	N	45	4	1	1	8	113
11	3720	X	3401	-0-		-319	-0-		3355	2	46	9	N	42					155
12	3844	X	3314	-0-		-530	-0-		3278	2	36	9	N	33	171	1			17

TOTAL GAS PROD: 42,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

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	93	N	56	-0-		-37	-0-		49	2	7	9	N	6					65
02	2900	N	3598	-0-		698	698		3513	2	85	9	N	77	2	1			140
03	3100	N	3573	-0-		473	1171		3522	2	51	9	N	46	2	1			184
04	3000	N	3132	-0-		132	1303		3068	2	64	9	N	58	169	1	4	8	69
05	4294	X	2991	-0-		-1303	-0-		2951	2	40	9	N	36	9	1			96
06	2735	X	2735	-0-		-0-	-0-		2688	2	47	9	N	43	6	1			133
07	1116	X	536	-0-		-580	-0-		497	2	39	9	N	35	4	1			164
08	1116	X	5	-0-		-1111	-0-		4	2	1	9	N	1	1	1			164
09	1080	X	-0-	-0-		-1080	-0-						N	-0-					164
10	1116	X	-0-	-0-		-1116	-0-						N	-0-					164
11	1080	X	-0-	-0-		-1080	-0-						N	-0-					164
12	527	X	-0-	-0-		-527	-0-						N	-0-	110	1			54

TOTAL GAS PROD: 16,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

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	-0-	-0-		-1054	-0-						N	-0-	2	1			52
02	319	N	-0-	-0-		-319	-0-						N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2042	-0-	-469	-0-	2013	2	29	9	N	26					130
02	2204	N	1803	-0-	-401	-0-	1786	2	17	9	N	15					145
03	2356	N	1666	-0-	-690	-0-	1644	2	22	9	N	20					165
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1938	2	15	9	N	14					179
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	N	13	182	1	1	8	9
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1904	2	15	9	N	14					23
07	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1895	2	23	9	N	21					44
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1854	2	14	9	N	13					57
09	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	1266	2	8	9	N	7					64
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1881	2	19	9	N	17					81
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1857	2	18	9	N	16					97
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11					108

TOTAL GAS PROD: 22,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	SHUT IN	196	-0-	196	196	195	2	1	9		N	1					27
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

01	6107	X	5512	-0-	-595	-0-	5426	2	86	9	N	78	2	1			112
02	5104	X	3934	-0-	-1170	-0-	3865	2	69	9	N	63	1	1			174
03	5456	X	4825	-0-	-631	-0-	4718	2	107	9	N	97	189	1			82
04	5280	X	4424	-0-	-856	-0-	4383	2	41	9	N	37	2	1			117
05	5456	X	4558	-0-	-898	-0-	4461	2	97	9	N	88	5	1			200
06	5280	X	4299	-0-	-981	-0-	4158	2	141	9	N	128	196	1			132
07	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	4374	2	143	9	N	130	23	1			239
08	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	4364	2	111	9	N	101	196	1			144
09	4410	X	4115	-0-	-295	-0-	4034	2	81	9	N	74	175	1			43
10	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4188	2	41	9	N	37	11	1	1	7	67
													1	8			
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	4192	2	39	9	N	35	1	8			101
12	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4174	2	81	9	N	74					175

TOTAL GAS PROD: 53,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	1742	2	10	9	N	9					131
02	1682	N	1617	-0-	-65	-0-	1575	2	42	9	N	38	6	1			163
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	1589	2	13	9	N	12	4	1			171
04	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	1388	2	14	9	N	13	4	1			180
05	1736	N	1514	-0-	-222	-0-	1504	2	10	9	N	9	5	1			184
06	1560	N	1186	-0-	-374	-0-	1183	2	3	9	N	3	165	1			22
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					30
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1453	2	8	9	N	7					37
09	1200	N	384	-0-	-816	-0-	380	2	4	9	N	4					41
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	N	8					49
11	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1401	2	3	9	N	3					52
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6					58

TOTAL GAS PROD: 17,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	148	2	3	9	N	3					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013 - W/O TO 6-15196-13

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-191	-0-	2079	2	24	9	N	22	2	1			103
02	2146	N	2026	-0-	-120	-0-	1979	2	47	9	N	43	10	1			136
03	2232	N	1925	-0-	-307	-0-	1901	2	24	9	N	22	7	1			151
04	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1750	2	23	9	N	21	1	1	2	8	169
05	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1965	2	31	9	N	28	177	1			20
06	1860	N	1531	-0-	-329	-0-	1506	2	25	9	N	23	9	1			34
07	1829	N	1135	-0-	-694	-0-	1131	2	4	9	N	4	4	1			34
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2197	2	29	9	N	26	3	1			57
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1766	2	39	9	N	35	6	1			86
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1581	2	23	9	N	21	4	1	1	8	102
11	2160	N	1823	-0-	-337	-0-	1817	2	6	9	N	5					107
12	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1601	2	19	9	N	17					124

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1442	2	13	9	N	12					114
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	7					121
03	1550	N	891	-0-	-659	-0-	879	2	12	9	N	11					132
04	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1001	2	14	9	N	13	2	1	2	8	141
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1292	2	13	9	N	12	5	1			148
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5	1	1			152
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	N	2					154
08	1302	N	347	-0-	-955	-0-	344	2	3	9	N	3					157
09	1230	N	140	-0-	-1090	-0-	139	2	1	9	N	1					158
10	1147	N	128	-0-	-1019	-0-	128	2			N	-0-					158
11	330	N	85	-0-	-245	-0-	85	2			N	-0-					158
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	61	2	4	9	N	4	154	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3					3
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	Y	4					7
10	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					7
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					7
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5774	-0-	-395	-0-	5707	2	67	9	N	61	184	1			6
02	4872	X	1728	-0-	-3144	-0-	1711	2	17	9	N	15	11	1			10
03	5208	X	2821	-0-	-2387	-0-	2767	2	54	9	N	49	4	1			55
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7278	2	102	9	N	93	5	1	2	8	141
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7453	2	79	9	N	72	182	1	2	8	29
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6350	2	47	9	N	43	8	1			64
07	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6079	2	29	9	N	26	4	1			86
08	7254	X	5948	-0-	-1306	-0-	5903	2	45	9	N	41	2	1			125
09	7020	X	5730	-0-	-1290	-0-	5676	2	54	9	N	49	5	1			169
10	7254	X	5946	-0-	-1308	-0-	5894	2	52	9	N	47	167	1	1	8	48
11	6390	X	5860	-0-	-530	-0-	5804	2	56	9	N	51	2	8			97
12	6107	X	5885	-0-	-222	-0-	5841	2	44	9	N	40					137

TOTAL GAS PROD: 67,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	402	2	18	9	N	16	3	1			87
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1357	2	56	9	N	51	18	1			120
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	611	2	17	9	N	15	13	1			122
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9	1	1			130
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	18					148
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1168	2	22	9	N	20					168
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1000	2	34	9	N	31					199
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3	9	N	3	176	1			26
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	203	2	8	9	N	7					33
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1563	2	59	9	N	54					87
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1357	2	50	9	N	45	1	8			131
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17					148

TOTAL GAS PROD: 11,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5526	2	55	9	N	50	1	1			108
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5120	2	86	9	N	78	6	1			180
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5426	2	56	9	N	51	190	1			41
04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5189	2	64	9	N	58	7	1			92
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5402	2	55	9	N	50	6	1			136
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5050	2	61	9	N	55	9	1			182
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5237	2	54	9	N	49	193	1			38
08	5394	X	5198	-0-	-196	-0-	5165	2	33	9	N	30	2	1			66
09	5220	X	4861	-0-	-359	-0-	4822	2	39	9	N	35	1	1			100
10	5394	X	5011	-0-	-383	-0-	4942	2	69	9	N	63	9	1	1	7	151
													2	8			
11	5130	X	4737	-0-	-393	-0-	4684	2	53	9	N	48	1	8			198
12	5301	X	4710	-0-	-591	-0-	4652	2	58	9	N	53	182	1			69

TOTAL GAS PROD: 61,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2923	-0-	-921	-0-	2835	2	88	9	N	80	2	1			170
02	3364	X	950	-0-	-2414	-0-	920	2	30	9	N	27	11	1			186
03	3596	X	2989	-0-	-607	-0-	2871	2	118	9	N	107	157	1			136
04	3480	X	1256	-0-	-2224	-0-	1206	2	50	9	N	45	7	1			174
05	2914	X	1496	-0-	-1418	-0-	1428	2	68	9	N	62	180	1			56
06	2880	X	1552	-0-	-1328	-0-	1513	2	39	9	N	35	6	1			85
07	2976	X	855	-0-	-2121	-0-	827	2	28	9	N	25	4	1			106
08	1147	N	417	-0-	-730	-0-	417	2			N	-0-	1	1			105
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1844	2	39	9	N	35	4	1			136
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1151	2	56	9	N	51	129	1	1	8	57
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2389	2	47	9	N	43					100
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1585	2	58	9	N	53	102	1			51

TOTAL GAS PROD: 19,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1413	2	2	9	N	2					102
02	1508	N	1120	-0-	-388	-0-	1106	2	14	9	N	13					115
03	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1397	2	26	9	N	24	2	1			137
04	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	1289	2	12	9	N	11	4	1			144
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1375	2	15	9	N	14	5	1	2	8	151
06	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1312	2	4	9	N	4	1	1			154
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1209	2	9	9	N	8					162
08	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1207	2	13	9	N	12					174
09	1320	N	653	-0-	-667	-0-	649	2	4	9	N	4					178
10	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1128	2	2	9	N	2	157	1			23
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	996	2	6	9	N	5					28
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 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	2294	N	1924	-0-	-370	-0-	1899	2	25	9	N	23	2	1			128
02	2233	N	1926	-0-	-307	-0-	1886	2	40	9	N	36	11	1			153
03	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	1985	2	51	9	N	46	17	1			182
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1955	2	55	9	N	50	201	1			31
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2048	2	30	9	N	27	6	1			52
06	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	1702	2	18	9	N	16					68
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2041	2	91	9	N	83	6	1			145
08	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	1941	2	2	9	N	2	3	1			144
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1784	2	12	9	N	11	3	1			152
10	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1769	2	36	9	N	33	169	1	1	8	15
11	1890	N	1747	-0-	-143	-0-	1725	2	22	9	N	20					35
12	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1611	2	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-194	-0-	1655	2	11	9	N	10	1	1			163
02	1682	N	1583	-0-	-99	-0-	1551	2	32	9	N	29	6	1			186
03	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1534	2	2	9	N	2	146	1			42
04	1620	N	1418	-0-	-202	-0-	1407	2	11	9	N	10					52
05	1705	N	1404	-0-	-301	-0-	1393	2	11	9	N	10	2	8			60
06	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	1236	2	17	9	N	15	3	1			72
07	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	1213	2	15	9	N	14	3	1			83
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1286	2	9	9	N	8					91
09	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1019	2	4	9	N	4					95
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1194	2	3	9	N	3					98
11	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1232	2	14	9	N	13					111
12	1054	N	753	-0-	-301	-0-	746	2	7	9	N	6					117

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2125	-0-	-324	-0-	2119	2	6	9	N	5					49
02	2001	N	1923	-0-	-78	-0-	1922	2	1	9	N	1					50
03	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	2023	2	18	9	N	16					66
04	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1881	2	14	9	N	13					79
05	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2020	2	9	9	N	8					87
06	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	1841	2	9	9	N	8					95
07	1953	N	1467	-0-	-486	-0-	1457	2	10	9	N	9					104
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2197	2	12	9	N	11					115
09	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1537	2	9	9	N	8					123
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2044	2	8	9	N	7	114	1	1	8	15
11	2070	N	1844	-0-	-226	-0-	1836	2	8	9	N	7	1	8			21
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	N	6					27

TOTAL GAS PROD: 22,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5809	-0-	-1631	-0-	5732	2	77	9	N	70	2	1			152
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6340	2	85	9	N	77	179	1			50
03	6634	X	6420	-0-	-214	-0-	6362	2	58	9	N	53	9	1			94
04	6420	X	6160	-0-	-260	-0-	6086	2	74	9	N	67	7	1	2	8	152
05	6634	X	6304	-0-	-330	-0-	6247	2	57	9	N	52	187	1			17
06	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	5837	2	37	9	N	34	7	1			44
07	6634	X	4858	-0-	-1776	-0-	4829	2	29	9	N	26	6	1			64
08	6386	X	4779	-0-	-1607	-0-	4744	2	35	9	N	32	4	1			92
09	6150	X	4565	-0-	-1585	-0-	4524	2	41	9	N	37	6	1			123
10	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6215	2	69	9	N	63	161	1	1	7	22
													2	8			
11	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5703	2	47	9	N	43					65
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5141	2	43	9	N	39					104

TOTAL GAS PROD: 68,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	633	-0-	-855	-0-	630	2	3	9	N	3					127
02	1044	N	827	-0-	-217	-0-	816	2	11	9	N	10					137
03	1643	N	414	-0-	-1229	-0-	406	2	8	9	N	7					144
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	8	9	N	7					151
05	899	N	498	-0-	-401	-0-	491	2	7	9	N	6					157
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					157
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1360	2	33	9	N	30	175	1			12
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					24
09	1050	N	294	-0-	-756	-0-	288	2	6	9	N	5					29
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1626	2	19	9	N	17	1	8			45
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1020	2	19	9	N	17					62
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	2	7	9	N	6					68

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4678	-0-	-313	-0-	4505	2	173	9	N	157	182	1			143
02	4524	X	3915	-0-	-609	-0-	3726	2	189	9	N	172	212	1			103
03	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4367	2	209	9	N	190	184	1			109
04	4680	X	4090	-0-	-590	-0-	4004	2	86	9	N	78	21	1			166
05	4836	X	4154	-0-	-682	-0-	4025	2	129	9	N	117	181	1			102
06	4530	X	4145	-0-	-385	-0-	3974	2	171	9	N	155	202	1			55
07	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	3882	2	174	9	N	158	27	1			186
08	4588	X	4254	-0-	-334	-0-	4053	2	201	9	N	183	195	1			174
09	4140	X	3028	-0-	-1112	-0-	2904	2	124	9	N	113	196	1			91
10	4278	X	4273	-0-	-5	-0-	4044	2	229	9	N	208	212	1	2	7	79
													6	8			
11	4140	X	3774	-0-	-366	-0-	3562	2	212	9	N	193	130	1			142
12	4247	X	3452	-0-	-795	-0-	3210	2	242	9	N	220	174	1			188

TOTAL GAS PROD: 48,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1426	-0-	-155	-0-	1403	2	23	9	N	21					120
02	1450	X	612	-0-	-838	-0-	599	2	13	9	N	12					132
03	1550	X	671	-0-	-879	-0-	657	2	14	9	N	13					145
04	1380	X	990	-0-	-390	-0-	980	2	10	9	N	9					154
05	1426	X	980	-0-	-446	-0-	955	2	25	9	N	23					177
06	1380	X	505	-0-	-875	-0-	490	2	15	9	N	14	175	1			16
07	1023	X	507	-0-	-516	-0-	506	2	1	9	N	1					17
08	1023	X	515	-0-	-508	-0-	508	2	7	9	N	6					23
09	990	X	248	-0-	-742	-0-	242	2	6	9	N	5					28
10	992	X	632	-0-	-360	-0-	622	2	10	9	N	9					37
11	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	N	14	1	8			50
12	527	X	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

TOTAL GAS PROD: 8,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

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	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4583	2	10	9	N	9					46
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4110	2	20	9	N	18					64
03	4371	X	4341	-0-	-30	-0-	4327	2	14	9	N	13					77
04	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	4049	2	6	9	N	5					82
05	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4158	2	12	9	N	11					93
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3936	2	10	9	N	9					102
07	4371	X	3984	-0-	-387	-0-	3976	2	8	9	N	7					109
08	4309	X	4010	-0-	-299	-0-	4004	2	6	9	N	5					114
09	4050	X	2730	-0-	-1320	-0-	2726	2	4	9	N	4					118
10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	2	7	9	N	6	73	1			51
11	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3814	2	9	9	N	8					59
12	3999	X	3475	-0-	-524	-0-	3468	2	7	9	N	6					65

TOTAL GAS PROD: 47,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	3728	2	68	9	N	62	2	1			162
02	3625	X	3396	-0-	-229	-0-	3327	2	69	9	N	63	186	1			39
03	3875	X	3522	-0-	-353	-0-	3466	2	56	9	N	51	7	1			83
04	3690	X	3337	-0-	-353	-0-	3272	2	65	9	N	59	9	1			133
05	3813	X	3172	-0-	-641	-0-	3111	2	61	9	N	55	11	1			177
06	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	3225	2	52	9	N	47	180	1			44
07	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3390	2	61	9	N	55	11	1			88
08	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3340	2	42	9	N	38	6	1			120
09	3330	X	2296	-0-	-1034	-0-	2274	2	22	9	N	20	4	1			136
10	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	2605	2	44	9	N	40	4	1	1	8	171
11	3330	X	10	-0-	-3320	-0-	10	2			N	-0-	153	1			18
12	3441	X	5	-0-	-3436	-0-	5	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 32,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	1630	2	26	9	N	24	1	1			113
02	1769	N	1512	-0-	-257	-0-	1492	2	20	9	N	18	6	1			125
03	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1486	2	25	9	N	23	2	1			146
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1385	2	8	9	N	7					153
05	1612	N	1469	-0-	-143	-0-	1461	2	8	9	N	7					160
06	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	1386	2	24	9	N	22	172	1			10
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	2	17	9	N	15	3	1			22
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1393	2	17	9	N	15	2	1			35
09	1410	N	896	-0-	-514	-0-	888	2	8	9	N	7	3	1			39
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1418	2	9	9	N	8					47
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	2	19	9	N	17					64
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					69

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2686	-0-	-197	-0-	2620	2	66	9	N	60	7	1			147
02	2639	N	2459	-0-	-180	-0-	2371	2	88	9	N	80	32	1			195
03	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2456	2	65	9	N	59	208	1			46
04	2610	N	2278	-0-	-332	-0-	2245	2	33	9	N	30	8	1			68
05	2635	N	2279	-0-	-356	-0-	2254	2	25	9	N	23	4	1			87
06	2430	N	2061	-0-	-369	-0-	2027	2	34	9	N	31					118
07	2356	N	1636	-0-	-720	-0-	1581	2	55	9	N	50	7	1			161
08	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2110	2	55	9	N	50	11	1			200
09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2018	2	65	9	N	59	199	1			60
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2075	2	48	9	N	44	1	1			103
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2046	2	67	9	N	61					164
12	2139	N	1728	-0-	-411	-0-	1697	2	31	9	N	28	186	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9545	-0-	-1584	-0-	9385	2	160	9	N	145	155	1			62
02	8932	X	8886	-0-	-46	-0-	8722	2	164	9	N	149	6	1			205
03	9548	X	9249	-0-	-299	-0-	9113	2	136	9	N	124	204	1			125
04	9240	X	7888	-0-	-1352	-0-	7735	2	153	9	N	139	198	1			66
05	9548	X	8590	-0-	-958	-0-	8417	2	173	9	N	157	22	1			201
06	9240	X	7607	-0-	-1633	-0-	7462	2	145	9	N	132	208	1			125
07	9486	X	8306	-0-	-1180	-0-	8140	2	166	9	N	151	200	1			76
08	9145	X	7493	-0-	-1652	-0-	7336	2	157	9	N	143	18	1			201
09	8310	X	6214	-0-	-2096	-0-	6084	2	130	9	N	118	191	1			128
10	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7533	2	143	9	N	130	211	1	2	7	40
													5	8			
11	8040	X	7066	-0-	-974	-0-	6971	2	95	9	N	86	1	8			125
12	8308	X	7024	-0-	-1284	-0-	6924	2	100	9	N	91	177	1			39

TOTAL GAS PROD: 95,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5282	-0-	-1352	-0-	5247	2	35	9	Y	32					63
02	6119	X	4388	-0-	-1731	-0-	4353	2	35	9	Y	32					95
03	6448	X	4429	-0-	-2019	-0-	4397	2	32	9	Y	29					124
04	5460	X	4017	-0-	-1443	-0-	3995	2	22	9	Y	20	61	1			83
05	5549	X	2690	-0-	-2859	-0-	2664	2	26	9	Y	24					107
06	5100	X	2065	-0-	-3035	-0-	2040	2	25	9	Y	23					130
07	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5137	2	46	9	Y	42					172
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2678	2	10	9	Y	9					181
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2511	2	29	9	Y	26	189	1			18
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3280	2	43	9	Y	39	1	8			56
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2765	2	13	9	Y	12					68
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	2	28	9	Y	25					93

TOTAL GAS PROD: 42,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 11088 - 12827

01	0		69305	-0-	69305	69305	67747	2	1558	9	N	1416	1103	1			313
02	0		218193	-0-	218193	287498	212672	2	5521	9	N	5019	5143	1			189
03	0		178998	-0-	178998	466496	174654	2	4344	9	N	3949	3904	1			234
04	0	W	133957	-0-	133957	600453	130722	2	3235	9	N	2941	2784	1			391
05	0	W	109977	-0-	109977	710430	107830	2	2147	9	N	1952	2001	1	5	8	337
06	0	W	85125	-0-	85125	795555	83344	2	1781	9	N	1619	1780	1			176
07	0	W	69891	-0-	69891	865446	68319	2	1572	9	N	1429	1450	1			155
08	0	W	63992	-0-	63992	929438	62707	2	1285	9	N	1168	1199	1			124
09	0	W	56297	-0-	56297	985735	55139	2	1158	9	N	1053	1046	1			131
10	1040549	X	54814	-0-	-985735	-0-	53648	2	1166	9	N	1060	876	1	8	7	282
													25	8			
11	49604	X	49604	-0-	-0-	-0-	48776	2	828	9	N	753	921	1			114
12	69905	X	48053	-0-	-21852	-0-	47274	2	779	9	N	708	723	1			99

TOTAL GAS PROD: 1,138,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,067

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 11200 - 12652

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	54628	X	-0-	-0-	-54628	-0-					N	-0-					-0-
07	120962	X	110143	-0-	-10819	-0-	107464	2	2679	9	N	2435	2091	1			344
08	120962	X	94870	-0-	-26092	-0-	93117	2	1753	9	N	1594	1628	1			310
09	117060	X	74604	-0-	-42456	-0-	73223	2	1381	9	N	1255	1397	1			168
10	120962	X	77527	-0-	-43435	-0-	76207	2	1320	9	N	1200	983	1	4	7	371
													10	8			
11	117060	X	67683	-0-	-49377	-0-	66627	2	1056	9	N	960	1079	1	5	8	247
12	120962	X	63413	-0-	-57549	-0-	62486	2	927	9	N	843	898	1			192

TOTAL GAS PROD: 488,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,287

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		71817	-0-	71817	71817	71191	2	626	9	N	569	381	1			188
07	189347	X	117530	-0-	-71817	-0-	115098	2	2432	9	N	2211	2245	1			154
08	132928	X	88241	-0-	-44687	-0-	86251	2	1990	9	N	1809	1725	1			238
09	128640	X	72785	-0-	-55855	-0-	71147	2	1638	9	N	1489	1604	1			123
10	132928	X	69211	-0-	-63717	-0-	67811	2	1400	9	N	1273	1149	1	11	7	208
													28	8			
11	128640	X	61645	-0-	-66995	-0-	60685	2	960	9	N	873	943	1	8	8	130
12	132928	X	59339	-0-	-73589	-0-	58435	2	904	9	N	822	779	1			173

TOTAL GAS PROD: 540,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,046

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		816	-0-	816	816	816	2			N	-0-					-0-
07	118685	X	117869	-0-	-816	-0-	115976	2	1893	9	N	1721	1511	1			210
08	122698	X	100745	-0-	-21953	-0-	99124	2	1621	9	N	1474	1495	1			189
09	118740	X	81154	-0-	-37586	-0-	79865	2	1289	9	N	1172	1133	1			228
10	122698	X	73263	-0-	-49435	-0-	72115	2	1148	9	N	1044	1158	1			114
11	118740	X	63277	-0-	-55463	-0-	62210	2	1067	9	N	970	781	1			303
12	122698	X	58042	-0-	-64656	-0-	57330	2	712	9	N	647	780	1			170

TOTAL GAS PROD: 495,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 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
03	0		3410	-0-	3410	3410	3410	2			N	-0-					-0-
04	0		193237	-0-	193237	196647	187546	2	5691	9	N	5174	4863	1			311
05	344734	X	148087	-0-	-196647	-0-	143982	2	4105	9	N	3732	3802	1	47	8	194
06	174420	X	106762	-0-	-67658	-0-	103953	2	2809	9	N	2554	2423	1			325
07	180234	X	80387	-0-	-99847	-0-	78257	2	2130	9	N	1936	2075	1			186
08	180234	X	68658	-0-	-111576	-0-	66953	2	1705	9	N	1550	1523	1			213
09	174420	X	56924	-0-	-117496	-0-	55414	2	1510	9	N	1373	1493	1			93
10	180234	X	55895	-0-	-124339	-0-	54521	2	1374	9	N	1249	1192	1	14	7	91
													45	8			
11	174420	X	49719	-0-	-124701	-0-	48771	2	948	9	N	862	687	1	4	8	262
12	180234	X	47533	-0-	-132701	-0-	46634	2	899	9	N	817	978	1			101

TOTAL GAS PROD: 810,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,247

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199574	X	199574	-0-	-0-	-0-	195498	2	4076	9	N	3705	3537	1			168
08	235011	X	185362	-0-	-49649	-0-	181821	2	3541	9	N	3219	3211	1			176
09	227430	X	157716	-0-	-69714	-0-	155145	2	2571	9	N	2337	2280	1			233
10	235011	X	144517	-0-	-90494	-0-	142434	2	2083	9	N	1894	2070	1	1	8	56
11	227430	X	124470	-0-	-102960	-0-	122794	2	1676	9	N	1524	1311	1	7	8	262
12	235011	X	115579	-0-	-119432	-0-	114052	2	1527	9	N	1388	1358	1			292

TOTAL GAS PROD: 927,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,067

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5158	-0-	5158	5158	5129	2	29	9	N	26					26
09	217708	X	212550	-0-	-5158	-0-	209749	2	2801	9	N	2546	2157	1			415
10	203734	X	203734	-0-	-0-	-0-	201601	2	2133	9	N	1939	1982	1			372
11	165651	X	165651	-0-	-0-	-0-	164144	2	1507	9	N	1370	1448	1			294
12	148633	X	148633	-0-	-0-	-0-	147351	2	1282	9	N	1165	1257	1			202

TOTAL GAS PROD: 735,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,046

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		53330	-0-	53330	53330	52788	2	542	9	N	493	176	1	54	8	263
12	0		203856	-0-	203856	257186	199628	2	4228	9	N	3844	3915	1			192

TOTAL GAS PROD: 257,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,337

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					67
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					67
03	14B DENY		109	-0-	109	525	109	2			N	-0-					67
04	14B DENY		207	-0-	207	732	207	2			N	-0-					67
05	14B DENY		109	-0-	109	841	109	2			N	-0-					67
06	14B DENY		101	-0-	101	942	101	2			N	-0-					67
07	14B DENY		103	-0-	103	1045	103	2			N	-0-					67
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1045					N	-0-					67
09	14B DENY		110	-0-	110	1155	110	2			N	-0-					67
10	1256	X	101	-0-	-1155	-0-	101	2			N	-0-					67
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					67
12	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	1	1	2328	2	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	1	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	1	1	1938	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1	1	1660	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1	1	1618	2	Y	21	14	1	7	8	1
							23	9									
08	1953	N	1514	-0-	-439	-0-	1	1	1502	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	1680	N	1468	-0-	-212	-0-	1	1	1456	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
10	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	24	1	1587	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	23	1	1422	2	Y	120	20	1	96	8	5
							132	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	26	1	1567	2	Y	98	77	1	8	8	18
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 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	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	215	1	2379	2	Y	57					96
							63	9									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	207	1	2327	2	Y	109	191	1			14
							120	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	207	1	2071	2	Y	61					75
							67	9									
04	2580	N	2208	-0-	-372	-0-	204	1	1951	2	Y	48	81	1			42
							53	9									
05	2728	N	2300	-0-	-428	-0-	213	1	2055	2	Y	29	56	1			15
							32	9									
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	205	1	1980	2	Y	63					78
							69	9									
07	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	233	1	1919	2	Y	49	46	1			81
							54	9									
08	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	237	1	1993	2	Y	56	110	1			27
							62	9									
09	2250	N	1934	-0-	-316	-0-	207	1	1654	2	Y	66					93
							73	9									
10	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	1142	1	1818	2	Y	64	88	1			69
							70	9									
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	936	1	1846	2	Y	127	118	1	6	8	72
							140	9									
12	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	968	1	2042	2	Y	23					95
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 29,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	114	1	1878	2	Y	-0-					16
02	INC G-10		2084	-0-	2084	2084	113	1	1855	2	Y	105	57	1			64
							116	9									
03	INC G-10		1666	-0-	1666	3750	88	1	1516	2	Y	56	57	1			63
							62	9									
04	INC G-10		1590	-0-	1590	5340	87	1	1478	2	Y	23	60	1			26
							25	9									
05	INC G-10		1636	-0-	1636	6976	94	1	1517	2	Y	23	32	1			17
							25	9									
06	INC G-10		1531	-0-	1531	8507	91	1	1431	2	Y	8					25
							9	9									
07	2500	N	1616	-0-	-884	7623	97	1	1505	2	Y	13	32	1			6
							14	9									
08	3100	N	1742	-0-	-1358	6265	369	1	1330	2	Y	39					45
							43	9									
09	3000	N	920	-0-	-2080	4185	518	1	373	2	Y	26	40	1			31
							29	9									
10	3100	N	3018	-0-	-82	4103	249	1	2769	2	Y	-0-					31
11	3000	N	1774	-0-	-1226	2877	142	1	1620	2	Y	11	4	8			38
							12	9									
12	3100	N	1541	-0-	-1559	1318	123	1	1412	2	Y	5					43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72	-0-	-2315	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					12
02	2233	X	948	-0-	-1285	-0-	54	1	883	2	Y	10	9	1			13
							11	9									
03	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	242	1	4200	2	Y	44	21	1			36
							48	9									
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	193	1	3265	2	Y	41	44	1			33
							45	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	198	1	3209	2	Y	36	44	1			25
							40	9									
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	204	1	3201	2	Y	32					57
							35	9									
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	186	1	2888	2	Y	32	75	1			14
							35	9									
08	4495	X	3345	-0-	-1150	-0-	197	1	3105	2	Y	39					53
							43	9									
09	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	157	1	2703	2	Y	3	41	1			15
							3	9									
10	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	170	1	1892	2	Y	47					62
							52	9									
11	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	263	1	3008	2	Y	8					70
							9	9									
12	3348	X	3170	-0-	-178	-0-	253	1	2897	2	Y	18					88
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	115	1	1888	2	Y	-0-					-0-
02	2030	X	1896	-0-	-134	-0-	108	1	1770	2	Y	16	7	1			9
							18	9									
03	2170	X	2043	-0-	-127	-0-	109	1	1882	2	Y	47	39	1			17
							52	9									
04	2010	X	1853	-0-	-157	-0-	101	1	1709	2	Y	39	44	1			12
							43	9									
05	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	107	1	1733	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
06	1980	X	1608	-0-	-372	-0-	96	1	1502	2	Y	9					18
							10	9									
07	2046	X	1557	-0-	-489	-0-	93	1	1436	2	Y	25	25	1			18
							28	9									
08	1860	N	955	-0-	-905	-0-	56	1	880	2	Y	17					35
							19	9									
09	1620	N	999	-0-	-621	-0-	54	1	938	2	Y	6	16	1			25
							7	9									
10	1550	N	826	-0-	-724	-0-	62	1	695	2	Y	63	65	1			23
							69	9									
11	930	N	911	-0-	-19	-0-	71	1	814	2	Y	24	7	8			40
							26	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	23	35	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	N	-0-					43
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	46	1	747	2	N	-0-					43
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	N	-0-					43
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	N	19					62
							21	9									
05	837	N	597	-0-	-240	-0-	35	1	562	2	N	-0-					62
06	720	N	409	-0-	-311	-0-	25	1	384	2	N	-0-					62
07	1271	N	868	-0-	-403	-0-	53	1	815	2	N	-0-					62
08	589	N	439	-0-	-150	-0-	26	1	413	2	N	-0-					62
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-					62
10	868	N	577	-0-	-291	-0-	46	1	507	2	N	22					84
							24	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	87	1	994	2	N	41	1	8			124
							45	9									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	424	1	4419	2	Y	46	35	1			23
							51	9									
02	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	370	1	3765	2	Y	42	25	1			40
							46	9									
03	4805	X	4150	-0-	-655	-0-	238	1	3856	2	Y	51	59	1			32
							56	9									
04	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	231	1	3473	2	Y	35	55	1			12
							39	9									
05	4805	X	3284	-0-	-1521	-0-	209	1	3028	2	Y	43	35	1			20
							47	9									
06	4650	X	3613	-0-	-1037	-0-	241	1	3322	2	Y	45	38	1			27
							50	9									
07	4464	X	3420	-0-	-1044	-0-	222	1	3163	2	Y	32	35	1			24
							35	9									
08	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	271	1	3589	2	Y	29	27	1			26
							32	9									
09	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	166	1	2665	2	Y	46	44	1			28
							51	9									
10	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	442	1	2200	2	Y	23	29	1			22
							25	9									
11	3780	X	2302	-0-	-1478	-0-	366	1	1921	2	Y	14	7	1	13	8	16
							15	9									
12	3906	X	2664	-0-	-1242	-0-	451	1	2211	2	Y	2	3	1	2	8	13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 232920 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 10728

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	3503	X	2107	-0-	-1396	-0-	405	1	1604	2	Y	89	56	1			44
							98	9									
02	3277	X	3172	-0-	-105	-0-	346	1	2740	2	Y	78	47	1			75
							86	9									
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	288	1	2129	2	Y	102	114	1			63
							112	9									
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	381	1	2081	2	Y	71	109	1			25
							78	9									
05	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	394	1	1869	2	Y	87	71	1			41
							96	9									
06	3270	X	2350	-0-	-920	-0-	401	1	1852	2	Y	88	76	1			53
							97	9									
07	3379	X	2192	-0-	-1187	-0-	396	1	1726	2	Y	64	69	1			48
							70	9									
08	2635	X	350	-0-	-2285	-0-	292	1	58	9	Y	53	53	1			48
09	2550	X	1406	-0-	-1144	-0-	464	1	936	2	Y	5	47	1			6
							6	9									
10	2418	X	1565	-0-	-853	-0-	254	1	1263	2	Y	44	28	1			22
							48	9									
11	2340	X	1482	-0-	-858	-0-	217	1	1141	2	Y	113	93	1			42
							124	9									
12	2201	X	1936	-0-	-265	-0-	306	1	1500	2	Y	118	72	1			88
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 23,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

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	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	194	1	3917	2	Y	34	31	1			6
							37	9									
02	5945	X	3634	-0-	-2311	-0-	183	1	3405	2	Y	42	36	1			12
							46	9									
03	6355	X	4267	-0-	-2088	-0-	219	1	4007	2	Y	37	43	1			6
							41	9									
04	6150	X	3858	-0-	-2292	-0-	205	1	3617	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
05	4960	X	4096	-0-	-864	-0-	207	1	3853	2	Y	33	37	1			4
							36	9									
06	4140	X	3777	-0-	-363	-0-	203	1	3545	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
07	4278	X	3907	-0-	-371	-0-	205	1	3673	2	Y	26	19	1			13
							29	9									
08	4278	X	3735	-0-	-543	-0-	188	1	3517	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
09	3960	X	3720	-0-	-240	-0-	185	1	3505	2	Y	27	24	1			14
							30	9									
10	4092	X	3499	-0-	-593	-0-	112	1	3367	2	Y	18	26	1			6
							20	9									
11	3780	X	3274	-0-	-506	-0-	103	1	3161	2	Y	9	9	1	2	8	4
							10	9									
12	3906	X	3317	-0-	-589	-0-	118	1	3196	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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	3131	X	1923	-0-	-1208	-0-	249	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	2726	X	2111	-0-	-615	-0-	533	1	1566	2	Y	11					11
							12	9									
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	480	1	2409	2	Y	53	60	1			4
							58	9									
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	426	1	1960	2	Y	22					26
							24	9									
05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	451	1	1949	2	Y	55	62	1			19
							61	9									
06	2820	X	2312	-0-	-508	-0-	456	1	1830	2	Y	24					43
							26	9									
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	492	1	2044	2	Y	24	45	1			22
							26	9									
08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	542	1	1936	2	Y	23	40	1			5
							25	9									
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	557	1	2211	2	Y	20					25
							22	9									
10	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	389	1	1936	2	Y	60					85
							66	9									
11	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	354	1	1860	2	Y	39	53	1			71
							43	9									
12	2883	N	2516	-0-	-367	-0-	419	1	2052	2	Y	41					112
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 29,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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	6386	X	997	-0-	-5389	-0-	481	1	455	2	Y	55	44	1			59
							61	9									
02	8439	X	1707	-0-	-6732	-0-	829	1	790	2	Y	80	88	1			51
							88	9									
03	3379	X	1064	-0-	-2315	-0-	658	1	317	2	Y	81	114	1			18
							89	9									
04	960	X	761	-0-	-199	-0-	271	1	489	2	Y	1					19
							1	9									
05	1829	X	1023	-0-	-806	-0-	310	1	687	2	Y	24					43
							26	9									
06	1770	X	1530	-0-	-240	-0-	677	1	758	2	Y	86	95	1			34
							95	9									
07	1829	X	1514	-0-	-315	-0-	385	1	1026	2	Y	94					128
							103	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	1011	1	2254	2	Y	157	243	1			42
							173	9									
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	1066	1	1539	2	Y	185	32	1			195
							204	9									
10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	555	1	2175	2	Y	205	221	1			179
							226	9									
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	985	1	2675	2	Y	211	133	1	10	8	247
							232	9									
12	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	526	1	1794	2	Y	72	131	1	1	8	187
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 24,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3052	-0-	-265	-0-	175	1	2877	2	N	-0-					57
02	2668	X	2591	-0-	-77	-0-	148	1	2431	2	N	11					68
							12	9									
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	164	1	2843	2	N	88	113	1			43
							97	9									
04	2940	X	2658	-0-	-282	-0-	146	1	2468	2	N	40	63	1			20
							44	9									
05	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	162	1	2629	2	N	7					27
							8	9									
06	3000	X	2300	-0-	-700	-0-	136	1	2142	2	N	20					47
							22	9									
07	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	165	1	2561	2	N	40					87
							44	9									
08	2790	N	2326	-0-	-464	-0-	137	1	2167	2	N	20	87	1			20
							22	9									
09	2310	N	1524	-0-	-786	-0-	83	1	1441	2	N	-0-					20
10	2759	N	2490	-0-	-269	-0-	199	1	2215	2	N	69					89
							76	9									
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	207	1	2366	2	N	-0-					89
12	3100	N	3206	-0-	106	106	253	1	2897	2	N	51	1	8			139
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4727	-0-	-1101	-0-	682	1	3833	2	Y	193	160	1			94
							212	9									
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	695	1	4184	2	Y	178	83	1			189
							196	9									
03	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	736	1	3945	2	Y	186	261	1			114
							205	9									
04	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	648	1	2887	2	Y	172	166	1			120
							189	9									
05	5177	X	4870	-0-	-307	-0-	635	1	4013	2	Y	202	176	1			146
							222	9									
06	5010	X	4780	-0-	-230	-0-	734	1	3830	2	Y	196	254	1			88
							216	9									
07	5177	X	4925	-0-	-252	-0-	739	1	3990	2	Y	178	96	1			170
							196	9									
08	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	686	1	3063	2	Y	173	245	1			98
							190	9									
09	4080	X	4008	-0-	-72	-0-	580	1	3227	2	Y	183	75	1			206
							201	9									
10	4216	X	3268	-0-	-948	-0-	632	1	2479	2	Y	143	148	1			201
							157	9									
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1219	1	3310	2	Y	183	172	1	8	8	204
							201	9									
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	963	1	3289	2	Y	129	161	1	2	8	170
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 53,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-1132	-0-	496	1	2272	2	Y	34	30	1			6
							37	9									
02	3683	X	2329	-0-	-1354	-0-	453	1	1831	2	Y	41	35	1			12
							45	9									
03	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	493	1	2039	2	Y	43	47	1			8
							47	9									
04	2700	X	1937	-0-	-763	-0-	447	1	1450	2	Y	36	38	1			6
							40	9									
05	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	548	1	2124	2	Y	32	29	1			9
							35	9									
06	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	444	1	1780	2	Y	38	38	1			9
							42	9									
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	536	1	2183	2	Y	38	28	1			19
							42	9									
08	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	585	1	2004	2	Y	30	37	1			12
							33	9									
09	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	538	1	1752	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	95	1	2855	2	Y	24	31	1			7
							26	9									
11	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	74	1	2287	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
12	2759	X	2257	-0-	-502	-0-	80	1	2168	2	Y	8	10	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4661	-0-	-1260	-0-	496	1	4008	2	N	143	155	1			50
							157	9									
02	5452	X	4850	-0-	-602	-0-	766	1	3901	2	N	166	178	1			38
							183	9									
03	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	752	1	4751	2	N	167	127	1			78
							184	9									
04	5640	X	5027	-0-	-613	-0-	717	1	4134	2	N	160	183	1			55
							176	9									
05	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	697	1	3677	2	N	144	132	1			67
							158	9									
06	5490	X	4323	-0-	-1167	-0-	659	1	3525	2	N	126	86	1			107
							139	9									
07	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	717	1	3992	2	N	139	141	1			105
							153	9									
08	5270	X	4642	-0-	-628	-0-	675	1	3813	2	N	140	177	1			68
							154	9									
09	5040	X	4303	-0-	-737	-0-	652	1	3501	2	N	136	79	1			125
							150	9									
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	795	1	3953	2	N	145	197	1			73
							160	9									
11	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	680	1	3572	2	N	149	102	1	6	8	114
							164	9									
12	4867	X	4407	-0-	-460	-0-	724	1	3549	2	N	122	154	1			82
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 56,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4655	-0-		-1638		-0-	838	1	3665	2	Y	138	105	1			68
									152	9									
02	5568	X	4746	-0-		-822		-0-	680	1	3925	2	Y	128	73	1			123
									141	9									
03	5952	X	5379	-0-		-573		-0-	615	1	4537	2	Y	206	206	1			123
									227	9									
04	5760	X	4750	-0-		-1010		-0-	599	1	3997	2	Y	140	214	1			49
									154	9									
05	5828	X	4734	-0-		-1094		-0-	596	1	3948	2	Y	173	141	1			81
									190	9									
06	5220	X	4563	-0-		-657		-0-	597	1	3770	2	Y	178	152	1			107
									196	9									
07	5394	X	4775	-0-		-619		-0-	629	1	4038	2	Y	98	125	1			80
									108	9									
08	5208	X	4969	-0-		-239		-0-	704	1	4170	2	Y	86	86	1			80
									95	9									
09	4740	X	4732	-0-		-8		-0-	562	1	4008	2	Y	147	138	1			89
									162	9									
10	4774	X	4143	-0-		-631		-0-	672	1	3341	2	Y	118	117	1			90
									130	9									
11	4800	X	3862	-0-		-938		-0-	596	1	3130	2	Y	124	148	1			66
									136	9									
12	4960	X	4603	-0-		-357		-0-	748	1	3664	2	Y	174	108	1			132
									191	9									

TOTAL GAS PROD: 55,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235692 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2169	-0-		-1582		-0-	487	1	1639	2	Y	39					39
									43	9									
02	3132	X	3069	-0-		-63		-0-	619	1	2421	2	Y	26	42	1			23
									29	9									
03	3317	X	1214	-0-		-2103		-0-	491	1	703	2	Y	18					41
									20	9									
04	3573	X	3573	-0-		-0-		-0-	632	1	2910	2	Y	28					69
									31	9									
05	3286	X	3110	-0-		-176		-0-	605	1	2462	2	Y	39	96	1			12
									43	9									
06	3180	X	2379	-0-		-801		-0-	615	1	1706	2	Y	53	2	1			63
									58	9									
07	3769	X	3769	-0-		-0-		-0-	702	1	3027	2	Y	36	3	1			96
									40	9									
08	3689	X	2956	-0-		-733		-0-	661	1	2263	2	Y	29	53	1			72
									32	9									
09	3570	X	1926	-0-		-1644		-0-	578	1	1282	2	Y	60	68	1			64
									66	9									
10	3782	X	3353	-0-		-429		-0-	678	1	2657	2	Y	16	30	1			50
									18	9									
11	3660	X	151	-0-		-3509		-0-	37	1	101	2	Y	12	4	8			58
									13	9									
12	3782	X	723	-0-		-3059		-0-	163	1	558	2	Y	2	2	8			58
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3846	-0-	-277	-0-		508	1	3195	2	Y	130	96	1			63
								143	9									
02	3596	X	3195	-0-	-401	-0-		452	1	2623	2	Y	109	50	1			122
								120	9									
03	3844	X	3131	-0-	-713	-0-		435	1	2561	2	Y	123	170	1			75
								135	9									
04	3720	X	3089	-0-	-631	-0-		391	1	2546	2	Y	138	119	1			94
								152	9									
05	3844	X	2947	-0-	-897	-0-		386	1	2381	2	Y	164	140	1			118
								180	9									
06	3720	X	2952	-0-	-768	-0-		432	1	2410	2	Y	100	169	1			49
								110	9									
07	3410	X	2970	-0-	-440	-0-		428	1	2430	2	Y	102	52	1			99
								112	9									
08	3193	X	3100	-0-	-93	-0-		438	1	2548	2	Y	104	144	1			59
								114	9									
09	3090	X	2567	-0-	-523	-0-		403	1	2048	2	Y	105	43	1			121
								116	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-		622	1	2439	2	Y	86	88	1			119
								95	9									
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-		826	1	2245	2	Y	86	94	1			111
								95	9									
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-		876	1	2990	2	Y	31	69	1			73
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 38,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-		712	1	5392	2	Y	456	341	1			225
								502	9									
02	4872	X	1859	-0-	-3013	-0-		171	1	1484	2	Y	185	234	1			176
								204	9									
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-		732	1	4938	2	Y	451	358	1			269
								496	9									
04	5040	X	3608	-0-	-1432	-0-		462	1	2671	2	Y	432	560	1			141
								475	9									
05	5208	X	5120	-0-	-88	-0-		577	1	4203	2	Y	309	301	1			149
								340	9									
06	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-		619	1	4468	2	Y	311	271	1			189
								342	9									
07	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-		674	1	4986	2	Y	373	313	1			249
								410	9									
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-		741	1	5003	2	Y	344	294	1			299
								378	9									
09	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-		578	1	4556	2	Y	433	469	1			263
								476	9									
10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-		799	1	3970	2	Y	367	356	1			274
								404	9									
11	4920	X	3574	-0-	-1346	-0-		526	1	2763	2	Y	259	368	1			165
								285	9									
12	5084	X	3968	-0-	-1116	-0-		629	1	3082	2	Y	234	180	1			219
								257	9									

TOTAL GAS PROD: 59,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

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	3503	X	3449	-0-	-54	-0-		296	1	3044	2	Y	99	81	1			48
								109	9									
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-		422	1	2978	2	Y	89	42	1			95
								98	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-		568	1	3190	2	Y	88	130	1			53
								97	9									
04	3540	X	3375	-0-	-165	-0-		513	1	2772	2	Y	82	77	1			58
								90	9									
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-		561	1	3011	2	Y	82	78	1			62
								90	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-		609	1	2913	2	Y	98	117	1			43
								108	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-		616	1	2999	2	Y	75	45	1			73
								83	9									
08	3751	X	3618	-0-	-133	-0-		622	1	2920	2	Y	69	102	1			40
								76	9									
09	3630	X	3535	-0-	-95	-0-		610	1	2809	2	Y	105	35	1			110
								116	9									
10	3751	X	3471	-0-	-280	-0-		683	1	2680	2	Y	98	88	1			120
								108	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-		952	1	2586	2	Y	90	96	1			114
								99	9									
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-		1052	1	3593	2	Y	170	138	1			146
								187	9									

TOTAL GAS PROD: 44,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

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	2139	N	1682	-0-	-457	-0-		78	1	1571	2	Y	30	27	1			5
								33	9									
02	1711	N	1649	-0-	-62	-0-		82	1	1535	2	Y	29	26	1			8
								32	9									
03	1891	N	1726	-0-	-165	-0-		88	1	1607	2	Y	28	30	1			6
								31	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		91	1	1617	2	Y	27	27	1			6
								30	9									
05	1767	N	1744	-0-	-23	-0-		87	1	1626	2	Y	28	28	1			6
								31	9									
06	1680	N	1544	-0-	-136	-0-		82	1	1433	2	Y	26	26	1			6
								29	9									
07	1798	N	1636	-0-	-162	-0-		85	1	1522	2	Y	26	19	1			13
								29	9									
08	1736	N	1585	-0-	-151	-0-		79	1	1478	2	Y	25	27	1			11
								28	9									
09	1530	N	1455	-0-	-75	-0-		71	1	1353	2	Y	28	25	1			14
								31	9									
10	1643	N	1302	-0-	-341	-0-		41	1	1243	2	Y	16	24	1			6
								18	9									
11	1530	N	1068	-0-	-462	-0-		34	1	1034	2	Y	-0-	3	1			3
12	1519	N	1109	-0-	-410	-0-		39	1	1070	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

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	3007	X	2381	-0-	-626	-0-	489	1 29 9	1863	2	Y	26					40
02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	481	1 29 9	2383	2	Y	26	43	1			23
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	494	1 10 9	2482	2	Y	9					32
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	452	1 31 9	2375	2	Y	28					60
05	3100	X	2806	-0-	-294	-0-	443	1 13 9	2350	2	Y	12	68	1			4
06	3000	X	2597	-0-	-403	-0-	463	1 10 9	2124	2	Y	9	1	1			12
07	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	479	1 9 9	2392	2	Y	8	1	1			19
08	2821	N	2790	-0-	-31	-0-	479	1 10 9	2301	2	Y	9	12	1			16
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	466	1 40 9	2192	2	Y	36	18	1			34
10	2883	N	2628	-0-	-255	-0-	527	1 33 9	2068	2	Y	30	24	1			40
11	2700	N	1888	-0-	-812	-0-	500	1 31 9	1357	2	Y	28					68
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	661	1 1 9	2256	2	Y	1					69

TOTAL GAS PROD: 32,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

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	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	360	1 34 9	3597	2	Y	31	19	1			28
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	290	1 30 9	2839	2	Y	27	47	1			8
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	456	1 28 9	2780	2	Y	25	21	1			12
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	591	1 29 9	3635	2	Y	26					38
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	601	1 25 9	3251	2	Y	23	21	1			40
06	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	412	1 19 9	2678	2	Y	17	37	1			20
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	398	1 22 9	3086	2	Y	20	28	1			12
08	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	359	1 24 9	2815	2	Y	22					34
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	519	1 20 9	2929	2	Y	18					52
10	3348	X	3081	-0-	-267	-0-	509	1 39 9	2533	2	Y	35	70	1			17
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	542	1 33 9	2846	2	Y	30					47
12	3348	X	2269	-0-	-1079	-0-	385	1	1884	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 40,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3770	-0-	-1097	-0-	194	1	3325	2	Y	228					245
							251	9									
02	5945	X	2912	-0-	-3033	-0-	108	1	2575	2	Y	208	344	1			109
							229	9									
03	6355	X	150	-0-	-6205	-0-	1	1	25	2	Y	113					222
							124	9									
04	4350	X	75	-0-	-4275	-0-	11	1	52	2	Y	11					233
							12	9									
05	4495	X	2576	-0-	-1919	-0-	114	1	2349	2	Y	103	80	1			256
							113	9									
06	3660	X	848	-0-	-2812	-0-	30	1	775	2	Y	39	100	1			195
							43	9									
07	3100	X	37	-0-	-3063	-0-	1	1	36	2	Y	-0-	75	1			120
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	79	1	2756	2	Y	65	62	1			123
							72	9									
09	2490	X	99	-0-	-2391	-0-	3	1	94	2	Y	2					125
							2	9									
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	775	1	3040	2	Y	298	268	1			155
							328	9									
11	2820	X	509	-0-	-2311	-0-	137	1	372	2	Y	-0-					155
12	2914	X	41	-0-	-2873	-0-	7	1	24	2	Y	9					164
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2395	-0-	-1387	-0-	464	1	1877	2	Y	49	41	1			47
							54	9									
02	3509	X	1599	-0-	-1910	-0-	519	1	1039	2	Y	37	70	1			14
							41	9									
03	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	552	1	2539	2	Y	49	39	1			24
							54	9									
04	3630	X	2616	-0-	-1014	-0-	517	1	2057	2	Y	38					62
							42	9									
05	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	514	1	2021	2	Y	24	31	1			55
							26	9									
06	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	510	1	2093	2	Y	36	55	1			36
							40	9									
07	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	535	1	2150	2	Y	31	47	1			20
							34	9									
08	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	424	1	2296	2	Y	33					53
							36	9									
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	480	1	2485	2	Y	28					81
							31	9									
10	2728	X	2335	-0-	-393	-0-	387	1	1923	2	Y	23	84	1			20
							25	9									
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	423	1	2222	2	Y	61	6	8			75
							67	9									
12	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	463	1	2268	2	Y	89					164
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 31,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	434	1	2896	2	Y	158	33	1			161
							174	9									
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	93	1	957	2	Y	70	175	1			56
							77	9									
03	1953	X	235	-0-	-1718	-0-	25	1	199	2	Y	10	57	1			9
							11	9									
04	3240	X	98	-0-	-3142	-0-	34	1	64	2	Y	-0-					9
05	3348	X	1373	-0-	-1975	-0-	96	1	1170	2	Y	97					106
							107	9									
06	3240	X	151	-0-	-3089	-0-	11	1	123	2	Y	15	92	1			29
							17	9									
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	120	1	1969	2	Y	82					111
							90	9									
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	205	1	3224	2	Y	135	210	1			36
							149	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	177	1	2491	2	Y	56	18	1			74
							62	9									
10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	481	1	1886	2	Y	22	53	1			43
							24	9									
11	3450	X	2614	-0-	-836	-0-	682	1	1853	2	Y	72	40	1			75
							79	9									
12	3565	X	948	-0-	-2617	-0-	210	1	716	2	Y	20	39	1			56
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-4820	-0-	2	1	30	2	Y	14					77
							15	9									
02	4437	X	79	-0-	-4358	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	51	1			26
03	4743	X	2566	-0-	-2177	-0-	147	1	2397	2	Y	20					46
							22	9									
04	4590	X	574	-0-	-4016	-0-	32	1	532	2	Y	9					55
							10	9									
05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	276	1	4810	2	Y	68	108	1			15
							75	9									
06	2490	X	700	-0-	-1790	-0-	40	1	637	2	Y	21	2	1			34
							23	9									
07	2573	X	188	-0-	-2385	-0-	11	1	176	2	Y	1	2	1			33
							1	9									
08	5146	X	1801	-0-	-3345	-0-	103	1	1663	2	Y	32	27	1			38
							35	9									
09	4980	X	2712	-0-	-2268	-0-	210	1	2432	2	Y	64	35	1			67
							70	9									
10	5146	X	895	-0-	-4251	-0-	182	1	713	2	Y	-0-	12	1			55
11	1740	X	22	-0-	-1718	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					55
12	2790	X	1733	-0-	-1057	-0-	393	1	1340	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 16,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3072	-0-	-121	-0-	198	1	2827	2	Y	43					43
							47	9									
02	3219	X	2587	-0-	-632	-0-	158	1	2399	2	Y	27	45	1			25
							30	9									
03	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	160	1	2618	2	Y	18					43
							20	9									
04	3330	X	2654	-0-	-676	-0-	148	1	2477	2	Y	26					69
							29	9									
05	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	145	1	2532	2	Y	15	80	1			4
							17	9									
06	2970	X	2449	-0-	-521	-0-	146	1	2292	2	Y	10	1	1			13
							11	9									
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	162	1	2647	2	Y	7	1	1			19
							8	9									
08	2697	N	2590	-0-	-107	-0-	150	1	2430	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	144	1	2356	2	Y	8	14	1			10
							9	9									
10	2821	N	2678	-0-	-143	-0-	537	1	2105	2	Y	33	16	1			27
							36	9									
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	758	1	2060	2	Y	4					31
							4	9									
12	3100	N	3301	-0-	201	201	735	1	2511	2	Y	50					81
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 32,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	15995	-0-	-2419	-0-	902	1	14871	2	Y	202	175	1			77
							222	9									
02	16182	X	14809	-0-	-1373	-0-	840	1	13753	2	Y	196	182	1			91
							216	9									
03	17298	X	15463	-0-	-1835	-0-	837	1	14505	2	Y	110	150	1			51
							121	9									
04	16200	X	14668	-0-	-1532	-0-	812	1	13757	2	Y	90	112	1			29
							99	9									
05	16244	X	14906	-0-	-1338	-0-	860	1	13948	2	Y	89	71	1			47
							98	9									
06	15480	X	13974	-0-	-1506	-0-	831	1	13054	2	Y	81					128
							89	9									
07	15841	X	14393	-0-	-1448	-0-	866	1	13404	2	Y	112	145	1			95
							123	9									
08	14632	X	13834	-0-	-798	-0-	818	1	12926	2	Y	82					177
							90	9									
09	14160	X	13046	-0-	-1114	-0-	712	1	12302	2	Y	29	82	1			124
							32	9									
10	14632	X	12059	-0-	-2573	-0-	980	1	10903	2	Y	160	210	1			74
							176	9									
11	13980	X	12931	-0-	-1049	-0-	1031	1	11767	2	Y	121					195
							133	9									
12	14384	X	13034	-0-	-1350	-0-	1039	1	11904	2	Y	83	154	1			124
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 169,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265732	X	92767	-0-	-172965	-0-	90084	2	2683	9	Y	2439	2563	1			77
02	248588	X	77763	-0-	-170825	-0-	75446	2	2317	9	Y	2106	2082	1			101
03	265732	X	76983	-0-	-188749	-0-	74681	2	2302	9	Y	2093	2047	1			147
04	257160	X	70814	-0-	-186346	-0-	69311	2	1503	9	Y	1366	1318	1			195
05	265732	X	69190	-0-	-196542	-0-	67787	2	1403	9	Y	1275	1403	1			67
06	257160	X	63212	-0-	-193948	-0-	62015	2	1197	9	Y	1088	1023	1			132
07	265732	X	61885	-0-	-203847	-0-	60790	2	1095	9	Y	995	1029	1			98
08	76973	X	58711	-0-	-18262	-0-	57539	2	1172	9	Y	1065	980	1			183
09	70800	X	53481	-0-	-17319	-0-	52474	2	1007	9	Y	915	957	1			141
10	69192	X	53305	-0-	-15887	-0-	765	1	51548	2	Y	902	944	1			99
							992	9									
11	63210	X	49465	-0-	-13745	-0-	768	1	47529	2	Y	1062	917	1			244
							1168	9									
12	61876	X	48931	-0-	-12945	-0-	785	1	46863	2	Y	1166	1141	1			269
							1283	9									

TOTAL GAS PROD: 776,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,472

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275962	X	92738	-0-	-183224	-0-	1208	1	88778	2	Y	2502	2618	1			79
							2752	9									
02	258158	X	77226	-0-	-180932	-0-	1101	1	73938	2	Y	1988	1972	1			95
							2187	9									
03	275962	X	79520	-0-	-196442	-0-	1197	1	76044	2	Y	2072	2000	1			167
							2279	9									
04	267060	X	72003	-0-	-195057	-0-	1156	1	68967	2	Y	1709	1631	1			245
							1880	9									
05	275962	X	70122	-0-	-205840	-0-	1193	1	67187	2	Y	1584	1745	1			84
							1742	9									
06	267060	X	64858	-0-	-202202	-0-	1165	1	62140	2	Y	1412	1321	1			175
							1553	9									
07	275962	X	63196	-0-	-212766	-0-	1204	1	60619	2	Y	1248	1306	1			117
							1373	9									
08	275962	X	60286	-0-	-215676	-0-	1191	1	57689	2	Y	1278	1178	1			217
							1406	9									
09	267060	X	55090	-0-	-211970	-0-	1153	1	52672	2	Y	1150	1189	1			178
							1265	9									
10	70122	X	53468	-0-	-16654	-0-	764	1	51448	2	Y	1142	1195	1			125
							1256	9									
11	64860	X	48927	-0-	-15933	-0-	760	1	47036	2	Y	1028	911	1			242
							1131	9									
12	63209	X	47882	-0-	-15327	-0-	774	1	46186	2	Y	838	874	1			206
							922	9									

TOTAL GAS PROD: 785,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,951

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286812	X	47378	-0-	-239434	-0-	629	1	45614	2	Y	1032	1072	1			33
							1135	9									
02	268308	X	40717	-0-	-227591	-0-	595	1	39415	2	Y	643	645	1			31
							707	9									
03	286812	X	41406	-0-	-245406	-0-	639	1	39987	2	Y	709	669	1			71
							780	9									
04	277560	X	37865	-0-	-239695	-0-	622	1	36503	2	Y	673	649	1			95
							740	9									
05	286812	X	36961	-0-	-249851	-0-	643	1	35606	2	Y	647	707	1			35
							712	9									
06	277560	X	33349	-0-	-244211	-0-	613	1	32094	2	Y	584	549	1			70
							642	9									
07	286812	X	32431	-0-	-254381	-0-	632	1	31227	2	Y	520	539	1			51
							572	9									
08	286812	X	31902	-0-	-254910	-0-	646	1	30651	2	Y	550	507	1			94
							605	9									
09	277560	X	29172	-0-	-248388	-0-	625	1	27979	2	Y	516	530	1			80
							568	9									
10	286812	X	29237	-0-	-257575	-0-	420	1	28257	2	Y	509	533	1			56
							560	9									
11	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	417	1	25827	2	Y	477	421	1			112
							525	9									
12	32426	X	26332	-0-	-6094	-0-	428	1	25573	2	Y	301	334	1			79
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 413,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211451	X	142933	-0-	-68518	-0-	139686	2	3247	9	Y	2952	2645	1			520
02	197809	X	118509	-0-	-79300	-0-	116251	2	2258	9	Y	2053	1979	1			594
03	211451	X	110706	-0-	-100745	-0-	108368	2	2338	9	Y	2125	2299	1			420
04	204630	X	96463	-0-	-108167	-0-	94348	2	2115	9	Y	1923	1965	1			378
05	211451	X	89703	-0-	-121748	-0-	87764	2	1939	9	Y	1763	1786	1			355
06	204630	X	81551	-0-	-123079	-0-	79939	2	1612	9	Y	1465	1439	1			381
07	211451	X	77658	-0-	-133793	-0-	76105	2	1553	9	Y	1412	1120	1			673
08	211451	X	71813	-0-	-139638	-0-	70448	2	1365	9	Y	1241	1412	1			502
09	204630	X	64134	-0-	-140496	-0-	62848	2	1286	9	Y	1169	1078	1			593
10	211451	X	60609	-0-	-150842	-0-	1903	1	57401	2	Y	1186	1442	1			337
							1305	9									
11	204630	X	56953	-0-	-147677	-0-	1755	1	54030	2	Y	1062	988	1			411
							1168	9									
12	211451	X	55305	-0-	-156146	-0-	1923	1	52208	2	Y	1067	1033	1			445
							1174	9									

TOTAL GAS PROD: 1,026,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,418

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	156829	-0-	156829	654880	152186	2	4643	9	Y	4221	4467	1			133
02	0	W	127744	-0-	127744	782624	123853	2	3891	9	Y	3537	3501	1			169
03	0	W	126840	-0-	126840	909464	122704	2	4136	9	Y	3760	3601	1			328
04	0	W	113531	-0-	113531	1022995	109844	2	3687	9	Y	3352	3202	1			478
05	0	W	108334	-0-	108334	1131329	105147	2	3187	9	Y	2897	3219	1			156
06	0	W	96901	-0-	96901	1228230	94063	2	2838	9	Y	2580	2414	1			322
07	0	W	93764	-0-	93764	1321994	91146	2	2618	9	Y	2380	2472	1			230
08	0	W	88388	-0-	88388	1410382	85889	2	2499	9	Y	2272	2119	1			383
09	0	W	81204	-0-	81204	1491586	78939	2	2265	9	Y	2059	2123	1			319
10	0	W	80291	-0-	80291	1571877	1142	1	76890	2	Y	2054	2139	1			234
							2259	9									
11	0	W	74007	-0-	74007	1645884	1143	1	70755	2	Y	1917	1699	1			452
							2109	9									
12	0	W	72342	-0-	72342	1718226	1160	1	69262	2	Y	1745	1778	1			419
							1920	9									

TOTAL GAS PROD: 1,220,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,774

NFR ENERGY, LLC 609261
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25	-0-	-2021	-0-	25	2			Y	-0-					51
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
04	SHUT IN		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
06	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-38	-0-	128	1	2120	2	Y	35	2	8			172
							39	9									
02	2175	X	1980	-0-	-195	-0-	108	1	1839	2	Y	30	3	8			199
							33	9									
03	2263	X	2204	-0-	-59	-0-	127	1	2027	2	Y	45	183	1	2	8	59
							50	9									
04	2220	X	2128	-0-	-92	-0-	121	1	1981	2	Y	24	1	8			82
							26	9									
05	2294	X	2270	-0-	-24	-0-	135	1	2104	2	Y	28					110
							31	9									
06	2220	X	2001	-0-	-219	-0-	126	1	1858	2	Y	15					125
							17	9									
07	2201	X	1641	-0-	-560	-0-	110	1	1525	2	Y	5	1	8			129
							6	9									
08	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	129	1	2073	2	Y	19	1	8			147
							21	9									
09	2190	X	1894	-0-	-296	-0-	127	1	1764	2	Y	3					150
							3	9									
10	2263	X	1292	-0-	-971	-0-	39	1	1240	2	Y	12	3	8			159
							13	9									
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	81	1	2126	2	Y	57	189	1			27
							63	9									
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	48					75
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	843	2	18	9	Y	16					126
02	928	N	877	-0-	-51	-0-	859	2	18	9	Y	16	1	8			141
03	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			Y	-0-	115	1			26
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8					34
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	825	2	3	9	Y	3					37
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	Y	2					39
07	868	N	753	-0-	-115	-0-	752	2	1	9	Y	1					40
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	658	2	4	9	Y	4					44
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4					48
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					48
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					48
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3288	-0-	-122	-0-	371	1	2866	2	N	46	2	8			70
							51	9									
02	3074	X	3030	-0-	-44	-0-	360	1	2669	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	3038	X	2687	-0-	-351	-0-	326	1	2361	2	N	-0-					70
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	355	1	3296	2	N	1	1	8			70
							1	9									
05	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	345	1	2846	2	N	69					139
							76	9									
06	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	322	1	2559	2	N	-0-					139
07	3782	X	2473	-0-	-1309	-0-	304	1	2169	2	N	-0-					139
08	3782	X	3578	-0-	-204	-0-	483	1	3095	2	N	-0-					139
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	508	1	3400	2	N	47	159	1			27
							52	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	386	1	2986	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3450	X	2779	-0-	-671	-0-	346	1	2433	2	N	-0-					27
12	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	443	1	2985	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 38,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2430	-0-	-143	-0-	137	1	2265	2	Y	25	33	1	7	8	27
							28	9									
02	2378	X	2204	-0-	-174	-0-	122	1	2069	2	Y	12	6	8			33
							13	9									
03	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	157	1	2509	2	Y	35	35	1	8	8	25
							39	9									
04	2490	X	2428	-0-	-62	-0-	138	1	2268	2	Y	20					45
							22	9									
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	160	1	2508	2	Y	26	42	1			29
							29	9									
06	2610	X	2248	-0-	-362	-0-	142	1	2095	2	Y	10	1	8			38
							11	9									
07	2697	X	2158	-0-	-539	-0-	145	1	2001	2	Y	11	5	8			44
							12	9									
08	2697	X	2297	-0-	-400	-0-	134	1	2144	2	Y	17	35	1	1	8	25
							19	9									
09	2610	X	1695	-0-	-915	-0-	114	1	1571	2	Y	9	1	8			33
							10	9									
10	2697	X	743	-0-	-1954	-0-	22	1	715	2	Y	5	3	8			35
							6	9									
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	89	1	2329	2	Y	16	35	1			16
							18	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	2	Y	15	1	8			30
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10498 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3077	-0-	-240	-0-	352	1	2725	2	N	-0-					82
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	334	1	2475	2	N	108	163	1	2	8	25
							119	9									
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	356	1	2578	2	N	-0-					25
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	310	1	2871	2	N	-0-					25
05	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	337	1	2775	2	N	-0-					25
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	350	1	2781	2	N	57					82
							63	9									
07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	399	1	2842	2	N	-0-					82
08	3286	X	3179	-0-	-107	-0-	429	1	2750	2	N	-0-					82
09	3180	X	2478	-0-	-702	-0-	322	1	2156	2	N	-0-					82
10	3286	X	2338	-0-	-948	-0-	267	1	2071	2	N	-0-					82
11	3180	X	2513	-0-	-667	-0-	313	1	2200	2	N	-0-					82
12	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	315	1	2126	2	N	105	160	1			27
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 34,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4493	-0-	-684	-0-	315	1	4178	2	N	-0-					28
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	325	1	4321	2	N	58	1	8			85
							64	9									
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	797	1	5262	2	N	32					117
							35	9									
04	4800	X	3604	-0-	-1196	-0-	260	1	3250	2	N	85	175	1			27
							94	9									
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	418	1	5625	2	N	-0-					27
06	5910	X	5324	-0-	-586	-0-	366	1	4820	2	N	125					152
							138	9									
07	6107	X	4526	-0-	-1581	-0-	326	1	4200	2	N	-0-	125	1			27
08	6076	X	4563	-0-	-1513	-0-	338	1	4225	2	N	-0-					27
09	5850	X	3666	-0-	-2184	-0-	292	1	3374	2	N	-0-					27
10	6045	X	4388	-0-	-1657	-0-	355	1	4033	2	N	-0-					27
11	5310	X	4937	-0-	-373	-0-	382	1	4446	2	N	99					126
							109	9									
12	4557	X	3825	-0-	-732	-0-	300	1	3525	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 56,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4381	-0-	-951	-0-	304	1	4043	2	Y	31	1	8			73
							34	9									
02	4988	X	3921	-0-	-1067	-0-	271	1	3603	2	Y	43					116
							47	9									
03	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	659	1	4351	2	Y	2	94	1			24
							2	9									
04	4830	X	4792	-0-	-38	-0-	348	1	4354	2	Y	82	91	1			15
							90	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	334	1	4502	2	Y	3					18
							3	9									
06	4860	X	4698	-0-	-162	-0-	325	1	4278	2	Y	86	87	1			17
							95	9									
07	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	346	1	4457	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
08	5022	X	4967	-0-	-55	-0-	362	1	4515	2	Y	82	84	1	1	8	18
							90	9									
09	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	317	1	3672	2	Y	4					22
							4	9									
10	4867	X	1619	-0-	-3248	-0-	130	1	1482	2	Y	6	1	8			27
							7	9									
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	403	1	4690	2	Y	67	80	1			14
							74	9									
12	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	401	1	4708	2	Y	35					49
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 53,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

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	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	6	1	105	2	Y	4	16	1			12
							4	9									
02	319	N	144	-0-	-175	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					12
03	558	N	131	-0-	-427	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	12	1			-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	104	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	430	1	3325	2	N	5					32
							6	9									
02	3219	X	3102	-0-	-117	-0-	367	1	2720	2	N	14	2	8			44
							15	9									
03	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	368	1	2659	2	N	3					47
							3	9									
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	360	1	3344	2	N	-0-					47
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	412	1	3401	2	N	-0-					47
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	407	1	3232	2	N	-0-					47
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	476	1	3395	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	470	1	3010	2	N	-0-					47
09	3690	X	2907	-0-	-783	-0-	378	1	2529	2	N	-0-					47
10	3875	X	2657	-0-	-1218	-0-	304	1	2351	2	N	2	2	8			47
							2	9									
11	3750	X	2447	-0-	-1303	-0-	305	1	2142	2	N	-0-					47
12	3875	X	2928	-0-	-947	-0-	369	1	2490	2	N	63					110
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 39,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	108	1	1781	2	Y	40	51	1			40
							44	9									
02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	Y	22					62
							24	9									
03	2046	X	1551	-0-	-495	-0-	90	1	1441	2	Y	18	48	1			32
							20	9									
04	1980	X	1230	-0-	-750	-0-	69	1	1140	2	Y	19					51
							21	9									
05	2418	X	1337	-0-	-1081	-0-	79	1	1237	2	Y	19	44	1			26
							21	9									
06	2340	X	1540	-0-	-800	-0-	97	1	1431	2	Y	11					37
							12	9									
07	2418	X	1769	-0-	-649	-0-	117	1	1622	2	Y	27					64
							30	9									
08	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	115	1	1842	2	Y	32	60	1			36
							35	9									
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	110	1	1527	2	Y	23					59
							25	9									
10	1767	X	1146	-0-	-621	-0-	34	1	1099	2	Y	12					71
							13	9									
11	1920	X	1477	-0-	-443	-0-	53	1	1404	2	Y	18	66	1			23
							20	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	31					54
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 20,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3131	-0-	-527	-0-	175	1	2891	2	Y	59	80	1			63
							65	9									
02	3277	X	2831	-0-	-446	-0-	156	1	2652	2	Y	21					84
							23	9									
03	3472	X	2956	-0-	-516	-0-	172	1	2737	2	Y	43	77	1			50
							47	9									
04	3360	X	2827	-0-	-533	-0-	161	1	2641	2	Y	23					73
							25	9									
05	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	177	1	2762	2	Y	25	60	1	1	8	37
							28	9									
06	3030	X	2663	-0-	-367	-0-	168	1	2481	2	Y	13					50
							14	9									
07	3038	X	2581	-0-	-457	-0-	172	1	2384	2	Y	23					73
							25	9									
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	166	1	2661	2	Y	31	65	1			39
							34	9									
09	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	147	1	2040	2	Y	28					67
							31	9									
10	2976	X	1347	-0-	-1629	-0-	40	1	1293	2	Y	13					80
							14	9									
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	110	1	2898	2	Y	32	82	1			30
							35	9									
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	103	1	3070	2	Y	33					63
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6766	-0-	-1015	-0-	472	1	6270	2	Y	22					61
							24	9									
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	495	1	6583	2	Y	45					106
							50	9									
03	7533	X	5893	-0-	-1640	-0-	775	1	5117	2	Y	1	89	1			18
							1	9									
04	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	509	1	6372	2	Y	82	90	1			10
							90	9									
05	7626	X	6463	-0-	-1163	-0-	446	1	6015	2	Y	2					12
							2	9									
06	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	460	1	6067	2	Y	85	87	1			10
							94	9									
07	7626	X	5424	-0-	-2202	-0-	391	1	5030	2	Y	3					13
							3	9									
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	542	1	6762	2	Y	63	67	1			9
							69	9									
09	6960	X	5388	-0-	-1572	-0-	428	1	4957	2	Y	3					12
							3	9									
10	6851	X	4245	-0-	-2606	-0-	342	1	3883	2	Y	18					30
							20	9									
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	630	1	7340	2	Y	77	96	1			11
							85	9									
12	7378	X	7046	-0-	-332	-0-	549	1	6449	2	Y	44					55
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 77,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4099	-0-	-1791	-0-	460	1	3555	2	N	76	3	8			100
							84	9									
02	5017	X	4257	-0-	-760	-0-	505	1	3748	2	N	4	4	8			100
							4	9									
03	5115	X	3750	-0-	-1365	-0-	454	1	3289	2	N	6	2	8			104
							7	9									
04	4950	X	4353	-0-	-597	-0-	412	1	3827	2	N	104	178	1			30
							114	9									
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	492	1	4056	2	N	33	1	8			62
							36	9									
06	4410	X	3330	-0-	-1080	-0-	369	1	2925	2	N	33					95
							36	9									
07	4557	X	3611	-0-	-946	-0-	443	1	3156	2	N	11	1	8			105
							12	9									
08	4588	X	1218	-0-	-3370	-0-	164	1	1054	2	N	-0-					105
09	4440	X	1871	-0-	-2569	-0-	243	1	1626	2	N	2					107
							2	9									
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	632	1	4897	2	N	46	16	8			137
							51	9									
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	524	1	3687	2	N	76	1	8			212
							84	9									
12	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	439	1	2956	2	N	17	180	1	2	8	47
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4616	-0-	-1584	-0-	529	1	4087	2	N	-0-			26
02	5568	X	4292	-0-	-1276	-0-	510	1	3782	2	N	-0-			26
03	5301	X	4095	-0-	-1206	-0-	495	1	3585	2	N	14			40
							15	9							
04	5130	X	4830	-0-	-300	-0-	469	1	4355	2	N	5			45
							6	9							
05	4619	X	3636	-0-	-983	-0-	393	1	3243	2	N	-0-			45
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	529	1	4196	2	N	2			47
							2	9							
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	641	1	4568	2	N	2			49
							2	9							
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	717	1	4594	2	N	-0-			49
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	739	1	4940	2	N	-0-			49
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	674	1	5215	2	N	-0-			49
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	702	1	4937	2	N	-0-			49
12	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	697	1	4699	2	N	105			154
							116	9							

TOTAL GAS PROD: 59,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

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-

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					105
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					105
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	3	12	9	N	11	11	8			105
04	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	3			N	-0-					105
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					105
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					105
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					105
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					105
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					105
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1648	3	25	9	N	23	1	8			127
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	3	11	9	N	10	5	8			132
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2380	3	9	9	N	8					130
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2457	3	14	9	N	13	6	8			137
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2274	3	8	9	N	7					144
04	2310	N	2274	-0-	-36	-0-	2251	3	23	9	N	21	13	8			152
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1574	3	11	9	N	10					162
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	N	2					164
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1280	3	4	9	N	4	3	8			165
08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	1270	3	4	9	N	4					169
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2553	3	7	9	N	6					175
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	8			175
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1572	3	6	9	N	5	5	8			175
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	N	4	2	8			177

TOTAL GAS PROD: 24,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3300	2	30	9	N	27					72
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					72
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					72
04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					72
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					72
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					72
07	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					72
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					72
09	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					72
10	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					72
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					72
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 35,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	1	641	2	N	5					26
							6	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	19	1	638	2	N	1	1	8			26
							1	9									
03	806	N	611	-0-	-195	-0-	18	1	593	2	N	-0-					26
04	630	N	488	-0-	-142	-0-	14	1	473	2	N	1	1	8			26
							1	9									
05	713	N	445	-0-	-268	-0-	13	1	432	2	N	-0-					26
06	600	N	241	-0-	-359	-0-	7	1	234	2	N	-0-					26
07	496	N	226	-0-	-270	-0-	7	1	219	2	N	-0-					26
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	N	-0-					26
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	28	1	948	2	N	-0-					26
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	2	N	-0-					26
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	18	1	607	2	N	-0-					26
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	30	1	990	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	104	1	3459	2	N	-0-					22
02	3770	X	3346	-0-	-424	-0-	97	1	3248	2	N	1	1	8			22
							1	9									
03	4030	X	3351	-0-	-679	-0-	98	1	3252	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	114	1	3808	2	N	-0-					22
05	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	85	1	2822	2	N	-0-					22
06	3450	X	3074	-0-	-376	-0-	85	1	2825	2	N	149	1	8			170
							164	9									
07	4030	X	2831	-0-	-1199	-0-	82	1	2748	2	N	1	1	8			170
							1	9									
08	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	77	1	2569	2	N	-0-					170
09	3000	X	2655	-0-	-345	-0-	77	1	2578	2	N	-0-					170
10	3100	X	2742	-0-	-358	-0-	80	1	2662	2	N	-0-					170
11	3000	X	2756	-0-	-244	-0-	80	1	2650	2	N	24	179	1			15
							26	9									
12	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	79	1	2640	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 36,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	52	1	1735	2	N	-0-					105
02	1885	N	1613	-0-	-272	-0-	47	1	1566	2	N	-0-					105
03	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	40	1	1342	2	N	-0-					105
04	1740	N	1467	-0-	-273	-0-	43	1	1424	2	N	-0-					105
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	47	1	1580	2	N	-0-					105
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	46	1	1542	2	N	-0-					105
07	1519	N	548	-0-	-971	-0-	16	1	532	2	N	-0-					105
08	1612	N	771	-0-	-841	-0-	22	1	749	2	N	-0-					105
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	83	1	2753	2	N	-0-					105
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	85	1	2817	2	N	-0-					105
11	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	83	1	2783	2	N	89	181	1			13
							98	9									
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	61	1	2020	2	N	-0-					103
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	54	1	1796	2	N	-0-					103
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	47	1	1576	2	N	-0-					103
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					103
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	61	1	2034	2	N	-0-					103
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	59	1	1968	2	N	-0-					103
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1934	2	N	-0-					103
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	53	1	1755	2	N	-0-					103
09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	55	1	1819	2	N	-0-					103
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	55	1	1838	2	N	-0-					103
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	2	N	-0-					103
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 22,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25
02	1392	N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1897	-0-	-25	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					43
02	1827	N	1670	-0-	-157	-0-	49	1	1621	2	N	-0-					43
03	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	48	1	1600	2	N	-0-					43
04	1830	N	1688	-0-	-142	-0-	49	1	1639	2	N	-0-					43
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1814	2	N	-0-					43
06	1590	N	624	-0-	-966	-0-	18	1	606	2	N	-0-					43
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	51	1	1712	2	N	-0-					43
08	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	44	1	1455	2	N	-0-					43
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-					43
10	1767	N	274	-0-	-1493	-0-	8	1	266	2	N	-0-					43
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	71	1	2380	2	N	-0-					43
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	54	1	1805	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 18,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	1547	2	N	-0-					28
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	45	1	1488	2	N	-0-					28
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	2	N	-0-					28
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	49	1	1627	2	N	-0-					28
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	49	1	1618	2	N	7					35
							8	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	47	1	1551	2	N	-0-					35
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	48	1	1583	2	N	-0-					35
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	47	1	1552	2	N	-0-					35
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	44	1	1478	2	N	-0-					35
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	45	1	1504	2	N	-0-					35
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1450	2	N	11					46
							12	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	N	13					59
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1161	-0-	-17	-0-	34	1	1127	2	N	-0-					34
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	35	1	1155	2	N	-0-					34
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	26	1	883	2	N	-0-					34
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	32	1	1052	2	N	-0-					34
05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	34	1	1123	2	N	-0-					34
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1379	2	N	-0-					34
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	41	1	1379	2	N	-0-					34
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	40	1	1333	2	N	-0-					34
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	42	1	1409	2	N	-0-					34
10	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	40	1	1349	2	N	-0-					34
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	43	1	1448	2	N	-0-					34
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	43	1	1430	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 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	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	72	1	2410	2	N	-0-					123
02	2697	X	1990	-0-	-707	-0-	58	1	1931	2	N	1	1	8			123
							1	9									
03	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					123
04	2400	N	2036	-0-	-364	-0-	59	1	1977	2	N	-0-					123
05	2139	N	2023	-0-	-116	-0-	59	1	1964	2	N	-0-					123
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	55	1	1844	2	N	-0-					123
07	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	55	1	1832	2	N	-0-					123
08	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	52	1	1740	2	N	-0-					123
09	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	50	1	1672	2	N	-0-					123
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	52	1	1727	2	N	-0-					123
11	1740	N	1675	-0-	-65	-0-	49	1	1626	2	N	-0-					123
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	47	1	1578	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 22,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1875	2	N	203	197	1			21
							223	9									
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	67	1	1868	2	N	2	2	8			21
							2	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	N	2	2	8			21
							2	9									
04	1950	N	1368	-0-	-582	-0-	57	1	1230	2	N	74	78	1			17
							81	9									
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					17
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					17
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					17
10	3100	N	6496	-0-	3396	3396	286	1	6210	2	N	-0-					17
11	3000	N	2594	-0-	-406	2990	114	1	2480	2	N	-0-					17
12	3100	N	2502	-0-	-598	2392	110	1	2392	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4739	2	7	9	N	6	2	8			17
02	2900	N	4360	-0-	1460	1460	4359	2	1	9	N	1	1	8			17
03	5126	X	3666	-0-	-1460	-0-	3634	2	32	9	N	29	29	8			17
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3479	2	3	9	N	3					20
05	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	2681	2			N	-0-					20
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2908	2	10	9	N	9	9	8			20
07	2945	X	2496	-0-	-449	-0-	2479	2	17	9	N	15	15	8			20
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					20
09	2850	X	2708	-0-	-142	-0-	2708	2			N	-0-					20
10	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					20
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	2627	2			N	-0-					20
12	2945	X	2114	-0-	-831	-0-	2114	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 37,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	N	-0-					100
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	52	1	704	2	N	3	3	8			100
							3	9									
03	713	N	74	-0-	-639	-0-	8	2	66	9	N	60	160	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	442	N	31	-0-	-411	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347536	X	198009	-0-	-149527	-0-	195579	2	2430	9	N	2209	2343	1			172
02	198244	X	9	-0-	-198235	-0-	5	2	4	9	N	4	3	8			173
03	211916	X	189096	-0-	-22820	-0-	186357	2	2739	9	N	2490	2286	1			377
04	205080	X	173367	-0-	-31713	-0-	171255	2	2112	9	N	1920	2021	1			276
05	211916	X	163543	-0-	-48373	-0-	161641	2	1902	9	N	1729	1720	1			285
06	205080	X	144955	-0-	-60125	-0-	143329	2	1626	9	N	1478	1529	1			234
07	211916	X	142734	-0-	-69182	-0-	141168	2	1566	9	N	1424	1340	1			318
08	211916	X	134893	-0-	-77023	-0-	133349	2	1544	9	N	1404	1538	1			184
09	205080	X	124135	-0-	-80945	-0-	122793	2	1342	9	N	1220	1154	1			250
10	163556	X	123308	-0-	-40248	-0-	121834	2	1474	9	N	1340	1364	1			226
11	144960	X	108613	-0-	-36347	-0-	107439	2	1174	9	N	1067	950	1			343
12	142724	X	109670	-0-	-33054	-0-	108428	2	1242	9	N	1129	1365	1			107

TOTAL GAS PROD: 1,612,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,414

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		97339	-0-	97339	97339	96199	2	1140	9	N	1036	991	1			45

TOTAL GAS PROD: 97,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					137
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P&A 03-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC 609261
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 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	2077	#	1444	-0-	-633	-0-	1443	2	1	9	N	1					89
02	1943	#	1225	-0-	-718	-0-	1225	2			N	-0-					89
03	2449	#	1165	-0-	-1284	-0-	1165	2			N	-0-					89
04	2370	#	1220	-0-	-1150	-0-	1220	2			N	-0-					89
05	2449	#	1393	-0-	-1056	-0-	1393	2			N	-0-					89
06	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					89
07	1302	#	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					89
08	1395	#	975	-0-	-420	-0-	975	2			N	-0-					89
09	1440	#	927	-0-	-513	-0-	927	2			N	-0-					89
10	1488	#	1110	-0-	-378	-0-	1110	2			N	-0-					89
11	1440	#	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			N	-0-					89
12	1271	#	901	-0-	-370	-0-	901	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 14,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 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	5425		5212	-0-	-213	136	5001	2	211	9	N	192	183	1			138
02	5716		5716	-0-	-0-	136	5499	2	217	9	N	197	197	1			138
03	6145		6145	-0-	-0-	136	5924	2	221	9	N	201	194	1			145
04	5534		5534	-0-	-0-	136	5348	2	186	9	N	169					314
05	5916		5916	-0-	-0-	136	5741	2	175	9	N	159	381	1			92
06	5701		5701	-0-	-0-	136	5533	2	168	9	N	153					245
07	5777		5777	-0-	-0-	136	5605	2	172	9	N	156	192	1			209
08	5425		5115	-0-	-310	-0-	4980	2	135	9	N	123	188	1			144
09	5250		4865	-0-	-385	-0-	4721	2	144	9	N	131	178	1			97
10	5425		5096	-0-	-329	-0-	4912	2	184	9	N	167					264
11	5250		4639	-0-	-611	-0-	4478	2	161	9	N	146	198	1			212
12	5425		3996	-0-	-1429	-0-	3868	2	128	9	N	116	183	1			145

TOTAL GAS PROD: 63,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,910

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 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	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1034	-0-	-1156	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	595	-0-	-1172	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	543	-0-	-1287	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1029	-0-	-831	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11264 - 11401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	1100	-0-	-4511		-0-	176	1	883	2	N	37					239
								41	9									
02	5249	X	888	-0-	-4361		-0-	129	1	731	2	N	25					264
								28	9									
03	1395	X	1370	-0-	-25		-0-	201	1	1149	2	N	18					282
								20	9									
04	1350	X	986	-0-	-364		-0-	178	1	793	2	N	14	177	1			119
								15	9									
05	1085	X	732	-0-	-353		-0-	103	1	604	2	N	23					142
								25	9									
06	1320	X	352	-0-	-968		-0-	142	1	197	2	N	12					154
								13	9									
07	1525	X	1525	-0-	-0-		-0-	166	1	1331	2	N	25					179
								28	9									
08	1364	X	812	-0-	-552		-0-	148	1	635	2	N	26					205
								29	9									
09	990	X	724	-0-	-266		-0-	148	1	555	2	N	19					224
								21	9									
10	5611	X	1224	-0-	-4387		-0-	97	1	1125	2	N	2					226
								2	9									
11	3706	X	3706	-0-	-0-		-0-	227	1	3466	2	N	12					238
								13	9									
12	2352	X	2352	-0-	-0-		-0-	175	1	2177	2	N	-0-					238

TOTAL GAS PROD: 15,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	180	-0-	-1525		-0-	27	1	138	2	N	14					139
								15	9									
02	1595	X	149	-0-	-1446		-0-	21	1	117	2	N	10					149
								11	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713		-0-					N	-0-					149
04	690	X	124	-0-	-566		-0-	23	1	101	2	N	-0-					149
05	772	X	772	-0-	-0-		-0-	108	1	630	2	N	31					180
								34	9									
06	536	X	536	-0-	-0-		-0-	206	1	284	2	N	42					222
								46	9									
07	1640	X	1640	-0-	-0-		-0-	182	1	1450	2	N	7					229
								8	9									
08	775	X	620	-0-	-155		-0-	115	1	496	2	N	8					237
								9	9									
09	750	X	371	-0-	-379		-0-	74	1	279	2	N	16	184	1			69
								18	9									
10	3875	X	3115	-0-	-760		-0-	246	1	2840	2	N	26					95
								29	9									
11	1590	X	1362	-0-	-228		-0-	81	1	1240	2	N	37					132
								41	9									
12	1831	X	1831	-0-	-0-		-0-	136	1	1695	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8	8	1			5
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1113	2	44	9	N	40	28	1			17
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	984	2	34	9	N	31	27	1			21
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	979	2	37	9	N	34	28	1			27
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1025	2	30	9	N	27	54	1			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1157	2	35	9	N	32	28	1			4
07	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2605	2	14	9	N	13					17
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2674	2	15	9	N	14					31
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2551	2	23	9	N	21	29	1			23
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2351	2	19	9	N	17	29	1			11
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2565	2	23	9	N	21	29	1			3
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2582	2	28	9	N	25	28	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	2	10	9	N	9	10	1			2
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	364	2	41	9	N	37	27	1			12
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	490	2	32	9	N	29	25	1			16
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	636	2	35	9	N	32	26	1			22
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	25	47	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1025	2	33	9	N	30	26	1			4
07	682	N	438	-0-	-244	-0-	425	2	13	9	N	12					16
08	1085	N	450	-0-	-635	-0-	436	2	14	9	N	13					29
09	1050	N	372	-0-	-678	-0-	351	2	21	9	N	19	27	1			21
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	352	2	18	9	N	16	27	1			10
11	450	N	407	-0-	-43	-0-	385	2	22	9	N	20	27	1			3
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	N	23	26	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2128	2	74	9	N	67	70	1			10
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1898	2	120	9	N	109	78	1			41
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1946	2	92	9	N	84	74	1			51
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2636	2	102	9	N	93	77	1			67
05	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2794	2	80	9	N	73	140	1			-0-
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2503	2	96	9	N	87	77	1			10
07	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1775	2	37	9	N	34					44
08	2170	N	1862	-0-	-308	-0-	1821	2	41	9	N	37					81
09	2100	N	1748	-0-	-352	-0-	1686	2	62	9	N	56	79	1			58
10	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1426	2	51	9	N	46	78	1			26
11	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	1555	2	64	9	N	58	79	1			5
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2110	2	79	9	N	72	77	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039812 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6722 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BENCO, INC. 617512
ANDERSON, LEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040510 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6739 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY 43940 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BAILEY, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 123852 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3514 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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_____ 05/18/2012 - PLUGGED 05/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA OPERATING, L.P. 250595
LYNCH WHIDDON WELL #: RRCID -> 266935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 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	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	335	1	1772	2	N	-0-					111
02	2900	N	10111	-0-	7211	7211	522	1	9589	2	N	-0-					111
03	14934	X	7723	-0-	-7211	-0-	558	1	7165	2	N	-0-					111
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	540	1	5414	2	N	-0-					111
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	558	1	4799	2	N	-0-					111
06	720	X	648	-0-	-72	-0-	134	1	514	2	N	-0-					111
07	744	X	41	-0-	-703	-0-	36	1	5	2	N	-0-					111
08	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	221	1	1117	2	N	-0-					111
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	324	1	3547	2	N	-0-					111
10	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					111
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1797	2	N	-0-					111
12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	558	1	1901	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 43,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 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	3100	N	5498	-0-	2398	2398	1023	1	4337	2	N	125					283
							138	9									
02	2900	N	4954	-0-	2054	4452	957	1	3971	2	N	24					307
							26	9									
03	3100	N	4232	-0-	1132	5584	1023	1	3201	2	N	7					314
							8	9									
04	9564	X	3980	-0-	-5584	-0-	990	1	2981	2	N	8					322
							9	9									
05	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	891	1	2021	2	N	5					327
							6	9									
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	660	1	1712	2	N	6					333
							7	9									
07	2945	X	461	-0-	-2484	-0-	165	1	296	2	N	-0-					333
08	2945	X	1034	-0-	-1911	-0-	267	1	767	2	N	-0-					333
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	566	1	2537	2	N	20	165	1			188
							22	9									
10	2914	X	1732	-0-	-1182	-0-	276	1	1456	2	N	-0-					188
11	2370	X	873	-0-	-1497	-0-	873	2			N	-0-					188
12	2945	X	772	-0-	-2173	-0-	287	1	485	2	N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	769	-0-	769	769	290	1	479	2	N	-0-					-0-
10	0	W	450	-0-	450	1219	70	1	380	2	N	-0-					-0-
11	0	W	354	-0-	354	1573	84	1	270	2	N	-0-					-0-
12	0	W	854	-0-	854	2427	242	1	612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	18802	-0-	-3549	-0-	952	1	17822	2	Y	25	29	1			10
							28	9									
02	19488	X	17191	-0-	-2297	-0-	894	1	16293	2	Y	4					14
							4	9									
03	20832	X	16419	-0-	-4413	-0-	897	1	15521	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
04	18870	X	11008	-0-	-7862	-0-	523	1	10485	2	Y	-0-					4
05	18972	X	14826	-0-	-4146	-0-	662	1	14163	2	Y	1					5
							1	9									
06	18210	X	13802	-0-	-4408	-0-	623	1	13178	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
07	18383	X	16099	-0-	-2284	-0-	758	1	15340	2	Y	1					3
							1	9									
08	16430	X	12879	-0-	-3551	-0-	621	1	12256	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	14340	X	1800	-0-	-12540	-0-	84	1	1716	2	Y	-0-					2
10	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					2
11	15570	X	-0-	-0-	-15570	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1250	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	2	Y	1					16
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	243	1	3314	2	Y	7					23
							8	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	465	1	6035	2	Y	37	39	1			21
							41	9									
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	440	1	5405	2	Y	-0-					21
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	327	1	4823	2	Y	-0-					21
09	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	384	1	4466	2	Y	-0-					21
10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	378	1	3671	2	Y	-0-					21
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	359	1	2996	2	Y	-0-					21
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	333	1	3025	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 37,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2576	-0-	-1516	-0-	226	1	2343	2	Y	6					16
							7	9									
02	3828	X	2642	-0-	-1186	-0-	259	1	2371	2	Y	11					27
							12	9									
03	4092	X	3141	-0-	-951	-0-	262	1	2866	2	Y	12					39
							13	9									
04	3960	X	2569	-0-	-1391	-0-	153	1	2410	2	Y	5					44
							6	9									
05	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	270	1	3677	2	Y	16					60
							18	9									
06	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	224	1	2910	2	Y	11	58	1			13
							12	9									
07	4092	X	2952	-0-	-1140	-0-	222	1	2730	2	Y	-0-					13
08	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	168	1	2481	2	Y	-0-					13
09	3840	X	2262	-0-	-1578	-0-	179	1	2083	2	Y	-0-					13
10	3968	X	2140	-0-	-1828	-0-	200	1	1940	2	Y	-0-					13
11	3150	X	2222	-0-	-928	-0-	238	1	1984	2	Y	-0-					13
12	2945	X	1711	-0-	-1234	-0-	170	1	1541	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2107	-0-	-962	-0-	79	1	1945	2	N	75					137
							83	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	72	1	1702	2	N	25					162
							28	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	78	1	1793	2	N	13					175
							14	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	78	1	1786	2	N	12	179	1			8
							13	9									
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1906	2	N	32					40
							35	9									
06	1830	N	1495	-0-	-335	-0-	55	1	1408	2	N	29					69
							32	9									
07	1953	N	1803	-0-	-150	-0-	74	1	1723	2	N	5					74
							6	9									
08	2015	N	1644	-0-	-371	-0-	70	1	1563	2	N	10					84
							11	9									
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	69	1	1578	2	N	28					112
							31	9									
10	1798	N	1550	-0-	-248	-0-	70	1	1441	2	N	35					147
							39	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	N	32	171	1			8
							35	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1709	2	N	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 21,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3520		3520	-0-	-0-	-0-	158	1	3362	2	N	-0-					33
02	3320		3320	-0-	-0-	-0-	149	1	3171	2	N	-0-					33
03	4226		4226	-0-	-0-	-0-	190	1	4036	2	N	-0-					33
04	7210		7210	-0-	-0-	-0-	323	1	6887	2	N	-0-					33
05	1824		1824	-0-	-0-	-0-	82	1	1742	2	N	-0-					33
06	4060		4060	-0-	-0-	-0-	182	1	3878	2	N	-0-					33
07	4615		4615	-0-	-0-	-0-	207	1	4408	2	N	-0-					33
08	5858		5858	-0-	-0-	-0-	263	1	5595	2	N	-0-					33
09	3464		3464	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2	N	-0-					33
10	3318		3318	-0-	-0-	-0-	149	1	3169	2	N	-0-					33
11	4414		4414	-0-	-0-	-0-	198	1	4216	2	N	-0-					33
12	3730		3730	-0-	-0-	-0-	167	1	3563	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 49,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
POLLARD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 096263 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7277 - 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-	-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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					5
02	1769	N	1755	-0-	-14	-0-	1755	2			N	-0-					5
03	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2			N	-0-					5
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-					5
05	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	1597	2			N	-0-					5
06	1800	N	1520	-0-	-280	-0-	1520	2			N	-0-					5
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					5
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					5
09	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2			N	-0-					5
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-					5
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					5
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 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	2573	N	2278	-0-	-295	-0-	2278	2			N	-0-					5
02	2146	N	1990	-0-	-156	-0-	1990	2			N	-0-					5
03	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					5
04	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	2035	2			N	-0-					5
05	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2061	2			N	-0-					5
06	2010	N	1879	-0-	-131	-0-	1879	2			N	-0-					5
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					5
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					5
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					5
10	2325	N	1920	-0-	-405	-0-	1920	2			N	-0-					5
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					5
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5270 - 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	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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 098276 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6118 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					10
02	696	N	509	-0-	-187	-0-	509	2			N	-0-					10
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					10
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					10
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					10
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					10
07	775	N	449	-0-	-326	-0-	449	2			N	-0-					10
08	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					10
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	448	2			N	-0-					10
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					10
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					10
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					25
02	1131	X	794	-0-	-337	-0-	794	2			N	-0-					25
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					25
04	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					25
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					25
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					25
07	1209	X	19	-0-	-1190	-0-	19	2			N	-0-					25
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					25
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					25
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2219	2	2	9	N	2					27
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					27
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 25,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16760	2	28	9	N	25					203
02	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11329	2	30	9	N	27					230
03	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	13938	2	25	9	N	23					253
04	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	14046	2	24	9	N	22					275
05	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	16149	2	10	9	N	9	182	1			102
06	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13681	2	20	9	N	18					120
07	10354	X	826	-0-	-9528	-0-	826	2			N	-0-					120
08	14756	X	9593	-0-	-5163	-0-	9593	2			N	-0-					120
09	20384	X	20384	-0-	-0-	-0-	20348	2	36	9	N	33					153
10	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17684	2	48	9	N	44					197
11	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14432	2	22	9	N	20					217
12	14756	X	14062	-0-	-694	-0-	14044	2	18	9	N	16					233

TOTAL GAS PROD: 163,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7509	2	3	9	N	3					123
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					123
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					123
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7909	2	8	9	N	7					130
05	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					130
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					130
07	5549	X	4641	-0-	-908	-0-	4641	2			N	-0-					130
08	6975	X	4927	-0-	-2048	-0-	4927	2			N	-0-					130
09	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					130
10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7701	2	9	9	N	8					138
11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					138
12	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 84,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	2	4	9	N	4					57
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	N	8					65
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					65
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1884	2	17	9	N	15					80
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					80
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					80
07	1519	N	189	-0-	-1330	-0-	189	2			N	-0-					80
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					80
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13					93
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	2	8	9	N	7					100
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					100
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	1149	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10556	2	17	9	N	15					133
02	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9399	2	11	9	N	10					143
03	9703	X	9097	-0-	-606	-0-	9080	2	17	9	N	15					158
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9445	2	11	9	N	10					168
05	9703	X	8911	-0-	-792	-0-	8905	2	6	9	N	5					173
06	9390	X	5970	-0-	-3420	-0-	5959	2	11	9	N	10					183
07	9703	X	5722	-0-	-3981	-0-	5722	2			N	-0-					183
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					183
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9359	2	24	9	N	22					205
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9187	2	14	9	N	13					218
11	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9921	2	11	9	N	10					228
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10546	2	15	9	N	14					242

TOTAL GAS PROD: 104,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3232	2	14	9	N	13					108
02	3161	X	3066	-0-	-95	-0-	3060	2	6	9	N	5					113
03	3379	X	2956	-0-	-423	-0-	2943	2	13	9	N	12					125
04	3270	X	3123	-0-	-147	-0-	3117	2	6	9	N	5					130
05	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3109	2	11	9	N	10					140
06	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	2465	2	11	9	N	10					150
07	3286	X	1924	-0-	-1362	-0-	1924	2			N	-0-					150
08	3224	X	2560	-0-	-664	-0-	2560	2			N	-0-					150
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	143	1	3377	2	N	7					157
							8	9									
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	207	1	3006	2	N	16					173
							18	9									
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	259	1	3098	2	N	25					198
							28	9									
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	402	1	2978	2	N	29					227
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 36,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12658	2	9	9	N	8					88
02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11883	2	4	9	N	4					92
03	11521	X	11521	-0-	-0-	-0-	11521	2			N	-0-					92
04	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					92
05	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					92
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7340	2	7	9	N	6					98
07	7564	X	6631	-0-	-933	-0-	6631	2			N	-0-					98
08	7967	X	7145	-0-	-822	-0-	7145	2			N	-0-					98
09	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11135	2	8	9	N	7					105
10	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	10463	2			N	-0-					105
11	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					105
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 120,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	1885	N	1281	-0-	-604	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1436	-0-	-579	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	109	-0-	-1331	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					80
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					80
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					80
04	1980	X	1974	-0-	-6	-0-	1974	2			N	-0-					80
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					80
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					80
07	2046	X	739	-0-	-1307	-0-	739	2			N	-0-					80
08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					80
09	1980	X	11	-0-	-1969	-0-	11	2			N	-0-					80
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					80
11	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1770	2			N	-0-					80
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 21,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	465	1	6465	2	N	-0-					28
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	435	1	5631	2	N	-0-					28
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	465	1	5864	2	N	-0-					28
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	450	1	5828	2	N	-0-					28
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	465	1	6142	2	N	-0-					28
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	450	1	4740	2	N	-0-					28
07	5053	X	2467	-0-	-2586	-0-	109	1	2358	2	N	-0-					28
08	6169	X	4124	-0-	-2045	-0-	104	1	4020	2	N	-0-					28
09	5970	X	2513	-0-	-3457	-0-	2513	2			N	-0-					28
10	6169	X	2891	-0-	-3278	-0-	2891	2			N	-0-					28
11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	240	1	6671	2	N	-0-					28
12	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	465	1	5919	2	N	4					32
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 62,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6661	-0-	-810	-0-	6659	2	2	9	N	2					117
02	6322	X	5671	-0-	-651	-0-	5664	2	7	9	N	6					123
03	6758	X	5918	-0-	-840	-0-	5916	2	2	9	N	2					125
04	6540	X	5521	-0-	-1019	-0-	5521	2			N	-0-					125
05	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	5958	2			N	-0-					125
06	6450	X	4392	-0-	-2058	-0-	4386	2	6	9	N	5					130
07	6076	X	3609	-0-	-2467	-0-	3609	2			N	-0-					130
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					130
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6725	2	11	9	N	10					140
10	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					140
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6979	2	6	9	N	5					145
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 69,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	9596	-0-		-107	-0-	9563	2	33	9	N	30					180
02	10063	X	9118	-0-		-945	-0-	9104	2	14	9	N	13					193
03	10757	X	9518	-0-		-1239	-0-	9507	2	11	9	N	10					203
04	9690	X	9078	-0-		-612	-0-	9070	2	8	9	N	7					210
05	9734	X	9355	-0-		-379	-0-	9347	2	8	9	N	7	179	1			38
06	9420	X	8334	-0-		-1086	-0-	8324	2	10	9	N	9					47
07	9734	X	225	-0-		-9509	-0-	225	2			N	-0-					47
08	7998	X	2841	-0-		-5157	-0-	2841	2			N	-0-					47
09	10947	X	10947	-0-		-0-	-0-	10924	2	23	9	N	21					68
10	12071	X	12071	-0-		-0-	-0-	12054	2	17	9	N	15					83
11	10154	X	10154	-0-		-0-	-0-	10154	2			N	-0-					83
12	9960	X	9960	-0-		-0-	-0-	9947	2	13	9	N	12					95

TOTAL GAS PROD: 101,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3094	N	3094	-0-		-0-	-0-	3088	2	6	9	N	5					80
02	2479	N	2479	-0-		-0-	-0-	2479	2			N	-0-					80
03	2480	N	1851	-0-		-629	-0-	1842	2	9	9	N	8					88
04	3000	N	2439	-0-		-561	-0-	2406	2	33	9	N	30					118
05	2635	N	2529	-0-		-106	-0-	2521	2	8	9	N	7					125
06	2272	N	2272	-0-		-0-	-0-	2264	2	8	9	N	7					132
07	2511	N	1555	-0-		-956	-0-	1555	2			N	-0-					132
08	2542	N	1998	-0-		-544	-0-	1998	2			N	-0-					132
09	2280	N	1162	-0-		-1118	-0-	1162	2			N	-0-					132
10	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1771	2	3	9	N	3					135
11	2352	N	2352	-0-		-0-	-0-	2344	2	8	9	N	7					142
12	1922	N	1922	-0-		-0-	-0-	1922	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10591	X	10591	-0-		-0-	-0-	10591	2			N	-0-					115
02	7364	X	7364	-0-		-0-	-0-	7364	2			N	-0-					115
03	8063	X	8063	-0-		-0-	-0-	8063	2			N	-0-					115
04	6440	X	6440	-0-		-0-	-0-	6440	2			N	-0-					115
05	6138	X	5038	-0-		-1100	-0-	5038	2			N	-0-					115
06	5940	X	4020	-0-		-1920	-0-	4017	2	3	9	N	3					118
07	6138	X	5317	-0-		-821	-0-	5317	2			N	-0-					118
08	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	4539	2			N	-0-					118
09	10887	X	10887	-0-		-0-	-0-	10868	2	19	9	N	17					135
10	8625	X	8625	-0-		-0-	-0-	8625	2			N	-0-					135
11	7934	X	7934	-0-		-0-	-0-	7934	2			N	-0-					135
12	7550	X	7550	-0-		-0-	-0-	7550	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 86,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

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	12754	X	12754	-0-		-0-	-0-		12730	2	24	9	N	22					197
02	11984	X	11984	-0-		-0-	-0-		11959	2	25	9	N	23					220
03	12746	X	12746	-0-		-0-	-0-		12727	2	19	9	N	17					237
04	12249	X	12249	-0-		-0-	-0-		12227	2	22	9	N	20					257
05	12493	X	12433	-0-		-60	-0-		12415	2	18	9	N	16					273
06	12090	X	11280	-0-		-810	-0-		11263	2	17	9	N	15					288
07	12493	X	416	-0-		-12077	-0-		416	2			N	-0-					288
08	10819	X	2914	-0-		-7905	-0-		2913	2	1	9	N	1	182	1			107
09	15634	X	15634	-0-		-0-	-0-		15627	2	7	9	N	6					113
10	16913	X	16913	-0-		-0-	-0-		16874	2	39	9	N	35					148
11	13698	X	13698	-0-		-0-	-0-		13676	2	22	9	N	20					168
12	13204	X	13204	-0-		-0-	-0-		13185	2	19	9	N	17					185

TOTAL GAS PROD: 136,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

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	831	N	831	-0-		-0-	-0-		831	2			Y	-0-					50
02	T. A.		43	-0-		43	43		43	2			Y	-0-					50
03	T. A.		554	-0-		554	597		554	2			Y	-0-					50
04	T. A.		669	-0-		669	1266		669	2			Y	-0-					50
05	T. A.		985	-0-		985	2251		985	2			Y	-0-					50
06	T. A.		1515	-0-		1515	3766		1515	2			Y	-0-					50
07	4522	X	756	-0-		-3766	-0-		756	2			Y	-0-					50
08	542	X	542	-0-		-0-	-0-		542	2			Y	-0-					50
09	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-		1221	2			Y	-0-					50
10	682	N	563	-0-		-119	-0-		563	2			Y	-0-					50
11	781	N	781	-0-		-0-	-0-		781	2			Y	-0-					50
12	682	N	511	-0-		-171	-0-		511	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

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	1829	X	1733	-0-		-96	-0-		1733	2			Y	-0-					17
02	2059	X	1524	-0-		-535	-0-		1524	2			Y	-0-					17
03	2201	X	1597	-0-		-604	-0-		1597	2			Y	-0-					17
04	2010	X	1538	-0-		-472	-0-		1538	2			Y	-0-					17
05	2077	X	1526	-0-		-551	-0-		1526	2			Y	-0-					17
06	1560	N	868	-0-		-692	-0-		868	2			Y	-0-					17
07	1581	N	364	-0-		-1217	-0-		364	2			Y	-0-					17
08	1519	N	659	-0-		-860	-0-		54	1	605	2	Y	-0-					17
09	870	N	-0-	-0-		-870	-0-						Y	-0-					17
10	3100	N	3272	-0-		172	172		75	1	3197	2	Y	-0-					17
11	1687	N	1515	-0-		-172	-0-		1515	2			Y	-0-					17
12	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-		1319	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10908	2	11	9	N	10					183
02	11049	X	10002	-0-	-1047	-0-	9976	2	26	9	N	24					207
03	11811	X	10627	-0-	-1184	-0-	10598	2	29	9	N	26					233
04	10830	X	10315	-0-	-515	-0-	10296	2	19	9	N	17	182	1			68
05	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	10364	2	22	9	N	20					88
06	10560	X	9583	-0-	-977	-0-	9564	2	19	9	N	17					105
07	10695	X	578	-0-	-10117	-0-	578	2			N	-0-					105
08	9021	X	2829	-0-	-6192	-0-	2829	2			N	-0-					105
09	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	13747	2	33	9	N	30					135
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13734	2	47	9	N	43					178
11	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11376	2	24	9	N	22					200
12	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11295	2	24	9	N	22					222

TOTAL GAS PROD: 115,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12808	2	41	9	N	37					110
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12093	2	45	9	N	41					151
03	12772	X	12763	-0-	-9	-0-	12731	2	32	9	N	29					180
04	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12351	2	21	9	N	19	181	1			18
05	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12783	2	25	9	N	23					41
06	12360	X	11664	-0-	-696	-0-	11636	2	28	9	N	25					66
07	12772	X	815	-0-	-11957	-0-	815	2			N	-0-					66
08	11594	X	3732	-0-	-7862	-0-	3732	2			N	-0-					66
09	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14016	2	81	9	N	74					140
10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	16474	2	78	9	N	71	188	1			23
11	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	14023	2	25	9	N	23					46
12	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13508	2	28	9	N	25					71

TOTAL GAS PROD: 137,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7146	2	3	9	N	3					63
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					63
03	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10101	2	2	9	N	2					65
04	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					65
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9395	2	11	9	N	10					75
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8694	2	25	9	N	23					98
07	2108	X	122	-0-	-1986	-0-	122	2			N	-0-					98
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					98
09	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12869	2	33	9	N	30					128
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11111	2	11	9	N	10					138
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					138
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 105,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-		3969	2	12	9	N	11					113
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-		5044	2	15	9	N	14					127
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-		5141	2			N	-0-					127
04	6360	X	4366	-0-	-1994	-0-		4363	2	3	9	N	3					130
05	6107	X	4741	-0-	-1366	-0-		4730	2	11	9	N	10					140
06	5220	X	3904	-0-	-1316	-0-		3890	2	14	9	N	13					153
07	5394	X	862	-0-	-4532	-0-		862	2			N	-0-					153
08	4712	X	3993	-0-	-719	-0-		3993	2			N	-0-					153
09	4560	X	3641	-0-	-919	-0-		3630	2	11	9	N	10					163
10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-		5607	2	11	9	N	10					173
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-		5115	2	28	9	N	25					198
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-		5307	2	2	9	N	2					200

TOTAL GAS PROD: 51,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

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	195	-0-	-84	-0-		195	2			N	-0-					63
02	232	N	222	-0-	-10	-0-		222	2			N	-0-					63
03	31	N	3	-0-	-28	-0-		3	2			N	-0-					63
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-					63
05	248	N	240	-0-	-8	-0-		240	2			N	-0-					63
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-		141	2			N	-0-					63
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-					63
08	248	N	183	-0-	-65	-0-		183	2			N	-0-					63
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-					63
10	434	N	357	-0-	-77	-0-		357	2			N	-0-					63
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	2			N	-0-					63
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-		349	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

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	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-		400	1	5944	2	N	-0-					123
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-		325	1	5049	2	N	-0-					123
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-		400	1	5172	2	N	-0-					123
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-		362	1	4062	2	N	-0-					123
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-		5135	2			N	-0-					123
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-		4731	2			N	-0-					123
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		5002	2			N	-0-					123
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		4810	2			N	-0-					123
09	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-		4489	2			N	-0-					123
10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-		4504	2			N	-0-					123
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-		4523	2			N	-0-					123
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-		4411	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 59,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					13
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	420	1	1653	2	N	-0-					13
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	413	1	1349	2	N	-0-					13
04	2130	N	1422	-0-	-708	-0-	420	1	1002	2	N	-0-					13
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	458	1	1238	2	N	7					20
							8	9									
06	1710	N	1115	-0-	-595	-0-	360	1	736	2	N	17					37
							19	9									
07	1457	N	126	-0-	-1331	-0-	126	2			N	-0-					37
08	1705	N	151	-0-	-1554	-0-	151	2			N	-0-					37
09	1110	N	190	-0-	-920	-0-	3	1	187	2	N	-0-					37
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	3	1	613	2	N	-0-					37
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					37
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 11,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					145
02	T. A.		4022	-0-	4022	4022	4022	2			N	-0-					145
03	T. A.		3612	-0-	3612	7634	3612	2			N	-0-					145
04	T. A.		3087	-0-	3087	10721	3087	2			N	-0-					145
05	T. A.		5435	-0-	5435	16156	5435	2			N	-0-					145
06	T. A.		3924	-0-	3924	20080	3924	2			N	-0-					145
07	21682	X	1602	-0-	-20080	-0-	1602	2			N	-0-					145
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					145
09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					145
10	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	2612	2	3	9	N	3					148
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3292	2	2	9	N	2					150
12	3193	X	2721	-0-	-472	-0-	2721	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 42,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					157
02	2900	N	4485	-0-	1585	1585	4485	2			N	-0-					157
03	3100	N	2076	-0-	-1024	561	2076	2			N	-0-					157
04	3000	N	3470	-0-	470	1031	375	1	3095	2	N	-0-					157
05	7652	X	6621	-0-	-1031	-0-	465	1	6156	2	N	-0-					157
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	450	1	5148	2	N	-0-					157
07	620	X	236	-0-	-384	-0-	126	1	110	2	N	-0-					157
08	620	X	187	-0-	-433	-0-	120	1	67	2	N	-0-					157
09	828	X	828	-0-	-0-	-0-	368	1	460	2	N	-0-					157
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	345	1	1423	2	N	-0-					157
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	401	1	2515	2	N	-0-					157
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	465	1	2930	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 34,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1D RRCID -> 201404 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 2707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2012 - PLUGGED 04/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	10314	2	7	9	N	6					153
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8394	2	19	9	N	17					170
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8604	2	13	9	N	12					182
04	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					182
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					182
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					182
07	5425	X	2303	-0-	-3122	-0-	2303	2			N	-0-					182
08	8091	X	7384	-0-	-707	-0-	7384	2			N	-0-					182
09	7830	X	6809	-0-	-1021	-0-	6721	2	88	9	N	80					262
10	7657	X	6533	-0-	-1124	-0-	6527	2	6	9	N	5	179	1			88
11	7140	X	6122	-0-	-1018	-0-	6122	2			N	-0-					88
12	7378	X	5739	-0-	-1639	-0-	5739	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 83,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	375	1	757	2	N	-0-					33
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	435	1	799	2	N	-0-					33
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	465	1	948	2	N	-0-					33
04	1050	N	924	-0-	-126	-0-	375	1	549	2	N	-0-					33
05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	269	1	562	2	N	-0-					33
06	1050	N	587	-0-	-463	-0-	30	1	557	2	N	-0-					33
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	45	1	824	2	N	-0-					33
08	837	N	704	-0-	-133	-0-	108	1	596	2	N	-0-					33
09	600	N	23	-0-	-577	-0-	23	2			N	-0-					33
10	868	N	541	-0-	-327	-0-	541	2			N	-0-					33
11	690	N	304	-0-	-386	-0-	304	2			N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	22223	-0-	-1337	-0-	22201	2	22	9	N	20					107
02	21373	X	20741	-0-	-632	-0-	20718	2	23	9	N	21					128
03	22754	X	20711	-0-	-2043	-0-	20698	2	13	9	N	12					140
04	22020	X	19824	-0-	-2196	-0-	19816	2	8	9	N	7					147
05	22382	X	21585	-0-	-797	-0-	21572	2	13	9	N	12					159
06	21510	X	19877	-0-	-1633	-0-	19874	2	3	9	N	3					162
07	22165	X	6578	-0-	-15587	-0-	6578	2			N	-0-					162
08	20088	X	12697	-0-	-7391	-0-	12697	2			N	-0-					162
09	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	27977	2	26	9	N	24					186
10	24192	X	24192	-0-	-0-	-0-	24163	2	29	9	N	26					212
11	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21239	2	30	9	N	27					239
12	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	20911	2	10	9	N	9	183	1			65

TOTAL GAS PROD: 238,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					17
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					17
05	T. A.		7	-0-	7	16	7	2			N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					17
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					17
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13369	2	85	9	N	77	175	1			127
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12350	2	24	9	N	22					149
03	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12468	2	53	9	N	48					197
04	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11932	2	48	9	N	44	174	1			67
05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11866	2	88	9	N	80					147
06	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9831	2	53	9	N	48					195
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					195
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6349	2	15	9	N	14					209
09	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8672	2	22	9	N	20					229
10	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14233	2	31	9	N	28					257
11	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12278	2	63	9	N	57					314
12	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	11987	2	33	9	N	30	178	1			166

TOTAL GAS PROD: 131,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1290	-0-	-167	-0-	465	1	825	2	N	-0-					28
02	1276	N	1025	-0-	-251	-0-	435	1	590	2	N	-0-					28
03	1364	N	379	-0-	-985	-0-	315	1	64	2	N	-0-					28
04	1260	N	716	-0-	-544	-0-	224	1	492	2	N	-0-					28
05	1085	N	876	-0-	-209	-0-	465	1	411	2	N	-0-					28
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	165	1	103	2	N	-0-					28
07	744	N	278	-0-	-466	-0-	98	1	180	2	N	-0-					28
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	136	1	349	2	N	-0-					28
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					28
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					28
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					28
12	775	N	88	-0-	-687	-0-	88	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6627	2	4	9	N	4					187
02	6322	X	6195	-0-	-127	-0-	6189	2	6	9	N	5					192
03	6758	X	6208	-0-	-550	-0-	6207	2	1	9	N	1					193
04	6420	X	6263	-0-	-157	-0-	6263	2			N	-0-					193
05	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	5757	2	4	9	N	4					197
06	6420	X	4176	-0-	-2244	-0-	4176	2			N	-0-					197
07	6634	X	4613	-0-	-2021	-0-	4613	2			N	-0-					197
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6047	2	1	9	N	1					198
09	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6205	2	1	9	N	1					199
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6732	2	7	9	N	6					205
11	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					205
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 70,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

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	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8860	2	3	9	N	3					210
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					210
03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	2			N	-0-					210
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7958	2	1	9	N	1	174	1			37
05	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					37
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					37
07	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					37
08	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					37
09	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8495	2	3	9	N	3					40
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8169	2	8	9	N	7					47
11	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					47
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 94,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

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	1860	X	632	-0-	-1228	-0-	632	2			N	-0-					155
02	1740	X	588	-0-	-1152	-0-	588	2			N	-0-					155
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	120	1	5174	2	N	-0-					155
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	450	1	5663	2	N	3					158
							3	9									
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	465	1	4088	2	N	-0-					158
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	285	1	3451	2	N	-0-					158
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	465	1	2958	2	N	-0-					158
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	375	1	2021	2	N	-0-					158
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	69	1	2891	2	N	-0-					158
10	1860	X	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					158
11	1800	X	1271	-0-	-529	-0-	1271	2			N	-0-					158
12	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 33,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1601	1	2448	2	N	-0-					82
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1677	1	2470	2	N	-0-					82
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	1795	1	2714	2	N	-0-					82
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1638	1	2479	2	N	-0-					82
05	4030	X	3412	-0-	-618	-0-	278	1	3134	2	N	-0-					82
06	3900	X	2860	-0-	-1040	-0-	232	1	2628	2	N	-0-					82
07	4030	X	1342	-0-	-2688	-0-	272	1	1070	2	N	-0-					82
08	4495	X	798	-0-	-3697	-0-	212	1	586	2	N	-0-					82
09	4110	X	2574	-0-	-1536	-0-	2574	2			N	-0-					82
10	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3125	2			N	-0-					82
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					82
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 37,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	648	2	N	2					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					57
05	3100	N	3198	-0-	98	98	385	1	2813	2	N	-0-					57
06	3000	N	4412	-0-	1412	1510	450	1	3962	2	N	-0-					57
07	2989	N	1479	-0-	-1510	-0-	465	1	1014	2	N	-0-					57
08	2573	X	2131	-0-	-442	-0-	465	1	1666	2	N	-0-					57
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	450	1	2198	2	N	-0-					57
10	2573	X	1935	-0-	-638	-0-	293	1	1642	2	N	-0-					57
11	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	158	1	2037	2	N	-0-					57
12	2573	X	1637	-0-	-936	-0-	1637	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 20,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					57
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					57
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					57
04	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					57
05	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			N	-0-					57
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					57
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2580	-0-	-55	-0-	465	1	2115	2	N	-0-					52
02	2465	X	2382	-0-	-83	-0-	435	1	1947	2	N	-0-					52
03	2604	N	1943	-0-	-661	-0-	465	1	1478	2	N	-0-					52
04	2490	N	1944	-0-	-546	-0-	450	1	1494	2	N	-0-					52
05	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	446	1	1774	2	N	-0-					52
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	129	1	1905	2	N	-0-					52
07	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	281	1	1324	2	N	-0-					52
08	2232	N	1249	-0-	-983	-0-	75	1	1174	2	N	-0-					52
09	2040	N	1638	-0-	-402	-0-	264	1	1374	2	N	-0-					52
10	1612	N	751	-0-	-861	-0-	751	2			N	-0-					52
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					52
12	1705	N	985	-0-	-720	-0-	985	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	245	-0-	-189	-0-	245	1			N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1695	-0-	-2893	-0-	364	1	1331	2	N	-0-					132
02	4321	X	1944	-0-	-2377	-0-	397	1	1547	2	N	-0-					132
03	4619	X	2111	-0-	-2508	-0-	421	1	1689	2	N	1					133
							1	9									
04	3120	X	1925	-0-	-1195	-0-	507	1	1418	2	N	-0-					133
05	3224	X	1658	-0-	-1566	-0-	135	1	1523	2	N	-0-					133
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	410	1	4650	2	N	-0-					133
07	2108	X	1930	-0-	-178	-0-	391	1	1539	2	N	-0-					133
08	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	451	1	1243	2	N	-0-					133
09	5070	X	4389	-0-	-681	-0-	4376	2	13	9	N	12					145
10	5239	X	2438	-0-	-2801	-0-	2436	2	2	9	N	2					147
11	5070	X	3745	-0-	-1325	-0-	3745	2			N	-0-					147
12	4526	X	650	-0-	-3876	-0-	650	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 29,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			87
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			87
03	1705	X	999	-0-	-706	-0-	999	2			N	-0-			87
04	1650	X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2			N	-0-			87
05	1705	X	7	-0-	-1698	-0-	7	2			N	-0-			87
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	2			N	-0-			87
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			87
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			87
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			87
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			87
11	1650	N	1197	-0-	-453	-0-	1197	2			N	-0-			87
12	1705	N	938	-0-	-767	-0-	938	2			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 13,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3572	-0-	-923	-0-	564	1	3008	2	N	-0-			10
02	4292	X	3367	-0-	-925	-0-	532	1	2835	2	N	-0-			10
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	868	1	5832	2	N	-0-			10
04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			10
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-			10
06	4440	X	2850	-0-	-1590	-0-	2850	2			N	-0-			10
07	4588	X	3065	-0-	-1523	-0-	3065	2			N	-0-			10
08	3534	X	2827	-0-	-707	-0-	2827	2			N	-0-			10
09	3420	X	2564	-0-	-856	-0-	2564	2			N	-0-			10
10	3534	X	3039	-0-	-495	-0-	3039	2			N	-0-			10
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-			10
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 42,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	465	1	1450	2	N	-0-			38
02	2755	N	1378	-0-	-1377	-0-	435	1	943	2	N	-0-			38
03	2573	N	1335	-0-	-1238	-0-	465	1	870	2	N	-0-			38
04	1860	N	1228	-0-	-632	-0-	450	1	778	2	N	-0-			38
05	1488	N	1188	-0-	-300	-0-	446	1	742	2	N	-0-			38
06	1290	N	870	-0-	-420	-0-	165	1	705	2	N	-0-			38
07	1271	N	764	-0-	-507	-0-	210	1	554	2	N	-0-			38
08	1178	N	514	-0-	-664	-0-	75	1	439	2	N	-0-			38
09	870	N	463	-0-	-407	-0-	463	2			N	-0-			38
10	775	N	400	-0-	-375	-0-	400	2			N	-0-			38
11	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-			38
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 10,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6115	-0-	-302	-0-	965	1	5150	2	N	-0-					203
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	978	1	5210	2	N	-0-					203
03	6107	X	5334	-0-	-773	-0-	691	1	4643	2	N	-0-					203
04	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5324	2	2	9	N	2	170	1			35
05	6107	X	5361	-0-	-746	-0-	5361	2			N	-0-					35
06	5910	X	5051	-0-	-859	-0-	5051	2			N	-0-					35
07	6107	X	5302	-0-	-805	-0-	5301	2	1	9	N	1					36
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					36
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					36
10	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	5103	2			N	-0-					36
11	4950	X	4891	-0-	-59	-0-	4891	2			N	-0-					36
12	5115	X	4570	-0-	-545	-0-	4570	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 63,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 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	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					20
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					20
03	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					20
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	1615	2			N	-0-					20
05	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1920	2			N	-0-					20
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					20
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					20
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					20
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					20
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	345	1	2470	2	N	-0-					20
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	443	1	2496	2	N	-0-					20
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	375	1	2291	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					43
02	4031	X	3435	-0-	-596	-0-	3435	2			N	-0-					43
03	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	3608	2			N	-0-					43
04	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	3323	2			N	-0-					43
05	4123	X	3399	-0-	-724	-0-	3399	2			N	-0-					43
06	3930	X	2772	-0-	-1158	-0-	2772	2			N	-0-					43
07	3658	X	1047	-0-	-2611	-0-	1047	2			N	-0-					43
08	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	3039	2			N	-0-					43
09	3330	X	3026	-0-	-304	-0-	3026	2			N	-0-					43
10	3410	X	2360	-0-	-1050	-0-	2360	2			N	-0-					43
11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			N	-0-					43
12	3131	X	2279	-0-	-852	-0-	2279	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 35,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3590	-0-	-2331	-0-	375	1	3215	2	N	-0-					82
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	435	1	3916	2	N	-0-					82
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	465	1	3293	2	N	-0-					82
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	195	1	2839	2	N	-0-					82
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	60	1	3156	2	N	-0-					82
06	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	68	1	2501	2	N	-0-					82
07	2914	X	677	-0-	-2237	-0-	128	1	549	2	N	-0-					82
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	107	1	2441	2	N	-0-					82
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	45	1	3482	2	N	-0-					82
10	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2541	2			N	-0-					82
11	2580	X	1500	-0-	-1080	-0-	1500	2			N	-0-					82
12	2914	X	2411	-0-	-503	-0-	2411	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 33,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	607	1	3240	2	N	-0-					227
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	488	1	2599	2	N	-0-					227
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	576	1	3870	2	N	-0-					227
04	2790	X	2459	-0-	-331	-0-	2459	2			N	-0-					227
05	2883	X	2514	-0-	-369	-0-	2514	2			N	-0-					227
06	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2327	2	2	9	N	2	177	1			52
07	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	2450	2			N	-0-					52
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					52
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					52
10	2511	X	2008	-0-	-503	-0-	2008	2			N	-0-					52
11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					52
12	2883	X	2501	-0-	-382	-0-	2501	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 34,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3663	-0-	563	1037	435	1	3228	2	N	-0-			-0-
02	4388	X	3351	-0-	-1037	-0-	435	1	2916	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2900	-0-	-634	-0-	465	1	2435	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2733	-0-	-687	-0-	450	1	2283	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3440	-0-	-94	-0-	465	1	2975	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	891	-0-	-2529	-0-	165	1	726	2	N	-0-			-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940	X	1823	-0-	-1117	-0-	240	1	1583	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1809	-0-	-1229	-0-	210	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	165	1	1717	2	N	-0-			-0-
12	1891	X	980	-0-	-911	-0-	980	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6543	2	1	9	N	1			93
02	7395	X	5686	-0-	-1709	-0-	5686	2			N	-0-			93
03	7905	X	6147	-0-	-1758	-0-	6147	2			N	-0-			93
04	6900	X	6019	-0-	-881	-0-	6019	2			N	-0-			93
05	6820	X	5843	-0-	-977	-0-	5843	2			N	-0-			93
06	6330	X	3872	-0-	-2458	-0-	3872	2			N	-0-			93
07	6231	X	3816	-0-	-2415	-0-	3816	2			N	-0-			93
08	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	5043	2			N	-0-			93
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-			93
10	5425	X	4740	-0-	-685	-0-	4740	2			N	-0-			93
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-			93
12	5425	X	4803	-0-	-622	-0-	4803	2			N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: 63,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1350	-0-	-1130	-0-	255	1	1095	2	N	-0-			57
02	2320	X	1583	-0-	-737	-0-	435	1	1148	2	N	-0-			57
03	2480	X	1742	-0-	-738	-0-	465	1	1277	2	N	-0-			57
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	285	1	1305	2	N	-0-			57
05	1705	X	1424	-0-	-281	-0-	465	1	959	2	N	-0-			57
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	259	1	2527	2	N	-0-			57
07	3100	N	3709	-0-	609	609	3709	2			N	-0-			57
08	3100	N	2981	-0-	-119	490	2981	2			N	-0-			57
09	2400	N	1793	-0-	-607	-0-	19	1	1774	2	N	-0-			57
10	2480	X	1772	-0-	-708	-0-	90	1	1682	2	N	-0-			57
11	2400	X	1295	-0-	-1105	-0-	1295	2			N	-0-			57
12	2480	X	1642	-0-	-838	-0-	1642	2			N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 23,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	270	1	4229	2	N	-0-					120
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					120
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	120	1	6504	2	N	-0-					120
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	450	1	7801	2	N	-0-					120
05	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	465	1	7017	2	N	-0-					120
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	2	N	6	79	1			47
							7	9									
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	465	1	5825	2	N	1					48
							1	9									
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	345	1	5521	2	N	2					50
							2	9									
09	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	330	1	5728	2	N	-0-					50
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	135	1	3890	2	N	-0-					50
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	19	1	3068	2	N	-0-					50
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 63,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 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	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3922	2	58	9	N	53					98
02	4495	X	3335	-0-	-1160	-0-	3327	2	8	9	N	7					105
03	4805	X	3873	-0-	-932	-0-	3860	2	13	9	N	12					117
04	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3543	2	17	9	N	15					132
05	4495	X	3390	-0-	-1105	-0-	3389	2	1	9	N	1					133
06	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	2997	2	8	9	N	7					140
07	3875	X	1267	-0-	-2608	-0-	1267	2			N	-0-					140
08	2635	X	1440	-0-	-1195	-0-	1440	2			N	-0-					140
09	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					140
10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					140
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	N	5					145
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 36,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6687	2	7	9	N	6					123
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					123
03	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					123
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4850	2	2	9	N	2					125
05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					125
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4204	2	2	9	N	2					127
07	2883	X	2808	-0-	-75	-0-	2808	2			N	-0-					127
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					127
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7463	2	7	9	N	6					133
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5887	2	2	9	N	2					135
11	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					135
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5478	2	3	9	N	3					138

TOTAL GAS PROD: 65,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 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	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	255	1	4699	2	N	11			83
							12	9							
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	195	1	1929	2	N	-0-			83
03	1519	X	1184	-0-	-335	-0-	36	1	1148	2	N	-0-			83
04	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	433	1	6372	2	N	9			92
							10	9							
05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	465	1	5661	2	N	6			98
							7	9							
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	420	1	4819	2	N	-0-			98
07	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	67	1	2124	2	N	-0-			98
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	45	1	1879	2	N	-0-			98
09	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	345	1	5938	2	N	-0-			98
10	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	465	1	5775	2	N	17			115
							19	9							
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	450	1	5046	2	N	3			118
							3	9							
12	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	465	1	4839	2	N	2			120
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 53,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			152
02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	1490	2			N	-0-			152
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			152
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			152
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			152
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-			152
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			152
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1148	2			N	-0-			152
11	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-			152
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATROON BAYOU WELL #: 1 RRCID -> 187830 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7180 - 13185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	783	N	102	-0-	-681	-0-	102	2			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					40
02	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					40
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					40
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					40
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					40
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	95	2			N	-0-					40
07	3100	N	4376	-0-	1276	1276	4376	2			N	-0-					40
08	2690	N	1414	-0-	-1276	-0-	1414	2			N	-0-					40
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					40
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					40
11	300	X	17	-0-	-283	-0-	17	2			N	-0-					40
12	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY 525380
PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 181353 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6235 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	116	1	722	2	N	-0-					-0-
02	589	X	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	2	N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	4	N	1					30
							1	9									
02	754	X	695	-0-	-59	-0-	692	2	1	4	N	2					32
							2	9									
03	806	X	584	-0-	-222	-0-	582	2	1	4	N	1					33
							1	9									
04	892	X	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	4	N	-0-					33
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					33
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	4	N	-0-					33
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	4	N	-0-					33
08	806	N	628	-0-	-178	-0-	626	2	1	4	N	1					34
							1	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	2	17	4	N	-0-					34
10	806	N	47	-0-	-759	-0-	46	2	1	4	N	-0-					34
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	4	N	2					36
							2	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	4	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2708	-0-	-454	-0-	306	1	2402	2	Y	-0-					-0-
02	2958	X	2709	-0-	-249	-0-	280	1	2429	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	306	1	2442	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2739	-0-	-291	-0-	296	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	318	1	3623	2	Y	-0-					-0-
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	285	1	3005	2	Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	313	1	3045	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3316	-0-	-621	-0-	307	1	3009	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	2998	-0-	-812	-0-	306	1	2692	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3144	-0-	-793	-0-	317	1	2827	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	305	1	2737	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	318	1	2818	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1762	-0-	-284	-0-	199	1	1561	2	Y	2					108
							2	9									
02	1914	X	1763	-0-	-151	-0-	182	1	1579	2	Y	2					110
							2	9									
03	2046	X	1792	-0-	-254	-0-	199	1	1587	2	Y	5					115
							6	9									
04	1980	X	1782	-0-	-198	-0-	192	1	1588	2	Y	2					117
							2	9									
05	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	207	1	2354	2	Y	2					119
							2	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	185	1	1954	2	Y	5					124
							6	9									
07	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	203	1	1979	2	Y	1					125
							1	9									
08	2573	X	2158	-0-	-415	-0-	199	1	1957	2	Y	2					127
							2	9									
09	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	199	1	1749	2	Y	2					129
							2	9									
10	2573	X	2043	-0-	-530	-0-	206	1	1837	2	Y	-0-					129
11	2160	X	1973	-0-	-187	-0-	198	1	1769	2	Y	5					134
							6	9									
12	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	206	1	1832	2	Y	3					137
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	743	-0-	-125	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					5
02	638	N	596	-0-	-42	-0-	28	1	566	2	Y	2					7
							2	9									
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	29	1	541	2	Y	6					13
							7	9									
04	720	N	490	-0-	-230	-0-	23	1	463	2	Y	4					17
							4	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	Y	3	19	1			1
							3	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					1
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					1
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					1
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					1
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	4					5
							4	9									
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	30	1	621	2	Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	8					13
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 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	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	71	1	1442	2	N	-0-					23
02	1508	N	1349	-0-	-159	-0-	64	1	1284	2	N	1					24
							1	9									
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	69	1	1308	2	N	5					29
							6	9									
04	1470	N	1072	-0-	-398	-0-	50	1	1020	2	N	2					31
							2	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1508	2	N	3					34
							3	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	2	N	2					36
							2	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	N	1					37
							1	9									
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	69	1	1356	2	N	1					38
							1	9									
09	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	62	1	1280	2	N	2					40
							2	9									
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	63	1	1308	2	N	2					42
							2	9									
11	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	60	1	1223	2	N	-0-					42
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	64	1	1230	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	842	2	N	-0-					9
02	928	N	789	-0-	-139	-0-	38	1	751	2	N	-0-					9
03	930	N	198	-0-	-732	-0-	10	1	188	2	N	-0-	9	5			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	N	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	68	1	1367	2	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	935	-0-	-175	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	631	-0-	-795	-0-	29	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	523	-0-	-587	-0-	24	1	493	2	N	5					5
							6	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13233	-0-	-2267	-0-	671	1	12553	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
02	14181	X	11717	-0-	-2464	-0-	610	1	11105	2	Y	2					5
							2	9									
03	15159	X	11916	-0-	-3243	-0-	651	1	11262	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	13710	X	10336	-0-	-3374	-0-	491	1	9845	2	Y	-0-					4
05	13516	X	13194	-0-	-322	-0-	589	1	12603	2	Y	2					6
							2	9									
06	12810	X	11905	-0-	-905	-0-	538	1	11364	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	12524	X	11811	-0-	-713	-0-	556	1	11253	2	Y	2					6
							2	9									
08	13206	X	11991	-0-	-1215	-0-	578	1	11412	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	12780	X	11398	-0-	-1382	-0-	530	1	10868	2	Y	-0-					2
10	13206	X	11563	-0-	-1643	-0-	534	1	11018	2	Y	10					12
							11	9									
11	11910	X	10888	-0-	-1022	-0-	508	1	10380	2	Y	-0-	9	1			3
12	11997	X	10868	-0-	-1129	-0-	575	1	10292	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 140,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	425	1	8683	2	N	-0-					124
02	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	457	1	9115	2	N	-0-					124
03	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	462	1	8699	2	N	-0-					124
04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	348	1	7071	2	N	-0-					124
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	477	1	10222	2	N	-0-					124
06	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	369	1	7810	2	N	-0-					124
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	411	1	8317	2	N	50	156	1			18
							55	9									
08	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	459	1	9052	2	N	-0-					18
09	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	398	1	8174	2	N	-0-					18
10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	367	1	7563	2	N	-0-					18
11	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	396	1	8104	2	N	-0-					18
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	434	1	8300	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 106,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22878	X	21534	-0-		-1344		-0-	1006	1	20526	2	Y	2					136
									2	9									
02	27666	X	14901	-0-		-12765		-0-	706	1	14094	2	Y	92	139	1			89
									101	9									
03	29574	X	14674	-0-		-14900		-0-	739	1	13899	2	Y	33					122
									36	9									
04	28620	X	12780	-0-		-15840		-0-	597	1	12118	2	Y	59	141	1			40
									65	9									
05	21545	X	15959	-0-		-5586		-0-	710	1	15209	2	Y	36					76
									40	9									
06	20850	X	13660	-0-		-7190		-0-	617	1	13043	2	Y	-0-					76
07	15934	X	15305	-0-		-629		-0-	719	1	14549	2	Y	34					110
									37	9									
08	15965	X	15344	-0-		-621		-0-	739	1	14585	2	Y	18	105	1			23
									20	9									
09	15450	X	13812	-0-		-1638		-0-	642	1	13170	2	Y	-0-					23
10	15965	X	14871	-0-		-1094		-0-	687	1	14170	2	Y	13					36
									14	9									
11	14850	X	13541	-0-		-1309		-0-	630	1	12888	2	Y	21					57
									23	9									
12	15345	X	12737	-0-		-2608		-0-	631	1	12089	2	Y	15					72
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 179,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7269	X	7269	-0-		-0-		-0-	340	1	6929	2	Y	-0-					22
02	7569	X	6618	-0-		-951		-0-	315	1	6284	2	Y	17	23	1			16
									19	9									
03	8091	X	6900	-0-		-1191		-0-	348	1	6545	2	Y	6					22
									7	9									
04	7620	X	6030	-0-		-1590		-0-	283	1	5737	2	Y	9	25	1			6
									10	9									
05	7295	X	7295	-0-		-0-		-0-	325	1	6963	2	Y	6					12
									7	9									
06	7020	X	6758	-0-		-262		-0-	305	1	6453	2	Y	-0-					12
07	7068	X	7003	-0-		-65		-0-	328	1	6641	2	Y	31					43
									34	9									
08	7285	X	6965	-0-		-320		-0-	335	1	6611	2	Y	17	41	1			19
									19	9									
09	7050	X	6320	-0-		-730		-0-	294	1	6026	2	Y	-0-					19
10	7285	X	6429	-0-		-856		-0-	297	1	6117	2	Y	14					33
									15	9									
11	6780	X	6069	-0-		-711		-0-	282	1	5764	2	Y	21					54
									23	9									
12	7006	X	6000	-0-		-1006		-0-	297	1	5688	2	Y	14					68
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 79,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8010	-0-	-4483	-0-	374	1	7636	2	Y	-0-					18
							14	9									
02	11687	X	11404	-0-	-283	-0-	543	1	10847	2	Y	13	18	1			13
							14	9									
03	12493	X	9591	-0-	-2902	-0-	484	1	9101	2	Y	5					18
							6	9									
04	10260	X	9677	-0-	-583	-0-	454	1	9212	2	Y	10	21	1			7
							11	9									
05	12183	X	6189	-0-	-5994	-0-	276	1	5907	2	Y	5					12
							6	9									
06	11790	X	9788	-0-	-2002	-0-	442	1	9346	2	Y	-0-					12
07	12183	X	10817	-0-	-1366	-0-	508	1	10285	2	Y	22					34
							24	9									
08	10013	X	9164	-0-	-849	-0-	441	1	8705	2	Y	16	32	1			18
							18	9									
09	9780	X	7501	-0-	-2279	-0-	349	1	7152	2	Y	-0-					18
10	10819	X	7325	-0-	-3494	-0-	338	1	6974	2	Y	12					30
							13	9									
11	10470	X	7155	-0-	-3315	-0-	333	1	6802	2	Y	18					48
							20	9									
12	10819	X	9816	-0-	-1003	-0-	487	1	9318	2	Y	10					58
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 106,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4831	-0-	-253	-0-	500	1	4316	2	Y	14					50
							15	9									
02	4814	X	4240	-0-	-574	-0-	467	1	3773	2	Y	-0-					50
03	5177	X	4393	-0-	-784	-0-	225	1	4154	2	Y	13	52	1			11
							14	9									
04	5010	X	3857	-0-	-1153	-0-	180	1	3665	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	211	1	4522	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	196	1	4145	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	4526	X	4339	-0-	-187	-0-	204	1	4134	2	Y	1					2
							1	9									
08	4650	X	4072	-0-	-578	-0-	196	1	3876	2	Y	-0-					2
09	4500	X	3826	-0-	-674	-0-	174	1	3578	2	Y	67	38	1			31
							74	9									
10	4650	X	3598	-0-	-1052	-0-	165	1	3413	2	Y	18					49
							20	9									
11	4350	X	4168	-0-	-182	-0-	193	1	3943	2	Y	29					78
							32	9									
12	4340	X	3693	-0-	-647	-0-	210	1	3455	2	Y	25	72	1			31
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 50,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2859	-0-	-892		-0-	210	1	2642	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
02	3631	X	3631	-0-	-0-		-0-	286	1	3308	2	Y	34	4	1			34
								37	9									
03	3751	X	3457	-0-	-294		-0-	297	1	3109	2	Y	46	21	1			59
								51	9									
04	3480	X	2805	-0-	-675		-0-	166	1	2594	2	Y	41	67	1			33
								45	9									
05	3844	X	3615	-0-	-229		-0-	243	1	3314	2	Y	53	57	1			29
								58	9									
06	3720	X	3274	-0-	-446		-0-	233	1	3017	2	Y	22	32	1			19
								24	9									
07	3844	X	2754	-0-	-1090		-0-	207	1	2545	2	Y	2	19	1			2
								2	9									
08	3627	X	3535	-0-	-92		-0-	224	1	3305	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
09	3510	X	3139	-0-	-371		-0-	248	1	2876	2	Y	14	5	1			13
								15	9									
10	3627	X	3221	-0-	-406		-0-	299	1	2902	2	Y	18	10	1			21
								20	9									
11	3420	X	2985	-0-	-435		-0-	319	1	2655	2	Y	10	13	1			18
								11	9									
12	3534	X	2924	-0-	-610		-0-	304	1	2597	2	Y	21					39
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	11321	-0-	-3218		-0-	574	1	10741	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
02	12992	X	8455	-0-	-4537		-0-	440	1	8014	2	Y	1					3
								1	9									
03	13888	X	11166	-0-	-2722		-0-	610	1	10553	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
04	11760	X	8826	-0-	-2934		-0-	419	1	8406	2	Y	1					5
								1	9									
05	12152	X	11804	-0-	-348		-0-	527	1	11276	2	Y	1					6
								1	9									
06	10950	X	9291	-0-	-1659		-0-	419	1	8866	2	Y	5	5	1			6
								6	9									
07	11160	X	10500	-0-	-660		-0-	494	1	10005	2	Y	1					7
								1	9									
08	11811	X	11031	-0-	-780		-0-	532	1	10498	2	Y	1	6	1			2
								1	9									
09	11430	X	10884	-0-	-546		-0-	506	1	10378	2	Y	-0-					2
10	11811	X	8997	-0-	-2814		-0-	416	1	8572	2	Y	8					10
								9	9									
11	10680	X	8940	-0-	-1740		-0-	417	1	8520	2	Y	3	8	1			5
								3	9									
12	11253	X	8385	-0-	-2868		-0-	443	1	7935	2	Y	6					11
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 119,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	18494	-0-		-2648		-0-	1357	1	17112	2	Y	23	23	1		16
									25	9								
02	18705	X	16494	-0-		-2211		-0-	1313	1	15169	2	Y	11	13	1		14
									12	9								
03	19995	X	16436	-0-		-3559		-0-	1434	1	14995	2	Y	6	9	1		11
									7	9								
04	18840	X	14145	-0-		-4695		-0-	852	1	13282	2	Y	10	13	1		8
									11	9								
05	19096	X	18346	-0-		-750		-0-	1252	1	17080	2	Y	13	14	1		7
									14	9								
06	17910	X	16401	-0-		-1509		-0-	1173	1	15219	2	Y	8	8	1		7
									9	9								
07	17639	X	16588	-0-		-1051		-0-	1250	1	15335	2	Y	3	7	1		3
									3	9								
08	18352	X	16722	-0-		-1630		-0-	1060	1	15656	2	Y	5	4	1		4
									6	9								
09	17760	X	16072	-0-		-1688		-0-	1273	1	14784	2	Y	14	5	1		13
									15	9								
10	18352	X	16160	-0-		-2192		-0-	1508	1	14632	2	Y	18	10	1		21
									20	9								
11	16410	X	15610	-0-		-800		-0-	1671	1	13925	2	Y	13	13	1		21
									14	9								
12	16709	X	15603	-0-		-1106		-0-	1631	1	13919	2	Y	48				69
									53	9								

TOTAL GAS PROD: 197,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7014	X	7014	-0-		-0-		-0-	356	1	6656	2	Y	2	5	1		1
									2	9								
02	7859	X	6562	-0-		-1297		-0-	341	1	6220	2	Y	1				2
									1	9								
03	7812	X	5213	-0-		-2599		-0-	285	1	4928	2	Y	-0-	1	1		1
04	7560	X	6038	-0-		-1522		-0-	287	1	5751	2	Y	-0-				1
05	7812	X	2018	-0-		-5794		-0-	90	1	1927	2	Y	1				2
									1	9								
06	6780	X	985	-0-		-5795		-0-	44	1	941	2	Y	-0-	1	1		1
07	7006	X	1243	-0-		-5763		-0-	58	1	1183	2	Y	2				3
									2	9								
08	6231	X	3422	-0-		-2809		-0-	165	1	3256	2	Y	1	2	1		2
									1	9								
09	13686	X	13686	-0-		-0-		-0-	636	1	13050	2	Y	-0-				2
10	3907	X	3907	-0-		-0-		-0-	180	1	3709	2	Y	16				18
									18	9								
11	11198	X	11198	-0-		-0-		-0-	522	1	10669	2	Y	6	14	1		10
									7	9								
12	7502	X	4226	-0-		-3276		-0-	224	1	4002	2	Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 65,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12462	-0-	-1209	-0-	580	1	11834	2	Y	44	90	1			20
							48	9									
02	12789	X	1835	-0-	-10954	-0-	87	1	1741	2	Y	6					26
							7	9									
03	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					26
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					26
05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					26
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					26
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	23	1			3
08	T. A.		11513	-0-	11513	11513	555	1	10958	2	Y	-0-					3
09	T. A.		32811	-0-	32811	44324	1521	1	31207	2	Y	75	37	1			41
							83	9									
10	65342	X	21018	-0-	-44324	-0-	970	1	20016	2	Y	29					70
							32	9									
11	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	834	1	17066	2	Y	34					104
							37	9									
12	28086	X	15637	-0-	-12449	-0-	775	1	14845	2	Y	15					119
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 113,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13674	-0-	-1516	-0-	636	1	12984	2	Y	49	95	1			22
							54	9									
02	14152	X	12211	-0-	-1941	-0-	581	1	11590	2	Y	36					58
							40	9									
03	15128	X	12353	-0-	-2775	-0-	622	1	11698	2	Y	30					88
							33	9									
04	13860	X	10742	-0-	-3118	-0-	503	1	10210	2	Y	26					114
							29	9									
05	13888	X	13783	-0-	-105	-0-	614	1	13147	2	Y	20					134
							22	9									
06	13230	X	12489	-0-	-741	-0-	563	1	11900	2	Y	24					158
							26	9									
07	13051	X	12424	-0-	-627	-0-	584	1	11830	2	Y	9	141	1			26
							10	9									
08	13795	X	12841	-0-	-954	-0-	614	1	12117	2	Y	100					126
							110	9									
09	13350	X	11831	-0-	-1519	-0-	549	1	11267	2	Y	14	132	1			8
							15	9									
10	13795	X	12245	-0-	-1550	-0-	566	1	11671	2	Y	7					15
							8	9									
11	12480	X	11473	-0-	-1007	-0-	534	1	10928	2	Y	10					25
							11	9									
12	12834	X	11415	-0-	-1419	-0-	565	1	10816	2	Y	31					56
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 147,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7385	-0-	-1760	-0-	345	1	7040	2	Y	-0-					13
02	8613	X	6821	-0-	-1792	-0-	324	1	6477	2	Y	18					31
							20	9									
03	8742	X	7062	-0-	-1680	-0-	353	1	6650	2	Y	54					85
							59	9									
04	7230	X	5620	-0-	-1610	-0-	262	1	5313	2	Y	41					126
							45	9									
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	330	1	7070	2	Y	26	142	1			10
							29	9									
06	7140	X	6657	-0-	-483	-0-	301	1	6356	2	Y	-0-					10
07	7285	X	7164	-0-	-121	-0-	337	1	6827	2	Y	-0-					10
08	7440	X	5549	-0-	-1891	-0-	268	1	5281	2	Y	-0-					10
09	7200	X	6476	-0-	-724	-0-	301	1	6175	2	Y	-0-					10
10	7440	X	6565	-0-	-875	-0-	303	1	6254	2	Y	7					17
							8	9									
11	6930	X	6234	-0-	-696	-0-	287	1	5872	2	Y	68					85
							75	9									
12	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	300	1	5737	2	Y	26					111
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 79,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	209	1	2636	2	Y	40	21	1			27
							44	9									
02	3132	X	2673	-0-	-459	-0-	211	1	2439	2	Y	21	22	1			26
							23	9									
03	2821	X	2699	-0-	-122	-0-	235	1	2457	2	Y	6	16	1			16
							7	9									
04	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	145	1	2267	2	Y	10	18	1			8
							11	9									
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	218	1	2971	2	Y	24	19	1			13
							26	9									
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	236	1	3065	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	279	1	3423	2	Y	4	12	1			3
							4	9									
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	200	1	2953	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	221	1	2563	2	Y	13	5	1			12
							14	9									
10	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	274	1	2657	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
11	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	267	1	2222	2	Y	-0-	9	1			5
12	2976	X	2224	-0-	-752	-0-	233	1	1988	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3306	-0-	-321	-0-	291	1	3012	2	Y	3					25
							3	9									
02	2987	X	2553	-0-	-434	-0-	251	1	2296	2	Y	5					30
							6	9									
03	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	248	1	2708	2	Y	6					36
							7	9									
04	3090	X	2129	-0-	-961	-0-	127	1	2000	2	Y	2					38
							2	9									
05	3193	X	2329	-0-	-864	-0-	159	1	2162	2	Y	7					45
							8	9									
06	3090	X	2150	-0-	-940	-0-	153	1	1989	2	Y	7	44	1			8
							8	9									
07	2976	X	742	-0-	-2234	-0-	56	1	686	2	Y	-0-					8
08	2976	X	1262	-0-	-1714	-0-	80	1	1182	2	Y	-0-					8
09	2250	X	1375	-0-	-875	-0-	109	1	1266	2	Y	-0-					8
10	2325	X	1348	-0-	-977	-0-	126	1	1222	2	Y	-0-					8
11	2160	X	1294	-0-	-866	-0-	139	1	1155	2	Y	-0-					8
12	1426	X	1405	-0-	-21	-0-	139	1	1266	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	324	-0-	-916	-0-	324	2			N	-0-					80
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					80
03	899	N	428	-0-	-471	-0-	428	2			N	-0-					80
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					80
05	1240	N	463	-0-	-777	-0-	463	2			N	-0-					80
06	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					80
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					80
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					80
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					80
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					80
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY 788997
USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	7783	-0-	-3284	-0-	305	1	7478	2	N	-0-					149
02	7714	X	5685	-0-	-2029	-0-	232	1	5453	2	N	-0-					149
03	8246	X	5786	-0-	-2460	-0-	240	1	5546	2	N	-0-					149
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	241	1	5526	2	N	-0-					149
05	8339	X	7191	-0-	-1148	-0-	295	1	6896	2	N	-0-					149
06	7530	X	5478	-0-	-2052	-0-	207	1	5271	2	N	-0-					149
07	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	253	1	5902	2	N	-0-					149
08	7192	X	5761	-0-	-1431	-0-	248	1	5513	2	N	-0-					149
09	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	396	1	9014	2	N	-0-					149
10	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	302	1	6177	2	N	60	182	1			27
							66	9									
11	5970	X	4525	-0-	-1445	-0-	207	1	4318	2	N	-0-					27
12	9734	X	6169	-0-	-3565	-0-	292	1	5877	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 76,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7037	-0-	-1302	-0-	7022	2	15	9	N	14					211
02	7801	X	7022	-0-	-779	-0-	7022	2			N	-0-					211
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					211
04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					211
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					211
06	9450	X	4158	-0-	-5292	-0-	4158	2			N	-0-					211
07	9765	X	6591	-0-	-3174	-0-	6591	2			N	-0-					211
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	13024	2			N	-0-					211
09	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12191	2	31	9	N	28					239
10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10829	2	6	9	N	5	179	1			65
11	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					65
12	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 112,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484	X	17432	-0-	-52	-0-	683	1	16735	2	Y	13	43	1			10
							14	9									
02	16356	X	15109	-0-	-1247	-0-	615	1	14474	2	Y	18					28
							20	9									
03	17484	X	14472	-0-	-3012	-0-	601	1	13865	2	Y	5					33
							6	9									
04	15330	X	14534	-0-	-796	-0-	607	1	13924	2	Y	3	30	1			6
							3	9									
05	17422	X	17120	-0-	-302	-0-	701	1	16396	2	Y	21					27
							23	9									
06	16860	X	11241	-0-	-5619	-0-	425	1	10807	2	Y	8					35
							9	9									
07	16151	X	14922	-0-	-1229	-0-	613	1	14298	2	Y	10					45
							11	9									
08	17112	X	13181	-0-	-3931	-0-	568	1	12604	2	Y	8	49	1			4
							9	9									
09	16560	X	13498	-0-	-3062	-0-	568	1	12923	2	Y	6					10
							7	9									
10	17112	X	13032	-0-	-4080	-0-	606	1	12400	2	Y	24					34
							26	9									
11	14430	X	13536	-0-	-894	-0-	618	1	12890	2	Y	25					59
							28	9									
12	14911	X	14271	-0-	-640	-0-	676	1	13595	2	Y	-0-	45	1			14

TOTAL GAS PROD: 172,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	249	1	6111	2	Y	19	28	1			15
							21	9									
02	5945	X	5090	-0-	-855	-0-	207	1	4875	2	Y	7					22
							8	9									
03	6355	X	5042	-0-	-1313	-0-	209	1	4831	2	Y	2					24
							2	9									
04	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	209	1	4804	2	Y	-0-	17	1			7
05	6386	X	5521	-0-	-865	-0-	226	1	5281	2	Y	13					20
							14	9									
06	6180	X	5079	-0-	-1101	-0-	192	1	4883	2	Y	4					24
							4	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	248	1	5796	2	Y	7					31
							8	9									
08	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	237	1	5263	2	Y	6	33	1			4
							7	9									
09	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	236	1	5377	2	Y	4					8
							4	9									
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	337	1	6887	2	Y	11					19
							12	9									
11	5850	X	5565	-0-	-285	-0-	254	1	5296	2	Y	14					33
							15	9									
12	6045	X	5932	-0-	-113	-0-	281	1	5645	2	Y	5	29	1			9
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 68,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	567	1	1807	2	N	-0-					181
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	544	1	1391	2	N	1	1	8			181
							1	9									
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	569	1	1718	2	N	-0-					181
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	570	1	1585	2	N	-0-					181
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	589	1	1434	2	N	-0-					181
06	2220	N	1983	-0-	-237	-0-	564	1	1419	2	N	-0-					181
07	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	547	1	1342	2	N	-0-					181
08	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	493	1	1370	2	N	-0-					181
09	2010	N	1563	-0-	-447	-0-	188	1	1375	2	N	-0-					181
10	1891	N	1405	-0-	-486	-0-	117	1	1288	2	N	-0-					181
11	1800	N	1408	-0-	-392	-0-	117	1	1291	2	N	-0-					181
12	1612	N	929	-0-	-683	-0-	78	1	851	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1611	-0-	-1210	-0-	63	1	1542	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	151	1	3550	2	Y	11					20
							12	9									
03	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	92	1	2121	2	Y	4					24
							4	9									
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3070	2	Y	6	26	1			4
							7	9									
05	3968	X	1772	-0-	-2196	-0-	72	1	1693	2	Y	6					10
							7	9									
06	3840	X	1700	-0-	-2140	-0-	64	1	1633	2	Y	3					13
							3	9									
07	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	145	1	3372	2	Y	3					16
							3	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	162	1	3594	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
09	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	122	1	2787	2	Y	3					6
							3	9									
10	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	155	1	3174	2	Y	6					12
							7	9									
11	3630	X	2801	-0-	-829	-0-	128	1	2669	2	Y	4					16
							4	9									
12	3751	X	2445	-0-	-1306	-0-	116	1	2327	2	Y	2	14	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	22993	-0-	-164	-0-	901	1	22061	2	Y	28	54	1	1	8	31
							31	9									
02	21663	X	19573	-0-	-2090	-0-	797	1	18753	2	Y	21					52
							23	9									
03	23157	X	20202	-0-	-2955	-0-	838	1	19340	2	Y	22					74
							24	9									
04	21849	X	21849	-0-	-0-	-0-	912	1	20934	2	Y	3	68	1			9
							3	9									
05	23002	X	20828	-0-	-2174	-0-	853	1	19953	2	Y	20					29
							22	9									
06	22260	X	15952	-0-	-6308	-0-	604	1	15337	2	Y	10					39
							11	9									
07	22568	X	21765	-0-	-803	-0-	894	1	20854	2	Y	15					54
							17	9									
08	22568	X	21221	-0-	-1347	-0-	915	1	20302	2	Y	4	54	1			4
							4	9									
09	21840	X	17979	-0-	-3861	-0-	757	1	17218	2	Y	4					8
							4	9									
10	21762	X	15685	-0-	-6077	-0-	730	1	14937	2	Y	16					24
							18	9									
11	21060	X	15592	-0-	-5468	-0-	711	1	14829	2	Y	47					71
							52	9									
12	21762	X	15576	-0-	-6186	-0-	738	1	14834	2	Y	4	50	1			25
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 229,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-150	-0-	62	1	1524	2	Y	-0-	10	1			1
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	63	1	1487	2	Y	2					3
							2	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	56	1	1290	2	Y	-0-					3
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	63	1	1463	2	Y	4					7
							4	9									
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	45	1	1137	2	Y	-0-					7
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	66	1	1533	2	Y	3					10
							3	9									
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1479	2	Y	4					7
							4	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	Y	2					9
							2	9									
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	77	1	1615	2	Y	7					16
							8	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1733	2	Y	3	13	1			6
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9778	-0-	-328	-0-	383	1	9385	2	Y	9	19	1			14
							10	9									
02	9454	X	8811	-0-	-643	-0-	359	1	8444	2	Y	7					21
							8	9									
03	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	432	1	9984	2	Y	10					31
							11	9									
04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	376	1	8626	2	Y	6	32	1			5
							7	9									
05	10478	X	9250	-0-	-1228	-0-	379	1	8860	2	Y	10					15
							11	9									
06	10080	X	7840	-0-	-2240	-0-	297	1	7537	2	Y	5					20
							6	9									
07	10416	X	9126	-0-	-1290	-0-	375	1	8749	2	Y	2					22
							2	9									
08	10416	X	10068	-0-	-348	-0-	434	1	9627	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
09	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	408	1	9280	2	Y	6					10
							7	9									
10	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	435	1	8895	2	Y	2					12
							2	9									
11	9750	X	8880	-0-	-870	-0-	406	1	8465	2	Y	8					20
							9	9									
12	10075	X	8391	-0-	-1684	-0-	397	1	7990	2	Y	4	18	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 110,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1623	-0-	-1198	-0-	64	1	1559	2	Y	-0-	15	1			8
02	2436	X	2392	-0-	-44	-0-	98	1	2294	2	Y	-0-					8
03	2604	X	1779	-0-	-825	-0-	74	1	1705	2	Y	-0-					8
04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	80	1	1843	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
05	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	82	1	1918	2	Y	-0-					3
06	2460	X	1903	-0-	-557	-0-	72	1	1831	2	Y	-0-					3
07	2542	X	2265	-0-	-277	-0-	93	1	2172	2	Y	-0-					3
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	90	1	1987	2	Y	-0-	1	1			2
09	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	79	1	1787	2	Y	-0-					2
10	2263	N	1660	-0-	-603	-0-	77	1	1582	2	Y	1					3
							1	9									
11	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	90	1	1869	2	Y	-0-					3
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	85	1	1718	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 23,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	257	1	5331	2	N	37					176
							41	9									
02	5249	X	4443	-0-	-806	-0-	226	1	4185	2	N	29	84	1	1	8	120
							32	9									
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	175	1	4798	2	N	176	174	1			122
							194	9									
04	5370	X	4579	-0-	-791	-0-	147	1	4412	2	N	18					140
							20	9									
05	5642	X	4807	-0-	-835	-0-	168	1	4565	2	N	67	167	1			40
							74	9									
06	5460	X	5001	-0-	-459	-0-	176	1	4774	2	N	46					86
							51	9									
07	5177	X	4860	-0-	-317	-0-	164	1	4652	2	N	40					126
							44	9									
08	5177	X	4519	-0-	-658	-0-	187	1	4277	2	N	50					176
							55	9									
09	5010	X	4968	-0-	-42	-0-	175	1	4663	2	N	118	170	1			124
							130	9									
10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	182	1	5167	2	N	57					181
							63	9									
11	5070	X	4767	-0-	-303	-0-	167	1	4545	2	N	50	170	1			61
							55	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	195	1	5120	2	N	58					119
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 59,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	93	1	2179	2	N	-0-					159
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	99	1	1566	2	N	-0-					159
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	99	1	1732	2	N	-0-					159
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	100	1	1487	2	N	-0-					159
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	124	1	2604	2	N	-0-					159
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	110	1	2303	2	N	-0-					159
07	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	131	1	2650	2	N	-0-					159
08	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	116	1	2899	2	N	-0-					159
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	106	1	2287	2	N	-0-					159
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	2	N	-0-					159
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	99	1	2391	2	N	-0-					159
12	3100	N	3119	-0-	19	19	118	1	3001	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 28,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 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	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	108	1	2528	2	N	-0-					151
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	2	N	-0-					151
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	2	N	-0-					151
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1258	2	N	-0-					151
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	2037	2	N	-0-					151
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	2	N	-0-					151
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	82	1	1665	2	N	-0-					151
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	102	1	2547	2	N	-0-					151
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	2274	2	N	-0-					151
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	92	1	2128	2	N	-0-					151
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	97	1	2353	2	N	-0-					151
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	84	1	2140	2	N	1	1	8			151
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	1124	2	N	-0-					11
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	N	-0-					11
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	N	-0-					11
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					11
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	N	-0-					11
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	44	1	921	2	N	-0-					11
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-					11
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	45	1	1126	2	N	-0-					11
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	N	-0-					11
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	50	1	1164	2	N	-0-					11
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	N	-0-					11
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 12,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	183	1	4276	2	N	-0-					112
02	3190	X	2794	-0-	-396	-0-	166	1	2627	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	195	1	3388	2	N	-0-					112
04	3180	X	2819	-0-	-361	-0-	178	1	2641	2	N	-0-					112
05	4247	X	3639	-0-	-608	-0-	165	1	3474	2	N	-0-					112
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	170	1	3547	2	N	-0-					112
07	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	167	1	3381	2	N	-0-					112
08	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	165	1	4109	2	N	-0-					112
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	166	1	3563	2	N	-0-					112
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	195	1	4531	2	N	1	1	8			112
							1	9									
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	178	1	4301	2	N	-0-					112
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	180	1	4589	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 46,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	12520	-0-	-6948	-0-	900	1	11485	2	N	123					145
							135	9									
02	18212	X	16085	-0-	-2127	-0-	866	1	15175	2	N	40					185
							44	9									
03	19468	X	11509	-0-	-7959	-0-	930	1	10449	2	N	118	179	1	1	8	123
							130	9									
04	16650	X	10582	-0-	-6068	-0-	878	1	9631	2	N	66					189
							73	9									
05	17205	X	10011	-0-	-7194	-0-	930	1	9006	2	N	68	175	1			82
							75	9									
06	16650	X	9086	-0-	-7564	-0-	859	1	8172	2	N	50					132
							55	9									
07	17205	X	8769	-0-	-8436	-0-	930	1	7794	2	N	41					173
							45	9									
08	11501	X	7998	-0-	-3503	-0-	915	1	7018	2	N	59	172	1			60
							65	9									
09	10590	X	7937	-0-	-2653	-0-	808	1	7071	2	N	53					113
							58	9									
10	10106	X	7494	-0-	-2612	-0-	898	1	6550	2	N	42					155
							46	9									
11	9210	X	7583	-0-	-1627	-0-	900	1	6566	2	N	106	189	1			72
							117	9									
12	8897	X	7338	-0-	-1559	-0-	878	1	6398	2	N	56					128
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 116,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	9853	-0-	-3291	-0-	531	1	9289	2	N	30	1	8			192
							33	9									
02	10295	X	8780	-0-	-1515	-0-	461	1	8305	2	N	13					205
							14	9									
03	11005	X	9234	-0-	-1771	-0-	506	1	8721	2	N	6					211
							7	9									
04	10170	X	8691	-0-	-1479	-0-	473	1	8215	2	N	3					214
							3	9									
05	10199	X	8886	-0-	-1313	-0-	483	1	8400	2	N	3					217
							3	9									
06	9540	X	7260	-0-	-2280	-0-	364	1	6892	2	N	4	1	8			220
							4	9									
07	9393	X	9358	-0-	-35	-0-	495	1	8863	2	N	-0-					220
08	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	461	1	8691	2	N	1					221
							1	9									
09	8490	X	8022	-0-	-468	-0-	366	1	7656	2	N	-0-	173	1			48
10	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	395	1	8602	2	N	-0-					48
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	461	1	8053	2	N	-0-					48
12	8773	X	8656	-0-	-117	-0-	471	1	8185	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 105,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2667	-0-	-247	-0-	122	1	2545	2	Y	-0-					4
02	2581	N	2409	-0-	-172	-0-	108	1	2300	2	Y	1					5
							1	9									
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	123	1	2580	2	Y	-0-					5
04	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	112	1	2361	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	2573	N	2401	-0-	-172	-0-	110	1	2291	2	Y	-0-					2
06	2610	N	2389	-0-	-221	-0-	110	1	2279	2	Y	-0-					2
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	2	Y	-0-					2
08	2697	X	2402	-0-	-295	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					2
09	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	105	1	2306	2	Y	-0-					2
10	2728	X	2125	-0-	-603	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-					2
11	2640	X	1551	-0-	-1089	-0-	68	1	1480	2	Y	3					5
							3	9									
12	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	98	1	2073	2	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	102	1	2140	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	98	1	2057	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	91	1	1897	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1621	-0-	-539	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	76	1	1594	2	Y	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	105	1	2164	2	Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	104	1	2330	2	Y	-0-					-0-
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	92	1	2078	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	101	1	2263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	183	1	3832	2	Y	-0-					10
02	T. A.		4193	-0-	4193	4193	189	1	4004	2	Y	-0-					10
03	T. A.		1140	-0-	1140	5333	52	1	1088	2	Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					Y	-0-	8	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5333					Y	-0-					2
06	T. A.		7879	-0-	7879	13212	362	1	7517	2	Y	-0-					2
07	T. A.		5141	-0-	5141	18353	234	1	4907	2	Y	-0-					2
08	23001	X	4648	-0-	-18353	-0-	214	1	4434	2	Y	-0-					2
09	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	168	1	3704	2	Y	1					3
							1	9									
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	233	1	5097	2	Y	-0-					3
11	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	215	1	4694	2	Y	10					13
							11	9									
12	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	189	1	4076	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 45,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	122	1	2560	2	Y	-0-					5
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	112	1	2369	2	Y	-0-					5
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	123	1	2584	2	Y	-0-					5
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2456	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	99	1	2056	2	Y	-0-					2
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	2	Y	-0-					2
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	102	1	2147	2	Y	-0-					2
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	110	1	2282	2	Y	-0-					2
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	119	1	2622	2	Y	-0-					2
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	111	1	2433	2	Y	-0-					2
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	116	1	2533	2	Y	5					7
							6	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	106	1	2281	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	2	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	953	2	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	57	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	Y	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	51	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1296	2	Y	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	59	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1	2620	2	Y	-0-					-0-
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2534	2	Y	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	128	1	2703	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2631	-0-	-219	-0-	119	1	2512	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2669	-0-	-183	-0-	122	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2567	-0-	-163	-0-	118	1	2449	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	120	1	2522	2	Y	-0-					-0-
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	121	1	2503	2	Y	-0-					-0-
09	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	118	1	2645	2	Y	-0-					-0-
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	115	1	2576	2	Y	-0-					-0-
11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	109	1	2459	2	Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					20
02	1160	N	1088	-0-	-72	-0-	66	1	1022	2	N	-0-					20
03	1829	N	892	-0-	-937	-0-	78	1	814	2	N	-0-					20
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	243	1	2422	2	N	-0-					20
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	103	1	1186	2	N	-0-					20
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	118	1	1868	2	N	-0-					20
07	2015	N	1440	-0-	-575	-0-	87	1	1353	2	N	-0-					20
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	153	1	1585	2	N	-0-					20
09	1950	N	1422	-0-	-528	-0-	126	1	1296	2	N	-0-					20
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	98	1	1641	2	N	-0-					20
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	91	1	1792	2	N	-0-					20
12	1457	N	130	-0-	-1327	-0-	9	1	121	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	470	1	9833	2	Y	-0-					71
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	187	1	3969	2	Y	-0-					71
03	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	816	1	17178	2	Y	-0-					71
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	253	1	5337	2	Y	8	57	1			22
							9	9									
05	4216	X	4134	-0-	-82	-0-	189	1	3945	2	Y	-0-					22
06	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	783	1	16241	2	Y	-0-					22
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	236	1	4953	2	Y	-0-					22
08	16027	X	4185	-0-	-11842	-0-	193	1	3992	2	Y	-0-					22
09	15510	X	8685	-0-	-6825	-0-	376	1	8297	2	Y	11					33
							12	9									
10	16027	X	10684	-0-	-5343	-0-	466	1	10218	2	Y	-0-					33
11	15510	X	10048	-0-	-5462	-0-	439	1	9588	2	Y	19					52
							21	9									
12	8959	X	7623	-0-	-1336	-0-	337	1	7286	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 105,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	314	-0-	-895	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					2
02	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	708	1	15015	2	Y	2					4
							2	9									
03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	506	1	10664	2	Y	-0-					4
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	236	1	4979	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	77	1	1607	2	Y	-0-					3
06	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	964	2	Y	-0-					3
07	248	X	25	-0-	-223	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					3
08	9269	X	6531	-0-	-2738	-0-	301	1	6230	2	Y	-0-					3
09	5220	X	1893	-0-	-3327	-0-	82	1	1811	2	Y	-0-					3
10	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	464	1	10173	2	Y	-0-					3
11	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	454	1	9919	2	Y	22					25
							24	9									
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	335	1	7237	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 72,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4809	-0-	-2290	-0-	250	1	4559	2	N	-0-					77
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	306	1	4729	2	N	-0-					77
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	491	1	5137	2	N	-0-					77
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	483	1	4824	2	N	-0-					77
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	434	1	5023	2	N	-0-					77
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	303	1	4786	2	N	-0-					77
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	307	1	4799	2	N	-0-					77
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	470	1	4867	2	N	-0-					77
09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	388	1	3992	2	N	-0-					77
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	222	1	3731	2	N	-0-					77
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	200	1	3923	2	N	-0-					77
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	294	1	3962	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 58,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1766	-0-	-993	-0-	92	1	1674	2	N	-0-					85
02	2581	N	1702	-0-	-879	-0-	103	1	1599	2	N	-0-					85
03	3100	N	3423	-0-	323	323	299	1	3124	2	N	-0-					85
04	3000	N	3122	-0-	122	445	284	1	2838	2	N	-0-					85
05	2886	N	2441	-0-	-445	-0-	194	1	2247	2	N	-0-					85
06	3000	X	2624	-0-	-376	-0-	156	1	2468	2	N	-0-					85
07	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	145	1	2264	2	N	-0-					85
08	3100	X	1790	-0-	-1310	-0-	158	1	1632	2	N	-0-					85
09	3000	X	2529	-0-	-471	-0-	224	1	2305	2	N	-0-					85
10	2697	X	1469	-0-	-1228	-0-	83	1	1386	2	N	-0-					85
11	2610	X	2287	-0-	-323	-0-	111	1	2176	2	N	-0-					85
12	2604	X	1818	-0-	-786	-0-	126	1	1692	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 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	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	467	1	9767	2	Y	-0-					9
02	16540	X	16540	-0-	-0-	-0-	744	1	15793	2	Y	3					12
							3	9									
03	17143	X	5374	-0-	-11769	-0-	244	1	5130	2	Y	-0-					12
04	16590	X	14705	-0-	-1885	-0-	666	1	14025	2	Y	13	9	1			16
							14	9									
05	17143	X	13385	-0-	-3758	-0-	613	1	12772	2	Y	-0-					16
06	16590	X	3819	-0-	-12771	-0-	176	1	3643	2	Y	-0-					16
07	17143	X	5798	-0-	-11345	-0-	264	1	5534	2	Y	-0-					16
08	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	650	1	13459	2	Y	-0-					16
09	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	274	1	6029	2	Y	-0-					16
10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	372	1	8147	2	Y	-0-					16
11	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	364	1	7939	2	Y	17					33
							19	9									
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	280	1	6047	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 113,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 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	6355	X	5656	-0-	-699	-0-	295	1	5361	2	N	-0-					58
02	5568	X	5196	-0-	-372	-0-	316	1	4880	2	N	-0-					58
03	5952	X	5612	-0-	-340	-0-	490	1	5122	2	N	-0-					58
04	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	475	1	4744	2	N	-0-					58
05	5890	X	5370	-0-	-520	-0-	427	1	4943	2	N	-0-					58
06	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	297	1	4695	2	N	-0-					58
07	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	311	1	4856	2	N	-0-					58
08	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	467	1	4843	2	N	-0-					58
09	5220	X	4834	-0-	-386	-0-	429	1	4405	2	N	-0-					58
10	5363	X	4605	-0-	-758	-0-	259	1	4346	2	N	-0-					58
11	5130	X	4158	-0-	-972	-0-	202	1	3956	2	N	-0-					58
12	5301	X	4056	-0-	-1245	-0-	280	1	3776	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 60,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	152	1	2772	2	N	-0-					80
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	175	1	2702	2	N	-0-					80
03	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	218	1	2277	2	N	-0-					80
04	2790	X	2737	-0-	-53	-0-	249	1	2488	2	N	-0-					80
05	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	229	1	2644	2	N	-0-					80
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	139	1	2203	2	N	-0-					80
07	2883	X	2256	-0-	-627	-0-	136	1	2120	2	N	-0-					80
08	2883	X	2560	-0-	-323	-0-	225	1	2335	2	N	-0-					80
09	2340	N	2172	-0-	-168	-0-	193	1	1979	2	N	-0-					80
10	2263	N	1898	-0-	-365	-0-	107	1	1791	2	N	-0-					80
11	2490	N	1747	-0-	-743	-0-	85	1	1662	2	N	-0-					80
12	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	112	1	1506	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 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	17391	X	9051	-0-	-8340	-0-	413	1	8638	2	Y	-0-					16
02	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	657	1	13933	2	Y	2					18
							2	9									
03	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	575	1	12116	2	Y	-0-					18
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	166	1	3504	2	Y	2	14	1			6
							2	9									
05	2046	X	1509	-0-	-537	-0-	69	1	1440	2	Y	-0-					6
06	20081	X	20081	-0-	-0-	-0-	924	1	19157	2	Y	-0-					6
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	409	1	8577	2	Y	-0-					6
08	12679	X	2175	-0-	-10504	-0-	100	1	2075	2	Y	-0-					6
09	13830	X	1435	-0-	-12395	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					6
10	14291	X	11842	-0-	-2449	-0-	517	1	11325	2	Y	-0-					6
11	13830	X	11126	-0-	-2704	-0-	486	1	10614	2	Y	24					30
							26	9									
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	487	1	10528	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 108,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7230	-0-	-2690	-0-	377	1	6853	2	N	-0-					25
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	430	1	6654	2	N	-0-					25
03	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	669	1	6990	2	N	-0-					25
04	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	649	1	6474	2	N	-0-					25
05	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	554	1	6402	2	N	-0-					25
06	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	431	1	6809	2	N	-0-					25
07	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	412	1	6426	2	N	-0-					25
08	7471	X	7138	-0-	-333	-0-	628	1	6510	2	N	-0-					25
09	7230	X	6461	-0-	-769	-0-	573	1	5888	2	N	-0-					25
10	7471	X	5296	-0-	-2175	-0-	298	1	4998	2	N	-0-					25
11	7230	X	5237	-0-	-1993	-0-	254	1	4983	2	N	-0-					25
12	7130	X	6351	-0-	-779	-0-	439	1	5912	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 80,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	583	1	12184	2	Y	-0-					2
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	191	1	4055	2	Y	-0-					2
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	210	1	4427	2	Y	-0-					2
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	175	1	3686	2	Y	-0-					2
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	180	1	3743	2	Y	-0-					2
06	1980	X	1131	-0-	-849	-0-	52	1	1079	2	Y	-0-					2
07	2046	X	988	-0-	-1058	-0-	45	1	943	2	Y	-0-					2
08	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	451	1	9325	2	Y	-0-					2
09	3870	X	3856	-0-	-14	-0-	165	1	3691	2	Y	-0-					2
10	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	252	1	5620	2	Y	-0-					2
11	7440	X	1881	-0-	-5559	-0-	80	1	1801	2	Y	-0-					2
12	7688	X	712	-0-	-6976	-0-	30	1	682	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	8780	-0-	-2907	-0-	401	1	8379	2	Y	-0-					83
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	231	1	4897	2	Y	1					84
							1	9									
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	214	1	4508	2	Y	-0-					84
04	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	537	1	11297	2	Y	15	66	1			33
							17	9									
05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	232	1	4829	2	Y	-0-					33
06	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	354	1	7335	2	Y	-0-					33
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	273	1	5720	2	Y	-0-					33
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	384	1	7952	2	Y	-0-					33
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	424	1	9338	2	Y	12					45
							13	9									
10	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	331	1	7262	2	Y	-0-					45
11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	449	1	9792	2	Y	21					66
							23	9									
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	352	1	7607	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 93,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	356	1	7452	2	N	-0-					80
02	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	337	1	7139	2	N	-0-					80
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	345	1	7262	2	N	-0-					80
04	6930	X	4714	-0-	-2216	-0-	214	1	4500	2	N	-0-					80
05	7161	X	4276	-0-	-2885	-0-	196	1	4080	2	N	-0-					80
06	6930	X	4886	-0-	-2044	-0-	225	1	4661	2	N	-0-					80
07	7161	X	4581	-0-	-2580	-0-	208	1	4373	2	N	-0-					80
08	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	420	1	8680	2	N	-0-					80
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	279	1	6251	2	N	-0-					80
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	245	1	5482	2	N	-0-					80
11	7320	X	4689	-0-	-2631	-0-	199	1	4490	2	N	-0-					80
12	7564	X	5012	-0-	-2552	-0-	214	1	4798	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 72,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

01	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	337	1	7046	2	Y	-0-					2
02	7801 X	6723	-0-	-1078	-0-	303	1	6420	2	Y	-0-					2
03	8339 X	7237	-0-	-1102	-0-	328	1	6909	2	Y	-0-					2
04	8070 X	5823	-0-	-2247	-0-	264	1	5559	2	Y	-0-					2
05	8060 X	6327	-0-	-1733	-0-	290	1	6037	2	Y	-0-					2
06	7140 X	6873	-0-	-267	-0-	316	1	6557	2	Y	-0-					2
07	7223 X	6729	-0-	-494	-0-	306	1	6423	2	Y	-0-					2
08	7223 X	6901	-0-	-322	-0-	318	1	6583	2	Y	-0-					2
09	6870 X	6361	-0-	-509	-0-	272	1	6089	2	Y	-0-					2
10	7099 X	6186	-0-	-913	-0-	265	1	5921	2	Y	-0-					2
11	6870 X	6755	-0-	-115	-0-	287	1	6468	2	Y	-0-					2
12	6913 X	6646	-0-	-267	-0-	284	1	6362	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 79,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	403	1	8421	2	Y	-0-					18
02	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	408	1	8658	2	Y	1					19
							1	9									
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	412	1	8671	2	Y	-0-					19
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	394	1	8302	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	405	1	8433	2	Y	-0-					9
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	414	1	8591	2	Y	-0-					9
07	8401	X	7798	-0-	-603	-0-	355	1	7443	2	Y	-0-					9
08	8990	X	7832	-0-	-1158	-0-	361	1	7471	2	Y	-0-					9
09	8700	X	8189	-0-	-511	-0-	355	1	7834	2	Y	-0-					9
10	8990	X	8466	-0-	-524	-0-	369	1	8097	2	Y	-0-					9
11	8700	X	8576	-0-	-124	-0-	375	1	8181	2	Y	18					27
							20	9									
12	8463	X	7110	-0-	-1353	-0-	315	1	6795	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 101,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5532	-0-	-885	-0-	288	1	5244	2	N	-0-					65
02	5568	X	4834	-0-	-734	-0-	294	1	4540	2	N	-0-					65
03	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	497	1	5194	2	N	-0-					65
04	5760	X	5253	-0-	-507	-0-	478	1	4775	2	N	-0-					65
05	5828	X	5212	-0-	-616	-0-	415	1	4797	2	N	-0-					65
06	5520	X	4879	-0-	-641	-0-	290	1	4589	2	N	-0-					65
07	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	302	1	4714	2	N	-0-					65
08	5611	X	5123	-0-	-488	-0-	451	1	4672	2	N	-0-					65
09	5250	X	4775	-0-	-475	-0-	423	1	4352	2	N	-0-					65
10	5208	X	4293	-0-	-915	-0-	242	1	4051	2	N	-0-					65
11	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	224	1	4393	2	N	-0-					65
12	5115	X	4065	-0-	-1050	-0-	281	1	3784	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 59,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-	25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	10008	-0-	-1803	-0-	521	1	9487	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	8533	-0-	-2226	-0-	518	1	8015	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	8898	-0-	-2603	-0-	777	1	8121	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	7638	-0-	-3492	-0-	696	1	6942	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	8261	-0-	-2403	-0-	657	1	7604	2	N	-0-					-0-
06	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	603	1	9531	2	N	-0-					-0-
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	591	1	9231	2	N	-0-					-0-
08	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	836	1	8659	2	N	-0-					-0-
09	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	787	1	8085	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7012	-0-	-1606	-0-	395	1	6617	2	N	-0-					-0-
11	8340	X	6968	-0-	-1372	-0-	338	1	6630	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	7597	-0-	-1021	-0-	525	1	7072	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	1006	1	21025	2	N	-0-					50
02	24128	X	20080	-0-	-4048	-0-	904	1	19176	2	N	-0-					50
03	25792	X	20462	-0-	-5330	-0-	928	1	19534	2	N	-0-					50
04	24810	X	19321	-0-	-5489	-0-	876	1	18445	2	N	-0-					50
05	24676	X	18720	-0-	-5956	-0-	857	1	17863	2	N	-0-					50
06	21330	X	17323	-0-	-4007	-0-	797	1	16526	2	N	-0-					50
07	21452	X	17561	-0-	-3891	-0-	799	1	16762	2	N	-0-					50
08	20429	X	16651	-0-	-3778	-0-	768	1	15883	2	N	-0-					50
09	19320	X	16690	-0-	-2630	-0-	712	1	15939	2	N	35					85
							39	9									
10	18724	X	16616	-0-	-2108	-0-	712	1	15904	2	N	-0-					85
11	17310	X	15549	-0-	-1761	-0-	661	1	14888	2	N	-0-					85
12	17546	X	16115	-0-	-1431	-0-	688	1	15403	2	N	22					107
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 217,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		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-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 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	14182		14182	-0-	-0-	-0-	93	1	14025	2	N	58	191	1			109
							64	9									
02	3567		3301	-0-	-266	-0-	164	1	3126	2	N	10					119
							11	9									
03	9844		9844	-0-	-0-	-0-	144	1	9649	2	N	46					165
							51	9									
04	10661		10661	-0-	-0-	-0-	302	1	10316	2	N	39					204
							43	9									
05	11249		11249	-0-	-0-	-0-	338	1	10856	2	N	50					254
							55	9									
06	12515		12515	-0-	-0-	-0-	12480	2	35	9	N	32					286
07	12291		12291	-0-	-0-	-0-	94	1	12168	2	N	26					312
							29	9									
08	11684		11684	-0-	-0-	-0-	94	1	11560	2	N	27	190	1			149
							30	9									
09	10530		10506	-0-	-24	-0-	90	1	10383	2	N	30					179
							33	9									
10	10954		10954	-0-	-0-	-0-	94	1	10826	2	N	31					210
							34	9									
11	12684		12684	-0-	-0-	-0-	90	1	12542	2	N	47					257
							52	9									
12	11762		11762	-0-	-0-	-0-	94	1	11627	2	N	37					294
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 131,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

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-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

01	2945	X	2893	-0-	-52	-0-	836	1	2057	2	N	-0-					110
02	2581	X	2279	-0-	-302	-0-	635	1	1644	2	N	-0-					110
03	2759	X	2213	-0-	-546	-0-	772	1	1441	2	N	-0-					110
04	2790	X	2256	-0-	-534	-0-	941	1	1315	2	N	-0-					110
05	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	1099	1	1656	2	N	-0-					110
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	991	1	1933	2	N	-0-					110
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	863	1	1927	2	N	-0-					110
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	790	1	1686	2	N	-0-					110
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	880	1	2008	2	N	-0-					110
10	3007	X	2618	-0-	-389	-0-	693	1	1925	2	N	-0-					110
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	779	1	2352	2	N	-0-					110
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	852	1	2466	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 32,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 202316 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6493 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 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	589	X	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					71
02	551	X	279	-0-	-272	-0-	279	2			N	-0-					71
03	527	X	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					71
04	570	X	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					71
05	589	X	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					71
06	570	X	403	-0-	-167	-0-	403	2			N	-0-					71
07	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					71
08	558	X	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					71
09	540	X	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					71
10	558	X	336	-0-	-222	-0-	336	2			N	-0-					71
11	480	X	419	-0-	-61	-0-	419	2			N	-0-					71
12	496	X	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
HOLLAND WELL #: 2 RRCID -> 105455 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5656 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2012 - PLUGGED 1/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (RODESSA) //CONT.// 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 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	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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 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	1891	X	1453	-0-	-438	-0-	1446	2	7	9	N	6					156
02	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	931	1	1290	2	N	60	178	1			38
							66	9									
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1730	1	1049	2	N	3					41
							3	9									
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2533	2	2	9	N	2					43
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2752	2	6	9	N	5					48
06	2700	X	1560	-0-	-1140	-0-	1560	2			N	-0-					48
07	2790	X	2263	-0-	-527	-0-	2257	2	6	9	N	5					53
08	2790	X	1831	-0-	-959	-0-	1831	2			N	-0-					53
09	2670	X	1272	-0-	-1398	-0-	1272	2			N	-0-					53
10	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2220	2	2	9	N	2					55
11	2190	X	1901	-0-	-289	-0-	647	1	1240	2	N	13					68
							14	9									
12	2263	X	1436	-0-	-827	-0-	1430	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 24,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 156047 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					20
05	14B2 EXT		400	-0-	400	690	400	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT		150	-0-	150	840	150	2			N	-0-					20
07	14B2 EXT		72	-0-	72	912	72	2			N	-0-					20
08	1026	N	114	-0-	-912	-0-	114	2			N	-0-					20
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					20
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					20
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					20
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) //CONT.// 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 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	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-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
HOLLAND, LELAND WELL #: 3 RRCID -> 107207 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
SHAW GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 151140 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		770	-0-	-2237	3573	770	2			N	-0-					54
02	2813		701	-0-	-2112	1461	701	2			N	-0-					54
03	3007		1424	-0-	-1583	-0-	1424	2			N	-0-					54
04	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					54
05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1493	2	221	9	N	201	195	1			60
06	1445	R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					60
07	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					60
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					60
09	3000	N	6073	-0-	3073	3073	6073	2			N	-0-					60
10	3100	N	6421	-0-	3321	6394	6421	2			N	-0-					60
11	3000	N	4480	-0-	1480	7874	4480	2			N	-0-					60
12	3100	N	258	-0-	-2842	5032	258	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 27,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	2625	-0-	2625	5354	426	1	1858	3	N	310	377	1			222
							341	9									
02	0	Z	2830	-0-	2830	8184	10	1	2453	3	N	334	192	1			364
							367	9									
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8184					N	377	372	1			369
04	0	Z	2546	-0-	2546	10730	10	1	2220	3	N	287	384	1			272
							316	9									
05	0	Z	1370	-0-	1370	12100	1	1	1300	3	N	63					335
							69	9									
06	0	Z	1117	-0-	1117	13217	1	1	916	3	N	182	197	1			320
							200	9									
07	0	Z	1369	-0-	1369	14586	8	1	1146	3	N	195	351	1			164
							215	9									
08	0	Z	1524	-0-	1524	16110	1	1	1293	3	N	209	182	1			191
							230	9									
09	0	Z	581	-0-	581	16691	18	1	494	3	N	63	184	1			70
							69	9									
10	0	Z	745	-0-	745	17436	18	1	494	3	N	212	185	1			97
							233	9									
11	0	Z	1017	-0-	1017	18453	145	1	714	3	N	144					241
							158	9									
12	0	Z	482	-0-	482	18935	57	1	390	3	N	32	185	1			88
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 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	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-

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		136	-0-	136	136	125	2	11	9	N	10					30
11	14B	DENY	156	-0-	156	292	150	2	6	9	N	5					35
12	14B2	EXT	206	-0-	206	498	200	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIPLE J INVESTMENTS INC //CONT.// 870423
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 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	285	X	285	-0-	-0-	-0-	208	2	77	9	N	70	162	1			15
02	203	X	195	-0-	-8	-0-	186	2	9	9	N	8					23
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2					25
04	270	X	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	N	1					26
05	279	X	248	-0-	-31	-0-	245	2	3	9	N	3					29
06	270	X	149	-0-	-121	-0-	143	2	6	9	N	5					34
07	217	X	167	-0-	-50	-0-	164	2	3	9	N	3					37
08	248	X	237	-0-	-11	-0-	231	2	6	9	N	5					42
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					44
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	230	2	143	9	N	130	166	1			8
11	240	X	163	-0-	-77	-0-	145	2	18	9	N	16					24
12	275	X	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 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	11284	X	8972	-0-	-2312	-0-	8856	2	116	9	N	105	5	8			135
02	10034	X	7772	-0-	-2262	-0-	7680	2	92	9	N	84	187	1	5	8	27
03	10695	X	8514	-0-	-2181	-0-	8427	2	87	9	N	79	1	8			105
04	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10270	2	36	9	N	33	3	8			135
05	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	8535	2	164	9	N	149	187	1	1	8	96
06	8670	X	7429	-0-	-1241	-0-	7367	2	62	9	N	56	2	8			150
07	10664	X	7796	-0-	-2868	-0-	7734	2	62	9	N	56	1	8			205
08	10664	X	7553	-0-	-3111	-0-	7536	2	17	9	N	15	192	1	1	8	27
09	10320	X	6940	-0-	-3380	-0-	6846	2	94	9	N	85	2	8			110
10	8711	X	6491	-0-	-2220	-0-	6402	2	89	9	N	81	168	1			23
11	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7762	2	47	9	N	43	3	8			63
12	7781	X	5405	-0-	-2376	-0-	5404	2	1	9	N	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 93,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC //CONT.// 146366
GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 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	12927	X	7962	-0-	-4965	-0-	7812	2	150	9	N	136	21	8			170
02	9657	X	7360	-0-	-2297	-0-	7321	2	39	9	N	35	170	1	10	8	25
03	10323	X	7050	-0-	-3273	-0-	6940	2	110	9	N	100	3	8			122
04	9600	X	7955	-0-	-1645	-0-	7828	2	127	9	N	115	204	1	8	8	25
05	9331	X	6305	-0-	-3026	-0-	6229	2	76	9	N	69	4	8			90
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7697	2	70	9	N	64	4	8			150
07	8215	X	6753	-0-	-1462	-0-	6670	2	83	9	N	75	163	1	2	8	60
08	8215	X	6419	-0-	-1796	-0-	6327	2	92	9	N	84	4	8			140
09	7950	X	6878	-0-	-1072	-0-	6788	2	90	9	N	82	178	1	4	8	40
10	8029	X	6371	-0-	-1658	-0-	6294	2	77	9	N	70					110
11	7770	X	7421	-0-	-349	-0-	7397	2	24	9	N	22	5	8			127
12	6758	X	6381	-0-	-377	-0-	6293	2	88	9	N	80	176	1	4	8	27

TOTAL GAS PROD: 84,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 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	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					15
02	116	X	93	-0-	-23	-0-	93	2			N	-0-					15
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					15
05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15
06	120	X	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					15
07	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					15
08	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					15
09	150	X	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					15
10	124	X	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					15
11	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					15
12	124	X	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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	2263	N	7	-0-	-2256	-0-	6	2	1	9	N	1					167
02	1305	N	631	-0-	-674	-0-	629	2	2	9	N	2					169
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	N	3					172
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1885	2	4	9	N	4					176
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	2	6	9	N	5					181
06	1800	N	1401	-0-	-399	-0-	1397	2	4	9	N	4					185
07	1953	N	1222	-0-	-731	-0-	1219	2	3	9	N	3					188
08	1953	N	1030	-0-	-923	-0-	1026	2	4	9	N	4					192
09	1410	N	637	-0-	-773	-0-	634	2	3	9	N	3					195
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2					197
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1254	2	3	9	N	3					200
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					205

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 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	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	174	#	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-					37
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					37
08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					37
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					37
10	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					37
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					37
12	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	581	-0-	-132	-0-	76	1	505	2	N	-0-					-0-
02	667	#	213	-0-	-454	-0-	28	1	185	2	N	-0-					-0-
03	799	R	799	-0-	-0-	-0-	104	1	695	2	N	-0-					-0-
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	77	1	515	2	N	-0-					-0-
05	589	#	465	-0-	-124	-0-	61	1	404	2	N	-0-					-0-
06	780	#	140	-0-	-640	-0-	18	1	122	2	N	-0-					-0-
07	806	#	483	-0-	-323	-0-	63	1	420	2	N	-0-					-0-
08	806	#	228	-0-	-578	-0-	30	1	198	2	N	-0-					-0-
09	600	#	354	-0-	-246	-0-	46	1	308	2	N	-0-					-0-
10	496	#	353	-0-	-143	-0-	46	1	307	2	N	-0-					-0-
11	480	#	8	-0-	-472	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			12
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			12
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			12
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-T RRCID -> 155436 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4954 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 164237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5176 PERF. 4883 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CHEVALIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 205150 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5050

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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
SILER, O. B., FEE WELL #: 1 RRCID -> 016189 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 6/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130535 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4968 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AGP OIL LLC 008726
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

01	2294 N	2010	-0-	-284	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
02	2233 N	1877	-0-	-356	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2294 N	1879	-0-	-415	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2121	-0-	-99	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
05	2449 N	1547	-0-	-902	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
07	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2294 N	194	-0-	-2100	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	2490 N	789	-0-	-1701	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	1815	-0-	-615	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1146	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	791	-0-	-325	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	647	-0-	-463	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	977	-0-	-170	-0-	965	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1143	2	18	9	Y	16	11	1			5
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 C RRCID -> 113882 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924

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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
HANSON, G. W. ESTATE WELL #: RRCID -> 016214 COMPL. DATE 09/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6022

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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	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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
CHILDRESS, CHARLES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092451 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6288 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 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	1333	N	345	-0-	-988	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	325	-0-	-1442	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	300	N	81	-0-	-219	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREER EXPLORATION CORPORATION 331861
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BASA RESOURCES, INC. 053974
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 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	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1003 22	1 9	2457	2	N	20					187
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	652 8	1 9	2024	2	N	7					194
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	1327	1	1924	2	N	-0-					194
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1339	1	2525	2	N	-0-					194
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1316 3	1 9	2816	2	N	3					197
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1310 8	1 9	2544	2	N	7					204
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1410 80	1 9	2465	2	N	73					277
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1294 31	1 9	1283	2	N	28					305
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1128	1	2400	2	N	-0-					305
10	2015	X	468	-0-	-1547	-0-	151	1	317	2	N	-0-	130	1			175
11	1950	X	272	-0-	-1678	-0-	151	1	121	2	N	-0-					175
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	711 6	1 9	2049	2	N	5					180

TOTAL GAS PROD: 34,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 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	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	480	1	1346	2	N	-0-					109
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	448	1	1220	2	N	-0-					109
03	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	480	1	1304	2	N	-0-					109
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	480	1	1304	2	N	-0-					109
05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	496	1	1143	2	N	-0-					109
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	480	1	1101	2	N	-0-					109
07	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	496	1	1117	2	N	-0-					109
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	496	1	1139	2	N	-0-					109
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	480	1	1134	2	N	-0-					109
10	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	288	1	766	2	N	-0-					109
11	1590	N	270	-0-	-1320	-0-	16	1	254	2	N	-0-					109
12	1674	N	159	-0-	-1515	-0-	159	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 16,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2680	2	42	9	Y	38	187	1			32
02	DLQ G-10		2365	-0-	2365	2365	2348	2	17	9	Y	15					47
03	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4214	1709	2	140	9	Y	127					174
04	DLQ G-10		1830	-0-	1830	6044	1830	2			Y	-0-					174
05	DLQ G-10		1414	-0-	1414	7458	1414	2			Y	-0-					174
06	DLQ G-10		1262	-0-	1262	8720	1262	2			Y	-0-					174
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	10971	2172	2	79	9	Y	72	187	1			59
08	3100	N	2607	-0-	-493	10478	2607	2			Y	-0-					59
09	3000	N	1625	-0-	-1375	9103	1625	2			Y	-0-					59
10	3100	N	1703	-0-	-1397	7706	1703	2			Y	-0-					59
11	3000	N	2047	-0-	-953	6753	1935	2	112	9	Y	102					161
12	3100	N	1414	-0-	-1686	5067	1414	2			Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2313	-0-	2313	2313	2313	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2268	-0-	2268	4581	2268	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1787	-0-	1787	6368	1787	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1857	-0-	1857	8225	1857	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1918	-0-	1918	10143	1918	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2912	-0-	2912	13055	2912	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2642	-0-	-458	12597	2642	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2520	-0-	-480	12117	2520	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2739	-0-	-361	11756	2739	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2267	-0-	-733	11023	2267	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2659	-0-	-441	10582	2659	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 1R RRCID -> 056608 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7953 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 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	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		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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 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	4836	X	4289	-0-	-547	-0-	4263	2	26	9	N	24	24	8			78
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4455	2	120	9	N	109					187
03	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4461	2	113	9	N	103	165	1	4	8	121
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					121
05	4898	X	3881	-0-	-1017	-0-	3746	2	135	9	N	123	166	1			78
06	4740	X	2159	-0-	-2581	-0-	2148	2	11	9	N	10	10	8			78
07	4898	X	4612	-0-	-286	-0-	4611	2	1	9	N	1	1	8			78
08	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2796	2	45	9	N	41	6	8			113
09	4470	X	943	-0-	-3527	-0-	943	2			N	-0-					113
10	4619	X	641	-0-	-3978	-0-	640	2	1	9	N	1	1	8			113
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					113
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-	94	1			19

TOTAL GAS PROD: 32,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3032					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3032					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	377	-0-	-253	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	541	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	420	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					151
02	1885	N	1765	-0-	-120	-0-	1758	2	7	9	N	6	6	8			151
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1923	2	41	9	N	37	163	1			25
04	1740	N	838	-0-	-902	-0-	838	2			N	-0-					25
05	1891	N	903	-0-	-988	-0-	903	2			N	-0-					25
06	1890	N	797	-0-	-1093	-0-	797	2			N	-0-					25
07	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	2			N	-0-					25
08	899	N	514	-0-	-385	-0-	514	2			N	-0-					25
09	810	N	389	-0-	-421	-0-	389	2			N	-0-					25
10	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					25
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					25
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					17
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					17
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					17
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	6	6	8			17
							7	9									
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
08	INC G-10		36	-0-	36	36	1	1	29	2	Y	5	5	8			17
							6	9									
09	INC G-10		80	-0-	80	116	2	1	59	2	Y	17	17	8			17
							19	9									
10	INC G-10		43	-0-	43	159	2	1	40	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
11	183	N	24	-0-	-159	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					17
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3997	-0-	-126	-0-	3997	2			Y	-0-					73
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3963	2	14	9	Y	13	13	8			73
03	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	3719	2			Y	-0-					73
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					73
05	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	3464	2	210	9	Y	191	182	1			82
06	3810	X	2934	-0-	-876	-0-	2934	2			Y	-0-					82
07	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	3658	2			Y	-0-					82
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					82
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					82
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					82
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					82
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3530	2	4	9	Y	4					86

TOTAL GAS PROD: 43,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 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	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4111	2	10	9	N	9					80
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4025	2	55	9	N	50					130
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					130
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					130
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					130
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					130
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					130
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					130
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					130
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					130
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					130
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	N	27	157	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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-

BROOKS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 121174 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123

01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			Y	-0-					28
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			Y	-0-					28
03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					28
04	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					28
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					28
06	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4466	2	2	9	Y	2	2	8			28
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			Y	-0-					28
08	5859	X	4444	-0-	-1415	-0-	4444	2			Y	-0-					28
09	5670	X	3493	-0-	-2177	-0-	3493	2			Y	-0-					28
10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					28
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					28
12	4650	X	3924	-0-	-726	-0-	3924	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 57,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124218 COMPL. DATE 09/05/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311

01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	522	N	405	-0-	-117	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					83
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					83
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					83
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					83
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					83
06	690	N	404	-0-	-286	-0-	404	2			N	-0-					83
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					83
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					83
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					83
10	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					83
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					83
12	589	N	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
GORDON-ARMSTREET WELL #: 3 RRCID -> 128782 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3941					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 133626 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

01	496	N	224	-0-	-272	-0-	45	1	179	2	Y	-0-					12
02	INC	G-10	252	-0-	252	252	50	1	202	2	Y	-0-					12
03	INC	G-10	229	-0-	229	481	46	1	183	2	Y	-0-					12
04	INC	G-10	200	-0-	200	681	40	1	160	2	Y	-0-					12
05	INC	G-10	90	-0-	90	771	18	1	72	2	Y	-0-					12
06	700	N	1369	-0-	669	1440	274	1	1095	2	Y	-0-					12
07	2575	N	1135	-0-	-1440	-0-	227	1	908	2	Y	-0-					12
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	227	1	908	2	Y	-0-					12
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	Y	-0-					12
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	88	1	352	2	Y	-0-					12
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	115	1	462	2	Y	-0-					12
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	104	1	416	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	N	-0-					14
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	246	2	N	-0-					14
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	77	1	305	2	N	-0-					14
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	188	1	754	2	N	-0-					14
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	141	1	562	2	N	-0-					14
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	141	1	562	2	N	-0-					14
07	961	N	721	-0-	-240	-0-	144	1	577	2	N	-0-					14
08	713	N	479	-0-	-234	-0-	96	1	383	2	N	-0-					14
09	690	N	90	-0-	-600	-0-	18	1	72	2	N	-0-					14
10	713	N	68	-0-	-645	-0-	14	1	54	2	N	-0-					14
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	20	1	81	2	N	-0-					14
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	32	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	58	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	93	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	94	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		362	-0-	362	362	72	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		207	-0-	207	569	41	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		106	-0-	106	675	21	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	1010	N	335	-0-	-675	-0-	67	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

01	4681	X	4492	-0-	-189	-0-	4492	2			N	-0-					99
02	4379	X	4064	-0-	-315	-0-	4039	2	25	9	N	23	1	8			121
03	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	4104	2			N	-0-					121
04	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	4167	2	17	9	N	15	126	1			10
05	4557	X	3820	-0-	-737	-0-	3820	2			N	-0-					10
06	4350	X	3839	-0-	-511	-0-	3833	2	6	9	N	5	5	8			10
07	4340	X	3733	-0-	-607	-0-	3726	2	7	9	N	6	6	8			10
08	4309	X	3823	-0-	-486	-0-	3815	2	8	9	N	7	7	8			10
09	4170	X	3721	-0-	-449	-0-	3720	2	1	9	N	1	1	8			10
10	3968	X	2257	-0-	-1711	-0-	2255	2	2	9	N	2	2	8			10
11	3840	X	3820	-0-	-20	-0-	3596	2	224	9	N	204					214
12	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	3589	2	14	9	N	13	196	1			31

TOTAL GAS PROD: 45,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	351	1	1403	2	N	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	342	1	1370	2	N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	325	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1129	-0-	-581	-0-	226	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1152	-0-	-677	-0-	230	1	922	2	N	-0-					-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	365	1	1462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1178	N	544	-0-	-634	-0-	109	1	435	2	N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	339	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	130	1	520	2	N	-0-					-0-
10	558	N	296	-0-	-262	-0-	59	1	237	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	694	-0-	-956	-0-	139	1	555	2	N	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	132	1	526	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	707	1	5234	2	Y	-0-					-0-
02	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	710	1	5261	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
03	6107	X	4851	-0-	-1256	-0-	570	1	4223	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	5910	X	5296	-0-	-614	-0-	630	1	4666	2	Y	-0-					-0-
05	6386	X	5783	-0-	-603	-0-	688	1	5095	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	3828	-0-	-2352	-0-	454	1	3364	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
07	6386	X	3164	-0-	-3222	-0-	369	1	2733	2	Y	56	51	1	5	8	-0-
							62	9									
08	4650	X	2032	-0-	-2618	-0-	241	1	1787	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	4500	X	1724	-0-	-2776	-0-	205	1	1517	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4650	X	1284	-0-	-3366	-0-	153	1	1131	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	1422	-0-	-2418	-0-	143	1	1059	2	Y	200	50	1			150
							220	9									
12	3162	X	1619	-0-	-1543	-0-	193	1	1426	2	Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 42,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7464	-0-	-720	-0-	7464	2			Y	-0-					-0-
02	7221	X	6102	-0-	-1119	-0-	6022	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
03	6882	X	6570	-0-	-312	-0-	6570	2			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6317	-0-	-913	-0-	6317	2			Y	-0-					-0-
05	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12605	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	7230	X	4693	-0-	-2537	-0-	4691	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6524	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	2	2	8			-0-
09	7500	X	3067	-0-	-4433	-0-	3066	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	7750	X	4760	-0-	-2990	-0-	4760	2			Y	-0-					-0-
11	7500	X	4928	-0-	-2572	-0-	4886	2	42	9	Y	38	3	8			35
12	6510	X	3969	-0-	-2541	-0-	3926	2	43	9	Y	39	66	1	3	8	5

TOTAL GAS PROD: 67,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	232	1	5803	2	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	220	1	5491	2	Y	-0-					-0-
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	197	1	4934	2	Y	-0-					-0-
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	148	1	3697	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	116	1	2909	2	Y	-0-					-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	129	1	3236	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	106	1	2648	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	INC G-10		2094	-0-	2094	2094	73	1	1826	2	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
09	INC G-10		1645	-0-	1645	3739	63	1	1582	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1977	-0-	1977	5716	76	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	7029	X	1313	-0-	-5716	-0-	50	1	1249	2	Y	13					13
							14	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 36,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
02	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6706	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			Y	-0-					-0-
04	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			Y	-0-					-0-
05	6665	X	6392	-0-	-273	-0-	6304	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
06	6450	X	5732	-0-	-718	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
07	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		5418	-0-	5418	5418	5416	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	INC G-10		6005	-0-	6005	11423	6005	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		7597	-0-	7597	19020	7597	2			Y	-0-					-0-
11	26318	X	7298	-0-	-19020	-0-	7239	2	59	9	Y	54	3	8			51
12	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7822	2	50	9	Y	45	82	1	3	8	11

TOTAL GAS PROD: 82,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3464	-0-	-1000	-0-	133	1	3331	2	Y	-0-					-0-
02	4147	X	3399	-0-	-748	-0-	131	1	3268	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	137	1	3414	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3132	-0-	-558	-0-	120	1	3012	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2684	-0-	-943	-0-	103	1	2581	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2846	-0-	-664	-0-	109	1	2737	2	Y	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	140	1	3494	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2927	-0-	2927	2927	113	1	2814	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2836	-0-	2836	5763	109	1	2727	2	Y	-0-					-0-
10	INC G-10		3730	-0-	3730	9493	143	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	12866	X	3373	-0-	-9493	-0-	129	1	3225	2	Y	17					17
							19	9									
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	95	1	2371	2	Y	91					108
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	490	-0-	-438	-0-	479	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	992	X	223	-0-	-769	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	217	-0-	-743	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	992	X	206	-0-	-786	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		321	-0-	321	321	319	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	INC G-10		282	-0-	282	603	282	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		296	-0-	296	899	296	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	91	-0-	-899	-0-	87	2	4	9	Y	4	3	8			1
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	Y	4	2	1	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1998	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1869	-0-	-171	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1026	-0-	-1082	-0-	1008	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1291	-0-	1291	1291	1289	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	INC G-10		1304	-0-	1304	2595	1304	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		1590	-0-	1590	4185	1590	2			Y	-0-					-0-
11	2300	N	1525	-0-	-775	3410	1510	2	15	9	Y	14	3	8			11
12	3100	N	1124	-0-	-1976	1434	1112	2	12	9	Y	11	17	1	3	8	2

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 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	19095	X	7633	-0-	-11462	-0-	7633	2			Y	-0-					-0-
02	7366	X	6495	-0-	-871	-0-	6495	2			Y	-0-					-0-
03	7874	X	7456	-0-	-418	-0-	7453	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	7620	X	6141	-0-	-1479	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	6867	-0-	-759	-0-	6867	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	3632	-0-	-3748	-0-	3630	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8028	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			Y	-0-					-0-
10	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			Y	-0-					-0-
11	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6567	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1780	-0-	-1320	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
02	2900	X	1613	-0-	-1287	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1529	-0-	-765	-0-	1521	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	2220	X	1521	-0-	-699	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
05	1891	X	1606	-0-	-285	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
07	1736	X	250	-0-	-1486	-0-	242	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			Y	-0-					133
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			Y	-0-					133
03	8029	X	7716	-0-	-313	-0-	7716	2			Y	-0-					133
04	8730	X	6955	-0-	-1775	-0-	6955	2			Y	-0-					133
05	9021	X	5910	-0-	-3111	-0-	5910	2			Y	-0-					133
06	8730	X	5686	-0-	-3044	-0-	5686	2			Y	-0-					133
07	8990	X	5875	-0-	-3115	-0-	5875	2			Y	-0-					133
08	7719	X	5909	-0-	-1810	-0-	5906	2	3	9	Y	3	3	8			133
09	6960	X	5234	-0-	-1726	-0-	5234	2			Y	-0-					133
10	5921	X	5304	-0-	-617	-0-	5304	2			Y	-0-					133
11	5730	X	3921	-0-	-1809	-0-	3919	2	2	9	Y	2	2	8			133
12	5921	X	1385	-0-	-4536	-0-	1382	2	3	9	Y	3	2	8			134

TOTAL GAS PROD: 71,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2176	-0-	-614	-0-	435	1	1741	2	N	-0-					60
02	2610	X	2170	-0-	-440	-0-	434	1	1736	2	N	-0-					60
03	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	463	1	1853	2	N	-0-					60
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	773	1	3093	2	N	-0-					60
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	785	1	3140	2	N	60					120
							66	9									
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	455	1	1819	2	N	2	2	8			120
							2	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					120
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					120
09	2700	X	469	-0-	-2231	-0-	94	1	375	2	N	-0-					120
10	2790	X	171	-0-	-2619	-0-	34	1	137	2	N	-0-					120
11	2280	X	180	-0-	-2100	-0-	36	1	144	2	N	-0-					120
12	496	X	77	-0-	-419	-0-	15	1	62	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 17,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 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	4743	X	2867	-0-	-1876	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
02	3973	X	2729	-0-	-1244	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2075	-0-	-1521	-0-	2039	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2660	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2728	X	1639	-0-	-1089	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	943	-0-	-1697	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
10	2728	X	865	-0-	-1863	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	810	-0-	-1800	-0-	774	2	36	9	Y	33	30	1			3
12	2697	X	655	-0-	-2042	-0-	655	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 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	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	580	1	2318	2	N	-0-					160
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	766	1	3065	2	N	-0-					160
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	808	1	3232	2	N	-0-					160
04	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	1571	1	6284	2	N	-0-					160
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	2233	1	8932	2	N	-0-					160
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1727	1	6909	2	N	27					187
							30	9									
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	1325	1	5300	2	N	15	159	1			43
							17	9									
08	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	1105	1	4421	2	N	-0-					43
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	710	1	2841	2	N	-0-					43
10	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	237	1	947	2	N	-0-					43
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	685	1	2739	2	N	-0-					43
12	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	1419	1	5676	2	N	66	66	8			43
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 65,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			Y	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3242	-0-	-44	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3079	-0-	-251	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	2707	-0-	-982	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2706	-0-	-864	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2926	-0-	2926	2926	2925	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	INC G-10		2857	-0-	2857	5783	2857	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		2960	-0-	2960	8743	2960	2			Y	-0-					-0-
11	11638	X	2895	-0-	-8743	-0-	2894	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 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	186	N	148	-0-	-38	-0-	30	1	118	2	N	-0-					121
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	10	1	42	2	N	-0-					121
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	28	1	112	2	N	14					135
							15	9									
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	5	1	18	2	N	-0-					135
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					135
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					135
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5412	-0-	-1501	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
02	6467	X	5034	-0-	-1433	-0-	5034	2			Y	-0-					-0-
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6917	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
04	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			Y	-0-					-0-
05	6293	X	3365	-0-	-2928	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	4117	-0-	-2603	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
07	8494	X	6854	-0-	-1640	-0-	6817	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			Y	-0-					-0-
10	5549	X	3739	-0-	-1810	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3856	-0-	-1514	-0-	3803	2	53	9	Y	48	33	1			15
12	5549	X	3812	-0-	-1737	-0-	3811	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 67,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	655	1	4370	2	N	44					70
							48	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	716	1	4773	2	N	16	6	8			80
							18	9									
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	808	1	5386	2	N	-0-					80
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	760	1	5067	2	N	-0-					80
05	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	665	1	4436	2	N	-0-					80
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	647	1	4311	2	N	6					86
							7	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	706	1	4706	2	N	138	192	1	2	8	30
							152	9									
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	743	1	4951	2	N	-0-					30
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	692	1	4613	2	N	-0-					30
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	672	1	4482	2	N	106					136
							117	9									
11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	636	1	4242	2	N	-0-					136
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	614	1	4095	2	N	1					137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

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	2325	N	1526	-0-	-799	-0-		305	1	1221	2	N	-0-					30
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		353	1	1412	2	N	-0-					30
03	2325	N	1857	-0-	-468	-0-		372	1	1485	2	N	-0-					30
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		461	1	1844	2	N	-0-					30
05	3100	N	3888	-0-	788	788		747	1	2990	2	N	137					167
								151	9									
06	3000	N	3745	-0-	745	1533		747	1	2987	2	N	10	10	8			167
								11	9									
07	3100	N	3660	-0-	560	2093		729	1	2917	2	N	13	13	1			167
								14	9									
08	5318	X	3225	-0-	-2093	-0-		3216	2	9	9	N	8	8	8			167
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-		846	1	3386	2	N	8	138	1	8	8	29
								9	9									
10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-		563	1	2252	2	N	3	3	8			29
								3	9									
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-		945	1	3780	2	N	76					105
								84	9									
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-		929	1	3716	2	N	41	41	8			105
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 38,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 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	1860	X	1254	-0-	-606	-0-		251	1	1003	2	N	-0-					165
02	1740	X	1134	-0-	-606	-0-		224	1	897	2	N	12					177
								13	9									
03	1860	X	1075	-0-	-785	-0-		215	1	860	2	N	-0-					177
04	1800	X	1475	-0-	-325	-0-		295	1	1180	2	N	-0-					177
05	1860	X	1365	-0-	-495	-0-		273	1	1092	2	N	-0-					177
06	1200	X	1166	-0-	-34	-0-		233	1	933	2	N	-0-					177
07	1519	X	1016	-0-	-503	-0-		203	1	813	2	N	-0-					177
08	1364	N	771	-0-	-593	-0-		154	1	617	2	N	-0-					177
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-		145	1	581	2	N	-0-					177
10	1023	N	441	-0-	-582	-0-		88	1	353	2	N	-0-					177
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-		154	1	615	2	N	-0-					177
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-		154	1	617	2	N	21	168	1			30
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 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	3100	N	2605	-0-	-495	1345	521	1	2084	2	N	-0-					135
02	2900	N	3431	-0-	531	1876	686	1	2745	2	N	-0-					135
03	3100	N	2858	-0-	-242	1634	572	1	2286	2	N	-0-					135
04	1640	X	6	-0-	-1634	-0-	1	1	5	2	N	-0-					135
05	1519	X	32	-0-	-1487	-0-	1	1	3	2	N	25					160
							28	9									
06	1470	X	4	-0-	-1466	-0-	1	1	3	2	N	-0-					160
07	1519	X	2	-0-	-1517	-0-	2	2			N	-0-					160
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					160
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4730	-0-	-13	-0-	4726	2	4	9	Y	4	4	8			20
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			Y	-0-					20
03	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	4198	2			Y	-0-					20
04	4530	X	4181	-0-	-349	-0-	4181	2			Y	-0-					20
05	4681	X	4125	-0-	-556	-0-	4125	2			Y	-0-					20
06	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			Y	-0-					20
07	4681	X	3568	-0-	-1113	-0-	3567	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	4309	X	3185	-0-	-1124	-0-	3177	2	8	9	Y	7	7	8			20
09	4170	X	3557	-0-	-613	-0-	3557	2			Y	-0-					20
10	4216	X	4114	-0-	-102	-0-	4114	2			Y	-0-					20
11	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	3892	2	64	9	Y	58	16	8			62
12	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 47,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					160
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6324	2	3	9	N	3	3	8			160
03	5890	X	5800	-0-	-90	-0-	5800	2			N	-0-					160
04	6630	X	5366	-0-	-1264	-0-	5366	2			N	-0-					160
05	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	4908	2			N	-0-					160
06	6630	X	4893	-0-	-1737	-0-	4893	2			N	-0-					160
07	6758	X	5409	-0-	-1349	-0-	5409	2			N	-0-					160
08	5797	X	5407	-0-	-390	-0-	5406	2	1	9	N	1	1	8			160
09	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					160
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					160
11	5220	X	5182	-0-	-38	-0-	5182	2			N	-0-					160
12	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 66,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 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	2356	X	1702	-0-	-654	-0-	222	1	1480	2	N	-0-					175
02	2204	X	714	-0-	-1490	-0-	82	1	545	2	N	79	4	8			250
							87	9									
03	2356	X	2259	-0-	-97	-0-	293	1	1948	2	N	16	196	1			70
							18	9									
04	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	279	1	1860	2	N	59					129
							65	9									
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	241	1	1605	2	N	-0-					129
06	2190	X	2079	-0-	-111	-0-	269	1	1796	2	N	13	13	8			129
							14	9									
07	2325	X	1612	-0-	-713	-0-	209	1	1392	2	N	10	10	8			129
							11	9									
08	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	168	1	1119	2	N	8	8	8			129
							9	9									
09	2130	N	883	-0-	-1247	-0-	115	1	766	2	N	2	2	8			129
							2	9									
10	1612	N	184	-0-	-1428	-0-	24	1	160	2	N	-0-					129
11	1260	N	232	-0-	-1028	-0-	30	1	202	2	N	-0-					129
12	899	N	240	-0-	-659	-0-	31	1	209	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3522	-0-	-539	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
04	4530	X	2101	-0-	-2429	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	535	-0-	-4146	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	417	-0-	-4113	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		484	-0-	484	953	484	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		451	-0-	451	1404	451	2			Y	-0-					-0-
11	1889	X	485	-0-	-1404	-0-	475	2	10	9	Y	9					9
12	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	524	1	3491	2	N	-0-					26
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	589	1	3924	2	N	52	10	8			68
							57	9									
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	658	1	4391	2	N	-0-					68
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	530	1	3536	2	N	2					70
							2	9									
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	260	1	1730	2	N	-0-					70
06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	212	1	1415	2	N	-0-					70
07	1643	X	1351	-0-	-292	-0-	176	1	1175	2	N	-0-					70
08	1643	X	1027	-0-	-616	-0-	134	1	893	2	N	-0-					70
09	1590	X	731	-0-	-859	-0-	88	1	588	2	N	50					120
							55	9									
10	1643	X	504	-0-	-1139	-0-	66	1	438	2	N	-0-					120
11	1590	X	473	-0-	-1117	-0-	62	1	411	2	N	-0-					120
12	1364	X	463	-0-	-901	-0-	60	1	403	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 25,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-873	-0-	32	1	211	2	N	-0-					30
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	83	1	554	2	N	4	4	8			30
							4	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	-0-					30
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	49	1	326	2	N	-0-					30
05	682	N	169	-0-	-513	-0-	22	1	147	2	N	-0-					30
06	900	N	109	-0-	-791	-0-	14	1	95	2	N	-0-					30
07	403	N	129	-0-	-274	-0-	17	1	112	2	N	-0-					30
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	14	1	93	2	N	-0-					30
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	N	-0-					30
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					30
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					30
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 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	3782	X	3530	-0-	-252	-0-	3526	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	698	-0-	-3177	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3320	-0-	-430	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3353	-0-	-397	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3080	-0-	-361	-0-	3073	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
09	3360	X	2928	-0-	-432	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3287	-0-	-185	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3162	-0-	-198	-0-	3123	2	39	9	Y	35	8	8			27
12	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2834	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 36,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 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	496	N	162	-0-	-334	-0-	32	1	130	2	N	-0-					23
02	377	N	255	-0-	-122	-0-	51	1	204	2	N	-0-					23
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	62	1	247	2	N	-0-					23
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	15	1	61	2	N	-0-					23
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	103	1	413	2	N	3					26
							3	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	82	1	327	2	N	-0-					26
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-					26
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	88	1	352	2	N	-0-					26
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	84	1	335	2	N	-0-					26
10	682	N	198	-0-	-484	-0-	40	1	158	2	N	-0-					26
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	2	N	-0-					26
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	92	1	367	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

01	4805	X	3899	-0-	-906	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
02	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3727	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	3780	X	3688	-0-	-92	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3602	-0-	-208	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	3711	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	T. A.		3918	-0-	3918	3918	3918	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		3911	-0-	3911	7829	3911	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		4163	-0-	4163	11992	4163	2			Y	-0-					-0-
11	16140	X	4148	-0-	-11992	-0-	4094	2	54	9	Y	49	33	1			16
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4083	2	1	9	Y	1					17

TOTAL GAS PROD: 46,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					20
02	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					20
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					20
04	5580	X	4996	-0-	-584	-0-	4996	2			N	-0-					20
05	5766	X	4032	-0-	-1734	-0-	4032	2			N	-0-					20
06	5580	X	4489	-0-	-1091	-0-	4489	2			N	-0-					20
07	5456	X	5181	-0-	-275	-0-	5181	2			N	-0-					20
08	5363	X	4998	-0-	-365	-0-	4994	2	4	9	N	4	4	8			20
09	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4737	2			N	-0-					20
10	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	4790	2			N	-0-					20
11	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4778	2	86	9	N	78	6	8			92
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5592	2	13	9	N	12	6	8			98

TOTAL GAS PROD: 60,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	278	-0-	-559	-0-	56	1	222	2	N	-0-					220
02	638	N	329	-0-	-309	-0-	62	1	250	2	N	15					235
							17	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	70	1	278	2	N	-0-					235
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	25	1	98	2	N	-0-					235
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	142	1	568	2	N	-0-					235
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	113	1	454	2	N	-0-					235
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	118	1	473	2	N	-0-					235
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	120	1	479	2	N	-0-					235
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	105	1	418	2	N	-0-					235
10	589	N	317	-0-	-272	-0-	63	1	254	2	N	-0-					235
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	127	1	509	2	N	-0-					235
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	122	1	489	2	N	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	106	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	13	1	84	2	N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	537	1	2147	2	N	-0-					49
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	481	1	1926	2	N	-0-					49
03	2263	X	1184	-0-	-1079	-0-	237	1	947	2	N	-0-					49
04	2190	X	999	-0-	-1191	-0-	200	1	799	2	N	-0-					49
05	2263	X	1004	-0-	-1259	-0-	201	1	803	2	N	-0-					49
06	2190	X	752	-0-	-1438	-0-	150	1	602	2	N	-0-					49
07	2263	X	774	-0-	-1489	-0-	152	1	608	2	N	13	2	1			60
							14	9									
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	656	1	2624	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	399	1	1595	2	N	-0-					60
10	775	N	492	-0-	-283	-0-	98	1	394	2	N	-0-					60
11	2190	X	778	-0-	-1412	-0-	156	1	622	2	N	-0-					60
12	2263	X	764	-0-	-1499	-0-	153	1	611	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

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	6975	X	5656	-0-	-1319	-0-	5620	2	36	9	N	33	33	8			93
02	6293	X	5474	-0-	-819	-0-	5474	2			N	-0-					93
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					93
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	2			N	-0-					93
05	5859	X	5241	-0-	-618	-0-	5238	2	3	9	N	3					96
06	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	5137	2			N	-0-					96
07	5952	X	5083	-0-	-869	-0-	5083	2			N	-0-					96
08	5611	X	4929	-0-	-682	-0-	4921	2	8	9	N	7	7	8			96
09	5430	X	4668	-0-	-762	-0-	4668	2			N	-0-					96
10	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			N	-0-					96
11	5130	X	4918	-0-	-212	-0-	4908	2	10	9	N	9	9	8			96
12	5084	X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 62,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	N	1					1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

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	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1684	-0-	-296	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1649	-0-	-242	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	788	-0-	-1072	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	551	-0-	-1371	-0-	551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 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	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3142	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2726	X	2596	-0-	-130	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	1818	-0-	-972	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2464	-0-	-481	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	1358	-0-	-1792	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	2610	2	54	9	Y	49	2	8			47
12	2449	X	2148	-0-	-301	-0-	2148	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	N	-0-					-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	9	1	55	2	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	13	1	81	2	N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	591	1	2362	2	N	-0-					42
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	547	1	2186	2	N	-0-					42
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	543	1	2173	2	N	-0-					42
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	798	1	3189	2	N	-0-					42
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	967	1	3868	2	N	84					126
							92	9									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	944	1	3778	2	N	9	9	8			126
							10	9									
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1071	1	4282	2	N	12	12	1			126
							13	9									
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	1030	1	4121	2	N	13	9	8			130
							14	9									
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	937	1	3747	2	N	70	169	1	4	8	27
							77	9									
10	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	555	1	2220	2	N	15	2	8			40
							17	9									
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	885	1	3541	2	N	-0-					40
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	984	1	3938	2	N	34	34	8			40
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 49,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 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	3100	X	1513	-0-	-1587	-0-	303	1	1210	2	N	-0-					183
02	2900	X	1762	-0-	-1138	-0-	349	1	1398	2	N	14					197
							15	9									
03	3100	X	2055	-0-	-1045	-0-	411	1	1644	2	N	-0-					197
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	592	1	2369	2	N	-0-					197
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	696	1	2784	2	N	-0-					197
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	632	1	2529	2	N	-0-					197
07	3100	N	3416	-0-	316	316	683	1	2733	2	N	-0-					197
08	3970	X	3654	-0-	-316	-0-	731	1	2923	2	N	-0-					197
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	686	1	2745	2	N	-0-					197
10	3100	X	1531	-0-	-1569	-0-	306	1	1225	2	N	-0-					197
11	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	473	1	1890	2	N	-0-					197
12	3100	X	2275	-0-	-825	-0-	447	1	1788	2	N	36	36	8			197
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 31,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 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	5766	X	3986	-0-	-1780	-0-	3957	2	29	9	N	26	26	8			38
02	5220	X	3510	-0-	-1710	-0-	3510	2			N	-0-					38
03	5053	X	3423	-0-	-1630	-0-	3265	2	158	9	N	144	7	8			175
04	4680	X	2951	-0-	-1729	-0-	2879	2	72	9	N	65					240
05	4557	X	3068	-0-	-1489	-0-	3038	2	30	9	N	27	193	1			74
06	3870	X	3351	-0-	-519	-0-	3351	2			N	-0-					74
07	3751	X	3407	-0-	-344	-0-	3378	2	29	9	N	26					100
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3627	2	9	9	N	8	8	8			100
09	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	2914	2			N	-0-					100
10	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2823	2	160	9	N	145	192	1			53
11	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	3211	2	30	9	N	27	22	8			58
12	3627	X	3214	-0-	-413	-0-	3204	2	10	9	N	9	7	8			60

TOTAL GAS PROD: 39,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2 86	1 9	9	2	N	78					78
02	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					78
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					78
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	3	1	8	2	N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					78
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

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		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

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	5332	X	647	-0-	-4685	-0-	634	2	13	9	N	12	12	8			190
02	3103	X	-0-	-0-	-3103	-0-					N	-0-					190
03	3317	X	246	-0-	-3071	-0-	240	2	6	9	N	5	5	8			190
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					190
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4231	2	42	9	N	38	187	1			41
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					41
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4041	2	1	9	N	1	1	8			41
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4723	2	8	9	N	7	7	8			41
09	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	2			N	-0-					41
10	4278	X	3145	-0-	-1133	-0-	3145	2			N	-0-					41
11	4590	X	3132	-0-	-1458	-0-	3124	2	8	9	N	7	7	8			41
12	4743	X	2993	-0-	-1750	-0-	2985	2	8	9	N	7	7	8			41

TOTAL GAS PROD: 30,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					53
04	690	N	481	-0-	-209	-0-	481	2			N	-0-					53
05	620	N	419	-0-	-201	-0-	419	2			N	-0-					53
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					53
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					53
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					53
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					53
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					53
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-					53
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 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	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5135	2	18	9	N	16	16	8			130
02	5046	X	3711	-0-	-1335	-0-	3711	2			N	-0-					130
03	5394	X	3174	-0-	-2220	-0-	3171	2	3	9	N	3	3	8			130
04	5220	X	4040	-0-	-1180	-0-	3940	2	100	9	N	91					221
05	5146	X	4816	-0-	-330	-0-	4816	2			N	-0-					221
06	4980	X	4368	-0-	-612	-0-	4356	2	12	9	N	11	11	8			221
07	4185	X	3222	-0-	-963	-0-	3208	2	14	9	N	13	188	1	11	8	35
08	4805	X	3424	-0-	-1381	-0-	3406	2	18	9	N	16	16	8			35
09	4650	X	2782	-0-	-1868	-0-	2778	2	4	9	N	4	4	8			35
10	4805	X	2550	-0-	-2255	-0-	2548	2	2	9	N	2	2	8			35
11	4380	X	2805	-0-	-1575	-0-	2795	2	10	9	N	9	9	8			35
12	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2613	2	8	9	N	7	7	8			35

TOTAL GAS PROD: 42,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

COOK ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223573 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 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	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11072	2	36	9	N	33	33	8			117
02	13079	X	10110	-0-	-2969	-0-	10110	2			N	-0-					117
03	13671	X	8992	-0-	-4679	-0-	8983	2	9	9	N	8	8	8			117
04	12720	X	10606	-0-	-2114	-0-	10606	2			N	-0-					117
05	11222	X	10329	-0-	-893	-0-	10329	2			N	-0-					117
06	10740	X	9460	-0-	-1280	-0-	9460	2			N	-0-					117
07	10974	X	9506	-0-	-1468	-0-	9506	2			N	-0-					117
08	10943	X	4404	-0-	-6539	-0-	4395	2	9	9	N	8	8	8			117
09	10590	X	140	-0-	-10450	-0-	139	2	1	9	N	1	1	8			117
10	10323	X	101	-0-	-10222	-0-	101	2			N	-0-					117
11	9450	X	107	-0-	-9343	-0-	107	2			N	-0-					117
12	9517	X	107	-0-	-9410	-0-	107	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 74,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9064	-0-	-918	-0-	9064	2			N	-0-					323
02	9135	X	8539	-0-	-596	-0-	8539	2			N	-0-					323
03	9424	X	9190	-0-	-234	-0-	9190	2			N	-0-					323
04	9120	X	8551	-0-	-569	-0-	8551	2			N	-0-	185	1			138
05	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	8774	2			N	-0-					138
06	8880	X	8310	-0-	-570	-0-	8310	2			N	-0-					138
07	9176	X	8010	-0-	-1166	-0-	8010	2			N	-0-					138
08	9176	X	8497	-0-	-679	-0-	8497	2			N	-0-					138
09	8550	X	7675	-0-	-875	-0-	7675	2			N	-0-					138
10	8773	X	7306	-0-	-1467	-0-	7306	2			N	-0-					138
11	8310	X	7317	-0-	-993	-0-	7317	2			N	-0-					138
12	8494	X	7878	-0-	-616	-0-	7874	2	4	9	N	4					142

TOTAL GAS PROD: 99,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					155
02	957	N	741	-0-	-216	-0-	741	2			N	-0-					155
03	1240	N	582	-0-	-658	-0-	582	2			N	-0-					155
04	1530	N	790	-0-	-740	-0-	724	2	66	9	N	60					215
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					215
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					215
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1051	2	53	9	N	48	177	1			86
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1408	2	12	9	N	11	11	8			86
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			86
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					86
11	1380	N	508	-0-	-872	-0-	506	2	2	9	N	2	2	8			86
12	1302	N	432	-0-	-870	-0-	429	2	3	9	N	3	2	8			87

TOTAL GAS PROD: 10,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 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	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					31
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2896	2	39	9	N	35					66
03	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2278	2	6	9	N	5					71
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					71
05	3255	X	2165	-0-	-1090	-0-	2078	2	87	9	N	79					150
06	3150	X	1350	-0-	-1800	-0-	1341	2	9	9	N	8	5	8			153
07	3131	X	612	-0-	-2519	-0-	604	2	8	9	N	7	155	1	5	8	-0-
08	2294	X	24	-0-	-2270	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	11	-0-	-2089	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	99	-0-	-2071	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3853	-0-	853	853	3853	2			N	-0-					-0-
12	1521	N	668	-0-	-853	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2100	-0-	-2085	-0-	2075	2	25	9	N	23	23	8			30
02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					30
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					30
04	3690	X	2476	-0-	-1214	-0-	2476	2			N	-0-					30
05	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	3200	2			N	-0-					30
06	3930	X	1646	-0-	-2284	-0-	1514	2	132	9	N	120					150
07	4061	X	1458	-0-	-2603	-0-	1458	2			N	-0-					150
08	3751	X	1665	-0-	-2086	-0-	1661	2	4	9	N	4	4	8			150
09	3090	X	1630	-0-	-1460	-0-	1630	2			N	-0-					150
10	3193	X	327	-0-	-2866	-0-	327	2			N	-0-					150
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3493	2	9	9	N	8	8	8			150
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3005	2	72	9	N	65	175	1			40

TOTAL GAS PROD: 29,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					25
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	1	1	8			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4337	-0-	-1801	-0-	4273	2	64	9	N	58	58	8			28
02	4843	X	2179	-0-	-2664	-0-	2179	2			N	-0-					28
03	4991	X	4581	-0-	-410	-0-	4581	2			N	-0-					28
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					28
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5605	2	91	9	N	83					111
06	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					111
07	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7552	2	107	9	N	97	172	1			36
08	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6537	2	10	9	N	9	9	8			36
09	6240	X	5083	-0-	-1157	-0-	5083	2			N	-0-					36
10	6448	X	5013	-0-	-1435	-0-	5013	2			N	-0-					36
11	6240	X	4482	-0-	-1758	-0-	4474	2	8	9	N	7	7	8			36
12	6448	X	5379	-0-	-1069	-0-	5298	2	81	9	N	74					110

TOTAL GAS PROD: 64,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 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	155	X	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					40
02	145	X	13	-0-	-132	-0-	13	2			N	-0-					40
03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
04	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					40
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					40
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	18	18	8			40
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					40
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					40
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					40
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1872	-0-	-918	-0-	1850	2	22	9	N	20	20	8			72
02	2610	X	1419	-0-	-1191	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8			72
03	2790	X	1833	-0-	-957	-0-	1825	2	8	9	N	7	7	8			72
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					72
05	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			N	-0-					72
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					72
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					72
08	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1964	2	10	9	N	9	9	8			72
09	1920	N	1679	-0-	-241	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	8			72
10	2232	N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	2			N	-0-					72
11	1920	N	1011	-0-	-909	-0-	1011	2			N	-0-					72
12	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	1043	2			N	-0-	64	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	11489	-0-	-601	-0-	11489	2			N	-0-					175
02	11310	X	10743	-0-	-567	-0-	10735	2	8	9	N	7	7	8			175
03	12090	X	10350	-0-	-1740	-0-	10350	2			N	-0-					175
04	11130	X	10480	-0-	-650	-0-	10480	2			N	-0-					175
05	11501	X	10478	-0-	-1023	-0-	10475	2	3	9	N	3					178
06	11130	X	10157	-0-	-973	-0-	10151	2	6	9	N	5					183
07	11470	X	10276	-0-	-1194	-0-	10276	2			N	-0-					183
08	10819	X	9987	-0-	-832	-0-	9976	2	11	9	N	10					193
09	10470	X	9497	-0-	-973	-0-	9497	2			N	-0-					193
10	10509	X	9215	-0-	-1294	-0-	9215	2			N	-0-					193
11	10170	X	8991	-0-	-1179	-0-	8991	2			N	-0-					193
12	10261	X	9194	-0-	-1067	-0-	9194	2			N	-0-	168	1			25

TOTAL GAS PROD: 120,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3554	-0-	-972	-0-	3554	2			N	-0-					51
02	4466	X	3575	-0-	-891	-0-	3568	2	7	9	N	6	6	8			51
03	4774	X	3127	-0-	-1647	-0-	3127	2			N	-0-					51
04	4620	X	2957	-0-	-1663	-0-	2957	2			N	-0-					51
05	3813	X	3041	-0-	-772	-0-	3031	2	10	9	N	9					60
06	3690	X	3220	-0-	-470	-0-	3214	2	6	9	N	5					65
07	3813	X	3277	-0-	-536	-0-	3254	2	23	9	N	21					86
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2890	2	4	9	N	4					90
09	3210	X	2754	-0-	-456	-0-	2753	2	1	9	N	1	1	8			90
10	3317	X	2835	-0-	-482	-0-	2722	2	113	9	N	103	120	1			73
11	3210	X	2648	-0-	-562	-0-	2630	2	18	9	N	16					89
12	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 36,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12695	-0-	-697	-0-	12538	2	157	9	N	143	53	8			120
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					120
03	12989	X	11244	-0-	-1745	-0-	11244	2			N	-0-					120
04	12570	X	11203	-0-	-1367	-0-	11203	2			N	-0-					120
05	12989	X	11396	-0-	-1593	-0-	11357	2	39	9	N	35					155
06	12570	X	10750	-0-	-1820	-0-	10750	2			N	-0-					155
07	12989	X	10489	-0-	-2500	-0-	10487	2	2	9	N	2	2	8			155
08	11563	X	10222	-0-	-1341	-0-	10212	2	10	9	N	9	9	8			155
09	11190	X	9730	-0-	-1460	-0-	9730	2			N	-0-					155
10	11501	X	10823	-0-	-678	-0-	10823	2			N	-0-					155
11	10740	X	10208	-0-	-532	-0-	10195	2	13	9	N	12	12	8			155
12	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10400	2			N	-0-	125	1			30

TOTAL GAS PROD: 131,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6736	-0-	-2409	-0-	6712	2	24	9	N	22	22	8			81
02	8497	X	6967	-0-	-1530	-0-	6967	2			N	-0-					81
03	8959	X	6892	-0-	-2067	-0-	6851	2	41	9	N	37	7	8			111
04	8160	X	6812	-0-	-1348	-0-	6812	2			N	-0-					111
05	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					111
06	7200	X	6853	-0-	-347	-0-	6852	2	1	9	N	1	1	8			111
07	7440	X	6907	-0-	-533	-0-	6907	2			N	-0-					111
08	7037	X	6685	-0-	-352	-0-	6674	2	11	9	N	10	10	8			111
09	6840	X	6418	-0-	-422	-0-	6418	2			N	-0-					111
10	7068	X	6347	-0-	-721	-0-	6325	2	22	9	N	20					131
11	6840	X	6154	-0-	-686	-0-	6139	2	15	9	N	14	14	8			131
12	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	6090	2	13	9	N	12	12	8			131

TOTAL GAS PROD: 79,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 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	6541	X	5176	-0-	-1365	-0-	5152	2	24	9	N	22	22	8			170
02	6119	X	5145	-0-	-974	-0-	5145	2			N	-0-					170
03	6541	X	4980	-0-	-1561	-0-	4973	2	7	9	N	6	6	8			170
04	5610	X	4924	-0-	-686	-0-	4924	2			N	-0-					170
05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4927	2	67	9	N	61	188	1			43
06	5310	X	5089	-0-	-221	-0-	5044	2	45	9	N	41	1	8			83
07	5487	X	5092	-0-	-395	-0-	5092	2			N	-0-					83
08	5084	X	4965	-0-	-119	-0-	4954	2	11	9	N	10	10	8			83
09	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	4723	2			N	-0-					83
10	5270	X	4770	-0-	-500	-0-	4696	2	74	9	N	67					150
11	5100	X	4574	-0-	-526	-0-	4560	2	14	9	N	13	13	8			150
12	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	4881	2	13	9	N	12	12	8			150

TOTAL GAS PROD: 59,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 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	6045	X	5264	-0-	-781	-0-	5264	2			N	-0-					102
02	5655	X	4769	-0-	-886	-0-	4758	2	11	9	N	10	10	8			102
03	6045	X	4538	-0-	-1507	-0-	4538	2			N	-0-					102
04	5610	X	4487	-0-	-1123	-0-	4487	2			N	-0-					102
05	5332	X	4136	-0-	-1196	-0-	4136	2			N	-0-					102
06	5100	X	3798	-0-	-1302	-0-	3798	2			N	-0-					102
07	5084	X	3303	-0-	-1781	-0-	3303	2			N	-0-					102
08	4278	X	3266	-0-	-1012	-0-	3266	2			N	-0-					102
09	4140	X	3059	-0-	-1081	-0-	3059	2			N	-0-					102
10	4123	X	2771	-0-	-1352	-0-	2771	2			N	-0-					102
11	3810	X	2664	-0-	-1146	-0-	2664	2			N	-0-					102
12	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	2626	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 44,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

01	16523	X	13874	-0-	-2649	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
02	15051	X	12774	-0-	-2277	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	13202	-0-	-2019	-0-	13202	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12521	-0-	-1909	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	12740	-0-	-1427	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12066	-0-	-1374	-0-	12066	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11697	-0-	-1943	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12138	-0-	-1068	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	11330	-0-	-1180	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11303	-0-	-1438	-0-	11094	2	209	9	N	190	190	1			-0-
11	12060	X	10596	-0-	-1464	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11135	-0-	-1017	-0-	11135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	15737	-0-	-6459	-0-	15726	2	11	9	N	10	8	8			90
02	16182	X	15308	-0-	-874	-0-	15235	2	73	9	N	66					156
03	17298	X	14703	-0-	-2595	-0-	14703	2			N	-0-					156
04	16740	X	12506	-0-	-4234	-0-	12506	2			N	-0-					156
05	17298	X	13512	-0-	-3786	-0-	13512	2			N	-0-					156
06	15840	X	12089	-0-	-3751	-0-	12088	2	1	9	N	1	1	8			156
07	16368	X	11888	-0-	-4480	-0-	11824	2	64	9	N	58	187	1			27
08	14384	X	9224	-0-	-5160	-0-	9212	2	12	9	N	11	11	8			27
09	13080	X	7439	-0-	-5641	-0-	7439	2			N	-0-					27
10	13516	X	12176	-0-	-1340	-0-	12176	2			N	-0-					27
11	12090	X	8353	-0-	-3737	-0-	8341	2	12	9	N	11	11	8			27
12	11873	X	8639	-0-	-3234	-0-	8639	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 141,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE C WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

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	121489	X	35385	-0-	-86104	-0-	35377	2	8	9	N	7					227
02	113651	X	33407	-0-	-80244	-0-	33176	2	231	9	N	210	200	1			237
03	44888	X	31098	-0-	-13790	-0-	31098	2			N	-0-					237
04	40350	X	29433	-0-	-10917	-0-	29433	2			N	-0-					237
05	38440	X	28117	-0-	-10323	-0-	28117	2			N	-0-					237
06	34560	X	25653	-0-	-8907	-0-	25651	2	2	9	N	2	2	8			237
07	35712	X	24717	-0-	-10995	-0-	24716	2	1	9	N	1	1	8			237
08	INC G-10		22640	-0-	22640	22640	22640	2			N	-0-					237
09	INC G-10		21596	-0-	21596	44236	21596	2			N	-0-	182	1			55
10	INC G-10		20856	-0-	20856	65092	20792	2	64	9	N	58					113
11	84624	X	19532	-0-	-65092	-0-	19532	2			N	-0-					113
12	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	19588	2			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 312,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

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	76012	X	58711	-0-	-17301	-0-	58447	2	264	9	N	240					240
02	71108	X	45819	-0-	-25289	-0-	45713	2	106	9	N	96	184	1	37	8	115
03	76012	X	40051	-0-	-35961	-0-	40011	2	40	9	N	36	25	1	8	8	118
04	73560	X	35230	-0-	-38330	-0-	35110	2	120	9	N	109					227
05	76012	X	31250	-0-	-44762	-0-	31213	2	37	9	N	34	188	1			73
06	73560	X	27387	-0-	-46173	-0-	27374	2	13	9	N	12					85
07	76012	X	26794	-0-	-49218	-0-	26794	2			N	-0-					85
08	40052	X	24926	-0-	-15126	-0-	24838	2	88	9	N	80					165
09	35220	X	22884	-0-	-12336	-0-	22884	2			N	-0-					165
10	31248	X	21193	-0-	-10055	-0-	21079	2	114	9	N	104	188	1			81
11	27390	X	18606	-0-	-8784	-0-	18606	2			N	-0-					81
12	26784	X	17930	-0-	-8854	-0-	17883	2	47	9	N	43					124

TOTAL GAS PROD: 370,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		105561	-0-	105561	273097	105513	2	48	9	N	44					160
02	360770	X	87673	-0-	-273097	-0-	87672	2	1	9	N	1	1	8			160
03	152768	X	79106	-0-	-73662	-0-	78977	2	129	9	N	117	189	1			88
04	147840	X	65889	-0-	-81951	-0-	65784	2	105	9	N	95					183
05	152768	X	57785	-0-	-94983	-0-	57748	2	37	9	N	34	186	1			31
06	147840	X	49185	-0-	-98655	-0-	49185	2			N	-0-					31
07	152768	X	47316	-0-	-105452	-0-	47316	2			N	-0-					31
08	79112	X	42165	-0-	-36947	-0-	42064	2	101	9	N	92					123
09	65880	X	39155	-0-	-26725	-0-	39155	2			N	-0-					123
10	57784	X	39676	-0-	-18108	-0-	39576	2	100	9	N	91	189	1			25
11	49200	X	34796	-0-	-14404	-0-	34796	2			N	-0-					25
12	47306	X	33359	-0-	-13947	-0-	33331	2	28	9	N	25					50

TOTAL GAS PROD: 681,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 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	961	N	691	-0-	-270	-0-	30 2	1 9	659	2	N	2					17
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	798	2	N	1					18
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	26	1	561	2	N	-0-					18
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					18
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	N	-0-					18
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1	916	2	N	-0-					18
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	2	N	-0-					18
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1094	2	N	-0-					18
09	960	N	775	-0-	-185	-0-	30	1	745	2	N	-0-					18
10	961	N	308	-0-	-653	-0-	12 3	1 9	293	2	N	3					21
11	1110	N	517	-0-	-593	-0-	22 1	1 9	494	2	N	1					22
12	806	N	374	-0-	-432	-0-	17	1	357	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 8,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 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	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-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 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	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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANTLEY, BERTHA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 184262 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6536 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					169
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					169
03	930	N	592	-0-	-338	-0-	592	2			N	-0-					169
04	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					169
05	806	N	269	-0-	-537	-0-	269	2			N	-0-					169
06	570	N	21	-0-	-549	-0-	21	2			N	-0-					169
07	589	N	222	-0-	-367	-0-	222	2			N	-0-					169
08	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	2			N	-0-					169
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					169
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 3,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 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	T. A.		24	-0-	24	1456	15	1	9	9	Y	8					46
02	T. A.		29	-0-	29	1485	20	1	9	9	Y	8					54
03	T. A.		24	-0-	24	1509	15	1	9	9	Y	8					62
04	T. A.		29	-0-	29	1538	20	1	9	9	Y	8					70
05	T. A.		24	-0-	24	1562	15	1	9	9	Y	8					78
06	T. A.		28	-0-	28	1590	20	1	8	9	Y	7					85
07	T. A.		10	-0-	10	1600	10	1			Y	-0-					85
08	1608	X	8	-0-	-1600	-0-	8	1			Y	-0-					85
09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					85
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					85
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-					85
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 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	310	X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	664	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	45	1	1127	2	Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	2	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	28	1	649	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	542	-0-	-268	-0-	21	1	521	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	453	-0-	-260	-0-	17	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	182	-0-	-478	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

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	496	N	481	-0-		-15	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	102	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-		-0-	-0-	116	1	2478	2	Y	-0-					-0-
04	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	81	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	59	1	1367	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	41	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-		-0-	-0-	22	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	658	-0-		-1946	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	536	-0-		-1354	-0-	21	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	538	-0-		-888	-0-	21	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	458	-0-		-562	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	445	-0-		-206	-0-	21	1	424	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

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	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	82	1	1783	2	Y	-0-					-0-
02	2262	N	1717	-0-		-545	-0-	74	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	2903	N	2903	-0-		-0-	-0-	130	1	2773	2	Y	-0-					-0-
04	2729	N	2729	-0-		-0-	-0-	118	1	2611	2	Y	-0-					-0-
05	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	98	1	2271	2	Y	-0-					-0-
06	2359	N	2359	-0-		-0-	-0-	95	1	2264	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	1694	-0-		-724	-0-	71	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2052	-0-		-304	-0-	85	1	1967	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3059	-0-		59	59	119	1	2940	2	Y	-0-					-0-
10	3060	N	3001	-0-		-59	-0-	115	1	2886	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3237	-0-		237	237	135	1	3102	2	Y	-0-					-0-
12	3156	X	2919	-0-		-237	-0-	136	1	2783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

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	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	12	15	1			3
								13	9									
02	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	65	1	1456	2	Y	10	7	1			6
								11	9									
03	1887	N	1887	-0-		-0-	-0-	84	1	1803	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1020	N	65	-0-		-955	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-		-0-	-0-	74	1	1729	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-		-1020	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	N	-0-	-0-		-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2064	-0-	-44	-0-	91	1	1973	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1883	-0-	-234	-0-	81	1	1802	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	95	1	2031	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	85	1	1894	2	Y	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	89	1	2064	2	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	90	1	2162	2	Y	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	88	1	2035	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2123	-0-	-127	-0-	83	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	80	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	961	-0-	-1079	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	585	-0-	-1616	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 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	2914	X	2590	-0-	-324	-0-	113 21	1 9	2456	2	Y	19	24	1			5
02	2436	X	2364	-0-	-72	-0-	101 18	1 9	2245	2	Y	16	12	1			9
03	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	110 1	1 9	2348	2	Y	1	10	1			-0-
04	2730	X	2543	-0-	-187	-0-	110	1	2433	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	2279	-0-	-542	-0-	94	1	2185	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	1711	-0-	-839	-0-	69	1	1642	2	Y	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	112	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2198	-0-	-96	-0-	91	1	2107	2	Y	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	81	1	1994	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2431	-0-	-235	-0-	93	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	90	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1795	-0-	-344	-0-	84	1	1711	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	66	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1656	-0-	1656	1656	71	1	1585	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		116	-0-	116	1772	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		388	-0-	388	2160	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		205	-0-	205	2365	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		97	-0-	97	2462	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	2552	X	90	-0-	-2462	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 128248 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 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	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	586	-0-	-96	-0-	24	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	43	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 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	775	N	774	-0-	-1	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	35	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	783	-0-	-23	-0-	32	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	30	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	763	-0-	-43	-0-	32	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	30	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	548	-0-	-202	-0-	21	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	24	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	162	1	3518	2	Y	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	176	1	3917	2	Y	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	185	1	3955	2	Y	-0-					-0-
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	138	1	3067	2	Y	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	125	1	2908	2	Y	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	138	1	3306	2	Y	-0-					-0-
07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	114	1	2611	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3733	-0-	-421	-0-	155	1	3578	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2605	-0-	-845	-0-	102	1	2503	2	Y	-0-					-0-
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	138	1	3454	2	Y	-0-					-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	152	1	3502	2	Y	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	184	1	3769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	2	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	95	1	2019	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1423	-0-	-902	-0-	59	1	1364	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3305	-0-	305	305	133	1	3172	2	Y	-0-					-0-
07	2383	N	2078	-0-	-305	-0-	87	1	1991	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	81	1	1884	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1863	-0-	-417	-0-	73	1	1790	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	71	1	1781	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	76	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	86	1	1763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 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	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	141	1	3069	2	Y	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	137	1	3054	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	151	1	3215	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	141	1	3135	2	Y	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	147	1	3429	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3343	-0-	-77	-0-	134	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	137	1	3134	2	Y	-0-					-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	109	1	2520	2	Y	-0-					-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	116	1	2853	2	Y	-0-					-0-
10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	112	1	2805	2	Y	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	63	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1097	-0-	-391	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 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	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	82	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	85	1	1817	2	Y	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	71	1	1566	2	Y	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	35	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	Y	-0-					-0-
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	88	1	2044	2	Y	-0-					-0-
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	61	1	1503	2	Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1390	-0-	-530	-0-	58	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	65	1	1337	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	Y	20	25	1			5
							22	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	104	1	2313	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
03	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	107	1	2284	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
04	2430	N	2429	-0-	-1	-0-	105	1	2324	2	Y	-0-					1
05	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	104	1	2412	2	Y	-0-					1
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	101	1	2410	2	Y	-0-					1
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	111	1	2525	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	103	1	2375	2	Y	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	94	1	2324	2	Y	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	92	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2039	-0-	-211	-0-	85	1	1954	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1925	-0-	-400	-0-	90	1	1835	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	319	-0-	-456	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	303	-0-	-509	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	366	-0-	-161	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	12	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	174	-0-	-167	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	75	1	1634	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1352	-0-	-98	-0-	58	1	1294	2	Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	80	1	1873	2	Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	82	1	1969	2	Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	66	1	1531	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1501	-0-	-539	-0-	59	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1395	-0-	-651	-0-	53	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	795	-0-	-765	-0-	33	1	762	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	644	-0-	-906	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	571	-0-	-638	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1131	N	605	-0-	-526	-0-	26	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	680	-0-	-436	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	27	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	Y	-0-					-0-
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1963	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	592	-0-	-188	-0-	23	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	164	1	3558	2	Y	-0-					-0-
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	158	1	3536	2	Y	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	174	1	3718	2	Y	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	159	1	3517	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	2607	-0-	-1299	-0-	107	1	2500	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	135	1	3242	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3516	-0-	-390	-0-	148	1	3368	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	146	1	3367	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2518	-0-	-1172	-0-	98	1	2420	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2514	-0-	-989	-0-	96	1	2418	2	Y	-0-					-0-
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	142	1	3262	2	Y	-0-					-0-
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	166	1	3393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	44	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	45	1	991	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	38	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	961	2	Y	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	35	1	871	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	36	1	898	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	-0-	36	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	71	1	1545	2	Y	-0-			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	89	1	1982	2	Y	-0-			-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	102	1	2181	2	Y	-0-			-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	Y	-0-			-0-
05	2201	N	1957	-0-	-244	-0-	81	1	1876	2	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1898	-0-	-232	-0-	76	1	1822	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	86	1	1972	2	Y	-0-			-0-
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	2	Y	-0-			-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	76	1	1870	2	Y	-0-			-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	77	1	1931	2	Y	-0-			-0-
11	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	74	1	1691	2	Y	-0-			-0-
12	1984	N	1927	-0-	-57	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	206	1	4466	2	Y	-0-			-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	242	1	5394	2	Y	-0-			-0-
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	239	1	5115	2	Y	-0-			-0-
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	219	1	4850	2	Y	-0-			-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	276	1	6422	2	Y	-0-			-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	215	1	5145	2	Y	-0-			-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	180	1	4100	2	Y	-0-			-0-
08	5208	X	3745	-0-	-1463	-0-	155	1	3590	2	Y	-0-			-0-
09	5040	X	3837	-0-	-1203	-0-	150	1	3687	2	Y	-0-			-0-
10	5208	X	3944	-0-	-1264	-0-	151	1	3793	2	Y	-0-			-0-
11	5040	X	3778	-0-	-1262	-0-	158	1	3620	2	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	191	1	3904	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 13 RRCID -> 149345 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6405 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 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	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	310	1	6733	2	Y	-0-					-0-
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	294	1	6565	2	Y	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	325	1	6945	2	Y	-0-					-0-
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	310	1	6861	2	Y	-0-					-0-
05	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	293	1	6812	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6852	-0-	-48	-0-	275	1	6577	2	Y	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	305	1	6952	2	Y	-0-					-0-
08	7409	X	6781	-0-	-628	-0-	281	1	6500	2	Y	-0-					-0-
09	7170	X	6426	-0-	-744	-0-	251	1	6175	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6551	-0-	-703	-0-	251	1	6300	2	Y	-0-					-0-
11	7020	X	6115	-0-	-905	-0-	255	1	5860	2	Y	-0-					-0-
12	7254	X	6191	-0-	-1063	-0-	288	1	5903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4423	-0-	-1870	-0-	194	1	4220	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	5597	X	4245	-0-	-1352	-0-	182	1	4055	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	4805	X	4320	-0-	-485	-0-	193	1	4113	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
04	4320	X	3403	-0-	-917	-0-	147	1	3253	2	Y	3					8
							3	9									
05	4712	X	3315	-0-	-1397	-0-	137	1	3178	2	Y	-0-					8
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	379	1	9082	2	Y	-0-					8
07	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	424	1	9682	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	371	1	8574	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	313	1	7696	2	Y	-0-					1
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	279	1	6991	2	Y	-0-					1
11	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	294	1	6747	2	Y	-0-					1
12	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	262	1	5360	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 76,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 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	5022	X	4565	-0-	-457	-0-	201	1	4364	2	Y	-0-					-0-
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	213	1	4747	2	Y	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	236	1	5038	2	Y	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	221	1	4898	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4740	-0-	-282	-0-	195	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4187	-0-	-673	-0-	168	1	4019	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	199	1	4551	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4476	-0-	-825	-0-	186	1	4290	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3946	-0-	-1184	-0-	154	1	3792	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	157	1	3934	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4437	-0-	-153	-0-	185	1	4252	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3950	-0-	-793	-0-	184	1	3766	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	20	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7853 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3144	-0-	44	803	138	1	3006	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3430	-0-	530	1333	147	1	3283	2	Y	-0-					-0-
03	5508	X	4175	-0-	-1333	-0-	187	1	3988	2	Y	-0-					-0-
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	189	1	4182	2	Y	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	205	1	4768	2	Y	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	163	1	3908	2	Y	-0-					-0-
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	193	1	4406	2	Y	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	185	1	4271	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4105	-0-	-125	-0-	160	1	3945	2	Y	-0-					-0-
10	4371	X	3982	-0-	-389	-0-	153	1	3829	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	4114	-0-	-116	-0-	172	1	3942	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	183	1	3756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	23	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	70	1	1485	2	Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	45	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	46	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	51	1	1254	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	54	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 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	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	105	1	2284	2	Y	-0-					-0-
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	149	1	3316	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	120	1	2563	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2800	-0-	-200	-0-	121	1	2679	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2285	-0-	-1466	-0-	94	1	2191	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	2142	-0-	-1488	-0-	86	1	2056	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	659	-0-	-3092	-0-	28	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	1004	-0-	-1879	-0-	42	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-					-0-
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	118	1	2721	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4262	-0-	-1659	-0-	186	1	4033	2	Y	39	48	1			10
							43	9									
02	5539	X	2494	-0-	-3045	-0-	106	1	2359	2	Y	26	21	1			15
							29	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	220	1	4690	2	Y	57	53	1			19
							63	9									
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	196	1	4337	2	Y	15					34
							17	9									
05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	242	1	5642	2	Y	-0-					34
06	4800	X	4654	-0-	-146	-0-	187	1	4466	2	Y	1					35
							1	9									
07	4960	X	3980	-0-	-980	-0-	167	1	3802	2	Y	10	28	1			17
							11	9									
08	5890	X	3438	-0-	-2452	-0-	142	1	3290	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
09	5700	X	4925	-0-	-775	-0-	192	1	4733	2	Y	-0-					5
10	5890	X	4629	-0-	-1261	-0-	177	1	4452	2	Y	-0-					5
11	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	174	1	4008	2	Y	-0-					5
12	5084	X	2805	-0-	-2279	-0-	131	1	2674	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7886 - 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	3100	N	3186	-0-	86	86	140	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2817	-0-	-83	3	121	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	2773	N	2770	-0-	-3	-0-	124	1	2646	2	Y	-0-					-0-
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	89	1	1967	2	Y	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	121	1	2816	2	Y	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	119	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	144	1	3295	2	Y	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	155	1	3593	2	Y	-0-					-0-
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	141	1	3482	2	Y	-0-					-0-
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	129	1	3243	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1918	-0-	-1082	-0-	80	1	1838	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1675	-0-	-1425	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6978 - 8346

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	94	N	94	-0-		-0-	-0-		4	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	34	-0-		-24	-0-		1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-		-21	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-		-37	-0-		1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-		-0-	-0-		4	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-		-0-	-0-		4	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-		-0-	-0-		3	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-		-0-	-0-		2	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-		-0-	-0-		4	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-		-0-	-0-		5	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-		-2	-0-		1	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

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	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-		49	1	1066	2	Y	30	37	1			8
									33	9									
02	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		56	1	1249	2	Y	24	18	1			14
									26	9									
03	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-		58	1	1242	2	Y	53	49	1			18
									58	9									
04	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		54	1	1204	2	Y	15					33
									17	9									
05	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-		57	1	1333	2	Y	-0-					33
06	965	N	965	-0-		-0-	-0-		39	1	925	2	Y	1					34
									1	9									
07	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-		48	1	1095	2	Y	10	27	1			17
									11	9									
08	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-		46	1	1065	2	Y	5	17	1			5
									6	9									
09	1099	N	1099	-0-		-0-	-0-		43	1	1056	2	Y	-0-					5
10	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-		39	1	986	2	Y	-0-					5
11	936	N	936	-0-		-0-	-0-		39	1	897	2	Y	-0-					5
12	775	N	690	-0-		-85	-0-		32	1	658	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

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	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-		237	1	5144	2	Y	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-		-0-	-0-		207	1	4625	2	Y	-0-					-0-
03	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-		221	1	4722	2	Y	-0-					-0-
04	4624	X	4624	-0-		-0-	-0-		200	1	4424	2	Y	-0-					-0-
05	4740	X	4740	-0-		-0-	-0-		195	1	4545	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3937	-0-		-443	-0-		158	1	3779	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3459	-0-		-1067	-0-		145	1	3314	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3339	-0-		-1590	-0-		138	1	3201	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-		-138	-0-		175	1	4307	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4333	-0-		-410	-0-		166	1	4167	2	Y	-0-					-0-
11	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-		166	1	3825	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3209	-0-		-1410	-0-		149	1	3060	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		7	-0-	7	18	7	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		710	-0-	710	728	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2370	-0-	2370	3098	95	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	5458	X	2360	-0-	-3098	-0-	99	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1860	2	Y	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	73	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	76	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	85	1	1946	2	Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	101	1	2075	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

01	1240	X	710	-0-	-530	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					-0-
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	46	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	404	-0-	-286	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	545	-0-	-261	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1869	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4231	-0-	1131	1131	178	1	4053	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3674	-0-	574	1705	152	1	3522	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3994	-0-	994	2699	156	1	3838	2	Y	-0-					-0-
10	6493	X	3794	-0-	-2699	-0-	145	1	3649	2	Y	-0-					-0-
11	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	121	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	116	1	2380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

01	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	441	1	9578	2	Y	15	18	1			4
							17	9									
02	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	389	1	8682	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	9486	X	9010	-0-	-476	-0-	400	1	8543	2	Y	61	47	1			21
							67	9									
04	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	407	1	9013	2	Y	20					41
							22	9									
05	10075	X	9122	-0-	-953	-0-	376	1	8745	2	Y	1					42
							1	9									
06	9750	X	6965	-0-	-2785	-0-	279	1	6685	2	Y	1					43
							1	9									
07	10075	X	7617	-0-	-2458	-0-	319	1	7283	2	Y	14	34	1			23
							15	9									
08	9176	X	7007	-0-	-2169	-0-	290	1	6710	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
09	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	330	1	8131	2	Y	1					7
							1	9									
10	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	381	1	9555	2	Y	-0-					7
11	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	468	1	10750	2	Y	-0-					7
12	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	532	1	10898	2	Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	302	1	6547	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
02	6612	X	6464	-0-	-148	-0-	277	1	6174	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	7068	X	6950	-0-	-118	-0-	310	1	6621	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	299	1	6638	2	Y	3					9
							3	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	318	1	7388	2	Y	1					10
							1	9									
06	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	279	1	6684	2	Y	-0-					10
07	7192	X	7026	-0-	-166	-0-	295	1	6728	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
08	7254	X	6630	-0-	-624	-0-	275	1	6354	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
09	7020	X	6199	-0-	-821	-0-	242	1	5957	2	Y	-0-					1
10	7254	X	6286	-0-	-968	-0-	241	1	6045	2	Y	-0-					1
11	6960	X	6094	-0-	-866	-0-	254	1	5840	2	Y	-0-					1
12	7037	X	6110	-0-	-927	-0-	285	1	5825	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	311	1	6748	2	Y	-0-					-0-
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	308	1	6869	2	Y	-0-					-0-
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	316	1	6747	2	Y	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	242	1	5356	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	5377	-0-	-327	-0-	222	1	5155	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4915	-0-	-605	-0-	197	1	4718	2	Y	-0-					-0-
07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	272	1	6206	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	5817	-0-	-1251	-0-	241	1	5576	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	5397	-0-	-213	-0-	211	1	5186	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	4792	-0-	-1687	-0-	184	1	4608	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5600	-0-	-670	-0-	234	1	5366	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	3384	-0-	-3095	-0-	158	1	3226	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	12305	-0-	-1304	-0-	541	1	11739	2	Y	23	29	1			6
							25	9									
02	12586	X	11764	-0-	-822	-0-	504	1	11239	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
03	14601	X	10529	-0-	-4072	-0-	468	1	10006	2	Y	50	44	1			17
							55	9									
04	14130	X	12586	-0-	-1544	-0-	543	1	12028	2	Y	14					31
							15	9									
05	14601	X	12855	-0-	-1746	-0-	530	1	12324	2	Y	1					32
							1	9									
06	12630	X	12240	-0-	-390	-0-	491	1	11749	2	Y	-0-					32
07	13051	X	12727	-0-	-324	-0-	534	1	12181	2	Y	11	26	1			17
							12	9									
08	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	521	1	12042	2	Y	5	17	1			5
							6	9									
09	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	468	1	11519	2	Y	-0-					5
10	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	486	1	12208	2	Y	-0-					5
11	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	484	1	11129	2	Y	-0-					5
12	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	510	1	10448	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	291	1	6310	2	Y	-0-					-0-
02	5539	X	3487	-0-	-2052	-0-	150	1	3337	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	4790	-0-	-1813	-0-	214	1	4576	2	Y	-0-					-0-
04	6390	X	5238	-0-	-1152	-0-	226	1	5012	2	Y	-0-					-0-
05	6603	X	3397	-0-	-3206	-0-	140	1	3257	2	Y	-0-					-0-
06	6390	X	5364	-0-	-1026	-0-	215	1	5149	2	Y	-0-					-0-
07	5425	X	2616	-0-	-2809	-0-	110	1	2506	2	Y	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	190	1	4384	2	Y	-0-					-0-
09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	185	1	4549	2	Y	-0-					-0-
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	220	1	5514	2	Y	-0-					-0-
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	229	1	5264	2	Y	-0-					-0-
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	262	1	5366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6511	-0-	-154	-0-	287	1	6224	2	Y	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	282	1	6287	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	4008	-0-	-2564	-0-	179	1	3829	2	Y	-0-					-0-
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	299	1	6632	2	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6520	-0-	-52	-0-	269	1	6251	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6019	-0-	-341	-0-	241	1	5778	2	Y	-0-					-0-
07	6572	X	5815	-0-	-757	-0-	244	1	5571	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4752	-0-	-146	-0-	197	1	4555	2	Y	-0-					-0-
09	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	240	1	5916	2	Y	-0-					-0-
10	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	224	1	5625	2	Y	-0-					-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	211	1	4846	2	Y	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	293	1	5992	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	169 18	1 9	3675	2	Y	16	20	1			4
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	185 14	1 9	4123	2	Y	13	10	1			7
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	3837	2	Y	4	10	1			1
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	232	1	5151	2	Y	-0-					1
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	224	1	5218	2	Y	-0-					1
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	206	1	4922	2	Y	-0-					1
07	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	153	1	3495	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	165	1	3820	2	Y	-0-					-0-
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	167	1	4117	2	Y	-0-					-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	145	1	3628	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	98	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	225	1	4879	2	Y	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	237	1	5282	2	Y	-0-					-0-
03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	266	1	5674	2	Y	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	245	1	5441	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	234	1	5434	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	211	1	5041	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	5210	-0-	-866	-0-	219	1	4991	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4689	-0-	-1232	-0-	194	1	4495	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4541	-0-	-1159	-0-	177	1	4364	2	Y	-0-					-0-
10	5673	X	4204	-0-	-1469	-0-	161	1	4043	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4083	-0-	-1167	-0-	170	1	3913	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	3912	-0-	-1296	-0-	182	1	3730	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 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	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	198	1	4308	2	Y	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	197	1	4399	2	Y	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	223	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	189	1	4193	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	150	1	3488	2	Y	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	196	1	4686	2	Y	-0-					-0-
07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	197	1	4500	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	168	1	3878	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3872	-0-	-628	-0-	151	1	3721	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3218	-0-	-1432	-0-	123	1	3095	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3886	-0-	-614	-0-	162	1	3724	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	3328	-0-	-1322	-0-	155	1	3173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	189	1	4110	2	Y	24	30	1			6
							26	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	178	1	3975	2	Y	21	15	1			12
							23	9									
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	196	1	4197	2	Y	4	15	1			1
							4	9									
04	4230	X	3863	-0-	-367	-0-	167	1	3696	2	Y	-0-					1
05	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	171	1	3990	2	Y	-0-					1
06	4500	X	3785	-0-	-715	-0-	152	1	3633	2	Y	-0-					1
07	4650	X	3321	-0-	-1329	-0-	139	1	3182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4402	X	3731	-0-	-671	-0-	155	1	3576	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3109	-0-	-911	-0-	121	1	2988	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	3572	-0-	-582	-0-	137	1	3435	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3118	-0-	-662	-0-	130	1	2988	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3071	-0-	-649	-0-	139	1	2853	2	Y	72	57	1			15
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 44,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 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	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	213	1	4622	2	Y	-0-					-0-
02	4727	X	4646	-0-	-81	-0-	199	1	4447	2	Y	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	226	1	4829	2	Y	-0-					-0-
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	211	1	4676	2	Y	-0-					-0-
05	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	253	1	5889	2	Y	-0-					-0-
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	312	1	7477	2	Y	-0-					-0-
07	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	335	1	7658	2	Y	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	334	1	7734	2	Y	-0-					-0-
09	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	304	1	7479	2	Y	-0-					-0-
10	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	297	1	7453	2	Y	-0-					-0-
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	303	1	6955	2	Y	-0-					-0-
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	343	1	7025	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	150	1	3245	2	Y	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	234	1	5231	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	222	1	4738	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3304	-0-	-116	-0-	143	1	3161	2	Y	-0-					-0-
05	3813	X	2240	-0-	-1573	-0-	92	1	2148	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	2936	-0-	-754	-0-	118	1	2818	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	141	1	3230	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	2121	-0-	-2002	-0-	88	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2291	-0-	-1009	-0-	89	1	2202	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2043	-0-	-1336	-0-	78	1	1965	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	911	-0-	-2359	-0-	38	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1317	-0-	-2062	-0-	61	1	1256	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	137	1	2963	2	Y	-0-					-0-
02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	113	1	2513	2	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	130	1	2782	2	Y	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	136	1	3018	2	Y	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	126	1	2933	2	Y	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	124	1	2957	2	Y	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	136	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	134	1	3105	2	Y	-0-					-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	125	1	3070	2	Y	-0-					-0-
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	128	1	3201	2	Y	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	99	1	2275	2	Y	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6986 - 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	3906	X	3699	-0-	-207	-0-	163	1	3536	2	Y	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	163	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	180	1	3852	2	Y	-0-					-0-
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	194	1	4294	2	Y	-0-					-0-
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	201	1	4665	2	Y	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	172	1	4119	2	Y	-0-					-0-
07	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	206	1	4691	2	Y	-0-					-0-
08	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	129	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	123	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	149	1	3732	2	Y	-0-					-0-
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	149	1	3434	2	Y	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	146	1	2983	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 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	11377	X	6448	-0-	-4929	-0-	282	1	6120	2	Y	42	52	1			11
							46	9									
02	10092	X	7433	-0-	-2659	-0-	317	1	7077	2	Y	35	26	1			20
							39	9									
03	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	461	1	9841	2	Y	73	68	1			25
							80	9									
04	9360	X	8704	-0-	-656	-0-	375	1	8308	2	Y	19					44
							21	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	420	1	9781	2	Y	1					45
							1	9									
06	10050	X	8823	-0-	-1227	-0-	354	1	8469	2	Y	-0-					45
07	10385	X	7521	-0-	-2864	-0-	315	1	7191	2	Y	14	36	1			23
							15	9									
08	10385	X	6703	-0-	-3682	-0-	278	1	6418	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
09	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	480	1	11806	2	Y	-0-					6
10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	481	1	12083	2	Y	-0-					6
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	458	1	10519	2	Y	-0-					6
12	10943	X	9889	-0-	-1054	-0-	461	1	9428	2	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	#	11335	-0-	-17061	-0-	499	1	10836	2	Y	-0-					-0-
02	5409	R	5409	-0-	-0-	-0-	232	1	5177	2	Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14700		-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	11346	#	6	-0-	-11340	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	10980	#	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	6014	#	3112	-0-	-2902	-0-	131	1	2981	2	Y	-0-					-0-
08	9410	R	9410	-0-	-0-	-0-	390	1	9020	2	Y	-0-					-0-
09	9636	R	9636	-0-	-0-	-0-	376	1	9260	2	Y	-0-					-0-
10	8407	R	8407	-0-	-0-	-0-	322	1	8085	2	Y	-0-					-0-
11	12091	R	12091	-0-	-0-	-0-	504	1	11587	2	Y	-0-					-0-
12	12362	R	12362	-0-	-0-	-0-	576	1	11786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 091965 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6510 - 7039

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2012 - PLUGGED 02/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 092400 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6614 - 6671

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4037					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4037					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

01	1116	N	491	-0-	-625	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	667	N	397	-0-	-270	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	107	-0-	-916	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
10	991	X	984	-0-	-7	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	878	-0-	-2129	-0-	663	2	215	9	N	195	195	1	-0-
02	2001	X	808	-0-	-1193	-0-	601	2	207	9	N	188	188	1	-0-
03	2139	X	866	-0-	-1273	-0-	456	2	410	9	N	373	373	1	-0-
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2844	2	644	9	N	585	585	1	-0-
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
08	3596	X	2144	-0-	-1452	-0-	2142	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3480	X	1051	-0-	-2429	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	1270	-0-	-1458	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	43	1	2987	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	21	1	1567	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

WIENER ESTATE ET AL "C" WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 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	EOM BALANCE
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	1350	X	47	-0-	-1303	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-			-0-
06	1350	X	1155	-0-	-195	-0-	1102	2	53	9	N	48	48	8	-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
08	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
09	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
10	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
11	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	23	1	1605	2	N	-0-			-0-
12	2418	X	1723	-0-	-695	-0-	23	1	1700	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 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	EOM BALANCE
01	2108	N	865	-0-	-1243	-0-	865	2			N	-0-			-0-
02	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	2			N	-0-			-0-
03	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	2			N	-0-			-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	2			N	-0-			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-			-0-
07	837	N	254	-0-	-583	-0-	254	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		149	-0-	149	149	149	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		84	-0-	84	233	84	2			N	-0-			-0-
10	462	X	229	-0-	-233	-0-	229	2			N	-0-			-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	16	1	1098	2	N	-0-			-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	10	1	732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 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	3813	X	1832	-0-	-1981	-0-	1813	2	19	9	N	17	17	8			165
02	2610	X	1136	-0-	-1474	-0-	1133	2	3	9	N	3	3	8			165
03	2542	X	561	-0-	-1981	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			165
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					165
05	2046	X	348	-0-	-1698	-0-	331	2	17	9	N	15					180
06	1770	X	357	-0-	-1413	-0-	357	2			N	-0-					180
07	1209	X	71	-0-	-1138	-0-	70	2	1	9	N	1	1	8			180
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1	1	8			180
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					180
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-202	-0-	2791	2	14	9	N	13	13	8			50
02	2813	X	2430	-0-	-383	-0-	2430	2			N	-0-					50
03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2616	2	4	9	N	4	4	8			50
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	2703	2			N	-0-					50
05	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					50
06	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	2548	2			N	-0-					50
07	2790	X	446	-0-	-2344	-0-	445	2	1	9	N	1	1	8			50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					50
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	2	4	9	N	4	4	8			50
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8			50

TOTAL GAS PROD: 24,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

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	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-		1779	2	8	9	N	7	7	8			112
02	1740	X	1630	-0-	-110	-0-		1627	2	3	9	N	3	3	8			112
03	1860	X	1550	-0-	-310	-0-		1548	2	2	9	N	2	2	8			112
04	1800	X	1668	-0-	-132	-0-		1668	2			N	-0-					112
05	1798	X	1451	-0-	-347	-0-		1451	2			N	-0-					112
06	1740	X	1419	-0-	-321	-0-		1413	2	6	9	N	5	5	8			112
07	1736	X	1549	-0-	-187	-0-		1549	2			N	-0-					112
08	1736	X	1527	-0-	-209	-0-		1527	2			N	-0-					112
09	1680	X	1416	-0-	-264	-0-		1412	2	4	9	N	4	4	8			112
10	1550	X	298	-0-	-1252	-0-		298	2			N	-0-					112
11	1500	X	380	-0-	-1120	-0-		380	2			N	-0-					112
12	1550	X	367	-0-	-1183	-0-		367	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 15,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

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	3999	X	2699	-0-	-1300	-0-		2588	2	111	9	N	101	101	8			47
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-		2649	2	3	9	N	3	3	8			47
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-		2929	2	21	9	N	19	19	8			47
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-		2748	2			N	-0-					47
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2			N	-0-					47
06	2850	X	1988	-0-	-862	-0-		1988	2			N	-0-					47
07	2945	X	2332	-0-	-613	-0-		2332	2			N	-0-					47
08	2945	X	2270	-0-	-675	-0-		2253	2	17	9	N	15	15	8			47
09	2790	X	1744	-0-	-1046	-0-		1743	2	1	9	N	1	1	8			47
10	2883	X	1169	-0-	-1714	-0-		1169	2			N	-0-					47
11	2250	X	1020	-0-	-1230	-0-		1000	2	20	9	N	18	18	8			47
12	2325	X	1404	-0-	-921	-0-		1383	2	21	9	N	19	19	8			47

TOTAL GAS PROD: 25,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 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	1550	X	1518	-0-	-32	-0-	1495	2	23	9	N	21					292
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1446	2	80	9	N	73	190	1	5	8	170
03	1488	X	1463	-0-	-25	-0-	1433	2	30	9	N	27					197
04	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	1189	2	61	9	N	55					252
05	1643	X	1049	-0-	-594	-0-	1021	2	28	9	N	25	176	1	6	8	95
06	1590	X	1254	-0-	-336	-0-	1237	2	17	9	N	15					110
07	1643	X	1221	-0-	-422	-0-	1177	2	44	9	N	40					150
08	1457	X	1020	-0-	-437	-0-	985	2	35	9	N	32					182
09	1260	X	1241	-0-	-19	-0-	1179	2	62	9	N	56					238
10	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	N	1					239
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					239
12	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1340	2	101	9	N	92	179	1			152

TOTAL GAS PROD: 15,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 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	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					8
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					8
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					8
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					8
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					8
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					8
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLOUNT WELL #: 1 RRCID -> 127810 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6902 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

01	3100	X	2140	-0-	-960	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2075	-0-	-825	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2187	-0-	-913	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2258	-0-	-742	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1596	-0-	-1411	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1466	-0-	-694	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 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-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 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	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
WATSON, FLOYD A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202890 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5140 - 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3200 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 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	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	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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC //CONT.// 740176
CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 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	1705 #	1364	-0-	-341	-0-	1355	2	9	9	N	8					122
02	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					127
03	1705 #	1648	-0-	-57	-0-	1601	2	47	9	N	43					170
04	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1483	2	6	9	N	5					175
05	2356 #	775	-0-	-1581	-0-	769	2	6	9	N	5					180
06	2280 #	998	-0-	-1282	-0-	996	2	2	9	N	2					182
07	2356 #	1901	-0-	-455	-0-	1887	2	14	9	N	13					195
08	1789 R	1789	-0-	-0-	-0-	1776	2	13	9	N	12					207
09	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1513	2	9	9	N	8					215
10	1891 #	1465	-0-	-426	-0-	1464	2	1	9	N	1					216
11	1830 #	1373	-0-	-457	-0-	1345	2	28	9	N	25					241
12	1891 #	1425	-0-	-466	-0-	1419	2	6	9	N	5					246

TOTAL GAS PROD: 17,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 181904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	18 2	1 9	93	2	N	2	1	8			27
02	116	N	46	-0-	-70	-0-	7	1	39	2	N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 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	#	430	-0-	-97	-0-	24	1	406	2	N	-0-					27
02	493	#	164	-0-	-329	-0-	7	1	157	2	N	-0-					27
03	527	#	288	-0-	-239	-0-	9	1	279	2	N	-0-					27
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	-0-					27
05	434	#	425	-0-	-9	-0-	16	1	399	2	N	9	8	1			28
							10	9									
06	420	#	378	-0-	-42	-0-	15	1	363	2	N	-0-					28
07	527	#	359	-0-	-168	-0-	16	1	343	2	N	-0-					28
08	527	#	294	-0-	-233	-0-	14	1	280	2	N	-0-					28
09	510	#	240	-0-	-270	-0-	15	1	223	2	N	2	20	1			10
							2	9									
10	434	#	204	-0-	-230	-0-	16	1	188	2	N	-0-					10
11	390	#	193	-0-	-197	-0-	15	1	178	2	N	-0-					10
12	372	#	178	-0-	-194	-0-	16	1	162	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
02	87	X	40	-0-	-47	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
03	124	X	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
04	120	X	75	-0-	-45	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
05	124	X	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-
08	93	X	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
09	120	X	84	-0-	-36	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
10	124	X	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
11	120	X	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
12	124	X	60	-0-	-64	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1618	2	1	9	N	1					155
02	1247	X	1222	-0-	-25	-0-	1218	2	4	9	N	4					159
03	1240	X	1089	-0-	-151	-0-	1077	2	12	9	N	11					170
04	1560	X	678	-0-	-882	-0-	678	2			N	-0-					170
05	1612	X	1119	-0-	-493	-0-	1087	2	32	9	N	29	179	1			20
06	1560	X	1109	-0-	-451	-0-	1101	2	8	9	N	7					27
07	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	1202	2	12	9	N	11					38
08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	N	4					42
09	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	18	9	N	16					58
10	1209	X	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			N	-0-					58
11	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					58
12	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-	2203	2	6	9	N	5					142
02	2204	X	1786	-0-		-418	-0-	1780	2	6	9	N	5					147
03	2790	X	1765	-0-		-1025	-0-	1754	2	11	9	N	10					157
04	2700	X	1836	-0-		-864	-0-	1836	2			N	-0-					157
05	2790	X	1599	-0-		-1191	-0-	1588	2	11	9	N	10					167
06	2130	X	1699	-0-		-431	-0-	1699	2			N	-0-					167
07	1953	X	1816	-0-		-137	-0-	1799	2	17	9	N	15					182
08	1891	X	1591	-0-		-300	-0-	1591	2			N	-0-					182
09	1830	X	1483	-0-		-347	-0-	1480	2	3	9	N	3					185
10	1829	X	1376	-0-		-453	-0-	1376	2			N	-0-					185
11	1770	X	1560	-0-		-210	-0-	1560	2			N	-0-					185
12	1829	X	1633	-0-		-196	-0-	1616	2	17	9	N	15	178	1			22

TOTAL GAS PROD: 20,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-					17
02	493	N	457	-0-		-36	-0-	457	2			Y	-0-					17
03	465	N	412	-0-		-53	-0-	412	2			Y	-0-					17
04	462	N	462	-0-		-0-	-0-	462	2			Y	-0-					17
05	515	N	515	-0-		-0-	-0-	515	2			Y	-0-					17
06	459	N	459	-0-		-0-	-0-	459	2			Y	-0-					17
07	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	2			Y	-0-					17
08	527	N	476	-0-		-51	-0-	476	2			Y	-0-					17
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	469	2			Y	-0-					17
10	527	N	513	-0-		-14	-0-	513	2			Y	-0-					17
11	454	N	454	-0-		-0-	-0-	454	2			Y	-0-					17
12	496	N	462	-0-		-34	-0-	462	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
COWHERD WELL #: 1 RRCID -> 129107 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5835 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

KASON DRAKE (PETTET UPPER B) //CONT.// 48195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY //CONT.// 849732
ASHLEY, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 129114 COMPL. DATE 10/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5806 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

01	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	2716	1	5664	2	N	5					77
							6	9									
02	11948	X	2551	-0-	-9397	-0-	698	1	1853	2	N	-0-					77
03	12772	X	3450	-0-	-9322	-0-	363	1	3087	2	N	-0-					77
04	12360	X	6904	-0-	-5456	-0-	596	1	6305	2	N	3					80
							3	9									
05	11284	X	3443	-0-	-7841	-0-	531	1	2908	2	N	4					84
							4	9									
06	8130	X	3768	-0-	-4362	-0-	922	1	2846	2	N	-0-					84
07	7130	X	3959	-0-	-3171	-0-	551	1	3407	2	N	1					85
							1	9									
08	DLQ G-10		3999	-0-	3999	3999	756	1	3241	2	N	2					87
							2	9									
09	DLQ G-10		4583	-0-	4583	8582	1074	1	3509	2	N	-0-					87
10	DLQ G-10		5032	-0-	5032	13614	1059	1	3973	2	N	-0-					87
11	19101	X	5487	-0-	-13614	-0-	1064	1	4423	2	N	-0-					87
12	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	1153	1	4305	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 57,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1586	1	3401	2	N	3			40
							3	9							
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	660	1	1809	2	N	-0-			40
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	367	1	3415	2	N	5			45
							6	9							
04	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	351	1	4148	2	N	-0-			45
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	597	1	3473	2	N	-0-			45
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	671	1	2353	2	N	-0-			45
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	495	1	3989	2	N	7			52
							8	9							
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	834	1	4313	2	N	-0-			52
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	966	1	3668	2	N	3			55
							3	9							
10	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	867	1	3851	2	N	-0-			55
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	755	1	3770	2	N	-0-			55
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	766	1	3398	2	N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: 50,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	2544	1	5456	2	N	-0-			282
02	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	2537	1	6962	2	N	8			290
							9	9							
03	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	891	1	8286	2	N	-0-			290
04	9660	X	9409	-0-	-251	-0-	734	1	8672	2	N	3			293
							3	9							
05	9982	X	9263	-0-	-719	-0-	1359	1	7898	2	N	5			298
							6	9							
06	9660	X	5458	-0-	-4202	-0-	1299	1	4159	2	N	-0-			298
07	9982	X	7154	-0-	-2828	-0-	969	1	6171	2	N	13			311
							14	9							
08	DLQ G-10		7819	-0-	7819	7819	1453	1	6364	2	N	2			313
							2	9							
09	DLQ G-10		514	-0-	514	8333	119	1	395	2	N	-0-			313
10	DLQ G-10		8276	-0-	8276	16609	1714	1	6562	2	N	-0-			313
11	27330	X	10721	-0-	-16609	-0-	2045	1	8676	2	N	-0-			313
12	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	1911	1	7302	2	N	-0-			313

TOTAL GAS PROD: 94,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					70
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81
09	T. A.		54	-0-	54	54	41	2	13	9	N	12					93
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	54					N	12					105
11	14B DENY		119	-0-	119	173	107	2	12	9	N	11					116
12	14B DENY		125	-0-	125	298	118	2	7	9	N	6					122

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	750	1	12923	2	N	-0-					135
02	13253	X	11359	-0-	-1894	-0-	663	1	10696	2	N	-0-					135
03	14167	X	11251	-0-	-2916	-0-	706	1	10545	2	N	-0-					135
04	13230	X	9927	-0-	-3303	-0-	661	1	9266	2	N	-0-					135
05	13671	X	10188	-0-	-3483	-0-	639	1	9549	2	N	-0-					135
06	13230	X	10159	-0-	-3071	-0-	631	1	9528	2	N	-0-					135
07	12152	X	10849	-0-	-1303	-0-	714	1	10135	2	N	-0-					135
08	11253	X	10590	-0-	-663	-0-	640	1	9885	2	N	59	176	1			18
							65	9									
09	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	612	1	9844	2	N	-0-					18
10	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	666	1	13230	2	N	-0-					18
11	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	700	1	11717	2	N	-0-					18
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	693	1	10874	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 136,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	1211	1	1028	2	N	-0-					207
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1133	1	1303	2	N	-0-					207
03	1550	N	906	-0-	-644	-0-	18	1	888	2	N	-0-					207
04	1500	N	491	-0-	-1009	-0-	28	1	463	2	N	-0-					207
05	1550	N	879	-0-	-671	-0-	2	1	877	2	N	-0-					207
06	870	N	388	-0-	-482	-0-	2	1	386	2	N	-0-					207
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	2	1	807	2	N	-0-					207
08	868	N	661	-0-	-207	-0-	2	1	659	2	N	-0-					207
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	2	1	327	2	N	-0-					207
10	3100	N	3714	-0-	614	614	166	1	3548	2	N	-0-					207
11	1830	N	1216	-0-	-614	-0-	106	1	1110	2	N	-0-					207
12	3100	N	4657	-0-	1557	1557	267	1	4372	2	N	16					223
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 18,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	184	1	3151	2	N	-0-					80
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	210	1	3358	2	N	-0-					80
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	228	1	3380	2	N	-0-					80
04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	242	1	3375	2	N	-0-					80
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	295	1	4391	2	N	-0-					80
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	273	1	4097	2	N	-0-					80
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	233	1	3288	2	N	-0-					80
08	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	277	1	4264	2	N	-0-					80
09	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	257	1	4113	2	N	-0-					80
10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	189	1	3723	2	N	-0-					80
11	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					80
12	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	163	1	2525	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 45,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	12102	-0-	-4421	-0-	1625	1	10474	2	N	3					82
							3	9									
02	15109	X	11600	-0-	-3509	-0-	1452	1	10145	2	N	3					85
							3	9									
03	16151	X	11012	-0-	-5139	-0-	1258	1	9752	2	N	2					87
							2	9									
04	12600	X	5998	-0-	-6602	-0-	778	1	5218	2	N	2					89
							2	9									
05	12400	X	3744	-0-	-8656	-0-	521	1	3223	2	N	-0-					89
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	1259	1	11065	2	N	21					110
							23	9									
07	12400	X	5993	-0-	-6407	-0-	1020	1	4973	2	N	-0-					110
08	10881	X	3241	-0-	-7640	-0-	443	1	2798	2	N	-0-					110
09	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	979	1	10355	2	N	1					111
							1	9									
10	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	1012	1	10692	2	N	-0-	77	1			34
11	10530	X	7367	-0-	-3163	-0-	713	1	6654	2	N	-0-					34
12	10881	X	6089	-0-	-4792	-0-	658	1	5431	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 102,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	2627	-0-	-8533	-0-	353	1	2274	2	N	-0-					137
02	9512	X	4025	-0-	-5487	-0-	504	1	3520	2	N	1					138
							1	9									
03	10168	X	8936	-0-	-1232	-0-	1021	1	7915	2	N	-0-					138
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	1121	1	7523	2	N	2					140
							2	9									
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1184	1	7322	2	N	-0-					140
06	8640	X	6389	-0-	-2251	-0-	653	1	5736	2	N	-0-					140
07	8928	X	4868	-0-	-4060	-0-	829	1	4039	2	N	-0-					140
08	6789	X	6207	-0-	-582	-0-	848	1	5359	2	N	-0-					140
09	6570	X	5305	-0-	-1265	-0-	458	1	4847	2	N	-0-					140
10	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	487	1	5151	2	N	-0-	118	1			22
11	6390	X	4950	-0-	-1440	-0-	479	1	4471	2	N	-0-					22
12	6200	X	4542	-0-	-1658	-0-	491	1	4051	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 70,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5637	-0-	-1338	-0-	450	1	5184	2	N	3					190
							3	9									
02	6525	X	5325	-0-	-1200	-0-	450	1	4866	2	N	8					198
							9	9									
03	6231	X	5286	-0-	-945	-0-	450	1	4836	2	N	-0-					198
04	5460	X	5215	-0-	-245	-0-	450	1	4765	2	N	-0-					198
05	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	92	1	4377	2	N	-0-					198
06	5520	X	4808	-0-	-712	-0-	164	1	4644	2	N	-0-					198
07	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	155	1	4654	2	N	5	174	1			29
							6	9									
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	175	1	4926	2	N	2					31
							2	9									
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	107	1	3029	2	N	-0-					31
10	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	133	1	3936	2	N	-0-					31
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	223	1	6398	2	N	-0-					31
12	5115	X	3693	-0-	-1422	-0-	124	1	3569	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 58,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6617	-0-	-1815	-0-	400	1	6215	2	N	2					166
							2	9									
02	7888	X	3344	-0-	-4544	-0-	211	1	3133	2	N	-0-					166
03	8432	X	6213	-0-	-2219	-0-	357	1	5847	2	N	8					174
							9	9									
04	6390	X	2863	-0-	-3527	-0-	204	1	2659	2	N	-0-					174
05	6603	X	4376	-0-	-2227	-0-	322	1	4054	2	N	-0-					174
06	6390	X	5711	-0-	-679	-0-	378	1	5331	2	N	2					176
							2	9									
07	6200	X	5159	-0-	-1041	-0-	363	1	4796	2	N	-0-					176
08	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	91	1	950	2	N	-0-					176
09	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	657	1	8040	2	N	2					178
							2	9									
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	544	1	7339	2	N	-0-					178
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	362	1	4397	2	N	-0-					178
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	442	1	6092	2	N	3					181
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3209	-0-	-1689	-0-	450	1	2757	2	N	2					34
							2	9									
02	4582	X	3703	-0-	-879	-0-	450	1	3253	2	N	-0-					34
03	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	450	1	3061	2	N	-0-					34
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	450	1	3363	2	N	-0-					34
05	3968	X	2136	-0-	-1832	-0-	44	1	2092	2	N	-0-					34
06	3840	X	1924	-0-	-1916	-0-	66	1	1858	2	N	-0-					34
07	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	115	1	3469	2	N	-0-					34
08	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	94	1	2653	2	N	-0-					34
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	124	1	3493	2	N	-0-					34
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	122	1	3614	2	N	-0-					34
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	113	1	3243	2	N	-0-					34
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	90	1	2592	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 38,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7574	-0-	-4051	-0-	450	1 9	7115	2	N	8					64
02	9222	X	8362	-0-	-860	-0-	450	1 6 9	7906	2	N	5					69
03	9300	X	8680	-0-	-620	-0-	450	1 8 9	8222	2	N	7					76
04	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	450	1 11 9	8270	2	N	10					86
05	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	193	1 2 9	9149	2	N	2					88
06	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	324	1 9 9	9196	2	N	8					96
07	9021	X	8117	-0-	-904	-0-	261	1 3 9	7853	2	N	3					99
08	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	348	1 8 9	9799	2	N	7					106
09	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	313	1 6 9	8826	2	N	5					111
10	9703	X	9462	-0-	-241	-0-	309	1 6 9	9147	2	N	5					116
11	9390	X	8953	-0-	-437	-0-	301	1 8 9	8644	2	N	7					123
12	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	314	1 11 9	9038	2	N	10					133

TOTAL GAS PROD: 107,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8017	-0-	-477	-0-	450	1 6 9	7561	2	N	5					55
02	7946	X	7552	-0-	-394	-0-	450	1 13 9	7089	2	N	12					67
03	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	450	1 8 9	7896	2	N	7					74
04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	450	1 2 9	7734	2	N	2					76
05	8184	X	5777	-0-	-2407	-0-	119	1 3 9	5655	2	N	3					79
06	8070	X	6675	-0-	-1395	-0-	228	1	6447	2	N	-0-					79
07	8463	X	6433	-0-	-2030	-0-	207	1 2 9	6224	2	N	2					81
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	222	1 9 9	6258	2	N	8					89
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	210	1	5911	2	N	-0-					89
10	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	211	1 2 9	6226	2	N	2					91
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	220	1 2 9	6303	2	N	2					93
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	210	1 9 9	6042	2	N	8					101

TOTAL GAS PROD: 82,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3979	-0-	-2314	-0-	241	1	3738	2	N	-0-					143
02	5887	X	3546	-0-	-2341	-0-	224	1	3316	2	N	5					148
							6	9									
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	303	1	4977	2	N	7					155
							8	9									
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	376	1	4890	2	N	3					158
							3	9									
05	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	311	1	3923	2	N	-0-					158
06	5130	X	4620	-0-	-510	-0-	306	1	4314	2	N	-0-					158
07	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	224	1	2951	2	N	-0-					158
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	437	1	4562	2	N	-0-					158
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	323	1	3946	2	N	-0-					158
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3601	2	N	-0-					158
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	321	1	3895	2	N	3					161
							3	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	277	1	3817	2	N	2					163
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	450	1	4609	2	N	-0-					61
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	450	1	4499	2	N	-0-					61
03	5673	X	5003	-0-	-670	-0-	450	1	4553	2	N	-0-					61
04	5490	X	4462	-0-	-1028	-0-	450	1	4012	2	N	-0-					61
05	5673	X	4703	-0-	-970	-0-	97	1	4606	2	N	-0-					61
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	185	1	5231	2	N	-0-					61
07	5301	X	3903	-0-	-1398	-0-	125	1	3772	2	N	5					66
							6	9									
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	122	1	3439	2	N	-0-					66
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	133	1	3763	2	N	-0-					66
10	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	254	1	7517	2	N	6					72
							7	9									
11	5430	X	5090	-0-	-340	-0-	171	1	4919	2	N	-0-					72
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	169	1	4840	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 58,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

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	7936	X	6246	-0-	-1690	-0-		450	1	5796	2	N	-0-					74
02	7308	X	5665	-0-	-1643	-0-		450	1	5209	2	N	5					79
								6	9									
03	6727	X	6325	-0-	-402	-0-		450	1	5875	2	N	-0-					79
04	6180	X	5779	-0-	-401	-0-		450	1	5329	2	N	-0-					79
05	6386	X	3231	-0-	-3155	-0-		67	1	3164	2	N	-0-					79
06	6120	X	1451	-0-	-4669	-0-		49	1	1399	2	N	3					82
								3	9									
07	6324	X	3449	-0-	-2875	-0-		111	1	3338	2	N	-0-					82
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-		73	1	2052	2	N	-0-					82
09	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-		139	1	3923	2	N	5					87
								6	9									
10	2480	X	1549	-0-	-931	-0-		51	1	1498	2	N	-0-					87
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		118	1	3391	2	N	-0-					87
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		122	1	3518	2	N	3					90
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

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	7223	X	5447	-0-	-1776	-0-		450	1	4989	2	N	7					120
								8	9									
02	6757	X	5207	-0-	-1550	-0-		450	1	4748	2	N	8					128
								9	9									
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-		450	1	4963	2	N	8					136
								9	9									
04	6240	X	5407	-0-	-833	-0-		450	1	4957	2	N	-0-					136
05	5611	X	4974	-0-	-637	-0-		103	1	4871	2	N	-0-					136
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-		192	1	5433	2	N	-0-					136
07	5580	X	5334	-0-	-246	-0-		171	1	5155	2	N	7					143
								8	9									
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-		186	1	5258	2	N	-0-					143
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-		151	1	4271	2	N	-0-					143
10	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-		226	1	6692	2	N	23					166
								25	9									
11	5640	X	5325	-0-	-315	-0-		179	1	5140	2	N	5					171
								6	9									
12	5456	X	4535	-0-	-921	-0-		152	1	4383	2	N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 64,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6669	-0-	-1794	-0-	450	1	6219	2	N	-0-					74
02	7917	X	5996	-0-	-1921	-0-	450	1	5546	2	N	-0-					74
03	9393	X	6380	-0-	-3013	-0-	450	1	5930	2	N	-0-					74
04	9090	X	6204	-0-	-2886	-0-	450	1	5754	2	N	-0-					74
05	9393	X	4840	-0-	-4553	-0-	100	1	4740	2	N	-0-					74
06	6450	X	3043	-0-	-3407	-0-	104	1	2939	2	N	-0-					74
07	6417	X	4393	-0-	-2024	-0-	141	1	4252	2	N	-0-					74
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2253	2	N	-0-					74
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	214	1	6033	2	N	-0-					74
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	179	1	5290	2	N	6					80
							7	9									
11	4260	X	2819	-0-	-1441	-0-	95	1	2724	2	N	-0-					80
12	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	253	1	7250	2	N	10					90
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 61,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6205	-0-	-2537	-0-	450	1	5742	2	N	12					57
							13	9									
02	8178	X	5034	-0-	-3144	-0-	450	1	4575	2	N	8					65
							9	9									
03	7254	X	6313	-0-	-941	-0-	450	1	5854	2	N	8					73
							9	9									
04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5972	2	N	12					85
							13	9									
05	6293	X	4537	-0-	-1756	-0-	94	1	4443	2	N	-0-					85
06	6120	X	5618	-0-	-502	-0-	192	1	5426	2	N	-0-					85
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	222	1	6688	2	N	-0-					85
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	181	1	5107	2	N	3					88
							3	9									
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	215	1	6073	2	N	5					93
							6	9									
10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	186	1	5496	2	N	-0-					93
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	181	1	5193	2	N	3					96
							3	9									
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	171	1	4924	2	N	3					99
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 68,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5052	-0-	-1799	-0-	305	1	4747	2	N	-0-					162
02	6409	X	4854	-0-	-1555	-0-	307	1	4547	2	N	-0-					162
03	5549	X	4701	-0-	-848	-0-	270	1	4431	2	N	-0-					162
04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	386	1	5022	2	N	-0-					162
05	5332	X	3915	-0-	-1417	-0-	288	1	3627	2	N	-0-					162
06	5010	X	4412	-0-	-598	-0-	292	1	4120	2	N	-0-					162
07	5580	X	3414	-0-	-2166	-0-	240	1	3174	2	N	-0-					162
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	401	1	4183	2	N	-0-					162
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	291	1	3565	2	N	-0-					162
10	4557	X	3844	-0-	-713	-0-	265	1	3579	2	N	-0-					162
11	4440	X	3804	-0-	-636	-0-	289	1	3512	2	N	3					165
							3	9									
12	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	276	1	3805	2	N	2					167
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3937	-0-	-806	-0-	238	1	3699	2	N	-0-					64
02	4611	X	4018	-0-	-593	-0-	254	1	3758	2	N	5					69
							6	9									
03	4929	X	4026	-0-	-903	-0-	231	1	3792	2	N	3					72
							3	9									
04	4770	X	3422	-0-	-1348	-0-	244	1	3178	2	N	-0-					72
05	4309	X	4089	-0-	-220	-0-	301	1	3788	2	N	-0-					72
06	4170	X	2547	-0-	-1623	-0-	170	1	2377	2	N	-0-					72
07	4309	X	2752	-0-	-1557	-0-	194	1	2558	2	N	-0-					72
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	283	1	2951	2	N	-0-					72
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	193	1	2359	2	N	-0-					72
10	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	203	1	2735	2	N	-0-					72
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	273	1	3316	2	N	-0-					72
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	248	1	3422	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3643	-0-	-2278	-0-	450	1	3193	2	N	-0-					72
02	5539	X	2904	-0-	-2635	-0-	450	1	2454	2	N	-0-					72
03	5921	X	2864	-0-	-3057	-0-	450	1	2414	2	N	-0-					72
04	4710	X	2655	-0-	-2055	-0-	450	1	2203	2	N	2					74
							2	9									
05	3658	X	2233	-0-	-1425	-0-	46	1	2187	2	N	-0-					74
06	3540	X	2611	-0-	-929	-0-	89	1	2522	2	N	-0-					74
07	3100	X	1901	-0-	-1199	-0-	61	1	1840	2	N	-0-					74
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	2	N	-0-					74
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	90	1	2542	2	N	-0-					74
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	79	1	2328	2	N	2					76
							2	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	73	1	2104	2	N	-0-					76
12	3100	N	3106	-0-	6	6	104	1	3000	2	N	2					78
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22041	X	17064	-0-	-4977	-0-	17051	2	13	9	N	12					37
02	20619	X	15190	-0-	-5429	-0-	15190	2			N	-0-					37
03	18135	X	15498	-0-	-2637	-0-	15498	2			N	-0-					37
04	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	17000	2	17	9	N	15					52
05	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	406	1	19375	2	N	8					60
							9	9									
06	17178	X	17178	-0-	-0-	-0-	587	1	16591	2	N	-0-					60
07	17577	X	17369	-0-	-208	-0-	560	1	16809	2	N	-0-					60
08	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	655	1	18485	2	N	31					91
							34	9									
09	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	597	1	16842	2	N	20					111
							22	9									
10	19778	X	17142	-0-	-2636	-0-	561	1	16581	2	N	-0-					111
11	18570	X	17623	-0-	-947	-0-	593	1	17006	2	N	22					133
							24	9									
12	19189	X	17966	-0-	-1223	-0-	602	1	17320	2	N	40					173
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 208,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3525	-0-	-2303	-0-	450	1	3075	2	N	-0-					153
02	5452	X	3941	-0-	-1511	-0-	450	1	3491	2	N	-0-					153
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	450	1	4355	2	N	-0-					153
04	4200	X	2089	-0-	-2111	-0-	450	1	1639	2	N	-0-					153
05	4340	X	255	-0-	-4085	-0-	5	1	250	2	N	-0-					153
06	4650	X	362	-0-	-4288	-0-	12	1	350	2	N	-0-					153
07	4805	X	978	-0-	-3827	-0-	31	1	947	2	N	-0-					153
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	91	1	2576	2	N	-0-					153
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	190	1	5359	2	N	-0-					153
10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	102	1	3009	2	N	-0-					153
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	165	1	4721	2	N	-0-					153
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 36,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6736	-0-	-2192	-0-	6736	2			N	-0-					88
02	7714	X	6421	-0-	-1293	-0-	6393	2	28	9	N	25					113
03	8246	X	7292	-0-	-954	-0-	7292	2			N	-0-					113
04	7470	X	7468	-0-	-2	-0-	7380	2	88	9	N	80	186	1			7
05	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	323	1	15356	2	N	13					20
							14	9									
06	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	404	1	11446	2	N	-0-					20
07	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	346	1	10368	2	N	-0-					20
08	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	359	1	10137	2	N	-0-					20
09	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	438	1	12346	2	N	28					48
							31	9									
10	15686	X	12566	-0-	-3120	-0-	411	1	12155	2	N	-0-					48
11	11850	X	9550	-0-	-2300	-0-	322	1	9228	2	N	-0-					48
12	13237	X	11580	-0-	-1657	-0-	389	1	11160	2	N	28					76
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 123,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4848	-0-	-980	-0-	293	1	4555	2	N	-0-					119
02	5452	X	4584	-0-	-868	-0-	290	1	4294	2	N	-0-					119
03	5084	X	4784	-0-	-300	-0-	274	1	4502	2	N	7					126
							8	9									
04	4680	X	4160	-0-	-520	-0-	296	1	3850	2	N	13					139
							14	9									
05	4898	X	4208	-0-	-690	-0-	309	1	3890	2	N	8					147
							9	9									
06	4740	X	3714	-0-	-1026	-0-	245	1	3458	2	N	10					157
							11	9									
07	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	262	1	3460	2	N	-0-					157
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	415	1	4329	2	N	-0-					157
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	258	1	3154	2	N	-0-					157
10	4216	X	3376	-0-	-840	-0-	233	1	3143	2	N	-0-					157
11	4590	X	4195	-0-	-395	-0-	319	1	3876	2	N	-0-					157
12	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	289	1	3981	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 50,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	450	1	4407	2	N	3					127
							3	9									
02	3161	X	2724	-0-	-437	-0-	450	1	2274	2	N	-0-					127
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	450	1	3033	2	N	-0-					127
04	4710	X	3860	-0-	-850	-0-	450	1	3410	2	N	-0-					127
05	4867	X	3038	-0-	-1829	-0-	63	1	2975	2	N	-0-					127
06	4710	X	2184	-0-	-2526	-0-	75	1	2109	2	N	-0-					127
07	3999	X	2623	-0-	-1376	-0-	84	1	2539	2	N	-0-					127
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	72	1	2021	2	N	-0-					127
09	22656	X	22656	-0-	-0-	-0-	775	1	21878	2	N	3					130
							3	9									
10	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	88	1	2597	2	N	-0-					130
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	181	1	5184	2	N	-0-					130
12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	421	1	12113	2	N	2					132
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	8031	-0-	-5578	-0-	558	1	7467	2	N	5					21
							6	9									
02	12644	X	7950	-0-	-4694	-0-	450	1	7500	2	N	-0-					21
03	13361	X	9289	-0-	-4072	-0-	583	1	8706	2	N	-0-					21
04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	590	1	12727	2	N	12					33
							13	9									
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	186	1	8819	2	N	-0-					33
06	9000	X	7834	-0-	-1166	-0-	268	1	7566	2	N	-0-					33
07	13516	X	8721	-0-	-4795	-0-	281	1	8440	2	N	-0-					33
08	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	232	1	6558	2	N	-0-					33
09	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	191	1	5386	2	N	-0-					33
10	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	441	1	13027	2	N	17					50
							19	9									
11	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	341	1	9778	2	N	-0-					50
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	290	1	8301	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 108,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7651	-0-	-719	-0-	7651	2			N	-0-					106
02	7830	X	5999	-0-	-1831	-0-	5999	2			N	-0-					106
03	7409	X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2			N	-0-					106
04	7410	X	6923	-0-	-487	-0-	6923	2			N	-0-					106
05	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	191	1	9055	2	N	-0-					106
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	278	1	7848	2	N	-0-					106
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	236	1	7102	2	N	-0-					106
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	289	1	8157	2	N	-0-					106
09	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	228	1	6431	2	N	-0-					106
10	9238	X	7718	-0-	-1520	-0-	253	1	7465	2	N	-0-					106
11	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	312	1	8960	2	N	-0-					106
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	335	1	9616	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 93,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-1109	-0-	1960	2			N	-0-					51
02	2871	X	1773	-0-	-1098	-0-	1773	2			N	-0-					51
03	2325	X	1627	-0-	-698	-0-	1627	2			N	-0-					51
04	1920	X	463	-0-	-1457	-0-	460	2	3	9	N	3					54
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	2321	2	N	-0-					54
06	1890	X	1721	-0-	-169	-0-	59	1	1662	2	N	-0-					54
07	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	53	1	1608	2	N	-0-					54
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-					54
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	69	1	1944	2	N	-0-					54
10	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	52	1	1538	2	N	-0-					54
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					54
12	2015	N	989	-0-	-1026	-0-	33	1	956	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

01	10633	X	9439	-0-	-1194	-0-	656	1	8775	2	N	7					12
							8	9									
02	9947	X	9831	-0-	-116	-0-	556	1	9273	2	N	2					14
							2	9									
03	10633	X	7278	-0-	-3355	-0-	457	1	6821	2	N	-0-					14
04	9600	X	9577	-0-	-23	-0-	462	1	9112	2	N	3					17
							3	9									
05	10509	X	6807	-0-	-3702	-0-	140	1	6664	2	N	3					20
							3	9									
06	10170	X	6023	-0-	-4147	-0-	206	1	5817	2	N	-0-					20
07	10509	X	5954	-0-	-4555	-0-	192	1	5762	2	N	-0-					20
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	166	1	4676	2	N	-0-					20
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	135	1	3803	2	N	-0-					20
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	374	1	11050	2	N	20					40
							22	9									
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	311	1	8926	2	N	-0-					40
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	325	1	9350	2	N	5					45
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 94,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5017	-0-	-1803	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					51
02	6380	X	3664	-0-	-2716	-0-	450	1	3214	2	N	-0-					51
03	6200	X	4549	-0-	-1651	-0-	450	1	4099	2	N	-0-					51
04	6000	X	5273	-0-	-727	-0-	450	1	4815	2	N	7					58
							8	9									
05	5394	X	4800	-0-	-594	-0-	99	1	4699	2	N	2					60
							2	9									
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	142	1	4013	2	N	-0-					60
07	5456	X	3823	-0-	-1633	-0-	123	1	3700	2	N	-0-					60
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	126	1	3544	2	N	-0-					60
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					60
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	169	1	4997	2	N	7					67
							8	9									
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	162	1	4642	2	N	-0-					67
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	153	1	4413	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 53,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2641	-0-	-3063	-0-	450	1	2191	2	N	-0-					47
02	5336	X	3130	-0-	-2206	-0-	450	1	2680	2	N	-0-					47
03	4991	X	2124	-0-	-2867	-0-	450	1	1674	2	N	-0-					47
04	4830	X	2471	-0-	-2359	-0-	450	1	2019	2	N	2					49
							2	9									
05	4061	X	3183	-0-	-878	-0-	66	1	3117	2	N	-0-					49
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	87	1	2455	2	N	-0-					49
07	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	102	1	3060	2	N	-0-					49
08	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	121	1	3410	2	N	-0-					49
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	85	1	2397	2	N	-0-					49
10	3193	X	2200	-0-	-993	-0-	72	1	2128	2	N	-0-					49
11	3420	X	3180	-0-	-240	-0-	107	1	3070	2	N	3					52
							3	9									
12	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	97	1	2778	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 33,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	450	1	4752	2	N	12					164
							13	9									
02	4553	X	4414	-0-	-139	-0-	450	1	3951	2	N	12					176
							13	9									
03	4867	X	3793	-0-	-1074	-0-	450	1	3337	2	N	5					181
							6	9									
04	4710	X	3426	-0-	-1284	-0-	450	1	2970	2	N	5					186
							6	9									
05	4867	X	1886	-0-	-2981	-0-	39	1	1847	2	N	-0-					186
06	4710	X	1227	-0-	-3483	-0-	42	1	1185	2	N	-0-					186
07	4712	X	834	-0-	-3878	-0-	27	1	807	2	N	-0-					186
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	92	1	2609	2	N	-0-					186
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	2	N	-0-					186
10	1674	X	1456	-0-	-218	-0-	48	1	1408	2	N	-0-					186
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					186
12	1674	X	1202	-0-	-472	-0-	40	1	1162	2	N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 29,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3743	-0-	-132	-0-	260	1	3483	2	N	-0-					83
02	4060	X	2971	-0-	-1089	-0-	168	1	2803	2	N	-0-					83
03	4495	X	2796	-0-	-1699	-0-	176	1	2620	2	N	-0-					83
04	4350	X	3655	-0-	-695	-0-	178	1	3477	2	N	-0-					83
05	4340	X	4267	-0-	-73	-0-	88	1	4179	2	N	-0-					83
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	164	1	4640	2	N	-0-					83
07	3782	X	2881	-0-	-901	-0-	93	1	2788	2	N	-0-					83
08	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	96	1	2711	2	N	-0-					83
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	102	1	2881	2	N	-0-					83
10	4960	X	2777	-0-	-2183	-0-	91	1	2686	2	N	-0-					83
11	4800	X	3662	-0-	-1138	-0-	123	1	3539	2	N	-0-					83
12	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	87	1	2510	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 39,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	270	N	60	-0-	-210	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	112	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 100

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3705	-0-	-2278	-0-	3702	2	3	9	N	3					134
02	5597	X	3720	-0-	-1877	-0-	3702	2	18	9	N	16	1	8			149
03	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4918	2	28	9	N	25					174
04	4500	X	4369	-0-	-131	-0-	4352	2	17	9	N	15					189
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	127	1	6026	2	N	6	4	8			191
							7	9									
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	218	1	6154	2	N	17	180	1			28
							19	9									
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	191	1	5734	2	N	12					40
							13	9									
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	237	1	6695	2	N	12					52
							13	9									
09	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	245	1	6938	2	N	27					79
							30	9									
10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	370	1	10947	2	N	20					99
							22	9									
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	329	1	9439	2	N	22					121
							24	9									
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	356	1	10245	2	N	35					156
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 81,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3628	-0-	-1239	-0-	3607	2	21	9	N	19	1	8			131
02	4553	X	1808	-0-	-2745	-0-	1808	2			N	-0-					131
03	4867	X	3620	-0-	-1247	-0-	3592	2	28	9	N	25					156
04	4710	X	2552	-0-	-2158	-0-	450	1	2058	2	N	40					196
							44	9									
05	4867	X	873	-0-	-3994	-0-	18	1	855	2	N	-0-	174	1			22
06	3510	X	817	-0-	-2693	-0-	28	1	783	2	N	5					27
							6	9									
07	3627	X	698	-0-	-2929	-0-	22	1	676	2	N	-0-					27
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	150	1	4227	2	N	67					94
							74	9									
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	133	1	3751	2	N	72					166
							79	9									
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	119	1	3522	2	N	13					179
							14	9									
11	4320	X	3576	-0-	-744	-0-	120	1	3431	2	N	23	189	1			13
							25	9									
12	4464	X	3793	-0-	-671	-0-	127	1	3658	2	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-1681	-0-	401	2	26	9	N	24					154
02	725	N	415	-0-	-310	-0-	403	2	12	9	N	11					165
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					165
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			N	-0-					165
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					165
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	147	7			18
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	520	2	17	9	N	15					33
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	N	9					42
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1046	2	9	9	N	8					50
10	527	N	177	-0-	-350	-0-	177	2			N	-0-					50
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					50
12	1085	N	545	-0-	-540	-0-	545	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

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	2418	N	1505	-0-	-913	-0-		1486	2	19	9	N	17					204
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-		1889	2	39	9	N	35					239
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		1324	2	39	9	N	35					274
04	1470	N	43	-0-	-1427	-0-		37	2	6	9	N	5	169	1			110
05	2046	N	119	-0-	-1927	-0-		77	2	42	9	N	38	113	1			35
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-						N	3					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					38
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	2					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157

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	510	-0-	-79	-0-		502	2	8	9	N	7					169
02	841	N	99	-0-	-742	-0-		99	2			N	-0-					169
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		1488	2	14	9	N	13					182
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		929	2			N	-0-					182
05	93	N	45	-0-	-48	-0-		45	2			N	-0-					182
06	1440	N	1109	-0-	-331	-0-		1074	2	35	9	N	32	134	7			80
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		988	2	46	9	N	42					122
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-		881	2	22	9	N	20					142
09	1110	N	735	-0-	-375	-0-		715	2	20	9	N	18					160
10	1023	N	348	-0-	-675	-0-		333	2	15	9	N	14					174
11	870	N	818	-0-	-52	-0-		785	2	33	9	N	30					204
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		1599	2	9	9	N	8					212

TOTAL GAS PROD: 9,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OAKLAND CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 093298 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9839 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
03	217	N	109	-0-	-108	-0-		109	2			N	-0-					188
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					188
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-	188	7			-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILDARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	16	2	2	9	N	2					229
02	58	N	14	-0-	-44	-0-	14	2			N	-0-					229
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	N	6					235
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					235
05	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					235
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	190	7			45
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	N	5					50
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	N	2					52
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3					55
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					55
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILGORE, SW. (TRAVIS PEAK) 49212 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 108942 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7556 - 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	1922	#	1851	-0-	-71	-0-	62	1	1711	2	N	71	3	8			90
							78	9									
02	1798	#	1609	-0-	-189	-0-	58	1	1505	2	N	42					132
							46	9									
03	2139	#	1680	-0-	-459	-0-	60	1	1546	2	N	67	179	1			20
							74	9									
04	2070	#	1778	-0-	-292	-0-	60	1	1718	2	N	-0-					20
05	2139	#	1692	-0-	-447	-0-	62	1	1630	2	N	-0-					20
06	2009	R	2009	-0-	-0-	-0-	60	1	1861	2	N	80					100
							88	9									
07	1829	#	1544	-0-	-285	-0-	62	1	1450	2	N	29	1	8			128
							32	9									
08	1838	R	1838	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	58	159	1			27
							64	9									
09	2010	#	1634	-0-	-376	-0-	58	1	1576	2	N	-0-					27
10	2077	#	885	-0-	-1192	-0-	36	1	849	2	N	-0-					27
11	2010	#	1136	-0-	-874	-0-	46	1	993	2	N	88					115
							97	9									
12	1829	#	718	-0-	-1111	-0-	18	1	656	2	N	40					155
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 18,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE-BURNETT GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 083526 COMPL. DATE 11/03/1993 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 3354 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BERRY OIL COMP. 068157
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 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-	2941					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
ALC WELL #: 1H RRCID -> 193395 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6060 PERF.10417 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: 208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

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	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	264	1 9	5521	2	Y	8	75	1			5
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	321	1 9	5986	2	Y	2					7
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	289	1 9	6384	2	Y	2					9
04	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	246	1	5270	2	Y	-0-					9
05	6417	X	5576	-0-	-841	-0-	254	1 9	5321	2	Y	1					10
06	6210	X	5100	-0-	-1110	-0-	233	1 9	4866	2	Y	1					11
07	6417	X	5542	-0-	-875	-0-	234	1 9	5307	2	Y	1					12
08	6076	X	4414	-0-	-1662	-0-	188	1	4226	2	Y	-0-					12
09	5520	X	4886	-0-	-634	-0-	217	1	4669	2	Y	-0-					12
10	5580	X	4343	-0-	-1237	-0-	205	1	4138	2	Y	-0-					12
11	5370	X	4344	-0-	-1026	-0-	186	1	4143	2	Y	14					26
12	5549	X	5376	-0-	-173	-0-	240	15 9 1 9	5135	2	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 63,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

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	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	379	1 6 9	7919	2	N	5					84
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	402	1 1 9	7493	2	N	1					85
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	472	1 11 9	10407	2	N	10					95
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	254	1 2 9	5443	2	N	2					97
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	316	1 3 9	6619	2	N	3					100
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	360	1 2 9	7507	2	N	2					102
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	438	1 3 9	9943	2	N	3					105
08	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	379	1 4 9	8530	2	N	4					109
09	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	488	1 6 9	10511	2	N	5					114
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	435	1 3 9	8780	2	N	3					117
11	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	355	1 2 9	7909	2	N	2					119
12	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	375	1 1 9	8011	2	N	1					120

TOTAL GAS PROD: 103,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

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	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-		994	1 9	5310	2	N	8					75
02	6119	X	5729	-0-	-390	-0-		971	1 3 9	4755	2	N	3					78
03	6541	X	5088	-0-	-1453	-0-		978	1 2 9	4108	2	N	2					80
04	6330	X	455	-0-	-5875	-0-		119	1	336	2	N	-0-					80
05	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-		980	1	7084	2	N	-0-					80
06	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-		960	1 2 9	5305	2	N	2					82
07	6138	X	2214	-0-	-3924	-0-		569	1 1 9	1644	2	N	1					83
08	4123	X	1407	-0-	-2716	-0-		667	1	740	2	N	-0-					83
09	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-		347	1 11 9	4431	2	N	10					93
10	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-		1030	1 19 9	10075	2	N	17					110
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-		1005	1 11 9	8016	2	N	10					120
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-		991	1 6 9	7264	2	N	5					125

TOTAL GAS PROD: 68,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-		98	1	1884	2	N	-0-					175
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-		77	1 31 9	1313	2	N	28					203
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-		40	1 4 9	875	2	N	4	190	1			17
04	1590	N	1481	-0-	-109	-0-		66	1 3 9	1412	2	N	3					20
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-		73	1 9 9	1522	2	N	8					28
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		65	1 2 9	1365	2	N	2					30
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-		64	1 9 9	1458	2	N	8					38
08	1612	N	1460	-0-	-152	-0-		62	1 6 9	1392	2	N	5					43
09	1440	N	707	-0-	-733	-0-		31	1 4 9	672	2	N	4					47
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-		81	1 1 9	1643	2	N	1					48
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-		66	1 2 9	1461	2	N	2					50
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-		33	1 2 9	715	2	N	2					52

TOTAL GAS PROD: 16,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	11848	-0-	-56	-0-	541	1 14 9	11293	2	Y	13	90	1			9
02	12180	X	8303	-0-	-3877	-0-	422	1 3 9	7878	2	Y	3					12
03	12989	X	12285	-0-	-704	-0-	532	1 3 9	11750	2	Y	3					15
04	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	526	1 3 9	11273	2	Y	3					18
05	12028	X	11005	-0-	-1023	-0-	501	1 3 9	10501	2	Y	3					21
06	11880	X	11513	-0-	-367	-0-	526	1 4 9	10983	2	Y	4					25
07	12276	X	11393	-0-	-883	-0-	481	1 4 9	10908	2	Y	4					29
08	12276	X	6359	-0-	-5917	-0-	270	1	6089	2	Y	-0-					29
09	11790	X	9017	-0-	-2773	-0-	400	1	8617	2	Y	-0-					29
10	11904	X	8421	-0-	-3483	-0-	398	1	8023	2	Y	-0-					29
11	11520	X	11388	-0-	-132	-0-	489	1 14 9	10885	2	Y	13					42
12	11408	X	10180	-0-	-1228	-0-	455	1 3 9	9722	2	Y	3					45

TOTAL GAS PROD: 123,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1 3 9	2167	2	Y	3					18
02	2088	X	554	-0-	-1534	-0-	30	1 17 9	507	2	Y	15					33
03	2232	X	274	-0-	-1958	-0-	12	1 3 9	259	2	Y	3					36
04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	3286	2	Y	1					37
05	2294	X	2052	-0-	-242	-0-	93	1 4 9	1955	2	Y	4	34	1			7
06	2220	X	1343	-0-	-877	-0-	61	1 3 9	1279	2	Y	3					10
07	3441	X	1706	-0-	-1735	-0-	72	1 3 9	1631	2	Y	3					13
08	INC G-10		1213	-0-	1213	1213	51	1 4 9	1158	2	Y	4					17
09	INC G-10		2497	-0-	2497	3710	110	1 9 9	2378	2	Y	8					25
10	4583	X	873	-0-	-3710	-0-	40	1 29 9	804	2	Y	26					51
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	60	1 10 9	1330	2	Y	9	41	1			19
12	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	95	1 8 9	2026	2	Y	7					26

TOTAL GAS PROD: 19,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	13513	X	13513	-0-	-0-	-0-	687	1	12823	2	Y	3					3
							3	9									
03	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	573	1	12640	2	Y	3					6
							3	9									
04	11580	X	10126	-0-	-1454	-0-	451	1	9672	2	Y	3					9
							3	9									
05	13237	X	9710	-0-	-3527	-0-	442	1	9265	2	Y	3					12
							3	9									
06	12810	X	11535	-0-	-1275	-0-	528	1	11006	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
07	13237	X	10831	-0-	-2406	-0-	457	1	10373	2	Y	1					4
							1	9									
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	294	1	6607	2	Y	2					6
							2	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	430	1	9253	2	Y	1					7
							1	9									
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	234	1	4730	2	Y	3					10
							3	9									
11	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	508	1	11298	2	Y	10					20
							11	9									
12	2015	X	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1860	2	Y	6	19	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 104,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7407	-0-	-1397	-0-	338	1	7063	2	N	5					117
							6	9									
02	11223	X	7185	-0-	-4038	-0-	365	1	6812	2	N	7					124
							8	9									
03	11997	X	4821	-0-	-7176	-0-	209	1	4609	2	N	3					127
							3	9									
04	9600	X	4449	-0-	-5151	-0-	198	1	4251	2	N	-0-					127
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	458	1	9596	2	N	15					142
							17	9									
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	345	1	7194	2	N	3					145
							3	9									
07	7688	X	7042	-0-	-646	-0-	297	1	6739	2	N	5					150
							6	9									
08	10075	X	7588	-0-	-2487	-0-	323	1	7263	2	N	2					152
							2	9									
09	9750	X	5768	-0-	-3982	-0-	256	1	5508	2	N	4					156
							4	9									
10	10075	X	4570	-0-	-5505	-0-	216	1	4351	2	N	3					159
							3	9									
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	331	1	7357	2	N	-0-					159
12	7595	X	4701	-0-	-2894	-0-	210	1	4489	2	N	2					161
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 78,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7825	-0-	-576	-0-	487	1	7338	2	N	-0-					33
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	476	1	6806	2	N	2					35
							2	9									
03	7254	X	5932	-0-	-1322	-0-	403	1	5529	2	N	-0-					35
04	7020	X	6189	-0-	-831	-0-	389	1	5800	2	N	-0-					35
05	7254	X	6249	-0-	-1005	-0-	415	1	5834	2	N	-0-					35
06	7020	X	5428	-0-	-1592	-0-	338	1	5090	2	N	-0-					35
07	7254	X	5076	-0-	-2178	-0-	395	1	4679	2	N	2					37
							2	9									
08	6386	X	4923	-0-	-1463	-0-	415	1	4508	2	N	-0-					37
09	6180	X	4713	-0-	-1467	-0-	365	1	4348	2	N	-0-					37
10	6262	X	6127	-0-	-135	-0-	447	1	5680	2	N	-0-					37
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	418	1	5440	2	N	1					38
							1	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	441	1	5338	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 71,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	412	1	8600	2	Y	3	29	1			4
							3	9									
02	9106	X	8267	-0-	-839	-0-	420	1	7830	2	Y	15					19
							17	9									
03	9393	X	7119	-0-	-2274	-0-	308	1	6798	2	Y	12					31
							13	9									
04	8970	X	8731	-0-	-239	-0-	389	1	8332	2	Y	9					40
							10	9									
05	9145	X	8061	-0-	-1084	-0-	367	1	7690	2	Y	4					44
							4	9									
06	8730	X	7754	-0-	-976	-0-	355	1	7397	2	Y	2	38	1			8
							2	9									
07	9021	X	7827	-0-	-1194	-0-	330	1	7488	2	Y	8					16
							9	9									
08	9021	X	7654	-0-	-1367	-0-	325	1	7316	2	Y	12					28
							13	9									
09	8730	X	6771	-0-	-1959	-0-	300	1	6468	2	Y	3					31
							3	9									
10	8060	X	4472	-0-	-3588	-0-	211	1	4259	2	Y	2					33
							2	9									
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	445	1	9909	2	Y	11					44
							12	9									
12	7812	X	7508	-0-	-304	-0-	335	1	7164	2	Y	8	40	1			12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 93,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHELTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232901 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MORGAN, IMOGENE "A" WELL #: 2 RRCID -> 114392 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13036 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	8729	-0-	-2338	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	10353	X	9586	-0-	-767	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10287	-0-	-780	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7637	-0-	-2383	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	6951	-0-	-3310	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	6949	-0-	-3011	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	6380	-0-	-3912	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	6534	-0-	-3758	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6665	-0-	-985	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5484	-0-	-1708	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	6960	X	5078	-0-	-1882	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	3379	-0-	-3503	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123619 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14171 PERF.13526 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6060	-0-	-1349	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
09	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

MO	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	1085	X	302	-0-	-783	-0-	302	2	N	-0-			-0-
02	1015	X	107	-0-	-908	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03	2294	X	78	-0-	-2216	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	2220	X	28	-0-	-2192	-0-	28	2	N	-0-			-0-
05	2294	X	70	-0-	-2224	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	300	X	102	-0-	-198	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	N	-0-			-0-
09	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
10	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
11	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			-0-
12	2263	X	1981	-0-	-282	-0-	1981	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

MO	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	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	2131	2 17 9	N	15	155	1	135
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	2 2 9	N	2	2	8	135
03	2108	X	1074	-0-	-1034	-0-	1074	2	N	-0-			135
04	2070	X	1041	-0-	-1029	-0-	1041	2	N	-0-			135
05	2294	X	606	-0-	-1688	-0-	606	2	N	-0-			135
06	2220	X	1264	-0-	-956	-0-	1263	2 1 9	N	1	1	8	135
07	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	2216	2 8 9	N	7	7	8	135
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2223	2 4 9	N	4	3	8	136
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			136
10	2232	N	1355	-0-	-877	-0-	1355	2	N	-0-			136
11	2160	N	1473	-0-	-687	-0-	1471	2 2 9	N	2	2	8	136
12	2108	N	1342	-0-	-766	-0-	1338	2 4 9	N	4	4	8	136

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

MO	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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2 11 9	N	10	6	8	59
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1079	2 6 9	N	5	2	8	62
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2 4 9	N	4	1	8	65
04	1050	N	980	-0-	-70	-0-	972	2 8 9	N	7	2	8	70
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1030	2 2 9	N	2			72
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2 6 9	N	5	2	8	75
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	2 7 9	N	6	2	8	79
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1237	2 3 9	N	3			82
09	1200	N	1107	-0-	-93	-0-	1104	2 3 9	N	3			85
10	1333	N	810	-0-	-523	-0-	806	2 4 9	N	4			89
11	1200	N	982	-0-	-218	-0-	973	2 9 9	N	8	3	8	94
12	1147	N	686	-0-	-461	-0-	683	2 3 9	N	3			97

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

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	392	-0-		-135		-0-	384	2	8	9	N	7	3	8			214
02	524	N	524	-0-		-0-		-0-	521	2	3	9	N	3	2	8			215
03	620	N	620	-0-		-0-		-0-	613	2	7	9	N	6	1	8			220
04	772	N	772	-0-		-0-		-0-	768	2	4	9	N	4					224
05	665	N	665	-0-		-0-		-0-	663	2	2	9	N	2	1	8			225
06	1155	N	1155	-0-		-0-		-0-	1149	2	6	9	N	5	185	1	3	8	42
07	1337	N	1337	-0-		-0-		-0-	1334	2	3	9	N	3					45
08	1508	N	1508	-0-		-0-		-0-	1504	2	4	9	N	4					49
09	1170	N	852	-0-		-318		-0-	851	2	1	9	N	1					50
10	1333	N	679	-0-		-654		-0-	677	2	2	9	N	2					52
11	1470	N	848	-0-		-622		-0-	848	2			N	-0-					52
12	868	N	749	-0-		-119		-0-	747	2	2	9	N	2					54

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

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	X	960	-0-		-807		-0-	959	2	1	9	N	1					5
02	1653	X	921	-0-		-732		-0-	919	2	2	9	N	2					7
03	1767	X	954	-0-		-813		-0-	952	2	2	9	N	2					9
04	1140	X	940	-0-		-200		-0-	938	2	2	9	N	2					11
05	992	X	674	-0-		-318		-0-	672	2	2	9	N	2					13
06	960	X	875	-0-		-85		-0-	871	2	4	9	N	4	2	8			15
07	992	X	893	-0-		-99		-0-	824	2	69	9	N	63	59	1	4	8	15
08	1058	X	1058	-0-		-0-		-0-	1056	2	2	9	N	2					17
09	930	X	919	-0-		-11		-0-	917	2	2	9	N	2					19
10	899	X	739	-0-		-160		-0-	737	2	2	9	N	2					21
11	1020	X	811	-0-		-209		-0-	808	2	3	9	N	3	2	8			22
12	1054	X	755	-0-		-299		-0-	753	2	2	9	N	2					24

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

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	57102	X	34391	-0-		-22711		-0-	33608	2	783	9	N	712	751	1	96	8	235
02	45530	X	39305	-0-		-6225		-0-	38406	2	899	9	Y	817	661	1	54	8	337
03	46314	X	41036	-0-		-5278		-0-	40325	2	711	9	Y	646	847	1	44	8	92
04	44820	X	38877	-0-		-5943		-0-	37718	2	1159	9	Y	1054	993	1	1	8	152
05	42222	X	38707	-0-		-3515		-0-	37869	2	838	9	Y	762	641	1	73	8	200
06	40860	X	36011	-0-		-4849		-0-	35311	2	700	9	Y	636	614	1	87	8	135
07	42222	X	36375	-0-		-5847		-0-	35651	2	724	9	Y	658	613	1	54	8	126
08	34030	X	34030	-0-		-0-		-0-	33370	2	660	9	Y	600	531	1	16	8	179
09	26728	X	26728	-0-		-0-		-0-	26222	2	506	9	Y	460	518	1			121
10	22661	X	22661	-0-		-0-		-0-	22144	2	517	9	Y	470	389	1	8	8	194
11	30744	X	30744	-0-		-0-		-0-	30196	2	548	9	Y	498	494	1	49	8	149
12	4650	X	-0-	-0-		-4650		-0-					Y	214	182	1	15	8	166

TOTAL GAS PROD: 378,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,527

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

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	T. A.		16022	-0-	16022	16022	16022	2				N	-0-					-0-
02	0	W	105936	-0-	105936	121958	105756	2	180	9		Y	164	103	1	8	8	53
03	0	W	86794	-0-	86794	208752	86473	2	321	9		Y	292	263	1	53	8	29
04	0	W	76498	-0-	76498	285250	76021	2	477	9		Y	434	293	1	124	8	46
05	0	W	72343	-0-	72343	357593	71926	2	417	9		Y	379	297	1	34	8	94
06	0	W	62933	-0-	62933	420526	62584	2	349	9		Y	317	301	1	42	8	68
07	0	W	61795	-0-	61795	482321	61434	2	361	9		Y	328	299	1	35	8	62
08	0	W	78900	-0-	78900	561221	78567	2	333	9		Y	303	209	1	85	8	71
09	0	W	75576	-0-	75576	636797	75339	2	237	9		Y	215	231	1			55
10	0	W	78752	-0-	78752	715549	78511	2	241	9		Y	219	178	1	7	8	89
11	0	W	65543	-0-	65543	781092	64935	2	608	9		Y	553	458	1	45	8	139
12	0	W	49197	-0-	49197	830289	48937	2	260	9		Y	236	188	1	15	8	172

TOTAL GAS PROD: 830,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,440

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

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
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.		4884	-0-	4884	4884	4884	2				N	-0-					-0-
10	T. A.		89198	-0-	89198	94082	86029	2	3169	9		N	2881	2776	1	105	8	-0-
11	T. A.		76382	-0-	76382	170464	73430	2	2952	9		N	2684	2484	1	200	8	-0-
12	218330	X	47866	-0-	-170464	-0-	45916	2	1950	9		N	1773	1721	1	52	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 218,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,338

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

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	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.		111	-0-	111	111	111	2				N	-0-					-0-
10	T. A.		6890	-0-	6890	7001	6706	2	184	9		N	167	5	8			162
11	T. A.		5089	-0-	5089	12090	4932	2	157	9		N	143	194	1	14	8	97
12	T. A.		3061	-0-	3061	15151	2939	2	122	9		N	111	6	8			202

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	W	2891	-0-	2891	2891	2606	2	285	9		N	259	25	8			234
03	0	W	2104	-0-	2104	4995	1911	2	193	9		N	175	184	1	5	8	220
04	0	W	2705	-0-	2705	7700	2457	2	248	9		N	225	359	1	14	8	72
05	0	W	2023	-0-	2023	9723	1933	2	90	9		N	82	4	8			150
06	0	W	1711	-0-	1711	11434	1557	2	154	9		N	140	191	1	11	8	88
07	0	W	1597	-0-	1597	13031	1462	2	135	9		N	123	6	8			205
08	0	W	1519	-0-	1519	14550	1444	2	75	9		N	68	187	1	6	8	80
09	0	W	323	-0-	323	14873	310	2	13	9		N	12					92
10	0	W	68379	-0-	68379	83252	65139	2	3240	9		N	2945	2945	1	54	8	38
11	0	W	54671	-0-	54671	137923	51285	2	3386	9		N	3078	2862	1	216	8	38
12	0	W	25203	-0-	25203	163126	23513	2	1690	9		N	1536	1533	1	41	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 163,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,643

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2534	-0-	-1000	-0-	2497	2	37	9	N	34					80
02	2987	X	2157	-0-	-830	-0-	2154	2	3	9	N	3					83
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3752	2	151	9	N	137	190	1			30
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3243	2	36	9	N	33					63
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3359	2	114	9	N	104					167
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3219	2	45	9	N	41	158	1			50
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3234	2	41	9	N	37					87
08	3906	X	3253	-0-	-653	-0-	3132	2	121	9	N	110	167	1			30
09	3360	X	3271	-0-	-89	-0-	3220	2	51	9	N	46					76
10	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	3390	2	55	9	N	50					126
11	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	3102	2	73	9	N	66	180	1			12
12	3379	X	2788	-0-	-591	-0-	2755	2	33	9	N	30					42

TOTAL GAS PROD: 37,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

NFR ENERGY, LLC 609261
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	295	1	2569	2	N	6					140
							7	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	290	1	2267	2	N	1	1	8			140
							1	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	206	1	1846	2	N	-0-					140
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	226	1	1694	2	N	-0-					140
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	310	1	2512	2	N	-0-					140
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	300	1	2211	2	N	71	184	1			27
							78	9									
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	286	1	2005	2	N	-0-					27
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	300	1	2095	2	N	4	1	8			30
							4	9									
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	300	1	2087	2	N	-0-					30
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	189	1	1804	2	N	-0-					30
11	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1552	2			N	-0-					30
12	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90861	X	45011	-0-	-45850	-0-	122	1	43879	2	N	918	727	1	12	8	284
							1010	9									
02	84999	X	36920	-0-	-48079	-0-	116	1	35946	2	N	780	717	1	47	8	300
							858	9									
03	90861	X	36111	-0-	-54750	-0-	124	1	35244	2	N	675	888	1	13	8	74
							743	9									
04	87930	X	32189	-0-	-55741	-0-	120	1	31400	2	N	608	353	1	9	8	320
							669	9									
05	90861	X	32661	-0-	-58200	-0-	124	1	31984	2	N	503	733	1			90
							553	9									
06	87930	X	29637	-0-	-58293	-0-	120	1	28971	2	N	496	360	1			226
							546	9									
07	90861	X	29435	-0-	-61426	-0-	95	1	28816	2	N	476	533	1	10	8	159
							524	9									
08	90861	X	33577	-0-	-57284	-0-	1886	1	31381	2	N	282	349	1	11	8	81
							310	9									
09	87930	X	31708	-0-	-56222	-0-	1813	1	29610	2	N	259	177	1	15	8	148
							285	9									
10	90861	X	31114	-0-	-59747	-0-	1800	1	29068	2	N	224	177	1	9	8	186
							246	9									
11	87930	X	29556	-0-	-58374	-0-	1502	1	27830	2	N	204	193	1	8	8	189
							224	9									
12	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	1529	1	27206	2	N	226	184	1	12	8	219
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 396,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10961	-0-	-1501	-0-	10924	2	37	9	N	34	1	8			197
02	10933	X	10087	-0-	-846	-0-	10070	2	17	9	N	15					212
03	11687	X	10543	-0-	-1144	-0-	253	1	10205	2	N	77	192	1			97
							85	9									
04	11040	X	9771	-0-	-1269	-0-	330	1	9413	2	N	25	3	8			119
							28	9									
05	11160	X	10300	-0-	-860	-0-	943	1	9310	2	N	43	7	8			155
							47	9									
06	10620	X	9773	-0-	-847	-0-	896	1	8859	2	N	16	4	8			167
							18	9									
07	10788	X	9889	-0-	-899	-0-	932	1	8948	2	N	8	3	8			172
							9	9									
08	10168	X	9726	-0-	-442	-0-	699	1	9008	2	N	17					189
							19	9									
09	9840	X	9255	-0-	-585	-0-	652	1	8583	2	N	18	2	8			205
							20	9									
10	10168	X	9327	-0-	-841	-0-	9313	3	14	9	N	13	6	8			212
11	9780	X	8968	-0-	-812	-0-	8894	3	74	9	N	67					279
12	9889	X	9013	-0-	-876	-0-	8983	3	30	9	N	27	192	1	4	8	110

TOTAL GAS PROD: 117,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	14240	-0-	-1477	-0-	613	1	13559	2	N	62	187	1			45
							68	9									
02	14239	X	13155	-0-	-1084	-0-	468	1	12637	2	N	45					90
							50	9									
03	15066	X	13753	-0-	-1313	-0-	292	1	13382	2	N	72					162
							79	9									
04	14280	X	13156	-0-	-1124	-0-	236	1	12859	2	N	55	3	8			214
							61	9									
05	14477	X	13416	-0-	-1061	-0-	467	1	12894	2	N	50	192	1	2	8	70
							55	9									
06	13770	X	12691	-0-	-1079	-0-	405	1	12278	2	N	7	2	8			75
							8	9									
07	14074	X	12903	-0-	-1171	-0-	456	1	12414	2	N	30	3	8			102
							33	9									
08	13237	X	12710	-0-	-527	-0-	587	1	12095	2	N	25					127
							28	9									
09	12810	X	12390	-0-	-420	-0-	530	1	11722	2	N	125	182	1			70
							138	9									
10	13237	X	12476	-0-	-761	-0-	12450	3	26	9	N	24	5	8			89
11	12690	X	11914	-0-	-776	-0-	11874	3	40	9	N	36					125
12	12896	X	12100	-0-	-796	-0-	12086	3	14	9	N	13	4	8			134

TOTAL GAS PROD: 154,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

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	3441	X	3232	-0-	-209		-0-	53	1	3124	2	N	50					205
								55	9									
02	3161	X	2932	-0-	-229		-0-	2932	2			N	-0-					205
03	3286	X	3102	-0-	-184		-0-	60	1	3042	2	N	-0-					205
04	3180	X	2968	-0-	-212		-0-	32	1	2932	2	N	4					209
								4	9									
05	3224	X	3082	-0-	-142		-0-	81	1	2995	2	N	5	2	8			212
								6	9									
06	3120	X	2939	-0-	-181		-0-	57	1	2879	2	N	3	1	8			214
								3	9									
07	3131	X	3008	-0-	-123		-0-	69	1	2938	2	N	1	1	8			214
								1	9									
08	3100	X	2967	-0-	-133		-0-	55	1	2905	2	N	6					220
								7	9									
09	2970	X	2956	-0-	-14		-0-	76	1	2813	2	N	61	184	1	2	8	95
								67	9									
10	3069	X	2926	-0-	-143		-0-	2924	3	2	9	N	2					97
11	2940	X	2845	-0-	-95		-0-	2845	3			N	-0-					97
12	3069	X	2816	-0-	-253		-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8			97

TOTAL GAS PROD: 35,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

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	24087	X	19815	-0-	-4272		-0-	428	1	19304	2	N	75	192	1			30
								83	9									
02	20706	X	18044	-0-	-2662		-0-	667	1	17329	2	N	44					74
								48	9									
03	22134	X	17965	-0-	-4169		-0-	486	1	17382	2	N	88					162
								97	9									
04	20820	X	17532	-0-	-3288		-0-	855	1	16599	2	N	71	191	1	9	8	33
								78	9									
05	20522	X	17534	-0-	-2988		-0-	585	1	16866	2	N	75	21	8			87
								83	9									
06	19170	X	16814	-0-	-2356		-0-	549	1	16247	2	N	16	9	8			94
								18	9									
07	19282	X	16982	-0-	-2300		-0-	1831	1	15067	2	N	76	10	8			160
								84	9									
08	17577	X	16479	-0-	-1098		-0-	671	1	15729	2	N	72	184	1			48
								79	9									
09	17010	X	14932	-0-	-2078		-0-	652	1	14238	2	N	38	11	8			75
								42	9									
10	17546	X	14460	-0-	-3086		-0-	14396	3	64	9	N	58	3	8			130
11	16800	X	12903	-0-	-3897		-0-	12830	3	73	9	N	66					196
12	16988	X	13839	-0-	-3149		-0-	13741	3	98	9	N	89	192	1	14	8	79

TOTAL GAS PROD: 197,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55211	X	44696	-0-	-10515	-0-	2158	1	42252	2	N	260	190	1	1	8	194
							286	9									
02	45588	X	40467	-0-	-5121	-0-	1176	1	39040	2	N	228	190	1			232
							251	9									
03	48732	X	41524	-0-	-7208	-0-	1101	1	40147	2	N	251	385	1	1	8	97
							276	9									
04	47160	X	39010	-0-	-8150	-0-	875	1	37880	2	N	232	193	1	9	8	127
							255	9									
05	48732	X	39327	-0-	-9405	-0-	1149	1	37906	2	N	247	187	1	18	8	169
							272	9									
06	43260	X	37053	-0-	-6207	-0-	1253	1	35566	2	N	213	178	1	7	8	197
							234	9									
07	43245	X	36897	-0-	-6348	-0-	1000	1	35665	2	N	211	186	1	10	8	212
							232	9									
08	38657	X	35835	-0-	-2822	-0-	1209	1	34431	2	N	177	185	1			204
							195	9									
09	37410	X	34150	-0-	-3260	-0-	1042	1	32864	2	N	222	192	1	2	8	232
							244	9									
10	38657	X	33528	-0-	-5129	-0-	33502	3	26	9	N	24	14	8			242
11	37050	X	31803	-0-	-5247	-0-	31803	3			N	-0-					242
12	36890	X	31952	-0-	-4938	-0-	31731	3	221	9	N	201	190	1	12	8	241

TOTAL GAS PROD: 446,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 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	27404	X	20523	-0-	-6881	-0-	837	1	19658	2	N	25					97
							28	9									
02	21431	X	18258	-0-	-3173	-0-	733	1	17500	2	N	23					120
							25	9									
03	22909	X	18729	-0-	-4180	-0-	680	1	17998	2	N	46	1	8			165
							51	9									
04	22020	X	17495	-0-	-4525	-0-	620	1	16843	2	N	29	7	8			187
							32	9									
05	21483	X	17610	-0-	-3873	-0-	596	1	16966	2	N	44	20	8			211
							48	9									
06	19860	X	16430	-0-	-3430	-0-	528	1	15890	2	N	11	8	8			214
							12	9									
07	19530	X	16555	-0-	-2975	-0-	16485	2	70	9	N	64	174	1	10	8	94
08	17298	X	15914	-0-	-1384	-0-	588	1	15306	2	N	18					112
							20	9									
09	16740	X	14982	-0-	-1758	-0-	571	1	14391	2	N	18	10	8			120
							20	9									
10	17298	X	14999	-0-	-2299	-0-	14955	3	44	9	N	40	15	8			145
11	16440	X	12322	-0-	-4118	-0-	12267	3	55	9	N	50					195
12	16554	X	14132	-0-	-2422	-0-	14089	3	43	9	N	39	15	8			219

TOTAL GAS PROD: 197,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		11647	-0-	11647	11647	11647	3			N	-0-					-0-
10	109061	X	97414	-0-	-11647	-0-	97410	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	149130	X	67396	-0-	-81734	-0-	67379	3	17	9	N	15					15
12	154101	X	51659	-0-	-102442	-0-	51458	3	201	9	N	183	88	8			110

TOTAL GAS PROD: 228,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WEST MOUNTAIN OPERATING CO, INC. 910224
KEASLER, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 105586 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10648 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
09	0	A	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	201 6	1 9	1845	2	N	5					43
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	192 35	1 9	1744	2	N	32					75
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	183 8	1 9	1736	2	N	7					82
04	1980	N	1713	-0-	-267	-0-	186 7	1 9	1520	2	N	6					88
05	2108	N	1771	-0-	-337	-0-	182 8	1 9	1581	2	N	7					95
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	186 6	1 9	1573	2	N	5					100
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	182 8	1 9	1820	2	N	7					107
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	181 6	1 9	1956	2	N	5					112
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	183 1	1 9	1714	2	N	1					113
10	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	178	1	1802	2	N	-0-					113
11	2070	N	1912	-0-	-158	-0-	180 6	1 9	1726	2	N	5					118
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	202 2	1 9	1809	2	N	2					120

TOTAL GAS PROD: 23,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	493	1	1669	2	Y	28	17	1	1	8	23
							31	9									
02	1682	X	1402	-0-	-280	-0-	424	1	954	2	Y	22	20	1			25
							24	9									
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	484	1	1197	2	Y	20	19	1			26
							22	9									
04	2130	X	1638	-0-	-492	-0-	442	1	1171	2	Y	23	21	1			28
							25	9									
05	2201	X	1966	-0-	-235	-0-	478	1	1459	2	Y	26	24	1			30
							29	9									
06	2130	X	1857	-0-	-273	-0-	497	1	1340	2	Y	18	26	1	1	8	21
							20	9									
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	560	1	1842	2	Y	26	28	1			19
							29	9									
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	522	1	1589	2	Y	13					32
							14	9									
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	555	1	2118	2	Y	31	24	1	1	8	38
							34	9									
10	2418	X	1850	-0-	-568	-0-	544	1	1298	2	Y	7	26	1			19
							8	9									
11	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	498	1	1884	2	Y	21	22	1	2	8	16
							23	9									
12	2790	X	2358	-0-	-432	-0-	554	1	1786	2	Y	16	15	1	2	8	15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	456	1	1909	2	Y	5					169
							6	9									
02	2291	N	1665	-0-	-626	-0-	398	1	1267	2	Y	-0-					169
03	2387	N	1466	-0-	-921	-0-	395	1	1071	2	Y	-0-					169
04	2280	N	1468	-0-	-812	-0-	351	1	1117	2	Y	-0-					169
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	463	1	1332	2	Y	36	150	1			55
							40	9									
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	398	1	1424	2	Y	-0-					55
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	352	1	1453	2	Y	14					69
							15	9									
08	3100	N	3221	-0-	121	121	465	1	2756	2	Y	-0-					69
09	2776	N	2655	-0-	-121	-0-	474	1	2181	2	Y	-0-					69
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	474	1	1870	2	Y	-0-					69
11	2490	X	2437	-0-	-53	-0-	409	1	2014	2	Y	13					82
							14	9									
12	2573	X	2016	-0-	-557	-0-	467	1	1541	2	Y	7					89
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	420	1	2629	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	2557	-0-	-517	-0-	411	1	2146	2	Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	468	1	3306	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	389	1	2726	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	416	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2326	-0-	-854	-0-	379	1	1946	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3286	X	1532	-0-	-1754	-0-	352	1	1180	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3017	-0-	-269	-0-	421	1	2596	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	382	1	2153	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2914	X	2470	-0-	-444	-0-	386	1	2084	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	1783	-0-	-1127	-0-	341	1	1441	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3007	X	319	-0-	-2688	-0-	307	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	552	1	3998	2	Y	34	1	8			61
							37	9									
02	4901	X	3584	-0-	-1317	-0-	464	1	3075	2	Y	41	67	1			35
							45	9									
03	5239	X	4342	-0-	-897	-0-	533	1	3769	2	Y	36					71
							40	9									
04	4470	X	3865	-0-	-605	-0-	501	1	3328	2	Y	33	67	1			37
							36	9									
05	4619	X	4312	-0-	-307	-0-	600	1	3677	2	Y	32					69
							35	9									
06	4440	X	4102	-0-	-338	-0-	574	1	3489	2	Y	35	60	1	1	8	43
							39	9									
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	660	1	4494	2	Y	34					77
							37	9									
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	681	1	3959	2	Y	30	64	1			43
							33	9									
09	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	486	1	3511	2	Y	19	1	8			61
							21	9									
10	5177	X	4795	-0-	-382	-0-	532	1	4230	2	Y	30	50	1			41
							33	9									
11	5010	X	4268	-0-	-742	-0-	493	1	3761	2	Y	13	1	8			53
							14	9									
12	5177	X	4667	-0-	-510	-0-	587	1	4046	2	Y	31	51	1	1	8	32
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 52,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

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	2914	X	2150	-0-	-764	-0-	88	1	2056	2	N	5					59
							6	9									
02	2697	X	1893	-0-	-804	-0-	76	1	1810	2	N	6					65
							7	9									
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	143	1	3427	2	N	107					172
							118	9									
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	127	1	2966	2	N	14	178	1			8
							15	9									
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	145	1	3127	2	N	2					10
							2	9									
06	3570	X	3127	-0-	-443	-0-	137	1	2982	2	N	7					17
							8	9									
07	3689	X	3247	-0-	-442	-0-	143	1	3104	2	N	-0-					17
08	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	144	1	3084	2	N	1					18
							1	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	148	1	3205	2	N	-0-					18
10	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	139	1	2964	2	N	112					130
							123	9									
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	138	1	3019	2	N	4					134
							4	9									
12	3472	X	3361	-0-	-111	-0-	152	1	3206	2	N	3					137
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	25	45	1			7
							28	9									
02	551	N	428	-0-	-123	-0-	7	1	417	2	Y	4					11
							4	9									
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	6	1	389	2	Y	-0-					11
04	480	N	314	-0-	-166	-0-	5	1	306	2	Y	3					14
							3	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	-0-					14
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	6	1	396	2	Y	19					33
							21	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	371	2	Y	6					39
							7	9									
08	496	N	196	-0-	-300	-0-	3	1	185	2	Y	7	36	1			10
							8	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					10
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	5	1	354	2	Y	1					11
							1	9									
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					11
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	5	1	379	2	Y	3					14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4457	-0-	-193	-0-	183	1	4272	2	N	2					124
							2	9									
02	4756	X	4024	-0-	-732	-0-	165	1	3856	2	N	3					127
							3	9									
03	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	194	1	4462	2	N	2					129
							2	9									
04	5040	X	4836	-0-	-204	-0-	199	1	4636	2	N	1					130
							1	9									
05	5208	X	4037	-0-	-1171	-0-	179	1	3858	2	N	-0-					130
06	4500	X	1728	-0-	-2772	-0-	77	1	1643	2	N	7					137
							8	9									
07	4991	X	1675	-0-	-3316	-0-	73	1	1581	2	N	19					156
							21	9									
08	4991	X	1332	-0-	-3659	-0-	59	1	1262	2	N	10					166
							11	9									
09	4830	X	1300	-0-	-3530	-0-	57	1	1231	2	N	11	164	1			13
							12	9									
10	4030	X	1375	-0-	-2655	-0-	58	1	1317	2	N	-0-					13
11	1740	X	1034	-0-	-706	-0-	45	1	985	2	N	4					17
							4	9									
12	1674	X	1312	-0-	-362	-0-	59	1	1242	2	N	10					27
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3297	-0-	-671	-0-	199	1	3097	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3973	X	3366	-0-	-607	-0-	176	1	3190	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3155	-0-	-1092	-0-	172	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2905	-0-	-395	-0-	164	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	189	1	3336	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	157	1	3273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	180	1	3564	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	178	1	2850	2	Y	-0-					-0-
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	181	1	3280	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3751	X	3739	-0-	-12	-0-	179	1	3560	2	Y	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	165	1	3960	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	168	1	4142	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5917	-0-	-252	-0-	595	1	5293	2	N	26	1	8			120
							29	9									
02	6409	X	4583	-0-	-1826	-0-	526	1	4039	2	N	16					136
							18	9									
03	6851	X	5307	-0-	-1544	-0-	579	1	4721	2	N	6					142
							7	9									
04	6510	X	5250	-0-	-1260	-0-	564	1	4662	2	N	22	155	1			9
							24	9									
05	6541	X	5017	-0-	-1524	-0-	599	1	4409	2	N	8					17
							9	9									
06	5730	X	4585	-0-	-1145	-0-	574	1	3996	2	N	14	1	8			30
							15	9									
07	5425	X	4918	-0-	-507	-0-	592	1	4309	2	N	15					45
							17	9									
08	5425	X	4760	-0-	-665	-0-	594	1	4149	2	N	15					60
							17	9									
09	5250	X	4819	-0-	-431	-0-	578	1	4216	2	N	23	1	8			82
							25	9									
10	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	594	1	4391	2	N	22					104
							24	9									
11	4770	X	4332	-0-	-438	-0-	539	1	3784	2	N	8	2	8			110
							9	9									
12	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	629	1	4428	2	N	13	2	8			121
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 59,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7585	-0-	-10	-0-	660	1	6924	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7105	X	6673	-0-	-432	-0-	593	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7125	-0-	-718	-0-	631	1	6494	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6827	-0-	-763	-0-	611	1	6216	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6857	-0-	-986	-0-	667	1	6190	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6609	-0-	-741	-0-	642	1	5966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	7130	X	6866	-0-	-264	-0-	660	1	6206	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6803	-0-	-327	-0-	666	1	6137	2	N	-0-					-0-
09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	656	1	6397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	665	1	6481	2	N	-0-					-0-
11	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	653	1	6646	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	704	1	6726	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	157	1	3665	2	N	5					164
							6	9									
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	129	1	3061	2	N	11					175
							12	9									
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	147	1	3539	2	N	4	160	1			19
							4	9									
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	138	1	3208	2	N	-0-					19
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	150	1	3231	2	N	-0-					19
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	148	1	3238	2	N	-0-					19
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	147	1	3190	2	N	-0-					19
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	144	1	3080	2	N	-0-					19
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	150	1	3266	2	N	-0-					19
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	142	1	3013	2	N	-0-					19
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	148	1	3260	2	N	-0-					19
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	164	1	3450	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 40,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 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	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	171	1	3992	2	N	36	1	8			124
							40	9									
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	151	1	3554	2	N	38					162
							42	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	164	1	3791	2	N	30	172	1			20
							33	9									
04	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	155	1	3613	2	N	49					69
							54	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	164	1	3537	2	N	58					127
							64	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	186	1	3989	2	N	44	2	8			169
							48	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	170	1	3683	2	N	47	176	1			40
							52	9									
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	168	1	3579	2	N	47					87
							52	9									
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	159	1	3451	2	N	44	2	8			129
							48	9									
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	159	1	3560	2	N	57	159	1			27
							63	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	148	1	3255	2	N	26	3	8			50
							29	9									
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	153	1	3225	2	N	50	3	8			97
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 45,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 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	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	64	1	3774	2	N	36					125
							40	9									
02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	66	1	4149	2	N	20					145
							22	9									
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	39	1	2568	2	N	-0-					145
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	72	1	4589	2	N	42	160	1			27
							46	9									
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	78	1	4714	2	N	1					28
							1	9									
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	64	1	4472	2	N	27					55
							30	9									
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	69	1	4421	2	N	-0-					55
08	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	39	1	2416	2	N	-0-					55
09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	67	1	4195	2	N	-0-					55
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	62	1	4167	2	N	40					95
							44	9									
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	61	1	4523	2	N	1	1	8			95
							1	9									
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	59	1	4489	2	N	1	1	8			95
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 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	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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 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	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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 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	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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 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	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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 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	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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 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	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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 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	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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 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	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-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 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	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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 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	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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 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	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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 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	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-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 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	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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 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	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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 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	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-

STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 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	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-

STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 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	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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 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	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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 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	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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 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	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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 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	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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 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	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-

KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 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	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-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 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	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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 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	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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 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	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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 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	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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 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	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-

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 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	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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 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	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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 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	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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 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	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-

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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	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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 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	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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 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	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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 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	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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 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	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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 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	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-

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 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	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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 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	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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 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	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-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 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	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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 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	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-

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 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	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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 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	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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 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	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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 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	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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 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	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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 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	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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	1	129	2	N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					35
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	155	1	149	2	N	-0-					32
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	248	2	N	18					50
							20	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	113	1	228	2	N	6					56
							7	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	N	5					61
							6	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	260	1	470	2	N	6					67
							7	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	126	1	384	2	N	1					68
							1	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	90	1	702	2	N	4					72
							4	9									
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2					74
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					74
10	806	N	113	-0-	-693	-0-	113	2			N	-0-					74
11	750	N	255	-0-	-495	-0-	15	1	238	2	N	2					76
							2	9									
12	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	2			N	-0-	76	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	937	1	897	2	N	-0-					20
02	1711	N	1202	-0-	-509	-0-	423	1	779	2	N	-0-					20
03	1829	N	1104	-0-	-725	-0-	365	1	739	2	N	-0-					20
04	1770	N	920	-0-	-850	-0-	340	1	580	2	N	-0-					20
05	1271	N	780	-0-	-491	-0-	277	1	503	2	N	-0-					20
06	1080	N	334	-0-	-746	-0-	82	1	252	2	N	-0-					20
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					20
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					20
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					20
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	845	2	N	-0-					20
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	266	1	256	2	N	-0-					9
02	551	N	341	-0-	-210	-0-	120	1	221	2	N	-0-					9
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	180	1	364	2	N	-0-					9
04	510	N	360	-0-	-150	-0-	133	1	227	2	N	-0-					9
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	163	1	295	2	N	-0-					9
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	116	1	356	2	N	-0-					9
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	N	-0-					9
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					9
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					9
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	26	1	429	2	N	12					21
							13	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 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	1643	X	1471	-0-	-172	-0-	750	1	721	2	N	-0-					70
02	1537	X	1184	-0-	-353	-0-	416	1	768	2	N	-0-					70
03	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	387	1	785	2	N	-0-					70
04	1410	N	1033	-0-	-377	-0-	381	1	652	2	N	-0-					70
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	429	1	778	2	N	-0-					70
06	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	270	1	830	2	N	-0-					70
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	128	1	996	2	N	-0-					70
08	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1089	2			N	-0-					70
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					70
10	1116	N	339	-0-	-777	-0-	339	2			N	-0-					70
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	2	N	-0-					70
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-	23	1			47

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 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	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	727	1	699	2	N	-0-					32
02	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	700	1	1293	2	N	-0-					32
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	575	1	1166	2	N	-0-					32
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	564	1	964	2	N	-0-					32
05	2139	N	1734	-0-	-405	-0-	617	1	1117	2	N	-0-					32
06	1680	N	1481	-0-	-199	-0-	364	1	1117	2	N	-0-					32
07	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	166	1	1300	2	N	-0-					32
08	1736	N	1114	-0-	-622	-0-	1114	2			N	-0-					32
09	1470	N	900	-0-	-570	-0-	900	2			N	-0-					32
10	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	305	2			N	-0-					32
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					32
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 16,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	289	-0-	-52	-0-	147	1	142	2	N	-0-					8
02	406	X	319	-0-	-87	-0-	112	1	207	2	N	-0-					8
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	118	1	238	2	N	-0-					8
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	208	2	N	-0-					8
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	118	1	213	2	N	-0-					8
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	77	1	237	2	N	-0-					8
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	-0-					8
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					8
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					8
10	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					8
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	2	N	-0-					8
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 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	1643	X	1047	-0-	-596	-0-	1045	2	2	9	N	2					13
02	1711	X	949	-0-	-762	-0-	946	2	3	9	N	3					16
03	1116	N	975	-0-	-141	-0-	972	2	3	9	N	3					19
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3					22
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					25
06	930	N	524	-0-	-406	-0-	515	2	9	9	N	8	3	8			30
07	1147	N	832	-0-	-315	-0-	693	2	139	9	N	126	116	1	7	8	33
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	2	4	9	N	4					37
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	2	3	9	N	3					40
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	790	2	4	9	N	4	1	8			43
11	1080	N	901	-0-	-179	-0-	893	2	8	9	N	7	3	8			47
12	1302	N	1002	-0-	-300	-0-	998	2	4	9	N	4	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 11,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	581	1	6203	2	N	65	2	8			224
							72	9									
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	522	1	5131	2	N	22	192	1			54
							24	9									
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	606	1	5438	2	N	27					81
							30	9									
04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	529	1	4960	2	N	37					118
							41	9									
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	567	1	4884	2	N	50					168
							55	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	518	1	4149	2	N	113	3	8			278
							124	9									
07	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	538	1	4083	2	N	28	148	1	10	8	148
							31	9									
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	501	1	3730	2	N	16					164
							18	9									
09	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	545	1	4286	2	N	22					186
							24	9									
10	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	469	1	3170	2	N	8					194
							9	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	457	1	3538	2	N	41	183	1	1	8	51
							45	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	572	1	4921	2	N	27					78
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 61,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9570	-0-	-350	-0-	752	1	8765	2	N	48	92	1			192
							53	9									
02	8758	X	8630	-0-	-128	-0-	690	1	7926	2	N	13					205
							14	9									
03	8804	X	8674	-0-	-130	-0-	754	1	7917	2	N	3					208
							3	9									
04	9150	X	7536	-0-	-1614	-0-	633	1	6902	2	N	1					209
							1	9									
05	9455	X	8257	-0-	-1198	-0-	637	1	7616	2	N	4					213
							4	9									
06	9150	X	7455	-0-	-1695	-0-	606	1	6809	2	N	36	1	8			248
							40	9									
07	9238	X	8444	-0-	-794	-0-	669	1	7712	2	N	57	162	1	1	8	142
							63	9									
08	8680	X	8191	-0-	-489	-0-	668	1	7510	2	N	12					154
							13	9									
09	7980	X	7682	-0-	-298	-0-	615	1	7055	2	N	11					165
							12	9									
10	8432	X	8195	-0-	-237	-0-	674	1	7509	2	N	11	74	1			102
							12	9									
11	8160	X	7803	-0-	-357	-0-	643	1	7154	2	N	5					107
							6	9									
12	8432	X	7134	-0-	-1298	-0-	587	1	6535	2	N	11					118
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 97,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4460	-0-	-1368		-0-	382	1 6 9	4072	2	N	5	2	8			159
02	4988	X	3901	-0-	-1087		-0-	359	1 17 9	3525	2	N	15					174
03	4805	X	3580	-0-	-1225		-0-	357	1 15 9	3208	2	N	14					188
04	4320	X	3543	-0-	-777		-0-	341	1 7 9	3195	2	N	6					194
05	4464	X	3766	-0-	-698		-0-	391	1 14 9	3361	2	N	13					207
06	4320	X	3716	-0-	-604		-0-	412	1 3 9	3301	2	N	3	3	8			207
07	4185	X	3534	-0-	-651		-0-	410	1 12 9	3112	2	N	11	34	1	8	8	176
08	3751	X	3751	-0-	-0-		-0-	444	1 2 9	3305	2	N	2					178
09	3720	X	3421	-0-	-299		-0-	385	1 4 9	3032	2	N	4					182
10	3844	X	3479	-0-	-365		-0-	447	1 6 9	3026	2	N	5					187
11	3720	X	3714	-0-	-6		-0-	425	1 1 9	3288	2	N	1	1	8			187
12	3751	X	3743	-0-	-8		-0-	390	1 4 9	3349	2	N	4					191

TOTAL GAS PROD: 44,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6960	-0-	-387		-0-	545	1 61 9	6354	2	N	55	98	1			117
02	6931	X	6275	-0-	-656		-0-	502	1 11 9	5762	2	N	10					127
03	7409	X	6250	-0-	-1159		-0-	543	1 8 9	5699	2	N	7					134
04	7170	X	5606	-0-	-1564		-0-	470	1 2 9	5134	2	N	2					136
05	7409	X	5772	-0-	-1637		-0-	444	1 22 9	5306	2	N	20					156
06	6750	X	5240	-0-	-1510		-0-	426	1 31 9	4783	2	N	28					184
07	6696	X	5685	-0-	-1011		-0-	452	1 30 9	5203	2	N	27	18	1			193
08	6262	X	5559	-0-	-703		-0-	453	1 15 9	5091	2	N	14					207
09	5667	X	5667	-0-	-0-		-0-	452	1 25 9	5190	2	N	23					230
10	5766	X	5729	-0-	-37		-0-	470	1 14 9	5245	2	N	13	188	1			55
11	5490	X	5053	-0-	-437		-0-	415	1 22 9	4616	2	N	20					75
12	5899	X	5899	-0-	-0-		-0-	485	1 10 9	5404	2	N	9					84

TOTAL GAS PROD: 69,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 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	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172	9	N	156	151	1			15
02	2233	X	2091	-0-	-142	-0-	2052	2	39	9	N	35					50
03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2210	2	345	9	N	314	339	1			25
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2224	2	212	9	N	193	178	1			40
05	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	1945	2	327	9	N	297	170	1			167
06	2310	X	1968	-0-	-342	-0-	1861	2	107	9	N	97	169	1			95
07	2387	X	2159	-0-	-228	-0-	1943	2	216	9	N	196	163	1			128
08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1996	2	230	9	N	209	177	1			160
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1983	2	176	9	N	160	180	1			140
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2042	2	263	9	N	239	169	1			210
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1998	2	125	9	N	114	170	1			154
12	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2084	2	80	9	N	73	165	1			62

TOTAL GAS PROD: 26,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,083

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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	4254	X	3036	-0-	-1218	-0-	2871	2	165	9	N	150	175	1			25
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2508	2	365	9	N	332	322	1			35
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2702	2	386	9	N	351	371	1			15
04	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2719	2	205	9	N	186	181	1			20
05	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	2378	2	194	9	N	176	171	1			25
06	2910	X	2461	-0-	-449	-0-	2275	2	186	9	N	169	183	1			11
07	3007	X	2579	-0-	-428	-0-	2375	2	204	9	N	185	182	1			14
08	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	2440	2	210	9	N	191	177	1			28
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2424	2	173	9	N	157	180	1			5
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2496	2	211	9	N	192	177	1			20
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2442	2	198	9	N	180	180	1			20
12	2883	N	2736	-0-	-147	-0-	2548	2	188	9	N	171	179	1			12

TOTAL GAS PROD: 32,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,440

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					161
02	1305	N	1299	-0-	-6	-0-	172	1	1127	2	N	-0-					161
03	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	50	1	1178	2	N	-0-					161
04	1500	N	1253	-0-	-247	-0-	105	1	1148	2	N	-0-					161
05	1395	N	1094	-0-	-301	-0-	45	1	1049	2	N	-0-					161
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	21	1	1190	2	N	-0-					161
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	21	1	1917	2	N	-0-					161
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					161
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					161
10	1953	N	1350	-0-	-603	-0-	1350	3			N	-0-					161
11	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					161
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 16,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					33
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					33
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					33
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					33
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					33
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					33
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					33
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	550 14	1 9	472	2	N	13					85
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	505 15	1 9	1209	2	N	14					99
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	543 9	1 9	1741	2	N	8					107
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	476 11	1 9	838	2	N	10					117
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	507 61	1 9	643	2	N	55					172
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	422 30	1 9	177	2	N	27	167	1			32
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	458 3	1 9	1729	2	N	3					35
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	423 8	1 9	1027	2	N	7					42
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	442 8	1 9	1661	2	N	7					49
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	456 3	1 9	1733	2	N	3					52
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	410 13	1 9	1347	2	N	12					64
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	466 22	1 9	1943	2	N	20					84

TOTAL GAS PROD: 20,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 081010 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7447 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	137 15	1 9	695	2	N	14					119
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	134 9	1 9	920	2	N	8					127
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	728	2	N	12					139
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	131 31	1 9	821	2	N	28	133	1			34
05	1147	N	836	-0-	-311	-0-	142	1	694	2	N	-0-					34
06	840	N	780	-0-	-60	-0-	116 1	1 9	663	2	N	1	1	8			34
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	134	1	908	2	N	-0-					34
08	837	N	441	-0-	-396	-0-	125	1	316	2	N	-0-					34
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	136 1	1 9	609	2	N	1	1	8			34
10	1054	N	933	-0-	-121	-0-	129 22	1 9	782	2	N	20					54
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	114 1	1 9	689	2	N	1	1	8			54
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	115 23	1 9	498	2	N	21	1	8			74

TOTAL GAS PROD: 9,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	27	1			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	18					18
							20	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	17	1			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	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: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 089521 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7368 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	387	1	2213	2	N	13					42
							14	9									
02	2755	X	2560	-0-	-195	-0-	354	1	2165	2	N	37					79
							41	9									
03	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	384	1	2306	2	N	13					92
							14	9									
04	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	368	1	2235	2	N	7					99
							8	9									
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	437	1	2736	2	N	60	138	1			21
							66	9									
06	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	371	1	1646	2	N	13	1	8			33
							14	9									
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	413	1	2413	2	N	31					64
							34	9									
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	477	1	3796	2	N	10					74
							11	9									
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	548	1	2570	2	N	17	1	8			90
							19	9									
10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	608	1	3012	2	N	54					144
							59	9									
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	586	1	2872	2	N	48	178	1	1	8	13
							53	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	614	1	2576	2	N	8	1	8			20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 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	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	151	1	903	2	Y	85					126
							94	9									
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	118	1	823	2	Y	54	153	1			27
							59	9									
03	1178	N	820	-0-	-358	-0-	130	1	677	2	Y	12					39
							13	9									
04	1110	N	965	-0-	-145	-0-	128	1	802	2	Y	32					71
							35	9									
05	1054	N	889	-0-	-165	-0-	125	1	764	2	Y	-0-					71
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	120	1	805	2	Y	50					121
							55	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	136	1	826	2	Y	28					149
							31	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	140	1	877	2	Y	18	125	1			42
							20	9									
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	141	1	999	2	Y	41					83
							45	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	137	1	1195	2	Y	66					149
							73	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	116	1	1251	2	Y	42	163	1	1	8	27
							46	9									
12	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	120	1	1047	2	Y	15	1	8			41
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	453	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	475	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	520	1	2471	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2358	-0-	-42	-0-	489	1	1869	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3133	-0-	33	33	551	1	2582	2	N	-0-					-0-
06	2410	N	2377	-0-	-33	-0-	443	1	1933	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	479	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	476	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	469	1	2205	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	483	1	2132	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	456	1	2014	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	516	1	2192	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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	558	N	472	-0-	-86	-0-	372	1	100	2	N	-0-					130
02	580	N	506	-0-	-74	-0-	327	1	179	2	N	-0-					130
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	340	1	403	2	N	-0-					130
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	297	1	118	2	N	-0-					130
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	322	1	357	2	N	-0-					130
06	720	N	312	-0-	-408	-0-	309	1	1	2	N	2	1	8			131
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	330	1	499	2	N	-0-					131
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	338	1	453	2	N	-0-					131
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	327	1	289	2	N	-0-					131
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	337	1	419	2	N	-0-					131
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	329	1	345	2	N	1	1	8			131
							1	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	358	1	353	2	N	1	1	8			131
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	434	1	2559	2	Y	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	397	1	2209	2	Y	-0-					-0-
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	415	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	403	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	456	1	2376	2	Y	-0-					-0-
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	415	1	1853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	428	1	1961	2	Y	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	437	1	1913	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2075	-0-	-655	-0-	413	1	1661	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	405	1	1581	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	2033	-0-	-277	-0-	441	1	1591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	494	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 126514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 8684

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_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	447	1 3 9	902	2	N	3					45
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	415	1 2 9	1075	2	N	2					47
03	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	408	1 2 9	817	2	N	2					49
04	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	358	1 1 9	876	2	N	1					50
05	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	468	1 4 9	1071	2	N	4					54
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	393	1 1 9	778	2	N	1					55
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	482	1 4 9	1070	2	N	4					59
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	488	1 1 9	1064	2	N	1					60
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	418	1 2 9	1011	2	N	2					62
10	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	401	1	1001	2	N	-0-					62
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	389	1 1 9	1142	2	N	1	1	8			62
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	421	1 1 9	1051	2	N	1	1	8			62

TOTAL GAS PROD: 16,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

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	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	393	1 48 9	2311	2	Y	44	182	1			64
02	2494	N	2395	-0-	-99	-0-	352	1 29 9	2014	2	Y	26					90
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	376	1 32 9	2114	2	Y	29					119
04	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	365	1 28 9	2020	2	Y	25					144
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	400	1 122 9	1895	2	Y	111	183	1			72
06	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	380	1 30 9	1790	2	Y	27					99
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	397	1 23 9	1982	2	Y	21					120
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	394	1 35 9	1797	2	Y	32					152
09	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	374	1 24 9	1611	2	Y	22					174
10	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	373	1 45 9	1658	2	Y	41	166	1			49
11	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	417	1 12 9	1641	2	Y	11	1	8			59
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	469	1 51 9	2019	2	Y	46	1	8			104

TOTAL GAS PROD: 28,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2287	-0-	-348	-0-	2243	2	44	9	N	40					68
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2951	2	14	9	N	13					81
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2885	2	30	9	N	27					108
04	2550	X	694	-0-	-1856	-0-	694	2			N	-0-					108
05	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	2570	2	36	9	N	33					141
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2604	2	39	9	N	35	147	1			29
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1847	2			N	-0-					29
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					29
09	2550	X	1513	-0-	-1037	-0-	1513	2			N	-0-					29
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2617	2	22	9	N	20					49
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1952	2	14	9	N	13	1	8			61
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-1134	-0-	295	1	151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1943	N	1333	-0-	-610	-0-	356	1	977	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	430	1	1657	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3635	-0-	635	635	573	1	3062	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	2543	-0-	-557	78	540	1	2003	2	N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	186	1	631	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	961	X	402	-0-	-559	-0-	395	1	7	2	N	-0-					-0-
08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	443	1	1626	2	N	-0-					-0-
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	487	1	2338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	501	1	2428	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	457	1	1882	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2480	X	437	-0-	-2043	-0-	417	1	19	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1166	-0-	-725	-0-	313	1	843	2	N	9	4	8			22
							10	9									
02	1827	N	1212	-0-	-615	-0-	298	1	890	2	N	22					44
							24	9									
03	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	376	1	1048	2	N	11					55
							12	9									
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	299	1	708	2	N	19					74
							21	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	383	1	1363	2	N	3					77
							3	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	380	1	1175	2	N	25	5	8			97
							28	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	425	1	1830	2	N	16					113
							18	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	393	1	1446	2	N	9					122
							10	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	398	1	1369	2	N	21	4	8			139
							23	9									
10	2263	N	1775	-0-	-488	-0-	404	1	1360	2	N	10					149
							11	9									
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	391	1	1224	2	N	23	8	8			164
							25	9									
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-	419	1	1110	2	N	26	166	1	7	8	17
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 19,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 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	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	331	1	1003	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1392	N	1162	-0-	-230	-0-	311	1	851	2	N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	323	1	1055	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	314	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	365	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	347	1	1018	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	364	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	374	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	364	1	1146	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	370	1	1103	2	N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	358	1	1197	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	413	1	1581	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	409	1	2581	2	N	21	1	8			145
							23	9									
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	391	1	2691	2	N	30					175
							33	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	414	1	2836	2	N	10	173	1			12
							11	9									
04	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	378	1	2353	2	N	16					28
							18	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	464	1	3202	2	N	10					38
							11	9									
06	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	373	1	2251	2	N	31	1	8			68
							34	9									
07	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	394	1	2101	2	N	54					122
							59	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	407	1	2660	2	N	18					140
							20	9									
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	402	1	2760	2	N	13	1	8			152
							14	9									
10	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	394	1	2389	2	N	31	170	1			13
							34	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	383	1	2484	2	N	8	1	8			20
							9	9									
12	2883	X	2428	-0-	-455	-0-	397	1	2002	2	N	26	1	8			45
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	240	1	1291	2	N	22					142
							24	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	225	1	1235	2	N	3					145
							3	9									
03	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	192	1	1083	2	N	22	139	1			28
							24	9									
04	1500	N	1165	-0-	-335	-0-	211	1	941	2	N	12					40
							13	9									
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	212	1	1425	2	N	-0-					40
06	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	192	1	952	2	N	1	1	8			40
							1	9									
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	161	1	988	2	N	-0-					40
08	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	228	1	1314	2	N	9					49
							10	9									
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	215	1	1583	2	N	12	1	8			60
							13	9									
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	224	1	1397	2	N	-0-					60
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	224	1	1589	2	N	1	1	8			60
							1	9									
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	225	1	1669	2	N	53	1	8			112
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 18,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		481	1	3395	2	N	9	1	8			42
								10	9									
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		439	1	3305	2	N	62					104
								68	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		468	1	3158	2	N	1					105
								1	9									
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-		445	1	2877	2	N	1					106
								1	9									
05	2728	X	2379	-0-	-349	-0-		314	1	2058	2	N	6	52	1			60
								7	9									
06	2640	X	1538	-0-	-1102	-0-		162	1	1376	2	N	-0-					60
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		452	1	3035	2	N	-0-					60
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-		462	1	2663	2	N	-0-					60
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-		465	1	2687	2	N	1	1	8			60
								1	9									
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-		478	1	2711	2	N	-0-					60
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-		468	1	2683	2	N	1	1	8			60
								1	9									
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-		493	1	2299	2	N	1	1	8			60
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1328	-0-	-129	-0-		151	1	1101	2	Y	69	76	1	1	8	19
								76	9									
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		143	1	1539	2	Y	17					36
								19	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-		153	1	1320	2	Y	-0-					36
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		150	1	1498	2	Y	15					51
								17	9									
05	1829	N	1517	-0-	-312	-0-		157	1	1360	2	Y	-0-					51
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-		126	1	1231	2	Y	19	1	8			69
								21	9									
07	1736	N	1716	-0-	-20	-0-		145	1	1547	2	Y	22					91
								24	9									
08	1519	N	863	-0-	-656	-0-		137	1	714	2	Y	11	85	1			17
								12	9									
09	1410	N	1296	-0-	-114	-0-		139	1	1156	2	Y	1	1	8			17
								1	9									
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		139	1	1518	2	Y	9					26
								10	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		106	1	1043	2	Y	2	2	8			26
								2	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-		119	1	1246	2	Y	18	1	8			43
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 17,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 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	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	429	1	1935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	406	1	1905	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	427	1	1856	2	Y	-0-					-0-
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	411	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	455	1	1720	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	414	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	451	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	433	1	1803	2	Y	-0-					-0-
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	454	1	2433	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	462	1	2395	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1638	-0-	-522	-0-	417	1	1219	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2511	N	1634	-0-	-877	-0-	451	1	1181	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	331	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	1305	X	1080	-0-	-225	-0-	295	1	785	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	786	-0-	-144	-0-	299	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	713	-0-	-187	-0-	282	1	431	2	Y	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	343	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	309	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	327	1	787	2	Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	328	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	1200	X	915	-0-	-285	-0-	314	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	1168	-0-	-72	-0-	329	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	924	-0-	-156	-0-	302	1	621	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1116	X	1113	-0-	-3	-0-	342	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 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	1177	-0-	-125	-0-	370	1	793	2	N	13	1	8			124
							14	9									
02	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	387	1	2065	2	N	-0-					124
03	1302	N	804	-0-	-498	-0-	338	1	466	2	N	-0-					124
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	339	1	904	2	N	-0-					124
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	411	1	1639	2	N	1					125
							1	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	401	1	1107	2	N	5	1	8			129
							6	9									
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	381	1	870	2	N	4					133
							4	9									
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	432	1	1785	2	N	47	158	1			22
							52	9									
09	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	372	1	671	2	N	7	1	8			28
							8	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	416	1	1233	2	N	4					32
							4	9									
11	3000	N	4247	-0-	1247	1247	561	1	3664	2	N	20	2	8			50
							22	9									
12	3100	N	3978	-0-	878	2125	589	1	3360	2	N	26	1	8			75
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	166	1	1169	2	N	2	1	8			18
							2	9									
02	1363	N	1362	-0-	-1	-0-	158	1	1194	2	N	9					27
							10	9									
03	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	169	1	1355	2	N	3					30
							3	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	2	N	2					32
							2	9									
05	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	175	1	1197	2	N	-0-					32
06	1470	N	1288	-0-	-182	-0-	165	1	1122	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	178	1	1252	2	N	-0-					32
08	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	178	1	1120	2	N	-0-					32
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	178	1	1278	2	N	1	1	8			32
							1	9									
10	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	179	1	1194	2	N	1					33
							1	9									
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	171	1	1062	2	N	8	1	8			40
							9	9									
12	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	181	1	1109	2	N	5	1	8			44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	286	1	2424	2	Y	27	17	1	1	8	22
							30	9										
02	1160	X	774	-0-	-386	-0-	167	1	592	2	Y	14	19	1			17
							15	9										
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	295	1	1116	2	Y	18	13	1			22
							20	9										
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	487	1	2099	2	Y	20	18	1			24
							22	9										
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	462	1	1200	2	Y	23	21	1			26
							25	9										
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	425	1	1140	2	Y	19	23	1	1	8	21
							21	9										
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	311	1	880	2	Y	16	25	1			12
							18	9										
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	2	Y	13					25
							14	9										
09	2610	X	1090	-0-	-1520	-0-	289	1	777	2	Y	22	19	1			28
							24	9										
10	1674	X	454	-0-	-1220	-0-	432	1	9	2	Y	12	19	1			21
							13	9										
11	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	456	1	1275	2	Y	23	22	1	1	8	21
							25	9										
12	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	513	1	1330	2	Y	21	23	1	1	8	18
							23	9										

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	18	11	1	1	8	15
							20	9										
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	1	1	27	2	Y	14	13	1			16
							15	9										
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	12	12	1			16
							13	9										
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	13	13	1			16
							14	9										
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	17	14	1			19
							19	9										
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	12	16	1	1	8	14
							13	9										
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	14	17	1			11
							15	9										
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	10					21
							11	9										
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	2	1	47	2	Y	19	16	1	1	8	23
							21	9										
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	11	16	1			18
							12	9										
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	27	2	Y	16	17	1	2	8	15
							18	9										
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	21	2	Y	16	16	1	2	8	13
							18	9										

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

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	4247	X	3737	-0-	-510		-0-		497	1	3239	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
02	3973	X	2715	-0-	-1258		-0-		430	1	2285	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3150	-0-	-105		-0-		472	1	2678	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3057	-0-	-93		-0-		449	1	2608	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	3082	-0-	-173		-0-		486	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2778	-0-	-372		-0-		463	1	2314	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
07	3783	X	3783	-0-	-0-		-0-		524	1	3259	2	Y	-0-					-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-		-0-		512	1	2925	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3043	-0-	-17		-0-		487	1	2555	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
10	3950	X	3950	-0-	-0-		-0-		520	1	3430	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2989	-0-	-671		-0-		472	1	2516	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	3782	X	3352	-0-	-430		-0-		553	1	2798	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

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	227	N	227	-0-	-0-		-0-		13	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	138	-0-	-36		-0-		11	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26		-0-		14	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79		-0-		12	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14		-0-		13	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	42	-0-	-78		-0-		42	1			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-		-0-		19	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-		-0-		16	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-		-0-		22	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-		-0-		22	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-		-0-		18	1	310	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-		-0-		30	1	496	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152296 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7550 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	355	1 22 9	338	2	Y	20	12	1	1	8	16
02	696	N	460	-0-	-236	-0-	321	1 14 9	125	2	Y	13	13	1			16
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	348	1 14 9	202	2	Y	13	12	1			17
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	335	1 14 9	429	2	Y	13	13	1			17
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	366	1 20 9	261	2	Y	18	15	1			20
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	351	1 14 9	618	2	Y	13	17	1	1	8	15
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	377	1 17 9	751	2	Y	15	18	1			12
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	373	1 11 9	505	2	Y	10					22
09	990	N	675	-0-	-315	-0-	350	1 22 9	303	2	Y	20	17	1	1	8	24
10	1147	N	461	-0-	-686	-0-	356	1 13 9	92	2	Y	12	17	1			19
11	870	N	452	-0-	-418	-0-	324	1 18 9	110	2	Y	16	18	1	1	8	16
12	713	N	591	-0-	-122	-0-	377	1 17 9	197	2	Y	15	17	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	412	1 37 9	1426	2	Y	34	20	1	1	8	29
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	364	1 29 9	930	2	Y	26	25	1			30
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	356	1 25 9	377	2	Y	23	23	1			30
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	349	1 29 9	851	2	Y	26	24	1			32
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	356	1 35 9	487	2	Y	32	28	1			36
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	338	1 25 9	328	2	Y	23	31	1	1	8	27
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	403	1 31 9	906	2	Y	28	33	1			22
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	392	1 21 9	568	2	Y	19					41
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	403	1 37 9	678	2	Y	34	30	1	1	8	44
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	419	1 23 9	945	2	Y	21	30	1			35
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	359	1 32 9	901	2	Y	29	34	1	1	8	29
12	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	436	1 31 9	641	2	Y	28	32	1	1	8	24

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 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	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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	396	1	1201	2	Y	72	43	1	1	8	62
							79	9									
02	1479	N	1389	-0-	-90	-0-	358	1	967	2	Y	58	54	1			66
							64	9									
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	349	1	494	2	Y	47	50	1			63
							52	9									
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	219	1	751	2	Y	32	50	1			45
							35	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	40	1			5
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	4	1			1
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	355	1	171	2	Y	49	32	1			42
							54	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	330	1	172	2	Y	39	36	1			45
							43	9									
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	357	1	153	2	Y	33	34	1			44
							36	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	334	1	363	2	Y	37	35	1			46
							41	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	366	1	149	2	Y	48	41	1			53
							53	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	345	1	195	2	Y	35	46	1	1	8	41
							39	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	360	1	365	2	Y	40	49	1			32
							44	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	342	1	254	2	Y	28					60
							31	9									
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	381	1	265	2	Y	51	45	1	1	8	65
							56	9									
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	383	1	330	2	Y	32	45	1			52
							35	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	367	1	231	2	Y	42	50	1	1	8	43
							46	9									
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	396	1	246	2	Y	44	49	1	1	8	37
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 7,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	583	-0-	-378	-0-		287	1	285	2	N	10	1	8			94
								11	9									
02	667	N	658	-0-	-9	-0-		307	1	334	2	N	15					109
								17	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		363	1	672	2	N	1					110
								1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-		346	1	409	2	N	2					112
								2	9									
05	713	N	364	-0-	-349	-0-		170	1	194	2	N	-0-					112
06	990	N	782	-0-	-208	-0-		224	1	532	2	N	24	1	8			135
								26	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		465	1	996	2	N	10					145
								11	9									
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		417	1	709	2	N	24					169
								26	9									
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		404	1	793	2	N	20	171	1	1	8	17
								22	9									
10	1395	N	1235	-0-	-160	-0-		379	1	738	2	N	107					124
								118	9									
11	1110	N	996	-0-	-114	-0-		362	1	610	2	N	22	1	8			145
								24	9									
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-		418	1	481	2	N	16	1	8			160
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		382	1	719	2	Y	63	1	8			114
								69	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-		341	1	339	2	Y	78	124	1			68
								86	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-		365	1	254	2	Y	68					136
								75	9									
04	630	N	506	-0-	-124	-0-		349	1	83	2	Y	67	129	1			74
								74	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-		374	1	206	2	Y	58					132
								64	9									
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-		365	1	212	2	Y	68	116	1	2	8	82
								75	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-		398	1	508	2	Y	66					148
								73	9									
08	651	N	491	-0-	-160	-0-		341	1	88	2	Y	56	122	1			82
								62	9									
09	660	N	356	-0-	-304	-0-		314	1	1	2	Y	37	2	8			117
								41	9									
10	992	N	399	-0-	-593	-0-		327	1	8	2	Y	58	96	1			79
								64	9									
11	480	N	361	-0-	-119	-0-		325	1	7	2	Y	26	3	8			102
								29	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-		325	1	5	2	Y	58	97	1	2	8	61
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	440	1	1800	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2146	X	1851	-0-	-295	-0-	391	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	426	1	1723	2	Y	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	421	1	1942	2	Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	456	1	1577	2	Y	-0-					-0-
06	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	463	1	2082	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	489	1	2498	2	Y	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	465	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	464	1	2254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	463	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2333	-0-	-547	-0-	428	1	1904	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	481	1	2381	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 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	1178	X	974	-0-	-204	-0-	28	1	935	2	N	10	2	8			80
							11	9									
02	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	44	1	1483	2	N	-0-					80
03	1178	X	51	-0-	-1127	-0-	1	1	46	2	N	4					84
							4	9									
04	930	X	210	-0-	-720	-0-	6	1	204	2	N	-0-					84
05	1178	X	331	-0-	-847	-0-	10	1	321	2	N	-0-					84
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	22	1	876	2	N	7	2	8			89
							8	9									
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	54	1	1803	2	N	-0-					89
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	51	1	1697	2	N	6					95
							7	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	44	1	1452	2	N	8	2	8			101
							9	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	37	1	1232	2	N	-0-					101
11	1140	N	925	-0-	-215	-0-	27	1	894	2	N	4	4	8			101
							4	9									
12	1178	N	989	-0-	-189	-0-	24	1	962	2	N	3	3	8			101
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 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	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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1759	-0-	-132	-0-	458	1	1277	2	N	22	155	1	1	8	17
							24	9									
02	1711	N	1595	-0-	-116	-0-	416	1	1176	2	N	3					20
							3	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	427	1	1328	2	N	5					25
							6	9									
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	401	1	1097	2	N	12					37
							13	9									
05	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	456	1	1084	2	N	10					47
							11	9									
06	1710	N	1226	-0-	-484	-0-	451	1	768	2	N	6	1	8			52
							7	9									
07	1550	N	428	-0-	-1122	-0-	401	1	21	2	N	5					57
							6	9									
08	1550	N	885	-0-	-665	-0-	434	1	449	2	N	2					59
							2	9									
09	1230	N	506	-0-	-724	-0-	410	1	94	2	N	2	1	8			60
							2	9									
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	412	1	210	2	N	-0-					60
11	870	N	565	-0-	-305	-0-	427	1	136	2	N	2	2	8			60
							2	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	486	1	333	2	N	2	2	8			60
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1110	-0-	-285	-0-	376	1	702	2	N	29	142	1			27
							32	9									
02	1015	N	788	-0-	-227	-0-	330	1	458	2	N	-0-					27
03	1302	N	643	-0-	-659	-0-	333	1	307	2	N	3					30
							3	9									
04	1080	N	706	-0-	-374	-0-	327	1	369	2	N	9					39
							10	9									
05	837	N	658	-0-	-179	-0-	328	1	330	2	N	-0-					39
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	341	1	387	2	N	-0-					39
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	310	1	411	2	N	6					45
							7	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	332	1	540	2	N	-0-					45
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	371	1	703	2	N	-0-					45
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	387	1	610	2	N	12					57
							13	9									
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	390	1	694	2	N	1	1	8			57
							1	9									
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	422	1	628	2	N	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	354	1	1556	2	N	14	1	8			60
							15	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	331	1	1136	2	N	19					79
							21	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	343	1	999	2	N	10					89
							11	9									
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	330	1	1191	2	N	5					94
							6	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	382	1	1233	2	N	18					112
							20	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	341	1	1185	2	N	13	1	8			124
							14	9									
07	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	344	1	710	2	N	21					145
							23	9									
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	340	1	720	2	N	12					157
							13	9									
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	342	1	765	2	N	14	1	8			170
							15	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	381	1	1311	2	N	14	162	1			22
							15	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	426	1	865	2	N	23	1	8			44
							25	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	462	1	945	2	N	31	1	8			74
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2558	-0-	-108	-0-	2492	2	66	9	N	60					118
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2432	2	160	9	N	145	190	1			73
03	2666	X	1651	-0-	-1015	-0-	1603	2	48	9	N	44					117
04	2580	X	1830	-0-	-750	-0-	1782	2	48	9	N	44					161
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2694	2	73	9	N	66	195	1			32
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	2430	2	67	9	N	61					93
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3033	2	122	9	N	111	175	1			29
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	2894	2	195	9	N	177	196	1			10
09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2743	2	73	9	N	66					76
10	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3115	2	144	9	N	131	191	1			16
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2546	2	89	9	N	81					97
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2763	2	124	9	N	113	198	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2854	-0-	-928	-0-	2785	2	69	9	N	63	172	1	4	8	84
02	3538	X	2129	-0-	-1409	-0-	2126	2	3	9	N	3					87
03	3782	X	1091	-0-	-2691	-0-	1085	2	6	9	N	5					92
04	3030	X	571	-0-	-2459	-0-	548	2	23	9	N	21	1	8			112
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3536	2	24	9	N	22					134
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3895	2	108	9	N	98	176	1			56
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3350	2	48	9	N	44					100
08	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	2939	2	66	9	N	60					160
09	3600	X	3099	-0-	-501	-0-	2992	2	107	9	N	97	193	1	1	8	63
10	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3063	2	33	9	N	30					93
11	3600	X	3008	-0-	-592	-0-	2908	2	100	9	N	91	176	1			8
12	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3115	2	109	9	N	99					107

TOTAL GAS PROD: 33,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4589	-0-	-712	-0-	248	1	4285	2	N	51	195	1			105
							56	9									
02	4959	X	4455	-0-	-504	-0-	232	1	4140	2	N	75					180
							83	9									
03	5301	X	4336	-0-	-965	-0-	248	1	4009	2	N	72					252
							79	9									
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	240	1	5152	2	N	142	187	1			207
							156	9									
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	248	1	4908	2	N	55					262
							61	9									
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	248	1	4495	2	N	60	183	1			139
							66	9									
07	5735	X	4841	-0-	-894	-0-	248	1	4549	2	N	40					179
							44	9									
08	5735	X	4552	-0-	-1183	-0-	248	1	4240	2	N	58					237
							64	9									
09	5550	X	4341	-0-	-1209	-0-	240	1	4035	2	N	60					297
							66	9									
10	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	248	1	4627	2	N	46	198	1			145
							51	9									
11	4800	X	4411	-0-	-389	-0-	240	1	4123	2	N	44					189
							48	9									
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	248	1	4529	2	N	151	188	1			152
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 56,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF. 10164 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			26
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	5			-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-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 207134 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELKER WELL #: 3 RRCID -> 250724 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	2	65	9	N	59	60	1	115	5	-0-
02	290	N	129	-0-	-161	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KING, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 117036 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	370	2	28	9	N	25					160
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					160
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	177	2	55	9	N	50					210
04	390	N	236	-0-	-154	-0-	122	2	114	9	N	104	182	1			132
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	125	2	41	9	N	37	90	1			79
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					79
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	N	15					94
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	18	2	2	9	N	2					96
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			96
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	36					132
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					136

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					217
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					217
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					217
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					217
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					217
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					217
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					217
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					217
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					217
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					217
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					217
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

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	2635	N	1034	-0-		-1601	-0-		1019	2	15	9	N	14					84
02	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-		1484	2			N	-0-					84
03	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-		1103	2	10	9	N	9					93
04	990	N	505	-0-		-485	-0-		503	2	2	9	N	2					95
05	1581	N	328	-0-		-1253	-0-		328	2			N	-0-					95
06	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-		2104	2	2	9	N	2	77	1			20
07	659	N	659	-0-		-0-	-0-		658	2	1	9	N	1					21
08	578	N	578	-0-		-0-	-0-		578	2			N	-0-					21
09	2100	N	446	-0-		-1654	-0-		446	2			N	-0-					21
10	651	N	35	-0-		-616	-0-		35	2			N	-0-					21
11	570	N	297	-0-		-273	-0-		297	2			N	-0-					21
12	465	N	295	-0-		-170	-0-		294	2	1	9	N	1					22

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

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	1116	N	439	-0-		-677	-0-		439	2			N	-0-					115
02	1595	N	149	-0-		-1446	-0-		149	2			N	-0-					115
03	837	N	102	-0-		-735	-0-		102	2			N	-0-					115
04	420	N	73	-0-		-347	-0-		73	2			N	-0-					115
05	252	N	252	-0-		-0-	-0-		252	2			N	-0-					115
06	215	N	215	-0-		-0-	-0-		215	2			N	-0-					115
07	219	N	219	-0-		-0-	-0-		219	2			N	-0-					115
08	288	N	288	-0-		-0-	-0-		288	2			N	-0-					115
09	210	N	16	-0-		-194	-0-		16	2			N	-0-					115
10	230	N	230	-0-		-0-	-0-		230	2			N	-0-					115
11	287	N	287	-0-		-0-	-0-		287	2			N	-0-					115
12	257	N	257	-0-		-0-	-0-		257	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-		-2	-0-		29	2			N	-0-					161
02	119	N	119	-0-		-0-	-0-		119	2			N	-0-					161
03	93	N	28	-0-		-65	-0-		28	2			N	-0-					161
04	30	N	14	-0-		-16	-0-		14	2			N	-0-					161
05	124	N	40	-0-		-84	-0-		40	2			N	-0-					161
06	51	N	51	-0-		-0-	-0-		51	2			N	-0-					161
07	56	N	56	-0-		-0-	-0-		56	2			N	-0-					161
08	41	N	41	-0-		-0-	-0-		41	2			N	-0-					161
09	60	N	31	-0-		-29	-0-		31	2			N	-0-					161
10	62	N	12	-0-		-50	-0-		12	2			N	-0-					161
11	30	N	13	-0-		-17	-0-		13	2			N	-0-					161
12	31	N	13	-0-		-18	-0-		13	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-215	-0-	1118	2			N	-0-					110
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					110
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					110
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	840	2	2	9	N	2	2	8			110
05	2542	N	7	-0-	-2535	-0-	7	2			N	-0-					110
06	2160	N	229	-0-	-1931	-0-	204	2	25	9	N	23	95	1			38
07	868	N	53	-0-	-815	-0-	53	2			N	-0-					38
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					38
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					38
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					38
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WITT BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 191694 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	2			N	-0-					32
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					32
04	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	2			N	-0-					32
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-					32
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					32
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					32
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					32
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328	2			N	-0-					32
11	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			N	-0-					32
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					100
02	203	N	125	-0-	-78	-0-	125	2			N	-0-					100
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					100
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	471	2	150	9	N	136	179	1	1	8	56
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	639	2	133	9	N	121					177
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	767	2	72	9	N	65	1	8			241
07	651	N	353	-0-	-298	-0-	301	2	52	9	N	47	184	1			104
08	775	N	258	-0-	-517	-0-	214	2	44	9	N	40					144
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	60					204
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	185	2	11	9	N	10					214
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17					231
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	178	2	86	9	N	78	179	1			130

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199171 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686

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	2759	X	2423	-0-		-336		-0-	2369	2	54	9	N	49					172
02	2957	X	2957	-0-		-0-		-0-	2957	2			N	-0-					172
03	2759	X	2329	-0-		-430		-0-	2329	2			N	-0-					172
04	2490	X	2221	-0-		-269		-0-	2152	2	69	9	N	63	1	8			234
05	2759	X	1541	-0-		-1218		-0-	1488	2	53	9	N	48					282
06	2670	X	2574	-0-		-96		-0-	2494	2	80	9	N	73	178	1			177
07	2759	X	1653	-0-		-1106		-0-	1646	2	7	9	N	6					183
08	2806	X	2806	-0-		-0-		-0-	2787	2	19	9	N	17					200
09	2580	X	2333	-0-		-247		-0-	2311	2	22	9	N	20					220
10	2666	X	2515	-0-		-151		-0-	2515	2			N	-0-					220
11	2670	N	2161	-0-		-509		-0-	2161	2			N	-0-					220
12	2418	N	1551	-0-		-867		-0-	1551	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

WITT BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 203179 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940

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	2046	N	508	-0-		-1538		-0-	493	2	15	9	N	14					98
02	2204	N	1375	-0-		-829		-0-	1375	2			N	-0-					98
03	1134	N	1134	-0-		-0-		-0-	1116	2	18	9	N	16					114
04	480	N	347	-0-		-133		-0-	344	2	3	9	N	3					117
05	1457	N	296	-0-		-1161		-0-	296	2			N	-0-					117
06	1110	N	889	-0-		-221		-0-	886	2	3	9	N	3	98	1			22
07	670	N	670	-0-		-0-		-0-	669	2	1	9	N	1					23
08	1079	N	1079	-0-		-0-		-0-	1079	2			N	-0-					23
09	900	N	753	-0-		-147		-0-	752	2	1	9	N	1					24
10	860	N	860	-0-		-0-		-0-	860	2			N	-0-					24
11	1050	N	710	-0-		-340		-0-	710	2			N	-0-					24
12	775	N	749	-0-		-26		-0-	745	2	4	9	N	4					28

TOTAL GAS PROD: 9,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

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	262	N	262	-0-		-0-		-0-	262	2			Y	-0-	66	1			35
02	198	N	198	-0-		-0-		-0-	198	2			Y	-0-					35
03	279	N	199	-0-		-80		-0-	102	2	97	9	Y	88					123
04	240	N	173	-0-		-67		-0-	153	2	20	9	Y	18	1	8			140
05	217	N	64	-0-		-153		-0-	35	2	29	9	Y	26	136	1			30
06	286	N	286	-0-		-0-		-0-	191	2	95	9	Y	86					116
07	186	N	123	-0-		-63		-0-	123	2			Y	-0-					116
08	62	N	29	-0-		-33		-0-	17	2	12	9	Y	11					127
09	300	N	136	-0-		-164		-0-	136	2			Y	-0-					127
10	260	N	260	-0-		-0-		-0-	260	2			Y	-0-					127
11	193	N	193	-0-		-0-		-0-	193	2			Y	-0-					127
12	273	N	273	-0-		-0-		-0-	273	2			Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					162
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	N	15					177
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1696	2	182	9	N	165	165	1			177
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	2	1	9	N	1	1	8			177
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					177
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					177
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					177
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					177
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					177
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					177
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4					181
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	N	50					231

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					67
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	948	2	20	9	N	18					85
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					85
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1	1	8			85
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					85
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					85
09	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	960	2	54	9	N	49	2	8			132
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					132
11	1170	N	784	-0-	-386	-0-	784	2			N	-0-					132
12	1054	N	621	-0-	-433	-0-	621	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-	51	1			-0-
02	290	N	129	-0-	-161	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	84	-0-	-257	-0-	54	2	30	9	Y	27					27
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	154	2	6	9	Y	5					32
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	Y	8	32	1			8
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	448	2	29	9	Y	26					34
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					34
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3					37
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					37
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					37
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			Y	-0-					37
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8			149
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					149
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					149
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1	1	8			149
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	933	2	209	9	N	190	190	1			149
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					149
07	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-					149
08	1147	N	109	-0-	-1038	-0-	109	2			N	-0-					149
09	1350	N	161	-0-	-1189	-0-	159	2	2	9	N	2	2	8			149
10	899	N	117	-0-	-782	-0-	72	2	45	9	N	41					190
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	301	2	100	9	N	91					281
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					281

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2308	-0-	-110	-0-	143 22	1 9	2143	2	Y	20	20	0			2
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	143 21	1 9	1998	2	Y	19	17	0			4
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	150 22	1 9	2146	2	Y	20	22	0			2
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	134 22	1 9	2445	2	Y	20	19	0			3
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	2672	2	Y	17	17	0			3
06	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	167 33	1 5	2545 15	2 9	Y	14	14	0			3
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	162 17	1 9	2622	2	Y	15	14	0			4
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	184 18	1 9	2663	2	Y	16	17	0			3
09	2760	N	2641	-0-	-119	-0-	142 17	1 9	2482	2	Y	15	15	0			3
10	2790	N	2742	-0-	-48	-0-	137 20	1 9	2585	2	Y	18	18	0			3
11	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	167 19	1 9	2456	2	Y	17	17	0			3
12	2728	N	2672	-0-	-56	-0-	214 31	1 9	2427	2	Y	28	27	0			4

TOTAL GAS PROD: 31,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	1			Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1586	-0-	-274	-0-	54	1	1529	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1624	N	1416	-0-	-208	-0-	60	1	1352	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	133	1	1603	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	130	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	135	1	1767	2	Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	149	1	1830	2	Y	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	131	1	1704	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1624	-0-	-296	-0-	116	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	131	1	1650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	177	1	3703	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2853	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	3100	X	2973	-0-	-127	-0-	162	1	2799	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	454	1	4852	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
05	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	835	1	10044	2	Y	26	24	0			4
							29	9									
06	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	871	1	10780	2	Y	29	27	0			6
							32	9									
07	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	856	1	11005	2	Y	29	27	0			8
							32	9									
08	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	1155	1	10146	2	Y	28	31	0			5
							473	5	31	9							
09	11610	X	11168	-0-	-442	-0-	1065	1	10071	2	Y	29	28	0			6
							32	9									
10	11997	X	10579	-0-	-1418	-0-	956	1	9588	2	Y	32	33	0			5
							35	9									
11	11610	X	10264	-0-	-1346	-0-	908	1	9321	2	Y	32	31	0			6
							35	9									
12	11904	X	11249	-0-	-655	-0-	1136	1	10085	2	Y	25	28	0			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 104,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	719	1	2887	2	Y	183	181	0			21
							201	9									
02	4350	X	3450	-0-	-900	-0-	697	1	2574	2	Y	163	149	0			35
							179	9									
03	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	721	1	2753	2	Y	177	191	0			21
							195	9									
04	4500	X	2893	-0-	-1607	-0-	653	1	2068	2	Y	156	153	0			24
							172	9									
05	3875	X	3309	-0-	-566	-0-	691	1	2487	2	Y	119	125	0			18
							131	9									
06	3690	X	3126	-0-	-564	-0-	636	1	2371	2	Y	107	102	0			23
							1	5	118	9							
07	3689	X	2825	-0-	-864	-0-	664	1	2049	2	Y	102	97	0			28
							112	9									
08	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	673	1	2366	2	Y	110	118	0			20
							121	9									
09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	657	1	2672	2	Y	110	108	0			22
							121	9									
10	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	760	1	4632	2	Y	124	127	0			19
							136	9									
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	729	1	4360	2	Y	124	121	0			22
							136	9									
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	669	1	2927	2	Y	92	102	0			12
							13	5	101	9							

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,567

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	118	1	674	2	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	125	1	551	2	N	4	3	0			1
							4	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	129	1	637	2	N	3	4	0			-0-
							3	9									
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	247	1	313	2	N	3	3	0			-0-
							3	9									
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	249	1	400	2	N	7	6	0			1
							8	9									
06	750	N	565	-0-	-185	-0-	230	1	328	2	N	6	6	0			1
							7	9									
07	589	N	350	-0-	-239	-0-	72	1	270	2	N	7	6	0			2
							8	9									
08	651	N	315	-0-	-336	-0-	298	1	6	2	N	10	10	0			2
							11	9									
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	185	1	26	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
10	341	N	176	-0-	-165	-0-	113	1	57	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
11	330	N	42	-0-	-288	-0-	36	1	6	9	Y	5	5	0			1
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					120
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					120
03	1705	N	1231	-0-	-474	-0-	1231	2			N	-0-					120
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					120
05	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1012	2	15	9	N	14					134
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	N	15					149
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1855	2	7	9	N	6					155
08	1023	N	939	-0-	-84	-0-	935	2	4	9	N	4					159
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					162
10	1705	N	636	-0-	-1069	-0-	633	2	3	9	N	3					165
11	900	N	524	-0-	-376	-0-	524	2			N	-0-					165
12	1550	N	385	-0-	-1165	-0-	385	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	83	2	N	-0-					95
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	2	N	-0-					95
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	20	1	75	2	N	-0-					95
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					95
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					95
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					95
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					95
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					95
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					95
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					95
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					95
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					225
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					225
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					225
08	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					225
09	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					225
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					225
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					225
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7	190	1	2	8	40

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	188	1	5	8	195

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	976	-0-	-636	-0-	371 24	1 9	581	2	Y	22	22	0			2
02	1102	X	1053	-0-	-49	-0-	401 22	1 9	630	2	Y	20	18	0			4
03	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	440 24	1 9	704	2	Y	22	23	0			3
04	1140	X	526	-0-	-614	-0-	384 22	1 9	120	2	Y	20	20	0			3
05	1116	X	860	-0-	-256	-0-	379 32	1 9	449	2	Y	29	28	0			4
06	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	332 31	1 9	674	2	Y	28	26	0			6
07	1178	X	1060	-0-	-118	-0-	326 30	1 9	704	2	Y	27	26	0			7
08	1178	X	957	-0-	-221	-0-	298 31	1 9	628	2	Y	28	30	0			5
09	1050	X	935	-0-	-115	-0-	300 32	1 9	603	2	Y	29	28	0			6
10	1085	X	754	-0-	-331	-0-	296 34	1 9	424	2	Y	31	32	0			5
11	1050	X	705	-0-	-345	-0-	259 35	1 9	411	2	Y	32	31	0			6
12	1054	X	960	-0-	-94	-0-	300 24	1 9	636	2	Y	22	25	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	341	1	1769	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	1972	X	1945	-0-	-27	-0-	335	1	1599	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
03	2201	X	2135	-0-	-66	-0-	362	1	1762	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
04	2130	X	1978	-0-	-152	-0-	310	1	1653	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
05	2201	X	2089	-0-	-112	-0-	331	1	1738	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
06	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	352	1	1648	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	336	1	1823	2	Y	15	14	0			4
							17	9									
08	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	345	1	1842	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
09	2010	X	1908	-0-	-102	-0-	331	1	1558	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	2170	X	1987	-0-	-183	-0-	313	1	1652	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
11	2160	X	1871	-0-	-289	-0-	323	1	1527	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	2232	X	1850	-0-	-382	-0-	357	1	1473	2	Y	18	19	0			2
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1122	-0-	-87	-0-	367	1	740	2	Y	14	13	0			2
							15	9									
02	1131	X	1108	-0-	-23	-0-	356	1	739	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	380	1	798	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
04	1080	X	510	-0-	-570	-0-	271	1	228	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
05	1178	X	349	-0-	-829	-0-	159	1	182	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
06	1140	X	156	-0-	-984	-0-	118	1	32	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	1178	X	293	-0-	-885	-0-	150	1	135	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	1178	X	124	-0-	-1054	-0-	86	1	34	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
09	510	X	154	-0-	-356	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	341	X	163	-0-	-178	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	270	X	149	-0-	-121	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	130	1	175	2	Y	5	4	0			1
							1	5	6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 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	EOM BALANCE
01	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	292	1	1139	2	Y	25	25	0	3
							28	9							
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	284	1	980	2	Y	22	20	0	5
							24	9							
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	304	1	1077	2	Y	24	26	0	3
							26	9							
04	1410	X	846	-0-	-564	-0-	248	1	572	2	Y	24	23	0	4
							26	9							
05	1457	X	1043	-0-	-414	-0-	290	1	731	2	Y	20	21	0	3
							22	9							
06	1410	X	1003	-0-	-407	-0-	276	1	707	2	Y	18	17	0	4
							20	9							
07	1395	X	1173	-0-	-222	-0-	285	1	869	2	Y	17	16	0	5
							19	9							
08	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	327	1	844	2	Y	17	19	0	3
							19	9							
09	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	305	1	728	2	Y	17	17	0	3
							19	9							
10	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	307	1	708	2	Y	20	20	0	3
							22	9							
11	1170	X	1046	-0-	-124	-0-	304	1	720	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
12	1209	X	929	-0-	-280	-0-	292	1	624	2	Y	9	12	0	1
							3	5	10	9					

TOTAL GAS PROD: 13,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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	EOM BALANCE
01	2408	S	2408	-0-	-0-	-0-	505	1	1787	2	Y	105	105	0	12
							116	9							
02	2262	S	2119	-0-	-143	-0-	425	1	1587	2	Y	97	88	0	21
							107	9							
03	2445	S	2445	-0-	-0-	-0-	487	1	1840	2	Y	107	115	0	13
							118	9							
04	2340	S	1374	-0-	-966	-0-	403	1	860	2	Y	101	99	0	15
							111	9							
05	2263	S	2096	-0-	-167	-0-	541	1	1454	2	Y	92	93	0	14
							101	9							
06	2370	S	2083	-0-	-287	-0-	480	1	1513	2	Y	82	78	0	18
							90	9							
07	2176	S	2176	-0-	-0-	-0-	460	1	1629	2	Y	79	75	0	22
							87	9							
08	2108	S	1705	-0-	-403	-0-	340	1	1275	2	Y	82	89	0	15
							90	9							
09	2070	S	1708	-0-	-362	-0-	344	1	1273	2	Y	83	82	0	16
							91	9							
10	2170	S	1887	-0-	-283	-0-	356	1	1428	2	Y	94	96	0	14
							103	9							
11	2021	S	2021	-0-	-0-	-0-	361	1	1555	2	Y	95	92	0	17
							105	9							
12	1883	S	1883	-0-	-0-	-0-	414	1	1385	2	Y	71	79	0	9
							6	5	78	9					

TOTAL GAS PROD: 23,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 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	2604	S	2501	-0-	-103	-0-	526 39	1 9	1936	2	Y	35	35	0			4
02	2262	S	1679	-0-	-583	-0-	452 30	1 9	1197	2	Y	27	25	0			6
03	2666	S	1769	-0-	-897	-0-	498 30	1 9	1241	2	Y	27	30	0			3
04	2430	S	865	-0-	-1565	-0-	351 24	1 9	490	2	Y	22	22	0			3
05	1830	S	1830	-0-	-0-	-0-	470 28	1 9	1332	2	Y	25	24	0			4
06	1710	S	1582	-0-	-128	-0-	465 22	1 9	1095	2	Y	20	20	0			4
07	1680	S	1680	-0-	-0-	-0-	525 29	1 9	1126	2	Y	26	23	0			7
08	1829	S	1396	-0-	-433	-0-	505 30	1 9	861	2	Y	27	29	0			5
09	1774	S	1774	-0-	-0-	-0-	503 31	1 9	1240	2	Y	28	27	0			6
10	1674	S	1620	-0-	-54	-0-	476 34	1 9	1110	2	Y	31	32	0			5
11	1433	S	1433	-0-	-0-	-0-	473 33	1 9	927	2	Y	30	30	0			5
12	1829	S	1102	-0-	-727	-0-	452 66	1 9	584	2	Y	60	57	0			8

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	528	1	1973	2	Y	106	106	0			12
							117	9									
02	2233	X	2141	-0-	-92	-0-	428	1	1607	2	Y	96	87	0			21
							106	9									
03	2666	X	2298	-0-	-368	-0-	446	1	1739	2	Y	103	112	0			12
							113	9									
04	2580	X	2068	-0-	-512	-0-	405	1	1553	2	Y	100	97	0			15
							110	9									
05	2666	X	2092	-0-	-574	-0-	359	1	1638	2	Y	86	88	0			13
							95	9									
06	2520	X	1606	-0-	-914	-0-	318	1	1203	2	Y	77	73	0			17
							85	9									
07	2294	X	1935	-0-	-359	-0-	331	1	1525	2	Y	72	69	0			20
							79	9									
08	2294	X	2137	-0-	-157	-0-	416	1	1636	2	Y	77	83	0			14
							85	9									
09	2070	X	2034	-0-	-36	-0-	425	1	1522	2	Y	79	77	0			16
							87	9									
10	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	396	1	1221	2	Y	85	88	0			13
							94	9									
11	2160	X	1476	-0-	-684	-0-	413	1	968	2	Y	86	84	0			15
							95	9									
12	2232	X	1517	-0-	-715	-0-	418	1	961	2	Y	125	124	0			16
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2748	-0-	-786	-0-	583	1	2133	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	575	1	2167	2	Y	27	24	0			6
							30	9									
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	611	1	2439	2	Y	28	31	0			3
							31	9									
04	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	552	1	2077	2	Y	25	24	0			4
							28	9									
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	607	1	2895	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	595	1	2575	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	561	1	2618	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	620	1	3271	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
09	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	613	1	3055	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	716	1	3064	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	592	1	3317	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	3937	X	3202	-0-	-735	-0-	578	1	2589	2	Y	32	31	0			4
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 39,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

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	930	X	808	-0-	-122	-0-		221	1	524	2	Y	57	58	0			6
								63	9									
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-		289	1	751	2	Y	73	63	0			16
								80	9									
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-		280	1	813	2	Y	77	84	0			9
								85	9									
04	945	X	945	-0-	-0-	-0-		285	1	579	2	Y	74	72	0			11
								81	9									
05	1209	X	1006	-0-	-203	-0-		291	1	641	2	Y	67	68	0			10
								74	9									
06	1170	X	802	-0-	-368	-0-		280	1	457	2	Y	59	56	0			13
								65	9									
07	1209	X	728	-0-	-481	-0-		327	1	340	2	Y	55	53	0			15
								61	9									
08	1178	X	227	-0-	-951	-0-		182	1	45	9	Y	41	49	0			7
09	960	X	40	-0-	-920	-0-		2	1	37	2	Y	1	8	0			-0-
								1	9									
10	992	X	18	-0-	-974	-0-		1	1	13	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
11	810	X	42	-0-	-768	-0-		2	1	40	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	713	X	31	-0-	-682	-0-		1	1	23	2	Y	6	5	0			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 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	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	580	1	2439	2	Y	31	31	0			4
							34	9									
02	3364	X	2893	-0-	-471	-0-	576	1	2286	2	Y	28	26	0			6
							31	9									
03	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	623	1	2274	2	Y	32	34	0			4
							35	9									
04	2940	X	2171	-0-	-769	-0-	461	1	1681	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
05	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	271	1	2519	2	Y	11	13	0			2
							12	9									
06	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	263	1	2418	2	Y	9	9	0			2
							51	5	10	9							
07	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	285	1	2454	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	317	1	2480	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	285	1	2562	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	293	1	2294	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	304	1	2248	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	274	1	1913	2	Y	11	12	0			1
							48	5	12	9							

TOTAL GAS PROD: 32,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	-0-	-0-	-0-	376	1	1441	2	Y	95	93	0			11
							105	9									
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	354	1	1242	2	Y	84	77	0			18
							92	9									
03	1736	X	1433	-0-	-303	-0-	329	1	1020	2	Y	76	85	0			9
							84	9									
04	1860	X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			Y	-0-	9	0			-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-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: 5,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3229	-0-	-1669	-0-	565	1	2664	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3222	-0-	-838	-0-	555	1	2667	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	559	1	2407	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	466	1	2210	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	506	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2449	-0-	-881	-0-	482	1	1967	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2397	-0-	-1044	-0-	487	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2315	-0-	-661	-0-	523	1	1792	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	500	1	2075	2	Y	-0-					-0-
10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	549	1	2114	2	Y	-0-					-0-
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	501	1	2242	2	Y	-0-					-0-
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	516	1	2157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	625	1	2369	2	Y	62	62	0	7
							68	9							
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	644	1	2544	2	Y	60	54	0	13
							66	9							
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	646	1	2711	2	Y	64	69	0	8
							70	9							
04	3270	X	2576	-0-	-694	-0-	546	1	1963	2	Y	61	60	0	9
							67	9							
05	3472	X	2873	-0-	-599	-0-	619	1	2138	2	Y	105	98	0	16
							116	9							
06	3360	X	2960	-0-	-400	-0-	600	1	2243	2	Y	106	99	0	23
							117	9							
07	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	585	1	2253	2	Y	102	97	0	28
							112	9							
08	3441	X	3326	-0-	-115	-0-	655	1	2554	2	Y	106	115	0	19
							117	9							
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	615	1	2303	2	Y	108	106	0	21
							119	9							
10	3069	X	2838	-0-	-231	-0-	557	1	2149	2	Y	120	123	0	18
							132	9							
11	3330	X	2765	-0-	-565	-0-	548	1	2084	2	Y	121	118	0	21
							133	9							
12	3441	X	2636	-0-	-805	-0-	571	1	1931	2	Y	114	120	0	15
							9	5	125	9					

TOTAL GAS PROD: 35,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2040	-0-	-967	-0-	365	1	1544	2	Y	119	119	0	13
							131	9							
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	354	1	1472	2	Y	106	96	0	23
							117	9							
03	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	380	1	1626	2	Y	115	124	0	14
							127	9							
04	1980	X	1762	-0-	-218	-0-	343	1	1297	2	Y	111	108	0	17
							122	9							
05	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	363	1	1407	2	Y	99	101	0	15
							109	9							
06	2070	X	1841	-0-	-229	-0-	355	1	1385	2	Y	92	87	0	20
							101	9							
07	2139	X	1195	-0-	-944	-0-	331	1	773	2	Y	83	80	0	23
							91	9							
08	2139	X	1471	-0-	-668	-0-	322	1	1074	2	Y	68	79	0	12
							75	9							
09	1830	X	881	-0-	-949	-0-	297	1	482	2	Y	93	87	0	18
							102	9							
10	1891	X	1121	-0-	-770	-0-	280	1	746	2	Y	86	91	0	13
							95	9							
11	1830	X	1441	-0-	-389	-0-	286	1	1050	2	Y	95	91	0	17
							105	9							
12	1550	X	1377	-0-	-173	-0-	303	1	982	2	Y	79	86	0	10
							5	5	87	9					

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3948	-0-	-206	-0-	247	1	3701	2	Y	-0-					-0-
02	3886	X	3756	-0-	-130	-0-	251	1	3505	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3900	-0-	-254	-0-	255	1	3645	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	191	1	3482	2	Y	-0-					-0-
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	230	1	4102	2	Y	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	256	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							94	5									
07	4030	X	3648	-0-	-382	-0-	211	1	3437	2	Y	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	284	1	4776	2	Y	-0-					-0-
							45	5									
09	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	231	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	204	1	3832	2	Y	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	216	1	3181	2	Y	-0-					-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	221	1	3752	2	Y	-0-					-0-
							112	5									

TOTAL GAS PROD: 48,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	132	1	1986	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	130	1	1815	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	136	1	1950	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	118	1	2148	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	119	1	2128	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	116	1	2026	2	Y	9	9	0			2
							43	5	10	9							
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	135	1	2197	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	11	12	0			2
							27	5	12	9							
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	119	1	2087	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2054	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	134	1	1984	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1951	2	Y	9	10	0			1
							59	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 26,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1776	-0-	-53	-0-	278	1	1487	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	1682	X	1658	-0-	-24	-0-	269	1	1380	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	284	1	1540	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	256	1	1455	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	271	1	1700	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	266	1	1979	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	269	1	1919	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
08	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	280	1	1871	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
09	2250	X	2073	-0-	-177	-0-	272	1	1794	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	340	1	1779	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	278	1	1747	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	2201	X	1668	-0-	-533	-0-	235	1	1400	2	Y	26	24	0			3
							4	5	29	9							

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1463	-0-	-397	-0-	311	1	1131	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
02	1740	X	1570	-0-	-170	-0-	258	1	1297	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
03	1860	X	1774	-0-	-86	-0-	310	1	1445	2	Y	17	18	0			2
							19	9									
04	1740	X	1614	-0-	-126	-0-	262	1	1337	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
05	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	291	1	1414	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	321	1	1390	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
07	1767	X	1729	-0-	-38	-0-	321	1	1398	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1767	X	1650	-0-	-117	-0-	320	1	1319	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	308	1	1370	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
10	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	300	1	1407	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	287	1	1379	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
12	1736	X	1592	-0-	-144	-0-	301	1	1278	2	Y	6	7	0			1
							6	5	7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 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	3782	X	406	-0-	-3376	-0-	123	1	271	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
02	3219	X	81	-0-	-3138	-0-	14	1	66	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	2697	X	2	-0-	-2695	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	266	1	4847	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	495	-0-	-2016	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	8	6	0			2
07	5270	X	189	-0-	-5081	-0-	166	1	23	9	Y	21	17	0			6
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	12	16	0			2
09	5100	X	903	-0-	-4197	-0-	321	1	563	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
10	527	X	527	-0-	-0-	-0-	264	1	240	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
11	268	X	268	-0-	-0-	-0-	232	1	36	9	Y	33	30	0			6
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	9	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 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	806	X	560	-0-	-246	-0-	172	1	318	2	Y	64	63	1			6
							70	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	208	1	316	2	Y	78	68	1			16
							86	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	246	2	Y	59	69	1			6
							65	9									
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	136	1	58	2	Y	55	53	0			8
							61	9									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	183	1	50	2	Y	61	60	0			9
							67	9									
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	87	1	72	2	Y	27	30	0			6
							30	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	105	1	203	2	Y	28	26	0			8
							31	9									
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	164	1	489	2	Y	45	45	0			8
							50	9									
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	186	1	345	2	Y	37	31	0			6
							41	9									
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	427	1	375	2	Y	91	81	0			16
							100	9									
12	744	X	479	-0-	-265	-0-	311	1	168	9	Y	153	149	0			20

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 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	1519	X	1433	-0-	-86	-0-	278	1	1135	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
02	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	267	1	1014	2	Y	17	15	0			4
							19	9									
03	1457	X	1346	-0-	-111	-0-	305	1	1021	2	Y	18	20	0			2
							20	9									
04	1410	X	925	-0-	-485	-0-	251	1	654	2	Y	18	17	0			3
							20	9									
05	1457	X	1289	-0-	-168	-0-	249	1	1030	2	Y	9	11	0			1
							10	9									
06	1380	X	1198	-0-	-182	-0-	237	1	951	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
07	1395	X	1123	-0-	-272	-0-	215	1	899	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	1333	X	1193	-0-	-140	-0-	221	1	961	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	1260	X	1111	-0-	-149	-0-	222	1	879	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	1302	X	1012	-0-	-290	-0-	259	1	743	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
11	1200	X	871	-0-	-329	-0-	227	1	632	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
12	1209	X	851	-0-	-358	-0-	218	1	621	2	Y	8	9	0			1
							3	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 13,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 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	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	284	1	1519	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
02	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	291	1	1558	2	Y	20	18	0			4
							22	9									
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	441	1	1932	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	377	1	1843	2	Y	28	28	0			4
							31	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	335	1	1965	2	Y	23	24	0			3
							25	9									
06	2340	X	2314	-0-	-26	-0-	330	1	1959	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
07	2418	X	2204	-0-	-214	-0-	335	1	1845	2	Y	22	21	0			6
							24	9									
08	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	313	1	1773	2	Y	24	26	0			4
							26	9									
09	2310	X	2130	-0-	-180	-0-	324	1	1777	2	Y	26	25	0			5
							29	9									
10	2387	X	2374	-0-	-13	-0-	324	1	2019	2	Y	28	29	0			4
							31	9									
11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	310	1	1904	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
12	2201	X	2000	-0-	-201	-0-	301	1	1654	2	Y	34	35	0			4
							8	5	37	9							

TOTAL GAS PROD: 26,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	306	-0-	-1709	-0-	147	1	152	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	1595	X	500	-0-	-1095	-0-	281	1	212	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	299	1	1139	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	690	X	168	-0-	-522	-0-	98	1	63	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	465	1	1336	2	Y	19	17	0			3
							21	9									
06	1410	X	1262	-0-	-148	-0-	484	1	757	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
07	1457	X	1417	-0-	-40	-0-	464	1	932	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
08	1829	X	1371	-0-	-458	-0-	407	1	943	2	Y	19	21	0			3
							21	9									
09	1770	X	562	-0-	-1208	-0-	258	1	286	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
10	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	436	1	1062	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
11	1380	X	1148	-0-	-232	-0-	355	1	769	2	Y	22	21	0			4
							24	9									
12	1426	X	1196	-0-	-230	-0-	374	1	801	2	Y	15	17	0			2
							4	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1635	-0-	-163	-0-	302	1	1294	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
02	1914	X	1669	-0-	-245	-0-	333	1	1300	2	Y	33	30	0			7
							36	9									
03	2046	X	1776	-0-	-270	-0-	368	1	1365	2	Y	39	41	0			5
							43	9									
04	1980	X	1582	-0-	-398	-0-	313	1	1236	2	Y	30	30	0			5
							33	9									
05	1798	X	1482	-0-	-316	-0-	280	1	1179	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
06	1740	X	1448	-0-	-292	-0-	319	1	1107	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
07	1798	X	1252	-0-	-546	-0-	290	1	940	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
08	1767	X	1436	-0-	-331	-0-	292	1	1121	2	Y	21	22	0			4
							23	9									
09	1590	X	1273	-0-	-317	-0-	314	1	937	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
10	1488	X	1379	-0-	-109	-0-	295	1	1060	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
11	1440	X	1320	-0-	-120	-0-	288	1	1007	2	Y	23	22	0			4
							25	9									
12	1457	X	1382	-0-	-75	-0-	300	1	1053	2	Y	22	23	0			3
							5	5	24	9							

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	290	1	539	2	Y	68	67	0			8
							75	9									
02	870	N	590	-0-	-280	-0-	215	1	334	2	Y	37	37	0			8
							41	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	391	1	643	2	Y	66	66	0			8
							73	9									
04	870	N	372	-0-	-498	-0-	247	1	75	2	Y	45	46	0			7
							50	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	353	1	269	2	Y	56	55	0			8
							62	9									
06	900	N	712	-0-	-188	-0-	270	1	395	2	Y	43	42	0			9
							47	9									
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	318	1	744	2	Y	49	45	0			13
							54	9									
08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	313	1	785	2	Y	51	55	0			9
							56	9									
09	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	642	2	Y	52	51	0			10
							57	9									
10	1116	X	889	-0-	-227	-0-	294	1	531	2	Y	58	59	0			9
							64	9									
11	1170	X	1000	-0-	-170	-0-	292	1	644	2	Y	58	57	0			10
							64	9									
12	1209	X	935	-0-	-274	-0-	296	1	552	2	Y	76	76	0			10
							3	5	84	9							

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	792	-0-	-510	-0-	291	1	447	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
02	1218	X	695	-0-	-523	-0-	235	1	415	2	Y	41	38	0			9
							45	9									
03	961	X	662	-0-	-299	-0-	269	1	345	2	Y	44	48	0			5
							48	9									
04	840	X	115	-0-	-725	-0-	79	1	18	2	Y	16	19	0			2
							18	9									
05	868	X	208	-0-	-660	-0-	119	1	67	2	Y	20	19	0			3
							22	9									
06	780	X	496	-0-	-284	-0-	227	1	234	2	Y	27	24	0			6
							5	5	30	9							
07	744	X	369	-0-	-375	-0-	224	1	109	2	Y	33	30	0			9
							36	9									
08	651	X	206	-0-	-445	-0-	139	1	44	2	Y	20	25	0			4
							1	5	22	9							
09	510	X	2	-0-	-508	-0-	2	2			Y	-0-	4	0			-0-
10	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1997	-0-	-266	-0-	287	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	2059	X	1734	-0-	-325	-0-	309	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	326	1	1602	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1046	-0-	-1354	-0-	668	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1586	-0-	-894	-0-	702	1	848	2	Y	33	28	0			5
							36	9									
06	1920	X	1408	-0-	-512	-0-	691	1	671	2	Y	42	38	0			9
							46	9									
07	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	605	1	428	2	Y	39	37	0			11
							43	9									
08	1922	X	1287	-0-	-635	-0-	692	1	550	2	Y	41	45	0			7
							45	9									
09	1530	X	1051	-0-	-479	-0-	620	1	384	2	Y	43	42	0			8
							47	9									
10	1581	X	293	-0-	-1288	-0-	245	1	48	9	Y	44	45	0			7
11	1410	X	423	-0-	-987	-0-	324	1	58	2	Y	37	37	0			7
							41	9									
12	1333	X	847	-0-	-486	-0-	449	1	390	2	Y	5	11	0			1
							2	5	6	9							

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 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	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	274	1	1089	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	1334	X	1032	-0-	-302	-0-	251	1	772	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	1457	X	1297	-0-	-160	-0-	298	1	990	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	1410	X	1109	-0-	-301	-0-	283	1	818	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
05	1457	X	1275	-0-	-182	-0-	288	1	985	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1320	X	1215	-0-	-105	-0-	279	1	934	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1302	X	1095	-0-	-207	-0-	280	1	814	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1302	X	977	-0-	-325	-0-	272	1	703	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1230	X	873	-0-	-357	-0-	265	1	606	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1271	X	932	-0-	-339	-0-	261	1	669	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	1230	X	862	-0-	-368	-0-	247	1	613	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1085	X	571	-0-	-514	-0-	241	1	328	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	658	1	6329	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	631	1	5808	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
03	7068	X	6963	-0-	-105	-0-	665	1	6281	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
04	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	558	1	6946	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	601	1	7327	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	574	1	6988	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
07	7781	X	7501	-0-	-280	-0-	599	1	6891	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	621	1	7109	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	598	1	6654	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	570	1	6794	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	559	1	6590	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	543	1	6489	2	Y	78	70	0			10
							30	5	86	9							

TOTAL GAS PROD: 87,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 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	2976	X	1895	-0-	-1081	-0-	434	1	1426	2	Y	32	31	0			4
							35	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	443	1	1386	2	Y	28	26	0			6
							31	9									
03	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	557	1	1874	2	Y	34	36	0			4
							37	9									
04	1860	X	1159	-0-	-701	-0-	305	1	830	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
05	1984	X	1654	-0-	-330	-0-	424	1	1202	2	Y	25	24	0			4
							28	9									
06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	627	1	2572	2	Y	45	39	0			10
							50	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	546	1	1975	2	Y	44	42	0			12
							48	9									
08	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	530	1	1897	2	Y	45	49	0			8
							50	9									
09	3240	X	2050	-0-	-1190	-0-	511	1	1488	2	Y	46	45	0			9
							51	9									
10	3348	X	2015	-0-	-1333	-0-	503	1	1455	2	Y	52	53	0			8
							57	9									
11	3240	X	1911	-0-	-1329	-0-	486	1	1368	2	Y	52	51	0			9
							57	9									
12	2573	X	1750	-0-	-823	-0-	490	1	1204	2	Y	45	48	0			6
							6	5	50	9							

TOTAL GAS PROD: 25,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 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	1705	X	1374	-0-	-331	-0-	461	1	839	2	Y	67	66	0			8
							74	9									
02	1682	X	1417	-0-	-265	-0-	232	1	1155	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
03	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	245	1	1245	2	Y	28	31	0			3
							31	9									
04	1740	X	1348	-0-	-392	-0-	210	1	1106	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
05	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	219	1	1229	2	Y	22	23	0			3
							24	9									
06	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	215	1	1254	2	Y	19	18	0			4
							21	9									
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	244	1	1318	2	Y	21	19	0			6
							23	9									
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	252	1	1319	2	Y	22	24	0			4
							24	9									
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	241	1	1280	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	1581	X	1539	-0-	-42	-0-	235	1	1276	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
11	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	222	1	1227	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
12	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	217	1	1098	2	Y	15	17	0			2
							5	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

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-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	5742	X	-0-	-0-	-5742	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 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	2480	X	1946	-0-	-534	-0-	538 53	1 9	1355	2	Y	48	48	0			5
02	2146	X	1652	-0-	-494	-0-	514 47	1 9	1091	2	Y	43	39	0			9
03	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	553 53	1 9	1317	2	Y	48	51	0			6
04	1890	X	1059	-0-	-831	-0-	555 47	1 9	457	2	Y	43	42	0			7
05	1953	X	1823	-0-	-130	-0-	591 44	1 9	1188	2	Y	40	41	0			6
06	1890	X	1594	-0-	-296	-0-	551 40	1 9	1003	2	Y	36	34	0			8
07	1922	X	1394	-0-	-528	-0-	510 39	1 9	845	2	Y	35	33	0			10
08	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	605 39	1 9	1236	2	Y	35	39	0			6
09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	597 41	1 9	1185	2	Y	37	36	0			7
10	1829	X	1398	-0-	-431	-0-	562 45	1 9	791	2	Y	41	42	0			6
11	1860	X	1590	-0-	-270	-0-	566 45	1 9	979	2	Y	41	40	0			7
12	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	598 4	1 5	941 66	2 9	Y	60	59	0			8

TOTAL GAS PROD: 19,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	1014	1	7346	2	Y	149	148	0			17
							164	9									
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	988	1	6794	2	Y	133	121	0			29
							146	9									
03	8370	X	7194	-0-	-1176	-0-	893	1	6143	2	Y	144	156	0			17
							158	9									
04	8250	X	7087	-0-	-1163	-0-	803	1	6130	2	Y	140	136	0			21
							154	9									
05	8525	X	6861	-0-	-1664	-0-	826	1	5899	2	Y	124	126	0			19
							136	9									
06	8250	X	5792	-0-	-2458	-0-	790	1	4880	2	Y	111	106	0			24
							122	9									
07	8463	X	6000	-0-	-2463	-0-	802	1	5079	2	Y	108	102	0			30
							119	9									
08	7316	X	6271	-0-	-1045	-0-	840	1	5309	2	Y	111	121	0			20
							122	9									
09	7080	X	5657	-0-	-1423	-0-	826	1	4707	2	Y	113	111	0			22
							124	9									
10	6851	X	5769	-0-	-1082	-0-	810	1	4819	2	Y	127	130	0			19
							140	9									
11	6210	X	5673	-0-	-537	-0-	774	1	4759	2	Y	127	124	0			22
							140	9									
12	6417	X	5780	-0-	-637	-0-	811	1	4807	2	Y	126	132	0			16
							23	5	139	9							

TOTAL GAS PROD: 78,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

01	6001	6001	-0-	-0-	-0-	5706	2	295	9	N	268	182	1			174
02	4421	4421	-0-	-0-	-0-	4241	2	180	9	N	164	197	1	4	8	137
03	4651	4651	-0-	-0-	-0-	4477	2	174	9	N	158	190	1			105
04	4472	4472	-0-	-0-	-0-	4311	2	161	9	N	146	193	1	6	8	52
05	4643	4643	-0-	-0-	-0-	4477	2	166	9	N	151	4	8			199
06	4558	4558	-0-	-0-	-0-	4349	2	209	9	N	190	186	1	4	8	199
07	4619	4590	-0-	-29	-0-	4474	2	116	9	N	105	188	1	3	8	113
08	5374	5374	-0-	-0-	-0-	5219	2	155	9	N	141	181	1	5	8	68
09	5166	5166	-0-	-0-	-0-	5019	2	147	9	N	134	2	8			200
10	5429	5429	-0-	-0-	-0-	5271	2	158	9	N	144	183	1	1	8	160
11	5158	5158	-0-	-0-	-0-	5004	2	154	9	N	140	189	1	1	8	110
12	5003	5003	-0-	-0-	-0-	4836	2	167	9	N	152	198	1			64

TOTAL GAS PROD: 59,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642 #	5624	-0-	-18	-0-	192	1	5412	2	N	18					159
						20	9									
02	4992 R	4992	-0-	-0-	-0-	176	1	4802	2	N	13					172
						14	9									
03	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					172
04	5430 #	4554	-0-	-876	-0-	161	1	4383	2	N	9					186
						10	9									
05	5611 #	4696	-0-	-915	-0-	168	1	4522	2	N	5	159	1			32
						6	9									
06	DELQ PR	4231	-0-	4231	4231	158	1	4067	2	N	5					37
						6	9									
07	7750	4567	-0-	-3183	1048	162	1	4405	2	N	-0-					37
08	4712 #	3174	-0-	-1538	-0-	130	1	3036	2	N	7					44
						8	9									
09	4560 #	4294	-0-	-266	-0-	178	1	4108	2	N	7					51
						8	9									
10	4681 #	3747	-0-	-934	-0-	154	1	3582	2	N	10					61
						11	9									
11	4410 #	4134	-0-	-276	-0-	172	1	3954	2	N	7					68
						8	9									
12	4557 #	4287	-0-	-270	-0-	163	1	4117	2	N	6					74
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 48,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3433	-0-	-442	-0-	3409	2	24	9	N	22					118
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3756	2	13	9	N	12					130
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4097	2	160	9	N	145					275
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3975	2	17	9	N	15					290
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4174	2	24	9	N	22					312
06	4110	X	2024	-0-	-2086	-0-	2018	2	6	9	N	5					317
07	4247	X	1932	-0-	-2315	-0-	1925	2	7	9	N	6					323
08	4247	X	3132	-0-	-1115	-0-	3115	2	17	9	N	15	181	1			157
09	4050	X	3072	-0-	-978	-0-	3059	2	13	9	N	12					169
10	4185	X	2974	-0-	-1211	-0-	2957	2	17	9	N	15					184
11	3030	X	1026	-0-	-2004	-0-	1013	2	13	9	N	12					196
12	3162	X	1197	-0-	-1965	-0-	1190	2	7	9	N	6					202

TOTAL GAS PROD: 35,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					40
02	1015	N	673	-0-	-342	-0-	673	2			N	-0-					40
03	868	N	391	-0-	-477	-0-	391	2			N	-0-					40
04	870	N	228	-0-	-642	-0-	228	2			N	-0-					40
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					40
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					40
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					40
08	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			N	-0-					40
09	330	N	83	-0-	-247	-0-	83	2			N	-0-					40
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					40
11	570	N	59	-0-	-511	-0-	59	2			N	-0-					40
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	108	2	2	9	N	2					163
02	116	N	115	-0-	-1	-0-	113	2	2	9	N	2					165
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2					167
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					167
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					168
06	450	N	183	-0-	-267	-0-	179	2	4	9	N	4					172
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3					175
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	2	6	9	N	5					180
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	30	2	1	9	N	1					181
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					181
11	240	N	91	-0-	-149	-0-	90	2	1	9	N	1					182
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					186

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	908	2	50	9	N	45					248
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45					293
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1310	2	77	9	N	70	175	1			188
04	930	N	30	-0-	-900	-0-	19	2	11	9	N	10					198
05	1085	N	211	-0-	-874	-0-	192	2	19	9	N	17					215
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1709	2	58	9	N	53					268
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1437	2	44	9	N	40					308
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1103	2	39	9	N	35					343
09	1050	N	200	-0-	-850	-0-	163	2	37	9	N	34	348	1			29
10	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					29
11	1050	N	72	-0-	-978	-0-	65	2	7	9	N	6					35
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	413	2	35	9	N	32					67

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					36
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					36
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					36
04	240	N	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					36
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					36
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					36
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					36
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					36
09	450	N	26	-0-	-424	-0-	26	2			N	-0-					36
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					36
11	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					36
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	7393	-0-	-6247	-0-	656	1	6737	2	N	-0-					-0-
02	8207	X	5972	-0-	-2235	-0-	528	1	5444	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	5618	-0-	-3155	-0-	511	1	5107	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	2883	-0-	-5607	-0-	239	1	2644	2	N	-0-					-0-
05	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	792	1	10599	2	N	-0-					-0-
06	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	654	1	8540	2	N	-0-					-0-
07	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	816	1	8077	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	6972	-0-	-2638	-0-	618	1	6354	2	N	-0-					-0-
09	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1093	1	13102	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9332	-0-	-278	-0-	709	1	8623	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	7547	-0-	-1633	-0-	652	1	6895	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	7177	-0-	-2433	-0-	610	1	6567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 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	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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM, R.C. WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					40
02	5046	X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-					40
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					40
04	5220	X	1046	-0-	-4174	-0-	1046	2			N	-0-					40
05	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					40
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					40
07	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					40
08	1612	X	791	-0-	-821	-0-	791	2			N	-0-					40
09	3480	X	1521	-0-	-1959	-0-	1521	2			N	-0-					40
10	3596	X	1466	-0-	-2130	-0-	1466	2			N	-0-					40
11	3480	X	1123	-0-	-2357	-0-	1123	2			N	-0-					40
12	1581	X	252	-0-	-1329	-0-	252	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5171	-0-	-409	-0-	5171	2			N	-0-					120
02	5191	X	5086	-0-	-105	-0-	5086	2			N	-0-					120
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					120
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					120
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	5004	2	1	9	N	1					121
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					121
07	5425	X	4420	-0-	-1005	-0-	4388	2	32	9	N	29					150
08	5394	X	4596	-0-	-798	-0-	4596	2			N	-0-					150
09	5550	X	4512	-0-	-1038	-0-	4512	2			N	-0-	129	1			21
10	5735	X	4440	-0-	-1295	-0-	4440	2			N	-0-					21
11	5550	X	4563	-0-	-987	-0-	4563	2			N	-0-					21
12	4650	X	4299	-0-	-351	-0-	4299	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 58,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					72
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	1					73
03	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	2			N	-0-					73
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					73
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					73
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					73
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	247	2	17	9	N	15					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 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	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-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2292	-0-	-4249	-0-	2292	2			N	-0-					80
02	6815	X	4347	-0-	-2468	-0-	4347	2			N	-0-					80
03	7285	X	1526	-0-	-5759	-0-	1526	2			N	-0-					80
04	7050	X	1204	-0-	-5846	-0-	1204	2			N	-0-					80
05	5022	X	1880	-0-	-3142	-0-	1870	2	10	9	N	9					89
06	4500	X	1514	-0-	-2986	-0-	1508	2	6	9	N	5					94
07	4650	X	1215	-0-	-3435	-0-	1215	2			N	-0-					94
08	DLQ G-10		2919	-0-	2919	2919	2908	2	11	9	N	10					104
09	DLQ G-10		3392	-0-	3392	6311	3392	2			N	-0-					104
10	7645	X	1334	-0-	-6311	-0-	1334	2			N	-0-					104
11	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					104
12	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 26,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 249402 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9325 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	2			N	-0-					20
04	DLQ G-10		192	-0-	192	271	192	2			N	-0-					20
05	DLQ G-10		15464	-0-	15464	15735	15297	2	167	9	N	152					172
06	DLQ G-10		26017	-0-	26017	41752	26017	2			N	-0-					172
07	DLQ G-10		20333	-0-	20333	62085	20333	2			N	-0-					172
08	DLQ G-10		17488	-0-	17488	79573	17486	2	2	9	N	2					174
09	DLQ G-10		15399	-0-	15399	94972	15396	2	3	9	N	3					177
10	110225	X	15253	-0-	-94972	-0-	15231	2	22	9	N	20					197
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					197
12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 137,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DOUGLAS GU 7B WELL #: 1 RRCID -> 216421 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9251 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STALLION SWD, LP 811982
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 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	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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
S.F.O.T. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247491 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9309 PERF.10123 - 12431

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

01	3224 #	1805	-0-	-1419	-0-	1805	2		N	-0-				25
02	3074 #	2718	-0-	-356	-0-	2512	2	206 9	N	187	177	1		35
03	3286 #	2182	-0-	-1104	-0-	2182	2		N	-0-				35
04	2790 #	1277	-0-	-1513	-0-	1277	2		N	-0-				35
05	2790 #	1787	-0-	-1003	-0-	1681	2	106 9	N	96				131
06	2820 #	1459	-0-	-1361	-0-	1459	2		N	-0-				131
07	2914 #	1831	-0-	-1083	-0-	1831	2		N	-0-				131
08	3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	3460	2	3 9	N	3				134
09	1740 #	1181	-0-	-559	-0-	1180	2	1 9	N	1				135
10	2293 R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-				135
11	2908 R	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2		N	-0-				135
12	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	2987	2		N	-0-				135

TOTAL GAS PROD: 25,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5811	-0-	-885	-0-	385	1	5426	2	N	-0-					32
02	6148	X	5534	-0-	-614	-0-	1206	1	4325	2	N	3					35
							3	9									
03	5890	X	5037	-0-	-853	-0-	611	1	4419	2	N	6					41
							7	9									
04	5700	X	5594	-0-	-106	-0-	640	1	4950	2	N	4	1	8			44
							4	9									
05	5921	X	5463	-0-	-458	-0-	583	1	4880	2	N	-0-					44
06	5730	X	4527	-0-	-1203	-0-	377	1	4150	2	N	-0-					44
07	5921	X	4685	-0-	-1236	-0-	349	1	4333	2	N	3					47
							3	9									
08	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	404	1	4482	2	N	6					53
							7	9									
09	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	329	1	3721	2	N	-0-					53
10	5456	X	4054	-0-	-1402	-0-	312	1	3742	2	N	-0-					53
11	4740	X	3352	-0-	-1388	-0-	291	1	3061	2	N	-0-					53
12	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	354	1	3540	2	N	2					55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5207	-0-	-714	-0-	344	1	4854	2	N	8	1	8			160
							9	9									
02	5481	X	4495	-0-	-986	-0-	974	1	3496	2	N	23					183
							25	9									
03	5580	X	4837	-0-	-743	-0-	585	1	4229	2	N	21					204
							23	9									
04	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	578	1	4474	2	N	19	165	1			58
							21	9									
05	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	540	1	4526	2	N	5					63
							6	9									
06	5040	X	4254	-0-	-786	-0-	354	1	3900	2	N	-0-					63
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	406	1	5036	2	N	11					74
							12	9									
08	5239	X	3814	-0-	-1425	-0-	314	1	3483	2	N	15					89
							17	9									
09	5070	X	4342	-0-	-728	-0-	353	1	3982	2	N	6					95
							7	9									
10	5456	X	4388	-0-	-1068	-0-	337	1	4043	2	N	7					102
							8	9									
11	5280	X	4356	-0-	-924	-0-	377	1	3976	2	N	3					105
							3	9									
12	5456	X	3854	-0-	-1602	-0-	350	1	3502	2	N	2	1	8			106
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENEXCO, INC. 252045
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6280	-0-	-447	-0-	6280	2			N	-0-					41
02	5800	X	5325	-0-	-475	-0-	5325	2			N	-0-					41
03	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					41
04	9570	X	4467	-0-	-5103	-0-	4467	2			N	-0-					41
05	9889	X	4498	-0-	-5391	-0-	4498	2			N	-0-					41
06	6090	X	3605	-0-	-2485	-0-	3605	2			N	-0-					41
07	6820	X	4038	-0-	-2782	-0-	4038	2			N	-0-					41
08	6820	X	4791	-0-	-2029	-0-	4791	2			N	-0-					41
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					41
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					41
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					41
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 58,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5554	-0-	-1762	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	5742	-0-	-1102	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6912	-0-	-404	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	4568	-0-	-3352	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5789	-0-	-2395	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5629	-0-	-1284	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5125	-0-	-1788	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4262	-0-	-1348	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	819	-0-	-4978	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2422	-0-	-678	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	2328	-0-	-572	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2390	-0-	-710	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2462	-0-	-538	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	1412	-0-	-1130	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					28
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					28
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	478	-0-	-2042	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	70	-0-	-2534	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1995	-0-	-609	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	1547	-0-	-973	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8511	-0-	-758	-0-	150	1	8361	2	N	-0-					67
02	8294	X	7875	-0-	-419	-0-	145	1	7723	2	N	6					73
							7	9									
03	8649	X	8029	-0-	-620	-0-	155	1	7874	2	N	-0-					73
04	8100	X	7581	-0-	-519	-0-	150	1	7431	2	N	-0-					73
05	8525	X	7726	-0-	-799	-0-	155	1	7571	2	N	-0-					73
06	8250	X	7271	-0-	-979	-0-	150	1	7121	2	N	-0-					73
07	8432	X	7296	-0-	-1136	-0-	155	1	7133	2	N	7					80
							8	9									
08	7750	X	6819	-0-	-931	-0-	155	1	6664	2	N	-0-					80
09	7500	X	6683	-0-	-817	-0-	150	1	6533	2	N	-0-					80
10	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	155	1	6770	2	N	-0-					80
11	7260	X	6536	-0-	-724	-0-	150	1	6386	2	N	-0-					80
12	7285	X	6843	-0-	-442	-0-	155	1	6688	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 88,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	475	1	10134	2	N	-0-					142
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	708	1	9292	2	N	7					149
							8	9									
03	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	755	1	9492	2	N	-0-					149
04	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	577	1	9134	2	N	-0-					149
05	13547	X	9759	-0-	-3788	-0-	611	1	9148	2	N	-0-					149
06	10920	X	9288	-0-	-1632	-0-	594	1	8694	2	N	-0-					149
07	10695	X	8952	-0-	-1743	-0-	617	1	8335	2	N	-0-					149
08	10261	X	9072	-0-	-1189	-0-	604	1	8468	2	N	-0-					149
09	9810	X	6758	-0-	-3052	-0-	595	1	6163	2	N	-0-					149
10	9765	X	8613	-0-	-1152	-0-	509	1	8104	2	N	-0-					149
11	9300	X	6486	-0-	-2814	-0-	478	1	6008	2	N	-0-					149
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	639	1	8469	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 108,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3314	-0-	-220	-0-	49	1	3261	2	N	4					204
							4	9									
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	188	1	3148	2	N	43					247
							47	9									
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	201	1	2945	2	N	-0-					247
04	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2536	2	N	-0-					247
05	3627	X	2873	-0-	-754	-0-	207	1	2666	2	N	-0-					247
06	3510	X	2803	-0-	-707	-0-	205	1	2597	2	N	1	187	1			61
							1	9									
07	3627	X	2471	-0-	-1156	-0-	158	1	2313	2	N	-0-					61
08	3131	X	2481	-0-	-650	-0-	194	1	2287	2	N	-0-					61
09	2790	X	1715	-0-	-1075	-0-	141	1	1574	2	N	-0-					61
10	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	209	1	2339	2	N	-0-					61
11	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	200	1	2228	2	N	19					80
							21	9									
12	2480	X	1877	-0-	-603	-0-	157	1	1698	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 31,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	9689	-0-	-3238	-0-	143	1	9546	2	N	-0-					57
02	12093	X	11869	-0-	-224	-0-	668	1	11183	2	N	16					73
							18	9									
03	11780	X	10703	-0-	-1077	-0-	685	1	10018	2	N	-0-					73
04	10740	X	10346	-0-	-394	-0-	708	1	9638	2	N	-0-					73
05	12679	X	10778	-0-	-1901	-0-	778	1	10000	2	N	-0-					73
06	12270	X	9464	-0-	-2806	-0-	694	1	8770	2	N	-0-					73
07	12679	X	8752	-0-	-3927	-0-	559	1	8193	2	N	-0-					73
08	10788	X	9749	-0-	-1039	-0-	762	1	8987	2	N	-0-					73
09	10440	X	8948	-0-	-1492	-0-	737	1	8211	2	N	-0-					73
10	10788	X	8519	-0-	-2269	-0-	699	1	7816	2	N	4					77
							4	9									
11	9450	X	7857	-0-	-1593	-0-	647	1	7210	2	N	-0-					77
12	9734	X	8264	-0-	-1470	-0-	700	1	7556	2	N	7					84
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 114,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	386	1	8235	2	N	2					85
							2	9									
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	544	1	7140	2	N	13					98
							14	9									
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	578	1	7272	2	N	4					102
							4	9									
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	436	1	6893	2	N	-0-					102
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	463	1	6932	2	N	-0-					102
06	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	450	1	6586	2	N	10					112
							11	9									
07	6789	X	6682	-0-	-107	-0-	460	1	6222	2	N	-0-					112
08	7843	X	6736	-0-	-1107	-0-	449	1	6287	2	N	-0-					112
09	7410	X	4871	-0-	-2539	-0-	429	1	4442	2	N	-0-					112
10	7409	X	6508	-0-	-901	-0-	384	1	6121	2	N	3					115
							3	9									
11	7050	X	4714	-0-	-2336	-0-	347	1	4367	2	N	-0-					115
12	6727	X	6388	-0-	-339	-0-	448	1	5940	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 81,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12048	-0-	-3886	-0-	178	1	11862	2	N	7					184
							8	9									
02	14906	X	14092	-0-	-814	-0-	791	1	13239	2	N	56					240
							62	9									
03	15934	X	12952	-0-	-2982	-0-	828	1	12101	2	N	21	188	1			73
							23	9									
04	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	853	1	11607	2	N	9					82
							10	9									
05	15066	X	10673	-0-	-4393	-0-	770	1	9903	2	N	-0-					82
06	14580	X	11352	-0-	-3228	-0-	832	1	10520	2	N	-0-					82
07	15066	X	11568	-0-	-3498	-0-	738	1	10830	2	N	-0-					82
08	12958	X	11289	-0-	-1669	-0-	882	1	10407	2	N	-0-					82
09	12480	X	10639	-0-	-1841	-0-	876	1	9763	2	N	-0-					82
10	11718	X	10455	-0-	-1263	-0-	859	1	9596	2	N	-0-					82
11	11340	X	10482	-0-	-858	-0-	863	1	9619	2	N	-0-					82
12	11563	X	10142	-0-	-1421	-0-	860	1	9280	2	N	2					84
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 138,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7124	-0-	-254	-0-	319	1	6805	2	N	-0-					135
02	6902	X	6612	-0-	-290	-0-	468	1	6144	2	N	-0-					135
03	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	505	1	6348	2	N	-0-					135
04	6840	X	6517	-0-	-323	-0-	387	1	6127	2	N	3					138
							3	9									
05	8835	X	6464	-0-	-2371	-0-	405	1	6059	2	N	-0-					138
06	7320	X	6242	-0-	-1078	-0-	399	1	5843	2	N	-0-					138
07	7068	X	5800	-0-	-1268	-0-	400	1	5400	2	N	-0-					138
08	6851	X	5784	-0-	-1067	-0-	385	1	5399	2	N	-0-					138
09	6570	X	4317	-0-	-2253	-0-	380	1	3937	2	N	-0-					138
10	6479	X	5703	-0-	-776	-0-	337	1	5366	2	N	-0-					138
11	6240	X	4022	-0-	-2218	-0-	296	1	3726	2	N	-0-					138
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	364	1	4826	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 70,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	317	1	1720	2	Y	-0-					3
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	363	1	1524	2	Y	-0-					3
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	474	1	1765	2	Y	-0-					3
04	1980	N	1818	-0-	-162	-0-	415	1	1389	2	Y	13					16
							14	9									
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	524	1	1739	2	Y	18	32	1			2
							20	9									
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	589	1	1617	2	Y	-0-					2
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	552	1	1575	2	Y	-0-					2
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	690	1	1337	2	Y	-0-					2
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	320	1	1457	2	Y	-0-					2
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1548	2	Y	-0-					2
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	181	1	1148	2	Y	-0-					2
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	379	1	1294	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	321	1	5426	2	N	110					145
							121	9									
02	5191	X	4640	-0-	-551	-0-	393	1	4247	2	N	-0-					145
03	5704	X	4723	-0-	-981	-0-	419	1	4304	2	N	-0-					145
04	5670	X	4494	-0-	-1176	-0-	439	1	4055	2	N	-0-					145
05	5859	X	4813	-0-	-1046	-0-	452	1	4361	2	N	-0-					145
06	5670	X	4755	-0-	-915	-0-	377	1	4378	2	N	-0-					145
07	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	454	1	4228	2	N	3					148
							3	9									
08	4805	X	4801	-0-	-4	-0-	454	1	4341	2	N	5					153
							6	9									
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	433	1	4870	2	N	-0-					153
10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	404	1	4821	2	N	-0-					153
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	379	1	4766	2	N	-0-					153
12	5487	X	4063	-0-	-1424	-0-	437	1	3626	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 58,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	2	Y	-0-					-0-
02	464	N	426	-0-	-38	-0-	30	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	29	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	374	2	Y	8					8
							9	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					8
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	Y	-0-					8
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	-0-					8
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	28	1	338	2	Y	2					10
							2	9									
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	30	1	360	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	1					4
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	2	Y	-0-					4
12	403	N	214	-0-	-189	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	51	2	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	86	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	207	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	98	1	916	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8462	-0-	-1458	-0-	443	1	8019	2	N	-0-					12
02	8555	X	7606	-0-	-949	-0-	414	1	7192	2	N	-0-					12
03	9145	X	8140	-0-	-1005	-0-	443	1	7697	2	N	-0-					12
04	8850	X	8423	-0-	-427	-0-	428	1	7995	2	N	-0-					12
05	8742	X	8437	-0-	-305	-0-	443	1	7994	2	N	-0-					12
06	8190	X	7995	-0-	-195	-0-	428	1	7567	2	N	-0-					12
07	8711	X	8053	-0-	-658	-0-	443	1	7610	2	N	-0-					12
08	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	443	1	7452	2	N	-0-					12
09	8010	X	7568	-0-	-442	-0-	428	1	7140	2	N	-0-					12
10	8277	X	7155	-0-	-1122	-0-	443	1	6712	2	N	-0-					12
11	8010	X	7345	-0-	-665	-0-	428	1	6917	2	N	-0-					12
12	8060	X	6889	-0-	-1171	-0-	443	1	6446	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 93,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10743	-0-	-2277	-0-	521	1	10222	2	N	-0-					28
02	12470	X	10356	-0-	-2114	-0-	491	1	9865	2	N	-0-					28
03	12152	X	10740	-0-	-1412	-0-	524	1	10216	2	N	-0-					28
04	11730	X	10225	-0-	-1505	-0-	508	1	9651	2	N	60					88
							66	9									
05	11067	X	9911	-0-	-1156	-0-	525	1	9386	2	N	-0-					88
06	10710	X	8878	-0-	-1832	-0-	372	1	8506	2	N	-0-					88
07	11067	X	8836	-0-	-2231	-0-	280	1	8556	2	N	-0-					88
08	INC G-10		8534	-0-	8534	8534	525	1	8005	2	N	4					92
							4	9									
09	INC G-10		7068	-0-	7068	15602	508	1	6560	2	N	-0-					92
10	INC G-10		8399	-0-	8399	24001	525	1	7874	2	N	-0-					92
11	32064	X	8063	-0-	-24001	-0-	508	1	7555	2	N	-0-					92
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	512	1	7898	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 110,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-635	-0-	395	1	2597	2	N	-0-					50
02	2900	X	2705	-0-	-195	-0-	350	1	2355	2	N	-0-					50
03	3100	X	662	-0-	-2438	-0-	399	1	263	2	N	-0-					50
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	468	1	3049	2	N	-0-					50
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	584	1	4582	2	N	-0-					50
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	499	1	3466	2	N	-0-					50
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	674	1	6989	2	N	-0-					50
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	410	1	3322	2	N	-0-					50
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	367	1	2838	2	N	-0-					50
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	442	1	3558	2	N	-0-					50
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	387	1	3172	2	N	-0-					50
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	412	1	3517	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 45,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 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	8401	X	8122	-0-	-279	-0-	305	1	7817	2	Y	-0-					18
02	7830	X	7384	-0-	-446	-0-	292	1	7092	2	Y	-0-					18
03	8246	X	7831	-0-	-415	-0-	296	1	7525	2	Y	9					27
							10	9									
04	7950	X	7416	-0-	-534	-0-	304	1	7112	2	Y	-0-					27
05	8215	X	7325	-0-	-890	-0-	315	1	7009	2	Y	1					28
							1	9									
06	7860	X	7062	-0-	-798	-0-	304	1	6757	2	Y	1					29
							1	9									
07	7905	X	6904	-0-	-1001	-0-	308	1	6596	2	Y	-0-					29
08	7843	X	7062	-0-	-781	-0-	312	1	6750	2	Y	-0-					29
09	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	297	1	6120	2	Y	-0-					29
10	7316	X	6709	-0-	-607	-0-	308	1	6401	2	Y	-0-					29
11	7050	X	6519	-0-	-531	-0-	301	1	6218	2	Y	-0-					29
12	7068	X	6635	-0-	-433	-0-	306	1	6329	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 85,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6854	-0-	-803	-0-	6513	2	341	3	Y	-0-					33
02	6960	X	3680	-0-	-3280	-0-	3495	2	185	3	Y	-0-					33
03	7192	X	2972	-0-	-4220	-0-	2812	2	151	3	Y	8					41
							9	9									
04	6840	X	4415	-0-	-2425	-0-	4191	2	224	3	Y	-0-					41
05	6851	X	3662	-0-	-3189	-0-	3475	2	187	3	Y	-0-					41
06	6630	X	4972	-0-	-1658	-0-	4720	2	251	3	Y	1					42
							1	9									
07	4557	X	4075	-0-	-482	-0-	3870	2	205	3	Y	-0-					42
08	4557	X	3036	-0-	-1521	-0-	2880	2	156	3	Y	-0-					42
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	4893	2	255	3	Y	-0-					42
10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5757	2	315	3	Y	-0-					42
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5323	2	264	3	Y	-0-					42
12	5332	X	4891	-0-	-441	-0-	4640	2	251	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 55,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2840	2	149	3	Y	4					61
							4	9									
02	2929	X	2751	-0-	-178	-0-	2613	2	138	3	Y	-0-					61
03	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2751	2	148	3	Y	-0-					61
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2602	2	139	3	Y	-0-					61
05	3131	X	2743	-0-	-388	-0-	2600	2	140	3	Y	3					64
							3	9									
06	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2587	2	138	3	Y	1					65
							1	9									
07	2945	X	2746	-0-	-199	-0-	2608	2	138	3	Y	-0-					65
08	2914	X	2514	-0-	-400	-0-	2385	2	129	3	Y	-0-					65
09	2730	X	2597	-0-	-133	-0-	2468	2	129	3	Y	-0-					65
10	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	2497	2	137	3	Y	-0-					65
11	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	2390	2	118	3	Y	-0-					65
12	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	2284	2	124	3	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7425	-0-	-790	-0-	7055	2	370	3	Y	-0-					29
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6429	2	340	3	Y	-0-					29
03	7099	X	7090	-0-	-9	-0-	6720	2	361	3	Y	8					37
							9	9									
04	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6406	2	342	3	Y	2					39
							2	9									
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	6384	2	344	3	Y	-0-					39
06	6870	X	6481	-0-	-389	-0-	6153	2	327	3	Y	1					40
							1	9									
07	7099	X	6277	-0-	-822	-0-	5961	2	316	3	Y	-0-					40
08	7099	X	5968	-0-	-1131	-0-	5662	2	306	3	Y	-0-					40
09	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	7293	2	380	3	Y	-0-					40
10	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6541	2	358	3	Y	-0-					40
11	6480	X	6251	-0-	-229	-0-	5956	2	295	3	Y	-0-					40
12	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	6200	2	335	3	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 80,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895	X	14512	-0-	-2383	-0-	485	1	14027	2	N	-0-					90
02	15486	X	13303	-0-	-2183	-0-	432	1	12871	2	N	-0-					90
03	15934	X	13956	-0-	-1978	-0-	442	1	13504	2	N	9					99
							10	9									
04	15240	X	13253	-0-	-1987	-0-	448	1	12805	2	N	-0-					99
05	14973	X	13578	-0-	-1395	-0-	452	1	13126	2	N	-0-					99
06	14040	X	12869	-0-	-1171	-0-	438	1	12431	2	N	-0-					99
07	14229	X	12396	-0-	-1833	-0-	471	1	11925	2	N	-0-					99
08	13950	X	11736	-0-	-2214	-0-	434	1	11302	2	N	-0-					99
09	13260	X	8183	-0-	-5077	-0-	377	1	7806	2	N	-0-					99
10	13578	X	10486	-0-	-3092	-0-	448	1	10038	2	N	-0-					99
11	12870	X	11805	-0-	-1065	-0-	437	1	11368	2	N	-0-					99
12	12400	X	8333	-0-	-4067	-0-	441	1	7892	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 144,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2768	-0-	-177	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	2564	-0-	-162	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 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	4340 X	3800	-0-	-540	-0-	3800 3		N	-0-			-0-
02	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3		N	-0-			-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805 3		N	-0-			-0-
04	3690 X	2750	-0-	-940	-0-	2750 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	2749	-0-	-1157	-0-	2749 3		N	-0-			-0-
06	3780 X	2717	-0-	-1063	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
07	3906 X	2720	-0-	-1186	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909 3		N	-0-			-0-
09	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
10	2821 X	1003	-0-	-1818	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
11	3780 X	2536	-0-	-1244	-0-	2536 3		N	-0-			-0-
12	3906 X	2614	-0-	-1292	-0-	2614 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 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	2697	#	2584	-0-	-113	-0-	2529	2	55	9	N	50					247
02	2523	#	2488	-0-	-35	-0-	2448	2	40	9	N	36					283
03	2702	R	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	N	9	171	1			121
04	2490	#	2367	-0-	-123	-0-	2360	2	7	9	N	6					127
05	2666	#	2552	-0-	-114	-0-	2541	2	11	9	N	10					137
06	2610	#	2584	-0-	-26	-0-	2583	2	1	9	N	1					138
07	2697	#	2560	-0-	-137	-0-	2540	2	20	9	N	18	107	1			49
08	2697	#	2421	-0-	-276	-0-	2404	2	17	9	N	15					64
09	2580	#	2364	-0-	-216	-0-	2345	2	19	9	N	17					81
10	2666	#	2286	-0-	-380	-0-	2278	2	8	9	N	7					88
11	2580	#	2248	-0-	-332	-0-	2219	2	29	9	N	26					114
12	2573	#	2242	-0-	-331	-0-	2239	2	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 29,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

LONG LAKE 54664 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
FALCON RESOURCES, INC. 260262
CAMPBELL, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 077809 COMPL. DATE 07/15/1969 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3667 - 3683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-279	-0-	837	2			N	-0-					40
02	986	N	938	-0-	-48	-0-	938	2			N	-0-					40
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					40
04	810	N	164	-0-	-646	-0-	164	2			N	-0-					40
05	992	N	155	-0-	-837	-0-	155	2			N	-0-					40
06	930	N	237	-0-	-693	-0-	237	2			N	-0-					40
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					40
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					40
09	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					40
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					40
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					40
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PECAN GAP) 54664 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "E" WELL #: 1 RRCID -> 213001 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 3644 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2012 - PLUGGED 09/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			Y	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					-0-
06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			Y	-0-					-0-
09	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2		N	-0-			21
02	4060	X	3931	-0-	-129	-0-	3931	2		N	-0-			21
03	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	3901	2		N	-0-			21
04	4260	X	4147	-0-	-113	-0-	4147	2		N	-0-			21
05	4402	X	3827	-0-	-575	-0-	3827	2		N	-0-			21
06	4260	X	3135	-0-	-1125	-0-	3135	2		N	-0-			21
07	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	3776	2		N	-0-			21
08	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	3694	2		N	-0-			21
09	4140	X	3046	-0-	-1094	-0-	3046	2		N	-0-			21
10	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	3260	2		N	-0-			21
11	3660	X	2772	-0-	-888	-0-	2772	2		N	-0-			21
12	3782	X	2790	-0-	-992	-0-	2790	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 42,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2		N	-0-			73
02	435	N	398	-0-	-37	-0-	398	2		N	-0-			73
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			73
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-			73
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			73
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			73
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		N	-0-			73
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2		N	-0-			73
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2		N	-0-			73
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			73
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2		N	-0-			73
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 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	1395	#	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					184
02	1305	#	1062	-0-	-243	-0-	1062	2			N	-0-					184
03	1395	#	1012	-0-	-383	-0-	1012	2			N	-0-					184
04	1020	N	559	-0-	-461	-0-	559	2			N	-0-					184
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					184
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					184
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					184
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					184
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					184
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					184
11	2370	N	1991	-0-	-379	-0-	1991	2			N	-0-					184
12	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	1883	2			N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 19,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 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	4898		6144	-0-	1246	1246	930	1	5214	2	N	-0-					19
02	6730	R	5484	-0-	-1246	-0-	870	1	4614	2	N	-0-					19
03	6479	#	5053	-0-	-1426	-0-	870	1	4183	2	N	-0-					19
04	6270	#	5907	-0-	-363	-0-	900	1	5007	2	N	-0-					19
05	6479	#	3775	-0-	-2704	-0-	540	1	3235	2	N	-0-					19
06	5940	#	5928	-0-	-12	-0-	900	1	5028	2	N	-0-					19
07	6107	#	5913	-0-	-194	-0-	930	1	4966	2	N	15					34
							17	9									
08	5995		5995	-0-	-0-	-0-	930	1	5024	2	N	37					71
							41	9									
09	5640		5315	-0-	-325	-0-	870	1	4428	2	N	15					86
							17	9									
10	5828		5790	-0-	-38	-0-	930	1	4848	2	N	11					97
							12	9									
11	6163		6163	-0-	-0-	-0-	900	1	5259	2	N	4					101
							4	9									
12	6276		6276	-0-	-0-	-0-	930	1	5345	2	N	1					102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					186
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					186
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					186
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					186
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					186
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					186
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					186
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					186
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					186
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					186
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					186
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					186

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					20
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					20
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					20
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					20
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					20
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					20
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					20
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					20
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MONNIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 176113 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8714 - 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	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2826	-0-	-0-	-0-	2776	2	50	9	N	45					95
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	2	22	9	N	20					115
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2073	2	2	9	N	2					117
04	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					117
05	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2415	2			N	-0-					117
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1976	2	102	9	N	93	177	1			33
07	2852	N	2460	-0-	-392	-0-	2419	2	41	9	N	37					70
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2693	2	41	9	N	37					107
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2432	2	36	9	N	33					140
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1863	2	50	9	N	45					185
11	2640	N	2375	-0-	-265	-0-	2375	2			N	-0-					185
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 27,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					33
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					33
03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					33
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					33
05	899	X	725	-0-	-174	-0-	725	2			N	-0-					33
06	900	X	772	-0-	-128	-0-	772	2			N	-0-					33
07	930	X	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					33
08	806	X	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					33
09	780	X	490	-0-	-290	-0-	490	2			N	-0-					33
10	806	X	326	-0-	-480	-0-	326	2			N	-0-					33
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					33
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6623	2	2	9	N	2					80
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5350	2	4	9	N	4					84
03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5060	2	194	9	N	176	6	8			254
04	6420	X	4217	-0-	-2203	-0-	4191	2	26	9	N	24	4	8			274
05	6634	X	5466	-0-	-1168	-0-	5463	2	3	9	N	3	3	8			274
06	6420	X	5331	-0-	-1089	-0-	5331	2			N	-0-					274
07	5735	X	4943	-0-	-792	-0-	4934	2	9	9	N	8	161	1	2	8	119
08	4464	X	1940	-0-	-2524	-0-	308	1	1621	2	N	10	10	8			119
							11	9									
09	4320	X	1925	-0-	-2395	-0-	221	1	1702	2	N	2	2	8			119
							2	9									
10	4464	X	1753	-0-	-2711	-0-	41	1	1706	2	N	5	5	8			119
							6	9									
11	4320	X	1934	-0-	-2386	-0-	509	1	1421	2	N	4	4	8			119
							4	9									
12	4464	X	3006	-0-	-1458	-0-	3005	2	1	9	N	1	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 47,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	8445	-0-	-4513	-0-	8348	2	97	9	N	88	199	1			78
02	14500	X	8401	-0-	-6099	-0-	8344	2	57	9	N	52					130
03	15035	X	7589	-0-	-7446	-0-	7557	2	32	9	N	29					159
04	14550	X	7877	-0-	-6673	-0-	7852	2	25	9	N	23	172	1			10
05	13888	X	6186	-0-	-7702	-0-	6118	2	68	9	N	62					72
06	8700	X	5916	-0-	-2784	-0-	5883	2	33	9	N	30					102
07	8990	X	5948	-0-	-3042	-0-	5948	2			N	-0-					102
08	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	1618	1	9062	2	N	43					145
							47	9									
09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	1036	1	8756	2	N	53	155	1			43
							58	9									
10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	137	1	9930	2	N	-0-					43
11	10380	X	7226	-0-	-3154	-0-	7204	2	22	9	N	20					63
12	10726	X	6048	-0-	-4678	-0-	5959	2	89	9	N	81					144

TOTAL GAS PROD: 94,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3871	2	3	9	N	3	3	8			102
02	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	56	1	2388	2	N	-0-					102
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	168	1	2812	2	N	-0-					102
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	356	1	2592	2	N	-0-					102
05	2883	X	2809	-0-	-74	-0-	190	1	2619	2	N	-0-					102
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	190	1	2619	2	N	-0-					102
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	569	1	2347	2	N	-0-					102
08	2883	X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2			N	-0-					102
09	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					102
10	2883	N	2681	-0-	-202	-0-	177	1	2503	2	N	1	1	8			102
							1	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	654	1	1716	2	N	-0-					102
12	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	410	1	2076	2	N	1	1	8			102
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 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	5332	X	3954	-0-	-1378	-0-	3810	2	144	9	N	131	2	8			207
02	4988	X	4418	-0-	-570	-0-	101	1	4313	2	N	4	4	8			207
							4	9									
03	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	212	1	3548	2	N	53	187	1	5	8	68
							58	9									
04	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	484	1	3521	2	N	11	7	8			72
							12	9									
05	4712	X	3508	-0-	-1204	-0-	236	1	3241	2	N	28	3	8			97
							31	9									
06	4560	X	3484	-0-	-1076	-0-	236	1	3241	2	N	6	6	8			97
							7	9									
07	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	777	1	3199	2	N	5	5	8			97
							6	9									
08	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	3366	2	12	9	N	11	11	8			97
09	4020	X	1380	-0-	-2640	-0-	1372	2	8	9	N	7	7	8			97
10	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	251	1	3534	2	N	6	6	8			97
							7	9									
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1313	1	3442	2	N	7	7	8			97
							8	9									
12	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	603	1	3048	2	N	6	6	8			97
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 44,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 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	34813	X	23749	-0-	-11064	-0-	2183	1	21312	2	N	231	186	1			199
							254	9									
02	32567	X	20082	-0-	-12485	-0-	19993	2	89	9	N	81	178	1	7	8	95
03	34813	X	18897	-0-	-15916	-0-	929	1	17771	2	N	179	201	1	8	8	65
							197	9									
04	33690	X	18380	-0-	-15310	-0-	403	1	17841	2	N	124	164	1	10	8	15
							136	9									
05	34813	X	16494	-0-	-18319	-0-	2185	1	14245	2	N	58	8	8			65
							64	9									
06	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	498	1	14245	2	N	90					155
							99	9									
07	21452	X	13558	-0-	-7894	-0-	1650	1	11810	2	N	89	191	1	6	8	47
							98	9									
08	19003	X	12336	-0-	-6667	-0-	1371	1	10875	2	N	82	7	8			122
							90	9									
09	18390	X	10926	-0-	-7464	-0-	886	1	10012	2	N	25	5	8			142
							28	9									
10	16492	X	10960	-0-	-5532	-0-	10862	2	98	9	N	89	172	1	9	8	50
11	14850	X	9970	-0-	-4880	-0-	954	1	8966	2	N	45	7	8			88
							50	9									
12	13547	X	9918	-0-	-3629	-0-	1279	1	8551	2	N	80	9	8			159
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 180,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					105
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	N	-0-					105
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					105
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	2	N	-0-					105
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-					105
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	11	1	175	2	N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	-0-					105
11	180	N	46	-0-	-134	-0-	3	1	43	2	N	-0-					105
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 227683 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					68
03	806	N	221	-0-	-585	-0-	14	1	207	2	N	-0-					68
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-	68	5			-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	141	1	2001	2	N	-0-					157
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	78	1	624	2	N	-0-					157
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	116	1	1764	2	N	-0-					157
04	2070	N	870	-0-	-1200	-0-	83	1	787	2	N	-0-					157
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	81	1	667	2	N	8					165
							9	9									
06	1830	N	1063	-0-	-767	-0-	66	1	991	2	N	5	78	1			92
							6	9									
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	897	2	N	-0-					92
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	2	N	-0-					92
09	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	62	1	955	2	N	-0-					92
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	55	1	785	2	N	-0-					92
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					92
12	1054	N	497	-0-	-557	-0-	24	1	473	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	900	N	319	-0-	-581	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	868	N	134	-0-	-734	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8069	2	57	9	N	52	1	8			190
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4884	2	2	9	N	2					192
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	N	2	2	8			192
04	5100	X	4952	-0-	-148	-0-	4951	2	1	9	N	1	1	8			192
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					192
06	5100	X	4246	-0-	-854	-0-	4246	2			N	-0-					192
07	5208	X	4623	-0-	-585	-0-	4623	2			N	-0-					192
08	5549	X	4428	-0-	-1121	-0-	4428	2			N	-0-					192
09	5370	X	3373	-0-	-1997	-0-	3373	2			N	-0-					192
10	5549	X	3019	-0-	-2530	-0-	3019	2			N	-0-					192
11	4470	X	4452	-0-	-18	-0-	4452	2			N	-0-					192
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6527	2	35	9	N	32	201	1			23

TOTAL GAS PROD: 59,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

01	0 N	-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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

01	4557 X	3618	-0-	-939	-0-	11 45	1 9	3562	2	N	41					256
02	3828 X	3339	-0-	-489	-0-	14 3	1 9	3322	2	N	3					259
03	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	17	1	3539	2	N	-0-					259
04	3960 X	3354	-0-	-606	-0-	120 2	1 9	3232	2	N	2	188	1	1	8	72
05	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	3520	2	22	9	N	20	5	8			87
06	3510 X	3207	-0-	-303	-0-	16 13	1 9	3178	2	N	12	2	8			97
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3672	2	44	9	N	40	2	8			135
08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	3431	2	N	3	3	8			135
09	3300 X	3238	-0-	-62	-0-	16 10	1 9	3212	2	N	9					144
10	3410 X	2809	-0-	-601	-0-	7 8	1 9	2794	2	N	7	2	8			149
11	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	13 1	1 9	3175	2	N	1	99	5	1	8	50
12	3410 X	3008	-0-	-402	-0-	16 11	1 9	2981	2	N	10					60

TOTAL GAS PROD: 40,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TEXLA OPERATING CO 849729
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

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-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 156525 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2317 - 2326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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	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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ENERGY EQUITY COMPANY 252009
NORTH JONESVILLE WELL #: 34 RRCID -> 163577 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2700 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

01	837 #	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-			112
02	783 #	628	-0-	-155	-0-	613	2	15	9	N	14			126
03	806 #	466	-0-	-340	-0-	422	2	44	9	N	40			166
04	630 #	499	-0-	-131	-0-	443	2	56	9	N	51			217
05	651 #	516	-0-	-135	-0-	506	2	10	9	N	9			226
06	660 #	522	-0-	-138	-0-	466	2	56	9	N	51	167	1	110
07	682 #	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-			110
08	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			110
09	510 #	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-			110
10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			110
11	630 #	438	-0-	-192	-0-	438	2			N	-0-			110
12	651 #	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	N	8			118

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6	9	N	5			82
02	377 #	370	-0-	-7	-0-	370	2			N	-0-			82
03	713 #	372	-0-	-341	-0-	372	2			N	-0-			82
04	690 #	410	-0-	-280	-0-	407	2	3	9	N	3			85
05	713 #	314	-0-	-399	-0-	312	2	2	9	N	2			87
06	420 #	337	-0-	-83	-0-	337	2			N	-0-			87
07	403 #	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-			87
08	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-			87
09	420 #	347	-0-	-73	-0-	345	2	2	9	N	2			89
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-	419	2	13	9	N	12			101
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			101
12	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-			101

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
LONGLEAF PRODUCTION, LLC 508460
TAYLOR, T.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 127338 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1946 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

01	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					55
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	436	2	17	9	Y	15	46	1			24
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					24
04	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					24
05	713	#	650	-0-	-63	-0-	650	2			Y	-0-					24
06	690	#	549	-0-	-141	-0-	549	2			Y	-0-					24
07	775	#	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					24
08	775	#	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					24
09	750	#	302	-0-	-448	-0-	276	2	26	9	Y	24					48
10	976	R	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	Y	10					58
11	837	R	837	-0-	-0-	-0-	824	2	13	9	Y	12					70
12	994	R	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

01	1085	#	459	-0-	-626	-0-	459	2			Y	-0-					45
02	1015	#	327	-0-	-688	-0-	327	2			Y	-0-					45
03	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					45
04	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					45
05	465	#	63	-0-	-402	-0-	63	2			Y	-0-					45
06	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					45
07	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					45
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					45
09	1050	#	381	-0-	-669	-0-	381	2			Y	-0-					45
10	1085	#	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					45
11	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					45
12	1085	#	735	-0-	-350	-0-	735	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					43
02	1392	#	682	-0-	-710	-0-	682	2			Y	-0-					43
03	1488	#	810	-0-	-678	-0-	810	2			Y	-0-					43
04	1440	#	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					43
05	1209	#	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			Y	-0-					43
06	930	#	923	-0-	-7	-0-	923	2			Y	-0-					43
07	1302	#	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			Y	-0-					43
08	1302	#	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			Y	-0-					43
09	1260	#	383	-0-	-877	-0-	383	2			Y	-0-					43
10	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					43
11	970	R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					43
12	1023	#	883	-0-	-140	-0-	883	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 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	527	#	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					21
02	493	#	209	-0-	-284	-0-	209	2			N	-0-					21
03	527	#	240	-0-	-287	-0-	240	2			N	-0-					21
04	480	#	205	-0-	-275	-0-	205	2			N	-0-					21
05	496	#	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					21
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					21
07	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					21
08	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					21
09	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					21
10	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
11	240	#	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					21
12	279	#	78	-0-	-201	-0-	78	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					42
02	551	#	525	-0-	-26	-0-	525	2			N	-0-					42
03	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					42
04	570	#	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					42
05	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					42
06	570	#	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					42
07	589	#	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					42
08	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					42
09	540	#	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					42
10	558	#	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					42
11	870	#	469	-0-	-401	-0-	469	2			N	-0-					42
12	899	#	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1385	-0-	-289	-0-	1376	2	9	9	N	8					88
02	1566	#	1434	-0-	-132	-0-	1415	2	19	9	N	17	78	1			27
03	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	N	9					36
04	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					36
05	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					36
06	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					36
07	1705	#	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					36
08	1933	R	1933	-0-	-0-	-0-	1874	2	59	9	N	54	71	1			19
09	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					19
10	1736	#	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					19
11	1860	#	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-					19
12	1922	#	1723	-0-	-199	-0-	1723	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 19,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					40
02	435	#	422	-0-	-13	-0-	422	2			N	-0-					40
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					40
04	570	#	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					40
05	589	#	413	-0-	-176	-0-	413	2			N	-0-					40
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					40
07	527	#	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-					40
08	527	#	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					40
09	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					40
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					40
11	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					40
12	496	#	348	-0-	-148	-0-	348	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 5,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			N	-0-					162
02	1305	#	1133	-0-	-172	-0-	1124	2	9	9	N	8	73	1			97
03	1395	#	1311	-0-	-84	-0-	1308	2	3	9	N	3					100
04	1470	#	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			N	-0-					100
05	1519	#	1205	-0-	-314	-0-	1205	2			N	-0-					100
06	1290	#	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			N	-0-					100
07	1302	#	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					100
08	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	1617	2	28	9	N	25	67	1			58
09	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					58
10	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					58
11	1590	#	1304	-0-	-286	-0-	1304	2			N	-0-					58
12	1643	#	1127	-0-	-516	-0-	1127	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-	11	1			125
02	406	#	322	-0-	-84	-0-	320	2	2	9	Y	2	34	1			93
03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	2			Y	-0-					93
04	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	2			Y	-0-					93
05	279	#	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					93
06	330	#	327	-0-	-3	-0-	308	2	19	9	Y	17	39	1			71
07	341	#	275	-0-	-66	-0-	264	2	11	9	Y	10					81
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8	30	1			59
09	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					59
10	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-	10	1			49
11	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7					56
12	899	#	321	-0-	-578	-0-	321	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 4,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-	34	1			32
02	1160	#	797	-0-	-363	-0-	795	2	2	9	Y	2	9	1			25
03	1240	#	770	-0-	-470	-0-	770	2			Y	-0-					25
04	1200	#	384	-0-	-816	-0-	384	2			Y	-0-					25
05	1240	#	464	-0-	-776	-0-	464	2			Y	-0-					25
06	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	11	1			23
07	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1086	2	7	9	Y	6					29
08	865	R	865	-0-	-0-	-0-	819	2	46	9	Y	42	68	1			3
09	1200	#	727	-0-	-473	-0-	727	2			Y	-0-					3
10	1240	#	829	-0-	-411	-0-	783	2	46	9	Y	42	37	1			8
11	826	R	826	-0-	-0-	-0-	806	2	20	9	Y	18					26
12	1085	#	849	-0-	-236	-0-	849	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 9,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	454	-0-	-166	-0-	454	2			Y	-0-	17	1			24
02	580	#	524	-0-	-56	-0-	523	2	1	9	Y	1	7	1			18
03	620	#	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					18
04	450	#	339	-0-	-111	-0-	339	2			Y	-0-					18
05	465	#	260	-0-	-205	-0-	260	2			Y	-0-					18
06	540	#	407	-0-	-133	-0-	400	2	7	9	Y	6	8	1			16
07	558	#	393	-0-	-165	-0-	383	2	10	9	Y	9					25
08	527	#	357	-0-	-170	-0-	342	2	15	9	Y	14	28	1			11
09	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					11
10	434	#	347	-0-	-87	-0-	333	2	14	9	Y	13	16	1			8
11	305	R	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	Y	10					18
12	837	#	302	-0-	-535	-0-	302	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-	8	1			32
02	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1	9	1			24
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					24
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					24
05	217	#	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					24
06	300	#	196	-0-	-104	-0-	193	2	3	9	Y	3	10	1			17
07	310	#	192	-0-	-118	-0-	189	2	3	9	Y	3					20
08	310	#	228	-0-	-82	-0-	219	2	9	9	Y	8	18	1			10
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					10
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4	11	1			3
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	Y	7					10
12	589	#	252	-0-	-337	-0-	252	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 216027 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 896 PERF. 890 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/05/2013 - PLUGGED 07-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

LONGWOOD (NACATOCH) //CONT.// 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 136749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					63
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	2	N	-0-					63
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	29	1	451	2	N	-0-					63
04	480	N	312	-0-	-168	-0-	28	1	271	2	N	12					75
							13	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	N	7					82
							8	9									
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	21	1	321	2	N	-0-					82
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					82
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	N	-0-					82
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	N	-0-					82
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	N	-0-					82
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	33	1	533	2	N	-0-					82
12	868	N	558	-0-	-310	-0-	27	1	531	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					57
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	2	N	-0-					57
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					57
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	2	N	-0-					57
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	237	2	N	-0-					57
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					57
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					57
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					57
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	N	-0-					57
10	589	N	384	-0-	-205	-0-	25	1	359	2	N	-0-					57
11	330	N	206	-0-	-124	-0-	12	1	194	2	N	-0-					57
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1437	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 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					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3493	-0-	393	393	3474	2	19	9	N	17					169
02	2663	N	2270	-0-	-393	-0-	2258	2	12	9	N	11	1	8			179
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2422	2	1	9	N	1	1	8			179
04	3000	X	1914	-0-	-1086	-0-	1913	2	1	9	N	1	1	8			179
05	3100	X	488	-0-	-2612	-0-	488	2			N	-0-					179
06	3000	X	1620	-0-	-1380	-0-	1620	2			N	-0-					179
07	2418	X	471	-0-	-1947	-0-	471	2			N	-0-					179
08	2418	X	441	-0-	-1977	-0-	441	2			N	-0-					179
09	1920	X	374	-0-	-1546	-0-	374	2			N	-0-					179
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	361	2	1	9	N	1	1	8			179
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					179
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 18,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229781 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 6132 - 6159

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	605	N	605	-0-	-0-	-0-		511	2	94	9	N	85	3	8			169
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		1114	2	6	9	N	5	5	8			169
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-		1168	2	7	9	N	6	6	8			169
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-		1306	2	1	9	N	1	1	8			169
05	1209	N	231	-0-	-978	-0-		229	2	2	9	N	2	2	8			169
06	1140	N	791	-0-	-349	-0-		791	2			N	-0-					169
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		1486	2			N	-0-					169
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		1093	2			N	-0-					169
09	780	N	47	-0-	-733	-0-		44	2	3	9	N	3					172
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					172
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-						N	-0-					172
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DAISY MAY WELL #: 1 RRCID -> 234253 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5833 - 5981

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			N	-0-					159
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
04	3	N	1	-0-	-2	-0-		1	2			N	-0-					159
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					159
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13	124	1			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 234760 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6152 - 6190

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	-0-					62
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	30	N	12	-0-	-18	-0-		12	2			N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					62
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	N	-0-					62
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					62
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					137
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					137
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					137
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-					137
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					137
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					137
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					137
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					137
09	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					137
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	9	1	129	2	N	-0-					137
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	-0-					137
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126814 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3700	-0-	-82	-0-	131 4	1 9	3565	2	N	4	4	8			58
02	3741	X	3560	-0-	-181	-0-	128 2	1 9	3430	2	N	2	2	8			58
03	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	132 3	1 9	3419	2	N	3	3	8			58
04	3570	X	2859	-0-	-711	-0-	131	1	2728	2	N	-0-					58
05	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	137 2	1 9	3449	2	N	2	2	8			58
06	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	135	1	3489	2	N	-0-					58
07	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	136	1	3093	2	N	-0-					58
08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	140	1	3496	2	N	-0-					58
09	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	131 2	1 9	3138	2	N	2					60
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	140 8	1 9	3460	2	N	7					67
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	126	1	3192	2	N	-0-	61	1			6
12	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	133	1	2297	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 40,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080) 54810 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 135344 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6122 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. 427960
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF. 10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			N	-0-					180
02	609	N	416	-0-	-193	-0-	416	3			N	-0-					180
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					180
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					180
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					180
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					180
07	806	N	255	-0-	-551	-0-	255	3			N	-0-					180
08	806	N	395	-0-	-411	-0-	394	3	1	9	N	1	161	1			20
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					20
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					20
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					20
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
GILBERT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 138180 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11118 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					100
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					100
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					100
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					100
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					100
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					100
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					100
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					100
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					100
10	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					100
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					100
12	961	N	435	-0-	-526	-0-	435	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5781	-0-	-47	-0-	5650	3	131	9	N	119					177
02	5568	X	5371	-0-	-197	-0-	5242	3	129	9	N	117	194	1			100
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5837	3	121	9	N	110					210
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5749	3	112	9	N	102	195	1			117
05	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	5609	3	113	9	N	103					220
06	5760	X	5758	-0-	-2	-0-	5661	3	97	9	N	88	193	1			115
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6076	3	98	9	N	89					204
08	6045	X	5863	-0-	-182	-0-	5772	3	91	9	N	83	170	1			117
09	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6119	3	102	9	N	93					210
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6476	3	98	9	N	89	154	1			145
11	5970	X	5802	-0-	-168	-0-	5690	3	112	9	N	102	180	1			67
12	6262	X	5689	-0-	-573	-0-	5570	3	119	9	N	108					175

TOTAL GAS PROD: 70,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 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	310	#	205	-0-	-105	-0-	7	1	198	2	N	-0-					133
02	348	#	309	-0-	-39	-0-	11	1	298	2	N	-0-					133
03	372	#	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	2	N	-0-					133
04	360	#	340	-0-	-20	-0-	12	1	328	2	N	-0-					133
05	372	#	349	-0-	-23	-0-	13	1	336	2	N	-0-					133
06	418	R	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-					133
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	12	1	313	2	N	-0-					133
08	341	#	287	-0-	-54	-0-	12	1	275	2	N	-0-					133
09	420	#	366	-0-	-54	-0-	15	1	351	2	N	-0-					133
10	434	#	348	-0-	-86	-0-	14	1	334	2	N	-0-					133
11	420	#	278	-0-	-142	-0-	12	1	266	2	N	-0-					133
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 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	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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	110	-0-	-293	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	0	W	386	-0-	386	386	386	2			N	-0-					-0-
07	468	R	82	-0-	-386	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	403	N	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 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	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4834	2	113	9	N	103	185	1			70
02	2900	X	2020	-0-	-880	-0-	1976	2	44	9	N	40					110
03	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	2101	2	57	9	N	52					162
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50	9	N	45					207
05	3100	X	2549	-0-	-551	-0-	2506	2	43	9	N	39	174	1			72
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5280	2	83	9	N	75					147
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4831	2	62	9	N	56	82	1			121
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3127	2	69	9	N	63					184
09	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5037	2	77	9	N	70	167	1			87
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5462	2	88	9	N	80					167
11	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	2371	2	55	9	N	50					217
12	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	1919	2	25	9	N	23	176	1			64

TOTAL GAS PROD: 43,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1458	-0-	-247	-0-	1379	2	79	9	N	72					149
02	1537	N	1438	-0-	-99	-0-	1380	2	58	9	N	53					202
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					234
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1474	2	12	9	N	11					245
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1704	2	56	9	N	51	174	1			122
06	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1457	2	123	9	N	112					234
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1581	2	34	9	N	31	156	1			109
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1614	2	78	9	N	71					180
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	N	29					209
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1578	2	50	9	N	45	165	1			89
11	1650	N	1406	-0-	-244	-0-	1345	2	61	9	N	55					144
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1171	2	67	9	N	61					205

TOTAL GAS PROD: 18,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					165
02	377 N	159	-0-	-218	-0-	159	2			N	-0-					165
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					165
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	84	2	15	9	N	14					179
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					179
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					179
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	829	2	34	9	N	31	170	1			40
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2065	2	70	9	N	64					104
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2017	2	111	9	N	101	162	1			43
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1793	2	65	9	N	59					102
11	2070 N	356	-0-	-1714	-0-	341	2	15	9	N	14					116
12	2201 N	714	-0-	-1487	-0-	699	2	15	9	N	14					130

TOTAL GAS PROD: 9,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S.R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232076 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8315 - 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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	814	2	77	9	N	70	85	1			52
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	385	2	19	9	N	17					69
03	2449		218	-0-	-2231	-0-	206	2	12	9	N	11					80
04	1980	#	178	-0-	-1802	-0-	174	2	4	9	N	4					84
05	1891	#	192	-0-	-1699	-0-	185	2	7	9	N	6					90
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					92
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-	71	1			21
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-	21	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2012

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

11	0		4638	-0-	4638	4638	4440	2	198	9	N	180					180
12	0		14143	-0-	14143	18781	13957	2	186	9	N	169	279	1			70

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 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-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					123
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					123
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					123
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					123
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					123
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					123
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3	99	1			27
08	713	N	318	-0-	-395	-0-	316	2	2	9	N	2					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	557	2	1	9	N	1					30
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	N	7					37
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13	9	N	12					49

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3676	2	51	9	N	46	148	1			153
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3270	2	1	9	N	1					154
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3837	2	62	9	N	56	178	1			32
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4131	2	64	9	N	58					90
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6060	2	80	9	N	73	2	8			161
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	5982	2	91	9	N	83	189	1			55
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3734	2	103	9	N	94					149
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4614	2	101	9	N	92					241
09	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3587	2	105	9	N	95	180	1			156
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3205	2	47	9	N	43					199
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3339	2	56	9	N	51	190	1			60
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3914	2	123	9	N	112					172

TOTAL GAS PROD: 50,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 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	1030	-0-	-210	-0-	1000	2	30	9	N	27					237
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	990	2	20	9	N	18	175	1			80
03	1333	N	810	-0-	-523	-0-	782	2	28	9	N	25					105
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	852	2	44	9	N	40					145
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	988	2	24	9	N	22					167
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	767	2	17	9	N	15					182
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923	2	20	9	N	18					200
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1070	2	19	9	N	17					217
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1459	2	28	9	N	25					242
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	N	7	189	1			60
11	1050	N	700	-0-	-350	-0-	680	2	20	9	N	18					78
12	1550	N	729	-0-	-821	-0-	703	2	26	9	N	24					102

TOTAL GAS PROD: 11,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 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	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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	283	2	9	9	N	8					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					197
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					207
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	208	2	9	9	N	8	182	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	250	2	6	9	N	5					44
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	N	6					50
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	236	2	7	9	N	6					56
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	250	2	6	9	N	5					61
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	234	2	6	9	N	5					66
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					71
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					76

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 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	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
03	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	203	2	6	9	N	5					143
02	261	N	182	-0-	-79	-0-	180	2	2	9	N	2					145
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	216	2	12	9	N	11					156
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	200	2	6	9	N	5					161
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	2	8	9	N	7					168
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	147	2	8	9	N	7					175
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	155	2	3	9	N	3					178
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	225	2	6	9	N	5					183
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					183
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	162	2	4	9	N	4					187
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					187
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 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	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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 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	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-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					117
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					119
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					126
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	822	2	7	9	N	6					132
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7					139
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	691	2	3	9	N	3					142
07	868	N	765	-0-	-103	-0-	761	2	4	9	N	4					146
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	849	2	1	9	N	1					147
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					147
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	2	2	9	N	2					149
11	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	2			N	-0-					149
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	769	2	8	9	N	7					156

TOTAL GAS PROD: 9,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 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	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4727	2	69	9	N	63					130
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3769	2	54	9	N	49					179
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4381	2	69	9	N	63	160	1			82
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3897	2	64	9	N	58					140
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4342	2	59	9	N	54					194
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4107	2	65	9	N	59	168	1			85
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3784	2	54	9	N	49					134
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4205	2	72	9	N	65					199
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3797	2	46	9	N	42	164	1			77
10	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4232	2	58	9	N	53					130
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3572	2	54	9	N	49					179
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3751	2	58	9	N	53	168	1			64

TOTAL GAS PROD: 49,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					312
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					312
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					312
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	112	1			200
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-867	-0-	652	2			N	-0-					229
02	986	N	811	-0-	-175	-0-	780	2	31	9	N	28	177	1			80
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	793	2	65	9	N	59					139
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	754	2	55	9	N	50					189
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	774	2	63	9	N	57	177	1			69
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	818	2	58	9	N	53					122
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	765	2	55	9	N	50					172
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	764	2	76	9	N	69	187	1			54
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	652	2	47	9	N	43					97
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1447	2	55	9	N	50					147
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1213	2	90	9	N	82	172	1			57
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1732	2	57	9	N	52					109

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

MANZIEL, E. (GLOYD) 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 172071 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8545 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIR OIL, LTD. 258410
MARTIN-POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202319 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8273 - 8309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1246	-0-	-459 B	-5488	1218	2	28	9	N	25					251
02	1479	#	1193	-0-	-286 B	-5774	1162	2	31	9	N	28	183	1			96
03	1581	#	1290	-0-	-291 B	-6065	1261	2	29	9	N	26					122
04	1230	#	1126	-0-	-104 B	-6169	1109	2	17	9	N	15					137
05	1271	#	1210	-0-	-61 B	-6230	1189	2	21	9	N	19					156
06	1260	#	1170	-0-	-90 B	-6320	1159	2	11	9	N	10					166
07	1302	#	1463	-0-	161 B	-6159	1449	2	14	9	N	13					179
08	1302	#	1095	-0-	-207 B	-6366	1095	2			N	-0-					179
09	1170	#	1295	-0-	125 B	-6241	1285	2	10	9	N	9					188
10	1457	#	1501	-0-	44 B	-6197	1484	2	17	9	N	15					203
11	1410	#	1280	-0-	-130 B	-6327	1274	2	6	9	N	5					208
12	1457	#	1317	-0-	-140 B	-6467	1253	2	64	9	N	58	176	1			90

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MANZIEL, E. (GLOYD) //CONT.// 57256 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
POLLARD-JOHNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243220 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8333 - 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	4061	#	1321	-0-	-2740 B	-17144	1300	2	21	9	N	19					206
02	3799	#	1837	-0-	-1962 B	-19106	1815	2	22	9	N	20					226
03	3875	#	1747	-0-	-2128 B	-21234	1735	2	12	9	N	11	157	1			80
04	2340	#	-0-	-0-	-2340 B	-23574					N	-0-					80
05	2418	#	-0-	-0-	-2418 B	-25992					N	-0-					80
06	1890	#	-0-	-0-	-1890 B	-27882					N	-0-					80
07	1953	#	-0-	-0-	-1953 B	-29835					N	-0-					80
08	1736	#	-0-	-0-	-1736 B	-31571					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-31571					N	-0-					80
10	0	#	72	-0-	72 B	-31499	70	2	2	9	N	2	2	8			80
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-31499					N	-0-					80
12	0	#	2155	-0-	2155 B	-29344	1263	2	892	9	N	811	721	1			170

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2013

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

01	3273	S	3273	-0-	-0-	-0-	713	1	2469	2	N	83	174	1			112
							91	9									
02	2876	S	2876	-0-	-0-	-0-	621	1	2210	2	N	41					153
							45	9									
03	3274	S	3274	-0-	-0-	-0-	690	1	2438	2	N	133	172	1			114
							146	9									
04	2830	S	2830	-0-	-0-	-0-	667	1	2098	2	N	59					173
							65	9									
05	2077	S	1716	-0-	-361	-0-	414	1	1232	2	N	64	179	1	1	8	57
							70	9									
06	2010	S	826	-0-	-1184	-0-	690	1	82	2	N	49					106
							54	9									
07	2077	S	975	-0-	-1102	-0-	575	1	387	2	N	12					118
							13	9									
08	1705	S	262	-0-	-1443	-0-	69	1	181	2	N	11					129
							12	9									
09	1482	S	1482	-0-	-0-	-0-	598	1	883	2	N	1	1	8			129
							1	9									
10	1695	S	1695	-0-	-0-	-0-	667	1	963	2	N	59					188
							65	9									
11	1779	S	1779	-0-	-0-	-0-	690	1	1056	2	N	30					218
							33	9									
12	1918	S	1918	-0-	-0-	-0-	690	1	1200	2	N	25					243
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 147795 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8256 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					55
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					55
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					55
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					55
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					55
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					55
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					55
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					55
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2288	2	173	9	N	157					212
11	3000	N	15515	-0-	12515	12515	15063	2	452	9	N	411	528	1			95
12	3100	N	13473	-0-	10373	22888	13213	2	260	9	N	236	177	1			154

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 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	2635	X	2387	-0-	-248	-0-	2374	2	13	9	N	12					245
02	1827	X	-0-	-0-	-1827	-0-					N	67					312
03	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	1351	2	47	9	N	43	180	1			175
04	2790	X	846	-0-	-1944	-0-	837	2	9	9	N	8					183
05	2883	X	2411	-0-	-472	-0-	2374	2	37	9	N	34					217
06	2310	X	2206	-0-	-104	-0-	2156	2	50	9	N	45					262
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1680	2	28	9	N	25					287
08	2418	X	1577	-0-	-841	-0-	1526	2	51	9	N	46	170	1			163
09	2340	X	1059	-0-	-1281	-0-	1051	2	8	9	N	7					170
10	2418	X	935	-0-	-1483	-0-	912	2	23	9	N	21					191
11	2220	X	927	-0-	-1293	-0-	897	2	30	9	N	27					218
12	1705	X	1090	-0-	-615	-0-	1072	2	18	9	N	16					234

TOTAL GAS PROD: 16,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	406	#	273	-0-	-133	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	434	#	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	420	#	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	300	#	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	403	#	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	390	#	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	434	#	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 1 RRCID -> 182960 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 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	155	N	117	-0-	-38	-0-	113	2	4	9	N	4					74
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					74
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					74
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					74
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					74
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					74
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					74
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. 501545
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1768	-0-	-30	-0-	2	1	1634	2	N	41	175	1			18
							87	3	45	9							
02	1711	N	1697	-0-	-14	-0-	2	1	1542	2	N	62					80
							85	3	68	9							
03	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	2	1	1502	2	N	-0-					80
							84	3									
04	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	2	1	1405	2	N	52					132
							82	3	57	9							
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	2	1	1542	2	N	12					144
							83	3	13	9							
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	N	56					200
							62	9									
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	92	1	1440	2	N	13	188	1			25
							14	9									
08	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	92	1	1421	2	N	-0-					25
09	1560	N	1483	-0-	-77	-0-	85	1	1333	2	N	59					84
							65	9									
10	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					84
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	84	1	1331	2	N	60					144
							66	9									
12	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	88	1	1349	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 18,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	N	39	1	8			200
							43	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	6	1	399	2	N	25					225
							28	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	600	2	25	9	N	23	181	1			67
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	1	1	900	2	N	53					120
							58	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	694	2	N	35					155
							39	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	N	21	1	8			175
07	992	N	619	-0-	-373	-0-	565	2	54	9	N	49	175	1	1	8	48
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	1	1	862	2	N	61					109
							67	9									
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	1	1	713	2	N	50					159
							55	9									
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	1	1	644	2	N	32	1	8			190
							35	9									
11	900	N	498	-0-	-402	-0-	472	2	26	9	N	24					214
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	540	2	41	9	N	37	181	1			70

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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.		4299	-0-	4299	8692	316	1	3955	2	Y	25					72
							28	9									
02	T. A.		3940	-0-	3940	12632	440	1	3423	2	Y	70					142
							77	9									
03	T. A.		4150	-0-	4150	16782	512	1	3549	2	Y	81	186	0			37
							89	9									
04	T. A.		4115	-0-	4115	20897	523	1	3548	2	Y	40					77
							44	9									
05	T. A.		4225	-0-	4225	25122	582	1	3634	2	Y	8					85
							9	9									
06	29189	X	4067	-0-	-25122	-0-	613	1	3428	2	Y	24					109
							26	9									
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	258	1	3812	2	Y	20					129
							22	9									
08	4247	X	3902	-0-	-345	-0-	260	1	3609	2	Y	30					159
							33	9									
09	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	221	1	3587	2	Y	32					191
							35	9									
10	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	268	1	3599	2	Y	12	169	0			34
							13	9									
11	4080	X	3863	-0-	-217	-0-	180	1	3682	2	Y	1					35
							1	9									
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	200	1	3916	2	Y	72					107
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 48,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	6949	-0-	-1111	-0-	514	1	6424	2	Y	10					45
							11	9									
02	7105	X	6432	-0-	-673	-0-	728	1	5669	2	Y	32					77
							35	9									
03	7595	X	6593	-0-	-1002	-0-	820	1	5688	2	Y	77					154
							85	9									
04	7290	X	6366	-0-	-924	-0-	813	1	5514	2	Y	35					189
							39	9									
05	7347	X	6607	-0-	-740	-0-	907	1	5661	2	Y	35	185	0			39
							39	9									
06	6720	X	6343	-0-	-377	-0-	957	1	5355	2	Y	28					67
							31	9									
07	6882	X	6447	-0-	-435	-0-	406	1	5989	2	Y	47					114
							52	9									
08	6448	X	6341	-0-	-107	-0-	420	1	5819	2	Y	93					207
							102	9									
09	6240	X	5899	-0-	-341	-0-	342	1	5549	2	Y	7	175	0			39
							8	9									
10	6448	X	6082	-0-	-366	-0-	418	1	5628	2	Y	33					72
							36	9									
11	6240	X	5898	-0-	-342	-0-	274	1	5594	2	Y	27					99
							30	9									
12	6448	X	6054	-0-	-394	-0-	293	1	5722	2	Y	35					134
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 76,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-655	-0-	190	1	2379	2	Y	-0-					129
02	2929	X	2315	-0-	-614	-0-	263	1	2046	2	Y	5					134
							6	9									
03	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	303	1	2100	2	Y	10					144
							11	9									
04	3030	X	2263	-0-	-767	-0-	291	1	1972	2	Y	-0-					144
05	3038	X	2344	-0-	-694	-0-	321	1	2001	2	Y	20					164
							22	9									
06	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	335	1	1876	2	Y	15					179
							17	9									
07	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	135	1	1995	2	Y	27					206
							30	9									
08	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	134	1	1859	2	Y	11	180	0			37
							12	9									
09	2220	N	1975	-0-	-245	-0-	115	1	1857	2	Y	3					40
							3	9									
10	2170	N	1913	-0-	-257	-0-	130	1	1753	2	Y	27					67
							30	9									
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-					67
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	2539	2	Y	2					69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 246650 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8573 - 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	11005	X	5882	-0-	-5123	-0-	268	1	5589	2	Y	23	65	0			13
							25	9									
02	6554	X	4267	-0-	-2287	-0-	208	1	4047	2	Y	11					24
							12	9									
03	7006	X	4639	-0-	-2367	-0-	225	1	4390	2	Y	22					46
							24	9									
04	6660	X	4471	-0-	-2189	-0-	230	1	4226	2	Y	14	53	0			7
							15	9									
05	5921	X	4718	-0-	-1203	-0-	236	1	4463	2	Y	17					24
							19	9									
06	5700	X	3495	-0-	-2205	-0-	181	1	3299	2	Y	14					38
							15	9									
07	4650	X	1907	-0-	-2743	-0-	106	1	1799	2	Y	2					40
							2	9									
08	4712	X	2999	-0-	-1713	-0-	167	1	2820	2	Y	11	44	0			7
							12	9									
09	4560	X	3585	-0-	-975	-0-	200	1	3379	2	Y	5					12
							6	9									
10	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	208	1	3528	2	Y	6					18
							7	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	213	1	3639	2	Y	6					24
							7	9									
12	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	223	1	3407	2	Y	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	9039	-0-		-2741	-0-	668	1	8350	2	N	19					47
								21	9									
02	8758	X	6786	-0-		-1972	-0-	770	1	5997	2	N	17					64
								19	9									
03	9475	X	9475	-0-		-0-	-0-	1188	1	8237	2	N	45					109
								50	9									
04	9060	X	8480	-0-		-580	-0-	1073	1	7275	2	N	120					229
								132	9									
05	9052	X	8386	-0-		-666	-0-	1153	1	7194	2	N	35	189	0			75
								39	9									
06	9060	X	8024	-0-		-1036	-0-	1213	1	6787	2	N	22					97
								24	9									
07	9362	X	8084	-0-		-1278	-0-	509	1	7511	2	N	58					155
								64	9									
08	9052	X	7589	-0-		-1463	-0-	509	1	7061	2	N	17					172
								19	9									
09	8490	X	7690	-0-		-800	-0-	444	1	7207	2	N	35	180	0			27
								39	9									
10	8401	X	3812	-0-		-4589	-0-	263	1	3538	2	N	10					37
								11	9									
11	8984	X	8984	-0-		-0-	-0-	416	1	8491	2	N	70					107
								77	9									
12	8091	X	7943	-0-		-148	-0-	383	1	7492	2	N	62					169
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 94,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6225	X	4582	-0-		-1643	-0-	334	1	4182	2	N	60	193	0			34
								66	9									
02	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	503	1	3917	2	N	101					135
								111	9									
03	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	621	1	4308	2	N	108	188	0			55
								119	9									
04	5075	X	5075	-0-		-0-	-0-	640	1	4341	2	N	85					140
								94	9									
05	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-	738	1	4604	2	N	101					241
								111	9									
06	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-	813	1	4546	2	N	68	190	0			119
								75	9									
07	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	334	1	4929	2	N	95	182	0			32
								105	9									
08	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	337	1	4674	2	N	78					110
								86	9									
09	4714	X	4714	-0-		-0-	-0-	269	1	4360	2	N	77					187
								85	9									
10	4694	X	4694	-0-		-0-	-0-	319	1	4284	2	N	83	183	0			87
								91	9									
11	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	196	1	4014	2	N	62					149
								68	9									
12	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-	198	1	3878	2	N	95					244
								105	9									

TOTAL GAS PROD: 58,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	161	1	3372	2	Y	36	31	0			87
							40	9									
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	165	1	3219	2	Y	59					146
							65	9									
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	172	1	3352	2	Y	104	197	0			53
							114	9									
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	174	1	3202	2	Y	60	33	0			80
							66	9									
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	187	1	3542	2	Y	23					103
							25	9									
06	3540	X	3400	-0-	-140	-0-	175	1	3183	2	Y	38					141
							42	9									
07	3658	X	3477	-0-	-181	-0-	188	1	3184	2	Y	95					236
							105	9									
08	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	197	1	3336	2	Y	53	214	0			75
							58	9									
09	3630	X	2817	-0-	-813	-0-	156	1	2636	2	Y	23					98
							25	9									
10	3751	X	2612	-0-	-1139	-0-	142	1	2406	2	Y	58					156
							64	9									
11	3480	X	2015	-0-	-1465	-0-	110	1	1879	2	Y	24					180
							26	9									
12	3596	X	2239	-0-	-1357	-0-	137	1	2090	2	Y	11					191
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4234	-0-	-850	-0-	311	1	3892	2	N	28	180	0			70
							31	9									
02	4321	X	3905	-0-	-416	-0-	438	1	3412	2	N	50					120
							55	9									
03	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	544	1	3775	2	N	104					224
							114	9									
04	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	494	1	3349	2	N	10	190	1			44
							11	9									
05	4309	X	3812	-0-	-497	-0-	523	1	3266	2	N	21					65
							23	9									
06	4290	X	3254	-0-	-1036	-0-	491	1	2748	2	N	14					79
							15	9									
07	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	776	1	11440	2	N	83					162
							91	9									
08	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	706	1	9798	2	N	92	187	0			67
							101	9									
09	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	474	1	7683	2	N	27					94
							30	9									
10	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	500	1	6728	2	N	36					130
							40	9									
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	264	1	5396	2	N	47					177
							52	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	282	1	5508	2	N	27	174	0			30
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 73,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	20980	-0-	-3293	-0-	947	1	19779	2	Y	231	488	0			106
							254	9									
02	21228	X	19021	-0-	-2207	-0-	919	1	17909	2	Y	175					281
							193	9									
03	22692	X	19591	-0-	-3101	-0-	941	1	18376	2	Y	249	395	0			135
							274	9									
04	20970	X	18590	-0-	-2380	-0-	947	1	17419	2	Y	204	104	0			235
							224	9									
05	21297	X	18780	-0-	-2517	-0-	933	1	17618	2	Y	208	190	0			253
							229	9									
06	20310	X	17940	-0-	-2370	-0-	923	1	16815	2	Y	184	193	0			244
							202	9									
07	20336	X	18336	-0-	-2000	-0-	1009	1	17128	2	Y	181	193	0			232
							199	9									
08	19468	X	17800	-0-	-1668	-0-	982	1	16609	2	Y	190	317	0			105
							209	9									
09	18600	X	16936	-0-	-1664	-0-	939	1	15830	2	Y	152	185	0			72
							167	9									
10	18786	X	18539	-0-	-247	-0-	1022	1	17351	2	Y	151					223
							166	9									
11	17940	X	17693	-0-	-247	-0-	971	1	16564	2	Y	144	194	0			173
							158	9									
12	18321	X	17630	-0-	-691	-0-	1072	1	16373	2	Y	168	201	0			140
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 221,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	20283	-0-	-6935	-0-	20046	2	237	9	N	215	188	0			182
02	22214	X	18819	-0-	-3395	-0-	18620	2	199	9	N	181	199	0			164
03	23746	X	19419	-0-	-4327	-0-	19244	2	175	9	N	159	188	1			135
04	22170	X	17984	-0-	-4186	-0-	17815	2	169	9	N	154	189	1			100
05	21204	X	17799	-0-	-3405	-0-	17594	2	205	9	N	186	191	0			95
06	19620	X	16738	-0-	-2882	-0-	16593	2	145	9	N	132	191	0			36
07	20119	X	16476	-0-	-3643	-0-	1034	1	15248	2	N	176					212
							194	9									
08	18073	X	15465	-0-	-2608	-0-	1029	1	14276	2	N	145	178	0			179
							160	9									
09	17490	X	14732	-0-	-2758	-0-	847	1	13733	2	N	138	178	0			139
							152	9									
10	17794	X	14812	-0-	-2982	-0-	1016	1	13665	2	N	119	184	0			74
							131	9									
11	16740	X	13856	-0-	-2884	-0-	640	1	13073	2	N	130					204
							143	9									
12	16461	X	13583	-0-	-2878	-0-	654	1	12791	2	N	125	187	0			142
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 199,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	667	-0-	-139	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	742	-0-	-302	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	682	X	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	660	X	554	-0-	-106	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	682	X	447	-0-	-235	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	780	X	240	-0-	-540	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	806	X	240	-0-	-566	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					237
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					237
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					237
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	159	1			78
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					78
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					78
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					78
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					78
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	834	2	65	9	N	59					137
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					137
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	582	2			N	-0-					137
12	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 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	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-					214
02	2900	N	5394	-0-	2494	2494	5394	2			N	-0-					214
03	2494	N	-0-	-0-	-2494	-0-					N	8					222
04	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	37					259
05	3100	N	5132	-0-	2032	2032	5115	2	17	9	N	15					274
06	6699	X	4667	-0-	-2032	-0-	4659	2	8	9	N	7					281
07	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3706	2	8	9	N	7					288
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4237	2	9	9	N	8					296
09	2400	X	9	-0-	-2391	-0-	9	2			N	-0-					296
10	2480	X	351	-0-	-2129	-0-	351	2			N	-0-					296
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5929	2	3	9	N	3					299
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1370	1	4559	2	N	20					319
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	12					164
02	3335	X	-0-	-0-	-3335	-0-					N	53					217
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	48	180	1			85
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	139					224
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	45	197	1			72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					119
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					124
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					129
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					142
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					165
12	DLQ G-10		38	-0-	38	38	6	2	32	9	N	29					194

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	303	1	4258	2	N	-0-					204
02	INC G-10		4180	-0-	4180	4180	307	1	3873	2	N	-0-					204
03	INC G-10		4481	-0-	4481	8661	261	1	4206	2	N	13	179	1			38
							14	9									
04	INC G-10		3893	-0-	3893	12554	261	1	3611	2	N	19					57
							21	9									
05	INC G-10		4407	-0-	4407	16961	306	1	4070	2	N	28					85
							31	9									
06	INC G-10		2936	-0-	2936	19897	146	1	2780	2	N	9					94
							10	9									
07	INC G-10		2872	-0-	2872	22769	107	1	2747	2	N	16					110
							18	9									
08	DLQ G-10		4776	-0-	4776	27545	366	1	4399	2	N	10					120
							11	9									
09	31702	X	4157	-0-	-27545	-0-	157	1	3979	2	N	19					139
							21	9									
10	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	131	1	3682	2	N	13					152
							14	9									
11	4620	X	2584	-0-	-2036	-0-	75	1	2507	2	N	2					154
							2	9									
12	4774	X	3193	-0-	-1581	-0-	85	1	3102	2	N	5					159
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4311	-0-		-308	-0-	286	1	4023	2	N	2	187	1			5
								2	9									
02	4466	X	4113	-0-		-353	-0-	300	1	3782	2	N	28					33
								31	9									
03	4774	X	4048	-0-		-726	-0-	237	1	3811	2	N	-0-					33
04	4350	X	4254	-0-		-96	-0-	284	1	3942	2	N	25					58
								28	9									
05	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	314	1	4169	2	N	17					75
								19	9									
06	4260	X	3666	-0-		-594	-0-	183	1	3470	2	N	12					87
								13	9									
07	4402	X	3304	-0-		-1098	-0-	123	1	3179	2	N	2					89
								2	9									
08	DLQ G-10		4243	-0-		4243	4243	324	1	3888	2	N	28					117
								31	9									
09	DLQ G-10		3589	-0-		3589	7832	136	1	3450	2	N	3					120
								3	9									
10	DLQ G-10		3392	-0-		3392	11224	116	1	3272	2	N	4					124
								4	9									
11	DLQ G-10		2961	-0-		2961	14185	85	1	2873	2	N	3					127
								3	9									
12	DLQ G-10		2986	-0-		2986	17171	80	1	2897	2	N	8					135
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 45,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12420	-0-		-1623	-0-	823	1	11551	2	N	42					107
								46	9									
02	12789	X	11808	-0-		-981	-0-	865	1	10915	2	N	25					132
								28	9									
03	13361	X	12222	-0-		-1139	-0-	714	1	11508	2	N	-0-					132
04	12480	X	11810	-0-		-670	-0-	795	1	11015	2	N	-0-					132
05	12617	X	12004	-0-		-613	-0-	840	1	11156	2	N	7					139
								8	9									
06	12210	X	11130	-0-		-1080	-0-	554	1	10534	2	N	38					177
								42	9									
07	12617	X	9917	-0-		-2700	-0-	370	1	9547	2	N	-0-					177
08	DLQ G-10		11741	-0-		11741	11741	900	1	10824	2	N	15					192
								17	9									
09	DLQ G-10		10947	-0-		10947	22688	412	1	10502	2	N	30					222
								33	9									
10	DLQ G-10		11197	-0-		11197	33885	385	1	10794	2	N	16	190	1			48
								18	9									
11	44463	X	10578	-0-		-33885	-0-	304	1	10264	2	N	9					57
								10	9									
12	10358	X	10358	-0-		-0-	-0-	276	1	10075	2	N	6					63
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 136,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	219	1	3087	2	N	5					167
							6	9									
02	5162	X	3925	-0-	-1237	-0-	288	1	3637	2	N	-0-					167
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	349	1	5631	2	N	8					175
							9	9									
04	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	281	1	3895	2	N	9	164	1			20
							10	9									
05	4247	X	2624	-0-	-1623	-0-	184	1	2440	2	N	-0-					20
06	5340	X	2195	-0-	-3145	-0-	109	1	2086	2	N	-0-					20
07	5518	X	2997	-0-	-2521	-0-	112	1	2885	2	N	-0-					20
08	DLQ G-10		6263	-0-	6263	6263	478	1	5757	2	N	25					45
							28	9									
09	DLQ G-10		5776	-0-	5776	12039	219	1	5557	2	N	-0-					45
10	DLQ G-10		4598	-0-	4598	16637	158	1	4437	2	N	3					48
							3	9									
11	19751	X	3114	-0-	-16637	-0-	90	1	3024	2	N	-0-					48
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	85	1	3119	2	N	30					78
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 48,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13952	-0-	-2974	-0-	925	1	12983	2	N	40	180	1			82
							44	9									
02	14645	X	12925	-0-	-1720	-0-	948	1	11955	2	N	20					102
							22	9									
03	15655	X	13316	-0-	-2339	-0-	774	1	12484	2	N	53					155
							58	9									
04	14310	X	12281	-0-	-2029	-0-	822	1	11387	2	N	65					220
							72	9									
05	14198	X	12681	-0-	-1517	-0-	885	1	11750	2	N	42	192	1			70
							46	9									
06	13500	X	11119	-0-	-2381	-0-	554	1	10548	2	N	15					85
							17	9									
07	13826	X	9562	-0-	-4264	-0-	355	1	9181	2	N	24					109
							26	9									
08	DLQ G-10		11851	-0-	11851	11851	907	1	10910	2	N	31					140
							34	9									
09	DLQ G-10		10823	-0-	10823	22674	408	1	10389	2	N	24					164
							26	9									
10	DLQ G-10		10815	-0-	10815	33489	372	1	10434	2	N	8					172
							9	9									
11	43558	X	10069	-0-	-33489	-0-	290	1	9760	2	N	17					189
							19	9									
12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	260	1	9484	2	N	35					224
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 139,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2956	-0-	-981	-0-	194	1	2726	2	N	33					145
							36	9									
02	3306	X	2479	-0-	-827	-0-	181	1	2290	2	N	7					152
							8	9									
03	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	369	1	5951	2	N	3					155
							3	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	241	1	3337	2	N	5					160
							6	9									
05	3348	X	2916	-0-	-432	-0-	204	1	2712	2	N	-0-					160
06	3420	X	2338	-0-	-1082	-0-	116	1	2222	2	N	-0-					160
07	3534	X	1674	-0-	-1860	-0-	62	1	1612	2	N	-0-					160
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	2247	173	1	2074	2	N	-0-					160
09	DLQ G-10		4064	-0-	4064	6311	152	1	3873	2	N	35					195
							39	9									
10	DLQ G-10		3140	-0-	3140	9451	107	1	3011	2	N	20	190	1			25
							22	9									
11	11602	X	2151	-0-	-9451	-0-	62	1	2089	2	N	-0-					25
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 35,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 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	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	451	1	6336	2	N	41					155
							45	9									
02	8584	X	6828	-0-	-1756	-0-	494	1	6235	2	N	90	197	1			48
							99	9									
03	9176	X	6209	-0-	-2967	-0-	362	1	5834	2	N	12					60
							13	9									
04	7200	X	6086	-0-	-1114	-0-	409	1	5660	2	N	15					75
							17	9									
05	7285	X	6830	-0-	-455	-0-	469	1	6223	2	N	125					200
							138	9									
06	7050	X	5736	-0-	-1314	-0-	284	1	5423	2	N	26	194	1			32
							29	9									
07	7285	X	4388	-0-	-2897	-0-	163	1	4213	2	N	11					43
							12	9									
08	DLQ G-10		6540	-0-	6540	6540	495	1	5950	2	N	86					129
							95	9									
09	DLQ G-10		5661	-0-	5661	12201	213	1	5412	2	N	33					162
							36	9									
10	DLQ G-10		5275	-0-	5275	17476	180	1	5049	2	N	42					204
							46	9									
11	22011	X	4535	-0-	-17476	-0-	130	1	4358	2	N	43	192	1			55
							47	9									
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	126	1	4587	2	N	35					90
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 69,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41633	X	35423	-0-	-6210	-0-	2350	1	33008	2	N	59					114
							65	9									
02	44312	X	31327	-0-	-12985	-0-	2299	1	29006	2	N	20					134
							22	9									
03	45694	X	31554	-0-	-14140	-0-	1842	1	29694	2	N	16					150
							18	9									
04	39990	X	28694	-0-	-11296	-0-	1929	1	26746	2	N	17					167
							19	9									
05	37386	X	27402	-0-	-9984	-0-	1916	1	25450	2	N	33	167	1			33
							36	9									
06	34290	X	24263	-0-	-10027	-0-	1209	1	23028	2	N	24					57
							26	9									
07	33480	X	22833	-0-	-10647	-0-	851	1	21971	2	N	10					67
							11	9									
08	DLQ G-10		25406	-0-	25406	25406	1947	1	23420	2	N	35					102
							39	9									
09	DLQ G-10		22472	-0-	22472	47878	848	1	21604	2	N	18					120
							20	9									
10	DLQ G-10		21782	-0-	21782	69660	750	1	21015	2	N	15					135
							17	9									
11	88944	X	19284	-0-	-69660	-0-	556	1	18700	2	N	25					160
							28	9									
12	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	477	1	17425	2	N	17					177
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 308,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5891	-0-	-1332	-0-	390	1	5473	2	N	25					149
							28	9									
02	6148	X	5320	-0-	-828	-0-	390	1	4921	2	N	8					157
							9	9									
03	6572	X	5577	-0-	-995	-0-	325	1	5252	2	N	-0-					157
04	6360	X	5015	-0-	-1345	-0-	334	1	4640	2	N	37					194
							41	9									
05	6448	X	5301	-0-	-1147	-0-	370	1	4917	2	N	13					207
							14	9									
06	5700	X	3931	-0-	-1769	-0-	194	1	3701	2	N	33	200	1			40
							36	9									
07	5673	X	4217	-0-	-1456	-0-	157	1	4057	2	N	3					43
							3	9									
08	DLQ G-10		5847	-0-	5847	5847	446	1	5375	2	N	24					67
							26	9									
09	DLQ G-10		5376	-0-	5376	11223	202	1	5135	2	N	35					102
							39	9									
10	DLQ G-10		5294	-0-	5294	16517	182	1	5103	2	N	8					110
							9	9									
11	21357	X	4840	-0-	-16517	-0-	139	1	4693	2	N	7					117
							8	9									
12	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	117	1	4277	2	N	7					124
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 61,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	458	-0-	-2239	-0-	31	1	427	2	N	-0-					172
02	490	X	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					172
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	-0-					172
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					172
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					172
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					172
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-					172
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					172
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					172
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					172
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11831	-0-	-2863	-0-	784 39	1 9	11008	2	N	35	200	1			47
02	12702	X	11043	-0-	-1659	-0-	810 14	1 9	10219	2	N	13					60
03	13175	X	11422	-0-	-1753	-0-	666 26	1 9	10730	2	N	24					84
04	12120	X	10456	-0-	-1664	-0-	702 18	1 9	9736	2	N	16					100
05	11904	X	10994	-0-	-910	-0-	766 48	1 9	10180	2	N	44					144
06	11460	X	9793	-0-	-1667	-0-	486 36	1 9	9271	2	N	33					177
07	11811	X	8711	-0-	-3100	-0-	324 13	1 9	8374	2	N	12					189
08	DLQ G-10		10596	-0-	10596	10596	809 58	1 9	9729	2	N	53	194	1			48
09	DLQ G-10		9520	-0-	9520	20116	359 26	1 9	9135	2	N	24					72
10	DLQ G-10		9567	-0-	9567	29683	329 25	1 9	9213	2	N	23					95
11	38708	X	9025	-0-	-29683	-0-	259 26	1 9	8740	2	N	24					119
12	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	231 34	1 9	8424	2	N	31					150

TOTAL GAS PROD: 121,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	1575	1	22123	2	N	40					129
							44	9									
02	23809	X	22158	-0-	-1651	-0-	1626	1	20514	2	N	16					145
							18	9									
03	24831	X	22899	-0-	-1932	-0-	1336	1	21537	2	N	24					169
							26	9									
04	23100	X	21184	-0-	-1916	-0-	1423	1	19721	2	N	36					205
							40	9									
05	23746	X	21576	-0-	-2170	-0-	1508	1	20026	2	N	38	201	1			42
							42	9									
06	22980	X	19417	-0-	-3563	-0-	968	1	18438	2	N	10					52
							11	9									
07	23684	X	15379	-0-	-8305	-0-	573	1	14789	2	N	15					67
							17	9									
08	DLQ G-10		18343	-0-	18343	18343	1407	1	16922	2	N	13					80
							14	9									
09	DLQ G-10		15432	-0-	15432	33775	581	1	14808	2	N	39					119
							43	9									
10	DLQ G-10		13596	-0-	13596	47371	468	1	13125	2	N	3					122
							3	9									
11	60843	X	13472	-0-	-47371	-0-	388	1	13082	2	N	2					124
							2	9									
12	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	341	1	12452	2	N	21					145
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 220,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	528	1	7427	2	N	37	177	1			90
							41	9									
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	640	1	8074	2	N	35					125
							39	9									
03	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	444	1	7154	2	N	24					149
							26	9									
04	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	476	1	6604	2	N	48					197
							53	9									
05	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	895	1	11891	2	N	70	182	1			85
							77	9									
06	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	506	1	9641	2	N	20					105
							22	9									
07	9362	X	8500	-0-	-862	-0-	317	1	8172	2	N	10					115
							11	9									
08	DLQ G-10		10099	-0-	10099	10099	769	1	9251	2	N	72					187
							79	9									
09	DLQ G-10		8794	-0-	8794	18893	330	1	8429	2	N	32					219
							35	9									
10	DLQ G-10		8636	-0-	8636	27529	296	1	8290	2	N	45	187	1			77
							50	9									
11	35550	X	8021	-0-	-27529	-0-	230	1	7738	2	N	48					125
							53	9									
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	206	1	7514	2	N	4					129
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 106,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	8441	-0-	-6160	-0-	551	1	7752	2	N	125					240
							138	9									
02	12528	X	7457	-0-	-5071	-0-	534	1	6741	2	N	165	185	1			220
							182	9									
03	11749	X	5638	-0-	-6111	-0-	325	1	5254	2	N	54	180	1			94
							59	9									
04	9840	X	5672	-0-	-4168	-0-	374	1	5181	2	N	106					200
							117	9									
05	8432	X	5793	-0-	-2639	-0-	403	1	5349	2	N	37					237
							41	9									
06	8160	X	4998	-0-	-3162	-0-	247	1	4690	2	N	55	172	1			120
							61	9									
07	7967	X	4164	-0-	-3803	-0-	151	1	3908	2	N	95					215
							105	9									
08	DLQ G-10		9552	-0-	9552	9552	726	1	8740	2	N	78	189	1			104
							86	9									
09	DLQ G-10		4778	-0-	4778	14330	179	1	4557	2	N	38					142
							42	9									
10	DLQ G-10		4354	-0-	4354	18684	147	1	4122	2	N	77					219
							85	9									
11	23116	X	4432	-0-	-18684	-0-	126	1	4249	2	N	52					271
							57	9									
12	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	98	1	3568	2	N	51	190	1			132
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 69,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	653	1	1719	2	Y	16					138
							18	9									
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	611	1	1233	2	Y	-0-					138
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	653	1	1733	2	Y	-0-					138
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	632	1	2425	2	Y	-0-					138
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	657	1	2368	2	Y	51	1	8			188
							56	9									
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	507	1	2253	2	Y	20	177	1	4	8	27
							22	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	377	1	1445	2	Y	-0-					27
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					27
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					27
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					27
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					27
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

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	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	777	1	5336	2	N	13					73
							14	9									
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	727	1	8534	2	N	40					113
							44	9									
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	776	1	8342	2	N	24					137
							26	9									
04	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	752	1	7270	2	N	-0-					137
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	762	1	7121	2	N	1	1	8			137
							1	9									
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	733	1	6612	2	N	30	2	8			165
							33	9									
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	577	1	6734	2	N	4	1	8			168
							4	9									
08	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	726	1	6695	2	N	5					173
							6	9									
09	8010	X	7420	-0-	-590	-0-	735	1	6681	2	N	4					177
							4	9									
10	7874	X	7122	-0-	-752	-0-	762	1	6360	2	N	-0-					177
11	7380	X	5115	-0-	-2265	-0-	680	1	4435	2	N	-0-					177
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	746	1	7094	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 90,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4901	-0-	-710	-0-	305	1	4574	2	Y	20					31
							22	9									
02	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	282	1	4293	2	Y	17					48
							19	9									
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	322	1	4573	2	Y	18	46	1			20
							20	9									
04	4740	X	4060	-0-	-680	-0-	273	1	3778	2	Y	8					28
							9	9									
05	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	301	1	4113	2	Y	6					34
							7	9									
06	4770	X	4286	-0-	-484	-0-	314	1	3968	2	Y	4	31	1			7
							4	9									
07	4929	X	4535	-0-	-394	-0-	316	1	4210	2	Y	8					15
							9	9									
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	332	1	4447	2	Y	32	24	1			23
							35	9									
09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	335	1	4211	2	Y	2	21	1	2	8	2
							2	9									
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	326	1	4286	2	Y	-0-					2
11	4290	X	4207	-0-	-83	-0-	301	1	3904	2	Y	2					4
							2	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	323	1	4183	2	Y	9					13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2681	-0-	-171	-0-	167	1	2505	2	Y	8					15
							9	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	168	1	2563	2	Y	10					25
							11	9									
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	201	1	2849	2	Y	9	24	1			10
							10	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	239	1	3305	2	Y	3					13
							3	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	249	1	3398	2	Y	5					18
							6	9									
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	261	1	3306	2	Y	12	16	1			14
							13	9									
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	253	1	3366	2	Y	12					26
							13	9									
08	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	240	1	3214	2	Y	32	35	1			23
							35	9									
09	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	222	1	2791	2	Y	1	21	1	1	8	2
							1	9									
10	3658	X	2825	-0-	-833	-0-	200	1	2625	2	Y	-0-					2
11	3540	X	2906	-0-	-634	-0-	208	1	2696	2	Y	2					4
							2	9									
12	3627	X	2076	-0-	-1551	-0-	148	1	1920	2	Y	7					11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4659	-0-		-301		-0-	291	1	4354	2	Y	13					20
									14	9									
02	4364	X	4364	-0-		-0-		-0-	268	1	4086	2	Y	9					29
									10	9									
03	4619	X	4519	-0-		-100		-0-	297	1	4214	2	Y	7	27	1			9
									8	9									
04	4470	X	4330	-0-		-140		-0-	291	1	4035	2	Y	4					13
									4	9									
05	4619	X	4500	-0-		-119		-0-	306	1	4181	2	Y	12					25
									13	9									
06	4470	X	4306	-0-		-164		-0-	314	1	3973	2	Y	17	22	1			20
									19	9									
07	4619	X	4435	-0-		-184		-0-	308	1	4105	2	Y	20					40
									22	9									
08	4779	X	4779	-0-		-0-		-0-	329	1	4406	2	Y	40	51	1			29
									44	9									
09	4355	X	4355	-0-		-0-		-0-	321	1	4032	2	Y	2	27	1	2	8	2
									2	9									
10	4495	X	4206	-0-		-289		-0-	297	1	3909	2	Y	-0-					2
11	4620	X	3936	-0-		-684		-0-	282	1	3651	2	Y	3					5
									3	9									
12	4774	X	3792	-0-		-982		-0-	271	1	3511	2	Y	9					14
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3407	-0-		-623		-0-	212	1	3174	2	Y	19					100
									21	9									
02	3683	X	3217	-0-		-466		-0-	197	1	3010	2	Y	9					109
									10	9									
03	3906	X	3216	-0-		-690		-0-	212	1	3004	2	Y	-0-	99	1			10
04	3300	X	3171	-0-		-129		-0-	213	1	2949	2	Y	8					18
									9	9									
05	3453	X	3453	-0-		-0-		-0-	235	1	3208	2	Y	9					27
									10	9									
06	3366	X	3366	-0-		-0-		-0-	246	1	3109	2	Y	10					37
									11	9									
07	3938	X	3938	-0-		-0-		-0-	273	1	3639	2	Y	24					61
									26	9									
08	4345	X	4345	-0-		-0-		-0-	301	1	4036	2	Y	7					68
									8	9									
09	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-	292	1	3667	2	Y	28	73	1	3	8	20
									31	9									
10	3667	X	3667	-0-		-0-		-0-	258	1	3397	2	Y	11					31
									12	9									
11	3300	X	2948	-0-		-352		-0-	211	1	2729	2	Y	7					38
									8	9									
12	3410	X	2596	-0-		-814		-0-	185	1	2401	2	Y	9					47
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

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	4867	X	3951	-0-	-916	-0-	246	1	3687	2	Y	16					75
							18	9									
02	3857	X	3477	-0-	-380	-0-	214	1	3257	2	Y	5					80
							6	9									
03	4123	X	3609	-0-	-514	-0-	236	1	3344	2	Y	26	73	1			33
							29	9									
04	3990	X	3393	-0-	-597	-0-	228	1	3159	2	Y	5					38
							6	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	306	1	4180	2	Y	9					47
							10	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	323	1	4083	2	Y	6					53
							7	9									
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	297	1	3953	2	Y	40					93
							44	9									
08	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	308	1	4123	2	Y	11					104
							12	9									
09	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	308	1	3870	2	Y	16	106	1	3	8	11
							18	9									
10	4495	X	3760	-0-	-735	-0-	265	1	3488	2	Y	6					17
							7	9									
11	4350	X	3367	-0-	-983	-0-	241	1	3122	2	Y	4					21
							4	9									
12	4433	X	3387	-0-	-1046	-0-	242	1	3136	2	Y	8					29
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

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	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	245	1	3672	2	Y	7					21
							8	9									
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	223	1	3406	2	Y	4					25
							4	9									
03	3813	X	3748	-0-	-65	-0-	246	1	3487	2	Y	14	22	1			17
							15	9									
04	3690	X	3528	-0-	-162	-0-	237	1	3282	2	Y	8	8	1			17
							9	9									
05	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	247	1	3378	2	Y	13					30
							14	9									
06	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	259	1	3271	2	Y	6	25	1			11
							7	9									
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	257	1	3429	2	Y	2					13
							2	9									
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	280	1	3756	2	Y	7					20
							8	9									
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	289	1	3631	2	Y	5	20	1	3	8	2
							6	9									
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	277	1	3639	2	Y	2					4
							2	9									
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	260	1	3368	2	Y	1					5
							1	9									
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	260	1	3365	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1953	-0-	-0-	-0-	122	1 7 9	1824	2	Y	6					13
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	117	1 8 9	1788	2	Y	7					20
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	120	1 11 9	1707	2	Y	10	16	1			14
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	1695	2	Y	4	16	1			2
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	130	1 7 9	1774	2	Y	6					8
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	1680	2	Y	3					11
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	128	1 9 9	1704	2	Y	8	14	1			5
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1714	2	Y	3					8
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1616	2	Y	3	6	1	1	8	4
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	132	1 6 9	1741	2	Y	5					9
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	127	1 11 9	1648	2	Y	10	16	1			3
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	135	1 6 9	1744	2	Y	5					8

TOTAL GAS PROD: 22,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3655	-0-	-344	-0-	228	1 6 9	3421	2	Y	5					18
02	3509	X	3347	-0-	-162	-0-	206	1 6 9	3135	2	Y	5					23
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	234	1 6 9	3322	2	Y	5					28
04	3630	X	3276	-0-	-354	-0-	220	1 4 9	3052	2	Y	4					32
05	3689	X	3032	-0-	-657	-0-	207	1 4 9	2821	2	Y	4					36
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	232	1 3 9	2933	2	Y	3					39
07	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	222	1 15 9	2959	2	Y	14					53
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	282	1 1 9	3777	2	Y	1	45	1			9
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	267	1 3 9	3355	2	Y	3	2	8			10
10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	272	1 1 9	3578	2	Y	1					11
11	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	267	1 15 9	3465	2	Y	14	21	1			4
12	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	203	1	2634	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 41,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

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	6107	X	5779	-0-	-328	-0-		361	1 9	5409	2	Y	8					26
02	5626	X	5429	-0-	-197	-0-		334	1 4 9	5091	2	Y	4					30
03	6014	X	5710	-0-	-304	-0-		375	1 6 9	5329	2	Y	5					35
04	5820	X	5458	-0-	-362	-0-		367	1 4 9	5087	2	Y	4					39
05	6014	X	5554	-0-	-460	-0-		379	1 7 9	5168	2	Y	6					45
06	5610	X	5264	-0-	-346	-0-		386	1 2 9	4876	2	Y	2					47
07	5797	X	5548	-0-	-249	-0-		386	1 12 9	5150	2	Y	11					58
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		393	1 4 9	5262	2	Y	4	50	1			12
09	5460	X	5257	-0-	-203	-0-		387	1 3 9	4867	2	Y	3	2	8			13
10	5549	X	5388	-0-	-161	-0-		381	1 1 9	5006	2	Y	1					14
11	5460	X	5269	-0-	-191	-0-		376	1 15 9	4878	2	Y	14	24	1			4
12	5642	X	5248	-0-	-394	-0-		376	1	4872	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 65,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

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	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-		198	1 19 9	2970	2	Y	17	48	1			10
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-		172	1 6 9	2618	2	Y	5					15
03	3193	X	3055	-0-	-138	-0-		200	1 10 9	2845	2	Y	9					24
04	3090	X	2663	-0-	-427	-0-		179	1 8 9	2476	2	Y	7					31
05	3193	X	2829	-0-	-364	-0-		193	1 8 9	2628	2	Y	7					38
06	3090	X	2386	-0-	-704	-0-		174	1 6 9	2206	2	Y	5					43
07	3069	X	2556	-0-	-513	-0-		178	1 13 9	2365	2	Y	12					55
08	2852	X	2487	-0-	-365	-0-		172	1 6 9	2309	2	Y	5	50	1			10
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-		178	1 7 9	2238	2	Y	6	2	8			14
10	2542	N	2385	-0-	-157	-0-		168	1 4 9	2213	2	Y	4					18
11	2400	N	2387	-0-	-13	-0-		171	1 7 9	2209	2	Y	6					24
12	2511	N	2360	-0-	-151	-0-		169	1 4 9	2187	2	Y	4					28

TOTAL GAS PROD: 31,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	826	-0-	-445	-0-	52	1 2 9	772	2	Y	2	40	1			2
02	899	N	820	-0-	-79	-0-	50	1 2 9	768	2	Y	2					4
03	961	N	747	-0-	-214	-0-	49	1 1 9	697	2	Y	1					5
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	887	2	Y	2					7
05	868	N	503	-0-	-365	-0-	34	1 2 9	467	2	Y	2					9
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	51	1 2 9	642	2	Y	2					11
07	992	N	667	-0-	-325	-0-	46	1 6 9	615	2	Y	5					16
08	992	X	529	-0-	-463	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	14	1			2
09	960	X	470	-0-	-490	-0-	34	1 4 9	432	2	Y	4	1	8			5
10	713	X	571	-0-	-142	-0-	40	1 1 9	530	2	Y	1					6
11	690	X	499	-0-	-191	-0-	36	1	463	2	Y	-0-					6
12	682	X	427	-0-	-255	-0-	31	1	396	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

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	3689	X	3452	-0-	-237	-0-		215	1 9	3228	2	Y	8					26
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-		201	1 9	3060	2	Y	8					34
03	3472	X	3308	-0-	-164	-0-		217	1 9	3083	2	Y	7					41
04	3360	X	3316	-0-	-44	-0-		223	1 9	3090	2	Y	3					44
05	3472	X	3466	-0-	-6	-0-		236	1 9	3221	2	Y	8					52
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-		238	1 9	3005	2	Y	5					57
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-		238	1 9	3172	2	Y	27					84
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-		240	1 9	3217	2	Y	4	73	1			15
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-		237	1 9	2979	2	Y	11	2	8			24
10	3410	X	3355	-0-	-55	-0-		237	1 9	3114	2	Y	4					28
11	3300	X	2891	-0-	-409	-0-		205	1 9	2661	2	Y	23	45	1			6
12	3410	X	2845	-0-	-565	-0-		204	1	2641	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

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	5642	X	4623	-0-	-1019	-0-		289	1 9	4328	2	Y	5					17
02	4785	X	4361	-0-	-424	-0-		268	1 9	4090	2	Y	3					20
03	5115	X	4542	-0-	-573	-0-		298	1 9	4230	2	Y	13	18	1			15
04	4770	X	4196	-0-	-574	-0-		282	1 9	3902	2	Y	11	7	1			19
05	4681	X	4113	-0-	-568	-0-		279	1 9	3812	2	Y	20					39
06	4500	X	3632	-0-	-868	-0-		266	1 9	3360	2	Y	5	34	1			10
07	4650	X	4583	-0-	-67	-0-		319	1 9	4253	2	Y	10					20
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-		370	1 9	4961	2	Y	12					32
09	4200	X	4101	-0-	-99	-0-		298	1 9	3753	2	Y	45	60	1	3	8	14
10	4433	X	4221	-0-	-212	-0-		298	1 9	3917	2	Y	5					19
11	4290	X	4090	-0-	-200	-0-		293	1 9	3796	2	Y	1					20
12	4433	X	4053	-0-	-380	-0-		290	1 9	3760	2	Y	3					23

TOTAL GAS PROD: 51,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-		357	1	5344	2	Y	3					11
								3	9									
02	5481	X	5436	-0-	-45	-0-		332	1	5064	2	Y	36					47
								40	9									
03	5859	X	5733	-0-	-126	-0-		377	1	5347	2	Y	8	38	1			17
								9	9									
04	5670	X	5512	-0-	-158	-0-		370	1	5131	2	Y	10	21	1			6
								11	9									
05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-		395	1	5389	2	Y	15					21
								17	9									
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-		418	1	5282	2	Y	13					34
								14	9									
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-		414	1	5520	2	Y	21	38	1			17
								23	9									
08	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-		421	1	5637	2	Y	11					28
								12	9									
09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-		409	1	5148	2	Y	5	21	1	5	8	7
								6	9									
10	5952	X	5907	-0-	-45	-0-		417	1	5484	2	Y	5					12
								6	9									
11	5880	X	5680	-0-	-200	-0-		406	1	5263	2	Y	10	19	1			3
								11	9									
12	6076	X	5764	-0-	-312	-0-		412	1	5340	2	Y	11					14
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 68,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3773	-0-	-350	-0-		235	1	3528	2	Y	9					22
								10	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-		214	1	3259	2	Y	6					28
								7	9									
03	3627	X	3596	-0-	-31	-0-		236	1	3352	2	Y	7	27	1			8
								8	9									
04	3510	X	3459	-0-	-51	-0-		232	1	3215	2	Y	11					19
								12	9									
05	3627	X	3497	-0-	-130	-0-		237	1	3240	2	Y	18					37
								20	9									
06	3510	X	3315	-0-	-195	-0-		242	1	3064	2	Y	8	34	1			11
								9	9									
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-		243	1	3238	2	Y	7					18
								8	9									
08	3565	X	3479	-0-	-86	-0-		240	1	3213	2	Y	24	24	1			18
								26	9									
09	3450	X	3125	-0-	-325	-0-		230	1	2893	2	Y	2	17	1	2	8	1
								2	9									
10	3503	X	3356	-0-	-147	-0-		237	1	3118	2	Y	1					2
								1	9									
11	3390	X	3249	-0-	-141	-0-		233	1	3014	2	Y	2					4
								2	9									
12	3503	X	3302	-0-	-201	-0-		236	1	3056	2	Y	9					13
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

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	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	184	1	2759	2	Y	31					39
							34	9									
02	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	176	1	2691	2	Y	17					56
							19	9									
03	3100	N	3217	-0-	117	117	211	1	2994	2	Y	11	46	1			21
							12	9									
04	3000	N	2945	-0-	-55	62	198	1	2739	2	Y	7	24	1			4
							8	9									
05	2910	N	2848	-0-	-62	-0-	194	1	2642	2	Y	11					15
							12	9									
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	192	1	2429	2	Y	8					23
							9	9									
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	187	1	2486	2	Y	20	30	1			13
							22	9									
08	3100	X	2767	-0-	-333	-0-	191	1	2565	2	Y	10					23
							11	9									
09	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	191	1	2405	2	Y	12	19	1	3	8	13
							13	9									
10	2852	X	2638	-0-	-214	-0-	186	1	2445	2	Y	6					19
							7	9									
11	2670	X	2370	-0-	-300	-0-	169	1	2194	2	Y	6	23	1			2
							7	9									
12	2697	N	2183	-0-	-514	-0-	156	1	2023	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

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	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	216	1	3236	2	Y	1					24
							1	9									
02	3712	X	3212	-0-	-500	-0-	197	1	3008	2	Y	6					30
							7	9									
03	3968	X	3291	-0-	-677	-0-	216	1	3072	2	Y	3	24	1			9
							3	9									
04	3840	X	2939	-0-	-901	-0-	198	1	2738	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
05	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	206	1	2813	2	Y	7					9
							8	9									
06	3330	X	2906	-0-	-424	-0-	213	1	2689	2	Y	4					13
							4	9									
07	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	205	1	2732	2	Y	3	11	1			5
							3	9									
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	205	1	2746	2	Y	2					7
							2	9									
09	2940	X	2850	-0-	-90	-0-	209	1	2631	2	Y	9	4	1	3	8	9
							10	9									
10	3038	X	2989	-0-	-49	-0-	211	1	2770	2	Y	7					16
							8	9									
11	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	191	1	2469	2	Y	6	20	1			2
							7	9									
12	2945	X	1969	-0-	-976	-0-	140	1	1815	2	Y	13					15
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6012	-0-	-1149		-0-	375	1	5614	2	Y	21					67
								23	9									
02	6061	X	5468	-0-	-593		-0-	335	1	5107	2	Y	24					91
								26	9									
03	6479	X	5572	-0-	-907		-0-	364	1	5164	2	Y	40	85	1			46
								44	9									
04	6270	X	5566	-0-	-704		-0-	374	1	5183	2	Y	8	23	1			31
								9	9									
05	6417	X	5746	-0-	-671		-0-	388	1	5302	2	Y	51					82
								56	9									
06	5820	X	5355	-0-	-465		-0-	391	1	4946	2	Y	16	76	1			22
								18	9									
07	5859	X	5282	-0-	-577		-0-	367	1	4896	2	Y	17					39
								19	9									
08	5766	X	5577	-0-	-189		-0-	386	1	5173	2	Y	16					55
								18	9									
09	5580	X	5070	-0-	-510		-0-	371	1	4660	2	Y	35	76	1	3	8	11
								39	9									
10	5735	X	5296	-0-	-439		-0-	374	1	4914	2	Y	7					18
								8	9									
11	5400	X	4995	-0-	-405		-0-	358	1	4636	2	Y	1					19
								1	9									
12	5580	X	5004	-0-	-576		-0-	359	1	4642	2	Y	3					22
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 64,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5329	-0-	-809		-0-	331	1	4963	2	Y	32	106	1			18
								35	9									
02	5307	X	4920	-0-	-387		-0-	301	1	4596	2	Y	21					39
								23	9									
03	5580	X	5173	-0-	-407		-0-	339	1	4817	2	Y	15					54
								17	9									
04	5400	X	4906	-0-	-494		-0-	329	1	4560	2	Y	15					69
								17	9									
05	5394	X	4949	-0-	-445		-0-	337	1	4597	2	Y	14					83
								15	9									
06	5160	X	4670	-0-	-490		-0-	341	1	4316	2	Y	12					95
								13	9									
07	5270	X	5007	-0-	-263		-0-	347	1	4626	2	Y	31					126
								34	9									
08	5053	X	4930	-0-	-123		-0-	342	1	4580	2	Y	7	114	1			19
								8	9									
09	4890	X	4710	-0-	-180		-0-	346	1	4353	2	Y	10	3	8			26
								11	9									
10	5022	X	4434	-0-	-588		-0-	313	1	4108	2	Y	12					38
								13	9									
11	4860	X	4176	-0-	-684		-0-	298	1	3858	2	Y	18					56
								20	9									
12	5022	X	4181	-0-	-841		-0-	299	1	3867	2	Y	14					70
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 57,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5254	-0-	-512	-0-	328 1 14 9	4912 2	Y	13			20
02	5075	X	4955	-0-	-120	-0-	304 1 12 9	4639 2	Y	11			31
03	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	336 1 15 9	4772 2	Y	14	30 1		15
04	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	333 1 35 9	4611 2	Y	32			47
05	5301	X	5063	-0-	-238	-0-	345 1 13 9	4705 2	Y	12			59
06	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	333 1 9 9	4217 2	Y	8	54 1		13
07	5301	X	4783	-0-	-518	-0-	333 1 9 9	4441 2	Y	8			21
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	345 1 20 9	4621 2	Y	18	25 1		14
09	4740	X	4599	-0-	-141	-0-	339 1 3 9	4257 2	Y	3	13 1	3 8	1
10	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	331 1 1 9	4354 2	Y	1			2
11	4740	X	4483	-0-	-257	-0-	321 1 7 9	4155 2	Y	6			8
12	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	325 1 11 9	4211 2	Y	10			18

TOTAL GAS PROD: 58,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

01	9486	X	8373	-0-	-1113	-0-	523	1	7833	2	N	15					92
							17	9									
02	8584	X	7947	-0-	-637	-0-	489	1	7452	2	N	5					97
							6	9									
03	9114	X	8388	-0-	-726	-0-	552	1	7834	2	N	2					99
							2	9									
04	8820	X	8041	-0-	-779	-0-	541	1	7491	2	N	8					107
							9	9									
05	8773	X	7895	-0-	-878	-0-	534	1	7291	2	N	64					171
							70	9									
06	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	537	1	6785	2	N	17	171	1			17
							19	9									
07	8494	X	7651	-0-	-843	-0-	533	1	7104	2	N	13					30
							14	9									
08	8215	X	7848	-0-	-367	-0-	544	1	7287	2	N	15					45
							17	9									
09	7950	X	7557	-0-	-393	-0-	555	1	6983	2	N	17	3	8			59
							19	9									
10	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	553	1	7265	2	N	7					66
							8	9									
11	7590	X	6180	-0-	-1410	-0-	442	1	5731	2	N	6					72
							7	9									
12	7843	X	7356	-0-	-487	-0-	523	1	6774	2	N	54	102	1			24
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 92,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OPIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250738 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	106	1	1591	2	N	-0-					50
02	1682	N	1490	-0-	-192	-0-	92	1	1398	2	N	-0-					50
03	1705	N	1519	-0-	-186	-0-	100	1	1419	2	N	-0-					50
04	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	98	1	1359	2	N	-0-					50
05	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	104	1	1420	2	N	2					52
							2	9									
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	107	1	1347	2	N	-0-					52
07	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	100	1	1337	2	N	-0-					52
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	104	1	1392	2	N	-0-					52
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	N	2	2	8			52
							2	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					52
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	105	1	1364	2	N	-0-					52
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	104	1	1345	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	25734	-0-	-2259	-0-	1605	1	24050	2	N	72	176	1			90
							79	9									
02	24650	X	23695	-0-	-955	-0-	1454	1	22167	2	N	67					157
							74	9									
03	26350	X	24644	-0-	-1706	-0-	1617	1	22955	2	N	65	167	1			55
							72	9									
04	25500	X	23366	-0-	-2134	-0-	1568	1	21719	2	N	72					127
							79	9									
05	26102	X	23598	-0-	-2504	-0-	1607	1	21943	2	N	44					171
							48	9									
06	24900	X	22614	-0-	-2286	-0-	1653	1	20897	2	N	58	186	1			43
							64	9									
07	25327	X	23329	-0-	-1998	-0-	1623	1	21621	2	N	77					120
							85	9									
08	24087	X	23518	-0-	-569	-0-	1628	1	21817	2	N	66					186
							73	9									
09	23310	X	22007	-0-	-1303	-0-	1617	1	20338	2	N	47	170	1	4	8	59
							52	9									
10	23591	X	22353	-0-	-1238	-0-	1577	1	20723	2	N	48					107
							53	9									
11	22770	X	21095	-0-	-1675	-0-	1507	1	19529	2	N	54	112	1			49
							59	9									
12	23529	X	21745	-0-	-1784	-0-	1556	1	20139	2	N	45	66	1			28
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 277,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	306 24	1 9	4589	2	N	22					91
02	4872	X	4221	-0-	-651	-0-	260 1	1 9	3960	2	N	1					92
03	5239	X	4411	-0-	-828	-0-	289 14	1 9	4108	2	N	13					105
04	5070	X	4530	-0-	-540	-0-	304 15	1 9	4211	2	N	14					119
05	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	322 19	1 9	4389	2	N	17					136
06	4770	X	4115	-0-	-655	-0-	301 10	1 9	3804	2	N	9					145
07	4681	X	4431	-0-	-250	-0-	308 14	1 9	4109	2	N	13					158
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	314 33	1 9	4212	2	N	30	163	1			25
09	4320	X	4266	-0-	-54	-0-	314 7	1 9	3945	2	N	6	4	8			27
10	4464	X	4313	-0-	-151	-0-	304 11	1 9	3998	2	N	10					37
11	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	300 11	1 9	3881	2	N	10					47
12	4464	X	4193	-0-	-271	-0-	300 11	1 9	3882	2	N	10					57

TOTAL GAS PROD: 52,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

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	3689	X	3269	-0-	-420	-0-	197	1	3064	2	N	7					203
							8	9									
02	3451	X	2936	-0-	-515	-0-	184	1	2735	2	N	15					218
							17	9									
03	3503	X	3195	-0-	-308	-0-	182	1	2994	2	N	17	177	1			58
							19	9									
04	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	218	1	2835	2	N	17					75
							19	9									
05	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	231	1	2918	2	N	8					83
							9	9									
06	3150	X	2876	-0-	-274	-0-	190	1	2680	2	N	5					88
							6	9									
07	3193	X	2687	-0-	-506	-0-	189	1	2492	2	N	5					93
							6	9									
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	249	1	2594	2	N	18					111
							20	9									
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	205	1	2508	2	N	28					139
							31	9									
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	201	1	2710	2	N	22					161
							24	9									
11	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	261	1	3172	2	N	38	177	1			22
							42	9									
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	230	1	3173	2	N	52					74
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

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	6324	X	5510	-0-	-814	-0-	332	1	5158	2	N	18	1	8			96
							20	9									
02	5887	X	5066	-0-	-821	-0-	319	1	4722	2	N	23	1	8			118
							25	9									
03	6076	X	5340	-0-	-736	-0-	306	1	5015	2	N	17					135
							19	9									
04	5760	X	5119	-0-	-641	-0-	364	1	4738	2	N	15					150
							17	9									
05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	388	1	4897	2	N	17					167
							19	9									
06	5340	X	4824	-0-	-516	-0-	319	1	4491	2	N	13					180
							14	9									
07	5425	X	4240	-0-	-1185	-0-	297	1	3924	2	N	17	174	1			23
							19	9									
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	345	1	3595	2	N	8					31
							9	9									
09	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	312	1	3814	2	N	23					54
							25	9									
10	5270	X	4505	-0-	-765	-0-	309	1	4166	2	N	27					81
							30	9									
11	4830	X	4530	-0-	-300	-0-	342	1	4149	2	N	35					116
							39	9									
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	306	1	4230	2	N	11					127
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 57,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	972	2	N	33					68
							36	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					68
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	83	1	1360	2	N	8					76
							9	9									
04	1050	N	709	-0-	-341	-0-	51	1	658	2	N	-0-					76
05	1178	N	673	-0-	-505	-0-	49	1	624	2	N	-0-					76
06	1410	N	545	-0-	-865	-0-	36	1	506	2	N	3					79
							3	9									
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	33	1	434	2	N	-0-					79
08	682	N	400	-0-	-282	-0-	35	1	365	2	N	-0-					79
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	85	1	1035	2	N	3					82
							3	9									
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	166	1	2236	2	N	22					104
							24	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	172	1	2084	2	N	13					117
							14	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3759	-0-	-891	-0-	225	1	3500	2	N	31	170	1	1	8	5
							34	9									
02	4350	X	3644	-0-	-706	-0-	230	1	3404	2	N	9	1	8			13
							10	9									
03	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	224	1	3682	2	N	17					30
							19	9									
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	278	1	3614	2	N	12					42
							13	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	311	1	3925	2	N	4	1	8			45
							4	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	254	1	3586	2	N	5					50
							6	9									
07	4030	X	3486	-0-	-544	-0-	245	1	3241	2	N	-0-					50
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	353	1	3679	2	N	17					67
							19	9									
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	286	1	3502	2	N	3					70
							3	9									
10	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	266	1	3583	2	N	12					82
							13	9									
11	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	282	1	3420	2	N	12					94
							13	9									
12	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	260	1	3582	2	N	8					102
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10068 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-2301	-0-	450	1	255	2	N	1	1	8			131
							1	9									
02	2813	X	1065	-0-	-1748	-0-	450	1	564	2	N	46	1	8			176
							51	9									
03	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	450	1	542	2	N	25	181	1			20
							28	9									
04	1590	X	1150	-0-	-440	-0-	450	1	700	2	N	-0-					20
05	1271	X	392	-0-	-879	-0-	8	1	384	2	N	-0-					20
06	1110	X	121	-0-	-989	-0-	4	1	117	2	N	-0-					20
07	1178	X	187	-0-	-991	-0-	6	1	181	2	N	-0-					20
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	N	-0-					20
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					20
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	16	1	462	2	N	8					28
							9	9									
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	N	-0-					28
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	N	5					33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4644	-0-	-688	-0-	4430	2	211	3	Y	3					59
							3	9									
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	6837	2	326	3	Y	62	52	1			69
							68	9									
03	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7611	2	368	3	Y	8					77
							9	9									
04	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6035	2	299	3	Y	8	57	1			28
							9	9									
05	7719	X	6698	-0-	-1021	-0-	6347	2	322	3	Y	26					54
							29	9									
06	7740	X	5485	-0-	-2255	-0-	5208	2	269	3	Y	7					61
							8	9									
07	7998	X	5308	-0-	-2690	-0-	5021	2	268	3	Y	17					78
							19	9									
08	7998	X	5666	-0-	-2332	-0-	5369	2	293	3	Y	4					82
							4	9									
09	6480	X	4928	-0-	-1552	-0-	4658	2	263	3	Y	6					88
							7	9									
10	6696	X	5010	-0-	-1686	-0-	4843	2	159	3	Y	7					95
							8	9									
11	5490	X	4462	-0-	-1028	-0-	4314	2	145	3	Y	3					98
							3	9									
12	5673	X	4318	-0-	-1355	-0-	4174	2	140	3	Y	4	56	1			46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 68,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

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	5890	X	5116	-0-	-774	-0-	105	1	4778	2	Y	5					50
							227	3	6	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5382	2	256	3	Y	61	44	1			67
							67	9									
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6536	2	316	3	Y	39					106
							43	9									
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6162	2	305	3	Y	12	79	1			39
							13	9									
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6401	2	324	3	Y	30					69
							33	9									
06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	5915	2	306	3	Y	8					77
							9	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	5957	2	318	3	Y	15					92
							17	9									
08	6882	X	5978	-0-	-904	-0-	5662	2	309	3	Y	6					98
							7	9									
09	6540	X	5567	-0-	-973	-0-	5258	2	296	3	Y	12					110
							13	9									
10	6758	X	5513	-0-	-1245	-0-	5327	2	175	3	Y	10					120
							11	9									
11	6240	X	5179	-0-	-1061	-0-	5005	2	168	3	Y	5					125
							6	9									
12	6293	X	4903	-0-	-1390	-0-	4733	2	159	3	Y	10	72	1			63
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 70,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	176	1	854	2	Y	4					21
							49	3	4	9							
02	1392	X	929	-0-	-463	-0-	886	2	42	3	Y	1					22
							1	9									
03	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1203	2	58	3	Y	33					55
							36	9									
04	1110	X	715	-0-	-395	-0-	680	2	34	3	Y	1					56
							1	9									
05	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	949	2	48	3	Y	3					59
							3	9									
06	1260	X	1235	-0-	-25	-0-	1167	2	60	3	Y	7					66
							8	9									
07	1302	X	1031	-0-	-271	-0-	977	2	52	3	Y	2					68
							2	9									
08	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	1010	2	55	3	Y	2					70
							2	9									
09	1230	X	857	-0-	-373	-0-	808	2	46	3	Y	3	45	1			28
							3	9									
10	1271	X	913	-0-	-358	-0-	876	2	29	3	Y	7					35
							8	9									
11	1230	X	778	-0-	-452	-0-	753	2	25	3	Y	-0-					35
12	1054	X	810	-0-	-244	-0-	784	2	26	3	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 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	13888	X	12628	-0-	-1260	-0-	12031	2	572	3	Y	23					244
							25	9									
02	12470	X	11569	-0-	-901	-0-	11006	2	524	3	Y	35	160	1			119
							39	9									
03	13330	X	12345	-0-	-985	-0-	11742	2	568	3	Y	32					151
							35	9									
04	12660	X	11740	-0-	-920	-0-	11160	2	552	3	Y	25					176
							28	9									
05	12679	X	12373	-0-	-306	-0-	11751	2	596	3	Y	24					200
							26	9									
06	12210	X	11832	-0-	-378	-0-	11210	2	580	3	Y	38					238
							42	9									
07	12369	X	12096	-0-	-273	-0-	11479	2	613	3	Y	4					242
							4	9									
08	12369	X	11817	-0-	-552	-0-	11196	2	610	3	Y	10					252
							11	9									
09	11970	X	11509	-0-	-461	-0-	10887	2	614	3	Y	7	149	1			110
							8	9									
10	12369	X	11546	-0-	-823	-0-	11163	2	366	3	Y	15					125
							17	9									
11	11820	X	10786	-0-	-1034	-0-	10429	2	349	3	Y	7					132
							8	9									
12	12090	X	10811	-0-	-1279	-0-	10460	2	351	3	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 141,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 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	2449	#	977	-0-	-1472	-0-	20	1	936	2	N	19	1	8			98
							21	9									
02	2291	#	1235	-0-	-1056	-0-	1206	2	29	9	N	26					124
03	2449	#	1543	-0-	-906	-0-	40	1	1486	2	N	15	2	8			137
							17	9									
04	1440	#	1428	-0-	-12	-0-	25	1	1391	2	N	11					148
							12	9									
05	1457	#	636	-0-	-821	-0-	10	1	609	2	N	15					163
							17	9									
06	1500	#	1102	-0-	-398	-0-	20	1	1070	2	N	11					174
							12	9									
07	1550	#	1308	-0-	-242	-0-	15	1	1263	2	N	27	158	1			43
							30	9									
08	1550	#	1146	-0-	-404	-0-	20	1	1098	2	N	25					68
							28	9									
09	1440	#	574	-0-	-866	-0-	30	1	544	2	N	-0-					68
10	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					68
11	1260	#	597	-0-	-663	-0-	28	1	568	2	N	1	1	8			68
							1	9									
12	1302	#	1036	-0-	-266	-0-	50	1	986	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 12,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC 178422
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					50
02	841	X	720	-0-	-121	-0-	720	3			N	-0-					50
03	837	X	619	-0-	-218	-0-	619	3			N	-0-					50
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	3			N	-0-					50
05	806	X	645	-0-	-161	-0-	645	3			N	-0-					50
06	780	X	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					50
07	775	X	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					50
08	899	X	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					50
09	870	X	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					50
10	899	X	611	-0-	-288	-0-	611	3			N	-0-					50
11	840	X	568	-0-	-272	-0-	568	3			N	-0-					50
12	961	X	767	-0-	-194	-0-	767	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					140
02	1102	X	853	-0-	-249	-0-	853	3			N	-0-					140
03	1178	X	640	-0-	-538	-0-	640	3			N	-0-					140
04	1050	X	609	-0-	-441	-0-	609	3			N	-0-					140
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					140
06	900	X	722	-0-	-178	-0-	722	3			N	-0-					140
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					140
08	961	X	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					140
09	930	X	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					140
10	961	X	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					140
11	900	X	778	-0-	-122	-0-	778	3			N	-0-					140
12	1209	X	690	-0-	-519	-0-	690	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CORETERRA OPERATING, LLC //CONT.// 178422
SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					50
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					50
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					50
04	1410	N	904	-0-	-506	-0-	904	3			N	-0-					50
05	1581	N	690	-0-	-891	-0-	690	3			N	-0-					50
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					50
07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					50
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					50
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					50
10	2542	N	1241	-0-	-1301	-0-	1241	3			N	-0-					50
11	1980	N	498	-0-	-1482	-0-	498	3			N	-0-					50
12	2108	N	1100	-0-	-1008	-0-	1100	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1220	1	1852	2	N	-0-					65
02	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	754	1	1105	2	N	-0-					65
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1079	1	2139	2	N	-0-					65
04	3060	X	2657	-0-	-403	-0-	745	1	1912	2	N	-0-					65
05	3162	X	2273	-0-	-889	-0-	486	1	1787	2	N	-0-					65
06	3120	X	2586	-0-	-534	-0-	945	1	1624	2	N	15					80
							17	9									
07	3224	X	2415	-0-	-809	-0-	623	1	1790	2	N	2					82
							2	9									
08	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	1198	1	1410	2	N	2					84
							2	9									
09	2670	X	2514	-0-	-156	-0-	1190	1	1324	2	N	-0-					84
10	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	811	1	2035	2	N	-0-					84
11	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	1288	1	1942	2	N	-0-					84
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	1282	1	1565	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 32,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	377	1	5297	2	N	-0-					164
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	330	1	4172	2	N	-0-					164
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	262	1	4218	2	N	-0-					164
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	376	1	5215	2	N	-0-					164
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	2	N	13					177
							14	9									
06	4290	X	2080	-0-	-2210	-0-	103	1	1977	2	N	-0-					177
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	176	1	4547	2	N	-0-					177
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	459	1	5520	2	N	-0-					177
09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	205	1	5232	2	N	-0-					177
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	174	1	4866	2	N	-0-					177
11	4290	X	3245	-0-	-1045	-0-	94	1	3151	2	N	-0-					177
12	4433	X	2359	-0-	-2074	-0-	63	1	2296	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 53,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	379	1	5321	2	N	-0-					48
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	385	1	4852	2	N	-0-					48
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	299	1	4832	2	N	-0-					48
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	319	1	4418	2	N	-0-					48
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	331	1	4401	2	N	-0-					48
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	224	1	4282	2	N	-0-					48
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	163	1	4215	2	N	-0-					48
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	345	1	4156	2	N	-0-					48
09	3960	X	2811	-0-	-1149	-0-	106	1	2705	2	N	-0-					48
10	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	139	1	3881	2	N	-0-					48
11	3960	X	3646	-0-	-314	-0-	105	1	3541	2	N	-0-					48
12	4092	X	3610	-0-	-482	-0-	96	1	3514	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 53,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4418	-0-	-2774	-0-	293	1	4125	2	N	-0-					155
02	6728	X	4144	-0-	-2584	-0-	305	1	3839	2	N	-0-					155
03	4867	X	4017	-0-	-850	-0-	235	1	3782	2	N	-0-					155
04	5640	X	4524	-0-	-1116	-0-	304	1	4220	2	N	-0-					155
05	5828	X	3219	-0-	-2609	-0-	225	1	2990	2	N	4					159
							4	9									
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	221	1	4213	2	N	-0-					159
07	4681	X	3479	-0-	-1202	-0-	130	1	3349	2	N	-0-					159
08	DLQ G-10		3717	-0-	3717	3717	285	1	3426	2	N	5					164
							6	9									
09	DLQ G-10		2950	-0-	2950	6667	111	1	2839	2	N	-0-					164
10	DLQ G-10		2152	-0-	2152	8819	74	1	2078	2	N	-0-					164
11	13977	X	5158	-0-	-8819	-0-	149	1	5009	2	N	-0-					164
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	90	1	3281	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 45,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	5734	-0-	-3659	-0-	381	1	5353	2	N	-0-					209
02	8787	X	4463	-0-	-4324	-0-	328	1	4135	2	N	-0-					209
03	6758	X	4816	-0-	-1942	-0-	281	1	4535	2	N	-0-					209
04	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	456	1	6320	2	N	-0-					209
05	6076	X	5107	-0-	-969	-0-	356	1	4734	2	N	15					224
							17	9									
06	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	288	1	5478	2	N	2					226
							2	9									
07	7006	X	4838	-0-	-2168	-0-	180	1	4658	2	N	-0-					226
08	DLQ G-10		5585	-0-	5585	5585	429	1	5156	2	N	-0-					226
09	DLQ G-10		4834	-0-	4834	10419	182	1	4652	2	N	-0-					226
10	DLQ G-10		5510	-0-	5510	15929	190	1	5320	2	N	-0-					226
11	21807	X	5878	-0-	-15929	-0-	169	1	5709	2	N	-0-					226
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	113	1	4136	2	N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 63,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FOSSIL RESOURCES, INC. //CONT.// 278844
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6482	-0-	6482	42712	430 18	1 9	6034	2	N	16					48
02	48886	X	6174	-0-	-42712	-0-	454	1	5720	2	N	-0-					48
03	8029	X	6855	-0-	-1174	-0-	400 6	1 9	6449	2	N	5					53
04	7770	X	7079	-0-	-691	-0-	476	1	6603	2	N	-0-					53
05	6665	X	6400	-0-	-265	-0-	448 2	1 9	5950	2	N	2					55
06	6630	X	5865	-0-	-765	-0-	292 3	1 9	5570	2	N	3					58
07	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	243	1	6254	2	N	-0-					58
08	DLQ G-10		6517	-0-	6517	6517	499 19	1 9	5999	2	N	17					75
09	DLQ G-10		6457	-0-	6457	12974	244	1	6213	2	N	-0-					75
10	DLQ G-10		6606	-0-	6606	19580	228	1	6378	2	N	-0-					75
11	25686	X	6106	-0-	-19580	-0-	176 2	1 9	5928	2	N	2					77
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	152	1	5568	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 76,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	203	1	6696	2	N	-0-					58
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	185	1	6075	2	N	-0-					58
03	6324	X	5159	-0-	-1165	-0-	151	1	5008	2	N	-0-					58
04	6120	X	5110	-0-	-1010	-0-	150	1	4960	2	N	-0-					58
05	6324	X	5019	-0-	-1305	-0-	147	1	4872	2	N	-0-					58
06	6120	X	4427	-0-	-1693	-0-	128	1	4255	2	N	40					98
							44	9									
07	6324	X	4247	-0-	-2077	-0-	126	1	4121	2	N	-0-					98
08	5270	X	4279	-0-	-991	-0-	130	1	4149	2	N	-0-					98
09	5100	X	3999	-0-	-1101	-0-	118	1	3881	2	N	-0-					98
10	5022	X	3854	-0-	-1168	-0-	114	1	3740	2	N	-0-					98
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	129	1	4225	2	N	-0-					98
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	133	1	4331	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 58,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

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	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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-						Y	-0-				2
02	464	X	-0-	-0-	-464	-0-						Y	-0-				2
03	434	X	275	-0-	-159	-0-	275	3				Y	-0-				2
04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3				Y	-0-				2
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3				Y	-0-				2
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3				Y	-0-				2
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3				Y	-0-				2
08	589	X	267	-0-	-322	-0-	267	3				Y	-0-				2
09	570	X	549	-0-	-21	-0-	549	3				Y	-0-				2
10	527	X	349	-0-	-178	-0-	349	3				Y	-0-				2
11	450	X	350	-0-	-100	-0-	350	3				Y	-0-				2
12	558	X	317	-0-	-241	-0-	317	3				Y	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUD (SMACKOVER) //CONT.// 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. //CONT.// 697109
OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	1	175	1			135
02	7656	X	-0-	-0-	-7656	-0-					Y	-0-					135
03	7626	X	4438	-0-	-3188	-0-	4401	3	37	9	Y	34					169
04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9084	3	11	9	Y	10					179
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8204	3	169	9	Y	154					333
06	5370	X	2738	-0-	-2632	-0-	2404	3	334	9	Y	304	601	1			36
07	12090	X	7779	-0-	-4311	-0-	7673	3	106	9	Y	96					132
08	9672	X	4336	-0-	-5336	-0-	4273	3	63	9	Y	57	169	1			20
09	9360	X	9041	-0-	-319	-0-	8790	3	251	9	Y	228	174	1			74
10	8246	X	5726	-0-	-2520	-0-	5580	3	146	9	Y	133					207
11	7530	X	5626	-0-	-1904	-0-	5595	3	31	9	Y	28					235
12	9331	X	5222	-0-	-4109	-0-	5079	3	143	9	Y	130	292	1			73

TOTAL GAS PROD: 62,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AEON OPERATING, INC. 000834
MINA WELL #: 1A RRCID -> 265353 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO, INC. 635116
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYDELL (WOODBINE) //CONT.// 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
MINA WELL #: 1A RRCID -> 248237 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3385	-0-	-2443	-0-	1118	2	2267	9	N	2061	2128	1			252
02	5452	X	4678	-0-	-774	-0-	2046	2	2632	9	N	2393	1979	1			666
03	0	W	6437	-0-	6437	6437	3114	2	3323	9	N	3021	3253	1			434
04	0	W	5272	-0-	5272	11709	2504	2	2768	9	N	2516	2771	1			179
05	0	W	5245	-0-	5245	16954	2191	2	3054	9	N	2776	2537	1			418
06	21877		4923	-0-	-16954	-0-	2390	2	2533	9	N	2303	2385	1			336
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	3212	2	3385	9	N	3077	3278	1			135
08	P&A-COND		4519	-0-	4519	4519	2073	2	2446	9	N	2224	1643	1			716
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	4519					N	-0-	716	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	4519					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	4519					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	4519					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15115 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: 41,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,371

MAYDELLE, N. (WOODBINE) 58625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PARTEN OPERATING INC. 642718
MARGARET BATEMAN WELL #: 1 RRCID -> 264727 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 4978 - 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	0		17816	-0-	17816	188333	31 69	1 9	17716	2	N	63					97
02	0		13522	-0-	13522	201855	29 63	1 9	13430	2	N	57					154
03	0		7169	-0-	7169	209024	26 41	1 9	7102	2	N	37					191
04	0		9331	-0-	9331	218355	15 28	1 9	9288	2	N	25	179	1			37
05	0		-0-	-0-	-0-	218355					N	-0-					37
06	0		-0-	-0-	-0-	218355					N	-0-					37
07	0		-0-	-0-	-0-	218355					N	-0-	37	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	218355					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: 47,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: B 1 C RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CASS
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC 139615
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 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	1488	N	1000	-0-	-488 B	-0-	950	4	50	9	Y	45					172
02	0		1033	-0-	1033 B	1033	1000	4	33	9	Y	30	177	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1033																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	1033					Y	191	184	1			32
04	0		-0-	-0-	-0- B	1033					Y	86	97	1			21
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	93	89	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	92	96	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	87	89	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	90	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	99	96	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	100	98	1			17
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	250	4	110	9	Y	100	96	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-550 B	-0-	950	4	50	9	Y	45					172
02	0		1033	-0-	1033 B	1033	1000	4	33	9	Y	30	177	1			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1033																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	1033					Y	191	184	1			32
04	0		-0-	-0-	-0- B	1033					Y	86	97	1			21
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	93	89	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	92	96	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	87	89	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	75					94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	90	1			12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	99	96	1			15
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	100	98	1			17
12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	250	4	110	9	Y	100	96	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) //CONT.// 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					235
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	530	2	122	9	N	111					346
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	274	2	44	9	N	40	184	1			202
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	N	25					227
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	42	2	11	9	N	10					237
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1171	2	74	9	N	67					304
08	3100	N	4251	-0-	1151	1151	3957	2	294	9	N	267	369	1			202
09	3000	N	2205	-0-	-795	356	1964	2	241	9	N	219	194	1			227
10	2404	N	2048	-0-	-356	-0-	1851	2	197	9	N	179	194	1			212
11	1800	X	1492	-0-	-308	-0-	1346	2	146	9	N	133	180	1			165
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1739	2	138	9	N	125					290

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					154
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	685	2	91	9	N	83	97	1			140
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	874	2	30	9	N	27					167
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					167
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					167
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					167
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					167
10	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					167
11	2200	N	2199	-0-	-1	-0-	2199	2			N	-0-					167
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 17,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	794	1	1636	2	N	19					366
							21	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	831	1	1570	2	N	1					367
							1	9									
03	2728	X	2192	-0-	-536	-0-	622	1	1570	2	N	-0-					367
04	2640	X	2186	-0-	-454	-0-	623	1	1556	2	N	6					373
							7	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1060	1	1781	2	N	1					374
							1	9									
06	2490	X	2307	-0-	-183	-0-	841	1	1453	2	N	12					386
							13	9									
07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	853	1	1403	2	N	1					387
							1	9									
08	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	928	1	1655	2	N	5					392
							6	9									
09	2760	X	1951	-0-	-809	-0-	809	1	1139	2	N	3					395
							3	9									
10	2852	X	2835	-0-	-17	-0-	1052	1	1777	2	N	5					400
							6	9									
11	2520	X	2172	-0-	-348	-0-	739	1	1425	2	N	7					407
							8	9									
12	2604	X	2248	-0-	-356	-0-	879	1	1363	2	N	5					412
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1833	1	3772	2	N	8					90
							9	9									
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	1816	1	3429	2	N	35					125
							39	9									
03	6355	X	5944	-0-	-411	-0-	2502	1	3429	2	N	12					137
							13	9									
04	6150	X	5490	-0-	-660	-0-	1562	1	3897	2	N	28					165
							31	9									
05	6355	X	4961	-0-	-1394	-0-	1846	1	3098	2	N	15					180
							17	9									
06	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	1791	1	3095	2	N	35					215
							39	9									
07	5952	X	3802	-0-	-2150	-0-	1432	1	2356	2	N	13					228
							14	9									
08	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	1938	1	3453	2	N	22					250
							24	9									
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	2384	1	3353	2	N	17					267
							19	9									
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	2028	1	3425	2	N	25					292
							28	9									
11	5250	X	4105	-0-	-1145	-0-	1396	1	2692	2	N	15	187	1			120
							17	9									
12	5952	X	4361	-0-	-1591	-0-	1704	1	2643	2	N	13					133
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC. 053974
BOZEMAN WELL #: 1 RRCID -> 114253 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6029 - 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	48	1	516	2	N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
03	651	N	40	-0-	-611	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
04	540	N	77	-0-	-463	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2013 - PLUGGED 06-02-2013

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	472	2	13	9	Y	12	52	1			13
02	493	N	306	-0-	-187	-0-	294	2	12	9	Y	11					24
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	361	2	11	9	Y	10					34
04	480	N	363	-0-	-117	-0-	359	2	4	9	Y	4					38
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	351	2	13	9	Y	12					50
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	2	1	9	Y	1					51
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	326	2	3	9	Y	3					54
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					54
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	Y	12					66
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	318	2	12	9	Y	11					77
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	2	8	9	Y	7	77	1			7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29	9	Y	26					33

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					63
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					63
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					63
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	N	2					65
05	1178	N	624	-0-	-554	-0-	624	2			N	-0-					65
06	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-					65
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					65
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					65
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					65
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					65
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					65
12	930	N	688	-0-	-242	-0-	688	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-175	-0-	1220	2			N	-0-					38
02	1566	N	1161	-0-	-405	-0-	1161	2			N	-0-					38
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4					42
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					42
05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-					42
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1437	2	17	9	N	15					57
07	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					57
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1176	2	9	9	N	8					65
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	1179	2			N	-0-					65
10	1426	N	953	-0-	-473	-0-	953	2			N	-0-					65
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					65
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ARCHON RESOURCES LLC 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2424	-0-	-335	-0-	184	1	2234	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
02	2581	X	2200	-0-	-381	-0-	129	1	2070	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	173	1	2233	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	Y	8	1	8			16
							9	9									
05	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	208	1	2143	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
06	2340	X	2134	-0-	-206	-0-	184	1	1947	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
07	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	189	1	2038	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	179	1	1851	2	Y	13	22	1	1	8	6
							14	9									
09	2430	X	1669	-0-	-761	-0-	160	1	1507	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
10	2356	X	40	-0-	-2316	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					6
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	1	1	8			6
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2748	-0-		-135	-0-	209	1	2532	2	Y	6	2	8			13
								7	9									
02	2697	X	2401	-0-		-296	-0-	140	1	2260	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
03	2852	X	2622	-0-		-230	-0-	188	1	2432	2	Y	2	2	8			13
								2	9									
04	2760	X	2591	-0-		-169	-0-	223	1	2358	2	Y	9	1	8			21
								10	9									
05	2759	X	2578	-0-		-181	-0-	228	1	2348	2	Y	2	2	8			21
								2	9									
06	2670	X	2490	-0-		-180	-0-	215	1	2271	2	Y	4	4	8			21
								4	9									
07	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	226	1	2442	2	Y	2	2	8			21
								2	9									
08	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	237	1	2464	2	Y	19	29	1	2	8	9
								21	9									
09	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	254	1	2394	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
10	2666	X	2628	-0-		-38	-0-	331	1	2297	2	Y	-0-					9
11	2640	X	2502	-0-		-138	-0-	321	1	2179	2	Y	2	2	8			9
								2	9									
12	2728	X	2372	-0-		-356	-0-	248	1	2113	2	Y	10	1	8			18
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 30,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2340	-0-		-171	-0-	41	1	2298	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
02	2291	X	1812	-0-		-479	-0-	32	1	1779	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
03	2449	X	2042	-0-		-407	-0-	33	1	2006	2	Y	3	2	8			2
								3	9									
04	2340	X	1818	-0-		-522	-0-	31	1	1786	2	Y	1	1	8			2
								1	9									
05	2418	X	2025	-0-		-393	-0-	136	1	1886	2	Y	3	3	8			2
								3	9									
06	2250	X	2115	-0-		-135	-0-	155	1	1956	2	Y	4	4	8			2
								4	9									
07	2197	X	2197	-0-		-0-	-0-	163	1	2032	2	Y	2	2	8			2
								2	9									
08	2174	X	2174	-0-		-0-	-0-	130	1	2042	2	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
09	2130	X	1780	-0-		-350	-0-	103	1	1676	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
10	2201	X	2075	-0-		-126	-0-	43	1	2032	2	Y	-0-					1
11	2130	X	1605	-0-		-525	-0-	27	1	1576	2	Y	2	2	8			1
								2	9									
12	2201	X	2090	-0-		-111	-0-	20	1	2070	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2987	-0-	-392	-0-	52	1	2935	2	Y	-0-					3
02	3161	X	2527	-0-	-634	-0-	45	1	2480	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	47	1	2825	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
04	2880	X	2637	-0-	-243	-0-	45	1	2590	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	173	1	2405	2	Y	3	3	8			4
							3	9									
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	216	1	2729	2	Y	5	5	8			4
							6	9									
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	215	1	2681	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	174	1	2729	2	Y	5	6	1	2	8	1
							6	9									
09	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	149	1	2421	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	3038	X	2671	-0-	-367	-0-	55	1	2616	2	Y	-0-					1
11	2940	X	2736	-0-	-204	-0-	46	1	2687	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	27	1	2701	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	20	1	1132	2	Y	-0-					1
02	1508	X	813	-0-	-695	-0-	14	1	799	2	Y	-0-					1
03	1612	X	967	-0-	-645	-0-	16	1	949	2	Y	2	1	8			2
							2	9									
04	1350	X	1042	-0-	-308	-0-	18	1	1023	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	1333	X	1208	-0-	-125	-0-	81	1	1125	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
07	1085	X	986	-0-	-99	-0-	73	1	912	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
09	1350	X	996	-0-	-354	-0-	58	1	937	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	1395	X	810	-0-	-585	-0-	17	1	793	2	Y	-0-					1
11	1350	X	789	-0-	-561	-0-	13	1	775	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1023	X	501	-0-	-522	-0-	5	1	496	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4160	-0-	-521	-0-	317	1 9	3834	2	Y	8	2	8			16
02	4495	X	3712	-0-	-783	-0-	217	1 2 9	3493	2	Y	2	2	8			16
03	4805	X	4047	-0-	-758	-0-	291	1 2 9	3754	2	Y	2	2	8			16
04	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	345	1 15 9	3638	2	Y	14	2	8			28
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	369	1 3 9	3796	2	Y	3	3	8			28
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	350	1 6 9	3700	2	Y	5	5	8			28
07	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	354	1 3 9	3821	2	Y	3	3	8			28
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	366	1 32 9	3787	2	Y	29	43	1	2	8	12
09	4050	X	3976	-0-	-74	-0-	382	1 3 9	3591	2	Y	3	3	8			12
10	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	493	1	3420	2	Y	-0-					12
11	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	479	1 3 9	3253	2	Y	3	3	8			12
12	4185	X	3527	-0-	-658	-0-	368	1 15 9	3144	2	Y	14					26

TOTAL GAS PROD: 47,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1549	-0-	-931	-0-	27	1 6 9	1516	2	N	5	5	8			18
02	1624	N	1302	-0-	-322	-0-	23	1 4 9	1275	2	N	4	4	8			18
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	23	1 2 9	1388	2	N	2	2	8			18
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	23	1 2 9	1334	2	N	2	2	8			18
05	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	92	1 3 9	1281	2	N	3	3	8			18
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	111	1 3 9	1395	2	N	3	3	8			18
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	1818	2	N	2	2	8			18
08	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	2055	2	N	3	3	8			18
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	2012	2	N	2	2	8			18
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	47	1	2203	2	N	-0-					18
11	2130	N	1546	-0-	-584	-0-	26	1 6 9	1514	2	N	5	5	8			18
12	2201	N	1683	-0-	-518	-0-	16	1 1 9	1666	2	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2123	-0-	-78	-0-	37	1	2085	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	2001	N	1671	-0-	-330	-0-	30	1	1640	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	29	1	1754	2	N	3	1	8			3
							3	9									
04	2040	N	1705	-0-	-335	-0-	29	1	1675	2	N	1	1	8			3
							1	9									
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	126	1	1749	2	N	2	2	8			3
							2	9									
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	138	1	1746	2	N	3	3	8			3
							3	9									
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1743	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	117	1	1847	2	N	4	5	1	1	8	1
							4	9									
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	42	1	2002	2	N	-0-					1
11	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	29	1	1697	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	2201	N	1564	-0-	-637	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2029	-0-	-885	-0-	35	1	1987	2	Y	6	6	8			10
							7	9									
02	2407	X	1481	-0-	-926	-0-	26	1	1453	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	2077	X	1866	-0-	-211	-0-	31	1	1833	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
04	2010	X	1616	-0-	-394	-0-	28	1	1587	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	2015	X	1230	-0-	-785	-0-	83	1	1145	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
06	1950	X	1009	-0-	-941	-0-	74	1	934	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	1860	X	1104	-0-	-756	-0-	82	1	1021	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	2	Y	1	10	1	1	8	1
							1	9									
09	1620	X	1276	-0-	-344	-0-	74	1	1201	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1479	2	Y	-0-					1
11	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	23	1	1335	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	16	1	1655	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1876	-0-	-1100	-0-	33	1	1842	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	2639	X	2143	-0-	-496	-0-	38	1	2104	2	N	1	1	8			1
							1	9									
03	2821	X	2295	-0-	-526	-0-	38	1	2254	2	N	3	2	8			2
							3	9									
04	2610	X	2088	-0-	-522	-0-	36	1	2051	2	N	1	1	8			2
							1	9									
05	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	142	1	1966	2	N	3	3	8			2
							3	9									
06	2220	X	2195	-0-	-25	-0-	161	1	2030	2	N	4	4	8			2
							4	9									
07	2294	X	2188	-0-	-106	-0-	162	1	2024	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	131	1	2065	2	N	3	3	1	1	8	1
							3	9									
09	2190	X	2127	-0-	-63	-0-	123	1	2003	2	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2263	X	1992	-0-	-271	-0-	41	1	1951	2	N	-0-					1
11	2190	X	2069	-0-	-121	-0-	35	1	2032	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	2201	X	1848	-0-	-353	-0-	18	1	1830	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2622	-0-	-1067	-0-	46	1	2575	2	N	1	1	8			1
							1	9									
02	3451	X	3349	-0-	-102	-0-	60	1	3287	2	N	2	2	8			1
							2	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	65	1	3920	2	N	5	3	8			3
							6	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	66	1	3772	2	N	3	3	8			3
							3	9									
05	3565	X	3055	-0-	-510	-0-	205	1	2846	2	N	4	4	8			3
							4	9									
06	3870	X	2913	-0-	-957	-0-	213	1	2694	2	N	5	5	8			3
							6	9									
07	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	219	1	2728	2	N	2	2	8			3
							2	9									
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	172	1	2708	2	N	5	5	1	2	8	1
							6	9									
09	3840	X	3137	-0-	-703	-0-	181	1	2954	2	N	2	2	8			1
							2	9									
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	62	1	2951	2	N	-0-					1
11	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	50	1	2879	2	N	3	3	8			1
							3	9									
12	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	30	1	3059	2	N	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					45
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	Y	-0-					3
02	580	X	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					3
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
04	600	X	303	-0-	-297	-0-	5	1	298	2	Y	-0-					3
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					3
06	330	X	190	-0-	-140	-0-	14	1	176	2	Y	-0-					3
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	9	1	866	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	201	2	Y	-0-					7
02	232	N	192	-0-	-40	-0-	3	1	189	2	Y	-0-					7
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	Y	-0-					7
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					7
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	2	Y	-0-					7
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	-0-					7
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	217	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					2
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	-0-					2
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	2	1	188	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2920	-0-	-676	-0-	51	1	2866	2	Y	3					5
							3	9									
02	3190	X	3037	-0-	-153	-0-	54	1	2982	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	3534	X	3127	-0-	-407	-0-	51	1	3075	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	3420	X	2861	-0-	-559	-0-	49	1	2811	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	3534	X	2895	-0-	-639	-0-	194	1	2695	2	Y	5	1	8			9
							6	9									
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	228	1	2872	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
07	3255	X	3123	-0-	-132	-0-	232	1	2890	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	186	1	2929	2	Y	14	17	1	1	8	5
							15	9									
09	3090	X	2890	-0-	-200	-0-	167	1	2722	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	59	1	2799	2	Y	-0-					5
11	3090	X	2789	-0-	-301	-0-	47	1	2740	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 35,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	2	1	137	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	2	1	107	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					35
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					35
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					35
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					35
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-	29	1			6
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					6
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	24	1	1382	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	11	1	1130	2	Y	2	2	8			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2997	-0-		-320	-0-	52	1 9	2944	2	Y	1	1	8			1
02	2929	X	2510	-0-		-419	-0-	45	1 9	2464	2	Y	1	1	8			1
03	3069	X	2774	-0-		-295	-0-	45	1 9	2728	2	Y	1	1	8			1
04	2910	X	2549	-0-		-361	-0-	44	1 9	2504	2	Y	1	1	8			1
05	3007	X	2604	-0-		-403	-0-	175	1	2429	2	Y	-0-					1
06	2910	X	2807	-0-		-103	-0-	206	1 9	2600	2	Y	1	1	8			1
07	2759	X	2264	-0-		-495	-0-	168	1	2096	2	Y	-0-					1
08	2034	X	2034	-0-		-0-	-0-	122	1	1912	2	Y	-0-					1
09	2820	X	2043	-0-		-777	-0-	118	1	1925	2	Y	-0-					1
10	2914	X	1897	-0-		-1017	-0-	39	1	1858	2	Y	-0-					1
11	2820	X	1888	-0-		-932	-0-	32	1 9	1855	2	Y	1	1	8			1
12	2263	X	1995	-0-		-268	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2534	-0-		-1062	-0-	44	1 7 9	2483	2	Y	6	6	8			12
02	2929	X	1877	-0-		-1052	-0-	33	1 1 9	1843	2	Y	1	1	8			12
03	3286	X	1980	-0-		-1306	-0-	32	1 3 9	1945	2	Y	3	2	8			13
04	3180	X	1837	-0-		-1343	-0-	31	1 1 9	1805	2	Y	1	1	8			13
05	3286	X	2093	-0-		-1193	-0-	141	1 3 9	1949	2	Y	3	3	8			13
06	2460	X	2210	-0-		-250	-0-	162	1 4 9	2044	2	Y	4	4	8			13
07	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	162	1 1 9	2016	2	Y	1	1	8			13
08	2242	X	2242	-0-		-0-	-0-	134	1 1 9	2107	2	Y	1	13	1			1
09	2231	X	2231	-0-		-0-	-0-	129	1 1 9	2101	2	Y	1	1	8			1
10	2294	X	2248	-0-		-46	-0-	46	1	2202	2	Y	-0-					1
11	2220	X	2114	-0-		-106	-0-	36	1 2 9	2076	2	Y	2	2	8			1
12	2294	X	1822	-0-		-472	-0-	18	1 1 9	1803	2	Y	1	1	8			1

TOTAL GAS PROD: 25,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2406	-0-	-446	-0-	42	1	2362	2	N	2	2	8			4
							2	9									
02	2552	X	1859	-0-	-693	-0-	33	1	1825	2	N	1	1	8			4
							1	9									
03	2728	X	1915	-0-	-813	-0-	31	1	1882	2	N	2	1	8			5
							2	9									
04	2550	X	1498	-0-	-1052	-0-	26	1	1471	2	N	1	1	8			5
							1	9									
05	2418	X	1722	-0-	-696	-0-	116	1	1604	2	N	2	2	8			5
							2	9									
06	2340	X	1945	-0-	-395	-0-	143	1	1799	2	N	3	3	8			5
							3	9									
07	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1926	2	N	2	2	8			5
							2	9									
08	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	107	1	1676	2	N	1	4	1	1	8	1
							1	9									
09	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	114	1	1864	2	N	1	1	8			1
							1	9									
10	2077	X	1900	-0-	-177	-0-	39	1	1861	2	N	-0-					1
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	37	1	2121	2	N	2	2	8			1
							2	9									
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1179	-0-	-154	-0-	21	1	1157	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	1160	N	1015	-0-	-145	-0-	18	1	996	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	19	1	1158	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	19	1	1093	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	79	1	1094	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	77	1	967	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	87	1	1081	2	Y	-0-					1
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	61	1	966	2	Y	-0-					1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1087	2	Y	-0-					1
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	27	1	1291	2	Y	-0-					1
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	29	1	1699	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	61	1	3431	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
02	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	55	1	3051	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	4030	X	3393	-0-	-637	-0-	56	1	3334	2	Y	3	3	8			18
							3	9									
04	3840	X	3124	-0-	-716	-0-	54	1	3069	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	205	1	2847	2	Y	6	2	8			22
							7	9									
06	3390	X	3380	-0-	-10	-0-	248	1	3128	2	Y	4	4	8			22
							4	9									
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	259	1	3230	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	180	1	2830	2	Y	2	15	1	2	8	7
							2	9									
09	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	189	1	3078	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
10	3503	X	3326	-0-	-177	-0-	69	1	3257	2	Y	-0-					7
11	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	57	1	3310	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
12	3503	X	3486	-0-	-17	-0-	34	1	3451	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	30	1	1680	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
02	1653	N	1351	-0-	-302	-0-	24	1	1321	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	24	1	1438	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	23	1	1343	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	92	1	1276	2	Y	-0-					20
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	109	1	1376	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
07	1426	N	1215	-0-	-211	-0-	90	1	1124	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1041	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
09	1500	X	1163	-0-	-337	-0-	67	1	1090	2	Y	5	5	8			20
							6	9									
10	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	26	1	1209	2	Y	-0-					20
11	1500	X	1282	-0-	-218	-0-	22	1	1252	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	30	1	1669	2	Y	1					5
							1	9									
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	24	1	1350	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	23	1	1376	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	20	1	1172	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	104	1	1435	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	115	1	1447	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
07	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	85	1	1056	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	1011	2	Y	3	6	1	1	8	3
							3	9									
09	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	89	1	1451	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	Y	-0-					3
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	27	1	1589	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

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	2449	N	2178	-0-	-271	-0-	38	1	2132	2	Y	7	7	8			19
							8	9									
02	2204	N	1817	-0-	-387	-0-	32	1	1783	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
03	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	33	1	1971	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
04	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	32	1	1807	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	140	1	1942	2	Y	6	3	8			22
							7	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	145	1	1827	2	Y	5	5	8			22
							6	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	148	1	1844	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1896	2	Y	1	10	1	1	8	12
							1	9									
09	2010	X	1889	-0-	-121	-0-	109	1	1778	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
10	2077	X	1792	-0-	-285	-0-	37	1	1755	2	Y	-0-					12
11	1980	X	1922	-0-	-58	-0-	32	1	1884	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2009	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

01	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	1150	1	1917	2	N	-0-					177
02	1827	N	1766	-0-	-61	-0-	485	1	1281	2	N	-0-					177
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	1003	1	1743	2	N	-0-					177
04	2970	N	2026	-0-	-944	-0-	1183	1	843	2	N	-0-					177
05	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	114	1	1078	2	N	-0-					177
06	2670	N	1830	-0-	-840	-0-	245	1	1585	2	N	-0-					177
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	575	1	1976	2	N	-0-					177
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	1244	1	1721	2	N	-0-					177
09	1830	N	919	-0-	-911	-0-	219	1	700	2	N	-0-					177
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	832	1	2172	2	N	-0-					177
11	2880	N	1799	-0-	-1081	-0-	508	1	1291	2	N	-0-					177
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	530	1	1179	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 25,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

01	3906	X	2227	-0-	-1679	-0-	326	1	1882	2	N	17					285
							19	9									
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	444	1	3805	2	N	20					305
							22	9									
03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	672	1	3840	2	N	22					327
							24	9									
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	823	1	3308	2	N	17					344
							19	9									
05	4123	X	3210	-0-	-913	-0-	207	1	3003	2	N	-0-					344
06	3990	X	3486	-0-	-504	-0-	665	1	2804	2	N	15					359
							17	9									
07	4123	X	2840	-0-	-1283	-0-	502	1	2277	2	N	55	172	1			242
							61	9									
08	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	935	1	1675	2	N	-0-					242
09	3510	X	1824	-0-	-1686	-0-	457	1	1367	2	N	-0-					242
10	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	1124	1	2298	2	N	13					255
							14	9									
11	3480	X	1895	-0-	-1585	-0-	86	1	1801	2	N	7					262
							8	9									
12	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	176	1	2284	2	N	35					297
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 36,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2009	-0-	-781	-0-	736	1	1227	2	N	42					134
							46	9									
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	436	1	1152	2	N	43					177
							47	9									
03	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	693	1	1203	2	N	12					189
							13	9									
04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	920	1	655	2	N	20					209
							22	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	211	1	1995	2	N	30					239
							33	9									
06	1950	X	1712	-0-	-238	-0-	226	1	1469	2	N	15					254
							17	9									
07	1922	X	1909	-0-	-13	-0-	410	1	1407	2	N	84	186	1			152
							92	9									
08	2232	X	1155	-0-	-1077	-0-	470	1	650	2	N	32					184
							35	9									
09	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	256	1	819	2	N	50					234
							55	9									
10	2232	X	1443	-0-	-789	-0-	396	1	1033	2	N	13					247
							14	9									
11	1860	X	1024	-0-	-836	-0-	287	1	728	2	N	8					255
							9	9									
12	1922	X	675	-0-	-1247	-0-	205	1	456	2	N	13					268
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	821	2	6	9	N	5					138
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					147
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1368	2	30	9	N	27	155	1			19
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	983	2	4	9	N	4					23
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	N	4					27
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	N	3					30
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					34
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7					41
09	1380	N	1133	-0-	-247	-0-	1124	2	9	9	N	8					49
10	1209	N	291	-0-	-918	-0-	289	2	2	9	N	2					51
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1685	2	11	9	N	10					61
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1996	2	10	9	N	9					70

TOTAL GAS PROD: 14,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					77
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					77
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					77
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					77
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					77
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					77
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					77
09	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			N	-0-					77
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					77
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					77
12	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 3 RRCID -> 201570 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10224 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2807	2	32	9	N	29					118
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					118
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					118
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2406	2	11	9	N	10	93	1			35
05	2263	N	1779	-0-	-484	-0-	1749	2	30	9	N	27					62
06	3000	N	4457	-0-	1457	1457	4453	2	4	9	N	4					66
07	3100	N	2799	-0-	-301	1156	2798	2	1	9	N	1	1	8			66
08	3100	N	2809	-0-	-291	865	2765	2	44	9	N	40	1	8			105
09	3658	X	2793	-0-	-865	-0-	2793	2			N	-0-					105
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	N	14	1	8			118
11	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2239	2	62	9	N	56	1	8			173
12	2263	X	1970	-0-	-293	-0-	1952	2	18	9	N	16					189

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1239	-0-	-94	-0-	1207	2	32	9	N	29					118
02	1392	N	1152	-0-	-240	-0-	1152	2			N	-0-					118
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					118
04	1200	N	889	-0-	-311	-0-	878	2	11	9	N	10	93	1			35
05	1240	N	176	-0-	-1064	-0-	146	2	30	9	N	27					62
06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2890	2	4	9	N	4					66
07	930	N	784	-0-	-146	-0-	783	2	1	9	N	1	1	8			66
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	756	2	43	9	N	39					105
09	1590	N	636	-0-	-954	-0-	635	2	1	9	N	1	1	8			105
10	775	N	677	-0-	-98	-0-	663	2	14	9	N	13					118
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	638	2	61	9	N	55					173
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1074	2	18	9	N	16					189

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 231952 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10564 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	922	-0-	-1093	-0-	922	2			N	-0-					80
02	1711	X	764	-0-	-947	-0-	764	2			N	-0-					80
03	1829	X	1206	-0-	-623	-0-	1097	2	109	9	N	99	1	8			178
04	1650	X	1319	-0-	-331	-0-	1253	2	66	9	N	60	193	1			45
05	1705	X	820	-0-	-885	-0-	809	2	11	9	N	10					55
06	1170	X	92	-0-	-1078	-0-	92	2			N	-0-					55
07	1209	X	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					55
08	806	N	49	-0-	-757	-0-	49	2			N	-0-					55
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					55
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	102	2	41	9	N	37					92
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1163	2	76	9	N	69					161
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2017	2	91	9	N	83					244

TOTAL GAS PROD: 9,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2550	-0-	-333	-0-	2532	2	18	9	N	16					208
02	2697	X	1808	-0-	-889	-0-	1808	2			N	-0-					208
03	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	1943	2	61	9	N	55	1	8			262
04	2460	X	1187	-0-	-1273	-0-	1180	2	7	9	N	6	193	1			75
05	2542	X	1404	-0-	-1138	-0-	1404	2			N	-0-					75
06	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	1951	2	18	9	N	16					91
07	2015	X	1459	-0-	-556	-0-	1451	2	8	9	N	7	3	8			95
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1903	2	31	9	N	28	1	8			122
09	1980	N	1744	-0-	-236	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	8			122
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1562	2	111	9	N	101	1	8			222
11	1860	N	1178	-0-	-682	-0-	1133	2	45	9	N	41	1	8			262
12	1798	N	1363	-0-	-435	-0-	1306	2	57	9	N	52					314

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2460	-0-	-82	-0-	2394	2	66	9	N	60					213
02	2378	X	1953	-0-	-425	-0-	1953	2			N	-0-					213
03	2976	X	1741	-0-	-1235	-0-	1634	2	107	9	N	97	179	1	1	8	130
04	2880	X	1989	-0-	-891	-0-	1989	2			N	-0-					130
05	2976	X	2448	-0-	-528	-0-	2324	2	124	9	N	113	100	1	2	8	141
06	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	1978	2			N	-0-					141
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3154	2	46	9	N	42	4	8			179
08	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	2036	2	3	9	N	3	2	8			180
09	2370	X	1844	-0-	-526	-0-	1736	2	108	9	N	98	193	1	1	8	84
10	3193	X	1795	-0-	-1398	-0-	1696	2	99	9	N	90	1	8			173
11	3090	X	1380	-0-	-1710	-0-	1283	2	97	9	N	88	4	8			257
12	3193	X	664	-0-	-2529	-0-	583	2	81	9	N	74					331

TOTAL GAS PROD: 23,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4472	-0-	-581	-0-	4472	2			N	-0-					137
02	4727	X	4414	-0-	-313	-0-	4399	2	15	9	N	14	1	8			150
03	4929	X	4586	-0-	-343	-0-	4524	2	62	9	N	56	1	8			205
04	4770	X	4363	-0-	-407	-0-	4315	2	48	9	N	44	184	1			65
05	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	3761	2	1	9	N	1	1	8			65
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6992	2	50	9	N	45					110
07	4712	X	4306	-0-	-406	-0-	4297	2	9	9	N	8	1	8			117
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4461	2	1	9	N	1	1	8			117
09	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4050	2	1	9	N	1	1	8			117
10	4650	X	4499	-0-	-151	-0-	4409	2	90	9	N	82	1	8			198
11	4500	X	4077	-0-	-423	-0-	4013	2	64	9	N	58	1	8			255
12	4464	X	3940	-0-	-524	-0-	3910	2	30	9	N	27					282

TOTAL GAS PROD: 53,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237955 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7435 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2012 - PLUGGED 04/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	2	8			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	3	8			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					25
12	14B DENY	672	-0-	672	706	637	2	35	9	N	32					57

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

01	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	1184	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1363 N	1074	-0-	-289	-0-	1074	2			N	-0-					60
03	1395 N	1106	-0-	-289	-0-	1106	2			N	-0-					60
04	1140 N	1073	-0-	-67	-0-	1072	2	1	9	N	1	1	8			60
05	1147 N	353	-0-	-794	-0-	353	2			N	-0-					60
06	1080 N	379	-0-	-701	-0-	316	2	63	9	N	57					117
07	1116 N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					117
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					117
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1	1	8			117
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					117
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			117
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	579	2	33	9	N	30					169
02	551	N	461	-0-	-90	-0-	441	2	20	9	N	18					187
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	514	2	24	9	N	22	184	1			25
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	553	2	25	9	N	23					48
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	611	2	32	9	N	29					77
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15					92
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	734	2	40	9	N	36	1	8			127
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	791	2	34	9	N	31	138	1			20
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	748	2	36	9	N	33					53
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	664	2	26	9	N	24					77
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	597	2	24	9	N	22					99
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	618	2	29	9	N	26					125

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	85	2	2	9	N	2	1	8			53
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1	1	8			53
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	1	1	3	8	53
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					53
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1	1	8			53
06	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	2			N	-0-					53
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	N	2	1	1	1	8	53
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					53
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					53
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	118	2	2	9	N	2	1	1	1	8	53
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1	1	8			53
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 1,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-		2029	2	9	9	N	8	6	8			50
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		1899	2	12	9	N	11	3	8			58
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		1691	2	14	9	N	13	5	1	3	8	63
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		2061	2			N	-0-					63
05	1829	N	1594	-0-	-235	-0-		1581	2	13	9	N	12	8	1	4	8	63
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-		1620	2	4	9	N	4					67
07	1829	N	1442	-0-	-387	-0-		1429	2	13	9	N	12	5	1	4	8	70
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-		1284	2	4	9	N	4	4	8			70
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1955	2	10	9	N	9	7	1			72
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		1876	2	13	9	N	12	8	1	1	8	75
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		1845	2	7	9	N	6	3	8			78
12	1829	N	1763	-0-	-66	-0-		1755	2	8	9	N	7	6	1	1	8	78

TOTAL GAS PROD: 21,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

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	1488	N	1376	-0-	-112	-0-		1366	2	10	9	N	9	5	8			42
02	1566	N	1277	-0-	-289	-0-		1259	2	18	9	N	16					58
03	1333	N	933	-0-	-400	-0-		929	2	4	9	N	4	3	1	1	8	58
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-		1195	2	24	9	N	22					80
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-		1213	2	10	9	N	9	5	1	4	8	80
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		1581	2	2	9	N	2					82
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		1352	2	12	9	N	11	5	1	4	8	84
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-		1544	2	3	9	N	3	3	8			84
09	1590	N	1164	-0-	-426	-0-		1160	2	4	9	N	4	4	1			84
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		1417	2	8	9	N	7	6	1	1	8	84
11	1500	N	1125	-0-	-375	-0-		1119	2	6	9	N	5	2	8			87
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-		1557	2	9	9	N	8	5	1	1	8	89

TOTAL GAS PROD: 15,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

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	1767	N	1646	-0-	-121	-0-		1637	2	9	9	N	8	1	8			67
02	1740	N	1578	-0-	-162	-0-		1560	2	18	9	N	16	1	8			82
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-		2017	2	13	9	N	12	5	1			89
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		1993	2	17	9	N	15					104
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		1738	2	17	9	N	15	8	1	1	8	110
06	1950	N	1305	-0-	-645	-0-		1303	2	2	9	N	2					112
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-		1972	2	22	9	N	20	7	1	1	8	124
08	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-		2269	2	10	9	N	9	3	8			130
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-		2054	2	13	9	N	12	7	1			135
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-		1918	2	12	9	N	11	8	1	1	8	137
11	2220	N	1402	-0-	-818	-0-		1396	2	6	9	N	5					142
12	2139	N	1543	-0-	-596	-0-		1535	2	8	9	N	7	5	1			144

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

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	N	1332	-0-	-311	-0-	1323	2	9	9	N	8	2	8			100
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2096	2	29	9	N	26	1	8			125
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2262	2	28	9	N	25	6	1	2	8	142
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8					150
05	2263	N	1168	-0-	-1095	-0-	1145	2	23	9	N	21	9	1			162
06	2220	N	1779	-0-	-441	-0-	1776	2	3	9	N	3					165
07	2294	N	1318	-0-	-976	-0-	1304	2	14	9	N	13	4	1	2	8	172
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1797	2	34	9	N	31	179	1	2	8	22
09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1576	2	12	9	N	11	5	1			28
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1900	2	14	9	N	13	8	1			33
11	1770	N	1363	-0-	-407	-0-	1363	2			N	-0-					33
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1852	2	26	9	N	24	6	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 20,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

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	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	1173	2	4	9	N	4	1	8			60
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	N	13	1	8			72
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1395	2	11	9	N	10	4	1			78
04	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1015	2	13	9	N	12					90
05	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1135	2	10	9	N	9	4	1			95
06	1350	N	646	-0-	-704	-0-	642	2	4	9	N	4					99
07	1054	N	214	-0-	-840	-0-	213	2	1	9	N	1	1	1			99
08	1147	N	243	-0-	-904	-0-	241	2	2	9	N	2	2	8			99
09	660	N	330	-0-	-330	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			99
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	126	2	1	9	N	1	1	1			99
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					99
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1			99

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

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	2206	-0-	-243	-0-	2154	2	52	9	N	47					125
02	2581	N	2219	-0-	-362	-0-	2207	2	12	9	N	11	1	8			135
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2786	2	55	9	N	50	8	1			177
04	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2065	2	23	9	N	21	170	1			28
05	2387	N	2097	-0-	-290	-0-	2064	2	33	9	N	30	8	1			50
06	2760	N	2557	-0-	-203	-0-	2522	2	35	9	N	32					82
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2174	2	33	9	N	30	7	1	1	8	104
08	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2698	2	23	9	N	21	1	8			124
09	2550	N	2424	-0-	-126	-0-	2384	2	40	9	N	36	8	1			152
10	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2921	2	21	9	N	19	12	1			159
11	2640	N	2570	-0-	-70	-0-	2548	2	22	9	N	20					179
12	2511	N	2221	-0-	-290	-0-	2193	2	28	9	N	25	7	1			197

TOTAL GAS PROD: 29,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

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	2223	N	2223	-0-	-0-		-0-		2203	2	20	9	N	18	1	8			147
02	2089	N	2089	-0-	-0-		-0-		2069	2	20	9	N	18	1	8			164
03	2542	N	2377	-0-	-165		-0-		2369	2	8	9	N	7	6	1			165
04	2160	N	1877	-0-	-283		-0-		1856	2	21	9	N	19					184
05	2232	N	2145	-0-	-87		-0-		2122	2	23	9	N	21	8	1	3	8	194
06	2310	N	2289	-0-	-21		-0-		2286	2	3	9	N	3					197
07	2544	N	2544	-0-	-0-		-0-		2500	2	44	9	N	40	192	1	2	8	43
08	2588	N	2588	-0-	-0-		-0-		2568	2	20	9	N	18	1	8			60
09	2280	N	2247	-0-	-33		-0-		2230	2	17	9	N	15	8	1			67
10	2542	N	2411	-0-	-131		-0-		2400	2	11	9	N	10	10	1			67
11	2490	N	2452	-0-	-38		-0-		2430	2	22	9	N	20					87
12	2325	N	2137	-0-	-188		-0-		2114	2	23	9	N	21	7	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 27,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

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	1685	N	1685	-0-	-0-		-0-		1681	2	4	9	N	4	1	8			48
02	1675	N	1675	-0-	-0-		-0-		1583	2	92	9	N	84					132
03	1612	N	1403	-0-	-209		-0-		1391	2	12	9	N	11	4	1	2	8	137
04	1620	N	1477	-0-	-143		-0-		1458	2	19	9	N	17					154
05	1798	N	1432	-0-	-366		-0-		1415	2	17	9	N	15	6	1	1	8	162
06	1350	N	1295	-0-	-55		-0-		1295	2			N	-0-					162
07	1519	N	1424	-0-	-95		-0-		1416	2	8	9	N	7	5	1	2	8	162
08	1458	N	1458	-0-	-0-		-0-		1448	2	10	9	N	9	1	8			170
09	1405	N	1405	-0-	-0-		-0-		1394	2	11	9	N	10	5	1			175
10	1500	N	1500	-0-	-0-		-0-		1493	2	7	9	N	6	6	1			175
11	1410	N	1318	-0-	-92		-0-		1316	2	2	9	N	2					177
12	1457	N	1379	-0-	-78		-0-		1366	2	13	9	N	12	5	1			184

TOTAL GAS PROD: 17,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

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	1413	N	1413	-0-	-0-		-0-		1407	2	6	9	N	5	2	8			40
02	1259	N	1259	-0-	-0-		-0-		1241	2	18	9	N	16	1	8			55
03	1271	N	1234	-0-	-37		-0-		1214	2	20	9	N	18	3	1	2	8	68
04	1380	N	1202	-0-	-178		-0-		1198	2	4	9	N	4					72
05	1333	N	1056	-0-	-277		-0-		1044	2	12	9	N	11	5	1	3	8	75
06	1344	N	1344	-0-	-0-		-0-		1344	2			N	-0-					75
07	1240	N	921	-0-	-319		-0-		911	2	10	9	N	9	3	1	1	8	80
08	1371	N	1371	-0-	-0-		-0-		1367	2	4	9	N	4	4	8			80
09	1350	N	1122	-0-	-228		-0-		1118	2	4	9	N	4	4	1			80
10	1262	N	1262	-0-	-0-		-0-		1256	2	6	9	N	5	5	1			80
11	1320	N	1025	-0-	-295		-0-		1025	2			N	-0-					80
12	1147	N	1093	-0-	-54		-0-		1084	2	9	9	N	8	4	1			84

TOTAL GAS PROD: 14,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1175	-0-	-313	-0-	1163	2	12	9	N	11	1	8			78
02	1160	N	941	-0-	-219	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8			78
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5	3	1			80
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	997	2			N	-0-					80
05	992	N	698	-0-	-294	-0-	694	2	4	9	N	4	4	1			80
06	1230	N	817	-0-	-413	-0-	813	2	4	9	N	4					84
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	3	4	1	1	8	82
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	N	3	3	8			82
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	4	1			82
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-	983	2	4	9	N	4	4	1			82
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1528	2	23	9	N	21	1	8			102
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1165	2	6	9	N	5	4	1	1	8	102

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1960	-0-	-148	-0-	1960	2			N	-0-					42
02	1972	N	1665	-0-	-307	-0-	1664	2	1	9	N	1	1	8			42
03	2201	N	1615	-0-	-586	-0-	1615	2			N	-0-					42
04	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1795	2			N	-0-					42
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					42
06	1560	N	1122	-0-	-438	-0-	1122	2			N	-0-					42
07	1860	N	1030	-0-	-830	-0-	1030	2			N	-0-					42
08	1860	N	882	-0-	-978	-0-	873	2	9	9	N	8	7	1	1	8	42
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					42
10	1023	N	725	-0-	-298	-0-	725	2			N	-0-					42
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
12	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENTON "H" WELL #: 11 RRCID -> 214094 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2023	-0-	-395	-0-	2001	2	22	9	N	20	3	8			82
02	2030	N	1758	-0-	-272	-0-	1724	2	34	9	N	31	3	8			110
03	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1968	2	19	9	N	17	5	1	2	8	120
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1980	2	13	9	N	12					132
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1992	2	31	9	N	28	8	1	2	8	150
06	1920	N	1837	-0-	-83	-0-	1829	2	8	9	N	7					157
07	2046	N	1787	-0-	-259	-0-	1766	2	21	9	N	19	6	1	3	8	167
08	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	1929	2	32	9	N	29	175	1	3	8	18
09	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1937	2	21	9	N	19	7	1			30
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2050	2	15	9	N	14	9	1			35
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2009	2	19	9	N	17	2	8			50
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	N	14	7	1	2	8	55

TOTAL GAS PROD: 23,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2282	-0-	-353	-0-	2250	2	32	9	N	29	2	8			122
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2509	2	13	9	N	12	2	8			132
03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2709	2	26	9	N	24	7	1			149
04	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2149	2	29	9	N	26					175
05	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	2399	2	14	9	N	13	9	1			179
06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2638	2	7	9	N	6					185
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2456	2	22	9	N	20	8	1	2	8	195
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2671	2	10	9	N	9	178	1	1	8	25
09	2550	N	2204	-0-	-346	-0-	2174	2	30	9	N	27	7	1			45
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2479	2	28	9	N	25	11	1	1	8	58
11	2550	N	2007	-0-	-543	-0-	1955	2	52	9	N	47					105
12	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2051	2	14	9	N	13	7	1	2	8	109

TOTAL GAS PROD: 28,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9751	X	1233	-0-	-8518	-0-	1231	2	2	9	N	2	1	8			53
02	1479	X	1180	-0-	-299	-0-	1170	2	10	9	N	9					62
03	1581	X	1327	-0-	-254	-0-	1306	2	21	9	N	19	4	1			77
04	1530	X	1111	-0-	-419	-0-	1092	2	19	9	N	17					94
05	1364	X	867	-0-	-497	-0-	863	2	4	9	N	4	4	1			94
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					97
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	2	18	9	N	16	4	1			109
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1451	2	3	9	N	3					112
09	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1179	2	8	9	N	7	4	1			115
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1239	2	10	9	N	9	5	1			119
11	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1168	2	1	9	N	1					120
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1165	2	12	9	N	11	4	1			127

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 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	1891	N	1591	-0-	-300	-0-	1574	2	17	9	N	15	5	8			100
02	1595	N	1437	-0-	-158	-0-	1424	2	13	9	N	12	2	8			110
03	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1615	2	23	9	N	21	4	1	2	8	125
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1704	2	10	9	N	9					134
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1674	2	37	9	N	34	124	1	4	8	40
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	N	5					45
07	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	1750	2	12	9	N	11	6	1	2	8	48
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1700	2	33	9	N	30	3	8			75
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	1548	2	17	9	N	15	5	1			85
10	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1603	2	9	9	N	8	7	1	1	8	85
11	1680	N	1427	-0-	-253	-0-	1410	2	17	9	N	15	1	8			99
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1447	2	14	9	N	13	5	1	2	8	105

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

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	1891	N	1294	-0-	-597	-0-	1275	2	19	9	N	17	5	8			75
02	1160	N	931	-0-	-229	-0-	922	2	9	9	N	8	1	8			82
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	N	19	4	1	2	8	95
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1474	2	11	9	N	10					105
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	2	14	9	N	13	6	1	2	8	110
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1525	2	10	9	N	9					119
07	1550	N	1225	-0-	-325	-0-	1212	2	13	9	N	12	4	1	2	8	125
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1890	2	15	9	N	14	4	8			135
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6	6	1			135
10	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1100	2	7	9	N	6	5	1	1	8	135
11	1830	N	1292	-0-	-538	-0-	1281	2	11	9	N	10	1	8			144
12	1674	N	574	-0-	-1100	-0-	571	2	3	9	N	3	2	1			145

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

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	2604	N	1803	-0-	-801	-0-	1792	2	11	9	N	10	2	8			140
02	2059	N	1848	-0-	-211	-0-	1827	2	21	9	N	19	2	8			157
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1982	2	46	9	N	42	5	1	2	8	192
04	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1701	2	6	9	N	5					197
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	N	8	7	1	1	8	197
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					197
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1964	2	13	9	N	12	7	1	2	8	200
08	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	2005	2	20	9	N	18	172	1	4	8	42
09	2280	N	1946	-0-	-334	-0-	1933	2	13	9	N	12	7	1			47
10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2033	2	21	9	N	19	9	1			57
11	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1856	2	24	9	N	22	1	8			78
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2130	2	40	9	N	36	7	1			107

TOTAL GAS PROD: 23,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

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	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1700	2	20	9	N	18	2	8			84
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1672	2	17	9	N	15	2	8			97
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1828	2	15	9	N	14	5	1	2	8	104
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2022	2	18	9	N	16	1	8			119
05	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1672	2	17	9	N	15	8	1	1	8	125
06	1770	N	1572	-0-	-198	-0-	1566	2	6	9	N	5					130
07	2108	N	1514	-0-	-594	-0-	1495	2	19	9	N	17	5	1	2	8	140
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	6	1			134
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1548	2	4	9	N	4	7	1	1	8	130
11	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1616	2	4	9	N	4					134
12	1736	N	1410	-0-	-326	-0-	1401	2	9	9	N	8	5	1			137

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	948	-0-	-199	-0-	946	2	2	9	N	2	2	8			55
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2	2	8			55
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	867	2	37	9	N	34	2	1			87
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	906	2	6	9	N	5					92
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	N	5	4	1	1	8	92
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					92
07	930	N	830	-0-	-100	-0-	826	2	4	9	N	4	3	1	1	8	92
08	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1004	2	12	9	N	11	3	8			100
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	N	3	3	1			100
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	N	5	4	1	1	8	100
11	990	N	883	-0-	-107	-0-	879	2	4	9	N	4					104
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	801	2	4	9	N	4	3	1	1	8	104

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1858	-0-	-684	-0-	1816	2	42	9	N	38	1	8			167
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1956	2	29	9	N	26	3	8			190
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2501	2	30	9	N	27	7	1			210
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2635	2	22	9	N	20	180	1			50
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2385	2	30	9	N	27	11	1	1	8	65
06	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	2223	2	8	9	N	7					72
07	2759	N	2167	-0-	-592	-0-	2135	2	32	9	N	29	7	1	2	8	92
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2568	2	26	9	N	24	1	8			115
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2289	2	33	9	N	30	8	1			137
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2694	2	21	9	N	19	11	1	1	8	144
11	2520	N	2082	-0-	-438	-0-	2057	2	25	9	N	23					167
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2385	2	34	9	N	31	8	1	1	8	189

TOTAL GAS PROD: 27,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1495	-0-	-55	-0-	1487	2	8	9	N	7	1	8			78
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			78
03	1240	N	304	-0-	-936	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			78
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					78
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					78
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1245	-0-	-708	-0-	1227	2	18	9	N	16					125
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1808	2	39	9	N	35					160
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	N	39	7	1			192
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	N	22	182	1			32
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1931	2	31	9	N	28	7	1			53
06	2400	N	1823	-0-	-577	-0-	1812	2	11	9	N	10					63
07	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1606	2	32	9	N	29	5	1			87
08	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	1902	2	20	9	N	18	1	8			104
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2331	2	40	9	N	36	8	1			132
10	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1481	2	18	9	N	16	6	1			142
11	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1747	2	25	9	N	23					165
12	2449	N	1479	-0-	-970	-0-	1455	2	24	9	N	22	5	1			182

TOTAL GAS PROD: 21,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1859	-0-	-156	-0-	1844	2	15	9	N	14					104
02	2407	N	2131	-0-	-276	-0-	2102	2	29	9	N	26	1	8			129
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2126	2	21	9	N	19	6	1			142
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2075	2	11	9	N	10					152
05	2263	N	1922	-0-	-341	-0-	1905	2	17	9	N	15	8	1			159
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2365	2	17	9	N	15					174
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2386	2	20	9	N	18	8	1			184
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2225	2	13	9	N	12	166	1	2	8	28
09	2370	N	1986	-0-	-384	-0-	1971	2	15	9	N	14	7	1			35
10	2418	N	2049	-0-	-369	-0-	2024	2	25	9	N	23	9	1	1	8	48
11	2160	N	2039	-0-	-121	-0-	2022	2	17	9	N	15					63
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2299	2	22	9	N	20	8	1			75

TOTAL GAS PROD: 25,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1965	2	74	9	N	67	9	8			210
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1984	2	76	9	N	69	200	1	4	8	75
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2340	2	88	9	N	80	6	1	4	8	145
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2070	2	68	9	N	62					207
05	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	1629	2	66	9	N	60	199	1	8	8	60
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2431	2	85	9	N	77					137
07	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2639	2	86	9	N	78	9	1	6	8	200
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2531	2	83	9	N	75	197	1	8	8	70
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2162	2	89	9	N	81	7	1			144
10	1829	N	502	-0-	-1327	-0-	488	2	14	9	N	13	2	1	1	8	154
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2417	2	120	9	N	109	6	8			257
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2164	2	79	9	N	72	193	1	2	8	134

TOTAL GAS PROD: 25,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "S" WELL #: 22 RRCID -> 223105 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2570	-0-		-406	-0-	2545	2	25	9	N	23	1	8			154
02	2784	X	2478	-0-		-306	-0-	2437	2	41	9	N	37	1	8			190
03	2895	N	2895	-0-		-0-	-0-	2849	2	46	9	N	42	8	1			224
04	2975	N	2975	-0-		-0-	-0-	2945	2	30	9	N	27	199	1			52
05	3007	N	3007	-0-		-0-	-0-	2982	2	25	9	N	23	12	1	1	8	62
06	2790	N	2722	-0-		-68	-0-	2705	2	17	9	N	15					77
07	2976	N	2520	-0-		-456	-0-	2485	2	35	9	N	32	8	1	1	8	100
08	2976	N	2856	-0-		-120	-0-	2832	2	24	9	N	22					122
09	2730	N	2552	-0-		-178	-0-	2533	2	19	9	N	17	9	1			130
10	2934	N	2934	-0-		-0-	-0-	2913	2	21	9	N	19	12	1			137
11	2760	N	2533	-0-		-227	-0-	2508	2	25	9	N	23					160
12	2773	N	2773	-0-		-0-	-0-	2748	2	25	9	N	23	9	1			174

TOTAL GAS PROD: 32,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1883	-0-		-442	-0-	1851	2	32	9	N	29	2	8			119
02	1943	N	1548	-0-		-395	-0-	1535	2	13	9	N	12	1	8			130
03	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	1973	2	34	9	N	31	5	1	2	8	154
04	2162	N	2162	-0-		-0-	-0-	2140	2	22	9	N	20					174
05	1936	N	1936	-0-		-0-	-0-	1914	2	22	9	N	20	9	1	3	8	182
06	1950	N	1707	-0-		-243	-0-	1698	2	9	9	N	8					190
07	2232	N	1738	-0-		-494	-0-	1718	2	20	9	N	18	6	1	2	8	200
08	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	1953	2	20	9	N	18	192	1	3	8	23
09	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	1931	2	12	9	N	11	7	1			27
10	1896	N	1896	-0-		-0-	-0-	1886	2	10	9	N	9	8	1	1	8	27
11	1920	N	1720	-0-		-200	-0-	1719	2	1	9	N	1					28
12	2015	N	1671	-0-		-344	-0-	1658	2	13	9	N	12	5	1			35

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1831	2	64	9	N	58					187
02	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	1534	2	40	9	N	36	1	8			222
03	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1189	2	52	9	N	47	201	1			68
04	1813	N	1813	-0-		-0-	-0-	1751	2	62	9	N	56					124
05	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	1585	2	53	9	N	48	7	1			165
06	1544	N	1544	-0-		-0-	-0-	1492	2	52	9	N	47					212
07	1526	N	1526	-0-		-0-	-0-	1467	2	59	9	N	54	193	1	1	8	72
08	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-	1521	2	43	9	N	39	1	8			110
09	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	1376	2	48	9	N	44	5	1			149
10	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1422	2	45	9	N	41	6	1			184
11	1305	N	1305	-0-		-0-	-0-	1254	2	51	9	N	46					230
12	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-	1375	2	58	9	N	53	194	1			89

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	2458	2	26	9	N	24	1	8			100
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	N	18	1	8			117
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2476	2	33	9	N	30	7	1			140
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2618	2	2	9	N	2					142
05	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	2668	2	15	9	N	14	11	1			145
06	2430	N	2369	-0-	-61	-0-	2365	2	4	9	N	4					149
07	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	2269	2	15	9	N	14	8	1	1	8	154
08	2697	N	2305	-0-	-392	-0-	2263	2	42	9	N	38	166	1	3	8	23
09	2370	N	1857	-0-	-513	-0-	1848	2	9	9	N	8	6	1			25
10	2294	N	1748	-0-	-546	-0-	1727	2	21	9	N	19	7	1			37
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	N	11					48
12	1922	N	1867	-0-	-55	-0-	1836	2	31	9	N	28	6	1			70

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3942	-0-	-1235	-0-	3887	2	55	9	N	50	2	8			222
02	4611	X	3709	-0-	-902	-0-	3670	2	39	9	N	35	191	1	1	8	65
03	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4570	2	52	9	N	47	12	1			100
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4500	2	41	9	N	37					137
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4468	2	48	9	N	44	18	1	1	8	162
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4015	2	31	9	N	28					190
07	4681	X	4112	-0-	-569	-0-	4073	2	39	9	N	35	189	1	1	8	35
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4089	2	34	9	N	31	1	8			65
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3657	2	39	9	N	35	13	1			87
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4223	2	51	9	N	46	18	1			115
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3733	2	24	9	N	22					137
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3874	2	41	9	N	37	13	1	1	8	160

TOTAL GAS PROD: 49,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2888	-0-	-739	-0-	2866	2	22	9	N	20					160
02	3364	X	2711	-0-	-653	-0-	2685	2	26	9	N	24					184
03	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3024	2	37	9	N	34	8	1			210
04	3270	X	2733	-0-	-537	-0-	2720	2	13	9	N	12	179	1			43
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3209	2	43	9	N	39	11	1	1	8	70
06	2970	X	2820	-0-	-150	-0-	2803	2	17	9	N	15					85
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3167	2	48	9	N	44	11	1	1	8	117
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3559	2	32	9	N	29	1	8			145
09	2700	X	2521	-0-	-179	-0-	2507	2	14	9	N	13	9	1			149
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2937	2	22	9	N	20	12	1			157
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2839	2	44	9	N	40					197
12	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	2689	2	19	9	N	17	174	1			40

TOTAL GAS PROD: 35,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1	1	995	2	N	33					63
							36	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	1	1	790	2	N	22					85
							24	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	1	1	743	2	N	27					112
							30	9									
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	1	1	834	2	N	57	154	1			15
							63	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1	1	1000	2	N	33					48
							36	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	2	N	29					77
							32	9									
07	930	N	583	-0-	-347	-0-	1	1	570	2	N	11					88
							12	9									
08	1023	N	681	-0-	-342	-0-	1	1	570	2	N	100	157	1			31
							110	9									
09	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1	1	1014	2	N	-0-					31
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1028	2	N	65					96
							72	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1107	2	N	28					124
							31	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1	1	1089	2	N	37	1	8			160
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					110
02	2320	N	2159	-0-	-161	-0-	2159	2			N	-0-					110
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					110
04	2160	N	1962	-0-	-198	-0-	1962	2			N	-0-					110
05	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	2115	2			N	-0-					110
06	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					110
07	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					110
08	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	2			N	-0-					110
09	2040	N	1535	-0-	-505	-0-	1535	2			N	-0-					110
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					110
11	1890	N	1839	-0-	-51	-0-	1839	2			N	-0-					110
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	N	1	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 23,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2610	-0-	-118	-0-	388	1	2215	2	N	6					64
							7	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	385	1	2062	2	N	19					83
							21	9									
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	422	1	2177	2	N	15					98
							17	9									
04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	424	1	2339	2	N	10	2	8			106
							11	9									
05	3100	N	3108	-0-	8	8	518	1	2573	2	N	15	2	8			119
							17	9									
06	3000	N	3337	-0-	337	345	533	1	2794	2	N	9	54	1			74
							10	9									
07	3100	N	2803	-0-	-297	48	549	1	2248	2	N	5					79
							6	9									
08	3100	N	3225	-0-	125	173	550	1	2671	2	N	4					83
							4	9									
09	3078	X	2905	-0-	-173	-0-	449	1	2442	2	N	13					96
							14	9									
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	514	1	2661	2	N	13					109
							14	9									
11	2940	X	2824	-0-	-116	-0-	452	1	2347	2	N	23	4	8			128
							25	9									
12	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	511	1	2484	2	N	23	101	1			50
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 34,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3403	-0-	-100	-0-	503	1	2871	2	N	26					51
							29	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	506	1	2711	2	N	25					76
							28	9									
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	481	1	2480	2	N	16					92
							18	9									
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	483	1	2665	2	N	32					124
							35	9									
05	2976	X	1684	-0-	-1292	-0-	278	1	1383	2	N	21	58	1			87
							23	9									
06	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	297	1	1556	2	N	56	115	1			28
							62	9									
07	2976	X	1570	-0-	-1406	-0-	305	1	1252	2	N	12					40
							13	9									
08	2976	X	1807	-0-	-1169	-0-	307	1	1488	2	N	11					51
							12	9									
09	2880	X	2686	-0-	-194	-0-	415	1	2252	2	N	17					68
							19	9									
10	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	432	1	2237	2	N	19					87
							21	9									
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	417	1	2164	2	N	21					108
							23	9									
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	488	1	2369	2	N	29	79	1			58
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 30,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	808	2	18	9	N	16					43
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	N	3					46
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	684	2	19	9	N	17					63
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	544	2	8	9	N	7					70
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	N	7	2	8			75
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	633	2	7	9	N	6					81
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	396	2	6	9	N	5					86
08	713	N	147	-0-	-566	-0-	147	2			N	-0-					86
09	630	N	112	-0-	-518	-0-	112	2			N	-0-					86
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					86
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					86
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2586	-0-	-638	-0-	384	1	2193	2	N	8					79
							9	9									
02	2842	X	2475	-0-	-367	-0-	387	1	2071	2	N	15					94
							17	9									
03	2945	X	2656	-0-	-289	-0-	430	1	2216	2	N	9					103
							10	9									
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	435	1	2397	2	N	14					117
							15	9									
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	506	1	2515	2	N	13	114	1	2	8	14
							14	9									
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	521	1	2730	2	N	17					31
							19	9									
07	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	536	1	2197	2	N	7					38
							8	9									
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	538	1	2611	2	N	6					44
							7	9									
09	3270	X	2012	-0-	-1258	-0-	311	1	1690	2	N	10					54
							11	9									
10	3379	X	1841	-0-	-1538	-0-	296	1	1532	2	N	12					66
							13	9									
11	3270	X	1750	-0-	-1520	-0-	281	1	1458	2	N	10	3	8			73
							11	9									
12	3162	X	1874	-0-	-1288	-0-	318	1	1543	2	N	12					85
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					64
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	2	14	9	N	13					77
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					77
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	N	3					80
05	1519	N	835	-0-	-684	-0-	835	2			N	-0-					80
06	1260	N	750	-0-	-510	-0-	748	2	2	9	N	2					82
07	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					82
08	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					82
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	930	2	17	9	N	15					97
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					97
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					97
12	992	N	670	-0-	-322	-0-	670	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 10,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	464	2	11	9	N	10					60
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					60
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					60
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	163	2			N	-0-					60
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					60
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	N	4					64
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					64
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					64
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	2			N	-0-					64
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	180	2	14	9	N	13					77
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

01	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	30	1	3064	3	N	22					52
							24	9									
02	3161	X	2805	-0-	-356	-0-	30	1	2761	3	N	13					65
							14	9									
03	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	30	1	2725	3	N	14					79
							15	9									
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	30	1	3334	3	N	20					99
							22	9									
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	3	N	10					109
							11	9									
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	30	1	3078	3	N	15					124
							17	9									
07	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	30	1	3230	3	N	24	1	8			147
							26	9									
08	3503	X	3212	-0-	-291	-0-	30	1	3150	3	N	29	148	1			28
							32	9									
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	30	1	3060	3	N	14					42
							15	9									
10	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	30	1	3406	3	N	13					55
							14	9									
11	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	30	1	2895	3	N	12					67
							13	9									
12	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	30	1	2628	3	N	13	1	8			79
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2992	-0-	-542	-0-	10	1	2957	3	N	23					112
							25	9									
02	3306	X	2997	-0-	-309	-0-	10	1	2954	3	N	30					142
							33	9									
03	3534	X	2928	-0-	-606	-0-	10	1	2865	3	N	48					190
							53	9									
04	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	10	1	2716	3	N	47	177	1			60
							52	9									
05	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	10	1	2490	3	N	29					89
							32	9									
06	3090	X	2452	-0-	-638	-0-	10	1	2414	3	N	25					114
							28	9									
07	3193	X	2615	-0-	-578	-0-	10	1	2588	3	N	15					129
							17	9									
08	2914	X	2302	-0-	-612	-0-	10	1	2275	3	N	15	102	1			42
							17	9									
09	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	10	1	2391	3	N	18					60
							20	9									
10	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	10	1	2478	3	N	22					82
							24	9									
11	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	10	1	2459	3	N	31	1	8			112
							34	9									
12	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	10	1	2453	3	N	19	1	8			130
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1942	-0-	-724	-0-	15	1	1918	3	N	8					105
							9	9									
02	1885	X	1786	-0-	-99	-0-	15	1	1761	3	N	9					114
							10	9									
03	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	15	1	1693	3	N	10					124
							11	9									
04	2010	X	1707	-0-	-303	-0-	15	1	1683	3	N	8					132
							9	9									
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	15	1	2486	3	N	10					142
							11	9									
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	13	1	1871	3	N	8					150
							9	9									
07	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	13	1	1799	3	N	4					154
							4	9									
08	2511	X	2049	-0-	-462	-0-	13	1	1994	3	N	38	157	1			35
							42	9									
09	2430	X	1930	-0-	-500	-0-	13	1	1904	3	N	12					47
							13	9									
10	2511	X	1818	-0-	-693	-0-	13	1	1786	3	N	17					64
							19	9									
11	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	13	1	1423	3	N	11					75
							12	9									
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	13	1	2035	3	N	8	1	8			82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2642	-0-	-458	-0-	15	1	2603	3	N	22					54
							24	9									
02	2871	X	2518	-0-	-353	-0-	15	1	2481	3	N	20					74
							22	9									
03	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	15	1	2730	3	N	15					89
							17	9									
04	2910	X	2819	-0-	-91	-0-	15	1	2781	3	N	21					110
							23	9									
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	15	1	2688	3	N	14					124
							15	9									
06	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	13	1	2453	3	N	18					142
							20	9									
07	2914	X	2322	-0-	-592	-0-	13	1	2289	3	N	18	1	8			159
							20	9									
08	2914	X	2415	-0-	-499	-0-	13	1	2381	3	N	19	153	1			25
							21	9									
09	2820	X	2281	-0-	-539	-0-	13	1	2260	3	N	7					32
							8	9									
10	2728	X	2297	-0-	-431	-0-	13	1	2267	3	N	15					47
							17	9									
11	2490	X	1511	-0-	-979	-0-	13	1	1487	3	N	10					57
							11	9									
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	3055	3	N	50					107
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 29,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1863	2	105	9	N	95					194
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1841	2	20	9	N	18					212
03	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	1505	2	15	9	N	14	194	1			32
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1699	2	20	9	N	18					50
05	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	1613	2	10	9	N	9					59
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	N	6					65
07	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	1510	2	6	9	N	5					70
08	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1506	2	24	9	N	22					92
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1533	2	36	9	N	33					125
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					132
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1528	2	63	9	N	57					189
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1495	2	62	9	N	56	191	1			54

TOTAL GAS PROD: 19,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2301	-0-	-1109		-0-		10 1 12 9	2279	3	N	11					28
02	3016	X	2573	-0-	-443		-0-		10 1 21 9	2542	3	N	19					47
03	3224	X	3186	-0-	-38		-0-		10 1 22 9	3154	3	N	20					67
04	3120	X	2965	-0-	-155		-0-		10 1 19 9	2936	3	N	17					84
05	2821	X	2798	-0-	-23		-0-		10 1 12 9	2776	3	N	11					95
06	3090	X	2582	-0-	-508		-0-		10 1 8 9	2564	3	N	7					102
07	3193	X	2957	-0-	-236		-0-		10 1 6 9	2941	3	N	5					107
08	3193	X	2560	-0-	-633		-0-		10 1 9 9	2541	3	N	8	87	1			28
09	2970	X	2408	-0-	-562		-0-		10 1 18 9	2380	3	N	16					44
10	2945	X	2638	-0-	-307		-0-		10 1 11 9	2617	3	N	10					54
11	2850	X	2412	-0-	-438		-0-		10 1 11 9	2391	3	N	10					64
12	2945	X	2407	-0-	-538		-0-		10 1 12 9	2385	3	N	11					75

TOTAL GAS PROD: 31,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3847	-0-	-307		-0-		10 1 19 9	3818	3	N	17					47
02	4089	X	3999	-0-	-90		-0-		10 1 17 9	3972	3	N	15					62
03	4371	X	3891	-0-	-480		-0-		10 1 17 9	3864	3	N	15					77
04	4230	X	3547	-0-	-683		-0-		10 1 11 9	3526	3	N	10					87
05	4278	X	3829	-0-	-449		-0-		10 1 11 9	3808	3	N	10					97
06	4140	X	3615	-0-	-525		-0-		10 1 9 9	3596	3	N	8					105
07	4278	X	3814	-0-	-464		-0-		10 1 13 9	3791	3	N	12					117
08	3906	X	3792	-0-	-114		-0-		10 1 20 9	3762	3	N	18					135
09	3720	X	3328	-0-	-392		-0-		10 1 26 9	3292	3	N	24					159
10	3844	X	3650	-0-	-194		-0-		10 1 51 9	3589	3	N	46					205
11	3690	X	3684	-0-	-6		-0-		10 1 55 9	3619	3	N	50	195	1			60
12	3813	X	3555	-0-	-258		-0-		10 1 19 9	3526	3	N	17					77

TOTAL GAS PROD: 44,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC 423834
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					65
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					65
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					65
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					65
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					65
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					65
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					65
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					65
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					65
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 10702 - 10929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1269	2	24	9	N	22					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					82
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1526	2	29	9	N	26					108
04	1260	N	808	-0-	-452	-0-	791	2	17	9	N	15					123
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	895	2	28	9	N	25					148
06	1500	N	953	-0-	-547	-0-	931	2	22	9	N	20					168
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	798	2	22	9	N	20					188
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1070	2	12	9	N	11	173	1			26
09	960	N	902	-0-	-58	-0-	887	2	15	9	N	14					40
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	904	2	13	9	N	12					52
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	972	2	22	9	N	20					72
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	2	31	9	N	28					100

TOTAL GAS PROD: 11,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	649	3	73	9	N	66	66	0			-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	584	2	77	9	N	70	70	0			-0-
03	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	210	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	106	2	19	9	Y	17					17
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	2	N	-0-					38
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	2	1	34	2	N	-0-					38
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	6	1	55	2	N	-0-					38
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	4	1	32	2	N	-0-					38
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	505	-0-	-363	-0-	35	1	470	2	N	-0-					32
02	696	N	318	-0-	-378	-0-	20	1	298	2	N	-0-					32
03	806	N	462	-0-	-344	-0-	43	1	419	2	N	-0-					32
04	480	N	411	-0-	-69	-0-	49	1	362	2	N	-0-					32
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	321	2	N	-0-					32
06	450	N	45	-0-	-405	-0-	8	1	37	2	N	-0-					32
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			N	-0-					43
02	174	N	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					43
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					43
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					43
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					43
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					43
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					43
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	91	2	46	9	Y	42	85	1			-0-
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	437	2	50	9	Y	45					45
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF. 11454 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	69	2	Y	1	1	8			53
02	87	N	69	-0-	-18	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					53
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					53
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					53
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					53
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					53
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	53	1	1	8	-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	384	2	72	9	Y	65					65
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					21
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-					21
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					21
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					21
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					21
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					21
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					21
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					21
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	81	2			N	-0-					38
02	232	N	138	-0-	-94	-0-	134	2	4	9	N	4					42
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					42
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					42
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			N	-0-					42
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					42
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					42
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					42
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					42
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					42
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					32
02	261	N	158	-0-	-103	-0-	158	2			N	-0-					32
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					32
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					32
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					32
07	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					32
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					32
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					32
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					32
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					32
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	59	2	17	9	N	15					57
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	72	2	9	9	N	8					65
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	37	2	14	9	N	13					78
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	33	2	13	9	N	12					90
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	20	2	19	9	N	17					107
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	20	2	17	9	N	15					122
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	12	2	11	9	N	10					132
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	2	6	9	N	5					137
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	15	2	2	9	N	2					139
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					139
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	2	23	9	N	21					160

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-246	-0-	1395	2	2	9	N	2					67
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	N	2	2	8			67
03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1259	2	1	9	N	1	1	8			67
04	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			67
05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1121	2	17	9	N	15					82
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			82
07	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1255	2	3	9	N	3	3	8			82
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					82
09	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	1011	2			N	-0-					82
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			N	-0-					82
11	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2			N	-0-					82
12	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 14,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	552	1	4770	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
02	4785	X	4601	-0-	-184	-0-	524	1	4013	2	Y	58	50	1			17
							64	9									
03	4898	X	4460	-0-	-438	-0-	547	1	3852	2	Y	55	61	1			11
							61	9									
04	4950	X	4180	-0-	-770	-0-	525	1	3598	2	Y	52	53	1			10
							57	9									
05	5115	X	4086	-0-	-1029	-0-	500	1	3531	2	Y	50	50	1			10
							55	9									
06	4950	X	2768	-0-	-2182	-0-	420	1	2312	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
07	4929	X	2503	-0-	-2426	-0-	428	1	2044	2	Y	28	19	1			15
							31	9									
08	4464	X	3460	-0-	-1004	-0-	497	1	2926	2	Y	34	37	1			12
							37	9									
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	537	1	3618	2	Y	32	26	1			18
							35	9									
10	4092	X	2808	-0-	-1284	-0-	89	1	2679	2	Y	36	44	1			10
							40	9									
11	3360	X	2225	-0-	-1135	-0-	68	1	2092	2	Y	59	29	1	28	8	12
							65	9									
12	4340	X	1956	-0-	-2384	-0-	69	1	1881	2	Y	5	12	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		281	1	4630	2	N	104	102	1			107
								114	9									
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-		251	1	4103	2	N	93	170	1			30
								102	9									
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-		225	1	3898	2	N	58	73	1			15
								64	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-		201	1	3399	2	N	109					124
								120	9									
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-		231	1	3748	2	N	64	101	1			87
								70	9									
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		275	1	4327	2	N	89	62	1			114
								98	9									
07	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-		252	1	3903	2	N	123	175	1			62
								135	9									
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-		112	1	1762	2	N	52	89	1			25
								57	9									
09	4710	X	1989	-0-	-2721	-0-		106	1	1830	2	N	48					73
								53	9									
10	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-		416	1	4626	2	N	131	166	1			38
								144	9									
11	4710	X	4557	-0-	-153	-0-		357	1	4081	2	N	108	14	8			132
								119	9									
12	4278	X	3489	-0-	-789	-0-		273	1	3132	2	N	76	158	1	2	8	48
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 47,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2816	-0-	-749	-0-		586	1	2119	2	Y	101	118	1			28
								111	9									
02	2552	X	2193	-0-	-359	-0-		496	1	1634	2	Y	57					85
								63	9									
03	2666	X	1167	-0-	-1499	-0-		428	1	674	2	Y	59	133	1			11
								65	9									
04	2640	X	1936	-0-	-704	-0-		475	1	1400	2	Y	55					66
								61	9									
05	2728	X	2139	-0-	-589	-0-		417	1	1668	2	Y	49	92	1			23
								54	9									
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-		398	1	1526	2	Y	48					71
								53	9									
07	2015	N	1416	-0-	-599	-0-		418	1	967	2	Y	28	74	1			25
								31	9									
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		435	1	2195	2	Y	21	41	1			5
								23	9									
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		422	1	1555	2	Y	27					32
								30	9									
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		364	1	1809	2	Y	60					92
								66	9									
11	2580	N	1693	-0-	-887	-0-		264	1	1386	2	Y	39	53	1	7	8	71
								43	9									
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		346	1	1693	2	Y	42	1	8			112
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875

01	1829	N	969	-0-	-860	-0-	55	1	914	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	1392	N	761	-0-	-631	-0-	44	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	8	1	142	2	Y	8					8
							9	9									
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	44	1	751	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
05	806	N	499	-0-	-307	-0-	27	1	443	2	Y	26	27	1			12
							29	9									
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					12
07	837	N	29	-0-	-808	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	8	1			4
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					4
09	810	X	7	-0-	-803	-0-	6	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			2
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

01	3348	X	2851	-0-	-497	-0-	499	1	2352	2	N	-0-					-0-
02	3103	X	2755	-0-	-348	-0-	438	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	435	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	480	1	2714	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	431	1	2365	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2577	-0-	-273	-0-	412	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2512	-0-	-774	-0-	447	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	459	1	2079	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	407	1	1888	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	392	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2610	X	2327	-0-	-283	-0-	448	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	468	1	2212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2151	-0-	-608	-0-	377	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	394	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	438	1	2155	2	N	-0-					-0-
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	405	1	2289	2	N	-0-					-0-
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	460	1	2523	2	N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	436	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	421	1	1947	2	N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	388	1	1756	2	N	-0-					-0-
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	433	1	2010	2	N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	470	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	375	1	1572	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	419	1	1983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1958	-0-	-336	-0-	343	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	1956	-0-	-132	-0-	311	1	1645	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	347	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	299	1	1691	2	N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	324	1	1779	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	334	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	353	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	373	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	342	1	1588	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2022	-0-	-55	-0-	359	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1868	-0-	-142	-0-	360	1	1508	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	336	1	1590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NFR ENERGY, LLC 609261
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	124	-0-	-1209	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	127	-0-	-47	-0-	9	1	117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	148	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1020	2	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1857	-0-	-437	-0-	70	1	1787	2	Y	-0-					133
02	1972	N	1971	-0-	-1	-0-	71	1	1848	2	Y	47					180
							52	9									
03	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	74	1	1910	2	Y	-0-					180
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	76	1	1935	2	Y	-0-					180
05	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	83	1	2022	2	Y	-0-					180
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	82	1	1975	2	Y	-0-	146	1			34
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	80	1	2043	2	Y	-0-					34
08	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	80	1	2027	2	Y	-0-					34
09	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	80	1	1931	2	Y	-0-					34
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	87	1	1972	2	Y	-0-					34
11	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	85	1	1893	2	Y	-0-					34
12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	91	1	1985	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	93	1	1232	2	N	-0-					36
02	1769	N	1133	-0-	-636	-0-	79	1	1054	2	N	-0-					36
03	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	252	1	1664	2	N	-0-					36
04	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					36
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	N	-0-					36
06	1860	N	1289	-0-	-571	-0-	91	1	1198	2	N	-0-					36
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	96	1	1238	2	N	-0-					36
08	1550	N	1097	-0-	-453	-0-	81	1	1016	2	N	-0-					36
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	N	-0-					36
10	1333	N	823	-0-	-510	-0-	67	1	756	2	N	-0-					36
11	1050	N	200	-0-	-850	-0-	16	1	184	2	N	-0-					36
12	1457	N	644	-0-	-813	-0-	51	1	593	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	2	19	9	N	17					208
02	1943	N	1596	-0-	-347	-0-	296	1	1300	2	N	-0-	55	5			153
03	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	253	1	1187	2	N	-0-					153
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	324	1	1244	2	N	5					158
							6	9									
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	303	1	1375	2	N	7					165
							8	9									
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	330	1	1624	2	N	27	166	1			26
							30	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	341	1	1819	2	N	-0-					26
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	341	1	1596	2	N	6					32
							7	9									
09	1980	N	941	-0-	-1039	-0-	220	1	718	2	N	3					35
							3	9									
10	2170	N	840	-0-	-1330	-0-	187	1	644	2	N	8					43
							9	9									
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					43
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	253	1	591	2	N	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

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	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	1363	N	-0-	-0-	-1363	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	134	1	2573	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	126	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	134	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	105	1	2423	2	Y	10					10
							11	9									
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	112	1	2518	2	Y	6					16
							7	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	116	1	2551	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
07	3100	N	3360	-0-	260	260	141	1	3216	2	Y	3					19
							3	9									
08	3868	X	3608	-0-	-260	-0-	152	1	3452	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	151	1	3373	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	157	1	3509	2	Y	-0-					19
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	155	1	3396	2	Y	-0-					19
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	3					22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

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	3100	N	3655	-0-	555	555		179	1	3422	2	N	49					49
								54	9									
02	2900	N	3466	-0-	566	1121		171	1	3256	2	Y	35					84
								39	9									
03	3100	N	2832	-0-	-268	853		140	1	2692	2	Y	-0-					84
04	2520	X	1504	-0-	-1016	-0-		63	1	1441	2	Y	-0-					84
05	2604	X	1446	-0-	-1158	-0-		61	1	1383	2	Y	2	2	8			84
								2	9									
06	2520	X	1198	-0-	-1322	-0-		52	1	1146	2	Y	-0-					84
07	2604	X	1112	-0-	-1492	-0-		47	1	1065	2	Y	-0-					84
08	2015	X	1259	-0-	-756	-0-		53	1	1206	2	Y	-0-					84
09	1500	X	1172	-0-	-328	-0-		50	1	1122	2	Y	-0-					84
10	1457	X	1283	-0-	-174	-0-		55	1	1228	2	Y	-0-					84
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-		51	1	1122	2	Y	-0-					84
12	1209	N	913	-0-	-296	-0-		40	1	873	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 21,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

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	2697	X	2468	-0-	-229	-0-		123	1	2345	2	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-		119	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		127	1	2429	2	Y	5					5
								6	9									
04	2400	N	2209	-0-	-191	-0-		92	1	2117	2	Y	-0-					5
05	2573	N	2356	-0-	-217	-0-		100	1	2253	2	Y	3					8
								3	9									
06	2490	N	2110	-0-	-380	-0-		92	1	2018	2	Y	-0-					8
07	2294	N	2282	-0-	-12	-0-		96	1	2186	2	Y	-0-					8
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-		100	1	2283	2	Y	-0-					8
09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-		97	1	2183	2	Y	-0-					8
10	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-		106	1	2372	2	Y	-0-					8
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-		101	1	2227	2	Y	-0-					8
12	2387	X	2365	-0-	-22	-0-		104	1	2258	2	Y	3					11
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	677	-0-	-687	-0-	25	1	649	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1102	N	957	-0-	-145	-0-	35	1	919	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	40	1	1013	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1023	N	952	-0-	-71	-0-	37	1	909	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42	1	1013	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	58	1	1487	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	39	1	983	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	1050	N	964	-0-	-86	-0-	38	1	923	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1209	N	999	-0-	-210	-0-	42	1	951	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1221	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3811	-0-	-467	-0-	189	1	3622	2	Y	-0-	40	5			-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	176	1	3353	2	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	187	1	3596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	153	1	3518	2	Y	5	1	8			4
							6	9									
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	149	1	3353	2	Y	16					20
							18	9									
06	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	139	1	3045	2	Y	6	4	8			22
							7	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	143	1	3278	2	Y	-0-					22
08	3813	X	2856	-0-	-957	-0-	120	1	2736	2	Y	-0-					22
09	3690	X	2767	-0-	-923	-0-	118	1	2649	2	Y	-0-					22
10	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	101	1	2256	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-	81	1	1783	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	3410	X	1858	-0-	-1552	-0-	82	1	1775	2	Y	1	1	8			22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2707	-0-	-114	-0-	134	1	2573	2	Y	-0-	10	1			2
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	133	1	2558	2	Y	6	6	8			2
							7	9									
04	2610	N	2549	-0-	-61	-0-	106	1	2439	2	Y	4	4	8			2
							4	9									
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	112	1	2522	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
06	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	109	1	2402	2	Y	10	10	8			2
							11	9									
07	2635	N	2580	-0-	-55	-0-	108	1	2460	2	Y	11	11	8			2
							12	9									
08	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	109	1	2480	2	Y	8	8	8			2
							9	9									
09	2520	N	2404	-0-	-116	-0-	103	1	2295	2	Y	5	2	1	5	8	-0-
							6	9									
10	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	106	1	2378	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
11	2520	N	2323	-0-	-197	-0-	101	1	2209	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
12	2480	N	2384	-0-	-96	-0-	105	1	2277	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					114
02	870	N	684	-0-	-186	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					114
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	28	1	715	2	Y	-0-					114
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	28	1	703	2	Y	-0-					114
05	744	N	589	-0-	-155	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					114
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	24	1	588	2	Y	-0-					114
07	744	N	596	-0-	-148	-0-	22	1	574	2	Y	-0-					114
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	Y	-0-					114
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	-0-					114
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					114
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	28	1	629	2	Y	-0-					114
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		68	1	1749	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		63	1	1642	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		68	1	1766	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1520	-0-	-250	-0-		57	1	1463	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1727	-0-	-102	-0-		68	1	1659	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-		66	1	1592	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1572	-0-	-9	-0-		59	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1383	-0-	-353	-0-		52	1	1331	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1632	-0-	-18	-0-		65	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-		76	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		69	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		79	1	1720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	35	-0-	-1453	-0-		1	1	16	2	Y	16	16	8			-0-
								18	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		113	1	1142	2	Y	12	12	8			-0-
								13	9									
03	1333	N	1253	-0-	-80	-0-		97	1	1150	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		93	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1176	-0-	-188	-0-		96	1	1071	2	Y	8	8	8			-0-
								9	9									
06	1200	N	810	-0-	-390	-0-		84	1	718	2	Y	7	7	8			-0-
								8	9									
07	1147	N	546	-0-	-601	-0-		17	1	523	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
08	1240	X	269	-0-	-971	-0-		267	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-		49	1	1249	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
10	1178	X	1106	-0-	-72	-0-		35	1	1056	2	Y	14	14	8			-0-
								15	9									
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-		32	1	798	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
12	1333	X	919	-0-	-414	-0-		37	1	848	2	Y	31	11	1	5	8	15
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

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	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	155	1	2964	2	N	26	10	1			86
							29	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	145	1	2765	2	N	2	2	8			86
							2	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	154	1	2953	2	N	1	1	8			86
							1	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	122	1	2799	2	N	15					101
							17	9									
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	125	1	2828	2	N	6	1	8			106
							7	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	126	1	2765	2	N	9	40	1	1	8	74
							10	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	123	1	2802	2	N	3	3	8			74
							3	9									
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	125	1	2838	2	N	8					82
							9	9									
09	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	124	1	2781	2	N	1	1	8			82
							1	9									
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	128	1	2871	2	N	5	3	8			84
							6	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	123	1	2693	2	N	2	2	8			84
							2	9									
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	125	1	2699	2	N	1	1	8			84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
02	96	N	12	-0-	-84	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-155	-0-	142	1	2710	2	Y	-0-	9	1			2
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	125	1	2393	2	Y	4	1	5			5
							4	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	129	1	2468	2	Y	-0-					5
04	2700	N	2437	-0-	-263	-0-	102	1	2334	2	Y	1					6
							1	9									
05	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	110	1	2482	2	Y	4					10
							4	9									
06	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	109	1	2401	2	Y	5					15
							6	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	2	Y	-0-					15
08	2604	N	2569	-0-	-35	-0-	108	1	2461	2	Y	-0-					15
09	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	105	1	2351	2	Y	-0-	7	1			8
10	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	107	1	2392	2	Y	-0-					8
11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	105	1	2312	2	Y	2					10
							2	9									
12	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	107	1	2322	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	466	-0-	-526	-0-	17	1	446	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	783	X	253	-0-	-530	-0-	9	1	242	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	806	X	470	-0-	-336	-0-	17	1	452	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	780	X	513	-0-	-267	-0-	19	1	493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	X	346	-0-	-181	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	130	-0-	-320	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	53	-0-	-474	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	9	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	467	-0-	-91	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	113	1	2898	2	Y	-0-					40
02	2871	X	2604	-0-	-267	-0-	96	1	2508	2	Y	-0-					40
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	110	1	2865	2	Y	85					125
							94	9									
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	121	1	3087	2	Y	-0-					125
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	123	1	3016	2	Y	77	182	1			20
							85	9									
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	125	1	2999	2	Y	-0-					20
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	120	1	3081	2	Y	-0-					20
08	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	117	1	2985	2	Y	131					151
							144	9									
09	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	120	1	2886	2	Y	3					154
							3	9									
10	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	129	1	2912	2	Y	-0-					154
11	3150	X	2912	-0-	-238	-0-	121	1	2701	2	Y	82	174	1			62
							90	9									
12	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	118	1	2573	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 36,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2341	-0-	-108	-0-	88	1	2253	2	Y	-0-					37
02	2320	N	2228	-0-	-92	-0-	82	1	2146	2	Y	-0-					37
03	2356	N	2351	-0-	-5	-0-	87	1	2264	2	Y	-0-					37
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	87	1	2223	2	Y	-0-					37
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	95	1	2317	2	Y	32					69
							35	9									
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	92	1	2205	2	Y	-0-	41	1			28
07	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	87	1	2242	2	Y	-0-					28
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	86	1	2187	2	Y	-0-					28
09	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	89	1	2149	2	Y	-0-					28
10	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	96	1	2164	2	Y	-0-					28
11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	98	1	2193	2	Y	-0-					28
12	2325	N	2302	-0-	-23	-0-	101	1	2201	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	259	1	3444	2	N	-0-					28
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	245	1	3259	2	N	54					82
							59	9									
03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	557	1	3679	2	N	19					101
							21	9									
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	312	1	3902	2	N	-0-					101
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	314	1	4237	2	N	-0-					101
06	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	247	1	3253	2	N	-0-					101
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	276	1	3552	2	N	18	90	1			29
							20	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	267	1	3328	2	N	82	83	1	1	8	27
							90	9									
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	229	1	2644	2	N	-0-					27
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	246	1	2795	2	N	-0-					27
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	239	1	2787	2	N	-0-					27
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	221	1	2595	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199492 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9479 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2555	-0-	-142	-0-	127	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2225	2	Y	5					5
							6	9									
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	125	1	2393	2	Y	-0-					5
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	100	1	2305	2	Y	2					7
							2	9									
05	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	100	1	2266	2	Y	-0-					7
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	100	1	2188	2	Y	6	2	1			11
							7	9									
07	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	100	1	2297	2	Y	-0-					11
08	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	104	1	2373	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	104	1	2319	2	Y	-0-					5
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	2	Y	-0-					5
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	106	1	2333	2	Y	-0-					5
12	2511	X	2480	-0-	-31	-0-	109	1	2371	2	Y	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2013

TOTAL GAS PROD: 29,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	91	1	2336	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2224	-0-	2224	2224	82	1	2142	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2212	-0-	-888	1336	82	1	2130	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2484	-0-	-516	820	93	1	2391	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2469	-0-	-631	189	97	1	2372	2	Y	-0-					-0-
06	2571	N	2382	-0-	-189	-0-	95	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	91	1	2329	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2573	X	2383	-0-	-190	-0-	90	1	2293	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	92	1	2218	2	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2264	-0-	-106	-0-	97	1	2167	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	104	1	2252	2	Y	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2661	-0-	-191	-0-	100	1	2561	2	Y	-0-					165
02	2639	N	2305	-0-	-334	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-					165
03	2635	N	2577	-0-	-58	-0-	96	1	2481	2	Y	-0-					165
04	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	96	1	2468	2	Y	-0-					165
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	104	1	2547	2	Y	1	150	1			16
							1	9									
06	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	101	1	2431	2	Y	-0-					16
07	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	96	1	2475	2	Y	-0-					16
08	2666	N	2479	-0-	-187	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-					16
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	104	1	2503	2	Y	-0-					16
10	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	105	1	2377	2	Y	-0-					16
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	103	1	2302	2	Y	-0-					16
12	2697	N	2432	-0-	-265	-0-	107	1	2325	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 201647 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9669 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1731	-0-	-191	-0-	65	1	1666	2	Y	-0-					69
02	1827	N	1613	-0-	-214	-0-	60	1	1553	2	Y	-0-					69
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	64	1	1661	2	Y	-0-					69
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	64	1	1639	2	Y	3					72
							3	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	70	1	1705	2	Y	-0-	28	1			44
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	71	1	1703	2	Y	-0-					44
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	69	1	1765	2	Y	-0-					44
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1738	2	Y	1	1	8			44
							1	9									
09	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	69	1	1651	2	Y	-0-					44
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	76	1	1722	2	Y	-0-					44
11	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	74	1	1646	2	Y	-0-					44
12	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	78	1	1687	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 20,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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					Y	-0-					23
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					23
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

01	2449	N	2259	-0-	-190	-0-	85	1	2174	2	Y	-0-					23
02	2291	N	2103	-0-	-188	-0-	78	1	2025	2	Y	-0-					23
03	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	82	1	2138	2	Y	-0-					23
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	81	1	2061	2	Y	-0-					23
05	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	87	1	2138	2	Y	-0-					23
06	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	86	1	2063	2	Y	-0-					23
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	81	1	2084	2	Y	-0-					23
08	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	81	1	2062	2	Y	-0-					23
09	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	82	1	1971	2	Y	-0-					23
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	91	1	2064	2	Y	-0-					23
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	90	1	2002	2	Y	-0-					23
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

01	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					110
02	1624	X	1365	-0-	-259	-0-	87	1	1278	2	N	-0-					110
03	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	70	1	1374	2	N	-0-					110
04	1830	X	1615	-0-	-215	-0-	87	1	1528	2	N	-0-					110
05	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	93	1	1569	2	N	-0-					110
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	2	N	-0-					110
07	1674	X	1586	-0-	-88	-0-	93	1	1493	2	N	-0-					110
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	2	N	-0-					110
09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1691	2	N	-0-					110
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					110
11	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	90	1	1792	2	N	-0-					110
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 19,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2047	-0-		-1146		-0-	2046	2	1	9	Y	1	1	8			73
02	3289	X	3289	-0-		-0-		-0-	164	1	3125	2	Y	-0-					73
03	2728	X	2113	-0-		-615		-0-	105	1	2008	2	Y	-0-					73
04	2271	X	2271	-0-		-0-		-0-	94	1	2177	2	Y	-0-					73
05	3503	X	2388	-0-		-1115		-0-	101	1	2287	2	Y	-0-					73
06	3390	X	2525	-0-		-865		-0-	110	1	2415	2	Y	-0-					73
07	3503	X	2102	-0-		-1401		-0-	88	1	2014	2	Y	-0-					73
08	2766	X	2766	-0-		-0-		-0-	116	1	2650	2	Y	-0-					73
09	2520	X	2276	-0-		-244		-0-	97	1	2179	2	Y	-0-					73
10	2604	X	2447	-0-		-157		-0-	105	1	2342	2	Y	-0-					73
11	2670	X	2263	-0-		-407		-0-	99	1	2164	2	Y	-0-					73
12	2759	X	2404	-0-		-355		-0-	106	1	2298	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 28,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1922	-0-		-682		-0-	72	1	1850	2	Y	-0-					67
02	2001	N	1861	-0-		-140		-0-	69	1	1792	2	Y	-0-					67
03	2015	N	1656	-0-		-359		-0-	61	1	1595	2	Y	-0-					67
04	1987	N	1987	-0-		-0-		-0-	75	1	1912	2	Y	-0-					67
05	1993	N	1993	-0-		-0-		-0-	77	1	1883	2	Y	30					97
									33	9									
06	1881	N	1881	-0-		-0-		-0-	75	1	1806	2	Y	-0-	48	1			49
07	2046	N	1911	-0-		-135		-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					49
08	2046	X	1860	-0-		-186		-0-	70	1	1790	2	Y	-0-					49
09	1980	X	1782	-0-		-198		-0-	71	1	1711	2	Y	-0-					49
10	1984	X	1821	-0-		-163		-0-	77	1	1744	2	Y	-0-					49
11	1890	X	1689	-0-		-201		-0-	72	1	1617	2	Y	-0-					49
12	1922	X	1706	-0-		-216		-0-	75	1	1631	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 22,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE)	STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1865	-0-		-801		-0-	70	1	1794	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	2494	X	1785	-0-		-709		-0-	66	1	1719	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1881	-0-		-568		-0-	70	1	1811	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1850	-0-		-340		-0-	70	1	1780	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1881	-0-		-41		-0-	73	1	1780	2	Y	25	18	1			7
									28	9									
06	1864	X	1864	-0-		-0-		-0-	74	1	1778	2	Y	11	6	1			12
									12	9									
07	1922	X	1501	-0-		-421		-0-	56	1	1426	2	Y	17	16	1			13
									19	9									
08	2274	N	2274	-0-		-0-		-0-	85	1	2165	2	Y	22	30	1			5
									24	9									
09	1860	N	1723	-0-		-137		-0-	68	1	1635	2	Y	18	13	1			10
									20	9									
10	1848	N	1848	-0-		-0-		-0-	77	1	1740	2	Y	28	29	1			9
									31	9									
11	2190	N	2063	-0-		-127		-0-	87	1	1956	2	Y	18	22	1			5
									20	9									
12	1804	N	1804	-0-		-0-		-0-	78	1	1704	2	Y	20	13	1			12
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

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	1240	N	1189	-0-	-51		-0-	45	1	1143	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-		-0-	46	1	1193	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-		-0-	45	1	1164	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	47	1	1209	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1272	-0-	-61		-0-	50	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25		-0-	46	1	1099	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1187	-0-	-115		-0-	45	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1213	-0-	-58		-0-	46	1	1167	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-		-0-	48	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97		-0-	46	1	1035	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	708	-0-	-462		-0-	30	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	614	-0-	-626		-0-	27	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

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	1519	N	1388	-0-	-131		-0-	52	1	1336	2	Y	-0-					28
02	1479	N	1270	-0-	-209		-0-	47	1	1223	2	Y	-0-					28
03	1426	N	1273	-0-	-153		-0-	47	1	1226	2	Y	-0-					28
04	1361	N	1361	-0-	-0-		-0-	51	1	1310	2	Y	-0-					28
05	1447	N	1447	-0-	-0-		-0-	57	1	1390	2	Y	-0-					28
06	1395	N	1395	-0-	-0-		-0-	55	1	1316	2	Y	22					50
								24	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-		-0-	53	1	1354	2	Y	1	1	8			50
								1	9									
08	1457	X	1386	-0-	-71		-0-	52	1	1334	2	Y	-0-					50
09	1410	X	1312	-0-	-98		-0-	52	1	1260	2	Y	-0-					50
10	1457	X	1322	-0-	-135		-0-	56	1	1266	2	Y	-0-					50
11	1410	X	1266	-0-	-144		-0-	54	1	1212	2	Y	-0-					50
12	1395	X	1312	-0-	-83		-0-	58	1	1254	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 16,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

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	2139	X	1604	-0-	-535		-0-	60	1	1541	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
02	2001	X	1474	-0-	-527		-0-	54	1	1418	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	2201	X	1168	-0-	-1033		-0-	43	1	1124	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
04	2130	X	1496	-0-	-634		-0-	56	1	1439	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	2201	X	1850	-0-	-351		-0-	69	1	1682	2	Y	90	65	1			25
								99	9									
06	1560	X	1322	-0-	-238		-0-	52	1	1242	2	Y	25	17	1			33
								28	9									
07	1581	X	1013	-0-	-568		-0-	38	1	975	2	Y	-0-	33	1			-0-
08	1860	X	985	-0-	-875		-0-	37	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1101	-0-	-699		-0-	44	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	906	-0-	-954		-0-	38	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	847	-0-	-473		-0-	36	1	811	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	770	-0-	-377		-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2273	-0-	-300	-0-	85	1	2188	2	Y	-0-					129
02	2523	N	2060	-0-	-463	-0-	76	1	1984	2	Y	-0-					129
03	2387	N	2194	-0-	-193	-0-	81	1	2112	2	Y	1	1	8			129
							1	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	82	1	2108	2	Y	-0-					129
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	88	1	2154	2	Y	-0-					129
06	2130	N	2105	-0-	-25	-0-	84	1	2021	2	Y	-0-					129
07	2263	N	2201	-0-	-62	-0-	82	1	2113	2	Y	5					134
							6	9									
08	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	80	1	2029	2	Y	32					166
							35	9									
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	79	1	1913	2	Y	24	163	1			27
							26	9									
10	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	92	1	2092	2	Y	1					28
							1	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	2	Y	4					32
							4	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	97	1	2116	2	Y	8					40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 25,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1716	-0-	-423	-0-	65	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	78	1	2038	2	Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	67	1	1736	2	Y	-0-					-0-
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	66	1	1700	2	Y	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	73	1	1796	2	Y	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	57	1	1366	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	52	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1452	-0-	-348	-0-	58	1	1394	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	77	1	1738	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1263	-0-	-1077	-0-	54	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1734	-0-	-684	-0-	76	1	1658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2632	-0-	-654	-0-		98	1	2521	2	Y	12	12	1			7
								13	9									
02	2958	X	2386	-0-	-572	-0-		88	1	2291	2	Y	6	7	1			6
								7	9									
03	3162	X	2434	-0-	-728	-0-		90	1	2340	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
04	2850	X	2455	-0-	-395	-0-		92	1	2344	2	Y	17	12	1			9
								19	9									
05	2635	X	2629	-0-	-6	-0-		102	1	2493	2	Y	31	29	1			11
								34	9									
06	2550	X	2491	-0-	-59	-0-		99	1	2390	2	Y	2	5	1			8
								2	9									
07	2542	X	2497	-0-	-45	-0-		94	1	2403	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-		90	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2395	-0-	-95	-0-		96	1	2299	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1991	-0-	-520	-0-		84	1	1907	2	Y	-0-					-0-
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		99	1	2206	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
12	2480	N	2434	-0-	-46	-0-		106	1	2305	2	Y	21	11	1			12
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3183	-0-	-320	-0-		119	1	3050	2	Y	13	11	1			7
								14	9									
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-		120	1	3117	2	Y	64	37	1			34
								70	9									
03	3379	X	3169	-0-	-210	-0-		117	1	3033	2	Y	17	29	1			22
								19	9									
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-		112	1	2873	2	Y	11	18	1			15
								12	9									
05	3534	X	3071	-0-	-463	-0-		120	1	2942	2	Y	8	17	1			6
								9	9									
06	3420	X	2654	-0-	-766	-0-		106	1	2548	2	Y	-0-	6	1			-0-
07	3534	X	2858	-0-	-676	-0-		107	1	2751	2	Y	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-		108	1	2759	2	Y	-0-					-0-
09	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-		114	1	2734	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2985	-0-	-84	-0-		126	1	2859	2	Y	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		123	1	2760	2	Y	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		131	1	2839	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3570	-0-	-212	-0-		134	1	3430	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		133	1	3461	2	Y	15	9	1			8
								17	9									
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-		127	1	3299	2	Y	1	5	1			4
								1	9									
04	3450	X	3413	-0-	-37	-0-		128	1	3285	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	3875	X	3308	-0-	-567	-0-		130	1	3178	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3192	-0-	-558	-0-		127	1	3061	2	Y	4	1	1			3
								4	9									
07	3875	X	3572	-0-	-303	-0-		133	1	3420	2	Y	17	11	1			9
								19	9									
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		133	1	3390	2	Y	22	26	1			5
								24	9									
09	3420	X	3174	-0-	-246	-0-		126	1	3028	2	Y	18	13	1			10
								20	9									
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-		139	1	3155	2	Y	28	29	1			9
								31	9									
11	3450	X	3296	-0-	-154	-0-		137	1	3067	2	Y	84	77	1			16
								92	9									
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		149	1	3238	2	Y	230	125	1			121
								253	9									

TOTAL GAS PROD: 41,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 203892 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2637	-0-	-153	-0-		99	1	2538	2	Y	-0-					77
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-		88	1	2304	2	Y	1	1	8			77
								1	9									
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		97	1	2524	2	Y	35					112
								39	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-		96	1	2465	2	Y	-0-					112
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-		102	1	2489	2	Y	-0-					112
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		99	1	2386	2	Y	17	109	1			20
								19	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-		95	1	2429	2	Y	-0-					20
08	2666	X	2512	-0-	-154	-0-		95	1	2417	2	Y	-0-					20
09	2550	X	2416	-0-	-134	-0-		96	1	2320	2	Y	-0-					20
10	2604	X	2516	-0-	-88	-0-		104	1	2362	2	Y	45	1	8			64
								50	9									
11	2490	X	2482	-0-	-8	-0-		106	1	2376	2	Y	-0-					64
12	2511	X	2481	-0-	-30	-0-		109	1	2372	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 30,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 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	2976	X	1781	-0-	-1195	-0-	67	1	1714	2	Y	-0-					50
02	2784	X	1760	-0-	-1024	-0-	62	1	1625	2	Y	66					116
							73	9									
03	2976	X	1692	-0-	-1284	-0-	63	1	1629	2	Y	-0-					116
04	2280	X	1699	-0-	-581	-0-	64	1	1635	2	Y	-0-					116
05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	98	1	2398	2	Y	10					126
							11	9									
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	110	1	2643	2	Y	-0-					126
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	109	1	2799	2	Y	8					134
							9	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	100	1	2548	2	Y	8					142
							9	9									
09	2760	X	2674	-0-	-86	-0-	106	1	2553	2	Y	14					156
							15	9									
10	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	109	1	2465	2	Y	8					164
							9	9									
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	108	1	2415	2	Y	-0-					164
12	2914	X	2805	-0-	-109	-0-	123	1	2682	2	Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	128	1	3285	2	Y	13	18	1			12
							14	9									
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	116	1	3013	2	Y	6	9	1			9
							7	9									
03	3410	X	2673	-0-	-737	-0-	99	1	2571	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
04	3330	X	3072	-0-	-258	-0-	116	1	2956	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	3441	X	3156	-0-	-285	-0-	124	1	3032	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	120	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3087	-0-	-261	-0-	116	1	2971	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	114	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	121	1	2915	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	3029	-0-	-133	-0-	128	1	2901	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2609	-0-	-421	-0-	112	1	2497	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	131	1	2836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1812	-0-		-730		-0-	68	1	1743	2	Y	1					37
									1	9									
02	2378	X	1097	-0-		-1281		-0-	39	1	1008	2	Y	45	8	1			74
									50	9									
03	2697	X	1524	-0-		-1173		-0-	56	1	1461	2	Y	6					80
									7	9									
04	2777	X	2777	-0-		-0-		-0-	96	1	2465	2	Y	196	134	1			142
									216	9									
05	2697	X	2340	-0-		-357		-0-	90	1	2196	2	Y	49	135	1			56
									54	9									
06	2127	X	2127	-0-		-0-		-0-	83	1	1986	2	Y	53					109
									58	9									
07	2883	X	2211	-0-		-672		-0-	79	1	2020	2	Y	102	155	1			56
									112	9									
08	2883	X	2097	-0-		-786		-0-	75	1	1905	2	Y	106					162
									117	9									
09	2790	X	2095	-0-		-695		-0-	81	1	1950	2	Y	58	170	1			50
									64	9									
10	2325	X	2222	-0-		-103		-0-	92	1	2073	2	Y	52					102
									57	9									
11	2130	X	2026	-0-		-104		-0-	84	1	1881	2	Y	55					157
									61	9									
12	2201	X	2175	-0-		-26		-0-	92	1	1992	2	Y	83					240
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1686	-0-		-81		-0-	84	1	1602	2	N	-0-					89
02	1740	N	1358	-0-		-382		-0-	68	1	1289	2	N	1	30	5	1	8	59
									1	9									
03	2015	N	1640	-0-		-375		-0-	81	1	1558	2	N	1	1	8			59
									1	9									
04	1620	N	1528	-0-		-92		-0-	64	1	1463	2	N	1					60
									1	9									
05	1457	N	1196	-0-		-261		-0-	51	1	1145	2	N	-0-					60
06	1590	N	1204	-0-		-386		-0-	52	1	1152	2	N	-0-					60
07	1594	N	1594	-0-		-0-		-0-	67	1	1526	2	N	1	1	8			60
									1	9									
08	1209	N	1121	-0-		-88		-0-	47	1	1074	2	N	-0-					60
09	1269	N	1269	-0-		-0-		-0-	54	1	1215	2	N	-0-					60
10	1581	N	1238	-0-		-343		-0-	53	1	1185	2	N	-0-					60
11	1637	N	1637	-0-		-0-		-0-	71	1	1556	2	N	9	2	8			67
									10	9									
12	1527	N	1527	-0-		-0-		-0-	67	1	1459	2	N	1	1	8			67
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5293	-0-	-1248	-0-	367	1	4868	2	Y	53	82	1	1	8	46
							58	9									
02	INC G-10		4667	-0-	4667	4667	327	1	4339	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
03	9562	X	4895	-0-	-4667	-0-	644	1	4251	2	Y	-0-					46
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	310	1	3880	2	Y	67	79	1			34
							74	9									
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	300	1	4038	2	Y	-0-					34
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	292	1	3845	2	Y	-0-					34
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	271	1	3492	2	Y	59	36	1	1	8	56
							65	9									
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	262	1	3274	2	Y	29					85
							32	9									
09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	319	1	3687	2	Y	-0-	49	1			36
10	4340	X	3225	-0-	-1115	-0-	261	1	2963	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
11	4140	X	3930	-0-	-210	-0-	309	1	3592	2	Y	26					62
							29	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	337	1	3961	2	Y	1	31	1			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3050	-0-	-174	-0-	115	1	2935	2	Y	-0-					37
02	3016	X	2901	-0-	-115	-0-	107	1	2793	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
03	3193	X	3000	-0-	-193	-0-	111	1	2889	2	Y	-0-					37
04	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	110	1	2809	2	Y	25					62
							28	9									
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	131	1	3218	2	Y	5	5	8			62
							6	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	121	1	2918	2	Y	2					64
							2	9									
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	111	1	2842	2	Y	-0-					64
08	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	108	1	2762	2	Y	1					65
							1	9									
09	3240	X	2868	-0-	-372	-0-	114	1	2743	2	Y	10					75
							11	9									
10	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	122	1	2754	2	Y	15					90
							17	9									
11	3030	X	2756	-0-	-274	-0-	117	1	2620	2	Y	17					107
							19	9									
12	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	124	1	2689	2	Y	15					122
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 35,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9435 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	160	1	3054	2	Y	-0-					35
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2755	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
03	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2841	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	125	1	2876	2	Y	3	3	8			40
							3	9									
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	126	1	2841	2	Y	-0-					40
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	127	1	2785	2	Y	7	8	1			39
							8	9									
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	130	1	2974	2	Y	-0-					39
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	133	1	3022	2	Y	-0-	23	1			16
09	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	3059	2	Y	-0-					16
10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	154	1	3448	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	153	1	3361	2	Y	-0-					16
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	156	1	3382	2	Y	-0-					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2013

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-396	-0-	114	1	2931	2	Y	-0-					-0-
02	3219	X	2832	-0-	-387	-0-	105	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3003	-0-	-252	-0-	111	1	2892	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2978	-0-	-172	-0-	112	1	2866	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	120	1	2938	2	Y	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	118	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	113	1	2905	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	114	1	2904	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	101	1	2424	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	125	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2821	-0-	-149	-0-	121	1	2700	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	127	1	2753	2	Y	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	153	1	2936	2	Y	-0-	5	1			1
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	91	1	1734	2	Y	3					4
							3	9									
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	-0-					4
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1635	2	Y	2					6
							2	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	104	1	2349	2	Y	8					14
							9	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1767	2	Y	3					17
							3	9									
07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	56	1	1287	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
08	2449	X	1263	-0-	-1186	-0-	52	1	1194	2	Y	15					32
							17	9									
09	2370	X	704	-0-	-1666	-0-	30	1	672	2	Y	2	15	1			19
							2	9									
10	2449	X	727	-0-	-1722	-0-	31	1	693	2	Y	3					22
							3	9									
11	1860	X	403	-0-	-1457	-0-	17	1	379	2	Y	6	3	8			25
							7	9									
12	1333	X	463	-0-	-870	-0-	20	1	432	2	Y	10					35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3971	-0-	-183	-0-	148	1	3795	2	Y	25	29	1			18
							28	9									
02	3886	X	3489	-0-	-397	-0-	128	1	3346	2	Y	14	16	1			16
							15	9									
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	124	1	3219	2	Y	9	14	1			11
							10	9									
04	3870	X	3209	-0-	-661	-0-	120	1	3067	2	Y	20	16	1			15
							22	9									
05	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	120	1	2943	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
06	3840	X	3428	-0-	-412	-0-	137	1	3282	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
07	3720	X	3386	-0-	-334	-0-	127	1	3259	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	125	1	3193	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3214	-0-	-206	-0-	128	1	3086	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3281	-0-	-253	-0-	139	1	3142	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	3276	-0-	-144	-0-	140	1	3136	2	Y	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	156	1	3388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	106	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	94	1	2459	2	Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	100	1	2597	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2640	N	2596	-0-	-44	-0-	98	1	2498	2	Y	-0-					-0-
05	2728	N	2430	-0-	-298	-0-	95	1	2335	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2301	-0-	-309	-0-	92	1	2209	2	Y	-0-					-0-
07	2697	N	2387	-0-	-310	-0-	90	1	2297	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2234	-0-	-463	-0-	84	1	2150	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1999	-0-	-611	-0-	80	1	1919	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	97	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	114	1	2544	2	Y	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	137	1	2975	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2728	-0-	-0-	-0-	103	1	2625	2	Y	-0-					22
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	99	1	2568	2	Y	-0-					22
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	102	1	2660	2	Y	-0-					22
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	104	1	2663	2	Y	-0-					22
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2741	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	107	1	2568	2	Y	-0-					22
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	103	1	2650	2	Y	-0-					22
08	2852	X	2674	-0-	-178	-0-	101	1	2570	2	Y	3					25
							3	9									
09	2760	X	2577	-0-	-183	-0-	103	1	2474	2	Y	-0-					25
10	2852	X	2567	-0-	-285	-0-	109	1	2458	2	Y	-0-					25
11	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	112	1	2500	2	Y	-0-					25
12	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	120	1	2599	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 32,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1999	-0-	-326	-0-	75	1	1924	2	Y	-0-					161
02	2291	N	2022	-0-	-269	-0-	75	1	1947	2	Y	-0-					161
03	2170	N	1980	-0-	-190	-0-	73	1	1907	2	Y	-0-					161
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	83	1	2128	2	Y	40					201
							44	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	85	1	2091	2	Y	-0-	173	1			28
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	84	1	2014	2	Y	-0-					28
07	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	79	1	2015	2	Y	-0-					28
08	2325	X	2081	-0-	-244	-0-	79	1	2002	2	Y	-0-					28
09	2250	X	2026	-0-	-224	-0-	81	1	1945	2	Y	-0-					28
10	2170	X	2088	-0-	-82	-0-	88	1	2000	2	Y	-0-					28
11	2100	X	1959	-0-	-141	-0-	84	1	1875	2	Y	-0-					28
12	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	90	1	1959	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2123	-0-	-171	-0-	105	1	2018	2	Y	-0-					28
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	102	1	1946	2	Y	9	4	8			33
							10	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	Y	-0-					33
04	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	79	1	1815	2	Y	3					36
							3	9									
05	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	85	1	1918	2	Y	-0-					36
06	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	84	1	1844	2	Y	7	7	1			36
							8	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	83	1	1898	2	Y	-0-					36
08	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	84	1	1905	2	Y	-0-	21	1			15
09	1950	X	1786	-0-	-164	-0-	76	1	1710	2	Y	-0-					15
10	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	83	1	1857	2	Y	-0-					15
11	1950	X	1774	-0-	-176	-0-	77	1	1697	2	Y	-0-					15
12	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	82	1	1786	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	102	1	2621	2	Y	42	182	1			27
							46	9									
02	2900	X	2488	-0-	-412	-0-	92	1	2396	2	Y	-0-					27
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	95	1	2467	2	Y	-0-					27
04	3000	X	2631	-0-	-369	-0-	99	1	2532	2	Y	-0-					27
05	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	103	1	2527	2	Y	-0-					27
06	2670	X	2483	-0-	-187	-0-	99	1	2384	2	Y	-0-					27
07	2728	X	2511	-0-	-217	-0-	94	1	2417	2	Y	-0-					27
08	2728	X	2420	-0-	-308	-0-	91	1	2329	2	Y	-0-					27
09	2640	X	2272	-0-	-368	-0-	91	1	2181	2	Y	-0-					27
10	2635	X	2413	-0-	-222	-0-	102	1	2311	2	Y	-0-					27
11	2490	X	2266	-0-	-224	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-					27
12	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	104	1	2251	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2366	-0-	-0-	-0-	88	1	2259	2	Y	17	14	1			9
							19	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	73	1	1893	2	Y	21	15	1			15
							23	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	78	1	2035	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	84	1	2144	2	Y	25	20	1			17
							28	9									
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	83	1	2040	2	Y	49	47	1			19
							54	9									
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	80	1	1924	2	Y	6	8	1			17
							7	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	92	1	2363	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	2325	X	1584	-0-	-741	-0-	60	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1882	-0-	-368	-0-	75	1	1801	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2449	X	1979	-0-	-470	-0-	84	1	1895	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2370	X	2058	-0-	-312	-0-	88	1	1970	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	2225	-0-	-224	-0-	98	1	2127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2735	-0-	-365	-0-	103	1	2632	2	Y	-0-					32
02	2871	X	2575	-0-	-296	-0-	95	1	2479	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
03	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	111	1	2870	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	110	1	2819	2	Y	-0-					32
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	125	1	3069	2	Y	2	2	8			32
							2	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	124	1	2982	2	Y	-0-					32
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	121	1	3108	2	Y	-0-					32
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	124	1	3163	2	Y	13					45
							14	9									
09	3120	X	3023	-0-	-97	-0-	121	1	2902	2	Y	-0-					45
10	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	131	1	2971	2	Y	15					60
							17	9									
11	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	131	1	2928	2	Y	-0-					60
12	3286	X	3059	-0-	-227	-0-	135	1	2924	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1723	-0-	-819	-0-	64	1	1635	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	57	1	1487	2	Y	39	25	1			22
							43	9									
03	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	51	1	1313	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
04	3000	N	3654	-0-	654	654	135	1	3457	2	Y	56	41	1			35
							62	9									
05	3100	N	4128	-0-	1028	1682	160	1	3928	2	Y	36	51	1			20
							40	9									
06	3000	N	2840	-0-	-160	1522	113	1	2717	2	Y	9	10	1			19
							10	9									
07	4002	X	2480	-0-	-1522	-0-	92	1	2369	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
08	4123	X	2535	-0-	-1588	-0-	95	1	2417	2	Y	21	32	1			5
							23	9									
09	3990	X	2613	-0-	-1377	-0-	103	1	2491	2	Y	17	13	1			9
							19	9									
10	4123	X	3315	-0-	-808	-0-	139	1	3145	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
11	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	98	1	2196	2	Y	11	17	1			2
							12	9									
12	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	163	1	3034	2	Y	-0-					4
							1	9									
02	3016	X	2794	-0-	-222	-0-	141	1	2653	2	Y	-0-					4
							1	9									
03	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	157	1	2906	2	Y	-0-					4
							1	9									
04	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	144	1	2641	2	Y	1					5
							1	9									
05	3193	X	2605	-0-	-588	-0-	127	1	2474	2	Y	4					9
							4	9									
06	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	144	1	2512	2	Y	-0-					9
							1	9									
07	3069	X	2635	-0-	-434	-0-	141	1	2494	2	Y	-0-					9
							1	9									
08	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	132	1	2343	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
09	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	119	1	2310	2	Y	-0-					9
							1	9									
10	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	118	1	2332	2	Y	19	9	8			19
							21	9									
11	2670	X	2440	-0-	-230	-0-	122	1	2309	2	Y	8					27
							9	9									
12	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	134	1	2402	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	29					74
							32	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	79	1	1936	2	N	47	2	8			119
							52	9									
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1739	2	N	39	1	8			157
							43	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	85	1	2162	2	N	22					179
							24	9									
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	88	1	1841	2	N	16	155	1			40
							18	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	82	1	1998	2	N	41					81
							45	9									
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1862	2	N	46	1	8			126
							51	9									
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1548	2	N	66	166	1			26
							73	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	76	1	1560	2	N	14					40
							15	9									
10	3100	N	4200	-0-	1100	1100	331	1	3814	2	N	50	9	8			81
							55	9									
11	3000	N	4280	-0-	1280	2380	337	1	3926	2	N	15					96
							17	9									
12	3100	N	3852	-0-	752	3132	298	1	3503	2	N	46					142
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 29,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3441	-0-	-0-	-0-	129	1	3304	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	116	1	3026	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	110	1	2850	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	3330	X	3155	-0-	-175	-0-	118	1	3009	2	Y	25	15	1			13
							28	9									
05	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	120	1	2953	2	Y	10	17	1			6
							11	9									
06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	123	1	2952	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
07	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	118	1	3035	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	119	1	3032	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	120	1	2891	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	129	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2942	-0-	-148	-0-	126	1	2816	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3011	-0-	-151	-0-	133	1	2878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1655	-0-	-205	-0-	62	1	1589	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1624	N	1512	-0-	-112	-0-	56	1	1454	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	61	1	1584	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	60	1	1526	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	61	1	1503	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1590	N	1487	-0-	-103	-0-	59	1	1426	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	56	1	1448	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	55	1	1414	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	58	1	1399	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	63	1	1426	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	61	1	1363	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	67	1	1466	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 210774 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9491 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2902	-0-	-198	-0-	108	1	2773	2	Y	19	12	1			7
							21	9									
02	2900	X	2781	-0-	-119	-0-	102	1	2644	2	Y	32	21	1			18
							35	9									
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	107	1	2773	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
04	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	111	1	2840	2	Y	63	44	1			36
							69	9									
05	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	119	1	2908	2	Y	81	84	1			33
							89	9									
06	2880	X	2831	-0-	-49	-0-	113	1	2704	2	Y	13	15	1			31
							14	9									
07	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	113	1	2905	2	Y	-0-	31	1			-0-
08	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	113	1	2889	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	117	1	2811	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	120	1	2723	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	114	1	2560	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	125	1	2710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	167	1	2222	2	Y	42	37	1	14	8	11
							46	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	146	1	1943	2	Y	36	18	1	7	8	22
							40	9									
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	400	1	2637	2	Y	31	25	1	12	8	16
							34	9									
04	3000	N	3009	-0-	9	9	219	1	2742	2	Y	44	43	1			17
							48	9									
05	2232	N	2001	-0-	-231	-0-	137	1	1844	2	Y	18	21	1	4	8	10
							20	9									
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	174	1	2288	2	Y	28	18	1	1	8	19
							31	9									
07	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	134	1	1722	2	Y	22	18	1	9	8	14
							24	9									
08	3100	X	1606	-0-	-1494	-0-	118	1	1470	2	Y	16	13	1	2	8	15
							18	9									
09	3000	X	1763	-0-	-1237	-0-	139	1	1612	2	Y	11	14	1	2	8	10
							12	9									
10	2573	X	1738	-0-	-835	-0-	139	1	1581	2	Y	16	10	1	16	8	-0-
							18	9									
11	2490	X	2137	-0-	-353	-0-	167	1	1944	2	Y	24	13	1	3	8	8
							26	9									
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	174	1	2047	2	Y	24	20	1	6	8	6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

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	5208	X	4432	-0-	-776	-0-		166	1	4260	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
02	4872	X	3722	-0-	-1150	-0-		137	1	3570	2	Y	14	9	1			7
								15	9									
03	5115	X	4549	-0-	-566	-0-		168	1	4371	2	Y	9	9	1			7
								10	9									
04	4950	X	4550	-0-	-400	-0-		170	1	4358	2	Y	20	15	1			12
								22	9									
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-		184	1	4499	2	Y	34	33	1			13
								37	9									
06	4410	X	4218	-0-	-192	-0-		168	1	4037	2	Y	12	8	1			17
								13	9									
07	4712	X	3966	-0-	-746	-0-		148	1	3797	2	Y	19	20	1			16
								21	9									
08	4712	X	4435	-0-	-277	-0-		166	1	4243	2	Y	24	34	1			6
								26	9									
09	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-		185	1	4446	2	Y	20	15	1			11
								22	9									
10	4712	X	4340	-0-	-372	-0-		182	1	4124	2	Y	31	32	1			10
								34	9									
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-		172	1	3857	2	Y	20	25	1			5
								22	9									
12	4805	X	4457	-0-	-348	-0-		195	1	4237	2	Y	23	15	1			13
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 52,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

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	3937	X	3404	-0-	-533	-0-		128	1	3276	2	Y	-0-					126
02	INC G-10		3105	-0-	3105	3105		115	1	2990	2	Y	-0-					126
03	6515	X	3410	-0-	-3105	-0-		126	1	3284	2	Y	-0-					126
04	3750	X	3613	-0-	-137	-0-		136	1	3477	2	Y	-0-					126
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-		148	1	3638	2	Y	-0-	107	1			19
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		148	1	3554	2	Y	-0-					19
07	3720	X	3684	-0-	-36	-0-		138	1	3546	2	Y	-0-					19
08	3782	X	3642	-0-	-140	-0-		138	1	3504	2	Y	-0-					19
09	3690	X	3542	-0-	-148	-0-		141	1	3401	2	Y	-0-					19
10	3813	X	3638	-0-	-175	-0-		154	1	3484	2	Y	-0-					19
11	3690	X	3493	-0-	-197	-0-		150	1	3343	2	Y	-0-					19
12	3689	X	3621	-0-	-68	-0-		159	1	3462	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 42,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

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	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	88	1	2253	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
02	1798	X	1450	-0-	-348	-0-	54	1	1396	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	1767	X	1472	-0-	-295	-0-	55	1	1417	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	1882	-0-	-398	-0-	71	1	1811	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	1735	-0-	-621	-0-	68	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1731	-0-	-549	-0-	69	1	1662	2	Y	-0-					-0-
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1859	-0-	-94	-0-	70	1	1789	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1570	-0-	-320	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	129	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1806	-0-	-864	-0-	77	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	127	1	2758	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9557 - 10765

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	2201	X	1458	-0-	-743	-0-	55	1	1403	2	Y	-0-					-0-
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	94	1	2450	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
03	3100	N	3239	-0-	139	139	120	1	3119	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	2960	N	2821	-0-	-139	-0-	106	1	2715	2	Y	-0-					-0-
05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	127	1	3051	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	123	1	3167	2	Y	19	11	1			9
							21	9									
08	3224	X	1804	-0-	-1420	-0-	67	1	1719	2	Y	16	21	1			4
							18	9									
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	96	1	2466	2	Y	-0-					23
02	2668	X	2415	-0-	-253	-0-	89	1	2325	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	94	1	2430	2	Y	-0-					23
04	2700	X	2578	-0-	-122	-0-	97	1	2481	2	Y	-0-					23
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	105	1	2576	2	Y	-0-					23
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2479	2	Y	-0-					23
07	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	99	1	2536	2	Y	-0-					23
08	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	98	1	2496	2	Y	-0-					23
09	2580	N	2495	-0-	-85	-0-	100	1	2395	2	Y	-0-					23
10	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	109	1	2469	2	Y	-0-					23
11	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-					23
12	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 30,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5544	-0-	-315	-0-	274	1	5245	2	Y	23	32	1			31
							25	9									
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	248	1	4736	2	Y	17	4	5			44
							19	9									
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	263	1	5049	2	Y	1					45
							1	9									
04	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	210	1	4832	2	Y	6					51
							7	9									
05	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	223	1	5032	2	Y	4					55
							4	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	235	1	5174	2	Y	11					66
							12	9									
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	228	1	5215	2	Y	1					67
							1	9									
08	5301	X	5071	-0-	-230	-0-	213	1	4858	2	Y	-0-					67
09	5430	X	5273	-0-	-157	-0-	225	1	5048	2	Y	-0-	67	1			-0-
10	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	219	1	4893	2	Y	1					1
							1	9									
11	5430	X	4809	-0-	-621	-0-	209	1	4590	2	Y	9	1	8			9
							10	9									
12	5456	X	4981	-0-	-475	-0-	220	1	4759	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 62,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2191	-0-	-196	-0-	109	1	2082	2	N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1955	-0-	-175	-0-	81	1	1870	2	Y	4					4
							4	9									
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	85	1	1915	2	Y	3					7
							3	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	83	1	1817	2	Y	2					9
							2	9									
07	2015	N	1323	-0-	-692	-0-	55	1	1268	2	Y	-0-					9
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	79	1	1788	2	Y	3					12
							3	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	1812	2	Y	-0-					12
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	90	1	2010	2	Y	-0-					12
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	2	Y	-0-					12
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	97	1	2102	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3761	-0-	-114	-0-	141	1	3611	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	3625	X	3554	-0-	-71	-0-	131	1	3419	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	142	1	3676	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	146	1	3727	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	159	1	3886	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	156	1	3737	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
07	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	142	1	3652	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
08	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	144	1	3676	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
09	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	150	1	3619	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
10	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	164	1	3718	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	156	1	3496	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	3906	X	3835	-0-	-71	-0-	168	1	3659	2	Y	7	4	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 45,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-		193	1	4930	2	Y	19	21	1			14
								21	9									
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-		146	1	3796	2	Y	14	14	1			14
								15	9									
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-		184	1	4766	2	Y	9	12	1			11
								10	9									
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		144	1	3676	2	Y	20	16	1			15
								22	9									
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		180	1	4407	2	Y	34	34	1			15
								37	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-		184	1	4412	2	Y	14	9	1			20
								15	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-		172	1	4421	2	Y	28	26	1			22
								31	9									
08	4960	X	4565	-0-	-395	-0-		171	1	4354	2	Y	36	49	1			9
								40	9									
09	4620	X	3711	-0-	-909	-0-		147	1	3532	2	Y	29	22	1			16
								32	9									
10	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		206	1	4660	2	Y	47	48	1			15
								52	9									
11	4620	X	3983	-0-	-637	-0-		169	1	3781	2	Y	30	37	1			8
								33	9									
12	4619	X	4469	-0-	-150	-0-		195	1	4235	2	Y	35	22	1			21
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 53,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2464	-0-	-1845	-0-		90	1	2308	2	Y	60					162
								66	9									
02	4031	X	2256	-0-	-1775	-0-		81	1	2098	2	Y	70	176	1	2	8	54
								77	9									
03	3968	X	2480	-0-	-1488	-0-		88	1	2280	2	Y	102					156
								112	9									
04	3840	X	2514	-0-	-1326	-0-		91	1	2338	2	Y	77	176	1			57
								85	9									
05	3565	X	2691	-0-	-874	-0-		103	1	2536	2	Y	47	5	8			99
								52	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		101	1	2436	2	Y	107					206
								118	9									
07	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-		95	1	2444	2	Y	60	182	1			84
								66	9									
08	2697	X	2628	-0-	-69	-0-		95	1	2415	2	Y	107					191
								118	9									
09	2670	N	2519	-0-	-151	-0-		98	1	2368	2	Y	48	180	1			59
								53	9									
10	2604	N	2537	-0-	-67	-0-		104	1	2364	2	Y	63					122
								69	9									
11	2550	N	2495	-0-	-55	-0-		102	1	2270	2	Y	112	187	1			47
								123	9									
12	2604	N	2500	-0-	-104	-0-		107	1	2332	2	Y	55					102
								61	9									

TOTAL GAS PROD: 30,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1420	-0-	-99	-0-	53	1	1366	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1392	N	1301	-0-	-91	-0-	48	1	1253	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	46	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	59	1	1429	2	Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	42	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	42	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1117	-0-	-402	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	43	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2567	-0-	-1153	-0-	96	1	2457	2	Y	13	16	1			10
							14	9									
02	3045	X	2832	-0-	-213	-0-	105	1	2727	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	113	1	2943	2	Y	-0-					-0-
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	114	1	2910	2	Y	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	123	1	3015	2	Y	-0-					-0-
06	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	120	1	2896	2	Y	-0-					-0-
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	118	1	3016	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3110	-0-	-21	-0-	117	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2987	-0-	-43	-0-	119	1	2868	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	129	1	2928	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	124	1	2775	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2912	-0-	-219	-0-	128	1	2784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4077	-0-	-46	-0-	281	1	3737	2	Y	54	98	1			56
							59	9									
02	3712	X	3207	-0-	-505	-0-	224	1	2983	2	Y	-0-					56
03	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	493	1	3251	2	Y	-0-					56
04	3900	X	3176	-0-	-724	-0-	230	1	2879	2	Y	61	82	1			35
							67	9									
05	4030	X	3111	-0-	-919	-0-	215	1	2893	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
06	3900	X	3144	-0-	-756	-0-	222	1	2922	2	Y	-0-					35
07	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	243	1	3135	2	Y	21	21	1	1	8	34
							23	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	297	1	3709	2	Y	50					84
							55	9									
09	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	303	1	3506	2	Y	-0-	49	1			35
10	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	208	1	2367	2	Y	-0-					35
11	3570	X	3537	-0-	-33	-0-	276	1	3219	2	Y	38					73
							42	9									
12	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	261	1	3065	2	Y	2	37	1			38
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3006	-0-	-435	-0-	112	1	2880	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
02	3103	X	2842	-0-	-261	-0-	105	1	2730	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	120	1	3104	2	Y	44	28	1			22
							48	9									
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	114	1	2903	2	Y	-0-	22	1			-0-
05	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	122	1	2986	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	119	1	2868	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	115	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3027	-0-	-259	-0-	114	1	2913	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	114	1	2755	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	125	1	2826	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	125	1	2804	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	132	1	2861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	125	1	3205	2	Y	20	14	1			7
							22	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	114	1	2981	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
03	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	118	1	3071	2	Y	4	10	1			7
							4	9									
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	119	1	3055	2	Y	-0-	7	1			-0-
05	3410	X	3167	-0-	-243	-0-	124	1	3043	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	125	1	3013	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	119	1	3042	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3262	-0-	-24	-0-	123	1	3139	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	3015	-0-	-165	-0-	120	1	2895	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2908	-0-	-347	-0-	123	1	2785	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2749	-0-	-401	-0-	118	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2861	-0-	-394	-0-	126	1	2735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	54	1	1392	2	Y	-0-					30
02	1624	X	1381	-0-	-243	-0-	51	1	1330	2	Y	-0-					30
03	1767	X	1513	-0-	-254	-0-	56	1	1457	2	Y	-0-					30
04	1710	X	1529	-0-	-181	-0-	57	1	1470	2	Y	2					32
							2	9									
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1448	2	Y	5					37
							6	9									
06	1470	X	1374	-0-	-96	-0-	55	1	1317	2	Y	2					39
							2	9									
07	1581	X	1518	-0-	-63	-0-	57	1	1455	2	Y	5					44
							6	9									
08	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	51	1	1307	2	Y	1					45
							1	9									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68	1	1629	2	Y	9					54
							10	9									
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	76	1	1725	2	Y	8					62
							9	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	3					65
							3	9									
12	1767	N	1561	-0-	-206	-0-	69	1	1488	2	Y	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1755	-0-	-291	-0-	66	1	1689	2	Y	-0-					-0-
02	1943	N	1652	-0-	-291	-0-	61	1	1591	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	67	1	1736	2	Y	23	13	1			10
							25	9									
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	67	1	1717	2	Y	68	42	1			36
							75	9									
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	72	1	1766	2	Y	118	109	1			45
							130	9									
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	Y	43	29	1			59
							47	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	71	1	1822	2	Y	66	70	1			55
							73	9									
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	71	1	1809	2	Y	85	119	1			21
							94	9									
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	73	1	1752	2	Y	61	48	1			34
							67	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	84	1	1907	2	Y	27	47	1			14
							30	9									
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	82	1	1824	2	Y	-0-	14	1			-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-1915	-0-	56	1	1439	2	Y	-0-					39
02	2987	X	2748	-0-	-239	-0-	102	1	2646	2	Y	-0-					39
03	3193	X	2233	-0-	-960	-0-	81	1	2096	2	Y	51					90
							56	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	159	1	4077	2	Y	-0-					90
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	159	1	3899	2	Y	-0-					90
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	148	1	3549	2	Y	-0-					90
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	134	1	3428	2	Y	-0-					90
08	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	128	1	3253	2	Y	-0-					90
09	4230	X	2923	-0-	-1307	-0-	117	1	2806	2	Y	-0-					90
10	4061	X	3213	-0-	-848	-0-	136	1	3077	2	Y	-0-					90
11	3690	X	532	-0-	-3158	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					90
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012

TOTAL GAS PROD: 32,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1785	-0-	-0-	-0-	67	1	1706	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1326	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	67	1	1704	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62	1	1510	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1333	-0-	-137	-0-	53	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	51	1	1296	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	44	1	1111	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1770	X	1208	-0-	-562	-0-	48	1	1160	2	Y	-0-					-0-
10	1581	X	1279	-0-	-302	-0-	54	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	559	-0-	-805	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

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	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-		222	1	2948	2	Y	40	48	1			10
									44	9									
02	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-		200	1	2658	2	Y	42	24	1	1	8	27
									46	9									
03	3069	X	2977	-0-		-92	-0-		387	1	2554	2	Y	33	38	1			22
									36	9									
04	3150	X	2620	-0-		-530	-0-		190	1	2382	2	Y	44	49	1			17
									48	9									
05	3224	X	2575	-0-		-649	-0-		175	1	2363	2	Y	34	37	1			14
									37	9									
06	3120	X	2513	-0-		-607	-0-		174	1	2289	2	Y	45	31	1			28
									50	9									
07	3100	X	2685	-0-		-415	-0-		190	1	2445	2	Y	45	44	1			29
									50	9									
08	2914	X	2865	-0-		-49	-0-		207	1	2582	2	Y	69	52	1			46
									76	9									
09	2653	X	2653	-0-		-0-	-0-		208	1	2411	2	Y	31	50	1			27
									34	9									
10	2697	N	2517	-0-		-180	-0-		200	1	2276	2	Y	37	30	1			34
									41	9									
11	2760	N	2660	-0-		-100	-0-		206	1	2393	2	Y	55	56	1			33
									61	9									
12	3066	N	3066	-0-		-0-	-0-		237	1	2786	2	Y	39	54	1			18
									43	9									

TOTAL GAS PROD: 33,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

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	1767	N	1750	-0-		-17	-0-		1750	2			Y	-0-					54
02	1856	N	1827	-0-		-29	-0-		91	1	1736	2	Y	-0-					54
03	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-		93	1	1792	2	Y	-0-					54
04	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-		83	1	1903	2	Y	-0-					54
05	1953	N	1933	-0-		-20	-0-		82	1	1851	2	Y	-0-					54
06	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		81	1	1774	2	Y	-0-					54
07	2046	N	1903	-0-		-143	-0-		80	1	1823	2	Y	-0-					54
08	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-		82	1	1857	2	Y	-0-					54
09	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-		80	1	1782	2	Y	-0-					54
10	1921	N	1921	-0-		-0-	-0-		82	1	1839	2	Y	-0-					54
11	1890	N	1841	-0-		-49	-0-		80	1	1761	2	Y	-0-					54
12	1922	N	1851	-0-		-71	-0-		82	1	1769	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 22,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3477	-0-	-1483	-0-	131	1	3346	2	Y	-0-					25
02	4466	X	3740	-0-	-726	-0-	132	1	3445	2	Y	148	1	8			172
							163	9									
03	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	141	1	3672	2	Y	-0-					172
04	4410	X	3989	-0-	-421	-0-	147	1	3761	2	Y	74	169	1			77
							81	9									
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	170	1	4154	2	Y	20					97
							22	9									
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	173	1	4147	2	Y	47	3	8			141
							52	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	193	1	4938	2	Y	36					177
							40	9									
08	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	159	1	4059	2	Y	55	173	1			59
							61	9									
09	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	167	1	4016	2	Y	62					121
							68	9									
10	5177	X	4211	-0-	-966	-0-	177	1	4000	2	Y	31					152
							34	9									
11	5010	X	4078	-0-	-932	-0-	172	1	3841	2	Y	59					211
							65	9									
12	5177	X	4172	-0-	-1005	-0-	182	1	3957	2	Y	30	174	1			67
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1554	-0-	-27	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-					-0-
02	1479	X	1108	-0-	-371	-0-	41	1	1066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1178	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1149	-0-	-351	-0-	43	1	1106	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1082	-0-	-468	-0-	42	1	1040	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	827	-0-	-673	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	1209	X	869	-0-	-340	-0-	33	1	836	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	58	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	60	1	1364	2	Y	-0-					-0-
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	51	1	1114	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-		290	1	3845	2	Y	41	47	1			17
								45	9									
02	3886	X	3671	-0-	-215	-0-		254	1	3373	2	Y	40	24	1	1	8	32
								44	9									
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-		587	1	3874	2	Y	30	36	1			26
								33	9									
04	4170	X	3419	-0-	-751	-0-		250	1	3124	2	Y	41	45	1			22
								45	9									
05	4309	X	3653	-0-	-656	-0-		250	1	3366	2	Y	34	37	1			19
								37	9									
06	4350	X	3781	-0-	-569	-0-		263	1	3470	2	Y	44	30	1			33
								48	9									
07	4495	X	3480	-0-	-1015	-0-		247	1	3183	2	Y	45	44	1			34
								50	9									
08	4123	X	3869	-0-	-254	-0-		281	1	3510	2	Y	71	53	1			52
								78	9									
09	3780	X	3270	-0-	-510	-0-		257	1	2978	2	Y	32	52	1			32
								35	9									
10	3906	X	3218	-0-	-688	-0-		257	1	2916	2	Y	41	32	1			41
								45	9									
11	3780	X	3571	-0-	-209	-0-		278	1	3237	2	Y	51	55	1			37
								56	9									
12	3875	X	3420	-0-	-455	-0-		265	1	3114	2	Y	37	53	1			21
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 44,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3815	-0-	-401	-0-		143	1	3668	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
02	3944	X	3693	-0-	-251	-0-		137	1	3555	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	4216	X	4041	-0-	-175	-0-		150	1	3891	2	Y	-0-	1	1			1
04	3900	X	3273	-0-	-627	-0-		123	1	3150	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3937	X	3733	-0-	-204	-0-		146	1	3587	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3623	-0-	-277	-0-		145	1	3478	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3579	-0-	-451	-0-		134	1	3445	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3426	-0-	-604	-0-		129	1	3297	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3337	-0-	-293	-0-		133	1	3204	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3546	-0-	-205	-0-		149	1	3384	2	Y	12	9	1			3
								13	9									
11	3630	X	3461	-0-	-169	-0-		148	1	3313	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	3565	X	3313	-0-	-252	-0-		146	1	3167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	113	1	3256	2	Y	24	75	1			29
							26	9									
02	3277	X	3275	-0-	-2	-0-	102	1	3158	2	Y	14	5	8			38
							15	9									
03	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	108	1	3048	2	Y	13	40	1	1	8	10
							14	9									
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	118	1	3531	2	Y	17					27
							19	9									
05	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	109	1	3063	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
06	3390	X	2832	-0-	-558	-0-	101	1	2727	2	Y	4					34
							4	9									
07	3782	X	3436	-0-	-346	-0-	120	1	3308	2	Y	7	2	8			39
							8	9									
08	3782	X	2990	-0-	-792	-0-	101	1	2871	2	Y	16	44	1			11
							18	9									
09	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	110	1	2941	2	Y	14	1	8			24
							15	9									
10	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	104	1	2954	2	Y	17	7	8			34
							19	9									
11	3330	X	3036	-0-	-294	-0-	103	1	2904	2	Y	26	52	1			8
							29	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	115	1	3400	2	Y	28	2	8			34
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-191	-0-	59	1	1517	2	Y	-0-					22
02	1653	N	1440	-0-	-213	-0-	53	1	1386	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	54	1	1414	2	Y	-0-					22
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	Y	-0-					22
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1539	2	Y	-0-					22
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	64	1	1526	2	Y	-0-					22
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	61	1	1576	2	Y	-0-					22
08	1674	X	1631	-0-	-43	-0-	62	1	1569	2	Y	-0-					22
09	1620	X	1574	-0-	-46	-0-	63	1	1511	2	Y	-0-					22
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	67	1	1527	2	Y	-0-					22
11	1590	X	1573	-0-	-17	-0-	67	1	1506	2	Y	-0-					22
12	1643	X	1617	-0-	-26	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 216415 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	74	1	1894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	76	1	1985	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	72	1	1879	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	76	1	1935	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
05	2201	X	1519	-0-	-682	-0-	58	1	1430	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
06	2130	X	1144	-0-	-986	-0-	45	1	1088	2	Y	10	7	1			12
							11	9									
07	2201	X	1037	-0-	-1164	-0-	38	1	981	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
08	2108	X	2102	-0-	-6	-0-	79	1	2001	2	Y	20	29	1			2
							22	9									
09	2040	X	1391	-0-	-649	-0-	55	1	1318	2	Y	16	13	1			5
							18	9									
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1703	2	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	2040	X	1965	-0-	-75	-0-	83	1	1863	2	Y	17	21	1			-0-
							19	9									
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	127	1	2763	2	Y	20	12	1			8
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3873	-0-	-467	-0-	146	1	3727	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3469	-0-	-591	-0-	128	1	3341	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	128	1	3334	2	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3275	-0-	-805	-0-	122	1	3129	2	Y	22	12	1			10
							24	9									
05	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	135	1	3313	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	3750	X	3295	-0-	-455	-0-	132	1	3163	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	126	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	125	1	3184	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3177	-0-	-153	-0-	127	1	3050	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	138	1	3119	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	133	1	2972	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	142	1	3092	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	271	1	3739	2	N	8	8	8			182
							9	9									
02	2900	X	2807	-0-	-93	-0-	252	1	2551	2	N	4	4	8			182
							4	9									
03	3100	X	1919	-0-	-1181	-0-	149	1	1769	2	N	1	1	8			182
							1	9									
04	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	226	1	2480	2	N	-0-					182
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	256	1	2860	2	N	-0-					182
06	3000	X	2588	-0-	-412	-0-	269	1	2297	2	N	20	176	1			26
							22	9									
07	3007	X	1838	-0-	-1169	-0-	65	1	1773	2	N	-0-					26
08	3100	X	1679	-0-	-1421	-0-	63	1	1616	2	N	-0-					26
09	3000	X	1668	-0-	-1332	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					26
10	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	60	1	1831	2	N	-0-					26
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	102	1	2588	2	N	3	3	8			26
							3	9									
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	109	1	2489	2	N	3	3	8			26
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WELCH, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 217283 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9570 - 10660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

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	3348	X	2815	-0-	-533	-0-	105	1	2687	2	Y	21	35	1			22
							23	9									
02	3132	X	2409	-0-	-723	-0-	89	1	2305	2	Y	14	18	1			18
							15	9									
03	3348	X	2677	-0-	-671	-0-	99	1	2568	2	Y	9	15	1			12
							10	9									
04	3180	X	2483	-0-	-697	-0-	93	1	2368	2	Y	20	17	1			15
							22	9									
05	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	95	1	2328	2	Y	34	34	1			15
							37	9									
06	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	91	1	2196	2	Y	8	7	1			16
							9	9									
07	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	97	1	2496	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	97	1	2468	2	Y	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	98	1	2366	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2539	-0-	-65	-0-	107	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	107	1	2382	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1409	-0-	-234	-0-	53	1	1352	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1566	N	1201	-0-	-365	-0-	44	1	1154	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	46	1	1198	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	48	1	1232	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	58	1	1424	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	49	1	1176	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	47	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	47	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	1143	-0-	-297	-0-	46	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1337	-0-	-151	-0-	57	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1006	-0-	-224	-0-	43	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1007	-0-	-233	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	49	1	1265	2	Y	14	20	1			13
							15	9									
02	1392	N	1232	-0-	-160	-0-	45	1	1180	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	43	1	1117	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	49	1	1191	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	827	-0-	-283	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	600	-0-	-1074	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	585	-0-	-1678	-0-	22	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	749	-0-	-1441	-0-	30	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	1240	X	596	-0-	-644	-0-	25	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	410	-0-	-430	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	411	-0-	-364	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-441	-0-	115	1	2947	2	Y	-0-					54
02	3219	X	2800	-0-	-419	-0-	104	1	2696	2	Y	-0-					54
03	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-					54
04	3330	X	2775	-0-	-555	-0-	104	1	2671	2	Y	-0-					54
05	3193	X	2766	-0-	-427	-0-	108	1	2651	2	Y	6					60
							7	9									
06	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	111	1	2677	2	Y	9					69
							10	9									
07	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	107	1	2754	2	Y	10					79
							11	9									
08	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	107	1	2719	2	Y	22					101
							24	9									
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	121	1	2907	2	Y	66					167
							73	9									
10	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	117	1	2639	2	Y	2					169
							2	9									
11	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	112	1	2510	2	Y	3					172
							3	9									
12	3193	X	2736	-0-	-457	-0-	119	1	2580	2	Y	34					206
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 34,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10792

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2466	-0-	-448	-0-	93	1	2369	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	2726	X	2281	-0-	-445	-0-	84	1	2195	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	93	1	2411	2	Y	-0-	1	1			1
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	96	1	2459	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	105	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	106	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	104	1	2661	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	104	1	2493	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2682	-0-	-139	-0-	113	1	2569	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	115	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRIOR GU WELL #: 3 RRCID -> 218559 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10072 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	76	1	1414	2	Y	-0-					1
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					1
03	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	83	1	1534	2	Y	-0-					1
04	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	68	1	1240	2	Y	2					3
							2	9									
05	1488	X	1371	-0-	-117	-0-	67	1	1304	2	Y	-0-					3
06	1560	X	1259	-0-	-301	-0-	68	1	1191	2	Y	-0-					3
07	1612	X	1531	-0-	-81	-0-	82	1	1449	2	Y	-0-					3
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1812	2	Y	-0-					3
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	119	1	2291	2	Y	-0-					3
10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	139	1	2743	2	Y	-0-					3
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	116	1	2196	2	Y	4					7
							4	9									
12	2480	X	2013	-0-	-467	-0-	105	1	1891	2	Y	15					22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

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	3968	X	3296	-0-	-672	-0-	124	1	3172	2	Y	-0-					100
02	3683	X	3073	-0-	-610	-0-	114	1	2959	2	Y	-0-					100
03	3844	X	3191	-0-	-653	-0-	117	1	3046	2	Y	25					125
							28	9									
04	3630	X	3216	-0-	-414	-0-	121	1	3095	2	Y	-0-					125
05	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	132	1	3244	2	Y	-0-					125
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	130	1	3118	2	Y	26	139	1			12
							29	9									
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	123	1	3163	2	Y	-0-					12
08	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	124	1	3156	2	Y	-0-					12
09	3270	X	3189	-0-	-81	-0-	126	1	3032	2	Y	28					40
							31	9									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	137	1	3092	2	Y	-0-					40
11	3270	X	3116	-0-	-154	-0-	133	1	2983	2	Y	-0-					40
12	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	141	1	3073	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

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	2015	X	1881	-0-	-134	-0-	70	1	1800	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	61	1	1587	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	26	1	662	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	632	-0-	-267	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	24	1	571	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	503	-0-	-210	-0-	19	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	346	-0-	-274	-0-	13	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	287	-0-	-209	-0-	12	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	183	-0-	-158	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	270 29	1 9	3591	2	N	26	163	1	3	8	34
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	250 1	1 9	3316	2	N	1	1	8			34
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	540 10	1 9	3566	2	N	9	1	8			42
04	3600	X	3029	-0-	-571	-0-	221 39	1 9	2769	2	N	35					77
05	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	247 23	1 9	3327	2	N	21	1	8			97
06	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	251 10	1 9	3303	2	N	9	1	8			105
07	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	250 24	1 9	3223	2	N	22	94	1	1	8	32
08	3689	X	3542	-0-	-147	-0-	262 3	1 9	3277	2	N	3					35
09	3570	X	3059	-0-	-511	-0-	243 10	1 9	2806	2	N	9					44
10	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	264 13	1 9	2998	2	N	12	4	8			52
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	286 36	1 9	3324	2	N	33					85
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	283 23	1 9	3328	2	N	21	1	8			105

TOTAL GAS PROD: 42,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3720	-0-	-93	-0-	140	1	3580	2	Y	-0-					92
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	135	1	3506	2	Y	-0-					92
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	146	1	3801	2	Y	-0-					92
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	151	1	3853	2	Y	-0-					92
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	162	1	3958	2	Y	-0-					92
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	160	1	3851	2	Y	-0-					92
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	156	1	4004	2	Y	-0-					92
08	4123	X	4022	-0-	-101	-0-	152	1	3870	2	Y	-0-					92
09	4020	X	3618	-0-	-402	-0-	144	1	3474	2	Y	-0-					92
10	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	159	1	3598	2	Y	-0-					92
11	4020	X	3624	-0-	-396	-0-	155	1	3469	2	Y	-0-					92
12	4154	X	3524	-0-	-630	-0-	155	1	3369	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 46,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	118	1	3026	2	Y	11	20	1			13
							12	9									
02	3364	X	2884	-0-	-480	-0-	107	1	2777	2	Y	-0-	13	1			-0-
03	3596	X	3048	-0-	-548	-0-	113	1	2935	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3076	-0-	-404	-0-	116	1	2960	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	122	1	2982	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	118	1	2833	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	117	1	3001	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	117	1	2987	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	119	1	2852	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	130	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2884	-0-	-146	-0-	123	1	2761	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	135	1	2940	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	23	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22	1	563	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	21	1	532	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	356	-0-	-264	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	314	-0-	-256	-0-	13	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	266	-0-	-292	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	12	1	304	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2699	-0-	-215	-0-	101	1	2589	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
02	2668	N	2388	-0-	-280	-0-	88	1	2289	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	100	1	2598	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	2610	N	2224	-0-	-386	-0-	83	1	2134	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	109	1	2676	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	109	1	2619	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	104	1	2660	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	94	1	2395	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2215	-0-	-515	-0-	88	1	2127	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	99	1	2238	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	100	1	2233	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2436	-0-	-323	-0-	107	1	2329	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	144	1	3691	2	Y	-0-					29
02	4176	X	3502	-0-	-674	-0-	129	1	3356	2	Y	15	5	1			39
							17	9									
03	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	137	1	3549	2	Y	6					45
							7	9									
04	4320	X	3817	-0-	-503	-0-	142	1	3631	2	Y	40	41	1			44
							44	9									
05	4061	X	3827	-0-	-234	-0-	150	1	3674	2	Y	3	33	1			14
							3	9									
06	3720	X	3670	-0-	-50	-0-	147	1	3523	2	Y	-0-					14
07	3937	X	3748	-0-	-189	-0-	141	1	3607	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	3937	X	3699	-0-	-238	-0-	140	1	3559	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	143	1	3437	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	154	1	3488	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3485	-0-	-175	-0-	149	1	3336	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	159	1	3452	2	Y	21					21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 44,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	123	1	3152	2	Y	-0-					104
02	3451	X	3065	-0-	-386	-0-	113	1	2950	2	Y	2	2	8			104
							2	9									
03	3720	X	3200	-0-	-520	-0-	119	1	3081	2	Y	-0-					104
04	3600	X	3348	-0-	-252	-0-	122	1	3116	2	Y	100					204
							110	9									
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	132	1	3246	2	Y	14	176	1			42
							15	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	129	1	3091	2	Y	-0-					42
07	3472	X	3269	-0-	-203	-0-	123	1	3145	2	Y	1	1	8			42
							1	9									
08	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	122	1	3100	2	Y	-0-					42
09	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	124	1	2992	2	Y	23	1	8			64
							25	9									
10	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	136	1	3083	2	Y	28					92
							31	9									
11	3210	X	3109	-0-	-101	-0-	132	1	2949	2	Y	25					117
							28	9									
12	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	141	1	3058	2	Y	3					120
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4216	-0-	-0-	-0-	158	1 7 9	4051	2	Y	6	14	1			9
02	3886	X	3830	-0-	-56	-0-	142	1 1 9	3687	2	Y	1	5	1			5
03	4247	X	4108	-0-	-139	-0-	152	1	3956	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	4110	X	3765	-0-	-345	-0-	142	1	3623	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	148	1	3627	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3557	-0-	-523	-0-	142	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	138	1	3532	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	136	1	3454	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	138	1	3329	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	149	1	3368	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3267	-0-	-303	-0-	140	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3096	-0-	-562	-0-	136	1	2960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARKEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 220320 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9600 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	122	1 1 9	3121	2	Y	1	1	1			1
02	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	107	1	2773	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	112	1	2911	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2826	-0-	-294	-0-	106	1	2720	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	110	1	2701	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2728	-0-	-392	-0-	109	1 4 9	2615	2	Y	4	1	1			3
07	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	104	1 19 9	2670	2	Y	17	11	1			9
08	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	103	1 24 9	2620	2	Y	22	26	1			5
09	2820	X	2634	-0-	-186	-0-	104	1 20 9	2510	2	Y	18	13	1			10
10	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	113	1 31 9	2562	2	Y	28	29	1			9
11	2730	X	2533	-0-	-197	-0-	108	1 13 9	2412	2	Y	12	17	1			4
12	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	115	1	2495	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	161	1	4113	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	163	1	4239	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	168	1	4357	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
04	4140	X	3545	-0-	-595	-0-	133	1	3405	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	4712	X	3609	-0-	-1103	-0-	141	1	3457	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
06	4560	X	3385	-0-	-1175	-0-	135	1	3249	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
07	4712	X	3406	-0-	-1306	-0-	128	1	3278	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	4526	X	3505	-0-	-1021	-0-	132	1	3373	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3303	-0-	-237	-0-	132	1	3171	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	142	1	3220	2	Y	25	19	1			6
							28	9									
11	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	141	1	3150	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	146	1	3181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3010	-0-	-90	-0-	113	1	2897	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	105	1	2723	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	103	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2526	-0-	-384	-0-	95	1	2431	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2547	-0-	-491	-0-	100	1	2447	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2481	-0-	-459	-0-	99	1	2382	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2505	-0-	-533	-0-	94	1	2411	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	98	1	2497	2	Y	-0-					-0-
09	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	109	1	2615	2	Y	-0-					-0-
10	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	116	1	2636	2	Y	-0-					-0-
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	108	1	2416	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2518	-0-	-303	-0-	111	1	2407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	6886	-0-	-1980	-0-	249	1	6381	2	Y	233	235	1			147
							256	9									
02	8207	X	4375	-0-	-3832	-0-	161	1	4199	2	Y	14	84	1			77
							15	9									
03	8773	X	6827	-0-	-1946	-0-	253	1	6564	2	Y	9	49	1			37
							10	9									
04	7350	X	6246	-0-	-1104	-0-	234	1	5990	2	Y	20	31	1			26
							22	9									
05	7595	X	6717	-0-	-878	-0-	262	1	6418	2	Y	34	43	1			17
							37	9									
06	6660	X	5435	-0-	-1225	-0-	216	1	5183	2	Y	33	17	1			33
							36	9									
07	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	292	1	7477	2	Y	113	81	1	2	8	63
							124	9									
08	6820	X	5897	-0-	-923	-0-	218	1	5546	2	Y	121	158	1			26
							133	9									
09	6510	X	6452	-0-	-58	-0-	254	1	6114	2	Y	76	61	1			41
							84	9									
10	7905	X	7215	-0-	-690	-0-	299	1	6778	2	Y	125	130	1			36
							138	9									
11	7650	X	4501	-0-	-3149	-0-	189	1	4236	2	Y	69	90	1			15
							76	9									
12	7905	X	5282	-0-	-2623	-0-	229	1	4969	2	Y	76	48	1			43
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 73,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-314	-0-	97	1	2472	2	Y	-0-					-0-
02	2639	N	2415	-0-	-224	-0-	89	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	97	1	2530	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2075	-0-	-415	-0-	78	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2111	-0-	-462	-0-	83	1	2028	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2081	-0-	-469	-0-	83	1	1998	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	79	1	2038	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2065	-0-	-43	-0-	78	1	1987	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	2012	-0-	-58	-0-	80	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1960	-0-	-148	-0-	83	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	84	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-		214	1	2841	2	Y	40	47	1			12
								44	9									
02	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-		199	1	2643	2	Y	42	24	1	1	8	29
								46	9									
03	3100	N	3249	-0-	149	149		423	1	2791	2	Y	32	37	1			24
								35	9									
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-		195	1	2443	2	Y	41	47	1			18
								45	9									
05	3100	N	2884	-0-	-216	-0-		197	1	2651	2	Y	33	36	1			15
								36	9									
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-		201	1	2652	2	Y	43	29	1			29
								47	9									
07	3100	X	2817	-0-	-283	-0-		200	1	2576	2	Y	37	39	1			27
								41	9									
08	2883	X	2810	-0-	-73	-0-		203	1	2529	2	Y	71	51	1			47
								78	9									
09	2790	X	2083	-0-	-707	-0-		163	1	1884	2	Y	33	51	1			29
								36	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		232	1	2632	2	Y	44	34	1			39
								48	9									
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-		261	1	3041	2	Y	70	68	1			41
								77	9									
12	3100	N	3910	-0-	810	810		302	1	3553	2	Y	50	68	1			23
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 35,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2846	-0-	-998	-0-		107	1	2739	2	Y	-0-					79
02	3596	X	2599	-0-	-997	-0-		96	1	2503	2	Y	-0-	79	1			-0-
03	3410	X	2764	-0-	-646	-0-		102	1	2662	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2539	-0-	-581	-0-		96	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2394	-0-	-644	-0-		94	1	2300	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2070	-0-	-690	-0-		83	1	1987	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2150	-0-	-640	-0-		81	1	2069	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2076	-0-	-683	-0-		78	1	1998	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1939	-0-	-611	-0-		77	1	1862	2	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2029	-0-	-358	-0-		86	1	1943	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1848	-0-	-222	-0-		79	1	1769	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1968	-0-	-171	-0-		87	1	1881	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3612	-0-	-356	-0-		136	1	3470	2	Y	5	31	1			19
								6	9									
02	3625	X	3597	-0-	-28	-0-		133	1	3464	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	3782	X	3556	-0-	-226	-0-		132	1	3424	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3590	-0-	-10	-0-		135	1	3455	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3698	-0-	-146	-0-		145	1	3553	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3561	-0-	-159	-0-		142	1	3419	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3602	-0-	-242	-0-		135	1	3467	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3545	-0-	-175	-0-		134	1	3411	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3399	-0-	-201	-0-		136	1	3262	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	3689	X	3477	-0-	-212	-0-		147	1	3330	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3293	-0-	-277	-0-		141	1	3152	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3395	-0-	-201	-0-		149	1	3246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-		100	1	2549	2	N	-0-					194
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-		89	1	2330	2	N	3	169	1	1	8	27
								3	9									
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		95	1	2457	2	N	2	2	8			27
								2	9									
04	2550	N	2523	-0-	-27	-0-		95	1	2428	2	N	-0-					27
05	2604	N	2494	-0-	-110	-0-		98	1	2396	2	N	-0-					27
06	2460	N	2404	-0-	-56	-0-		96	1	2307	2	N	1					28
								1	9									
07	2604	N	2516	-0-	-88	-0-		94	1	2415	2	N	6	1	8			33
								7	9									
08	2480	N	2475	-0-	-5	-0-		93	1	2374	2	N	7					40
								8	9									
09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-		97	1	2332	2	N	5					45
								6	9									
10	2511	N	2395	-0-	-116	-0-		101	1	2292	2	N	2					47
								2	9									
11	2400	N	2354	-0-	-46	-0-		101	1	2251	2	N	2					49
								2	9									
12	2511	N	2412	-0-	-99	-0-		106	1	2303	2	N	3					52
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	372	1	2173	2	N	2	2	8			35
							2	9									
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	289	1	1774	2	N	-0-					35
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	351	1	2138	2	N	1	1	8			35
							1	9									
04	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	368	1	2075	2	N	1	1	8			35
							1	9									
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	395	1	2458	2	N	5					40
							6	9									
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	360	1	2027	2	N	40					80
							44	9									
07	3100	N	3218	-0-	118	118	458	1	2759	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	2646	N	2528	-0-	-118	-0-	393	1	2135	2	N	-0-					80
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	219	1	1186	2	N	-0-					80
10	713	X	126	-0-	-587	-0-	26	1	100	2	N	-0-					80
11	690	X	266	-0-	-424	-0-	49	1	217	2	N	-0-					80
12	713	X	655	-0-	-58	-0-	129	1	526	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 23,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4259	-0-	-1414	-0-	160	1	4099	2	Y	-0-					33
02	4698	X	4073	-0-	-625	-0-	151	1	3922	2	Y	-0-	33	1			-0-
03	4836	X	4054	-0-	-782	-0-	150	1	3904	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4012	-0-	-488	-0-	151	1	3861	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	3553	-0-	-1066	-0-	139	1	3414	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3371	-0-	-829	-0-	135	1	3236	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3380	-0-	-960	-0-	127	1	3253	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3317	-0-	-837	-0-	125	1	3192	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	125	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3514	-0-	-51	-0-	149	1	3365	2	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3233	-0-	-127	-0-	138	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	128	1	2771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3943	-0-	-1668	-0-	196	1	3747	2	Y	-0-					57
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	176	1	3354	2	Y	5					62
							6	9									
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	189	1	3633	2	Y	-0-					62
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	173	1	3986	2	Y	2					64
							2	9									
05	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	156	1	3518	2	Y	-0-					64
06	3600	X	3020	-0-	-580	-0-	131	1	2881	2	Y	7	11	1			60
							8	9									
07	3720	X	3166	-0-	-554	-0-	133	1	3033	2	Y	-0-					60
08	4309	X	3103	-0-	-1206	-0-	131	1	2972	2	Y	-0-	36	1			24
09	4170	X	3418	-0-	-752	-0-	146	1	3272	2	Y	-0-					24
10	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	145	1	3251	2	Y	-0-					24
11	3060	X	2156	-0-	-904	-0-	94	1	2062	2	Y	-0-					24
12	3534	X	2290	-0-	-1244	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 39,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1256	-0-	-356	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1450	N	1279	-0-	-171	-0-	47	1	1229	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
03	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	45	1	1159	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	53	1	1306	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	46	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	43	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	845	-0-	-625	-0-	34	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	63	1	1421	2	Y	-0-					-0-
11	1230	X	1129	-0-	-101	-0-	48	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1271	X	795	-0-	-476	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	116	-0-	-4348	-0-	7	1	103	2	N	5	5	8			98
							6	9									
02	3944	X	3237	-0-	-707	-0-	291	1	2944	2	N	2	2	8			98
							2	9									
03	4216	X	1202	-0-	-3014	-0-	93	1	1109	2	N	-0-					98
04	4080	X	2725	-0-	-1355	-0-	227	1	2495	2	N	3	3	8			98
							3	9									
05	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	265	1	2956	2	N	1	1	8			98
							1	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	362	1	3098	2	N	1	1	8			98
							1	9									
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	165	1	4491	2	N	6	6	8			98
							7	9									
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	267	1	6813	2	N	3	3	8			98
							3	9									
09	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	178	1	4466	2	N	1	1	8			98
							1	9									
10	4650	X	3125	-0-	-1525	-0-	99	1	3019	2	N	6	6	8			98
							7	9									
11	5190	X	2767	-0-	-2423	-0-	104	1	2660	2	N	3	3	8			98
							3	9									
12	5363	X	2698	-0-	-2665	-0-	114	1	2584	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 38,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	163	1	4172	2	Y	30					60
							33	9									
02	4292	X	4026	-0-	-266	-0-	149	1	3877	2	Y	-0-					60
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	156	1	4043	2	Y	-0-					60
04	4350	X	4172	-0-	-178	-0-	157	1	4015	2	Y	-0-					60
05	4371	X	3971	-0-	-400	-0-	156	1	3815	2	Y	-0-					60
06	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	153	1	3682	2	Y	-0-					60
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	148	1	3787	2	Y	-0-					60
08	4309	X	3845	-0-	-464	-0-	145	1	3700	2	Y	-0-					60
09	4170	X	3808	-0-	-362	-0-	152	1	3656	2	Y	-0-					60
10	3968	X	3941	-0-	-27	-0-	167	1	3774	2	Y	-0-					60
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	163	1	3636	2	Y	-0-					60
12	3937	X	3758	-0-	-179	-0-	165	1	3593	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 47,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221736 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8379 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2627	-0-	-225	-0-	130	1	2485	2	N	11	4	1			62
							12	9									
02	2552	N	2386	-0-	-166	-0-	118	1	2259	2	N	8	5	8			65
							9	9									
03	2697	N	2462	-0-	-235	-0-	121	1	2329	2	N	11	3	8			73
							12	9									
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					73
05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					73
06	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					73
07	3100	N	3416	-0-	316	316	143	1	3273	2	N	-0-					73
08	316	N	-0-	-0-	-316	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	2914	X	1809	-0-	-1105	-0-	77	1	1732	2	N	-0-					73
11	2820	X	92	-0-	-2728	-0-	4	1	88	2	N	-0-					73
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 12,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3294	-0-	-271	-0-	164	1	3042	2	Y	80					130
							88	9									
02	3335	X	3297	-0-	-38	-0-	166	1	3130	2	Y	1	1	8			130
							1	9									
03	3751	X	3185	-0-	-566	-0-	163	1	3022	2	Y	-0-					130
04	3630	X	3458	-0-	-172	-0-	178	1	3254	2	Y	24					154
							26	9									
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	157	1	3050	2	Y	3					157
							3	9									
06	3420	X	3280	-0-	-140	-0-	178	1	3102	2	Y	-0-					157
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	180	1	3184	2	Y	-0-					157
08	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	169	1	3014	2	Y	-0-					157
09	3450	X	3091	-0-	-359	-0-	152	1	2939	2	Y	-0-					157
10	3379	X	3033	-0-	-346	-0-	146	1	2883	2	Y	4					161
							4	9									
11	3270	X	3026	-0-	-244	-0-	152	1	2868	2	Y	5					166
							6	9									
12	3379	X	3115	-0-	-264	-0-	164	1	2933	2	Y	16	155	1			27
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	275	1	1603	2	N	3	3	8			50
							3	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	227	1	1394	2	N	2	2	8			50
							2	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	314	1	1919	2	N	2	2	8			50
							2	9									
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	321	1	1808	2	N	10					60
							11	9									
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	363	1	2258	2	N	-0-					60
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	291	1	1638	2	N	-0-					60
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	249	1	1501	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	229	1	1241	2	N	-0-					60
09	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	358	1	1936	2	N	-0-					60
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	448	1	1731	2	N	43	43	8			60
							47	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	357	1	1595	2	N	-0-					60
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	333	1	1359	2	N	1	1	8			60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3096	-0-	-252	-0-	116	1	2980	2	Y	-0-					25
02	3132	X	2969	-0-	-163	-0-	110	1	2858	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	105	1	2734	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
04	3000	X	2758	-0-	-242	-0-	104	1	2654	2	Y	-0-					25
05	3162	X	3107	-0-	-55	-0-	122	1	2985	2	Y	-0-					25
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	123	1	2945	2	Y	2					27
							2	9									
07	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	111	1	2839	2	Y	-0-					27
08	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	115	1	2921	2	Y	-0-					27
09	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	118	1	2836	2	Y	12					39
							13	9									
10	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	132	1	2996	2	Y	8					47
							9	9									
11	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	128	1	2867	2	Y	7					54
							8	9									
12	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	130	1	2818	2	Y	8					62
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	532	2	Y	-0-					141
02	522	N	488	-0-	-34	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					141
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					141
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	16	1	417	2	Y	-0-					141
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	16	1	403	2	Y	-0-					141
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-					141
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	2	Y	-0-					141
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					141
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					141
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	Y	2					143
							2	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	69	175	1			37
							76	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 224415 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3537	-0-	-276	-0-	176	1	3361	2	N	-0-					84
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	158	1	3013	2	N	2	2	8			84
							2	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	161	1	3085	2	N	37	3	8			118
							41	9									
04	3600	X	3013	-0-	-587	-0-	125	1	2885	2	N	3	1	8			120
							3	9									
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	132	1	2976	2	N	5					125
							6	9									
06	3420	X	2956	-0-	-464	-0-	128	1	2822	2	N	5					130
							6	9									
07	3379	X	3069	-0-	-310	-0-	129	1	2938	2	N	2					132
							2	9									
08	3286	X	2958	-0-	-328	-0-	124	1	2831	2	N	3	109	1	1	8	25
							3	9									
09	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	124	1	2772	2	N	5					30
							6	9									
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	125	1	2796	2	N	4	2	8			32
							4	9									
11	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	121	1	2668	2	N	5					37
							6	9									
12	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	121	1	2625	2	N	7	1	8			43
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5770	-0-	-213	-0-	216	1	5541	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	198	1	5143	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
03	6045	X	5625	-0-	-420	-0-	208	1	5413	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	5850	X	5171	-0-	-679	-0-	195	1	4976	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	6045	X	5057	-0-	-988	-0-	198	1	4859	2	Y	-0-					-0-
06	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	205	1	4916	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	197	1	5052	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	5185	-0-	-395	-0-	196	1	4989	2	Y	-0-					-0-
09	5160	X	4872	-0-	-288	-0-	194	1	4678	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4630	-0-	-671	-0-	196	1	4434	2	Y	-0-					-0-
11	5130	X	4373	-0-	-757	-0-	187	1	4186	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4648	-0-	-591	-0-	205	1	4443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	118	1	3018	2	Y	-0-					154
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	67	1	1743	2	Y	-0-					154
03	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	60	1	1551	2	Y	-0-					154
04	2160	X	1591	-0-	-569	-0-	58	1	1494	2	Y	35					189
							39	9									
05	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	61	1	1503	2	Y	-0-	171	1			18
06	2160	X	1561	-0-	-599	-0-	62	1	1499	2	Y	-0-					18
07	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	55	1	1416	2	Y	-0-					18
08	1643	X	1585	-0-	-58	-0-	60	1	1525	2	Y	-0-					18
09	1590	X	1361	-0-	-229	-0-	54	1	1307	2	Y	-0-					18
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	75	1	1691	2	Y	-0-					18
11	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	65	1	1450	2	Y	-0-					18
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1662	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 20,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-252	-0-	88	1	2241	2	Y	49					77
							54	9									
02	2465	X	2341	-0-	-124	-0-	86	1	2242	2	Y	12	12	8			77
							13	9									
03	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	84	1	2189	2	Y	1	1	8			77
							1	9									
04	2460	X	2139	-0-	-321	-0-	81	1	2058	2	Y	-0-					77
05	2542	X	2284	-0-	-258	-0-	89	1	2193	2	Y	2					79
							2	9									
06	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	89	1	2141	2	Y	6					85
							7	9									
07	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	86	1	2209	2	Y	5					90
							6	9									
08	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	85	1	2169	2	Y	9					99
							10	9									
09	2250	N	2151	-0-	-99	-0-	85	1	2054	2	Y	11					110
							12	9									
10	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	94	1	2134	2	Y	-0-					110
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	94	1	2097	2	Y	-0-					110
12	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	98	1	2121	2	Y	7					117
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1213	-0-	-0-	-0-	82	1	1131	2	Y	-0-					27
02	783	X	337	-0-	-446	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					27
03	837	X	131	-0-	-706	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					27
04	1170	X	721	-0-	-449	-0-	49	1	538	2	Y	122	121	1			28
							134	9									
05	1209	X	149	-0-	-1060	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					28
06	1170	X	488	-0-	-682	-0-	51	1	437	2	Y	-0-					28
07	744	X	248	-0-	-496	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					28
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					28
09	480	N	125	-0-	-355	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					28
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	Y	-0-					28
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					28
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3305	-0-	-384	-0-	164	1	3141	2	N	-0-					196
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	147	1	2812	2	N	7	28	5	2	8	173
							8	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	159	1	3045	2	N	2	2	8			173
							2	9									
04	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	128	1	2947	2	N	1	1	8			173
							1	9									
05	3472	X	3253	-0-	-219	-0-	138	1	3109	2	N	5	1	8			177
							6	9									
06	3210	X	3199	-0-	-11	-0-	139	1	3049	2	N	10	160	1	1	8	26
							11	9									
07	3193	X	3174	-0-	-19	-0-	133	1	3039	2	N	2	2	8			26
							2	9									
08	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	133	1	3039	2	N	3	2	8			27
							3	9									
09	3210	X	2518	-0-	-692	-0-	108	1	2409	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	110	1	2448	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	3210	X	2465	-0-	-745	-0-	107	1	2356	2	N	2	2	8			27
							2	9									
12	3162	X	2512	-0-	-650	-0-	111	1	2401	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	126	1	3236	2	Y	-0-					152
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	106	1	2752	2	Y	79	181	1			50
							87	9									
03	3007	X	2827	-0-	-180	-0-	105	1	2722	2	Y	-0-					50
04	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	111	1	2834	2	Y	62					112
							68	9									
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	121	1	2959	2	Y	-0-					112
06	3240	X	2750	-0-	-490	-0-	110	1	2640	2	Y	-0-					112
07	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	105	1	2703	2	Y	99					211
							109	9									
08	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	103	1	2628	2	Y	5	177	1			39
							6	9									
09	3000	X	2495	-0-	-505	-0-	100	1	2395	2	Y	-0-					39
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	129	1	2920	2	Y	43					82
							47	9									
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	125	1	2787	2	Y	-0-					82
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	130	1	2830	2	Y	22					104
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 35,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	104	1	2992	2	Y	43	104	1			38
							47	9									
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	101	1	3128	2	Y	58					96
							64	9									
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	109	1	3090	2	Y	63	130	1			29
							69	9									
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	92	1	2777	2	Y	36					65
							40	9									
05	3534	X	3056	-0-	-478	-0-	104	1	2931	2	Y	19					84
							21	9									
06	3420	X	2677	-0-	-743	-0-	96	1	2571	2	Y	9					93
							10	9									
07	3534	X	2808	-0-	-726	-0-	97	1	2687	2	Y	22					115
							24	9									
08	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	104	1	2958	2	Y	49	131	1			33
							54	9									
09	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	100	1	2657	2	Y	37					70
							41	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	105	1	2996	2	Y	46					116
							51	9									
11	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	98	1	2774	2	Y	33	127	1			22
							36	9									
12	3131	X	3066	-0-	-65	-0-	99	1	2916	2	Y	46					68
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 36,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	144	1	3692	2	Y	9	36	1			22
							10	9									
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	134	1	3490	2	Y	-0-	22	1			-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	123	1	3185	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	2858	-0-	-862	-0-	108	1	2750	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	130	1	3183	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	127	1	3059	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	122	1	3117	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	121	1	3077	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	121	1	2919	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3201	-0-	-116	-0-	135	1	3066	2	Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	141	1	3149	2	Y	-0-					-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	157	1	3401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1629	-0-	-14	-0-	61	1	1554	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1885	2	Y	14	10	1			11
							15	9									
03	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	59	1	1535	2	Y	8	9	1			10
							9	9									
04	1740	X	1460	-0-	-280	-0-	54	1	1384	2	Y	20	15	1			15
							22	9									
05	2108	X	1575	-0-	-533	-0-	60	1	1469	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
06	2040	X	1458	-0-	-582	-0-	57	1	1381	2	Y	18	11	1			26
							20	9									
07	2108	X	1517	-0-	-591	-0-	56	1	1430	2	Y	28	29	1			25
							31	9									
08	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	54	1	1388	2	Y	36	50	1			11
							40	9									
09	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	56	1	1340	2	Y	27	21	1			17
							30	9									
10	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	60	1	1354	2	Y	45	47	1			15
							50	9									
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	59	1	1311	2	Y	25	32	1			8
							28	9									
12	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	59	1	1273	2	Y	27	17	1			18
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4412	-0-	-300	-0-	166	1	4246	2	Y	-0-					171
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	168	1	4367	2	Y	98					269
							108	9									
03	4743	X	4049	-0-	-694	-0-	150	1	3899	2	Y	-0-	183	1			86
04	4590	X	3868	-0-	-722	-0-	146	1	3722	2	Y	-0-					86
05	4960	X	2957	-0-	-2003	-0-	116	1	2841	2	Y	-0-					86
06	4800	X	3775	-0-	-1025	-0-	148	1	3563	2	Y	58					144
							64	9									
07	4960	X	4623	-0-	-337	-0-	173	1	4439	2	Y	10	107	1			47
							11	9									
08	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	184	1	4684	2	Y	53					100
							58	9									
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	179	1	4312	2	Y	-0-					100
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	188	1	4259	2	Y	-0-					100
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	179	1	3996	2	Y	-0-					100
12	4309	X	3172	-0-	-1137	-0-	136	1	2948	2	Y	80	153	1			27
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 49,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	124	1	3166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	111	1	2886	2	Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	114	1	2960	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	111	1	2842	2	Y	-0-					-0-
05	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	110	1	2693	2	Y	33	23	1			10
							36	9									
06	3180	X	2686	-0-	-494	-0-	107	1	2566	2	Y	12	7	1			15
							13	9									
07	3193	X	2808	-0-	-385	-0-	105	1	2703	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	106	1	2693	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2707	-0-	-233	-0-	108	1	2599	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2801	-0-	-51	-0-	119	1	2682	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2715	-0-	-15	-0-	116	1	2599	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	124	1	2691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4588	X	4127	-0-	-461	-0-	155	1	3959	2	Y	12	11	1	6
							13	9							
02	4292	X	4123	-0-	-169	-0-	145	1	3781	2	Y	179	96	1	89
							197	9							
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	159	1	4131	2	Y	241	185	1	145
							265	9							
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	159	1	4067	2	Y	122	144	1	123
							134	9							
05	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	166	1	4073	2	Y	96	156	1	63
							106	9							
06	4410	X	4044	-0-	-366	-0-	160	1	3850	2	Y	31	31	1	63
							34	9							
07	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	149	1	3812	2	Y	36	56	1	43
							40	9							
08	4557	X	4033	-0-	-524	-0-	149	1	3804	2	Y	73	100	1	16
							80	9							
09	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	151	1	3637	2	Y	38	33	1	21
							42	9							
10	4340	X	4079	-0-	-261	-0-	170	1	3842	2	Y	61	65	1	17
							67	9							
11	4050	X	3932	-0-	-118	-0-	167	1	3725	2	Y	36	46	1	7
							40	9							
12	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	170	1	3690	2	Y	33	21	1	19
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 49,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	139	1	3552	2	Y	7	10	1	6
							8	9							
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	138	1	3581	2	Y	-0-	6	1	-0-
03	3534	X	3184	-0-	-350	-0-	118	1	3066	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3242	-0-	-328	-0-	122	1	3120	2	Y	-0-			-0-
05	3968	X	2784	-0-	-1184	-0-	109	1	2675	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	131	1	3155	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3285	-0-	-683	-0-	123	1	3162	2	Y	-0-			-0-
08	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	120	1	3066	2	Y	-0-			-0-
09	3300	X	2879	-0-	-421	-0-	115	1	2764	2	Y	-0-			-0-
10	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	127	1	2868	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	129	1	2889	2	Y	-0-			-0-
12	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	135	1	2933	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	81	1	2080	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2552	X	2039	-0-	-513	-0-	75	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1862	-0-	-897	-0-	69	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2531	-0-	-139	-0-	95	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	105	1	2580	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1883	-0-	-217	-0-	75	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	1373	-0-	-1231	-0-	52	1	1321	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1987	-0-	-710	-0-	75	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1990	-0-	-620	-0-	79	1	1911	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	88	1	2003	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1853	-0-	-67	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	2035	-0-	-11	-0-	90	1	1945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3526	-0-	-318	-0-	247	1	3279	2	N	-0-					135
02	3480	X	1206	-0-	-2274	-0-	84	1	1122	2	N	-0-					135
03	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	636	1	4201	2	N	66					201
							73	9									
04	3600	X	3370	-0-	-230	-0-	249	1	3110	2	N	10	187	1			24
							11	9									
05	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	244	1	3285	2	N	-0-					24
06	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	231	1	3039	2	N	-0-					24
07	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	230	1	2959	2	N	-0-					24
08	4061	X	2592	-0-	-1469	-0-	192	1	2400	2	N	-0-					24
09	3420	X	2406	-0-	-1014	-0-	191	1	2215	2	N	-0-					24
10	3534	X	2426	-0-	-1108	-0-	196	1	2230	2	N	-0-					24
11	3270	X	1459	-0-	-1811	-0-	115	1	1344	2	N	-0-					24
12	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	232	1	2729	2	N	103					127
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 34,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-		150	1	3836	2	Y	20	12	1			8
								22	9									
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-		220	1	5721	2	Y	26	18	1			16
								29	9									
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		229	1	5943	2	Y	15	18	1			13
								17	9									
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-		236	1	6046	2	Y	33	25	1			21
								36	9									
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-		223	1	5462	2	Y	57	56	1			22
								63	9									
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-		209	1	5018	2	Y	17	13	1			26
								19	9									
07	5053	X	4534	-0-	-519	-0-		170	1	4364	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	6541	X	5357	-0-	-1184	-0-		202	1	5141	2	Y	13	11	1			2
								14	9									
09	6330	X	5140	-0-	-1190	-0-		205	1	4935	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	5735	X	4875	-0-	-860	-0-		206	1	4669	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	3900	-0-	-1350	-0-		167	1	3733	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4080	-0-	-1283	-0-		180	1	3900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2722	-0-	-6	-0-		102	1	2613	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
02	2581	N	2533	-0-	-48	-0-		94	1	2438	2	Y	1	2	1			2
								1	9									
03	2728	N	2661	-0-	-67	-0-		99	1	2562	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-		101	1	2578	2	Y	-0-					-0-
05	2697	N	2475	-0-	-222	-0-		97	1	2378	2	Y	-0-					-0-
06	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-		113	1	2717	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2552	-0-	-207	-0-		96	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2196	-0-	-563	-0-		83	1	2113	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2605	-0-	-215	-0-		104	1	2501	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2386	-0-	-528	-0-		101	1	2285	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2709	-0-	-111	-0-		116	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	2600	-0-	-97	-0-		114	1	2486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2765	-0-	-149	-0-	104	1	2661	2	Y	-0-					157
02	2813	X	2512	-0-	-301	-0-	91	1	2365	2	Y	51	1	8			207
							56	9									
03	3007	X	2430	-0-	-577	-0-	89	1	2323	2	Y	16	182	1			41
							18	9									
04	2910	X	2309	-0-	-601	-0-	87	1	2222	2	Y	-0-					41
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	103	1	2528	2	Y	-0-					41
06	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	100	1	2411	2	Y	-0-					41
07	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	96	1	2453	2	Y	-0-					41
08	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	94	1	2383	2	Y	41					82
							45	9									
09	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	92	1	2220	2	Y	-0-					82
10	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	104	1	2357	2	Y	-0-					82
11	2430	N	2349	-0-	-81	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					82
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	Y	12					94
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2849	-0-	-140	-0-	126	1	2419	2	N	276	283	1			217
							304	9									
02	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	935	1	1790	2	N	122	180	1	4	8	155
							134	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	1022	1	2367	2	N	177	172	1	8	8	152
							195	9									
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	951	1	1870	2	N	127	177	1	2	8	100
							140	9									
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	967	1	1680	2	N	197	172	1			125
							217	9									
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	931	1	1332	2	N	98					223
							108	9									
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	972	1	1674	2	N	123	173	1	3	8	170
							135	9									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	966	1	1534	2	N	94	178	1	3	8	83
							103	9									
09	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	918	1	1082	2	N	106	4	8			185
							117	9									
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	946	1	1045	2	N	102	178	1	6	8	103
							112	9									
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	909	1	862	2	N	83	6	8			180
							91	9									
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	929	1	645	2	N	63	185	1	2	8	56
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 30,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	202	1	3865	2	N	-0-					196
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	190	1	3617	2	N	2	18	5	2	8	178
							2	9									
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	193	1	3706	2	N	6	2	8			182
							7	9									
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	161	1	3691	2	N	6	1	8			187
							7	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	160	1	3616	2	N	7	167	1			27
							8	9									
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	160	1	3509	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	144	1	3293	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	165	1	3753	2	N	3	2	8			28
							3	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3154	2	N	-0-					28
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	163	1	3636	2	N	8	4	8			32
							9	9									
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	146	1	3213	2	N	5	2	8			35
							6	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	150	1	3245	2	N	7					42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	145	1	3709	2	Y	-0-					162
02	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	139	1	3617	2	Y	-0-					162
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	156	1	4046	2	Y	30	151	1			41
							33	9									
04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	163	1	4179	2	Y	24					65
							26	9									
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	169	1	4152	2	Y	5	3	8			67
							6	9									
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	160	1	3851	2	Y	-0-					67
07	4526	X	3945	-0-	-581	-0-	148	1	3797	2	Y	-0-					67
08	4526	X	3886	-0-	-640	-0-	147	1	3739	2	Y	-0-					67
09	4380	X	3688	-0-	-692	-0-	147	1	3535	2	Y	5					72
							6	9									
10	4340	X	3951	-0-	-389	-0-	167	1	3773	2	Y	10					82
							11	9									
11	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	159	1	3558	2	Y	52					134
							57	9									
12	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	170	1	3695	2	Y	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 47,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	165	1	4224	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	174	1	4522	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	199	1	5173	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	178	1	4564	2	Y	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	201	1	4917	2	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5088	-0-	-102	-0-	203	1	4885	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	5091	-0-	-272	-0-	191	1	4900	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4376	-0-	-987	-0-	165	1	4211	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4254	-0-	-846	-0-	170	1	4084	2	Y	-0-					-0-
10	5270	X	4378	-0-	-892	-0-	185	1	4193	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4100	-0-	-1000	-0-	176	1	3924	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4095	-0-	-989	-0-	180	1	3915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5434	-0-	-518	-0-	204	1	5230	2	Y	-0-					35
02	5568	X	5026	-0-	-542	-0-	186	1	4840	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	5921	X	5124	-0-	-797	-0-	190	1	4934	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5095	-0-	-635	-0-	192	1	4903	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	4814	-0-	-611	-0-	189	1	4625	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4546	-0-	-704	-0-	182	1	4364	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4675	-0-	-688	-0-	175	1	4500	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4341	-0-	-929	-0-	164	1	4177	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4175	-0-	-925	-0-	167	1	4008	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	178	1	4034	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4348	-0-	-212	-0-	186	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	183	1	3982	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3104	-0-	-337	-0-	117	1	2987	2	Y	-0-					182
02	3306	X	2959	-0-	-347	-0-	108	1	2818	2	Y	30	178	1	1	8	33
							33	9									
03	3565	X	3058	-0-	-507	-0-	113	1	2945	2	Y	-0-					33
04	3450	X	3031	-0-	-419	-0-	112	1	2868	2	Y	46					79
							51	9									
05	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	123	1	3014	2	Y	2	1	8			80
							2	9									
06	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	122	1	2930	2	Y	2					82
							2	9									
07	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	117	1	2998	2	Y	-0-					82
08	3131	X	3086	-0-	-45	-0-	117	1	2969	2	Y	-0-					82
09	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	118	1	2835	2	Y	23					105
							25	9									
10	3162	X	3075	-0-	-87	-0-	129	1	2918	2	Y	25					130
							28	9									
11	3060	X	2914	-0-	-146	-0-	123	1	2758	2	Y	30					160
							33	9									
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	133	1	2881	2	Y	14					174
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 36,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2100	-0-	-225	-0-	79	1	2021	2	Y	-0-					17
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	73	1	1900	2	Y	83					100
							91	9									
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	82	1	2118	2	Y	132	185	1			47
							145	9									
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	90	1	2292	2	Y	-0-					47
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	106	1	2595	2	Y	200	182	1			65
							220	9									
06	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	108	1	2606	2	Y	87					152
							96	9									
07	3100	N	3949	-0-	849	849	148	1	3801	2	Y	-0-					152
08	3100	N	3766	-0-	666	1515	137	1	3483	2	Y	133	176	1			109
							146	9									
09	3000	N	3770	-0-	770	2285	148	1	3556	2	Y	60					169
							66	9									
10	6988	X	4703	-0-	-2285	-0-	197	1	4462	2	Y	40					209
							44	9									
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	191	1	4268	2	Y	69	188	1			90
							76	9									
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	189	1	4108	2	Y	97					187
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 39,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 231977 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9452 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4001	-0-	-494	-0-	198	1	3794	2	N	8	3	1			89
							9	9									
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	182	1	3465	2	N	2	1	8			90
							2	9									
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	194	1	3730	2	N	7	3	8			94
							8	9									
04	3960	X	3671	-0-	-289	-0-	153	1	3515	2	N	3	2	8			95
							3	9									
05	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	154	1	3486	2	N	10	1	8			104
							11	9									
06	3870	X	3734	-0-	-136	-0-	162	1	3569	2	N	3					107
							3	9									
07	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	159	1	3625	2	N	7					114
							8	9									
08	3937	X	3833	-0-	-104	-0-	161	1	3668	2	N	4	1	8			117
							4	9									
09	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	154	1	3454	2	N	6	1	8			122
							7	9									
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	159	1	3545	2	N	5	72	1	3	8	52
							6	9									
11	3720	X	3429	-0-	-291	-0-	149	1	3270	2	N	9	2	8			59
							10	9									
12	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	150	1	3251	2	N	4	1	8			62
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 44,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232044 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9486 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2740	-0-	-267	-0-	136	1 2 9	2602	2	N	2	1	1			182
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	2430	2	N	2	3	5	2	8	179
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	133	1 2 9	2557	2	N	2	2	8			179
04	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	108	1 1 9	2475	2	N	1	1	8			179
05	2728	N	2671	-0-	-57	-0-	112	1 25 9	2534	2	N	23	174	1	1	8	27
06	2610	N	2501	-0-	-109	-0-	109	1	2392	2	N	-0-					27
07	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	103	1 1 9	2353	2	N	1					28
08	2697	X	2554	-0-	-143	-0-	107	1 2 9	2445	2	N	2	2	8			28
09	2580	X	2441	-0-	-139	-0-	104	1 2 9	2335	2	N	2	2	8			28
10	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	107	1 3 9	2394	2	N	3	3	8			28
11	2490	X	2360	-0-	-130	-0-	103	1 3 9	2254	2	N	3	3	8			28
12	2542	X	2429	-0-	-113	-0-	107	1 1 9	2321	2	N	1	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 30,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3511	-0-	-302	-0-	174	1	3337	2	N	-0-					168
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	2978	2	N	2	2	8			168
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	162	1 2 9	3102	2	N	2	2	8			168
04	3450	X	3117	-0-	-333	-0-	130	1 2 9	2985	2	N	2	2	8			168
05	3565	X	3228	-0-	-337	-0-	137	1 1 9	3090	2	N	1	1	8			168
06	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	134	1 2 9	2951	2	N	2	2	8			168
07	3472	X	3180	-0-	-292	-0-	133	1 3 9	3044	2	N	3	143	1	1	8	27
08	3255	X	3149	-0-	-106	-0-	132	1 1 9	3016	2	N	1	1	8			27
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	129	1	2878	2	N	-0-					27
10	3224	X	3084	-0-	-140	-0-	131	1 23 9	2930	2	N	21	4	8			44
11	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	128	1 7 9	2813	2	N	6	6	8			44
12	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	132	1 2 9	2863	2	N	2	2	8			44

TOTAL GAS PROD: 37,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2394	-0-	-303	-0-	119	1	2275	2	N	-0-					170
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	116	1	2214	2	N	3	3	8			170
							3	9									
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	131	1	2506	2	N	13	3	8			180
							14	9									
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	111	1	2545	2	N	32	182	1	2	8	28
							35	9									
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	110	1	2476	2	N	-0-					28
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	117	1	2563	2	N	2					30
							2	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	112	1	2570	2	N	7					37
							8	9									
08	2790	X	2747	-0-	-43	-0-	115	1	2621	2	N	10	2	8			45
							11	9									
09	2700	X	2637	-0-	-63	-0-	112	1	2518	2	N	6	1	8			50
							7	9									
10	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	114	1	2540	2	N	7	5	8			52
							8	9									
11	2670	X	2507	-0-	-163	-0-	109	1	2384	2	N	13	3	8			62
							14	9									
12	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	116	1	2507	2	N	4	1	8			65
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 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	868	N	689	-0-	-179	-0-	26	1	663	2	Y	-0-					95
02	841	N	733	-0-	-108	-0-	25	1	651	2	Y	52					147
							57	9									
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	21	1	548	2	Y	-0-					147
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	Y	-0-					147
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	27	1	667	2	Y	27	4	8			170
							30	9									
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	Y	1	157	1			14
							1	9									
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	22	1	569	2	Y	40					54
							44	9									
08	713	N	571	-0-	-142	-0-	22	1	549	2	Y	-0-					54
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	24	1	582	2	Y	-0-					54
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					54
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	-0-					54
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	26	1	566	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 7,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

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	4247	X	3840	-0-	-407	-0-	1924	1	1916	2	N	-0-					72
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	173	1	3307	2	N	2	3	5	2	8	69
							2	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	182	1	3494	2	N	8	2	8			75
							9	9									
04	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	141	1	3243	2	N	5					80
							6	9									
05	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	149	1	3368	2	N	30	1	8			109
							33	9									
06	3720	X	3413	-0-	-307	-0-	149	1	3263	2	N	1					110
							1	9									
07	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	146	1	3333	2	N	5	5	8			110
							6	9									
08	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	149	1	3385	2	N	17	100	1	1	8	26
							19	9									
09	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	145	1	3257	2	N	5	5	8			26
							6	9									
10	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	146	1	3272	2	N	3	3	8			26
							3	9									
11	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	142	1	3128	2	N	4	2	8			28
							4	9									
12	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	148	1	3200	2	N	3	1	8			30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

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	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	167	1	4275	2	Y	60	39	1			24
							66	9									
02	4582	X	4193	-0-	-389	-0-	153	1	3972	2	Y	62	45	1			41
							68	9									
03	4898	X	4573	-0-	-325	-0-	168	1	4360	2	Y	41	46	1			36
							45	9									
04	4410	X	4364	-0-	-46	-0-	161	1	4106	2	Y	88	67	1			57
							97	9									
05	4557	X	4282	-0-	-275	-0-	165	1	4042	2	Y	68	88	1			37
							75	9									
06	4440	X	4124	-0-	-316	-0-	164	1	3935	2	Y	23	19	1			41
							25	9									
07	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	156	1	3998	2	Y	16	31	1			26
							18	9									
08	4588	X	4046	-0-	-542	-0-	152	1	3872	2	Y	20	38	1			8
							22	9									
09	4350	X	3809	-0-	-541	-0-	151	1	3640	2	Y	16	14	1			10
							18	9									
10	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	164	1	3706	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
11	4110	X	3665	-0-	-445	-0-	156	1	3490	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
12	4185	X	3790	-0-	-395	-0-	166	1	3602	2	Y	20	12	1			12
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 49,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	140	1	3581	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
02	3886	X	2809	-0-	-1077	-0-	103	1	2682	2	Y	22	15	1			14
							24	9									
03	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	112	1	2909	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
04	4050	X	2473	-0-	-1577	-0-	92	1	2345	2	Y	33	25	1			21
							36	9									
05	3720	X	2836	-0-	-884	-0-	109	1	2664	2	Y	57	55	1			23
							63	9									
06	3600	X	2388	-0-	-1212	-0-	95	1	2272	2	Y	19	14	1			28
							21	9									
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	119	1	3063	2	Y	20	27	1			21
							22	9									
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	118	1	3002	2	Y	12	29	1			4
							13	9									
09	2730	X	2662	-0-	-68	-0-	106	1	2548	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
10	3193	X	2555	-0-	-638	-0-	108	1	2440	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	3090	X	2699	-0-	-391	-0-	115	1	2571	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
12	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	116	1	2525	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3469	-0-	-282	-0-	127	1	3240	2	Y	93					175
							102	9									
02	3509	X	2872	-0-	-637	-0-	106	1	2765	2	Y	1	1	8			175
							1	9									
03	3658	X	3041	-0-	-617	-0-	113	1	2928	2	Y	-0-					175
04	3540	X	3008	-0-	-532	-0-	111	1	2829	2	Y	62	187	1			50
							68	9									
05	3627	X	3180	-0-	-447	-0-	125	1	3055	2	Y	-0-					50
06	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	122	1	2936	2	Y	49					99
							54	9									
07	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	115	1	2941	2	Y	8	78	1			29
							9	9									
08	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	112	1	2864	2	Y	48					77
							53	9									
09	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	115	1	2773	2	Y	-0-					77
10	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	127	1	2868	2	Y	-0-					77
11	3120	X	2940	-0-	-180	-0-	123	1	2752	2	Y	59	81	1			55
							65	9									
12	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	129	1	2799	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 36,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5540	-0-	-505	-0-	275	1	5265	2	N	-0-					178
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	250	1	4771	2	N	2	5	5	2	8	173
							2	9									
03	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	263	1	5051	2	N	2	2	8			173
							2	9									
04	5730	X	5050	-0-	-680	-0-	210	1	4836	2	N	4	2	8			175
							4	9									
05	5611	X	5246	-0-	-365	-0-	221	1	5000	2	N	23	172	1	1	8	25
							25	9									
06	5370	X	5084	-0-	-286	-0-	221	1	4861	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	214	1	4904	2	N	2	2	8			25
							2	9									
08	5301	X	4862	-0-	-439	-0-	205	1	4657	2	N	-0-					25
09	5070	X	4467	-0-	-603	-0-	191	1	4276	2	N	-0-					25
10	5239	X	4507	-0-	-732	-0-	193	1	4313	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	5070	X	4085	-0-	-985	-0-	178	1	3907	2	N	-0-					25
12	5115	X	4112	-0-	-1003	-0-	181	1	3931	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 58,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2835	-0-	-513	-0-	141	1	2694	2	N	-0-					182
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	133	1	2534	2	N	3	3	8			182
							3	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	126	1	2425	2	N	5	2	8			185
							6	9									
04	2970	X	2583	-0-	-387	-0-	107	1	2472	2	N	4	1	8			188
							4	9									
05	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	111	1	2495	2	N	1	160	1			29
							1	9									
06	2760	X	2476	-0-	-284	-0-	108	1	2368	2	N	-0-					29
07	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	104	1	2380	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	2666	X	2477	-0-	-189	-0-	104	1	2373	2	N	-0-					29
09	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	106	1	2375	2	N	2	1	8			30
							2	9									
10	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	108	1	2419	2	N	6	3	8			33
							7	9									
11	2490	X	2366	-0-	-124	-0-	103	1	2260	2	N	3	1	8			35
							3	9									
12	2573	X	2503	-0-	-70	-0-	110	1	2391	2	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3441	-0-	-279	-0-	170	1	3245	2	N	24	9	1			145
							26	9									
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	166	1	3164	2	N	9	5	8			149
							10	9									
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	182	1	3482	2	N	8	2	8			155
							9	9									
04	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	133	1	3066	2	N	6	1	8			160
							7	9									
05	3565	X	3036	-0-	-529	-0-	129	1	2903	2	N	4					164
							4	9									
06	3540	X	2812	-0-	-728	-0-	122	1	2690	2	N	-0-	149	1			15
07	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	129	1	2950	2	N	5					20
							6	9									
08	3658	X	3226	-0-	-432	-0-	135	1	3082	2	N	8	1	8			27
							9	9									
09	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	135	1	3026	2	N	6	1	8			32
							7	9									
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	138	1	3076	2	N	3	2	8			33
							3	9									
11	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	135	1	2960	2	N	6	2	8			37
							7	9									
12	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	135	1	2927	2	N	9	1	8			45
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 38,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4374	-0-	-369	-0-	217	1	4157	2	N	-0-					49
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	203	1	3874	2	N	2	7	5	2	8	42
							2	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	214	1	4099	2	N	27	1	8			68
							30	9									
04	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	170	1	3899	2	N	1	1	8			68
							1	9									
05	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	174	1	3931	2	N	6	4	8			70
							7	9									
06	4230	X	3976	-0-	-254	-0-	173	1	3802	2	N	1	1	8			70
							1	9									
07	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	171	1	3901	2	N	10	10	8			70
							11	9									
08	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	166	1	3769	2	N	2	2	8			70
							2	9									
09	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	166	1	3706	2	N	1	1	8			70
							1	9									
10	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	166	1	3707	2	N	4	4	8			70
							4	9									
11	3990	X	3735	-0-	-255	-0-	163	1	3570	2	N	2	2	8			70
							2	9									
12	4092	X	3780	-0-	-312	-0-	167	1	3612	2	N	1	1	8			70
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 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	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	280	1	5357	2	N	29	11	1			77
							32	9									
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	248	1	4733	2	N	3	2	8			78
							3	9									
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	253	1	4847	2	N	15	6	8			87
							17	9									
04	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	198	1	4545	2	N	3	2	8			88
							3	9									
05	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	201	1	4546	2	N	8	3	8			93
							9	9									
06	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	215	1	4732	2	N	3	1	8			95
							3	9									
07	5301	X	4671	-0-	-630	-0-	196	1	4473	2	N	2					97
							2	9									
08	5115	X	4058	-0-	-1057	-0-	171	1	3887	2	N	-0-	79	1			18
09	4950	X	4095	-0-	-855	-0-	175	1	3914	2	N	5					23
							6	9									
10	5115	X	4485	-0-	-630	-0-	192	1	4284	2	N	8	3	8			28
							9	9									
11	4950	X	4360	-0-	-590	-0-	190	1	4169	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	4681	X	4326	-0-	-355	-0-	191	1	4133	2	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 56,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-1643	-0-	55	1	1402	2	Y	-0-					114
02	2900	X	1761	-0-	-1139	-0-	65	1	1696	2	Y	-0-					114
03	2418	X	950	-0-	-1468	-0-	34	1	880	2	Y	33					147
							36	9									
04	2040	X	1437	-0-	-603	-0-	54	1	1383	2	Y	-0-					147
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	115	1	2816	2	Y	57					204
							63	9									
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	86	1	2074	2	Y	6	183	1			27
							7	9									
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	75	1	1921	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	3007	X	1280	-0-	-1727	-0-	48	1	1232	2	Y	-0-					27
09	2910	X	2363	-0-	-547	-0-	92	1	2214	2	Y	52					79
							57	9									
10	3007	X	2166	-0-	-841	-0-	91	1	2052	2	Y	21					100
							23	9									
11	2160	X	1816	-0-	-344	-0-	78	1	1738	2	Y	-0-					100
12	2449	X	1937	-0-	-512	-0-	83	1	1804	2	Y	45					145
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	77	1	1977	2	Y	7	17	1			11
							8	9									
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	71	1	1839	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	64	1	1667	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1510	-0-	-500	-0-	57	1	1453	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1553	-0-	-493	-0-	61	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	61	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	60	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	63	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 233650 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1490	-0-	-835	-0-	74	1	1416	2	N	-0-					210
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	926	1	1157	2	N	23	179	1	6	8	48
							25	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	990	1	1148	2	N	6					54
							7	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	943	1	994	2	N	9	1	8			62
							10	9									
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	971	1	1135	2	N	8					70
							9	9									
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	949	1	1082	2	N	10					80
							11	9									
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	970	1	921	2	N	9					89
							10	9									
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	973	1	972	2	N	30					119
							33	9									
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	954	1	1213	2	N	15					134
							17	9									
10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	994	1	1427	2	N	10	124	1			20
							11	9									
11	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	936	1	787	2	N	17					37
							19	9									
12	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	958	1	618	2	N	17					54
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5117	-0-	-525	-0-	254	1 7 9	4856	2	N	6	2	1			54
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	233	1 2 9	4439	2	N	2	1	8			55
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	250	1 31 9	4799	2	N	28	1	8			82
04	5460	X	4745	-0-	-715	-0-	198	1 4 9	4543	2	N	4	1	8			85
05	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	206	1 4 9	4660	2	N	4					89
06	4950	X	4800	-0-	-150	-0-	209	1 3 9	4588	2	N	3					92
07	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	198	1 3 9	4529	2	N	3					95
08	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	205	1 7 9	4672	2	N	6	1	8			100
09	4800	X	4586	-0-	-214	-0-	196	1 3 9	4387	2	N	3	1	8			102
10	4960	X	4652	-0-	-308	-0-	199	1 9 9	4444	2	N	8	90	1	3	8	17
11	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	187	1 8 9	4119	2	N	7	1	8			23
12	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	191	1 7 9	4138	2	N	6	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 56,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-385	-0-	116	1	2227	2	N	-0-					123
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2171	2	N	3	40	5	3	8	83
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	2309	2	N	4	4	8			83
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	95	1 3 9	2185	2	N	3	3	8			83
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	95	1 7 9	2135	2	N	6	2	8			87
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	97	1 9 9	2121	2	N	8	3	8			92
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	91	1 14 9	2090	2	N	13	2	8			103
08	2418	X	2143	-0-	-275	-0-	90	1 6 9	2047	2	N	5	86	1	4	8	18
09	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	85	1 2 9	1899	2	N	2	2	8			18
10	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	92	1 8 9	2051	2	N	7	7	8			18
11	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	87	1 11 9	1909	2	N	10	10	8			18
12	2201	X	2090	-0-	-111	-0-	92	1 3 9	1995	2	N	3	3	8			18

TOTAL GAS PROD: 26,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #2 WELL #: 5 RRCID -> 234097 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9872 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1365	-0-	-805	-0-		51	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1885	X	1583	-0-	-302	-0-		53	1	1383	2	Y	134	69	1			65
								147	9									
03	2015	X	1555	-0-	-460	-0-		52	1	1352	2	Y	137	112	1			90
								151	9									
04	1890	X	1347	-0-	-543	-0-		49	1	1253	2	Y	41	70	1			61
								45	9									
05	1705	X	1435	-0-	-270	-0-		56	1	1377	2	Y	2	44	1			19
								2	9									
06	1650	X	1320	-0-	-330	-0-		53	1	1267	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	1705	X	1403	-0-	-302	-0-		53	1	1350	2	Y	-0-					-0-
08	1550	X	1372	-0-	-178	-0-		52	1	1320	2	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1143	-0-	-237	-0-		46	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1346	-0-	-80	-0-		57	1	1289	2	Y	-0-					-0-
11	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-		67	1	1503	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	484	-0-	-911	-0-		21	1	462	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2678	-0-	-50	-0-		100	1	2570	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
02	2523	N	2464	-0-	-59	-0-		91	1	2373	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	2635	N	2564	-0-	-71	-0-		95	1	2469	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2503	-0-	-77	-0-		94	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-		93	1	2288	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2268	-0-	-222	-0-		91	1	2177	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2293	-0-	-280	-0-		86	1	2207	2	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2232	-0-	-155	-0-		84	1	2148	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2149	-0-	-131	-0-		86	1	2063	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-		94	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-		90	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2161	-0-	-71	-0-		95	1	2066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 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	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					112
02	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-	15	5			97
03	T. A.		20	-0-	20	39	1	1	19	2	N	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					97
11	T. A.		100	-0-	100	139	3	1	76	2	N	19	16	8			100
							21	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 234700 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9629 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	908	2	Y	-0-					60
02	1160	X	1036	-0-	-124	-0-	38	1	998	2	Y	-0-					60
03	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	39	1	1000	2	Y	-0-					60
04	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	38	1	966	2	Y	-0-					60
05	1116	X	850	-0-	-266	-0-	33	1	817	2	Y	-0-					60
06	1080	X	712	-0-	-368	-0-	28	1	684	2	Y	-0-					60
07	1116	X	590	-0-	-526	-0-	22	1	568	2	Y	-0-					60
08	1054	X	966	-0-	-88	-0-	36	1	930	2	Y	-0-					60
09	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	41	1	984	2	Y	-0-					60
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	42	1	940	2	Y	-0-					60
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	-0-					60
12	1054	X	927	-0-	-127	-0-	41	1	886	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 11,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2371	-0-	-543	-0-	87	1	2226	2	Y	53	167	1			20
							58	9									
02	2813	X	2291	-0-	-522	-0-	82	1	2143	2	Y	60					80
							66	9									
03	3007	X	2289	-0-	-718	-0-	85	1	2204	2	Y	-0-					80
04	2910	X	1721	-0-	-1189	-0-	65	1	1656	2	Y	-0-					80
05	2821	X	2339	-0-	-482	-0-	90	1	2201	2	Y	44					124
							48	9									
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2376	2	Y	35					159
							39	9									
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	94	1	2407	2	Y	12	144	1			27
							13	9									
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	93	1	2382	2	Y	-0-					27
09	2520	X	2296	-0-	-224	-0-	92	1	2204	2	Y	-0-					27
10	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	98	1	2216	2	Y	68					95
							75	9									
11	2520	X	2377	-0-	-143	-0-	102	1	2271	2	Y	4					99
							4	9									
12	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	107	1	2322	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3645	-0-	-168	-0-	137	1	3508	2	Y	-0-					53
02	3567	X	3089	-0-	-478	-0-	114	1	2974	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
03	3844	X	3282	-0-	-562	-0-	122	1	3160	2	Y	-0-					53
04	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	133	1	3400	2	Y	27					80
							30	9									
05	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	134	1	3277	2	Y	-0-					80
06	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	128	1	3084	2	Y	34					114
							37	9									
07	3689	X	3258	-0-	-431	-0-	122	1	3123	2	Y	12	52	1			74
							13	9									
08	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	121	1	3087	2	Y	53					127
							58	9									
09	3570	X	2882	-0-	-688	-0-	115	1	2767	2	Y	-0-					127
10	3410	X	3007	-0-	-403	-0-	127	1	2880	2	Y	-0-					127
11	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	133	1	2979	2	Y	35					162
							39	9									
12	3255	X	3081	-0-	-174	-0-	133	1	2895	2	Y	48	185	1			25
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 38,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235903 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9414 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3424	-0-	-296	-0-	170	1	3245	2	N	8	3	1			50
							9	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	158	1	3022	2	N	4	7	5	4	8	43
							4	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	169	1	3242	2	N	36	2	8			77
							40	9									
04	3540	X	3277	-0-	-263	-0-	137	1	3139	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	140	1	3156	2	N	3	1	8			79
							3	9									
06	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	130	1	2853	2	N	1	1	8			79
							1	9									
07	3441	X	3052	-0-	-389	-0-	128	1	2923	2	N	1	1	8			79
							1	9									
08	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	136	1	3106	2	N	20	2	8			97
							22	9									
09	3270	X	2919	-0-	-351	-0-	125	1	2793	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	121	1	2708	2	N	3	3	8			97
							3	9									
11	3150	X	2942	-0-	-208	-0-	128	1	2812	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	132	1	2855	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-		251	1	3334	2	Y	40	47	1			9
								44	9									
02	3712	X	3327	-0-	-385	-0-		230	1	3056	2	Y	37	22	1	1	8	23
								41	9									
03	3906	X	3704	-0-	-202	-0-		483	1	3185	2	Y	33	37	1			19
								36	9									
04	3780	X	3020	-0-	-760	-0-		220	1	2754	2	Y	42	48	1			13
								46	9									
05	3906	X	3448	-0-	-458	-0-		236	1	3175	2	Y	34	37	1			10
								37	9									
06	3570	X	3023	-0-	-547	-0-		210	1	2772	2	Y	37	27	1			20
								41	9									
07	3689	X	3362	-0-	-327	-0-		239	1	3076	2	Y	43	40	1			23
								47	9									
08	3689	X	3437	-0-	-252	-0-		249	1	3109	2	Y	72	52	1			43
								79	9									
09	3330	X	3235	-0-	-95	-0-		254	1	2941	2	Y	36	53	1			26
								40	9									
10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-		282	1	3207	2	Y	44	34	1			36
								48	9									
11	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-		313	1	3650	2	Y	58	61	1			33
								64	9									
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-		289	1	3390	2	Y	40	57	1			16
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 41,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6042	-0-	-468	-0-		300	1	5742	2	N	-0-					52
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-		277	1	5278	2	N	2	2	8			52
								2	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-		293	1	5614	2	N	2	2	8			52
								2	9									
04	5910	X	5591	-0-	-319	-0-		233	1	5355	2	N	3	1	8			54
								3	9									
05	6076	X	5766	-0-	-310	-0-		243	1	5497	2	N	24	4	8			74
								26	9									
06	5850	X	5543	-0-	-307	-0-		241	1	5300	2	N	2	2	8			74
								2	9									
07	5952	X	5494	-0-	-458	-0-		230	1	5262	2	N	2	2	8			74
								2	9									
08	5921	X	5551	-0-	-370	-0-		233	1	5316	2	N	2	2	8			74
								2	9									
09	5580	X	5334	-0-	-246	-0-		228	1	5104	2	N	2	2	8			74
								2	9									
10	5766	X	5412	-0-	-354	-0-		231	1	5175	2	N	5	5	8			74
								6	9									
11	5550	X	5127	-0-	-423	-0-		222	1	4884	2	N	19	6	8			87
								21	9									
12	5549	X	5232	-0-	-317	-0-		231	1	5000	2	N	1	1	8			87
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 66,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3740	-0-	-538	-0-	185	1	3534	2	N	19	7	1			40
							21	9									
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	179	1	3416	2	N	8	3	8			45
							9	9									
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	199	1	3810	2	N	15	3	8			57
							17	9									
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	169	1	3884	2	N	7	2	8			62
							8	9									
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	179	1	4051	2	N	7	2	8			67
							8	9									
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	182	1	3996	2	N	6	1	8			72
							7	9									
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	170	1	3895	2	N	8	3	8			77
							9	9									
08	4247	X	3957	-0-	-290	-0-	166	1	3782	2	N	8	1	8			84
							9	9									
09	4200	X	3710	-0-	-490	-0-	158	1	3544	2	N	7	62	1	2	8	27
							8	9									
10	4340	X	3615	-0-	-725	-0-	155	1	3456	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	4200	X	3309	-0-	-891	-0-	144	1	3165	2	N	-0-					27
12	4061	X	3453	-0-	-608	-0-	152	1	3300	2	N	1	1	8			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2617	-0-	-0-	-0-	98	1	2519	2	Y	-0-					10
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	90	1	2335	2	Y	-0-					10
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	104	1	2688	2	Y	35					45
							39	9									
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	107	1	2741	2	Y	-0-					45
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	108	1	2648	2	Y	-0-					45
06	2730	N	2538	-0-	-192	-0-	101	1	2437	2	Y	-0-	45	1			-0-
07	2945	N	2548	-0-	-397	-0-	96	1	2452	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	94	1	2384	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	95	1	2277	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	102	1	2318	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	99	1	2219	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2214	-0-	-328	-0-	97	1	2117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5483	-0-	-1089	-0-	272	1	5197	2	N	13	5	1			153
							14	9									
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	220	1	4191	2	N	3	2	8			154
							3	9									
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	197	1	3783	2	N	2					156
							2	9									
04	5010	X	4386	-0-	-624	-0-	182	1	4191	2	N	12					168
							13	9									
05	5177	X	4929	-0-	-248	-0-	208	1	4703	2	N	16					184
							18	9									
06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	237	1	5218	2	N	23	161	1	1	8	45
							25	9									
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	204	1	4665	2	N	-0-					45
08	4929	X	4050	-0-	-879	-0-	170	1	3880	2	N	-0-					45
09	5490	X	3878	-0-	-1612	-0-	166	1	3712	2	N	-0-					45
10	5673	X	5619	-0-	-54	-0-	240	1	5367	2	N	11	3	8			53
							12	9									
11	5490	X	5207	-0-	-283	-0-	226	1	4963	2	N	16	5	8			64
							18	9									
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5112	2	N	12	3	8			73
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 57,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4400	-0-	-467	-0-	218	1	4173	2	N	8	3	1			35
							9	9									
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	198	1	3781	2	N	18	1	8			52
							20	9									
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	206	1	3950	2	N	3	2	8			53
							3	9									
04	4410	X	3928	-0-	-482	-0-	164	1	3763	2	N	1	1	8			53
							1	9									
05	4433	X	3561	-0-	-872	-0-	151	1	3408	2	N	2					55
							2	9									
06	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	164	1	3605	2	N	7					62
							8	9									
07	4278	X	2985	-0-	-1293	-0-	125	1	2857	2	N	3					65
							3	9									
08	4154	X	2718	-0-	-1436	-0-	114	1	2604	2	N	-0-					65
09	3930	X	2510	-0-	-1420	-0-	107	1	2403	2	N	-0-	44	1			21
10	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	110	1	2469	2	N	5					26
							6	9									
11	3780	X	2079	-0-	-1701	-0-	90	1	1987	2	N	2					28
							2	9									
12	2976	X	2022	-0-	-954	-0-	89	1	1930	2	N	3					31
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4721	-0-	-518	-0-	235	1	4486	2	N	-0-					35
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	204	1	3897	2	N	3	8	5	3	8	27
							3	9									
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	217	1	4171	2	N	2	2	8			27
							2	9									
04	4800	X	4264	-0-	-536	-0-	178	1	4083	2	N	3	2	8			28
							3	9									
05	4805	X	4213	-0-	-592	-0-	178	1	4025	2	N	9	2	8			35
							10	9									
06	4560	X	4136	-0-	-424	-0-	180	1	3949	2	N	6	1	8			40
							7	9									
07	4402	X	4301	-0-	-101	-0-	180	1	4106	2	N	14	26	1	1	8	27
							15	9									
08	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	179	1	4076	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	176	1	3945	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	178	1	3978	2	N	8	8	8			27
							9	9									
11	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	158	1	3481	2	N	4	4	8			27
							4	9									
12	4309	X	3440	-0-	-869	-0-	152	1	3286	2	N	2	2	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 49,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4628	-0-	-735	-0-	230	1	4392	2	N	5	2	1			92
							6	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	176	1	3350	2	N	3					95
							3	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	174	1	3329	2	N	14					109
							15	9									
04	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	181	1	4152	2	N	8					117
							9	9									
05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	201	1	4536	2	N	12	1	8			128
							13	9									
06	4470	X	3980	-0-	-490	-0-	173	1	3805	2	N	2	2	8			128
							2	9									
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	189	1	4314	2	N	4	1	8			131
							4	9									
08	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	186	1	4240	2	N	2	79	1	1	8	53
							2	9									
09	4590	X	4051	-0-	-539	-0-	173	1	3878	2	N	-0-					53
10	4743	X	4094	-0-	-649	-0-	174	1	3901	2	N	17	17	8			53
							19	9									
11	4350	X	3706	-0-	-644	-0-	161	1	3545	2	N	-0-					53
12	4495	X	3884	-0-	-611	-0-	171	1	3713	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 49,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

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	X	2208	-0-	-24	-0-		142	1	1959	2	N	97	8	8			245
								107	9									
02	1769	X	832	-0-	-937	-0-		71	1	716	2	N	41	1	8			285
								45	9									
03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-		413	1	4915	2	N	65	151	1	18	8	181
								72	9									
04	2130	X	1932	-0-	-198	-0-		160	1	1761	2	N	10	1	8			190
								11	9									
05	2201	X	1251	-0-	-950	-0-		87	1	974	2	N	173	168	1			195
								190	9									
06	5220	X	179	-0-	-5041	-0-		16	1	139	2	N	22	149	1			68
								24	9									
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-						N	-0-					68
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-						N	-0-					68
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-						N	-0-					68
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-						N	-0-					68
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 11,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

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	4247	X	3706	-0-	-541	-0-		184	1	3522	2	N	-0-					94
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		139	1	2644	2	N	8	2	5	8	8	92
								9	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-		153	1	2933	2	N	2	2	8			92
								2	9									
04	3810	X	2953	-0-	-857	-0-		123	1	2828	2	N	2	2	8			92
								2	9									
05	3813	X	3024	-0-	-789	-0-		128	1	2895	2	N	1	1	8			92
								1	9									
06	3600	X	2873	-0-	-727	-0-		125	1	2746	2	N	2	2	8			92
								2	9									
07	3100	X	2910	-0-	-190	-0-		122	1	2785	2	N	3	3	8			92
								3	9									
08	3100	X	2943	-0-	-157	-0-		124	1	2817	2	N	2	2	8			92
								2	9									
09	2940	X	2787	-0-	-153	-0-		119	1	2667	2	N	1	1	8			92
								1	9									
10	3038	X	2808	-0-	-230	-0-		119	1	2667	2	N	20	6	8			106
								22	9									
11	2880	X	2641	-0-	-239	-0-		115	1	2523	2	N	3	3	8			106
								3	9									
12	2945	X	2606	-0-	-339	-0-		115	1	2490	2	N	1	1	8			106
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5660	-0-	-540	-0-	279	1	5328	2	N	48	18	1			144
							53	9									
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	253	1	4822	2	N	5	1	8			148
							6	9									
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	269	1	5163	2	N	10	2	8			156
							11	9									
04	5850	X	5165	-0-	-685	-0-	215	1	4942	2	N	7	1	8			162
							8	9									
05	5766	X	5243	-0-	-523	-0-	222	1	5009	2	N	11					173
							12	9									
06	5490	X	5067	-0-	-423	-0-	219	1	4820	2	N	25	153	1			45
							28	9									
07	5456	X	5151	-0-	-305	-0-	216	1	4934	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	214	1	4862	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	5160	X	4892	-0-	-268	-0-	209	1	4680	2	N	3					48
							3	9									
10	5239	X	5014	-0-	-225	-0-	214	1	4793	2	N	6	4	8			50
							7	9									
11	5070	X	4820	-0-	-250	-0-	209	1	4598	2	N	12	3	8			59
							13	9									
12	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	218	1	4715	2	N	6	1	8			64
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 61,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

01	4247	X	3298	-0-	-949	-0-	124	1	3174	2	Y	-0-					69
02	3770	X	3140	-0-	-630	-0-	116	1	3024	2	Y	-0-					69
03	3813	X	3020	-0-	-793	-0-	112	1	2908	2	Y	-0-					69
04	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	114	1	2904	2	Y	62					131
							68	9									
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	128	1	3148	2	Y	-0-					131
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	132	1	3165	2	Y	36					167
							40	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	131	1	3356	2	Y	35	175	1			27
							39	9									
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	137	1	3495	2	Y	-0-					27
09	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	140	1	3370	2	Y	-0-					27
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	154	1	3485	2	Y	-0-					27
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	147	1	3285	2	Y	87					114
							96	9									
12	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	149	1	3235	2	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 40,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-304	-0-	68	1	1736	2	Y	-0-					23
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	-0-					23
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	85	1	2215	2	Y	65					88
							72	9									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	82	1	2094	2	Y	-0-					88
05	2480	N	2147	-0-	-333	-0-	84	1	2063	2	Y	-0-					88
06	2310	N	2054	-0-	-256	-0-	82	1	1972	2	Y	-0-					88
07	2263	N	2111	-0-	-152	-0-	79	1	2032	2	Y	-0-					88
08	2387	X	2072	-0-	-315	-0-	78	1	1994	2	Y	-0-					88
09	2190	X	2076	-0-	-114	-0-	83	1	1993	2	Y	-0-					88
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	94	1	2118	2	Y	-0-					88
11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	Y	-0-					88
12	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	95	1	2061	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 25,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2012	-0-	-1026	-0-	75	1	1928	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	102	1	2663	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	104	1	2698	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	112	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	2945	N	2683	-0-	-262	-0-	105	1	2578	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	120	1	2892	2	Y	-0-					-0-
07	3069	N	2982	-0-	-87	-0-	112	1	2870	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	115	1	2924	2	Y	19	16	1			3
							21	9									
09	3000	X	2896	-0-	-104	-0-	115	1	2762	2	Y	17	12	1			8
							19	9									
10	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	127	1	2873	2	Y	26	26	1			8
							29	9									
11	3000	X	2639	-0-	-361	-0-	112	1	2509	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
12	3069	X	2393	-0-	-676	-0-	104	1	2268	2	Y	19	12	1			11
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3752	-0-		-960		-0-	141	1	3599	2	Y	11	9	1			6
									12	9									
02	4350	X	3912	-0-		-438		-0-	144	1	3758	2	Y	9	8	1			7
									10	9									
03	4340	X	4206	-0-		-134		-0-	156	1	4042	2	Y	7	8	1			6
									8	9									
04	4180	X	4180	-0-		-0-		-0-	157	1	4005	2	Y	16	12	1			10
									18	9									
05	4390	X	4390	-0-		-0-		-0-	169	1	4135	2	Y	78	63	1			25
									86	9									
06	4086	X	4086	-0-		-0-		-0-	163	1	3912	2	Y	10	12	1			23
									11	9									
07	4309	X	4178	-0-		-131		-0-	156	1	4004	2	Y	16	22	1			17
									18	9									
08	4402	X	4113	-0-		-289		-0-	155	1	3957	2	Y	1	16	1			2
									1	9									
09	4260	X	3937	-0-		-323		-0-	157	1	3780	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	4402	X	3985	-0-		-417		-0-	169	1	3816	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3765	-0-		-315		-0-	161	1	3603	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
12	4185	X	3839	-0-		-346		-0-	169	1	3670	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	X	2331	-0-		-0-		-0-	85	1	2174	2	Y	65					192
									72	9									
02	2030	X	1882	-0-		-148		-0-	70	1	1812	2	Y	-0-					192
03	2325	X	2074	-0-		-251		-0-	77	1	1997	2	Y	-0-					192
04	2250	X	1819	-0-		-431		-0-	68	1	1751	2	Y	-0-					192
05	2325	X	2018	-0-		-307		-0-	79	1	1932	2	Y	6	178	1			20
									7	9									
06	2250	X	1844	-0-		-406		-0-	72	1	1740	2	Y	29					49
									32	9									
07	2077	X	1917	-0-		-160		-0-	72	1	1845	2	Y	-0-					49
08	2077	X	1799	-0-		-278		-0-	68	1	1731	2	Y	-0-					49
09	1950	X	1740	-0-		-210		-0-	69	1	1671	2	Y	-0-					49
10	2015	X	1941	-0-		-74		-0-	79	1	1798	2	Y	58					107
									64	9									
11	1860	X	1697	-0-		-163		-0-	72	1	1617	2	Y	7	103	1			11
									8	9									
12	1922	X	1733	-0-		-189		-0-	76	1	1657	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 22,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	8628	-0-	-827	-0-	423	1	8098	2	N	97	36	1			172
							107	9									
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	391	1	7452	2	N	8	2	8			178
							9	9									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	407	1	7814	2	N	11	3	8			186
							12	9									
04	8730	X	7812	-0-	-918	-0-	325	1	7481	2	N	5	2	8			189
							6	9									
05	8649	X	7886	-0-	-763	-0-	334	1	7535	2	N	15	155	1	1	8	48
							17	9									
06	8340	X	7689	-0-	-651	-0-	335	1	7353	2	N	1	1	8			48
							1	9									
07	8401	X	7549	-0-	-852	-0-	316	1	7231	2	N	2	2	8			48
							2	9									
08	8246	X	7655	-0-	-591	-0-	322	1	7332	2	N	1	1	8			48
							1	9									
09	7800	X	7278	-0-	-522	-0-	311	1	6964	2	N	3	3	8			48
							3	9									
10	7936	X	7302	-0-	-634	-0-	312	1	6984	2	N	5	5	8			48
							6	9									
11	7680	X	7030	-0-	-650	-0-	306	1	6722	2	N	2	2	8			48
							2	9									
12	7657	X	7028	-0-	-629	-0-	310	1	6717	2	N	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 91,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	8639	-0-	-692	-0-	429	1	8210	2	N	-0-					92
02	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	388	1	7404	2	N	3	42	5	3	8	50
							3	9									
03	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	405	1	7773	2	N	4	4	8			50
							4	9									
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	319	1	7334	2	N	41	2	8			89
							45	9									
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	332	1	7494	2	N	13	2	8			100
							14	9									
06	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	328	1	7201	2	N	11	8	8			103
							12	9									
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	317	1	7247	2	N	1	1	8			103
							1	9									
08	8184	X	7618	-0-	-566	-0-	320	1	7294	2	N	4	4	8			103
							4	9									
09	7710	X	7270	-0-	-440	-0-	311	1	6957	2	N	2	2	8			103
							2	9									
10	7843	X	7289	-0-	-554	-0-	312	1	6973	2	N	4	4	8			103
							4	9									
11	7530	X	7048	-0-	-482	-0-	306	1	6713	2	N	26	4	8			125
							29	9									
12	7626	X	6504	-0-	-1122	-0-	287	1	6216	2	N	1	1	8			125
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 90,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5733	-0-		-622		-0-	285	1	5444	2	N	4	2	1			119
									4	9									
02	5156	X	5156	-0-		-0-		-0-	257	1	4896	2	N	3	58	5	3	8	61
									3	9									
03	5479	X	5479	-0-		-0-		-0-	271	1	5206	2	N	2	2	8			61
									2	9									
04	5790	X	5243	-0-		-547		-0-	215	1	4953	2	N	68	1	8			128
									75	9									
05	5766	X	5268	-0-		-498		-0-	223	1	5041	2	N	4	1	8			131
									4	9									
06	5550	X	5032	-0-		-518		-0-	218	1	4794	2	N	18	104	1	1	8	44
									20	9									
07	5518	X	5107	-0-		-411		-0-	214	1	4892	2	N	1	1	8			44
									1	9									
08	5487	X	5094	-0-		-393		-0-	214	1	4878	2	N	2	2	8			44
									2	9									
09	5250	X	4885	-0-		-365		-0-	209	1	4675	2	N	1	1	8			44
									1	9									
10	5270	X	4949	-0-		-321		-0-	212	1	4733	2	N	4	4	8			44
									4	9									
11	5040	X	4683	-0-		-357		-0-	204	1	4473	2	N	5	5	8			44
									6	9									
12	5115	X	4681	-0-		-434		-0-	206	1	4455	2	N	18	1	8			61
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 61,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7758	X	7758	-0-		-0-		-0-	291	1	7456	2	Y	10	7	1			5
									11	9									
02	7350	X	7350	-0-		-0-		-0-	272	1	7077	2	Y	1	5	1	1	8	-0-
									1	9									
03	7574	X	7574	-0-		-0-		-0-	281	1	7287	2	Y	5	3	1			2
									6	9									
04	7500	X	7003	-0-		-497		-0-	263	1	6731	2	Y	8	6	1			4
									9	9									
05	7843	X	3649	-0-		-4194		-0-	142	1	3478	2	Y	26	22	1			8
									29	9									
06	7590	X	3529	-0-		-4061		-0-	141	1	3377	2	Y	10	6	1			12
									11	9									
07	7843	X	3680	-0-		-4163		-0-	137	1	3523	2	Y	18	17	1			13
									20	9									
08	7564	X	3645	-0-		-3919		-0-	137	1	3485	2	Y	21	30	1			4
									23	9									
09	6990	X	3512	-0-		-3478		-0-	139	1	3353	2	Y	18	13	1			9
									20	9									
10	3689	X	3563	-0-		-126		-0-	150	1	3390	2	Y	21	24	1			6
									23	9									
11	3570	X	3373	-0-		-197		-0-	144	1	3214	2	Y	14	17	1			3
									15	9									
12	3689	X	3464	-0-		-225		-0-	152	1	3292	2	Y	18	11	1			10
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9819 - 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	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	87	1	2216	2	Y	-0-					-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	89	1	2327	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
03	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	81	1	2109	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	96	1	2461	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	112	1	2755	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	119	1	2862	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
07	2542	N	1530	-0-	-1012	-0-	57	1	1473	2	Y	-0-	9	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	205	1	5256	2	Y	22	17	1			11
							24	9									
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	187	1	4863	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
03	5146	X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4881	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
04	5310	X	4515	-0-	-795	-0-	169	1	4328	2	Y	16	14	1			12
							18	9									
05	5487	X	3850	-0-	-1637	-0-	150	1	3667	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
06	5310	X	3678	-0-	-1632	-0-	146	1	3519	2	Y	12	8	1			17
							13	9									
07	5425	X	3932	-0-	-1493	-0-	147	1	3767	2	Y	16	18	1			15
							18	9									
08	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	144	1	3672	2	Y	16	26	1			5
							18	9									
09	4530	X	3593	-0-	-937	-0-	143	1	3436	2	Y	13	10	1			8
							14	9									
10	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	159	1	3593	2	Y	23	23	1			8
							25	9									
11	3810	X	3673	-0-	-137	-0-	157	1	3510	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
12	3937	X	3793	-0-	-144	-0-	167	1	3624	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3609	-0-	-266	-0-	134	1	3436	2	Y	35	21	1			14
							39	9									
02	3596	X	1492	-0-	-2104	-0-	55	1	1419	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
03	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	121	1	3135	2	Y	4	10	1			9
							4	9									
04	3480	X	3359	-0-	-121	-0-	126	1	3213	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
05	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	139	1	3414	2	Y	20	22	1			11
							22	9									
06	3480	X	3277	-0-	-203	-0-	131	1	3136	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
07	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	4022	2	Y	16	16	1			14
							18	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	154	1	3916	2	Y	15	24	1			5
							17	9									
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	161	1	3864	2	Y	17	12	1			10
							19	9									
10	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	173	1	3925	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
11	4050	X	4010	-0-	-40	-0-	171	1	3826	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	189	1	4106	2	Y	8	5	1			7
							9	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2013

TOTAL GAS PROD: 43,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9899 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3629	-0-	-835	-0-	136	1	3481	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
02	4176	X	3881	-0-	-295	-0-	143	1	3724	2	Y	13	10	1			10
							14	9									
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	142	1	3677	2	Y	9	10	1			9
							10	9									
04	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	116	1	2968	2	Y	15	12	1			12
							17	9									
05	4154	X	2941	-0-	-1213	-0-	115	1	2826	2	Y	-0-	12	1			-0-
06	4020	X	2735	-0-	-1285	-0-	109	1	2626	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	2649	-0-	-1505	-0-	99	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2505	-0-	-936	-0-	95	1	2410	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	1438	-0-	-1652	-0-	57	1	1381	2	Y	-0-					-0-

EXEMPT SWR-10_____ 09/27/2012

TOTAL GAS PROD: 26,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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	3472	X	2415	-0-		-1057	-0-		91	1	2324	2	Y	-0-					120
02	3161	X	2256	-0-		-905	-0-		82	1	2140	2	Y	31					151
									34	9									
03	2852	X	2452	-0-		-400	-0-		91	1	2361	2	Y	-0-					151
04	2370	X	2355	-0-		-15	-0-		89	1	2266	2	Y	-0-					151
05	2418	X	2317	-0-		-101	-0-		89	1	2191	2	Y	34	167	1			18
									37	9									
06	2370	X	2225	-0-		-145	-0-		89	1	2136	2	Y	-0-					18
07	2449	X	2249	-0-		-200	-0-		84	1	2165	2	Y	-0-					18
08	2449	X	2115	-0-		-334	-0-		80	1	2035	2	Y	-0-					18
09	2370	X	1867	-0-		-503	-0-		74	1	1793	2	Y	-0-					18
10	2325	X	2168	-0-		-157	-0-		90	1	2032	2	Y	42					60
									46	9									
11	2220	X	1966	-0-		-254	-0-		84	1	1882	2	Y	-0-					60
12	2263	X	1902	-0-		-361	-0-		84	1	1818	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 26,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 243203 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9802 - 10794

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	5208	X	4379	-0-		-829	-0-		162	1	4148	2	Y	63					140
									69	9									
02	4727	X	2921	-0-		-1806	-0-		108	1	2812	2	Y	1	1	8			140
									1	9									
03	5053	X	4351	-0-		-702	-0-		161	1	4190	2	Y	-0-					140
04	4639	X	4639	-0-		-0-	-0-		173	1	4415	2	Y	46					186
									51	9									
05	4565	X	4565	-0-		-0-	-0-		179	1	4386	2	Y	-0-					186
06	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-		174	1	4178	2	Y	-0-					186
07	4805	X	4445	-0-		-360	-0-		166	1	4259	2	Y	18	177	1			27
									20	9									
08	4805	X	4284	-0-		-521	-0-		162	1	4122	2	Y	-0-					27
09	4650	X	3406	-0-		-1244	-0-		136	1	3270	2	Y	-0-					27
10	4557	X	-0-	-0-		-4557	-0-						Y	-0-					27
11	4350	X	-0-	-0-		-4350	-0-						Y	-0-	27	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2012

TOTAL GAS PROD: 37,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3003	-0-	-314	-0-	113	1	2890	2	Y	-0-					94
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-					94
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	122	1	3161	2	Y	-0-					94
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	126	1	3209	2	Y	-0-					94
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	125	1	3057	2	Y	-0-					94
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	128	1	3082	2	Y	28					122
							31	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	123	1	3142	2	Y	-0-					122
08	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	115	1	2938	2	Y	-0-					122
09	3330	X	2803	-0-	-527	-0-	112	1	2691	2	Y	-0-					122
10	3348	X	3052	-0-	-296	-0-	129	1	2923	2	Y	-0-					122
11	3240	X	2809	-0-	-431	-0-	120	1	2689	2	Y	-0-					122
12	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	126	1	2740	2	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 36,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1936	-0-	-2435	-0-	129	1	1788	2	Y	17	71	1			65
							19	9									
02	4089	X	2274	-0-	-1815	-0-	200	1	2024	2	Y	45	60	1	1	8	49
							50	9									
03	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	127	1	1516	2	Y	50					99
							55	9									
04	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	184	1	2014	2	Y	3					102
							3	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	235	1	2630	2	Y	29	65	1			66
							32	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	278	1	2380	2	Y	47					113
							52	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	97	1	2906	2	Y	285	212	1			186
							314	9									
08	2883	X	1673	-0-	-1210	-0-	1071	2	602	9	Y	547	546	1			187
09	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	85	1	2183	2	Y	317	325	1			179
							349	9									
10	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	80	1	2448	2	Y	211	343	1			47
							232	9									
11	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	105	1	2677	2	Y	120					167
							132	9									
12	3224	X	2105	-0-	-1119	-0-	78	1	1773	2	Y	231	177	1			221
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 29,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73	-0-	-4267	-0-	4	1	60	2	N	8	8	8			183
							9	9									
02	4060	X	2923	-0-	-1137	-0-	263	1	2657	2	N	3	3	8			183
							3	9									
03	3906	X	1924	-0-	-1982	-0-	149	1	1775	2	N	-0-					183
04	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	183	1	2003	2	N	-0-					183
05	3131	X	2845	-0-	-286	-0-	234	1	2610	2	N	1	1	8			183
							1	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	394	1	3372	2	N	1	1	8			183
							1	9									
07	3131	X	2472	-0-	-659	-0-	88	1	2383	2	N	1	1	8			183
							1	9									
08	2852	X	1974	-0-	-878	-0-	75	1	1897	2	N	2	2	8			183
							2	9									
09	3780	X	2151	-0-	-1629	-0-	82	1	2067	2	N	2	2	8			183
							2	9									
10	3906	X	2603	-0-	-1303	-0-	82	1	2515	2	N	5	5	8			183
							6	9									
11	3780	X	2478	-0-	-1302	-0-	94	1	2381	2	N	3	3	8			183
							3	9									
12	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	91	1	2067	2	N	1	1	8			183
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5331	-0-	-218	-0-	200	1	5131	2	Y	-0-					100
02	5191	X	5003	-0-	-188	-0-	185	1	4818	2	Y	-0-					100
03	5518	X	5230	-0-	-288	-0-	194	1	5036	2	Y	-0-					100
04	5340	X	4778	-0-	-562	-0-	180	1	4598	2	Y	-0-					100
05	5518	X	5191	-0-	-327	-0-	204	1	4987	2	Y	-0-					100
06	5190	X	4789	-0-	-401	-0-	191	1	4598	2	Y	-0-					100
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	190	1	4881	2	Y	-0-					100
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	174	1	4444	2	Y	-0-					100
09	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	185	1	4445	2	Y	49					149
							54	9									
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	199	1	4494	2	Y	-0-					149
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	180	1	4016	2	Y	-0-					149
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	193	1	4190	2	Y	-0-					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

TOTAL GAS PROD: 57,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

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	5642	X	4412	-0-	-1230	-0-	166	1	4246	2	Y	-0-	184	1			20
02	5278	X	4336	-0-	-942	-0-	157	1	4092	2	Y	79					99
							87	9									
03	5580	X	4589	-0-	-991	-0-	170	1	4419	2	Y	-0-					99
04	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	172	1	4407	2	Y	65					164
							72	9									
05	5146	X	4850	-0-	-296	-0-	189	1	4633	2	Y	25	176	1			13
							28	9									
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	187	1	4485	2	Y	-0-					13
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	180	1	4624	2	Y	50					63
							55	9									
08	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	176	1	4479	2	Y	67					130
							74	9									
09	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	170	1	4099	2	Y	45					175
							50	9									
10	4867	X	4474	-0-	-393	-0-	189	1	4285	2	Y	-0-					175
11	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	181	1	4044	2	Y	39	187	1			27
							43	9									
12	4867	X	4358	-0-	-509	-0-	192	1	4166	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 54,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

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	8370	X	7174	-0-	-1196	-0-	499	1	6631	2	Y	40	48	1			9
							44	9									
02	7105	X	5953	-0-	-1152	-0-	413	1	5494	2	Y	42	24	1	1	8	26
							46	9									
03	7471	X	7050	-0-	-421	-0-	923	1	6091	2	Y	33	38	1			21
							36	9									
04	7230	X	5630	-0-	-1600	-0-	413	1	5166	2	Y	46	51	1			16
							51	9									
05	7471	X	6346	-0-	-1125	-0-	436	1	5873	2	Y	34	38	1			12
							37	9									
06	6930	X	5911	-0-	-1019	-0-	413	1	5450	2	Y	44	31	1			25
							48	9									
07	7037	X	6377	-0-	-660	-0-	456	1	5871	2	Y	45	44	1			26
							50	9									
08	7037	X	5376	-0-	-1661	-0-	393	1	4902	2	Y	74	55	1			45
							81	9									
09	6150	X	4569	-0-	-1581	-0-	360	1	4170	2	Y	35	55	1			25
							39	9									
10	6386	X	4427	-0-	-1959	-0-	355	1	4027	2	Y	41	33	1			33
							45	9									
11	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	442	1	5145	2	Y	62	62	1			33
							68	9									
12	6386	X	5534	-0-	-852	-0-	430	1	5054	2	Y	45	61	1			17
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 70,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244180 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9406 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	187	1	3584	2	N	27	10	1			123
							30	9									
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	174	1	3312	2	N	7	5	8			125
							8	9									
03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	185	1	3540	2	N	7	4	8			128
							8	9									
04	3930	X	3502	-0-	-428	-0-	146	1	3350	2	N	5	2	8			131
							6	9									
05	3813	X	3424	-0-	-389	-0-	145	1	3267	2	N	11					142
							12	9									
06	3690	X	3235	-0-	-455	-0-	141	1	3094	2	N	-0-					142
07	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	139	1	3189	2	N	6	1	8			147
							7	9									
08	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	142	1	3242	2	N	49	68	1	3	8	125
							54	9									
09	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	137	1	3077	2	N	2	2	8			125
							2	9									
10	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	139	1	3115	2	N	9	6	8			128
							10	9									
11	3330	X	3073	-0-	-257	-0-	133	1	2925	2	N	14					142
							15	9									
12	3441	X	3133	-0-	-308	-0-	138	1	2985	2	N	9	1	8			150
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9536 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4193	-0-	-488	-0-	208	1	3975	2	N	9	3	1			142
							10	9									
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	190	1	3628	2	N	3	2	8			143
							3	9									
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	201	1	3849	2	N	3	3	8			143
							3	9									
04	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	157	1	3614	2	N	31	1	8			173
							34	9									
05	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	165	1	3715	2	N	1	63	1	1	8	110
							1	9									
06	4050	X	3765	-0-	-285	-0-	164	1	3597	2	N	4	1	8			113
							4	9									
07	4092	X	3781	-0-	-311	-0-	158	1	3622	2	N	1	1	8			113
							1	9									
08	4061	X	3729	-0-	-332	-0-	157	1	3572	2	N	-0-					113
09	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	148	1	3307	2	N	-0-					113
10	3906	X	3308	-0-	-598	-0-	142	1	3166	2	N	-0-					113
11	3780	X	3270	-0-	-510	-0-	142	1	3126	2	N	2	2	8			113
							2	9									
12	3782	X	3063	-0-	-719	-0-	135	1	2928	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 44,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	114	1	2928	2	Y	-0-					117
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	102	1	2646	2	Y	-0-					117
03	3348	X	2828	-0-	-520	-0-	105	1	2723	2	Y	-0-					117
04	3240	X	2741	-0-	-499	-0-	103	1	2638	2	Y	-0-					117
05	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-					117
06	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	110	1	2635	2	Y	-0-					117
07	2945	X	2754	-0-	-191	-0-	103	1	2651	2	Y	-0-					117
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	101	1	2568	2	Y	-0-					117
09	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	99	1	2378	2	Y	-0-					117
10	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	108	1	2454	2	Y	-0-					117
11	2760	X	2507	-0-	-253	-0-	107	1	2400	2	Y	-0-					117
12	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	108	1	2352	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 32,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	199	1	3805	2	N	9	3	1			114
							10	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	192	1	3663	2	N	-0-	52	5			62
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	216	1	4147	2	N	3	3	8			62
							3	9									
04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	181	1	4170	2	N	4	2	8			64
							4	9									
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	192	1	4333	2	N	-0-					64
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	188	1	4127	2	N	-0-					64
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	181	1	4149	2	N	1					65
							1	9									
08	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	185	1	4206	2	N	2					67
							2	9									
09	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	180	1	4026	2	N	-0-					67
10	4526	X	4343	-0-	-183	-0-	185	1	4148	2	N	9	7	8			69
							10	9									
11	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	185	1	4060	2	N	4	4	8			69
							4	9									
12	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	190	1	4114	2	N	3	2	8			70
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 51,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3597	-0-	-340	-0-	179	1	3418	2	N	-0-					175
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	2	N	3	19	5	3	8	156
							3	9									
03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	171	1	3284	2	N	2	2	8			156
							2	9									
04	3720	X	3281	-0-	-439	-0-	137	1	3143	2	N	1	1	8			156
							1	9									
05	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	139	1	3145	2	N	31	1	8			186
							34	9									
06	3480	X	3066	-0-	-414	-0-	132	1	2903	2	N	28	160	1	1	8	53
							31	9									
07	3503	X	2978	-0-	-525	-0-	125	1	2852	2	N	1	1	8			53
							1	9									
08	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	129	1	2943	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	3270	X	2970	-0-	-300	-0-	127	1	2842	2	N	1	1	8			53
							1	9									
10	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	118	1	2648	2	N	3	3	8			53
							3	9									
11	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	124	1	2720	2	N	4	4	8			53
							4	9									
12	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	121	1	2625	2	N	1	1	8			53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7466	-0-	-749	-0-	371	1	7095	2	N	-0-					95
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	330	1	6304	2	N	1	3	5	1	8	92
							1	9									
03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	357	1	6848	2	N	11	2	8			101
							12	9									
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	289	1	6635	2	N	6	1	8			106
							7	9									
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	301	1	6799	2	N	5	2	8			109
							6	9									
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295	1	6490	2	N	-0-					109
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	288	1	6589	2	N	3	3	8			109
							3	9									
08	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	292	1	6657	2	N	6	76	1	6	8	33
							7	9									
09	6930	X	6635	-0-	-295	-0-	284	1	6349	2	N	2	2	8			33
							2	9									
10	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	289	1	6469	2	N	3	3	8			33
							3	9									
11	6780	X	6434	-0-	-346	-0-	280	1	6151	2	N	3	3	8			33
							3	9									
12	6944	X	6486	-0-	-458	-0-	286	1	6198	2	N	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 82,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5153	-0-	-427	-0-	255	1	4884	2	N	13	5	1			175
							14	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	237	1	4521	2	N	3	70	5	3	8	105
							3	9									
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	246	1	4714	2	N	1	1	8			105
							1	9									
04	5220	X	4741	-0-	-479	-0-	194	1	4466	2	N	74	1	8			178
							81	9									
05	5146	X	4427	-0-	-719	-0-	188	1	4238	2	N	1	1	8			178
							1	9									
06	4980	X	4304	-0-	-676	-0-	186	1	4095	2	N	21	55	1			144
							23	9									
07	5084	X	4181	-0-	-903	-0-	175	1	4006	2	N	-0-					144
08	4960	X	4289	-0-	-671	-0-	180	1	4109	2	N	-0-					144
09	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	181	1	4044	2	N	1	1	8			144
							1	9									
10	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	185	1	4141	2	N	13	13	8			144
							14	9									
11	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	183	1	4016	2	N	3	3	8			144
							3	9									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4196	2	N	1	1	8			144
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5225	-0-	-665	-0-	260	1	4965	2	N	-0-					44
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	240	1	4570	2	N	2	11	5	2	8	33
							2	9									
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	241	1	4622	2	N	12	3	8			42
							13	9									
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	186	1	4278	2	N	3	1	8			44
							3	9									
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	200	1	4521	2	N	15	1	8			58
							17	9									
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	202	1	4439	2	N	11	2	8			67
							12	9									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	190	1	4338	2	N	9	1	8			75
							10	9									
08	4867	X	4300	-0-	-567	-0-	181	1	4119	2	N	-0-					75
09	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	185	1	4133	2	N	-0-					75
10	4805	X	4341	-0-	-464	-0-	186	1	4151	2	N	4	1	8			78
							4	9									
11	4650	X	3901	-0-	-749	-0-	170	1	3730	2	N	1	1	8			78
							1	9									
12	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	188	1	4073	2	N	9	1	8			86
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4645	-0-	-1555	-0-	230	1	4406	2	N	8	3	1			190
							9	9									
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	236	1	4495	2	N	2	1	5	2	8	189
							2	9									
03	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	235	1	4500	2	N	31	175	1	1	8	44
							34	9									
04	5010	X	4337	-0-	-673	-0-	181	1	4156	2	N	-0-					44
05	5053	X	4386	-0-	-667	-0-	186	1	4197	2	N	3					47
							3	9									
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	185	1	4071	2	N	-0-					47
07	5053	X	4468	-0-	-585	-0-	187	1	4281	2	N	-0-					47
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	207	1	4706	2	N	5	2	8			50
							6	9									
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	195	1	4375	2	N	1	1	8			50
							1	9									
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	194	1	4336	2	N	4	4	8			50
							4	9									
11	4770	X	4303	-0-	-467	-0-	187	1	4114	2	N	2	2	8			50
							2	9									
12	4929	X	4302	-0-	-627	-0-	190	1	4111	2	N	1	1	8			50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5219	-0-	-2810	-0-	439	1	4780	2	Y	-0-					-0-
02	7511	X	4780	-0-	-2731	-0-	498	1	4281	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8029	X	4000	-0-	-4029	-0-	422	1	3577	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5730	X	4738	-0-	-992	-0-	505	1	4233	2	Y	-0-					-0-
05	5456	X	5133	-0-	-323	-0-	518	1	4615	2	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4600	-0-	-440	-0-	476	1	4124	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	506	1	4137	2	Y	-0-					-0-
08	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	488	1	4703	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	3766	-0-	-1214	-0-	470	1	3296	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	526	1	4346	2	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4115	-0-	-895	-0-	504	1	3611	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3672	-0-	-1505	-0-	548	1	3124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5577	-0-	-809	-0-	277	1	5300	2	N	-0-					164
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	240	1	4579	2	N	3	11	5	3	8	153
							3	9									
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	252	1	4841	2	N	1	1	8			153
							1	9									
04	5760	X	4953	-0-	-807	-0-	205	1	4711	2	N	34	1	8			186
							37	9									
05	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	219	1	4938	2	N	5	5	8			186
							6	9									
06	5400	X	4783	-0-	-617	-0-	207	1	4546	2	N	27	79	1	1	8	133
							30	9									
07	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	197	1	4511	2	N	-0-					133
08	5177	X	4810	-0-	-367	-0-	202	1	4605	2	N	3	2	8			134
							3	9									
09	5010	X	4652	-0-	-358	-0-	199	1	4452	2	N	1	1	8			134
							1	9									
10	5177	X	4566	-0-	-611	-0-	195	1	4362	2	N	8	8	8			134
							9	9									
11	4770	X	4324	-0-	-446	-0-	188	1	4135	2	N	1	1	8			134
							1	9									
12	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	200	1	4330	2	N	3	3	8			134
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 57,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4231	-0-	-729	-0-	210	1	4021	2	N	-0-					86
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	192	1	3653	2	N	5	43	5	5	8	43
							6	9									
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	201	1	3848	2	N	2	2	8			43
							2	9									
04	4410	X	3750	-0-	-660	-0-	155	1	3556	2	N	35	3	8			75
							39	9									
05	4278	X	3863	-0-	-415	-0-	163	1	3687	2	N	12	4	8			83
							13	9									
06	4080	X	3754	-0-	-326	-0-	163	1	3590	2	N	1	1	8			83
							1	9									
07	4123	X	3971	-0-	-152	-0-	166	1	3799	2	N	5	2	8			86
							6	9									
08	4061	X	3972	-0-	-89	-0-	167	1	3803	2	N	2	2	8			86
							2	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	162	1	3618	2	N	1	1	8			86
							1	9									
10	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	159	1	3561	2	N	6	6	8			86
							7	9									
11	3840	X	3466	-0-	-374	-0-	151	1	3309	2	N	5	5	8			86
							6	9									
12	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	146	1	3156	2	N	1	1	8			86
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4903	-0-	-801	-0-	244	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	223	1	4258	2	Y	20	2	5			18
							22	9									
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	239	1	4593	2	Y	6					24
							7	9									
04	4890	X	4586	-0-	-304	-0-	191	1	4387	2	Y	7					31
							8	9									
05	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	200	1	4523	2	Y	6					37
							7	9									
06	4740	X	4440	-0-	-300	-0-	193	1	4236	2	Y	10					47
							11	9									
07	4836	X	4300	-0-	-536	-0-	180	1	4120	2	Y	-0-					47
08	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	178	1	4051	2	Y	-0-					47
09	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	171	1	3838	2	Y	-0-	47	1			-0-
10	4743	X	3970	-0-	-773	-0-	170	1	3800	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3913	-0-	-527	-0-	170	1	3737	2	Y	5					5
							6	9									
12	4309	X	3373	-0-	-936	-0-	149	1	3222	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	457	1	4985	2	Y	44	55	1			23
							48	9									
02	4901	X	4454	-0-	-447	-0-	454	1	3902	2	Y	89	102	1	1	8	9
							98	9									
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	530	1	4492	2	Y	57	37	1	1	8	28
							63	9									
04	6120	X	4450	-0-	-1670	-0-	466	1	3898	2	Y	78	42	1			64
							86	9									
05	5549	X	5384	-0-	-165	-0-	530	1	4727	2	Y	115	137	1			42
							127	9									
06	5310	X	4675	-0-	-635	-0-	477	1	4134	2	Y	58	51	1			49
							64	9									
07	5084	X	4872	-0-	-212	-0-	517	1	4231	2	Y	113	92	1			70
							124	9									
08	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	454	1	4368	2	Y	88	134	1			24
							97	9									
09	5220	X	3994	-0-	-1226	-0-	486	1	3402	2	Y	96	92	1			28
							106	9									
10	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	522	1	4310	2	Y	38					66
							42	9									
11	4770	X	4268	-0-	-502	-0-	515	1	3689	2	Y	58	85	1			39
							64	9									
12	4929	X	3619	-0-	-1310	-0-	526	1	2999	2	Y	85	110	1			14
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 56,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4797	-0-	-566	-0-	400	1	4356	2	Y	37	45	1			22
							41	9									
02	5017	X	4675	-0-	-342	-0-	478	1	4108	2	Y	81	91	1	1	8	11
							89	9									
03	5363	X	3757	-0-	-1606	-0-	392	1	3318	2	Y	43	28	1	1	8	25
							47	9									
04	4740	X	4391	-0-	-349	-0-	459	1	3843	2	Y	81	40	1	1	8	65
							89	9									
05	4991	X	4888	-0-	-103	-0-	482	1	4301	2	Y	95	119	1			41
							105	9									
06	4830	X	3862	-0-	-968	-0-	395	1	3417	2	Y	45	41	1			45
							50	9									
07	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	459	1	3752	2	Y	99	78	1			66
							109	9									
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	417	1	4017	2	Y	70	110	1			26
							77	9									
09	4740	X	3304	-0-	-1436	-0-	401	1	2808	2	Y	86	82	1			30
							95	9									
10	4898	X	4176	-0-	-722	-0-	446	1	3689	2	Y	37					67
							41	9									
11	4380	X	2730	-0-	-1650	-0-	328	1	2354	2	Y	44	72	1			39
							48	9									
12	4526	X	2396	-0-	-2130	-0-	350	1	1993	2	Y	48	73	1			14
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 47,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246834 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10246 - 10678

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	4947	-0-	-1377	-0-	246	1	4701	2	N	-0-					45
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	247	1	4708	2	N	9	17	5	4	8	33
							10	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	250	1	4793	2	N	3	3	8			33
							3	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	191	1	4380	2	N	29	1	8			61
							32	9									
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	196	1	4436	2	N	4	1	8			64
							4	9									
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	198	1	4356	2	N	2	2	8			64
							2	9									
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	191	1	4374	2	N	2	2	8			64
							2	9									
08	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	201	1	4566	2	N	3	3	8			64
							3	9									
09	4590	X	4510	-0-	-80	-0-	193	1	4315	2	N	2	2	8			64
							2	9									
10	4712	X	4072	-0-	-640	-0-	174	1	3896	2	N	2	2	8			64
							2	9									
11	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	163	1	3586	2	N	11	3	8			72
							12	9									
12	4774	X	3950	-0-	-824	-0-	174	1	3774	2	N	2	2	8			72
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	164	1	3138	2	N	5	2	1			100
							6	9									
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	128	1	2448	2	N	2	19	5	2	8	81
							2	9									
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	139	1	2667	2	N	2	2	8			81
							2	9									
04	3210	X	2537	-0-	-673	-0-	106	1	2430	2	N	1	1	8			81
							1	9									
05	3317	X	2549	-0-	-768	-0-	108	1	2440	2	N	1	1	8			81
							1	9									
06	3210	X	2831	-0-	-379	-0-	123	1	2708	2	N	-0-					81
07	2821	X	2649	-0-	-172	-0-	111	1	2536	2	N	2	2	8			81
							2	9									
08	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	111	1	2520	2	N	2	2	8			81
							2	9									
09	2820	X	2771	-0-	-49	-0-	118	1	2652	2	N	1	1	8			81
							1	9									
10	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	114	1	2558	2	N	6	6	8			81
							7	9									
11	2820	X	2446	-0-	-374	-0-	106	1	2325	2	N	14	6	8			89
							15	9									
12	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	117	1	2540	2	N	2	2	8			89
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8747	-0-	-646	-0-	435	1	8312	2	N	-0-					154
02	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	415	1	7922	2	N	3	22	5	3	8	132
							3	9									
03	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	384	1	7376	2	N	-0-					132
04	8910	X	7108	-0-	-1802	-0-	296	1	6811	2	N	1	1	8			132
							1	9									
05	9176	X	6552	-0-	-2624	-0-	277	1	6253	2	N	20	1	8			151
							22	9									
06	8640	X	6145	-0-	-2495	-0-	266	1	5850	2	N	26	129	1	1	8	47
							29	9									
07	8928	X	6014	-0-	-2914	-0-	252	1	5761	2	N	1	1	8			47
							1	9									
08	7750	X	6509	-0-	-1241	-0-	274	1	6233	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	7110	X	6333	-0-	-777	-0-	271	1	6061	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	292	1	6528	2	N	6	6	8			47
							7	9									
11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	292	1	6423	2	N	3	3	8			47
							3	9									
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	321	1	6967	2	N	2	2	8			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4887	-0-	-1623	-0-	407	1	4438	2	Y	38	47	1			22
							42	9									
02	8729	X	3868	-0-	-4861	-0-	396	1	3408	2	Y	58	71	1	1	8	8
							64	9									
03	9331	X	4448	-0-	-4883	-0-	465	1	3939	2	Y	40	25	1	1	8	22
							44	9									
04	9030	X	3906	-0-	-5124	-0-	409	1	3425	2	Y	65	33	1	1	8	53
							72	9									
05	9331	X	4480	-0-	-4851	-0-	444	1	3953	2	Y	75	95	1			33
							83	9									
06	4740	X	4249	-0-	-491	-0-	435	1	3772	2	Y	38	34	1			37
							42	9									
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	488	1	3991	2	Y	109	80	1			66
							120	9									
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	427	1	4112	2	Y	88	126	1			28
							97	9									
09	4350	X	3523	-0-	-827	-0-	427	1	2994	2	Y	93	89	1			32
							102	9									
10	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	426	1	3517	2	Y	32					64
							35	9									
11	4500	X	3433	-0-	-1067	-0-	412	1	2955	2	Y	60	81	1			43
							66	9									
12	4650	X	2770	-0-	-1880	-0-	406	1	2309	2	Y	50	78	1			15
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 48,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6762	-0-	-647	-0-	334	1	6381	2	N	43	16	1			160
							47	9									
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	295	1	5625	2	Y	8	138	1	2	8	28
							9	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	321	1	6160	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
04	0	W	6048	-0-	6048	6048	252	1	5792	2	Y	4	2	8			30
							4	9									
05	0	W	6248	-0-	6248	12296	264	1	5967	2	Y	15	1	8			44
							17	9									
06	18315	X	6019	-0-	-12296	-0-	262	1	5751	2	Y	5	3	8			46
							6	9									
07	6479	X	5997	-0-	-482	-0-	251	1	5746	2	Y	-0-					46
08	6479	X	5320	-0-	-1159	-0-	224	1	5095	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
09	6060	X	5140	-0-	-920	-0-	220	1	4920	2	Y	-0-					46
10	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	237	1	5310	2	Y	3	3	8			46
							3	9									
11	6030	X	5092	-0-	-938	-0-	221	1	4849	2	Y	20	2	8			64
							22	9									
12	5983	X	5220	-0-	-763	-0-	230	1	4989	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1011	1	11458	2	Y	549	375	1			174
							604	9									
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	726	1	6249	2	Y	503	612	1	1	8	64
							553	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	433	1	3670	2	Y	109	93	1	1	8	79
							120	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	381	1	3192	2	Y	80	60	1	1	8	98
							88	9									
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	507	1	4520	2	Y	130	170	1			58
							143	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	369	1	3200	2	Y	50	51	1			57
							55	9									
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	526	1	4306	2	Y	130	102	1			85
							143	9									
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	533	1	5134	2	Y	125	172	1			38
							138	9									
09	5010	X	3963	-0-	-1047	-0-	481	1	3371	2	Y	101	102	1			37
							111	9									
10	5177	X	4079	-0-	-1098	-0-	436	1	3602	2	Y	37					74
							41	9									
11	5610	X	3433	-0-	-2177	-0-	413	1	2956	2	Y	58	86	1			46
							64	9									
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	410	1	2336	2	Y	85	111	1			20
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 62,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4089	-0-	-158	-0-	203	1	3886	2	N	-0-					159
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	166	1	3164	2	N	2	64	5	2	8	95
							2	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	189	1	3625	2	N	19	1	8			113
							21	9									
04	3960	X	3827	-0-	-133	-0-	156	1	3585	2	N	78	2	8			189
							86	9									
05	4092	X	3385	-0-	-707	-0-	143	1	3239	2	N	3					192
							3	9									
06	3960	X	3507	-0-	-453	-0-	151	1	3323	2	N	30	177	1	1	8	44
							33	9									
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	168	1	3850	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	178	1	4062	2	N	2	2	8			44
							2	9									
09	3840	X	3311	-0-	-529	-0-	142	1	3169	2	N	-0-					44
10	4030	X	3022	-0-	-1008	-0-	129	1	2892	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	4110	X	2807	-0-	-1303	-0-	122	1	2684	2	N	1	1	8			44
							1	9									
12	4247	X	3389	-0-	-858	-0-	149	1	3240	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 42,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4192	-0-	-334	-0-	208	1	3970	2	N	13	5	1			80
							14	9									
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	186	1	3546	2	N	5	2	8			83
							6	9									
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	201	1	3847	2	N	10	1	8			92
							11	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	157	1	3621	2	N	5	2	8			95
							6	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	167	1	3766	2	N	5					100
							6	9									
06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	167	1	3663	2	N	2					102
							2	9									
07	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	160	1	3660	2	N	4	1	8			105
							4	9									
08	4061	X	3895	-0-	-166	-0-	163	1	3715	2	N	15	93	1	1	8	26
							17	9									
09	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	157	1	3506	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	3968	X	3754	-0-	-214	-0-	161	1	3590	2	N	3	3	8			26
							3	9									
11	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	156	1	3438	2	N	-0-					26
12	3906	X	3652	-0-	-254	-0-	161	1	3490	2	N	1	1	8			26
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 45,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42981	-0-	-6433	-0-	1176	1	41511	2	N	267	364	1	5	8	125
							294	9									
02	44370	X	39267	-0-	-5103	-0-	1159	1	37849	2	N	235	163	1	3	8	194
							259	9									
03	46841	X	42183	-0-	-4658	-0-	1302	1	40604	2	N	252	346	1	6	8	94
							277	9									
04	45330	X	40048	-0-	-5282	-0-	1260	1	38548	2	N	218	188	1	4	8	120
							240	9									
05	43865	X	40790	-0-	-3075	-0-	1302	1	39262	2	N	205	185	1	1	8	139
							226	9									
06	41580	X	38481	-0-	-3099	-0-	1260	1	36991	2	N	209	163	1			185
							230	9									
07	42191	X	39029	-0-	-3162	-0-	1302	1	37506	2	N	201	316	1	3	8	67
							221	9									
08	42191	X	38331	-0-	-3860	-0-	1302	1	36791	2	N	216	172	1	2	8	109
							238	9									
09	40050	X	36604	-0-	-3446	-0-	1260	1	35046	2	N	271	320	1			60
							298	9									
10	40796	X	17250	-0-	-23546	-0-	84	1	17096	2	N	64	2	8			122
							70	9									
11	38847	X	38847	-0-	-0-	-0-	38608	2	239	9	N	217	159	1			180
12	39029	X	36315	-0-	-2714	-0-	36094	2	221	9	N	201	314	1	2	8	65

TOTAL GAS PROD: 450,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4493	-0-	-622	-0-	223	1	4270	2	N	-0-					128
02	DLQ G-10		3936	-0-	3936	3936	196	1	3738	2	N	2	11	5	2	8	117
							2	9									
03	DLQ G-10		4216	-0-	4216	8152	209	1	4005	2	N	2	2	8			117
							2	9									
04	12217	X	4065	-0-	-8152	-0-	169	1	3887	2	N	8	3	8			122
							9	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	170	1	3832	2	N	10	4	8			128
							11	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	171	1	3757	2	N	2	2	8			128
							2	9									
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	161	1	3680	2	N	2	2	8			128
							2	9									
08	4216	X	3883	-0-	-333	-0-	163	1	3705	2	N	14	62	1	2	8	78
							15	9									
09	4080	X	3674	-0-	-406	-0-	157	1	3516	2	N	1	1	8			78
							1	9									
10	4061	X	3749	-0-	-312	-0-	160	1	3585	2	N	4	4	8			78
							4	9									
11	3930	X	3540	-0-	-390	-0-	154	1	3379	2	N	6	6	8			78
							7	9									
12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	151	1	3276	2	N	2	2	8			78
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4578	-0-		-816		-0-		227	1 6 9	4345	2	N	5	2	1			89
02	DLQ G-10		4019	-0-		4019		4019		200	1 2 9	3817	2	N	2	8	5	2	8	81
03	DLQ G-10		4099	-0-		4099		8118		203	1 3 9	3893	2	N	3	3	8			81
04	11852	X	3734	-0-		-8118		-0-		156	1 1 9	3577	2	N	1	1	8			81
05	3847	X	3847	-0-		-0-		-0-		163	1 3 9	3681	2	N	3	1	8			83
06	4440	X	3794	-0-		-646		-0-		165	1 3 9	3626	2	N	3	3	8			83
07	4309	X	3630	-0-		-679		-0-		152	1 6 9	3472	2	N	5	2	8			86
08	4092	X	3645	-0-		-447		-0-		153	1 4 9	3488	2	N	4	1	8			89
09	3780	X	3536	-0-		-244		-0-		151	1 1 9	3384	2	N	1	1	8			89
10	3906	X	3581	-0-		-325		-0-		153	1 4 9	3424	2	N	4	4	8			89
11	3780	X	3361	-0-		-419		-0-		146	1 7 9	3208	2	N	6	6	8			89
12	3658	X	3419	-0-		-239		-0-		151	1 2 9	3266	2	N	2	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 45,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4589	-0-		-340		-0-		228	1	4361	2	N	-0-					83
02	DLQ G-10		4232	-0-		4232		4232		208	1 58 9	3966	2	N	53	3	8			133
03	DLQ G-10		4097	-0-		4097		8329		202	1 25 9	3870	2	N	23	3	8			153
04	13935	X	5606	-0-		-8329		-0-		234	1 3 9	5369	2	N	3	3	8			153
05	5478	X	5478	-0-		-0-		-0-		232	1 2 9	5244	2	N	2	120	1	2	8	33
06	5041	X	5041	-0-		-0-		-0-		219	1 2 9	4820	2	N	2	2	8			33
07	5797	X	5246	-0-		-551		-0-		220	1 1 9	5025	2	N	1	1	8			33
08	5797	X	5267	-0-		-530		-0-		221	1 12 9	5034	2	N	11	2	8			42
09	5610	X	5003	-0-		-607		-0-		214	1 1 9	4788	2	N	1	1	8			42
10	5487	X	5466	-0-		-21		-0-		234	1 4 9	5228	2	N	4	4	8			42
11	5277	X	5277	-0-		-0-		-0-		229	1 7 9	5041	2	N	6	4	8			44
12	5270	X	4954	-0-		-316		-0-		218	1 8 9	4728	2	N	7	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 60,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4417	-0-	-977	-0-	215	1	4115	2	N	79	29	1			161
							87	9									
02	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	197	1	3756	2	N	4	4	8			161
							4	9									
03	DLQ G-10		4721	-0-	4721	8678	234	1	4485	2	N	2	2	8			161
							2	9									
04	13333	X	4655	-0-	-8678	-0-	194	1	4460	2	N	1	1	8			161
							1	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	216	1	4865	2	N	-0-					161
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	226	1	4961	2	N	-0-					161
07	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	190	1	4343	2	N	-0-					161
08	5084	X	3297	-0-	-1787	-0-	139	1	3154	2	N	4	1	8			164
							4	9									
09	5190	X	2892	-0-	-2298	-0-	124	1	2768	2	N	-0-	120	1			44
10	5363	X	2670	-0-	-2693	-0-	114	1	2548	2	N	7	1	8			50
							8	9									
11	5190	X	2929	-0-	-2261	-0-	127	1	2793	2	N	8	2	8			56
							9	9									
12	4526	X	2526	-0-	-2000	-0-	111	1	2406	2	N	8					64
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 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	9889	X	8486	-0-	-1403	-0-	422	1	8064	2	N	-0-					164
02	DLQ G-10		7675	-0-	7675	7675	382	1	7287	2	N	5	3	5	5	8	161
							6	9									
03	DLQ G-10		8162	-0-	8162	15837	404	1	7752	2	N	5	5	8			161
							6	9									
04	23382	X	7545	-0-	-15837	-0-	314	1	7225	2	N	5	2	8			164
							6	9									
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	318	1	7183	2	N	4	1	8			167
							4	9									
06	8220	X	7235	-0-	-985	-0-	314	1	6896	2	N	23	141	1	2	8	47
							25	9									
07	8215	X	7253	-0-	-962	-0-	304	1	6947	2	N	2	2	8			47
							2	9									
08	8153	X	7251	-0-	-902	-0-	305	1	6944	2	N	2	2	8			47
							2	9									
09	7560	X	6836	-0-	-724	-0-	292	1	6542	2	N	2	2	8			47
							2	9									
10	7502	X	6686	-0-	-816	-0-	286	1	6393	2	N	6	6	8			47
							7	9									
11	7230	X	6245	-0-	-985	-0-	272	1	5966	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	7254	X	6322	-0-	-932	-0-	279	1	6042	2	N	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 87,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6157	-0-	-1376	-0-	306	1	5851	2	N	-0-					131
02	DLQ G-10		6545	-0-	6545	6545	326	1	6216	2	N	3	8	5	3	8	123
							3	9									
03	DLQ G-10		6598	-0-	6598	13143	327	1	6268	2	N	3	3	8			123
							3	9									
04	19242	X	6099	-0-	-13143	-0-	254	1	5843	2	N	2	2	8			123
							2	9									
05	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	251	1	5672	2	N	31	4	8			150
							34	9									
06	6780	X	3998	-0-	-2782	-0-	174	1	3823	2	N	1	1	8			150
							1	9									
07	7006	X	6351	-0-	-655	-0-	266	1	6082	2	N	3	3	8			150
							3	9									
08	6603	X	5959	-0-	-644	-0-	250	1	5695	2	N	13	116	1	2	8	45
							14	9									
09	6090	X	5185	-0-	-905	-0-	222	1	4962	2	N	1	1	8			45
							1	9									
10	6355	X	5774	-0-	-581	-0-	247	1	5523	2	N	4	4	8			45
							4	9									
11	6150	X	5355	-0-	-795	-0-	233	1	5118	2	N	4	4	8			45
							4	9									
12	6355	X	5131	-0-	-1224	-0-	226	1	4904	2	N	1	1	8			45
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3621	-0-	-533	-0-	180	1	3441	2	N	-0-					94
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	987	1	2792	2	N	4	1	8			97
							4	9									
03	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	1074	1	3359	2	N	7	1	8			103
							8	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	947	1	3106	2	N	9	1	8			111
							10	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1050	1	3419	2	N	22	2	8			131
							24	9									
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	1005	1	2977	2	N	1	1	8			131
							1	9									
07	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1025	1	2885	2	N	-0-					131
08	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	1024	1	2840	2	N	17	87	1	6	8	55
							19	9									
09	4350	X	3779	-0-	-571	-0-	994	1	2781	2	N	4	1	8			58
							4	9									
10	4495	X	3921	-0-	-574	-0-	1028	1	2884	2	N	8	2	8			64
							9	9									
11	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	997	1	2791	2	N	5	2	8			67
							6	9									
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	1032	1	2888	2	N	11					78
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	41261	-0-	-6138		-0-		155	1	40792	2	N	285	178	1	12	8	213
									314	9									
02	43442	X	37487	-0-	-5955		-0-		145	1	37087	2	N	232	363	1	4	8	78
									255	9									
03	44609	X	38845	-0-	-5764		-0-		155	1	38406	2	N	258	181	1	6	8	149
									284	9									
04	43170	X	36209	-0-	-6961		-0-		150	1	35806	2	N	230	167	1	1	8	211
									253	9									
05	42780	X	36707	-0-	-6073		-0-		155	1	36308	2	N	222	349	1	1	8	83
									244	9									
06	39930	X	34582	-0-	-5348		-0-		150	1	34197	2	N	214	181	1	2	8	114
									235	9									
07	40083	X	34476	-0-	-5607		-0-		155	1	34084	2	N	215	167	1	5	8	157
									237	9									
08	38843	X	33466	-0-	-5377		-0-		155	1	33082	2	N	208	330	1	1	8	34
									229	9									
09	36210	X	31306	-0-	-4904		-0-		150	1	30941	2	N	195	158	1			71
									215	9									
10	36704	X	13936	-0-	-22768		-0-		50	1	13768	2	N	107	4	8			174
									118	9									
11	34590	X	32752	-0-	-1838		-0-		150	1	32373	2	N	208	353	1	2	8	27
									229	9									
12	34472	X	30687	-0-	-3785		-0-		155	1	30287	2	N	223	171	1	2	8	77
									245	9									

TOTAL GAS PROD: 401,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4836	-0-	-496		-0-		706	1	4123	2	N	6	6	8			126
									7	9									
02	4785	X	4050	-0-	-735		-0-		564	1	3467	2	N	17	2	8			141
									19	9									
03	5487	X	5186	-0-	-301		-0-		730	1	4453	2	N	3	3	8			141
									3	9									
04	5310	X	4405	-0-	-905		-0-		661	1	3721	2	N	21	1	8			161
									23	9									
05	5487	X	4615	-0-	-872		-0-		637	1	3958	2	N	18	152	1			27
									20	9									
06	5010	X	4579	-0-	-431		-0-		690	1	3883	2	N	5					32
									6	9									
07	5177	X	4832	-0-	-345		-0-		688	1	4142	2	N	2	2	8			32
									2	9									
08	5177	X	4501	-0-	-676		-0-		700	1	3800	2	N	1	1	8			32
									1	9									
09	4950	X	4950	-0-	-0-		-0-		773	1	4177	2	N	-0-					32
10	4836	X	4482	-0-	-354		-0-		921	1	3557	2	N	4	4	8			32
									4	9									
11	4939	X	4939	-0-	-0-		-0-		902	1	4034	2	N	3	3	8			32
									3	9									
12	5115	X	4514	-0-	-601		-0-		888	1	3626	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 55,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126511	X	70394	-0-	-56117	-0-	142 190	1 9	70062	2	N	173	181	1	7	8	284
02	101123	X	70062	-0-	-31061	-0-	145 41	1 9	69876	2	N	37	7	8			314
03	108097	X	56892	-0-	-51205	-0-	155 88	1 9	56649	2	N	80	180	1	9	8	205
04	94860	X	64433	-0-	-30427	-0-	140 146	1 9	64147	2	N	133	183	1	3	8	152
05	84785	X	65403	-0-	-19382	-0-	65224	2	179	9	N	163	176	1	3	8	136
06	72480	X	57873	-0-	-14607	-0-	57705	2	168	9	N	153	186	1	4	8	99
07	74896	X	57145	-0-	-17751	-0-	56980	2	165	9	N	150	151	1	4	8	94
08	66588	X	53875	-0-	-12713	-0-	53737	2	138	9	N	125	167	1	6	8	46
09	64440	X	52676	-0-	-11764	-0-	52541	2	135	9	N	123	3	8			166
10	65410	X	51233	-0-	-14177	-0-	51081	2	152	9	N	138	176	1	10	8	118
11	57870	X	47090	-0-	-10780	-0-	47015	2	75	9	N	68	10	8			176
12	57133	X	46980	-0-	-10153	-0-	46803	2	177	9	N	161	178	1	3	8	156

TOTAL GAS PROD: 694,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,504

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215450	X	105258	-0-	-110192	-0-	372 421	1 9	104465	2	N	383	308	1	11	8	198
02	201550	X	77611	-0-	-123939	-0-	348 261	1 9	77002	2	N	237	187	1	17	8	231
03	215450	X	63788	-0-	-151662	-0-	372 207	1 9	63209	2	N	188	178	1	9	8	232
04	208500	X	66326	-0-	-142174	-0-	360 199	1 9	65767	2	N	181	185	1	3	8	225
05	215450	X	61129	-0-	-154321	-0-	372 178	1 9	60579	2	N	162	170	1	6	8	211
06	208500	X	54187	-0-	-154313	-0-	360 153	1 9	53674	2	N	139	185	1	5	8	160
07	215450	X	52257	-0-	-163193	-0-	372 134	1 9	51751	2	N	122	6	8			276
08	77221	X	49056	-0-	-28165	-0-	372 165	1 9	48519	2	N	150	357	1	6	8	63
09	74730	X	44757	-0-	-29973	-0-	360 147	1 9	44250	2	N	134	3	8			194
10	77221	X	43084	-0-	-34137	-0-	372 165	1 9	42547	2	N	150	177	1	10	8	157
11	74730	X	37333	-0-	-37397	-0-	360 59	1 9	36914	2	N	54	9	8			202
12	52266	X	35306	-0-	-16960	-0-	372 391	1 9	34543	2	N	355	516	1	4	8	37

TOTAL GAS PROD: 690,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72571	X	56873	-0-	-15698	-0-	2257 274	1 9	54342	2	N	249	86	8			163
02	67889	X	59951	-0-	-7938	-0-	2346 285	1 9	57320	2	N	259	183	1	168	8	71
03	72571	X	56719	-0-	-15852	-0-	2245 206	1 9	54268	2	N	187	82	8			176
04	70230	X	48342	-0-	-21888	-0-	1960 105	1 9	46277	2	N	95	178	1	24	8	69
05	72571	X	44190	-0-	-28381	-0-	1879 74	1 9	42237	2	N	67	22	8			114
06	70230	X	40838	-0-	-29392	-0-	1772 76	1 9	38990	2	N	69	28	8			155
07	72571	X	38837	-0-	-33734	-0-	1604 63	1 9	37170	2	N	57	22	8			190
08	72571	X	36129	-0-	-36442	-0-	1362 59	1 9	34708	2	N	54	169	1	27	8	48
09	70230	X	34267	-0-	-35963	-0-	1364 74	1 9	32829	2	N	67	17	8			98
10	72571	X	34061	-0-	-38510	-0-	1438 70	1 9	32553	2	N	64	53	8			109
11	70230	X	32795	-0-	-37435	-0-	1401 77	1 9	31317	2	N	70	43	8			136
12	38843	X	33030	-0-	-5813	-0-	1455 69	1 9	31506	2	N	63	18	8			181

TOTAL GAS PROD: 516,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	273358	X	249768	-0-	-23590	-0-	150 644	1 9	248974	2	Y	585	333	1	107	8	145
08	273358	X	266610	-0-	-6748	-0-	155 893	1 9	265562	2	Y	812	587	1	112	8	258
09	264540	X	225226	-0-	-39314	-0-	150 928	1 9	224148	2	Y	844	761	1	79	8	262
10	273358	X	201781	-0-	-71577	-0-	155 949	1 9	200677	2	Y	863	771	1	153	8	201
11	264540	X	164599	-0-	-99941	-0-	150 810	1 9	163639	2	Y	736	660	1	86	8	191
12	273358	X	159159	-0-	-114199	-0-	155 785	1 9	158219	2	Y	714	677	1	36	8	192

TOTAL GAS PROD: 1,267,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PATARA OIL & GAS LLC 643251
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

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	934	-0-	-89	-0-	93	1	841	2	N	-0-					80
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	87	1	617	2	N	-0-					80
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	843	2	N	22					102
							24	9									
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	N	-0-					102
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	93	1	771	2	N	-0-					102
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	90	1	1019	2	N	20					122
							22	9									
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	930	2	N	9					131
							10	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	N	-0-					131
09	1140	N	983	-0-	-157	-0-	90	1	874	2	N	17					148
							19	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	2	N	-0-					148
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	N	17					165
							19	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	7					172
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PMO 668494
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					192
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27					219
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4	9	N	4	191	1	2	8	30
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	202	3	9	9	N	8					38
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	561	3	33	9	N	30					68
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	3	19	9	N	17					85
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1103	3	8	9	N	7					92
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1483	3	13	9	N	12					104
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	3	14	9	N	13					117
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	3	11	9	N	10					127
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1140	3	14	9	N	13					140
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			38
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	N	1	1	8			38
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					38
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	N	3	3	8			38
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	3	13	9	N	12	12	8			38
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2	2	8			38
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					38
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					38
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					38
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					38
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	3	6	9	N	5					94
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2	9	N	2	1	8			95
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	976	3	43	9	N	39	9	8			125
04	900	N	389	-0-	-511	-0-	386	3	3	9	N	3	3	8			125
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					125
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					125
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1409	3	29	9	N	26	2	8			149
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					149
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					149
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	N	1					150
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					150
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 11,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					169
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1	1	8			169
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					169
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	438	3	4	9	N	4	4	8			169
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	3	7	9	N	6					175
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2323	3	13	9	N	12	157	1			30
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					30
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2189	3	8	9	N	7					37
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					37
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	706	3	25	9	N	23	3	8			57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	32	8			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 12,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1158	3	46	9	N	42					167
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1192	3	13	9	N	12					179
03	3100	N	3586	-0-	486	486	3574	3	12	9	N	11	5	8			185
04	3000	N	2612	-0-	-388	98	2588	3	24	9	N	22					207
05	2553	N	2455	-0-	-98	-0-	2430	3	25	9	N	23					230
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3	9	N	3	183	1			50
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1412	3	13	9	N	12					62
08	1333	X	789	-0-	-544	-0-	780	3	9	9	N	8					70
09	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2410	3	30	9	N	27					97
10	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					97
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3210	3	39	9	N	35	2	8			130
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	N	10					140

TOTAL GAS PROD: 25,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					157
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2	2	8			157
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					157
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					162
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	N	1	1	8			162
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					162
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					162
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					162
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					162
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					162
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2					47
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1118	3	12	9	N	11	3	8			55
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	792	3	11	9	N	10	3	8			62
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					62
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	887	3	11	9	N	10					72
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	3	6	9	N	5	2	8			75
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	959	3	21	9	N	19					94
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1151	3	3	9	N	3					97
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1551	3	6	9	N	5					102
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	3	12	9	N	11	1	8			112
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1321	-0-	-303	-0-	1275	3	46	9	N	42					157
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	N	1	1	8			157
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1369	3	20	9	N	18	3	8			172
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1343	3	2	9	N	2	2	8			172
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1838	3	9	9	N	8					180
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2442	3	4	9	N	4					184
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2380	3	11	9	N	10	154	1			40
08	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2268	3	20	9	N	18					58
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1062	3	10	9	N	9					67
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					67
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1561	3	22	9	N	20	2	8			85
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2761	-0-	-525	-0-	2730	3	31	9	N	28	181	1			52
02	2552	X	1975	-0-	-577	-0-	1957	3	18	9	N	16	1	8			67
03	2728	X	1282	-0-	-1446	-0-	1278	3	4	9	N	4	1	8			70
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2700	3	9	9	N	8	3	8			75
05	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	2427	3	22	9	N	20					95
06	2640	X	2161	-0-	-479	-0-	2151	3	10	9	N	9					104
07	2108	X	1502	-0-	-606	-0-	1502	3			N	-0-					104
08	2728	X	1665	-0-	-1063	-0-	1618	3	47	9	N	43					147
09	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					147
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					147
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2369	3	21	9	N	19	2	8			164
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					167

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1266	3	19	9	N	17					109
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1253	3	19	9	N	17	1	8			125
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1365	3	6	9	N	5	5	8			125
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	3	3	9	N	3	3	8			125
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	3	4	9	N	4					129
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1019	3	18	9	N	16					145
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	821	3	13	9	N	12					157
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	652	3	17	9	N	15					172
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	3	11	9	N	10					182
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2					184
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1625	3	9	9	N	8	1	8			191
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-	161	1			30

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1882	3	50	9	N	45	182	1			78
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1817	3	14	9	N	13	4	8			87
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1412	3	46	9	N	42	10	8			119
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1506	3	52	9	N	47	9	8			157
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1821	3	30	9	N	27					184
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1275	3	45	9	N	41					225
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1417	3	8	9	N	7	174	1	1	8	57
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	798	3	11	9	N	10					67
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1792	3	39	9	N	35					102
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	650	3	20	9	N	18	1	8			119
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	3	32	9	N	29	6	8			142
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	3	13	9	N	12					154

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1088	-0-	-1175	-0-	1069	3	19	9	N	17					204
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2862	3	6	9	N	5	5	8			204
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2608	3	42	9	N	38	188	1	14	8	40
04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2897	3	29	9	N	26	13	8			53
05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2874	3	10	9	N	9					62
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2668	3	11	9	N	10					72
07	3100	N	3731	-0-	631	631	3711	3	20	9	N	18	1	8			89
08	3100	N	3211	-0-	111	742	3191	3	20	9	N	18					107
09	2359	N	1617	-0-	-742	-0-	1604	3	13	9	N	12					119
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	3	9	9	N	8	2	8			125
11	2190	X	982	-0-	-1208	-0-	963	3	19	9	N	17	10	8			132
12	2263	X	1220	-0-	-1043	-0-	1220	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1769	3	48	9	N	44	164	1			105
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1469	3	45	9	N	41	4	8			142
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1815	3	66	9	N	60	18	8			184
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1753	3	24	9	N	22	161	1	12	8	33
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1766	3	43	9	N	39					72
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1609	3	31	9	N	28					100
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1635	3	31	9	N	28	3	8			125
08	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1463	3	37	9	N	34					159
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1520	3	18	9	N	16					175
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1451	3	35	9	N	32	2	8			205
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	3	24	9	N	22	9	8			218
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	3	1	9	N	1	170	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4642	-0-	-1124	-0-	4565	3	77	9	N	70					197
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4717	3	34	9	N	31	6	8			222
03	4557	X	3270	-0-	-1287	-0-	3224	3	46	9	N	42	191	1	16	8	57
04	4410	X	4281	-0-	-129	-0-	4218	3	63	9	N	57	15	8			99
05	4557	X	3870	-0-	-687	-0-	3856	3	14	9	N	13					112
06	4410	X	3791	-0-	-619	-0-	3752	3	39	9	N	35					147
07	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4204	3	26	9	N	24	4	8			167
08	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3562	3	35	9	N	32					199
09	3570	X	1984	-0-	-1586	-0-	1970	3	14	9	N	13					212
10	3689	X	3224	-0-	-465	-0-	3187	3	37	9	N	34	179	1	2	8	65
11	3570	X	3269	-0-	-301	-0-	3228	3	41	9	N	37	5	8			97
12	3689	X	2681	-0-	-1008	-0-	2661	3	20	9	N	18	1	8			114

TOTAL GAS PROD: 43,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4680	-0-	-838	-0-	4639	3	41	9	N	37	164	1			80
02	INC G-10		3288	-0-	3288	3288	3234	3	54	9	N	49	4	8			125
03	INC G-10		2780	-0-	2780	6068	2721	3	59	9	N	54	15	8			164
04	INC G-10		3553	-0-	3553	9621	3499	3	54	9	N	49	14	8			199
05	INC G-10		3901	-0-	3901	13522	3865	3	36	9	N	33					232
06	INC G-10		3834	-0-	3834	17356	3791	3	43	9	N	39	171	1			100
07	INC G-10		3752	-0-	3752	21108	3700	3	52	9	N	47	3	8			144
08	25553	X	4445	-0-	-21108	-0-	4411	3	34	9	N	31					175
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4783	3	41	9	N	37					212
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5103	3	7	9	N	6	3	8			215
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4322	3	12	9	N	11	7	8			219
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-	191	1			28

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3966	-0-	-219	-0-	3936	3	30	9	N	27	153	1			63
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3596	3	30	9	N	27	6	8			84
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3994	3	53	9	N	48	16	8			116
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3508	3	53	9	N	48	17	8			147
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3749	3	35	9	N	32					179
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3461	3	32	9	N	29	163	1			45
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3429	3	14	9	N	13	1	8			57
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3740	3	30	9	N	27					84
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3552	3	33	9	N	30					114
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3255	3	20	9	N	18	2	8			130
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2690	3	39	9	N	35	8	8			157
12	2790	X	2633	-0-	-157	-0-	2619	3	14	9	N	13	1	8			169

TOTAL GAS PROD: 41,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6154	-0-	-232	-0-	6099	3	55	9	N	50	159	1			80
02	5046	X	4621	-0-	-425	-0-	4600	3	21	9	N	19	4	8			95
03	5394	X	4107	-0-	-1287	-0-	4065	3	42	9	N	38	14	8			119
04	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	4765	3	48	9	N	44	13	8			150
05	5394	X	4944	-0-	-450	-0-	4901	3	43	9	N	39					189
06	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5018	3	34	9	N	31	155	1			65
07	4929	X	4606	-0-	-323	-0-	4575	3	31	9	N	28	3	8			90
08	4960	X	4364	-0-	-596	-0-	4331	3	33	9	N	30					120
09	4800	X	2045	-0-	-2755	-0-	1997	3	48	9	N	44					164
10	5208	X	2695	-0-	-2513	-0-	2678	3	17	9	N	15	2	8			177
11	5040	X	2820	-0-	-2220	-0-	2802	3	18	9	N	16	8	8			185
12	4619	X	2518	-0-	-2101	-0-	2498	3	20	9	N	18	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 48,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

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	7719	X	6127	-0-		-1592		-0-	6105	3	22	9	N	20	164	1			40
02	6931	X	4971	-0-		-1960		-0-	4954	3	17	9	N	15	2	8			53
03	7409	X	4752	-0-		-2657		-0-	4733	3	19	9	N	17	7	8			63
04	7110	X	5364	-0-		-1746		-0-	5297	3	67	9	N	61	7	8			117
05	6851	X	5717	-0-		-1134		-0-	5704	3	13	9	N	12					129
06	5940	X	5194	-0-		-746		-0-	5185	3	9	9	N	8					137
07	5301	X	4894	-0-		-407		-0-	4840	3	54	9	N	49	2	8			184
08	5704	X	4946	-0-		-758		-0-	4935	3	11	9	N	10					194
09	5520	X	5459	-0-		-61		-0-	5453	3	6	9	N	5					199
10	5704	X	5440	-0-		-264		-0-	5439	3	1	9	N	1	1	8			199
11	5190	X	4607	-0-		-583		-0-	4587	3	20	9	N	18	2	8			215
12	4960	X	3151	-0-		-1809		-0-	3151	3			N	-0-					215

TOTAL GAS PROD: 60,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

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	3162	X	3041	-0-		-121		-0-	2898	3	143	9	N	130	197	1			140
02	4176	X	2407	-0-		-1769		-0-	2278	3	129	9	N	117	8	8			249
03	4464	X	2430	-0-		-2034		-0-	2292	3	138	9	N	125	177	1	22	8	175
04	4320	X	2909	-0-		-1411		-0-	2745	3	164	9	N	149	195	1	24	8	105
05	4464	X	1351	-0-		-3113		-0-	1307	3	44	9	N	40					145
06	2940	X	1181	-0-		-1759		-0-	1104	3	77	9	N	70					215
07	2573	X	1082	-0-		-1491		-0-	1045	3	37	9	N	34	185	1	1	8	63
08	3007	X	1876	-0-		-1131		-0-	1756	3	120	9	N	109					172
09	2910	X	1386	-0-		-1524		-0-	1339	3	47	9	N	43					215
10	1364	X	1345	-0-		-19		-0-	1281	3	64	9	N	58	186	1	3	8	84
11	1555	X	1555	-0-		-0-		-0-	1454	3	101	9	N	92	14	8			162
12	1891	X	1730	-0-		-161		-0-	1647	3	83	9	N	75	2	8			235

TOTAL GAS PROD: 22,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

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	4352	X	4352	-0-		-0-		-0-	4294	3	58	9	N	53					110
02	3607	X	3607	-0-		-0-		-0-	3554	3	53	9	N	48	4	8			154
03	3786	X	3786	-0-		-0-		-0-	3731	3	55	9	N	50	10	8			194
04	3443	X	3443	-0-		-0-		-0-	3385	3	58	9	N	53	182	1	12	8	53
05	3893	X	3893	-0-		-0-		-0-	3853	3	40	9	N	36					89
06	2861	X	2861	-0-		-0-		-0-	2822	3	39	9	N	35					124
07	2697	X	2697	-0-		-0-		-0-	2669	3	28	9	N	25	2	8			147
08	3412	X	3412	-0-		-0-		-0-	3368	3	44	9	N	40					187
09	2100	X	1623	-0-		-477		-0-	1603	3	20	9	N	18					205
10	2170	X	1877	-0-		-293		-0-	1867	3	10	9	N	9	179	1			35
11	2100	X	1655	-0-		-445		-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			35
12	2170	X	1145	-0-		-1025		-0-	1145	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 34,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10477 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CLOWER WELL #: 1 RRCID -> 196074 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438

01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	228	1	1934	2	Y	-0-					13
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	204	1	1757	2	Y	-0-					13
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	238	1	1946	2	Y	2	15	0			-0-
							2	9									
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	232	1	1874	2	Y	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	223	1	1951	2	Y	-0-					-0-
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	225	1	1780	2	Y	-0-					-0-
07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	239	1	1840	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	222	1	1689	2	Y	-0-					-0-
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	235	1	1819	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	236	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	192	1	1475	2	Y	3					3
							3	9									
12	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	240	1	1853	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 197003 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10644

01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	426	1	3616	2	Y	-0-					35
02	2900	N	3509	-0-	609	609	364	1	3142	2	Y	3					38
							3	9									
03	3100	N	3771	-0-	671	1280	411	1	3359	2	Y	1					39
							1	9									
04	4886	X	3606	-0-	-1280	-0-	397	1	3209	2	Y	-0-					39
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	462	1	4045	2	Y	-0-					39
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	424	1	3355	2	Y	10					49
							11	9									
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	460	1	3544	2	Y	2					51
							2	9									
08	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	439	1	3337	2	Y	1					52
							1	9									
09	3660	X	3542	-0-	-118	-0-	405	1	3136	2	Y	1					53
							1	9									
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	462	1	3552	2	Y	1					54
							1	9									
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	443	1	3395	2	Y	-0-					54
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	459	1	3543	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 46,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	933	-0-	-0-	-0-	98	1	835	2	Y	-0-					12
02	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	392	1	3381	2	Y	-0-					12
03	2418	X	2168	-0-	-250	-0-	236	1	1930	2	Y	2	14	0			-0-
							2	9									
04	2880	X	279	-0-	-2601	-0-	31	1	248	2	Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	461	1	4032	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2820	-0-	-1080	-0-	316	1	2504	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	309	1	2379	2	Y	-0-					-0-
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	299	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	282	1	2180	2	Y	-0-					-0-
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	277	1	2129	2	Y	1					1
							1	9									
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	265	1	2028	2	Y	4					5
							4	9									
12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	257	1	1985	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-2202	2038	95	1	803	2	Y	-0-					11
02	2836	N	798	-0-	-2038	-0-	83	1	715	2	Y	-0-					11
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	784	2	Y	1	6	0			6
							1	9									
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	195	1	1578	2	Y	-0-					6
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	181	1	1584	2	Y	-0-					6
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	304	1	2405	2	Y	-0-					6
07	3100	N	3133	-0-	33	33	360	1	2773	2	Y	-0-					6
08	3100	N	3166	-0-	66	99	368	1	2798	2	Y	-0-					6
09	3000	N	3264	-0-	264	363	374	1	2890	2	Y	-0-					6
10	3560	X	3197	-0-	-363	-0-	368	1	2828	2	Y	1					7
							1	9									
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	357	1	2735	2	Y	5					12
							6	9									
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	350	1	2703	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	259	1	2193	2	Y	-0-					40
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	228	1	1966	2	Y	2					42
							2	9									
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	470	1	3842	2	Y	2					44
							2	9									
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	415	1	3350	2	Y	-0-					44
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	496	1	4339	2	Y	-0-					44
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	480	1	3798	2	Y	12					56
							13	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	571	1	4393	2	Y	2					58
							2	9									
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	530	1	4026	2	Y	1					59
							1	9									
09	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	575	1	4448	2	Y	1					60
							1	9									
10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	494	1	3799	2	Y	1					61
							1	9									
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	433	1	3317	2	Y	-0-					61
12	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	527	1	4067	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 49,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3383	-0-	3383	20741	357	1	3026	2	N	-0-					21
02	INC G-10		3223	-0-	3223	23964	334	1	2878	2	N	10					31
							11	9									
03	INC G-10		3333	-0-	3333	27297	363	1	2970	2	N	-0-					31
04	INC G-10		3273	-0-	3273	30570	361	1	2912	2	N	-0-					31
05	INC G-10		3257	-0-	3257	33827	334	1	2923	2	N	-0-					31
06	INC G-10		2672	-0-	2672	36499	297	1	2351	2	N	22					53
							24	9									
07	39074	X	2575	-0-	-36499	-0-	296	1	2275	2	N	4	39	0			18
							4	9									
08	3379	X	2939	-0-	-440	-0-	342	1	2597	2	N	-0-					18
09	3270	X	2804	-0-	-466	-0-	320	1	2473	2	N	10					28
							11	9									
10	3255	X	2806	-0-	-449	-0-	322	1	2475	2	N	8					36
							9	9									
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	332	1	2543	2	N	9					45
							10	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	340	1	2623	2	N	8					53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	1	2116	2	Y	-0-					15
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	227	1	1960	2	Y	-0-					15
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	260	1	2123	2	Y	2	16	0			1
							2	9									
04	2280	N	2266	-0-	-14	-0-	250	1	2016	2	Y	-0-					1
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	248	1	2174	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2060	-0-	-250	-0-	231	1	1829	2	Y	-0-					1
07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	268	1	2060	2	Y	-0-					1
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	260	1	1978	2	Y	-0-					1
09	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	224	1	1731	2	Y	-0-					1
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	238	1	1827	2	Y	-0-					1
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	258	1	1980	2	Y	4					5
							4	9									
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	242	1	1866	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2326	-0-	2326	13548	245	1	2081	2	N	-0-					37
02	INC G-10		2059	-0-	2059	15607	214	1	1845	2	N	-0-					37
03	INC G-10		2339	-0-	2339	17946	255	1	2084	2	N	-0-					37
04	INC G-10		2285	-0-	2285	20231	252	1	2033	2	N	-0-					37
05	INC G-10		2575	-0-	2575	22806	264	1	2311	2	N	-0-					37
06	INC G-10		2263	-0-	2263	25069	254	1	2009	2	N	-0-					37
07	27356	X	2287	-0-	-25069	-0-	263	1	2024	2	N	-0-					37
08	2356	X	2214	-0-	-142	-0-	258	1	1956	2	N	-0-					37
09	2490	X	2135	-0-	-355	-0-	244	1	1891	2	N	-0-					37
10	2573	X	2070	-0-	-503	-0-	238	1	1832	2	N	-0-					37
11	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	264	1	2020	2	N	-0-					37
12	2294	X	1886	-0-	-408	-0-	216	1	1670	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3213	X	3213	-0-		-0-	-0-	339	1	2874	2	Y	-0-					32
02	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	307	1	2647	2	Y	-0-					32
03	3379	X	3299	-0-		-80	-0-	356	1	2914	2	Y	26					58
								29	9									
04	3270	X	3109	-0-		-161	-0-	343	1	2766	2	Y	-0-					58
05	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	353	1	3088	2	Y	-0-					58
06	3180	X	3016	-0-		-164	-0-	338	1	2676	2	Y	2					60
								2	9									
07	3286	X	3083	-0-		-203	-0-	354	1	2725	2	Y	4					64
								4	9									
08	3066	X	3066	-0-		-0-	-0-	357	1	2709	2	Y	-0-					64
09	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	330	1	2550	2	Y	16					80
								18	9									
10	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	344	1	2642	2	Y	4	59	0			25
								4	9									
11	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	338	1	2591	2	Y	-0-					25
12	3309	X	3309	-0-		-0-	-0-	379	1	2930	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 37,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-	367	1	3113	2	Y	-0-					17
02	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	349	1	3011	2	Y	7					24
								8	9									
03	3813	X	3409	-0-		-404	-0-	371	1	3038	2	Y	-0-					24
04	3690	X	3347	-0-		-343	-0-	369	1	2978	2	Y	-0-					24
05	3813	X	3586	-0-		-227	-0-	368	1	3218	2	Y	-0-					24
06	3480	X	3251	-0-		-229	-0-	364	1	2883	2	Y	4	19	0			9
								4	9									
07	3596	X	3225	-0-		-371	-0-	371	1	2853	2	Y	1					10
								1	9									
08	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	395	1	2998	2	Y	-0-					10
09	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	372	1	2878	2	Y	4					14
								4	9									
10	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	390	1	2995	2	Y	3					17
								3	9									
11	3307	X	3307	-0-		-0-	-0-	381	1	2918	2	Y	7					24
								8	9									
12	3176	X	3176	-0-		-0-	-0-	364	1	2809	2	Y	3					27
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	89	1	758	2	Y	-0-					13
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	-0-					13
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	Y	8					21
							9	9									
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	147	1	1188	2	Y	-0-					21
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	179	1	1570	2	Y	-0-					21
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	159	1	1256	2	Y	1					22
							1	9									
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	115	1	888	2	Y	1					23
							1	9									
08	1519	N	1076	-0-	-443	-0-	125	1	951	2	Y	-0-					23
09	1410	N	880	-0-	-530	-0-	100	1	774	2	Y	5					28
							6	9									
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	118	1	905	2	Y	1	20	0			9
							1	9									
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	121	1	930	2	Y	-0-					9
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	126	1	969	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 13,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4650	-0-	-0-	-0-	491	1	4159	2	Y	-0-					23
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	465	1	4011	2	Y	9					32
							10	9									
03	5301	X	4356	-0-	-945	-0-	475	1	3881	2	Y	-0-					32
04	5130	X	4449	-0-	-681	-0-	490	1	3959	2	Y	-0-					32
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	502	1	4391	2	Y	-0-					32
06	4650	X	4253	-0-	-397	-0-	476	1	3770	2	Y	6	25	0			13
							7	9									
07	4805	X	4264	-0-	-541	-0-	490	1	3772	2	Y	2					15
							2	9									
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	493	1	3745	2	Y	-0-					15
09	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	489	1	3783	2	Y	5					20
							6	9									
10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	526	1	4039	2	Y	4					24
							4	9									
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	521	1	3990	2	Y	9					33
							10	9									
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	518	1	3997	2	Y	5					38
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1	1013	2	Y	-0-					3
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	954	2	Y	-0-					3
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	134	1	1095	2	Y	5					8
							6	9									
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	149	1	1202	2	Y	1					9
							1	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	151	1	1321	2	Y	-0-					9
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	2	Y	27	24	0			12
							30	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	179	1	1380	2	Y	-0-					12
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	183	1	1389	2	Y	-0-					12
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	163	1	1263	2	Y	4					16
							4	9									
10	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	169	1	1300	2	Y	1					17
							1	9									
11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	166	1	1271	2	Y	8					25
							9	9									
12	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	148	1	1145	2	Y	3	17	0			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	425	1	3602	2	Y	-0-					16
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	395	1	3408	2	Y	8					24
							9	9									
03	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	445	1	3641	2	Y	-0-					24
04	4350	X	3649	-0-	-701	-0-	402	1	3247	2	Y	-0-					24
05	4495	X	3384	-0-	-1111	-0-	347	1	3037	2	Y	-0-					24
06	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	386	1	3055	2	Y	4	20	0			8
							4	9									
07	4092	X	3730	-0-	-362	-0-	429	1	3300	2	Y	1					9
							1	9									
08	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	434	1	3298	2	Y	-0-					9
09	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	410	1	3170	2	Y	5					14
							6	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	430	1	3301	2	Y	3					17
							3	9									
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	429	1	3287	2	Y	8					25
							9	9									
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	470	1	3625	2	Y	4					29
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 45,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2510	-0-	2510	16043	265	1	2245	2	Y	-0-					21
02	INC G-10		2434	-0-	2434	18477	253	1	2181	2	Y	-0-					21
03	INC G-10		2496	-0-	2496	20973	272	1	2222	2	Y	2	17	0			6
							2	9									
04	INC G-10		2446	-0-	2446	23419	270	1	2176	2	Y	-0-					6
05	INC G-10		2794	-0-	2794	26213	287	1	2507	2	Y	-0-					6
06	INC G-10		2412	-0-	2412	28625	271	1	2141	2	Y	-0-					6
07	31166	X	2541	-0-	-28625	-0-	292	1	2249	2	Y	-0-					6
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	324	1	2461	2	Y	-0-					6
09	3000	N	3056	-0-	56	56	350	1	2706	2	Y	-0-					6
10	2924	N	2868	-0-	-56	-0-	330	1	2537	2	Y	1					7
							1	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	312	1	2391	2	Y	4					11
							4	9									
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	321	1	2482	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	251	1	2126	2	Y	-0-					18
02	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	2	Y	-0-					18
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	236	1	1931	2	Y	2	15	0			5
							2	9									
04	2520	X	1787	-0-	-733	-0-	197	1	1590	2	Y	-0-					5
05	2542	X	1624	-0-	-918	-0-	167	1	1457	2	Y	-0-					5
06	2310	X	2105	-0-	-205	-0-	236	1	1869	2	Y	-0-					5
07	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	280	1	2157	2	Y	-0-					5
08	2170	X	2095	-0-	-75	-0-	244	1	1851	2	Y	-0-					5
09	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	243	1	1878	2	Y	-0-					5
10	2449	X	1798	-0-	-651	-0-	207	1	1590	2	Y	1					6
							1	9									
11	2370	X	2030	-0-	-340	-0-	234	1	1793	2	Y	3					9
							3	9									
12	2449	X	1730	-0-	-719	-0-	198	1	1531	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-		434	1	3684	2	Y	-0-					31
02	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-		389	1	3350	2	Y	-0-					31
03	4836	X	3732	-0-	-1104	-0-		406	1	3324	2	Y	2	25	0			8
								2	9									
04	4680	X	3839	-0-	-841	-0-		423	1	3416	2	Y	-0-					8
05	4619	X	3746	-0-	-873	-0-		384	1	3362	2	Y	-0-					8
06	3990	X	3825	-0-	-165	-0-		429	1	3396	2	Y	-0-					8
07	3999	X	3669	-0-	-330	-0-		422	1	3247	2	Y	-0-					8
08	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		476	1	3612	2	Y	-0-					8
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-		445	1	3445	2	Y	-0-					8
10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-		466	1	3585	2	Y	1					9
								1	9									
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-		442	1	3385	2	Y	7					16
								8	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-		457	1	3531	2	Y	2					18
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		310	1	2626	2	Y	-0-					25
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-		281	1	2426	2	Y	-0-					25
03	3534	X	3323	-0-	-211	-0-		362	1	2958	2	Y	3	23	0			5
								3	9									
04	3420	X	3120	-0-	-300	-0-		344	1	2776	2	Y	-0-					5
05	3255	X	2770	-0-	-485	-0-		284	1	2486	2	Y	-0-					5
06	3210	X	2815	-0-	-395	-0-		316	1	2499	2	Y	-0-					5
07	3317	X	2558	-0-	-759	-0-		294	1	2264	2	Y	-0-					5
08	3317	X	2399	-0-	-918	-0-		279	1	2120	2	Y	-0-					5
09	3120	X	2906	-0-	-214	-0-		333	1	2573	2	Y	-0-					5
10	2914	X	2594	-0-	-320	-0-		299	1	2294	2	Y	1					6
								1	9									
11	2820	X	2493	-0-	-327	-0-		287	1	2202	2	Y	4					10
								4	9									
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-		368	1	2838	2	Y	2					12
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	517	1	4388	2	Y	-0-					25
02	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	435	1	3750	2	Y	9					34
							10	9									
03	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	536	1	4386	2	Y	-0-					34
04	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	589	1	4757	2	Y	-0-					34
05	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	568	1	4965	2	Y	-0-					34
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	549	1	4344	2	Y	7	29	0			12
							8	9									
07	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	563	1	4330	2	Y	1					13
							1	9									
08	5394	X	4037	-0-	-1357	-0-	470	1	3567	2	Y	-0-					13
09	5220	X	3827	-0-	-1393	-0-	437	1	3384	2	Y	5					18
							6	9									
10	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	503	1	3863	2	Y	4					22
							4	9									
11	4890	X	3949	-0-	-941	-0-	455	1	3485	2	Y	8					30
							9	9									
12	4898	X	4698	-0-	-200	-0-	538	1	4154	2	Y	5					35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 55,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	383	1	3248	2	Y	-0-					17
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	339	1	2922	2	Y	7					24
							8	9									
03	4371	X	3378	-0-	-993	-0-	368	1	3010	2	Y	-0-					24
04	4230	X	3329	-0-	-901	-0-	367	1	2962	2	Y	-0-					24
05	3906	X	3338	-0-	-568	-0-	342	1	2996	2	Y	-0-					24
06	3510	X	3508	-0-	-2	-0-	393	1	3109	2	Y	5	21	0			8
							6	9									
07	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	363	1	2790	2	Y	1					9
							1	9									
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	418	1	3174	2	Y	-0-					9
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	382	1	2958	2	Y	4					13
							4	9									
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	414	1	3183	2	Y	3					16
							3	9									
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	421	1	3225	2	Y	8					24
							9	9									
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	428	1	3308	2	Y	4					28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	78	1	636	2	Y	3					5
							3	9									
04	3000	N	3430	-0-	430	430	377	1	3047	2	Y	5					10
							6	9									
05	2046	N	1616	-0-	-430	-0-	166	1	1450	2	Y	-0-					10
06	450	N	111	-0-	-339	-0-	12	1	96	2	Y	3	2	0			11
							3	9									
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					11
08	3534	X	41	-0-	-3493	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					11
09	3420	X	7	-0-	-3413	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					11
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					11
11	120	X	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					11
12	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	650	1	5508	2	Y	-0-					24
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	493	1	4248	2	Y	10					34
							11	9									
03	5022	X	4802	-0-	-220	-0-	523	1	4279	2	Y	-0-					34
04	4860	X	4589	-0-	-271	-0-	506	1	4083	2	Y	-0-					34
05	5022	X	4868	-0-	-154	-0-	499	1	4369	2	Y	-0-					34
06	4860	X	4234	-0-	-626	-0-	474	1	3753	2	Y	6	25	0			15
							7	9									
07	5022	X	4068	-0-	-954	-0-	468	1	3599	2	Y	1					16
							1	9									
08	4433	X	3935	-0-	-498	-0-	458	1	3477	2	Y	-0-					16
09	4290	X	4141	-0-	-149	-0-	473	1	3662	2	Y	5					21
							6	9									
10	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	509	1	3914	2	Y	4					25
							4	9									
11	4230	X	4071	-0-	-159	-0-	469	1	3592	2	Y	9					34
							10	9									
12	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	444	1	3424	2	Y	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					21
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					21
03	155	X	114	-0-	-41	-0-	12	1	101	2	Y	1					22
							1	9									
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	2	Y	-0-					22
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					22
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					22
07	124	X	101	-0-	-23	-0-	12	1	89	2	Y	-0-					22
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					22
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	16	1	127	2	Y	1					23
							1	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	Y	-0-	2	0			21
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					21
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	14	1	106	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	437	1	3702	2	Y	-0-					30
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	455	1	3924	2	Y	-0-					30
03	4836	X	2432	-0-	-2404	-0-	265	1	2165	2	Y	2	18	0			14
							2	9									
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	562	1	4534	2	Y	-0-					14
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	533	1	4666	2	Y	-0-					14
06	4530	X	4073	-0-	-457	-0-	457	1	3616	2	Y	-0-					14
07	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	434	1	3341	2	Y	-0-					14
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	480	1	3645	2	Y	-0-					14
09	4350	X	3712	-0-	-638	-0-	425	1	3287	2	Y	-0-					14
10	4495	X	3945	-0-	-550	-0-	454	1	3490	2	Y	1					15
							1	9									
11	4080	X	4065	-0-	-15	-0-	468	1	3589	2	Y	7					22
							8	9									
12	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	404	1	3116	2	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	218	1	1852	2	Y	-0-					3
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	275	1	2373	2	Y	-0-					3
03	3100	N	4097	-0-	997	997	444	1	3635	2	Y	16					19
							18	9									
04	3000	N	2311	-0-	-689	308	255	1	2056	2	Y	-0-					19
05	3100	N	3424	-0-	324	632	351	1	3073	2	Y	-0-					19
06	3933	X	3301	-0-	-632	-0-	363	1	2871	2	Y	61	55	0			25
							67	9									
07	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	284	1	2189	2	Y	-0-					25
08	2976	X	2206	-0-	-770	-0-	257	1	1949	2	Y	-0-					25
09	2880	X	1961	-0-	-919	-0-	224	1	1730	2	Y	6					31
							7	9									
10	2976	X	2027	-0-	-949	-0-	233	1	1793	2	Y	1					32
							1	9									
11	2880	X	2326	-0-	-554	-0-	267	1	2045	2	Y	13					45
							14	9									
12	2480	X	1573	-0-	-907	-0-	180	1	1390	2	Y	3	20	0			28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	299	1	2533	2	Y	-0-					23
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	276	1	2380	2	Y	-0-					23
03	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	334	1	2729	2	Y	3	21	0			5
							3	9									
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	Y	-0-					5
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	413	1	3613	2	Y	-0-					5
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	350	1	2772	2	Y	-0-					5
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	280	1	2152	2	Y	-0-					5
08	3348	X	2214	-0-	-1134	-0-	258	1	1956	2	Y	-0-					5
09	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	382	1	2954	2	Y	-0-					5
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	399	1	3065	2	Y	1					6
							1	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	374	1	2870	2	Y	6					12
							7	9									
12	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	368	1	2843	2	Y	2					14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 228617 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722

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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	253	1	2147	2	Y	-0-					16
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	231	1	1990	2	Y	-0-					16
03	2914	X	2603	-0-	-311	-0-	283	1	2317	2	Y	3	18	0			1
							3	9									
04	2820	X	1902	-0-	-918	-0-	210	1	1692	2	Y	-0-					1
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	332	1	2902	2	Y	-0-					1
06	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	322	1	2547	2	Y	-0-					1
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	313	1	2410	2	Y	-0-					1
08	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	275	1	2089	2	Y	-0-					1
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	313	1	2422	2	Y	-0-					1
10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	317	1	2434	2	Y	-0-					1
11	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	305	1	2335	2	Y	5					6
							6	9									
12	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	319	1	2464	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KANGERGA BROS. WELL #: 8 RRCID -> 228861 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607

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	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	625	1	5302	2	Y	-0-					32
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	552	1	4757	2	Y	11					43
							12	9									
03	6293	X	5449	-0-	-844	-0-	594	1	4855	2	Y	-0-					43
04	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	553	1	4466	2	Y	-0-					43
05	6293	X	5393	-0-	-900	-0-	553	1	4840	2	Y	-0-					43
06	5730	X	4776	-0-	-954	-0-	535	1	4233	2	Y	7	28	0			22
							8	9									
07	5673	X	4775	-0-	-898	-0-	549	1	4225	2	Y	1					23
							1	9									
08	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	537	1	4079	2	Y	-0-					23
09	5160	X	4828	-0-	-332	-0-	552	1	4269	2	Y	6					29
							7	9									
10	5332	X	5013	-0-	-319	-0-	577	1	4432	2	Y	4					33
							4	9									
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	553	1	4242	2	Y	10					43
							11	9									
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	587	1	4528	2	Y	5					48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 61,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1367	-0-					Y	-0-					7
02	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	162	1	1394	2	Y	-0-					7
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	485	1	3969	2	Y	36					43
							40	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	233	1	1883	2	Y	-0-					43
05	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	237	1	2076	2	Y	-0-					43
06	2280	X	2115	-0-	-165	-0-	237	1	1877	2	Y	1					44
							1	9									
07	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	190	1	1464	2	Y	2					46
							2	9									
08	2573	X	1621	-0-	-952	-0-	189	1	1432	2	Y	-0-					46
09	2250	X	1571	-0-	-679	-0-	179	1	1382	2	Y	9					55
							10	9									
10	2325	X	1506	-0-	-819	-0-	173	1	1331	2	Y	2	30	0			27
							2	9									
11	2130	X	1227	-0-	-903	-0-	142	1	1085	2	Y	-0-					27
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	183	1	1410	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	X	497	-0-	-0-	-0-	52	1	445	2	Y	-0-					5
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	2	Y	-0-					5
03	993	X	993	-0-	-0-	-0-	108	1	884	2	Y	1	6	0			-0-
							1	9									
04	990	X	763	-0-	-227	-0-	84	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	105	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	960	X	729	-0-	-231	-0-	82	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	296	1	2277	2	Y	-0-					-0-
08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	152	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	131	1	1013	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	659	-0-	-1914	-0-	76	1	583	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1447	-0-	-1043	-0-	167	1	1277	2	Y	3					3
							3	9									
12	2573	X	1480	-0-	-1093	-0-	170	1	1310	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	433	1	3670	2	Y	-0-					7
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	254	1	2188	2	Y	-0-					7
03	4154	X	6	-0-	-4148	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					7
04	4290	X	242	-0-	-4048	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					7
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					7
06	3960	X	292	-0-	-3668	-0-	32	1	253	2	Y	6	5	0			8
							7	9									
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	466	1	3585	2	Y	-0-					8
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	481	1	3650	2	Y	-0-					8
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	454	1	3514	2	Y	11					19
							12	9									
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	438	1	3365	2	Y	3					22
							3	9									
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	440	1	3369	2	Y	21					43
							23	9									
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	462	1	3566	2	Y	9	52	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1016	1	8614	2	N	-0-					5
02	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	990	1	8538	2	N	-0-					5
03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	753	1	6159	2	N	28					33
							31	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	562	1	4536	2	N	1					34
							1	9									
05	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	528	1	4621	2	N	-0-					34
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	353	1	2791	2	N	60	54	0			40
							66	9									
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	361	1	2780	2	N	-0-					40
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	423	1	3212	2	N	-0-					40
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	382	1	2958	2	N	10					50
							11	9									
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	372	1	2858	2	N	2					52
							2	9									
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	371	1	2847	2	N	18					70
							20	9									
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	359	1	2769	2	N	7	41	0			36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 59,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	3100	N	4636	-0-	1536	1536	503	1	4113	2	Y	18					18
							20	9									
04	3000	N	3958	-0-	958	2494	436	1	3520	2	Y	2					20
							2	9									
05	3100	N	4956	-0-	1856	4350	508	1	4448	2	Y	-0-					20
06	7524	X	3174	-0-	-4350	-0-	349	1	2760	2	Y	59	53	0			26
							65	9									
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	356	1	2738	2	Y	-0-					26
08	4650	X	2782	-0-	-1868	-0-	324	1	2458	2	Y	-0-					26
09	4800	X	2861	-0-	-1939	-0-	326	1	2525	2	Y	9					35
							10	9									
10	4960	X	3285	-0-	-1675	-0-	378	1	2905	2	Y	2					37
							2	9									
11	3180	X	2658	-0-	-522	-0-	305	1	2336	2	Y	15					52
							17	9									
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	441	1	3408	2	Y	8	50	0			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1258	-0-	-1842	3533	133	1	1125	2	Y	-0-					22
02	2900	N	1095	-0-	-1805	1728	114	1	981	2	Y	-0-					22
03	3100	N	1456	-0-	-1644	84	157	1	1286	2	Y	12					34
							13	9									
04	1545	N	1461	-0-	-84	-0-	161	1	1300	2	Y	-0-					34
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	164	1	1436	2	Y	-0-					34
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	207	1	1634	2	Y	1					35
							1	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	182	1	1399	2	Y	2					37
							2	9									
08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-					37
09	1830	X	1588	-0-	-242	-0-	181	1	1397	2	Y	9					46
							10	9									
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	254	1	1954	2	Y	3	44	0			5
							3	9									
11	1950	X	1623	-0-	-327	-0-	187	1	1436	2	Y	-0-					5
12	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	207	1	1601	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	261	1	2210	2	N	-0-					20
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	278	1	2400	2	N	-0-					20
03	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	336	1	2749	2	N	-0-					20
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	285	1	2304	2	N	-0-					20
05	3100	N	3698	-0-	598	598	379	1	3319	2	N	-0-					20
06	3000	N	3589	-0-	589	1187	403	1	3186	2	N	-0-					20
07	3100	N	3687	-0-	587	1774	424	1	3263	2	N	-0-					20
08	4481	X	2707	-0-	-1774	-0-	315	1	2392	2	N	-0-					20
09	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	308	1	2382	2	N	-0-					20
10	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	377	1	2894	2	N	17					37
							19	9									
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	382	1	2926	2	N	36					73
							40	9									
12	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	421	1	3251	2	N	11					84
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	794	1	6731	2	N	-0-					47
02	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	715	1	6163	2	N	21					68
							23	9									
03	8308	X	6894	-0-	-1414	-0-	751	1	6143	2	N	-0-					68
04	8040	X	5733	-0-	-2307	-0-	632	1	5101	2	N	-0-					68
05	7781	X	5917	-0-	-1864	-0-	607	1	5310	2	N	-0-					68
06	7290	X	6187	-0-	-1103	-0-	688	1	5443	2	N	51					119
							56	9									
07	7378	X	5967	-0-	-1411	-0-	685	1	5270	2	N	11	91	0			39
							12	9									
08	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	538	1	4089	2	N	-0-					39
09	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	724	1	5598	2	N	23					62
							25	9									
10	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	741	1	5695	2	N	19					81
							21	9									
11	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	676	1	5182	2	N	17					98
							19	9									
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	650	1	5014	2	N	16					114
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 74,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1151	-0-	-1949	1334	121	1	1030	2	Y	-0-					25
02	2352	N	1018	-0-	-1334	-0-	106	1	912	2	Y	-0-					25
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	102	1	833	2	Y	8					33
							9	9									
04	1110	N	915	-0-	-195	-0-	101	1	814	2	Y	-0-					33
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	167	1	1458	2	Y	-0-					33
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	284	1	2245	2	Y	1					34
							1	9									
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	127	1	980	2	Y	1					35
							1	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	107	1	809	2	Y	-0-					35
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	153	1	1181	2	Y	8					43
							9	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	193	1	1486	2	Y	2	33	0			12
							2	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	155	1	1185	2	Y	-0-					12
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	180	1	1386	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 16,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	509	1	4318	2	Y	-0-					23
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	450	1	3882	2	Y	9					32
							10	9									
03	5239	X	4533	-0-	-706	-0-	494	1	4039	2	Y	-0-					32
04	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	509	1	4108	2	Y	-0-					32
05	5022	X	4970	-0-	-52	-0-	510	1	4460	2	Y	-0-					32
06	4680	X	4269	-0-	-411	-0-	478	1	3784	2	Y	6	25	0			13
							7	9									
07	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	488	1	3757	2	Y	1					14
							1	9									
08	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	499	1	3788	2	Y	-0-					14
09	4380	X	4310	-0-	-70	-0-	493	1	3811	2	Y	5					19
							6	9									
10	4526	X	4436	-0-	-90	-0-	510	1	3920	2	Y	5					24
							6	9									
11	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	496	1	3799	2	Y	8					32
							9	9									
12	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	505	1	3897	2	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 53,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 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	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	513	1	4348	2	N	-0-					22
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	474	1	4089	2	N	14					36
							15	9									
03	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	518	1	4237	2	N	-0-					36
04	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	488	1	3941	2	N	-0-					36
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	496	1	4342	2	N	-0-					36
06	4530	X	4369	-0-	-161	-0-	486	1	3843	2	N	36					72
							40	9									
07	4681	X	4331	-0-	-350	-0-	497	1	3825	2	N	8	66	0			14
							9	9									
08	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	509	1	3868	2	N	-0-					14
09	4380	X	4134	-0-	-246	-0-	471	1	3646	2	N	15					29
							17	9									
10	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	490	1	3763	2	N	12					41
							13	9									
11	4380	X	4210	-0-	-170	-0-	484	1	3713	2	N	12					53
							13	9									
12	4371	X	4292	-0-	-79	-0-	491	1	3788	2	N	12					65
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NFR ENERGY, LLC 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	2	Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	557	-0-	-156	-0-	22	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	280	-0-	-290	-0-	11	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	101	-0-	-581	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	196	-0-	-362	-0-	7	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8449	-0-	-727	-0-	19	1	8417	2	N	12					97
							13	9									
02	DLQ G-10		7438	-0-	7438	7438	7425	2	13	9	N	12					109
03	14056	X	6618	-0-	-7438	-0-	6544	2	74	9	N	67	176	1			-0-
04	8760	X	4842	-0-	-3918	-0-	4831	2	11	9	N	10					10
05	8463	X	6489	-0-	-1974	-0-	6467	2	22	9	N	20					30
06	8190	X	6936	-0-	-1254	-0-	6922	2	14	9	N	13					43
07	7936	X	6364	-0-	-1572	-0-	6353	2	11	9	N	10					53
08	DLQ G-10		6923	-0-	6923	6923	17	1	6895	2	N	10					63
							11	9									
09	13133	X	6210	-0-	-6923	-0-	6207	2	3	9	N	3					66
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6425	2	3	9	N	3					69
11	6930	X	5983	-0-	-947	-0-	5866	2	117	9	N	106	175	1			-0-
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2798	1	5412	2	N	13					13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731	X	11260	-0-	-10471	-0-	11260	2			N	-0-					131
02	DLQ G-10		9700	-0-	9700	9700	49	1	9651	2	N	-0-					131
03	20367	X	8950	-0-	-11417	-0-	154	1	8796	2	N	-0-					131
04	19140	X	10280	-0-	-8860	-0-	103	1	10177	2	N	-0-					131
05	16678	X	10385	-0-	-6293	-0-	122	1	10263	2	N	-0-					131
06	10890	X	9692	-0-	-1198	-0-	96	1	9596	2	N	-0-					131
07	10354	X	10142	-0-	-212	-0-	183	1	9959	2	N	-0-					131
08	DLQ G-10		10030	-0-	10030	10030	110	1	9920	2	N	-0-					131
09	21574	X	11544	-0-	-10030	-0-	120	1	11424	2	N	-0-					131
10	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	116	1	11249	2	N	-0-					131
11	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	17	1	9904	2	N	-0-					131
12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	45	1	9831	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 123,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	29333	2			N	-0-					54
02	DLQ G-10	25698	-0-	25698	25698	130	1	25566	2	N	2					56
						2	9									
03	44452 X	18754	-0-	-25698	-0-	324	1	18430	2	N	-0-					56
04	28380 X	25074	-0-	-3306	-0-	251	1	24823	2	N	-0-					56
05	29326 X	20753	-0-	-8573	-0-	244	1	20507	2	N	2					58
						2	9									
06	28380 X	22721	-0-	-5659	-0-	226	1	22495	2	N	-0-					58
07	27466 X	23539	-0-	-3927	-0-	424	1	23107	2	N	7					65
						8	9									
08	DLQ G-10	21558	-0-	21558	21558	237	1	21315	2	N	5					70
						6	9									
09	34923 X	13365	-0-	-21558	-0-	139	1	13226	2	N	-0-					70
10	14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	147	1	14387	2	N	-0-					70
11	22770 X	12713	-0-	-10057	-0-	22	1	12689	2	N	2					72
						2	9									
12	23529 X	11256	-0-	-12273	-0-	51	1	11202	2	N	3					75
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 239,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					66
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	429	2	13	9	N	12					78
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					80
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9					89
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	419	2	9	9	N	8					97
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	443	2	9	9	N	8					105
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	436	2	13	9	N	12					117
08	434 N	405	-0-	-29	-0-	397	2	8	9	N	7					124
09	450 N	396	-0-	-54	-0-	390	2	6	9	N	5					129
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	N	4					133
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	N	11					144
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	372	2	13	9	N	12					156

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					39
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					39
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					39
04	270 N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					39
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					39
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					39
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					39
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					39
11	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					39
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	N	-0-					142
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	N	-0-					142
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	N	-0-					142
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	2	N	-0-					142
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	N	-0-					142
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	N	-0-					142
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	N	28					170
							31	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	36	181	1			25
							40	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					25
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	2	N	-0-					25
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	10	1	557	2	N	-0-					25
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	15					40
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B M ENERGY, INC. 040792
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	N	1					159
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	950	2	3	9	N	3					162
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					162
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	N	2					164
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					164
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					164
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	N	1					165
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					165
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					165
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					165
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					165
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3					168

TOTAL GAS PROD: 20,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 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	279	N	63	-0-	-216	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	163	-0-	-69	-0-	2	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	6					6
							7	9									
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	1	1	128	2	Y	4					10
							4	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	2	1	155	2	Y	4					14
							4	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	Y	7					21
							8	9									
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	Y	12	2	1			31
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	24	1	119	2	Y	3					34
							3	9									
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	18	1	88	2	Y	7	2	1			39
							8	9									
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BASA RESOURCES, INC. 053974
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	855	1	1425	2	N	18					226
							20	9									
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	485	1	1280	2	N	18					244
							20	9									
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	506	1	878	2	N	40	197	1			87
							44	9									
04	2220	N	1130	-0-	-1090	-0-	650	1	463	2	N	15					102
							17	9									
05	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	141	1	1333	2	N	13					115
							14	9									
06	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	163	1	1057	2	N	47					162
							52	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	282	1	967	2	N	70					232
							77	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	612	1	848	2	N	30	189	1			73
							33	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	346	1	1107	2	N	61					134
							67	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	406	1	1062	2	N	8					142
							9	9									
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	455	1	1155	2	N	8					150
							9	9									
12	1581	N	769	-0-	-812	-0-	236	1	524	2	N	8					158
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BELL & KINLEY COMPANY 062783
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 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	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1107	2	20	9	N	18					80
02	1073	N	1004	-0-	-69	-0-	987	2	17	9	N	15					95
03	1116	N	781	-0-	-335	-0-	762	2	19	9	N	17					112
04	1080	N	67	-0-	-1013	-0-	46	2	21	9	N	19					131
05	1085	N	586	-0-	-499	-0-	586	2			N	-0-					131
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	N	5					136
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1048	2	12	9	N	11					147
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7	139	1			15
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	2	15	9	N	14					29
10	1054	N	57	-0-	-997	-0-	56	2	1	9	N	1					30
11	1170	N	12	-0-	-1158	-0-	11	2	1	9	N	1					31
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					35
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					35
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					35
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	74	2	14	9	N	13					48
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	43	2	3	9	N	3					51
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					51
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					51
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					51
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					51
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					51
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	29	2	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12					173
02	174	N	167	-0-	-7	-0-	152	2	15	9	N	14					187
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	191	2	31	9	N	28					215
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	168	2	19	9	N	17					232
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	184	2	23	9	N	21					253
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	156	2	25	9	N	23					276
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	165	2	7	9	N	6	177	1			105
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	151	2	25	9	N	23					128
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	159	2	24	9	N	22					150
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					150
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	N	2					152
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	74	2	12	9	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

MO	ALLOW	CODE	M	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT			-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B DENY			-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B DENY			-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B DENY			-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

MO	ALLOW	CODE	M	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	60	N		60	-0-		-0-	-0-	21	2	39	9	N	35	140	1			24
02	58	N		51	-0-		-7	-0-	25	2	26	9	N	24					48
03	51	N		51	-0-		-0-	-0-	30	2	21	9	N	19					67
04	60	N		36	-0-		-24	-0-	16	2	20	9	N	18					85
05	62	N		36	-0-		-26	-0-	14	2	22	9	N	20					105
06	60	N		22	-0-		-38	-0-	18	2	4	9	N	4					109
07	59	N		59	-0-		-0-	-0-	48	2	11	9	N	10					119
08	70	N		70	-0-		-0-	-0-	59	2	11	9	N	10					129
09	57	N		57	-0-		-0-	-0-	35	2	22	9	N	20					149
10	62	N		38	-0-		-24	-0-	23	2	15	9	N	14	135	1			28
11	44	N		44	-0-		-0-	-0-	22	2	22	9	N	20					48
12	62	N		40	-0-		-22	-0-	15	2	25	9	N	23					71

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

MO	ALLOW	CODE	M	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
04	6	N		6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					61
05	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
07	6	N		-0-	-0-		-6	-0-					N	-0-					61
08	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
10	2061	N		2061	-0-		-0-	-0-	2061	2			N	-0-					61
11	2522	N		2522	-0-		-0-	-0-	2522	2			N	-0-					61
12	2541	N		2541	-0-		-0-	-0-	2541	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					206
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					206
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	140	2	13	9	N	12					218
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					218
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5					223
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					223
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	86	2	59	9	N	54					277
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	N	1	177	1			101
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					101
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	199	2	10	9	N	9					110
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					110
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					190
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	155	2			N	-0-					190
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					190
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					190
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					190
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					190
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					190
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					190
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					190
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					190
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					190
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 262814 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8694 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	18					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 234152 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF. 7503 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	46					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	0	A	289	-0-	289	335	10	1	279	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2012 - PLUGGED 03/21/12

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 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	SWR	10	3487	-0-	3487	42299	106	1	3363	2	N	16	55	0			20
							18	9									
02	SWR	10	2864	-0-	2864	45163	87	1	2768	2	N	8					28
							9	9									
03	SWR	10	2861	-0-	2861	48024	100	1	2733	2	N	25					53
							28	9									
04	SWR	10	3348	-0-	3348	51372	102	1	3221	2	N	23	50	0			26
							25	9									
05	SWR	10	2741	-0-	2741	54113	95	1	2639	2	N	6					32
							7	9									
06	SWR	10	974	-0-	974	55087	34	1	919	2	N	19					51
							21	9									
07	SWR	10	627	-0-	627	55714	24	1	602	2	N	1	45	0			7
							1	9									
08	SWR	10	394	-0-	394	56108	14	1	371	2	N	8					15
							9	9									
09	SWR	10	419	-0-	419	56527	16	1	397	2	N	5					20
							6	9									
10	SWR	10	248	-0-	248	56775	9	1	233	2	N	5					25
							6	9									
11	SWR	10	160	-0-	160	56935	6	1	153	2	N	1	24	0			2
							1	9									
12	SWR	10	508	-0-	508	57443	20	1	478	2	N	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1756	-0-	1756	28710	53	1	1673	2	N	27	27	0			7
							30	9									
02	SWR	10	1567	-0-	1567	30277	47	1	1494	2	N	24	23	0			8
							26	9									
03	SWR	10	1342	-0-	1342	31619	47	1	1272	2	N	21	23	0			6
							23	9									
04	SWR	10	1684	-0-	1684	33303	51	1	1605	2	N	25	23	0			8
							28	9									
05	SWR	10	1502	-0-	1502	34805	51	1	1417	2	N	31	36	0			3
							34	9									
06	SWR	10	1326	-0-	1326	36131	47	1	1250	2	N	26	19	0			10
							29	9									
07	SWR	10	1350	-0-	1350	37481	50	1	1270	2	N	27	29	0			8
							30	9									
08	SWR	10	765	-0-	765	38246	28	1	722	2	N	14	17	0			5
							15	9									
09	SWR	10	734	-0-	734	38980	27	1	690	2	N	15	15	0			5
							17	9									
10	SWR	10	1025	-0-	1025	40005	38	1	964	2	N	21	18	0			8
							23	9									
11	SWR	10	1437	-0-	1437	41442	55	1	1350	2	N	29	33	0			4
							32	9									
12	SWR	10	1538	-0-	1538	42980	59	1	1446	2	N	30	23	0			11
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1007	-0-		1007	15638	29	1	913	2	N	59	54	0			17
							65	9									
02	SWR 10	776	-0-		776	16414	22	1	699	2	N	50	53	0			14
							55	9									
03	SWR 10	953	-0-		953	17367	32	1	866	2	N	50	56	0			8
							55	9									
04	SWR 10	1130	-0-		1130	18497	33	1	1032	2	N	59	58	0			9
							65	9									
05	SWR 10	1131	-0-		1131	19628	39	1	1078	2	N	13	17	0			5
							14	9									
06	SWR 10	802	-0-		802	20430	28	1	764	2	N	9	10	0			4
							10	9									
07	SWR 10	1052	-0-		1052	21482	39	1	1002	2	N	10	9	0			5
							11	9									
08	SWR 10	1092	-0-		1092	22574	40	1	1039	2	N	12	11	0			6
							13	9									
09	SWR 10	929	-0-		929	23503	35	1	883	2	N	10	10	0			6
							11	9									
10	SWR 10	811	-0-		811	24314	30	1	770	2	N	10	10	0			6
							11	9									
11	SWR 10	723	-0-		723	25037	28	1	685	2	N	9	13	0			2
							10	9									
12	SWR 10	96	-0-		96	25133	4	1	91	2	N	1	2	0			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 236182 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 7033

01	SWR 10	64	-0-		64	523	5	1	59	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	93	-0-		93	616	7	1	86	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	88	-0-		88	704	7	1	81	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	68	-0-		68	772	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	76	-0-		76	848	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	51	-0-		51	899	7	1	44	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	57	-0-		57	956	8	1	49	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	62	-0-		62	1018	9	1	53	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	46	-0-		46	1064	7	1	39	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	45	-0-		45	1109	12	1	33	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	129	-0-		129	1238	36	1	93	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	266	-0-		266	1504	67	1	199	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	818	-0-	818	15243	25	1	793	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	822	-0-	822	16065	25	1	797	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	711	-0-	711	16776	25	1	686	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	792	-0-	792	17568	24	1	768	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	806	-0-	806	18374	28	1	769	2	N	8	7	0			1
							9	9									
06	SWR	10	445	-0-	445	18819	16	1	426	2	N	3	3	0			1
							3	9									
07	SWR	10	600	-0-	600	19419	22	1	571	2	N	6	5	0			2
							7	9									
08	SWR	10	792	-0-	792	20211	29	1	756	2	N	6	6	0			2
							7	9									
09	SWR	10	700	-0-	700	20911	26	1	667	2	N	6	6	0			2
							7	9									
10	SWR	10	636	-0-	636	21547	24	1	605	2	N	6	6	0			2
							7	9									
11	SWR	10	432	-0-	432	21979	17	1	411	2	N	4	5	0			1
							4	9									
12	SWR	10	381	-0-	381	22360	15	1	363	2	N	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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	535	-0-	535	8539	41 1 42 9	452 2	N	38			97
02	SWR 10	542	-0-	542	9081	35 1 94 9	413 2	N	85			182
03	SWR 10	501	-0-	501	9582	39 1 14 9	448 2	N	13	149 0		46
04	SWR 10	267	-0-	267	9849	31 1 9 9	227 2	N	8			54
05	SWR 10	322	-0-	322	10171	32 1 50 9	240 2	N	45			99
06	SWR 10	202	-0-	202	10373	27 1	175 2	N	-0-			99
07	SWR 10	350	-0-	350	10723	40 1 55 9	255 2	N	50			149
08	SWR 10	396	-0-	396	11119	52 1 33 9	311 2	N	30	152 0		27
09	SWR 10	368	-0-	368	11487	54 1 17 9	297 2	N	15			42
10	SWR 10	376	-0-	376	11863	91 1 28 9	257 2	N	25			67
11	SWR 10	348	-0-	348	12211	90 1 28 9	230 2	N	25			92
12	SWR 10	311	-0-	311	12522	53 1 102 9	156 2	N	93	149 0		36

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	212			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	212			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	212			N	-0-			-0-
04	SWR 10	35	-0-	35	247	4 1	31 2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	247			N	-0-			-0-
06	SWR 10	28	-0-	28	275	4 1	24 2	N	-0-			-0-
07	SWR 10	24	-0-	24	299	3 1	21 2	N	-0-			-0-
08	SWR 10	23	-0-	23	322	3 1	20 2	N	-0-			-0-
09	SWR 10	21	-0-	21	343	3 1	18 2	N	-0-			-0-
10	SWR 10	19	-0-	19	362	5 1	14 2	N	-0-			-0-
11	SWR 10	17	-0-	17	379	5 1	12 2	N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 237894 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6926 - 8844

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 5/4/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
MORRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237956 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7435 - 7507

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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	755		8	-0-	-747	-0-	8	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2012 - PLUGGED 04/09/12

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

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	SWR 10		83	-0-	83	1260	7	1	74	2	N	2					3
							2	9									
02	SWR 10		66	-0-	66	1326	5	1	57	2	N	4					7
							4	9									
03	SWR 10		39	-0-	39	1365	3	1	33	2	N	3					10
							3	9									
04	SWR 10		72	-0-	72	1437	9	1	63	2	N	-0-					10
05	SWR 10		76	-0-	76	1513	9	1	67	2	N	-0-					10
06	SWR 10		76	-0-	76	1589	10	1	65	2	N	1					11
							1	9									
07	SWR 10		127	-0-	127	1716	17	1	108	2	N	2					13
							2	9									
08	SWR 10		51	-0-	51	1767	7	1	44	2	N	-0-					13
09	SWR 10		17	-0-	17	1784	3	1	14	2	N	-0-					13
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1784					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1538					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

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	SWR 10		2620	-0-	2620	40012	216	1	2404	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10		2326	-0-	2326	42338	182	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		1738	-0-	1738	44076	140	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10		2443	-0-	2443	46519	291	1	2152	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10		2457	-0-	2457	48976	287	1	2170	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1907	-0-	1907	50883	254	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1657	-0-	1657	52540	224	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		2060	-0-	2060	54600	296	1	1764	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10		1767	-0-	1767	56367	270	1	1497	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		2193	-0-	2193	58560	571	1	1622	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10		2050	-0-	2050	60610	575	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10		1369	-0-	1369	61979	346	1	1023	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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	SWR	10	7253	-0-	7253	114201	598	1	6655	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	6787	-0-	6787	120988	530	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	4486	-0-	4486	125474	361	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	181	-0-	181	125655	22	1	159	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	262	-0-	262	125917	31	1	231	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	572	-0-	572	126489	76	1	496	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	555	-0-	555	127044	75	1	480	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	304	-0-	304	127348	44	1	260	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	566	-0-	566	127914	87	1	479	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	637	-0-	637	128551	166	1	471	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	448	-0-	448	128999	126	1	322	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	318	-0-	318	129317	80	1	238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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	46	-0-	46	2027	1	1	45	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	1	-0-	1	2028	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2028					N	-0-					-0-
09	SWR	10	1	-0-	1	2029	1	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2029					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2029					N	-0-					-0-
12	SWR	10	3	-0-	3	2032	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240744 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 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	SWR	10	42	-0-	42	2633	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2633					N	-0-					-0-
03	SWR	10	13	-0-	13	2646	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2646					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2646					N	-0-					-0-
06	SWR	10	47	-0-	47	2693	6	1	41	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2693					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	492	-0-	492	8091	492	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	459	-0-	459	8550	459	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	422	-0-	422	8972	422	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	442	-0-	442	9414	25	1	417	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	386	-0-	386	9800	24	1	362	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	420	-0-	420	10220	23	1	397	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	431	-0-	431	10651	26	1	405	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	390	-0-	390	11041	26	1	364	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	377	-0-	377	11418	24	1	353	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	407	-0-	407	11825	24	1	383	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	414	-0-	414	12239	24	1	390	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	203	-0-	203	12442	8	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 256055 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	96	-0-	96	2710	18	1	78	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	135	-0-	135	2845	29	1	106	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	32	-0-	32	2877	8	1	24	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	155	-0-	155	3032	19	1	136	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	107	-0-	107	3139	25	1	82	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	11	-0-	11	3150	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	105	-0-	105	3255	22	1	83	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	50	-0-	50	3305	12	1	38	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	67	-0-	67	3372	11	1	56	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	81	-0-	81	3453	15	1	66	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	93	-0-	93	3546	18	1	75	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	81	-0-	81	3627	14	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1658	-0-	1658	30379	137	1	1521	2	N	-0-					-0-
02	SWR 10	1625	-0-	1625	32004	127	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10	1559	-0-	1559	33563	125	1	1434	2	N	-0-					-0-
04	SWR 10	1545	-0-	1545	35108	184	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	SWR 10	1673	-0-	1673	36781	195	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1306	-0-	1306	38087	174	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	1303	-0-	1303	39390	176	1	1127	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	1040	-0-	1040	40430	150	1	890	2	N	-0-					-0-
09	SWR 10	867	-0-	867	41297	133	1	734	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	882	-0-	882	42179	230	1	652	2	N	-0-					-0-
11	SWR 10	760	-0-	760	42939	213	1	547	2	N	-0-					-0-
12	SWR 10	863	-0-	863	43802	218	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	3884	-0-	3884	68922	320	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	3909	-0-	3909	72831	305	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	SWR	10	2825	-0-	2825	75656	227	1	2598	2	N	-0-					-0-
04	SWR	10	3095	-0-	3095	78751	369	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	SWR	10	4192	-0-	4192	82943	489	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	SWR	10	3781	-0-	3781	86724	504	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	SWR	10	3611	-0-	3611	90335	489	1	3122	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	3499	-0-	3499	93834	503	1	2996	2	N	-0-					-0-
09	SWR	10	4648	-0-	4648	98482	711	1	3937	2	N	-0-					-0-
10	SWR	10	1810	-0-	1810	100292	471	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	SWR	10	2420	-0-	2420	102712	679	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	SWR	10	1376	-0-	1376	104088	348	1	1028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 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	SWR	10	3	-0-	3	29	3	2			N	-0-					-0-
02	SWR	10	2	-0-	2	31	2	2			N	-0-					-0-
03	SWR	10	2	-0-	2	33	2	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	SWR	10	4	-0-	4	37	4	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1	-0-	1	38	1	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	4	-0-	4	42	4	2			N	-0-					-0-
08	SWR	10	2	-0-	2	44	2	2			N	-0-					-0-
09	SWR	10	2	-0-	2	46	2	2			N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
11	SWR	10	4	-0-	4	50	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1	-0-	1	51	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256451 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 7770 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	204	-0-	204	6649	17	1	187	2	N	-0-					56
02	SWR	10	306	-0-	306	6955	24	1	282	2	N	-0-					56
03	SWR	10	123	-0-	123	7078	10	1	113	2	N	-0-					56
04	SWR	10	75	-0-	75	7153	9	1	66	2	N	-0-					56
05	SWR	10	171	-0-	171	7324	20	1	151	2	N	-0-					56
06	SWR	10	177	-0-	177	7501	24	1	153	2	N	-0-					56
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7501					N	-0-					56
08	SWR	10	83	-0-	83	7584	12	1	71	2	N	-0-					56
09	SWR	10	70	-0-	70	7654	11	1	59	2	N	-0-					56
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-					56
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-					56
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 257391 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 7312 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	274	-0-	274	1850	23	1	251	2	N	-0-					-0-
02	SWR	10	95	-0-	95	1945	7	1	88	2	N	-0-					-0-
03	2457		512	-0-	-1945	-0-	41	1	471	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2012 - PLUGGED 03/29/12

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257617 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7178 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	362	4233	30	1	332	2	N	-0-			-0-
02	SWR	10	391	-0-	391	4624	31	1	360	2	N	-0-			-0-
03	SWR	10	1396	-0-	1396	6020	112	1	1284	2	N	-0-			-0-
04	SWR	10	173	-0-	173	6193	21	1	152	2	N	-0-			-0-
05	SWR	10	118	-0-	118	6311	14	1	104	2	N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8066	-0-	8066	70526	349	1	7439	2	N	253	186	0	202
							278	9							
02	0	W	11896	-0-	11896	82422	491	1	11085	2	N	291	365	0	128
							320	9							
03	0	W	12369	-0-	12369	94791	483	1	11608	2	N	253	188	0	193
							278	9							
04	0	W	13079	-0-	13079	107870	503	1	12375	2	N	183	185	0	191
							201	9							
05	0	W	7774	-0-	7774	115644	328	1	7319	2	N	115	177	0	129
							127	9							
06	0	W	4956	-0-	4956	120600	214	1	4664	2	N	71			200
							78	9							
07	0	W	3823	-0-	3823	124423	147	1	3600	2	N	69	172	0	97
							76	9							
08	0	W	4040	-0-	4040	128463	170	1	3803	2	N	61			158
							67	9							
09	0	W	3323	-0-	3323	131786	156	1	3136	2	N	28			186
							31	9							
10	0	W	8062	-0-	8062	139848	398	1	7531	2	N	121	177	0	130
							133	9							
11	0	W	5772	-0-	5772	145620	252	1	5409	2	N	101	183	0	48
							111	9							
12	0	W	6357	-0-	6357	151977	294	1	5945	2	N	107			155
							118	9							

TOTAL GAS PROD: 89,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	217	1	3147	2	N	15					159
							17	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	203	1	3502	2	N	33					192
							36	9									
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	203	1	4063	2	N	20					212
							22	9									
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	210	1	3926	2	N	85	162	1			135
							94	9									
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	217	1	4002	2	N	39					174
							43	9									
06	2820	X	357	-0-	-2463	-0-	35	1	321	2	N	1					175
							1	9									
07	2914	X	90	-0-	-2824	-0-	35	1	55	2	N	-0-					175
08	2914	X	164	-0-	-2750	-0-	77	1	77	2	N	9					184
							10	9									
09	2820	X	932	-0-	-1888	-0-	203	1	729	2	N	-0-					184
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	217	1	3401	2	N	-0-					184
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	196	1	2362	2	N	-0-					184
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	217	1	2529	2	N	8					192
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	14	1	1355	2	N	44					164
							48	9									
02	1595	N	1512	-0-	-83	-0-	19	1	1448	2	N	41					205
							45	9									
03	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	58	1	1033	2	N	33					238
							36	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	29	1	1479	2	N	42	144	1			136
							46	9									
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	38	1	1376	2	N	40					176
							44	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	52	1	1410	2	N	48	155	1			69
							53	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	2	N	48					117
							53	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	61	1	1507	2	N	30					147
							33	9									
09	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	55	1	1112	2	N	49	119	1			77
							54	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	96	1	1780	2	N	53	2	1			128
							58	9									
11	1560	N	1241	-0-	-319	-0-	42	1	1153	2	N	42	2	1			168
							46	9									
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2348	2	N	44					212
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENHEAD, R.V. WELL #: RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS, CLIFF WELL #: 1 RRCID -> 157971 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7279 - 7360

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_____ 04/21/2011 - PLUGGED 04/21/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1257	-0-		-1223	-0-	13	1	1236	2	N	7	2	1			148
								8	9									
02	2320	N	1304	-0-		-1016	-0-	17	1	1285	2	N	2	2	1			148
								2	9									
03	2325	N	1933	-0-		-392	-0-	103	1	1810	2	N	18	2	1			164
								20	9									
04	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	41	1	2119	2	N	22	3	1			183
								24	9									
05	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	39	1	1413	2	N	31					214
								34	9									
06	2507	N	2507	-0-		-0-	-0-	87	1	2365	2	N	50	170	1			94
								55	9									
07	2263	N	2107	-0-		-156	-0-	87	1	1987	2	N	30	3	1			121
								33	9									
08	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	95	1	2319	2	N	4					125
								4	9									
09	2400	N	2111	-0-		-289	-0-	98	1	1984	2	N	26					151
								29	9									
10	2108	N	1885	-0-		-223	-0-	96	1	1779	2	N	9	3	1			157
								10	9									
11	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-	82	1	2240	2	N	24	3	1			178
								26	9									
12	2762	N	2762	-0-		-0-	-0-	66	1	2657	2	N	35					213
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 24,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2095	-0-		-1005	-0-	21	1	2064	2	N	9	4	1			60
								10	9									
02	3802	X	3802	-0-		-0-	-0-	49	1	3718	2	N	32	4	1			88
								35	9									
03	3100	X	2947	-0-		-153	-0-	157	1	2772	2	N	16	4	1			100
								18	9									
04	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	67	1	3433	2	N	18	4	1			114
								20	9									
05	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	102	1	3649	2	N	47					161
								52	9									
06	3028	X	3028	-0-		-0-	-0-	106	1	2909	2	N	12					173
								13	9									
07	3468	X	3468	-0-		-0-	-0-	145	1	3320	2	N	3	5	1			171
								3	9									
08	3100	X	402	-0-		-2698	-0-	16	1	386	2	N	-0-					171
09	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					N	-0-					171
10	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	-0-	2	1			169
11	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					N	-0-	1	1			168
12	3100	X	-0-	-0-		-3100	-0-					N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
MAXWELL T. D. WELL #: 2 RRCID -> 161286 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 7947 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 164368 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6224 - 6231

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 166582 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7330 - 7344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2012 - PLUGGED 2/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 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	279	N	199	-0-	-80	-0-	2	1	197	2	N	-0-					170
02	261	N	172	-0-	-89	-0-	2	1	170	2	N	-0-					170
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	115	2	N	9					179
							10	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	N	1	141	1			39
							1	9									
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	198	2	N	6					45
							7	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	1					46
							1	9									
07	248	N	135	-0-	-113	-0-	5	1	124	2	N	5					51
							6	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-					51
09	270	N	170	-0-	-100	-0-	8	1	162	2	N	-0-					51
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	19					70
							21	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	422	2	N	21					91
							23	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	37	1	1478	2	N	20					111
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 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	2294	N	2110	-0-	-184	-0-	21	1	2065	2	N	22	3	1			118
							24	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2364	2	N	11	3	1			126
							12	9									
03	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	106	1	1864	2	N	16	3	1			139
							18	9									
04	2040	N	1998	-0-	-42	-0-	38	1	1935	2	N	23	3	1			159
							25	9									
05	2573	N	2316	-0-	-257	-0-	62	1	2235	2	N	17					176
							19	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	81	1	2208	2	N	8					184
							9	9									
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	95	1	2163	2	N	20	3	1			201
							22	9									
08	3100	N	3170	-0-	70	70	123	1	3022	2	N	23					224
							25	9									
09	2310	N	1827	-0-	-483	-0-	85	1	1718	2	N	22	174	1			72
							24	9									
10	2294	N	909	-0-	-1385	-0-	46	1	841	2	N	20	3	1			89
							22	9									
11	2550	X	183	-0-	-2367	-0-	6	1	177	2	N	-0-	2	1			87
12	2635	X	1018	-0-	-1617	-0-	25	1	992	2	N	1					88
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WIGAND WELL #: 1 RRCID -> 169005 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7881 - 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	34	1	3326	2	N	26	4	1			148
							29	9									
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	41	1	3157	2	N	19	4	1			163
							21	9									
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	164	1	2892	2	N	12	4	1			171
							13	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	60	1	3071	2	N	30	176	1			25
							33	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	81	1	2912	2	N	10					35
							11	9									
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	84	1	2284	2	N	27					62
							30	9									
07	1891	X	1151	-0-	-740	-0-	48	1	1093	2	N	9	3	1			68
							10	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					68
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	31	1			37
10	1891	X	132	-0-	-1759	-0-	7	1	125	2	N	-0-	1	1			36
11	1830	X	1307	-0-	-523	-0-	46	1	1255	2	N	5	2	1			39
							6	9									
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	37	1	1509	2	N	6					45
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 267153 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7849 - 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	0		281	-0-	281	11911	273	2	8	9	N	7					113
02	0		246	-0-	246	12157	246	2			N	-0-					113
03	0		187	-0-	187	12344	184	2	3	9	N	3					116
04	0		131	-0-	131	12475	131	2			N	-0-					116
05	0		83	-0-	83	12558	83	2			N	-0-					116
06	0		-0-	-0-	-0-	12558					N	-0-					116
07	0		-0-	-0-	-0-	12558					N	-0-					116
08	0		-0-	-0-	-0-	12558					N	-0-					116
09	0		1	-0-	1	12559	1	2			N	-0-					116
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-					116
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12559					N	-0-	116	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2012

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

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-

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 261369 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7246 - 7314

01	139015	X	7015	-0-	-132000	-0-	6898	2	117	9	N	106					179
02	9715	X	5917	-0-	-3798	-0-	5837	2	80	9	N	73	194	1			58
03	9207	X	5793	-0-	-3414	-0-	5718	2	75	9	N	68					126
04	7950	X	5185	-0-	-2765	-0-	5119	2	66	9	N	60					186
05	7781	X	5338	-0-	-2443	-0-	5276	2	62	9	N	56	197	1			45
06	6780	X	3515	-0-	-3265	-0-	3478	2	37	9	N	34					79
07	6324	X	3039	-0-	-3285	-0-	2992	2	47	9	N	43					122
08	5797	X	5021	-0-	-776	-0-	4964	2	57	9	N	52					174
09	5190	X	4158	-0-	-1032	-0-	4110	2	48	9	N	44	190	1			28
10	5332	X	4086	-0-	-1246	-0-	4055	2	31	9	N	28					56
11	4860	X	4787	-0-	-73	-0-	4743	2	44	9	N	40					96
12	5022	X	3529	-0-	-1493	-0-	3484	2	45	9	N	41					137

TOTAL GAS PROD: 57,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					62
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					62
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
09	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					62
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					62
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 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	651	N	545	-0-	-106	-0-	517	2	28	9	N	25					50
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	486	2	25	9	N	23					73
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	N	12					85
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	376	2	22	9	N	20					105
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	2	3	9	N	3					108
06	510	N	305	-0-	-205	-0-	272	2	33	9	N	30					138
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	399	2	9	9	N	8					146
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	364	2	13	9	N	12					158
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10					168
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	411	2	13	9	N	12					180
11	360	N	148	-0-	-212	-0-	137	2	11	9	N	10					190
12	527	N	255	-0-	-272	-0-	236	2	19	9	N	17	189	1			18

TOTAL GAS PROD: 4,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 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	605	-0-	-108	-0-	596	2	9	9	N	8					51
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	N	2					53
03	651	N	88	-0-	-563	-0-	88	2			N	-0-					53
04	600	N	109	-0-	-491	-0-	109	2			N	-0-					53
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					55
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					55
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					55
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					55
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					55
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					55
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	100	2	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LANCER PETROLEUM CORPORATION 484455
WILKINS, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 182391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7425 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15055 11/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
BEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 115456 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7424 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	169	2	116	9	N	105					162
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	175	2	87	9	N	79	176	1			65
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	111	2	72	9	N	65					130
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					130
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	10	2	77	9	N	70	172	1			28
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					28
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					28
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					28
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					28
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					28
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	392	2	200	9	N	182	136	1	1	8	73
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	175	2	202	9	N	184					257

TOTAL GAS PROD: 2,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 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	341	N	321	-0-	-20	-0-	312	2	9	9	N	8					122
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	2	11	9	N	10					132
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	274	2	8	9	N	7					139
04	300	N	230	-0-	-70	-0-	228	2	2	9	N	2	113	1			28
05	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					28
06	270	N	44	-0-	-226	-0-	42	2	2	9	N	2					30
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	126	2	3	9	N	3					33
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					33
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	2	11	9	N	10					43
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	N	4					47
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	92	2	1	9	N	1					48
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	154	2	6	9	N	5					53

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1799	-0-	-1456	-0-	1771	2	28	9	N	25					165
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3262	2	33	9	N	30					195
03	3565	X	3479	-0-	-86	-0-	3446	2	33	9	N	30					225
04	3450	X	2211	-0-	-1239	-0-	2181	2	30	9	N	27	195	1			57
05	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	3501	2	33	9	N	30					87
06	3420	X	2596	-0-	-824	-0-	2563	2	33	9	N	30					117
07	3534	X	2165	-0-	-1369	-0-	2132	2	33	9	N	30					147
08	3534	X	2787	-0-	-747	-0-	2754	2	33	9	N	30					177
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3543	2	33	9	N	30					207
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3951	2	31	9	N	28	193	1			42
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3261	2	33	9	N	30					72
12	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	3254	2	33	9	N	30					102

TOTAL GAS PROD: 36,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3352	-0-	252	252	3293	2	59	9	N	54	184	1			30
02	3066	X	2814	-0-	-252	-0-	2770	2	44	9	N	40					70
03	3007	X	1605	-0-	-1402	-0-	1583	2	22	9	N	20					90
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3098	2	35	9	N	32					122
05	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	1754	2	22	9	N	20					142
06	2910	X	2073	-0-	-837	-0-	1998	2	75	9	N	68					210
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	2302	2	15	9	N	14	179	1			45
08	3007	X	1715	-0-	-1292	-0-	1704	2	11	9	N	10					55
09	2910	X	1516	-0-	-1394	-0-	1502	2	14	9	N	13					68
10	2325	X	744	-0-	-1581	-0-	736	2	8	9	N	7					75
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2394	2	17	9	N	15					90
12	2325	X	32	-0-	-2293	-0-	32	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 23,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3624	2	142	9	N	129					175
02	3625	X	3257	-0-	-368	-0-	3211	2	46	9	N	42	167	1			50
03	3875	X	3149	-0-	-726	-0-	3031	2	118	9	N	107					157
04	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2613	2	35	9	N	32	170	1			19
05	3751	X	3356	-0-	-395	-0-	3336	2	20	9	N	18					37
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3522	2	110	9	N	100					137
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3467	2	44	9	N	40	158	1	1	8	18
08	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	3124	2	13	9	N	12					30
09	3630	X	2461	-0-	-1169	-0-	2415	2	46	9	N	42					72
10	3751	X	293	-0-	-3458	-0-	285	2	8	9	N	7					79
11	3630	X	20	-0-	-3610	-0-	20	2			N	-0-					79
12	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 29,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	1395	2	N	109					260
							120	9									
02	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	117	1	1278	2	N	114	190	1			184
							125	9									
03	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	129	1	1451	2	N	185	172	1			197
							204	9									
04	1590	N	1204	-0-	-386	-0-	92	1	1051	2	N	55	179	1			73
							61	9									
05	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	41	1	377	2	N	64					137
							70	9									
06	1740	N	60	-0-	-1680	-0-	9	1	51	2	N	-0-					137
07	1240	N	135	-0-	-1105	-0-	16	1	101	2	N	16					153
							18	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	78	1	597	2	N	120					273
							132	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	100	1	1105	2	N	51					324
							56	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	109	1	1333	2	N	121	156	1	1	8	288
							133	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1349	2	N	97	156	1			229
							107	9									
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1444	2	N	153	135	1			247
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	887	-0-	-167	-0-	879	2	8	9	N	7					187
02	986	N	823	-0-	-163	-0-	821	2	2	9	N	2					189
03	961	N	746	-0-	-215	-0-	743	2	3	9	N	3					192
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	748	2	1	9	N	1	138	1			55
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					55
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	805	2	10	9	N	9					64
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	2	6	9	N	5					69
08	930	N	758	-0-	-172	-0-	745	2	13	9	N	12					81
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					81
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					81
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					81
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 7425 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NFR ENERGY, LLC 609261
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	852	-0-	-605	-0-	32	1	820	2	Y	-0-					47
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					47
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					47
04	810	N	176	-0-	-634	-0-	7	1	167	2	Y	2	2	8			47
							2	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					47
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					47
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	3	3	8			47
							3	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					47
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 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	SHUT IN		-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	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-

WALLACE, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	147					240
							162	9									
02	290	N	217	-0-	-73	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					240
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					240
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	8	1	195	2	Y	-0-	165	1			75
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					75
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	1					76
							1	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	Y	-0-					76
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					76
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	9	1	224	2	Y	-0-					76
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					76
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					76
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 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	1023	N	913	-0-	-110	-0-	40	1	772	2	N	92	34	1			155
							101	9									
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	39	1	744	2	N	73	176	1	3	8	49
							80	9									
03	868	N	392	-0-	-476	-0-	18	1	353	2	N	19	1	8			67
							21	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					67
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	23					90
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					90
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	3					93
							3	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	2	N	95	5	8			183
							105	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	46	185	1	2	8	42
							51	9									
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	49	1	1102	2	N	107	58	1	8	8	83
							118	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	48	1	1058	2	N	71	5	8			149
							78	9									
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	N	54	161	1	1	8	41
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 8,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	Y	-0-					146
02	435	X	79	-0-	-356	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					146
03	682	X	4	-0-	-678	-0-	1	2	3	9	Y	3	3	8			146
04	1140	X	38	-0-	-1102	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					146
05	1178	X	39	-0-	-1139	-0-	3	1	34	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
06	1140	X	112	-0-	-1028	-0-	12	1	99	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	3	1	76	2	Y	1	1	8			146
							1	9									
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	8			146
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					146
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	25	2	Y	5	5	8			146
							6	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	3	3	8			146
							3	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	47	2	8			191
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228573 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 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	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 246202 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7620 - 7716

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	2	8			289
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	127	2	187	9	N	170	162	1	3	8	294
03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	633	2	213	9	N	194	342	1	1	8	145
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	124					269
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	5					274
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	65	164	1			175
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	27					202
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			29
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2012

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 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	0	W	2001	-0-	2001	74090	504 35	1 9	1462	2	N	32	3	8			152
02	0	W	1314	-0-	1314	75404	308 22	1 9	984	2	N	20	1	8			171
03	0	W	-0-	-0-	-0-	75404					N	-0-					171
04	0	W	104	-0-	104	75508	42	1	62	2	N	-0-					171
05	0	W	32	-0-	32	75540	21	1	11	2	N	-0-					171
06	75540	X	-0-	-0-	-75540	-0-					N	-0-					171
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					171
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WELCH, KATHERINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262586 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7680 - 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	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.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

01	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					52
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					52
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					52
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					52
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					52
06	780	N	246	-0-	-534	-0-	246	2			N	-0-					52
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					52
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					52
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					52
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					52
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					52
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21			200
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			200
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			200
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			200
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			200
06	720	N	400	-0-	-320	-0-	400	2			N	-0-			200
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			200
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			200
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			200
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			200
12	868	N	384	-0-	-484	-0-	384	2			N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 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	558	N	258	-0-	-300	-0-	258	2			N	-0-			45
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			45
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			45
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			45
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			45
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			45
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			45
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-			45
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	296	2	75	9	N	68			113

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 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	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1100	2	21	9	N	19			112
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			112
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			112
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			112
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			112
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-			112
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			112
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			112
09	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-			112
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			112
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			112
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					119
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					119
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					119
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					119
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					119
06	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					119
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					119
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					119
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					119
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					119
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					119
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					178
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					178
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					178
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					178
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					178
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	239	2			N	-0-					178
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1083	2	25	9	N	23					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	181	1			55
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					55
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1855	2	28	9	N	25					80
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					80
12	1240	N	336	-0-	-904	-0-	336	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	980	-0-	-1066	-0-	980	2			N	-0-	5	5			32
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2243	2	10	9	N	9	1	8			40
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1772	2	13	9	N	12					52
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	N	12					64
05	2418	N	2260	-0-	-158	-0-	2242	2	18	9	N	16					80
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2288	2	20	9	N	18					98
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2297	2	19	9	N	17	1	8			114
08	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2061	2	11	9	N	10					124
09	2310	N	1547	-0-	-763	-0-	1539	2	8	9	N	7					131
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1902	2	13	9	N	12					143
11	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	1768	2	17	9	N	15					158
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	N	6	1	8			163

TOTAL GAS PROD: 22,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
STEPHENS, MARY B. WELL #: 1 L RRCID -> 105458 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 7756 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925
BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					166
02	348	N	265	-0-	-83	-0-	1	1	264	2	N	-0-					166
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	4	1	226	2	N	-0-					166
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	3	1	276	2	N	-0-					166
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	3	1	280	2	N	-0-					166
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	N	-0-					166
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					166
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-					166
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-					166
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	3	1	304	2	N	-0-					166
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					166
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	2					168
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					519

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4076	-0-	-977	-0-	4045	2	31	9	N	28	2	8			874
02	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	21	1	4151	2	N	47	4	8			917
							52	9									
03	7834	X	3610	-0-	-4224	-0-	62	1	3480	2	N	62					979
							68	9									
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	40	1	3999	2	N	119	181	1	1	8	916
							131	9									
05	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	50	1	4200	2	N	67	180	1	5	8	798
							74	9									
06	4380	X	3549	-0-	-831	-0-	35	1	3497	2	N	15					813
							17	9									
07	4526	X	4297	-0-	-229	-0-	77	1	4192	2	N	25	3	8			835
							28	9									
08	DLQ G-10		3882	-0-	3882	3882	41	1	3760	2	N	74	4	8			905
							81	9									
09	8033	X	4151	-0-	-3882	-0-	43	1	4027	2	N	74	187	1	9	8	783
							81	9									
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	40	1	3978	2	N	42	6	8			819
							46	9									
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	6	1	3375	2	N	8					827
							9	9									
12	4309	X	3485	-0-	-824	-0-	16	1	3461	2	N	7	4	8			830
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 236689 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7272 - 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	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1290	3	41	9	N	37					167
02	1363	N	1283	-0-	-80	-0-	1229	3	54	9	N	49					216
03	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1229	3	22	9	N	20					236
04	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1178	3	37	9	N	34	195	1			75
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1230	3	46	9	N	42					117
06	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1159	3	36	9	N	33					150
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1018	3	41	9	N	37					187
08	1271	N	528	-0-	-743	-0-	528	3			N	-0-					187
09	1200	N	548	-0-	-652	-0-	548	3			N	-0-					187
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1251	3	74	9	N	67	180	1			74
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1007	3	44	9	N	40					114
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1032	3	44	9	N	40					154

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					67
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					67
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					67
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					67
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					67
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					67
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-					67
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					67
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					67
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					67
11	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	2			N	-0-					67
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (RODESSA 6350) 61792 435 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 190359 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6332 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	302	1	765	2	N	-0-			25
02	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	295	1	1368	2	N	-0-			25
03	3118	R	3118	-0-	-0-	-0-	437	1	2681	2	N	-0-			25
04	2395	R	2395	-0-	-0-	-0-	469	1	1926	2	N	-0-			25
05	2474	R	2474	-0-	-0-	-0-	374	1	2097	2	N	3			28
							3	9							
06	3030	#	644	-0-	-2386	-0-	157	1	477	2	N	9			37
							10	9							
07	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			37
08	3131	#	66	-0-	-3065	-0-	17	1	49	2	N	-0-			37
09	2400	#	1069	-0-	-1331	-0-	196	1	864	2	N	8			45
							9	9							
10	3197	R	3197	-0-	-0-	-0-	413	1	2782	2	N	2			47
							2	9							
11	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	452	1	2692	2	N	1			48
							1	9							
12	3191	R	3191	-0-	-0-	-0-	449	1	2657	2	N	77			125
							85	9							

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128	1	-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-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) 61792 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
GOODWIN WELL #: RRCID -> 153502 COMPL. DATE 03/19/1984 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	54	1	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO, EDDIE 536900
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 123931 COMPL. DATE 03/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN(LOWER TRAVIS PEAK 7600) 61792 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JONES, L. P. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104587 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7503 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 108777 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7339 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2	10	9	N	9	169	1			16
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					16
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					16
04	480	N	129	-0-	-351	-0-	129	2			N	-0-					16
05	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			N	-0-					16
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					16
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					16
08	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					16
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					16
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					16
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALLEN, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 101038 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6583 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 244128 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 6421 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) //CONT.// 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6754 - 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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					168
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	726	2	41	9	N	37					205
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1	163	1			43
04	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	2			N	-0-					43
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	2	8	9	N	7					50
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	414	2	17	9	N	15					65
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	268	2	19	9	N	17					82
08	620	N	313	-0-	-307	-0-	306	2	7	9	N	6					88
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					91
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	388	2	8	9	N	7					98
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15					113
12	589	N	138	-0-	-451	-0-	130	2	8	9	N	7					120

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 2 RRCID -> 260684 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6531 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73	73	1			103
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	152	1			28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	151	1			28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	137	1			28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	137	1			28
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	292	1			28
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	288	1			28
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	315	1			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,470

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					210
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					210
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					210
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	28	2	20	9	N	18					228
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					228
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					228
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					228
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					228
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					228
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					228
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					228
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 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	1116	#	980	-0-	-136	-0-	914	2	66	9	N	60	185	1			72
02	1044	#	941	-0-	-103	-0-	873	2	68	9	N	62	1	8			133
03	1085	#	1000	-0-	-85	-0-	944	2	56	9	N	51	1	8			183
04	1050	#	703	-0-	-347	-0-	647	2	56	9	N	51	191	1			43
05	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	1109	2	109	9	N	99					142
06	960	#	935	-0-	-25	-0-	872	2	63	9	N	57	1	8			198
07	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	982	2	68	9	N	62	187	1			73
08	1209	#	1010	-0-	-199	-0-	934	2	76	9	N	69					142
09	1170	#	1000	-0-	-170	-0-	922	2	78	9	N	71	1	8			212
10	1209	#	484	-0-	-725	-0-	483	2	1	9	N	1	1	8			212
11	1020	#	12	-0-	-1008	-0-	12	2			N	-0-					212
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 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	527	#	491	-0-	-36	-0-	446	2	45	9	N	41	2	8			72
02	580	#	203	-0-	-377	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8			72
03	620	#	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					72
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					72
05	558	#	304	-0-	-254	-0-	282	2	22	9	N	20					92
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					92
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					92
08	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					92
09	540	#	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					92
10	310	#	89	-0-	-221	-0-	86	2	3	9	N	3					95
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	804	2	11	9	N	10					105
12	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

01	1922	N	1037	-0-	-885	-0-	1027	2	10	9	N	9					135
02	1218	N	854	-0-	-364	-0-	854	2			N	-0-					135
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	2			N	-0-					135
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					135
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	893	2	26	9	N	24					159
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	855	2	58	9	N	53					212
07	930	N	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	N	3					215
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	923	2	1	9	N	1					216
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	892	2	1	9	N	1					217
10	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					217
11	2070	N	781	-0-	-1289	-0-	781	2			N	-0-					217
12	930	N	196	-0-	-734	-0-	194	2	2	9	N	2					219

TOTAL GAS PROD: 9,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIGO MINERALS LLC 423834
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	25	1	974	2	N	-0-					59
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	27	1	1013	2	N	-0-					59
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	N	-0-					59
04	960	N	750	-0-	-210	-0-	21	1	729	2	N	-0-					59
05	1116	N	804	-0-	-312	-0-	23	1	781	2	N	-0-					59
06	930	N	804	-0-	-126	-0-	25	1	779	2	N	-0-					59
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	25	1	726	2	N	-0-					59
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	19	1	626	2	N	-0-					59
09	810	N	528	-0-	-282	-0-	15	1	503	2	N	9					68
							10	9									
10	744	N	462	-0-	-282	-0-	13	1	449	2	N	-0-					68
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	15	1	490	2	N	5					73
							6	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	4					77
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MARATHON OIL COMPANY 525380
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

01	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	266	1	5168	2	Y	1							47
							1	9											
02	4988	X	4668	-0-	-320	-0-	232	1	4435	2	Y	1	43	1					5
							1	9											
03	5332	X	4981	-0-	-351	-0-	251	1	4728	2	Y	2							7
							2	9											
04	5190	X	4543	-0-	-647	-0-	237	1	4302	2	Y	4							11
							4	9											
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	263	1	4696	2	Y	2	1	8					12
							2	9											
06	5190	X	3140	-0-	-2050	-0-	173	1	2965	2	Y	2							14
							2	9											
07	4991	X	3876	-0-	-1115	-0-	214	1	3660	2	Y	2							16
							2	9											
08	4991	X	4444	-0-	-547	-0-	241	1	4201	2	Y	2	15	1	1	8			2
							2	9											
09	4800	X	3957	-0-	-843	-0-	219	1	3737	2	Y	1							3
							1	9											
10	4960	X	1034	-0-	-3926	-0-	54	1	979	2	Y	1							4
							1	9											
11	4290	X	715	-0-	-3575	-0-	37	1	678	2	Y	-0-							4
12	4433	X	1268	-0-	-3165	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-							4

TOTAL GAS PROD: 43,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6845	-0-		-440	-0-	335	1	6508	2	Y	2					47
								2	9									
02	6583	X	6139	-0-		-444	-0-	305	1	5831	2	Y	3					50
								3	9									
03	7037	X	6679	-0-		-358	-0-	336	1	6335	2	Y	7	47	1			10
								8	9									
04	6810	X	6384	-0-		-426	-0-	333	1	6051	2	Y	-0-					10
05	7037	X	6417	-0-		-620	-0-	340	1	6077	2	Y	-0-					10
06	6630	X	6257	-0-		-373	-0-	343	1	5886	2	Y	25					35
								28	9									
07	6665	X	6338	-0-		-327	-0-	349	1	5987	2	Y	2					37
								2	9									
08	6479	X	5910	-0-		-569	-0-	320	1	5589	2	Y	1	26	1			12
								1	9									
09	6270	X	6023	-0-		-247	-0-	334	1	5689	2	Y	-0-					12
10	6479	X	6234	-0-		-245	-0-	327	1	5883	2	Y	22					34
								24	9									
11	6270	X	5931	-0-		-339	-0-	304	1	5620	2	Y	6					40
								7	9									
12	6324	X	6003	-0-		-321	-0-	313	1	5688	2	Y	2	35	1			7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 75,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5422	-0-		-313	-0-	265	1	5156	2	Y	1					60
								1	9									
02	5307	X	5027	-0-		-280	-0-	249	1	4769	2	Y	8					68
								9	9									
03	5673	X	5403	-0-		-270	-0-	272	1	5118	2	Y	12					80
								13	9									
04	5490	X	5096	-0-		-394	-0-	266	1	4823	2	Y	6					86
								7	9									
05	5580	X	5146	-0-		-434	-0-	273	1	4870	2	Y	3	75	1	1	8	13
								3	9									
06	5250	X	4913	-0-		-337	-0-	271	1	4638	2	Y	4					17
								4	9									
07	5394	X	5046	-0-		-348	-0-	278	1	4766	2	Y	2					19
								2	9									
08	5208	X	5147	-0-		-61	-0-	275	1	4807	2	Y	59	1	8			77
								65	9									
09	5040	X	4840	-0-		-200	-0-	268	1	4572	2	Y	-0-					77
10	5146	X	5058	-0-		-88	-0-	267	1	4790	2	Y	1					78
								1	9									
11	4980	X	4715	-0-		-265	-0-	242	1	4473	2	Y	-0-					78
12	5146	X	4524	-0-		-622	-0-	236	1	4288	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 60,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3029	-0-	-1373	-0-	148	1	2869	2	Y	11					23
							12	9									
02	3770	X	3014	-0-	-756	-0-	150	1	2863	2	Y	1					24
							1	9									
03	4030	X	2644	-0-	-1386	-0-	133	1	2508	2	Y	3	22	1			5
							3	9									
04	3120	X	2907	-0-	-213	-0-	152	1	2751	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	171	1	3044	2	Y	42	1	8			46
							46	9									
06	3120	X	3019	-0-	-101	-0-	166	1	2852	2	Y	1	18	1			29
							1	9									
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	182	1	3115	2	Y	24	36	1			17
							26	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	209	1	3646	2	Y	19	1	8			35
							21	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	226	1	3860	2	Y	11					46
							12	9									
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	221	1	3973	2	Y	3					49
							3	9									
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	192	1	3544	2	Y	7	52	1			4
							8	9									
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	189	1	3448	2	Y	4					8
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 40,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4586	-0-	-250	-0-	224	1	4359	2	Y	3					11
							3	9									
02	4437	X	4232	-0-	-205	-0-	210	1	4021	2	Y	1					12
							1	9									
03	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	226	1	4262	2	Y	-0-					12
04	4590	X	4230	-0-	-360	-0-	221	1	4008	2	Y	1					13
							1	9									
05	4588	X	4353	-0-	-235	-0-	231	1	4121	2	Y	1	10	1	1	8	3
							1	9									
06	4440	X	4131	-0-	-309	-0-	227	1	3885	2	Y	17					20
							19	9									
07	4526	X	4262	-0-	-264	-0-	235	1	4026	2	Y	1					21
							1	9									
08	4216	X	4197	-0-	-19	-0-	227	1	3969	2	Y	1					22
							1	9									
09	4080	X	4039	-0-	-41	-0-	224	1	3814	2	Y	1					23
							1	9									
10	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	220	1	3951	2	Y	7	27	1			3
							8	9									
11	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	202	1	3736	2	Y	-0-					3
12	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	206	1	3749	2	Y	7					10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

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	4153	-0-	-3008	-0-		202	1	3917	2	Y	31	36	1			33
								34	9									
02	5336	X	4726	-0-	-610	-0-		234	1	4488	2	Y	4	35	1			2
								4	9									
03	5704	X	4928	-0-	-776	-0-		248	1	4676	2	Y	4					6
								4	9									
04	5400	X	4374	-0-	-1026	-0-		228	1	4138	2	Y	7	5	1			8
								8	9									
05	5332	X	3850	-0-	-1482	-0-		204	1	3637	2	Y	8	13	1	1	8	2
								9	9									
06	4890	X	2496	-0-	-2394	-0-		137	1	2352	2	Y	6					8
								7	9									
07	5053	X	937	-0-	-4116	-0-		50	1	861	2	Y	24	6	1			26
								26	9									
08	3472	X	120	-0-	-3352	-0-		6	1	101	2	Y	12	1	8			37
								13	9									
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-						Y	-0-					37
10	3472	X	329	-0-	-3143	-0-		17	1	312	2	Y	-0-	33	1			4
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						Y	-0-					4
12	930	X	236	-0-	-694	-0-		12	1	224	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

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	6758	X	3747	-0-	-3011	-0-		183	1	3552	2	Y	11					73
								12	9									
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-		176	1	3370	2	Y	14					87
								15	9									
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-		193	1	3640	2	Y	4	87	1			4
								4	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-		196	1	3549	2	Y	7					11
								8	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-		222	1	3971	2	Y	27	1	8			37
								30	9									
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-		206	1	3535	2	Y	17					54
								19	9									
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-		248	1	4245	2	Y	13					67
								14	9									
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-		257	1	4490	2	Y	24	1	8			90
								26	9									
09	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-		281	1	4791	2	Y	18	27	1			81
								20	9									
10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-		283	1	5085	2	Y	17					98
								19	9									
11	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-		262	1	4830	2	Y	8	97	1			9
								9	9									
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-		251	1	4571	2	Y	8					17
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 52,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	246	1	4772	2	Y	1					23
							1	9									
02	5626	X	5530	-0-	-96	-0-	275	1	5255	2	Y	-0-					23
03	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	283	1	5339	2	Y	3	18	1			8
							3	9									
04	5760	X	5263	-0-	-497	-0-	275	1	4988	2	Y	-0-					8
05	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	269	1	4797	2	Y	-0-	6	1			2
06	5730	X	5037	-0-	-693	-0-	277	1	4750	2	Y	9					11
							10	9									
07	5921	X	5012	-0-	-909	-0-	276	1	4736	2	Y	-0-					11
08	5518	X	5316	-0-	-202	-0-	288	1	5026	2	Y	2					13
							2	9									
09	5250	X	4977	-0-	-273	-0-	276	1	4700	2	Y	1					14
							1	9									
10	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	254	1	4570	2	Y	2	10	1			6
							2	9									
11	5130	X	4808	-0-	-322	-0-	246	1	4549	2	Y	12					18
							13	9									
12	5301	X	4830	-0-	-471	-0-	252	1	4576	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	2			N	-0-					26
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					26
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					26
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					26
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					26
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					26
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
08	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			N	-0-					26
09	DLQ G-10		115	-0-	115	326	115	2			N	-0-					26
10	DLQ G-10		47	-0-	47	373	47	2			N	-0-					26
11	DLQ G-10		103	-0-	103	476	103	2			N	-0-					26
12	DLQ G-10		101	-0-	101	577	101	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1055	2	1	9	N	1					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	DELQ PR		407	-0-	407	407	208	2	199	9	N	181					187
11	DELQ PR		3388	-0-	3388	3795	3356	2	32	9	N	29	154	1			62
12	DELQ PR		2475	-0-	2475	6270	2396	2	79	9	N	72					134

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2732	-0-	-368	-0-	100	1	2563	2	N	63	193	1			68
							69	9									
02	2900		2054	-0-	-846	-0-	100	1	1913	2	N	37					105
							41	9									
03	3100		2552	-0-	-548	-0-	100	1	2375	2	N	70					175
							77	9									
04	2910	#	2146	-0-	-764	-0-	100	1	2013	2	N	30					205
							33	9									
05	2728	#	1917	-0-	-811	-0-	100	1	1776	2	N	37	179	1			63
							41	9									
06	2640	#	2351	-0-	-289	-0-	100	1	2182	2	N	63					126
							69	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	100	1	2187	2	N	64					190
							70	9									
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	100	1	2533	2	N	64					254
							70	9									
09	2340	N	2104	-0-	-236	-0-	100	1	1962	2	N	38	187	1			105
							42	9									
10	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	100	1	1978	2	N	50					155
							55	9									
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	100	1	2757	2	N	37					192
							41	9									
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	2261	2	N	80					272
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 28,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	2	8	9	N	7					160
02	2001	N	1610	-0-	-391	-0-	1607	2	3	9	N	3					163
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2098	2	14	9	N	13					176
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1750	2	8	9	N	7					183
05	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1345	2	8	9	N	7					190
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2824	2	3	9	N	3					193
07	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	1593	2	4	9	N	4					197
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	N	5					202
09	2550	N	1695	-0-	-855	-0-	1689	2	6	9	N	5					207
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2	171	1			38
11	1590	N	1056	-0-	-534	-0-	1053	2	3	9	N	3					41
12	1767	N	1381	-0-	-386	-0-	1371	2	10	9	N	9					50

TOTAL GAS PROD: 20,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 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	3844	X	2278	-0-	-1566	-0-	2264	2	14	9	N	13					75
02	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3072	2	13	9	N	12					87
03	3844	X	1603	-0-	-2241	-0-	1589	2	14	9	N	13					100
04	3480	X	2049	-0-	-1431	-0-	2049	2			N	-0-					100
05	3596	X	3189	-0-	-407	-0-	3178	2	11	9	N	10					110
06	3180	X	1413	-0-	-1767	-0-	1400	2	13	9	N	12					122
07	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	2164	2	8	9	N	7					129
08	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	2468	2	7	9	N	6					135
09	3090	X	2287	-0-	-803	-0-	2274	2	13	9	N	12					147
10	3193	X	1367	-0-	-1826	-0-	1360	2	7	9	N	6					153
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2390	2	11	9	N	10					163
12	2480	X	1689	-0-	-791	-0-	1676	2	13	9	N	12					175

TOTAL GAS PROD: 26,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MT. ENTERPRISE (PETTIT) //CONT.// 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
JACKSON, MARGUERITTE WELL #: 1 RRCID -> 095677 COMPL. DATE 06/06/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7828 - 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	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	348	N	225	-0-	-123	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 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	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	3311	2	11	9	N	10					65
02	3364	X	2930	-0-	-434	-0-	2919	2	11	9	N	10					75
03	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3051	2	9	9	N	8					83
04	3480	X	2729	-0-	-751	-0-	2721	2	8	9	N	7					90
05	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	3007	2	8	9	N	7					97
06	3210	X	2196	-0-	-1014	-0-	2188	2	8	9	N	7					104
07	3131	X	2654	-0-	-477	-0-	2651	2	3	9	N	3					107
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2792	2	7	9	N	6					113
09	2910	X	2280	-0-	-630	-0-	2274	2	6	9	N	5					118
10	3007	X	1791	-0-	-1216	-0-	1787	2	4	9	N	4					122
11	2700	X	2113	-0-	-587	-0-	2106	2	7	9	N	6					128
12	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1717	2	8	9	N	7					135

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
HIERS WELL #: 1 RRCID -> 148233 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6825 - 6831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 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	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					139
02	580	N	449	-0-	-131	-0-	449	2			N	-0-					139
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					139
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	2			N	-0-					139
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					139
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					139
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					139
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					139
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	2			N	-0-					139
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					139
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					139
12	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. OLIVE, E. (SMACKOVER) 63392 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRANKLIN
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
SMITH "AT" WELL #: 1 RRCID -> 119581 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8655 - 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					59
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					59
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					59
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					59
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					59
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					59
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					59
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					59
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					59
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					59
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					59
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11900 - 14208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

01	13485 X	12226	-0-	-1259	-0-	12226	3			N	-0-					10
02	12615 X	11269	-0-	-1346	-0-	11269	3			N	-0-					10
03	13206 X	12013	-0-	-1193	-0-	12013	3			N	-0-					10
04	12240 X	11331	-0-	-909	-0-	11331	3			N	-0-					10
05	12214 X	11587	-0-	-627	-0-	11587	3			N	-0-					10
06	11820 X	10915	-0-	-905	-0-	10915	3			N	-0-					10
07	12059 X	11666	-0-	-393	-0-	11666	3			N	-0-					10
08	11873 X	11500	-0-	-373	-0-	11500	3			N	-0-					10
09	11340 X	9359	-0-	-1981	-0-	9359	3			N	-0-					10
10	11656 X	11290	-0-	-366	-0-	11290	3			N	-0-					10
11	11280 X	9679	-0-	-1601	-0-	9679	3			N	-0-					10
12	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 134,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

01	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3364 X	2567	-0-	-797	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	3596 X	3118	-0-	-478	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
04	3330 X	2361	-0-	-969	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	2580	-0-	-861	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	3330 X	2192	-0-	-1138	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2306	-0-	-825	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
08	2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
09	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
12	2697 N	2532	-0-	-165	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	760	-0-	-108	-0-	2	1	660	2	N	57					125
							35	3	63	9							
02	812	#	716	-0-	-96	-0-	2	1	659	2	N	17					142
							36	3	19	9							
03	837	#	735	-0-	-102	-0-	2	1	673	2	N	20					162
							38	3	22	9							
04	780	#	726	-0-	-54	-0-	2	1	678	2	N	5					167
							40	3	6	9							
05	829	R	829	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	23					190
							41	3	25	9							
06	750	#	730	-0-	-20	-0-	42	1	687	2	N	1					191
							1	9									
07	775	#	751	-0-	-24	-0-	45	1	698	2	N	7	172	1			26
							8	9									
08	837	#	744	-0-	-93	-0-	45	1	691	2	N	7					33
							8	9									
09	810	#	689	-0-	-121	-0-	41	1	642	2	N	5					38
							6	9									
10	837	#	687	-0-	-150	-0-	40	1	639	2	N	7					45
							8	9									
11	720	#	696	-0-	-24	-0-	39	1	614	2	N	39					84
							43	9									
12	744	#	713	-0-	-31	-0-	43	1	656	2	N	13					97
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	1745	-0-	-53	-0-	2	1	1618	2	N	35					52
							86	3	39	9							
02	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	2	1	1535	2	N	42					94
							85	3	46	9							
03	1768	R	1768	-0-	-0-	-0-	2	1	1633	2	N	38					132
							91	3	42	9							
04	1737	R	1737	-0-	-0-	-0-	2	1	1600	2	N	38					170
							93	3	42	9							
05	1894	R	1894	-0-	-0-	-0-	2	1	1744	2	N	49					219
							94	3	54	9							
06	1740	#	1724	-0-	-16	-0-	97	1	1584	2	N	39	196	1			62
							43	9									
07	1798	#	1785	-0-	-13	-0-	104	1	1633	2	N	44					106
							48	9									
08	1891	#	1750	-0-	-141	-0-	103	1	1604	2	N	39					145
							43	9									
09	1830	#	1673	-0-	-157	-0-	97	1	1533	2	N	39					184
							43	9									
10	1891	#	1719	-0-	-172	-0-	100	1	1583	2	N	33	189	1			28
							36	9									
11	1740	#	1689	-0-	-51	-0-	97	1	1530	2	N	56					84
							62	9									
12	1798	#	1684	-0-	-114	-0-	103	1	1569	2	N	11					95
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1					11
02	696	X	232	-0-	-464	-0-	232	2			Y	-0-					11
03	651	N	155	-0-	-496	-0-	155	2			Y	-0-					11
04	3000	N	4739	-0-	1739	1739	4731	2	8	9	Y	7					18
05	2093	N	354	-0-	-1739	-0-	354	2			Y	-0-					18
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					18
07	2263	X	755	-0-	-1508	-0-	755	2			Y	-0-					18
08	2077	X	651	-0-	-1426	-0-	651	2			Y	-0-					18
09	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3511	2	4	9	Y	4					22
10	744	X	318	-0-	-426	-0-	318	2			Y	-0-					22
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					22
12	2077	X	634	-0-	-1443	-0-	634	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	12980	-0-	-2675	-0-	959	1	11995	2	N	24					144
							26	9									
02	13746	X	12183	-0-	-1563	-0-	1386	1	10791	2	N	5					149
							6	9									
03	14601	X	12887	-0-	-1714	-0-	1610	1	11168	2	N	99	191	0			57
							109	9									
04	13530	X	12344	-0-	-1186	-0-	1586	1	10752	2	N	5					62
							6	9									
05	13175	X	12359	-0-	-816	-0-	1700	1	10606	2	N	48					110
							53	9									
06	12600	X	11884	-0-	-716	-0-	1799	1	10068	2	N	15					125
							17	9									
07	13020	X	12153	-0-	-867	-0-	770	1	11362	2	N	19					144
							21	9									
08	12493	X	11644	-0-	-849	-0-	781	1	10835	2	N	25					169
							28	9									
09	12090	X	11192	-0-	-898	-0-	648	1	10515	2	N	26					195
							29	9									
10	12369	X	11140	-0-	-1229	-0-	770	1	10352	2	N	16	184	0			27
							18	9									
11	11880	X	10525	-0-	-1355	-0-	489	1	9995	2	N	37					64
							41	9									
12	12152	X	10274	-0-	-1878	-0-	499	1	9755	2	N	18					82
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 141,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2134	-0-	-5	-0-	133	1	1995	2	Y	5					18
							6	9									
02	2030	N	1972	-0-	-58	-0-	120	1	1831	2	Y	19					37
							21	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	147	1	2091	2	Y	7	30	1			14
							8	9									
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	155	1	2148	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	153	1	2087	2	Y	7					11
							8	9									
06	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	146	1	1846	2	Y	9					20
							10	9									
07	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	147	1	1961	2	Y	10	22	1			8
							11	9									
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	155	1	2077	2	Y	9					17
							10	9									
09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	156	1	1967	2	Y	10	13	1	2	8	12
							11	9									
10	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	148	1	1945	2	Y	10					22
							11	9									
11	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	135	1	1745	2	Y	16	33	1			5
							18	9									
12	2201	N	1514	-0-	-687	-0-	108	1	1403	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7235	-0-	-1042	-0-	452	1	6769	2	Y	13					23
							14	9									
02	6960	X	6712	-0-	-248	-0-	412	1	6287	2	Y	12					35
							13	9									
03	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	469	1	6662	2	Y	14	33	1			16
							15	9									
04	7200	X	6693	-0-	-507	-0-	450	1	6233	2	Y	9					25
							10	9									
05	7285	X	6654	-0-	-631	-0-	453	1	6186	2	Y	14					39
							15	9									
06	6990	X	6236	-0-	-754	-0-	456	1	5767	2	Y	12	35	1			16
							13	9									
07	7161	X	6331	-0-	-830	-0-	441	1	5883	2	Y	6					22
							7	9									
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	470	1	6303	2	Y	32	31	1			23
							35	9									
09	6570	X	6212	-0-	-358	-0-	457	1	5752	2	Y	3	21	1	3	8	2
							3	9									
10	6665	X	6223	-0-	-442	-0-	440	1	5783	2	Y	-0-					2
11	6570	X	6079	-0-	-491	-0-	435	1	5642	2	Y	2					4
							2	9									
12	6789	X	6409	-0-	-380	-0-	459	1	5940	2	Y	9					13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 78,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

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	8587	X	8091	-0-	-496	-0-	505	1	7562	2	Y	22					51
							24	9									
02	8265	X	7055	-0-	-1210	-0-	434	1	6612	2	Y	8					59
							9	9									
03	8773	X	7853	-0-	-920	-0-	513	1	7281	2	Y	54	56	1			57
							59	9									
04	8400	X	7242	-0-	-1158	-0-	487	1	6745	2	Y	9	29	1			37
							10	9									
05	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	522	1	7123	2	Y	23					60
							25	9									
06	7830	X	7395	-0-	-435	-0-	541	1	6844	2	Y	9	55	1			14
							10	9									
07	7843	X	7326	-0-	-517	-0-	511	1	6809	2	Y	5					19
							6	9									
08	7843	X	7821	-0-	-22	-0-	542	1	7271	2	Y	7					26
							8	9									
09	7410	X	7225	-0-	-185	-0-	530	1	6666	2	Y	26	41	1	3	8	8
							29	9									
10	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	498	1	6546	2	Y	10					18
							11	9									
11	7560	X	6606	-0-	-954	-0-	473	1	6130	2	Y	3					21
							3	9									
12	7812	X	6728	-0-	-1084	-0-	481	1	6232	2	Y	14					35
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 88,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

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	8246	X	7375	-0-	-871	-0-	461	1	6906	2	Y	7					30
							8	9									
02	7395	X	6896	-0-	-499	-0-	423	1	6448	2	Y	23					53
							25	9									
03	7905	X	7257	-0-	-648	-0-	476	1	6760	2	Y	19	43	1			29
							21	9									
04	7530	X	6863	-0-	-667	-0-	461	1	6382	2	Y	18	38	1			9
							20	9									
05	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	472	1	6447	2	Y	22					31
							24	9									
06	7140	X	6775	-0-	-365	-0-	495	1	6262	2	Y	16					47
							18	9									
07	7378	X	6844	-0-	-534	-0-	475	1	6327	2	Y	38	62	1			23
							42	9									
08	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	478	1	6404	2	Y	12					35
							13	9									
09	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	478	1	6009	2	Y	8	30	1	3	8	10
							9	9									
10	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	464	1	6095	2	Y	15					25
							17	9									
11	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	447	1	5796	2	Y	24	42	1			7
							26	9									
12	6882	X	6400	-0-	-482	-0-	458	1	5932	2	Y	9					16
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 81,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12183	-0-	-1147	-0-	760	1	11386	2	N	34					111
							37	9									
02	11542	X	11503	-0-	-39	-0-	706	1	10763	2	N	31					142
							34	9									
03	12338	X	12017	-0-	-321	-0-	786	1	11164	2	N	61	186	1			17
							67	9									
04	11940	X	11302	-0-	-638	-0-	759	1	10510	2	N	30					47
							33	9									
05	12307	X	11499	-0-	-808	-0-	782	1	10681	2	N	33					80
							36	9									
06	11910	X	11049	-0-	-861	-0-	808	1	10211	2	N	27					107
							30	9									
07	12307	X	11444	-0-	-863	-0-	798	1	10637	2	N	8					115
							9	9									
08	11687	X	11652	-0-	-35	-0-	803	1	10766	2	N	75					190
							83	9									
09	11310	X	10943	-0-	-367	-0-	805	1	10120	2	N	16	170	1	4	8	32
							18	9									
10	11501	X	11157	-0-	-344	-0-	787	1	10340	2	N	27					59
							30	9									
11	11280	X	10574	-0-	-706	-0-	756	1	9794	2	N	22					81
							24	9									
12	11656	X	10880	-0-	-776	-0-	778	1	10073	2	N	26	78	1			29
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 136,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2169	-0-	-156	-0-	136	1	2033	2	N	-0-					89
02	2175	X	1915	-0-	-260	-0-	118	1	1797	2	N	-0-					89
03	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	141	1	2006	2	N	-0-					89
04	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	134	1	1851	2	N	16					105
							18	9									
05	2201	X	1836	-0-	-365	-0-	125	1	1708	2	N	3					108
							3	9									
06	2100	X	1695	-0-	-405	-0-	124	1	1569	2	N	2					110
							2	9									
07	2139	X	1593	-0-	-546	-0-	111	1	1480	2	N	2					112
							2	9									
08	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	120	1	1604	2	N	-0-					112
09	2010	X	1709	-0-	-301	-0-	126	1	1580	2	N	3	3	8			112
							3	9									
10	1829	X	1653	-0-	-176	-0-	117	1	1532	2	N	4					116
							4	9									
11	1710	X	1586	-0-	-124	-0-	113	1	1470	2	N	3					119
							3	9									
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	123	1	1591	2	N	2					121
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7325	-0-		-921	-0-	455 50	1 9	6820	2	Y	45					72
02	6815	X	6658	-0-		-157	-0-	409 10	1 9	6239	2	Y	9					81
03	7285	X	7013	-0-		-272	-0-	459 45	1 9	6509	2	Y	41	75	1			47
04	7050	X	6627	-0-		-423	-0-	445 18	1 9	6164	2	Y	16					63
05	7285	X	6687	-0-		-598	-0-	453 52	1 9	6182	2	Y	47					110
06	7050	X	6190	-0-		-860	-0-	453 13	1 9	5724	2	Y	12					122
07	7130	X	6351	-0-		-779	-0-	442 15	1 9	5894	2	Y	14	111	1			25
08	6634	X	6398	-0-		-236	-0-	443 22	1 9	5933	2	Y	20					45
09	6420	X	5973	-0-		-447	-0-	436 47	1 9	5490	2	Y	43	4	8			84
10	6634	X	5928	-0-		-706	-0-	418 21	1 9	5489	2	Y	19					103
11	6180	X	5619	-0-		-561	-0-	401 20	1 9	5198	2	Y	18					121
12	6386	X	5724	-0-		-662	-0-	410 13	1 9	5301	2	Y	12					133

TOTAL GAS PROD: 76,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3831	-0-		-788	-0-	232 79	1 9	3520	2	Y	72					91
02	3828	X	3481	-0-		-347	-0-	212 34	1 9	3235	2	Y	31					122
03	4092	X	3663	-0-		-429	-0-	240 17	1 9	3406	2	Y	15	115	1			22
04	3960	X	3418	-0-		-542	-0-	229 15	1 9	3174	2	Y	14					36
05	4030	X	3543	-0-		-487	-0-	240 33	1 9	3270	2	Y	30					66
06	3720	X	3576	-0-		-144	-0-	261 18	1 9	3297	2	Y	16					82
07	3720	X	3581	-0-		-139	-0-	249 8	1 9	3324	2	Y	7	75	1			14
08	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	242 11	1 9	3250	2	Y	10					24
09	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-	235 17	1 9	2954	2	Y	15	3	8			36
10	3255	X	3167	-0-		-88	-0-	224 2	1 9	2941	2	Y	2					38
11	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	234 2	1 9	3032	2	Y	2					40
12	3535	X	3535	-0-		-0-	-0-	253 3	1 9	3279	2	Y	3					43

TOTAL GAS PROD: 41,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	69	1	3	5	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

01	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	163	1	2449	2	N	-0-					125
02	2755	X	2415	-0-	-340	-0-	149	1	2266	2	N	-0-					125
03	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	170	1	2419	2	N	1					126
							1	9									
04	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	169	1	2344	2	N	52					178
							57	9									
05	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	174	1	2378	2	N	3					181
							3	9									
06	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	173	1	2182	2	N	-0-					181
07	2666	X	2300	-0-	-366	-0-	161	1	2139	2	N	-0-					181
08	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	155	1	2074	2	N	-0-					181
09	2580	X	2061	-0-	-519	-0-	152	1	1906	2	N	3	3	8			181
							3	9									
10	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	159	1	2092	2	N	-0-					181
11	2370	X	2190	-0-	-180	-0-	154	1	1991	2	N	41	197	1			25
							45	9									
12	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	164	1	2129	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 28,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	14080	-0-	-1978	-0-	879	1	13168	2	N	30					117
							33	9									
02	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	798	1	12161	2	N	30					147
							33	9									
03	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	865	1	12279	2	N	29					176
							32	9									
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	854	1	11830	2	N	20	159	1			37
							22	9									
05	12989	X	12732	-0-	-257	-0-	868	1	11846	2	N	16					53
							18	9									
06	12570	X	12403	-0-	-167	-0-	907	1	11466	2	N	27					80
							30	9									
07	12989	X	12718	-0-	-271	-0-	886	1	11807	2	N	23					103
							25	9									
08	13020	X	12578	-0-	-442	-0-	872	1	11682	2	N	22					125
							24	9									
09	12600	X	12152	-0-	-448	-0-	893	1	11233	2	N	24	126	1	4	8	19
							26	9									
10	12803	X	12146	-0-	-657	-0-	857	1	11267	2	N	20					39
							22	9									
11	12390	X	11404	-0-	-986	-0-	815	1	10565	2	N	22					61
							24	9									
12	12710	X	11741	-0-	-969	-0-	838	1	10849	2	N	49	82	1			28
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 150,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	2			N	-0-					13
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					13
03	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					13
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					13
05	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					13
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					13
07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					13
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					13
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					13
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					13
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					13
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 72,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 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	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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 5 RRCID -> 197058 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9525 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	103	1	1075	2	Y	-0-					164
02	1334	N	975	-0-	-359	-0-	84	1	891	2	Y	-0-					164
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	109	1	1082	2	Y	-0-					164
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	110	1	1251	2	Y	1	1	8			164
							1	9									
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	99	1	1285	2	Y	-0-					164
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	86	1	1148	2	Y	-0-					164
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	127	1	1262	2	Y	-0-					164
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	92	1	949	2	Y	-0-					164
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	109	1	1270	2	Y	-0-					164
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	102	1	1233	2	Y	-0-					164
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	102	1	1221	2	Y	-0-					164
12	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	109	1	1181	2	Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	111	1	1159	2	N	1	1	8			106
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	2	N	-0-					106
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					106
04	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					106
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					106
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MARATHON OIL COMPANY 525380
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					81
02	1421	N	1375	-0-	-46	-0-	1371	2	4	9	N	4					85
03	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	1185	2			N	-0-					85
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					85
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					85
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					85
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					85
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					85
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	N	1	75	1			11
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1884	2	1	9	N	1					12
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1802	2	4	9	N	4					16
12	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHRISTIAN, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1125	-0-	-6	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	699	-0-	-471	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	766	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	830	-0-	-250	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN "F" WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1325	-0-	-442	-0-	1325	2			N	-0-					72
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1266	2	26	9	N	24					96
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2685	2	8	9	N	7					103
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7	9	N	6					109
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	2	6	9	N	5					114
06	2130	N	1755	-0-	-375	-0-	1749	2	6	9	N	5					119
07	2201	N	1451	-0-	-750	-0-	1440	2	11	9	N	10					129
08	2201	N	1427	-0-	-774	-0-	1421	2	6	9	N	5					134
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	118	1			18
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1755	2	3	9	N	3					21
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	N	2					23
12	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1475	2	11	9	N	10					33

TOTAL GAS PROD: 22,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	193	1	3756	2	Y	15					49
							17	9									
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	169	1	3228	2	Y	4					53
							4	9									
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	173	1	3250	2	Y	11	51	1			13
							12	9									
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	171	1	3112	2	Y	6					19
							7	9									
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	179	1	3202	2	Y	2					21
							2	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	176	1	3014	2	Y	3					24
							3	9									
07	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	178	1	3043	2	Y	2					26
							2	9									
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	180	1	3141	2	Y	6					32
							7	9									
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	178	1	3036	2	Y	3					35
							3	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	176	1	3158	2	Y	10	43	1			2
							11	9									
11	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	163	1	3001	2	Y	5					7
							6	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					51
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					51
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1	1	8			51
04	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2			N	-0-					51
05	2666	N	1864	-0-	-802	-0-	1864	2			N	-0-					51
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2			N	-0-					51
07	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					51
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					51
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					51
10	2480	N	888	-0-	-1592	-0-	888	2			N	-0-					51
11	2310	N	715	-0-	-1595	-0-	715	2			N	-0-					51
12	1984	N	1096	-0-	-888	-0-	1096	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 21,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					27
02	406	N	354	-0-	-52	-0-	354	2			N	-0-					27
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					27
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					27
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					27
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					27
08	496	N	146	-0-	-350	-0-	146	2			N	-0-					27
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
10	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					27
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					27
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	571	-0-	571	6055	571	2			N	-0-					96
02	0	W	653	-0-	653	6708	653	2			N	-0-					96
03	14B DENY		644	-0-	644	7352	644	2			N	-0-					96
04	14B DENY		593	-0-	593	7945	593	2			N	-0-					96
05	14B DENY		644	-0-	644	8589	644	2			N	-0-					96
06	0	W	593	-0-	593	9182	593	2			N	-0-					96
07	9261	X	79	-0-	-9182	-0-	79	2			N	-0-					96
08	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					96
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					96
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1325	-0-	-0-	-0-	1316	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1024	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
03	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1147	2	17	9	Y	15	13	1			2
04	1290	X	986	-0-	-304	-0-	963	2	23	9	Y	21					23
05	1333	X	903	-0-	-430	-0-	882	2	21	9	Y	19	37	1			5
06	1290	X	1043	-0-	-247	-0-	1030	2	13	9	Y	12	17	1			-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	Y	16					16
08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1375	2	18	9	Y	16	18	1			14
09	1050	X	1031	-0-	-19	-0-	1019	2	12	9	Y	11	14	1			11
10	1302	X	1178	-0-	-124	-0-	1160	2	18	9	Y	16	18	1			9
11	1350	X	1215	-0-	-135	-0-	1203	2	12	9	Y	11	16	1			4
12	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	1111	2	21	9	Y	19	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4666	-0-	-387	-0-	4638	2	28	9	Y	25	25	1			39
02	4553	X	4227	-0-	-326	-0-	4208	2	19	9	Y	17	40	1			16
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-	16	1			-0-
04	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4667	-0-	-45	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	4710	X	4591	-0-	-119	-0-	4569	2	22	9	Y	20	17	1			4
07	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	4761	2	24	9	Y	22					26
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4663	2	22	9	Y	20	22	1			24
09	4530	X	4457	-0-	-73	-0-	4435	2	22	9	Y	20	21	1			23
10	4681	X	4533	-0-	-148	-0-	4511	2	22	9	Y	20	25	1			18
11	4530	X	3889	-0-	-641	-0-	3853	2	36	9	Y	33	34	1			17
12	4681	X	3979	-0-	-702	-0-	3918	2	61	9	Y	55	55	1			17

TOTAL GAS PROD: 54,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					34
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					34
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					34
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					34
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					34
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	8			34
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2	2	8			34
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					34
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					34
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					34
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					34
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					220
02	377	N	245	-0-	-132	-0-	245	2			N	-0-					220
03	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					220
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					220
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					220
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					220
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					220
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3	182	1	1	8	40
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					40
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	N	2					42
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					42
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	588	2			N	-0-					80
02	696	N	653	-0-	-43	-0-	653	2			N	-0-					80
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					80
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					80
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					80
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-					80
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					80
08	744	N	451	-0-	-293	-0-	450	2	1	9	N	1	1	8			80
09	630	N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					80
10	434	N	216	-0-	-218	-0-	216	2			N	-0-					80
11	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					80
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SND OPERATING, L.L.C. 797127
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					28
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					29
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	N	6					35
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					39
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					39
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					41
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					41
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					41
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1					42
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					44
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	2					46
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					48

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	353	-0-	-1879	-0-	353	2			N	-0-	173	1			80
02	1856	N	77	-0-	-1779	-0-	77	2			N	-0-					80
03	1395	N	74	-0-	-1321	-0-	74	2			N	-0-					80
04	330	N	44	-0-	-286	-0-	44	2			N	-0-					80
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					80
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					80
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					80
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					80
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					80
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					80
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					80
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					20
02	145	N	136	-0-	-9	-0-	136	2			N	-0-					20
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					20
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					20
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					20
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					20
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					20
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					20
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					20
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					20
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107868 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 8778

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			N	-0-					68
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					68
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1					73
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					73
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	2	2	9	N	2					75
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					75
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	738	2	6	9	N	5					80
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	N	8					88
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					88
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					88
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					88
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					88
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					88
12	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115842 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9601 - 10066

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					60
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					60
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					60
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					60
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					60
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					60
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					60
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					60
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					60
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 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	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	1678	2	1	9	N	1					168
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					168
03	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			N	-0-					168
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					168
05	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1565	2			N	-0-					168
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			N	-0-					168
07	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	2			N	-0-					168
08	1550	N	1328	-0-	-222	-0-	1328	2			N	-0-					168
09	1500	N	910	-0-	-590	-0-	910	2			N	-0-					168
10	1488	N	1192	-0-	-296	-0-	1192	2			N	-0-					168
11	1290	N	1151	-0-	-139	-0-	1147	2	4	9	N	4					172
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1308	2	3	9	N	3					175

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119800 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 8108 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2011 - PLUGGED 08/22/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 1 RRCID -> 119802 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 8040 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - PLUGGED 02-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 119803 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7773 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 02/13/2013 - PLUGGED 02-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					32
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					32
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					32
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					32
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					32
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					32
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1					33
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					35
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					35
11	630	N	604	-0-	-26	-0-	601	2	3	9	N	3					38
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	638	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 7778 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					81
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					81
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					81
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					81
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-13	-0-	1489	2	17	9	N	15					107
02	1450	N	1416	-0-	-34	-0-	1405	2	11	9	N	10					117
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1508	2	15	9	N	14					131
04	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1425	2	9	9	N	8					139
05	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1477	2	11	9	N	10					149
06	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	1363	2	13	9	N	12					161
07	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1413	2	9	9	N	8	151	1			18
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1389	2	10	9	N	9					27
09	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1347	2	11	9	N	10					37
10	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1392	2	14	9	N	13					50
11	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1311	2	11	9	N	10					60
12	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1317	2	15	9	N	14					74

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	-0-	-25	-0-	97	2	2	9	N	2					39
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					39
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	53	2	2	9	N	2					41
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					41
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					41
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					41
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					41
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					41
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					41
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					41
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					41
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 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	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					52
02	1218	N	358	-0-	-860	-0-	358	2			N	-0-					52
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					52
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-					52
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					52
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					52
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					52
08	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	2			N	-0-					52
09	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					52
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					52
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					52
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1430	2	9	9	N	8					71
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1333	2	2	9	N	2					73
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	N	2					75
04	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1337	2	2	9	N	2					77
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			N	-0-					77
06	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					77
07	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1260	2	1	9	N	1					78
08	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	1356	2	3	9	N	3					81
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					83
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					85
11	1320	N	1262	-0-	-58	-0-	1261	2	1	9	N	1					86
12	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 15,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					67
02	348	N	276	-0-	-72	-0-	269	2	7	9	N	6					73
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	N	10					83
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	249	2	19	9	N	17					100
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	268	2	13	9	N	12					112
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	197	2	41	9	N	37	146	1			3
07	279	N	178	-0-	-101	-0-	174	2	4	9	N	4					7
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	198	2	3	9	N	3					10
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	186	2	8	9	N	7					17
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	178	2	3	9	N	3					20
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	173	2	3	9	N	3					23
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	164	2	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 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	527	N	432	-0-	-95	-0-	426	2	6	9	Y	5					141
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	404	2	12	9	Y	11	110	1			42
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					47
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	272	2	2	9	Y	2					49
05	434	N	240	-0-	-194	-0-	239	2	1	9	Y	1					50
06	450	N	188	-0-	-262	-0-	184	2	4	9	Y	4					54
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	167	2	13	9	Y	12					66
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	166	2	10	9	Y	9					75
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	148	2	7	9	Y	6	70	1			11
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	170	2	11	9	Y	10					21
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	120	2	7	9	Y	6					27
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	2	6	9	Y	5					32

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					26
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					26
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					26
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					26
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					26
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					26
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					26
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					26
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					26
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					26
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					26
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 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	1054	X	147	-0-	-907	-0-	140	2	7	9	N	6					81
02	986	X	128	-0-	-858	-0-	128	2			N	-0-					81
03	1054	X	163	-0-	-891	-0-	163	2			N	-0-					81
04	1020	X	144	-0-	-876	-0-	144	2			N	-0-					81
05	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					81
06	150	X	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					81
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					81
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					81
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					81
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					81
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					81
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 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	2759	N	2750	-0-	-9	-0-	2733	2	17	9	N	15					125
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2479	2	107	9	N	97	179	1			43
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2153	2	19	9	N	17					60
04	2670	N	2395	-0-	-275	-0-	2389	2	6	9	N	5					65
05	2759	N	2425	-0-	-334	-0-	2397	2	28	9	N	25					90
06	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2007	2	14	9	N	13					103
07	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	2452	2	17	9	N	15					118
08	2418	N	2274	-0-	-144	-0-	2264	2	10	9	N	9					127
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	1982	2			N	-0-					127
10	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2197	2	7	9	N	6					133
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2232	2	22	9	N	20					153
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2234	2	10	9	N	9					162

TOTAL GAS PROD: 27,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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	2511	X	394	-0-	-2117	-0-	10	1	384	2	N	-0-					37
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3371	2	12	9	N	11					48
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4000	2	41	9	N	37					85
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3961	2	30	9	N	27					112
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4159	2	69	9	N	63					175
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3843	2	23	9	N	21	154	1			42
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3828	2	9	9	N	8					50
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					50
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3802	2	11	9	N	10					60
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3953	2	6	9	N	5					65
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3704	2	8	9	N	7					72
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3666	2	80	9	N	73					145

TOTAL GAS PROD: 43,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 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	1922	N	862	-0-	-1060	-0-	860	2	2	9	N	2					77
02	1392	N	1089	-0-	-303	-0-	1088	2	1	9	N	1					78
03	1085	N	876	-0-	-209	-0-	868	2	8	9	N	7					85
04	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					85
05	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1053	2	8	9	N	7					92
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	2	33	9	N	30					122
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1033	2	9	9	N	8					130
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1046	2	3	9	N	3					133
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	2	8	9	N	7					140
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					140
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					140
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	N	12					152

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 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	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	1507	2	4	9	N	4					161
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					166
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	2	2	9	N	2					168
04	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	1154	2	6	9	N	5					173
05	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2			N	-0-					173
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1309	2	3	9	N	3					176
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					178
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					178
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					178
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					178
11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	1256	2	3	9	N	3					181
12	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	1264	2	17	9	N	15	161	1			35

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 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	2914	X	2417	-0-	-497	-0-	2413	2	4	9	N	4					111
02	2726	X	2580	-0-	-146	-0-	2568	2	12	9	N	11					122
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	9	N	2					124
04	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	2492	2	7	9	N	6					130
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	2	28	9	N	25					155
06	2820	X	2421	-0-	-399	-0-	2408	2	13	9	N	12					167
07	2914	X	2696	-0-	-218	-0-	2670	2	26	9	N	24					191
08	2914	X	2526	-0-	-388	-0-	2525	2	1	9	N	1					192
09	2820	X	1822	-0-	-998	-0-	1816	2	6	9	N	5					197
10	2914	X	640	-0-	-2274	-0-	640	2			N	-0-	171	1			26
11	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2354	2	23	9	N	21					47
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2487	2	21	9	N	19					66

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	1144	2	N	17					102
							19	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	16	1	1074	2	N	20					122
							22	9									
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	3	1	1127	2	N	4					126
							4	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	33	1	1068	2	N	20					146
							22	9									
05	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	52	1	1089	2	N	11					157
							12	9									
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	48	1	1049	2	N	4					161
							4	9									
07	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	127	1	974	2	N	3					164
							3	9									
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	59	1	1070	2	N	7					171
							8	9									
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	55	1	1015	2	N	7					178
							8	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	2	N	7	170	1			15
							8	9									
11	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	72	1	1005	2	N	7					22
							8	9									
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	85	1	1014	2	N	10					32
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					126
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	68	1			58
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	N	5					63
04	900	N	768	-0-	-132	-0-	761	2	7	9	N	6					69
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	802	2	7	9	N	6					75
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	716	2	9	9	N	8					83
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	739	2	12	9	N	11					94
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	728	2	9	9	N	8					102
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	N	6					108
10	744	N	720	-0-	-24	-0-	714	2	6	9	N	5					113
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	706	2	4	9	N	4					117
12	806	N	724	-0-	-82	-0-	717	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					2
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	551	2	18	9	N	16					18
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	547	2	9	9	N	8					26
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	505	2	9	9	N	8					34
07	589	N	520	-0-	-69	-0-	506	2	14	9	N	13					47
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	525	2	6	9	N	5					52
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					52
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	507	2	9	9	N	8					60
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	486	2	9	9	N	8					68
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6	9	N	5					73

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	623	-0-	-338	-0-	617	2	6	9	N	5					158
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					158
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1					159
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	698	2	44	9	N	40	171	1			28
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	N	15					43
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	972	2	6	9	N	5					48
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	N	8					56
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1116	2	10	9	N	9					65
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	992	2	21	9	N	19					84
10	1147	N	849	-0-	-298	-0-	843	2	6	9	N	5					89
11	1080	N	649	-0-	-431	-0-	649	2			N	-0-					89
12	1054	N	651	-0-	-403	-0-	638	2	13	9	N	12					101

TOTAL GAS PROD: 9,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-340	-0-	832	2	6	9	Y	5					6
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	Y	27					33
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5					38
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	873	2	15	9	Y	14					52
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5					57
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	815	2	6	9	Y	5					62
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					62
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	855	2	1	9	Y	1					63
09	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	2			Y	-0-	56	1			7
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	665	2	2	9	Y	2					9
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					9
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	157	2	8	9	N	7					59
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					59
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					59
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					59
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2					61
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					61
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					61
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					61
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					61
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					61
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					61
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	8	9	N	7					68

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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	682	N	416	-0-	-266	-0-	405	2	11	9	N	10					159
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	345	2	3	9	N	3					162
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3					165
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-	160	1			5
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					5
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					5
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					10
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404	2	8	9	N	7					17
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					20
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10					30
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10					40
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	439	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 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	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2007	2	19	9	N	17					112
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1617	2	18	9	N	16					128
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	N	20					148
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2156	2	21	9	N	19					167
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16					183
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	2	11	9	N	10					193
07	2263	N	1942	-0-	-321	-0-	1918	2	24	9	N	22					215
08	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2060	2	3	9	N	3	170	1			48
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20					68
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2152	2	28	9	N	25					93
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	12	1	2042	2	N	20					113
							22	9									
12	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	23	1	2137	2	N	25					138
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 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	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					152
02	58	N	33	-0-	-25	-0-	33	2			N	-0-					152
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					152
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					152
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					152
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					152
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					152
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					152
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					152
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					152
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					152
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					87
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					87
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					87
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					87
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					87
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					87
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					87
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					87
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					87
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					87
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					87
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					79
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					79
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	76	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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	155	N	150	-0-	-5	-0-	29	1	121	2	N	-0-					69
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-					69
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					69
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					69
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					69
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					69
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					69
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					69
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					69
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					69
11	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	2			N	-0-					69
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 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	806	N	645	-0-	-161	-0-	616	2	29	9	N	26					85
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	44					129
							48	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	706	2	N	13					142
							14	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	72	1	650	2	N	19					161
							21	9									
05	868	N	693	-0-	-175	-0-	53	1	639	2	N	1					162
							1	9									
06	780	N	674	-0-	-106	-0-	53	1	595	2	N	24					186
							26	9									
07	775	N	675	-0-	-100	-0-	19	1	641	2	N	14					200
							15	9									
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	23	1	574	2	N	-0-					200
09	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					200
10	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					200
11	570	N	470	-0-	-100	-0-	27	1	443	2	N	-0-					200
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	7	1	456	2	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 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	1054	N	939	-0-	-115	-0-	931	2	8	9	N	7					92
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	913	2	9	9	N	8					100
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	974	2	3	9	N	3					103
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	N	12					115
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	976	2	6	9	N	5					120
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10					130
07	992	N	986	-0-	-6	-0-	980	2	6	9	N	5					135
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	964	2	9	9	N	8					143
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	891	2	14	9	N	13	136	1			20
10	992	N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					20
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	863	2	8	9	N	7					27
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					88
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	589	2	4	9	N	4					92
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	N	1					93
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					95
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					97
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					97
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					97
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	508	2	3	9	N	3					100
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	650	2	2	9	N	2					102
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3					105
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	758	2	24	9	N	22					127
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	762	2	18	9	N	16					143

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 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	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	1158	2	9	9	N	8					155
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5					160
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1486	2	8	9	N	7					167
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1401	2	9	9	N	8					175
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					185
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1683	2	6	9	N	5	150	1			40
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	N	8					48
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1652	2	11	9	N	10					58
09	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1602	2	8	9	N	7					65
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	N	12					77
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1849	2	3	9	N	3					80
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	N	10					90

TOTAL GAS PROD: 18,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900

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	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_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

01	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	252	1	2207	2	N	15					60
							17	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	266	1	1847	2	N	17					77
							19	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	252	1	1826	2	N	30					107
							33	9									
04	2280	N	1025	-0-	-1255	-0-	151	1	868	2	N	5					112
							6	9									
05	2294	N	537	-0-	-1757	-0-	91	1	446	2	N	-0-	72	1			40
06	2040	N	90	-0-	-1950	-0-	20	1	70	2	N	-0-					40
07	1054	N	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-	1	1			39
08	527	N	441	-0-	-86	-0-	10	1	431	2	N	-0-					39
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	2	N	-0-					39
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	N	-0-					39
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					39
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-	21	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1945	2	24	9	Y	22					42
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	14	1	1857	2	Y	30	51	1			21
							33	9									
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	Y	22					43
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1733	2	29	9	Y	26	61	1			8
05	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	1685	2	22	9	Y	20					28
06	1710	N	1038	-0-	-672	-0-	1021	2	17	9	Y	15					43
07	1767	N	319	-0-	-1448	-0-	319	2			Y	-0-	43	1			-0-
08	1705	N	228	-0-	-1477	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	133	-0-	-917	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1403	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1450	2	28	9	Y	25					25
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20					45

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	922	2	9	9	N	8					96
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6					102
03	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			N	-0-					102
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	731	2	6	9	N	5					107
05	992	N	753	-0-	-239	-0-	733	2	20	9	N	18					125
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	N	5					130
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	678	2	11	9	N	10					140
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	496	2	6	9	N	5					145
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	814	2	22	9	N	20					165
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5					170
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	759	2	N	9					179
							10	9									
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	8	1	760	2	N	12					191
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

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	589	N	401	-0-	-188	-0-	393	2	8	9	N	7					122
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					122
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					122
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					122
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					127
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	546	2	36	9	N	33					160
07	589	N	283	-0-	-306	-0-	276	2	7	9	N	6	148	1			18
08	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-					18
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					18
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					18
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

01	744 N	640	-0-	-104	-0-	29	1	611	2	N	-0-					112
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	N	3					115
						3	9									
03	868 N	516	-0-	-352	-0-	25	1	489	2	N	2					117
						2	9									
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	793	2	N	1					118
						1	9									
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	658	2	N	12					130
						13	9									
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	17	1	402	2	N	-0-					130
07	837 N	522	-0-	-315	-0-	24	1	469	2	N	26	149	1			7
						29	9									
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1042	2	N	11					18
						12	9									
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	2	N	5					23
						6	9									
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	19	1	1000	2	N	-0-					23
11	1020 N	987	-0-	-33	-0-	23	1	960	2	N	4					27
						4	9									
12	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1031	2	11	9	N	10					37

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

01	1674 N	1579	-0-	-95	-0-	1569	2	10	9	Y	9					13
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1652	2	6	9	Y	5					18
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2					20
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5					25
05	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1665	2	15	9	Y	14					39
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					44
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-	1615	2	8	9	Y	7					51
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1705	2	7	9	Y	6					57
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1580	2	4	9	Y	4					61
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					61
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	2	17	9	Y	15					76
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	Y	10					86

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 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	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					20
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					23
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					28
04	630	N	482	-0-	-148	-0-	482	2			N	-0-					28
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2	9	N	2					30
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					32
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					32
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	542	2	3	9	N	3					35
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					35
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					35
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					38
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	581	2	4	9	N	4					42

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7	9	N	6					146
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					150
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	N	13					163
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	843	2	7	9	N	6					169
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	2			N	-0-					169
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	801	2	2	9	N	2					171
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	787	2	2	9	N	2					173
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	778	2	4	9	N	4					177
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	805	2	14	9	N	13					190
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	866	2	4	9	N	4					194
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	2	6	9	N	5	153	1			46
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					54

TOTAL GAS PROD: 10,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					18
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					18
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					18
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					18
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					18
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					18
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					18
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					18
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					18
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	681	2	8	9	N	7			112
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3			115
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	691	2	24	9	N	22			137
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-			137
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-			137
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	583	2	1	9	N	1			138
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	578	2	2	9	N	2			140
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-			140
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	660	2	6	9	N	5			145
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			147
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	687	2	9	9	N	8			155
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10			165

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-			38
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			38
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			38
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			38
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-			38
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			38
07	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-			38
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			38
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			38
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			38
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	2			N	-0-			38
12	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	N	2617	-0-	-328	-0-	2603	2	14	9	N	13					181
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	2	2	9	N	2					183
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2460	2	11	9	N	10					193
04	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	2360	2	17	9	N	15					208
05	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	2406	2	3	9	N	3					211
06	2400	N	2262	-0-	-138	-0-	2262	2			N	-0-	166	1			45
07	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	2273	2	2	9	N	2					47
08	2418	N	2312	-0-	-106	-0-	2309	2	3	9	N	3					50
09	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2203	2	10	9	N	9					59
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2267	2	7	9	N	6					65
11	2250	N	2216	-0-	-34	-0-	2188	2	28	9	N	25					90
12	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	2076	2	46	9	N	42					132

TOTAL GAS PROD: 27,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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	2666	N	2318	-0-	-348	-0-	2309	2	9	9	Y	8					82
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2522	2	41	9	Y	37					119
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2637	2	8	9	Y	7					126
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2461	2	7	9	Y	6					132
05	2728	N	2553	-0-	-175	-0-	2545	2	8	9	Y	7					139
06	2550	N	2462	-0-	-88	-0-	2454	2	8	9	Y	7					146
07	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2			Y	-0-					146
08	2635	X	2603	-0-	-32	-0-	2603	2			Y	-0-					146
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2495	2	7	9	Y	6					152
10	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2482	2	2	9	Y	2					154
11	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2512	2	3	9	Y	3					157
12	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2526	2	8	9	Y	7					164

TOTAL GAS PROD: 30,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 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	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1186	2	19	9	N	17					136
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1101	2	11	9	N	10					146
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1	1	1171	2	N	1					147
							1	9									
04	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1120	2	22	9	N	20					167
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	3	1	1184	2	N	22	184	1			5
							24	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1142	2	8	9	N	7					12
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1177	2	28	9	N	25					37
08	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1165	2	6	9	N	5					42
09	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1131	2	8	9	N	7					49
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1143	2	12	9	N	11					60
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1116	2	6	9	N	5					65
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1146	2	19	9	N	17					82

TOTAL GAS PROD: 13,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 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-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					55
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					55
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					55
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					55
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					55
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					55
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					55
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					55
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					55
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					55
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

01	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	63	1	1485	2	Y	6					59
							7	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	Y	4					63
03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	Y	4	56	1			11
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	57	1	1689	2	Y	-0-					11
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10					21
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	Y	2					23
07	1798	N	1436	-0-	-362	-0-	1434	2	2	9	Y	2					25
08	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	60	1	1734	2	Y	-0-					25
09	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	39	1	1825	2	Y	4					29
							4	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	Y	3					32
11	1740	N	1707	-0-	-33	-0-	1706	2	1	9	Y	1					33
12	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	40	1	1637	2	Y	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 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	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1845	2	21	9	N	19					60
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1662	2	22	9	N	20					80
03	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1762	2	17	9	N	15					95
04	1800	N	1516	-0-	-284	-0-	1495	2	21	9	N	19					114
05	1798	N	1357	-0-	-441	-0-	1355	2	2	9	N	2					116
06	1710	N	1213	-0-	-497	-0-	1213	2			N	-0-					116
07	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1444	2	20	9	N	18					134
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5					139
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	N	3					142
10	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	1193	2	4	9	N	4					146
11	1320	N	1017	-0-	-303	-0-	1016	2	1	9	N	1					147
12	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1225	2	4	9	N	4					151

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

01	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	2			N	-0-					92
02	290	N	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					92
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	2			N	-0-					92
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					92
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-					92
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					92
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					92
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					92
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					92
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					92
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 9145 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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	3100 X	2735	-0-	-365	-0-	53 10	1 9	2672	2	N	9					37
02	2900 X	2462	-0-	-438	-0-	25 3	1 9	2434	2	N	3					40
03	3100 X	2615	-0-	-485	-0-	10 8	1 9	2597	2	N	7					47
04	2640 X	2377	-0-	-263	-0-	9 7	1 9	2361	2	N	6					53
05	2728 X	2266	-0-	-462	-0-	21 10	1 9	2235	2	N	9					62
06	2640 X	2209	-0-	-431	-0-	10 7	1 9	2192	2	N	6					68
07	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	16 10	1 9	2323	2	N	9					77
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	18 9	1 9	2296	2	N	8					85
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	2297	2	N	5					90
10	2356 N	2188	-0-	-168	-0-	13 6	1 9	2169	2	N	5					95
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	2352	2	N	12					107
12	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	14 17	1 9	2139	2	N	15					122

TOTAL GAS PROD: 28,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8019 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	7	1	1078	2	N	7					59
							8	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	12	1	1002	2	N	3					62
							3	9									
03	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	5	1	1073	2	N	5					67
							6	9									
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	22	1	1011	2	N	13					80
							14	9									
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	37	1	1022	2	N	17					97
							19	9									
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	13	1	1006	2	N	14					111
							15	9									
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	9	1	1028	2	N	8					119
							9	9									
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	17	1	1013	2	N	12					131
							13	9									
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	8	1	986	2	N	6					137
							7	9									
10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	16	1	979	2	N	9					146
							10	9									
11	1020	N	974	-0-	-46	-0-	29	1	944	2	N	1					147
							1	9									
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	13	1	937	2	N	5					152
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152

01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1187	2	9	9	N	8					194
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					194
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					194
04	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1070	2	2	9	N	2					196
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-	115	1			81
06	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1038	2			N	-0-					81
07	1116	N	877	-0-	-239	-0-	877	2			N	-0-					81
08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	N	1					82
09	1050	N	980	-0-	-70	-0-	978	2	2	9	N	2					84
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					84
11	1020	N	893	-0-	-127	-0-	892	2	1	9	N	1					85
12	1023	N	941	-0-	-82	-0-	933	2	8	9	N	7					92

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			47
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	75	1	104	2	Y	-0-			47
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	Y	9			56
							10	9							
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	Y	4			60
							4	9							
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-			60
06	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-			60
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			60
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			60
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			60
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			60
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	1			61
							1	9							
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 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	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-			20
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			20
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			20
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	2	N	-0-			20
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	N	17			37
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	291	2	N	11			48
							12	9							
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	N	12			60
							13	9							
08	403	N	187	-0-	-216	-0-	3	1	182	2	N	2			62
							2	9							
09	300	N	49	-0-	-251	-0-	3	1	46	2	N	-0-			62
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	3	1	87	2	N	-0-			62
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	2	1	83	2	N	-0-			62
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1028	2	Y	27					35
							30	9									
02	1160	N	1096	-0-	-64	-0-	126	1	939	2	Y	28					63
							31	9									
03	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-					63
04	1170	N	938	-0-	-232	-0-	918	2	20	9	Y	18	57	1			24
05	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1016	2	3	9	Y	3					27
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	924	2	12	9	Y	11					38
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	956	2	61	9	Y	55					93
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	969	2	46	9	Y	42	93	1			42
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	836	2	6	9	Y	5					47
10	1023	N	839	-0-	-184	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					47
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	809	2	9	9	Y	8					55
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	903	2	28	9	Y	25					80

TOTAL GAS PROD: 11,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	-0-	-1041	-0-	150	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	522	N	311	-0-	-211	-0-	15	1	277	2	Y	17	15	1			15
							19	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1200	2	30	9	Y	27	19	1			23
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1074	2	32	9	Y	29	25	1			27
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	2	Y	32	26	1			33
							35	9									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	971	2	40	9	Y	36	30	1			39
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1108	2	42	9	Y	38	33	1			44
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1042	2	37	9	Y	34	33	1			45
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	951	2	36	9	Y	33	37	1			41
10	1147	N	929	-0-	-218	-0-	882	2	47	9	Y	43	38	1			46
11	1050	N	904	-0-	-146	-0-	867	2	37	9	Y	34	40	1			40
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	912	2	36	9	Y	33	40	1			33

TOTAL GAS PROD: 10,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	54	1	2517	2	Y	5					46
							6	9									
02	1508	N	1233	-0-	-275	-0-	115	1	1114	2	Y	4					50
							4	9									
03	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	1451	2	2	9	Y	2					52
04	1560	N	1170	-0-	-390	-0-	1155	2	15	9	Y	14					66
05	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1079	2	2	9	Y	2					68
06	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1144	2	3	9	Y	3					71
07	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1055	2	1	9	Y	1					72
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1162	2	1	9	Y	1					73
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			Y	-0-					73
10	1054	N	720	-0-	-334	-0-	720	2			Y	-0-					73
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					73
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 15,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

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-	27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	Y	5					10
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	Y	5					15
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	2	1	992	2	Y	7					22
							8	9									
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4					26
05	1054	N	979	-0-	-75	-0-	971	2	8	9	Y	7					33
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	944	2	3	9	Y	3					36
07	992	N	925	-0-	-67	-0-	924	2	1	9	Y	1					37
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	2	10	9	Y	9					46
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	951	2	4	9	Y	4					50
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	919	2	4	9	Y	4					54
11	960	N	840	-0-	-120	-0-	832	2	8	9	Y	7					61
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	850	2	7	9	Y	6					67

TOTAL GAS PROD: 11,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 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	1209	N	167	-0-	-1042	-0-	167	2			N	-0-					118
02	986	N	91	-0-	-895	-0-	91	2			N	-0-	103	1			15
03	775	N	170	-0-	-605	-0-	170	2			N	-0-					15
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					15
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					15
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					15
07	248	N	75	-0-	-173	-0-	75	2			N	-0-					15
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					15
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					15
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					15
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 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	3906	X	2351	-0-	-1555	-0-	2341	2	10	9	N	9	73	1			48
02	3190	X	2735	-0-	-455	-0-	21	1	2704	2	N	9					57
							10	9									
03	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	2991	2	6	9	N	5					62
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2873	2	6	9	N	5					67
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	2	3	9	N	3					70
06	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	2828	2	11	9	N	10					80
07	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	2870	2	17	9	N	15					95
08	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2943	2	14	9	N	13					108
09	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	2793	2	11	9	N	10					118
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					118
11	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	2732	2	8	9	N	7					125
12	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2763	2	8	9	N	7					132

TOTAL GAS PROD: 33,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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	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 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	923	2	21	9	N	19	166	1		69
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	850	2	13	9	N	12				81
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8				89
04	900	N	858	-0-	-42	-0-	855	2	3	9	N	3				92
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	883	2	11	9	N	10				102
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	834	2	9	9	N	8				110
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	815	2	13	9	N	12				122
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	836	2	11	9	N	10				132
09	840	N	793	-0-	-47	-0-	784	2	9	9	N	8				140
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11	9	N	10				150
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	762	2	13	9	N	12				162
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	760	2	9	9	N	8				170

TOTAL GAS PROD: 10,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

01	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	1568	2	6	9	N	5				178
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-				178
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-				178
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3				181
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	129	1		52
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-				52
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1555	2	3	9	N	3				55
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1558	2	2	9	N	2				57
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-				57
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1560	2	2	9	N	2				59
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1506	2	6	9	N	5				64
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1478	2	14	9	N	13				77

TOTAL GAS PROD: 18,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 6964 - 6990

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					42
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					42
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	212	2	22	9	N	20					62
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					62
05	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					62
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					63
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5					68
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					70
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					70
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 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	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1096	2	10	9	N	9					84
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					89
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1110	2	9	9	N	8					97
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1055	2	4	9	N	4					101
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1077	2	22	9	N	20					121
06	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1036	2	7	9	N	6					127
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1046	2	13	9	N	12					139
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1043	2	17	9	N	15					154
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	989	2	3	9	N	3					157
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	978	2	2	9	N	2					159
11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	966	2	10	9	N	9					168
12	1023	N	987	-0-	-36	-0-	973	2	14	9	N	13					181

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3642	2	55	9	N	50					240
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3864	2	17	9	N	15	187	1			68
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3502	2	15	9	N	14					82
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4156	2	20	9	N	18					100
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3688	2	22	9	N	20					120
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3056	2	9	9	N	8					128
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3188	2	26	9	N	24					152
08	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	2576	2	3	9	N	3	135	1			20
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	2	9	9	N	8					28
10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3377	2	8	9	N	7					35
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3048	2	11	9	N	10					45
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3376	2	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 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	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1212	2	21	9	N	19					62
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1073	2	N	18					80
							20	9									
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1149	2	11	9	N	10					90
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1076	2	14	9	N	13					103
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1091	2	15	9	N	14					117
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1026	2	12	9	N	11					128
07	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1050	2	15	9	N	14					142
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1044	2	14	9	N	13					155
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1063	2	13	9	N	12	160	1			7
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					12
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					12
12	1116	N	894	-0-	-222	-0-	885	2	9	9	N	8					20

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

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	930	N	925	-0-	-5	-0-	886	2	39	9	N	35					138
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	811	2	41	9	N	37					175
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	872	2	24	9	N	22					197
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	810	2	22	9	N	20	167	1			50
05	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			N	-0-					50
06	870	N	632	-0-	-238	-0-	632	2			N	-0-					50
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	2			N	-0-					50
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					50
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					50
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					50
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	2			N	-0-					50
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8074 - 9102

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	651	N	573	-0-	-78	-0-	27	1	546	2	N	-0-					100
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	2	N	-0-					100
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	475	2	N	-0-					100
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	38	1	459	2	N	-0-					100
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	46	1	487	2	N	-0-					100
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	2	N	-0-					100
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					100
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					100
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	12	1	508	2	N	-0-					100
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					100
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					100
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					6
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					6
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			N	-0-					6
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					6
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	185	2	8	9	N	7					13
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	130	2	2	9	N	2					15
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	N	3					18
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					18
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	N	7					25
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					25
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	893	2	4	9	N	4					72
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5					77
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	764	2	12	9	N	11					88
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					88
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					93
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					93
07	868	N	723	-0-	-145	-0-	721	2	2	9	N	2					95
08	868	N	775	-0-	-93	-0-	773	2	2	9	N	2					97
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	2			N	-0-					97
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					98
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	658	2	2	9	N	2					100
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-					70
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	892	2	14	9	N	13					83
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	935	2	10	9	N	9					92
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	860	2	17	9	N	15					107
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	919	2	14	9	N	13					120
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					122
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	880	2	12	9	N	11					133
08	930	N	892	-0-	-38	-0-	888	2	4	9	N	4					137
09	930	N	726	-0-	-204	-0-	719	2	7	9	N	6					143
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					148
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	824	2	19	9	N	17					165
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	855	2	17	9	N	15					180

TOTAL GAS PROD: 10,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2685	2	3	9	N	3			80
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2	1	2414	2	N	-0-			80
03	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			80
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			80
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-			80
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2629	2	2	9	N	2			82
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2			N	-0-			82
08	1643	N	547	-0-	-1096	-0-	547	2			N	-0-			82
09	1590	N	388	-0-	-1202	-0-	7	1	381	2	N	-0-			82
10	1550	N	427	-0-	-1123	-0-	49	1	378	2	N	-0-			82
11	540	N	424	-0-	-116	-0-	29	1	395	2	N	-0-			82
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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	930	N	144	-0-	-786	-0-	143	2	1	9	Y	1			73
02	464	N	125	-0-	-339	-0-	121	2	4	9	Y	4			77
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	Y	3			80
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	99	1	189	2	Y	12			92
							13	9							
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	Y	4			96
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	170	2	6	9	Y	5			101
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	146	2	2	9	Y	2			103
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			103
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-			103
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	103	2	1	9	Y	1			104
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			Y	-0-			104
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1			105

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2			N	-0-			15
02	435	N	280	-0-	-155	-0-	278	2	2	9	N	2			17
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	309	2	1	9	N	1			18
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	2	4	9	N	4			22
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5			27
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			27
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			27
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-			27
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-			27
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			27
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			27
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 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	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					24
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					24
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					24
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					24
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					24
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					24
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					24
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					24
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 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	868	N	624	-0-	-244	-0-	80	1	544	2	Y	-0-	27	1			-0-
02	696	N	644	-0-	-52	-0-	52	1	592	2	Y	-0-					-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	52	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	82	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	65	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	112	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	672	-0-	-228	-0-	51	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	747	-0-	-183	-0-	155	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	555	-0-	-285	-0-	145	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	139	1	424	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 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	589	N	567	-0-	-22	-0-	555	2	12	9	N	11					78
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	N	9					87
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	N	3					90
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	N	8					98
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	537	2	2	9	N	2					100
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					103
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					103
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	517	2	6	9	N	5					108
09	570	N	536	-0-	-34	-0-	530	2	6	9	N	5					113
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	590	2	11	9	N	10					123
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	N	9					132
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	504	2	6	9	N	5					137

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3537	2	9	9	N	8					70
02	3277	X	3059	-0-	-218	-0-	3031	2	28	9	N	25					95
03	3503	X	3254	-0-	-249	-0-	3201	2	53	9	N	48					143
04	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	3030	2	40	9	N	36					179
05	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	3162	2	15	9	N	14					193
06	3390	X	2999	-0-	-391	-0-	2998	2	1	9	N	1					194
07	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	3084	2	2	9	N	2					196
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					196
09	3060	X	2817	-0-	-243	-0-	2815	2	2	9	N	2					198
10	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	2			N	-0-					198
11	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	6	1	2845	2	N	32					230
							35	9									
12	3100	X	2899	-0-	-201	-0-	9	1	2889	2	N	1					231
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 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	1240	N	501	-0-	-739	-0-	490	2	11	9	Y	10					162
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	11	9	Y	10					172
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	1	1	367	2	Y	-0-	154	1			18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	543	2	32	9	Y	29					47
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3					50
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7					57
07	589	N	472	-0-	-117	-0-	465	2	7	9	Y	6					63
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	2			Y	-0-					63
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					65
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					78
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					83
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	Y	10					93

TOTAL GAS PROD: 6,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1272	2	30	9	N	27					58
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1181	2	15	9	N	14					72
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1238	2	34	9	N	31					103
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	1195	2	28	9	N	25					128
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1221	2	41	9	N	37	163	1			2
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1179	2	22	9	N	20					22
07	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1186	2	25	9	N	23					45
08	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1142	2	14	9	N	13					58
09	1200	N	886	-0-	-314	-0-	878	2	8	9	N	7					65
10	1209	N	455	-0-	-754	-0-	447	2	8	9	N	7					72
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1403	2	34	9	N	31					103
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1190	2	26	9	N	24					127

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					68
02	1421	N	1287	-0-	-134	-0-	1277	2	10	9	N	9					77
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					77
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					77
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					77
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					77
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					77
08	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1430	2	3	9	N	3					80
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1367	2	22	9	N	20					100
10	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1387	2	25	9	N	23					123
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					145
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13					158

TOTAL GAS PROD: 17,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-					158
02	319	N	195	-0-	-124	-0-	195	2			N	-0-					158
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					158
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					158
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					158
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					158
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					160
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	184	2	3	9	N	3					163
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					163
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					163
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	169	2	4	9	N	4					167
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1					168

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

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	2418	N	1446	-0-	-972	-0-	1438	2	8	9	N	7					170
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					172
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10					182
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	2	1	9	N	1					183
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2323	2	24	9	N	22					205
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2394	2	40	9	N	36	179	1			62
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2689	2	29	9	N	26					88
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2817	2	26	9	N	24					112
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2599	2	23	9	N	21					133
10	2728	N	2701	-0-	-27	-0-	2682	2	19	9	N	17					150
11	2760	N	2644	-0-	-116	-0-	2619	2	25	9	N	23					173
12	2697	N	2487	-0-	-210	-0-	2459	2	28	9	N	25					198

TOTAL GAS PROD: 27,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

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	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2891	2	116	9	N	105					155
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2561	2	36	9	N	33					188
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2631	2	32	9	N	29					217
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2509	2	18	9	N	16					233
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2302	2	4	9	N	4					237
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	182	1			57
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2105	2	3	9	N	3					60
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	2	6	9	N	5					65
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					70
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1371	2	14	9	N	13					83
11	1350	N	961	-0-	-389	-0-	961	2			N	-0-					83
12	1395	N	808	-0-	-587	-0-	808	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

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	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1014	2	28	9	N	25					63
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					87
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	N	16					103
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	995	2	15	9	N	14					117
05	1023	N	932	-0-	-91	-0-	923	2	9	9	N	8					125
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	790	2	11	9	N	10					135
07	1054	N	388	-0-	-666	-0-	378	2	10	9	N	9	41	1			103
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	794	2	13	9	N	12					115
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	884	2	20	9	N	18					133
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	499	2	36	9	N	33	159	1			7
11	780	N	539	-0-	-241	-0-	532	2	7	9	N	6					13
12	930	N	696	-0-	-234	-0-	683	2	13	9	N	12					25

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 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	899	N	788	-0-	-111	-0-	780	2	8	9	N	7					100
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	722	2	6	9	N	5					105
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					112
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	791	2	11	9	N	10					122
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	2	9	9	N	8					130
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	758	2	11	9	N	10					140
07	837	N	753	-0-	-84	-0-	735	2	18	9	N	16	137	1			19
08	806	N	758	-0-	-48	-0-	751	2	7	9	N	6					25
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	N	3					28
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					28
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					28
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					45
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	579	2			N	-0-					45
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	593	2	2	9	N	2					47
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	578	2	6	9	N	5					52
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	566	2	1	9	N	1					53
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					53
07	589	N	574	-0-	-15	-0-	572	2	2	9	N	2					55
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	N	2					57
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					57
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	538	2	6	9	N	5					62
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	N	1					63
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 6,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 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	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	2104	2	13	9	N	12	187	1			47
02	1972	N	1742	-0-	-230	-0-	1730	2	12	9	N	11					58
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2104	2	10	9	N	9					67
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1970	2	1	9	N	1					68
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1999	2	13	9	N	12					80
06	2040	N	1760	-0-	-280	-0-	1752	2	8	9	N	7					87
07	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1782	2	36	9	N	33					120
08	2015	N	1722	-0-	-293	-0-	1716	2	6	9	N	5					125
09	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	1402	2	8	9	N	7					132
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1759	2	20	9	N	18					150
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2029	2	6	9	N	5					155
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	17					172

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	336	1	2034	2	N	-0-					107
02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	418	1	2252	2	N	10					117
							11	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	258	1	1955	2	N	-0-					117
04	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	270	1	1784	2	N	5					122
							6	9									
05	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	271	1	1801	2	N	3					125
							3	9									
06	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	409	1	1455	2	N	10					135
							11	9									
07	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	408	1	1539	2	N	27					162
							30	9									
08	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	408	1	1596	2	N	3					165
							3	9									
09	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	150	1	1717	2	N	3					168
							3	9									
10	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	6	1	1847	2	N	5					173
							6	9									
11	1950	N	1863	-0-	-87	-0-	4	1	1853	2	N	5					178
							6	9									
12	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1838	2	6	9	N	5					183

TOTAL GAS PROD: 24,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	9	1	414	2	N	9					127
							10	9									
02	522	N	385	-0-	-137	-0-	1	1	381	2	N	3					130
							3	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	2	11	9	N	10					140
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					140
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	N	2					142
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	387	2	9	9	N	8					150
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	420	2	3	9	N	3					153
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	479	2	10	9	N	9					162
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	389	2	12	9	N	11					173
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					175
11	480	N	417	-0-	-63	-0-	415	2	2	9	N	2					177
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 5,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					62
02	174	N	51	-0-	-123	-0-	51	2			N	-0-					62
03	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					62
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					62
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					62
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					62
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					62
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					62
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					62
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					62
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 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	1178	N	354	-0-	-824	-0-	354	2			N	-0-					27
02	348	N	189	-0-	-159	-0-	189	2			N	-0-					27
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					27
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	166	2	1	9	N	1					28
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34					62
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	233	2	22	9	N	20					82
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	181	2	11	9	N	10					92
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					92
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	156	2	3	9	N	3					95
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					95
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					95
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	228	2	94	9	N	85					180

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 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	930	N	271	-0-	-659	-0-	265	2	6	9	N	5					60
02	725	N	551	-0-	-174	-0-	549	2	2	9	N	2					62
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	N	8					70
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	N	12					82
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	6					88
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	965	2	15	9	N	14					102
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	986	2	17	9	N	15					117
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	889	2	6	9	N	5					122
09	990	N	890	-0-	-100	-0-	876	2	14	9	N	13					135
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	888	2	45	9	N	41	161	1			15
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	841	2	17	9	N	15					30
12	930	N	841	-0-	-89	-0-	827	2	14	9	N	13					43

TOTAL GAS PROD: 10,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	822	-0-	-852	-0-	816	2	6	9	N	5					43
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1527	2	33	9	N	30					73
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1804	2	63	9	N	57					130
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1839	2	36	9	N	33	135	1			28
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	N	19					47
06	1800	N	1568	-0-	-232	-0-	1546	2	22	9	N	20					67
07	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	1678	2	14	9	N	13					80
08	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	1502	2	8	9	N	7					87
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1643	2	12	9	N	11					98
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1592	2	2	9	N	2					100
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1607	2	8	9	N	7					107
12	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1571	2	11	9	N	10					117

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 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	651	N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	N	15					165
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					167
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	153	1			16
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	598	2	7	9	N	6	2	8			20
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10					30
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					33
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					33
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	586	2	8	9	N	7					40
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					43
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	582	2	4	9	N	4					47
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					48
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	536	2	13	9	N	12					60

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2161	-0-	-381	-0-	2142	2	19	9	N	17					55
02	2204	N	2011	-0-	-193	-0-	1976	2	35	9	N	32					87
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2185	2	23	9	N	21					108
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2123	2	24	9	N	22					130
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2159	2	14	9	N	13					143
06	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	2086	2	22	9	N	20	161	1			2
07	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2138	2	11	9	N	10					12
08	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	2143	2	14	9	N	13					25
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	N	28					53
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2130	2	26	9	N	24					77
11	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2046	2	25	9	N	23					100
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2088	2	19	9	N	17					117

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2440	-0-	-133	-0-	2398	2	42	9	N	38	160	1			66
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2237	2	43	9	N	39					105
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2482	2	50	9	N	45					150
04	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2303	2	42	9	N	38					188
05	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2368	2	58	9	N	53	169	1			72
06	2460	N	2334	-0-	-126	-0-	2281	2	53	9	N	48					120
07	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	2340	2	50	9	N	45					165
08	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	2349	2	50	9	N	45	175	1			35
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2335	2	50	9	N	45					80
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2369	2	46	9	N	42					122
11	2310	N	2300	-0-	-10	-0-	2255	2	45	9	N	41					163
12	2480	N	2243	-0-	-237	-0-	2193	2	50	9	N	45					208

TOTAL GAS PROD: 28,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	474	-0-	-1262	-0-	474	2			N	-0-					148
02	1624	N	311	-0-	-1313	-0-	303	2	8	9	N	7					155
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					155
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	2			N	-0-					155
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	301	2	58	9	N	53	168	1			40
06	360	N	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-					40
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					40
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					40
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					40
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					40
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					40
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	55	-0-	-596	-0-	55	2			N	-0-					70
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	864	2	30	9	N	27					97
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	N	7					104
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	710	2	25	9	N	23					127
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					127
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					127
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					127
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					127
09	630	N	494	-0-	-136	-0-	494	2			N	-0-					127
10	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-					127
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	2	14	9	N	13					140
12	496	N	273	-0-	-223	-0-	262	2	11	9	N	10					150

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	826	2	81	9	N	74	181	1			112
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	769	2	73	9	N	66					178
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	781	2	63	9	N	57					235
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	789	2	57	9	N	52	173	1			114
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	805	2	95	9	N	86					200
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	774	2	78	9	N	71	173	1			98
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	780	2	85	9	N	77					175
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	799	2	77	9	N	70	181	1			64
09	840	N	607	-0-	-233	-0-	578	2	29	9	N	26					90
10	868	N	420	-0-	-448	-0-	387	2	33	9	N	30					120
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	633	2	97	9	N	88					208
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	749	2	85	9	N	77	107	1			178

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219089 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8476 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3423	2	12	9	N	11					48
02	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3214	2	32	9	N	29					77
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					77
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					77
05	1519	X	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					77
06	1470	X	1084	-0-	-386	-0-	1084	2			N	-0-					77
07	1519	X	885	-0-	-634	-0-	885	2			N	-0-					77
08	1519	X	712	-0-	-807	-0-	712	2			N	-0-					77
09	1470	X	484	-0-	-986	-0-	484	2			N	-0-					77
10	1457	X	434	-0-	-1023	-0-	434	2			N	-0-					77
11	1080	X	248	-0-	-832	-0-	248	2			N	-0-					77
12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 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-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-573	-0-	667	2			N	-0-					130
02	1189	N	612	-0-	-577	-0-	601	2	11	9	N	10					140
03	1271	N	643	-0-	-628	-0-	640	2	3	9	N	3					143
04	1260	N	657	-0-	-603	-0-	653	2	4	9	N	4					147
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	631	2	9	9	N	8					155
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	9	1	555	2	N	7					162
							8	9									
07	682	N	574	-0-	-108	-0-	567	2	7	9	N	6					168
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	260	1	221	2	N	2					170
							2	9									
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	71	1	501	2	N	7					177
							8	9									
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	48	1	462	2	N	2	164	1			15
							2	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	8	1	513	2	N	3					18
							3	9									
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	38	1	504	2	N	4					22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	861	2	40	9	N	36	157	1			14
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	598	2	4	9	N	4					18
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1014	2	4	9	N	4					22
04	870	N	520	-0-	-350	-0-	506	2	14	9	N	13					35
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	N	15					50
06	990	N	853	-0-	-137	-0-	851	2	2	9	N	2					52
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	N	5					57
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					65
09	840	N	508	-0-	-332	-0-	10	1	498	2	N	-0-					65
10	651	N	16	-0-	-635	-0-	2	1	14	2	N	-0-					65
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					65
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220654 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8244 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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_____ 05/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					17
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					17
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			N	-0-					17
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					17
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					17
07	1116 N	855	-0-	-261	-0-	855	2			N	-0-					17
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					17
09	750 N	671	-0-	-79	-0-	671	2			N	-0-					17
10	868 N	364	-0-	-504	-0-	364	2			N	-0-					17
11	870 N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					17
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					132
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					132
03	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-	107	1			25
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					25
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					25
07	651	N	285	-0-	-366	-0-	285	2			N	-0-					25
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					25
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					25
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					25
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					25
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	58	1	551	2	N	2					50
							2	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	545	2	N	25					75
							28	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-					75
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	692	2	15	9	N	14					89
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	N	18					107
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	577	2	9	9	N	8					115
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	881	2	N	7	102	1			20
							8	9									
08	961	N	946	-0-	-15	-0-	27	1	911	2	N	7					27
							8	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					37
10	930	N	721	-0-	-209	-0-	720	2	1	9	N	1					38
11	930	N	882	-0-	-48	-0-	874	2	8	9	N	7					45
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	830	2	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	866	-0-	-746	-0-	859	2	7	9	Y	6					115
02	1392	N	900	-0-	-492	-0-	889	2	11	9	Y	10					125
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	867	2	30	9	Y	27					152
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					152
05	961	N	779	-0-	-182	-0-	777	2	2	9	Y	2					154
06	870	N	541	-0-	-329	-0-	541	2			Y	-0-					154
07	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			Y	-0-					154
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			Y	-0-					154
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					154
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	332	2			Y	-0-					154
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	2			Y	-0-					154
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	481	2	14	9	N	13					200
02	377	N	370	-0-	-7	-0-	362	2	8	9	N	7					207
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					207
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-	168	1			39
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					54
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					54
07	465	N	292	-0-	-173	-0-	291	2	1	9	N	1					55
08	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					55
09	390	N	209	-0-	-181	-0-	190	2	19	9	N	17					72
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	386	2	11	9	N	10					82
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	237	2	6	9	N	5					87
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	N	13					100
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 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	5363	X	3553	-0-	-1810	-0-	68 3	1 9	3482	2	N	3					80
02	4727	X	3713	-0-	-1014	-0-	38	1	3675	2	N	-0-					80
03	4991	X	4621	-0-	-370	-0-	18	1	4603	2	N	-0-					80
04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	4514	2	N	20					100
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	4126	2	N	8					108
06	4470	X	4286	-0-	-184	-0-	20 11	1 9	4255	2	N	10					118
07	4712	X	4259	-0-	-453	-0-	28 13	1 9	4218	2	N	12					130
08	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	33 14	1 9	4291	2	N	13					143
09	4560	X	3958	-0-	-602	-0-	33 6	1 9	3919	2	N	5					148
10	4433	X	3862	-0-	-571	-0-	23 11	1 9	3828	2	N	10					158
11	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	38 6	1 9	3902	2	N	5					163
12	4340	X	3671	-0-	-669	-0-	25 9	1 9	3637	2	N	8					171

TOTAL GAS PROD: 48,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	2			Y	-0-					68
02	522	N	452	-0-	-70	-0-	452	2			Y	-0-					68
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					68
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	490	1	1001	2	Y	2					70
							2	9									
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	762	1	1760	2	Y	10					80
							11	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3					83
07	1023	N	641	-0-	-382	-0-	641	2			Y	-0-					83
08	2542	X	524	-0-	-2018	-0-	524	2			Y	-0-					83
09	2460	X	473	-0-	-1987	-0-	473	2			Y	-0-					83
10	2542	X	612	-0-	-1930	-0-	590	2	22	9	Y	20					103
11	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2059	2	98	9	Y	89					192
12	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1334	2	11	9	Y	10	156	1			46

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

01	713	N	635	-0-	-78	-0-	625	2	10	9	Y	9					10
02	551	N	468	-0-	-83	-0-	462	2	6	9	Y	5					15
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	503	2	2	9	Y	2					17
04	600	N	121	-0-	-479	-0-	118	2	3	9	Y	3					20
05	496	N	111	-0-	-385	-0-	105	2	6	9	Y	5					25
06	480	N	82	-0-	-398	-0-	80	2	2	9	Y	2					27
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					29
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	90	2	1	9	Y	1					30
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					30
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					30
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					30
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

01	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1756	2	29	9	N	26					108
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1553	2	26	9	N	24					132
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1671	2	20	9	N	18					150
04	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1566	2	22	9	N	20					170
05	1674	N	1568	-0-	-106	-0-	1551	2	17	9	N	15					185
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	1531	2	9	9	N	8	167	1			26
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1542	2	23	9	N	21					47
08	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1497	2	23	9	N	21					68
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	1331	2	17	9	N	15					83
10	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1455	2	19	9	N	17					100
11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1376	2	19	9	N	17					117
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6					123

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2411	2	41	9	Y	37					47
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	15	1	1744	2	Y	39	48	1			38
							43	9									
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1879	2	44	9	Y	40	49	1			29
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	11	1	1796	2	Y	37	50	1			16
							41	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	6	1	1784	2	Y	35					51
							39	9									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1713	2	36	9	Y	33	51	1			33
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	2	33	9	Y	30					63
08	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1790	2	30	9	Y	27	51	1			39
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1782	2	33	9	Y	30	46	1			23
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1766	2	34	9	Y	31	48	1			6
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1637	2	34	9	Y	31					37
12	1891	N	1748	-0-	-143	-0-	1711	2	37	9	Y	34	56	1			15

TOTAL GAS PROD: 22,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	2	12	9	Y	11					11
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	542	2	17	9	Y	15	20	1			6
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	714	2	26	9	Y	24					30
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	571	2	19	9	Y	17					47
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	725	2	20	9	Y	18					65
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	681	2	20	9	Y	18	68	1			15
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	637	2	19	9	Y	17					32
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	706	2	17	9	Y	15					47

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8190 - 9433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	483	-0-	-1253	-0-	22	1	461	2	N	-0-					7
02	1624	N	479	-0-	-1145	-0-	30	1	449	2	N	-0-					7
03	1085	N	524	-0-	-561	-0-	47	1	477	2	N	-0-					7
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	32	1	377	2	N	-0-					7
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	41	1	438	2	N	-0-					7
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	28	1	454	2	N	-0-					7
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	382	2	N	-0-					7
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	N	-0-					7
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	9	1	356	2	N	-0-					7
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	31	1	240	2	N	-0-					7
11	480	N	203	-0-	-277	-0-	26	1	177	2	N	-0-					7
12	372	N	191	-0-	-181	-0-	191	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	825	2	30	9	Y	27					34
02	609	N	516	-0-	-93	-0-	4	1	488	2	Y	22	31	1			25
							24	9									
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	469	2	14	9	Y	13	24	1			14
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	5	1	768	2	Y	17	23	1			8
							19	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	709	2	Y	18					26
							20	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	622	2	17	9	Y	15	25	1			16
07	806	N	538	-0-	-268	-0-	516	2	22	9	Y	20					36
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	631	2	18	9	Y	16	30	1			22
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	607	2	19	9	Y	17	27	1			12
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	Y	14	24	1			2
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	536	2	20	9	Y	18					20
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	594	2	22	9	Y	20	32	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 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	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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 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	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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 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	713	N	683	-0-	-30	-0-	670	2	13	9	Y	12					100
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	Y	2					102
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	3	1	641	2	Y	1					103
							1	9									
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	501	2	15	9	Y	14					117
05	651	N	296	-0-	-355	-0-	293	2	3	9	Y	3					120
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	462	2	44	9	Y	40					160
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	464	2	6	9	Y	5					165
08	651	X	459	-0-	-192	-0-	453	2	6	9	Y	5					170
09	510	X	339	-0-	-171	-0-	338	2	1	9	Y	1					171
10	527	X	16	-0-	-511	-0-	16	2			Y	-0-	159	1			12
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					12
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					1
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					1
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1	9	Y	1					2
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					2
12	248	N	120	-0-	-128	-0-	6	1	113	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	62	1	476	2	Y	-0-					39
02	551	N	405	-0-	-146	-0-	405	2			Y	-0-					39
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					39
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					39
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					39
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					39
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					39
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					39
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					39
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					40
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					40
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	193 7	1 9	2025	2	Y	6					34
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	225 4	1 9	1838	2	Y	4					38
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	256 2	1 9	1823	2	Y	2					40
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	328 15	1 9	1967	2	Y	14					54
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	421 9	1 9	1813	2	Y	8					62
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	158 6	1 9	1924	2	Y	5					67
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	318	1	1789	2	Y	-0-					67
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					67
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					67
10	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					67
11	2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2			Y	-0-					67
12	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			Y	-0-	66	1			1

TOTAL GAS PROD: 24,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-					62
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					62
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					62
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					62
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					62
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					62
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					62
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					62
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2752	-0-	-410	-0-	112	1	2632	2	Y	7					64
							8	9									
02	2958	X	2592	-0-	-366	-0-	2586	2	6	9	Y	5					69
03	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2759	2	7	9	Y	6	63	1			12
04	2730	X	2396	-0-	-334	-0-	78	1	2317	2	Y	1					13
							1	9									
05	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2683	2	14	9	Y	13					26
06	2670	X	2515	-0-	-155	-0-	2513	2	2	9	Y	2					28
07	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	2712	2	3	9	Y	3					31
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	84	1	2446	2	Y	1					32
							1	9									
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	52	1	2445	2	Y	3					35
							3	9									
10	2666	N	2364	-0-	-302	-0-	2362	2	2	9	Y	2					37
11	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	2271	2	2	9	Y	2					39
12	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	60	1	2478	2	Y	2					41
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					165
02	203	N	140	-0-	-63	-0-	5	1	124	2	N	10					175
							11	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	N	10					185
							11	9									
04	450	N	235	-0-	-215	-0-	21	1	189	2	N	23					208
							25	9									
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	N	14	172	1			50
							15	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	222	2	N	27					77
							30	9									
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	184	2	N	28					105
							31	9									
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	5	1	129	2	N	10					115
							11	9									
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	199	2	11	9	N	10					125
10	217	N	97	-0-	-120	-0-	91	2	6	9	N	5					130
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	20					150
							22	9									
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	2	1	157	2	N	8					158
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4039	2	100	9	Y	91	69	1			58
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	221	1	4060	2	Y	74	67	1			65
							81	9									
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4304	2	79	9	Y	72	63	1			74
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4152	2	64	9	Y	58	63	1			69
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	14	1	4346	2	Y	63	59	1			73
							69	9									
06	3900	X	3669	-0-	-231	-0-	3604	2	65	9	Y	59	59	1			73
07	4030	X	3175	-0-	-855	-0-	3110	2	65	9	Y	59	58	1			74
08	4433	X	3209	-0-	-1224	-0-	3147	2	62	9	Y	56	57	1			73
09	4290	X	2914	-0-	-1376	-0-	2852	2	62	9	Y	56	62	1			67
10	4433	X	2990	-0-	-1443	-0-	2911	2	79	9	Y	72	63	1			76
11	3660	X	2698	-0-	-962	-0-	2635	2	63	9	Y	57	66	1			67
12	3224	X	2948	-0-	-276	-0-	2887	2	61	9	Y	55	68	1			54

TOTAL GAS PROD: 43,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					80
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					80
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					80
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					80
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					80
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					80
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					80
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					80
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					80
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					80
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					80
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 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	1116	N	953	-0-	-163	-0-	949	2	4	9	Y	4					37
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	Y	9					46
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	Y	7					53
04	930	N	736	-0-	-194	-0-	728	2	8	9	Y	7					60
05	868	N	796	-0-	-72	-0-	787	2	9	9	Y	8					68
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	714	2	4	9	Y	4					72
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	776	2	2	9	Y	2					74
08	806	N	704	-0-	-102	-0-	700	2	4	9	Y	4					78
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	698	2	4	9	Y	4					82
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	769	2	3	9	Y	3	83	1			2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	721	2	4	9	Y	4					6
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 9,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 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	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	17 32	1 9	2716	2	N	29					157
02	2726	X	2616	-0-	-110	-0-	31 6	1 9	2579	2	N	5					162
03	2914	X	2682	-0-	-232	-0-	14 7	1 9	2661	2	N	6					168
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	57 79	1 9	2590	2	N	72	171	1			69
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	98 59	1 9	2683	2	N	54					123
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	33 74	1 9	2547	2	N	67	170	1			20
07	2821	N	2632	-0-	-189	-0-	21 72	1 9	2539	2	N	65					85
08	2852	N	2697	-0-	-155	-0-	42 68	1 9	2587	2	N	62					147
09	2640	N	2516	-0-	-124	-0-	20 51	1 9	2445	2	N	46					193
10	2635	N	2610	-0-	-25	-0-	43 15	1 9	2552	2	N	14	189	1			18
11	2610	N	2506	-0-	-104	-0-	74 48	1 9	2384	2	N	44					62
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	37 72	1 9	2559	2	N	65					127

TOTAL GAS PROD: 31,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1275	2	19	9	N	17					152
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1140	2	20	9	N	18					170
03	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1151	2	2	9	N	2					172
04	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1044	2	22	9	N	20					192
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1151	2	12	9	N	11	158	1			45
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1118	2	6	9	N	5					50
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					50
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1151	2	2	9	N	2					52
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					52
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1154	2	14	9	N	13					65
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1098	2	30	9	N	27					92
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1110	2	18	9	N	16					108

TOTAL GAS PROD: 13,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 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	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	1852	2	9	9	N	8					38
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	2	2	9	N	2					40
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1940	2	3	9	N	3					43
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					43
05	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2			N	-0-					43
06	1890	N	1453	-0-	-437	-0-	1449	2	4	9	N	4					47
07	1891	N	1419	-0-	-472	-0-	1419	2			N	-0-					47
08	1767	N	1462	-0-	-305	-0-	1462	2			N	-0-					47
09	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					47
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1457	2	1	9	N	1					48
11	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1314	2	11	9	N	10					58
12	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	1208	2	6	9	N	5					63

TOTAL GAS PROD: 18,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	687	2	Y	6					38
							7	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	79	1	646	2	Y	4					42
							4	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	94	1	669	2	Y	1					43
							1	9									
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	98	1	586	2	Y	13					56
							14	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	181	1	777	2	Y	-0-					56
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	2	Y	-0-					56
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	Y	-0-					56
08	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					56
09	960	N	669	-0-	-291	-0-	669	2			Y	-0-					56
10	1457	N	720	-0-	-737	-0-	720	2			Y	-0-					56
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					56
12	682	N	489	-0-	-193	-0-	489	2			Y	-0-	8	1			48

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1086	2	13	9	N	12					180
02	1160	N	965	-0-	-195	-0-	962	2	3	9	N	3					183
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1003	2	3	9	N	3					186
04	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	2			N	-0-	149	1			37
05	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					37
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	2			N	-0-					37
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	864	2	6	9	N	5					42
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					42
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	770	2	7	9	N	6					48
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					48
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	724	2	8	9	N	7					55
12	806	N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 9,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 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	3379	X	1920	-0-	-1459	-0-	1879	2	41	9	Y	37					51
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	28	1	3171	2	Y	39	50	1			40
							43	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3314	2	44	9	Y	40	50	1			30
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	19	1	2993	2	Y	36	50	1			16
							40	9									
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	11	1	3025	2	Y	36					52
							40	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2692	2	36	9	Y	33	52	1			33
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2386	2	34	9	Y	31					64
08	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	2032	2	30	9	Y	27	51	1			40
09	3000	X	1483	-0-	-1517	-0-	1450	2	33	9	Y	30	47	1			23
10	3069	X	1310	-0-	-1759	-0-	1275	2	35	9	Y	32	49	1			6
11	2730	X	393	-0-	-2337	-0-	367	2	26	9	Y	24					30
12	2418	X	229	-0-	-2189	-0-	220	2	9	9	Y	8	29	1			9

TOTAL GAS PROD: 25,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

01	558	N	353	-0-	-205	-0-	45	1	306	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	5					8
							6	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	961	2	Y	7					15
							8	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	131	1	1129	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1216	2	Y	8					14
							9	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1127	2	Y	4					18
							4	9									
07	1302	N	915	-0-	-387	-0-	69	1	842	2	Y	4					22
							4	9									
08	1333	X	828	-0-	-505	-0-	106	1	718	2	Y	4	21	1			5
							4	9									
09	1290	X	1014	-0-	-276	-0-	77	1	933	2	Y	4					9
							4	9									
10	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	320	1	1225	2	Y	3					12
							3	9									
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	567	1	1601	2	Y	12					24
							13	9									
12	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1425	2	Y	2	22	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	270	1	1109	2	Y	-0-					162
02	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	193	1	991	2	Y	21					183
							23	9									
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	227	1	1048	2	Y	71	186	1			68
							78	9									
04	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	211	1	1019	2	Y	44					112
							48	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	257	1	1028	2	Y	23					135
							25	9									
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	255	1	970	2	Y	64	166	1			33
							70	9									
07	1333	N	728	-0-	-605	-0-	720	2	8	9	Y	7					40
08	1240	N	614	-0-	-626	-0-	614	2			Y	-0-					40
09	1200	N	481	-0-	-719	-0-	481	2			Y	-0-					40
10	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			Y	-0-					40
11	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					40
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 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	1984	X	673	-0-	-1311	-0-	83	1	568	2	Y	20	29	1			14
							22	9									
02	1856	X	1043	-0-	-813	-0-	82	1	926	2	Y	32					46
							35	9									
03	1984	X	895	-0-	-1089	-0-	58	1	804	2	Y	30					76
							33	9									
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	Y	28	74	1			30
							31	9									
05	1116	X	880	-0-	-236	-0-	77	1	773	2	Y	27					57
							30	9									
06	1080	X	611	-0-	-469	-0-	44	1	557	2	Y	9					66
							10	9									
07	1116	X	657	-0-	-459	-0-	48	1	588	2	Y	19					85
							21	9									
08	868	N	804	-0-	-64	-0-	101	1	683	2	Y	18	79	1			24
							20	9									
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	57	1	682	2	Y	10					34
							11	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	185	1	709	2	Y	10					44
							11	9									
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	195	1	552	2	Y	31					75
							34	9									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	233	1	712	2	Y	9	64	1			20
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	201	1	1222	2	N	8					158
							9	9									
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	95	1	515	2	N	-0-					158
03	992	N	563	-0-	-429	-0-	66	1	497	2	N	-0-					158
04	960	N	650	-0-	-310	-0-	85	1	565	2	N	-0-					158
05	651	N	396	-0-	-255	-0-	52	1	344	2	N	-0-					158
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	129	1	457	2	N	-0-					158
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	126	1	476	2	N	-0-					158
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	113	1	442	2	N	-0-					158
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	24	1	266	2	N	-0-					158
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					158
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					158
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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	1550	N	1240	-0-	-310	-0-	145	1	1095	2	Y	-0-					34
02	3741	X	1334	-0-	-2407	-0-	69	1	1250	2	Y	14					48
							15	9									
03	3999	X	1397	-0-	-2602	-0-	1379	2	18	9	Y	16	45	1			19
04	3870	X	1155	-0-	-2715	-0-	1131	2	24	9	Y	22					41
05	1426	X	1171	-0-	-255	-0-	1141	2	30	9	Y	27					68
06	1380	X	1187	-0-	-193	-0-	12	1	1149	2	Y	24	75	1			17
							26	9									
07	1426	X	1381	-0-	-45	-0-	14	1	1357	2	Y	9					26
							10	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	16	1	1430	2	Y	10					36
							11	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	9					45
							10	9									
10	1395	N	902	-0-	-493	-0-	898	2	4	9	Y	4					49
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	2	Y	69	85	1			33
							76	9									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	108	1	1331	2	Y	23					56
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	416	-0-	-1630	-0-	9	1	406	2	Y	1			36
							1	9							
02	1769	N	415	-0-	-1354	-0-	39	1	376	2	Y	-0-			36
03	1767	N	573	-0-	-1194	-0-	573	2			Y	-0-			36
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			36
05	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			Y	-0-			36
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			Y	-0-			36
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-			36
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			36
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			36
10	806	N	222	-0-	-584	-0-	222	2			Y	-0-			36
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-			36
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 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	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-			42
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-			42
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5			47
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	1406	2	1	9	Y	1			48
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1346	2	11	9	Y	10			58
06	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1299	2	4	9	Y	4			62
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-			62
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	Y	5			67
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	Y	8			75
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	2	28	9	Y	25			100
11	1170	N	1086	-0-	-84	-0-	1072	2	14	9	Y	13			113
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1127	2	11	9	Y	10			123

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	Y	1			8
							1	9							
02	696	N	378	-0-	-318	-0-	35	1	342	2	Y	1			9
							1	9							
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2048	2	3	9	Y	3			12
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2336	2	14	9	Y	13			25
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3			28
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	Y	3			31
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	2	1	9	Y	1			32
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2577	2	1	9	Y	1			33
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	Y	1			34
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	2	2	9	Y	2			36
11	1590	N	327	-0-	-1263	-0-	327	2			Y	-0-			36
12	1643	N	194	-0-	-1449	-0-	194	2			Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 20,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					22
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					22
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	233	2	33	9	N	30					52
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					52
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					52
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					52
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					52
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	152	2	6	9	N	5					57
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	230	2	20	9	N	18					75
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	417	2	42	9	N	38					113

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 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	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2641	2	20	9	Y	18					185
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	6	1	1997	2	Y	11	169	1			27
							12	9									
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	8	1	2014	2	Y	13					40
							14	9									
04	2580	X	1794	-0-	-786	-0-	6	1	1768	2	Y	18					58
							20	9									
05	2666	X	1829	-0-	-837	-0-	1814	2	15	9	Y	14					72
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	1651	2	17	9	Y	15					87
07	2139	X	1719	-0-	-420	-0-	1702	2	17	9	Y	15					102
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1708	2	17	9	Y	15					117
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1664	2	14	9	Y	13					130
10	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1677	2	11	9	Y	10					140
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	1605	2	14	9	Y	13					153
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1670	2	15	9	Y	14					167

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	2	Y	5					40
							6	9									
02	1508	N	682	-0-	-826	-0-	679	2	3	9	Y	3					43
03	1643	N	573	-0-	-1070	-0-	569	2	4	9	Y	4	43	1			4
04	1020	N	417	-0-	-603	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					4
05	744	N	219	-0-	-525	-0-	211	2	8	9	Y	7					11
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					11
07	434	N	29	-0-	-405	-0-	29	2			Y	-0-					11
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					11
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					11
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					11
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					11
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 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	2728	N	2342	-0-	-386	-0-	2321	2	21	9	Y	19					86
02	2291	N	2240	-0-	-51	-0-	2240	2			Y	-0-	86	1			-0-
03	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2142	-0-	-168	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1865	-0-	-367	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
09	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1771	-0-	-275	-0-	1735	2	36	9	Y	33					96
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	Y	17	2	1			111
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	2	15	9	Y	14					125
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14	85	1			54
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2244	2	10	9	Y	9	37	1			26
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2561	2	14	9	Y	13					39
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2559	2	14	9	Y	13					52
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2430	2	6	9	Y	5	28	1			29
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12	9	Y	11	26	1			14
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2029	2	11	9	Y	10					24
11	1920	N	1405	-0-	-515	-0-	1380	2	25	9	Y	23	23	1			24
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 25,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

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-	13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 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	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1477	2	17	9	Y	15	8	1			7
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	76	1	1387	2	Y	18	13	1			12
							20	9									
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	Y	18	14	1			16
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1368	2	17	9	Y	15	15	1			16
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1304	2	Y	16	14	1			18
							18	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	2	17	9	Y	15	14	1			19
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	Y	12	13	1			18
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	Y	11	12	1			17
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1341	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1			17
11	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	1306	2	12	9	Y	11	13	1			15
12	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1149	2	11	9	Y	10	13	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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	1333	N	621	-0-	-712	-0-	598	2	23	9	Y	21					86
02	1015	N	826	-0-	-189	-0-	826	2			Y	-0-	86	1			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1067	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	9	Y	11					13

TOTAL GAS PROD: 11,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1226	2	18	9	N	16	118	1			23
02	1073	N	969	-0-	-104	-0-	7	1	941	2	N	19					42
							21	9									
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1026	2	18	9	N	16					58
04	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	1010	2	15	9	N	14					72
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					77
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	974	2	12	9	N	11					88
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1006	2	10	9	N	9					97
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	966	2	7	9	N	6					103
09	990	N	883	-0-	-107	-0-	875	2	8	9	N	7					110
10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	939	2	8	9	N	7					117
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	900	2	6	9	N	5					122
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	N	11					133

TOTAL GAS PROD: 11,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	205	1	1466	2	Y	48					122
							53	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	191	1	1422	2	Y	40					162
							44	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					162
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	2	19	9	Y	17	123	1			56
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	Y	3					59
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1553	2	13	9	Y	12					71
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1573	2	44	9	Y	40					111
08	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1560	2	31	9	Y	28	92	1			47
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1565	2	4	9	Y	4					51
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	59	1	1630	2	Y	-0-					51
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1565	2	6	9	Y	5					56
12	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1513	2	18	9	Y	16					72

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	930	-0-	-279	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8			13
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					13
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					13
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					13
05	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					13
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	626	2			N	-0-					13
07	1054	N	611	-0-	-443	-0-	611	2			N	-0-					13
08	1054	N	33	-0-	-1021	-0-	33	2			N	-0-					13
09	630	N	14	-0-	-616	-0-	14	2			N	-0-					13
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					13
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	861	2	4	9	Y	4					45
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	795	2	30	9	Y	27					72
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	Y	5					77
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	806	2	14	9	Y	13					90
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	754	2	6	9	Y	5					95
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					97
07	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			Y	-0-					97
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					97
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	2			Y	-0-	90	1			7
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	642	2	1	9	Y	1					8
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					8
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					28
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					28
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	Y	4					32
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					32
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					32
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					32
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					32
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					32
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					32
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	49	1	49	2	Y	-0-					32
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					32
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	199	1	1360	2	Y	3	58	1			28
							3	9									
02	1392	N	1303	-0-	-89	-0-	105	1	1194	2	Y	4					32
							4	9									
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	93	1	1289	2	Y	4					36
							4	9									
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	140	1	1206	2	Y	3	28	1			11
							3	9									
05	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	110	1	1108	2	Y	8					19
							9	9									
06	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	79	1	997	2	Y	5					24
							6	9									
07	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	97	1	1192	2	Y	10					34
							11	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	169	1	1141	2	Y	8	32	1			10
							9	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	2	Y	6					16
							7	9									
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	285	1	1092	2	Y	5					21
							6	9									
11	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	326	1	920	2	Y	11					32
							12	9									
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	306	1	936	2	Y	2	26	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 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	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					117
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					117
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					120
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					120
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					120
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					120
07	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					120
08	INC G-10		229	-0-	229	229	229	2			Y	-0-					120
09	INC G-10		105	-0-	105	334	105	2			Y	-0-					120
10	334	N	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	104	1			16

TOTAL GAS PROD: 787 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1509	-0-	-599	-0-	1495	2	14	9	Y	13					72
02	1595	N	1441	-0-	-154	-0-	1408	2	33	9	Y	30	76	1			26
03	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1224	2	17	9	Y	15					41
04	1470	N	1126	-0-	-344	-0-	1109	2	17	9	Y	15					56
05	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1183	2	2	9	Y	2					58
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1543	2	9	9	Y	8					66
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2003	2	25	9	Y	23					89
08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2341	2	21	9	Y	19					108
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2166	2	13	9	Y	12	107	1			13
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2263	2	23	9	Y	21					34
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12					46
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	Y	21					67

TOTAL GAS PROD: 21,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

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	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	Y	3					40
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1027	2	10	9	Y	9					49
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1141	2	9	9	Y	8					57
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	2	7	9	Y	6					63
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1163	2	10	9	Y	9					72
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3					75
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	Y	3					78
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1057	2	4	9	Y	4					82
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	983	2	3	9	Y	3					85
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	992	2	3	9	Y	3	86	1			2
11	1020	N	906	-0-	-114	-0-	902	2	4	9	Y	4					6
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	886	2	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

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	3596	X	3175	-0-	-421	-0-	3143	2	32	9	Y	29					128
02	3306	X	2880	-0-	-426	-0-	2873	2	7	9	Y	6	97	1			37
03	3813	X	2907	-0-	-906	-0-	2894	2	13	9	Y	12					49
04	3690	X	2760	-0-	-930	-0-	2737	2	23	9	Y	21	1	8			69
05	3813	X	2984	-0-	-829	-0-	2967	2	17	9	Y	15	1	8			83
06	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	2912	2	8	9	Y	7	68	1			22
07	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	2970	2	13	9	Y	12					34
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2936	2	10	9	Y	9					43
09	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2700	2	10	9	Y	9					52
10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2709	2	10	9	Y	9	49	1			12
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	Y	8					20
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	Y	8					28

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

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	558	N	451	-0-	-107	-0-	441	2	10	9	Y	9					9
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	440	2	6	9	Y	5					14
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1					15
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	402	2	3	9	Y	3					18
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	405	2	12	9	Y	11					29
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	370	2	3	9	Y	3					32
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	339	2	6	9	Y	5					37
08	403	N	277	-0-	-126	-0-	273	2	4	9	Y	4					41
09	360	N	243	-0-	-117	-0-	240	2	3	9	Y	3					44
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					44
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	2	8	9	Y	7					51
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 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	992	N	510	-0-	-482	-0-	504	2	6	9	N	5					83
02	754	N	603	-0-	-151	-0-	595	2	8	9	N	7					90
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					90
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	210	2	3	9	N	3					93
05	651	N	184	-0-	-467	-0-	1	1	183	2	N	-0-					93
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					93
07	217	N	167	-0-	-50	-0-	163	2	4	9	N	4					97
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					97
09	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					97
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					97
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			N	-0-					97
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	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-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2044	2	6	9	Y	5					11
02	1943	N	1825	-0-	-118	-0-	1819	2	6	9	Y	5					16
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	3	1	1956	2	Y	8					24
							9	9									
04	1980	N	1889	-0-	-91	-0-	1885	2	4	9	Y	4					28
05	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1863	2	7	9	Y	6					34
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1786	2	4	9	Y	4					38
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1837	2			Y	-0-					38
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1862	2	11	9	Y	10					48
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1728	2	4	9	Y	4					52
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1703	2	4	9	Y	4					56
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1672	2	7	9	Y	6					62
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1765	2	8	9	Y	7					69

TOTAL GAS PROD: 21,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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	1116	N	902	-0-	-214	-0-	870	2	32	9	Y	29					86
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	779	2	7	9	Y	6	67	1			25
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	792	2	12	9	Y	11					36
04	870	N	585	-0-	-285	-0-	562	2	23	9	Y	21	1	8			56
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	960	2	15	9	Y	14					70
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	Y	7	57	1			20
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	2	12	9	Y	11					31
08	961	N	881	-0-	-80	-0-	872	2	9	9	Y	8					39
09	1020	N	803	-0-	-217	-0-	793	2	10	9	Y	9					48
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	45	1			12
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	738	2	10	9	Y	9					21
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	756	2	8	9	Y	7					28

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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	961	N	766	-0-	-195	-0-	742	2	24	9	Y	22	18	1			17
02	899	N	625	-0-	-274	-0-	31	1	575	2	Y	17	17	1			17
							19	9									
03	1209	N	620	-0-	-589	-0-	601	2	19	9	Y	17	15	1			19
04	750	N	245	-0-	-505	-0-	238	2	7	9	Y	6	12	1			13
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	2	1	646	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	667	2	15	9	Y	14	13	1			16
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	1			16
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	684	2	12	9	Y	11	12	1			15
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	2	12	9	Y	11	13	1			13
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	664	2	15	9	Y	14	13	1			14
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	654	2	13	9	Y	12	13	1			13
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	693	2	12	9	Y	11	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3343	-0-	-5	-0-	3317	2	26	9	Y	24					60
02	3132	X	2889	-0-	-243	-0-	2853	2	36	9	Y	33	2	1			91
03	3224	X	3151	-0-	-73	-0-	3120	2	31	9	Y	28					119
04	3240	X	3161	-0-	-79	-0-	3131	2	30	9	Y	27	89	1			57
05	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3015	2	20	9	Y	18	44	1			31
06	3240	X	2673	-0-	-567	-0-	2644	2	29	9	Y	26					57
07	3255	X	2446	-0-	-809	-0-	2416	2	30	9	Y	27					84
08	T. A.		2443	-0-	2443	2443	2431	2	12	9	Y	11	46	1			49
09	T. A.		2839	-0-	2839	5282	2814	2	25	9	Y	23	45	1			27
10	7810	X	2528	-0-	-5282	-0-	2506	2	22	9	Y	20					47
11	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1901	2	30	9	Y	27	36	1			38
12	2945	X	2001	-0-	-944	-0-	1990	2	11	9	Y	10					48

TOTAL GAS PROD: 32,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5815	-0-	-1160	-0-	5778	2	37	9	N	34	164	1			8
02	6583	X	5396	-0-	-1187	-0-	5385	2	11	9	N	10					18
03	6727	X	5894	-0-	-833	-0-	5877	2	17	9	N	15					33
04	5820	X	5677	-0-	-143	-0-	5675	2	2	9	N	2					35
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6095	2	2	9	N	2					37
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					37
07	5890	X	5731	-0-	-159	-0-	5731	2			N	-0-					37
08	6107	X	5591	-0-	-516	-0-	5588	2	3	9	N	3					40
09	5910	X	5143	-0-	-767	-0-	5115	2	28	9	N	25					65
10	6107	X	5312	-0-	-795	-0-	5309	2	3	9	N	3					68
11	5730	X	5409	-0-	-321	-0-	5387	2	22	9	N	20					88
12	5735	X	5459	-0-	-276	-0-	5446	2	13	9	N	12					100

TOTAL GAS PROD: 67,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 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	1798	N	927	-0-	-871	-0-	885	2	42	9	N	38					102
02	319	N	198	-0-	-121	-0-	198	2			N	-0-					102
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					102
04	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	2			N	-0-					102
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					102
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					102
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					102
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					102
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					102
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					102
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					102
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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.		167	-0-	167	167	35	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	14B DENY		88	-0-	88	255	23	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	295	X	40	-0-	-255	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 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	4340	X	1458	-0-	-2882	-0-	32	1	1426	2	N	-0-			-0-
02	3886	X	1227	-0-	-2659	-0-	2	1	1216	2	N	8			8
							9	9							
03	3999	X	1243	-0-	-2756	-0-	1230	2	13	9	N	12			20
04	1410	X	1051	-0-	-359	-0-	1048	2	3	9	N	3			23
05	1457	X	1144	-0-	-313	-0-	1140	2	4	9	N	4			27
06	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	1159	2			N	-0-			27
07	1302	X	987	-0-	-315	-0-	981	2	6	9	N	5			32
08	1147	N	993	-0-	-154	-0-	987	2	6	9	N	5			37
09	1170	N	1015	-0-	-155	-0-	997	2	18	9	N	16			53
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1013	2	13	9	N	12			65
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	2	11	9	N	10			75
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2			77

TOTAL GAS PROD: 13,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-			37
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	238	1	331	2	Y	-0-			37
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	206	1	403	2	Y	9			46
							10	9							
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	Y	4			50
							4	9							
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-			50
06	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	2			Y	-0-			50
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			50
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			Y	-0-			50
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	Y	-0-			50
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-			50
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	38	1	462	2	Y	-0-			50
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	803	-0-	-127	-0-	13	1	782	2	N	7					110
						8	9									
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	12	1	783	2	N	10					120
						11	9									
03	806 N	608	-0-	-198	-0-	1	1	598	2	N	8					128
						9	9									
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	24	1	773	2	N	7					135
						8	9									
05	868 N	865	-0-	-3	-0-	39	1	823	2	N	3					138
						3	9									
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	N	5					143
						6	9									
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	93	1	715	2	N	10					153
						11	9									
08	868 N	832	-0-	-36	-0-	44	1	788	2	N	-0-					153
09	840 N	774	-0-	-66	-0-	40	1	732	2	N	2					155
						2	9									
10	806 N	716	-0-	-90	-0-	36	1	678	2	N	2					157
						2	9									
11	810 N	459	-0-	-351	-0-	30	1	429	2	N	-0-					157
12	806 N	353	-0-	-453	-0-	28	1	325	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 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	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1304	2	24	9	Y	22	19	1			16
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	66	1	1206	2	Y	19	17	1			18
							21	9									
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	Y	18	16	1			20
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	16	1			18
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	4	1	1343	2	Y	16	15	1			19
							18	9									
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	15	1			19
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	14	9	Y	13	14	1			18
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1520	2	12	9	Y	11	12	1			17
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11	13	1			15
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1499	2	15	9	Y	14	13	1			16
11	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1319	2	12	9	Y	11	14	1			13
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1476	2	12	9	Y	11	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 17,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	5	1	2997	2	N	14					187
							15	9									
02	2668	N	2524	-0-	-144	-0-	30	1	2452	2	N	38	180	1			45
							42	9									
03	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	37	1	2581	2	N	23					68
							25	9									
04	2880	X	2545	-0-	-335	-0-	35	1	2469	2	N	37					105
							41	9									
05	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	31	1	2513	2	N	50					155
							55	9									
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	23	1	2384	2	N	23					178
							25	9									
07	2697	X	2143	-0-	-554	-0-	23	1	2070	2	N	45	185	1			38
							50	9									
08	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2485	2	13	9	N	12					50
09	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	10	1	2620	2	N	27					77
							30	9									
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1	1	2417	2	N	8					85
							9	9									
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	6	1	2588	2	N	28					113
							31	9									
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2646	2	50	9	N	45					158

TOTAL GAS PROD: 30,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					17
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1					18
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					19
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					19
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	93	2	1	9	Y	1					20
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					20
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					20
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					21
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					22
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					168
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					168
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2			Y	-0-					168
04	1890	N	1764	-0-	-126	-0-	1764	2			Y	-0-	168	1			-0-
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1084	-0-	-446	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	80	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1614	-0-	1614	1614	137	1	1477	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		400	-0-	400	2014	400	2			Y	-0-					-0-
10	800	N	447	-0-	-353	1661	19	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	2533	N	872	-0-	-1661	-0-	24	1	834	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	827	2	Y	8					14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 14,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1022	-0-	-621	-0-	959	2	63	9	Y	57					82
02	1363	X	1022	-0-	-341	-0-	981	2	41	9	Y	37					119
03	1395	X	1115	-0-	-280	-0-	1082	2	33	9	Y	30					149
04	990	N	765	-0-	-225	-0-	739	2	26	9	Y	24	13	1			160
05	1085	N	769	-0-	-316	-0-	758	2	11	9	Y	10					170
06	1080	N	739	-0-	-341	-0-	717	2	22	9	Y	20					190
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	47	1	644	2	Y	28					218
							31	9									
08	INC G-10		1005	-0-	1005	1005	81	1	870	2	Y	49					267
							54	9									
09	INC G-10		1006	-0-	1006	2011	997	2	9	9	Y	8					275
10	800	N	1092	-0-	292	2303	44	1	1009	2	Y	35					310
							39	9									
11	3000	N	1030	-0-	-1970	333	29	1	982	2	Y	17	173	1			154
							19	9									
12	1349	N	1016	-0-	-333	-0-	31	1	964	2	Y	19					173
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 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	EOM BALANCE
01	775	N	135	-0-	-640	-0-	128	2	7	9	Y	6	16	1	28
02	580	N	104	-0-	-476	-0-	97	2	7	9	Y	6	23	1	11
03	217	N	65	-0-	-152	-0-	59	2	6	9	Y	5	9	1	7
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	Y	2			9
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	6	2	1	9	Y	1	7	1	3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	Y	3	1	1	2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1	3
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	3	1	-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4	3	1	1

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2691	2	24	9	Y	22			43
02	2755	X	2556	-0-	-199	-0-	19	1	2504	2	Y	30	53	1	20
							33	9							
03	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2475	2	25	9	Y	23			43
04	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2373	2	29	9	Y	26	62	1	7
05	2728	N	2464	-0-	-264	-0-	2442	2	22	9	Y	20			27
06	2430	N	2317	-0-	-113	-0-	2293	2	24	9	Y	22			49
07	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2298	2	33	9	Y	30	72	1	7
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2433	2	25	9	Y	23			30
09	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2254	2	24	9	Y	22			52
10	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	2132	2	31	9	Y	28	80	1	-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	Y	25			25
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	Y	20			45

TOTAL GAS PROD: 29,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	Y	11	12	1	20
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	189	2	14	9	Y	13	22	1	11
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	229	2	12	9	Y	11	12	1	10
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	160	2	15	9	Y	14			24
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	578	2	25	9	Y	23	34	1	13
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	600	2	18	9	Y	16	21	1	8
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14			22
08	INC G-10		697	-0-	697	697	679	2	18	9	Y	16	18	1	20
09	INC G-10		619	-0-	619	1316	602	2	17	9	Y	15	17	1	18
10	800	N	594	-0-	-206	1110	580	2	14	9	Y	13	18	1	13
11	1572	N	462	-0-	-1110	-0-	450	2	12	9	Y	11	16	1	8
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	619	2	10	9	Y	9	13	1	4

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	409	-0-	-87	-0-	381	2	28	9	Y	25	23	1			35
02	435	N	336	-0-	-99	-0-	314	2	22	9	Y	20	41	1			14
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	372	2	26	9	Y	24	25	1			13
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	340	2	23	9	Y	21					34
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	445	2	17	9	Y	15	39	1			10
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	365	2	18	9	Y	16	22	1			4
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	364	2	24	9	Y	22					26
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	285	2	18	9	Y	16	21	1			21
09	390	N	196	-0-	-194	-0-	186	2	10	9	Y	9	15	1			15
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	279	2	10	9	Y	9	14	1			10
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	184	2	6	9	Y	5	10	1			5
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 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	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	111	1	1053	2	N	-0-					73
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	N	9					82
							10	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	110	1	917	2	N	3					85
							3	9									
04	1140	N	785	-0-	-355	-0-	771	2	14	9	N	13					98
05	1085	N	802	-0-	-283	-0-	796	2	6	9	N	5					103
06	990	N	773	-0-	-217	-0-	763	2	10	9	N	9					112
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	21	1	538	2	N	4	71	1			45
							4	9									
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	22	1	759	2	N	3					48
							3	9									
09	780	N	388	-0-	-392	-0-	382	2	6	9	N	5					53
10	558	N	377	-0-	-181	-0-	377	2			N	-0-					53
11	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			N	-0-					53
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 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	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	486	1	2043	2	N	8					105
							9	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	443	1	1878	2	N	10					115
							11	9									
03	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	74	1	1895	2	N	8					123
							9	9									
04	2460	N	1776	-0-	-684	-0-	1755	2	21	9	N	19					142
05	2480	N	1835	-0-	-645	-0-	1823	2	12	9	N	11					153
06	1920	N	1715	-0-	-205	-0-	1705	2	10	9	N	9					162
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					162
08	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					162
09	1710	N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-					162
10	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	1733	2			N	-0-					162
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					162
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 22,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 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	5177	X	3210	-0-	-1967	-0-	3170	2	40	9	Y	36	26	1			23
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	216	1	3974	2	Y	37	30	1			30
							41	9									
03	4402	X	3952	-0-	-450	-0-	3912	2	40	9	Y	36	30	1			36
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3190	2	31	9	Y	28	30	1			34
05	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	11	1	3531	2	Y	32	29	1			37
							35	9									
06	4260	X	3339	-0-	-921	-0-	3306	2	33	9	Y	30	29	1			38
07	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3408	2	28	9	Y	25	27	1			36
08	3813	X	2981	-0-	-832	-0-	2959	2	22	9	Y	20	24	1			32
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3848	2	24	9	Y	22	26	1			28
10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3627	2	31	9	Y	28	25	1			31
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3755	2	25	9	Y	23	27	1			27
12	3813	X	3718	-0-	-95	-0-	3696	2	22	9	Y	20	26	1			21

TOTAL GAS PROD: 42,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

01	899	N	851	-0-	-48	-0-	107	1	735	2	Y	8	53	1			25
							9	9									
02	754	N	723	-0-	-31	-0-	58	1	658	2	Y	6					31
							7	9									
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	45	1	627	2	Y	7					38
							8	9									
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	Y	7	32	1			13
							8	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	82	1	818	2	Y	9					22
							10	9									
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	Y	7					29
							8	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	72	1	886	2	Y	18					47
							20	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	118	1	802	2	Y	19	50	1			16
							21	9									
09	870	N	852	-0-	-18	-0-	64	1	775	2	Y	12					28
							13	9									
10	992	N	843	-0-	-149	-0-	173	1	661	2	Y	8					36
							9	9									
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	225	1	637	2	Y	27					63
							30	9									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	213	1	651	2	Y	6	54	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 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	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		987	-0-	987	987	89	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		334	-0-	334	1321	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1321					Y	-0-					-0-
08	2079	N	758	-0-	-1321	-0-	98	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	10	-0-	-320	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					68
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	2	2	9	N	2					70
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	2	3	9	N	3					73
04	1290	N	827	-0-	-463	-0-	817	2	10	9	N	9					82
05	930	N	825	-0-	-105	-0-	818	2	7	9	N	6					88
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					88
07	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					88
08	837	N	172	-0-	-665	-0-	172	2			N	-0-					88
09	780	N	68	-0-	-712	-0-	68	2			N	-0-					88
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					88
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					88
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					42
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					42
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					42
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					42
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					42
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					42
07	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					42
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					42
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					42
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					42
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					42
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	844	-0-	-799	-0-	821	2	23	9	Y	21					60
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1642	2	19	9	Y	17	1	1			76
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1670	2	15	9	Y	14					90
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1176	2	15	9	Y	14	63	1			41
05	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1357	2	10	9	Y	9	29	1			21
06	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1557	2	14	9	Y	13					34
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1638	2	14	9	Y	13					47
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1592	2	7	9	Y	6	25	1			28
09	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1255	2	12	9	Y	11	24	1			15
10	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1342	2	11	9	Y	10					25
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1297	2	25	9	Y	23	23	1			25
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	Y	11					36

TOTAL GAS PROD: 16,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 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	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2730	2	55	9	Y	50	51	1			85
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2464	2	41	9	Y	37	84	1			38
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2279	2	25	9	Y	23	37	1			24
04	2670	N	2420	-0-	-250	-0-	2394	2	26	9	Y	24					48
05	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2396	2	26	9	Y	24	54	1			18
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2296	2	22	9	Y	20	29	1			9
07	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	2386	2	40	9	Y	36					45
08	2418	N	2362	-0-	-56	-0-	2319	2	43	9	Y	39	40	1			44
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2149	2	43	9	Y	39	40	1			43
10	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	2142	2	45	9	Y	41	49	1			35
11	2280	N	2130	-0-	-150	-0-	2097	2	33	9	Y	30	43	1			22
12	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	2059	2	41	9	Y	37	44	1			15

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2234	-0-	-308	-0-	2234	2			N	-0-					93
02	2233	N	2120	-0-	-113	-0-	2085	2	35	9	N	32					125
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2313	2	35	9	N	32					157
04	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	2089	2	25	9	N	23					180
05	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2197	2	25	9	N	23	165	1			38
06	2280	N	2076	-0-	-204	-0-	2074	2	2	9	N	2					40
07	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2040	2	3	9	N	3					43
08	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	106	1	1902	2	N	2					45
							2	9									
09	2070	N	1860	-0-	-210	-0-	43	1	1817	2	N	-0-					45
10	2046	N	1830	-0-	-216	-0-	9	1	1821	2	N	-0-					45
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	24	1	2096	2	N	-0-					45
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	3	1	2020	2	N	45					90
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 25,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2150	-0-	-206	-0-	249	1	1876	2	N	23					153
							25	9									
02	2204	X	1986	-0-	-218	-0-	103	1	1862	2	N	19					172
							21	9									
03	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2328	2	10	9	N	9	133	1			48
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2301	2	20	9	N	18					66
05	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	2287	2	29	9	N	26					92
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	24	1	2350	2	N	25	99	1			18
							28	9									
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	27	1	2547	2	N	8					26
							9	9									
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	27	1	2481	2	N	10					36
							11	9									
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	44	1	2355	2	N	9					45
							10	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2427	2	7	9	N	6					51
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	151	1	2407	2	N	69	89	1			31
							76	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	23					54
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1310	-0-	-240	-0-	1286	2	24	9	N	22					130
02	1276	N	1216	-0-	-60	-0-	1192	2	24	9	N	22					152
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1227	2	20	9	N	18					170
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1261	2	25	9	N	23					193
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1151	2	21	9	N	19	165	1			47
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1092	2	18	9	N	16					63
07	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1117	2	24	9	N	22					85
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1142	2	13	9	N	12	49	1			48
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1070	2	24	9	N	22					70
10	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1007	2	13	9	N	12					82
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1064	2	23	9	N	21					103
12	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10					113

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	3151	2	73	9	N	66					88
02	3364	X	3075	-0-	-289	-0-	26	1	2961	2	N	80	83	1			85
							88	9									
03	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	2973	2	63	9	N	57					142
04	3120	X	2796	-0-	-324	-0-	2740	2	56	9	N	51	91	1			102
05	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	43	1	2680	2	N	69					171
							76	9									
06	3180	X	2667	-0-	-513	-0-	36	1	2583	2	N	44	103	1			112
							48	9									
07	3286	X	2769	-0-	-517	-0-	2685	2	84	9	N	76					188
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2624	2	32	9	N	29	102	1			115
09	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	2377	2	33	9	N	30					145
10	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2559	2	67	9	N	61					206
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2610	2	62	9	N	56	106	1			156
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57					213

TOTAL GAS PROD: 33,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2177	2	12	9	N	11					11
02	1885	N	1660	-0-	-225	-0-	1621	2	39	9	N	35	1	1			45
03	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1330	2	31	9	N	28					73
04	2130	N	1406	-0-	-724	-0-	1377	2	29	9	N	26	60	1			39
05	1767	N	1525	-0-	-242	-0-	1504	2	21	9	N	19	33	1			25
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	N	26					51
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1480	2	29	9	N	26					77
08	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	1439	2	12	9	N	11	42	1			46
09	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1401	2	25	9	N	23	43	1			26
10	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1475	2	22	9	N	20					46
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1694	2	51	9	N	46	45	1			47
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	N	21					68

TOTAL GAS PROD: 18,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	884	-0-	-232	-0-	884	2			N	-0-					45
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	915	2	24	9	N	22					67
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	959	2	14	9	N	13					80
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	2	8	9	N	7					87
05	992	N	857	-0-	-135	-0-	854	2	3	9	N	3					90
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	898	2	3	9	N	3					93
07	992	N	850	-0-	-142	-0-	831	2	19	9	N	17					110
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	889	2	9	9	N	8					118
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	840	2	37	9	N	34					152
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	749	2	3	9	N	3					155
11	870	N	652	-0-	-218	-0-	4	1	639	2	N	8					163
							9	9									
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	5	1	501	2	N	4					167
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 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	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					45
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					45
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					45
04	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1419	2			N	-0-					45
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1479	2	6	9	N	5					50
06	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	1290	2			N	-0-					50
07	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1392	2	9	9	N	8					58
08	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	1385	2	2	9	N	2					60
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					60
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1302	2			N	-0-					60
11	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	7	1	1185	2	N	3					63
							3	9									
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	14	1	1261	2	N	12					75
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1223	2	68	9	N	62					87
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1034	2	66	9	N	60					147
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1185	2	44	9	N	40	176	1			11
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1076	2	74	9	N	67					78
05	1178	N	365	-0-	-813	-0-	365	2			N	-0-					78
06	1200	N	113	-0-	-1087	-0-	113	2			N	-0-					78
07	1178	N	166	-0-	-1012	-0-	166	2			N	-0-					78
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	2			N	-0-					78
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					78
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					78
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 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	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2359	2	19	9	N	17					135
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2167	2	22	9	N	20					155
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1940	2	14	9	N	13					168
04	1890	N	1488	-0-	-402	-0-	1473	2	15	9	N	14					182
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	1920	2	14	9	N	13					195
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	2	34	9	N	31	173	1			53
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	N	19					72
08	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1759	2	18	9	N	16					88
09	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	1567	2	21	9	N	19					107
10	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1469	2	14	9	N	13					120
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1829	2	24	9	N	22					142
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	N	15					157

TOTAL GAS PROD: 22,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 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	5766	X	4761	-0-	-1005	-0-	4706	2	55	9	N	50					134
02	5249	X	4889	-0-	-360	-0-	43	1	4779	2	N	61	98	1			97
							67	9									
03	5518	X	5040	-0-	-478	-0-	4992	2	48	9	N	44					141
04	4650	X	4637	-0-	-13	-0-	4594	2	43	9	N	39	85	1			95
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	76	1	4829	2	N	47					142
							52	9									
06	5070	X	4534	-0-	-536	-0-	62	1	4440	2	N	29	81	1			90
							32	9									
07	5239	X	4660	-0-	-579	-0-	4606	2	54	9	N	49					139
08	5053	X	4437	-0-	-616	-0-	4416	2	21	9	N	19	73	1			85
09	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	4119	2	22	9	N	20					105
10	4960	X	4195	-0-	-765	-0-	4152	2	43	9	N	39					144
11	4530	X	4141	-0-	-389	-0-	4108	2	33	9	N	30	69	1			105
12	4650	X	4104	-0-	-546	-0-	4076	2	28	9	N	25					130

TOTAL GAS PROD: 54,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 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	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1480	2	10	9	N	9					20
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1365	2	2	9	N	2	17	1			5
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	2	4	9	N	4					9
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1318	2	7	9	N	6					15
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1386	2	3	9	N	3					18
06	1380	N	1126	-0-	-254	-0-	1125	2	1	9	N	1	16	1			3
07	1364	N	980	-0-	-384	-0-	978	2	2	9	N	2					5
08	1395	N	875	-0-	-520	-0-	873	2	2	9	N	2					7
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					8
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2	10	1			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					2
12	1488	N	1124	-0-	-364	-0-	1123	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 15,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8557	-0-	-960	-0-	8529	2	28	9	Y	25	28	1			43
02	8903	X	7730	-0-	-1173	-0-	7701	2	29	9	Y	26	50	1			19
03	9455	X	8738	-0-	-717	-0-	8686	2	52	9	Y	47	43	1			23
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8433	2	54	9	Y	49					72
05	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	8202	2	53	9	Y	48	95	1			25
06	8460	X	7811	-0-	-649	-0-	7768	2	43	9	Y	39	54	1			10
07	8773	X	7697	-0-	-1076	-0-	7664	2	33	9	Y	30					40
08	8184	X	7299	-0-	-885	-0-	7277	2	22	9	Y	20	30	1			30
09	7920	X	5888	-0-	-2032	-0-	5866	2	22	9	Y	20	25	1			25
10	8184	X	5336	-0-	-2848	-0-	5314	2	22	9	Y	20	27	1			18
11	7800	X	5160	-0-	-2640	-0-	5143	2	17	9	Y	15	23	1			10
12	7688	X	4990	-0-	-2698	-0-	4970	2	20	9	Y	18	23	1			5

TOTAL GAS PROD: 85,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5586	-0-	-149	-0-	5561	2	25	9	N	23					163
02	5365	X	5183	-0-	-182	-0-	5170	2	13	9	N	12					175
03	5735	X	5534	-0-	-201	-0-	5531	2	3	9	N	3	158	1			20
04	5400	X	5359	-0-	-41	-0-	5350	2	9	9	N	8					28
05	5580	X	5522	-0-	-58	-0-	5520	2	2	9	N	2					30
06	5400	X	5258	-0-	-142	-0-	5258	2			N	-0-					30
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5353	2			N	-0-					30
08	5549	X	5541	-0-	-8	-0-	5541	2			N	-0-					30
09	5370	X	5338	-0-	-32	-0-	5338	2			N	-0-					30
10	5518	X	5293	-0-	-225	-0-	5293	2			N	-0-					30
11	5370	X	5221	-0-	-149	-0-	5221	2			N	-0-					30
12	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 64,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 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	1612	N	525	-0-	-1087	-0-	525	2			N	-0-					42
02	1305	N	460	-0-	-845	-0-	460	2			N	-0-					42
03	713	N	508	-0-	-205	-0-	507	2	1	9	N	1					43
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	453	2	8	9	N	7					50
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					60
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					60
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					60
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					60
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	8	1	323	2	N	3					63
							3	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	2	N	-0-					63
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	5	1	440	2	N	-0-					63
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	285	2	13	9	N	12					75

TOTAL GAS PROD: 5,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2173	-0-	-431	-0-	2158	2	15	9	N	14					147
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2301	2	7	9	N	6					153
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	N	10					163
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	2	13	9	N	12					175
05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	2387	2	15	9	N	14	164	1			25
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2292	2	11	9	N	10					35
07	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	2217	2	13	9	N	12					47
08	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	2218	2	11	9	N	10					57
09	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	2001	2	11	9	N	10					67
10	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2189	2	11	9	N	10					77
11	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	2144	2	11	9	N	10					87
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2233	2	11	9	N	10					97

TOTAL GAS PROD: 26,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 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	217	N	10	-0-	-207	-0-	8	2	2	9	Y	2	9	1			15
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	Y	5	14	1			6
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	9	Y	11	11	1			6
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					6
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	6	1			-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	109	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-943	-0-	5	1	1115	2	N	13					158
							14	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	9	1	1351	2	N	4	144	1			18
							4	9									
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	10	1	1152	2	N	5					23
							6	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	18	1	1419	2	N	17					40
							19	9									
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	29	1	1746	2	N	10					50
							11	9									
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	20	1	1857	2	N	12					62
							13	9									
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	22	1	1476	2	N	16					78
							18	9									
08	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	19	1	1775	2	N	4					82
							4	9									
09	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	20	1	1788	2	N	1					83
							1	9									
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	8	1	1603	2	N	-0-					83
11	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	7	1	1590	2	N	2					85
							2	9									
12	1860	N	674	-0-	-1186	-0-	6	1	662	2	N	5	75	1			15
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2623	-0-	-260	-0-	12	1	2581	2	N	27					98
							30	9									
02	2465	N	2447	-0-	-18	-0-	15	1	2380	2	N	47					145
							52	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	23	1	2499	2	N	7					152
							8	9									
04	2550	N	2406	-0-	-144	-0-	29	1	2368	2	N	8					160
							9	9									
05	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	39	1	2421	2	N	50	150	1			60
							55	9									
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	24	1	2303	2	N	8					68
							9	9									
07	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	34	1	2340	2	N	25					93
							28	9									
08	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	25	1	2308	2	N	15					108
							17	9									
09	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	25	1	2192	2	N	12					120
							13	9									
10	2387	N	2234	-0-	-153	-0-	11	1	2215	2	N	7					127
							8	9									
11	2280	N	2134	-0-	-146	-0-	9	1	2122	2	N	3					130
							3	9									
12	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	18	1	2161	2	N	45	118	1			57
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 28,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 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	868	N	607	-0-	-261	-0-	606	2	1	9	N	1					1
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-	1	1			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					2
05	1209	N	684	-0-	-525	-0-	683	2	1	9	N	1					3
06	930	N	631	-0-	-299	-0-	630	2	1	9	N	1	2	1			2
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	N	1					3
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	616	2	1	9	N	1					4
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	621	2	1	9	N	1					5
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	3	1			3
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 8,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	887	2	22	9	N	20	14	1			26
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	428	2	14	9	N	13	26	1			13
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20	19	1			14
04	870	N	559	-0-	-311	-0-	518	2	41	9	N	37					51
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	692	2	31	9	N	28	60	1			19
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	650	2	15	9	N	14	26	1			7
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	470	2	28	9	N	25					32
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	728	2	29	9	N	26	28	1			30
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	580	2	19	9	N	17	23	1			24
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	2	15	9	N	14	22	1			16
11	720	N	517	-0-	-203	-0-	509	2	8	9	N	7	15	1			8
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	533	2	10	9	N	9	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23	19	1			15
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1775	2	N	19	17	1			17
							21	9									
03	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1219	2	20	9	N	18	16	1			19
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1252	2	17	9	N	15	16	1			18
05	2015	N	1291	-0-	-724	-0-	4	1	1269	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1159	2	17	9	N	15	15	1			19
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1024	2	13	9	N	12	13	1			18
08	1302	N	938	-0-	-364	-0-	926	2	12	9	N	11	12	1			17
09	1170	N	897	-0-	-273	-0-	885	2	12	9	N	11	13	1			15
10	1023	N	991	-0-	-32	-0-	976	2	15	9	N	14	13	1			16
11	900	N	831	-0-	-69	-0-	819	2	12	9	N	11	13	1			14
12	930	N	476	-0-	-454	-0-	467	2	9	9	N	8	12	1			10

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6506	2	41	9	N	37					45
02	5539	X	5142	-0-	-397	-0-	44	1	5055	2	N	39	49	1			35
							43	9									
03	5921	X	5328	-0-	-593	-0-	5284	2	44	9	N	40	50	1			25
04	5730	X	5075	-0-	-655	-0-	32	1	5002	2	Y	37	50	1			12
							41	9									
05	5921	X	5076	-0-	-845	-0-	18	1	5018	2	Y	36					48
							40	9									
06	5730	X	4988	-0-	-742	-0-	4952	2	36	9	Y	33	51	1			30
07	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	5319	2	33	9	Y	30					60
08	5332	X	5318	-0-	-14	-0-	5288	2	30	9	Y	27	51	1			36
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5173	2	33	9	Y	30	47	1			19
10	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5073	2	35	9	Y	32	48	1			3
11	5190	X	4819	-0-	-371	-0-	4784	2	35	9	Y	32					35
12	5363	X	4771	-0-	-592	-0-	4732	2	39	9	Y	35	57	1			13

TOTAL GAS PROD: 62,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 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	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	685	-0-	-338	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-	-195	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	3132	2			N	-0-					72
02	3915	X	2939	-0-	-976	-0-	2939	2			N	-0-					72
03	4123	X	3208	-0-	-915	-0-	3196	2	12	9	N	11					83
04	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	3088	2	10	9	N	9					92
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3521	2	3	9	N	3					95
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3257	2	8	9	N	7					102
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3215	2	14	9	N	13					115
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3002	2	13	9	N	12					127
09	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2855	2	14	9	N	13					140
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3074	2	21	9	N	19	152	1			7
11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3167	2	3	9	N	3					10
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3574	2	20	9	N	18					28

TOTAL GAS PROD: 38,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 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	3844	X	3840	-0-	-4	-0-	3816	2	24	9	Y	22					48
02	3770	X	3440	-0-	-330	-0-	26	1	3381	2	Y	30	54	1			24
							33	9									
03	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	3648	2	25	9	Y	23					47
04	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3584	2	30	9	Y	27	62	1			12
05	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3624	2	23	9	Y	21					33
06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3721	2	25	9	Y	23					56
07	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3928	2	34	9	Y	31	73	1			14
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3716	2	26	9	Y	24					38
09	3750	X	3664	-0-	-86	-0-	3640	2	24	9	Y	22					60
10	3968	X	3431	-0-	-537	-0-	3401	2	30	9	Y	27	84	1			3
11	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	3525	2	28	9	Y	25					28
12	3968	X	3570	-0-	-398	-0-	3548	2	22	9	Y	20					48

TOTAL GAS PROD: 43,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	2	25	9	N	23					23
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1522	2	39	9	N	35	1	1			57
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1582	2	32	9	N	29					86
04	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1542	2	30	9	N	27	69	1			44
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1573	2	20	9	N	18	37	1			25
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1493	2	29	9	N	26					51
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1280	2	29	9	N	26					77
08	1581	N	719	-0-	-862	-0-	707	2	12	9	N	11	43	1			45
09	1530	N	880	-0-	-650	-0-	855	2	25	9	N	23	43	1			25
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1770	2	22	9	N	20					45
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1485	2	51	9	N	46	45	1			46
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	N	21					67

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 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	806	N	246	-0-	-560	-0-	237	2	9	9	N	8					60
02	377	N	156	-0-	-221	-0-	156	2			N	-0-					60
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					63
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	258	2	10	9	N	9					72
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					78
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	176	2	19	9	N	17					95
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	210	2	11	9	N	10					105
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					105
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					105
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					105
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	205	2	3	9	N	3					108
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	182	2	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-44	-0-	22 3	1 9	923	2	N	3					75
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	895	2	3	9	N	3					78
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	890	2	10	9	N	9					87
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	844	2	6	9	N	5					92
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	937	2	51	9	N	46					138
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	129	1			9
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					9
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					9
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					9
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					9
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-					9
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	855	2	9	9	N	8					17

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 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	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	2992	2	42	9	N	38	177	1			18
02	2987	X	2720	-0-	-267	-0-	2692	2	28	9	N	25					43
03	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	2765	2	41	9	N	37					80
04	2940	X	2429	-0-	-511	-0-	2399	2	30	9	N	27					107
05	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2883	2	36	9	N	33					140
06	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	2211	2	24	9	N	22					162
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2959	2	54	9	N	49	176	1			35
08	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2777	2	36	9	N	33					68
09	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	2560	2	22	9	N	20					88
10	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	2605	2	30	9	N	27					115
11	2910	X	2550	-0-	-360	-0-	2526	2	24	9	N	22					137
12	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	2589	2	39	9	N	35					172

TOTAL GAS PROD: 32,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9					92
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1224	2	11	9	N	10					102
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	N	8					110
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	2	17	9	N	15					125
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1544	2	50	9	N	45					170
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	10	9	N	9	149	1			30
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	N	5					35
08	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1461	2	11	9	N	10					45
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	1402	2	11	9	N	10					55
10	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					55
11	1410	N	1312	-0-	-98	-0-	1301	2	11	9	N	10					65
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1420	2	46	9	N	42					107

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1211	2	53	9	N	48	177	1			83
02	957	N	814	-0-	-143	-0-	795	2	19	9	N	17					100
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	2	20	9	N	18					118
04	1230	N	941	-0-	-289	-0-	935	2	6	9	N	5					123
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1030	2	19	9	N	17					140
06	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1022	2	20	9	N	18					158
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1007	2	48	9	N	44	182	1			20
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1052	2	17	9	N	15					35
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	993	2	9	9	N	8					43
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1003	2	4	9	N	4					47
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	5	1	962	2	N	43					90
							47	9									
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	10	1	933	2	N	43					133
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 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	682	N	482	-0-	-200	-0-	468	2	14	9	N	13					13
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	430	2	N	17					30
							19	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	2	9	9	N	8					38
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	464	2	6	9	N	5					43
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	491	2	4	9	N	4					47
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					50
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					53
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2					55
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	443	2	6	9	N	5					60
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	436	2	13	9	N	12					72
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	390	2	11	9	N	10					82
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	420	2	6	9	N	5					87

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	986	-0-	-409	-0-	947	2	39	9	N	35	156	1			42
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	908	2	34	9	N	31					73
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	966	2	41	9	N	37					110
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	978	2	30	9	N	27					137
05	992	N	967	-0-	-25	-0-	939	2	28	9	N	25					162
06	960	N	910	-0-	-50	-0-	892	2	18	9	N	16	148	1			30
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	874	2	25	9	N	23					53
08	961	N	935	-0-	-26	-0-	909	2	26	9	N	24					77
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	884	2	17	9	N	15					92
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28					120
11	900	N	830	-0-	-70	-0-	806	2	24	9	N	22					142
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	836	2	20	9	N	18					160

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3122	2	91	9	N	83					240
02	3248	X	2830	-0-	-418	-0-	2769	2	61	9	N	55					295
03	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	2920	2	69	9	N	63					358
04	3120	X	2941	-0-	-179	-0-	2864	2	77	9	N	70	178	1			250
05	3224	X	3025	-0-	-199	-0-	2961	2	64	9	N	58	177	1			131
06	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	2731	2	57	9	N	52					183
07	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2855	2	72	9	N	65					248
08	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	2778	2	30	9	N	27	186	1			89
09	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2584	2	81	9	N	74					163
10	2914	N	2646	-0-	-268	-0-	2600	2	46	9	N	42					205
11	2730	N	2404	-0-	-326	-0-	5	1	2344	2	N	50					255
							55	9									
12	2759	N	2355	-0-	-404	-0-	7	1	2323	2	N	23	177	1			101
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					142
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					142
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					142
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					142
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					147
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					147
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3					150
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	560	2	33	9	N	30					180
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	165	1			15
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	430	2			N	-0-					15
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 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	1302	N	903	-0-	-399	-0-	903	2			N	-0-					133
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	N	2					135
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					135
04	870	N	666	-0-	-204	-0-	666	2			N	-0-					135
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					135
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					135
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	502	2			N	-0-					135
08	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					135
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					135
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					135
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					135
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3869	-0-	769	769	3806	2	63	9	N	57	197	1			27
02	2900	N	2980	-0-	80	849	2961	2	19	9	N	17					44
03	3100	N	2834	-0-	-266	583	2805	2	29	9	N	26					70
04	2857	X	2274	-0-	-583	-0-	2274	2			N	-0-					70
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					70
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					70
07	2325	X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2			N	-0-					70
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2387	2	25	9	N	23					93
09	2250	X	2041	-0-	-209	-0-	2020	2	21	9	N	19					112
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2842	2	26	9	N	24					136
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2278	2	143	9	N	130	181	1			85
12	2108	N	1270	-0-	-838	-0-	1242	2	28	9	N	25					110

TOTAL GAS PROD: 30,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 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	2542	X	1467	-0-	-1075	-0-	1426	2	41	9	N	37					190
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1296	2	21	9	N	19	188	1			21
03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1152	2	18	9	N	16					37
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-					37
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1165	2	88	9	N	80					117
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1076	2	25	9	N	23					140
07	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	996	2	36	9	N	33					173
08	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	983	2	33	9	N	30					203
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	N	10	188	1			25
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1205	2	53	9	N	48					73
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	952	2	31	9	N	28					101
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26	9	N	24					125

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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	4898	X	3211	-0-	-1687	-0-	3166	2	45	9	N	41	191	1			10
02	4582	X	2967	-0-	-1615	-0-	2961	2	6	9	N	5					15
03	3472	X	2621	-0-	-851	-0-	2601	2	20	9	N	18					33
04	3120	X	2738	-0-	-382	-0-	2730	2	8	9	N	7					40
05	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2816	2	22	9	N	20					60
06	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	2642	2	39	9	N	35					95
07	3162	X	2519	-0-	-643	-0-	2381	2	138	9	N	125					220
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3069	2	10	9	N	9	174	1			55
09	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	2673	2	22	9	N	20					75
10	2852	X	2340	-0-	-512	-0-	2331	2	9	9	N	8					83
11	2970	N	2135	-0-	-835	-0-	2078	2	57	9	N	52					135
12	2790	N	2216	-0-	-574	-0-	2202	2	14	9	N	13					148

TOTAL GAS PROD: 32,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYAD PETROLEUM COMPANY 237520
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

01	1023	N	949	-0-	-74	-0-	948	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1238	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	932	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1395	N	60	-0-	-1335	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	108	-0-	-1122	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	930	N	168	-0-	-762	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DYAD PETROLEUM COMPANY //CONT.// 237520
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	550	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	112	1	942	2	N	43					127
							47	9									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	145	1	975	2	N	53	2	8			178
							58	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	794	2	N	50					228
							55	9									
04	1080	N	659	-0-	-421	-0-	46	1	580	2	N	30					258
							33	9									
05	1271	N	740	-0-	-531	-0-	44	1	674	2	N	20	173	1			105
							22	9									
06	930	N	661	-0-	-269	-0-	60	1	598	2	N	3					108
							3	9									
07	682	N	360	-0-	-322	-0-	14	1	278	2	N	62					170
							68	9									
08	744	N	440	-0-	-304	-0-	22	1	374	2	N	40					210
							44	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	N	54	173	1			91
							59	9									
10	3100	N	3509	-0-	409	409	210	1	3282	2	N	15					106
							17	9									
11	3000	N	2868	-0-	-132	277	177	1	2649	2	N	38					144
							42	9									
12	930	N	653	-0-	-277	-0-	40	1	591	2	N	20					164
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	146	1			37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					39
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1517	-0-	-1552	-0-	158	1	1326	2	N	30	179	1			54
							33	9									
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	310	1	2106	2	N	52	3	8			103
							57	9									
03	1798	X	1529	-0-	-269	-0-	177	1	1302	2	N	45	2	8			146
							50	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	128	1	1639	2	N	52	155	1			43
							57	9									
05	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	92	1	1425	2	N	65					108
							72	9									
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	111	1	1113	2	N	30					138
							33	9									
07	1798	N	1220	-0-	-578	-0-	58	1	1142	2	N	18					156
							20	9									
08	1581	N	1101	-0-	-480	-0-	58	1	1015	2	N	25					181
							28	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	736	2	N	15	180	1			16
							17	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1689	2	N	36					52
							40	9									
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	113	1	1689	2	N	26					78
							29	9									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	23					101
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 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	465	X	351	-0-	-114	-0-	36	1	304	2	N	10					39
							11	9									
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	22					61
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	85	1	624	2	N	-0-					61
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	15	1	185	2	N	-0-					61
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	10					71
							11	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					71
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					71
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAE, LOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 245108 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7166 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-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_____ 12/05/2012 - PLUGGED 12/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231344 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7402 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	30	0			2
02	2465	X	178	-0-	-2287	-0-	168	2	10	9	Y	9	2	0			9
03	2604	X	282	-0-	-2322	-0-	262	2	20	9	Y	18	6	0			21
04	1410	X	222	-0-	-1188	-0-	208	2	14	9	Y	13	10	0			24
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	174	2	2	9	Y	2	19	0			7
06	270	N	106	-0-	-164	-0-	106	2			Y	-0-	6	0			1
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	2			Y	-0-	1	0			-0-
08	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - P & A 01-17-13

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1583	-0-	-711	-0-	1418	2	165	9	Y	150	65	0			105
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1676	2	116	9	Y	105					210
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1875	2	174	9	Y	158	196	0			172
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1907	2	102	9	Y	93	110	0			155
05	1922	N	1301	-0-	-621	-0-	1244	2	57	9	Y	52	115	0			92
06	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	1437	2	48	9	Y	44	69	0			67
07	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	1523	2	69	9	Y	63	64	0			66
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1466	2	36	9	Y	33					99
09	1500	N	1275	-0-	-225	-0-	1190	2	85	9	Y	77	103	0			73
10	1581	N	543	-0-	-1038	-0-	534	2	9	9	Y	8	47	0			34
11	1440	N	351	-0-	-1089	-0-	347	2	4	9	Y	4					38
12	1333	N	276	-0-	-1057	-0-	262	2	14	9	Y	13	35	0			16

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 8778 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3073	-0-	-337	-0-	3051	2	22	9	Y	20					47
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2509	2	32	9	Y	29					76
03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2563	2	36	9	Y	33	91	0			18
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	2	11	9	Y	10					28
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2621	2	4	9	Y	4					32
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2423	2	33	9	Y	30					62
07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2626	2	29	9	Y	26					88
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2580	2	35	9	Y	32					120
09	2340	N	2166	-0-	-174	-0-	2134	2	32	9	Y	29	127	0			22
10	2418	N	2379	-0-	-39	-0-	2348	2	31	9	Y	28					50
11	2340	N	2260	-0-	-80	-0-	2196	2	64	9	Y	58					108
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2121	2	7	9	Y	6					114

TOTAL GAS PROD: 30,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	866	2	24	9	Y	22					40
02	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	990	2	48	9	Y	44					84
03	682	X	605	-0-	-77	-0-	576	2	29	9	Y	26	96	0			14
04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1201	2	10	9	Y	9					23
05	1116	X	540	-0-	-576	-0-	540	2			Y	-0-					23
06	1080	X	578	-0-	-502	-0-	568	2	10	9	Y	9					32
07	1240	X	504	-0-	-736	-0-	498	2	6	9	Y	5					37
08	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1208	2	19	9	Y	17					54
09	1200	X	685	-0-	-515	-0-	673	2	12	9	Y	11	57	0			8
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1343	2	21	9	Y	19					27
11	1200	X	691	-0-	-509	-0-	676	2	15	9	Y	14					41
12	1240	X	424	-0-	-816	-0-	424	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOLLES WELL #: 1 RRCID -> 260225 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7744 - 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	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	4					116
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					116
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/11/2013 - P&A 01-11-2013

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	1729	3	N	2					102
02	1914	N	1708	-0-	-206	-0-	15 2	1 9	1691	3	N	2					104
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	1750	3	N	1					105
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	17 8	1 9	1551	3	N	7					112
05	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	19 9	1 9	1719	3	N	8					120
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	1819	3	N	4					124
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	22	1	1785	3	N	-0-					124
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	20	1	1527	3	N	-0-					124
09	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	23 1	1 9	1671	3	N	1					125
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	1656	3	N	2					127
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	1568	3	N	8					135
12	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	24	1	1627	3	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 20,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	23	1	1118	3	N	-0-					150
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	22	1	1775	3	N	-0-					150
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	22	1	1750	3	N	-0-					150
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	23	1	1411	3	N	-0-					150
05	1922	N	863	-0-	-1059	-0-	22	1	841	3	N	-0-					150
06	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	24	1	1433	3	N	-0-					150
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	25	1	1454	3	N	-0-					150
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	24	1	1105	3	N	-0-					150
09	1470	N	1164	-0-	-306	-0-	25	1	1139	3	N	-0-					150
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	N	-0-					150
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	20	1	1114	3	N	-0-					150
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	22	1	1335	3	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 266	1 9	1525	3	N	242	178	1			284
02	2001	N	1959	-0-	-42	-0-	17 352	1 9	1590	3	N	320	358	1			246
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	22 112	1 9	1766	3	N	102	183	1			165
04	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	22 133	1 9	1527	3	N	121	174	1			112
05	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	28 42	1 9	1901	3	N	38					150
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	29 72	1 9	2243	3	N	65					215
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	2267	3	N	4					219
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	31 61	1 9	2059	3	N	55	177	1			97
09	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	24 17	1 9	2005	3	N	15					112
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	25 57	1 9	2023	3	N	52					164
11	2070	N	1983	-0-	-87	-0-	24 77	1 9	1882	3	N	70	177	1			57
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	2196	3	N	11					68

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,095

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	2288	3	N	20					167
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	28	1	2125	3	N	-0-					167
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	26	1	2033	3	N	-0-					167
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	19	1	2077	3	N	-0-					167
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	21 74	1 9	2147	3	N	67					234
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	23 58	1 9	2233	3	N	53	175	1			112
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	23 41	1 9	2258	3	N	37					149
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	24 99	1 9	2032	3	N	90	176	1			63
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	22 62	1 9	1847	3	N	56					119
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	23 64	1 9	1857	3	N	58					177
11	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	21 55	1 9	1578	3	N	50					227
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	23 39	1 9	1809	3	N	35	177	1			85

TOTAL GAS PROD: 25,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	157	3	N	-0-					32
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	-0-					32
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					32
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	1	256	3	N	-0-					32
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-					32
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					32
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	1	1	174	3	N	-0-					32
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	146	3	N	-0-					32
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					32
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					32
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	N	-0-					32
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16 10	1 9	455	3	N	9					174
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	644	3	N	10					184
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18 17	1 9	657	3	N	15					199
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	17 7	1 9	427	3	N	6					205
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	16	1	490	3	N	-0-	173	1			32
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	19 9	1 9	549	3	N	8					40
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	516	3	N	8					48
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	549	3	N	5					53
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	820	3	N	4					57
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	839	3	N	3					60
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	759	3	N	-0-					60
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	18	1	732	3	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2024	-0-	-1076	4986	6	1	2018	3	N	-0-					119
02	2900	N	2142	-0-	-758	4228	6	1	2136	3	N	-0-					119
03	3100	N	2058	-0-	-1042	3186	6	1	2052	3	N	-0-					119
04	3000	N	1847	-0-	-1153	2033	6	1	1841	3	N	-0-					119
05	3100	N	1981	-0-	-1119	914	7	1	1974	3	N	-0-					119
06	2837	N	1923	-0-	-914	-0-	6	1	1917	3	N	-0-					119
07	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	6	1	1806	3	N	-0-					119
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	6	1	1457	3	N	-0-					119
09	1920	N	1493	-0-	-427	-0-	5	1	1488	3	N	-0-					119
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	1					120
							1	9									
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	4	1	1333	3	N	-0-					120
12	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	5	1	1471	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

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-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

01	806	N	658	-0-	-148	-0-	17	1	616	3	N	23					185
							25	9									
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	17	1	716	3	N	20					205
							22	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	703	3	N	31	168	1			68
							34	9									
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	625	3	N	14					82
							15	9									
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	19	1	726	3	N	3					85
							3	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	741	3	N	17					102
							19	9									
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	754	3	N	18					120
							20	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	18	1	592	3	N	12					132
							13	9									
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	22	1	709	3	N	28					160
							31	9									
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	682	3	N	17					177
							19	9									
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	20	1	529	3	N	5					182
							6	9									
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	20	1	716	3	N	3					185
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	20	1	2064	3	N	-0-					165
02	2175	N	2106	-0-	-69	-0-	19	1	2077	3	N	9					174
							10	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	22	1	2160	3	N	35					209
							39	9									
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	23	1	1873	3	N	18					227
							20	9									
05	2263	N	2038	-0-	-225	-0-	26	1	2012	3	N	-0-	177	0			50
06	2160	N	2059	-0-	-101	-0-	25	1	1984	3	N	45					95
							50	9									
07	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	25	1	1890	3	N	24					119
							26	9									
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	25	1	1734	3	N	20					139
							22	9									
09	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	23	1	1851	3	N	30					169
							33	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	24	1	1966	3	N	25					194
							28	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	3	N	26					220
							29	9									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	28	1	2158	3	N	22	175	1			67
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 24,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 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	1085	N	930	-0-	-155	-0-	15	1	765	3	N	136	179	1			187
							150	9									
02	1160	N	1034	-0-	-126	-0-	20	1	949	3	N	59					246
							65	9									
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	20	1	962	3	N	301	367	1			180
							331	9									
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	20	1	802	3	N	10					190
							11	9									
05	1116	N	875	-0-	-241	-0-	20	1	845	3	N	9					199
							10	9									
06	1260	N	970	-0-	-290	-0-	17	1	908	3	N	41					240
							45	9									
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	18	1	834	3	N	-0-	182	1			58
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	21	1	703	3	N	81					139
							89	9									
09	960	N	808	-0-	-152	-0-	22	1	750	3	N	33					172
							36	9									
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	N	21	148	1			45
							23	9									
11	780	N	753	-0-	-27	-0-	22	1	725	3	N	5					50
							6	9									
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	22	1	556	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	183	3	N	-0-					96
02	232	N	211	-0-	-21	-0-	1	1	210	3	N	-0-					96
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					96
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					96
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	1	1	213	3	N	-0-					96
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	1	1	182	3	N	-0-					96
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-					96
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					96
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					96
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					96
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					96
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	26	1	3976	3	N	60					180
							66	9									
02	4727	X	4064	-0-	-663	-0-	24	1	3967	3	N	66	191	1			55
							73	9									
03	5053	X	3859	-0-	-1194	-0-	24	1	3781	3	N	49					104
							54	9									
04	5130	X	2926	-0-	-2204	-0-	24	1	2860	3	N	38					142
							42	9									
05	5301	X	1698	-0-	-3603	-0-	21	1	1655	3	N	20					162
							22	9									
06	4200	X	289	-0-	-3911	-0-	14	1	275	3	N	-0-					162
07	4340	X	389	-0-	-3951	-0-	16	1	373	3	N	-0-					162
08	DLQ G-10		226	-0-	226	226	14	1	212	3	N	-0-					162
09	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2805	17	1	2548	3	N	13					175
							14	9									
10	DLQ G-10		3965	-0-	3965	6770	30	1	3878	3	N	52	184	1			43
							57	9									
11	DLQ G-10		3660	-0-	3660	10430	29	1	3583	3	N	44					87
							48	9									
12	DLQ G-10		2946	-0-	2946	13376	21	1	2905	3	N	18					105
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 30,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 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	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	23	1	2226	3	N	-0-					212
02	2233	N	1794	-0-	-439	-0-	16	1	1778	3	N	-0-					212
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	19	1	1767	3	N	-0-					212
04	2190	N	1523	-0-	-667	-0-	19	1	1504	3	N	-0-					212
05	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	24	1	1721	3	N	-0-					212
06	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	23	1	1555	3	N	-0-					212
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	24	1	1776	3	N	-0-					212
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	24	1	1671	3	N	-0-					212
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	22	1	1694	3	N	-0-					212
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	22	1	1813	3	N	-0-					212
11	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	21	1	1391	3	N	-0-					212
12	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	22	1	1224	3	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 20,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419
BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	25	1	1269	3	N	-0-					102
02	1972	N	1375	-0-	-597	-0-	23	1	1352	3	N	-0-					102
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1399	3	N	-0-					102
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	23	1	1302	3	N	-0-					102
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	18	1	1395	3	N	-0-					102
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	17	1	1390	3	N	-0-					102
07	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	17	1	1326	3	N	-0-					102
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	18	1	1224	3	N	-0-					102
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	19	1	1224	3	N	-0-					102
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	20	1	1232	3	N	-0-					102
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	19	1	1218	3	N	-0-					102
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	21	1	1275	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 15,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 11648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	60	1	20160	3	N	-0-	177	1			43
02	26970	X	18946	-0-	-8024	-0-	51	1	18895	3	N	-0-					43
03	28830	X	18639	-0-	-10191	-0-	51	1	18471	3	N	106					149
							117	9									
04	27900	X	15846	-0-	-12054	-0-	52	1	15612	3	N	165					314
							182	9									
05	24056	X	15855	-0-	-8201	-0-	54	1	15629	3	N	156	365	1			105
							172	9									
06	19590	X	14819	-0-	-4771	-0-	48	1	14597	3	N	158	176	1			87
							174	9									
07	20243	X	14003	-0-	-6240	-0-	48	1	13955	3	N	-0-					87
08	DLQ G-10		13447	-0-	13447	13447	51	1	13067	3	N	299	174	1			212
							329	9									
09	DLQ G-10		13356	-0-	13356	26803	42	1	13180	3	N	122	175	1			159
							134	9									
10	DLQ G-10		13608	-0-	13608	40411	43	1	13396	3	N	154	176	1			137
							169	9									
11	DLQ G-10		12595	-0-	12595	53006	38	1	12410	3	N	134	177	1			94
							147	9									
12	DLQ G-10		13024	-0-	13024	66030	40	1	12830	3	N	140	192	1			42
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 184,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

INDIGO MINERALS LLC 423834
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					119
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					119
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					119
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					119
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					119
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			N	-0-					119
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					119
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					119
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					119
10	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					119
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	1006	2			N	-0-					119
12	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 10,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 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	5053	X	4503	-0-	-550	-0-	4503	2			N	-0-					22
02	4524	X	4389	-0-	-135	-0-	4215	2	174	9	N	158					180
03	4836	X	4291	-0-	-545	-0-	4208	2	83	9	N	75	185	1			70
04	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4189	2	187	9	N	170					240
05	4774	X	4252	-0-	-522	-0-	4245	2	7	9	N	6	176	1			70
06	4530	X	4000	-0-	-530	-0-	3945	2	55	9	N	50					120
07	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	4373	2	107	9	N	97	184	1			33
08	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	3950	2	114	9	N	104					137
09	4380	X	3421	-0-	-959	-0-	3356	2	65	9	N	59	166	1			30
10	4495	X	3113	-0-	-1382	-0-	3113	2			N	-0-					30
11	4350	X	2847	-0-	-1503	-0-	2822	2	25	9	N	23					53
12	4495	X	2706	-0-	-1789	-0-	2661	2	45	9	N	41					94

TOTAL GAS PROD: 46,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 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	5208	X	3921	-0-	-1287	-0-	3890	2	31	9	N	28					142
02	4872	X	3153	-0-	-1719	-0-	3117	2	36	9	N	33	1	8			174
03	5208	X	3387	-0-	-1821	-0-	3340	2	47	9	N	43	160	1	1	8	56
04	5040	X	2901	-0-	-2139	-0-	2882	2	19	9	N	17					73
05	5208	X	2810	-0-	-2398	-0-	2801	2	9	9	N	8					81
06	3780	X	2674	-0-	-1106	-0-	2663	2	11	9	N	10	1	8			90
07	3379	X	2064	-0-	-1315	-0-	1989	2	75	9	N	68					158
08	3379	X	2411	-0-	-968	-0-	2404	2	7	9	N	6	2	8			162
09	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2209	2	42	9	N	38	1	8			199
10	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	2324	2	4	9	N	4					203
11	2670	X	2331	-0-	-339	-0-	2291	2	40	9	N	36	164	1			75
12	2418	X	2092	-0-	-326	-0-	2090	2	2	9	N	2					77

TOTAL GAS PROD: 32,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'BENCO, INC. 617512
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					320
02	580	N	310	-0-	-270	-0-	310	2			N	-0-					320
03	434	N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-					320
04	330	N	74	-0-	-256	-0-	74	2			N	-0-					320
05	341	N	31	-0-	-310	-0-	31	2			N	-0-					320
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					320
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					320
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	161	1			170
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PATARA ANDOVER I LLC 643257
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

01	5270	X	4956	-0-	-314	-0-	4934	2	22	9	N	20	181	1			18
02	4698	X	4559	-0-	-139	-0-	4559	2			N	-0-					18
03	5022	X	4709	-0-	-313	-0-	4709	2			N	-0-					18
04	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4385	2			N	-0-					18
05	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					18
06	4800	X	4615	-0-	-185	-0-	4468	2	147	9	N	134					152
07	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	4423	2			N	-0-					152
08	4650	X	4265	-0-	-385	-0-	4240	2	25	9	N	23					175
09	4500	X	4002	-0-	-498	-0-	4002	2			N	-0-					175
10	4650	X	4003	-0-	-647	-0-	4003	2			N	-0-					175
11	4500	X	4075	-0-	-425	-0-	4074	2	1	9	N	1					176
12	4433	X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 52,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 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	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2765	2	211	9	N	192	175	1			42
02	3190	X	2499	-0-	-691	-0-	2499	2			N	-0-					42
03	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	2612	2			N	-0-					42
04	3300	X	2510	-0-	-790	-0-	2510	2			N	-0-					42
05	2976	X	2493	-0-	-483	-0-	2493	2			N	-0-					42
06	2880	X	2474	-0-	-406	-0-	2452	2	22	9	N	20					62
07	2666	X	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					62
08	2480	N	2368	-0-	-112	-0-	2368	2			N	-0-					62
09	2460	N	2369	-0-	-91	-0-	2316	2	53	9	N	48					110
10	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	2			N	-0-					110
11	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	2129	1			N	-0-					110
12	2449	N	2188	-0-	-261	-0-	2133	2	55	9	N	50					160

TOTAL GAS PROD: 29,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3349	2	116	9	N	105					140
02	3915	X	3026	-0-	-889	-0-	3026	2			N	-0-					140
03	3937	X	3090	-0-	-847	-0-	3090	2			N	-0-					140
04	3480	X	2825	-0-	-655	-0-	2825	2			N	-0-					140
05	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	2882	2	42	9	N	38	168	1			10
06	3360	X	2698	-0-	-662	-0-	2698	2			N	-0-					10
07	3224	X	2682	-0-	-542	-0-	2682	2			N	-0-					10
08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2			N	-0-					10
09	2820	X	2482	-0-	-338	-0-	2482	2			N	-0-					10
10	2914	X	2541	-0-	-373	-0-	2431	2	110	9	N	100					110
11	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	2229	2			N	-0-					110
12	2573	N	2276	-0-	-297	-0-	2273	2	3	9	N	3					113

TOTAL GAS PROD: 32,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 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	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3146	2	18	9	N	16					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					120
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2886	2	19	9	N	17					137
04	2700	X	2661	-0-	-39	-0-	2659	2	2	9	N	2					139
05	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	2721	2	21	9	N	19					158
06	2700	X	2664	-0-	-36	-0-	2650	2	14	9	N	13					171
07	2790	X	2268	-0-	-522	-0-	2258	2	10	9	N	9					180
08	2790	X	2185	-0-	-605	-0-	2183	2	2	9	N	2					182
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2738	2	2	9	N	2	169	1			15
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2439	2	11	9	N	10					25
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2280	2	10	9	N	9					34
12	2790	N	2624	-0-	-166	-0-	2611	2	13	9	N	12					46

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 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	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2381	2	30	9	N	27	197	1			68
02	1566	N	-0-	-0-	-1566	-0-					N	7					75
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1785	2	30	9	N	27					102
04	2340	N	1744	-0-	-596	-0-	1727	2	17	9	N	15					117
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39	9	N	35					152
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1810	2	28	9	N	25					177
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2052	2	22	9	N	20					197
08	3100	N	3650	-0-	550	550	3631	2	19	9	N	17					214
09	2587	N	2037	-0-	-550	-0-	2037	2			N	-0-					214
10	2077	N	1158	-0-	-919	-0-	1148	2	10	9	N	9					223
11	2550	X	1698	-0-	-852	-0-	1678	2	20	9	N	18					241
12	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	2404	2	83	9	N	75	198	1			118

TOTAL GAS PROD: 22,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 218376 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 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	2883	X	2337	-0-	-546	-0-	2320	2	17	9	N	15					215
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			50
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2655	2	33	9	N	30					80
04	2100	N	1647	-0-	-453	-0-	1623	2	24	9	N	22					102
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2188	2	17	9	N	15					117
06	2100	N	1835	-0-	-265	-0-	1810	2	25	9	N	23					140
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1860	2	17	9	N	15					155
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			N	-0-					155
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2030	2	28	9	N	25					180
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	N	7					187
11	2040	N	1253	-0-	-787	-0-	1242	2	11	9	N	10					197
12	2139	N	907	-0-	-1232	-0-	896	2	11	9	N	10					207

TOTAL GAS PROD: 20,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4642	2	22	9	N	20					227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					269
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	N	20	190	1			99
04	2550	X	2262	-0-	-288	-0-	2223	2	39	9	N	35					134
05	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	2125	2	17	9	N	15					149
06	2550	X	1127	-0-	-1423	-0-	1075	2	52	9	N	47					196
07	2604	X	2495	-0-	-109	-0-	2454	2	41	9	N	37					233
08	2604	X	2182	-0-	-422	-0-	2147	2	35	9	N	32					265
09	2250	X	1960	-0-	-290	-0-	1947	2	13	9	N	12					277
10	2480	N	2034	-0-	-446	-0-	2030	2	4	9	N	4					281
11	2100	N	847	-0-	-1253	-0-	833	2	14	9	N	13					294
12	2015	N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2			N	-0-	199	1			95

TOTAL GAS PROD: 23,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 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	0 N	-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	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-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 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	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	-0-					29
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	328	1	457	2	Y	-0-					29
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	281	1	547	2	Y	9					38
						10	9									
04	990 N	958	-0-	-32	-0-	40	1	914	2	Y	4					42
						4	9									
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					42
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					42
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					42
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					42
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	40	1	908	2	Y	-0-					42
10	1023 N	943	-0-	-80	-0-	943	2			Y	-0-					42
11	1170 N	910	-0-	-260	-0-	69	1	841	2	Y	-0-					42
12	992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 11,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

01	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					37
02	1189	X	1117	-0-	-72	-0-	1117	2			N	-0-					37
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					37
04	1290	X	1151	-0-	-139	-0-	1151	2			N	-0-					37
05	1333	X	1194	-0-	-139	-0-	1194	2			N	-0-					37
06	1290	X	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-					37
07	1209	X	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					37
08	1209	X	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					37
09	1170	X	1116	-0-	-54	-0-	1116	2			N	-0-					37
10	1209	X	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-					37
11	1140	X	1105	-0-	-35	-0-	1105	2			N	-0-					37
12	1178	X	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 13,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					32
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					32
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					32
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					32
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					32
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					32
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					32
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					32
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					32
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					32
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					32
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1912	2	9	9	N	8					30
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1790	2	6	9	N	5					35
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8					43
04	1860	N	1324	-0-	-536	-0-	1318	2	6	9	N	5					48
05	1922	N	1149	-0-	-773	-0-	1145	2	4	9	N	4					52
06	1830	N	1573	-0-	-257	-0-	1572	2	1	9	N	1					53
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	2	4	9	N	4					57
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	2	3	9	N	3					60
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1727	2	9	9	N	8					68
10	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1728	2	2	9	N	2					70
11	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1620	2	3	9	N	3					73
12	1798	N	318	-0-	-1480	-0-	318	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	2			N	-0-					62
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					62
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					62
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					62
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					62
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					62
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					62
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					62
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					62
10	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	2			N	-0-					62
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					62
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, JOE MACK WELL #: 1 RRCID -> 115450 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 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	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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					30
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					30
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					30
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					30
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					30
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					30
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					30
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					30
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					30
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					30
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 119812 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 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	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3631	2	14	9	N	13					165
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3104	2	31	9	N	28					193
03	3317	X	3237	-0-	-80	-0-	3216	2	21	9	N	19					212
04	3540	X	3102	-0-	-438	-0-	3077	2	25	9	N	23					235
05	3658	X	3174	-0-	-484	-0-	3170	2	4	9	N	4	179	1			60
06	3540	X	3024	-0-	-516	-0-	3016	2	8	9	N	7					67
07	3348	X	3144	-0-	-204	-0-	3141	2	3	9	N	3					70
08	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	3152	2	11	9	N	10					80
09	3090	X	2997	-0-	-93	-0-	2980	2	17	9	N	15					95
10	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	2			N	-0-					95
11	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	2743	2	21	9	N	19					114
12	3162	X	44	-0-	-3118	-0-	44	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNSON, TROY M. WELL #: 1 RRCID -> 121823 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	580	N	525	-0-	-55	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	558	N	82	-0-	-476	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL, H.I. WELL #: 1 RRCID -> 122229 COMPL. DATE 08/23/1986 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8187 - 8192

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 172245 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 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	1736	X	1316	-0-	-420	-0-	1315	2	1	9	N	1					71
02	1624	X	845	-0-	-779	-0-	845	2			N	-0-					71
03	1736	X	830	-0-	-906	-0-	830	2			N	-0-					71
04	1260	X	745	-0-	-515	-0-	745	2			N	-0-					71
05	1302	X	813	-0-	-489	-0-	813	2			N	-0-					71
06	1260	X	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-					71
07	899	X	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					71
08	837	X	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					71
09	780	X	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					71
10	837	X	773	-0-	-64	-0-	773	2			N	-0-					71
11	810	X	735	-0-	-75	-0-	735	2			N	-0-					71
12	837	X	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 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	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					70
02	812	X	653	-0-	-159	-0-	653	2			N	-0-					70
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					70
04	1110	X	901	-0-	-209	-0-	901	2			N	-0-					70
05	1147	X	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			N	-0-					70
06	1110	X	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					70
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					70
08	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1196	2	88	9	N	80					150
09	1110	X	1074	-0-	-36	-0-	1072	2	2	9	N	2					152
10	1147	X	963	-0-	-184	-0-	961	2	2	9	N	2					154
11	1230	X	806	-0-	-424	-0-	806	2			N	-0-					154
12	1271	X	277	-0-	-994	-0-	277	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)//CONT.// 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 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	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					80
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					80
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					80
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					80
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					80
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					80
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			N	-0-					80
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					80
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					80
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					80
11	690	N	596	-0-	-94	-0-	596	2			N	-0-					80
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, THOMAS E. II ETAL WELL #: 1 RRCID -> 166596 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8445 - 8710

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R.S. & H.H. WELL #: 4 RRCID -> 129458 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5836 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 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	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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
PERRONE WELL #: 1 RRCID -> 082866 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6232 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRONE WELL #: 3 RRCID -> 085132 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6175 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 085511 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6188 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) //CONT.// 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BROOKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 097323
PERRONE WELL #: 4 RRCID -> 086103 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6191 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROREAL INC. 660891
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 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	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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 118212 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5720 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 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	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					36
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					36
03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					36
04	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					36
05	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					36
06	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					36
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
DAILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 117330 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.// 64605 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 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	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	421	1	1781	2	N	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	369	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	418	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	378	1	1537	2	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	425	1	1684	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	408	1	1551	2	N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	426	1	1635	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	414	1	1607	2	N	-0-					-0-
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	393	1	1664	2	N	-0-					-0-
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	426	1	1649	2	N	-0-					-0-
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	413	1	1654	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	413	1	1743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

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-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					9
02	1450	N	1353	-0-	-97	-0-	1353	2			N	-0-					9
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					9
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	1376	2			N	-0-					9
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					9
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-					9
07	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	1301	2			N	-0-					9
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			N	-0-					9
09	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	1249	2			N	-0-					9
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					9
11	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			N	-0-					9
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 16,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT A) 64605 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
DAILEY, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 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	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	620	1	5825	2	Y	11					103
							12	9									
02	8497	X	7964	-0-	-533	-0-	580	1	7373	2	Y	10					113
							11	9									
03	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	620	1	9403	2	Y	12					125
							13	9									
04	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	600	1	9123	2	Y	10					135
							11	9									
05	8804	X	8725	-0-	-79	-0-	620	1	8094	2	Y	10					145
							11	9									
06	9720	X	9349	-0-	-371	-0-	593	1	8750	2	Y	5					150
							6	9									
07	10044	X	9551	-0-	-493	-0-	620	1	8922	2	Y	8					158
							9	9									
08	10044	X	9330	-0-	-714	-0-	620	1	8702	2	Y	7					165
							8	9									
09	9720	X	8808	-0-	-912	-0-	600	1	8167	2	Y	37					202
							41	9									
10	9672	X	9065	-0-	-607	-0-	620	1	8398	2	Y	43	175	1			70
							47	9									
11	9360	X	8571	-0-	-789	-0-	598	1	7960	2	Y	12					82
							13	9									
12	9548	X	8477	-0-	-1071	-0-	611	1	7857	2	Y	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 106,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					25
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					25
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					25
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					25
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					25
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					25
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	1			N	-0-					25
12	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	1			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAILEY, R. S. & H. H. WELL #: 7 RRCID -> 153594 COMPL. DATE 10/29/1981 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	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					124
02	174	N	99	-0-	-75	-0-	99	2			N	-0-					124
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					124
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	2	N	-0-					124
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					124
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					124
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	34	1	225	2	N	-0-					124
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	11	1	76	2	N	-0-					124
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					124
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	11	1	76	2	N	-0-					124
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	2	N	-0-					124
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
PETROREAL INC. 660891
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHOFF (CLARKSVILLE) 65011 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
PUCKETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 100377 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 10537 PERF. 9313 - 9325

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3635	-0-	-2100	-0-	3468	3	167	9	N	152	186	1			233
02	3480		3276	-0-	-204	-0-	3129	3	147	9	N	134	197	1			170
03	3720		3393	-0-	-327	-0-	3266	3	127	9	N	115	190	1			95
04	3600		3017	-0-	-583	-0-	2915	3	102	9	N	93					188
05	3720		3044	-0-	-676	-0-	2930	3	114	9	N	104					292
06	3510	#	2487	-0-	-1023	-0-	2406	3	81	9	N	74	196	1			170
07	3503	#	2603	-0-	-900	-0-	2423	3	180	9	N	164	190	1			144
08	3007		1128	-0-	-1879	-0-	1103	3	25	9	N	23					167
09	3916		3916	-0-	-0-	-0-	3611	3	305	9	N	277	179	1			265
10	3438		3438	-0-	-0-	-0-	3211	3	227	9	N	206	188	1			283
11	2520	#	992	-0-	-1528	-0-	946	3	46	9	N	42	188	1			137
12	3161		3161	-0-	-0-	-0-	2916	3	245	9	N	223	195	1			165

TOTAL GAS PROD: 34,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD) 65011 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	212	3	19	9	N	17					152
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	3	6	9	N	5					157
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	323	3	35	9	N	32					189
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					189
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	271	3	31	9	N	28					217
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	185	3	9	9	N	8	180	1			45
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	3	41	9	N	37					82
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	494	3	39	9	N	35					117
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					122
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					122
11	510	N	236	-0-	-274	-0-	228	3	8	9	N	7					129
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	31					160

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					110
02	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					110
03	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					110
04	660	#	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					110
05	775	#	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					110
06	750	#	501	-0-	-249	-0-	501	3			N	-0-					110
07	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					110
08	744	#	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-					110
09	720	#	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					110
10	1178	#	837	-0-	-341	-0-	837	3			N	-0-					110
11	1140	#	325	-0-	-815	-0-	325	3			N	-0-					110
12	1178	#	906	-0-	-272	-0-	906	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1504	-0-	-728	-0-	1470	2	34	9	N	31					49
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	724	2	70	9	N	64					113
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					113
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2384	2	140	9	N	127	152	1			88
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2334	2	44	9	N	40					128
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1953	2	61	9	N	55	159	1			24
07	2604	N	2006	-0-	-598	-0-	1949	2	57	9	N	52					76
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2052	2	29	9	N	26					102
09	2010	N	1874	-0-	-136	-0-	1852	2	22	9	N	20					122
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1938	2	12	9	N	11					133
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1825	2	23	9	N	21					154
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1841	2	70	9	N	64	175	1			43

TOTAL GAS PROD: 21,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 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	713	X	491	-0-	-222	-0-	491	2			N	-0-					18
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					18
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					18
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					18
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					18
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					18
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					18
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					18
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					18
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					18
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					18
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2209	-0-	-2193	-0-	2209	2			N	-0-					171
02	3741	#	2237	-0-	-1504	-0-	2237	2			N	-0-					171
03	3224	#	3070	-0-	-154	-0-	3070	2			N	-0-					171
04	3268	R	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					171
05	3691	R	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					171
06	3178	R	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2					173
07	3379	#	2915	-0-	-464	-0-	2915	2			N	-0-					173
08	3689	#	2686	-0-	-1003	-0-	2686	2			N	-0-					173
09	3570	#	2210	-0-	-1360	-0-	2210	2			N	-0-					173
10	3689	#	2677	-0-	-1012	-0-	2677	2			N	-0-					173
11	3180	#	2660	-0-	-520	-0-	2660	2			N	-0-					173
12	4848	R	4848	-0-	-0-	-0-	4826	2	22	9	N	20					193

TOTAL GAS PROD: 35,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1603	-0-	-536	-0-	450	1	1146	2	N	6	1	8			199
							7	9									
02	1798	#	1418	-0-	-380	-0-	450	1	948	2	N	18	1	8			216
							20	9									
03	1891	#	1280	-0-	-611	-0-	450	1	830	2	N	-0-					216
04	1830	#	1378	-0-	-452	-0-	450	1	928	2	N	-0-					216
05	1612	#	984	-0-	-628	-0-	450	1	534	2	N	-0-	177	1			39
06	1560	#	1134	-0-	-426	-0-	450	1	684	2	N	-0-					39
07	1519	#	606	-0-	-913	-0-	450	1	154	2	N	2					41
							2	9									
08	1426	#	809	-0-	-617	-0-	450	1	356	2	N	3					44
							3	9									
09	1380	#	1006	-0-	-374	-0-	450	1	556	2	N	-0-					44
10	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	450	1	1173	2	N	-0-					44
11	1140	#	820	-0-	-320	-0-	450	1	370	2	N	-0-					44
12	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	450	1	782	2	N	5					49
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		759	-0-	759	759	696	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
02	T. A.		672	-0-	672	1431	619	3	53	9	Y	48	43	1			5
03	T. A.		538	-0-	538	1969	495	3	43	9	Y	39	40	1			4
04	T. A.		383	-0-	383	2352	357	3	26	9	Y	24	24	1			4
05	T. A.		265	-0-	265	2617	247	3	18	9	Y	16	18	1			2
06	T. A.		763	-0-	763	3380	760	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	3380	X	-0-	-0-	-3380	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	555	3	15	9	Y	14					14
09	810	X	566	-0-	-244	-0-	552	3	14	9	Y	13	27	1			-0-
10	775	X	302	-0-	-473	-0-	295	3	7	9	Y	6					6
11	750	X	132	-0-	-618	-0-	125	3	7	9	Y	6					12
12	589	X	315	-0-	-274	-0-	301	3	14	9	Y	13	2	1			23

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 46 D RRCID -> 165529 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10128 - 1370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.		696	-0-	696	696	32 26	1 9	638	3	Y	24	11	1			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	696					Y	-0-					13
11	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					Y	-0-					13
12	169	X	169	-0-	-0-	-0-	15 9	1 9	145	3	Y	8	11	1			10

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2137	3	263	9	Y	239	238	1			53
02	DLQ G-10		2124	-0-	2124	4524	1906	3	218	9	Y	198	178	1			73
03	6644	X	2120	-0-	-4524	-0-	1897	3	223	9	Y	203	207	1			69
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1730	3	172	9	Y	156	160	1			65
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2124	3	213	9	Y	194	215	1			44
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1622	3	175	9	Y	159	184	1			19
07	1023	N	405	-0-	-618	-0-	371	3	34	9	Y	31	50	1			-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1956	3	209	9	Y	190	152	1			38
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1576	3	179	9	Y	163	167	1			34
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1423	3	160	9	Y	145	153	1			26
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1292	3	161	9	Y	146	138	1			34
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	966	3	134	9	Y	122	141	1			15

TOTAL GAS PROD: 21,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3465	3	343	9	N	312	311	1			68
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	3803	3	350	9	N	318	286	1			100
03	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5143	3	487	9	N	443	451	1			92
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5631	3	449	9	N	408	420	1			80
05	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6467	3	526	9	N	478	528	1			30
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	5727	3	424	9	N	385	391	1			24
07	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1200	3	95	9	N	86	79	1			31
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	4743	3	366	9	N	333	293	1			71
09	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5308	3	527	9	N	479	489	1			61
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5492	3	465	9	N	423	448	1			36
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5521	3	481	9	N	437	388	1			85
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4647	3	392	9	N	356	372	1			69

TOTAL GAS PROD: 62,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331

01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					-0-
04	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
06	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	1210	-0-	-6478	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
09	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	5729	-0-	-998	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	3707	-0-	-3823	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
12	7781	X	4198	-0-	-3583	-0-	4198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1841	-0-	-1042	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1235	-0-	-1462	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1272	-0-	-1611	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1770	X	1318	-0-	-452	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
05	1829	X	1430	-0-	-399	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1411	-0-	-359	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	29	-0-	-1304	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	7238	-0-	4138	4138	7238	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	8274	-0-	5274	9412	8274	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	6571	-0-	3471	12883	6571	3			N	-0-					-0-
11	19633	X	6750	-0-	-12883	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
03	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			N	-0-					-0-
04	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
05	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	3			N	-0-					-0-
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	1682	-0-	-7153	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			N	-0-					-0-
09	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	8070	-0-	-765	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
11	8550	X	8060	-0-	-490	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	6792	-0-	-2043	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	9391	-0-	-2234	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
02	10875	X	7472	-0-	-3403	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
03	10571	X	7759	-0-	-2812	-0-	7759	3			N	-0-					-0-
04	10230	X	6871	-0-	-3359	-0-	6871	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	7464	-0-	-3107	-0-	7464	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	6962	-0-	-2128	-0-	6962	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	1293	-0-	-6395	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
09	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6175	-0-	-1296	-0-	6175	3			N	-0-					-0-
11	7140	X	5510	-0-	-1630	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
12	7688	X	3979	-0-	-3709	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4361	-0-	1261	1261	4361	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2222	-0-	-778	483	2222	3			N	-0-					-0-
05	2280	N	1797	-0-	-483	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1350	X	1337	-0-	-13	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	615	-0-	-3756	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	1414	-0-	-2957	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
09	2220	X	1444	-0-	-776	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	1336	-0-	-462	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1380	X	1128	-0-	-252	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	766	-0-	-722	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3			N	-0-					-0-
05	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	297	-0-	-4911	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	2311	-0-	-2897	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	2606	-0-	-2314	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	2292	-0-	-2792	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	1981	-0-	-2819	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1715	-0-	-982	-0-	1715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	839	-0-	-361	-0-	839	3			N	-0-			-0-
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
07	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-			-0-
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3			N	-0-			-0-
12	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		2008	-0-	2008	2008	2008	3			N	-0-			-0-
02	T. A.		1687	-0-	1687	3695	1687	3			N	-0-			-0-
03	T. A.		1786	-0-	1786	5481	1786	3			N	-0-			-0-
04	T. A.		1777	-0-	1777	7258	1777	3			N	-0-			-0-
05	T. A.		2932	-0-	2932	10190	2932	3			N	-0-			-0-
06	T. A.		1740	-0-	1740	11930	1740	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	990	-0-	-2110	9820	990	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2004	-0-	-1096	8724	2004	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2006	-0-	-994	7730	2006	3			N	-0-			-0-
10	3100	N	1879	-0-	-1221	6509	1879	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	1029	-0-	-1971	4538	1029	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	1061	-0-	-2039	2499	1061	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 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	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		N	-0-			-0-
02	1102	X	716	-0-	-386	-0-	716	3		N	-0-			-0-
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
04	1140	X	893	-0-	-247	-0-	893	3		N	-0-			-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12546	-0-	-2179	-0-	12546	3		N	-0-			-0-
02	13775	X	10435	-0-	-3340	-0-	10435	3		N	-0-			-0-
03	14725	X	9952	-0-	-4773	-0-	9952	3		N	-0-			-0-
04	14250	X	10720	-0-	-3530	-0-	10720	3		N	-0-			-0-
05	14725	X	9783	-0-	-4942	-0-	9783	3		N	-0-			-0-
06	12150	X	6618	-0-	-5532	-0-	6618	3		N	-0-			-0-
07	11160	X	294	-0-	-10866	-0-	294	3		N	-0-			-0-
08	11067	X	10692	-0-	-375	-0-	10692	3		N	-0-			-0-
09	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	3		N	-0-			-0-
10	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3		N	-0-			-0-
11	10350	X	3969	-0-	-6381	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
12	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	10074	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	3			N	-0-					-0-
02	8584	X	7795	-0-	-789	-0-	7795	3			N	-0-					-0-
03	9176	X	8258	-0-	-918	-0-	8258	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	7960	-0-	-920	-0-	7960	3			N	-0-					-0-
05	9176	X	7872	-0-	-1304	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	8189	-0-	-691	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
07	8277	X	2294	-0-	-5983	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7870	-0-	-140	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7446	-0-	-831	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
11	8010	X	6424	-0-	-1586	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7549	-0-	-728	-0-	7549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10479	-0-	-433	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
02	10208	X	9552	-0-	-656	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
03	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9436	-0-	-704	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
05	10478	X	9060	-0-	-1418	-0-	9060	3			N	-0-					-0-
06	10140	X	9221	-0-	-919	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
07	10416	X	2080	-0-	-8336	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	10416	X	8588	-0-	-1828	-0-	8588	3			N	-0-					-0-
09	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
10	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			N	-0-					-0-
11	9210	X	5023	-0-	-4187	-0-	5023	3			N	-0-					-0-
12	11315	X	6161	-0-	-5154	-0-	6161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	628	-0-	-752	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	651	N	227	-0-	-424	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47-D RRCID -> 137663 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
11	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11787	-0-	-272	-0-	11787	3			N	-0-					-0-
02	11281	X	8676	-0-	-2605	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
03	12059	X	10745	-0-	-1314	-0-	10745	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	10574	-0-	-1096	-0-	10574	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	10859	-0-	-1200	-0-	10859	3			N	-0-					-0-
06	11400	X	10553	-0-	-847	-0-	10553	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	5549	-0-	-2666	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
08	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					-0-
09	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
10	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	3			N	-0-					-0-
11	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7998	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7680	-0-	-535	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
02	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
03	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			N	-0-					-0-
04	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	3			N	-0-					-0-
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	3742	-0-	-3295	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
10	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	3404	-0-	-3406	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	5971	-0-	-1066	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7273	-0-	-632	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6181	-0-	-1214	-0-	6181	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6508	-0-	-1397	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6566	-0-	-1084	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	6775	-0-	-944	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6287	-0-	-763	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4121	-0-	-1304	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
10	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5116	-0-	-309	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5793	-0-	2793	2793	5793	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2358	-0-	-742	2051	2358	3			N	-0-					-0-
08	3040	N	989	-0-	-2051	-0-	989	3			N	-0-					-0-
09	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
10	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	28799	-0-	-2077	-0-	28799	3			N	-0-					-0-
02	28884	X	24461	-0-	-4423	-0-	24461	3			N	-0-					-0-
03	29977	X	26060	-0-	-3917	-0-	26060	3			N	-0-					-0-
04	29010	X	25751	-0-	-3259	-0-	25751	3			N	-0-					-0-
05	29977	X	26328	-0-	-3649	-0-	26328	3			N	-0-					-0-
06	27870	X	25506	-0-	-2364	-0-	25506	3			N	-0-					-0-
07	24924	X	13306	-0-	-11618	-0-	13306	3			N	-0-					-0-
08	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	27508	3			N	-0-					-0-
09	25410	X	25410	-0-	-0-	-0-	25410	3			N	-0-					-0-
10	24924	X	22621	-0-	-2303	-0-	22621	3			N	-0-					-0-
11	24120	X	17262	-0-	-6858	-0-	17262	3			N	-0-					-0-
12	24924	X	17238	-0-	-7686	-0-	17238	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
02	8932	X	7728	-0-	-1204	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
04	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	3			N	-0-					-0-
05	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			N	-0-					-0-
06	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	3			N	-0-					-0-
07	9858	X	610	-0-	-9248	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	8929	3			N	-0-					-0-
09	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	7622	-0-	-2081	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
11	9390	X	6117	-0-	-3273	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	4905	-0-	-5170	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 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	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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILER, BENNYE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143512 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 7890

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOGO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ASHMORE GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 153539 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 7908 - 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	1364	#	588	-0-	-776	-0-	566	2	22	9	N	20	74	1	2	8	20
02	1276	#	705	-0-	-571	-0-	672	2	33	9	N	30					50
03	1085	#	556	-0-	-529	-0-	501	2	55	9	N	50	1	8			99
04	720	#	410	-0-	-310	-0-	390	2	20	9	N	18					117
05	589	#	409	-0-	-180	-0-	409	2			N	-0-					117
06	570	#	494	-0-	-76	-0-	403	2	91	9	N	83					200
07	558	#	418	-0-	-140	-0-	411	2	7	9	N	6	1	8			205
08	558	#	419	-0-	-139	-0-	418	2	1	9	N	1					206
09	480	#	316	-0-	-164	-0-	280	2	36	9	N	33					239
10	562	R	562	-0-	-0-	-0-	517	2	45	9	N	41					280
11	930	#	471	-0-	-459	-0-	438	2	33	9	N	30					310
12	827	R	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27	181	1	1	8	155

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

NOGO (RODESSA) 65703 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 145889 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 6858 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15089 10/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (RODESSA) 65860 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NOONDAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 208239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11666 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11410 - 12379

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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	135	1	4043	2	Y	140	147	1			31
							154	9									
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	95	1	3070	2	Y	104	100	1			35
							114	9									
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	119	1	3749	2	Y	130	136	1			29
							143	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	103	1	3245	2	Y	130	113	1			46
							143	9									
05	2821	X	2109	-0-	-712	-0-	56	1	2003	2	Y	45	66	1			25
							50	9									
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	2	Y	78	76	1			27
							86	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	125	1	4116	2	Y	97	79	1			45
							107	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	98	1	3503	2	Y	88	112	1			21
							97	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	75	1	2996	2	Y	82	72	1			31
							90	9									
10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	145	1	3728	2	Y	105	97	1			39
							116	9									
11	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	3	1	2370	2	Y	63	85	1			17
							69	9									
12	2821	X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			Y	-0-	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,062

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11374 - 12516

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	6205	X	3294	-0-	-2911	-0-	3228	2	66	9	Y	60	70	1			13
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2869	2	57	9	Y	52	48	1			17
03	1798	X	808	-0-	-990	-0-	793	2	15	9	Y	14	28	1			3
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3583	2	85	9	Y	77	53	1			27
05	1798	X	1179	-0-	-619	-0-	1164	2	15	9	Y	14	33	1			8
06	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2297	2	39	9	Y	35	31	1			12
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2725	2	39	9	Y	35	31	1			16
08	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2064	2	31	9	Y	28	37	1			7
09	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1984	2	32	9	Y	29	25	1			11
10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2229	2	37	9	Y	34	32	1			13
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4319	2	69	9	Y	63	59	1			17
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5024	2	130	9	Y	118	99	1			36

TOTAL GAS PROD: 32,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	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	INJECT	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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	101 279	1 9	3027	2	Y	254	263	1	56
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	76 224	1 9	2468	2	Y	204	190	1	70
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	79 231	1 9	2508	2	Y	210	234	1	46
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	75 254	1 9	2363	2	Y	231	196	1	81
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	68 149	1 9	2459	2	Y	135	142	1	74
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	65 200	1 9	2634	2	Y	182	194	1	62
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	98 204	1 9	3216	2	Y	185	162	1	85
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	77 185	1 9	2740	2	Y	168	212	1	41
09	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	56 164	1 9	2235	2	Y	149	133	1	57
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	81 157	1 9	2084	2	Y	143	147	1	53
11	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	2 119	1 9	1677	2	Y	108	132	1	29
12	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1574	2	154	9	Y	140	126	1	43

TOTAL GAS PROD: 32,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7712	-0-	-2673	-0-	7595	2	117	9	Y	106	113	1	24
02	10179	X	9486	-0-	-693	-0-	9344	2	142	9	Y	129	109	1	44
03	10881	X	8321	-0-	-2560	-0-	8194	2	127	9	Y	115	133	1	26
04	10530	X	7688	-0-	-2842	-0-	7553	2	135	9	Y	123	105	1	44
05	10137	X	6597	-0-	-3540	-0-	6531	2	66	9	Y	60	71	1	33
06	9810	X	6663	-0-	-3147	-0-	6579	2	84	9	Y	76	83	1	26
07	10137	X	5045	-0-	-5092	-0-	4992	2	53	9	Y	48	52	1	22
08	8308	X	7342	-0-	-966	-0-	7261	2	81	9	Y	74	78	1	18
09	7680	X	4739	-0-	-2941	-0-	4682	2	57	9	Y	52	50	1	20
10	6882	X	5797	-0-	-1085	-0-	5725	2	72	9	Y	65	61	1	24
11	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8308	2	100	9	Y	91	91	1	24
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8595	2	102	9	Y	93	89	1	28

TOTAL GAS PROD: 86,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 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	5549	X	5228	-0-		-321	-0-	166	1	4981	2	Y	74	78	1			16
								81	9									
02	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	127	1	4096	2	Y	60	56	1			20
								66	9									
03	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	134	1	4229	2	Y	63	69	1			14
								69	9									
04	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	123	1	3870	2	Y	67	58	1			23
								74	9									
05	4286	X	4286	-0-		-0-	-0-	115	1	4127	2	Y	40	41	1			22
								44	9									
06	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	95	1	3877	2	Y	48	53	1			17
								53	9									
07	3948	X	3948	-0-		-0-	-0-	115	1	3790	2	Y	39	38	1			18
								43	9									
08	4060	X	4060	-0-		-0-	-0-	110	1	3903	2	Y	43	50	1			11
								47	9									
09	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	120	1	4768	2	Y	57	46	1			22
								63	9									
10	5607	X	5607	-0-		-0-	-0-	207	1	5328	2	Y	65	63	1			24
								72	9									
11	5640	X	5640	-0-		-0-	-0-	7	1	5563	2	Y	64	70	1			18
								70	9									
12	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	4834	2	87	9	Y	79	73	1			24

TOTAL GAS PROD: 55,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11902	X	11902	-0-		-0-	-0-	11760	2	142	9	Y	129	189	1			109
02	12035	X	10554	-0-		-1481	-0-	10435	2	119	9	Y	108	98	1			119
03	12865	X	11592	-0-		-1273	-0-	11473	2	119	9	Y	108	178	1			49
04	12450	X	11113	-0-		-1337	-0-	10994	2	119	9	Y	108					157
05	12648	X	9370	-0-		-3278	-0-	9252	2	118	9	Y	107	175	1			89
06	11520	X	9347	-0-		-2173	-0-	9240	2	107	9	Y	97					186
07	11594	X	10921	-0-		-673	-0-	10816	2	105	9	Y	95	184	1			97
08	11594	X	10258	-0-		-1336	-0-	10146	2	112	9	Y	102					199
09	11100	X	9676	-0-		-1424	-0-	9615	2	61	9	Y	55	177	1			77
10	10912	X	8212	-0-		-2700	-0-	8109	2	103	9	Y	94					171
11	10560	X	6658	-0-		-3902	-0-	6552	2	106	9	Y	96	168	1			99
12	10912	X	7503	-0-		-3409	-0-	7401	2	102	9	Y	93					192

TOTAL GAS PROD: 117,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3740	-0-		-2584	-0-	3716	2	24	9	Y	22	37	1			5
02	7645	X	7645	-0-		-0-	-0-	7594	2	51	9	Y	46	34	1			17
03	9513	X	9513	-0-		-0-	-0-	9451	2	62	9	Y	56	61	1			12
04	7993	X	7993	-0-		-0-	-0-	7932	2	61	9	Y	55	48	1			19
05	6196	X	6196	-0-		-0-	-0-	5852	2	344	9	Y	313	161	1			171
06	5700	X	4129	-0-		-1571	-0-	3843	2	286	9	Y	260	342	1			89
07	5890	X	5172	-0-		-718	-0-	4869	2	303	9	Y	275	236	1	2	8	126
08	6107	X	6036	-0-		-71	-0-	5662	2	374	9	Y	340	381	1			85
09	5910	X	4952	-0-		-958	-0-	4620	2	332	9	Y	302	272	1			115
10	6107	X	4879	-0-		-1228	-0-	4549	2	330	9	Y	300	307	1			108
11	5850	X	5773	-0-		-77	-0-	5392	2	381	9	Y	346	362	1			92
12	6045	X	4864	-0-		-1181	-0-	4801	2	63	9	Y	57	132	1			17

TOTAL GAS PROD: 70,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13523	2	284	9	Y	258	265	1			57
02	12528	X	11091	-0-	-1437	-0-	10867	2	224	9	Y	204	191	1			70
03	13392	X	9838	-0-	-3554	-0-	9636	2	202	9	Y	184	214	1			40
04	12960	X	9220	-0-	-3740	-0-	9000	2	220	9	Y	200	169	1			71
05	13392	X	6707	-0-	-6685	-0-	6671	2	36	9	Y	33	86	1			18
06	12960	X	11036	-0-	-1924	-0-	10960	2	76	9	Y	69	63	1			24
07	11842	X	9131	-0-	-2711	-0-	9078	2	53	9	Y	48	49	1	1	8	22
08	9827	X	9775	-0-	-52	-0-	9716	2	59	9	Y	54	63	1			13
09	11040	X	10412	-0-	-628	-0-	10343	2	69	9	Y	63	52	1			24
10	11408	X	9932	-0-	-1476	-0-	9865	2	67	9	Y	61	62	1			23
11	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13864	2	91	9	Y	83	83	1			23
12	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14560	2	243	9	Y	221	177	1			67

TOTAL GAS PROD: 129,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,478

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	7487	-0-	-5471	-0-	7345	2	142	9	Y	129	147	1			29
02	10585	X	3928	-0-	-6657	-0-	3854	2	74	9	Y	67	73	1			23
03	11315	X	4464	-0-	-6851	-0-	4379	2	85	9	Y	77	83	1			17
04	8820	X	4419	-0-	-4401	-0-	4322	2	97	9	Y	88	74	1			31
05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8664	2	84	9	Y	76	65	1			42
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7275	2	89	9	Y	81	95	1			28
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5376	2	54	9	Y	49	55	1			22
08	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	4818	2	52	9	Y	47	58	1			11
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7227	2	85	9	Y	77	59	1			29
10	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	12977	2	155	9	Y	141	118	1			52
11	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16573	2	193	9	Y	175	180	1			47
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14664	2	233	9	Y	212	194	1			65

TOTAL GAS PROD: 98,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12645	2	205	9	Y	186	206	1			41
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11212	2	179	9	Y	163	148	1			56
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	10683	2	174	9	Y	158	179	1			35
04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8709	2	164	9	Y	149	132	1			52
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	53	1			1
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2802	2	31	9	Y	28	15	1			13
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	7907	2	95	9	Y	86	77	1			22
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4296	2	56	9	Y	51	53	1			20
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4732	2	63	9	Y	57	56	1			21
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4691	2	61	9	Y	55	61	1			15
12	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4888	2	54	9	Y	49	49	1			15

TOTAL GAS PROD: 73,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 10752 - 14094

12	0	61281	-0-	61281	61281	61281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2117	-0-	-487	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2260	-0-	-344	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1716	-0-	-744	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	1354	-0-	-1064	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1355	-0-	-835	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1021	-0-	-746	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	667	N	503	-0-	-164	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	405	-0-	-773	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	351	-0-	-309	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					153
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					153
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					153
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					153
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	3	2	9	N	2	2	8			153
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					153
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1135	3	11	9	N	10	10	8			153
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					153
09	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	3			N	-0-					153
10	930	N	52	-0-	-878	-0-	52	3			N	-0-					153
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					153
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	132	-0-	-240	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	139	-0-	-1253	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	145	-0-	-1343	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	348	N	150	-0-	-198	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2142	-0-	-927	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1909	-0-	-266	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2042	-0-	-66	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1336	-0-	-710	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1152	-0-	-863	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	641	-0-	-475	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	827	-0-	-289	-0-	827	3			N	-0-					-0-
09	990	X	774	-0-	-216	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	870	X	739	-0-	-131	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3171	-0-	71	71	3171	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2380	-0-	-71	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1537	-0-	-261	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1610	-0-	-498	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
09	2040	X	1953	-0-	-87	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1382	-0-	-292	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1332	-0-	-468	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1140	-0-	-565	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2003	-0-	-756	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1850	-0-	-412	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2004	-0-	-228	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
09	2610	N	2480	-0-	-130	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2574	-0-	-92	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2376	-0-	-197	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10322 - 10538

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-	536	3		Y	-0-			-0-
02	489	N	489	-0-	-0-		-0-	489	3		Y	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-		-0-	585	3		Y	-0-			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-		-0-	592	3		Y	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-		-0-	483	3		Y	-0-			-0-
06	450	N	430	-0-	-20		-0-	430	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	447	-0-	-18		-0-	447	3		Y	-0-			-0-
08	434	N	374	-0-	-60		-0-	374	3		Y	-0-			-0-
09	420	N	265	-0-	-155		-0-	265	3		Y	-0-			-0-
10	1921	N	1921	-0-	-0-		-0-	1921	3		Y	-0-			-0-
11	1679	N	1679	-0-	-0-		-0-	1679	3		Y	-0-			-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-		-0-	1147	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

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	2398	N	2398	-0-	-0-		-0-	2398	3		N	-0-			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-		-0-	2155	3		N	-0-			-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-		-0-	2511	3		N	-0-			-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-		-0-	2348	3		N	-0-			-0-
05	2352	N	2352	-0-	-0-		-0-	2352	3		N	-0-			-0-
06	2250	N	2228	-0-	-22		-0-	2228	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	2282	-0-	-43		-0-	2282	3		N	-0-			-0-
08	2356	N	2355	-0-	-1		-0-	2355	3		N	-0-			-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-		-0-	2263	3		N	-0-			-0-
10	2344	N	2344	-0-	-0-		-0-	2344	3		N	-0-			-0-
11	2280	N	2209	-0-	-71		-0-	2209	3		N	-0-			-0-
12	2325	N	1898	-0-	-427		-0-	1898	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 088770 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9037 - 10475

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	251	N	251	-0-	-0-		-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	377	N	283	-0-	-94		-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	310	N	304	-0-	-6		-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-		-0-	263	3		N	-0-			-0-
05	310	N	174	-0-	-136		-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300		-0-				N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279		-0-				N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186		-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

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	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
02	1856	N	1776	-0-		-80	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
03	1953	N	1860	-0-		-93	-0-	1860	3			N	-0-			-0-
04	1920	N	1890	-0-		-30	-0-	1890	3			N	-0-			-0-
05	1891	N	1849	-0-		-42	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
06	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1821	-0-		-132	-0-	1821	3			N	-0-			-0-
08	1860	N	1805	-0-		-55	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
09	1830	N	1721	-0-		-109	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
10	1829	N	1793	-0-		-36	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
11	1740	N	1553	-0-		-187	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
12	1767	N	1498	-0-		-269	-0-	1498	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

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	1984	X	1795	-0-		-189	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
02	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
03	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
04	1734	N	1734	-0-		-0-	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
05	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
06	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
07	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	1594	-0-		-142	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
09	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
10	2259	N	2259	-0-		-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
11	1743	N	1743	-0-		-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
12	1736	N	1690	-0-		-46	-0-	1690	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 1 RRCID -> 091281 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446

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	662	-0-		-113	-0-	662	3			N	-0-			-0-
02	667	N	571	-0-		-96	-0-	571	3			N	-0-			-0-
03	713	N	578	-0-		-135	-0-	578	3			N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-		-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
05	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
06	814	N	814	-0-		-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
07	713	N	706	-0-		-7	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	764	N	764	-0-		-0-	-0-	764	3			N	-0-			-0-
09	604	N	604	-0-		-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-		-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
11	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
12	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-	1431	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	1360	3	24	9	Y	22					69
02	1305	N	1271	-0-	-34	-0-	1269	3	2	9	Y	2	43	1	2	8	26
03	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			Y	-0-	26	1			-0-
04	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1331	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1279	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2378	3	8	9	Y	7	18	1	2	8	7
02	2871	X	2796	-0-	-75	-0-	2795	3	1	9	Y	1					8
03	2945	X	2621	-0-	-324	-0-	2620	3	1	9	Y	1	8	1			1
04	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2495	3	1	9	Y	1	1	8			1
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3021	3	10	9	Y	9	3	1	2	8	5
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2745	3	20	9	Y	18	4	8			19
07	2976	X	2884	-0-	-92	-0-	2867	3	17	9	Y	15	3	8			31
08	2883	N	2505	-0-	-378	-0-	2490	3	15	9	Y	14	26	1			19
09	2760	N	1125	-0-	-1635	-0-	1116	3	9	9	Y	8					27
10	2883	N	653	-0-	-2230	-0-	641	3	12	9	Y	11					38
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2746	3	20	9	Y	18	33	1	1	8	22
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2756	3	10	9	Y	9	25	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 28,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-1307	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1856	X	1214	-0-	-642	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1498	-0-	-424	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1192	-0-	-698	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	799	-0-	-441	-0-	799	3			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1669	-0-	-160	-0-	1624	3	45	9	Y	41	1	8			74
02	1624	N	1501	-0-	-123	-0-	1500	3	1	9	Y	1	58	1			17
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					17
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	3			Y	-0-					17
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	3	1	9	Y	1	1	8			17
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					17
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					17
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					17
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					17
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					17
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-					17
12	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	978	-0-	-45	-0-	978	3			Y	-0-					35
02	957	N	931	-0-	-26	-0-	931	3			Y	-0-					35
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					35
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					35
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					35
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1221	3	161	9	Y	146					181
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1978	3	2	9	Y	2	2	8			181
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					181
09	1380	X	967	-0-	-413	-0-	967	3			Y	-0-					181
10	1984	X	71	-0-	-1913	-0-	71	3			Y	-0-					181
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					181
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	957	N	914	-0-	-43	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	728	-0-	-322	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	493	-0-	-220	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					23
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					23
03	1209	N	645	-0-	-564	-0-	642	3	3	9	N	3	3	8			23
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					23
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	981	3	197	9	N	179	178	1	1	8	23
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					23
07	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					23
08	1178	N	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					23
09	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	3			N	-0-					23
10	899	N	96	-0-	-803	-0-	70	3	26	9	N	24					47
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					47
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	409	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093287 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					50
02	609	N	567	-0-	-42	-0-	567	3			N	-0-					50
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	554	3	6	9	N	5	5	8			50
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	112	112	8			50
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1004	3	42	9	N	38	38	8			50
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					50
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					50
08	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3			N	-0-					50
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	554	3	44	9	N	40					90
10	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	3			N	-0-					90
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					90
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	522	N	448	-0-	-74	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	3	19	9	Y	17	1	8			23
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1591	3	2	9	Y	2					25
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1711	3	6	9	Y	5					30
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	3	2	9	Y	2					32
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-	32	1			-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1638	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1597	3	12	9	Y	11	5	8			6
08	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	1524	3			Y	-0-					6
09	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	3			Y	-0-					6
10	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	3			Y	-0-					6
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2032	3	155	9	Y	141	3	8			144
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	3	1	9	Y	1	1	8			144

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3197	-0-	-430	-0-	3039	3	158	9	Y	144					167
02	2958	X	2812	-0-	-146	-0-	2812	3			Y	-0-					167
03	3162	X	2688	-0-	-474	-0-	2688	3			Y	-0-					167
04	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	2420	3			Y	-0-					167
05	3162	X	2424	-0-	-738	-0-	2424	3			Y	-0-					167
06	3060	X	2246	-0-	-814	-0-	2246	3			Y	-0-					167
07	3007	X	2156	-0-	-851	-0-	2156	3			Y	-0-					167
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					167
09	1890	X	1242	-0-	-648	-0-	1242	3			Y	-0-					167
10	1953	N	705	-0-	-1248	-0-	705	3			Y	-0-					167
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			Y	-0-					167
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	N	132	-0-	-71	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2111	3	12	9	Y	11	1	8			50
02	1972	N	1922	-0-	-50	-0-	1920	3	2	9	Y	2	37	1			15
03	2108	N	514	-0-	-1594	-0-	511	3	3	9	Y	3					18
04	2040	N	933	-0-	-1107	-0-	932	3	1	9	Y	1					19
05	2046	N	1933	-0-	-113	-0-	1930	3	3	9	Y	3	1	8			21
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			Y	-0-					21
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					21
08	INC G-10		2043	-0-	2043	2043	2043	3			Y	-0-					21
09	INC G-10		1845	-0-	1845	3888	1845	3			Y	-0-					21
10	1700	N	1978	-0-	278	4166	1978	3			Y	-0-					21
11	3000	N	1732	-0-	-1268	2898	1732	3			Y	-0-					21
12	3100	N	2057	-0-	-1043	1855	2057	3			Y	-0-	21	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1506	-0-	-60	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1331	-0-	-139	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1092	-0-	-272	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3259	-0-	-27	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3015	-0-	-30	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3064	-0-	-86	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3198	-0-	-57	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3009	-0-	-51	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	2992	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 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	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1087	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1044	N	898	-0-	-146	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3056	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1931	-0-	-146	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1879	-0-	-198	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1826	-0-	-747	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3354	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2800	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	2642	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3028	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	2883	X	2874	-0-	-9	-0-	2872	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2413	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	Y	9	9	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	957	N	833	-0-	-124	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	932	-0-	-91	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					-0-
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	870	N	681	-0-	-189	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	3	12	9	N	11	11	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2318	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2224	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			Y	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1902	-0-	-144	-0-	1902	3			Y	-0-					-0-
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2597	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
06	1980	X	1916	-0-	-64	-0-	1916	3			Y	-0-					-0-
07	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
08	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
09	2130	X	1786	-0-	-344	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1064	-0-	-256	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-31	-0-	1859	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1769	N	1737	-0-	-32	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1723	-0-	-17	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	464	N	384	-0-	-80	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	480	N	280	-0-	-200	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	524	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	580	N	463	-0-	-117	-0-	461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	432	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	384	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	737	-0-	-131	-0-	736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	3			N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-		130	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-		175	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-		182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-		162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-		172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-		183	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-		181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-		167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-		183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

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	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-		2874	3	105	9	N	95					242
02	2378	N	2314	-0-	-64	-0-		2314	3			N	-0-					242
03	2294	N	1755	-0-	-539	-0-		1743	3	12	9	N	11	183	1			70
04	2790	N	2196	-0-	-594	-0-		2196	3			N	-0-					70
05	2480	N	1895	-0-	-585	-0-		1895	3			N	-0-					70
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1928	3	35	9	N	32					102
07	2263	N	1810	-0-	-453	-0-		1809	3	1	9	N	1					103
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		1871	3	74	9	N	67					170
09	1950	N	1729	-0-	-221	-0-		1729	3			N	-0-					170
10	1798	N	122	-0-	-1676	-0-		122	3			N	-0-					170
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-						N	-0-					170
12	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 18,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		1523	3	9	9	Y	8	1	8			13
02	1392	N	1321	-0-	-71	-0-		1315	3	6	9	Y	5	12	1	1	8	5
03	1488	N	1343	-0-	-145	-0-		1340	3	3	9	Y	3					8
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-		1359	3	6	9	Y	5					13
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		1533	3	10	9	Y	9	11	1			11
06	1290	N	529	-0-	-761	-0-		523	3	6	9	Y	5	12	1			4
07	1426	N	864	-0-	-562	-0-		857	3	7	9	Y	6					10
08	1519	N	1051	-0-	-468	-0-		1047	3	4	9	Y	4	10	1			4
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		1001	3	4	9	Y	4					8
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		1081	3	2	9	Y	2					10
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		1075	3	3	9	Y	3	9	1			4
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1111	3	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	248	N	21	-0-	-227	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	99	-0-	-531	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	127	-0-	-524	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	775	N	37	-0-	-738	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	240	N	36	-0-	-204	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	87	N	68	-0-	-19	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106645 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10459 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	522	N	513	-0-	-9	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	1351	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1276	N	1230	-0-	-46	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1389	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	-0-	-245	-0-	1211	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	983	-0-	-226	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1209	N	946	-0-	-263	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	992	-0-	-58	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5					8
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	7	1			3
03	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	3	2	9	Y	2					5
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3					8
05	372	N	256	-0-	-116	-0-	252	3	4	9	Y	4	6	1			6
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	3	3	9	Y	3	7	1			2
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	311	3	4	9	Y	4					6
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2	6	1			2
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	3	3	9	Y	3					5
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	3	1	9	Y	1					6
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	5	1			2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1540	-0-	-1343	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2518	-0-	-272	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2678	-0-	-81	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	1698	-0-	-1433	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3258	-0-	-135	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
08	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4202	-0-	1202	1202	4202	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4417	-0-	1317	2519	4417	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2270	-0-	-730	1789	2270	3			N	-0-					-0-
07	4101	X	2312	-0-	-1789	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2148	-0-	-2254	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	1916	-0-	-2344	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	1889	-0-	-2513	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1821	-0-	-459	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	1936	-0-	-389	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	3	30	9	N	27	4	8			47
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1404	3	2	9	N	2					49
03	1550	N	284	-0-	-1266	-0-	280	3	4	9	N	4	39	1			14
04	1500	N	1170	-0-	-330	-0-	1167	3	3	9	N	3					17
05	1488	N	866	-0-	-622	-0-	849	3	17	9	N	15	2	8			30
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	3	1	9	N	1					31
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					31
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					31
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					31
10	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	3			N	-0-					31
11	1290	N	782	-0-	-508	-0-	782	3			N	-0-					31
12	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	3			N	-0-	27	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	41	1	2	8	7
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					7
03	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	1444	3			Y	-0-					7
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	3			Y	-0-					7
05	1643	N	1218	-0-	-425	-0-	1218	3			Y	-0-					7
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	Y	1	1	8			7
07	1953	N	1325	-0-	-628	-0-	1325	3			Y	-0-					7
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-					7
09	1380	N	1078	-0-	-302	-0-	1078	3			Y	-0-					7
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1278	3			Y	-0-					7
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109202 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-22	-0-	1124	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	625	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 109593 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8970 - 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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2058	-0-	-19	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1984	-0-	-26	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1702	-0-	-375	-0-	1702	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2741	-0-	-139	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
05	2976	N	2649	-0-	-327	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2268	-0-	-522	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2218	-0-	-603	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2378	-0-	-257	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2284	-0-	-26	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 109975 COMPL. DATE 03/18/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9987 - 10298

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-		368	3			N	-0-					-0-
02	377	N	357	-0-	-20	-0-		357	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-		334	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-		363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-		324	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-		346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-		323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-		267	3			N	-0-					-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-		265	3			N	-0-					-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-		293	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-		322	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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

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	1144	-0-	-3	-0-		1143	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1102	N	1043	-0-	-59	-0-		1043	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	954	-0-	-224	-0-		954	3			Y	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-		1184	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-		1114	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	3			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1075	-0-	-134	-0-		1075	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-		1069	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-		1024	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3			Y	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-		1007	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

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	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-		1252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	3			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	3			Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-		1321	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3			Y	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		1047	3			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		1011	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-		996	3			Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		1132	3			Y	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		1480	3			Y	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-		1714	3			Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
02	319	N	261	-0-	-58	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
04	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
08	651	N	337	-0-	-314	-0-	337	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-76	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
02	1566	N	1449	-0-	-117	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3		N	-0-			-0-
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
11	1650	N	1230	-0-	-420	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
12	1705	N	733	-0-	-972	-0-	733	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2903	-0-	-374	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3144	-0-	-396	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	2631	-0-	-939	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3083	-0-	-606	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1047	3	45	9	Y	41	1	8			74
02	957	N	775	-0-	-182	-0-	774	3	1	9	Y	1	58	1			17
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					17
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	3			Y	-0-					17
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	800	3	1	9	Y	1	1	8			17
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			Y	-0-					17
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			Y	-0-					17
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					17
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					17
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					17
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					17
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2626	-0-	-332	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2854	-0-	-91	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2844	-0-	-39	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
09	2790	N	2753	-0-	-37	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
11	2760	N	2677	-0-	-83	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	2698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113440 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10762 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2363	-0-	-210	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	2378	N	2349	-0-	-29	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
06	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 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	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
02	4002	X	3256	-0-	-746	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3180	-0-	-1098	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	2945	-0-	-1195	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2978	-0-	-1114	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2833	-0-	-827	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2722	-0-	-218	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2775	-0-	-201	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2464	-0-	-357	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	947	-0-	-107	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	3			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUFORD & BLOW G. U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 119905 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10084 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 120029 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8988 - 9176

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	589	N	249	-0-	-340	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2012 - PLUGGED 11/03/12

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2261	-0-	-33	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1826	-0-	-514	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1796	-0-	-622	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1706	-0-	-634	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	2095	-0-	-292	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 120825 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 10078 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2317	-0-	-264	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2493	-0-	-266	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1636	-0-	-844	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	2348	-0-	-132	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1600	-0-	-380	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 10751 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	651	X	376	-0-	-275	-0-	374	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2188	-0-		-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2262	N	1969	-0-		-293	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1775	-0-		-364	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2041	-0-		-89	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2001	-0-		-107	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-		-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
08	2657	N	2657	-0-		-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
09	2556	N	2556	-0-		-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-		-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
11	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2448	N	2448	-0-		-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121437 COMPL. DATE 05/19/1986 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10758 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2528	N	2528	-0-		-0-	-0-	2519	3	9	9	Y	8	8	8			11
02	2324	N	2324	-0-		-0-	-0-	2323	3	1	9	Y	1					12
03	2542	N	821	-0-		-1721	-0-	818	3	3	9	Y	3	3	8			12
04	2754	N	2754	-0-		-0-	-0-	2745	3	9	9	Y	8	3	8			17
05	2480	N	2206	-0-		-274	-0-	2204	3	2	9	Y	2	16	1	2	8	1
06	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	1453	3	1	9	Y	1					2
07	2542	N	1425	-0-		-1117	-0-	1425	3			Y	-0-					2
08	2201	N	537	-0-		-1664	-0-	536	3	1	9	Y	1	1	8			2
09	1440	N	1248	-0-		-192	-0-	1248	3			Y	-0-					2
10	1426	N	834	-0-		-592	-0-	834	3			Y	-0-					2
11	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					2
12	1302	N	1129	-0-		-173	-0-	1129	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-		-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	522	X	398	-0-		-124	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	558	X	450	-0-		-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	540	X	444	-0-		-96	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	527	X	351	-0-		-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	510	X	7	-0-		-503	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-		-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-		-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	465	N	196	-0-		-269	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
12	434	N	10	-0-		-424	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
02	725	N	668	-0-	-57	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2575	-0-	-29	-0-	2495	3	80	9	Y	73	2	8			242
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	3	4	9	Y	4	143	1			103
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2158	3	26	9	Y	24					127
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2012	3	43	9	Y	39					166
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2191	3	42	9	Y	38	136	1	1	8	67
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1949	3	18	9	Y	16					83
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2014	3	21	9	Y	19					102
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1911	3	18	9	Y	16					118
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1841	3	22	9	Y	20					138
10	1488	N	126	-0-	-1362	-0-	122	3	4	9	Y	4					142
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					142
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2805	3	45	9	Y	41	1	8			78
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2609	3	1	9	Y	1	61	1			18
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					18
04	2760	N	2626	-0-	-134	-0-	2626	3			Y	-0-					18
05	2790	N	2595	-0-	-195	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			18
06	2670	N	2431	-0-	-239	-0-	2431	3			Y	-0-					18
07	2728	N	2378	-0-	-350	-0-	2378	3			Y	-0-					18
08	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2360	3			Y	-0-					18
09	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	2270	3			Y	-0-					18
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			Y	-0-					18
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	3			Y	-0-					18
12	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2017	3	65	9	N	59	10	8			92
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	3	3	9	N	3					95
03	1736	N	679	-0-	-1057	-0-	672	3	7	9	N	6	3	8			98
04	1830	N	1050	-0-	-780	-0-	1037	3	13	9	N	12	2	8			108
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1561	3	55	9	N	50					158
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	N	1	1	8			158
07	1085	N	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					158
08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					158
09	1560	X	1150	-0-	-410	-0-	1149	3	1	9	N	1	1	8			158
10	1612	X	58	-0-	-1554	-0-	58	3			N	-0-					158
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					158
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123060 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10563 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1090	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1006	-0-	-38	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	642	-0-	-498	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	774	-0-	-497	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
02	1363	X	1266	-0-	-97	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
03	1860	X	74	-0-	-1786	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	1800	X	903	-0-	-897	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
05	1860	X	1109	-0-	-751	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
07	1364	X	854	-0-	-510	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	319	N	316	-0-	-3	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1192	3	22	9	Y	20	1	8			25
02	1044	N	536	-0-	-508	-0-	534	3	2	9	Y	2					27
03	961	N	461	-0-	-500	-0-	459	3	2	9	Y	2					29
04	1080	N	373	-0-	-707	-0-	373	3			Y	-0-					29
05	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			Y	-0-	29	1			-0-
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3188	-0-	88	88	3181	3	7	9	Y	6	2	8			4
08	1467	N	1379	-0-	-88	-0-	1379	3			Y	-0-					4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					4
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					4
11	890	X	890	-0-	-0-	-0-	854	3	36	9	Y	33	3	8			34
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2140	-0-	-278	-0-	2132	3	8	9	Y	7					15
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-	9	1			6
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2260	3	37	9	Y	34	26	1			14
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					14
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2463	3	20	9	Y	18					32
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	3	8	9	Y	7	36	1			3
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					3
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2126	3	10	9	Y	9					12
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					12
10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2176	3	7	9	Y	6	15	1			3
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					3
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 25,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123717 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10477 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2011 - PLUGGED 11/18/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1762	3	92	9	Y	84	110	1			22
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					22
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					22
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					22
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					22
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					22
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					22
08	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	3			Y	-0-					22
09	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	1581	3			Y	-0-					22
10	1860	N	1574	-0-	-286	-0-	1574	3			Y	-0-					22
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	3			Y	-0-					22
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3204	-0-	204	204	3203	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2293	N	2089	-0-	-204	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	1298	-0-	-1492	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
09	2700	X	827	-0-	-1873	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	891	-0-	-1186	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	830	-0-	-580	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
12	1457	X	722	-0-	-735	-0-	722	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	-0-	-0-		-1612	-0-					Y	-0-					-0-
02	2581	X	-0-	-0-		-2581	-0-					Y	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-		-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		4924	-0-		4924	4924	4924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1085	-0-		-372	-0-	1084	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1069	-0-		-295	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	1708	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-		-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1275	-0-		-368	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1028	-0-		-925	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	814	-0-		-1076	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	901	-0-		-370	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	614	-0-		-376	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-		-216	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-		-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-		-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-		-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-		-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	455	-0-		-72	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	314	-0-		-196	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	395	-0-		-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-		-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-		-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 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	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1014	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3395	-0-	-201	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
02	3364	X	3032	-0-	-332	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2831	-0-	-765	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3139	-0-	-281	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2430	-0-	-856	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2505	-0-	-657	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1036	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	957	N	949	-0-	-8	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
07	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	211	-0-	-719	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	212	-0-	-718	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1043	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1015	N	878	-0-	-137	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1181	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	845	-0-	-240	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1888	-0-	-34	-0-	1887	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	1811	3			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1611	-0-	-279	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1490	-0-	-370	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1820	3			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			Y	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1459	-0-	-215	-0-	1459	3			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4541	-0-	-605	-0-	4537	3	4	9	Y	4	10	1	1	8	4
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					4
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3503	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			Y	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	2265	-0-	-855	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2120	-0-	-1104	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			Y	-0-					-0-
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3093	-0-	93	93	3093	3			Y	-0-					-0-
05	3146	X	3053	-0-	-93	-0-	3049	3	4	9	Y	4	1	1			3
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	3	9	9	Y	8					11
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2424	3	9	9	Y	8					19
08	3255	X	2611	-0-	-644	-0-	2601	3	10	9	Y	9	22	1			6
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3285	3	9	9	Y	8					14
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2670	3	31	9	Y	28					42
11	2700	X	2240	-0-	-460	-0-	2227	3	13	9	Y	12	37	1			17
12	3255	X	2123	-0-	-1132	-0-	2117	3	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 33,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	464	-0-	-87	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			Y	-0-					13
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	533	3			Y	-0-					13
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					13
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					13
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					13
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					13
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					13
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					13
09	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			Y	-0-					13
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					13
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					13
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	450	-0-	-14	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	569	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	398	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1359	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2909	-0-	-935	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
02	3016	X	2552	-0-	-464	-0-	2552	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	388	-0-	-2732	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	3100	X	125	-0-	-2975	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	115	-0-	-2705	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3887	-0-	787	787	3887	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	2319	-0-	-681	106	2319	3			Y	-0-					-0-
10	2083	N	1977	-0-	-106	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	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	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4093	3	47	9	Y	43	119	1	1	8	56
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3893	3	89	9	Y	81					137
03	4061	X	3777	-0-	-284	-0-	3699	3	78	9	Y	71	136	1			72
04	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	3271	3	58	9	Y	53	1	8			124
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4385	3	65	9	Y	59	134	1	1	8	48
06	3930	X	3497	-0-	-433	-0-	3430	3	67	9	Y	61					109
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4222	3	64	9	Y	58					167
08	3875	X	2894	-0-	-981	-0-	2821	3	73	9	Y	66	141	1			92
09	3750	X	1951	-0-	-1799	-0-	1914	3	37	9	Y	34					126
10	3875	X	1484	-0-	-2391	-0-	1437	3	47	9	Y	43					169
11	3750	X	3668	-0-	-82	-0-	3584	3	84	9	Y	76	147	1			98
12	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	3586	3	37	9	Y	34	112	1			20

TOTAL GAS PROD: 41,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

01	1054	N	323	-0-	-731	-0-	276	3	47	9	Y	43					94
02	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					94
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					94
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					94
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-	94	1			-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
09	2820	X	442	-0-	-2378	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	630	-0-	-2284	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	2820	X	495	-0-	-2325	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	491	-0-	-904	-0-	491	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129124 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2225	3	77	9	N	70	4	8			117
02	2262	N	1792	-0-	-470	-0-	1786	3	6	9	N	5					122
03	1922	N	904	-0-	-1018	-0-	892	3	12	9	N	11	97	1			36
04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	1981	3	3	9	N	3					39
05	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1762	3	17	9	N	15	2	8			52
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					58
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	3			N	-0-					58
08	1767	N	1293	-0-	-474	-0-	1293	3			N	-0-					58
09	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			N	-0-					58
10	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					58
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	3	30	9	N	27					85
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-	74	1			11

TOTAL GAS PROD: 20,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1803	3	28	9	Y	25	2	8			74
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1556	3	1	9	Y	1	44	1			31
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	3	9	9	Y	8					39
04	1200	N	619	-0-	-581	-0-	605	3	14	9	Y	13					52
05	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1141	3	14	9	Y	13	43	1	1	8	21
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	3	6	9	Y	5					26
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	3	7	9	Y	6					32
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	Y	6					38
09	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1545	3	7	9	Y	6					44
10	1674	X	111	-0-	-1563	-0-	110	3	1	9	Y	1					45
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					45
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1302	3	35	9	N	32	4	8			54
02	1160	X	880	-0-	-280	-0-	878	3	2	9	N	2					56
03	1240	X	183	-0-	-1057	-0-	176	3	7	9	N	6	45	1			17
04	1290	X	92	-0-	-1198	-0-	89	3	3	9	N	3					20
05	1333	X	461	-0-	-872	-0-	431	3	30	9	N	27	2	8			45
06	1290	X	979	-0-	-311	-0-	953	3	26	9	N	24					69
07	930	X	99	-0-	-831	-0-	99	3			N	-0-					69
08	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					69
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					69
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					69
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	3	33	9	N	30					99
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	87	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1833	-0-	-771	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	527	-0-	-1153	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	206	-0-	-1530	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	322	-0-	-908	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	558	N	49	-0-	-509	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1819	-0-	-568	-0-	1819	3			Y	-0-					69
02	2233	X	1637	-0-	-596	-0-	1539	3	98	9	Y	89					158
03	1984	X	480	-0-	-1504	-0-	480	3			Y	-0-					158
04	1770	X	1117	-0-	-653	-0-	1098	3	19	9	Y	17					175
05	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	1737	3	30	9	Y	27	168	1			34
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1822	3	23	9	Y	21					55
07	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1657	3	35	9	Y	32					87
08	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			Y	-0-					87
09	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	1561	3			Y	-0-					87
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	1391	3			Y	-0-					87
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					87
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	25	-0-	-4	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1215	-0-	-149	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 129559 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10024 - 10334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	87	N	77	-0-	-10	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
04	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2613	-0-	-394	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
08	2883	N	2639	-0-	-244	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
11	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2470	-0-	-196	-0-	2470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP WELL #: 1 RRCID -> 129670 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6546 - 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	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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	2494	N	2324	-0-	-170	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2244	-0-	-426	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2397	-0-	-243	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2247	-0-	-93	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	1911	-0-	-309	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2323	-0-	-407	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2275	-0-	-174	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1055	-0-	-250	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1009	-0-	-510	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	962	-0-	-372	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	929	-0-	-466	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 131442 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

01	3348	X	338	-0-	-3010	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3816	-0-	-214	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3561	-0-	-469	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1355	-0-	-257	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
02	1537	N	944	-0-	-593	-0-	944	3		N	-0-			-0-
03	1643	N	946	-0-	-697	-0-	946	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3		N	-0-			-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3		N	-0-			-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1015	N	847	-0-	-168	-0-	847	3		N	-0-			-0-
03	1085	N	851	-0-	-234	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3		N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	114	-0-	-2	-0-	114	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	122	-0-	-2	-0-	122	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	2175	N	1704	-0-	-471	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1787	-0-	-569	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3737	-0-	737	737	3737	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2793	-0-	-307	430	2793	3			N	-0-					-0-
08	1859	N	1429	-0-	-430	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1480	-0-	-410	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
10	1953	X	1495	-0-	-458	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1473	-0-	-417	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	1495	-0-	-458	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
02	2668	N	2515	-0-	-153	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2779	-0-	-11	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
05	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	2789	-0-	-1	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	2657	-0-	-164	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2111	-0-	-710	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	630	N	314	-0-	-316	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	651	N	274	-0-	-377	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 133533 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9414 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3876	-0-	876	951	3876	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	2248	-0-	-852	99	2248	3		N	-0-			-0-
08	3162	X	1359	-0-	-1803	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
09	3780	X	1462	-0-	-2318	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
10	3906	X	746	-0-	-3160	-0-	746	3		N	-0-			-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-				N	-0-			-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 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	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
02	1189	N	1148	-0-	-41	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
04	1260	N	924	-0-	-336	-0-	924	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	914	-0-	-326	-0-	914	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	728	-0-	-352	-0-	728	3		N	-0-			-0-
07	961	N	680	-0-	-281	-0-	680	3		N	-0-			-0-
08	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3		N	-0-			-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3		N	-0-			-0-
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3		N	-0-			-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1656	3		N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	1552	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2379	-0-	-194	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
02	3045	X	2566	-0-	-479	-0-	2566	3		N	-0-			-0-
03	3255	X	2475	-0-	-780	-0-	2475	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	2192	-0-	-958	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
05	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3		N	-0-			-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		N	-0-			-0-
09	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3		N	-0-			-0-
10	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3059	-0-	59	59	3059	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3042	-0-	-58	1	3042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 8 RRCID -> 133898 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9200 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2012 - PLUGGED 10/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

01	3503	X	2038	-0-	-1465	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
06	1710	X	1492	-0-	-218	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1774	-0-	-303	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1581	-0-	-391	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1521	-0-	-556	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1519	-0-	-371	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1348	-0-	-605	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1373	-0-	-277	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1387	-0-	-194	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1694	-0-	-507	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
02	2059	X	1572	-0-	-487	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1996	-0-	-19	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1572	-0-	-348	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1633	-0-	-382	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1516	-0-	-499	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1541	-0-	-409	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	551	N	440	-0-	-111	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1640	-0-	-460	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	927	-0-	-778	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1116	-0-	-527	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	824	-0-	-496	-0-	824	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3120	-0-	20	314	3120	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	2925	-0-	-314	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2100	-0-	-1155	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	1886	-0-	-1264	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	1864	-0-	-1391	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2055	-0-	-1095	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 135747 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1300	-0-	-5	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1284	-0-	-142	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1038	-0-	-192	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1014	-0-	-436	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	355	-0-		-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	348	N	241	-0-		-107	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-		-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-		-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-		-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-		-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-		-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	510	N	181	-0-		-329	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	434	N	210	-0-		-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-		-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-		-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1792	-0-		-158	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1855	-0-		-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1723	-0-		-227	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1717	-0-		-236	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1612	-0-		-186	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1578	-0-		-132	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1646	-0-		-59	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1538	-0-		-22	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1405	-0-		-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1238	-0-		-212	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1413	-0-		-75	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-		-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1444	-0-		-168	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1401	-0-		-149	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1329	-0-		-141	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1444	-0-		-13	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-		-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-		-2	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1247	N	1207	-0-	-40	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	946	-0-	-314	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	860	-0-	-442	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	706	-0-	-344	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	868	N	575	-0-	-293	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	3			N	-0-					-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	2868	-0-	-1658	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2770	-0-	-1280	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	2473	-0-	-1464	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2186	-0-	-232	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3159	-0-	259	259	3159	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3748	-0-	648	907	3748	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3091	-0-	91	998	3091	3			N	-0-					-0-
05	3774	X	2776	-0-	-998	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3042	-0-	-585	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2143	-0-	-864	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2046	-0-	-992	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 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	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	406	N	348	-0-	-58	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	586	-0-	-434	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	899	N	451	-0-	-448	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4342	-0-		-525	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
02	3973	X	3962	-0-		-11	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
03	4247	X	4195	-0-		-52	-0-	4195	3		N	-0-			-0-
04	4110	X	4053	-0-		-57	-0-	4053	3		N	-0-			-0-
05	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
06	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	4123	3		N	-0-			-0-
07	4247	X	3987	-0-		-260	-0-	3987	3		N	-0-			-0-
08	4216	X	4095	-0-		-121	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
09	4080	X	3863	-0-		-217	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
10	4216	X	3968	-0-		-248	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
11	4080	X	3727	-0-		-353	-0-	3727	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	3667	-0-		-425	-0-	3667	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2222	-0-		-41	-0-	2222	3		N	-0-			-0-
02	2349	N	1404	-0-		-945	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
03	2418	N	1231	-0-		-1187	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
04	2160	N	1153	-0-		-1007	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
06	1547	N	1547	-0-		-0-	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
07	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
08	1767	N	1487	-0-		-280	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1423	-0-		-137	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
10	1550	N	707	-0-		-843	-0-	707	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	974	-0-		-466	-0-	974	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	1060	-0-		-397	-0-	1060	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1712	-0-		-892	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
02	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
03	2201	N	2121	-0-		-80	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1358	-0-		-292	-0-	1358	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	1241	-0-		-1115	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
06	2040	N	1869	-0-		-171	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
07	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
08	2225	N	2225	-0-		-0-	-0-	2225	3		N	-0-			-0-
09	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
10	1569	N	1569	-0-		-0-	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
12	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	1677	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	580	N	296	-0-	-284	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	609	N	537	-0-	-72	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-1745	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	1392	-0-	-1827	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	1112	-0-	-1275	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1592	-0-	-718	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	1649	-0-	-738	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1650	X	1628	-0-	-22	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1493	-0-	-150	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	986	X	890	-0-	-96	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	912	-0-	-108	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	880	-0-	-174	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	938	-0-	-142	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	967	-0-	-149	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1772	-0-	-358	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1472	-0-	-298	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1297	-0-	-473	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1525	-0-	-149	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

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	760	-0-	-15	-0-	759	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2375	N	2375	-0-		-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1593	-0-		-147	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1721	-0-		-139	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1573	-0-		-227	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1699	-0-		-6	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1267	-0-		-413	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1418	-0-		-194	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1328	-0-		-346	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-		-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1180	-0-		-246	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	985	-0-		-305	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	989	-0-		-344	-0-	989	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2148	3	11	9	Y	10	1	8			126
02	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	2025	3	6	9	Y	5	80	1			51
03	1984	N	1690	-0-		-294	-0-	1687	3	3	9	Y	3					54
04	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1926	3	7	9	Y	6					60
05	2366	N	2366	-0-		-0-	-0-	2316	3	50	9	Y	45					105
06	2025	N	2025	-0-		-0-	-0-	2002	3	23	9	Y	21					126
07	2122	N	2122	-0-		-0-	-0-	2122	3			Y	-0-					126
08	2356	N	1782	-0-		-574	-0-	1782	3			Y	-0-					126
09	2095	N	2095	-0-		-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					126
10	2108	N	152	-0-		-1956	-0-	152	3			Y	-0-					126
11	1710	N	-0-	-0-		-1710	-0-					Y	-0-					126
12	2170	N	-0-	-0-		-2170	-0-					Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 18,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	580	N	555	-0-		-25	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-		-5	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-		-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-		-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-		-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-		-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-		-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-		-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	397	-0-	-936	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	352	-0-	-1028	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3420	-0-	-548	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	2266	-0-	-1446	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
08	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
09	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 103 RRCID -> 144732 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	481	3	1	9	Y	1	1	8			9
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-	6	1			3
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					3
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					3
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					3
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					3
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					3
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					3
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					3
10	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			Y	-0-					3
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3		N	-0-			-0-
02	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3		N	-0-			-0-
03	7998	X	4241	-0-	-3757	-0-	4241	3		N	-0-			-0-
04	7740	X	3438	-0-	-4302	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
05	7998	X	3706	-0-	-4292	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
06	7740	X	3125	-0-	-4615	-0-	3125	3		N	-0-			-0-
07	7998	X	2996	-0-	-5002	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
08	4247	X	2158	-0-	-2089	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
09	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3		N	-0-			-0-
10	3720	X	2635	-0-	-1085	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
11	3120	X	2532	-0-	-588	-0-	2532	3		N	-0-			-0-
12	3503	X	3125	-0-	-378	-0-	3125	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-560	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
06	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	493	N	430	-0-		-63	-0-	430	3		N	-0-			-0-
03	496	N	472	-0-		-24	-0-	472	3		N	-0-			-0-
04	480	N	430	-0-		-50	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	465	N	443	-0-		-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	450	N	395	-0-		-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	434	N	30	-0-		-404	-0-	30	3		N	-0-			-0-
08	434	N	59	-0-		-375	-0-	59	3		N	-0-			-0-
09	390	N	328	-0-		-62	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	494	N	494	-0-		-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
11	663	N	663	-0-		-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
12	344	N	344	-0-		-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2669	-0-		-462	-0-	2669	3		N	-0-			-0-
02	2987	X	2350	-0-		-637	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
03	3193	X	2507	-0-		-686	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2327	-0-		-763	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
05	2666	X	2305	-0-		-361	-0-	2305	3		N	-0-			-0-
06	2580	X	1905	-0-		-675	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
07	2511	X	1270	-0-		-1241	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
08	2294	N	1590	-0-		-704	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
09	1920	N	1142	-0-		-778	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1168	-0-		-103	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
11	2451	N	2451	-0-		-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
12	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	4854	3		N	-0-			-0-
02	4872	X	3991	-0-		-881	-0-	3991	3		N	-0-			-0-
03	5084	X	3507	-0-		-1577	-0-	3507	3		N	-0-			-0-
04	4770	X	4251	-0-		-519	-0-	4251	3		N	-0-			-0-
05	5052	X	5052	-0-		-0-	-0-	5052	3		N	-0-			-0-
06	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-	4942	3		N	-0-			-0-
07	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	4990	3		N	-0-			-0-
08	4868	X	4868	-0-		-0-	-0-	4868	3		N	-0-			-0-
09	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-	4602	3		N	-0-			-0-
10	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	4734	3		N	-0-			-0-
11	4480	X	4480	-0-		-0-	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
12	4456	X	4456	-0-		-0-	-0-	4456	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-565	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
02	2349	X	2097	-0-	-252	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		N	-0-			-0-
05	2232	X	2152	-0-	-80	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	2211	-0-	-219	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3		N	-0-			-0-
09	2220	N	1851	-0-	-369	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		N	-0-			-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 152315 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1233	-0-	-43	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 152353 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1079	-0-	-23	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	601	-0-	-539	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	844	-0-	-266	-0-	844	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	840	N	316	-0-	-524	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1312	-0-	-196	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	506	-0-	-1168	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	569	-0-	-826	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	414	-0-	-1012	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1127	-0-	-523	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1307	-0-	-336	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1035	-0-	-405	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1741	-0-	-173	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2284	-0-	-630	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	2009	-0-	-409	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	1669	-0-	-671	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	2085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1779	-0-	-236	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1369	-0-	-553	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1710	X	1062	-0-	-648	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	880	-0-	-546	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	836	-0-	-484	-0-	836	3			N	-0-					-0-
12	1364	X	835	-0-	-529	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1696	-0-	-412	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	812	-0-	-838	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	467	-0-	-1083	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	399	-0-	-1120	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	359	-0-	-1160	-0-	359	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	14	-0-	-79		-0-		14	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-		-0-		39	3			N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51		-0-		11	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-		-0-		22	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	31	N	-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-		-0-		1376	3	20	9	Y	18	1	8			89
02	1634	N	1634	-0-	-0-		-0-		1628	3	6	9	Y	5	67	1			27
03	899	N	636	-0-	-263		-0-		630	3	6	9	Y	5					32
04	870	N	776	-0-	-94		-0-		772	3	4	9	Y	4					36
05	899	N	632	-0-	-267		-0-		621	3	11	9	Y	10					46
06	741	N	741	-0-	-0-		-0-		729	3	12	9	Y	11					57
07	1689	N	1689	-0-	-0-		-0-		1689	3			Y	-0-					57
08	1039	N	1039	-0-	-0-		-0-		1039	3			Y	-0-					57
09	750	N	679	-0-	-71		-0-		673	3	6	9	Y	5					62
10	1674	N	1193	-0-	-481		-0-		1193	3			Y	-0-					62
11	1020	N	720	-0-	-300		-0-		709	3	11	9	Y	10					72
12	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-		1339	3			Y	-0-	72	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-		-0-		1620	3			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-		-0-		1474	3			N	-0-					-0-
03	1564	N	1564	-0-	-0-		-0-		1564	3			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-		-0-		1848	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1474	-0-	-76		-0-		1474	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1016	-0-	-484		-0-		1016	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	988	-0-	-562		-0-		988	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	822	-0-	-666		-0-		822	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	775	-0-	-245		-0-		775	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-		-0-		1057	3			N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-		-0-		938	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-		-0-		946	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
05	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	2945	N	2812	-0-	-133	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2622	-0-	-228	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2661	-0-	-69	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2131	-0-	-566	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2552	X	2373	-0-	-179	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2171	-0-	-259	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1827	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3568	-0-	668	668	3568	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2953	-0-	-147	521	2953	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	2777	-0-	-223	298	2777	3			N	-0-					-0-
05	2572	X	2274	-0-	-298	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	988	-0-	-1957	-0-	988	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1552	-0-	-1238	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1797	-0-	-528	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1257	-0-	-76	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
02	2900	N	4331	-0-	1431	1431	4331	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	4066	-0-	966	2397	4066	3		N	-0-			-0-
04	3000	N	3619	-0-	619	3016	3619	3		N	-0-			-0-
05	7315	X	4299	-0-	-3016	-0-	4299	3		N	-0-			-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3		N	-0-			-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
08	3503	X	1272	-0-	-2231	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	1103	-0-	-2287	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	1121	-0-	-2382	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	1081	-0-	-1739	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
12	1333	X	913	-0-	-420	-0-	913	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 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	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-			-0-
02	3625	X	3063	-0-	-562	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	3		N	-0-			-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-
07	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
08	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	2864	3		N	-0-			-0-
09	3540	X	3287	-0-	-253	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	3269	3		N	-0-			-0-
11	3480	X	2744	-0-	-736	-0-	2744	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	2659	-0-	-782	-0-	2659	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1246	-0-	-1141	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
02	2407	N	1416	-0-	-991	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		N	-0-			-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-			-0-
08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3		N	-0-			-0-
09	2940	X	2228	-0-	-712	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
10	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	2322	3		N	-0-			-0-
11	2940	X	1260	-0-	-1680	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
12	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1431	-0-	-832	-0-	1409	3	22	9	Y	20	1	8			141
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1994	3	12	9	Y	11	90	1			62
03	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	2	3	7	9	Y	6					68
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	3	12	9	Y	11					79
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	Y	11					90
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			Y	-0-					90
07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					90
08	2821	N	2239	-0-	-582	-0-	2239	3			Y	-0-					90
09	2340	N	1821	-0-	-519	-0-	1821	3			Y	-0-					90
10	2263	N	100	-0-	-2163	-0-	100	3			Y	-0-					90
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					90
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2380	3	19	9	Y	17	1	8			96
02	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2010	3	6	9	Y	5	72	1			29
03	1798	X	333	-0-	-1465	-0-	327	3	6	9	Y	5					34
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	Y	3					37
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1664	3	12	9	Y	11					48
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1446	3	12	9	Y	11					59
07	1798	N	1085	-0-	-713	-0-	1085	3			Y	-0-					59
08	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	1638	3			Y	-0-					59
09	1890	X	1560	-0-	-330	-0-	1554	3	6	9	Y	5					64
10	1674	X	1164	-0-	-510	-0-	1164	3			Y	-0-					64
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1815	3	8	9	Y	7					71
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2635	3	91	9	Y	83	84	1			70

TOTAL GAS PROD: 19,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3297	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	4
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2761	3	10	9	Y	9					13
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3041	3	9	9	Y	8	13	1			8
04	2490	X	2445	-0-	-45	-0-	2437	3	8	9	Y	7	1	8			14
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2972	3	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					3
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			Y	-0-					3
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	1920	X	1544	-0-	-376	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3096	-0-	96	96	3065	3	31	9	Y	28					28
12	1744	N	1648	-0-	-96	-0-	1608	3	40	9	Y	36	43	1			21

TOTAL GAS PROD: 30,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1331	-0-	-405	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1019	-0-	-181	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	620	-0-	-651	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	595	-0-	-521	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	158	-0-	-862	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	449	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-166	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	1780	-0-	-221	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1357	-0-	-473	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1662	-0-	-105	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1388	-0-	-379	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	633	-0-	-2002	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	435	-0-	-1247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	600	N	257	-0-	-343	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	465	N	158	-0-	-307	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2755	X	1626	-0-	-1129	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1565	-0-	-946	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	1781	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2170	X	1383	-0-	-787	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	996	-0-	-744	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	1829	X	1521	-0-	-308	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1034	-0-	-361	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1089	-0-	-306	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	1721	-0-	-1129	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2518	-0-	-427	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1551	-0-	-1299	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2711	-0-	-234	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	2592	-0-	-105	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	2103	-0-	-507	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3165	-0-	-286	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2382	-0-	-1307	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2223	-0-	-1347	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	2011	-0-	-1523	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2813	-0-	-487	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167144 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10570 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2012 - PLUGGED 04/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1928	-0-	-25	-0-	1927	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2431	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	4
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	3	10	9	Y	9					13
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2046	3	9	9	Y	8	13	1			8
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1911	3	8	9	Y	7	1	8			14
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	3	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					3
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			Y	-0-					3
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	770	-0-	-718	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1308	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2088	N	1089	-0-	-999	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	701	-0-	-880	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1654	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
09	1350	N	393	-0-	-957	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1450	N	1421	-0-	-29	-0-	1421	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1144	-0-	-468	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1324	-0-	-236	-0-	1323	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1636	-0-	-472	-0-	1635	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1247	-0-	-583	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	1923	-0-	-557	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	986	N	926	-0-	-60	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	561	-0-	-524	-0-	561	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	627	-0-	-427	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-100	-0-	2317	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1740	-0-	-554	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2482	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2418	N	1903	-0-	-515	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1891	-0-	-527	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	932	-0-	-959	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	1118	-0-	-742	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	921	-0-	-970	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	901	-0-	-246	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1318	-0-	-1255	-0-	1314	3	4	9	Y	4	9	1	1	8	4
02	1566	X	1136	-0-	-430	-0-	1126	3	10	9	Y	9					13
03	1674	X	625	-0-	-1049	-0-	616	3	9	9	Y	8	13	1			8
04	1530	X	1013	-0-	-517	-0-	1005	3	8	9	Y	7	1	8			14
05	1426	X	1108	-0-	-318	-0-	1102	3	6	9	Y	5	15	1	1	8	3
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					3
07	1054	N	69	-0-	-985	-0-	69	3			Y	-0-					3
08	1085	N	734	-0-	-351	-0-	734	3			Y	-0-	3	1			-0-
09	930	N	395	-0-	-535	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

01	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2232	-0-	-124	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 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	527	N	485	-0-	-42	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	464	N	429	-0-	-35	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

01	1085	N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	928	N	612	-0-	-316	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	835	-0-	-591	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	940	-0-	-440	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	966	-0-	-460	-0-	966	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	873	-0-	-177	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168150 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10770 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	928	N	775	-0-	-153	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	930	N	526	-0-	-404	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	840	N	552	-0-	-288	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: 8,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1984	-0-	-0-	-0-	1983	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168290 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10820 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	435	N	422	-0-	-13	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2013 - PLUGGED 07-22-2013

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
08	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	1106	-0-	-320	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1628	-0-	-1658	-0-	1627	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2320	X	1162	-0-	-1158	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	1518	-0-	-962	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1868	-0-	-82	-0-	1867	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
09	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1279	-0-	-431	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	995	-0-	-555	-0-	995	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	233	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3377	-0-	-161	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2875	-0-	-907	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2233	-0-	-1337	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2456	-0-	-1202	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2606	-0-	-934	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2637	-0-	-959	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
10	2077	X	1939	-0-	-138	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 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	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	2784	X	2008	-0-	-776	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1928	-0-	-1017	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2366	-0-	-484	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2689	-0-	-8	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1349	-0-	-511	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	1787	-0-	-662	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1531	-0-	-1166	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1586	-0-	-125	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	193	-0-	-1264	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	996	-0-	-624	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	916	-0-	-789	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-127	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1598	-0-	-634	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1093	-0-	-798	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1444	-0-	-356	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1918	-0-	-83	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1299	-0-	-809	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	1423	-0-	-617	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1916	-0-	-64	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	1877	-0-	-169	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	1869	-0-	-770	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2153	-0-	-730	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2091	-0-	-792	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	1608	-0-	-1062	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1393	-0-	-1366	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1466	-0-	-1204	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1081	-0-	-1368	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1040	-0-	-120	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	721	-0-	-426	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	923	-0-	-193	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	360	-0-	-725	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	510	N	191	-0-	-319	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1754	3	18	9	Y	16					22
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1649	3	36	9	Y	33	21	1			34
03	1736	N	1329	-0-	-407	-0-	1306	3	23	9	Y	21					55
04	1710	N	927	-0-	-783	-0-	896	3	31	9	Y	28					83
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2016	3	55	9	Y	50	66	1			67
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1746	3	40	9	Y	36	76	1			27
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1676	3	53	9	Y	48					75
08	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	1573	3	33	9	Y	30	78	1			27
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	1024	3	36	9	Y	33					60
10	1736	N	1156	-0-	-580	-0-	1142	3	14	9	Y	13					73
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-	60	1			13
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169288 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10636 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1189 N	1124	-0-	-65	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
02	1711 N	1322	-0-	-389	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1098	-0-	-669	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	1348	-0-	-152	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1506	3	21	9	Y	19	28	1			5
02	1102	N	826	-0-	-276	-0-	826	3			Y	-0-					5
03	1178	N	599	-0-	-579	-0-	599	3			Y	-0-					5
04	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	3			Y	-0-					5
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	3			Y	-0-					5
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					5
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	3			Y	-0-					5
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					5
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					5
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					5
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					5
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
02	1392	N	1078	-0-	-314	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
04	1200	N	648	-0-	-552	-0-	648	3	N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	3	N	-0-			-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3	N	-0-			-0-
08	1333	X	1329	-0-	-4	-0-	1329	3	N	-0-			-0-
09	1290	X	1161	-0-	-129	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
10	1488	X	920	-0-	-568	-0-	920	3	N	-0-			-0-
11	1440	X	1233	-0-	-207	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
12	1488	X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3	N	-0-			-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3	N	-0-			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-			-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 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	2480	X	2407	-0-	-73	-0-	2407	3		Y	-0-			-0-
02	2291	X	2193	-0-	-98	-0-	2193	3		Y	-0-			-0-
03	2449	X	1881	-0-	-568	-0-	1881	3		Y	-0-			-0-
04	2370	X	1907	-0-	-463	-0-	1907	3		Y	-0-			-0-
05	2418	X	1628	-0-	-790	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
06	2340	X	1458	-0-	-882	-0-	1458	3		Y	-0-			-0-
07	2356	X	1574	-0-	-782	-0-	1574	3		Y	-0-			-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3		Y	-0-			-0-
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		Y	-0-			-0-
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3		Y	-0-			-0-
11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-
12	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	918	-0-	-415	-0-	918	3		N	-0-			-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3		N	-0-			-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3		N	-0-			-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
03	2170	N	111	-0-	-2059	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
07	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
08	2263	X	1620	-0-	-643	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
09	2190	X	1747	-0-	-443	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
11	1560	X	1123	-0-	-437	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
12	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	1531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2200	-0-	-280	-0-	2199	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1885	N	1844	-0-	-41	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2374	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 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	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	2096	-0-	-108	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2131	-0-	-194	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1724	-0-	-436	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1598	-0-	-572	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2576	3	23	9	Y	21	2	8			49
02	2059	N	1787	-0-	-272	-0-	1787	3			Y	-0-	30	1			19
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	2978	3	48	9	Y	44	45	1			18
04	3000	N	3508	-0-	508	508	3505	3	3	9	Y	3	3	8			18
05	3100	N	3864	-0-	764	1272	3820	3	44	9	Y	40	4	8			54
06	3000	N	2716	-0-	-284	988	2674	3	42	9	Y	38	75	1			17
07	4358	X	3370	-0-	-988	-0-	3370	3			Y	-0-					17
08	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2689	3	55	9	Y	50					67
09	3750	X	2507	-0-	-1243	-0-	2506	3	1	9	Y	1					68
10	3875	X	2003	-0-	-1872	-0-	1971	3	32	9	Y	29	81	1			16
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3453	3	2	9	Y	2					18
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-273	-0-	2818	3	9	9	Y	8	2	8			16
02	2871	X	2748	-0-	-123	-0-	2748	3			Y	-0-	10	1			6
03	3069	X	2798	-0-	-271	-0-	2781	3	17	9	Y	15	15	1			6
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2797	3	3	9	Y	3	3	8			6
05	2945	N	2927	-0-	-18	-0-	2910	3	17	9	Y	15	4	8			17
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2850	3	12	9	Y	11	23	1			5
07	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-					5
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	2593	3	17	9	Y	15					20
09	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	2461	3			Y	-0-					20
10	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	2357	3	9	9	Y	8	23	1			5
11	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	2683	3			Y	-0-					5
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 32,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2997	-0-	-103	-0-	2988	3	9	9	Y	8	2	8			15
02	2900	X	2302	-0-	-598	-0-	2302	3			Y	-0-	9	1			6
03	3069	X	3035	-0-	-34	-0-	3022	3	13	9	Y	12	13	1			5
04	2910	N	2719	-0-	-191	-0-	2716	3	3	9	Y	3	3	8			5
05	3100	N	3148	-0-	48	48	3137	3	11	9	Y	10	4	8			11
06	3000	N	2991	-0-	-9	39	2991	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	3038	N	2999	-0-	-39	-0-	2999	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2707	-0-	-455	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
09	3060	X	1785	-0-	-1275	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2941	3			Y	-0-					-0-
11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3134	3	7	9	Y	6					6
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 33,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4938	3	29	9	Y	26	2	8			73
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-	45	1			28
03	5828	X	4080	-0-	-1748	-0-	4080	3			Y	-0-	28	1			-0-
04	5040	X	4274	-0-	-766	-0-	4271	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	5661	3	11	9	Y	10	4	8			6
06	5640	X	4633	-0-	-1007	-0-	4616	3	17	9	Y	15	12	1	3	8	6
07	5828	X	5793	-0-	-35	-0-	5791	3	2	9	Y	2	2	8			6
08	5673	X	3978	-0-	-1695	-0-	3960	3	18	9	Y	16					22
09	5490	X	3968	-0-	-1522	-0-	3968	3			Y	-0-					22
10	5797	X	4452	-0-	-1345	-0-	4442	3	10	9	Y	9	26	1			5
11	5610	X	5529	-0-	-81	-0-	5523	3	6	9	Y	5					10
12	5797	X	4607	-0-	-1190	-0-	4606	3	1	9	Y	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 57,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4581	-0-	-159	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	3126	-0-	-1772	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	2599	-0-	-3167	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	2509	-0-	-2591	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	3987	-0-	-1283	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4130	-0-	-820	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2826	-0-	-398	-0-	2826	3		N	-0-			-0-
02	2900	X	2224	-0-	-676	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	397	-0-	-2672	-0-	397	3		N	-0-			-0-
04	2790	X	283	-0-	-2507	-0-	283	3		N	-0-			-0-
05	2883	X	185	-0-	-2698	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	390	N	122	-0-	-268	-0-	122	3		N	-0-			-0-
07	279	N	27	-0-	-252	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1634	-0-	-505	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
02	1856	N	1578	-0-	-278	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
04	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
05	1674	N	1313	-0-	-361	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1470	N	1083	-0-	-387	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
07	1457	N	1162	-0-	-295	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			-0-
02	2465	N	2407	-0-	-58	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
03	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	3		N	-0-			-0-
04	2580	N	2443	-0-	-137	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
05	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
06	2550	N	2162	-0-	-388	-0-	2162	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08	2635	X	2443	-0-	-192	-0-	2443	3		N	-0-			-0-
09	2430	X	2426	-0-	-4	-0-	2426	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	2469	-0-	-42	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
11	2400	X	2300	-0-	-100	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
12	2511	X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4018	-0-	-198	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
02	3886	X	3757	-0-	-129	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4019	-0-	-135	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3594	-0-	-281	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2981	-0-	-769	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
02	3103	X	3083	-0-	-20	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2840	-0-	-10	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1810	-0-	-162	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1874	-0-	-389	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1788	-0-	-342	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1430	-0-	-370	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

01	2542	N	1869	-0-	-673	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			N	-0-					-0-
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					28
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					28
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					28
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					28
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					28
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					28
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	599	3	9	9	N	8	8	8			28
08	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	3			N	-0-					28
09	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					28
10	620	N	186	-0-	-434	-0-	41	3	145	9	N	132					160
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					160
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188179 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8974 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	31	-0-		-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	145	N	125	-0-		-20	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-		-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-		-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-		-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-		-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-		-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1938	-0-		-139	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1864	-0-		-146	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1797	-0-		-93	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-		-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1789	-0-		-226	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
09	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1658	-0-		-264	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1263	-0-		-477	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1548	-0-		-622	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	841	3	43	9	Y	39					61
02	754	N	697	-0-		-57	-0-	639	3	58	9	Y	53	60	1			54
03	806	N	416	-0-		-390	-0-	390	3	26	9	Y	24					78
04	780	N	289	-0-		-491	-0-	258	3	31	9	Y	28					106
05	744	N	568	-0-		-176	-0-	514	3	54	9	Y	49	84	1			71
06	550	N	550	-0-		-0-	-0-	508	3	42	9	Y	38	81	1			28
07	504	N	504	-0-		-0-	-0-	450	3	54	9	Y	49					77
08	558	N	475	-0-		-83	-0-	441	3	34	9	Y	31	80	1			28
09	540	N	363	-0-		-177	-0-	327	3	36	9	Y	33					61
10	496	N	491	-0-		-5	-0-	418	3	73	9	Y	66					127
11	615	N	615	-0-		-0-	-0-	498	3	117	9	Y	106	104	1			129
12	638	N	638	-0-		-0-	-0-	540	3	98	9	Y	89	158	1			60

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1498	-0-	-1106	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1304	-0-	-1132	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1364	-0-	-1240	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2725	-0-	-275	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2066	-0-	-1034	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1919	-0-	-1081	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1422	-0-	-1399	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	3976	-0-	-751	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3467	-0-	-1214	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	3731	-0-	-739	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	3942	-0-	-677	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2030	-0-	-2230	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	2011	-0-	-2236	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	1743	-0-	-2194	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	1633	-0-	-2177	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	160	-0-	-863	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7810	X	7810	-0-		-0-		-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7395	X	6488	-0-		-907		-0-	6488	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	7240	-0-		-665		-0-	7240	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7146	-0-		-504		-0-	7146	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	7234	-0-		-578		-0-	7234	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6941	-0-		-619		-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7068	-0-		-310		-0-	7068	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6914	-0-		-464		-0-	6914	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6575	-0-		-565		-0-	6575	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	6842	-0-		-381		-0-	6842	3			N	-0-					-0-
11	6930	X	6375	-0-		-555		-0-	6375	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6142	-0-		-926		-0-	6142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

01	5549	X	5314	-0-		-235		-0-	5314	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	5898	-0-		-279		-0-	5898	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6473	-0-		-130		-0-	6473	3			N	-0-					-0-
04	6586	X	6586	-0-		-0-		-0-	6586	3			N	-0-					-0-
05	6632	X	6632	-0-		-0-		-0-	6632	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6258	-0-		-12		-0-	6258	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6104	-0-		-499		-0-	6104	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6050	-0-		-367		-0-	6050	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5036	-0-		-1174		-0-	5036	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	4733	-0-		-1684		-0-	4733	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	4188	-0-		-2022		-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5328	-0-		-779		-0-	5328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3622	-0-	-438	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3026	-0-	-1190	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	2096	-0-	-1834	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1534	-0-	-2216	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2137	-0-	-808	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1113	-0-	-1737	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1869	-0-	-1076	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 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	4805	X	3096	-0-	-1709	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
02	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2615	-0-	-1136	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2288	-0-	-1618	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2329	-0-	-1121	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2406	-0-	-1044	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1195	-0-	-275	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4851	-0-	-760	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4338	-0-	-1085	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4666	-0-	-164	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4811	-0-	-242	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-					-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2749	-0-	-10	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2266	-0-	-555	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
06	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2505	-0-	-316	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1713	-0-	-550	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	2910	N	2572	-0-	-338	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4462	-0-	-715	-0-	4462	3		N	-0-			-0-
02	4843	X	4165	-0-	-678	-0-	4165	3		N	-0-			-0-
03	5177	X	3752	-0-	-1425	-0-	3752	3		N	-0-			-0-
04	4740	X	3288	-0-	-1452	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
05	4464	X	4293	-0-	-171	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
06	4320	X	3928	-0-	-392	-0-	3928	3		N	-0-			-0-
07	4464	X	3674	-0-	-790	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	2634	-0-	-1055	-0-	2634	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	2546	-0-	-1024	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
10	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3		N	-0-			-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6153	-0-	-202	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	3		N	-0-			-0-
03	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	3		N	-0-			-0-
04	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	5476	3		N	-0-			-0-
05	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3		N	-0-			-0-
06	5670	X	5435	-0-	-235	-0-	5435	3		N	-0-			-0-
07	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	3		N	-0-			-0-
08	5797	X	5157	-0-	-640	-0-	5157	3		N	-0-			-0-
09	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	4954	3		N	-0-			-0-
10	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	3		N	-0-			-0-
11	5430	X	5018	-0-	-412	-0-	5018	3		N	-0-			-0-
12	5487	X	5201	-0-	-286	-0-	5201	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	580	N	320	-0-	-260	-0-	320	3		N	-0-			-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3		N	-0-			-0-
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3		N	-0-			-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3		N	-0-			-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1715	-0-	-1292	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	2349	X	1595	-0-	-754	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	643	-0-	-2023	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	821	-0-	-829	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	839	-0-	-866	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	2776	-0-	-1533	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2700	-0-	-2198	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3471	-0-	-1269	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	2465	-0-	-2433	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4092	-0-	-258	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2528	-0-	-1967	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	1664	-0-	-2686	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3149	-0-	-1346	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
09	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
12	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5755	-0-	-228	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
02	5423	X	4765	-0-	-658	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5312	-0-	-454	-0-	5312	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	3701	-0-	-1879	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	3096	-0-	-2670	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	4123	-0-	-1457	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4567	-0-	-734	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	2696	-0-	-2605	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	2635	-0-	-1475	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	3158	-0-	-1399	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	2986	-0-	-1424	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3181	-0-	-1376	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5663	-0-		-413	-0-	5663	3		N	-0-			-0-
02	5684	X	5231	-0-		-453	-0-	5231	3		N	-0-			-0-
03	6076	X	5671	-0-		-405	-0-	5671	3		N	-0-			-0-
04	5880	X	5656	-0-		-224	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	5617	-0-		-273	-0-	5617	3		N	-0-			-0-
06	5490	X	5375	-0-		-115	-0-	5375	3		N	-0-			-0-
07	5859	X	5392	-0-		-467	-0-	5392	3		N	-0-			-0-
08	5859	X	4625	-0-		-1234	-0-	4625	3		N	-0-			-0-
09	5670	X	3634	-0-		-2036	-0-	3634	3		N	-0-			-0-
10	5611	X	5329	-0-		-282	-0-	5329	3		N	-0-			-0-
11	5370	X	4799	-0-		-571	-0-	4799	3		N	-0-			-0-
12	5394	X	4931	-0-		-463	-0-	4931	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
02	1798	N	1243	-0-		-555	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
03	1984	N	1702	-0-		-282	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
04	1920	N	1018	-0-		-902	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1217	-0-		-116	-0-	1217	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	2220	-0-		-0-	-0-	2220	3		N	-0-			-0-
07	2038	N	2038	-0-		-0-	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
08	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
09	2326	N	2326	-0-		-0-	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
10	2419	N	2419	-0-		-0-	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
11	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
12	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
02	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	4271	3		N	-0-			-0-
03	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	3741	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	3351	-0-		-39	-0-	3351	3		N	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	3513	3		N	-0-			-0-
06	3390	X	3358	-0-		-32	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
07	3503	X	3437	-0-		-66	-0-	3437	3		N	-0-			-0-
08	3751	X	2597	-0-		-1154	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	2829	-0-		-561	-0-	2829	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	2446	-0-		-1057	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
11	3360	X	2545	-0-		-815	-0-	2545	3		N	-0-			-0-
12	3441	X	2388	-0-		-1053	-0-	2388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4382	-0-	-795	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	3514	-0-	-981	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3913	-0-	-737	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	2784	-0-	-1506	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	2444	-0-	-1927	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	2112	-0-	-2118	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2272	-0-	-1634	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	2183	-0-	-1723	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1906	-0-	-884	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2302	-0-	-147	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	1928	-0-	-262	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1600	-0-	-663	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2452	-0-	-648	990	2452	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	2622	-0-	-990	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2001	-0-	-789	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1922	-0-	-1116	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	1894	-0-	-2942	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	1626	-0-	-1884	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1299	-0-	-716	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	1034	-0-	-826	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	982	-0-	-940	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3744	-0-	-627	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3949	-0-	-205	-0-	3949	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
02	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-
03	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
04	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	2708	3		N	-0-			-0-
05	2170	N	2138	-0-		-32	-0-	2138	3		N	-0-			-0-
06	2658	N	2658	-0-		-0-	-0-	2658	3		N	-0-			-0-
07	2202	N	2202	-0-		-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
08	2795	N	2795	-0-		-0-	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
09	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	2651	3		N	-0-			-0-
10	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
11	2756	N	2756	-0-		-0-	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
12	2356	N	1889	-0-		-467	-0-	1889	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
02	2342	N	2342	-0-		-0-	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
03	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	2554	3		N	-0-			-0-
04	2457	N	2457	-0-		-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
05	2485	N	2485	-0-		-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
07	2480	N	2152	-0-		-328	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
08	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
09	2340	N	2077	-0-		-263	-0-	2077	3		N	-0-			-0-
10	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-	2245	3		N	-0-			-0-
11	2340	N	2264	-0-		-76	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
12	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	2423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	728	-0-		-202	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02	812	N	625	-0-		-187	-0-	625	3		N	-0-			-0-
03	775	N	368	-0-		-407	-0-	368	3		N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-		-690	-0-				N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-		-49	-0-	633	3		N	-0-			-0-
06	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3236	-0-		136	136	3236	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3125	-0-		25	161	3125	3		N	-0-			-0-
09	2998	N	2837	-0-		-161	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
10	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	3186	3		N	-0-			-0-
11	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	3124	3		N	-0-			-0-
12	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-	3215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3		N	-0-			-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3		N	-0-			-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3		N	-0-			-0-
04	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3		N	-0-			-0-
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2599	3		N	-0-			-0-
06	2580	X	1912	-0-	-668	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
07	2666	X	1531	-0-	-1135	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
08	2976	X	1448	-0-	-1528	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
09	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
10	2604	X	2116	-0-	-488	-0-	2116	3		N	-0-			-0-
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	580	-0-	-1125	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	3		N	-0-			-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3582	-0-	-14	-0-	3582	3		N	-0-			-0-
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			-0-
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
06	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
07	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	3304	3		N	-0-			-0-
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	3		N	-0-			-0-
09	3390	X	3157	-0-	-233	-0-	3157	3		N	-0-			-0-
10	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	3152	-0-	-178	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	2538	-0-	-779	-0-	2538	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5135	X	2987	-0-	-2148	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	4553	X	3312	-0-	-1241	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	2106	-0-	-2761	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1596	-0-	-3114	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2369	-0-	-1051	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2135	-0-	-1399	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1583	-0-	-1424	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1425	-0-	-1485	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	1938	-0-	-1069	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1534	-0-	-605	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
02	3712	X	3246	-0-	-466	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3238	-0-	-512	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3630	-0-	-120	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3263	-0-	-612	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2691	-0-	-2393	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	2625	-0-	-565	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2587	-0-	-823	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2442	-0-	-858	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
11	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 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	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2953	-0-	-197	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2816	-0-	-501	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2773	-0-	-347	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2732	-0-	-399	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2171	-0-	-712	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	2783	-0-	-2053	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
09	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	3			N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	2765	-0-	-1110	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	1034	-0-	-2716	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	2730	-0-	-1145	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	2887	-0-	-4274	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2574	-0-	-1356	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	1768	-0-	-1115	-0-	1768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	973	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	926	-0-	-89	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5103	-0-	-1500	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	5887	X	4457	-0-	-1430	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	4155	-0-	-1365	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3547	-0-	-1568	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	4128	-0-	-1812	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5271	-0-	-867	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5207	-0-	-559	-0-	5207	3			N	-0-					-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1674	-0-	-426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1950	-0-	-270	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1517	-0-	-777	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1398	-0-	-552	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1464	-0-	-486	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 11 RRCID -> 221651 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2885	-0-	-990	-0-	2885	3		N	-0-			-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3		N	-0-			-0-
04	2790	X	2161	-0-	-629	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
05	4247	X	2353	-0-	-1894	-0-	2353	3		N	-0-			-0-
06	4110	X	2842	-0-	-1268	-0-	2842	3		N	-0-			-0-
07	4247	X	1918	-0-	-2329	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
09	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
10	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-			-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2703	3		N	-0-			-0-
02	3741	X	2585	-0-	-1156	-0-	2585	3		N	-0-			-0-
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3		N	-0-			-0-
04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3		N	-0-			-0-
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-			-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3		N	-0-			-0-
08	3813	X	3641	-0-	-172	-0-	3641	3		N	-0-			-0-
09	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3		N	-0-			-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3		N	-0-			-0-
12	3968	X	2403	-0-	-1565	-0-	2403	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 15 RRCID -> 221722 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8916 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	N	612	-0-	-84	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3		N	-0-			-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		N	-0-			-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	868	N	487	-0-	-381	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	840	N	590	-0-	-250	-0-	590	3		N	-0-			-0-
10	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3		N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
02	4147	X	3777	-0-	-370	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3939	-0-	-494	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3834	-0-	-366	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3085	-0-	-945	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3123	-0-	-747	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	2729	-0-	-901	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2054	-0-	-1697	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	-0-	-248	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-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: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4112	-0-	-848	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	3859	-0-	-781	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4061	-0-	-899	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3942	-0-	-588	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3695	-0-	-295	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3920	-0-	-141	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3748	-0-	-182	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3767	-0-	-139	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3713	-0-	-67	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	2419	-0-	-1487	-0-	2419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3		N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
05	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	3		N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	744	N	214	-0-	-530	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	558	N	321	-0-	-237	-0-	321	3		N	-0-			-0-
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1288	-0-	-2494	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
02	4205	X	3694	-0-	-511	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3		N	-0-			-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3		N	-0-			-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3		N	-0-			-0-
06	4650	X	4190	-0-	-460	-0-	4190	3		N	-0-			-0-
07	4960	X	3647	-0-	-1313	-0-	3647	3		N	-0-			-0-
08	4836	X	4357	-0-	-479	-0-	4357	3		N	-0-			-0-
09	4680	X	4062	-0-	-618	-0-	4062	3		N	-0-			-0-
10	4805	X	1919	-0-	-2886	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
11	4230	X	614	-0-	-3616	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	1755	-0-	-2616	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	862	-0-	-578	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	614	-0-	-440	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	3			N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	768	-0-	-317	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1965	-0-	-195	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2294	X	1902	-0-	-392	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	2220	X	1818	-0-	-402	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2619	3		Y	-0-			-0-
02	2552	N	2321	-0-	-231	-0-	2321	3		Y	-0-			-0-
03	2666	N	2131	-0-	-535	-0-	2131	3		Y	-0-			-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	2462	3		Y	-0-			-0-
05	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	3		Y	-0-			-0-
06	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	3		Y	-0-			-0-
07	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2537	3		Y	-0-			-0-
08	2449	N	1899	-0-	-550	-0-	1899	3		Y	-0-			-0-
09	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1751	3		Y	-0-			-0-
10	2449	N	1759	-0-	-690	-0-	1759	3		Y	-0-			-0-
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-
12	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	1470	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	3184	3		N	-0-			-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
03	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	2137	3		N	-0-			-0-
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		N	-0-			-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3		N	-0-			-0-
07	2480	X	1608	-0-	-872	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
08	2325	X	1456	-0-	-869	-0-	1456	3		N	-0-			-0-
09	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		N	-0-			-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	4814	-0-	1814	1814	4814	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3777	-0-	677	2491	3777	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	2057	-0-	-1043	1448	2057	3		N	-0-			-0-
09	3523	X	2075	-0-	-1448	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
12	1302	X	1089	-0-	-213	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3395	-0-	-77	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
03	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3341	-0-	-100	-0-	3341	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3068	-0-	-262	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3304	-0-	-137	-0-	3304	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	2798	-0-	-581	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2755	-0-	-515	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
10	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	3113	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3519	-0-	-46	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
02	3364	X	3220	-0-	-144	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2876	-0-	-604	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3144	-0-	-390	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2559	-0-	-861	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	1981	-0-	-1460	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1545	-0-	-1586	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	1993	-0-	-1037	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	1317	-0-	-1814	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1510	-0-	-1040	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	1566	-0-	-480	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1195	-0-	-81	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2544	-0-	-370	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	1913	-0-	-877	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	602	-0-	-1858	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	1941	-0-	-880	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	793	-0-	-1937	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2040	-0-	-300	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2126	-0-	-261	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	4031	X	3785	-0-	-246	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	2413	-0-	-1607	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2154	-0-	-1938	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	1979	-0-	-1741	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	1712	-0-	-1888	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	1640	-0-	-1677	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1125	-0-	-1014	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2694	-0-	-406	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2630	-0-	-270	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2437	-0-	-508	-0-	2437	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
07	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
08	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
09	2610	N	2421	-0-	-189	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
10	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1255	-0-	-125	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	51	-0-	-1654	-0-	7	3	44	9	Y	40					80
02	1276	N	1035	-0-	-241	-0-	1034	3	1	9	Y	1	79	1			2
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	9					11
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1					12
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	1	9	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	3	1	9	Y	1					2
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1020	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1077	3	1	9	Y	1					2
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			Y	-0-					2
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 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
01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2364	-0-	-159	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2141	-0-	-463	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2503	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2188	-0-	-212	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
10	2449	N	2380	-0-	-69	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4361	-0-	-227	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
02	4292	X	3721	-0-	-571	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	3700	-0-	-888	-0-	3700	3		N	-0-			-0-
04	4320	X	3254	-0-	-1066	-0-	3254	3		N	-0-			-0-
05	4402	X	2504	-0-	-1898	-0-	2504	3		N	-0-			-0-
06	4230	X	2144	-0-	-2086	-0-	2144	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	1995	-0-	-1973	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
08	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
09	2670	X	1708	-0-	-962	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
10	2511	X	1848	-0-	-663	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
11	2130	X	1732	-0-	-398	-0-	1732	3		N	-0-			-0-
12	1984	X	1148	-0-	-836	-0-	1148	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	488	-0-	-814	-0-	488	3		Y	-0-			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-			-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		Y	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		Y	-0-			-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		Y	-0-			-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
08	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
09	1290	N	1021	-0-	-269	-0-	1021	3		Y	-0-			-0-
10	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3		Y	-0-			-0-
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		Y	-0-			-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5150	-0-	-492	-0-	5150	3		N	-0-			-0-
02	5220	X	4168	-0-	-1052	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
03	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	3		N	-0-			-0-
04	5220	X	4697	-0-	-523	-0-	4697	3		N	-0-			-0-
05	5146	X	4445	-0-	-701	-0-	4445	3		N	-0-			-0-
06	4980	X	4739	-0-	-241	-0-	4739	3		N	-0-			-0-
07	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	4834	3		N	-0-			-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3		N	-0-			-0-
09	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	3		N	-0-			-0-
11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3		N	-0-			-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-153	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
02	2958	X	2676	-0-	-282	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2541	-0-	-369	-0-	2541	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2747	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	2644	3			Y	-0-					-0-
09	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
10	2728	N	2489	-0-	-239	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2373	-0-	-177	-0-	2373	3			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	2587	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230660 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	301	-0-	-1049	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	772	-0-	-623	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	400	-0-	-590	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
08	1023	X	786	-0-	-237	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
10	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1058	-0-	-337	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2462	-0-	-49	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2067	-0-	-369	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	1377	-0-	-1134	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1743	-0-	-627	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
08	2108	X	2103	-0-	-5	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
09	2040	X	1840	-0-	-200	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
10	2108	X	1218	-0-	-890	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1089	-0-	-1019	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-			-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		Y	-0-			-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	3		Y	-0-			-0-
07	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-
08	1271	N	485	-0-	-786	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
09	1110	N	764	-0-	-346	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
10	1085	N	724	-0-	-361	-0-	724	3		Y	-0-			-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 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	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	1885	X	1817	-0-	-68	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
03	1984	X	1842	-0-	-142	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
04	1920	X	1840	-0-	-80	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
05	1984	X	1957	-0-	-27	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
06	1890	X	1810	-0-	-80	-0-	1810	3		N	-0-			-0-
07	1953	X	1771	-0-	-182	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
08	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
09	1890	X	1597	-0-	-293	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
10	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
11	1800	X	1458	-0-	-342	-0-	1458	3		N	-0-			-0-
12	1767	X	1597	-0-	-170	-0-	1597	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2018	-0-	-462	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	2465	X	1517	-0-	-948	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
03	2294	N	1663	-0-	-631	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
04	1950	N	1795	-0-	-155	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
08	1798	N	1536	-0-	-262	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
09	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	1536	3		N	-0-			-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
02	5046	X	4368	-0-	-678	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4396	-0-	-967	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3913	-0-	-977	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	3761	-0-	-1292	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	3388	-0-	-1352	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	3304	-0-	-1377	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
11	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3979	-0-	-516	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

01	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
02	5510	X	3112	-0-	-2398	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	3681	-0-	-2209	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	255	-0-	-5445	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	122	-0-	-5551	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	2489	-0-	-2881	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2324	-0-	-1365	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3850	-0-	-180	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2824	-0-	-1076	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2529	-0-	-1501	-0-	2529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-14	-0-	4729	3		N	-0-			-0-
02	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3		N	-0-			-0-
03	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
04	4380	X	4152	-0-	-228	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
05	4526	X	4075	-0-	-451	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
06	4380	X	4100	-0-	-280	-0-	4100	3		N	-0-			-0-
07	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	4367	3		N	-0-			-0-
08	4464	X	4354	-0-	-110	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
09	4140	X	4129	-0-	-11	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
10	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	4029	3		N	-0-			-0-
11	4230	X	3964	-0-	-266	-0-	3964	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3		N	-0-			-0-
02	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	3		N	-0-			-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3		N	-0-			-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3		N	-0-			-0-
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-			-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
07	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	3		N	-0-			-0-
08	6324	X	5184	-0-	-1140	-0-	5184	3		N	-0-			-0-
09	6120	X	5016	-0-	-1104	-0-	5016	3		N	-0-			-0-
10	6231	X	5418	-0-	-813	-0-	5418	3		N	-0-			-0-
11	5820	X	5673	-0-	-147	-0-	5673	3		N	-0-			-0-
12	6014	X	5693	-0-	-321	-0-	5693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3083	-0-	-234	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2856	-0-	-218	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3232	-0-	-54	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1704	-0-	-1596	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3026	-0-	-274	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	3750	-0-	-455	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3517	-0-	-593	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4086	-0-	-354	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3620	-0-	-968	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4587	-0-	-1	-0-	4587	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3265	-0-	-1115	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	3795	-0-	-731	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	4006	-0-	-434	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	2951	-0-	-1637	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234675 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3075	-0-	-1482	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	1366	-0-	-2897	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	81	-0-	-4321	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	533	-0-	-3727	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	183	-0-	-3723	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	325	-0-	-2645	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 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	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
02	3567	X	3098	-0-	-469	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2188	-0-	-1625	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	2050	-0-	-1610	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2784	-0-	-1215	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	1287	-0-	-2712	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	7395	X	-0-	-0-	-7395	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 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	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	3667	-0-	-596	-0-	3667	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3095	-0-	-1400	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	2617	-0-	-1643	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3104	-0-	-1298	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2928	-0-	-1272	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2947	-0-	-959	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2357	-0-	-643	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	942	-0-	-2158	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4455	-0-	-1280	-0-	4431	3	24	9	Y	22					65
02	5104	X	3928	-0-	-1176	-0-	3928	3			Y	-0-	40	1			25
03	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4593	3	8	9	Y	7	29	1			3
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	3			Y	-0-					3
05	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4686	3	13	9	Y	12					15
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4657	3	14	9	Y	13	22	1			6
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			Y	-0-					6
08	4712	X	4365	-0-	-347	-0-	4345	3	20	9	Y	18					24
09	4650	X	2780	-0-	-1870	-0-	2779	3	1	9	Y	1					25
10	4805	X	2431	-0-	-2374	-0-	2420	3	11	9	Y	10	29	1			6
11	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5681	3	24	9	Y	22					28
12	4712	X	4546	-0-	-166	-0-	4546	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 51,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 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	7285	X	6654	-0-	-631	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	6080	-0-	-445	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6451	-0-	-338	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6144	-0-	-426	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6267	-0-	-522	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6134	-0-	-316	-0-	6134	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6213	-0-	-297	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5649	-0-	-441	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	5910	-0-	-383	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5865	-0-	-225	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5827	-0-	-373	-0-	5827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	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	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7108	-0-		-394	-0-	7108	3		N	-0-			-0-
02	6583	X	6466	-0-		-117	-0-	6466	3		N	-0-			-0-
03	7037	X	6786	-0-		-251	-0-	6786	3		N	-0-			-0-
04	6810	X	6587	-0-		-223	-0-	6587	3		N	-0-			-0-
05	7037	X	6733	-0-		-304	-0-	6733	3		N	-0-			-0-
06	6810	X	6412	-0-		-398	-0-	6412	3		N	-0-			-0-
07	6913	X	6078	-0-		-835	-0-	6078	3		N	-0-			-0-
08	6820	X	6409	-0-		-411	-0-	6409	3		N	-0-			-0-
09	6600	X	5611	-0-		-989	-0-	5611	3		N	-0-			-0-
10	6727	X	6410	-0-		-317	-0-	6410	3		N	-0-			-0-
11	6420	X	6055	-0-		-365	-0-	6055	3		N	-0-			-0-
12	6417	X	5911	-0-		-506	-0-	5911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1008	-0-		-2092	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	870	X	652	-0-		-218	-0-	652	3		N	-0-			-0-
03	930	X	751	-0-		-179	-0-	751	3		N	-0-			-0-
04	900	X	712	-0-		-188	-0-	712	3		N	-0-			-0-
05	686	N	686	-0-		-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
06	720	N	583	-0-		-137	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07	744	N	578	-0-		-166	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	682	N	545	-0-		-137	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	570	N	499	-0-		-71	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	589	N	475	-0-		-114	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	540	N	421	-0-		-119	-0-	421	3		N	-0-			-0-
12	527	N	387	-0-		-140	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	4725	-0-		-266	-0-	4725	3		N	-0-			-0-
02	4611	X	4348	-0-		-263	-0-	4348	3		N	-0-			-0-
03	4836	X	4598	-0-		-238	-0-	4598	3		N	-0-			-0-
04	4590	X	4394	-0-		-196	-0-	4394	3		N	-0-			-0-
05	4743	X	3694	-0-		-1049	-0-	3694	3		N	-0-			-0-
06	4560	X	4129	-0-		-431	-0-	4129	3		N	-0-			-0-
07	4650	X	4520	-0-		-130	-0-	4520	3		N	-0-			-0-
08	4588	X	4463	-0-		-125	-0-	4463	3		N	-0-			-0-
09	4380	X	4248	-0-		-132	-0-	4248	3		N	-0-			-0-
10	4526	X	4446	-0-		-80	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
11	4380	X	4089	-0-		-291	-0-	4089	3		N	-0-			-0-
12	4526	X	3925	-0-		-601	-0-	3925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 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	6293	X	5744	-0-	-549	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
05	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5104	-0-	-166	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4103	-0-	-997	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4012	-0-	-1103	-0-	4012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3512	-0-	-859	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3069	-0-	-1161	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	3788	-0-	-583	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3053	-0-	-517	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	3529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4111	-0-	-260	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3663	-0-	-20	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3763	-0-	-174	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3626	-0-	-184	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3601	-0-	-305	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3434	-0-	-346	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2938	-0-	-782	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
02	4785	X	4221	-0-	-564	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	3553	-0-	-1500	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	3234	-0-	-1656	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	3796	-0-	-674	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	3158	-0-	-1523	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	2880	-0-	-1650	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	3342	-0-	-1339	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2891	-0-	-919	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2558	-0-	-1193	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5557	-0-	-359	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5919	-0-	-343	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5671	-0-	-329	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5566	-0-	-314	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5635	-0-	-317	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5626	-0-	-233	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5481	-0-	-378	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	5243	-0-	-337	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5039	-0-	-603	-0-	5039	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3207	-0-	107	210	3207	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	2944	-0-	44	254	2944	3			N	-0-					-0-
03	3477	X	3223	-0-	-254	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2775	-0-	-77	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2643	-0-	-117	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2721	-0-	-131	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4131	-0-	-248	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4027	-0-	-353	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4135	-0-	-267	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3818	-0-	-22	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3524	-0-	-444	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5215	-0-	-551	-0-	5215	3			Y	-0-					-0-
02	5249	X	4766	-0-	-483	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
03	5518	X	4021	-0-	-1497	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	3967	-0-	-1373	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4045	-0-	-1349	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4218	-0-	-866	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
08	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
09	4140	X	3462	-0-	-678	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3110	-0-	-1168	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-
11	4140	X	2211	-0-	-1929	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	2726	-0-	-1490	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4994	-0-	-400	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4374	-0-	-28	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3779	-0-	-1181	-0-	3779	3		N	-0-			-0-
02	3770	X	3236	-0-	-534	-0-	3236	3		N	-0-			-0-
03	4030	X	3692	-0-	-338	-0-	3692	3		N	-0-			-0-
04	3900	X	3342	-0-	-558	-0-	3342	3		N	-0-			-0-
05	4030	X	3142	-0-	-888	-0-	3142	3		N	-0-			-0-
06	3660	X	2822	-0-	-838	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
07	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3272	3		N	-0-			-0-
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3		N	-0-			-0-
09	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	2547	3		N	-0-			-0-
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	2509	-0-	-71	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
12	2666	X	2606	-0-	-60	-0-	2606	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6663	-0-	-467	-0-	6663	3		N	-0-			-0-
02	6438	X	6237	-0-	-201	-0-	6237	3		N	-0-			-0-
03	6882	X	6648	-0-	-234	-0-	6648	3		N	-0-			-0-
04	6600	X	6336	-0-	-264	-0-	6336	3		N	-0-			-0-
05	6789	X	6366	-0-	-423	-0-	6366	3		N	-0-			-0-
06	6450	X	6054	-0-	-396	-0-	6054	3		N	-0-			-0-
07	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	6124	3		N	-0-			-0-
08	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	5949	3		N	-0-			-0-
09	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	5831	3		N	-0-			-0-
10	6293	X	5929	-0-	-364	-0-	5929	3		N	-0-			-0-
11	6060	X	5413	-0-	-647	-0-	5413	3		N	-0-			-0-
12	6138	X	4823	-0-	-1315	-0-	4823	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4635	-0-	-387	-0-	4635	3		N	-0-			-0-
02	4466	X	4226	-0-	-240	-0-	4226	3		N	-0-			-0-
03	4774	X	4501	-0-	-273	-0-	4501	3		N	-0-			-0-
04	4620	X	4335	-0-	-285	-0-	4335	3		N	-0-			-0-
05	4743	X	4439	-0-	-304	-0-	4439	3		N	-0-			-0-
06	4500	X	4263	-0-	-237	-0-	4263	3		N	-0-			-0-
07	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
08	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3		N	-0-			-0-
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3		N	-0-			-0-
11	4380	X	4311	-0-	-69	-0-	4311	3		N	-0-			-0-
12	4526	X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6391	-0-		-88	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5777	-0-		-545	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6075	-0-		-683	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
04	6420	X	5951	-0-		-469	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	6032	-0-		-509	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5702	-0-		-478	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5766	-0-		-403	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5646	-0-		-399	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5277	-0-		-573	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	5489	-0-		-556	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	4778	-0-		-922	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4324	-0-		-1442	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5272	-0-		-370	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	4778	-0-		-355	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5139	-0-		-348	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4799	-0-		-511	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5083	-0-		-342	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4870	-0-		-230	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4946	-0-		-200	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4838	-0-		-246	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4695	-0-		-225	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	4833	-0-		-251	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4586	-0-		-274	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4848	-0-		-112	-0-	4848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6810	-0-		-289	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
02	6641	X	5845	-0-		-796	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	53	-0-		-6953	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	1476	-0-		-5304	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	8091	X	8091	-0-		-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-		-0-	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6238	-0-		-24	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	3252	-0-		-4839	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	3247	-0-		-4583	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	6249	-0-		-1842	-0-	6249	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	2797	-0-		-4523	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	2695	-0-		-3536	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4320	-0-	-144	-0-	4320	3		N	-0-			-0-
02	5365	X	3472	-0-	-1893	-0-	3472	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	2661	-0-	-3074	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
04	5550	X	4691	-0-	-859	-0-	4691	3		N	-0-			-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3		N	-0-			-0-
06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3		N	-0-			-0-
07	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		N	-0-			-0-
08	5518	X	4675	-0-	-843	-0-	4675	3		N	-0-			-0-
09	5340	X	2987	-0-	-2353	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
10	5518	X	1744	-0-	-3774	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
11	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3		N	-0-			-0-
12	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	4906	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3504	-0-	-836	-0-	3504	3		N	-0-			-0-
02	4060	X	2945	-0-	-1115	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
03	3968	X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	3		N	-0-			-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3		N	-0-			-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3		N	-0-			-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3		N	-0-			-0-
07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3		N	-0-			-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3		N	-0-			-0-
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3		N	-0-			-0-
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3		N	-0-			-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2576	-0-	-865	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
04	2010	X	1463	-0-	-547	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
05	2077	X	918	-0-	-1159	-0-	918	3		N	-0-			-0-
06	2010	X	207	-0-	-1803	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3		N	-0-			-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		N	-0-			-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
11	1800	X	1704	-0-	-96	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6265	-0-	-555	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
02	6206	X	5739	-0-	-467	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6172	-0-	-307	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5848	-0-	-302	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5847	-0-	-415	-0-	5847	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5507	-0-	-553	-0-	5507	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	5322	-0-	-537	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4788	-0-	-544	-0-	4788	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6279	-0-	-1099	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
02	7482	X	4428	-0-	-3054	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	4304	-0-	-3663	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	3174	-0-	-3996	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
05	7223	X	3209	-0-	-4014	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	2782	-0-	-3308	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4303	-0-	-440	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3339	-0-	-970	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
11	4590	X	3418	-0-	-1172	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5602	-0-	-815	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7353	-0-	-273	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	3			N	-0-					-0-
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
07	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3878	-0-	-121	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3910	-0-	-120	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3551	-0-	-349	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3595	-0-	-435	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3509	-0-	-397	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3352	-0-	-244	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3167	-0-	-313	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2221	-0-	-1282	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4168	-0-	-358	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1907	-0-	-853	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6471	-0-	-721	-0-	6471	3			N	-0-					-0-
02	7076	X	5087	-0-	-1989	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5862	-0-	-1423	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	6161	-0-	-109	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
05	6479	X	6108	-0-	-371	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	3			N	-0-					-0-
07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3			N	-0-					-0-
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4697	-0-	-253	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4697	-0-	-418	-0-	4697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9426	-0-	-1145	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
02	8903	X	8554	-0-	-349	-0-	8554	3			N	-0-					-0-
03	9517	X	8994	-0-	-523	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8515	-0-	-695	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8732	-0-	-754	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
06	9120	X	8333	-0-	-787	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
07	9145	X	8355	-0-	-790	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	8228	-0-	-607	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
09	8520	X	7857	-0-	-663	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
10	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	8414	3			N	-0-					-0-
11	8340	X	7307	-0-	-1033	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7118	-0-	-1252	-0-	7118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	3			N	-0-					-0-
02	8236	X	7824	-0-	-412	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
04	8460	X	7847	-0-	-613	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	6866	-0-	-1597	-0-	6866	3			N	-0-					-0-
06	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7200	-0-	-1170	-0-	7200	3			N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7295	-0-	-925	-0-	7295	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	7470	3			N	-0-					-0-
11	8370	X	7160	-0-	-1210	-0-	7160	3			N	-0-					-0-
12	8649	X	7307	-0-	-1342	-0-	7307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	3			N	-0-					-0-
02	7714	X	6348	-0-	-1366	-0-	6348	3			N	-0-					-0-
03	8246	X	5884	-0-	-2362	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
04	7980	X	5928	-0-	-2052	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	4683	-0-	-3067	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	692	-0-	-6388	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	276	-0-	-6513	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	346	-0-	-5513	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	317	-0-	-5353	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	390	-0-	-4291	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	690	X	360	-0-	-330	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	341	X	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-2056	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2409	-0-	-831	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	1729	-0-	-1619	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3684	-0-	-129	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
02	3538	X	3396	-0-	-142	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3457	-0-	-143	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3456	-0-	-114	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3274	-0-	-146	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3175	-0-	-245	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2939	-0-	-533	-0-	2939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

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	2290	X	2290	-0-		-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
02	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	2645	3			N	-0-			-0-
03	2759	X	1861	-0-		-898	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
04	2550	X	1548	-0-		-1002	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
05	2759	X	1408	-0-		-1351	-0-	1408	3			N	-0-			-0-
06	2670	X	1928	-0-		-742	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1511	-0-		-101	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
08	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
09	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	1959	3			N	-0-			-0-
10	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1696	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	3952	-0-		952	952	3952	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	4073	-0-		973	1925	4073	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

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	6230	X	6230	-0-		-0-	-0-	6230	3			N	-0-			-0-
02	5495	X	5495	-0-		-0-	-0-	5495	3			N	-0-			-0-
03	6076	X	6045	-0-		-31	-0-	6045	3			N	-0-			-0-
04	6030	X	5839	-0-		-191	-0-	5839	3			N	-0-			-0-
05	6231	X	5742	-0-		-489	-0-	5742	3			N	-0-			-0-
06	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-	6162	3			N	-0-			-0-
07	6254	X	6254	-0-		-0-	-0-	6254	3			N	-0-			-0-
08	6173	X	6173	-0-		-0-	-0-	6173	3			N	-0-			-0-
09	5866	X	5866	-0-		-0-	-0-	5866	3			N	-0-			-0-
10	6006	X	6006	-0-		-0-	-0-	6006	3			N	-0-			-0-
11	5303	X	5303	-0-		-0-	-0-	5303	3			N	-0-			-0-
12	4588	X	4321	-0-		-267	-0-	4321	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

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	3410	X	1385	-0-		-2025	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
02	1334	X	1059	-0-		-275	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
03	1426	X	1242	-0-		-184	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
04	1380	X	1105	-0-		-275	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
05	1147	N	1076	-0-		-71	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	1000	-0-		-200	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07	1147	N	1058	-0-		-89	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
08	1085	N	950	-0-		-135	-0-	950	3			N	-0-			-0-
09	990	N	950	-0-		-40	-0-	950	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	993	-0-		-61	-0-	993	3			N	-0-			-0-
11	930	N	907	-0-		-23	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	992	N	908	-0-		-84	-0-	908	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8270	-0-	-844	-0-	8270	3			N	-0-			-0-
02	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-			-0-
03	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-			-0-
04	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-			-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-			-0-
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-			-0-
07	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-			-0-
08	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			N	-0-			-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-			-0-
10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	3			N	-0-			-0-
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-			-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-			-0-
02	261	N	234	-0-	-27	-0-	234	3			N	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	3			N	-0-			-0-
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
03	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	3			N	-0-			-0-
04	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	4187	3			N	-0-			-0-
05	4557	X	4218	-0-	-339	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
06	4410	X	4031	-0-	-379	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
07	4557	X	4065	-0-	-492	-0-	4065	3			N	-0-			-0-
08	4340	X	3890	-0-	-450	-0-	3890	3			N	-0-			-0-
09	4200	X	3931	-0-	-269	-0-	3931	3			N	-0-			-0-
10	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	3963	3			N	-0-			-0-
11	4020	X	3779	-0-	-241	-0-	3779	3			N	-0-			-0-
12	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	3844	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7300	-0-		-481	-0-	7300	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	6607	-0-		-440	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7039	-0-		-432	-0-	7039	3			N	-0-					-0-
04	7110	X	6709	-0-		-401	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	6706	-0-		-641	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6369	-0-		-681	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6400	-0-		-668	-0-	6400	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6313	-0-		-414	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5994	-0-		-516	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6072	-0-		-624	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
11	6360	X	5676	-0-		-684	-0-	5676	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5494	-0-		-892	-0-	5494	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4406	-0-		-771	-0-	4406	3			N	-0-					-0-
02	4843	X	3767	-0-		-1076	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4134	-0-		-1012	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	3911	-0-		-1069	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
05	5146	X	3892	-0-		-1254	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3702	-0-		-558	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3805	-0-		-318	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3822	-0-		-301	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3595	-0-		-305	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3675	-0-		-231	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3327	-0-		-363	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3341	-0-		-472	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6436	-0-		-911	-0-	6436	3			N	-0-					-0-
02	6583	X	5894	-0-		-689	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6385	-0-		-652	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6031	-0-		-689	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	6128	-0-		-661	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5826	-0-		-414	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5888	-0-		-498	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5792	-0-		-377	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5514	-0-		-456	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	5583	-0-		-555	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5344	-0-		-476	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	4830	-0-		-1060	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3358	-0-		-982	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
02	4176	X	3011	-0-		-1165	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	3519	-0-		-15	-0-	3519	3		N	-0-			-0-
04	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	3374	3		N	-0-			-0-
05	3348	X	1154	-0-		-2194	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
06	3420	X	2808	-0-		-612	-0-	2808	3		N	-0-			-0-
07	3534	X	2819	-0-		-715	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
08	3534	X	2837	-0-		-697	-0-	2837	3		N	-0-			-0-
09	3360	X	2456	-0-		-904	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
10	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	2216	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	2150	-0-		-670	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
12	2852	X	2070	-0-		-782	-0-	2070	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3419	-0-		-239	-0-	3419	3		N	-0-			-0-
02	3120	X	3120	-0-		-0-	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
03	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	3501	3		N	-0-			-0-
04	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
05	3355	X	3355	-0-		-0-	-0-	3355	3		N	-0-			-0-
06	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	3160	3		N	-0-			-0-
07	3131	X	3097	-0-		-34	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2852	-0-		-496	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
09	3240	X	2952	-0-		-288	-0-	2952	3		N	-0-			-0-
10	3348	X	2546	-0-		-802	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
11	3150	X	2783	-0-		-367	-0-	2783	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2476	-0-		-624	-0-	2476	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3348	-0-		-589	-0-	3348	3		N	-0-			-0-
02	3277	X	3014	-0-		-263	-0-	3014	3		N	-0-			-0-
03	3503	X	3097	-0-		-406	-0-	3097	3		N	-0-			-0-
04	3390	X	2945	-0-		-445	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
05	3441	X	3036	-0-		-405	-0-	3036	3		N	-0-			-0-
06	3240	X	3007	-0-		-233	-0-	3007	3		N	-0-			-0-
07	3224	X	3059	-0-		-165	-0-	3059	3		N	-0-			-0-
08	3100	X	3001	-0-		-99	-0-	3001	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2772	-0-		-228	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2759	-0-		-341	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2612	-0-		-388	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
12	3069	X	2745	-0-		-324	-0-	2745	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4443	-0-	-1075	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3507	-0-	-430	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3518	-0-	-292	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3566	-0-	-619	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	2529	-0-	-1521	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3243	-0-	-446	-0-	3243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5018	-0-	-1368	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4321	-0-	-1653	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	4965	-0-	-1111	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5575	-0-	-305	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5805	-0-	-271	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	3			N	-0-					-0-
12	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7800	-0-	-756	-0-	7800	3			N	-0-					-0-
02	7888	X	6960	-0-	-928	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7507	-0-	-646	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7021	-0-	-839	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
05	8122	X	6956	-0-	-1166	-0-	6956	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	6521	-0-	-1039	-0-	6521	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6575	-0-	-927	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6387	-0-	-929	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	6159	-0-	-785	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
11	6510	X	5831	-0-	-679	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6152	-0-	-420	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	1896	-0-	-540	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
03	2604	X	222	-0-	-2382	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	4320	X	384	-0-	-3936	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	4464	X	374	-0-	-4090	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	4320	X	385	-0-	-3935	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07	2015	X	599	-0-	-1416	-0-	599	3		N	-0-			-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	4088	-0-	1088	1088	4088	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	2383	-0-	-717	371	2383	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7674	-0-	-200	-0-	7674	3		N	-0-			-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3		N	-0-			-0-
03	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3		N	-0-			-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	3		N	-0-			-0-
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3		N	-0-			-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3		N	-0-			-0-
07	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3		N	-0-			-0-
08	7843	X	6319	-0-	-1524	-0-	6319	3		N	-0-			-0-
09	7590	X	6190	-0-	-1400	-0-	6190	3		N	-0-			-0-
10	7843	X	7414	-0-	-429	-0-	7414	3		N	-0-			-0-
11	7560	X	7090	-0-	-470	-0-	7090	3		N	-0-			-0-
12	7688	X	6013	-0-	-1675	-0-	6013	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3434	-0-	-3138	-0-	3434	3		N	-0-			-0-
02	4437	X	2345	-0-	-2092	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
03	4743	X	2192	-0-	-2551	-0-	2192	3		N	-0-			-0-
04	4590	X	1625	-0-	-2965	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
05	0	W	1724	-0-	1724	1724	1724	3		N	-0-			-0-
06	0	W	1969	-0-	1969	3693	1969	3		N	-0-			-0-
07	5390	X	1697	-0-	-3693	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
08	2201	X	1331	-0-	-870	-0-	1331	3		N	-0-			-0-
09	1980	X	1067	-0-	-913	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
10	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	951	-0-	-339	-0-	951	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5093	-0-	-1045	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4664	-0-	-256	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4695	-0-	-389	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4689	-0-	-231	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
09	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
02	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4553	-0-	-37	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
09	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
02	5133	X	5042	-0-	-91	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5177	-0-	-310	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4973	-0-	-337	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	3993	-0-	-1494	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4011	-0-	-1299	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3793	-0-	-1601	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	3970	-0-	-1207	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4063	-0-	-917	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7222	-0-	-714	-0-	7222	3			N	-0-					1
02	7192	X	6567	-0-	-625	-0-	6567	3			N	-0-					1
03	7688	X	6884	-0-	-804	-0-	6884	3			N	-0-					1
04	7170	X	6296	-0-	-874	-0-	6296	3			N	-0-					1
05	7347	X	6303	-0-	-1044	-0-	6303	3			N	-0-					1
06	6990	X	5963	-0-	-1027	-0-	5963	3			N	-0-					1
07	7006	X	5979	-0-	-1027	-0-	5979	3			N	-0-					1
08	6324	X	5836	-0-	-488	-0-	5836	3			N	-0-					1
09	6120	X	5540	-0-	-580	-0-	5540	3			N	-0-					1
10	6293	X	5663	-0-	-630	-0-	5663	3			N	-0-					1
11	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	5412	3			N	-0-					1
12	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	5516	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 73,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5879	-0-	-290	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
02	5713	X	5390	-0-	-323	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5338	-0-	-572	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5300	-0-	-590	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5120	-0-	-580	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5216	-0-	-550	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	5082	-0-	-281	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4543	-0-	-647	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4993	-0-	-308	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4751	-0-	-379	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4821	-0-	-387	-0-	4821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190882	X	190882	-0-	-0-	-0-	189542	3	1340	9	N	1218	1120	1			98
02	311368	X	311368	-0-	-0-	-0-	305993	3	5375	9	N	4886	4886	1			98
03	293322	X	261918	-0-	-31404	-0-	260713	3	1205	9	N	1095	1095	1			98
04	283860	X	240574	-0-	-43286	-0-	240574	3			N	-0-					98
05	293322	X	264728	-0-	-28594	-0-	264728	3			Y	-0-					98
06	283860	X	243045	-0-	-40815	-0-	242092	3	953	9	Y	866	361	1			603
07	293322	X	237234	-0-	-56088	-0-	232008	3	5226	9	Y	4751	5054	1	27	8	273
08	293322	X	200273	-0-	-93049	-0-	197488	3	2785	9	Y	2532	2690	1			115
09	283860	X	189568	-0-	-94292	-0-	186631	3	2937	9	Y	2670	2585	1	8	8	192
10	198780	X	198780	-0-	-0-	-0-	195724	3	3056	9	Y	2778	2869	1	2	8	99
11	237835	X	237835	-0-	-0-	-0-	235383	3	2452	9	Y	2229	2199	1			129
12	272832	X	272832	-0-	-0-	-0-	267190	3	5642	9	Y	5129	5023	1			235

TOTAL GAS PROD: 2,849,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,154

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF. 10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0		137260	-0-	137260	137260	134359	3	2901	9	Y	2637	2618	1	19	8	-0-
06	0		183306	-0-	183306	320566	179397	3	3909	9	Y	3554	3549	1	5	8	-0-
07	0	W	165643	-0-	165643	486209	161097	3	4546	9	Y	4133	3894	1			239
08	0	W	135612	-0-	135612	621821	132984	3	2628	9	Y	2389	2517	1			111
09	0	W	113121	-0-	113121	734942	110015	3	3106	9	Y	2824	2726	1	6	8	203
10	0	W	102095	-0-	102095	837037	98858	3	3237	9	Y	2943	3039	1	2	8	105
11	0	W	87005	-0-	87005	924042	84410	3	2595	9	Y	2359	2328	1			136
12	0	W	86169	-0-	86169	1010211	86075	3	94	9	Y	85	217	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,010,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,925

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

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
02	T. A.		1138	-0-	1138	1138	1138	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		238486	-0-	238486	239624	236513	3	1973	9	N	1794	1794	1			-0-
04	T. A.		257086	-0-	257086	496710	254883	3	2203	9	N	2003	2003	1			-0-
05	T. A.		325803	-0-	325803	822513	324437	3	1366	9	N	1242	1242	1			-0-
06	T. A.		314185	-0-	314185	1136698	314185	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		294194	-0-	294194	1430892	294194	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		261624	-0-	261624	1692516	261624	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		211981	-0-	211981	1904497	211981	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		63339	-0-	63339	1967836	63339	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		223437	-0-	223437	2191273	223437	3			N	-0-					-0-
12	0	W	180568	-0-	180568	2371841	180568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,039

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

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
07	0		89815	-0-	89815	89815	89638	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
08	0	W	313271	-0-	313271	403086	309793	3	3478	9	Y	3162	3158	1	4	8	-0-
09	0	W	310686	-0-	310686	713772	307395	3	3291	9	Y	2992	2992	1			-0-
10	0	W	282480	-0-	282480	996252	280672	3	1808	9	Y	1644	1643	1			1
11	0	W	287083	-0-	287083	1283335	286446	3	637	9	Y	579	547	1			33
12	0	W	258799	-0-	258799	1542134	253397	3	5402	9	Y	4911	4719	1			225

TOTAL GAS PROD: 1,542,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,449

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

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
08	0		42354	-0-	42354	42354	42344	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
09	0		114361	-0-	114361	156715	114168	3	193	9	Y	175	174	1	1	8	-0-
10	0	W	106368	-0-	106368	263083	105761	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
11	0	W	89399	-0-	89399	352482	89224	3	175	9	Y	159	158	1	1	8	-0-
12	0	W	66261	-0-	66261	418743	66261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

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
05	0		7117	-0-	7117	7117	7117	3			Y	-0-					-0-
06	0		128283	-0-	128283	135400	125733	3	2550	9	Y	2318	2317	1	1	8	-0-
07	0	W	152770	-0-	152770	288170	148680	3	4090	9	Y	3718	3605	1	3	8	110
08	0	W	120232	-0-	120232	408402	117398	3	2834	9	Y	2576	2569	1			117
09	0	W	98429	-0-	98429	506831	95140	3	3289	9	Y	2990	2886	1	6	8	215
10	0	W	90375	-0-	90375	597206	86947	3	3428	9	Y	3116	3217	1	2	8	112
11	0	W	77119	-0-	77119	674325	74278	3	2841	9	Y	2583	2546	1			149
12	0	W	70662	-0-	70662	744987	70599	3	63	9	Y	57	203	1			3

TOTAL GAS PROD: 744,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,358

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

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
06	0		10857	-0-	10857	10857	10857	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	51907	-0-	51907	62764	50561	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
08	0	W	65895	-0-	65895	128659	64748	3	1147	9	Y	1043	1029	1	13	8	1
09	0	W	52673	-0-	52673	181332	52499	3	174	9	Y	158	142	1	6	8	11
10	0	W	57110	-0-	57110	238442	56220	3	890	9	Y	809	788	1	3	8	29
11	0	W	52381	-0-	52381	290823	51620	3	761	9	Y	692	681	1			40
12	0	W	46660	-0-	46660	337483	46603	3	57	9	Y	52	90	1			2

TOTAL GAS PROD: 337,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,978

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		52082	-0-	52082	52082	52082	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	151902	-0-	151902	203984	150191	3	1711	9	Y	1555	1552	1	3	8	-0-
09	0	W	141335	-0-	141335	345319	139079	3	2256	9	Y	2051	1948	1	6	8	97
10	0	W	120617	-0-	120617	465936	118177	3	2440	9	Y	2218	2234	1	2	8	79
11	0	W	96441	-0-	96441	562377	94556	3	1885	9	Y	1714	1694	1			99
12	0	W	75215	-0-	75215	637592	75162	3	53	9	Y	48	145	1			2

TOTAL GAS PROD: 637,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,586

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	101171	-0-	101171	101171	276	1	100138	3	N	688	351	1			337
							757	9									
11	0	W	127147	-0-	127147	228318	1974	1	124547	3	N	569	731	1	18	8	157
							626	9									
12	0	W	114087	-0-	114087	342405	2819	1	110433	3	N	759	543	1	70	8	303
							835	9									

TOTAL GAS PROD: 342,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,016

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		43542	-0-	43542	43542	43542	3			N	-0-					-0-
11	0		167678	-0-	167678	211220	166327	3	1351	9	N	1228	1228	1			-0-
12	382657	X	171437	-0-	-211220	-0-	169454	3	1983	9	N	1803	1798	1	5	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 382,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		58042	-0-	58042	58042	56441	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
12	191634	X	133592	-0-	-58042	-0-	129040	3	4552	9	Y	4138	4137	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 191,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	660	-0-	-301		-0-	49	1 3 9	608	2	Y	3					6
02	1711	N	732	-0-	-979		-0-	46	1 3 9	683	2	Y	3					9
03	1116	N	1116	-0-	-0-		-0-	80	1 1 9	1035	2	Y	1					10
04	1356	N	1356	-0-	-0-		-0-	94	1 2 9	1260	2	Y	2					12
05	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-	112	1 2 9	1438	2	Y	2	9	1			5
06	1419	N	1419	-0-	-0-		-0-	119	1 3 9	1297	2	Y	3					8
07	1472	N	1472	-0-	-0-		-0-	119	1 3 9	1350	2	Y	3					11
08	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-	121	1 2 9	1461	2	Y	2					13
09	1410	N	848	-0-	-562		-0-	57	1	791	2	Y	-0-	11	1			2
10	1457	N	362	-0-	-1095		-0-	22	1 1 9	339	2	Y	1					3
11	1530	N	271	-0-	-1259		-0-	23	1	248	2	Y	-0-					3
12	868	N	241	-0-	-627		-0-	20	1	221	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	650	-0-	-94		-0-	54	1 1 9	595	2	Y	1					7
02	725	N	633	-0-	-92		-0-	53	1 2 9	578	2	Y	2					9
03	744	N	618	-0-	-126		-0-	55	1 1 9	562	2	Y	1	5	1			5
04	630	N	480	-0-	-150		-0-	41	1 2 9	437	2	Y	2					7
05	682	N	457	-0-	-225		-0-	42	1 2 9	413	2	Y	2					9
06	600	N	244	-0-	-356		-0-	22	1 2 9	220	2	Y	2	2	1			9
07	496	N	449	-0-	-47		-0-	48	1 1 9	400	2	Y	1					10
08	709	N	709	-0-	-0-		-0-	63	1 2 9	644	2	Y	2					12
09	630	N	630	-0-	-0-		-0-	59	1 2 9	569	2	Y	2					14
10	584	N	584	-0-	-0-		-0-	56	1 2 9	526	2	Y	2					16
11	690	N	681	-0-	-9		-0-	68	1 1 9	612	2	Y	1	8	1	1	8	8
12	672	N	672	-0-	-0-		-0-	67	1 1 9	604	2	Y	1	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2003	-0-	-880	-0-	152	1 7 9	1844	2	Y	6					35
02	2523	X	1833	-0-	-690	-0-	131	1 3 9	1699	2	Y	3	33	1			5
03	1984	X	1686	-0-	-298	-0-	130	1 3 9	1553	2	Y	3					8
04	1950	X	1916	-0-	-34	-0-	155	1 6 9	1755	2	Y	5					13
05	2015	X	1864	-0-	-151	-0-	155	1 7 9	1702	2	Y	6					19
06	1950	X	1698	-0-	-252	-0-	125	1 2 9	1571	2	Y	2	17	1			4
07	1984	X	1794	-0-	-190	-0-	133	1 3 9	1658	2	Y	3					7
08	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	128	1 3 9	1629	2	Y	3					10
09	1920	X	1286	-0-	-634	-0-	99	1 2 9	1185	2	Y	2					12
10	1860	X	1313	-0-	-547	-0-	109	1 4 9	1200	2	Y	4					16
11	1740	X	1468	-0-	-272	-0-	134	1 7 9	1327	2	Y	6					22
12	1798	X	1471	-0-	-327	-0-	129	1 8 9	1334	2	Y	7	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		2631	-0-	2631	2631	200	1 4 9	2427	2	Y	4					5
09	14B2 EXT		3294	-0-	3294	5925	220	1 4 9	3070	2	Y	4	8	1			1
10	9976	X	4051	-0-	-5925	-0-	242	1 7 9	3802	2	Y	6					7
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	285	1 4 9	3110	2	Y	4	1	8			10
12	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	233	1 8 9	2539	2	Y	7	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3623	X	3623	-0-		-0-	-0-	3622	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	3219	X	3011	-0-		-208	-0-	3011	2			Y	-0-					22
03	3441	X	2582	-0-		-859	-0-	2582	2			Y	-0-					22
04	3510	X	2841	-0-		-669	-0-	2841	2			Y	-0-					22
05	3627	X	2352	-0-		-1275	-0-	2350	2	2	9	Y	2	1	8			23
06	3510	X	1904	-0-		-1606	-0-	1902	2	2	9	Y	2					25
07	3224	X	2644	-0-		-580	-0-	2644	2			Y	-0-					25
08	2832	X	2832	-0-		-0-	-0-	2831	2	1	9	Y	1					26
09	2850	X	2666	-0-		-184	-0-	2665	2	1	9	Y	1					27
10	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					27
11	2730	X	2625	-0-		-105	-0-	2625	2			Y	-0-					27
12	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3155	-0-		-131	-0-	3142	2	13	9	Y	12	1	8			29
02	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	3119	2	13	9	Y	12	1	8			40
03	3286	X	2886	-0-		-400	-0-	2874	2	12	9	Y	11	1	8			50
04	3180	X	2878	-0-		-302	-0-	2870	2	8	9	Y	7	1	8			56
05	3348	X	3054	-0-		-294	-0-	3053	2	1	9	Y	1	1	8			56
06	3240	X	2775	-0-		-465	-0-	2762	2	13	9	Y	12	1	8			67
07	3348	X	3053	-0-		-295	-0-	3051	2	2	9	Y	2	2	8			67
08	1988	X	1988	-0-		-0-	-0-	1971	2	17	9	Y	15	68	1			14
09	2970	X	1817	-0-		-1153	-0-	1817	2			Y	-0-					14
10	3069	X	2832	-0-		-237	-0-	2832	2			Y	-0-					14
11	2940	X	2898	-0-		-42	-0-	2898	2			Y	-0-					14
12	3038	X	2794	-0-		-244	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 33,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2013 - PLUGGED 07-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	102	2	Y	-0-					4
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					4
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					4
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	Y	-0-					4
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					4
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	342	2	Y	1					5
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	1	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	Y	1	5	1			1
09	270	N	182	-0-	-88	-0-	1	9									
10	372	N	125	-0-	-247	-0-	16	1	165	2	Y	1					2
11	300	N	141	-0-	-159	-0-	1	9									
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					2
							13	1	128	2	Y	-0-					2
							13	1	117	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2093	-0-	-1100	-0-	156	1	1934	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
02	2987	X	1874	-0-	-1113	-0-	118	1	1755	2	Y	1					4
							1	9									
03	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	143	1	1846	2	Y	2					6
							2	9									
04	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	129	1	1739	2	Y	4					10
							4	9									
05	2201	X	1892	-0-	-309	-0-	136	1	1749	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
06	2040	X	1779	-0-	-261	-0-	149	1	1626	2	Y	4					9
							4	9									
07	2015	X	1811	-0-	-204	-0-	146	1	1661	2	Y	4					13
							4	9									
08	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	136	1	1649	2	Y	3					16
							3	9									
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-	14	1			2
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3011	2	Y	4					6
							4	9									
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	215	1	2348	2	Y	2					8
							2	9									
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	197	1	2139	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2436	-0-	-633	-0-	2436	2			Y	-0-					28
02	2813	X	2025	-0-	-788	-0-	2025	2			Y	-0-					28
03	2604	X	1851	-0-	-753	-0-	1851	2			Y	-0-					28
04	2370	N	2182	-0-	-188	-0-	2182	2			Y	-0-					28
05	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	2			Y	-0-					28
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					28
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	1974	2			Y	-0-					28
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					28
09	2100	N	1617	-0-	-483	-0-	1617	2			Y	-0-					28
10	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	1587	2			Y	-0-					28
11	1800	N	1310	-0-	-490	-0-	1310	2			Y	-0-					28
12	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2645	-0-	-269	-0-	221	1	2413	2	Y	10					15
							11	9									
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	244	1	2648	2	Y	11					26
							12	9									
03	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	254	1	2605	2	Y	6	25	1			7
							7	9									
04	2820	X	2478	-0-	-342	-0-	212	1	2257	2	Y	8					15
							9	9									
05	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	284	1	2796	2	Y	8					23
							9	9									
06	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	262	1	2598	2	Y	6	28	1			1
							7	9									
07	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	291	1	2446	2	Y	4					5
							4	9									
08	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	252	1	2572	2	Y	6					11
							7	9									
09	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	242	1	2347	2	Y	8					19
							9	9									
10	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	273	1	2547	2	Y	7					26
							8	9									
11	2880	X	2836	-0-	-44	-0-	284	1	2542	2	Y	9	32	1			3
							10	9									
12	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	279	1	2509	2	Y	12	15	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		3727	-0-	3727	3727	249	1	3466	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	7562	X	3835	-0-	-3727	-0-	229	1	3600	2	Y	5					6
							6	9									
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	273	1	2976	2	Y	4	1	8			9
							4	9									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	258	1	2804	2	Y	11	19	1			1
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1802	-0-	-213	-0-	137	1 6 9	1659	2	Y	5					32
02	1972	N	1795	-0-	-177	-0-	128	1 7 9	1660	2	Y	6	33	1			5
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	1829	2	Y	3					8
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	152	1 6 9	1723	2	Y	5					13
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	166	1 8 9	1829	2	Y	7					20
06	1920	N	1744	-0-	-176	-0-	128	1 2 9	1614	2	Y	2	17	1			5
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	1869	2	Y	3					8
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	126	1 2 9	1596	2	Y	2					10
09	1740	N	1224	-0-	-516	-0-	94	1 2 9	1128	2	Y	2					12
10	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	117	1 6 9	1287	2	Y	5					17
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	131	1 7 9	1294	2	Y	6					23
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	1265	2	Y	3	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2631	-0-	-314	-0-	196	1 4 9	2431	2	Y	4					5
02	2755	X	2068	-0-	-687	-0-	130	1 1 9	1937	2	Y	1					6
03	2945	X	2081	-0-	-864	-0-	149	1 2 9	1930	2	Y	2					8
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	190	1 6 9	2557	2	Y	5					13
05	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	184	1 9 9	2359	2	Y	8	15	1			6
06	2550	X	2252	-0-	-298	-0-	188	1 6 9	2058	2	Y	5	1	8			10
07	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	204	1 7 9	2310	2	Y	6					16
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	188	1 4 9	2277	2	Y	4					20
09	2760	X	2166	-0-	-594	-0-	145	1	2021	2	Y	-0-	18	1			2
10	2542	X	2037	-0-	-505	-0-	122	1 3 9	1912	2	Y	3					5
11	2430	X	1937	-0-	-493	-0-	162	1 2 9	1773	2	Y	2					7
12	2511	X	1963	-0-	-548	-0-	165	1 7 9	1791	2	Y	6	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 27,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	134	1	1664	2	Y	-0-					2
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1722	2	Y	-0-					2
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	137	1	1773	2	Y	2					4
							2	9									
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	126	1	1696	2	Y	3					7
							3	9									
05	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	134	1	1718	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
06	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	129	1	1413	2	Y	3					6
							3	9									
07	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	127	1	1444	2	Y	3					9
							3	9									
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	149	1	1811	2	Y	2					11
							2	9									
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	109	1	1519	2	Y	2	11	1	1	8	1
							2	9									
10	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	76	1	1199	2	Y	2					3
							2	9									
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					3
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

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	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	207	1	2559	2	Y	1					5
							1	9									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	169	1	2519	2	Y	1					6
							1	9									
03	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	195	1	2526	2	Y	3					9
							3	9									
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	171	1	2296	2	Y	5					14
							6	9									
05	2883	X	2501	-0-	-382	-0-	180	1	2313	2	Y	7	15	1			6
							8	9									
06	2790	X	2326	-0-	-464	-0-	195	1	2124	2	Y	6	1	8			11
							7	9									
07	2883	X	2324	-0-	-559	-0-	188	1	2130	2	Y	5					16
							6	9									
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	170	1	2056	2	Y	3					19
							3	9									
09	2460	X	2122	-0-	-338	-0-	142	1	1980	2	Y	-0-	17	1			2
10	2511	X	2046	-0-	-465	-0-	122	1	1921	2	Y	3					5
							3	9									
11	2340	X	2241	-0-	-99	-0-	188	1	2051	2	Y	2					7
							2	9									
12	2325	X	2304	-0-	-21	-0-	193	1	2102	2	Y	8	14	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 4 RRCID -> 166593 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10497 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2012 - PLUGGED 10/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	185	1	2286	2	Y	2					3
							2	9									
02	2175	X	2090	-0-	-85	-0-	131	1	1952	2	Y	6					9
							7	9									
03	2604	X	2185	-0-	-419	-0-	156	1	2027	2	Y	2					11
							2	9									
04	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	137	1	1848	2	Y	4					15
							4	9									
05	2604	X	2069	-0-	-535	-0-	149	1	1917	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
06	2400	X	1929	-0-	-471	-0-	162	1	1763	2	Y	4					10
							4	9									
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	181	1	2049	2	Y	5					15
							6	9									
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	169	1	2053	2	Y	3					18
							3	9									
09	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	141	1	1969	2	Y	-0-	15	1			3
10	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	112	1	1758	2	Y	3					6
							3	9									
11	2160	X	2157	-0-	-3	-0-	181	1	1974	2	Y	2					8
							2	9									
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	202	1	2193	2	Y	7	14	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					12
02	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			Y	-0-					12
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					12
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					12
05	4371	X	3517	-0-	-854	-0-	3517	2			Y	-0-					12
06	4230	X	3016	-0-	-1214	-0-	3012	2	4	9	Y	4					16
07	4371	X	3208	-0-	-1163	-0-	3208	2			Y	-0-					16
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3019	2	1	9	Y	1					17
09	4080	X	2709	-0-	-1371	-0-	2708	2	1	9	Y	1					18
10	3503	X	2618	-0-	-885	-0-	2618	2			Y	-0-					18
11	3090	X	2517	-0-	-573	-0-	2517	2			Y	-0-					18
12	3193	X	1970	-0-	-1223	-0-	1967	2	3	9	Y	3	20	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2430	-0-	-577	-0-		203	1	2216	2	Y	10					14
								11	9									
02	2813	X	2543	-0-	-270	-0-		214	1	2318	2	Y	10					24
								11	9									
03	2666	X	2570	-0-	-96	-0-		228	1	2334	2	Y	7	23	1			8
								8	9									
04	2580	X	2417	-0-	-163	-0-		207	1	2201	2	Y	8					16
								9	9									
05	2728	X	2725	-0-	-3	-0-		250	1	2467	2	Y	7					23
								8	9									
06	2640	X	2619	-0-	-21	-0-		240	1	2376	2	Y	3	25	1			1
								3	9									
07	2728	X	2688	-0-	-40	-0-		285	1	2396	2	Y	6					7
								7	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-		234	1	2386	2	Y	6					13
								7	9									
09	2640	X	2432	-0-	-208	-0-		226	1	2197	2	Y	8					21
								9	9									
10	2728	X	2698	-0-	-30	-0-		260	1	2430	2	Y	7					28
								8	9									
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-		264	1	2365	2	Y	5	29	1			4
								6	9									
12	2697	X	2539	-0-	-158	-0-		253	1	2276	2	Y	9	13	1			-0-
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2811	-0-	-289	-0-		407	1	2395	2	Y	8					41
								9	9									
02	2900	X	2643	-0-	-257	-0-		380	1	2248	2	Y	14					55
								15	9									
03	3100	X	2484	-0-	-616	-0-		392	1	2080	2	Y	11					66
								12	9									
04	2820	X	2341	-0-	-479	-0-		386	1	1933	2	Y	20					86
								22	9									
05	2914	X	2101	-0-	-813	-0-		334	1	1766	2	Y	1	53	1			34
								1	9									
06	2730	X	1943	-0-	-787	-0-		311	1	1618	2	Y	13					47
								14	9									
07	2821	X	1893	-0-	-928	-0-		336	1	1551	2	Y	5					52
								6	9									
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-		525	1	1657	2	Y	18	63	1			7
								20	9									
09	2340	X	2128	-0-	-212	-0-		508	1	1605	2	Y	14					21
								15	9									
10	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-		520	1	2024	2	Y	16					37
								18	9									
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-		595	1	2207	2	Y	4					41
								4	9									
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-		541	1	2340	2	Y	16	46	1			11
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2848	-0-	-314	-0-		245	1	2593	2	Y	9					20
								10	9									
02	2958	X	2762	-0-	-196	-0-		248	1	2500	2	Y	13					33
								14	9									
03	3379	X	2777	-0-	-602	-0-		267	1	2504	2	Y	5					38
								6	9									
04	3270	X	2375	-0-	-895	-0-		224	1	2116	2	Y	32	30	1			40
								35	9									
05	3379	X	204	-0-	-3175	-0-		20	1	184	2	Y	-0-	33	1			7
06	2850	X	431	-0-	-2419	-0-		45	1	385	2	Y	1					8
								1	9									
07	2945	X	481	-0-	-2464	-0-		49	1	431	2	Y	1					9
								1	9									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-		36	1	345	2	Y	1	8	1			2
								1	9									
09	420	N	137	-0-	-283	-0-		12	1	125	2	Y	-0-					2
10	496	N	60	-0-	-436	-0-		4	1	56	2	Y	-0-					2
11	360	N	117	-0-	-243	-0-		11	1	106	2	Y	-0-					2
12	155	N	57	-0-	-98	-0-		6	1	50	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1047	-0-	-38	-0-		90	1	954	2	Y	3					11
								3	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-		84	1	848	2	Y	4					15
								4	9									
03	961	N	944	-0-	-17	-0-		91	1	851	2	Y	2					17
								2	9									
04	1020	N	944	-0-	-76	-0-		89	1	842	2	Y	12	12	1			17
								13	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		103	1	965	2	Y	1	15	1			3
								1	9									
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-		96	1	828	2	Y	3					6
								3	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		121	1	1064	2	Y	2					8
								2	9									
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		123	1	1162	2	Y	7	13	1			2
								8	9									
09	930	N	820	-0-	-110	-0-		73	1	746	2	Y	1					3
								1	9									
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-		83	1	1053	2	Y	4					7
								4	9									
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		126	1	1218	2	Y	3					10
								3	9									
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		125	1	1113	2	Y	13	21	1			2
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3463	-0-	-722	-0-	298	1	3154	2	Y	10					20
							11	9									
02	3915	X	3196	-0-	-719	-0-	287	1	2894	2	Y	14					34
							15	9									
03	4185	X	3277	-0-	-908	-0-	315	1	2955	2	Y	6					40
							7	9									
04	3570	X	2872	-0-	-698	-0-	270	1	2554	2	Y	44	38	1			46
							48	9									
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	358	1	3354	2	Y	1	36	1			11
							1	9									
06	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	321	1	2772	2	Y	9					20
							10	9									
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	344	1	3018	2	Y	6					26
							7	9									
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	298	1	2817	2	Y	10	30	1			6
							11	9									
09	3600	X	2039	-0-	-1561	-0-	182	1	1854	2	Y	3					9
							3	9									
10	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	191	1	2431	2	Y	10					19
							11	9									
11	3270	X	3239	-0-	-31	-0-	302	1	2929	2	Y	7	1	8			25
							8	9									
12	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	272	1	2429	2	Y	24	43	1			6
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 36,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1802	-0-	-1422	-0-	151	1	1643	2	Y	7					13
							8	9									
02	3538	X	2217	-0-	-1321	-0-	186	1	2022	2	Y	8					21
							9	9									
03	3782	X	3293	-0-	-489	-0-	292	1	2988	2	Y	12	28	1			5
							13	9									
04	3660	X	3006	-0-	-654	-0-	258	1	2737	2	Y	10					15
							11	9									
05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	229	1	2253	2	Y	7					22
							8	9									
06	3180	X	3106	-0-	-74	-0-	284	1	2814	2	Y	7	28	1			1
							8	9									
07	3286	X	2385	-0-	-901	-0-	253	1	2126	2	Y	5					6
							6	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	272	1	2777	2	Y	8					14
							9	9									
09	3120	X	2052	-0-	-1068	-0-	191	1	1853	2	Y	7					21
							8	9									
10	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	254	1	2370	2	Y	6					27
							7	9									
11	3120	X	2192	-0-	-928	-0-	220	1	1969	2	Y	3	25	1			5
							3	9									
12	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	216	1	1943	2	Y	7	12	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3077	-0-	-209	-0-	230	1 9	2846	2	Y	1					2
02	3074	X	2543	-0-	-531	-0-	160	1 4 9	2379	2	Y	4					6
03	3286	X	2675	-0-	-611	-0-	191	1 3 9	2481	2	Y	3					9
04	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	201	1 7 9	2696	2	Y	6					15
05	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	216	1 11 9	2776	2	Y	10	18	1			7
06	2970	X	2637	-0-	-333	-0-	221	1 7 9	2409	2	Y	6	1	8			12
07	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	238	1 7 9	2698	2	Y	6					18
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	220	1 4 9	2661	2	Y	4					22
09	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	192	1	2667	2	Y	-0-	20	1			2
10	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	169	1 4 9	2651	2	Y	4					6
11	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	238	1 4 9	2600	2	Y	4	1	8			9
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	263	1 13 9	2857	2	Y	12	19	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 34,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	1958	2	Y	1					3
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1942	2	Y	1					4
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	155	1 2 9	2011	2	Y	2					6
04	2040	X	1741	-0-	-299	-0-	120	1 3 9	1618	2	Y	3					9
05	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	140	1 7 9	1801	2	Y	6	11	1			4
06	2130	X	109	-0-	-2021	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					4
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2733	-0-	-150	-0-	208	1 9	2516	2	Y	8					48
02	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	185	1 6 9	2397	2	Y	5	46	1			7
03	3162	X	2509	-0-	-653	-0-	194	1 4 9	2311	2	Y	4					11
04	3060	X	2649	-0-	-411	-0-	214	1 7 9	2428	2	Y	6					17
05	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	191	1 7 9	2104	2	Y	6					23
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	204	1 12 9	2571	2	Y	11	28	1			6
07	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	176	1 7 9	2201	2	Y	6	1	8			11
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	168	1 4 9	2134	2	Y	4					15
09	2790	X	1472	-0-	-1318	-0-	113	1 2 9	1357	2	Y	2					17
10	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-	153	1 7 9	1682	2	Y	6					23
11	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	185	1 10 9	1834	2	Y	9					32
12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	191	1 11 9	1973	2	Y	10	35	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	199	1 4 9	2455	2	Y	4					5
02	2436	X	2300	-0-	-136	-0-	144	1 9 9	2147	2	Y	8					13
03	2604	X	2579	-0-	-25	-0-	185	1 3 9	2391	2	Y	3					16
04	2580	X	2307	-0-	-273	-0-	160	1 6 9	2141	2	Y	5					21
05	2666	X	2433	-0-	-233	-0-	176	1 3 9	2254	2	Y	3	14	1	1	8	9
06	2580	X	2308	-0-	-272	-0-	192	1 6 9	2110	2	Y	5	1	8			13
07	2573	X	2364	-0-	-209	-0-	190	1 8 9	2166	2	Y	7	1	8			19
08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	2055	2	Y	5	1	8			23
09	2340	X	2312	-0-	-28	-0-	155	1	2157	2	Y	-0-	20	1			3
10	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	2274	2	Y	3					6
11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	194	1 2 9	2115	2	Y	2					8
12	2387	X	2277	-0-	-110	-0-	191	1 8 9	2078	2	Y	7	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 28,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1679	-0-	-1266		-0-		125	1	1553	2	Y	1					3
									1	9									
02	2378	X	1660	-0-	-718		-0-		104	1	1550	2	Y	5					8
									6	9									
03	2015	X	1710	-0-	-305		-0-		122	1	1586	2	Y	2					10
									2	9									
04	1830	X	1601	-0-	-229		-0-		111	1	1487	2	Y	3					13
									3	9									
05	1767	X	1654	-0-	-113		-0-		119	1	1531	2	Y	4	10	1	1	8	6
									4	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-		-0-		144	1	1569	2	Y	4	1	8			9
									4	9									
07	1767	X	1698	-0-	-69		-0-		137	1	1555	2	Y	5	1	8			13
									6	9									
08	1629	X	1629	-0-	-0-		-0-		124	1	1501	2	Y	4	1	8			16
									4	9									
09	1710	X	1486	-0-	-224		-0-		100	1	1386	2	Y	-0-	13	1			3
10	1767	X	1359	-0-	-408		-0-		81	1	1276	2	Y	2					5
									2	9									
11	1710	X	1626	-0-	-84		-0-		136	1	1488	2	Y	2	1	8			6
									2	9									
12	1705	X	1620	-0-	-85		-0-		136	1	1477	2	Y	6	10	1	1	8	1
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3056	X	3056	-0-	-0-		-0-		255	1	2788	2	Y	12	1	8			13
									13	9									
02	3059	X	3059	-0-	-0-		-0-		257	1	2790	2	Y	11					24
									12	9									
03	3069	X	3003	-0-	-66		-0-		266	1	2727	2	Y	9	26	1			7
									10	9									
04	2970	X	2723	-0-	-247		-0-		233	1	2480	2	Y	9					16
									10	9									
05	3255	X	3043	-0-	-212		-0-		279	1	2754	2	Y	9					25
									10	9									
06	3150	X	2411	-0-	-739		-0-		221	1	2189	2	Y	1	23	1			3
									1	9									
07	3255	X	2116	-0-	-1139		-0-		224	1	1888	2	Y	4					7
									4	9									
08	2738	X	2738	-0-	-0-		-0-		244	1	2487	2	Y	6					13
									7	9									
09	2940	X	2428	-0-	-512		-0-		226	1	2193	2	Y	8					21
									9	9									
10	3038	X	2581	-0-	-457		-0-		249	1	2325	2	Y	6					27
									7	9									
11	2768	X	2768	-0-	-0-		-0-		277	1	2482	2	Y	8	31	1			4
									9	9									
12	2728	X	2586	-0-	-142		-0-		258	1	2317	2	Y	10	14	1			-0-
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 32,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1823	-0-		-440	-0-		136	1 4 9	1683	2	Y	4	2	8			4
02	2117	X	1781	-0-		-336	-0-		112	1 1 9	1668	2	Y	1					5
03	2263	X	1643	-0-		-620	-0-		118	1 2 9	1523	2	Y	2					7
04	1950	X	1783	-0-		-167	-0-		123	1 3 9	1657	2	Y	3					10
05	1905	X	1905	-0-		-0-	-0-		137	1 7 9	1761	2	Y	6	11	1			5
06	1885	X	1885	-0-		-0-	-0-		158	1 4 9	1723	2	Y	4					9
07	1928	X	1928	-0-		-0-	-0-		156	1 4 9	1768	2	Y	4					13
08	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-		138	1 2 9	1677	2	Y	2					15
09	1890	X	1712	-0-		-178	-0-		115	1	1597	2	Y	-0-	13	1			2
10	1953	X	1668	-0-		-285	-0-		100	1 3 9	1565	2	Y	3					5
11	1890	X	1622	-0-		-268	-0-		136	1 1 9	1485	2	Y	1					6
12	1922	X	1684	-0-		-238	-0-		141	1 6 9	1537	2	Y	5	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 21,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JACKSON, FRED B. WELL #: 5 RRCID -> 212309 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10674 - 10865

01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 7 RRCID -> 212310 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9598 - 10794

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1725	-0-	-73	-0-	144	1 8 9	1573	2	Y	7	1	8			16
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	153	1 8 9	1654	2	Y	7					23
03	1829	N	1645	-0-	-184	-0-	146	1 1 9	1498	2	Y	1	15	1			9
04	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	138	1 6 9	1463	2	Y	5					14
05	1953	N	1678	-0-	-275	-0-	154	1 4 9	1520	2	Y	4					18
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	158	1 2 9	1563	2	Y	2	17	1	1	8	2
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	185	1 3 9	1556	2	Y	3					5
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	1486	2	Y	3					8
09	1710	N	1402	-0-	-308	-0-	130	1 4 9	1268	2	Y	4					12
10	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	137	1 3 9	1278	2	Y	3					15
11	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	143	1 7 9	1281	2	Y	6	16	1	2	8	3
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	135	1 6 9	1212	2	Y	5	7	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1841	-0-	-1290	-0-	1841	2			Y	-0-					10
02	2494	X	1216	-0-	-1278	-0-	1216	2			Y	-0-					10
03	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	1561	2			Y	-0-					10
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					10
05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					10
06	1770	X	1454	-0-	-316	-0-	1452	2	2	9	Y	2					12
07	2387	X	804	-0-	-1583	-0-	804	2			Y	-0-					12
08	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1					13
09	2310	X	876	-0-	-1434	-0-	876	2			Y	-0-					13
10	1860	X	979	-0-	-881	-0-	979	2			Y	-0-					13
11	1440	X	860	-0-	-580	-0-	860	2			Y	-0-					13
12	1023	X	749	-0-	-274	-0-	748	2	1	9	Y	1	8	1			6

TOTAL GAS PROD: 15,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1220	2	2	9	Y	2	1	8			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6	2	8			7
03	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1017	2	4	9	Y	4	1	8			10
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1194	2	2	9	Y	2					12
05	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1160	2			Y	-0-					12
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	903	2	4	9	Y	4					16
07	1240	N	595	-0-	-645	-0-	595	2			Y	-0-					16
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	Y	9	22	1			3
09	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	2			Y	-0-					3
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					3
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					3
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1596	-0-	-109	-0-		133	1 6 9	1457	2	Y	5					9
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		149	1 8 9	1610	2	Y	7					16
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-		155	1 6 9	1587	2	Y	5	16	1			5
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		139	1 6 9	1477	2	Y	5					10
05	1891	N	1711	-0-	-180	-0-		157	1 6 9	1548	2	Y	5					15
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-		152	1 4 9	1510	2	Y	4	16	1	1	8	2
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-		185	1 3 9	1560	2	Y	3					5
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		152	1 4 9	1552	2	Y	4	1	8			8
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-		147	1 6 9	1432	2	Y	5					13
10	1736	N	1693	-0-	-43	-0-		163	1 4 9	1526	2	Y	4					17
11	1650	N	1604	-0-	-46	-0-		162	1 4 9	1438	2	Y	4	18	1	1	8	2
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		176	1 9 9	1588	2	Y	8	9	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		98	1 6 9	1061	2	Y	5					7
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		89	1 4 9	964	2	Y	4	1	8			10
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		100	1 4 9	1030	2	Y	4	10	1	1	8	3
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-		91	1 3 9	961	2	Y	3					6
05	1116	N	1031	-0-	-85	-0-		95	1 3 9	933	2	Y	3	1	8			8
06	1110	N	973	-0-	-137	-0-		89	1 3 9	881	2	Y	3	9	1	1	8	1
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-		105	1 3 9	893	2	Y	3	1	8			3
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-		83	1 2 9	860	2	Y	2					5
09	960	N	944	-0-	-16	-0-		87	1 3 9	854	2	Y	3					8
10	992	N	237	-0-	-755	-0-		22	1 3 9	212	2	Y	3	2	8			9
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-						Y	2	2	8			9
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	530	2	Y	-0-					1
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					1
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	44	1	573	2	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	Y	1					3
							1	9									
05	651	N	575	-0-	-76	-0-	41	1	533	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	47	1	508	2	Y	1					2
							1	9									
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	45	1	509	2	Y	1					3
							1	9									
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	492	2	Y	1					4
							1	9									
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	36	1	504	2	Y	-0-	3	1			1
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	32	1	508	2	Y	1					2
							1	9									
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	Y	1					3
							1	9									
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	45	1	491	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3263	-0-	-271	-0-	280	1	2972	2	Y	10					21
							11	9									
02	3074	X	2964	-0-	-110	-0-	266	1	2684	2	Y	13					34
							14	9									
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	343	1	3223	2	Y	7					41
							8	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	342	1	3252	2	Y	61	49	1			53
							67	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	489	1	4580	2	Y	24	64	1	1	8	12
							26	9									
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	461	1	3998	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	484	1	4250	2	Y	9	1	8			32
							10	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	395	1	3747	2	Y	21	45	1	1	8	7
							23	9									
09	4920	X	2990	-0-	-1930	-0-	268	1	2719	2	Y	3					10
							3	9									
10	5084	X	1628	-0-	-3456	-0-	118	1	1503	2	Y	6					16
							7	9									
11	4590	X	3660	-0-	-930	-0-	342	1	3309	2	Y	8	1	8			23
							9	9									
12	4743	X	2596	-0-	-2147	-0-	259	1	2312	2	Y	23	41	1	1	8	4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 42,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

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	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	208	1 9	2513	2	Y	8					46
02	2552	X	2469	-0-	-83	-0-	178	1 4 9	2287	2	Y	4	44	1			6
03	2883	X	2329	-0-	-554	-0-	180	1 4 9	2145	2	Y	4					10
04	2790	X	1221	-0-	-1569	-0-	99	1 3 9	1119	2	Y	3					13
05	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	200	1 9 9	2204	2	Y	8					21
06	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	191	1 11 9	2394	2	Y	10	26	1			5
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	196	1 7 9	2449	2	Y	6	1	8			10
08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	2209	2	Y	4					14
09	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	155	1 2 9	1863	2	Y	2					16
10	2697	X	2071	-0-	-626	-0-	171	1 8 9	1892	2	Y	7					23
11	2610	X	2182	-0-	-428	-0-	199	1 11 9	1972	2	Y	10	1	8			32
12	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	210	1 15 9	2173	2	Y	14	39	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

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	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	265	1 10 9	2813	2	Y	9					21
02	2900	X	2825	-0-	-75	-0-	254	1 14 9	2557	2	Y	13					34
03	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	252	1 6 9	2367	2	Y	5					39
04	3330	X	2360	-0-	-970	-0-	222	1 40 9	2098	2	Y	36	33	1			42
05	3441	X	2479	-0-	-962	-0-	238	1 11 9	2230	2	Y	10	43	1			9
06	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	274	1 8 9	2368	2	Y	7					16
07	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	280	1 6 9	2462	2	Y	5					21
08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	248	1 15 9	2347	2	Y	14	30	1			5
09	2640	X	1718	-0-	-922	-0-	153	1 2 9	1563	2	Y	2					7
10	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	186	1 10 9	2364	2	Y	9					16
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	303	1 8 9	2936	2	Y	7	1	8			22
12	2759	X	2628	-0-	-131	-0-	262	1 26 9	2340	2	Y	24	41	1			5

TOTAL GAS PROD: 31,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5320	-0-	-694	-0-	771	1	4532	2	Y	15					81
							17	9									
02	5626	X	5014	-0-	-612	-0-	722	1	4263	2	Y	26					107
							29	9									
03	5766	X	4983	-0-	-783	-0-	786	1	4173	2	Y	22					129
							24	9									
04	5580	X	4571	-0-	-1009	-0-	754	1	3775	2	Y	38					167
							42	9									
05	5425	X	5351	-0-	-74	-0-	844	1	4464	2	Y	39	137	1			69
							43	9									
06	5190	X	5179	-0-	-11	-0-	829	1	4310	2	Y	36					105
							40	9									
07	5363	X	4750	-0-	-613	-0-	842	1	3893	2	Y	14	1	8			118
							15	9									
08	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	653	1	2062	2	Y	13	116	1			15
							14	9									
09	5190	X	2649	-0-	-2541	-0-	632	1	1996	2	Y	19					34
							21	9									
10	5363	X	3240	-0-	-2123	-0-	658	1	2559	2	Y	21					55
							23	9									
11	5190	X	2574	-0-	-2616	-0-	545	1	2022	2	Y	6					61
							7	9									
12	4743	X	3402	-0-	-1341	-0-	637	1	2752	2	Y	12	54	1			19
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 49,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2045	2	19	9	Y	17	1	8			22
02	1885	N	1848	-0-	-37	-0-	1847	2	1	9	Y	1	1	8			22
03	1984	N	1579	-0-	-405	-0-	1547	2	32	9	Y	29					51
04	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1846	2	4	9	Y	4					55
05	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1910	2	1	9	Y	1	1	8			55
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	Y	1	1	8			55
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1947	2	19	9	Y	17	67	1			5
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1885	2	31	9	Y	28	28	1			5
09	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			Y	-0-					5
10	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			Y	-0-					5
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1771	2	21	9	Y	19	1	8			23
12	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	1639	2	35	9	Y	32	46	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 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	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	2545	2	22	9	Y	20	1	8			24
02	2726	X	2240	-0-	-486	-0-	2238	2	2	9	Y	2	2	8			24
03	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	2027	2	41	9	Y	37	1	8			60
04	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2246	2	6	9	Y	5	1	8			64
05	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	2408	2	1	9	Y	1	1	8			64
06	2490	X	2348	-0-	-142	-0-	2347	2	1	9	Y	1	1	8			64
07	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2516	2	32	9	Y	29	88	1			5
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2538	2	44	9	Y	40	37	1	1	8	7
09	2340	X	2255	-0-	-85	-0-	2255	2			Y	-0-					7
10	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	2227	2			Y	-0-					7
11	2490	X	2132	-0-	-358	-0-	2106	2	26	9	Y	24	1	8			30
12	2573	X	2079	-0-	-494	-0-	2037	2	42	9	Y	38	56	1			12

TOTAL GAS PROD: 27,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 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	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4121	2	37	9	Y	34	1	8			54
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3884	2	40	9	Y	36	1	8			89
03	4185	X	3448	-0-	-737	-0-	3423	2	25	9	Y	23	94	1	1	8	17
04	4050	X	3802	-0-	-248	-0-	3769	2	33	9	Y	30	1	8			46
05	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	3740	2	32	9	Y	29					75
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	3714	2	21	9	Y	19	1	8			93
07	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3694	2	28	9	Y	25	87	1	1	8	30
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3483	2	24	9	Y	22	43	1			9
09	3810	X	3451	-0-	-359	-0-	3427	2	24	9	Y	22					31
10	3875	X	3380	-0-	-495	-0-	3366	2	14	9	Y	13					44
11	3750	X	3486	-0-	-264	-0-	3453	2	33	9	Y	30	1	8			73
12	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	3573	2	41	9	Y	37	59	1	1	8	50

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4178	-0-	-441	-0-	4142	2	36	9	Y	33	1	8			54
02	4292	X	3877	-0-	-415	-0-	3837	2	40	9	Y	36	2	8			88
03	4495	X	3350	-0-	-1145	-0-	3321	2	29	9	Y	26	96	1			18
04	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	3868	2	35	9	Y	32	1	8			49
05	4185	X	4030	-0-	-155	-0-	3995	2	35	9	Y	32	1	8			80
06	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3818	2	19	9	Y	17	2	8			95
07	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	3988	2	51	9	Y	46	104	1	1	8	36
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3925	2	22	9	Y	20	46	1	1	8	9
09	3900	X	3559	-0-	-341	-0-	3534	2	25	9	Y	23					32
10	4030	X	3491	-0-	-539	-0-	3476	2	15	9	Y	14					46
11	3900	X	3180	-0-	-720	-0-	3156	2	24	9	Y	22	1	8			67
12	4030	X	2708	-0-	-1322	-0-	2696	2	12	9	Y	11	41	1			37

TOTAL GAS PROD: 44,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 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	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	109	1	5351	2	Y	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	65	1	3165	2	Y	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	45	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	1937	-0-	-667	-0-	39	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	732	-0-	-1788	-0-	14	1	718	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	2529	-0-	-75	-0-	50	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2440	-0-	-784	-0-	48	1	2392	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1880	-0-	-662	-0-	4	1	1876	2	Y	-0-					-0-
11	2640	X	1469	-0-	-1171	-0-	1	1	1468	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	78 41	1 9	3837	2	Y	37	21	1			16
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	100 65	1 9	4913	2	Y	59	43	1			32
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	63 17	1 9	3092	2	Y	15	41	1			6
05	3224	X	2193	-0-	-1031	-0-	44 11	1 9	2138	2	Y	10	7	1			9
06	3120	X	1174	-0-	-1946	-0-	23 7	1 9	1144	2	Y	6	13	1			2
07	3224	X	1517	-0-	-1707	-0-	30 7	1 9	1480	2	Y	6	3	1			5
08	4371	X	2082	-0-	-2289	-0-	41 12	1 9	2029	2	Y	11	12	1			4
09	3180	X	1934	-0-	-1246	-0-	1927	2	7	9	Y	6	8	1			2
10	2201	X	1679	-0-	-522	-0-	4 9	1 9	1666	2	Y	8	5	1			5
11	2250	X	2053	-0-	-197	-0-	2 8	1 9	2043	2	Y	7	8	1			4
12	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1928	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	45	1	2182	2	Y	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	21	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	634	-0-	-668	-0-	2	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	1	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620

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-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

01	4278	X	2998	-0-	-1280	-0-	60	1	2924	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
02	3857	X	-0-	-0-	-3857	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	93	1	4573	2	Y	-0-					-0-
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	80	1	3912	2	Y	27	16	1			11
							30	9									
05	3968	X	3399	-0-	-569	-0-	67	1	3306	2	Y	24	13	1			22
							26	9									
06	4530	X	2796	-0-	-1734	-0-	54	1	2722	2	Y	18	32	1			8
							20	9									
07	4681	X	3326	-0-	-1355	-0-	65	1	3241	2	Y	18	10	1			16
							20	9									
08	3937	X	3344	-0-	-593	-0-	65	1	3250	2	Y	26	32	1			10
							29	9									
09	3810	X	2762	-0-	-1048	-0-	2749	2	13	9	Y	12	17	1			5
10	3410	X	2950	-0-	-460	-0-	4	1	2935	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	5	1	4954	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6678	2	10	9	Y	9	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 41,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	310	X	63	-0-	-247	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082720 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10141 - 10233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	-0-	-1895	-0-	9	1	450	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	48	1	2356	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	42	1	2053	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	45	1	2183	2	Y	-0-	5	1			-0-
05	2356	N	2065	-0-	-291	-0-	41	1	2024	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	36	1	1787	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1746	-0-	-548	-0-	34	1	1712	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	34	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	6	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2	1	2253	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1311	-0-	-549	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2714	-0-	2714	2714	53 14	1 9	2647	2	Y	13	8	1			5
09	T. A.		4250	-0-	4250	6964	4239	2	11	9	Y	10	11	1			4
10	T. A.		1600	-0-	1600	8564	7 6	1 9	1587	2	Y	5	6	1			3
11	11509	X	2945	-0-	-8564	-0-	3 7	1 9	2935	2	Y	6	6	1			3
12	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2141	2	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	128 21	1 9	3915	3	Y	19	19	0			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	3547	3	Y	17	17	0			-0-
03	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	117 12	1 9	3516	3	Y	11	11	0			-0-
04	3630	X	3017	-0-	-613	-0-	91 10	1 9	2916	3	Y	9	9	0			-0-
05	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	79 9	1 9	2521	3	Y	8	8	0			-0-
06	3630	X	1176	-0-	-2454	-0-	38 3	1 9	1135	3	Y	3	3	0			-0-
07	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	113 11	1 9	3411	3	Y	10	10	0			-0-
08	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	81 7	1 9	2405	3	Y	6	6	0			-0-
09	3030	X	2214	-0-	-816	-0-	72 7	1 9	2135	3	Y	6	6	0			-0-
10	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	75 9	1 9	2051	3	Y	8	7	0			1
11	3330	X	2438	-0-	-892	-0-	87 8	1 9	2343	3	Y	7	7	0			1
12	3441	X	2124	-0-	-1317	-0-	3 8	1 9	2113	3	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 33,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

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	4588	X	2061	-0-	-2527	-0-	51	1	2010	2	Y	-0-					-0-
02	3422	X	2044	-0-	-1378	-0-	51	1	1993	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	1756	-0-	-1313	-0-	45	1	1711	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	1758	-0-	-642	-0-	41	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	2480	X	1587	-0-	-893	-0-	39	1	1548	2	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1325	-0-	-775	-0-	28	1	1297	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1546	-0-	-624	-0-	33	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	31	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1298	-0-	-562	-0-	28	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	117	1	1402	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	82	1	1326	2	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-1235	-0-	21	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	44	1	2176	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	38	-0-	-2070	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	1800	X	156	-0-	-1644	-0-	3	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	60	1	2955	2	Y	17	1	1			16
							19	9									
06	2580	X	2041	-0-	-539	-0-	40	1	1989	2	Y	11	22	1			5
							12	9									
07	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	44	1	2219	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	44	1	2214	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	10	1			3
10	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	5	1	1136	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2	1	2493	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 20,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094010 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10766

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094225 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8356 - 8490

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	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_____ 01/24/2013 - P&A 01-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	25	1	1757	2	Y	13					194
							14	9									
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	33	1	2361	2	Y	18					212
							20	9									
03	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	27	1	1889	2	Y	14					226
							15	9									
04	1740	N	1298	-0-	-442	-0-	18	1	1276	2	Y	4					230
							4	9									
05	2263	N	447	-0-	-1816	-0-	5	1	441	2	Y	1					231
							1	9									
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					231
07	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	32	1	2993	2	Y	7					238
							8	9									
08	1922	X	111	-0-	-1811	-0-	1	1	110	2	Y	-0-					238
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	20	1			218
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					218
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	1	16	1			203
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2734	-0-	-186	-0-	38	1	2696	2	Y	-0-					136
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	42	1	3078	2	Y	-0-					136
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	49	1	3433	2	Y	-0-					136
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	53	1	3671	2	Y	-0-					136
05	2542	X	1687	-0-	-855	-0-	19	1	1668	2	Y	-0-					136
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					136
07	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	35	1	3216	2	Y	-0-					136
08	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	61	1	5776	2	Y	-0-					136
09	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3713	2			Y	-0-	11	1			125
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					125
11	4350	X	2074	-0-	-2276	-0-	337	1	1736	2	Y	1	9	1			117
							1	9									
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-	1	1			116

TOTAL GAS PROD: 33,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 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	2449	N	2110	-0-	-339	-0-	52	1	2046	2	Y	11	5	1			15
							12	9									
02	2262	N	1776	-0-	-486	-0-	44	1	1720	2	Y	11	6	1			20
							12	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	60	1	2277	2	Y	23					43
							25	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	48	1	1981	2	Y	20	9	1			54
							22	9									
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	47	1	1876	2	Y	18	11	1			61
							20	9									
06	2190	N	1905	-0-	-285	-0-	40	1	1844	2	Y	19					80
							21	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	41	1	1901	2	Y	19	13	1			86
							21	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	45	1	2056	2	Y	6					92
							7	9									
09	2130	X	1960	-0-	-170	-0-	41	1	1866	2	Y	48					140
							53	9									
10	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	163	1	1889	2	Y	23	32	1			131
							25	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	Y	9					140
							10	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1902	2	Y	18	30	1			128
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	64	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	60	1	2330	2	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	65	1	2506	2	Y	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	61	1	2532	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3694	-0-	594	594	91	1	3603	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3364	-0-	364	958	71	1	3293	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3051	-0-	-49	909	65	1	2986	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2045	-0-	-1582	-0-	43	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1801	-0-	-1709	-0-	38	1	1763	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	2102	-0-	-1525	-0-	166	1	1935	2	Y	1					1
							1	9									
11	3360	X	2087	-0-	-1273	-0-	122	1	1964	2	Y	1					2
							1	9									
12	3038	X	2134	-0-	-904	-0-	110	1	2024	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	187	-0-	-353	-0-	4	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 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	6634	X	2448	-0-	-4186	-0-	49	1	2387	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5670	-0-	5670	5670	111	1	5529	2	Y	27	17	1			10
							30	9									
09	T. A.		7302	-0-	7302	12972	7302	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	T. A.		4323	-0-	4323	17295	17	1	4292	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
11	22420	X	5125	-0-	-17295	-0-	5	1	5107	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5033	2	15	9	Y	14	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 29,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2541	-0-	-32	-0-	80	1	2459	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	73	1	2192	3	Y	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	68	1	2184	3	Y	-0-					-0-
05	2263	X	2085	-0-	-178	-0-	63	1	2022	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	370	-0-	-1820	-0-	12	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	100	1	3014	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	2101	3	Y	-0-					-0-
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	3	Y	-0-					-0-
10	2449	N	1808	-0-	-641	-0-	64	1	1744	3	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	61	1	1652	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	2	1	1700	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	85	1	2617	3	Y	-0-					-0-
02	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	71	1	2069	3	Y	-0-					-0-
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	96	1	2896	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	68	1	2183	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	81	1	2586	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	42	1	1246	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	3457	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	115	1	3429	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	3000	N	3011	-0-	11	11	99	1	2903	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	2358	X	2347	-0-	-11	-0-	83	1	2258	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	76	1	2061	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	3	1	2712	3	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	346	-0-	-60	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	10	1	899	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	221	-0-	-499	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	39	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	28	1	1905	2	Y	16					242
							18	9									
02	2175	N	2001	-0-	-174	-0-	27	1	1955	2	Y	17					259
							19	9									
03	2232	N	2139	-0-	-93	-0-	30	1	2107	2	Y	2					261
							2	9									
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	33	1	2242	2	Y	3					264
							3	9									
05	2139	N	1387	-0-	-752	-0-	16	1	1370	2	Y	1					265
							1	9									
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					265
07	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	22	1	2072	2	Y	2					267
							2	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	18	1	1668	2	Y	1					268
							1	9									
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2821	2	10	9	Y	9	22	1			255
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	422	1	2277	2	Y	2					257
							2	9									
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	340	1	1654	2	Y	3	18	1			242
							3	9									
12	2697	N	2166	-0-	-531	-0-	228	1	1938	2	Y	-0-					242

TOTAL GAS PROD: 23,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2763	-0-	-709	-0-	39	1	2724	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2660	-0-	-501	-0-	36	1	2624	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2296	-0-	-1083	-0-	32	1	2255	2	Y	8					8
							9	9									
04	3120	X	2234	-0-	-886	-0-	31	1	2192	2	Y	10					18
							11	9									
05	3069	X	1365	-0-	-1704	-0-	16	1	1343	2	Y	5					23
							6	9									
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					23
07	2852	X	2276	-0-	-576	-0-	24	1	2243	2	Y	8					31
							9	9									
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	27	1	2562	2	Y	6					37
							7	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	2	22	9	Y	20	3	1			54
10	2263	N	1694	-0-	-569	-0-	1686	2	8	9	Y	7					61
11	2520	N	1754	-0-	-766	-0-	298	1	1442	2	Y	13	4	1			70
							14	9									
12	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	189	1	1514	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 23,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1949	-0-	-0-	-0-	48	1	1901	2	Y	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	57	1	2242	2	Y	-0-					-0-
03	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	48	1	1855	2	Y	-0-					-0-
04	1650	X	1385	-0-	-265	-0-	33	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	832	-0-	-873	-0-	20	1	812	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3955	-0-	955	955	83	1	3872	2	Y	-0-					-0-
07	2953	N	1998	-0-	-955	-0-	42	1	1956	2	Y	-0-					-0-
08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1564	-0-	-1466	-0-	33	1	1531	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	1555	-0-	-1576	-0-	122	1	1433	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1633	-0-	-1397	-0-	94	1	1539	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1849	-0-	-135	-0-	97	1	1752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-217	-0-	89	1	3476	2	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	93	1	3619	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3701	-0-	-81	-0-	94	1	3607	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3386	-0-	-274	-0-	79	1	3307	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2971	-0-	-811	-0-	73	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2506	-0-	-1154	-0-	53	1	2453	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2552	-0-	-1230	-0-	54	1	2498	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	76	1	3487	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	72	1	3303	2	Y	-0-					-0-
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	273	1	3181	2	Y	-0-					-0-
11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	203	1	3261	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2831	-0-	-362	-0-	39	1	2786	2	Y	5					40
							6	9									
02	2987	X	2555	-0-	-432	-0-	35	1	2516	2	Y	4					44
							4	9									
03	3193	X	2175	-0-	-1018	-0-	30	1	2136	2	Y	8					52
							9	9									
04	3060	X	2297	-0-	-763	-0-	33	1	2252	2	Y	11					63
							12	9									
05	3162	X	1135	-0-	-2027	-0-	13	1	1118	2	Y	4					67
							4	9									
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					67
07	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	27	1	2554	2	Y	10					77
							11	9									
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	31	1	2923	2	Y	7					84
							8	9									
09	2310	X	1151	-0-	-1159	-0-	1138	2	13	9	Y	12	7	1			89
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	444	1	2407	2	Y	8					97
							9	9									
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	581	1	2854	2	Y	16	7	1			106
							18	9									
12	2976	X	1986	-0-	-990	-0-	210	1	1776	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	24	1	925	2	Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	19	1	787	2	Y	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	26	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	515	-0-	-508	-0-	11	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	20	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	18	1	1328	2	Y	-0-					59
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	2	Y	-0-					59
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	22	1	1581	2	Y	-0-					59
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	13	1	919	2	Y	-0-					59
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	12	1	1050	2	Y	-0-					59
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					59
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	16	1	1485	2	Y	-0-					59
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	18	1	1687	2	Y	-0-					59
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-	5	1			54
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	243	1	1240	2	Y	-0-					54
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	191	1	913	2	Y	-0-	4	1			50
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	122	1	1076	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	48	1	2346	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	13	11	1			7
							14	9									
04	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	34	1	1674	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
05	2883	X	1476	-0-	-1407	-0-	29	1	1445	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	2790	X	272	-0-	-2518	-0-	5	1	267	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2356	X	105	-0-	-2251	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1004	-0-	-706	-0-	1002	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3845	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1	1	1552	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	1023	X	907	-0-	-116	-0-	898	2	9	9	Y	8	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2478	-0-	-343	-0-	34	1	2444	2	Y	-0-					61
02	2552	X	2467	-0-	-85	-0-	33	1	2434	2	Y	-0-					61
03	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	37	1	2594	2	Y	-0-					61
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	41	1	2782	2	Y	-0-					61
05	2635	N	1725	-0-	-910	-0-	20	1	1705	2	Y	-0-					61
06	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					61
07	3100	N	3414	-0-	314	314	36	1	3378	2	Y	-0-					61
08	3100	N	3537	-0-	437	751	37	1	3500	2	Y	-0-					61
09	3000	N	2712	-0-	-288	463	2712	2			Y	-0-	5	1			56
10	3629	X	3166	-0-	-463	-0-	486	1	2680	2	Y	-0-					56
11	2820	X	2535	-0-	-285	-0-	434	1	2101	2	Y	-0-	4	1			52
12	2914	X	2266	-0-	-648	-0-	229	1	2037	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 29,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900	N	4783	-0-	1883	1883	94 107	1 9	4582	2	Y	97	55	1			42
03	3100	N	2821	-0-	-279	1604	55 78	1 9	2688	2	Y	71	75	1			38
04	3000	N	1867	-0-	-1133	471	37 13	1 9	1817	2	Y	12	45	1			5
05	3449	X	2978	-0-	-471	-0-	59 22	1 9	2897	2	Y	20	6	1			19
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	57 22	1 9	2861	2	Y	20	30	1			9
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	63 18	1 9	3173	2	Y	16	10	1			15
08	2976	X	2774	-0-	-202	-0-	54 24	1 9	2696	2	Y	22	29	1			8
09	2910	X	1611	-0-	-1299	-0-	1603	2	8	9	Y	7	12	1			3
10	3255	X	693	-0-	-2562	-0-	8 10	1 9	675	2	Y	9	6	1			6
11	3150	X	63	-0-	-3087	-0-	62	2	1	9	Y	1	6	1			1
12	3255	X	2675	-0-	-580	-0-	2666	2	9	9	Y	8	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 26,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2192	-0-	2192	2192	43	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5070	-0-	5070	7262	5070	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1589	-0-	1589	8851	4	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	10951	X	2100	-0-	-8851	-0-	3	1	2093	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	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-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	455	-0-	-444	-0-	9	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	18	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	717	-0-	-771	-0-	14	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	1440	X	900	-0-	-540	-0-	18	1	882	2	Y	-0-					-0-
05	1488	X	921	-0-	-567	-0-	18	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	682	-0-	-338	-0-	13	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3746	-0-	646	646	73	1	3673	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2716	-0-	-284	362	2716	2			Y	-0-					-0-
10	1367	N	1005	-0-	-362	-0-	5	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2	1	3547	2	Y	-0-					-0-
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	2059	X	-0-	-0-	-2059	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	36	1	1756	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1740	N	60	-0-	-1680	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3689	-0-	589	589	72	1	3604	2	Y	12	1	1			11
							13	9									
08	T. A.		4303	-0-	4303	4892	84	1	4196	2	Y	21	24	1			8
							23	9									
09	T. A.		2794	-0-	2794	7686	2786	2	8	9	Y	7	12	1			3
10	T. A.		2519	-0-	2519	10205	6	1	2510	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	12416	X	2211	-0-	-10205	-0-	2	1	2207	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 19,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	64	1	3125	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1023	-0-	-1116	-0-	20	1	1003	2	Y	-0-					-0-
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	42	1	2040	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1626	-0-	-2218	-0-	33	1	1593	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	352	-0-	-3368	-0-	7	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
08	2139	X	1910	-0-	-229	-0-	37	1	1873	2	Y	-0-					-0-
09	2070	X	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	697	-0-	-915	-0-	4	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	1606	-0-	-464	-0-	5	1	1601	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	87	1	4247	2	Y	60	34	1			26
							66	9									
03	2139	X	1047	-0-	-1092	-0-	21	1	1017	2	Y	8	30	1			4
							9	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	52	1	2571	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
05	3782	X	2537	-0-	-1245	-0-	51	1	2475	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	3660	X	2203	-0-	-1457	-0-	43	1	2149	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
07	3782	X	2433	-0-	-1349	-0-	48	1	2376	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
08	2728	X	2172	-0-	-556	-0-	42	1	2118	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
09	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	2436	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	5	1	2068	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
11	2340	X	2284	-0-	-56	-0-	2	1	2275	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
12	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	2183	2	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		551	-0-	551	551	11	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5572	-0-	5572	6123	5572	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		2702	-0-	2702	8825	9	1	2693	2	Y	-0-					-0-
11	12902	X	4077	-0-	-8825	-0-	3	1	4062	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3222	2	12	9	Y	11	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	28	1	1082	2	Y	53	22	1			69
							58	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	2	Y	56	25	1			100
							62	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1187	2	Y	53					153
							58	9									
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	2	Y	46	31	1			168
							51	9									
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	20	1	812	2	Y	37	35	1			170
							41	9									
06	1020	N	414	-0-	-606	-0-	8	1	386	2	Y	18					188
							20	9									
07	1023	N	612	-0-	-411	-0-	12	1	572	2	Y	25	31	1			182
							28	9									
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	14	1	627	2	Y	9					191
							10	9									
09	1050	N	61	-0-	-989	-0-	1	1	54	2	Y	5					196
							6	9									
10	651	N	84	-0-	-567	-0-	2	1	28	2	Y	49	44	1			201
							54	9									
11	630	N	259	-0-	-371	-0-	13	1	225	2	Y	19					220
							21	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	41	48	1			213
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	3	1	1			2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	4	4	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 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	2945	X	689	-0-	-2256	-0-	13	1	662	2	Y	13	27	1			7
							14	9									
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		5081	-0-	5081	5081	5012	2	69	9	Y	63	38	1			25
10	T. A.		1755	-0-	1755	6836	4	1	1721	2	Y	27	35	1			17
							30	9									
11	9452	X	2616	-0-	-6836	-0-	2	1	2596	2	Y	16	25	1			8
							18	9									
12	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1897	2	20	9	Y	18	19	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

	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	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					-0-
11	12122	X	10694	-0-	-1428	-0-	4	1	10655	2	Y	32	16	1			16
							35	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	2	39	9	Y	35	38	1			13

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141498 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10196 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	1566	X	-0-	-0-	-1566	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5052	-0-	5052	5052	99	1	4953	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2726	-0-	2726	7778	2726	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1775	-0-	1775	9553	4	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	12769	X	3216	-0-	-9553	-0-	3	1	3204	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
12	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 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	2604	X	1688	-0-	-916	-0-	42	1	1646	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1741	-0-	-695	-0-	43	1	1698	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	51	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	40	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	65	1	2604	2	Y	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	55	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	56	1	2618	2	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	53	1	2457	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2308	-0-	-92	-0-	49	1	2259	2	Y	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	203	1	2368	2	Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	148	1	2365	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	126	1	2290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	128	1	3935	3	Y	-0-					-0-
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	129	1	3733	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3277	-0-	-660	-0-	105	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3087	-0-	-723	-0-	94	1	2993	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	114	1	3660	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3153	-0-	-657	-0-	102	1	3051	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3174	-0-	-763	-0-	102	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	1855	-0-	-1325	-0-	61	1	1794	3	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2605	-0-	-681	-0-	93	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	102	1	2731	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2618	-0-	-668	-0-	4	1	2614	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	51	1	1562	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1797	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	46	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	43	1	1380	3	Y	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	62	1	1974	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	37	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	310	-0-	-310	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	130	1	6381	2	Y	18	10	1			8
							20	9									
03	4061	X	3333	-0-	-728	-0-	66	1	3256	2	Y	10	12	1			6
							11	9									
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	81	1	3955	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	4464	X	2978	-0-	-1486	-0-	59	1	2910	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	4320	X	2400	-0-	-1920	-0-	47	1	2347	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
07	4464	X	2851	-0-	-1613	-0-	56	1	2788	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	66	1	3313	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
09	4050	X	2473	-0-	-1577	-0-	2469	2	4	9	Y	4	6	1			2
10	2976	X	1936	-0-	-1040	-0-	6	1	1926	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	3660	X	3318	-0-	-342	-0-	3	1	3311	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
12	3379	X	2456	-0-	-923	-0-	2450	2	6	9	Y	5	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 35,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4159	-0-	4159	9588	58	1	4101	2	Y	-0-					52
02	14263	X	4675	-0-	-9588	-0-	64	1	4611	2	Y	-0-					52
03	5425	X	4008	-0-	-1417	-0-	56	1	3930	2	Y	20					72
							22	9									
04	5250	X	4012	-0-	-1238	-0-	57	1	3929	2	Y	24					96
							26	9									
05	5425	X	1947	-0-	-3478	-0-	22	1	1914	2	Y	10					106
							11	9									
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					106
07	4991	X	3496	-0-	-1495	-0-	37	1	3439	2	Y	18					124
							20	9									
08	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	43	1	3991	2	Y	12					136
							13	9									
09	4020	X	2812	-0-	-1208	-0-	2767	2	45	9	Y	41	11	1			166
10	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2790	2	19	9	Y	17					183
11	3930	X	2362	-0-	-1568	-0-	398	1	1925	2	Y	35	13	1			205
							39	9									
12	4061	X	2373	-0-	-1688	-0-	248	1	2125	2	Y	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 36,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3476	2	55	9	Y	50					50
04	2160	X	1929	-0-	-231	-0-	1900	2	29	9	Y	26	10	1			66
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2648	2	43	9	Y	39	14	1			91
06	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	50	1	2314	2	Y	36					127
							40	9									
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52	1	2388	2	Y	35	21	1			141
							39	9									
08	3100	X	2255	-0-	-845	-0-	48	1	2197	2	Y	9					150
							10	9									
09	3000	X	2101	-0-	-899	-0-	43	1	1974	2	Y	76					226
							84	9									
10	2697	X	2531	-0-	-166	-0-	196	1	2283	2	Y	47	51	1			222
							52	9									
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	149	1	2386	2	Y	18					240
							20	9									
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	132	1	2391	2	Y	39	52	1			227
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 32,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10134 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	373	-0-	-62	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	7	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	349	-0-	-341	-0-	7	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	17	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	896	-0-	-127	-0-	19	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	818	-0-	-562	-0-	17	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	71	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	47	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	43	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	24	1	1627	2	Y	8					125
							9	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	26	1	1858	2	Y	10					135
							11	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	22	1	1514	2	Y	3					138
							3	9									
04	1440	N	383	-0-	-1057	-0-	5	1	377	2	Y	1					139
							1	9									
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					139
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					139
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	9	1			127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	N	2659	-0-	-420	-0-	84	1	2564	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	77	1	2325	3	Y	41	40	0			1
							45	9									
04	2700	X	2591	-0-	-109	-0-	77	1	2464	3	Y	45	46	0			-0-
							50	9									
05	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	74	1	2357	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
06	2550	X	17	-0-	-2533	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	131	1	3949	3	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	65	1	1937	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
10	1023	X	526	-0-	-497	-0-	18	1	493	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	12	12	0			2
12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1147	3	12	9	Y	11	11	0			2

TOTAL GAS PROD: 23,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2043	-0-	-34	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18					18
04	1980	N	1730	-0-	-250	-0-	1717	2	13	9	Y	12	4	1			26
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2355	2	21	9	Y	19	6	1			39
06	3000	N	3278	-0-	278	278	68	1	3181	2	Y	26					65
							29	9									
07	2875	N	2597	-0-	-278	-0-	54	1	2522	2	Y	19	11	1			73
							21	9									
08	2387	N	1818	-0-	-569	-0-	39	1	1775	2	Y	4					77
							4	9									
09	2490	X	1553	-0-	-937	-0-	33	1	1487	2	Y	30					107
							33	9									
10	2573	X	1003	-0-	-1570	-0-	69	1	911	2	Y	21	24	1			104
							23	9									
11	2490	X	2037	-0-	-453	-0-	103	1	1925	2	Y	8					112
							9	9									
12	2573	X	2372	-0-	-201	-0-	123	1	2230	2	Y	17	24	1			105
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168845 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10127 - 10356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1582	-0-	1582	1582	31 2	1 9	1549	2	Y	2	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	54	1	2670	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	4565	-0-	1565	1565	91	1	4474	2	Y	-0-					-0-
05	2323	X	758	-0-	-1565	-0-	15	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	34	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		103	-0-	103	216	103	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		85	-0-	85	301	85	2			Y	-0-					-0-
11	457	X	156	-0-	-301	-0-	154	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2746	-0-	-2741	-0-	55 12	1 9	2679	2	Y	11	12	1			6
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	147 40	1 9	7223	2	Y	36	26	1			16
03	5487	X	4849	-0-	-638	-0-	96 55	1 9	4698	2	Y	50	39	1			27
04	5010	X	3996	-0-	-1014	-0-	79 31	1 9	3886	2	Y	28	44	1			11
05	6262	X	4996	-0-	-1266	-0-	99 40	1 9	4857	2	Y	36	14	1			33
06	6060	X	5927	-0-	-133	-0-	115 46	1 9	5766	2	Y	42	57	1			18
07	6262	X	5099	-0-	-1163	-0-	99 31	1 9	4969	2	Y	28	21	1			25
08	4991	X	3664	-0-	-1327	-0-	71 33	1 9	3560	2	Y	30	44	1			11
09	4980	X	3416	-0-	-1564	-0-	3399	2	17	9	Y	15	20	1			6
10	5146	X	3128	-0-	-2018	-0-	8 15	1 9	3105	2	Y	14	11	1			9
11	4980	X	4132	-0-	-848	-0-	3 12	1 9	4117	2	Y	11	14	1			6
12	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	4558	2	14	9	Y	13	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 53,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

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	2741	N	2610	-0-	-131	-0-	82	1	2509	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	73	1	2116	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	70	1	2116	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	60	1	1927	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
05	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	47	1	1505	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	12	1	365	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	63	1	1888	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2085	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	69	1	1876	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	73	1	1956	3	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	3	1	2010	3	Y	13	13	0			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	22	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	10	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	27	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	26	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	26	1	1209	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	29	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	32	1	1475	2	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	134	1	1548	2	Y	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	105	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	39 155	1 9	1541	2	Y	141	77	1			195
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33 130	1 9	1277	2	Y	118	72	1			241
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	28 41	1 9	1052	2	Y	37					278
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	30 41	1 9	1242	2	Y	37	55	1			260
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	1199	2	Y	44	55	1			249
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	26 51	1 9	1228	2	Y	46					295
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	30 54	1 9	1399	2	Y	49	49	1			295
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	2745	2	Y	28					323
09	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	55 254	1 9	2510	2	Y	231					554
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	146 47	1 9	1703	2	Y	43	125	1			472
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	116 20	1 9	1875	2	Y	18					490
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	111 40	1 9	2022	2	Y	36	106	1			420

TOTAL GAS PROD: 21,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2933	-0-	-260	-0-	73	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	76	1	2962	2	Y	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	86	1	3304	2	Y	10					10
							11	9									
04	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	68	1	2841	2	Y	8	2	1			16
							9	9									
05	3317	X	2583	-0-	-734	-0-	63	1	2511	2	Y	8	3	1			21
							9	9									
06	3180	X	2801	-0-	-379	-0-	59	1	2732	2	Y	9					30
							10	9									
07	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	65	1	3011	2	Y	9	5	1			34
							10	9									
08	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	56	1	2577	2	Y	2					36
							2	9									
09	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	62	1	2876	2	Y	23					59
							25	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	244	1	2856	2	Y	9	13	1			55
							10	9									
11	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	156	1	2496	2	Y	3					58
							3	9									
12	3100	N	3304	-0-	204	204	171	1	3124	2	Y	8	13	1			53
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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.		5749	-0-	5749	5749	7	1	5742	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	5077	-0-	5077	10826	5077	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	942	-0-	-3212	-0-	19 6	1 9	917	2	Y	5	8	1			3
02	3886	X	-0-	-0-	-3886	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		6846	-0-	6846	6846	133 43	1 9	6670	2	Y	39	25	1			14
09	T. A.		5771	-0-	5771	12617	5750	2	21	9	Y	19	26	1			7
10	T. A.		4710	-0-	4710	17327	11 14	1 9	4685	2	Y	13	12	1			8
11	21210	X	3883	-0-	-17327	-0-	3 14	1 9	3866	2	Y	13	14	1			7
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5065	2	15	9	Y	14	16	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4718	-0-	-335	-0-	115 102	1 9	4501	2	Y	93	42	1			123
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	124 114	1 9	4879	2	Y	104	46	1			181
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	132 20	1 9	5073	2	Y	18					199
04	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	113 19	1 9	4717	2	Y	17	40	1			176
05	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	120 19	1 9	4790	2	Y	17	37	1			156
06	4890	X	4520	-0-	-370	-0-	94 18	1 9	4408	2	Y	16					172
07	5053	X	4541	-0-	-512	-0-	96 18	1 9	4427	2	Y	16	29	1			159
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	101 6	1 9	4648	2	Y	5					164
09	6570	X	4314	-0-	-2256	-0-	91 42	1 9	4181	2	Y	38					202
10	4929	X	4521	-0-	-408	-0-	354 26	1 9	4141	2	Y	24	46	1			180
11	4530	X	4404	-0-	-126	-0-	257 11	1 9	4136	2	Y	10					190
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	253 22	1 9	4587	2	Y	20	41	1			169

TOTAL GAS PROD: 56,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	783	X	-0-	-0-	-783	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	17					17
							19	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6					23
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			18

TOTAL GAS PROD: 1,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

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	T. A.		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3640	-0-	-1599	-0-	88 98	1 9	3454	2	Y	89	43	1			118
02	4437	X	3221	-0-	-1216	-0-	78 86	1 9	3057	2	Y	78	44	1			152
03	4743	X	3594	-0-	-1149	-0-	92	1	3502	2	Y	-0-					152
04	4020	X	3842	-0-	-178	-0-	90 1	1 9	3751	2	Y	1	31	1			122
05	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	82	1	3265	2	Y	-0-	26	1			96
06	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	62	1	2881	2	Y	-0-					96
07	3596	X	3010	-0-	-586	-0-	64	1	2946	2	Y	-0-	16	1			80
08	3379	X	2740	-0-	-639	-0-	58	1	2682	2	Y	-0-					80
09	3270	X	2745	-0-	-525	-0-	58	1	2687	2	Y	-0-					80
10	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	246	1	2885	2	Y	-0-	18	1			62
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	181	1	2912	2	Y	-0-					62
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	167	1	3118	2	Y	-0-	13	1			49

TOTAL GAS PROD: 38,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	153 41	1 9	4697	3	Y	37	37	0			1
02	4002	X	3116	-0-	-886	-0-	103 25	1 9	2988	3	Y	23	24	0			-0-
03	4278	X	2498	-0-	-1780	-0-	80 11	1 9	2407	3	Y	10	10	0			-0-
04	4140	X	1874	-0-	-2266	-0-	57 9	1 9	1808	3	Y	8	8	0			-0-
05	4278	X	1383	-0-	-2895	-0-	42 7	1 9	1334	3	Y	6	6	0			-0-
06	4140	X	1682	-0-	-2458	-0-	54 8	1 9	1620	3	Y	7	7	0			-0-
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	238 33	1 9	7171	3	Y	30	30	0			-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	182 21	1 9	5402	3	Y	19	19	0			-0-
09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	153 21	1 9	4523	3	Y	19	19	0			-0-
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	118 3	1 9	3201	3	Y	3	3	0			-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	2617	3	Y	4	3	0			1
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	2933	3	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 42,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		798	-0-	798	798	20	1	764	2	Y	13					13
							14	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	798					Y	-0-	3	1			10
05	14B2 EXT		1135	-0-	1135	1933	27	1	1087	2	Y	19	2	1			27
							21	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1933					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1933					Y	1	5	1			23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1933					Y	-0-					23
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1933					Y	-0-					23
10	14B2 EXT		4479	-0-	4479	6412	304	1	4135	2	Y	36	5	1			54
							40	9									
11	14B2 EXT		7962	-0-	7962	14374	405	1	7540	2	Y	15					69
							17	9									
12	14B2 EXT		8071	-0-	8071	22445	407	1	7630	2	Y	31	15	1			85
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 22,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	62	1	3013	2	Y	-0-					-0-
03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1514	2	Y	-0-					-0-
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1538	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	18	1	925	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1134	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
08	1643	X	1162	-0-	-481	-0-	23	1	1130	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
09	1590	X	620	-0-	-970	-0-	617	2	3	9	Y	3	5	1			1
10	1178	X	336	-0-	-842	-0-	1	1	298	2	Y	34	14	1			21
							37	9									
11	1260	X	247	-0-	-1013	-0-	215	2	32	9	Y	29	35	1			15
12	1178	X	311	-0-	-867	-0-	276	2	35	9	Y	32	35	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8441	-0-	-859	-0-	211	1	8230	2	Y	-0-					-0-
02	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	197	1	7719	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	6449	-0-	-1642	-0-	164	1	6285	2	Y	-0-					-0-
04	8160	X	7274	-0-	-886	-0-	171	1	7103	2	Y	-0-					-0-
05	8463	X	6445	-0-	-2018	-0-	159	1	6286	2	Y	-0-					-0-
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	181	1	8437	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8175	-0-	-288	-0-	173	1	8002	2	Y	-0-					-0-
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	157	1	7222	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	7297	-0-	-653	-0-	155	1	7142	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	8051	-0-	-164	-0-	630	1	7386	2	Y	32					32
							35	9									
11	7950	X	7293	-0-	-657	-0-	427	1	6852	2	Y	13					45
							14	9									
12	8184	X	7095	-0-	-1089	-0-	368	1	6697	2	Y	27	10	1			62
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 90,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	58	1	2864	2	Y	103	86	1			53
							113	9									
02	2523	X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		5482	-0-	5482	5482	103	1	5160	2	Y	199	126	1			73
							219	9									
09	T. A.		6630	-0-	6630	12112	6476	2	154	9	Y	140	158	1			55
10	T. A.		4625	-0-	4625	16737	14	1	4574	2	Y	34	68	1			21
							37	9									
11	21706	X	4969	-0-	-16737	-0-	5	1	4952	2	Y	11	26	1			6
							12	9									
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4913	2	12	9	Y	11	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 29,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	252	2	Y	16					405
							18	9									
02	232	N	150	-0-	-82	-0-	1	1	139	2	Y	9					414
							10	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					414
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					414
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					414
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	Y	-0-					414
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	-0-					414
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	34	1			380
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	45	1	244	2	Y	-0-					380
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	32	1	153	2	Y	-0-	27	1			353
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-					353

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3917	-0-	-2779	-0-	78	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	139	1	6812	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	5972	-0-	-1065	-0-	119	1	5853	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5692	-0-	-1118	-0-	114	1	5578	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	5802	-0-	-2568	-0-	116	1	5686	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	4970	-0-	-3130	-0-	97	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	5875	-0-	-2495	-0-	115	1	5760	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5548	-0-	-311	-0-	109	1	5439	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	4900	-0-	-770	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	3514	-0-	-2345	-0-	10	1	3496	2	N	7	3	1			4
							8	9									
11	5670	X	4867	-0-	-803	-0-	7	1	4853	2	N	6	7	1			3
							7	9									
12	5859	X	4703	-0-	-1156	-0-	4696	2	7	9	N	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 62,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2556	-0-	-1164	-0-	36	1	2508	2	N	11					389
							12	9									
02	3480	X	2603	-0-	-877	-0-	36	1	2555	2	N	11					400
							12	9									
03	3379	X	3028	-0-	-351	-0-	42	1	2922	2	N	58					458
							64	9									
04	3270	X	3027	-0-	-243	-0-	42	1	2905	2	N	73					531
							80	9									
05	3348	X	2039	-0-	-1309	-0-	23	1	1972	2	N	40					571
							44	9									
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					571
07	3131	X	2113	-0-	-1018	-0-	22	1	2046	2	N	41					612
							45	9									
08	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	28	1	2628	2	N	30					642
							33	9									
09	3030	X	1707	-0-	-1323	-0-	1602	2	105	9	N	95	53	1			684
10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	551	1	2857	2	N	44					728
							48	9									
11	2610	X	1620	-0-	-990	-0-	260	1	1262	2	N	89	52	1			765
							98	9									
12	2697	X	2066	-0-	-631	-0-	222	1	1844	2	N	-0-					765

TOTAL GAS PROD: 26,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3176	-0-	-2993	-0-	62	1	3039	2	N	68	68	1			35
							75	9									
02	5771	X	5519	-0-	-252	-0-	107	1	5267	2	N	132	110	1			57
							145	9									
03	6169	X	4782	-0-	-1387	-0-	95	1	4670	2	N	15	64	1			8
							17	9									
04	5370	X	4696	-0-	-674	-0-	94	1	4591	2	N	10	14	1			4
							11	9									
05	6169	X	4752	-0-	-1417	-0-	95	1	4646	2	N	10	5	1			9
							11	9									
06	5970	X	3682	-0-	-2288	-0-	72	1	3601	2	N	8	14	1			3
							9	9									
07	6169	X	4908	-0-	-1261	-0-	96	1	4803	2	N	8	4	1			7
							9	9									
08	4712	X	4511	-0-	-201	-0-	88	1	4411	2	N	11	14	1			4
							12	9									
09	4560	X	4325	-0-	-235	-0-	4318	2	7	9	N	6	8	1			2
10	4712	X	3047	-0-	-1665	-0-	9	1	3034	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	3	1	4406	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	4712	X	4401	-0-	-311	-0-	4398	2	3	9	N	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 52,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24118	X	15130	-0-	-8988	-0-	302	1	14777	2	Y	46	47	1			24
							51	9									
02	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	483	1	23644	2	Y	83	71	1			36
							91	9									
03	27776	X	20426	-0-	-7350	-0-	406	1	19868	2	Y	138	100	1			74
							152	9									
04	26880	X	16453	-0-	-10427	-0-	327	1	16043	2	Y	75	119	1			30
							83	9									
05	29109	X	7789	-0-	-21320	-0-	155	1	7594	2	Y	36	33	1			33
							40	9									
06	28170	X	16409	-0-	-11761	-0-	320	1	16006	2	Y	75	76	1			32
							83	9									
07	29109	X	10	-0-	-29099	-0-	10	2			Y	-0-	32	1			-0-
08	26684	X	26684	-0-	-0-	-0-	521	1	26009	2	Y	140	89	1			51
							154	9									
09	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	23798	2	79	9	Y	72	95	1			28
10	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	43	1	19234	2	Y	44	45	1			27
							1	4	48	9							
11	24120	X	17038	-0-	-7082	-0-	17	1	16980	2	Y	37	45	1			19
							41	9									
12	24924	X	18274	-0-	-6650	-0-	18230	2	44	9	Y	40	44	1			15

TOTAL GAS PROD: 205,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214	X	22911	-0-	-20303	-0-	456	1	22335	2	Y	109	114	1			56
							120	9									
02	40136	X	33119	-0-	-7017	-0-	658	1	32263	2	Y	180	158	1			78
							198	9									
03	42563	X	34167	-0-	-8396	-0-	678	1	33239	2	Y	227	183	1			122
							250	9									
04	41190	X	32743	-0-	-8447	-0-	651	1	31932	2	Y	145	208	1			59
							160	9									
05	42563	X	31233	-0-	-11330	-0-	622	1	30459	2	Y	138	68	1			129
							152	9									
06	38520	X	28265	-0-	-10255	-0-	552	1	27573	2	Y	127	202	1			54
							140	9									
07	39804	X	30244	-0-	-9560	-0-	591	1	29537	2	Y	105	66	1			93
							116	9									
08	34162	X	28369	-0-	-5793	-0-	553	1	27654	2	Y	147	186	1			54
							162	9									
09	32730	X	26280	-0-	-6450	-0-	26195	2	85	9	Y	77	101	1			30
10	31248	X	24879	-0-	-6369	-0-	63	1	24599	2	Y	196	106	1			120
							1	4	216	9							
11	30540	X	24718	-0-	-5822	-0-	21	1	24508	2	Y	171	204	1			87
							1	4	188	9							
12	30256	X	23276	-0-	-6980	-0-	23075	2	1	4	Y	182	201	1			68
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 340,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

01	0	W	17750	-0-	17750	62588	355	1	17395	2	N	-0-					-0-
02	0	W	18754	-0-	18754	81342	375	1	18379	2	N	-0-					-0-
03	0	W	14704	-0-	14704	96046	294	1	14410	2	N	-0-					-0-
04	0	W	13851	-0-	13851	109897	276	1	13512	2	N	57	34	1			23
							63	9									
05	0	W	13073	-0-	13073	122970	261	1	12753	2	N	54	27	1			50
							59	9									
06	0	W	21087	-0-	21087	144057	413	1	20624	2	N	45	76	1			19
							50	9									
07	0	W	11982	-0-	11982	156039	234	1	11705	2	N	39	23	1			35
							43	9									
08	167197	X	11158	-0-	-156039	-0-	218	1	10881	2	N	54	69	1			20
							59	9									
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-	20	1			-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9868	2	88	9	N	80	31	1			49
11	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9321	2	75	9	N	68	82	1			35
12	9331	X	9098	-0-	-233	-0-	9017	2	81	9	N	74	81	1			28

TOTAL GAS PROD: 160,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASA RESOURCES, INC. 053974
MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					129
02	2175	N	1538	-0-	-637	-0-	1538	2			N	-0-					129
03	2232	N	1357	-0-	-875	-0-	1357	2			N	-0-					129
04	2010	N	1059	-0-	-951	-0-	1059	2			N	-0-					129
05	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-					129
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					129
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					129
08	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			N	-0-					129
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	1395	2			N	-0-					129
10	1953	N	1405	-0-	-548	-0-	1405	2			N	-0-					129
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					129
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	98	1	1220	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					154
02	1972	N	1757	-0-	-215	-0-	1757	2			N	-0-					154
03	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	1642	2			N	-0-					154
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					154
05	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					154
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					154
07	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1546	2			N	-0-					154
08	1798	N	1622	-0-	-176	-0-	1622	2			N	-0-					154
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					154
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					154
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					154
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 20,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. //CONT.// 054313
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 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	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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1540	-0-	-754	-0-	1539	2	1	9	N	1	1	8			131
02	2146	X	1404	-0-	-742	-0-	1404	2			N	-0-	125	1			6
03	2294	X	1527	-0-	-767	-0-	1516	2	11	9	N	10					16
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	1352	2	4	9	N	4					20
05	1488	N	1227	-0-	-261	-0-	1226	2	1	9	N	1					21
06	1470	N	1018	-0-	-452	-0-	1018	2			N	-0-					21
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					21
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3					24
09	1020	N	646	-0-	-374	-0-	642	2	4	9	N	4					28
10	1519	N	486	-0-	-1033	-0-	468	2	18	9	N	16					44
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	N	1	1	8			44
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					59

TOTAL GAS PROD: 15,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					22
02	464	N	397	-0-	-67	-0-	397	1			N	-0-					22
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					22
04	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					22
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					22
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	2			N	-0-					22
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					22
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					22
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					22
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					22
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					38
02	551	N	385	-0-	-166	-0-	385	2			N	-0-					38
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					38
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	2	2	9	N	2					40
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3					43
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					43
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					43
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					45
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					50
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	628	2	3	9	N	3					53
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	666	2	34	9	N	31					84
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25	9	N	23					107

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	214	7			-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-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					90
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					90
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					90
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	N	1	1	8			90
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					90
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2	2	8			90
07	1333	N	925	-0-	-408	-0-	923	2	2	9	N	2	2	8			90
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8			90
09	990	N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-					90
10	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					90
11	870	N	669	-0-	-201	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			90
12	806	N	731	-0-	-75	-0-	729	2	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 10,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					195
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					195
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					195
04	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	2926	2			N	-0-					195
05	3038	X	2488	-0-	-550	-0-	2488	2			N	-0-					195
06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3017	2	1	9	N	1	1	8			195
07	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			N	-0-					195
08	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	2767	2	1	9	N	1	1	8			195
09	2940	X	2891	-0-	-49	-0-	2891	2			N	-0-					195
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					195
11	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2248	2	2	9	N	2	2	8			195
12	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2515	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 34,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					89
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					89
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					89
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			Y	-0-					89
05	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					89
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					89
07	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	1794	2			Y	-0-					89
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					89
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					89
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					89
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					89
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					19
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	240	2			Y	-0-					19
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					19
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					19
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					19
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					19
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					19
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					19
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			Y	-0-					19
10	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			Y	-0-					19
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					19
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					54
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					54
03	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	1098	2	1	9	Y	1					55
04	1350	N	1051	-0-	-299	-0-	1051	2			Y	-0-					55
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					55
06	1050	N	672	-0-	-378	-0-	669	2	3	9	Y	3	3	8			55
07	1085	N	801	-0-	-284	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	8			55
08	1023	N	953	-0-	-70	-0-	947	2	6	9	Y	5	5	8			55
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	Y	3	2	8			56
10	806	N	364	-0-	-442	-0-	362	2	2	9	Y	2	2	8			56
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	849	2	14	9	Y	13	8	8			61
12	806	N	662	-0-	-144	-0-	656	2	6	9	Y	5					66

TOTAL GAS PROD: 10,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-692	-0-	1137	2			Y	-0-					111
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					111
03	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1356	2	6	9	Y	5	2	8			114
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	2	2	9	Y	2	1	8			115
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					115
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1257	2	6	9	Y	5	5	8			115
07	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	1005	2	8	9	Y	7	7	8			115
08	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1373	2	20	9	Y	18	18	8			115
09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	1123	2	10	9	Y	9	7	8			117
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	960	2	3	9	Y	3	3	8			117
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	Y	25	16	8			126
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	Y	12	1	8			137

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10296 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					250
02	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					250
03	3100	N	3172	-0-	72	72	3171	2	1	9	N	1	1	8			250
04	3000	N	3364	-0-	364	436	3363	2	1	9	N	1	1	8			250
05	3100	N	3462	-0-	362	798	3462	2			N	-0-					250
06	2794	X	1996	-0-	-798	-0-	1996	2			N	-0-					250
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					250
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3145	2	3	9	N	3	3	8			250
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					250
10	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					250
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3186	2	12	9	N	11	11	8			250
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 33,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	163	-0-	-736	-0-	163	2			Y	-0-					15
02	435	N	152	-0-	-283	-0-	152	2			Y	-0-					15
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			Y	-0-					15
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					15
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					15
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					15
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	Y	1					16
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					16
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	76	2	3	9	Y	3	2	8			17
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	289	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 2,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1790	-0-	-814	-0-	1790	2			Y	-0-					19
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1714	2			Y	-0-					19
03	2604	X	1755	-0-	-849	-0-	1754	2	1	9	Y	1					20
04	1950	X	1839	-0-	-111	-0-	1839	2			Y	-0-					20
05	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	1807	2			Y	-0-					20
06	1770	X	1441	-0-	-329	-0-	1441	2			Y	-0-					20
07	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	8			20
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					20
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9	Y	1	1	8			20
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					20
11	1980	X	1834	-0-	-146	-0-	1828	2	6	9	Y	5	3	8			22
12	2325	X	1827	-0-	-498	-0-	1825	2	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 23,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					61
02	2378	X	895	-0-	-1483	-0-	895	2			Y	-0-					61
03	1178	X	984	-0-	-194	-0-	984	2			Y	-0-					61
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					61
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					61
06	960	X	856	-0-	-104	-0-	856	2			Y	-0-					61
07	1054	X	881	-0-	-173	-0-	881	2			Y	-0-					61
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					61
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					61
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					61
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					61
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3900	-0-	-409	-0-	3887	2	13	9	N	12					209
02	4031	X	3547	-0-	-484	-0-	3541	2	6	9	N	5					214
03	4092	X	3633	-0-	-459	-0-	3632	2	1	9	N	1					215
04	3900	X	3499	-0-	-401	-0-	3499	2			N	-0-					215
05	4030	X	3533	-0-	-497	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			215
06	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	3598	2			N	-0-					215
07	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3650	2	4	9	N	4	2	8			217
08	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	2			N	-0-					217
09	3600	X	3347	-0-	-253	-0-	3339	2	8	9	N	7					224
10	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	3050	2			N	-0-					224
11	3600	X	3216	-0-	-384	-0-	3216	2			N	-0-					224
12	3658	X	3098	-0-	-560	-0-	3089	2	9	9	N	8	2	8			230

TOTAL GAS PROD: 41,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					62
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					62
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					62
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					62
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					62
06	1620	N	756	-0-	-864	-0-	756	2			Y	-0-					62
07	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	2			Y	-0-					62
08	1209	N	804	-0-	-405	-0-	804	2			Y	-0-					62
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					62
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					62
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					62
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-868	-0-	1860	2			N	-0-					89
02	2552	X	1930	-0-	-622	-0-	1930	2			N	-0-					89
03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					89
04	2370	X	2151	-0-	-219	-0-	2151	2			N	-0-					89
05	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					89
06	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2337	2			N	-0-					89
07	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2			N	-0-					89
08	2759	X	2142	-0-	-617	-0-	2140	2	2	9	N	2	2	8			89
09	2340	X	1820	-0-	-520	-0-	1820	2			N	-0-					89
10	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	2289	2			N	-0-					89
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					89
12	2201	X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 23,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					52
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					52
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					52
04	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	1302	2			Y	-0-					52
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					52
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					52
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					52
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					52
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					52
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					52
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					52
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	449	-0-	-419	-0-	449	2			Y	-0-					39
02	812	X	487	-0-	-325	-0-	487	2			Y	-0-					39
03	1023	X	519	-0-	-504	-0-	519	2			Y	-0-					39
04	990	X	475	-0-	-515	-0-	475	2			Y	-0-					39
05	1023	X	509	-0-	-514	-0-	509	2			Y	-0-					39
06	510	X	387	-0-	-123	-0-	387	2			Y	-0-					39
07	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					39
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					39
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					39
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			Y	-0-					39
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			Y	-0-					39
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			Y	-0-					10
02	1218	N	649	-0-	-569	-0-	649	2			Y	-0-					10
03	1116	N	684	-0-	-432	-0-	684	2			Y	-0-					10
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	2			Y	-0-					10
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					10
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					10
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					10
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					10
09	720	N	491	-0-	-229	-0-	491	2			Y	-0-					10
10	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	2			Y	-0-					10
11	720	N	182	-0-	-538	-0-	182	2			Y	-0-					10
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3069	-0-	-434	-0-	3069	2			N	-0-					131
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					131
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					131
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					131
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					131
06	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3928	2	1	9	N	1	1	8			131
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	3947	2	2	9	N	2	2	8			131
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					131
09	3600	X	2897	-0-	-703	-0-	2897	2			N	-0-					131
10	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					131
11	3600	X	2759	-0-	-841	-0-	2753	2	6	9	N	5	5	8			131
12	3720	X	2718	-0-	-1002	-0-	2716	2	2	9	N	2	2	8			131

TOTAL GAS PROD: 40,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-687	-0-	1534	2	42	9	N	38					103
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2300	2	75	9	N	68					171
03	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	2051	2	28	9	N	25					196
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2182	2	36	9	N	33	167	1			62
05	2542	X	2104	-0-	-438	-0-	2046	2	58	9	N	53					115
06	2460	X	2097	-0-	-363	-0-	2039	2	58	9	N	53					168
07	2542	X	2483	-0-	-59	-0-	2312	2	171	9	N	155	155	1			168
08	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	2			N	-0-					168
09	2100	N	1452	-0-	-648	-0-	1452	2			N	-0-					168
10	2325	N	1360	-0-	-965	-0-	1360	2			N	-0-					168
11	2040	N	1772	-0-	-268	-0-	1772	2			N	-0-					168
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1588	2	51	9	N	46	164	1			50

TOTAL GAS PROD: 23,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 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	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	2			Y	-0-					15
02	1363	N	1182	-0-	-181	-0-	1182	2			Y	-0-					15
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					15
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					15
05	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			Y	-0-					15
06	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2			Y	-0-					15
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					15
08	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			Y	-0-					15
09	1200	X	947	-0-	-253	-0-	946	2	1	9	Y	1					16
10	1302	X	513	-0-	-789	-0-	513	2			Y	-0-					16
11	1260	X	488	-0-	-772	-0-	485	2	3	9	Y	3	2	8			17
12	1302	X	982	-0-	-320	-0-	981	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2803	-0-	-793	-0-	2803	2			N	-0-					45
02	3364	X	2701	-0-	-663	-0-	2695	2	6	9	N	5					50
03	3565	X	2395	-0-	-1170	-0-	2367	2	28	9	N	25					75
04	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2312	2			N	-0-					75
05	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2650	2	147	9	N	134					209
06	2790	X	2505	-0-	-285	-0-	2505	2			N	-0-					209
07	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	2299	2	110	9	N	100					309
08	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	2476	2	1	9	N	1	180	1	1	8	129
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					129
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2843	2	172	9	N	156					285
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3165	2	26	9	N	24					309
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3226	2	12	9	N	11					320

TOTAL GAS PROD: 32,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					4
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					4
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					4
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					4
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					4
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					4
08	651	N	176	-0-	-475	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	8			4
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					4
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			Y	-0-					4
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			Y	-0-					4
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	680	2	33	9	N	30					90
02	667	N	514	-0-	-153	-0-	512	2	2	9	N	2					92
03	744	N	521	-0-	-223	-0-	512	2	9	9	N	8					100
04	690	N	569	-0-	-121	-0-	567	2	2	9	N	2					102
05	558	N	102	-0-	-456	-0-	102	3			N	-0-					102
06	510	N	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					102
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3					105
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	2			N	-0-					105
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					108
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	N	10					118
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10					128

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					32
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					32
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					32
04	540	N	115	-0-	-425	-0-	115	2			N	-0-					32
05	899	N	247	-0-	-652	-0-	247	2			N	-0-					32
06	450	N	285	-0-	-165	-0-	285	2			N	-0-					32
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	312	2	14	9	N	13					45
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					45
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					45
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	N	2					47
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	N	2					49
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					13
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					13
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	2	6	9	Y	5	18	1			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					10
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					10
03	2852	X	2393	-0-	-459	-0-	2371	2	22	9	Y	20	30	1			-0-
04	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2801	-0-	-82	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	2738	2	1	9	Y	1					1
07	2883	X	2775	-0-	-108	-0-	2775	2			Y	-0-					1
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
10	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					29
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	2			Y	-0-					29
03	1364	N	646	-0-	-718	-0-	633	2	13	9	Y	12	29	1			12
04	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			Y	-0-					12
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					12
06	630	N	413	-0-	-217	-0-	411	2	2	9	Y	2					14
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					16
08	651	X	364	-0-	-287	-0-	364	2			Y	-0-	4	1			12
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					12
10	970	X	970	-0-	-0-	-0-	966	2	4	9	Y	4					16
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					16
12	2573	X	261	-0-	-2312	-0-	248	2	13	9	Y	12					28

TOTAL GAS PROD: 8,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1833	-0-	-120	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
02	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1664	2	33	9	Y	30					30
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1819	2	87	9	Y	79					109
07	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1715	2	32	9	Y	29					138
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1879	2	29	9	Y	26	135	1			29
09	1920	N	1552	-0-	-368	-0-	1552	2			Y	-0-					29
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1711	2	63	9	Y	57					86
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					86
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2290	2	36	9	Y	33					119

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					30
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10	40	1			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1179	-0-	-185	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	915	-0-	-263	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	902	-0-	-238	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	807	-0-	-93	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	856	2	35	9	Y	32					32

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			Y	-0-					20
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					20
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1904	2	6	9	Y	5	25	1			-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	Y	4					4
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10					14
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4					18
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3	17	1			4
09	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	1711	2			Y	-0-					4
10	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1526	2	7	9	Y	6					10
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					10
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1782	2	12	9	Y	11					21

TOTAL GAS PROD: 22,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					14
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	2			Y	-0-					14
03	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			Y	-0-	14	1			-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	480	-0-	-450	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	458	-0-	-255	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	372	-0-	-279	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	N	2	1	1	1	8	90
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-					90
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					90
04	300	N	123	-0-	-177	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			90
05	310	N	143	-0-	-167	-0-	142	2	1	9	N	1	1	1			90
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					90
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	1			90
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1	1	1			90
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					90
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					90
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1			90
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 2,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1424	2	4	9	Y	4	1	8			43
02	1218	N	1077	-0-	-141	-0-	1067	2	10	9	Y	9					52
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1501	2	14	9	Y	13					65
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1480	2	8	9	Y	7					72
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1639	2	32	9	Y	29	84	1			17
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	2	6	9	Y	5					22
07	1333	N	991	-0-	-342	-0-	989	2	2	9	Y	2					24
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1669	2	65	9	Y	59					83
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1491	2	10	9	Y	9	1	8			91
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					91
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1	1	8			91
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1447	-0-	-41	-0-	1434	2	13	9	Y	12	141	1	2	8	52
02	1392	N	1306	-0-	-86	-0-	1306	2			Y	-0-					52
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					52
04	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1299	2	8	9	Y	7	7	1			52
05	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1335	2	39	9	Y	35	7	1			80
06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			Y	-0-					80
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1348	2	12	9	Y	11	7	1			84
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1288	2	29	9	Y	26	5	1			105
09	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	2			Y	-0-					105
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1425	2	31	9	Y	28					133
11	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1094	2	22	9	Y	20	6	1	1	8	146
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1483	2	17	9	Y	15					161

TOTAL GAS PROD: 16,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GANDY WELL #: 1 RRCID -> 136353 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9938 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2580	2	13	9	N	12	12	1			112
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					112
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2607	2	19	9	N	17					129
04	2520	N	2255	-0-	-265	-0-	2245	2	10	9	N	9	11	1			127
05	2542	N	2382	-0-	-160	-0-	2368	2	14	9	N	13	13	1			127
06	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	2329	2	2	9	N	2					129
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2365	2	13	9	N	12	12	1			129
08	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2284	2	10	9	N	9	9	1			129
09	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	2154	2			N	-0-					129
10	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	2			N	-0-					129
11	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2097	2	14	9	N	13	12	1			130
12	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	2199	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 27,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	N	2	2	1			52
02	377	N	260	-0-	-117	-0-	260	2			N	-0-					52
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					52
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			52
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	2	2	9	N	2	2	1			52
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					52
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	312	2	2	9	N	2	2	1			52
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1			52
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					52
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					52
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1			52
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 4 RRCID -> 179167 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10054 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-239	-0-	1119	2	6	9	N	5	5	1			80
02	1218	N	1215	-0-	-3	-0-	1112	2	103	9	N	94					174
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					179
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1039	2	76	9	N	69	198	1			50
05	1302	N	1270	-0-	-32	-0-	1262	2	8	9	N	7	7	1			50
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					50
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	N	7	7	1			50
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	2	6	9	N	5	5	1			50
09	1290	N	971	-0-	-319	-0-	962	2	9	9	N	8					58
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1199	2	6	9	N	5					63
11	1290	N	651	-0-	-639	-0-	642	2	9	9	N	8	4	1			67
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

MILLER, VIRGINIA WELL #: 6 RRCID -> 180165 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10060 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1649	2	9	9	N	8	8	1			112
02	1392	N	1358	-0-	-34	-0-	1358	2			N	-0-					112
03	1922	N	1387	-0-	-535	-0-	1387	2			N	-0-					112
04	1590	N	1195	-0-	-395	-0-	1188	2	7	9	N	6	6	1			112
05	1457	N	897	-0-	-560	-0-	891	2	6	9	N	5	5	1			112
06	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	2			N	-0-					112
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1353	2	8	9	N	7	7	1			112
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	N	5	5	1			112
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					112
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1199	2			N	-0-					112
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7	7	1			112
12	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	977	2	146	9	N	133					245

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MILLER, VIRGINIA WELL #: 5 RRCID -> 180406 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10087 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1155	-0-	-240	-0-	1148	2	7	9	N	6	6	1			169
02	1363	N	1124	-0-	-239	-0-	1124	2			N	-0-					169
03	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					169
04	1110	N	882	-0-	-228	-0-	876	2	6	9	N	5	4	1			170
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1475	2	9	9	N	8	8	1			170
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1096	2	154	9	N	140	190	1			120
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1302	2	12	9	N	11	7	1			124
08	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1134	2	4	9	N	4	4	1			124
09	1260	N	1066	-0-	-194	-0-	1066	2			N	-0-					124
10	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1061	2	6	9	N	5					129
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	2	8	9	N	7	7	1			129
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 7 RRCID -> 180409 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10035 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1401	2	8	9	N	7	7	1			149
02	1276	N	1212	-0-	-64	-0-	1200	2	12	9	N	11					160
03	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1441	2	2	9	N	2					162
04	1350	N	354	-0-	-996	-0-	353	2	1	9	N	1	110	1	1	8	52
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					52
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 9 RRCID -> 181285 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2560	-0-	-137	-0-	2536	2	24	9	N	22	12	1			150
02	2523	N	2181	-0-	-342	-0-	2179	2	2	9	N	2					152
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2	9	N	2					154
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2655	2	14	9	N	13	13	1			154
05	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	2236	2	19	9	N	17	12	1			159
06	2610	X	2337	-0-	-273	-0-	2315	2	22	9	N	20					179
07	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2423	2	17	9	N	15	12	1			182
08	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	2437	2	14	9	N	13	10	1			185
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2754	2	4	9	N	4					189
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	N	1	138	1	1	8	51
11	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2714	2	17	9	N	15	16	1			50
12	2697	N	2306	-0-	-391	-0-	2306	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 30,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	700	2	12	9	N	11	3	1			33
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					40
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	627	2	8	9	N	7					47
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	733	2	8	9	N	7	4	1			50
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9	4	1			55
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22					77
07	775	N	630	-0-	-145	-0-	624	2	6	9	N	5	3	1			79
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	625	2	4	9	N	4	2	1			81
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	2			N	-0-					81
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	759	2	64	9	N	58	1	8			138
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	91	1			47
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	698	2	11	9	N	10	1	8			56

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FINDLEY, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 182394 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-	61	1			25
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					25
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					25
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	455	2	2	9	Y	2	2	1			25
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	875	2	19	9	Y	17	5	1			37
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			Y	-0-					37
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-	4	1			33
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	Y	7	3	1			37
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					37
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10					47
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	4	1			51
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	Y	5					56

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1741	2	9	9	N	8	8	1			-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	N	7	7	1			-0-
05	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1311	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1320	N	255	-0-	-1065	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	561	-0-	-834	-0-	558	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	1333	N	795	-0-	-538	-0-	792	2	3	9	N	3	3	1			-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	919	2	6	9	N	5	5	1			-0-
12	837	N	476	-0-	-361	-0-	476	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	Y	7					81
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1342	2	18	9	Y	16					97
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1025	2	28	9	Y	25					122
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	990	2	14	9	Y	13					135
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-	104	1			31
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					31
07	1023	N	702	-0-	-321	-0-	702	2			Y	-0-					31
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1110	2	28	9	Y	25					56
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1353	2	6	9	Y	5					61
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					61
11	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	2			Y	-0-					61
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					48
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3066	2	13	9	N	12					182
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2938	2	14	9	N	13	175	1			20
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2	9	9	N	8					28
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2880	2	6	9	N	5					33
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2883	2	10	9	N	9					42
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2896	2	3	9	N	3					45
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2971	2	4	9	N	4	1	8			48
08	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3121	2	3	9	N	3	1	8			50
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2957	2	3	9	N	3	1	8			52
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3021	2	1	9	N	1	1	8			52
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2920	2	1	9	N	1	1	8			52
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2956	2	2	9	N	2	2	8			52

TOTAL GAS PROD: 35,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF. 10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1455	-0-	-95	-0-	1448	2	7	9	N	6	7	1	1	8	70
02	1421	N	1379	-0-	-42	-0-	1379	2			N	-0-					70
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					70
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1362	2	13	9	N	12	7	1			75
05	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	1421	2	7	9	N	6	8	1			73
06	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1236	2	2	9	N	2					75
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1427	2	18	9	N	16	7	1			84
08	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1249	2	6	9	N	5	5	1			84
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7	1	8			90
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1397	2	2	9	N	2					92
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8	8	1			92
12	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1398	2	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	1596	2	9	9	N	8	8	0			115
02	1653	N	1590	-0-		-63	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8			115
03	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1678	2			N	-0-					115
04	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1655	2	9	9	N	8	8	1			115
05	1705	N	1418	-0-		-287	-0-	1409	2	9	9	N	8	8	1			115
06	1620	N	1568	-0-		-52	-0-	1551	2	17	9	N	15					130
07	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	1699	2	10	9	N	9	9	1			130
08	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	1711	2	8	9	N	7	7	1			130
09	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-	1722	2			N	-0-					130
10	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2					132
11	1650	N	1550	-0-		-100	-0-	1535	2	15	9	N	14	9	1			137
12	1767	N	1452	-0-		-315	-0-	1448	2	4	9	N	4	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 19,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	812	2	18	9	N	16	4	1			47
02	783	N	696	-0-		-87	-0-	687	2	9	9	N	8					55
03	1054	N	631	-0-		-423	-0-	618	2	13	9	N	12					67
04	810	N	734	-0-		-76	-0-	724	2	10	9	N	9	4	1			72
05	744	N	738	-0-		-6	-0-	726	2	12	9	N	11	4	1			79
06	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	1186	2			N	-0-					79
07	744	N	633	-0-		-111	-0-	629	2	4	9	N	4	3	1			80
08	744	N	633	-0-		-111	-0-	630	2	3	9	N	3	2	1			81
09	1200	N	907	-0-		-293	-0-	907	2			N	-0-					81
10	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	1728	2	64	9	N	58					139
11	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	1719	2	19	9	N	17	108	1			48
12	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	1607	2	9	9	N	8					56

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2459	-0-		-331	-0-	2435	2	24	9	N	22	12	1			162
02	2610	N	2336	-0-		-274	-0-	2322	2	14	9	N	13					175
03	2469	N	2469	-0-		-0-	-0-	2433	2	36	9	N	33	1	8			207
04	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	2435	2	30	9	N	27	12	1			222
05	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	2519	2	81	9	N	74	192	1			104
06	2459	N	2459	-0-		-0-	-0-	2417	2	42	9	N	38					142
07	2542	N	2086	-0-		-456	-0-	2050	2	36	9	N	33	11	1			164
08	2604	N	1958	-0-		-646	-0-	1948	2	10	9	N	9	8	1	1	8	164
09	2460	N	2249	-0-		-211	-0-	2249	2			N	-0-					164
10	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	2134	2			N	-0-					164
11	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	1923	2	28	9	N	25	11	1	1	8	177
12	2325	N	2096	-0-		-229	-0-	2096	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 27,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2887	2	7	9	N	6	1	8			99
02	2639	N	2429	-0-	-210	-0-	2421	2	8	9	N	7	1	8			105
03	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2847	2	6	9	N	5	1	8			109
04	2910	X	2666	-0-	-244	-0-	2651	2	15	9	N	14	1	8			122
05	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2544	2	17	9	N	15					137
06	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2462	2	20	9	N	18					155
07	2852	X	2333	-0-	-519	-0-	2323	2	10	9	N	9	147	1			17
08	2852	X	2401	-0-	-451	-0-	2391	2	10	9	N	9	1	8			25
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2398	2	9	9	N	8	1	8			32
10	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	2124	2	8	9	N	7	1	8			38
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2456	2	11	9	N	10	1	8			47
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2575	2	18	9	N	16	5	8			58

TOTAL GAS PROD: 30,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10024 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2100	2	21	9	N	19	196	1			55
02	1914	N	1600	-0-	-314	-0-	1600	2			N	-0-					55
03	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2041	2	2	9	N	2					57
04	2040	N	1880	-0-	-160	-0-	1852	2	28	9	N	25	47	1			35
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1649	2	15	9	N	14	9	1			40
06	1980	N	1841	-0-	-139	-0-	1841	2			N	-0-					40
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1930	2	28	9	N	25	10	1			55
08	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1297	2	14	9	N	13	68	1			-0-
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1169	-0-	-102	-0-	1162	2	7	9	N	6	6	1			42
02	1189	N	1100	-0-	-89	-0-	1100	2			N	-0-					42
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	2	3	9	N	3					45
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1150	2	4	9	N	4	6	1			43
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	2	8	9	N	7	7	1			43
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					43
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7	7	1			43
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	2	7	9	N	6	6	1			43
09	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					43
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-	43	1			-0-
11	1380	N	164	-0-	-1216	-0-	163	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1030	2	6	9	N	5	5	1			175
02	725	N	601	-0-	-124	-0-	601	2			N	-0-					175
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					175
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	983	2	62	9	N	56	194	1			37
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7	6	1			38
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					38
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	640	2	11	9	N	10	3	1			45
08	1116	N	644	-0-	-472	-0-	641	2	3	9	N	3	3	1			45
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					45
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					45
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	411	2	2	9	N	2	2	1			45
12	806	N	377	-0-	-429	-0-	377	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	N	5					87
02	2088	N	1791	-0-	-297	-0-	1784	2	7	9	N	6	1	8			92
03	2170	N	1615	-0-	-555	-0-	1609	2	6	9	N	5					97
04	2100	N	1690	-0-	-410	-0-	1684	2	6	9	N	5					102
05	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1615	2	6	9	N	5					107
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					110
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1699	2	6	9	N	5	1	8			114
08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1531	2	2	9	N	2	92	1	1	8	23
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	1485	2	3	9	N	3	1	8			25
10	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1645	2	9	9	N	8	1	8			32
11	1470	N	1203	-0-	-267	-0-	1195	2	8	9	N	7	1	8			38
12	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8			38

TOTAL GAS PROD: 19,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2108	2	9	9	N	8	1	8			122
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	3					125
03	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	1931	2	1	9	N	1	105	1			21
04	2040	N	1288	-0-	-752	-0-	1286	2	2	9	N	2					23
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2049	2	6	9	N	5					28
06	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	1356	2	2	9	N	2					30
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1784	2	7	9	N	6	1	8			35
08	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1682	2	3	9	N	3	1	8			37
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2	1	8			38
10	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	1650	2	7	9	N	6	1	8			43
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1678	2	8	9	N	7	2	8			48
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8			48

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1735	-0-	-466	-0-	1729	2	6	9	N	5	2	8			78
02	1943	N	1862	-0-	-81	-0-	1862	2			N	-0-					78
03	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					78
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1766	2	4	9	N	4					82
05	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	1754	2	3	9	N	3					85
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1882	2	6	9	N	5					90
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5	1	8			94
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	68	1	1	8	28
09	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1871	2	6	9	N	5	1	8			32
10	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1656	2	8	9	N	7	1	8			38
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3	1	8			40
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 21,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1943	N	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1030	-0-	-117	-0-	1027	2	3	9	N	3					112
02	1102	N	1030	-0-	-72	-0-	1021	2	9	9	N	8	1	8			119
03	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-	83	1			36
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					36
05	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1007	2			N	-0-					36
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1353	2	10	9	N	9					45
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	2	2	8			45
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3	1	8			47
09	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			47
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1	1	8			47
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	1	8			47
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1930	2	37	9	N	34	9	1			155
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			155
03	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	2022	2	2	9	N	2					157
04	1890	N	1481	-0-	-409	-0-	1473	2	8	9	N	7	7	1			157
05	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1920	2	24	9	N	22	10	1			169
06	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	2			N	-0-					169
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	N	19	11	1			177
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1950	2	4	9	N	4	138	1			43
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					43
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					43
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2131	2	17	9	N	15	12	1	1	8	45
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 23,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	726	2	3	9	N	3	1	8			57
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3					60
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					60
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	N	2					62
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					62
06	660	N	453	-0-	-207	-0-	450	2	3	9	N	3					65
07	775	N	311	-0-	-464	-0-	311	2			N	-0-					65
08	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					65
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					65
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			65
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					65
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2634	2	6	9	N	5	1	8			114
02	2378	N	2338	-0-	-40	-0-	2330	2	8	9	N	7	1	8			120
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2366	2	19	9	N	17	81	1	1	8	55
04	2550	N	1817	-0-	-733	-0-	1817	2			N	-0-					55
05	2511	N	2086	-0-	-425	-0-	2080	2	6	9	N	5					60
06	2310	N	2041	-0-	-269	-0-	2035	2	6	9	N	5					65
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2140	2	3	9	N	3					68
08	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1951	2	6	9	N	5	1	8			72
09	2040	N	1831	-0-	-209	-0-	1823	2	8	9	N	7	1	8			78
10	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1855	2	1	9	N	1	1	8			78
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1929	2	9	9	N	8	1	8			85
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2011	2	9	9	N	8	1	8			92

TOTAL GAS PROD: 25,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1836	2	1	9	N	1	1	8			58
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1897	2	6	9	N	5	1	8			62
03	2232	N	2192	-0-	-40	-0-	2184	2	8	9	N	7	1	8			68
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	2	1	9	N	1	1	8			68
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2163	2	4	9	N	4					72
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	N	5					77
07	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2662	2	10	9	N	9	1	8			85
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455	2	7	9	N	6	1	8			90
09	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1999	2	4	9	N	4	2	8			92
10	2635	N	2110	-0-	-525	-0-	2109	2	1	9	N	1	1	8			92
11	2370	N	2130	-0-	-240	-0-	2120	2	10	9	N	9	1	8			100
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	2	8			100

TOTAL GAS PROD: 26,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 5 RRCID -> 201241 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			30
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2011 - PLUGGED 06/01/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 6 RRCID -> 201243 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1390	2	11	9	N	10	1	8			89
02	1363	N	1155	-0-	-208	-0-	1155	2			N	-0-					89
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					89
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	8			89
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	N	1	1	8			89
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					89
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1491	2	4	9	N	4	1	8			92
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1413	2	8	9	N	7	68	1	1	8	30
09	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1482	2	1	9	N	1	1	8			30
10	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1450	2	3	9	N	3	1	8			32
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	2	2	9	N	2	1	8			33
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1446	2	6	9	N	5	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 17,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	2	6	9	N	5	2	8			127
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	2	7	9	N	6	1	8			132
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1924	2	4	9	N	4	1	8			135
04	1830	N	1609	-0-	-221	-0-	1602	2	7	9	N	6	1	8			140
05	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1656	2	6	9	N	5	1	8			144
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1605	2	3	9	N	3					147
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1	1	8			147
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	113	1	1	8	34
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2	2	8			34
10	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1855	2	10	9	N	9	1	8			42
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1782	2	7	9	N	6	1	8			47
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2	2	8			47

TOTAL GAS PROD: 21,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3292	2	35	9	Y	32	34	1	1	8	4
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3414	2	23	9	Y	21	2	8			23
03	3410	X	2353	-0-	-1057	-0-	2327	2	26	9	Y	24	27	1	1	8	19
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3485	2	40	9	Y	36	36	1			19
05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3923	2	35	9	Y	32	37	1	1	8	13
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3078	2	23	9	Y	21	1	8			33
07	3472	X	3363	-0-	-109	-0-	3321	2	42	9	Y	38	38	1	7	8	26
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3718	2	40	9	Y	36	36	1	6	8	20
09	3420	X	2758	-0-	-662	-0-	2716	2	42	9	Y	38	35	1	9	8	14
10	3534	X	3265	-0-	-269	-0-	3228	2	37	9	Y	34	35	1	6	8	7
11	3420	X	2874	-0-	-546	-0-	2851	2	23	9	Y	21	9	8			19
12	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	2862	2	43	9	Y	39	31	1	9	8	18

TOTAL GAS PROD: 38,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1768	-0-	-433	-0-	1762	2	6	9	N	5	1	8			52
02	1769	N	1668	-0-	-101	-0-	1667	2	1	9	N	1					53
03	1984	N	1902	-0-	-82	-0-	1898	2	4	9	N	4					57
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1737	2	1	9	N	1					58
05	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	1501	2			N	-0-					58
06	1830	N	1461	-0-	-369	-0-	1457	2	4	9	N	4					62
07	1798	N	1397	-0-	-401	-0-	1396	2	1	9	N	1					63
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	N	3	1	8			65
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3	1	8			67
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2	1	8			68
11	1800	N	1607	-0-	-193	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			68
12	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1538	2	3	9	N	3	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1676	-0-	-29	-0-	1674	2	2	9	N	2	2	8			122
02	1827	N	1615	-0-	-212	-0-	1613	2	2	9	N	2	2	8			122
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	105	1	1	8	18
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	N	3	1	8			20
05	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1637	2	3	9	N	3					23
06	2040	N	1697	-0-	-343	-0-	1695	2	2	9	N	2					25
07	1891	N	1536	-0-	-355	-0-	1530	2	6	9	N	5					30
08	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1631	2	3	9	N	3	1	8			32
09	1710	N	1547	-0-	-163	-0-	1545	2	2	9	N	2	1	8			33
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1709	2	7	9	N	6	2	8			37
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1533	2	2	9	N	2	1	8			38
12	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1514	2	2	9	N	2	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "A" WELL #: 4 RRCID -> 202848 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584

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	5301	X	4924	-0-		-377	-0-		4879	2	45	9	Y	41	50	1			9
02	5017	X	4652	-0-		-365	-0-		4605	2	47	9	Y	43					52
03	5363	X	4848	-0-		-515	-0-		4794	2	54	9	Y	49	56	1	1	8	44
04	5190	X	4764	-0-		-426	-0-		4710	2	54	9	Y	49	49	1			44
05	5363	X	4427	-0-		-936	-0-		4390	2	37	9	Y	34	50	1			28
06	4800	X	3963	-0-		-837	-0-		3915	2	48	9	Y	44					72
07	4960	X	3890	-0-		-1070	-0-		3848	2	42	9	Y	38	51	1			59
08	4774	X	4223	-0-		-551	-0-		4186	2	37	9	Y	34	49	1			44
09	4684	X	4684	-0-		-0-	-0-		4682	2	2	9	Y	2	13	1			33
10	4875	X	4875	-0-		-0-	-0-		4835	2	40	9	Y	36	53	1			16
11	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-		4622	2	32	9	Y	29					45
12	4774	X	4677	-0-		-97	-0-		4638	2	39	9	Y	35	50	1			30

TOTAL GAS PROD: 54,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

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	1271	N	1195	-0-		-76	-0-		1194	2	1	9	N	1					95
02	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		1118	2	6	9	N	5					100
03	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-		1055	2			N	-0-					100
04	1170	N	811	-0-		-359	-0-		811	2			N	-0-					100
05	1209	N	1184	-0-		-25	-0-		1182	2	2	9	N	2					102
06	1144	N	1144	-0-		-0-	-0-		1144	2			N	-0-					102
07	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-		1040	2	1	9	N	1	1	8			102
08	1178	N	863	-0-		-315	-0-		862	2	1	9	N	1	1	8			102
09	1140	N	885	-0-		-255	-0-		883	2	2	9	N	2	2	8			102
10	1054	N	790	-0-		-264	-0-		789	2	1	9	N	1	1	8			102
11	997	N	997	-0-		-0-	-0-		994	2	3	9	N	3	3	8			102
12	930	N	771	-0-		-159	-0-		770	2	1	9	N	1	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

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	2735	N	2735	-0-		-0-	-0-		2733	2	2	9	N	2	2	8			45
02	2542	N	2542	-0-		-0-	-0-		2540	2	2	9	N	2	2	8			45
03	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-		2704	2	1	9	N	1	1	8			45
04	2745	N	2745	-0-		-0-	-0-		2744	2	1	9	N	1	1	8			45
05	2728	N	2693	-0-		-35	-0-		2691	2	2	9	N	2					47
06	2610	N	2558	-0-		-52	-0-		2558	2			N	-0-					47
07	2852	N	2561	-0-		-291	-0-		2554	2	7	9	N	6	1	8			52
08	2697	N	2199	-0-		-498	-0-		2198	2	1	9	N	1	1	8			52
09	2550	N	2326	-0-		-224	-0-		2325	2	1	9	N	1	1	8			52
10	2573	N	2333	-0-		-240	-0-		2325	2	8	9	N	7	1	8			58
11	2130	N	2054	-0-		-76	-0-		2053	2	1	9	N	1	1	8			58
12	2586	N	2586	-0-		-0-	-0-		2584	2	2	9	N	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 30,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "D" WELL #: 7 RRCID -> 203268 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1746	-0-	-83	-0-	1744	2	2	9	N	2	1	8			63
02	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	1538	2	4	9	N	4					67
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					67
04	1680	N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2			N	-0-					67
05	1643	N	1502	-0-	-141	-0-	1501	2	1	9	N	1					68
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	2			N	-0-					68
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	N	5					73
08	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					73
09	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	1284	2	1	9	N	1	1	8			73
10	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	1521	2	1	9	N	1	1	8			73
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	N	1	1	8			73
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 18,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRISSOM "D" WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2875	-0-	-535	-0-	2850	2	25	9	Y	23	29	1			6
02	2871	X	2869	-0-	-2	-0-	2837	2	32	9	Y	29					35
03	3069	X	1917	-0-	-1152	-0-	1898	2	19	9	Y	17	22	1	1	8	29
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	2	33	9	Y	30	30	1			29
05	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	2972	2	23	9	Y	21	31	1			19
06	2970	X	2627	-0-	-343	-0-	2596	2	31	9	Y	28					47
07	3007	N	2804	-0-	-203	-0-	2779	2	25	9	Y	23	31	1			39
08	3100	N	3174	-0-	74	74	3152	2	22	9	Y	20	30	1			29
09	2640	N	2220	-0-	-420	-0-	2197	2	23	9	Y	21	28	1			22
10	2790	N	2499	-0-	-291	-0-	2481	2	18	9	Y	16	27	1			11
11	2850	X	1962	-0-	-888	-0-	1942	2	20	9	Y	18					29
12	2945	X	1941	-0-	-1004	-0-	1937	2	4	9	Y	4	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

GRISSOM "C" WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3796	2	34	9	Y	31	39	1			7
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3488	2	42	9	Y	38					45
03	3596	X	2184	-0-	-1412	-0-	2165	2	19	9	Y	17	25	1			37
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	Y	38	38	1			37
05	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3245	2	29	9	Y	26	39	1			24
06	3480	X	2478	-0-	-1002	-0-	2437	2	41	9	Y	37					61
07	3596	X	2570	-0-	-1026	-0-	2537	2	33	9	Y	30	40	1			51
08	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3434	2	28	9	Y	25	38	1			38
09	3480	X	2891	-0-	-589	-0-	2836	2	55	9	Y	50	60	1			28
10	3286	X	2939	-0-	-347	-0-	2919	2	20	9	Y	18	32	1			14
11	3360	X	3044	-0-	-316	-0-	3018	2	26	9	Y	24					38
12	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	3077	2	17	9	Y	15	33	1			20

TOTAL GAS PROD: 36,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1142	-0-	-36	-0-	1141	2	1	9	N	1					90
02	1566	N	1325	-0-	-241	-0-	1325	2			N	-0-					90
03	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1894	2	3	9	N	3	1	8			92
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	N	6	1	8			97
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1706	2	2	9	N	2					99
06	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	1567	2			N	-0-					99
07	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	1765	2	7	9	N	6	1	8			104
08	1705	N	1122	-0-	-583	-0-	1121	2	1	9	N	1	81	1			24
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			24
10	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1722	2	6	9	N	5	1	8			28
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	2	6	9	N	5	1	8			32
12	1798	N	1131	-0-	-667	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2	1	8			33
02	1247	N	1125	-0-	-122	-0-	1116	2	9	9	N	8	1	8			40
03	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			40
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8			40
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1223	2	7	9	N	6	1	8			45
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1178	2	22	9	N	20					65
07	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1227	2	1	9	N	1	1	8			65
08	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			65
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			65
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	N	1	1	8			65
12	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			65

TOTAL GAS PROD: 14,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	652	2	2	9	N	2	1	8			73
02	609	N	530	-0-	-79	-0-	527	2	3	9	N	3	1	8			75
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			N	-0-					75
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	516	2			N	-0-					75
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			N	-0-					75
06	540	N	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					75
07	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					75
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					75
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					75
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					75
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					75
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "E" WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2831	-0-	-641	-0-	2801	2	30	9	Y	27	10	8			36
02	2900	X	2844	-0-	-56	-0-	2829	2	15	9	Y	14	2	8			48
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2931	2	11	9	Y	10	38	1			20
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3009	2	20	9	Y	18	3	8			35
05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	3013	2	14	9	Y	13					48
06	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2469	2	15	9	Y	14					62
07	3100	X	2539	-0-	-561	-0-	2533	2	6	9	Y	5	38	1			29
08	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	2661	2	9	9	Y	8	26	1			11
09	2820	X	2539	-0-	-281	-0-	2521	2	18	9	Y	16					27
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3191	2	12	9	Y	11					38
11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2887	2	15	9	Y	14					52
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	Y	11	48	1			15

TOTAL GAS PROD: 33,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GRISSOM "G" WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4650	-0-	-0-	-0-	4620	2	30	9	Y	27					58
02	5191	X	4751	-0-	-440	-0-	4730	2	21	9	Y	19					77
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5278	2	25	9	Y	23	68	1			32
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5118	2	26	9	Y	24					56
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5124	2	22	9	Y	20					76
06	5130	X	4919	-0-	-211	-0-	4895	2	24	9	Y	22					98
07	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	5023	2	25	9	Y	23	75	1			46
08	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5276	2	24	9	Y	22	51	1			17
09	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4999	2	29	9	Y	26					43
10	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3960	2	15	9	Y	14					57
11	4740	X	4081	-0-	-659	-0-	4052	2	29	9	Y	26					83
12	4898	X	4498	-0-	-400	-0-	4475	2	23	9	Y	21	75	1			29

TOTAL GAS PROD: 57,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	1	8			68
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1408	-0-		-235	-0-	1390	2	18	9	N	16	4	8			40
02	1363	N	1271	-0-		-92	-0-	1264	2	7	9	N	6	1	8			45
03	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	1348	2			N	-0-					45
04	1350	N	1177	-0-		-173	-0-	1177	2			N	-0-					45
05	1364	N	1274	-0-		-90	-0-	1271	2	3	9	N	3					48
06	1485	N	1485	-0-		-0-	-0-	1485	2			N	-0-					48
07	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	1294	2	2	9	N	2	2	8			48
08	1271	N	1116	-0-		-155	-0-	1115	2	1	9	N	1	1	8			48
09	1500	N	1064	-0-		-436	-0-	1063	2	1	9	N	1	1	8			48
10	1302	N	972	-0-		-330	-0-	971	2	1	9	N	1	1	8			48
11	1080	N	1007	-0-		-73	-0-	1006	2	1	9	N	1	1	8			48
12	1085	N	971	-0-		-114	-0-	969	2	2	9	N	2	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1213	-0-		-151	-0-	1212	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1247	N	1134	-0-		-113	-0-	1131	2	3	9	N	3	1	8			32
03	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-	1251	2	1	9	N	1	1	8			32
04	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-	1365	2			N	-0-					32
05	1209	N	1015	-0-		-194	-0-	1015	2			N	-0-					32
06	1200	N	974	-0-		-226	-0-	974	2			N	-0-					32
07	1426	N	1009	-0-		-417	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			32
08	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			32
09	960	N	794	-0-		-166	-0-	794	2			N	-0-					32
10	1023	N	978	-0-		-45	-0-	977	2	1	9	N	1	1	8			32
11	1080	N	706	-0-		-374	-0-	706	2			N	-0-					32
12	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			32

TOTAL GAS PROD: 12,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3409	-0-		-187	-0-	3390	2	19	9	Y	17					37
02	3480	X	3401	-0-		-79	-0-	3388	2	13	9	Y	12					49
03	3720	X	3223	-0-		-497	-0-	3208	2	15	9	Y	14	42	1			21
04	3600	X	2986	-0-		-614	-0-	2971	2	15	9	Y	14					35
05	3627	X	2989	-0-		-638	-0-	2974	2	15	9	Y	14					49
06	3510	X	2769	-0-		-741	-0-	2754	2	15	9	Y	14					63
07	3627	X	2835	-0-		-792	-0-	2826	2	9	9	Y	8	42	1			29
08	3224	X	2981	-0-		-243	-0-	2969	2	12	9	Y	11	29	1			11
09	3000	X	2831	-0-		-169	-0-	2813	2	18	9	Y	16					27
10	2976	X	2530	-0-		-446	-0-	2519	2	11	9	Y	10					37
11	2880	X	2199	-0-		-681	-0-	2181	2	18	9	Y	16					53
12	2976	X	1892	-0-		-1084	-0-	1891	2	1	9	Y	1	32	1			22

TOTAL GAS PROD: 34,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3124	-0-		-813	-0-	3096	2	28	9	Y	25	32	1			6
02	3422	X	2583	-0-		-839	-0-	2547	2	36	9	Y	33					39
03	3658	X	2869	-0-		-789	-0-	2839	2	30	9	Y	27	33	1			33
04	3150	X	2451	-0-		-699	-0-	2423	2	28	9	Y	25	25	1			33
05	3162	X	2653	-0-		-509	-0-	2639	2	14	9	Y	13	26	1			20
06	3030	X	2319	-0-		-711	-0-	2283	2	36	9	Y	33					53
07	2883	X	2359	-0-		-524	-0-	2340	2	19	9	Y	17	26	1			44
08	2635	X	2238	-0-		-397	-0-	2223	2	15	9	Y	14	25	1			33
09	2550	X	2236	-0-		-314	-0-	2215	2	21	9	Y	19	28	1			24
10	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	2439	2	17	9	Y	15	27	1			12
11	2737	N	2737	-0-		-0-	-0-	2714	2	23	9	Y	21					33
12	2325	N	2085	-0-		-240	-0-	2082	2	3	9	Y	3	22	1			14

TOTAL GAS PROD: 30,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	1640	2	2	9	Y	2					4
02	928	N	842	-0-		-86	-0-	840	2	2	9	Y	2					6
03	992	N	802	-0-		-190	-0-	795	2	7	9	Y	6	10	1			2
04	960	N	878	-0-		-82	-0-	876	2	2	9	Y	2					4
05	899	N	879	-0-		-20	-0-	877	2	2	9	Y	2					6
06	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1					7
07	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1039	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	1092	2	10	9	Y	9	11	1			1
09	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	1034	2	2	9	Y	2					3
10	868	N	775	-0-		-93	-0-	774	2	1	9	Y	1					4
11	841	N	841	-0-		-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					6
12	868	N	840	-0-		-28	-0-	825	2	15	9	Y	14	14	1			6

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3432	-0-		-9	-0-	3414	2	18	9	Y	16	3	8			90
02	3219	X	2390	-0-		-829	-0-	2378	2	12	9	Y	11	75	1	1	8	25
03	3588	X	3588	-0-		-0-	-0-	3565	2	23	9	Y	21	1	8			45
04	3330	X	3177	-0-		-153	-0-	3154	2	23	9	Y	21	1	8			65
05	3441	X	2914	-0-		-527	-0-	2892	2	22	9	Y	20	1	8			84
06	3480	X	3121	-0-		-359	-0-	3112	2	9	9	Y	8					92
07	3596	X	3258	-0-		-338	-0-	3236	2	22	9	Y	20	75	1	2	8	35
08	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	2952	2	11	9	Y	10					45
09	3190	X	3190	-0-		-0-	-0-	3176	2	14	9	Y	13	1	8			57
10	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	2960	2	21	9	Y	19	1	8			75
11	2837	X	2837	-0-		-0-	-0-	2820	2	17	9	Y	15	1	8			89
12	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	3332	2	17	9	Y	15	76	1	3	8	25

TOTAL GAS PROD: 37,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "J" WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

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	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-		1542	2	9	9	N	8					40
02	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-		1448	2	9	9	N	8	42	1	1	8	5
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		1713	2	11	9	N	10					15
04	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-		1483	2	6	9	N	5					20
05	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-		1479	2	9	9	N	8					28
06	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-		1666	2	15	9	N	14					42
07	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-		1562	2	2	9	N	2	42	1			2
08	1408	N	1408	-0-		-0-	-0-		1396	2	12	9	N	11	1	8			12
09	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		1429	2	12	9	N	11	1	8			22
10	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-		1165	2	8	9	N	7	1	8			28
11	986	N	986	-0-		-0-	-0-		975	2	11	9	N	10	1	8			37
12	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-		1264	2	8	9	N	7	37	1	2	8	5

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GRISSOM "K" WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

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	2851	N	2851	-0-		-0-	-0-		2832	2	19	9	Y	17					72
02	2616	N	2616	-0-		-0-	-0-		2606	2	10	9	Y	9	78	1			3
03	3100	N	3254	-0-		154	154		3233	2	21	9	Y	19					22
04	2769	N	2615	-0-		-154	-0-		2595	2	20	9	Y	18					40
05	3100	N	3402	-0-		302	302		3384	2	18	9	Y	16	1	8			55
06	3574	X	3272	-0-		-302	-0-		3263	2	9	9	Y	8					63
07	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-		3140	2	23	9	Y	21	75	1	1	8	8
08	3271	X	3271	-0-		-0-	-0-		3257	2	14	9	Y	13	1	8			20
09	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-		3133	2	17	9	Y	15	2	8			33
10	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-		3368	2	22	9	Y	20	1	8			52
11	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-		3040	2	24	9	Y	22	2	8			72
12	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-		3049	2	3	9	Y	3	65	1	3	8	7

TOTAL GAS PROD: 37,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

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	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-		1409	2	7	9	N	6	1	8			43
02	1363	N	1154	-0-		-209	-0-		1150	2	4	9	N	4					47
03	992	N	970	-0-		-22	-0-		969	2	1	9	N	1	1	8			47
04	1380	N	960	-0-		-420	-0-		960	2			N	-0-					47
05	1240	N	1075	-0-		-165	-0-		1074	2	1	9	N	1	1	8			47
06	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-		1033	2			N	-0-					47
07	992	N	683	-0-		-309	-0-		683	2			N	-0-					47
08	1085	N	988	-0-		-97	-0-		988	2			N	-0-					47
09	1020	N	854	-0-		-166	-0-		853	2	1	9	N	1	1	8			47
10	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-		1047	2	13	9	N	12	1	8			58
11	1037	N	1037	-0-		-0-	-0-		1023	2	14	9	N	13	1	8			70
12	868	N	831	-0-		-37	-0-		830	2	1	9	N	1	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 12,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 207800 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9258 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5	1	8			72
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			72
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1154	2	3	9	N	3					75
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	962	2			N	-0-					75
05	1116	N	975	-0-	-141	-0-	975	2			N	-0-					75
06	1110	N	960	-0-	-150	-0-	960	2			N	-0-					75
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	944	2	1	9	N	1	1	8			75
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	N	4	1	8			78
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1	1	8			78
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			78
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	907	2	1	9	N	1	1	8			78
12	1116	N	858	-0-	-258	-0-	857	2	1	9	N	1	1	8			78

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1786	-0-	-415	-0-	1776	2	10	9	N	9	2	8			75
02	1914	N	1817	-0-	-97	-0-	1813	2	4	9	N	4	1	8			78
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	N	20	1	8			97
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					97
06	1980	N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2			N	-0-					97
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	1	8			97
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			97
09	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	1718	2	2	9	N	2	2	8			97
10	2201	N	1794	-0-	-407	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			97
11	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8			97
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1681	2	3	9	N	3	3	8			97

TOTAL GAS PROD: 22,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					279
02	870	N	659	-0-	-211	-0-	657	2	2	9	N	2					281
03	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			N	-0-					281
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1					282
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					282
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	187	1			97
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					97
08	992	N	445	-0-	-547	-0-	445	2			N	-0-					97
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					97
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					97
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					97
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5					102

TOTAL GAS PROD: 8,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2506	-0-	-98	-0-	2505	2	1	9	N	1	1	8			58
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2230	2	1	9	N	1	1	8			58
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2421	2	1	9	N	1	1	8			58
04	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	2033	2			N	-0-					58
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	2178	2	11	9	N	10					68
06	2220	N	1920	-0-	-300	-0-	1920	2			N	-0-					68
07	2108	N	1896	-0-	-212	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8			68
08	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2163	2	1	9	N	1	1	8			68
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			68
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	8			68
11	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	1989	2	24	9	N	22	1	8			89
12	2201	N	2032	-0-	-169	-0-	2022	2	10	9	N	9	1	8			97

TOTAL GAS PROD: 26,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1888	2	7	9	N	6	1	8			30
02	1885	N	1810	-0-	-75	-0-	1806	2	4	9	N	4	1	8			33
03	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			33
04	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1752	2	1	9	N	1	1	8			33
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1747	2	11	9	N	10					43
06	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			N	-0-					43
07	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1754	2	11	9	N	10	1	8			52
08	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1746	2	1	9	N	1	1	8			52
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			52
10	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8			52
11	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1646	2	10	9	N	9	1	8			60
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	N	4	2	8			62

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1900	-0-	-115	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			48
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1864	2	4	9	N	4					52
03	3100	N	3754	-0-	654	654	3752	2	2	9	N	2	1	8			53
04	3000	N	4706	-0-	1706	2360	4705	2	1	9	N	1	1	8			53
05	3100	N	3842	-0-	742	3102	3829	2	13	9	N	12	2	8			63
06	6765	X	3663	-0-	-3102	-0-	3663	2			N	-0-					63
07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4180	2	11	9	N	10	3	8			70
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4056	2	18	9	N	16	1	8			85
09	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3989	2	2	9	N	2	2	8			85
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3924	2	7	9	N	6	1	8			90
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2	2	8			90
12	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3	9	N	3	3	8			90

TOTAL GAS PROD: 43,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1699	2	10	9	N	9	1	8			175
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	2	11	9	N	10					185
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1890	2	21	9	N	19					204
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-	160	1			44
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	N	4					48
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2332	2	11	9	N	10					58
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	N	10					68
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	N	8	1	8			75
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	2	11	9	N	10	1	8			84
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	2	8	9	N	7	2	8			89
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	N	11	1	8			99
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6					105

TOTAL GAS PROD: 21,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1225	-0-	-263	-0-	1225	2			N	-0-					47
02	1247	N	1206	-0-	-41	-0-	1197	2	9	9	N	8					55
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					55
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					55
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1494	2	6	9	N	5					60
06	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			N	-0-					60
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					60
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1587	2	1	9	N	1	1	8			60
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	N	7	2	8			65
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1	1	8			65
11	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1364	2	3	9	N	3	1	8			67
12	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1410	2	9	9	N	8	2	8			73

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1062	2	12	9	N	11	2	8			57
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1501	2	1	9	N	1	1	8			57
03	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			57
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					57
05	1612	N	1179	-0-	-433	-0-	1179	2			N	-0-					57
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					57
07	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1034	2	13	9	N	12	1	8			68
08	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	1038	2	1	9	N	1	1	8			68
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	N	1	1	8			68
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	1	8			68
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1008	2	1	9	N	1	1	8			68
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8			68

TOTAL GAS PROD: 13,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	N	13	1	8			94
02	1769	N	1688	-0-	-81	-0-	1686	2	2	9	N	2	1	8			95
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			95
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					95
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	2	17	9	N	15					110
06	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	1843	2	4	9	N	4					114
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1928	2	7	9	N	6	1	8			119
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	2	7	9	N	6	100	1	2	8	23
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1	9	N	1	1	8			23
10	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1676	2	1	9	N	1	1	8			23
11	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			23
12	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	1816	2	21	9	N	19	2	8			40

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2417	2	7	9	N	6	1	8			77
02	2320	N	2191	-0-	-129	-0-	2184	2	7	9	N	6	1	8			82
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2960	2	1	9	N	1	1	8			82
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1	9	N	1	1	8			82
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2498	2	14	9	N	13					95
06	2880	N	2232	-0-	-648	-0-	2232	2			N	-0-					95
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	2258	2	1	9	N	1	1	8			95
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2030	2	1	9	N	1	1	8			95
09	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	2118	2	1	9	N	1	1	8			95
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2327	2	6	9	N	5	1	8			99
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2221	2	2	9	N	2	2	8			99
12	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2038	2	13	9	N	12	1	8			110

TOTAL GAS PROD: 27,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2169	-0-	-590	-0-	2151	2	18	9	N	16	2	8			104
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2687	2	12	9	N	11	1	8			114
03	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1	9	N	1	1	8			114
04	2100	N	2019	-0-	-81	-0-	2018	2	1	9	N	1	1	8			114
05	2883	N	2526	-0-	-357	-0-	2512	2	14	9	N	13					127
06	2940	N	2099	-0-	-841	-0-	2099	2			N	-0-					127
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2353	2	7	9	N	6	1	8			132
08	2511	N	2228	-0-	-283	-0-	2216	2	12	9	N	11	1	8			142
09	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	1944	2	1	9	N	1	79	1	1	8	63
10	2356	N	1931	-0-	-425	-0-	1924	2	7	9	N	6	1	8			68
11	2160	N	1457	-0-	-703	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			68
12	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	1997	2	10	9	N	9	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 26,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2049	-0-	-338	-0-	2048	2	1	9	N	1	1	8			110
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	N	9	2	8			117
03	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			117
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					117
05	1984	N	1567	-0-	-417	-0-	1561	2	6	9	N	5					122
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					122
07	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			122
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3	99	1	1	8	25
09	1950	N	1689	-0-	-261	-0-	1688	2	1	9	N	1	1	8			25
10	1705	N	1611	-0-	-94	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			25
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4	9	N	4	1	8			28
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1880	2	10	9	N	9	2	8			35

TOTAL GAS PROD: 22,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1361	2	15	9	N	14	1	8			63
02	1218	N	956	-0-	-262	-0-	956	2			N	-0-					63
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					63
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1553	2	4	9	N	4	4	8			63
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2	2	8			63
06	1050	N	702	-0-	-348	-0-	701	2	1	9	N	1	1	8			63
07	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	1508	2	1	9	N	1	1	8			63
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					63
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					63
10	1519	N	1087	-0-	-432	-0-	1087	2			N	-0-					63
11	1410	N	1125	-0-	-285	-0-	1124	2	1	9	N	1	1	8			63
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5	1	8			67

TOTAL GAS PROD: 13,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	2	4	9	N	4	1	8			75
02	899	N	672	-0-	-227	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			75
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					75
04	1470	N	920	-0-	-550	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8			75
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					75
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					75
07	961	N	643	-0-	-318	-0-	642	2	1	9	N	1	1	8			75
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	650	2	1	9	N	1	1	8			75
09	840	N	672	-0-	-168	-0-	670	2	2	9	N	2	2	8			75
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	N	1	1	8			75
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	2	8			75
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2	2	8			75

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-263	-0-	1006	2	2	9	N	2	2	8			82
02	986	N	909	-0-	-77	-0-	908	2	1	9	N	1	1	8			82
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					82
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					82
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					82
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	2	11	9	N	10	2	8			90
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			90
09	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1024	2	1	9	N	1	1	8			90
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	N	1	1	8			90
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			85
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	276	2			N	-0-					85
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					85
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					85
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					85
06	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			N	-0-					85
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					85
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					85
09	660	N	269	-0-	-391	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			85
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					85
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					85
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1	1	8			85

TOTAL GAS PROD: 5,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1100	-0-	-233	-0-	1044	2	56	9	N	51	51	8			105
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1	1	8			105
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8			105
04	1050	N	786	-0-	-264	-0-	786	2			N	-0-					105
05	1147	N	781	-0-	-366	-0-	781	2			N	-0-					105
06	1170	N	691	-0-	-479	-0-	691	2			N	-0-					105
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			105
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	965	2	3	9	N	3	76	1	2	8	30
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	1	8			30
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3	1	8			32
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	888	2	4	9	N	4	1	8			35
12	1023	N	792	-0-	-231	-0-	791	2	1	9	N	1	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 11,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-101	-0-	982	2	2	9	N	2					57
02	1073	N	915	-0-	-158	-0-	913	2	2	9	N	2	2	8			57
03	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1023	2			N	-0-					57
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					57
05	992	N	960	-0-	-32	-0-	959	2	1	9	N	1					58
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	2			N	-0-					58
07	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					58
08	961	N	789	-0-	-172	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			58
09	900	N	766	-0-	-134	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			58
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8			58
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	659	2	1	9	N	1	1	8			58
12	806	N	516	-0-	-290	-0-	513	2	3	9	N	3	1	8			60

TOTAL GAS PROD: 10,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1785	-0-	-168	-0-	1779	2	6	9	N	5	5	8			78
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					78
03	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					78
04	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1504	2	6	9	N	5	1	8			82
05	1581	N	1337	-0-	-244	-0-	1336	2	1	9	N	1	1	8			82
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					82
07	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	1200	2			N	-0-					82
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1289	2	2	9	N	2	2	8			82
09	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1129	2	1	9	N	1	1	8			82
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	N	2	2	8			82
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	N	1	1	8			82
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	2	6	9	N	5	2	8			85

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1722	2	1	9	N	1	1	8			60
02	1537	N	1519	-0-	-18	-0-		1510	2	9	9	N	8					68
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		1750	2			N	-0-					68
04	1680	N	1574	-0-	-106	-0-		1574	2			N	-0-					68
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		1756	2	2	9	N	2					70
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-		1585	2			N	-0-					70
07	1612	N	1584	-0-	-28	-0-		1582	2	2	9	N	2					72
08	1767	N	1414	-0-	-353	-0-		1406	2	8	9	N	7	1	8			78
09	1590	N	1394	-0-	-196	-0-		1393	2	1	9	N	1	1	8			78
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-		1356	2	6	9	N	5	1	8			82
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1481	2	1	9	N	1	1	8			82
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		1651	2	10	9	N	9	1	8			90

TOTAL GAS PROD: 18,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		1000	2	8	9	N	7	2	8			67
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-		977	2	2	9	N	2	2	8			67
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-		958	2	1	9	N	1	1	8			67
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		1109	2			N	-0-					67
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		1320	2	1	9	N	1	1	8			67
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2			N	-0-					67
07	1147	N	951	-0-	-196	-0-		949	2	2	9	N	2	2	8			67
08	1333	N	1035	-0-	-298	-0-		1034	2	1	9	N	1	1	8			67
09	1170	N	1003	-0-	-167	-0-		1003	2			N	-0-					67
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1149	2	2	9	N	2	1	8			68
11	990	N	848	-0-	-142	-0-		847	2	1	9	N	1	1	8			68
12	1023	N	828	-0-	-195	-0-		827	2	1	9	N	1	1	8			68

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SANDERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 213891 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9244 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-					40
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-		691	2	3	9	N	3	1	8			42
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-		567	2			N	-0-					42
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-					42
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-		572	2			N	-0-					42
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-		499	2			N	-0-					42
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			N	-0-					42
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-		451	2	1	9	N	1	1	8			42
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-		394	2	1	9	N	1	1	8			42
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-		545	2	2	9	N	2	1	8			43
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-		489	2	1	9	N	1	1	8			43
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		1045	2	1	9	N	1	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1634	-0-		-71	-0-	1616	2	18	9	N	16	3	8			105
02	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9	2	8			112
03	1581	N	1378	-0-		-203	-0-	1377	2	1	9	N	1	1	8			112
04	1590	N	1317	-0-		-273	-0-	1316	2	1	9	N	1	1	8			112
05	1612	N	1410	-0-		-202	-0-	1401	2	9	9	N	8					120
06	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2					122
07	1364	N	1228	-0-		-136	-0-	1224	2	4	9	N	4	1	8			125
08	1395	N	1267	-0-		-128	-0-	1266	2	1	9	N	1	81	1	1	8	44
09	1470	N	987	-0-		-483	-0-	986	2	1	9	N	1	1	8			44
10	1240	N	970	-0-		-270	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			44
11	1230	N	914	-0-		-316	-0-	912	2	2	9	N	2	1	8			45
12	1023	N	998	-0-		-25	-0-	991	2	7	9	N	6	3	8			48

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	4937	2	15	9	N	14	2	8			87
02	4640	X	4292	-0-		-348	-0-	4277	2	15	9	N	14	1	8			100
03	4960	X	4561	-0-		-399	-0-	4549	2	12	9	N	11	1	8			110
04	4800	X	4177	-0-		-623	-0-	4176	2	1	9	N	1	1	8			110
05	4960	X	4167	-0-		-793	-0-	4156	2	11	9	N	10					120
06	4800	X	4138	-0-		-662	-0-	4138	2			N	-0-					120
07	4588	X	4567	-0-		-21	-0-	4532	2	35	9	N	32					152
08	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	4903	2	3	9	N	3	89	1	1	8	65
09	4170	X	4138	-0-		-32	-0-	4137	2	1	9	N	1	1	8			65
10	5065	X	5065	-0-		-0-	-0-	5056	2	9	9	N	8	1	8			72
11	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	4765	2	1	9	N	1	1	8			72
12	4433	X	4420	-0-		-13	-0-	4402	2	18	9	N	16	1	8			87

TOTAL GAS PROD: 54,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1107	-0-		-133	-0-	1105	2	2	9	N	2	2	8			140
02	1305	N	1291	-0-		-14	-0-	1290	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1209	N	949	-0-		-260	-0-	948	2	1	9	N	1	1	8			140
04	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1	1	8			140
05	1395	N	800	-0-		-595	-0-	796	2	4	9	N	4					144
06	930	N	382	-0-		-548	-0-	382	2			N	-0-					144
07	1550	N	-0-	-0-		-1550	-0-					N	-0-					144
08	806	N	-0-	-0-		-806	-0-					N	-0-					144
09	390	N	-0-	-0-		-390	-0-					N	-0-	112	1			32
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					78
02	522	N	385	-0-	-137	-0-	385	2			N	-0-					78
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-					78
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			N	-0-					78
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					78
06	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					78
07	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	2			N	-0-					78
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					78
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					78
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					78
11	660	N	312	-0-	-348	-0-	312	2			N	-0-					78
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3060	-0-	-443	-0-	3052	2	8	9	N	7	2	8			197
02	3016	X	2866	-0-	-150	-0-	2842	2	24	9	N	22					219
03	3224	X	2944	-0-	-280	-0-	2937	2	7	9	N	6					225
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3330	2	28	9	N	25	1	8			249
05	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	3097	2	17	9	N	15	195	1	2	8	67
06	2970	X	2023	-0-	-947	-0-	2014	2	9	9	N	8					75
07	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2868	2	13	9	N	12					87
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3717	2	26	9	N	24	1	8			110
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3489	2	17	9	N	15	1	8			124
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3099	2	10	9	N	9	1	8			132
11	2850	X	2541	-0-	-309	-0-	2510	2	31	9	N	28	1	8			159
12	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2553	2	29	9	N	26	1	8			184

TOTAL GAS PROD: 35,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 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	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1092	2	6	9	N	5	2	8			100
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3	1	8			102
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1022	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			102
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	819	2	3	9	N	3					105
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					105
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	2	4	9	N	4					109
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	2	10	9	N	9	1	8			117
09	990	N	905	-0-	-85	-0-	904	2	1	9	N	1	1	8			117
10	992	N	205	-0-	-787	-0-	205	2			N	-0-					117
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					117
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841

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	928	N	928	-0-	-0-		-0-	928	2			N	-0-					90
02	852	N	852	-0-	-0-		-0-	846	2	6	9	N	5					95
03	930	N	922	-0-	-8		-0-	922	2			N	-0-					95
04	900	N	790	-0-	-110		-0-	790	2			N	-0-					95
05	899	N	552	-0-	-347		-0-	552	2			N	-0-					95
06	900	N	655	-0-	-245		-0-	649	2	6	9	N	5					100
07	806	N	634	-0-	-172		-0-	634	2			N	-0-					100
08	645	N	645	-0-	-0-		-0-	645	2			N	-0-	72	1			28
09	660	N	539	-0-	-121		-0-	539	2			N	-0-					28
10	620	N	502	-0-	-118		-0-	502	2			N	-0-					28
11	630	N	377	-0-	-253		-0-	377	2			N	-0-					28
12	558	N	350	-0-	-208		-0-	342	2	8	9	N	7					35

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

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	743	N	743	-0-	-0-		-0-	743	2			N	-0-					122
02	609	N	487	-0-	-122		-0-	487	2			N	-0-					122
03	446	N	446	-0-	-0-		-0-	446	2			N	-0-					122
04	720	N	447	-0-	-273		-0-	447	2			N	-0-					122
05	527	N	441	-0-	-86		-0-	441	2			N	-0-					122
06	420	N	392	-0-	-28		-0-	392	2			N	-0-					122
07	465	N	318	-0-	-147		-0-	315	2	3	9	N	3					125
08	434	N	274	-0-	-160		-0-	274	2			N	-0-	67	1			58
09	390	N	287	-0-	-103		-0-	287	2			N	-0-					58
10	310	N	287	-0-	-23		-0-	287	2			N	-0-					58
11	270	N	224	-0-	-46		-0-	224	2			N	-0-					58
12	310	N	298	-0-	-12		-0-	298	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LEVINE "B" WELL #: 3 RRCID -> 217019 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757

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	279	N	250	-0-	-29		-0-	250	2			N	-0-					48
02	237	N	237	-0-	-0-		-0-	237	2			N	-0-					48
03	273	N	273	-0-	-0-		-0-	273	2			N	-0-					48
04	240	N	68	-0-	-172		-0-	68	2			N	-0-					48
05	248	N	-0-	-0-	-248		-0-					N	-0-					48
06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					48
07	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

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	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-		1563	2	11	9	N	10					82
02	1392	N	1357	-0-	-35	-0-		1351	2	6	9	N	5					87
03	1519	N	1427	-0-	-92	-0-		1427	2			N	-0-					87
04	1530	N	1197	-0-	-333	-0-		1197	2			N	-0-					87
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-		1329	2	11	9	N	10					97
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-		1238	2	3	9	N	3					100
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-		1233	2	3	9	N	3	1	8			102
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		1332	2	7	9	N	6	1	8			107
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-		1207	2	1	9	N	1	1	8			107
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1312	2	1	9	N	1	1	8			107
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-		1255	2	1	9	N	1	1	8			107
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		1264	2	1	9	N	1	1	8			107

TOTAL GAS PROD: 15,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-		1515	2	8	9	N	7	2	8			87
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		1222	2	1	9	N	1	1	8			87
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2			N	-0-					87
04	1470	N	944	-0-	-526	-0-		944	2			N	-0-					87
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-		851	2	8	9	N	7					94
06	1200	N	854	-0-	-346	-0-		854	2			N	-0-					94
07	961	N	842	-0-	-119	-0-		840	2	2	9	N	2	2	8			94
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-		981	2			N	-0-					94
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-		852	2	1	9	N	1	1	8			94
10	837	N	688	-0-	-149	-0-		687	2	1	9	N	1	1	8			94
11	960	N	797	-0-	-163	-0-		796	2	1	9	N	1	1	8			94
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-		899	2	6	9	N	5	2	8			97

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

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	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		2001	2	12	9	N	11					63
02	1769	N	1711	-0-	-58	-0-		1711	2			N	-0-					63
03	2015	N	1815	-0-	-200	-0-		1815	2			N	-0-					63
04	1950	N	1667	-0-	-283	-0-		1667	2			N	-0-					63
05	1829	N	1686	-0-	-143	-0-		1676	2	10	9	N	9					72
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-		1520	2	6	9	N	5					77
07	1736	N	1631	-0-	-105	-0-		1630	2	1	9	N	1	1	8			77
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1695	2	1	9	N	1	1	8			77
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		1638	2	1	9	N	1	1	8			77
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-		1708	2	4	9	N	4	1	8			80
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-		1641	2	1	9	N	1	1	8			80
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-		1675	2	12	9	N	11	2	8			89

TOTAL GAS PROD: 20,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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	930	N	404	-0-	-526	-0-	400	2	4	9	N	4	1	8			33
02	667	N	346	-0-	-321	-0-	346	2			N	-0-					33
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					33
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					33
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					33
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					33
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10	1	8			42
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1816	2	8	9	N	7	2	8			47
09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	N	7	2	8			52
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	2	1	9	N	1	1	8			52
11	900	N	612	-0-	-288	-0-	611	2	1	9	N	1	1	8			52
12	930	N	341	-0-	-589	-0-	339	2	2	9	N	2	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

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	806	N	601	-0-	-205	-0-	598	2	3	9	N	3					53
02	841	N	762	-0-	-79	-0-	758	2	4	9	N	4	2	8			55
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					55
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					55
05	806	N	476	-0-	-330	-0-	474	2	2	9	N	2					57
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-					57
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	500	2	1	9	N	1					58
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					58
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	2			N	-0-					58
10	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					58
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	430	2	1	9	N	1	1	8			58
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1	1	8			58

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	350	2	286	9	N	260	174	1	1	8	179
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	309	2	267	9	N	243	183	1			239
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	294	2	222	9	N	202	185	1			256
04	420	N	116	-0-	-304	-0-	57	2	59	9	N	54	188	1			122
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	325	2	259	9	N	235	162	1			195
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	527	2	314	9	N	285	356	1			124
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	784	2	375	9	N	341	184	1			281
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	635	2	325	9	N	295	369	1			207
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	695	2	330	9	N	300	185	1			322
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	591	2	275	9	N	250	172	1			400
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	850	2	362	9	N	329	532	1			197
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	576	2	300	9	N	273	187	1	1	8	282

TOTAL GAS PROD: 9,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,067

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2856 2	7 9	N	6	1 8		65
02	2494 N	2469	-0-	-25	-0-	2461 2	8 9	N	7			72
03	2666 N	2618	-0-	-48	-0-	2617 2	1 9	N	1			73
04	2580 N	2310	-0-	-270	-0-	2310 2		N	-0-			73
05	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	2469 2		N	-0-			73
06	2520 N	2327	-0-	-193	-0-	2306 2	21 9	N	19			92
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2469 2	3 9	N	3	1 8		94
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2509 2	2 9	N	2	2 8		94
09	2340 N	2244	-0-	-96	-0-	2241 2	3 9	N	3	3 8		94
10	2480 N	2461	-0-	-19	-0-	2458 2	3 9	N	3	2 8		95
11	2430 N	2317	-0-	-113	-0-	2314 2	3 9	N	3	3 8		95
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2360 2	9 9	N	8	4 8		99

TOTAL GAS PROD: 29,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

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	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	1216	2	18	9	N	16	9	8			114
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2	2	8			114
03	2139	N	1546	-0-	-593	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			114
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					114
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2148	2	3	9	N	3					117
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					117
07	2139	N	1662	-0-	-477	-0-	1658	2	4	9	N	4	1	8			120
08	2139	N	1436	-0-	-703	-0-	1435	2	1	9	N	1	1	8			120
09	1710	N	1165	-0-	-545	-0-	1164	2	1	9	N	1	1	8			120
10	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1375	2	1	9	N	1	1	8			120
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	1	8			120
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2	9	N	2	2	8			120

TOTAL GAS PROD: 19,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

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	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1681	2	29	9	N	26	1	8			110
02	2059	N	1721	-0-	-338	-0-	1701	2	20	9	N	18	1	8			127
03	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1725	2	1	9	N	1	1	8			127
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					127
05	1829	N	1234	-0-	-595	-0-	1226	2	8	9	N	7					134
06	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					134
07	2108	N	1287	-0-	-821	-0-	1279	2	8	9	N	7	1	8			140
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1536	2	1	9	N	1	1	8			140
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			140
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8			140
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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	775	N	719	-0-	-56	-0-	706	2	13	9	N	12	1	8			145
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	760	2	12	9	N	11	1	8			155
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	689	2	12	9	N	11	1	8			165
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28	9	N	25	1	8			189
05	837	N	591	-0-	-246	-0-	573	2	18	9	N	16					205
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	2			N	-0-					205
07	744	N	517	-0-	-227	-0-	498	2	19	9	N	17	186	1	1	8	35
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	605	2	34	9	N	31	1	8			65
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1	1	8			65
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	535	2	9	9	N	8	1	8			72
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	545	2	33	9	N	30	2	8			100
12	682	N	553	-0-	-129	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8			100

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	567	-0-	-146	-0-	567	2			N	-0-					92
02	609	N	408	-0-	-201	-0-	402	2	6	9	N	5					97
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					97
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					97
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					97
06	810	N	350	-0-	-460	-0-	350	2			N	-0-					97
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					97
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					97
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1324	2	10	9	N	9	6	1			127
02	1363	N	936	-0-	-427	-0-	934	2	2	9	N	2					129
03	1457	N	954	-0-	-503	-0-	954	2			N	-0-					129
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1292	2	52	9	N	47	6	1			170
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	2	14	9	N	13	6	1			177
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	2	11	9	N	10					187
07	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1022	2	20	9	N	18	5	1			200
08	1178	N	931	-0-	-247	-0-	916	2	15	9	N	14	162	1			52
09	990	N	670	-0-	-320	-0-	669	2	1	9	N	1					53
10	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	993	2	10	9	N	9					62
11	900	N	781	-0-	-119	-0-	775	2	6	9	N	5	4	1			63
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	N	14					77

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4500	-0-	-150	-0-	4452	2	48	9	N	44	214	1			42
02	4321	X	4110	-0-	-211	-0-	4092	2	18	9	N	16					58
03	4619	X	4111	-0-	-508	-0-	4092	2	19	9	N	17					75
04	4350	X	4238	-0-	-112	-0-	4202	2	36	9	N	33	21	1			87
05	4495	X	4060	-0-	-435	-0-	4023	2	37	9	N	34	22	1			99
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	4189	2	1	9	N	1					100
07	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	3877	2	26	9	N	24	20	1			104
08	4216	X	3886	-0-	-330	-0-	3820	2	66	9	N	60	15	1			149
09	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3742	2	33	9	N	30					179
10	4216	X	3646	-0-	-570	-0-	3645	2	1	9	N	1					180
11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3802	2	26	9	N	24	22	1			182
12	3906	X	3380	-0-	-526	-0-	3377	2	3	9	N	3					185

TOTAL GAS PROD: 47,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3085	-0-	-418	-0-	3067	2	18	9	N	16	15	1			58
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					58
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					58
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2836	2	15	9	N	14	14	1			58
05	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	2677	2	15	9	N	14	14	1			58
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			N	-0-					58
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3211	2	21	9	N	19	17	1			60
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3275	2	14	9	N	13	13	1			60
09	2910	X	2710	-0-	-200	-0-	2701	2	9	9	N	8					68
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2864	2	8	9	N	7					75
11	2910	X	2628	-0-	-282	-0-	2576	2	52	9	N	47	15	1			107
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3041	2	110	9	N	100					207

TOTAL GAS PROD: 35,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	2	28	9	N	25	12	1			155
02	2407	N	2257	-0-	-150	-0-	2253	2	4	9	N	4					159
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2415	2	18	9	N	16					175
04	2520	N	2276	-0-	-244	-0-	2256	2	20	9	N	18	11	1			182
05	2418	N	2215	-0-	-203	-0-	2200	2	15	9	N	14	12	1			184
06	2340	N	1999	-0-	-341	-0-	1963	2	36	9	N	33					217
07	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2240	2	43	9	N	39	12	1			244
08	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2004	2	11	9	N	10	202	1			52
09	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1769	2	7	9	N	6					58
10	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	1785	2	10	9	N	9					67
11	1950	N	1678	-0-	-272	-0-	1649	2	29	9	N	26	9	1			84
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1712	2	9	9	N	8					92

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1776	-0-	-146	-0-	1766	2	10	9	N	9	9	1			225
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					225
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					225
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1712	2	12	9	N	11	9	1			227
05	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1679	2	10	9	N	9	9	1			227
06	1830	N	1529	-0-	-301	-0-	1504	2	25	9	N	23					250
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1830	2	18	9	N	16	9	1			257
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1680	2	3	9	N	3	192	1			68
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					68
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					68
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1760	2	11	9	N	10	10	1			68
12	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 21,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5533	-0-	-543	-0-	5518	2	15	9	N	14					52
02	5771	X	4686	-0-	-1085	-0-	4676	2	10	9	N	9	1	8			60
03	6014	X	5063	-0-	-951	-0-	5063	2			N	-0-					60
04	5550	X	4720	-0-	-830	-0-	4720	2			N	-0-					60
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5647	2	45	9	N	41	1	8			100
06	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4804	2			N	-0-					100
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5486	2	17	9	N	15	1	8			114
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5288	2	15	9	N	14	104	1	1	8	23
09	4680	X	4601	-0-	-79	-0-	4594	2	7	9	N	6	1	8			28
10	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5875	2	1	9	N	1	1	8			28
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4774	2	1	9	N	1	1	8			28
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5265	2	18	9	N	16	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 61,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	918	-0-	-477	-0-	238	1	680	2	Y	-0-					30
02	1218	N	893	-0-	-325	-0-	248	1	645	2	Y	-0-	11	1			19
03	1116	N	446	-0-	-670	-0-	120	1	326	2	Y	-0-					19
04	900	N	401	-0-	-499	-0-	113	1	286	2	Y	2					21
							2	9									
05	961	N	439	-0-	-522	-0-	126	1	310	2	Y	3					24
							3	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	215	1	319	2	Y	39	47	1			16
							43	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	417	1	918	2	Y	-0-					16
08	INC G-10		1523	-0-	1523	1523	497	1	1026	2	Y	-0-					16
09	INC G-10		1271	-0-	1271	2794	414	1	857	2	Y	-0-					16
10	INC G-10		970	-0-	970	3764	302	1	668	2	Y	-0-					16
11	2300	N	1431	-0-	-869	2895	431	1	1000	2	Y	-0-					16
12	3100	N	1084	-0-	-2016	879	361	1	717	2	Y	5					21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	1232	1	1872	2	Y	-0-					107
02	3248	X	2850	-0-	-398	-0-	1276	1	1574	2	Y	-0-					107
03	3472	X	2874	-0-	-598	-0-	1254	1	1620	2	Y	-0-					107
04	3360	X	2596	-0-	-764	-0-	1110	1	1486	2	Y	-0-	59	1			48
05	3100	X	1937	-0-	-1163	-0-	1243	1	694	2	Y	-0-					48
06	3000	X	2232	-0-	-768	-0-	1398	1	833	2	Y	1	11	1			38
							1	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	1183	1	1916	2	Y	-0-					38
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1142	1	1574	2	Y	-0-					38
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	1027	1	1451	2	Y	-0-					38
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	1277	1	1268	2	Y	-0-					38
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	944	1	1102	2	Y	-0-					38
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1253	1	1404	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 31,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	151	1	433	2	Y	-0-					19
02	551	N	489	-0-	-62	-0-	135	1	354	2	Y	-0-	7	1			12
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	123	1	334	2	Y	-0-					12
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	136	1	340	2	Y	1					13
							1	9									
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	117	1	289	2	Y	2					15
							2	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	190	1	281	2	Y	-0-	3	1			12
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	179	1	393	2	Y	-0-					12
08	INC G-10		928	-0-	928	928	303	1	625	2	Y	-0-					12
09	INC G-10		647	-0-	647	1575	211	1	436	2	Y	-0-					12
10	INC G-10		1380	-0-	1380	2955	430	1	950	2	Y	-0-					12
11	2300	N	1100	-0-	-1200	1755	331	1	769	2	Y	-0-					12
12	2878	N	1123	-0-	-1755	-0-	375	1	744	2	Y	4					16
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1120	1	3210	2	Y	2					81
							2	9									
02	3799	X	3610	-0-	-189	-0-	997	1	2605	2	Y	7	54	1			34
							8	9									
03	4371	X	3627	-0-	-744	-0-	976	1	2651	2	Y	-0-					34
04	4230	X	3445	-0-	-785	-0-	981	1	2460	2	Y	4					38
							4	9									
05	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	1019	1	2514	2	Y	5					43
							6	9									
06	4200	X	2753	-0-	-1447	-0-	1103	1	1636	2	Y	13	28	1			28
							14	9									
07	3844	X	2862	-0-	-982	-0-	893	1	1969	2	Y	-0-					28
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1000	1	2062	2	Y	-0-					28
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	915	1	1894	2	Y	-0-					28
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1056	1	2334	2	Y	-0-					28
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1154	1	2679	2	Y	-0-					28
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1244	1	2469	2	Y	9					37
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	354	1	537	2	Y	-0-					37
02	1073	X	605	-0-	-468	-0-	271	1	334	2	Y	-0-					37
03	1147	X	860	-0-	-287	-0-	375	1	485	2	Y	-0-					37
04	1110	X	756	-0-	-354	-0-	323	1	433	2	Y	-0-	18	1			19
05	899	X	296	-0-	-603	-0-	190	1	106	2	Y	-0-					19
06	870	X	262	-0-	-608	-0-	164	1	98	2	Y	-0-	2	1			17
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	368	1	596	2	Y	-0-					17
08	868	X	545	-0-	-323	-0-	229	1	316	2	Y	-0-					17
09	750	X	524	-0-	-226	-0-	217	1	307	2	Y	-0-					17
10	961	X	239	-0-	-722	-0-	120	1	119	2	Y	-0-					17
11	930	X	691	-0-	-239	-0-	319	1	372	2	Y	-0-					17
12	961	X	324	-0-	-637	-0-	153	1	171	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	433	1	1241	2	Y	-0-					31
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	416	1	1087	2	Y	3	21	1			13
							3	9									
03	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	414	1	1124	2	Y	-0-					13
04	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	431	1	1080	2	Y	1					14
							1	9									
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	448	1	1106	2	Y	2					16
							2	9									
06	1500	N	967	-0-	-533	-0-	386	1	573	2	Y	7	13	1			10
							8	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	495	1	1091	2	Y	-0-					10
08	INC G-10		944	-0-	944	944	308	1	636	2	Y	-0-					10
09	INC G-10		845	-0-	845	1789	275	1	570	2	Y	-0-					10
10	INC G-10		715	-0-	715	2504	223	1	492	2	Y	-0-					10
11	1800	N	604	-0-	-1196	1308	182	1	422	2	Y	-0-					10
12	1801	N	493	-0-	-1308	-0-	164	1	326	2	Y	3					13
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3094	-0-	-37	-0-	1228	1	1866	2	Y	-0-					63
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	1333	1	1645	2	Y	-0-					63
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	1286	1	1662	2	Y	3					66
							3	9									
04	3000	X	2891	-0-	-109	-0-	1230	1	1644	2	Y	15	61	1			20
							17	9									
05	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	1230	1	687	2	Y	7					27
							8	9									
06	3090	X	2503	-0-	-587	-0-	1566	1	933	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
07	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	1115	1	1806	2	Y	-0-					20
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1381	1	1904	2	Y	-0-					20
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	1409	1	1992	2	Y	-0-					20
10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	1621	1	1610	2	Y	-0-					20
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1296	1	1513	2	Y	30					50
							33	9									
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	1559	1	1747	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 35,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3537	-0-	-152	-0-	915	1	2622	2	Y	-0-					66
02	3451	X	3241	-0-	-210	-0-	895	1	2339	2	Y	6	44	1			28
							7	9									
03	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	896	1	2433	2	Y	-0-					28
04	3540	X	3139	-0-	-401	-0-	894	1	2242	2	Y	3					31
							3	9									
05	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	881	1	2174	2	Y	4					35
							4	9									
06	3420	X	1861	-0-	-1559	-0-	744	1	1104	2	Y	12	25	1			22
							13	9									
07	3472	X	1887	-0-	-1585	-0-	589	1	1298	2	Y	-0-					22
08	INC G-10		2524	-0-	2524	2524	824	1	1700	2	Y	-0-					22
09	INC G-10		2603	-0-	2603	5127	848	1	1755	2	Y	-0-					22
10	INC G-10		2728	-0-	2728	7855	850	1	1878	2	Y	-0-					22
11	11241	X	3386	-0-	-7855	-0-	1019	1	2367	2	Y	-0-					22
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	859	1	1705	2	Y	7					29
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	292	1	838	2	Y	1					21
							1	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	296	1	772	2	Y	2	14	1			9
							2	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	307	1	835	2	Y	-0-					9
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	319	1	800	2	Y	1					10
							1	9									
05	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	313	1	773	2	Y	1					11
							1	9									
06	1110	N	655	-0-	-455	-0-	261	1	388	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	436	1	961	2	Y	-0-					7
08	INC G-10		802	-0-	802	802	262	1	540	2	Y	-0-					7
09	INC G-10		914	-0-	914	1716	298	1	616	2	Y	-0-					7
10	INC G-10		818	-0-	818	2534	255	1	563	2	Y	-0-					7
11	2300	N	950	-0-	-1350	1184	286	1	664	2	Y	-0-					7
12	2076	N	892	-0-	-1184	-0-	298	1	592	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	405	1	616	2	Y	-0-					48
02	899	X	761	-0-	-138	-0-	341	1	420	2	Y	-0-					48
03	744	X	616	-0-	-128	-0-	269	1	347	2	Y	-0-					48
04	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	434	1	580	2	Y	-0-	13	1			35
05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	437	1	244	2	Y	-0-					35
06	990	X	182	-0-	-808	-0-	114	1	68	2	Y	-0-					35
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	571	1	925	2	Y	-0-					35
08	1054	X	946	-0-	-108	-0-	398	1	548	2	Y	-0-					35
09	1020	X	823	-0-	-197	-0-	341	1	482	2	Y	-0-					35
10	1488	X	397	-0-	-1091	-0-	199	1	198	2	Y	-0-					35
11	1440	X	887	-0-	-553	-0-	409	1	478	2	Y	-0-					35
12	1488	X	593	-0-	-895	-0-	280	1	313	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-1444	678	658	1	998	2	Y	-0-					55
02	2143	N	1465	-0-	-678	-0-	656	1	809	2	Y	-0-					55
03	2356	X	1585	-0-	-771	-0-	691	1	894	2	Y	-0-					55
04	2280	X	1526	-0-	-754	-0-	653	1	873	2	Y	-0-	33	1			22
05	2356	X	1013	-0-	-1343	-0-	650	1	363	2	Y	-0-					22
06	1590	X	816	-0-	-774	-0-	507	1	302	2	Y	6					28
							7	9									
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	639	1	1035	2	Y	-0-					28
08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	725	1	1000	2	Y	-0-					28
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	756	1	1069	2	Y	-0-					28
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	533	1	529	2	Y	-0-					28
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	907	1	1058	2	Y	-0-					28
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	630	1	706	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	372	1	1066	2	Y	6					27
							7	9									
02	870	N	812	-0-	-58	-0-	225	1	585	2	Y	2	18	1			11
							2	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	325	1	885	2	Y	-0-					11
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	350	1	882	2	Y	1					12
							1	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	343	1	848	2	Y	2					14
							2	9									
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	288	1	429	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	484	1	1066	2	Y	-0-					9
08	INC G-10		1118	-0-	1118	1118	365	1	753	2	Y	-0-					9
09	INC G-10		816	-0-	816	1934	266	1	550	2	Y	-0-					9
10	INC G-10		848	-0-	848	2782	264	1	584	2	Y	-0-					9
11	2300	N	-0-	-0-	-2300	482					Y	-0-					9
12	482	N	-0-	-0-	-482	-0-					Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 10,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	881	-0-	-1258	-0-	228	1	653	2	Y	-0-					34
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	538	1	1405	2	Y	-0-	11	1			23
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	588	1	1598	2	Y	-0-					23
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	525	1	1319	2	Y	2					25
							2	9									
05	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	501	1	1237	2	Y	4					29
							4	9									
06	2040	N	1397	-0-	-643	-0-	561	1	832	2	Y	4	14	1			19
							4	9									
07	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	383	1	844	2	Y	-0-					19
08	INC G-10		964	-0-	964	964	315	1	649	2	Y	-0-					19
09	INC G-10		1603	-0-	1603	2567	522	1	1081	2	Y	-0-					19
10	INC G-10		1187	-0-	1187	3754	370	1	817	2	Y	-0-					19
11	2300	N	1570	-0-	-730	3024	473	1	1097	2	Y	-0-					19
12	3100	N	1719	-0-	-1381	1643	574	1	1138	2	Y	6					25
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	422	2	Y	8					145
							35	3	9	9							
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					145
							87	3									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	1					146
							89	3	1	9							
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					146
							50	3									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y	8					154
							56	3	9	9							
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	Y	-0-	117	1			37
							48	3									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	1	2	1			36
							54	3	1	9							
08	372	N	290	-0-	-82	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					36
							40	3									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	26	1	213	2	Y	2					38
							32	3	2	9							
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	31	1	271	2	Y	-0-					38
							33	3									
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					38
							50	3									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	320	2	Y	-0-					38
							54	3									

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	69	1	1751	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	61	1	1422	2	N	-0-					-0-
							235	3									
03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
							165	3									
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	-0-					-0-
							164	3									
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1612	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	56	1	1414	2	N	-0-					-0-
							82	3									
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	55	1	1391	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	56	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	57	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	84	1	1736	2	N	-0-					-0-
							285	3									
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	74	1	1570	2	N	-0-					-0-
							211	3									
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	N	-0-					-0-
							213	3									

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	448	2	N	-0-					-0-
							30	3									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	16	1	365	2	N	-0-					-0-
							60	3									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	12	1	317	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
							42	3									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	N	-0-					-0-
							13	3									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	18	1	498	2	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	462	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-
							76	3									
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	19	1	397	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
							41	3									

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	609	N	521	-0-	-88	-0-	19	1	431	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	16	1	415	2	N	-0-					-0-
							53	3									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	N	-0-					-0-
							58	3									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	N	-0-					-0-
							35	3									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	23	1	569	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	24	1	624	2	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-					-0-
							90	3									
11	720	N	500	-0-	-220	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
							69	3									

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	26	1	660	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	24	1	553	2	N	-0-					-0-
							91	3									
03	806	N	574	-0-	-232	-0-	19	1	492	2	N	-0-					-0-
							63	3									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	822	2	N	-0-					-0-
							82	3									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	N	-0-					-0-
							51	3									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	29	1	728	2	N	-0-					-0-
							42	3									
07	868	N	728	-0-	-140	-0-	27	1	683	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	2	N	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	N	-0-					-0-
							122	3									
11	870	N	664	-0-	-206	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-
							75	3									
12	868	N	302	-0-	-566	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
							35	3									

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	87	1	880	2	Y	10					39
							145	3	11	9							
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	832	2	Y	4					43
							164	3	4	9							
03	1023	N	920	-0-	-103	-0-	52	1	710	2	Y	-0-					43
							158	3									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	5					48
							187	3	6	9							
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	2	Y	2	41	1			9
							211	3	2	9							
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	83	1	1118	2	Y	5					14
							197	3	6	9							
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45	1	1158	2	Y	5					19
							250	3	6	9							
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	148	1	1144	2	Y	5					24
							249	3	6	9							
09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	84	1	1048	2	Y	4					28
							190	3	4	9							
10	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	66	1	1051	2	Y	4					32
							162	3	4	9							
11	1500	N	1032	-0-	-468	-0-	71	1	803	2	Y	3					35
							155	3	3	9							
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	55	1	728	2	Y	5					40
							168	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					87
02	754	N	728	-0-	-26	-0-	728	2			N	-0-					87
03	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			N	-0-					87
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					87
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					87
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					87
07	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					87
08	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-					87
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					87
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					87
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					87
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	-0-					20
							54	3									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-					20
							51	3									
03	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	199	2	N	-0-					20
							44	3									
04	420	N	251	-0-	-169	-0-	6	1	202	2	N	-0-					20
							43	3									
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	12	1	178	2	N	-0-					20
							35	3									
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	N	-0-					20
							65	3									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	295	2	N	-0-					20
							63	3									
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	N	-0-					20
							53	3									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	21	1	265	2	N	-0-					20
							48	3									
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-					20
							53	3									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	N	-0-					20
							55	3									
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	248	2	N	-0-					20
							57	3									

TOTAL GAS PROD: 4,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1118	-0-	-246	-0-	85	1	868	2	N	20					129
							143	3	22	9							
02	1189	N	1022	-0-	-167	-0-	33	1	807	2	N	20					149
							160	3	22	9							
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	57	1	773	2	N	-0-					149
							172	3									
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	25	1	792	2	N	-0-					149
							169	3									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	58	1	845	2	N	13					162
							164	3	14	9							
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	64	1	861	2	N	7	156	1			13
							151	3	8	9							
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	34	1	873	2	N	15					28
							188	3	17	9							
08	1085	N	847	-0-	-238	-0-	81	1	629	2	N	-0-					28
							137	3									
09	1080	N	737	-0-	-343	-0-	47	1	584	2	N	-0-					28
							106	3									
10	1116	N	839	-0-	-277	-0-	43	1	690	2	N	-0-					28
							106	3									
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	53	1	606	2	N	-0-					28
							118	3									
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	39	1	517	2	N	-0-					28
							119	3									

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	96	1	1677	2	N	-0-					74
02	1595	N	1562	-0-	-33	-0-	81	1	1466	2	N	14					88
							15	9									
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	90	1	1428	2	N	-0-					88
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	N	-0-					88
							147	3									
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	91	1	1519	2	N	4					92
							142	3	4	9							
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	91	1	1379	2	N	11					103
							120	3	12	9							
07	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	51	1	1489	2	N	3					106
							146	3	3	9							
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	N	5					111
							167	3	6	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	99	1	1379	2	N	1					112
							147	3	1	9							
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	85	1	1514	2	N	8					120
							123	3	9	9							
11	1740	N	1454	-0-	-286	-0-	95	1	1218	2	N	7					127
							133	3	8	9							
12	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	73	1	1092	2	N	4					131
							143	3	4	9							

TOTAL GAS PROD: 19,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	82	1	1434	2	N	-0-					100
02	1508	N	1312	-0-	-196	-0-	68	1	1244	2	N	-0-					100
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	80	1	1258	2	N	-0-					100
04	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	29	1	1093	2	N	-0-					100
							105	3									
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	71	1	1176	2	N	-0-					100
							110	3									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	82	1	1234	2	N	-0-					100
							106	3									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	43	1	1268	2	N	-0-					100
							124	3									
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	156	1	1371	2	N	-0-					100
							158	3									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	97	1	1354	2	N	-0-					100
							144	3									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1397	2	N	-0-					100
							113	3									
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	101	1	1291	2	N	-0-					100
							141	3									
12	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	84	1	1268	2	N	-0-					100
							167	3									

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	29	1	734	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	648	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
							72	3									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	743	2	N	-0-					-0-
							74	3									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	N	-0-					-0-
							36	3									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	26	1	652	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	27	1	557	2	N	-0-					-0-
							91	3									
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
							70	3									
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
							62	3									

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	N	2					112
							74	3	2	9							
02	551	N	491	-0-	-60	-0-	16	1	395	2	N	3					115
							77	3	3	9							
03	682	N	251	-0-	-431	-0-	14	1	191	2	N	4					119
							42	3	4	9							
04	570	N	283	-0-	-287	-0-	7	1	220	2	N	8					127
							47	3	9	9							
05	527	N	300	-0-	-227	-0-	16	1	229	2	N	10					137
							44	3	11	9							
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	159	2	N	8					145
							28	3	9	9							
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	2					147
							47	3	2	9							
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	1	141	1			7
							51	3	1	9							
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	5					12
							40	3	6	9							
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	217	2	N	-0-					12
							33	3									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	227	2	N	10					22
							43	3	11	9							
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	195	2	N	3					25
							44	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 3,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HOPKINS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115384 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	642	2	N	-0-					-0-
							43	3									
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	20	1	525	2	N	-0-					-0-
							52	3									
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
							33	3									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-
							28	3									
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	22	1	556	2	N	-0-					-0-
							15	3									
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	19	1	503	2	N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3517	-0-	417	417	141	1	2901	2	N	-0-					-0-
							475	3									
11	3000	N	3315	-0-	315	732	133	1	2805	2	N	-0-					-0-
							377	3									
12	3100	N	3044	-0-	-56	676	145	1	2548	2	N	-0-					-0-
							351	3									

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	N	-0-					-0-
							103	3									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	67	1	1549	2	N	-0-					-0-
							255	3									
03	1829	N	1160	-0-	-669	-0-	38	1	994	2	N	-0-					-0-
							128	3									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	59	1	1551	2	N	-0-					-0-
							155	3									
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	73	1	1832	2	N	-0-					-0-
							120	3									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	71	1	1803	2	N	-0-					-0-
							105	3									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	87	1	2206	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1331	-0-	-649	-0-	49	1	1282	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1535	-0-	-759	-0-	61	1	1266	2	N	-0-					-0-
							208	3									
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	81	1	1720	2	N	-0-					-0-
							231	3									
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	N	-0-					-0-
							191	3									

TOTAL GAS PROD: 21,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	574	2	N	-0-					-0-
							38	3									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	518	2	N	-0-					-0-
							66	3									
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
							40	3									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	26	1	656	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	22	1	565	2	N	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	27	1	562	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
							69	3									
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 117039 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	870	N	729	-0-	-141	-0-	26	1	604	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	837	N	519	-0-	-318	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
							57	3									
04	840	N	403	-0-	-437	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
							36	3									
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	24	1	607	2	N	-0-					-0-
							40	3									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	N	-0-					-0-
							40	3									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	-0-					-0-
							18	3									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	24	1	650	2	N	-0-					-0-
09	780	N	563	-0-	-217	-0-	21	1	542	2	N	-0-					-0-
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	32	1	663	2	N	-0-					-0-
							109	3									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-					-0-
							97	3									
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-					-0-
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 8,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	161	1	1088	2	Y	2					169
							90	3	2	9							
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					169
							173	3									
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	67	1	674	2	Y	-0-					169
							149	3									
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					169
							120	3									
05	961	N	875	-0-	-86	-0-	73	1	692	2	Y	-0-					169
							110	3									
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	90	1	666	2	Y	-0-					169
							101	3									
07	930	N	632	-0-	-298	-0-	55	1	496	2	Y	-0-	103	1			66
							81	3									
08	868	N	672	-0-	-196	-0-	60	1	520	2	Y	-0-					66
							92	3									
09	840	N	482	-0-	-358	-0-	46	1	379	2	Y	1					67
							56	3	1	9							
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	44	1	386	2	Y	1					68
							48	3	1	9							
11	660	N	532	-0-	-128	-0-	48	1	418	2	Y	-0-					68
							66	3									
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	53	1	362	2	Y	1					69
							62	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	28	1	186	2	Y	1					21
							15	3	1	9							
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					21
							36	3									
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					21
							33	3									
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					21
							33	3									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					21
							32	3									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					21
							29	3									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	16	1	143	2	Y	-0-	1	1			20
							23	3									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	189	2	Y	1					21
							33	3	1	9							
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	16	1	132	2	Y	1					22
							20	3	1	9							
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	111	2	Y	1					23
							13	3	1	9							
11	240	N	155	-0-	-85	-0-	14	1	121	2	Y	1					24
							19	3	1	9							
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					24
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-			-0-
							53	3							
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	815	2	N	-0-			-0-
							134	3							
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	716	2	N	-0-			-0-
							92	3							
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	2	N	-0-			-0-
							135	3							
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	N	-0-			-0-
							83	3							
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	47	1	1193	2	N	-0-			-0-
							70	3							
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-			-0-
							24	3							
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	45	1	1215	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1020	-0-	-300	-0-	38	1	982	2	N	-0-			-0-
10	992	N	987	-0-	-5	-0-	39	1	814	2	N	-0-			-0-
							134	3							
11	1230	N	815	-0-	-415	-0-	33	1	690	2	N	-0-			-0-
							92	3							
12	1054	N	524	-0-	-530	-0-	25	1	438	2	N	-0-			-0-
							61	3							

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	N	-0-	131	1	34
							66	3							
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	70	1	1159	2	N	-0-			34
							194	3							
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	91	1	954	2	N	-0-			34
							169	3							
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	82	1	965	2	N	-0-			34
							137	3							
05	1519	N	1074	-0-	-445	-0-	89	1	865	2	N	-0-			34
							120	3							
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	107	1	809	2	N	-0-			34
							104	3							
07	1209	N	811	-0-	-398	-0-	70	1	645	2	N	6			40
							89	3	7	9					
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	2	N	-0-			40
							174	3							
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	213	1	1858	2	N	-0-			40
							288	3							
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	283	1	2462	2	N	8			48
							302	3	9	9					
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	248	1	2158	2	N	17			65
							341	3	19	9					
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	292	1	1989	2	N	8			73
							344	3	9	9					

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	290	N	265	-0-	-25	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	8	1	209	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
							23	3									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	N	-0-					-0-
							21	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	283	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-					-0-
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	15	1	307	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	360	N	268	-0-	-92	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
							24	3									

TOTAL GAS PROD: 3,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 10634 - 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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	91	1	927	2	N	16					100
							152	3	18	9							
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	N	9					109
							171	3	10	9							
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	42	1	568	2	N	18					127
							126	3	20	9							
04	1140	N	778	-0-	-362	-0-	19	1	621	2	N	5					132
							132	3	6	9							
05	1147	N	951	-0-	-196	-0-	50	1	737	2	N	18					150
							144	3	20	9							
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	604	2	N	22					172
							106	3	24	9							
07	806	N	603	-0-	-203	-0-	19	1	480	2	N	1	149	1			24
							103	3	1	9							
08	961	N	686	-0-	-275	-0-	64	1	494	2	N	19					43
							107	3	21	9							
09	780	N	586	-0-	-194	-0-	36	1	451	2	N	15					58
							82	3	17	9							
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	N	19					77
							119	3	21	9							
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	20					97
							138	3	22	9							
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	560	2	N	15					112
							130	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	178	1	1808	2	N	-0-					42
							297	3									
02	2204	N	2031	-0-	-173	-0-	66	1	1608	2	N	35					77
							318	3	39	9							
03	2697	N	1866	-0-	-831	-0-	104	1	1429	2	N	13					90
							319	3	14	9							
04	2220	N	2008	-0-	-212	-0-	50	1	1609	2	N	5					95
							343	3	6	9							
05	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	99	1	1455	2	N	3					98
							284	3	3	9							
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	118	1	1591	2	N	29					127
							280	3	32	9							
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	65	1	1665	2	N	-0-					127
							358	3									
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	193	1	1495	2	N	3					130
							326	3	3	9							
09	2010	N	1580	-0-	-430	-0-	100	1	1246	2	N	7					137
							226	3	8	9							
10	2077	N	1470	-0-	-607	-0-	76	1	1208	2	N	-0-					137
							186	3									
11	1950	N	1302	-0-	-648	-0-	88	1	1003	2	N	15					152
							194	3	17	9							
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	91	1	1209	2	N	6	158	1			-0-
							280	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 22,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	65	1	662	2	N	7					117
							109	3	8	9							
02	870	N	782	-0-	-88	-0-	26	1	625	2	N	7					124
							123	3	8	9							
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	45	1	609	2	N	1					125
							135	3	1	9							
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	717	2	N	4					129
							153	3	4	9							
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	743	2	N	3					132
							145	3	3	9							
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	22					154
							115	3	24	9							
07	930	N	840	-0-	-90	-0-	26	1	670	2	N	-0-	136	1			18
							144	3									
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	79	1	610	2	N	4					22
							133	3	4	9							
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	49	1	610	2	N	3					25
							111	3	3	9							
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	N	3					28
							113	3	3	9							
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	7					35
							136	3	8	9							
12	806	N	660	-0-	-146	-0-	38	1	503	2	N	3					38
							116	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 9,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1002	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	957	N	951	-0-	-6	-0-	34	1	787	2	N	-0-					-0-
							130	3									
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	30	1	769	2	N	-0-					-0-
							99	3									
04	990	N	844	-0-	-146	-0-	28	1	742	2	N	-0-					-0-
							74	3									
05	1023	N	641	-0-	-382	-0-	23	1	580	2	N	-0-					-0-
							38	3									
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	23	1	582	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	868	N	761	-0-	-107	-0-	28	1	714	2	N	-0-					-0-
							19	3									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	34	1	907	2	N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	846	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	767	2	N	-0-					-0-
							126	3									
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	24	1	505	2	N	-0-					-0-
							68	3									
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	25	1	436	2	N	-0-					-0-
							60	3									

TOTAL GAS PROD: 9,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	680	2	N	-0-					-0-
							45	3									
02	667	N	593	-0-	-74	-0-	21	1	491	2	N	-0-					-0-
							81	3									
03	713	N	507	-0-	-206	-0-	17	1	434	2	N	-0-					-0-
							56	3									
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	15	1	408	2	N	-0-					-0-
							41	3									
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	17	1	440	2	N	-0-					-0-
							29	3									
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	16	1	402	2	N	-0-					-0-
							23	3									
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
							11	3									
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
							79	3									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	N	-0-					-0-
							60	3									
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	289	2	N	-0-					-0-
							40	3									

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	183	1	1859	2	Y	12					81
							305	3	13	9							
02	2320	N	2167	-0-	-153	-0-	71	1	1742	2	Y	8					89
							345	3	9	9							
03	2635	N	2224	-0-	-411	-0-	124	1	1706	2	Y	12					101
							381	3	13	9							
04	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	53	1	1687	2	Y	13					114
							359	3	14	9							
05	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	123	1	1805	2	Y	3	102	1			15
							352	3	3	9							
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	139	1	1883	2	Y	8					23
							331	3	9	9							
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	78	1	1985	2	Y	9					32
							427	3	10	9							
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	249	1	1932	2	Y	9					41
							422	3	10	9							
09	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	147	1	1841	2	Y	6					47
							335	3	7	9							
10	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	115	1	1837	2	Y	9					56
							283	3	10	9							
11	2520	N	2024	-0-	-496	-0-	138	1	1569	2	Y	12					68
							304	3	13	9							
12	2418	N	1785	-0-	-633	-0-	102	1	1360	2	Y	7					75
							315	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 27,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	61	1	1554	2	N	-0-					-0-
							104	3									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	N	-0-					-0-
							208	3									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	2	N	-0-					-0-
							184	3									
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1747	2	N	-0-					-0-
							175	3									
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2300	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	90	1	2292	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	85	1	2147	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	71	1	1908	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1566	-0-	-954	-0-	58	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1996	-0-	-608	-0-	80	1	1646	2	N	-0-					-0-
							270	3									
11	2520	X	2025	-0-	-495	-0-	81	1	1714	2	N	-0-					-0-
							230	3									
12	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	78	1	1363	2	N	-0-					-0-
							187	3									

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-
							150	3									
02	2001	N	1992	-0-	-9	-0-	71	1	1649	2	N	-0-					-0-
							272	3									
03	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	60	1	1548	2	N	-0-					-0-
							199	3									
04	2370	N	2065	-0-	-305	-0-	69	1	1815	2	N	-0-					-0-
							181	3									
05	2139	N	1742	-0-	-397	-0-	62	1	1576	2	N	-0-					-0-
							104	3									
06	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	61	1	1544	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	2139	N	1594	-0-	-545	-0-	59	1	1495	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	84	1	2274	2	N	-0-					-0-
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	88	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	2	N	-0-					-0-
							221	3									
11	2100	N	1959	-0-	-141	-0-	78	1	1658	2	N	-0-					-0-
							223	3									
12	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	79	1	1394	2	N	-0-					-0-
							193	3									

TOTAL GAS PROD: 23,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	87	1	2212	2	N	-0-					-0-
							148	3									
02	2407	N	1975	-0-	-432	-0-	71	1	1635	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	2356	N	1873	-0-	-483	-0-	62	1	1605	2	N	-0-					-0-
							206	3									
04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	92	1	2410	2	N	-0-					-0-
							240	3									
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	85	1	2148	2	N	-0-					-0-
							141	3									
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	68	1	1718	2	N	-0-					-0-
							100	3									
07	2635	N	1701	-0-	-934	-0-	63	1	1596	2	N	-0-					-0-
							42	3									
08	2263	N	1838	-0-	-425	-0-	66	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	67	1	1737	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	67	1	1390	2	N	-0-					-0-
							228	3									
11	1770	N	1612	-0-	-158	-0-	65	1	1364	2	N	-0-					-0-
							183	3									
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	-0-					-0-
							234	3									

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	122	1	3112	2	N	-0-			-0-
							209	3							
02	2726	X	2596	-0-	-130	-0-	93	1	2149	2	N	-0-			-0-
							354	3							
03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	80	1	2076	2	N	-0-			-0-
							266	3							
04	2820	X	2552	-0-	-268	-0-	85	1	2243	2	N	-0-			-0-
							224	3							
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	112	1	2818	2	N	-0-			-0-
							185	3							
06	2820	X	2731	-0-	-89	-0-	98	1	2488	2	N	-0-			-0-
							145	3							
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	104	1	2634	2	N	-0-			-0-
							70	3							
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	97	1	2623	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	108	1	2817	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	106	1	2196	2	N	-0-			-0-
							361	3							
11	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	103	1	2170	2	N	-0-			-0-
							291	3							
12	3038	X	2638	-0-	-400	-0-	126	1	2208	2	N	-0-			-0-
							304	3							

TOTAL GAS PROD: 33,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1529	-0-	-52	-0-	54	1	1382	2	N	-0-			-0-
							93	3							
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	83	1	1925	2	N	-0-			-0-
							317	3							
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	1787	2	N	-0-			-0-
							229	3							
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	2	N	-0-			-0-
							232	3							
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	84	1	2118	2	N	-0-			-0-
							139	3							
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	58	1	1488	2	N	-0-			-0-
							87	3							
07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	71	1	1783	2	N	-0-			-0-
							47	3							
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-			-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2075	2	N	-0-			-0-
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	N	-0-			-0-
							263	3							
11	2010	N	1594	-0-	-416	-0-	64	1	1349	2	N	-0-			-0-
							181	3							
12	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	82	1	1446	2	N	-0-			-0-
							200	3							

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 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	3689	X	2975	-0-	-714	-0-	105	1	2689	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	117	1	2703	2	N	-0-					-0-
							445	3									
03	2976	X	2266	-0-	-710	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2880	X	2411	-0-	-469	-0-	80	1	2119	2	N	-0-					-0-
							212	3									
05	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					-0-
							157	3									
06	2880	X	2294	-0-	-586	-0-	82	1	2090	2	N	-0-					-0-
							122	3									
07	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	100	1	2535	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	97	1	2618	2	N	-0-					-0-
09	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	111	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	136	1	2810	2	N	-0-					-0-
							461	3									
11	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	112	1	2357	2	N	-0-					-0-
							316	3									
12	3100	N	4486	-0-	1386	1386	214	1	3755	2	N	-0-					-0-
							517	3									

TOTAL GAS PROD: 34,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	1742	2	N	-0-					-0-
							117	3									
02	1595	N	1296	-0-	-299	-0-	46	1	1073	2	N	-0-					-0-
							177	3									
03	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	37	1	950	2	N	-0-					-0-
							122	3									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	71	1	1884	2	N	-0-					-0-
							189	3									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1720	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1294	2	N	-0-					-0-
							75	3									
07	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	49	1	1228	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	57	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	48	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	49	1	1018	2	N	-0-					-0-
							167	3									
11	1560	N	1360	-0-	-200	-0-	54	1	1151	2	N	-0-					-0-
							155	3									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	N	-0-					-0-
							173	3									

TOTAL GAS PROD: 18,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	89	1	2283	2	N	-0-					-0-
							154	3									
02	2552	X	2110	-0-	-442	-0-	76	1	1747	2	N	-0-					-0-
							287	3									
03	2728	X	1993	-0-	-735	-0-	66	1	1708	2	N	-0-					-0-
							219	3									
04	2640	X	2618	-0-	-22	-0-	87	1	2301	2	N	-0-					-0-
							230	3									
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	2944	2	N	-0-					-0-
							193	3									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	110	1	2805	2	N	-0-					-0-
							164	3									
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	121	1	3067	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	3255	X	2442	-0-	-813	-0-	87	1	2355	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	1838	-0-	-1312	-0-	68	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	1838	-0-	-1417	-0-	73	1	1516	2	N	-0-					-0-
							249	3									
11	3150	X	1503	-0-	-1647	-0-	60	1	1272	2	N	-0-					-0-
							171	3									
12	3255	X	1055	-0-	-2200	-0-	50	1	883	2	N	-0-					-0-
							122	3									

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	122	1	3116	2	N	-0-					-0-
							209	3									
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	120	1	2762	2	N	-0-					-0-
							454	3									
03	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	102	1	2653	2	N	-0-					-0-
							340	3									
04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	221	1	5790	2	N	-0-					-0-
							577	3									
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	234	1	5866	2	N	-0-					-0-
							383	3									
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	161	1	4091	2	N	-0-					-0-
							239	3									
07	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	191	1	4849	2	N	-0-					-0-
							129	3									
08	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	192	1	5166	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4488	-0-	-1452	-0-	166	1	4322	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4101	-0-	-2037	-0-	164	1	3382	2	N	-0-					-0-
							555	3									
11	5190	X	3603	-0-	-1587	-0-	144	1	3049	2	N	-0-					-0-
							410	3									
12	5363	X	2953	-0-	-2410	-0-	141	1	2472	2	N	-0-					-0-
							340	3									

TOTAL GAS PROD: 53,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1452	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	54	1	1260	2	N	-0-					-0-
							208	3									
03	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	46	1	1201	2	N	-0-					-0-
							154	3									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	64	1	1675	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	N	-0-					-0-
							117	3									
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	98	1	2478	2	N	-0-					-0-
							144	3									
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	80	1	2015	2	N	-0-					-0-
							53	3									
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1870	-0-	-860	-0-	69	1	1801	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	1840	-0-	-981	-0-	73	1	1518	2	N	-0-					-0-
							249	3									
11	2730	X	1706	-0-	-1024	-0-	68	1	1444	2	N	-0-					-0-
							194	3									
12	2139	X	1872	-0-	-267	-0-	89	1	1567	2	N	-0-					-0-
							216	3									

TOTAL GAS PROD: 22,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2099	-0-	-1094	-0-	74	1	1897	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	80	1	1849	2	N	-0-					-0-
							304	3									
03	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	69	1	1788	2	N	-0-					-0-
							230	3									
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	102	1	2675	2	N	-0-					-0-
							267	3									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	93	1	2328	2	N	-0-					-0-
							152	3									
06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	91	1	2316	2	N	-0-					-0-
							135	3									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	121	1	3070	2	N	-0-					-0-
							81	3									
08	3131	X	1879	-0-	-1252	-0-	67	1	1812	2	N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	118	1	3086	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2797	-0-	-334	-0-	112	1	2307	2	N	-0-					-0-
							378	3									
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	155	1	3291	2	N	-0-					-0-
							443	3									
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	133	1	2339	2	N	-0-					-0-
							323	3									

TOTAL GAS PROD: 32,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 182424 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8984 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-473	-0-	61	1	1562	2	N	-0-					-0-
							105	3									
02	2320	N	1768	-0-	-552	-0-	63	1	1464	2	N	-0-					-0-
							241	3									
03	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	57	1	1495	2	N	-0-					-0-
							192	3									
04	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	89	1	2353	2	N	-0-					-0-
							235	3									
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	77	1	1951	2	N	-0-					-0-
							128	3									
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	1965	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	2542	N	1429	-0-	-1113	-0-	53	1	1341	2	N	-0-					-0-
							35	3									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	78	1	2108	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1937	-0-	-223	-0-	72	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	-0-					-0-
							200	3									
11	2130	N	1746	-0-	-384	-0-	70	1	1478	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	92	1	1621	2	N	-0-					-0-
							224	3									

TOTAL GAS PROD: 22,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	870	N	583	-0-	-287	-0-	21	1	483	2	N	-0-					-0-
							79	3									
03	651	N	432	-0-	-219	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	N	-0-					-0-
							70	3									
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	19	1	484	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					-0-
							24	3									
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	725	2	N	-0-					-0-
							19	3									
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
10	775	N	520	-0-	-255	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	570	N	350	-0-	-220	-0-	14	1	296	2	N	-0-					-0-
							40	3									
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	N	-0-					-0-
							103	3									

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

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	837	N	759	-0-	-78	-0-	27	1	686	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	841	N	760	-0-	-81	-0-	27	1	629	2	N	-0-					-0-
							104	3									
03	806	N	793	-0-	-13	-0-	26	1	680	2	N	-0-					-0-
							87	3									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	-0-					-0-
							72	3									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	27	1	687	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	20	1	501	2	N	-0-					-0-
							29	3									
07	868	N	657	-0-	-211	-0-	24	1	616	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	860	2	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
							92	3									
11	870	N	709	-0-	-161	-0-	28	1	600	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	29	1	517	2	N	-0-					-0-
							72	3									

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

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	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	81	1	2054	2	N	-0-					-0-
							137	3									
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	82	1	1897	2	N	-0-					-0-
							312	3									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	73	1	1890	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	3000	N	3216	-0-	216	216	108	1	2826	2	N	-0-					-0-
							282	3									
05	2751	N	2535	-0-	-216	-0-	91	1	2294	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	77	1	1967	2	N	-0-					-0-
							115	3									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	100	1	2517	2	N	-0-					-0-
							66	3									
08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	104	1	2804	2	N	-0-					-0-
09	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	N	-0-					-0-
10	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	98	1	2030	2	N	-0-					-0-
							333	3									
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-					-0-
							311	3									

TOTAL GAS PROD: 30,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		185	1	1250	2	Y	2					33
								104	3	2	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		72	1	1148	2	Y	-0-					33
								240	3									
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-		110	1	1113	2	Y	1					34
								245	3	1	9							
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-		90	1	1045	2	Y	57					91
								173	3	63	9							
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-		112	1	1059	2	Y	-0-					91
								168	3									
06	1410	N	1000	-0-	-410	-0-		104	1	768	2	Y	11					102
								116	3	12	9							
07	1426	N	1153	-0-	-273	-0-		100	1	898	2	Y	8	4	1			106
								146	3	9	9							
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		126	1	1086	2	Y	2					108
								193	3	2	9							
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		142	1	1173	2	Y	12					120
								175	3	13	9							
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		139	1	1211	2	Y	-0-					120
								149	3									
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-		117	1	1022	2	Y	8					128
								162	3	9	9							
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		166	1	1130	2	Y	-0-					128
								195	3									

TOTAL GAS PROD: 16,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	321	-0-	-144	-0-		17	1	304	2	N	-0-					32
02	464	N	277	-0-	-187	-0-		14	1	263	2	N	-0-					32
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-		25	1	401	2	N	-0-					32
04	300	N	79	-0-	-221	-0-		2	1	70	2	N	-0-					32
								7	3									
05	310	N	198	-0-	-112	-0-		10	1	172	2	N	-0-					32
								16	3									
06	420	N	239	-0-	-181	-0-		14	1	207	2	N	-0-					32
								18	3									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-		10	1	302	2	N	-0-					32
								30	3									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-		32	1	279	2	N	-0-					32
								32	3									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-		15	1	203	2	N	-0-					32
								22	3									
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-		14	1	240	2	N	-0-					32
								19	3									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-		21	1	263	2	N	-0-					32
								29	3									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-		16	1	238	2	N	-0-					32
								31	3									

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	46	1	472	2	N	-0-					30
							78	3									
02	725	N	448	-0-	-277	-0-	15	1	359	2	N	3					33
							71	3	3	9							
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					33
							103	3									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	14	1	436	2	N	10					43
							93	3	11	9							
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	N	4					47
							79	3	4	9							
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	31	1	415	2	N	16					63
							73	3	18	9							
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	17	1	433	2	N	9					72
							93	3	10	9							
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	48	1	373	2	N	5					77
							82	3	6	9							
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					77
							81	3									
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27	1	433	2	N	16					93
							67	3	18	9							
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	-0-					93
							101	3									
12	589	N	409	-0-	-180	-0-	24	1	313	2	N	-0-	34	1			59
							72	3									

TOTAL GAS PROD: 6,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	960	-0-	-94	-0-	52	1	908	2	N	-0-					22
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	69	1	1262	2	N	1					23
							1	9									
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	51	1	806	2	N	-0-					23
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	38	1	1446	2	N	-0-					23
							139	3									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					23
							127	3									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1052	2	N	7					30
							91	3	8	9							
07	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	43	1	1250	2	N	-0-					30
							122	3									
08	1581	N	588	-0-	-993	-0-	54	1	478	2	N	-0-					30
							56	3									
09	1230	N	553	-0-	-677	-0-	34	1	469	2	N	-0-					30
							50	3									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	N	-0-					30
							51	3									
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	56	1	720	2	N	2					32
							79	3	2	9							
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	27	1	400	2	N	-0-					32
							52	3									

TOTAL GAS PROD: 12,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	107	1	2834	2	N	6					178
							254	3	7	9							
02	2900	N	3210	-0-	310	310	123	1	2840	2	N	18	156	1			40
							227	3	20	9							
03	3100	N	2820	-0-	-280	30	154	1	2446	2	N	3					43
							217	3	3	9							
04	2358	X	2328	-0-	-30	-0-	60	1	2087	2	N	-0-					43
							181	3									
05	1922	X	1902	-0-	-20	-0-	125	1	1617	2	N	7					50
							152	3	8	9							
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	266	1	2952	2	N	8					58
							225	3	9	9							
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	190	1	1878	2	N	2					60
							161	3	2	9							
08	1922	X	1491	-0-	-431	-0-	99	1	1260	2	N	2					62
							130	3	2	9							
09	1860	X	1196	-0-	-664	-0-	48	1	1051	2	N	-0-					62
							97	3									
10	1922	X	977	-0-	-945	-0-	37	1	886	2	N	-0-					62
							54	3									
11	1860	X	755	-0-	-1105	-0-	19	1	665	2	N	10					72
							60	3	11	9							
12	1922	X	598	-0-	-1324	-0-	33	1	513	2	N	3					75
							49	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	79	1	2018	2	N	-0-					-0-
							136	3									
02	2146	N	2018	-0-	-128	-0-	72	1	1671	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	63	1	1642	2	N	-0-					-0-
							211	3									
04	2160	N	1034	-0-	-1126	-0-	34	1	909	2	N	-0-					-0-
							91	3									
05	2170	N	953	-0-	-1217	-0-	34	1	862	2	N	-0-					-0-
							57	3									
06	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	40	1	1028	2	N	-0-					-0-
							61	3									
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	27	1	672	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	727	-0-	-413	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	32	1	660	2	N	-0-					-0-
							108	3									
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	36	1	759	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
							83	3									

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	693	2	N	-0-			-0-
							47	3							
02	667	N	661	-0-	-6	-0-	24	1	547	2	N	-0-			-0-
							90	3							
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	20	1	511	2	N	-0-			-0-
							66	3							
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	20	1	536	2	N	-0-			-0-
							54	3							
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	22	1	557	2	N	-0-			-0-
							37	3							
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	578	2	N	-0-			-0-
							34	3							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	-0-			-0-
							19	3							
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	N	-0-			-0-
09	630	N	543	-0-	-87	-0-	20	1	523	2	N	-0-			-0-
10	775	N	384	-0-	-391	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-
							52	3							
11	660	N	338	-0-	-322	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
							38	3							
12	558	N	247	-0-	-311	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
							28	3							

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	182	1	3618	2	N	10			57
							11	9							
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	167	1	3291	2	N	11			68
							12	9							
03	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	162	1	3177	2	N	-0-			68
04	3600	X	3049	-0-	-551	-0-	143	1	2900	2	N	5			73
							6	9							
05	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	152	1	2901	2	N	4			77
							4	9							
06	3600	X	2688	-0-	-912	-0-	128	1	2531	2	N	26			103
							29	9							
07	3720	X	3257	-0-	-463	-0-	162	1	3087	2	N	7			110
							8	9							
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	133	1	2581	2	N	8			118
							9	9							
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	150	1	2581	2	N	12			130
							13	9							
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	158	1	3063	2	N	10			140
							11	9							
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	149	1	2950	2	N	5			145
							6	9							
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2735	2	N	3			148
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 37,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1483	-0-	-842	-0-	177	1	1199	2	Y	6					75
							100	3	7	9							
02	1827	X	782	-0-	-1045	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					75
							129	3									
03	1953	X	761	-0-	-1192	-0-	57	1	577	2	Y	-0-					75
							127	3									
04	1440	N	567	-0-	-873	-0-	39	1	453	2	Y	-0-					75
							75	3									
05	837	N	573	-0-	-264	-0-	48	1	453	2	Y	-0-					75
							72	3									
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	67	1	495	2	Y	6					81
							75	3	7	9							
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	171	1	1543	2	Y	13	3	1			91
							252	3	14	9							
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	229	1	1975	2	Y	9					100
							350	3	10	9							
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	216	1	1781	2	Y	8					108
							265	3	9	9							
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	196	1	1706	2	Y	10					118
							210	3	11	9							
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	162	1	1416	2	Y	9					127
							224	3	10	9							
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1372	2	Y	-0-					127
							237	3									

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 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	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	79	1	2009	2	N	-0-					-0-
							135	3									
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	95	1	2187	2	N	-0-					-0-
							360	3									
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	76	1	1978	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	2160	N	1547	-0-	-613	-0-	52	1	1360	2	N	-0-					-0-
							135	3									
05	2356	N	1531	-0-	-825	-0-	55	1	1385	2	N	-0-					-0-
							91	3									
06	2220	N	1660	-0-	-560	-0-	59	1	1512	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1838	2	N	-0-					-0-
							48	3									
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	61	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	68	1	1776	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	114	1	2352	2	N	-0-					-0-
							386	3									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	87	1	1842	2	N	-0-					-0-
							248	3									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	N	-0-					-0-
							236	3									

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	543	1	3666	2	Y	6					49
							305	3	7	9							
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	204	1	3259	2	Y	-0-					49
							682	3									
03	4340	X	3735	-0-	-605	-0-	279	1	2832	2	Y	-0-					49
							624	3									
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	308	1	3553	2	Y	-0-					49
							586	3									
05	4340	X	4240	-0-	-100	-0-	353	1	3354	2	Y	-0-					49
							533	3									
06	4200	X	4093	-0-	-107	-0-	429	1	3174	2	Y	10					59
							479	3	11	9							
07	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	379	1	3406	2	Y	5	11	1			53
							554	3	6	9							
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	387	1	3339	2	Y	22					75
							592	3	24	9							
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	402	1	3327	2	Y	17					92
							496	3	19	9							
10	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	357	1	3102	2	Y	8					100
							381	3	9	9							
11	3900	X	3787	-0-	-113	-0-	340	1	2958	2	Y	21					121
							466	3	23	9							
12	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	442	1	3012	2	Y	1					122
							519	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 49,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	169	1	1134	2	Y	8					84
							94	3	9	9							
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	59	1	941	2	Y	15					99
							197	3	17	9							
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	88	1	891	2	Y	9					108
							196	3	10	9							
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	76	1	882	2	Y	3					111
							146	3	3	9							
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	99	1	936	2	Y	-0-					111
							148	3									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	199	1	1471	2	Y	2					113
							222	3	2	9							
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	142	1	1280	2	Y	1	3	1			111
							209	3	1	9							
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	170	1	1459	2	Y	2					113
							259	3	2	9							
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	209	1	1725	2	Y	7					120
							257	3	8	9							
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	226	1	1966	2	Y	-0-					120
							242	3									
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	192	1	1673	2	Y	7					127
							264	3	8	9							
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	235	1	1599	2	Y	-0-					127
							275	3									

TOTAL GAS PROD: 20,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

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	3317	X	3240	-0-	-77	-0-	108	1	2870	2	N	4					132
							258	3	4	9							
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					132
							223	3									
03	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	158	1	2513	2	N	-0-					132
							223	3									
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	96	1	3369	2	N	-0-					132
							293	3									
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	275	1	3571	2	N	1					133
							336	3	1	9							
06	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	313	1	3468	2	N	34					167
							265	3	37	9							
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	325	1	3216	2	N	1					168
							276	3	1	9							
08	4185	X	4056	-0-	-129	-0-	269	1	3424	2	N	7	96	1			79
							355	3	8	9							
09	4080	X	3713	-0-	-367	-0-	149	1	3264	2	N	-0-					79
							300	3									
10	4216	X	3824	-0-	-392	-0-	143	1	3456	2	N	13					92
							211	3	14	9							
11	4080	X	3584	-0-	-496	-0-	93	1	3195	2	N	5					97
							290	3	6	9							
12	4061	X	3304	-0-	-757	-0-	185	1	2844	2	N	6					103
							268	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 43,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

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	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	176	1	1188	2	Y	-0-					31
							99	3									
02	1769	N	946	-0-	-823	-0-	46	1	744	2	Y	-0-					31
							156	3									
03	1860	N	653	-0-	-1207	-0-	49	1	495	2	Y	-0-					31
							109	3									
04	1410	N	608	-0-	-802	-0-	42	1	486	2	Y	-0-					31
							80	3									
05	1023	N	491	-0-	-532	-0-	41	1	388	2	Y	-0-					31
							62	3									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	277	1	2046	2	Y	20					51
							308	3	22	9							
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	184	1	1659	2	Y	4	2	1			53
							271	3	4	9							
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	173	1	1488	2	Y	1					54
							264	3	1	9							
09	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	141	1	1167	2	Y	1					55
							174	3	1	9							
10	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	160	1	1398	2	Y	-0-					55
							173	3									
11	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	136	1	1188	2	Y	3					58
							188	3	3	9							
12	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	137	1	933	2	Y	-0-					58
							161	3									

TOTAL GAS PROD: 16,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1987	-0-	-555	-0-	239	1	1613	2	Y	1					46
							134	3	1	9							
02	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	86	1	1378	2	Y	-0-					46
							289	3									
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	119	1	1204	2	Y	-0-					46
							265	3									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	110	1	1276	2	Y	-0-					46
							211	3									
05	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	122	1	1154	2	Y	-0-					46
							183	3									
06	1530	N	1234	-0-	-296	-0-	130	1	958	2	Y	2					48
							144	3	2	9							
07	1643	N	1214	-0-	-429	-0-	106	1	953	2	Y	-0-	5	1			43
							155	3									
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	119	1	1021	2	Y	1					44
							181	3	1	9							
09	1230	N	991	-0-	-239	-0-	95	1	780	2	Y	-0-					44
							116	3									
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	110	1	961	2	Y	1					45
							119	3	1	9							
11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	89	1	778	2	Y	-0-					45
							123	3									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	803	2	Y	-0-					45
							138	3									

TOTAL GAS PROD: 16,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	320	1	2165	2	Y	44					104
							180	3	48	9							
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	120	1	1926	2	Y	-0-					104
							404	3									
03	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	169	1	1717	2	Y	-0-					104
							378	3									
04	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	163	1	1879	2	Y	51					155
							310	3	56	9							
05	2604	N	2480	-0-	-124	-0-	206	1	1957	2	Y	5					160
							311	3	6	9							
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	260	1	1924	2	Y	-0-					160
							290	3									
07	2480	N	2277	-0-	-203	-0-	199	1	1787	2	Y	-0-	7	1			153
							291	3									
08	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	181	1	1557	2	Y	5					158
							276	3	6	9							
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	205	1	1692	2	Y	1					159
							252	3	1	9							
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	1873	2	Y	9					168
							230	3	10	9							
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	184	1	1605	2	Y	7					175
							253	3	8	9							
12	2232	N	1658	-0-	-574	-0-	184	1	1257	2	Y	-0-					175
							217	3									

TOTAL GAS PROD: 27,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	234	1	1586	2	Y	3					23
							132	3	3	9							
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	-0-					23
							314	3									
03	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	125	1	1262	2	Y	-0-					23
							278	3									
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	161	1	1862	2	Y	10					33
							308	3	11	9							
05	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	154	1	1466	2	Y	-0-					33
							233	3									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	181	1	1334	2	Y	8					41
							201	3	9	9							
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	189	1	1697	2	Y	20	5	1			56
							276	3	22	9							
08	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	157	1	1348	2	Y	1					57
							239	3	1	9							
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	177	1	1458	2	Y	11					68
							217	3	12	9							
10	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	159	1	1381	2	Y	1					69
							169	3	1	9							
11	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	135	1	1180	2	Y	-0-					69
							187	3									
12	1798	N	1287	-0-	-511	-0-	143	1	975	2	Y	1					70
							168	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 21,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 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	2077	N	1342	-0-	-735	-0-	161	1	1089	2	Y	1					124
							91	3	1	9							
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	129	1	2072	2	Y	18					142
							434	3	20	9							
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	121	1	1224	2	Y	2					144
							270	3	2	9							
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	183	1	2121	2	Y	-0-					144
							351	3									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	188	1	1784	2	Y	17					161
							283	3	19	9							
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	227	1	1674	2	Y	25					186
							252	3	28	9							
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	185	1	1669	2	Y	2	161	1			27
							272	3	2	9							
08	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	200	1	1724	2	Y	6					33
							306	3	7	9							
09	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	208	1	1716	2	Y	-0-					33
							255	3									
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	205	1	1789	2	Y	1					34
							221	3	1	9							
11	2160	N	1975	-0-	-185	-0-	178	1	1551	2	Y	1					35
							245	3	1	9							
12	2263	N	1288	-0-	-975	-0-	143	1	976	2	Y	-0-					35
							169	3									

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

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	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	211	1	2147	2	N	34					132
							353	3	37	9							
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	N	26					158
							376	3	29	9							
03	2573	N	2233	-0-	-340	-0-	125	1	1711	2	N	14					172
							382	3	15	9							
04	2610	N	2170	-0-	-440	-0-	54	1	1726	2	N	21					193
							367	3	23	9							
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	132	1	1943	2	N	22	160	1			55
							379	3	24	9							
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	142	1	1911	2	N	27					82
							336	3	30	9							
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	72	1	1847	2	N	21					103
							398	3	23	9							
08	2480	N	2071	-0-	-409	-0-	196	1	1525	2	N	15					118
							333	3	17	9							
09	2430	N	1739	-0-	-691	-0-	109	1	1368	2	N	12					130
							249	3	13	9							
10	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	105	1	1682	2	N	17					147
							259	3	19	9							
11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	130	1	1473	2	N	18					165
							285	3	20	9							
12	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	94	1	1246	2	N	13	151	1			27
							288	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 26,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	156	1	1581	2	N	25					112
							260	3	28	9							
02	1740	N	1311	-0-	-429	-0-	43	1	1042	2	N	18					130
							206	3	20	9							
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	105	1	1439	2	N	17					147
							321	3	19	9							
04	1950	N	1033	-0-	-917	-0-	26	1	828	2	N	3					150
							176	3	3	9							
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	73	1	1063	2	N	17					167
							207	3	19	9							
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	124	1	1681	2	N	18					185
							296	3	20	9							
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	45	1	1152	2	N	8	141	1			52
							248	3	9	9							
08	1364	N	1172	-0-	-192	-0-	112	1	865	2	N	6					58
							188	3	7	9							
09	2130	N	997	-0-	-1133	-0-	63	1	789	2	N	2					60
							143	3	2	9							
10	1457	N	911	-0-	-546	-0-	46	1	737	2	N	13					73
							114	3	14	9							
11	1140	N	848	-0-	-292	-0-	57	1	653	2	N	10					83
							127	3	11	9							
12	1023	N	695	-0-	-328	-0-	40	1	527	2	N	5					88
							122	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 15,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	45	1	791	2	N	-0-			83
02	899	N	745	-0-	-154	-0-	39	1	706	2	N	-0-			83
03	992	N	712	-0-	-280	-0-	42	1	670	2	N	-0-			83
04	810	N	580	-0-	-230	-0-	14	1	516	2	N	-0-			83
							50	3							
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	33	1	554	2	N	-0-			83
							52	3							
06	690	N	388	-0-	-302	-0-	22	1	335	2	N	2			85
							29	3	2	9					
07	589	N	405	-0-	-184	-0-	12	1	358	2	N	-0-			85
							35	3							
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	33	1	294	2	N	-0-			85
							35	3							
09	390	N	324	-0-	-66	-0-	20	1	275	2	N	-0-			85
							29	3							
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-			85
							27	3							
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-			85
							36	3							
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-			85
							42	3							

TOTAL GAS PROD: 6,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	96	1	2553	2	N	9			42
							229	3	10	9					
02	2378	N	2343	-0-	-35	-0-	90	1	2084	2	N	3			45
							166	3	3	9					
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	115	1	1826	2	N	-0-			45
							162	3							
04	2790	N	2361	-0-	-429	-0-	60	1	2117	2	N	-0-			45
							184	3							
05	2511	N	1865	-0-	-646	-0-	123	1	1592	2	N	-0-			45
							150	3							
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	159	1	1763	2	N	-0-			45
							135	3							
07	2449	N	2064	-0-	-385	-0-	176	1	1739	2	N	-0-			45
							149	3							
08	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	120	1	1531	2	N	3			48
							159	3	3	9					
09	2070	N	1264	-0-	-806	-0-	51	1	1111	2	N	-0-			48
							102	3							
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	83	1	2004	2	N	4			52
							122	3	4	9					
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	52	1	1790	2	N	3			55
							163	3	3	9					
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	118	1	1826	2	N	-0-			55
							173	3							

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	105	1	2669	2	N	-0-					-0-
							179	3									
02	2900	X	2795	-0-	-105	-0-	100	1	2314	2	N	-0-					-0-
							381	3									
03	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	74	1	1935	2	N	-0-					-0-
							248	3									
04	3000	X	2169	-0-	-831	-0-	72	1	1906	2	N	-0-					-0-
							191	3									
05	2976	X	2679	-0-	-297	-0-	96	1	2424	2	N	-0-					-0-
							159	3									
06	2880	X	2378	-0-	-502	-0-	85	1	2166	2	N	-0-					-0-
							127	3									
07	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	95	1	2411	2	N	-0-					-0-
							64	3									
08	2666	N	2032	-0-	-634	-0-	73	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1335	-0-	-1035	-0-	49	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	1655	-0-	-918	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-
							224	3									
11	1980	N	1485	-0-	-495	-0-	59	1	1257	2	N	-0-					-0-
							169	3									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	93	1	1642	2	N	-0-					-0-
							227	3									

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	96	1	2442	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	82	1	1896	2	N	-0-					-0-
							312	3									
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	75	1	1942	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	79	1	2090	2	N	-0-					-0-
							209	3									
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	86	1	2173	2	N	-0-					-0-
							143	3									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	79	1	2007	2	N	-0-					-0-
							117	3									
07	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	81	1	2038	2	N	-0-					-0-
							53	3									
08	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	71	1	1927	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	1325	-0-	-865	-0-	49	1	1276	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1531	-0-	-639	-0-	61	1	1263	2	N	-0-					-0-
							207	3									
11	1920	N	1433	-0-	-487	-0-	57	1	1213	2	N	-0-					-0-
							163	3									
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	57	1	993	2	N	-0-					-0-
							136	3									

TOTAL GAS PROD: 23,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2481	-0-	-61	-0-	88	1	2242	2	N	-0-					-0-
							151	3									
02	2378	N	2098	-0-	-280	-0-	75	1	1737	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	2294	N	1635	-0-	-659	-0-	54	1	1401	2	N	-0-					-0-
							180	3									
04	2400	N	1898	-0-	-502	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
							167	3									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	80	1	2019	2	N	-0-					-0-
							133	3									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	68	1	1741	2	N	-0-					-0-
							103	3									
07	1953	N	1052	-0-	-901	-0-	39	1	987	2	N	-0-					-0-
							26	3									
08	2232	N	1585	-0-	-647	-0-	57	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	58	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	2	N	-0-					-0-
							204	3									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	74	1	1561	2	N	-0-					-0-
							210	3									
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	68	1	1200	2	N	-0-					-0-
							166	3									

TOTAL GAS PROD: 21,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3393	-0-	-203	-0-	407	1	2751	2	Y	5					46
							229	3	6	9							
02	3103	X	2967	-0-	-136	-0-	146	1	2333	2	Y	-0-					46
							488	3									
03	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	147	1	1491	2	Y	6					52
							329	3	7	9							
04	3270	X	3003	-0-	-267	-0-	205	1	2371	2	Y	32					84
							392	3	35	9							
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	257	1	2438	2	Y	23					107
							387	3	25	9							
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	313	1	2312	2	Y	47					154
							348	3	52	9							
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	277	1	2492	2	Y	15	144	1			25
							406	3	17	9							
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	275	1	2365	2	Y	12					37
							419	3	13	9							
09	3000	X	2640	-0-	-360	-0-	251	1	2070	2	Y	10					47
							308	3	11	9							
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	290	1	2523	2	Y	-0-					47
							309	3									
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	261	1	2271	2	Y	32					79
							358	3	35	9							
12	3100	X	2656	-0-	-444	-0-	296	1	2013	2	Y	-0-					79
							347	3									

TOTAL GAS PROD: 35,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	61	1	618	2	N	17					80
							102	3	19	9							
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	25	1	617	2	N	20					100
							121	3	22	9							
03	899	N	651	-0-	-248	-0-	37	1	502	2	N	-0-					100
							112	3									
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	19	1	605	2	N	3					103
							129	3	3	9							
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	44	1	650	2	N	9					112
							127	3	10	9							
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	N	13					125
							87	3	14	9							
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	23	1	598	2	N	8					133
							129	3	9	9							
08	837	N	642	-0-	-195	-0-	61	1	476	2	N	-0-	42	1			91
							105	3									
09	630	N	527	-0-	-103	-0-	33	1	417	2	N	1					92
							76	3	1	9							
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	33					125
							101	3	36	9							
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	17					142
							97	3	19	9							
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	11					153
							102	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 8,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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	2077	N	1848	-0-	-229	-0-	144	1	1464	2	N	-0-					138
							240	3									
02	1943	N	1675	-0-	-268	-0-	55	1	1352	2	N	-0-					138
							268	3									
03	1922	N	1694	-0-	-228	-0-	94	1	1284	2	N	27					165
							286	3	30	9							
04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	48	1	1556	2	N	7					172
							331	3	8	9							
05	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	93	1	1365	2	N	20	165	1			27
							266	3	22	9							
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	99	1	1342	2	N	11					38
							236	3	12	9							
07	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	51	1	1302	2	N	12					50
							280	3	13	9							
08	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	164	1	1274	2	N	13					63
							278	3	14	9							
09	1680	N	1439	-0-	-241	-0-	90	1	1126	2	N	17					80
							204	3	19	9							
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	N	20					100
							294	3	22	9							
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	130	1	1480	2	N	17					117
							287	3	19	9							
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	2	N	5					122
							286	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 21,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	102	1	1779	2	N	-0-					128
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	88	1	1601	2	N	-0-					128
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	95	1	1505	2	N	-0-					128
04	1830	N	1512	-0-	-318	-0-	35	1	1303	2	N	44					172
							126	3	48	9							
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	97	1	1615	2	N	5					177
							152	3	6	9							
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	2	N	-0-					177
							144	3									
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	57	1	1681	2	N	-0-					177
							164	3									
08	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	150	1	1316	2	N	-0-					177
							153	3									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	N	-0-					177
							186	3									
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	95	1	1689	2	N	-0-					177
							137	3									
11	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	101	1	1297	2	N	-0-					177
							142	3									
12	2139	N	1562	-0-	-577	-0-	87	1	1304	2	N	-0-					177
							171	3									

TOTAL GAS PROD: 21,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2071	-0-	-378	-0-	249	1	1680	2	Y	2					124
							140	3	2	9							
02	2407	X	1675	-0-	-732	-0-	82	1	1317	2	Y	-0-					124
							276	3									
03	2573	X	1429	-0-	-1144	-0-	107	1	1083	2	Y	-0-					124
							239	3									
04	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	103	1	1192	2	Y	-0-					124
							197	3									
05	2077	X	1515	-0-	-562	-0-	126	1	1198	2	Y	-0-					124
							191	3									
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	241	1	1779	2	Y	66					190
							268	3	73	9							
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	167	1	1500	2	Y	3	170	1			23
							244	3	3	9							
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	147	1	1267	2	Y	5					28
							225	3	6	9							
09	1890	N	1581	-0-	-309	-0-	151	1	1245	2	Y	-0-					28
							185	3									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1578	2	Y	13					41
							195	3	14	9							
11	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	133	1	1155	2	Y	1					42
							182	3	1	9							
12	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	153	1	1041	2	Y	-0-					42
							179	3									

TOTAL GAS PROD: 20,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		92	1	931	2	N	-0-					100
								153	3									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-		22	1	536	2	N	20					120
								106	3	22	9							
03	1612	N	699	-0-	-913	-0-		39	1	539	2	N	-0-					120
								121	3									
04	1140	N	527	-0-	-613	-0-		13	1	424	2	N	-0-					120
								90	3									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-		41	1	594	2	N	-0-					120
								115	3									
06	690	N	646	-0-	-44	-0-		37	1	501	2	N	18					138
								88	3	20	9							
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-		19	1	494	2	N	-0-					138
								107	3									
08	744	N	512	-0-	-232	-0-		48	1	373	2	N	9					147
								81	3	10	9							
09	660	N	571	-0-	-89	-0-		36	1	452	2	N	1					148
								82	3	1	9							
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-		33	1	532	2	N	9					157
								82	3	10	9							
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-		44	1	495	2	N	5	139	1			23
								96	3	6	9							
12	589	N	282	-0-	-307	-0-		16	1	208	2	N	9					32
								48	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

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	1333	N	1264	-0-	-69	-0-		99	1	1001	2	N	-0-					98
								164	3									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-		40	1	973	2	N	9					107
								192	3	10	9							
03	1364	N	1020	-0-	-344	-0-		56	1	769	2	N	21					128
								172	3	23	9							
04	1230	N	1092	-0-	-138	-0-		27	1	878	2	N	-0-					128
								187	3									
05	1302	N	1178	-0-	-124	-0-		62	1	912	2	N	24					152
								178	3	26	9							
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		68	1	916	2	N	41	155	1			38
								161	3	45	9							
07	1116	N	996	-0-	-120	-0-		31	1	782	2	N	14					52
								168	3	15	9							
08	1178	N	946	-0-	-232	-0-		89	1	689	2	N	16					68
								150	3	18	9							
09	1200	N	875	-0-	-325	-0-		54	1	677	2	N	19					87
								123	3	21	9							
10	992	N	884	-0-	-108	-0-		45	1	719	2	N	8					95
								111	3	9	9							
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-		64	1	727	2	N	13					108
								141	3	14	9							
12	899	N	662	-0-	-237	-0-		37	1	490	2	N	20					128
								113	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

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	1445	-0-	-229	-0-	125	1	1227	2	N	-0-			52
							93	3							
02	1363	N	1202	-0-	-161	-0-	59	1	979	2	N	-0-			52
							164	3							
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	83	1	874	2	N	-0-			52
							155	3							
04	1410	N	1039	-0-	-371	-0-	72	1	847	2	N	-0-			52
							120	3							
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	97	1	936	2	N	-0-			52
							130	3							
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	120	1	907	2	N	15			67
							116	3	17	9					
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	106	1	978	2	N	-0-			67
							136	3							
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1096	2	N	3			70
							171	3	3	9					
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	124	1	1081	2	N	-0-			70
							167	3							
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	121	1	1049	2	N	-0-			70
							129	3							
11	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	104	1	910	2	N	-0-			70
							145	3							
12	1426	N	1094	-0-	-332	-0-	122	1	829	2	N	-0-			70
							143	3							

TOTAL GAS PROD: 14,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

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	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	97	1	2469	2	N	-0-			-0-
							166	3							
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	78	1	1791	2	N	-0-			-0-
							294	3							
03	2170	N	1564	-0-	-606	-0-	52	1	1340	2	N	-0-			-0-
							172	3							
04	2100	N	1899	-0-	-201	-0-	63	1	1669	2	N	-0-			-0-
							167	3							
05	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	65	1	1646	2	N	-0-			-0-
							108	3							
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1409	2	N	-0-			-0-
							83	3							
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	74	1	1870	2	N	-0-			-0-
							49	3							
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2173	2	N	-0-			-0-
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	69	1	1791	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1547	-0-	-437	-0-	62	1	1276	2	N	-0-			-0-
							209	3							
11	2100	N	1364	-0-	-736	-0-	55	1	1154	2	N	-0-			-0-
							155	3							
12	1922	N	1221	-0-	-701	-0-	58	1	1022	2	N	-0-			-0-
							141	3							

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-320	-0-	77	1	1339	2	N	-0-			77
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	2	N	5			82
							6	9							
03	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	81	1	1276	2	N	3			85
							3	9							
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	36	1	1349	2	N	-0-			85
							130	3							
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-			85
							138	3							
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	2	N	-0-			85
							139	3							
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	60	1	1766	2	N	-0-			85
							173	3							
08	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	136	1	1199	2	N	-0-			85
							140	3							
09	1800	N	1488	-0-	-312	-0-	91	1	1263	2	N	-0-			85
							134	3							
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1327	2	N	-0-			85
							108	3							
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	119	1	1515	2	N	-0-			85
							166	3							
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	84	1	1261	2	N	-0-			85
							165	3							

TOTAL GAS PROD: 19,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	33	1	846	2	N	-0-			-0-
							57	3							
02	899	N	808	-0-	-91	-0-	29	1	669	2	N	-0-			-0-
							110	3							
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	27	1	689	2	N	-0-			-0-
							88	3							
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	37	1	978	2	N	-0-			-0-
							98	3							
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	58	1	1471	2	N	-0-			-0-
							97	3							
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	54	1	1382	2	N	-0-			-0-
							81	3							
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	70	1	1781	2	N	-0-			-0-
							47	3							
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	58	1	1556	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	43	1	1119	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1154	-0-	-737	-0-	46	1	952	2	N	-0-			-0-
							156	3							
11	1560	N	1037	-0-	-523	-0-	42	1	878	2	N	-0-			-0-
							117	3							
12	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	48	1	844	2	N	-0-			-0-
							116	3							

TOTAL GAS PROD: 14,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	815	2	N	3					115
							73	3	3	9							
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	36	1	842	2	N	-0-					115
							67	3									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	N	-0-					115
							86	3									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	N	-0-					115
							71	3									
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	105	1	1365	2	N	-0-					115
							129	3									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1420	2	N	-0-					115
							109	3									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	135	1	1329	2	N	-0-					115
							114	3									
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	2	N	3	83	1			35
							145	3	3	9							
09	1650	N	1393	-0-	-257	-0-	56	1	1224	2	N	-0-					35
							113	3									
10	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	45	1	1096	2	N	-0-					35
							67	3									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	41	1	1422	2	N	-0-					35
							129	3									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					35
							116	3									

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	337	1	2282	2	Y	38					192
							190	3	42	9							
02	INC G-10		1842	-0-	1842	1842	90	1	1448	2	Y	-0-					192
							304	3									
03	INC G-10		1763	-0-	1763	3605	132	1	1334	2	Y	3					195
							294	3	3	9							
04	INC G-10		2031	-0-	2031	5636	140	1	1623	2	Y	-0-					195
							268	3									
05	INC G-10		1889	-0-	1889	7525	158	1	1495	2	Y	-0-					195
							236	3									
06	600	N	1762	-0-	1162	8687	183	1	1355	2	Y	17	149	1			63
							205	3	19	9							
07	3100	N	1688	-0-	-1412	7275	147	1	1325	2	Y	-0-	10	1			53
							216	3									
08	3100	N	1563	-0-	-1537	5738	140	1	1204	2	Y	5					58
							213	3	6	9							
09	3000	N	1366	-0-	-1634	4104	130	1	1075	2	Y	1					59
							160	3	1	9							
10	3100	N	1601	-0-	-1499	2605	148	1	1293	2	Y	-0-					59
							160	3									
11	3000	N	1416	-0-	-1584	1021	128	1	1113	2	Y	-0-					59
							175	3									
12	2064	N	1043	-0-	-1021	-0-	116	1	790	2	Y	1					60
							136	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		78	1	1995	2	N	-0-					-0-
								134	3									
02	2001	N	1708	-0-	-293	-0-		61	1	1414	2	N	-0-					-0-
								233	3									
03	2139	N	1734	-0-	-405	-0-		57	1	1486	2	N	-0-					-0-
								191	3									
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-		86	1	2264	2	N	-0-					-0-
								226	3									
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		75	1	1886	2	N	-0-					-0-
								124	3									
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		63	1	1593	2	N	-0-					-0-
								93	3									
07	2139	N	1646	-0-	-493	-0-		61	1	1544	2	N	-0-					-0-
								41	3									
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-		78	1	2100	2	N	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		71	1	1850	2	N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		69	1	1421	2	N	-0-					-0-
								233	3									
11	2070	N	1542	-0-	-528	-0-		62	1	1305	2	N	-0-					-0-
								175	3									
12	1984	N	1272	-0-	-712	-0-		61	1	1065	2	N	-0-					-0-
								146	3									

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-		121	1	3102	2	N	-0-					-0-
								209	3									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-		111	1	2564	2	N	-0-					-0-
								423	3									
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-		109	1	2844	2	N	-0-					-0-
								365	3									
04	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-		94	1	2481	2	N	-0-					-0-
								248	3									
05	2573	X	2424	-0-	-149	-0-		87	1	2194	2	N	-0-					-0-
								143	3									
06	2490	X	2204	-0-	-286	-0-		79	1	2007	2	N	-0-					-0-
								118	3									
07	2573	X	1927	-0-	-646	-0-		72	1	1808	2	N	-0-					-0-
								47	3									
08	2573	X	2335	-0-	-238	-0-		83	1	2252	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2099	-0-	-391	-0-		78	1	2021	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2382	-0-	-36	-0-		95	1	1964	2	N	-0-					-0-
								323	3									
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-		94	1	1992	2	N	-0-					-0-
								268	3									
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-		126	1	2206	2	N	-0-					-0-
								304	3									

TOTAL GAS PROD: 31,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	103	1	2643	2	N	-0-			-0-
							178	3							
02	2610	X	2024	-0-	-586	-0-	73	1	1676	2	N	-0-			-0-
							275	3							
03	2790	X	2710	-0-	-80	-0-	89	1	2323	2	N	-0-			-0-
							298	3							
04	2700	N	2649	-0-	-51	-0-	88	1	2328	2	N	-0-			-0-
							233	3							
05	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	106	1	2666	2	N	-0-			-0-
							175	3							
06	2610	N	2351	-0-	-259	-0-	84	1	2142	2	N	-0-			-0-
							125	3							
07	2728	N	2052	-0-	-676	-0-	76	1	1925	2	N	-0-			-0-
							51	3							
08	2790	N	2140	-0-	-650	-0-	76	1	2064	2	N	-0-			-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	99	1	2574	2	N	-0-			-0-
10	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	119	1	2465	2	N	-0-			-0-
							405	3							
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	107	1	2261	2	N	-0-			-0-
							304	3							
12	2759	N	1703	-0-	-1056	-0-	81	1	1425	2	N	-0-			-0-
							197	3							

TOTAL GAS PROD: 29,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	148	1	3774	2	N	-0-			-0-
							254	3							
02	3915	X	3798	-0-	-117	-0-	136	1	3144	2	N	-0-			-0-
							518	3							
03	4185	X	3489	-0-	-696	-0-	114	1	2991	2	N	-0-			-0-
							384	3							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	138	1	3620	2	N	-0-			-0-
							361	3							
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	154	1	3859	2	N	-0-			-0-
							252	3							
06	4050	X	3535	-0-	-515	-0-	127	1	3220	2	N	-0-			-0-
							188	3							
07	4185	X	3196	-0-	-989	-0-	118	1	2999	2	N	-0-			-0-
							79	3							
08	4278	X	3596	-0-	-682	-0-	129	1	3467	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	2917	-0-	-1223	-0-	108	1	2809	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	2695	-0-	-1583	-0-	108	1	2223	2	N	-0-			-0-
							364	3							
11	3540	X	3136	-0-	-404	-0-	126	1	2654	2	N	-0-			-0-
							356	3							
12	3596	X	3345	-0-	-251	-0-	159	1	2799	2	N	-0-			-0-
							387	3							

TOTAL GAS PROD: 42,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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	3038	X	2410	-0-		-628	-0-	207	1	2028	2	N	20					97
								153	3	22	9							
02	2697	X	2197	-0-		-500	-0-	107	1	1771	2	N	20					117
								297	3	22	9							
03	2759	X	2120	-0-		-639	-0-	157	1	1652	2	N	16					133
								293	3	18	9							
04	2340	N	2090	-0-		-250	-0-	143	1	1691	2	N	14					147
								241	3	15	9							
05	2356	N	2127	-0-		-229	-0-	176	1	1700	2	N	13					160
								237	3	14	9							
06	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	231	1	1741	2	N	21	149	1			32
								223	3	23	9							
07	2170	N	2148	-0-		-22	-0-	185	1	1700	2	N	25					57
								235	3	28	9							
08	2139	N	1925	-0-		-214	-0-	172	1	1504	2	N	13					70
								235	3	14	9							
09	2220	N	1917	-0-		-303	-0-	172	1	1494	2	N	18					88
								231	3	20	9							
10	2139	N	1815	-0-		-324	-0-	167	1	1457	2	N	10					98
								180	3	11	9							
11	1860	N	1661	-0-		-199	-0-	148	1	1293	2	N	14					112
								205	3	15	9							
12	1984	N	1320	-0-		-664	-0-	145	1	989	2	N	13					125
								172	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

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	6398	X	6398	-0-		-0-	-0-	553	1	5405	2	N	30					137
								407	3	33	9							
02	6133	X	6133	-0-		-0-	-0-	299	1	4968	2	N	31					168
								832	3	34	9							
03	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	368	1	3877	2	N	24					192
								686	3	26	9							
04	6144	X	6144	-0-		-0-	-0-	422	1	4998	2	N	12	158	1			46
								711	3	13	9							
05	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	457	1	4418	2	N	27					73
								615	3	30	9							
06	5202	X	5202	-0-		-0-	-0-	545	1	4112	2	N	15					88
								528	3	17	9							
07	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	467	1	4292	2	N	7					95
								593	3	8	9							
08	6138	X	5321	-0-		-817	-0-	477	1	4180	2	N	10					105
								653	3	11	9							
09	5940	X	5317	-0-		-623	-0-	479	1	4168	2	N	23					128
								645	3	25	9							
10	5518	X	5293	-0-		-225	-0-	489	1	4260	2	N	17					145
								525	3	19	9							
11	5190	X	4817	-0-		-373	-0-	433	1	3769	2	N	17					162
								596	3	19	9							
12	5487	X	4252	-0-		-1235	-0-	471	1	3206	2	N	18					180
								555	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 64,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	224	1	3003	2	Y	14	17	1			10
							15	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	209	1	2819	2	Y	12	17	1			5
							13	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	224	1	2616	2	Y	13	16	1			2
							14	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	216	1	2927	2	Y	13					15
							14	9									
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	226	1	3224	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
06	3030	X	2031	-0-	-999	-0-	125	1	1884	2	Y	20	17	1			15
							22	9									
07	3131	X	1784	-0-	-1347	-0-	120	1	1657	2	Y	6	16	1			5
							7	9									
08	2821	X	1970	-0-	-851	-0-	122	1	1829	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
09	2730	X	1953	-0-	-777	-0-	114	1	1836	2	Y	3					8
							3	9									
10	2821	X	1905	-0-	-916	-0-	118	1	1770	2	Y	15	17	1			6
							17	9									
11	2040	X	1794	-0-	-246	-0-	114	1	1659	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
12	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	50	1	676	2	Y	3					11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2008	-0-	-100	-0-	214	1	1794	2	Y	-0-					52
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	213	1	1720	2	Y	11					63
							12	9									
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	223	1	1918	2	Y	-0-					63
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	239	1	1944	2	Y	7					70
							8	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	248	1	1983	2	Y	-0-					70
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	243	1	1881	2	Y	-0-					70
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	239	1	1825	2	Y	-0-					70
08	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	221	1	1647	2	Y	-0-					70
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	228	1	1784	2	Y	-0-	59	1			11
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	258	1	2007	2	Y	-0-					11
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	214	1	1748	2	Y	7					18
							8	9									
12	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	221	1	1666	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	360	1	3020	2	Y	-0-	11	1			27
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	345	1	2782	2	Y	-0-					27
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	338	1	2910	2	Y	5					32
							6	9									
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	324	1	2634	2	Y	2					34
							2	9									
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	380	1	3036	2	Y	2					36
							2	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	336	1	2595	2	Y	-0-					36
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	344	1	2623	2	Y	-0-					36
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	409	1	3051	2	Y	6					42
							7	9									
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	367	1	2871	2	Y	1					43
							1	9									
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	375	1	2914	2	Y	3					46
							3	9									
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2774	2	Y	2					48
							2	9									
12	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	342	1	2577	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 38,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	85	1	1143	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1073	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	85	1	996	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	82	1	1114	2	Y	3					3
							3	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	86	1	1227	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	98	1	1470	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	71	1	984	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	1302	N	918	-0-	-384	-0-	57	1	859	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	87	1	1407	2	Y	-0-					1
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	87	1	1271	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	96	1	1301	2	Y	5					6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	153	1	1278	2	Y	-0-	5	1			12
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	189	1	1524	2	Y	-0-					12
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	231	1	1987	2	Y	2					14
							2	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	233	1	1890	2	Y	1					15
							1	9									
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	233	1	1860	2	Y	1					16
							1	9									
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	210	1	1625	2	Y	-0-					16
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	221	1	1690	2	Y	-0-					16
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	217	1	1622	2	Y	3					19
							3	9									
09	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	192	1	1503	2	Y	-0-					19
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	212	1	1647	2	Y	1					20
							1	9									
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	312	1	2543	2	Y	1					21
							1	9									
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	297	1	2235	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 24,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2360	-0-	-182	-0-	252	1	2108	2	Y	-0-					91
02	2204	N	2145	-0-	-59	-0-	235	1	1895	2	Y	14					105
							15	9									
03	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	231	1	1983	2	Y	-0-					105
04	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	246	1	2001	2	Y	9					114
							10	9									
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	241	1	1922	2	Y	-0-					114
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	239	1	1845	2	Y	-0-					114
07	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	249	1	1901	2	Y	-0-					114
08	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	241	1	1798	2	Y	-0-					114
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	224	1	1755	2	Y	-0-	97	1			17
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	259	1	2012	2	Y	1					18
							1	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	246	1	2001	2	Y	9					27
							10	9									
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	256	1	1924	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 26,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	108	1	1457	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	101	1	1367	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	109	1	1269	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	101	1	1371	2	Y	3					4
							3	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	109	1	1564	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	126	1	1902	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	122	1	1676	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	123	1	1850	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	115	1	1856	2	Y	1					2
							1	9									
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1920	N	1798	-0-	-122	-0-	115	1	1677	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	2046	N	1533	-0-	-513	-0-	105	1	1425	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	209	1	1752	2	Y	-0-					23
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	220	1	1776	2	Y	-0-					23
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	206	1	1775	2	Y	-0-					23
04	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	185	1	1506	2	Y	-0-					23
05	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	191	1	1527	2	Y	1					24
							1	9									
06	1920	N	1789	-0-	-131	-0-	205	1	1584	2	Y	-0-					24
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	214	1	1632	2	Y	-0-					24
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	207	1	1546	2	Y	1					25
							1	9									
09	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	180	1	1405	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	186	1	1443	2	Y	-0-					3
11	1710	N	1610	-0-	-100	-0-	176	1	1434	2	Y	-0-					3
12	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	173	1	1300	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	313	1	2618	2	Y	-0-					40
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	269	1	2170	2	Y	-0-					40
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	261	1	2247	2	Y	1					41
							1	9									
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	260	1	2115	2	Y	1					42
							1	9									
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	275	1	2196	2	Y	-0-					42
06	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	268	1	2069	2	Y	-0-					42
07	2449	N	2209	-0-	-240	-0-	256	1	1953	2	Y	-0-					42
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	264	1	1967	2	Y	5					47
							6	9									
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	305	1	2383	2	Y	8	47	1			8
							9	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	305	1	2370	2	Y	1					9
							1	9									
11	3000	N	3642	-0-	642	642	398	1	3244	2	Y	-0-					9
12	2767	N	2125	-0-	-642	-0-	249	1	1876	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 30,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	241	1	2023	2	Y	1	7	1			17
							1	9									
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	253	1	2042	2	Y	-0-					17
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	251	1	2156	2	Y	2					19
							2	9									
04	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	235	1	1907	2	Y	1					20
							1	9									
05	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	235	1	1880	2	Y	1					21
							1	9									
06	2280	N	1906	-0-	-374	-0-	218	1	1688	2	Y	-0-					21
07	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	223	1	1700	2	Y	-0-					21
08	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	211	1	1578	2	Y	2					23
							2	9									
09	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	196	1	1536	2	Y	1					24
							1	9									
10	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	204	1	1583	2	Y	1					25
							1	9									
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	186	1	1517	2	Y	1					26
							1	9									
12	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 23,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-		163	1 6 9	2185	2	Y	5	6	1			4
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		152	1 4 9	2051	2	Y	4	6	1			2
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-		163	1 6 9	1903	2	Y	5	6	1			1
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		146	1 4 9	1983	2	Y	4					5
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-		164	1 7 9	2346	2	Y	6	6	1			5
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		134	1 9 9	2015	2	Y	8	7	1			6
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-		129	1 2 9	1776	2	Y	2	6	1			2
08	2511	N	2098	-0-	-413	-0-		131	1 7 9	1960	2	Y	6	6	1			2
09	2100	N	2090	-0-	-10	-0-		122	1 1 9	1967	2	Y	1					3
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		126	1 6 9	1896	2	Y	5	6	1			2
11	2040	N	1907	-0-	-133	-0-		122	1 8 9	1777	2	Y	7	6	1			3
12	3100	N	3401	-0-	301	301		234	1 1 9	3166	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-		5	1 10 9	4576	2	Y	9	12	1			7
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-		4	1 10 9	4094	2	Y	9	13	1			3
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-		4	1 12 9	2945	2	Y	11	12	1			2
04	4320	X	4219	-0-	-101	-0-		4	1 9 9	4206	2	Y	8					10
05	4464	X	4288	-0-	-176	-0-		4	1 11 9	4273	2	Y	10	11	1			9
06	4320	X	3764	-0-	-556	-0-		4	1 18 9	3742	2	Y	16	13	1			12
07	4402	X	3587	-0-	-815	-0-		4	1 4 9	3579	2	Y	4	13	1			3
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		4	1 15 9	3678	2	Y	14	13	1			4
09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-		3	1 2 9	3667	2	Y	2					6
10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-		4	1 12 9	3714	2	Y	11	13	1			4
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-		3	1 17 9	3311	2	Y	15	13	1			6
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		4	1 2 9	3442	2	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 45,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

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	837	N	837	-0-	-0-		-0-		58	1	773	2	Y	5	6	1			4
									6	9									
02	786	N	786	-0-	-0-		-0-		54	1	726	2	Y	5	7	1			2
									6	9									
03	738	N	738	-0-	-0-		-0-		58	1	674	2	Y	5	6	1			1
									6	9									
04	844	N	844	-0-	-0-		-0-		58	1	780	2	Y	5					6
									6	9									
05	894	N	894	-0-	-0-		-0-		58	1	830	2	Y	5	6	1			5
									6	9									
06	3000	N	3739	-0-	739		739		232	1	3498	2	Y	8	7	1			6
									9	9									
07	3100	N	4690	-0-	1590		2329		317	1	4371	2	Y	2	6	1			2
									2	9									
08	7483	X	5154	-0-	-2329		-0-		322	1	4825	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
09	5145	X	5145	-0-	-0-		-0-		301	1	4843	2	Y	1					3
									1	9									
10	4984	X	4984	-0-	-0-		-0-		311	1	4667	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
11	4800	X	4684	-0-	-116		-0-		301	1	4375	2	Y	7	6	1			3
									8	9									
12	4960	X	3401	-0-	-1559		-0-		234	1	3163	2	Y	4					7
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

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	424	N	424	-0-	-0-		-0-		45	1	379	2	Y	-0-					20
02	398	N	398	-0-	-0-		-0-		44	1	354	2	Y	-0-					20
03	384	N	384	-0-	-0-		-0-		40	1	344	2	Y	-0-					20
04	367	N	367	-0-	-0-		-0-		40	1	327	2	Y	-0-					20
05	406	N	406	-0-	-0-		-0-		45	1	360	2	Y	1					21
									1	9									
06	411	N	411	-0-	-0-		-0-		47	1	364	2	Y	-0-					21
07	341	N	239	-0-	-102		-0-		28	1	211	2	Y	-0-					21
08	479	N	479	-0-	-0-		-0-		56	1	421	2	Y	2					23
									2	9									
09	420	N	297	-0-	-123		-0-		33	1	260	2	Y	4	23	1			4
									4	9									
10	317	N	317	-0-	-0-		-0-		36	1	281	2	Y	-0-					4
11	450	N	277	-0-	-173		-0-		30	1	246	2	Y	1					5
									1	9									
12	417	N	417	-0-	-0-		-0-		49	1	368	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

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	4167	X	4167	-0-	-0-		-0-	444	1	3722	2	Y	1	11	1			26
								1	9									
02	3636	X	3636	-0-	-0-		-0-	401	1	3235	2	Y	-0-					26
03	5009	X	5009	-0-	-0-		-0-	521	1	4482	2	Y	5					31
								6	9									
04	4320	X	4319	-0-	-1		-0-	473	1	3844	2	Y	2					33
								2	9									
05	4464	X	3904	-0-	-560		-0-	434	1	3468	2	Y	2					35
								2	9									
06	4500	X	3710	-0-	-790		-0-	425	1	3285	2	Y	-0-					35
07	4650	X	4539	-0-	-111		-0-	526	1	4013	2	Y	-0-					35
08	4172	X	4172	-0-	-0-		-0-	492	1	3674	2	Y	5					40
								6	9									
09	4753	X	4753	-0-	-0-		-0-	538	1	4213	2	Y	2					42
								2	9									
10	4276	X	4276	-0-	-0-		-0-	487	1	3787	2	Y	2					44
								2	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-		-0-	412	1	3359	2	Y	2					46
								2	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-		-0-	413	1	3109	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 49,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

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	2981	N	2981	-0-	-0-		-0-	318	1	2662	2	Y	1	4	1			10
								1	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-		-0-	247	1	1995	2	Y	-0-					10
03	2548	N	2548	-0-	-0-		-0-	265	1	2282	2	Y	1					11
								1	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-		-0-	292	1	2370	2	Y	1					12
								1	9									
05	2661	N	2661	-0-	-0-		-0-	296	1	2365	2	Y	-0-					12
06	2484	N	2484	-0-	-0-		-0-	285	1	2199	2	Y	-0-					12
07	2571	N	2571	-0-	-0-		-0-	298	1	2273	2	Y	-0-					12
08	2481	N	2481	-0-	-0-		-0-	293	1	2186	2	Y	2					14
								2	9									
09	2488	N	2488	-0-	-0-		-0-	282	1	2206	2	Y	-0-					14
10	2672	N	2672	-0-	-0-		-0-	305	1	2366	2	Y	1					15
								1	9									
11	2280	N	2241	-0-	-39		-0-	245	1	1995	2	Y	1					16
								1	9									
12	3100	N	3640	-0-	540		540	427	1	3213	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 31,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

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	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	400	1	5378	2	Y	100	132	1			73
							110	9									
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	375	1	5049	2	Y	92	130	1			35
							101	9									
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	401	1	4685	2	Y	99	117	1			17
							109	9									
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	401	1	5424	2	Y	100					117
							110	9									
05	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	395	1	5641	2	Y	95	120	1			92
							105	9									
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	290	1	4372	2	Y	153	130	1			115
							168	9									
07	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	279	1	3852	2	Y	42	123	1			34
							46	9									
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	284	1	4252	2	Y	129	128	1			35
							142	9									
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	265	1	4268	2	Y	23					58
							25	9									
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	274	1	4113	2	Y	113	128	1			43
							124	9									
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	265	1	3855	2	Y	143	128	1			58
							157	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	319	1	4315	2	Y	21					79
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 60,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

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	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	306	1	2563	2	Y	-0-					42
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	237	1	1908	2	Y	-0-					42
03	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	313	1	2692	2	Y	-0-					42
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	261	1	2120	2	Y	-0-					42
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	301	1	2401	2	Y	1					43
							1	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	288	1	2228	2	Y	-0-					43
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	275	1	2099	2	Y	-0-					43
08	2697	N	2245	-0-	-452	-0-	265	1	1978	2	Y	2					45
							2	9									
09	2520	N	2185	-0-	-335	-0-	247	1	1934	2	Y	4	45	1			4
							4	9									
10	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	242	1	1876	2	Y	1					5
							1	9									
11	2160	N	1962	-0-	-198	-0-	214	1	1748	2	Y	-0-					5
12	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	238	1	1792	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	134	1	1123	2	Y	-0-	5	1			12
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	141	1	1136	2	Y	-0-					12
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	124	1	1065	2	Y	2					14
							2	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	122	1	989	2	Y	1					15
							1	9									
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	Y	1					16
							1	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	2	Y	-0-					16
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	125	1	957	2	Y	-0-					16
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	129	1	962	2	Y	3					19
							3	9									
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	121	1	944	2	Y	-0-					19
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	962	2	Y	1					20
							1	9									
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	Y	1					21
							1	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1302	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	162	1	1356	2	Y	-0-					15
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	154	1	1242	2	Y	-0-					15
03	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	147	1	1265	2	Y	1					16
							1	9									
04	1440	N	1258	-0-	-182	-0-	138	1	1120	2	Y	-0-					16
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	146	1	1163	2	Y	-0-					16
06	1380	N	1266	-0-	-114	-0-	145	1	1121	2	Y	-0-					16
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	153	1	1172	2	Y	-0-					16
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	144	1	1074	2	Y	2					18
							2	9									
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	136	1	1063	2	Y	2	17	1			3
							2	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	158	1	1228	2	Y	-0-					3
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	138	1	1125	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	134	1	1012	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1336	-0-	-121	-0-	1317	2	19	9	N	17	155	1			92
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	1244	2	19	9	N	17					109
03	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1272	2			N	-0-					109
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					109
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					109
06	1230	N	776	-0-	-454	-0-	776	2			N	-0-					109
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					109
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					109
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					109
10	1302	N	830	-0-	-472	-0-	830	2			N	-0-	62	1			47
11	1320	N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-					47
12	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1073	2	12	9	N	11					58

TOTAL GAS PROD: 14,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					17
02	522	N	512	-0-	-10	-0-	511	2	1	9	Y	1	1	8			17
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					17
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-	5	1			12
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	256	2	23	9	Y	21	1	8			32
06	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			Y	-0-	27	1			5
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	8			5
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	Y	3	3	8			5
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	237	2	7	9	Y	6	4	1	4	8	3
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11	3	8			11
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	175	2	9	9	Y	8	11	1	5	8	3
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	8			3

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	241	1	2358	2	N	1	131	1	1	8	23
							1	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	2	N	-0-					23
03	3100	X	2184	-0-	-916	-0-	238	1	1946	2	N	-0-					23
04	3000	X	1874	-0-	-1126	-0-	197	1	1677	2	N	-0-					23
05	3100	X	1757	-0-	-1343	-0-	216	1	1541	2	N	-0-					23
06	2520	X	1518	-0-	-1002	-0-	190	1	1328	2	N	-0-					23
07	2294	X	1482	-0-	-812	-0-	169	1	1313	2	N	-0-					23
08	2170	X	1659	-0-	-511	-0-	182	1	1477	2	N	-0-					23
09	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	169	1	1227	2	N	-0-					23
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	181	1	1297	2	N	-0-					23
11	1620	N	1444	-0-	-176	-0-	175	1	1269	2	N	-0-					23
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	232	1	2261	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	-0-	-181	-0-	66	1	643	2	N	36	130	1			15
							40	9									
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	71	1	661	2	N	-0-					15
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	76	1	617	2	N	-0-					15
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	85	1	724	2	N	-0-					15
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	98	1	698	2	N	-0-					15
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	88	1	612	2	N	-0-					15
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	148	1	1144	2	N	-0-					15
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	163	1	1321	2	N	-0-					15
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	133	1	964	2	N	158	155	1			18
							174	9									
10	1302	N	1087	-0-	-215	-0-	133	1	954	2	N	-0-					18
11	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	122	1	887	2	N	-0-					18
12	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	96	1	934	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-508	-0-	420	1	921	2	N	10					32
							11	9									
02	1682	X	912	-0-	-770	-0-	305	1	607	2	N	-0-					32
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	442	1	1092	2	N	6					38
							7	9									
04	1470	X	862	-0-	-608	-0-	833	1	29	2	N	-0-					38
05	1364	X	576	-0-	-788	-0-	21	1	551	2	N	4					42
							4	9									
06	1500	X	405	-0-	-1095	-0-	15	1	390	2	N	-0-					42
07	1550	X	434	-0-	-1116	-0-	17	1	417	2	N	-0-					42
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	N	-0-					42
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					42
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	N	-0-					42
11	1080	N	516	-0-	-564	-0-	495	1	21	2	N	-0-					42
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 9,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	144	1	1408	2	N	42					85
							46	9									
02	1653	N	1306	-0-	-347	-0-	125	1	1162	2	N	17					102
							19	9									
03	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	151	1	1233	2	N	-0-					102
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	169	1	1439	2	N	-0-					102
05	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	152	1	1084	2	N	-0-					102
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	172	1	1203	2	N	7					109
							8	9									
07	1674	N	1299	-0-	-375	-0-	148	1	1147	2	N	4					113
							4	9									
08	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	120	1	970	2	N	2					115
							2	9									
09	1380	N	1219	-0-	-161	-0-	148	1	1070	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	151	1	1087	2	N	-0-					115
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	-0-					115
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	137	1	1338	2	N	15					130
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1100	-0-	-760	-0-	1100	2			Y	-0-					45
02	1682	X	900	-0-	-782	-0-	891	2	9	9	Y	8					53
03	1798	X	846	-0-	-952	-0-	824	2	22	9	Y	20	26	1			47
04	1440	X	757	-0-	-683	-0-	757	2			Y	-0-	32	1			15
05	1147	X	811	-0-	-336	-0-	804	2	7	9	Y	6					21
06	1050	X	758	-0-	-292	-0-	758	2			Y	-0-	17	1			4
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1018	2	9	9	Y	8					12
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	2	1	9	Y	1					13
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	782	2	9	9	Y	8	18	1			3
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	903	2	15	9	Y	14					17
11	1080	N	904	-0-	-176	-0-	898	2	6	9	Y	5	18	1			4
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2758	-0-	-435	-0-	2733	2	25	9	Y	23	38	1			48
02	2987	X	2340	-0-	-647	-0-	2326	2	14	9	Y	13					61
03	3131	X	2364	-0-	-767	-0-	2325	2	39	9	Y	35	47	1			49
04	3030	X	1872	-0-	-1158	-0-	1872	2			Y	-0-	30	1			19
05	2759	X	2480	-0-	-279	-0-	2441	2	39	9	Y	35					54
06	2670	X	2100	-0-	-570	-0-	2100	2			Y	-0-	45	1			9
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2602	2	35	9	Y	32					41
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2814	2	2	9	Y	2					43
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2166	2	9	9	Y	8	48	1			3
10	2635	N	2484	-0-	-151	-0-	2461	2	23	9	Y	21					24
11	2730	N	2228	-0-	-502	-0-	2214	2	14	9	Y	13	33	1			4
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2269	-0-	-1141	-0-	2229	2	40	9	Y	36	60	1			53
02	2784	X	2322	-0-	-462	-0-	2309	2	13	9	Y	12					65
03	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2638	2	35	9	Y	32	42	1			55
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-	34	1			21
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2640	2	28	9	Y	25					46
06	2580	X	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			Y	-0-	38	1			8
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3006	2	26	9	Y	24					32
08	2945	X	2029	-0-	-916	-0-	2028	2	1	9	Y	1					33
09	2850	X	2610	-0-	-240	-0-	2601	2	9	9	Y	8	38	1			3
10	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2851	2	36	9	Y	33					36
11	2940	X	2679	-0-	-261	-0-	2666	2	13	9	Y	12	47	1			1
12	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	4904	2	45	9	Y	41	69	1			57
02	5104	X	4622	-0-	-482	-0-	4601	2	21	9	Y	19					76
03	5394	X	4752	-0-	-642	-0-	4713	2	39	9	Y	35	46	1			65
04	5220	X	4384	-0-	-836	-0-	4384	2			Y	-0-	38	1			27
05	4960	X	4492	-0-	-468	-0-	4471	2	21	9	Y	19					46
06	4800	X	3437	-0-	-1363	-0-	3437	2			Y	-0-	38	1			8
07	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	4285	2	26	9	Y	24					32
08	4743	X	3967	-0-	-776	-0-	3966	2	1	9	Y	1					33
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4632	2	10	9	Y	9	38	1			4
10	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4271	2	55	9	Y	50					54
11	4170	X	3878	-0-	-292	-0-	3864	2	14	9	Y	13	62	1			5
12	4805	X	3158	-0-	-1647	-0-	3158	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 50,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

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	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	958	1	913	3	Y	17					124
							19	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	870	1	854	3	Y	10					134
							11	9									
03	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	894	1	917	3	Y	14	54	1			94
							15	9									
04	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	821	1	842	3	Y	15					109
							17	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	884	1	900	3	Y	12	49	1			72
							13	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	891	1	828	3	Y	12					84
							13	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	956	1	803	3	Y	15	28	1			71
							17	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	920	1	919	3	Y	13					84
							14	9									
09	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	867	1	845	3	Y	12	19	1			77
							13	9									
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	974	1	738	3	Y	12					89
							13	9									
11	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	830	1	661	3	Y	10					99
							11	9									
12	1798	N	1300	-0-	-498	-0-	754	1	536	3	Y	9					108
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

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	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	315	1	3434	2	N	-0-					36
02	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	357	1	3297	2	N	-0-					36
03	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	236	1	2960	2	N	-0-					36
04	3630	X	3277	-0-	-353	-0-	209	1	3068	2	N	-0-					36
05	3906	X	3247	-0-	-659	-0-	221	1	3026	2	N	-0-					36
06	3780	X	3340	-0-	-440	-0-	265	1	3075	2	N	-0-					36
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	309	1	3799	2	N	1	1	8			36
							1	9									
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	295	1	3558	2	N	-0-					36
09	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	258	1	2981	2	N	5	1	8			40
							6	9									
10	3875	X	3291	-0-	-584	-0-	233	1	3058	2	N	-0-					40
11	3750	X	3101	-0-	-649	-0-	223	1	2878	2	N	-0-					40
12	3875	X	3058	-0-	-817	-0-	230	1	2824	2	N	4	5	1	1	8	38
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	114	1	1281	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	116	1	1101	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	92	1	1226	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	84	1	1320	2	Y	-0-					1
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	92	1	1294	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	97	1	1158	2	Y	1					2
							1	9									
07	1457	N	1194	-0-	-263	-0-	87	1	1106	2	Y	1					3
							1	9									
08	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	85	1	1058	2	Y	-0-	2	1			1
09	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	87	1	1046	2	Y	1					2
							1	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	2	Y	1					3
							1	9									
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	79	1	978	2	Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	70	1	1370	2	N	12	9	1			32
							13	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					32
03	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	102	1	1319	2	N	-0-	5	1			27
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	100	1	1248	2	N	-0-					27
05	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	144	1	1255	2	N	-0-					27
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	114	1	1218	2	N	-0-					27
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	139	1	1166	2	N	27					54
							30	9									
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	134	1	1219	2	N	-0-					54
09	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	88	1	951	2	N	-0-					54
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	106	1	1242	2	N	-0-	5	1			49
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	150	1	1351	2	N	-0-					49
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	142	1	1165	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

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	2573	N	2371	-0-	-202	-0-	190	1	2131	2	Y	45	53	1			17
							50	9									
02	2668	X	2236	-0-	-432	-0-	210	1	1998	2	Y	25	28	1			14
							28	9									
03	2573	X	2256	-0-	-317	-0-	155	1	2069	2	Y	29	26	1			17
							32	9									
04	2280	X	2111	-0-	-169	-0-	126	1	1985	2	Y	-0-					17
05	2356	X	2076	-0-	-280	-0-	137	1	1918	2	Y	19	26	1			10
							21	9									
06	2310	X	1906	-0-	-404	-0-	146	1	1747	2	Y	12					22
							13	9									
07	2387	X	1956	-0-	-431	-0-	142	1	1800	2	Y	13					35
							14	9									
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	144	1	1794	2	Y	-0-	27	1			8
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	181	1	2173	2	Y	15					23
							17	9									
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	146	1	1958	2	Y	29	27	1			25
							32	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	136	1	1762	2	Y	17					42
							19	9									
12	2325	N	1860	-0-	-465	-0-	140	1	1718	2	Y	2	27	1	1	8	16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

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	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	308	1	3447	2	Y	32	37	1			12
							35	9									
02	4408	X	3455	-0-	-953	-0-	327	1	3108	2	Y	18	20	1			10
							20	9									
03	4712	X	3878	-0-	-834	-0-	268	1	3588	2	Y	20	18	1			12
							22	9									
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	244	1	3838	2	Y	-0-					12
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	259	1	3634	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	296	1	3541	2	Y	9					16
							10	9									
07	4216	X	3772	-0-	-444	-0-	275	1	3488	2	Y	8					24
							9	9									
08	4216	X	3544	-0-	-672	-0-	263	1	3280	2	Y	1	19	1			6
							1	9									
09	4080	X	3170	-0-	-910	-0-	243	1	2916	2	Y	10					16
							11	9									
10	3968	X	2705	-0-	-1263	-0-	186	1	2498	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
11	3840	X	2786	-0-	-1054	-0-	199	1	2574	2	Y	12					29
							13	9									
12	3782	X	2970	-0-	-812	-0-	223	1	2745	2	Y	2	19	1	1	8	11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3418	-0-	-519	-0-		275	1	3077	2	Y	60	70	1			23
								66	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-		336	1	3195	2	Y	33	37	1			19
								36	9									
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-		319	1	4263	2	Y	45	38	1			26
								50	9									
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-		271	1	4258	2	Y	-0-					26
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-		292	1	4100	2	Y	25	37	1			14
								28	9									
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		321	1	3845	2	Y	15					29
								17	9									
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-		322	1	4073	2	Y	16					45
								18	9									
08	4681	X	4477	-0-	-204	-0-		332	1	4145	2	Y	-0-	35	1			10
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-		354	1	4242	2	Y	20					30
								22	9									
10	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		307	1	4118	2	Y	38	35	1			33
								42	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-		330	1	4266	2	Y	22					55
								24	9									
12	4774	X	4291	-0-	-483	-0-		322	1	3967	2	Y	2	36	1	1	8	20
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 51,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-		161	1	1800	2	Y	15	12	1	5	8	4
								17	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		172	1	1636	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		125	1	1670	2	Y	7	6	1			4
								8	9									
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		126	1	1973	2	Y	-0-					4
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		132	1	1856	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-		128	1	1537	2	Y	3					7
								3	9									
07	1860	N	1666	-0-	-194	-0-		122	1	1542	2	Y	2					9
								2	9									
08	1984	N	1678	-0-	-306	-0-		124	1	1554	2	Y	-0-	7	1			2
09	1680	N	1224	-0-	-456	-0-		94	1	1126	2	Y	4					6
								4	9									
10	1674	N	1346	-0-	-328	-0-		93	1	1246	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-		102	1	1323	2	Y	4					10
								4	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		117	1	1436	2	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 20,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3014	-0-	-458	-0-	240	1	2695	2	Y	72	83	1			27
							79	9									
02	3915	X	2828	-0-	-1087	-0-	265	1	2520	2	Y	39	44	1			22
							43	9									
03	4061	X	2483	-0-	-1578	-0-	169	1	2264	2	Y	45	41	1			26
							50	9									
04	3270	X	2284	-0-	-986	-0-	137	1	2147	2	Y	-0-					26
05	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	158	1	2216	2	Y	28	39	1			15
							31	9									
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	188	1	2252	2	Y	19					34
							21	9									
07	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	200	1	2527	2	Y	18					52
							20	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	210	1	2626	2	Y	1	41	1			12
							1	9									
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	213	1	2552	2	Y	23					35
							25	9									
10	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	183	1	2454	2	Y	45	41	1			39
							50	9									
11	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	209	1	2700	2	Y	26					65
							29	9									
12	2790	N	2505	-0-	-285	-0-	188	1	2315	2	Y	2	42	1	1	8	24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2291	-0-	-127	-0-	192	1	2099	2	N	-0-					92
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	-0-					92
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	186	1	2329	2	N	-0-					92
04	2220	N	2070	-0-	-150	-0-	132	1	1938	2	N	-0-					92
05	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	147	1	2021	2	N	-0-					92
06	2430	N	2021	-0-	-409	-0-	160	1	1861	2	N	-0-					92
07	2139	N	2010	-0-	-129	-0-	151	1	1859	2	N	-0-					92
08	2170	N	1842	-0-	-328	-0-	141	1	1701	2	N	-0-					92
09	2010	N	1673	-0-	-337	-0-	133	1	1538	2	N	2					94
							2	9									
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	180	1	2362	2	N	1	1	8			94
							1	9									
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	180	1	2322	2	N	-0-					94
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	2	N	3	3	1	1	8	93
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1821	-0-	-1124	-0-	153 1 1 9	1667 2	N	1	1 8		27
02	2755	X	2496	-0-	-259	-0-	244 1 1 9	2251 2	N	1	1 8		27
03	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	208 1	2607 2	N	-0-			27
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	184 1	2697 2	N	-0-			27
05	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	177 1	2424 2	N	-0-			27
06	2730	X	2308	-0-	-422	-0-	183 1	2125 2	N	-0-			27
07	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	171 1 1 9	2099 2	N	1	1 8		27
08	2976	X	2105	-0-	-871	-0-	161 1	1944 2	N	-0-			27
09	2880	X	2200	-0-	-680	-0-	175 1 3 9	2022 2	N	3	1 8		29
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	193 1 1 9	2533 2	N	1	1 8		29
11	2310	X	2300	-0-	-10	-0-	165 1 1 9	2134 2	N	1	1 8		29
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	212 1 4 9	2609 2	N	4	4 1	1 8	28

TOTAL GAS PROD: 29,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2905	-0-	-1032	-0-	244 1	2661 2	N	-0-			27
02	2813	X	2541	-0-	-272	-0-	248 1	2293 2	N	-0-			27
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	300 1	3763 2	N	-0-			27
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	199 1	2916 2	N	-0-			27
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	209 1	2870 2	N	-0-			27
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	232 1	2700 2	N	-0-			27
07	3007	X	2666	-0-	-341	-0-	201 1	2465 2	N	-0-			27
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	306 1	3692 2	N	-0-			27
09	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	226 1 3 9	2617 2	N	3			30
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	227 1	2989 2	N	-0-			30
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	264 1 1 9	3409 2	N	1	1 8		30
12	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	218 1 4 9	2681 2	N	4	5 1	1 8	28

TOTAL GAS PROD: 37,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	440	1	4798	2	N	-0-	11	1			134
02	6119	X	4728	-0-	-1391	-0-	462	1	4265	2	N	1	1	8			134
							1	9									
03	6045	X	4820	-0-	-1225	-0-	356	1	4464	2	N	-0-					134
04	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	302	1	4425	2	N	-0-					134
05	5518	X	4643	-0-	-875	-0-	314	1	4304	2	N	23					157
							25	9									
06	5070	X	4398	-0-	-672	-0-	348	1	4050	2	N	-0-					157
07	5053	X	4470	-0-	-583	-0-	337	1	4133	2	N	-0-					157
08	4898	X	4419	-0-	-479	-0-	338	1	4080	2	N	1	1	8			157
							1	9									
09	4740	X	4213	-0-	-527	-0-	335	1	3871	2	N	6	1	8			162
							7	9									
10	4650	X	4456	-0-	-194	-0-	315	1	4140	2	N	1	1	8			162
							1	9									
11	4410	X	4195	-0-	-215	-0-	301	1	3893	2	N	1	1	8			162
							1	9									
12	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	310	1	3817	2	N	5	7	1	1	8	159
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	132	1	1441	2	N	-0-					27
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	175	1	1617	2	N	-0-					27
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	122	1	1534	2	N	-0-					27
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	98	1	1441	2	N	-0-					27
05	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	121	1	1655	2	N	-0-					27
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	138	1	1605	2	N	-0-					27
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1587	2	N	-0-					27
08	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	127	1	1530	2	N	-0-					27
09	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	125	1	1441	2	N	3	1	8			29
							3	9									
10	1705	N	981	-0-	-724	-0-	69	1	912	2	N	-0-					29
11	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	101	1	1302	2	N	-0-					29
12	1612	N	1507	-0-	-105	-0-	113	1	1392	2	N	2	3	1			28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3117	-0-	-76	-0-	262	1	2855	2	N	-0-					62
02	3045	X	2970	-0-	-75	-0-	290	1	2680	2	N	-0-					62
03	3224	X	3082	-0-	-142	-0-	227	1	2855	2	N	-0-					62
04	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	196	1	2873	2	N	-0-					62
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	219	1	3005	2	N	-0-					62
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	248	1	2884	2	N	-0-					62
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	249	1	3055	2	N	-0-					62
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	252	1	3046	2	N	-0-					62
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	248	1	2869	2	N	4	1	8			65
							4	9									
10	3193	X	2454	-0-	-739	-0-	173	1	2281	2	N	-0-					65
11	3090	X	2614	-0-	-476	-0-	188	1	2426	2	N	-0-					65
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	227	1	2788	2	N	4	5	1	1	8	63
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 36,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3181	-0-	-632	-0-	261	1	2848	2	N	65	52	1			41
							72	9									
02	3567	X	2795	-0-	-772	-0-	272	1	2515	2	N	7					48
							8	9									
03	3751	X	2796	-0-	-955	-0-	206	1	2590	2	N	-0-					48
04	3090	X	2588	-0-	-502	-0-	165	1	2423	2	N	-0-					48
05	3193	X	48	-0-	-3145	-0-	3	1	44	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					48
07	2976	X	1140	-0-	-1836	-0-	86	1	1054	2	N	-0-					48
08	2790	X	1492	-0-	-1298	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					48
09	2580	X	1423	-0-	-1157	-0-	113	1	1308	2	N	2					50
							2	9									
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	102	1	1345	2	N	-0-					50
11	1440	X	1319	-0-	-121	-0-	95	1	1224	2	N	-0-					50
12	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	101	1	1247	2	N	1	2	1			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2044	-0-	-33	-0-	166	1	1864	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	181	1	1726	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	147	1	1965	2	Y	9	7	1	1	8	5
							10	9									
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	134	1	2108	2	Y	-0-					5
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	2040	N	1850	-0-	-190	-0-	142	1	1705	2	Y	3					6
							3	9									
07	2325	N	2113	-0-	-212	-0-	154	1	1956	2	Y	3					9
							3	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	159	1	1983	2	Y	-0-	7	1			2
09	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	140	1	1672	2	Y	4					6
							4	9									
10	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	124	1	1669	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	2086	2	Y	4					11
							4	9									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	157	1	1933	2	Y	1	7	1	1	8	4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4038	-0-	-85	-0-	324	1	3633	2	Y	74	83	1	2	8	27
							81	9									
02	3857	X	3733	-0-	-124	-0-	351	1	3338	2	Y	40	44	1	1	8	22
							44	9									
03	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	266	1	3557	2	Y	46	41	1	1	8	26
							51	9									
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	275	1	4321	2	Y	-0-					26
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	297	1	4172	2	Y	30	40	1			16
							33	9									
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	316	1	3785	2	Y	19					35
							21	9									
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	313	1	3959	2	Y	19	1	8			53
							21	9									
08	4743	X	4272	-0-	-471	-0-	317	1	3955	2	Y	-0-	41	1			12
09	4590	X	3910	-0-	-680	-0-	299	1	3585	2	Y	24					36
							26	9									
10	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	250	1	3359	2	Y	44	41	1			39
							48	9									
11	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	306	1	3958	2	Y	26					65
							29	9									
12	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	276	1	3400	2	Y	2	42	1	1	8	24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	N	-0-					62
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	N	89					151
							98	9									
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	27	1	345	2	N	-0-	27	1			124
04	630	N	497	-0-	-133	-0-	37	1	460	2	N	-0-					124
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	60	1	520	2	N	-0-					124
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	2	N	-0-					124
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	62	1	518	2	N	-0-					124
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	49	1	447	2	N	-0-					124
09	420	N	315	-0-	-105	-0-	27	1	288	2	N	-0-					124
10	589	N	226	-0-	-363	-0-	18	1	208	2	N	-0-					124
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	24	1	214	2	N	-0-					124
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	46	1	381	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

01	1705	N	1501	-0-	-204	-0-	71	1	1388	2	N	38	207	1			42
							42	9									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	88	1	1291	2	N	-0-					42
03	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	96	1	1244	2	N	-0-	15	1			27
04	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	95	1	1181	2	N	-0-					27
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	140	1	1220	2	N	-0-					27
06	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	106	1	1125	2	N	-0-					27
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	147	1	1232	2	N	-0-					27
08	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	135	1	1228	2	N	-0-					27
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	133	1	1443	2	N	-0-					27
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	143	1	1681	2	N	-0-					27
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	N	-0-					27
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	171	1	1407	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3935	-0-	-653	-0-	188	1	3668	2	N	72	31	1			175
							79	9									
02	4263	X	3746	-0-	-517	-0-	235	1	3466	2	N	41					216
							45	9									
03	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	270	1	3486	2	N	42	215	1			43
							46	9									
04	4350	X	3515	-0-	-835	-0-	261	1	3254	2	N	-0-					43
05	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	363	1	3175	2	N	-0-					43
06	3870	X	3121	-0-	-749	-0-	268	1	2853	2	N	-0-	16	1			27
07	3999	X	3557	-0-	-442	-0-	374	1	3137	2	N	42					69
							46	9									
08	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	343	1	3123	2	N	-0-					69
09	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	256	1	2765	2	N	-0-					69
10	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	244	1	2866	2	N	-0-	8	1			61
11	3450	X	3172	-0-	-278	-0-	307	1	2774	2	N	83					144
							91	9									
12	3565	X	3338	-0-	-227	-0-	362	1	2975	2	N	1	1	8			144
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	2	N	50	1	8			75
							55	9									
02	2233	N	2170	-0-	-63	-0-	138	1	2032	2	N	-0-					75
03	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	167	1	2159	2	N	45	16	1			104
							50	9									
04	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	167	1	2082	2	N	-0-					104
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	240	1	2099	2	N	41					145
							45	9									
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	190	1	2020	2	N	1	34	1			112
							1	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	247	1	2068	2	N	29					141
							32	9									
08	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	226	1	2056	2	N	-0-					141
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	193	1	2082	2	N	-0-					141
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	190	1	2228	2	N	48	4	1	1	8	184
							53	9									
11	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	220	1	1993	2	N	-0-					184
12	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	234	1	1918	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 27,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6577	-0-	-708		-0-	552	1	6024	2	N	1	1	8			82
								1	9									
02	6815	X	5894	-0-	-921		-0-	576	1	5317	2	N	1	1	8			82
								1	9									
03	7161	X	6068	-0-	-1093		-0-	448	1	5620	2	N	-0-					82
04	6750	X	5891	-0-	-859		-0-	376	1	5515	2	N	-0-					82
05	6975	X	5703	-0-	-1272		-0-	388	1	5315	2	N	-0-					82
06	6360	X	5681	-0-	-679		-0-	450	1	5231	2	N	-0-					82
07	6293	X	5580	-0-	-713		-0-	420	1	5159	2	N	1	1	8			82
								1	9									
08	6127	X	6127	-0-	-0-		-0-	469	1	5657	2	N	1	1	8			82
								1	9									
09	5880	X	5556	-0-	-324		-0-	441	1	5106	2	N	8	2	8			88
								9	9									
10	6068	X	6068	-0-	-0-		-0-	429	1	5637	2	N	2	2	8			88
								2	9									
11	5940	X	5440	-0-	-500		-0-	390	1	5047	2	N	3	3	8			88
								3	9									
12	6138	X	5876	-0-	-262		-0-	441	1	5426	2	N	8	10	1	1	8	85
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 70,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

01	9083	X	8281	-0-	-802		-0-	695	1	7586	2	N	-0-	5	1			84
02	7975	X	7547	-0-	-428		-0-	737	1	6809	2	N	1	1	8			84
								1	9									
03	8401	X	7510	-0-	-891		-0-	554	1	6956	2	N	-0-					84
04	8130	X	7995	-0-	-135		-0-	510	1	7485	2	N	-0-					84
05	8401	X	8011	-0-	-390		-0-	545	1	7466	2	N	-0-					84
06	8010	X	7412	-0-	-598		-0-	587	1	6825	2	N	-0-					84
07	8277	X	7389	-0-	-888		-0-	556	1	6831	2	N	2	2	8			84
								2	9									
08	8277	X	7108	-0-	-1169		-0-	544	1	6563	2	N	1	1	8			84
								1	9									
09	8010	X	6809	-0-	-1201		-0-	541	1	6258	2	N	9	1	8			92
								10	9									
10	7998	X	6435	-0-	-1563		-0-	455	1	5979	2	N	1	1	8			92
								1	9									
11	7410	X	6579	-0-	-831		-0-	472	1	6106	2	N	1	1	8			92
								1	9									
12	7378	X	6701	-0-	-677		-0-	503	1	6188	2	N	9	12	1	2	8	87
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 87,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2616	-0-	-205	-0-	126	1	2460	2	N	27	1	8			60
							30	9									
02	2610	X	2430	-0-	-180	-0-	155	1	2275	2	N	-0-					60
03	2821	X	2596	-0-	-225	-0-	187	1	2409	2	N	-0-	8	1			52
04	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	184	1	2299	2	N	-0-					52
05	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	265	1	2317	2	N	71					123
							78	9									
06	2520	X	2414	-0-	-106	-0-	207	1	2207	2	N	-0-	31	1			92
07	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	262	1	2196	2	N	-0-					92
08	2666	N	2426	-0-	-240	-0-	240	1	2186	2	N	-0-					92
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	203	1	2191	2	N	88	1	8			179
							97	9									
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	195	1	2291	2	N	-0-	48	1			131
11	2340	N	2262	-0-	-78	-0-	225	1	2037	2	N	-0-					131
12	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	247	1	2026	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 29,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8945	-0-	-975	-0-	751	1	8191	2	N	3	3	8			40
							3	9									
02	9396	X	8200	-0-	-1196	-0-	801	1	7398	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	9827	X	8332	-0-	-1495	-0-	615	1	7717	2	N	-0-					40
04	9210	X	8156	-0-	-1054	-0-	520	1	7636	2	N	-0-					40
05	9517	X	8367	-0-	-1150	-0-	569	1	7798	2	N	-0-					40
06	8670	X	7909	-0-	-761	-0-	627	1	7282	2	N	-0-					40
07	8773	X	8138	-0-	-635	-0-	613	1	7524	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	8432	X	7847	-0-	-585	-0-	600	1	7246	2	N	1	1	8			40
							1	9									
09	8160	X	7544	-0-	-616	-0-	599	1	6933	2	N	11	2	8			49
							12	9									
10	8370	X	7433	-0-	-937	-0-	525	1	6907	2	N	1	1	8			49
							1	9									
11	7920	X	6753	-0-	-1167	-0-	485	1	6266	2	N	2	2	8			49
							2	9									
12	8153	X	7174	-0-	-979	-0-	539	1	6624	2	N	10	13	1	2	8	44
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 94,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6587	-0-	-1876	-0-	553	1	6032	2	N	2	2	8			47
							2	9									
02	7134	X	6160	-0-	-974	-0-	602	1	5557	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	7347	X	6933	-0-	-414	-0-	512	1	6421	2	N	-0-					47
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	443	1	6503	2	N	-0-					47
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	457	1	6265	2	N	-0-					47
06	6720	X	6280	-0-	-440	-0-	498	1	5782	2	N	-0-					47
07	7192	X	6117	-0-	-1075	-0-	461	1	5656	2	N	-0-					47
08	7192	X	5871	-0-	-1321	-0-	449	1	5421	2	N	1	1	8			47
							1	9									
09	6960	X	5559	-0-	-1401	-0-	442	1	5109	2	N	7	1	8			53
							8	9									
10	6727	X	5790	-0-	-937	-0-	409	1	5380	2	N	1	1	8			53
							1	9									
11	6270	X	5318	-0-	-952	-0-	382	1	4935	2	N	1	1	8			53
							1	9									
12	6107	X	5568	-0-	-539	-0-	418	1	5141	2	N	8	10	1	1	8	50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 73,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5813	-0-	-1658	-0-	488	1	5324	2	N	1	29	1	1	8	70
							1	9									
02	6467	X	5195	-0-	-1272	-0-	508	1	4686	2	N	1	1	8			70
							1	9									
03	6727	X	5361	-0-	-1366	-0-	396	1	4965	2	N	-0-					70
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	452	1	6634	2	N	48					118
							53	9									
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	457	1	6265	2	N	1	1	8			118
							1	9									
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	516	1	5992	2	N	-0-					118
07	6913	X	6199	-0-	-714	-0-	467	1	5731	2	N	1	1	8			118
							1	9									
08	7378	X	6037	-0-	-1341	-0-	462	1	5574	2	N	1	1	8			118
							1	9									
09	7140	X	4767	-0-	-2373	-0-	379	1	4379	2	N	8	2	8			124
							9	9									
10	6727	X	5705	-0-	-1022	-0-	401	1	5272	2	N	29	1	8			152
							32	9									
11	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	416	1	5378	2	N	2	2	8			152
							2	9									
12	6200	X	5636	-0-	-564	-0-	423	1	5203	2	N	9	27	1	2	8	132
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 70,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 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	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	445	1	4990	2	N	-0-					55
02	5800	X	5023	-0-	-777	-0-	478	1	4544	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	351	1	4697	2	N	-0-					55
04	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	304	1	4780	2	N	-0-					55
05	5425	X	5031	-0-	-394	-0-	334	1	4697	2	N	-0-					55
06	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	373	1	4466	2	N	-0-					55
07	5363	X	5071	-0-	-292	-0-	371	1	4699	2	N	1	1	8			55
							1	9									
08	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	378	1	4717	2	N	1	1	8			55
							1	9									
09	5070	X	4675	-0-	-395	-0-	360	1	4313	2	N	2	2	8			55
							2	9									
10	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	376	1	5052	2	N	2	2	8			55
							2	9									
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	353	1	4575	2	N	2	2	8			55
							2	9									
12	5084	X	4681	-0-	-403	-0-	351	1	4328	2	N	2	2	8			55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 60,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7957	-0-	-1219	-0-	652	1	7305	2	N	-0-					80
02	8120	X	7142	-0-	-978	-0-	679	1	6462	2	N	1	1	8			80
							1	9									
03	8680	X	7745	-0-	-935	-0-	539	1	7206	2	N	-0-					80
04	7860	X	7715	-0-	-145	-0-	461	1	7254	2	N	-0-					80
05	8122	X	7700	-0-	-422	-0-	512	1	7188	2	N	-0-					80
06	7710	X	7259	-0-	-451	-0-	560	1	6699	2	N	-0-					80
07	7967	X	7343	-0-	-624	-0-	537	1	6805	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	7967	X	7232	-0-	-735	-0-	536	1	6695	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	7710	X	6266	-0-	-1444	-0-	483	1	5781	2	N	2	2	8			80
							2	9									
10	7688	X	6234	-0-	-1454	-0-	432	1	5800	2	N	2	2	8			80
							2	9									
11	7260	X	5674	-0-	-1586	-0-	407	1	5266	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	7347	X	6277	-0-	-1070	-0-	471	1	5804	2	N	2	2	8			80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 84,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5564	-0-	-326	-0-	456	1 3 9	5105	2	N	3	3	8			95
02	5713	X	5188	-0-	-525	-0-	493	1 1 9	4694	2	N	1	1	8			95
03	5704	X	5307	-0-	-397	-0-	369	1	4938	2	N	-0-					95
04	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	347	1 1 9	5448	2	N	1	1	8			95
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	375	1	5266	2	N	-0-					95
06	5370	X	5297	-0-	-73	-0-	408	1	4889	2	N	-0-					95
07	5983	X	5316	-0-	-667	-0-	389	1 3 9	4924	2	N	3	3	8			95
08	5735	X	5116	-0-	-619	-0-	379	1 3 9	4734	2	N	3	3	8			95
09	5550	X	4653	-0-	-897	-0-	358	1 4 9	4291	2	N	4	4	8			95
10	5642	X	5065	-0-	-577	-0-	351	1 2 9	4712	2	N	2	2	8			95
11	5310	X	4411	-0-	-899	-0-	316	1 3 9	4092	2	N	3	3	8			95
12	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	360	1 2 9	4438	2	N	2	2	8			95

TOTAL GAS PROD: 62,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6987	-0-	-701	-0-	572	1	6415	2	N	-0-					58
02	6960	X	6444	-0-	-516	-0-	613	1	5831	2	N	-0-					58
03	7378	X	6589	-0-	-789	-0-	458	1	6131	2	N	-0-					58
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	411	1	6463	2	N	-0-					58
05	6975	X	6699	-0-	-276	-0-	445	1 1 9	6253	2	N	1	1	8			58
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	493	1	5906	2	N	-0-					58
07	7099	X	6670	-0-	-429	-0-	488	1 2 9	6180	2	N	2	2	8			58
08	7099	X	6704	-0-	-395	-0-	497	1 3 9	6204	2	N	3	3	8			58
09	6870	X	6743	-0-	-127	-0-	519	1 2 9	6222	2	N	2	2	8			58
10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	482	1 2 9	6466	2	N	2	2	8			58
11	6480	X	6140	-0-	-340	-0-	440	1 2 9	5698	2	N	2	2	8			58
12	6975	X	6078	-0-	-897	-0-	456	1 2 9	5620	2	N	2	2	8			58

TOTAL GAS PROD: 79,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5570	-0-	-1374	-0-	456	1	5111	2	N	3	3	8			72
							3	9									
02	6032	X	5312	-0-	-720	-0-	505	1	4807	2	N	-0-					72
03	6448	X	5588	-0-	-860	-0-	389	1	5199	2	N	-0-					72
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	346	1	5435	2	N	-0-					72
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	374	1	5249	2	N	-0-					72
06	5490	X	5264	-0-	-226	-0-	406	1	4858	2	N	-0-					72
07	5983	X	5104	-0-	-879	-0-	373	1	4729	2	N	2	2	8			72
							2	9									
08	5735	X	4860	-0-	-875	-0-	360	1	4499	2	N	1	1	8			72
							1	9									
09	5550	X	4926	-0-	-624	-0-	379	1	4545	2	N	2	2	8			72
							2	9									
10	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	368	1	4943	2	N	3	3	8			72
							3	9									
11	5250	X	5006	-0-	-244	-0-	359	1	4644	2	N	3	3	8			72
							3	9									
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	387	1	4765	2	N	3	3	8			72
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 63,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4025	-0-	-191	-0-	196	1	3829	2	N	-0-					130
02	3770	X	3686	-0-	-84	-0-	234	1	3452	2	N	-0-					130
03	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	284	1	3666	2	N	-0-					130
04	4140	X	3723	-0-	-417	-0-	276	1	3447	2	N	-0-					130
05	4278	X	3451	-0-	-827	-0-	354	1	3097	2	N	-0-					130
06	3900	X	3352	-0-	-548	-0-	288	1	3064	2	N	-0-					130
07	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	388	1	3255	2	N	24					154
							26	9									
08	3937	X	3649	-0-	-288	-0-	361	1	3288	2	N	-0-					154
09	3720	X	2914	-0-	-806	-0-	247	1	2667	2	N	-0-					154
10	3658	X	1323	-0-	-2335	-0-	104	1	1218	2	N	1	4	1	1	8	150
							1	9									
11	3540	X	2543	-0-	-997	-0-	253	1	2290	2	N	-0-					150
12	3658	X	2550	-0-	-1108	-0-	277	1	2273	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 38,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5571	-0-		-1094		-0-	468	1 1 9	5102	2	N	1	1	8			62
02	5829	X	4998	-0-		-831		-0-	488	1 1 9	4509	2	N	1	1	8			62
03	6169	X	4823	-0-		-1346		-0-	356	1	4467	2	N	-0-					62
04	5970	X	5194	-0-		-776		-0-	331	1	4863	2	N	-0-					62
05	6169	X	5231	-0-		-938		-0-	356	1	4875	2	N	-0-					62
06	5400	X	4986	-0-		-414		-0-	395	1	4591	2	N	-0-					62
07	5363	X	4855	-0-		-508		-0-	366	1 1 9	4488	2	N	1	1	8			62
08	5363	X	4776	-0-		-587		-0-	365	1 2 9	4409	2	N	2	2	8			62
09	5190	X	4521	-0-		-669		-0-	359	1 7 9	4155	2	N	6	1	8			67
10	5239	X	4325	-0-		-914		-0-	306	1 1 9	4018	2	N	1	1	8			67
11	4980	X	4344	-0-		-636		-0-	312	1 1 9	4031	2	N	1	1	8			67
12	4867	X	4142	-0-		-725		-0-	311	1 7 9	3824	2	N	6	8	1	1	8	64

TOTAL GAS PROD: 57,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	6004	-0-		-1529		-0-	504	1 1 9	5499	2	N	1	1	8			140
02	6525	X	5483	-0-		-1042		-0-	536	1 1 9	4946	2	N	1	1	8			140
03	6882	X	5703	-0-		-1179		-0-	421	1	5282	2	N	-0-					140
04	6060	X	5660	-0-		-400		-0-	361	1	5299	2	N	-0-					140
05	6262	X	5716	-0-		-546		-0-	389	1	5327	2	N	-0-					140
06	5820	X	5342	-0-		-478		-0-	423	1	4919	2	N	-0-					140
07	5859	X	5513	-0-		-346		-0-	415	1 1 9	5097	2	N	1	1	8			140
08	5859	X	5135	-0-		-724		-0-	393	1 1 9	4741	2	N	1	1	8			140
09	5670	X	4870	-0-		-800		-0-	387	1 8 9	4475	2	N	7	1	8			146
10	5704	X	4941	-0-		-763		-0-	349	1 1 9	4591	2	N	1	1	8			146
11	5340	X	4502	-0-		-838		-0-	323	1 1 9	4178	2	N	1	1	8			146
12	5518	X	4729	-0-		-789		-0-	355	1 8 9	4366	2	N	7	8	1	2	8	143

TOTAL GAS PROD: 63,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5745	-0-	-331	-0-	470	1	5271	2	N	4	4	8			27
							4	9									
02	5597	X	5236	-0-	-361	-0-	498	1	4738	2	N	-0-					27
03	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	372	1	4970	2	N	-0-					27
04	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	325	1	5107	2	N	-0-					27
05	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	348	1	4889	2	N	-0-					27
06	5550	X	5038	-0-	-512	-0-	388	1	4650	2	N	-0-					27
07	5611	X	4968	-0-	-643	-0-	363	1	4602	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	5580	X	5222	-0-	-358	-0-	387	1	4832	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	5400	X	4560	-0-	-840	-0-	351	1	4205	2	N	4	4	8			27
							4	9									
10	5239	X	4543	-0-	-696	-0-	315	1	4225	2	N	3	3	8			27
							3	9									
11	5040	X	4036	-0-	-1004	-0-	287	1	3718	2	N	28	3	8			52
							31	9									
12	5208	X	4842	-0-	-366	-0-	362	1	4459	2	N	19	3	8			68
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 60,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	630	1	7063	2	N	-0-					129
02	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	639	1	6075	2	N	1	1	8			129
							1	9									
03	7316	X	7064	-0-	-252	-0-	491	1	6573	2	N	-0-					129
04	7440	X	6549	-0-	-891	-0-	392	1	6157	2	N	-0-					129
05	7688	X	6081	-0-	-1607	-0-	404	1	5677	2	N	-0-					129
06	7440	X	5634	-0-	-1806	-0-	434	1	5200	2	N	-0-					129
07	7192	X	5730	-0-	-1462	-0-	419	1	5309	2	N	2	2	8			129
							2	9									
08	7068	X	5532	-0-	-1536	-0-	410	1	5121	2	N	1	1	8			129
							1	9									
09	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	428	1	5131	2	N	3	3	8			129
							3	9									
10	6076	X	6062	-0-	-14	-0-	420	1	5640	2	N	2	2	8			129
							2	9									
11	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	379	1	4910	2	N	2	2	8			129
							2	9									
12	5735	X	5644	-0-	-91	-0-	424	1	5218	2	N	2	2	8			129
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 73,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4261	-0-	-451	-0-	206	1	4021	2	N	31	74	1			208
							34	9									
02	4234	X	3955	-0-	-279	-0-	249	1	3667	2	N	35	186	1			57
							39	9									
03	4464	X	4175	-0-	-289	-0-	297	1	3839	2	N	35	31	1			61
							39	9									
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	296	1	3692	2	N	30					91
							33	9									
05	4464	X	4375	-0-	-89	-0-	444	1	3886	2	N	41					132
							45	9									
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	397	1	4231	2	N	48	53	1			127
							53	9									
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	487	1	4088	2	N	17					144
							19	9									
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	455	1	4146	2	N	107					251
							118	9									
09	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	373	1	4029	2	N	10	1	8			260
							11	9									
10	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	345	1	4049	2	N	35	96	1			199
							39	9									
11	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	394	1	3556	2	N	60	1	8			258
							66	9									
12	4712	X	4357	-0-	-355	-0-	467	1	3836	2	N	49	180	1	1	8	126
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 52,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4047	-0-	-572	-0-	197	1	3850	2	N	-0-					150
02	3944	X	3881	-0-	-63	-0-	247	1	3634	2	N	-0-					150
03	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	299	1	3861	2	N	-0-					150
04	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	284	1	3545	2	N	-0-					150
05	4340	X	3964	-0-	-376	-0-	407	1	3557	2	N	-0-					150
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	329	1	3508	2	N	-0-					150
07	4154	X	4069	-0-	-85	-0-	433	1	3636	2	N	-0-					150
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	397	1	3616	2	N	-0-					150
09	3840	X	3717	-0-	-123	-0-	315	1	3401	2	N	1	1	8			150
							1	9									
10	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	306	1	3591	2	N	34					184
							37	9									
11	3930	X	3725	-0-	-205	-0-	371	1	3353	2	N	1	1	8			184
							1	9									
12	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	402	1	3300	2	N	1	1	8			184
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2259	-0-	-748	-0-	110	1	2149	2	N	-0-	43	1			69
02	2813	X	2232	-0-	-581	-0-	135	1	1994	2	N	94					163
							103	9									
03	2759	X	2232	-0-	-527	-0-	160	1	2072	2	N	-0-	34	1			129
04	2610	X	2223	-0-	-387	-0-	159	1	1986	2	N	71					200
							78	9									
05	2604	X	2219	-0-	-385	-0-	228	1	1991	2	N	-0-					200
06	2310	X	2227	-0-	-83	-0-	191	1	2036	2	N	-0-	40	1			160
07	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	235	1	1973	2	N	58	172	1			46
							64	9									
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	222	1	2021	2	N	-0-					46
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	180	1	1947	2	N	-0-					46
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	174	1	2042	2	N	-0-	12	1			34
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	203	1	1836	2	N	47					81
							52	9									
12	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	214	1	1759	2	N	1	1	8			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4138	-0-	-760	-0-	202	1	3936	2	N	-0-	1	1			143
02	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	250	1	3680	2	N	1					144
							1	9									
03	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	299	1	3860	2	N	1	1	1			144
							1	9									
04	4290	X	3952	-0-	-338	-0-	293	1	3659	2	N	-0-					144
05	4433	X	4050	-0-	-383	-0-	416	1	3634	2	N	-0-					144
06	4080	X	3895	-0-	-185	-0-	334	1	3561	2	N	-0-					144
07	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	437	1	3664	2	N	38					182
							42	9									
08	4154	X	3937	-0-	-217	-0-	390	1	3547	2	N	-0-					182
09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	343	1	3704	2	N	-0-					182
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	347	1	4067	2	N	-0-	7	1			175
11	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	377	1	3411	2	N	25	1	8			199
							28	9									
12	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	434	1	3562	2	N	56	175	1			80
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 48,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4087	-0-		-284	-0-	199	1	3888	2	N	-0-					159
02	3944	X	3852	-0-		-92	-0-	245	1	3607	2	N	-0-					159
03	4123	X	4011	-0-		-112	-0-	288	1	3723	2	N	-0-					159
04	3990	X	3700	-0-		-290	-0-	274	1	3426	2	N	-0-					159
05	4123	X	3841	-0-		-282	-0-	394	1	3447	2	N	-0-					159
06	3990	X	3794	-0-		-196	-0-	326	1	3468	2	N	-0-					159
07	4123	X	3747	-0-		-376	-0-	399	1	3348	2	N	-0-					159
08	3999	X	3722	-0-		-277	-0-	368	1	3354	2	N	-0-					159
09	3780	X	3271	-0-		-509	-0-	277	1	2994	2	N	-0-					159
10	3906	X	3619	-0-		-287	-0-	282	1	3305	2	N	29	1	8			187
								32	9									
11	3780	X	3312	-0-		-468	-0-	330	1	2981	2	N	1	1	8			187
								1	9									
12	3751	X	3462	-0-		-289	-0-	376	1	3086	2	N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 44,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	8576	-0-		-1654	-0-	720	1	7856	2	N	-0-	22	1			161
02	9367	X	7868	-0-		-1499	-0-	769	1	7098	2	N	1	1	8			161
								1	9									
03	9796	X	8091	-0-		-1705	-0-	594	1	7451	2	N	42	175	1			28
								46	9									
04	9210	X	7944	-0-		-1266	-0-	507	1	7437	2	N	-0-					28
05	9517	X	7789	-0-		-1728	-0-	530	1	7259	2	N	-0-					28
06	8310	X	7867	-0-		-443	-0-	623	1	7244	2	N	-0-					28
07	8401	X	7869	-0-		-532	-0-	593	1	7275	2	N	1	1	8			28
								1	9									
08	8215	X	7456	-0-		-759	-0-	567	1	6842	2	N	43	1	8			70
								47	9									
09	7950	X	7249	-0-		-701	-0-	576	1	6661	2	N	11	2	8			79
								12	9									
10	8122	X	7088	-0-		-1034	-0-	499	1	6566	2	N	21	1	8			99
								23	9									
11	7860	X	6899	-0-		-961	-0-	495	1	6403	2	N	1	1	8			99
								1	9									
12	7874	X	6405	-0-		-1469	-0-	481	1	5915	2	N	8	12	1	1	8	94
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 91,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7669	-0-	-1631	-0-	638	1	6957	2	N	67	52	1	2	8	155
							74	9									
02	8062	X	6569	-0-	-1493	-0-	641	1	5919	2	N	8	1	8			162
							9	9									
03	8494	X	6709	-0-	-1785	-0-	495	1	6214	2	N	-0-					162
04	7980	X	6580	-0-	-1400	-0-	418	1	6127	2	N	32					194
							35	9									
05	8246	X	6490	-0-	-1756	-0-	441	1	6049	2	N	-0-					194
06	7410	X	6075	-0-	-1335	-0-	481	1	5594	2	N	-0-					194
07	7037	X	6365	-0-	-672	-0-	479	1	5885	2	N	1	1	8			194
							1	9									
08	6789	X	6332	-0-	-457	-0-	484	1	5847	2	N	1	1	8			194
							1	9									
09	6570	X	5989	-0-	-581	-0-	476	1	5503	2	N	9	2	8			201
							10	9									
10	6479	X	6020	-0-	-459	-0-	425	1	5594	2	N	1	1	8			201
							1	9									
11	6150	X	5542	-0-	-608	-0-	398	1	5143	2	N	1	1	8			201
							1	9									
12	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	429	1	5281	2	N	7	22	1	1	8	185
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 76,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6078	-0-	-1517	-0-	510	1	5568	2	N	-0-	12	1			37
02	5916	X	5289	-0-	-627	-0-	517	1	4772	2	N	-0-					37
03	6231	X	5557	-0-	-674	-0-	410	1	5147	2	N	-0-					37
04	5970	X	5789	-0-	-181	-0-	369	1	5420	2	N	-0-					37
05	6169	X	5973	-0-	-196	-0-	406	1	5566	2	N	1	1	8			37
							1	9									
06	5880	X	5700	-0-	-180	-0-	452	1	5248	2	N	-0-					37
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	454	1	5578	2	N	2	2	8			37
							2	9									
08	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	474	1	5725	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	479	1	5545	2	N	11	4	8			44
							12	9									
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	462	1	6072	2	N	2	2	8			44
							2	9									
11	6000	X	5972	-0-	-28	-0-	429	1	5540	2	N	3	3	8			44
							3	9									
12	6231	X	6156	-0-	-75	-0-	462	1	5685	2	N	8	10	1	2	8	40
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 71,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	503	1	5484	2	N	2	2	8			27
							2	9									
02	6090	X	5435	-0-	-655	-0-	531	1	4904	2	N	-0-					27
03	6355	X	5559	-0-	-796	-0-	410	1	5149	2	N	-0-					27
04	5880	X	5472	-0-	-408	-0-	349	1	5123	2	N	-0-					27
05	6076	X	5530	-0-	-546	-0-	376	1	5154	2	N	-0-					27
06	5790	X	5167	-0-	-623	-0-	409	1	4758	2	N	-0-					27
07	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	399	1	4899	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	5642	X	5171	-0-	-471	-0-	396	1	4774	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	389	1	4498	2	N	8	2	8			33
							9	9									
10	5518	X	5111	-0-	-407	-0-	361	1	4749	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	5160	X	4831	-0-	-329	-0-	347	1	4482	2	N	2	2	8			33
							2	9									
12	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	357	1	4393	2	N	6	8	1	2	8	29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					47
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	SHUT IN		10	-0-	10	10	1	1	9	2	N	-0-					47
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4885	-0-	-881	-0-	400	1	4485	2	N	-0-					139
02	5075	X	4489	-0-	-586	-0-	425	1	4041	2	N	21	1	8			159
							23	9									
03	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	328	1	4393	2	N	-0-					159
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	281	1	4413	2	N	45	177	1			27
							50	9									
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	300	1	4221	2	N	-0-					27
06	4740	X	4253	-0-	-487	-0-	328	1	3925	2	N	-0-					27
07	4898	X	4200	-0-	-698	-0-	307	1	3890	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	4743	X	4007	-0-	-736	-0-	296	1	3693	2	N	16	1	8			42
							18	9									
09	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	299	1	3582	2	N	2	2	8			42
							2	9									
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	304	1	4084	2	N	19	3	8			58
							21	9									
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	318	1	4116	2	N	5	5	8			58
							6	9									
12	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	349	1	4304	2	N	3	3	8			58
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6163	-0-	-1370	-0-	518	1	5645	2	N	-0-					36
02	7047	X	5737	-0-	-1310	-0-	561	1	5175	2	N	1	1	8			36
							1	9									
03	6851	X	5896	-0-	-955	-0-	435	1	5461	2	N	-0-					36
04	6240	X	5802	-0-	-438	-0-	370	1	5432	2	N	-0-					36
05	6448	X	5787	-0-	-661	-0-	394	1	5393	2	N	-0-					36
06	5970	X	5408	-0-	-562	-0-	428	1	4980	2	N	-0-					36
07	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	410	1	5036	2	N	2	2	8			36
							2	9									
08	5983	X	4906	-0-	-1077	-0-	375	1	4530	2	N	1	1	8			36
							1	9									
09	5790	X	4875	-0-	-915	-0-	387	1	4480	2	N	7	1	8			42
							8	9									
10	5797	X	5290	-0-	-507	-0-	372	1	4895	2	N	21	1	8			62
							23	9									
11	5400	X	4626	-0-	-774	-0-	332	1	4293	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	347	1	4270	2	N	7	8	1	2	8	59
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7301	-0-	-1968	-0-	598	1	6703	2	N	-0-					87
02	8671	X	6608	-0-	-2063	-0-	629	1	5979	2	N	-0-					87
03	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	448	1	5986	2	N	-0-					87
04	7080	X	6741	-0-	-339	-0-	403	1	6338	2	N	-0-					87
05	7316	X	6568	-0-	-748	-0-	436	1	6132	2	N	-0-					87
06	7080	X	6401	-0-	-679	-0-	493	1	5908	2	N	-0-					87
07	7068	X	6669	-0-	-399	-0-	488	1	6178	2	N	3	3	8			87
							3	9									
08	6975	X	6298	-0-	-677	-0-	466	1	5819	2	N	12	2	8			97
							13	9									
09	6750	X	5771	-0-	-979	-0-	445	1	5325	2	N	1	1	8			97
							1	9									
10	6665	X	6173	-0-	-492	-0-	428	1	5744	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	6450	X	5453	-0-	-997	-0-	391	1	5061	2	N	1	1	8			97
							1	9									
12	6665	X	5692	-0-	-973	-0-	427	1	5264	2	N	1	1	8			97
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 76,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7459	-0-	-1686	-0-	611	1	6847	2	N	1	1	8			170
							1	9									
02	8004	X	6644	-0-	-1360	-0-	632	1	6012	2	N	-0-					170
03	8308	X	6886	-0-	-1422	-0-	479	1	6407	2	N	-0-					170
04	7230	X	7065	-0-	-165	-0-	419	1	6588	2	N	53	176	1			47
							58	9									
05	7471	X	6680	-0-	-791	-0-	444	1	6236	2	N	-0-					47
06	7230	X	6476	-0-	-754	-0-	499	1	5977	2	N	-0-					47
07	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	539	1	6824	2	N	4	4	8			47
							4	9									
08	7130	X	6679	-0-	-451	-0-	494	1	6170	2	N	14	1	8			60
							15	9									
09	6900	X	6124	-0-	-776	-0-	472	1	5651	2	N	1	1	8			60
							1	9									
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	430	1	5768	2	N	21	1	8			80
							23	9									
11	6900	X	5674	-0-	-1226	-0-	407	1	5266	2	N	1	1	8			80
							1	9									
12	7130	X	5831	-0-	-1299	-0-	438	1	5392	2	N	1	1	8			80
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2671	-0-	-429	-0-	130	1	2541	2	N	-0-					177
02	2842	X	2513	-0-	-329	-0-	160	1	2352	2	N	1	1	8			177
							1	9									
03	2945	X	2646	-0-	-299	-0-	190	1	2456	2	N	-0-					177
04	2850	X	2521	-0-	-329	-0-	187	1	2334	2	N	-0-					177
05	2945	X	2630	-0-	-315	-0-	270	1	2360	2	N	-0-					177
06	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	212	1	2256	2	N	-0-					177
07	2697	X	2580	-0-	-117	-0-	275	1	2305	2	N	-0-					177
08	2635	X	2519	-0-	-116	-0-	249	1	2270	2	N	-0-					177
09	2550	X	2441	-0-	-109	-0-	207	1	2234	2	N	-0-					177
10	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	201	1	2352	2	N	1	1	8			177
							1	9									
11	2490	X	2306	-0-	-184	-0-	230	1	2075	2	N	1	1	8			177
							1	9									
12	2573	X	2280	-0-	-293	-0-	247	1	2031	2	N	2	2	8			177
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	42					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	48	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	961	2	Y	23	1	1			82
							25	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	6					88
							7	9									
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	22	1	558	2	Y	12	79	1			21
							13	9									
04	990	N	602	-0-	-388	-0-	23	1	572	2	Y	6					27
							7	9									
05	961	N	558	-0-	-403	-0-	35	1	521	2	Y	2					29
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	-0-					29
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	38	1	578	2	Y	-0-					29
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					29
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	36	1	531	2	Y	2					31
							2	9									
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	38	1	574	2	Y	2					33
							2	9									
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	26	1	391	2	Y	2	1	1			34
							2	9									
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	34	1	503	2	Y	3					37
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	N	1781	-0-	-705	-0-	87	1	1693	2	N	1	1	1			56
							1	9									
02	2175	N	1255	-0-	-920	-0-	62	1	1192	2	N	1					57
							1	9									
03	3100	X	1497	-0-	-1603	-0-	58	1	1433	2	N	5	1	1			61
							6	9									
04	3000	X	1580	-0-	-1420	-0-	60	1	1519	2	N	1					62
							1	9									
05	3100	X	1505	-0-	-1595	-0-	94	1	1411	2	N	-0-					62
06	1710	X	1678	-0-	-32	-0-	104	1	1556	2	N	16					78
							18	9									
07	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1664	2	N	5					83
							6	9									
08	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	115	1	1722	2	N	-0-					83
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	133	1	1978	2	N	-0-					83
10	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	109	1	1625	2	N	2					85
							2	9									
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	117	1	1774	2	N	-0-	1	1			84
12	2170	N	1639	-0-	-531	-0-	103	1	1532	2	N	4					88
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	4	2	1			31
							4	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	100	1	1930	2	Y	13					44
							14	9									
03	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	84	1	2089	2	Y	5	1	1			48
							6	9									
04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	78	1	1976	2	Y	-0-					48
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	125	1	1881	2	Y	-0-					48
06	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	119	1	1791	2	Y	2					50
							2	9									
07	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	121	1	1821	2	Y	10	36	1			24
							11	9									
08	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	120	1	1803	2	Y	6					30
							7	9									
09	1920	N	1896	-0-	-24	-0-	119	1	1773	2	Y	4					34
							4	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	127	1	1895	2	Y	6					40
							7	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	116	1	1759	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	121	1	1796	2	Y	8	17	1			31
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	218	1	4230	2	Y	10	36	1			38
							11	9									
02	4350	X	3646	-0-	-704	-0-	179	1	3457	2	Y	9					47
							10	9									
03	4526	X	4521	-0-	-5	-0-	174	1	4339	2	Y	7	39	1			15
							8	9									
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	176	1	4460	2	Y	2					17
							2	9									
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	290	1	4364	2	Y	14					31
							15	9									
06	4380	X	4375	-0-	-5	-0-	272	1	4080	2	Y	21					52
							23	9									
07	4805	X	4477	-0-	-328	-0-	279	1	4191	2	Y	6	36	1			22
							7	9									
08	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	277	1	4145	2	Y	9					31
							10	9									
09	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	272	1	4059	2	Y	6					37
							7	9									
10	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	278	1	4153	2	Y	6					43
							7	9									
11	4380	X	4017	-0-	-363	-0-	248	1	3758	2	Y	10	34	1			19
							11	9									
12	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	267	1	3968	2	Y	10					29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2406	-0-	-446	-0-	118	1	2287	2	Y	1	17	1			14
							1	9									
02	2494	N	2180	-0-	-314	-0-	107	1	2073	2	Y	-0-					14
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	2	Y	4	13	1			5
							4	9									
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2403	2	Y	1					6
							1	9									
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	160	1	2404	2	Y	11					17
							12	9									
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	152	1	2290	2	Y	15					32
							17	9									
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	161	1	2415	2	Y	6	22	1			16
							7	9									
08	INC G-10		2566	-0-	2566	2566	160	1	2396	2	Y	9					25
							10	9									
09	INC G-10		2457	-0-	2457	5023	154	1	2296	2	Y	6					31
							7	9									
10	7533	X	2510	-0-	-5023	-0-	157	1	2347	2	Y	5					36
							6	9									
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	142	1	2149	2	Y	5	28	1			13
							6	9									
12	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	150	1	2238	2	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1357	-0-	-1588	-0-	66	1	1290	2	Y	1	16	1			10
							1	9									
02	2262	X	336	-0-	-1926	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3372	-0-	-162	-0-	165	1	3197	2	Y	9	2	1			63
							10	9									
02	3248	X	3093	-0-	-155	-0-	151	1	2920	2	Y	20					83
							22	9									
03	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	128	1	3185	2	Y	23	58	1			48
							25	9									
04	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	125	1	3159	2	Y	6					54
							7	9									
05	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	192	1	2883	2	Y	10					64
							11	9									
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	216	1	3239	2	Y	7					71
							8	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	229	1	3446	2	Y	15	56	1			30
							17	9									
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	230	1	3443	2	Y	16					46
							18	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	221	1	3296	2	Y	9					55
							10	9									
10	3689	X	3622	-0-	-67	-0-	227	1	3388	2	Y	6					61
							7	9									
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	208	1	3145	2	Y	10	52	1			19
							11	9									
12	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	226	1	3362	2	Y	8					27
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2504	-0-	-534	-0-	123	1	2380	2	N	1	1	1			80
							1	9									
02	2552	N	2381	-0-	-171	-0-	117	1	2264	2	N	-0-					80
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	109	1	2703	2	N	2	2	1			80
							2	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	98	1	2482	2	N	4					84
							4	9									
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	183	1	2746	2	N	-0-					84
06	2730	N	2492	-0-	-238	-0-	155	1	2323	2	N	13					97
							14	9									
07	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	163	1	2455	2	N	10					107
							11	9									
08	2914	N	2511	-0-	-403	-0-	157	1	2346	2	N	7					114
							8	9									
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2393	2	N	7					121
							8	9									
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	170	1	2539	2	N	10					131
							11	9									
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2318	2	N	5	1	1			135
							6	9									
12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	167	1	2478	2	N	12					147
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2374	-0-	-13	-0-	116	1	2245	2	N	12	1	1			115
							13	9									
02	2204	N	2183	-0-	-21	-0-	107	1	2070	2	N	5					120
							6	9									
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	2	N	13	1	1			132
							14	9									
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	87	1	2208	2	N	5					137
							6	9									
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	146	1	2203	2	N	2					139
							2	9									
06	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	143	1	2144	2	N	-0-					139
07	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	148	1	2229	2	N	-0-					139
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	143	1	2140	2	N	-0-					139
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	143	1	2131	2	N	5					144
							6	9									
10	2387	N	2202	-0-	-185	-0-	137	1	2047	2	N	16					160
							18	9									
11	2220	N	2049	-0-	-171	-0-	127	1	1919	2	N	3	1	1			162
							3	9									
12	2356	N	2241	-0-	-115	-0-	141	1	2098	2	N	2	124	1			40
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2994	-0-	-1098	-0-	145	1	2823	2	N	24	2	1			127
							26	9									
02	3828	X	2986	-0-	-842	-0-	146	1	2829	2	N	10					137
							11	9									
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	129	1	3202	2	N	20	3	1			154
							22	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	133	1	3375	2	N	5					159
							6	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	226	1	3397	2	N	-0-					159
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	213	1	3192	2	N	-0-					159
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	229	1	3441	2	N	-0-					159
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	N	-0-					159
09	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	232	1	3460	2	N	13	46	1			126
							14	9									
10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	230	1	3432	2	N	-0-					126
11	3630	X	1188	-0-	-2442	-0-	74	1	1114	2	N	-0-	1	1			125
12	3844	X	41	-0-	-3803	-0-	3	1	38	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 35,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1962	-0-	-239	-0-	96	1	1862	2	Y	4	2	1			10
							4	9									
02	1827	N	1803	-0-	-24	-0-	88	1	1714	2	Y	1					11
							1	9									
03	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	72	1	1786	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
04	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	58	1	1468	2	Y	-0-					11
05	1922	N	937	-0-	-985	-0-	58	1	879	2	Y	-0-					11
06	1800	N	23	-0-	-1777	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					11
07	1581	N	881	-0-	-700	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					11
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	Y	-0-					11
09	3000	N	3915	-0-	915	915	246	1	3669	2	Y	-0-					11
10	3100	N	3944	-0-	844	1759	247	1	3685	2	Y	11					22
							12	9									
11	3000	N	2975	-0-	-25	1734	184	1	2790	2	Y	1	5	1			18
							1	9									
12	4481	X	2747	-0-	-1734	-0-	173	1	2572	2	Y	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2149	-0-	-21	-0-	105	1	2042	2	Y	2	2	1			79
							2	9									
02	2059	N	2030	-0-	-29	-0-	99	1	1928	2	Y	3					82
							3	9									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	85	1	2117	2	Y	2	2	1			82
							2	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	80	1	2017	2	Y	-0-					82
05	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	135	1	2024	2	Y	5					87
							6	9									
06	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	129	1	1933	2	Y	-0-					87
07	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	131	1	1975	2	Y	2	66	1			23
							2	9									
08	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	132	1	1981	2	Y	1					24
							1	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	Y	2					26
							2	9									
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	135	1	2012	2	Y	5					31
							6	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	127	1	1920	2	Y	2	2	1			31
							2	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	2	Y	7					38
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1765	-0-	-684	-0-	85	1	1655	2	Y	23	2	1			47
							25	9									
02	2117	N	1600	-0-	-517	-0-	78	1	1509	2	Y	12					59
							13	9									
03	2077	N	1693	-0-	-384	-0-	65	1	1628	2	Y	-0-	1	1			58
04	1710	N	1535	-0-	-175	-0-	58	1	1476	2	Y	1					59
							1	9									
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	128	1	1924	2	Y	6					65
							7	9									
06	1650	N	1159	-0-	-491	-0-	72	1	1078	2	Y	8					73
							9	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	125	1	1882	2	Y	3	61	1			15
							3	9									
08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	142	1	2122	2	Y	5					20
							6	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	158	1	2352	2	Y	12					32
							13	9									
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	145	1	2161	2	Y	15					47
							17	9									
11	2190	X	2018	-0-	-172	-0-	125	1	1887	2	Y	5	2	1			50
							6	9									
12	2604	X	2099	-0-	-505	-0-	132	1	1963	2	Y	4	23	1			31
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3459	-0-	-1253	-0-	169	1	3275	2	Y	14	51	1			31
							15	9									
02	4292	X	3362	-0-	-930	-0-	165	1	3194	2	Y	3					34
							3	9									
03	4495	X	3629	-0-	-866	-0-	140	1	3487	2	Y	2	1	1			35
							2	9									
04	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	145	1	3666	2	Y	-0-	26	1			9
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	237	1	3567	2	Y	9					18
							10	9									
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	225	1	3384	2	Y	14					32
							15	9									
07	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	227	1	3404	2	Y	4	27	1			9
							4	9									
08	3937	X	3476	-0-	-461	-0-	217	1	3248	2	Y	10					19
							11	9									
09	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	209	1	3112	2	Y	-0-					19
10	3813	X	3499	-0-	-314	-0-	218	1	3258	2	Y	21					40
							23	9									
11	3630	X	3183	-0-	-447	-0-	197	1	2979	2	Y	6	34	1			12
							7	9									
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	233	1	3468	2	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 42,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3192	-0-	-218	-0-	157	1	3033	2	Y	2	2	1			35
							2	9									
02	3132	X	2909	-0-	-223	-0-	143	1	2764	2	Y	2					37
							2	9									
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	125	1	3121	2	Y	16	2	1			51
							18	9									
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	119	1	3013	2	Y	12					63
							13	9									
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	199	1	2987	2	Y	10					73
							11	9									
06	3150	X	3053	-0-	-97	-0-	189	1	2842	2	Y	20					93
							22	9									
07	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	196	1	2943	2	Y	8					101
							9	9									
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	210	1	3150	2	Y	14					115
							15	9									
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	200	1	2975	2	Y	13	78	1			50
							14	9									
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	200	1	2986	2	Y	9					59
							10	9									
11	3270	X	2862	-0-	-408	-0-	177	1	2682	2	Y	3	1	1			61
							3	9									
12	3379	X	3041	-0-	-338	-0-	191	1	2838	2	Y	11					72
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2855	-0-	-152	-0-	139	1	2698	2	Y	16	1	1			32
							18	9									
02	2726	N	2611	-0-	-115	-0-	128	1	2479	2	Y	4					36
							4	9									
03	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	103	1	2571	2	Y	14	2	1			48
							15	9									
04	2760	N	2614	-0-	-146	-0-	99	1	2497	2	Y	16					64
							18	9									
05	2790	N	2326	-0-	-464	-0-	143	1	2152	2	Y	28					92
							31	9									
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	166	1	2497	2	Y	5					97
							6	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	181	1	2711	2	Y	5	54	1			48
							6	9									
08	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	167	1	2504	2	Y	5					53
							6	9									
09	2670	X	1754	-0-	-916	-0-	110	1	1638	2	Y	5					58
							6	9									
10	2883	X	1936	-0-	-947	-0-	121	1	1805	2	Y	9					67
							10	9									
11	2790	X	2304	-0-	-486	-0-	142	1	2156	2	Y	5	50	1			22
							6	9									
12	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	145	1	2153	2	Y	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3734	-0-	-358	-0-	183	1	3549	2	N	2	2	1			137
							2	9									
02	3770	X	3431	-0-	-339	-0-	168	1	3261	2	N	2					139
							2	9									
03	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	139	1	3465	2	N	45	2	1			182
							50	9									
04	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	140	1	3545	2	N	27					209
							30	9									
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	236	1	3554	2	N	5					214
							6	9									
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	226	1	3388	2	N	-0-					214
07	3844	X	3632	-0-	-212	-0-	226	1	3392	2	N	13					227
							14	9									
08	3844	X	3633	-0-	-211	-0-	226	1	3378	2	N	26	168	1			85
							29	9									
09	3720	X	3445	-0-	-275	-0-	216	1	3218	2	N	10					95
							11	9									
10	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	220	1	3290	2	N	15					110
							17	9									
11	3600	X	3220	-0-	-380	-0-	199	1	3011	2	N	9	1	1			118
							10	9									
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	215	1	3195	2	N	8					126
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-126	-0-	102	1	1987	2	Y	15	1	1			62
							17	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	3	50	1			15
							3	9									
03	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	80	1	1993	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	78	1	1972	2	Y	-0-					15
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1974	2	Y	2					17
							2	9									
06	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	115	1	1727	2	Y	9					26
							10	9									
07	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	118	1	1765	2	Y	16					42
							18	9									
08	2108	N	1778	-0-	-330	-0-	111	1	1663	2	Y	4					46
							4	9									
09	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	112	1	1676	2	Y	3					49
							3	9									
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	123	1	1838	2	Y	6					55
							7	9									
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	111	1	1682	2	Y	2	1	1			56
							2	9									
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	8	41	1			23
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3629	-0-	-60	-0-	177	1	3440	2	Y	11	3	1			35
							12	9									
02	3451	X	3349	-0-	-102	-0-	163	1	3177	2	Y	8					43
							9	9									
03	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	136	1	3391	2	Y	11	3	1			51
							12	9									
04	3570	X	3431	-0-	-139	-0-	130	1	3300	2	Y	1					52
							1	9									
05	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	215	1	3233	2	Y	-0-					52
06	3510	X	3381	-0-	-129	-0-	211	1	3170	2	Y	-0-					52
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	Y	23					75
							25	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	235	1	3523	2	Y	9					84
							10	9									
09	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	233	1	3469	2	Y	7					91
							8	9									
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	242	1	3613	2	Y	10					101
							11	9									
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	228	1	3444	2	Y	5	3	1			103
							6	9									
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	232	1	3460	2	Y	7					110
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 43,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	90	1	1752	2	N	4	2	1			44
							4	9									
02	1769	N	1766	-0-	-3	-0-	86	1	1661	2	N	17					61
							19	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	72	1	1779	2	N	9	3	1			67
							10	9									
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	2	N	4					71
							4	9									
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	109	1	1643	2	N	2					73
							2	9									
06	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	100	1	1506	2	N	-0-					73
07	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	102	1	1527	2	N	-0-					73
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	2	N	-0-					73
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	109	1	1631	2	N	-0-					73
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	115	1	1710	2	N	7					80
							8	9									
11	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	105	1	1590	2	N	-0-	2	1			78
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	113	1	1678	2	N	2					80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

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	3317	X	2567	-0-	-750	-0-		125	1	2430	2	Y	11	3	1			95
								12	9									
02	3306	X	2930	-0-	-376	-0-		143	1	2785	2	Y	2					97
								2	9									
03	3534	X	3033	-0-	-501	-0-		117	1	2915	2	Y	1	1	1			97
								1	9									
04	3420	X	3051	-0-	-369	-0-		116	1	2935	2	Y	-0-					97
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-		196	1	2951	2	Y	1					98
								1	9									
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		193	1	2895	2	Y	8					106
								9	9									
07	3162	X	2594	-0-	-568	-0-		161	1	2422	2	Y	10	73	1			43
								11	9									
08	3162	X	2267	-0-	-895	-0-		141	1	2114	2	Y	11					54
								12	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		204	1	3044	2	Y	13					67
								14	9									
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-		158	1	2356	2	Y	-0-					67
11	3090	X	1795	-0-	-1295	-0-		111	1	1681	2	Y	3					70
								3	9									
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		263	1	3912	2	Y	7					77
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

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	2604	X	2148	-0-	-456	-0-		104	1	2015	2	Y	26	33	1			45
								29	9									
02	2262	X	2155	-0-	-107	-0-		105	1	2042	2	Y	7					52
								8	9									
03	2418	X	2281	-0-	-137	-0-		87	1	2160	2	Y	31	29	1			54
								34	9									
04	2340	X	2027	-0-	-313	-0-		76	1	1937	2	Y	13					67
								14	9									
05	2294	X	1883	-0-	-411	-0-		117	1	1755	2	Y	10	36	1			41
								11	9									
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-		141	1	2113	2	Y	4					45
								4	9									
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-		144	1	2166	2	Y	7	30	1			22
								8	9									
08	INC G-10		2323	-0-	2323	2323		145	1	2167	2	Y	10					32
								11	9									
09	INC G-10		2252	-0-	2252	4575		141	1	2108	2	Y	3					35
								3	9									
10	6587	X	2012	-0-	-4575	-0-		126	1	1876	2	Y	9					44
								10	9									
11	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-		115	1	1745	2	Y	18	2	1			60
								20	9									
12	2325	X	1775	-0-	-550	-0-		110	1	1641	2	Y	22	29	1			53
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4838	-0-	-556	-0-		237	1 2 9	4599	2	Y	2	2	1			43
02	4988	X	4341	-0-	-647	-0-		213	1 4 9	4124	2	Y	4					47
03	5239	X	4916	-0-	-323	-0-		190	1 6 9	4720	2	Y	5	2	1			50
04	5010	X	4698	-0-	-312	-0-		178	1	4520	2	Y	-0-					50
05	5053	X	4920	-0-	-133	-0-		307	1 1 9	4612	2	Y	1					51
06	4770	X	4669	-0-	-101	-0-		290	1 21 9	4358	2	Y	19					70
07	4929	X	4667	-0-	-262	-0-		291	1 8 9	4368	2	Y	7					77
08	4929	X	4801	-0-	-128	-0-		299	1 21 9	4481	2	Y	19					96
09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-		278	1 7 9	4137	2	Y	6	65	1			37
10	4929	X	4474	-0-	-455	-0-		280	1 10 9	4184	2	Y	9					46
11	4680	X	4110	-0-	-570	-0-		255	1 3 9	3852	2	Y	3	2	1			47
12	4805	X	4453	-0-	-352	-0-		280	1 12 9	4161	2	Y	11					58

TOTAL GAS PROD: 55,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-		157	1 25 9	3053	2	Y	23	2	1			52
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-		141	1 19 9	2749	2	Y	17					69
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-		114	1 8 9	2828	2	Y	7	2	1			74
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		106	1 11 9	2677	2	Y	10	54	1			30
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-		181	1 12 9	2726	2	Y	11					41
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-		164	1 2 9	2466	2	Y	2					43
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-		171	1 4 9	2561	2	Y	4					47
08	INC G-10		2683	-0-	2683	2683		168	1 4 9	2511	2	Y	4					51
09	INC G-10		1041	-0-	1041	3724		65	1 14 9	962	2	Y	13					64
10	5294	X	1570	-0-	-3724	-0-		98	1 7 9	1465	2	Y	6					70
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-		114	1 8 9	1730	2	Y	7	58	1			19
12	2728	X	1823	-0-	-905	-0-		114	1 8 9	1701	2	Y	7					26

TOTAL GAS PROD: 29,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4404	-0-	-742	-0-	215	1	4178	2	Y	10	38	1			38
							11	9									
02	4640	X	3630	-0-	-1010	-0-	177	1	3443	2	Y	9					47
							10	9									
03	4681	X	3897	-0-	-784	-0-	150	1	3740	2	Y	6	40	1			13
							7	9									
04	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	158	1	4012	2	Y	1					14
							1	9									
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	324	1	4871	2	Y	12					26
							13	9									
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	298	1	4481	2	Y	23					49
							25	9									
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	295	1	4427	2	Y	8	34	1			23
							9	9									
08	5208	X	4622	-0-	-586	-0-	289	1	4322	2	Y	10					33
							11	9									
09	5040	X	4458	-0-	-582	-0-	280	1	4169	2	Y	8					41
							9	9									
10	5208	X	4762	-0-	-446	-0-	298	1	4455	2	Y	8					49
							9	9									
11	4800	X	4296	-0-	-504	-0-	265	1	4018	2	Y	12	39	1			22
							13	9									
12	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	288	1	4291	2	Y	12					34
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 53,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6194	-0-	-595	-0-	303	1	5879	2	Y	11	49	1			47
							12	9									
02	5974	X	5718	-0-	-256	-0-	280	1	5428	2	Y	9					56
							10	9									
03	6386	X	6214	-0-	-172	-0-	240	1	5963	2	Y	10	48	1			18
							11	9									
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	233	1	5916	2	Y	3					21
							3	9									
05	6262	X	6252	-0-	-10	-0-	389	1	5844	2	Y	17					38
							19	9									
06	6000	X	5999	-0-	-1	-0-	373	1	5603	2	Y	21					59
							23	9									
07	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	376	1	5641	2	Y	9	41	1			27
							10	9									
08	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	326	1	4887	2	Y	10					37
							11	9									
09	6000	X	5440	-0-	-560	-0-	341	1	5090	2	Y	8					45
							9	9									
10	6200	X	5549	-0-	-651	-0-	348	1	5193	2	Y	7					52
							8	9									
11	6000	X	1406	-0-	-4594	-0-	87	1	1315	2	Y	4	41	1			15
							4	9									
12	6014	X	4788	-0-	-1226	-0-	301	1	4473	2	Y	13					28
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 64,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	261	1	5078	2	Y	18	3	1			70
							20	9									
02	5249	X	4797	-0-	-452	-0-	234	1	4542	2	Y	19					89
							21	9									
03	5487	X	4904	-0-	-583	-0-	189	1	4689	2	Y	24	62	1			51
							26	9									
04	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	197	1	4997	2	Y	7					58
							8	9									
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	312	1	4688	2	Y	10					68
							11	9									
06	5190	X	5037	-0-	-153	-0-	314	1	4714	2	Y	8					76
							9	9									
07	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	316	1	4752	2	Y	16	60	1			32
							18	9									
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	325	1	4863	2	Y	18					50
							20	9									
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	310	1	4622	2	Y	12					62
							13	9									
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	311	1	4637	2	Y	7					69
							8	9									
11	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	287	1	4338	2	Y	12	59	1			22
							13	9									
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	290	1	4322	2	Y	6					28
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 59,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4899	-0-	-588	-0-	238	1	4621	2	Y	36	38	1			57
							40	9									
02	4930	X	4440	-0-	-490	-0-	217	1	4215	2	Y	7					64
							8	9									
03	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	183	1	4551	2	Y	33	37	1			60
							36	9									
04	4890	X	4628	-0-	-262	-0-	175	1	4439	2	Y	13					73
							14	9									
05	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	282	1	4233	2	Y	25	39	1			59
							28	9									
06	4740	X	4456	-0-	-284	-0-	278	1	4168	2	Y	9					68
							10	9									
07	4774	X	4553	-0-	-221	-0-	283	1	4257	2	Y	12	45	1			35
							13	9									
08	4774	X	4545	-0-	-229	-0-	284	1	4249	2	Y	11					46
							12	9									
09	4620	X	4197	-0-	-423	-0-	264	1	3931	2	Y	2					48
							2	9									
10	4619	X	4370	-0-	-249	-0-	274	1	4085	2	Y	10					58
							11	9									
11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	249	1	3773	2	Y	17	2	1			73
							19	9									
12	4557	X	4291	-0-	-266	-0-	269	1	3998	2	Y	22	35	1			60
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 53,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4506	-0-	-82	-0-	221	1	4279	2	Y	5	3	1			15
							6	9									
02	4089	X	3697	-0-	-392	-0-	181	1	3513	2	Y	3					18
							3	9									
03	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	167	1	4145	2	Y	5	4	1			19
							6	9									
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	168	1	4253	2	Y	-0-					19
05	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	286	1	4297	2	Y	-0-					19
06	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	271	1	4068	2	Y	-0-					19
07	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	271	1	4068	2	Y	3					22
							3	9									
08	4495	X	4383	-0-	-112	-0-	274	1	4108	2	Y	1					23
							1	9									
09	4350	X	4071	-0-	-279	-0-	256	1	3813	2	Y	2					25
							2	9									
10	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	258	1	3846	2	Y	7					32
							8	9									
11	4350	X	645	-0-	-3705	-0-	40	1	605	2	Y	-0-	2	1			30
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 43,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 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	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	95	1	1846	2	Y	11	3	1			31
							12	9									
02	2059	X	1747	-0-	-312	-0-	85	1	1653	2	Y	8					39
							9	9									
03	2201	X	1854	-0-	-347	-0-	71	1	1771	2	Y	11	3	1			47
							12	9									
04	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	67	1	1703	2	Y	1					48
							1	9									
05	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	113	1	1696	2	Y	-0-					48
06	1890	X	1715	-0-	-175	-0-	107	1	1608	2	Y	-0-					48
07	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	108	1	1615	2	Y	14					62
							15	9									
08	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	106	1	1581	2	Y	5					67
							6	9									
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	104	1	1543	2	Y	4					71
							4	9									
10	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	99	1	1478	2	Y	7					78
							8	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	115	1	1747	2	Y	4	2	1			80
							4	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	Y	12					92
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3106	-0-	-459		-0-	151	1	2933	2	Y	20	3	1			72
								22	9									
02	2987	X	2944	-0-	-43		-0-	143	1	2779	2	Y	20					92
								22	9									
03	3193	X	3056	-0-	-137		-0-	117	1	2919	2	Y	18	4	1			106
								20	9									
04	3070	X	3070	-0-	-0-		-0-	115	1	2921	2	Y	31					137
								34	9									
05	3162	X	2889	-0-	-273		-0-	180	1	2700	2	Y	8					145
								9	9									
06	3060	X	2885	-0-	-175		-0-	178	1	2671	2	Y	33					178
								36	9									
07	3162	X	2786	-0-	-376		-0-	173	1	2595	2	Y	16	121	1			73
								18	9									
08	3162	X	2673	-0-	-489		-0-	167	1	2497	2	Y	8					81
								9	9									
09	3060	X	2821	-0-	-239		-0-	177	1	2636	2	Y	7					88
								8	9									
10	2976	X	2901	-0-	-75		-0-	181	1	2706	2	Y	13					101
								14	9									
11	2880	X	2588	-0-	-292		-0-	160	1	2416	2	Y	11	2	1			110
								12	9									
12	2914	X	2773	-0-	-141		-0-	174	1	2586	2	Y	12	96	1			26
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4566	-0-	-1014		-0-	223	1	4319	2	Y	22	37	1			33
								24	9									
02	4988	X	4301	-0-	-687		-0-	211	1	4082	2	Y	7					40
								8	9									
03	5177	X	4790	-0-	-387		-0-	185	1	4598	2	Y	6	2	1			44
								7	9									
04	4860	X	4741	-0-	-119		-0-	180	1	4561	2	Y	-0-	33	1			11
05	4813	X	4813	-0-	-0-		-0-	299	1	4503	2	Y	10					21
								11	9									
06	4650	X	4626	-0-	-24		-0-	288	1	4323	2	Y	14					35
								15	9									
07	4898	X	4596	-0-	-302		-0-	287	1	4303	2	Y	5	30	1			10
								6	9									
08	4898	X	4635	-0-	-263		-0-	289	1	4333	2	Y	12					22
								13	9									
09	4740	X	4554	-0-	-186		-0-	286	1	4268	2	Y	-0-					22
10	4805	X	4657	-0-	-148		-0-	291	1	4341	2	Y	23					45
								25	9									
11	4620	X	4191	-0-	-429		-0-	259	1	3924	2	Y	7	38	1			14
								8	9									
12	4712	X	4399	-0-	-313		-0-	276	1	4106	2	Y	15					29
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 54,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	206	-0-	-4444	-0-	8 47	1 9	151	2	Y	43					114
02	3132	X	-0-	-0-	-3132	-0-					Y	-0-					114
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	95	1			19
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					19
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

01	2170	N	1890	-0-	-280	-0-	92 3	1 9	1795	2	Y	3	2	1			62
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96 8	1 9	1867	2	Y	7					69
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	86 25	1 9	2132	2	Y	23	4	1			88
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	82 14	1 9	2079	2	Y	13					101
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	131 23	1 9	1977	2	Y	21					122
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	130 17	1 9	1949	2	Y	15					137
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133 14	1 9	1997	2	Y	13	94	1			56
08	2263	X	2113	-0-	-150	-0-	132 4	1 9	1977	2	Y	4					60
09	2190	X	2014	-0-	-176	-0-	126 3	1 9	1885	2	Y	3					63
10	2170	X	2024	-0-	-146	-0-	126 15	1 9	1883	2	Y	14					77
11	2100	X	1653	-0-	-447	-0-	102 1	1 9	1550	2	Y	1	2	1			76
12	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	123 2	1 9	1834	2	Y	2					78

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3751	-0-	-403		-0-		183	1	3549	2	Y	17	3	1			78
									19	9									
02	3770	X	3424	-0-	-346		-0-		167	1	3254	2	Y	3	63	1			18
									3	9									
03	3875	X	3697	-0-	-178		-0-		143	1	3547	2	Y	6	4	1			20
									7	9									
04	3750	X	3652	-0-	-98		-0-		139	1	3512	2	Y	1					21
									1	9									
05	3782	X	3468	-0-	-314		-0-		216	1	3249	2	Y	3					24
									3	9									
06	3630	X	-0-	-0-	-3630		-0-						Y	-0-					24
07	3782	X	-0-	-0-	-3782		-0-						Y	-0-					24
08	4021	X	4021	-0-	-0-		-0-		251	1	3762	2	Y	7					31
									8	9									
09	3660	X	2013	-0-	-1647		-0-		126	1	1883	2	Y	4					35
									4	9									
10	3472	X	2350	-0-	-1122		-0-		147	1	2196	2	Y	6					41
									7	9									
11	3690	X	2245	-0-	-1445		-0-		139	1	2103	2	Y	3	2	1			42
									3	9									
12	3813	X	2621	-0-	-1192		-0-		164	1	2444	2	Y	12	30	1			24
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3706	-0-	-14		-0-		181	1	3512	2	Y	12	3	1			65
									13	9									
02	3341	X	3341	-0-	-0-		-0-		163	1	3167	2	Y	10					75
									11	9									
03	3565	X	3554	-0-	-11		-0-		137	1	3408	2	Y	8	2	1			81
									9	9									
04	3600	X	3486	-0-	-114		-0-		132	1	3336	2	Y	16					97
									18	9									
05	3720	X	3419	-0-	-301		-0-		213	1	3205	2	Y	1					98
									1	9									
06	3600	X	3297	-0-	-303		-0-		206	1	3091	2	Y	-0-					98
07	3596	X	3404	-0-	-192		-0-		212	1	3186	2	Y	5	67	1			36
									6	9									
08	3565	X	3416	-0-	-149		-0-		213	1	3194	2	Y	8					44
									9	9									
09	3450	X	3219	-0-	-231		-0-		202	1	3013	2	Y	4					48
									4	9									
10	3413	X	3413	-0-	-0-		-0-		213	1	3185	2	Y	14					62
									15	9									
11	3300	X	3082	-0-	-218		-0-		190	1	2880	2	Y	11	2	1			71
									12	9									
12	3410	X	3262	-0-	-148		-0-		205	1	3044	2	Y	12	62	1			21
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

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	3007	X	2593	-0-	-414	-0-	127	1	2456	2	Y	9	3	1			20
							10	9									
02	2900	X	2450	-0-	-450	-0-	120	1	2329	2	Y	1					21
							1	9									
03	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	99	1	2462	2	Y	9	4	1			26
							10	9									
04	3000	X	2183	-0-	-817	-0-	83	1	2092	2	Y	7					33
							8	9									
05	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	135	1	2035	2	Y	13					46
							14	9									
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	165	1	2484	2	Y	5					51
							6	9									
07	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	158	1	2372	2	Y	5	28	1			28
							6	9									
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	164	1	2455	2	Y	4					32
							4	9									
09	2670	X	2381	-0-	-289	-0-	149	1	2225	2	Y	6					38
							7	9									
10	2759	X	2539	-0-	-220	-0-	159	1	2370	2	Y	9					47
							10	9									
11	2670	X	2156	-0-	-514	-0-	133	1	2014	2	Y	8	35	1			20
							9	9									
12	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	152	1	2266	2	Y	15					35
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

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	2976	X	2703	-0-	-273	-0-	131	1	2553	2	Y	17	3	1			66
							19	9									
02	2755	X	2301	-0-	-454	-0-	113	1	2185	2	Y	3	54	1			15
							3	9									
03	2883	X	2832	-0-	-51	-0-	109	1	2716	2	Y	6	3	1			18
							7	9									
04	2760	X	2664	-0-	-96	-0-	101	1	2562	2	Y	1					19
							1	9									
05	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	160	1	2412	2	Y	3					22
							3	9									
06	2730	X	2511	-0-	-219	-0-	156	1	2337	2	Y	16					38
							18	9									
07	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	158	1	2369	2	Y	20					58
							22	9									
08	2821	X	2613	-0-	-208	-0-	163	1	2446	2	Y	4					62
							4	9									
09	2670	X	2442	-0-	-228	-0-	153	1	2286	2	Y	3					65
							3	9									
10	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	157	1	2348	2	Y	8					73
							9	9									
11	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	145	1	2194	2	Y	3	2	1			74
							3	9									
12	2604	X	2596	-0-	-8	-0-	163	1	2420	2	Y	12	54	1			32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3966	-0-	-250	-0-	193	1	3748	2	Y	23	2	1			48
							25	9									
02	3944	X	3586	-0-	-358	-0-	175	1	3398	2	Y	12					60
							13	9									
03	4123	X	3976	-0-	-147	-0-	154	1	3819	2	Y	3	3	1			60
							3	9									
04	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	149	1	3771	2	Y	1					61
							1	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	250	1	3761	2	Y	2					63
							2	9									
06	3840	X	3780	-0-	-60	-0-	235	1	3535	2	Y	9					72
							10	9									
07	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	241	1	3619	2	Y	2	60	1			14
							2	9									
08	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	241	1	3612	2	Y	5					19
							6	9									
09	3780	X	3640	-0-	-140	-0-	228	1	3403	2	Y	8					27
							9	9									
10	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	231	1	3445	2	Y	13					40
							14	9									
11	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	215	1	3253	2	Y	10	2	1			48
							11	9									
12	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	228	1	3387	2	Y	6	23	1			31
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 45,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

01	2759	N	2533	-0-	-226	-0-	124	1	2403	2	N	5	3	1			172
							6	9									
02	2581	N	2316	-0-	-265	-0-	113	1	2192	2	N	10					182
							11	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	100	1	2493	2	N	11	2	1			191
							12	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	100	1	2544	2	N	1					192
							1	9									
05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	172	1	2591	2	N	2					194
							2	9									
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	162	1	2434	2	N	-0-					194
07	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	166	1	2493	2	N	-0-					194
08	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	167	1	2501	2	N	-0-					194
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	161	1	2395	2	N	-0-					194
10	3100	N	3446	-0-	346	346	216	1	3228	2	N	2					196
							2	9									
11	2987	N	2641	-0-	-346	-0-	164	1	2477	2	N	-0-	2	1			194
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	174	1	2590	2	N	1					195
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5265	-0-		-997	-0-	257	1	4975	2	Y	30	39	1			38
								33	9									
02	5684	X	4813	-0-		-871	-0-	235	1	4567	2	Y	10					48
								11	9									
03	5580	X	5062	-0-		-518	-0-	195	1	4855	2	Y	11	3	1			56
								12	9									
04	5430	X	5430	-0-		-0-	-0-	206	1	5218	2	Y	5	42	1			19
								6	9									
05	5920	X	5920	-0-		-0-	-0-	368	1	5530	2	Y	20					39
								22	9									
06	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-	345	1	5177	2	Y	15					54
								17	9									
07	5611	X	5590	-0-		-21	-0-	349	1	5234	2	Y	6	46	1			14
								7	9									
08	5921	X	5470	-0-		-451	-0-	341	1	5114	2	Y	14					28
								15	9									
09	5730	X	5054	-0-		-676	-0-	318	1	4736	2	Y	-0-					28
10	5921	X	4868	-0-		-1053	-0-	304	1	4540	2	Y	22					50
								24	9									
11	5550	X	4705	-0-		-845	-0-	291	1	4405	2	Y	8	43	1			15
								9	9									
12	5580	X	4902	-0-		-678	-0-	308	1	4583	2	Y	10					25
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3379	-0-		-372	-0-	165	1	3208	2	Y	5	2	1			54
								6	9									
02	3393	X	3203	-0-		-190	-0-	157	1	3031	2	Y	14					68
								15	9									
03	3534	X	3401	-0-		-133	-0-	131	1	3246	2	Y	22	2	1			88
								24	9									
04	3360	X	3260	-0-		-100	-0-	124	1	3132	2	Y	4					92
								4	9									
05	3410	X	3310	-0-		-100	-0-	205	1	3079	2	Y	24					116
								26	9									
06	3300	X	3027	-0-		-273	-0-	188	1	2830	2	Y	8					124
								9	9									
07	3410	X	3168	-0-		-242	-0-	197	1	2962	2	Y	8	88	1			44
								9	9									
08	3150	X	3150	-0-		-0-	-0-	197	1	2944	2	Y	8					52
								9	9									
09	3019	X	3019	-0-		-0-	-0-	190	1	2825	2	Y	4					56
								4	9									
10	3203	X	3203	-0-		-0-	-0-	201	1	2994	2	Y	7					63
								8	9									
11	2708	X	2708	-0-		-0-	-0-	168	1	2537	2	Y	3	2	1			64
								3	9									
12	3086	X	3086	-0-		-0-	-0-	193	1	2875	2	Y	16	28	1			52
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 37,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

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	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	126	1	2449	2	Y	2	3	1			108
							2	9									
02	2900	X	2810	-0-	-90	-0-	137	1	2658	2	Y	14					122
							15	9									
03	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	108	1	2688	2	Y	11	4	1			129
							12	9									
04	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	88	1	2219	2	Y	-0-					129
05	3007	X	1930	-0-	-1077	-0-	120	1	1803	2	Y	6					135
							7	9									
06	2910	X	1638	-0-	-1272	-0-	102	1	1536	2	Y	-0-					135
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	214	1	3215	2	Y	4	101	1			38
							4	9									
08	2821	X	2710	-0-	-111	-0-	169	1	2538	2	Y	3					41
							3	9									
09	2310	X	2096	-0-	-214	-0-	131	1	1958	2	Y	6					47
							7	9									
10	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	212	1	3167	2	Y	10					57
							11	9									
11	3330	X	2235	-0-	-1095	-0-	138	1	2091	2	Y	5	4	1			58
							6	9									
12	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	166	1	2465	2	Y	26					84
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

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	4557	X	4221	-0-	-336	-0-	207	1	4008	2	N	5	4	1			140
							6	9									
02	4147	X	3835	-0-	-312	-0-	187	1	3639	2	N	8					148
							9	9									
03	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	156	1	3876	2	N	16	4	1			160
							18	9									
04	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	151	1	3832	2	N	16					176
							18	9									
05	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	252	1	3793	2	N	13					189
							14	9									
06	4080	X	3859	-0-	-221	-0-	241	1	3617	2	N	1					190
							1	9									
07	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	250	1	3762	2	N	10					200
							11	9									
08	4123	X	3975	-0-	-148	-0-	248	1	3719	2	N	7					207
							8	9									
09	3990	X	3717	-0-	-273	-0-	232	1	3457	2	N	25	166	1			66
							28	9									
10	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	241	1	3603	2	N	26					92
							29	9									
11	3900	X	3528	-0-	-372	-0-	218	1	3296	2	N	13	2	1			103
							14	9									
12	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	234	1	3480	2	N	15					118
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2628	-0-	-534	-0-		128	1 9	2491	2	Y	8	2	1			57
02	2813	X	2504	-0-	-309	-0-		122	1 11 9	2371	2	Y	10					67
03	2883	X	2764	-0-	-119	-0-		107	1 4 9	2653	2	Y	4	3	1			68
04	2670	X	2595	-0-	-75	-0-		98	1 1 9	2496	2	Y	1					69
05	2666	X	2183	-0-	-483	-0-		136	1 4 9	2043	2	Y	4					73
06	2670	N	2255	-0-	-415	-0-		140	1 9 9	2106	2	Y	8					81
07	2697	N	2569	-0-	-128	-0-		160	1 10 9	2399	2	Y	9	57	1			33
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-		160	1 7 9	2391	2	Y	6					39
09	2610	X	2362	-0-	-248	-0-		148	1 7 9	2207	2	Y	6					45
10	2573	X	2196	-0-	-377	-0-		137	1 8 9	2051	2	Y	7					52
11	2490	X	2061	-0-	-429	-0-		128	1 2 9	1931	2	Y	2	2	1			52
12	2573	X	2144	-0-	-429	-0-		134	1 18 9	1992	2	Y	16	23	1			45

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5520	-0-	-525	-0-		269	1 24 9	5227	2	Y	22	3	1			46
02	5452	X	5033	-0-	-419	-0-		247	1 6 9	4780	2	Y	5					51
03	5766	X	5350	-0-	-416	-0-		206	1 21 9	5123	2	Y	19	3	1			67
04	5520	X	5258	-0-	-262	-0-		199	1 23 9	5036	2	Y	21					88
05	5518	X	5401	-0-	-117	-0-		335	1 34 9	5032	2	Y	31					119
06	5340	X	5088	-0-	-252	-0-		317	1 17 9	4754	2	Y	15					134
07	5425	X	5242	-0-	-183	-0-		326	1 17 9	4899	2	Y	15	74	1			75
08	5425	X	5190	-0-	-235	-0-		324	1 14 9	4852	2	Y	13					88
09	5250	X	4885	-0-	-365	-0-		307	1 7 9	4571	2	Y	6					94
10	5394	X	5063	-0-	-331	-0-		317	1 10 9	4736	2	Y	9					103
11	5100	X	4666	-0-	-434	-0-		289	1 8 9	4369	2	Y	7	76	1			34
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-		312	1 18 9	4639	2	Y	16					50

TOTAL GAS PROD: 61,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5821	-0-	-565	-0-	284	1	5505	2	Y	29	7	1			101
							32	9									
02	5974	X	4413	-0-	-1561	-0-	215	1	4191	2	Y	6					107
							7	9									
03	6200	X	5512	-0-	-688	-0-	212	1	5281	2	Y	17	101	1			23
							19	9									
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	204	1	5176	2	Y	7					30
							8	9									
05	5828	X	5695	-0-	-133	-0-	355	1	5337	2	Y	3					33
							3	9									
06	5640	X	5431	-0-	-209	-0-	339	1	5092	2	Y	-0-					33
07	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	342	1	5134	2	Y	-0-					33
08	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	340	1	5090	2	Y	-0-					33
09	5520	X	5097	-0-	-423	-0-	320	1	4776	2	Y	1					34
							1	9									
10	5704	X	4895	-0-	-809	-0-	307	1	4582	2	Y	5					39
							6	9									
11	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	266	1	4023	2	Y	5	5	1			39
							6	9									
12	5487	X	4480	-0-	-1007	-0-	281	1	4182	2	Y	15					54
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 61,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	207	1	4026	2	Y	41	43	1			62
							45	9									
02	4060	X	3628	-0-	-432	-0-	177	1	3434	2	Y	15					77
							17	9									
03	4278	X	3429	-0-	-849	-0-	131	1	3262	2	Y	33	44	1			66
							36	9									
04	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	136	1	3440	2	Y	13					79
							14	9									
05	4278	X	2732	-0-	-1546	-0-	170	1	2552	2	Y	9	42	1			46
							10	9									
06	4140	X	2252	-0-	-1888	-0-	140	1	2102	2	Y	9					55
							10	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	281	1	4218	2	Y	17	37	1			35
							19	9									
08	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	221	1	3311	2	Y	11					46
							12	9									
09	3600	X	3485	-0-	-115	-0-	219	1	3264	2	Y	2					48
							2	9									
10	4526	X	3615	-0-	-911	-0-	226	1	3378	2	Y	10					58
							11	9									
11	4380	X	3297	-0-	-1083	-0-	203	1	3075	2	Y	17	2	1			73
							19	9									
12	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	220	1	3267	2	Y	23	36	1			60
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 41,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3978	-0-	-393	-0-		195	1 6 9	3777	2	Y	5	3	1			10
02	3915	X	3628	-0-	-287	-0-		177	1 3 9	3448	2	Y	3					13
03	4185	X	3868	-0-	-317	-0-		149	1 9 9	3710	2	Y	8	5	1			16
04	4020	X	3809	-0-	-211	-0-		144	1 2 9	3663	2	Y	2					18
05	4030	X	3539	-0-	-491	-0-		221	1 1 9	3317	2	Y	1					19
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-		226	1	3397	2	Y	-0-					19
07	3937	X	3405	-0-	-532	-0-		212	1 3 9	3190	2	Y	3					22
08	3937	X	3291	-0-	-646	-0-		206	1 1 9	3084	2	Y	1					23
09	3810	X	3553	-0-	-257	-0-		223	1 1 9	3329	2	Y	1					24
10	3751	X	3607	-0-	-144	-0-		226	1 8 9	3373	2	Y	7					31
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-		200	1 1 9	3031	2	Y	1	3	1			29
12	3658	X	2944	-0-	-714	-0-		185	1 3 9	2756	2	Y	3					32

TOTAL GAS PROD: 42,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4795	-0-	-382	-0-		233	1 28 9	4534	2	N	25	5	1			132
02	4785	X	4444	-0-	-341	-0-		217	1 14 9	4213	2	N	13					145
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-		216	1 18 9	5370	2	N	16	5	1			156
04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-		224	1 8 9	5682	2	N	7					163
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-		357	1 17 9	5360	2	N	15					178
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-		325	1 7 9	4887	2	N	6					184
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-		321	1 8 9	4818	2	N	7					191
08	5952	X	4982	-0-	-970	-0-		311	1 13 9	4658	2	N	12					203
09	5760	X	4726	-0-	-1034	-0-		297	1 6 9	4423	2	N	5					208
10	5735	X	4815	-0-	-920	-0-		302	1 6 9	4507	2	N	5					213
11	5220	X	4464	-0-	-756	-0-		276	1 17 9	4171	2	N	15	4	1			224
12	5146	X	4689	-0-	-457	-0-		295	1 9 9	4385	2	N	8	150	1			82

TOTAL GAS PROD: 60,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	145	1	2820	2	Y	12	2	1	25
							13	9							
02	2871	X	2746	-0-	-125	-0-	134	1	2601	2	Y	10			35
							11	9							
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	119	1	2966	2	Y	17	2	1	50
							19	9							
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	117	1	2958	2	Y	2			52
							2	9							
05	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	187	1	2809	2	Y	3			55
							3	9							
06	3000	X	2734	-0-	-266	-0-	170	1	2555	2	Y	8			63
							9	9							
07	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	176	1	2640	2	Y	2	53	1	12
							2	9							
08	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	167	1	2505	2	Y	5			17
							6	9							
09	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	161	1	2401	2	Y	6			23
							7	9							
10	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	155	1	2306	2	Y	8			31
							9	9							
11	2730	X	2333	-0-	-397	-0-	144	1	2180	2	Y	8	2	1	37
							9	9							
12	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	150	1	2238	2	Y	4	17	1	24
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	6603	X	5203	-0-	-1400	-0-	255	1	4944	2	Y	4	46	1	15
							4	9							
02	5336	X	5020	-0-	-316	-0-	245	1	4764	2	Y	10			25
							11	9							
03	5611	X	5493	-0-	-118	-0-	212	1	5263	2	Y	16	5	1	36
							18	9							
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	205	1	5203	2	Y	20			56
							22	9							
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	350	1	5267	2	Y	5			61
							6	9							
06	5310	X	5267	-0-	-43	-0-	328	1	4932	2	Y	6			67
							7	9							
07	5611	X	5182	-0-	-429	-0-	322	1	4839	2	Y	19	57	1	29
							21	9							
08	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	332	1	4972	2	Y	25			54
							28	9							
09	5430	X	5057	-0-	-373	-0-	317	1	4725	2	Y	14			68
							15	9							
10	5611	X	5138	-0-	-473	-0-	322	1	4799	2	Y	15			83
							17	9							
11	5280	X	4622	-0-	-658	-0-	285	1	4317	2	Y	18	3	1	98
							20	9							
12	5332	X	4953	-0-	-379	-0-	311	1	4623	2	Y	17			115
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 62,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4491	-0-		-407		-0-	219	1	4246	2	Y	24	3	1			54
									26	9									
02	4495	X	4100	-0-		-395		-0-	199	1	3877	2	Y	22					76
									24	9									
03	4774	X	4436	-0-		-338		-0-	171	1	4255	2	Y	9	4	1			81
									10	9									
04	4500	X	4432	-0-		-68		-0-	168	1	4250	2	Y	13	59	1			35
									14	9									
05	4533	X	4533	-0-		-0-		-0-	282	1	4237	2	Y	13					48
									14	9									
06	4350	X	4296	-0-		-54		-0-	268	1	4025	2	Y	3					51
									3	9									
07	4588	X	4395	-0-		-193		-0-	274	1	4115	2	Y	5					56
									6	9									
08	4371	X	4320	-0-		-51		-0-	270	1	4046	2	Y	4					60
									4	9									
09	4230	X	4032	-0-		-198		-0-	253	1	3766	2	Y	12					72
									13	9									
10	4371	X	4183	-0-		-188		-0-	262	1	3911	2	Y	9					81
									10	9									
11	4230	X	3744	-0-		-486		-0-	231	1	3504	2	Y	8	66	1			23
									9	9									
12	4371	X	4031	-0-		-340		-0-	253	1	3766	2	Y	11					34
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 50,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4038	-0-		-550		-0-	198	1	3839	2	Y	1	66	1			22
									1	9									
02	4089	X	3789	-0-		-300		-0-	185	1	3595	2	Y	8					30
									9	9									
03	4278	X	4148	-0-		-130		-0-	160	1	3975	2	Y	12	2	1			40
									13	9									
04	4118	X	4118	-0-		-0-		-0-	155	1	3941	2	Y	20					60
									22	9									
05	4154	X	4104	-0-		-50		-0-	256	1	3842	2	Y	5					65
									6	9									
06	4020	X	3877	-0-		-143		-0-	242	1	3632	2	Y	3					68
									3	9									
07	4247	X	3935	-0-		-312		-0-	245	1	3680	2	Y	9	58	1			19
									10	9									
08	4247	X	3889	-0-		-358		-0-	243	1	3632	2	Y	13					32
									14	9									
09	4110	X	3694	-0-		-416		-0-	231	1	3451	2	Y	11					43
									12	9									
10	4092	X	3814	-0-		-278		-0-	239	1	3563	2	Y	11					54
									12	9									
11	3870	X	3383	-0-		-487		-0-	209	1	3160	2	Y	13	1	1			66
									14	9									
12	3937	X	3873	-0-		-64		-0-	243	1	3617	2	Y	12					78
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 46,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4409	-0-		-675		-0-	215	1	4188	2	N	5	3	1			14
									6	9									
02	4437	X	3923	-0-		-514		-0-	193	1	3727	2	N	3					17
									3	9									
03	4743	X	4443	-0-		-300		-0-	172	1	4265	2	N	5	3	1			19
									6	9									
04	4440	X	4263	-0-		-177		-0-	162	1	4098	2	N	3					22
									3	9									
05	4402	X	4382	-0-		-20		-0-	273	1	4109	2	N	-0-					22
06	4290	X	4139	-0-		-151		-0-	258	1	3881	2	N	-0-					22
07	4433	X	4116	-0-		-317		-0-	257	1	3859	2	N	-0-					22
08	4433	X	4191	-0-		-242		-0-	262	1	3927	2	N	2					24
									2	9									
09	4260	X	3917	-0-		-343		-0-	246	1	3670	2	N	1					25
									1	9									
10	4371	X	4183	-0-		-188		-0-	262	1	3912	2	N	8					33
									9	9									
11	4140	X	3783	-0-		-357		-0-	234	1	3547	2	N	2	3	1			32
									2	9									
12	4185	X	2895	-0-		-1290		-0-	182	1	2712	2	N	1					33
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3693	-0-		-585		-0-	180	1	3494	2	N	17	3	1			219
									19	9									
02	3915	X	3369	-0-		-546		-0-	165	1	3203	2	N	1					220
									1	9									
03	4123	X	3552	-0-		-571		-0-	137	1	3395	2	N	18	191	1			47
									20	9									
04	3930	X	3395	-0-		-535		-0-	129	1	3264	2	N	2					49
									2	9									
05	3689	X	3455	-0-		-234		-0-	215	1	3229	2	N	10					59
									11	9									
06	3570	X	3153	-0-		-417		-0-	196	1	2949	2	N	7					66
									8	9									
07	3596	X	3171	-0-		-425		-0-	197	1	2962	2	N	11					77
									12	9									
08	3565	X	3166	-0-		-399		-0-	198	1	2968	2	N	-0-					77
09	3390	X	3203	-0-		-187		-0-	201	1	2996	2	N	5					82
									6	9									
10	3441	X	3006	-0-		-435		-0-	188	1	2805	2	N	12					94
									13	9									
11	3150	X	2742	-0-		-408		-0-	170	1	2572	2	N	-0-	2	1			92
12	3317	X	3069	-0-		-248		-0-	192	1	2863	2	N	13					105
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 38,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4595	-0-	-489	-0-	225	1 2 9	4368	2	Y	2	68	1			22
02	4582	X	4220	-0-	-362	-0-	207	1 8 9	4005	2	Y	7					29
03	4867	X	4659	-0-	-208	-0-	180	1 12 9	4467	2	Y	11	1	1			39
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	172	1 23 9	4362	2	Y	21					60
05	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	287	1 4 9	4316	2	Y	4					64
06	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	268	1 7 9	4025	2	Y	6					70
07	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	284	1 22 9	4258	2	Y	20	61	1			29
08	4712	X	4469	-0-	-243	-0-	278	1 25 9	4166	2	Y	23					52
09	4560	X	4228	-0-	-332	-0-	265	1 12 9	3951	2	Y	11					63
10	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	268	1 13 9	3999	2	Y	12					75
11	4410	X	3866	-0-	-544	-0-	239	1 14 9	3613	2	Y	13	2	1			86
12	4557	X	4180	-0-	-377	-0-	262	1 14 9	3904	2	Y	13					99

TOTAL GAS PROD: 52,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4679	-0-	-591	-0-	228	1 28 9	4423	2	Y	25	4	1			57
02	4785	X	4382	-0-	-403	-0-	213	1 20 9	4149	2	Y	18					75
03	5115	X	4434	-0-	-681	-0-	171	1 10 9	4253	2	Y	9	4	1			80
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	174	1 12 9	4421	2	Y	11	58	1			33
05	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	289	1 12 9	4349	2	Y	11					44
06	4530	X	4468	-0-	-62	-0-	279	1 2 9	4187	2	Y	2					46
07	4774	X	4475	-0-	-299	-0-	279	1 4 9	4192	2	Y	4					50
08	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	283	1 4 9	4239	2	Y	4					54
09	4620	X	4412	-0-	-208	-0-	277	1 13 9	4122	2	Y	12					66
10	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	279	1 9 9	4167	2	Y	8					74
11	4470	X	4004	-0-	-466	-0-	248	1 9 9	3747	2	Y	8	61	1			21
12	4557	X	4150	-0-	-407	-0-	261	1 12 9	3877	2	Y	11					32

TOTAL GAS PROD: 53,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7119	-0-		-1127		-0-	346	1	6704	2	Y	63	53	1			87
									69	9									
02	7395	X	6952	-0-		-443		-0-	339	1	6568	2	Y	41					128
									45	9									
03	7688	X	7118	-0-		-570		-0-	274	1	6807	2	Y	34	72	1			90
									37	9									
04	6990	X	6448	-0-		-542		-0-	244	1	6190	2	Y	13					103
									14	9									
05	7550	X	7550	-0-		-0-		-0-	469	1	7057	2	Y	22	55	1			70
									24	9									
06	7200	X	6866	-0-		-334		-0-	427	1	6414	2	Y	23					93
									25	9									
07	7440	X	7107	-0-		-333		-0-	442	1	6637	2	Y	25	62	1			56
									28	9									
08	7564	X	7016	-0-		-548		-0-	438	1	6554	2	Y	22					78
									24	9									
09	7320	X	6474	-0-		-846		-0-	407	1	6063	2	Y	4					82
									4	9									
10	7564	X	6685	-0-		-879		-0-	418	1	6245	2	Y	20					102
									22	9									
11	6870	X	6013	-0-		-857		-0-	370	1	5606	2	Y	34	4	1			132
									37	9									
12	7099	X	5811	-0-		-1288		-0-	363	1	5398	2	Y	45	64	1			113
									50	9									

TOTAL GAS PROD: 81,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4566	-0-		-518		-0-	223	1	4331	2	Y	11	45	1			44
									12	9									
02	4524	X	4075	-0-		-449		-0-	199	1	3867	2	Y	8					52
									9	9									
03	4805	X	4388	-0-		-417		-0-	169	1	4208	2	Y	10	45	1			17
									11	9									
04	4560	X	4209	-0-		-351		-0-	160	1	4045	2	Y	4					21
									4	9									
05	4557	X	4459	-0-		-98		-0-	277	1	4164	2	Y	16					37
									18	9									
06	4416	X	4416	-0-		-0-		-0-	274	1	4117	2	Y	23					60
									25	9									
07	4402	X	4233	-0-		-169		-0-	264	1	3961	2	Y	7	41	1			26
									8	9									
08	4464	X	4085	-0-		-379		-0-	255	1	3819	2	Y	10					36
									11	9									
09	4410	X	3808	-0-		-602		-0-	239	1	3562	2	Y	6					42
									7	9									
10	4557	X	3630	-0-		-927		-0-	227	1	3395	2	Y	7					49
									8	9									
11	4410	X	3562	-0-		-848		-0-	220	1	3331	2	Y	10	38	1			21
									11	9									
12	4247	X	3927	-0-		-320		-0-	246	1	3668	2	Y	12					33
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 49,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5914	-0-		-968		-0-	288	1	5586	2	Y	36	58	1			55
									40	9								
02	6032	X	5612	-0-		-420		-0-	275	1	5323	2	Y	13					68
									14	9								
03	6324	X	5915	-0-		-409		-0-	228	1	5663	2	Y	22	7	1			83
									24	9								
04	6060	X	5861	-0-		-199		-0-	222	1	5628	2	Y	10	61	1			32
									11	9								
05	6097	X	6097	-0-		-0-		-0-	378	1	5678	2	Y	37					69
									41	9								
06	5820	X	5458	-0-		-362		-0-	340	1	5099	2	Y	17					86
									19	9								
07	6045	X	5491	-0-		-554		-0-	342	1	5140	2	Y	8	73	1			21
									9	9								
08	6107	X	5386	-0-		-721		-0-	336	1	5033	2	Y	15					36
									17	9								
09	5910	X	5087	-0-		-823		-0-	320	1	4767	2	Y	-0-					36
10	6107	X	5209	-0-		-898		-0-	324	1	4842	2	Y	39					75
									43	9								
11	5460	X	4899	-0-		-561		-0-	303	1	4585	2	Y	10	63	1			22
									11	9								
12	5487	X	5241	-0-		-246		-0-	329	1	4894	2	Y	16					38
									18	9								

TOTAL GAS PROD: 66,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4400	-0-		-281		-0-	215	1	4167	2	Y	16	4	1			92
									18	9								
02	4379	X	3987	-0-		-392		-0-	195	1	3788	2	Y	4	59	1			37
									4	9								
03	4681	X	4282	-0-		-399		-0-	165	1	4099	2	Y	16	4	1			49
									18	9								
04	4470	X	4193	-0-		-277		-0-	158	1	4010	2	Y	23					72
									25	9								
05	4402	X	4220	-0-		-182		-0-	262	1	3946	2	Y	11					83
									12	9								
06	4260	X	4011	-0-		-249		-0-	249	1	3737	2	Y	23	62	1			44
									25	9								
07	4340	X	3960	-0-		-380		-0-	246	1	3697	2	Y	15					59
									17	9								
08	4092	X	3901	-0-		-191		-0-	243	1	3632	2	Y	24					83
									26	9								
09	3960	X	3649	-0-		-311		-0-	229	1	3408	2	Y	11	61	1			33
									12	9								
10	4092	X	3706	-0-		-386		-0-	232	1	3459	2	Y	14					47
									15	9								
11	3960	X	3434	-0-		-526		-0-	212	1	3211	2	Y	10	3	1			54
									11	9								
12	3968	X	3540	-0-		-428		-0-	222	1	3299	2	Y	17	55	1			16
									19	9								

TOTAL GAS PROD: 47,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-1370	-0-	216	1	4192	2	Y	17	4	1			101
							19	9									
02	5220	X	3977	-0-	-1243	-0-	193	1	3755	2	Y	26	65	1			62
							29	9									
03	5332	X	3923	-0-	-1409	-0-	151	1	3753	2	Y	17	4	1			75
							19	9									
04	4920	X	3756	-0-	-1164	-0-	142	1	3589	2	Y	23					98
							25	9									
05	4588	X	3618	-0-	-970	-0-	225	1	3382	2	Y	10					108
							11	9									
06	4290	X	3270	-0-	-1020	-0-	203	1	3042	2	Y	23	81	1			50
							25	9									
07	4247	X	3829	-0-	-418	-0-	238	1	3574	2	Y	15					65
							17	9									
08	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	232	1	3469	2	Y	24					89
							26	9									
09	3750	X	3572	-0-	-178	-0-	224	1	3339	2	Y	8	66	1			31
							9	9									
10	3844	X	3724	-0-	-120	-0-	233	1	3474	2	Y	15					46
							17	9									
11	3720	X	3341	-0-	-379	-0-	206	1	3123	2	Y	11	3	1			54
							12	9									
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	234	1	3486	2	Y	23	56	1			21
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 44,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5624	-0-	-483	-0-	275	1 6 9	5343	2	Y	5	5	1			46
02	5539	X	5169	-0-	-370	-0-	253	1 6 9	4910	2	Y	5					51
03	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	215	1 20 9	5358	2	Y	18	46	1			23
04	5580	X	5561	-0-	-19	-0-	211	1 7 9	5343	2	Y	6					29
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	354	1 31 9	5328	2	Y	28					57
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	344	1 9 9	5164	2	Y	8					65
07	5735	X	5643	-0-	-92	-0-	350	1 33 9	5260	2	Y	30					95
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	351	1 15 9	5261	2	Y	14					109
09	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	338	1 22 9	5035	2	Y	20					129
10	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	347	1 2 9	5176	2	Y	2					131
11	5400	X	5099	-0-	-301	-0-	315	1 13 9	4771	2	Y	12	3	1			140
12	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	340	1 29 9	5060	2	Y	26					166

TOTAL GAS PROD: 65,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	278	1 2 9	5386	2	N	2	155	1			27
02	5626	X	5262	-0-	-364	-0-	258	1 2 9	5002	2	N	2					29
03	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	213	1 9 9	5303	2	N	8	3	1			34
04	5610	X	5247	-0-	-363	-0-	199	1 1 9	5047	2	N	1					35
05	5797	X	5240	-0-	-557	-0-	327	1 2 9	4911	2	N	2					37
06	5490	X	5164	-0-	-326	-0-	322	1	4842	2	N	-0-					37
07	5611	X	5045	-0-	-566	-0-	315	1	4730	2	N	-0-					37
08	5518	X	4574	-0-	-944	-0-	286	1 2 9	4286	2	N	2					39
09	5250	X	4657	-0-	-593	-0-	293	1 2 9	4362	2	N	2					41
10	5332	X	4598	-0-	-734	-0-	289	1 1 9	4308	2	N	1					42
11	5160	X	4352	-0-	-808	-0-	270	1	4082	2	N	-0-	2	1			40
12	5053	X	4585	-0-	-468	-0-	288	1 6 9	4291	2	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 59,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3682	-0-		-658		-0-	180	1	3484	2	Y	16	4	1			87
									18	9									
02	4002	X	2985	-0-		-1017		-0-	146	1	2833	2	Y	5	56	1			36
									6	9									
03	4185	X	2625	-0-		-1560		-0-	101	1	2515	2	Y	8	2	1			42
									9	9									
04	3660	X	2301	-0-		-1359		-0-	87	1	2201	2	Y	12					54
									13	9									
05	3689	X	2708	-0-		-981		-0-	168	1	2532	2	Y	7					61
									8	9									
06	3570	X	2096	-0-		-1474		-0-	129	1	1943	2	Y	22	45	1			38
									24	9									
07	3193	X	2283	-0-		-910		-0-	141	1	2125	2	Y	15					53
									17	9									
08	2697	X	1463	-0-		-1234		-0-	90	1	1355	2	Y	16					69
									18	9									
09	2610	X	2455	-0-		-155		-0-	154	1	2292	2	Y	8	51	1			26
									9	9									
10	2697	X	2613	-0-		-84		-0-	163	1	2431	2	Y	17					43
									19	9									
11	2315	X	2315	-0-		-0-		-0-	143	1	2160	2	Y	11	3	1			51
									12	9									
12	2542	X	2128	-0-		-414		-0-	133	1	1976	2	Y	17	52	1			16
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6419	-0-		-1052		-0-	314	1	6084	2	Y	19	4	1			76
									21	9									
02	6699	X	6038	-0-		-661		-0-	296	1	5720	2	Y	20					96
									22	9									
03	7006	X	6484	-0-		-522		-0-	250	1	6206	2	Y	25	67	1			54
									28	9									
04	6720	X	6248	-0-		-472		-0-	237	1	6003	2	Y	7					61
									8	9									
05	6603	X	6154	-0-		-449		-0-	383	1	5760	2	Y	10					71
									11	9									
06	6270	X	5989	-0-		-281		-0-	373	1	5607	2	Y	8					79
									9	9									
07	6479	X	6099	-0-		-380		-0-	380	1	5702	2	Y	15	61	1			33
									17	9									
08	6479	X	6005	-0-		-474		-0-	375	1	5610	2	Y	18					51
									20	9									
09	6240	X	5678	-0-		-562		-0-	356	1	5309	2	Y	12					63
									13	9									
10	6200	X	5778	-0-		-422		-0-	362	1	5408	2	Y	7					70
									8	9									
11	6000	X	5242	-0-		-758		-0-	324	1	4904	2	Y	13	60	1			23
									14	9									
12	6107	X	5515	-0-		-592		-0-	347	1	5158	2	Y	9					32
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 71,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-6	-0-	92	1	1762	2	Y	-0-					25
02	2030	N	1656	-0-	-374	-0-	89	1	1566	2	Y	1					26
							1	9									
03	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	97	1	1776	2	Y	28					54
							31	9									
04	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	94	1	1532	2	Y	2					56
							2	9									
05	1767	N	1444	-0-	-323	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-					56
06	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	95	1	1519	2	Y	65					121
							72	9									
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	112	1	1538	2	Y	-0-					121
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					121
09	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	93	1	1070	2	Y	-0-					121
10	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	112	1	1500	2	Y	-0-					121
11	1740	N	1239	-0-	-501	-0-	80	1	1159	2	Y	-0-					121
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	153	1	2093	2	Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 19,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	191	1	3648	2	Y	-0-					2
02	3828	X	3524	-0-	-304	-0-	190	1	3333	2	Y	1					3
							1	9									
03	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	184	1	3371	2	Y	4					7
							4	9									
04	3960	X	2837	-0-	-1123	-0-	164	1	2672	2	Y	1					8
							1	9									
05	3844	X	2552	-0-	-1292	-0-	147	1	2405	2	Y	-0-					8
06	3720	X	1991	-0-	-1729	-0-	117	1	1873	2	Y	1					9
							1	9									
07	3782	X	1801	-0-	-1981	-0-	122	1	1679	2	Y	-0-					9
08	3286	X	1669	-0-	-1617	-0-	113	1	1556	2	Y	-0-					9
09	2850	X	1033	-0-	-1817	-0-	83	1	950	2	Y	-0-					9
10	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	130	1	1747	2	Y	-0-					9
11	1980	X	1488	-0-	-492	-0-	97	1	1391	2	Y	-0-					9
12	1798	X	1669	-0-	-129	-0-	115	1	1554	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					25
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	Y	1					26
							1	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	Y	27					53
							30	9									
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	2					55
							2	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					55
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	62					117
							68	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					117
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	2	Y	-0-					117
09	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	210	1	2413	2	Y	-0-					117
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	Y	-0-					117
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	107	1	1533	2	Y	-0-					117
12	713	N	570	-0-	-143	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	246	1	4684	2	Y	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	264	1	4642	2	Y	1					1
							1	9									
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	247	1	4526	2	Y	7					8
							8	9									
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	294	1	4802	2	Y	-0-					8
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	334	1	5481	2	Y	-0-					8
06	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	290	1	4627	2	Y	16					24
							18	9									
07	5270	X	3839	-0-	-1431	-0-	261	1	3578	2	Y	-0-					24
08	5828	X	3468	-0-	-2360	-0-	234	1	3234	2	Y	-0-					24
09	5640	X	2330	-0-	-3310	-0-	187	1	2143	2	Y	-0-					24
10	5828	X	3841	-0-	-1987	-0-	267	1	3574	2	Y	-0-					24
11	4950	X	2811	-0-	-2139	-0-	182	1	2629	2	Y	-0-					24
12	3844	X	2785	-0-	-1059	-0-	191	1	2594	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 49,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119839 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	283	2	Y	-0-					19
02	319	N	273	-0-	-46	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					19
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	286	2	Y	20					39
							22	9									
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	15	1	245	2	Y	2					41
							2	9									
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					41
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	47					88
							52	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					88
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					88
09	300	N	110	-0-	-190	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					88
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					88
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					88
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1044	N	991	-0-	-53	-0-	53	1	938	2	Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	817	-0-	-203	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	53	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	56	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	61	1	838	2	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	569	-0-	-391	-0-	46	1	523	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	53	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	66	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1189	N	1184	-0-	-5	-0-	63	1	1121	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	58	1	1073	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	913	-0-	-317	-0-	53	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	938	-0-	-333	-0-	54	1	884	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	57	1	912	2	Y	27					27
							30	9									
07	930	N	866	-0-	-64	-0-	59	1	807	2	Y	-0-					27
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	63	1	871	2	Y	-0-					27
09	990	N	559	-0-	-431	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					27
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	853	2	Y	-0-					27
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	132	1	1905	2	Y	-0-					27
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2010	-0-	-5	-0-	100	1	1910	2	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1596	-0-	-173	-0-	86	1	1510	2	Y	-0-			-0-
03	1891	N	1302	-0-	-589	-0-	68	1	1234	2	Y	-0-			-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	106	1	1725	2	Y	-0-			-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	100	1	1632	2	Y	-0-			-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	110	1	1763	2	Y	17			17
							19	9							
07	1891	N	1506	-0-	-385	-0-	103	1	1403	2	Y	-0-			17
08	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	116	1	1603	2	Y	-0-			17
09	1890	N	1163	-0-	-727	-0-	93	1	1070	2	Y	-0-			17
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	133	1	1788	2	Y	-0-			17
11	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	104	1	1496	2	Y	-0-			17
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	113	1	1533	2	Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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	930	N	782	-0-	-148	-0-	39	1	743	2	Y	-0-			-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	46	1	818	2	Y	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	930	2	Y	-0-			-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	52	1	846	2	Y	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	779	-0-	-61	-0-	46	1	733	2	Y	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	62	1	865	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	58	1	667	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	782	-0-	-117	-0-	55	1	727	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	642	-0-	-258	-0-	42	1	600	2	Y	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	937	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2019	2	Y	-0-			-0-
02	1914	N	1856	-0-	-58	-0-	100	1	1756	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	1933	-0-	-516	-0-	101	1	1832	2	Y	-0-			-0-
04	2070	N	1411	-0-	-659	-0-	82	1	1329	2	Y	-0-			-0-
05	1984	N	1132	-0-	-852	-0-	65	1	1067	2	Y	-0-			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	112	1	1802	2	Y	-0-			-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	103	1	1404	2	Y	-0-			-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	96	1	1350	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1281	-0-	-459	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-			-0-
10	1519	N	693	-0-	-826	-0-	48	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	87	1	1256	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	72	1	980	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2524	2	20	9	N	18	1	8				190
02	2320	N	2229	-0-	-91	-0-	2207	2	22	9	N	20	190	1	2	8		18
03	2542	N	1998	-0-	-544	-0-	1976	2	22	9	N	20						38
04	2460	N	2223	-0-	-237	-0-	2208	2	15	9	N	14	1	8				51
05	2387	N	1992	-0-	-395	-0-	1978	2	14	9	N	13						64
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1967	2	20	9	N	18	2	8				80
07	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	2076	2	10	9	N	9	1	8				88
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1984	2	4	9	N	4						92
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1881	2	14	9	N	13	1	8				104
10	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1942	2	15	9	N	14						118
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2079	2	7	9	N	6						124
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9	9	N	8						132

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	536	1	3528	2	N	33	3	8				62
							36	9										
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	495	1	3077	2	N	26	2	8				86
							29	9										
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	505	1	2917	2	N	20						106
							22	9										
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	558	1	3391	2	N	22	1	8				127
							24	9										
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	502	1	2879	2	N	29						156
							32	9										
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	452	1	2916	2	N	42	5	8				193
							46	9										
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	282	1	2608	2	N	21	181	1				33
							23	9										
08	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	227	1	2084	2	N	27	1	8				59
							30	9										
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	362	1	3393	2	N	47	1	8				105
							52	9										
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	339	1	2934	2	N	35						140
							39	9										
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	316	1	2606	2	N	31	1	8				170
							34	9										
12	2604	X	2127	-0-	-477	-0-	211	1	1890	2	N	24						194
							26	9										

TOTAL GAS PROD: 39,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	75	1	496	2	N	-0-					61
02	580	N	488	-0-	-92	-0-	68	1	420	2	N	-0-					61
03	589	N	501	-0-	-88	-0-	74	1	427	2	N	-0-					61
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	64	1	391	2	N	-0-					61
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	78	1	448	2	N	-0-					61
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	57	1	370	2	N	-0-					61
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	40	1	373	2	N	-0-					61
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	41	1	377	2	N	-0-					61
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	39	1	361	2	N	-0-					61
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	39	1	338	2	N	-0-					61
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	41	1	337	2	N	-0-					61
12	3100	N	3975	-0-	875	875	393	1	3521	2	N	55					116
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

01	0	X	-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		1744	-0-	1744	1744	233	1	1502	2	N	8	2	8			6
							9	9									
07	14B2 EXT		9544	-0-	9544	11288	920	1	8510	2	N	104	7	8			103
							114	9									
08	21008	X	9720	-0-	-11288	-0-	947	1	8681	2	N	84	139	1	1	8	47
							92	9									
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	808	1	7562	2	N	39	1	8			85
							43	9									
10	9548	X	7739	-0-	-1809	-0-	799	1	6918	2	N	20					105
							22	9									
11	9420	X	6958	-0-	-2462	-0-	750	1	6182	2	N	24	1	8			128
							26	9									
12	9734	X	6558	-0-	-3176	-0-	657	1	5879	2	N	20					148
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 50,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

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	5611	X	5573	-0-	-38	-0-		731	1	4811	2	N	28	1	8			98
								31	9									
02	5104	X	5005	-0-	-99	-0-		690	1	4291	2	N	22	2	8			118
								24	9									
03	5456	X	5179	-0-	-277	-0-		760	1	4390	2	N	26					144
								29	9									
04	5400	X	4964	-0-	-436	-0-		696	1	4229	2	N	35	68	1	1	8	110
								39	9									
05	5580	X	5158	-0-	-422	-0-		762	1	4372	2	N	22					132
								24	9									
06	5400	X	4873	-0-	-527	-0-		652	1	4201	2	N	18					150
								20	9									
07	5363	X	4726	-0-	-637	-0-		460	1	4249	2	N	15	1	8			164
								17	9									
08	5177	X	4562	-0-	-615	-0-		445	1	4078	2	N	35	177	1	1	8	21
								39	9									
09	4980	X	4538	-0-	-442	-0-		436	1	4083	2	N	17	1	8			37
								19	9									
10	5146	X	4667	-0-	-479	-0-		480	1	4156	2	N	28					65
								31	9									
11	4860	X	4439	-0-	-421	-0-		479	1	3950	2	N	9	1	8			73
								10	9									
12	4712	X	4468	-0-	-244	-0-		447	1	4001	2	N	18					91
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 58,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 10243 - 10571

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	1922	N	1882	-0-	-40	-0-		247	1	1627	2	N	7	1	8			149
								8	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-		243	1	1512	2	N	5	1	8			153
								6	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		261	1	1508	2	N	12					165
								13	9									
04	1830	N	1699	-0-	-131	-0-		240	1	1458	2	N	1	120	1			46
								1	9									
05	1891	N	1862	-0-	-29	-0-		276	1	1586	2	N	-0-					46
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		230	1	1481	2	N	10	2	8			54
								11	9									
07	1767	N	1666	-0-	-101	-0-		162	1	1496	2	N	7	1	8			60
								8	9									
08	1860	N	1646	-0-	-214	-0-		160	1	1465	2	N	19					79
								21	9									
09	1710	N	1595	-0-	-115	-0-		152	1	1425	2	N	16					95
								18	9									
10	1674	N	1562	-0-	-112	-0-		160	1	1389	2	N	12					107
								13	9									
11	1590	N	1350	-0-	-240	-0-		145	1	1199	2	N	5	1	8			111
								6	9									
12	1643	N	1479	-0-	-164	-0-		148	1	1320	2	N	10	82	1			39
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

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	4247	X	3700	-0-	-547	-0-		486	1	3200	2	N	13	1	8			96
								14	9									
02	3625	X	3152	-0-	-473	-0-		436	1	2710	2	N	5	3	8			98
								6	9									
03	3875	X	3231	-0-	-644	-0-		477	1	2752	2	N	2					100
								2	9									
04	3570	X	3282	-0-	-288	-0-		462	1	2810	2	N	9	1	8			108
								10	9									
05	3689	X	3128	-0-	-561	-0-		463	1	2658	2	N	6					114
								7	9									
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-		419	1	2699	2	N	18	2	8			130
								20	9									
07	3379	X	2994	-0-	-385	-0-		289	1	2676	2	N	26	2	8			154
								29	9									
08	3317	X	3202	-0-	-115	-0-		312	1	2860	2	N	27	1	8			180
								30	9									
09	3210	X	2929	-0-	-281	-0-		280	1	2620	2	N	26	166	1	1	8	39
								29	9									
10	3255	X	3100	-0-	-155	-0-		319	1	2762	2	N	17					56
								19	9									
11	3150	X	3039	-0-	-111	-0-		327	1	2697	2	N	14	2	8			68
								15	9									
12	3193	X	2980	-0-	-213	-0-		298	1	2669	2	N	12					80
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-		312	1	2056	2	N	23	1	8			126
								25	9									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-		300	1	1867	2	N	30	2	8			154
								33	9									
03	2325	N	2123	-0-	-202	-0-		309	1	1785	2	N	26					180
								29	9									
04	2250	N	2081	-0-	-169	-0-		290	1	1763	2	N	25	183	1			22
								28	9									
05	2325	N	2091	-0-	-234	-0-		306	1	1756	2	N	26					48
								29	9									
06	2040	N	2019	-0-	-21	-0-		267	1	1722	2	N	27	3	8			72
								30	9									
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-		233	1	2156	2	N	25	3	8			94
								28	9									
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-		256	1	2343	2	N	28	52	1	1	8	69
								31	9									
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		233	1	2180	2	N	16					85
								18	9									
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		251	1	2174	2	N	18					103
								20	9									
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-		252	1	2082	2	N	5	1	8			107
								6	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-		233	1	2087	2	N	12	93	1			26
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 27,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 224007 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	81	2	2	9	N	2					60
02	174	N	80	-0-	-94	-0-	76	2	4	9	N	4	1	8			63
03	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					63
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					65
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	N	4					69
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	2	3	9	N	3					72
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					72
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					77
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1					78
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					78
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HIBBARD ENERGY, LP 383757
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

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	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	N	1					53
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	N	1					54
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					56
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2					58
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1853	2	4	9	N	4					62
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	2	4	9	N	4					66
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	N	1					67
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					68
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1					69
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1801	2	1	9	N	1					70
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1916	2	2	9	N	2					72
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	63	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

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	X	1796	-0-	-436	-0-	1795	2	1	9	N	1					81
02	2088	N	1876	-0-	-212	-0-	1875	2	1	9	N	1					82
03	2232	N	1580	-0-	-652	-0-	1578	2	2	9	N	2					84
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	N	2					86
05	2015	N	1522	-0-	-493	-0-	1520	2	2	9	N	2					88
06	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1486	2	2	9	N	2					90
07	2015	N	1564	-0-	-451	-0-	1563	2	1	9	N	1					91
08	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1433	2	1	9	N	1					92
09	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1382	2	1	9	N	1					93
10	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	1333	2	1	9	N	1					94
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1431	2	53	9	N	48	138	1			4
12	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 18,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1834	-0-	-243	-0-	1832	2	2	9	N	2					11
02	1943	N	1887	-0-	-56	-0-	1884	2	3	9	N	3					14
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2391	2	6	9	N	5					19
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	5					24
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2524	2	31	9	N	28					52
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	2	6	9	N	5					57
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2097	2	3	9	N	3					60
08	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1594	2	4	9	N	4					64
09	2010	N	1572	-0-	-438	-0-	1568	2	4	9	N	4					68
10	2077	N	1217	-0-	-860	-0-	1216	2	1	9	N	1					69
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	3					72
12	1612	N	841	-0-	-771	-0-	831	2	10	9	N	9	78	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

INDIGO MINERALS LLC 423834
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	119	1	801	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
02	1450	X	966	-0-	-484	-0-	139	1	827	2	Y	-0-					12
03	1147	X	990	-0-	-157	-0-	138	1	851	2	Y	1					13
							1	9									
04	1020	X	930	-0-	-90	-0-	139	1	790	2	Y	1					14
							1	9									
05	1023	X	973	-0-	-50	-0-	144	1	829	2	Y	-0-					14
06	990	X	934	-0-	-56	-0-	138	1	796	2	Y	-0-					14
07	1023	X	957	-0-	-66	-0-	151	1	804	2	Y	2					16
							2	9									
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	145	1	774	2	Y	-0-					16
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	126	1	735	2	Y	6					22
							7	9									
10	961	N	736	-0-	-225	-0-	119	1	616	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	157	1	817	2	Y	1					4
							1	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	746	2	Y	1	1	8			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BATON, HOSEA WELL #: 1 RRCID -> 112702 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10434 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2012 - PLUGGED 05/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

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	3658	X	3007	-0-	-651	-0-	386	1	2601	2	Y	18	2	8			52
							20	9									
02	3045	X	1814	-0-	-1231	-0-	262	1	1552	2	Y	-0-					52
03	3255	X	2275	-0-	-980	-0-	316	1	1955	2	Y	4					56
							4	9									
04	3150	X	2021	-0-	-1129	-0-	302	1	1716	2	Y	3					59
							3	9									
05	3255	X	2526	-0-	-729	-0-	373	1	2153	2	Y	-0-					59
06	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	331	1	1901	2	Y	-0-					59
07	2263	X	2134	-0-	-129	-0-	337	1	1793	2	Y	4					63
							4	9									
08	INC G-10		2524	-0-	2524	2524	398	1	2126	2	Y	-0-					63
09	INC G-10		2443	-0-	2443	4967	354	1	2074	2	Y	14	2	8			75
							15	9									
10	7294	X	2327	-0-	-4967	-0-	377	1	1944	2	Y	5	70	1			10
							6	9									
11	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	309	1	1606	2	Y	1					11
							1	9									
12	2511	X	1539	-0-	-972	-0-	285	1	1253	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

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	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3958	2	40	9	N	36	1	8			172
02	4582	X	3469	-0-	-1113	-0-	3465	2	4	9	N	4	2	8			174
03	4898	X	3808	-0-	-1090	-0-	3808	2			N	-0-					174
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3981	2	4	9	N	4	4	8			174
05	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3917	2	1	9	N	1					175
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3917	2	15	9	N	14					189
07	4123	X	3687	-0-	-436	-0-	3683	2	4	9	N	4	4	8			189
08	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3503	2	2	9	N	2	2	8			189
09	3990	X	2973	-0-	-1017	-0-	2970	2	3	9	N	3	3	8			189
10	4061	X	3324	-0-	-737	-0-	3284	2	40	9	N	36	184	1	1	8	40
11	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3476	2	3	9	N	3	3	8			40
12	3689	X	3363	-0-	-326	-0-	3357	2	6	9	N	5	5	8			40

TOTAL GAS PROD: 43,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	229	1	1544	2	Y	11	1	8			46
							12	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	199	1	1182	2	Y	-0-					46
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	236	1	1457	2	Y	3					49
							3	9									
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	229	1	1301	2	Y	2					51
							2	9									
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	212	1	1221	2	Y	-0-					51
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	2	Y	-0-					51
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	214	1	1139	2	Y	2					53
							2	9									
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	159	1	851	2	Y	-0-					53
09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	226	1	1319	2	Y	9	1	8			61
							10	9									
10	1550	X	1308	-0-	-242	-0-	212	1	1093	2	Y	3	58	1			6
							3	9									
11	1500	X	1379	-0-	-121	-0-	222	1	1156	2	Y	1					7
							1	9									
12	1612	X	1216	-0-	-396	-0-	225	1	990	2	Y	1	1	8			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	823	-0-	-138	-0-	106	1	711	2	Y	5					13
							6	9									
02	957	X	886	-0-	-71	-0-	128	1	758	2	Y	-0-					13
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	150	1	926	2	Y	1					14
							1	9									
04	990	X	948	-0-	-42	-0-	142	1	804	2	Y	2					16
							2	9									
05	961	X	940	-0-	-21	-0-	139	1	801	2	Y	-0-					16
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	151	1	869	2	Y	-0-					16
07	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	166	1	885	2	Y	2					18
							2	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	166	1	888	2	Y	-0-					18
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	134	1	786	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	160	1	825	2	Y	2	20	1			4
							2	9									
11	1020	N	944	-0-	-76	-0-	152	1	791	2	Y	1					5
							1	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	189	1	830	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3992	-0-	-751	-0-	365	1	3627	2	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3735	-0-	-557	-0-	323	1	3412	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	343	1	3901	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4125	-0-	-165	-0-	337	1	3788	2	Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	349	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3999	-0-	-111	-0-	334	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	345	1	3788	2	Y	-0-					-0-
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	351	1	3841	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3905	-0-	-235	-0-	333	1	3572	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	350	1	3725	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	3784	-0-	-266	-0-	337	1	3447	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3803	-0-	-382	-0-	349	1	3454	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1211	-0-	-184	-0-	111	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1154	-0-	-122	-0-	100	1	1054	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	98	1	1109	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	105	1	1181	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	105	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	104	1	1148	2	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	103	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	106	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	106	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	104	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	105	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 206055 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 10804 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1689	-0-	-109	-0-	1472	2	217	9	N	197	195	1	1	8	128
02	1711	N	-0-	-0-	-1711	-0-					N	1	1	8			128
03	2077	N	4	-0-	-2073	-0-	4	2			N	-0-					128
04	1620	N	13	-0-	-1607	-0-	13	2			N	-0-					128
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					128
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					128
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					128
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					128
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					128
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	2	34	9	N	31	136	1			23
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					23
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-311	-0-	152	1	1512	2	Y	8					45
							9	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	171	1	1805	2	Y	14	1	8			58
							15	9									
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	195	1	2215	2	Y	9	1	8			66
							10	9									
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	174	1	1961	2	Y	14	1	8			79
							15	9									
05	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	182	1	2042	2	Y	7					86
							8	9									
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	178	1	1951	2	Y	13					99
							14	9									
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	Y	1	56	1	1	8	43
							1	9									
08	2232	N	2178	-0-	-54	-0-	182	1	1994	2	Y	2	1	8			44
							2	9									
09	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	175	1	1877	2	Y	18	1	8			61
							20	9									
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	178	1	1899	2	Y	4					65
							4	9									
11	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	175	1	1791	2	Y	1	1	8			65
							1	9									
12	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	179	1	1766	2	Y	4	1	8			68
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

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	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	240	1	2377	2	Y	17					47
							19	9									
02	2784	X	2545	-0-	-239	-0-	218	1	2299	2	Y	25	1	8			71
							28	9									
03	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	232	1	2644	2	Y	13	1	8			83
							14	9									
04	2790	X	2779	-0-	-11	-0-	224	1	2519	2	Y	33	1	8			115
							36	9									
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	232	1	2600	2	Y	13					128
							14	9									
06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	223	1	2454	2	Y	28	1	8			155
							31	9									
07	2883	X	2813	-0-	-70	-0-	234	1	2576	2	Y	3	123	1	3	8	32
							3	9									
08	2883	X	2778	-0-	-105	-0-	232	1	2540	2	Y	5	3	8			34
							6	9									
09	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	226	1	2421	2	Y	41	3	8			72
							45	9									
10	2852	X	2739	-0-	-113	-0-	234	1	2494	2	Y	10					82
							11	9									
11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	224	1	2295	2	Y	3	3	8			82
							3	9									
12	2821	X	2569	-0-	-252	-0-	235	1	2326	2	Y	7	3	8			86
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 32,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	344	1	1130	2	Y	7	1	8			33
							8	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	305	1	1085	2	Y	39	1	8			71
							43	9									
03	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	261	1	931	2	Y	-0-					71
04	1440	N	746	-0-	-694	-0-	181	1	565	2	Y	-0-					71
05	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	259	1	870	2	Y	41	89	1			23
							45	9									
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	314	1	1066	2	Y	8					31
							9	9									
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	313	1	923	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
08	1178	X	808	-0-	-370	-0-	249	1	558	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
09	1380	X	1104	-0-	-276	-0-	345	1	758	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	415	1	1038	2	Y	53	1	8			83
							58	9									
11	1380	X	999	-0-	-381	-0-	291	1	702	2	Y	5	1	8			87
							6	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	393	1	924	2	Y	2	2	8			87
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	616	1	2024	2	Y	8	4	8			29
							9	9									
02	2552	X	2375	-0-	-177	-0-	510	1	1815	2	Y	45	1	8			73
							50	9									
03	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	509	1	1817	2	Y	-0-					73
04	2640	X	1830	-0-	-810	-0-	445	1	1385	2	Y	-0-					73
05	2635	X	1760	-0-	-875	-0-	395	1	1324	2	Y	37	81	1			29
							41	9									
06	2550	X	1975	-0-	-575	-0-	448	1	1518	2	Y	8					37
							9	9									
07	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	542	1	1600	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
08	2325	X	2232	-0-	-93	-0-	688	1	1543	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
09	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	630	1	1384	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
10	2139	X	1912	-0-	-227	-0-	533	1	1335	2	Y	40	1	8			76
							44	9									
11	2160	X	1860	-0-	-300	-0-	544	1	1310	2	Y	5	1	8			80
							6	9									
12	2232	X	1831	-0-	-401	-0-	546	1	1283	2	Y	2	2	8			80
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10618 - 10718

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					103
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			103
03	1395	N	666	-0-	-729	-0-	666	2			N	-0-					103
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	2			N	-0-					103
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	872	2	1	9	N	1	1	8			103
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					103
07	868	N	501	-0-	-367	-0-	501	2			N	-0-					103
08	868	N	567	-0-	-301	-0-	567	2			N	-0-					103
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					103
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	N	1	79	1			25
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	2			N	-0-					25
12	775	N	300	-0-	-475	-0-	300	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	16 1 7 9	503 2	Y	6	10 1	3 8	7
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9	510 2	Y	1			8
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	608 2	Y	2			10
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	492 2	Y	1	1 8		10
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	827 2	Y	3	7 1	1 8	5
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9	607 2	Y	1	1 8		5
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	31 1	787 2	Y	-0-			5
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	672 2	Y	1			6
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9	664 2	Y	3	1 8		8
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	704 2	Y	1	1 8		8
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	707 2	Y	1			9
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	516 2	Y	1	1 8		9

TOTAL GAS PROD: 7,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	33 1 2 9	730 2	Y	2			9
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24 1 23 9	608 2	Y	21			30
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	18 1	641 2	Y	-0-			30
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	23 1	662 2	Y	-0-			30
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	22 1	637 2	Y	-0-			30
06	660	N	290	-0-	-370	-0-	9 1 1 9	280 2	Y	1	25 1		6
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26 1	664 2	Y	-0-			6
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	2 1	559 2	Y	-0-			6
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2 1	476 2	Y	-0-			6
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	2 1	515 2	Y	-0-			6
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	3 1	700 2	Y	-0-			6
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4 1	851 2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2709	-0-	-670	-0-	2694 2	15 9	N	14	1 8		68
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			68
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2437 2	7 9	N	6			74
04	2580	X	2401	-0-	-179	-0-	2377 2	24 9	N	22			96
05	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	2447 2		N	-0-			96
06	2370	N	2185	-0-	-185	-0-	2184 2	1 9	N	1	1 8		96
07	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2358 2	53 9	N	48	132 1		12
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			12
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2440 2	1 9	N	1	1 8		12
10	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2337 2	10 9	N	9	1 8		20
11	2460	N	2057	-0-	-403	-0-	2045 2	12 9	N	11	1 8		30
12	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2304 2	21 9	N	19			49

TOTAL GAS PROD: 28,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2079	-0-	-339	-0-	2079	2			N	-0-					33
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					33
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					33
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					33
05	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	2197	2			N	-0-					33
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					33
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					33
08	2201	N	1952	-0-	-249	-0-	1951	2	1	9	N	1					34
09	2340	N	1953	-0-	-387	-0-	1953	2			N	-0-					34
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	2			N	-0-					34
11	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	1814	2			N	-0-					34
12	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 24,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	Y	4	12	1			6
							4	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	Y	1					7
							1	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1188	2	Y	3					10
							3	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	68	1	2001	2	Y	-0-					10
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	65	1	1997	2	Y	-0-					2
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					2
08	2046	N	813	-0-	-1233	-0-	3	1	809	2	Y	1					3
							1	9									
09	1980	N	463	-0-	-1517	-0-	2	1	460	2	Y	1					4
							1	9									
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	4	1	937	2	Y	-0-					4
11	780	N	455	-0-	-325	-0-	2	1	453	2	Y	-0-					4
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	1	1	304	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3208	-0-	-481	-0-	201	1	3006	2	N	1	1	8			74
							1	9									
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	192	1	2650	2	N	1	1	8			74
							1	9									
03	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	141	1	1962	2	N	-0-					74
04	3390	X	3125	-0-	-265	-0-	208	1	2871	2	N	42	1	8			115
							46	9									
05	3255	X	2854	-0-	-401	-0-	194	1	2658	2	N	2	1	8			116
							2	9									
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	180	1	2897	2	N	1	1	8			116
							1	9									
07	3224	X	2686	-0-	-538	-0-	176	1	2474	2	N	33					149
							36	9									
08	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	191	1	2956	2	N	8					157
							9	9									
09	3120	X	2563	-0-	-557	-0-	157	1	2403	2	N	3	140	1	1	8	19
							3	9									
10	3193	X	2836	-0-	-357	-0-	176	1	2654	2	N	5	1	8			23
							6	9									
11	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	179	1	2570	2	N	1	1	8			23
							1	9									
12	3162	X	2748	-0-	-414	-0-	162	1	2586	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 33,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 196562 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10488 - 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	1674	N	129	-0-	-1545	-0-	4	1	124	2	Y	1	12	1			10
							1	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	7	1			3
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	584	2	Y	-0-					3
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	469	2	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: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2348	-0-	-1496	-0-	70	1	2264	2	Y	13	17	1			9
							14	9									
02	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	84	1	2217	2	Y	3					12
							3	9									
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	Y	6					18
							7	9									
04	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	73	1	2131	2	Y	1					19
							1	9									
05	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	74	1	2119	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
06	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	66	1	2050	2	Y	-0-					5
07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	98	1	2512	2	Y	1					6
							1	9									
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	8	1	2106	2	Y	3					9
							3	9									
09	2100	N	1417	-0-	-683	-0-	5	1	1409	2	Y	3					12
							3	9									
10	2170	N	1291	-0-	-879	-0-	5	1	1286	2	Y	-0-					12
11	2040	N	624	-0-	-1416	-0-	2	1	622	2	Y	-0-					12
12	1457	N	964	-0-	-493	-0-	4	1	960	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2574	-0-	-3409	-0-	77	1	2482	2	Y	14	30	1			20
							15	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	135	1	3561	2	Y	6					26
							7	9									
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2778	2	Y	7					33
							8	9									
04	3780	X	2501	-0-	-1279	-0-	83	1	2418	2	Y	-0-					33
05	3906	X	1977	-0-	-1929	-0-	67	1	1906	2	Y	4	27	1			10
							4	9									
06	3780	X	2065	-0-	-1715	-0-	65	1	2000	2	Y	-0-					10
07	3906	X	2875	-0-	-1031	-0-	108	1	2766	2	Y	1					11
							1	9									
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	12	1	3314	2	Y	5					16
							6	9									
09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	13	1	3420	2	Y	8					24
							9	9									
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	10	1	2568	2	Y	-0-					24
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	12	1	3068	2	Y	-0-					24
12	2449	X	1466	-0-	-983	-0-	7	1	1459	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 32,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

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	2542	N	2540	-0-	-2	-0-	109	1	2421	2	Y	9	4	8			14
							10	9									
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	35	1	893	2	Y	34	2	8			46
							37	9									
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	38	1	1388	2	Y	2	1	8			47
							2	9									
04	2460	X	1692	-0-	-768	-0-	56	1	1635	2	Y	1					48
							1	9									
05	2542	X	1171	-0-	-1371	-0-	40	1	1130	2	Y	1					49
							1	9									
06	2460	X	721	-0-	-1739	-0-	23	1	698	2	Y	-0-	38	1			11
07	1674	X	668	-0-	-1006	-0-	25	1	643	2	Y	-0-					11
08	1178	N	437	-0-	-741	-0-	2	1	435	2	Y	-0-					11
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	2	1	743	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	3	1	819	2	Y	-0-					11
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	7	1	1592	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

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	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	69	1	2247	2	Y	12	22	1			14
							13	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1988	2	Y	3					17
							3	9									
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	72	1	2098	2	Y	5					22
							6	9									
04	2250	N	1788	-0-	-462	-0-	59	1	1729	2	Y	-0-					22
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	96	1	2756	2	Y	6	22	1			6
							7	9									
06	3000	N	3081	-0-	81	81	97	1	2984	2	Y	-0-					6
07	1959	N	1878	-0-	-81	-0-	70	1	1807	2	Y	1					7
							1	9									
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	11	1	3020	2	Y	4					11
							4	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	10	1	2638	2	Y	6					17
							7	9									
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	8	1	1958	2	Y	-0-					17
11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	8	1	2005	2	Y	-0-					17
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	8	1	1758	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2673	-0-	-334	-0-	80	1	2576	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	2	Y	2					13
							2	9									
03	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	5					18
							6	9									
04	2850	X	1883	-0-	-967	-0-	62	1	1821	2	Y	-0-					18
05	2945	X	1633	-0-	-1312	-0-	55	1	1575	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
06	2580	X	2165	-0-	-415	-0-	68	1	2097	2	Y	-0-					5
07	1860	X	1813	-0-	-47	-0-	68	1	1744	2	Y	1					6
							1	9									
08	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	2006	2	Y	3					9
							3	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	2	Y	5					14
							6	9									
10	3100	N	3116	-0-	16	16	12	1	3104	2	Y	-0-					14
11	2668	N	2652	-0-	-16	-0-	11	1	2641	2	Y	-0-					14
12	3100	N	3127	-0-	27	27	14	1	3111	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 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	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	95	1	2667	2	Y	1					11
							1	9									
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	64	1	1770	2	Y	14					25
							15	9									
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	109	1	2320	2	Y	24					49
							26	9									
04	2940	X	1689	-0-	-1251	-0-	56	1	1633	2	Y	-0-					49
05	3038	X	846	-0-	-2192	-0-	29	1	816	2	Y	1					50
							1	9									
06	2670	X	873	-0-	-1797	-0-	27	1	846	2	Y	-0-					50
07	2449	X	1073	-0-	-1376	-0-	40	1	1026	2	Y	6					56
							7	9									
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	Y	-0-					56
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	10	1	2618	2	Y	-0-					56
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	2	Y	6	54	1			8
							7	9									
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	7	1	1761	2	Y	-0-					8
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1811	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

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	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	65	1	1830	2	Y	1					15
							1	9									
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1807	2	Y	15					30
							17	9									
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	134	1	2831	2	Y	30					60
							33	9									
04	2550	X	2272	-0-	-278	-0-	75	1	2197	2	Y	-0-					60
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	89	1	2543	2	Y	-0-					60
06	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	80	1	2463	2	Y	-0-					60
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	2	Y	19					79
							21	9									
08	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	11	1	2995	2	Y	-0-					79
09	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2518	2	Y	-0-					79
10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	11	1	2783	2	Y	10	76	1			13
							11	9									
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	13	1	3260	2	Y	-0-					13
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2848	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 32,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

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	2046	N	1594	-0-	-452	-0-	68	1	1523	2	Y	3					13
							3	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1563	2	Y	55					68
							61	9									
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	54	1	1955	2	Y	1					69
							1	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	59	1	1717	2	Y	-0-					69
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	66	1	1884	2	Y	-0-					69
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	65	1	2019	2	Y	-0-	58	1			11
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	91	1	2346	2	Y	1					12
							1	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	9	1	2428	2	Y	-0-					12
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	8	1	2143	2	Y	-0-					12
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	9	1	2363	2	Y	-0-					12
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	9	1	2202	2	Y	-0-					12
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	9	1	2021	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	1					5
							1	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	Y	17					22
							19	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					22
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	Y	-0-					22
05	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					22
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	21	1			1
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488	2	Y	-0-					1
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					1
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	266	2	Y	-0-					1
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	1	1	233	2	Y	-0-					1
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	Y	-0-					1
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	1	1	222	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

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	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	45	1	1475	2	Y	8	30	1			23
							9	9									
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1534	2	Y	2					25
							2	9									
03	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1570	2	Y	4					29
							4	9									
04	2130	X	2098	-0-	-32	-0-	70	1	2028	2	Y	-0-					29
05	2201	X	1653	-0-	-548	-0-	56	1	1593	2	Y	4	22	1			11
							4	9									
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	67	1	2067	2	Y	-0-					11
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	107	1	2739	2	Y	1					12
							1	9									
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	10	1	2800	2	Y	4					16
							4	9									
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	9	1	2302	2	Y	6					22
							7	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	9	1	2276	2	Y	-0-					22
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	9	1	2190	2	Y	-0-					22
12	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	9	1	1993	2	Y	1					23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1	1	35	2	Y	-0-	22	1			19
02	406	N	103	-0-	-303	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					19
03	558	N	96	-0-	-462	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					19
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					19
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	11	1			8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	1054	N	574	-0-	-480	-0-	22	1	552	2	Y	-0-					8
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	849	2	Y	1					9
							1	9									
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					9
10	589	N	349	-0-	-240	-0-	1	1	348	2	Y	-0-					9
11	840	N	184	-0-	-656	-0-	1	1	183	2	Y	-0-					9
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54343	X	35951	-0-	-18392	-0-	35754	2	197	9	N	179	363	1	7	8	57
02	46400	X	31065	-0-	-15335	-0-	30896	2	169	9	N	154	3	8			208
03	43090	X	26423	-0-	-16667	-0-	26256	2	167	9	N	152	191	1	2	8	167
04	41700	X	29323	-0-	-12377	-0-	29092	2	231	9	N	210	174	1	6	8	197
05	39525	X	30309	-0-	-9216	-0-	30204	2	105	9	N	95	185	1			107
06	34800	X	27831	-0-	-6969	-0-	27665	2	166	9	N	151	189	1	12	8	57
07	33201	X	25485	-0-	-7716	-0-	25325	2	160	9	N	145	5	8			197
08	30318	X	23305	-0-	-7013	-0-	23181	2	124	9	N	113	186	1	8	8	116
09	29340	X	24982	-0-	-4358	-0-	24862	2	120	9	N	109					225
10	30318	X	26984	-0-	-3334	-0-	26819	2	165	9	N	150	181	1	19	8	175
11	27840	X	25371	-0-	-2469	-0-	25269	2	102	9	N	93	8	8			260
12	25823	X	23948	-0-	-1875	-0-	23850	2	98	9	N	89	184	1	1	8	164

TOTAL GAS PROD: 330,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					63
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					63
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					63
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					63
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					63
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					63
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					63
09	1410	N	804	-0-	-606	-0-	804	2			N	-0-					63
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					63
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					63
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ALEXANDER, G. WELL #: 1 RRCID -> 163250 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10820 - 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	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					174
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	145					319
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	2	116	9	N	105	199	1			225
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	2	197	9	N	179					404
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	7	2	322	9	N	293	385	1			312
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	377	1			234
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	234	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	293	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	140	1	3105	2	Y	-0-					-0-
02	3799	X	3380	-0-	-419	-0-	147	1	3233	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	122	1	3573	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3079	-0-	-851	-0-	97	1	2982	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3373	-0-	-471	-0-	121	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3234	-0-	-336	-0-	108	1	3126	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	3367	-0-	-322	-0-	103	1	3264	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3306	-0-	-383	-0-	105	1	3201	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2929	-0-	-341	-0-	102	1	2827	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	141	1	3116	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	104	1	3064	2	Y	-0-					-0-
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	98	1	3694	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	2	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	2	N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	9	1	257	2	N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3969	-0-	-247	-0-	170	1	3799	2	Y	-0-					-0-
02	3944	X	3412	-0-	-532	-0-	147	1	3265	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3056	-0-	-1160	-0-	100	1	2956	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3483	-0-	-357	-0-	108	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	116	1	3093	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	2987	-0-	-853	-0-	98	1	2889	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	103	1	3216	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	2973	-0-	-623	-0-	95	1	2878	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	104	1	2882	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	142	1	3128	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3160	-0-	-50	-0-	106	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	82	1	3203	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4514	-0-	-756	-0-	195	1	4319	2	Y	-0-					-0-
02	4582	X	4254	-0-	-328	-0-	186	1	4068	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	150	1	4362	2	Y	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	142	1	4364	2	Y	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1	4405	2	Y	-0-					-0-
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	148	1	4307	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	126	1	4018	2	Y	-0-					-0-
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	149	1	4561	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4378	-0-	-122	-0-	153	1	4225	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	199	1	4383	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	154	1	4515	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	107	1	4029	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4188	-0-	-803	-0-	180	1	4008	2	Y	-0-					-0-
02	4002	X	3584	-0-	-418	-0-	155	1	3429	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	133	1	3932	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3565	-0-	-575	-0-	111	1	3454	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3572	-0-	-706	-0-	130	1	3442	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	125	1	3654	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	117	1	3676	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3592	-0-	-469	-0-	114	1	3478	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	117	1	3224	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	140	1	3081	2	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3084	-0-	-696	-0-	103	1	2981	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	77	1	3045	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5020	-0-	-343	-0-	50	1	4970	2	Y	-0-					-0-
02	4524	X	3519	-0-	-1005	-0-	35	1	3484	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	44	1	4330	2	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4022	-0-	-658	-0-	41	1	3980	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	43	1	4268	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4371	-0-	-309	-0-	44	1	4327	2	Y	-0-					-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	47	1	4660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	45	1	4430	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4380	X	3378	-0-	-1002	-0-	34	1	3342	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4588	X	3772	-0-	-816	-0-	93	1	3679	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	3452	-0-	-988	-0-	34	1	3416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4588	X	3467	-0-	-1121	-0-	35	1	3429	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 48,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2261	-0-	-1335	-0-	23	1	2235	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3364	X	2356	-0-	-1008	-0-	23	1	2330	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	34	1	3335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	37	1	3676	2	Y	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	34	1	3410	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2856	-0-	-414	-0-	28	1	2828	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2370	-0-	-1474	-0-	24	1	2346	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2684	-0-	-1160	-0-	27	1	2657	2	Y	-0-					-0-
09	3720	X	3053	-0-	-667	-0-	30	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3004	-0-	-437	-0-	74	1	2928	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	32	1	3139	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					79
02	203	X	159	-0-	-44	-0-	159	2			Y	-0-					79
03	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					79
04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	189	2	42	9	Y	38	59	1			58
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	Y	2					60
06	270	X	169	-0-	-101	-0-	169	2			Y	-0-					60
07	279	X	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					60
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					60
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					60
10	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					60
11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					60
12	434	X	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					84
02	2059	X	1208	-0-	-851	-0-	1208	2			Y	-0-					84
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					84
04	2010	X	877	-0-	-1133	-0-	877	2			Y	-0-					84
05	2077	X	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			Y	-0-					84
06	2760	X	614	-0-	-2146	-0-	614	2			Y	-0-					84
07	2852	X	941	-0-	-1911	-0-	941	2			Y	-0-					84
08	2852	X	1312	-0-	-1540	-0-	1312	2			Y	-0-					84
09	1950	X	1179	-0-	-771	-0-	1179	2			Y	-0-					84
10	2015	X	1236	-0-	-779	-0-	1236	2			Y	-0-					84
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					84
12	1302	X	961	-0-	-341	-0-	961	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					173
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					173
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					173
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					173
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	2			N	-0-					173
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	894	2	52	9	N	47					220
07	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-					220
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					220
09	960	N	529	-0-	-431	-0-	529	2			N	-0-					220
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					220
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					220
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-1058	-0-	613	2	3	9	Y	3					23
02	1479	X	535	-0-	-944	-0-	515	2	20	9	Y	18					41
03	1581	X	945	-0-	-636	-0-	906	2	39	9	Y	35	46	1			30
04	1320	X	472	-0-	-848	-0-	440	2	32	9	Y	29	44	1			15
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	902	2	10	9	Y	9					24
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1428	2	26	9	Y	24					48
07	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	993	2	23	9	Y	21	44	1			25
08	930	X	718	-0-	-212	-0-	707	2	11	9	Y	10					35
09	1440	X	765	-0-	-675	-0-	765	2			Y	-0-					35
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1490	2	33	9	Y	30	47	1			18
11	1440	X	745	-0-	-695	-0-	745	2			Y	-0-					18
12	1023	X	479	-0-	-544	-0-	479	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1715	-0-	-889	-0-	1715	2			Y	-0-					105
02	2204	X	1822	-0-	-382	-0-	1822	2			Y	-0-					105
03	2356	X	1800	-0-	-556	-0-	1800	2			Y	-0-					105
04	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-					105
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					105
06	1890	X	1293	-0-	-597	-0-	1293	2			Y	-0-					105
07	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	1952	2			Y	-0-					105
08	2449	X	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					105
09	2370	X	2022	-0-	-348	-0-	2022	2			Y	-0-					105
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					105
11	1890	X	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			Y	-0-					105
12	2294	X	1776	-0-	-518	-0-	1776	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 23,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1624	-0-	-546	-0-	1624	2			Y	-0-					105
02	2088	X	1426	-0-	-662	-0-	1426	2			Y	-0-					105
03	2232	X	2070	-0-	-162	-0-	2070	2			Y	-0-					105
04	2160	X	1793	-0-	-367	-0-	1793	2			Y	-0-					105
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					105
06	2010	X	1406	-0-	-604	-0-	1406	2			Y	-0-					105
07	2077	X	1358	-0-	-719	-0-	1358	2			Y	-0-					105
08	2077	X	1225	-0-	-852	-0-	1225	2			Y	-0-					105
09	1890	X	1103	-0-	-787	-0-	1103	2			Y	-0-					105
10	1953	X	820	-0-	-1133	-0-	820	2			Y	-0-					105
11	1410	X	1280	-0-	-130	-0-	1280	2			Y	-0-					105
12	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 17,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			Y	-0-					84
02	1595	X	1018	-0-	-577	-0-	1018	2			Y	-0-					84
03	1426	X	1251	-0-	-175	-0-	1251	2			Y	-0-					84
04	1470	X	814	-0-	-656	-0-	814	2			Y	-0-					84
05	1519	X	1013	-0-	-506	-0-	1013	2			Y	-0-					84
06	1470	X	577	-0-	-893	-0-	577	2			Y	-0-					84
07	1240	X	999	-0-	-241	-0-	999	2			Y	-0-					84
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					84
09	990	X	943	-0-	-47	-0-	943	2			Y	-0-					84
10	1023	X	842	-0-	-181	-0-	842	2			Y	-0-					84
11	960	X	910	-0-	-50	-0-	910	2			Y	-0-					84
12	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					23
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1202	2	20	9	Y	18					41
03	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1006	2	39	9	Y	35	46	1			30
04	1200	X	824	-0-	-376	-0-	792	2	32	9	Y	29	44	1			15
05	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	1153	2	10	9	Y	9					24
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1369	2	26	9	Y	24					48
07	1302	X	1126	-0-	-176	-0-	1103	2	23	9	Y	21	44	1			25
08	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	1011	2	11	9	Y	10					35
09	1410	X	945	-0-	-465	-0-	945	2			Y	-0-					35
10	1457	X	836	-0-	-621	-0-	803	2	33	9	Y	30	47	1			18
11	1410	X	652	-0-	-758	-0-	652	2			Y	-0-					18
12	1116	X	639	-0-	-477	-0-	639	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5723	2	3	9	Y	3					23
02	4727	X	4657	-0-	-70	-0-	4637	2	20	9	Y	18					41
03	5828	X	5574	-0-	-254	-0-	5535	2	39	9	Y	35	46	1			30
04	5640	X	5134	-0-	-506	-0-	5102	2	32	9	Y	29	44	1			15
05	5828	X	60	-0-	-5768	-0-	50	2	10	9	Y	9					24
06	5550	X	85	-0-	-5465	-0-	59	2	26	9	Y	24					48
07	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6620	2	23	9	Y	21	44	1			25
08	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5961	2	11	9	Y	10					35
09	5130	X	135	-0-	-4995	-0-	135	2			Y	-0-					35
10	6634	X	6340	-0-	-294	-0-	6307	2	33	9	Y	30	47	1			18
11	6420	X	5869	-0-	-551	-0-	5869	2			Y	-0-					18
12	6634	X	4634	-0-	-2000	-0-	4634	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 50,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1280	-0-	-611	-0-	1280	2			Y	-0-					84
02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					84
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					84
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					84
05	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-					84
06	2760	X	866	-0-	-1894	-0-	866	2			Y	-0-					84
07	2852	X	1352	-0-	-1500	-0-	1352	2			Y	-0-					84
08	2852	X	1050	-0-	-1802	-0-	1050	2			Y	-0-					84
09	2130	X	1179	-0-	-951	-0-	1179	2			Y	-0-					84
10	2201	X	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			Y	-0-					84
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					84
12	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	3068	-0-	-63	-0-	3068	2			Y	-0-					79
02	2987	X	2297	-0-	-690	-0-	2297	2			Y	-0-					79
03	3193	X	2521	-0-	-672	-0-	2521	2			Y	-0-					79
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2925	2	42	9	Y	38	59	1			58
05	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	2719	2	2	9	Y	2					60
06	2970	X	1630	-0-	-1340	-0-	1630	2			Y	-0-					60
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					60
08	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			Y	-0-					60
09	2970	X	2695	-0-	-275	-0-	2695	2			Y	-0-					60
10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					60
11	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	2640	2			Y	-0-					60
12	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2436	-0-		-447	-0-	2436	2			Y	-0-					79
02	2697	X	2218	-0-		-479	-0-	2218	2			Y	-0-					79
03	2790	X	2340	-0-		-450	-0-	2340	2			Y	-0-					79
04	2580	X	2213	-0-		-367	-0-	2171	2	42	9	Y	38	59	1			58
05	2542	X	2333	-0-		-209	-0-	2331	2	2	9	Y	2					60
06	2370	X	1125	-0-		-1245	-0-	1125	2			Y	-0-					60
07	2356	X	2121	-0-		-235	-0-	2121	2			Y	-0-					60
08	2325	X	360	-0-		-1965	-0-	360	2			Y	-0-					60
09	2250	X	-0-	-0-		-2250	-0-					Y	-0-					60
10	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					60
11	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					60
12	2108	X	1930	-0-		-178	-0-	1930	2			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 21,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					84
02	2813	X	2036	-0-		-777	-0-	2036	2			Y	-0-					84
03	3753	X	3753	-0-		-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					84
04	3030	X	2566	-0-		-464	-0-	2566	2			Y	-0-					84
05	3208	X	3208	-0-		-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					84
06	3630	X	1552	-0-		-2078	-0-	1552	2			Y	-0-					84
07	3751	X	2587	-0-		-1164	-0-	2587	2			Y	-0-					84
08	3751	X	2821	-0-		-930	-0-	2821	2			Y	-0-					84
09	3090	X	2593	-0-		-497	-0-	2593	2			Y	-0-					84
10	3193	X	1628	-0-		-1565	-0-	1628	2			Y	-0-					84
11	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					84
12	2821	X	2317	-0-		-504	-0-	2317	2			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2660	-0-		-99	-0-	2657	2	3	9	Y	3					23
02	2552	X	2252	-0-		-300	-0-	2232	2	20	9	Y	18					41
03	2728	X	2656	-0-		-72	-0-	2617	2	39	9	Y	35	46	1			30
04	2640	X	2495	-0-		-145	-0-	2463	2	32	9	Y	29	44	1			15
05	2916	X	2916	-0-		-0-	-0-	2906	2	10	9	Y	9					24
06	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	3095	2	26	9	Y	24					48
07	2666	X	2340	-0-		-326	-0-	2317	2	23	9	Y	21	44	1			25
08	2914	X	2436	-0-		-478	-0-	2425	2	11	9	Y	10					35
09	3120	X	2656	-0-		-464	-0-	2656	2			Y	-0-					35
10	3224	X	2900	-0-		-324	-0-	2867	2	33	9	Y	30	47	1			18
11	3120	X	2050	-0-		-1070	-0-	2050	2			Y	-0-					18
12	2759	X	2237	-0-		-522	-0-	2237	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 30,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					122
02	58	X	26	-0-	-32	-0-	26	2			N	-0-					122
03	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					122
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					122
05	62	X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					122
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					122
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					122
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					122
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					122
10	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					122
11	30	X	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					122
12	147	X	147	-0-	-0-	-0-	17	2	130	9	N	118					240

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 10266

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181026 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10438 - 10620

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	81	1	1606	2	Y	-0-					37
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	Y	-0-					37
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	10					47
							11	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	79	1	1611	2	Y	-0-					47
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	83	1	1649	2	Y	-0-					47
06	1650	N	1593	-0-	-57	-0-	76	1	1511	2	Y	5					52
							6	9									
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	52	1			-0-
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2012 - PLUGGED 10/02/12

TOTAL GAS PROD: 10,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

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	4402	X	3185	-0-	-1217	-0-	3185	2			N	-0-					82
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	813	1	5929	2	N	2	73	7	2	8	9
							2	9									
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	899	1	6066	2	N	1	1	8			9
							1	9									
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	874	1	5823	2	N	1	1	8			9
							1	9									
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	800	1	5038	2	N	-0-					9
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	702	1	3699	2	N	21					30
							23	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	719	1	3690	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	721	1	3683	2	N	1	1	8			30
							1	9									
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	700	1	3397	2	N	1	1	8			30
							1	9									
10	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	724	1	3692	2	N	1	1	8			30
							1	9									
11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	702	1	3937	2	N	-0-					30
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	726	1	3962	2	N	22	2	8			50
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 60,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					50
02	754	N	645	-0-	-109	-0-	645	2			N	-0-					50
03	806	N	623	-0-	-183	-0-	623	2			N	-0-					50
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					50
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	2			N	-0-					50
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					50
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					50
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					50
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-					50
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					50
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					50
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	2			N	-0-					42
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					42
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			N	-0-					42
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					42
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					42
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					42
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					42
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					42
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	532 6	1 9	1839	2	N	5					79
02	2175	N	1849	-0-	-326	-0-	367 1	1 9	1481	2	N	1	1	8			79
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	542 9	1 9	1687	2	N	8					87
04	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	459 14	1 9	1725	2	N	13					100
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	518 15	1 9	1918	2	N	14					114
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	555 6	1 9	1869	2	N	5					119
07	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	491 3	1 9	1726	2	N	3					122
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	533 9	1 9	1887	2	N	8					130
09	2280	N	1485	-0-	-795	-0-	348 4	1 9	1133	2	N	4					134
10	2232	N	1011	-0-	-1221	-0-	101 32	1 9	878	2	N	29	118	1			45
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	497 3	1 9	2124	2	N	3	1	8			47
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	501	1	1743	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 25,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

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	496	N	368	-0-	-128	-0-	25	1	326	2	Y	15					97
							17	9									
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	7	1	8			103
							8	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	425	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	47	1	536	2	Y	1	1	8			103
							1	9									
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	Y	-0-	103	1			-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	630	-0-	-30	-0-	60	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	61	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

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	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	143	1	2116	2	Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	165	1	2575	2	Y	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	191	1	2392	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2352	-0-	-78	-0-	178	1	2174	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	966	-0-	-1948	-0-	98	1	866	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2820	X	2297	-0-	-523	-0-	283	1	2012	2	Y	2					3
							2	9									
07	2914	X	2407	-0-	-507	-0-	317	1	2090	2	Y	-0-					3
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	304	1	1767	2	Y	108	89	1			22
							119	9									
09	2310	N	1534	-0-	-776	-0-	43	1	1491	2	Y	-0-					22
10	2418	N	1455	-0-	-963	-0-	169	1	1284	2	Y	2					24
							2	9									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	228	1	2428	2	Y	80	89	1			15
							88	9									
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	250	1	2425	2	Y	6					21
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1796	-0-	-33	-0-	146	1	1633	2	Y	15	3	8			19
							17	9									
02	1682	N	1626	-0-	-56	-0-	145	1	1479	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	156	1	1533	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	143	1	1478	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	151	1	1505	2	Y	-0-					19
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	142	1	1429	2	Y	-0-					19
07	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	148	1	1406	2	Y	-0-					19
08	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	150	1	1391	2	Y	-0-					19
09	1560	N	1374	-0-	-186	-0-	116	1	1258	2	Y	-0-					19
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	117	1	1112	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
11	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	147	1	1287	2	Y	15	28	1			6
							17	9									
12	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	145	1	1095	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					37
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					37
03	2201	N	520	-0-	-1681	-0-	520	2			N	-0-					37
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					37
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					37
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					37
07	1240	N	494	-0-	-746	-0-	494	2			N	-0-					37
08	868	N	455	-0-	-413	-0-	455	2			N	-0-					37
09	630	N	450	-0-	-180	-0-	450	2			N	-0-					37
10	496	N	26	-0-	-470	-0-	26	2			N	-0-					37
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					37
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57	67	1			27

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	212	1	1563	2	N	21					162
							23	9									
02	1943	N	1824	-0-	-119	-0-	135	1	1676	2	Y	12	24	7	1	8	149
							13	9									
03	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	99	1	1222	2	Y	43	2	8			190
							47	9									
04	1740	N	767	-0-	-973	-0-	58	1	684	2	Y	23	197	1	1	8	15
							25	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	2	Y	-0-					15
06	3000	N	3104	-0-	104	104	197	1	2906	2	Y	1					16
							1	9									
07	1253	N	1149	-0-	-104	-0-	73	1	1076	2	Y	-0-					16
08	2046	X	1748	-0-	-298	-0-	97	1	1615	2	Y	33	1	8			48
							36	9									
09	3090	X	3007	-0-	-83	-0-	172	1	2814	2	Y	19	1	8			66
							21	9									
10	3193	X	2237	-0-	-956	-0-	130	1	2104	2	Y	3	3	8			66
							3	9									
11	3090	X	2342	-0-	-748	-0-	117	1	2172	2	Y	48	85	1	2	8	27
							53	9									
12	3100	X	2270	-0-	-830	-0-	121	1	2149	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					14
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	740	X	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-					14
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	156	1	2058	2	N	-0-					14
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	189	1	2428	2	N	22					36
							24	9									
08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1695	2	N	-0-					36
09	2220	X	1588	-0-	-632	-0-	124	1	1435	2	N	26					62
							29	9									
10	2635	X	1494	-0-	-1141	-0-	121	1	1371	2	N	2					64
							2	9									
11	2550	X	952	-0-	-1598	-0-	75	1	875	2	N	2					66
							2	9									
12	2635	X	1286	-0-	-1349	-0-	98	1	1148	2	N	36					102
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 12,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	207	1	3923	2	N	-0-					184
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	236	1	3727	2	N	26	180	1			30
							29	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	178	1	3309	2	N	1	1	8			30
							1	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	174	1	3335	2	N	1	1	8			30
							1	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	150	1	2820	2	N	-0-					30
06	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	135	1	2481	2	N	24					54
							26	9									
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	145	1	2612	2	N	-0-					54
08	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	154	1	2712	2	N	-0-					54
09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	145	1	2484	2	N	-0-					54
10	2573	X	2005	-0-	-568	-0-	119	1	1886	2	N	-0-					54
11	2490	X	1750	-0-	-740	-0-	105	1	1645	2	N	-0-					54
12	2573	X	1807	-0-	-766	-0-	109	1	1698	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 34,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	653	-0-	-184	-0-	75	1	578	2	Y	-0-					13
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					13
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	43	1	564	2	Y	-0-					13
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	33	1	380	2	Y	-0-	13	1			-0-
06	660	N	328	-0-	-332	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	307	-0-	-313	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	34	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	192	1	2897	2	N	6	173	1			27
							7	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	186	1	2759	2	N	-0-	5	5			22
03	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	165	1	2816	2	N	13					35
							14	9									
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	172	1	2715	2	N	60	1	8			94
							66	9									
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	182	1	2772	2	N	53					147
							58	9									
06	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	176	1	2586	2	N	42	134	1			55
							46	9									
07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	186	1	2777	2	N	86					141
							95	9									
08	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	224	1	2759	2	N	-0-	120	1			21
09	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	215	1	2939	2	N	37	3	8			55
							41	9									
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	231	1	2949	2	N	53	1	8			107
							58	9									
11	3000	N	3035	-0-	35	35	215	1	2762	2	N	53	86	1			74
							58	9									
12	3049	X	3014	-0-	-35	-0-	214	1	2800	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 36,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	859	-0-	-226	-0-	54	1	801	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	957	N	894	-0-	-63	-0-	54	1	836	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	66	1	830	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	97	1	856	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	90	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	611	-0-	-288	-0-	81	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	469	-0-	-492	-0-	69	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	340	-0-	-380	-0-	10	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	54	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	Y	59	51	1			8
							65	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4060	-0-	-404	-0-	333	1	3713	2	Y	13					45
							14	9									
02	4060	X	3647	-0-	-413	-0-	326	1	3321	2	Y	-0-					45
03	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	347	1	3416	2	Y	-0-					45
04	4200	X	3575	-0-	-625	-0-	315	1	3260	2	Y	-0-					45
05	4061	X	3665	-0-	-396	-0-	333	1	3329	2	Y	3					48
							3	9									
06	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	316	1	3185	2	Y	4					52
							4	9									
07	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	327	1	3114	2	Y	3					55
							3	9									
08	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	331	1	3073	2	Y	2					57
							2	9									
09	3570	X	2993	-0-	-577	-0-	252	1	2740	2	Y	1					58
							1	9									
10	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	236	1	2246	2	Y	4					62
							4	9									
11	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	327	1	2860	2	Y	35	83	1			14
							39	9									
12	3441	X	2589	-0-	-852	-0-	302	1	2287	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 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	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1617	2	99	9	Y	90	86	1			37
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	108	1	1345	2	Y	17	26	1	4	8	24
							19	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	127	1	1554	2	Y	36	53	1	1	8	6
							40	9									
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	133	1	1566	2	Y	52	27	1			31
							57	9									
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	2	Y	23	26	1	1	8	27
							25	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	85	1	1259	2	Y	37	33	1			31
							41	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	2	Y	28	30	1			29
							31	9									
08	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	70	1	1161	2	Y	36	26	1			39
							40	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	115	1	1873	2	Y	24	58	1			5
							26	9									
10	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	83	1	1334	2	Y	37	32	1			10
							41	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	Y	52	30	1	4	8	28
							57	9									
12	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	69	1	1222	2	Y	27	52	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1666	-0-	-132	-0-	374	1	1292	2	Y	-0-					55
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	20	1	1271	2	Y	7	49	1	2	8	11
							8	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	19	1	1343	2	Y	28	4	8			35
							31	9									
04	1320	N	1256	-0-	-64	-0-	19	1	1233	2	Y	4	4	8			35
							4	9									
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	20	1	1247	2	Y	17	2	8			50
							19	9									
06	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	19	1	1185	2	Y	4	4	8			50
							4	9									
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	21	1	1119	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	21	1	1199	2	Y	2	2	8			50
							2	9									
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	21	1	1332	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	144	1	1372	2	Y	14	6	8			58
							15	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	161	1	1479	2	Y	36	72	1	6	8	16
							40	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	171	1	1751	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3351	-0-	-400	-0-	750	1	2589	2	Y	11					165
							12	9									
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	38	1	2447	2	Y	5	140	1			30
							6	9									
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	43	1	3076	2	Y	24					54
							26	9									
04	3480	X	2768	-0-	-712	-0-	41	1	2727	2	Y	-0-					54
05	3596	X	2738	-0-	-858	-0-	42	1	2679	2	Y	15					69
							17	9									
06	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	41	1	2466	2	Y	3					72
							3	9									
07	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	41	1	2141	2	Y	-0-					72
08	3131	X	2187	-0-	-944	-0-	39	1	2148	2	Y	-0-					72
09	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	39	1	2410	2	Y	-0-					72
10	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	259	1	2466	2	Y	7					79
							8	9									
11	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	229	1	2102	2	Y	50	108	1			21
							55	9									
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	232	1	2367	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1913	-0-	-319	-0-	1818	2	95	9	Y	86	89	1			35
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	129	1	1607	2	Y	19	29	1			25
							21	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	140	1	1717	2	Y	40	59	1			6
							44	9									
04	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	131	1	1540	2	Y	49	25	1			30
							54	9									
05	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	135	1	1548	2	Y	30	30	1			30
							33	9									
06	1830	N	1631	-0-	-199	-0-	101	1	1488	2	Y	38	35	1			33
							42	9									
07	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	110	1	1619	2	Y	29	31	1			31
							32	9									
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	130	1	2163	2	Y	36	27	1			40
							40	9									
09	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	148	1	2415	2	Y	27	62	1			5
							30	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	110	1	1783	2	Y	37	32	1			10
							41	9									
11	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	83	1	1535	2	Y	83	48	1			45
							91	9									
12	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	84	1	1493	2	Y	33	74	1			4
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 22,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3123	-0-	23	23	3024	2	99	9	Y	90	91	1			37
02	2416	N	2393	-0-	-23	-0-	177	1	2196	2	Y	18	29	1			26
							20	9									
03	3100	N	3309	-0-	209	209	246	1	3019	2	Y	40	60	1			6
							44	9									
04	3112	X	2903	-0-	-209	-0-	223	1	2623	2	Y	52	27	1			31
							57	9									
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	184	1	2116	2	Y	23	26	1	1	8	27
							25	9									
06	1800	X	1721	-0-	-79	-0-	107	1	1573	2	Y	37	34	1			30
							41	9									
07	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	104	1	1521	2	Y	28	30	1			28
							31	9									
08	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	83	1	1385	2	Y	44	29	1			43
							48	9									
09	2910	X	1462	-0-	-1448	-0-	83	1	1353	2	Y	24	63	1			4
							26	9									
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	135	1	2185	2	Y	39	33	1			10
							43	9									
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	120	1	2231	2	Y	38	25	1			23
							42	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	Y	37	57	1			3
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 27,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

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	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2			Y	-0-					10
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	127	1	1580	2	Y	35	17	1	14	8	14
							39	9									
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1630	2	Y	13	14	1	13	8	-0-
							14	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	168	1	1972	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	2	Y	23	9	1	8	8	6
							25	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	116	1	1716	2	Y	16	6	1	16	8	-0-
							18	9									
07	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	109	1	1603	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
08	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	93	1	1552	2	Y	17	16	8			1
							19	9									
09	1860	N	1440	-0-	-420	-0-	82	1	1344	2	Y	13	8	1			6
							14	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	102	1	1647	2	Y	11	6	1	11	8	-0-
							12	9									
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	91	1	1678	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	2	Y	20	10	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

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	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			Y	-0-					9
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	155	1	1931	2	Y	40	27	1			22
							44	9									
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	185	1	2267	2	Y	19	33	1			8
							21	9									
04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	196	1	2300	2	Y	22					30
							24	9									
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	209	1	2401	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	153	1	2249	2	Y	23	29	1			20
							25	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	162	1	2380	2	Y	22	29	1			13
							24	9									
08	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	143	1	2373	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
09	2430	N	2200	-0-	-230	-0-	126	1	2060	2	Y	13	25	1			17
							14	9									
10	2573	N	2334	-0-	-239	-0-	135	1	2180	2	Y	17	26	1			8
							19	9									
11	2460	N	2013	-0-	-447	-0-	103	1	1909	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	2263	N	2003	-0-	-260	-0-	105	1	1876	2	Y	20	14	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 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	1519 N	1202	-0-	-317	-0-	1202 2		Y	-0-			9
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	87 1 42 9	1086 2	Y	38	22 1	8 8	17
03	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	1123 2	Y	2	17 1	2 8	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	94 1 19 9	1104 2	Y	17			17
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	92 1 31 9	1059 2	Y	28	26 1		19
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	71 1 24 9	1038 2	Y	22	25 1		16
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	72 1 24 9	1057 2	Y	22	28 1		10
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	65 1 19 9	1082 2	Y	17	1 8		26
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	62 1 13 9	1011 2	Y	12	25 1		13
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	116 1 19 9	1869 2	Y	17	26 1		4
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	108 1 1 9	2003 2	Y	1	1 8		4
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	102 1 23 9	1821 2	Y	21	13 1		12

TOTAL GAS PROD: 16,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B DENY	-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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 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	2666	X	2340	-0-	-326	-0-	130 33	1 9	2177	2	N	30					191
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	98 1	1 9	1970	2	N	1	11	5	1	8	180
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	2103	2	N	20	173	1			27
04	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	121	1	2043	2	N	-0-					27
05	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	124	1	2072	2	N	-0-					27
06	2190	N	2060	-0-	-130	-0-	120	1	1940	2	N	-0-					27
07	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	118	1	1925	2	N	-0-					27
08	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	120	1	1882	2	N	-0-					27
09	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	113	1	1696	2	N	-0-					27
10	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	122	1	1790	2	N	-0-					27
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	121	1	1753	2	N	-0-					27
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	136	1	1837	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3062	-0-	-286	-0-	130	1	2932	2	N	-0-					4
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2559	2	Y	9					13
							10	9									
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	2	Y	5					18
							6	9									
04	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	114	1	2438	2	Y	11	5	8			24
							12	9									
05	3131	X	2727	-0-	-404	-0-	124	1	2599	2	Y	4					28
							4	9									
06	2970	X	2688	-0-	-282	-0-	126	1	2562	2	Y	-0-	16	1			12
07	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	127	1	2601	2	Y	4	3	8			13
							4	9									
08	2945	X	2629	-0-	-316	-0-	125	1	2496	2	Y	7	1	8			19
							8	9									
09	2700	X	2502	-0-	-198	-0-	123	1	2375	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
10	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	118	1	2179	2	Y	8	1	8			28
							9	9									
11	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	111	1	1956	2	Y	8	1	8			35
							9	9									
12	2728	X	2105	-0-	-623	-0-	115	1	1976	2	Y	13	36	1	1	8	11
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2260	-0-	-65	-0-	96	1	2164	2	Y	-0-					160
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1990	2	Y	5	7	5	1	8	157
							6	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	2	Y	-0-					157
04	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	89	1	1905	2	Y	2	157	1	2	8	-0-
							2	9									
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	91	1	1914	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1980	N	1975	-0-	-5	-0-	92	1	1883	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	94	1	1932	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	94	1	1863	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1812	-0-	-168	-0-	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	106	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	95	1	1668	2	Y	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-		244	1	3151	2	Y	15					62
								17	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-		230	1	2932	2	Y	6					68
								7	9									
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		295	1	3300	2	Y	-0-					68
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		284	1	3225	2	Y	-0-					68
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-		290	1	3162	2	Y	5	59	1			14
								6	9									
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-		271	1	2992	2	Y	-0-					14
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-		268	1	3012	2	Y	11					25
								12	9									
08	3627	X	3234	-0-	-393	-0-		260	1	2974	2	Y	-0-					25
09	3510	X	3118	-0-	-392	-0-		268	1	2850	2	Y	-0-					25
10	3472	X	3258	-0-	-214	-0-		299	1	2959	2	Y	-0-					25
11	3270	X	2985	-0-	-285	-0-		286	1	2699	2	Y	-0-					25
12	3286	X	3184	-0-	-102	-0-		327	1	2857	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 39,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2164	-0-	-130	-0-		2164	2			Y	-0-					10
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		172	1	2136	2	Y	37	27	1			20
								41	9									
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-		154	1	1887	2	Y	10	24	1			6
								11	9									
04	2100	N	2016	-0-	-84	-0-		157	1	1845	2	Y	13					19
								14	9									
05	2263	N	1916	-0-	-347	-0-		151	1	1734	2	Y	28	26	1			21
								31	9									
06	1980	N	1866	-0-	-114	-0-		117	1	1725	2	Y	22	26	1			17
								24	9									
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-		129	1	1894	2	Y	21	28	1			10
								23	9									
08	2077	X	1854	-0-	-223	-0-		104	1	1731	2	Y	17					27
								19	9									
09	2010	X	1678	-0-	-332	-0-		96	1	1569	2	Y	12	25	1			14
								13	9									
10	2046	X	1766	-0-	-280	-0-		101	1	1639	2	Y	24	31	1			7
								26	9									
11	1980	X	1550	-0-	-430	-0-		78	1	1447	2	Y	23					30
								25	9									
12	2046	X	1839	-0-	-207	-0-		97	1	1719	2	Y	21	26	1			25
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-291	-0-	1476	2			Y	-0-					10
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	103	1	1285	2	Y	40	28	1			22
							44	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	118	1	1446	2	Y	19	33	1			8
							21	9									
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	119	1	1397	2	Y	17					25
							19	9									
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	110	1	1268	2	Y	20	26	1			19
							22	9									
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	94	1	1381	2	Y	22	25	1			16
							24	9									
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	95	1	1387	2	Y	16	24	1			8
							18	9									
08	1581	X	1434	-0-	-147	-0-	80	1	1335	2	Y	17					25
							19	9									
09	1530	X	1440	-0-	-90	-0-	82	1	1344	2	Y	13	24	1			14
							14	9									
10	1550	X	1163	-0-	-387	-0-	67	1	1079	2	Y	15	23	1	1	8	5
							17	9									
11	1500	X	1200	-0-	-300	-0-	60	1	1115	2	Y	23					28
							25	9									
12	1488	X	1145	-0-	-343	-0-	60	1	1062	2	Y	21	25	1			24
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-325	-0-	1795	2	112	9	Y	102	106	1			42
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	147	1	1831	2	Y	20	33	1			29
							22	9									
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	145	1	1780	2	Y	50	72	1			7
							55	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	143	1	1680	2	Y	49	26	1			30
							54	9									
05	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	132	1	1521	2	Y	48	38	1			40
							53	9									
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	109	1	1607	2	Y	24	33	1			31
							26	9									
07	1953	N	1674	-0-	-279	-0-	105	1	1534	2	Y	32	32	1			31
							35	9									
08	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	84	1	1390	2	Y	22	21	1			32
							24	9									
09	1740	N	1461	-0-	-279	-0-	83	1	1352	2	Y	24	51	1			5
							26	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	107	1	1728	2	Y	30	26	1			9
							33	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	83	1	1529	2	Y	63	36	1			36
							69	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	30	61	1			5
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3173	2	43	9	N	39					114
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	145	1	2873	2	N	-0-	10	5			104
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	145	1	3269	2	N	24	1	8			127
							26	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	135	1	3632	2	N	15	4	8			138
							17	9									
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	149	1	3720	2	N	3	79	1			62
							3	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	136	1	3387	2	N	-0-					62
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	130	1	3513	2	N	1	1	8			62
							1	9									
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	140	1	3394	2	N	1	44	1	1	8	18
							1	9									
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	131	1	2982	2	N	-0-					18
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	148	1	2977	2	N	-0-					18
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	139	1	2910	2	N	-0-					18
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	144	1	3153	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-127	-0-	190	1	2349	2	Y	-0-					29
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	199	1	2175	2	Y	19	2	8			46
							21	9									
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	208	1	2300	2	Y	-0-					46
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	169	1	2273	2	Y	11	4	8			53
							12	9									
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	134	1	2109	2	Y	-0-	53	1			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	118	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	109	1	1552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2460	X	1702	-0-	-758	-0-	113	1	1589	2	Y	-0-					-0-
10	2232	X	1808	-0-	-424	-0-	122	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	127	1	1750	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	151	1	2051	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1212	-0-	-90	-0-	1206	2	6	9	Y	5	17	1			2
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	77	1	963	2	Y	19	11	1			10
							21	9									
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	922	2	Y	24	31	1			3
							26	9									
04	1320	X	1006	-0-	-314	-0-	74	1	874	2	Y	53	26	1			30
							58	9									
05	1209	X	853	-0-	-356	-0-	68	1	785	2	Y	-0-	30	1			-0-
06	1170	X	904	-0-	-266	-0-	57	1	832	2	Y	14	7	1			7
							15	9									
07	1147	X	910	-0-	-237	-0-	58	1	850	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
08	1054	X	785	-0-	-269	-0-	44	1	724	2	Y	15	8	1			11
							17	9									
09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	954	2	Y	24	33	1			2
							26	9									
10	930	X	663	-0-	-267	-0-	38	1	619	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	900	X	711	-0-	-189	-0-	36	1	669	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	1085	X	947	-0-	-138	-0-	50	1	883	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 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	3968	X	3682	-0-	-286	-0-	276	1	3406	2	Y	-0-					42
02	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	307	1	3368	2	Y	17					59
							19	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	320	1	3543	2	Y	-0-					59
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	261	1	3517	2	Y	8					67
							9	9									
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	230	1	3631	2	Y	-0-	4	1			63
06	3480	X	3425	-0-	-55	-0-	212	1	3212	2	Y	1	54	1			10
							1	9									
07	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	214	1	3096	2	Y	-0-					10
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	208	1	2967	2	Y	9					19
							10	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	206	1	2899	2	Y	-0-					19
10	3875	X	3226	-0-	-649	-0-	218	1	3008	2	Y	-0-					19
11	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	220	1	3024	2	Y	10					29
							11	9									
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	243	1	3289	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4033	-0-	-183	-0-	171	1	3856	2	Y	5					23
							6	9									
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	163	1	3362	2	Y	-0-	1	5			22
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	172	1	3677	2	Y	-0-					22
04	4020	X	3422	-0-	-598	-0-	152	1	3252	2	Y	16	20	1			18
							18	9									
05	4123	X	3225	-0-	-898	-0-	147	1	3078	2	Y	-0-					18
06	3900	X	2811	-0-	-1089	-0-	131	1	2680	2	Y	-0-					18
07	3844	X	2491	-0-	-1353	-0-	116	1	2375	2	Y	-0-					18
08	3844	X	2296	-0-	-1548	-0-	110	1	2186	2	Y	-0-					18
09	3420	X	2388	-0-	-1032	-0-	117	1	2271	2	Y	-0-					18
10	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	128	1	2366	2	Y	-0-					18
11	2820	X	2216	-0-	-604	-0-	117	1	2053	2	Y	42					60
							46	9									
12	2480	X	2105	-0-	-375	-0-	116	1	1989	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 34,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3673	-0-	-171	-0-	274	1	3389	2	Y	9					106
							10	9									
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	273	1	2992	2	Y	17					123
							19	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	329	1	3642	2	Y	-0-					123
04	3630	X	3485	-0-	-145	-0-	241	1	3235	2	Y	8					131
							9	9									
05	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	212	1	3339	2	Y	1	8	1			124
							1	9									
06	3840	X	3291	-0-	-549	-0-	204	1	3087	2	Y	-0-	104	1			20
07	3968	X	3335	-0-	-633	-0-	215	1	3120	2	Y	-0-					20
08	3968	X	3375	-0-	-593	-0-	221	1	3154	2	Y	-0-					20
09	3480	X	3235	-0-	-245	-0-	214	1	3021	2	Y	-0-					20
10	3565	X	3384	-0-	-181	-0-	229	1	3155	2	Y	-0-					20
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	237	1	3264	2	Y	10					30
							11	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	233	1	3164	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 41,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1603	-0-	-40	-0-	1515	2	88	9	Y	80	85	1			33
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	111	1	1381	2	Y	19	27	1			25
							21	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	102	1	1251	2	Y	45	63	1			7
							50	9									
04	1560	N	1407	-0-	-153	-0-	105	1	1241	2	Y	55	28	1			34
							61	9									
05	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	89	1	1023	2	Y	13	23	1			24
							14	9									
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	76	1	1119	2	Y	32	29	1			27
							35	9									
07	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	82	1	1199	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
08	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	55	1	915	2	Y	29	22	1			35
							32	9									
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	69	1	1119	2	Y	24	54	1			5
							26	9									
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	128	1	2060	2	Y	37	31	1			11
							41	9									
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	126	1	2339	2	Y	77	44	1			44
							85	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	118	1	2095	2	Y	37	74	1			7
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 18,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1472	-0-	-78	-0-	1461	2	11	9	N	10					44
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	2	N	10	5	8			49
							11	9									
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	107	1	1313	2	N	20	2	8			67
							22	9									
04	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	96	1	1133	2	N	3	1	8			69
							3	9									
05	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	106	1	1223	2	N	15	4	8			80
							17	9									
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	76	1	1124	2	N	18	70	1	1	8	27
							20	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	78	1	1302	2	N	14	2	8			39
							15	9									
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1419	2	N	11					50
							12	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	N	4	4	8			50
							4	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	N	4	4	8			50
							4	9									
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	103	1	1823	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 18,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					10
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	178	1	2209	2	Y	40	28	1			22
							44	9									
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	196	1	2404	2	Y	9	25	1			6
							10	9									
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	200	1	2351	2	Y	9					15
							10	9									
05	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	195	1	2247	2	Y	28	24	1			19
							31	9									
06	2460	N	2248	-0-	-212	-0-	142	1	2089	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
07	2542	N	2001	-0-	-541	-0-	126	1	1852	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
08	2635	X	2159	-0-	-476	-0-	121	1	2019	2	Y	17					27
							19	9									
09	2550	X	1901	-0-	-649	-0-	109	1	1778	2	Y	13	25	1			15
							14	9									
10	2480	X	1919	-0-	-561	-0-	110	1	1783	2	Y	24	31	1			8
							26	9									
11	2250	X	1718	-0-	-532	-0-	83	1	1533	2	Y	93					101
							102	9									
12	2170	X	1343	-0-	-827	-0-	70	1	1250	2	Y	21	61	1			61
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3391	-0-	-360	-0-	191	1	3186	2	N	13					40
							14	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	144	1	2900	2	N	1	1	8			40
							1	9									
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	169	1	2871	2	N	-0-					40
04	3270	X	2885	-0-	-385	-0-	162	1	2723	2	N	-0-					40
05	3379	X	2846	-0-	-533	-0-	161	1	2685	2	N	-0-					40
06	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	169	1	2733	2	N	-0-					40
07	3255	X	3031	-0-	-224	-0-	176	1	2855	2	N	-0-					40
08	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	157	1	2475	2	N	-0-					40
09	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	172	1	2569	2	N	-0-					40
10	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	190	1	2787	2	N	-0-					40
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	195	1	2818	2	N	-0-					40
12	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	208	1	2812	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 35,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	244	1	1799	2	N	25					144
							28	9									
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	159	1	1977	2	N	4	20	5	2	8	126
							4	9									
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	173	1	2123	2	N	13	2	8			137
							14	9									
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	170	1	1996	2	N	13	3	8			147
							14	9									
05	2294	N	2276	-0-	-18	-0-	180	1	2067	2	N	26	4	8			169
							29	9									
06	2250	N	1677	-0-	-573	-0-	106	1	1563	2	N	7	155	1	2	8	19
							8	9									
07	2263	N	1877	-0-	-386	-0-	120	1	1756	2	N	1	1	8			19
							1	9									
08	2263	N	1969	-0-	-294	-0-	112	1	1857	2	N	-0-					19
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	98	1	1594	2	N	2	2	8			19
							2	9									
10	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	95	1	1536	2	N	1	1	8			19
							1	9									
11	1920	N	1502	-0-	-418	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					19
12	1736	N	997	-0-	-739	-0-	53	1	944	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 22,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1571	-0-	-661	-0-	99	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	2088	X	1447	-0-	-641	-0-	87	1	1360	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1416	-0-	-196	-0-	105	1	1311	2	Y	-0-					-0-
04	1710	X	1519	-0-	-191	-0-	115	1	1404	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	157	1	1380	2	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	188	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	1418	-0-	-163	-0-	187	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	1581	X	1286	-0-	-295	-0-	186	1	1081	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
09	1530	X	1154	-0-	-376	-0-	32	1	1122	2	Y	-0-					3
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					3
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	12					12
							13	9									
02	INC G-10		44	-0-	44	44	4	1	40	2	Y	-0-					12
03	90	X	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					12
04	150	X	96	-0-	-54	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					12
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					12
06	90	X	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					12
07	93	X	16	-0-	-77	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					12
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					12
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					12
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-	12	1			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3318	-0-	318	318	282	1	3001	2	Y	32	28	1			4
							35	9									
12	717	N	399	-0-	-318	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	166	1	1855	2	Y	13					24
							14	9									
02	1943	N	1503	-0-	-440	-0-	134	1	1369	2	Y	-0-					24
03	2015	N	1563	-0-	-452	-0-	144	1	1419	2	Y	-0-					24
04	2520	N	1856	-0-	-664	-0-	164	1	1692	2	Y	-0-					24
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	157	1	1564	2	Y	-0-					24
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	167	1	1685	2	Y	-0-					24
07	1922	N	1799	-0-	-123	-0-	171	1	1628	2	Y	-0-					24
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	170	1	1577	2	Y	-0-					24
09	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	131	1	1421	2	Y	-0-					24
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	131	1	1255	2	Y	1					25
							1	9									
11	1680	N	1371	-0-	-309	-0-	139	1	1220	2	Y	11	29	1			7
							12	9									
12	1612	N	929	-0-	-683	-0-	109	1	820	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	919	-0-	-383	-0-	64	1	851	2	N	4					60
							4	9									
02	1073	N	846	-0-	-227	-0-	58	1	776	2	N	11					71
							12	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	144	1	953	2	N	9					80
							10	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	97	1	1217	2	N	2					82
							2	9									
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	55	1	740	2	N	-0-					82
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	76	1	998	2	N	8	71	1			19
							9	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	110	1	1417	2	N	-0-					19
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	111	1	1382	2	N	-0-					19
09	1080	N	941	-0-	-139	-0-	75	1	866	2	N	-0-					19
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	139	1	1578	2	N	-0-					19
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	122	1	1418	2	N	32					51
							35	9									
12	961	N	74	-0-	-887	-0-	6	1	68	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	181	1	1334	2	N	5					176
							6	9									
02	1479	N	1364	-0-	-115	-0-	101	1	1262	2	Y	1	25	7	1	8	151
							1	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	134	1	1640	2	Y	2	2	8			151
							2	9									
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	122	1	1438	2	Y	42	181	1	1	8	11
							46	9									
05	1457	N	995	-0-	-462	-0-	80	1	915	2	Y	-0-					11
06	1530	N	698	-0-	-832	-0-	45	1	653	2	Y	-0-					11
07	1581	N	593	-0-	-988	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					11
08	992	N	656	-0-	-336	-0-	35	1	586	2	Y	32					43
							35	9									
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	35	1	568	2	Y	18	1	8			60
							20	9									
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					60
11	630	N	540	-0-	-90	-0-	28	1	512	2	Y	-0-	60	1			-0-
12	651	N	495	-0-	-156	-0-	26	1	469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	500	1	3857	2	Y	-0-					67
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	253	1	3480	2	Y	41	1	8			107
							45	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	248	1	3498	2	Y	5	1	8			111
							6	9									
04	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	258	1	3389	2	Y	47					158
							52	9									
05	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	302	1	3511	2	Y	19	150	1			27
							21	9									
06	4230	X	3619	-0-	-611	-0-	261	1	3358	2	Y	-0-					27
07	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	291	1	3440	2	Y	-0-					27
08	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	307	1	3534	2	Y	-0-					27
09	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	292	1	3295	2	Y	-0-					27
10	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	319	1	3493	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	300	1	3300	2	Y	-0-					27
12	3844	X	3664	-0-	-180	-0-	309	1	3338	2	Y	15					42
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 45,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 185509 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 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	3875	X	3820	-0-	-55	-0-	3820	2			Y	-0-					12
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	277	1	3445	2	Y	38	28	1			22
							42	9									
03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	282	1	3464	2	Y	19	33	1			8
							21	9									
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	287	1	3373	2	Y	17					25
							19	9									
05	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	297	1	3411	2	Y	25	28	1			22
							28	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	233	1	3431	2	Y	22	27	1			17
							24	9									
07	3751	X	3635	-0-	-116	-0-	231	1	3386	2	Y	16	24	1			9
							18	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	216	1	3599	2	Y	17					26
							19	9									
09	3690	X	3509	-0-	-181	-0-	202	1	3293	2	Y	13	25	1			14
							14	9									
10	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	212	1	3426	2	Y	17	25	1			6
							19	9									
11	3720	X	1853	-0-	-1867	-0-	95	1	1756	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
12	3844	X	2485	-0-	-1359	-0-	131	1	2331	2	Y	21	13	1			14
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1527	-0-	-364	-0-	154	1	1370	2	N	3					20
							3	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	413	1	1306	2	N	12	9	8			23
							13	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	469	1	1704	2	N	53	7	8			69
							58	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	448	1	1772	2	N	8	7	8			70
							9	9									
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	481	1	1794	2	N	10	10	8			70
							11	9									
06	2160	N	1692	-0-	-468	-0-	382	1	1299	2	N	10	10	8			70
							11	9									
07	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	386	1	1143	2	N	34	4	8			100
							37	9									
08	2294	N	1463	-0-	-831	-0-	342	1	1113	2	N	7	7	8			100
							8	9									
09	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	233	1	383	2	N	2	2	8			100
							2	9									
10	1581	N	391	-0-	-1190	-0-	178	1	211	2	N	2	2	8			100
							2	9									
11	1410	N	94	-0-	-1316	-0-	5	1	89	2	N	-0-					100
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	111	1	1977	2	N	56					156
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 17,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2429	-0-	-82	-0-	246	1	2183	2	N	-0-					100
02	2349	N	1976	-0-	-373	-0-	144	1	1784	2	N	44	2	8			142
							48	9									
03	2480	N	1958	-0-	-522	-0-	145	1	1785	2	N	25	2	8			165
							28	9									
04	2340	N	2085	-0-	-255	-0-	163	1	1919	2	N	3	1	8			167
							3	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	171	1	1964	2	N	41	178	1	7	8	23
							45	9									
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	4	4	8			23
							4	9									
07	2170	N	2028	-0-	-142	-0-	129	1	1897	2	N	2	2	8			23
							2	9									
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	119	1	1983	2	N	7	7	8			23
							8	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1949	2	N	3	3	8			23
							3	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	127	1	2048	2	N	9	9	8			23
							10	9									
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2057	2	N	91	9	8			105
							100	9									
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	115	1	2053	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 25,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	678	2	N	2					67
							2	9									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	732	2	N	11	1	8			77
							12	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	88	1	1085	2	N	2	2	8			77
							2	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	91	1	1072	2	N	1	1	8			77
							1	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	N	3	3	8			77
							3	9									
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	64	1	943	2	N	2	2	8			77
							2	9									
07	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	70	1	1026	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	1240	N	898	-0-	-342	-0-	51	1	846	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	1020	N	937	-0-	-83	-0-	54	1	883	2	N	-0-					77
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	59	1	946	2	N	6	3	8			80
							7	9									
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	N	7	3	8			84
							8	9									
12	961	N	864	-0-	-97	-0-	46	1	818	2	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 11,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 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	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	404	1	1694	2	N	82					130
							90	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	667	1	3011	2	N	-0-					130
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	713	1	2538	2	N	-0-					130
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	671	1	2225	2	N	-0-					130
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	690	1	2426	2	N	76	170	1			36
							84	9									
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	690	1	2335	2	N	-0-					36
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	713	1	2342	2	N	-0-					36
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	713	1	2152	2	N	-0-					36
09	1620	X	1485	-0-	-135	-0-	368	1	1117	2	N	-0-					36
10	1674	X	759	-0-	-915	-0-	345	1	414	2	N	-0-					36
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	690	1	1001	2	N	-0-					36
12	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	690	1	1008	2	N	83					119
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 29,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-		-0-		-0-		138	1	1222	2	N	13					95
										14	9									
02	1202	N	1202	-0-		-0-		-0-		88	1	1093	2	N	19	4	8			110
										21	9									
03	1178	N	1042	-0-		-136		-0-		78	1	962	2	N	2	2	8			110
										2	9									
04	1320	N	1101	-0-		-219		-0-		86	1	1013	2	N	2	2	8			110
										2	9									
05	1271	N	941	-0-		-330		-0-		75	1	863	2	N	3	3	8			110
										3	9									
06	1020	N	-0-	-0-		-1020		-0-						N	-0-					110
07	1147	N	21	-0-		-1126		-0-		1	1	20	2	N	-0-					110
08	930	N	10	-0-		-920		-0-		1	1	9	2	N	-0-					110
09	526	N	526	-0-		-0-		-0-		30	1	493	2	N	3	1	8			112
										3	9									
10	499	N	499	-0-		-0-		-0-		28	1	460	2	N	10	7	8			115
										11	9									
11	614	N	614	-0-		-0-		-0-		31	1	569	2	N	13	8	8			120
										14	9									
12	581	N	581	-0-		-0-		-0-		31	1	550	2	N	-0-	91	1			29

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3598	X	3598	-0-		-0-		-0-		364	1	3234	2	N	-0-					151
02	3129	X	3129	-0-		-0-		-0-		233	1	2894	2	N	2	8	5	2	8	143
										2	9									
03	3492	X	3492	-0-		-0-		-0-		263	1	3223	2	N	5	2	8			146
										6	9									
04	3361	X	3361	-0-		-0-		-0-		263	1	3098	2	N	-0-					146
05	3274	X	3274	-0-		-0-		-0-		262	1	3009	2	N	3	3	8			146
										3	9									
06	3290	X	3290	-0-		-0-		-0-		209	1	3079	2	N	2	2	8			146
										2	9									
07	3347	X	3347	-0-		-0-		-0-		214	1	3132	2	N	1	124	1	1	8	22
										1	9									
08	3324	X	3324	-0-		-0-		-0-		188	1	3133	2	N	3	3	8			22
										3	9									
09	3537	X	3537	-0-		-0-		-0-		204	1	3332	2	N	1	1	8			22
										1	9									
10	3910	X	3910	-0-		-0-		-0-		228	1	3678	2	N	4	4	8			22
										4	9									
11	3755	X	3755	-0-		-0-		-0-		192	1	3561	2	N	2	2	8			22
										2	9									
12	3844	X	3844	-0-		-0-		-0-		205	1	3639	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 41,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	187	1	1664	2	N	-0-					67
02	1711	N	1518	-0-	-193	-0-	112	1	1398	2	N	7	31	5	4	8	39
							8	9									
03	1736	N	886	-0-	-850	-0-	67	1	819	2	N	-0-					39
04	1800	N	1022	-0-	-778	-0-	80	1	942	2	N	-0-					39
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	134	1	1539	2	N	1	1	8			39
							1	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	1039	2	N	-0-					39
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	94	1	1385	2	N	1					40
							1	9									
08	1674	N	967	-0-	-707	-0-	55	1	912	2	N	-0-					40
09	1110	N	895	-0-	-215	-0-	52	1	843	2	N	-0-					40
10	1488	N	621	-0-	-867	-0-	36	1	585	2	N	-0-					40
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

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	2976	X	2798	-0-	-178	-0-	283	1	2515	2	N	-0-					106
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	173	1	2149	2	N	4	6	5	4	8	100
							4	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	176	1	2162	2	N	1	1	8			100
							1	9									
04	2700	N	1907	-0-	-793	-0-	149	1	1758	2	N	-0-					100
05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	229	1	2639	2	N	31	5	8			126
							34	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	161	1	2373	2	N	1	1	8			126
							1	9									
07	1984	N	1718	-0-	-266	-0-	109	1	1603	2	N	5	49	1	1	8	81
							6	9									
08	2790	N	2057	-0-	-733	-0-	116	1	1932	2	N	8					89
							9	9									
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	162	1	2648	2	N	4	1	8			92
							4	9									
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	117	1	1893	2	N	4	4	8			92
							4	9									
11	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	94	1	1733	2	N	1	1	8			92
							1	9									
12	2790	N	2003	-0-	-787	-0-	107	1	1896	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2363	-0-	-1543		-0-	175	1	2164	2	Y	22					84
								24	9									
02	3654	X	2878	-0-	-776		-0-	116	1	2694	2	Y	62	1	8			145
								68	9									
03	3906	X	3543	-0-	-363		-0-	183	1	3279	2	Y	74	175	1	3	8	41
								81	9									
04	3780	X	3419	-0-	-361		-0-	168	1	3129	2	Y	111					152
								122	9									
05	3906	X	2708	-0-	-1198		-0-	183	1	2472	2	Y	48	174	1			26
								53	9									
06	3420	X	1553	-0-	-1867		-0-	90	1	1463	2	Y	-0-					26
07	4752	X	4752	-0-	-0-		-0-	181	1	4464	2	Y	97	1	8			122
								107	9									
08	3534	X	3503	-0-	-31		-0-	184	1	3234	2	Y	77	142	1			57
								85	9									
09	3420	X	3222	-0-	-198		-0-	160	1	2926	2	Y	124					181
								136	9									
10	4743	X	3308	-0-	-1435		-0-	162	1	3050	2	Y	87	176	1	3	8	89
								96	9									
11	4590	X	3490	-0-	-1100		-0-	180	1	3244	2	Y	60					149
								66	9									
12	4743	X	3129	-0-	-1614		-0-	186	1	2858	2	Y	77	173	1			53
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 37,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1710	-0-	-88		-0-	172	1	1531	2	N	6					48
								7	9									
02	1624	N	1571	-0-	-53		-0-	117	1	1450	2	N	4	22	5	4	8	26
								4	9									
03	1705	N	1673	-0-	-32		-0-	126	1	1546	2	N	1	1	8			26
								1	9									
04	1861	N	1861	-0-	-0-		-0-	146	1	1714	2	N	1	1	8			26
								1	9									
05	1674	N	1664	-0-	-10		-0-	133	1	1527	2	N	4	4	8			26
								4	9									
06	1620	N	1585	-0-	-35		-0-	101	1	1482	2	N	2	2	8			26
								2	9									
07	1922	N	1476	-0-	-446		-0-	94	1	1379	2	N	3	3	8			26
								3	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-		-0-	97	1	1611	2	N	2	2	8			26
								2	9									
09	1607	N	1607	-0-	-0-		-0-	93	1	1513	2	N	1	1	8			26
								1	9									
10	1488	N	1479	-0-	-9		-0-	86	1	1387	2	N	5	5	8			26
								6	9									
11	1650	N	1159	-0-	-491		-0-	59	1	1097	2	N	3	3	8			26
								3	9									
12	1674	N	1593	-0-	-81		-0-	85	1	1508	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

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	2170	N	2088	-0-	-82	-0-		211	1 4 9	1873	2	N	4					171
02	1972	N	1828	-0-	-144	-0-		135	1 14 9	1679	2	N	13	3	8			181
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		155	1 2 9	1901	2	N	2	2	8			181
04	2010	N	1625	-0-	-385	-0-		127	1 2 9	1496	2	N	2	2	8			181
05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		210	1 23 9	2420	2	N	21	171	1	4	8	27
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		135	1 2 9	1983	2	N	2	2	8			27
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		134	1 2 9	1967	2	N	2	2	8			27
08	2666	N	2107	-0-	-559	-0-		119	1 3 9	1985	2	N	3	3	8			27
09	2130	N	1687	-0-	-443	-0-		97	1 1 9	1589	2	N	1	1	8			27
10	2108	N	1845	-0-	-263	-0-		107	1 4 9	1734	2	N	4	4	8			27
11	2040	N	1894	-0-	-146	-0-		97	1 4 9	1793	2	N	4	4	8			27
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		102	1	1814	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

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	2542	N	2416	-0-	-126	-0-		245	1	2171	2	N	-0-					181
02	2378	N	2210	-0-	-168	-0-		164	1 4 9	2042	2	N	4	19	7	4	8	162
03	2542	N	2299	-0-	-243	-0-		170	1 39 9	2090	2	N	35	3	8			194
04	2340	N	2195	-0-	-145	-0-		172	1	2023	2	N	-0-					194
05	2356	N	2332	-0-	-24	-0-		184	1 31 9	2117	2	N	28	172	1	5	8	45
06	2220	N	2113	-0-	-107	-0-		134	1 9 9	1970	2	N	8	6	8			47
07	2263	N	2073	-0-	-190	-0-		132	1 4 9	1937	2	N	4	4	8			47
08	2325	N	2071	-0-	-254	-0-		117	1 3 9	1951	2	N	3	3	8			47
09	2100	N	1989	-0-	-111	-0-		115	1 1 9	1873	2	N	1	1	8			47
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-		114	1 6 9	1846	2	N	5	5	8			47
11	2010	N	1745	-0-	-265	-0-		89	1 4 9	1652	2	N	4	4	8			47
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		108	1 55 9	1922	2	N	50					97

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203018 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	4	8			83
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					37
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	58	1	727	2	N	9	1	8			45
							10	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	771	2	N	1	1	8			45
							1	9									
04	720	N	706	-0-	-14	-0-	55	1	650	2	N	1	1	8			45
							1	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	809	2	N	1	1	8			45
							1	9									
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	46	1	671	2	N	1	1	8			45
							1	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	N	1	1	8			45
							1	9									
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	45	1	754	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	720	N	689	-0-	-31	-0-	40	1	649	2	N	-0-					45
10	806	N	532	-0-	-274	-0-	31	1	498	2	N	3	3	8			45
							3	9									
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	32	1	598	2	N	2	2	8			45
							2	9									
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1032	-0-	-115	-0-	1029	2	3	9	N	3					50
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	873	2	N	12	2	8			60
							13	9									
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	75	1	923	2	N	1	1	8			60
							1	9									
04	990	N	841	-0-	-149	-0-	66	1	772	2	N	3	3	8			60
							3	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	82	1	943	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	2	N	-0-					60
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	N	-0-					60
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-					60
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	N	-0-					60
10	1023	N	976	-0-	-47	-0-	57	1	918	2	N	1	1	8			60
							1	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	3	3	8			60
							3	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	N	10					70
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2206	-0-	-88	-0-	2200	2	6	9	N	5					57
02	2117	N	2078	-0-	-39	-0-	154	1	1910	2	N	13	3	8			67
							14	9									
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	174	1	2135	2	N	2	2	8			67
							2	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	174	1	2041	2	N	3	3	8			67
							3	9									
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	184	1	2113	2	N	8	8	8			67
							9	9									
06	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	126	1	1861	2	N	4	4	8			67
							4	9									
07	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	133	1	1956	2	N	2	2	8			67
							2	9									
08	2294	N	2019	-0-	-275	-0-	114	1	1902	2	N	3	3	8			67
							3	9									
09	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	107	1	1753	2	N	1	1	8			67
							1	9									
10	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	118	1	1900	2	N	7	7	8			67
							8	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	N	61	6	8			122
							67	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	N	1	94	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					27
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	120	1	1488	2	N	8	2	8			33
							9	9									
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	2	N	2	2	8			33
							2	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	138	1	1622	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	138	1	1586	2	N	1	1	8			33
							1	9									
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	101	1	1493	2	N	2	2	8			33
							2	9									
07	1829	N	1589	-0-	-240	-0-	101	1	1487	2	N	1	1	8			33
							1	9									
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	93	1	1546	2	N	2	2	8			33
							2	9									
09	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	88	1	1440	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	91	1	1463	2	N	4	4	8			33
							4	9									
11	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	80	1	1482	2	N	3	3	8			33
							3	9									
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	N	46					79
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 19,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1513	-0-	-130	-0-	153	1	1360	2	N	-0-					131
02	1508	N	1089	-0-	-419	-0-	81	1	1007	2	N	1	5	5	1	8	126
							1	9									
03	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	77	1	947	2	N	1	1	8			126
							1	9									
04	1470	N	822	-0-	-648	-0-	64	1	756	2	N	2	2	8			126
							2	9									
05	1178	N	788	-0-	-390	-0-	63	1	724	2	N	1	1	8			126
							1	9									
06	990	N	679	-0-	-311	-0-	43	1	635	2	N	1	1	8			126
							1	9									
07	837	N	686	-0-	-151	-0-	39	1	574	2	N	66	164	1	1	8	27
							73	9									
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	690	2	N	-0-					27
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	N	-0-					27
10	682	N	565	-0-	-117	-0-	33	1	532	2	N	-0-					27
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	31	1	573	2	N	-0-					27
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	34	1	596	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	275	1	2446	2	N	-0-					39
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	5	2	8			42
							6	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	199	1	2441	2	N	60	2	8			100
							66	9									
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	188	1	2215	2	N	2	2	8			100
							2	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	198	1	2282	2	N	4	4	8			100
							4	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	147	1	2164	2	N	4	60	1	3	8	41
							4	9									
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	153	1	2249	2	N	56	5	8			92
							62	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	130	1	2157	2	N	2	2	8			92
							2	9									
09	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	120	1	1956	2	N	-0-					92
10	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	110	1	1784	2	N	5	5	8			92
							6	9									
11	2160	N	1661	-0-	-499	-0-	81	1	1499	2	N	74	5	8			161
							81	9									
12	2139	N	2087	-0-	-52	-0-	111	1	1976	2	N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 27,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	209					N	-0-					27
07	14B2 EXT		41	-0-	41	250	3	1	38	2	N	-0-					27
08	14B2 EXT		39	-0-	39	289	3	1	36	2	N	-0-					27
09	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
11	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27
12	0	W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2558	2	20	9	N	18					107
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	188	1	2340	2	N	13	3	8			117
							14	9									
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	224	1	2754	2	N	2	2	8			117
							2	9									
04	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	221	1	2606	2	N	2	2	8			117
							2	9									
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	234	1	2692	2	N	6	6	8			117
							7	9									
06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	171	1	2511	2	N	3	3	8			117
							3	9									
07	2728	N	2698	-0-	-30	-0-	172	1	2525	2	N	1	1	8			117
							1	9									
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	155	1	2577	2	N	3	3	8			117
							3	9									
09	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	147	1	2404	2	N	1	1	8			117
							1	9									
10	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	149	1	2401	2	N	4	4	8			117
							4	9									
11	2640	N	2209	-0-	-431	-0-	112	1	2069	2	N	25	102	1	5	8	35
							28	9									
12	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	129	1	2297	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 31,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	223	1	1982	2	N	-0-					97
02	2523	X	2198	-0-	-325	-0-	161	1	1997	2	N	36	4	8			129
							40	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	204	1	2506	2	N	17	2	8			144
							19	9									
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	204	1	2403	2	N	-0-					144
05	2356	X	1913	-0-	-443	-0-	153	1	1759	2	N	1	1	8			144
							1	9									
06	2610	N	1058	-0-	-1552	-0-	67	1	990	2	N	1	1	8			144
							1	9									
07	2697	N	2116	-0-	-581	-0-	132	1	1931	2	N	48	170	1	2	8	20
							53	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	130	1	2160	2	N	2	2	8			20
							2	9									
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	114	1	1856	2	N	1	1	8			20
							1	9									
10	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	122	1	1970	2	N	3	3	8			20
							3	9									
11	2220	N	1635	-0-	-585	-0-	84	1	1550	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	2046	N	1348	-0-	-698	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 24,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-64	-0-	213	1	1893	2	N	-0-					182
02	2059	N	1794	-0-	-265	-0-	133	1	1651	2	N	9	52	5	2	8	137
							10	9									
03	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	155	1	1908	2	N	51	4	8			184
							56	9									
04	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	158	1	1853	2	N	-0-					184
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	171	1	1962	2	N	4	159	1	4	8	25
							4	9									
06	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	122	1	1803	2	N	2	2	8			25
							2	9									
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	127	1	1864	2	N	3	3	8			25
							3	9									
08	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	113	1	1883	2	N	5	5	8			25
							6	9									
09	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	108	1	1760	2	N	2	2	8			25
							2	9									
10	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	110	1	1773	2	N	5	5	8			25
							6	9									
11	1950	N	1832	-0-	-118	-0-	92	1	1698	2	N	38	3	8			60
							42	9									
12	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	95	1	1696	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1277	-0-	-56	-0-	1276	2	1	9	N	1					110
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	2	N	15	5	8			120
							17	9									
03	1302	N	980	-0-	-322	-0-	74	1	905	2	N	1	1	8			120
							1	9									
04	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	82	1	965	2	N	2	2	8			120
							2	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1216	2	N	5	5	8			120
							6	9									
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	N	3	3	8			120
							3	9									
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	68	1	994	2	N	5	96	1	2	8	27
							6	9									
08	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	61	1	1018	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	949	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	N	4	4	8			27
							4	9									
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	52	1	965	2	N	3	3	8			27
							3	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	15					42
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2383	-0-	-4	-0-	2383	2			Y	-0-					22
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	184	1	2286	2	Y	24	5	8			41
							26	9									
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	155	1	1900	2	Y	3	3	8			41
							3	9									
04	2310	N	2209	-0-	-101	-0-	172	1	2029	2	Y	7	2	8			46
							8	9									
05	2666	N	2253	-0-	-413	-0-	179	1	2063	2	Y	10	3	8			53
							11	9									
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	128	1	1887	2	Y	4	26	1	4	8	27
							4	9									
07	2294	N	1851	-0-	-443	-0-	118	1	1729	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
08	2294	X	1594	-0-	-700	-0-	90	1	1494	2	Y	9	18	1	1	8	17
							10	9									
09	2220	X	1874	-0-	-346	-0-	107	1	1752	2	Y	14	1	8			30
							15	9									
10	2263	X	1916	-0-	-347	-0-	112	1	1804	2	Y	-0-					30
11	2010	X	1871	-0-	-139	-0-	95	1	1764	2	Y	11	28	1			13
							12	9									
12	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 24,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2585	-0-	-236	-0-	2585	2			Y	-0-					24
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	187	1	2318	2	Y	20	1	8			43
							22	9									
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	205	1	2512	2	Y	-0-					43
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	197	1	2321	2	Y	5					48
							6	9									
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	215	1	2471	2	Y	27					75
							30	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	172	1	2540	2	Y	-0-					75
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	169	1	2476	2	Y	-0-					75
08	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	157	1	2605	2	Y	11	48	1			38
							12	9									
09	2700	X	2669	-0-	-31	-0-	152	1	2474	2	Y	39					77
							43	9									
10	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	159	1	2560	2	Y	-0-					77
11	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	136	1	2514	2	Y	11	65	1			23
							12	9									
12	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	143	1	2552	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2498	-0-	-168	-0-	318	1	2147	2	N	30					52
							33	9									
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	185	1	2296	2	N	1	2	5	1	8	50
							1	9									
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	2	N	7	2	8			55
							8	9									
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	207	1	2436	2	N	2	2	8			55
							2	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	208	1	2394	2	N	9	4	8			60
							10	9									
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	154	1	2273	2	N	5	3	8			62
							6	9									
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	158	1	2313	2	N	3	1	8			64
							3	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	N	3	47	1	1	8	19
							3	9									
09	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2089	2	N	2	1	8			20
							2	9									
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	128	1	2064	2	N	1	1	8			20
							1	9									
11	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	108	1	1997	2	N	3	3	8			20
							3	9									
12	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	114	1	2034	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1594	-0-	-421	-0-	1594	2			N	-0-					131
02	1856	N	1827	-0-	-29	-0-	134	1	1662	2	Y	28	8	8			151
							31	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	170	1	2086	2	Y	5	5	8			151
							6	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	161	1	1898	2	Y	8	3	8			156
							9	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	165	1	1901	2	Y	11	11	8			156
							12	9									
06	2190	N	1890	-0-	-300	-0-	120	1	1763	2	Y	6	156	1	6	8	-0-
							7	9									
07	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	123	1	1803	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	2263	X	1865	-0-	-398	-0-	105	1	1751	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	2070	X	1788	-0-	-282	-0-	103	1	1682	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	110	1	1772	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	1890	X	1847	-0-	-43	-0-	94	1	1738	2	Y	14	14	8			-0-
							15	9									
12	1922	X	1893	-0-	-29	-0-	101	1	1792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207824 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8974 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1784	-0-	-76	-0-	1781	2	3	9	N	3					70
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	131	1	1627	2	N	12	2	8			80
							13	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	136	1	1667	2	N	1	1	8			80
							1	9									
04	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	129	1	1513	2	N	1	1	8			80
							1	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	140	1	1611	2	N	1	1	8			80
							1	9									
06	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	110	1	1615	2	N	2	2	8			80
							2	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1602	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	88	1	1466	2	N	1	1	8			80
							1	9									
09	1740	N	1563	-0-	-177	-0-	90	1	1472	2	N	1	1	8			80
							1	9									
10	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	88	1	1426	2	N	3	3	8			80
							3	9									
11	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	73	1	1345	2	N	-0-					80
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	80	1	1415	2	N	5					85
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	328	1	2910	2	N	-0-	191	1			18
02	2900	X	2721	-0-	-179	-0-	201	1	2503	2	N	15	3	8			30
							17	9									
03	3100	X	1535	-0-	-1565	-0-	115	1	1413	2	N	6	2	8			34
							7	9									
04	3000	X	1654	-0-	-1346	-0-	129	1	1523	2	N	2	1	8			35
							2	9									
05	3100	X	1821	-0-	-1279	-0-	143	1	1649	2	N	26	4	8			57
							29	9									
06	3000	X	1771	-0-	-1229	-0-	112	1	1653	2	N	5	3	8			59
							6	9									
07	2914	X	1953	-0-	-961	-0-	124	1	1825	2	N	4	3	8			60
							4	9									
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	115	1	1914	2	N	4	2	8			62
							4	9									
09	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	164	1	2679	2	N	1	1	8			62
							1	9									
10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	169	1	2733	2	N	5	5	8			62
							6	9									
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2452	2	N	58	3	8			117
							64	9									
12	2945	N	2752	-0-	-193	-0-	144	1	2564	2	N	40					157
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			N	-0-					57
02	1943	N	1571	-0-	-372	-0-	117	1	1451	2	N	3					60
							3	9									
03	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	128	1	1577	2	N	2	2	8			60
							2	9									
04	2100	N	1471	-0-	-629	-0-	115	1	1355	2	N	1	1	8			60
							1	9									
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	127	1	1457	2	N	1	1	8			60
							1	9									
06	1650	N	1391	-0-	-259	-0-	88	1	1302	2	N	1	1	8			60
							1	9									
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	115	1	1691	2	N	1	1	8			60
							1	9									
08	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	89	1	1476	2	N	1	1	8			60
							1	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	2	N	-0-					60
10	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	89	1	1436	2	N	1	1	8			60
							1	9									
11	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	65	1	1200	2	N	2	2	8			60
							2	9									
12	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	79	1	1401	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-29	-0-	1055	2	1	9	N	1					197
02	957	N	917	-0-	-40	-0-	67	1	830	2	N	18	184	1	2	8	29
							20	9									
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	76	1	932	2	N	-0-					29
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	69	1	810	2	N	1	1	8			29
							1	9									
05	1891	N	774	-0-	-1117	-0-	62	1	711	2	N	1	1	8			29
							1	9									
06	990	N	708	-0-	-282	-0-	45	1	662	2	N	1	1	8			29
							1	9									
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	45	1	663	2	N	1	1	8			29
							1	9									
08	775	N	574	-0-	-201	-0-	32	1	541	2	N	1	1	8			29
							1	9									
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	29	1	476	2	N	1	1	8			29
							1	9									
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	41	1	670	2	N	1	1	8			29
							1	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	1	1	8			29
							1	9									
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	22	1	399	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3245	-0-	-1808	-0-	230	1	2954	2	N	55	190	1			30
							61	9									
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	190	1	2359	2	N	-0-					30
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	225	1	2766	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	227	1	2669	2	N	15	3	8			42
							17	9									
05	3193	X	3082	-0-	-111	-0-	236	1	2714	2	N	120	144	1	2	8	16
							132	9									
06	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	157	1	2320	2	N	2	2	8			16
							2	9									
07	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	191	1	2795	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	190	1	3166	2	N	6	2	8			20
							7	9									
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	226	1	3690	2	N	83	4	8			99
							91	9									
10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	217	1	3512	2	N	5	5	8			99
							6	9									
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	169	1	3137	2	N	3	3	8			99
							3	9									
12	3441	X	2106	-0-	-1335	-0-	112	1	1994	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3201	-0-	-426	-0-	413	1	2788	2	N	-0-					79
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	225	1	2798	2	N	1	5	5	1	8	74
							1	9									
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	258	1	3168	2	N	2	1	8			75
							2	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	263	1	3100	2	N	7	5	8			77
							8	9									
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	262	1	3012	2	N	2	2	8			77
							2	9									
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	202	1	2981	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	179	1	2631	2	N	1	1	8			77
							1	9									
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	168	1	2800	2	N	2	2	8			77
							2	9									
09	2610	X	2390	-0-	-220	-0-	138	1	2252	2	N	-0-					77
10	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	144	1	2332	2	N	-0-					77
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	150	1	2773	2	N	4	4	8			77
							4	9									
12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	170	1	3026	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 36,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					63
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	262	1	3251	2	Y	4	10	7	4	8	53
							4	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	271	1	3326	2	Y	4	4	8			53
							4	9									
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	245	1	2881	2	Y	7	7	8			53
							8	9									
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	235	1	2702	2	Y	6	6	8			53
							7	9									
06	2910	X	2432	-0-	-478	-0-	153	1	2257	2	Y	20	3	8			70
							22	9									
07	3007	X	1601	-0-	-1406	-0-	102	1	1498	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
08	3596	X	2014	-0-	-1582	-0-	114	1	1896	2	Y	4	44	1	3	8	27
							4	9									
09	3120	X	2155	-0-	-965	-0-	124	1	2030	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	145	1	2338	2	Y	7	7	8			27
							8	9									
11	2430	X	1494	-0-	-936	-0-	76	1	1414	2	Y	4	4	8			27
							4	9									
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	210	1	1620	2	N	97					164
							107	9									
02	1160	N	963	-0-	-197	-0-	65	1	898	2	N	-0-	3	5			161
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	97	1	1372	2	N	5					166
							6	9									
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	2	N	1	1	8			166
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	101	1	1179	2	N	-0-					166
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	104	1	1337	2	N	-0-					166
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1502	2	N	-0-					166
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	120	1	1380	2	N	41	179	1			28
							45	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1261	2	N	-0-					28
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	117	1	1279	2	N	-0-					28
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	110	1	1205	2	N	-0-					28
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	103	1	1114	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10131 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	315	1	2428	2	N	-0-					85
02	2494	N	1879	-0-	-615	-0-	128	1	1751	2	N	-0-	15	5			70
03	2108	N	1743	-0-	-365	-0-	115	1	1628	2	N	-0-					70
04	2610	N	1349	-0-	-1261	-0-	95	1	1254	2	N	-0-					70
05	2015	N	1306	-0-	-709	-0-	103	1	1203	2	N	-0-					70
06	1680	N	1212	-0-	-468	-0-	88	1	1124	2	Y	-0-					70
07	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	91	1	1077	2	Y	-0-					70
08	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	91	1	1047	2	Y	-0-					70
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	86	1	967	2	Y	-0-					70
10	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	87	1	949	2	Y	2					72
							2	9									
11	1110	N	835	-0-	-275	-0-	70	1	765	2	Y	-0-					72
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	87	1	939	2	Y	7					79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3253	2	10	9	N	9					109
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	201	1	2493	2	N	15	5	8			119
							17	9									
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	254	1	3120	2	N	5	5	8			119
							6	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	267	1	3144	2	N	7	7	8			119
							8	9									
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	206	1	2365	2	N	5	5	8			119
							6	9									
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	205	1	3027	2	N	8	8	8			119
							9	9									
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	202	1	2964	2	N	81	170	1	4	8	26
							89	9									
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	155	1	2585	2	N	5	5	8			26
							6	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	88	1	1439	2	N	-0-					26
10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	136	1	2192	2	N	6	6	8			26
							7	9									
11	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	95	1	1760	2	N	15	9	8			32
							17	9									
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 31,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3911	-0-	-739	-0-	282	1	3629	2	N	-0-					50
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	274	1	3403	2	N	2	2	5	2	8	48
							2	9									
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	313	1	3841	2	N	13	2	8			59
							14	9									
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	307	1	3615	2	N	36	3	8			92
							40	9									
05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	303	1	3479	2	N	49	1	8			140
							54	9									
06	3630	X	3531	-0-	-99	-0-	224	1	3305	2	N	2	2	8			140
							2	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	244	1	3575	2	N	3	115	1	2	8	26
							3	9									
08	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	216	1	3589	2	N	3	3	8			26
							3	9									
09	3960	X	3053	-0-	-907	-0-	176	1	2877	2	N	-0-					26
10	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	208	1	3361	2	N	18	4	8			40
							20	9									
11	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	185	1	3429	2	N	5	5	8			40
							6	9									
12	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	191	1	3389	2	N	44					84
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 44,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1220	-0-	-299		-0-	328	1	883	2	Y	8					14
								9	9									
02	1392	N	915	-0-	-477		-0-	251	1	657	2	Y	6	9	1			11
								7	9									
03	1209	N	865	-0-	-344		-0-	230	1	625	2	Y	9					20
								10	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-		-0-	369	1	1027	2	Y	9	20	1			9
								10	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-		-0-	376	1	988	2	Y	5					14
								6	9									
06	978	N	978	-0-	-0-		-0-	286	1	682	2	Y	9	17	1			6
								10	9									
07	1457	N	583	-0-	-874		-0-	172	1	407	2	Y	4	6	1			4
								4	9									
08	1364	N	405	-0-	-959		-0-	128	1	274	2	Y	3					7
								3	9									
09	990	N	579	-0-	-411		-0-	193	1	384	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
10	589	N	578	-0-	-11		-0-	184	1	391	2	Y	3					7
								3	9									
11	472	N	472	-0-	-0-		-0-	100	1	368	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
12	589	N	429	-0-	-160		-0-	87	1	340	2	Y	2	4	1			5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5853	-0-	-502		-0-	422	1	5431	2	N	-0-					197
02	5243	X	5243	-0-	-0-		-0-	389	1	4829	2	N	23	180	1	3	8	37
								25	9									
03	5662	X	5662	-0-	-0-		-0-	423	1	5188	2	N	46	4	8			79
								51	9									
04	5970	X	5455	-0-	-515		-0-	422	1	4969	2	N	58	5	8			132
								64	9									
05	5983	X	5374	-0-	-609		-0-	426	1	4902	2	N	42	5	8			169
								46	9									
06	5670	X	4598	-0-	-1072		-0-	291	1	4294	2	N	12	152	1	3	8	26
								13	9									
07	5673	X	4568	-0-	-1105		-0-	292	1	4273	2	N	3	3	8			26
								3	9									
08	5673	X	5053	-0-	-620		-0-	286	1	4752	2	N	14	3	8			37
								15	9									
09	5460	X	4706	-0-	-754		-0-	269	1	4393	2	N	40	2	8			75
								44	9									
10	5363	X	4601	-0-	-762		-0-	268	1	4320	2	N	12	5	8			82
								13	9									
11	4890	X	4752	-0-	-138		-0-	241	1	4458	2	N	48	5	8			125
								53	9									
12	5053	X	4779	-0-	-274		-0-	248	1	4410	2	N	110	109	1			126
								121	9									

TOTAL GAS PROD: 60,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4916	-0-	-261	-0-	305	1	4611	2	N	-0-					102
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	296	1	4390	2	Y	7	5	8			104
							8	9									
03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	247	1	4200	2	Y	2	82	1			24
							2	9									
04	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	283	1	4451	2	Y	11	11	8			24
							12	9									
05	5053	X	4647	-0-	-406	-0-	287	1	4359	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
06	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	264	1	3879	2	Y	3					27
							3	9									
07	5022	X	3750	-0-	-1272	-0-	235	1	3513	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
08	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	247	1	3040	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
09	4740	X	3137	-0-	-1603	-0-	214	1	2923	2	Y	-0-					27
10	4650	X	3068	-0-	-1582	-0-	223	1	2835	2	Y	9	1	8			35
							10	9									
11	4140	X	2979	-0-	-1161	-0-	215	1	2763	2	Y	1	35	1	1	8	-0-
							1	9									
12	3751	X	3011	-0-	-740	-0-	214	1	2796	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	35	1	95	2	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	36	1	95	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	31	1	85	2	Y	2					5
							2	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	Y	-0-	3	1			2
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	30	1	80	2	Y	-0-					2
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	39	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	32	1	68	2	Y	2					2
							2	9									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	43	1	86	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	44	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	16	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	26	-0-	-98	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1177	-0-	-1024	-0-	316	1	852	2	Y	8					8
							9	9									
02	2059	X	946	-0-	-1113	-0-	258	1	677	2	Y	10	8	1			10
							11	9									
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					10
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	X	114	-0-	-1026	-0-	34	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	738	-0-	-285	-0-	218	1	516	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	T. A.		1015	-0-	1015	1015	320	1	687	2	Y	7					8
							8	9									
09	T. A.		74	-0-	74	1089	25	1	49	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1089	X	-0-	-0-	-1089	-0-					Y	4					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2016	-0-	-1828	-0-	125	1	1891	2	N	-0-					12
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	112	1	1656	2	Y	1					13
							1	9									
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	115	1	1964	2	Y	-0-	13	1			-0-
04	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	112	1	1763	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1691	-0-	-448	-0-	104	1	1587	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1563	-0-	-447	-0-	100	1	1463	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	109	1	1639	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	113	1	1396	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	99	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1489	-0-	-247	-0-	108	1	1381	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	101	1	1293	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	105	1	1374	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10364 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	821	-0-	-450	-0-	207	1	614	2	N	-0-					151
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	213	1	590	2	N	-0-					151
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	298	1	807	2	N	-0-					151
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	272	1	727	2	N	-0-					151
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	255	1	673	2	N	-0-					151
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	257	1	643	2	N	-0-					151
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	300	1	732	2	N	-0-					151
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	276	1	539	2	N	26	149	1			28
							29	9									
09	900	N	877	-0-	-23	-0-	51	1	826	2	N	-0-					28
10	1023	N	533	-0-	-490	-0-	31	1	502	2	N	-0-					28
11	810	N	547	-0-	-263	-0-	28	1	519	2	N	-0-					28
12	899	N	524	-0-	-375	-0-	28	1	496	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3404	-0-	-1277	-0-	212	1	2711	2	Y	437	509	1			127
							481	9									
02	4350	X	3936	-0-	-414	-0-	188	1	3283	2	Y	423	344	1	1	8	205
							465	9									
03	4836	X	3791	-0-	-1045	-0-	201	1	2986	2	Y	549	523	1	2	8	229
							604	9									
04	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	179	1	3506	2	Y	602	695	1	1	8	135
							662	9									
05	4836	X	3876	-0-	-960	-0-	207	1	3177	2	Y	447	343	1			239
							492	9									
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	196	1	3630	2	Y	536	519	1			256
							590	9									
07	4495	X	3950	-0-	-545	-0-	195	1	3249	2	Y	460	511	1	1	8	204
							506	9									
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	205	1	3759	2	Y	527	532	1			199
							580	9									
09	4410	X	3232	-0-	-1178	-0-	172	1	2704	2	Y	324	360	1			163
							356	9									
10	4557	X	3479	-0-	-1078	-0-	152	1	2743	2	Y	531	518	1	2	8	174
							584	9									
11	4410	X	3777	-0-	-633	-0-	193	1	3058	2	Y	478	513	1			139
							526	9									
12	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	206	1	2951	2	Y	542	523	1	1	8	157
							596	9									

TOTAL GAS PROD: 46,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,856

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3530	-0-	-1616	-0-	357	1	3173	2	N	-0-					239
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	228	1	2828	2	N	19	192	1	6	8	60
							21	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	256	1	3136	2	N	3	2	8			61
							3	9									
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	240	1	2828	2	N	-0-					61
05	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	210	1	2421	2	N	2	2	8			61
							2	9									
06	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	192	1	2830	2	N	3	3	8			61
							3	9									
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	216	1	3162	2	N	1	1	8			61
							1	9									
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	207	1	3444	2	N	3	3	8			61
							3	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	205	1	3343	2	N	1	1	8			61
							1	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	210	1	3399	2	N	5	5	8			61
							6	9									
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	176	1	3263	2	N	49	4	8			106
							54	9									
12	3596	X	3423	-0-	-173	-0-	182	1	3241	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 39,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	1473	2	44	9	N	40					87
02	1479	N	1421	-0-	-58	-0-	105	1	1299	2	N	15	17	5	5	8	80
							17	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	2	N	2	2	8			80
							2	9									
04	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	97	1	1135	2	N	2	2	8			80
							2	9									
05	2542	X	1257	-0-	-1285	-0-	101	1	1156	2	N	-0-					80
06	2460	X	1341	-0-	-1119	-0-	85	1	1256	2	N	-0-					80
07	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	84	1	1230	2	N	-0-					80
08	2542	X	1454	-0-	-1088	-0-	77	1	1287	2	N	82	1	8			161
							90	9									
09	2460	X	1270	-0-	-1190	-0-	73	1	1184	2	N	12	1	8			172
							13	9									
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	16	155	1	1	8	32
							18	9									
11	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	69	1	1269	2	N	-0-					32
12	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	63	1	1128	2	N	1	1	8			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	264	1	5000	2	Y	-0-					25
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	289	1	4562	2	Y	15	1	8			39
							17	9									
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	261	1	4851	2	Y	13					52
							14	9									
04	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	245	1	4695	2	Y	10	10	8			52
							11	9									
05	5394	X	4986	-0-	-408	-0-	252	1	4731	2	Y	3	43	1			12
							3	9									
06	5100	X	4741	-0-	-359	-0-	244	1	4497	2	Y	-0-					12
07	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	250	1	4521	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
08	5115	X	4628	-0-	-487	-0-	248	1	4372	2	Y	7	1	8			18
							8	9									
09	4950	X	4493	-0-	-457	-0-	248	1	4243	2	Y	2	2	8			18
							2	9									
10	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	279	1	4400	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	4740	X	4526	-0-	-214	-0-	271	1	4255	2	Y	-0-					18
12	4774	X	4541	-0-	-233	-0-	274	1	4261	2	Y	5	2	8			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 57,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	228	1	1761	2	N	-0-					30
02	1450	N	1302	-0-	-148	-0-	88	1	1214	2	N	-0-	10	5			20
03	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	72	1	1013	2	N	-0-					20
04	1500	N	867	-0-	-633	-0-	61	1	806	2	N	-0-					20
05	1395	N	356	-0-	-1039	-0-	28	1	328	2	N	-0-					20
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	126	1	1618	2	N	27					47
							30	9									
07	899	N	717	-0-	-182	-0-	56	1	661	2	N	-0-					47
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	-0-					47
09	1500	N	669	-0-	-831	-0-	54	1	615	2	N	-0-					47
10	713	N	624	-0-	-89	-0-	52	1	572	2	N	-0-					47
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	549	2	N	2	2	8			47
							2	9									
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	51	1	555	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 11,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	280	1	2160	2	N	-0-					45
02	2146	N	1482	-0-	-664	-0-	101	1	1381	2	Y	-0-	8	7			37
03	2387	N	1624	-0-	-763	-0-	107	1	1517	2	Y	-0-					37
04	2370	N	1675	-0-	-695	-0-	118	1	1557	2	Y	-0-					37
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	131	1	1518	2	Y	-0-					37
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	110	1	1418	2	Y	-0-					37
07	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	127	1	1495	2	Y	-0-					37
08	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	125	1	1442	2	Y	-0-					37
09	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	114	1	1287	2	Y	-0-					37
10	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	121	1	1331	2	Y	-0-					37
11	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	112	1	1231	2	Y	-0-					37
12	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	111	1	1199	2	Y	-0-	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 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	2232	N	1702	-0-	-530	-0-	195	1	1507	2	N	-0-					90
02	1769	N	1504	-0-	-265	-0-	102	1	1402	2	Y	-0-	17	5			73
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	113	1	1591	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	120	1	1571	2	Y	-0-					73
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	2	Y	-0-					73
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	142	1	1827	2	Y	-0-					73
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	168	1	1990	2	Y	-0-					73
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	169	1	1950	2	Y	-0-					73
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	164	1	1852	2	Y	1	1	8			73
							1	9									
10	2170	N	1832	-0-	-338	-0-	153	1	1679	2	Y	-0-					73
11	2040	N	1947	-0-	-93	-0-	162	1	1785	2	Y	-0-					73
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	180	1	1942	2	Y	106	125	1			54
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3805	-0-	-101	-0-	382	1	3393	2	N	27					47
							30	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	238	1	2956	2	N	5	5	8			47
							6	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	239	1	2930	2	N	25	2	8			70
							28	9									
04	3120	X	2564	-0-	-556	-0-	201	1	2361	2	N	2	2	8			70
							2	9									
05	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	208	1	2386	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	3120	X	2800	-0-	-320	-0-	175	1	2572	2	N	48	3	8			115
							53	9									
07	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	176	1	2584	2	N	2	99	1	2	8	16
							2	9									
08	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	154	1	2554	2	N	6	2	8			20
							7	9									
09	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	147	1	2404	2	N	3	1	8			22
							3	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	184	1	2976	2	N	8	8	8			22
							9	9									
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	147	1	2729	2	N	4	4	8			22
							4	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	155	1	2759	2	N	77					99
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 35,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1846	-0-	-200	-0-	118	1	1728	2	N	-0-					110
02	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	120	1	1328	2	N	5	5	8			110
							6	9									
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	128	1	1427	2	N	1	1	8			110
							1	9									
04	1800	N	1481	-0-	-319	-0-	119	1	1359	2	N	3	3	8			110
							3	9									
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	125	1	1315	2	N	-0-					110
06	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	119	1	1211	2	N	3	86	1			27
							3	9									
07	1519	N	1293	-0-	-226	-0-	122	1	1168	2	N	3	3	8			27
							3	9									
08	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	110	1	1178	2	N	1	1	8			27
							1	9									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	113	1	1252	2	N	1	1	8			27
							1	9									
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	1225	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	63	1	1171	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	1426	N	1237	-0-	-189	-0-	66	1	1167	2	N	4	4	8			27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2953	-0-	-457	-0-	299	1	2654	2	N	-0-					12
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	175	1	2179	2	N	22	2	8			32
							24	9									
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	161	1	1976	2	N	22	2	8			52
							24	9									
04	2880	X	2263	-0-	-617	-0-	177	1	2082	2	N	4	4	8			52
							4	9									
05	2945	X	2232	-0-	-713	-0-	178	1	2051	2	N	3	1	8			54
							3	9									
06	2850	X	1949	-0-	-901	-0-	124	1	1824	2	N	1	1	8			54
							1	9									
07	2542	X	1710	-0-	-832	-0-	109	1	1600	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2232	N	1590	-0-	-642	-0-	90	1	1499	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	1950	N	1469	-0-	-481	-0-	85	1	1384	2	N	-0-					54
10	1705	N	1253	-0-	-452	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					54
11	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	63	1	1158	2	N	1	1	8			54
							1	9									
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	67	1	1192	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5630	-0-	-570	-0-	359	1	5271	2	N	-0-					127
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	376	1	4168	2	N	27	3	8			151
							30	9									
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	417	1	4644	2	N	2	2	8			151
							2	9									
04	5610	X	4983	-0-	-627	-0-	402	1	4578	2	N	3	3	8			151
							3	9									
05	5673	X	4857	-0-	-816	-0-	421	1	4425	2	N	10	2	8			159
							11	9									
06	5460	X	4612	-0-	-848	-0-	411	1	4183	2	N	16	108	1	2	8	65
							18	9									
07	5146	X	4459	-0-	-687	-0-	420	1	4038	2	N	1	1	8			65
							1	9									
08	5146	X	5103	-0-	-43	-0-	435	1	4666	2	N	2	2	8			65
							2	9									
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	448	1	4953	2	N	16	1	8			80
							18	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	470	1	4881	2	N	17	3	8			94
							19	9									
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	263	1	4878	2	N	4	1	8			97
							4	9									
12	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	278	1	4949	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 60,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	994	-0-	-897	-0-	245	1	727	2	N	20					175
							22	9									
02	1769	X	671	-0-	-1098	-0-	178	1	491	2	N	2	2	8			175
							2	9									
03	1705	X	516	-0-	-1189	-0-	139	1	377	2	N	-0-					175
04	960	X	445	-0-	-515	-0-	121	1	324	2	N	-0-					175
05	992	X	612	-0-	-380	-0-	151	1	400	2	N	55	180	1			50
							61	9									
06	960	X	371	-0-	-589	-0-	106	1	265	2	N	-0-					50
07	713	X	410	-0-	-303	-0-	119	1	290	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	620	N	251	-0-	-369	-0-	85	1	166	2	N	-0-					50
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	N	-0-					50
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	N	-0-					50
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	39	1	729	2	N	-0-					50
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					17
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	122	1	1517	2	Y	19					36
							21	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	135	1	1662	2	Y	-0-					36
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	144	1	1690	2	Y	5					41
							6	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	145	1	1667	2	Y	16					57
							18	9									
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	102	1	1502	2	Y	-0-					57
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	116	1	1698	2	Y	-0-					57
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1730	2	Y	15	40	1			32
							17	9									
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	98	1	1592	2	Y	47					79
							52	9									
10	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	97	1	1568	2	Y	3					82
							3	9									
11	1800	N	864	-0-	-936	-0-	43	1	803	2	Y	16	73	1			25
							18	9									
12	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	86	1	1526	2	Y	3					28
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	187	1	2747	2	N	32					77
							35	9									
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	192	1	2135	2	N	6	2	5	6	8	75
							7	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	191	1	2124	2	N	20	5	8			90
							22	9									
04	2880	X	2466	-0-	-414	-0-	196	1	2235	2	N	32					122
							35	9									
05	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	229	1	2406	2	N	9					131
							10	9									
06	2880	X	2231	-0-	-649	-0-	199	1	2020	2	N	11	115	1			27
							12	9									
07	2542	X	2089	-0-	-453	-0-	195	1	1875	2	N	17					44
							19	9									
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	228	1	2444	2	N	3					47
							3	9									
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	243	1	2687	2	N	20					67
							22	9									
10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	256	1	2657	2	N	12					79
							13	9									
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	145	1	2685	2	N	29	81	1			27
							32	9									
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	146	1	2599	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3462	-0-	-568	-0-	3460	2	2	9	N	2					144
02	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	238	1	2956	2	N	14	4	8			154
							15	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	300	1	3676	2	N	60	165	1	4	8	45
							66	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	282	1	3321	2	N	3	3	8			45
							3	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	307	1	3533	2	N	6	6	8			45
							7	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	222	1	3268	2	N	5	5	8			45
							6	9									
07	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	219	1	3213	2	N	3	3	8			45
							3	9									
08	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	194	1	3219	2	N	3	3	8			45
							3	9									
09	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	191	1	3121	2	N	2	2	8			45
							2	9									
10	3844	X	3421	-0-	-423	-0-	199	1	3213	2	N	8	8	8			45
							9	9									
11	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	167	1	3086	2	N	32					77
							35	9									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	186	1	3307	2	N	30					107
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5746	-0-	-268	-0-	288	1	5458	2	N	-0-					124
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	323	1	5104	2	N	2	2	8			124
							2	9									
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	276	1	5119	2	N	7	120	1			11
							8	9									
04	5700	X	5419	-0-	-281	-0-	269	1	5143	2	N	6	4	8			13
							7	9									
05	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	283	1	5301	2	N	-0-					13
06	5610	X	5092	-0-	-518	-0-	263	1	4829	2	N	-0-					13
07	5797	X	5277	-0-	-520	-0-	276	1	4984	2	N	15	1	8			27
							17	9									
08	5611	X	5173	-0-	-438	-0-	278	1	4887	2	N	7	1	8			33
							8	9									
09	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	267	1	4568	2	N	1	1	8			33
							1	9									
10	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	295	1	4649	2	N	-0-					33
11	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	288	1	4528	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	293	1	4556	2	N	18	2	8			49
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 62,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

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	4464	X	4339	-0-	-125	-0-		135	1	4168	2	N	33					224
								36	9									
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		213	1	3752	2	N	5	186	1	4	8	39
								6	9									
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-		235	1	3914	2	N	4	1	8			42
								4	9									
04	4320	X	4092	-0-	-228	-0-		227	1	3801	2	N	58	3	8			97
								64	9									
05	4340	X	4295	-0-	-45	-0-		238	1	4048	2	N	8	6	8			99
								9	9									
06	4200	X	4160	-0-	-40	-0-		229	1	3900	2	N	28	3	8			124
								31	9									
07	4247	X	3937	-0-	-310	-0-		239	1	3690	2	N	7	2	8			129
								8	9									
08	4309	X	4134	-0-	-175	-0-		244	1	3860	2	N	27	2	8			154
								30	9									
09	4170	X	3674	-0-	-496	-0-		231	1	3442	2	N	1	1	8			154
								1	9									
10	4309	X	3825	-0-	-484	-0-		241	1	3571	2	N	12	4	8			162
								13	9									
11	4170	X	3599	-0-	-571	-0-		237	1	3356	2	N	5	5	8			162
								6	9									
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-		226	1	3334	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 47,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

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	2263	N	2096	-0-	-167	-0-		2096	2			N	-0-					44
02	2175	N	1973	-0-	-202	-0-		147	1	1826	2	Y	-0-	7	7			37
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-		141	1	1729	2	Y	-0-					37
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		171	1	2008	2	Y	-0-					37
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		182	1	2088	2	Y	-0-					37
06	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		127	1	1870	2	Y	18	1	8			54
								20	9									
07	2263	N	1902	-0-	-361	-0-		121	1	1781	2	Y	-0-					54
08	2263	N	1797	-0-	-466	-0-		102	1	1695	2	Y	-0-	34	1			20
09	2010	N	1773	-0-	-237	-0-		102	1	1671	2	Y	-0-					20
10	1891	N	1888	-0-	-3	-0-		110	1	1778	2	Y	-0-					20
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-		92	1	1711	2	Y	-0-					20
12	1829	N	1746	-0-	-83	-0-		93	1	1653	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-		374	1	4805	2	N	4	191	1			49
								4	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-		327	1	4070	2	N	67	4	8			112
								74	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-		288	1	3529	2	N	2	2	8			112
								2	9									
04	4740	X	4167	-0-	-573	-0-		326	1	3840	2	N	1	1	8			112
								1	9									
05	4898	X	4420	-0-	-478	-0-		354	1	4065	2	N	1	1	8			112
								1	9									
06	4740	X	4178	-0-	-562	-0-		265	1	3910	2	N	3	3	8			112
								3	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-		305	1	4473	2	N	3	3	8			112
								3	9									
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-		271	1	4511	2	N	87	84	1	3	8	112
								96	9									
09	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-		256	1	4184	2	N	1	1	8			112
								1	9									
10	4774	X	4535	-0-	-239	-0-		264	1	4263	2	N	7	7	8			112
								8	9									
11	4710	X	4126	-0-	-584	-0-		211	1	3911	2	N	4	4	8			112
								4	9									
12	4867	X	4195	-0-	-672	-0-		223	1	3972	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 53,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-		242	1	3118	2	N	2					161
								2	9									
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-		228	1	2839	2	N	6	6	8			161
								7	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-		247	1	3035	2	N	25	165	1	3	8	18
								28	9									
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-		226	1	2658	2	N	5	5	8			18
								6	9									
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-		249	1	2861	2	N	40	9	8			49
								44	9									
06	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-		166	1	2452	2	N	9	4	8			54
								10	9									
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-		147	1	2149	2	N	9	3	8			60
								10	9									
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		168	1	2793	2	N	15	5	8			70
								17	9									
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-		125	1	2041	2	N	11	1	8			80
								12	9									
10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-		137	1	2211	2	N	18	9	8			89
								20	9									
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-		133	1	2458	2	N	33	3	8			119
								36	9									
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-		143	1	2545	2	N	10					129
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	765	-0-	-723	-0-	31	1	734	2	Y	-0-					32
02	1131	X	910	-0-	-221	-0-	35	1	871	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
03	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	36	1	976	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
04	997	X	997	-0-	-0-	-0-	37	1	959	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	48	1	1214	2	Y	-0-					32
06	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1327	2	Y	-0-					32
07	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	68	1	1601	2	Y	-0-					32
08	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	4	4	8			32
							4	9									
09	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	1674	X	1434	-0-	-240	-0-	61	1	1373	2	Y	-0-					32
11	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	67	1	1502	2	Y	-0-					32
12	2015	X	1091	-0-	-924	-0-	50	1	1040	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-418	-0-	71	1	1681	2	N	-0-					98
02	1769	N	1720	-0-	-49	-0-	66	1	1651	2	N	3	3	8			98
							3	9									
03	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	52	1	1433	2	N	-0-					98
04	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	61	1	1591	2	N	-0-					98
05	1829	N	1561	-0-	-268	-0-	59	1	1502	2	N	-0-					98
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1442	2	N	-0-					98
07	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	62	1	1451	2	N	1	1	8			98
							1	9									
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	75	1	1612	2	N	1	1	8			98
							1	9									
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	66	1	1468	2	N	-0-					98
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	66	1	1487	2	N	1	1	8			98
							1	9									
11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	65	1	1458	2	N	-0-					98
12	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	72	1	1495	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1825	-0-	-593	-0-	74	1	1751	2	N	-0-					28
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	77	1	1925	2	N	-0-					28
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	72	1	1959	2	N	-0-					28
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	78	1	2017	2	N	-0-					28
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	89	1	2263	2	N	-0-					28
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	82	1	1963	2	N	-0-					28
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	81	1	1890	2	N	1	1	8			28
							1	9									
08	2356	N	1656	-0-	-700	-0-	73	1	1582	2	N	1	1	8			28
							1	9									
09	2040	N	1912	-0-	-128	-0-	82	1	1829	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	123	1	2776	2	N	-0-					28
11	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	104	1	2338	2	N	-0-					28
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	96	1	2003	2	N	1	1	8			28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	404	-0-	-929	-0-	82	1	318	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
02	1624	N	145	-0-	-1479	-0-	33	1	112	2	Y	-0-					17
03	1116	N	160	-0-	-956	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					17
04	390	N	147	-0-	-243	-0-	33	1	114	2	Y	-0-					17
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	44	1	129	2	Y	-0-					17
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	43	1	122	2	Y	-0-					17
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	45	1	118	2	Y	-0-					17
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	41	1	126	2	Y	-0-					17
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	64	1	196	2	Y	70	73	1			14
							77	9									
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	Y	-0-					14
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	49	1	143	2	Y	-0-					14
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	68	1	188	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	374	1	4969	2	N	90	189	1	2	8	128
							99	9									
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	313	1	4164	2	N	86	175	1	1	8	38
							95	9									
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	659	1	4351	2	N	47	1	8			84
							52	9									
04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	331	1	4137	2	N	71	1	8			154
							78	9									
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	356	1	4794	2	N	60	169	1			45
							66	9									
06	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	354	1	4664	2	N	172	184	1			33
							189	9									
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	386	1	4968	2	N	65	1	8			97
							72	9									
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	346	1	4315	2	N	96	162	1			31
							106	9									
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	419	1	4845	2	N	61					92
							67	9									
10	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	339	1	3857	2	N	82	39	1	3	8	132
							90	9									
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	354	1	4120	2	N	132	172	1			92
							145	9									
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	370	1	4349	2	N	90	152	1	1	8	29
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 59,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2290	-0-	-965	-0-	93	1	2197	2	N	-0-					126
02	3045	X	2313	-0-	-732	-0-	89	1	2222	2	N	2	2	8			126
							2	9									
03	2976	X	2150	-0-	-826	-0-	76	1	2074	2	N	-0-					126
04	2310	X	2262	-0-	-48	-0-	84	1	2178	2	N	-0-					126
05	2480	X	2161	-0-	-319	-0-	82	1	2079	2	N	-0-					126
06	2400	X	1855	-0-	-545	-0-	74	1	1781	2	N	-0-					126
07	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	78	1	1822	2	N	-0-					126
08	2170	N	1779	-0-	-391	-0-	79	1	1700	2	N	-0-					126
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	80	1	1797	2	N	-0-					126
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	106	1	2396	2	N	24					150
							26	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-					150
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 25,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	283	1	6673	2	Y	20					66
							22	9									
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	280	1	6974	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
03	6541	X	4457	-0-	-2084	-0-	157	1	4299	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
04	6690	X	3459	-0-	-3231	-0-	128	1	3330	2	Y	1	1	8			66
							1	9									
05	7750	X	3060	-0-	-4690	-0-	116	1	2944	2	Y	-0-					66
06	7500	X	2756	-0-	-4744	-0-	110	1	2646	2	Y	-0-					66
07	7750	X	2996	-0-	-4754	-0-	121	1	2838	2	Y	34	75	1	2	8	23
							37	9									
08	4464	X	1932	-0-	-2532	-0-	86	1	1845	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
09	3450	X	2507	-0-	-943	-0-	107	1	2398	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	160	1	3614	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	150	1	3353	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1575	-0-	-0-	-0-	162	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	303	1	4029	2	N	122	180	1	2	8	52
							134	9									
02	4060	X	3863	-0-	-197	-0-	270	1	3592	2	N	1	1	8			52
							1	9									
03	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	543	1	3582	2	N	-0-					52
04	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	279	1	3487	2	N	-0-					52
05	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	290	1	3909	2	N	-0-					52
06	4200	X	3582	-0-	-618	-0-	246	1	3248	2	N	80	105	1			27
							88	9									
07	4123	X	3565	-0-	-558	-0-	257	1	3307	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	4185	X	2871	-0-	-1314	-0-	213	1	2658	2	N	-0-					27
09	4050	X	2132	-0-	-1918	-0-	170	1	1962	2	N	-0-					27
10	4185	X	1359	-0-	-2826	-0-	109	1	1243	2	N	6					33
							7	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	316	1	3677	2	N	-0-					33
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	307	1	3612	2	N	4					37
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 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	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1754	-0-	-354	-0-	71	1	1683	2	N	-0-					115
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	70	1	1755	2	N	-0-					115
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	63	1	1739	2	N	-0-					115
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	72	1	1867	2	N	-0-					115
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1942	2	N	-0-					115
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75	1	1805	2	N	-0-					115
07	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	80	1	1878	2	N	-0-					115
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	118	1	2548	2	N	-0-					115
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	84	1	1875	2	N	-0-					115
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	82	1	1860	2	N	-0-					115
11	2580	N	1638	-0-	-942	-0-	70	1	1568	2	N	-0-					115
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	99	1	2059	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 23,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

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	2697	N	2219	-0-	-478	-0-	90	1	2129	2	Y	-0-					128
02	2610	X	2372	-0-	-238	-0-	91	1	2280	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
03	2697	X	2375	-0-	-322	-0-	84	1	2291	2	Y	-0-					128
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	91	1	2372	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	100	1	2548	2	Y	1	1	8			128
							1	9									
06	2460	X	2410	-0-	-50	-0-	96	1	2314	2	Y	-0-					128
07	2542	X	2396	-0-	-146	-0-	98	1	2294	2	Y	4	112	1	1	8	19
							4	9									
08	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	94	1	2030	2	Y	-0-					19
09	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	108	1	2407	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	112	1	2537	2	Y	-0-					19
11	2400	X	2356	-0-	-44	-0-	101	1	2255	2	Y	-0-					19
12	2604	X	2180	-0-	-424	-0-	100	1	2079	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

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	4092	X	2859	-0-	-1233	-0-	258	1	2579	2	N	20					159
							22	9									
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	2	N	21	1	8			179
							23	9									
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	281	1	3129	2	N	37	2	8			214
							41	9									
04	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	265	1	3018	2	N	30	3	8			241
							33	9									
05	3565	X	3205	-0-	-360	-0-	278	1	2923	2	N	4	177	1			68
							4	9									
06	3330	X	3257	-0-	-73	-0-	288	1	2928	2	N	37	29	1			76
							41	9									
07	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	309	1	2971	2	N	7	1	8			82
							8	9									
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	311	1	3331	2	N	6	1	8			87
							7	9									
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	315	1	3479	2	N	26	1	8			112
							29	9									
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	321	1	3332	2	N	28					140
							31	9									
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	468	1	3213	2	N	32					172
							35	9									
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	530	1	3638	2	N	40	184	1	2	8	26
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 41,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3031	-0-	-255	-0-	307	1	2723	2	N	1					90
							1	9									
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	180	1	2239	2	N	22	5	8			107
							24	9									
03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	186	1	2280	2	N	40	2	8			145
							44	9									
04	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	209	1	2455	2	N	2	2	8			145
							2	9									
05	3038	X	2789	-0-	-249	-0-	223	1	2559	2	N	6	4	8			147
							7	9									
06	2940	X	2492	-0-	-448	-0-	158	1	2327	2	N	6	126	1	5	8	22
							7	9									
07	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	190	1	2779	2	N	3	3	8			22
							3	9									
08	2790	N	2754	-0-	-36	-0-	156	1	2594	2	N	4	3	8			23
							4	9									
09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	2	N	3	1	8			25
							3	9									
10	2976	N	2643	-0-	-333	-0-	154	1	2483	2	N	5	5	8			25
							6	9									
11	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	130	1	2399	2	N	76	4	8			97
							84	9									
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	140	1	2495	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2912	-0-	-312	-0-	586	1	2279	2	Y	43					53
							47	9									
02	2465	X	1874	-0-	-591	-0-	428	1	1446	2	Y	-0-					53
03	2201	X	1860	-0-	-341	-0-	485	1	1375	2	Y	-0-					53
04	2820	X	1559	-0-	-1261	-0-	352	1	1207	2	Y	-0-					53
05	2914	X	1769	-0-	-1145	-0-	450	1	1319	2	Y	-0-					53
06	2820	X	1563	-0-	-1257	-0-	405	1	1158	2	Y	-0-					53
07	2015	X	1727	-0-	-288	-0-	476	1	1251	2	Y	-0-					53
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	539	1	1651	2	Y	-0-					53
09	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	282	1	857	2	Y	70	108	1			15
							77	9									
10	1736	N	894	-0-	-842	-0-	201	1	693	2	Y	-0-					15
11	1920	N	772	-0-	-1148	-0-	198	1	574	2	Y	-0-					15
12	1271	N	598	-0-	-673	-0-	159	1	439	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		364	1	1605	2	N	84	5	8			151
								92	9									
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		440	1	1667	2	N	3	151	1	3	8	-0-
								3	9									
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		295	1	896	2	N	40	1	8			39
								44	9									
04	2010	N	1101	-0-	-909	-0-		244	1	824	2	N	30					69
								33	9									
05	2201	N	820	-0-	-1381	-0-		213	1	607	2	N	-0-					69
06	1170	N	319	-0-	-851	-0-		91	1	228	2	N	-0-					69
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-		328	1	1031	2	N	-0-					69
08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-		334	1	978	2	N	-0-					69
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-		389	1	1283	2	N	91					160
								100	9									
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-		429	1	1451	2	N	51	184	1			27
								56	9									
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-		361	1	1447	2	N	-0-					27
12	1829	X	1603	-0-	-226	-0-		395	1	1150	2	N	53					80
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 17,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-		672	1	3497	2	Y	6					13
								7	9									
02	3973	X	3962	-0-	-11	-0-		629	1	3329	2	Y	4	4	8			13
								4	9									
03	4836	X	3825	-0-	-1011	-0-		670	1	3155	2	Y	-0-					13
04	4680	X	3760	-0-	-920	-0-		649	1	3111	2	Y	-0-					13
05	4836	X	3431	-0-	-1405	-0-		670	1	2761	2	Y	-0-					13
06	4110	X	4010	-0-	-100	-0-		629	1	3378	2	Y	3	3	8			13
								3	9									
07	4247	X	3940	-0-	-307	-0-		672	1	3264	2	Y	4	4	8			13
								4	9									
08	3875	X	3649	-0-	-226	-0-		671	1	2978	2	Y	-0-					13
09	4020	X	3401	-0-	-619	-0-		649	1	2751	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
10	4154	X	3539	-0-	-615	-0-		651	1	2888	2	Y	-0-					13
11	4020	X	3334	-0-	-686	-0-		649	1	2683	2	Y	2					15
								2	9									
12	3937	X	3068	-0-	-869	-0-		669	1	2399	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		606	1 6 9	2096	2	N	5	1	8			54
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-		538	1 2 9	2168	2	N	2	1	8			55
03	2728	N	2354	-0-	-374	-0-		572	1 2 9	1780	2	N	2					57
04	2640	X	2324	-0-	-316	-0-		487	1 6 9	1831	2	N	5					62
05	2728	N	2363	-0-	-365	-0-		503	1	1860	2	N	-0-					62
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-		509	1 2 9	1713	2	N	2					64
07	2387	N	2280	-0-	-107	-0-		505	1 2 9	1773	2	N	2	1	8			65
08	2356	N	2128	-0-	-228	-0-		469	1	1659	2	N	-0-					65
09	2220	N	1106	-0-	-1114	-0-		260	1	846	2	N	-0-					65
10	2294	N	1006	-0-	-1288	-0-		104	1 1 9	901	2	N	1	1	8			65
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-		515	1	2197	2	N	-0-					65
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		555	1	1935	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 26,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

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	3410	X	3073	-0-	-337	-0-		3073	2			N	-0-					49
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		218	1 3 9	2704	2	N	3	2	8			50
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-		234	1 2 9	2874	2	N	2	2	8			50
04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-		222	1 2 9	2617	2	N	2	2	8			50
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-		243	1	2789	2	N	-0-					50
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-		180	1	2658	2	N	-0-					50
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-		180	1 1 9	2634	2	N	1	1	8			50
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-		160	1 1 9	2658	2	N	1	1	8			50
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-		158	1 4 9	2582	2	N	4					54
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-		167	1 8 9	2702	2	N	7	2	8			59
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-		138	1 68 9	2555	2	N	62	1	8			120
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-		139	1 1 9	2472	2	N	1	1	8			120

TOTAL GAS PROD: 34,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3372	2			N	-0-					27
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	240	1	2978	2	N	4	17	5	4	8	10
							4	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	258	1	3163	2	N	2	2	8			10
							2	9									
04	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	249	1	2924	2	N	4	4	8			10
							4	9									
05	3441	X	3145	-0-	-296	-0-	252	1	2893	2	N	-0-					10
06	3330	X	2925	-0-	-405	-0-	186	1	2739	2	N	-0-					10
07	3441	X	2974	-0-	-467	-0-	190	1	2783	2	N	1	1	8			10
							1	9									
08	3410	X	3101	-0-	-309	-0-	176	1	2924	2	N	1	1	8			10
							1	9									
09	3180	X	2882	-0-	-298	-0-	166	1	2715	2	N	1	1	8			10
							1	9									
10	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	171	1	2766	2	N	2	2	8			10
							2	9									
11	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	124	1	2294	2	N	-0-					10
12	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	137	1	2432	2	N	1	1	8			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2162	-0-	-783	-0-	540	1	1598	2	N	22	177	1			26
							24	9									
02	2610	X	2258	-0-	-352	-0-	587	1	1623	2	N	44	3	8			67
							48	9									
03	2790	X	2471	-0-	-319	-0-	648	1	1757	2	N	60					127
							66	9									
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	594	1	1589	2	N	-0-					127
05	2418	X	2345	-0-	-73	-0-	644	1	1701	2	N	-0-					127
06	2400	X	2237	-0-	-163	-0-	619	1	1550	2	N	62	162	1			27
							68	9									
07	2480	X	1985	-0-	-495	-0-	577	1	1407	2	N	1	1	8			27
							1	9									
08	2480	X	1913	-0-	-567	-0-	635	1	1242	2	N	33					60
							36	9									
09	2280	X	1735	-0-	-545	-0-	100	1	1635	2	N	-0-					60
10	2356	X	1549	-0-	-807	-0-	90	1	1459	2	N	-0-					60
11	2250	X	1517	-0-	-733	-0-	78	1	1439	2	N	-0-					60
12	1984	X	1418	-0-	-566	-0-	75	1	1343	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 23,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2095	-0-	-1005	-0-	85	1	2010	2	Y	-0-					61
02	2697	X	2336	-0-	-361	-0-	90	1	2246	2	Y	-0-					61
03	2883	X	2493	-0-	-390	-0-	88	1	2405	2	Y	-0-					61
04	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	98	1	2553	2	Y	-0-					61
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	110	1	2786	2	Y	-0-					61
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-					61
07	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	106	1	2485	2	Y	2	53	1			10
							2	9									
08	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	109	1	2360	2	Y	-0-					10
09	2490	N	1996	-0-	-494	-0-	85	1	1911	2	Y	-0-					10
10	2573	N	2343	-0-	-230	-0-	99	1	2244	2	Y	-0-					10
11	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	102	1	2293	2	Y	-0-					10
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	101	1	2104	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 28,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3307	-0-	-227	-0-	3307	2			N	-0-					116
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	182	1	2263	2	N	40	4	8			152
							44	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	253	1	3109	2	N	2	2	8			152
							2	9									
04	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	217	1	2552	2	N	23	4	8			171
							25	9									
05	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	214	1	2466	2	N	39	183	1			27
							43	9									
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	207	1	3051	2	N	15					42
							17	9									
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	223	1	3272	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	212	1	3529	2	N	3	1	8			44
							3	9									
09	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	195	1	3190	2	N	27	1	8			70
							30	9									
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	198	1	3201	2	N	26	1	8			95
							29	9									
11	3630	X	3236	-0-	-394	-0-	164	1	3042	2	N	27					122
							30	9									
12	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	162	1	2890	2	N	21	1	8			142
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	3109	-0-	-1290	-0-	3107	2	2	9	N	2					62
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	230	1	2860	2	N	26	3	8			85
							29	9									
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	217	1	2660	2	N	9	2	8			92
							10	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	221	1	2602	2	N	2	2	8			92
							2	9									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	244	1	2801	2	N	7					99
							8	9									
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	184	1	2706	2	N	42	87	1			54
							46	9									
07	2914	X	2912	-0-	-2	-0-	186	1	2725	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	159	1	2639	2	N	1	1	8			54
							1	9									
09	2820	X	2611	-0-	-209	-0-	151	1	2459	2	N	1	1	8			54
							1	9									
10	2914	X	2502	-0-	-412	-0-	146	1	2356	2	N	-0-					54
11	2700	N	1992	-0-	-708	-0-	102	1	1890	2	N	-0-					54
12	2697	N	2097	-0-	-600	-0-	112	1	1985	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 32,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	70	1	1025	2	N	-0-					174
02	1015	N	963	-0-	-52	-0-	212	1	748	2	N	3	7	5	3	8	167
							3	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	240	1	950	2	N	8	1	8			174
							9	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	233	1	946	2	N	32	4	8			202
							35	9									
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	240	1	888	2	N	-0-	182	1			20
06	1170	N	979	-0-	-191	-0-	224	1	755	2	N	-0-					20
07	1240	N	944	-0-	-296	-0-	229	1	714	2	N	1	1	8			20
							1	9									
08	1116	N	883	-0-	-233	-0-	75	1	807	2	N	1	1	8			20
							1	9									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	80	1	889	2	N	28	1	8			47
							31	9									
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	3	1	8			49
							3	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	1	1	8			49
							1	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	1	1	8			49
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5336	-0-	-523	-0-	341	1	4995	2	N	-0-					54
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	355	1	3938	2	N	6	12	5	6	8	42
							7	9									
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	395	1	4399	2	N	1	1	8			42
							1	9									
04	5460	X	4698	-0-	-762	-0-	379	1	4311	2	N	7	7	8			42
							8	9									
05	5580	X	4556	-0-	-1024	-0-	396	1	4160	2	N	-0-					42
06	5160	X	4377	-0-	-783	-0-	392	1	3985	2	N	-0-					42
07	4867	X	4117	-0-	-750	-0-	388	1	3728	2	N	1	1	8			42
							1	9									
08	4867	X	4615	-0-	-252	-0-	394	1	4220	2	N	1	1	8			42
							1	9									
09	4710	X	4686	-0-	-24	-0-	389	1	4295	2	N	2	2	8			42
							2	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	414	1	4306	2	N	6	1	8			47
							7	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	239	1	4431	2	N	24	1	8			70
							26	9									
12	4836	X	4702	-0-	-134	-0-	249	1	4434	2	N	17	3	8			84
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4048	-0-	-416	-0-	522	1	3526	2	N	-0-					97
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	293	1	3642	2	N	4	4	8			97
							4	9									
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	327	1	4009	2	N	8	1	8			104
							9	9									
04	4200	X	4120	-0-	-80	-0-	319	1	3758	2	N	39	2	8			141
							43	9									
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	341	1	3919	2	N	7	4	8			144
							8	9									
06	4200	X	3859	-0-	-341	-0-	245	1	3607	2	N	6	4	8			146
							7	9									
07	4340	X	3727	-0-	-613	-0-	238	1	3487	2	N	2	1	8			147
							2	9									
08	4340	X	3359	-0-	-981	-0-	190	1	3162	2	N	6	129	1	1	8	23
							7	9									
09	4140	X	3424	-0-	-716	-0-	197	1	3224	2	N	3	1	8			25
							3	9									
10	4278	X	3286	-0-	-992	-0-	191	1	3092	2	N	3	3	8			25
							3	9									
11	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	167	1	3098	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	3720	X	3230	-0-	-490	-0-	172	1	3057	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-1986	-0-	87	1	872	2	N	-0-					112
02	2755	X	976	-0-	-1779	-0-	81	1	894	2	N	1	1	8			112
							1	9									
03	2945	X	490	-0-	-2455	-0-	40	1	449	2	N	1	1	8			112
							1	9									
04	1350	X	529	-0-	-821	-0-	43	1	484	2	N	2					114
							2	9									
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	116	1	1222	2	N	41	1	8			154
							45	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	84	1	859	2	N	18	143	1			29
							20	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	101	1	967	2	N	7	1	8			35
							8	9									
08	1395	N	385	-0-	-1010	-0-	33	1	352	2	N	-0-					35
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	105	1	1165	2	N	4	4	8			35
							4	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	139	1	1441	2	N	15	1	8			49
							17	9									
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	189	1	1295	2	N	17	2	8			64
							19	9									
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	162	1	1111	2	N	5	2	8			67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	553	2	N	8					92
							9	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	212	1	854	2	N	1	1	8			92
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	210	1	653	2	N	-0-					92
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	198	1	743	2	N	2					94
							2	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	982	2	N	1	1	8			94
							1	9									
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	260	1	875	2	N	17	83	1			28
							19	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	279	1	981	2	N	-0-					28
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	271	1	958	2	N	-0-					28
09	1140	N	820	-0-	-320	-0-	193	1	627	2	N	-0-					28
10	1271	N	658	-0-	-613	-0-	68	1	590	2	N	-0-					28
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	249	1	1065	2	N	-0-					28
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	258	1	898	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5153	2	15	9	N	14	1	8			40
02	4379	X	4115	-0-	-264	-0-	4026	2	89	9	N	81	1	8			120
03	5611	X	1752	-0-	-3859	-0-	1748	2	4	9	N	4					124
04	5430	X	2860	-0-	-2570	-0-	2860	2			N	-0-					124
05	5611	X	2714	-0-	-2897	-0-	2613	2	101	9	N	92	176	1			40
06	5010	X	2921	-0-	-2089	-0-	2921	2			N	-0-					40
07	4402	X	2649	-0-	-1753	-0-	2645	2	4	9	N	4	4	8			40
08	2945	X	1630	-0-	-1315	-0-	1630	2			N	-0-					40
09	2910	X	2123	-0-	-787	-0-	2123	2			N	-0-					40
10	3007	X	2262	-0-	-745	-0-	2261	2	1	9	N	1	1	8			40
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					40
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2315	2	250	9	N	227	189	1			78

TOTAL GAS PROD: 33,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10682 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

01	3875	X	3310	-0-	-565	-0-	104	1	3204	2	N	2						169
							2	9										
02	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2790	2	2	9	N	2	2	8				169
03	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3694	2	46	9	N	42	2	8				209
04	3570	X	3520	-0-	-50	-0-	3505	2	15	9	N	14	6	8				217
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3573	2	6	9	N	5	187	1	5	8		30
06	3630	X	3134	-0-	-496	-0-	3131	2	3	9	N	3	3	8				30
07	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3018	2	1	9	N	1	1	8				30
08	3751	X	2372	-0-	-1379	-0-	2372	2			N	-0-						30
09	3510	X	2514	-0-	-996	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8				30
10	3565	X	2430	-0-	-1135	-0-	279	1	2151	2	N	-0-						30
11	3120	X	2038	-0-	-1082	-0-	270	1	1768	2	N	-0-						30
12	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	279	1	1718	2	N	-0-						30

TOTAL GAS PROD: 34,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

01	3162	X	2262	-0-	-900	-0-	92	1	2170	2	N	-0-						184
02	2668	X	2435	-0-	-233	-0-	93	1	2320	2	N	20	3	8				201
							22	9										
03	2728	X	2380	-0-	-348	-0-	84	1	2290	2	N	5	181	1				25
							6	9										
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	93	1	2424	2	N	-0-						25
05	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	100	1	2539	2	N	-0-						25
06	2520	X	2492	-0-	-28	-0-	99	1	2393	2	N	-0-						25
07	2604	X	2550	-0-	-54	-0-	104	1	2446	2	N	-0-						25
08	2635	X	2346	-0-	-289	-0-	104	1	2241	2	N	1	1	8				25
							1	9										
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	115	1	2583	2	N	-0-						25
10	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	103	1	2333	2	N	-0-						25
11	2490	X	2286	-0-	-204	-0-	98	1	2188	2	N	-0-						25
12	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	102	1	2117	2	N	1	1	8				25
							1	9										

TOTAL GAS PROD: 29,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3757	-0-	-366	-0-	957	1	2800	2	N	-0-					
							19	9									147
02	3857	X	3439	-0-	-418	-0-	928	1	2492	2	N	17					
							19	9									164
03	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	992	1	2393	2	N	32					
							35	9									196
04	3660	X	3458	-0-	-202	-0-	960	1	2454	2	N	40	187	1			
							44	9									49
05	3751	X	3091	-0-	-660	-0-	981	1	2110	2	N	-0-					49
06	3630	X	3245	-0-	-385	-0-	950	1	2295	2	N	-0-					49
07	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	992	1	1849	2	N	-0-					49
08	3565	X	2634	-0-	-931	-0-	242	1	2389	2	N	3					
							3	9									52
09	3450	X	3246	-0-	-204	-0-	882	1	2361	2	N	3					
							3	9									55
10	3348	X	2755	-0-	-593	-0-	919	1	1834	2	N	2					
							2	9									57
11	3240	X	3043	-0-	-197	-0-	884	1	2159	2	N	-0-					57
12	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	881	1	1944	2	N	2					
							2	9									59

TOTAL GAS PROD: 37,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	-329	-0-	3632	2	7	9	N	6					
																	33
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	268	1	3327	2	N	42	3	8			
							46	9									72
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	295	1	3624	2	N	8	5	8			
							9	9									75
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	290	1	3410	2	N	4	4	8			
							4	9									75
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	302	1	3472	2	N	6	1	8			
							7	9									80
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	224	1	3305	2	N	46	99	1			
							51	9									27
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	229	1	3358	2	N	1	1	8			
							1	9									27
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	202	1	3358	2	N	1	1	8			
							1	9									27
09	3570	X	3218	-0-	-352	-0-	185	1	3024	2	N	8	2	8			
							9	9									33
10	3782	X	3345	-0-	-437	-0-	194	1	3134	2	N	15	1	8			
							17	9									47
11	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	161	1	2973	2	N	4	1	8			
							4	9									50
12	3596	X	3181	-0-	-415	-0-	169	1	3011	2	N	1	1	8			
							1	9									50

TOTAL GAS PROD: 42,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	580	1	3916	2	N	-0-					209
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	335	1	4168	2	N	4	178	1	4	8	31
							4	9									
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	371	1	4558	2	N	54	4	8			81
							59	9									
04	4680	X	4657	-0-	-23	-0-	364	1	4286	2	N	6	3	8			84
							7	9									
05	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	346	1	3980	2	N	2	2	8			84
							2	9									
06	4830	X	4081	-0-	-749	-0-	259	1	3818	2	N	4	28	1	3	8	57
							4	9									
07	4991	X	3741	-0-	-1250	-0-	239	1	3501	2	N	1	1	8			57
							1	9									
08	4991	X	3669	-0-	-1322	-0-	208	1	3453	2	N	7	2	8			62
							8	9									
09	4650	X	3340	-0-	-1310	-0-	192	1	3141	2	N	6	1	8			67
							7	9									
10	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	216	1	3493	2	N	4	4	8			67
							4	9									
11	4080	X	3290	-0-	-790	-0-	168	1	3118	2	N	4	4	8			67
							4	9									
12	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	177	1	3144	2	N	93					160
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 48,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2500	-0-	-11	-0-	160	1	2340	2	N	-0-					59
02	2117	N	1914	-0-	-203	-0-	158	1	1753	2	N	3	2	5	3	8	57
							3	9									
03	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	165	1	1843	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	2430	N	2051	-0-	-379	-0-	163	1	1860	2	N	25	5	8			77
							28	9									
05	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	174	1	1826	2	N	-0-					77
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	170	1	1725	2	N	-0-					77
07	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	168	1	1614	2	N	2	2	8			77
							2	9									
08	2015	N	1668	-0-	-347	-0-	142	1	1525	2	N	1	1	8			77
							1	9									
09	1890	N	1507	-0-	-383	-0-	125	1	1381	2	N	1	1	8			77
							1	9									
10	1798	N	1380	-0-	-418	-0-	121	1	1258	2	N	1	1	8			77
							1	9									
11	1620	N	1126	-0-	-494	-0-	58	1	1065	2	N	3					80
							3	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	98	1	1739	2	N	15	1	8			94
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 21,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3405	-0-	-687	-0-	230	1	3057	2	N	107	182	1	2	8	27
							118	9									
02	SHUT IN		2799	-0-	2799	2799	196	1	2601	2	N	2	2	8			27
							2	9									
03	SHUT IN		3268	-0-	3268	6067	430	1	2837	2	N	1	1	8			27
							1	9									
04	SHUT IN		3393	-0-	3393	9460	251	1	3142	2	N	-0-					27
05	SHUT IN		3949	-0-	3949	13409	273	1	3676	2	N	-0-					27
06	17241	X	3832	-0-	-13409	-0-	263	1	3470	2	N	90					117
							99	9									
07	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	230	1	2965	2	N	26	1	8			142
							29	9									
08	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	224	1	2801	2	N	1	93	1			50
							1	9									
09	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	238	1	2752	2	N	-0-					50
10	3968	X	2364	-0-	-1604	-0-	191	1	2172	2	N	1	1	8			50
							1	9									
11	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	262	1	3046	2	N	-0-					50
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	303	1	3560	2	N	67					117
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 39,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	407	1	3418	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	375	1	3149	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	381	1	3143	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	328	1	2747	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	3565	X	2682	-0-	-883	-0-	294	1	2388	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2489	-0-	-961	-0-	272	1	2217	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	238	1	1968	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	281	1	2247	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	244	1	1760	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	564	1	4237	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	570	1	4158	2	Y	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	523	1	3712	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	250	1	863	2	N	2	2	8			110
							2	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1577	2	N	3	3	8			110
							3	9									
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	288	1	896	2	N	2	2	8			110
							2	9									
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	320	1	1202	2	N	3					113
							3	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	326	1	1205	2	N	25					138
							28	9									
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	236	1	793	2	N	38	95	1			81
							42	9									
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	337	1	1185	2	N	12					93
							13	9									
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	339	1	1201	2	N	15	1	8			107
							17	9									
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	291	1	948	2	N	-0-					107
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	91	1	792	2	N	2	70	1	2	8	37
							2	9									
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	299	1	1274	2	N	2	1	8			38
							2	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	298	1	1037	2	N	3	1	8			40
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-894	-0-	1602	1	1038	2	N	-0-					153
02	3074	X	1743	-0-	-1331	-0-	1063	1	680	2	N	-0-					153
03	3286	X	2103	-0-	-1183	-0-	853	1	1250	2	N	-0-					153
04	2970	X	1739	-0-	-1231	-0-	820	1	919	2	N	-0-					153
05	3007	X	2096	-0-	-911	-0-	868	1	1228	2	N	-0-					153
06	2550	X	1718	-0-	-832	-0-	795	1	923	2	N	-0-					153
07	2108	X	2034	-0-	-74	-0-	868	1	1166	2	N	-0-					153
08	2108	X	2042	-0-	-66	-0-	868	1	1173	2	N	1	1	8			153
							1	9									
09	2040	X	1965	-0-	-75	-0-	812	1	1153	2	N	-0-					153
10	2108	X	2094	-0-	-14	-0-	868	1	1226	2	N	-0-					153
11	1980	X	1380	-0-	-600	-0-	300	1	1079	2	N	1	1	8			153
							1	9									
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	626	1	2127	2	N	2	2	8			153
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2969	-0-	-875	-0-	119	1	2822	2	N	25					147
							28	9									
02	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	119	1	2958	2	N	3	3	8			147
							3	9									
03	3565	X	3071	-0-	-494	-0-	108	1	2963	2	N	-0-					147
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	121	1	3153	2	N	-0-					147
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	130	1	3312	2	N	-0-					147
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	132	1	3165	2	N	-0-					147
07	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	137	1	3223	2	N	13					160
							14	9									
08	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	138	1	2968	2	N	-0-					160
09	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	128	1	2876	2	N	1	1	8			160
							1	9									
10	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	133	1	3010	2	N	-0-					160
11	3300	X	3103	-0-	-197	-0-	133	1	2969	2	N	1	1	8			160
							1	9									
12	3379	X	3060	-0-	-319	-0-	140	1	2920	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 37,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1457	-0-	-434	-0-	59	1	1398	2	N	-0-					155
02	1711	X	1705	-0-	-6	-0-	66	1	1638	2	N	1	1	8			155
							1	9									
03	1829	X	1426	-0-	-403	-0-	50	1	1376	2	N	-0-					155
04	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	60	1	1563	2	N	-0-					155
05	1829	X	1455	-0-	-374	-0-	55	1	1400	2	N	-0-					155
06	1770	X	1368	-0-	-402	-0-	55	1	1313	2	N	-0-					155
07	1829	X	1362	-0-	-467	-0-	56	1	1306	2	N	-0-					155
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	78	1	1676	2	N	-0-					155
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	2	N	46	1	8			200
							51	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	71	1	1612	2	N	22	188	1			34
							24	9									
11	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	65	1	1459	2	N	-0-					34
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 18,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4900	-0-	-432	-0-	496	1	4404	2	N	-0-					104
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	293	1	3647	2	N	16	4	8			116
							18	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	308	1	3783	2	N	51	1	8			166
							56	9									
04	4740	X	3899	-0-	-841	-0-	305	1	3590	2	N	4	4	8			166
							4	9									
05	4898	X	3938	-0-	-960	-0-	315	1	3620	2	N	3	3	8			166
							3	9									
06	4740	X	4035	-0-	-705	-0-	256	1	3767	2	N	11	6	8			171
							12	9									
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	247	1	3626	2	N	3	145	1	3	8	26
							3	9									
08	4154	X	3768	-0-	-386	-0-	213	1	3549	2	N	5	5	8			26
							6	9									
09	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	201	1	3278	2	N	1	1	8			26
							1	9									
10	4185	X	3605	-0-	-580	-0-	210	1	3389	2	N	5	5	8			26
							6	9									
11	4050	X	3445	-0-	-605	-0-	176	1	3262	2	N	6	6	8			26
							7	9									
12	3875	X	3507	-0-	-368	-0-	187	1	3320	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 46,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3311	-0-	-378	-0-	211	1	3100	2	N	-0-					142
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	221	1	2457	2	N	21	6	8			157
							23	9									
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	240	1	2671	2	N	20	5	8			172
							22	9									
04	3330	X	2870	-0-	-460	-0-	231	1	2635	2	N	4	4	8			172
							4	9									
05	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	249	1	2613	2	N	36	176	1			32
							40	9									
06	3210	X	2729	-0-	-481	-0-	244	1	2485	2	N	-0-					32
07	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	246	1	2366	2	N	1	1	8			32
							1	9									
08	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	238	1	2554	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	265	1	2924	2	N	3	1	8			34
							3	9									
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	279	1	2901	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	156	1	2893	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	170	1	3020	2	N	2	2	8			34
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4488	-0-	-472	-0-	321	1	4131	2	N	33					182
							36	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	269	1	3338	2	N	12	164	1	3	8	27
							13	9									
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	335	1	4111	2	N	22	4	8			45
							24	9									
04	4470	X	4143	-0-	-327	-0-	323	1	3805	2	N	14	5	8			54
							15	9									
05	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	337	1	3871	2	N	15	5	8			64
							17	9									
06	4350	X	3988	-0-	-362	-0-	253	1	3720	2	N	14	46	1	4	8	28
							15	9									
07	4464	X	3885	-0-	-579	-0-	247	1	3625	2	N	12	3	8			37
							13	9									
08	4464	X	3652	-0-	-812	-0-	207	1	3443	2	N	2	2	8			37
							2	9									
09	4140	X	3267	-0-	-873	-0-	187	1	3054	2	N	24	1	8			60
							26	9									
10	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	208	1	3356	2	N	64	7	8			117
							70	9									
11	3990	X	3502	-0-	-488	-0-	179	1	3316	2	N	6	6	8			117
							7	9									
12	3875	X	3514	-0-	-361	-0-	187	1	3327	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 46,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4162	-0-	-643	-0-	131	1	4031	2	N	-0-					100
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	222	1	3912	2	N	4	2	5	4	8	98
							4	9									
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	230	1	3831	2	N	12					110
							13	9									
04	4830	X	3950	-0-	-880	-0-	223	1	3726	2	N	1	1	8			110
							1	9									
05	4557	X	4075	-0-	-482	-0-	227	1	3846	2	N	2	2	8			110
							2	9									
06	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	221	1	3778	2	N	2	2	8			110
							2	9									
07	4433	X	3715	-0-	-718	-0-	226	1	3488	2	N	1	1	8			110
							1	9									
08	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	221	1	3483	2	N	-0-					110
09	3990	X	3494	-0-	-496	-0-	219	1	3274	2	N	1	1	8			110
							1	9									
10	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	224	1	3331	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	3990	X	3242	-0-	-748	-0-	213	1	3028	2	N	1	1	8			110
							1	9									
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	239	1	3517	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 45,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2738	-0-	-1075	-0-	111	1	2627	2	N	-0-					100
02	3364	X	2525	-0-	-839	-0-	97	1	2428	2	N	-0-					100
03	3472	X	2464	-0-	-1008	-0-	87	1	2377	2	N	-0-					100
04	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	96	1	2500	2	N	-0-					100
05	2728	X	2701	-0-	-27	-0-	102	1	2593	2	N	5	5	8			100
							6	9									
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	105	1	2526	2	N	-0-					100
07	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	87	1	2032	2	N	-0-					100
08	2697	N	2019	-0-	-678	-0-	89	1	1930	2	N	-0-					100
09	2640	N	2126	-0-	-514	-0-	91	1	2035	2	N	-0-					100
10	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	82	1	1865	2	N	-0-					100
11	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	77	1	1714	2	N	-0-					100
12	2201	N	1705	-0-	-496	-0-	78	1	1627	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 27,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1263	-0-	-1558	-0-	51	1	1200	2	Y	11					37
							12	9									
02	2030	X	1436	-0-	-594	-0-	55	1	1381	2	Y	-0-					37
03	2170	X	1702	-0-	-468	-0-	60	1	1642	2	Y	-0-					37
04	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	67	1	1727	2	Y	-0-					37
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	70	1	1779	2	Y	-0-					37
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1780	2	Y	5	5	8			37
							6	9									
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	81	1	1911	2	Y	21	43	1	2	8	13
							23	9									
08	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	61	1	1306	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	79	1	1772	2	Y	-0-					13
10	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	72	1	1621	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
12	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	66	1	1366	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3446	-0-	-460	-0-		348	1	3090	2	N	7					124
								8	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-		223	1	2766	2	N	17	4	8			137
								19	9									
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-		247	1	3028	2	N	68	4	8			201
								75	9									
04	3480	X	2775	-0-	-705	-0-		217	1	2558	2	N	-0-	182	1			19
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-		245	1	2815	2	N	5	5	8			19
								6	9									
06	3330	X	2768	-0-	-562	-0-		176	1	2586	2	N	5	5	8			19
								6	9									
07	3348	X	2891	-0-	-457	-0-		184	1	2696	2	N	10	2	8			27
								11	9									
08	3348	X	3009	-0-	-339	-0-		169	1	2815	2	N	23	3	8			47
								25	9									
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-		180	1	2934	2	N	4	2	8			49
								4	9									
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		182	1	2933	2	N	6	6	8			49
								7	9									
11	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-		154	1	2848	2	N	4	4	8			49
								4	9									
12	3224	X	3015	-0-	-209	-0-		160	1	2855	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 36,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2514	-0-	-555	-0-		158	1	2320	2	N	33					70
								36	9									
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-		166	1	1847	2	N	4	4	8			70
								4	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		187	1	2085	2	N	33	1	8			102
								36	9									
04	2610	X	2181	-0-	-429	-0-		176	1	2002	2	N	3	3	8			102
								3	9									
05	2573	X	2144	-0-	-429	-0-		182	1	1915	2	N	43	1	8			144
								47	9									
06	2430	X	1948	-0-	-482	-0-		174	1	1768	2	N	5					149
								6	9									
07	2294	X	1866	-0-	-428	-0-		174	1	1674	2	N	16	135	1	1	8	29
								18	9									
08	2294	X	2257	-0-	-37	-0-		191	1	2048	2	N	16	1	8			44
								18	9									
09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-		199	1	2199	2	N	7	1	8			50
								8	9									
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-		202	1	2095	2	N	2	2	8			50
								2	9									
11	2190	X	2099	-0-	-91	-0-		107	1	1991	2	N	1	1	8			50
								1	9									
12	2480	X	2270	-0-	-210	-0-		121	1	2147	2	N	2	2	8			50
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1467	-0-	-207	-0-	60	1	1407	2	N	-0-					32
02	1566	N	1395	-0-	-171	-0-	54	1	1341	2	N	-0-					32
03	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	48	1	1305	2	N	-0-					32
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	50	1	1311	2	N	-0-					32
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	54	1	1364	2	N	72	72	8			32
							79	9									
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59	1	1408	2	N	-0-					32
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1433	2	N	-0-					32
08	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	63	1	1357	2	N	-0-					32
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	N	-0-					32
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	65	1	1470	2	N	-0-					32
11	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	58	1	1301	2	N	-0-					32
12	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	70	1	1452	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2600	-0-	-35	-0-	279	1	2315	2	N	5					82
							6	9									
02	2552	N	2387	-0-	-165	-0-	261	1	2126	2	N	-0-					82
03	2666	N	2147	-0-	-519	-0-	243	1	1904	2	N	-0-					82
04	2520	N	2424	-0-	-96	-0-	270	1	2134	2	N	18					100
							20	9									
05	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	279	1	2192	2	N	-0-					100
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	270	1	1945	2	N	-0-					100
07	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	261	1	1968	2	N	-0-					100
08	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	270	1	2116	2	N	-0-					100
09	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	252	1	1960	2	N	-0-					100
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1995	2			N	-0-					100
11	2310	N	1966	-0-	-344	-0-	1966	2			N	-0-					100
12	2294	N	1707	-0-	-587	-0-	1707	2			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	8062	-0-	-680	-0-	580	1	7482	2	N	-0-					72
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	543	1	6929	2	N	31	3	8			100
							34	9									
03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	626	1	6996	2	N	-0-					100
04	8010	X	7382	-0-	-628	-0-	596	1	6780	2	N	5	5	8			100
							6	9									
05	8246	X	7201	-0-	-1045	-0-	603	1	6579	2	N	17	87	1			30
							19	9									
06	7800	X	6841	-0-	-959	-0-	567	1	6274	2	N	-0-					30
07	8029	X	6921	-0-	-1108	-0-	565	1	6339	2	N	15	1	8			44
							17	9									
08	7502	X	6758	-0-	-744	-0-	543	1	6214	2	N	1	1	8			44
							1	9									
09	7260	X	6215	-0-	-1045	-0-	534	1	5680	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	7192	X	6160	-0-	-1032	-0-	565	1	5595	2	N	-0-					44
11	6840	X	6297	-0-	-543	-0-	602	1	5674	2	N	19	1	8			62
							21	9									
12	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	667	1	5838	2	N	3	1	8			64
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 83,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7035	-0-	-870	-0-	395	1	6585	2	N	50					100
							55	9									
02	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	300	1	6051	2	N	25	4	8			121
							28	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	382	1	6501	2	N	5	5	8			121
							6	9									
04	7470	X	6595	-0-	-875	-0-	369	1	6225	2	N	1	1	8			121
							1	9									
05	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	384	1	6429	2	N	2	2	8			121
							2	9									
06	6810	X	6275	-0-	-535	-0-	365	1	5910	2	N	-0-					121
07	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	373	1	6060	2	N	1	1	8			121
							1	9									
08	6882	X	6630	-0-	-252	-0-	397	1	6232	2	N	1	1	8			121
							1	9									
09	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	414	1	6183	2	N	-0-					121
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	440	1	6463	2	N	8	8	8			121
							9	9									
11	6420	X	6211	-0-	-209	-0-	401	1	5804	2	N	5	5	8			121
							6	9									
12	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	417	1	5647	2	N	2	2	8			121
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 78,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10743 - 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	2232	X	1601	-0-	-631	-0-	65	1	1526	2	Y	9					56
							10	9									
02	2088	X	1684	-0-	-404	-0-	65	1	1619	2	Y	-0-					56
03	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	59	1	1620	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1631	2	Y	1	1	8			56
							1	9									
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	69	1	1743	2	Y	-0-					56
06	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	66	1	1580	2	Y	-0-					56
07	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	69	1	1610	2	Y	20	58	1	2	8	16
							22	9									
08	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	66	1	1428	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	70	1	1563	2	Y	-0-					16
10	1705	N	1440	-0-	-265	-0-	61	1	1378	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	61	1	1367	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	86	1	1790	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3718	-0-		-1986		-0-	372	1	3300	2	N	42					187
									46	9									
02	3125	X	3125	-0-		-0-		-0-	232	1	2885	2	N	7	6	5	7	8	181
									8	9									
03	3415	X	3415	-0-		-0-		-0-	257	1	3152	2	N	5	5	8			181
									6	9									
04	4230	X	3375	-0-		-855		-0-	258	1	3038	2	N	72	5	8			248
									79	9									
05	3720	X	3543	-0-		-177		-0-	283	1	3249	2	N	10	185	1	9	8	64
									11	9									
06	3600	X	2998	-0-		-602		-0-	190	1	2802	2	N	5	5	8			64
									6	9									
07	3503	X	2846	-0-		-657		-0-	181	1	2661	2	N	4	4	8			64
									4	9									
08	3534	X	2891	-0-		-643		-0-	164	1	2720	2	N	6	6	8			64
									7	9									
09	3420	X	2863	-0-		-557		-0-	165	1	2696	2	N	2	2	8			64
									2	9									
10	3534	X	2995	-0-		-539		-0-	174	1	2812	2	N	8	8	8			64
									9	9									
11	3233	X	3233	-0-		-0-		-0-	165	1	3057	2	N	10	7	8			67
									11	9									
12	2945	X	2768	-0-		-177		-0-	147	1	2621	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 37,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3608	-0-		-205		-0-	230	1	3378	2	N	-0-					199
02	2764	X	2764	-0-		-0-		-0-	227	1	2523	2	N	13	3	8			209
									14	9									
03	3178	X	3178	-0-		-0-		-0-	259	1	2890	2	N	26	1	8			234
									29	9									
04	3900	X	3683	-0-		-217		-0-	297	1	3382	2	N	4	186	1	4	8	48
									4	9									
05	4030	X	3386	-0-		-644		-0-	294	1	3089	2	N	3	1	8			50
									3	9									
06	3480	X	3250	-0-		-230		-0-	291	1	2959	2	N	-0-					50
07	3813	X	3072	-0-		-741		-0-	289	1	2782	2	N	1	1	8			50
									1	9									
08	3813	X	3059	-0-		-754		-0-	261	1	2797	2	N	1	1	8			50
									1	9									
09	3690	X	3438	-0-		-252		-0-	285	1	3151	2	N	2	2	8			50
									2	9									
10	3516	X	3516	-0-		-0-		-0-	309	1	3206	2	N	1	1	8			50
									1	9									
11	3364	X	3364	-0-		-0-		-0-	172	1	3191	2	N	1	1	8			50
									1	9									
12	3565	X	3338	-0-		-227		-0-	178	1	3158	2	N	2	2	8			50
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 39,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5280	-0-	-889	-0-	381	1	4899	2	N	-0-					92
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	335	1	4166	2	N	66	10	8			148
							73	9									
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	367	1	4506	2	N	41	7	8			182
							45	9									
04	5340	X	4545	-0-	-795	-0-	355	1	4176	2	N	13	8	8			187
							14	9									
05	5518	X	4729	-0-	-789	-0-	373	1	4291	2	N	59	168	1	11	8	67
							65	9									
06	5100	X	3920	-0-	-1180	-0-	249	1	3665	2	N	5	5	8			67
							6	9									
07	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	288	1	4217	2	N	14	6	8			75
							15	9									
08	4929	X	3937	-0-	-992	-0-	222	1	3689	2	N	24	4	8			95
							26	9									
09	4590	X	3595	-0-	-995	-0-	207	1	3387	2	N	1	1	8			95
							1	9									
10	4743	X	3617	-0-	-1126	-0-	210	1	3392	2	N	14	8	8			101
							15	9									
11	4380	X	3667	-0-	-713	-0-	187	1	3470	2	N	9	9	8			101
							10	9									
12	4526	X	3889	-0-	-637	-0-	205	1	3648	2	N	33					134
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 51,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4342	-0-	-556	-0-	277	1	4063	2	N	2					47
							2	9									
02	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	299	1	3320	2	N	7	2	8			52
							8	9									
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	331	1	3687	2	N	2	2	8			52
							2	9									
04	4620	X	3677	-0-	-943	-0-	297	1	3378	2	N	2	2	8			52
							2	9									
05	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	330	1	3461	2	N	2	2	8			52
							2	9									
06	4200	X	3860	-0-	-340	-0-	341	1	3466	2	N	48	66	1	6	8	28
							53	9									
07	4030	X	3404	-0-	-626	-0-	320	1	3081	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	324	1	3480	2	N	2	2	8			28
							2	9									
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	417	1	4609	2	N	1	1	8			28
							1	9									
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	405	1	4211	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	193	1	3575	2	N	1	1	8			28
							1	9									
12	5208	X	3847	-0-	-1361	-0-	205	1	3642	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 47,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2269	-0-	-521	-0-	161	1	2069	2	N	35					137
							39	9									
02	2610	X	2157	-0-	-453	-0-	159	1	1981	2	N	15	6	8			146
							17	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	176	1	2157	2	N	22	4	8			164
							24	9									
04	2220	X	2016	-0-	-204	-0-	157	1	1853	2	N	5	5	8			164
							6	9									
05	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	183	1	2107	2	N	33	164	1	10	8	23
							36	9									
06	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	133	1	1964	2	N	6	6	8			23
							7	9									
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	2001	2	N	3	3	8			23
							3	9									
08	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	125	1	2087	2	N	20	6	8			37
							22	9									
09	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	119	1	1950	2	N	10	2	8			45
							11	9									
10	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	102	1	1643	2	N	22	13	8			54
							24	9									
11	2160	N	1262	-0-	-898	-0-	64	1	1191	2	N	6	6	8			54
							7	9									
12	2139	N	1358	-0-	-781	-0-	72	1	1286	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 24,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5187	-0-	-2377	-0-	359	1	4773	2	Y	50					63
							55	9									
02	6380	X	5206	-0-	-1174	-0-	364	1	4831	2	Y	10	1	8			72
							11	9									
03	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	775	1	5117	2	Y	64	75	1			61
							70	9									
04	6210	X	5860	-0-	-350	-0-	429	1	5370	2	Y	55	76	1			40
							61	9									
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	432	1	5825	2	Y	63	76	1			27
							69	9									
06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	431	1	5677	2	Y	43					70
							47	9									
07	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	429	1	5525	2	Y	59	64	1			65
							65	9									
08	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	428	1	5347	2	Y	10	62	1			13
							11	9									
09	6150	X	4310	-0-	-1840	-0-	340	1	3939	2	Y	28					41
							31	9									
10	6355	X	28	-0-	-6327	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	31	1			10
11	6150	X	888	-0-	-5262	-0-	69	1	804	2	Y	14					24
							15	9									
12	6014	X	1245	-0-	-4769	-0-	97	1	1142	2	Y	5	18	1			11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 52,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 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	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					130
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	80	1	1988	2	N	1	1	8			130
							1	9									
03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	85	1	2314	2	N	-0-					130
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	67	1	1735	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2201	X	1713	-0-	-488	-0-	65	1	1648	2	N	-0-					130
06	2310	X	1455	-0-	-855	-0-	58	1	1397	2	N	-0-					130
07	2387	X	1567	-0-	-820	-0-	64	1	1502	2	N	1	1	8			130
							1	9									
08	2387	X	1383	-0-	-1004	-0-	61	1	1321	2	N	1	1	8			130
							1	9									
09	1800	X	935	-0-	-865	-0-	40	1	895	2	N	-0-					130
10	1705	X	475	-0-	-1230	-0-	20	1	455	2	N	-0-					130
11	1530	X	479	-0-	-1051	-0-	21	1	458	2	N	-0-					130
12	1581	X	651	-0-	-930	-0-	30	1	619	2	N	2	2	8			130
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4409	-0-	-582	-0-	318	1	4091	2	N	-0-					145
02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	297	1	3689	2	N	10	10	8			145
							11	9									
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	2	N	60	4	8			201
							66	9									
04	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	283	1	3334	2	N	42	190	1	3	8	50
							46	9									
05	4650	X	3912	-0-	-738	-0-	309	1	3557	2	N	42	8	8			84
							46	9									
06	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	217	1	3196	2	N	26	4	8			106
							29	9									
07	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	249	1	3653	2	N	30	5	8			131
							33	9									
08	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	217	1	3611	2	N	68	147	1	4	8	48
							75	9									
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	207	1	3387	2	N	7	2	8			53
							8	9									
10	3937	X	3408	-0-	-529	-0-	198	1	3204	2	N	5	5	8			53
							6	9									
11	3810	X	3360	-0-	-450	-0-	168	1	3112	2	N	73	9	8			117
							80	9									
12	3937	X	3313	-0-	-624	-0-	176	1	3137	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 45,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3181	-0-		-74		-0-	201	1	2943	2	N	34					218
									37	9									
02	2462	X	2462	-0-		-0-		-0-	202	1	2245	2	N	14	3	8			229
									15	9									
03	2800	X	2800	-0-		-0-		-0-	229	1	2553	2	N	16	176	1	2	8	67
									18	9									
04	3090	X	2439	-0-		-651		-0-	194	1	2204	2	N	37	1	8			103
									41	9									
05	3193	X	1977	-0-		-1216		-0-	172	1	1804	2	N	1	1	8			103
									1	9									
06	3090	X	1920	-0-		-1170		-0-	171	1	1738	2	N	10	66	1	2	8	45
									11	9									
07	2790	X	1868	-0-		-922		-0-	176	1	1690	2	N	2	2	8			45
									2	9									
08	2790	X	2127	-0-		-663		-0-	181	1	1943	2	N	3	3	8			45
									3	9									
09	2430	X	2228	-0-		-202		-0-	185	1	2042	2	N	1	1	8			45
									1	9									
10	2179	X	2179	-0-		-0-		-0-	191	1	1985	2	N	3	3	8			45
									3	9									
11	2070	X	1997	-0-		-73		-0-	102	1	1892	2	N	3	3	8			45
									3	9									
12	2294	X	1883	-0-		-411		-0-	100	1	1782	2	N	1	1	8			45
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6159	-0-		-537		-0-	437	1	5615	2	N	97					142
									107	9									
02	5548	X	5548	-0-		-0-		-0-	409	1	5087	2	N	47	5	8			184
									52	9									
03	6184	X	6184	-0-		-0-		-0-	466	1	5715	2	N	3	168	1	2	8	17
									3	9									
04	6000	X	5976	-0-		-24		-0-	460	1	5414	2	N	93	6	8			104
									102	9									
05	6200	X	5990	-0-		-210		-0-	477	1	5489	2	N	22	6	8			120
									24	9									
06	6003	X	6003	-0-		-0-		-0-	377	1	5560	2	N	60	138	1	8	8	34
									66	9									
07	6238	X	6238	-0-		-0-		-0-	398	1	5834	2	N	5	5	8			34
									6	9									
08	6157	X	6157	-0-		-0-		-0-	347	1	5775	2	N	32	6	8			60
									35	9									
09	5825	X	5825	-0-		-0-		-0-	335	1	5465	2	N	23	3	8			80
									25	9									
10	6019	X	6019	-0-		-0-		-0-	346	1	5583	2	N	82	112	1	24	8	26
									90	9									
11	5760	X	5618	-0-		-142		-0-	286	1	5295	2	N	34	15	8			45
									37	9									
12	5952	X	5820	-0-		-132		-0-	308	1	5488	2	N	22					67
									24	9									

TOTAL GAS PROD: 71,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5913	-0-	-287	-0-	427	1	5486	2	N	-0-					160
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	383	1	4756	2	N	5	5	8			160
							6	9									
03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	427	1	5242	2	N	6	6	8			160
							7	9									
04	5760	X	4874	-0-	-886	-0-	378	1	4451	2	N	41	5	8			196
							45	9									
05	5952	X	5379	-0-	-573	-0-	430	1	4941	2	N	7	161	1	7	8	35
							8	9									
06	5730	X	5123	-0-	-607	-0-	325	1	4794	2	N	4	4	8			35
							4	9									
07	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	323	1	4735	2	N	4	4	8			35
							4	9									
08	5673	X	4949	-0-	-724	-0-	280	1	4654	2	N	14	2	8			47
							15	9									
09	5220	X	4481	-0-	-739	-0-	259	1	4221	2	N	1	1	8			47
							1	9									
10	5394	X	4681	-0-	-713	-0-	269	1	4347	2	N	59	26	8			80
							65	9									
11	5130	X	4381	-0-	-749	-0-	223	1	4123	2	N	32	12	8			100
							35	9									
12	5053	X	4172	-0-	-881	-0-	220	1	3920	2	N	29					129
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 59,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3339	-0-	-226	-0-	241	1	3097	2	N	1					143
							1	9									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	232	1	2881	2	N	6	5	8			144
							7	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	3	3	8			144
							3	9									
04	3390	X	3204	-0-	-186	-0-	250	1	2937	2	N	15	4	8			155
							17	9									
05	3503	X	3290	-0-	-213	-0-	261	1	3005	2	N	22	22	8			155
							24	9									
06	3240	X	2770	-0-	-470	-0-	174	1	2568	2	N	25	149	1	4	8	27
							28	9									
07	3348	X	2810	-0-	-538	-0-	179	1	2622	2	N	8	2	8			33
							9	9									
08	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	151	1	2514	2	N	21	4	8			50
							23	9									
09	3210	X	2445	-0-	-765	-0-	140	1	2286	2	N	17	7	8			60
							19	9									
10	3286	X	2493	-0-	-793	-0-	142	1	2294	2	N	52	66	1	7	8	39
							57	9									
11	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	119	1	2198	2	N	26	5	8			60
							29	9									
12	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	125	1	2226	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 34,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	91	1	2811	2	N	2					211
							2	9									
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	145	1	2664	2	N	15	180	1	3	8	43
							17	9									
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	155	1	3010	2	N	27	1	8			69
							30	9									
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	145	1	2890	2	N	3	3	8			69
							3	9									
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	155	1	2990	2	N	4	1	8			72
							4	9									
06	3060	X	2800	-0-	-260	-0-	150	1	2638	2	N	11	3	8			80
							12	9									
07	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	155	1	2725	2	N	1	1	8			80
							1	9									
08	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	10	1	2998	2	N	5	1	8			84
							6	9									
09	3060	X	2855	-0-	-205	-0-	2851	2	4	9	N	4	1	8			87
10	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2923	2	12	9	N	11	3	8			95
11	2910	X	2770	-0-	-140	-0-	2766	2	4	9	N	4	4	8			95
12	3007	X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 34,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4964	-0-	-430	-0-	355	1	4561	2	N	44					134
							48	9									
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	334	1	4154	2	N	74	6	8			202
							81	9									
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	364	1	4470	2	N	25	178	1	5	8	44
							28	9									
04	4980	X	4484	-0-	-496	-0-	350	1	4113	2	N	19	4	8			59
							21	9									
05	5146	X	4430	-0-	-716	-0-	350	1	4030	2	N	45	5	8			99
							50	9									
06	4800	X	4079	-0-	-721	-0-	259	1	3817	2	N	3	3	8			99
							3	9									
07	4898	X	4217	-0-	-681	-0-	268	1	3923	2	N	24	3	8			120
							26	9									
08	4743	X	3821	-0-	-922	-0-	215	1	3580	2	N	24	4	8			140
							26	9									
09	4470	X	3860	-0-	-610	-0-	221	1	3600	2	N	35	147	1	1	8	27
							39	9									
10	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	220	1	3547	2	N	6	6	8			27
							7	9									
11	4080	X	3633	-0-	-447	-0-	185	1	3419	2	N	26	4	8			49
							29	9									
12	4216	X	3656	-0-	-560	-0-	193	1	3440	2	N	21					70
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3352	-0-	-709	-0-	242	1	3110	2	N	-0-					80
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	221	1	2742	2	N	3	17	5	2	8	64
							3	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	227	1	2790	2	N	2	2	8			64
							2	9									
04	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	231	1	2718	2	N	45	4	8			105
							50	9									
05	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	236	1	2712	2	N	11	6	8			110
							12	9									
06	3240	X	2888	-0-	-352	-0-	183	1	2695	2	N	9	4	8			115
							10	9									
07	3162	X	2765	-0-	-397	-0-	176	1	2580	2	N	8	3	8			120
							9	9									
08	3100	X	2783	-0-	-317	-0-	157	1	2605	2	N	19	107	1	3	8	29
							21	9									
09	3000	X	2654	-0-	-346	-0-	153	1	2498	2	N	3	3	8			29
							3	9									
10	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	157	1	2532	2	N	18	5	8			42
							20	9									
11	2880	X	2520	-0-	-360	-0-	128	1	2364	2	N	25	3	8			64
							28	9									
12	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3812	-0-	-280	-0-	275	1	3537	2	N	-0-					167
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	252	1	3136	2	N	41	21	8			187
							45	9									
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	271	1	3332	2	N	50	182	1	7	8	48
							55	9									
04	3750	X	3447	-0-	-303	-0-	269	1	3169	2	N	8	8	8			48
							9	9									
05	3875	X	3520	-0-	-355	-0-	279	1	3210	2	N	28	9	8			67
							31	9									
06	3690	X	3277	-0-	-413	-0-	208	1	3060	2	N	8	8	8			67
							9	9									
07	3658	X	3039	-0-	-619	-0-	194	1	2841	2	N	4	4	8			67
							4	9									
08	3658	X	3148	-0-	-510	-0-	177	1	2943	2	N	25	8	8			84
							28	9									
09	3450	X	2690	-0-	-760	-0-	152	1	2485	2	N	48	1	8			131
							53	9									
10	3534	X	2756	-0-	-778	-0-	160	1	2586	2	N	9	9	8			131
							10	9									
11	3270	X	2878	-0-	-392	-0-	146	1	2712	2	N	18	9	8			140
							20	9									
12	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	150	1	2666	2	N	44					184
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 38,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6605	-0-	-649	-0-	422	1	6183	2	N	-0-					53
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	433	1	4810	2	N	5	20	5	5	8	33
							6	9									
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	479	1	5338	2	N	1	1	8			33
							1	9									
04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	458	1	5216	2	N	2	2	8			33
							2	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	484	1	5078	2	N	-0-					33
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	473	1	4805	2	N	-0-					33
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	489	1	4704	2	N	1	1	8			33
							1	9									
08	5859	X	5697	-0-	-162	-0-	486	1	5210	2	N	1	1	8			33
							1	9									
09	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	505	1	5578	2	N	2	2	8			33
							2	9									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	528	1	5489	2	N	1	1	8			33
							1	9									
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	297	1	5501	2	N	1	1	8			33
							1	9									
12	6293	X	5848	-0-	-445	-0-	311	1	5535	2	N	2	2	8			33
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 68,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3913	-0-	-1016	-0-	282	1	3631	2	N	-0-					169
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	266	1	3307	2	N	21	9	8			181
							23	9									
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	317	1	3891	2	N	48	9	8			220
							53	9									
04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	332	1	3904	2	N	13	167	1	10	8	56
							14	9									
05	4123	X	4018	-0-	-105	-0-	319	1	3669	2	N	27	13	8			70
							30	9									
06	4110	X	2986	-0-	-1124	-0-	189	1	2790	2	N	6	6	8			70
							7	9									
07	4402	X	3016	-0-	-1386	-0-	192	1	2821	2	N	3	3	8			70
							3	9									
08	4278	X	3132	-0-	-1146	-0-	177	1	2949	2	N	5	5	8			70
							6	9									
09	4140	X	3539	-0-	-601	-0-	203	1	3314	2	N	20	3	8			87
							22	9									
10	4030	X	1048	-0-	-2982	-0-	60	1	968	2	N	18	4	8			101
							20	9									
11	3030	X	1900	-0-	-1130	-0-	97	1	1793	2	N	9	9	8			101
							10	9									
12	3658	X	1670	-0-	-1988	-0-	89	1	1581	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 37,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 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	4774	X	4697	-0-	-77	-0-	606	1	4091	2	N	-0-					117
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	344	1	4271	2	N	5	8	5	5	8	109
							6	9									
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	368	1	4522	2	N	14	3	8			120
							15	9									
04	4830	X	4805	-0-	-25	-0-	376	1	4425	2	N	4	4	8			120
							4	9									
05	4929	X	4819	-0-	-110	-0-	381	1	4377	2	N	55	5	8			170
							61	9									
06	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	286	1	4211	2	N	4	4	8			170
							4	9									
07	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	290	1	4246	2	N	25	158	1	3	8	34
							28	9									
08	4960	X	4468	-0-	-492	-0-	253	1	4212	2	N	3	3	8			34
							3	9									
09	4800	X	3517	-0-	-1283	-0-	203	1	3312	2	N	2	2	8			34
							2	9									
10	4805	X	4190	-0-	-615	-0-	244	1	3939	2	N	6	6	8			34
							7	9									
11	4500	X	4034	-0-	-466	-0-	204	1	3779	2	N	46	4	8			76
							51	9									
12	4557	X	4058	-0-	-499	-0-	216	1	3842	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 53,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2774	-0-	-822	-0-	177	1	2597	2	N	-0-					200
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	182	1	2014	2	N	3	2	8			201
							3	9									
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	198	1	2207	2	N	3	176	1	2	8	26
							3	9									
04	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	184	1	2099	2	N	4	4	8			26
							4	9									
05	2883	X	294	-0-	-2589	-0-	26	1	268	2	N	-0-					26
06	2670	X	102	-0-	-2568	-0-	9	1	93	2	N	-0-					26
07	2418	X	31	-0-	-2387	-0-	3	1	28	2	N	-0-					26
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	112	1	1201	2	N	3	3	8			26
							3	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	N	25	3	8			48
							28	9									
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	143	1	1484	2	N	4	1	8			51
							4	9									
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	7	1	8			57
							8	9									
12	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	58	1	1025	2	N	15	1	8			71
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2365	-0-	-332	-0-	271	1	2094	2	N	-0-					42
02	2552	N	1387	-0-	-1165	-0-	94	1	1292	2	N	1	1	8			42
							1	9									
03	2542	N	1162	-0-	-1380	-0-	77	1	1085	2	N	-0-					42
04	2280	N	1406	-0-	-874	-0-	99	1	1307	2	N	-0-					42
05	1488	N	905	-0-	-583	-0-	72	1	833	2	N	-0-					42
06	1110	N	609	-0-	-501	-0-	44	1	565	2	N	-0-					42
07	1457	N	591	-0-	-866	-0-	46	1	545	2	N	-0-					42
08	899	N	511	-0-	-388	-0-	41	1	470	2	N	-0-					42
09	600	N	411	-0-	-189	-0-	33	1	378	2	N	-0-					42
10	589	N	362	-0-	-227	-0-	30	1	332	2	N	-0-					42
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	28	1	310	2	N	-0-					42
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	22	1	239	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 10,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	62	1	3900	2	N	-0-					127
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	58	1	3691	2	N	3	3	8			127
							3	9									
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	62	1	4204	2	N	-0-					127
04	3960	X	2191	-0-	-1769	-0-	60	1	2130	2	N	1	1	8			127
							1	9									
05	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	1364	1	1763	2	N	-0-					127
06	4140	X	2975	-0-	-1165	-0-	1320	1	1655	2	N	-0-					127
07	4278	X	2682	-0-	-1596	-0-	1337	1	1344	2	N	1	1	8			127
							1	9									
08	4278	X	3193	-0-	-1085	-0-	1364	1	1828	2	N	1	1	8			127
							1	9									
09	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	1320	1	1368	2	N	1	1	8			127
							1	9									
10	3131	X	2063	-0-	-1068	-0-	864	1	1198	2	N	1	1	8			127
							1	9									
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	1185	1	1946	2	N	1	1	8			127
							1	9									
12	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	1364	1	1756	2	N	1	1	8			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	756	1	9345	2	N	9					56
							10	9									
02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	790	1	8651	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	813	1	8998	2	Y	-0-					56
04	9960	X	9194	-0-	-766	-0-	636	1	8555	2	Y	3	43	1	2	8	14
							3	9									
05	10292	X	9490	-0-	-802	-0-	566	1	8924	2	Y	-0-					14
06	9780	X	8932	-0-	-848	-0-	552	1	8380	2	Y	-0-					14
07	10106	X	9229	-0-	-877	-0-	593	1	8596	2	Y	36	1	8			49
							40	9									
08	9796	X	9132	-0-	-664	-0-	598	1	8530	2	Y	4	1	8			52
							4	9									
09	9180	X	8687	-0-	-493	-0-	575	1	8111	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
10	9486	X	8915	-0-	-571	-0-	603	1	8311	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
11	8940	X	8450	-0-	-490	-0-	573	1	7875	2	Y	2	1	8			53
							2	9									
12	9238	X	8553	-0-	-685	-0-	587	1	7954	2	Y	11	2	8			62
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 109,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11575	-0-	-1414	-0-	580	1	10992	2	N	3					185
							3	9									
02	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	643	1	10141	2	N	14	1	8			198
							15	9									
03	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	583	1	10811	2	N	2	155	1	1	8	44
							2	9									
04	11940	X	11010	-0-	-930	-0-	547	1	10457	2	N	5	5	8			44
							6	9									
05	11935	X	11144	-0-	-791	-0-	564	1	10579	2	N	1	1	8			44
							1	9									
06	11190	X	10676	-0-	-514	-0-	551	1	10125	2	N	-0-					44
07	11532	X	10933	-0-	-599	-0-	573	1	10359	2	N	1	1	8			44
							1	9									
08	11408	X	10863	-0-	-545	-0-	584	1	10278	2	N	1	1	8			44
							1	9									
09	11010	X	10097	-0-	-913	-0-	557	1	9539	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	11129	X	10104	-0-	-1025	-0-	602	1	9498	2	N	4	1	8			47
							4	9									
11	10680	X	9436	-0-	-1244	-0-	562	1	8837	2	N	34					81
							37	9									
12	10943	X	9456	-0-	-1487	-0-	571	1	8884	2	N	1	1	8			81
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 127,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GIBSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 245895 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12403 PERF.10728 - 12125

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	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	468	1	4187	2	Y	9					18
							10	9									
02	4698	X	3883	-0-	-815	-0-	401	1	3482	2	Y	-0-					18
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	509	1	4510	2	Y	-0-					18
04	4560	X	3998	-0-	-562	-0-	422	1	3576	2	Y	-0-					18
05	4712	X	4110	-0-	-602	-0-	465	1	3645	2	Y	-0-					18
06	4860	X	4038	-0-	-822	-0-	457	1	3581	2	Y	-0-					18
07	5022	X	4187	-0-	-835	-0-	454	1	3733	2	Y	-0-					18
08	5022	X	3676	-0-	-1346	-0-	422	1	3254	2	Y	-0-					18
09	4050	X	3126	-0-	-924	-0-	21	1	3104	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	4185	X	2714	-0-	-1471	-0-	19	1	2695	2	Y	-0-					18
11	4050	X	2748	-0-	-1302	-0-	20	1	2728	2	Y	-0-					18
12	4185	X	2236	-0-	-1949	-0-	17	1	2219	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 44,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

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	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	349	1	7866	2	N	15					107
							17	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	343	1	7062	2	N	3	3	8			107
							3	9									
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	349	1	7479	2	N	24					131
							26	9									
04	8340	X	7230	-0-	-1110	-0-	323	1	6903	2	N	4	4	8			131
							4	9									
05	8618	X	7570	-0-	-1048	-0-	345	1	7225	2	N	-0-	118	1			13
06	7980	X	6949	-0-	-1031	-0-	325	1	6624	2	N	-0-					13
07	7905	X	7311	-0-	-594	-0-	339	1	6936	2	N	33	2	8			44
							36	9									
08	7843	X	6795	-0-	-1048	-0-	325	1	6469	2	N	1	1	8			44
							1	9									
09	7320	X	6775	-0-	-545	-0-	333	1	6441	2	N	1	1	8			44
							1	9									
10	7564	X	7037	-0-	-527	-0-	360	1	6646	2	N	28	1	8			71
							31	9									
11	7080	X	6480	-0-	-600	-0-	348	1	6103	2	N	26	1	8			96
							29	9									
12	7316	X	6465	-0-	-851	-0-	355	1	6108	2	N	2	85	1	1	8	12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 86,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	728	1	3207	2	N	92	4	8			220
							101	9									
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	719	1	2724	2	N	48	179	1			89
							53	9									
03	3503	X	2740	-0-	-763	-0-	667	1	2028	2	N	41	1	8			129
							45	9									
04	3600	X	3585	-0-	-15	-0-	810	1	2735	2	N	36					165
							40	9									
05	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	902	1	2569	2	N	50	181	1			34
							55	9									
06	3600	X	3177	-0-	-423	-0-	903	1	2273	2	N	1					35
							1	9									
07	3720	X	2626	-0-	-1094	-0-	634	1	1991	2	N	1	1	8			35
							1	9									
08	3720	X	3205	-0-	-515	-0-	787	1	2302	2	N	105					140
							116	9									
09	3600	X	2964	-0-	-636	-0-	685	1	2257	2	N	20					160
							22	9									
10	3534	X	2689	-0-	-845	-0-	614	1	2073	2	N	2	2	8			160
							2	9									
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	650	1	2603	2	N	-0-					160
12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	687	1	1999	2	N	74	177	1			57
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 38,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3991	-0-	-1217	-0-	400	1	3581	2	Y	9					18
							10	9									
02	4872	X	3967	-0-	-905	-0-	410	1	3557	2	Y	-0-					18
03	4464	X	3566	-0-	-898	-0-	362	1	3204	2	Y	-0-					18
04	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	423	1	3577	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	456	1	3579	2	Y	-0-					18
06	4110	X	3684	-0-	-426	-0-	417	1	3267	2	Y	-0-					18
07	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	448	1	3677	2	Y	-0-					18
08	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	459	1	3533	2	Y	-0-					18
09	3990	X	3927	-0-	-63	-0-	26	1	3900	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	29	1	4112	2	Y	-0-					18
11	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	25	1	3380	2	Y	2					20
							2	9									
12	4123	X	3562	-0-	-561	-0-	27	1	3535	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 46,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5468	-0-	-546	-0-	349	1	5119	2	N	-0-					190
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	351	1	3900	2	N	6	6	8			190
							7	9									
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	381	1	4243	2	N	21	1	8			210
							23	9									
04	5430	X	4446	-0-	-984	-0-	358	1	4075	2	N	12	185	1	3	8	34
							13	9									
05	5611	X	4219	-0-	-1392	-0-	367	1	3852	2	N	-0-					34
06	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-	357	1	3632	2	N	-0-					34
07	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	376	1	3619	2	N	2	2	8			34
							2	9									
08	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	347	1	3720	2	N	1	1	8			34
							1	9									
09	4440	X	4359	-0-	-81	-0-	362	1	3994	2	N	3	1	8			36
							3	9									
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	374	1	3881	2	N	27	1	8			62
							30	9									
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	207	1	3842	2	N	6	1	8			67
							7	9									
12	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	216	1	3845	2	N	1	1	8			67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 51,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8589	-0-	-2230	-0-	2324	1	6265	2	Y	-0-					-0-
02	10121	X	8282	-0-	-1839	-0-	2287	1	5995	2	Y	-0-					-0-
03	10633	X	8998	-0-	-1635	-0-	2419	1	6579	2	Y	-0-					-0-
04	9000	X	7920	-0-	-1080	-0-	2095	1	5825	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8219	-0-	-647	-0-	2265	1	5954	2	Y	-0-					-0-
06	8700	X	7559	-0-	-1141	-0-	2236	1	5323	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	6134	-0-	-2856	-0-	1821	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	8990	X	6209	-0-	-2781	-0-	1974	1	4235	2	Y	-0-					-0-
09	7950	X	5321	-0-	-2629	-0-	1780	1	3541	2	Y	-0-					-0-
10	8215	X	5681	-0-	-2534	-0-	1819	1	3862	2	Y	-0-					-0-
11	7560	X	5978	-0-	-1582	-0-	1277	1	4701	2	Y	-0-					-0-
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	1645	1	6416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9714	-0-	-361	-0-	487	1	9227	2	N	-0-					190
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	493	1	7780	2	N	7	187	5	2	8	8
							8	9									
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	471	1	8736	2	N	-0-					8
04	9390	X	8688	-0-	-702	-0-	430	1	8218	2	N	36	5	8			39
							40	9									
05	9703	X	8782	-0-	-921	-0-	445	1	8336	2	N	1	1	8			39
							1	9									
06	9390	X	8018	-0-	-1372	-0-	414	1	7604	2	N	-0-					39
07	9207	X	8070	-0-	-1137	-0-	423	1	7646	2	N	1	1	8			39
							1	9									
08	9207	X	8114	-0-	-1093	-0-	436	1	7677	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	8700	X	7828	-0-	-872	-0-	432	1	7394	2	N	2	2	8			39
							2	9									
10	8773	X	8083	-0-	-690	-0-	481	1	7596	2	N	5	2	8			42
							6	9									
11	8010	X	7781	-0-	-229	-0-	464	1	7292	2	N	23	1	8			64
							25	9									
12	8122	X	7818	-0-	-304	-0-	472	1	7344	2	N	2	2	8			64
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 100,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7366	-0-	-2244	-0-	7366	2			N	-0-					64
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	287	1	4498	2	Y	1	9	7	1	8	55
							1	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	290	1	3914	2	Y	6					61
							7	9									
04	8040	X	3947	-0-	-4093	-0-	277	1	3667	2	Y	3	3	8			61
							3	9									
05	8308	X	4138	-0-	-4170	-0-	287	1	3844	2	Y	6					67
							7	9									
06	7140	X	6325	-0-	-815	-0-	404	1	5918	2	Y	3	58	1			12
							3	9									
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	428	1	6225	2	Y	22	2	8			32
							24	9									
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	423	1	6058	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
09	6330	X	5907	-0-	-423	-0-	405	1	5501	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	423	1	6013	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	407	1	6342	2	Y	23	1	8			54
							25	9									
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	428	1	6300	2	Y	15	1	8			68
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 69,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	7925	-0-		-1344	-0-	337 3	1 9	7585	2	N	3					148
02	7523	X	7523	-0-		-0-	-0-	349 3	1 9	7171	2	N	3	3	8			148
03	8099	X	8099	-0-		-0-	-0-	361 1	1 9	7737	2	N	1	1	8			148
04	8250	X	7556	-0-		-694	-0-	338 7	1 9	7211	2	N	6	96	1	4	8	54
05	8308	X	7900	-0-		-408	-0-	359 14	1 9	7527	2	N	13					67
06	7830	X	7488	-0-		-342	-0-	350	1	7138	2	N	-0-					67
07	8091	X	7668	-0-		-423	-0-	357 2	1 9	7309	2	N	2	2	8			67
08	8091	X	7029	-0-		-1062	-0-	336 1	1 9	6692	2	N	1	1	8			67
09	7650	X	7106	-0-		-544	-0-	349 1	1 9	6756	2	N	1	1	8			67
10	7905	X	7772	-0-		-133	-0-	400 1	1 9	7371	2	N	1	1	8			67
11	7500	X	7370	-0-		-130	-0-	395 32	1 9	6943	2	N	29	1	8			95
12	7657	X	7602	-0-		-55	-0-	417 6	1 9	7179	2	N	5	73	1	2	8	25

TOTAL GAS PROD: 91,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3414	-0-		-771	-0-	206 157	1 9	3051	2	Y	143	3	8			180
02	3480	X	3074	-0-		-406	-0-	183 47	1 9	2844	2	Y	43	171	1			52
03	3720	X	3245	-0-		-475	-0-	236 53	1 9	2956	2	Y	48					100
04	3600	X	2516	-0-		-1084	-0-	183 88	1 9	2245	2	Y	80					180
05	3410	X	2345	-0-		-1065	-0-	232 76	1 9	2037	2	Y	69	183	1			66
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-	66	1			-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: 14,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
03	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	2			N	-0-					80
04	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-		-30	-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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3417	-0-	-1233	-0-	139	1	3278	2	Y	-0-					30
02	4350	X	3747	-0-	-603	-0-	144	1	3603	2	Y	-0-					30
03	4650	X	4620	-0-	-30	-0-	163	1	4457	2	Y	-0-					30
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	180	1	4675	2	Y	-0-					30
05	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	155	1	3922	2	Y	-0-					30
06	4470	X	3480	-0-	-990	-0-	139	1	3341	2	Y	-0-					30
07	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	174	1	4079	2	Y	-0-					30
08	4867	X	3512	-0-	-1355	-0-	156	1	3356	2	Y	-0-					30
09	4710	X	4076	-0-	-634	-0-	174	1	3901	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	168	1	3809	2	Y	-0-					30
11	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	173	1	3880	2	Y	-0-					30
12	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	161	1	3356	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 47,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					140
02	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1	1	8			140
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					140
04	1410	X	584	-0-	-826	-0-	584	2			N	-0-					140
05	1457	X	1176	-0-	-281	-0-	1176	2			N	-0-					140
06	1470	X	977	-0-	-493	-0-	977	2			N	-0-					140
07	1519	X	1045	-0-	-474	-0-	1045	2			N	-0-					140
08	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			140
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1	1	8			140
10	1178	X	997	-0-	-181	-0-	997	2			N	-0-					140
11	1200	X	994	-0-	-206	-0-	993	2	1	9	N	1	1	8			140
12	1271	X	1070	-0-	-201	-0-	1069	2	1	9	N	1	1	8			140

TOTAL GAS PROD: 13,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 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	3751	X	2847	-0-	-904	-0-	116	1	2731	2	Y	-0-					19
02	3654	X	3189	-0-	-465	-0-	123	1	3066	2	Y	-0-					19
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	270	1	7396	2	Y	-0-					19
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	144	1	3741	2	Y	-0-					19
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	133	1	3371	2	Y	-0-					19
06	5700	X	3688	-0-	-2012	-0-	147	1	3541	2	Y	-0-					19
07	5890	X	3530	-0-	-2360	-0-	144	1	3386	2	Y	-0-					19
08	5177	X	3633	-0-	-1544	-0-	161	1	3472	2	Y	-0-					19
09	3900	X	3484	-0-	-416	-0-	149	1	3334	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	3813	X	2751	-0-	-1062	-0-	116	1	2635	2	Y	-0-					19
11	3690	X	2874	-0-	-816	-0-	123	1	2751	2	Y	-0-					19
12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	147	1	3050	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10584 - 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	5549	X	5048	-0-	-501	-0-	506	1	4532	2	Y	9					12
							10	9									
02	5191	X	4587	-0-	-604	-0-	474	1	4113	2	Y	-0-					12
03	5487	X	4974	-0-	-513	-0-	505	1	4469	2	Y	-0-					12
04	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	486	1	4112	2	Y	-0-					12
05	5053	X	4028	-0-	-1025	-0-	455	1	3573	2	Y	-0-					12
06	4890	X	4007	-0-	-883	-0-	454	1	3553	2	Y	-0-					12
07	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	472	1	3875	2	Y	-0-					12
08	4960	X	4304	-0-	-656	-0-	494	1	3810	2	Y	-0-					12
09	4590	X	3529	-0-	-1061	-0-	24	1	3503	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
10	4340	X	3600	-0-	-740	-0-	25	1	3575	2	Y	-0-					12
11	4200	X	3586	-0-	-614	-0-	26	1	3560	2	Y	-0-					12
12	4340	X	4130	-0-	-210	-0-	31	1	4099	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 50,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 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	7440	X	6602	-0-	-838	-0-	6570	2	32	9	N	29	3	8			100
02	6960	X	6114	-0-	-846	-0-	6049	2	65	9	N	59	5	8			154
03	6944	X	5198	-0-	-1746	-0-	5190	2	8	9	N	7	2	8			159
04	6720	X	6483	-0-	-237	-0-	6476	2	7	9	N	6					165
05	6634	X	6542	-0-	-92	-0-	6479	2	63	9	N	57	185	1	1	8	36
06	6390	X	5785	-0-	-605	-0-	5756	2	29	9	N	26					62
07	6696	X	6060	-0-	-636	-0-	6036	2	24	9	N	22					84
08	6696	X	5704	-0-	-992	-0-	5690	2	14	9	N	13					97
09	6480	X	5531	-0-	-949	-0-	5517	2	14	9	N	13					110
10	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5499	2	14	9	N	13	1	8			122
11	5850	X	5381	-0-	-469	-0-	5375	2	6	9	N	5					127
12	6045	X	5463	-0-	-582	-0-	5435	2	28	9	N	25	122	1	2	8	28

TOTAL GAS PROD: 70,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3900	-0-	-192	-0-	502	1	3391	2	N	6					73
							7	9									
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	287	1	3564	2	N	29	7	8			95
							32	9									
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	311	1	3815	2	N	77	24	8			148
							85	9									
04	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	311	1	3658	2	N	7	7	8			148
							8	9									
05	4154	X	4060	-0-	-94	-0-	324	1	3724	2	N	11	11	8			148
							12	9									
06	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	240	1	3534	2	N	7	7	8			148
							8	9									
07	4216	X	3818	-0-	-398	-0-	243	1	3560	2	N	14	70	1	5	8	87
							15	9									
08	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	207	1	3436	2	N	36	6	8			117
							40	9									
09	3990	X	3258	-0-	-732	-0-	188	1	3068	2	N	2	2	8			117
							2	9									
10	4061	X	1755	-0-	-2306	-0-	102	1	1651	2	N	2	2	8			117
							2	9									
11	3780	X	1554	-0-	-2226	-0-	80	1	1474	2	N	-0-					117
12	3813	X	1415	-0-	-2398	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 39,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10080	-0-	-3405	-0-	410	1	9670	2	Y	-0-					1
02	10846	X	9777	-0-	-1069	-0-	377	1	9400	2	Y	-0-					1
03	11160	X	10137	-0-	-1023	-0-	357	1	9780	2	Y	-0-					1
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	390	1	10125	2	Y	-0-					1
05	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	417	1	10591	2	Y	-0-					1
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	452	1	10853	2	Y	-0-					1
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	479	1	11244	2	Y	-0-					1
08	11005	X	10925	-0-	-80	-0-	484	1	10441	2	Y	-0-					1
09	11310	X	10542	-0-	-768	-0-	451	1	10090	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	11718	X	10692	-0-	-1026	-0-	453	1	10239	2	Y	-0-					1
11	11340	X	10106	-0-	-1234	-0-	432	1	9671	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
12	11718	X	9903	-0-	-1815	-0-	454	1	9448	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 126,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	10786	-0-	-2327	-0-	669	1	10117	2	N	-0-					37
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	643	1	9534	2	Y	1					38
							1	9									
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	573	1	9769	2	Y	1	31	1			8
							1	9									
04	10710	X	10144	-0-	-566	-0-	606	1	9538	2	Y	-0-					8
05	10974	X	10127	-0-	-847	-0-	624	1	9503	2	Y	-0-					8
06	10530	X	9556	-0-	-974	-0-	609	1	8939	2	Y	7					15
							8	9									
07	10881	X	9682	-0-	-1199	-0-	605	1	9052	2	Y	23					38
							25	9									
08	10478	X	9369	-0-	-1109	-0-	704	1	8662	2	Y	3					41
							3	9									
09	10140	X	9184	-0-	-956	-0-	626	1	8555	2	Y	3					44
							3	9									
10	10137	X	9335	-0-	-802	-0-	677	1	8632	2	Y	24					68
							26	9									
11	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	654	1	8382	2	Y	38	38	1	1	8	67
							42	9									
12	9672	X	9250	-0-	-422	-0-	657	1	8592	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 117,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

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	8184	X	7652	-0-	-532		-0-	572	1 8 9	7072	2	N	7					39
02	7114	X	7114	-0-	-0-		-0-	595	1 4 9	6515	2	Y	4	4	8			39
03	7762	X	7762	-0-	-0-		-0-	643	1 4 9	7119	2	Y	-0-					39
04	7500	X	6945	-0-	-555		-0-	480	1 3 9	6462	2	Y	3	39	1	3	8	-0-
05	7750	X	7056	-0-	-694		-0-	421	1	6635	2	Y	-0-					-0-
06	7500	X	6668	-0-	-832		-0-	412	1	6256	2	Y	-0-					-0-
07	7750	X	6862	-0-	-888		-0-	442	1 2 9	6418	2	Y	2	2	8			-0-
08	7750	X	6841	-0-	-909		-0-	447	1 6 9	6388	2	Y	5	1	8			4
09	6960	X	6551	-0-	-409		-0-	434	1 1 9	6116	2	Y	1	1	8			4
10	7068	X	6736	-0-	-332		-0-	456	1	6280	2	Y	-0-					4
11	6660	X	6376	-0-	-284		-0-	432	1 1 9	5943	2	Y	1	1	8			4
12	6851	X	6138	-0-	-713		-0-	421	1 4 9	5713	2	Y	4	1	8			7

TOTAL GAS PROD: 82,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

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	9610	X	8962	-0-	-648		-0-	380	1 17 9	8565	2	N	15	61	1			19
02	8286	X	8286	-0-	-0-		-0-	384	1 3 9	7899	2	Y	3	9	7	3	8	10
03	8853	X	8853	-0-	-0-		-0-	394	1 8 9	8451	2	Y	7					17
04	8910	X	8171	-0-	-739		-0-	366	1 4 9	7801	2	Y	4	4	8			17
05	8959	X	8637	-0-	-322		-0-	393	1 2 9	8242	2	Y	2					19
06	8670	X	8356	-0-	-314		-0-	390	1 11 9	7955	2	Y	10	11	1			18
07	8866	X	8591	-0-	-275		-0-	399	1 12 9	8180	2	Y	11	2	8			27
08	8866	X	8551	-0-	-315		-0-	409	1 2 9	8140	2	Y	2	1	8			28
09	8370	X	8025	-0-	-345		-0-	392	1 31 9	7602	2	Y	28	41	1	2	8	13
10	8649	X	7837	-0-	-812		-0-	403	1 1 9	7433	2	Y	1	1	8			13
11	8370	X	7601	-0-	-769		-0-	407	1 44 9	7150	2	Y	40	1	8			52
12	8587	X	7685	-0-	-902		-0-	422	1 1 9	7262	2	Y	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 99,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7130	-0-	-682		-0-	440	1	6646	2	N	40					72
								44	9									
02	6495	X	6495	-0-	-0-		-0-	410	1	6084	2	Y	1					73
								1	9									
03	5421	X	5421	-0-	-0-		-0-	300	1	5120	2	Y	1	57	1			17
								1	9									
04	7170	X	6833	-0-	-337		-0-	408	1	6425	2	Y	-0-					17
05	7130	X	6064	-0-	-1066		-0-	374	1	5690	2	Y	-0-					17
06	6900	X	5436	-0-	-1464		-0-	347	1	5089	2	Y	-0-					17
07	7068	X	5501	-0-	-1567		-0-	345	1	5156	2	Y	-0-					17
08	7068	X	5189	-0-	-1879		-0-	390	1	4799	2	Y	-0-					17
09	6840	X	5145	-0-	-1695		-0-	350	1	4794	2	Y	1					18
								1	9									
10	6076	X	5129	-0-	-947		-0-	373	1	4756	2	Y	-0-					18
11	5430	X	4781	-0-	-649		-0-	346	1	4435	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	5487	X	4821	-0-	-666		-0-	343	1	4477	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 67,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	805	-0-	-94		-0-	805	2			N	-0-					27
02	841	X	659	-0-	-182		-0-	659	2			N	-0-					27
03	837	X	717	-0-	-120		-0-	717	2			N	-0-					27
04	810	X	697	-0-	-113		-0-	697	2			N	-0-					27
05	806	X	623	-0-	-183		-0-	623	2			N	-0-					27
06	780	X	494	-0-	-286		-0-	494	2			N	-0-					27
07	801	X	801	-0-	-0-		-0-	801	2			N	-0-					27
08	713	X	595	-0-	-118		-0-	595	2			N	-0-					27
09	690	X	684	-0-	-6		-0-	684	2			N	-0-					27
10	806	X	640	-0-	-166		-0-	640	2			N	-0-					27
11	780	X	676	-0-	-104		-0-	676	2			N	-0-					27
12	806	X	768	-0-	-38		-0-	768	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	13753	-0-	-1747		-0-	1453	1	12212	2	Y	80	187	1			102
								88	9									
02	12948	X	12948	-0-	-0-		-0-	1365	1	11477	2	Y	96	164	1	1	8	33
								106	9									
03	13742	X	13742	-0-	-0-		-0-	1479	1	12204	2	Y	54					87
								59	9									
04	13569	X	13569	-0-	-0-		-0-	1439	1	12034	2	Y	87					174
								96	9									
05	14378	X	14378	-0-	-0-		-0-	1566	1	12724	2	Y	80	190	1			64
								88	9									
06	13908	X	13908	-0-	-0-		-0-	1512	1	12340	2	Y	51	1	8			114
								56	9									
07	14607	X	14607	-0-	-0-		-0-	1561	1	12919	2	Y	115	175	1			54
								127	9									
08	13897	X	13897	-0-	-0-		-0-	1539	1	12305	2	Y	48					102
								53	9									
09	12460	X	12460	-0-	-0-		-0-	1516	1	10918	2	Y	24	1	8			125
								26	9									
10	12710	X	11144	-0-	-1566		-0-	1296	1	9732	2	Y	105	181	1	6	8	43
								116	9									
11	12300	X	10217	-0-	-2083		-0-	1230	1	8961	2	Y	24					67
								26	9									
12	12710	X	10390	-0-	-2320		-0-	1276	1	9048	2	Y	60					127
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 155,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11127	-0-	-1459		-0-	473	1	10654	2	N	-0-					15
02	10160	X	10160	-0-	-0-		-0-	471	1	9676	2	Y	12	3	8			24
								13	9									
03	9505	X	9505	-0-	-0-		-0-	423	1	9079	2	Y	3					27
								3	9									
04	11340	X	10087	-0-	-1253		-0-	451	1	9626	2	Y	9	4	8			32
								10	9									
05	11470	X	10399	-0-	-1071		-0-	474	1	9923	2	Y	2					34
								2	9									
06	10770	X	9976	-0-	-794		-0-	466	1	9510	2	Y	-0-	34	1			-0-
07	10850	X	10062	-0-	-788		-0-	468	1	9587	2	Y	6					6
								7	9									
08	10416	X	9841	-0-	-575		-0-	470	1	9361	2	Y	9					15
								10	9									
09	10080	X	9198	-0-	-882		-0-	451	1	8740	2	Y	6					21
								7	9									
10	10385	X	9345	-0-	-1040		-0-	480	1	8859	2	Y	5					26
								6	9									
11	9990	X	9009	-0-	-981		-0-	485	1	8520	2	Y	4					30
								4	9									
12	10075	X	9102	-0-	-973		-0-	499	1	8590	2	Y	12	33	1	1	8	8
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 117,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4273	-0-		-222		-0-	181	1	4070	2	N	20	35	1			17
									22	9									
02	3841	X	3841	-0-		-0-		-0-	178	1	3660	2	Y	3					20
									3	9									
03	3740	X	3740	-0-		-0-		-0-	167	1	3573	2	Y	-0-					20
04	4140	X	3565	-0-		-575		-0-	159	1	3391	2	Y	14					34
									15	9									
05	4278	X	3638	-0-		-640		-0-	166	1	3469	2	Y	3					37
									3	9									
06	4140	X	3468	-0-		-672		-0-	162	1	3305	2	Y	1					38
									1	9									
07	4092	X	3576	-0-		-516		-0-	166	1	3389	2	Y	19					57
									21	9									
08	3751	X	3343	-0-		-408		-0-	160	1	3176	2	Y	6					63
									7	9									
09	3570	X	3143	-0-		-427		-0-	154	1	2989	2	Y	-0-					63
10	3627	X	3107	-0-		-520		-0-	160	1	2947	2	Y	-0-					63
11	3480	X	2849	-0-		-631		-0-	154	1	2695	2	Y	-0-					63
12	3565	X	2877	-0-		-688		-0-	158	1	2718	2	Y	1	63	1	1	8	-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	8436	-0-		-1794		-0-	423	1	8013	2	Y	-0-					62
02	7075	X	7075	-0-		-0-		-0-	421	1	6639	2	Y	14	1	8			75
									15	9									
03	8531	X	8531	-0-		-0-		-0-	436	1	8081	2	Y	13					88
									14	9									
04	9270	X	8302	-0-		-968		-0-	412	1	7890	2	Y	-0-					88
05	9083	X	8159	-0-		-924		-0-	413	1	7743	2	Y	3	73	1			18
									3	9									
06	8250	X	7484	-0-		-766		-0-	386	1	7098	2	Y	-0-					18
07	8587	X	7715	-0-		-872		-0-	404	1	7311	2	Y	-0-					18
08	8587	X	7357	-0-		-1230		-0-	395	1	6953	2	Y	8					26
									9	9									
09	8310	X	7164	-0-		-1146		-0-	395	1	6766	2	Y	3	2	8			27
									3	9									
10	8153	X	7589	-0-		-564		-0-	452	1	7137	2	Y	-0-					27
11	7470	X	6956	-0-		-514		-0-	416	1	6539	2	Y	1	1	8			27
									1	9									
12	7719	X	7265	-0-		-454		-0-	438	1	6812	2	Y	14	2	8			39
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 92,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10204	-0-	-1638	-0-		576	1	9616	2	N	11					78
								12	9									
02	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-		441	1	8874	2	N	3	11	5	3	8	67
								3	9									
03	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-		522	1	8886	2	N	3					70
								3	9									
04	10050	X	9820	-0-	-230	-0-		550	1	9269	2	N	1	1	8			70
								1	9									
05	10385	X	9652	-0-	-733	-0-		545	1	9106	2	N	1	1	8			70
								1	9									
06	9870	X	9045	-0-	-825	-0-		527	1	8518	2	N	-0-					70
07	10137	X	9021	-0-	-1116	-0-		522	1	8499	2	N	-0-					70
08	10137	X	8981	-0-	-1156	-0-		537	1	8443	2	N	1	1	8			70
								1	9									
09	9810	X	8344	-0-	-1466	-0-		523	1	7819	2	N	2	2	8			70
								2	9									
10	9641	X	8657	-0-	-984	-0-		552	1	8104	2	N	1	1	8			70
								1	9									
11	9060	X	8062	-0-	-998	-0-		522	1	7540	2	N	-0-					70
12	9021	X	7406	-0-	-1615	-0-		510	1	6896	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 107,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44609	X	36805	-0-	-7804	-0-		372	1	36163	2	N	245	178	1	10	8	129
								270	9									
02	39730	X	33624	-0-	-6106	-0-		348	1	33070	2	N	187	170	1	5	8	141
								206	9									
03	40114	X	34848	-0-	-5266	-0-		372	1	34217	2	N	235	331	1	3	8	42
								259	9									
04	37920	X	32589	-0-	-5331	-0-		360	1	32034	2	N	177	172	1	1	8	46
								195	9									
05	38378	X	33249	-0-	-5129	-0-		372	1	32669	2	N	189	174	1	1	8	60
								208	9									
06	35610	X	31085	-0-	-4525	-0-		360	1	30535	2	N	173	183	1			50
								190	9									
07	35929	X	31026	-0-	-4903	-0-		372	1	30460	2	N	176	166	1	3	8	57
								194	9									
08	34844	X	30084	-0-	-4760	-0-		372	1	29512	2	N	182	176	1	1	8	62
								200	9									
09	32580	X	18957	-0-	-13623	-0-		252	1	18593	2	N	102					164
								112	9									
10	33263	X	16424	-0-	-16839	-0-		84	1	16224	2	N	105	182	1	1	8	86
								116	9									
11	35535	X	35535	-0-	-0-	-0-		360	1	34962	2	N	194	179	1	1	8	100
								213	9									
12	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-		372	1	30655	2	N	182	187	1	2	8	93
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 365,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

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	5332	X	4828	-0-	-504	-0-		205	1	4613	2	N	9	18	1			10
								10	9									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-		204	1	4192	2	Y	2	5	7	2	8	5
								2	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		203	1	4353	2	Y	2					7
								2	9									
04	4680	X	4147	-0-	-533	-0-		185	1	3939	2	Y	21	1	8			27
								23	9									
05	4836	X	4338	-0-	-498	-0-		197	1	4138	2	Y	3					30
								3	9									
06	4680	X	4223	-0-	-457	-0-		196	1	4010	2	Y	15	18	1			27
								17	9									
07	4712	X	4246	-0-	-466	-0-		197	1	4036	2	Y	12	2	8			37
								13	9									
08	4557	X	4207	-0-	-350	-0-		201	1	4004	2	Y	2	1	8			38
								2	9									
09	4230	X	4056	-0-	-174	-0-		198	1	3839	2	Y	17	40	1	2	8	13
								19	9									
10	4371	X	4007	-0-	-364	-0-		206	1	3800	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
11	4230	X	4013	-0-	-217	-0-		216	1	3796	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-		217	1	3740	2	Y	1	1	8			13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

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	32488	X	27664	-0-	-4824	-0-		228	1	27304	2	N	120	5	8			179
								132	9									
02	29174	X	25165	-0-	-4009	-0-		211	1	24849	2	N	95	181	1	3	8	90
								105	9									
03	31186	X	26666	-0-	-4520	-0-		227	1	26263	2	N	160	180	1	5	8	65
								176	9									
04	30210	X	25978	-0-	-4232	-0-		221	1	25671	2	N	78	3	8			140
								86	9									
05	29574	X	27445	-0-	-2129	-0-		233	1	27104	2	N	98	182	1	1	8	55
								108	9									
06	26760	X	25082	-0-	-1678	-0-		227	1	24805	2	N	45					100
								50	9									
07	26908	X	25450	-0-	-1458	-0-		235	1	25098	2	N	106	166	1	3	8	37
								117	9									
08	27435	X	24064	-0-	-3371	-0-		232	1	23782	2	N	45					82
								50	9									
09	26550	X	19862	-0-	-6688	-0-		552	1	19202	2	N	98					180
								108	9									
10	27435	X	20859	-0-	-6576	-0-		2421	1	18393	2	N	41	166	1	3	8	52
								45	9									
11	25080	X	21670	-0-	-3410	-0-		1848	1	19681	2	N	128					180
								141	9									
12	25451	X	24889	-0-	-562	-0-		2317	1	22491	2	N	74	182	1	1	8	71
								81	9									

TOTAL GAS PROD: 294,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3042	-0-	-1329	-0-	3042	2			N	-0-					31
02	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	127	1	1988	2	Y	1	5	7	1	8	26
							1	9									
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1735	2	Y	28					54
							31	9									
04	3960	X	1731	-0-	-2229	-0-	122	1	1609	2	Y	-0-					54
05	3999	X	1921	-0-	-2078	-0-	133	1	1774	2	Y	13					67
							14	9									
06	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	184	1	2696	2	Y	1	58	1			10
							1	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	186	1	2695	2	Y	-0-					10
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	188	1	2698	2	Y	-0-					10
09	2880	X	2660	-0-	-220	-0-	182	1	2477	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	186	1	2649	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
11	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	173	1	2701	2	Y	-0-					10
12	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	168	1	2466	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10221	-0-	-1869	-0-	511	1	9691	2	N	17					87
							19	9									
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	551	1	8701	2	N	4	4	8			87
							4	9									
03	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	498	1	9236	2	N	1	1	8			87
							1	9									
04	10740	X	9207	-0-	-1533	-0-	455	1	8712	2	N	36	5	8			118
							40	9									
05	10509	X	9181	-0-	-1328	-0-	465	1	8715	2	N	1	97	1			22
							1	9									
06	9900	X	8746	-0-	-1154	-0-	451	1	8295	2	N	-0-					22
07	9889	X	8677	-0-	-1212	-0-	454	1	8202	2	N	19	2	8			39
							21	9									
08	9734	X	8288	-0-	-1446	-0-	445	1	7842	2	N	1	1	8			39
							1	9									
09	9210	X	8026	-0-	-1184	-0-	443	1	7577	2	N	5	2	8			42
							6	9									
10	9176	X	8398	-0-	-778	-0-	500	1	7897	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	8760	X	8057	-0-	-703	-0-	482	1	7571	2	N	4	1	8			45
							4	9									
12	8680	X	8145	-0-	-535	-0-	490	1	7629	2	N	24	2	8			67
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 105,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	9188	-0-	-1724	-0-	388	1	8753	2	N	43	150	1			36
							47	9									
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	387	1	7953	2	Y	10	7	8			39
							11	9									
03	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	388	1	8328	2	Y	2					41
							2	9									
04	9330	X	8140	-0-	-1190	-0-	364	1	7766	2	Y	9	9	8			41
							10	9									
05	9455	X	8353	-0-	-1102	-0-	380	1	7973	2	Y	-0-					41
06	8880	X	7755	-0-	-1125	-0-	362	1	7393	2	Y	-0-	30	1			11
07	8928	X	6969	-0-	-1959	-0-	324	1	6643	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
08	8711	X	7955	-0-	-756	-0-	380	1	7565	2	Y	9	3	8			17
							10	9									
09	8130	X	7271	-0-	-859	-0-	357	1	6910	2	Y	4	4	8			17
							4	9									
10	8339	X	7286	-0-	-1053	-0-	374	1	6909	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
11	7770	X	7145	-0-	-625	-0-	383	1	6730	2	Y	29	1	8			47
							32	9									
12	7967	X	6984	-0-	-983	-0-	383	1	6590	2	Y	10	21	1	1	8	35
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 94,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5314	-0-	-1134	-0-	263	1	4984	2	N	61					75
							67	9									
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	288	1	4541	2	Y	12	4	8			83
							13	9									
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	252	1	4672	2	Y	3	49	1			37
							3	9									
04	5460	X	4586	-0-	-874	-0-	228	1	4358	2	Y	-0-					37
05	5394	X	4911	-0-	-483	-0-	249	1	4662	2	Y	-0-					37
06	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	241	1	4427	2	Y	17					54
							19	9									
07	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	240	1	4336	2	Y	7					61
							8	9									
08	4929	X	4414	-0-	-515	-0-	236	1	4150	2	Y	25					86
							28	9									
09	4740	X	4047	-0-	-693	-0-	223	1	3824	2	Y	-0-	73	1			13
10	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	244	1	3858	2	Y	-0-					13
11	4680	X	3863	-0-	-817	-0-	229	1	3608	2	Y	24					37
							26	9									
12	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	231	1	3598	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4107	-0-	-1969	-0-	174	1	3923	2	N	9	67	1			14
							10	9									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	162	1	3323	2	Y	-0-	6	7			8
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	177	1	3797	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
04	4980	X	3548	-0-	-1432	-0-	158	1	3369	2	Y	19					29
							21	9									
05	4557	X	3399	-0-	-1158	-0-	155	1	3244	2	Y	-0-					29
06	3960	X	2834	-0-	-1126	-0-	132	1	2702	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	3968	X	2922	-0-	-1046	-0-	136	1	2786	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3046	-0-	-922	-0-	146	1	2899	2	Y	1					1
							1	9									
09	3540	X	2927	-0-	-613	-0-	143	1	2772	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	3410	X	2647	-0-	-763	-0-	136	1	2511	2	Y	-0-					2
11	2940	X	2175	-0-	-765	-0-	117	1	2058	2	Y	-0-					2
12	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	121	1	2079	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 37,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 11885 - 13973

01	38843	X	27219	-0-	-11624	-0-	26967	2	252	9	N	229	191	1	2	8	285
02	35525	X	25385	-0-	-10140	-0-	25079	2	306	9	N	278	367	1	12	8	184
03	36487	X	18053	-0-	-18434	-0-	17865	2	188	9	N	171	179	1	3	8	173
04	32790	X	30527	-0-	-2263	-0-	1206	1	29090	2	N	210	187	1	5	8	191
							231	9									
05	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	1364	1	29318	2	N	137	190	1	1	8	137
							151	9									
06	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1320	1	27002	2	N	180	188	1			129
							198	9									
07	31558	X	28220	-0-	-3338	-0-	1364	1	26666	2	N	173	176	1	4	8	122
							190	9									
08	31558	X	24830	-0-	-6728	-0-	1364	1	23370	2	N	87					209
							96	9									
09	30540	X	25394	-0-	-5146	-0-	1320	1	23907	2	N	152	175	1	4	8	182
							167	9									
10	30845	X	24846	-0-	-5999	-0-	1364	1	23347	2	N	123	180	1			125
							135	9									
11	28530	X	23137	-0-	-5393	-0-	1320	1	21701	2	N	105	181	1			49
							116	9									
12	28210	X	22599	-0-	-5611	-0-	1364	1	21122	2	N	103					152
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 309,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222332	X	206508	-0-	-15824	-0-	155	1	198316	2	N	7306	6817	1	84	8	806
							8037	9									
02	207988	X	182867	-0-	-25121	-0-	145	1	177632	2	N	4627	4685	1	59	8	689
							5090	9									
03	222332	X	208940	-0-	-13392	-0-	155	1	202929	2	N	5324	5646	1	47	8	320
							5856	9									
04	215160	X	196682	-0-	-18478	-0-	150	1	191603	2	N	4481	4025	1	320	5	449
							4929	9					7	8			
05	222332	X	197335	-0-	-24997	-0-	155	1	192543	2	N	4215	4202	1	29	8	433
							4637	9									
06	215160	X	176954	-0-	-38206	-0-	150	1	172730	2	N	3704	3921	1	10	8	206
							4074	9									
07	222332	X	156652	-0-	-65680	-0-	155	1	152974	2	N	3203	3162	1	21	8	226
							3523	9									
08	222332	X	135737	-0-	-86595	-0-	155	1	132424	2	N	2871	2666	1	5	8	426
							3158	9									
09	215160	X	118003	-0-	-97157	-0-	150	1	115066	2	N	2534	2667	1	4	8	289
							2787	9									
10	197346	X	104960	-0-	-92386	-0-	155	1	102299	2	N	2278	2157	1	16	8	394
							2506	9									
11	176940	X	69925	-0-	-107015	-0-	95	1	68411	2	N	1290	1374	1	1	8	309
							1419	9									
12	156643	X	94859	-0-	-61784	-0-	155	1	92413	2	N	2083	2156	1	10	8	226
							2291	9									

TOTAL GAS PROD: 1,849,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,916

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	161355	X	70422	-0-	-90933	-0-	153	1	69760	2	Y	463	391	1			72
							509	9									
11	183244	X	183244	-0-	-0-	-0-	251	1	181615	2	Y	1253	1227	1			98
							1378	9									
12	166244	X	166244	-0-	-0-	-0-	242	1	164729	2	Y	1157	1135	1	7	8	113
							1273	9									

TOTAL GAS PROD: 419,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	155093	X	60997	-0-	-94096	-0-	132	1	60422	2	Y	403	340	1			63
							443	9									
11	233679	X	233679	-0-	-0-	-0-	319	1	231147	2	Y	2012	1920	1			155
							2213	9									
12	238842	X	238842	-0-	-0-	-0-	347	1	235776	2	Y	2472	2378	1	12	8	237
							2719	9									

TOTAL GAS PROD: 533,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,887

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					30
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					30
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					30
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1744	2	Y	-0-					253
02	INC G-10		2007	-0-	2007	2007	58	1	1949	2	Y	-0-					253
03	INC G-10		1981	-0-	1981	3988	60	1	1921	2	Y	-0-					253
04	INC G-10		2189	-0-	2189	6177	60	1	2129	2	Y	-0-					253
05	INC G-10		2175	-0-	2175	8352	48	1	2127	2	Y	-0-					253
06	1100	N	1660	-0-	560	8912	60	1	1600	2	Y	-0-					253
07	3100	N	1590	-0-	-1510	7402	62	1	1528	2	Y	-0-					253
08	INC G-10		1933	-0-	1933	9335	62	1	1854	2	Y	15					268
							17	9									
09	INC G-10		1885	-0-	1885	11220	60	1	1823	2	Y	2					270
							2	9									
10	1600	N	2320	-0-	720	11940	48	1	2272	2	Y	-0-					270
11	3000	N	1974	-0-	-1026	10914	60	1	1914	2	Y	-0-					270
12	3100	N	1747	-0-	-1353	9561	62	1	1685	2	Y	-0-					270

TOTAL GAS PROD: 23,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	62	1	3913	2	N	35	3	8			135
							39	9									
02	4234	X	3955	-0-	-279	-0-	58	1	3897	2	N	-0-					135
03	4526	X	4117	-0-	-409	-0-	62	1	3961	2	N	85					220
							94	9									
04	4050	X	3622	-0-	-428	-0-	60	1	3518	2	N	40	197	1			63
							44	9									
05	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	62	1	3798	2	N	-0-					63
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	60	1	4029	2	N	77					140
							85	9									
07	4216	X	3427	-0-	-789	-0-	62	1	3364	2	N	1	1	8			140
							1	9									
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	62	1	2922	2	N	94	194	1			40
							103	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	58	1	3451	2	N	60					100
							66	9									
10	3689	X	2605	-0-	-1084	-0-	46	1	2545	2	N	13					113
							14	9									
11	3570	X	3145	-0-	-425	-0-	60	1	3085	2	N	-0-					113
12	3689	X	3319	-0-	-370	-0-	62	1	3212	2	N	41					154
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 42,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2022	-0-	-241	-0-	62	1	1960	2	N	-0-					92
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	58	1	1934	2	N	-0-					92
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	60	1	2104	2	N	43					135
							47	9									
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	56	1	2239	2	N	-0-					135
05	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	62	1	1997	2	N	-0-					135
06	2130	N	1859	-0-	-271	-0-	60	1	1793	2	N	5					140
							6	9									
07	2387	N	1612	-0-	-775	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					140
08	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	62	1	1945	2	N	-0-					140
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	60	1	1786	2	N	-0-					140
10	1612	N	1168	-0-	-444	-0-	34	1	1134	2	N	-0-					140
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	60	1	2050	2	N	-0-					140
12	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	62	1	1794	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 23,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	62	1	2697	2	N	110	183	1			117
							121	9									
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	58	1	2312	2	N	112	196	1			33
							123	9									
03	2697	N	2066	-0-	-631	-0-	58	1	1916	2	N	84					117
							92	9									
04	2790	N	2022	-0-	-768	-0-	58	1	1881	2	N	75					192
							83	9									
05	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	62	1	2323	2	N	1	164	1			29
							1	9									
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	60	1	2055	2	N	-0-					29
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	62	1	2047	2	N	-0-					29
08	2387	N	1822	-0-	-565	-0-	62	1	1760	2	N	-0-					29
09	2130	N	1465	-0-	-665	-0-	58	1	1407	2	N	-0-					29
10	3100	N	3564	-0-	464	464	58	1	3389	2	N	106					135
							117	9									
11	2693	N	2229	-0-	-464	-0-	50	1	2011	2	N	153					288
							168	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	N	-0-					288

TOTAL GAS PROD: 27,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3037	-0-	-63	-0-	62	1	2971	2	N	4	4	8			73
							4	9									
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	58	1	3061	2	N	-0-					73
03	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	62	1	3235	2	N	15					88
							17	9									
04	3000	X	2973	-0-	-27	-0-	60	1	2909	2	N	4					92
							4	9									
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	62	1	3426	2	N	13					105
							14	9									
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2951	2	N	-0-					105
07	3100	X	3008	-0-	-92	-0-	60	1	2869	2	N	72					177
							79	9									
08	3100	X	3096	-0-	-4	-0-	62	1	3023	2	N	10	160	1			27
							11	9									
09	3000	X	2333	-0-	-667	-0-	48	1	2285	2	N	-0-					27
10	3100	X	2692	-0-	-408	-0-	46	1	2646	2	N	-0-					27
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	60	1	3080	2	N	40					67
							44	9									
12	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	62	1	2917	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-149	-0-	62	1	1772	2	N	1	176	1			27
							1	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	58	1	1985	2	N	-0-					27
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2259	2	N	-0-					27
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	58	1	1839	2	N	-0-					27
05	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	62	1	1956	2	N	-0-					27
06	2250	N	2182	-0-	-68	-0-	60	1	2122	2	N	-0-					27
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	N	-0-					27
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	2031	2	N	-0-					27
09	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	60	1	1848	2	N	-0-					27
10	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	44	1	1662	2	N	-0-					27
11	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	60	1	1763	2	N	-0-					27
12	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 23,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2125	-0-	-572	-0-	62	1	1965	2	N	89	193	1	1	8	102
							98	9									
02	2784	N	2485	-0-	-299	-0-	58	1	2355	2	N	65					167
							72	9									
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	62	1	2701	2	N	33					200
							36	9									
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	2	N	19	187	1			32
							21	9									
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	60	1	2508	2	N	91					123
							100	9									
06	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	60	1	2469	2	N	44					167
							48	9									
07	2728	N	1994	-0-	-734	-0-	62	1	1895	2	N	34	176	1			25
							37	9									
08	2666	N	2457	-0-	-209	-0-	62	1	2343	2	N	47					72
							52	9									
09	2580	N	2369	-0-	-211	-0-	58	1	2253	2	N	53					125
							58	9									
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	48	1	2025	2	N	25					150
							28	9									
11	2370	N	2246	-0-	-124	-0-	60	1	2186	2	N	-0-					150
12	2449	N	2370	-0-	-79	-0-	62	1	2308	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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	3100	N	3091	-0-	-9	178	62	1	3029	2	N	-0-					107
02	2900	N	3230	-0-	330	508	58	1	3172	2	N	-0-					107
03	4561	X	4053	-0-	-508	-0-	62	1	3966	2	N	23					130
							25	9									
04	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	62	1	2580	2	N	145	192	1			83
							160	9									
05	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	62	1	2821	2	N	-0-					83
06	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	60	1	2734	2	N	-0-					83
07	3100	X	2657	-0-	-443	-0-	62	1	2594	2	N	1	1	8			83
							1	9									
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	62	1	2823	2	N	-0-					83
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	60	1	2965	2	N	134					217
							147	9									
10	2883	X	2123	-0-	-760	-0-	42	1	2081	2	N	-0-	184	1			33
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	60	1	2836	2	N	-0-					33
12	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	62	1	2957	2	N	57					90
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 35,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	60	1	3776	2	N	1	1	8			250
							1	9									
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	58	1	2897	2	N	-0-					250
03	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	62	1	2740	2	N	-0-					250
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	60	1	2816	2	N	-0-					250
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	62	1	3097	2	N	-0-					250
06	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	60	1	2776	2	N	-0-					250
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	62	1	2889	2	N	-0-					250
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	62	1	3196	2	N	-0-					250
09	3000	X	2977	-0-	-23	-0-	60	1	2917	2	N	-0-					250
10	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	48	1	3006	2	N	1	1	8			250
							1	9									
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	60	1	3206	2	N	-0-					250
12	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	60	1	2999	2	N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 37,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	58	1	2232	2	N	-0-					190
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	56	1	3168	2	N	-0-	167	1			23
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	62	1	3166	2	N	-0-					23
04	3000	X	2707	-0-	-293	-0-	60	1	2647	2	N	-0-					23
05	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	60	1	3007	2	N	-0-					23
06	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	60	1	1940	2	N	-0-					23
07	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	62	1	1954	2	N	-0-					23
08	3100	X	1137	-0-	-1963	-0-	62	1	1075	2	N	-0-					23
09	2970	X	2019	-0-	-951	-0-	60	1	1959	2	N	-0-					23
10	3069	X	1215	-0-	-1854	-0-	48	1	1167	2	N	-0-					23
11	2010	X	1527	-0-	-483	-0-	60	1	1467	2	N	-0-					23
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	62	1	3415	2	N	-0-					90
02	3538	X	3119	-0-	-419	-0-	50	1	3069	2	N	-0-					90
03	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	58	1	3580	2	N	14					104
							15	9									
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	60	1	3212	2	N	50					154
							55	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	3559	1	62	2	N	-0-					154
06	3540	X	2983	-0-	-557	-0-	60	1	2923	2	N	-0-					154
07	3658	X	2724	-0-	-934	-0-	62	1	2662	2	N	-0-					154
08	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	62	1	3008	2	N	-0-					154
09	3510	X	2963	-0-	-547	-0-	60	1	2862	2	N	37					191
							41	9									
10	3627	X	2896	-0-	-731	-0-	46	1	2850	2	N	-0-					191
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	60	1	2992	2	N	19					210
							21	9									
12	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	62	1	2918	2	N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 37,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	60	1	2830	2	N	1	1	8			22
							1	9									
02	2668	X	2329	-0-	-339	-0-	56	1	2273	2	N	-0-					22
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	62	1	2896	2	N	-0-					22
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	58	1	2777	2	N	-0-					22
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	62	1	2804	2	N	-0-					22
06	2760	X	2591	-0-	-169	-0-	60	1	2531	2	N	-0-					22
07	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	62	1	2527	2	N	-0-					22
08	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	62	1	2991	2	N	-0-					22
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	2	N	-0-					22
10	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	46	1	2224	2	N	51					73
							56	9									
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	60	1	2751	2	N	-0-					73
12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	62	1	2836	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 33,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	1285	2	N	14	4	8			160
							15	9									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	58	1	1529	2	N	-0-					160
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	60	1	1884	2	N	10					170
							11	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	60	1	1630	2	N	7	150	1			27
							8	9									
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	62	1	2185	2	N	-0-					27
06	1890	N	1828	-0-	-62	-0-	60	1	1759	2	N	8					35
							9	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62	1	1669	2	N	42					77
							46	9									
08	2232	N	1858	-0-	-374	-0-	62	1	1796	2	N	-0-					77
09	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	60	1	1462	2	N	-0-					77
10	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	46	1	1183	2	N	-0-					77
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	60	1	1752	2	N	-0-					77
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	62	1	1836	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	60	1	2662	2	N	-0-					126
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	58	1	2551	2	N	-0-					126
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	60	1	2609	2	N	-0-					126
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	58	1	2419	2	N	11					137
							12	9									
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	62	1	2963	2	N	-0-					137
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	60	1	2708	2	N	-0-					137
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	60	1	2585	2	N	-0-					137
08	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	62	1	2588	2	N	-0-					137
09	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	60	1	2880	2	N	-0-					137
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	58	1	2504	2	N	10					147
							11	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	58	1	2160	2	N	-0-					147
12	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	62	1	2685	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 32,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	62	1	2451	2	N	-0-					157
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	58	1	2206	2	N	-0-					157
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	60	1	2374	2	N	11					168
							12	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	56	1	2294	2	N	-0-					168
05	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	62	1	2249	2	N	7					175
							8	9									
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	60	1	2094	2	N	-0-					175
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1958	2	N	10					185
							11	9									
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	62	1	2484	2	N	7	172	1			20
							8	9									
09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	60	1	2762	2	N	-0-					20
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	62	1	2745	2	N	-0-					20
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	58	1	2832	2	N	12					32
							13	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	62	1	2849	2	N	3					35
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 30,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 153346 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10571 - 10900

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1	1073	2	N	35			177
							39	9							
02	1044	N	1036	-0-	-8	-0-	56	1	980	2	N	-0-			177
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	N	-0-			177
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	56	1	1150	2	N	-0-			177
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	N	78			255
							86	9							
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	60	1	1677	2	N	-0-			255
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	-0-			255
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	2	N	-0-			255
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	60	1	1419	2	N	-0-			255
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	N	17			272
							19	9							
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	N	-0-			272
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1177	2	N	-0-			272

TOTAL GAS PROD: 16,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1675	-0-	-61	-0-	62	1	1613	2	N	-0-			98
02	2610	N	1532	-0-	-1078	-0-	56	1	1476	2	N	-0-			98
03	2542	N	1582	-0-	-960	-0-	60	1	1522	2	N	-0-			98
04	1620	N	1312	-0-	-308	-0-	60	1	1252	2	N	-0-			98
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	62	1	2258	2	N	-0-			98
06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	60	1	2162	2	N	-0-			98
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	62	1	1635	2	N	-0-			98
08	2325	N	1945	-0-	-380	-0-	62	1	1883	2	N	-0-			98
09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	60	1	2040	2	N	-0-			98
10	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	46	1	1344	2	N	-0-			98
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	58	1	1883	2	N	-0-			98
12	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	62	1	1917	2	N	-0-			98

TOTAL GAS PROD: 21,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	2	Y	-0-			235
02	INC G-10		930	-0-	930	930	58	1	872	2	Y	-0-			235
03	INC G-10		935	-0-	935	1865	62	1	873	2	Y	-0-			235
04	INC G-10		1191	-0-	1191	3056	60	1	1131	2	Y	-0-			235
05	INC G-10		996	-0-	996	4052	62	1	934	2	Y	-0-			235
06	1100	N	1110	-0-	10	4062	60	1	1050	2	Y	-0-			235
07	3100	N	1130	-0-	-1970	2092	62	1	1068	2	Y	-0-			235
08	INC G-10		1293	-0-	1293	3385	62	1	1231	2	Y	-0-			235
09	INC G-10		967	-0-	967	4352	60	1	907	2	Y	-0-			235
10	1600	N	742	-0-	-858	3494	44	1	698	2	Y	-0-			235
11	3000	N	1007	-0-	-1993	1501	60	1	947	2	Y	-0-			235
12	2560	N	1059	-0-	-1501	-0-	62	1	997	2	Y	-0-			235

TOTAL GAS PROD: 12,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2214	-0-	-111	-0-	62	1	2128	2	N	22	4	8			193
							24	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	56	1	2260	2	N	12					205
							13	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	60	1	2523	2	N	33	176	1			62
							36	9									
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	60	1	2193	2	N	-0-					62
05	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	62	1	1975	2	N	6					68
							7	9									
06	2520	N	1778	-0-	-742	-0-	60	1	1699	2	N	17					85
							19	9									
07	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	62	1	1749	2	N	3					88
							3	9									
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	62	1	1938	2	N	20					108
							22	9									
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	60	1	2226	2	N	-0-					108
10	1829	N	1238	-0-	-591	-0-	34	1	1204	2	N	-0-					108
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	60	1	1800	2	N	14					122
							15	9									
12	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	60	1	1825	2	N	19					141
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1065	-0-	-1508	-0-	60	1	1005	2	N	-0-					37
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	58	1	1784	2	N	-0-					37
03	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	52	1	1635	2	N	-0-					37
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	58	1	1495	2	N	-0-					37
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	62	1	1969	2	N	-0-					37
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	60	1	1886	2	N	43					80
							47	9									
07	3100	N	6734	-0-	3634	3634	62	1	6672	2	N	-0-					80
08	3100	N	2352	-0-	-748	2886	62	1	2290	2	N	-0-					80
09	3000	N	1937	-0-	-1063	1823	60	1	1877	2	N	-0-					80
10	3589	X	1766	-0-	-1823	-0-	48	1	1718	2	N	-0-					80
11	2700	X	1691	-0-	-1009	-0-	60	1	1631	2	N	-0-					80
12	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 26,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	633	2	N	-0-					192
02	667	N	627	-0-	-40	-0-	54	1	573	2	N	-0-					192
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					192
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	56	1	595	2	N	-0-					192
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	60	1	508	2	N	-0-					192
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	50	1	496	2	N	-0-					192
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	52	1	560	2	N	-0-					192
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					192
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	616	2	N	-0-					192
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	N	-0-					192
11	660	N	494	-0-	-166	-0-	58	1	436	2	N	-0-					192
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	62	1	339	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2091	-0-	-482	-0-	56	1	2034	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2407	N	1357	-0-	-1050	-0-	54	1	1303	2	N	-0-					73
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	62	1	1415	2	N	-0-					73
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	58	1	2099	2	N	-0-					73
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2432	2	N	-0-					73
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	60	1	2658	2	N	-0-					73
07	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	62	1	2091	2	N	-0-					73
08	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	62	1	2504	2	N	-0-					73
09	2490	N	1756	-0-	-734	-0-	60	1	1696	2	N	-0-					73
10	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	46	1	1741	2	N	1	1	8			73
							1	9									
11	2490	N	949	-0-	-1541	-0-	54	1	895	2	N	-0-					73
12	1829	N	712	-0-	-1117	-0-	22	1	690	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 22,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	62	1	1298	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1392	N	1295	-0-	-97	-0-	58	1	1237	2	N	-0-					33
03	1798	N	1345	-0-	-453	-0-	62	1	1283	2	N	-0-					33
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	2	N	-0-					33
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	62	1	1348	2	N	-0-					33
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	N	-0-					33
07	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	62	1	1411	2	N	-0-					33
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	62	1	1629	2	N	-0-					33
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1551	2	N	-0-					33
10	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					33
11	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	58	1	1379	2	N	-0-					33
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	62	1	1635	2	N	40					73
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 17,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	62	1	3438	2	N	1	193	1	1	8	75
							1	9									
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	58	1	3272	2	N	-0-					75
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	62	1	4216	2	N	-0-					75
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	60	1	3277	2	N	-0-					75
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2707	2	N	-0-					75
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	60	1	3566	2	N	-0-					75
07	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	62	1	2889	2	N	-0-					75
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	62	1	3283	2	N	-0-					75
09	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	58	1	3301	2	N	-0-					75
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	16	1	2903	2	N	-0-					75
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	60	1	3539	2	N	-0-					75
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	62	1	3719	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 40,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1190	-0-	-484	-0-	58	1	1132	2	N	-0-					149
02	1508	N	828	-0-	-680	-0-	50	1	778	2	N	-0-					149
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	62	1	2172	2	N	-0-					149
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	60	1	2487	2	N	-0-					149
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	62	1	2085	2	N	-0-					149
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	60	1	2027	2	N	-0-					149
07	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	62	1	1383	2	N	-0-					149
08	2139	N	1640	-0-	-499	-0-	62	1	1578	2	N	-0-					149
09	2100	N	1584	-0-	-516	-0-	58	1	1526	2	N	-0-					149
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	48	1	2033	2	N	-0-					149
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	60	1	1903	2	N	-0-					149
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	62	1	2065	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 21,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2184	-0-	-48	-0-	62	1	2122	2	N	-0-					139
02	2465	N	1989	-0-	-476	-0-	58	1	1931	2	N	-0-					139
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2180	2	N	-0-					139
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	41					180
							45	9									
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	62	1	2199	2	N	27	159	1			48
							30	9									
06	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	60	1	2044	2	N	-0-					48
07	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	62	1	2040	2	N	-0-					48
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	62	1	2628	2	N	-0-					48
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	58	1	2336	2	N	12					60
							13	9									
10	2108	N	1912	-0-	-196	-0-	46	1	1866	2	N	-0-					60
11	2610	N	2057	-0-	-553	-0-	60	1	1995	2	N	2					62
							2	9									
12	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	62	1	2294	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 26,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2679	-0-	-514	-0-	62	1	2569	2	N	44					60
							48	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	58	1	3260	2	N	-0-					60
03	3131	X	3042	-0-	-89	-0-	62	1	2980	2	N	-0-					60
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	60	1	2981	2	N	31					91
							34	9									
05	3534	X	3022	-0-	-512	-0-	62	1	2960	2	N	-0-					91
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	60	1	3297	2	N	-0-					91
07	3534	X	2868	-0-	-666	-0-	62	1	2806	2	N	-0-					91
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	62	1	3030	2	N	-0-					91
09	3360	X	2826	-0-	-534	-0-	60	1	2766	2	N	-0-					91
10	3472	X	2626	-0-	-846	-0-	42	1	2484	2	N	91	167	1			15
							100	9									
11	3360	X	2569	-0-	-791	-0-	60	1	2509	2	N	-0-					15
12	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	62	1	2697	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 35,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	2	N	33	4	8			157
							36	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	58	1	1524	2	N	-0-					157
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	62	1	1531	2	N	44					201
							48	9									
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	60	1	1580	2	N	40	183	1			58
							44	9									
05	1705	N	884	-0-	-821	-0-	58	1	822	2	N	4					62
							4	9									
06	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	60	1	981	2	N	-0-					62
07	1705	N	880	-0-	-825	-0-	62	1	774	2	N	40					102
							44	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	N	-0-					102
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	48	1	1322	2	N	-0-					102
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	46	1	1556	2	N	-0-					102
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	60	1	2454	2	N	-0-					102
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	62	1	2129	2	N	25					127
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 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	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	60	1	1848	2	N	4	4	8			158
							4	9									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	58	1	1646	2	N	-0-					158
03	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	60	1	1810	2	N	-0-					158
04	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	58	1	1764	2	N	9					167
							10	9									
05	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	62	1	1649	2	N	-0-					167
06	1800	N	1438	-0-	-362	-0-	60	1	1378	2	N	-0-					167
07	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	62	1	1725	2	N	-0-					167
08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	62	1	1655	2	N	-0-					167
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	60	1	1603	2	N	-0-					167
10	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	62	1	1328	2	N	-0-					167
11	1650	N	1276	-0-	-374	-0-	58	1	1218	2	N	-0-					167
12	1705	N	1177	-0-	-528	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 19,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3099	-0-	-1	-0-	62	1	3037	2	N	-0-					198
02	2900	X	2786	-0-	-114	-0-	58	1	2728	2	N	-0-					198
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	62	1	3040	2	N	17					215
							19	9									
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	58	1	3126	2	N	1	175	1			41
							1	9									
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	62	1	3312	2	N	32					73
							35	9									
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	60	1	3246	2	N	70					143
							77	9									
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	62	1	3123	2	N	87	178	1			52
							96	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	62	1	3040	2	N	16					68
							18	9									
09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	60	1	2868	2	N	130					198
							143	9									
10	3100	X	2895	-0-	-205	-0-	62	1	2792	2	N	37	180	1			55
							41	9									
11	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	58	1	2675	2	N	-0-					55
12	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	62	1	2922	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	-0-	-31	-0-	60	1	1105	2	N	40	4	8			70
							44	9									
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N	21					91
							23	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1152	2	N	19					110
							21	9									
04	1170	N	885	-0-	-285	-0-	60	1	800	2	N	23					133
							25	9									
05	1395	N	647	-0-	-748	-0-	62	1	537	2	N	44					177
							48	9									
06	1200	N	693	-0-	-507	-0-	60	1	633	2	N	-0-					177
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1118	2	N	18	1	8			194
							20	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	62	1	1508	2	N	-0-					194
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	N	4	174	1			24
							4	9									
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	62	1	1082	2	N	39					63
							43	9									
11	1530	N	1015	-0-	-515	-0-	58	1	957	2	N	-0-					63
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO 668494
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					86
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2905	3	2	9	N	2	2	8			86
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	N	9	9	8			86
04	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1755	3	4	9	N	4	4	8			86
05	1953	X	278	-0-	-1675	-0-	278	3			N	-0-					86
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					86
09	3000	N	3034	-0-	34	34	3034	3			N	-0-					86
10	2805	N	2771	-0-	-34	-0-	2769	3	2	9	N	2	2	8			86
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	N	1	1	8			86
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 18,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					124
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					124
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	N	2	2	8			124
04	2160	N	1719	-0-	-441	-0-	1716	3	3	9	N	3	3	8			124
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					124
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					124
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1585	3	3	9	N	3	3	8			124
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					124
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					124
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					124
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	888	3	1	9	N	1	1	8			124
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2296	3			N	-0-					94
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					94
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2135	3	2	9	N	2	2	8			94
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2500	3	4	9	N	4	4	8			94
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					94
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					94
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					94
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					94
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					94
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2679	3	1	9	N	1	1	8			94
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1975	3	3	9	N	3	3	8			94
12	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 29,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 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	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					192
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6277	3	7	9	N	6	6	8			192
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6154	3	22	9	N	20	20	8			192
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	3	20	9	N	18	18	8			192
05	5084	X	4975	-0-	-109	-0-	4975	3			N	-0-					192
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					192
07	5084	X	4424	-0-	-660	-0-	4424	3			N	-0-					192
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					192
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					192
10	4867	X	4251	-0-	-616	-0-	4248	3	3	9	N	3	3	8			192
11	4710	X	2419	-0-	-2291	-0-	2411	3	8	9	N	7	7	8			192
12	4867	X	2744	-0-	-2123	-0-	2743	3	1	9	N	1	1	8			192

TOTAL GAS PROD: 60,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 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	3100	N	3641	-0-	541	1482	3641	3			N	-0-					85
02	2900	N	3302	-0-	402	1884	3301	3	1	9	N	1	1	8			85
03	6438	X	4554	-0-	-1884	-0-	4547	3	7	9	N	6	6	8			85
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3992	3	4	9	N	4	4	8			85
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	3			N	-0-					85
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					85
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					85
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					85
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					85
10	2449	X	1558	-0-	-891	-0-	1558	3			N	-0-					85
11	2370	X	1684	-0-	-686	-0-	1682	3	2	9	N	2	2	8			85
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 38,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					159
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	N	1	1	8			159
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	3	4	9	N	4	4	8			159
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3	3	8			159
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					159
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					159
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					159
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					159
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					159
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					159
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	N	3	3	8			159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					91
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3658	3	3	9	N	3	3	8			91
03	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1753	3	9	9	N	8	8	8			91
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4368	3	19	9	N	17	17	8			91
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					91
06	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					91
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2238	3	3	9	N	3	3	8			91
08	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					91
09	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					91
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2437	3	1	9	N	1	1	8			91
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3603	3	20	9	N	18	14	8			95
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 37,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

01	9300	X	3350	-0-	-5950	-0-	3350	3			N	-0-					150
02	8700	X	4385	-0-	-4315	-0-	4384	3	1	9	N	1	1	8			150
03	8959	X	3938	-0-	-5021	-0-	3930	3	8	9	N	7	7	8			150
04	7320	X	3681	-0-	-3639	-0-	3673	3	8	9	N	7	7	8			150
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					150
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					150
07	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	4511	3			N	-0-					150
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					150
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			N	-0-					150
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3726	3	1	9	N	1	1	8			150
11	2670	X	2611	-0-	-59	-0-	2610	3	1	9	N	1	1	8			150
12	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PMO //CONT.// 668494
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4298	-0-	-3669	-0-	4298	3			N	-0-					55
02	INC G-10		5013	-0-	5013	5013	5007	3	6	9	N	5	3	8			57
03	INC G-10		4841	-0-	4841	9854	4826	3	15	9	N	14	6	8			65
04	INC G-10		5008	-0-	5008	14862	4997	3	11	9	N	10	8	8			67
05	INC G-10		4999	-0-	4999	19861	4999	3			N	-0-					67
06	INC G-10		4365	-0-	4365	24226	4354	3	11	9	N	10					77
07	INC G-10		864	-0-	864	25090	864	3			N	-0-					77
08	INC G-10		5670	-0-	5670	30760	5662	3	8	9	N	7					84
09	INC G-10		4150	-0-	4150	34910	4150	3			N	-0-					84
10	INC G-10		2924	-0-	2924	37834	2923	3	1	9	N	1	1	8			84
11	46098	X	8264	-0-	-37834	-0-	8228	3	36	9	N	33	27	8			90
12	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13559	3	2	9	N	2	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 63,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1056	2	1	9	N	1					433
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					433
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					433
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					433
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					433
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1230	2			N	-0-					433
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					433
08	1209	N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					433
09	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	2			N	-0-					433
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					433
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					433
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					433

TOTAL GAS PROD: 14,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	135	1	314	2	N	-0-					63
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	182	1	547	2	N	-0-					63
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	122	1	388	2	N	-0-					63
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					63
05	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					63
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					63
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					63
09	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2			N	-0-					63
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					63
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					63
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	750	-0-	-242	-0-	750	2			N	-0-					102
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					102
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					102
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					102
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					102
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					102
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					102
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					102
09	1710	N	651	-0-	-1059	-0-	651	2			N	-0-					102
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					102
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					102
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	425	1	984	2	N	15					94
							17	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	378	1	1137	2	N	17	85	1			26
							19	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	438	1	1389	2	N	10					36
							11	9									
04	1380	N	994	-0-	-386	-0-	994	2			N	-0-					36
05	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	1054	2			N	-0-					36
06	1770	N	1007	-0-	-763	-0-	1007	2			N	-0-					36
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					36
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					36
09	1020	N	385	-0-	-635	-0-	385	2			N	-0-					36
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					36
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					36
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					189
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					189
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					189
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					189
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					189
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					189
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					189
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					189
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2			N	-0-					189
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					189
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					189
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 3,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1042	-0-	1042	1042	1042	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		986	-0-	986	2028	986	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		963	-0-	963	2991	963	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		919	-0-	919	3910	919	2			Y	-0-					-0-
12	4742	X	832	-0-	-3910	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					78
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					147
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					147
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					147
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					147
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					147
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					147
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					147
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					147
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	2			Y	-0-					147
10	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					147
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			Y	-0-					147
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					77
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					77
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					77
04	1320	N	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			Y	-0-					77
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					77
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					77
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					77
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					77
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					77
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			Y	-0-					77
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					77
12	1457	N	1262	-0-	-195	-0-	1262	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					100
02	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					100
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					100
04	1590	X	1311	-0-	-279	-0-	1311	2			Y	-0-					100
05	1457	X	1182	-0-	-275	-0-	1182	2			Y	-0-					100
06	1410	X	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			Y	-0-					100
07	1457	X	1236	-0-	-221	-0-	1236	2			Y	-0-					100
08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	1080	2			Y	-0-					100
09	1900	N	1033	-0-	-867	213	1029	2	4	9	Y	4					104
10	1317	N	1104	-0-	-213	-0-	1104	2			Y	-0-					104
11	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1000	2	1	9	Y	1					105
12	1054	N	867	-0-	-187	-0-	867	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1452	2			Y	-0-					90
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					90
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					90
04	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			Y	-0-					90
05	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			Y	-0-					90
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					90
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					90
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					90
09	1680	N	719	-0-	-961	-0-	719	2			Y	-0-	90	5			-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3360	2	2	9	Y	2					42
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2646	2	6	9	Y	5					47
03	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	Y	3					50
04	4200	X	2637	-0-	-1563	-0-	2637	2			Y	-0-					50
05	3751	X	2459	-0-	-1292	-0-	2457	2	2	9	Y	2					52
06	3240	X	2029	-0-	-1211	-0-	2025	2	4	9	Y	4					56
07	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	1959	2	2	9	Y	2					58
08	INC G-10		1915	-0-	1915	1915	1911	2	4	9	Y	4					62
09	3724	X	1809	-0-	-1915	-0-	1808	2	1	9	Y	1					63
10	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	Y	1					64
11	2040	X	1771	-0-	-269	-0-	1747	2	24	9	Y	22	64	1			22
12	1953	X	1504	-0-	-449	-0-	1501	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 26,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2					42
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1811	2	6	9	Y	5					47
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3					50
04	2220	N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2			Y	-0-					50
05	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1837	2	2	9	Y	2					52
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1890	2	4	9	Y	4					56
07	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1921	2	2	9	Y	2					58
08	INC G-10		1769	-0-	1769	1769	1765	2	4	9	Y	4					62
09	3605	X	1836	-0-	-1769	-0-	1835	2	1	9	Y	1					63
10	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	Y	1					64
11	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	1665	2	24	9	Y	22	64	1			22
12	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1571	2	3	9	Y	3					25

TOTAL GAS PROD: 21,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1789	-0-	-288	-0-	1789	2			Y	-0-					33
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					33
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					33
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					33
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					33
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					33
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					33
08	2325	N	2004	-0-	-321	-0-	2004	2			Y	-0-					33
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			Y	-0-					33
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2220	2	4	9	Y	4					37
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					37
12	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	1851	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 23,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					164
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2468	2	7	9	Y	6					170
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4					174
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					174
05	2635	N	2473	-0-	-162	-0-	2470	2	3	9	Y	3					177
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	Y	2					179
07	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2669	2	120	9	Y	109	176	1			112
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					112
09	2610	N	2161	-0-	-449	-0-	2161	2			Y	-0-					112
10	2790	N	2226	-0-	-564	-0-	2226	2			Y	-0-					112
11	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	2395	2	3	9	Y	3					115
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 29,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					157
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					157
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					157
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			Y	-0-					157
05	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	1184	2			Y	-0-					157
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					157
07	1178	N	994	-0-	-184	-0-	994	2			Y	-0-					157
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			Y	-0-					157
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					157
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					157
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					157
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	2			Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					52
02	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	2088	2	2	9	Y	2					54
03	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3733	1643	2			Y	-0-					54
04	DLQ G-10		1710	-0-	1710	5443	1710	2			Y	-0-					54
05	DLQ G-10		2070	-0-	2070	7513	2070	2			Y	-0-					54
06	1400	N	1716	-0-	316	7829	1716	2			Y	-0-					54
07	3100	N	1924	-0-	-1176	6653	1924	2			Y	-0-					54
08	3100	N	2009	-0-	-1091	5562	2009	2			Y	-0-					54
09	3000	N	1890	-0-	-1110	4452	1890	2			Y	-0-					54
10	3100	N	1856	-0-	-1244	3208	1856	2			Y	-0-					54
11	3000	N	2057	-0-	-943	2265	2057	2			Y	-0-					54
12	3100	N	1852	-0-	-1248	1017	1852	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 23,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					79
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1299	2	12	9	Y	11					90
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	Y	9					99
04	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			Y	-0-					99
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					99
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3					102
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			Y	-0-					102
08	INC G-10		1194	-0-	1194	1194	1192	2	2	9	Y	2					104
09	1900	N	1270	-0-	-630	564	1270	2			Y	-0-					104
10	1857	N	1293	-0-	-564	-0-	1292	2	1	9	Y	1					105
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					105
12	1302	N	938	-0-	-364	-0-	938	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 15,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2906	2	4	9	Y	4					28
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2201	2	6	9	Y	5					33
03	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	Y	2					35
04	2820	N	2173	-0-	-647	-0-	2173	2			Y	-0-					35
05	2356	N	1808	-0-	-548	-0-	1805	2	3	9	Y	3					38
06	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1802	2	4	9	Y	4					42
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2194	2	1	9	Y	1					43
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	2	4	9	Y	4					47
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2	1	9	Y	1					48
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1979	2	2	9	Y	2					50
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1879	2	23	9	Y	21	49	1			22
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 24,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					119
02	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	1257	2			Y	-0-					119
03	DLQ G-10		1635	-0-	1635	2892	1635	2			Y	-0-					119
04	DLQ G-10		1465	-0-	1465	4357	1465	2			Y	-0-					119
05	DLQ G-10		1065	-0-	1065	5422	1065	2			Y	-0-					119
06	1400	N	1074	-0-	-326	5096	1074	2			Y	-0-					119
07	3100	N	1103	-0-	-1997	3099	1103	2			Y	-0-					119
08	INC G-10		841	-0-	841	3940	841	2			Y	-0-					119
09	1900	N	925	-0-	-975	2965	925	2			Y	-0-					119
10	3100	N	1118	-0-	-1982	983	1118	2			Y	-0-					119
11	2071	N	1088	-0-	-983	-0-	1088	2			Y	-0-					119
12	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					60
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					60
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	N	15					75
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					75
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					75
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	365	2	3	9	N	3					78
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					78
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					78
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					78
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					78
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					82

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	2			N	-0-					40
02	928	N	631	-0-	-297	-0-	631	2			N	-0-					40
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					40
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					40
05	682	N	309	-0-	-373	-0-	309	2			N	-0-					40
06	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					40
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					40
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	625	2	165	9	N	150	150	1			40
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					40
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					40
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					40
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	646	-0-	-408	-0-	606	2	40	9	N	36					115
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	959	2	48	9	N	44					159
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					159
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					159
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1391	2	43	9	N	39	169	1			29
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					29
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	544	2	29	9	N	26					55
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	237	2	40	9	N	36					91
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					91
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					91
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27					118
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					132

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	125	1 2	2489	2 9	Y	2	1	8			12
02	2436	N	2412	-0-	-24	-0-	117	1 3	2292	2 9	Y	3	1	8			14
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	122	1 2	2395	2 9	Y	2					16
04	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	114	1 9	2311	2 9	Y	8	15	1	1	8	8
05	2573	N	2409	-0-	-164	-0-	115	1 1	2293	2 9	Y	1					9
06	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	117	1 2	2308	2 9	Y	2	1	8			10
07	2511	N	2485	-0-	-26	-0-	124	1 2	2359	2 9	Y	2	1	8			11
08	2418	N	2079	-0-	-339	-0-	102	1 1	1976	2 9	Y	1	1	8			11
09	2430	N	2231	-0-	-199	-0-	108	1 1	2122	2 9	Y	1					12
10	2480	N	2256	-0-	-224	-0-	111	1 1	2144	2 9	Y	1					13
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	110	1 1	2175	2 9	Y	1					14
12	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	114	1 1	2168	2 9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 28,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4472	-0-	-116	-0-	214	1 6 9	4252	2	Y	5	1	8			20
02	4234	X	4164	-0-	-70	-0-	201	1 3 9	3960	2	Y	3	1	8			22
03	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	214	1 2 9	4201	2	Y	2	16	1			8
04	4350	X	4260	-0-	-90	-0-	200	1 4 9	4056	2	Y	4	2	8			10
05	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	204	1 3 9	4073	2	Y	3	1	1			12
06	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	199	1 2 9	3941	2	Y	2	1	8			13
07	4464	X	4307	-0-	-157	-0-	215	1 2 9	4090	2	Y	2	1	8			14
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	4064	2	Y	2	1	8			15
09	4110	X	4107	-0-	-3	-0-	199	1 1 9	3907	2	Y	1					16
10	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	207	1 1 9	4000	2	Y	1					17
11	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	196	1 1 9	3858	2	Y	1					18
12	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	209	1 1 9	3978	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 50,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3888	-0-	-111	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-					9
02	3683	X	3495	-0-	-188	-0-	169	1 1 9	3325	2	Y	1	1	8			9
03	3937	X	3777	-0-	-160	-0-	183	1	3594	2	Y	-0-					9
04	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	178	1 8 9	3610	2	Y	7	1	8			15
05	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	184	1 2 9	3666	2	Y	2					17
06	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	178	1 3 9	3525	2	Y	3	1	8			19
07	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	194	1	3682	2	Y	-0-					19
08	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	189	1 1 9	3660	2	Y	1					20
09	3780	X	3491	-0-	-289	-0-	169	1	3322	2	Y	-0-					20
10	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	188	1 1 9	3632	2	Y	1					21
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	181	1 4 9	3575	2	Y	4	18	1			7
12	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	192	1 2 9	3651	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 45,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	279	1	5545	2	Y	8	14	1	1	8	5
							9	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	253	1	4985	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	265	1	5200	2	Y	-0-					5
04	5790	X	5350	-0-	-440	-0-	251	1	5093	2	Y	5	2	8			8
							6	9									
05	5983	X	5140	-0-	-843	-0-	245	1	4894	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
06	5640	X	4978	-0-	-662	-0-	239	1	4735	2	Y	4	1	8			11
							4	9									
07	5611	X	4961	-0-	-650	-0-	248	1	4712	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	5518	X	4190	-0-	-1328	-0-	205	1	3983	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	245	1	4810	2	Y	-0-					11
10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	254	1	4901	2	Y	-0-					11
11	4980	X	4940	-0-	-40	-0-	238	1	4694	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
12	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	228	1	4349	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 60,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	161	1	835	2	N	-0-					146
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	152	1	755	2	N	-0-					146
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	149	1	709	2	N	1					147
							1	9									
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	155	1	728	2	N	60	184	1			23
							66	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	178	1	852	2	N	-0-					23
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	228	1	1264	2	N	-0-					23
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	294	1	1499	2	N	-0-					23
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	167	1	872	2	N	37					60
							41	9									
09	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	213	1	1230	2	N	29					89
							32	9									
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	291	1	2192	2	N	-0-					89
11	1050	N	458	-0-	-592	-0-	42	1	416	2	N	-0-					89
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	14	1	280	2	Y	1					1
							1	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	15	1	281	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					1
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	13	1	248	2	Y	1					2
							1	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					2
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					2
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4903	-0-	-88	-0-	234	1	4661	2	Y	7	1	8			38
							8	9									
02	4669	X	4499	-0-	-170	-0-	218	1	4278	2	Y	3	1	8			40
							3	9									
03	4929	X	4854	-0-	-75	-0-	235	1	4616	2	Y	3					43
							3	9									
04	4770	X	4758	-0-	-12	-0-	223	1	4532	2	Y	3	33	1	2	8	11
							3	9									
05	4929	X	4859	-0-	-70	-0-	232	1	4625	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
06	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	224	1	4439	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
07	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	239	1	4542	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
08	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	233	1	4512	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
09	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	221	1	4326	2	Y	1					17
							1	9									
10	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	228	1	4412	2	Y	1					18
							1	9									
11	4680	X	4497	-0-	-183	-0-	217	1	4278	2	Y	2					20
							2	9									
12	4774	X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4376	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	191	1 3 9	3795	2	Y	3	1	8			14
02	3799	X	3730	-0-	-69	-0-	180	1 4 9	3546	2	Y	4	1	8			17
03	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	193	1 9 9	3776	2	Y	8	15	1			10
04	3900	X	3847	-0-	-53	-0-	180	1 4 9	3663	2	Y	4	1	8			13
05	4030	X	3943	-0-	-87	-0-	188	1 3 9	3752	2	Y	3	1	1			15
06	3870	X	3728	-0-	-142	-0-	179	1 1 9	3548	2	Y	1	1	8			15
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	200	1 2 9	3805	2	Y	2	1	8			16
08	3968	X	3834	-0-	-134	-0-	188	1 1 9	3645	2	Y	1	1	8			16
09	3840	X	3785	-0-	-55	-0-	184	1 1 9	3600	2	Y	1					17
10	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	191	1 1 9	3686	2	Y	1					18
11	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	181	1 1 9	3565	2	Y	1					19
12	3999	X	3827	-0-	-172	-0-	191	1 1 9	3635	2	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 46,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2712	-0-	-171	-0-	129	1 9 9	2574	2	Y	8	14	1	1	8	5
02	2726	X	2694	-0-	-32	-0-	130	1 1 9	2563	2	Y	1	1	8			5
03	2914	N	2631	-0-	-283	-0-	128	1	2503	2	Y	-0-					5
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	2618	2	Y	5	2	8			8
05	2883	N	2835	-0-	-48	-0-	135	1	2700	2	Y	-0-	1	1			7
06	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2765	2	Y	5	1	8			11
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2784	2	Y	1	1	8			11
08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	142	1 1 9	2760	2	Y	1	1	8			11
09	2790	N	2683	-0-	-107	-0-	130	1	2553	2	Y	-0-					11
10	2883	N	2570	-0-	-313	-0-	126	1	2444	2	Y	-0-					11
11	2790	N	2756	-0-	-34	-0-	133	1 8 9	2615	2	Y	7	15	1			3
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	131	1	2491	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3974	-0-	-87	-0-	190	1 4 9	3780	2	Y	4	1	8			20
02	3770	X	3671	-0-	-99	-0-	177	1 3 9	3491	2	Y	3	1	8			22
03	4030	X	3860	-0-	-170	-0-	187	1 2 9	3671	2	Y	2	16	1			8
04	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	173	1 4 9	3518	2	Y	4	2	8			10
05	3999	X	3769	-0-	-230	-0-	180	1 2 9	3587	2	Y	2	1	1			11
06	3840	X	3661	-0-	-179	-0-	176	1 3 9	3482	2	Y	3	1	8			13
07	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	189	1 2 9	3604	2	Y	2	1	8			14
08	3844	X	3812	-0-	-32	-0-	187	1 1 9	3624	2	Y	1	1	8			14
09	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	178	1 2 9	3498	2	Y	2					16
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	193	1	3740	2	Y	-0-					16
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	3594	2	Y	2					18
12	3813	X	3593	-0-	-220	-0-	179	1 1 9	3413	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 45,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1737	-0-	-247	-0-	83	1 2 9	1652	2	Y	2	1	8			19
02	2059	N	1573	-0-	-486	-0-	76	1 1 9	1496	2	Y	1	1	8			19
03	1984	N	1457	-0-	-527	-0-	71	1 1 9	1385	2	Y	1	18	1			2
04	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	62	1 1 9	1266	2	Y	1	1	8			2
05	1674	N	1169	-0-	-505	-0-	56	1	1113	2	Y	-0-					2
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	63	1	1242	2	Y	-0-					2
07	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					2
08	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	53	1 14 9	1023	2	Y	13					15
09	1140	N	940	-0-	-200	-0-	46	1 1 9	893	2	Y	1					16
10	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					16
11	1050	N	934	-0-	-116	-0-	45	1	889	2	Y	-0-					16
12	961	N	822	-0-	-139	-0-	41	1 8 9	773	2	Y	7					23

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		184	1	3668	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
02	4321	X	3923	-0-	-398	-0-		189	1	3726	2	Y	7	13	1	1	8	6
								8	9									
03	4619	X	4551	-0-	-68	-0-		221	1	4330	2	Y	-0-					6
04	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-		205	1	4154	2	Y	10	1	8			15
								11	9									
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-		201	1	4003	2	Y	1	1	1			15
								1	9									
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-		214	1	4243	2	Y	1	10	1	1	8	5
								1	9									
07	4557	X	4058	-0-	-499	-0-		203	1	3853	2	Y	2	1	8			6
								2	9									
08	4557	X	4490	-0-	-67	-0-		220	1	4269	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
09	4440	X	4238	-0-	-202	-0-		205	1	4024	2	Y	8					14
								9	9									
10	4588	X	3921	-0-	-667	-0-		193	1	3728	2	Y	-0-	10	1			4
11	4470	X	4392	-0-	-78	-0-		212	1	4180	2	Y	-0-					4
12	4495	X	4200	-0-	-295	-0-		209	1	3991	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		71	1	1409	2	Y	-0-					-0-
02	1914	N	1550	-0-	-364	-0-		75	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		75	1	1526	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1503	-0-	-140	-0-		72	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-		70	1	1380	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-		80	1	1520	2	Y	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		78	1	1504	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1397	-0-	-43	-0-		68	1	1329	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1558	-0-	-23	-0-		77	1	1481	2	Y	-0-					-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		97	1	1923	2	Y	15					15
								17	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		103	1	1963	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4473	-0-	-425	-0-	214	1 9	4258	2	Y	1	1	8			60
02	4582	X	3994	-0-	-588	-0-	193	1 9	3800	2	Y	1	1	8			60
03	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	216	1 9	4234	2	Y	1					61
04	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	209	4 9	4253	2	Y	4	2	8			63
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	223	4 9	4459	2	Y	4	1	1			66
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	240	2 9	4753	2	Y	2	1	8			67
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	232	1 9	4412	2	Y	1	1	8			67
08	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	220	1 9	4261	2	Y	1	1	8			67
09	4980	X	4297	-0-	-683	-0-	209	1	4088	2	Y	-0-					67
10	5146	X	4096	-0-	-1050	-0-	201	2 9	3893	2	Y	2					69
11	5010	X	3660	-0-	-1350	-0-	176	15 9	3469	2	Y	14	77	1			6
12	4650	X	3810	-0-	-840	-0-	190	1 9	3619	2	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 52,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-414	-0-	220	3 9	4385	2	Y	3	1	8			8
02	4524	X	4220	-0-	-304	-0-	204	2 9	4014	2	Y	2	2	8			8
03	4836	X	4413	-0-	-423	-0-	214	6 9	4193	2	Y	5					13
04	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	197	3 9	3999	2	Y	3	3	8			13
05	4774	X	3832	-0-	-942	-0-	183	1 9	3648	2	Y	1	1	1			13
06	4470	X	4131	-0-	-339	-0-	198	9 9	3924	2	Y	8	1	8			20
07	4526	X	4074	-0-	-452	-0-	203	1 9	3870	2	Y	1	1	8			20
08	4278	X	3921	-0-	-357	-0-	192	2 9	3727	2	Y	2	2	8			20
09	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	196	1	3838	2	Y	-0-					20
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	221	3 9	4279	2	Y	3	20	1			3
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	217	1	4291	2	Y	-0-					3
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	227	1 9	4335	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 51,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	148	1	2947	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
02	3915	X	2518	-0-	-1397	-0-	122	1	2394	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	4185	X	1931	-0-	-2254	-0-	93	1	1829	2	Y	8					14
							9	9									
04	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	112	1	2284	2	Y	4	4	8			14
							4	9									
05	3379	X	1801	-0-	-1578	-0-	86	1	1715	2	Y	-0-	2	1			12
06	3000	X	1612	-0-	-1388	-0-	77	1	1534	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2697	X	1574	-0-	-1123	-0-	79	1	1494	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
08	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	77	1	1493	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1431	2	Y	-0-					12
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	78	1	1516	2	Y	-0-					12
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	2	Y	-0-					12
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1263	-0-	-256	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-	22	1			7
02	1421	X	1307	-0-	-114	-0-	63	1	1244	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	1519	X	1320	-0-	-199	-0-	64	1	1256	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1300	-0-	-110	-0-	61	1	1239	2	Y	-0-					-0-
05	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	61	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	1					1
							1	9									
07	1395	X	1259	-0-	-136	-0-	62	1	1187	2	Y	9					10
							10	9									
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	59	1	1135	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
09	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	54	1	1056	2	Y	4					13
							4	9									
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1111	2	Y	6					19
							7	9									
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	56	1	1105	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1208	-0-	-156		-0-	134	1	1066	2	Y	7					94
								8	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-		-0-	133	1	1099	2	Y	13	1	8			106
								14	9									
03	1302	N	1205	-0-	-97		-0-	124	1	1070	2	Y	10	111	1			5
								11	9									
04	1170	N	1118	-0-	-52		-0-	120	1	997	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
05	1333	N	1144	-0-	-189		-0-	120	1	1010	2	Y	13					18
								14	9									
06	1170	N	1070	-0-	-100		-0-	114	1	954	2	Y	2					20
								2	9									
07	1147	N	987	-0-	-160		-0-	109	1	878	2	Y	-0-					20
08	1147	N	1092	-0-	-55		-0-	116	1	955	2	Y	19					39
								21	9									
09	1080	N	951	-0-	-129		-0-	99	1	850	2	Y	2					41
								2	9									
10	992	N	978	-0-	-14		-0-	104	1	874	2	Y	-0-					41
11	1050	N	866	-0-	-184		-0-	94	1	772	2	Y	-0-					41
12	1066	N	1066	-0-	-0-		-0-	114	1	952	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 12,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-		-0-	151	1	2996	2	Y	3	1	8			21
								3	9									
02	2900	X	2866	-0-	-34		-0-	139	1	2725	2	Y	2	1	8			22
								2	9									
03	3255	X	3091	-0-	-164		-0-	150	1	2939	2	Y	2	21	1			3
								2	9									
04	3150	X	2730	-0-	-420		-0-	128	1	2601	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
05	3255	X	2333	-0-	-922		-0-	111	1	2222	2	Y	-0-					3
06	3060	X	3060	-0-	-0-		-0-	147	1	2911	2	Y	2					5
								2	9									
07	3321	X	3321	-0-	-0-		-0-	166	1	3155	2	Y	-0-					5
08	3269	X	3269	-0-	-0-		-0-	160	1	3103	2	Y	5	1	8			9
								6	9									
09	3265	X	3265	-0-	-0-		-0-	158	1	3106	2	Y	1					10
								1	9									
10	3381	X	3381	-0-	-0-		-0-	166	1	3215	2	Y	-0-					10
11	3136	X	3136	-0-	-0-		-0-	151	1	2983	2	Y	2					12
								2	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-		-0-	157	1	2996	2	Y	1					13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	102	1	2024	2	Y	-0-					-0-
02	2030	N	1947	-0-	-83	-0-	94	1	1853	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	100	1	1962	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	93	1	1889	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1883	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1900	-0-	-110	-0-	91	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	96	1	1835	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	95	1	1835	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	89	1	1746	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	86	1	1706	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	91	1	1739	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	194	1	1857	2	N	-0-					87
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	263	1	1632	2	N	-0-					87
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	279	1	1679	2	N	1					88
							1	9									
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	234	1	1841	2	N	4					92
							4	9									
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1863	2	N	-0-					92
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	252	1	1785	2	N	5					97
							6	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	256	1	1766	2	N	3					100
							3	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	239	1	1706	2	N	2					102
							2	9									
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	271	1	1716	2	N	5					107
							6	9									
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	270	1	1780	2	N	3					110
							3	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	264	1	1680	2	N	5					115
							6	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	276	1	1757	2	N	7					122
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 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	1457	N	1081	-0-	-376	-0-	52	1	1026	2	Y	3					64
							3	9									
02	1885	X	1112	-0-	-773	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-					64
03	1922	X	1112	-0-	-810	-0-	54	1	1057	2	Y	1					65
							1	9									
04	1860	X	1198	-0-	-662	-0-	56	1	1142	2	Y	-0-					65
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	97	1	1930	2	Y	-0-					65
06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	100	1	1980	2	Y	2					67
							2	9									
07	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1690	2	Y	5					72
							6	9									
08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-					72
09	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	115	1	2264	2	Y	-0-					72
10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119	1	2299	2	Y	-0-					72
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	110	1	2173	2	Y	12	77	1			7
							13	9									
12	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	110	1	2092	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 21,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	676	2	Y	-0-					28
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	11					39
							12	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	678	2	Y	6					45
							7	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	5					50
							6	9									
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	681	2	Y	-0-					50
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	Y	4					54
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-	49	1			5
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					5
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	38	1	737	2	Y	-0-					5
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					5
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-					5
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	186	1 2 9	3696	2	Y	2	1	8			17
02	4002	X	3844	-0-	-158	-0-	186	1 3 9	3655	2	Y	3	1	8			19
03	4216	X	4095	-0-	-121	-0-	199	1 2 9	3894	2	Y	2					21
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	180	1 8 9	3656	2	Y	7	19	1	1	8	8
05	4185	X	4011	-0-	-174	-0-	191	1 2 9	3818	2	Y	2	1	1			9
06	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	186	1 1 9	3688	2	Y	1	1	8			9
07	4123	X	3867	-0-	-256	-0-	193	1 2 9	3672	2	Y	2	1	8			10
08	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	194	1 1 9	3763	2	Y	1	1	8			10
09	3870	X	3787	-0-	-83	-0-	184	1 2 9	3601	2	Y	2					12
10	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	192	1 1 9	3707	2	Y	1					13
11	3870	X	3806	-0-	-64	-0-	184	1 1 9	3621	2	Y	1					14
12	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	193	1 2 9	3684	2	Y	2					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2013 - PLUGGED 06-29-2013

TOTAL GAS PROD: 46,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1916	-0-	-781	-0-	92	1	1824	2	N	-0-					19
02	2494	N	1874	-0-	-620	-0-	91	1	1783	2	N	-0-					19
03	2046	N	1516	-0-	-530	-0-	74	1	1442	2	N	-0-					19
04	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	85	1	1724	2	N	12					31
							13	9									
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	123	1	2454	2	N	-0-					31
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	138	1	2733	2	N	-0-					31
07	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	84	1	1592	2	N	-0-					31
08	2573	N	2108	-0-	-465	-0-	101	1	1956	2	N	46					77
							51	9									
09	2610	N	2464	-0-	-146	-0-	120	1	2344	2	N	-0-					77
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	2	N	-0-					77
11	2040	N	1587	-0-	-453	-0-	77	1	1510	2	N	-0-					77
12	2542	N	1482	-0-	-1060	-0-	74	1	1408	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 23,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					8
02	1566	N	1553	-0-	-13	-0-	75	1	1466	2	Y	11					19
							12	9									
03	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	79	1	1556	2	Y	-0-					19
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	75	1	1513	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	77	1	1532	2	Y	-0-					19
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	74	1	1469	2	Y	-0-					19
07	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-					19
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	78	1	1505	2	Y	-0-					19
09	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					19
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	75	1	1455	2	Y	-0-					19
11	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	71	1	1410	2	Y	8					27
							9	9									
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	76	1	1447	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 18,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	602	-0-	-576	-0-	29	1	571	2	Y	2					17
							2	9									
02	1073	N	856	-0-	-217	-0-	41	1	815	2	Y	-0-					17
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	53	1	1034	2	Y	-0-	16	1			1
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	-0-					1
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					1
06	1050	N	837	-0-	-213	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					1
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					1
08	899	N	879	-0-	-20	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					1
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	42	1	830	2	Y	-0-					1
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					1
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	138	1	1323	2	Y	-0-					37
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	265	1	1646	2	Y	14					51
							15	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	305	1	1835	2	Y	-0-					51
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	251	1	1978	2	Y	-0-					51
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	326	1	2406	2	Y	17					68
							19	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	307	1	2172	2	Y	-0-					68
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	249	1	1719	2	Y	-0-					68
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	320	1	2286	2	Y	-0-					68
09	2400	N	2196	-0-	-204	-0-	298	1	1886	2	Y	11	57	1			22
							12	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	282	1	1858	2	Y	-0-					22
11	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	270	1	1721	2	Y	9					31
							10	9									
12	2263	N	2039	-0-	-224	-0-	277	1	1762	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 25,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 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	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	231	1	4603	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
02	5510	X	4824	-0-	-686	-0-	233	1	4584	2	Y	6	13	1	1	8	6
							7	9									
03	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	279	1	5475	2	Y	-0-					6
04	5640	X	5347	-0-	-293	-0-	250	1	5085	2	Y	11	2	8			15
							12	9									
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	260	1	5181	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	259	1	5131	2	Y	1	10	1	1	8	5
							1	9									
07	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	278	1	5294	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	5766	X	5481	-0-	-285	-0-	269	1	5211	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	259	1	5081	2	Y	8					14
							9	9									
10	5549	X	5456	-0-	-93	-0-	268	1	5187	2	Y	1	10	1			5
							1	9									
11	5400	X	5302	-0-	-98	-0-	256	1	5046	2	Y	-0-					5
12	5580	X	5413	-0-	-167	-0-	270	1	5143	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 64,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1528	2	Y	-0-					14
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	69	1	1349	2	Y	-0-					14
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	71	1	1395	2	Y	-0-					14
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1350	2	Y	1					15
							1	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	72	1	1443	2	Y	-0-					15
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1378	2	Y	-0-					15
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1313	2	Y	1					16
							1	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	Y	-0-					16
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-					16
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	71	1	1377	2	Y	2					18
							2	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	76	1	1500	2	Y	-0-					18
12	1333	N	794	-0-	-539	-0-	40	1	754	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2175	-0-	-212	-0-	104	1	2070	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2233	N	2103	-0-	-130	-0-	102	1	2001	2	Y	-0-					1
03	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	104	1	2032	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
04	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	85	1	1723	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	103	1	2056	2	Y	9	1	1			13
							10	9									
06	2070	N	1537	-0-	-533	-0-	74	1	1461	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	2	Y	19	21	1			12
							21	9									
08	2170	N	1926	-0-	-244	-0-	94	1	1831	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	97	1	1900	2	Y	4					16
							4	9									
10	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	95	1	1846	2	Y	-0-					16
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1898	2	Y	1					17
							1	9									
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	92	1	1758	2	Y	6	21	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3258	-0-	-1516	-0-	156	1	3101	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	4408	X	4362	-0-	-46	-0-	211	1	4150	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
03	4650	X	4447	-0-	-203	-0-	216	1	4231	2	Y	-0-					14
04	4440	X	4061	-0-	-379	-0-	190	1	3863	2	Y	7	1	8			20
							8	9									
05	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	173	1	3456	2	Y	3	1	1			22
							3	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	220	1	4362	2	Y	3	1	8			24
							3	9									
07	4650	X	3793	-0-	-857	-0-	189	1	3602	2	Y	2	1	8			25
							2	9									
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	213	1	4125	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
09	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	183	1	3583	2	Y	1					26
							1	9									
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	214	1	4136	2	Y	1					27
							1	9									
11	4170	X	4024	-0-	-146	-0-	194	1	3826	2	Y	4	23	1			8
							4	9									
12	4309	X	3992	-0-	-317	-0-	199	1	3791	2	Y	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3183	-0-	-847	-0-	152	1	3027	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
02	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	99	1	1940	2	Y	2	1	8			21
							2	9									
03	3720	X	1892	-0-	-1828	-0-	92	1	1800	2	Y	-0-	15	1			6
04	3570	X	1912	-0-	-1658	-0-	90	1	1820	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	111	1	2216	2	Y	1					7
							1	9									
06	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	131	1	2592	2	Y	1					8
							1	9									
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	133	1	2534	2	Y	2					10
							2	9									
08	2325	X	2193	-0-	-132	-0-	108	1	2085	2	Y	-0-					10
09	2730	X	1317	-0-	-1413	-0-	64	1	1252	2	Y	1					11
							1	9									
10	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	79	1	1526	2	Y	-0-					11
11	2730	X	962	-0-	-1768	-0-	46	1	915	2	Y	1					12
							1	9									
12	2666	X	1261	-0-	-1405	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	49	1	979	2	Y	-0-					21
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					21
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					21
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1					22
							1	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					22
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					22
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	1					23
							1	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					23
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					23
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	2					25
							2	9									
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					25
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3939	-0-	-339	-0-	188	1	3747	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
02	3944	X	3851	-0-	-93	-0-	186	1	3662	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	199	1	3894	2	Y	7	15	1			10
							8	9									
04	4080	X	3934	-0-	-146	-0-	184	1	3744	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
05	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	190	1	3794	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
06	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	178	1	3534	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	200	1	3807	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	4030	X	4011	-0-	-19	-0-	197	1	3813	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	187	1	3657	2	Y	1					16
							1	9									
10	3999	X	3905	-0-	-94	-0-	192	1	3711	2	Y	2					18
							2	9									
11	3870	X	3792	-0-	-78	-0-	183	1	3609	2	Y	-0-					18
12	3999	X	3870	-0-	-129	-0-	193	1	3676	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 46,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2006	-0-	-164	-0-	96	1	1908	2	Y	2					24
							2	9									
02	2059	N	1801	-0-	-258	-0-	87	1	1714	2	Y	-0-					24
03	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	93	1	1832	2	Y	-0-					24
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	86	1	1756	2	Y	-0-					24
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	87	1	1741	2	Y	-0-					24
06	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	82	1	1626	2	Y	-0-					24
07	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	85	1	1624	2	Y	-0-					24
08	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	84	1	1638	2	Y	-0-					24
09	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	80	1	1562	2	Y	-0-					24
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	82	1	1581	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	78	1	1541	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	84	1	1593	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4057	-0-	-128	-0-	194	1 9	3854	2	Y	8	15	1	1	8	5
02	3799	X	3781	-0-	-18	-0-	183	1 9	3597	2	Y	1	1	8			5
03	4061	X	4011	-0-	-50	-0-	195	1 9	3816	2	Y	-0-					5
04	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	181	1 4	3671	2	Y	4	2	8			7
05	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	187	1 9	3741	2	Y	1	1	1			7
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	195	1 6	3866	2	Y	5	1	8			11
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	210	1 9	3994	2	Y	1	1	8			11
08	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	206	1 9	3995	2	Y	1	1	8			11
09	3840	X	3805	-0-	-35	-0-	185	1	3620	2	Y	-0-					11
10	3968	X	3739	-0-	-229	-0-	184	1	3555	2	Y	-0-					11
11	3840	X	3728	-0-	-112	-0-	179	1 8	3541	2	Y	7	15	1			3
12	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	188	1	3575	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	229	1 3	4563	2	Y	3	1	8			13
02	4495	X	4438	-0-	-57	-0-	215	1 3	4220	2	Y	3	1	8			15
03	4805	X	4711	-0-	-94	-0-	229	1 2	4480	2	Y	2					17
04	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	212	1 9	4301	2	Y	8	15	1	2	8	8
05	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	220	1 2	4389	2	Y	2	1	1			9
06	4650	X	4415	-0-	-235	-0-	212	1 2	4201	2	Y	2	1	8			10
07	4743	X	4551	-0-	-192	-0-	227	1 2	4322	2	Y	2	1	8			11
08	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	223	1 1	4315	2	Y	1	1	8			11
09	4500	X	3982	-0-	-518	-0-	193	1 1	3788	2	Y	1					12
10	4619	X	3661	-0-	-958	-0-	180	1 1	3480	2	Y	1					13
11	4410	X	3592	-0-	-818	-0-	173	1 1	3418	2	Y	1					14
12	4557	X	4106	-0-	-451	-0-	205	1 1	3900	2	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 51,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5841	-0-	-2591	-0-	279	1	5560	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
02	6351	X	5292	-0-	-1059	-0-	256	1	5034	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
03	6789	X	5458	-0-	-1331	-0-	265	1	5193	2	Y	-0-	19	1			2
04	6270	X	4479	-0-	-1791	-0-	210	1	4268	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	6169	X	3903	-0-	-2266	-0-	186	1	3717	2	Y	-0-					2
06	5640	X	5485	-0-	-155	-0-	264	1	5221	2	Y	-0-					2
07	5642	X	4925	-0-	-717	-0-	246	1	4679	2	Y	-0-					2
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	233	1	4524	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	224	1	4395	2	Y	1					15
							1	9									
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	232	1	4491	2	Y	-0-					15
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	214	1	4226	2	Y	-0-					15
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	221	1	4219	2	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 58,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	281	1	5600	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	251	1	4939	2	Y	8	13	1	1	8	7
							9	9									
03	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	216	1	4233	2	Y	-0-					7
04	5700	X	4974	-0-	-726	-0-	233	1	4730	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
05	5890	X	5090	-0-	-800	-0-	243	1	4846	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	5700	X	4998	-0-	-702	-0-	240	1	4757	2	Y	1	10	1	1	8	5
							1	9									
07	5549	X	4472	-0-	-1077	-0-	223	1	4248	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	253	1	4898	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	4980	X	4451	-0-	-529	-0-	216	1	4226	2	Y	8					13
							9	9									
10	5146	X	4158	-0-	-988	-0-	205	1	3953	2	Y	-0-	9	1			4
11	5010	X	4498	-0-	-512	-0-	217	1	4281	2	Y	-0-					4
12	5146	X	4403	-0-	-743	-0-	220	1	4183	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2262	-0-	-280		-0-		108	1	2153	2	Y	1	1	8			13
									1	9									
02	2349	N	2249	-0-	-100		-0-		108	1	2133	2	Y	7	13	1	1	8	6
									8	9									
03	2418	N	2396	-0-	-22		-0-		116	1	2280	2	Y	-0-					6
04	2190	N	2139	-0-	-51		-0-		100	1	2028	2	Y	10	1	8			15
									11	9									
05	2418	N	2355	-0-	-63		-0-		112	1	2242	2	Y	1	1	1			15
									1	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-		-0-		111	1	2203	2	Y	1	10	1	1	8	5
									1	9									
07	2407	N	2407	-0-	-0-		-0-		120	1	2285	2	Y	2	1	8			6
									2	9									
08	2394	N	2394	-0-	-0-		-0-		117	1	2276	2	Y	1	1	8			6
									1	9									
09	2310	N	2292	-0-	-18		-0-		111	1	2172	2	Y	8					14
									9	9									
10	2387	N	2377	-0-	-10		-0-		117	1	2260	2	Y	-0-	10	1			4
11	2310	N	2310	-0-	-0-		-0-		111	1	2199	2	Y	-0-					4
12	2363	N	2363	-0-	-0-		-0-		118	1	2245	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-		76	1	1508	2	Y	9					16
									10	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-		-0-		67	1	1317	2	Y	-0-					16
03	1469	N	1469	-0-	-0-		-0-		71	1	1398	2	Y	-0-					16
04	1380	N	1377	-0-	-3		-0-		64	1	1307	2	Y	5					21
									6	9									
05	1426	N	1354	-0-	-72		-0-		65	1	1288	2	Y	1					22
									1	9									
06	1380	N	1121	-0-	-259		-0-		54	1	1067	2	Y	-0-					22
07	1426	N	1139	-0-	-287		-0-		57	1	1082	2	Y	-0-					22
08	1364	N	1207	-0-	-157		-0-		59	1	1146	2	Y	2					24
									2	9									
09	1110	N	1015	-0-	-95		-0-		49	1	966	2	Y	-0-					24
10	1147	N	1050	-0-	-97		-0-		52	1	998	2	Y	-0-					24
11	1170	N	1041	-0-	-129		-0-		50	1	991	2	Y	-0-					24
12	1054	N	1038	-0-	-16		-0-		52	1	986	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 14,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6695	-0-	-280	-0-	320	1	6369	2	Y	5	1	8			21
							6	9									
02	6409	X	6272	-0-	-137	-0-	303	1	5966	2	Y	3	1	8			23
							3	9									
03	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	325	1	6375	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
04	6570	X	6466	-0-	-104	-0-	303	1	6159	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
05	6727	X	6606	-0-	-121	-0-	315	1	6289	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
06	6480	X	6305	-0-	-175	-0-	303	1	5999	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
07	6696	X	6521	-0-	-175	-0-	326	1	6193	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
08	6696	X	6545	-0-	-151	-0-	320	1	6210	2	Y	14	1	8			27
							15	9									
09	6480	X	6269	-0-	-211	-0-	302	1	5920	2	Y	43	40	8			30
							47	9									
10	6603	X	6384	-0-	-219	-0-	313	1	6060	2	Y	10					40
							11	9									
11	6330	X	6228	-0-	-102	-0-	299	1	5890	2	Y	35	35	8			40
							39	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	326	1	6213	2	Y	31	23	1			48
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 77,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-1454	-0-	67	1	1329	2	Y	2					6
							2	9									
02	2262	N	1141	-0-	-1121	-0-	55	1	1085	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	2232	N	1227	-0-	-1005	-0-	59	1	1162	2	Y	5					11
							6	9									
04	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	54	1	1105	2	Y	-0-					11
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	Y	-0-					11
06	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	143	1	2827	2	Y	7					18
							8	9									
07	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2933	2	Y	1					19
							1	9									
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2625	2	Y	-0-					19
09	2850	N	2825	-0-	-25	-0-	137	1	2688	2	Y	-0-					19
10	2945	N	2165	-0-	-780	-0-	106	1	2055	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	2670	N	1899	-0-	-771	-0-	92	1	1807	2	Y	-0-					3
12	2914	N	1669	-0-	-1245	-0-	83	1	1586	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6684	-0-	-384	-0-	320	1	6361	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
02	6438	X	6128	-0-	-310	-0-	296	1	5831	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
03	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	314	1	6154	2	Y	2	21	1			3
							2	9									
04	6570	X	6228	-0-	-342	-0-	292	1	5935	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
05	6696	X	6331	-0-	-365	-0-	302	1	6029	2	Y	-0-					3
06	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	291	1	5769	2	Y	2					5
							2	9									
07	6541	X	6178	-0-	-363	-0-	309	1	5868	2	Y	1					6
							1	9									
08	6324	X	6151	-0-	-173	-0-	301	1	5842	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
09	6120	X	5832	-0-	-288	-0-	282	1	5533	2	Y	15	15	8			12
							17	9									
10	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	292	1	5635	2	Y	15					27
							17	9									
11	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	276	1	5448	2	Y	26	26	8			27
							29	9									
12	6169	X	5861	-0-	-308	-0-	292	1	5560	2	Y	8	21	1			14
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 73,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	344	1	6836	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
02	8439	X	6560	-0-	-1879	-0-	317	1	6240	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
03	9021	X	6746	-0-	-2275	-0-	327	1	6418	2	Y	1					20
							1	9									
04	7950	X	6335	-0-	-1615	-0-	296	1	6018	2	Y	19	6	8			33
							21	9									
05	7719	X	6018	-0-	-1701	-0-	287	1	5725	2	Y	5	3	1			35
							6	9									
06	6960	X	5916	-0-	-1044	-0-	284	1	5630	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
07	7006	X	4700	-0-	-2306	-0-	235	1	4463	2	Y	2	2	8			35
							2	9									
08	6758	X	5014	-0-	-1744	-0-	245	1	4757	2	Y	11	1	8			45
							12	9									
09	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	285	1	5583	2	Y	59	49	8			55
							65	9									
10	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	286	1	5520	2	Y	14					69
							15	9									
11	5910	X	4404	-0-	-1506	-0-	210	1	4137	2	Y	52	32	1	52	8	37
							57	9									
12	6138	X	5552	-0-	-586	-0-	277	1	5274	2	Y	1	30	1			8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 70,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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	4433	X	3161	-0-	-1272		-0-		349	1 6 9	2806	2	Y	5	1	8			20
02	4147	X	3274	-0-	-873		-0-		360	1 1 9	2913	2	Y	1					21
03	4402	X	3873	-0-	-529		-0-		404	1 7 9	3462	2	Y	6					27
04	3960	X	3467	-0-	-493		-0-		362	1 13 9	3092	2	Y	12	31	1	1	8	7
05	4140	X	4140	-0-	-0-		-0-		401	1 2 9	3737	2	Y	2	1	1			8
06	4043	X	4043	-0-	-0-		-0-		381	1 2 9	3660	2	Y	2	1	8			9
07	3875	X	3285	-0-	-590		-0-		323	1 1 9	2961	2	Y	1	1	8			9
08	4154	X	3261	-0-	-893		-0-		314	1 17 9	2930	2	Y	15	2	8			22
09	4050	X	3856	-0-	-194		-0-		369	1 3 9	3484	2	Y	3					25
10	4185	X	3403	-0-	-782		-0-		332	1 7 9	3064	2	Y	6					31
11	4050	X	3129	-0-	-921		-0-		258	1 4 9	2867	2	Y	4	33	1			2
12	3999	X	3838	-0-	-161		-0-		394	1	3444	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

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	4434	X	4434	-0-	-0-		-0-		212	1 8 9	4214	2	Y	7	15	1	1	8	5
02	5481	X	4401	-0-	-1080		-0-		213	1 1 9	4187	2	Y	1	1	8			5
03	5859	X	5272	-0-	-587		-0-		256	1 1 9	5015	2	Y	1					6
04	5670	X	4672	-0-	-998		-0-		219	1 3 9	4450	2	Y	3	2	8			7
05	5859	X	4795	-0-	-1064		-0-		229	1 1 9	4565	2	Y	1	1	1			7
06	5100	X	4587	-0-	-513		-0-		220	1 6 9	4361	2	Y	5	1	8			11
07	5270	X	4658	-0-	-612		-0-		233	1 1 9	4424	2	Y	1	1	8			11
08	4805	X	4645	-0-	-160		-0-		228	1 1 9	4416	2	Y	1	1	8			11
09	4650	X	4428	-0-	-222		-0-		215	1	4213	2	Y	-0-					11
10	4805	X	4502	-0-	-303		-0-		221	1	4281	2	Y	-0-					11
11	4590	X	4257	-0-	-333		-0-		205	1 8 9	4044	2	Y	7	15	1			3
12	4650	X	4576	-0-	-74		-0-		228	1	4348	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	46	1	917	2	Y	2					19
							2	9									
02	1044	N	813	-0-	-231	-0-	39	1	773	2	Y	1					20
							1	9									
03	1054	N	673	-0-	-381	-0-	33	1	639	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	48	1	977	2	Y	-0-					2
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	2	Y	-0-					2
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					2
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					2
08	1643	N	773	-0-	-870	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					2
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	105	1	2062	2	Y	-0-					2
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	111	1	2139	2	Y	-0-					2
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	-0-					2
12	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	81	1	1542	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2864	-0-	-81	-0-	137	1	2724	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	130	1	2556	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
03	2759	N	2745	-0-	-14	-0-	133	1	2610	2	Y	2					16
							2	9									
04	2760	N	2612	-0-	-148	-0-	122	1	2481	2	Y	8	15	1	1	8	8
							9	9									
05	2883	N	2835	-0-	-48	-0-	135	1	2698	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
06	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2547	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	138	1	2630	2	Y	2	1	8			11
							2	9									
08	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	135	1	2622	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
09	2670	N	2624	-0-	-46	-0-	127	1	2497	2	Y	-0-					11
10	2759	N	2430	-0-	-329	-0-	119	1	2310	2	Y	1					12
							1	9									
11	2670	N	2640	-0-	-30	-0-	127	1	2512	2	Y	1					13
							1	9									
12	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	132	1	2518	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	107	1	2128	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	95	1	1876	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	111	1	2167	2	Y	1					26
							1	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	102	1	2070	2	Y	31	48	1	3	8	6
							34	9									
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	105	1	2093	2	Y	-0-	1	1			5
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	100	1	1979	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	113	1	2149	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	107	1	2066	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	2070	N	2051	-0-	-19	-0-	100	1	1951	2	Y	-0-					5
10	2263	N	2079	-0-	-184	-0-	102	1	1968	2	Y	8					13
							9	9									
11	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	97	1	1923	2	Y	16	25	1			4
							18	9									
12	2108	N	1550	-0-	-558	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	993	2	Y	3					21
							3	9									
02	1015	N	981	-0-	-34	-0-	47	1	933	2	Y	1					22
							1	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	50	1	990	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					2
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					2
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	2					4
							2	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	Y	-0-					4
08	1147	N	971	-0-	-176	-0-	48	1	923	2	Y	-0-					4
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					4
10	1085	N	987	-0-	-98	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					4
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	43	1	851	2	Y	-0-					4
12	1054	N	857	-0-	-197	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2333	2	Y	4	1	8			7
							4	9									
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	108	1	2123	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	109	1	2135	2	Y	5					12
							6	9									
04	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	85	1	1729	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	2387	N	2277	-0-	-110	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-					12
06	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	102	1	2029	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	97	1	1837	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	85	1	1648	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	94	1	1845	2	Y	-0-					19
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	109	1	2113	2	Y	1	19	1			1
							1	9									
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	103	1	2027	2	Y	-0-					1
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	105	1	2002	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

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	3100	X	2220	-0-	-880		-0-	106	1	2112	2	Y	2					19
								2	9									
02	2233	N	2114	-0-	-119		-0-	102	1	2011	2	Y	1					20
								1	9									
03	2418	N	2141	-0-	-277		-0-	104	1	2036	2	Y	1	19	1			2
								1	9									
04	2533	N	2533	-0-	-0-		-0-	119	1	2414	2	Y	-0-					2
05	2263	N	2234	-0-	-29		-0-	107	1	2127	2	Y	-0-					2
06	2449	N	2449	-0-	-0-		-0-	118	1	2329	2	Y	2					4
								2	9									
07	2604	N	2375	-0-	-229		-0-	119	1	2256	2	Y	-0-					4
08	2658	X	2658	-0-	-0-		-0-	130	1	2528	2	Y	-0-					4
09	2861	X	2861	-0-	-0-		-0-	139	1	2722	2	Y	-0-					4
10	2698	X	2698	-0-	-0-		-0-	133	1	2565	2	Y	-0-					4
11	2580	X	2568	-0-	-12		-0-	124	1	2441	2	Y	3					7
								3	9									
12	2945	X	2580	-0-	-365		-0-	129	1	2450	2	Y	1					8
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

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	4030	X	3930	-0-	-100		-0-	188	1	3738	2	Y	4	1	8			16
								4	9									
02	3642	X	3642	-0-	-0-		-0-	176	1	3463	2	Y	3	1	8			18
								3	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-		-0-	189	1	3704	2	Y	9	16	1			11
								10	9									
04	3773	X	3773	-0-	-0-		-0-	177	1	3590	2	Y	5	2	8			14
								6	9									
05	3860	X	3860	-0-	-0-		-0-	184	1	3674	2	Y	2	1	1			15
								2	9									
06	3705	X	3705	-0-	-0-		-0-	178	1	3526	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0-		-0-	191	1	3629	2	Y	2	1	8			16
								2	9									
08	3875	X	3820	-0-	-55		-0-	187	1	3632	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
09	3750	X	3645	-0-	-105		-0-	177	1	3467	2	Y	1					17
								1	9									
10	3875	X	3733	-0-	-142		-0-	184	1	3548	2	Y	1					18
								1	9									
11	3720	X	3617	-0-	-103		-0-	174	1	3442	2	Y	1					19
								1	9									
12	3813	X	3761	-0-	-52		-0-	188	1	3573	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 45,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2115	-0-	-86	-0-	101	1	2014	2	Y	-0-					6
02	1972	N	1958	-0-	-14	-0-	95	1	1862	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	2170	N	1921	-0-	-249	-0-	93	1	1828	2	Y	-0-					1
04	2040	N	1562	-0-	-478	-0-	73	1	1489	2	Y	-0-					1
05	2108	N	1802	-0-	-306	-0-	86	1	1716	2	Y	-0-					1
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1929	2	Y	-0-					1
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	2	Y	-0-					1
08	1612	N	1185	-0-	-427	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					1
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					1
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					1
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3195	-0-	-60	-0-	153	1	3038	2	Y	4	1	8			16
							4	9									
02	3045	X	2936	-0-	-109	-0-	142	1	2791	2	Y	3	1	8			18
							3	9									
03	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	145	1	2842	2	Y	8	16	1			10
							9	9									
04	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	140	1	2851	2	Y	5	2	8			13
							6	9									
05	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	146	1	2910	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
06	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	134	1	2655	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	3131	X	2767	-0-	-364	-0-	138	1	2628	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	141	1	2730	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	133	1	2602	2	Y	1					16
							1	9									
10	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	134	1	2590	2	Y	2					18
							2	9									
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	127	1	2510	2	Y	-0-					18
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	145	1	2754	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

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	3100	N	4141	-0-	1041	3603		196	1	3900	2	Y	41	2	8			54
								45	9									
02	7290	X	3687	-0-	-3603	-0-		178	1	3508	2	Y	1	1	8			54
								1	9									
03	4464	X	3828	-0-	-636	-0-		185	1	3620	2	Y	21	59	1			16
								23	9									
04	4320	X	3590	-0-	-730	-0-		168	1	3412	2	Y	9	7	8			18
								10	9									
05	4340	X	3609	-0-	-731	-0-		171	1	3420	2	Y	16	4	1			30
								18	9									
06	4020	X	3428	-0-	-592	-0-		165	1	3259	2	Y	4	4	8			30
								4	9									
07	3937	X	3568	-0-	-369	-0-		177	1	3373	2	Y	16	3	8			43
								18	9									
08	3627	X	3450	-0-	-177	-0-		169	1	3278	2	Y	3	3	8			43
								3	9									
09	3510	X	3304	-0-	-206	-0-		159	1	3126	2	Y	17					60
								19	9									
10	3596	X	2642	-0-	-954	-0-		130	1	2512	2	Y	-0-					60
11	3450	X	2510	-0-	-940	-0-		120	1	2372	2	Y	16	59	1			17
								18	9									
12	3565	X	2408	-0-	-1157	-0-		120	1	2288	2	Y	-0-	1	1			16

TOTAL GAS PROD: 40,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

01	868	N	838	-0-	-30	-0-		40	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	787	-0-	-25	-0-		38	1	749	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	798	-0-	-39	-0-		39	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-		36	1	732	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	800	-0-	-37	-0-		38	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-		37	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-		38	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-		39	1	749	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	751	-0-	-29	-0-		36	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-		38	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-		34	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-		36	1	687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2078	-0-	-61	-0-	99	1	1979	2	Y	-0-					14
02	2001	N	1978	-0-	-23	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					14
03	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	92	1	1812	2	Y	1					15
							1	9									
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	90	1	1834	2	Y	3	2	8			16
							3	9									
05	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	98	1	1954	2	Y	-0-	1	1			15
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	100	1	1987	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2073	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	107	1	2080	2	Y	-0-					16
09	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	99	1	1933	2	Y	-0-					16
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	104	1	2018	2	Y	2					18
							2	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	Y	-0-					18
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	108	1	2062	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16973	X	3860	-0-	-13113	-0-	184	1	3655	2	Y	19	3	8			45
							21	9									
02	5133	X	3739	-0-	-1394	-0-	181	1	3552	2	Y	5	5	8			45
							6	9									
03	5115	X	3977	-0-	-1138	-0-	192	1	3767	2	Y	16	48	1			13
							18	9									
04	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	183	1	3712	2	Y	8	7	8			14
							9	9									
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	205	1	4088	2	Y	15	3	1			26
							17	9									
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	202	1	3833	2	Y	15	3	8			38
							17	9									
08	4247	X	3771	-0-	-476	-0-	185	1	3583	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
09	4110	X	2248	-0-	-1862	-0-	109	1	2128	2	Y	10					48
							11	9									
10	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					48
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	47	1			1
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-118	-0-	131	1	681	2	N	-0-					110
02	841	N	746	-0-	-95	-0-	125	1	621	2	N	-0-					110
03	899	N	847	-0-	-52	-0-	147	1	700	2	N	-0-					110
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	140	1	654	2	N	-0-					110
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	120	1	577	2	N	-0-					110
06	810	N	618	-0-	-192	-0-	94	1	524	2	N	-0-					110
07	806	N	513	-0-	-293	-0-	84	1	429	2	N	-0-					110
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	104	1	543	2	N	-0-					110
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	95	1	547	2	N	-0-					110
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	-0-					110
11	630	N	164	-0-	-466	-0-	15	1	149	2	N	-0-					110
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

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	840	-0-	-307	-0-	40	1	800	2	N	-0-					74
02	899	N	753	-0-	-146	-0-	36	1	717	2	N	-0-					74
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	42	1	830	2	N	-0-					74
04	810	N	723	-0-	-87	-0-	34	1	689	2	N	-0-					74
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	34	1	671	2	N	-0-					74
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	70	1	1392	2	N	-0-					74
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	70	1	1324	2	N	-0-					74
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	875	2	N	-0-					74
09	1470	N	604	-0-	-866	-0-	28	1	554	2	N	20					94
							22	9									
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	79	1	1533	2	N	15					109
							17	9									
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					109
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 12,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

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	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	198	1	3938	2	Y	31	1	8			45
							34	9									
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	186	1	3650	2	Y	2	41	1	1	8	5
							2	9									
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	197	1	3869	2	Y	-0-					5
04	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	181	1	3674	2	Y	2	2	8			5
							2	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	193	1	3850	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	192	1	3802	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	203	1	3869	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	204	1	3954	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	195	1	3822	2	Y	-0-					5
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	204	1	3939	2	Y	16					21
							18	9									
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	194	1	3835	2	Y	-0-					21
12	4123	X	4107	-0-	-16	-0-	205	1	3902	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 48,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

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	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-		220	1	4372	2	N	1	1	8			43
								1	9									
02	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-		207	1	4071	2	N	2	2	8			43
								2	9									
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-		208	1	4075	2	N	-0-					43
04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-		187	1	3792	2	N	4	3	8			44
								4	9									
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-		200	1	3990	2	N	-0-	1	1			43
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-		188	1	3715	2	N	1	1	8			43
								1	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-		200	1	3811	2	N	20	28	5	1	8	34
								22	9									
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-		201	1	3892	2	N	2	2	8			34
								2	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-		185	1	3626	2	N	-0-					34
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-		203	1	3926	2	N	-0-					34
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-		173	1	3411	2	N	-0-					34
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-		193	1	3678	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 48,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

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	2945	X	2667	-0-	-278	-0-		128	1	2539	2	Y	-0-					27
02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-		126	1	2471	2	Y	1	1	8			27
								1	9									
03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-		135	1	2646	2	Y	-0-					27
04	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-		128	1	2592	2	Y	31	50	1	2	8	6
								34	9									
05	2759	N	2718	-0-	-41	-0-		130	1	2587	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
06	2670	N	2565	-0-	-105	-0-		123	1	2442	2	Y	-0-					6
07	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		140	1	2659	2	Y	-0-					6
08	2728	N	2481	-0-	-247	-0-		122	1	2359	2	Y	-0-					6
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		127	1	2486	2	Y	-0-					6
10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-		140	1	2709	2	Y	7					13
								8	9									
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-		136	1	2680	2	Y	16	25	1			4
								18	9									
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-		140	1	2667	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	3					6
							3	9									
02	1595	N	1590	-0-	-5	-0-	77	1	1513	2	Y	-0-					6
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	82	1	1613	2	Y	5					11
							6	9									
04	1650	N	1639	-0-	-11	-0-	77	1	1562	2	Y	-0-					11
05	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-					11
06	1650	N	1395	-0-	-255	-0-	67	1	1319	2	Y	8					19
							9	9									
07	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-					19
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	80	1	1547	2	Y	-0-					19
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	78	1	1525	2	Y	-0-					19
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	75	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1707	-0-	-60	-0-	188	1	1515	2	Y	4					19
							4	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	181	1	1467	2	Y	2					21
							2	9									
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	256	1	2194	2	Y	6					27
							7	9									
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	286	1	2442	2	Y	10	31	1			6
							11	9									
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	241	1	2247	2	Y	-0-					6
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	227	1	2182	2	Y	1					7
							1	9									
07	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	292	1	2675	2	Y	-0-					7
08	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	265	1	2472	2	Y	15					22
							17	9									
09	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	232	1	2191	2	Y	-0-					22
10	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	263	1	2427	2	Y	1					23
							1	9									
11	2880	X	2224	-0-	-656	-0-	183	1	2035	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
12	2976	X	1584	-0-	-1392	-0-	163	1	1421	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	83	1	1650	2	N	-0-					127
02	1711	N	1618	-0-	-93	-0-	78	1	1540	2	N	-0-					127
03	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	82	1	1613	2	N	-0-					127
04	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	77	1	1567	2	N	2					129
							2	9									
05	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	80	1	1602	2	N	-0-					129
06	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	78	1	1544	2	N	-0-					129
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	83	1	1570	2	N	-0-					129
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	82	1	1590	2	N	-0-					129
09	1620	N	1564	-0-	-56	-0-	76	1	1488	2	N	-0-					129
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	79	1	1530	2	N	-0-					129
11	1620	N	1476	-0-	-144	-0-	71	1	1405	2	N	-0-					129
12	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	74	1	1419	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	805	-0-	-94	-0-	130	1	675	2	Y	-0-					9
02	783	N	712	-0-	-71	-0-	119	1	593	2	Y	-0-					9
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	133	1	634	2	Y	-0-					9
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	125	1	587	2	Y	-0-					9
05	775	N	688	-0-	-87	-0-	119	1	569	2	Y	-0-					9
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	708	2	Y	-0-					9
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	88	1	447	2	Y	-0-					9
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	99	1	517	2	Y	-0-					9
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	85	1	491	2	Y	-0-					9
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	75	1	562	2	Y	-0-					9
11	600	N	327	-0-	-273	-0-	23	1	232	2	Y	65					74
							72	9									
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	423	-0-	-290	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					13
02	580	N	430	-0-	-150	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					13
03	589	N	475	-0-	-114	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					13
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	14	1	288	2	Y	1					14
							1	9									
05	465	N	347	-0-	-118	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					14
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					14
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	1					15
							1	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					15
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					15
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	2					17
							2	9									
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					17
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4140	-0-	-138	-0-	198	1 9	3941	2	Y	1	1	8			23
02	4147	X	3880	-0-	-267	-0-	188	1 9	3691	2	Y	1	1	8			23
03	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	197	1 9	3870	2	Y	6	25	1			4
04	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	182	1 9	3688	2	Y	3	2	8			5
05	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	180	1 9	3591	2	Y	8	1	1			12
06	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	185	1 9	3659	2	Y	1	1	8			12
07	4154	X	3059	-0-	-1095	-0-	152	1 9	2885	2	Y	20	19	1	1	8	12
08	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	139	1 9	2689	2	Y	7	1	8			18
09	4050	X	3755	-0-	-295	-0-	182	1 9	3563	2	Y	9	9	8			18
10	4185	X	3586	-0-	-599	-0-	176	1 9	3399	2	Y	10					28
11	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	178	1 9	3510	2	Y	21	21	8			28
12	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	184	1 9	3504	2	Y	6	32	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	149	1 9	2972	2	Y	8	23	1			16
02	2958	X	2852	-0-	-106	-0-	137	1 9	2700	2	Y	14	22	1			8
03	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	146	1 9	2864	2	Y	21					29
04	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	136	1 9	2755	2	Y	5	19	1	1	8	14
05	3131	X	2818	-0-	-313	-0-	134	1 9	2673	2	Y	10	18	1			6
06	3030	X	2845	-0-	-185	-0-	137	1 9	2707	2	Y	1	1	8			6
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	144	1 9	2736	2	Y	10	1	8			15
08	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	141	1 9	2740	2	Y	8	13	1	1	8	9
09	2880	X	2769	-0-	-111	-0-	134	1 9	2629	2	Y	5					14
10	2883	N	2830	-0-	-53	-0-	139	1 9	2684	2	Y	6					20
11	2790	N	2740	-0-	-50	-0-	132	1 9	2601	2	Y	6	18	1			8
12	2852	N	2778	-0-	-74	-0-	138	1 9	2629	2	Y	10					18

TOTAL GAS PROD: 34,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

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	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	161	1 9	3205	2	Y	1	1	8			24
02	3538	X	3195	-0-	-343	-0-	155	1 9	3039	2	Y	1	1	8			24
03	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	174	1 9	3407	2	Y	6	26	1			4
04	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	156	1 9	3167	2	Y	3	2	8			5
05	3596	X	3337	-0-	-259	-0-	159	1 9	3168	2	Y	9	1	1			13
06	3480	X	2471	-0-	-1009	-0-	119	1 9	2351	2	Y	1	1	8			13
07	3596	X	2683	-0-	-913	-0-	133	1 9	2528	2	Y	20	20	1	1	8	12
08	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	161	1 9	3119	2	Y	1	1	8			12
09	3330	X	2841	-0-	-489	-0-	138	1 9	2699	2	Y	4					16
10	3348	X	2455	-0-	-893	-0-	121	1	2334	2	Y	-0-					16
11	3180	X	2043	-0-	-1137	-0-	99	1	1944	2	Y	-0-					16
12	3286	X	2171	-0-	-1115	-0-	108	1 9	2056	2	Y	6	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 34,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

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	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	209	1 9	4163	2	Y	17	12	1	1	8	21
02	4263	X	4065	-0-	-198	-0-	195	1 9	3837	2	Y	30	34	1	1	8	16
03	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	202	1 9	3956	2	Y	42					58
04	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	183	1 9	3715	2	Y	11	39	1	2	8	28
05	4402	X	3890	-0-	-512	-0-	184	1 9	3681	2	Y	23	38	1			13
06	4260	X	3743	-0-	-517	-0-	180	1 9	3561	2	Y	2	1	8			14
07	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	193	1 9	3672	2	Y	10	1	8			23
08	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	182	1 9	3527	2	Y	7	19	1	1	8	10
09	3900	X	3817	-0-	-83	-0-	185	1 9	3626	2	Y	5					15
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	201	1 9	3885	2	Y	6					21
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3722	2	Y	6	19	1			8
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	200	1 9	3813	2	Y	10					18

TOTAL GAS PROD: 47,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-259	-0-	109	1	965	2	Y	-0-					20
02	1305	N	1219	-0-	-86	-0-	125	1	1094	2	Y	-0-					20
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	149	1	1301	2	Y	-0-	20	1			-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	147	1	1261	2	Y	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	147	1	1281	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	144	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	149	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	147	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	145	1	1165	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	143	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	142	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	144	1	1168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	121	1	2405	2	Y	8	23	1			16
							9	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	112	1	2196	2	Y	15	22	1	1	8	8
							17	9									
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	119	1	2339	2	Y	21					29
							23	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	115	1	2334	2	Y	5	19	1	1	8	14
							6	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	119	1	2377	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	2400	N	2353	-0-	-47	-0-	113	1	2239	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	121	1	2300	2	Y	10	1	8			16
							11	9									
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2503	2	Y	8	14	1	1	8	9
							9	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	2279	2	Y	5					14
							6	9									
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	123	1	2369	2	Y	6					20
							7	9									
11	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	117	1	2301	2	Y	6	18	1			8
							7	9									
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3416	-0-	-87	-0-		345	1	3058	2	Y	12					49
								13	9									
02	3277	X	3165	-0-	-112	-0-		325	1	2836	2	Y	4	36	1			17
								4	9									
03	3503	X	3440	-0-	-63	-0-		353	1	3080	2	Y	6					23
								7	9									
04	3390	X	3315	-0-	-75	-0-		345	1	2966	2	Y	4	24	1			3
								4	9									
05	3441	X	3406	-0-	-35	-0-		350	1	3056	2	Y	-0-					3
06	3330	X	3222	-0-	-108	-0-		337	1	2884	2	Y	1					4
								1	9									
07	3441	X	3256	-0-	-185	-0-		339	1	2915	2	Y	2					6
								2	9									
08	3441	X	3145	-0-	-296	-0-		327	1	2818	2	Y	-0-					6
09	3330	X	3057	-0-	-273	-0-		339	1	2718	2	Y	-0-					6
10	3410	X	3083	-0-	-327	-0-		333	1	2750	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3210	X	3016	-0-	-194	-0-		334	1	2678	2	Y	4					4
								4	9									
12	3255	X	3012	-0-	-243	-0-		331	1	2678	2	Y	3					7
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-		148	1	2943	2	N	2	2	8			110
								2	9									
02	2842	X	2755	-0-	-87	-0-		133	1	2620	2	N	2	2	8			110
								2	9									
03	3069	X	2838	-0-	-231	-0-		138	1	2700	2	N	-0-					110
04	2970	X	2823	-0-	-147	-0-		132	1	2687	2	N	4	4	8			110
								4	9									
05	2945	N	2716	-0-	-229	-0-		130	1	2586	2	N	-0-	2	1			108
06	2760	N	2687	-0-	-73	-0-		129	1	2556	2	N	2	2	8			108
								2	9									
07	2914	N	2696	-0-	-218	-0-		135	1	2559	2	N	2	2	8			108
								2	9									
08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-		130	1	2523	2	N	2	2	8			108
								2	9									
09	2670	N	2428	-0-	-242	-0-		118	1	2310	2	N	-0-					108
10	2697	N	2523	-0-	-174	-0-		124	1	2399	2	N	-0-					108
11	2580	N	2389	-0-	-191	-0-		115	1	2274	2	N	-0-					108
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-		131	1	2504	2	N	-0-	1	1			107

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1213	-0-	-554	-0-	134	1	1061	2	Y	16					36
							18	9									
02	1334	N	1324	-0-	-10	-0-	142	1	1172	2	Y	9	1	8			44
							10	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	163	1	1404	2	Y	10	42	1			12
							11	9									
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	175	1	1451	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	169	1	1425	2	Y	15					29
							17	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	181	1	1506	2	Y	-0-					29
07	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	183	1	1474	2	Y	9	28	1			10
							10	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	182	1	1501	2	Y	4					14
							4	9									
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	177	1	1512	2	Y	-0-					14
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	182	1	1535	2	Y	2					16
							2	9									
11	1620	N	1329	-0-	-291	-0-	145	1	1184	2	Y	-0-					16
12	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	152	1	1263	2	Y	20	20	1			16
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 18,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	184	1	954	2	Y	-0-					9
02	1102	N	1057	-0-	-45	-0-	177	1	880	2	Y	-0-					9
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	190	1	905	2	Y	-0-					9
04	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	180	1	845	2	Y	-0-					9
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	178	1	854	2	Y	-0-					9
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	150	1	833	2	Y	-0-					9
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	154	1	784	2	Y	-0-					9
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	211	1	1101	2	Y	-0-					9
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	178	1	1025	2	Y	-0-					9
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	142	1	1069	2	Y	-0-					9
11	1260	N	379	-0-	-881	-0-	35	1	344	2	Y	-0-					9
12	1240	N	99	-0-	-1141	-0-	99	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 11,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	93	1	823	2	Y	-0-					7
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	813	2	Y	-0-					7
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	98	1	853	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	95	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	97	1	847	2	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	94	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	98	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	94	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	917	-0-	-13	-0-	99	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	95	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	97	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2632	-0-	-437	-0-	291	1	2337	2	Y	4					19
							4	9									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	293	1	2374	2	Y	2					21
							2	9									
03	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	317	1	2718	2	Y	6					27
							7	9									
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	276	1	2356	2	Y	10	31	1			6
							11	9									
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	285	1	2658	2	Y	-0-					6
06	3000	N	3396	-0-	396	396	320	1	3075	2	Y	1					7
							1	9									
07	3100	N	3480	-0-	380	776	342	1	3138	2	Y	-0-					7
08	3856	X	3080	-0-	-776	-0-	297	1	2766	2	Y	15					22
							17	9									
09	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	320	1	3020	2	Y	1					23
							1	9									
10	3503	X	3269	-0-	-234	-0-	320	1	2949	2	Y	-0-					23
11	3390	X	2715	-0-	-675	-0-	224	1	2485	2	Y	5	26	1			2
							6	9									
12	3472	X	2650	-0-	-822	-0-	272	1	2378	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2689	-0-	-194	-0-	129	1	2558	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
02	2581	X	2557	-0-	-24	-0-	124	1	2431	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
03	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	126	1	2477	2	Y	27					34
							30	9									
04	2610	N	2500	-0-	-110	-0-	117	1	2381	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	2728	N	2483	-0-	-245	-0-	118	1	2365	2	Y	-0-	1	1			33
06	2550	N	2391	-0-	-159	-0-	115	1	2275	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	120	1	2287	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	117	1	2260	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	111	1	2181	2	Y	6					39
							7	9									
10	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	115	1	2217	2	Y	-0-					39
11	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	107	1	2109	2	Y	-0-					39
12	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	110	1	2097	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 29,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	172	1	3424	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	3451	X	3351	-0-	-100	-0-	162	1	3188	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	3627	X	3594	-0-	-33	-0-	174	1	3412	2	Y	7					13
							8	9									
04	3510	X	3478	-0-	-32	-0-	163	1	3312	2	Y	3	3	8			13
							3	9									
05	3627	X	3590	-0-	-37	-0-	171	1	3419	2	Y	-0-	2	1			11
06	3480	X	3441	-0-	-39	-0-	165	1	3275	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	3596	X	3561	-0-	-35	-0-	178	1	3382	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
08	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	175	1	3393	2	Y	2	2	8			11
							2	9									
09	3480	X	3418	-0-	-62	-0-	166	1	3252	2	Y	-0-					11
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	172	1	3325	2	Y	-0-					11
11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	164	1	3236	2	Y	-0-					11
12	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	172	1	3282	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 41,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	134	1	1193	2	Y	6					35
							7	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1140	2	Y	-0-					35
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	131	1	1143	2	Y	-0-	35	1			-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	113	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1116	-0-	-217	-0-	115	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	136	1	1169	2	Y	8					8
							9	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	135	1	1166	2	Y	-0-					8
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	133	1	1070	2	Y	-0-					8
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	131	1	1084	2	Y	-0-					8
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	127	1	1017	2	Y	-0-					8
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	132	1	1065	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4832	-0-		-407		-0-	231	1	4599	2	N	2	2	8			47
									2	9									
02	4727	X	4464	-0-		-263		-0-	216	1	4246	2	N	2	2	8			47
									2	9									
03	5053	X	4722	-0-		-331		-0-	229	1	4490	2	N	3					50
									3	9									
04	4860	X	4471	-0-		-389		-0-	210	1	4259	2	N	2	2	8			50
									2	9									
05	4929	X	4295	-0-		-634		-0-	205	1	4089	2	N	1	1	1			50
									1	9									
06	4680	X	3963	-0-		-717		-0-	190	1	3772	2	N	1	1	8			50
									1	9									
07	4774	X	3569	-0-		-1205		-0-	178	1	3390	2	N	1	1	8			50
									1	9									
08	4557	X	3378	-0-		-1179		-0-	166	1	3212	2	N	-0-					50
09	4410	X	3214	-0-		-1196		-0-	156	1	3058	2	N	-0-					50
10	4309	X	3297	-0-		-1012		-0-	162	1	3135	2	N	-0-					50
11	3960	X	3047	-0-		-913		-0-	147	1	2900	2	N	-0-					50
12	3565	X	3123	-0-		-442		-0-	156	1	2964	2	N	3					53
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 46,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-		-0-		-0-	181	1	3599	2	N	1	1	8			159
									1	9									
02	3596	X	3085	-0-		-511		-0-	149	1	2935	2	N	1	1	8			159
									1	9									
03	3844	X	2988	-0-		-856		-0-	145	1	2842	2	N	1					160
									1	9									
04	3720	X	3007	-0-		-713		-0-	141	1	2864	2	N	2	2	8			160
									2	9									
05	3782	X	3053	-0-		-729		-0-	146	1	2906	2	N	1	1	1			160
									1	9									
06	3660	X	3198	-0-		-462		-0-	154	1	3043	2	N	1	1	8			160
									1	9									
07	3304	X	3304	-0-		-0-		-0-	165	1	3137	2	N	2	1	8			161
									2	9									
08	3100	X	3095	-0-		-5		-0-	151	1	2930	2	N	13	2	8			172
									14	9									
09	3180	X	2969	-0-		-211		-0-	144	1	2825	2	N	-0-	150	1	5	5	17
10	3286	X	3037	-0-		-249		-0-	149	1	2888	2	N	-0-					17
11	3210	X	2962	-0-		-248		-0-	143	1	2819	2	N	-0-					17
12	3317	X	3068	-0-		-249		-0-	153	1	2915	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 37,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4741	-0-	-95	-0-		479	1	4248	2	Y	13					60
								14	9									
02	4495	X	4383	-0-	-112	-0-		450	1	3925	2	Y	7	44	1			23
								8	9									
03	4805	X	4693	-0-	-112	-0-		482	1	4199	2	Y	11					34
								12	9									
04	4590	X	4534	-0-	-56	-0-		472	1	4053	2	Y	8	36	1			6
								9	9									
05	4743	X	4625	-0-	-118	-0-		476	1	4149	2	Y	-0-					6
06	4590	X	4443	-0-	-147	-0-		464	1	3973	2	Y	5					11
								6	9									
07	4681	X	4585	-0-	-96	-0-		475	1	4093	2	Y	15					26
								17	9									
08	4681	X	4579	-0-	-102	-0-		477	1	4102	2	Y	-0-					26
09	4530	X	4454	-0-	-76	-0-		492	1	3949	2	Y	12					38
								13	9									
10	4619	X	4490	-0-	-129	-0-		483	1	3996	2	Y	10	40	1			8
								11	9									
11	4440	X	4352	-0-	-88	-0-		481	1	3856	2	Y	14					22
								15	9									
12	4588	X	4442	-0-	-146	-0-		487	1	3944	2	Y	10					32
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 54,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5771	-0-	-243	-0-		276	1	5491	2	Y	4	1	8			20
								4	9									
02	5568	X	5344	-0-	-224	-0-		258	1	5083	2	Y	3	1	8			22
								3	9									
03	5890	X	5732	-0-	-158	-0-		278	1	5452	2	Y	2	16	1			8
								2	9									
04	5670	X	5529	-0-	-141	-0-		259	1	5267	2	Y	3	1	8			10
								3	9									
05	5828	X	5680	-0-	-148	-0-		271	1	5407	2	Y	2	1	1			11
								2	9									
06	5580	X	5432	-0-	-148	-0-		261	1	5168	2	Y	3	1	8			13
								3	9									
07	5735	X	5594	-0-	-141	-0-		279	1	5313	2	Y	2	1	8			14
								2	9									
08	5735	X	5612	-0-	-123	-0-		275	1	5335	2	Y	2	1	8			15
								2	9									
09	5520	X	5158	-0-	-362	-0-		250	1	4908	2	Y	-0-					15
10	5673	X	5266	-0-	-407	-0-		259	1	5006	2	Y	1					16
								1	9									
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-		267	1	5269	2	Y	2					18
								2	9									
12	5611	X	5580	-0-	-31	-0-		278	1	5302	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 66,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4852	-0-	-77	-0-	232	1 3 9	4617	2	Y	3	1	8			13
02	4698	X	4282	-0-	-416	-0-	207	1 2 9	4073	2	Y	2	1	8			14
03	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	225	1 2 9	4421	2	Y	2					16
04	4740	X	4425	-0-	-315	-0-	207	1 10 9	4208	2	Y	9	15	1	2	8	8
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	214	1 2 9	4268	2	Y	2	1	1			9
06	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	214	1 2 9	4238	2	Y	2	1	8			10
07	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	225	1 2 9	4288	2	Y	2	1	8			11
08	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	4346	2	Y	1	1	8			11
09	4350	X	4334	-0-	-16	-0-	210	1 1 9	4123	2	Y	1					12
10	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	206	1 1 9	3982	2	Y	1					13
11	4350	X	4192	-0-	-158	-0-	202	1 1 9	3989	2	Y	1					14
12	4495	X	4451	-0-	-44	-0-	222	1 1 9	4228	2	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 53,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4353	-0-	-142	-0-	208	1 4 9	4141	2	Y	4	1	8			16
02	4176	X	4029	-0-	-147	-0-	195	1 3 9	3831	2	Y	3	1	8			18
03	4433	X	4275	-0-	-158	-0-	207	1 10 9	4058	2	Y	9	16	1			11
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	193	1 4 9	3929	2	Y	4	2	8			13
05	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	203	1 3 9	4048	2	Y	3	1	1			15
06	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	193	1 1 9	3822	2	Y	1	1	8			15
07	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	202	1 2 9	3851	2	Y	2	1	8			16
08	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	206	1 1 9	3987	2	Y	1	1	8			16
09	4140	X	4030	-0-	-110	-0-	196	1 1 9	3833	2	Y	1					17
10	4247	X	4129	-0-	-118	-0-	203	1 1 9	3925	2	Y	1					18
11	4050	X	3991	-0-	-59	-0-	193	1	3798	2	Y	-0-					18
12	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	205	1 1 9	3915	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2247	-0-	-264	-0-	107	1	2130	2	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
02	2436	X	2085	-0-	-351	-0-	100	1	1959	2	Y	24	20	1	1	8	13
							26	9									
03	2852	X	2181	-0-	-671	-0-	105	1	2059	2	Y	15	23	1			5
							17	9									
04	2760	X	2096	-0-	-664	-0-	97	1	1975	2	Y	22	2	8			25
							24	9									
05	2852	X	1760	-0-	-1092	-0-	83	1	1662	2	Y	14	1	1			38
							15	9									
06	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	8	33	1	1	8	12
							9	9									
07	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	106	1	2021	2	Y	14	1	8			25
							15	9									
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	Y	14	23	1	1	8	15
							15	9									
09	2190	N	1932	-0-	-258	-0-	94	1	1837	2	Y	1					16
							1	9									
10	2139	N	2121	-0-	-18	-0-	104	1	2009	2	Y	7	21	1			2
							8	9									
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	104	1	2061	2	Y	3					5
							3	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	2118	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1804	-0-	-87	-0-	86	1	1709	2	Y	8	20	1			9
							9	9									
02	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	78	1	1527	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
03	1922	X	1795	-0-	-127	-0-	86	1	1694	2	Y	14	23	1			4
							15	9									
04	1860	X	1726	-0-	-134	-0-	80	1	1623	2	Y	21	1	8			24
							23	9									
05	1922	X	1811	-0-	-111	-0-	86	1	1710	2	Y	14					38
							15	9									
06	1740	X	1717	-0-	-23	-0-	82	1	1627	2	Y	7	33	1			12
							8	9									
07	1798	X	1611	-0-	-187	-0-	80	1	1518	2	Y	12					24
							13	9									
08	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	85	1	1654	2	Y	14	23	1			15
							15	9									
09	1710	N	500	-0-	-1210	-0-	24	1	475	2	Y	1					16
							1	9									
10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	115	1	2217	2	Y	11	24	1			3
							12	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1635	2	Y	4					7
							4	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1548	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3495	-0-	-1651	-0-	167	1 9	3327	2	Y	1	1	8			8
02	4756	X	4605	-0-	-151	-0-	223	1 9	4381	2	Y	1	1	8			8
03	5084	X	4825	-0-	-259	-0-	234	1 9	4591	2	Y	-0-					8
04	4560	X	4370	-0-	-190	-0-	205	1 8 9	4157	2	Y	7	1	8			14
05	4929	X	4539	-0-	-390	-0-	216	1 3 9	4320	2	Y	3	1	1			16
06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	210	1 3 9	4152	2	Y	3	1	8			18
07	4929	X	4242	-0-	-687	-0-	212	1 2 9	4028	2	Y	2	1	8			19
08	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	197	1 2 9	3823	2	Y	2	1	8			20
09	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	220	1	4322	2	Y	-0-					20
10	4464	X	4015	-0-	-449	-0-	197	1 1 9	3817	2	Y	1					21
11	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	187	1 6 9	3693	2	Y	5	18	1			8
12	4464	X	3800	-0-	-664	-0-	189	1 1 9	3610	2	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 50,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5015	-0-	-658	-0-	240	1 8 9	4767	2	Y	7	15	1	1	8	5
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	231	1 1 9	4547	2	Y	1	1	8			5
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	250	1	4893	2	Y	-0-					5
04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	233	1 4 9	4731	2	Y	4	2	8			7
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	240	1 1 9	4795	2	Y	1	1	1			7
06	4830	X	4808	-0-	-22	-0-	231	1 6 9	4571	2	Y	5	1	8			11
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	253	1 1 9	4809	2	Y	1	1	8			11
08	5115	X	4958	-0-	-157	-0-	243	1 1 9	4714	2	Y	1	1	8			11
09	4950	X	4812	-0-	-138	-0-	234	1	4578	2	Y	-0-					11
10	5053	X	4655	-0-	-398	-0-	229	1	4426	2	Y	-0-					11
11	4890	X	4671	-0-	-219	-0-	225	1 8 9	4438	2	Y	7	15	1			3
12	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	232	1	4427	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 58,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3599	-0-	-90	-0-	172	1	3426	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	3451	X	3211	-0-	-240	-0-	155	1	3048	2	Y	7	13	1	1	8	6
							8	9									
03	3658	X	3344	-0-	-314	-0-	162	1	3182	2	Y	-0-					6
04	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	154	1	3131	2	Y	10	1	8			15
							11	9									
05	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	160	1	3197	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	166	1	3288	2	Y	1	10	1	1	8	5
							1	9									
07	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	162	1	3084	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	179	1	3465	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	3330	X	3184	-0-	-146	-0-	154	1	3021	2	Y	8					14
							9	9									
10	3441	X	3123	-0-	-318	-0-	154	1	2969	2	Y	-0-	10	1			4
11	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	143	1	2824	2	Y	-0-					4
12	3441	X	2925	-0-	-516	-0-	146	1	2779	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3851	-0-	-148	-0-	183	1	3649	2	Y	17	1	8			29
							19	9									
02	3712	X	3580	-0-	-132	-0-	173	1	3405	2	Y	2	26	1	1	8	4
							2	9									
03	3968	X	3812	-0-	-156	-0-	185	1	3627	2	Y	-0-					4
04	3840	X	3582	-0-	-258	-0-	168	1	3412	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
05	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	183	1	3643	2	Y	-0-	1	1			3
06	3720	X	3644	-0-	-76	-0-	175	1	3468	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	187	1	3550	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3813	X	3705	-0-	-108	-0-	182	1	3521	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	170	1	3331	2	Y	-0-					3
10	3813	X	3667	-0-	-146	-0-	180	1	3472	2	Y	14					17
							15	9									
11	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	168	1	3310	2	Y	-0-					17
12	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	178	1	3387	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 43,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		186	1	3698	2	Y	3	1	8			18
								3	9									
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-		201	1	3959	2	Y	2	1	8			19
								2	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		131	1	2575	2	Y	2	17	1			4
								2	9									
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-		118	1	2395	2	Y	6	5	8			5
								7	9									
05	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		187	1	3723	2	Y	1	2	1			4
								1	9									
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-		128	1	2543	2	Y	2	2	8			4
								2	9									
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-		181	1	3451	2	Y	4	2	8			6
								4	9									
08	3906	X	3060	-0-	-846	-0-		149	1	2897	2	Y	13	3	8			16
								14	9									
09	3780	X	2169	-0-	-1611	-0-		105	1	2063	2	Y	1					17
								1	9									
10	3906	X	1977	-0-	-1929	-0-		97	1	1880	2	Y	-0-					17
11	3510	X	1840	-0-	-1670	-0-		89	1	1751	2	Y	-0-					17
12	3627	X	1854	-0-	-1773	-0-		92	1	1754	2	Y	7	1	1			23
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

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	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-		253	1	5028	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
02	5133	X	4412	-0-	-721	-0-		213	1	4198	2	Y	1	1	8			28
								1	9									
03	5270	X	4967	-0-	-303	-0-		241	1	4725	2	Y	1					29
								1	9									
04	5100	X	4761	-0-	-339	-0-		222	1	4507	2	Y	29	50	1	2	8	6
								32	9									
05	5270	X	4901	-0-	-369	-0-		234	1	4667	2	Y	-0-	1	1			5
06	5100	X	4657	-0-	-443	-0-		224	1	4432	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
07	4960	X	4321	-0-	-639	-0-		216	1	4104	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-		255	1	4946	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
09	4770	X	4645	-0-	-125	-0-		225	1	4420	2	Y	-0-					5
10	4898	X	4810	-0-	-88	-0-		236	1	4565	2	Y	8					13
								9	9									
11	5040	X	4592	-0-	-448	-0-		221	1	4354	2	Y	15	24	1			4
								17	9									
12	5208	X	4438	-0-	-770	-0-		221	1	4217	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 56,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4600	-0-	-174	-0-	220	1 3 9	4377	2	Y	3	2	8			17
02	4553	X	4061	-0-	-492	-0-	196	1 3 9	3862	2	Y	3	3	8			17
03	4867	X	4115	-0-	-752	-0-	200	1 2 9	3913	2	Y	2					19
04	4710	X	3847	-0-	-863	-0-	180	1 11 9	3656	2	Y	10	16	1	4	8	9
05	4867	X	3691	-0-	-1176	-0-	176	1 3 9	3512	2	Y	3	2	1			10
06	4440	X	3774	-0-	-666	-0-	181	1 2 9	3591	2	Y	2	2	8			10
07	4340	X	3773	-0-	-567	-0-	188	1 1 9	3584	2	Y	1	1	8			10
08	4061	X	3953	-0-	-108	-0-	194	1 2 9	3757	2	Y	2	2	8			10
09	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	182	1 2 9	3569	2	Y	2					12
10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	194	1	3749	2	Y	-0-					12
11	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	177	1 2 9	3491	2	Y	2					14
12	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	174	1 2 9	3320	2	Y	2	1	1			15

TOTAL GAS PROD: 46,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	-0-	-3922	-0-	26	1 1 9	515	2	Y	1					16
02	3886	X	145	-0-	-3741	-0-	7	1 1 9	137	2	Y	1					17
03	3534	X	434	-0-	-3100	-0-	21	1 1 9	412	2	Y	1	16	1			2
04	780	X	447	-0-	-333	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					2
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					2
06	510	X	449	-0-	-61	-0-	21	1 2 9	426	2	Y	2					4
07	465	X	407	-0-	-58	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					4
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					4
09	450	N	382	-0-	-68	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					4
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					4
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	470	2	Y	1					5
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	234	1	4653	2	Y	5	3	8			18
							6	9									
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	219	1	4305	2	Y	5	3	8			20
							6	9									
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	234	1	4596	2	Y	9	16	1			13
							10	9									
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	218	1	4433	2	Y	9	6	8			16
							10	9									
05	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	227	1	4535	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	219	1	4331	2	Y	3	3	8			16
							3	9									
07	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	197	1	3751	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	227	1	4408	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
09	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	209	1	4100	2	Y	1					17
							1	9									
10	4588	X	4397	-0-	-191	-0-	216	1	4179	2	Y	2					19
							2	9									
11	4440	X	4217	-0-	-223	-0-	203	1	4014	2	Y	-0-					19
12	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	214	1	4068	2	Y	1	1	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 54,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

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	4526	X	4405	-0-	-121	-0-		211	1 9	4193	2	Y	1	1	8			13
02	4147	X	4093	-0-	-54	-0-		198	1 8 9	3887	2	Y	7	13	1	1	8	6
03	4433	X	4337	-0-	-96	-0-		210	1 1 9	4126	2	Y	1					7
04	4290	X	4202	-0-	-88	-0-		197	1 10 9	3995	2	Y	9	1	8			15
05	4433	X	4289	-0-	-144	-0-		205	1 1 9	4083	2	Y	1	1	1			15
06	4260	X	4108	-0-	-152	-0-		197	1 1 9	3910	2	Y	1	10	1	1	8	5
07	4371	X	4223	-0-	-148	-0-		211	1 2 9	4010	2	Y	2	1	8			6
08	4278	X	4221	-0-	-57	-0-		207	1 1 9	4013	2	Y	1	1	8			6
09	4140	X	4036	-0-	-104	-0-		195	1 9 9	3832	2	Y	8					14
10	4278	X	3656	-0-	-622	-0-		180	1	3476	2	Y	-0-	10	1			4
11	4110	X	4059	-0-	-51	-0-		196	1	3863	2	Y	-0-					4
12	4216	X	4099	-0-	-117	-0-		204	1	3895	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

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	4061	X	3762	-0-	-299	-0-		180	1 9	3581	2	Y	1	1	8			12
02	3625	X	3332	-0-	-293	-0-		161	1 2 9	3169	2	Y	2	2	8			12
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-		178	1 1 9	3483	2	Y	1					13
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-		171	1 9 9	3479	2	Y	8	2	8			19
05	3751	X	3523	-0-	-228	-0-		168	1 2 9	3353	2	Y	2	1	1			20
06	3630	X	3542	-0-	-88	-0-		170	1 3 9	3369	2	Y	3	1	8			22
07	3782	X	2842	-0-	-940	-0-		142	1 2 9	2698	2	Y	2	1	8			23
08	3782	X	3325	-0-	-457	-0-		163	1 1 9	3161	2	Y	1	1	8			23
09	3660	X	2962	-0-	-698	-0-		144	1 1 9	2817	2	Y	1					24
10	3658	X	3037	-0-	-621	-0-		149	1 1 9	2887	2	Y	1					25
11	3540	X	3160	-0-	-380	-0-		152	1 4 9	3004	2	Y	4	21	1			8
12	3317	X	3161	-0-	-156	-0-		158	1 2 9	3001	2	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 39,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3802	-0-	-73	-0-	182	1 8 9	3612	2	Y	7	1	8			39
02	3625	X	3425	-0-	-200	-0-	166	1 3 9	3256	2	Y	3	1	8			41
03	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	176	1 6 9	3459	2	Y	5					46
04	3750	X	3535	-0-	-215	-0-	166	1 2 9	3367	2	Y	2	35	1	2	8	11
05	3813	X	3555	-0-	-258	-0-	169	1 3 9	3383	2	Y	3	1	1			13
06	3690	X	3316	-0-	-374	-0-	159	1 2 9	3155	2	Y	2	1	8			14
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	185	1 2 9	3521	2	Y	2	1	8			15
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	179	1 2 9	3477	2	Y	2	1	8			16
09	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1 1 9	3280	2	Y	1					17
10	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	176	1 2 9	3407	2	Y	2					19
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	163	1 2 9	3212	2	Y	2					21
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	175	1 1 9	3336	2	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 42,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	236	1 8 9	4693	2	Y	7	15	1	1	8	5
02	4698	X	4172	-0-	-526	-0-	202	1 1 9	3969	2	Y	1	1	8			5
03	5022	X	4350	-0-	-672	-0-	211	1 1 9	4138	2	Y	1					6
04	4860	X	4421	-0-	-439	-0-	207	1 6 9	4208	2	Y	5	3	8			8
05	4960	X	4418	-0-	-542	-0-	211	1 2 9	4205	2	Y	2	2	1			8
06	4770	X	4049	-0-	-721	-0-	194	1 6 9	3849	2	Y	5	2	8			11
07	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	208	1 2 9	3959	2	Y	2	2	8			11
08	4557	X	4153	-0-	-404	-0-	204	1 2 9	3947	2	Y	2	2	8			11
09	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	192	1	3768	2	Y	-0-					11
10	4433	X	4182	-0-	-251	-0-	206	1	3976	2	Y	-0-					11
11	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	193	1 8 9	3805	2	Y	7	15	1			3
12	4154	X	4103	-0-	-51	-0-	205	1 1 9	3897	2	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 50,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4394	-0-	-132	-0-	210	1	4184	2	Y	-0-					28
02	4234	X	3995	-0-	-239	-0-	193	1	3802	2	Y	-0-					28
03	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	197	1	3862	2	Y	-0-					28
04	4440	X	3842	-0-	-598	-0-	179	1	3630	2	Y	30	50	1	2	8	6
							33	9									
05	4588	X	3521	-0-	-1067	-0-	168	1	3353	2	Y	-0-	1	1			5
06	4260	X	3574	-0-	-686	-0-	172	1	3401	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	4278	X	3462	-0-	-816	-0-	173	1	3289	2	Y	-0-					5
08	4061	X	3104	-0-	-957	-0-	152	1	2952	2	Y	-0-					5
09	3840	X	2922	-0-	-918	-0-	142	1	2780	2	Y	-0-					5
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	162	1	3132	2	Y	8					13
							9	9									
11	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	154	1	3037	2	Y	16	25	1			4
							18	9									
12	3472	X	3181	-0-	-291	-0-	159	1	3022	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	191	1	3804	2	Y	2	1	8			20
							2	9									
02	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	173	1	3401	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	173	1	3383	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
04	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	163	1	3312	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	144	1	2878	2	Y	-0-					2
06	3720	X	3181	-0-	-539	-0-	153	1	3028	2	Y	-0-					2
07	3813	X	3210	-0-	-603	-0-	160	1	3050	2	Y	-0-					2
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	162	1	3139	2	Y	14	1	8			15
							15	9									
09	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	143	1	2805	2	Y	1					16
							1	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	171	1	3299	2	Y	-0-					16
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	159	1	3145	2	Y	-0-					16
12	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	143	1	2734	2	Y	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3915	-0-	-611	-0-	187	1 9	3727	2	Y	1	1	8			21
02	4205	X	3642	-0-	-563	-0-	176	1 9	3465	2	Y	1	1	8			21
03	4464	X	4157	-0-	-307	-0-	201	1 9	3949	2	Y	6	23	1			4
04	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	187	1 9	3792	2	Y	3	2	8			5
05	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	194	1 9	3878	2	Y	9	1	1			13
06	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	180	1 9	3565	2	Y	2	1	8			14
07	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	197	1 9	3754	2	Y	15	19	1	1	8	9
08	4154	X	3569	-0-	-585	-0-	175	1 9	3393	2	Y	1	1	8			9
09	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	169	1 9	3309	2	Y	4					13
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	201	1 9	3891	2	Y	-0-					13
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3733	2	Y	1					14
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1 9	3830	2	Y	6	18	1			2

TOTAL GAS PROD: 46,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3178	-0-	78	169	152	1 9	3016	2	Y	9	23	1	1	8	16
02	3248	X	3079	-0-	-169	-0-	148	1 9	2913	2	Y	16	23	1	1	8	8
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	155	1 9	3045	2	Y	21					29
04	2970	X	2697	-0-	-273	-0-	126	1 9	2564	2	Y	6	19	1	2	8	14
05	3069	X	2697	-0-	-372	-0-	128	1 9	2556	2	Y	12	19	1			7
06	2970	X	2630	-0-	-340	-0-	126	1 9	2503	2	Y	1	1	8			7
07	3069	X	2723	-0-	-346	-0-	135	1 9	2576	2	Y	11	1	8			17
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	135	1 9	2622	2	Y	7	14	1	1	8	9
09	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	122	1 9	2398	2	Y	5					14
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	130	1 9	2507	2	Y	6					20
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	125	1 9	2471	2	Y	6	18	1			8
12	2604	N	2379	-0-	-225	-0-	118	1 9	2250	2	Y	10					18

TOTAL GAS PROD: 33,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-		174	1	3453	2	Y	4	1	8			22
								4	9									
02	3509	X	2939	-0-	-570	-0-		142	1	2796	2	Y	1	1	8			22
								1	9									
03	3751	X	2584	-0-	-1167	-0-		125	1	2457	2	Y	2	21	1			3
								2	9									
04	3570	X	2425	-0-	-1145	-0-		114	1	2310	2	Y	1	1	8			3
								1	9									
05	3689	X	2183	-0-	-1506	-0-		104	1	2079	2	Y	-0-					3
06	3510	X	2607	-0-	-903	-0-		125	1	2480	2	Y	2					5
								2	9									
07	3131	X	2680	-0-	-451	-0-		134	1	2546	2	Y	-0-					5
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-		158	1	3072	2	Y	5	1	8			9
								6	9									
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-		147	1	2886	2	Y	-0-					9
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-		149	1	2888	2	Y	-0-					9
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-		142	1	2793	2	Y	3					12
								3	9									
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-		132	1	2521	2	Y	1					13
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		67	1	1327	2	Y	15					35
								17	9									
02	1305	X	1273	-0-	-32	-0-		61	1	1202	2	Y	9					44
								10	9									
03	1395	X	1373	-0-	-22	-0-		66	1	1296	2	Y	10	42	1			12
								11	9									
04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-		61	1	1246	2	Y	2					14
								2	9									
05	1426	X	1235	-0-	-191	-0-		58	1	1160	2	Y	15					29
								17	9									
06	1380	X	1276	-0-	-104	-0-		61	1	1198	2	Y	15					44
								17	9									
07	1364	X	1289	-0-	-75	-0-		64	1	1225	2	Y	-0-	43	1			1
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-		63	1	1222	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-		58	1	1143	2	Y	-0-					1
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		63	1	1209	2	Y	-0-					1
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-		58	1	1142	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-		59	1	1127	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2053	-0-		-830		-0-	227	1	1822	2	Y	4					19
									4	9									
02	2697	X	1830	-0-		-867		-0-	201	1	1628	2	Y	1					20
									1	9									
03	2573	X	2267	-0-		-306		-0-	236	1	2024	2	Y	6					26
									7	9									
04	2490	X	2141	-0-		-349		-0-	223	1	1907	2	Y	10	30	1			6
									11	9									
05	4106	X	4106	-0-		-0-		-0-	398	1	3708	2	Y	-0-					6
06	3722	X	3722	-0-		-0-		-0-	351	1	3370	2	Y	1					7
									1	9									
07	3544	X	3544	-0-		-0-		-0-	348	1	3196	2	Y	-0-					7
08	4092	X	3616	-0-		-476		-0-	349	1	3250	2	Y	15					22
									17	9									
09	4211	X	4211	-0-		-0-		-0-	403	1	3807	2	Y	1					23
									1	9									
10	4457	X	4457	-0-		-0-		-0-	436	1	4021	2	Y	-0-					23
11	3720	X	3625	-0-		-95		-0-	295	1	3277	2	Y	48	53	1			18
									53	9									
12	4340	X	4113	-0-		-227		-0-	422	1	3691	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 39,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2899	-0-		-1224		-0-	320	1	2575	2	Y	4					19
									4	9									
02	3857	X	2648	-0-		-1209		-0-	291	1	2356	2	Y	1					20
									1	9									
03	2821	X	2564	-0-		-257		-0-	267	1	2290	2	Y	6					26
									7	9									
04	2820	X	2573	-0-		-247		-0-	269	1	2293	2	Y	10	30	1			6
									11	9									
05	2914	X	2797	-0-		-117		-0-	271	1	2526	2	Y	-0-					6
06	2962	X	2962	-0-		-0-		-0-	279	1	2682	2	Y	1					7
									1	9									
07	3653	X	3653	-0-		-0-		-0-	359	1	3294	2	Y	-0-					7
08	4386	X	4386	-0-		-0-		-0-	423	1	3946	2	Y	15					22
									17	9									
09	3120	X	3120	-0-		-0-		-0-	298	1	2821	2	Y	1					23
									1	9									
10	3627	X	2732	-0-		-895		-0-	267	1	2465	2	Y	-0-					23
11	3510	X	2379	-0-		-1131		-0-	196	1	2180	2	Y	3	25	1			1
									3	9									
12	3627	X	2574	-0-		-1053		-0-	264	1	2310	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-		148	1	2940	2	N	-0-					226
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		175	1	3445	2	N	1	187	1	1	8	39
								1	9									
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		157	1	3075	2	N	27					66
								30	9									
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-		140	1	2840	2	N	2	1	8			67
								2	9									
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		145	1	2900	2	N	-0-					67
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		149	1	2952	2	N	1	1	8			67
								1	9									
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-		185	1	3515	2	N	2	1	8			68
								2	9									
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-		180	1	3489	2	N	12	1	8			79
								13	9									
09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-		167	1	3274	2	N	-0-					79
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		171	1	3313	2	N	-0-					79
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-		159	1	3144	2	N	1					80
								1	9									
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-		166	1	3162	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 40,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3860	-0-	-387	-0-		185	1	3674	2	N	1	1	8			21
								1	9									
02	3973	X	3480	-0-	-493	-0-		168	1	3310	2	N	2	1	8			22
								2	9									
03	3906	X	3681	-0-	-225	-0-		179	1	3500	2	N	2					24
								2	9									
04	3780	X	3498	-0-	-282	-0-		164	1	3331	2	N	3	2	8			25
								3	9									
05	3906	X	3096	-0-	-810	-0-		148	1	2948	2	N	-0-	1	1			24
06	3750	X	3471	-0-	-279	-0-		167	1	3303	2	N	1	1	8			24
								1	9									
07	3720	X	3677	-0-	-43	-0-		184	1	3492	2	N	1	1	8			24
								1	9									
08	3689	X	3385	-0-	-304	-0-		166	1	3218	2	N	1	1	8			24
								1	9									
09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		177	1	3466	2	N	-0-					24
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-		183	1	3535	2	N	-0-					24
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-		172	1	3384	2	N	-0-					24
12	3751	X	3578	-0-	-173	-0-		178	1	3397	2	N	3					27
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4417	-0-	-202	-0-	211	1 9	4205	2	Y	1	1	8			13
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	194	1 8 9	3820	2	Y	7	13	1	1	8	6
03	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	201	1 9	3941	2	Y	1					7
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	194	1 10 9	3936	2	Y	9	1	8			15
05	4278	X	4160	-0-	-118	-0-	199	1	3961	2	Y	-0-	1	1			14
06	4140	X	3941	-0-	-199	-0-	189	1 1 9	3751	2	Y	1	10	1	1	8	4
07	4278	X	4156	-0-	-122	-0-	208	1 1 9	3947	2	Y	1	1	8			4
08	4185	X	4155	-0-	-30	-0-	204	1 1 9	3950	2	Y	1	1	8			4
09	4050	X	3935	-0-	-115	-0-	191	1 9 9	3735	2	Y	8					12
10	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	193	1	3732	2	Y	-0-	8	1			4
11	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	184	1	3627	2	Y	-0-					4
12	4154	X	3848	-0-	-306	-0-	192	1	3656	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 48,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	188	1 2 9	3745	2	Y	2	1	8			13
02	3509	X	2884	-0-	-625	-0-	139	1 2 9	2743	2	Y	2	1	8			14
03	3751	X	2068	-0-	-1683	-0-	100	1 1 9	1967	2	Y	1					15
04	3810	X	3136	-0-	-674	-0-	147	1 8 9	2981	2	Y	7	13	1	2	8	7
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	229	1 3 9	4569	2	Y	3	1	1			9
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	197	1 1 9	3911	2	Y	1	1	8			9
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	219	1 2 9	4164	2	Y	2	1	8			10
08	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	213	1 2 9	4133	2	Y	2	2	8			10
09	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	200	1 1 9	3926	2	Y	1					11
10	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	204	1 1 9	3934	2	Y	1					12
11	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	194	1 1 9	3826	2	Y	1					13
12	4371	X	4058	-0-	-313	-0-	202	1 2 9	3854	2	Y	2	1	1			14

TOTAL GAS PROD: 46,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4538	-0-	-639	-0-	217	1	4317	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
02	4756	X	3828	-0-	-928	-0-	185	1	3640	2	Y	3	1	8			22
							3	9									
03	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	214	1	4200	2	Y	2	16	1			8
							2	9									
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	230	1	4665	2	Y	3	1	8			10
							3	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	243	1	4850	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	233	1	4609	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
07	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	247	1	4704	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
08	5084	X	4834	-0-	-250	-0-	237	1	4596	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	217	1	4248	2	Y	2					16
							2	9									
10	5084	X	4652	-0-	-432	-0-	229	1	4422	2	Y	1					17
							1	9									
11	4860	X	3076	-0-	-1784	-0-	148	1	2927	2	Y	1					18
							1	9									
12	4960	X	3090	-0-	-1870	-0-	154	1	2935	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	2	Y	3	1	8			20
							3	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	137	1	2702	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	145	1	2846	2	Y	1	19	1			2
							1	9									
04	2490	X	2097	-0-	-393	-0-	98	1	1998	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	100	1	1986	2	Y	-0-					2
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	164	1	3239	2	Y	-0-					2
07	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	175	1	3326	2	Y	-0-					2
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	156	1	3034	2	Y	13					15
							14	9									
09	2490	X	2448	-0-	-42	-0-	119	1	2328	2	Y	1					16
							1	9									
10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	-0-					16
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	138	1	2714	2	Y	-0-					16
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	160	1	3055	2	Y	7					23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2274	-0-	-206	-0-	109	1	2162	2	Y	3					30
							3	9									
02	2175	N	2081	-0-	-94	-0-	101	1	1980	2	Y	-0-					30
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	109	1	2138	2	Y	-0-					30
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	114	1	2313	2	Y	-0-					30
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	118	1	2360	2	Y	-0-					30
06	2160	N	1980	-0-	-180	-0-	95	1	1885	2	Y	-0-					30
07	2325	N	2008	-0-	-317	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-					30
08	2480	N	2168	-0-	-312	-0-	106	1	2062	2	Y	-0-					30
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	122	1	2386	2	Y	-0-					30
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	99	1	1912	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	2147	2	Y	-0-					3
12	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	119	1	2269	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 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	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	176	1	3501	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	183	1	3609	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	182	1	3573	2	N	1					21
							1	9									
04	3840	X	3815	-0-	-25	-0-	179	1	3634	2	N	2	2	8			21
							2	9									
05	3968	X	3420	-0-	-548	-0-	163	1	3256	2	N	1	1	1			21
							1	9									
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	193	1	3828	2	N	1	1	8			21
							1	9									
07	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	193	1	3664	2	N	1	1	8			21
							1	9									
08	3937	X	3685	-0-	-252	-0-	180	1	3487	2	N	16	1	8			36
							18	9									
09	3930	X	3526	-0-	-404	-0-	171	1	3355	2	N	-0-					36
10	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	181	1	3500	2	N	-0-					36
11	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	172	1	3389	2	N	-0-					36
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	194	1	3704	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 44,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	168	1 4 9	3344	2	Y	4	1	8			7
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	3069	2	Y	1	1	8			7
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	3300	2	Y	5					12
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	3322	2	Y	1	1	8			12
05	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	169	1	3367	2	Y	-0-					12
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	174	1 9 9	3454	2	Y	8	1	8			19
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	3389	2	Y	1	1	8			19
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1 1 9	3434	2	Y	1	1	8			19
09	3630	X	3442	-0-	-188	-0-	167	1	3275	2	Y	-0-					19
10	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	170	1 1 9	3289	2	Y	1	19	1			1
11	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	162	1	3187	2	Y	-0-					1
12	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	162	1	3094	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 41,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2376	-0-	-538	-0-	114	1 2 9	2260	2	Y	2					20
02	2262	N	2182	-0-	-80	-0-	106	1 1 9	2075	2	Y	1					21
03	2542	N	2409	-0-	-133	-0-	117	1 1 9	2291	2	Y	1	20	1			2
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	113	1	2302	2	Y	-0-					2
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	2341	2	Y	1					3
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	107	1 2 9	2113	2	Y	2					5
07	2511	N	2263	-0-	-248	-0-	113	1	2150	2	Y	-0-					5
08	2449	N	2195	-0-	-254	-0-	108	1	2087	2	Y	-0-					5
09	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	103	1	2011	2	Y	-0-					5
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	144	1	2777	2	Y	-0-					5
11	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	2782	2	Y	2					7
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	2787	2	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 29,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5011	-0-	-73		-0-	239	1	4763	2	Y	8	15	1	1	8	5
								9	9									
02	4669	X	4429	-0-	-240		-0-	214	1	4214	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
03	4991	X	4877	-0-	-114		-0-	237	1	4640	2	Y	-0-					5
04	4860	X	4617	-0-	-243		-0-	216	1	4397	2	Y	4	2	8			7
								4	9									
05	5022	X	4689	-0-	-333		-0-	224	1	4464	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
06	4860	X	4622	-0-	-238		-0-	222	1	4394	2	Y	5	1	8			11
								6	9									
07	4867	X	4652	-0-	-215		-0-	232	1	4419	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
08	4712	X	4684	-0-	-28		-0-	230	1	4453	2	Y	1	1	8			11
								1	9									
09	4560	X	4413	-0-	-147		-0-	214	1	4199	2	Y	-0-					11
10	4712	X	4522	-0-	-190		-0-	222	1	4300	2	Y	-0-					11
11	4560	X	4414	-0-	-146		-0-	213	1	4193	2	Y	7	15	1			3
								8	9									
12	4681	X	4377	-0-	-304		-0-	218	1	4159	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 55,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3768	-0-	-386		-0-	180	1	3587	2	Y	1	1	8			21
								1	9									
02	3567	X	3303	-0-	-264		-0-	160	1	3143	2	Y	-0-					21
03	3813	X	3728	-0-	-85		-0-	181	1	3540	2	Y	6	23	1			4
								7	9									
04	3690	X	3544	-0-	-146		-0-	166	1	3376	2	Y	2	1	8			5
								2	9									
05	3813	X	3507	-0-	-306		-0-	167	1	3327	2	Y	12	1	1			16
								13	9									
06	3660	X	2895	-0-	-765		-0-	139	1	2754	2	Y	2	1	8			17
								2	9									
07	3720	X	3418	-0-	-302		-0-	170	1	3226	2	Y	20	24	1	1	8	12
								22	9									
08	3720	X	3545	-0-	-175		-0-	174	1	3370	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
09	3569	X	3569	-0-	-0-		-0-	173	1	3392	2	Y	4					16
								4	9									
10	3738	X	3738	-0-	-0-		-0-	184	1	3553	2	Y	1					17
								1	9									
11	3609	X	3609	-0-	-0-		-0-	174	1	3435	2	Y	-0-					17
12	3716	X	3716	-0-	-0-		-0-	185	1	3524	2	Y	6	21	1			2
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 42,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3281	-0-	-129	-0-	157	1 4 9	3120	2	Y	4	1	8			16
02	3074	X	3047	-0-	-27	-0-	147	1 3 9	2897	2	Y	3	1	8			18
03	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	152	1 10 9	2978	2	Y	9	16	1			11
04	3180	X	2843	-0-	-337	-0-	133	1 4 9	2706	2	Y	4	2	8			13
05	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	137	1 2 9	2725	2	Y	2	1	1			14
06	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	147	1 1 9	2907	2	Y	1	1	8			14
07	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	153	1 2 9	2910	2	Y	2	1	8			15
08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	155	1 1 9	3006	2	Y	1	1	8			15
09	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	144	1 1 9	2825	2	Y	1					16
10	3162	X	3073	-0-	-89	-0-	151	1 1 9	2921	2	Y	1					17
11	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	143	1 1 9	2812	2	Y	1					18
12	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	149	1 1 9	2838	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 36,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5403	-0-	-208	-0-	258	1 11 9	5134	2	Y	10	1	8			43
02	5133	X	4800	-0-	-333	-0-	232	1 2 9	4566	2	Y	2	1	8			44
03	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	261	1 4 9	5117	2	Y	4					48
04	5310	X	5208	-0-	-102	-0-	244	1 4 9	4960	2	Y	4	36	1	3	8	13
05	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	253	1 6 9	5056	2	Y	5	1	1			17
06	5220	X	5067	-0-	-153	-0-	243	1 3 9	4821	2	Y	3	1	8			19
07	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	261	1 3 9	4965	2	Y	3	1	8			21
08	5394	X	5224	-0-	-170	-0-	256	1 2 9	4966	2	Y	2	1	8			22
09	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	242	1 1 9	4751	2	Y	1					23
10	5301	X	5108	-0-	-193	-0-	251	1 2 9	4855	2	Y	2					25
11	5070	X	4926	-0-	-144	-0-	238	1 1 9	4687	2	Y	1					26
12	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	255	1 1 9	4867	2	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 61,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1936	-0-	-1722	-0-	91	1	1805	2	N	36	173	1			19
							40	9									
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	219	1	4303	2	N	14					33
							15	9									
03	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	159	1	3121	2	N	5					38
							6	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	205	1	4165	2	N	11	1	8			48
							12	9									
05	4526	X	3534	-0-	-992	-0-	168	1	3360	2	N	5					53
							6	9									
06	4380	X	4329	-0-	-51	-0-	208	1	4119	2	N	2	1	8			54
							2	9									
07	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	204	1	3881	2	N	16	1	8			69
							18	9									
08	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	196	1	3809	2	N	11	1	8			79
							12	9									
09	4380	X	3173	-0-	-1207	-0-	154	1	3019	2	N	-0-					79
10	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	225	1	4346	2	N	25					104
							28	9									
11	4320	X	4010	-0-	-310	-0-	193	1	3811	2	N	5					109
							6	9									
12	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	202	1	3842	2	N	5					114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 45,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	299	1	1259	2	Y	-0-					13
02	1682	N	1397	-0-	-285	-0-	259	1	1091	2	Y	43					56
							47	9									
03	1736	N	1310	-0-	-426	-0-	288	1	1022	2	Y	-0-					56
04	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	238	1	846	2	Y	21					77
							23	9									
05	1488	N	1065	-0-	-423	-0-	244	1	811	2	Y	9	71	1			15
							10	9									
06	1260	N	1007	-0-	-253	-0-	228	1	779	2	Y	-0-					15
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	212	1	805	2	Y	8					23
							9	9									
08	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	236	1	809	2	Y	-0-					23
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	259	1	1169	2	Y	15					38
							17	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	259	1	1047	2	Y	7					45
							8	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	270	1	1070	2	Y	2					47
							2	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1117	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 14,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3130	-0-	-280	-0-	149	1	2963	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
02	3190	X	3187	-0-	-3	-0-	154	1	3032	2	Y	1	23	1	1	8	3
							1	9									
03	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	164	1	3219	2	Y	-0-					3
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	154	1	3124	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
05	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	160	1	3197	2	Y	-0-	1	1			3
06	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	155	1	3068	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	166	1	3160	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	160	1	3108	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3270	X	3170	-0-	-100	-0-	154	1	3016	2	Y	-0-					3
10	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	159	1	3079	2	Y	13					16
							14	9									
11	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	152	1	2993	2	Y	-0-					16
12	3317	X	3190	-0-	-127	-0-	159	1	3031	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	73	1	1446	2	Y	9					15
							10	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	80	1	1564	2	Y	-0-					15
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1367	2	Y	-0-					15
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	83	1	1685	2	Y	-0-					15
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	94	1	1867	2	Y	-0-					15
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	-0-					15
07	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	70	1	1325	2	Y	-0-					15
08	1953	X	1347	-0-	-606	-0-	66	1	1281	2	Y	-0-					15
09	1890	X	1133	-0-	-757	-0-	55	1	1078	2	Y	-0-					15
10	1953	X	1117	-0-	-836	-0-	55	1	1062	2	Y	-0-					15
11	1590	X	1065	-0-	-525	-0-	51	1	1013	2	Y	1					16
							1	9									
12	1395	X	1112	-0-	-283	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4332	-0-		-8		-0-	206	1	4096	2	Y	27	1	8			29
									30	9									
02	4089	X	4008	-0-		-81		-0-	194	1	3813	2	Y	1	27	1	1	8	2
									1	9									
03	4371	X	4196	-0-		-175		-0-	204	1	3992	2	Y	-0-					2
04	4230	X	4165	-0-		-65		-0-	195	1	3968	2	Y	2	1	8			3
									2	9									
05	4340	X	4294	-0-		-46		-0-	203	1	4061	2	Y	27	26	1			4
									30	9									
06	4200	X	4071	-0-		-129		-0-	196	1	3874	2	Y	1	1	8			4
									1	9									
07	4309	X	3884	-0-		-425		-0-	194	1	3689	2	Y	1	1	8			4
									1	9									
08	4335	X	4335	-0-		-0-		-0-	213	1	4121	2	Y	1	1	8			4
									1	9									
09	4140	X	4091	-0-		-49		-0-	197	1	3870	2	Y	22					26
									24	9									
10	4278	X	4057	-0-		-221		-0-	200	1	3857	2	Y	-0-					26
11	4140	X	3929	-0-		-211		-0-	189	1	3737	2	Y	3	27	1			2
									3	9									
12	4278	X	4003	-0-		-275		-0-	200	1	3803	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4394	-0-		-39		-0-	210	1	4183	2	Y	1	1	8			9
									1	9									
02	4147	X	3872	-0-		-275		-0-	187	1	3684	2	Y	1	1	8			9
									1	9									
03	4433	X	4081	-0-		-352		-0-	198	1	3882	2	Y	1					10
									1	9									
04	4260	X	4019	-0-		-241		-0-	188	1	3823	2	Y	7	1	8			16
									8	9									
05	4402	X	4182	-0-		-220		-0-	199	1	3981	2	Y	2	1	1			17
									2	9									
06	4260	X	3980	-0-		-280		-0-	191	1	3786	2	Y	3	1	8			19
									3	9									
07	4154	X	4070	-0-		-84		-0-	203	1	3865	2	Y	2	1	8			20
									2	9									
08	4154	X	4074	-0-		-80		-0-	200	1	3872	2	Y	2	1	8			21
									2	9									
09	4020	X	3896	-0-		-124		-0-	189	1	3706	2	Y	1					22
									1	9									
10	4154	X	3981	-0-		-173		-0-	196	1	3784	2	Y	1					23
									1	9									
11	3990	X	3845	-0-		-145		-0-	185	1	3656	2	Y	4	19	1			8
									4	9									
12	4061	X	4011	-0-		-50		-0-	200	1	3810	2	Y	1					9
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 48,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	189	1	3769	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	166	1	3270	2	Y	7	13	1	1	8	6
							8	9									
03	3968	X	3417	-0-	-551	-0-	166	1	3251	2	Y	-0-					6
04	3840	X	3013	-0-	-827	-0-	141	1	2861	2	Y	10	1	8			15
							11	9									
05	3968	X	3019	-0-	-949	-0-	144	1	2875	2	Y	-0-	1	1			14
06	3840	X	2775	-0-	-1065	-0-	133	1	2641	2	Y	1	10	1	1	8	4
							1	9									
07	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	143	1	2724	2	Y	3	1	8			6
							3	9									
08	3100	X	2527	-0-	-573	-0-	124	1	2402	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	3000	X	1886	-0-	-1114	-0-	91	1	1787	2	Y	7					13
							8	9									
10	3007	X	1847	-0-	-1160	-0-	91	1	1756	2	Y	-0-	9	1			4
11	2790	X	1183	-0-	-1607	-0-	57	1	1126	2	Y	-0-					4
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 29,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3192	-0-	-342	-0-	153	1	3036	2	Y	3					7
							3	9									
02	3306	X	3052	-0-	-254	-0-	148	1	2903	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	3534	X	2704	-0-	-830	-0-	131	1	2569	2	Y	4					11
							4	9									
04	3330	X	2652	-0-	-678	-0-	124	1	2527	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
05	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	150	1	2998	2	Y	-0-					11
06	3150	X	2660	-0-	-490	-0-	127	1	2524	2	Y	8					19
							9	9									
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	165	1	3135	2	Y	-0-					19
08	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	152	1	2955	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	3060	X	2956	-0-	-104	-0-	143	1	2813	2	Y	-0-					19
10	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	152	1	2935	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	3180	X	2400	-0-	-780	-0-	116	1	2284	2	Y	-0-					3
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	189	1	3610	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3226	-0-	-184	-0-	154	1 3 9	3069	2	Y	3	1	8			14
02	3277	X	2852	-0-	-425	-0-	138	1 2 9	2712	2	Y	2	1	8			15
03	3317	X	3231	-0-	-86	-0-	157	1 3 9	3071	2	Y	3					18
04	3210	X	3087	-0-	-123	-0-	144	1 9 9	2934	2	Y	8	16	1	2	8	8
05	3224	X	3055	-0-	-169	-0-	146	1 2 9	2907	2	Y	2	1	1			9
06	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	149	1 2 9	2956	2	Y	2	1	8			10
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	154	1 2 9	2932	2	Y	2	1	8			11
08	3224	X	2989	-0-	-235	-0-	147	1 1 9	2841	2	Y	1	1	8			11
09	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	146	1 1 9	2863	2	Y	1					12
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	144	1 1 9	2785	2	Y	1					13
11	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	135	1 1 9	2663	2	Y	1					14
12	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	149	1 2 9	2840	2	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 36,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2487	-0-	-86	-0-	119	1 8 9	2360	2	Y	7	2	8			69
02	2378	N	2350	-0-	-28	-0-	113	1 7 9	2230	2	Y	6	2	8			73
03	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	121	1 3 9	2378	2	Y	3					76
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	113	1 10 9	2298	2	Y	9	3	8			82
05	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	118	1 9 9	2345	2	Y	8	2	1			88
06	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	113	1 4 9	2244	2	Y	4	1	8			91
07	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	119	1 1 9	2256	2	Y	1	1	8			91
08	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	119	1 2 9	2298	2	Y	2	1	8			92
09	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	113	1 1 9	2206	2	Y	1					93
10	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	115	1	2226	2	Y	-0-					93
11	2340	N	2278	-0-	-62	-0-	110	1	2168	2	Y	-0-					93
12	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	115	1 4 9	2188	2	Y	4					97

TOTAL GAS PROD: 28,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	194	1	3863	2	Y	-0-					51
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	180	1	3543	2	Y	-0-					51
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	188	1	3689	2	Y	-0-					51
04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	168	1	3413	2	Y	1	1	8			51
							1	9									
05	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	124	1	2482	2	Y	-0-					51
06	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	129	1	2554	2	Y	-0-					51
07	3100	X	459	-0-	-2641	-0-	23	1	436	2	Y	-0-	51	5			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
10	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2623	-0-	-12	-0-	125	1	2495	2	Y	3					21
							3	9									
02	2523	X	2414	-0-	-109	-0-	117	1	2296	2	Y	1					22
							1	9									
03	2697	X	2579	-0-	-118	-0-	125	1	2453	2	Y	1	21	1			2
							1	9									
04	2610	X	2482	-0-	-128	-0-	116	1	2366	2	Y	-0-					2
05	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	119	1	2374	2	Y	1					3
							1	9									
06	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	113	1	2236	2	Y	1					4
							1	9									
07	2573	X	2537	-0-	-36	-0-	127	1	2410	2	Y	-0-					4
08	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	115	1	2224	2	Y	1					5
							1	9									
09	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	110	1	2164	2	Y	-0-					5
10	2542	N	2160	-0-	-382	-0-	106	1	2054	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	104	1	2046	2	Y	2					7
							2	9									
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	2					9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	781	-0-	-180	-0-	37	1	734	2	Y	9					10
							10	9									
02	1131	N	959	-0-	-172	-0-	46	1	913	2	Y	-0-					10
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	55	1	1079	2	Y	-0-					10
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-					10
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					10
06	1110	N	782	-0-	-328	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					10
07	1147	N	877	-0-	-270	-0-	44	1	833	2	Y	-0-					10
08	1085	N	872	-0-	-213	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					10
09	780	N	712	-0-	-68	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					10
10	868	N	630	-0-	-238	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					10
11	840	N	635	-0-	-205	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					10
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 10,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4000	-0-	-123	-0-	191	1	3809	2	Y	-0-					8
02	3799	X	3745	-0-	-54	-0-	181	1	3550	2	Y	13	1	8			20
							14	9									
03	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	194	1	3796	2	Y	-0-					20
04	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	181	1	3682	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	188	1	3753	2	Y	-0-	1	1			19
06	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	183	1	3617	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	196	1	3731	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	194	1	3759	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	180	1	3528	2	Y	-0-					19
10	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	188	1	3628	2	Y	-0-					19
11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	179	1	3523	2	Y	8					27
							9	9									
12	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	182	1	3463	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 46,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

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	3534	X	3206	-0-	-328	-0-	153	1 6 9	3047	2	Y	5	14	1	1	8	3
02	3277	X	3181	-0-	-96	-0-	154	1 1 9	3026	2	Y	1	1	8			3
03	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	163	1 1 9	3195	2	Y	1					4
04	3270	X	2989	-0-	-281	-0-	140	1 4 9	2845	2	Y	4	2	8			6
05	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	157	1 1 9	3126	2	Y	1	1	1			6
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	150	1 4 9	2965	2	Y	4	1	8			9
07	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	158	1 1 9	3011	2	Y	1	1	8			9
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	155	1 1 9	3006	2	Y	1	1	8			9
09	3180	X	2847	-0-	-333	-0-	138	1	2709	2	Y	-0-					9
10	3286	X	3081	-0-	-205	-0-	152	1	2929	2	Y	-0-					9
11	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	136	1 8 9	2676	2	Y	7	13	1			3
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

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	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	130	1	2584	2	Y	-0-					24
02	2436	N	2396	-0-	-40	-0-	116	1	2280	2	Y	-0-					24
03	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	123	1 7 9	2403	2	Y	6	27	1			3
04	2640	N	2447	-0-	-193	-0-	115	1 2 9	2330	2	Y	2	1	8			4
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	123	1 7 9	2455	2	Y	6					10
06	2460	N	2339	-0-	-121	-0-	112	1 1 9	2226	2	Y	1					11
07	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	123	1 20 9	2332	2	Y	18	18	1			11
08	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	121	1 1 9	2354	2	Y	1					12
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	122	1 4 9	2398	2	Y	4					16
10	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	117	1	2263	2	Y	-0-					16
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	2351	2	Y	1					17
12	2604	N	2419	-0-	-185	-0-	120	1 7 9	2292	2	Y	6	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

01	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	163	1	3234	2	Y	16	1	8			26
							18	9									
02	3393	X	3152	-0-	-241	-0-	152	1	2998	2	Y	2	24	1	1	8	3
							2	9									
03	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	155	1	3031	2	Y	-0-					3
04	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	156	1	3164	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
05	3503	X	3437	-0-	-66	-0-	164	1	3273	2	Y	-0-	1	1			3
06	3300	X	3013	-0-	-287	-0-	145	1	2867	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	156	1	2962	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
08	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	157	1	3037	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	3300	X	3007	-0-	-293	-0-	146	1	2861	2	Y	-0-					3
10	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	149	1	2883	2	Y	3					6
							3	9									
11	3090	X	2913	-0-	-177	-0-	141	1	2772	2	Y	-0-					6
12	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	155	1	2948	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 37,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

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	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	197	1 4 9	3919	2	Y	4	1	8			19
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	186	1 4 9	3653	2	Y	4	1	8			22
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	3844	2	Y	1	16	1			7
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	183	1 3 9	3727	2	Y	3	1	8			9
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	193	1 3 9	3842	2	Y	3	1	1			11
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1 2 9	3695	2	Y	2	1	8			12
07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	200	1 3 9	3802	2	Y	3	1	8			14
08	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	184	1 1 9	3561	2	Y	1	1	8			14
09	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	142	1 1 9	2776	2	Y	1					15
10	4030	X	3396	-0-	-634	-0-	167	1	3229	2	Y	-0-					15
11	3870	X	3401	-0-	-469	-0-	164	1 2 9	3235	2	Y	2					17
12	3999	X	3315	-0-	-684	-0-	165	1	3150	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 44,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

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	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	193	1 3 9	3835	2	Y	3	1	8			15
02	4031	X	3989	-0-	-42	-0-	193	1 4 9	3792	2	Y	4	1	8			18
03	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	204	1 9 9	3997	2	Y	8	16	1			10
04	4080	X	4063	-0-	-17	-0-	190	1 4 9	3869	2	Y	4	1	8			13
05	4278	X	3909	-0-	-369	-0-	186	1 3 9	3720	2	Y	3	1	1			15
06	4140	X	3987	-0-	-153	-0-	192	1 1 9	3794	2	Y	1	1	8			15
07	4278	X	4080	-0-	-198	-0-	204	1 1 9	3875	2	Y	1	1	8			15
08	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	199	1 1 9	3867	2	Y	1	1	8			15
09	4050	X	379	-0-	-3671	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					15
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					15
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					15
12	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-2651	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					13
02	1189	N	7	-0-	-1182	-0-	7	2			Y	-0-					13
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	12	1			1
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	2			Y	-0-					1
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					1
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	53	1	1048	2	Y	2					4
							2	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	Y	-0-					4
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					4
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	44	1	894	2	Y	-0-					4
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	43	1	859	2	Y	1					5
							1	9									
06	1050	N	790	-0-	-260	-0-	38	1	752	2	Y	-0-					5
07	961	N	652	-0-	-309	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					5
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	18					23
							20	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					23
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	55	1	1060	2	Y	-0-					23
11	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	52	1	1020	2	Y	4					27
							4	9									
12	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	53	1	1012	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2094	-0-	-169	-0-	211	1	1872	2	Y	10					39
							11	9									
02	2117	N	1840	-0-	-277	-0-	188	1	1645	2	Y	6	28	1			17
							7	9									
03	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	205	1	1783	2	Y	8					25
							9	9									
04	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	212	1	1819	2	Y	6	27	1			4
							7	9									
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	216	1	1885	2	Y	-0-					4
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	210	1	1799	2	Y	5					9
							6	9									
07	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	214	1	1845	2	Y	15					24
							17	9									
08	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	211	1	1812	2	Y	-0-					24
09	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	219	1	1753	2	Y	13					37
							14	9									
10	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	221	1	1829	2	Y	9	38	1			8
							10	9									
11	1950	N	1870	-0-	-80	-0-	206	1	1651	2	Y	12					20
							13	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	232	1	1879	2	Y	5					25
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4427	-0-	-37	-0-	212	1 9	4214	2	Y	1	1	8			6
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	201	1 9	3961	2	Y	1	1	8			6
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	215	1 8 9	4214	2	Y	7					13
04	4260	X	4258	-0-	-2	-0-	200	1 3 9	4055	2	Y	3	3	8			13
05	4402	X	4337	-0-	-65	-0-	207	1 9	4129	2	Y	1	2	1			12
06	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	200	1 9	3955	2	Y	1	1	8			12
07	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	211	1 9	4017	2	Y	1	1	8			12
08	4371	X	4136	-0-	-235	-0-	203	1 9	3932	2	Y	1	1	8			12
09	4230	X	4091	-0-	-139	-0-	199	1	3892	2	Y	-0-					12
10	4340	X	4171	-0-	-169	-0-	205	1	3966	2	Y	-0-					12
11	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	194	1	3835	2	Y	-0-					12
12	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	205	1	3912	2	Y	-0-	1	1			11

TOTAL GAS PROD: 50,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4028	-0-	-64	-0-	192	1 9 9	3827	2	Y	8	20	1			9
02	4002	X	3791	-0-	-211	-0-	182	1 28 9	3581	2	Y	25	20	1	1	8	13
03	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	197	1 9 9	3853	2	Y	8	18	1			3
04	4140	X	3923	-0-	-217	-0-	184	1 11 9	3728	2	Y	10	1	8			12
05	4247	X	3643	-0-	-604	-0-	173	1 8 9	3462	2	Y	7					19
06	3930	X	3467	-0-	-463	-0-	166	1 9 9	3292	2	Y	8	17	1			10
07	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	182	1 14 9	3462	2	Y	13					23
08	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	178	1 14 9	3457	2	Y	13	21	1			15
09	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	170	1 1 9	3334	2	Y	1					16
10	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	168	1 11 9	3243	2	Y	10	23	1			3
11	3540	X	3405	-0-	-135	-0-	164	1 4 9	3237	2	Y	4					7
12	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	171	1 21 9	3257	2	Y	19					26

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1402	2	Y	9					26
							10	9									
02	1392	N	1244	-0-	-148	-0-	60	1	1184	2	Y	-0-					26
03	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	65	1	1277	2	Y	-0-					26
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1456	2	Y	1					27
							1	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	72	1	1435	2	Y	-0-					27
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					27
07	1581	N	1320	-0-	-261	-0-	66	1	1254	2	Y	-0-					27
08	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	59	1	1152	2	Y	18					45
							20	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	-0-					45
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	78	1	1503	2	Y	-0-					45
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1372	2	Y	1					46
							1	9									
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 16,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2363	-0-	-24	-0-	113	1	2244	2	Y	5	1	8			68
							6	9									
02	2233	N	2177	-0-	-56	-0-	105	1	2065	2	Y	6	1	8			73
							7	9									
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	111	1	2185	2	Y	2					75
							2	9									
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	105	1	2142	2	Y	8	2	8			81
							9	9									
05	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	102	1	2031	2	Y	6	1	1			86
							7	9									
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	104	1	2061	2	Y	5	1	8			90
							6	9									
07	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	111	1	2115	2	Y	1	1	8			90
							1	9									
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	108	1	2103	2	Y	2	1	8			91
							2	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	107	1	2104	2	Y	1					92
							1	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2145	2	Y	-0-					92
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	103	1	2040	2	Y	-0-					92
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	108	1	2054	2	Y	5					97
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	139	1	2770	2	Y	-0-					8
02	2755	N	2726	-0-	-29	-0-	131	1	2581	2	Y	13	1	8			20
							14	9									
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	140	1	2746	2	Y	-0-					20
04	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	130	1	2632	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
05	2914	N	2845	-0-	-69	-0-	136	1	2709	2	Y	-0-	1	1			19
06	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	131	1	2599	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2852	N	2809	-0-	-43	-0-	140	1	2668	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2852	N	2802	-0-	-50	-0-	137	1	2664	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	2730	N	2635	-0-	-95	-0-	128	1	2507	2	Y	-0-					19
10	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	132	1	2555	2	Y	-0-					19
11	2700	N	2645	-0-	-55	-0-	127	1	2509	2	Y	8					27
							9	9									
12	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	133	1	2534	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4070	-0-	-84	-0-	384	1	3686	2	Y	-0-					79
02	3741	X	3661	-0-	-80	-0-	505	1	3137	2	Y	17					96
							19	9									
03	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	534	1	3216	2	Y	-0-					96
04	3870	X	3769	-0-	-101	-0-	425	1	3344	2	Y	-0-					96
05	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	444	1	3277	2	Y	18					114
							20	9									
06	3870	X	3625	-0-	-245	-0-	449	1	3176	2	Y	-0-					114
07	3906	X	3623	-0-	-283	-0-	458	1	3165	2	Y	-0-					114
08	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	444	1	3170	2	Y	-0-					114
09	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	474	1	3004	2	Y	9	94	1			29
							10	9									
10	3751	X	3576	-0-	-175	-0-	471	1	3105	2	Y	-0-					29
11	3630	X	3381	-0-	-249	-0-	457	1	2911	2	Y	12					41
							13	9									
12	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	462	1	2935	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 43,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2425	-0-	-427	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-					29
02	2378	X	2140	-0-	-238	-0-	103	1	2026	2	Y	10					39
							11	9									
03	2511	X	2100	-0-	-411	-0-	102	1	1991	2	Y	6					45
							7	9									
04	2340	N	2221	-0-	-119	-0-	104	1	2111	2	Y	5					50
							6	9									
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	106	1	2112	2	Y	-0-					50
06	2040	N	1625	-0-	-415	-0-	78	1	1544	2	Y	3					53
							3	9									
07	2294	N	1638	-0-	-656	-0-	82	1	1556	2	Y	-0-	48	1			5
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	120	1	2331	2	Y	-0-					5
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	89	1	1752	2	Y	-0-					5
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88	1	1693	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	122	1	2398	2	Y	-0-					5
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	110	1	2088	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1709	-0-	-89	-0-	172	1	1524	2	Y	12					39
							13	9									
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	162	1	1413	2	Y	3	28	1			14
							3	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	179	1	1561	2	Y	9					23
							10	9									
04	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	169	1	1449	2	Y	6	25	1			4
							7	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	173	1	1507	2	Y	-0-					4
06	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	169	1	1445	2	Y	3					7
							3	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	174	1	1499	2	Y	8					15
							9	9									
08	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	174	1	1498	2	Y	-0-					15
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	191	1	1530	2	Y	9					24
							10	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	188	1	1557	2	Y	6	25	1			5
							7	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	180	1	1444	2	Y	8					13
							9	9									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	177	1	1433	2	Y	6					19
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	109	1	2171	2	Y	18	23	1	1	8	25
							20	9									
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	30	38	1	1	8	16
							33	9									
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1903	2	Y	42					58
							46	9									
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1968	2	Y	7	39	1	2	8	24
							8	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	103	1	2047	2	Y	12	29	1			7
							13	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1955	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	105	1	1998	2	Y	11	1	8			17
							12	9									
08	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	104	1	2008	2	Y	7	14	1	1	8	9
							8	9									
09	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	94	1	1851	2	Y	5					14
							6	9									
10	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	99	1	1915	2	Y	5					19
							6	9									
11	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	93	1	1841	2	Y	7	18	1			8
							8	9									
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	98	1	1868	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	92	1	1839	2	Y	3					30
							3	9									
02	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					30
03	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	88	1	1732	2	Y	-0-					30
04	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					30
05	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-					30
06	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					30
07	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	71	1	1356	2	Y	-0-					30
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	69	1	1342	2	Y	-0-					30
09	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	63	1	1240	2	Y	-0-					30
10	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	62	1	1203	2	Y	7	34	1			3
							8	9									
11	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	65	1	1276	2	Y	-0-					3
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	68	1	1305	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170296 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1152	2	Y	-0-					14
02	1160	N	1042	-0-	-118	-0-	50	1	992	2	Y	-0-					14
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					14
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	50	1	1011	2	Y	2	1	8			15
							2	9									
05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					15
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					15
07	1085	N	810	-0-	-275	-0-	40	1	769	2	Y	1					16
							1	9									
08	1054	N	720	-0-	-334	-0-	35	1	685	2	Y	-0-					16
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					16
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	35	1	681	2	Y	1					17
							1	9									
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	28	1	555	2	Y	-0-					17
12	806	N	627	-0-	-179	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

01	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	126	1	2505	2	Y	-0-					5
02	2610	N	2311	-0-	-299	-0-	112	1	2198	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	122	1	2389	2	Y	11					16
							12	9									
04	2550	N	2450	-0-	-100	-0-	115	1	2334	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	116	1	2312	2	Y	-0-	1	1			15
06	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	111	1	2208	2	Y	-0-					15
07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	128	1	2437	2	Y	-0-					15
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	2383	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	2	Y	-0-					15
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2559	2	Y	-0-					15
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	116	1	2282	2	Y	-0-					15
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	128	1	2431	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 29,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1856	-0-	-159	-0-	89	1	1767	2	Y	-0-					43
02	1827	N	1738	-0-	-89	-0-	83	1	1624	2	Y	28					71
							31	9									
03	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	89	1	1751	2	Y	1					72
							1	9									
04	1800	N	1788	-0-	-12	-0-	83	1	1691	2	Y	13	77	1			8
							14	9									
05	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	87	1	1742	2	Y	-0-					8
06	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	84	1	1666	2	Y	-0-					8
07	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	91	1	1722	2	Y	-0-					8
08	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	88	1	1712	2	Y	19					27
							21	9									
09	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	84	1	1650	2	Y	-0-					27
10	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	87	1	1679	2	Y	-0-					27
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	83	1	1632	2	Y	-0-					27
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	88	1	1674	2	Y	14					41
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	Y	1					2
							1	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					2
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					2
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					2
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					2
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					2
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					2
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					2
09	540	N	438	-0-	-102	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					2
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					2
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					2
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-	135	1	2685	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
02	2813	X	2530	-0-		-283	-0-	122	1	2407	2	Y	1	1	8			5
								1	9									
03	2945	X	2901	-0-		-44	-0-	140	1	2749	2	Y	11					16
								12	9									
04	2820	X	2669	-0-		-151	-0-	125	1	2542	2	Y	2	1	8			17
								2	9									
05	2914	X	2541	-0-		-373	-0-	121	1	2420	2	Y	-0-	1	1			16
06	2820	N	2501	-0-		-319	-0-	120	1	2380	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
07	2905	N	2905	-0-		-0-	-0-	145	1	2759	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
08	2868	N	2868	-0-		-0-	-0-	141	1	2726	2	Y	1	1	8			16
								1	9									
09	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	133	1	2601	2	Y	-0-					16
10	2705	N	2705	-0-		-0-	-0-	133	1	2572	2	Y	-0-					16
11	2550	N	2435	-0-		-115	-0-	117	1	2318	2	Y	-0-					16
12	2635	N	2368	-0-		-267	-0-	118	1	2250	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 31,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3442	-0-		-123	-0-	164	1	3270	2	Y	7	1	8			38
								8	9									
02	3361	X	3361	-0-		-0-	-0-	162	1	3196	2	Y	3	1	8			40
								3	9									
03	3442	X	3442	-0-		-0-	-0-	167	1	3271	2	Y	4					44
								4	9									
04	3279	X	3279	-0-		-0-	-0-	154	1	3123	2	Y	2	33	1	2	8	11
								2	9									
05	3379	X	3329	-0-		-50	-0-	159	1	3167	2	Y	3	1	1			13
								3	9									
06	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-	160	1	3162	2	Y	1	1	8			13
								1	9									
07	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-	170	1	3238	2	Y	2	1	8			14
								2	9									
08	3348	X	3302	-0-		-46	-0-	162	1	3138	2	Y	2	1	8			15
								2	9									
09	3240	X	3223	-0-		-17	-0-	156	1	3065	2	Y	2					17
								2	9									
10	3348	X	3305	-0-		-43	-0-	163	1	3141	2	Y	1					18
								1	9									
11	3240	X	3181	-0-		-59	-0-	153	1	3026	2	Y	2					20
								2	9									
12	3348	X	3250	-0-		-98	-0-	162	1	3087	2	Y	1					21
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	X	1845	-0-		-728	-0-	88	1	1757	2	Y	-0-					20
02	2146	N	1707	-0-		-439	-0-	82	1	1614	2	Y	10					30
								11	9									
03	1891	N	1840	-0-		-51	-0-	89	1	1743	2	Y	7					37
								8	9									
04	1800	N	1492	-0-		-308	-0-	70	1	1416	2	Y	5	1	8			41
								6	9									
05	1829	N	1568	-0-		-261	-0-	75	1	1493	2	Y	-0-					41
06	1770	N	1565	-0-		-205	-0-	75	1	1486	2	Y	4					45
								4	9									
07	1550	N	1487	-0-		-63	-0-	74	1	1413	2	Y	-0-	40	1			5
08	1581	N	1536	-0-		-45	-0-	75	1	1461	2	Y	-0-					5
09	1530	N	1378	-0-		-152	-0-	67	1	1311	2	Y	-0-					5
10	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-					5
11	1500	N	1266	-0-		-234	-0-	61	1	1205	2	Y	-0-					5
12	1426	N	987	-0-		-439	-0-	49	1	938	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2629	-0-		-688	-0-	126	1	2500	2	Y	3	1	8			6
								3	9									
02	2929	X	1928	-0-		-1001	-0-	93	1	1834	2	Y	1	1	8			6
								1	9									
03	3131	X	2248	-0-		-883	-0-	109	1	2135	2	Y	4					10
								4	9									
04	2550	X	2220	-0-		-330	-0-	104	1	2115	2	Y	1	1	8			10
								1	9									
05	2635	X	2392	-0-		-243	-0-	114	1	2277	2	Y	1					11
								1	9									
06	2550	X	2135	-0-		-415	-0-	102	1	2025	2	Y	7					18
								8	9									
07	2294	X	2258	-0-		-36	-0-	113	1	2145	2	Y	-0-					18
08	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	118	1	2297	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
09	2310	X	1852	-0-		-458	-0-	90	1	1762	2	Y	-0-					18
10	2387	X	2273	-0-		-114	-0-	112	1	2161	2	Y	-0-	18	1			-0-
11	2340	X	2123	-0-		-217	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1872	-0-		-546	-0-	93	1	1779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2800	-0-	-362	-0-	134	1	2665	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	Y	-0-					5
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	128	1	2519	2	Y	11					16
							12	9									
04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	124	1	2517	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	117	1	2337	2	Y	-0-	1	1			15
06	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	131	1	2597	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	148	1	2821	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	133	1	2575	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	134	1	2621	2	Y	-0-					15
10	3100	N	3117	-0-	17	17	153	1	2964	2	Y	-0-					15
11	3000	N	2999	-0-	-1	16	145	1	2854	2	Y	-0-					15
12	2951	N	2935	-0-	-16	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 33,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1852	-0-	-225	-0-	88	1	1761	2	Y	3					31
							3	9									
02	1856	N	1753	-0-	-103	-0-	85	1	1668	2	Y	-0-					31
03	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	77	1	1508	2	Y	-0-					31
04	1800	N	1489	-0-	-311	-0-	70	1	1419	2	Y	-0-					31
05	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					31
06	1530	N	1360	-0-	-170	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					31
07	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					31
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					31
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	64	1	1252	2	Y	-0-					31
10	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	63	1	1210	2	Y	7	35	1			3
							8	9									
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	60	1	1193	2	Y	-0-					3
12	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2359	-0-	-59	-0-	112	1	2227	2	Y	18					31
							20	9									
02	2262	N	2171	-0-	-91	-0-	105	1	2065	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
03	2387	N	2365	-0-	-22	-0-	114	1	2238	2	Y	12	35	1			8
							13	9									
04	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	106	1	2149	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
05	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	110	1	2204	2	Y	5	1	1			12
							6	9									
06	2280	N	2227	-0-	-53	-0-	107	1	2119	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	3					15
							3	9									
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	116	1	2242	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	110	1	2148	2	Y	4					19
							4	9									
10	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	107	1	2062	2	Y	-0-					19
11	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	97	1	1912	2	Y	2	19	1			2
							2	9									
12	2325	N	2146	-0-	-179	-0-	107	1	2039	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	187	1	3711	2	Y	1					59
							1	9									
02	3625	X	3615	-0-	-10	-0-	175	1	3440	2	Y	-0-					59
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	184	1	3606	2	Y	-0-					59
04	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	170	1	3445	2	Y	3	1	8			61
							3	9									
05	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	172	1	3424	2	Y	4	1	1			64
							4	9									
06	3780	X	3328	-0-	-452	-0-	160	1	3164	2	Y	4	1	8			67
							4	9									
07	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	183	1	3482	2	Y	8	1	8			74
							9	9									
08	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	175	1	3401	2	Y	1	1	8			74
							1	9									
09	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	162	1	3174	2	Y	-0-					74
10	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	171	1	3312	2	Y	2					76
							2	9									
11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	153	1	3012	2	Y	14	84	1			6
							15	9									
12	3689	X	3229	-0-	-460	-0-	161	1	3067	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3234	-0-	-52	-0-	155	1 2 9	3077	2	Y	2	1	8			12
02	3393	X	3330	-0-	-63	-0-	161	1 3 9	3166	2	Y	3	1	8			14
03	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	143	1 2 9	2794	2	Y	2					16
04	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	160	1 8 9	3252	2	Y	7	14	1	1	8	8
05	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	158	1 2 9	3157	2	Y	2	1	1			9
06	3450	X	3110	-0-	-340	-0-	149	1 2 9	2959	2	Y	2	1	8			10
07	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	156	1 2 9	2965	2	Y	2	1	8			11
08	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	161	1 1 9	3127	2	Y	1	1	8			11
09	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	154	1	3013	2	Y	-0-					11
10	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	160	1 1 9	3092	2	Y	1					12
11	3180	X	2863	-0-	-317	-0-	138	1 1 9	2724	2	Y	1					13
12	3286	X	2977	-0-	-309	-0-	148	1 1 9	2828	2	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 38,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4354	-0-	-110	-0-	208	1	4146	2	Y	-0-					29
02	4176	X	4088	-0-	-88	-0-	198	1 1 9	3889	2	Y	1	1	8			29
03	4495	X	4394	-0-	-101	-0-	213	1	4181	2	Y	-0-					29
04	4350	X	4155	-0-	-195	-0-	193	1 34 9	3928	2	Y	31	52	1	2	8	6
05	4495	X	4182	-0-	-313	-0-	200	1	3982	2	Y	-0-	1	1			5
06	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	197	1 1 9	3896	2	Y	1	1	8			5
07	4402	X	4288	-0-	-114	-0-	214	1	4074	2	Y	-0-					5
08	4402	X	4258	-0-	-144	-0-	209	1 1 9	4048	2	Y	1	1	8			5
09	4170	X	4052	-0-	-118	-0-	197	1	3855	2	Y	-0-					5
10	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	203	1 9 9	3927	2	Y	8					13
11	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	194	1 18 9	3822	2	Y	16	25	1			4
12	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	205	1	3915	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 50,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

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	4743	X	4330	-0-	-413		-0-		207	1	4122	2	N	1	1	8			44
									1	9									
02	4437	X	4086	-0-	-351		-0-		198	1	3887	2	N	1	1	8			44
									1	9									
03	4743	X	4434	-0-	-309		-0-		215	1	4216	2	N	3					47
									3	9									
04	4470	X	4273	-0-	-197		-0-		200	1	4069	2	N	4	2	8			49
									4	9									
05	4526	X	4526	-0-	-0-		-0-		216	1	4307	2	N	3	1	1			51
									3	9									
06	4290	X	4232	-0-	-58		-0-		203	1	4028	2	N	1	1	8			51
									1	9									
07	4433	X	4150	-0-	-283		-0-		207	1	3942	2	N	1	1	8			51
									1	9									
08	4526	X	4140	-0-	-386		-0-		203	1	3936	2	N	1	1	8			51
									1	9									
09	4380	X	3907	-0-	-473		-0-		190	1	3717	2	N	-0-					51
10	4526	X	4092	-0-	-434		-0-		201	1	3891	2	N	-0-					51
11	4230	X	3802	-0-	-428		-0-		183	1	3619	2	N	-0-					51
12	4154	X	3149	-0-	-1005		-0-		157	1	2992	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 49,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

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	4557	X	4395	-0-	-162		-0-		210	1	4184	2	Y	1	1	8			13
									1	9									
02	4176	X	4077	-0-	-99		-0-		197	1	3872	2	Y	7	13	1	1	8	6
									8	9									
03	4464	X	4075	-0-	-389		-0-		198	1	3876	2	Y	1					7
									1	9									
04	4320	X	4039	-0-	-281		-0-		189	1	3841	2	Y	8	1	8			14
									9	9									
05	4464	X	4337	-0-	-127		-0-		207	1	4129	2	Y	1	1	1			14
									1	9									
06	4260	X	4123	-0-	-137		-0-		198	1	3924	2	Y	1	10	1	1	8	4
									1	9									
07	4371	X	4267	-0-	-104		-0-		213	1	4051	2	Y	3	1	8			6
									3	9									
08	4340	X	4278	-0-	-62		-0-		210	1	4067	2	Y	1	1	8			6
									1	9									
09	4200	X	4064	-0-	-136		-0-		197	1	3858	2	Y	8					14
									9	9									
10	4340	X	4139	-0-	-201		-0-		204	1	3935	2	Y	-0-	10	1			4
11	4140	X	4005	-0-	-135		-0-		193	1	3812	2	Y	-0-					4
12	4278	X	4085	-0-	-193		-0-		204	1	3881	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

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	5301	X	4633	-0-	-668	-0-	221	1 8 9	4404	2	Y	7	1	8			81
02	4756	X	4288	-0-	-468	-0-	207	1 13 9	4068	2	Y	12	1	8			92
03	5022	X	4182	-0-	-840	-0-	203	1 4 9	3975	2	Y	4	79	1			17
04	4770	X	4054	-0-	-716	-0-	190	1 10 9	3854	2	Y	9	1	8			25
05	4929	X	4409	-0-	-520	-0-	210	1	4199	2	Y	-0-					25
06	4470	X	4165	-0-	-305	-0-	200	1	3965	2	Y	-0-					25
07	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	216	1 3 9	4112	2	Y	3					28
08	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	209	1	4054	2	Y	-0-					28
09	4260	X	4021	-0-	-239	-0-	195	1	3826	2	Y	-0-					28
10	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	193	1 1 9	3731	2	Y	1					29
11	4200	X	3905	-0-	-295	-0-	188	1	3717	2	Y	-0-					29
12	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	207	1	3947	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 50,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

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	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	206	1 8 9	4096	2	Y	7	15	1	1	8	5
02	4292	X	4205	-0-	-87	-0-	203	1 1 9	4001	2	Y	1	1	8			5
03	4557	X	4529	-0-	-28	-0-	220	1 1 9	4308	2	Y	1					6
04	4410	X	4221	-0-	-189	-0-	198	1 4 9	4019	2	Y	4	2	8			8
05	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	200	1 1 9	3991	2	Y	1	1	1			8
06	4380	X	4074	-0-	-306	-0-	196	1 4 9	3874	2	Y	4	1	8			11
07	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	212	1 1 9	4041	2	Y	1	1	8			11
08	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	208	1 1 9	4041	2	Y	1	1	8			11
09	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	195	1	3828	2	Y	-0-					11
10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	204	1	3943	2	Y	-0-					11
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	192	1 8 9	3795	2	Y	7	15	1			3
12	4092	X	4015	-0-	-77	-0-	200	1	3815	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 50,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4652	-0-	-184	-0-	222	1	4426	2	Y	4	1	8			17
							4	9									
02	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	207	1	4072	2	Y	3	1	8			19
							3	9									
03	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	220	1	4308	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
04	4530	X	4307	-0-	-223	-0-	202	1	4101	2	Y	4	2	8			13
							4	9									
05	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	211	1	4221	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
06	4500	X	4324	-0-	-176	-0-	208	1	4115	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	4588	X	4463	-0-	-125	-0-	223	1	4239	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	219	1	4241	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
09	4290	X	4274	-0-	-16	-0-	207	1	4066	2	Y	1					16
							1	9									
10	4433	X	4387	-0-	-46	-0-	216	1	4169	2	Y	2					18
							2	9									
11	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	204	1	4028	2	Y	-0-					18
12	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	215	1	4100	2	Y	1					19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	77	1	1529	2	Y	9					19
							10	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	75	1	1470	2	Y	-0-					19
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	83	1	1623	2	Y	-0-					19
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	72	1	1454	2	Y	-0-					19
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	66	1	1314	2	Y	1					20
							1	9									
06	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-					20
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	66	1	1263	2	Y	-0-					20
08	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	66	1	1274	2	Y	-0-					20
09	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					20
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	64	1	1235	2	Y	-0-					20
11	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	54	1	1065	2	Y	1					21
							1	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 16,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4557	-0-	-124	-0-	218	1 4 9	4335	2	Y	4	1	8			20
02	4263	X	4257	-0-	-6	-0-	206	1 3 9	4048	2	Y	3	1	8			22
03	4557	X	4307	-0-	-250	-0-	209	1 2 9	4096	2	Y	2	16	1			8
04	4410	X	4388	-0-	-22	-0-	206	1 4 9	4178	2	Y	4	2	8			10
05	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	213	1 2 9	4249	2	Y	2	1	1			11
06	4410	X	4266	-0-	-144	-0-	205	1 3 9	4058	2	Y	3	1	8			13
07	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	221	1 2 9	4207	2	Y	2	1	8			14
08	4433	X	4392	-0-	-41	-0-	215	1 1 9	4176	2	Y	1	1	8			14
09	4290	X	3830	-0-	-460	-0-	186	1 1 9	3643	2	Y	1					15
10	4433	X	3870	-0-	-563	-0-	190	1 1 9	3679	2	Y	1					16
11	4290	X	3899	-0-	-391	-0-	188	1 1 9	3710	2	Y	1					17
12	4433	X	4146	-0-	-287	-0-	207	1 1 9	3938	2	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 50,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2115	-0-	-303	-0-	101	1	2014	2	Y	-0-					39
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	2285	2	Y	-0-					39
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	117	1 11 9	2293	2	Y	10					49
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	Y	-0-					49
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	117	1	2344	2	Y	-0-					49
06	2310	N	2121	-0-	-189	-0-	102	1 6 9	2013	2	Y	5					54
07	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1 1 9	2355	2	Y	1	39	1			16
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	Y	-0-					16
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	103	1	2016	2	Y	-0-					16
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	105	1	2036	2	Y	-0-					16
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	105	1	2073	2	Y	-0-					16
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1 17 9	2111	2	Y	15					31

TOTAL GAS PROD: 27,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	257	1	5122	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
02	7221	X	4249	-0-	-2972	-0-	206	1	4042	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
03	7719	X	4687	-0-	-3032	-0-	227	1	4459	2	Y	1					20
							1	9									
04	7470	X	4221	-0-	-3249	-0-	196	1	3991	2	Y	31	42	1	3	8	6
							34	9									
05	5394	X	3924	-0-	-1470	-0-	187	1	3737	2	Y	-0-	1	1			5
06	5220	X	3713	-0-	-1507	-0-	178	1	3534	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	4681	X	3876	-0-	-805	-0-	194	1	3681	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	203	1	3937	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	4230	X	3687	-0-	-543	-0-	179	1	3508	2	Y	-0-					5
10	3937	X	3367	-0-	-570	-0-	165	1	3194	2	Y	7					12
							8	9									
11	4020	X	3223	-0-	-797	-0-	155	1	3053	2	Y	14	23	1			3
							15	9									
12	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	161	1	3069	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 47,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					21
02	3451	X	1	-0-	-3450	-0-	1	2			Y	-0-					21
03	1984	X	136	-0-	-1848	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					21
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					21
05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y	-0-					21
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	Y	-0-					21
07	279	X	120	-0-	-159	-0-	6	1	114	2	Y	-0-	21	5			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2967	-0-	-319	-0-	419	1	2520	2	Y	25	1	8			45
							28	9									
02	2871	X	2750	-0-	-121	-0-	394	1	2355	2	Y	1	42	1	1	8	3
							1	9									
03	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	413	1	2591	2	Y	-0-					3
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	409	1	2562	2	Y	2	1	8			4
							2	9									
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	431	1	2970	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	397	1	2923	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	443	1	3103	2	Y	-0-					4
09	3330	X	2377	-0-	-953	-0-	365	1	1990	2	Y	20					24
							22	9									
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	361	1	2186	2	Y	-0-					24
11	3420	X	2493	-0-	-927	-0-	267	1	2223	2	Y	3	25	1			2
							3	9									
12	3534	X	2304	-0-	-1230	-0-	115	1	2189	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5261	-0-	-102	-0-	252	1	5008	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	4988	X	4878	-0-	-110	-0-	236	1	4634	2	Y	7	13	1	1	8	6
							8	9									
03	5332	X	5191	-0-	-141	-0-	252	1	4938	2	Y	1					7
							1	9									
04	5160	X	4999	-0-	-161	-0-	234	1	4754	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	241	1	4800	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
06	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	232	1	4593	2	Y	1	10	1	1	8	5
							1	9									
07	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	248	1	4724	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	224	1	4352	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	4890	X	4419	-0-	-471	-0-	214	1	4197	2	Y	7					13
							8	9									
10	5053	X	4770	-0-	-283	-0-	235	1	4535	2	Y	-0-	9	1			4
11	4830	X	4161	-0-	-669	-0-	201	1	3960	2	Y	-0-					4
12	4960	X	4045	-0-	-915	-0-	202	1	3843	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2974	-0-		-188	-0-	141	1	2804	2	Y	26					29
								29	9									
02	2842	X	2602	-0-		-240	-0-	126	1	2475	2	Y	1	27	1	1	8	2
								1	9									
03	3038	X	2705	-0-		-333	-0-	131	1	2574	2	Y	-0-					2
04	2940	X	2781	-0-		-159	-0-	130	1	2649	2	Y	2	1	8			3
								2	9									
05	3007	X	2881	-0-		-126	-0-	136	1	2715	2	Y	27	26	1			4
								30	9									
06	2880	X	2848	-0-		-32	-0-	137	1	2711	2	Y	-0-					4
07	2883	X	2795	-0-		-88	-0-	140	1	2654	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
08	2883	X	2441	-0-		-442	-0-	120	1	2320	2	Y	1	1	8			4
								1	9									
09	2850	X	2482	-0-		-368	-0-	119	1	2339	2	Y	22					26
								24	9									
10	2945	X	2616	-0-		-329	-0-	129	1	2487	2	Y	-0-					26
11	2850	X	2699	-0-		-151	-0-	130	1	2566	2	Y	3	27	1			2
								3	9									
12	2790	X	2691	-0-		-99	-0-	134	1	2557	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3298	-0-		-50	-0-	158	1	3140	2	Y	-0-					12
02	3121	X	3121	-0-		-0-	-0-	151	1	2970	2	Y	-0-					12
03	3317	X	3284	-0-		-33	-0-	159	1	3125	2	Y	-0-					12
04	3210	X	1582	-0-		-1628	-0-	74	1	1500	2	Y	7	1	8			18
								8	9									
05	3317	X	1956	-0-		-1361	-0-	93	1	1860	2	Y	3	1	1			20
								3	9									
06	3210	X	1423	-0-		-1787	-0-	68	1	1353	2	Y	2	1	8			21
								2	9									
07	3317	X	2141	-0-		-1176	-0-	107	1	2032	2	Y	2	1	8			22
								2	9									
08	2852	X	804	-0-		-2048	-0-	39	1	763	2	Y	2	1	8			23
								2	9									
09	1890	X	1205	-0-		-685	-0-	58	1	1146	2	Y	1					24
								1	9									
10	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					Y	-0-					24
11	2070	X	-0-	-0-		-2070	-0-					Y	-0-	21	1			3
12	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3887	-0-	-515		-0-		186	1 3 9	3698	2	Y	3	1	8			12
02	3799	X	3601	-0-	-198		-0-		174	1 2 9	3425	2	Y	2	1	8			13
03	4061	X	3868	-0-	-193		-0-		188	1 2 9	3678	2	Y	2					15
04	3840	X	3743	-0-	-97		-0-		175	1 9 9	3559	2	Y	8	14	1	1	8	8
05	3968	X	3855	-0-	-113		-0-		184	1 2 9	3669	2	Y	2	1	1			9
06	3750	X	3735	-0-	-15		-0-		179	1 2 9	3554	2	Y	2	1	8			10
07	3875	X	3789	-0-	-86		-0-		189	1 2 9	3598	2	Y	2	1	8			11
08	3875	X	3763	-0-	-112		-0-		185	1	3578	2	Y	-0-					11
09	3750	X	3525	-0-	-225		-0-		171	1	3354	2	Y	-0-					11
10	3844	X	3830	-0-	-14		-0-		188	1 1 9	3641	2	Y	1					12
11	3753	X	3753	-0-	-0-		-0-		181	1 1 9	3571	2	Y	1					13
12	3871	X	3871	-0-	-0-		-0-		193	1 2 9	3676	2	Y	2					15

TOTAL GAS PROD: 45,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	3673	-0-	-109		-0-		176	1 4 9	3493	2	Y	4	1	8			20
02	3538	X	3391	-0-	-147		-0-		164	1 3 9	3224	2	Y	3	1	8			22
03	3782	X	3086	-0-	-696		-0-		150	1 2 9	2934	2	Y	2	16	1			8
04	3660	X	2585	-0-	-1075		-0-		121	1 2 9	2462	2	Y	2	1	8			9
05	3658	X	2759	-0-	-899		-0-		132	1 2 9	2625	2	Y	2	1	1			10
06	3540	X	3381	-0-	-159		-0-		162	1 1 9	3218	2	Y	1					11
07	3627	X	2959	-0-	-668		-0-		148	1 2 9	2809	2	Y	2					13
08	3007	X	2578	-0-	-429		-0-		126	1 1 9	2451	2	Y	1	1	8			13
09	2910	X	2723	-0-	-187		-0-		132	1 1 9	2590	2	Y	1					14
10	3344	X	3344	-0-	-0-		-0-		164	1 1 9	3179	2	Y	1					15
11	3277	X	3277	-0-	-0-		-0-		158	1 2 9	3117	2	Y	2					17
12	3278	X	3278	-0-	-0-		-0-		163	1 1 9	3114	2	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 37,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					67
02	2320	N	1755	-0-	-565	-0-	85	1	1670	2	N	-0-					67
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	106	1	2073	2	N	-0-					67
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	87	1	1769	2	N	5					72
							6	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	2082	2	N	-0-					72
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	101	1	2006	2	N	3					75
							3	9									
07	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	85	1	1621	2	N	2					77
							2	9									
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2695	2	N	3					80
							3	9									
09	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	95	1	1867	2	N	-0-					80
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	104	1	2009	2	N	-0-					80
11	2400	N	2014	-0-	-386	-0-	97	1	1917	2	N	-0-					80
12	2015	N	1453	-0-	-562	-0-	72	1	1381	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	Y	-0-					37
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1260	2	Y	-0-					37
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	10					47
							11	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	76	1	1551	2	Y	-0-					47
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	79	1	1580	2	Y	-0-					47
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	5					52
							6	9									
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	Y	1	38	1			15
							1	9									
08	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	70	1	1353	2	Y	-0-					15
09	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	70	1	1373	2	Y	-0-					15
10	1581	N	942	-0-	-639	-0-	46	1	896	2	Y	-0-					15
11	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	56	1	1096	2	Y	-0-					15
12	1488	N	820	-0-	-668	-0-	40	1	763	2	Y	15					30
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4680	-0-	-435	-0-	224	1	4454	2	Y	2	1	8			12
							2	9									
02	4785	X	4578	-0-	-207	-0-	221	1	4354	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
03	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	228	1	4476	2	Y	2					16
							2	9									
04	4890	X	4392	-0-	-498	-0-	206	1	4177	2	Y	8	15	1	1	8	8
							9	9									
05	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	213	1	4242	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
06	4740	X	4241	-0-	-499	-0-	204	1	4035	2	Y	2	1	8			10
							2	9									
07	4898	X	4300	-0-	-598	-0-	215	1	4084	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
08	4712	X	4709	-0-	-3	-0-	231	1	4478	2	Y	-0-					10
09	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	206	1	4039	2	Y	1					11
							1	9									
10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	230	1	4447	2	Y	1					12
							1	9									
11	4560	X	4518	-0-	-42	-0-	218	1	4299	2	Y	1					13
							1	9									
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	236	1	4496	2	Y	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 54,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 10370 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	88	1	1741	2	N	3					139
							3	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1607	2	N	4					143
							4	9									
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	79	1	1548	2	N	5					148
							6	9									
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	88	1	1783	2	N	1					149
							1	9									
05	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	77	1	1530	2	N	2					151
							2	9									
06	1590	N	1247	-0-	-343	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					151
07	1922	N	1637	-0-	-285	-0-	82	1	1555	2	N	-0-					151
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	N	2					153
							2	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	80	1	1565	2	N	-0-					153
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	75	1	1443	2	N	1					154
							1	9									
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	82	1	1620	2	N	-0-					154
12	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	81	1	1546	2	N	5	72	1			87
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-1318	-0-	45	1	900	2	N	-0-					87
02	1595	N	900	-0-	-695	-0-	43	1	854	2	N	3					90
							3	9									
03	1147	N	908	-0-	-239	-0-	44	1	864	2	N	-0-					90
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	39	1	783	2	N	7					97
							8	9									
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	45	1	893	2	N	-0-					97
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	1					98
							1	9									
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	N	2					100
							2	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	N	-0-					100
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	N	-0-					100
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	66	1	1277	2	N	-0-					100
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1563	2	N	-0-					100
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	35	112	1			23
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	116	1	2310	2	Y	30	1	8			152
							33	9									
02	2436	N	2318	-0-	-118	-0-	112	1	2204	2	Y	2	2	8			152
							2	9									
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	122	1	2394	2	Y	-0-					152
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	114	1	2314	2	Y	4	3	8			153
							4	9									
05	2480	N	2452	-0-	-28	-0-	117	1	2335	2	Y	-0-	1	1			152
06	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	111	1	2207	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
07	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	118	1	2246	2	Y	1	1	8			152
							1	9									
08	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	115	1	2234	2	Y	10	1	8			161
							11	9									
09	2310	N	2235	-0-	-75	-0-	108	1	2125	2	Y	2	143	1			20
							2	9									
10	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	112	1	2160	2	Y	-0-					20
11	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	106	1	2086	2	Y	-0-					20
12	2325	N	2240	-0-	-85	-0-	112	1	2128	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3651	-0-	-193	-0-	175	1 9	3475	2	Y	1	1	8			13
02	3509	X	2957	-0-	-552	-0-	143	1 8 9	2806	2	Y	7	13	1	1	8	6
03	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	134	1 9	2627	2	Y	1					7
04	3600	X	3320	-0-	-280	-0-	155	1 9 9	3156	2	Y	8	1	8			14
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	197	1 9	3935	2	Y	1	1	1			14
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	171	1 9	3390	2	Y	1	10	1	1	8	4
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	173	1 3 9	3289	2	Y	3	1	8			6
08	4123	X	2968	-0-	-1155	-0-	146	1 9	2821	2	Y	1	1	8			6
09	3990	X	2646	-0-	-1344	-0-	128	1 9 9	2509	2	Y	8					14
10	4123	X	3053	-0-	-1070	-0-	150	1	2903	2	Y	-0-	10	1			4
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	173	1	3419	2	Y	-0-					4
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	189	1	3605	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 39,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3025	-0-	-75	-0-	145	1 9	2879	2	Y	1	1	8			21
02	2900	X	2851	-0-	-49	-0-	138	1 9	2712	2	Y	1	1	8			21
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	153	1 7 9	2993	2	Y	6	23	1			4
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	2890	2	Y	3	2	8			5
05	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	138	1 9 9	2751	2	Y	8	1	1			12
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	147	1 9	2917	2	Y	1	1	8			12
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	144	1 22 9	2731	2	Y	20	19	1	1	8	12
08	3162	X	3079	-0-	-83	-0-	151	1 9	2927	2	Y	1	1	8			12
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	155	1 4 9	3048	2	Y	4					16
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	164	1 9	3167	2	Y	1					17
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	157	1	3092	2	Y	-0-					17
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	167	1 7 9	3173	2	Y	6	21	1			2

TOTAL GAS PROD: 37,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	858	1959	189	1 9	3768	2	Y	1	12	1	1	8	1
02	2900	N	3695	-0-	795	2754	179	1 9	3515	2	Y	1	1	8			1
03	6759	X	4005	-0-	-2754	-0-	194	1 9	3810	2	Y	1					2
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	177	1 6 9	3589	2	Y	5	3	8			4
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	184	1 9	3678	2	Y	1	1	1			4
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	3522	2	Y	4	1	8			7
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	189	1 9	3598	2	Y	1	1	8			7
08	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	183	1 9	3541	2	Y	1	1	8			7
09	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	174	1	3417	2	Y	-0-					7
10	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	179	1	3460	2	Y	-0-					7
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	170	1 14 9	3352	2	Y	13	15	1			5
12	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	180	1	3432	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 44,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 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	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	179	1 4 9	3565	2	Y	4	1	8			16
02	3770	X	3305	-0-	-465	-0-	160	1 3 9	3142	2	Y	3	1	8			18
03	4030	X	3818	-0-	-212	-0-	185	1 9 9	3624	2	Y	8	16	1			10
04	3900	X	3271	-0-	-629	-0-	153	1 4 9	3114	2	Y	4	1	8			13
05	3813	X	3782	-0-	-31	-0-	180	1 2 9	3600	2	Y	2	1	1			14
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	166	1 1 9	3298	2	Y	1	1	8			14
07	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	179	1 2 9	3400	2	Y	2	1	8			15
08	3813	X	3278	-0-	-535	-0-	161	1 1 9	3116	2	Y	1	1	8			15
09	3660	X	3612	-0-	-48	-0-	175	1 1 9	3436	2	Y	1					16
10	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	178	1 1 9	3444	2	Y	1					17
11	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	162	1 1 9	3201	2	Y	1					18
12	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	173	1 1 9	3296	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 42,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3608	-0-	-205	-0-	172	1	3428	2	N	7	1	8			81
							8	9									
02	3422	X	3057	-0-	-365	-0-	148	1	2908	2	N	1	1	8			81
							1	9									
03	3658	X	3614	-0-	-44	-0-	175	1	3437	2	N	2					83
							2	9									
04	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	161	1	3267	2	N	7	2	8			88
							8	9									
05	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	170	1	3401	2	N	-0-	1	1			87
06	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	165	1	3259	2	N	1	1	8			87
							1	9									
07	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	174	1	3309	2	N	1	1	8			87
							1	9									
08	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	170	1	3295	2	N	1	1	8			87
							1	9									
09	3450	X	3290	-0-	-160	-0-	160	1	3130	2	N	-0-					87
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	172	1	3323	2	N	-0-					87
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	166	1	3281	2	N	5					92
							6	9									
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	174	1	3310	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 41,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3035	-0-	-158	-0-	335	1	2697	2	Y	3					17
							3	9									
02	2842	X	2713	-0-	-129	-0-	298	1	2413	2	Y	2					19
							2	9									
03	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	305	1	2615	2	Y	6					25
							7	9									
04	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	290	1	2471	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
05	3131	X	2849	-0-	-282	-0-	276	1	2573	2	Y	-0-					6
06	2940	X	2712	-0-	-228	-0-	256	1	2455	2	Y	1					7
							1	9									
07	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	313	1	2872	2	Y	-0-					7
08	2852	X	2384	-0-	-468	-0-	229	1	2137	2	Y	16					23
							18	9									
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	266	1	2517	2	Y	-0-					23
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	318	1	2931	2	Y	1					24
							1	9									
11	2760	X	2106	-0-	-654	-0-	173	1	1927	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
12	2852	X	2155	-0-	-697	-0-	221	1	1934	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 32,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

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	5022	X	4039	-0-	-983	-0-	193	1	3836	2	Y	9	24	1	1	8	16
							10	9									
02	4060	X	3741	-0-	-319	-0-	180	1	3543	2	Y	16	23	1	1	8	8
							18	9									
03	4278	X	3652	-0-	-626	-0-	176	1	3454	2	Y	20					28
							22	9									
04	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	194	1	3939	2	Y	6	19	1	1	8	14
							7	9									
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	192	1	3837	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	184	1	3654	2	Y	5	1	8			11
							6	9									
07	4278	X	3955	-0-	-323	-0-	197	1	3747	2	Y	10	1	8			20
							11	9									
08	4123	X	3922	-0-	-201	-0-	192	1	3721	2	Y	8	17	1	1	8	10
							9	9									
09	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	179	1	3503	2	Y	5					15
							6	9									
10	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	184	1	3558	2	Y	5					20
							6	9									
11	3840	X	3308	-0-	-532	-0-	159	1	3142	2	Y	6	19	1			7
							7	9									
12	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	194	1	3697	2	Y	11					18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

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	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	240	1	4776	2	Y	4	1	8			20
							4	9									
02	4843	X	4654	-0-	-189	-0-	225	1	4425	2	Y	4	1	8			23
							4	9									
03	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	240	1	4704	2	Y	1	16	1			8
							1	9									
04	4950	X	4768	-0-	-182	-0-	224	1	4540	2	Y	4	2	8			10
							4	9									
05	5053	X	4870	-0-	-183	-0-	232	1	4636	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
06	4860	X	4635	-0-	-225	-0-	223	1	4409	2	Y	3	1	8			13
							3	9									
07	4960	X	4678	-0-	-282	-0-	234	1	4442	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
08	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	234	1	4531	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	4710	X	4526	-0-	-184	-0-	220	1	4305	2	Y	1					15
							1	9									
10	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	229	1	4427	2	Y	-0-					15
11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	218	1	4297	2	Y	2					17
							2	9									
12	4774	X	4613	-0-	-161	-0-	230	1	4382	2	Y	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	3626	2	Y	6					40
02	4234	X	3573	-0-	-661	-0-	173	1 3 9	3397	2	Y	3	1	8			42
03	4526	X	3881	-0-	-645	-0-	188	1 3 9	3690	2	Y	3					45
04	4020	X	3697	-0-	-323	-0-	173	1 2 9	3522	2	Y	2	35	1	1	8	11
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	168	1 1 9	3348	2	Y	1					12
06	3750	X	3349	-0-	-401	-0-	161	1 1 9	3187	2	Y	1					13
07	3875	X	3448	-0-	-427	-0-	172	1 1 9	3275	2	Y	1					14
08	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	167	1 2 9	3240	2	Y	2					16
09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	160	1 1 9	3128	2	Y	1					17
10	3503	X	3344	-0-	-159	-0-	164	1 2 9	3178	2	Y	2					19
11	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	161	1 2 9	3176	2	Y	2					21
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	179	1 1 9	3403	2	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 42,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5437	-0-	-205	-0-	260	1 4 9	5173	2	Y	4	1	8			16
02	5104	X	5061	-0-	-43	-0-	245	1 3 9	4813	2	Y	3	1	8			18
03	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	261	1 10 9	5121	2	Y	9	16	1			11
04	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	244	1 4 9	4947	2	Y	4	2	8			13
05	5425	X	5301	-0-	-124	-0-	253	1 3 9	5045	2	Y	3	1	1			15
06	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	241	1 1 9	4768	2	Y	1	1	8			15
07	5425	X	5186	-0-	-239	-0-	259	1 2 9	4925	2	Y	2	1	8			16
08	5270	X	5207	-0-	-63	-0-	255	1 1 9	4951	2	Y	1	1	8			16
09	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	241	1	4733	2	Y	-0-					16
10	5270	X	5105	-0-	-165	-0-	251	1 2 9	4852	2	Y	2					18
11	5040	X	4943	-0-	-97	-0-	238	1 2 9	4705	2	Y	-0-					18
12	5208	X	5060	-0-	-148	-0-	252	1 1 9	4807	2	Y	1					19

TOTAL GAS PROD: 61,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

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	3007	X	2518	-0-	-489	-0-	120	1	2388	2	Y	9	23	1			16
							10	9									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	144	1	2837	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	151	1	2970	2	Y	21					29
							23	9									
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	Y	5	19	1	1	8	14
							6	9									
05	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	142	1	2827	2	Y	12	19	1			7
							13	9									
06	3090	X	2479	-0-	-611	-0-	119	1	2356	2	Y	4	1	8			10
							4	9									
07	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	150	1	2858	2	Y	10					20
							11	9									
08	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	137	1	2664	2	Y	8	17	1	1	8	10
							9	9									
09	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	107	1	2101	2	Y	4					14
							4	9									
10	3007	X	2404	-0-	-603	-0-	118	1	2279	2	Y	6					20
							7	9									
11	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	134	1	2643	2	Y	7	19	1			8
							8	9									
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	137	1	2606	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

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	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	257	1	2281	2	Y	6					58
							7	9									
02	2436	N	2269	-0-	-167	-0-	233	1	2036	2	Y	-0-					58
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	248	1	2162	2	Y	17	64	1			11
							19	9									
04	2460	N	2293	-0-	-167	-0-	239	1	2054	2	Y	-0-					11
05	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	246	1	2141	2	Y	-0-					11
06	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	241	1	2069	2	Y	-0-					11
07	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	237	1	2042	2	Y	8					19
							9	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	227	1	1954	2	Y	-0-					19
09	2100	N	1481	-0-	-619	-0-	164	1	1317	2	Y	-0-					19
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	242	1	2004	2	Y	-0-					19
11	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	227	1	1820	2	Y	-0-					19
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3785	-0-	-90	-0-	180	1	3584	2	Y	19	1	8			33
							21	9									
02	3567	X	3494	-0-	-73	-0-	169	1	3324	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
03	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	179	1	3501	2	Y	9	35	1			7
							10	9									
04	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	168	1	3406	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
05	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	175	1	3486	2	Y	7	1	1			13
							8	9									
06	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	167	1	3309	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
07	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	172	1	3265	2	Y	6	1	8			18
							7	9									
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	182	1	3524	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
09	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	173	1	3394	2	Y	8					26
							9	9									
10	3658	X	3564	-0-	-94	-0-	175	1	3389	2	Y	-0-					26
11	3570	X	3390	-0-	-180	-0-	163	1	3221	2	Y	5	26	1			5
							6	9									
12	3689	X	3202	-0-	-487	-0-	160	1	3042	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 42,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1922	2	Y	3					6
							3	9									
02	1827	N	1717	-0-	-110	-0-	83	1	1634	2	Y	-0-					6
03	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	88	1	1734	2	Y	5					11
							6	9									
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	135	1	2748	2	Y	-0-					11
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	102	1	2044	2	Y	-0-					11
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	101	1	1999	2	Y	8					19
							9	9									
07	2852	N	2064	-0-	-788	-0-	103	1	1961	2	Y	-0-					19
08	2139	N	1970	-0-	-169	-0-	97	1	1873	2	Y	-0-					19
09	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	89	1	1738	2	Y	-0-					19
10	2046	N	1923	-0-	-123	-0-	95	1	1828	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	93	1	1837	2	Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2850	-0-	-219	-0-	136	1	2714	2	Y	-0-					8
02	2784	N	2750	-0-	-34	-0-	132	1	2604	2	Y	13	1	8			20
							14	9									
03	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	143	1	2808	2	Y	-0-					20
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	132	1	2672	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
05	2945	N	2851	-0-	-94	-0-	136	1	2715	2	Y	-0-	1	1			19
06	2850	N	2744	-0-	-106	-0-	132	1	2611	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
07	2914	N	2726	-0-	-188	-0-	136	1	2589	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	2821	N	2151	-0-	-670	-0-	105	1	2045	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
09	2730	N	2246	-0-	-484	-0-	109	1	2137	2	Y	-0-					19
10	2728	N	2438	-0-	-290	-0-	120	1	2318	2	Y	-0-					19
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	120	1	2375	2	Y	8					27
							9	9									
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2427	-0-	-146	-0-	116	1	2310	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	116	1	2290	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	125	1	2460	2	Y	27					34
							30	9									
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	114	1	2312	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
05	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	119	1	2376	2	Y	-0-	1	1			33
06	2520	N	2297	-0-	-223	-0-	110	1	2186	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
07	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	122	1	2311	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
08	2511	N	2383	-0-	-128	-0-	117	1	2265	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	114	1	2236	2	Y	16					49
							18	9									
10	2418	N	1754	-0-	-664	-0-	86	1	1668	2	Y	-0-					49
11	2310	N	1232	-0-	-1078	-0-	59	1	1173	2	Y	-0-					49
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3728	-0-	-798	-0-	178	1	3549	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	4060	X	3548	-0-	-512	-0-	172	1	3374	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
03	4247	X	4076	-0-	-171	-0-	198	1	3874	2	Y	4	13	1			7
							4	9									
04	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	164	1	3330	2	Y	16	2	8			21
							18	9									
05	4092	X	3960	-0-	-132	-0-	189	1	3770	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
06	3930	X	3791	-0-	-139	-0-	182	1	3608	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
07	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	191	1	3642	2	Y	5	1	8			25
							6	9									
08	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	185	1	3596	2	Y	11	1	8			35
							12	9									
09	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	181	1	3551	2	Y	-0-					35
10	3968	X	3727	-0-	-241	-0-	181	1	3505	2	Y	37					72
							41	9									
11	3780	X	3641	-0-	-139	-0-	176	1	3465	2	Y	-0-					72
12	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	190	1	3628	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 45,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 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	3100	X	2847	-0-	-253	-0-	136	1	2711	2	Y	-0-					63
02	2813	X	2576	-0-	-237	-0-	125	1	2451	2	Y	-0-					63
03	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	122	1	2401	2	Y	-0-					63
04	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	131	1	2665	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
05	2883	X	2853	-0-	-30	-0-	136	1	2717	2	Y	-0-					63
06	2760	X	2734	-0-	-26	-0-	131	1	2603	2	Y	-0-					63
07	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	24	1	456	2	Y	-0-	63	5			-0-
08	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
09	2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3166	-0-	-151	-0-	152	1	3014	2	Y	-0-					8
02	2987	X	1521	-0-	-1466	-0-	73	1	1437	2	Y	10	1	8			17
							11	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					17
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					17
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					17
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					17
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	282	1	5606	2	Y	3	2	8			14
							3	9									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	265	1	5213	2	Y	4	1	8			17
							4	9									
03	6231	X	5673	-0-	-558	-0-	275	1	5397	2	Y	1	13	1			5
							1	9									
04	6030	X	5471	-0-	-559	-0-	257	1	5210	2	Y	4	3	8			6
							4	9									
05	6231	X	4857	-0-	-1374	-0-	232	1	4625	2	Y	-0-	1	1			5
06	5700	X	4691	-0-	-1009	-0-	225	1	4465	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	270	1	5136	2	Y	2	1	8			6
							2	9									
08	5673	X	5261	-0-	-412	-0-	258	1	5002	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	5460	X	5089	-0-	-371	-0-	247	1	4842	2	Y	-0-					6
10	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	256	1	4954	2	Y	5					11
							6	9									
11	5220	X	5079	-0-	-141	-0-	245	1	4834	2	Y	-0-					11
12	5394	X	4980	-0-	-414	-0-	248	1	4732	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 63,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	1302	2	Y	-0-					43
02	1247	N	1055	-0-	-192	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					43
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	65	1	1280	2	Y	-0-					43
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	61	1	1239	2	Y	-0-					43
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					43
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					43
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					43
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	-0-					43
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	-0-					43
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					43
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-					43
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	1					44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					9
02	1015	N	869	-0-	-146	-0-	42	1	827	2	Y	-0-					9
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	45	1	890	2	Y	-0-					9
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	42	1	854	2	Y	-0-					9
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	38	1	766	2	Y	-0-					9
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					9
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	Y	1					10
							1	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	1					11
							1	9									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	1					12
							1	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	1					13
							1	9									
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	37	1	733	2	Y	4	11	1			6
							4	9									
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2595	-0-	-9	-0-	124	1	2470	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	2494	N	2435	-0-	-59	-0-	117	1	2310	2	Y	7	13	1	1	8	6
							8	9									
03	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	125	1	2456	2	Y	-0-					6
04	2520	N	2504	-0-	-16	-0-	117	1	2376	2	Y	10	1	8			15
							11	9									
05	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	118	1	2359	2	Y	-0-	1	1			14
06	2490	N	2265	-0-	-225	-0-	109	1	2155	2	Y	1	10	1	1	8	4
							1	9									
07	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	114	1	2169	2	Y	2					6
							2	9									
08	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	116	1	2243	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
09	2250	N	2209	-0-	-41	-0-	107	1	2093	2	Y	8					14
							9	9									
10	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	108	1	2087	2	Y	-0-	10	1			4
11	2280	N	2199	-0-	-81	-0-	106	1	2093	2	Y	-0-					4
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	111	1	2114	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 28,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3252	-0-	-127	-0-	156	1	3095	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
02	3364	X	2949	-0-	-415	-0-	143	1	2805	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
03	3596	X	3241	-0-	-355	-0-	157	1	3083	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
04	3360	X	2783	-0-	-577	-0-	131	1	2651	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	142	1	2842	2	Y	-0-	1	1			1
06	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	147	1	2911	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	3255	X	2988	-0-	-267	-0-	149	1	2838	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
08	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	154	1	2985	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	153	1	2990	2	Y	-0-					1
10	3162	X	3086	-0-	-76	-0-	152	1	2934	2	Y	-0-					1
11	3060	X	2967	-0-	-93	-0-	143	1	2824	2	Y	-0-					1
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	157	1	3000	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3651	-0-		-658	-0-	175	1	3475	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
02	3944	X	3441	-0-		-503	-0-	165	1	3237	2	Y	35	1	8			81
								39	9									
03	4216	X	3652	-0-		-564	-0-	177	1	3475	2	Y	-0-					81
04	4080	X	3583	-0-		-497	-0-	168	1	3413	2	Y	2	62	1	2	8	19
								2	9									
05	3782	X	3455	-0-		-327	-0-	165	1	3290	2	Y	-0-	1	1			18
06	3609	X	3609	-0-		-0-	-0-	173	1	3435	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
07	3689	X	3608	-0-		-81	-0-	180	1	3427	2	Y	1	1	8			18
								1	9									
08	4167	X	4167	-0-		-0-	-0-	204	1	3961	2	Y	2	2	8			18
								2	9									
09	3600	X	3009	-0-		-591	-0-	146	1	2863	2	Y	-0-					18
10	3720	X	3058	-0-		-662	-0-	150	1	2908	2	Y	-0-					18
11	4020	X	3426	-0-		-594	-0-	165	1	3261	2	Y	-0-					18
12	4154	X	3448	-0-		-706	-0-	172	1	3276	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 42,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4976	-0-		-325	-0-	238	1	4737	2	Y	1					76
								1	9									
02	5278	X	4152	-0-		-1126	-0-	201	1	3951	2	Y	-0-					76
03	5642	X	4827	-0-		-815	-0-	234	1	4593	2	Y	-0-					76
04	5460	X	4239	-0-		-1221	-0-	199	1	4038	2	Y	2	1	8			77
								2	9									
05	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	243	1	4848	2	Y	5	1	1			81
								6	9									
06	4830	X	4749	-0-		-81	-0-	228	1	4518	2	Y	3	1	8			83
								3	9									
07	4904	X	4904	-0-		-0-	-0-	245	1	4652	2	Y	6	1	8			88
								7	9									
08	5084	X	4681	-0-		-403	-0-	230	1	4450	2	Y	1	1	8			88
								1	9									
09	4920	X	4523	-0-		-397	-0-	220	1	4303	2	Y	-0-					88
10	5084	X	4410	-0-		-674	-0-	217	1	4192	2	Y	1					89
								1	9									
11	4740	X	4620	-0-		-120	-0-	222	1	4379	2	Y	17	96	1			10
								19	9									
12	4898	X	4471	-0-		-427	-0-	223	1	4248	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 55,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	205	1	4083	2	Y	-0-					64
02	3828	X	3546	-0-	-282	-0-	172	1	3374	2	Y	-0-					64
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	189	1	3702	2	Y	-0-					64
04	3960	X	2546	-0-	-1414	-0-	119	1	2426	2	Y	1	1	8			64
							1	9									
05	4092	X	3023	-0-	-1069	-0-	144	1	2879	2	Y	-0-					64
06	3960	X	3240	-0-	-720	-0-	156	1	3084	2	Y	-0-					64
07	3906	X	2847	-0-	-1059	-0-	142	1	2705	2	Y	-0-					64
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	192	1	3722	2	Y	-0-					64
09	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	145	1	2841	2	Y	-0-					64
10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	158	1	3052	2	Y	-0-					64
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	190	1	3758	2	Y	15					79
							17	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	193	1	3670	2	Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 41,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3890	-0-	-605	-0-	185	1	3677	2	Y	25					28
							28	9									
02	4234	X	4190	-0-	-44	-0-	203	1	3986	2	Y	1	26	1	1	8	2
							1	9									
03	4526	X	4254	-0-	-272	-0-	206	1	4048	2	Y	-0-					2
04	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	191	1	3877	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
05	4464	X	4177	-0-	-287	-0-	198	1	3949	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
06	4320	X	3842	-0-	-478	-0-	185	1	3656	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	4464	X	3942	-0-	-522	-0-	197	1	3744	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	192	1	3730	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	162	1	3185	2	Y	22					26
							24	9									
10	4185	X	3462	-0-	-723	-0-	170	1	3292	2	Y	-0-					26
11	3840	X	3657	-0-	-183	-0-	176	1	3479	2	Y	2	26	1			2
							2	9									
12	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	168	1	3194	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 46,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	554	1	4307	2	Y	-0-					49
02	4872	X	4498	-0-	-374	-0-	522	1	3976	2	Y	-0-					49
03	5208	X	4752	-0-	-456	-0-	541	1	4211	2	Y	-0-					49
04	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	534	1	3983	2	Y	-0-					49
05	4867	X	4660	-0-	-207	-0-	564	1	4088	2	Y	7					56
							8	9									
06	4710	X	4432	-0-	-278	-0-	540	1	3892	2	Y	-0-					56
07	4805	X	4546	-0-	-259	-0-	575	1	3971	2	Y	-0-					56
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	640	1	4180	2	Y	-0-					56
09	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	555	1	3778	2	Y	-0-					56
10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	588	1	4078	2	Y	-0-					56
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	572	1	3947	2	Y	-0-					56
12	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	593	1	3976	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 55,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

01	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	254	1	1975	2	Y	26					49
							29	9									
02	2146	N	2127	-0-	-19	-0-	245	1	1863	2	Y	17					66
							19	9									
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	252	1	1961	2	Y	1					67
							1	9									
04	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	250	1	1865	2	Y	21	66	1			22
							23	9									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	257	1	1861	2	Y	23					45
							25	9									
06	2130	N	2112	-0-	-18	-0-	255	1	1839	2	Y	16					61
							18	9									
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	259	1	1789	2	Y	3					64
							3	9									
08	2139	N	1716	-0-	-423	-0-	227	1	1480	2	Y	8	62	1			10
							9	9									
09	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	235	1	1601	2	Y	-0-					10
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	258	1	1790	2	Y	22					32
							24	9									
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	244	1	1683	2	Y	20					52
							22	9									
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	254	1	1707	2	Y	15					67
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2334	-0-	-53	-0-	235	1	2088	2	Y	10					52
							11	9									
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	219	1	1916	2	Y	-0-					52
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	226	1	1968	2	Y	11	56	1			7
							12	9									
04	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	226	1	1944	2	Y	-0-					7
05	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	228	1	1991	2	Y	-0-					7
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	218	1	1868	2	Y	-0-					7
07	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	219	1	1882	2	Y	8					15
							9	9									
08	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	216	1	1863	2	Y	-0-					15
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	230	1	1845	2	Y	-0-					15
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	227	1	1878	2	Y	-0-					15
11	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	214	1	1716	2	Y	-0-					15
12	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	228	1	1848	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 25,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3136	-0-	-26	-0-	149	1	2958	2	Y	26					29
							29	9									
02	2900	X	2678	-0-	-222	-0-	130	1	2547	2	Y	1	27	1	1	8	2
							1	9									
03	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	138	1	2706	2	Y	-0-					2
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	152	1	3087	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	154	1	3077	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	147	1	2913	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	162	1	3072	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	156	1	3021	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	3240	X	3020	-0-	-220	-0-	145	1	2851	2	Y	22					26
							24	9									
10	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	158	1	3058	2	Y	-0-					26
11	3120	X	3067	-0-	-53	-0-	148	1	2916	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
12	3224	X	3182	-0-	-42	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 37,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3520	-0-	-262	-0-	168	1	3342	2	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
02	3654	X	3090	-0-	-564	-0-	148	1	2916	2	Y	24	20	1	1	8	13
							26	9									
03	3689	X	3151	-0-	-538	-0-	152	1	2990	2	Y	8	18	1			3
							9	9									
04	3570	X	3000	-0-	-570	-0-	140	1	2848	2	Y	11	1	8			13
							12	9									
05	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	155	1	3087	2	Y	7	1	1			19
							8	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	166	1	3295	2	Y	8	16	1	1	8	10
							9	9									
07	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	158	1	3008	2	Y	14	1	8			23
							15	9									
08	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	148	1	2867	2	Y	14	21	1	1	8	15
							15	9									
09	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	143	1	2795	2	Y	1					16
							1	9									
10	3565	X	3196	-0-	-369	-0-	157	1	3029	2	Y	9	22	1			3
							10	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	176	1	3475	2	Y	12					15
							13	9									
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3510	2	Y	18					33
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 39,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4192	-0-	-148	-0-	200	1	3982	2	Y	9	20	1	1	8	10
							10	9									
02	4002	X	3952	-0-	-50	-0-	190	1	3734	2	Y	25	20	1	1	8	14
							28	9									
03	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	187	1	3668	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
04	4110	X	3464	-0-	-646	-0-	162	1	3289	2	Y	12	2	8			13
							13	9									
05	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	183	1	3657	2	Y	7	1	1			19
							8	9									
06	4080	X	3666	-0-	-414	-0-	176	1	3489	2	Y	1	17	1	1	8	2
							1	9									
07	4216	X	3789	-0-	-427	-0-	189	1	3599	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	195	1	3775	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
09	3720	X	3244	-0-	-476	-0-	157	1	3087	2	Y	-0-					-0-
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	200	1	3860	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	207	1	4088	2	Y	19					20
							21	9									
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	208	1	3961	2	Y	34					54
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2299	-0-	-336	-0-	286	1	1994	2	N	17					107
							19	9									
02	2465	N	2453	-0-	-12	-0-	263	1	2157	2	N	30					137
							33	9									
03	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	314	1	2277	2	N	20					157
							22	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	290	1	2108	2	N	5					162
							6	9									
05	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	282	1	2182	2	N	5					167
							6	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	306	1	2205	2	N	22	169	1			20
							24	9									
07	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	257	1	1900	2	N	9					29
							10	9									
08	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	261	1	1865	2	N	-0-					29
09	2550	N	1534	-0-	-1016	-0-	196	1	1329	2	N	8					37
							9	9									
10	2170	N	569	-0-	-1601	-0-	27	1	542	2	N	-0-					37
11	3000	N	3015	-0-	15	15	247	1	2762	2	N	5					42
							6	9									
12	2727	N	2712	-0-	-15	-0-	307	1	2377	2	N	25					67
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 26,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	203	1	4048	2	Y	26					29
							29	9									
02	3973	X	3957	-0-	-16	-0-	191	1	3765	2	Y	1	27	1	1	8	2
							1	9									
03	4247	X	4210	-0-	-37	-0-	204	1	4006	2	Y	-0-					2
04	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	175	1	3558	2	Y	2	1	8			3
							2	9									
05	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	184	1	3668	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
06	4140	X	3266	-0-	-874	-0-	157	1	3108	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	186	1	3539	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	4216	X	3731	-0-	-485	-0-	183	1	3547	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	3750	X	3419	-0-	-331	-0-	165	1	3230	2	Y	22					26
							24	9									
10	3875	X	3593	-0-	-282	-0-	177	1	3416	2	Y	-0-					26
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	170	1	3362	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
12	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	183	1	3484	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	744	-0-	-4712	-0-	36	1	708	2	Y	-0-					28
02	4727	X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					28
03	4929	X	2233	-0-	-2696	-0-	108	1	2125	2	Y	-0-	25	1			3
04	4260	X	2232	-0-	-2028	-0-	105	1	2127	2	Y	-0-					3
05	4371	X	2343	-0-	-2028	-0-	112	1	2231	2	Y	-0-					3
06	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	100	1	1972	2	Y	-0-					3
07	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	106	1	2006	2	Y	-0-					3
08	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	101	1	1950	2	Y	1					4
							1	9									
09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	178	1	3484	2	Y	-0-					4
10	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	337	1	6511	2	Y	6					10
							7	9									
11	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	305	1	6023	2	Y	-0-					10
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	276	1	5262	2	Y	3	10	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	Y	2	44	1			2
							2	9									
02	2784	X	2103	-0-	-681	-0-	102	1	2000	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	118	1	2320	2	Y	1					4
							1	9									
04	2820	X	2376	-0-	-444	-0-	111	1	2264	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	2914	X	2258	-0-	-656	-0-	108	1	2150	2	Y	-0-					4
06	2820	X	2176	-0-	-644	-0-	105	1	2070	2	Y	1					5
							1	9									
07	2449	X	1626	-0-	-823	-0-	81	1	1545	2	Y	-0-	3	1			2
08	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	92	1	1792	2	Y	-0-					2
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1686	2	Y	-0-					2
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	93	1	1791	2	Y	-0-					2
11	2190	X	1721	-0-	-469	-0-	83	1	1638	2	Y	-0-					2
12	1891	X	1590	-0-	-301	-0-	79	1	1511	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2759	-0-	-341	12	131	1	2611	2	Y	15	12	1			13
							17	9									
02	2260	X	2248	-0-	-12	-0-	109	1	2137	2	Y	2					15
							2	9									
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	120	1	2350	2	Y	1					16
							1	9									
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	93	1	1880	2	Y	-0-					16
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	107	1	2143	2	Y	-0-					16
06	975	X	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					16
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-	11	1			5
08	2480	X	1156	-0-	-1324	-0-	57	1	1099	2	Y	-0-					5
09	2220	X	1069	-0-	-1151	-0-	52	1	1017	2	Y	-0-					5
10	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	132	1	2544	2	Y	-0-					5
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	106	1	2094	2	Y	-0-					5
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	113	1	2146	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		82	-0-	82	104	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	529	X	425	-0-	-104	-0-	21	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1	1984	2	Y	1					7
							1	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1734	2	Y	3					10
							3	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	95	1	1869	2	Y	16					26
							18	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	81	1	1639	2	Y	4	1	8			29
							4	9									
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1830	2	Y	3					32
							3	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	Y	-0-	26	1			6
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	131	1	2496	2	Y	-0-					6
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	124	1	2407	2	Y	-0-					6
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	109	1	2130	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	79	1	1519	2	Y	-0-					6
11	2130	N	1667	-0-	-463	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					6
12	2201	N	1546	-0-	-655	-0-	77	1	1469	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 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	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	180	1	3577	2	Y	4	1	8			19
							4	9									
02	3567	X	3418	-0-	-149	-0-	165	1	3250	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
03	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	171	1	3350	2	Y	1	15	1			7
							1	9									
04	3630	X	3571	-0-	-59	-0-	167	1	3401	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
05	3751	X	3399	-0-	-352	-0-	162	1	3235	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
06	3630	X	3353	-0-	-277	-0-	161	1	3189	2	Y	3	1	8			12
							3	9									
07	3689	X	3641	-0-	-48	-0-	182	1	3457	2	Y	2	1	8			13
							2	9									
08	3689	X	3396	-0-	-293	-0-	166	1	3228	2	Y	2	1	8			14
							2	9									
09	3570	X	3317	-0-	-253	-0-	161	1	3155	2	Y	1					15
							1	9									
10	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	161	1	3112	2	Y	1					16
							1	9									
11	3510	X	2978	-0-	-532	-0-	144	1	2832	2	Y	2					18
							2	9									
12	3627	X	3189	-0-	-438	-0-	159	1	3030	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	73	1	1447	2	Y	8	20	1			9
							9	9									
02	1479	N	1393	-0-	-86	-0-	66	1	1301	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
03	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	72	1	1416	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
04	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	68	1	1386	2	Y	10					12
							11	9									
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	72	1	1441	2	Y	5					17
							6	9									
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	68	1	1354	2	Y	8	15	1			10
							9	9									
07	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	66	1	1262	2	Y	12					22
							13	9									
08	1519	X	1338	-0-	-181	-0-	65	1	1258	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
09	1470	X	1280	-0-	-190	-0-	62	1	1218	2	Y	-0-					15
10	1519	X	1397	-0-	-122	-0-	68	1	1323	2	Y	5	19	1			1
							6	9									
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	76	1	1496	2	Y	3					4
							3	9									
12	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	88	1	1681	2	Y	2					6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2918	-0-	-926	-0-	140	1 9	2777	2	Y	1	1	8			10
02	3596	X	3147	-0-	-449	-0-	152	1 3 9	2992	2	Y	3	1	8			12
03	3844	X	2395	-0-	-1449	-0-	115	1 18 9	2262	2	Y	16					28
04	3600	X	2604	-0-	-996	-0-	122	1 3 9	2479	2	Y	3	1	8			30
05	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	156	1 12 9	3117	2	Y	11	1	1			40
06	3270	X	2552	-0-	-718	-0-	122	1 6 9	2424	2	Y	5	32	1	1	8	12
07	3379	X	2432	-0-	-947	-0-	121	1 1 9	2310	2	Y	1	1	8			12
08	3286	X	2293	-0-	-993	-0-	112	1 1 9	2180	2	Y	1	1	8			12
09	3180	X	2440	-0-	-740	-0-	118	1 4 9	2318	2	Y	4					16
10	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	148	1	2861	2	Y	-0-					16
11	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	115	1 1 9	2269	2	Y	1					17
12	2511	X	2337	-0-	-174	-0-	116	1 2 9	2219	2	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10034 - 10734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1916	-0-	-1246	-0-	91	1 18 9	1807	2	Y	16	32	1			15
02	2639	X	1443	-0-	-1196	-0-	69	1 14 9	1360	2	Y	13					28
03	2790	X	1661	-0-	-1129	-0-	80	1 15 9	1566	2	Y	14					42
04	2490	X	1501	-0-	-989	-0-	70	1 1 9	1430	2	Y	1	1	8			42
05	1922	X	1475	-0-	-447	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					42
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	112	1 54 9	2214	2	Y	49					91
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	196	1	3728	2	Y	-0-	61	1			30
08	3100	N	4568	-0-	1468	1468	223	1 22 9	4323	2	Y	20					50
09	3000	N	4274	-0-	1274	2742	207	1	4067	2	Y	-0-					50
10	3100	N	3560	-0-	460	3202	175	1	3385	2	Y	-0-					50
11	6513	X	3311	-0-	-3202	-0-	160	1	3151	2	Y	-0-					50
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2744	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 32,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3478	-0-		-273		-0-	394	1	3062	2	Y	20					45
									22	9									
02	3335	X	3230	-0-		-105		-0-	374	1	2844	2	Y	11					56
									12	9									
03	3565	X	3331	-0-		-234		-0-	379	1	2950	2	Y	2					58
									2	9									
04	3450	X	3308	-0-		-142		-0-	388	1	2895	2	Y	23	57	1			24
									25	9									
05	3472	X	3359	-0-		-113		-0-	405	1	2930	2	Y	22					46
									24	9									
06	3360	X	3250	-0-		-110		-0-	394	1	2838	2	Y	16					62
									18	9									
07	3441	X	3256	-0-		-185		-0-	411	1	2841	2	Y	4					66
									4	9									
08	3454	X	3454	-0-		-0-		-0-	454	1	2961	2	Y	35	63	1			38
									39	9									
09	3240	X	3159	-0-		-81		-0-	404	1	2754	2	Y	1					39
									1	9									
10	3348	X	3199	-0-		-149		-0-	400	1	2776	2	Y	21					60
									23	9									
11	3240	X	2983	-0-		-257		-0-	376	1	2594	2	Y	12					72
									13	9									
12	3348	X	3130	-0-		-218		-0-	404	1	2709	2	Y	15					87
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

01	2312	N	2312	-0-		-0-		-0-	111	1	2199	2	Y	2					8
									2	9									
02	2088	N	436	-0-		-1652		-0-	21	1	415	2	Y	-0-					8
03	2356	N	-0-	-0-		-2356		-0-					Y	-0-					8
04	2250	N	-0-	-0-		-2250		-0-					Y	-0-					8
05	465	N	-0-	-0-		-465		-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	7	1			1
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4520	-0-	-223	-0-	216	1 9	4295	2	N	8	1	8			40
02	4437	X	4201	-0-	-236	-0-	203	1 9	3996	2	N	2	1	8			41
03	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	2 216	9 1 9	4241	2	N	17					58
04	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	19 201	9 1 9	4080	2	N	27	2	8			83
05	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	30 207	9 1 9	4122	2	N	1	1	1			83
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1 229	9 1 9	4540	2	N	3	2	8			84
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	3 240	9 1 9	4572	2	N	1	1	8			84
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1 247	9 1 9	4798	2	N	2	2	8			84
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	2 227	9 1 9	4448	2	N	2					86
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	2 224	9 1 9	4335	2	N	10					96
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	11 232	9 1 9	4578	2	N	10					106
12	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	11 225	9 1 9	4278	2	N	15	1	1			120
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 55,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	228	1 9	4527	2	Y	13	2	8			55
02	4669	X	4439	-0-	-230	-0-	14 215	9 1 9	4223	2	Y	1	1	8			55
03	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	1 231	9 1	4529	2	Y	-0-					55
04	4710	X	4235	-0-	-475	-0-	199	1 9	4033	2	Y	3	3	8			55
05	4836	X	4672	-0-	-164	-0-	3 223	9 1	4449	2	Y	-0-	1	1			54
06	4620	X	4411	-0-	-209	-0-	212	1 9	4198	2	Y	1	1	8			54
07	4774	X	3372	-0-	-1402	-0-	1 168	1 9	3203	2	Y	1	1	8			54
08	4774	X	3986	-0-	-788	-0-	1 195	1 9	3790	2	Y	1	1	8			54
09	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1 221	1 9	4323	2	Y	3					57
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	3 233	9 1	4496	2	Y	-0-					57
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	221	1	4370	2	Y	-0-					57
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	234	1 9	4459	2	Y	1					58
							1										

TOTAL GAS PROD: 53,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	Y	-0-					1
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					1
03	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	100	1	1970	2	Y	-0-					1
04	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	85	1	1728	2	Y	-0-					1
05	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	97	1	1929	2	Y	1					2
							1	9									
06	2010	N	777	-0-	-1233	-0-	37	1	740	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	-0-					-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	93	1	1829	2	Y	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1418	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1303	-0-	-797	-0-	63	1	1238	2	Y	2					2
							2	9									
12	1984	N	1209	-0-	-775	-0-	60	1	1146	2	Y	3					5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	145	1	2885	2	Y	10					27
							11	9									
02	4031	X	2857	-0-	-1174	-0-	138	1	2708	2	Y	10	1	8			36
							11	9									
03	3999	X	3109	-0-	-890	-0-	151	1	2955	2	Y	3					39
							3	9									
04	3630	X	2721	-0-	-909	-0-	128	1	2591	2	Y	2	1	8			40
							2	9									
05	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	145	1	2894	2	Y	2	1	1			41
							2	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	2	Y	20	33	1	1	8	27
							22	9									
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	197	1	3741	2	Y	2	1	8			28
							2	9									
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	186	1	3597	2	Y	4	1	8			31
							4	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	162	1	3182	2	Y	11					42
							12	9									
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	192	1	3708	2	Y	-0-					42
11	3570	X	3494	-0-	-76	-0-	168	1	3322	2	Y	4					46
							4	9									
12	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	173	1	3299	2	Y	9					55
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-955	-0-	73	1	1450	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2320	X	1188	-0-	-1132	-0-	57	1	1130	2	Y	1					3
							1	9									
03	2480	X	1382	-0-	-1098	-0-	67	1	1314	2	Y	1					4
							1	9									
04	2130	X	1257	-0-	-873	-0-	59	1	1198	2	Y	-0-					4
05	2046	X	1193	-0-	-853	-0-	57	1	1136	2	Y	-0-					4
06	1470	X	1283	-0-	-187	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					4
07	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	97	1	1850	2	Y	-0-	3	1			1
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	107	1	2073	2	Y	-0-					1
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	103	1	2023	2	Y	-0-					1
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	Y	-0-					1
11	1710	N	1262	-0-	-448	-0-	61	1	1201	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1164	-0-	-603	-0-	58	1	1106	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	113	1	2252	2	Y	2					5
							2	9									
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	111	1	2174	2	Y	3					8
							3	9									
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	123	1	2420	2	Y	2					10
							2	9									
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2291	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
06	2190	N	1105	-0-	-1085	-0-	53	1	1052	2	Y	-0-	8	1			2
07	2263	N	1649	-0-	-614	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					2
08	2542	X	1844	-0-	-698	-0-	90	1	1754	2	Y	-0-					2
09	2340	X	1518	-0-	-822	-0-	74	1	1443	2	Y	1					3
							1	9									
10	2418	X	1728	-0-	-690	-0-	85	1	1643	2	Y	-0-					3
11	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	84	1	1650	2	Y	2					5
							2	9									
12	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	80	1	1528	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1493	-0-	-367	-0-	71	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									
02	1653	N	1174	-0-	-479	-0-	57	1	1116	2	Y	1					5
							1	9									
03	1674	N	1064	-0-	-610	-0-	52	1	1010	2	Y	2					7
							2	9									
04	1440	N	930	-0-	-510	-0-	44	1	886	2	Y	-0-					7
05	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	49	1	984	2	Y	1					8
							1	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					3
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-					3
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	Y	-0-					3
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	2	Y	-0-					3
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-					3
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 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	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	180	1	3588	2	N	1	1	8			41
							1	9									
02	3625	X	3461	-0-	-164	-0-	167	1	3293	2	N	1	1	8			41
							1	9									
03	3875	X	3686	-0-	-189	-0-	179	1	3506	2	N	1					42
							1	9									
04	3750	X	3326	-0-	-424	-0-	156	1	3158	2	N	11	1	8			52
							12	9									
05	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	157	1	3137	2	N	6	1	1			57
							7	9									
06	3660	X	3374	-0-	-286	-0-	162	1	3211	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	3689	X	3353	-0-	-336	-0-	167	1	3179	2	N	6	1	8			62
							7	9									
08	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	166	1	3227	2	N	27	1	8			88
							30	9									
09	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	152	1	2988	2	N	13					101
							14	9									
10	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	159	1	3079	2	N	1					102
							1	9									
11	3360	X	3141	-0-	-219	-0-	152	1	2989	2	N	-0-					102
12	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	151	1	2878	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	175	1	3490	2	N	1	1	8			109
							1	9									
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	163	1	3215	2	N	17	1	8			125
							19	9									
03	3596	X	3553	-0-	-43	-0-	172	1	3380	2	N	1					126
							1	9									
04	3480	X	3447	-0-	-33	-0-	162	1	3282	2	N	3	3	8			126
							3	9									
05	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	167	1	3334	2	N	2	2	1			126
							2	9									
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	159	1	3150	2	N	2	2	8			126
							2	9									
07	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	172	1	3275	2	N	1	1	8			126
							1	9									
08	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	168	1	3251	2	N	17	2	8			141
							19	9									
09	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	158	1	3091	2	N	-0-					141
10	3503	X	3399	-0-	-104	-0-	167	1	3232	2	N	-0-					141
11	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	160	1	3154	2	N	-0-					141
12	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	171	1	3262	2	N	1	1	1			141
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4322	-0-	-111	-0-	207	1	4114	2	N	1	1	8			178
							1	9									
02	4118	X	3973	-0-	-145	-0-	192	1	3780	2	N	1	1	8			178
							1	9									
03	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	202	1	3966	2	N	-0-					178
04	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	183	1	3711	2	N	2	2	8			178
							2	9									
05	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	184	1	3676	2	N	1	1	1			178
							1	9									
06	4170	X	3481	-0-	-689	-0-	167	1	3313	2	N	1	1	8			178
							1	9									
07	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	186	1	3536	2	N	19					197
							21	9									
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	209	1	4055	2	N	1	177	1	1	8	20
							1	9									
09	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	179	1	3499	2	N	-0-					20
10	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	188	1	3643	2	N	-0-					20
11	4140	X	3590	-0-	-550	-0-	173	1	3417	2	N	-0-					20
12	4278	X	3948	-0-	-330	-0-	197	1	3751	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 46,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1581	-0-	-62	-0-	76	1	1505	2	Y	-0-					28
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	Y	28					56
							31	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1534	2	Y	1					57
							1	9									
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	70	1	1422	2	Y	14	63	1			8
							15	9									
05	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	75	1	1489	2	Y	-0-					8
06	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					8
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	77	1	1474	2	Y	-0-					8
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1522	2	Y	19					27
							21	9									
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1454	2	Y	-0-					27
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1490	2	Y	-0-					27
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					27
12	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	77	1	1475	2	Y	14					41
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	435	1	3861	2	Y	13					60
							14	9									
02	4060	X	3989	-0-	-71	-0-	409	1	3572	2	Y	7	44	1			23
							8	9									
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	425	1	3706	2	Y	11					34
							12	9									
04	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	412	1	3541	2	Y	10	37	1			7
							11	9									
05	4309	X	4087	-0-	-222	-0-	420	1	3667	2	Y	-0-					7
06	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	418	1	3583	2	Y	5					12
							6	9									
07	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	425	1	3655	2	Y	15					27
							17	9									
08	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	413	1	3554	2	Y	-0-					27
09	3990	X	3810	-0-	-180	-0-	421	1	3375	2	Y	13					40
							14	9									
10	4123	X	3857	-0-	-266	-0-	415	1	3432	2	Y	9	41	1			8
							10	9									
11	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	422	1	3377	2	Y	14					22
							15	9									
12	4092	X	3897	-0-	-195	-0-	427	1	3460	2	Y	9					31
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1635	-0-	-132	-0-	78	1	1557	2	N	-0-					134
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1510	2	N	-0-					134
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	81	1	1591	2	N	23					157
							25	9									
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	2	1	8			158
							2	9									
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1733	2	N	-0-	1	1			157
06	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	77	1	1530	2	N	1	1	8			157
							1	9									
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	83	1	1579	2	N	1	1	8			157
							1	9									
08	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	86	1	1676	2	N	25					182
							28	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	79	1	1542	2	N	-0-					182
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	N	-0-	160	1			22
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	79	1	1561	2	N	-0-					22
12	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	83	1	1573	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 20,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4466	-0-	-277	-0-	509	1	3957	2	Y	-0-					76
02	4350	X	4059	-0-	-291	-0-	471	1	3588	2	Y	-0-					76
03	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	503	1	3914	2	Y	-0-					76
04	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	506	1	3777	2	Y	-0-					76
05	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	519	1	3762	2	Y	4					80
							4	9									
06	4320	X	4125	-0-	-195	-0-	503	1	3622	2	Y	-0-					80
07	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	527	1	3640	2	Y	-0-					80
08	4309	X	4229	-0-	-80	-0-	562	1	3667	2	Y	-0-					80
09	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	512	1	3487	2	Y	-0-					80
10	4278	X	4097	-0-	-181	-0-	516	1	3581	2	Y	-0-					80
11	4140	X	3921	-0-	-219	-0-	496	1	3425	2	Y	-0-					80
12	4216	X	3902	-0-	-314	-0-	506	1	3396	2	Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 49,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	266	1	5286	2	Y	-0-					35
02	5075	X	4678	-0-	-397	-0-	226	1	4440	2	Y	11					46
							12	9									
03	5425	X	5327	-0-	-98	-0-	259	1	5068	2	Y	-0-	41	1			5
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	262	1	5312	2	Y	-0-					5
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	265	1	5286	2	Y	-0-					5
06	5250	X	5214	-0-	-36	-0-	251	1	4963	2	Y	-0-					5
07	5425	X	5328	-0-	-97	-0-	266	1	5062	2	Y	-0-					5
08	5611	X	5284	-0-	-327	-0-	259	1	5025	2	Y	-0-					5
09	5430	X	4995	-0-	-435	-0-	242	1	4753	2	Y	-0-					5
10	5549	X	5060	-0-	-489	-0-	249	1	4804	2	Y	6					11
							7	9									
11	5220	X	4895	-0-	-325	-0-	236	1	4659	2	Y	-0-					11
12	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	247	1	4702	2	Y	3	11	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4847	-0-	-361	-0-	231	1	4602	2	Y	13	2	8			62
							14	9									
02	4872	X	4501	-0-	-371	-0-	218	1	4282	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
03	5208	X	4763	-0-	-445	-0-	231	1	4531	2	Y	1					63
							1	9									
04	4890	X	4557	-0-	-333	-0-	214	1	4339	2	Y	4	4	8			63
							4	9									
05	4960	X	4514	-0-	-446	-0-	215	1	4298	2	Y	1	2	1			62
							1	9									
06	4680	X	4487	-0-	-193	-0-	216	1	4269	2	Y	2	2	8			62
							2	9									
07	4805	X	4729	-0-	-76	-0-	236	1	4492	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
08	4588	X	4515	-0-	-73	-0-	221	1	4293	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
09	4440	X	4279	-0-	-161	-0-	208	1	4068	2	Y	3					65
							3	9									
10	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	215	1	4165	2	Y	-0-					65
11	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	202	1	3993	2	Y	-0-					65
12	4588	X	4277	-0-	-311	-0-	213	1	4064	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 54,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	81	1	1609	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	125	1	2458	2	Y	3					5
							3	9									
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	130	1	2547	2	Y	2					7
							2	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	128	1	2595	2	Y	-0-					7
05	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	104	1	2078	2	Y	-0-					7
06	2670	X	1572	-0-	-1098	-0-	75	1	1489	2	Y	7					14
							8	9									
07	2821	X	1602	-0-	-1219	-0-	80	1	1522	2	Y	-0-	9	1			5
08	2821	X	1695	-0-	-1126	-0-	83	1	1611	2	Y	1					6
							1	9									
09	2730	X	1406	-0-	-1324	-0-	68	1	1338	2	Y	-0-					6
10	2170	X	1410	-0-	-760	-0-	69	1	1341	2	Y	-0-					6
11	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	54	1	1057	2	Y	-0-					6
12	1705	X	1125	-0-	-580	-0-	56	1	1069	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 21,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3297	-0-	-454	-0-	158	1	3137	2	Y	2					6
							2	9									
02	4582	X	2221	-0-	-2361	-0-	107	1	2111	2	Y	3	1	8			8
							3	9									
03	4588	X	2071	-0-	-2517	-0-	100	1	1970	2	Y	1					9
							1	9									
04	4320	X	665	-0-	-3655	-0-	31	1	633	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					9
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	7	1			2
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1928	2	Y	32	30	1			29
							35	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	Y	27					56
							30	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	Y	26					82
							29	9									
04	1980	N	1601	-0-	-379	-0-	75	1	1525	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
05	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-					82
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	115	1	2272	2	Y	14					96
							15	9									
07	1643	N	1078	-0-	-565	-0-	54	1	1023	2	Y	1	65	1			32
							1	9									
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	Y	1					33
							1	9									
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	81	1	1596	2	Y	-0-					33
10	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	91	1	1765	2	Y	-0-					33
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	105	1	2066	2	Y	-0-					33
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	100	1	1907	2	Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	1					1
							1	9									
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	2					3
							2	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					3
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					3
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-	2	1			1
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					1
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					1
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1421	-0-	-129	-0-		68	1	1351	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
02	1392	N	978	-0-	-414	-0-		47	1	930	2	Y	1					3
								1	9									
03	1426	N	1090	-0-	-336	-0-		53	1	1036	2	Y	1					4
								1	9									
04	1380	N	922	-0-	-458	-0-		43	1	879	2	Y	-0-					4
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-		47	1	945	2	Y	-0-					4
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-		56	1	1117	2	Y	-0-					4
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-		62	1	1180	2	Y	-0-	3	1			1
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		66	1	1280	2	Y	-0-					1
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		60	1	1184	2	Y	-0-					1
10	1116	N	994	-0-	-122	-0-		49	1	945	2	Y	-0-					1
11	1290	N	924	-0-	-366	-0-		45	1	879	2	Y	-0-					1
12	1271	N	853	-0-	-418	-0-		43	1	810	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		72	1	1425	2	Y	1					6
								1	9									
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-		105	1	2062	2	Y	1					7
								1	9									
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		113	1	2223	2	Y	3					10
								3	9									
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		96	1	1949	2	Y	1					11
								1	9									
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-		106	1	2106	2	Y	-0-					11
06	1200	N	1053	-0-	-147	-0-		51	1	1002	2	Y	-0-	9	1			2
07	1240	N	1088	-0-	-152	-0-		54	1	1034	2	Y	-0-					2
08	2201	N	1210	-0-	-991	-0-		59	1	1151	2	Y	-0-					2
09	1920	N	1106	-0-	-814	-0-		54	1	1052	2	Y	-0-					2
10	1147	N	987	-0-	-160	-0-		49	1	938	2	Y	-0-					2
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-		53	1	1047	2	Y	1					3
								1	9									
12	1147	N	1021	-0-	-126	-0-		51	1	970	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-479	-0-	56	1	1105	2	N	3					138
							3	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	84	1	1658	2	N	-0-					138
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	83	1	1629	2	N	-0-					138
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	2	N	-0-					138
05	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	64	1	1279	2	N	-0-					138
06	1650	N	940	-0-	-710	-0-	45	1	895	2	N	-0-					138
07	1519	N	646	-0-	-873	-0-	32	1	614	2	N	-0-					138
08	1333	N	682	-0-	-651	-0-	33	1	649	2	N	-0-					138
09	930	N	533	-0-	-397	-0-	26	1	507	2	N	-0-					138
10	651	N	490	-0-	-161	-0-	24	1	466	2	N	-0-					138
11	660	N	375	-0-	-285	-0-	18	1	357	2	N	-0-					138
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2411	-0-	-782	-0-	115	1	2294	2	Y	2					6
							2	9									
02	2349	X	2094	-0-	-255	-0-	101	1	1986	2	Y	6					12
							7	9									
03	2449	X	2318	-0-	-131	-0-	111	1	2172	2	Y	32					44
							35	9									
04	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	88	1	1783	2	Y	7	1	8			50
							8	9									
05	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	101	1	2024	2	Y	4					54
							4	9									
06	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	135	1	2680	2	Y	4	44	1			14
							4	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	131	1	2493	2	Y	-0-					14
08	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	125	1	2424	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	111	1	2180	2	Y	1					15
							1	9									
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	135	1	2609	2	Y	-0-					15
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	131	1	2588	2	Y	1					16
							1	9									
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2468	2	Y	1					17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	271	-0-	-19	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-1115	-0-	114	1	2274	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3277	X	1914	-0-	-1363	-0-	93	1	1821	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2002	-0-	-757	-0-	97	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	88	1	1797	2	Y	-0-					-0-
05	2387	X	1534	-0-	-853	-0-	73	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	2310	X	867	-0-	-1443	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	603	-0-	-1443	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	701	-0-	-818	-0-	34	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	560	-0-	-1150	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	462	-0-	-406	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	48	1	962	2	Y	1					1
							1	9									
02	986	N	811	-0-	-175	-0-	39	1	770	2	Y	2					3
							2	9									
03	961	N	878	-0-	-83	-0-	43	1	834	2	Y	1					4
							1	9									
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	39	1	786	2	Y	-0-					4
05	868	N	743	-0-	-125	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					4
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	882	2	Y	5					9
							6	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	50	1	952	2	Y	-0-	6	1			3
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	Y	2					5
							2	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	Y	-0-					5
10	1116	N	846	-0-	-270	-0-	42	1	804	2	Y	-0-					5
11	1080	N	799	-0-	-281	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					5
12	1085	N	738	-0-	-347	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3041	-0-	-307	-0-	145	1	2893	2	Y	3	1	8			7
							3	9									
02	2987	X	2718	-0-	-269	-0-	131	1	2586	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	3193	X	3020	-0-	-173	-0-	146	1	2868	2	Y	5					12
							6	9									
04	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	135	1	2736	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	135	1	2690	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
06	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	128	1	2531	2	Y	8	1	8			19
							9	9									
07	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	134	1	2540	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
08	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	134	1	2603	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
09	2880	X	2630	-0-	-250	-0-	128	1	2502	2	Y	-0-					19
10	2821	X	2233	-0-	-588	-0-	110	1	2119	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	131	1	2590	2	Y	-0-					3
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	146	1	2782	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4787	-0-	-173	-0-	485	1	4302	2	N	-0-					142
02	4640	X	4443	-0-	-197	-0-	457	1	3986	2	N	-0-					142
03	4960	X	4733	-0-	-227	-0-	487	1	4246	2	N	-0-					142
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	474	1	4075	2	N	-0-					142
05	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	475	1	4141	2	N	-0-					142
06	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	456	1	3912	2	N	-0-					142
07	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	467	1	4024	2	N	-0-					142
08	4650	X	4435	-0-	-215	-0-	462	1	3973	2	N	-0-					142
09	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	473	1	3795	2	N	-0-					142
10	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	467	1	3864	2	N	-0-					142
11	4380	X	4192	-0-	-188	-0-	465	1	3727	2	N	-0-					142
12	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	472	1	3822	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 53,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	79	1	1566	2	Y	-0-	35	1			-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									
04	1590	N	1300	-0-	-290	-0-	61	1	1239	2	Y	-0-					1
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	63	1	1258	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1163	-0-	-217	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-					1
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1293	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	60	1	1177	2	Y	-0-					1
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					1
11	1320	N	998	-0-	-322	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					1
12	1271	N	922	-0-	-349	-0-	46	1	876	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5754	-0-	-322	-0-	275	1	5478	2	Y	1					49
							1	9									
02	5597	X	5300	-0-	-297	-0-	254	1	4991	2	Y	50	1	8			98
							55	9									
03	5983	X	5568	-0-	-415	-0-	270	1	5297	2	Y	1	87	1			12
							1	9									
04	5700	X	5281	-0-	-419	-0-	248	1	5032	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
05	5766	X	5407	-0-	-359	-0-	258	1	5149	2	Y	-0-					12
06	5580	X	5096	-0-	-484	-0-	245	1	4851	2	Y	-0-					12
07	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	256	1	4875	2	Y	-0-					12
08	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	261	1	5065	2	Y	82					94
							90	9									
09	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	245	1	4804	2	Y	-0-					94
10	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	252	1	4869	2	Y	52					146
							57	9									
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	234	1	4622	2	Y	-0-					146
12	5425	X	4870	-0-	-555	-0-	243	1	4624	2	Y	3	144	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2943	-0-	-746	-0-	141	1	2802	2	Y	-0-					2
02	2784	X	2497	-0-	-287	-0-	121	1	2375	2	Y	1					3
							1	9									
03	3100	X	2638	-0-	-462	-0-	128	1	2509	2	Y	1					4
							1	9									
04	3000	X	2326	-0-	-674	-0-	109	1	2215	2	Y	2	1	8			5
							2	9									
05	3100	X	2597	-0-	-503	-0-	124	1	2473	2	Y	-0-					5
06	2850	X	1919	-0-	-931	-0-	92	1	1827	2	Y	-0-	4	1			1
07	2666	X	2318	-0-	-348	-0-	116	1	2202	2	Y	-0-					1
08	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	123	1	2384	2	Y	-0-					1
09	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	115	1	2255	2	Y	-0-					1
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	132	1	2550	2	Y	-0-					1
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	1					2
							1	9									
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	313	1	6218	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	6409	X	6123	-0-	-286	-0-	296	1	5826	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	6851	X	6403	-0-	-448	-0-	311	1	6090	2	Y	2					3
							2	9									
04	6570	X	6318	-0-	-252	-0-	296	1	6018	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
05	6665	X	6350	-0-	-315	-0-	302	1	6036	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
06	6330	X	6083	-0-	-247	-0-	290	1	5752	2	Y	37					43
							41	9									
07	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	306	1	5819	2	Y	9					52
							10	9									
08	6417	X	6006	-0-	-411	-0-	294	1	5703	2	Y	8	47	1			13
							9	9									
09	6210	X	5763	-0-	-447	-0-	279	1	5478	2	Y	5					18
							6	9									
10	6355	X	5930	-0-	-425	-0-	291	1	5632	2	Y	6					24
							7	9									
11	6090	X	5766	-0-	-324	-0-	278	1	5481	2	Y	6	22	1			8
							7	9									
12	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	292	1	5570	2	Y	10					18
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 73,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	256	1	5090	2	Y	2	1	8			64
							2	9									
02	5278	X	4867	-0-	-411	-0-	234	1	4597	2	Y	33	1	8			96
							36	9									
03	5549	X	5171	-0-	-378	-0-	251	1	4919	2	Y	1					97
							1	9									
04	5310	X	4915	-0-	-395	-0-	230	1	4679	2	Y	5	73	1	4	8	25
							6	9									
05	5363	X	4974	-0-	-389	-0-	237	1	4737	2	Y	-0-	3	1			22
06	5190	X	4740	-0-	-450	-0-	228	1	4510	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
07	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	244	1	4634	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
08	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	237	1	4592	2	Y	2	2	8			22
							2	9									
09	4890	X	4578	-0-	-312	-0-	222	1	4356	2	Y	-0-					22
10	4991	X	4603	-0-	-388	-0-	226	1	4377	2	Y	-0-					22
11	4740	X	4489	-0-	-251	-0-	217	1	4272	2	Y	-0-					22
12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	226	1	4302	2	Y	-0-	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 57,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	212	1	4214	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
02	4379	X	4113	-0-	-266	-0-	199	1	3913	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	4681	X	4368	-0-	-313	-0-	212	1	4148	2	Y	7	23	1			5
							8	9									
04	4470	X	4198	-0-	-272	-0-	197	1	3998	2	Y	3	2	8			6
							3	9									
05	4495	X	4233	-0-	-262	-0-	201	1	4017	2	Y	14	1	1			19
							15	9									
06	4290	X	3974	-0-	-316	-0-	191	1	3773	2	Y	9	1	8			27
							10	9									
07	4402	X	3752	-0-	-650	-0-	186	1	3545	2	Y	19	33	1	1	8	12
							21	9									
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	211	1	4083	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	191	1	3736	2	Y	4					16
							4	9									
10	4216	X	3998	-0-	-218	-0-	197	1	3801	2	Y	-0-					16
11	4080	X	3888	-0-	-192	-0-	188	1	3699	2	Y	1					17
							1	9									
12	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	198	1	3770	2	Y	6	21	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	40	1	789	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
02	725	N	594	-0-	-131	-0-	29	1	564	2	Y	1					3
							1	9									
03	775	N	659	-0-	-116	-0-	32	1	626	2	Y	1					4
							1	9									
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					4
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					4
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	1					5
							1	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	2	Y	-0-	3	1			2
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					2
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	2	Y	-0-					2
10	651	N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	Y	-0-					2
11	810	N	574	-0-	-236	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					2
12	775	N	530	-0-	-245	-0-	26	1	504	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

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	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	175	1	3481	2	Y	31	1	8			45
							34	9									
02	3451	X	3413	-0-	-38	-0-	165	1	3246	2	Y	2	41	1	1	8	5
							2	9									
03	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	169	1	3311	2	Y	1					6
							1	9									
04	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	158	1	3210	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
05	3689	X	3340	-0-	-349	-0-	159	1	3181	2	Y	-0-	1	1			5
06	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	156	1	3094	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
07	3658	X	3358	-0-	-300	-0-	168	1	3189	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
08	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	164	1	3179	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	154	1	3023	2	Y	-0-					5
10	3348	X	3148	-0-	-200	-0-	154	1	2983	2	Y	10					15
							11	9									
11	3240	X	3230	-0-	-10	-0-	156	1	3074	2	Y	-0-					15
12	3348	X	3182	-0-	-166	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3706	-0-	-820	-0-	712	1	2994	2	Y	-0-					10
02	4118	X	3571	-0-	-547	-0-	677	1	2847	2	Y	43					53
							47	9									
03	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	801	1	2845	2	Y	-0-					53
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	810	1	2882	2	Y	21					74
							23	9									
05	4092	X	3582	-0-	-510	-0-	827	1	2746	2	Y	8	68	1			14
							9	9									
06	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	825	1	2825	2	Y	-0-					14
07	3844	X	3732	-0-	-112	-0-	777	1	2945	2	Y	9					23
							10	9									
08	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	853	1	2922	2	Y	-0-					23
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	709	1	3202	2	Y	15					38
							17	9									
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	795	1	3209	2	Y	6					44
							7	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	779	1	3091	2	Y	2					46
							2	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	751	1	3205	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 45,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	426	1	4088	2	N	-0-					33
02	4640	X	79	-0-	-4561	-0-	11	1	68	2	N	-0-					33
03	4960	X	49	-0-	-4911	-0-	7	1	42	2	N	-0-					33
04	4800	X	1778	-0-	-3022	-0-	200	1	1578	2	N	-0-					33
05	4526	X	1036	-0-	-3490	-0-	124	1	912	2	N	-0-					33
06	4380	X	598	-0-	-3782	-0-	74	1	524	2	N	-0-					33
07	1829	X	911	-0-	-918	-0-	115	1	796	2	N	-0-					33
08	1333	X	945	-0-	-388	-0-	116	1	829	2	N	-0-					33
09	1290	X	497	-0-	-793	-0-	68	1	429	2	N	-0-					33
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	125	1	825	2	N	-0-					33
11	900	N	698	-0-	-202	-0-	95	1	603	2	N	-0-					33
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	83	1	529	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6007	-0-	-379	-0-	287	1	5713	2	Y	6	1	8			73
							7	9									
02	5800	X	5660	-0-	-140	-0-	273	1	5375	2	Y	11	1	8			83
							12	9									
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	330	1	6460	2	Y	3	72	1			14
							3	9									
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	291	1	5919	2	Y	4	2	8			16
							4	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	299	1	5957	2	Y	-0-	1	1			15
06	6000	X	4970	-0-	-1030	-0-	239	1	4730	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
07	6200	X	4926	-0-	-1274	-0-	246	1	4678	2	Y	2	1	8			16
							2	9									
08	6665	X	5609	-0-	-1056	-0-	274	1	5320	2	Y	14	1	8			29
							15	9									
09	6210	X	6049	-0-	-161	-0-	290	1	5681	2	Y	71	63	8			37
							78	9									
10	6262	X	4233	-0-	-2029	-0-	207	1	4009	2	Y	15					52
							17	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	265	1	5226	2	Y	47	47	8			52
							52	9									
12	6262	X	4878	-0-	-1384	-0-	243	1	4635	2	Y	-0-	39	1			13

TOTAL GAS PROD: 67,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5484	-0-	-2514	-0-	609	1	4840	2	Y	32	1	8			72
							35	9									
02	7482	X	5295	-0-	-2187	-0-	571	1	4704	2	Y	18	1	8			89
							20	9									
03	7998	X	6021	-0-	-1977	-0-	623	1	5375	2	Y	21	85	1			25
							23	9									
04	7380	X	5002	-0-	-2378	-0-	538	1	4457	2	Y	6	2	8			29
							7	9									
05	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	607	1	5122	2	Y	31	1	1			59
							34	9									
06	5820	X	5507	-0-	-313	-0-	586	1	4887	2	Y	31	1	8			89
							34	9									
07	6014	X	5696	-0-	-318	-0-	625	1	5046	2	Y	23	85	1	1	8	26
							25	9									
08	6014	X	5765	-0-	-249	-0-	619	1	5105	2	Y	37	1	8			62
							41	9									
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	630	1	5391	2	Y	42					104
							46	9									
10	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	632	1	5313	2	Y	11					115
							12	9									
11	5580	X	5497	-0-	-83	-0-	599	1	4898	2	Y	-0-					115
12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	662	1	5513	2	Y	98	133	1			80
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 68,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

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	2418	N	2209	-0-	-209	-0-		106	1	2100	2	Y	3	1	8			22
								3	9									
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		95	1	1865	2	Y	2	2	8			22
								2	9									
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		111	1	2172	2	Y	1	20	1			3
								1	9									
04	2130	N	1247	-0-	-883	-0-		58	1	1187	2	Y	2	2	8			3
								2	9									
05	2108	N	240	-0-	-1868	-0-		11	1	228	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
06	2220	N	415	-0-	-1805	-0-		20	1	395	2	Y	-0-					3
07	1302	N	618	-0-	-684	-0-		31	1	586	2	Y	1					4
								1	9									
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-		24	1	459	2	Y	-0-					4
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-		22	1	426	2	Y	-0-					4
10	620	N	383	-0-	-237	-0-		19	1	364	2	Y	-0-					4
11	480	N	361	-0-	-119	-0-		17	1	344	2	Y	-0-					4
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-		26	1	488	2	Y	1					5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

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	4867	X	4723	-0-	-144	-0-		225	1	4478	2	Y	18	41	1	1	8	18
								20	9									
02	4553	X	4411	-0-	-142	-0-		211	1	4146	2	Y	49	40	1	1	8	26
								54	9									
03	4867	X	4635	-0-	-232	-0-		224	1	4394	2	Y	15	36	1			5
								17	9									
04	4710	X	4438	-0-	-272	-0-		207	1	4208	2	Y	21	1	8			25
								23	9									
05	4805	X	4440	-0-	-365	-0-		211	1	4214	2	Y	14	1	1			38
								15	9									
06	4560	X	4266	-0-	-294	-0-		204	1	4044	2	Y	16	33	1	1	8	20
								18	9									
07	4712	X	4424	-0-	-288	-0-		220	1	4175	2	Y	26	1	8			45
								29	9									
08	4650	X	4419	-0-	-231	-0-		215	1	4173	2	Y	28	42	1	1	8	30
								31	9									
09	4440	X	4121	-0-	-319	-0-		200	1	3920	2	Y	1					31
								1	9									
10	4433	X	4220	-0-	-213	-0-		207	1	3994	2	Y	17	43	1			5
								19	9									
11	4290	X	4038	-0-	-252	-0-		194	1	3837	2	Y	6					11
								7	9									
12	4433	X	4132	-0-	-301	-0-		205	1	3903	2	Y	22					33
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	313	1	6225	2	Y	-0-					33
02	6235	X	5621	-0-	-614	-0-	272	1	5349	2	Y	-0-					33
03	6603	X	5973	-0-	-630	-0-	290	1	5683	2	Y	-0-	29	1			4
04	6390	X	5790	-0-	-600	-0-	272	1	5517	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	286	1	5706	2	Y	-0-					4
06	6330	X	5662	-0-	-668	-0-	272	1	5389	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	302	1	5752	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
08	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	296	1	5739	2	Y	-0-					4
09	5790	X	5723	-0-	-67	-0-	278	1	5445	2	Y	-0-					4
10	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	285	1	5512	2	Y	6					10
							7	9									
11	5850	X	5592	-0-	-258	-0-	270	1	5322	2	Y	-0-					10
12	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	284	1	5420	2	Y	4	10	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 70,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 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	6138	X	5655	-0-	-483	-0-	270	1	5376	2	N	8	2	8			124
							9	9									
02	5713	X	5119	-0-	-594	-0-	248	1	4869	2	N	2	2	8			124
							2	9									
03	6107	X	5524	-0-	-583	-0-	268	1	5254	2	N	2					126
							2	9									
04	5700	X	5078	-0-	-622	-0-	238	1	4834	2	N	5	4	8			127
							6	9									
05	5642	X	5059	-0-	-583	-0-	241	1	4815	2	N	3	2	1			128
							3	9									
06	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	198	1	3913	2	N	5	2	8			131
							6	9									
07	5518	X	1244	-0-	-4274	-0-	62	1	1181	2	N	1	1	8			131
							1	9									
08	5518	X	2670	-0-	-2848	-0-	130	1	2528	2	N	11					142
							12	9									
09	5070	X	4716	-0-	-354	-0-	229	1	4487	2	N	-0-					142
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	279	1	5396	2	N	2					144
							2	9									
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	248	1	4889	2	N	27					171
							30	9									
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	254	1	4839	2	N	17	168	1			20
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 55,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	320	1	2485	2	Y	19					43
							21	9									
02	2726	X	2586	-0-	-140	-0-	299	1	2274	2	Y	12					55
							13	9									
03	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	304	1	2365	2	Y	1					56
							1	9									
04	2820	X	2637	-0-	-183	-0-	309	1	2304	2	Y	22	55	1			23
							24	9									
05	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	291	1	2110	2	Y	23					46
							25	9									
06	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	275	1	1981	2	Y	15					61
							17	9									
07	2759	X	1746	-0-	-1013	-0-	220	1	1523	2	Y	3					64
							3	9									
08	2418	N	1120	-0-	-1298	-0-	148	1	965	2	Y	6	62	1			8
							7	9									
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	282	1	1920	2	Y	-0-					8
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	277	1	1922	2	Y	23					31
							25	9									
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	270	1	1863	2	Y	19					50
							21	9									
12	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	286	1	1918	2	Y	15					65
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4154	-0-	-434	-0-	198	1	3944	2	Y	11	20	1	2	8	11
							12	9									
02	4176	X	3728	-0-	-448	-0-	179	1	3523	2	Y	24	20	1	1	8	14
							26	9									
03	4340	X	4047	-0-	-293	-0-	196	1	3842	2	Y	8	18	1			4
							9	9									
04	4200	X	3799	-0-	-401	-0-	178	1	3607	2	Y	13	3	8			14
							14	9									
05	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	184	1	3671	2	Y	9	2	1			21
							10	9									
06	4020	X	3479	-0-	-541	-0-	167	1	3301	2	Y	10	17	1	2	8	12
							11	9									
07	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	191	1	3630	2	Y	14	2	8			24
							15	9									
08	4061	X	3499	-0-	-562	-0-	171	1	3313	2	Y	14	21	1	2	8	15
							15	9									
09	3810	X	3460	-0-	-350	-0-	168	1	3291	2	Y	1					16
							1	9									
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	194	1	3741	2	Y	12	24	1			4
							13	9									
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	184	1	3638	2	Y	18					22
							20	9									
12	3844	X	3776	-0-	-68	-0-	187	1	3560	2	Y	26	1	1			47
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 45,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3757	-0-	-118	-0-	179	1	3568	2	Y	9	1	8			28
							10	9									
02	3509	X	3471	-0-	-38	-0-	168	1	3295	2	Y	7	1	8			34
							8	9									
03	3782	X	3665	-0-	-117	-0-	177	1	3478	2	Y	9	38	1			5
							10	9									
04	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	163	1	3315	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
05	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	174	1	3463	2	Y	14					19
							15	9									
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	163	1	3233	2	Y	3	1	8			21
							3	9									
07	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	166	1	3161	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
08	3658	X	3092	-0-	-566	-0-	151	1	2920	2	Y	19	1	8			39
							21	9									
09	3540	X	2836	-0-	-704	-0-	138	1	2696	2	Y	2					41
							2	9									
10	3658	X	2828	-0-	-830	-0-	139	1	2688	2	Y	1					42
							1	9									
11	3390	X	3270	-0-	-120	-0-	157	1	3088	2	Y	23					65
							25	9									
12	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	159	1	3034	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 39,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	166	1	3312	2	Y	3	2	8			21
							3	9									
02	3364	X	3172	-0-	-192	-0-	153	1	3018	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
03	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	159	1	3116	2	Y	-0-	19	1			2
04	3450	X	3070	-0-	-380	-0-	144	1	2924	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
05	3565	X	2953	-0-	-612	-0-	141	1	2811	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3360	X	2851	-0-	-509	-0-	137	1	2713	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	3379	X	2935	-0-	-444	-0-	147	1	2788	2	Y	-0-					2
08	3131	X	2556	-0-	-575	-0-	125	1	2417	2	Y	13	1	8			14
							14	9									
09	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	152	1	2978	2	Y	1					15
							1	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2828	2	Y	-0-					15
11	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	134	1	2653	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	141	1	2689	2	Y	7					22
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 36,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5625	-0-	-544	-0-	269	1 9	5355	2	Y	1	1	8			14
02	5539	X	5052	-0-	-487	-0-	244	1 7 9	4801	2	Y	6	13	1	1	8	6
03	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	267	1	5229	2	Y	-0-					6
04	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	249	1 12 9	5052	2	Y	11	2	8			15
05	5611	X	5388	-0-	-223	-0-	257	1 1 9	5130	2	Y	1	1	1			15
06	5430	X	5142	-0-	-288	-0-	247	1 1 9	4894	2	Y	1	10	1	1	8	5
07	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	263	1 2 9	5002	2	Y	2	1	8			6
08	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	257	1 1 9	4987	2	Y	1	1	8			6
09	5160	X	4990	-0-	-170	-0-	242	1 9 9	4739	2	Y	8					14
10	5332	X	4994	-0-	-338	-0-	246	1 1 9	4747	2	Y	1	10	1			5
11	5130	X	4745	-0-	-385	-0-	229	1	4516	2	Y	-0-					5
12	5270	X	4335	-0-	-935	-0-	216	1	4119	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 61,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5190	-0-	-762	-0-	248	1 8 9	4934	2	Y	7	15	1	1	8	5
02	5568	X	4495	-0-	-1073	-0-	217	1 1 9	4277	2	Y	1	1	8			5
03	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	249	1 1 9	4885	2	Y	1					6
04	5340	X	5044	-0-	-296	-0-	236	1 7 9	4801	2	Y	6	3	8			9
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	261	1 2 9	5199	2	Y	2	2	1			9
06	5010	X	4897	-0-	-113	-0-	235	1 3 9	4659	2	Y	3	2	8			10
07	5208	X	5056	-0-	-152	-0-	252	1 2 9	4802	2	Y	2	2	8			10
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	247	1 1 9	4793	2	Y	1	1	8			10
09	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	230	1	4500	2	Y	-0-					10
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	231	1	4464	2	Y	-0-					10
11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	227	1 8 9	4478	2	Y	7	14	1			3
12	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	236	1	4489	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 59,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			65
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10			75
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10			85
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	2	11	9	N	10			95
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			95
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			95
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			95
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-			95
09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			N	-0-			95
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			95
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-			95
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1889	-0-	-2	-0-	1889	2			N	-0-			65
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			65
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	2	22	9	N	20			85
04	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1784	2	11	9	N	10			95
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			95
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			95
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			95
08	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-			95
09	1770	N	1345	-0-	-425	-0-	1345	2			N	-0-			95
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			95
11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	1637	2			N	-0-			95
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 20,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					31
02	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			Y	-0-					31
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-					31
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					31
05	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	3			Y	-0-					31
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					31
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			Y	-0-	31	1			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2044	-0-	-356	-0-	2044	3			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2161	-0-	-412	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-801	-0-	377	3			Y	-0-					18
02	522	N	248	-0-	-274	-0-	248	3			Y	-0-					18
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	3	2	9	Y	2					20
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1282	3	6	9	Y	5					25
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					25
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					25
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
08	T. A.		410	-0-	410	410	410	3			Y	-0-					-0-
09	740	X	330	-0-	-410	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
10	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 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	1612	N	782	-0-	-830	-0-	782	3			N	-0-					32
02	1189	N	616	-0-	-573	-0-	616	3			N	-0-					32
03	930	N	459	-0-	-471	-0-	459	3			N	-0-					32
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					32
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					32
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					32
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					32
08	713	N	375	-0-	-338	-0-	375	3			N	-0-					32
09	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	3			N	-0-					32
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					32
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					32
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	822	2	7	9	Y	6					74
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	2	2	9	Y	2					76
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	Y	5					81
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	814	2	7	9	Y	6					87
05	620	N	216	-0-	-404	-0-	216	3			Y	-0-					87
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					87
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	87	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	581	3	3	9	Y	3					14
02	928	N	897	-0-	-31	-0-	895	3	2	9	Y	2					16
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					16
04	3000	N	3509	-0-	509	509	3509	3			Y	-0-					16
05	2854	N	2345	-0-	-509	-0-	2345	3			Y	-0-					16
06	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	1620	3			Y	-0-					16
07	1736	X	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			Y	-0-	16	1			-0-
08	3069	X	2000	-0-	-1069	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
09	2970	X	2103	-0-	-867	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2025	-0-	-331	-0-	2025	3			Y	-0-					-0-
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					98
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					98
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					98
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					98
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					98
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					98
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					98
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					44
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					44
03	1953	N	1221	-0-	-732	-0-	5	1	1216	2	N	-0-					44
04	1620	N	1061	-0-	-559	-0-	1061	2			N	-0-					44
05	1643	N	847	-0-	-796	-0-	847	3			N	-0-					44
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1496	3	73	9	N	66					110
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					110
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	959	3	8	9	N	7					117
09	1560	N	826	-0-	-734	-0-	826	3			N	-0-	102	1			15
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	3	10	9	N	9					24
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	3	13	9	N	12					36
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	3	9	9	N	8					44

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3054	-0-	-15	-0-	3054	3			Y	-0-	49	1			42
02	3045	X	2314	-0-	-731	-0-	2302	3	12	9	Y	11					53
03	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	2596	3	3	9	Y	3					56
04	3150	X	2576	-0-	-574	-0-	2576	3			Y	-0-					56
05	3007	X	2598	-0-	-409	-0-	2595	3	3	9	Y	3					59
06	2970	X	2883	-0-	-87	-0-	2879	3	4	9	Y	4					63
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3212	3	20	9	Y	18					81
08	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2995	3	1	9	Y	1					82
09	2430	N	1960	-0-	-470	-0-	1959	3	1	9	Y	1					83
10	2511	X	828	-0-	-1683	-0-	828	3			Y	-0-					83
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3955	3	3	9	Y	3					86
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3501	3	6	9	Y	5					91

TOTAL GAS PROD: 32,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	902	-0-	-316	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	932	-0-	-246	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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	3100	X	2872	-0-	-228	-0-	2868	3	4	9	N	4					177
02	2900	X	2812	-0-	-88	-0-	2803	3	9	9	N	8					185
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2925	3	10	9	N	9					194
04	2880	X	2798	-0-	-82	-0-	2788	3	10	9	N	9					203
05	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	2837	3	11	9	N	10					213
06	2910	X	2869	-0-	-41	-0-	2858	3	11	9	N	10	176	1			47
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2904	3	1	9	N	1					48
08	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2911	3	4	9	N	4					52
09	2880	N	2813	-0-	-67	-0-	2813	3			N	-0-					52
10	2914	N	2911	-0-	-3	-0-	2904	3	7	9	N	6					58
11	2820	N	2796	-0-	-24	-0-	2793	3	3	9	N	3					61
12	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	2894	3	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 34,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					130
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					130
03	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					130
04	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					130
05	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					130
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					130
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					130
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1153	-0-	-1234	-0-	1153	3			N	-0-					77
02	2030	N	1952	-0-	-78	-0-	1952	3			N	-0-					77
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					77
04	3000	N	3400	-0-	400	400	3385	3	15	9	N	14					91
05	3100	N	3202	-0-	102	502	3201	3	1	9	N	1	1	8			91
06	3000	N	2762	-0-	-238	264	2762	3			N	-0-					91
07	2839	X	2575	-0-	-264	-0-	2574	3	1	9	N	1					92
08	2790	X	1961	-0-	-829	-0-	1961	3			N	-0-					92
09	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	1949	3			N	-0-					92
10	2790	X	2495	-0-	-295	-0-	2494	3	1	9	N	1					93
11	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	1901	3			N	-0-					93
12	2573	X	2030	-0-	-543	-0-	2028	3	2	9	N	2					95

TOTAL GAS PROD: 26,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2328	2	17	9	N	15					239
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	33	1	2276	2	N	29	195	1			73
							32	9									
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2414	2	12	9	N	11					84
04	2280	N	2084	-0-	-196	-0-	2073	2	11	9	N	10					94
05	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2127	3	11	9	N	10					104
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	2177	3	3	9	N	3					107
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2183	3	2	9	N	2					109
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2256	3	8	9	N	7					116
09	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2054	3	4	9	N	4					120
10	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2120	3	7	9	N	6					126
11	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	1961	3	13	9	N	12					138
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2223	3	22	9	N	20					158

TOTAL GAS PROD: 26,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2106	-0-	-250	-0-	28	1	2074	2	N	4					100
							4	9									
02	2204	X	1954	-0-	-250	-0-	1953	2	1	9	N	1					101
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2365	2	13	9	N	12					113
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2332	2	14	9	N	13					126
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	3	1	9	N	1					127
06	2310	N	2216	-0-	-94	-0-	2216	3			N	-0-					127
07	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	3			N	-0-					127
08	2294	N	2209	-0-	-85	-0-	2208	3	1	9	N	1					128
09	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2114	3	6	9	N	5	83	1			50
10	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2181	3	1	9	N	1					51
11	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2039	3	2	9	N	2					53
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 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	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3003	3	8	9	Y	7					111
02	2987	X	2810	-0-	-177	-0-	2810	3			Y	-0-					111
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	9	Y	1					112
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					112
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9	Y	8	98	1	1	8	21
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	2820	3	3	9	Y	3					24
07	3193	X	2866	-0-	-327	-0-	2860	3	6	9	Y	5	1	8			28
08	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	2830	3	1	9	Y	1					29
09	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					31
10	3162	X	2853	-0-	-309	-0-	2851	3	2	9	Y	2					33
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3328	3	15	9	Y	14					47
12	3224	X	2965	-0-	-259	-0-	2955	3	10	9	Y	9					56

TOTAL GAS PROD: 36,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	-0-					160
02	1305	N	1272	-0-	-33	-0-	71	1	1201	2	N	-0-					160
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	69	1	1270	2	N	-0-					160
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	59	1	1220	2	N	-0-					160
05	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	1032	3			N	-0-					160
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	160	1			-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELVENSTON WELL #: 2 RRCID -> 121912 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10172 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
INTERNATIONAL PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 124220 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10182 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1661	-0-	-447	-0-	57	1	1603	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1827	N	1717	-0-	-110	-0-	14	1	1703	2	N	-0-					189
03	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	31	1	1740	2	N	-0-					189
04	1620	N	1595	-0-	-25	-0-	1595	2			N	-0-					189
05	1829	N	1492	-0-	-337	-0-	1492	3			N	-0-					189
06	1710	N	1046	-0-	-664	-0-	1046	3			N	-0-					189
07	1643	N	1149	-0-	-494	-0-	1149	3			N	-0-					189
08	1488	N	1172	-0-	-316	-0-	1172	3			N	-0-					189
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					189
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					189
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					189
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-1060	-0-	1852	3	2	9	Y	2	59	1			44
02	2146	X	1643	-0-	-503	-0-	1643	3			Y	-0-					44
03	2015	X	1822	-0-	-193	-0-	1822	3			Y	-0-					44
04	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	1816	3			Y	-0-					44
05	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			Y	-0-					44
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					44
07	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1777	3	1	9	Y	1					45
08	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			Y	-0-					45
09	1830	N	1649	-0-	-181	-0-	1649	3			Y	-0-					45
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			Y	-0-					45
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					45
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 21,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FINDLEY, M.K. WELL #: 3 RRCID -> 140119 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10104 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	142	1	2127	2	N	10					160
							11	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	114	1	1935	2	N	12					172
							13	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	112	1	2052	2	N	8					180
							9	9									
04	2220	N	1984	-0-	-236	-0-	91	1	1878	2	N	14					194
							15	9									
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2118	3	13	9	N	12					206
06	2100	N	2035	-0-	-65	-0-	2010	3	25	9	N	23	160	1			69
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1890	3	3	9	N	3					72
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					72
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2075	3	3	9	N	3					75
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2074	3	6	9	N	5					80
11	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	1837	3			N	-0-					80
12	2139	N	1908	-0-	-231	-0-	1908	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 24,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2947	-0-	-153	-0-	39	1	2908	2	N	-0-					55
02	2900	X	2697	-0-	-203	-0-	2697	2			N	-0-					55
03	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2846	2			N	-0-					55
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2			N	-0-					55
05	3100	X	2718	-0-	-382	-0-	2718	3			N	-0-					55
06	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	3			N	-0-					55
07	2852	N	2664	-0-	-188	-0-	2664	3			N	-0-					55
08	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					55
09	2700	N	2598	-0-	-102	-0-	2598	3			N	-0-					55
10	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2594	3			N	-0-					55
11	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	2704	3			N	-0-					55
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 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	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3113	3	8	9	Y	7					111
02	3190	X	2813	-0-	-377	-0-	2813	3			Y	-0-					111
03	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3177	3	1	9	Y	1					112
04	3090	X	2750	-0-	-340	-0-	2750	3			Y	-0-					112
05	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	3159	3	9	9	Y	8	98	1	1	8	21
06	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	2821	3	3	9	Y	3					24
07	3193	X	2273	-0-	-920	-0-	2267	3	6	9	Y	5	1	8			28
08	3193	X	1919	-0-	-1274	-0-	1918	3	1	9	Y	1					29
09	3060	X	1899	-0-	-1161	-0-	1897	3	2	9	Y	2					31
10	3162	X	1683	-0-	-1479	-0-	1681	3	2	9	Y	2					33
11	2820	X	1940	-0-	-880	-0-	1929	3	11	9	Y	10					43
12	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	1729	3	4	9	Y	4					47

TOTAL GAS PROD: 29,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2620	-0-	-418	-0-	35	1	2576	2	N	8					157
							9	9									
02	2842	X	2504	-0-	-338	-0-	2504	2			N	-0-					157
03	2790	N	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-					157
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					157
05	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	3			N	-0-					157
06	2520	N	2506	-0-	-14	-0-	2506	3			N	-0-					157
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2860	3	3	9	N	3					160
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2990	3	7	9	N	6					166
09	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	3	1	9	N	1	143	1			24
10	2852	N	2628	-0-	-224	-0-	2626	3	2	9	N	2					26
11	2910	N	2757	-0-	-153	-0-	2757	3			N	-0-					26
12	3100	N	3134	-0-	34	34	3093	3	41	9	N	37					63

TOTAL GAS PROD: 32,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					24
02	1073	N	1057	-0-	-16	-0-	1057	2			N	-0-					24
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					24
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					24
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					24
06	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			N	-0-					24
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	3			N	-0-					24
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1006	3	21	9	N	19					43
10	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-					43
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					43
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2328	-0-	-108	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	32	1	2344	2	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	7	1	2312	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
09	2340	N	2161	-0-	-179	-0-	2161	3			Y	-0-					-0-
10	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4005	-0-	905	1596	3962	3	43	9	Y	39	58	1			28
02	5303	X	3707	-0-	-1596	-0-	3642	3	65	9	Y	59	54	1			33
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3505	3	47	9	Y	43	57	1			19
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2769	3	56	9	Y	51					70
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3574	3	18	9	Y	16	50	1	1	8	35
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	58	1	1	8	8
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3342	3	63	9	Y	57	46	1			19
08	3596	X	2736	-0-	-860	-0-	2675	3	61	9	Y	55	57	1			17
09	3480	X	3058	-0-	-422	-0-	3023	3	35	9	Y	32					49
10	3596	X	3040	-0-	-556	-0-	3003	3	37	9	Y	34	54	1			29
11	3300	X	2606	-0-	-694	-0-	2562	3	44	9	Y	40					69
12	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	2616	3	39	9	Y	35	56	1			48

TOTAL GAS PROD: 38,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2597	-0-	-472	-0-	2597	3			Y	-0-	50	1			41
02	2842	X	2650	-0-	-192	-0-	2638	3	12	9	Y	11					52
03	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2698	3	3	9	Y	3					55
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	2623	3	1	9	Y	1					56
05	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2591	3	2	9	Y	2					58
06	2730	X	2683	-0-	-47	-0-	2679	3	4	9	Y	4					62
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2871	3	20	9	Y	18					80
08	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2340	3	1	9	Y	1					81
09	2460	N	1985	-0-	-475	-0-	1984	3	1	9	Y	1					82
10	2542	N	2520	-0-	-22	-0-	2520	3			Y	-0-					82
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	3	3	9	Y	3					85
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2252	3	6	9	Y	5					90

TOTAL GAS PROD: 30,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142918 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

01	3100	N	2085	-0-	-1015	2461	2085	3			Y	-0-					77
02	2900	N	1960	-0-	-940	1521	1960	3			Y	-0-					77
03	3100	N	1851	-0-	-1249	272	1849	3	2	9	Y	2					79
04	2042	N	1770	-0-	-272	-0-	1764	3	6	9	Y	5					84
05	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	1941	3			Y	-0-					84
06	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			Y	-0-					84
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1839	3	21	9	Y	19	50	1	1	8	52
08	1953	X	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			Y	-0-					52
09	1890	X	1629	-0-	-261	-0-	1629	3			Y	-0-					52
10	1953	X	1622	-0-	-331	-0-	1622	3			Y	-0-					52
11	1800	X	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			Y	-0-					52
12	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	1506	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 21,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WYLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143464 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-188	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1505	-0-	-107	-0-	1505	3			Y	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1782	3	2	9	Y	2	59	1			44
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					44
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					44
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					44
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					44
06	2010	N	1864	-0-	-146	-0-	1864	3			Y	-0-					44
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	3	1	9	Y	1					45
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					45
09	1860	N	1269	-0-	-591	-0-	1269	3			Y	-0-					45
10	2232	N	584	-0-	-1648	-0-	584	3			Y	-0-					45
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			Y	-0-					45
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	3	1	9	Y	1					46

TOTAL GAS PROD: 22,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3645	-0-	545	761	3642	3	3	9	Y	3					44
02	4158	X	3397	-0-	-761	-0-	3395	3	2	9	Y	2					46
03	3286	X	2924	-0-	-362	-0-	2924	3			Y	-0-					46
04	3480	X	2420	-0-	-1060	-0-	2420	3			Y	-0-					46
05	3627	X	2792	-0-	-835	-0-	2792	3			Y	-0-					46
06	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	2710	3			Y	-0-					46
07	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	2708	3			Y	-0-	16	1			30
08	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2667	3			Y	-0-					30
09	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	2306	3			Y	-0-					30
10	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	3			Y	-0-					30
11	2700	X	2117	-0-	-583	-0-	2117	3			Y	-0-					30
12	2697	X	2196	-0-	-501	-0-	2196	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 32,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	26	26	3114	3	12	9	Y	11					44
02	1227	N	1201	-0-	-26	-0-	1197	3	4	9	Y	4					48
03	3100	N	3581	-0-	481	481	3567	3	14	9	Y	13					61
04	3000	N	4373	-0-	1373	1854	4351	3	22	9	Y	20					81
05	3100	N	3641	-0-	541	2395	3632	3	9	9	Y	8	57	1	1	8	31
06	5731	X	3336	-0-	-2395	-0-	3335	3	1	9	Y	1					32
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3274	3	3	9	Y	3					35
08	3844	X	2861	-0-	-983	-0-	2861	3			Y	-0-					35
09	3720	X	1992	-0-	-1728	-0-	1992	3			Y	-0-					35
10	3627	X	2432	-0-	-1195	-0-	2431	3	1	9	Y	1					36
11	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3190	3	3	9	Y	3					39
12	3286	X	2569	-0-	-717	-0-	2557	3	12	9	Y	11					50

TOTAL GAS PROD: 35,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-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	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3016	2	34	9	N	31					130
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2382	2	2	9	N	2					132
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	N	7					139
							8	9									
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2679	2	3	9	N	3					142
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	21	1	2307	2	N	3					145
							3	9									
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	46	1	2164	2	N	-0-					145
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	50	1	1925	2	N	-0-					145
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1757	2	N	-0-					145
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2175	2	4	9	N	4	121	1			28
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2133	2	N	9					37
							10	9									
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	7	1	2261	2	N	1					38
							1	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2					40

TOTAL GAS PROD: 27,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

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	2759	X	2525	-0-		-234	-0-	2482	3	43	9	Y	39	58	1			29
02	2610	X	2563	-0-		-47	-0-	2498	3	65	9	Y	59	54	1			34
03	2790	X	2702	-0-		-88	-0-	2655	3	47	9	Y	43	57	1			20
04	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-	3004	3	56	9	Y	51					71
05	3376	X	3376	-0-		-0-	-0-	3358	3	18	9	Y	16	50	1	1	8	36
06	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	3227	3	34	9	Y	31	58	1			9
07	3162	X	3123	-0-		-39	-0-	3059	3	64	9	Y	58	46	1			21
08	3379	X	2532	-0-		-847	-0-	2471	3	61	9	Y	55	57	1			19
09	3270	X	2607	-0-		-663	-0-	2572	3	35	9	Y	32					51
10	3379	X	2637	-0-		-742	-0-	2601	3	36	9	Y	33	54	1			30
11	3270	X	2337	-0-		-933	-0-	2293	3	44	9	Y	40					70
12	3131	X	1546	-0-		-1585	-0-	1507	3	39	9	Y	35	56	1			49

TOTAL GAS PROD: 32,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

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	5251	X	5251	-0-		-0-	-0-	5238	3	13	9	N	12					99
02	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	4924	3			N	-0-	92	1			7
03	5421	X	5421	-0-		-0-	-0-	5420	3	1	9	N	1					8
04	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-	4799	3	1	9	N	1					9
05	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-	4480	3	3	9	N	3	3	8			9
06	5493	X	5493	-0-		-0-	-0-	5487	3	6	9	N	5	1	8			13
07	5275	X	5275	-0-		-0-	-0-	5274	3	1	9	N	1					14
08	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	4240	3			N	-0-					14
09	3423	X	3423	-0-		-0-	-0-	3420	3	3	9	N	3					17
10	2697	X	2653	-0-		-44	-0-	2653	3			N	-0-					17
11	6276	X	6276	-0-		-0-	-0-	6272	3	4	9	N	4					21
12	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 56,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

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	4123	X	2500	-0-		-1623	-0-	2500	3			Y	-0-					58
02	3857	X	1984	-0-		-1873	-0-	1984	3			Y	-0-					58
03	3441	X	2854	-0-		-587	-0-	2852	3	2	9	Y	2					60
04	2790	X	2183	-0-		-607	-0-	2177	3	6	9	Y	5					65
05	2635	X	2286	-0-		-349	-0-	2286	3			Y	-0-					65
06	2760	X	2247	-0-		-513	-0-	2247	3			Y	-0-					65
07	2852	X	2409	-0-		-443	-0-	2389	3	20	9	Y	18	50	1	1	8	32
08	2294	N	2219	-0-		-75	-0-	2219	3			Y	-0-					32
09	2250	N	1519	-0-		-731	-0-	1519	3			Y	-0-					32
10	2418	N	2320	-0-		-98	-0-	2320	3			Y	-0-					32
11	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					32
12	1581	N	1095	-0-		-486	-0-	1095	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 25,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1344	2	9	9	N	8					131
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	N	9					140
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	19	1	1376	2	N	-0-					140
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	4	1	1320	2	N	-0-					140
05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					140
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	3			N	-0-					140
07	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	3			N	-0-					140
08	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	1175	3			N	-0-					140
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-	140	1			-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	938	-0-	-202	-0-	938	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - PLUGGED 01-23-2013

TOTAL GAS PROD: 13,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2246	2	7	9	N	6					141
02	2291	N	2098	-0-	-193	-0-	2090	2	8	9	N	7					148
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	2123	2	6	9	N	5					153
04	2190	N	2174	-0-	-16	-0-	2162	2	12	9	N	11					164
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2161	3	6	9	N	5					169
06	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	2026	3	1	9	N	1					170
07	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1960	3	1	9	N	1					171
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	2122	3	13	9	N	12					183
09	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	1960	3			N	-0-	168	1			15
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					15
11	2070	N	1160	-0-	-910	-0-	1160	3			N	-0-					15
12	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1924	3	6	9	N	5					20

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	152	1	2284	2	N	16	1	8			90
							18	9									
02	2262	N	2242	-0-	-20	-0-	123	1	2100	2	N	17					107
							19	9									
03	2449	N	2413	-0-	-36	-0-	124	1	2276	2	N	12	1	8			118
							13	9									
04	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	107	1	2210	2	N	11					129
							12	9									
05	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	2365	3	20	9	N	18					147
06	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2264	3	10	9	N	9	1	8			155
07	2418	N	2231	-0-	-187	-0-	2221	3	10	9	N	9					164
08	2387	N	2333	-0-	-54	-0-	2322	3	11	9	N	10					174
09	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	2177	3	15	9	N	14					188
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2221	3	6	9	N	5	154	1			39
11	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2166	3	3	9	N	3					42
12	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2233	3	12	9	N	11					53

TOTAL GAS PROD: 27,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	148	1	1853	2	N	17					188
							19	9									
02	1798	N	1487	-0-	-311	-0-	110	1	1377	2	N	-0-	154	1			34
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1909	2	N	5					39
							6	9									
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	84	1	1706	2	N	15					54
							17	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1959	3	6	9	N	5					59
06	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1912	3	9	9	N	8					67
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	3	3	9	N	3					70
08	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1884	3	8	9	N	7					77
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1898	3	6	9	N	5					82
10	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1814	3	2	9	N	2					84
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1919	3	8	9	N	7					91
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1970	3	9	9	N	8					99

TOTAL GAS PROD: 22,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1378	2	15	9	N	14					149
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	95	1	1299	2	N	19					168
							21	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1430	2	N	-0-					168
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	16	1	1436	2	N	-0-					168
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1468	3	3	9	N	3					171
06	1440	N	1335	-0-	-105	-0-	1331	3	4	9	N	4	152	1			23
07	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1348	3	2	9	N	2					25
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					25
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1313	3	1	9	N	1					26
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	3	2	9	N	2	2	8			26
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1374	3	6	9	N	5	1	8			30
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1304	3	3	9	N	3					33

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			Y	-0-					78
02	406	N	42	-0-	-364	-0-	42	3			Y	-0-					78
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					78
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3145	-0-	45	898	3125	3	20	9	Y	18	22	1			-0-
02	3913	X	3015	-0-	-898	-0-	3009	3	6	9	Y	5					5
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	3289	3	2	9	Y	2					7
04	3540	X	2814	-0-	-726	-0-	2814	3			Y	-0-					7
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	3128	3	1	9	Y	1					8
06	3180	X	2990	-0-	-190	-0-	2988	3	2	9	Y	2					10
07	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3011	3	10	9	Y	9					19
08	3286	X	2286	-0-	-1000	-0-	2285	3	1	9	Y	1					20
09	3030	X	1981	-0-	-1049	-0-	1980	3	1	9	Y	1					21
10	3131	X	2096	-0-	-1035	-0-	2096	3			Y	-0-					21
11	3000	X	1873	-0-	-1127	-0-	1872	3	1	9	Y	1					22
12	3007	X	1776	-0-	-1231	-0-	1775	3	1	9	Y	1					23

TOTAL GAS PROD: 31,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					15
02	2639	X	2553	-0-	-86	-0-	2553	3			Y	-0-					15
03	2759	X	2657	-0-	-102	-0-	2657	3			Y	-0-					15
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2612	3			Y	-0-					15
05	2728	X	2657	-0-	-71	-0-	2634	3	23	9	Y	21					36
06	2640	X	2603	-0-	-37	-0-	2601	3	2	9	Y	2					38
07	2728	X	2598	-0-	-130	-0-	2598	3			Y	-0-					38
08	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2508	3	1	9	Y	1					39
09	2610	X	2600	-0-	-10	-0-	2600	3			Y	-0-					39
10	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			Y	-0-					39
11	2610	X	2513	-0-	-97	-0-	2511	3	2	9	Y	2					41
12	2697	X	2631	-0-	-66	-0-	2628	3	3	9	Y	3					44

TOTAL GAS PROD: 31,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 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	1054	N	806	-0-	-248	-0-	802	3	4	9	N	4					49
02	841	N	742	-0-	-99	-0-	738	3	4	9	N	4					53
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	3	3	9	N	3					56
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1087	3	2	9	N	2					58
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	3	4	9	N	4	2	8			60
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					60
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					60
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2455	3	10	9	N	9					164
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2340	3	6	9	N	5					169
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					169
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					169
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					169
06	2010	N	1967	-0-	-43	-0-	1966	3	1	9	N	1					170
07	2077	N	981	-0-	-1096	-0-	981	3			N	-0-					170
08	2077	N	682	-0-	-1395	-0-	682	3			N	-0-					170
09	1980	N	249	-0-	-1731	-0-	249	3			N	-0-					170
10	992	N	244	-0-	-748	-0-	244	3			N	-0-					170
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1224	3	4	9	N	4	2	8			172
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 19,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1669	-0-	-253	-0-	1669	3			N	-0-					98
02	1885	N	1703	-0-	-182	-0-	1703	3			N	-0-					98
03	1705	N	1632	-0-	-73	-0-	1632	3			N	-0-					98
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					98
05	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	1460	3			N	-0-					98
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	3			N	-0-					98
07	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	1272	3			N	-0-					98
08	1457	N	971	-0-	-486	-0-	971	3			N	-0-					98
09	1410	N	652	-0-	-758	-0-	652	3			N	-0-					98
10	1271	N	622	-0-	-649	-0-	622	3			N	-0-					98
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					98
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2959	-0-	-265	-0-	39	1	2906	2	N	13					47
							14	9									
02	2900	X	2815	-0-	-85	-0-	2798	2	17	9	N	15					62
03	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	3043	2	19	9	N	17					79
04	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3054	2	17	9	N	15					94
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3078	3	7	9	N	6					100
06	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	2962	3	2	9	N	2					102
07	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2961	3	6	9	N	5					107
08	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3006	3	33	9	N	30					137
09	3000	X	2885	-0-	-115	-0-	2883	3	2	9	N	2	48	1			91
10	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2963	3	6	9	N	5					96
11	2970	X	2825	-0-	-145	-0-	2814	3	11	9	N	10					106
12	3038	X	2905	-0-	-133	-0-	2888	3	17	9	N	15					121

TOTAL GAS PROD: 35,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DEAN, A.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3187	-0-	87	769	3133	3	54	9	N	49	115	1			72
02	3653	X	2884	-0-	-769	-0-	2870	3	14	9	N	13					85
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3358	3	12	9	N	11					96
04	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3029	3	8	9	N	7					103
05	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3069	3	8	9	N	7					110
06	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	2945	3	8	9	N	7					117
07	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3054	3	11	9	N	10					127
08	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	3			N	-0-					127
09	3000	X	2220	-0-	-780	-0-	2209	3	11	9	N	10					137
10	3069	X	2425	-0-	-644	-0-	2424	3	1	9	N	1					138
11	2970	X	2784	-0-	-186	-0-	2777	3	7	9	N	6					144
12	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	2381	3	11	9	N	10					154

TOTAL GAS PROD: 34,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 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	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4204	3	25	9	Y	23					49
02	4176	X	3982	-0-	-194	-0-	3976	3	6	9	Y	5					54
03	4464	X	4267	-0-	-197	-0-	4239	3	28	9	Y	25					79
04	4320	X	4008	-0-	-312	-0-	3963	3	45	9	Y	41					120
05	4402	X	4114	-0-	-288	-0-	4095	3	19	9	Y	17	115	1	3	8	19
06	4140	X	3653	-0-	-487	-0-	3649	3	4	9	Y	4					23
07	4278	X	3840	-0-	-438	-0-	3832	3	8	9	Y	7					30
08	4278	X	3667	-0-	-611	-0-	3666	3	1	9	Y	1					31
09	4020	X	3071	-0-	-949	-0-	3071	3			Y	-0-					31
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	4099	3	2	9	Y	2					33
11	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3577	3	9	9	Y	8					41
12	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3531	3	25	9	Y	23					64

TOTAL GAS PROD: 46,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3081	3	44	9	N	40					125
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2539	3	13	9	N	12					137
03	3348	X	2783	-0-	-565	-0-	2781	3	2	9	N	2					139
04	3240	X	2489	-0-	-751	-0-	2480	3	9	9	N	8					147
05	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	2646	3	6	9	N	5					152
06	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2629	3	2	9	N	2					154
07	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2710	3	9	9	N	8					162
08	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	2497	3	2	9	N	2					164
09	2640	X	1693	-0-	-947	-0-	1692	3	1	9	N	1					165
10	2728	N	1217	-0-	-1511	-0-	1189	3	28	9	N	25	177	1			13
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2845	3	4	9	N	4					17
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2698	3	11	9	N	10					27

TOTAL GAS PROD: 29,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

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	2325	N	2112	-0-	-213	-0-		2106	2	6	9	Y	5					163
02	1972	N	1964	-0-	-8	-0-		134	1	1830	2	Y	-0-					163
03	2139	N	2136	-0-	-3	-0-		92	1	2044	2	Y	-0-					163
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-		21	1	1814	2	Y	-0-					163
05	2108	N	1778	-0-	-330	-0-		1778	3			Y	-0-					163
06	2070	N	1831	-0-	-239	-0-		1831	3			Y	-0-					163
07	1891	N	1655	-0-	-236	-0-		1655	3			Y	-0-	138	1			25
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-		1641	3			Y	-0-					25
09	1830	N	1641	-0-	-189	-0-		1638	3	3	9	Y	3					28
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-		2011	3	17	9	Y	15					43
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-		1896	3	17	9	Y	15					58
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-		1977	3	13	9	Y	12					70

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

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	2387	N	2385	-0-	-2	-0-		2378	2	7	9	Y	6					111
02	2262	N	2144	-0-	-118	-0-		2142	2	2	9	Y	2					113
03	2449	N	2376	-0-	-73	-0-		2370	2	6	9	Y	5					118
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-		2346	2	7	9	Y	6					124
05	2294	N	1434	-0-	-860	-0-		1434	3			Y	-0-					124
06	2310	N	1419	-0-	-891	-0-		1419	3			Y	-0-					124
07	2418	N	1420	-0-	-998	-0-		1420	3			Y	-0-	64	1			60
08	1426	N	1405	-0-	-21	-0-		1405	3			Y	-0-					60
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-		1305	3	1	9	Y	1	1	8			60
10	1426	N	1167	-0-	-259	-0-		1167	3			Y	-0-					60
11	1350	N	1064	-0-	-286	-0-		1064	3			Y	-0-					60
12	1364	N	1266	-0-	-98	-0-		1266	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

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	2666	X	2610	-0-	-56	-0-		2571	2	39	9	Y	35					97
02	2494	X	2359	-0-	-135	-0-		2337	2	22	9	Y	20					117
03	2635	X	2566	-0-	-69	-0-		35	1	2512	2	Y	17					134
								19	9									
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-		8	1	2508	2	Y	48					182
								53	9									
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-		2617	3	44	9	Y	40	2	8			220
06	2520	X	2320	-0-	-200	-0-		2312	3	8	9	Y	7	158	1			69
07	2666	X	2446	-0-	-220	-0-		2423	3	23	9	Y	21					90
08	2666	N	2662	-0-	-4	-0-		2588	3	74	9	Y	67					157
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		2465	3	13	9	Y	12					169
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-		2493	3	9	9	Y	8					177
11	2580	N	2451	-0-	-129	-0-		2388	3	63	9	Y	57	172	1			62
12	2573	N	2494	-0-	-79	-0-		2452	3	42	9	Y	38					100

TOTAL GAS PROD: 30,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	2					50
02	3451	X	6	-0-	-3445	-0-	6	3			Y	-0-					50
03	3720	X	12	-0-	-3708	-0-	12	3			Y	-0-					50
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					50
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					50
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KUYKENDALL WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4279	-0-	-1518	-0-	4249	2	30	9	Y	27					136
02	4321	X	3943	-0-	-378	-0-	3914	2	29	9	Y	26					162
03	4619	X	4138	-0-	-481	-0-	4097	2	41	9	Y	37	139	1			60
04	4470	X	3931	-0-	-539	-0-	3910	2	21	9	Y	19					79
05	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3965	3	30	9	Y	27					106
06	4140	X	3817	-0-	-323	-0-	3798	3	19	9	Y	17					123
07	4216	X	3769	-0-	-447	-0-	3767	3	2	9	Y	2					125
08	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3799	3	19	9	Y	17					142
09	3930	X	3418	-0-	-512	-0-	3399	3	19	9	Y	17					159
10	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	3506	3	17	9	Y	15					174
11	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	3457	3	46	9	Y	42					216
12	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	3521	3	30	9	Y	27	179	1			64

TOTAL GAS PROD: 45,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 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	8246	X	5350	-0-	-2896	-0-	5238	3	112	9	N	102	201	1			147
02	7685	X	7502	-0-	-183	-0-	7399	3	103	9	N	94					241
03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8662	3	53	9	N	48	157	1			132
04	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8739	3	91	9	N	83					215
05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	9196	3	102	9	N	93	189	1	15	8	104
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9296	3	64	9	N	58	2	8			160
07	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9374	3	83	9	N	75	167	1			68
08	9300	X	8722	-0-	-578	-0-	8666	3	56	9	N	51					119
09	9360	X	6049	-0-	-3311	-0-	6019	3	30	9	N	27	2	8			144
10	9672	X	2390	-0-	-7282	-0-	2373	3	17	9	N	15					159
11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9574	3	72	9	N	65					224
12	9455	X	8899	-0-	-556	-0-	8892	3	7	9	N	6	170	1			60

TOTAL GAS PROD: 94,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2014	-0-	-249	-0-	2014	2			N	-0-					20
02	1972	N	1795	-0-	-177	-0-	1795	2			N	-0-					20
03	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2			N	-0-					20
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	1748	2	1	9	N	1	1	8			20
05	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	1674	2	4	9	N	4	4	8			20
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1700	2	2	9	N	2	2	8			20
07	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1629	2	1	9	N	1	1	8			20
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	2			N	-0-					20
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			N	-0-					20
10	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	1326	2	2	9	N	2	2	8			20
11	1530	N	1257	-0-	-273	-0-	1257	2			N	-0-					20
12	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1439	2	2	9	N	2	2	8			20

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	175	1	3489	2	N	-0-					101
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	148	1	2912	2	N	-0-					101
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	149	1	2926	2	N	-0-					101
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	124	1	2525	2	N	-0-					101
05	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	147	1	2935	2	N	3					104
							3	9									
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	136	1	2692	2	N	-0-					104
07	2852	X	2829	-0-	-23	-0-	141	1	2688	2	N	-0-					104
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	143	1	2771	2	N	11					115
							12	9									
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	164	1	3224	2	N	-0-					115
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	197	1	3812	2	N	-0-					115
11	3000	N	3852	-0-	852	852	186	1	3666	2	N	-0-					115
12	4680	X	3828	-0-	-852	-0-	191	1	3637	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 39,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	751	-0-	-241	-0-	36	1	715	2	N	-0-	68	5			-0-
02	1015	N	990	-0-	-25	-0-	48	1	942	2	N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	46	1	905	2	N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	41	1	824	2	N	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	56	1	1084	2	N	12					12
							13	9									
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	51	1	999	2	N	-0-					12
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					12
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	53	1	1052	2	N	-0-					12
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	47	1	894	2	N	15					27
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3256	-0-	-583	-0-	155	1	3094	2	N	6					90
							7	9									
02	2871	X	2839	-0-	-32	-0-	137	1	2702	2	N	-0-					90
03	3069	X	2848	-0-	-221	-0-	138	1	2702	2	N	7					97
							8	9									
04	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	133	1	2706	2	N	-0-					97
05	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	128	1	2551	2	N	24					121
							26	9									
06	2970	X	2913	-0-	-57	-0-	140	1	2773	2	N	-0-					121
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	180	1	3422	2	N	-0-					121
08	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	171	1	3324	2	N	21	71	1			71
							23	9									
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	158	1	3096	2	N	-0-					71
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	159	1	3069	2	N	9					80
							10	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	152	1	2992	2	N	-0-					80
12	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	149	1	2830	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 37,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	131	1	2605	2	N	9					70
							10	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	128	1	2513	2	N	-0-					70
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	125	1	2458	2	N	10					80
							11	9									
04	2670	N	2426	-0-	-244	-0-	114	1	2312	2	N	-0-					80
05	2790	N	2452	-0-	-338	-0-	117	1	2325	2	N	9					89
							10	9									
06	2520	N	2312	-0-	-208	-0-	111	1	2201	2	N	-0-					89
07	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	113	1	2143	2	N	-0-					89
08	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	112	1	2176	2	N	-0-					89
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	134	1	2624	2	N	-0-					89
10	3100	N	3410	-0-	310	310	167	1	3234	2	N	8					97
							9	9									
11	3000	N	3455	-0-	455	765	167	1	3288	2	N	-0-					97
12	3100	N	3333	-0-	233	998	166	1	3167	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 32,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2892	-0-	-177	-0-	138	1	2754	2	N	-0-					19
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2621	2	N	-0-					19
03	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	126	1	2475	2	N	-0-					19
04	2790	N	2318	-0-	-472	-0-	109	1	2207	2	N	2					21
							2	9									
05	3100	N	3212	-0-	112	112	152	1	3027	2	N	30					51
							33	9									
06	3000	N	2990	-0-	-10	102	144	1	2846	2	N	-0-					51
07	3100	N	3056	-0-	-44	58	153	1	2903	2	N	-0-					51
08	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	135	1	2611	2	N	-0-					51
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	146	1	2853	2	N	-0-					51
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	158	1	3063	2	N	-0-					51
11	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	139	1	2738	2	N	-0-					51
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	170	1	3232	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 35,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1425	2	N	-0-					87
02	1421	N	1404	-0-	-17	-0-	68	1	1336	2	N	-0-					87
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	69	1	1351	2	N	-0-					87
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	2	N	-0-					87
05	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					87
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	81	1	1613	2	N	-0-					87
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					87
08	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	68	1	1312	2	N	-0-	5	5			82
09	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	80	1	1574	2	N	-0-					82
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	107	1	2072	2	N	-0-	2	5			80
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	2	N	-0-					80
12	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	71	1	1357	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3097	-0-	-189	-0-	148	1	2949	2	N	-0-					135
02	3074	X	3005	-0-	-69	-0-	145	1	2860	2	N	-0-					135
03	3286	X	3100	-0-	-186	-0-	150	1	2950	2	N	-0-					135
04	3180	X	2998	-0-	-182	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					135
05	3286	X	2703	-0-	-583	-0-	129	1	2574	2	N	-0-					135
06	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	139	1	2745	2	N	-0-					135
07	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	150	1	2845	2	N	48					183
							53	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	152	1	2955	2	N	1	165	1			19
							1	9									
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	172	1	3377	2	N	-0-					19
10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	225	1	4347	2	N	-0-					19
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	227	1	4469	2	N	21					40
							23	9									
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	225	1	4282	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 41,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	156	1	3111	2	N	-0-					98
02	2987	X	2841	-0-	-146	-0-	136	1	2675	2	N	27					125
							30	9									
03	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	145	1	2847	2	N	-0-					125
04	3150	X	2716	-0-	-434	-0-	127	1	2589	2	N	-0-					125
05	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	130	1	2591	2	N	-0-					125
06	3150	X	2929	-0-	-221	-0-	141	1	2788	2	N	-0-					125
07	3038	X	1876	-0-	-1162	-0-	94	1	1782	2	N	-0-					125
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	N	-0-	109	1			16
09	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	87	1	1700	2	N	-0-					16
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	94	1	1817	2	N	-0-					16
11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	87	1	1724	2	N	-0-					16
12	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	81	1	1535	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 28,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1976	-0-	1976	4116	1974	3	2	9	Y	2					5
02	6453	X	2337	-0-	-4116	-0-	2331	3	6	9	Y	5	5	1			5
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	3	1	9	Y	1	4	1			2
04	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1	9	Y	1					3
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2663	3	2	9	Y	2	4	1			1
06	2430	X	2166	-0-	-264	-0-	2164	3	2	9	Y	2					3
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2713	3	4	9	Y	4	5	1			2
08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2896	3	2	9	Y	2					4
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1417	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	2728	X	606	-0-	-2122	-0-	604	3	2	9	Y	2					5
11	2790	X	332	-0-	-2458	-0-	330	3	2	9	Y	2					7
12	2883	X	281	-0-	-2602	-0-	275	3	6	9	Y	5	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	68	-0-	-112	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	261	-0-	-173	-0-	259	3	2	9	Y	2					4
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	481	3	14	9	Y	13	4	1			13
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4	11	1			6
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1					7
05	527	N	265	-0-	-262	-0-	263	3	2	9	Y	2	8	1			1
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	267	3	2	9	Y	2					3
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	212	3	3	9	Y	3	4	1			2
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			3
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4					7
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4					11
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	241	3	7	9	Y	6	11	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4128	-0-	-181	-0-	197	1	3911	2	Y	18					54
							20	9									
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	198	1	3893	2	Y	-0-					54
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	225	1	4406	2	Y	-0-					54
04	4230	X	3678	-0-	-552	-0-	172	1	3503	2	Y	3					57
							3	9									
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	243	1	4852	2	Y	-0-					57
06	4470	X	4307	-0-	-163	-0-	207	1	4100	2	Y	-0-	42	1			15
07	4619	X	770	-0-	-3849	-0-	38	1	732	2	Y	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	302	1	5923	2	Y	-0-					15
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	242	1	4671	2	Y	-0-					15
11	4320	X	3635	-0-	-685	-0-	175	1	3460	2	Y	-0-					15
12	6448	X	3014	-0-	-3434	-0-	150	1	2864	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-83	-0-	139	1	1080	2	N	-0-					118
02	1276	N	1050	-0-	-226	-0-	119	1	903	2	N	25					143
							28	9									
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	141	1	1096	2	N	-0-					143
04	1170	N	959	-0-	-211	-0-	113	1	846	2	N	-0-					143
05	1116	N	908	-0-	-208	-0-	110	1	798	2	N	-0-					143
06	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	133	1	957	2	N	12					155
							13	9									
07	992	N	807	-0-	-185	-0-	102	1	705	2	N	-0-	123	1	32	5	-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	140	1	911	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	732	-0-	-378	-0-	94	1	638	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	131	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	130	1	895	2	N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	128	1	856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238	3	6	9	Y	5					9
02	116	N	52	-0-	-64	-0-	49	3	3	9	Y	3	9	1			3
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	354	3	7	9	Y	6	2	1			7
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	357	3	4	9	Y	4					11
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	460	3	10	9	Y	9	14	1			6
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	Y	5					11
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	379	3	17	9	Y	15	18	1			8
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	3	6	9	Y	5					13
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	3	10	9	Y	9	17	1			5
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	Y	5					10
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	409	3	9	9	Y	8					18
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	371	3	26	9	Y	24	18	1			24

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	958	3	6	9	Y	5					10
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	Y	10	10	1			10
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	911	3	7	9	Y	6	8	1			8
04	930	N	660	-0-	-270	-0-	657	3	3	9	Y	3					11
05	899	N	630	-0-	-269	-0-	626	3	4	9	Y	4	12	1			3
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	865	3	4	9	Y	4					7
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	815	3	9	9	Y	8	11	1			4
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	3	3	9	Y	3					7
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	809	3	8	9	Y	7	10	1			4
10	837	N	635	-0-	-202	-0-	633	3	2	9	Y	2					6
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	574	3	4	9	Y	4					10
12	837	N	533	-0-	-304	-0-	521	3	12	9	Y	11	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	199	1	3952	2	Y	20					63
							22	9									
02	3886	X	3316	-0-	-570	-0-	160	1	3156	2	Y	-0-					63
03	4154	X	3293	-0-	-861	-0-	160	1	3133	2	Y	-0-					63
04	4050	X	2704	-0-	-1346	-0-	127	1	2573	2	Y	4					67
							4	9									
05	4185	X	3202	-0-	-983	-0-	153	1	3049	2	Y	-0-					67
06	4050	X	3092	-0-	-958	-0-	149	1	2943	2	Y	-0-	49	1			18
07	3534	X	592	-0-	-2942	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	261	1	5116	2	Y	-0-					18
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	198	1	3825	2	Y	-0-					18
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	151	1	2978	2	Y	-0-					18
12	2883	X	2434	-0-	-449	-0-	121	1	2313	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 35,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	3	12	9	Y	11	18	1			16
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2754	3	6	9	Y	5					21
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2730	3	19	9	Y	17	34	1			4
04	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	2476	3	11	9	Y	10					14
05	2666	X	1946	-0-	-720	-0-	1937	3	9	9	Y	8	18	1			4
06	2580	X	2283	-0-	-297	-0-	2275	3	8	9	Y	7					11
07	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	2144	3	10	9	Y	9	16	1			4
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					4
09	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2476	3	20	9	Y	18					22
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2432	3	1	9	Y	1	19	1			4
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2533	3	1	9	Y	1					5
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2890	3	39	9	Y	35	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 30,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 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	5704	X	701	-0-	-5003	-0-	34	1	667	2	N	-0-					43
02	5336	X	3375	-0-	-1961	-0-	163	1	3212	2	N	-0-					43
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	355	1	6958	2	N	-0-					43
04	5520	X	2352	-0-	-3168	-0-	110	1	2242	2	N	-0-					43
05	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	365	1	7275	2	N	26					69
							29	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	271	1	5364	2	N	-0-					69
07	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	277	1	5269	2	N	1					70
							1	9									
08	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	259	1	5019	2	N	6					76
							7	9									
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	299	1	5869	2	N	-0-					76
10	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	358	1	6930	2	N	26					102
							29	9									
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	312	1	6162	2	N	-0-					102
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	328	1	6257	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 64,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3066	3	13	9	Y	12					25
02	2668	X	1984	-0-	-684	-0-	1945	3	39	9	Y	35	26	1			34
03	2232	N	1611	-0-	-621	-0-	1598	3	13	9	Y	12	28	1			18
04	2760	N	1642	-0-	-1118	-0-	1636	3	6	9	Y	5					23
05	2108	N	1689	-0-	-419	-0-	1678	3	11	9	Y	10	26	1			7
06	1560	N	1316	-0-	-244	-0-	1310	3	6	9	Y	5					12
07	1705	N	1215	-0-	-490	-0-	1197	3	18	9	Y	16	19	1			9
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1096	3	4	9	Y	4					13
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1164	3	9	9	Y	8	17	1			4
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1280	3	6	9	Y	5					9
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	Y	5					14
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1236	3	23	9	Y	21	14	1			21

TOTAL GAS PROD: 18,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					23
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1625	3	30	9	Y	27	23	1			27
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1997	3	11	9	Y	10	23	1			14
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	3	6	9	Y	5					19
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2267	3	13	9	Y	12	23	1			8
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	Y	7					15
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2112	3	21	9	Y	19	24	1			10
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1920	3	8	9	Y	7					17
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1980	3	14	9	Y	13	23	1			7
10	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1657	3	9	9	Y	8					15
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	1487	3	11	9	Y	10					25
12	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1552	3	35	9	Y	32	25	1			32

TOTAL GAS PROD: 22,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	455	3	6	9	Y	5					9
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	490	3	13	9	Y	12	10	1			11
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	9	1			7
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					10
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	515	3	9	9	Y	8	13	1			5
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	Y	5					10
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	3	17	9	Y	15	17	1			8
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5					13
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	Y	6	16	1			3
10	682	N	490	-0-	-192	-0-	487	3	3	9	Y	3					6
11	600	N	282	-0-	-318	-0-	279	3	3	9	Y	3					9
12	527	N	168	-0-	-359	-0-	161	3	7	9	Y	6	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	929	3	11	9	Y	10					21
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	831	3	30	9	Y	27	22	1			26
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	802	3	11	9	Y	10	22	1			14
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	3	4	9	Y	4					18
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	877	3	13	9	Y	12	22	1			8
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	760	3	7	9	Y	6					14
07	806	N	738	-0-	-68	-0-	719	3	19	9	Y	17	22	1			9
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7					16
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	Y	12	22	1			6
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	771	3	9	9	Y	8					14
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	684	3	11	9	Y	10					24
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	583	3	31	9	Y	28	24	1			28

TOTAL GAS PROD: 9,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	226	1	4499	2	Y	27					84
							30	9									
02	4582	X	4273	-0-	-309	-0-	207	1	4066	2	Y	-0-					84
03	4898	X	3767	-0-	-1131	-0-	183	1	3584	2	Y	-0-					84
04	4740	X	3733	-0-	-1007	-0-	175	1	3552	2	Y	5					89
							6	9									
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	236	1	4718	2	Y	-0-					89
06	4590	X	3638	-0-	-952	-0-	175	1	3463	2	Y	-0-	66	1			23
07	4557	X	666	-0-	-3891	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	342	1	6705	2	Y	-0-					23
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	227	1	4396	2	Y	-0-					23
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	174	1	3442	2	Y	-0-					23
12	3937	X	3023	-0-	-914	-0-	151	1	2872	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 44,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2484	-0-	-120	-0-	2473	3	11	9	Y	10					21
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2145	3	28	9	Y	25	21	1			25
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2307	3	10	9	Y	9	21	1			13
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2644	3	6	9	Y	5					18
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	Y	9	21	1			6
06	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1651	3	8	9	Y	7					13
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1888	3	18	9	Y	16	20	1			9
08	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	3	7	9	Y	6					15
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1985	3	13	9	Y	12	21	1			6
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2296	3	8	9	Y	7					13
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2072	3	12	9	Y	11					24
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2302	3	31	9	Y	28	23	1			29

TOTAL GAS PROD: 26,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	81	1	1972	2	Y	8					106
							9	9									
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	76	1	1859	2	Y	11	67	1			50
							12	9									
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	82	1	2008	2	Y	8					58
							9	9									
04	1680	N	1506	-0-	-174	-0-	59	1	1446	2	Y	1					59
							1	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	76	1	1850	2	Y	7					66
							8	9									
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	66	1	1621	2	Y	-0-					66
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	76	1	1849	2	Y	-0-	59	1			7
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	69	1	1675	2	Y	-0-					7
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	75	1	1835	2	Y	11					18
							12	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	78	1	1902	2	Y	-0-					18
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	65	1	1593	2	Y	-0-					18
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 22,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1714	3	14	9	Y	13					26
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1875	3	36	9	Y	33	27	1			32
03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2302	3	13	9	Y	12	27	1			17
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2288	3	7	9	Y	6					23
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1882	3	14	9	Y	13	27	1			9
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2120	3	10	9	Y	9					18
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2465	3	25	9	Y	23	28	1			13
08	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	3	8	9	Y	7					20
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2003	3	18	9	Y	16	28	1			8
10	1922 N	1611	-0-	-311	-0-	1602	3	9	9	Y	8					16
11	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1806	3	13	9	Y	12					28
12	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1853	3	28	9	Y	25	28	1			25

TOTAL GAS PROD: 24,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1593	3	12	9	Y	11					22
02	1508 N	1397	-0-	-111	-0-	1367	3	30	9	Y	27	22	1			27
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1589	3	11	9	Y	10	23	1			14
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1581	3	6	9	Y	5					19
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1542	3	12	9	Y	11	22	1			8
06	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1421	3	8	9	Y	7					15
07	1643 N	1452	-0-	-191	-0-	1432	3	20	9	Y	18	23	1			10
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	Y	7					17
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1428	3	14	9	Y	13	23	1			7
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1454	3	8	9	Y	7					14
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1475	3	12	9	Y	11					25
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	3	34	9	Y	31	24	1			32

TOTAL GAS PROD: 18,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	334	3	7	9	Y	6	10	1			9
02	348	N	297	-0-	-51	-0-	294	3	3	9	Y	3					12
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	3	11	9	Y	10	20	1			2
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	Y	4					6
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	281	3	6	9	Y	5	9	1			2
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					7
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	10	1			2
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					2
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	Y	7					9
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	263	3	1	9	Y	1	8	1			2
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					2
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	391	3	25	9	Y	23	12	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	115	1	2800	2	Y	3					33
							3	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	112	1	2746	2	Y	3	21	1			15
							3	9									
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	122	1	2971	2	Y	3					18
							3	9									
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	98	1	2396	2	Y	1					19
							1	9									
05	3100	N	3275	-0-	175	175	129	1	3144	2	Y	2					21
							2	9									
06	2600	N	2425	-0-	-175	-0-	95	1	2330	2	Y	-0-					21
07	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2838	2	Y	-0-	19	1			2
08	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	71	1	1740	2	Y	-0-					2
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	95	1	2313	2	Y	4					6
							4	9									
10	3286	X	2618	-0-	-668	-0-	103	1	2515	2	Y	-0-					6
11	2850	X	2593	-0-	-257	-0-	102	1	2491	2	Y	-0-					6
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	107	1	2624	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 32,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	103	1	2513	2	Y	10					116
							11	9									
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	111	1	2715	2	Y	14	73	1			57
							15	9									
03	3100	N	3173	-0-	73	73	124	1	3037	2	Y	11					68
							12	9									
04	2721	N	2648	-0-	-73	-0-	104	1	2543	2	Y	1					69
							1	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	108	1	2638	2	Y	10					79
							11	9									
06	2340	X	1891	-0-	-449	-0-	74	1	1817	2	Y	-0-					79
07	2418	X	2002	-0-	-416	-0-	79	1	1923	2	Y	-0-	71	1			8
08	INC G-10		1940	-0-	1940	1940	76	1	1864	2	Y	-0-					8
09	INC G-10		1780	-0-	1780	3720	69	1	1694	2	Y	15					23
							17	9									
10	5567	X	1847	-0-	-3720	-0-	73	1	1774	2	Y	-0-					23
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	57	1	1397	2	Y	-0-					23
12	1829	N	1247	-0-	-582	-0-	49	1	1198	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 26,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	701	3	17	9	Y	15	25	1			24
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	583	3	8	9	Y	7					31
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	628	3	30	9	Y	27	52	1			6
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	3	17	9	Y	15					21
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	Y	12	27	1			6
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	630	3	12	9	Y	11					17
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	505	3	14	9	Y	13	24	1			6
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					6
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	535	3	28	9	Y	25					31
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	428	3	2	9	Y	2	27	1			6
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	458	3	1	9	Y	1					7
12	589	N	388	-0-	-201	-0-	348	3	40	9	Y	36	22	1			21

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2942	3	15	9	Y	14	15	1			18
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2982	3	6	9	Y	5					23
03	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2917	3	20	9	Y	18	37	1			4
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3368	3	14	9	Y	13					17
05	3162	X	2601	-0-	-561	-0-	2590	3	11	9	Y	10	22	1			5
06	3060	X	2504	-0-	-556	-0-	2494	3	10	9	Y	9					14
07	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3126	3	12	9	Y	11	20	1			5
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			Y	-0-					5
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2559	3	25	9	Y	23					28
10	3131	X	2032	-0-	-1099	-0-	2031	3	1	9	Y	1	23	1			6
11	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	2675	3			Y	-0-					6
12	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2385	3	39	9	Y	35	21	1			20

TOTAL GAS PROD: 33,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1787	-0-	-73	-0-	1777	3	10	9	Y	9	15	1			14
02	1624	N	1488	-0-	-136	-0-	1485	3	3	9	Y	3					17
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1648	3	17	9	Y	15	29	1			3
04	1680	N	1141	-0-	-539	-0-	1135	3	6	9	Y	5					8
05	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1295	3	7	9	Y	6	11	1			3
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1666	3	8	9	Y	7					10
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	3	8	9	Y	7	14	1			3
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					3
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1258	3	17	9	Y	15					18
10	1395	N	900	-0-	-495	-0-	900	3			Y	-0-	15	1			3
11	1290	N	775	-0-	-515	-0-	775	3			Y	-0-					3
12	1333	N	723	-0-	-610	-0-	713	3	10	9	Y	9	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2933	-0-	-167	-0-	2921	3	12	9	Y	11	18	1			16
02	2784	X	2553	-0-	-231	-0-	2547	3	6	9	Y	5					21
03	2976	X	2718	-0-	-258	-0-	2699	3	19	9	Y	17	34	1			4
04	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	2739	3	11	9	Y	10					14
05	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	2524	3	9	9	Y	8	18	1			4
06	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	2301	3	8	9	Y	7					11
07	2852	X	1913	-0-	-939	-0-	1903	3	10	9	Y	9	16	1			4
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					4
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2381	3	19	9	Y	17					21
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			Y	-0-	17	1			4
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2891	3	1	9	Y	1					5
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2549	3	40	9	Y	36	20	1			21

TOTAL GAS PROD: 29,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2252	-0-	-383	-0-	2248	3	4	9	Y	4	12	1			8
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	3	3	9	Y	3					11
03	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3089	3	14	9	Y	13	21	1			3
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4151	3	9	9	Y	8					11
05	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2840	3	7	9	Y	6	14	1			3
06	3060	X	2318	-0-	-742	-0-	2312	3	6	9	Y	5					8
07	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	2833	3	8	9	Y	7	12	1			3
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			Y	-0-					3
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2636	3	13	9	Y	12					15
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			Y	-0-	12	1			3
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			Y	-0-					3
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2815	3	23	9	Y	21	12	1			12

TOTAL GAS PROD: 35,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	418	3	2	9	Y	2	8	1			5
02	464	N	276	-0-	-188	-0-	275	3	1	9	Y	1					6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	3	10	9	Y	9	13	1			2
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	3	8	9	Y	7					9
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1084	3	7	9	Y	6	12	1			3
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	3	7	9	Y	6					9
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1467	3	8	9	Y	7	13	1			3
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					3
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1337	3	19	9	Y	17					20
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	3	1	9	Y	1	17	1			4
11	1950	N	1157	-0-	-793	-0-	1157	3			Y	-0-					4
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1812	3	31	9	Y	28	16	1			16

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	Y	5	10	1			8
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3					11
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	3	14	9	Y	13	21	1			3
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	Y	6					9
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	3	7	9	Y	6	12	1			3
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	410	3	4	9	Y	4					7
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	Y	7	11	1			3
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					3
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	471	3	13	9	Y	12					15
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	3	1	9	Y	1	13	1			3
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					3
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	472	3	25	9	Y	23	13	1			13

TOTAL GAS PROD: 5,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1134	-0-	-1377	-0-	1128	3	6	9	Y	5	11	1			9
02	1450	X	1066	-0-	-384	-0-	1064	3	2	9	Y	2					11
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	3	11	9	Y	10	19	1			2
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1588	3	9	9	Y	8					10
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	Y	6	13	1			3
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	3	8	9	Y	7					10
07	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1369	3	8	9	Y	7	14	1			3
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					3
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2151	3	9	9	Y	8					11
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	3	1	9	Y	1	10	1			2
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2348	3	1	9	Y	1					3
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1893	3	30	9	Y	27	14	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1212	3	17	9	Y	15	26	1			24
02	1160	N	980	-0-	-180	-0-	973	3	7	9	Y	6					30
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1175	3	26	9	Y	24	49	1			5
04	1200	N	643	-0-	-557	-0-	634	3	9	9	Y	8					13
05	1023	N	342	-0-	-681	-0-	339	3	3	9	Y	3	14	1			2
06	1170	N	540	-0-	-630	-0-	533	3	7	9	Y	6					8
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	674	3	11	9	Y	10	14	1			4
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					4
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10					14
10	682	N	626	-0-	-56	-0-	625	3	1	9	Y	1	12	1			3
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					3
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	701	3	26	9	Y	24	13	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 11080 - 14445

01	0	Z	35901	-0-	35901	157361	35642	2	259	9	N	235	195	1	3	8	157
02	0	Z	31635	-0-	31635	188996	31515	2	120	9	N	109	181	1	8	8	77
03	0	Z	30511	-0-	30511	219507	30461	2	50	9	N	45	5	8			117
04	0	Z	29122	-0-	29122	248629	29059	2	63	9	N	57	5	8			169
05	0	Z	21941	-0-	21941	270570	21866	2	75	9	N	68	179	1			58
06	0	Z	25390	-0-	25390	295960	25322	2	68	9	N	62	5	8			115
07	0	Z	15229	-0-	15229	311189	15153	2	76	9	N	69					184
08	324921	X	13732	-0-	-311189	-0-	13671	2	61	9	N	55					239
09	59160	X	13909	-0-	-45251	-0-	13829	2	80	9	N	73					312
10	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13009	2	18	9	N	16	195	1	4	8	129
11	25380	X	21544	-0-	-3836	-0-	21521	2	23	9	N	21	11	8			139
12	15221	X	10735	-0-	-4486	-0-	10735	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 262,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	79	1	2129	2	Y	9	2	8			43
							10	9									
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	12	2	8			53
							13	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	76	1	1961	2	Y	2	1	8			54
							2	9									
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1807	2	Y	8					62
							9	9									
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	72	1	1850	2	Y	12					74
							13	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1843	2	Y	4	64	1			14
							4	9									
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	53	1	1781	2	Y	3	1	8			16
							3	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	5	1	8			20
							6	9									
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	78	1	1976	2	Y	4					24
							4	9									
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	Y	14	32	1			6
							15	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1793	2	Y	-0-					6
12	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	62	1	1733	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 10420 - 10890

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	682	N	675	-0-	-7	-0-	9	1	653	2	Y	12	47	1			4
							13	9									
02	725	N	560	-0-	-165	-0-	7	1	544	2	Y	8					12
							9	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	8	1	683	2	Y	9					21
							10	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	677	2	Y	6					27
							7	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	8	1	687	2	Y	7	21	1			13
							8	9									
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	7	1	625	2	Y	4					17
							4	9									
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	6	1	584	2	Y	1					18
							1	9									
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	7	1	693	2	Y	1					19
							1	9									
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	8	1	619	2	Y	1					20
							1	9									
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	7	1	530	2	Y	2					22
							2	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	9	1	707	2	Y	2	20	1			4
							2	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	11	1	811	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	81	1	1606	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	67	1	1412	2	Y	2					4
							2	9									
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	72	1	1670	2	Y	2					6
							2	9									
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	62	1	1627	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	57	1	1642	2	Y	2					5
							2	9									
06	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	26	1	1025	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	1116	N	663	-0-	-453	-0-	6	1	656	2	Y	1					3
							1	9									
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	9	1	970	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	12	1	990	2	Y	2					3
							2	9									
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	11	1	786	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	960	N	588	-0-	-372	-0-	7	1	579	2	Y	2					3
							2	9									
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	12	1	912	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	6	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	5	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	6	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	6	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	5	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	8	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	496	2	Y	9	21	1			13
							10	9									
02	493	N	358	-0-	-135	-0-	5	1	346	2	Y	6					19
							7	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	5	1	458	2	Y	7					26
							8	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	6	1	500	2	Y	7	19	1			14
							8	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	6					20
							7	9									
06	450	N	365	-0-	-85	-0-	4	1	357	2	Y	4	19	1			5
							4	9									
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	5	1	498	2	Y	7					12
							8	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	398	2	Y	5					17
							6	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	5	1	420	2	Y	6	17	1			6
							7	9									
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	6	1	477	2	Y	7	1	8			12
							8	9									
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					12
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	Y	6	11	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 096513 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425

01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					68
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098677 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9097 - 9348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	968	-0-	-24	-0-	17	1	951	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	19	1	1083	2	Y	-0-			-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	17	1	922	2	Y	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	16	1	861	2	Y	-0-			-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	Y	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	11	1	578	2	Y	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	15	1	761	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	2	Y	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	10	1	543	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	10	1	489	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	441	-0-	-396	-0-	8	1	433	2	Y	-0-			-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	26	1	1409	2	Y	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	16	1	835	2	Y	-0-			-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	2	Y	-0-			-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	17	1	872	2	Y	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	18	1	914	2	Y	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	11	1	592	2	Y	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	7	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	6	1	288	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1188	-0-	-424	-0-	21	1 7 9	1160	2	Y	6	8	1			3
02	1363	N	825	-0-	-538	-0-	14	1 6 9	805	2	Y	5	6	1			2
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	25	1 9 9	1348	2	Y	8	7	1			3
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	26	1 9 9	1397	2	Y	8	9	1			2
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	22	1 9 9	1299	2	Y	8	7	1			3
06	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	22	1 7 9	1138	2	Y	6	7	1			2
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	28	1 8 9	1448	2	Y	7	6	1			3
08	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	23	1 7 9	1204	2	Y	6	8	1			1
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	1182	2	Y	6	4	1			3
10	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	23	1 7 9	1164	2	Y	6	7	1			2
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	1224	2	Y	7	7	1			2
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	22	1 7 9	1061	2	Y	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2129	-0-	-1529	-0-	37	1 23 9	2069	2	Y	21	29	1	1	8	10
02	2668	X	1913	-0-	-755	-0-	33	1 23 9	1857	2	Y	21	25	1			6
03	2852	X	2114	-0-	-738	-0-	37	1 26 9	2051	2	Y	24	21	1			9
04	2760	X	2302	-0-	-458	-0-	42	1 28 9	2232	2	Y	25	28	1			6
05	2852	X	2176	-0-	-676	-0-	35	1 30 9	2111	2	Y	27	23	1			10
06	2070	X	2067	-0-	-3	-0-	39	1 23 9	2005	2	Y	21	24	1			7
07	2387	N	2215	-0-	-172	-0-	42	1 22 9	2151	2	Y	20	19	1			8
08	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	40	1 21 9	2073	2	Y	19	25	1			2
09	2070	N	1713	-0-	-357	-0-	34	1 17 9	1662	2	Y	15	11	1			6
10	2201	N	1919	-0-	-282	-0-	37	1 19 9	1863	2	Y	17	18	1			5
11	2070	N	1746	-0-	-324	-0-	32	1 20 9	1694	2	Y	18	18	1			5
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	30	1 19 9	1438	2	Y	17	19	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOFTIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF.10416 - 10724

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	4	1	216	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	4	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	4	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	32	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1188	-0-	-207	-0-	28	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1001	-0-	-159	-0-	7	1	994	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	800	2	3	9	Y	3					3
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	940	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	6	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	657	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
02	377	N	191	-0-	-186	-0-	1	1	186	2	Y	4					7
							4	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	578	2	9	9	Y	8					15
04	660	N	310	-0-	-350	-0-	306	2	4	9	Y	4					19
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	Y	8	17	1			10
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	552	2	7	9	Y	6					16
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					22
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	867	2	8	9	Y	7	19	1			10
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7					17
10	558	N	24	-0-	-534	-0-	23	2	1	9	Y	1					18
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29					29

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

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	3100	N	4510	-0-	1410	2801	162	1	4339	2	Y	8	2	8			14
							9	9									
02	6977	X	4176	-0-	-2801	-0-	155	1	4007	2	Y	13	1	8			26
							14	9									
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	162	1	4175	2	Y	1					27
							1	9									
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	149	1	3811	2	Y	8					35
							9	9									
05	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	145	1	3754	2	Y	12					47
							13	9									
06	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	113	1	3135	2	Y	2	41	1			8
							2	9									
07	4030	X	3055	-0-	-975	-0-	88	1	2964	2	Y	3					11
							3	9									
08	4030	X	3049	-0-	-981	-0-	116	1	2929	2	Y	4					15
							4	9									
09	3900	X	2814	-0-	-1086	-0-	107	1	2705	2	Y	2					17
							2	9									
10	3906	X	3221	-0-	-685	-0-	125	1	3083	2	Y	12	23	1			6
							13	9									
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	115	1	2932	2	Y	-0-					6
12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	113	1	3179	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 42,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	71	1	2940	2	Y	36	132	1			13
							40	9									
02	2842	X	2434	-0-	-408	-0-	16	1	2370	2	Y	44	2	8			55
							48	9									
03	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	2971	2	41	9	Y	37	1	8			91
04	2940	X	2839	-0-	-101	-0-	2802	2	37	9	Y	34					125
05	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	2224	2	33	9	Y	30	111	1			44
06	2940	X	2634	-0-	-306	-0-	2606	2	28	9	Y	25					69
07	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2732	2	33	9	Y	30					99
08	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3008	2	28	9	Y	25	88	1			36
09	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2679	2	36	9	Y	33					69
10	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	2577	2	12	9	Y	11					80
11	2940	N	2715	-0-	-225	-0-	2705	2	10	9	Y	9	83	1			6
12	2821	N	2453	-0-	-368	-0-	2443	2	10	9	Y	9					15

TOTAL GAS PROD: 32,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

RAINWATER WELL #: 2 RRCID -> 172195 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9150 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			N	-0-					27
02	2146	N	1725	-0-	-421	-0-	1725	2			N	-0-					27
03	1922	N	1325	-0-	-597	-0-	1325	2			N	-0-					27
04	1920	N	1749	-0-	-171	-0-	1630	2	119	9	N	108					135
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					135
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					135
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					135
08	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			N	-0-					135
09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	2			N	-0-					135
10	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1608	2	1	9	N	1	109	1	1	8	26
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					26
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: 20,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3159	-0-	59	59	3114	2	45	9	N	41	1	8			96
02	2577	N	2518	-0-	-59	-0-	2498	2	20	9	N	18					114
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2731	2	15	9	N	14	1	8			127
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2285	2	13	9	N	12					139
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	139	1			-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3229	2	22	9	N	20	8	1			12
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3856	2	26	9	N	24	26	1			10
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2833	2	22	9	N	20	13	1	1	8	16
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2992	2	76	9	N	69	48	1	8	8	29
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2707	2	65	9	N	59	43	1	5	8	40
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2382	2	59	9	N	54	42	1	3	8	49
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2647	2	65	9	N	59	83	1			25

TOTAL GAS PROD: 31,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2919	-0-	-243	-0-	69	1	2846	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	2813	X	947	-0-	-1866	-0-	6	1	939	2	Y	2					3
							2	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3011	2	4	9	Y	4					7
04	2820	X	2794	-0-	-26	-0-	2790	2	4	9	Y	4					11
05	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	2489	2	4	9	Y	4	10	1			5
06	2910	X	2884	-0-	-26	-0-	2881	2	3	9	Y	3					8
07	3007	X	2113	-0-	-894	-0-	2110	2	3	9	Y	3					11
08	3007	X	1580	-0-	-1427	-0-	1578	2	2	9	Y	2	10	1			3
09	2880	X	1439	-0-	-1441	-0-	1437	2	2	9	Y	2					5
10	2976	X	2631	-0-	-345	-0-	2631	2			Y	-0-					5
11	2880	X	2391	-0-	-489	-0-	2391	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	95	1	3894	2	Y	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	25	1	3644	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	2821	-0-	-1019	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2841	-0-	-999	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3131	-0-	-806	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	3135	-0-	-195	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3581	2	2	9	Y	2					2
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3778	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3213	2	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 40,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3418	-0-	318	676	123	1	3285	2	Y	9	2	8			16
							10	9									
02	3872	X	3196	-0-	-676	-0-	118	1	3061	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
03	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	110	1	2840	2	Y	1					31
							1	9									
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	115	1	2942	2	Y	9					40
							10	9									
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	112	1	2899	2	Y	14					54
							15	9									
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	108	1	3016	2	Y	3	47	1			10
							3	9									
07	3038	X	2649	-0-	-389	-0-	77	1	2569	2	Y	3					13
							3	9									
08	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	110	1	2770	2	Y	5					18
							6	9									
09	2940	X	2937	-0-	-3	-0-	112	1	2821	2	Y	4					22
							4	9									
10	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	114	1	2820	2	Y	16	30	1			8
							18	9									
11	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	107	1	2723	2	Y	-0-					8
12	3038	X	2201	-0-	-837	-0-	76	1	2125	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 35,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

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	1802	-0-	-1205	-0-		87	1	1711	2	Y	4	13	1			3
								4	9									
02	2030	X	1104	-0-	-926	-0-		50	1	1051	2	Y	3					6
								3	9									
03	2170	N	1558	-0-	-612	-0-		65	1	1489	2	Y	4					10
								4	9									
04	1740	N	1214	-0-	-526	-0-		45	1	1166	2	Y	3	8	1			5
								3	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-		40	1	1141	2	Y	2					7
								2	9									
06	1500	N	848	-0-	-652	-0-		21	1	823	2	Y	4	7	1			4
								4	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-						Y	-0-					4
08	1178	N	53	-0-	-1125	-0-		53	2			Y	-0-	4	1			-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-		3	1	249	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

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	4650	X	3571	-0-	-1079	-0-		56	1	3484	2	Y	28					61
								31	9									
02	3770	X	3452	-0-	-318	-0-		52	1	3374	2	Y	24	1	8			84
								26	9									
03	4030	X	2842	-0-	-1188	-0-		48	1	2768	2	Y	24	1	8			107
								26	9									
04	3900	X	2426	-0-	-1474	-0-		37	1	2367	2	Y	20					127
								22	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-		58	1	3538	2	Y	23	135	1	1	8	14
								25	9									
06	3570	X	2742	-0-	-828	-0-		44	1	2679	2	Y	17					31
								19	9									
07	3689	X	2416	-0-	-1273	-0-		38	1	2356	2	Y	20	1	8			50
								22	9									
08	3627	X	2554	-0-	-1073	-0-		42	1	2491	2	Y	19	1	8			68
								21	9									
09	3510	X	2890	-0-	-620	-0-		50	1	2821	2	Y	17	2	8			83
								19	9									
10	3627	X	3114	-0-	-513	-0-		53	1	3039	2	Y	20	4	8			99
								22	9									
11	2730	X	2627	-0-	-103	-0-		48	1	2558	2	Y	19	1	8			117
								21	9									
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-		60	1	3988	2	Y	20	113	1	1	8	23
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

01	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	105	1	4323	2	Y	14	30	1			5
						15	9									
02	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	2	Y	17					22
						19	9									
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4272	2	15	9	Y	14					36
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4257	2	14	9	Y	13					49
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	2	19	9	Y	17	44	1			22
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4279	2	12	9	Y	11					33
07	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4015	2	13	9	Y	12					45
08	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4234	2	10	9	Y	9	40	1			14
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3814	2	13	9	Y	12					26
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3554	2	35	9	Y	32	1	8			57
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4553	2	33	9	Y	30	63	1			24
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3852	2	32	9	Y	29	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 49,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

01	1674 N	1127	-0-	-547	-0-	18	1	1105	2	Y	4					13
						4	9									
02	1624 X	1616	-0-	-8	-0-	24	1	1585	2	Y	6					19
						7	9									
03	1891 X	1470	-0-	-421	-0-	25	1	1438	2	Y	6					25
						7	9									
04	1830 X	1213	-0-	-617	-0-	18	1	1189	2	Y	5					30
						6	9									
05	1891 X	1398	-0-	-493	-0-	23	1	1371	2	Y	4	31	1			3
						4	9									
06	1680 X	1503	-0-	-177	-0-	24	1	1475	2	Y	4					7
						4	9									
07	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	48	1	2974	2	Y	13					20
						14	9									
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	43	1	2550	2	Y	9					29
						10	9									
09	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	48	1	2699	2	Y	8	1	8			36
						9	9									
10	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	45	1	2607	2	Y	9	2	8			43
						10	9									
11	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	44	1	2369	2	Y	8					51
						9	9									
12	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	33	1	2221	2	Y	3	49	1			5
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2775	-0-		-635		-0-		48	1 20 9	2707	2	Y	18	30	1			7
02	3045	X	2954	-0-		-91		-0-		52	1 21 9	2881	2	Y	19	18	1			8
03	3255	X	2575	-0-		-680		-0-		46	1 20 9	2509	2	Y	18	16	1			10
04	3150	X	1552	-0-		-1598		-0-		28	1 10 9	1514	2	Y	9	13	1			6
05	3162	X	2261	-0-		-901		-0-		37	1 17 9	2207	2	Y	15	9	1			12
06	3060	X	1934	-0-		-1126		-0-		37	1 13 9	1884	2	Y	12	22	1			2
07	3162	X	1905	-0-		-1257		-0-		36	1 11 9	1858	2	Y	10	10	1			2
08	2573	X	1691	-0-		-882		-0-		31	1 11 9	1649	2	Y	10	10	1			2
09	2190	X	1707	-0-		-483		-0-		34	1 11 9	1662	2	Y	10	9	1			3
10	2263	X	1597	-0-		-666		-0-		31	1 13 9	1553	2	Y	12	11	1			4
11	1920	X	1703	-0-		-217		-0-		32	1 13 9	1658	2	Y	12	11	1			5
12	1891	X	1785	-0-		-106		-0-		37	1	1748	2	Y	-0-	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4327	-0-		-1067		-0-		75	1 34 9	4218	2	Y	31	54	1			12
02	5133	X	2899	-0-		-2234		-0-		51	1 23 9	2825	2	Y	21	23	1			10
03	5487	X	5439	-0-		-48		-0-		97	1 45 9	5297	2	Y	41	29	1			22
04	5310	X	5186	-0-		-124		-0-		95	1 37 9	5054	2	Y	34	32	1			24
05	5825	X	5825	-0-		-0-		-0-		95	1 46 9	5684	2	Y	42	33	1			33
06	5321	X	5321	-0-		-0-		-0-		101	1 41 9	5179	2	Y	37	64	1			6
07	5425	X	5191	-0-		-234		-0-		99	1 34 9	5058	2	Y	31	30	1			7
08	5735	X	4596	-0-		-1139		-0-		85	1 31 9	4480	2	Y	28	29	1			6
09	5550	X	4123	-0-		-1427		-0-		81	1 29 9	4013	2	Y	26	25	1			7
10	5735	X	4841	-0-		-894		-0-		94	1 40 9	4707	2	Y	36	31	1			12
11	5310	X	4533	-0-		-777		-0-		84	1 36 9	4413	2	Y	33	30	1			15
12	5177	X	3292	-0-		-1885		-0-		67	1 33 9	3192	2	Y	30	30	1			15

TOTAL GAS PROD: 55,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4141	-0-	-199	-0-	72	1	4033	2	Y	33	53	1			13
							36	9									
02	3973	X	3280	-0-	-693	-0-	57	1	3194	2	Y	26	27	1			12
							29	9									
03	4247	X	4077	-0-	-170	-0-	72	1	3968	2	Y	34	28	1			18
							37	9									
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	75	1	4019	2	Y	31	27	1			22
							34	9									
05	4247	X	3110	-0-	-1137	-0-	51	1	3031	2	Y	25	27	1			20
							28	9									
06	4020	X	3444	-0-	-576	-0-	65	1	3349	2	Y	27	43	1			4
							30	9									
07	4247	X	3933	-0-	-314	-0-	75	1	3829	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	82	1	4287	2	Y	30	29	1			6
							33	9									
09	4110	X	3947	-0-	-163	-0-	78	1	3838	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	84	1	4196	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
11	4110	X	4008	-0-	-102	-0-	75	1	3918	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
12	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	74	1	3517	2	Y	16	14	1			8
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 46,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	37	1	2885	2	Y	24	38	1			31
							26	9									
02	2900	N	2908	-0-	8	8	38	1	2844	2	Y	24					55
							26	9									
03	3100	N	3350	-0-	250	258	39	1	3283	2	Y	25					80
							28	9									
04	3000	N	2977	-0-	-23	235	37	1	2921	2	Y	17	60	1			37
							19	9									
05	3097	N	2862	-0-	-235	-0-	31	1	2809	2	Y	20					57
							22	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	35	1	3030	2	Y	20	56	1			21
							22	9									
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	37	1	3700	2	Y	23					44
							25	9									
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	33	1	3391	2	Y	19	2	8			61
							21	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	46	1	3662	2	Y	24	60	1	2	8	23
							26	9									
10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	48	1	3567	2	Y	26	2	8			47
							29	9									
11	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	44	1	3472	2	Y	25	1	8			71
							28	9									
12	2883	X	2588	-0-	-295	-0-	34	1	2529	2	Y	23	65	1			29
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 38,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-242	-0-	2810	2	17	9	N	15					36
02	2871	X	2621	-0-	-250	-0-	2613	2	8	9	N	7					43
03	2883	X	2485	-0-	-398	-0-	2479	2	6	9	N	5					48
04	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	2205	2	4	9	N	4					52
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	52	1			-0-
06	2730	X	2254	-0-	-476	-0-	2248	2	6	9	N	5	2	1			3
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4276	2	11	9	N	10	9	1			4
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2620	2	7	9	N	6	5	1			5
09	3000	N	3341	-0-	341	341	3308	2	33	9	N	30	19	1	3	8	13
10	3143	X	2802	-0-	-341	-0-	2776	2	26	9	N	24	19	1	2	8	16
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2300	2	23	9	N	21	17	1	1	8	19
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2077	2	20	9	N	18	30	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26 13	1 9	2038	2	Y	12	27	1			16
02	2523	X	1575	-0-	-948	-0-	20 10	1 9	1545	2	Y	9					25
03	2728	X	1774	-0-	-954	-0-	21 11	1 9	1742	2	Y	10					35
04	2640	X	1532	-0-	-1108	-0-	19 8	1 9	1505	2	Y	7	26	1			16
05	2728	X	1899	-0-	-829	-0-	20 10	1 9	1869	2	Y	9					25
06	2010	X	1764	-0-	-246	-0-	20 9	1 9	1735	2	Y	8	25	1			8
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	1937	2	Y	9					17
08	1891	X	1776	-0-	-115	-0-	17 8	1 9	1751	2	Y	7					24
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	26 10	1 9	2048	2	Y	9	24	1	1	8	8
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	2126	2	Y	11	1	8			18
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	2361	2	Y	12					30
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	34 24	1 9	2503	2	Y	22	28	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 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	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	187	1	3686	2	Y	7	22	1			6
							8	9									
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	208	1	4358	2	Y	10					16
							11	9									
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	161	1	3709	2	Y	8					24
							9	9									
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	128	1	3335	2	Y	6	20	1			10
							7	9									
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	134	1	3848	2	Y	6					16
							7	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	75	1	2973	2	Y	10	17	1			9
							11	9									
07	2263	X	336	-0-	-1927	-0-	3	1	332	2	Y	1					10
							1	9									
08	2263	X	207	-0-	-2056	-0-	2	1	204	2	Y	1	9	1			2
							1	9									
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	29	1	2308	2	Y	7					9
							8	9									
10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	50	1	3723	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	2190	X	2129	-0-	-61	-0-	27	1	2087	2	Y	14					23
							15	9									
12	2263	X	2214	-0-	-49	-0-	29	1	2170	2	Y	14	28	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	590	2	12	9	N	11	182	1			53
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					53
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					53
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-					53
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	286	2			N	-0-					53
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	2	4	9	N	4					57
07	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					57
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					57
09	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	2			N	-0-					57
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					57
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					57
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3338	-0-	-909	-0-		42	1	3253	2	Y	39	97	1			55
								43	9									
02	3016	X	2823	-0-	-193	-0-		36	1	2751	2	Y	33					88
								36	9									
03	3224	X	3009	-0-	-215	-0-		35	1	2939	2	Y	32					120
								35	9									
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-		42	1	3320	2	Y	29	89	1			60
								32	9									
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-		37	1	3348	2	Y	35					95
								39	9									
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-		37	1	3146	2	Y	31	95	1			31
								34	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-		33	1	3295	2	Y	30					61
								33	9									
08	3224	X	2855	-0-	-369	-0-		27	1	2803	2	Y	23	1	8			83
								25	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-		43	1	3451	2	Y	32	82	1	2	8	31
								35	9									
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-		46	1	3372	2	Y	35	3	8			63
								39	9									
11	3120	X	3004	-0-	-116	-0-		37	1	2934	2	Y	30	1	8			92
								33	9									
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-		42	1	3104	2	Y	20	84	1			28
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1481	-0-	-1030	-0-		18	1	1366	2	Y	88	134	1	2	8	27
								97	9									
02	2117	N	1317	-0-	-800	-0-		16	1	1232	2	Y	63					90
								69	9									
03	1395	N	1236	-0-	-159	-0-		14	1	1160	2	Y	56					146
								62	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-		20	1	1578	2	Y	54					200
								59	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		16	1	1425	2	Y	51	157	1			94
								56	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		17	1	1523	2	Y	39					133
								43	9									
07	1705	N	1627	-0-	-78	-0-		16	1	1597	2	Y	13					146
								14	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-		18	1	1794	2	Y	5					151
								6	9									
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		23	1	1823	2	Y	11					162
								12	9									
10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-		20	1	1509	2	Y	21					183
								23	9									
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-		21	1	1654	2	Y	16	166	1			33
								18	9									
12	1922	N	1419	-0-	-503	-0-		19	1	1390	2	Y	9					42
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4802	-0-	-2111	-0-	84	1	4688	2	Y	27	40	1	1	8	13
							30	9									
02	6148	X	3940	-0-	-2208	-0-	69	1	3845	2	Y	24	30	1			7
							26	9									
03	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	119	1	6546	2	Y	42	34	1			15
							46	9									
04	6360	X	5408	-0-	-952	-0-	99	1	5273	2	Y	33	40	1			8
							36	9									
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	119	1	7130	2	Y	50	39	1			19
							55	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	132	1	6760	2	Y	39	45	1			13
							43	9									
07	6572	X	4562	-0-	-2010	-0-	87	1	4450	2	Y	23	27	1			9
							25	9									
08	6572	X	4835	-0-	-1737	-0-	90	1	4719	2	Y	24	30	1			3
							26	9									
09	6360	X	5770	-0-	-590	-0-	114	1	5625	2	Y	28	19	1			12
							31	9									
10	6572	X	5393	-0-	-1179	-0-	106	1	5256	2	Y	28	31	1			9
							31	9									
11	6360	X	4848	-0-	-1512	-0-	90	1	4727	2	Y	28	30	1			7
							31	9									
12	5952	X	4040	-0-	-1912	-0-	82	1	3929	2	Y	26	29	1			4
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 64,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3753	-0-	-2261	-0-	65	1	3662	2	Y	24	40	1	1	8	11
							26	9									
02	5452	X	2752	-0-	-2700	-0-	48	1	2682	2	Y	20	25	1			6
							22	9									
03	5828	X	4729	-0-	-1099	-0-	84	1	4608	2	Y	34	28	1			12
							37	9									
04	5640	X	4983	-0-	-657	-0-	91	1	4852	2	Y	36	38	1			10
							40	9									
05	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	111	1	6644	2	Y	54	44	1			20
							59	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	117	1	5997	2	Y	40	47	1			13
							44	9									
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	120	1	6141	2	Y	38	35	1			16
							42	9									
08	5828	X	5772	-0-	-56	-0-	107	1	5628	2	Y	34	45	1			5
							37	9									
09	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	116	1	5705	2	Y	34	24	1			15
							37	9									
10	5828	X	4267	-0-	-1561	-0-	83	1	4152	2	Y	29	34	1			10
							32	9									
11	5640	X	4047	-0-	-1593	-0-	75	1	3938	2	Y	31	33	1			8
							34	9									
12	5828	X	4053	-0-	-1775	-0-	82	1	3934	2	Y	34	37	1			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 59,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4200	-0-	-1473	-0-	72	1	4063	2	Y	59	91	1			25
							65	9									
02	4495	X	3780	-0-	-715	-0-	66	1	3658	2	Y	51	53	1			23
							56	9									
03	4805	X	4301	-0-	-504	-0-	76	1	4158	2	Y	61	52	1			32
							67	9									
04	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	76	1	4043	2	Y	53	48	1			37
							58	9									
05	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	69	1	4123	2	Y	57	49	1			45
							63	9									
06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	68	1	3516	2	Y	48	86	1			7
							53	9									
07	4309	X	3915	-0-	-394	-0-	74	1	3793	2	Y	44	42	1			9
							48	9									
08	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	73	1	3841	2	Y	46	46	1			9
							51	9									
09	4170	X	3758	-0-	-412	-0-	74	1	3633	2	Y	46	42	1			13
							51	9									
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	87	1	4323	2	Y	49	46	1			16
							54	9									
11	3840	X	3819	-0-	-21	-0-	71	1	3702	2	Y	42	39	1			19
							46	9									
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	86	1	4113	2	Y	58	47	1			30
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 48,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	41	1	3784	2	Y	36	35	1			31
							40	9									
02	3538	X	3526	-0-	-12	-0-	37	1	3453	2	Y	33	35	1			29
							36	9									
03	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	33	1	3512	2	Y	33	32	1			30
							36	9									
04	3750	X	3705	-0-	-45	-0-	36	1	3636	2	Y	30	31	1			29
							33	9									
05	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	37	1	3507	2	Y	40	40	1			29
							44	9									
06	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	34	1	3635	2	Y	43	55	1			17
							47	9									
07	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	40	1	3678	2	Y	37					54
							41	9									
08	3844	X	3530	-0-	-314	-0-	42	1	3459	2	Y	26	46	1			34
							29	9									
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	66	1	3863	2	Y	39	52	1			21
							43	9									
10	3844	X	3686	-0-	-158	-0-	67	1	3586	2	Y	30	44	1			7
							33	9									
11	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	59	1	3099	2	Y	29					36
							32	9									
12	4092	X	2731	-0-	-1361	-0-	54	1	2615	2	Y	56	35	1			57
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 42,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4050	-0-	-693	-0-	70	1	3948	2	Y	29	47	1			12
							32	9									
02	4437	X	3696	-0-	-741	-0-	65	1	3602	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
03	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	70	1	3852	2	Y	29	26	1			15
							32	9									
04	4590	X	3504	-0-	-1086	-0-	64	1	3415	2	Y	23	22	1			16
							25	9									
05	4526	X	3659	-0-	-867	-0-	60	1	3570	2	Y	26	22	1			20
							29	9									
06	3930	X	3130	-0-	-800	-0-	59	1	3048	2	Y	21	38	1			3
							23	9									
07	3968	X	3236	-0-	-732	-0-	62	1	3153	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
08	3968	X	3205	-0-	-763	-0-	60	1	3124	2	Y	19	20	1			3
							21	9									
09	3540	X	3298	-0-	-242	-0-	65	1	3210	2	Y	21	18	1			6
							23	9									
10	3658	X	3306	-0-	-352	-0-	65	1	3216	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	63	1	3287	2	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3332	2	Y	30	24	1			16
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 41,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

01	6386	X	5390	-0-	-996	-0-	128	1	5262	2	Y	-0-					-0-
02	5974	X	4425	-0-	-1549	-0-	30	1	4395	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5539	-0-	-692	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5240	-0-	-216	-0-	5240	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	4819	-0-	-551	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	4262	-0-	-1287	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
09	5070	X	2893	-0-	-2177	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	2788	-0-	-2451	-0-	2786	2	2	9	Y	2					2
11	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	5127	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4579	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 55,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

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	5859	X	4794	-0-	-1065	-0-	114	1	4678	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	4930	X	4548	-0-	-382	-0-	31	1	4515	2	Y	2					3
							2	9									
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5485	2	2	9	Y	2					5
04	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	4480	2	1	9	Y	1					6
05	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	5133	2	2	9	Y	2	5	1			3
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5106	2	1	9	Y	1					4
07	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	4731	2	1	9	Y	1					5
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5298	2	1	9	Y	1	4	1			2
09	5100	X	3053	-0-	-2047	-0-	3052	2	1	9	Y	1					3
10	5270	X	2406	-0-	-2864	-0-	2404	2	2	9	Y	2					5
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6044	2	9	9	Y	8	6	1			7
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	9	9	Y	8					15

TOTAL GAS PROD: 57,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

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	5644	-0-	-990	-0-	60	1	5532	2	Y	47	46	1			40
							52	9									
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	56	1	5199	2	Y	44	46	1			38
							48	9									
03	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	49	1	5238	2	Y	43	43	1			38
							47	9									
04	5010	X	5007	-0-	-3	-0-	48	1	4919	2	Y	36	39	1			35
							40	9									
05	5177	X	4342	-0-	-835	-0-	45	1	4250	2	Y	43	46	1			32
							47	9									
06	5010	X	4192	-0-	-818	-0-	38	1	4108	2	Y	42	58	1			16
							46	9									
07	5177	X	4308	-0-	-869	-0-	46	1	4221	2	Y	37					53
							41	9									
08	5177	X	4444	-0-	-733	-0-	53	1	4359	2	Y	29	46	1			36
							32	9									
09	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	88	1	5136	2	Y	45	57	1			24
							50	9									
10	4340	X	4109	-0-	-231	-0-	75	1	3999	2	Y	32	49	1			7
							35	9									
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	88	1	4649	2	Y	42					49
							46	9									
12	5177	X	4808	-0-	-369	-0-	97	1	4674	2	Y	34	47	1			36
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 57,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	14524	-0-	-1844	-0-	156	1	14276	2	N	84					159
							92	9									
02	14210	X	13491	-0-	-719	-0-	142	1	13266	2	N	75	194	1			40
							83	9									
03	15190	X	14018	-0-	-1172	-0-	130	1	13801	2	N	79					119
							87	9									
04	14700	X	13224	-0-	-1476	-0-	128	1	13021	2	N	68					187
							75	9									
05	15190	X	13390	-0-	-1800	-0-	140	1	13176	2	N	67	194	1			60
							74	9									
06	14070	X	12388	-0-	-1682	-0-	114	1	12204	2	N	64					124
							70	9									
07	14415	X	12802	-0-	-1613	-0-	136	1	12591	2	N	68	165	1			27
							75	9									
08	14012	X	11302	-0-	-2710	-0-	134	1	11113	2	N	50					77
							55	9									
09	13230	X	11714	-0-	-1516	-0-	196	1	11446	2	N	65					142
							72	9									
10	13392	X	12369	-0-	-1023	-0-	225	1	12066	2	N	71	186	1			27
							78	9									
11	12390	X	10697	-0-	-1693	-0-	198	1	10430	2	N	63					90
							69	9									
12	12803	X	10341	-0-	-2462	-0-	209	1	10056	2	N	69					159
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 150,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6833	-0-	-49	-0-	6821	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	6786	X	6240	-0-	-546	-0-	6229	2	11	9	N	10	10	1			-0-
03	7254	X	5797	-0-	-1457	-0-	5785	2	12	9	N	11	11	1			-0-
04	7020	X	6348	-0-	-672	-0-	6345	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5605	-0-	-995	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5937	-0-	-423	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6398	-0-	-236	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6168	-0-	-252	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6431	-0-	-203	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5896	-0-	-1637	-0-	103	1 23 9	5770	2	Y	21	29	1	1	8	10
02	6699	X	5933	-0-	-766	-0-	104	1 25 9	5804	2	Y	23	26	1			7
03	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	139	1 34 9	7647	2	Y	31	27	1			11
04	6930	X	6542	-0-	-388	-0-	120	1 29 9	6393	2	Y	26	30	1			7
05	7161	X	6175	-0-	-986	-0-	101	1 30 9	6044	2	Y	27	24	1			10
06	6930	X	6191	-0-	-739	-0-	118	1 24 9	6049	2	Y	22	25	1			7
07	7161	X	6564	-0-	-597	-0-	126	1 23 9	6415	2	Y	21	20	1			8
08	7161	X	6377	-0-	-784	-0-	119	1 23 9	6235	2	Y	21	26	1			3
09	6540	X	5577	-0-	-963	-0-	110	1 20 9	5447	2	Y	18	13	1			8
10	6572	X	5106	-0-	-1466	-0-	100	1 25 9	4981	2	Y	23	23	1			8
11	6360	X	4944	-0-	-1416	-0-	92	1 28 9	4824	2	Y	25	26	1			7
12	6572	X	4531	-0-	-2041	-0-	92	1 28 9	4411	2	Y	25	29	1			3

TOTAL GAS PROD: 71,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

01	6913	X	6260	-0-	-653	-0-	6217	2	43	9	N	39	39	1			-0-
02	6409	X	5689	-0-	-720	-0-	5653	2	36	9	N	33	33	1			-0-
03	6851	X	5217	-0-	-1634	-0-	5177	2	40	9	N	36	36	1			-0-
04	6630	X	5926	-0-	-704	-0-	5915	2	11	9	N	10	10	1			-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6509	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	6060	X	5844	-0-	-216	-0-	5835	2	9	9	N	8	8	1			-0-
07	6138	X	5697	-0-	-441	-0-	5688	2	9	9	N	8	8	1			-0-
08	6510	X	5712	-0-	-798	-0-	5704	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	6300	X	5656	-0-	-644	-0-	5649	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	6510	X	4527	-0-	-1983	-0-	4519	2	8	9	N	7	7	1			-0-
11	5850	X	5278	-0-	-572	-0-	5269	2	9	9	N	8	8	1			-0-
12	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	5571	2	11	9	N	10	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	114	1	6413	2	Y	48	65	1	2	8	23
							53	9									
02	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	144	1	8019	2	Y	66	70	1			19
							73	9									
03	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	176	1	9630	2	Y	82	72	1			29
							90	9									
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	145	1	7743	2	Y	64	77	1			16
							70	9									
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	143	1	8534	2	Y	79	65	1			30
							87	9									
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	138	1	7098	2	Y	54	66	1			18
							59	9									
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	153	1	7817	2	Y	54	50	1			22
							59	9									
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	121	1	6334	2	Y	43	59	1			6
							47	9									
09	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	132	1	6497	2	Y	43	31	1			18
							47	9									
10	5797	X	5282	-0-	-515	-0-	103	1	5146	2	Y	30	38	1			10
							33	9									
11	5610	X	5274	-0-	-336	-0-	98	1	5139	2	Y	34	35	1			9
							37	9									
12	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	108	1	5147	2	Y	38	42	1			5
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 85,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4555	-0-	-2	-0-	58	1	4484	2	Y	12	28	1			11
							13	9									
02	4031	X	3945	-0-	-86	-0-	51	1	3880	2	Y	13					24
							14	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	54	1	4538	2	Y	13					37
							14	9									
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	60	1	4736	2	Y	13	30	1			20
							14	9									
05	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	57	1	5243	2	Y	12					32
							13	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	61	1	5233	2	Y	25	34	1			23
							28	9									
07	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	61	1	6163	2	Y	22					45
							24	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	51	1	5284	2	Y	19	42	1			22
							21	9									
09	4170	X	3803	-0-	-367	-0-	47	1	3737	2	Y	17					39
							19	9									
10	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	52	1	3884	2	Y	14	38	1			15
							15	9									
11	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	51	1	4027	2	Y	-0-					15
12	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	52	1	3833	2	Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	98	1	7502	2	Y	24	63	1			21
							26	9									
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	91	1	6955	2	Y	32					53
							35	9									
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	92	1	7743	2	Y	30					83
							33	9									
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	100	1	7896	2	Y	28	68	1			43
							31	9									
05	7223	X	6782	-0-	-441	-0-	73	1	6685	2	Y	22					65
							24	9									
06	6990	X	6201	-0-	-789	-0-	71	1	6087	2	Y	39	68	1			36
							43	9									
07	7223	X	6892	-0-	-331	-0-	68	1	6788	2	Y	33					69
							36	9									
08	7223	X	6997	-0-	-226	-0-	67	1	6894	2	Y	33	64	1			38
							36	9									
09	6990	X	5972	-0-	-1018	-0-	74	1	5859	2	Y	35					73
							39	9									
10	6882	X	5687	-0-	-1195	-0-	75	1	5581	2	Y	28	72	1			29
							31	9									
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	90	1	7119	2	Y	77					106
							85	9									
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	92	1	6868	2	Y	69	128	1			47
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 83,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

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	8122	X	6684	-0-	-1438	-0-	117	1	6539	2	Y	25	38	1	1	8	12
							28	9									
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	151	1	8395	2	Y	36	37	1			11
							40	9									
03	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	197	1	10816	2	Y	47	42	1			16
							52	9									
04	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	180	1	9617	2	Y	41	47	1			10
							45	9									
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	140	1	8368	2	Y	40	35	1			15
							44	9									
06	8100	X	6799	-0-	-1301	-0-	129	1	6641	2	Y	26	32	1			9
							29	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	166	1	8453	2	Y	30	27	1			12
							33	9									
08	8370	X	7648	-0-	-722	-0-	143	1	7476	2	Y	26	35	1			3
							29	9									
09	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	164	1	8090	2	Y	28	19	1			12
							31	9									
10	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	158	1	7881	2	Y	49	45	1			16
							54	9									
11	8100	X	7164	-0-	-936	-0-	133	1	6977	2	Y	49	53	1			12
							54	9									
12	8370	X	6410	-0-	-1960	-0-	130	1	6226	2	Y	49	54	1			7
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 97,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 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	8587	X	8237	-0-	-350	-0-	106	1	8107	2	Y	22	55	1			19
								24 9									
02	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	89	1	6754	2	Y	23					42
								25 9									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	89	1	7475	2	Y	22					64
								24 9									
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	86	1	6849	2	Y	19	52	1			31
								21 9									
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	84	1	7727	2	Y	19					50
								21 9									
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	84	1	7191	2	Y	36	53	1			33
								40 9									
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	74	1	7384	2	Y	28					61
								31 9									
08	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	71	1	7327	2	Y	28	57	1			32
								31 9									
09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	85	1	6754	2	Y	31					63
								34 9									
10	6696	X	5828	-0-	-868	-0-	77	1	5727	2	Y	22	62	1			23
								24 9									
11	6480	X	5687	-0-	-793	-0-	71	1	5616	2	Y	-0-					23
12	6696	X	5126	-0-	-1570	-0-	68	1	5058	2	Y	-0-	23	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8257	-0-	-764	-0-	144	1	8055	2	Y	53	85	1			21
								58 9									
02	7801	X	6225	-0-	-1576	-0-	109	1	6073	2	Y	39	43	1			17
								43 9									
03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	152	1	8310	2	Y	57	44	1			30
								63 9									
04	8070	X	7539	-0-	-531	-0-	138	1	7351	2	Y	45	43	1			32
								50 9									
05	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	129	1	7703	2	Y	50	43	1			39
								55 9									
06	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	173	1	8895	2	Y	56	87	1			8
								62 9									
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	171	1	8734	2	Y	49	46	1			11
								54 9									
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	163	1	8568	2	Y	49	49	1			11
								54 9									
09	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	188	1	9287	2	Y	55	51	1			15
								61 9									
10	8339	X	7782	-0-	-557	-0-	151	1	7550	2	Y	74	64	1			25
								81 9									
11	8070	X	7182	-0-	-888	-0-	133	1	6972	2	Y	70	63	1			32
								77 9									
12	8339	X	6442	-0-	-1897	-0-	130	1	6228	2	Y	76	70	1			38
								84 9									

TOTAL GAS PROD: 96,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4590	-0-	-649	-0-	4573	2	17	9	N	15	15	1			-0-
02	4698	X	4225	-0-	-473	-0-	4211	2	14	9	N	13	13	1			-0-
03	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	3936	2	15	9	N	14	14	1			-0-
04	4860	X	4312	-0-	-548	-0-	4308	2	4	9	N	4	4	1			-0-
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4665	2	22	9	N	20	20	1			-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4522	2	23	9	N	21	21	1			-0-
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4664	2	24	9	N	22	22	1			-0-
08	4681	X	4671	-0-	-10	-0-	4648	2	23	9	N	21	21	1			-0-
09	4560	X	4447	-0-	-113	-0-	4427	2	20	9	N	18	18	1			-0-
10	4712	X	4536	-0-	-176	-0-	4511	2	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4389	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	4681	X	4508	-0-	-173	-0-	4484	2	24	9	N	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

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	56578	X	19666	-0-	-36912	-0-	341 198	1 9	19127	2	N	180	263	1	8	8	84
02	26825	X	15571	-0-	-11254	-0-	272 172	1 9	15127	2	N	156	195	1			45
03	28675	X	13833	-0-	-14842	-0-	245 156	1 9	13432	2	N	142	137	1			50
04	27750	X	20564	-0-	-7186	-0-	374 228	1 9	19962	2	Y	207	203	1			54
05	28675	X	17396	-0-	-11279	-0-	283 213	1 9	16900	2	Y	194	175	1			73
06	19020	X	15138	-0-	-3882	-0-	286 152	1 9	14700	2	Y	138	166	1			45
07	21235	X	15611	-0-	-5624	-0-	297 144	1 9	15170	2	Y	131	122	1			54
08	21235	X	15031	-0-	-6204	-0-	279 136	1 9	14616	2	Y	124	162	1			16
09	20550	X	12788	-0-	-7762	-0-	252 113	1 9	12423	2	Y	103	75	1			44
10	17391	X	12403	-0-	-4988	-0-	243 69	1 9	12091	2	Y	63	86	1			21
11	15150	X	11884	-0-	-3266	-0-	221 75	1 9	11588	2	Y	68	71	1			18
12	15624	X	10811	-0-	-4813	-0-	220 76	1 9	10515	2	Y	69	77	1			10

TOTAL GAS PROD: 180,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,575

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

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	T. A.		10939	-0-	10939	10939	189 142	1 9	10608	2	N	129	63	1	6	8	60
02	T. A.		23011	-0-	23011	33950	401 328	1 9	22282	2	N	298	272	1			86
03	T. A.		18665	-0-	18665	52615	329 272	1 9	18064	2	N	247	247	1			86
04	T. A.		12390	-0-	12390	65005	226 99	1 9	12065	2	Y	90	153	1			23
05	83477	X	18472	-0-	-65005	-0-	301 164	1 9	18007	2	Y	149	116	1			56
06	22770	X	16163	-0-	-6607	-0-	306 117	1 9	15740	2	Y	106	128	1			34
07	23529	X	14080	-0-	-9449	-0-	269 94	1 9	13717	2	Y	85	84	1			35
08	23529	X	12182	-0-	-11347	-0-	227 80	1 9	11875	2	Y	73	98	1			10
09	22770	X	11228	-0-	-11542	-0-	222 72	1 9	10934	2	Y	65	47	1			28
10	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	263 95	1 9	13119	2	Y	86	86	1			28
11	16170	X	11681	-0-	-4489	-0-	217 92	1 9	11372	2	Y	84	91	1			21
12	14074	X	9177	-0-	-4897	-0-	186 81	1 9	8910	2	Y	74	84	1			11

TOTAL GAS PROD: 171,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		27013	-0-		27013	27013	467 352	1 9	26194	2	N	320	154	1	16	8	150
02	0		29359	-0-		29359	56372	511 417	1 9	28431	2	N	379	421	1			108
03	0		23690	-0-		23690	80062	418 344	1 9	22928	2	N	313	313	1			108
04	98729	X	18667	-0-		-80062	-0-	338 277	1 9	18052	2	Y	252	292	1			68
05	19685	X	14854	-0-		-4831	-0-	240 242	1 9	14372	2	Y	220	205	1			83
06	19050	X	13889	-0-		-5161	-0-	262 186	1 9	13441	2	Y	169	198	1			54
07	19685	X	17346	-0-		-2339	-0-	329 216	1 9	16801	2	Y	196	168	1			82
08	19685	X	15333	-0-		-4352	-0-	284 187	1 9	14862	2	Y	170	229	1			23
09	19050	X	16043	-0-		-3007	-0-	315 190	1 9	15538	2	Y	173	123	1			73
10	17160	X	17160	-0-		-0-	-0-	334 206	1 9	16620	2	Y	187	199	1			61
11	16800	X	11845	-0-		-4955	-0-	218 190	1 9	11437	2	Y	173	189	1			45
12	17360	X	10148	-0-		-7212	-0-	204 183	1 9	9761	2	Y	166	185	1			26

TOTAL GAS PROD: 215,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,718

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

04	0		5056	-0-		5056	5056	4972	2	84	9	N	76	68	8			8
05	30659	X	25603	-0-		-5056	-0-	25465	2	138	9	N	125	52	1			81
06	32670	X	13611	-0-		-19059	-0-	13539	2	72	9	N	65	107	1	1	8	38
07	33759	X	13771	-0-		-19988	-0-	13680	2	91	9	N	83	85	1			36
08	33759	X	18402	-0-		-15357	-0-	18251	2	151	9	N	137	60	1	7	8	106
09	32670	X	17398	-0-		-15272	-0-	17266	2	132	9	N	120	161	1	13	8	52
10	33759	X	12169	-0-		-21590	-0-	12082	2	87	9	N	79	71	1	7	8	53
11	32670	X	9629	-0-		-23041	-0-	9559	2	70	9	N	64	56	1	3	8	58
12	7660	X	7660	-0-		-0-	-0-	7605	2	55	9	N	50	87	1			21

TOTAL GAS PROD: 123,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	559	2	2	9	Y	2	3	1			5
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					6
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	2	1			5
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2					7
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	1	5	1			3
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					4
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					5
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	Y	2					7
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1	3	1			5
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					6
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					7
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-252	-0-	2811	2	6	9	Y	5					12
02	2726	X	2709	-0-	-17	-0-	2705	2	4	9	Y	4					16
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3020	2	8	9	Y	7	17	1			6
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2777	2	6	9	Y	5					11
05	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	2834	2	4	9	Y	4					15
06	2820	N	2804	-0-	-16	-0-	2798	2	6	9	Y	5	16	1			4
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3036	2	4	9	Y	4					8
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3010	2	4	9	Y	4					12
09	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2901	2	6	9	Y	5					17
10	3100	N	3190	-0-	90	90	3181	2	9	9	Y	8	20	1			5
11	3000	N	3083	-0-	83	173	3076	2	7	9	Y	6					11
12	3100	N	3055	-0-	-45	128	3047	2	8	9	Y	7					18

TOTAL GAS PROD: 35,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1210	-0-	-185	-0-	1208	2	2	9	Y	2					14
02	1450	N	865	-0-	-585	-0-	865	2			Y	-0-					14
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	2	1	9	Y	1					15
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	2	9	9	Y	8	11	1			12
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2	9	Y	2	12	1			2
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1938	2	1	9	Y	1					3
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1701	2	1	9	Y	1					4
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	2	2	9	Y	2					6
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					6
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2856	2	10	9	Y	9	12	1			4
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2737	2	3	9	Y	3					7
03	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3852	2	17	9	Y	15	14	1			8
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4499	2	21	9	Y	19	19	1	3	8	5
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3991	2	10	9	Y	9	9	1			5
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	Y	14	2	8			17
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4035	2	3	9	Y	3	15	1	1	8	4
08	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3263	2	6	9	Y	5	1	8			8
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3596	2	6	9	Y	5					13
10	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	2	15	9	Y	14	16	1	4	8	7
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3636	2	12	9	Y	11	2	8			16
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439	2	7	9	Y	6	14	1			8

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			Y	-0-					16
02	1363	N	1340	-0-	-23	-0-	1340	2			Y	-0-					16
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5	5	1			16
04	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			Y	-0-					16
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1314	2	1	9	Y	1					17
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1388	2	6	9	Y	5	5	1			17
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					17
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1	5	1			13
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	2	1	9	Y	1					14
10	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2			Y	-0-					14
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1187	2	1	9	Y	1					15
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1185	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 15,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	971	-0-	-362	-0-	970	2	1	9	Y	1					8
02	1131	N	1017	-0-	-114	-0-	1016	2	1	9	Y	1					9
03	1209	N	995	-0-	-214	-0-	994	2	1	9	Y	1					10
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	7
05	1085	N	853	-0-	-232	-0-	851	2	2	9	Y	2					9
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	857	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	10
07	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			Y	-0-					10
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					10
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					10
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					10
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1098	2	4	9	Y	4	4	1			10
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-		-0-	-0-	4651	2	7	9	Y	6	3	8			29
02	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	4511	2	1	9	Y	1	1	8			29
03	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	4122	2	3	9	Y	3	1	8			31
04	4206	X	4206	-0-		-0-	-0-	4177	2	29	9	Y	26	31	1	1	8	25
05	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4058	2	6	9	Y	5	22	1	2	8	6
06	3900	X	3833	-0-		-67	-0-	3831	2	2	9	Y	2	2	8			6
07	4030	X	3614	-0-		-416	-0-	3612	2	2	9	Y	2	1	8			7
08	3410	X	3341	-0-		-69	-0-	3340	2	1	9	Y	1					8
09	3300	X	2559	-0-		-741	-0-	2557	2	2	9	Y	2					10
10	3410	X	3228	-0-		-182	-0-	3224	2	4	9	Y	4	2	8			12
11	3300	X	2906	-0-		-394	-0-	2905	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	3410	X	3103	-0-		-307	-0-	3095	2	8	9	Y	7	2	8			17

TOTAL GAS PROD: 44,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1178	-0-		-620	-0-	1176	2	2	9	Y	2					7
02	1682	X	1480	-0-		-202	-0-	1477	2	3	9	Y	3					10
03	1798	X	1517	-0-		-281	-0-	1514	2	3	9	Y	3	7	1			6
04	1710	X	1408	-0-		-302	-0-	1406	2	2	9	Y	2					8
05	1581	X	1088	-0-		-493	-0-	1087	2	1	9	Y	1					9
06	1530	X	1033	-0-		-497	-0-	1031	2	2	9	Y	2	8	1			3
07	1581	X	904	-0-		-677	-0-	903	2	1	9	Y	1					4
08	2814	X	2814	-0-		-0-	-0-	2810	2	4	9	Y	4					8
09	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	2771	2	6	9	Y	5					13
10	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5	11	1			7
11	2730	X	1738	-0-		-992	-0-	1735	2	3	9	Y	3					10
12	2883	X	2199	-0-		-684	-0-	2193	2	6	9	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 19,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2423	-0-		-553	-0-	2415	2	8	9	Y	7	10	1			7
02	2610	X	2296	-0-		-314	-0-	2293	2	3	9	Y	3					10
03	2790	X	2302	-0-		-488	-0-	2291	2	11	9	Y	10	9	1			11
04	2610	X	2404	-0-		-206	-0-	2394	2	10	9	Y	9	9	1			11
05	2697	X	2607	-0-		-90	-0-	2600	2	7	9	Y	6	9	1			8
06	2370	X	2304	-0-		-66	-0-	2297	2	7	9	Y	6	1	8			13
07	2564	X	2564	-0-		-0-	-0-	2562	2	2	9	Y	2	10	1			5
08	2688	N	2688	-0-		-0-	-0-	2684	2	4	9	Y	4	1	8			8
09	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	2598	2	3	9	Y	3					11
10	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	2729	2	7	9	Y	6	11	1			6
11	2610	N	2516	-0-		-94	-0-	2508	2	8	9	Y	7					13
12	2697	N	2539	-0-		-158	-0-	2533	2	6	9	Y	5	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 29,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525

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	927	-0-	-65	-0-		926	2	1	9	Y	1					5
02	899	N	819	-0-	-80	-0-		818	2	1	9	Y	1					6
03	992	N	970	-0-	-22	-0-		969	2	1	9	Y	1					7
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-		951	2	6	9	Y	5	7	1	1	8	4
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		1113	2	2	9	Y	2					6
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1146	2	6	9	Y	5	3	1	1	8	7
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		1292	2			Y	-0-					7
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	2			Y	-0-					7
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-		495	2			Y	-0-					7
10	1302	N	345	-0-	-957	-0-		345	2			Y	-0-					7
11	1320	N	342	-0-	-978	-0-		340	2	2	9	Y	2	2	1			7
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

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	2759	X	2094	-0-	-665	-0-		2094	2			Y	-0-					16
02	2349	X	1906	-0-	-443	-0-		1906	2			Y	-0-					16
03	2418	X	1883	-0-	-535	-0-		1875	2	8	9	Y	7	7	1			16
04	2040	N	1455	-0-	-585	-0-		1455	2			Y	-0-					16
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-		2799	2	1	9	Y	1					17
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-		2708	2	11	9	Y	10	11	1			16
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-		2831	2			Y	-0-					16
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-		2819	2	1	9	Y	1	10	1			7
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		2607	2	1	9	Y	1					8
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		2516	2			Y	-0-					8
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-		2443	2	1	9	Y	1					9
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-		2285	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 28,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 10456 - 10671

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-		717	2	3	9	Y	3					9
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-		733	2	4	9	Y	4	10	1			3
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-		833	2	2	9	Y	2					5
04	690	N	670	-0-	-20	-0-		668	2	2	9	Y	2					7
05	713	N	680	-0-	-33	-0-		678	2	2	9	Y	2					9
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-		702	2	1	9	Y	1					10
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-		717	2	2	9	Y	2					12
08	682	N	672	-0-	-10	-0-		672	2			Y	-0-					12
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-		572	2	1	9	Y	1					13
10	713	N	188	-0-	-525	-0-		188	2			Y	-0-					13
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-		888	2			Y	-0-					13
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-		828	2	2	9	Y	2	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2959	-0-	-327	-0-		2955	2	4	9	Y	4	2	8			27
02	2900	X	2581	-0-	-319	-0-		2581	2			Y	-0-					27
03	3007	X	2497	-0-	-510	-0-		2496	2	1	9	Y	1					28
04	2910	X	2437	-0-	-473	-0-		2420	2	17	9	Y	15	19	1	1	8	23
05	2945	X	2474	-0-	-471	-0-		2471	2	3	9	Y	3	20	1			6
06	2430	N	2201	-0-	-229	-0-		2199	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	2511	N	2218	-0-	-293	-0-		2217	2	1	9	Y	1	1	8			7
08	2480	N	2156	-0-	-324	-0-		2155	2	1	9	Y	1					8
09	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		2298	2	1	9	Y	1					9
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-		2577	2	3	9	Y	3	2	8			10
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		2321	2			Y	-0-					10
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-		2426	2	7	9	Y	6	2	8			14

TOTAL GAS PROD: 29,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4078	-0-	-293	-0-		4070	2	8	9	Y	7	1	8			31
02	4002	X	3686	-0-	-316	-0-		3686	2			Y	-0-					31
03	4278	X	4050	-0-	-228	-0-		4029	2	21	9	Y	19	33	1	1	8	16
04	4140	X	3255	-0-	-885	-0-		3246	2	9	9	Y	8	1	8			23
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-		4135	2	17	9	Y	15	33	1	1	8	4
06	3960	X	3820	-0-	-140	-0-		3805	2	15	9	Y	14	1	8			17
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-		4282	2	10	9	Y	9					26
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-		4611	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-		4556	2	11	9	Y	10	31	1			5
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-		4292	2	13	9	Y	12	2	8			15
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-		4065	2	8	9	Y	7	1	8			21
12	4185	X	4018	-0-	-167	-0-		4009	2	9	9	Y	8	1	8			28

TOTAL GAS PROD: 48,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10066 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3905	-0-	-528	-0-		3892	2	13	9	Y	12	15	1			11
02	4263	X	3662	-0-	-601	-0-		3658	2	4	9	Y	4					15
03	4557	X	3412	-0-	-1145	-0-		3397	2	15	9	Y	14	12	1			17
04	4410	X	3409	-0-	-1001	-0-		3395	2	14	9	Y	13	13	1			17
05	4371	X	4324	-0-	-47	-0-		4313	2	11	9	Y	10	17	1	1	8	9
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-		3663	2	11	9	Y	10	2	8			17
07	3906	X	3419	-0-	-487	-0-		3417	2	2	9	Y	2	14	1	1	8	4
08	4092	X	3654	-0-	-438	-0-		3648	2	6	9	Y	5	1	8			8
09	3960	X	3279	-0-	-681	-0-		3275	2	4	9	Y	4					12
10	4092	X	3308	-0-	-784	-0-		3300	2	8	9	Y	7	12	1			7
11	3660	X	3043	-0-	-617	-0-		3033	2	10	9	Y	9					16
12	3658	X	3045	-0-	-613	-0-		3039	2	6	9	Y	5	13	1			8

TOTAL GAS PROD: 42,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	203	2	1	9	Y	1					2
02	261	N	168	-0-	-93	-0-	167	2	1	9	Y	1					3
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	2	1			2
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1					4
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	2	1			3
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					3
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	492	2	1	9	Y	1					4
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					5
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	4	1			3
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					4
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2496	2	7	9	Y	6					10

TOTAL GAS PROD: 6,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	2145	2	1	9	Y	1					11
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2120	2	4	9	Y	4					15
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2440	2	3	9	Y	3					18
04	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1869	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	12
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4					16
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2087	2	11	9	Y	10	6	1	2	8	18
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					18
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1960	2	1	9	Y	1	1	8			18
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					18
10	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			Y	-0-					18
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	1513	2	7	9	Y	6	5	1			19
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 24,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4682	2	2	9	Y	2	2	8			41
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					41
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5379	2	23	9	Y	21	22	1	2	8	38
04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5006	2	1	9	Y	1					39
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4597	2	1	9	Y	1					40
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3352	2	15	9	Y	14	15	1			39
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					39
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4382	2	2	9	Y	2	15	1			26
09	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5214	2	3	9	Y	3					29
10	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6323	2	2	9	Y	2	2	8			29
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6139	2	3	9	Y	3	2	8			30
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4324	2	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 57,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2490	-0-	-455	-0-	2482	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	2175	N	2138	-0-	-37	-0-	2135	2	3	9	Y	3					7
03	2542	N	2309	-0-	-233	-0-	2298	2	11	9	Y	10	9	1			8
04	2400	N	1874	-0-	-526	-0-	1866	2	8	9	Y	7	7	1			8
05	3100	N	3530	-0-	430	430	3521	2	9	9	Y	8	11	1			5
06	2482	N	2052	-0-	-430	-0-	2045	2	7	9	Y	6	1	8			10
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2	9	1			3
08	2511	X	1931	-0-	-580	-0-	1928	2	3	9	Y	3					6
09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2711	2	3	9	Y	3					9
10	2511	X	2050	-0-	-461	-0-	2046	2	4	9	Y	4	7	1			6
11	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1881	2	6	9	Y	5					11
12	2511	X	1740	-0-	-771	-0-	1737	2	3	9	Y	3	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1788	-0-	-506	-0-	1787	2	1	9	Y	1					16
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	Y	2					18
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1888	2	2	9	Y	2					20
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1890	2	10	9	Y	9	16	1	1	8	12
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4					16
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1913	2	11	9	Y	10	5	1	2	8	19
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					19
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1961	2	1	9	Y	1	1	8			19
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					19
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					19
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2354	2	11	9	Y	10	9	1			20
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10177 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2839	-0-	-385	-0-	2833	2	6	9	Y	5					13
02	2987	X	2774	-0-	-213	-0-	2770	2	4	9	Y	4					17
03	3193	X	2859	-0-	-334	-0-	2852	2	7	9	Y	6	15	1			8
04	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	2844	2	6	9	Y	5					13
05	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	2550	2	3	9	Y	3					16
06	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	2803	2	6	9	Y	5	17	1			4
07	2976	X	2729	-0-	-247	-0-	2725	2	4	9	Y	4					8
08	2697	X	2396	-0-	-301	-0-	2392	2	4	9	Y	4					12
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					12
10	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					12
11	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					12
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			Y	-0-					29
02	1479	N	1190	-0-	-289	-0-	1190	2			Y	-0-					29
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			Y	-0-					29
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1289	2	31	9	Y	28	2	8			55
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					55
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	Y	2	34	1	1	8	22
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					22
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					22
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					22
10	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			Y	-0-					22
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					22
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4126	-0-	-152	-0-	4120	2	6	9	Y	5	3	8			21
02	4350	X	3667	-0-	-683	-0-	3667	2			Y	-0-					21
03	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3929	2	3	9	Y	3	1	8			23
04	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	3711	2	25	9	Y	23	4	1	1	8	41
05	4123	X	3127	-0-	-996	-0-	3124	2	3	9	Y	3	38	1			6
06	3990	X	2667	-0-	-1323	-0-	2665	2	2	9	Y	2	2	8			6
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5797	2	4	9	Y	4	1	8			9
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5963	2	2	9	Y	2					11
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4978	2	3	9	Y	3					14
10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3547	2	4	9	Y	4	2	8			16
11	3300	X	3196	-0-	-104	-0-	3195	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2921	2	9	9	Y	8	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 47,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5961	-0-	-704	-0-	5959	2	2	9	Y	2	2	8			50
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6313	2	1	9	Y	1	1	8			50
03	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6634	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	47
04	5790	X	640	-0-	-5150	-0-	640	2			Y	-0-					47
05	5983	X	3936	-0-	-2047	-0-	3935	2	1	9	Y	1					48
06	5790	X	3702	-0-	-2088	-0-	3687	2	15	9	Y	14	15	1			47
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7030	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6796	2	3	9	Y	3	22	1			28
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6040	2	3	9	Y	3					31
10	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	Y	1	1	8			31
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5769	2	2	9	Y	2	1	8			32
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5900	2	10	9	Y	9	2	8			39

TOTAL GAS PROD: 64,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					27
02	667	N	488	-0-	-179	-0-	488	2			Y	-0-					27
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			Y	-0-					27
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-					27
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					27
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					27
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					27
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					27
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					27
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					27
12	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1711	2	7	9	Y	6					31
02	1769	N	1215	-0-	-554	-0-	1197	2	18	9	Y	16	16	1			31
03	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1481	2	10	9	Y	9	17	1			23
04	1650	N	1604	-0-	-46	-0-	1591	2	13	9	Y	12					35
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	Y	2	21	1			16
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1891	2	25	9	Y	23					39
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	Y	1	29	1			11
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2050	2	10	9	Y	9	1	8			19
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2248	2	14	9	Y	13					32
10	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2222	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	10
11	1980	N	1678	-0-	-302	-0-	1659	2	19	9	Y	17					27
12	2294	N	1729	-0-	-565	-0-	1726	2	3	9	Y	3	26	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 21,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4769	2	7	9	Y	6	1	8			72
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4399	2	1	9	Y	1	1	8			72
03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4154	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	3900	X	3094	-0-	-806	-0-	3093	2	1	9	Y	1	1	8			72
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4193	2	1	9	Y	1	1	8			72
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4236	2	8	9	Y	7	2	8			77
07	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3748	2	9	9	Y	8	1	8			84
08	4185	X	3068	-0-	-1117	-0-	3067	2	1	9	Y	1	1	8			84
09	4050	X	2656	-0-	-1394	-0-	2656	2			Y	-0-					84
10	4371	X	2662	-0-	-1709	-0-	2662	2			Y	-0-					84
11	4230	X	2278	-0-	-1952	-0-	2278	2			Y	-0-					84
12	3751	X	2579	-0-	-1172	-0-	2575	2	4	9	Y	4					88

TOTAL GAS PROD: 41,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9183	-0-	-489	-0-	9173	2	10	9	Y	9	2	8			48
02	9019	X	8990	-0-	-29	-0-	8973	2	17	9	Y	15	9	8			54
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9591	2	12	9	Y	11	3	8			62
04	9270	X	8972	-0-	-298	-0-	8958	2	14	9	Y	13	2	8			73
05	9610	X	9206	-0-	-404	-0-	9196	2	10	9	Y	9	2	8			80
06	9300	X	8680	-0-	-620	-0-	8676	2	4	9	Y	4					84
07	9610	X	9264	-0-	-346	-0-	9262	2	2	9	Y	2	1	8			85
08	9610	X	9083	-0-	-527	-0-	9072	2	11	9	Y	10	5	8			90
09	8970	X	8327	-0-	-643	-0-	8321	2	6	9	Y	5					95
10	9269	X	8722	-0-	-547	-0-	8716	2	6	9	Y	5	2	8			98
11	8970	X	8388	-0-	-582	-0-	8385	2	3	9	Y	3	1	8			100
12	9269	X	8884	-0-	-385	-0-	8877	2	7	9	Y	6	3	8			103

TOTAL GAS PROD: 107,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					29
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					29
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			Y	-0-					29
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	696	2	17	9	Y	15	1	8			43
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					43
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2	31	1			14
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					14
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					14
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					14
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					14
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					14
12	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 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	4247	X	3781	-0-	-466	-0-	3775	2	6	9	Y	5					33
02	3770	X	3433	-0-	-337	-0-	3427	2	6	9	Y	5	30	1	1	8	7
03	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3704	2	4	9	Y	4					11
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3964	2	4	9	Y	4					15
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4000	2	2	9	Y	2					17
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4162	2	2	9	Y	2					19
07	4030	X	3516	-0-	-514	-0-	3514	2	2	9	Y	2					21
08	4092	X	2732	-0-	-1360	-0-	2731	2	1	9	Y	1					22
09	3960	X	2635	-0-	-1325	-0-	2634	2	1	9	Y	1					23
10	4309	X	2487	-0-	-1822	-0-	2474	2	13	9	Y	12	17	1			18
11	4170	X	2578	-0-	-1592	-0-	2566	2	12	9	Y	11					29
12	3503	X	2542	-0-	-961	-0-	2541	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 39,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

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	5735	X	4831	-0-	-904	-0-	4824	2	7	9	Y	6	1	8			70
02	5365	X	4413	-0-	-952	-0-	4399	2	14	9	Y	13	2	8			81
03	5735	X	5532	-0-	-203	-0-	5513	2	19	9	Y	17	3	8			95
04	5100	X	4443	-0-	-657	-0-	4436	2	7	9	Y	6	1	8			100
05	5022	X	4532	-0-	-490	-0-	4529	2	3	9	Y	3	1	8			102
06	5340	X	4068	-0-	-1272	-0-	4065	2	3	9	Y	3					105
07	5518	X	4067	-0-	-1451	-0-	4067	2			Y	-0-					105
08	5518	X	4055	-0-	-1463	-0-	4049	2	6	9	Y	5					110
09	4440	X	3828	-0-	-612	-0-	3826	2	2	9	Y	2					112
10	4526	X	3622	-0-	-904	-0-	3619	2	3	9	Y	3	1	8			114
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4053	2	31	9	Y	28	100	1	3	8	39
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4472	2	8	9	Y	7	1	8			45

TOTAL GAS PROD: 51,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

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	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1109	2	1	9	Y	1					17
02	1276	N	851	-0-	-425	-0-	850	2	1	9	Y	1	7	1			11
03	1395	N	857	-0-	-538	-0-	856	2	1	9	Y	1					12
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	1008	2	1	9	Y	1					13
05	3100	N	5157	-0-	2057	2057	5155	2	2	9	Y	2					15
06	3000	N	5256	-0-	2256	4313	5254	2	2	9	Y	2					17
07	3100	N	4771	-0-	1671	5984	4769	2	2	9	Y	2					19
08	10622	X	4638	-0-	-5984	-0-	4636	2	2	9	Y	2					21
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4065	2	2	9	Y	2					23
10	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4116	2	21	9	Y	19	30	1			12
11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4269	2	20	9	Y	18					30
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4111	2	2	9	Y	2					32

TOTAL GAS PROD: 40,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 10216 - 10452

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	2325	X	1949	-0-	-376	-0-	1942	2	7	9	Y	6					20
02	2059	N	1867	-0-	-192	-0-	1858	2	9	9	Y	8	4	8			24
03	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	1948	2	4	9	Y	4					28
04	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1757	2	4	9	Y	4					32
05	1984	N	1759	-0-	-225	-0-	1751	2	8	9	Y	7	19	1	4	8	16
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1710	2	2	9	Y	2	1	8			17
07	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1719	2	2	9	Y	2	1	8			18
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1736	2	1	9	Y	1					19
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	2	6	9	Y	5					24
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2	9	Y	2					26
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2292	2	4	9	Y	4					30
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2295	2	4	9	Y	4	28	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	2270	2	11	9	Y	10					31
02	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	1759	2	28	9	Y	25	24	1			32
03	1915	N	1915	-0-		-0-	-0-	1902	2	13	9	Y	12	20	1			24
04	2219	N	2219	-0-		-0-	-0-	2200	2	19	9	Y	17					41
05	1922	N	1658	-0-		-264	-0-	1656	2	2	9	Y	2	20	1			23
06	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-	1981	2	25	9	Y	23					46
07	2201	N	1972	-0-		-229	-0-	1971	2	1	9	Y	1	26	1			21
08	2385	N	2385	-0-		-0-	-0-	2374	2	11	9	Y	10	1	8			30
09	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	2171	2	14	9	Y	13					43
10	2133	N	2133	-0-		-0-	-0-	2123	2	10	9	Y	9	30	1	1	8	21
11	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-	1880	2	21	9	Y	19					40
12	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	2202	2	4	9	Y	4	33	1	1	8	10

TOTAL GAS PROD: 24,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1532	-0-		-111	-0-	1532	2			Y	-0-					44
02	1508	N	1488	-0-		-20	-0-	1488	2			Y	-0-					44
03	1643	N	1577	-0-		-66	-0-	1577	2			Y	-0-					44
04	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	1503	2	35	9	Y	32	2	8			74
05	3100	N	3199	-0-		99	99	3198	2	1	9	Y	1					75
06	2565	N	2466	-0-		-99	-0-	2463	2	3	9	Y	3	67	1	1	8	10
07	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					10
08	2134	X	2134	-0-		-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					10
09	1804	X	1804	-0-		-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					10
10	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					10
11	2502	X	2502	-0-		-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					10
12	2321	X	2321	-0-		-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 25,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2935	-0-		-103	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			64
02	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8			64
03	3050	X	3050	-0-		-0-	-0-	3049	2	1	9	N	1	1	8			64
04	2940	X	2894	-0-		-46	-0-	2893	2	1	9	N	1	1	8			64
05	3038	X	2935	-0-		-103	-0-	2935	2			N	-0-					64
06	2940	X	2793	-0-		-147	-0-	2792	2	1	9	N	1	1	8			64
07	3038	X	2985	-0-		-53	-0-	2974	2	11	9	N	10	10	8			64
08	3083	X	3083	-0-		-0-	-0-	3083	2			N	-0-					64
09	2920	X	2920	-0-		-0-	-0-	2920	2			N	-0-					64
10	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	3311	2	26	9	N	24	24	8			64
11	3000	N	3337	-0-		337	337	3326	2	11	9	N	10	10	8			64
12	3100	N	3095	-0-		-5	332	3091	2	4	9	N	4	4	8			64

TOTAL GAS PROD: 36,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	694	2	2	9	Y	2					9
02	922	N	922	-0-		-0-	-0-	918	2	4	9	Y	4	2	8			11
03	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3					14
04	600	N	570	-0-		-30	-0-	569	2	1	9	Y	1					15
05	720	N	720	-0-		-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	9	1	2	8	8
06	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	1642	2	2	9	Y	2	1	8			9
07	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	1062	2	1	9	Y	1	1	8			9
08	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					9
09	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	1585	2	6	9	Y	5					14
10	1484	N	1484	-0-		-0-	-0-	1483	2	1	9	Y	1					15
11	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	1266	2	2	9	Y	2					17
12	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	1083	2	1	9	Y	1	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	851	-0-		-389	-0-	851	2			Y	-0-					10
02	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	9	1			2
03	1085	N	1060	-0-		-25	-0-	1056	2	4	9	Y	4					6
04	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	1330	2	2	9	Y	2					8
05	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					9
06	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1096	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1					10
08	1147	N	1106	-0-		-41	-0-	1106	2			Y	-0-					10
09	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2	7	1			5
10	1116	N	982	-0-		-134	-0-	980	2	2	9	Y	2					7
11	1080	N	1059	-0-		-21	-0-	1057	2	2	9	Y	2					9
12	1085	N	806	-0-		-279	-0-	803	2	3	9	Y	3	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	593	-0-		-89	-0-	590	2	3	9	Y	3					8
02	609	N	555	-0-		-54	-0-	551	2	4	9	Y	4	9	1			3
03	617	N	617	-0-		-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					4
04	570	N	547	-0-		-23	-0-	546	2	1	9	Y	1					5
05	673	N	673	-0-		-0-	-0-	671	2	2	9	Y	2					7
06	652	N	652	-0-		-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					8
07	767	N	767	-0-		-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					10
08	802	N	802	-0-		-0-	-0-	802	2			Y	-0-					10
09	949	N	949	-0-		-0-	-0-	948	2	1	9	Y	1					11
10	775	N	673	-0-		-102	-0-	673	2			Y	-0-					11
11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	816	2			Y	-0-					11
12	899	N	764	-0-		-135	-0-	762	2	2	9	Y	2	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 4 RRCID -> 145668 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10045 - 10280

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	1922	N	1737	-0-	-185		-0-	1727	2	10	9	Y	9					16
02	1450	N	1420	-0-	-30		-0-	1410	2	10	9	Y	9	21	1	1	8	3
03	1612	N	1292	-0-	-320		-0-	1289	2	3	9	Y	3					6
04	1693	N	1693	-0-	-0-		-0-	1690	2	3	9	Y	3					9
05	2301	N	2301	-0-	-0-		-0-	2294	2	7	9	Y	6	1	8			14
06	2128	N	2128	-0-	-0-		-0-	2124	2	4	9	Y	4					18
07	1938	N	1938	-0-	-0-		-0-	1932	2	6	9	Y	5					23
08	2294	N	1771	-0-	-523		-0-	1770	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	1537	N	1537	-0-	-0-		-0-	1536	2	1	9	Y	1					24
10	1953	N	1126	-0-	-827		-0-	1126	2			Y	-0-					24
11	2069	N	2069	-0-	-0-		-0-	2067	2	2	9	Y	2	2	8			24
12	1666	N	1666	-0-	-0-		-0-	1662	2	4	9	Y	4	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 20,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 10449

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	2883	X	2306	-0-	-577		-0-	2298	2	8	9	Y	7					19
02	2961	X	2961	-0-	-0-		-0-	2947	2	14	9	Y	13	6	8			26
03	2542	X	2542	-0-	-0-		-0-	2535	2	7	9	Y	6	2	8			30
04	2460	X	2023	-0-	-437		-0-	2019	2	4	9	Y	4					34
05	2542	X	1814	-0-	-728		-0-	1804	2	10	9	Y	9	21	1	4	8	18
06	2460	X	1688	-0-	-772		-0-	1686	2	2	9	Y	2	1	8			19
07	2542	X	1476	-0-	-1066		-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	8			20
08	2542	X	1502	-0-	-1040		-0-	1502	2			Y	-0-					20
09	3110	X	3110	-0-	-0-		-0-	3100	2	10	9	Y	9					29
10	2602	X	2602	-0-	-0-		-0-	2600	2	2	9	Y	2					31
11	2224	X	2224	-0-	-0-		-0-	2220	2	4	9	Y	4					35
12	3224	X	1484	-0-	-1740		-0-	1482	2	2	9	Y	2	24	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 25,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 10525

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	3201	X	3201	-0-	-0-		-0-	3191	2	10	9	Y	9	12	1			8
02	2425	X	2425	-0-	-0-		-0-	2422	2	3	9	Y	3					11
03	2418	X	1513	-0-	-905		-0-	1506	2	7	9	Y	6	5	1			12
04	2531	X	2531	-0-	-0-		-0-	2521	2	10	9	Y	9	9	1			12
05	3352	X	3352	-0-	-0-		-0-	3343	2	9	9	Y	8	11	1			9
06	4245	X	4245	-0-	-0-		-0-	4232	2	13	9	Y	12	2	8			19
07	2418	X	2222	-0-	-196		-0-	2220	2	2	9	Y	2	9	1			12
08	2124	X	2124	-0-	-0-		-0-	2121	2	3	9	Y	3					15
09	2366	X	2366	-0-	-0-		-0-	2363	2	3	9	Y	3					18
10	2046	X	1883	-0-	-163		-0-	1879	2	4	9	Y	4	7	1			15
11	1980	X	1733	-0-	-247		-0-	1727	2	6	9	Y	5					20
12	3353	X	3353	-0-	-0-		-0-	3346	2	7	9	Y	6	14	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 5 RRCID -> 149618 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9090 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	506	-0-	-269	-0-	505	2	1	9	Y	1					13
02	696	N	674	-0-	-22	-0-	674	2			Y	-0-					13
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					13
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	2	6	9	Y	5	7	1			11
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	Y	1	10	1			2
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	Y	1					3
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					4
08	744	N	541	-0-	-203	-0-	541	2			Y	-0-					4
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1					5
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	637	2	1	9	Y	1					6
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					6
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	750	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10127 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2275	-0-	-112	-0-	2271	2	4	9	Y	4					11
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2179	2	4	9	Y	4					15
03	2356	N	2266	-0-	-90	-0-	2260	2	6	9	Y	5	13	1			7
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2797	2	6	9	Y	5					12
05	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2253	2	3	9	Y	3					15
06	3000	N	3445	-0-	445	445	3438	2	7	9	Y	6	18	1			3
07	2749	N	2304	-0-	-445	-0-	2301	2	3	9	Y	3					6
08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2468	2	4	9	Y	4					10
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2325	2	4	9	Y	4					14
10	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	2279	2	7	9	Y	6	15	1			5
11	2610	X	2207	-0-	-403	-0-	2203	2	4	9	Y	4					9
12	2480	X	1964	-0-	-516	-0-	1958	2	6	9	Y	5					14

TOTAL GAS PROD: 28,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 10374 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4013	2	15	9	Y	14	21	1	3	8	4
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3156	2	6	9	Y	5	1	8			8
03	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	2039	2	11	9	Y	10	12	1			6
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3053	2	10	9	Y	9	3	8			12
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3588	2	3	9	Y	3	10	1			5
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2581	2	4	9	Y	4	2	8			7
07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	Y	3					10
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3324	2	9	9	Y	8	2	8			16
09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2267	2	3	9	Y	3	14	1			5
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3486	2	4	9	Y	4					9
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3328	2	4	9	Y	4					13
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4380	2	7	9	Y	6	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 38,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716

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	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					13
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1219	2	8	9	Y	7	16	1	1	8	3
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	Y	3					6
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1426	2	3	9	Y	3					9
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3	9	Y	3					12
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	2	3	9	Y	3					15
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1384	2	3	9	Y	3					18
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1576	2	1	9	Y	1					19
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1					20
10	1395	N	709	-0-	-686	-0-	709	2			Y	-0-					20
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2612	2	2	9	Y	2	2	8			20
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1871	2	7	9	Y	6	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

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	2387	X	2259	-0-	-128	-0-	2250	2	9	9	Y	8	12	1			11
02	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2415	2	4	9	Y	4					15
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2512	2	13	9	Y	12	14	1			13
04	2310	X	2141	-0-	-169	-0-	2134	2	7	9	Y	6					19
05	2387	N	2158	-0-	-229	-0-	2155	2	3	9	Y	3	16	1			6
06	2310	N	2064	-0-	-246	-0-	2061	2	3	9	Y	3	1	8			8
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2189	2	3	9	Y	3					11
08	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2066	2	6	9	Y	5					16
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1892	2	3	9	Y	3	14	1			5
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	1970	2	2	9	Y	2					7
11	2010	N	1882	-0-	-128	-0-	1880	2	2	9	Y	2					9
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 25,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

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	3441	X	2327	-0-	-1114	-0-	2323	2	4	9	Y	4					22
02	3219	X	2147	-0-	-1072	-0-	2147	2			Y	-0-					22
03	3441	X	2292	-0-	-1149	-0-	2280	2	12	9	Y	11	18	1			15
04	2700	X	2159	-0-	-541	-0-	2153	2	6	9	Y	5					20
05	2573	X	2069	-0-	-504	-0-	2060	2	9	9	Y	8	20	1			8
06	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	2236	2	9	9	Y	8	1	8			15
07	2294	X	2081	-0-	-213	-0-	2075	2	6	9	Y	5					20
08	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2360	2	1	9	Y	1	1	8			20
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3566	2	9	9	Y	8	23	1			5
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2720	2	9	9	Y	8	2	8			11
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2576	2	4	9	Y	4					15
12	3565	X	2333	-0-	-1232	-0-	2327	2	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 28,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

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	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1382	2	2	9	Y	2					9
02	1363	N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2			Y	-0-					9
03	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1257	2	1	9	Y	1					10
04	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1273	2	9	9	Y	8	11	1			7
05	1395	N	1111	-0-	-284	-0-	1110	2	1	9	Y	1	6	1			2
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					2
09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1606	2	1	9	Y	1					3
10	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1494	2	1	9	Y	1					4
11	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			Y	-0-					4
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1573	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 17,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18	2	8			155
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1446	2	4	9	N	4	4	8			155
03	1426	N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					155
04	1560	N	1355	-0-	-205	-0-	1353	2	2	9	N	2	2	8			155
05	1550	N	1049	-0-	-501	-0-	1048	2	1	9	N	1	1	8			155
06	1200	N	888	-0-	-312	-0-	888	2			N	-0-					155
07	1395	N	923	-0-	-472	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			155
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1204	2	3	9	N	3	3	8			155
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					155
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1606	2	3	9	N	3	3	8			155
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1255	2	1	9	N	1	1	8			155
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1416	2	3	9	N	3	3	8			155

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

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	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3067	2	10	9	Y	9	12	1			7
02	3161	X	2827	-0-	-334	-0-	2824	2	3	9	Y	3					10
03	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3209	2	15	9	Y	14	12	1			12
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	2808	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	3131	X	2898	-0-	-233	-0-	2890	2	8	9	Y	7	11	1			8
06	3120	X	2625	-0-	-495	-0-	2616	2	9	9	Y	8	1	8			15
07	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2837	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	6
08	3224	X	2890	-0-	-334	-0-	2886	2	4	9	Y	4	1	8			9
09	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	2586	2	3	9	Y	3					12
10	2883	X	2837	-0-	-46	-0-	2830	2	7	9	Y	6	11	1			7
11	2790	X	2609	-0-	-181	-0-	2601	2	8	9	Y	7					14
12	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	2643	2	6	9	Y	5	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 33,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					14
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	14	1			2
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	1710	2	7	9	Y	6					8
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	Y	3					11
05	2418	N	2011	-0-	-407	-0-	2009	2	2	9	Y	2					13
06	1650	N	1516	-0-	-134	-0-	1515	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	2387	N	1697	-0-	-690	-0-	1696	2	1	9	Y	1					14
08	2387	X	1818	-0-	-569	-0-	1818	2			Y	-0-					14
09	2310	X	1653	-0-	-657	-0-	1649	2	4	9	Y	4	12	1			6
10	2015	X	1655	-0-	-360	-0-	1651	2	4	9	Y	4					10
11	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	4					14
12	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1294	2	9	9	Y	8	9	1			13

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2612	-0-	-1449	-0-	2610	2	2	9	Y	2	2	8			19
02	3770	X	2702	-0-	-1068	-0-	2699	2	3	9	Y	3	20	1			2
03	3875	X	3033	-0-	-842	-0-	3022	2	11	9	Y	10					12
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	2	6	9	Y	5	3	8			14
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3384	2	3	9	Y	3					17
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2759	2	1	9	Y	1	1	8			17
07	3410	X	2737	-0-	-673	-0-	2736	2	1	9	Y	1					18
08	3410	X	2476	-0-	-934	-0-	2476	2			Y	-0-					18
09	3300	X	1966	-0-	-1334	-0-	1962	2	4	9	Y	4	14	1			8
10	3379	X	1893	-0-	-1486	-0-	1889	2	4	9	Y	4					12
11	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	2039	2	6	9	Y	5					17
12	2728	X	1909	-0-	-819	-0-	1896	2	13	9	Y	12	13	1			16

TOTAL GAS PROD: 30,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-661	-0-	1416	2			Y	-0-					12
02	1943	X	1323	-0-	-620	-0-	1322	2	1	9	Y	1	9	1			4
03	1953	X	1282	-0-	-671	-0-	1276	2	6	9	Y	5					9
04	1860	X	1385	-0-	-475	-0-	1383	2	2	9	Y	2					11
05	1860	X	1371	-0-	-489	-0-	1369	2	2	9	Y	2					13
06	1380	X	1150	-0-	-230	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8			13
07	1426	X	1189	-0-	-237	-0-	1188	2	1	9	Y	1					14
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					14
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	3	9	1			8
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1378	2	3	9	Y	3					11
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4					15
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9	9	Y	8	9	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5285	2	3	9	Y	3	3	8			26
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	Y	3	24	1	1	8	4
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6933	2	25	9	Y	23	2	8			25
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4153	2	7	9	Y	6	3	8			28
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3456	2	3	9	Y	3					31
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	2	2	9	Y	2	2	8			31
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4185	2	2	9	Y	2	1	8			32
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4713	2	2	9	Y	2	2	8			32
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4216	2	9	9	Y	8	31	1			9
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3495	2	12	9	Y	11	3	8			17
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3772	2	11	9	Y	10	3	8			24
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3285	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 51,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3634	-0-	-303	-0-	3628	2	6	9	Y	5					44
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3931	2	13	9	Y	12	2	8			54
03	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4453	2	14	9	Y	13	2	8			65
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3974	2	6	9	Y	5	1	8			69
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4098	2	3	9	Y	3					72
06	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3201	2	2	9	Y	2					74
07	3410	X	3037	-0-	-373	-0-	3037	2			Y	-0-					74
08	4464	X	2989	-0-	-1475	-0-	2986	2	3	9	Y	3					77
09	3990	X	3118	-0-	-872	-0-	3117	2	1	9	Y	1					78
10	4092	X	3293	-0-	-799	-0-	3290	2	3	9	Y	3					81
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3685	2	26	9	Y	24	93	1	3	8	9
12	3224	X	3075	-0-	-149	-0-	3071	2	4	9	Y	4	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3360	-0-	-2065	-0-	3358	2	2	9	Y	2					12
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3586	2	4	9	Y	4					16
03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3779	2	6	9	Y	5					21
04	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	3607	2	19	9	Y	17	25	1	2	8	11
05	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	3688	2	9	9	Y	8					19
06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4453	2	25	9	Y	23	14	1	3	8	25
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4503	2	1	9	Y	1	1	8			25
08	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4789	2	2	9	Y	2	2	8			25
09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			Y	-0-					25
10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5561	2	6	9	Y	5	5	8			25
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5481	2	26	9	Y	24	22	1	2	8	25
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	2	1	9	Y	1	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 53,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 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	3348	X	2972	-0-		-376	-0-	2966	2	6	9	Y	5					24
02	3045	X	2675	-0-		-370	-0-	2675	2			Y	-0-					24
03	3224	X	2778	-0-		-446	-0-	2764	2	14	9	Y	13	23	1			14
04	3120	X	2583	-0-		-537	-0-	2576	2	7	9	Y	6					20
05	3131	X	2830	-0-		-301	-0-	2818	2	12	9	Y	11	22	1			9
06	2880	X	2657	-0-		-223	-0-	2646	2	11	9	Y	10	1	8			18
07	2852	X	2593	-0-		-259	-0-	2587	2	6	9	Y	5					23
08	2821	X	2627	-0-		-194	-0-	2626	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	2730	X	2561	-0-		-169	-0-	2554	2	7	9	Y	6	25	1			4
10	2821	X	2516	-0-		-305	-0-	2508	2	8	9	Y	7	1	8			10
11	2670	X	2379	-0-		-291	-0-	2375	2	4	9	Y	4					14
12	5176	X	5176	-0-		-0-	-0-	5163	2	13	9	Y	12	1	8			25

TOTAL GAS PROD: 34,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1878	-0-		-1284	-0-	1870	2	8	9	Y	7	10	1			7
02	2958	X	1550	-0-		-1408	-0-	1547	2	3	9	Y	3					10
03	3162	X	1522	-0-		-1640	-0-	1514	2	8	9	Y	7	9	1			8
04	2904	X	2904	-0-		-0-	-0-	2895	2	9	9	Y	8					16
05	2188	X	2188	-0-		-0-	-0-	2185	2	3	9	Y	3	13	1			6
06	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	2719	2	4	9	Y	4	2	8			8
07	3007	X	2677	-0-		-330	-0-	2675	2	2	9	Y	2					10
08	3007	X	2757	-0-		-250	-0-	2749	2	8	9	Y	7	2	8			15
09	2910	X	2061	-0-		-849	-0-	2058	2	3	9	Y	3	13	1			5
10	2821	X	1822	-0-		-999	-0-	1820	2	2	9	Y	2					7
11	2730	X	1739	-0-		-991	-0-	1737	2	2	9	Y	2					9
12	2759	X	1748	-0-		-1011	-0-	1745	2	3	9	Y	3					12

TOTAL GAS PROD: 25,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3777	-0-		-718	-0-	3765	2	12	9	Y	11	4	8			22
02	4263	X	4094	-0-		-169	-0-	4074	2	20	9	Y	18	10	8			30
03	4557	X	4541	-0-		-16	-0-	4529	2	12	9	Y	11	4	8			37
04	4410	X	3519	-0-		-891	-0-	3511	2	8	9	Y	7	5	8			39
05	4371	X	3117	-0-		-1254	-0-	3102	2	15	9	Y	14	35	1	6	8	12
06	4380	X	2984	-0-		-1396	-0-	2980	2	4	9	Y	4	2	8			14
07	4526	X	3368	-0-		-1158	-0-	3364	2	4	9	Y	4	2	8			16
08	4030	X	3112	-0-		-918	-0-	3111	2	1	9	Y	1					17
09	3510	X	2954	-0-		-556	-0-	2944	2	10	9	Y	9					26
10	3379	X	2852	-0-		-527	-0-	2850	2	2	9	Y	2	1	8			27
11	3270	X	2437	-0-		-833	-0-	2433	2	4	9	Y	4	2	8			29
12	3379	X	2865	-0-		-514	-0-	2859	2	6	9	Y	5	30	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 39,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1427	-0-	-1394	-0-	1427	2			Y	-0-					7
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					7
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1199	2	6	9	Y	5	5	1			7
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	2			Y	-0-					7
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	851	2	1	9	Y	1					8
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1714	2	8	9	Y	7	7	1			8
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					8
08	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	Y	1	5	1			4
09	900	X	815	-0-	-85	-0-	814	2	1	9	Y	1					5
10	1798	X	644	-0-	-1154	-0-	644	2			Y	-0-					5
11	1740	X	625	-0-	-1115	-0-	625	2			Y	-0-					5
12	1798	X	661	-0-	-1137	-0-	660	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 13,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	4507	2	8	9	Y	7	2	8			31
02	4060	X	3755	-0-	-305	-0-	3755	2			Y	-0-					31
03	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3957	2	21	9	Y	19	33	1	1	8	16
04	4380	X	3547	-0-	-833	-0-	3538	2	9	9	Y	8	1	8			23
05	4526	X	3918	-0-	-608	-0-	3899	2	19	9	Y	17	31	1	1	8	8
06	4380	X	3847	-0-	-533	-0-	3832	2	15	9	Y	14	1	8			21
07	3999	X	3904	-0-	-95	-0-	3894	2	10	9	Y	9					30
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4039	2	2	9	Y	2	2	8			30
09	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	3540	2	9	9	Y	8	34	1			4
10	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3474	2	11	9	Y	10	2	8			12
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	3290	2	7	9	Y	6	1	8			17
12	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3069	2	7	9	Y	6					23

TOTAL GAS PROD: 44,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2304	-0-	-207	-0-	2295	2	9	9	Y	8	12	1			8
02	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2728	2	6	9	Y	5					13
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2534	2	13	9	Y	12	14	1			11
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2234	2	7	9	Y	6					17
05	2542	N	2113	-0-	-429	-0-	2110	2	3	9	Y	3	14	1			6
06	2460	N	1692	-0-	-768	-0-	1690	2	2	9	Y	2	1	8			7
07	2325	N	1635	-0-	-690	-0-	1634	2	1	9	Y	1					8
08	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	1561	2	4	9	Y	4					12
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	Y	2	8	1			6
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1852	2	2	9	Y	2					8
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	Y	2					10
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

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	7337	X	7337	-0-		-0-		-0-	7331	2	6	9	Y	5	2	8			17
02	3567	X	3495	-0-		-72		-0-	3491	2	4	9	Y	4					21
03	4460	X	4460	-0-		-0-		-0-	4454	2	6	9	Y	5	2	8			24
04	4114	X	4114	-0-		-0-		-0-	4093	2	21	9	Y	19	29	1	2	8	12
05	3999	X	3887	-0-		-112		-0-	3878	2	9	9	Y	8					20
06	3870	X	3651	-0-		-219		-0-	3628	2	23	9	Y	21	13	1	2	8	26
07	3999	X	3629	-0-		-370		-0-	3628	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	2976	X	2907	-0-		-69		-0-	2906	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	2880	X	2296	-0-		-584		-0-	2296	2			Y	-0-					26
10	2976	X	1920	-0-		-1056		-0-	1920	2			Y	-0-					26
11	2880	X	1902	-0-		-978		-0-	1893	2	9	9	Y	8	7	1			27
12	2976	X	1739	-0-		-1237		-0-	1739	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 41,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

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	2232	N	2213	-0-		-19		-0-	2204	2	9	9	Y	8					26
02	2088	N	1978	-0-		-110		-0-	1975	2	3	9	Y	3	21	1	1	8	7
03	2232	N	1980	-0-		-252		-0-	1959	2	21	9	Y	19					26
04	2472	N	2472	-0-		-0-		-0-	2472	2			Y	-0-					26
05	2108	N	2006	-0-		-102		-0-	2006	2			Y	-0-					26
06	1920	N	1865	-0-		-55		-0-	1864	2	1	9	Y	1	1	8			26
07	2232	N	1860	-0-		-372		-0-	1859	2	1	9	Y	1	1	8			26
08	2157	N	2157	-0-		-0-		-0-	2154	2	3	9	Y	3	23	1	1	8	5
09	2295	N	2295	-0-		-0-		-0-	2291	2	4	9	Y	4					9
10	2222	N	2222	-0-		-0-		-0-	2215	2	7	9	Y	6	2	8			13
11	2100	N	1990	-0-		-110		-0-	1988	2	2	9	Y	2	1	8			14
12	2170	N	2044	-0-		-126		-0-	2042	2	2	9	Y	2	1	8			15

TOTAL GAS PROD: 25,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

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	3937	X	3376	-0-		-561		-0-	3375	2	1	9	Y	1	1	8			135
02	3335	X	2919	-0-		-416		-0-	2919	2			Y	-0-					135
03	3565	X	3290	-0-		-275		-0-	3290	2			Y	-0-					135
04	3450	X	3153	-0-		-297		-0-	3153	2			Y	-0-					135
05	3565	X	2560	-0-		-1005		-0-	2560	2			Y	-0-					135
06	3270	X	2880	-0-		-390		-0-	2879	2	1	9	Y	1	1	8			135
07	3286	X	3243	-0-		-43		-0-	3243	2			Y	-0-					135
08	4056	X	4056	-0-		-0-		-0-	4004	2	52	9	Y	47	122	1			60
09	4865	X	4865	-0-		-0-		-0-	4865	2			Y	-0-					60
10	4597	X	4597	-0-		-0-		-0-	4596	2	1	9	Y	1	1	8			60
11	3657	X	3657	-0-		-0-		-0-	3657	2			Y	-0-					60
12	4039	X	4039	-0-		-0-		-0-	4006	2	33	9	Y	30					90

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1769	-0-	-308	-0-	1769	2			Y	-0-					53
02	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			Y	-0-					53
03	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			Y	-0-					53
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	1654	2	39	9	Y	35	2	8			86
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	2	1	9	Y	1					87
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1791	2	2	9	Y	2	50	1	1	8	38
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			38
08	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					38
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					38
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					38
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					38
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 24,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					29
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					29
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					29
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					29
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					29
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					29
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					29
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					29
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					29
10	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	2			Y	-0-					29
11	960	N	505	-0-	-455	-0-	505	2			Y	-0-					29
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					65
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					65
03	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			Y	-0-					65
04	2520	N	2128	-0-	-392	-0-	2128	2			Y	-0-					65
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					65
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					65
07	2201	N	2051	-0-	-150	-0-	2051	2			Y	-0-					65
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2189	2	28	9	Y	25	65	1			25
09	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					25
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	8			25
11	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	1961	2			Y	-0-					25
12	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	Y	22					47

TOTAL GAS PROD: 28,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	Y	3					16
02	2204	X	2163	-0-	-41	-0-	2163	2			Y	-0-					16
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2145	2	1	9	Y	1					17
04	2310	N	1911	-0-	-399	-0-	1899	2	12	9	Y	11	15	1	1	8	12
05	2325	N	1919	-0-	-406	-0-	1917	2	2	9	Y	2	11	1			3
06	2070	N	1523	-0-	-547	-0-	1522	2	1	9	Y	1	1	8			3
07	1984	N	1619	-0-	-365	-0-	1618	2	1	9	Y	1	1	8			3
08	1922	N	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			Y	-0-					3
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1596	2	1	9	Y	1					4
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1766	2	2	9	Y	2					6
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					6
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2447	-0-	-1118	-0-	2446	2	1	9	Y	1	1	8			44
02	2900	X	2233	-0-	-667	-0-	2232	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	3100	X	1313	-0-	-1787	-0-	1313	2			Y	-0-					44
04	3000	X	1129	-0-	-1871	-0-	1129	2			Y	-0-					44
05	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	3064	2			Y	-0-					44
06	2370	X	2100	-0-	-270	-0-	2097	2	3	9	Y	3	24	1			23
07	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	2306	2	4	9	Y	4					27
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2941	2	4	9	Y	4	4	8			27
09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1	1	8			27
10	3100	N	3279	-0-	179	179	3276	2	3	9	Y	3	3	8			27
11	2955	N	2776	-0-	-179	-0-	2776	2			Y	-0-					27
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1927	-0-	-1886	-0-	1926	2	1	9	Y	1					13
02	2465	X	1829	-0-	-636	-0-	1827	2	2	9	Y	2					15
03	2635	X	1898	-0-	-737	-0-	1896	2	2	9	Y	2					17
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3063	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	7
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2888	2	6	9	Y	5					12
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2204	2	14	9	Y	13	8	1	2	8	15
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					15
08	3193	X	2842	-0-	-351	-0-	2841	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	3090	X	2227	-0-	-863	-0-	2227	2			Y	-0-					15
10	2883	X	1183	-0-	-1700	-0-	1183	2			Y	-0-					15
11	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	1166	2	7	9	Y	6	5	1			16
12	2852	X	1279	-0-	-1573	-0-	1279	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 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	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-		4237	2	14	9	Y	13	17	1	3	8	6
02	4466	X	3854	-0-	-612	-0-		3850	2	4	9	Y	4					10
03	4805	X	3927	-0-	-878	-0-		3910	2	17	9	Y	15	13	1			12
04	4650	X	3763	-0-	-887	-0-		3746	2	17	9	Y	15	15	1			12
05	4805	X	3779	-0-	-1026	-0-		3769	2	10	9	Y	9	14	1			7
06	4110	X	3156	-0-	-954	-0-		3146	2	10	9	Y	9	2	8			14
07	4123	X	3593	-0-	-530	-0-		3591	2	2	9	Y	2	14	1	1	8	1
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		3947	2	6	9	Y	5	1	8			5
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-		3932	2	6	9	Y	5					10
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-		4044	2	15	9	Y	14	16	1	4	8	4
11	3840	X	3729	-0-	-111	-0-		3717	2	12	9	Y	11	2	8			13
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-		4844	2	8	9	Y	7	17	1	1	8	2

TOTAL GAS PROD: 46,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

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	5022	X	4963	-0-	-59	-0-		4961	2	2	9	Y	2	2	8			20
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-		4691	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	4340	X	4213	-0-	-127	-0-		4195	2	18	9	Y	16	16	1			20
04	4200	X	3905	-0-	-295	-0-		3905	2			Y	-0-					20
05	4340	X	3829	-0-	-511	-0-		3828	2	1	9	Y	1					21
06	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-		5774	2	25	9	Y	23	23	1	1	8	20
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-		5071	2			Y	-0-					20
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-		4694	2	2	9	Y	2	15	1			7
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-		5532	2	3	9	Y	3					10
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-		5068	2	1	9	Y	1	1	8			10
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-		4920	2	2	9	Y	2					12
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-		4663	2	7	9	Y	6					18

TOTAL GAS PROD: 57,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

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	4340	X	3671	-0-	-669	-0-		3663	2	8	9	Y	7					36
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-		3867	2	6	9	Y	5					41
03	3720	X	3300	-0-	-420	-0-		3290	2	10	9	Y	9					50
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-		4169	2	6	9	Y	5					55
05	3720	X	3382	-0-	-338	-0-		3375	2	7	9	Y	6					61
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-		3745	2	14	9	Y	13	57	1			17
07	3720	X	3620	-0-	-100	-0-		3603	2	17	9	Y	15					32
08	4309	X	3519	-0-	-790	-0-		3512	2	7	9	Y	6					38
09	4170	X	3581	-0-	-589	-0-		3573	2	8	9	Y	7					45
10	3875	X	3787	-0-	-88	-0-		3781	2	6	9	Y	5					50
11	3750	X	3380	-0-	-370	-0-		3374	2	6	9	Y	5					55
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-		4620	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 44,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465

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	2077	X	1712	-0-	-365	-0-		1710	2	2	9	Y	2					14
02	1740	X	1629	-0-	-111	-0-		1629	2			Y	-0-					14
03	1860	X	1669	-0-	-191	-0-		1668	2	1	9	Y	1					15
04	1680	X	1665	-0-	-15	-0-		1654	2	11	9	Y	10	13	1			12
05	1736	X	1731	-0-	-5	-0-		1729	2	2	9	Y	2	12	1			2
06	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-		1737	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	1736	X	1092	-0-	-644	-0-		1091	2	1	9	Y	1	1	8			2
08	1736	N	642	-0-	-1094	-0-		642	2			Y	-0-					2
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-		733	2			Y	-0-					2
10	1085	N	737	-0-	-348	-0-		736	2	1	9	Y	1					3
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-		663	2			Y	-0-					3
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-		830	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 14,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

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	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-		2935	2	4	9	Y	4	1	8			62
02	2755	X	2708	-0-	-47	-0-		2707	2	1	9	Y	1	1	8			62
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-		3182	2			Y	-0-					62
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		3133	2			Y	-0-					62
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-		3096	2	1	9	Y	1	1	8			62
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-		5433	2	11	9	Y	10	2	8			70
07	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-		5832	2	13	9	Y	12	2	8			80
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-		5323	2	1	9	Y	1	1	8			80
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-		4777	2			Y	-0-					80
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		4978	2			Y	-0-					80
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-		4259	2			Y	-0-					80
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-		3838	2	11	9	Y	10					90

TOTAL GAS PROD: 49,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

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	3720	X	2530	-0-	-1190	-0-		2526	2	4	9	Y	4					26
02	3480	X	2269	-0-	-1211	-0-		2269	2			Y	-0-					26
03	3534	X	2354	-0-	-1180	-0-		2342	2	12	9	Y	11	18	1			19
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-		3373	2	9	9	Y	8	1	8			26
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-		2623	2	13	9	Y	12	25	1	1	8	12
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		2668	2	11	9	Y	10	1	8			21
07	3503	X	2075	-0-	-1428	-0-		2069	2	6	9	Y	5					26
08	3255	X	1200	-0-	-2055	-0-		1199	2	1	9	Y	1	1	8			26
09	3150	X	893	-0-	-2257	-0-		891	2	2	9	Y	2	20	1			8
10	2759	X	1427	-0-	-1332	-0-		1424	2	3	9	Y	3					11
11	2670	X	1351	-0-	-1319	-0-		1349	2	2	9	Y	2					13
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-		3901	2	9	9	Y	8	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 26,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3037	2	7	9	Y	6					17
02	2987	X	2649	-0-	-338	-0-	2645	2	4	9	Y	4					21
03	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	3030	2	10	9	Y	9					30
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3116	2	4	9	Y	4					34
05	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3060	2	6	9	Y	5					39
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3069	2	12	9	Y	11	46	1			4
07	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	2956	2	13	9	Y	12					16
08	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2474	2	4	9	Y	4					20
09	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	2518	2	6	9	Y	5					25
10	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2632	2	4	9	Y	4					29
11	3090	X	2352	-0-	-738	-0-	2348	2	4	9	Y	4					33
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 33,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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	4898	X	4293	-0-	-605	-0-	4279	2	14	9	Y	13	17	1	3	8	7
02	4060	X	3930	-0-	-130	-0-	3924	2	6	9	Y	5	1	8			11
03	4340	X	3941	-0-	-399	-0-	3924	2	17	9	Y	15	13	1			13
04	4200	X	3778	-0-	-422	-0-	3761	2	17	9	Y	15	15	1			13
05	4278	X	3784	-0-	-494	-0-	3774	2	10	9	Y	9	14	1			8
06	4140	X	4016	-0-	-124	-0-	4003	2	13	9	Y	12	2	8			18
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4439	2	3	9	Y	3	17	1	1	8	3
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4275	2	7	9	Y	6	1	8			8
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4024	2	6	9	Y	5					13
10	4433	X	4120	-0-	-313	-0-	4105	2	15	9	Y	14	16	1	4	8	7
11	4290	X	3785	-0-	-505	-0-	3773	2	12	9	Y	11	2	8			16
12	4433	X	3901	-0-	-532	-0-	3893	2	8	9	Y	7	16	1			7

TOTAL GAS PROD: 48,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2657	-0-	-722	-0-	2651	2	6	9	Y	5					12
02	3074	X	2342	-0-	-732	-0-	2338	2	4	9	Y	4					16
03	3286	X	2900	-0-	-386	-0-	2892	2	8	9	Y	7	17	1			6
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2875	2	6	9	Y	5					11
05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2914	2	4	9	Y	4					15
06	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	2592	2	4	9	Y	4	15	1			4
07	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2702	2	4	9	Y	4					8
08	2976	X	2183	-0-	-793	-0-	2180	2	3	9	Y	3					11
09	2880	X	1963	-0-	-917	-0-	1960	2	3	9	Y	3					14
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2281	2	7	9	Y	6	15	1			5
11	2610	X	2210	-0-	-400	-0-	2206	2	4	9	Y	4					9
12	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	1761	2	4	9	Y	4					13

TOTAL GAS PROD: 29,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2289	-0-	-439	-0-	2280	2	9	9	Y	8	12	1			11
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2917	2	7	9	Y	6					17
03	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	2631	2	13	9	Y	12	14	1			15
04	2580	X	2410	-0-	-170	-0-	2402	2	8	9	Y	7					22
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	2644	2	3	9	Y	3	19	1			6
06	3030	X	2207	-0-	-823	-0-	2204	2	3	9	Y	3	1	8			8
07	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	2416	2	2	9	Y	2					10
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2781	2	8	9	Y	7	2	8			15
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2969	2	4	9	Y	4	17	1			2
10	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	2561	2	3	9	Y	3					5
11	2700	X	2448	-0-	-252	-0-	2445	2	3	9	Y	3					8
12	3069	X	2173	-0-	-896	-0-	2170	2	3	9	Y	3					11

TOTAL GAS PROD: 30,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					7
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					7
03	899	N	204	-0-	-695	-0-	204	2			Y	-0-					7
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	2			Y	-0-					7
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	Y	2	2	1			8
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					8
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	863	2	1	9	Y	1	3	1			6
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					6
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					6
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			Y	-0-					6
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	669	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 6,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7938	2	6	9	Y	5	2	8			14
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7235	2	11	9	Y	10	1	8			23
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6431	2	8	9	Y	7	2	8			28
04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5493	2	29	9	Y	26	40	1	3	8	11
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7032	2	15	9	Y	14	1	8			24
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6429	2	37	9	Y	34	21	1	3	8	34
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6928	2	2	9	Y	2	2	8			34
08	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5985	2	2	9	Y	2	2	8			34
09	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					34
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6042	2	6	9	Y	5	5	8			34
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5956	2	28	9	Y	25	24	1	2	8	33
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6646	2	2	9	Y	2	2	8			33

TOTAL GAS PROD: 78,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128

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	682	N	151	-0-	-531	-0-	150	2	1	9	Y	1					17
02	261	N	139	-0-	-122	-0-	139	2			Y	-0-					17
03	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	2			Y	-0-					17
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					17
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					17
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					18
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					19
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					19
10	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			Y	-0-					19
11	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	2			Y	-0-					19
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

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	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5660	2	9	9	Y	8	2	8			47
02	6119	X	5552	-0-	-567	-0-	5544	2	8	9	Y	7	47	1	2	8	5
03	6541	X	5873	-0-	-668	-0-	5866	2	7	9	Y	6	1	8			10
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5737	2	6	9	Y	5					15
05	5921	X	5294	-0-	-627	-0-	5292	2	2	9	Y	2					17
06	5730	X	5303	-0-	-427	-0-	5301	2	2	9	Y	2					19
07	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	5552	2	3	9	Y	3					22
08	5921	X	5577	-0-	-344	-0-	5574	2	3	9	Y	3					25
09	5730	X	5716	-0-	-14	-0-	5713	2	3	9	Y	3					28
10	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	5317	2	28	9	Y	25	40	1			13
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5514	2	26	9	Y	24					37
12	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5742	2	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 66,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

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	4464	X	3080	-0-	-1384	-0-	3077	2	3	9	Y	3					11
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4538	2	8	9	Y	7	4	8			14
03	4278	X	3594	-0-	-684	-0-	3588	2	6	9	Y	5	1	8			18
04	3420	X	3321	-0-	-99	-0-	3315	2	6	9	Y	5	1	8			22
05	4650	X	3266	-0-	-1384	-0-	3263	2	3	9	Y	3	1	8			24
06	4500	X	2938	-0-	-1562	-0-	2937	2	1	9	Y	1					25
07	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	3145	2	1	9	Y	1					26
08	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4339	2	7	9	Y	6	3	8			29
09	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3466	2	2	9	Y	2					31
10	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3247	2	2	9	Y	2	1	8			32
11	3630	X	3125	-0-	-505	-0-	3124	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3804	2	3	9	Y	3	1	8			34

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7788	2	6	9	Y	5	5	8			132
02	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6301	2	2	9	Y	2	2	8			132
03	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6026	2	2	9	Y	2	2	8			132
04	5550	X	5314	-0-	-236	-0-	5312	2	2	9	Y	2	2	8			132
05	5735	X	5184	-0-	-551	-0-	5184	2			Y	-0-					132
06	5550	X	5471	-0-	-79	-0-	5471	2			Y	-0-					132
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					132
08	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	5168	2			Y	-0-					132
09	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			Y	-0-					132
10	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			Y	-0-					132
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			Y	-0-					132
12	5890	X	4670	-0-	-1220	-0-	4670	2			Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 73,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 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	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	3823	2			N	-0-					55
02	4930	X	3832	-0-	-1098	-0-	3832	2			N	-0-					55
03	5270	X	4123	-0-	-1147	-0-	4123	2			N	-0-					55
04	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4507	2	3	9	N	3	3	8			55
05	5270	X	4580	-0-	-690	-0-	4580	2			N	-0-					55
06	5100	X	4576	-0-	-524	-0-	4576	2			N	-0-					55
07	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					55
08	4650	X	4286	-0-	-364	-0-	4266	2	20	9	N	18					73
09	4500	X	3881	-0-	-619	-0-	3825	2	56	9	N	51					124
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4675	2	23	9	N	21	5	8			140
11	4500	X	4036	-0-	-464	-0-	4036	2			N	-0-					140
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 51,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5073	-0-	-3080	-0-	5071	2	2	9	Y	2	2	8			42
02	7134	X	4931	-0-	-2203	-0-	4930	2	1	9	Y	1	1	8			42
03	6665	X	5045	-0-	-1620	-0-	5024	2	21	9	Y	19	20	1			41
04	5460	X	4572	-0-	-888	-0-	4571	2	1	9	Y	1					42
05	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8436	2	1	9	Y	1	1	8			42
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5287	2	23	9	Y	21	21	1			42
07	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					42
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7488	2	3	9	Y	3	25	1			20
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7651	2	4	9	Y	4	1	8			23
10	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6734	2	2	9	Y	2	2	8			23
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6538	2	3	9	Y	3	2	8			24
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5702	2	10	9	Y	9	2	8			31

TOTAL GAS PROD: 72,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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	6014	X	4328	-0-	-1686	-0-	4318	2	10	9	Y	9	2	8			21
02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5181	2	9	9	Y	8	2	8			27
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4875	2	11	9	Y	10	26	0			11
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5243	2	9	9	Y	8					19
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4248	2	7	9	Y	6					25
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4592	2	8	9	Y	7	27	1			5
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3969	2	6	9	Y	5					10
08	4805	X	3385	-0-	-1420	-0-	3379	2	6	9	Y	5					15
09	4650	X	3192	-0-	-1458	-0-	3186	2	6	9	Y	5					20
10	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4326	2	13	9	Y	12	27	1			5
11	4590	X	4193	-0-	-397	-0-	4183	2	10	9	Y	9					14
12	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	2887	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 50,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7042	-0-	-770	-0-	7041	2	1	9	N	1	1	8			182
02	7308	X	6636	-0-	-672	-0-	6635	2	1	9	N	1	1	8			182
03	7750	X	5830	-0-	-1920	-0-	5830	2			N	-0-					182
04	7170	X	7114	-0-	-56	-0-	7113	2	1	9	N	1	1	8			182
05	7409	X	6465	-0-	-944	-0-	6351	2	114	9	N	104	182	1			104
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	2	1	9	N	1	1	8			104
07	7347	X	6326	-0-	-1021	-0-	6273	2	53	9	N	48					152
08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7735	2	13	9	N	12					164
09	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					164
10	7440	X	7273	-0-	-167	-0-	7271	2	2	9	N	2					166
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					166
12	7440	X	6781	-0-	-659	-0-	6781	2			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 82,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8791	2	15	9	Y	14	2	8			56
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7094	2	1	9	Y	1	1	8			56
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8541	2	41	9	Y	37	68	1	3	8	22
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8251	2	23	9	Y	21	3	8			40
05	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8075	2	32	9	Y	29	52	1	1	8	16
06	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7719	2	31	9	Y	28	2	8			42
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8466	2	19	9	Y	17	2	8			57
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8570	2	2	9	Y	2	2	8			57
09	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7737	2	18	9	Y	16	63	1	1	8	9
10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7786	2	24	9	Y	22	3	8			28
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7374	2	14	9	Y	13	2	8			39
12	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7644	2	18	9	Y	16	1	8			54

TOTAL GAS PROD: 96,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372

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	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-		4285	2	6	9	Y	5	3	8			25
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		3971	2			Y	-0-					25
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		3880	2	3	9	Y	3	1	8			27
04	3300	X	2643	-0-	-657	-0-		2625	2	18	9	Y	16	21	1	1	8	21
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-		2242	2	3	9	Y	3	19	1			5
06	3300	X	2167	-0-	-1133	-0-		2165	2	2	9	Y	2	1	8			6
07	3410	X	1834	-0-	-1576	-0-		1833	2	1	9	Y	1	1	8			6
08	3100	X	1739	-0-	-1361	-0-		1738	2	1	9	Y	1					7
09	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-		4708	2	3	9	Y	3					10
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-		5388	2	8	9	Y	7	2	8			15
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-		4854	2			Y	-0-					15
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-		3854	2	10	9	Y	9	2	8			22

TOTAL GAS PROD: 41,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

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	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-		2456	2	2	9	Y	2	2	8			19
02	3219	X	2284	-0-	-935	-0-		2282	2	2	9	Y	2	16	1			5
03	3162	X	1926	-0-	-1236	-0-		1919	2	7	9	Y	6					11
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-		2526	2	4	9	Y	4	3	8			12
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-		3885	2	4	9	Y	4					16
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		3228	2	2	9	Y	2	2	8			16
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		2688	2	1	9	Y	1					17
08	3720	X	2597	-0-	-1123	-0-		2596	2	1	9	Y	1	1	8			17
09	3600	X	2756	-0-	-844	-0-		2749	2	7	9	Y	6	19	1			4
10	3720	X	2828	-0-	-892	-0-		2818	2	10	9	Y	9	3	8			10
11	3240	X	3050	-0-	-190	-0-		3042	2	8	9	Y	7	3	8			14
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		3268	2	26	9	Y	24	24	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 33,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

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	7130	X	5685	-0-	-1445	-0-		5683	2	2	9	Y	2	2	8			31
02	5945	X	5363	-0-	-582	-0-		5362	2	1	9	Y	1	1	8			31
03	6262	X	5777	-0-	-485	-0-		5753	2	24	9	Y	22	22	1	2	8	29
04	5850	X	5350	-0-	-500	-0-		5349	2	1	9	Y	1	1	8			29
05	5735	X	5613	-0-	-122	-0-		5612	2	1	9	Y	1	1	8			29
06	5580	X	5024	-0-	-556	-0-		5003	2	21	9	Y	19	20	1			28
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-		6622	2	1	9	Y	1	1	8			28
08	5766	X	5746	-0-	-20	-0-		5744	2	2	9	Y	2	18	1			12
09	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-		6197	2	3	9	Y	3					15
10	6634	X	6097	-0-	-537	-0-		6096	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	6420	X	5921	-0-	-499	-0-		5919	2	2	9	Y	2	1	8			16
12	6634	X	5688	-0-	-946	-0-		5681	2	7	9	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 69,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4150	2	9	9	Y	8	1	8			17
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4073	2	8	9	Y	7	2	8			22
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4855	2	11	9	Y	10	26	1			6
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4138	2	8	9	Y	7					13
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3979	2	6	9	Y	5					18
06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3430	2	7	9	Y	6	20	1			4
07	3844	X	3597	-0-	-247	-0-	3591	2	6	9	Y	5					9
08	4557	X	4162	-0-	-395	-0-	4154	2	8	9	Y	7					16
09	4140	X	2680	-0-	-1460	-0-	2674	2	6	9	Y	5					21
10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4423	2	13	9	Y	12	27	1			6
11	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4276	2	10	9	Y	9	1	8			14
12	4154	X	3709	-0-	-445	-0-	3699	2	10	9	Y	9					23

TOTAL GAS PROD: 47,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 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	403	N	335	-0-	-68	-0-	323	2	12	9	N	11					78
02	580	N	286	-0-	-294	-0-	238	2	48	9	N	44					122
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	445	2	22	9	N	20	1	8			141
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					160
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	555	2	28	9	N	25					185
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13	9	N	12	2	8			195
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					201
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	912	2	9	9	N	8	2	8			207
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					210
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7	183	1	1	8	33
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	996	2	25	9	N	23	1	8			55
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12					67

TOTAL GAS PROD: 8,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4967	-0-	-706	-0-	4947	2	20	9	Y	18	26	1	3	8	3
02	4350	X	3183	-0-	-1167	-0-	3175	2	8	9	Y	7	1	8			9
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5799	2	32	9	Y	29	32	1	2	8	4
04	4500	X	3848	-0-	-652	-0-	3836	2	12	9	Y	11	3	8			12
05	4650	X	3788	-0-	-862	-0-	3785	2	3	9	Y	3	10	1			5
06	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4201	2	7	9	Y	6	2	8			9
07	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3985	2	4	9	Y	4	1	8			12
08	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	4289	2	12	9	Y	11	2	8			21
09	3840	X	3173	-0-	-667	-0-	3169	2	4	9	Y	4	19	1			6
10	4340	X	3079	-0-	-1261	-0-	3075	2	4	9	Y	4					10
11	4200	X	2938	-0-	-1262	-0-	2935	2	3	9	Y	3					13
12	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	4184	2	7	9	Y	6	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 47,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

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	X	1377	-0-	-576	-0-		1376	2	1	9	Y	1					14
02	1421	N	1413	-0-	-8	-0-		1411	2	2	9	Y	2					16
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-		1435	2	2	9	Y	2					18
04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-		2985	2	15	9	Y	14	22	1	2	8	8
05	3100	N	4879	-0-	1779	1779		4868	2	11	9	Y	10	1	8			17
06	3000	N	3623	-0-	623	2402		3600	2	23	9	Y	21	13	1	2	8	23
07	3100	N	2507	-0-	-593	1809		2507	2			Y	-0-					23
08	5137	X	3328	-0-	-1809	-0-		3327	2	1	9	Y	1	1	8			23
09	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-		5562	2			Y	-0-					23
10	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-		3979	2			Y	-0-					23
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-		3922	2	19	9	Y	17	16	1	2	8	22
12	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

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	4929	X	4752	-0-	-177	-0-		4749	2	3	9	Y	3	3	8			33
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-		3992	2	4	9	Y	4	29	1	1	8	7
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-		3777	2	14	9	Y	13	2	8			18
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-		4198	2	7	9	Y	6	3	8			21
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-		4766	2	6	9	Y	5	1	8			25
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-		4145	2	2	9	Y	2	2	8			25
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-		4460	2	2	9	Y	2	1	8			26
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-		4628	2	2	9	Y	2	2	8			26
09	3900	X	3897	-0-	-3	-0-		3888	2	9	9	Y	8	28	1			6
10	4030	X	3248	-0-	-782	-0-		3237	2	11	9	Y	10	3	8			13
11	3900	X	3503	-0-	-397	-0-		3493	2	10	9	Y	9	3	8			19
12	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-		4937	2	41	9	Y	37	36	1	2	8	18

TOTAL GAS PROD: 50,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

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	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-		2856	2	3	9	Y	3	3	8			18
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-		2480	2	3	9	Y	3	18	1	1	8	2
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-		2249	2	8	9	Y	7					9
04	2760	X	1539	-0-	-1221	-0-		1537	2	2	9	Y	2					11
05	2852	X	2511	-0-	-341	-0-		2508	2	3	9	Y	3					14
06	2760	X	2034	-0-	-726	-0-		2033	2	1	9	Y	1	1	8			14
07	2666	X	2579	-0-	-87	-0-		2578	2	1	9	Y	1					15
08	2511	X	2180	-0-	-331	-0-		2179	2	1	9	Y	1	1	8			15
09	2430	X	1979	-0-	-451	-0-		1975	2	4	9	Y	4	14	1			5
10	2573	X	1886	-0-	-687	-0-		1882	2	4	9	Y	4					9
11	2490	X	2037	-0-	-453	-0-		2031	2	6	9	Y	5					14
12	2573	X	2443	-0-	-130	-0-		2426	2	17	9	Y	15	17	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

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	1736	N	1317	-0-	-419	-0-	1309	2	8	9	Y	7					14
02	1566	N	1286	-0-	-280	-0-	1277	2	9	9	Y	8	19	1	1	8	2
03	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	1247	2	3	9	Y	3					5
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1224	2	3	9	Y	3					8
05	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1355	2	3	9	Y	3					11
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	Y	3					14
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1575	2	3	9	Y	3					17
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	Y	1					18
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	Y	1					19
10	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1350	2			Y	-0-					19
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					19
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6	23	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4381	-0-	-1106	-0-	4381	2			Y	-0-					40
02	4205	X	3805	-0-	-400	-0-	3804	2	1	9	Y	1	1	8			40
03	4495	X	3122	-0-	-1373	-0-	3109	2	13	9	Y	12	13	1			39
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6147	2	1	9	Y	1	1	8			39
05	4495	X	3878	-0-	-617	-0-	3877	2	1	9	Y	1					40
06	4230	X	3652	-0-	-578	-0-	3637	2	15	9	Y	14	15	1			39
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					39
08	6355	X	3681	-0-	-2674	-0-	3680	2	1	9	Y	1	11	1			29
09	6150	X	2438	-0-	-3712	-0-	2437	2	1	9	Y	1					30
10	4774	X	1967	-0-	-2807	-0-	1967	2			Y	-0-					30
11	4620	X	1911	-0-	-2709	-0-	1910	2	1	9	Y	1					31
12	4774	X	1727	-0-	-3047	-0-	1724	2	3	9	Y	3					34

TOTAL GAS PROD: 41,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

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	4712	X	4308	-0-	-404	-0-	4305	2	3	9	Y	3	2	8			39
02	4031	X	3723	-0-	-308	-0-	3717	2	6	9	Y	5	1	8			43
03	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3398	2	6	9	Y	5					48
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6196	2	34	9	Y	31	47	1	4	8	28
05	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4125	2	10	9	Y	9					37
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4512	2	25	9	Y	23	14	1	3	8	43
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6226	2	2	9	Y	2	2	8			43
08	6448	X	4403	-0-	-2045	-0-	4402	2	1	9	Y	1	1	8			43
09	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6594	2	1	9	Y	1	1	8			43
10	6231	X	5277	-0-	-954	-0-	5271	2	6	9	Y	5	5	8			43
11	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	5196	2	26	9	Y	24	22	1	2	8	43
12	6820	X	3304	-0-	-3516	-0-	3304	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 57,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

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	6647	X	6647	-0-		-0-		-0-	6638	2	9	9	Y	8	3	8			18
02	6359	X	6359	-0-		-0-		-0-	6358	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	5688	X	5688	-0-		-0-		-0-	5685	2	3	9	Y	3	1	8			20
04	4940	X	4940	-0-		-0-		-0-	4904	2	36	9	Y	33	36	1	1	8	16
05	3410	X	3044	-0-		-366		-0-	3041	2	3	9	Y	3	15	1			4
06	6350	X	6350	-0-		-0-		-0-	6340	2	10	9	Y	9	4	8			9
07	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-	4328	2	3	9	Y	3	1	8			11
08	5302	X	5302	-0-		-0-		-0-	5300	2	2	9	Y	2					13
09	3450	X	2127	-0-		-1323		-0-	2126	2	1	9	Y	1					14
10	3565	X	1403	-0-		-2162		-0-	1402	2	1	9	Y	1					15
11	3450	X	1264	-0-		-2186		-0-	1263	2	1	9	Y	1	1	8			15
12	3565	X	1256	-0-		-2309		-0-	1254	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 48,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

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	3255	X	3173	-0-		-82		-0-	3163	2	10	9	Y	9	4	8			23
02	3045	X	2938	-0-		-107		-0-	2925	2	13	9	Y	12	6	8			29
03	3441	X	2563	-0-		-878		-0-	2556	2	7	9	Y	6	2	8			33
04	3423	X	3423	-0-		-0-		-0-	3415	2	8	9	Y	7	5	8			35
05	3441	X	2560	-0-		-881		-0-	2547	2	13	9	Y	12	29	1	6	8	12
06	3060	X	2670	-0-		-390		-0-	2666	2	4	9	Y	4	1	8			15
07	3472	X	2499	-0-		-973		-0-	2497	2	2	9	Y	2	2	8			15
08	3069	X	2760	-0-		-309		-0-	2759	2	1	9	Y	1					16
09	2970	X	2206	-0-		-764		-0-	2199	2	7	9	Y	6					22
10	3617	X	3617	-0-		-0-		-0-	3614	2	3	9	Y	3	1	8			24
11	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	3085	2	7	9	Y	6	2	8			28
12	2759	X	1962	-0-		-797		-0-	1958	2	4	9	Y	4	24	1	1	8	7

TOTAL GAS PROD: 33,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

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	4371	X	3048	-0-		-1323		-0-	3044	2	4	9	Y	4					28
02	3190	X	2665	-0-		-525		-0-	2661	2	4	9	Y	4	23	1	1	8	8
03	3379	X	2795	-0-		-584		-0-	2792	2	3	9	Y	3					11
04	3060	X	2362	-0-		-698		-0-	2360	2	2	9	Y	2					13
05	3038	X	2707	-0-		-331		-0-	2706	2	1	9	Y	1					14
06	2940	X	2423	-0-		-517		-0-	2422	2	1	9	Y	1					15
07	3046	X	3046	-0-		-0-		-0-	3045	2	1	9	Y	1					16
08	3151	X	3151	-0-		-0-		-0-	3149	2	2	9	Y	2					18
09	2610	X	2381	-0-		-229		-0-	2380	2	1	9	Y	1					19
10	3038	X	2281	-0-		-757		-0-	2270	2	11	9	Y	10	16	1			13
11	3060	X	2365	-0-		-695		-0-	2354	2	11	9	Y	10					23
12	3162	X	2881	-0-		-281		-0-	2880	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 32,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4667	-0-	-107	-0-	4655	2	12	9	Y	11	2	8			19
02	4466	X	2496	-0-	-1970	-0-	2492	2	4	9	Y	4					23
03	4774	X	4611	-0-	-163	-0-	4600	2	11	9	Y	10	26	1			7
04	4530	X	3064	-0-	-1466	-0-	3058	2	6	9	Y	5					12
05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4979	2	8	9	Y	7					19
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3949	2	8	9	Y	7	23	1			3
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5170	2	9	9	Y	8					11
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2937	2	4	9	Y	4					15
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3458	2	7	9	Y	6	1	8			20
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5249	2	18	9	Y	16	31	1	2	8	3
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5075	2	13	9	Y	12	1	8			14
12	3038	X	2385	-0-	-653	-0-	2379	2	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 48,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4120	-0-	-530	-0-	4117	2	3	9	Y	3	3	8			33
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3896	2	6	9	Y	5	29	1	1	8	8
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3833	2	14	9	Y	13	2	8			19
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3784	2	7	9	Y	6	3	8			22
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4575	2	6	9	Y	5	1	8			26
06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4033	2	2	9	Y	2	2	8			26
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4882	2	4	9	Y	4	1	8			29
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4236	2	2	9	Y	2	2	8			29
09	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3639	2	8	9	Y	7	26	1			10
10	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3752	2	15	9	Y	14	4	8			20
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4049	2	13	9	Y	12	3	8			29
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4626	2	34	9	Y	31	36	1	2	8	22

TOTAL GAS PROD: 49,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 11 RRCID -> 220378 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1247	-0-	-365	-0-	1245	2	2	9	Y	2					16
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					16
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	2	1	9	Y	1					17
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1332	2	9	9	Y	8	11	1			14
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329	2	1	9	Y	1	11	1			4
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1115	2	1	9	Y	1					5
07	1395	N	992	-0-	-403	-0-	990	2	2	9	Y	2	1	8			6
08	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					6
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1126	2	1	9	Y	1					7
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					8
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					8
12	1178	N	710	-0-	-468	-0-	709	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 13,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3813	X	3105	-0-	-708	-0-	3095	2	10	9	Y	9	12	1			8
02	4756	X	3095	-0-	-1661	-0-	3091	2	4	9	Y	4					12
03	5084	X	2941	-0-	-2143	-0-	2928	2	13	9	Y	12	11	1			13
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3103	2	14	9	Y	13	13	1			13
05	3317	X	2669	-0-	-648	-0-	2662	2	7	9	Y	6	11	1			8
06	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2909	2	9	9	Y	8	1	8			15
07	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	2741	2	2	9	Y	2	10	1	1	8	6
08	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4485	2	7	9	Y	6	1	8			11
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4754	2	7	9	Y	6					17
10	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	2405	2	6	9	Y	5	10	1			12
11	3330	X	2217	-0-	-1113	-0-	2210	2	7	9	Y	6					18
12	3441	X	3391	-0-	-50	-0-	3384	2	7	9	Y	6	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 37,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	1930	2	10	9	Y	9					17
02	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2800	2	19	9	Y	17	30	1	2	8	2
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2667	2	6	9	Y	5	1	8			6
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	Y	5					11
05	3007	N	1915	-0-	-1092	-0-	1909	2	6	9	Y	5	1	8			15
06	2580	N	1787	-0-	-793	-0-	1783	2	4	9	Y	4					19
07	2418	N	2202	-0-	-216	-0-	2196	2	6	9	Y	5					24
08	2666	X	1754	-0-	-912	-0-	1753	2	1	9	Y	1	1	8			24
09	2340	X	1405	-0-	-935	-0-	1404	2	1	9	Y	1					25
10	2201	X	1361	-0-	-840	-0-	1361	2			Y	-0-					25
11	2130	X	1449	-0-	-681	-0-	1449	2			Y	-0-					25
12	2201	X	1607	-0-	-594	-0-	1603	2	4	9	Y	4	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 23,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6789	X	6691	-0-	-98	-0-	6688	2	3	9	Y	3	3	8			78
02	6728	X	6371	-0-	-357	-0-	6369	2	2	9	Y	2	2	8			78
03	7192	X	6980	-0-	-212	-0-	6979	2	1	9	Y	1	1	8			78
04	6960	X	6538	-0-	-422	-0-	6535	2	3	9	Y	3	3	8			78
05	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	6372	2			Y	-0-					78
06	6750	X	5983	-0-	-767	-0-	5973	2	10	9	Y	9	67	1			20
07	6975	X	5388	-0-	-1587	-0-	5377	2	11	9	Y	10					30
08	6882	X	5410	-0-	-1472	-0-	5401	2	9	9	Y	8	8	8			30
09	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6287	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	5777	2	7	9	Y	6	6	8			30
11	5970	X	4895	-0-	-1075	-0-	4895	2			Y	-0-					30
12	6510	X	5598	-0-	-912	-0-	5598	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 72,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

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	4371	X	3776	-0-		-595		-0-	3762	2	14	9	Y	13	19	1	3	8	17
02	3625	X	3424	-0-		-201		-0-	3417	2	7	9	Y	6	1	8			22
03	3875	X	3427	-0-		-448		-0-	3409	2	18	9	Y	16	19	1			19
04	3750	X	3204	-0-		-546		-0-	3194	2	10	9	Y	9	3	8			25
05	3875	X	3206	-0-		-669		-0-	3203	2	3	9	Y	3	22	1			6
06	3660	X	3148	-0-		-512		-0-	3142	2	6	9	Y	5	2	8			9
07	3658	X	3142	-0-		-516		-0-	3139	2	3	9	Y	3	1	8			11
08	3441	X	3119	-0-		-322		-0-	3110	2	9	9	Y	8	2	8			17
09	3210	X	2705	-0-		-505		-0-	2701	2	4	9	Y	4	17	1			4
10	3255	X	2689	-0-		-566		-0-	2686	2	3	9	Y	3					7
11	3150	X	2567	-0-		-583		-0-	2564	2	3	9	Y	3					10
12	3131	X	2713	-0-		-418		-0-	2709	2	4	9	Y	4	1	8			13

TOTAL GAS PROD: 37,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

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	1333	N	1272	-0-		-61		-0-	1270	2	2	9	Y	2					7
02	1353	N	1353	-0-		-0-		-0-	1350	2	3	9	Y	3					10
03	1370	N	1370	-0-		-0-		-0-	1367	2	3	9	Y	3	7	1			6
04	1230	N	940	-0-		-290		-0-	938	2	2	9	Y	2					8
05	1302	N	907	-0-		-395		-0-	906	2	1	9	Y	1					9
06	1266	N	1266	-0-		-0-		-0-	1264	2	2	9	Y	2	7	1			4
07	1265	N	1265	-0-		-0-		-0-	1264	2	1	9	Y	1					5
08	929	N	929	-0-		-0-		-0-	928	2	1	9	Y	1					6
09	1397	N	1397	-0-		-0-		-0-	1394	2	3	9	Y	3					9
10	1455	N	1455	-0-		-0-		-0-	1451	2	4	9	Y	4	9	1			4
11	1406	N	1406	-0-		-0-		-0-	1403	2	3	9	Y	3					7
12	1457	N	1389	-0-		-68		-0-	1386	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 14,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

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	7595	X	7191	-0-		-404		-0-	7180	2	11	9	Y	10	2	8			61
02	7105	X	6494	-0-		-611		-0-	6485	2	9	9	Y	8	55	1	2	8	12
03	7595	X	6846	-0-		-749		-0-	6837	2	9	9	Y	8	1	8			19
04	7080	X	6641	-0-		-439		-0-	6632	2	9	9	Y	8	1	8			26
05	7316	X	6443	-0-		-873		-0-	6440	2	3	9	Y	3					29
06	6960	X	6452	-0-		-508		-0-	6450	2	2	9	Y	2					31
07	6944	X	6748	-0-		-196		-0-	6745	2	3	9	Y	3					34
08	6925	X	6925	-0-		-0-		-0-	6919	2	6	9	Y	5					39
09	6630	X	6555	-0-		-75		-0-	6552	2	3	9	Y	3	1	8			41
10	6758	X	6506	-0-		-252		-0-	6473	2	33	9	Y	30	48	1			23
11	6745	X	6745	-0-		-0-		-0-	6713	2	32	9	Y	29					52
12	6913	X	6619	-0-		-294		-0-	6615	2	4	9	Y	4					56

TOTAL GAS PROD: 80,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

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	3131	X	2667	-0-		-464		-0-	2656	2	11	9	Y	10					29
02	2554	X	2554	-0-		-0-		-0-	2550	2	4	9	Y	4	28	1	1	8	4
03	2780	X	2780	-0-		-0-		-0-	2751	2	29	9	Y	26					30
04	2527	X	2527	-0-		-0-		-0-	2527	2			Y	-0-					30
05	2489	X	2489	-0-		-0-		-0-	2489	2			Y	-0-					30
06	2359	N	2359	-0-		-0-		-0-	2357	2	2	9	Y	2	2	8			30
07	2307	N	2307	-0-		-0-		-0-	2306	2	1	9	Y	1	1	8			30
08	2790	X	2312	-0-		-478		-0-	2309	2	3	9	Y	3	24	1	1	8	8
09	2520	X	2078	-0-		-442		-0-	2074	2	4	9	Y	4					12
10	2480	X	2428	-0-		-52		-0-	2421	2	7	9	Y	6	2	8			16
11	2370	X	2251	-0-		-119		-0-	2249	2	2	9	Y	2	1	8			17
12	2325	X	2215	-0-		-110		-0-	2212	2	3	9	Y	3	1	8			19

TOTAL GAS PROD: 28,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

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	5363	X	3002	-0-		-2361		-0-	3000	2	2	9	Y	2					37
02	3480	X	2741	-0-		-739		-0-	2738	2	3	9	Y	3					40
03	3720	X	2857	-0-		-863		-0-	2853	2	4	9	Y	4					44
04	5192	X	5192	-0-		-0-		-0-	5163	2	29	9	Y	26	40	1	3	8	27
05	6266	X	6266	-0-		-0-		-0-	6252	2	14	9	Y	13	1	8			39
06	4301	X	4301	-0-		-0-		-0-	4276	2	25	9	Y	23	14	1	3	8	45
07	5838	X	5838	-0-		-0-		-0-	5837	2	1	9	Y	1	1	8			45
08	6262	X	5074	-0-		-1188		-0-	5072	2	2	9	Y	2	2	8			45
09	6060	X	3913	-0-		-2147		-0-	3913	2			Y	-0-					45
10	6262	X	5744	-0-		-518		-0-	5738	2	6	9	Y	5	5	8			45
11	5686	X	5686	-0-		-0-		-0-	5656	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	45
12	5828	X	4572	-0-		-1256		-0-	4572	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 55,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

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	7347	X	6846	-0-		-501		-0-	6820	2	26	9	Y	24	35	1	4	8	22
02	6960	X	6110	-0-		-850		-0-	6096	2	14	9	Y	13	1	8			34
03	7440	X	6080	-0-		-1360		-0-	6047	2	33	9	Y	30	34	1	2	8	28
04	7200	X	6297	-0-		-903		-0-	6277	2	20	9	Y	18	5	8			41
05	6851	X	6426	-0-		-425		-0-	6419	2	7	9	Y	6	35	1	2	8	10
06	6630	X	6408	-0-		-222		-0-	6398	2	10	9	Y	9	2	8			17
07	6843	X	6843	-0-		-0-		-0-	6837	2	6	9	Y	5	1	8			21
08	6655	X	6655	-0-		-0-		-0-	6635	2	20	9	Y	18	4	8			35
09	6421	X	6421	-0-		-0-		-0-	6409	2	12	9	Y	11	39	1			7
10	6851	X	6252	-0-		-599		-0-	6244	2	8	9	Y	7					14
11	6630	X	5968	-0-		-662		-0-	5960	2	8	9	Y	7					21
12	6851	X	6211	-0-		-640		-0-	6201	2	10	9	Y	9	2	8			28

TOTAL GAS PROD: 76,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	5919	-0-		-3257	-0-	5896	2	23	9	Y	21	5	8			73
02	6844	X	5537	-0-		-1307	-0-	5526	2	11	9	Y	10	60	1	1	8	22
03	6448	X	6044	-0-		-404	-0-	5986	2	58	9	Y	53	2	8			73
04	6240	X	5653	-0-		-587	-0-	5651	2	2	9	Y	2	2	8			73
05	6448	X	5971	-0-		-477	-0-	5971	2			Y	-0-					73
06	6249	X	6249	-0-		-0-	-0-	6246	2	3	9	Y	3	3	8			73
07	6103	X	6103	-0-		-0-	-0-	6101	2	2	9	Y	2	2	8			73
08	6143	X	6143	-0-		-0-	-0-	6135	2	8	9	Y	7	63	1	3	8	14
09	6269	X	6269	-0-		-0-	-0-	6256	2	13	9	Y	12					26
10	6644	X	6644	-0-		-0-	-0-	6622	2	22	9	Y	20	7	8			39
11	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	6663	2	8	9	Y	7	3	8			43
12	7052	X	7052	-0-		-0-	-0-	7042	2	10	9	Y	9	1	8			51

TOTAL GAS PROD: 74,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6238	X	6238	-0-		-0-	-0-	6236	2	2	9	Y	2	2	8			52
02	7685	X	5932	-0-		-1753	-0-	5931	2	1	9	Y	1	1	8			52
03	8060	X	5339	-0-		-2721	-0-	5318	2	21	9	Y	19	20	1			51
04	6660	X	5808	-0-		-852	-0-	5807	2	1	9	Y	1	1	8			51
05	6355	X	5263	-0-		-1092	-0-	5262	2	1	9	Y	1					52
06	6150	X	4849	-0-		-1301	-0-	4828	2	21	9	Y	19	21	1			50
07	6355	X	5563	-0-		-792	-0-	5563	2			Y	-0-					50
08	6014	X	5943	-0-		-71	-0-	5940	2	3	9	Y	3	20	1			33
09	6142	X	6142	-0-		-0-	-0-	6139	2	3	9	Y	3					36
10	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-	6135	2	2	9	Y	2	2	8			36
11	5960	X	5960	-0-		-0-	-0-	5957	2	3	9	Y	3	2	8			37
12	7035	X	7035	-0-		-0-	-0-	7024	2	11	9	Y	10	2	8			45

TOTAL GAS PROD: 70,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	5002	2	2	9	Y	2	2	8			88
02	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	4953	2	1	9	Y	1	1	8			88
03	5221	X	5221	-0-		-0-	-0-	5219	2	2	9	Y	2	2	8			88
04	4884	X	4884	-0-		-0-	-0-	4883	2	1	9	Y	1	1	8			88
05	5207	X	5207	-0-		-0-	-0-	5207	2			Y	-0-					88
06	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					88
07	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	5071	2			Y	-0-					88
08	4940	X	4940	-0-		-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					88
09	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					88
10	4743	X	4591	-0-		-152	-0-	4591	2			Y	-0-					88
11	4590	X	3963	-0-		-627	-0-	3963	2			Y	-0-					88
12	4597	X	4597	-0-		-0-	-0-	4597	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 57,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4876	-0-	-270	-0-	4859	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	8
02	4814	X	4397	-0-	-417	-0-	4390	2	7	9	Y	6	1	8			13
03	5146	X	4704	-0-	-442	-0-	4683	2	21	9	Y	19	18	1	3	8	11
04	4710	X	4592	-0-	-118	-0-	4571	2	21	9	Y	19	19	1	3	8	8
05	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4834	2	12	9	Y	11	8	1	1	8	10
06	4710	X	3976	-0-	-734	-0-	3963	2	13	9	Y	12	2	8			20
07	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	4332	2	3	9	Y	3	17	1	1	8	5
08	4836	X	4316	-0-	-520	-0-	4309	2	7	9	Y	6	1	8			10
09	4680	X	4006	-0-	-674	-0-	4000	2	6	9	Y	5					15
10	4836	X	4276	-0-	-560	-0-	4261	2	15	9	Y	14	16	1	4	8	9
11	4200	X	3928	-0-	-272	-0-	3916	2	12	9	Y	11	2	8			18
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4436	2	8	9	Y	7	19	1	1	8	5

TOTAL GAS PROD: 52,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	Y	2					17
02	1653	N	1509	-0-	-144	-0-	1507	2	2	9	Y	2	12	1			7
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1543	2	2	9	Y	2					9
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1522	2	1	9	Y	1					10
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1					11
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	Y	1					12
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	Y	1					13
08	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	1576	2			Y	-0-					13
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1871	2	1	9	Y	1					14
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1955	2	10	9	Y	9	15	1			8
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2027	2	10	9	Y	9					17
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 20,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2073	-0-	-1182	-0-	2073	2			Y	-0-					30
02	3712	X	1891	-0-	-1821	-0-	1890	2	1	9	Y	1	14	1			17
03	3968	X	1711	-0-	-2257	-0-	1704	2	7	9	Y	6					23
04	3480	X	1840	-0-	-1640	-0-	1837	2	3	9	Y	3					26
05	2294	X	1953	-0-	-341	-0-	1951	2	2	9	Y	2					28
06	2010	X	1844	-0-	-166	-0-	1843	2	1	9	Y	1	1	8			28
07	2015	X	1975	-0-	-40	-0-	1974	2	1	9	Y	1					29
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2109	2	1	9	Y	1	1	8			29
09	1890	X	1759	-0-	-131	-0-	1755	2	4	9	Y	4	14	1			19
10	1984	X	1515	-0-	-469	-0-	1511	2	4	9	Y	4					23
11	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1630	2	4	9	Y	4					27
12	2108	X	1760	-0-	-348	-0-	1747	2	13	9	Y	12	14	1			25

TOTAL GAS PROD: 22,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4920	-0-	-1993	-0-	4903	2	17	9	Y	15	19	1	3	8	18
02	6467	X	4497	-0-	-1970	-0-	4490	2	7	9	Y	6	1	8			23
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7228	2	32	9	Y	29	26	1	3	8	23
04	6540	X	5802	-0-	-738	-0-	5778	2	24	9	Y	22	22	1	4	8	19
05	5270	X	3976	-0-	-1294	-0-	3966	2	10	9	Y	9	19	1			9
06	7020	X	3240	-0-	-3780	-0-	3230	2	10	9	Y	9	2	8			16
07	7254	X	3417	-0-	-3837	-0-	3414	2	3	9	Y	3	14	1	1	8	4
08	7254	X	6370	-0-	-884	-0-	6360	2	10	9	Y	9	3	8			10
09	5790	X	3491	-0-	-2299	-0-	3485	2	6	9	Y	5					15
10	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6023	2	21	9	Y	19	23	1	4	8	7
11	6150	X	5554	-0-	-596	-0-	5535	2	19	9	Y	17	3	8			21
12	6355	X	3470	-0-	-2885	-0-	3463	2	7	9	Y	6	14	1			13

TOTAL GAS PROD: 58,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5155	-0-	-1045	-0-	5144	2	11	9	Y	10	2	8			23
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5265	2	8	9	Y	7	2	8			28
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5235	2	12	9	Y	11	29	1	2	8	8
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5424	2	10	9	Y	9					17
05	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	4937	2	8	9	Y	7					24
06	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	4453	2	9	9	Y	8	27	1			5
07	5208	X	3592	-0-	-1616	-0-	3586	2	6	9	Y	5					10
08	5611	X	3281	-0-	-2330	-0-	3275	2	6	9	Y	5					15
09	5430	X	2848	-0-	-2582	-0-	2842	2	6	9	Y	5					20
10	4960	X	3470	-0-	-1490	-0-	3460	2	10	9	Y	9	24	1			5
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	3345	2	9	9	Y	8					13
12	3596	X	3374	-0-	-222	-0-	3368	2	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 50,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	5811	2	18	9	Y	16	6	8			44
02	5829	X	5032	-0-	-797	-0-	5007	2	25	9	Y	23	12	8			55
03	6231	X	4891	-0-	-1340	-0-	4877	2	14	9	Y	13	5	8			63
04	6030	X	5456	-0-	-574	-0-	5442	2	14	9	Y	13	7	8			69
05	6076	X	5368	-0-	-708	-0-	5340	2	28	9	Y	25	60	1	10	8	24
06	5640	X	4950	-0-	-690	-0-	4941	2	9	9	Y	8	2	8			30
07	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	5322	2	7	9	Y	6	5	8			31
08	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	5160	2	1	9	Y	1	1	8			31
09	5460	X	5074	-0-	-386	-0-	5059	2	15	9	Y	14					45
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5630	2	7	9	Y	6	2	8			49
11	5160	X	4818	-0-	-342	-0-	4807	2	11	9	Y	10	3	8			56
12	5332	X	4829	-0-	-503	-0-	4818	2	11	9	Y	10	57	1	1	8	8

TOTAL GAS PROD: 62,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6200	X	5517	-0-	-683	-0-	5493	2	24	9	N	22	2	8			149
02	5800	X	5065	-0-	-735	-0-	5048	2	17	9	N	15	5	8			159
03	6200	X	4750	-0-	-1450	-0-	4721	2	29	9	N	26	1	8			184
04	5760	X	4571	-0-	-1189	-0-	4545	2	26	9	N	24	174	1	2	8	32
05	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	5601	2	30	9	N	27	4	8			55
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5549	2	14	9	N	13	3	8			65
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6147	2	6	9	N	5	2	8			68
08	5642	X	5301	-0-	-341	-0-	5286	2	15	9	N	14					82
09	5460	X	4291	-0-	-1169	-0-	4277	2	14	9	N	13	1	8			94
10	6138	X	3550	-0-	-2588	-0-	3543	2	7	9	N	6					100
11	5940	X	4051	-0-	-1889	-0-	4038	2	13	9	N	12	7	8			105
12	6138	X	4875	-0-	-1263	-0-	4864	2	11	9	N	10					115

TOTAL GAS PROD: 59,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	3396	2	19	9	Y	17					34
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4023	2	26	9	Y	24	52	1	3	8	3
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4509	2	10	9	Y	9	1	8			11
04	4170	X	3853	-0-	-317	-0-	3844	2	9	9	Y	8					19
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4363	2	13	9	Y	12	1	8			30
06	4380	X	3885	-0-	-495	-0-	3876	2	9	9	Y	8					38
07	4526	X	3835	-0-	-691	-0-	3825	2	10	9	Y	9	1	8			46
08	4526	X	3801	-0-	-725	-0-	3799	2	2	9	Y	2	1	8			47
09	4230	X	2373	-0-	-1857	-0-	2370	2	3	9	Y	3					50
10	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	4224	2			Y	-0-					50
11	3900	X	3584	-0-	-316	-0-	3582	2	2	9	Y	2	2	8			50
12	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	2892	2	9	9	Y	8	35	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 44,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	7347	X	6177	-0-	-1170	-0-	6174	2	3	9	Y	3	3	8			94
02	6206	X	5524	-0-	-682	-0-	5522	2	2	9	Y	2	2	8			94
03	6634	X	6029	-0-	-605	-0-	6028	2	1	9	Y	1	1	8			94
04	6420	X	5394	-0-	-1026	-0-	5391	2	3	9	Y	3	3	8			94
05	6417	X	5682	-0-	-735	-0-	5682	2			Y	-0-					94
06	5970	X	5371	-0-	-599	-0-	5363	2	8	9	Y	7	59	1			42
07	6014	X	4495	-0-	-1519	-0-	4484	2	11	9	Y	10					52
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5674	2	9	9	Y	8	8	8			52
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5390	2	1	9	Y	1	1	8			52
10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6276	2	8	9	Y	7	7	8			52
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5318	2	1	9	Y	1	1	8			52
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 67,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

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	7719	X	6925	-0-	-794	-0-	6923	2	2	9	Y	2	2	8			56
02	7221	X	5352	-0-	-1869	-0-	5351	2	1	9	Y	1	1	8			56
03	7719	X	6578	-0-	-1141	-0-	6550	2	28	9	Y	25	28	1	2	8	51
04	7170	X	5684	-0-	-1486	-0-	5683	2	1	9	Y	1	1	8			51
05	6913	X	4108	-0-	-2805	-0-	4107	2	1	9	Y	1					52
06	6690	X	5806	-0-	-884	-0-	5781	2	25	9	Y	23	24	1	1	8	50
07	6572	X	5273	-0-	-1299	-0-	5273	2			Y	-0-					50
08	5890	X	5234	-0-	-656	-0-	5232	2	2	9	Y	2	16	1			36
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	Y	3					39
10	5890	X	5425	-0-	-465	-0-	5424	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	5700	X	5268	-0-	-432	-0-	5266	2	2	9	Y	2					41
12	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	5730	2	10	9	Y	9	2	8			48

TOTAL GAS PROD: 68,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

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	7626	X	5921	-0-	-1705	-0-	5918	2	3	9	Y	3	2	8			33
02	6235	X	5792	-0-	-443	-0-	5784	2	8	9	Y	7	1	8			39
03	6665	X	5917	-0-	-748	-0-	5910	2	7	9	Y	6	2	8			43
04	6450	X	6000	-0-	-450	-0-	5969	2	31	9	Y	28	43	1	3	8	25
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7126	2	15	9	Y	14	1	8			38
06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6527	2	41	9	Y	37	24	1	4	8	47
07	6200	X	5239	-0-	-961	-0-	5238	2	1	9	Y	1	1	8			47
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6007	2	2	9	Y	2	2	8			47
09	5520	X	4592	-0-	-928	-0-	4592	2			Y	-0-					47
10	5704	X	4079	-0-	-1625	-0-	4079	2			Y	-0-					47
11	5520	X	4040	-0-	-1480	-0-	4021	2	19	9	Y	17	16	1	2	8	46
12	5704	X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

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	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	4607	2	19	9	Y	17	24	1	3	8	21
02	5133	X	3586	-0-	-1547	-0-	3579	2	7	9	Y	6	1	8			26
03	5487	X	4131	-0-	-1356	-0-	4110	2	21	9	Y	19	22	1	2	8	21
04	5250	X	4420	-0-	-830	-0-	4407	2	13	9	Y	12	5	8			28
05	5425	X	4489	-0-	-936	-0-	4485	2	4	9	Y	4	25	1			7
06	4470	X	3885	-0-	-585	-0-	3879	2	6	9	Y	5	2	8			10
07	4557	X	3819	-0-	-738	-0-	3816	2	3	9	Y	3	1	8			12
08	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	3970	2	11	9	Y	10	2	8			20
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4667	2	9	9	Y	8	26	1			2
10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4925	2	6	9	Y	5					7
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4701	2	6	9	Y	5					12
12	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	4462	2	8	9	Y	7	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 51,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448

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	4619	X	4547	-0-	-72	-0-		4545	2	2	9	Y	2	2	8			54
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-		4358	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	5363	X	4154	-0-	-1209	-0-		4154	2			Y	-0-					54
04	5190	X	4350	-0-	-840	-0-		4348	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	5363	X	3896	-0-	-1467	-0-		3896	2			Y	-0-					54
06	4500	X	3209	-0-	-1291	-0-		3205	2	4	9	Y	4	35	1			23
07	4650	X	4493	-0-	-157	-0-		4484	2	9	9	Y	8					31
08	4495	X	4019	-0-	-476	-0-		4011	2	8	9	Y	7	7	8			31
09	4350	X	3779	-0-	-571	-0-		3778	2	1	9	Y	1	1	8			31
10	4495	X	3588	-0-	-907	-0-		3584	2	4	9	Y	4	4	8			31
11	4350	X	3037	-0-	-1313	-0-		3037	2			Y	-0-					31
12	4495	X	3977	-0-	-518	-0-		3977	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 47,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

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	5921	X	5790	-0-	-131	-0-		5778	2	12	9	Y	11					61
02	5510	X	5108	-0-	-402	-0-		5100	2	8	9	Y	7	1	8			67
03	5890	X	5262	-0-	-628	-0-		5248	2	14	9	Y	13					80
04	5700	X	4857	-0-	-843	-0-		4850	2	7	9	Y	6					86
05	5797	X	4352	-0-	-1445	-0-		4342	2	10	9	Y	9					95
06	5610	X	4827	-0-	-783	-0-		4807	2	20	9	Y	18	76	1			37
07	5456	X	5163	-0-	-293	-0-		5139	2	24	9	Y	22					59
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-		5247	2	11	9	Y	10					69
09	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-		5340	2	11	9	Y	10					79
10	4960	X	4853	-0-	-107	-0-		4846	2	7	9	Y	6					85
11	4800	X	4331	-0-	-469	-0-		4324	2	7	9	Y	6					91
12	4960	X	4612	-0-	-348	-0-		4612	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 59,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

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	10974	X	8408	-0-	-2566	-0-		8405	2	3	9	Y	3	2	8			59
02	8642	X	7409	-0-	-1233	-0-		7399	2	10	9	Y	9	1	8			67
03	9238	X	7424	-0-	-1814	-0-		7416	2	8	9	Y	7	2	8			72
04	8520	X	6892	-0-	-1628	-0-		6855	2	37	9	Y	34	50	1	4	8	52
05	8401	X	7547	-0-	-854	-0-		7529	2	18	9	Y	16	2	8			66
06	8130	X	6293	-0-	-1837	-0-		6256	2	37	9	Y	34	24	1	3	8	73
07	7905	X	6848	-0-	-1057	-0-		6846	2	2	9	Y	2	2	8			73
08	7533	X	5200	-0-	-2333	-0-		5198	2	2	9	Y	2	2	8			73
09	7290	X	4356	-0-	-2934	-0-		4356	2			Y	-0-					73
10	7533	X	5661	-0-	-1872	-0-		5655	2	6	9	Y	5	5	8			73
11	6630	X	5603	-0-	-1027	-0-		5575	2	28	9	Y	25	24	1	2	8	72
12	6851	X	4752	-0-	-2099	-0-		4752	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 76,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	8071	-0-		-1539	-0-	8039	2	32	9	Y	29	5	8			122
02	8381	X	7360	-0-		-1021	-0-	7347	2	13	9	Y	12	79	1	1	8	54
03	8587	X	8005	-0-		-582	-0-	7926	2	79	9	Y	72	3	8			123
04	8310	X	7052	-0-		-1258	-0-	7050	2	2	9	Y	2	2	8			123
05	8060	X	7218	-0-		-842	-0-	7218	2			Y	-0-					123
06	7800	X	6677	-0-		-1123	-0-	6673	2	4	9	Y	4	4	8			123
07	7998	X	7753	-0-		-245	-0-	7750	2	3	9	Y	3	3	8			123
08	7998	X	7825	-0-		-173	-0-	7813	2	12	9	Y	11	79	1	9	8	46
09	7848	X	7848	-0-		-0-	-0-	7833	2	15	9	Y	14					60
10	8383	X	8383	-0-		-0-	-0-	8355	2	28	9	Y	25	8	8			77
11	7901	X	7901	-0-		-0-	-0-	7891	2	10	9	Y	9	3	8			83
12	8122	X	7921	-0-		-201	-0-	7911	2	10	9	Y	9	2	8			90

TOTAL GAS PROD: 92,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5309	-0-		-2627	-0-	5286	2	23	9	Y	21	4	8			66
02	6873	X	5160	-0-		-1713	-0-	5082	2	78	9	Y	71	67	1	1	8	69
03	7347	X	4997	-0-		-2350	-0-	4961	2	36	9	Y	33	64	1	3	8	35
04	5880	X	4655	-0-		-1225	-0-	4619	2	36	9	Y	33					68
05	5518	X	5029	-0-		-489	-0-	5021	2	8	9	Y	7	61	1			14
06	5340	X	4617	-0-		-723	-0-	4560	2	57	9	Y	52	1	8			65
07	5518	X	3736	-0-		-1782	-0-	3732	2	4	9	Y	4	51	1	1	8	17
08	5022	X	3101	-0-		-1921	-0-	3086	2	15	9	Y	14	2	8			29
09	4860	X	3324	-0-		-1536	-0-	3303	2	21	9	Y	19					48
10	5022	X	2813	-0-		-2209	-0-	2801	2	12	9	Y	11	39	1	2	8	18
11	4620	X	2821	-0-		-1799	-0-	2790	2	31	9	Y	28	2	8			44
12	3751	X	2568	-0-		-1183	-0-	2561	2	7	9	Y	6	39	1	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 48,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7578	-0-		-2962	-0-	7544	2	34	9	Y	31	4	8			107
02	8555	X	7037	-0-		-1518	-0-	6932	2	105	9	Y	95	90	1	1	8	111
03	8990	X	7359	-0-		-1631	-0-	7306	2	53	9	Y	48	94	1	4	8	61
04	8370	X	6734	-0-		-1636	-0-	6680	2	54	9	Y	49	1	8			109
05	7843	X	6531	-0-		-1312	-0-	6523	2	8	9	Y	7	80	1	1	8	35
06	7320	X	6348	-0-		-972	-0-	6267	2	81	9	Y	74	1	8			108
07	7533	X	6267	-0-		-1266	-0-	6261	2	6	9	Y	5	85	1	2	8	26
08	7347	X	6603	-0-		-744	-0-	6570	2	33	9	Y	30	4	8			52
09	6720	X	6063	-0-		-657	-0-	6024	2	39	9	Y	35					87
10	6637	X	6637	-0-		-0-	-0-	6605	2	32	9	Y	29	90	1	5	8	21
11	6508	X	6508	-0-		-0-	-0-	6436	2	72	9	Y	65	2	8			84
12	6603	X	6257	-0-		-346	-0-	6245	2	12	9	Y	11	85	1	2	8	8

TOTAL GAS PROD: 79,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

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	13516	X	10473	-0-	-3043	-0-	10439	2	34	9	Y	31	37	1	3	8	39
02	11020	X	9817	-0-	-1203	-0-	9804	2	13	9	Y	12	1	8			50
03	11780	X	10053	-0-	-1727	-0-	10014	2	39	9	Y	35	35	1	3	8	47
04	11400	X	8947	-0-	-2453	-0-	8910	2	37	9	Y	34	33	1	5	8	43
05	11687	X	8927	-0-	-2760	-0-	8906	2	21	9	Y	19	43	1	1	8	18
06	10170	X	7973	-0-	-2197	-0-	7949	2	24	9	Y	22	2	8			38
07	10509	X	8669	-0-	-1840	-0-	8662	2	7	9	Y	6	33	1	1	8	10
08	10044	X	8628	-0-	-1416	-0-	8614	2	14	9	Y	13	3	8			20
09	8940	X	8006	-0-	-934	-0-	7994	2	12	9	Y	11	1	8			30
10	8928	X	8110	-0-	-818	-0-	8084	2	26	9	Y	24	32	1	5	8	17
11	8400	X	7455	-0-	-945	-0-	7430	2	25	9	Y	23	4	8			36
12	8680	X	7470	-0-	-1210	-0-	7456	2	14	9	Y	13	31	1	3	8	15

TOTAL GAS PROD: 104,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WILSON RESOURCES, INC. 930315
LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101034 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10424 - 10638

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	3069	X	2617	-0-	-452	-0-	26 3	1 9	2588	2	N	3					143
02	2871	X	2567	-0-	-304	-0-	25 8	1 9	2534	2	N	7					150
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	3088	2	N	6					156
04	2940	X	2644	-0-	-296	-0-	26 2	1 9	2616	2	N	2					158
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	28 7	1 9	2821	2	N	6					164
06	3030	X	2543	-0-	-487	-0-	25 6	1 9	2512	2	N	5					169
07	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	25 14	1 9	2460	2	N	13	1	8			181
08	3131	X	2346	-0-	-785	-0-	23 2	1 9	2321	2	N	2					183
09	2760	X	2236	-0-	-524	-0-	22 2	1 9	2212	2	N	2					185
10	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	25 2	1 9	2486	2	N	2	165	1			22
11	2550	X	1977	-0-	-573	-0-	20 6	1 9	1951	2	N	5					27
12	2511	X	2019	-0-	-492	-0-	20 3	1 9	1996	2	N	3					30

TOTAL GAS PROD: 29,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2322	-0-	-592	-0-	23 15	1 9	2284	2	N	14	181	1	1	8	22
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	23	1	2305	2	N	-0-					22
03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	2433	2	N	1					23
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	2356	2	N	7					30
05	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	23 9	1 9	2284	2	N	8					38
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	24 10	1 9	2391	2	N	9					47
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	2467	2	N	6					53
08	2325	N	1826	-0-	-499	-0-	18 6	1 9	1802	2	N	5					58
09	2430	N	1535	-0-	-895	-0-	15 2	1 9	1518	2	N	2					60
10	2511	N	2319	-0-	-192	-0-	23 17	1 9	2279	2	N	15					75
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	2160	2	N	3					78
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	2447	2	N	12					90

TOTAL GAS PROD: 27,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	INC G-10		103	-0-	103	103	1	1	102	2	N	-0-					20
06	INC G-10		860	-0-	860	963	9	1	851	2	N	-0-					20
07	INC G-10		29	-0-	29	992	29	2			N	-0-					20
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					20
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					20
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					20
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

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	2905	-0-	-195	78	29	1 13 9	2863	2	Y	12	1	8			100
02	3016	X	2714	-0-	-302	-0-	27	1 9 9	2678	2	Y	8	1	8			107
03	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	30	1 3 9	2953	2	Y	3					110
04	3150	X	2696	-0-	-454	-0-	27	1 8 9	2661	2	Y	7					117
05	3255	X	2855	-0-	-400	-0-	28	1 8 9	2819	2	Y	7					124
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	2885	2	Y	5	100	1			29
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1 7 9	2983	2	Y	6					35
08	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	29	1 9 9	2879	2	Y	8					43
09	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	28	1 7 9	2756	2	Y	6					49
10	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	30	1 9 9	2953	2	Y	8					57
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	31	1 7 9	3144	2	Y	6					63
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1 12 9	3110	2	Y	11					74

TOTAL GAS PROD: 35,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

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	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	35	1 29 9	3549	2	N	26	1	8			210
02	3480	X	2997	-0-	-483	-0-	30	1 15 9	2952	2	N	14	184	1			40
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	39	1 19 9	3946	2	N	17					57
04	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	33	1 23 9	3295	2	N	21					78
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	40	1 11 9	3998	2	N	10					88
06	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	35	1 11 9	3488	2	N	10					98
07	3782	X	1174	-0-	-2608	-0-	12	1 9 9	1153	2	N	8	105	5	1	8	-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	41	1 19 9	4068	2	N	17					17
12	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	59	1 37 9	5856	2	N	34	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 32,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

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	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	30	1	3027	2	Y	17	1	8			109
							19	9									
02	2842	X	2536	-0-	-306	-0-	25	1	2508	2	Y	3	1	8			111
							3	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	33	1	3336	2	Y	7	80	1			38
							8	9									
04	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	27	1	2711	2	Y	11					49
							12	9									
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	34	1	3403	2	Y	2					51
							2	9									
06	3270	X	2918	-0-	-352	-0-	29	1	2876	2	Y	12					63
							13	9									
07	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	31	1	3057	2	Y	19	1	8			81
							21	9									
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	28	1	2780	2	Y	15	1	8			95
							17	9									
09	3000	X	2650	-0-	-350	-0-	26	1	2623	2	Y	1					96
							1	9									
10	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	27	1	2685	2	Y	2	75	1			23
							2	9									
11	3000	X	2060	-0-	-940	-0-	20	1	2032	2	Y	7					30
							8	9									
12	3100	X	3085	-0-	-15	-0-	30	1	3043	2	Y	11	1	8			40
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

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	2108	N	1967	-0-	-141	-0-	19	1	1933	2	N	14	1	8			173
							15	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	19	1	1943	2	N	67					240
							74	9									
03	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	21	1	2065	2	N	34	186	1			88
							37	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	19	1	1875	2	N	34					122
							37	9									
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	21	1	2132	2	N	26	1	8			147
							29	9									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	20	1	2020	2	N	26					173
							29	9									
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	21	1	2092	2	N	17					190
							19	9									
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	20	1	1994	2	N	19	1	8			208
							21	9									
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	19	1	1859	2	N	18					226
							20	9									
10	2139	N	2081	-0-	-58	-0-	20	1	2025	2	N	33	181	1			78
							36	9									
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	1967	2	N	42					120
							46	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	1970	2	N	64	1	8			183
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 24,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

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	2728	X	2514	-0-	-214	-0-	25	1	2479	2	Y	9					73
							10	9									
02	2349	X	2230	-0-	-119	-0-	22	1	2202	2	Y	5					78
							6	9									
03	2387	X	2363	-0-	-24	-0-	23	1	2338	2	Y	2					80
							2	9									
04	2430	X	2337	-0-	-93	-0-	23	1	2307	2	Y	6					86
							7	9									
05	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	24	1	2395	2	Y	6					92
							7	9									
06	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	23	1	2322	2	Y	4	78	1			18
							4	9									
07	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	23	1	2298	2	Y	6	1	8			23
							7	9									
08	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	24	1	2371	2	Y	7	1	8			29
							8	9									
09	2340	X	2250	-0-	-90	-0-	22	1	2222	2	Y	5					34
							6	9									
10	2418	X	2238	-0-	-180	-0-	22	1	2209	2	Y	6					40
							7	9									
11	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	22	1	2174	2	Y	4					44
							4	9									
12	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	22	1	2179	2	Y	8	1	8			51
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

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	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	40	1	3958	2	N	2					230
							2	9									
02	3451	X	3059	-0-	-392	-0-	30	1	3017	2	N	11					241
							12	9									
03	3658	X	3533	-0-	-125	-0-	35	1	3491	2	N	6	184	1			63
							7	9									
04	3570	X	3129	-0-	-441	-0-	31	1	3085	2	N	12					75
							13	9									
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	39	1	3855	2	N	8	1	8			82
							9	9									
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	37	1	3681	2	N	5					87
							6	9									
07	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	34	1	3389	2	N	7	1	8			93
							8	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	37	1	3710	2	N	7					100
							8	9									
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	34	1	3362	2	N	8					108
							9	9									
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	35	1	3528	2	N	4					112
							4	9									
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	32	1	3210	2	N	13					125
							14	9									
12	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	2	N	2					127
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

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	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	36	1	3604	2	Y	20	2	8			137
							22	9									
02	3857	X	3424	-0-	-433	-0-	34	1	3372	2	Y	16					153
							18	9									
03	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	37	1	3687	2	Y	15	101	1			67
							17	9									
04	3930	X	3739	-0-	-191	-0-	37	1	3685	2	Y	15	1	8			81
							17	9									
05	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	36	1	3575	2	Y	14	1	8			94
							15	9									
06	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	32	1	3197	2	Y	15					109
							17	9									
07	3875	X	3166	-0-	-709	-0-	31	1	3122	2	Y	12	2	8			119
							13	9									
08	3875	X	3025	-0-	-850	-0-	30	1	2981	2	Y	13	3	8			129
							14	9									
09	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	31	1	3054	2	Y	15	105	1			39
							17	9									
10	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	34	1	3426	2	Y	13					52
							14	9									
11	3240	X	3122	-0-	-118	-0-	31	1	3077	2	Y	13	1	8			64
							14	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	32	1	3245	2	Y	20	2	8			82
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 40,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

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	3069	X	2310	-0-	-759	-0-	23	1	2277	2	Y	9	2	8			60
							10	9									
02	2784	X	2436	-0-	-348	-0-	24	1	2408	2	Y	4	1	8			63
							4	9									
03	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	26	1	2636	2	Y	6					69
							7	9									
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	11	1	8			79
							12	9									
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	38	1	3769	2	Y	14	1	8			92
							15	9									
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	31	1	3125	2	Y	12					104
							13	9									
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	33	1	3304	2	Y	14	3	8			115
							15	9									
08	3596	X	3521	-0-	-75	-0-	35	1	3473	2	Y	12	1	8			126
							13	9									
09	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	32	1	3193	2	Y	6	102	1			30
							7	9									
10	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	34	1	3442	2	Y	11					41
							12	9									
11	3420	X	2526	-0-	-894	-0-	25	1	2489	2	Y	11	1	8			51
							12	9									
12	3534	X	3172	-0-	-362	-0-	31	1	3130	2	Y	10	1	8			60
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2906	-0-	-287	-0-	29	1	2866	2	Y	10					42
							11	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	28	1	2847	2	Y	3					45
							3	9									
03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	Y	6					51
							7	9									
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	30	1	2995	2	Y	10					61
							11	9									
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	3047	2	Y	10					71
							11	9									
06	3000	X	2804	-0-	-196	-0-	28	1	2765	2	Y	10					81
							11	9									
07	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	29	1	2900	2	Y	9					90
							10	9									
08	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	30	1	2976	2	Y	9					99
							10	9									
09	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	28	1	2803	2	Y	4	83	1			20
							4	9									
10	3100	X	2698	-0-	-402	-0-	27	1	2661	2	Y	9					29
							10	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	31	1	3105	2	Y	13					42
							14	9									
12	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	27	1	2668	2	Y	8					50
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3697	-0-	-271	-0-	36	1	3639	2	Y	20					160
							22	9									
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	32	1	3201	2	Y	2					162
							2	9									
03	3162	X	3111	-0-	-51	-0-	31	1	3074	2	Y	5	102	1			65
							6	9									
04	3060	X	2872	-0-	-188	-0-	28	1	2832	2	Y	11					76
							12	9									
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	33	1	3263	2	Y	1					77
							1	9									
06	3060	X	3038	-0-	-22	-0-	30	1	2994	2	Y	13					90
							14	9									
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	33	1	3253	2	Y	20					110
							22	9									
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	31	1	3118	2	Y	15					125
							17	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	31	1	3131	2	Y	2					127
							2	9									
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	32	1	3209	2	Y	3	103	1			27
							3	9									
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	33	1	3278	2	Y	11					38
							12	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3225	2	Y	10					48
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	35	1	3480	2	Y	17					94
							19	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	29	1	2935	2	Y	14					108
							15	9									
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	32	1	3187	2	Y	14	89	1			33
							15	9									
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	30	1	2989	2	Y	11					44
							12	9									
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	32	1	3206	2	Y	12					56
							13	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	15					71
							17	9									
07	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	33	1	3295	2	Y	11					82
							12	9									
08	3255	X	3112	-0-	-143	-0-	31	1	3070	2	Y	10					92
							11	9									
09	3150	X	2950	-0-	-200	-0-	29	1	2909	2	Y	11	82	1			21
							12	9									
10	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	32	1	3217	2	Y	12					33
							13	9									
11	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	32	1	3188	2	Y	13					46
							14	9									
12	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	28	1	2811	2	Y	15					61
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 37,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

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	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	109	1	2772	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	2871	X	2545	-0-	-326	-0-	95	1	2443	2	Y	6					13
							7	9									
03	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	115	1	2796	2	Y	-0-					13
04	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	89	1	2230	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
05	2883	X	2729	-0-	-154	-0-	99	1	2619	2	Y	10					23
							11	9									
06	2820	X	2695	-0-	-125	-0-	99	1	2596	2	Y	-0-					23
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	101	1	2529	2	Y	-0-					23
08	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	91	1	2300	2	Y	15					38
							17	9									
09	2700	X	2334	-0-	-366	-0-	90	1	2236	2	Y	7	7	8			38
							8	9									
10	2790	X	2460	-0-	-330	-0-	95	1	2365	2	Y	-0-					38
11	2700	X	2124	-0-	-576	-0-	83	1	2040	2	Y	1	1	8			38
							1	9									
12	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	83	1	2129	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 30,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3909	-0-	-59	-0-		153	1	3755	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-		142	1	4660	2	Y	1					1
								1	9									
03	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-		155	1	5112	2	Y	-0-					1
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-		149	1	3911	2	Y	4					5
								4	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-		162	1	4045	2	Y	1					6
								1	9									
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-		161	1	3917	2	Y	1					7
								1	9									
07	3565	X	3193	-0-	-372	-0-		148	1	3045	2	Y	-0-					7
08	4309	X	3391	-0-	-918	-0-		148	1	3243	2	Y	-0-					7
09	4080	X	3550	-0-	-530	-0-		139	1	3404	2	Y	6					13
								7	9									
10	4216	X	3405	-0-	-811	-0-		132	1	3273	2	Y	-0-					13
11	4080	X	3570	-0-	-510	-0-		134	1	3436	2	Y	-0-					13
12	3658	X	3463	-0-	-195	-0-		135	1	3322	2	Y	5					18
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 46,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-		186	1	5497	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-		165	1	4864	2	Y	33	2	8			31
								36	9									
03	5425	X	5024	-0-	-401	-0-		163	1	4816	2	Y	41	40	1	6	8	26
								45	9									
04	5250	X	5123	-0-	-127	-0-		170	1	4944	2	Y	8					34
								9	9									
05	5425	X	5294	-0-	-131	-0-		177	1	5110	2	Y	6					40
								7	9									
06	5250	X	4984	-0-	-266	-0-		172	1	4801	2	Y	10					50
								11	9									
07	5425	X	4977	-0-	-448	-0-		168	1	4809	2	Y	-0-					50
08	4836	X	4674	-0-	-162	-0-		157	1	4482	2	Y	32	65	1	2	8	15
								35	9									
09	4680	X	4555	-0-	-125	-0-		155	1	4400	2	Y	-0-					15
10	4836	X	4808	-0-	-28	-0-		162	1	4639	2	Y	6					21
								7	9									
11	4680	X	4624	-0-	-56	-0-		154	1	4447	2	Y	21	1	8			41
								23	9									
12	4836	X	4449	-0-	-387	-0-		144	1	4304	2	Y	1	1	8			41
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 59,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

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	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	88	1	1954	2	N	3	3	8			35
							3	9									
02	2001	N	1952	-0-	-49	-0-	84	1	1866	2	N	2	2	8			35
							2	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	92	1	2037	2	N	2	2	8			35
							2	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1917	2	N	2	2	8			35
							2	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	91	1	2019	2	N	-0-					35
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	98	1	2168	2	N	-0-					35
08	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	87	1	1931	2	N	2	2	8			35
							2	9									
09	2430	N	1295	-0-	-1135	-0-	55	1	1229	2	N	10	3	8			42
							11	9									
10	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	92	1	2044	2	N	-0-					42
11	1950	N	1838	-0-	-112	-0-	79	1	1756	2	N	3	3	8			42
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	74	1	1653	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2160	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	76	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2190	N	2064	-0-	-126	-0-	89	1	1975	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	86	1	1904	2	Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	2	Y	3					3
							3	9									
07	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	77	1	1708	2	Y	-0-					3
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	75	1	1660	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
09	1560	N	1111	-0-	-449	-0-	48	1	1063	2	Y	-0-					3
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	88	1	1958	2	Y	-0-					3
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	75	1	1658	2	Y	10					13
							11	9									
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	68	1	1518	2	Y	1	1	8			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	367	-0-	-625	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	1083	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1236	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	63	1	1363	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	45	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	481	-0-	-635	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	378	-0-	-702	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	356	-0-	-698	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3451	-0-	-641	-0-	110	1	3323	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
02	3480	X	3320	-0-	-160	-0-	124	1	3170	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
03	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	112	1	3212	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
04	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	92	1	3080	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	3534	X	3299	-0-	-235	-0-	134	1	3146	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
06	3420	X	3166	-0-	-254	-0-	131	1	3021	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	128	1	2941	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	127	1	2944	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	128	1	2902	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	122	1	2768	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	124	1	2872	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	129	1	2922	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

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	3255	X	2364	-0-	-891	-0-	74	1	2224	2	Y	60	62	1			8
							66	9									
02	3074	X	2698	-0-	-376	-0-	98	1	2504	2	Y	87	69	1			26
							96	9									
03	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	91	1	2600	2	Y	64	70	1			20
							70	9									
04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	74	1	2490	2	Y	62	69	1			13
							68	9									
05	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	109	1	2551	2	Y	53	48	1			18
							58	9									
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	114	1	2627	2	Y	39	46	1			11
							43	9									
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	107	1	2450	2	Y	56	46	1			21
							62	9									
08	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	110	1	2542	2	Y	53	68	1			6
							58	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2388	2	Y	46	35	1			17
							51	9									
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	94	1	2127	2	Y	54	58	1			13
							59	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2374	2	Y	54	58	1			9
							59	9									
12	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	103	1	2341	2	Y	37	35	1			11
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

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	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	77	1	2328	2	Y	21	27	1			3
							23	9									
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	81	1	2063	2	Y	29	23	1			9
							32	9									
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	72	1	2060	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
04	2430	X	2157	-0-	-273	-0-	62	1	2073	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
05	2511	X	2200	-0-	-311	-0-	89	1	2081	2	Y	27	22	1			9
							30	9									
06	2340	X	2109	-0-	-231	-0-	87	1	2001	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	88	1	2033	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	89	1	2053	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	2100	N	371	-0-	-1729	-0-	15	1	339	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	96	1	2177	2	Y	26	28	1			6
							29	9									
11	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	85	1	1974	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	86	1	1951	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	10	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	406	N	231	-0-	-175	-0-	9	1	219	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	12	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	289	-0-	-300	-0-	12	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	18	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	20	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	23	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1679	-0-	-1731	-0-	74	1	1605	2	Y	-0-					-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-					-0-
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	72	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	108	1	2348	2	Y	-0-					-0-
05	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	91	1	1988	2	Y	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	131	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1613	-0-	-847	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	94	1	2041	2	Y	-0-					-0-
11	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	106	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	88	1	1919	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	96	1	3197	2	N	5	5	8			32
							6	9									
02	2784	X	2743	-0-	-41	-0-	80	1	2662	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	86	1	2871	2	N	21	1	8			52
							23	9									
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	85	1	2840	2	N	116	155	1			13
							128	9									
05	2976	X	2970	-0-	-6	-0-	86	1	2863	2	N	19					32
							21	9									
06	2880	X	2550	-0-	-330	-0-	74	1	2476	2	N	-0-					32
07	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					32
08	2976	X	2165	-0-	-811	-0-	63	1	2102	2	N	-0-					32
09	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	76	1	2525	2	N	-0-					32
10	2976	X	2505	-0-	-471	-0-	73	1	2432	2	N	-0-					32
11	2670	X	2569	-0-	-101	-0-	75	1	2494	2	N	-0-					32
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	84	1	2801	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-332	-0-	30	1	661	2	N	-0-					13
02	1189	N	972	-0-	-217	-0-	42	1	928	2	N	2	2	8			13
							2	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1068	2	N	1	1	8			13
							1	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	N	2	2	8			13
							2	9									
05	1054	N	864	-0-	-190	-0-	37	1	827	2	N	-0-					13
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	34	1	749	2	N	-0-					13
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	36	1	790	2	N	-0-					13
08	868	N	786	-0-	-82	-0-	34	1	752	2	N	-0-					13
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	33	1	736	2	N	2	2	8			13
							2	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	34	1	749	2	N	1	1	8			13
							1	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	32	1	707	2	N	-0-					13
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	31	1	695	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2132	-0-	-999	-0-	93	1	2028	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	2784	X	2569	-0-	-215	-0-	112	1	2443	2	Y	13					15
							14	9									
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	107	1	2335	2	Y	7					22
							8	9									
04	2610	X	2355	-0-	-255	-0-	103	1	2239	2	Y	12	21	1			13
							13	9									
05	2759	X	2656	-0-	-103	-0-	116	1	2527	2	Y	12					25
							13	9									
06	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	109	1	2364	2	Y	23	33	1			15
							25	9									
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	121	1	2626	2	Y	16	29	1			2
							18	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	120	1	2616	2	Y	-0-					2
09	2580	X	1705	-0-	-875	-0-	75	1	1630	2	Y	-0-					2
10	2759	X	1561	-0-	-1198	-0-	67	1	1463	2	Y	28					30
							31	9									
11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	122	1	2650	2	Y	8	35	1			3
							9	9									
12	2759	X	2605	-0-	-154	-0-	114	1	2484	2	Y	6					9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2341	-0-	-976	-0-	102	1	2228	2	Y	10	122	1			2
							11	9									
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	Y	11					13
							12	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	117	1	2551	2	Y	8					21
							9	9									
04	2550	X	2514	-0-	-36	-0-	110	1	2387	2	Y	15	20	1			16
							17	9									
05	2635	X	2584	-0-	-51	-0-	113	1	2463	2	Y	7					23
							8	9									
06	2550	X	2400	-0-	-150	-0-	104	1	2266	2	Y	27	32	1			18
							30	9									
07	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	111	1	2408	2	Y	19	34	1			3
							21	9									
08	2573	N	2345	-0-	-228	-0-	103	1	2242	2	Y	-0-					3
09	2400	N	1366	-0-	-1034	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-					3
10	2542	N	2482	-0-	-60	-0-	108	1	2346	2	Y	25					28
							28	9									
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	107	1	2334	2	Y	9	34	1			3
							10	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10					13
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 28,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	1089	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1096	2	Y	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	33	1	1100	2	Y	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	53	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	41	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	939	-0-	-53	-0-	39	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	44	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	40	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	40	1	894	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2071	-0-	-192	-0-	66	1	1997	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	2059	N	1498	-0-	-561	-0-	56	1	1431	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	66	1	1899	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
04	2010	N	1841	-0-	-169	-0-	53	1	1780	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	81	1	1899	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1920	N	1814	-0-	-106	-0-	76	1	1736	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	83	1	1917	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	83	1	1882	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	80	1	1813	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	81	1	1882	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	85	1	1924	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	238	1	3665	2	N	33					61
							36	9									
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	240	1	3409	2	N	27	56	1			32
							30	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	239	1	3574	2	N	28	45	1			15
							31	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	N	27					42
							30	9									
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	225	1	3043	2	N	59	42	1			59
							65	9									
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	153	1	2039	2	N	42	69	1			32
							46	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	249	1	3307	2	N	14					46
							15	9									
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	298	1	3994	2	N	62	69	1			39
							68	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	281	1	3729	2	N	36	63	1			12
							40	9									
10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	250	1	3271	2	N	75	69	1			18
							83	9									
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	206	1	2767	2	N	31					49
							34	9									
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	187	1	2477	2	N	28	68	1			9
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	20	1	618	2	Y	15	13	1			2
							17	9									
02	T. A.		994	-0-	994	994	36	1	924	2	Y	31	23	1	1	8	9
							34	9									
03	T. A.		1890	-0-	1890	2884	63	1	1792	2	Y	32	31	1			10
							35	9									
04	T. A.		1849	-0-	1849	4733	53	1	1762	2	Y	31	34	1			7
							34	9									
05	T. A.		2039	-0-	2039	6772	82	1	1914	2	Y	39	32	1			14
							43	9									
06	T. A.		2154	-0-	2154	8926	88	1	2034	2	Y	29	35	1			8
							32	9									
07	11353	X	2427	-0-	-8926	-0-	99	1	2282	2	Y	42	35	1			15
							46	9									
08	3100	N	3387	-0-	287	287	139	1	3204	2	Y	40	51	1			4
							44	9									
09	3000	N	3599	-0-	599	886	150	1	3410	2	Y	35	26	1			13
							39	9									
10	3100	N	3227	-0-	127	1013	134	1	3048	2	Y	41	44	1			10
							45	9									
11	4182	X	3169	-0-	-1013	-0-	129	1	2996	2	Y	40	44	1			6
							44	9									
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	145	1	3275	2	Y	28	26	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 28,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2879	-0-	-562	-0-	92	1	2772	2	Y	14	18	1			2
							15	9									
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	101	1	2594	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	94	1	2687	2	Y	14	16	1			4
							15	9									
04	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	77	1	2586	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	112	1	2629	2	Y	17	14	1			6
							19	9									
06	2820	X	2767	-0-	-53	-0-	115	1	2638	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	112	1	2577	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	115	1	2668	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
09	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	108	1	2458	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
10	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	104	1	2368	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
11	2760	X	2570	-0-	-190	-0-	105	1	2445	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	110	1	2478	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3389	-0-	-672	-0-	108	1	3278	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	127	1	3248	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	3565	X	3266	-0-	-299	-0-	110	1	3152	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	97	1	3247	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3627	X	2557	-0-	-1070	-0-	105	1	2452	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	3510	X	3132	-0-	-378	-0-	131	1	3001	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	118	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	137	1	3165	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3289	-0-	-71	-0-	139	1	3150	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2647	-0-	-577	-0-	112	1	2535	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2575	-0-	-635	-0-	106	1	2469	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2513	-0-	-897	-0-	106	1	2407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3497	-0-	397	848	109	1	3301	2	Y	79	75	1			10
							87	9									
02	4167	X	3319	-0-	-848	-0-	120	1	3071	2	Y	116	92	1			34
							128	9									
03	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	Y	86	94	1			26
							95	9									
04	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	92	1	3078	2	Y	84	92	1			18
							92	9									
05	3565	X	2636	-0-	-929	-0-	106	1	2483	2	Y	43	46	1			15
							47	9									
06	3420	X	3117	-0-	-303	-0-	128	1	2953	2	Y	33	39	1			9
							36	9									
07	3534	X	2984	-0-	-550	-0-	122	1	2810	2	Y	47	39	1			17
							52	9									
08	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	128	1	2965	2	Y	45	57	1			5
							50	9									
09	3270	X	2923	-0-	-347	-0-	121	1	2760	2	Y	38	29	1			14
							42	9									
10	3224	X	2855	-0-	-369	-0-	118	1	2687	2	Y	45	48	1			11
							50	9									
11	3120	X	2848	-0-	-272	-0-	116	1	2684	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	121	1	2733	2	Y	31	29	1			9
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 36,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	60	1	1815	2	Y	17	26	1			2
							19	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	68	1	1748	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	66	1	1876	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	54	1	1805	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	80	1	1867	2	Y	26	21	1			9
							29	9									
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1	1803	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	76	1	1736	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	81	1	1873	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1816	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	77	1	1756	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	77	1	1796	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1940	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3232	-0-	-643	-0-	103	1	3108	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
02	2929	X	1829	-0-	-1100	-0-	68	1	1730	2	Y	28	22	1			8
							31	9									
03	3131	X	2580	-0-	-551	-0-	86	1	2470	2	Y	22	23	1			7
							24	9									
04	3030	X	2599	-0-	-431	-0-	75	1	2502	2	Y	20	23	1			4
							22	9									
05	3131	X	1442	-0-	-1689	-0-	58	1	1369	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
06	3030	X	2479	-0-	-551	-0-	103	1	2362	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
07	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	107	1	2457	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	120	1	2769	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	123	1	2783	2	Y	16	12	1			6
							18	9									
10	3100	N	3401	-0-	301	301	143	1	3239	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
11	3000	N	3051	-0-	51	352	125	1	2906	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	3100	N	2826	-0-	-274	78	119	1	2693	2	Y	13	12	1			4
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	122	1	3693	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	144	1	3700	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	135	1	3866	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	117	1	3911	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	149	1	3488	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
06	3330	X	2393	-0-	-937	-0-	99	1	2284	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	156	1	3581	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	4185	X	2409	-0-	-1776	-0-	99	1	2296	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
09	4050	X	2614	-0-	-1436	-0-	110	1	2492	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
10	3751	X	3302	-0-	-449	-0-	139	1	3149	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	3630	X	2273	-0-	-1357	-0-	93	1	2165	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	3751	X	2236	-0-	-1515	-0-	94	1	2131	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	138	1	4163	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	156	1	3989	2	Y	48	38	1			14
							53	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	136	1	3902	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
04	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	89	1	2974	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	3348	X	3301	-0-	-47	-0-	134	1	3137	2	Y	27	25	1			9
							30	9									
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	156	1	3583	2	Y	19	23	1			5
							21	9									
07	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	133	1	3065	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	160	1	3706	2	Y	27	34	1			3
							30	9									
09	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	141	1	3197	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	Y	27	29	1			6
							30	9									
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	146	1	3401	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	3658	X	3264	-0-	-394	-0-	137	1	3107	2	Y	18	17	1			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 44,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 147149 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	5	1	156	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	146	1	3729	2	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	130	1	3344	2	Y	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	226	1	5512	2	Y	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	140	1	3505	2	Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	144	1	3823	2	Y	-0-					-0-
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	139	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	160	1	4032	2	Y	-0-					-0-
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	156	1	3949	2	Y	-0-					-0-
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	155	1	3818	2	Y	-0-					-0-
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	162	1	4007	2	Y	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	158	1	3871	2	Y	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	160	1	4107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3091	-0-	-381	-0-	96 95	1 9	2900	2	Y	86	120	1			11
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	108 139	1 9	2772	2	Y	126	100	1			37
03	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	98 102	1 9	2799	2	Y	93	102	1			28
04	3090	X	2898	-0-	-192	-0-	81 99	1 9	2718	2	Y	90	99	1			19
05	3193	X	3045	-0-	-148	-0-	119 145	1 9	2781	2	Y	132	105	1			46
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	117 107	1 9	2694	2	Y	97	116	1			27
07	3193	X	2846	-0-	-347	-0-	112 155	1 9	2579	2	Y	141	116	1			52
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	122 145	1 9	2810	2	Y	132	170	1			14
09	2940	X	2917	-0-	-23	-0-	118 127	1 9	2672	2	Y	115	87	1			42
10	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	108 149	1 9	2444	2	Y	135	145	1			32
11	2970	X	2447	-0-	-523	-0-	95 147	1 9	2205	2	Y	134	145	1			21
12	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	112 101	1 9	2529	2	Y	92	87	1			26

TOTAL GAS PROD: 34,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,373

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	3867	2	N	2	2	8			12
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	104 1	1 9	3468	2	N	1	1	8			12
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	2557	2	N	2	2	8			12
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	86 1	1 9	2879	2	N	1	1	8			12
05	2387	X	2304	-0-	-83	-0-	67 6	1 9	2231	2	N	5					17
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	2441	2	N	1	1	8			17
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	102	1	3403	2	N	-0-					17
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	151 2	1 9	5023	2	N	2	2	8			17
09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	107 36	1 9	3562	2	N	33	6	8			44
10	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	106 86	1 9	3521	2	N	78					122
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	81 20	1 9	2700	2	N	18	5	8			135
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	82	1	2717	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 39,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2490	-0-	-517	-0-	98	1	2391	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3074	X	2856	-0-	-218	-0-	85	1	2770	2	Y	1					1
							1	9									
03	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	90	1	2953	2	Y	-0-					1
04	3180	X	2579	-0-	-601	-0-	95	1	2480	2	Y	4					5
							4	9									
05	3286	X	2372	-0-	-914	-0-	91	1	2280	2	Y	1					6
							1	9									
06	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	94	1	2298	2	Y	1					7
							1	9									
07	3038	X	1939	-0-	-1099	-0-	90	1	1849	2	Y	-0-					7
08	3038	X	2191	-0-	-847	-0-	95	1	2095	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
09	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	82	1	2024	2	Y	6					13
							7	9									
10	2480	X	2244	-0-	-236	-0-	87	1	2157	2	Y	-0-					13
11	2400	X	2114	-0-	-286	-0-	79	1	2035	2	Y	-0-					13
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	108	1	2641	2	Y	5					18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	75	1	1661	2	N	29					42
							32	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	N	16	1	8			57
							18	9									
03	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	80	1	1778	2	N	1	1	8			57
							1	9									
04	1710	N	1646	-0-	-64	-0-	71	1	1569	2	N	5					62
							6	9									
05	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	81	1	1794	2	N	17					79
							19	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	N	-0-					79
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	2	N	-0-					79
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	90	1	2010	2	N	61					140
							67	9									
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	2	N	-0-					140
10	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	82	1	1813	2	N	-0-					140
11	2100	N	1966	-0-	-134	-0-	85	1	1881	2	N	-0-					140
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	90	1	1994	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	100	1	2955	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	2640	-0-	-260	-0-	86	1	2517	2	Y	34					34
							37	9									
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	130	1	3841	2	Y	48	47	1			35
							53	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	123	1	3573	2	Y	10					45
							11	9									
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	146	1	4224	2	Y	7					52
							8	9									
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	147	1	4116	2	Y	13					65
							14	9									
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	133	1	3806	2	Y	-0-					65
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	131	1	3774	2	Y	44	90	1			19
							48	9									
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	Y	-0-					19
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	124	1	3540	2	Y	8					27
							9	9									
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	114	1	3282	2	Y	26					53
							29	9									
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	121	1	3631	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 44,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	135	1	2928	2	Y	-0-					-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	137	1	2973	2	Y	-0-					-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	151	1	3283	2	Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	134	1	2911	2	Y	-0-					-0-
05	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2318	2	Y	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	96	1	2098	2	Y	-0-					-0-
07	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	81	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1746	-0-	-1695	-0-	77	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2146	-0-	-914	-0-	94	1	2052	2	Y	-0-					-0-
10	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	105	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	106	1	2302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

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	2356	N	2172	-0-	-184	-0-	69	1	2100	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	77	1	1967	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	72	1	2068	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	57	1	1914	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	84	1	1978	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	90	1	2080	2	Y	-0-					-0-
08	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	89	1	2065	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2037	-0-	-183	-0-	86	1	1951	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2048	-0-	-246	-0-	86	1	1962	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	2010	-0-	-210	-0-	83	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	87	1	1977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	72	1	2407	2	N	6	6	8			65
							7	9									
02	2175	N	1938	-0-	-237	-0-	56	1	1882	2	N	-0-					65
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2408	2	N	3	3	8			65
							3	9									
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2490	2	N	4					69
							4	9									
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	75	1	2485	2	N	8					77
							9	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	71	1	2360	2	N	1	1	8			77
							1	9									
07	2666	N	2334	-0-	-332	-0-	68	1	2266	2	N	-0-					77
08	2573	N	1970	-0-	-603	-0-	54	1	1808	2	N	98	1	8			174
							108	9									
09	2430	N	2335	-0-	-95	-0-	68	1	2256	2	N	10	3	8			181
							11	9									
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	69	1	2294	2	N	-0-					181
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	63	1	2111	2	N	35	189	1	3	8	24
							39	9									
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	71	1	2362	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	78	1	2373	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1987	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	82	1	2359	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1819	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	90	1	2111	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	76	1	1741	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	95	1	2183	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	99	1	2296	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2658	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	125	1	2842	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	114	1	2638	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	119	1	2699	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 28,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	98	1	2961	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	3103	X	3035	-0-	-68	-0-	113	1	2905	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
03	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	103	1	2934	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	83	1	2772	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	3317	X	2882	-0-	-435	-0-	117	1	2750	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
06	3150	X	2824	-0-	-326	-0-	117	1	2696	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	114	1	2618	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	116	1	2672	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
09	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	118	1	2685	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	108	1	2449	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	2820	X	2819	-0-	-1	-0-	116	1	2688	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	118	1	2668	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1827	-0-	-219	-0-	58	1	1766	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1972	N	1505	-0-	-467	-0-	56	1	1443	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	2108	N	1445	-0-	-663	-0-	49	1	1392	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1770	N	956	-0-	-814	-0-	28	1	925	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	86	1	2018	2	Y	13	9	1			5
							14	9									
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	95	1	2187	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	107	1	2453	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	103	1	2387	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
09	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	88	1	2006	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	2573	N	1808	-0-	-765	-0-	76	1	1717	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	87	1	2012	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	2170	N	1735	-0-	-435	-0-	73	1	1651	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	142	1	4291	2	Y	26	35	1			3
							29	9									
02	4089	X	3323	-0-	-766	-0-	123	1	3157	2	Y	39	31	1			11
							43	9									
03	4371	X	3387	-0-	-984	-0-	113	1	3242	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
04	4230	X	3695	-0-	-535	-0-	106	1	3558	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
05	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	167	1	3923	2	Y	31	26	1			11
							34	9									
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	177	1	4071	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	192	1	4416	2	Y	33	27	1			12
							36	9									
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4454	2	Y	31	40	1			3
							34	9									
09	4260	X	3201	-0-	-1059	-0-	134	1	3043	2	Y	22	17	1			8
							24	9									
10	4650	X	3713	-0-	-937	-0-	155	1	3523	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
11	4530	X	4521	-0-	-9	-0-	185	1	4302	2	Y	31	34	1			5
							34	9									
12	4681	X	3920	-0-	-761	-0-	165	1	3732	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 47,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	59	1	1798	2	Y	14	18	1	2
							15	9							
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	77	1	1963	2	Y	19	15	1	6
							21	9							
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2285	2	Y	14	16	1	4
							15	9							
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	59	1	1964	2	Y	14	15	1	3
							15	9							
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	97	1	2272	2	Y	17	14	1	6
							19	9							
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	86	1	1987	2	Y	13	15	1	4
							14	9							
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	101	1	2317	2	Y	18	15	1	7
							20	9							
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	101	1	2344	2	Y	18	23	1	2
							20	9							
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	103	1	2329	2	Y	16	12	1	6
							18	9							
10	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	99	1	2257	2	Y	17	19	1	4
							19	9							
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	102	1	2381	2	Y	18	19	1	3
							20	9							
12	2542	X	2428	-0-	-114	-0-	102	1	2312	2	Y	13	12	1	4
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3568	X	2600	-0-	-968	-0-	83	1	2506	2	Y	10	9	1	1
							11	9							
02	2639	X	2028	-0-	-611	-0-	76	1	1935	2	Y	15	12	1	4
							17	9							
03	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	75	1	2131	2	Y	11	12	1	3
							12	9							
04	2730	X	1578	-0-	-1152	-0-	45	1	1522	2	Y	10	11	1	2
							11	9							
05	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	79	1	1856	2	Y	9	8	1	3
							10	9							
06	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	75	1	1722	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
07	2232	X	2203	-0-	-29	-0-	91	1	2102	2	Y	9	8	1	3
							10	9							
08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	97	1	2241	2	Y	9	11	1	1
							10	9							
09	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	75	1	1709	2	Y	7	5	1	3
							8	9							
10	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	86	1	1952	2	Y	9	10	1	2
							10	9							
11	2280	N	1928	-0-	-352	-0-	79	1	1839	2	Y	9	10	1	1
							10	9							
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	89	1	2024	2	Y	7	6	1	2
							8	9							

TOTAL GAS PROD: 24,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2140	X	2140	-0-		-0-	-0-		68	1	2043	2	Y	26	28	1			3
									29	9									
02	3857	X	1854	-0-		-2003	-0-		68	1	1743	2	Y	39	31	1			11
									43	9									
03	2697	X	2049	-0-		-648	-0-		68	1	1951	2	Y	27	30	1			8
									30	9									
04	2610	X	2497	-0-		-113	-0-		72	1	2399	2	Y	24	27	1			5
									26	9									
05	3707	X	3707	-0-		-0-	-0-		150	1	3518	2	Y	35	28	1			12
									39	9									
06	3670	X	3670	-0-		-0-	-0-		152	1	3489	2	Y	26	31	1			7
									29	9									
07	3560	X	3560	-0-		-0-	-0-		147	1	3371	2	Y	38	31	1			14
									42	9									
08	3720	X	3437	-0-		-283	-0-		141	1	3257	2	Y	35	45	1			4
									39	9									
09	3660	X	3417	-0-		-243	-0-		143	1	3241	2	Y	30	23	1			11
									33	9									
10	3782	X	3262	-0-		-520	-0-		136	1	3085	2	Y	37	39	1			9
									41	9									
11	3660	X	3393	-0-		-267	-0-		138	1	3215	2	Y	36	39	1			6
									40	9									
12	3565	X	3420	-0-		-145	-0-		144	1	3250	2	Y	24	23	1			7
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 36,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3136	-0-		-1328	-0-		100	1	3028	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
02	3879	X	3879	-0-		-0-	-0-		145	1	3723	2	Y	10	8	1			3
									11	9									
03	4152	X	4152	-0-		-0-	-0-		140	1	4004	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
04	3780	X	3664	-0-		-116	-0-		106	1	3550	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
05	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-		165	1	3873	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
06	3780	X	3339	-0-		-441	-0-		139	1	3197	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
07	3906	X	1927	-0-		-1979	-0-		80	1	1843	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
08	4154	X	1020	-0-		-3134	-0-		42	1	974	2	Y	4	5	1			-0-
									4	9									
09	3900	X	2049	-0-		-1851	-0-		86	1	1959	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
10	4030	X	1609	-0-		-2421	-0-		68	1	1537	2	Y	4	4	1			1
									4	9									
11	3330	X	2835	-0-		-495	-0-		117	1	2712	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	2108	X	1861	-0-		-247	-0-		79	1	1779	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4451	-0-	-0-	-0-	142	1	4306	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	163	1	4164	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	151	1	4320	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	125	1	4199	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	158	1	3711	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	184	1	4227	2	Y	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	170	1	3913	2	Y	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	178	1	4117	2	Y	-0-					-0-
09	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	175	1	3975	2	Y	-0-					-0-
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	166	1	3765	2	Y	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	167	1	3872	2	Y	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	169	1	3814	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2505	-0-	-223	-0-	80	1	2415	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
02	2552	X	1950	-0-	-602	-0-	73	1	1863	2	Y	13	10	1			4
							14	9									
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	133	1	3816	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	90	1	3028	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3825	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
06	3750	X	3099	-0-	-651	-0-	129	1	2959	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	3875	X	3020	-0-	-855	-0-	125	1	2880	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	129	1	2974	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
09	3090	X	2965	-0-	-125	-0-	124	1	2828	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	117	1	2660	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	3090	X	2867	-0-	-223	-0-	118	1	2734	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	123	1	2786	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 36,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-		87	1	2622	2	Y	40	44	1			5
								44	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-		94	1	2408	2	Y	58	46	1			17
								64	9									
03	2449	X	2067	-0-	-382	-0-		68	1	1952	2	Y	43	47	1			13
								47	9									
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-		76	1	2549	2	Y	42	46	1			9
								46	9									
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-		120	1	2805	2	Y	35	32	1			12
								39	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-		120	1	2756	2	Y	26	31	1			7
								29	9									
07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-		114	1	2618	2	Y	38	31	1			14
								42	9									
08	2976	N	2951	-0-	-25	-0-		121	1	2791	2	Y	35	45	1			4
								39	9									
09	2910	N	1793	-0-	-1117	-0-		74	1	1686	2	Y	30	23	1			11
								33	9									
10	2759	N	1190	-0-	-1569	-0-		48	1	1101	2	Y	37	39	1			9
								41	9									
11	2850	N	1121	-0-	-1729	-0-		45	1	1047	2	Y	26	33	1			2
								29	9									
12	1860	N	1032	-0-	-828	-0-		43	1	968	2	Y	19	14	1			7
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-		71	1	2142	2	Y	20	20	1			3
								22	9									
02	2378	N	1969	-0-	-409	-0-		73	1	1864	2	Y	29	23	1			9
								32	9									
03	2294	N	1793	-0-	-501	-0-		60	1	1710	2	Y	21	23	1			7
								23	9									
04	2160	N	1975	-0-	-185	-0-		57	1	1896	2	Y	20	23	1			4
								22	9									
05	2108	N	1713	-0-	-395	-0-		69	1	1614	2	Y	27	22	1			9
								30	9									
06	1740	N	1628	-0-	-112	-0-		67	1	1540	2	Y	19	23	1			5
								21	9									
07	2046	N	1497	-0-	-549	-0-		61	1	1405	2	Y	28	23	1			10
								31	9									
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-		63	1	1455	2	Y	27	34	1			3
								30	9									
09	1620	N	1526	-0-	-94	-0-		63	1	1439	2	Y	22	17	1			8
								24	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-		108	1	2466	2	Y	27	29	1			6
								30	9									
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		69	1	1594	2	Y	27	29	1			4
								30	9									
12	1581	N	1569	-0-	-12	-0-		66	1	1483	2	Y	18	17	1			5
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	50	1	1513	2	Y	33	29	1			4
							36	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	61	1	1568	2	Y	48	38	1			14
							53	9									
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	55	1	1571	2	Y	36	39	1			11
							40	9									
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	43	1	1435	2	Y	34	38	1			7
							37	9									
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	64	1	1497	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	67	1	1542	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	113	1	2596	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	64	1	1485	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	64	1	1451	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
10	1953	N	1555	-0-	-398	-0-	65	1	1477	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	65	1	1518	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2599	-0-	-11	-0-	114	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2167	-0-	-623	-0-	95	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1988	-0-	-712	-0-	87	1	1901	2	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	87	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1704	-0-	-996	-0-	75	1	1629	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1678	-0-	-368	-0-	74	1	1604	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1236	-0-	-345	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	64	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	74	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	119	1	2588	2	Y	-0-					-0-
12	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	77	1	2320	2	Y	80	98	1	10
							88	9							
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	89	1	2271	2	Y	116	92	1	34
							128	9							
03	2635	X	2616	-0-	-19	-0-	85	1	2436	2	Y	86	94	1	26
							95	9							
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	74	1	2494	2	Y	84	92	1	18
							92	9							
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	124	1	2903	2	Y	92	78	1	32
							101	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	126	1	2900	2	Y	68	81	1	19
							75	9							
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	115	1	2655	2	Y	98	81	1	36
							108	9							
08	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	120	1	2770	2	Y	86	112	1	10
							95	9							
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	128	1	2908	2	Y	81	61	1	30
							89	9							
10	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	126	1	2857	2	Y	95	102	1	23
							105	9							
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	128	1	2984	2	Y	94	102	1	15
							103	9							
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	138	1	3124	2	Y	64	61	1	18
							70	9							

TOTAL GAS PROD: 35,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	114	1	3454	2	Y	33	36	1	4
							36	9							
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	129	1	3305	2	Y	48	38	1	14
							53	9							
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	116	1	3325	2	Y	36	39	1	11
							40	9							
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	93	1	3113	2	Y	34	38	1	7
							37	9							
05	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	141	1	3316	2	Y	40	33	1	14
							44	9							
06	3600	X	3324	-0-	-276	-0-	137	1	3155	2	Y	29	35	1	8
							32	9							
07	3720	X	3194	-0-	-526	-0-	131	1	3017	2	Y	42	35	1	15
							46	9							
08	3503	X	3314	-0-	-189	-0-	136	1	3134	2	Y	40	51	1	4
							44	9							
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	127	1	2890	2	Y	35	26	1	13
							39	9							
10	3503	X	2909	-0-	-594	-0-	121	1	2743	2	Y	41	44	1	10
							45	9							
11	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	118	1	2746	2	Y	40	44	1	6
							44	9							
12	3317	X	2397	-0-	-920	-0-	100	1	2266	2	Y	28	26	1	8
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 38,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-		161	1	3490	2	Y	47	39	1			8
								52	9									
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-		150	1	3261	2	Y	52					60
								57	9									
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-		147	1	3197	2	Y	32					92
								35	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-		107	1	2333	2	Y	39	88	1			43
								43	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-		127	1	2760	2	Y	25					68
								28	9									
06	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-		112	1	2445	2	Y	72	87	1			53
								79	9									
07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-		114	1	2481	2	Y	43	90	1			6
								47	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-		120	1	2599	2	Y	-0-					6
09	2550	X	2061	-0-	-489	-0-		91	1	1970	2	Y	-0-					6
10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-		116	1	2523	2	Y	74					80
								81	9									
11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-		119	1	2590	2	Y	21	92	1			9
								23	9									
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-		126	1	2732	2	Y	43					52
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 34,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1693	-0-	-1469	-0-		74	1	1601	2	Y	16	13	1			3
								18	9									
02	2958	X	2114	-0-	-844	-0-		92	1	1997	2	Y	23					26
								25	9									
03	3162	X	2771	-0-	-391	-0-		121	1	2630	2	Y	18					44
								20	9									
04	2400	X	2208	-0-	-192	-0-		96	1	2097	2	Y	14	42	1			16
								15	9									
05	2480	X	2378	-0-	-102	-0-		104	1	2263	2	Y	10					26
								11	9									
06	2670	X	2068	-0-	-602	-0-		90	1	1949	2	Y	26	33	1			19
								29	9									
07	2759	X	2226	-0-	-533	-0-		97	1	2112	2	Y	15	32	1			2
								17	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		98	1	2125	2	Y	-0-					2
09	1830	N	1345	-0-	-485	-0-		59	1	1286	2	Y	-0-					2
10	1891	N	1836	-0-	-55	-0-		80	1	1732	2	Y	22					24
								24	9									
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		105	1	2291	2	Y	6	27	1			3
								7	9									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		103	1	2249	2	Y	12					15
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1315	-0-	-266	-0-	19	1	1200	2	N	87					160
							96	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1542	2	N	-0-					160
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	28	1	1739	2	N	-0-					160
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	24	1	1522	2	N	-0-					160
05	1674	N	1537	-0-	-137	-0-	22	1	1387	2	N	116	185	1			91
							128	9									
06	1710	N	1322	-0-	-388	-0-	21	1	1301	2	N	-0-					91
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	21	1	1327	2	N	-0-					91
08	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	22	1	1386	2	N	-0-					91
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	21	1	1315	2	N	-0-					91
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	19	1	1205	2	N	-0-					91
11	1350	N	726	-0-	-624	-0-	11	1	715	2	N	-0-					91
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	18	1	1155	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3131	-0-	-124	-0-	135	1	2995	2	N	1	1	8			115
							1	9									
02	3306	X	3065	-0-	-241	-0-	132	1	2932	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	3348	X	3179	-0-	-169	-0-	134	1	2978	2	N	61	1	8			175
							67	9									
04	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	129	1	2872	2	N	60	184	1			51
							66	9									
05	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	130	1	2885	2	N	-0-					51
06	3180	X	2870	-0-	-310	-0-	124	1	2746	2	N	-0-					51
07	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	128	1	2844	2	N	-0-					51
08	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	131	1	2904	2	N	1	1	8			51
							1	9									
09	3060	X	2880	-0-	-180	-0-	124	1	2754	2	N	2	2	8			51
							2	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	135	1	2992	2	N	22	2	8			71
							24	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	131	1	2901	2	N	-0-					71
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	137	1	3042	2	N	33					104
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 36,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	91	1	3031	2	N	15					52
							17	9									
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	83	1	2782	2	N	23	1	8			74
							25	9									
03	2790	X	1825	-0-	-965	-0-	53	1	1772	2	N	-0-					74
04	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	69	1	2308	2	N	-0-					74
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	84	1	2804	2	N	-0-					74
06	2700	X	2439	-0-	-261	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					74
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	83	1	2765	2	N	-0-					74
08	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	69	1	2308	2	N	-0-					74
09	2700	X	2428	-0-	-272	-0-	71	1	2357	2	N	-0-					74
10	2790	N	2499	-0-	-291	-0-	72	1	2415	2	N	11					85
							12	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	69	1	2312	2	N	-0-					85
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	76	1	2536	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	128	1	3269	2	Y	-0-					3
02	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	2	Y	2					5
							2	9									
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	135	1	3297	2	Y	-0-					5
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	124	1	3106	2	Y	-0-					5
05	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	109	1	2897	2	Y	5					10
							6	9									
06	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	114	1	2993	2	Y	-0-					10
07	3410	X	3142	-0-	-268	-0-	120	1	3022	2	Y	-0-					10
08	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	119	1	2996	2	Y	6					16
							7	9									
09	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	114	1	2819	2	Y	-0-					16
10	3224	X	2961	-0-	-263	-0-	115	1	2846	2	Y	-0-					16
11	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	111	1	2733	2	Y	-0-					16
12	3131	X	2594	-0-	-537	-0-	98	1	2496	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 36,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

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	1705	X	1496	-0-	-209		-0-	64	1	1422	2	Y	9					19
								10	9									
02	1566	N	1346	-0-	-220		-0-	58	1	1287	2	Y	1	1	8			19
								1	9									
03	1705	N	1520	-0-	-185		-0-	65	1	1441	2	Y	13					32
								14	9									
04	1515	N	1515	-0-	-0-		-0-	65	1	1444	2	Y	5					37
								6	9									
05	1426	N	1143	-0-	-283		-0-	49	1	1094	2	Y	-0-					37
06	1470	N	1055	-0-	-415		-0-	44	1	988	2	Y	21					58
								23	9									
07	1701	N	1701	-0-	-0-		-0-	73	1	1628	2	Y	-0-	22	1			36
08	1765	N	1765	-0-	-0-		-0-	76	1	1689	2	Y	-0-					36
09	1513	N	1513	-0-	-0-		-0-	65	1	1448	2	Y	-0-					36
10	1846	N	1846	-0-	-0-		-0-	79	1	1766	2	Y	1	1	8			36
								1	9									
11	1710	N	1651	-0-	-59		-0-	71	1	1576	2	Y	4	1	8			39
								4	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-		-0-	74	1	1653	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 10804 - 11115

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	2976	X	2799	-0-	-177		-0-	2774	2	25	9	Y	23	35	1			3
02	2936	X	2936	-0-	-0-		-0-	2936	2			Y	-0-					3
03	2883	X	2562	-0-	-321		-0-	2551	2	11	9	Y	10					13
04	3171	X	3171	-0-	-0-		-0-	3171	2			Y	-0-					13
05	3176	X	3176	-0-	-0-		-0-	3176	2			Y	-0-					13
06	3030	X	2994	-0-	-36		-0-	2969	2	25	9	Y	23	34	1			2
07	3193	X	3101	-0-	-92		-0-	3098	2	3	9	Y	3					5
08	2839	X	2839	-0-	-0-		-0-	2829	2	10	9	Y	9					14
09	2722	X	2722	-0-	-0-		-0-	2698	2	24	9	Y	22					36
10	2971	X	2971	-0-	-0-		-0-	2967	2	4	9	Y	4	34	1			6
11	2947	X	2947	-0-	-0-		-0-	2941	2	6	9	Y	5					11
12	3033	X	3033	-0-	-0-		-0-	3012	2	21	9	Y	19					30

TOTAL GAS PROD: 35,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10786 - 11115

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	2170	N	2032	-0-	-138		-0-	1978	2	54	9	Y	49	69	1			6
02	2044	N	2044	-0-	-0-		-0-	2044	2			Y	-0-					6
03	2139	N	1806	-0-	-333		-0-	1784	2	22	9	Y	20					26
04	2298	N	2298	-0-	-0-		-0-	2298	2			Y	-0-					26
05	2346	N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2			Y	-0-					26
06	2251	N	2251	-0-	-0-		-0-	2198	2	53	9	Y	48	70	1			4
07	2201	N	2175	-0-	-26		-0-	2168	2	7	9	Y	6					10
08	2238	N	2238	-0-	-0-		-0-	2217	2	21	9	Y	19					29
09	2220	N	2220	-0-	-0-		-0-	2163	2	57	9	Y	52					81
10	2197	N	2197	-0-	-0-		-0-	2187	2	10	9	Y	9	77	1			13
11	2149	N	2149	-0-	-0-		-0-	2137	2	12	9	Y	11					24
12	2056	N	2056	-0-	-0-		-0-	2021	2	35	9	Y	32					56

TOTAL GAS PROD: 25,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2838	N	2838	-0-	-0-		-0-		122	1	2714	2	Y	2	2	8			15
									2	9									
02	2581	N	2502	-0-	-79		-0-		108	1	2393	2	Y	1	1	8			15
									1	9									
03	2914	N	2324	-0-	-590		-0-		100	1	2223	2	Y	1	1	8			15
									1	9									
04	2760	N	2544	-0-	-216		-0-		110	1	2434	2	Y	-0-					15
05	2666	N	2554	-0-	-112		-0-		110	1	2444	2	Y	-0-					15
06	2448	N	2448	-0-	-0-		-0-		105	1	2335	2	Y	7					22
									8	9									
07	2635	N	2454	-0-	-181		-0-		106	1	2348	2	Y	-0-					22
08	2872	N	2872	-0-	-0-		-0-		124	1	2747	2	Y	1	1	8			22
									1	9									
09	2460	N	1682	-0-	-778		-0-		72	1	1610	2	Y	-0-					22
10	2812	N	2812	-0-	-0-		-0-		121	1	2691	2	Y	-0-					22
11	2610	N	2484	-0-	-126		-0-		106	1	2356	2	Y	20					42
									22	9									
12	2183	N	2183	-0-	-0-		-0-		94	1	2088	2	Y	1	1	8			42
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-		-0-		2162	2	39	9	N	35					97
02	2088	N	2016	-0-	-72		-0-		2015	2	1	9	N	1					98
03	2201	N	1783	-0-	-418		-0-		1783	2			N	-0-					98
04	2130	N	2129	-0-	-1		-0-		2129	2			N	-0-					98
05	2170	N	1871	-0-	-299		-0-		1871	2			N	-0-					98
06	2129	N	2129	-0-	-0-		-0-		2129	2			N	-0-					98
07	2201	N	2067	-0-	-134		-0-		2067	2			N	-0-					98
08	1970	N	1970	-0-	-0-		-0-		1955	2	15	9	N	14					112
09	2130	N	2019	-0-	-111		-0-		1919	2	100	9	N	91	178	1			25
10	2077	N	1934	-0-	-143		-0-		1934	2			N	-0-					25
11	1998	N	1998	-0-	-0-		-0-		1998	2			N	-0-					25
12	2077	N	1928	-0-	-149		-0-		1917	2	11	9	N	10					35

TOTAL GAS PROD: 24,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 196165 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	104	1	2302	2	Y	12					15
							13	9									
02	2088	N	1978	-0-	-110	-0-	85	1	1892	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	93	1	2076	2	Y	10	1	8			24
							11	9									
04	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	95	1	2112	2	Y	4					28
							4	9									
05	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	87	1	1924	2	Y	-0-					28
06	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	84	1	1859	2	Y	16					44
							18	9									
07	2294	N	1867	-0-	-427	-0-	80	1	1786	2	Y	1	45	1			-0-
							1	9									
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	69	1	1541	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1364	-0-	-434	-0-	59	1	1304	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2083	-0-	-56	-0-	90	1	1990	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1856	N	1855	-0-	-1	-0-	80	1	1773	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1984	N	1785	-0-	-199	-0-	77	1	1706	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2010	N	1809	-0-	-201	-0-	78	1	1731	2	Y	-0-					-0-
05	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	80	1	1772	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	74	1	1639	2	Y	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1642	2	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	250	1	5551	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	226	1	5018	2	Y	-0-					1
03	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	231	1	5123	2	Y	-0-					1
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	217	1	4819	2	Y	-0-					1
05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	226	1	5029	2	Y	-0-					1
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	217	1	4813	2	Y	-0-					1
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	193	1	4289	2	Y	-0-					1
08	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	167	1	3717	2	Y	-0-					1
09	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	161	1	3567	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	4340	X	3276	-0-	-1064	-0-	141	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3208	-0-	-992	-0-	138	1	3070	2	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3277	-0-	-1063	-0-	141	1	3136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3571	-0-	-1296	-0-	154	1	3414	2	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	4379	X	2646	-0-	-1733	-0-	114	1	2532	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3199	-0-	-1482	-0-	138	1	3061	2	Y	-0-					1
04	4530	X	2798	-0-	-1732	-0-	120	1	2678	2	Y	-0-					1
05	4681	X	2306	-0-	-2375	-0-	99	1	2207	2	Y	-0-					1
06	3450	X	1920	-0-	-1530	-0-	83	1	1837	2	Y	-0-					1
07	3193	X	1239	-0-	-1954	-0-	53	1	1186	2	Y	-0-					1
08	3193	X	2630	-0-	-563	-0-	112	1	2499	2	Y	17					18
							19	9									
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2773	2	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
10	2294	X	985	-0-	-1309	-0-	42	1	942	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2550	X	1768	-0-	-782	-0-	76	1	1688	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3007	X	2117	-0-	-890	-0-	91	1	2026	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3337	-0-	-476		-0-		143	1	3176	2	Y	16					48
									18	9									
02	3241	X	3241	-0-	-0-		-0-		139	1	3100	2	Y	2	2	8			48
									2	9									
03	3668	X	3668	-0-	-0-		-0-		156	1	3476	2	Y	33	1	8			80
									36	9									
04	3549	X	3549	-0-	-0-		-0-		152	1	3380	2	Y	15					95
									17	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-		-0-		148	1	3281	2	Y	-0-					95
06	3280	X	3280	-0-	-0-		-0-		139	1	3083	2	Y	53					148
									58	9									
07	3136	X	3136	-0-	-0-		-0-		135	1	3000	2	Y	1	123	1			26
									1	9									
08	3344	X	3344	-0-	-0-		-0-		144	1	3200	2	Y	-0-					26
09	3030	X	3030	-0-	-0-		-0-		130	1	2900	2	Y	-0-					26
10	2682	X	2682	-0-	-0-		-0-		115	1	2566	2	Y	1	1	8			26
									1	9									
11	2477	X	2477	-0-	-0-		-0-		107	1	2369	2	Y	1	1	8			26
									1	9									
12	2511	X	2460	-0-	-51		-0-		106	1	2354	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 37,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-		-0-		69	1	2101	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-		-0-		71	1	1831	2	Y	10	8	1			3
									11	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-		-0-		70	1	2002	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
04	1890	N	1762	-0-	-128		-0-		51	1	1703	2	Y	7	8	1			1
									8	9									
05	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-		82	1	1933	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
06	2397	N	2397	-0-	-0-		-0-		100	1	2294	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-		-0-		89	1	2055	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-		-0-		87	1	2013	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
09	2063	N	2063	-0-	-0-		-0-		87	1	1972	2	Y	4	3	1			1
									4	9									
10	2046	N	2029	-0-	-17		-0-		85	1	1938	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
11	1980	N	1948	-0-	-32		-0-		80	1	1862	2	Y	5	5	1			1
									6	9									
12	2046	N	1991	-0-	-55		-0-		84	1	1904	2	Y	3	3	1			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-		6047	2	99	9	Y	90					114
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-		5771	2	32	9	Y	29					143
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-		6300	2	4	9	Y	4					147
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-		5704	2	65	9	Y	59	153	1			53
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		5950	2			Y	-0-					53
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-		5504	2			Y	-0-					53
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-		5298	2			Y	-0-					53
08	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-		5738	2			Y	-0-					53
09	5310	X	5177	-0-	-133	-0-		5177	2			Y	-0-					53
10	5487	X	4823	-0-	-664	-0-		4823	2			Y	-0-					53
11	5310	X	5282	-0-	-28	-0-		5282	2			Y	-0-					53
12	5487	X	5080	-0-	-407	-0-		5080	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 66,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3562	-0-	-654	-0-		113	1	3420	2	Y	26	35	1			3
								29	9									
02	3857	X	3324	-0-	-533	-0-		123	1	3158	2	Y	39	31	1			11
								43	9									
03	3782	X	3398	-0-	-384	-0-		114	1	3252	2	Y	29	31	1			9
								32	9									
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-		100	1	3349	2	Y	28	31	1			6
								31	9									
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		147	1	3447	2	Y	31	26	1			11
								34	9									
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-		141	1	3247	2	Y	22	27	1			6
								24	9									
07	3596	X	3384	-0-	-212	-0-		140	1	3208	2	Y	33	27	1			12
								36	9									
08	3627	X	3407	-0-	-220	-0-		140	1	3233	2	Y	31	40	1			3
								34	9									
09	3510	X	3189	-0-	-321	-0-		133	1	3026	2	Y	27	20	1			10
								30	9									
10	3627	X	3101	-0-	-526	-0-		129	1	2937	2	Y	32	34	1			8
								35	9									
11	3420	X	3131	-0-	-289	-0-		128	1	2969	2	Y	31	34	1			5
								34	9									
12	3410	X	3107	-0-	-303	-0-		131	1	2953	2	Y	21	20	1			6
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	36	1	2233	2	N	2	2	8			42
							2	9									
02	2204	N	2068	-0-	-136	-0-	33	1	2033	2	N	2	2	8			42
							2	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	38	1	2373	2	N	107					149
							118	9									
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	36	1	2263	2	N	1	1	8			149
							1	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	36	1	2232	2	N	-0-					149
06	2400	N	2222	-0-	-178	-0-	35	1	2187	2	N	-0-					149
07	2387	N	2270	-0-	-117	-0-	36	1	2234	2	N	-0-					149
08	2263	N	1886	-0-	-377	-0-	30	1	1855	2	N	1	1	8			149
							1	9									
09	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	31	1	1969	2	N	6	4	8			151
							7	9									
10	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	30	1	1867	2	N	-0-					151
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	31	1	1924	2	N	-0-					151
12	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	30	1	1877	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 25,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2129	-0-	-103	-0-	2068	2	61	9	Y	55	79	1			7
02	2175	N	2055	-0-	-120	-0-	2055	2			Y	-0-					7
03	2108	N	1946	-0-	-162	-0-	1921	2	25	9	Y	23					30
04	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	1930	2			Y	-0-					30
05	2201	N	1889	-0-	-312	-0-	1888	2	1	9	Y	1					31
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1967	2	59	9	Y	54	78	1			7
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1791	2	7	9	Y	6					13
08	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1841	2	22	9	Y	20					33
09	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1708	2	41	9	Y	37					70
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1966	2	10	9	Y	9	67	1			12
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11					23
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1994	2	42	9	Y	38					61

TOTAL GAS PROD: 23,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2459	-0-	-331	-0-	78	1	2370	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	2465	X	2358	-0-	-107	-0-	88	1	2253	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
03	2542	X	2415	-0-	-127	-0-	81	1	2322	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	62	1	2089	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
05	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	96	1	2263	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	96	1	2218	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2511	X	2262	-0-	-249	-0-	94	1	2162	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	98	1	2263	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
09	2310	X	2256	-0-	-54	-0-	95	1	2157	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	2387	X	2162	-0-	-225	-0-	91	1	2065	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2310	X	2257	-0-	-53	-0-	93	1	2158	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 27,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3392	2	17	9	Y	15					19
02	2900	X	2840	-0-	-60	-0-	2834	2	6	9	Y	5					24
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	2	1	9	Y	1					25
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3757	2	11	9	Y	10	26	1			9
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			Y	-0-					9
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					9
07	3100	X	2888	-0-	-212	-0-	2888	2			Y	-0-					9
08	3906	X	3216	-0-	-690	-0-	3216	2			Y	-0-					9
09	3780	X	2987	-0-	-793	-0-	2987	2			Y	-0-					9
10	3813	X	3461	-0-	-352	-0-	3461	2			Y	-0-					9
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	2	1	9	Y	1	1	8			9
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 40,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2563	-0-	-506	-0-	81	1	2452	2	Y	27	33	1			3
							30	9									
02	2755	X	2538	-0-	-217	-0-	94	1	2401	2	Y	39	31	1			11
							43	9									
03	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	85	1	2426	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
04	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	70	1	2351	2	Y	28	31	1			6
							31	9									
05	2728	X	2456	-0-	-272	-0-	99	1	2318	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
06	2640	X	2350	-0-	-290	-0-	97	1	2224	2	Y	26	31	1			7
							29	9									
07	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	95	1	2178	2	Y	38	31	1			14
							42	9									
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	97	1	2247	2	Y	35	45	1			4
							39	9									
09	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	96	1	2172	2	Y	30	23	1			11
							33	9									
10	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	91	1	2066	2	Y	37	39	1			9
							41	9									
11	2310	N	2286	-0-	-24	-0-	93	1	2153	2	Y	36	39	1			6
							40	9									
12	2387	N	2385	-0-	-2	-0-	100	1	2259	2	Y	24	23	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 28,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	177	1	3928	2	Y	2	2	8			9
							2	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	155	1	3437	2	Y	-0-					9
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3306	2	Y	-0-					9
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	140	1	3104	2	Y	-0-					9
05	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	140	1	3119	2	Y	-0-					9
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	137	1	3034	2	Y	-0-					9
07	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	70	1	1549	2	Y	-0-					9
08	3441	X	1520	-0-	-1921	-0-	64	1	1432	2	Y	22					31
							24	9									
09	3240	X	755	-0-	-2485	-0-	32	1	715	2	Y	7	38	1			-0-
							8	9									
10	3286	X	805	-0-	-2481	-0-	35	1	769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180	X	488	-0-	-2692	-0-	21	1	466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1612	X	486	-0-	-1126	-0-	21	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2837	2	42	9	Y	38	6	8			51
02	3045	X	2867	-0-	-178	-0-	2834	2	33	9	Y	30	58	1	6	8	17
03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2880	2	2	9	Y	2	2	8			17
04	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	2480	2	2	9	Y	2	2	8			17
05	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	2567	2	2	9	Y	2					19
06	2970	X	2174	-0-	-796	-0-	2173	2	1	9	Y	1	1	8			19
07	3069	X	2328	-0-	-741	-0-	2328	2			Y	-0-					19
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2580	2	6	9	Y	5	5	8			19
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2606	2	7	9	Y	6	6	8			19
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					19
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					19
12	2697	N	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 30,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	114	1	2526	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	73	1	1621	2	Y	-0-					9
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	97	1	2164	2	Y	-0-					9
04	2550	X	2070	-0-	-480	-0-	89	1	1981	2	Y	-0-					9
05	2635	X	2151	-0-	-484	-0-	93	1	2058	2	Y	-0-					9
06	2550	X	2177	-0-	-373	-0-	94	1	2083	2	Y	-0-					9
07	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	166	1	3696	2	Y	-0-					9
08	3100	N	3601	-0-	501	501	151	1	3355	2	Y	86					95
							95	9									
09	3000	N	3454	-0-	454	955	147	1	3257	2	Y	45	127	1			13
							50	9									
10	4071	X	3116	-0-	-955	-0-	134	1	2980	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	132	1	2944	2	Y	4	4	8			13
							4	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 33,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1930	-0-	-488	-0-	1911	2	19	9	Y	17					26
02	1827	N	1498	-0-	-329	-0-	1484	2	14	9	Y	13	30	1			9
03	2201	N	2059	-0-	-142	-0-	2059	2			Y	-0-					9
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					9
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	Y	1					10
06	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	2			Y	-0-					10
07	2263	N	1897	-0-	-366	-0-	1897	2			Y	-0-					10
08	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			Y	-0-					10
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	2			Y	-0-					10
10	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	1522	2			Y	-0-					10
11	1770	N	1427	-0-	-343	-0-	1427	2			Y	-0-					10
12	1488	N	965	-0-	-523	-0-	965	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	5639	-0-	-2018	-0-	5578	2	61	9	Y	55					87
02	6728	X	4368	-0-	-2360	-0-	4322	2	46	9	Y	42	99	1			30
03	6541	X	4210	-0-	-2331	-0-	4210	2			Y	-0-					30
04	5940	X	4092	-0-	-1848	-0-	4092	2			Y	-0-					30
05	6138	X	3750	-0-	-2388	-0-	3748	2	2	9	Y	2					32
06	5460	X	4596	-0-	-864	-0-	4596	2			Y	-0-					32
07	4681	X	4515	-0-	-166	-0-	4515	2			Y	-0-					32
08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			Y	-0-					32
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					32
10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					32
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					32
12	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 55,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6155	-0-	-851	-0-	242	1	5911	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
02	6206	X	3915	-0-	-2291	-0-	116	1	3790	2	Y	8	1	8			26
							9	9									
03	6634	X	4073	-0-	-2561	-0-	120	1	3952	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
04	6420	X	5262	-0-	-1158	-0-	192	1	5042	2	Y	25	1	8			50
							28	9									
05	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	214	1	5348	2	Y	6					56
							7	9									
06	5970	X	5283	-0-	-687	-0-	208	1	5068	2	Y	6	1	8			61
							7	9									
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	302	1	6199	2	Y	-0-					61
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	276	1	6069	2	Y	1	1	8			61
							1	9									
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	218	1	5369	2	Y	38					99
							42	9									
10	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	224	1	5556	2	Y	-0-					99
11	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	220	1	5666	2	Y	-0-					99
12	6510	X	5837	-0-	-673	-0-	227	1	5579	2	Y	28	1	8			126
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 66,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	222	1	5667	2	Y	-0-					5
02	6148	X	5440	-0-	-708	-0-	203	1	5234	2	Y	3					8
							3	9									
03	6572	X	5360	-0-	-1212	-0-	211	1	5149	2	Y	-0-					8
04	6060	X	5328	-0-	-732	-0-	205	1	5123	2	Y	-0-					8
05	6262	X	5587	-0-	-675	-0-	203	1	5375	2	Y	8					16
							9	9									
06	5700	X	5545	-0-	-155	-0-	204	1	5341	2	Y	-0-					16
07	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	210	1	5283	2	Y	-0-					16
08	5580	X	5533	-0-	-47	-0-	211	1	5311	2	Y	10					26
							11	9									
09	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	197	1	4868	2	Y	-0-					26
10	5735	X	5058	-0-	-677	-0-	196	1	4862	2	Y	-0-					26
11	5550	X	4858	-0-	-692	-0-	190	1	4668	2	Y	-0-					26
12	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	194	1	4957	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 64,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	6560	2			Y	-0-					86
02	6728	X	6099	-0-	-629	-0-	6081	2	18	9	Y	16					102
03	7192	X	6785	-0-	-407	-0-	6764	2	21	9	Y	19	107	1			14
04	6930	X	6121	-0-	-809	-0-	6117	2	4	9	Y	4					18
05	7161	X	6266	-0-	-895	-0-	6263	2	3	9	Y	3					21
06	6570	X	5950	-0-	-620	-0-	5944	2	6	9	Y	5					26
07	6789	X	5989	-0-	-800	-0-	5989	2			Y	-0-					26
08	6789	X	6035	-0-	-754	-0-	6015	2	20	9	Y	18	36	1			8
09	6120	X	5630	-0-	-490	-0-	5630	2			Y	-0-					8
10	6262	X	5770	-0-	-492	-0-	5767	2	3	9	Y	3					11
11	5940	X	5611	-0-	-329	-0-	5600	2	11	9	Y	10					21
12	6045	X	5879	-0-	-166	-0-	5879	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 72,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10199 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	255	-0-	-195	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	354	2	Y	4	1	8			14
							4	9									
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	1					15
							1	9									
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	41	2	Y	1					16
							1	9									
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					16
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					16
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					16
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					16
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	Y	2	14	1			4
							2	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	8			4
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

04	0	9849	-0-	9849	9849	9806	2	43	9	N	39	24	8				15
05	15288	56080	-0-	40792	50641	55815	2	265	9	N	241	100	1				156
06	38220	46724	-0-	8504	59145	46481	2	243	9	N	221	245	1	3	8		129
07	39494	30372	-0-	-9122	50023	30172	2	200	9	N	182	231	1				80
08	39494	22700	-0-	-16794	33229	22577	2	123	9	N	112	100	1	5	8		87
09	38220	16114	-0-	-22106	11123	16028	2	86	9	N	78	123	1	9	8		33
10	39494	19691	-0-	-19803	-0-	19592	2	99	9	N	90	54	1	9	8		60
11	38220	23884	-0-	-14336	-0-	23760	2	124	9	N	113	65	1	5	8		103
12	39494	23104	-0-	-16390	-0-	22985	2	119	9	N	108	165	1				46

TOTAL GAS PROD: 248,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 142306 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7340 - 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	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147296 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 6962 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 147304 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7308 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC 609261
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28210	X	19968	-0-	-8242	-0-	2008 413	1 9	17547	2	Y	375	374	1			221
02	26390	X	15813	-0-	-10577	-0-	2030 241	1 9	13542	2	Y	219	320	1			120
03	25482	X	15072	-0-	-10410	-0-	2042 243	1 9	12787	2	Y	221	186	1			155
04	22620	X	13578	-0-	-9042	-0-	1945 243	1 9	11390	2	Y	221	176	1			200
05	20894	X	13338	-0-	-7556	-0-	2170 293	1 9	10875	2	Y	266	365	1			101
06	19320	X	11918	-0-	-7402	-0-	2060 197	1 9	9661	2	Y	179	180	1			100
07	16895	X	10966	-0-	-5929	-0-	2059 303	1 9	8604	2	Y	275	350	1			25
08	15066	X	9319	-0-	-5747	-0-	186 127	1 9	9006	2	Y	115					140
09	13590	X	5129	-0-	-8461	-0-	126 95	1 9	4908	2	Y	86	166	1			60
10	13330	X	3620	-0-	-9710	-0-	3576	2	44	9	Y	40					100
11	11910	X	5688	-0-	-6222	-0-	5572	2	116	9	Y	105	180	1			25
12	10974	X	5881	-0-	-5093	-0-	5754	2	127	9	Y	115					140

TOTAL GAS PROD: 130,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 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
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-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					26
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					26
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					26
04	1380 N	760	-0-	-620	-0-	760	2			N	-0-					26
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					26
06	1170 N	990	-0-	-180	-0-	990	2			N	-0-					26
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					26
08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					26
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					26
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					26
11	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			N	-0-					26
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264139 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7160 - 7304

01	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
02	10730	X	-0-	-0-	-10730	-0-					N	-0-					-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					-0-
07	11470	X	-0-	-0-	-11470	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 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	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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4244	X	4244	-0-		-0-		-0-		294	1	3931	2	N	17	2	8			64
										19	9									
02	4205	X	3844	-0-		-361		-0-		216	1	3600	2	N	25	2	8			87
										28	9									
03	4650	X	4089	-0-		-561		-0-		256	1	3816	2	N	15					102
										17	9									
04	4500	X	3898	-0-		-602		-0-		259	1	3630	2	N	8					110
										9	9									
05	4247	X	3499	-0-		-748		-0-		72	1	3414	2	N	12					122
										13	9									
06	4110	X	3339	-0-		-771		-0-		113	1	3184	2	N	38					160
										42	9									
07	4123	X	3153	-0-		-970		-0-		100	1	2998	2	N	50	175	1			35
										55	9									
08	4092	X	3147	-0-		-945		-0-		107	1	3031	2	N	8					43
										9	9									
09	3900	X	2860	-0-		-1040		-0-		98	1	2751	2	N	10					53
										11	9									
10	4031	X	4031	-0-		-0-		-0-		131	1	3861	2	N	35					88
										39	9									
11	3870	X	3870	-0-		-0-		-0-		130	1	3732	2	N	7					95
										8	9									
12	3871	X	3871	-0-		-0-		-0-		130	1	3721	2	N	18					113
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 43,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2330	-0-		-429		-0-		450	1	1878	2	N	2	2	8			49
										2	9									
02	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-		450	1	2636	2	N	5					54
										6	9									
03	3415	X	3415	-0-		-0-		-0-		450	1	2954	2	N	10					64
										11	9									
04	3429	X	3429	-0-		-0-		-0-		450	1	2976	2	N	3					67
										3	9									
05	2759	X	1533	-0-		-1226		-0-		32	1	1498	2	N	3					70
										3	9									
06	2670	X	1399	-0-		-1271		-0-		48	1	1345	2	N	5					75
										6	9									
07	2759	X	1518	-0-		-1241		-0-		48	1	1456	2	N	13					88
										14	9									
08	2759	X	1435	-0-		-1324		-0-		48	1	1359	2	N	25					113
										28	9									
09	2670	X	1439	-0-		-1231		-0-		49	1	1379	2	N	10					123
										11	9									
10	1620	X	1620	-0-		-0-		-0-		51	1	1514	2	N	50					173
										55	9									
11	1588	X	1588	-0-		-0-		-0-		52	1	1481	2	N	50					223
										55	9									
12	1635	X	1635	-0-		-0-		-0-		54	1	1562	2	N	17	191	1			49
										19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14977	-0-	-926	-0-	1038	1	13883	2	N	51	4	8			139
							56	9									
02	14877	X	13912	-0-	-965	-0-	782	1	13039	2	N	83	3	8			219
							91	9									
03	16213	X	14762	-0-	-1451	-0-	924	1	13791	2	N	43	177	1			85
							47	9									
04	15600	X	13868	-0-	-1732	-0-	934	1	12892	2	N	38					123
							42	9									
05	15841	X	14234	-0-	-1607	-0-	290	1	13867	2	N	70	2	8			191
							77	9									
06	14490	X	13816	-0-	-674	-0-	469	1	13294	2	N	48	185	1			54
							53	9									
07	14880	X	12242	-0-	-2638	-0-	393	1	11805	2	N	40					94
							44	9									
08	14756	X	13159	-0-	-1597	-0-	450	1	12684	2	N	23					117
							25	9									
09	13860	X	12863	-0-	-997	-0-	439	1	12380	2	N	40					157
							44	9									
10	14291	X	13603	-0-	-688	-0-	443	1	13102	2	N	53					210
							58	9									
11	13830	X	13235	-0-	-595	-0-	445	1	12755	2	N	32	179	1			63
							35	9									
12	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	449	1	12920	2	N	102	156	1			9
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 164,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	113	-0-	-1158	-0-	113	2			N	-0-					20
02	2610	X	1487	-0-	-1123	-0-	1479	2	8	9	N	7	5	8			22
03	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2851	2			N	-0-					22
04	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					27
05	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	62	1	2967	2	N	6	1	8			32
							7	9									
06	2760	X	1980	-0-	-780	-0-	68	1	1910	2	N	2					34
							2	9									
07	3162	X	227	-0-	-2935	-0-	7	1	220	2	N	-0-					34
08	3162	X	42	-0-	-3120	-0-	1	1	41	2	N	-0-					34
09	3060	X	411	-0-	-2649	-0-	14	1	397	2	N	-0-					34
10	3038	X	1938	-0-	-1100	-0-	63	1	1873	2	N	2					36
							2	9									
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	N	10					46
							11	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	103	1	2964	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 247270 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9701 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1816	-0-	-385	-0-	126	1	1688	2	N	2	2	8			236
							2	9									
02	2175	X	1906	-0-	-269	-0-	108	1	1796	2	N	2	172	1	2	8	64
							2	9									
03	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	145	1	2170	2	N	-0-					64
04	2400	X	1706	-0-	-694	-0-	147	1	1559	2	N	-0-					64
05	2480	X	1614	-0-	-866	-0-	33	1	1578	2	N	3					67
							3	9									
06	2250	X	1577	-0-	-673	-0-	54	1	1523	2	N	-0-					67
07	2325	X	1280	-0-	-1045	-0-	41	1	1239	2	N	-0-					67
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	88	1	2476	2	N	5					72
							6	9									
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	2	N	23					95
							25	9									
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	108	1	3201	2	N	7					102
							8	9									
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	108	1	3091	2	N	7					109
							8	9									
12	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	100	1	2866	2	N	5					114
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 256748 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9810 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	634	-0-	-11022	-0-	43	1	579	2	N	11	6	8			57
							12	9									
02	10904	X	3529	-0-	-7375	-0-	198	1	3307	2	N	22	14	8			65
							24	9									
03	7471	X	1075	-0-	-6396	-0-	68	1	1007	2	N	-0-					65
04	6840	X	68	-0-	-6772	-0-	68	1			N	-0-					65
05	3782	X	128	-0-	-3654	-0-	3	1	122	2	N	3	3	8			65
							3	9									
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					65
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					65
08	1085	X	561	-0-	-524	-0-	19	1	542	2	N	-0-					65
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					65
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	-0-					65
11	540	X	303	-0-	-237	-0-	10	1	293	2	N	-0-					65
12	558	X	72	-0-	-486	-0-	2	1	70	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 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	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	135	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	119	1	2005	2	N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	135	1	2227	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	110	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	147	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	133	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	115	1	1839	2	N	-0-					-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	124	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	92	1	1347	2	N	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	161	1	2571	2	N	-0-					-0-
							30	5									

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 178769 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1479	-0-	-195	-0-	83	1	1396	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1344	-0-	-19	-0-	75	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	81	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	78	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	79	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	75	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	66	1	1036	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	61	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	75	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	89	1	1416	2	N	-0-					-0-
							16	5									

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	8464	-0-	-8152	-0-	8464	2			Y	-0-					37
02	7598	X	4922	-0-	-2676	-0-	4922	2			Y	-0-					37
03	8122	X	4981	-0-	-3141	-0-	4981	2			Y	-0-					37
04	7860	X	4580	-0-	-3280	-0-	4580	2			Y	-0-					37
05	8122	X	4776	-0-	-3346	-0-	4776	2			Y	-0-					37
06	7860	X	4133	-0-	-3727	-0-	4133	2			Y	-0-					37
07	5270	X	4191	-0-	-1079	-0-	4191	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	4292	2			Y	-0-					37
09	8584	X	4292	-0-	-4292	-0-	4292	2			Y	-0-					37
10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					37
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			Y	-0-					37
12	3999	X	2896	-0-	-1103	-0-	2896	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 54,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			Y	-0-					31
02	INC G-10		4924	-0-	4924	4924	4924	2			Y	-0-					31
03	INC G-10		4981	-0-	4981	9905	4981	2			Y	-0-					31
04	INC G-10		4580	-0-	4580	14485	4580	2			Y	-0-					31
05	INC G-10		4776	-0-	4776	19261	4776	2			Y	-0-					31
06	INC G-10		4139	-0-	4139	23400	4139	2			Y	-0-					31
07	27591	X	4191	-0-	-23400	-0-	4191	2			Y	-0-					31
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					31
09	4080	X	3893	-0-	-187	-0-	3893	2			Y	-0-					31
10	4216	X	3543	-0-	-673	-0-	3543	2			Y	-0-					31
11	4080	X	2784	-0-	-1296	-0-	2784	2			Y	-0-					31
12	4185	X	2989	-0-	-1196	-0-	2989	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 49,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 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	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-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 176966 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-220	-0-	52 4	1 9	778	2	N	4	1	8			167
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	1359	2	N	4	2	8			169
03	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	57 2	1 9	950	2	N	2	1	8			170
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	49 9	1 9	741	2	N	8	1	8			177
05	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	88 22	1 9	1242	2	N	20	165	1			32
06	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	179 4	1 9	2634	2	N	4	2	8			34
07	3100	N	4372	-0-	1272	1272	314 3	1 9	4055	2	N	3	3	8			34
08	3100	N	3343	-0-	243	1515	239 6	1 9	3098	2	N	5	5	8			34
09	3000	N	2012	-0-	-988	527	144	1	1868	2	N	-0-					34
10	2883	X	1682	-0-	-1201	-0-	106	1	1576	2	N	-0-					34
11	2790	X	1268	-0-	-1522	-0-	77 3	1 9	1188	2	N	3	3	8			34
12	2883	X	1112	-0-	-1771	-0-	70	1	1042	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 22,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-		-0-	-0-	304	1	4515	2	N	22	5	8			174
								24	9									
02	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	348	1	3671	2	N	41	179	1	6	8	30
								45	9									
03	6778	X	6778	-0-		-0-	-0-	383	1	6362	2	N	30	5	8			55
								33	9									
04	5724	X	5724	-0-		-0-	-0-	349	1	5269	2	N	96	4	8			147
								106	9									
05	5402	X	5402	-0-		-0-	-0-	356	1	5004	2	N	38	3	8			182
								42	9									
06	5074	X	5074	-0-		-0-	-0-	320	1	4715	2	N	35	175	1	2	8	40
								39	9									
07	4203	X	4203	-0-		-0-	-0-	302	1	3894	2	N	6	2	8			44
								7	9									
08	4680	X	4680	-0-		-0-	-0-	329	1	4262	2	N	81	14	8			111
								89	9									
09	4783	X	4783	-0-		-0-	-0-	339	1	4405	2	N	35					146
								39	9									
10	5077	X	5077	-0-		-0-	-0-	319	1	4727	2	N	28					174
								31	9									
11	4909	X	4909	-0-		-0-	-0-	298	1	4596	2	N	14	6	8			182
								15	9									
12	4880	X	4880	-0-		-0-	-0-	307	1	4573	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 60,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					121
04	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	131	1	1983	2	N	4	1	8			124
								4	9									
05	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					124
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					124
07	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					124
08	93	N	24	-0-		-69	-0-	2	1	22	2	N	-0-					124
09	39	N	39	-0-		-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					124
10	26	N	26	-0-		-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					124
11	30	N	21	-0-		-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					124
12	31	N	30	-0-		-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					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	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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	365	-0-	-906	-0-	23	1	342	2	N	-0-					67
02	406	N	289	-0-	-117	-0-	25	1	264	2	N	-0-					67
03	372	N	149	-0-	-223	-0-	8	1	141	2	N	-0-					67
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	48	1	725	2	N	-0-					67
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	2	N	-0-					67
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	7	1	108	2	N	-0-					67
07	806	N	73	-0-	-733	-0-	5	1	68	2	N	-0-					67
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	3	1	37	2	N	-0-					67
09	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-					67
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					67
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					67
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2893	-0-	-641	-0-	181	1	2688	2	N	22					83
							24	9									
02	3103	X	1879	-0-	-1224	-0-	161	1	1701	2	N	15					98
							17	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	20					118
							22	9									
04	3210	X	2668	-0-	-542	-0-	163	1	2462	2	N	39					157
							43	9									
05	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	172	1	2415	2	N	15					172
							17	9									
06	3210	X	1706	-0-	-1504	-0-	108	1	1592	2	N	5					177
							6	9									
07	3317	X	589	-0-	-2728	-0-	42	1	541	2	N	5					182
							6	9									
08	3565	X	242	-0-	-3323	-0-	17	1	225	2	N	-0-					182
09	2670	X	746	-0-	-1924	-0-	53	1	693	2	N	-0-					182
10	2604	X	463	-0-	-2141	-0-	29	1	434	2	N	-0-					182
11	1710	X	336	-0-	-1374	-0-	20	1	316	2	N	-0-					182
12	775	X	265	-0-	-510	-0-	17	1	248	2	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 17,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1384	-0-	-1933	-0-	87	1	1287	2	N	9					43
							10	9									
02	3364	X	466	-0-	-2898	-0-	40	1	425	2	N	1					44
							1	9									
03	3596	X	560	-0-	-3036	-0-	32	1	526	2	N	2					46
							2	9									
04	3480	X	1358	-0-	-2122	-0-	84	1	1267	2	N	6					52
							7	9									
05	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	183	1	2571	2	N	35					87
							39	9									
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	243	1	3573	2	N	57					144
							63	9									
07	1395	X	1136	-0-	-259	-0-	81	1	1046	2	N	8					152
							9	9									
08	2790	X	571	-0-	-2219	-0-	40	1	514	2	N	15					167
							17	9									
09	3870	X	555	-0-	-3315	-0-	39	1	503	2	N	12					179
							13	9									
10	3999	X	2891	-0-	-1108	-0-	180	1	2674	2	N	34	172	1			41
							37	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	245	1	3789	2	N	45					86
							50	9									
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	173	1	2577	2	N	43					129
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
HYDROGEO, L.L.C. 421240
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					27
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2262	2	81	9	N	74	6	8			95
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	N	94	145	1	16	8	28
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1250	2	39	9	N	35					63
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					63
09	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1300	2			N	-0-					63
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					63
11	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	1059	2			N	-0-					63
12	1333	N	684	-0-	-649	-0-	601	2	83	9	N	75	128	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

OSTEEN (WOODBINE) 67756 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
OSTEEN, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 158062 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 3665 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	360	-0-	-353 B	-0-	349	2	11	9	N	10					185
02	609	N	471	-0-	-138 B	-0-	471	2			N	-0-					185
03	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					185
04	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					185
05	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	829	2	3	9	N	3	1	8			187
06	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	650	2	14	9	N	13	165	1			35
07	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	368	2	14	9	N	13					48
08	837	N	576	-0-	-261 B	-0-	543	2	33	9	N	30					78
09	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	630	2	32	9	N	29					107
10	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	514	2	25	9	N	23					130
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	623	2	25	9	N	23					153
12	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	405	2	24	9	N	22	1	8			174

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11398 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	84	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87 B	-0-	508	2	56	9	N	51	181	1			9
02	406	N	-0-	-0-	-406 B	-0-					N	21					30
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	8					38
04	540	N	466	-0-	-74 B	-0-	414	2	52	9	N	47					85
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					85
06	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					85
07	496	N	196	-0-	-300 B	-0-	196	2			N	-0-					85
08	372	N	277	-0-	-95 B	-0-	274	2	3	9	N	3					88
09	360	N	358	-0-	-2 B	-0-	358	2			N	-0-					88
10	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					88
11	270	N	127	-0-	-143 B	-0-	127	2			N	-0-					88
12	372	N	239	-0-	-133 B	-0-	239	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 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	1054	X	963	-0-	-91 B	-0-	963	2			Y	-0-					37
02	928	X	417	-0-	-511 B	-0-	417	2			Y	-0-					37
03	992	X	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			Y	-0-					37
04	1187	X	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	2			Y	-0-	25	1			12
05	961	X	610	-0-	-351 B	-0-	610	2			Y	-0-					12
06	974	X	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			Y	-0-					12
07	1240	X	1175	-0-	-65 B	-0-	1175	2			Y	-0-					12
08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			Y	-0-					12
09	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			Y	-0-					12
10	1054	N	467	-0-	-587 B	-0-	467	2			Y	-0-					12
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			Y	-0-					12
12	992	N	745	-0-	-247 B	-0-	745	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 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	2852	X	2069	-0-	-783 B	-0-	2069	2			Y	-0-					10
02	2053	N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	2			Y	-0-					10
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			Y	-0-					10
04	1920	N	1405	-0-	-515 B	-0-	1377	2	28	9	Y	25	29	1			6
05	1984	N	1515	-0-	-469 B	-0-	1514	2	1	9	Y	1					7
06	1920	N	1472	-0-	-448 B	-0-	1472	2			Y	-0-					7
07	1457	N	1330	-0-	-127 B	-0-	1330	2			Y	-0-					7
08	1519	N	1335	-0-	-184 B	-0-	1334	2	1	9	Y	1					8
09	1470	N	1233	-0-	-237 B	-0-	1233	2			Y	-0-					8
10	1333	N	1302	-0-	-31 B	-0-	1300	2	2	9	Y	2					10
11	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1798	2	2	9	Y	2					12
12	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1430	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 19,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			Y	-0-					8
02	2146	N	1976	-0-	-170 B	-0-	1976	2			Y	-0-					8
03	2095	N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			Y	-0-					8
04	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	2167	2	42	9	Y	38	45	1			1
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2303	2	1	9	Y	1					2
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			Y	-0-					2
07	2294	N	2223	-0-	-71 B	-0-	2222	2	1	9	Y	1					3
08	2294	N	2204	-0-	-90 B	-0-	2203	2	1	9	Y	1					4
09	2190	N	2130	-0-	-60 B	-0-	2130	2			Y	-0-					4
10	2232	N	2199	-0-	-33 B	-0-	2195	2	4	9	Y	4					8
11	2130	N	1822	-0-	-308 B	-0-	1819	2	3	9	Y	3					11
12	2201	N	1893	-0-	-308 B	-0-	1892	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 25,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 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	682	X	275	-0-	-407 B	-0-	274	2	1	9	Y	1					27
02	435	N	339	-0-	-96 B	-0-	339	2			Y	-0-					27
03	341	N	293	-0-	-48 B	-0-	293	2			Y	-0-					27
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			Y	-0-	6	1			21
05	372	N	298	-0-	-74 B	-0-	298	2			Y	-0-					21
06	270	N	192	-0-	-78 B	-0-	192	2			Y	-0-					21
07	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	2			Y	-0-					21
08	310	N	166	-0-	-144 B	-0-	166	2			Y	-0-					21
09	180	N	111	-0-	-69 B	-0-	111	2			Y	-0-					21
10	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			Y	-0-					21
11	150	N	92	-0-	-58 B	-0-	92	2			Y	-0-					21
12	124	N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	2645	2	2	9	Y	2					28
02	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201	2			Y	-0-					28
03	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	2			Y	-0-					28
04	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2420	2	26	9	Y	24	50	1			2
05	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	2167	2	1	9	Y	1					3
06	2034	N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034	2			Y	-0-					3
07	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	2131	2	1	9	Y	1					4
08	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	2173	2	1	9	Y	1					5
09	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			Y	-0-					5
10	2139	N	1933	-0-	-206 B	-0-	1929	2	4	9	Y	4					9
11	2100	N	1624	-0-	-476 B	-0-	1622	2	2	9	Y	2					11
12	2108	N	1561	-0-	-547 B	-0-	1560	2	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 25,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- 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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

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	2397	N	2397	-0-	-0- B	-0-	2382	2	15	9	N	14	14	8			109
02	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2184	2	7	9	N	6	6	1			109
03	2322	N	2322	-0-	-0- B	-0-	2321	2	1	9	N	1	1	8			109
04	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2242	2	7	9	N	6	6	8			109
05	2170	N	1499	-0-	-671 B	-0-	1498	2	1	9	N	1	1	8			109
06	2100	N	1131	-0-	-969 B	-0-	1129	2	2	9	N	2	2	8			109
07	2170	N	1329	-0-	-841 B	-0-	1329	2			N	-0-					109
08	2325	X	1259	-0-	-1066 B	-0-	1259	2			N	-0-					109
09	2250	X	1649	-0-	-601 B	-0-	1638	2	11	9	N	10	2	8			117
10	1773	X	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2			N	-0-					117
11	2005	X	2005	-0-	-0- B	-0-	2002	2	3	9	N	3	3	8			117
12	1989	X	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6	9	N	5	5	8			117

TOTAL GAS PROD: 21,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

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	7099	X	5842	-0-	-1257 B	-0-	5757	2	85	9	N	77	13	8			94
02	6090	X	5391	-0-	-699 B	-0-	5300	2	91	9	N	83	8	1			169
03	6510	X	5754	-0-	-756 B	-0-	5677	2	77	9	N	70	159	1	3	8	77
04	6300	X	5435	-0-	-865 B	-0-	5431	2	4	9	N	4	4	8			77
05	6510	X	5602	-0-	-908 B	-0-	5477	2	125	9	N	114	5	8			186
06	5640	X	5401	-0-	-239 B	-0-	5344	2	57	9	N	52	181	1			57
07	5766	X	5399	-0-	-367 B	-0-	5385	2	14	9	N	13					70
08	5766	X	5279	-0-	-487 B	-0-	5265	2	14	9	N	13	3	8			80
09	5520	X	5328	-0-	-192 B	-0-	5179	2	149	9	N	135	180	1	5	8	30
10	5813	X	5813	-0-	-0- B	-0-	5717	2	96	9	N	87					117
11	5400	X	5383	-0-	-17 B	-0-	5380	2	3	9	N	3	3	8			117
12	5394	X	5180	-0-	-214 B	-0-	5105	2	75	9	N	68	5	8			180

TOTAL GAS PROD: 65,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

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	1860	X	1091	-0-	-769 B	-0-	1091	2			N	-0-					8
02	1740	X	1048	-0-	-692 B	-0-	1048	2			N	-0-					8
03	1333	N	1092	-0-	-241 B	-0-	1092	2			N	-0-					8
04	1050	N	891	-0-	-159 B	-0-	890	2	1	9	N	1	1	8			8
05	1116	N	600	-0-	-516 B	-0-	600	2			N	-0-					8
06	1050	N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2			N	-0-					8
07	930	N	682	-0-	-248 B	-0-	682	2			N	-0-					8
08	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					8
09	990	N	970	-0-	-20 B	-0-	969	2	1	9	N	1	1	8			8
10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					8
11	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					8
12	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 215395 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	219	1	1372	2	Y	-0-	129	1			58
02	2204	X	1467	-0-	-737 B	-0-	174	1	1286	2	Y	6					64
							7	9									
03	1891	X	1673	-0-	-218 B	-0-	1673	2			Y	-0-					64
04	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	37	1	2116	2	Y	5					69
							6	9									
05	1930	X	1930	-0-	-0- B	-0-	1916	2	14	9	Y	13					82
06	2198	X	2198	-0-	-0- B	-0-	2188	2	10	9	Y	9					91
07	2232	X	1522	-0-	-710 B	-0-	1508	2	14	9	Y	13					104
08	INC G-10		2243	-0-	2243 B	2243	2229	2	14	9	Y	13					117
09	INC G-10		2122	-0-	2122 B	4365	2080	2	42	9	Y	38					155
10	6608	X	2243	-0-	-4365 B	-0-	18	1	2207	2	Y	16					171
							18	9									
11	2218	X	2218	-0-	-0- B	-0-	2199	2	19	9	Y	17					188
12	2232	X	2095	-0-	-137 B	-0-	2095	2			Y	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 9 RRCID -> 219092 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	451	1	2825	2	Y	-0-	40	1			-0-
02	3132	X	3035	-0-	-97 B	-0-	362	1	2673	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2567	-0-	-781 B	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2420	-0-	-820 B	-0-	41	1	2379	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	2613	-0-	-735 B	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2387	-0-	-793 B	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2519	-0-	-736 B	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2481	-0-	2481 B	2481	2481	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2323	-0-	2323 B	4804	2323	2			Y	-0-					-0-
10	7233	X	2429	-0-	-4804 B	-0-	20	1	2409	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2505	2	2	9	Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 30,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	906	-0-	-117 B	-0-	895	2	11	9	N	10					85
02	841	N	741	-0-	-100 B	-0-	735	2	6	9	N	5					90
03	961	N	761	-0-	-200 B	-0-	750	2	11	9	N	10					100
04	870	N	708	-0-	-162 B	-0-	700	2	8	9	N	7					107
05	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	925	2	12	9	N	11					118
06	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12					130
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	797	2	6	9	N	5					135
08	930	N	806	-0-	-124 B	-0-	795	2	11	9	N	10					145
09	1140	N	1026	-0-	-114 B	-0-	1024	2	2	9	N	2					147
10	806	N	440	-0-	-366 B	-0-	440	2			N	-0-					147
11	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					147
12	1054	N	343	-0-	-711 B	-0-	343	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 9,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

OVERTON GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 223200 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 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	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	1581	2	14	9	N	13					155
02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1441	2	8	9	N	7					162
03	1643	N	1509	-0-	-134 B	-0-	1498	2	11	9	N	10					172
04	1530	N	1442	-0-	-88 B	-0-	1425	2	17	9	N	15					187
05	1550	N	1473	-0-	-77 B	-0-	1464	2	9	9	N	8	170	1			25
06	1470	N	1451	-0-	-19 B	-0-	1442	2	9	9	N	8					33
07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1535	2	10	9	N	9					42
08	1488	N	1478	-0-	-10 B	-0-	1466	2	12	9	N	11					53
09	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1441	2	10	9	N	9					62
10	1550	N	1490	-0-	-60 B	-0-	1481	2	9	9	N	8					70
11	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1430	2	11	9	N	10					80
12	1488	N	1433	-0-	-55 B	-0-	1424	2	9	9	N	8					88

TOTAL GAS PROD: 17,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

OVERTON GU 20 WELL #: 5 RRCID -> 227290 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11304 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2141	2	17	9	N	15					143
02	2175	X	1603	-0-	-572 B	-0-	1603	2			N	-0-					143
03	2325	X	2247	-0-	-78 B	-0-	2241	2	6	9	N	5					148
04	2280	X	2280	-0-	-0- B	-0-	2265	2	15	9	N	14					162
05	2325	X	2178	-0-	-147 B	-0-	2175	2	3	9	N	3					165
06	2160	X	1928	-0-	-232 B	-0-	1922	2	6	9	N	5					170
07	2325	X	1964	-0-	-361 B	-0-	1955	2	9	9	N	8					178
08	2170	N	2063	-0-	-107 B	-0-	2061	2	2	9	N	2					180
09	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	2033	2	3	9	N	3					183
10	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2100	2	6	9	N	5					188
11	2010	N	1940	-0-	-70 B	-0-	1940	2			N	-0-	177	1			11
12	2108	N	1986	-0-	-122 B	-0-	1974	2	12	9	N	11					22

TOTAL GAS PROD: 24,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
OVERTON GU 20 WELL #: 2 RRCID -> 229505 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11118 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1056	2	2	9	N	2	175	1			20
02	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					20
03	496	N	112	-0-	-384 B	-0-	112	2			N	-0-					20
04	1020	N	637	-0-	-383 B	-0-	637	2			N	-0-					20
05	403	N	59	-0-	-344 B	-0-	59	2			N	-0-					20
06	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	435	2	22	9	N	20					40
07	651	N	544	-0-	-107 B	-0-	541	2	3	9	N	3					43
08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					43
09	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	478	2	11	9	N	10					53
10	558	N	463	-0-	-95 B	-0-	457	2	6	9	N	5					58
11	330	N	104	-0-	-226 B	-0-	104	2			N	-0-					58
12	496	N	481	-0-	-15 B	-0-	475	2	6	9	N	5					63

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 233251 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11322 - 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	2468	X	2468	-0-	-0- B	-0-	2458	2	10	9	N	9					157
02	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	2232	2	3	9	N	3					160
03	2387	N	2339	-0-	-48 B	-0-	2336	2	3	9	N	3					163
04	2400	N	1725	-0-	-675 B	-0-	1715	2	10	9	N	9					172
05	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2569	2	18	9	N	16	158	1			30
06	2553	N	2553	-0-	-0- B	-0-	2544	2	9	9	N	8					38
07	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-					38
08	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	2			N	-0-					38
09	2550	N	2547	-0-	-3 B	-0-	2537	2	10	9	N	9					47
10	2728	N	2668	-0-	-60 B	-0-	2668	2			N	-0-					47
11	2583	N	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					47
12	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	2683	2	7	9	N	6					53

TOTAL GAS PROD: 29,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 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	1302	N	1063	-0-	-239 B	-0-	91	1	972	2	N	-0-					57
02	1508	N	1005	-0-	-503 B	-0-	83	1	922	2	N	-0-					57
03	1705	N	688	-0-	-1017 B	-0-	87	1	601	2	N	-0-					57
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	50	1	1060	2	N	-0-					57
05	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	41	1	1249	2	N	-0-					57
06	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	32	1	932	2	N	8					65
							9	9									
07	1147	N	843	-0-	-304 B	-0-	33	1	810	2	N	-0-					65
08	1302	N	851	-0-	-451 B	-0-	28	1	823	2	N	-0-					65
09	960	N	941	-0-	-19 B	-0-	40	1	901	2	N	-0-					65
10	837	N	747	-0-	-90 B	-0-	30	1	717	2	N	-0-					65
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	27	1	989	2	N	-0-					65
12	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	33	1	1197	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	15	1	964	2	Y	-0-					11
02	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	14	1	907	2	Y	-0-					11
03	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	15	1	909	2	Y	-0-					11
04	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					11
05	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	14	1	841	2	Y	-0-					11
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	11	1	712	2	Y	-0-					11
07	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	14	1	873	2	Y	-0-					11
08	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	15	1	910	2	Y	-0-					11
09	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	12	1	748	2	Y	-0-					11
10	899	N	657	-0-	-242 B	-0-	11	1	646	2	Y	-0-					11
11	870	N	601	-0-	-269 B	-0-	10	1	591	2	Y	-0-					11
12	775	N	502	-0-	-273 B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 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	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					34
02	638	N	409	-0-	-229 B	-0-	8	1	401	2	Y	-0-					34
03	651	N	375	-0-	-276 B	-0-	7	1	368	2	Y	-0-					34
04	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	10	1	496	2	Y	-0-					34
05	434	N	102	-0-	-332 B	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					34
06	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	9	1	463	2	Y	-0-					34
07	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	19	1	983	2	Y	-0-					34
08	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	18	1	925	2	Y	-0-					34
09	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	21	1	1066	2	Y	-0-					34
10	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	19	1	941	2	Y	-0-					34
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	21	1	1049	2	Y	-0-					34
12	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	19	1	976	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	23	1	1203	2	Y	-0-					76
02	1160	N	969	-0-	-191 B	-0-	19	1	950	2	Y	-0-					76
03	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	22	1	1133	2	Y	-0-					76
04	1200	N	956	-0-	-244 B	-0-	18	1	938	2	Y	-0-					76
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	20	1	1010	2	Y	-0-					76
06	1110	N	980	-0-	-130 B	-0-	19	1	961	2	Y	-0-					76
07	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	20	1	1024	2	Y	-0-					76
08	1023	N	876	-0-	-147 B	-0-	17	1	859	2	Y	-0-					76
09	990	N	855	-0-	-135 B	-0-	16	1	839	2	Y	-0-					76
10	1054	N	758	-0-	-296 B	-0-	15	1	743	2	Y	-0-					76
11	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	22	1	1103	2	Y	-0-					76
12	899	N	518	-0-	-381 B	-0-	10	1	508	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 11,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	363	-0-	-784	B	-0-	7	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	1073	X	379	-0-	-694	B	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	34	-0-	-1113	B	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	N	1943	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1912	2	N	-0-					25
02	2117	N	1891	-0-	-226	B	-0-	30	1	1861	2	N	-0-					25
03	2201	N	1492	-0-	-709	B	-0-	23	1	1469	2	N	-0-					25
04	1890	N	1798	-0-	-92	B	-0-	28	1	1770	2	N	-0-					25
05	2015	N	1797	-0-	-218	B	-0-	28	1	1769	2	N	-0-					25
06	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1673	2	N	-0-					25
07	1860	N	1826	-0-	-34	B	-0-	29	1	1797	2	N	-0-					25
08	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1572	2	N	-0-					25
09	1608	N	1608	-0-	-0-	B	-0-	25	1	1583	2	Y	-0-					25
10	1744	N	1744	-0-	-0-	B	-0-	28	1	1716	2	Y	-0-					25
11	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	27	1	1673	2	Y	-0-					25
12	1519	N	1268	-0-	-251	B	-0-	20	1	1248	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 20,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	B	-0-	32	1	2033	2	N	-0-					1
02	2001	N	1944	-0-	-57	B	-0-	31	1	1913	2	N	-0-					1
03	2108	N	2015	-0-	-93	B	-0-	32	1	1983	2	N	-0-					1
04	2010	N	1829	-0-	-181	B	-0-	29	1	1800	2	N	-0-					1
05	2077	N	1610	-0-	-467	B	-0-	25	1	1585	2	N	-0-					1
06	2188	N	2188	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2153	2	N	-0-					1
07	2344	N	2344	-0-	-0-	B	-0-	36	1	2308	2	N	-0-					1
08	2387	N	2387	-0-	-0-	B	-0-	38	1	2349	2	N	-0-					1
09	2070	N	1798	-0-	-272	B	-0-	28	1	1770	2	Y	-0-					1
10	2305	N	2305	-0-	-0-	B	-0-	37	1	2268	2	Y	-0-					1
11	2151	N	2151	-0-	-0-	B	-0-	35	1	2116	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1570	-0-	-290	B	-0-	25	1	1545	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	181	-0-	-439 B	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					9
02	551	X	320	-0-	-231 B	-0-	6	1	314	2	Y	-0-					9
03	558	X	325	-0-	-233 B	-0-	6	1	319	2	Y	-0-					9
04	540	X	231	-0-	-309 B	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					9
05	341	X	205	-0-	-136 B	-0-	4	1	201	2	Y	-0-					9
06	330	X	316	-0-	-14 B	-0-	6	1	310	2	Y	-0-					9
07	341	X	144	-0-	-197 B	-0-	3	1	141	2	Y	-0-					9
08	310	X	208	-0-	-102 B	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					9
09	330	X	191	-0-	-139 B	-0-	4	1	187	2	Y	-0-					9
10	341	X	299	-0-	-42 B	-0-	6	1	293	2	Y	-0-					9
11	330	X	245	-0-	-85 B	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					9
12	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	291	-0-	-205 B	-0-	5	1	286	2	Y	-0-					36
02	694	X	694	-0-	-0- B	-0-	11	1	683	2	Y	-0-					36
03	537	X	537	-0-	-0- B	-0-	8	1	529	2	Y	-0-					36
04	510	X	367	-0-	-143 B	-0-	6	1	361	2	Y	-0-					36
05	744	X	431	-0-	-313 B	-0-	7	1	424	2	Y	-0-					36
06	720	X	525	-0-	-195 B	-0-	8	1	514	2	Y	3					39
							3	9									
07	744	X	39	-0-	-705 B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					39
08	527	X	49	-0-	-478 B	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					39
09	540	X	47	-0-	-493 B	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					39
10	3055	X	3055	-0-	-0- B	-0-	49	1	3006	2	Y	-0-					39
11	540	X	371	-0-	-169 B	-0-	6	1	365	2	Y	-0-					39
12	263	X	263	-0-	-0- B	-0-	4	1	259	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	27	1	1720	2	N	-0-					5
02	2262	N	1770	-0-	-492 B	-0-	28	1	1742	2	N	-0-					5
03	2387	N	1759	-0-	-628 B	-0-	28	1	1731	2	N	-0-					5
04	1680	N	571	-0-	-1109 B	-0-	9	1	562	2	N	-0-					5
05	1891	N	1385	-0-	-506 B	-0-	22	1	1363	2	N	-0-					5
06	1710	N	1336	-0-	-374 B	-0-	21	1	1315	2	N	-0-					5
07	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	20	1	1267	2	N	-0-					5
08	1395	N	1267	-0-	-128 B	-0-	20	1	1247	2	N	-0-	5	7			-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	22	1	1376	2	Y	-0-					-0-
10	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	24	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	25	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1159	-0-	-298 B	-0-	18	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 205781 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2240	-0-	-209 B	-0-	35	1	2205	2	N	-0-					8
02	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					8
03	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	31	1	1953	2	N	-0-					8
04	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	30	1	1892	2	N	-0-					8
05	1333	N	1042	-0-	-291 B	-0-	16	1	1026	2	N	-0-					8
06	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	28	1	1748	2	N	-0-					8
07	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	20	1	1291	2	N	-0-					8
08	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	20	1	1243	2	N	-0-	8	7			-0-
09	1770	N	1133	-0-	-637 B	-0-	18	1	1115	2	Y	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	25	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	18	1	1117	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	938	-0-	-240 B	-0-	15	1	923	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	30	1	1847	2	N	-0-					3
02	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	29	1	1811	2	N	-0-					3
03	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	32	1	2043	2	N	-0-					3
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	30	1	1860	2	N	-0-					3
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	28	1	1709	2	N	-0-					3
06	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	25	1	1537	2	N	-0-					3
07	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	27	1	1674	2	N	-0-					3
08	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	24	1	1448	2	N	-0-	3	7			-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	23	1	1411	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15 B	-0-	21	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	23	1	1359	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1233	-0-	-69 B	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 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	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	16	1	643	2	Y	23	3	8			55
							25	9									
02	609	N	501	-0-	-108 B	-0-	13	1	476	2	Y	11	1	8			65
							12	9									
03	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	65	1	925	2	Y	6	1	8			70
							7	9									
04	660	N	484	-0-	-176 B	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					70
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	30	1	716	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
06	960	N	588	-0-	-372 B	-0-	581	2	7	9	Y	6	1	8			75
07	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	1602	2	22	9	Y	20					95
08	744	N	388	-0-	-356 B	-0-	378	2	10	9	Y	9					104
09	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	21					125
10	1085	N	16	-0-	-1069 B	-0-	10	2	6	9	Y	5					130
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			Y	-0-					130
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	125	1	691	2	N	105					107
							116	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	187	1	1074	2	N	109	198	1			18
							120	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	200	1	1040	2	N	2					20
							2	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	151	1	850	2	N	2					22
							2	9									
05	1488	N	665	-0-	-823 B	-0-	108	1	553	2	N	4					26
							4	9									
06	1200	N	904	-0-	-296 B	-0-	139	1	572	2	N	175	189	1			12
							193	9									
07	1023	N	527	-0-	-496 B	-0-	94	1	429	2	N	4					16
							4	9									
08	651	N	282	-0-	-369 B	-0-	38	1	240	2	N	4					20
							4	9									
09	900	N	221	-0-	-679 B	-0-	26	1	186	2	N	8					28
							9	9									
10	527	N	171	-0-	-356 B	-0-	17	1	154	2	N	-0-					28
11	270	N	55	-0-	-215 B	-0-	7	1	48	2	N	-0-					28
12	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	20	1	146	2	N	201	198	1			31
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2858	X	2858	-0-	-0- B	-0-	2855	2	3	9	N	3					105
02	2393	X	2393	-0-	-0- B	-0-	2386	2	7	9	N	6					111
03	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	3112	2	4	9	N	4	1	8			114
04	2430	X	1968	-0-	-462 B	-0-	1962	2	6	9	N	5					119
05	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	4833	2	7	9	N	6	1	8			124
06	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2633	2	2	9	N	2					126
07	2046	N	1635	-0-	-411 B	-0-	1631	2	4	9	N	4					130
08	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	1631	2	9	9	N	8					138
09	3261	X	3261	-0-	-0- B	-0-	3250	2	11	9	N	10					148
10	2511	X	2402	-0-	-109 B	-0-	2346	2	56	9	N	51	181	1			18
11	2430	X	2330	-0-	-100 B	-0-	2328	2	2	9	N	2					20
12	2511	X	2296	-0-	-215 B	-0-	2296	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 31,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1269	-0-	-405 B	-0-	509	1	754	2	Y	5					25
							6	9									
02	2436	X	859	-0-	-1577 B	-0-	350	1	509	2	Y	-0-					25
03	2604	X	1061	-0-	-1543 B	-0-	384	1	670	2	Y	6	1	8			30
							7	9									
04	1800	X	1270	-0-	-530 B	-0-	519	1	743	2	Y	7	2	8			35
							8	9									
05	1860	X	1080	-0-	-780 B	-0-	604	1	475	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
06	1515	X	1515	-0-	-0- B	-0-	634	1	873	2	Y	7	2	8			40
							8	9									
07	2084	X	2084	-0-	-0- B	-0-	820	1	1252	2	Y	11	1	8			50
							12	9									
08	1085	N	1064	-0-	-21 B	-0-	482	1	582	2	Y	-0-					50
09	1530	N	775	-0-	-755 B	-0-	346	1	429	2	Y	-0-					50
10	1798	N	864	-0-	-934 B	-0-	367	1	497	2	Y	-0-					50
11	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	572	1	608	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
12	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	413	1	550	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 13,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 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	2294	X	266	-0-	-2028 B	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
02	1073	X	233	-0-	-840 B	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
03	1147	X	899	-0-	-248 B	-0-	615	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0- B	-0-	622	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	713	X	704	-0-	-9 B	-0-	575	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	182	-0-	-717 B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	444	-0-	-548 B	-0-	179	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	645	-0-	-312 B	-0-	263	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	545	1	952	2	Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	756	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	509	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	989	-0-	-451 B	-0-	416	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	487	-0-	-1001 B	-0-	192	1	294	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	775	-0-	-124 B	-0-	351	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	696	-0-	-234 B	-0-	329	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	414	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	434	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	397	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 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	372	N	205	-0-	-167 B	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	149	-0-	-170 B	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	9	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
10	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	310	-0-	-950 B	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45					74
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					78
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	78	1			-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: 49

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 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	1426	X	1213	-0-	-213 B	-0-	1	1	1212	2	N	-0-					58
02	1363	N	1176	-0-	-187 B	-0-	1	1	1175	2	N	-0-					58
03	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1	1	1219	2	N	-0-					58
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1	1	1669	2	N	-0-					58
05	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1	1	1788	2	N	-0-					58
06	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1	1	1779	2	N	-0-					58
07	1736	N	1686	-0-	-50 B	-0-	1	1	1685	2	N	-0-					58
08	1798	N	1686	-0-	-112 B	-0-	1	1	1685	2	N	-0-					58
09	1770	N	1545	-0-	-225 B	-0-	1	1	1544	2	N	-0-					58
10	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1	1	1781	2	N	-0-					58
11	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	1	1	1752	2	N	-0-					58
12	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-	1	1	1784	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	719	-0-	-180 B	-0-	1	1	718	2	N	-0-					112
02	725	N	614	-0-	-111 B	-0-	1	1	613	2	N	-0-					112
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	1	1	636	2	N	-0-					112
04	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	1	1	871	2	N	18					130
							20	9									
05	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	1	1	933	2	N	2					132
							2	9									
06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	1	1	928	2	N	13					145
							14	9									
07	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	1	1	879	2	N	13					158
							14	9									
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	1	1	879	2	N	47	158	1			47
							52	9									
09	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	1	1	805	2	N	10					57
							11	9									
10	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	1	1	929	2	N	8					65
							9	9									
11	1020	N	923	-0-	-97 B	-0-	1	1	914	2	N	7					72
							8	9									
12	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	1	1	931	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 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	806	N	690	-0-	-116 B	-0-	1	1	689	2	N	-0-					160
02	667	N	595	-0-	-72 B	-0-	1	1	588	2	N	5					165
							6	9									
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	2	N	-0-					165
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	1	1	834	2	N	17	145	1			37
							19	9									
05	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	1	1	894	2	N	18					55
							20	9									
06	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	1	1	889	2	N	13					68
							14	9									
07	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	1	1	843	2	N	-0-					68
08	930	N	844	-0-	-86 B	-0-	1	1	843	2	N	-0-					68
09	900	N	773	-0-	-127 B	-0-	1	1	772	2	N	-0-					68
10	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	1	1	890	2	N	24					92
							26	9									
11	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	1	1	876	2	N	68					160
							75	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1	1	892	2	N	132	159	1			133
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	1	1	239	2	N	127	172	1			48
							140	9									
02	348	N	277	-0-	-71 B	-0-	1	1	204	2	N	65					113
							72	9									
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	1	1	212	2	N	56	151	1			18
							62	9									
04	360	N	348	-0-	-12 B	-0-	1	1	290	2	N	52					70
							57	9									
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	1	1	311	2	N	148	165	1			53
							163	9									
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	1	1	309	2	N	82					135
							90	9									
07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	1	1	293	2	N	82	177	1			40
							90	9									
08	465	N	351	-0-	-114 B	-0-	1	1	293	2	N	52					92
							57	9									
09	390	N	269	-0-	-121 B	-0-	1	1	268	2	N	-0-					92
10	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	121	153	1			60
							133	9									
11	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	1	1	305	2	N	108					168
							119	9									
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	68	164	1			72
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 961

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. //CONT.// 288500
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1	1	1347	2	N	126	167	1			87
							139	9									
02	1189	N	1090	-0-	-99 B	-0-	1	1	894	2	N	177	168	1			96
							195	9									
03	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1	1	928	2	N	154	160	1			90
							169	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1	1	1270	2	N	194	165	1			119
							213	9									
05	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1	1	1361	2	N	131	159	1			91
							144	9									
06	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1	1	1353	2	N	181	175	1			97
							199	9									
07	1519	N	1492	-0-	-27 B	-0-	1	1	1282	2	N	190	161	1	1	8	125
							209	9									
08	1519	N	1439	-0-	-80 B	-0-	1	1	1282	2	N	142	165	1	1	8	101
							156	9									
09	1560	N	1370	-0-	-190 B	-0-	1	1	1175	2	N	176	175	1	1	8	101
							194	9									
10	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1	1	1355	2	N	161	163	1	1	8	98
							177	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1	1	1333	2	N	190	168	1	1	8	119
							209	9									
12	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1	1	1357	2	N	122	162	1			79
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,944

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1416	-0-	-1746 B	-0-	30	1	1384	3	N	2	2	8			23
							2	9									
02	1943	X	1259	-0-	-684 B	-0-	34	1	1224	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	80	1	2944	3	N	1	1	8			23
							1	9									
04	2010	X	1591	-0-	-419 B	-0-	42	1	1539	3	N	9					32
							10	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0- B	-0-	74	1	2824	3	N	11					43
							12	9									
06	2940	X	2879	-0-	-61 B	-0-	80	1	2748	2	N	46	1	8			88
							51	9									
07	3038	X	2817	-0-	-221 B	-0-	86	1	2723	3	N	7	2	8			93
							8	9									
08	3038	X	2955	-0-	-83 B	-0-	77	1	2875	3	N	3					96
							3	9									
09	2880	X	2710	-0-	-170 B	-0-	72	1	2634	3	N	4					100
							4	9									
10	2976	X	1566	-0-	-1410 B	-0-	43	1	1478	3	N	41	3	8			138
							45	9									
11	2880	X	1522	-0-	-1358 B	-0-	47	1	1474	3	N	1					139
							1	9									
12	2945	X	1974	-0-	-971 B	-0-	61	1	1909	3	N	4	2	8			141
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
SANGER INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 225305 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11496 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077785 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11336 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	3 41	1 3	740 18	2 9	N	16					68
02	870	N	708	-0-	-162 B	-0-	3 38	1 3	667	2	N	-0-					68
03	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	3 3	1 3	742	2	N	-0-					68
04	780	N	736	-0-	-44 B	-0-	3 2	1 3	710 21	2 9	N	19					87
05	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	3 2	1 3	779 7	2 9	N	6					93
06	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	35 3	1 9	693	2	N	3					96
07	775	N	738	-0-	-37 B	-0-	20 1	1 9	717	2	N	1					97
08	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	35	1	732	2	N	-0-					97
09	720	N	711	-0-	-9 B	-0-	45 1	1 9	665	2	N	1					98
10	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	43 2	1 9	676	2	N	2					100
11	750	N	267	-0-	-483 B	-0-	15	1	252	2	N	-0-					100
12	744	N	595	-0-	-149 B	-0-	34 2	1 9	559	2	N	2					102

TOTAL GAS PROD: 8,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

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	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-		3	1	887	2	N	-0-					27
									49	3									
02	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-		3	1	871	2	N	-0-					27
									50	3									
03	775	N	725	-0-	-50	B	-0-		3	1	719	2	N	-0-					27
									3	3									
04	900	N	603	-0-	-297	B	-0-		3	1	598	2	N	-0-					27
									2	3									
05	992	N	748	-0-	-244	B	-0-		3	1	743	2	N	-0-					27
									2	3									
06	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-		38	1	748	2	N	-0-	7	7			20
07	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-		21	1	756	2	N	-0-					20
08	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-		36	1	752	2	N	-0-					20
09	780	N	747	-0-	-33	B	-0-		48	1	697	2	N	2					22
									2	9									
10	775	N	732	-0-	-43	B	-0-		43	1	689	2	N	-0-					22
11	750	N	627	-0-	-123	B	-0-		36	1	591	2	N	-0-					22
12	775	N	720	-0-	-55	B	-0-		41	1	679	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 9,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 091208 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11566 - 11598

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	1333	N	1298	-0-	-35	B	-0-		4	1	1215	2	N	11					44
									67	3	12	9							
02	1305	N	1215	-0-	-90	B	-0-		4	1	1124	2	N	21	1	8			64
									64	3	23	9							
03	1364	N	1205	-0-	-159	B	-0-		4	1	1197	2	N	-0-					64
									4	3									
04	1260	N	1156	-0-	-104	B	-0-		4	1	1150	2	N	-0-					64
									2	3									
05	1302	N	1160	-0-	-142	B	-0-		4	1	1132	2	N	20					84
									2	3	22	9							
06	1170	N	1147	-0-	-23	B	-0-		55	1	1092	2	N	-0-					84
07	1209	N	681	-0-	-528	B	-0-		18	1	663	2	N	-0-					84
08	1147	N	606	-0-	-541	B	-0-		28	1	578	2	N	-0-					84
09	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-		89	1	1309	2	N	-0-					84
10	1228	N	1228	-0-	-0-	B	-0-		73	1	1155	2	N	-0-					84
11	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-		69	1	1136	2	N	31					115
									34	9									
12	1457	N	1245	-0-	-212	B	-0-		72	1	1171	2	N	2					117
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-190 B	-0-	4	1	1257	2	Y	26					53
							70	3	29	9							
02	1334	N	1229	-0-	-105 B	-0-	4	1	1131	2	Y	27					80
							64	3	30	9							
03	1426	N	1044	-0-	-382 B	-0-	3	1	1037	2	Y	1					81
							3	3	1	9							
04	1320	N	997	-0-	-323 B	-0-	3	1	977	2	Y	14	84	1			11
							2	3	15	9							
05	1302	N	1150	-0-	-152 B	-0-	4	1	1135	2	Y	8					19
							2	3	9	9							
06	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	49	1	973	2	Y	7					26
							8	9									
07	1023	N	831	-0-	-192 B	-0-	22	1	806	2	Y	3					29
							3	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	46	1	948	2	Y	6					35
							7	9									
09	1020	N	771	-0-	-249 B	-0-	49	1	716	2	Y	5					40
							6	9									
10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	85	1	1349	2	Y	5					45
							6	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	65	1	1081	2	Y	29					74
							32	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	68	1	1111	2	Y	7					81
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	594	-0-	-57 B	-0-	2	1	516	2	Y	44	83	1			48
							28	3	48	9							
02	609	N	509	-0-	-100 B	-0-	2	1	446	2	Y	33	64	1			17
							25	3	36	9							
03	682	N	553	-0-	-129 B	-0-	2	1	510	2	Y	12					29
							28	3	13	9							
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	2	1	606	2	Y	36					65
							35	3	40	9							
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	2	1	517	2	Y	29	61	1			33
							28	3	32	9							
06	540	N	488	-0-	-52 B	-0-	27	1	444	2	Y	15	20	7			28
							17	9									
07	682	N	479	-0-	-203 B	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					28
08	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	58	1	898	2	Y	-0-					28
09	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	98	1	1537	2	Y	6					34
							7	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	99	1	1574	2	Y	6					40
							7	9									
11	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	38	1	598	2	Y	7					47
							8	9									
12	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1525	-0-	-149 B	-0-	4	1	1441	2	N	-0-					27
							80	3									
02	1740	N	582	-0-	-1158 B	-0-	3	1	548	2	N	-0-					27
							31	3									
03	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	4	1	1754	2	N	23					50
							4	3	25	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	4	1	1710	2	N	14					64
							2	3	15	9							
05	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	4	1	1645	2	N	3					67
							2	3	3	9							
06	1740	N	1633	-0-	-107 B	-0-	79	1	1553	2	N	1					68
							1	9									
07	1798	N	1530	-0-	-268 B	-0-	41	1	1489	2	N	-0-					68
08	1643	N	1626	-0-	-17 B	-0-	75	1	1549	2	N	2					70
							2	9									
09	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	99	1	1453	2	N	-0-					70
10	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	93	1	1473	2	N	7					77
							8	9									
11	1701	N	1701	-0-	-0- B	-0-	93	1	1535	2	N	66					143
							73	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	94	1	1541	2	N	1					144
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2	1	115	2	Y	6					50
							6	3	7	9							
02	116	N	115	-0-	-1 B	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	45	1			5
							6	3									
03	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					5
							2	3									
04	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					5
							2	3									
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	2	1	102	2	Y	1					6
							2	3	1	9							
06	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	90	2	Y	7					13
							8	9									
07	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					13
08	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	5	1	103	2	Y	10					23
							11	9									
09	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	5	1	73	2	Y	2					25
							2	9									
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					25
11	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					25
12	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1553	-0-	-59 B	-0-	4	1	1468	2	Y	-0-					97
							81	3									
02	1537	N	1535	-0-	-2 B	-0-	4	1	1439	2	Y	9	87	1	1	8	18
							82	3	10	9							
03	1643	N	1562	-0-	-81 B	-0-	4	1	1552	2	Y	2					20
							4	3	2	9							
04	1500	N	1487	-0-	-13 B	-0-	4	1	1475	2	Y	5					25
							2	3	6	9							
05	1643	N	1421	-0-	-222 B	-0-	4	1	1393	2	Y	20					45
							2	3	22	9							
06	1500	N	1422	-0-	-78 B	-0-	68	1	1353	2	Y	1					46
							1	9									
07	1550	N	1454	-0-	-96 B	-0-	39	1	1404	2	Y	10					56
							11	9									
08	1426	N	1355	-0-	-71 B	-0-	63	1	1292	2	Y	-0-					56
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	89	1	1311	2	Y	11					67
							12	9									
10	1457	N	1397	-0-	-60 B	-0-	83	1	1314	2	Y	-0-					67
11	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	84	1	1390	2	Y	9					76
							10	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	87	1	1423	2	Y	1	1	8			76
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1159	-0-	-19 B	-0-	3	1	1076	2	N	18					60
							60	3	20	9							
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	3	1	1060	2	N	-0-					60
							60	3									
03	1178	N	1073	-0-	-105 B	-0-	3	1	1065	2	N	2					62
							3	3	2	9							
04	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	4	1	1093	2	N	-0-					62
							2	3	329	5							
05	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	4	1	1218	2	N	-0-					62
							2	3	761	5							
06	1050	N	966	-0-	-84 B	-0-	46	1	916	2	N	4					66
							4	9									
07	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	55	1	1963	2	N	-0-					66
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					66
09	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	65	1	958	2	N	1					67
							1	9									
10	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					67
11	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	53	1	875	2	N	40					107
							44	9									
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	67	1	1093	2	N	2	1	8			108
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	5	1	1992	2	N	-0-					100
							110	3									
02	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	5	1	1915	2	N	-0-					100
							109	3									
03	1953	N	1791	-0-	-162 B	-0-	4	1	1783	2	N	-0-					100
							4	3									
04	1890	N	1026	-0-	-864 B	-0-	3	1	1021	2	N	-0-					100
							2	3									
05	1953	N	1061	-0-	-892 B	-0-	3	1	1043	2	N	12					112
							2	3	13	9							
06	1740	N	1068	-0-	-672 B	-0-	51	1	1017	2	N	-0-					112
07	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	44	1	1593	2	N	-0-					112
08	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	85	1	1749	2	N	-0-					112
09	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	71	1	1041	2	N	-0-					112
10	1643	N	1035	-0-	-608 B	-0-	61	1	974	2	N	-0-					112
11	1770	N	994	-0-	-776 B	-0-	57	1	937	2	N	-0-					112
12	1147	N	1002	-0-	-145 B	-0-	58	1	944	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2237	-0-	-88 B	-0-	5	1	2074	2	N	39	181	1			18
							115	3	43	9							
02	2204	N	2033	-0-	-171 B	-0-	5	1	1919	2	N	-0-					18
							109	3									
03	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	5	1	1970	2	N	39					57
							5	3	43	9							
04	2160	N	1782	-0-	-378 B	-0-	4	1	1776	2	N	-0-					57
							2	3									
05	2170	N	1901	-0-	-269 B	-0-	5	1	1894	2	N	-0-					57
							2	3									
06	1950	N	1809	-0-	-141 B	-0-	87	1	1722	2	N	-0-					57
07	1829	N	903	-0-	-926 B	-0-	23	1	814	2	N	60					117
							66	9									
08	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	94	1	1943	2	N	-0-					117
09	1800	N	1684	-0-	-116 B	-0-	105	1	1540	2	N	35					152
							39	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	101	1	1606	2	N	-0-					152
11	1980	N	1714	-0-	-266 B	-0-	98	1	1616	2	N	-0-					152
12	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	106	1	1730	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 21,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	398	-0-	-98	B	-0-	2	1	373	2	N	2			62
								21	3	2	9					
02	435	N	370	-0-	-65	B	-0-	2	1	348	2	N	-0-			62
								20	3							
03	434	N	390	-0-	-44	B	-0-	3	1	384	2	N	-0-			62
								3	3							
04	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	2	1	352	2	N	15			77
								2	3	17	9					
05	403	N	359	-0-	-44	B	-0-	2	1	355	2	N	-0-			77
								2	3							
06	390	N	342	-0-	-48	B	-0-	16	1	326	2	N	-0-			77
07	372	N	306	-0-	-66	B	-0-	8	1	298	2	N	-0-			77
08	372	N	320	-0-	-52	B	-0-	15	1	305	2	N	-0-			77
09	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	20	1	287	2	N	-0-			77
10	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	18	1	285	2	N	-0-			77
11	5792	X	5792	-0-	-0-	B	-0-	329	1	5457	2	N	5			82
								6	9							
12	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	28	1	461	2	N	6			88
								7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	60 7		20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3141	2	N	48	177	1			20
								168	3	53	9							
02	3267	X	3267	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3060	2	N	33					53
								169	3	36	9							
03	3389	X	3389	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3142	2	N	64					117
								175	3	70	9							
04	3214	X	3214	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2998	2	N	35					152
								175	3	39	9							
05	3458	X	3458	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3239	2	N	38					190
								175	3	42	9							
06	3177	X	3177	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2945	2	N	48	192	1			46
								53	9									
07	3165	X	3165	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2932	2	N	41					87
								45	9									
08	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	189	1	2922	2	N	12					99
								13	9									
09	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2784	2	N	60					159
								66	9									
10	3046	X	3046	-0-	-0-	B	-0-	180	1	2843	2	N	21					180
								23	9									
11	2853	X	2853	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2651	2	N	32					212
								35	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	B	-0-	179	1	2728	2	N	59	195	1			76
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 38,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

BARNES, DA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105991 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	37	-0-	-0-	-37	B	-37						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	177	-0-	-0- B	-0-	2	1	166	2	Y	-0-	4	1			1
							9	3									
02	232	N	11	-0-	-221 B	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					1
03	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	2	1	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
							6	3									
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
05	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		35	-0-	35 B	35	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		108	-0-	108 B	143	6	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
10	260	X	117	-0-	-143 B	-0-	6	1	94	2	Y	15					16
							17	9									
11	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	16	1			-0-
12	124	N	10	-0-	-114 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

01	1612	N	1486	-0-	-126 B	-0-	2	1	1342	2	Y	64	89	1			68
							72	3	70	9							
02	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	2	1	1403	2	Y	105	119	1			54
							78	3	116	9							
03	1333	N	1250	-0-	-83 B	-0-	2	1	1129	2	Y	51					105
							63	3	56	9							
04	1440	N	1028	-0-	-412 B	-0-	2	1	936	2	Y	32					137
							55	3	35	9							
05	1705	N	682	-0-	-1023 B	-0-	2	1	617	2	Y	27	128	1			36
							33	3	30	9							
06	1200	N	464	-0-	-736 B	-0-	26	1	428	2	Y	9	18	7			27
							10	9									
07	1054	N	438	-0-	-616 B	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					27
08	527	N	424	-0-	-103 B	-0-	26	1	398	2	Y	-0-					27
09	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	67	1	1054	2	Y	4					31
							4	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	107	1	1689	2	Y	4					35
							4	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	109	1	1727	2	Y	7					42
							8	9									
12	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	68	1	1033	2	Y	1					43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108874 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11352 - 11990

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75	7			40
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2012 - PLUGGED 05/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
02	58	N	-0-	-0-		-58	B	-0-						N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	1					33
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

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	1457	N	1342	-0-		-115	B	-0-		2	1	1254	2	N	17					179
										67	3	19	9							
02	1334	N	1277	-0-		-57	B	-0-		2	1	1189	2	N	18	187	1			10
										66	3	20	9							
03	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-		2	1	1254	2	N	15					25
										70	3	17	9							
04	1309	N	1309	-0-		-0-	B	-0-		2	1	1216	2	N	18					43
										71	3	20	9							
05	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-		2	1	1315	2	N	17					60
										71	3	19	9							
06	1290	N	1263	-0-		-27	B	-0-		71	1	1172	2	N	18					78
										20	9									
07	1364	N	1262	-0-		-102	B	-0-		75	1	1172	2	N	14					92
										15	9									
08	1395	N	1275	-0-		-120	B	-0-		76	1	1182	2	N	15					107
										17	9									
09	1260	N	1210	-0-		-50	B	-0-		72	1	1129	2	N	8					115
										9	9									
10	1271	N	677	-0-		-594	B	-0-		40	1	633	2	N	4					119
										4	9									
11	1260	N	920	-0-		-340	B	-0-		54	1	856	2	N	9	66	1			62
										10	9									
12	1271	N	1210	-0-		-61	B	-0-		73	1	1119	2	N	16	1	8			77
										18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	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	1					1
10	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	16					17
11	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	924	-0-	-99	B	-0-		3	1	853	2	N	19					127
									47	3	21	9							
02	928	N	781	-0-	-147	B	-0-		3	1	718	2	N	17					144
									41	3	19	9							
03	961	N	852	-0-	-109	B	-0-		3	1	846	2	N	-0-	141	1			3
									3	3									
04	900	N	845	-0-	-55	B	-0-		3	1	819	2	N	19					22
									2	3	21	9							
05	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-		3	1	854	2	N	10					32
									2	3	11	9							
06	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-		39	1	774	2	N	14					46
									15	9									
07	868	N	775	-0-	-93	B	-0-		21	1	742	2	N	11					57
									12	9									
08	868	N	829	-0-	-39	B	-0-		38	1	784	2	N	6					63
									7	9									
09	840	N	808	-0-	-32	B	-0-		51	1	747	2	N	9					72
									10	9									
10	775	N	761	-0-	-14	B	-0-		45	1	713	2	N	3					75
									3	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-		48	1	788	2	N	12					87
									13	9									
12	837	N	744	-0-	-93	B	-0-		42	1	688	2	N	13					100
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1143	-0-	-35	B	-0-		2	1	1061	2	N	21					53
									57	3	23	9							
02	1073	N	1072	-0-	-1	B	-0-		2	1	991	2	N	22					75
									55	3	24	9							
03	1239	N	1239	-0-	-0-	B	-0-		2	1	1055	2	N	112	167	1			20
									59	3	123	9							
04	1110	N	1083	-0-	-27	B	-0-		2	1	1001	2	N	20					40
									58	3	22	9							
05	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-		2	1	1103	2	N	17					57
									60	3	19	9							
06	1200	N	1077	-0-	-123	B	-0-		61	1	996	2	N	18					75
									20	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	B	-0-		68	1	1062	2	N	14					89
									15	9									
08	1178	N	1101	-0-	-77	B	-0-		65	1	1013	2	N	21					110
									23	9									
09	1080	N	1047	-0-	-33	B	-0-		62	1	970	2	N	14					124
									15	9									
10	1147	N	1109	-0-	-38	B	-0-		65	1	1024	2	N	18					142
									20	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1008	2	N	19	132	1			29
									21	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-		66	1	999	2	N	18					47
									20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-		-0-	B	-0-		3	1	1036	2	Y	4	28	1			3
										57	3	4	9							
02	1047	N	1047	-0-		-0-	B	-0-		3	1	980	2	Y	7	1	8			9
										56	3	8	9							
03	994	N	994	-0-		-0-	B	-0-		3	1	984	2	Y	4					13
										3	3	4	9							
04	1030	N	1030	-0-		-0-	B	-0-		3	1	1024	2	Y	1					14
										2	3	1	9							
05	1096	N	1096	-0-		-0-	B	-0-		3	1	1079	2	Y	11					25
										2	3	12	9							
06	1037	N	1037	-0-		-0-	B	-0-		50	1	987	2	Y	-0-	25	1			-0-
07	1003	N	1003	-0-		-0-	B	-0-		27	1	956	2	Y	18					18
										20	9									
08	1085	N	1045	-0-		-40	B	-0-		48	1	997	2	Y	-0-					18
09	1050	N	978	-0-		-72	B	-0-		62	1	916	2	Y	-0-					18
10	992	N	957	-0-		-35	B	-0-		56	1	895	2	Y	5					23
										6	9									
11	1020	N	938	-0-		-82	B	-0-		53	1	876	2	Y	8					31
										9	9									
12	1023	N	696	-0-		-327	B	-0-		40	1	656	2	Y	-0-	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1181	-0-		-307	B	-0-		3	1	1109	2	Y	7					69
										61	3	8	9							
02	1182	N	1182	-0-		-0-	B	-0-		4	1	1114	2	Y	1	62	1			8
										63	3	1	9							
03	1145	N	1145	-0-		-0-	B	-0-		4	1	1137	2	Y	-0-					8
										4	3									
04	1020	N	952	-0-		-68	B	-0-		3	1	947	2	Y	-0-					8
										2	3									
05	1054	N	802	-0-		-252	B	-0-		3	1	795	2	Y	2					10
										2	3	2	9							
06	1020	N	809	-0-		-211	B	-0-		38	1	760	2	Y	10					20
										11	9									
07	992	N	887	-0-		-105	B	-0-		24	1	862	2	Y	1					21
										1	9									
08	955	N	955	-0-		-0-	B	-0-		44	1	900	2	Y	10					31
										11	9									
09	810	N	763	-0-		-47	B	-0-		49	1	713	2	Y	1					32
										1	9									
10	868	N	806	-0-		-62	B	-0-		48	1	758	2	Y	-0-					32
11	971	N	971	-0-		-0-	B	-0-		55	1	916	2	Y	-0-					32
12	999	N	999	-0-		-0-	B	-0-		57	1	935	2	Y	6	1	8			37
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

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	713	N	602	-0-	-111 B	-0-	3	1	568	2	Y	-0-					99
							31	3									
02	609	N	579	-0-	-30 B	-0-	3	1	539	2	Y	5	89	1	1	8	14
							31	3	6	9							
03	589	N	533	-0-	-56 B	-0-	3	1	527	2	Y	-0-					14
							3	3									
04	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	3	1	707	2	Y	-0-					14
							2	3									
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	3	1	660	2	Y	-0-					14
							2	3									
06	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					14
07	713	N	580	-0-	-133 B	-0-	15	1	554	2	Y	10					24
							11	9									
08	651	N	488	-0-	-163 B	-0-	23	1	465	2	Y	-0-					24
09	630	N	341	-0-	-289 B	-0-	21	1	306	2	Y	13					37
							14	9									
10	589	N	395	-0-	-194 B	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					37
11	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	21	1	355	2	Y	9					46
							10	9									
12	341	N	266	-0-	-75 B	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	8			46
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 174981 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11448

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	350	-0-	-53 B	-0-	2	1	330	2	N	-0-					245
							18	3									
02	319	N	299	-0-	-20 B	-0-	2	1	281	2	N	-0-	194	1			51
							16	3									
03	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	2	1	295	2	N	-0-					51
							2	3									
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	3	1	373	2	N	-0-					51
							2	3									
05	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	3	1	396	2	N	-0-					51
							2	3									
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	20	1	392	2	N	-0-	29	7			22
07	403	N	310	-0-	-93 B	-0-	8	1	302	2	N	-0-					22
08	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	18	1	365	2	N	-0-					22
09	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	21	1	315	2	N	-0-					22
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	21	1	340	2	N	-0-					22
11	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	19	1	319	2	N	6					28
							7	9									
12	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	15	1	253	2	N	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

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	1736	N	1685	-0-	-51 B	-0-	4	1	1585	2	N	7					60
							88	3	8	9							
02	1682	N	1564	-0-	-118 B	-0-	4	1	1470	2	N	5					65
							84	3	6	9							
03	1767	N	1625	-0-	-142 B	-0-	4	1	1593	2	N	22					87
							4	3	24	9							
04	1620	N	1592	-0-	-28 B	-0-	4	1	1583	2	N	3					90
							2	3	3	9							
05	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	4	1	1611	2	N	5					95
							2	3	6	9							
06	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	77	1	1519	2	N	5					100
							6	9									
07	1643	N	1394	-0-	-249 B	-0-	38	1	1350	2	N	5					105
							6	9									
08	1612	N	1111	-0-	-501 B	-0-	51	1	1056	2	N	4					109
							4	9									
09	1590	N	1349	-0-	-241 B	-0-	86	1	1260	2	N	3					112
							3	9									
10	1395	N	1315	-0-	-80 B	-0-	77	1	1230	2	N	7					119
							8	9									
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	79	1	1315	2	N	-0-					119
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	81	1	1334	2	N	3					122
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

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	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	4	1	1638	2	N	13					60
							91	3	14	9							
02	1653	N	1647	-0-	-6 B	-0-	4	1	1542	2	N	12					72
							88	3	13	9							
03	1767	N	1621	-0-	-146 B	-0-	4	1	1601	2	N	11					83
							4	3	12	9							
04	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	5	1	2189	2	N	14					97
							2	3	15	9							
05	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	5	1	2110	2	N	6					103
							2	3	7	9							
06	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	130	1	2566	2	N	10					113
							11	9									
07	2294	N	1545	-0-	-749 B	-0-	42	1	1493	2	N	9					122
							10	9									
08	2139	N	1668	-0-	-471 B	-0-	76	1	1578	2	N	13					135
							14	9									
09	2220	N	1605	-0-	-615 B	-0-	102	1	1495	2	N	7					142
							8	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0- B	-0-	150	1	2385	2	N	10					152
							11	9									
11	2664	N	2664	-0-	-0- B	-0-	151	1	2501	2	N	11					163
							12	9									
12	1674	N	1640	-0-	-34 B	-0-	94	1	1533	2	N	12					175
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1594	-0-		-49	B	-0-	4	1	1496	2	N	10					153
									83	3	11	9							
02	1508	N	1355	-0-		-153	B	-0-	4	1	1271	2	N	7					160
									72	3	8	9							
03	1612	N	1152	-0-		-460	B	-0-	4	1	1141	2	N	3					163
									4	3	3	9							
04	1530	N	1338	-0-		-192	B	-0-	4	1	1322	2	N	9					172
									2	3	10	9							
05	1457	N	1331	-0-		-126	B	-0-	4	1	1318	2	N	6					178
									2	3	7	9							
06	1303	N	1303	-0-		-0-	B	-0-	62	1	1234	2	N	6					184
									7	9									
07	1395	N	1373	-0-		-22	B	-0-	37	1	1321	2	N	14	180	1			18
									15	9									
08	1333	N	1217	-0-		-116	B	-0-	56	1	1158	2	N	3					21
									3	9									
09	1323	N	1323	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1235	2	N	4					25
									4	9									
10	1417	N	1417	-0-		-0-	B	-0-	84	1	1327	2	N	5					30
									6	9									
11	1454	N	1454	-0-		-0-	B	-0-	82	1	1366	2	N	5					35
									6	9									
12	1551	N	1551	-0-		-0-	B	-0-	89	1	1455	2	N	6	1	8			40
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2527	N	2527	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2390	2	N	-0-					155
									132	3									
02	2365	N	2365	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2232	2	N	1	1	8			155
									127	3	1	9							
03	2303	N	2303	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2285	2	N	7					162
									5	3	8	9							
04	2153	N	2153	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2146	2	N	-0-					162
									2	3									
05	2070	N	2070	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2063	2	N	-0-					162
									2	3									
06	2032	N	2032	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1928	2	N	5					167
									6	9									
07	1984	N	1543	-0-		-441	B	-0-	42	1	1498	2	N	3					170
									3	9									
08	1984	N	1882	-0-		-102	B	-0-	87	1	1793	2	N	2	151	1			21
									2	9									
09	1920	N	1880	-0-		-40	B	-0-	120	1	1760	2	N	-0-	3	1			18
10	1550	N	1444	-0-		-106	B	-0-	86	1	1358	2	N	-0-					18
11	1830	N	974	-0-		-856	B	-0-	55	1	919	2	N	-0-					18
12	1953	N	1514	-0-		-439	B	-0-	87	1	1423	2	N	4					22
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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	3255	X	2803	-0-	-452 B	-0-	5	1	2632	2	Y	18					50
							146	3	20	9							
02	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	6	1	2659	2	Y	30	58	1	1	8	21
							151	3	33	9							
03	2529	X	2529	-0-	-0- B	-0-	5	1	2491	2	Y	25					46
							5	3	28	9							
04	2582	X	2582	-0-	-0- B	-0-	6	1	2567	2	Y	6					52
							2	3	7	9							
05	2704	X	2704	-0-	-0- B	-0-	6	1	2676	2	Y	18	60	1			10
							2	3	20	9							
06	2650	X	2650	-0-	-0- B	-0-	127	1	2508	2	Y	14					24
							15	9									
07	2367	X	2367	-0-	-0- B	-0-	64	1	2286	2	Y	15					39
							17	9									
08	2604	N	639	-0-	-1965 B	-0-	29	1	596	2	Y	13	44	1			8
							14	9									
09	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	158	1	2323	2	Y	44					52
							48	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	150	1	2388	2	Y	20					72
							22	9									
11	2837	N	2837	-0-	-0- B	-0-	161	1	2667	2	Y	8	64	1			16
							9	9									
12	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	154	1	2522	2	Y	68	1	8			83
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 29,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2128	N	2128	-0-	-0- B	-0-	2	1	1981	2	Y	35	59	1			7
							106	3	39	9							
02	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	2	1	2209	2	Y	37					44
							122	3	41	9							
03	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2	1	2227	2	Y	70	63	1			51
							124	3	77	9							
04	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2	1	2063	2	Y	54	100	1			5
							120	3	59	9							
05	2356	N	2135	-0-	-221 B	-0-	2	1	1980	2	Y	42					47
							107	3	46	9							
06	2280	N	2033	-0-	-247 B	-0-	117	1	1916	2	Y	-0-	43	1			4
07	2325	N	1471	-0-	-854 B	-0-	87	1	1363	2	Y	19					23
							21	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	128	1	1980	2	Y	-0-					23
09	2298	N	2298	-0-	-0- B	-0-	135	1	2134	2	Y	26					49
							29	9									
10	3859	X	3859	-0-	-0- B	-0-	229	1	3622	2	Y	7	49	1			7
							8	9									
11	2010	N	1915	-0-	-95 B	-0-	113	1	1794	2	Y	7					14
							8	9									
12	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	132	1	2012	2	Y	34					48
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 27,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1836	-0-		-365	B	-0-	4	1	1727	2	N	8				125
									96	3	9	9						
02	1827	N	1649	-0-		-178	B	-0-	4	1	1548	2	N	8				133
									88	3	9	9						
03	1922	N	1643	-0-		-279	B	-0-	4	1	1624	2	N	10				143
									4	3	11	9						
04	1770	N	1629	-0-		-141	B	-0-	4	1	1594	2	N	26				169
									2	3	29	9						
05	1767	N	1520	-0-		-247	B	-0-	4	1	1494	2	N	18				187
									2	3	20	9						
06	1590	N	1527	-0-		-63	B	-0-	73	1	1448	2	N	5				192
									6	9								
07	1674	N	1225	-0-		-449	B	-0-	33	1	1182	2	N	9				201
									10	9								
08	1519	N	1303	-0-		-216	B	-0-	60	1	1240	2	N	3	186	1		18
									3	9								
09	1530	N	1222	-0-		-308	B	-0-	77	1	1132	2	N	12				30
									13	9								
10	1492	N	1492	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1394	2	N	9				39
									10	9								
11	1575	N	1575	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1464	2	N	21				60
									23	9								
12	1632	N	1632	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1536	2	N	2				62
									2	9								

TOTAL GAS PROD: 18,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1548	-0-		-95	B	-0-	4	1	1416	2	N	45				160
									78	3	50	9						
02	1421	N	1395	-0-		-26	B	-0-	4	1	1316	2	N	-0-				160
									75	3								
03	1550	N	1395	-0-		-155	B	-0-	4	1	1377	2	N	9	154	1		15
									4	3	10	9						
04	1500	N	1315	-0-		-185	B	-0-	4	1	1309	2	N	-0-				15
									2	3								
05	1488	N	1327	-0-		-161	B	-0-	4	1	1321	2	N	-0-				15
									2	3								
06	1350	N	1292	-0-		-58	B	-0-	62	1	1230	2	N	-0-				15
07	1364	N	1230	-0-		-134	B	-0-	32	1	1167	2	N	28				43
									31	9								
08	1333	N	-0-	-0-		-1333	B	-0-					N	34				77
09	1290	N	-0-	-0-		-1290	B	-0-					N	1				78
10	1240	N	-0-	-0-		-1240	B	-0-					N	2				80
11	1248	N	1248	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1175	2	N	2				82
									2	9								
12	1268	N	1268	-0-		-0-	B	-0-	73	1	1192	2	N	3				85
									3	9								

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

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	1922	N	1446	-0-	-476 B	-0-	4	1	1366	2	N	-0-					158
							76	3									
02	1595	N	1231	-0-	-364 B	-0-	4	1	1161	2	N	-0-					158
							66	3									
03	1519	N	1368	-0-	-151 B	-0-	4	1	1312	2	N	44					202
							4	3	48	9							
04	1410	N	1160	-0-	-250 B	-0-	4	1	1154	2	N	-0-	187	1			15
							2	3									
05	1302	N	1209	-0-	-93 B	-0-	4	1	1201	2	N	2					17
							2	3	2	9							
06	1320	N	1160	-0-	-160 B	-0-	56	1	1098	2	N	5					22
							6	9									
07	1209	N	1045	-0-	-164 B	-0-	28	1	1008	2	N	8					30
							9	9									
08	1209	N	837	-0-	-372 B	-0-	39	1	798	2	N	-0-					30
09	1170	N	885	-0-	-285 B	-0-	56	1	829	2	N	-0-					30
10	1054	N	854	-0-	-200 B	-0-	51	1	803	2	N	-0-					30
11	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	70	1	1164	2	N	17					47
							19	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0- B	-0-	67	1	1096	2	N	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

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	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	4	1	1727	2	N	35					98
							96	3	39	9							
02	1740	N	1655	-0-	-85 B	-0-	4	1	1556	2	N	6	1	8			103
							88	3	7	9							
03	1860	N	1705	-0-	-155 B	-0-	4	1	1680	2	N	15					118
							4	3	17	9							
04	1800	N	1606	-0-	-194 B	-0-	4	1	1594	2	N	5					123
							2	3	6	9							
05	1767	N	1591	-0-	-176 B	-0-	4	1	1583	2	N	2					125
							2	3	2	9							
06	1650	N	1532	-0-	-118 B	-0-	73	1	1448	2	N	10					135
							11	9									
07	1674	N	1529	-0-	-145 B	-0-	41	1	1484	2	N	4					139
							4	9									
08	1581	N	1497	-0-	-84 B	-0-	69	1	1422	2	N	5					144
							6	9									
09	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	98	1	1440	2	N	40	165	1			19
							44	9									
10	1519	N	1479	-0-	-40 B	-0-	88	1	1391	2	N	-0-					19
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	85	1	1401	2	N	24					43
							26	9									
12	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	N	7	1	8			49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	4	1	1880	2	N	-0-					165
							104	3									
02	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	5	1	1878	2	N	-0-					165
							107	3									
03	1922	N	1846	-0-	-76 B	-0-	4	1	1824	2	N	13					178
							4	3	14	9							
04	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	5	1	1892	2	N	-0-					178
							2	3									
05	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	5	1	1921	2	N	1	161	1			18
							2	3	1	9							
06	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	89	1	1767	2	N	-0-					18
07	1922	N	1715	-0-	-207 B	-0-	46	1	1669	2	N	-0-					18
08	1922	N	1528	-0-	-394 B	-0-	71	1	1457	2	N	-0-					18
09	1860	N	1590	-0-	-270 B	-0-	101	1	1485	2	N	4					22
							4	9									
10	1705	N	869	-0-	-836 B	-0-	51	1	818	2	N	-0-					22
11	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	95	1	1574	2	N	5					27
							6	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	100	1	1631	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1925	-0-	-307 B	-0-	4	1	1799	2	N	20					53
							100	3	22	9							
02	2088	N	1964	-0-	-124 B	-0-	5	1	1854	2	N	-0-					53
							105	3									
03	2263	N	2040	-0-	-223 B	-0-	5	1	2011	2	N	17					70
							5	3	19	9							
04	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	5	1	1980	2	N	-0-					70
							2	3									
05	2108	N	2047	-0-	-61 B	-0-	5	1	2020	2	N	18					88
							2	3	20	9							
06	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	96	1	1902	2	N	4					92
							4	9									
07	2046	N	1798	-0-	-248 B	-0-	49	1	1749	2	N	-0-					92
08	2046	N	1924	-0-	-122 B	-0-	89	1	1835	2	N	-0-					92
09	2010	N	1862	-0-	-148 B	-0-	118	1	1726	2	N	16					108
							18	9									
10	1798	N	1770	-0-	-28 B	-0-	105	1	1665	2	N	-0-					108
11	1860	N	1571	-0-	-289 B	-0-	89	1	1482	2	N	-0-					108
12	1922	N	1623	-0-	-299 B	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

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	2449	N	2354	-0-	-95 B	-0-	5	1	2226	2	Y	-0-					38
							123	3									
02	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	5	1	2081	2	Y	-0-					38
							118	3									
03	2325	N	2182	-0-	-143 B	-0-	5	1	2172	2	Y	-0-					38
							5	3									
04	2250	N	2139	-0-	-111 B	-0-	5	1	2129	2	Y	3					41
							2	3	3	9							
05	2325	N	2161	-0-	-164 B	-0-	5	1	2103	2	Y	46	82	1			5
							2	3	51	9							
06	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	102	1	2025	2	Y	12					17
							13	9									
07	2201	N	1957	-0-	-244 B	-0-	53	1	1903	2	Y	1					18
							1	9									
08	2170	N	2037	-0-	-133 B	-0-	93	1	1930	2	Y	13					31
							14	9									
09	2100	N	1993	-0-	-107 B	-0-	126	1	1853	2	Y	13					44
							14	9									
10	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	119	1	1896	2	Y	5					49
							6	9									
11	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	117	1	1936	2	Y	3					52
							3	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	123	1	2014	2	Y	14	1	8			65
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 25,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

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	1178	N	1018	-0-	-160 B	-0-	3	1	942	2	Y	19					38
							52	3	21	9							
02	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	4	1	1308	2	Y	26	37	1			27
							74	3	29	9							
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	4	1	1743	2	Y	25					52
							4	3	28	9							
04	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	3	1	1055	2	Y	9	46	1			15
							2	3	10	9							
05	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	4	1	1687	2	Y	25					40
							2	3	28	9							
06	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	95	1	1882	2	Y	16	38	1			18
							18	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	55	1	1973	2	Y	26					44
							29	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	98	1	2017	2	Y	11	36	1			19
							12	9									
09	2010	N	1820	-0-	-190 B	-0-	116	1	1704	2	Y	-0-					19
10	2502	N	2502	-0-	-0- B	-0-	148	1	2354	2	Y	-0-	19	1			-0-
11	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	N	1265	-0-	-626 B	-0-	75	1	1162	2	Y	25	15	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 187497 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11290 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	814	-0-	-85 B	-0-	3	1	756	2	N	12					97
							42	3	13	9							
02	841	N	817	-0-	-24 B	-0-	3	1	744	2	N	25					122
							42	3	28	9							
03	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	3	1	820	2	N	8					130
							3	3	9	9							
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	3	1	783	2	N	5					135
							2	3	6	9							
05	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	3	1	801	2	N	27					162
							2	3	30	9							
06	810	N	758	-0-	-52 B	-0-	36	1	720	2	N	2					164
							2	9									
07	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	21	1	743	2	N	3					167
							3	9									
08	837	N	745	-0-	-92 B	-0-	33	1	689	2	N	21					188
							23	9									
09	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	48	1	708	2	N	-0-	167	1			21
10	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	43	1	687	2	N	18					39
							20	9									
11	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	42	1	702	2	N	5					44
							6	9									
12	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	44	1	720	2	N	5	1	8			48
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3145	-0-	-141 B	-0-	2	1	2964	2	Y	19	42	1			16
							158	3	21	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	2	1	2906	2	Y	13					29
							161	3	14	9							
03	3224	X	3199	-0-	-25 B	-0-	2	1	3014	2	Y	14	39	1			4
							168	3	15	9							
04	3120	X	2996	-0-	-124 B	-0-	2	1	2829	2	Y	-0-					4
							165	3									
05	3491	X	3491	-0-	-0- B	-0-	2	1	3286	2	Y	23					27
							178	3	25	9							
06	3120	X	3114	-0-	-6 B	-0-	179	1	2935	2	Y	-0-					27
07	3224	X	3012	-0-	-212 B	-0-	181	1	2831	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	190	1	2947	2	Y	16					16
							18	9									
09	3030	X	2157	-0-	-873 B	-0-	127	1	2006	2	Y	22					38
							24	9									
10	3131	X	2829	-0-	-302 B	-0-	167	1	2643	2	Y	17	45	1			10
							19	9									
11	3030	X	2735	-0-	-295 B	-0-	162	1	2562	2	Y	10					20
							11	9									
12	3131	X	2964	-0-	-167 B	-0-	182	1	2768	2	Y	13	1	8			32
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 35,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	4	1	1558	2	Y	24					82
							86	3	26	9							
02	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	4	1	1541	2	Y	29	90	1			21
							88	3	32	9							
03	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	5	1	1910	2	Y	29					50
							5	3	32	9							
04	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	5	1	1970	2	Y	40					90
							2	3	295	5							
05	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	6	1	2659	2	Y	34	92	1			32
							2	3	1704	5							
06	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	126	1	2487	2	Y	33					65
							36	9									
07	3670	X	3670	-0-	-0- B	-0-	98	1	3530	2	Y	38					103
							42	9									
08	2790	X	2512	-0-	-278 B	-0-	114	1	2356	2	Y	38	110	1			31
							42	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0- B	-0-	192	1	2819	2	Y	72					103
							79	9									
10	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	173	1	2748	2	Y	12					115
							13	9									
11	2729	X	2729	-0-	-0- B	-0-	154	1	2555	2	Y	18	115	1			18
							20	9									
12	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	199	1	3192	2	Y	18	1	8			35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	X	2209	-0-	-0- B	-0-	5	1	2069	2	Y	18	81	1			11
							115	3	20	9							
02	2494	X	2473	-0-	-21 B	-0-	5	1	2303	2	Y	31	1	8			41
							131	3	34	9							
03	2573	X	2350	-0-	-223 B	-0-	5	1	2311	2	Y	26					67
							5	3	29	9							
04	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	5	1	2191	2	Y	17					84
							2	3	19	9							
05	2635	N	2201	-0-	-434 B	-0-	5	1	2173	2	Y	19					103
							2	3	21	9							
06	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	109	1	2163	2	Y	25	97	1			31
							28	9									
07	2294	N	1464	-0-	-830 B	-0-	39	1	1414	2	Y	10					41
							11	9									
08	4778	X	4778	-0-	-0- B	-0-	220	1	4535	2	Y	21					62
							23	9									
09	6107	X	6107	-0-	-0- B	-0-	387	1	5681	2	Y	35					97
							39	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0- B	-0-	299	1	4745	2	Y	3	77	1			23
							3	9									
11	2609	X	2609	-0-	-0- B	-0-	148	1	2450	2	Y	10					33
							11	9									
12	2463	X	2463	-0-	-0- B	-0-	140	1	2286	2	Y	34	1	8			66
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 36,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	5	1	2006	2	N	10					129
							111	3	11	9							
02	2204	N	2105	-0-	-99 B	-0-	5	1	1986	2	N	1	1	8			129
							113	3	1	9							
03	2263	N	2128	-0-	-135 B	-0-	5	1	2118	2	N	-0-					129
							5	3									
04	2070	N	1983	-0-	-87 B	-0-	5	1	1976	2	N	-0-					129
							2	3									
05	2263	N	2108	-0-	-155 B	-0-	5	1	2068	2	N	30					159
							2	3	33	9							
06	2070	N	1866	-0-	-204 B	-0-	90	1	1775	2	N	1					160
							1	9									
07	2046	N	1829	-0-	-217 B	-0-	50	1	1779	2	N	-0-					160
08	2108	N	2043	-0-	-65 B	-0-	94	1	1949	2	N	-0-					160
09	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	110	1	1621	2	N	-0-					160
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	113	1	1798	2	N	23	170	1			13
							25	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	115	1	1904	2	N	-0-					13
12	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	117	1	1920	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 23,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1916	-0-	-378 B	-0-	4	1	1812	2	N	-0-	198	1			12
							100	3									
02	2175	N	1932	-0-	-243 B	-0-	4	1	1821	2	N	3					15
							104	3	3	9							
03	2263	N	1980	-0-	-283 B	-0-	5	1	1953	2	N	15					30
							5	3	17	9							
04	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	5	1	1911	2	N	12					42
							2	3	13	9							
05	2077	N	1988	-0-	-89 B	-0-	5	1	1917	2	N	58					100
							2	3	64	9							
06	1920	N	1494	-0-	-426 B	-0-	71	1	1409	2	N	13					113
							14	9									
07	1984	N	1576	-0-	-408 B	-0-	42	1	1524	2	N	9					122
							10	9									
08	1984	N	1843	-0-	-141 B	-0-	84	1	1742	2	N	15					137
							17	9									
09	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	116	1	1707	2	N	13					150
							14	9									
10	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	109	1	1727	2	N	15					165
							17	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0- B	-0-	107	1	1779	2	N	15					180
							17	9									
12	1891	N	1823	-0-	-68 B	-0-	104	1	1704	2	N	14	165	1			29
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1735	-0-	-218 B	-0-	4	1	1640	2	N	-0-					19
							91	3									
02	1827	N	1482	-0-	-345 B	-0-	4	1	1398	2	N	-0-					19
							80	3									
03	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	4	1	1862	2	N	61					80
							4	3	67	9							
04	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	4	1	1787	2	N	13	83	1			10
							2	3	14	9							
05	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	4	1	1643	2	N	-0-					10
							2	3									
06	1860	N	1293	-0-	-567 B	-0-	62	1	1216	2	N	14					24
							15	9									
07	1860	N	1685	-0-	-175 B	-0-	45	1	1630	2	N	9					33
							10	9									
08	1643	N	1530	-0-	-113 B	-0-	70	1	1451	2	N	8					41
							9	9									
09	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	89	1	1300	2	N	6					47
							7	9									
10	1674	N	1582	-0-	-92 B	-0-	94	1	1488	2	N	-0-					47
11	1640	N	1640	-0-	-0- B	-0-	92	1	1525	2	N	21					68
							23	9									
12	1457	N	1241	-0-	-216 B	-0-	71	1	1166	2	N	4					72
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 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	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2	1	2141	2	Y	15					45
							114	3	17	9							
02	2146	N	2095	-0-	-51 B	-0-	2	1	1971	2	Y	12	46	1			11
							109	3	13	9							
03	2294	N	2279	-0-	-15 B	-0-	2	1	2095	2	Y	59	54	1			16
							117	3	65	9							
04	2190	N	2170	-0-	-20 B	-0-	2	1	2035	2	Y	13					29
							119	3	14	9							
05	2341	N	2341	-0-	-0- B	-0-	2	1	2213	2	Y	5					34
							120	3	6	9							
06	2220	N	2150	-0-	-70 B	-0-	122	1	2007	2	Y	19	47	1			6
							21	9									
07	2232	N	2153	-0-	-79 B	-0-	129	1	2023	2	Y	1					7
							1	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	129	1	2002	2	Y	1					8
							1	9									
09	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	121	1	1911	2	Y	75	65	1			18
							83	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	120	1	1903	2	Y	3					21
							3	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0- B	-0-	119	1	1885	2	Y	10					31
							11	9									
12	2077	N	2077	-0-	-0- B	-0-	128	1	1949	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	3	1	1009	2	N	-0-					35
							56	3									
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	3	1	955	2	N	-0-					35
							54	3									
03	1147	N	1019	-0-	-128 B	-0-	3	1	1013	2	N	-0-					35
							3	3									
04	1020	N	951	-0-	-69 B	-0-	951	2			N	-0-					35
05	1085	N	993	-0-	-92 B	-0-	993	2			N	-0-					35
06	990	N	950	-0-	-40 B	-0-	46	1	904	2	N	-0-	13	7			22
07	992	N	768	-0-	-224 B	-0-	21	1	747	2	N	-0-					22
08	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	3					25
09	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					25
10	775	N	564	-0-	-211 B	-0-	33	1	523	2	N	7					32
							8	9									
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	39	1	644	2	N	1					33
							1	9									
12	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	36	1	592	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	14162	-0-	-873 B	-0-	4	1	1585	2	Y	2					12
							88	3	12483	5							
02	14065	X	12959	-0-	-1106 B	-0-	4	1	1528	2	Y	11	1	8			22
							87	3	11328	5							
03	14756	X	14574	-0-	-182 B	-0-	4	1	1669	2	Y	3					25
							4	3	12894	5							
04	14603	X	14603	-0-	-0- B	-0-	4	1	1600	2	Y	4					29
							2	3	12993	5							
05	14756	X	14557	-0-	-199 B	-0-	4	1	1594	2	Y	6					35
							2	3	12950	5							
06	14100	X	1595	-0-	-12505 B	-0-	77	1	1517	2	Y	1					36
							1	9									
07	15097	X	1033	-0-	-14064 B	-0-	28	1	993	2	Y	11					47
							12	9									
08	1736	X	973	-0-	-763 B	-0-	45	1	928	2	Y	-0-					47
09	1680	X	1155	-0-	-525 B	-0-	74	1	1080	2	Y	1					48
							1	9									
10	1736	X	1332	-0-	-404 B	-0-	79	1	1252	2	Y	1					49
							1	9									
11	1590	X	1385	-0-	-205 B	-0-	79	1	1305	2	Y	1					50
							1	9									
12	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	1					51

TOTAL GAS PROD: 78,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	5	1	2481	2	N	22					194
							137	3	24	9							
02	2610	N	2500	-0-	-110 B	-0-	5	1	2347	2	N	13					207
							134	3	14	9							
03	2728	N	2582	-0-	-146 B	-0-	5	1	2518	2	N	49	187	1			69
							5	3	54	9							
04	2550	N	2437	-0-	-113 B	-0-	5	1	2423	2	N	6					75
							2	3	7	9							
05	2666	N	2499	-0-	-167 B	-0-	5	1	2475	2	N	15					90
							2	3	17	9							
06	2490	N	2476	-0-	-14 B	-0-	118	1	2340	2	N	16					106
							18	9									
07	2511	N	2286	-0-	-225 B	-0-	61	1	2188	2	N	34					140
							37	9									
08	2511	N	2418	-0-	-93 B	-0-	110	1	2278	2	N	27					167
							30	9									
09	2490	N	2316	-0-	-174 B	-0-	147	1	2155	2	N	13					180
							14	9									
10	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	135	1	2151	2	N	26	191	1			15
							29	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	134	1	2216	2	N	27					42
							30	9									
12	2387	N	2374	-0-	-13 B	-0-	135	1	2218	2	N	19	1	8			60
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					36
							8	3									
02	203	N	136	-0-	-67 B	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					36
							7	3									
03	248	N	145	-0-	-103 B	-0-	2	1	140	2	Y	1					37
							2	3	1	9							
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	2	1	210	2	Y	-0-					37
							2	3									
05	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					37
							2	3									
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	7	1	130	2	Y	8					45
							9	9									
07	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					45
08	T. A.		134	-0-	134 B	134	6	1	128	2	Y	-0-					45
09	T. A.		147	-0-	147 B	281	9	1	138	2	Y	-0-	45	1			-0-
10	419	X	138	-0-	-281 B	-0-	8	1	124	2	Y	5					5
							6	9									
11	155	X	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					5
12	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	6	1	95	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	N	2839	-0-	-137 B	-0-	5	1	2685	2	Y	-0-					86
							149	3									
02	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	6	1	2569	2	Y	16	94	1			8
							146	3	18	9							
03	2740	N	2740	-0-	-0- B	-0-	6	1	2727	2	Y	1					9
							6	3	1	9							
04	2760	N	2633	-0-	-127 B	-0-	6	1	2625	2	Y	-0-					9
							2	3									
05	2914	N	2710	-0-	-204 B	-0-	6	1	2688	2	Y	13					22
							2	3	14	9							
06	2640	N	2549	-0-	-91 B	-0-	123	1	2425	2	Y	1					23
							1	9									
07	2728	N	2384	-0-	-344 B	-0-	64	1	2306	2	Y	13					36
							14	9									
08	2697	N	2417	-0-	-280 B	-0-	111	1	2298	2	Y	7					43
							8	9									
09	2550	N	2210	-0-	-340 B	-0-	141	1	2066	2	Y	3					46
							3	9									
10	2387	N	2199	-0-	-188 B	-0-	130	1	2058	2	Y	10					56
							11	9									
11	2340	N	2318	-0-	-22 B	-0-	132	1	2183	2	Y	3					59
							3	9									
12	2690	N	2690	-0-	-0- B	-0-	155	1	2535	2	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 30,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	4	1	1627	2	N	7					92
							90	3	8	9							
02	1537	N	1245	-0-	-292 B	-0-	4	1	1173	2	N	1	1	8			92
							67	3	1	9							
03	1550	N	1006	-0-	-544 B	-0-	3	1	977	2	N	21					113
							3	3	23	9							
04	1680	N	1645	-0-	-35 B	-0-	4	1	1635	2	N	4					117
							2	3	4	9							
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	4	1	1697	2	N	6					123
							2	3	7	9							
06	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	70	1	1374	2	N	7					130
							8	9									
07	1705	N	1289	-0-	-416 B	-0-	35	1	1254	2	N	-0-					130
08	1705	N	1516	-0-	-189 B	-0-	70	1	1446	2	N	-0-					130
09	1440	N	1336	-0-	-104 B	-0-	85	1	1251	2	N	-0-					130
10	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	99	1	1569	2	N	2					132
							2	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	101	1	1674	2	N	30					162
							33	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	93	1	1523	2	N	4	1	8			165
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0- B	-0-	7	1	3655	2	Y	5					107
							202	3	6	9							
02	3683	X	3662	-0-	-21 B	-0-	7	1	3457	2	Y	1	1	8			107
							197	3	1	9							
03	3937	X	3697	-0-	-240 B	-0-	7	1	3657	2	Y	24	101	1			30
							7	3	26	9							
04	3810	X	3479	-0-	-331 B	-0-	7	1	3470	2	Y	-0-					30
							2	3									
05	3937	X	3462	-0-	-475 B	-0-	7	1	3450	2	Y	3					33
							2	3	3	9							
06	3780	X	3467	-0-	-313 B	-0-	167	1	3298	2	Y	2					35
							2	9									
07	3906	X	3156	-0-	-750 B	-0-	85	1	3067	2	Y	4					39
							4	9									
08	3596	X	3328	-0-	-268 B	-0-	153	1	3168	2	Y	6					45
							7	9									
09	3480	X	3236	-0-	-244 B	-0-	206	1	3026	2	Y	4					49
							4	9									
10	3596	X	3268	-0-	-328 B	-0-	193	1	3071	2	Y	4					53
							4	9									
11	3480	X	3388	-0-	-92 B	-0-	191	1	3158	2	Y	35					88
							39	9									
12	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	198	1	3248	2	Y	3					91
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2745	-0-	-293 B	-0-	2	1	2591	2	Y	13					47
							138	3	14	9							
02	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2	1	2394	2	Y	40					87
							132	3	44	9							
03	2728	N	2636	-0-	-92 B	-0-	2	1	2467	2	Y	26	80	1			33
							138	3	29	9							
04	2640	N	2379	-0-	-261 B	-0-	2	1	2237	2	Y	8					41
							131	3	9	9							
05	2728	N	2674	-0-	-54 B	-0-	2	1	2505	2	Y	28					69
							136	3	31	9							
06	2550	N	2473	-0-	-77 B	-0-	142	1	2331	2	Y	-0-	69	1			-0-
07	2449	N	2311	-0-	-138 B	-0-	139	1	2172	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2377	-0-	-134 B	-0-	144	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2413	-0-	-17 B	-0-	141	1	2225	2	Y	43					43
							47	9									
10	2325	N	2176	-0-	-149 B	-0-	128	1	2026	2	Y	20					63
							22	9									
11	2399	N	2399	-0-	-0- B	-0-	142	1	2251	2	Y	5					68
							6	9									
12	2511	N	2491	-0-	-20 B	-0-	153	1	2334	2	Y	4	53	1			19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192654 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11319 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	756	-0-	-174 B	-0-	3	1	672	2	N	40					87
							37	3	44	9							
02	812	N	686	-0-	-126 B	-0-	3	1	645	2	N	1	1	8			87
							37	3	1	9							
03	837	N	346	-0-	-491 B	-0-	2	1	342	2	N	-0-					87
							2	3									
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					87
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	3	1	876	2	N	6					93
							2	3	7	9							
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	16	1	325	2	N	-0-					93
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					93
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	86	1			7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2012 - P&A 11-30-2012

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					38
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	16	2	N	-0-					38
							1	3									
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
							2	3									
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
							2	3									
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					38
							2	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	38	7			-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	13	2	3	9	N	3					3
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	15	2	N	4					7
							4	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
10	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					7
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	2	N	-0-					7
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

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	3658	X	3305	-0-	-353 B	-0-		6	1	3105	2	N	20					169
								172	3	22	9							
02	3190	X	3088	-0-	-102 B	-0-		6	1	2916	2	N	-0-	154	1			15
								166	3									
03	3410	X	2704	-0-	-706 B	-0-		6	1	2692	2	N	-0-					15
								6	3									
04	3300	X	2823	-0-	-477 B	-0-		6	1	2813	2	N	2					17
								2	3	2	9							
05	3348	X	2993	-0-	-355 B	-0-		6	1	2984	2	N	1					18
								2	3	1	9							
06	3210	X	2737	-0-	-473 B	-0-		132	1	2601	2	N	4					22
								4	9									
07	3286	X	2736	-0-	-550 B	-0-		74	1	2662	2	N	-0-					22
08	3007	X	2549	-0-	-458 B	-0-		118	1	2429	2	N	2					24
								2	9									
09	2910	X	2695	-0-	-215 B	-0-		171	1	2512	2	N	11					35
								12	9									
10	3007	X	2783	-0-	-224 B	-0-		165	1	2615	2	N	3					38
								3	9									
11	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-		159	1	2626	2	N	2					40
								2	9									
12	2906	N	2906	-0-	-0- B	-0-		167	1	2737	2	N	2	1	8			41
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

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	2201	N	2062	-0-	-139 B	-0-		4	1	1936	2	N	14					32
								107	3	15	9							
02	2059	N	2036	-0-	-23 B	-0-		5	1	1915	2	N	6	1	8			37
								109	3	7	9							
03	2170	N	2042	-0-	-128 B	-0-		5	1	2018	2	N	13					50
								5	3	14	9							
04	2010	N	1751	-0-	-259 B	-0-		4	1	1734	2	N	10					60
								2	3	11	9							
05	2170	N	2096	-0-	-74 B	-0-		5	1	2067	2	N	20					80
								2	3	22	9							
06	1980	N	563	-0-	-1417 B	-0-		27	1	536	2	N	-0-					80
07	1798	N	1753	-0-	-45 B	-0-		47	1	1697	2	N	8					88
								9	9									
08	2108	N	2076	-0-	-32 B	-0-		96	1	1973	2	N	6					94
								7	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-		129	1	1895	2	N	1					95
								1	9									
10	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-		112	1	1779	2	N	-0-					95
11	2010	N	1867	-0-	-143 B	-0-		105	1	1734	2	N	25					120
								28	9									
12	2108	N	1971	-0-	-137 B	-0-		113	1	1851	2	N	6	1	8			125
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 22,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3888	X	3888	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3658	2	N	18					183
								203	3	20	9							
02	3712	X	2662	-0-	-1050	B	-0-	5	1	2511	2	N	3	1	8			185
								143	3	3	9							
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	B	-0-					N	-0-					185
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	B	-0-					N	-0-					185
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	B	-0-					N	-0-					185
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	B	-0-					N	-0-					185
07	2852	X	1215	-0-	-1637	B	-0-	33	1	1182	2	N	-0-					185
08	T. A.		1119	-0-	1119	B	1119	52	1	1067	2	N	-0-	173	1			12
09	T. A.		1428	-0-	1428	B	2547	91	1	1337	2	N	-0-					12
10	5146	X	2599	-0-	-2547	B	-0-	154	1	2445	2	N	-0-					12
11	2958	X	2958	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2773	2	N	16					28
								18	9									
12	2904	N	2904	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2737	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2572	-0-	-63	B	-0-	5	1	2425	2	N	7					52
								134	3	8	9							
02	2494	N	2416	-0-	-78	B	-0-	5	1	2280	2	N	1	1	8			52
								130	3	1	9							
03	2635	N	2440	-0-	-195	B	-0-	5	1	2429	2	N	1					53
								5	3	1	9							
04	2490	N	2361	-0-	-129	B	-0-	5	1	2337	2	N	15					68
								2	3	17	9							
05	2573	N	2380	-0-	-193	B	-0-	5	1	2371	2	N	2					70
								2	3	2	9							
06	2370	N	2336	-0-	-34	B	-0-	112	1	2222	2	N	2					72
								2	9									
07	2449	N	2216	-0-	-233	B	-0-	60	1	2153	2	N	3					75
								3	9									
08	2387	N	743	-0-	-1644	B	-0-	34	1	703	2	N	5					80
								6	9									
09	2340	N	683	-0-	-1657	B	-0-	43	1	638	2	N	2					82
								2	9									
10	2201	N	2028	-0-	-173	B	-0-	120	1	1907	2	N	1					83
								1	9									
11	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1827	2	N	4					87
								4	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1898	2	N	4	1	8			90
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1889	-0-		-33	B	-0-	4	1	1766	2	Y	19					50
									98	3	21	9							
02	1963	N	1963	-0-		-0-	B	-0-	5	1	1834	2	Y	18					68
									104	3	20	9							
03	2015	N	1622	-0-		-393	B	-0-	4	1	1602	2	Y	11					79
									4	3	12	9							
04	1830	N	1800	-0-		-30	B	-0-	4	1	1784	2	Y	9	75	1			13
									2	3	10	9							
05	2108	N	2054	-0-		-54	B	-0-	5	1	2044	2	Y	3					16
									2	3	3	9							
06	2026	N	2026	-0-		-0-	B	-0-	97	1	1910	2	Y	17					33
									19	9									
07	1900	N	1900	-0-		-0-	B	-0-	51	1	1846	2	Y	3					36
									3	9									
08	2046	N	2035	-0-		-11	B	-0-	92	1	1908	2	Y	32					68
									35	9									
09	2010	N	1907	-0-		-103	B	-0-	121	1	1773	2	Y	12					80
									13	9									
10	1928	N	1928	-0-		-0-	B	-0-	113	1	1790	2	Y	23					103
									25	9									
11	2017	N	2017	-0-		-0-	B	-0-	114	1	1889	2	Y	13	97	1			19
									14	9									
12	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	115	1	1876	2	Y	17					36
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	186	X	-0-	-0-		-186	B	-0-					Y	-0-					17
04	180	X	-0-	-0-		-180	B	-0-					Y	-0-					17
05	186	X	-0-	-0-		-186	B	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
07	6940	X	6940	-0-		-0-	B	-0-	188	1	6750	2	Y	2					2
									2	9									
08	T. A.		291	-0-		291	B	291	13	1	271	2	Y	6					8
									7	9									
09	T. A.		3850	-0-		3850	B	4141	245	1	3601	2	Y	4					12
									4	9									
10	10778	X	6637	-0-		-4141	B	-0-	392	1	6223	2	Y	20					32
									22	9									
11	1266	X	1266	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1191	2	Y	3					35
									3	9									
12	2480	X	997	-0-		-1483	B	-0-	61	1	933	2	Y	3	1	8			37
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

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	2666	N	2484	-0-	-182 B	-0-	5	1	2349	2	N	-0-					47
							130	3									
02	2436	N	2122	-0-	-314 B	-0-	5	1	2003	2	N	-0-					47
							114	3									
03	2573	N	2358	-0-	-215 B	-0-	5	1	2337	2	N	10					57
							5	3	11	9							
04	2400	N	2240	-0-	-160 B	-0-	5	1	2233	2	N	-0-					57
							2	3									
05	2263	N	2219	-0-	-44 B	-0-	5	1	2212	2	N	-0-					57
							2	3									
06	2280	N	2232	-0-	-48 B	-0-	107	1	2125	2	N	-0-	7	7			50
07	2325	N	2095	-0-	-230 B	-0-	57	1	2037	2	N	1					51
							1	9									
08	2254	N	2254	-0-	-0- B	-0-	104	1	2148	2	N	2					53
							2	9									
09	2220	N	2142	-0-	-78 B	-0-	135	1	1984	2	N	21					74
							23	9									
10	2108	N	2094	-0-	-14 B	-0-	124	1	1966	2	N	4					78
							4	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	125	1	2076	2	N	-0-					78
12	2235	N	2235	-0-	-0- B	-0-	129	1	2105	2	N	1	1	8			78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

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	3770	X	3770	-0-	-0- B	-0-	7	1	3553	2	Y	12					79
							197	3	13	9							
02	3683	X	3492	-0-	-191 B	-0-	7	1	3295	2	Y	3					82
							187	3	3	9							
03	3937	X	3477	-0-	-460 B	-0-	7	1	3451	2	Y	11					93
							7	3	12	9							
04	3810	X	3302	-0-	-508 B	-0-	7	1	3290	2	Y	3					96
							2	3	3	9							
05	3813	X	3366	-0-	-447 B	-0-	7	1	3350	2	Y	6	93	1			9
							2	3	7	9							
06	3660	X	3314	-0-	-346 B	-0-	159	1	3140	2	Y	14					23
							15	9									
07	3720	X	3081	-0-	-639 B	-0-	83	1	2996	2	Y	2					25
							2	9									
08	3441	X	3212	-0-	-229 B	-0-	148	1	3056	2	Y	7					32
							8	9									
09	3300	X	3040	-0-	-260 B	-0-	194	1	2845	2	Y	1					33
							1	9									
10	3410	X	3071	-0-	-339 B	-0-	181	1	2875	2	Y	14					47
							15	9									
11	3300	X	3083	-0-	-217 B	-0-	175	1	2904	2	Y	4					51
							4	9									
12	3224	X	2805	-0-	-419 B	-0-	161	1	2637	2	Y	6					57
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 39,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	439	-0-		-1545	B	-0-	3	1	411	2	Y	2					82
									23	3	2	9							
02	1624	N	629	-0-		-995	B	-0-	3	1	549	2	Y	-0-	76	1			6
									31	3	46	5							
03	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2245	2	Y	20					26
									5	3	1090	5							
04	2883	N	2883	-0-		-0-	B	-0-	4	1	1768	2	Y	3					29
									2	3	1106	5							
05	4293	X	4293	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2184	2	Y	20					49
									2	3	2080	5							
06	3115	X	3115	-0-		-0-	B	-0-	150	1	2957	2	Y	7					56
									8	9									
07	2521	X	2521	-0-		-0-	B	-0-	68	1	2447	2	Y	5					61
									6	9									
08	3193	X	2768	-0-		-425	B	-0-	128	1	2638	2	Y	2					63
									2	9									
09	3090	X	2489	-0-		-601	B	-0-	157	1	2308	2	Y	22	75	1			10
									24	9									
10	3193	X	1966	-0-		-1227	B	-0-	116	1	1839	2	Y	10					20
									11	9									
11	3090	X	2188	-0-		-902	B	-0-	125	1	2063	2	Y	-0-					20
12	2759	X	1935	-0-		-824	B	-0-	111	1	1824	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2035	2	Y	6					52
									113	3	7	9							
02	2146	N	2072	-0-		-74	B	-0-	5	1	1947	2	Y	8	1	8			59
									111	3	9	9							
03	2294	N	2159	-0-		-135	B	-0-	5	1	2140	2	Y	8					67
									5	3	9	9							
04	2100	N	2070	-0-		-30	B	-0-	5	1	2062	2	Y	1					68
									2	3	1	9							
05	2201	N	2006	-0-		-195	B	-0-	5	1	1984	2	Y	14	72	1			10
									2	3	15	9							
06	2100	N	1846	-0-		-254	B	-0-	89	1	1751	2	Y	5					15
									6	9									
07	2139	N	1682	-0-		-457	B	-0-	45	1	1628	2	Y	8					23
									9	9									
08	1767	N	1581	-0-		-186	B	-0-	73	1	1501	2	Y	6					29
									7	9									
09	1710	N	1465	-0-		-245	B	-0-	93	1	1366	2	Y	5					34
									6	9									
10	1674	N	461	-0-		-1213	B	-0-	27	1	433	2	Y	1					35
									1	9									
11	1530	N	345	-0-		-1185	B	-0-	19	1	312	2	Y	13					48
									14	9									
12	1519	N	294	-0-		-1225	B	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

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	5332	X	3992	-0-	-1340 B	-0-		2	1	3755	2	Y	32	90	1			20
								200	3	35	9							
02	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-		2	1	4905	2	Y	29					49
								271	3	32	9							
03	5270	X	5270	-0-	-0- B	-0-		2	1	4958	2	Y	30					79
								277	3	33	9							
04	4740	X	4406	-0-	-334 B	-0-		2	1	4140	2	Y	20	88	1			11
								242	3	22	9							
05	5693	X	5693	-0-	-0- B	-0-		2	1	5376	2	Y	22					33
								291	3	24	9							
06	5063	X	5063	-0-	-0- B	-0-		289	1	4746	2	Y	25					58
								28	9									
07	4898	X	3896	-0-	-1002 B	-0-		232	1	3631	2	Y	30					88
								33	9									
08	5270	X	553	-0-	-4717 B	-0-		33	1	510	2	Y	9					97
								10	9									
09	5100	X	3872	-0-	-1228 B	-0-		230	1	3618	2	Y	22	86	1			33
								24	9									
10	5270	X	4951	-0-	-319 B	-0-		292	1	4622	2	Y	34					67
								37	9									
11	5070	X	4455	-0-	-615 B	-0-		263	1	4175	2	Y	15					82
								17	9									
12	5084	X	5084	-0-	-0- B	-0-		310	1	4722	2	Y	47	94	1	1	8	34
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 52,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

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	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-		4	1	1857	2	Y	18					91
								103	3	20	9							
02	1856	N	1724	-0-	-132 B	-0-		4	1	1611	2	Y	15	84	1	1	8	21
								92	3	17	9							
03	1891	N	1681	-0-	-210 B	-0-		4	1	1659	2	Y	13					34
								4	3	14	9							
04	1920	N	1739	-0-	-181 B	-0-		4	1	1722	2	Y	10					44
								2	3	11	9							
05	1829	N	1735	-0-	-94 B	-0-		4	1	1709	2	Y	18					62
								2	3	20	9							
06	1620	N	1594	-0-	-26 B	-0-		76	1	1500	2	Y	16					78
								18	9									
07	1798	N	1627	-0-	-171 B	-0-		44	1	1569	2	Y	13					91
								14	9									
08	1736	N	1698	-0-	-38 B	-0-		78	1	1616	2	Y	4	82	1			13
								4	9									
09	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-		100	1	1472	2	Y	20					33
								22	9									
10	1612	N	1602	-0-	-10 B	-0-		94	1	1500	2	Y	7					40
								8	9									
11	1650	N	1573	-0-	-77 B	-0-		88	1	1462	2	Y	21					61
								23	9									
12	1643	N	1610	-0-	-33 B	-0-		92	1	1512	2	Y	5					66
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 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	3999	X	3398	-0-	-601 B	-0-	6	1	3214	2	N	-0-					20
							178	3									
02	3335	X	3189	-0-	-146 B	-0-	6	1	3002	2	N	9	1	8			28
							171	3	10	9							
03	3565	X	3212	-0-	-353 B	-0-	6	1	3178	2	N	20					48
							6	3	22	9							
04	3450	X	2968	-0-	-482 B	-0-	6	1	2960	2	N	-0-					48
							2	3									
05	3503	X	3169	-0-	-334 B	-0-	6	1	3161	2	N	-0-					48
							2	3									
06	3300	X	3154	-0-	-146 B	-0-	152	1	3002	2	N	-0-					48
07	3410	X	2880	-0-	-530 B	-0-	78	1	2802	2	N	-0-					48
08	3193	X	3049	-0-	-144 B	-0-	141	1	2908	2	N	-0-					48
09	3090	X	2876	-0-	-214 B	-0-	182	1	2675	2	N	17					65
							19	9									
10	3193	X	2850	-0-	-343 B	-0-	169	1	2681	2	N	-0-					65
11	3090	X	2958	-0-	-132 B	-0-	168	1	2781	2	N	8					73
							9	9									
12	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	176	1	2889	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 36,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 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	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	2	1	118	2	N	-0-					80
							7	3									
02	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	2	1	114	2	N	-0-					80
							6	3									
03	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	2	1	102	2	N	-0-					80
							2	3									
04	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	2	1	83	2	N	-0-					80
							2	3									
05	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	2	1	79	2	N	-0-					80
							2	3									
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	3	1	67	2	N	-0-					80
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	2	1	61	2	N	-0-					80
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	4	1	76	2	N	-0-					80
09	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	8	1	118	2	N	-0-					80
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	8	1	128	2	N	-0-					80
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	9	1	142	2	N	-0-					80
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	9	1	146	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2822	-0-		-929	B	-0-	5	1	2666	2	N	3				117
									148	3	3	9						
02	3428	X	3428	-0-		-0-	B	-0-	6	1	3207	2	N	30				147
									182	3	33	9						
03	3410	X	3196	-0-		-214	B	-0-	6	1	3181	2	N	3				150
									6	3	3	9						
04	3300	X	2773	-0-		-527	B	-0-	6	1	2765	2	N	-0-				150
									2	3								
05	3410	X	3199	-0-		-211	B	-0-	6	1	3146	2	N	41	179	1		12
									2	3	45	9						
06	3300	X	2544	-0-		-756	B	-0-	123	1	2421	2	N	-0-				12
07	3410	X	2927	-0-		-483	B	-0-	78	1	2816	2	N	30				42
									33	9								
08	3208	X	3208	-0-		-0-	B	-0-	148	1	3060	2	N	-0-				42
09	2490	X	2198	-0-		-292	B	-0-	140	1	2057	2	N	1				43
									1	9								
10	2834	X	2834	-0-		-0-	B	-0-	165	1	2621	2	N	44				87
									48	9								
11	3164	X	3164	-0-		-0-	B	-0-	178	1	2955	2	N	28				115
									31	9								
12	2708	X	2708	-0-		-0-	B	-0-	155	1	2545	2	N	7				122
									8	9								

TOTAL GAS PROD: 35,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2391	-0-		-151	B	-0-	5	1	2242	2	Y	18	91	1		21
									124	3	20	9						
02	2117	N	2065	-0-		-52	B	-0-	5	1	1935	2	Y	14	1	8		34
									110	3	15	9						
03	2263	N	2079	-0-		-184	B	-0-	5	1	2048	2	Y	19				53
									5	3	21	9						
04	2190	N	1950	-0-		-240	B	-0-	5	1	1937	2	Y	5				58
									2	3	6	9						
05	2201	N	1927	-0-		-274	B	-0-	5	1	1894	2	Y	24				82
									2	3	26	9						
06	2010	N	1816	-0-		-194	B	-0-	87	1	1725	2	Y	4				86
									4	9								
07	2015	N	1551	-0-		-464	B	-0-	42	1	1496	2	Y	12	89	1		9
									13	9								
08	1922	N	1608	-0-		-314	B	-0-	74	1	1534	2	Y	-0-				9
09	1830	N	1403	-0-		-427	B	-0-	87	1	1279	2	Y	34				43
									37	9								
10	1550	N	1319	-0-		-231	B	-0-	78	1	1238	2	Y	3				46
									3	9								
11	1560	N	1204	-0-		-356	B	-0-	68	1	1132	2	Y	4				50
									4	9								
12	1457	N	1037	-0-		-420	B	-0-	60	1	977	2	Y	-0-				50

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2393	-0-	-56 B	-0-	5	1	2253	2	Y	9	63	1			2
							125	3	10	9							
02	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	5	1	1986	2	Y	-0-	2	1			-0-
							113	3	1984	5							
03	4651	X	4651	-0-	-0- B	-0-	5	1	1981	2	Y	-0-					-0-
							5	3	2660	5							
04	5321	X	5321	-0-	-0- B	-0-	5	1	2249	2	Y	38	32	1			6
							2	3	3023	5							
05	4949	X	4949	-0-	-0- B	-0-	5	1	2253	2	Y	-0-	6	1			-0-
							2	3	2689	5							
06	2490	X	2051	-0-	-439 B	-0-	99	1	1952	2	Y	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0- B	-0-	122	1	4385	2	Y	82	41	1			41
							90	9									
08	2945	X	1642	-0-	-1303 B	-0-	75	1	1549	2	Y	16	43	1			14
							18	9									
09	2850	X	1710	-0-	-1140 B	-0-	109	1	1601	2	Y	-0-	14	1			-0-
10	2945	X	2267	-0-	-678 B	-0-	131	1	2074	2	Y	56	32	1			24
							62	9									
11	2850	X	2439	-0-	-411 B	-0-	135	1	2239	2	Y	59	54	1			29
							65	9									
12	2945	X	2103	-0-	-842 B	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1917	-0-	-129 B	-0-	4	1	1813	2	N	-0-					70
							100	3									
02	1914	N	1802	-0-	-112 B	-0-	4	1	1684	2	N	16	1	8			85
							96	3	18	9							
03	1953	N	1800	-0-	-153 B	-0-	4	1	1792	2	N	-0-					85
							4	3									
04	1860	N	1552	-0-	-308 B	-0-	4	1	1544	2	N	2					87
							2	3	2	9							
05	1922	N	1741	-0-	-181 B	-0-	4	1	1735	2	N	-0-					87
							2	3									
06	1740	N	1698	-0-	-42 B	-0-	82	1	1616	2	N	-0-					87
07	1612	N	1591	-0-	-21 B	-0-	42	1	1525	2	N	22					109
							24	9									
08	1736	N	1580	-0-	-156 B	-0-	73	1	1506	2	N	1					110
							1	9									
09	1710	N	1551	-0-	-159 B	-0-	99	1	1452	2	N	-0-					110
10	1581	N	1550	-0-	-31 B	-0-	92	1	1458	2	N	-0-					110
11	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	88	1	1462	2	N	-0-					110
12	1612	N	1593	-0-	-19 B	-0-	92	1	1500	2	N	1	1	8			110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

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	2542	N	2386	-0-	-156	B	-0-	5	1	2256	2	Y	-0-					30
								125	3									
02	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2113	2	Y	1	1	8			30
								120	3	1	9							
03	2480	N	2323	-0-	-157	B	-0-	5	1	2307	2	Y	5					35
								5	3	6	9							
04	2310	N	2152	-0-	-158	B	-0-	5	1	2137	2	Y	7					42
								2	3	8	9							
05	2387	N	2156	-0-	-231	B	-0-	5	1	2149	2	Y	-0-					42
								2	3									
06	2250	N	2006	-0-	-244	B	-0-	96	1	1888	2	Y	20					62
								22	9									
07	2232	N	2052	-0-	-180	B	-0-	55	1	1990	2	Y	6					68
								7	9									
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	B	-0-					Y	7					75
09	2010	N	1898	-0-	-112	B	-0-	121	1	1777	2	Y	-0-					75
10	2046	N	-0-	-0-	-2046	B	-0-					Y	-0-					75
11	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1747	2	Y	3					78
								3	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2002	2	Y	5					83
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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	3379	X	3062	-0-	-317	B	-0-	6	1	2873	2	N	22					199
								159	3	24	9							
02	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2803	2	N	1	186	1	1	8	13
								159	3	1	9							
03	3131	X	2882	-0-	-249	B	-0-	6	1	2870	2	N	-0-					13
								6	3									
04	3030	X	2704	-0-	-326	B	-0-	6	1	2675	2	N	19					32
								2	3	21	9							
05	3131	X	2891	-0-	-240	B	-0-	6	1	2883	2	N	-0-					32
								2	3									
06	3030	X	2778	-0-	-252	B	-0-	134	1	2644	2	N	-0-					32
07	3131	X	2670	-0-	-461	B	-0-	72	1	2575	2	N	21					53
								23	9									
08	2883	X	2854	-0-	-29	B	-0-	132	1	2720	2	N	2					55
								2	9									
09	2790	X	2638	-0-	-152	B	-0-	168	1	2470	2	N	-0-					55
10	2883	X	2376	-0-	-507	B	-0-	141	1	2232	2	N	3					58
								3	9									
11	2760	N	2699	-0-	-61	B	-0-	152	1	2521	2	N	24					82
								26	9									
12	2728	N	2662	-0-	-66	B	-0-	153	1	2507	2	N	2					84
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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	2326	N	2326	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2199	2	N	-0-					144
								122	3									
02	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2024	2	N	-0-					144
								115	3									
03	2232	N	2175	-0-	-57	B	-0-	5	1	2165	2	N	-0-					144
								5	3									
04	2160	N	2077	-0-	-83	B	-0-	5	1	2070	2	N	-0-					144
								2	3									
05	2232	N	2062	-0-	-170	B	-0-	5	1	2033	2	N	20					164
								2	3	22	9							
06	2100	N	2093	-0-	-7	B	-0-	101	1	1992	2	N	-0-					164
07	2139	N	1964	-0-	-175	B	-0-	53	1	1911	2	N	-0-					164
08	2077	N	1901	-0-	-176	B	-0-	88	1	1813	2	N	-0-					164
09	2100	N	1995	-0-	-105	B	-0-	126	1	1855	2	N	13	158	1			19
								14	9									
10	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	112	1	1774	2	N	-0-					19
11	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1945	2	N	-0-					19
12	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1957	2	N	1	1	8			19
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

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	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2019	2	Y	29	91	1			3
								112	3	32	9							
02	2059	N	2042	-0-	-17	B	-0-	5	1	1926	2	Y	1	1	8			3
								110	3	1	9							
03	2170	N	2077	-0-	-93	B	-0-	5	1	2053	2	Y	13					16
								5	3	14	9							
04	2100	N	1960	-0-	-140	B	-0-	5	1	1949	2	Y	4					20
								2	3	4	9							
05	2170	N	2008	-0-	-162	B	-0-	5	1	2001	2	Y	-0-					20
								2	3									
06	2010	N	1990	-0-	-20	B	-0-	96	1	1888	2	Y	5					25
								6	9									
07	2015	N	1848	-0-	-167	B	-0-	50	1	1796	2	Y	2					27
								2	9									
08	2015	N	1964	-0-	-51	B	-0-	90	1	1852	2	Y	20					47
								22	9									
09	1980	N	1890	-0-	-90	B	-0-	119	1	1750	2	Y	19					66
								21	9									
10	1860	N	1808	-0-	-52	B	-0-	107	1	1701	2	Y	-0-					66
11	1890	N	1808	-0-	-82	B	-0-	103	1	1705	2	Y	-0-					66
12	1953	N	1932	-0-	-21	B	-0-	110	1	1808	2	Y	13	1	8			78
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 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	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	5	1	1996	2	N	67					94
							111	3	74	9							
02	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	5	1	1871	2	N	17	1	8			110
							106	3	19	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	5	1	1980	2	N	27					137
							5	3	30	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	5	1	1929	2	N	30					167
							2	3	33	9							
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	5	1	1921	2	N	10					177
							2	3	11	9							
06	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	93	1	1832	2	N	24					201
							26	9									
07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	54	1	1935	2	N	17	193	1			25
							19	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	89	1	1840	2	N	14					39
							15	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0- B	-0-	116	1	1707	2	N	25					64
							28	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	108	1	1709	2	N	32					96
							35	9									
11	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	97	1	1610	2	N	10					106
							11	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	106	1	1735	2	N	14	1	8			119
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	4	1	1901	2	N	7					199
							105	3	8	9							
02	2082	N	2082	-0-	-0- B	-0-	5	1	1938	2	N	26	184	1	1	8	40
							110	3	29	9							
03	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	5	1	2089	2	N	2					42
							5	3	2	9							
04	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	5	1	2016	2	N	1					43
							2	3	1	9							
05	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	5	1	2032	2	N	2					45
							2	3	2	9							
06	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	89	1	1767	2	N	2					47
							2	9									
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	48	1	1712	2	N	-0-					47
08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	91	1	1879	2	N	1					48
							1	9									
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	115	1	1694	2	N	-0-					48
10	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	112	1	1780	2	N	-0-					48
11	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	105	1	1736	2	N	-0-					48
12	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	105	1	1712	2	N	1	1	8			48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	5	1	2331	2	N	16					150
							129	3	18	9							
02	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	5	1	2180	2	N	21	1	8			170
							124	3	23	9							
03	2325	N	1626	-0-	-699 B	-0-	4	1	1594	2	N	22					192
							4	3	24	9							
04	2400	N	2346	-0-	-54 B	-0-	5	1	2314	2	N	23	188	1			27
							2	3	25	9							
05	2480	N	2325	-0-	-155 B	-0-	5	1	2290	2	N	25					52
							2	3	28	9							
06	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	111	1	2185	2	N	34					86
							37	9									
07	2418	N	2166	-0-	-252 B	-0-	58	1	2077	2	N	28					114
							31	9									
08	2325	N	2280	-0-	-45 B	-0-	104	1	2148	2	N	25					139
							28	9									
09	2340	N	2148	-0-	-192 B	-0-	137	1	2008	2	N	3					142
							3	9									
10	2170	N	424	-0-	-1746 B	-0-	25	1	399	2	N	-0-					142
11	2220	N	187	-0-	-2033 B	-0-	11	1	176	2	N	-0-					142
12	2232	N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 20,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2	1	2793	2	N	25					63
							149	3	28	9							
02	2984	X	2984	-0-	-0- B	-0-	2	1	2813	2	N	12					75
							156	3	13	9							
03	3066	X	3066	-0-	-0- B	-0-	2	1	2894	2	N	7					82
							162	3	8	9							
04	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	2	1	2559	2	N	3					85
							150	3	3	9							
05	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-	2	1	2777	2	N	29					114
							150	3	32	9							
06	2728	X	2728	-0-	-0- B	-0-	153	1	2513	2	N	56					170
							62	9									
07	2759	X	2733	-0-	-26 B	-0-	162	1	2538	2	N	30					200
							33	9									
08	2759	X	2727	-0-	-32 B	-0-	164	1	2535	2	N	25	186	1			39
							28	9									
09	2670	X	2577	-0-	-93 B	-0-	152	1	2396	2	N	26					65
							29	9									
10	2759	X	2537	-0-	-222 B	-0-	149	1	2362	2	N	24					89
							26	9									
11	2670	N	2363	-0-	-307 B	-0-	138	1	2192	2	N	30					119
							33	9									
12	2666	N	2463	-0-	-203 B	-0-	150	1	2281	2	N	29	1	8			147
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	1	1764	2	N	-0-					182
							98	3									
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	4	1	1129	2	N	-0-					182
							64	3									
03	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	4	1	1814	2	N	-0-					182
							4	3									
04	1860	N	1860	-0-	-0- B	-0-	5	1	1853	2	N	-0-					182
							2	3									
05	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	4	1	1830	2	N	-0-	166	1			16
							2	3									
06	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	85	1	1682	2	N	-0-	4	7			12
07	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	45	1	1600	2	N	-0-					12
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	76	1	1574	2	N	-0-					12
09	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	101	1	1482	2	N	23					35
							25	9									
10	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	98	1	1557	2	N	-0-					35
11	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	93	1	1539	2	N	-0-					35
12	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	99	1	1629	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 20,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1323	-0-	-165 B	-0-	4	1	1246	2	Y	4					13
							69	3	4	9							
02	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	4	1	1185	2	Y	5					18
							67	3	6	9							
03	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	4	1	1225	2	Y	3					21
							4	3	3	9							
04	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	4	1	1130	2	Y	-0-					21
							2	3									
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	3	1	1070	2	Y	1					22
							2	3	1	9							
06	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	49	1	968	2	Y	3					25
							3	9									
07	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	26	1	948	2	Y	2					27
							2	9									
08	1085	N	1072	-0-	-13 B	-0-	49	1	1021	2	Y	2					29
							2	9									
09	1020	N	827	-0-	-193 B	-0-	53	1	772	2	Y	2					31
							2	9									
10	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	121	1	1925	2	Y	2					33
							2	9									
11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	95	1	1572	2	Y	9					42
							10	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	62	1	956	2	Y	2	37	1	1	8	6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1262	-0-	-102 B	-0-	4	1	1192	2	N	-0-					40
							66	3									
02	1276	N	1246	-0-	-30 B	-0-	4	1	1133	2	N	41	1	8			80
							64	3	45	9							
03	1333	N	1148	-0-	-185 B	-0-	4	1	1140	2	N	-0-					80
							4	3									
04	1230	N	1211	-0-	-19 B	-0-	4	1	1203	2	N	2					82
							2	3	2	9							
05	1333	N	1274	-0-	-59 B	-0-	4	1	1248	2	N	18					100
							2	3	20	9							
06	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1160	2	N	-0-					100
07	1240	N	1162	-0-	-78 B	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					100
08	1271	N	1240	-0-	-31 B	-0-	57	1	1180	2	N	3					103
							3	9									
09	1230	N	1176	-0-	-54 B	-0-	75	1	1101	2	N	-0-					103
10	1147	N	752	-0-	-395 B	-0-	43	1	685	2	N	22					125
							24	9									
11	1200	N	533	-0-	-667 B	-0-	30	1	503	2	N	-0-					125
12	1209	N	448	-0-	-761 B	-0-	26	1	422	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1528	-0-	-84 B	-0-	4	1	1443	2	N	1					28
							80	3	1	9							
02	1508	N	1454	-0-	-54 B	-0-	4	1	1356	2	N	15	1	8			42
							77	3	17	9							
03	1581	N	1450	-0-	-131 B	-0-	4	1	1442	2	N	-0-					42
							4	3									
04	1470	N	1386	-0-	-84 B	-0-	4	1	1377	2	N	3					45
							2	3	3	9							
05	1550	N	1330	-0-	-220 B	-0-	4	1	1324	2	N	-0-					45
							2	3									
06	1410	N	1330	-0-	-80 B	-0-	64	1	1264	2	N	2					47
							2	9									
07	1426	N	1210	-0-	-216 B	-0-	33	1	1176	2	N	1					48
							1	9									
08	1333	N	1252	-0-	-81 B	-0-	58	1	1194	2	N	-0-					48
09	1320	N	1251	-0-	-69 B	-0-	78	1	1145	2	N	25					73
							28	9									
10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	75	1	1188	2	N	2					75
							2	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	71	1	1171	2	N	-0-					75
12	1302	N	1279	-0-	-23 B	-0-	74	1	1204	2	N	1	1	8			75
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

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	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	5	1	2054	2	N	-0-					43
							114	3									
02	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	5	1	1925	2	N	3	1	8			45
							109	3	3	9							
03	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	5	1	2015	2	N	3					48
							5	3	3	9							
04	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	5	1	1923	2	N	2					50
							2	3	2	9							
05	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	5	1	1970	2	N	-0-					50
							2	3									
06	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	93	1	1838	2	N	2					52
							2	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	55	1	1982	2	N	-0-					52
08	2709	N	2709	-0-	-0- B	-0-	125	1	2584	2	N	-0-					52
09	1809	N	1809	-0-	-0- B	-0-	114	1	1677	2	N	16					68
							18	9									
10	1819	N	1819	-0-	-0- B	-0-	108	1	1711	2	N	-0-					68
11	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	109	1	1802	2	N	-0-					68
12	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	111	1	1823	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

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	1581	N	943	-0-	-638 B	-0-	3	1	874	2	Y	16					59
							48	3	18	9							
02	1450	N	1012	-0-	-438 B	-0-	3	1	955	2	Y	-0-					59
							54	3									
03	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	4	1	1424	2	Y	10					69
							4	3	11	9							
04	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	4	1	1386	2	Y	2					71
							2	3	2	9							
05	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	4	1	1379	2	Y	-0-					71
							2	3									
06	1410	N	1312	-0-	-98 B	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-	54	1	12	7	5
07	1426	N	1116	-0-	-310 B	-0-	30	1	1085	2	Y	1					6
							1	9									
08	1333	N	1185	-0-	-148 B	-0-	55	1	1129	2	Y	1					7
							1	9									
09	1290	N	889	-0-	-401 B	-0-	57	1	830	2	Y	2					9
							2	9									
10	1116	N	731	-0-	-385 B	-0-	43	1	687	2	Y	1					10
							1	9									
11	1140	N	954	-0-	-186 B	-0-	54	1	898	2	Y	2					12
							2	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0- B	-0-	140	1	2294	2	Y	6	1	8			17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2690	-0-	-534 B	-0-	5	1	2544	2	Y	-0-					21
							141	3									
02	2626	X	2626	-0-	-0- B	-0-	5	1	2473	2	Y	6	1	8			26
							141	3	7	9							
03	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	6	1	2692	2	Y	2					28
							6	3	2	9							
04	2610	X	2403	-0-	-207 B	-0-	5	1	2390	2	Y	5					33
							2	3	6	9							
05	2697	X	2562	-0-	-135 B	-0-	5	1	2531	2	Y	22					55
							2	3	24	9							
06	2610	X	2407	-0-	-203 B	-0-	116	1	2287	2	Y	4					59
							4	9									
07	2480	N	1933	-0-	-547 B	-0-	52	1	1879	2	Y	2					61
							2	9									
08	2573	N	1708	-0-	-865 B	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-					61
09	2400	N	1491	-0-	-909 B	-0-	95	1	1396	2	Y	-0-					61
10	1922	N	1401	-0-	-521 B	-0-	82	1	1296	2	Y	21					82
							23	9									
11	1650	N	1315	-0-	-335 B	-0-	75	1	1239	2	Y	1					83
							1	9									
12	1550	N	1470	-0-	-80 B	-0-	84	1	1383	2	Y	3					86
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2503	-0-	-225 B	-0-	5	1	2365	2	N	2					112
							131	3	2	9							
02	2639	N	2619	-0-	-20 B	-0-	5	1	2459	2	N	14	1	8			125
							140	3	15	9							
03	2759	N	2567	-0-	-192 B	-0-	5	1	2553	2	N	4					129
							5	3	4	9							
04	2430	N	2384	-0-	-46 B	-0-	5	1	2374	2	N	3					132
							2	3	3	9							
05	2790	N	2491	-0-	-299 B	-0-	5	1	2484	2	N	-0-					132
							2	3									
06	2490	N	2458	-0-	-32 B	-0-	118	1	2340	2	N	-0-	2	7			130
07	2449	N	2046	-0-	-403 B	-0-	55	1	1991	2	N	-0-					130
08	2480	N	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	45					175
09	2460	N	2349	-0-	-111 B	-0-	150	1	2199	2	N	-0-	157	1			18
10	2046	N	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	34					52
11	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	136	1	2254	2	N	-0-					52
12	2418	N	2353	-0-	-65 B	-0-	135	1	2217	2	N	1					53
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	5	1	2452	2	Y	12					34
							136	3	13	9							
02	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	5	1	2449	2	Y	1	1	8			34
							139	3	1	9							
03	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	6	1	2675	2	Y	13					47
							6	3	14	9							
04	2430	N	2379	-0-	-51 B	-0-	5	1	2372	2	Y	-0-					47
							2	3									
05	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	6	1	2583	2	Y	2					49
							2	3	2	9							
06	2430	N	2236	-0-	-194 B	-0-	107	1	2125	2	Y	4					53
							4	9									
07	2449	N	2354	-0-	-95 B	-0-	64	1	2288	2	Y	2					55
							2	9									
08	2604	N	2213	-0-	-391 B	-0-	102	1	2110	2	Y	1					56
							1	9									
09	2250	N	2087	-0-	-163 B	-0-	133	1	1952	2	Y	2					58
							2	9									
10	2356	N	2194	-0-	-162 B	-0-	129	1	2054	2	Y	10					68
							11	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	125	1	2076	2	Y	-0-					68
12	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	137	1	2250	2	Y	2	1	8			69
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0- B	-0-	6	1	3331	2	N	4					134
							184	3	4	9							
02	3269	X	3269	-0-	-0- B	-0-	6	1	3086	2	N	1	1	8			134
							176	3	1	9							
03	3271	X	3271	-0-	-0- B	-0-	6	1	3250	2	N	8					142
							6	3	9	9							
04	3116	X	3116	-0-	-0- B	-0-	6	1	3108	2	N	-0-					142
							2	3									
05	3153	X	3153	-0-	-0- B	-0-	6	1	3120	2	N	23					165
							2	3	25	9							
06	3051	X	3051	-0-	-0- B	-0-	147	1	2904	2	N	-0-					165
07	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	78	1	2788	2	N	2					167
							2	9									
08	2747	X	2747	-0-	-0- B	-0-	127	1	2620	2	N	-0-					167
09	2681	X	2681	-0-	-0- B	-0-	170	1	2497	2	N	13					180
							14	9									
10	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	161	1	2553	2	N	-0-	163	1			17
11	2571	X	2571	-0-	-0- B	-0-	146	1	2424	2	N	1					18
							1	9									
12	2735	X	2735	-0-	-0- B	-0-	157	1	2576	2	N	2					20
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 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	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	4	1	1783	2	Y	6	52	1			10
							99	3	7	9							
02	1769	N	1625	-0-	-144 B	-0-	4	1	1522	2	Y	11					21
							87	3	12	9							
03	1891	N	1861	-0-	-30 B	-0-	4	1	1823	2	Y	27					48
							4	3	30	9							
04	1830	N	1681	-0-	-149 B	-0-	4	1	1663	2	Y	11	51	1			8
							2	3	12	9							
05	1736	N	1570	-0-	-166 B	-0-	4	1	1554	2	Y	9					17
							2	3	10	9							
06	1800	N	1734	-0-	-66 B	-0-	83	1	1634	2	Y	15					32
							17	9									
07	1736	N	1560	-0-	-176 B	-0-	42	1	1494	2	Y	22					54
							24	9									
08	1581	N	1430	-0-	-151 B	-0-	66	1	1363	2	Y	1					55
							1	9									
09	1740	N	1643	-0-	-97 B	-0-	103	1	1517	2	Y	21	63	1			13
							23	9									
10	1550	N	1520	-0-	-30 B	-0-	89	1	1410	2	Y	19					32
							21	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	93	1	1542	2	Y	23					55
							25	9									
12	1705	N	1624	-0-	-81 B	-0-	93	1	1520	2	Y	10					65
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	4	1	1549	2	Y	-0-					69
							86	3									
02	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	4	1	1446	2	Y	10	1	8			78
							82	3	11	9							
03	1643	N	1490	-0-	-153 B	-0-	4	1	1479	2	Y	3					81
							4	3	3	9							
04	1590	N	1296	-0-	-294 B	-0-	4	1	1290	2	Y	-0-					81
							2	3									
05	1643	N	1190	-0-	-453 B	-0-	4	1	1184	2	Y	-0-					81
							2	3									
06	1440	N	1241	-0-	-199 B	-0-	60	1	1181	2	Y	-0-					81
07	1333	N	1210	-0-	-123 B	-0-	33	1	1176	2	Y	1					82
							1	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0- B	-0-	62	1	1274	2	Y	13					95
							14	9									
09	1230	N	1051	-0-	-179 B	-0-	67	1	984	2	Y	-0-	85	1			10
10	1209	N	1151	-0-	-58 B	-0-	68	1	1083	2	Y	-0-					10
11	1320	N	983	-0-	-337 B	-0-	56	1	927	2	Y	-0-					10
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	87	1	1424	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	4	1	1933	2	Y	10					16
							107	3	11	9							
02	2030	N	2013	-0-	-17 B	-0-	5	1	1890	2	Y	9	1	8			24
							108	3	10	9							
03	2139	N	2062	-0-	-77 B	-0-	5	1	2048	2	Y	4					28
							5	3	4	9							
04	1980	N	1971	-0-	-9 B	-0-	5	1	1961	2	Y	3	29	1			2
							2	3	3	9							
05	2139	N	2043	-0-	-96 B	-0-	5	1	2024	2	Y	11					13
							2	3	12	9							
06	2010	N	1623	-0-	-387 B	-0-	78	1	1541	2	Y	4					17
							4	9									
07	2046	N	1813	-0-	-233 B	-0-	49	1	1746	2	Y	16					33
							18	9									
08	2046	N	1905	-0-	-141 B	-0-	87	1	1806	2	Y	11					44
							12	9									
09	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	116	1	1701	2	Y	-0-	44	1			-0-
10	1798	N	1791	-0-	-7 B	-0-	106	1	1685	2	Y	-0-					-0-
11	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	107	1	1778	2	Y	4					4
							4	9									
12	1891	N	1851	-0-	-40 B	-0-	106	1	1728	2	Y	15					19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	3	1	962	2	Y	-0-					22
							53	3									
02	1015	N	797	-0-	-218 B	-0-	3	1	751	2	Y	-0-					22
							43	3									
03	1054	N	476	-0-	-578 B	-0-	3	1	470	2	Y	-0-					22
							3	3									
04	990	N	662	-0-	-328 B	-0-	3	1	657	2	Y	-0-					22
							2	3									
05	837	N	668	-0-	-169 B	-0-	3	1	663	2	Y	-0-					22
							2	3									
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	32	1	636	2	Y	2					24
							2	9									
07	682	N	273	-0-	-409 B	-0-	7	1	260	2	Y	5					29
							6	9									
08	682	N	182	-0-	-500 B	-0-	8	1	173	2	Y	1					30
							1	9									
09	660	N	167	-0-	-493 B	-0-	11	1	154	2	Y	2					32
							2	9									
10	279	N	225	-0-	-54 B	-0-	13	1	212	2	Y	-0-					32
11	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					32
12	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2772	-0-	-142 B	-0-	5	1	2592	2	Y	28					90
							144	3	31	9							
02	2697	X	2631	-0-	-66 B	-0-	5	1	2467	2	Y	17	100	1			7
							140	3	19	9							
03	2883	X	2649	-0-	-234 B	-0-	5	1	2621	2	Y	16					23
							5	3	18	9							
04	2670	N	2454	-0-	-216 B	-0-	5	1	2441	2	Y	5					28
							2	3	6	9							
05	2821	N	2504	-0-	-317 B	-0-	5	1	2455	2	Y	38					66
							2	3	42	9							
06	2550	N	2511	-0-	-39 B	-0-	121	1	2383	2	Y	6					72
							7	9									
07	2542	N	2507	-0-	-35 B	-0-	67	1	2422	2	Y	16					88
							18	9									
08	2745	N	2745	-0-	-0- B	-0-	126	1	2597	2	Y	20	99	1			9
							22	9									
09	2485	N	2485	-0-	-0- B	-0-	158	1	2320	2	Y	6					15
							7	9									
10	2480	N	2423	-0-	-57 B	-0-	142	1	2250	2	Y	28					43
							31	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	146	1	2424	2	Y	22					65
							24	9									
12	2480	N	2325	-0-	-155 B	-0-	134	1	2189	2	Y	2					67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2010	-0-	-160 B	-0-	4	1	1898	2	N	3					112
							105	3	3	9							
02	1943	N	1884	-0-	-59 B	-0-	4	1	1775	2	N	4	1	8			115
							101	3	4	9							
03	2077	N	1835	-0-	-242 B	-0-	4	1	1825	2	N	2					117
							4	3	2	9							
04	1950	N	1753	-0-	-197 B	-0-	4	1	1745	2	N	2					119
							2	3	2	9							
05	2015	N	1747	-0-	-268 B	-0-	4	1	1738	2	N	3					122
							2	3	3	9							
06	1770	N	1722	-0-	-48 B	-0-	83	1	1636	2	N	3					125
							3	9									
07	1798	N	1604	-0-	-194 B	-0-	43	1	1560	2	N	1					126
							1	9									
08	1736	N	1678	-0-	-58 B	-0-	77	1	1597	2	N	4					130
							4	9									
09	1710	N	1556	-0-	-154 B	-0-	99	1	1457	2	N	-0-					130
10	1612	N	1559	-0-	-53 B	-0-	92	1	1467	2	N	-0-					130
11	1620	N	1507	-0-	-113 B	-0-	86	1	1421	2	N	-0-					130
12	1686	N	1686	-0-	-0- B	-0-	97	1	1586	2	N	3	1	8			132
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	N	2559	-0-	-0- B	-0-	5	1	2388	2	N	31					73
							132	3	34	9							
02	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	5	1	2231	2	N	8	1	8			80
							127	3	9	9							
03	2511	N	2343	-0-	-168 B	-0-	5	1	2330	2	N	3					83
							5	3	3	9							
04	2430	N	2249	-0-	-181 B	-0-	5	1	2240	2	N	2					85
							2	3	2	9							
05	2511	N	2285	-0-	-226 B	-0-	5	1	2232	2	N	42					127
							2	3	46	9							
06	2280	N	2223	-0-	-57 B	-0-	107	1	2107	2	N	8					135
							9	9									
07	2325	N	2151	-0-	-174 B	-0-	58	1	2087	2	N	5					140
							6	9									
08	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					N	7					147
09	2220	N	2146	-0-	-74 B	-0-	137	1	2006	2	N	3					150
							3	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0- B	-0-	128	1	2036	2	N	2					152
							2	9									
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	124	1	2061	2	N	2					154
							2	9									
12	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	131	1	2151	2	N	8					162
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2671	-0-	-119 B	-0-	5	1	2526	2	Y	-0-					46
							140	3									
02	2726	X	2061	-0-	-665 B	-0-	5	1	1944	2	Y	1	1	8			46
							111	3	1	9							
03	2790	X	2271	-0-	-519 B	-0-	5	1	2261	2	Y	-0-					46
							5	3									
04	2700	X	2244	-0-	-456 B	-0-	5	1	2237	2	Y	-0-					46
							2	3									
05	2790	X	2052	-0-	-738 B	-0-	5	1	2045	2	Y	-0-					46
							2	3									
06	2580	X	1366	-0-	-1214 B	-0-	66	1	1299	2	Y	1					47
							1	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12 B	-0-	62	1	2240	2	Y	10					57
							11	9									
08	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	98	1	2016	2	Y	2					59
							2	9									
09	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	136	1	1989	2	Y	1					60
							1	9									
10	2325	N	1400	-0-	-925 B	-0-	82	1	1307	2	Y	10					70
							11	9									
11	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	129	1	2145	2	Y	13					83
							14	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	140	1	2294	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 25,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

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- B	-0-		2	1	3198	2	Y	37					76
								171	3	41	9							
02	3219	X	2987	-0-	-232 B	-0-		2	1	2809	2	Y	19					95
								155	3	21	9							
03	3565	X	3370	-0-	-195 B	-0-		2	1	3138	2	Y	50	127	1			18
								175	3	55	9							
04	3450	X	3159	-0-	-291 B	-0-		2	1	2953	2	Y	29					47
								172	3	32	9							
05	3565	X	3282	-0-	-283 B	-0-		2	1	3088	2	Y	23					70
								167	3	25	9							
06	3300	X	2889	-0-	-411 B	-0-		165	1	2700	2	Y	22					92
								24	9									
07	3379	X	2893	-0-	-486 B	-0-		172	1	2688	2	Y	30					122
								33	9									
08	3162	X	3043	-0-	-119 B	-0-		183	1	2835	2	Y	23					145
								25	9									
09	3060	X	2903	-0-	-157 B	-0-		171	1	2699	2	Y	30					175
								33	9									
10	3162	X	3038	-0-	-124 B	-0-		179	1	2842	2	Y	15					190
								17	9									
11	3023	X	3023	-0-	-0- B	-0-		179	1	2829	2	Y	14	171	1			33
								15	9									
12	3069	X	2952	-0-	-117 B	-0-		180	1	2741	2	Y	28					61
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 36,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

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	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-		4	1	1660	2	Y	10	97	1			6
								92	3	11	9							
02	1740	N	1720	-0-	-20 B	-0-		4	1	1608	2	Y	15					21
								91	3	17	9							
03	1922	N	1724	-0-	-198 B	-0-		4	1	1691	2	Y	23					44
								4	3	25	9							
04	1710	N	1623	-0-	-87 B	-0-		4	1	1598	2	Y	17					61
								2	3	19	9							
05	1829	N	1661	-0-	-168 B	-0-		4	1	1645	2	Y	9					70
								2	3	10	9							
06	1680	N	1659	-0-	-21 B	-0-		79	1	1558	2	Y	20					90
								22	9									
07	1674	N	1474	-0-	-200 B	-0-		40	1	1428	2	Y	5	80	1			15
								6	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-		76	1	1574	2	Y	-0-					15
09	1590	N	1562	-0-	-28 B	-0-		99	1	1457	2	Y	5					20
								6	9									
10	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-		100	1	1587	2	Y	7					27
								8	9									
11	1806	N	1806	-0-	-0- B	-0-		100	1	1663	2	Y	39					66
								43	9									
12	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-		104	1	1710	2	Y	10					76
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1624	-0-	-174 B	-0-	4	1	1516	2	Y	18					26
							84	3	20	9							
02	1566	N	1522	-0-	-44 B	-0-	4	1	1422	2	Y	14					40
							81	3	15	9							
03	1674	N	1616	-0-	-58 B	-0-	4	1	1596	2	Y	11					51
							4	3	12	9							
04	1560	N	1504	-0-	-56 B	-0-	4	1	1481	2	Y	15					66
							2	3	17	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	4	1	1603	2	Y	3					69
							2	3	3	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	77	1	1519	2	Y	20	79	1			10
							22	9									
07	1550	N	1539	-0-	-11 B	-0-	41	1	1487	2	Y	10					20
							11	9									
08	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	74	1	1518	2	Y	-0-					20
09	1620	N	1420	-0-	-200 B	-0-	89	1	1311	2	Y	18					38
							20	9									
10	1550	N	1462	-0-	-88 B	-0-	87	1	1375	2	Y	-0-					38
11	1530	N	1453	-0-	-77 B	-0-	81	1	1344	2	Y	25					63
							28	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	89	1	1461	2	Y	41	1	8			103
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 18,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1859	-0-	-187 B	-0-	4	1	1748	2	N	9					69
							97	3	10	9							
02	1914	N	1758	-0-	-156 B	-0-	4	1	1660	2	N	-0-					69
							94	3									
03	1953	N	1795	-0-	-158 B	-0-	4	1	1773	2	N	13					82
							4	3	14	9							
04	1800	N	1605	-0-	-195 B	-0-	4	1	1597	2	N	2					84
							2	3	2	9							
05	1891	N	1487	-0-	-404 B	-0-	4	1	1481	2	N	-0-					84
							2	3									
06	1740	N	1591	-0-	-149 B	-0-	77	1	1513	2	N	1					85
							1	9									
07	1674	N	1307	-0-	-367 B	-0-	35	1	1272	2	N	-0-					85
08	1488	N	1231	-0-	-257 B	-0-	57	1	1174	2	N	-0-					85
09	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	107	1	1565	2	N	5					90
							6	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	120	1	1908	2	N	17					107
							19	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0- B	-0-	121	1	2004	2	N	2					109
							2	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0- B	-0-	118	1	1926	2	N	2	1	8			110
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 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	4064	X	4064	-0-	-0- B	-0-	2	1	3807	2	N	47					89
							203	3	52	9							
02	3799	X	3468	-0-	-331 B	-0-	2	1	3279	2	N	5					94
							181	3	6	9							
03	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	2	1	3797	2	N	46					140
							212	3	51	9							
04	3930	X	3866	-0-	-64 B	-0-	2	1	3651	2	N	-0-					140
							213	3									
05	4061	X	3560	-0-	-501 B	-0-	2	1	3375	2	N	-0-					140
							183	3									
06	3930	X	3767	-0-	-163 B	-0-	213	1	3501	2	N	48	168	1			20
							53	9									
07	4061	X	3739	-0-	-322 B	-0-	225	1	3513	2	N	1					21
							1	9									
08	3782	X	3599	-0-	-183 B	-0-	216	1	3349	2	N	31					52
							34	9									
09	3660	X	3642	-0-	-18 B	-0-	217	1	3422	2	N	3					55
							3	9									
10	3782	X	3730	-0-	-52 B	-0-	222	1	3508	2	N	-0-					55
11	3660	X	3639	-0-	-21 B	-0-	213	1	3374	2	N	47					102
							52	9									
12	3782	X	3612	-0-	-170 B	-0-	222	1	3387	2	N	3	1	8			104
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-318 B	-0-	5	1	2249	2	Y	-0-					17
							125	3									
02	2552	X	2301	-0-	-251 B	-0-	5	1	2172	2	Y	-0-					17
							124	3									
03	2697	X	2319	-0-	-378 B	-0-	5	1	2309	2	Y	-0-					17
							5	3									
04	2550	X	2189	-0-	-361 B	-0-	5	1	2182	2	Y	-0-					17
							2	3									
05	2604	X	2242	-0-	-362 B	-0-	5	1	2223	2	Y	11					28
							2	3	12	9							
06	2370	X	2298	-0-	-72 B	-0-	109	1	2163	2	Y	24					52
							26	9									
07	2449	X	2152	-0-	-297 B	-0-	58	1	2093	2	Y	1					53
							1	9									
08	2232	N	2215	-0-	-17 B	-0-	102	1	2111	2	Y	2					55
							2	9									
09	2250	N	2131	-0-	-119 B	-0-	135	1	1985	2	Y	10	59	1			6
							11	9									
10	2139	N	2089	-0-	-50 B	-0-	123	1	1959	2	Y	6					12
							7	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	122	1	2014	2	Y	-0-					12
12	2201	N	2172	-0-	-29 B	-0-	124	1	2036	2	Y	11	1	8			22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	5	1	2168	2	N	46	193	1			33
							120	3	51	9							
02	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	5	1	2023	2	N	54					87
							115	3	59	9							
03	2325	N	2194	-0-	-131 B	-0-	5	1	2153	2	N	28					115
							5	3	31	9							
04	2250	N	2106	-0-	-144 B	-0-	5	1	2086	2	N	12					127
							2	3	13	9							
05	2325	N	2129	-0-	-196 B	-0-	5	1	2120	2	N	2					129
							2	3	2	9							
06	2130	N	2105	-0-	-25 B	-0-	100	1	1982	2	N	21					150
							23	9									
07	2170	N	1969	-0-	-201 B	-0-	53	1	1895	2	N	19					169
							21	9									
08	2139	N	2077	-0-	-62 B	-0-	94	1	1942	2	N	37	183	1			23
							41	9									
09	2100	N	2023	-0-	-77 B	-0-	129	1	1891	2	N	3					26
							3	9									
10	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	119	1	1896	2	N	3					29
							3	9									
11	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	119	1	1978	2	N	15					44
							17	9									
12	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	123	1	2009	2	N	9					53
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 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	2697	N	2553	-0-	-144 B	-0-	5	1	2400	2	Y	14					75
							133	3	15	9							
02	2494	N	2440	-0-	-54 B	-0-	5	1	2303	2	Y	1	1	8			75
							131	3	1	9							
03	2604	N	2433	-0-	-171 B	-0-	5	1	2417	2	Y	5					80
							5	3	6	9							
04	2460	N	2349	-0-	-111 B	-0-	5	1	2342	2	Y	-0-					80
							2	3									
05	2604	N	2386	-0-	-218 B	-0-	5	1	2375	2	Y	4	77	1			7
							2	3	4	9							
06	2340	N	2287	-0-	-53 B	-0-	110	1	2170	2	Y	6					13
							7	9									
07	2418	N	2037	-0-	-381 B	-0-	55	1	1981	2	Y	1					14
							1	9									
08	2387	N	2184	-0-	-203 B	-0-	101	1	2082	2	Y	1					15
							1	9									
09	2280	N	2131	-0-	-149 B	-0-	135	1	1987	2	Y	8					23
							9	9									
10	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	126	1	1995	2	Y	3					26
							3	9									
11	2179	N	2179	-0-	-0- B	-0-	124	1	2055	2	Y	-0-					26
12	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	129	1	2117	2	Y	9	1	8			34
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1179	-0-	-247 B	-0-	3	1	1109	2	N	5					164
							61	3	6	9							
02	1247	N	1138	-0-	-109 B	-0-	3	1	1071	2	N	3					167
							61	3	3	9							
03	1147	N	1112	-0-	-35 B	-0-	3	1	1076	2	N	27	176	1			18
							3	3	30	9							
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	4	1	1162	2	N	5					23
							2	3	6	9							
05	1209	N	1018	-0-	-191 B	-0-	3	1	1009	2	N	4					27
							2	3	4	9							
06	1080	N	822	-0-	-258 B	-0-	39	1	780	2	N	3					30
							3	9									
07	1209	N	980	-0-	-229 B	-0-	26	1	951	2	N	3					33
							3	9									
08	1023	N	946	-0-	-77 B	-0-	43	1	897	2	N	5					38
							6	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	65	1	950	2	N	1					39
							1	9									
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	64	1	1017	2	N	-0-					39
11	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	70	1	1153	2	N	40					79
							44	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	71	1	1168	2	N	7	1	8			85
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

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	2542	N	2470	-0-	-72 B	-0-	5	1	2280	2	N	54	158	1			13
							126	3	59	9							
02	2320	N	2316	-0-	-4 B	-0-	5	1	2134	2	N	51					64
							121	3	56	9							
03	2511	N	2430	-0-	-81 B	-0-	5	1	2387	2	N	30					94
							5	3	33	9							
04	2400	N	2347	-0-	-53 B	-0-	5	1	2309	2	N	28					122
							2	3	31	9							
05	2480	N	2307	-0-	-173 B	-0-	5	1	2280	2	N	18					140
							2	3	20	9							
06	2368	N	2368	-0-	-0- B	-0-	113	1	2224	2	N	28					168
							31	9									
07	2418	N	2211	-0-	-207 B	-0-	59	1	2133	2	N	17	155	1			30
							19	9									
08	2294	N	2147	-0-	-147 B	-0-	98	1	2019	2	N	27					57
							30	9									
09	2370	N	2269	-0-	-101 B	-0-	144	1	2108	2	N	15					72
							17	9									
10	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	130	1	2061	2	N	38					110
							42	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	129	1	2142	2	N	25					135
							28	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0- B	-0-	136	1	2219	2	N	20	1	8			154
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

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	2666	N	2484	-0-	-182 B	-0-	5	1	2349	2	N	-0-					172
							130	3									
02	2523	N	2411	-0-	-112 B	-0-	5	1	2276	2	N	1	1	8			172
							129	3	1	9							
03	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	5	1	2422	2	N	-0-	154	1			18
							5	3									
04	2400	N	2309	-0-	-91 B	-0-	5	1	2302	2	N	-0-					18
							2	3									
05	2573	N	2260	-0-	-313 B	-0-	5	1	2240	2	N	12					30
							2	3	13	9							
06	2340	N	2256	-0-	-84 B	-0-	109	1	2145	2	N	2					32
							2	9									
07	2387	N	1934	-0-	-453 B	-0-	52	1	1882	2	N	-0-					32
08	2263	N	1458	-0-	-805 B	-0-	67	1	1391	2	N	-0-					32
09	2250	N	1998	-0-	-252 B	-0-	127	1	1871	2	N	-0-					32
10	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	133	1	2106	2	N	-0-					32
11	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	129	1	2137	2	N	-0-					32
12	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	135	1	2208	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

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	3348	X	2993	-0-	-355 B	-0-	2	1	2840	2	Y	-0-					22
							151	3									
02	3016	X	1310	-0-	-1706 B	-0-	2	1	1223	2	Y	15					37
							68	3	17	9							
03	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	2	1	3134	2	Y	5					42
							175	3	6	9							
04	3120	X	2959	-0-	-161 B	-0-	2	1	2790	2	Y	4					46
							163	3	4	9							
05	3392	X	3392	-0-	-0- B	-0-	2	1	3197	2	Y	18					64
							173	3	20	9							
06	3210	X	2932	-0-	-278 B	-0-	168	1	2764	2	Y	-0-					64
07	3317	X	3072	-0-	-245 B	-0-	185	1	2887	2	Y	-0-					64
08	3040	X	3040	-0-	-0- B	-0-	183	1	2843	2	Y	13					77
							14	9									
09	2880	X	2662	-0-	-218 B	-0-	158	1	2496	2	Y	7	76	1			8
							8	9									
10	3152	X	3152	-0-	-0- B	-0-	187	1	2964	2	Y	1					9
							1	9									
11	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	173	1	2743	2	Y	-0-					9
12	2976	X	2702	-0-	-274 B	-0-	166	1	2530	2	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

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	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	5	1	2005	2	Y	9	48	1			6
							111	3	10	9							
02	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	5	1	2062	2	Y	2					8
							117	3	2	9							
03	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	5	1	2320	2	Y	5					13
							5	3	6	9							
04	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	5	1	2210	2	Y	3					16
							2	3	3	9							
05	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	5	1	2059	2	Y	20					36
							2	3	22	9							
06	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	106	1	2099	2	Y	-0-					36
07	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	58	1	2084	2	Y	4					40
							4	9									
08	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	100	1	2068	2	Y	2					42
							2	9									
09	2220	N	2143	-0-	-77 B	-0-	137	1	2004	2	Y	2					44
							2	9									
10	2139	N	2127	-0-	-12 B	-0-	126	1	1995	2	Y	5					49
							6	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	130	1	2146	2	Y	2					51
							2	9									
12	2201	N	2065	-0-	-136 B	-0-	119	1	1942	2	Y	4					55
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

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	1543	-0-	-131 B	-0-	4	1	1456	2	Y	2					33
							81	3	2	9							
02	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	4	1	1420	2	Y	4	1	8			36
							81	3	4	9							
03	1395	N	952	-0-	-443 B	-0-	3	1	946	2	Y	-0-					36
							3	3									
04	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	4	1	1467	2	Y	7					43
							2	3	8	9							
05	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	4	1	1485	2	Y	2					45
							2	3	2	9							
06	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	70	1	1388	2	Y	11	52	1			4
							12	9									
07	1395	N	1236	-0-	-159 B	-0-	33	1	1200	2	Y	3					7
							3	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	75	1	1549	2	Y	6					13
							7	9									
09	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	96	1	1403	2	Y	3					16
							3	9									
10	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	92	1	1467	2	Y	2					18
							2	9									
11	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	94	1	1552	2	Y	3					21
							3	9									
12	1457	N	1136	-0-	-321 B	-0-	65	1	1063	2	Y	7	1	8			27
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

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	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	4	1	1680	2	Y	12					93
							93	3	13	9							
02	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	4	1	1576	2	Y	6					99
							90	3	7	9							
03	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	4	1	1668	2	Y	15					114
							4	3	17	9							
04	1590	N	1585	-0-	-5 B	-0-	4	1	1567	2	Y	11	112	1			13
							2	3	12	9							
05	1643	N	1597	-0-	-46 B	-0-	4	1	1591	2	Y	-0-					13
							2	3									
06	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	74	1	1472	2	Y	3					16
							3	9									
07	1643	N	1497	-0-	-146 B	-0-	40	1	1453	2	Y	4					20
							4	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0- B	-0-	73	1	1516	2	Y	69					89
							76	9									
09	1560	N	1527	-0-	-33 B	-0-	97	1	1423	2	Y	6					95
							7	9									
10	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	90	1	1433	2	Y	32					127
							35	9									
11	1590	N	1557	-0-	-33 B	-0-	89	1	1466	2	Y	2					129
							2	9									
12	1581	N	1552	-0-	-29 B	-0-	89	1	1463	2	Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 19,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	4	1	1840	2	Y	10					33
							102	3	11	9							
02	1914	N	1873	-0-	-41 B	-0-	4	1	1749	2	Y	18					51
							100	3	20	9							
03	2046	N	1875	-0-	-171 B	-0-	4	1	1855	2	Y	11					62
							4	3	12	9							
04	1890	N	1789	-0-	-101 B	-0-	4	1	1783	2	Y	-0-					62
							2	3									
05	2015	N	1826	-0-	-189 B	-0-	4	1	1796	2	Y	22	78	1			6
							2	3	24	9							
06	1800	N	1789	-0-	-11 B	-0-	86	1	1703	2	Y	-0-					6
07	1860	N	1703	-0-	-157 B	-0-	46	1	1639	2	Y	16					22
							18	9									
08	1829	N	1791	-0-	-38 B	-0-	82	1	1686	2	Y	21					43
							23	9									
09	1800	N	1675	-0-	-125 B	-0-	107	1	1565	2	Y	3					46
							3	9									
10	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	100	1	1582	2	Y	26					72
							29	9									
11	1740	N	1656	-0-	-84 B	-0-	94	1	1560	2	Y	2					74
							2	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0- B	-0-	103	1	1683	2	Y	2					76
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 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	3782	X	3599	-0-	-183 B	-0-	6	1	3391	2	Y	13					40
							188	3	14	9							
02	3451	X	3249	-0-	-202 B	-0-	6	1	3059	2	Y	9	1	8			48
							174	3	10	9							
03	3689	X	3215	-0-	-474 B	-0-	6	1	3184	2	Y	17					65
							6	3	19	9							
04	3570	X	3256	-0-	-314 B	-0-	7	1	3244	2	Y	3					68
							2	3	3	9							
05	3689	X	3041	-0-	-648 B	-0-	6	1	3018	2	Y	14					82
							2	3	15	9							
06	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	179	1	3532	2	Y	3					85
							3	9									
07	3472	X	2513	-0-	-959 B	-0-	68	1	2445	2	Y	-0-					85
08	3379	X	2316	-0-	-1063 B	-0-	106	1	2195	2	Y	14	88	1			11
							15	9									
09	3300	X	219	-0-	-3081 B	-0-	14	1	202	2	Y	3					14
							3	9									
10	3410	X	642	-0-	-2768 B	-0-	38	1	596	2	Y	7					21
							8	9									
11	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	222	1	3685	2	Y	4					25
							4	9									
12	3450	X	3450	-0-	-0- B	-0-	201	1	3229	2	Y	18	2	8			41
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 33,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1485	-0-	-65	B	-0-	4	1	1391	2	N	12					112
								77	3	13	9							
02	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1368	2	N	1	1	8			112
								78	3	1	9							
03	1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1474	2	N	2					114
								4	3	2	9							
04	1440	N	1402	-0-	-38	B	-0-	4	1	1396	2	N	-0-					114
								2	3									
05	1550	N	1431	-0-	-119	B	-0-	4	1	1425	2	N	-0-					114
								2	3									
06	1440	N	1411	-0-	-29	B	-0-	68	1	1340	2	N	3					117
								3	9									
07	1457	N	1327	-0-	-130	B	-0-	36	1	1291	2	N	-0-					117
08	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1527	2	N	2					119
								2	9									
09	1410	N	524	-0-	-886	B	-0-	33	1	485	2	N	5					124
								6	9									
10	3020	N	3020	-0-	-0-	B	-0-	178	1	2825	2	N	15					139
								17	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1632	2	N	2					141
								2	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1550	2	N	4	2	8			143
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5756	X	5756	-0-	-0-	B	-0-	9	1	5445	2	Y	-0-					27
								302	3									
02	8268	X	8268	-0-	-0-	B	-0-	13	1	7787	2	Y	23	23	1			27
								443	3	25	9							
03	2883	X	160	-0-	-2723	B	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					27
								2	3									
04	2790	X	128	-0-	-2662	B	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					27
								2	3	39	5							
05	3513	X	3513	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1378	2	Y	-0-					27
								2	3	2129	5							
06	3822	X	3822	-0-	-0-	B	-0-	184	1	3636	2	Y	2					29
								2	9									
07	4454	X	4454	-0-	-0-	B	-0-	121	1	4332	2	Y	1					30
								1	9									
08	3503	X	3285	-0-	-218	B	-0-	152	1	3133	2	Y	-0-					30
09	3810	X	2855	-0-	-955	B	-0-	181	1	2656	2	Y	16					46
								18	9									
10	4464	X	2773	-0-	-1691	B	-0-	164	1	2608	2	Y	1					47
								1	9									
11	4320	X	2573	-0-	-1747	B	-0-	146	1	2425	2	Y	2					49
								2	9									
12	4464	X	2644	-0-	-1820	B	-0-	152	1	2491	2	Y	1	1	8			49
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 40,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1860	-0-	-93 B	-0-	4	1	1759	2	N	-0-					125
							97	3									
02	1856	N	1801	-0-	-55 B	-0-	4	1	1663	2	N	35	1	8			159
							95	3	39	9							
03	1891	N	1776	-0-	-115 B	-0-	4	1	1767	2	N	1					160
							4	3	1	9							
04	1800	N	1573	-0-	-227 B	-0-	4	1	1536	2	N	28	178	1			10
							2	3	31	9							
05	1922	N	1737	-0-	-185 B	-0-	4	1	1731	2	N	-0-					10
							2	3									
06	1710	N	1697	-0-	-13 B	-0-	82	1	1615	2	N	-0-					10
07	1612	N	1452	-0-	-160 B	-0-	39	1	1413	2	N	-0-					10
08	1736	N	1672	-0-	-64 B	-0-	77	1	1595	2	N	-0-					10
09	1710	N	1665	-0-	-45 B	-0-	102	1	1495	2	N	62					72
							68	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	94	1	1495	2	N	-0-					72
11	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	94	1	1559	2	N	22					94
							24	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	100	1	1643	2	N	2	1	8			95
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2463	-0-	-110 B	-0-	5	1	2319	2	N	10					132
							128	3	11	9							
02	2407	N	2292	-0-	-115 B	-0-	5	1	2146	2	N	17					149
							122	3	19	9							
03	2511	N	2249	-0-	-262 B	-0-	5	1	2239	2	N	-0-					149
							5	3									
04	2370	N	2174	-0-	-196 B	-0-	5	1	2166	2	N	1					150
							2	3	1	9							
05	2449	N	2221	-0-	-228 B	-0-	5	1	2214	2	N	-0-					150
							2	3									
06	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	106	1	2104	2	N	21					171
							23	9									
07	2232	N	2053	-0-	-179 B	-0-	56	1	1994	2	N	3	153	1			21
							3	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	112	1	2318	2	N	-0-					21
09	2612	N	2612	-0-	-0- B	-0-	166	1	2435	2	N	10					31
							11	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	121	1	1926	2	N	-0-					31
11	2340	N	2156	-0-	-184 B	-0-	121	1	2012	2	N	21					52
							23	9									
12	2697	N	2154	-0-	-543 B	-0-	124	1	2024	2	N	5					57
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 27,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

MO	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	1860	N	1842	-0-	-18 B	-0-	4	1	1738	2	N	4					84
							96	3	4	9							
02	1856	N	1809	-0-	-47 B	-0-	4	1	1705	2	N	3					87
							97	3	3	9							
03	1953	N	1834	-0-	-119 B	-0-	4	1	1774	2	N	47					134
							4	3	52	9							
04	1770	N	1638	-0-	-132 B	-0-	4	1	1629	2	N	3					137
							2	3	3	9							
05	1922	N	1745	-0-	-177 B	-0-	4	1	1733	2	N	5					142
							2	3	6	9							
06	1770	N	1686	-0-	-84 B	-0-	81	1	1599	2	N	5					147
							6	9									
07	1705	N	1481	-0-	-224 B	-0-	40	1	1421	2	N	18	149	1			16
							20	9									
08	1736	N	1627	-0-	-109 B	-0-	75	1	1552	2	N	-0-					16
09	1680	N	1645	-0-	-35 B	-0-	104	1	1533	2	N	7					23
							8	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	98	1	1549	2	N	4					27
							4	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	96	1	1587	2	N	28					55
							31	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	100	1	1631	2	N	6	1	8			60
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 20,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201318 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11268 - 11436

MO	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	1860	N	1677	-0-	-183 B	-0-	4	1	1585	2	N	-0-					50
							88	3									
02	1595	N	1564	-0-	-31 B	-0-	4	1	1475	2	N	1	1	8			50
							84	3	1	9							
03	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	4	1	1500	2	N	-0-					50
							4	3									
04	1620	N	1411	-0-	-209 B	-0-	4	1	1405	2	N	-0-					50
							2	3									
05	1674	N	1393	-0-	-281 B	-0-	4	1	1387	2	N	-0-					50
							2	3									
06	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	72	1	1425	2	N	-0-					50
07	1457	N	1451	-0-	-6 B	-0-	39	1	1410	2	N	2					52
							2	9									
08	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-	69	1	1433	2	N	-0-					52
09	1500	N	1434	-0-	-66 B	-0-	91	1	1342	2	N	1					53
							1	9									
10	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	86	1	1368	2	N	14					67
							15	9									
11	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	88	1	1452	2	N	3					70
							3	9									
12	1488	N	1171	-0-	-317 B	-0-	67	1	1104	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0- B	-0-	4	1	1695	2	N	-0-					179
							94	3									
02	1796	N	1796	-0-	-0- B	-0-	4	1	1673	2	N	22	1	8			200
							95	3	24	9							
03	1860	N	1817	-0-	-43 B	-0-	4	1	1770	2	N	35	188	1			47
							4	3	39	9							
04	1740	N	1650	-0-	-90 B	-0-	4	1	1637	2	N	6					53
							2	3	7	9							
05	1922	N	1755	-0-	-167 B	-0-	4	1	1741	2	N	7					60
							2	3	8	9							
06	1770	N	1733	-0-	-37 B	-0-	83	1	1637	2	N	12					72
							13	9									
07	1705	N	1390	-0-	-315 B	-0-	37	1	1346	2	N	6					78
							7	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	155	1	3196	2	N	6					84
							7	9									
09	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	128	1	1876	2	N	5					89
							6	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	187	1	2973	2	N	1					90
							1	9									
11	2820	X	602	-0-	-2218 B	-0-	33	1	543	2	N	24					114
							26	9									
12	2914	X	1797	-0-	-1117 B	-0-	103	1	1694	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 22,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0- B	-0-	5	1	2288	2	N	-0-					102
							127	3									
02	2282	N	2282	-0-	-0- B	-0-	5	1	2144	2	N	10					112
							122	3	11	9							
03	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	5	1	2282	2	N	-0-					112
							5	3									
04	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	5	1	2194	2	N	-0-					112
							2	3									
05	2154	N	2154	-0-	-0- B	-0-	5	1	2147	2	N	-0-					112
							2	3									
06	2168	N	2168	-0-	-0- B	-0-	104	1	2064	2	N	-0-					112
07	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	55	1	1981	2	N	-0-					112
08	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	109	1	2247	2	N	17					129
							19	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	129	1	1901	2	N	-0-					129
10	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	121	1	1918	2	N	8					137
							9	9									
11	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	124	1	2050	2	N	-0-					137
12	2277	N	2277	-0-	-0- B	-0-	131	1	2145	2	N	1	1	8			137
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2600	-0-		-252	B	-0-		5	1	2417	2	N	40					182
										134	3	44	9							
02	2397	N	2397	-0-		-0-	B	-0-		5	1	2255	2	N	8					190
										128	3	9	9							
03	2559	N	2559	-0-		-0-	B	-0-		5	1	2525	2	N	22					212
										5	3	24	9							
04	2310	N	2264	-0-		-46	B	-0-		5	1	2257	2	N	-0-	193	1			19
										2	3									
05	2387	N	2205	-0-		-182	B	-0-		5	1	2198	2	N	-0-					19
										2	3									
06	2310	N	2200	-0-		-110	B	-0-		106	1	2094	2	N	-0-	2	7			17
07	2325	N	2282	-0-		-43	B	-0-		61	1	2187	2	N	31					48
										34	9									
08	2323	N	2323	-0-		-0-	B	-0-		107	1	2208	2	N	7					55
										8	9									
09	2190	N	2123	-0-		-67	B	-0-		135	1	1988	2	N	-0-					55
10	2294	N	1892	-0-		-402	B	-0-		110	1	1749	2	N	30					85
										33	9									
11	2250	N	2243	-0-		-7	B	-0-		128	1	2115	2	N	-0-					85
12	2201	N	2199	-0-		-2	B	-0-		127	1	2072	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4100	-0-		-1077	B	-0-		2	1	3891	2	Y	-0-					8
										207	3									
02	4155	X	4155	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3935	2	Y	-0-	4	1			4
										218	3									
03	4681	X	4681	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4316	2	Y	111	91	1			24
										241	3	122	9							
04	4262	X	4262	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4025	2	Y	-0-					24
										235	3									
05	4246	X	4246	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4026	2	Y	-0-					24
										218	3									
06	4521	X	4521	-0-		-0-	B	-0-		254	1	4175	2	Y	84	86	1			22
										92	9									
07	4105	X	4105	-0-		-0-	B	-0-		244	1	3815	2	Y	42					64
										46	9									
08	4495	X	3305	-0-		-1190	B	-0-		198	1	3073	2	Y	31					95
										34	9									
09	4350	X	4057	-0-		-293	B	-0-		240	1	3774	2	Y	39	93	1			41
										43	9									
10	4495	X	4241	-0-		-254	B	-0-		250	1	3954	2	Y	34					75
										37	9									
11	4350	X	4279	-0-		-71	B	-0-		253	1	4014	2	Y	11					86
										12	9									
12	4216	X	3616	-0-		-600	B	-0-		220	1	3346	2	Y	45	90	1	1	8	40
										50	9									

TOTAL GAS PROD: 49,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2404	-0-	-851 B	-0-	5	1	2273	2	Y	-0-					17
							126	3									
02	2726	X	767	-0-	-1959 B	-0-	3	1	711	2	Y	12	29	1			-0-
							40	3	13	9							
03	2914	X	664	-0-	-2250 B	-0-	3	1	658	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
04	2820	X	690	-0-	-2130 B	-0-	3	1	685	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
05	2914	X	617	-0-	-2297 B	-0-	3	1	612	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	40	1	794	2	Y	1					1
							1	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	46	1	1649	2	Y	-0-					1
08	8193	X	8193	-0-	-0- B	-0-	378	1	7815	2	Y	-0-					1
09	9000	X	9000	-0-	-0- B	-0-	573	1	8410	2	Y	15					16
							17	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0- B	-0-	281	1	4454	2	Y	-0-					16
11	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	153	1	2526	2	Y	1					17
							1	9									
12	2420	X	2420	-0-	-0- B	-0-	143	1	2275	2	Y	2	1	8			18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 34,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	5	1	2046	2	N	-0-					32
							113	3									
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	3	1	962	2	N	1	1	8			32
							55	3	1	9							
03	1395	N	1067	-0-	-328 B	-0-	3	1	1061	2	N	-0-					32
							3	3									
04	2100	N	756	-0-	-1344 B	-0-	3	1	750	2	N	1					33
							2	3	1	9							
05	1085	N	914	-0-	-171 B	-0-	3	1	908	2	N	1					34
							2	3	1	9							
06	1387	N	1387	-0-	-0- B	-0-	67	1	1320	2	N	-0-	13	7			21
07	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	42	1	1520	2	N	13					34
							14	9									
08	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	61	1	1258	2	N	8					42
							9	9									
09	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	107	1	1574	2	N	-0-					42
10	1581	N	1372	-0-	-209 B	-0-	81	1	1288	2	N	3					45
							3	9									
11	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	94	1	1553	2	N	2					47
							2	9									
12	1736	N	1536	-0-	-200 B	-0-	88	1	1445	2	N	3					50
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2853	-0-	-247 B	-0-	5	1	2638	2	N	58					125
							146	3	64	9							
02	2668	X	2206	-0-	-462 B	-0-	5	1	2070	2	N	12					137
							118	3	13	9							
03	2852	X	2798	-0-	-54 B	-0-	6	1	2761	2	N	23					160
							6	3	25	9							
04	2760	N	2691	-0-	-69 B	-0-	6	1	2658	2	N	23	166	1			17
							2	3	25	9							
05	2356	N	2248	-0-	-108 B	-0-	5	1	2241	2	N	-0-					17
							2	3									
06	2700	N	2163	-0-	-537 B	-0-	104	1	2059	2	N	-0-					17
07	2790	N	2207	-0-	-583 B	-0-	58	1	2090	2	N	54					71
							59	9									
08	2263	N	2199	-0-	-64 B	-0-	102	1	2097	2	N	-0-					71
09	2160	N	2138	-0-	-22 B	-0-	136	1	1999	2	N	3					74
							3	9									
10	2201	N	2148	-0-	-53 B	-0-	125	1	1978	2	N	41					115
							45	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	129	1	2143	2	N	-0-					115
12	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	134	1	2195	2	N	4					119
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2135	-0-	-872 B	-0-	5	1	2018	2	N	-0-					40
							112	3									
02	2606	X	2606	-0-	-0- B	-0-	5	1	2459	2	N	2					42
							140	3	2	9							
03	2697	X	2512	-0-	-185 B	-0-	5	1	2491	2	N	10					52
							5	3	11	9							
04	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	5	1	2416	2	N	-0-					52
							2	3									
05	2697	N	2382	-0-	-315 B	-0-	5	1	2375	2	N	-0-					52
							2	3									
06	2430	N	2340	-0-	-90 B	-0-	112	1	2217	2	N	10					62
							11	9									
07	2511	N	2180	-0-	-331 B	-0-	59	1	2121	2	N	-0-					62
08	2387	N	2309	-0-	-78 B	-0-	106	1	2197	2	N	5					67
							6	9									
09	2340	N	2162	-0-	-178 B	-0-	138	1	2024	2	N	-0-					67
10	2199	N	2199	-0-	-0- B	-0-	128	1	2029	2	N	38					105
							42	9									
11	2220	N	2218	-0-	-2 B	-0-	126	1	2088	2	N	4					109
							4	9									
12	2232	N	2110	-0-	-122 B	-0-	121	1	1988	2	N	1					110
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 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	1395	N	1371	-0-	-24 B	-0-	4	1	1277	2	Y	17					52
							71	3	19	9							
02	1334	N	1188	-0-	-146 B	-0-	4	1	1120	2	Y	-0-					52
							64	3									
03	1395	N	1156	-0-	-239 B	-0-	4	1	1140	2	Y	7					59
							4	3	8	9							
04	1320	N	1186	-0-	-134 B	-0-	4	1	1179	2	Y	1					60
							2	3	1	9							
05	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	4	1	1343	2	Y	-0-					60
							2	3									
06	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	54	1	1058	2	Y	-0-	45	1	10	7	5
07	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	34	1	1228	2	Y	-0-					5
08	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	68	1	1406	2	Y	2					7
							2	9									
09	1110	N	993	-0-	-117 B	-0-	63	1	928	2	Y	2					9
							2	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0- B	-0-	77	1	1218	2	Y	-0-					9
11	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	75	1	1244	2	Y	3					12
							3	9									
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	72	1	1187	2	Y	6	1	8			17
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1408	-0-	-142 B	-0-	4	1	1330	2	Y	-0-					25
							74	3									
02	1450	N	1343	-0-	-107 B	-0-	4	1	1264	2	Y	3	1	8			27
							72	3	3	9							
03	1519	N	1380	-0-	-139 B	-0-	4	1	1368	2	Y	4					31
							4	3	4	9							
04	1350	N	1311	-0-	-39 B	-0-	4	1	1303	2	Y	2					33
							2	3	2	9							
05	1426	N	1294	-0-	-132 B	-0-	4	1	1287	2	Y	1					34
							2	3	1	9							
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	64	1	1272	2	Y	31					65
							34	9									
07	1364	N	1273	-0-	-91 B	-0-	34	1	1238	2	Y	1					66
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	61	1	1251	2	Y	6					72
							7	9									
09	1290	N	28	-0-	-1262 B	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					72
10	4038	X	4038	-0-	-0- B	-0-	239	1	3799	2	Y	-0-					72
11	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	111	1	1844	2	Y	-0-					72
12	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 18,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

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	3906	X	3464	-0-	-442	B	-0-		6	1	3254	2	Y	22	72	1			8
									180	3	24	9							
02	3299	X	3299	-0-	-0-	B	-0-		6	1	3078	2	Y	36					44
									175	3	40	9							
03	3472	X	3216	-0-	-256	B	-0-		6	1	3170	2	Y	31					75
									6	3	34	9							
04	3360	X	3236	-0-	-124	B	-0-		6	1	3215	2	Y	12	74	1			13
									2	3	13	9							
05	3472	X	3221	-0-	-251	B	-0-		6	1	3171	2	Y	38					51
									2	3	42	9							
06	3360	X	3209	-0-	-151	B	-0-		153	1	3031	2	Y	23					74
									25	9									
07	3472	X	2595	-0-	-877	B	-0-		70	1	2500	2	Y	23	62	1			35
									25	9									
08	3286	X	2586	-0-	-700	B	-0-		119	1	2467	2	Y	-0-					35
09	3180	X	2014	-0-	-1166	B	-0-		128	1	1886	2	Y	-0-	35	1			-0-
10	3286	X	2593	-0-	-693	B	-0-		148	1	2347	2	Y	89					89
									98	9									
11	3180	X	3049	-0-	-131	B	-0-		170	1	2817	2	Y	56	110	1			35
									62	9									
12	3282	X	3282	-0-	-0-	B	-0-		188	1	3076	2	Y	16					51
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 35,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

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	2480	X	2324	-0-	-156	B	-0-		5	1	2169	2	Y	27	84	1			30
									120	3	30	9							
02	1924	X	1924	-0-	-0-	B	-0-		4	1	1800	2	Y	16					46
									102	3	18	9							
03	1766	N	1766	-0-	-0-	B	-0-		4	1	1738	2	Y	18					64
									4	3	20	9							
04	1020	N	219	-0-	-801	B	-0-		2	1	215	2	Y	-0-					64
									2	3									
05	1054	N	47	-0-	-1007	B	-0-		2	1	43	2	Y	-0-					64
									2	3									
06	1020	N	43	-0-	-977	B	-0-		1	1	16	2	Y	24	82	1			6
									26	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-		13	1	453	2	Y	1					7
									1	9									
08	T. A.		8559	-0-	8559	B	8559		394	1	8130	2	Y	32					39
									35	9									
09	T. A.		9724	-0-	9724	B	18283		618	1	9080	2	Y	24					63
									26	9									
10	27265	X	8982	-0-	-18283	B	-0-		530	1	8417	2	Y	32					95
									35	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	B	-0-		220	1	3639	2	Y	22					117
									24	9									
12	10044	X	3621	-0-	-6423	B	-0-		208	1	3401	2	Y	11	100	1			28
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	9	1	5679	2	Y	-0-					5
							315	3									
02	13514	X	13514	-0-	-0- B	-0-	6	1	3291	2	Y	14	19	1			-0-
							187	3	10015	5							
03	12319	X	12319	-0-	-0- B	-0-	6	1	3195	2	Y	-0-					-0-
							6	3	9112	5							
04	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	6	1	3109	2	Y	-0-					-0-
							2	3	11498	5							
05	9548	X	9548	-0-	-0- B	-0-	4	1	1547	2	Y	2					2
							2	3	7993	5							
06	2771	X	2771	-0-	-0- B	-0-	133	1	2636	2	Y	2					4
							2	9									
07	3173	X	3173	-0-	-0- B	-0-	86	1	3087	2	Y	-0-					4
08	4340	X	3122	-0-	-1218 B	-0-	144	1	2974	2	Y	4					8
							4	9									
09	4200	X	2637	-0-	-1563 B	-0-	167	1	2453	2	Y	15					23
							17	9									
10	4340	X	2160	-0-	-2180 B	-0-	128	1	2031	2	Y	1					24
							1	9									
11	3060	X	1909	-0-	-1151 B	-0-	109	1	1798	2	Y	2					26
							2	9									
12	3162	X	2572	-0-	-590 B	-0-	152	1	2418	2	Y	2	1	8			27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 74,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2255	-0-	-101 B	-0-	5	1	2114	2	N	17					144
							117	3	19	9							
02	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	5	1	1889	2	N	5					149
							107	3	6	9							
03	2449	N	2128	-0-	-321 B	-0-	5	1	2118	2	N	-0-					149
							5	3									
04	2190	N	1867	-0-	-323 B	-0-	5	1	1860	2	N	-0-					149
							2	3									
05	2139	N	1794	-0-	-345 B	-0-	4	1	1785	2	N	3	152	1			-0-
							2	3	3	9							
06	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	99	1	1963	2	N	21					21
							23	9									
07	1922	N	1739	-0-	-183 B	-0-	47	1	1690	2	N	2					23
							2	9									
08	1798	N	1632	-0-	-166 B	-0-	75	1	1557	2	N	-0-					23
09	2100	N	1874	-0-	-226 B	-0-	119	1	1754	2	N	1					24
							1	9									
10	1736	N	1526	-0-	-210 B	-0-	90	1	1433	2	N	3					27
							3	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	116	1	1929	2	N	-0-					27
12	1922	N	1889	-0-	-33 B	-0-	108	1	1775	2	N	5					32
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

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	3813	X	3586	-0-		-227	B	-0-		6	1	3351	2	Y	39	43	1			42
										186	3	43	9							
02	3567	X	3292	-0-		-275	B	-0-		6	1	3070	2	Y	37	51	1	1	8	27
										175	3	41	9							
03	3813	X	3490	-0-		-323	B	-0-		7	1	3448	2	Y	25					52
										7	3	28	9							
04	3600	X	3184	-0-		-416	B	-0-		6	1	3155	2	Y	19	49	1			22
										2	3	21	9							
05	3720	X	3556	-0-		-164	B	-0-		7	1	3506	2	Y	37	52	1			7
										2	3	41	9							
06	3482	X	3482	-0-		-0-	B	-0-		166	1	3286	2	Y	27					34
										30	9									
07	3534	X	3206	-0-		-328	B	-0-		86	1	3092	2	Y	25	36	1			23
										28	9									
08	3410	X	3341	-0-		-69	B	-0-		153	1	3168	2	Y	18					41
										20	9									
09	3300	X	3165	-0-		-135	B	-0-		198	1	2912	2	Y	50	61	1			30
										55	9									
10	3410	X	2989	-0-		-421	B	-0-		175	1	2783	2	Y	28	50	1			8
										31	9									
11	3300	X	2761	-0-		-539	B	-0-		157	1	2604	2	Y	-0-					8
12	3348	X	2818	-0-		-530	B	-0-		161	1	2629	2	Y	25	24	1	1	8	8
										28	9									

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

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	2960	X	2960	-0-		-0-	B	-0-		6	1	2793	2	N	5					179
										155	3	6	9							
02	2783	X	2783	-0-		-0-	B	-0-		6	1	2617	2	N	10	173	1	1	8	15
										149	3	11	9							
03	2801	X	2801	-0-		-0-	B	-0-		6	1	2783	2	N	5					20
										6	3	6	9							
04	2700	X	2681	-0-		-19	B	-0-		6	1	2665	2	N	7					27
										2	3	8	9							
05	2790	X	2760	-0-		-30	B	-0-		6	1	2749	2	N	3					30
										2	3	3	9							
06	2713	N	2713	-0-		-0-	B	-0-		131	1	2579	2	N	3					33
										3	9									
07	2759	N	2562	-0-		-197	B	-0-		69	1	2491	2	N	2					35
										2	9									
08	2759	N	2678	-0-		-81	B	-0-		124	1	2551	2	N	3					38
										3	9									
09	2700	N	2587	-0-		-113	B	-0-		165	1	2420	2	N	2					40
										2	9									
10	2573	N	2344	-0-		-229	B	-0-		139	1	2205	2	N	-0-					40
11	2580	N	2526	-0-		-54	B	-0-		143	1	2364	2	N	17					57
										19	9									
12	2666	N	2577	-0-		-89	B	-0-		148	1	2422	2	N	6	1	8			62
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

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	2524	X	2524	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2378	2	Y	8	64	1			2
								132	3	9	9							
02	6659	X	6659	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2197	2	Y	-0-	2	1			-0-
								125	3	4332	5							
03	5501	X	5501	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1501	2	Y	-0-					-0-
								4	3	3992	5							
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	1810	-0-	-650	B	-0-	87	1	1723	2	Y	-0-					-0-
07	9689	X	9689	-0-	-0-	B	-0-	255	1	9149	2	Y	259	127	1			132
								285	9									
08	T. A.		3730	-0-	3730	B	3730	165	1	3409	2	Y	142	200	1			74
								156	9									
09	T. A.		3074	-0-	3074	B	6804	196	1	2878	2	Y	-0-	74	1			-0-
10	9770	X	2966	-0-	-6804	B	-0-	163	1	2587	2	Y	196	109	1			87
								216	9									
11	3075	X	3075	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2687	2	Y	205	188	1			104
								226	9									
12	9703	X	2892	-0-	-6811	B	-0-	170	1	2722	2	Y	-0-	104	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

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	2790	N	2435	-0-	-355	B	-0-	5	1	2286	2	Y	15					64
								127	3	17	9							
02	2552	N	2477	-0-	-75	B	-0-	5	1	2335	2	Y	4					68
								133	3	4	9							
03	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2444	2	Y	11					79
								5	3	12	9							
04	2370	N	2300	-0-	-70	B	-0-	5	1	2287	2	Y	5	71	1			13
								2	3	6	9							
05	2635	N	2429	-0-	-206	B	-0-	5	1	2409	2	Y	12					25
								2	3	13	9							
06	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2351	2	Y	2					27
								2	9									
07	2387	N	2112	-0-	-275	B	-0-	57	1	2045	2	Y	9					36
								10	9									
08	2418	N	2310	-0-	-108	B	-0-	107	1	2200	2	Y	3					39
								3	9									
09	2430	N	2097	-0-	-333	B	-0-	133	1	1951	2	Y	12					51
								13	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2310	2	Y	10					61
								11	9									
11	2495	N	2495	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2352	2	Y	1					62
								1	9									
12	2497	N	2497	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2352	2	Y	1	1	8			62
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2516	-0-		-26	B	-0-		5	1	2378	2	Y	1					26
										132	3	1	9							
02	2412	N	2412	-0-		-0-	B	-0-		5	1	2261	2	Y	15	41	1			-0-
										129	3	17	9							
03	2511	N	2395	-0-		-116	B	-0-		5	1	2385	2	Y	-0-					-0-
										5	3									
04	2430	N	2211	-0-		-219	B	-0-		2211	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2254	-0-		-288	B	-0-		2247	2	7	9	Y	6					6
06	2310	N	2224	-0-		-86	B	-0-		107	1	2116	2	Y	1					7
										1	9									
07	2294	N	1881	-0-		-413	B	-0-		51	1	1830	2	Y	-0-					7
08	2263	N	2015	-0-		-248	B	-0-		93	1	1922	2	Y	-0-					7
09	2220	N	1868	-0-		-352	B	-0-		118	1	1733	2	Y	15					22
										17	9									
10	1891	N	1880	-0-		-11	B	-0-		111	1	1769	2	Y	-0-					22
11	1950	N	1652	-0-		-298	B	-0-		94	1	1557	2	Y	1					23
										1	9									
12	1922	N	1054	-0-		-868	B	-0-		61	1	992	2	Y	1	1	8			23
										1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2044	-0-		-157	B	-0-		4	1	1933	2	Y	-0-					33
										107	3									
02	1951	N	1951	-0-		-0-	B	-0-		4	1	1823	2	Y	18					51
										104	3	20	9							
03	2015	N	1998	-0-		-17	B	-0-		5	1	1974	2	Y	13					64
										5	3	14	9							
04	1950	N	1890	-0-		-60	B	-0-		5	1	1882	2	Y	1					65
										2	3	1	9							
05	2015	N	1941	-0-		-74	B	-0-		5	1	1913	2	Y	19	82	1			2
										2	3	21	9							
06	1920	N	1875	-0-		-45	B	-0-		89	1	1764	2	Y	20					22
										22	9									
07	1953	N	1723	-0-		-230	B	-0-		46	1	1665	2	Y	11					33
										12	9									
08	1922	N	1917	-0-		-5	B	-0-		86	1	1778	2	Y	48					81
										53	9									
09	1860	N	1769	-0-		-91	B	-0-		112	1	1645	2	Y	11					92
										12	9									
10	1736	N	1728	-0-		-8	B	-0-		102	1	1620	2	Y	5					97
										6	9									
11	1860	N	1805	-0-		-55	B	-0-		102	1	1684	2	Y	17					114
										19	9									
12	1829	N	1602	-0-		-227	B	-0-		91	1	1497	2	Y	13	1	8			126
										14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22964	X	22964	-0-	-0- B	-0-	5	1	2542	2	Y	16					44
							141	3	20258	5							
02	19459	X	17998	-0-	-1461 B	-0-	5	1	2421	2	Y	7	1	8			50
							138	3	15426	5							
03	21576	X	19156	-0-	-2420 B	-0-	5	1	2565	2	Y	16					66
							5	3	16563	5							
04	22380	X	18258	-0-	-4122 B	-0-	5	1	2358	2	Y	6					72
							2	3	15886	5							
05	23126	X	17678	-0-	-5448 B	-0-	5	1	2294	2	Y	13					85
							2	3	15363	5							
06	22380	X	1014	-0-	-21366 B	-0-	49	1	963	2	Y	2					87
							2	9									
07	19251	X	2264	-0-	-16987 B	-0-	61	1	2203	2	Y	-0-					87
08	2542	X	2517	-0-	-25 B	-0-	116	1	2387	2	Y	13	91	1			9
							14	9									
09	2460	X	2327	-0-	-133 B	-0-	148	1	2178	2	Y	1					10
							1	9									
10	2542	X	2281	-0-	-261 B	-0-	135	1	2139	2	Y	6					16
							7	9									
11	2430	X	2396	-0-	-34 B	-0-	136	1	2257	2	Y	3					19
							3	9									
12	2511	X	1906	-0-	-605 B	-0-	109	1	1778	2	Y	17	2	8			34
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 110,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4846	-0-	-300 B	-0-	8	1	4556	2	Y	27	82	1			14
							252	3	30	9							
02	4698	X	4424	-0-	-274 B	-0-	8	1	4156	2	Y	22					36
							236	3	24	9							
03	5022	X	4571	-0-	-451 B	-0-	8	1	4542	2	Y	12					48
							8	3	13	9							
04	4830	X	4227	-0-	-603 B	-0-	8	1	4202	2	Y	14					62
							2	3	15	9							
05	4991	X	4128	-0-	-863 B	-0-	8	1	4086	2	Y	29	85	1			6
							2	3	32	9							
06	4680	X	3895	-0-	-785 B	-0-	188	1	3706	2	Y	1					7
							1	9									
07	4743	X	3468	-0-	-1275 B	-0-	93	1	3334	2	Y	37					44
							41	9									
08	4061	X	3510	-0-	-551 B	-0-	162	1	3348	2	Y	-0-					44
09	3930	X	3537	-0-	-393 B	-0-	224	1	3283	2	Y	27					71
							30	9									
10	4061	X	2857	-0-	-1204 B	-0-	169	1	2687	2	Y	1					72
							1	9									
11	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	229	1	3792	2	Y	24	88	1			8
							26	9									
12	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	275	1	4508	2	Y	53	2	8			59
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 48,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1993	-0-	-84	B	-0-		2	1	1890	2	N	-0-					43
									101	3									
02	2204	N	1863	-0-	-341	B	-0-		2	1	1763	2	N	-0-					43
									98	3									
03	2232	N	1903	-0-	-329	B	-0-		2	1	1800	2	N	-0-					43
									101	3									
04	1920	N	1701	-0-	-219	B	-0-		2	1	1598	2	N	7					50
									93	3	8	9							
05	2115	N	2115	-0-	-0-	B	-0-		2	1	2005	2	N	-0-					50
									108	3									
06	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-		110	1	1798	2	N	18					68
									20	9									
07	1767	N	1666	-0-	-101	B	-0-		100	1	1560	2	N	5					73
									6	9									
08	2108	N	1930	-0-	-178	B	-0-		117	1	1809	2	N	4					77
									4	9									
09	1920	N	1805	-0-	-115	B	-0-		108	1	1697	2	N	-0-					77
10	1817	N	1817	-0-	-0-	B	-0-		108	1	1709	2	N	-0-					77
11	1890	N	1721	-0-	-169	B	-0-		102	1	1619	2	N	-0-					77
12	1860	N	1794	-0-	-66	B	-0-		110	1	1683	2	N	1	1	8			77
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3496	-0-	-317	B	-0-		6	1	3307	2	Y	-0-					90
									183	3									
02	3538	X	3243	-0-	-295	B	-0-		6	1	3056	2	Y	6	88	1	1	8	7
									174	3	7	9							
03	3782	X	2006	-0-	-1776	B	-0-		5	1	1995	2	Y	1					8
									5	3	1	9							
04	3540	X	2214	-0-	-1326	B	-0-		5	1	2207	2	Y	-0-					8
									2	3									
05	3503	X	2549	-0-	-954	B	-0-		5	1	2528	2	Y	13					21
									2	3	14	9							
06	3390	X	2596	-0-	-794	B	-0-		125	1	2470	2	Y	1					22
									1	9									
07	3472	X	2470	-0-	-1002	B	-0-		67	1	2388	2	Y	14					36
									15	9									
08	2549	X	2549	-0-	-0-	B	-0-		117	1	2425	2	Y	6					42
									7	9									
09	2550	X	2522	-0-	-28	B	-0-		161	1	2359	2	Y	2					44
									2	9									
10	2635	X	2337	-0-	-298	B	-0-		138	1	2188	2	Y	10					54
									11	9									
11	2460	N	2159	-0-	-301	B	-0-		123	1	2034	2	Y	2					56
									2	9									
12	2604	N	1769	-0-	-835	B	-0-		101	1	1655	2	Y	12					68
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

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	2508	N	2508	-0-	-0- B	-0-	5	1	2370	2	Y	2					40
							131	3	2	9							
02	2233	N	2096	-0-	-137 B	-0-	5	1	1972	2	Y	6	1	8			45
							112	3	7	9							
03	2263	N	1910	-0-	-353 B	-0-	5	1	1900	2	Y	-0-					45
							5	3									
04	2400	N	1707	-0-	-693 B	-0-	4	1	1690	2	Y	10					55
							2	3	11	9							
05	2232	N	1486	-0-	-746 B	-0-	4	1	1477	2	Y	3					58
							2	3	3	9							
06	1860	N	1463	-0-	-397 B	-0-	70	1	1380	2	Y	12	64	1			6
							13	9									
07	1767	N	1357	-0-	-410 B	-0-	37	1	1320	2	Y	-0-					6
08	1488	N	1218	-0-	-270 B	-0-	56	1	1156	2	Y	5					11
							6	9									
09	1470	N	1352	-0-	-118 B	-0-	86	1	1263	2	Y	3					14
							3	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	105	1	1669	2	Y	3					17
							3	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	106	1	1754	2	Y	1					18
							1	9									
12	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	116	1	1905	2	Y	8					26
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

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	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	5	1	2337	2	Y	11	60	1			16
							129	3	12	9							
02	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	5	1	2178	2	Y	11					27
							124	3	12	9							
03	2449	N	1930	-0-	-519 B	-0-	5	1	1888	2	Y	29					56
							5	3	32	9							
04	2370	N	2254	-0-	-116 B	-0-	5	1	2234	2	Y	12	60	1			8
							2	3	13	9							
05	2449	N	2101	-0-	-348 B	-0-	5	1	2084	2	Y	9					17
							2	3	10	9							
06	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	105	1	2073	2	Y	15					32
							17	9									
07	2325	N	2139	-0-	-186 B	-0-	57	1	2057	2	Y	23					55
							25	9									
08	2108	N	2105	-0-	-3 B	-0-	97	1	2005	2	Y	3					58
							3	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	134	1	1965	2	Y	21	63	1			16
							23	9									
10	2108	N	1987	-0-	-121 B	-0-	117	1	1850	2	Y	18					34
							20	9									
11	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	126	1	2083	2	Y	22					56
							24	9									
12	2108	N	2091	-0-	-17 B	-0-	120	1	1959	2	Y	11					67
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

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	4433	X	1412	-0-	-3021	B	-0-	2	1	1337	2	N	2					62
								71	3	2	9							
02	3915	X	594	-0-	-3321	B	-0-	2	1	561	2	N	-0-					62
								31	3									
03	4185	X	387	-0-	-3798	B	-0-	2	1	365	2	N	-0-					62
								20	3									
04	3210	X	613	-0-	-2597	B	-0-	2	1	577	2	N	-0-					62
								34	3									
05	3955	X	3955	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3727	2	N	22					84
								202	3	24	9							
06	3438	X	3438	-0-	-0-	B	-0-	197	1	3232	2	N	8					92
								9	9									
07	3021	X	3021	-0-	-0-	B	-0-	181	1	2837	2	N	3					95
								3	9									
08	3720	X	3694	-0-	-26	B	-0-	224	1	3470	2	N	-0-					95
09	3600	X	3340	-0-	-260	B	-0-	199	1	3128	2	N	12					107
								13	9									
10	3720	X	3376	-0-	-344	B	-0-	196	1	3101	2	N	72					179
								79	9									
11	3600	X	3476	-0-	-124	B	-0-	206	1	3261	2	N	8					187
								9	9									
12	3720	X	3530	-0-	-190	B	-0-	217	1	3309	2	N	4	1	8			190
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

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	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	5	1	2090	2	Y	4					18
								116	3	4	9							
02	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1687	2	Y	9					27
								96	3	10	9							
03	2356	N	1683	-0-	-673	B	-0-	4	1	1672	2	Y	3					30
								4	3	3	9							
04	2130	N	1826	-0-	-304	B	-0-	5	1	1813	2	Y	5					35
								2	3	6	9							
05	1922	N	1205	-0-	-717	B	-0-	4	1	1197	2	Y	2					37
								2	3	2	9							
06	1620	N	863	-0-	-757	B	-0-	41	1	819	2	Y	3					40
								3	9									
07	1891	N	1179	-0-	-712	B	-0-	32	1	1143	2	Y	4					44
								4	9									
08	1571	N	1571	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1496	2	Y	3					47
								3	9									
09	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	62	1	912	2	Y	1					48
								1	9									
10	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2051	2	Y	1					49
								1	9									
11	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	55	1	910	2	Y	10					59
								11	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1752	2	Y	1	51	1	1	8	8
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 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	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	5	1	2472	2	Y	18					27
							137	3	20	9							
02	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	5	1	2308	2	Y	14					41
							131	3	15	9							
03	2635	N	2323	-0-	-312 B	-0-	5	1	2302	2	Y	10					51
							5	3	11	9							
04	2550	N	2180	-0-	-370 B	-0-	5	1	2156	2	Y	15					66
							2	3	17	9							
05	2635	N	2113	-0-	-522 B	-0-	5	1	2102	2	Y	4					70
							2	3	4	9							
06	2250	N	2015	-0-	-235 B	-0-	96	1	1898	2	Y	19	79	1			10
							21	9									
07	2263	N	1929	-0-	-334 B	-0-	52	1	1865	2	Y	11					21
							12	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	99	1	2038	2	Y	2					23
							2	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	134	1	1960	2	Y	16					39
							18	9									
10	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	130	1	2061	2	Y	-0-					39
11	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	128	1	2112	2	Y	-0-					39
12	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	127	1	2077	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 26,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	-453 B	-0-	6	1	3430	2	N	12					67
							190	3	13	9							
02	3712	X	2993	-0-	-719 B	-0-	6	1	2797	2	N	28	1	8			94
							159	3	31	9							
03	3968	X	3346	-0-	-622 B	-0-	6	1	3320	2	N	13					107
							6	3	14	9							
04	3840	X	3085	-0-	-755 B	-0-	6	1	3077	2	N	-0-					107
							2	3									
05	3968	X	3706	-0-	-262 B	-0-	7	1	3695	2	N	2					109
							2	3	2	9							
06	3510	X	3211	-0-	-299 B	-0-	155	1	3055	2	N	1					110
							1	9									
07	3348	X	2961	-0-	-387 B	-0-	80	1	2879	2	N	2					112
							2	9									
08	3596	X	1827	-0-	-1769 B	-0-	84	1	1743	2	N	-0-					112
09	3480	X	3042	-0-	-438 B	-0-	194	1	2848	2	N	-0-					112
10	3596	X	3166	-0-	-430 B	-0-	188	1	2978	2	N	-0-					112
11	3410	X	3410	-0-	-0- B	-0-	194	1	3214	2	N	2					114
							2	9									
12	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	190	1	3114	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 37,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3628	-0-	-247 B	-0-	6	1	3387	2	N	43	199	1			58
							188	3	47	9							
02	3449	X	3449	-0-	-0- B	-0-	6	1	3238	2	N	19					77
							184	3	21	9							
03	3534	X	3345	-0-	-189 B	-0-	6	1	3303	2	N	27					104
							6	3	30	9							
04	3420	X	3367	-0-	-53 B	-0-	7	1	3346	2	N	11					115
							2	3	12	9							
05	3534	X	3264	-0-	-270 B	-0-	6	1	3232	2	N	22					137
							2	3	24	9							
06	3420	X	3036	-0-	-384 B	-0-	145	1	2874	2	N	15					152
							17	9									
07	3534	X	2318	-0-	-1216 B	-0-	62	1	2243	2	N	12					164
							13	9									
08	3441	X	2728	-0-	-713 B	-0-	125	1	2585	2	N	16					180
							18	9									
09	3330	X	2260	-0-	-1070 B	-0-	143	1	2106	2	N	10					190
							11	9									
10	3255	X	3197	-0-	-58 B	-0-	189	1	3008	2	N	-0-	174	1			16
11	3381	X	3381	-0-	-0- B	-0-	191	1	3155	2	N	32					48
							35	9									
12	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-	195	1	3198	2	N	19					67
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 37,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	3	1	1006	2	Y	2					33
							56	3	2	9							
02	1015	N	1012	-0-	-3 B	-0-	3	1	951	2	Y	4	1	8			36
							54	3	4	9							
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	3	1	1040	2	Y	10					46
							3	3	11	9							
04	1020	N	974	-0-	-46 B	-0-	3	1	969	2	Y	-0-					46
							2	3									
05	1085	N	996	-0-	-89 B	-0-	3	1	976	2	Y	14					60
							2	3	15	9							
06	1020	N	807	-0-	-213 B	-0-	39	1	765	2	Y	3					63
							3	9									
07	992	N	522	-0-	-470 B	-0-	14	1	505	2	Y	3					66
							3	9									
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					66
09	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	79	1	1159	2	Y	-0-	66	1			-0-
10	3763	X	3763	-0-	-0- B	-0-	223	1	3540	2	Y	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	53	1	878	2	Y	5					5
							6	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	67	1	1104	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	3	1	684	2	N	2					80
							38	3	2	9							
02	493	N	354	-0-	-139 B	-0-	2	1	333	2	N	-0-					80
							19	3									
03	496	N	274	-0-	-222 B	-0-	2	1	270	2	N	-0-					80
							2	3									
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					80
05	9797	X	9797	-0-	-0- B	-0-	2583	2	7210	5	N	4					84
							4	9									
06	9264	X	9264	-0-	-0- B	-0-	446	1	8815	2	N	3					87
							3	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	95	1	3395	2	N	35					122
							39	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0- B	-0-	153	1	3153	2	N	1					123
							1	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	206	1	3017	2	N	-0-					123
10	2883	X	2425	-0-	-458 B	-0-	144	1	2281	2	N	-0-					123
11	2790	X	2779	-0-	-11 B	-0-	156	1	2588	2	N	32					155
							35	9									
12	2883	X	2813	-0-	-70 B	-0-	165	1	2640	2	N	7	1	8			161
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 38,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1523	-0-	-89 B	-0-	4	1	1428	2	N	11					155
							79	3	12	9							
02	1421	N	1206	-0-	-215 B	-0-	4	1	1125	2	N	12					167
							64	3	13	9							
03	1550	N	1255	-0-	-295 B	-0-	4	1	1217	2	N	27					194
							4	3	30	9							
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	4	1	1509	2	N	1					195
							2	3	1	9							
05	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	4	1	1301	2	N	2					197
							2	3	2	9							
06	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	78	1	1534	2	N	11	182	1			26
							12	9									
07	1581	N	1487	-0-	-94 B	-0-	40	1	1437	2	N	9					35
							10	9									
08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	67	1	1386	2	N	7					42
							8	9									
09	1620	N	1473	-0-	-147 B	-0-	92	1	1358	2	N	21					63
							23	9									
10	1488	N	1431	-0-	-57 B	-0-	84	1	1337	2	N	9					72
							10	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	92	1	1521	2	N	15					87
							17	9									
12	1550	N	1477	-0-	-73 B	-0-	84	1	1382	2	N	10					97
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1839	-0-	-238 B	-0-	4	1	1700	2	N	37					115
							94	3	41	9							
02	2030	N	1918	-0-	-112 B	-0-	4	1	1784	2	N	25					140
							102	3	28	9							
03	1674	N	1274	-0-	-400 B	-0-	4	1	1238	2	N	25					165
							4	3	28	9							
04	1770	N	953	-0-	-817 B	-0-	3	1	942	2	N	5					170
							2	3	6	9							
05	2046	N	1313	-0-	-733 B	-0-	4	1	1296	2	N	10					180
							2	3	11	9							
06	3241	X	3241	-0-	-0- B	-0-	154	1	3048	2	N	35	190	1			25
							39	9									
07	8692	X	8692	-0-	-0- B	-0-	235	1	8421	2	N	33					58
							36	9									
08	3154	X	3154	-0-	-0- B	-0-	144	1	2964	2	N	42					100
							46	9									
09	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	196	1	2872	2	N	56					156
							62	9									
10	3069	X	2790	-0-	-279 B	-0-	164	1	2598	2	N	25					181
							28	9									
11	2970	X	2865	-0-	-105 B	-0-	162	1	2680	2	N	21	177	1			25
							23	9									
12	3069	X	2236	-0-	-833 B	-0-	129	1	2106	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2784	-0-	-130 B	-0-	5	1	2633	2	Y	-0-					22
							146	3									
02	2726	N	2571	-0-	-155 B	-0-	5	1	2416	2	Y	12	34	1			-0-
							137	3	13	9							
03	2852	N	2644	-0-	-208 B	-0-	5	1	2634	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
04	2700	N	2540	-0-	-160 B	-0-	6	1	2532	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
05	2759	N	2550	-0-	-209 B	-0-	5	1	2537	2	Y	5					5
							2	3	6	9							
06	2563	N	2563	-0-	-0- B	-0-	123	1	2439	2	Y	1					6
							1	9									
07	2635	N	2166	-0-	-469 B	-0-	59	1	2107	2	Y	-0-					6
08	2542	N	2342	-0-	-200 B	-0-	108	1	2234	2	Y	-0-					6
09	2550	N	2295	-0-	-255 B	-0-	146	1	2136	2	Y	12					18
							13	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0- B	-0-	146	1	2320	2	Y	-0-					18
11	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	143	1	2367	2	Y	1					19
							1	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	145	1	2371	2	Y	1	1	8			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 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	2077	N	1990	-0-	-87 B	-0-	4	1	1853	2	Y	27					60
							103	3	30	9							
02	1885	N	1862	-0-	-23 B	-0-	4	1	1723	2	Y	34	1	8			93
							98	3	37	9							
03	1891	N	1701	-0-	-190 B	-0-	4	1	1683	2	Y	9					102
							4	3	10	9							
04	1920	N	1780	-0-	-140 B	-0-	4	1	1751	2	Y	21	105	1			18
							2	3	23	9							
05	1984	N	1779	-0-	-205 B	-0-	4	1	1761	2	Y	11					29
							2	3	12	9							
06	1650	N	1593	-0-	-57 B	-0-	76	1	1509	2	Y	7					36
							8	9									
07	1829	N	657	-0-	-1172 B	-0-	18	1	639	2	Y	-0-					36
08	4061	X	4061	-0-	-0- B	-0-	187	1	3867	2	Y	6					42
							7	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	123	1	1802	2	Y	5					47
							6	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	110	1	1743	2	Y	5					52
							6	9									
11	1877	X	1877	-0-	-0- B	-0-	105	1	1741	2	Y	28					80
							31	9									
12	1965	X	1965	-0-	-0- B	-0-	113	1	1843	2	Y	8					88
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	4	1	1627	2	Y	18					92
							90	3	20	9							
02	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	4	1	1536	2	Y	13	85	1	1	8	19
							87	3	14	9							
03	1736	N	1640	-0-	-96 B	-0-	4	1	1621	2	Y	10					29
							4	3	11	9							
04	1680	N	1565	-0-	-115 B	-0-	4	1	1551	2	Y	7					36
							2	3	8	9							
05	1736	N	1572	-0-	-164 B	-0-	4	1	1545	2	Y	19					55
							2	3	21	9							
06	1590	N	1550	-0-	-40 B	-0-	74	1	1459	2	Y	15					70
							17	9									
07	1612	N	1423	-0-	-189 B	-0-	38	1	1371	2	Y	13					83
							14	9									
08	1581	N	1500	-0-	-81 B	-0-	69	1	1425	2	Y	5	75	1			13
							6	9									
09	1530	N	1427	-0-	-103 B	-0-	90	1	1316	2	Y	19					32
							21	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	84	1	1341	2	Y	8					40
							9	9									
11	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	86	1	1418	2	Y	21					61
							23	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0- B	-0-	87	1	1420	2	Y	5					66
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2341	-0-	-46 B	-0-	5	1	2201	2	Y	12					63
							122	3	13	9							
02	2146	N	2023	-0-	-123 B	-0-	5	1	1899	2	Y	10					73
							108	3	11	9							
03	2387	N	2123	-0-	-264 B	-0-	5	1	2099	2	Y	13					86
							5	3	14	9							
04	2280	N	2041	-0-	-239 B	-0-	5	1	2023	2	Y	10	84	1			12
							2	3	11	9							
05	2170	N	1894	-0-	-276 B	-0-	5	1	1887	2	Y	-0-					12
							2	3									
06	2040	N	1952	-0-	-88 B	-0-	94	1	1855	2	Y	3					15
							3	9									
07	2108	N	1899	-0-	-209 B	-0-	51	1	1848	2	Y	-0-					15
08	1891	N	1845	-0-	-46 B	-0-	85	1	1760	2	Y	-0-					15
09	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	125	1	1837	2	Y	4					19
							4	9									
10	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	106	1	1677	2	Y	31					50
							34	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-	110	1	1820	2	Y	1					51
							1	9									
12	2046	N	1808	-0-	-238 B	-0-	104	1	1704	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 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	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	4	1	1631	2	N	25					159
							90	3	28	9							
02	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	4	1	1677	2	N	4	1	8			162
							95	3	4	9							
03	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	4	1	1841	2	N	5					167
							4	3	6	9							
04	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	4	1	1726	2	N	2	154	1			15
							2	3	2	9							
05	1891	N	1791	-0-	-100 B	-0-	4	1	1785	2	N	-0-					15
							2	3									
06	1800	N	1756	-0-	-44 B	-0-	85	1	1671	2	N	-0-					15
07	1798	N	1566	-0-	-232 B	-0-	42	1	1499	2	N	23					38
							25	9									
08	1798	N	1479	-0-	-319 B	-0-	68	1	1409	2	N	2					40
							2	9									
09	1770	N	1119	-0-	-651 B	-0-	71	1	1048	2	N	-0-					40
10	2147	N	2147	-0-	-0- B	-0-	127	1	2017	2	N	3					43
							3	9									
11	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	102	1	1693	2	N	5					48
							6	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	101	1	1657	2	N	16	1	8			63
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3681	-0-	-256 B	-0-	6	1	3459	2	N	22					187
							192	3	24	9							
02	3661	X	3661	-0-	-0- B	-0-	7	1	3437	2	N	19	183	1			23
							196	3	21	9							
03	3534	X	3420	-0-	-114 B	-0-	7	1	3396	2	N	9					32
							7	3	10	9							
04	3420	X	3310	-0-	-110 B	-0-	7	1	3301	2	N	-0-					32
							2	3									
05	3534	X	3465	-0-	-69 B	-0-	7	1	3453	2	N	3					35
							2	3	3	9							
06	3546	X	3546	-0-	-0- B	-0-	170	1	3366	2	N	9					44
							10	9									
07	3534	X	-0-	-0-	-3534 B	-0-					N	-0-					44
08	3472	X	2590	-0-	-882 B	-0-	120	1	2470	2	N	-0-					44
09	3540	X	3281	-0-	-259 B	-0-	209	1	3072	2	N	-0-					44
10	3658	X	3288	-0-	-370 B	-0-	195	1	3093	2	N	-0-					44
11	3540	X	3350	-0-	-190 B	-0-	191	1	3159	2	N	-0-					44
12	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	201	1	3283	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 37,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2363	-0-	-458 B	-0-	5	1	2230	2	Y	4					44
							124	3	4	9							
02	2610	N	2436	-0-	-174 B	-0-	5	1	2298	2	Y	2	1	8			45
							131	3	2	9							
03	2449	N	2444	-0-	-5 B	-0-	5	1	2421	2	Y	12					57
							5	3	13	9							
04	2280	N	2109	-0-	-171 B	-0-	5	1	2102	2	Y	-0-					57
							2	3									
05	2604	N	2428	-0-	-176 B	-0-	5	1	2412	2	Y	8	59	1			6
							2	3	9	9							
06	2370	N	2331	-0-	-39 B	-0-	112	1	2213	2	Y	5					11
							6	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	59	1	2113	2	Y	8					19
							9	9									
08	2418	N	2043	-0-	-375 B	-0-	94	1	1942	2	Y	6					25
							7	9									
09	2340	N	2147	-0-	-193 B	-0-	136	1	1998	2	Y	12					37
							13	9									
10	2170	N	2101	-0-	-69 B	-0-	124	1	1976	2	Y	1					38
							1	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	128	1	2118	2	Y	13					51
							14	9									
12	2232	N	2123	-0-	-109 B	-0-	122	1	2001	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4050	X	4050	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3778	2	N	63					90
										201	3	69	9							
02	3963	X	3963	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3699	2	N	52					142
										205	3	57	9							
03	4045	X	4045	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3798	2	N	30					172
										212	3	33	9							
04	3750	X	3213	-0-		-537	B	-0-		2	1	3022	2	N	12	169	1			15
										176	3	13	9							
05	4366	X	4366	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4080	2	N	57					72
										221	3	63	9							
06	3750	X	3389	-0-		-361	B	-0-		195	1	3194	2	N	-0-					72
07	3875	X	3810	-0-		-65	B	-0-		229	1	3581	2	N	-0-					72
08	4340	X	3665	-0-		-675	B	-0-		222	1	3443	2	N	-0-					72
09	4200	X	3496	-0-		-704	B	-0-		209	1	3287	2	N	-0-					72
10	4340	X	3944	-0-		-396	B	-0-		232	1	3668	2	N	40					112
										44	9									
11	3846	X	3846	-0-		-0-	B	-0-		225	1	3568	2	N	48					160
										53	9									
12	3913	X	3913	-0-		-0-	B	-0-		239	1	3641	2	N	30	1	8			189
										33	9									

TOTAL GAS PROD: 45,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2555	-0-		-80	B	-0-		5	1	2392	2	N	24					114
										132	3	26	9							
02	2465	N	2465	-0-		-0-	B	-0-		5	1	2275	2	N	51	1	8			164
										129	3	56	9							
03	2635	N	2493	-0-		-142	B	-0-		5	1	2444	2	N	35					199
										5	3	39	9							
04	2460	N	2345	-0-		-115	B	-0-		5	1	2314	2	N	22	183	1			38
										2	3	24	9							
05	2635	N	2372	-0-		-263	B	-0-		5	1	2335	2	N	27					65
										2	3	30	9							
06	2400	N	2113	-0-		-287	B	-0-		100	1	1985	2	N	25					90
										28	9									
07	2418	N	2301	-0-		-117	B	-0-		62	1	2213	2	N	24					114
										26	9									
08	2387	N	2307	-0-		-80	B	-0-		105	1	2174	2	N	25					139
										28	9									
09	2199	N	2199	-0-		-0-	B	-0-		139	1	2037	2	N	21					160
										23	9									
10	2294	N	2195	-0-		-99	B	-0-		128	1	2037	2	N	27					187
										30	9									
11	2361	N	2361	-0-		-0-	B	-0-		133	1	2195	2	N	30	181	1			36
										33	9									
12	2387	N	2387	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2217	2	N	32	1	8			67
										35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 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	3193	X	2920	-0-	-273 B	-0-	2	1	2747	2	N	23					90
							146	3	25	9							
02	2587	X	2587	-0-	-0- B	-0-	2	1	2450	2	N	-0-					90
							135	3									
03	2666	X	2519	-0-	-147 B	-0-	2	1	2380	2	N	4					94
							133	3	4	9							
04	2768	X	2768	-0-	-0- B	-0-	2	1	2613	2	N	-0-					94
							153	3									
05	2901	N	2901	-0-	-0- B	-0-	2	1	2747	2	N	3					97
							149	3	3	9							
06	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	143	1	2343	2	N	-0-					97
07	2666	N	2655	-0-	-11 B	-0-	160	1	2495	2	N	-0-					97
08	2666	N	2605	-0-	-61 B	-0-	156	1	2416	2	N	30					127
							33	9									
09	2490	N	2333	-0-	-157 B	-0-	139	1	2194	2	N	-0-					127
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	157	1	2494	2	N	27					154
							30	9									
11	2550	N	2524	-0-	-26 B	-0-	150	1	2374	2	N	-0-					154
12	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	157	1	2399	2	N	41					195
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 31,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1995	-0-	-82 B	-0-	4	1	1876	2	N	10					170
							104	3	11	9							
02	1972	N	1812	-0-	-160 B	-0-	4	1	1691	2	N	19					189
							96	3	21	9							
03	2046	N	1799	-0-	-247 B	-0-	4	1	1727	2	N	58	197	1			50
							4	3	64	9							
04	1920	N	1743	-0-	-177 B	-0-	4	1	1709	2	N	25					75
							2	3	28	9							
05	1922	N	1773	-0-	-149 B	-0-	4	1	1745	2	N	20					95
							2	3	22	9							
06	1740	N	1721	-0-	-19 B	-0-	83	1	1634	2	N	4					99
							4	9									
07	1798	N	1723	-0-	-75 B	-0-	47	1	1675	2	N	1					100
							1	9									
08	1858	N	1858	-0-	-0- B	-0-	83	1	1707	2	N	62					162
							68	9									
09	1710	N	1680	-0-	-30 B	-0-	107	1	1573	2	N	-0-					162
10	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	103	1	1638	2	N	-0-					162
11	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	103	1	1699	2	N	47					209
							52	9									
12	1736	N	1630	-0-	-106 B	-0-	94	1	1535	2	N	1	192	1			18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2469	-0-	-42 B	-0-	5	1	2310	2	Y	24	28	1			23
							128	3	26	9							
02	2374	N	2374	-0-	-0- B	-0-	5	1	2210	2	Y	30	38	1			15
							126	3	33	9							
03	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	5	1	2263	2	Y	18					33
							5	3	20	9							
04	2301	N	2301	-0-	-0- B	-0-	5	1	2282	2	Y	11	34	1			10
							2	3	12	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	5	1	2383	2	Y	30					40
							2	3	33	9							
06	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	106	1	2095	2	Y	20	35	1			25
							22	9									
07	2170	N	2120	-0-	-50 B	-0-	57	1	2038	2	Y	23	30	1			18
							25	9									
08	2418	N	2389	-0-	-29 B	-0-	110	1	2267	2	Y	11					29
							12	9									
09	2220	N	2158	-0-	-62 B	-0-	136	1	1998	2	Y	22	28	1			23
							24	9									
10	2979	N	2979	-0-	-0- B	-0-	175	1	2775	2	Y	26	32	1			17
							29	9									
11	2310	N	999	-0-	-1311 B	-0-	56	1	925	2	Y	16					33
							18	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	145	1	2307	2	Y	29	31	1			31
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 27,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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- B	-0-	4	1	1327	2	Y	1					12
							74	3	1	9							
02	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	4	1	1330	2	Y	8	1	8			19
							76	3	9	9							
03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	4	1	1386	2	Y	5					24
							4	3	6	9							
04	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	4	1	1290	2	Y	4					28
							2	3	4	9							
05	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	4	1	1321	2	Y	5					33
							2	3	6	9							
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	60	1	1181	2	Y	3					36
							3	9									
07	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	27	1	984	2	Y	2					38
							2	9									
08	1333	N	1323	-0-	-10 B	-0-	61	1	1259	2	Y	3					41
							3	9									
09	1230	N	510	-0-	-720 B	-0-	32	1	477	2	Y	1					42
							1	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	125	1	1987	2	Y	2					44
							2	9									
11	1290	N	964	-0-	-326 B	-0-	54	1	900	2	Y	9					53
							10	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	79	1	1231	2	Y	2	47	1	1	8	7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 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	3782	X	3473	-0-	-309 B	-0-	6	1	3254	2	Y	30					38
							180	3	33	9							
02	3364	X	3322	-0-	-42 B	-0-	6	1	3118	2	Y	19					57
							177	3	21	9							
03	3596	X	3309	-0-	-287 B	-0-	6	1	3271	2	Y	24	58	1			23
							6	3	26	9							
04	3480	X	3111	-0-	-369 B	-0-	6	1	3082	2	Y	19					42
							2	3	21	9							
05	3565	X	3529	-0-	-36 B	-0-	7	1	3506	2	Y	13					55
							2	3	14	9							
06	3450	X	3153	-0-	-297 B	-0-	151	1	2984	2	Y	16	52	1			19
							18	9									
07	3565	X	2358	-0-	-1207 B	-0-	64	1	2281	2	Y	12					31
							13	9									
08	3286	X	2339	-0-	-947 B	-0-	107	1	2209	2	Y	21					52
							23	9									
09	3180	X	2961	-0-	-219 B	-0-	188	1	2761	2	Y	11	57	1			6
							12	9									
10	3286	X	2877	-0-	-409 B	-0-	169	1	2691	2	Y	15					21
							17	9									
11	3150	X	2996	-0-	-154 B	-0-	168	1	2785	2	Y	39					60
							43	9									
12	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	177	1	2900	2	Y	40	1	8			99
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 36,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4066	-0-	-398 B	-0-	2	1	3856	2	Y	2	17	1			8
							206	3	2	9							
02	4002	X	3564	-0-	-438 B	-0-	2	1	3364	2	Y	11					19
							186	3	12	9							
03	4278	X	3256	-0-	-1022 B	-0-	2	1	3079	2	Y	3	16	1			6
							172	3	3	9							
04	4080	X	3316	-0-	-764 B	-0-	2	1	3128	2	Y	3					9
							183	3	3	9							
05	4061	X	3681	-0-	-380 B	-0-	2	1	3479	2	Y	11					20
							188	3	12	9							
06	3930	X	3194	-0-	-736 B	-0-	183	1	3008	2	Y	3					23
							3	9									
07	3813	X	3357	-0-	-456 B	-0-	202	1	3151	2	Y	4	19	1			8
							4	9									
08	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	221	1	3423	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	191	1	3003	2	Y	1					1
							1	9									
10	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	199	1	3150	2	Y	16					17
							18	9									
11	3000	X	2940	-0-	-60 B	-0-	175	1	2765	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	192	1	2930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3033	-0-	-67 B	-0-	6	1	2860	2	Y	8					49
							158	3	9	9							
02	2958	X	2925	-0-	-33 B	-0-	6	1	2761	2	Y	1	1	8			49
							157	3	1	9							
03	3162	X	2957	-0-	-205 B	-0-	6	1	2931	2	Y	13					62
							6	3	14	9							
04	3060	X	2835	-0-	-225 B	-0-	6	1	2824	2	Y	3					65
							2	3	3	9							
05	3162	X	2876	-0-	-286 B	-0-	6	1	2867	2	Y	1					66
							2	3	1	9							
06	3030	X	2805	-0-	-225 B	-0-	135	1	2661	2	Y	8					74
							9	9									
07	3131	X	3090	-0-	-41 B	-0-	83	1	2997	2	Y	9					83
							10	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0- B	-0-	165	1	3416	2	Y	8					91
							9	9									
09	2850	X	2617	-0-	-233 B	-0-	167	1	2450	2	Y	-0-	73	1			18
10	2945	X	2678	-0-	-267 B	-0-	159	1	2519	2	Y	-0-					18
11	2850	X	2709	-0-	-141 B	-0-	154	1	2545	2	Y	9					27
							10	9									
12	2945	X	2736	-0-	-209 B	-0-	157	1	2576	2	Y	3					30
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 34,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3125	-0-	-192 B	-0-	6	1	2918	2	Y	35					45
							162	3	39	9							
02	2908	X	2908	-0-	-0- B	-0-	6	1	2732	2	Y	14					59
							155	3	15	9							
03	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	6	1	2885	2	Y	27	64	1			22
							6	3	30	9							
04	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	6	1	2763	2	Y	12					34
							2	3	13	9							
05	2854	X	2854	-0-	-0- B	-0-	6	1	2823	2	Y	21					55
							2	3	23	9							
06	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	132	1	2615	2	Y	16	52	1			19
							18	9									
07	2852	X	2584	-0-	-268 B	-0-	70	1	2501	2	Y	12					31
							13	9									
08	2852	X	2049	-0-	-803 B	-0-	93	1	1930	2	Y	24					55
							26	9									
09	2760	X	1913	-0-	-847 B	-0-	121	1	1779	2	Y	12	61	1			6
							13	9									
10	2573	N	1712	-0-	-861 B	-0-	100	1	1594	2	Y	16					22
							18	9									
11	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	168	1	2784	2	Y	-0-					22
12	3191	X	3191	-0-	-0- B	-0-	184	1	3007	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

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	2945	X	2900	-0-		-45	B	-0-	5	1	2726	2	Y	16	58	1			6
									151	3	18	9							
02	2758	X	2758	-0-		-0-	B	-0-	6	1	2573	2	Y	30					36
									146	3	33	9							
03	2883	X	2718	-0-		-165	B	-0-	6	1	2680	2	Y	24					60
									6	3	26	9							
04	2790	N	2631	-0-		-159	B	-0-	6	1	2606	2	Y	15	59	1			16
									2	3	17	9							
05	2883	N	2668	-0-		-215	B	-0-	6	1	2615	2	Y	41					57
									2	3	45	9							
06	2640	N	2530	-0-		-110	B	-0-	121	1	2384	2	Y	23					80
									25	9									
07	2728	N	1913	-0-		-815	B	-0-	51	1	1842	2	Y	18	64	1			34
									20	9									
08	4351	X	4351	-0-		-0-	B	-0-	199	1	4110	2	Y	38					72
									42	9									
09	4477	X	4477	-0-		-0-	B	-0-	283	1	4160	2	Y	31	61	1			42
									34	9									
10	4716	X	4716	-0-		-0-	B	-0-	279	1	4437	2	Y	-0-					42
11	2838	X	2838	-0-		-0-	B	-0-	162	1	2676	2	Y	-0-	42	1			-0-
12	2820	X	2820	-0-		-0-	B	-0-	161	1	2636	2	Y	21					21
									23	9									

TOTAL GAS PROD: 37,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

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	2108	N	1976	-0-		-132	B	-0-	4	1	1866	2	Y	3					13
									103	3	3	9							
02	1885	N	1851	-0-		-34	B	-0-	4	1	1737	2	Y	10	1	8			22
									99	3	11	9							
03	2015	N	1809	-0-		-206	B	-0-	4	1	1799	2	Y	2					24
									4	3	2	9							
04	1920	N	1716	-0-		-204	B	-0-	4	1	1709	2	Y	1					25
									2	3	1	9							
05	1984	N	1740	-0-		-244	B	-0-	4	1	1730	2	Y	4					29
									2	3	4	9							
06	4117	X	4117	-0-		-0-	B	-0-	198	1	3919	2	Y	-0-					29
07	3781	X	3781	-0-		-0-	B	-0-	102	1	3667	2	Y	11					40
									12	9									
08	4005	X	4005	-0-		-0-	B	-0-	185	1	3820	2	Y	-0-					40
09	3781	X	3781	-0-		-0-	B	-0-	241	1	3540	2	Y	-0-					40
10	1767	X	1646	-0-		-121	B	-0-	97	1	1548	2	Y	1					41
									1	9									
11	1774	X	1774	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1672	2	Y	1					42
									1	9									
12	1767	X	1749	-0-		-18	B	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 29,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

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	2759	X	2646	-0-	-113 B	-0-	5	1	2474	2	N	27					55
							137	3	30	9							
02	2581	X	2234	-0-	-347 B	-0-	5	1	2068	2	N	39					94
							118	3	43	9							
03	2759	X	2023	-0-	-736 B	-0-	5	1	2010	2	N	3					97
							5	3	3	9							
04	2610	X	2129	-0-	-481 B	-0-	5	1	2122	2	N	-0-					97
							2	3									
05	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	6	1	2651	2	N	47					144
							2	3	52	9							
06	2568	X	2568	-0-	-0- B	-0-	124	1	2443	2	N	1					145
							1	9									
07	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	66	1	2359	2	N	42					187
							46	9									
08	2697	N	2520	-0-	-177 B	-0-	116	1	2396	2	N	7	175	1			19
							8	9									
09	2580	N	2542	-0-	-38 B	-0-	162	1	2376	2	N	4					23
							4	9									
10	2659	N	2659	-0-	-0- B	-0-	156	1	2471	2	N	29					52
							32	9									
11	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	145	1	2403	2	N	1					53
							1	9									
12	2635	N	2588	-0-	-47 B	-0-	149	1	2436	2	N	3	1	8			55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

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	1550	N	251	-0-	-1299 B	-0-	2	1	209	2	Y	26					68
							11	3	29	9							
02	2030	N	281	-0-	-1749 B	-0-	2	1	264	2	Y	-0-					68
							15	3									
03	620	N	174	-0-	-446 B	-0-	2	1	139	2	Y	23	82	1			9
							8	3	25	9							
04	240	N	123	-0-	-117 B	-0-	2	1	114	2	Y	-0-					9
							7	3									
05	310	N	132	-0-	-178 B	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					9
							7	3									
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	9	1	150	2	Y	9					18
							10	9									
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					18
08	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	146	1	2260	2	Y	45					63
							50	9									
09	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	173	1	2726	2	Y	5					68
							6	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	8					76
11	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	148	1	2277	2	Y	9	70	1			15
							10	9									
12	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	124	1	1836	2	Y	30	1	8			44
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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	2867	N	2867	-0-	-0- B	-0-	5	1	2709	2	Y	3					72
							150	3	3	9							
02	2784	N	2685	-0-	-99 B	-0-	5	1	2530	2	Y	5					77
							144	3	6	9							
03	2976	N	2641	-0-	-335 B	-0-	5	1	2621	2	Y	9					86
							5	3	10	9							
04	2760	N	2484	-0-	-276 B	-0-	5	1	2471	2	Y	5					91
							2	3	6	9							
05	2883	N	2483	-0-	-400 B	-0-	5	1	2463	2	Y	12					103
							2	3	13	9							
06	2550	N	2454	-0-	-96 B	-0-	118	1	2328	2	Y	7					110
							8	9									
07	2573	N	2236	-0-	-337 B	-0-	60	1	2170	2	Y	5					115
							6	9									
08	2480	N	2425	-0-	-55 B	-0-	111	1	2295	2	Y	17					132
							19	9									
09	2460	N	1910	-0-	-550 B	-0-	122	1	1788	2	Y	-0-	116	1			16
10	2232	N	1575	-0-	-657 B	-0-	93	1	1475	2	Y	6					22
							7	9									
11	2340	N	2209	-0-	-131 B	-0-	126	1	2083	2	Y	-0-					22
12	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	135	1	2209	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3217	-0-	-255 B	-0-	6	1	3023	2	Y	19	63	1			7
							167	3	21	9							
02	2878	X	2878	-0-	-0- B	-0-	6	1	2673	2	Y	43					50
							152	3	47	9							
03	2976	X	2740	-0-	-236 B	-0-	6	1	2724	2	Y	4					54
							6	3	4	9							
04	2935	X	2935	-0-	-0- B	-0-	6	1	2915	2	Y	11	53	1			12
							2	3	12	9							
05	2976	X	2815	-0-	-161 B	-0-	6	1	2760	2	Y	43					55
							2	3	47	9							
06	3093	X	3093	-0-	-0- B	-0-	148	1	2920	2	Y	23					78
							25	9									
07	2976	X	2790	-0-	-186 B	-0-	75	1	2690	2	Y	23	65	1			36
							25	9									
08	3038	X	646	-0-	-2392 B	-0-	28	1	577	2	Y	37					73
							41	9									
09	3105	X	3105	-0-	-0- B	-0-	196	1	2877	2	Y	29	61	1			41
							32	9									
10	3193	X	3002	-0-	-191 B	-0-	178	1	2824	2	Y	-0-					41
11	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	178	1	2943	2	Y	-0-	41	1			-0-
12	3224	X	2870	-0-	-354 B	-0-	164	1	2682	2	Y	22					22
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2161	-0-	-40 B	-0-	5	1	2034	2	N	8					81
							113	3	9	9							
02	2088	N	2081	-0-	-7 B	-0-	5	1	1933	2	N	30					111
							110	3	33	9							
03	2232	N	2141	-0-	-91 B	-0-	5	1	2112	2	N	17					128
							5	3	19	9							
04	2100	N	2008	-0-	-92 B	-0-	5	1	1987	2	N	13					141
							2	3	14	9							
05	2232	N	1838	-0-	-394 B	-0-	4	1	1819	2	N	12					153
							2	3	13	9							
06	2070	N	1865	-0-	-205 B	-0-	88	1	1745	2	N	29					182
							32	9									
07	2077	N	1581	-0-	-496 B	-0-	43	1	1532	2	N	5					187
							6	9									
08	2605	N	2605	-0-	-0- B	-0-	120	1	2471	2	N	13					200
							14	9									
09	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	147	1	2160	2	N	40	192	1			48
							44	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	150	1	2383	2	N	25					73
							28	9									
11	2520	N	1510	-0-	-1010 B	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					73
12	2418	N	2145	-0-	-273 B	-0-	123	1	1952	2	N	64					137
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5612	X	5612	-0-	-0- B	-0-	5	1	2723	2	Y	68	97	1			51
							151	3	2658	5							
02	5006	X	5006	-0-	-0- B	-0-	5	1	2220	2	Y	31					82
							126	3	2621	5							
03	4919	X	4919	-0-	-0- B	-0-	6	1	2732	2	Y	32	84	1			30
							6	3	2140	5							
04	4912	X	4912	-0-	-0- B	-0-	6	1	2602	2	Y	11					41
							2	3	2290	5							
05	4180	X	4180	-0-	-0- B	-0-	5	1	2058	2	Y	24					65
							2	3	2089	5							
06	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	178	1	3514	2	Y	24					89
							26	9									
07	4722	X	4722	-0-	-0- B	-0-	128	1	4579	2	Y	14	80	1			23
							15	9									
08	2759	X	2105	-0-	-654 B	-0-	96	1	1987	2	Y	20					43
							22	9									
09	2670	X	2168	-0-	-502 B	-0-	136	1	1995	2	Y	34					77
							37	9									
10	2759	X	2018	-0-	-741 B	-0-	117	1	1861	2	Y	36	95	1			18
							40	9									
11	2670	X	2296	-0-	-374 B	-0-	130	1	2160	2	Y	5					23
							6	9									
12	2759	X	2669	-0-	-90 B	-0-	148	1	2421	2	Y	91	1	8			113
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 44,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2812	-0-		-102	B	-0-	5	1	2631	2	N	27	179	1			25
									146	3	30	9							
02	2761	X	2761	-0-		-0-	B	-0-	6	1	2587	2	N	19	1	8			43
									147	3	21	9							
03	2914	X	2694	-0-		-220	B	-0-	6	1	2656	2	N	24					67
									6	3	26	9							
04	2820	X	2748	-0-		-72	B	-0-	6	1	2729	2	N	10					77
									2	3	11	9							
05	2914	X	2757	-0-		-157	B	-0-	6	1	2729	2	N	18					95
									2	3	20	9							
06	2886	X	2886	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2716	2	N	30					125
									33	9									
07	2914	X	2618	-0-		-296	B	-0-	70	1	2529	2	N	17					142
									19	9									
08	4503	X	4503	-0-		-0-	B	-0-	207	1	4270	2	N	24					166
									26	9									
09	3865	X	3865	-0-		-0-	B	-0-	245	1	3591	2	N	26					192
									29	9									
10	2604	N	1582	-0-		-1022	B	-0-	93	1	1481	2	N	7					199
									8	9									
11	3589	X	3589	-0-		-0-	B	-0-	204	1	3373	2	N	11	193	1			17
									12	9									
12	3280	X	3280	-0-		-0-	B	-0-	189	1	3088	2	N	3					20
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 36,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3043	-0-		-305	B	-0-	6	1	2863	2	Y	14					29
									159	3	15	9							
02	2871	X	2791	-0-		-80	B	-0-	6	1	2612	2	Y	22	35	1			16
									149	3	24	9							
03	3069	X	2981	-0-		-88	B	-0-	6	1	2949	2	Y	18					34
									6	3	20	9							
04	2970	X	2805	-0-		-165	B	-0-	6	1	2782	2	Y	14					48
									2	3	15	9							
05	3069	X	2860	-0-		-209	B	-0-	6	1	2831	2	Y	19	49	1			18
									2	3	21	9							
06	2940	X	2821	-0-		-119	B	-0-	135	1	2674	2	Y	11					29
									12	9									
07	2976	X	2656	-0-		-320	B	-0-	72	1	2567	2	Y	15					44
									17	9									
08	2914	X	2818	-0-		-96	B	-0-	130	1	2688	2	Y	-0-	44	1			-0-
09	2820	N	2709	-0-		-111	B	-0-	172	1	2522	2	Y	14					14
									15	9									
10	2666	N	2378	-0-		-288	B	-0-	140	1	2224	2	Y	13					27
									14	9									
11	2794	N	2794	-0-		-0-	B	-0-	158	1	2616	2	Y	18	39	1			6
									20	9									
12	2810	N	2810	-0-		-0-	B	-0-	160	1	2628	2	Y	20	1	8			25
									22	9									

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3989	-0-		-599	B	-0-	7	1	3763	2	Y	10					47
									208	3	11	9							
02	3939	X	3939	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3719	2	Y	1	1	8			47
									212	3	1	9							
03	3881	X	3881	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3852	2	Y	14					61
									7	3	15	9							
04	3660	X	3483	-0-		-177	B	-0-	7	1	3473	2	Y	1					62
									2	3	1	9							
05	3800	X	3800	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3790	2	Y	1					63
									2	3	1	9							
06	3727	X	3727	-0-		-0-	B	-0-	179	1	3539	2	Y	8					71
									9	9									
07	3782	X	3269	-0-		-513	B	-0-	88	1	3161	2	Y	18					89
									20	9									
08	3875	X	3746	-0-		-129	B	-0-	172	1	3557	2	Y	15					104
									17	9									
09	3720	X	3372	-0-		-348	B	-0-	215	1	3157	2	Y	-0-	104	1			-0-
10	3844	X	3253	-0-		-591	B	-0-	193	1	3060	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3312	-0-		-408	B	-0-	188	1	3113	2	Y	10					10
									11	9									
12	4077	X	4077	-0-		-0-	B	-0-	235	1	3840	2	Y	2					12
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4334	-0-		-471	B	-0-	7	1	4089	2	Y	11					99
									226	3	12	9							
02	4031	X	4017	-0-		-14	B	-0-	7	1	3793	2	Y	1	1	8			99
									216	3	1	9							
03	4309	X	4033	-0-		-276	B	-0-	7	1	3975	2	Y	40					139
									7	3	44	9							
04	4170	X	3737	-0-		-433	B	-0-	7	1	3726	2	Y	2	105	1			36
									2	3	2	9							
05	4309	X	3202	-0-		-1107	B	-0-	6	1	3193	2	Y	1					37
									2	3	1	9							
06	4170	X	4132	-0-		-38	B	-0-	198	1	3919	2	Y	14					51
									15	9									
07	4309	X	3775	-0-		-534	B	-0-	102	1	3667	2	Y	5					56
									6	9									
08	4042	X	4042	-0-		-0-	B	-0-	185	1	3820	2	Y	34					90
									37	9									
09	4140	X	3781	-0-		-359	B	-0-	241	1	3540	2	Y	-0-	84	1			6
10	4278	X	2728	-0-		-1550	B	-0-	161	1	2559	2	Y	7					13
									8	9									
11	4140	X	3820	-0-		-320	B	-0-	216	1	3574	2	Y	27					40
									30	9									
12	4030	X	3912	-0-		-118	B	-0-	224	1	3667	2	Y	19					59
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2314	-0-	-662	B	-0-		5	1	2188	2	Y	-0-					29
									121	3									
02	2070	N	2070	-0-	-0-	B	-0-		5	1	1954	2	Y	-0-					29
									111	3									
03	1581	N	1242	-0-	-339	B	-0-		4	1	1226	2	Y	7					36
									4	3	8	9							
04	1530	N	1078	-0-	-452	B	-0-		3	1	1071	2	Y	2					38
									2	3	2	9							
05	1581	N	1260	-0-	-321	B	-0-		4	1	1220	2	Y	31	64	1			5
									2	3	34	9							
06	1200	N	960	-0-	-240	B	-0-		46	1	900	2	Y	13					18
									14	9									
07	6529	X	6529	-0-	-0-	B	-0-		177	1	6352	2	Y	-0-					18
08	8756	X	8756	-0-	-0-	B	-0-		404	1	8342	2	Y	9					27
									10	9									
09	3749	X	3749	-0-	-0-	B	-0-		238	1	3498	2	Y	12					39
									13	9									
10	992	X	788	-0-	-204	B	-0-		46	1	738	2	Y	4					43
									4	9									
11	2869	X	2869	-0-	-0-	B	-0-		163	1	2704	2	Y	2					45
									2	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	B	-0-		184	1	2947	2	Y	14	1	8			58
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 34,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4811	X	4811	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4556	2	Y	9					21
									243	3	10	9							
02	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4163	2	Y	-0-					21
									230	3									
03	4489	X	4489	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4250	2	Y	-0-					21
									237	3									
04	4246	X	4246	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4004	2	Y	5					26
									234	3	6	9							
05	4247	X	4066	-0-	-181	B	-0-		2	1	3855	2	Y	-0-					26
									209	3									
06	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-		244	1	4008	2	Y	-0-					26
07	4247	X	4184	-0-	-63	B	-0-		251	1	3933	2	Y	-0-					26
08	4154	X	4051	-0-	-103	B	-0-		246	1	3805	2	Y	-0-					26
09	4020	X	4018	-0-	-2	B	-0-		240	1	3775	2	Y	3					29
									3	9									
10	4186	X	4186	-0-	-0-	B	-0-		248	1	3925	2	Y	12					41
									13	9									
11	4069	X	4069	-0-	-0-	B	-0-		242	1	3827	2	Y	-0-					41
12	4154	X	4034	-0-	-120	B	-0-		248	1	3785	2	Y	1	1	8			41
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1799	-0-	-216 B	-0-	4	1	1678	2	Y	22	36	1			20
							93	3	24	9							
02	1519	N	1519	-0-	-0- B	-0-	4	1	1397	2	Y	35	37	1			18
							79	3	39	9							
03	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	4	1	1588	2	Y	25					43
							4	3	28	9							
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	4	1	1499	2	Y	21	44	1			20
							2	3	23	9							
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	4	1	1603	2	Y	32					52
							2	3	35	9							
06	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	70	1	1389	2	Y	20	42	1			30
							22	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	49	1	1765	2	Y	20	34	1			16
							22	9									
08	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	87	1	1797	2	Y	11					27
							12	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	119	1	1750	2	Y	22	29	1			20
							24	9									
10	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	142	1	2256	2	Y	27	32	1			15
							30	9									
11	1440	N	1113	-0-	-327 B	-0-	62	1	1034	2	Y	15					30
							17	9									
12	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	125	1	1974	2	Y	29	31	1			28
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2490	-0-	-207 B	-0-	5	1	2355	2	Y	-0-					37
							130	3									
02	2465	N	2343	-0-	-122 B	-0-	5	1	2211	2	Y	1	1	8			37
							126	3	1	9							
03	2511	N	2363	-0-	-148 B	-0-	5	1	2353	2	Y	-0-					37
							5	3									
04	2400	N	2293	-0-	-107 B	-0-	5	1	2286	2	Y	-0-					37
							2	3									
05	2511	N	2312	-0-	-199 B	-0-	5	1	2305	2	Y	-0-					37
							2	3									
06	2280	N	2153	-0-	-127 B	-0-	103	1	2027	2	Y	21					58
							23	9									
07	2356	N	2177	-0-	-179 B	-0-	59	1	2114	2	Y	4					62
							4	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	101	1	2091	2	Y	7					69
							8	9									
09	2100	N	1994	-0-	-106 B	-0-	127	1	1867	2	Y	-0-					69
10	2170	N	2108	-0-	-62 B	-0-	125	1	1983	2	Y	-0-					69
11	2100	N	2021	-0-	-79 B	-0-	115	1	1904	2	Y	2					71
							2	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	122	1	2001	2	Y	5					76
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

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	3441	X	3235	-0-	-206	B	-0-	6	1	3024	2	Y	34	42	1			37
								168	3	37	9							
02	3074	X	2988	-0-	-86	B	-0-	6	1	2785	2	Y	35	46	1	1	8	25
								158	3	39	9							
03	3286	X	3112	-0-	-174	B	-0-	6	1	3078	2	Y	20					45
								6	3	22	9							
04	3180	X	2892	-0-	-288	B	-0-	6	1	2867	2	Y	15	43	1			17
								2	3	17	9							
05	3286	X	3031	-0-	-255	B	-0-	6	1	2978	2	Y	41	50	1			8
								2	3	45	9							
06	3120	X	2900	-0-	-220	B	-0-	138	1	2733	2	Y	26					34
								29	9									
07	3193	X	2747	-0-	-446	B	-0-	74	1	2645	2	Y	25	37	1			22
								28	9									
08	3100	X	2495	-0-	-605	B	-0-	115	1	2369	2	Y	10					32
								11	9									
09	2940	X	2806	-0-	-134	B	-0-	177	1	2603	2	Y	24	39	1			17
								26	9									
10	3038	X	2960	-0-	-78	B	-0-	174	1	2756	2	Y	27	41	1			3
								30	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2757	2	Y	-0-					3
12	2930	X	2930	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2737	2	Y	24	23	1	1	8	3
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 35,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

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	3813	X	3319	-0-	-494	B	-0-	6	1	3092	2	Y	45	111	1			10
								171	3	50	9							
02	3148	X	3148	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2938	2	Y	34					44
								167	3	37	9							
03	3247	X	3247	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3180	2	Y	50					94
								6	3	55	9							
04	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3088	2	Y	29	99	1			24
								2	3	32	9							
05	3164	X	3164	-0-	-0-	B	-0-	6	1	3127	2	Y	26					50
								2	3	29	9							
06	3294	X	3294	-0-	-0-	B	-0-	157	1	3109	2	Y	25					75
								28	9									
07	3162	X	3099	-0-	-63	B	-0-	83	1	2966	2	Y	45	97	1			23
								50	9									
08	3255	X	3173	-0-	-82	B	-0-	146	1	3009	2	Y	16					39
								18	9									
09	3240	X	3162	-0-	-78	B	-0-	195	1	2862	2	Y	95					134
								105	9									
10	3348	X	2733	-0-	-615	B	-0-	160	1	2542	2	Y	28					162
								31	9									
11	3240	X	2996	-0-	-244	B	-0-	168	1	2789	2	Y	35	140	1			57
								39	9									
12	3255	X	3207	-0-	-48	B	-0-	182	1	2981	2	Y	40	1	8			96
								44	9									

TOTAL GAS PROD: 37,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3601	-0-		-181	B	-0-	6	1	3386	2	Y	19					53
									188	3	21	9							
02	3480	X	3159	-0-		-321	B	-0-	6	1	2966	2	Y	16					69
									169	3	18	9							
03	3689	X	3258	-0-		-431	B	-0-	6	1	3223	2	Y	21					90
									6	3	23	9							
04	3570	X	3060	-0-		-510	B	-0-	6	1	3044	2	Y	7	85	1			12
									2	3	8	9							
05	3689	X	3093	-0-		-596	B	-0-	6	1	3083	2	Y	2					14
									2	3	2	9							
06	3480	X	2970	-0-		-510	B	-0-	142	1	2810	2	Y	16					30
									18	9									
07	3379	X	2807	-0-		-572	B	-0-	76	1	2729	2	Y	2					32
									2	9									
08	3100	X	2951	-0-		-149	B	-0-	135	1	2783	2	Y	30					62
									33	9									
09	3000	X	2783	-0-		-217	B	-0-	177	1	2594	2	Y	11					73
									12	9									
10	3100	X	2677	-0-		-423	B	-0-	157	1	2494	2	Y	24					97
									26	9									
11	2970	X	2961	-0-		-9	B	-0-	168	1	2780	2	Y	12	95	1			14
									13	9									
12	2945	X	2769	-0-		-176	B	-0-	158	1	2592	2	Y	17					31
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3683	-0-		-254	B	-0-	6	1	3456	2	Y	27	84	1			16
									191	3	30	9							
02	3501	X	3501	-0-		-0-	B	-0-	6	1	3274	2	Y	32	1	8			47
									186	3	35	9							
03	3505	X	3505	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3463	2	Y	25					72
									7	3	28	9							
04	3392	X	3392	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3363	2	Y	18					90
									2	3	20	9							
05	3413	X	3413	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3400	2	Y	4					94
									2	3	4	9							
06	3421	X	3421	-0-		-0-	B	-0-	163	1	3222	2	Y	33	96	1			31
									36	9									
07	3379	X	3101	-0-		-278	B	-0-	84	1	3003	2	Y	13					44
									14	9									
08	3472	X	3294	-0-		-178	B	-0-	151	1	3121	2	Y	20					64
									22	9									
09	3360	X	3165	-0-		-195	B	-0-	199	1	2925	2	Y	37					101
									41	9									
10	3472	X	2931	-0-		-541	B	-0-	174	1	2757	2	Y	-0-	101	1			-0-
11	3360	X	3269	-0-		-91	B	-0-	186	1	3075	2	Y	7					7
									8	9									
12	3405	X	3405	-0-		-0-	B	-0-	194	1	3169	2	Y	38	1	8			44
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 40,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	4 1 98 3	1765 2 22 9	N	20			140
02	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	4 1 95 3	1676 2 6 9	N	5			145
03	1829	N	1705	-0-	-124 B	-0-	4 1 4 3	1684 2 13 9	N	12			157
04	1830	N	972	-0-	-858 B	-0-	3 1 2 3	967 2	N	-0-			157
05	1891	N	1828	-0-	-63 B	-0-	4 1 2 3	1821 2 1 9	N	1			158
06	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	80 1	1587 2	N	-0-	8 7		150
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	43 1 2 9	1532 2	N	2			152
08	1829	N	1630	-0-	-199 B	-0-	75 1 6 9	1549 2	N	5			157
09	1680	N	1497	-0-	-183 B	-0-	95 1 2 9	1400 2	N	2			159
10	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	95 1 3 9	1503 2	N	3			162
11	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	99 1 9 9	1647 2	N	8			170
12	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	103 1	1680 2	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 19,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1964	-0-	-113 B	-0-	4 1 102 3	1837 2 21 9	Y	19			59
02	1856	N	1853	-0-	-3 B	-0-	4 1 100 3	1749 2	Y	-0-			59
03	1984	N	1877	-0-	-107 B	-0-	4 1 4 3	1859 2 10 9	Y	9			68
04	1890	N	1809	-0-	-81 B	-0-	5 1 2 3	1799 2 3 9	Y	3			71
05	1984	N	1747	-0-	-237 B	-0-	4 1 2 3	1741 2	Y	-0-			71
06	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	90 1	1778 2	Y	-0-	54 1	12 7	5
07	2666	N	2666	-0-	-0- B	-0-	72 1	2594 2	Y	-0-			5
08	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	114 1	2364 2	Y	-0-			5
09	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	119 1 1 9	1746 2	Y	1			6
10	2015	N	1691	-0-	-324 B	-0-	100 1	1591 2	Y	-0-			6
11	1950	N	1850	-0-	-100 B	-0-	105 1 2 9	1743 2	Y	2			8
12	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	111 1 7 9	1815 2	Y	6	1 8		13

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

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	3264	-0-		-115	B	-0-		2	1	3058	2	Y	37					70
										163	3	41	9							
02	2962	X	2962	-0-		-0-	B	-0-		2	1	2778	2	Y	25	85	1			10
										154	3	28	9							
03	3109	X	3109	-0-		-0-	B	-0-		2	1	2918	2	Y	24					34
										163	3	26	9							
04	3031	X	3031	-0-		-0-	B	-0-		2	1	2818	2	Y	42					76
										165	3	46	9							
05	3301	X	3301	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3096	2	Y	32					108
										168	3	35	9							
06	3000	X	2792	-0-		-208	B	-0-		159	1	2608	2	Y	23	92	1			39
										25	9									
07	3100	X	2883	-0-		-217	B	-0-		172	1	2692	2	Y	17					56
										19	9									
08	2976	X	2784	-0-		-192	B	-0-		166	1	2581	2	Y	34					90
										37	9									
09	2880	X	2730	-0-		-150	B	-0-		162	1	2558	2	Y	9					99
										10	9									
10	2976	X	2956	-0-		-20	B	-0-		174	1	2750	2	Y	29	97	1			31
										32	9									
11	2790	X	2776	-0-		-14	B	-0-		163	1	2588	2	Y	23					54
										25	9									
12	2883	X	2855	-0-		-28	B	-0-		173	1	2639	2	Y	39					93
										43	9									

TOTAL GAS PROD: 35,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

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	6138	X	5866	-0-		-272	B	-0-		2	1	5509	2	N	55					112
										294	3	61	9							
02	5742	X	5154	-0-		-588	B	-0-		2	1	4853	2	N	28					140
										268	3	31	9							
03	6014	X	5532	-0-		-482	B	-0-		2	1	5197	2	N	39					179
										290	3	43	9							
04	5790	X	5499	-0-		-291	B	-0-		2	1	5160	2	N	33	170	1			42
										301	3	36	9							
05	5983	X	5731	-0-		-252	B	-0-		2	1	5411	2	N	23					65
										293	3	25	9							
06	5670	X	5045	-0-		-625	B	-0-		288	1	4726	2	N	28					93
										31	9									
07	5673	X	5469	-0-		-204	B	-0-		327	1	5107	2	N	32					125
										35	9									
08	5735	X	5151	-0-		-584	B	-0-		310	1	4808	2	N	30					155
										33	9									
09	5550	X	4928	-0-		-622	B	-0-		292	1	4604	2	N	29					184
										32	9									
10	5735	X	5252	-0-		-483	B	-0-		310	1	4911	2	N	28					212
										31	9									
11	5280	X	5116	-0-		-164	B	-0-		302	1	4785	2	N	26	194	1			44
										29	9									
12	5456	X	4966	-0-		-490	B	-0-		304	1	4627	2	N	32	1	8			75
										35	9									

TOTAL GAS PROD: 63,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

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	2759	X	2613	-0-	-146	B	-0-		5	1	2452	2	Y	18					49
									136	3	20	9							
02	2407	N	2401	-0-	-6	B	-0-		5	1	2236	2	Y	30	57	1	1	8	21
									127	3	33	9							
03	2573	N	2478	-0-	-95	B	-0-		5	1	2439	2	Y	26					47
									5	3	29	9							
04	2490	N	2361	-0-	-129	B	-0-		5	1	2346	2	Y	7					54
									2	3	8	9							
05	2573	N	2400	-0-	-173	B	-0-		5	1	2371	2	Y	20	63	1			11
									2	3	22	9							
06	2400	N	2294	-0-	-106	B	-0-		109	1	2153	2	Y	29					40
									32	9									
07	2449	N	2145	-0-	-304	B	-0-		57	1	2057	2	Y	28					68
									31	9									
08	2387	N	2313	-0-	-74	B	-0-		107	1	2206	2	Y	-0-	68	1			-0-
09	2280	N	2163	-0-	-117	B	-0-		138	1	2025	2	Y	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-		130	1	2057	2	Y	20					20
									22	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	B	-0-		128	1	2122	2	Y	-0-	20	1			-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	B	-0-		137	1	2245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

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	1922	N	1774	-0-	-148	B	-0-		4	1	1649	2	Y	27	93	1			30
									91	3	30	9							
02	1769	N	1556	-0-	-213	B	-0-		4	1	1456	2	Y	12					42
									83	3	13	9							
03	1891	N	1667	-0-	-224	B	-0-		4	1	1642	2	Y	15					57
									4	3	17	9							
04	1710	N	1637	-0-	-73	B	-0-		4	1	1631	2	Y	-0-					57
									2	3									
05	1674	N	1653	-0-	-21	B	-0-		4	1	1647	2	Y	-0-					57
									2	3									
06	1620	N	1487	-0-	-133	B	-0-		70	1	1391	2	Y	24	75	1			6
									26	9									
07	1705	N	1593	-0-	-112	B	-0-		43	1	1550	2	Y	-0-					6
08	1643	N	1570	-0-	-73	B	-0-		71	1	1464	2	Y	32					38
									35	9									
09	1500	N	1474	-0-	-26	B	-0-		92	1	1357	2	Y	23					61
									25	9									
10	2269	N	2269	-0-	-0-	B	-0-		132	1	2103	2	Y	31					92
									34	9									
11	1530	N	1463	-0-	-67	B	-0-		82	1	1356	2	Y	23					115
									25	9									
12	1519	N	1486	-0-	-33	B	-0-		85	1	1390	2	Y	10	99	1			26
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3715	-0-	-5 B	-0-	6	1	3485	2	Y	28	80	1			3
							193	3	31	9							
02	3538	X	3419	-0-	-119 B	-0-	6	1	3223	2	Y	6	1	8			8
							183	3	7	9							
03	3813	X	3458	-0-	-355 B	-0-	7	1	3427	2	Y	15					23
							7	3	17	9							
04	3690	X	3111	-0-	-579 B	-0-	6	1	3093	2	Y	9					32
							2	3	10	9							
05	3813	X	2674	-0-	-1139 B	-0-	6	1	2666	2	Y	-0-					32
							2	3									
06	3600	X	3223	-0-	-377 B	-0-	155	1	3062	2	Y	5					37
							6	9									
07	3658	X	2989	-0-	-669 B	-0-	81	1	2908	2	Y	-0-					37
08	3317	X	3126	-0-	-191 B	-0-	143	1	2960	2	Y	21					58
							23	9									
09	3210	X	3034	-0-	-176 B	-0-	192	1	2822	2	Y	18					76
							20	9									
10	3317	X	2988	-0-	-329 B	-0-	177	1	2811	2	Y	-0-					76
11	3210	X	3115	-0-	-95 B	-0-	177	1	2938	2	Y	-0-					76
12	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	180	1	2939	2	Y	14	1	8			89
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2087	-0-	-176 B	-0-	4	1	1942	2	Y	30	45	1			33
							108	3	33	9							
02	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	5	1	2037	2	Y	33	41	1	1	8	24
							116	3	36	9							
03	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	5	1	2288	2	Y	21					45
							5	3	23	9							
04	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	5	1	2052	2	Y	10	43	1			12
							2	3	11	9							
05	2356	N	2352	-0-	-4 B	-0-	5	1	2311	2	Y	31	37	1			6
							2	3	34	9							
06	2250	N	2174	-0-	-76 B	-0-	103	1	2041	2	Y	27					33
							30	9									
07	2139	N	1905	-0-	-234 B	-0-	51	1	1829	2	Y	23	35	1			21
							25	9									
08	2263	N	2058	-0-	-205 B	-0-	94	1	1951	2	Y	12					33
							13	9									
09	2160	N	1917	-0-	-243 B	-0-	121	1	1770	2	Y	24	40	1			17
							26	9									
10	1891	N	1682	-0-	-209 B	-0-	98	1	1554	2	Y	27	41	1			3
							30	9									
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	119	1	1968	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1720	-0-	-264 B	-0-	98	1	1603	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2310	-0-	-15 B	-0-	5	1	2184	2	N	-0-					90
							121	3									
02	2175	N	2158	-0-	-17 B	-0-	5	1	2033	2	N	4					94
							116	3	4	9							
03	2325	N	2186	-0-	-139 B	-0-	5	1	2151	2	N	23					117
							5	3	25	9							
04	2250	N	2106	-0-	-144 B	-0-	5	1	2096	2	N	3					120
							2	3	3	9							
05	2294	N	2170	-0-	-124 B	-0-	5	1	2141	2	N	20					140
							2	3	22	9							
06	2130	N	2036	-0-	-94 B	-0-	98	1	1934	2	N	4					144
							4	9									
07	2170	N	1734	-0-	-436 B	-0-	47	1	1686	2	N	1					145
							1	9									
08	2170	N	1812	-0-	-358 B	-0-	84	1	1728	2	N	-0-					145
09	2040	N	1619	-0-	-421 B	-0-	103	1	1514	2	N	2					147
							2	9									
10	1736	N	1659	-0-	-77 B	-0-	98	1	1559	2	N	2					149
							2	9									
11	1740	N	1696	-0-	-44 B	-0-	95	1	1572	2	N	26					175
							29	9									
12	1674	N	1582	-0-	-92 B	-0-	91	1	1490	2	N	1	1	8			175
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 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	4433	X	4349	-0-	-84 B	-0-	2	1	4084	2	N	41	179	1			47
							218	3	45	9							
02	4350	X	3973	-0-	-377 B	-0-	2	1	3734	2	N	28					75
							206	3	31	9							
03	4650	X	3176	-0-	-1474 B	-0-	2	1	2996	2	N	10					85
							167	3	11	9							
04	4552	X	4552	-0-	-0- B	-0-	2	1	4266	2	N	32					117
							249	3	35	9							
05	4650	X	4638	-0-	-12 B	-0-	2	1	4346	2	N	50					167
							235	3	55	9							
06	4200	X	4117	-0-	-83 B	-0-	234	1	3846	2	N	34	172	1			29
							37	9									
07	4650	X	4207	-0-	-443 B	-0-	251	1	3924	2	N	29					58
							32	9									
08	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	252	1	3904	2	N	44					102
							48	9									
09	4020	X	3966	-0-	-54 B	-0-	234	1	3693	2	N	35					137
							39	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0- B	-0-	253	1	4001	2	N	38					175
							42	9									
11	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	242	1	3830	2	N	30	180	1			25
							33	9									
12	4247	X	4247	-0-	-0- B	-0-	259	1	3941	2	N	43	1	8			67
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 49,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	5	1	2168	2	Y	13					43
							120	3	14	9							
02	2701	N	2701	-0-	-0- B	-0-	5	1	2547	2	Y	4	1	8			46
							145	3	4	9							
03	2892	N	2892	-0-	-0- B	-0-	6	1	2869	2	Y	10					56
							6	3	11	9							
04	2839	N	2839	-0-	-0- B	-0-	6	1	2830	2	Y	1					57
							2	3	1	9							
05	2847	N	2847	-0-	-0- B	-0-	6	1	2825	2	Y	13					70
							2	3	14	9							
06	2762	N	2762	-0-	-0- B	-0-	133	1	2626	2	Y	3					73
							3	9									
07	2682	N	2682	-0-	-0- B	-0-	73	1	2609	2	Y	-0-					73
08	2852	N	2436	-0-	-416 B	-0-	112	1	2323	2	Y	1					74
							1	9									
09	2760	N	2211	-0-	-549 B	-0-	138	1	2032	2	Y	37	88	1			23
							41	9									
10	2697	N	2342	-0-	-355 B	-0-	138	1	2193	2	Y	10					33
							11	9									
11	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	156	1	2592	2	Y	5					38
							6	9									
12	2770	N	2770	-0-	-0- B	-0-	159	1	2610	2	Y	1	1	8			38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2192	-0-	-474 B	-0-	5	1	2054	2	N	17					159
							114	3	19	9							
02	2494	X	2195	-0-	-299 B	-0-	5	1	2064	2	N	8					167
							117	3	9	9							
03	2201	N	2096	-0-	-105 B	-0-	5	1	2064	2	N	20					187
							5	3	22	9							
04	2130	N	2076	-0-	-54 B	-0-	5	1	2057	2	N	11	176	1			22
							2	3	12	9							
05	2356	N	2161	-0-	-195 B	-0-	5	1	2151	2	N	3					25
							2	3	3	9							
06	2040	N	1790	-0-	-250 B	-0-	86	1	1693	2	N	10					35
							11	9									
07	2139	N	1688	-0-	-451 B	-0-	45	1	1614	2	N	26					61
							29	9									
08	2170	N	2142	-0-	-28 B	-0-	97	1	2002	2	N	39					100
							43	9									
09	1800	N	1777	-0-	-23 B	-0-	113	1	1656	2	N	7					107
							8	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	118	1	1870	2	N	37					144
							41	9									
11	2070	N	1929	-0-	-141 B	-0-	109	1	1811	2	N	8					152
							9	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0- B	-0-	137	1	2251	2	N	3					155
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2577	-0-		-616	B	-0-	5	1	2437	2	Y	-0-					14
									135	3									
02	2523	X	2029	-0-		-494	B	-0-	5	1	1911	2	Y	4	1	8			17
									109	3	4	9							
03	2697	X	1600	-0-		-1097	B	-0-	4	1	1591	2	Y	1					18
									4	3	1	9							
04	2610	X	1399	-0-		-1211	B	-0-	4	1	1393	2	Y	-0-					18
									2	3									
05	2697	X	1360	-0-		-1337	B	-0-	4	1	1351	2	Y	3					21
									2	3	3	9							
06	1560	N	1424	-0-		-136	B	-0-	68	1	1353	2	Y	3					24
									3	9									
07	1457	N	1175	-0-		-282	B	-0-	32	1	1141	2	Y	2					26
									2	9									
08	1364	N	834	-0-		-530	B	-0-	38	1	794	2	Y	2					28
									2	9									
09	1410	N	357	-0-		-1053	B	-0-	23	1	333	2	Y	1					29
									1	9									
10	1178	N	442	-0-		-736	B	-0-	26	1	414	2	Y	2					31
									2	9									
11	810	N	528	-0-		-282	B	-0-	29	1	489	2	Y	9					40
									10	9									
12	1435	N	1435	-0-		-0-	B	-0-	86	1	1348	2	Y	1	37	1	1	8	3
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1952	-0-		-94	B	-0-	4	1	1836	2	Y	9					89
									102	3	10	9							
02	1972	N	1885	-0-		-87	B	-0-	4	1	1779	2	Y	1	1	8			89
									101	3	1	9							
03	2015	N	1985	-0-		-30	B	-0-	5	1	1963	2	Y	11					100
									5	3	12	9							
04	1890	N	1859	-0-		-31	B	-0-	5	1	1852	2	Y	-0-					100
									2	3									
05	2015	N	1835	-0-		-180	B	-0-	4	1	1820	2	Y	8	97	1			11
									2	3	9	9							
06	1920	N	1790	-0-		-130	B	-0-	86	1	1697	2	Y	6					17
									7	9									
07	1922	N	1422	-0-		-500	B	-0-	39	1	1383	2	Y	-0-					17
08	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	98	1	2023	2	Y	-0-					17
09	4755	X	4755	-0-		-0-	B	-0-	303	1	4444	2	Y	7					24
									8	9									
10	4916	X	4916	-0-		-0-	B	-0-	291	1	4623	2	Y	2					26
									2	9									
11	2420	N	2420	-0-		-0-	B	-0-	138	1	2282	2	Y	-0-					26
12	2409	X	2409	-0-		-0-	B	-0-	138	1	2261	2	Y	9	1	8			34
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2471	-0-	-164 B	-0-	5	1	2337	2	N	-0-					85
							129	3									
02	2349	N	2349	-0-	-0- B	-0-	5	1	2200	2	N	17					102
							125	3	19	9							
03	2542	N	2372	-0-	-170 B	-0-	5	1	2354	2	N	7					109
							5	3	8	9							
04	2400	N	2297	-0-	-103 B	-0-	5	1	2289	2	N	1					110
							2	3	1	9							
05	2511	N	2341	-0-	-170 B	-0-	5	1	2323	2	N	10					120
							2	3	11	9							
06	2310	N	2290	-0-	-20 B	-0-	110	1	2170	2	N	9					129
							10	9									
07	2387	N	2129	-0-	-258 B	-0-	58	1	2068	2	N	3					132
							3	9									
08	2356	N	2253	-0-	-103 B	-0-	104	1	2140	2	N	8					140
							9	9									
09	2280	N	2156	-0-	-124 B	-0-	137	1	2015	2	N	4					144
							4	9									
10	2139	N	2138	-0-	-1 B	-0-	127	1	2010	2	N	1					145
							1	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0- B	-0-	126	1	2084	2	N	7					152
							8	9									
12	2232	N	2218	-0-	-14 B	-0-	127	1	2084	2	N	6	1	8			157
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2565	-0-	-442 B	-0-	5	1	2393	2	Y	31	40	1			33
							133	3	34	9							
02	2813	X	2645	-0-	-168 B	-0-	5	1	2465	2	Y	32	41	1	1	8	23
							140	3	35	9							
03	3007	X	2733	-0-	-274 B	-0-	6	1	2700	2	Y	19					42
							6	3	21	9							
04	2880	X	2660	-0-	-220 B	-0-	6	1	2638	2	Y	13	40	1			15
							2	3	14	9							
05	2821	X	2728	-0-	-93 B	-0-	6	1	2681	2	Y	35	43	1			7
							2	3	39	9							
06	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	128	1	2532	2	Y	66					73
							73	9									
07	2821	X	2673	-0-	-148 B	-0-	72	1	2575	2	Y	24	61	1			36
							26	9									
08	2728	N	2605	-0-	-123 B	-0-	120	1	2472	2	Y	12					48
							13	9									
09	2670	N	2324	-0-	-346 B	-0-	147	1	2151	2	Y	24	51	1			21
							26	9									
10	2666	N	2180	-0-	-486 B	-0-	127	1	2023	2	Y	27	46	1			2
							30	9									
11	2520	N	2043	-0-	-477 B	-0-	110	1	1815	2	Y	107					109
							118	9									
12	2387	N	2097	-0-	-290 B	-0-	119	1	1942	2	Y	33	122	1	1	8	19
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

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	4433	X	3757	-0-	-676 B	-0-	2	1	3565	2	Y	-0-					37
							190	3									
02	3744	X	3744	-0-	-0- B	-0-	2	1	3546	2	Y	-0-					37
							196	3									
03	3627	X	3317	-0-	-310 B	-0-	2	1	3138	2	Y	2					39
							175	3	2	9							
04	3510	X	3341	-0-	-169 B	-0-	2	1	3154	2	Y	1					40
							184	3	1	9							
05	4158	X	4158	-0-	-0- B	-0-	2	1	3937	2	Y	5					45
							213	3	6	9							
06	3510	X	2907	-0-	-603 B	-0-	167	1	2739	2	Y	1					46
							1	9									
07	3627	X	3218	-0-	-409 B	-0-	193	1	3010	2	Y	14					60
							15	9									
08	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	250	1	3878	2	Y	7					67
							8	9									
09	3900	X	3298	-0-	-602 B	-0-	196	1	3092	2	Y	9					76
							10	9									
10	4031	X	4031	-0-	-0- B	-0-	239	1	3792	2	Y	-0-					76
11	3900	X	3431	-0-	-469 B	-0-	204	1	3227	2	Y	-0-					76
12	4030	X	2690	-0-	-1340 B	-0-	165	1	2519	2	Y	5					81
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 42,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 210888 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11294 - 11589

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	1581	N	325	-0-	-1256 B	-0-	2	1	306	2	Y	-0-	51	1			-0-
							17	3									
02	1479	N	-0-	-0-	-1479 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1339	-0-	-738 B	-0-		4	1	1263	2	Y	2					37
								70	3	2	9							
02	1931	N	1931	-0-	-0- B	-0-		4	1	1815	2	Y	8	1	8			44
								103	3	9	9							
03	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-		5	1	1933	2	Y	9					53
								5	3	10	9							
04	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-		5	1	1829	2	Y	1					54
								2	3	1	9							
05	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-		4	1	1789	2	Y	8	56	1			6
								2	3	9	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-		86	1	1690	2	Y	5					11
								6	9									
07	1798	N	1627	-0-	-171 B	-0-		44	1	1577	2	Y	5					16
								6	9									
08	1798	N	1658	-0-	-140 B	-0-		76	1	1579	2	Y	3					19
								3	9									
09	1770	N	1737	-0-	-33 B	-0-		110	1	1619	2	Y	7					26
								8	9									
10	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-		97	1	1537	2	Y	1					27
								1	9									
11	1590	N	1574	-0-	-16 B	-0-		89	1	1471	2	Y	13					40
								14	9									
12	1798	N	1671	-0-	-127 B	-0-		96	1	1575	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	8335	-0-	-9459 B	-0-		4	1	1934	2	Y	62	97	1			47
								107	3	6222	5							
02	6154	X	6154	-0-	-0- B	-0-		5	1	2187	2	Y	20					67
								124	3	3816	5							
03	8410	X	8410	-0-	-0- B	-0-		5	1	2236	2	Y	30	69	1			28
								5	3	6131	5							
04	7669	X	7669	-0-	-0- B	-0-		4	1	1722	2	Y	10					38
								2	3	5930	5							
05	7069	X	7069	-0-	-0- B	-0-		5	1	2372	2	Y	24					62
								2	3	4664	5							
06	3060	X	2321	-0-	-739 B	-0-		109	1	2156	2	Y	51					113
								56	9									
07	3162	X	2569	-0-	-593 B	-0-		69	1	2470	2	Y	27	109	1			31
								30	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0- B	-0-		122	1	2510	2	Y	23					54
								25	9									
09	2305	X	2305	-0-	-0- B	-0-		145	1	2123	2	Y	34					88
								37	9									
10	2369	X	2369	-0-	-0- B	-0-		138	1	2190	2	Y	37	102	1			23
								41	9									
11	2040	X	1805	-0-	-235 B	-0-		103	1	1698	2	Y	4					27
								4	9									
12	5376	X	5376	-0-	-0- B	-0-		309	1	5067	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 57,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

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	2666	N	2558	-0-	-108 B	-0-	5	1	2389	2	Y	29	45	1			27
							132	3	32	9							
02	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	5	1	2232	2	Y	37	45	1			19
							127	3	41	9							
03	2542	N	2402	-0-	-140 B	-0-	5	1	2363	2	Y	26					45
							5	3	29	9							
04	2460	N	2181	-0-	-279 B	-0-	5	1	2146	2	Y	25	47	1			23
							2	3	28	9							
05	2542	N	2107	-0-	-435 B	-0-	5	1	2065	2	Y	32					55
							2	3	35	9							
06	2310	N	2073	-0-	-237 B	-0-	99	1	1953	2	Y	19	43	1			31
							21	9									
07	2263	N	2119	-0-	-144 B	-0-	57	1	2037	2	Y	23	35	1			19
							25	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	100	1	2060	2	Y	28					47
							31	9									
09	2010	N	1878	-0-	-132 B	-0-	118	1	1736	2	Y	22	38	1			31
							24	9									
10	2689	N	2689	-0-	-0- B	-0-	158	1	2502	2	Y	26	38	1			19
							29	9									
11	2010	N	585	-0-	-1425 B	-0-	32	1	536	2	Y	15					34
							17	9									
12	2223	N	2223	-0-	-0- B	-0-	130	1	2060	2	Y	30	32	1			32
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 25,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

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	2346	-0-	-10 B	-0-	5	1	2210	2	Y	8					33
							122	3	9	9							
02	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	5	1	2055	2	Y	26					59
							117	3	29	9							
03	2480	N	2029	-0-	-451 B	-0-	5	1	1988	2	Y	28					87
							5	3	31	9							
04	2280	N	2007	-0-	-273 B	-0-	5	1	1976	2	Y	22	95	1			14
							2	3	24	9							
05	2356	N	2036	-0-	-320 B	-0-	5	1	2016	2	Y	12					26
							2	3	13	9							
06	1950	N	1909	-0-	-41 B	-0-	92	1	1811	2	Y	5					31
							6	9									
07	2077	N	1957	-0-	-120 B	-0-	52	1	1875	2	Y	27					58
							30	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0- B	-0-	94	1	1936	2	Y	-0-					58
09	1890	N	1846	-0-	-44 B	-0-	117	1	1725	2	Y	4					62
							4	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	119	1	1883	2	Y	30	83	1			9
							33	9									
11	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	115	1	1901	2	Y	22					31
							24	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	110	1	1803	2	Y	9					40
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4060	-0-		-94	B	-0-	7	1	3809	2	Y	30				54
									211	3	33	9						
02	3619	X	3619	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3378	2	Y	38	52	1		40
									192	3	42	9						
03	3630	X	3630	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3596	2	Y	18				58
									7	3	20	9						
04	3480	X	3450	-0-		-30	B	-0-	7	1	3426	2	Y	14	52	1		20
									2	3	15	9						
05	3596	X	3492	-0-		-104	B	-0-	7	1	3440	2	Y	39				59
									2	3	43	9						
06	3480	X	3464	-0-		-16	B	-0-	166	1	3278	2	Y	18	53	1		24
									20	9								
07	3596	X	2936	-0-		-660	B	-0-	79	1	2826	2	Y	28				52
									31	9								
08	3565	X	3217	-0-		-348	B	-0-	147	1	3039	2	Y	28	52	1		28
									31	9								
09	3450	X	2894	-0-		-556	B	-0-	185	1	2709	2	Y	-0-				28
10	3565	X	3407	-0-		-158	B	-0-	201	1	3188	2	Y	16	28	1		16
									18	9								
11	3450	X	3427	-0-		-23	B	-0-	192	1	3183	2	Y	47				63
									52	9								
12	3367	X	3367	-0-		-0-	B	-0-	192	1	3147	2	Y	25	54	1		34
									28	9								

TOTAL GAS PROD: 40,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4232	-0-		-108	B	-0-	2	1	3996	2	Y	19				63
									213	3	21	9						
02	4031	X	3945	-0-		-86	B	-0-	2	1	3714	2	Y	22	65	1		20
									205	3	24	9						
03	4309	X	4136	-0-		-173	B	-0-	2	1	3850	2	Y	63	66	1		17
									215	3	69	9						
04	4170	X	4038	-0-		-132	B	-0-	2	1	3795	2	Y	17				34
									222	3	19	9						
05	4396	X	4396	-0-		-0-	B	-0-	2	1	4158	2	Y	10				44
									225	3	11	9						
06	4110	X	3854	-0-		-256	B	-0-	221	1	3633	2	Y	-0-	44	1		-0-
07	4216	X	4006	-0-		-210	B	-0-	241	1	3765	2	Y	-0-				-0-
08	3999	X	3955	-0-		-44	B	-0-	240	1	3715	2	Y	-0-				-0-
09	3870	X	3770	-0-		-100	B	-0-	220	1	3466	2	Y	76	59	1		17
									84	9								
10	3999	X	3995	-0-		-4	B	-0-	237	1	3758	2	Y	-0-				17
11	3870	X	3859	-0-		-11	B	-0-	229	1	3622	2	Y	7				24
									8	9								
12	3999	X	3743	-0-		-256	B	-0-	230	1	3506	2	Y	6	1	8		29
									7	9								

TOTAL GAS PROD: 47,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2935	2	N	2					27
								163	3	2	9							
02	2914	X	2914	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2752	2	N	-0-					27
								156	3									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2882	2	N	1					28
								6	3	1	9							
04	2799	X	2799	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2787	2	N	4					32
								2	3	4	9							
05	2828	X	2828	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2820	2	N	-0-					32
								2	3									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2550	2	N	-0-					32
07	2640	X	2640	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2568	2	N	-0-					32
08	2745	X	2745	-0-	-0-	B	-0-	127	1	2618	2	N	-0-					32
09	2554	N	2554	-0-	-0-	B	-0-	163	1	2390	2	N	1					33
								1	9									
10	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2492	2	N	-0-					33
11	2660	N	2660	-0-	-0-	B	-0-	151	1	2507	2	N	2					35
								2	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2543	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1223	-0-	-482	B	-0-	3	1	1156	2	N	-0-					17
								64	3									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1528	2	N	3					20
								87	3	3	9							
03	1612	N	1548	-0-	-64	B	-0-	4	1	1527	2	N	12					32
								4	3	13	9							
04	1445	N	1445	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1439	2	N	-0-					32
								2	3									
05	1736	N	1428	-0-	-308	B	-0-	4	1	1422	2	N	-0-					32
								2	3									
06	1500	N	1319	-0-	-181	B	-0-	64	1	1255	2	N	-0-	5	7			27
07	1488	N	957	-0-	-531	B	-0-	26	1	931	2	N	-0-					27
08	1426	N	1357	-0-	-69	B	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					27
09	1320	N	1288	-0-	-32	B	-0-	82	1	1205	2	N	1					28
								1	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1219	2	N	40					68
								44	9									
11	1320	N	1272	-0-	-48	B	-0-	72	1	1200	2	N	-0-					68
12	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1256	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 16,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2333	2	N	13					50
									129	3	14	9							
02	2326	N	2326	-0-		-0-	B	-0-	5	1	2188	2	N	8					58
									124	3	9	9							
03	2480	N	2290	-0-		-190	B	-0-	5	1	2278	2	N	2					60
									5	3	2	9							
04	2400	N	2148	-0-		-252	B	-0-	5	1	2141	2	N	-0-					60
									2	3									
05	2480	N	2123	-0-		-357	B	-0-	5	1	2108	2	N	7					67
									2	3	8	9							
06	2220	N	1902	-0-		-318	B	-0-	90	1	1776	2	N	33					100
									36	9									
07	2232	N	1851	-0-		-381	B	-0-	50	1	1799	2	N	2					102
									2	9									
08	2108	N	1566	-0-		-542	B	-0-	72	1	1492	2	N	2					104
									2	9									
09	1890	N	1769	-0-		-121	B	-0-	113	1	1655	2	N	1					105
									1	9									
10	2164	N	2164	-0-		-0-	B	-0-	126	1	1995	2	N	39					144
									43	9									
11	2253	N	2253	-0-		-0-	B	-0-	128	1	2122	2	N	3					147
									3	9									
12	2193	N	2193	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2066	2	N	1	1	8			147
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3566	-0-		-30	B	-0-	3339	2	185	3	N	38					170
									42	9									
02	3071	X	3071	-0-		-0-	B	-0-	2906	2	165	3	N	-0-	155	1			15
03	3131	X	2731	-0-		-400	B	-0-	2698	2	33	9	N	30					45
04	3030	X	2389	-0-		-641	B	-0-	5	1	2376	2	N	5					50
									2	3	6	9							
05	3490	X	3490	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3451	2	N	27					77
									2	3	30	9							
06	3433	X	3433	-0-		-0-	B	-0-	165	1	3261	2	N	6					83
									7	9									
07	3244	X	3244	-0-		-0-	B	-0-	87	1	3117	2	N	36					119
									40	9									
08	3503	X	3378	-0-		-125	B	-0-	156	1	3222	2	N	-0-					119
09	3420	X	3187	-0-		-233	B	-0-	200	1	2934	2	N	48					167
									53	9									
10	3534	X	3279	-0-		-255	B	-0-	193	1	3069	2	N	15	170	1			12
									17	9									
11	3477	X	3477	-0-		-0-	B	-0-	196	1	3247	2	N	31					43
									34	9									
12	3547	X	3547	-0-		-0-	B	-0-	204	1	3343	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6809	-0-		-11	B	-0-		2	1	6431	2	Y	30	90	1			19
										343	3	33	9							
02	6409	X	5081	-0-		-1328	B	-0-		2	1	4782	2	Y	29					48
										265	3	32	9							
03	6603	X	6585	-0-		-18	B	-0-		2	1	6201	2	Y	33					81
										346	3	36	9							
04	6600	X	6083	-0-		-517	B	-0-		2	1	5725	2	Y	20	90	1			11
										334	3	22	9							
05	6820	X	6164	-0-		-656	B	-0-		2	1	5823	2	Y	22					33
										315	3	24	9							
06	6600	X	6303	-0-		-297	B	-0-		360	1	5914	2	Y	26					59
										29	9									
07	6572	X	6042	-0-		-530	B	-0-		361	1	5651	2	Y	27					86
										30	9									
08	6200	X	5768	-0-		-432	B	-0-		349	1	5409	2	Y	9					95
										10	9									
09	6000	X	5945	-0-		-55	B	-0-		354	1	5568	2	Y	21	86	1			30
										23	9									
10	6200	X	5965	-0-		-235	B	-0-		352	1	5577	2	Y	33					63
										36	9									
11	6000	X	5808	-0-		-192	B	-0-		344	1	5450	2	Y	13					76
										14	9									
12	6169	X	5877	-0-		-292	B	-0-		359	1	5467	2	Y	46	95	1	1	8	26
										51	9									

TOTAL GAS PROD: 72,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4172	-0-		-726	B	-0-		2	1	3938	2	Y	20					71
										210	3	22	9							
02	4080	X	4080	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3842	2	Y	22	72	1			21
										212	3	24	9							
03	4340	X	4297	-0-		-43	B	-0-		2	1	3998	2	Y	67	70	1			18
										223	3	74	9							
04	4200	X	3814	-0-		-386	B	-0-		2	1	3585	2	Y	16					34
										209	3	18	9							
05	4434	X	4434	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4192	2	Y	12					46
										227	3	13	9							
06	4200	X	4080	-0-		-120	B	-0-		232	1	3815	2	Y	30	67	1			9
										33	9									
07	4340	X	3945	-0-		-395	B	-0-		237	1	3708	2	Y	-0-					9
08	4185	X	4102	-0-		-83	B	-0-		249	1	3852	2	Y	1					10
										1	9									
09	4095	X	4095	-0-		-0-	B	-0-		239	1	3771	2	Y	77	67	1			20
										85	9									
10	4241	X	4241	-0-		-0-	B	-0-		252	1	3983	2	Y	5					25
										6	9									
11	4050	X	3827	-0-		-223	B	-0-		226	1	3579	2	Y	20					45
										22	9									
12	4185	X	3739	-0-		-446	B	-0-		230	1	3503	2	Y	5	1	8			49
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 48,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

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	3286	X	3039	-0-	-247 B	-0-		6	1	2864	2	Y	9	77	1			6
								159	3	10	9							
02	3190	X	2759	-0-	-431 B	-0-		6	1	2602	2	Y	3					9
								148	3	3	9							
03	3317	X	2667	-0-	-650 B	-0-		6	1	2649	2	Y	5					14
								6	3	6	9							
04	3210	X	2521	-0-	-689 B	-0-		6	1	2511	2	Y	2					16
								2	3	2	9							
05	3193	X	2582	-0-	-611 B	-0-		5	1	2553	2	Y	20					36
								2	3	22	9							
06	2940	X	2264	-0-	-676 B	-0-		109	1	2154	2	Y	1					37
								1	9									
07	2945	X	2321	-0-	-624 B	-0-		63	1	2255	2	Y	3					40
								3	9									
08	2652	X	2652	-0-	-0- B	-0-		122	1	2527	2	Y	3					43
								3	9									
09	2608	N	2608	-0-	-0- B	-0-		166	1	2440	2	Y	2					45
								2	9									
10	2548	N	2548	-0-	-0- B	-0-		151	1	2393	2	Y	4					49
								4	9									
11	2460	N	2337	-0-	-123 B	-0-		133	1	2201	2	Y	3					52
								3	9									
12	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-		149	1	2445	2	Y	4					56
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

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	1819	-0-	-134 B	-0-		4	1	1688	2	Y	30	45	1			28
								94	3	33	9							
02	1785	N	1785	-0-	-0- B	-0-		4	1	1655	2	Y	29	42	1			15
								94	3	32	9							
03	1829	N	1724	-0-	-105 B	-0-		4	1	1697	2	Y	17					32
								4	3	19	9							
04	1770	N	1669	-0-	-101 B	-0-		4	1	1639	2	Y	22	34	1			20
								2	3	24	9							
05	1829	N	1691	-0-	-138 B	-0-		4	1	1652	2	Y	30					50
								2	3	33	9							
06	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-		74	1	1457	2	Y	19	41	1			28
								21	9									
07	1736	N	1032	-0-	-704 B	-0-		27	1	980	2	Y	23	33	1			18
								25	9									
08	1705	N	1659	-0-	-46 B	-0-		75	1	1554	2	Y	27					45
								30	9									
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-		109	1	1599	2	Y	22	38	1			29
								24	9									
10	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-		135	1	2149	2	Y	26	37	1			18
								29	9									
11	1620	N	1228	-0-	-392 B	-0-		69	1	1142	2	Y	15					33
								17	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-		119	1	1888	2	Y	30	32	1			31
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

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	3472	X	3232	-0-	-240 B	-0-		6	1	3030	2	Y	25					55
								168	3	28	9							
02	3219	X	3093	-0-	-126 B	-0-		6	1	2891	2	Y	29	62	1	1	8	21
								164	3	32	9							
03	3441	X	3129	-0-	-312 B	-0-		6	1	3083	2	Y	31					52
								6	3	34	9							
04	3270	X	3077	-0-	-193 B	-0-		6	1	3061	2	Y	7					59
								2	3	8	9							
05	3317	X	3122	-0-	-195 B	-0-		6	1	3084	2	Y	27	71	1			15
								2	3	30	9							
06	3210	X	3025	-0-	-185 B	-0-		144	1	2849	2	Y	29					44
								32	9									
07	3317	X	2271	-0-	-1046 B	-0-		61	1	2181	2	Y	26					70
								29	9									
08	3215	X	3215	-0-	-0- B	-0-		147	1	3040	2	Y	25	84	1			11
								28	9									
09	3090	X	2845	-0-	-245 B	-0-		177	1	2598	2	Y	64					75
								70	9									
10	3169	X	3169	-0-	-0- B	-0-		186	1	2960	2	Y	21					96
								23	9									
11	3090	X	3068	-0-	-22 B	-0-		175	1	2893	2	Y	-0-	96	1			-0-
12	3609	X	3609	-0-	-0- B	-0-		208	1	3401	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

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	2263	N	2162	-0-	-101 B	-0-		5	1	2016	2	Y	26					47
								112	3	29	9							
02	2117	N	2031	-0-	-86 B	-0-		5	1	1880	2	Y	35	46	1			36
								107	3	39	9							
03	2232	N	2017	-0-	-215 B	-0-		5	1	1974	2	Y	30					66
								5	3	33	9							
04	2100	N	1931	-0-	-169 B	-0-		5	1	1907	2	Y	15	59	1			22
								2	3	17	9							
05	2170	N	1920	-0-	-250 B	-0-		5	1	1870	2	Y	39					61
								2	3	43	9							
06	1950	N	1860	-0-	-90 B	-0-		89	1	1751	2	Y	18	54	1			25
								20	9									
07	1984	N	1622	-0-	-362 B	-0-		43	1	1547	2	Y	29					54
								32	9									
08	1891	N	1805	-0-	-86 B	-0-		82	1	1691	2	Y	29	52	1			31
								32	9									
09	1830	N	1683	-0-	-147 B	-0-		107	1	1576	2	Y	-0-					31
10	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-		113	1	1799	2	Y	-0-	31	1			-0-
11	1740	N	1268	-0-	-472 B	-0-		72	1	1196	2	Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-		107	1	1684	2	Y	26	16	1			10
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1598	-0-	-510 B	-0-	4	1	1510	2	N	-0-	161	1			23
							84	3									
02	1864	N	1864	-0-	-0- B	-0-	4	1	1701	2	N	56	1	8			78
							97	3	62	9							
03	1860	N	1814	-0-	-46 B	-0-	4	1	1793	2	N	12					90
							4	3	13	9							
04	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	4	1	1739	2	N	10					100
							2	3	11	9							
05	1984	N	1683	-0-	-301 B	-0-	4	1	1662	2	N	14					114
							2	3	15	9							
06	1770	N	1697	-0-	-73 B	-0-	81	1	1603	2	N	12					126
							13	9									
07	1829	N	1550	-0-	-279 B	-0-	42	1	1495	2	N	12					138
							13	9									
08	1674	N	1607	-0-	-67 B	-0-	74	1	1525	2	N	7					145
							8	9									
09	1710	N	1608	-0-	-102 B	-0-	102	1	1496	2	N	9					154
							10	9									
10	1550	N	1519	-0-	-31 B	-0-	89	1	1419	2	N	10					164
							11	9									
11	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	91	1	1503	2	N	-0-	106	1			58
12	1674	N	1255	-0-	-419 B	-0-	72	1	1183	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 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	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	2	1	3630	2	Y	53	56	1			25
							194	3	58	9							
02	4640	X	3376	-0-	-1264 B	-0-	2	1	3155	2	Y	40					65
							175	3	44	9							
03	4960	X	3448	-0-	-1512 B	-0-	2	1	3243	2	Y	20	62	1			23
							181	3	22	9							
04	4800	X	3514	-0-	-1286 B	-0-	2	1	3289	2	Y	28					51
							192	3	31	9							
05	4898	X	3746	-0-	-1152 B	-0-	2	1	3545	2	Y	6					57
							192	3	7	9							
06	3750	X	3197	-0-	-553 B	-0-	184	1	3013	2	Y	-0-	57	1			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0- B	-0-	221	1	3460	2	Y	-0-					-0-
08	3581	X	3581	-0-	-0- B	-0-	217	1	3364	2	Y	-0-					-0-
09	3387	X	3387	-0-	-0- B	-0-	200	1	3145	2	Y	38	28	1			10
							42	9									
10	3576	X	3576	-0-	-0- B	-0-	210	1	3332	2	Y	31					41
							34	9									
11	3395	X	3395	-0-	-0- B	-0-	201	1	3187	2	Y	6					47
							7	9									
12	3317	X	3055	-0-	-262 B	-0-	184	1	2802	2	Y	63	58	1			52
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 41,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

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	4286	X	4286	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4067	2	Y	-0-					3
									217	3									
02	4031	X	3875	-0-	-156	B	-0-		2	1	3670	2	Y	-0-					3
									203	3									
03	4309	X	3973	-0-	-336	B	-0-		2	1	3761	2	Y	-0-					3
									210	3									
04	4170	X	3864	-0-	-306	B	-0-		2	1	3649	2	Y	-0-					3
									213	3									
05	4278	X	3746	-0-	-532	B	-0-		2	1	3552	2	Y	-0-					3
									192	3									
06	4140	X	3858	-0-	-282	B	-0-		222	1	3636	2	Y	-0-					3
07	4154	X	4045	-0-	-109	B	-0-		243	1	3802	2	Y	-0-					3
08	3999	X	3834	-0-	-165	B	-0-		232	1	3602	2	Y	-0-					3
09	3870	X	3721	-0-	-149	B	-0-		222	1	3498	2	Y	1					4
									1	9									
10	4030	X	3959	-0-	-71	B	-0-		235	1	3724	2	Y	-0-					4
11	3900	X	3777	-0-	-123	B	-0-		224	1	3553	2	Y	-0-					4
12	4030	X	3753	-0-	-277	B	-0-		231	1	3522	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 46,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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	2945	X	2834	-0-	-111	B	-0-		5	1	2651	2	Y	28					58
									147	3	31	9							
02	2726	X	2602	-0-	-124	B	-0-		5	1	2439	2	Y	17	56	1			19
									139	3	19	9							
03	2914	X	2739	-0-	-175	B	-0-		6	1	2701	2	Y	24					43
									6	3	26	9							
04	2730	N	2577	-0-	-153	B	-0-		6	1	2550	2	Y	17	39	1			21
									2	3	19	9							
05	2790	N	2467	-0-	-323	B	-0-		5	1	2426	2	Y	31					52
									2	3	34	9							
06	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-		127	1	2503	2	Y	18	48	1			22
									20	9									
07	2666	N	2398	-0-	-268	B	-0-		64	1	2303	2	Y	28					50
									31	9									
08	2502	N	2502	-0-	-0-	B	-0-		114	1	2357	2	Y	28	50	1			28
									31	9									
09	2550	N	1908	-0-	-642	B	-0-		115	1	1684	2	Y	99					127
									109	9									
10	2668	N	2668	-0-	-0-	B	-0-		154	1	2451	2	Y	57	115	1			69
									63	9									
11	2430	N	1936	-0-	-494	B	-0-		107	1	1777	2	Y	47					116
									52	9									
12	2580	N	2580	-0-	-0-	B	-0-		151	1	2400	2	Y	26	86	1			56
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1518	-0-	-125	B	-0-	4	1	1423	2	Y	11					57
								79	3	12	9							
02	1856	N	1627	-0-	-229	B	-0-	4	1	1536	2	Y	-0-					57
								87	3									
03	1922	N	1727	-0-	-195	B	-0-	4	1	1709	2	Y	9					66
								4	3	10	9							
04	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1555	2	Y	6	60	1			12
								2	3	7	9							
05	1736	N	1195	-0-	-541	B	-0-	4	1	1181	2	Y	7					19
								2	3	8	9							
06	1680	N	1126	-0-	-554	B	-0-	54	1	1069	2	Y	3					22
								3	9									
07	1612	N	1117	-0-	-495	B	-0-	30	1	1078	2	Y	8					30
								9	9									
08	1209	N	871	-0-	-338	B	-0-	40	1	828	2	Y	3					33
								3	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2257	2	Y	11					44
								12	9									
10	4089	X	4089	-0-	-0-	B	-0-	242	1	3837	2	Y	9					53
								10	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2257	2	Y	1					54
								1	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2016	2	Y	2	1	8			55
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 21,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2993	-0-	-107	B	-0-	6	1	2830	2	Y	-0-					36
								157	3									
02	2871	X	2746	-0-	-125	B	-0-	6	1	2593	2	Y	-0-					36
								147	3									
03	3069	X	2819	-0-	-250	B	-0-	6	1	2807	2	Y	-0-					36
								6	3									
04	2910	N	2713	-0-	-197	B	-0-	2713	2			Y	-0-					36
05	2945	N	2554	-0-	-391	B	-0-	5	1	2547	2	Y	-0-					36
								2	3									
06	2736	N	2736	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2588	2	Y	15					51
								17	9									
07	2790	N	2530	-0-	-260	B	-0-	69	1	2461	2	Y	-0-					51
08	2576	N	2576	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2456	2	Y	1					52
								1	9									
09	2610	N	2426	-0-	-184	B	-0-	154	1	2260	2	Y	11	57	1			6
								12	9									
10	2542	N	2306	-0-	-236	B	-0-	136	1	2164	2	Y	5					11
								6	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2399	2	Y	1					12
								1	9									
12	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2496	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 31,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3991	-0-	-318 B	-0-	2 1 200 3	3747 2 42 9	Y	38	63 1		8
02	3721	X	3721	-0-	-0- B	-0-	2 1 193 3	3484 2 42 9	Y	38			46
03	4037	X	4037	-0-	-0- B	-0-	2 1 209 3	3736 2 90 9	Y	82	68 1		60
04	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	2 1 208 3	3561 2 90 9	Y	82	135 1		7
05	4080	X	4080	-0-	-0- B	-0-	2 1 206 3	3798 2 74 9	Y	67			74
06	3824	X	3824	-0-	-0- B	-0-	220 1	3604 2	Y	-0-	67 1		7
07	3720	X	3692	-0-	-28 B	-0-	221 1 22 9	3449 2	Y	20			27
08	3875	X	3544	-0-	-331 B	-0-	212 1 51 9	3281 2	Y	46			73
09	3750	X	3729	-0-	-21 B	-0-	221 1 30 9	3478 2	Y	27			100
10	3875	X	3569	-0-	-306 B	-0-	211 1 9 9	3349 2	Y	8	88 1		20
11	3833	X	3833	-0-	-0- B	-0-	227 1 7 9	3599 2	Y	6			26
12	3875	X	3755	-0-	-120 B	-0-	229 1 37 9	3489 2	Y	34			60

TOTAL GAS PROD: 45,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

WILSON, GB GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 214308 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1468	-0-	-1818 B	-0-	2 1 74 3	1385 2 7 9	Y	6			44
02	3045	X	-0-	-0-	-3045 B	-0-			Y	-0-			44
03	3255	X	2	-0-	-3253 B	-0-	2 1		Y	-0-	44 1		-0-
04	3150	X	7	-0-	-3143 B	-0-	2 1	5 2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-			Y	-0-			-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	14			14
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	14	24 1		4
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 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	2883	N	2642	-0-	-241 B	-0-	5	1	2478	2	Y	20					120
							137	3	22	9							
02	2697	N	2420	-0-	-277 B	-0-	5	1	2277	2	Y	7					127
							130	3	8	9							
03	2666	N	2508	-0-	-158 B	-0-	5	1	2481	2	Y	15					142
							5	3	17	9							
04	2550	N	2350	-0-	-200 B	-0-	5	1	2331	2	Y	11					153
							2	3	12	9							
05	2573	N	2351	-0-	-222 B	-0-	5	1	2333	2	Y	10					163
							2	3	11	9							
06	2430	N	2216	-0-	-214 B	-0-	106	1	2103	2	Y	6	153	1			16
							7	9									
07	2418	N	1789	-0-	-629 B	-0-	48	1	1739	2	Y	2					18
							2	9									
08	2356	N	1877	-0-	-479 B	-0-	86	1	1784	2	Y	6					24
							7	9									
09	2220	N	2204	-0-	-16 B	-0-	140	1	2061	2	Y	3					27
							3	9									
10	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	131	1	2085	2	Y	20					47
							22	9									
11	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	129	1	2134	2	Y	2					49
							2	9									
12	2263	N	2234	-0-	-29 B	-0-	128	1	2102	2	Y	4	1	8			52
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3617	-0-	-537 B	-0-	2	1	3415	2	N	16					170
							182	3	18	9							
02	3741	X	3249	-0-	-492 B	-0-	2	1	3069	2	N	7					177
							170	3	8	9							
03	3782	X	3539	-0-	-243 B	-0-	2	1	3344	2	N	5	170	1			12
							187	3	6	9							
04	3630	X	3416	-0-	-214 B	-0-	2	1	3226	2	N	-0-					12
							188	3									
05	3720	X	3664	-0-	-56 B	-0-	2	1	3461	2	N	13					25
							187	3	14	9							
06	3510	X	3044	-0-	-466 B	-0-	174	1	2859	2	N	10					35
							11	9									
07	3534	X	2605	-0-	-929 B	-0-	157	1	2448	2	N	-0-					35
08	3224	X	3165	-0-	-59 B	-0-	190	1	2950	2	N	23					58
							25	9									
09	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	190	1	2987	2	N	-0-					58
10	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	198	1	3140	2	N	18					76
							20	9									
11	3107	X	3107	-0-	-0- B	-0-	184	1	2923	2	N	-0-					76
12	3224	X	3107	-0-	-117 B	-0-	191	1	2915	2	N	1	1	8			76
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

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	3751	X	3504	-0-		-247	B	-0-		6	1	3296	2	Y	17					34
										183	3	19	9							
02	3306	X	3293	-0-		-13	B	-0-		6	1	3087	2	Y	22	40	1			16
										176	3	24	9							
03	3534	X	3328	-0-		-206	B	-0-		6	1	3293	2	Y	21					37
										6	3	23	9							
04	3420	X	3200	-0-		-220	B	-0-		6	1	3178	2	Y	13					50
										2	3	14	9							
05	3534	X	3283	-0-		-251	B	-0-		6	1	3254	2	Y	19	51	1			18
										2	3	21	9							
06	3420	X	3190	-0-		-230	B	-0-		153	1	3026	2	Y	10					28
										11	9									
07	3534	X	3027	-0-		-507	B	-0-		82	1	2928	2	Y	15					43
										17	9									
08	3317	X	3153	-0-		-164	B	-0-		146	1	3007	2	Y	-0-	43	1			-0-
09	3210	X	2952	-0-		-258	B	-0-		187	1	2750	2	Y	14					14
										15	9									
10	3286	X	2676	-0-		-610	B	-0-		158	1	2504	2	Y	13					27
										14	9									
11	3180	X	3148	-0-		-32	B	-0-		178	1	2949	2	Y	19	39	1			7
										21	9									
12	3162	X	3096	-0-		-66	B	-0-		177	1	2897	2	Y	20	1	8			26
										22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

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	2356	N	2184	-0-		-172	B	-0-		5	1	2051	2	Y	13					16
										114	3	14	9							
02	2073	N	2073	-0-		-0-	B	-0-		5	1	1943	2	Y	13					29
										111	3	14	9							
03	2139	N	2105	-0-		-34	B	-0-		5	1	2087	2	Y	7					36
										5	3	8	9							
04	2070	N	1982	-0-		-88	B	-0-		5	1	1968	2	Y	6	38	1			4
										2	3	7	9							
05	2139	N	1873	-0-		-266	B	-0-		5	1	1855	2	Y	10					14
										2	3	11	9							
06	2040	N	1820	-0-		-220	B	-0-		87	1	1726	2	Y	6					20
										7	9									
07	2046	N	1761	-0-		-285	B	-0-		47	1	1697	2	Y	15					35
										17	9									
08	1900	N	1900	-0-		-0-	B	-0-		87	1	1801	2	Y	11					46
										12	9									
09	2504	N	2504	-0-		-0-	B	-0-		157	1	2311	2	Y	33	27	1			52
										36	9									
10	2491	N	2491	-0-		-0-	B	-0-		145	1	2304	2	Y	38					90
										42	9									
11	2089	N	2089	-0-		-0-	B	-0-		119	1	1967	2	Y	3					93
										3	9									
12	3495	X	3495	-0-		-0-	B	-0-		200	1	3278	2	Y	15					108
										17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3525	-0-	-1249	B	-0-	2	1	3344	2	Y	1	16	1			6
								178	3	1	9							
02	3712	X	3304	-0-	-408	B	-0-	2	1	3119	2	Y	9					15
								173	3	10	9							
03	3968	X	3461	-0-	-507	B	-0-	2	1	3273	2	Y	3	12	1			6
								183	3	3	9							
04	3840	X	3437	-0-	-403	B	-0-	2	1	3244	2	Y	1					7
								190	3	1	9							
05	3968	X	3610	-0-	-358	B	-0-	2	1	3410	2	Y	12					19
								185	3	13	9							
06	3420	X	3391	-0-	-29	B	-0-	195	1	3193	2	Y	3					22
								3	9									
07	3565	X	3435	-0-	-130	B	-0-	206	1	3226	2	Y	3	18	1			7
								3	9									
08	3410	X	3385	-0-	-25	B	-0-	204	1	3166	2	Y	14	20	1			1
								15	9									
09	3300	X	3202	-0-	-98	B	-0-	191	1	3010	2	Y	1					2
								1	9									
10	3410	X	3237	-0-	-173	B	-0-	191	1	3029	2	Y	15					17
								17	9									
11	3488	X	3488	-0-	-0-	B	-0-	207	1	3281	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-	216	1	3296	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2125	-0-	-727	B	-0-	2	1	1995	2	N	20					57
								106	3	22	9							
02	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2477	2	N	16					73
								137	3	18	9							
03	2449	N	2296	-0-	-153	B	-0-	2	1	2153	2	N	19					92
								120	3	21	9							
04	2454	N	2454	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2301	2	N	15					107
								134	3	17	9							
05	2603	N	2603	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2457	2	N	10					117
								133	3	11	9							
06	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2205	2	N	17					134
								19	9									
07	2449	N	2341	-0-	-108	B	-0-	140	1	2186	2	N	14					148
								15	9									
08	2449	N	2310	-0-	-139	B	-0-	139	1	2159	2	N	11					159
								12	9									
09	2370	N	2183	-0-	-187	B	-0-	130	1	2047	2	N	5					164
								6	9									
10	2325	N	1943	-0-	-382	B	-0-	115	1	1819	2	N	8					172
								9	9									
11	2250	N	2231	-0-	-19	B	-0-	131	1	2078	2	N	20					192
								22	9									
12	2263	N	2094	-0-	-169	B	-0-	128	1	1947	2	N	17	196	1			13
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 27,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	5	1	2246	2	Y	5	80	1			10
							124	3	6	9							
02	2291	N	2249	-0-	-42 B	-0-	5	1	2091	2	Y	31	1	8			40
							119	3	34	9							
03	2511	N	2281	-0-	-230 B	-0-	5	1	2238	2	Y	30					70
							5	3	33	9							
04	2310	N	2148	-0-	-162 B	-0-	5	1	2130	2	Y	10					80
							2	3	11	9							
05	2418	N	2122	-0-	-296 B	-0-	5	1	2095	2	Y	18	90	1			8
							2	3	20	9							
06	2220	N	2158	-0-	-62 B	-0-	102	1	2025	2	Y	28					36
							31	9									
07	2232	N	1799	-0-	-433 B	-0-	48	1	1723	2	Y	25					61
							28	9									
08	2108	N	1999	-0-	-109 B	-0-	92	1	1903	2	Y	4					65
							4	9									
09	2160	N	1977	-0-	-183 B	-0-	124	1	1825	2	Y	25					90
							28	9									
10	2022	N	2022	-0-	-0- B	-0-	119	1	1881	2	Y	20	97	1			13
							22	9									
11	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	113	1	1867	2	Y	22					35
							24	9									
12	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	119	1	1946	2	Y	5	1	8			39
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1654	-0-	-764 B	-0-	4	1	1553	2	Y	10					53
							86	3	11	9							
02	1914	N	1722	-0-	-192 B	-0-	4	1	1619	2	Y	6					59
							92	3	7	9							
03	1922	N	1342	-0-	-580 B	-0-	4	1	1327	2	Y	6					65
							4	3	7	9							
04	1590	N	1233	-0-	-357 B	-0-	4	1	1224	2	Y	3	59	1			9
							2	3	3	9							
05	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	4	1	1752	2	Y	9					18
							2	3	10	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	82	1	1626	2	Y	3					21
							3	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	44	1	1562	2	Y	6					27
							7	9									
08	1767	N	1071	-0-	-696 B	-0-	49	1	1021	2	Y	1					28
							1	9									
09	1710	N	1580	-0-	-130 B	-0-	100	1	1468	2	Y	11					39
							12	9									
10	1612	N	1279	-0-	-333 B	-0-	75	1	1194	2	Y	9					48
							10	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	88	1	1456	2	Y	1					49
							1	9									
12	1643	N	1512	-0-	-131 B	-0-	87	1	1423	2	Y	2	1	8			50
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4674	-0-	-69 B	-0-	2	1	4387	2	Y	46	65	1			23
							234	3	51	9							
02	4466	X	4290	-0-	-176 B	-0-	2	1	4008	2	Y	53	64	1			12
							222	3	58	9							
03	4774	X	4613	-0-	-161 B	-0-	2	1	4313	2	Y	52					64
							241	3	57	9							
04	4620	X	4339	-0-	-281 B	-0-	2	1	4050	2	Y	45	65	1			44
							237	3	50	9							
05	4774	X	4510	-0-	-264 B	-0-	2	1	4237	2	Y	38					82
							229	3	42	9							
06	4530	X	4187	-0-	-343 B	-0-	238	1	3898	2	Y	46	64	1			64
							51	9									
07	4619	X	4288	-0-	-331 B	-0-	255	1	3980	2	Y	48	67	1			45
							53	9									
08	4247	X	4055	-0-	-192 B	-0-	244	1	3775	2	Y	33	61	1			17
							36	9									
09	4110	X	3910	-0-	-200 B	-0-	230	1	3626	2	Y	49					66
							54	9									
10	4247	X	3939	-0-	-308 B	-0-	231	1	3654	2	Y	49	78	1			37
							54	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0- B	-0-	250	1	3960	2	Y	45					82
							50	9									
12	4267	X	4267	-0-	-0- B	-0-	259	1	3953	2	Y	50	70	1			62
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 51,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2670	-0-	-58 B	-0-	2	1	2488	2	Y	43					56
							133	3	47	9							
02	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2	1	2347	2	Y	23	58	1			21
							130	3	25	9							
03	2666	N	2530	-0-	-136 B	-0-	2	1	2385	2	Y	9					30
							133	3	10	9							
04	2580	N	2444	-0-	-136 B	-0-	2	1	2285	2	Y	21					51
							134	3	23	9							
05	2666	N	2661	-0-	-5 B	-0-	2	1	2517	2	Y	5					56
							136	3	6	9							
06	2460	N	2443	-0-	-17 B	-0-	138	1	2262	2	Y	39	63	1			32
							43	9									
07	2511	N	2314	-0-	-197 B	-0-	139	1	2174	2	Y	1					33
							1	9									
08	2449	N	2372	-0-	-77 B	-0-	140	1	2166	2	Y	60	87	1			6
							66	9									
09	2370	N	2305	-0-	-65 B	-0-	137	1	2164	2	Y	4					10
							4	9									
10	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	142	1	2242	2	Y	37					47
							41	9									
11	2310	N	2287	-0-	-23 B	-0-	136	1	2148	2	Y	3					50
							3	9									
12	2387	N	2303	-0-	-84 B	-0-	141	1	2155	2	Y	6					56
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5539	2	Y	-0-					66
								295	3									
02	5348	X	5348	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5059	2	Y	6					72
								280	3	7	9							
03	3689	X	3640	-0-	-49	B	-0-	2	1	3446	2	Y	-0-					72
								192	3									
04	5901	X	5901	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5573	2	Y	-0-					72
								326	3									
05	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5737	2	Y	1					73
								311	3	1	9							
06	5497	X	5497	-0-	-0-	B	-0-	316	1	5181	2	Y	-0-	8	7			65
07	5557	X	5557	-0-	-0-	B	-0-	333	1	5206	2	Y	16					81
								18	9									
08	5549	X	5383	-0-	-166	B	-0-	326	1	5057	2	Y	-0-					81
09	5370	X	5123	-0-	-247	B	-0-	306	1	4817	2	Y	-0-					81
10	5549	X	5272	-0-	-277	B	-0-	313	1	4959	2	Y	-0-					81
11	5370	X	5019	-0-	-351	B	-0-	298	1	4721	2	Y	-0-					81
12	5549	X	4935	-0-	-614	B	-0-	304	1	4630	2	Y	1	1	8			81
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 63,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2786	2	N	3					58
								149	3	3	9							
02	3138	X	3138	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2957	2	N	14					72
								164	3	15	9							
03	2852	X	1099	-0-	-1753	B	-0-	2	1	1039	2	N	-0-					72
								58	3									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3160	2	N	12					84
								185	3	13	9							
05	3378	X	3378	-0-	-0-	B	-0-	2	1	3200	2	N	3					87
								173	3	3	9							
06	3011	X	3011	-0-	-0-	B	-0-	172	1	2830	2	N	8					95
								9	9									
07	2852	X	1019	-0-	-1833	B	-0-	61	1	956	2	N	2					97
								2	9									
08	2852	X	2269	-0-	-583	B	-0-	137	1	2125	2	N	6					103
								7	9									
09	2760	X	2632	-0-	-128	B	-0-	155	1	2446	2	N	28					131
								31	9									
10	2852	X	1381	-0-	-1471	B	-0-	82	1	1299	2	N	-0-					131
11	2760	X	745	-0-	-2015	B	-0-	44	1	695	2	N	5					136
								6	9									
12	2728	X	2114	-0-	-614	B	-0-	130	1	1975	2	N	8	1	8			143
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 27,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2364	N	2364	-0-	-0- B	-0-	5	1	2226	2	Y	9					31
							123	3	10	9							
02	2204	N	2184	-0-	-20 B	-0-	5	1	2061	2	Y	1	1	8			31
							117	3	1	9							
03	2232	N	2133	-0-	-99 B	-0-	5	1	2109	2	Y	13					44
							5	3	14	9							
04	2280	N	2163	-0-	-117 B	-0-	5	1	2156	2	Y	-0-					44
							2	3									
05	2325	N	2126	-0-	-199 B	-0-	5	1	2117	2	Y	2					46
							2	3	2	9							
06	2070	N	1944	-0-	-126 B	-0-	93	1	1847	2	Y	4					50
							4	9									
07	2232	N	1969	-0-	-263 B	-0-	53	1	1914	2	Y	2					52
							2	9									
08	2139	N	2054	-0-	-85 B	-0-	95	1	1959	2	Y	-0-					52
09	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	126	1	1856	2	Y	2					54
							2	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0- B	-0-	120	1	1901	2	Y	11					65
							12	9									
11	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	120	1	1988	2	Y	-0-					65
12	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	125	1	2053	2	Y	2	1	8			66
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3423	-0-	-421 B	-0-	6	1	3228	2	Y	9	68	1			14
							179	3	10	9							
02	3250	X	3250	-0-	-0- B	-0-	6	1	3058	2	Y	11					25
							174	3	12	9							
03	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	7	1	3573	2	Y	28					53
							7	3	31	9							
04	3364	X	3364	-0-	-0- B	-0-	7	1	3342	2	Y	12	56	1			9
							2	3	13	9							
05	3255	X	2912	-0-	-343 B	-0-	6	1	2891	2	Y	12					21
							2	3	13	9							
06	3292	X	3292	-0-	-0- B	-0-	158	1	3117	2	Y	15					36
							17	9									
07	3255	X	3193	-0-	-62 B	-0-	86	1	3082	2	Y	23					59
							25	9									
08	3627	X	3308	-0-	-319 B	-0-	153	1	3155	2	Y	-0-					59
09	3360	X	2453	-0-	-907 B	-0-	155	1	2276	2	Y	20	65	1			14
							22	9									
10	3410	X	2749	-0-	-661 B	-0-	162	1	2567	2	Y	18					32
							20	9									
11	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	192	1	3173	2	Y	22					54
							24	9									
12	3317	X	3299	-0-	-18 B	-0-	189	1	3098	2	Y	11					65
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-		5	1	2289	2	Y	13					100
									127	3	14	9							
02	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-		5	1	2387	2	Y	4	93	1			11
									136	3	4	9							
03	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-		6	1	2663	2	Y	24					35
									6	3	26	9							
04	2569	N	2569	-0-	-0-	B	-0-		6	1	2554	2	Y	6					41
									2	3	7	9							
05	2611	N	2611	-0-	-0-	B	-0-		6	1	2582	2	Y	19					60
									2	3	21	9							
06	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-		122	1	2407	2	Y	3					63
									3	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	B	-0-		63	1	2258	2	Y	3					66
									3	9									
08	2294	N	1413	-0-	-881	B	-0-		65	1	1347	2	Y	1					67
									1	9									
09	2220	N	1721	-0-	-499	B	-0-		108	1	1589	2	Y	22	81	1			8
									24	9									
10	2294	N	2131	-0-	-163	B	-0-		126	1	1993	2	Y	11					19
									12	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-		128	1	2127	2	Y	2					21
									2	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-		133	1	2178	2	Y	10	2	8			29
									11	9									

TOTAL GAS PROD: 27,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-		5	1	2604	2	Y	-0-					21
									144	3									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	B	-0-		5	1	2461	2	Y	6	1	8			26
									140	3	7	9							
03	2635	N	2622	-0-	-13	B	-0-		5	1	2612	2	Y	-0-					26
									5	3									
04	2550	N	2418	-0-	-132	B	-0-		5	1	2404	2	Y	6					32
									2	3	7	9							
05	2635	N	2345	-0-	-290	B	-0-		5	1	2313	2	Y	23					55
									2	3	25	9							
06	2550	N	2481	-0-	-69	B	-0-		119	1	2359	2	Y	3					58
									3	9									
07	2511	N	2228	-0-	-283	B	-0-		60	1	2168	2	Y	-0-					58
08	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-		111	1	2300	2	Y	8					66
									9	9									
09	2490	N	2096	-0-	-394	B	-0-		133	1	1957	2	Y	5					71
									6	9									
10	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-		134	1	2121	2	Y	21					92
									23	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	B	-0-		139	1	2294	2	Y	2					94
									2	9									
12	2498	N	2498	-0-	-0-	B	-0-		144	1	2350	2	Y	4					98
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

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	1674	N	1456	-0-	-218 B	-0-		4	1	1376	2	Y	-0-					66
								76	3									
02	1566	N	1522	-0-	-44 B	-0-		4	1	1424	2	Y	12	1	8			77
								81	3	13	9							
03	1581	N	1488	-0-	-93 B	-0-		4	1	1478	2	Y	2					79
								4	3	2	9							
04	1425	N	1425	-0-	-0- B	-0-		4	1	1419	2	Y	-0-					79
								2	3									
05	1612	N	1459	-0-	-153 B	-0-		4	1	1453	2	Y	-0-					79
								2	3									
06	1440	N	1384	-0-	-56 B	-0-		67	1	1317	2	Y	-0-					79
07	1488	N	1259	-0-	-229 B	-0-		34	1	1223	2	Y	2					81
								2	9									
08	1426	N	1295	-0-	-131 B	-0-		59	1	1221	2	Y	14					95
								15	9									
09	1380	N	1201	-0-	-179 B	-0-		77	1	1124	2	Y	-0-	82	1			13
10	1271	N	1186	-0-	-85 B	-0-		70	1	1116	2	Y	-0-					13
11	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-		74	1	1222	2	Y	-0-					13
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-		73	1	1198	2	Y	2					15
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

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	4154	X	3937	-0-	-217 B	-0-		2	1	3696	2	Y	38	64	1			8
								197	3	42	9							
02	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-		2	1	3514	2	Y	38					46
								194	3	42	9							
03	4000	X	4000	-0-	-0- B	-0-		2	1	3701	2	Y	82	68	1			60
								207	3	90	9							
04	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-		2	1	3381	2	Y	90	142	1			8
								198	3	99	9							
05	4226	X	4226	-0-	-0- B	-0-		2	1	3936	2	Y	68					76
								213	3	75	9							
06	3698	X	3698	-0-	-0- B	-0-		212	1	3486	2	Y	-0-	69	1			7
07	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-		218	1	3408	2	Y	21					28
								23	9									
08	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-		228	1	3533	2	Y	-0-					28
09	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-		213	1	3357	2	Y	27					55
								30	9									
10	3720	X	3640	-0-	-80 B	-0-		216	1	3415	2	Y	8	51	1			12
								9	9									
11	3600	X	3496	-0-	-104 B	-0-		207	1	3283	2	Y	5					17
								6	9									
12	3720	X	3514	-0-	-206 B	-0-		214	1	3263	2	Y	34					51
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 44,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

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	3410	X	2983	-0-	-427 B	-0-	6	1	2811	2	Y	9					91
							156	3	10	9							
02	2937	X	2937	-0-	-0- B	-0-	6	1	2772	2	Y	1	1	8			91
							158	3	1	9							
03	3131	X	2798	-0-	-333 B	-0-	6	1	2752	2	Y	31					122
							6	3	34	9							
04	3030	X	2934	-0-	-96 B	-0-	6	1	2925	2	Y	1	92	1			31
							2	3	1	9							
05	3131	X	2935	-0-	-196 B	-0-	6	1	2924	2	Y	3					34
							2	3	3	9							
06	3030	X	2884	-0-	-146 B	-0-	138	1	2729	2	Y	15					49
							17	9									
07	3131	X	2655	-0-	-476 B	-0-	72	1	2581	2	Y	2					51
							2	9									
08	2945	X	2742	-0-	-203 B	-0-	125	1	2581	2	Y	33					84
							36	9									
09	2850	X	2421	-0-	-429 B	-0-	154	1	2267	2	Y	-0-	82	1			2
10	2945	X	1893	-0-	-1052 B	-0-	112	1	1775	2	Y	5					7
							6	9									
11	2640	N	2123	-0-	-517 B	-0-	119	1	1975	2	Y	26					33
							29	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0- B	-0-	150	1	2451	2	Y	18					51
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

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	1798	N	1707	-0-	-91 B	-0-	4	1	1614	2	Y	-0-					18
							89	3									
02	1682	N	1619	-0-	-63 B	-0-	4	1	1519	2	Y	9	1	8			26
							86	3	10	9							
03	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	4	1	1618	2	Y	4					30
							4	3	4	9							
04	1650	N	1538	-0-	-112 B	-0-	4	1	1528	2	Y	4					34
							2	3	4	9							
05	1736	N	1582	-0-	-154 B	-0-	4	1	1573	2	Y	3					37
							2	3	3	9							
06	1590	N	1577	-0-	-13 B	-0-	74	1	1470	2	Y	30					67
							33	9									
07	1581	N	1434	-0-	-147 B	-0-	39	1	1394	2	Y	1					68
							1	9									
08	1550	N	1491	-0-	-59 B	-0-	69	1	1418	2	Y	4					72
							4	9									
09	1500	N	1390	-0-	-110 B	-0-	89	1	1301	2	Y	-0-					72
10	1426	N	1324	-0-	-102 B	-0-	78	1	1245	2	Y	1					73
							1	9									
11	1440	N	1411	-0-	-29 B	-0-	80	1	1331	2	Y	-0-					73
12	1426	N	1336	-0-	-90 B	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4249	-0-	-556	B	-0-	2	1	4021	2	Y	10	28	1			7
								215	3	11	9							
02	4060	X	3796	-0-	-264	B	-0-	2	1	3591	2	Y	4					11
								199	3	4	9							
03	4340	X	4321	-0-	-19	B	-0-	2	1	4088	2	Y	3					14
								228	3	3	9							
04	4200	X	3728	-0-	-472	B	-0-	2	1	3513	2	Y	7					21
								205	3	8	9							
05	4340	X	3933	-0-	-407	B	-0-	2	1	3727	2	Y	2					23
								202	3	2	9							
06	4170	X	4056	-0-	-114	B	-0-	233	1	3823	2	Y	-0-	23	1			-0-
07	4309	X	3816	-0-	-493	B	-0-	229	1	3587	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3557	-0-	-628	B	-0-	216	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3346	-0-	-704	B	-0-	198	1	3119	2	Y	26	14	1			12
								29	9									
10	4185	X	3831	-0-	-354	B	-0-	226	1	3574	2	Y	28	22	1			18
								31	9									
11	4050	X	3776	-0-	-274	B	-0-	223	1	3536	2	Y	15	25	1			8
								17	9									
12	3813	X	3552	-0-	-261	B	-0-	216	1	3295	2	Y	37	31	1			14
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 45,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5826	-0-	-622	B	-0-	2	1	5516	2	Y	13					62
								294	3	14	9							
02	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4929	2	Y	19	69	1			12
								273	3	21	9							
03	5573	X	5573	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5256	2	Y	19					31
								294	3	21	9							
04	5345	X	5345	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5036	2	Y	12					43
								294	3	13	9							
05	5270	X	4082	-0-	-1188	B	-0-	2	1	3859	2	Y	11					54
								209	3	12	9							
06	5100	X	3068	-0-	-2032	B	-0-	176	1	2892	2	Y	-0-	1	7			53
07	5270	X	3436	-0-	-1834	B	-0-	206	1	3227	2	Y	3					56
								3	9									
08	6381	X	6381	-0-	-0-	B	-0-	386	1	5982	2	Y	12					68
								13	9									
09	6043	X	6043	-0-	-0-	B	-0-	360	1	5671	2	Y	11					79
								12	9									
10	5475	X	5475	-0-	-0-	B	-0-	325	1	5150	2	Y	-0-					79
11	4316	X	4316	-0-	-0-	B	-0-	256	1	4060	2	Y	-0-					79
12	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	252	1	3836	2	Y	8					87
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 58,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

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	4092	X	3835	-0-	-257	B	-0-	7	1	3599	2	N	27	191	1			38
								199	3	30	9							
02	3712	X	3703	-0-	-9	B	-0-	7	1	3466	2	N	30					68
								197	3	33	9							
03	3968	X	3466	-0-	-502	B	-0-	7	1	3415	2	N	34					102
								7	3	37	9							
04	3840	X	3360	-0-	-480	B	-0-	7	1	3315	2	N	33					135
								2	3	36	9							
05	3968	X	3585	-0-	-383	B	-0-	7	1	3536	2	N	36	171	1			-0-
								2	3	40	9							
06	3840	X	3427	-0-	-413	B	-0-	164	1	3249	2	N	13					13
								14	9									
07	3968	X	3366	-0-	-602	B	-0-	90	1	3226	2	N	45					58
								50	9									
08	3441	X	3373	-0-	-68	B	-0-	156	1	3217	2	N	-0-					58
09	3330	X	3021	-0-	-309	B	-0-	188	1	2760	2	N	66					124
								73	9									
10	3606	X	3606	-0-	-0-	B	-0-	212	1	3358	2	N	33					157
								36	9									
11	3330	X	3060	-0-	-270	B	-0-	174	1	2886	2	N	-0-					157
12	3690	X	3690	-0-	-0-	B	-0-	209	1	3417	2	N	58	194	1	1	8	20
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 41,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

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	5239	X	4263	-0-	-976	B	-0-	2	1	4045	2	Y	-0-					31
								216	3									
02	4553	X	3990	-0-	-563	B	-0-	2	1	3779	2	Y	-0-					31
								209	3									
03	4557	X	4090	-0-	-467	B	-0-	2	1	3871	2	Y	1					32
								216	3	1	9							
04	4628	X	4628	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4368	2	Y	3					35
								255	3	3	9							
05	4780	X	4780	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4527	2	Y	5					40
								245	3	6	9							
06	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	245	1	4022	2	Y	1					41
								1	9									
07	4774	X	4046	-0-	-728	B	-0-	242	1	3789	2	Y	14					55
								15	9									
08	4326	X	4326	-0-	-0-	B	-0-	262	1	4056	2	Y	7					62
								8	9									
09	4147	X	4147	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3890	2	Y	9					71
								10	9									
10	4154	X	3699	-0-	-455	B	-0-	220	1	3479	2	Y	-0-					71
11	4020	X	3946	-0-	-74	B	-0-	234	1	3712	2	Y	-0-					71
12	4154	X	4062	-0-	-92	B	-0-	250	1	3806	2	Y	5					76
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 50,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2861	-0-		-2223	B	-0-	2	1	2703	2	Y	11				59
									144	3	12	9						
02	3132	X	2679	-0-		-453	B	-0-	2	1	2537	2	Y	-0-	59	1		-0-
									140	3								
03	3520	X	3520	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3323	2	Y	8				8
									186	3	9	9						
04	4213	X	4213	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3970	2	Y	8				16
									232	3	9	9						
05	5653	X	5653	-0-		-0-	B	-0-	2	1	5350	2	Y	10				26
									290	3	11	9						
06	4890	X	4890	-0-		-0-	B	-0-	281	1	4609	2	Y	-0-				26
07	4826	X	4826	-0-		-0-	B	-0-	290	1	4534	2	Y	2				28
									2	9								
08	4960	X	3995	-0-		-965	B	-0-	241	1	3742	2	Y	11				39
									12	9								
09	4800	X	4518	-0-		-282	B	-0-	269	1	4237	2	Y	11				50
									12	9								
10	4960	X	4545	-0-		-415	B	-0-	270	1	4275	2	Y	-0-				50
11	4800	X	3961	-0-		-839	B	-0-	235	1	3726	2	Y	-0-				50
12	4836	X	4588	-0-		-248	B	-0-	282	1	4296	2	Y	9				59
									10	9								

TOTAL GAS PROD: 50,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3272	-0-		-572	B	-0-	6	1	3053	2	Y	40	85	1		9
									169	3	44	9						
02	3306	X	1988	-0-		-1318	B	-0-	5	1	1867	2	Y	9				18
									106	3	10	9						
03	3503	X	3311	-0-		-192	B	-0-	6	1	3249	2	Y	45				63
									6	3	50	9						
04	3180	X	2169	-0-		-1011	B	-0-	5	1	2149	2	Y	12	65	1		10
									2	3	13	9						
05	3899	X	3899	-0-		-0-	B	-0-	7	1	3846	2	Y	40				50
									2	3	44	9						
06	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-	160	1	3165	2	Y	24				74
									26	9								
07	3317	X	3279	-0-		-38	B	-0-	88	1	3143	2	Y	44	97	1		21
									48	9								
08	3565	X	2438	-0-		-1127	B	-0-	112	1	2307	2	Y	17				38
									19	9								
09	3450	X	3263	-0-		-187	B	-0-	208	1	3055	2	Y	-0-				38
10	3565	X	3281	-0-		-284	B	-0-	194	1	3087	2	Y	-0-				38
11	3360	X	3300	-0-		-60	B	-0-	186	1	3077	2	Y	34	52	1		20
									37	9								
12	3379	X	3312	-0-		-67	B	-0-	188	1	3080	2	Y	40	1	8		59
									44	9								

TOTAL GAS PROD: 36,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

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	3100	X	2791	-0-	-309	B	-0-	5	1	2610	2	Y	28					89
								145	3	31	9							
02	2610	X	2602	-0-	-8	B	-0-	5	1	2440	2	Y	16	98	1			7
								139	3	18	9							
03	2790	X	2614	-0-	-176	B	-0-	5	1	2587	2	Y	15					22
								5	3	17	9							
04	2700	X	2507	-0-	-193	B	-0-	5	1	2494	2	Y	5					27
								2	3	6	9							
05	2790	N	2561	-0-	-229	B	-0-	5	1	2514	2	Y	36					63
								2	3	40	9							
06	2520	N	2501	-0-	-19	B	-0-	120	1	2375	2	Y	5					68
								6	9									
07	2604	N	2372	-0-	-232	B	-0-	64	1	2286	2	Y	20					88
								22	9									
08	2573	N	2485	-0-	-88	B	-0-	114	1	2359	2	Y	11	92	1			7
								12	9									
09	2490	N	2358	-0-	-132	B	-0-	150	1	2201	2	Y	6					13
								7	9									
10	2387	N	1928	-0-	-459	B	-0-	112	1	1784	2	Y	29					42
								32	9									
11	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2245	2	Y	20					62
								22	9									
12	2449	N	2429	-0-	-20	B	-0-	140	1	2289	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

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	3131	X	3051	-0-	-80	B	-0-	6	1	2881	2	Y	4	75	1			8
								160	3	4	9							
02	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2668	2	Y	32	1	8			39
								152	3	35	9							
03	2945	X	2869	-0-	-76	B	-0-	6	1	2826	2	Y	28					67
								6	3	31	9							
04	2850	X	2723	-0-	-127	B	-0-	6	1	2703	2	Y	11					78
								2	3	12	9							
05	2945	X	2694	-0-	-251	B	-0-	6	1	2657	2	Y	26	92	1			12
								2	3	29	9							
06	2850	X	2726	-0-	-124	B	-0-	130	1	2566	2	Y	27					39
								30	9									
07	2945	X	2500	-0-	-445	B	-0-	67	1	2403	2	Y	27					66
								30	9									
08	2697	N	2503	-0-	-194	B	-0-	116	1	2387	2	Y	-0-					66
09	2640	N	2413	-0-	-227	B	-0-	152	1	2232	2	Y	26					92
								29	9									
10	2511	N	2459	-0-	-52	B	-0-	144	1	2293	2	Y	20	101	1			11
								22	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2317	2	Y	21					32
								23	9									
12	2480	N	1965	-0-	-515	B	-0-	113	1	1848	2	Y	4	1	8			35
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3735	-0-		-326	B	-0-		6	1	3515	2	Y	17	89	1			20
										195	3	19	9							
02	3541	X	3541	-0-		-0-	B	-0-		7	1	3326	2	Y	17	1	8			36
										189	3	19	9							
03	3720	X	3592	-0-		-128	B	-0-		7	1	3553	2	Y	23					59
										7	3	25	9							
04	3600	X	3218	-0-		-382	B	-0-		6	1	3204	2	Y	5					64
										2	3	6	9							
05	3720	X	3480	-0-		-240	B	-0-		7	1	3446	2	Y	23					87
										2	3	25	9							
06	3600	X	3366	-0-		-234	B	-0-		162	1	3200	2	Y	4					91
										4	9									
07	3720	X	3193	-0-		-527	B	-0-		86	1	3094	2	Y	12	95	1			8
										13	9									
08	3343	X	3343	-0-		-0-	B	-0-		154	1	3176	2	Y	12					20
										13	9									
09	3202	X	3202	-0-		-0-	B	-0-		202	1	2963	2	Y	34					54
										37	9									
10	3286	X	3203	-0-		-83	B	-0-		190	1	3009	2	Y	4					58
										4	9									
11	3191	X	3191	-0-		-0-	B	-0-		181	1	3006	2	Y	4					62
										4	9									
12	3430	X	3430	-0-		-0-	B	-0-		197	1	3227	2	Y	5					67
										6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5593	-0-		-452	B	-0-		2	1	5286	2	Y	21	49	1			17
										282	3	23	9							
02	5457	X	5457	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5155	2	Y	14					31
										285	3	15	9							
03	5828	X	4490	-0-		-1338	B	-0-		2	1	4237	2	Y	13	40	1			4
										237	3	14	9							
04	6050	X	6050	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5713	2	Y	1					5
										334	3	1	9							
05	5828	X	5764	-0-		-64	B	-0-		2	1	5443	2	Y	22					27
										295	3	24	9							
06	5640	X	5319	-0-		-321	B	-0-		305	1	5014	2	Y	-0-					27
07	5828	X	5463	-0-		-365	B	-0-		328	1	5135	2	Y	-0-	27	1			-0-
08	5270	X	4245	-0-		-1025	B	-0-		256	1	3971	2	Y	16					16
										18	9									
09	5100	X	3583	-0-		-1517	B	-0-		213	1	3347	2	Y	21					37
										23	9									
10	5485	X	5485	-0-		-0-	B	-0-		325	1	5142	2	Y	16	45	1			8
										18	9									
11	5100	X	4971	-0-		-129	B	-0-		294	1	4666	2	Y	10					18
										11	9									
12	5270	X	5025	-0-		-245	B	-0-		309	1	4703	2	Y	12	1	8			29
										13	9									

TOTAL GAS PROD: 61,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

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	6386	X	5808	-0-	-578 B	-0-		2	1	5488	2	Y	23	58	1			19
								293	3	25	9							
02	5829	X	5737	-0-	-92 B	-0-		2	1	5416	2	Y	17					36
								300	3	19	9							
03	6231	X	5974	-0-	-257 B	-0-		2	1	5636	2	Y	19	49	1			6
								315	3	21	9							
04	5850	X	5597	-0-	-253 B	-0-		2	1	5286	2	Y	-0-					6
								309	3									
05	6138	X	5581	-0-	-557 B	-0-		2	1	5269	2	Y	23					29
								285	3	25	9							
06	5940	X	5837	-0-	-103 B	-0-		330	1	5421	2	Y	78					107
								86	9									
07	6138	X	4637	-0-	-1501 B	-0-		278	1	4353	2	Y	5	90	1			22
								6	9									
08	5983	X	5701	-0-	-282 B	-0-		344	1	5339	2	Y	16					38
								18	9									
09	5850	X	5670	-0-	-180 B	-0-		337	1	5309	2	Y	22					60
								24	9									
10	6045	X	5481	-0-	-564 B	-0-		325	1	5139	2	Y	15	62	1			13
								17	9									
11	5850	X	5303	-0-	-547 B	-0-		314	1	4978	2	Y	10					23
								11	9									
12	5890	X	4877	-0-	-1013 B	-0-		299	1	4564	2	Y	13	1	8			35
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 66,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

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	2139	N	2027	-0-	-112 B	-0-		4	1	1888	2	N	27					119
								105	3	30	9							
02	2001	N	1727	-0-	-274 B	-0-		4	1	1627	2	N	3					122
								93	3	3	9							
03	2077	N	1947	-0-	-130 B	-0-		5	1	1918	2	N	17					139
								5	3	19	9							
04	1950	N	1803	-0-	-147 B	-0-		4	1	1783	2	N	13					152
								2	3	14	9							
05	1860	N	1828	-0-	-32 B	-0-		4	1	1809	2	N	12					164
								2	3	13	9							
06	1890	N	1823	-0-	-67 B	-0-		87	1	1712	2	N	22	162	1			24
								24	9									
07	1860	N	1578	-0-	-282 B	-0-		43	1	1528	2	N	6					30
								7	9									
08	1829	N	1694	-0-	-135 B	-0-		78	1	1602	2	N	13					43
								14	9									
09	1830	N	1635	-0-	-195 B	-0-		104	1	1531	2	N	-0-					43
10	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-		97	1	1536	2	N	-0-					43
11	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-		95	1	1570	2	N	12					55
								13	9									
12	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-		100	1	1637	2	N	43	1	8			97
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2579	-0-	-242 B	-0-	5	1	2419	2	Y	19					25
							134	3	21	9							
02	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	5	1	2397	2	Y	10	1	8			34
							136	3	11	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0- B	-0-	5	1	2561	2	Y	16					50
							5	3	18	9							
04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	5	1	2452	2	Y	7	52	1			5
							2	3	8	9							
05	2494	N	2494	-0-	-0- B	-0-	5	1	2474	2	Y	12					17
							2	3	13	9							
06	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	116	1	2292	2	Y	6					23
							7	9									
07	2418	N	2229	-0-	-189 B	-0-	60	1	2154	2	Y	14					37
							15	9									
08	2449	N	2367	-0-	-82 B	-0-	109	1	2246	2	Y	11					48
							12	9									
09	2370	N	2243	-0-	-127 B	-0-	143	1	2100	2	Y	-0-	48	1			-0-
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	135	1	2137	2	Y	-0-					-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0- B	-0-	137	1	2274	2	Y	4					4
							4	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	137	1	2246	2	Y	15					19
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2910	-0-	-221 B	-0-	5	1	2731	2	Y	21	79	1			11
							151	3	23	9							
02	2929	X	2751	-0-	-178 B	-0-	6	1	2581	2	Y	15					26
							147	3	17	9							
03	3162	X	2766	-0-	-396 B	-0-	6	1	2744	2	Y	9					35
							6	3	10	9							
04	3060	X	2717	-0-	-343 B	-0-	6	1	2695	2	Y	13					48
							2	3	14	9							
05	3162	X	2744	-0-	-418 B	-0-	6	1	2704	2	Y	29	71	1			6
							2	3	32	9							
06	2850	X	2691	-0-	-159 B	-0-	130	1	2561	2	Y	-0-					6
07	2945	X	2401	-0-	-544 B	-0-	64	1	2298	2	Y	35					41
							39	9									
08	2728	X	2703	-0-	-25 B	-0-	125	1	2578	2	Y	-0-					41
09	2640	N	2577	-0-	-63 B	-0-	163	1	2386	2	Y	25					66
							28	9									
10	2560	N	2560	-0-	-0- B	-0-	152	1	2406	2	Y	2					68
							2	9									
11	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	151	1	2498	2	Y	24	88	1			4
							26	9									
12	2700	N	2700	-0-	-0- B	-0-	155	1	2545	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	3393	-0-		-420	B	-0-	2	1	3209	2	Y	10	24	1			7
									171	3	11	9							
02	3567	X	2644	-0-		-923	B	-0-	2	1	2500	2	Y	4					11
									138	3	4	9							
03	3751	X	3372	-0-		-379	B	-0-	2	1	3189	2	Y	3					14
									178	3	3	9							
04	3270	X	2650	-0-		-620	B	-0-	2	1	2494	2	Y	7					21
									146	3	8	9							
05	3379	X	2563	-0-		-816	B	-0-	2	1	2427	2	Y	3					24
									131	3	3	9							
06	3418	X	3418	-0-		-0-	B	-0-	196	1	3222	2	Y	-0-	24	1			-0-
07	3379	X	3214	-0-		-165	B	-0-	193	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	1488	-0-		-1891	B	-0-	90	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3073	-0-		-347	B	-0-	182	1	2863	2	Y	25	14	1			11
									28	9									
10	3534	X	2478	-0-		-1056	B	-0-	145	1	2303	2	Y	27	22	1			16
									30	9									
11	3681	X	3681	-0-		-0-	B	-0-	218	1	3448	2	Y	14	26	1			4
									15	9									
12	3441	X	3441	-0-		-0-	B	-0-	209	1	3192	2	Y	36	31	1			9
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6716	-0-		-1375	B	-0-	2	1	6368	2	Y	5					30
									340	3	6	9							
02	7482	X	6952	-0-		-530	B	-0-	2	1	6579	2	Y	6					36
									364	3	7	9							
03	7998	X	6360	-0-		-1638	B	-0-	2	1	6022	2	Y	-0-					36
									336	3									
04	7320	X	5936	-0-		-1384	B	-0-	2	1	5606	2	Y	-0-					36
									328	3									
05	7564	X	7545	-0-		-19	B	-0-	2	1	7139	2	Y	16					52
									386	3	18	9							
06	7200	X	6582	-0-		-618	B	-0-	378	1	6203	2	Y	1					53
									1	9									
07	7440	X	6414	-0-		-1026	B	-0-	385	1	6027	2	Y	2					55
									2	9									
08	6572	X	6351	-0-		-221	B	-0-	385	1	5965	2	Y	1					56
									1	9									
09	6360	X	6058	-0-		-302	B	-0-	361	1	5688	2	Y	8					64
									9	9									
10	6572	X	6213	-0-		-359	B	-0-	369	1	5842	2	Y	2					66
									2	9									
11	6360	X	5880	-0-		-480	B	-0-	349	1	5522	2	Y	8					74
									9	9									
12	6417	X	6051	-0-		-366	B	-0-	372	1	5677	2	Y	2					76
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 77,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

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	4030	X	3731	-0-	-299 B	-0-		2	1	3523	2	Y	16					36
								188	3	18	9							
02	3973	X	3479	-0-	-494 B	-0-		2	1	3283	2	Y	11					47
								182	3	12	9							
03	4608	X	4608	-0-	-0- B	-0-		2	1	4341	2	Y	20	49	1			18
								243	3	22	9							
04	4110	X	4086	-0-	-24 B	-0-		2	1	3859	2	Y	-0-					18
								225	3									
05	4337	X	4337	-0-	-0- B	-0-		2	1	4102	2	Y	10					28
								222	3	11	9							
06	4110	X	3890	-0-	-220 B	-0-		223	1	3653	2	Y	13					41
								14	9									
07	4247	X	3962	-0-	-285 B	-0-		238	1	3721	2	Y	3	37	1			7
								3	9									
08	3875	X	3533	-0-	-342 B	-0-		213	1	3308	2	Y	11					18
								12	9									
09	3750	X	3472	-0-	-278 B	-0-		207	1	3257	2	Y	7					25
								8	9									
10	3933	X	3933	-0-	-0- B	-0-		233	1	3686	2	Y	13					38
								14	9									
11	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-		230	1	3651	2	Y	18	49	1			7
								20	9									
12	3875	X	3345	-0-	-530 B	-0-		206	1	3139	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 46,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

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	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-		2	1	3826	2	Y	45	56	1			22
								204	3	50	9							
02	3596	X	3303	-0-	-293 B	-0-		2	1	3068	2	Y	57	66	1			13
								170	3	63	9							
03	3472	X	3196	-0-	-276 B	-0-		2	1	2977	2	Y	46					59
								166	3	51	9							
04	3900	X	3388	-0-	-512 B	-0-		2	1	3158	2	Y	40	61	1			38
								184	3	44	9							
05	4030	X	3186	-0-	-844 B	-0-		2	1	2984	2	Y	35					73
								161	3	39	9							
06	3900	X	3487	-0-	-413 B	-0-		197	1	3226	2	Y	58	66	1			65
								64	9									
07	3534	X	3304	-0-	-230 B	-0-		196	1	3061	2	Y	43	65	1			43
								47	9									
08	3503	X	3410	-0-	-93 B	-0-		203	1	3145	2	Y	56	78	1			21
								62	9									
09	3480	X	2893	-0-	-587 B	-0-		172	1	2704	2	Y	15					36
								17	9									
10	3596	X	3012	-0-	-584 B	-0-		179	1	2833	2	Y	-0-	36	1			-0-
11	3480	X	2759	-0-	-721 B	-0-		161	1	2548	2	Y	45					45
								50	9									
12	3441	X	2724	-0-	-717 B	-0-		164	1	2507	2	Y	48	50	1			43
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 38,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

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	3069	X	2935	-0-	-134 B	-0-	2	1	2737	2	Y	45	58	1			22
							146	3	50	9							
02	2871	X	2659	-0-	-212 B	-0-	2	1	2467	2	Y	49	60	1			11
							136	3	54	9							
03	3069	X	2832	-0-	-237 B	-0-	2	1	2628	2	Y	50					61
							147	3	55	9							
04	2850	N	2718	-0-	-132 B	-0-	2	1	2526	2	Y	38	62	1			37
							148	3	42	9							
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2	1	2744	2	Y	34					71
							148	3	37	9							
06	2730	N	2624	-0-	-106 B	-0-	148	1	2424	2	Y	47	59	1			59
							52	9									
07	2821	N	2737	-0-	-84 B	-0-	162	1	2540	2	Y	32	55	1			36
							35	9									
08	2883	N	2456	-0-	-427 B	-0-	147	1	2275	2	Y	31	53	1			14
							34	9									
09	2610	N	2523	-0-	-87 B	-0-	147	1	2322	2	Y	49					63
							54	9									
10	2728	N	2527	-0-	-201 B	-0-	147	1	2327	2	Y	48	76	1			35
							53	9									
11	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	144	1	2276	2	Y	45					80
							50	9									
12	2604	N	2567	-0-	-37 B	-0-	155	1	2358	2	Y	49	70	1			59
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

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	2263	N	2134	-0-	-129 B	-0-	5	1	2017	2	Y	-0-					46
							112	3									
02	2146	N	1881	-0-	-265 B	-0-	4	1	1775	2	Y	1	1	8			46
							101	3	1	9							
03	2232	N	1786	-0-	-446 B	-0-	4	1	1778	2	Y	-0-					46
							4	3									
04	2070	N	1918	-0-	-152 B	-0-	5	1	1911	2	Y	-0-					46
							2	3									
05	2015	N	1920	-0-	-95 B	-0-	5	1	1913	2	Y	-0-					46
							2	3									
06	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	84	1	1659	2	Y	1					47
							1	9									
07	1984	N	1714	-0-	-270 B	-0-	46	1	1656	2	Y	11					58
							12	9									
08	1922	N	1147	-0-	-775 B	-0-	53	1	1092	2	Y	2					60
							2	9									
09	1740	N	1218	-0-	-522 B	-0-	78	1	1140	2	Y	-0-					60
10	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	119	1	1893	2	Y	10					70
							11	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	118	1	1961	2	Y	12					82
							13	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0- B	-0-	117	1	1923	2	Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	B	-0-	4	1	1250	2	Y	10					66
									69	3	11	9							
02	1300	N	1300	-0-		-0-	B	-0-	4	1	1226	2	Y	-0-	59	1			7
									70	3									
03	1372	N	1372	-0-		-0-	B	-0-	4	1	1364	2	Y	-0-					7
									4	3									
04	1235	N	1235	-0-		-0-	B	-0-	4	1	1227	2	Y	2					9
									2	3	2	9							
05	1116	N	962	-0-		-154	B	-0-	3	1	956	2	Y	1					10
									2	3	1	9							
06	1080	N	849	-0-		-231	B	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					10
07	1116	N	712	-0-		-404	B	-0-	19	1	692	2	Y	1					11
									1	9									
08	868	N	569	-0-		-299	B	-0-	26	1	532	2	Y	10					21
									11	9									
09	840	N	836	-0-		-4	B	-0-	53	1	782	2	Y	1					22
									1	9									
10	928	N	928	-0-		-0-	B	-0-	54	1	854	2	Y	18					40
									20	9									
11	831	N	831	-0-		-0-	B	-0-	47	1	784	2	Y	-0-					40
12	1255	N	1255	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1181	2	Y	2					42
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3852	X	3852	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3632	2	Y	22					95
									194	3	24	9							
02	3625	X	3590	-0-		-35	B	-0-	2	1	3377	2	Y	22					117
									187	3	24	9							
03	3875	X	3371	-0-		-504	B	-0-	2	1	3170	2	Y	20					137
									177	3	22	9							
04	3750	X	3324	-0-		-426	B	-0-	2	1	3120	2	Y	18					155
									182	3	20	9							
05	4004	X	4004	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3789	2	Y	7					162
									205	3	8	9							
06	3720	X	2531	-0-		-1189	B	-0-	144	1	2359	2	Y	25	168	1			19
									28	9									
07	3844	X	2239	-0-		-1605	B	-0-	135	1	2104	2	Y	-0-					19
08	4626	X	4626	-0-		-0-	B	-0-	279	1	4318	2	Y	26					45
									29	9									
09	3740	X	3740	-0-		-0-	B	-0-	223	1	3516	2	Y	1					46
									1	9									
10	3721	X	3721	-0-		-0-	B	-0-	220	1	3484	2	Y	15					61
									17	9									
11	3600	X	3482	-0-		-118	B	-0-	207	1	3275	2	Y	-0-					61
12	3720	X	3464	-0-		-256	B	-0-	213	1	3251	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 41,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

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	2790	N	2647	-0-	-143	B	-0-	5	1	2480	2	N	23	158	1			27
								137	3	25	9							
02	2581	N	2464	-0-	-117	B	-0-	5	1	2313	2	N	13					40
								132	3	14	9							
03	2697	N	2490	-0-	-207	B	-0-	5	1	2466	2	N	13					53
								5	3	14	9							
04	2550	N	2408	-0-	-142	B	-0-	5	1	2382	2	N	17					70
								2	3	19	9							
05	2635	N	2435	-0-	-200	B	-0-	5	1	2411	2	N	15					85
								2	3	17	9							
06	2421	N	2421	-0-	-0-	B	-0-	116	1	2294	2	N	10					95
								11	9									
07	2480	N	2243	-0-	-237	B	-0-	61	1	2180	2	N	2					97
								2	9									
08	2449	N	2370	-0-	-79	B	-0-	109	1	2244	2	N	15					112
								17	9									
09	2430	N	2210	-0-	-220	B	-0-	140	1	2061	2	N	8					120
								9	9									
10	2938	N	2938	-0-	-0-	B	-0-	171	1	2710	2	N	52					172
								57	9									
11	2280	N	2279	-0-	-1	B	-0-	129	1	2139	2	N	10	165	1			17
								11	9									
12	2357	N	2357	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2200	2	N	21	1	8			37
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

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	2294	N	2167	-0-	-127	B	-0-	5	1	2035	2	Y	13					47
								113	3	14	9							
02	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	5	1	1907	2	Y	18					65
								108	3	20	9							
03	2170	N	2016	-0-	-154	B	-0-	5	1	1988	2	Y	16					81
								5	3	18	9							
04	2100	N	1944	-0-	-156	B	-0-	1944	2			Y	-0-					81
05	2170	N	2028	-0-	-142	B	-0-	2000	2	28	9	Y	25	99	1			7
06	1964	N	1964	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1869	2	Y	-0-	1	7			6
07	2015	N	1730	-0-	-285	B	-0-	47	1	1683	2	Y	-0-					6
08	1984	N	1878	-0-	-106	B	-0-	86	1	1772	2	Y	18					24
								20	9									
09	1920	N	1827	-0-	-93	B	-0-	116	1	1709	2	Y	2					26
								2	9									
10	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1743	2	Y	27					53
								30	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1816	2	Y	2					55
								2	9									
12	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1857	2	Y	1					56
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

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	3162	X	2276	-0-	-886 B	-0-	5	1	2096	2	N	54					72
							116	3	59	9							
02	2791	X	2791	-0-	-0- B	-0-	6	1	2595	2	N	38	1	8			109
							148	3	42	9							
03	2821	X	2807	-0-	-14 B	-0-	6	1	2750	2	N	41					150
							6	3	45	9							
04	2730	X	2662	-0-	-68 B	-0-	6	1	2646	2	N	7					157
							2	3	8	9							
05	2821	X	2726	-0-	-95 B	-0-	6	1	2674	2	N	40					197
							2	3	44	9							
06	2730	X	2499	-0-	-231 B	-0-	119	1	2361	2	N	17	181	1			33
							19	9									
07	2821	X	2197	-0-	-624 B	-0-	58	1	2077	2	N	56					89
							62	9									
08	2728	N	2658	-0-	-70 B	-0-	121	1	2495	2	N	38					127
							42	9									
09	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	157	1	2305	2	N	33					160
							36	9									
10	2201	N	2120	-0-	-81 B	-0-	122	1	1940	2	N	53	177	1			36
							58	9									
11	2580	N	2403	-0-	-177 B	-0-	136	1	2248	2	N	17					53
							19	9									
12	2573	N	2337	-0-	-236 B	-0-	133	1	2182	2	N	20					73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 29,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

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	5425	X	4733	-0-	-692 B	-0-	2	1	4478	2	Y	13					52
							239	3	14	9							
02	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	2	1	4149	2	Y	6	51	1			7
							230	3	7	9							
03	4533	X	4533	-0-	-0- B	-0-	2	1	4277	2	Y	14					21
							239	3	15	9							
04	4455	X	4455	-0-	-0- B	-0-	2	1	4203	2	Y	4					25
							246	3	4	9							
05	4786	X	4786	-0-	-0- B	-0-	2	1	4527	2	Y	11					36
							245	3	12	9							
06	4388	X	4388	-0-	-0- B	-0-	252	1	4129	2	Y	6					42
							7	9									
07	4486	X	4486	-0-	-0- B	-0-	269	1	4211	2	Y	5					47
							6	9									
08	4340	X	4158	-0-	-182 B	-0-	252	1	3906	2	Y	-0-	47	1			-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0- B	-0-	256	1	4026	2	Y	3					3
							3	9									
10	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	258	1	4081	2	Y	15					18
							17	9									
11	4200	X	3806	-0-	-394 B	-0-	226	1	3577	2	Y	3					21
							3	9									
12	4340	X	4155	-0-	-185 B	-0-	255	1	3882	2	Y	16					37
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

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	4929	X	4553	-0-	-376 B	-0-		2	1	4321	2	Y	-0-					67
								230	3									
02	4408	X	3958	-0-	-450 B	-0-		2	1	3749	2	Y	-0-					67
								207	3									
03	4712	X	4018	-0-	-694 B	-0-		2	1	3804	2	Y	-0-					67
								212	3									
04	4560	X	4270	-0-	-290 B	-0-		2	1	4032	2	Y	-0-					67
								236	3									
05	4712	X	4538	-0-	-174 B	-0-		2	1	4303	2	Y	-0-					67
								233	3									
06	4410	X	4214	-0-	-196 B	-0-		242	1	3972	2	Y	-0-	2	7			65
07	4402	X	4324	-0-	-78 B	-0-		260	1	4064	2	Y	-0-					65
08	4340	X	3876	-0-	-464 B	-0-		235	1	3641	2	Y	-0-					65
09	4200	X	4086	-0-	-114 B	-0-		244	1	3841	2	Y	1					66
								1	9									
10	4340	X	3781	-0-	-559 B	-0-		225	1	3556	2	Y	-0-					66
11	4200	X	3995	-0-	-205 B	-0-		237	1	3758	2	Y	-0-					66
12	4309	X	3802	-0-	-507 B	-0-		234	1	3568	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 49,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

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	2294	N	2215	-0-	-79 B	-0-		5	1	2084	2	Y	10	101	1			7
								115	3	11	9							
02	2146	N	2091	-0-	-55 B	-0-		5	1	1966	2	Y	7					14
								112	3	8	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-		5	1	1963	2	Y	21					35
								5	3	23	9							
04	2130	N	2026	-0-	-104 B	-0-		5	1	2001	2	Y	16					51
								2	3	18	9							
05	2232	N	2047	-0-	-185 B	-0-		5	1	2023	2	Y	15					66
								2	3	17	9							
06	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-		96	1	1906	2	Y	20					86
								22	9									
07	2108	N	1874	-0-	-234 B	-0-		51	1	1814	2	Y	8	81	1			13
								9	9									
08	2046	N	2008	-0-	-38 B	-0-		92	1	1892	2	Y	22					35
								24	9									
09	1980	N	1914	-0-	-66 B	-0-		122	1	1784	2	Y	7					42
								8	9									
10	1860	N	1603	-0-	-257 B	-0-		94	1	1500	2	Y	8					50
								9	9									
11	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-		111	1	1834	2	Y	39					89
								43	9									
12	1984	N	1971	-0-	-13 B	-0-		113	1	1847	2	Y	10					99
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 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	2378	N	2378	-0-	-0- B	-0-	5	1	2245	2	Y	4					93
							124	3	4	9							
02	2320	N	2274	-0-	-46 B	-0-	5	1	2146	2	Y	1	1	8			93
							122	3	1	9							
03	2480	N	2308	-0-	-172 B	-0-	5	1	2279	2	Y	17	87	1			23
							5	3	19	9							
04	2310	N	2159	-0-	-151 B	-0-	5	1	2152	2	Y	-0-					23
							2	3									
05	2418	N	2240	-0-	-178 B	-0-	5	1	2231	2	Y	2					25
							2	3	2	9							
06	2220	N	1912	-0-	-308 B	-0-	92	1	1817	2	Y	3					28
							3	9									
07	2232	N	2083	-0-	-149 B	-0-	56	1	2026	2	Y	1					29
							1	9									
08	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	108	1	2222	2	Y	4					33
							4	9									
09	2204	N	2204	-0-	-0- B	-0-	140	1	2061	2	Y	3					36
							3	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	129	1	2048	2	Y	3					39
							3	9									
11	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	127	1	2112	2	Y	35					74
							39	9									
12	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	129	1	2116	2	Y	4					78
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2318	-0-	-131 B	-0-	5	1	2182	2	Y	9					33
							121	3	10	9							
02	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	5	1	2051	2	Y	11					44
							117	3	12	9							
03	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	5	1	2183	2	Y	16					60
							5	3	18	9							
04	2130	N	2097	-0-	-33 B	-0-	5	1	2090	2	Y	-0-	50	1			10
							2	3									
05	2201	N	2084	-0-	-117 B	-0-	5	1	2060	2	Y	15					25
							2	3	17	9							
06	2130	N	2093	-0-	-37 B	-0-	101	1	1992	2	Y	-0-					25
07	2170	N	1713	-0-	-457 B	-0-	46	1	1667	2	Y	-0-					25
08	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	100	1	2062	2	Y	-0-	25	1			-0-
09	2070	N	1908	-0-	-162 B	-0-	122	1	1786	2	Y	-0-					-0-
10	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	115	1	1823	2	Y	9					9
							10	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	121	1	1997	2	Y	19					28
							21	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	119	1	1956	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 24,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1769	2	Y	-0-					33
								98	3									
02	1769	N	1604	-0-	-165	B	-0-	4	1	1507	2	Y	6	1	8			38
								86	3	7	9							
03	1860	N	1412	-0-	-448	B	-0-	4	1	1402	2	Y	2					40
								4	3	2	9							
04	1800	N	1452	-0-	-348	B	-0-	4	1	1436	2	Y	9					49
								2	3	10	9							
05	1792	N	1792	-0-	-0-	B	-0-	4	1	1786	2	Y	-0-					49
								2	3									
06	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1610	2	Y	12	56	1			5
								13	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1569	2	Y	-0-					5
08	1798	N	1726	-0-	-72	B	-0-	80	1	1642	2	Y	4					9
								4	9									
09	1710	N	1650	-0-	-60	B	-0-	105	1	1543	2	Y	2					11
								2	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1541	2	Y	3					14
								3	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1637	2	Y	1					15
								1	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1654	2	Y	7					22
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6184	-0-	-574	B	-0-	2	1	5869	2	N	-0-					35
								313	3									
02	5829	X	5741	-0-	-88	B	-0-	2	1	5431	2	N	7					42
								300	3	8	9							
03	6231	X	5860	-0-	-371	B	-0-	2	1	5548	2	N	-0-					42
								310	3									
04	6030	X	5709	-0-	-321	B	-0-	2	1	5382	2	N	10					52
								314	3	11	9							
05	6231	X	6145	-0-	-86	B	-0-	2	1	5816	2	N	11					63
								315	3	12	9							
06	5970	X	5515	-0-	-455	B	-0-	317	1	5198	2	N	-0-					63
07	6138	X	5585	-0-	-553	B	-0-	336	1	5249	2	N	-0-					63
08	5580	X	5390	-0-	-190	B	-0-	327	1	5063	2	N	-0-					63
09	5400	X	5371	-0-	-29	B	-0-	321	1	5050	2	N	-0-					63
10	5580	X	5489	-0-	-91	B	-0-	326	1	5163	2	N	-0-					63
11	5400	X	5280	-0-	-120	B	-0-	313	1	4967	2	N	-0-					63
12	5580	X	5302	-0-	-278	B	-0-	326	1	4976	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 67,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

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	2821	X	2489	-0-	-332 B	-0-	2	1	2349	2	Y	12					41
							125	3	13	9							
02	2175	N	2019	-0-	-156 B	-0-	2	1	1905	2	Y	6	40	1			7
							105	3	7	9							
03	2325	N	1593	-0-	-732 B	-0-	2	1	1498	2	Y	8					15
							84	3	9	9							
04	2250	N	1767	-0-	-483 B	-0-	2	1	1664	2	Y	4					19
							97	3	4	9							
05	2170	N	1393	-0-	-777 B	-0-	2	1	1307	2	Y	12					31
							71	3	13	9							
06	1530	N	1301	-0-	-229 B	-0-	74	1	1219	2	Y	7					38
							8	9									
07	1829	N	1037	-0-	-792 B	-0-	62	1	971	2	Y	4					42
							4	9									
08	1395	N	827	-0-	-568 B	-0-	49	1	758	2	Y	18	42	1			18
							20	9									
09	1290	N	728	-0-	-562 B	-0-	43	1	681	2	Y	4					22
							4	9									
10	1023	N	639	-0-	-384 B	-0-	37	1	585	2	Y	15					37
							17	9									
11	780	N	512	-0-	-268 B	-0-	30	1	480	2	Y	2					39
							2	9									
12	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	49	1	750	2	Y	16					55
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

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	2945	X	2485	-0-	-460 B	-0-	2	1	2357	2	Y	-0-					77
							126	3									
02	3038	X	3038	-0-	-0- B	-0-	2	1	2870	2	Y	6					83
							159	3	7	9							
03	3162	X	2937	-0-	-225 B	-0-	2	1	2780	2	Y	-0-					83
							155	3									
04	3060	X	2737	-0-	-323 B	-0-	2	1	2584	2	Y	-0-					83
							151	3									
05	3255	X	2562	-0-	-693 B	-0-	2	1	2428	2	Y	1					84
							131	3	1	9							
06	3150	X	2651	-0-	-499 B	-0-	152	1	2499	2	Y	-0-	9	7			75
07	3255	X	2711	-0-	-544 B	-0-	162	1	2531	2	Y	16					91
							18	9									
08	2852	X	2573	-0-	-279 B	-0-	156	1	2417	2	Y	-0-					91
09	2730	X	2405	-0-	-325 B	-0-	144	1	2261	2	Y	-0-					91
10	2728	X	2613	-0-	-115 B	-0-	155	1	2458	2	Y	-0-					91
11	2609	N	2609	-0-	-0- B	-0-	155	1	2454	2	Y	-0-					91
12	2511	N	2277	-0-	-234 B	-0-	140	1	2136	2	Y	1	1	8			91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 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	4371	X	3819	-0-		-552	B	-0-	2	1	3624	2	Y	-0-					33
									193	3									
02	3654	X	3633	-0-		-21	B	-0-	2	1	3426	2	Y	14					47
									190	3	15	9							
03	3964	X	3964	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3751	2	Y	1					48
									210	3	1	9							
04	3780	X	3630	-0-		-150	B	-0-	2	1	3422	2	Y	5					53
									200	3	6	9							
05	3906	X	3300	-0-		-606	B	-0-	2	1	3111	2	Y	17					70
									168	3	19	9							
06	3949	X	3949	-0-		-0-	B	-0-	227	1	3719	2	Y	3					73
									3	9									
07	3906	X	3426	-0-		-480	B	-0-	205	1	3203	2	Y	16					89
									18	9									
08	3689	X	2664	-0-		-1025	B	-0-	161	1	2490	2	Y	12					101
									13	9									
09	3570	X	2213	-0-		-1357	B	-0-	132	1	2073	2	Y	7	98	1			10
									8	9									
10	3689	X	1998	-0-		-1691	B	-0-	119	1	1879	2	Y	-0-					10
11	3570	X	1723	-0-		-1847	B	-0-	102	1	1621	2	Y	-0-					10
12	3410	X	1163	-0-		-2247	B	-0-	71	1	1088	2	Y	4	1	8			13
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 35,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4106	-0-		-1784	B	-0-	2	1	3896	2	Y	-0-					51
									208	3									
02	4959	X	4423	-0-		-536	B	-0-	2	1	4189	2	Y	-0-					51
									232	3									
03	5301	X	5252	-0-		-49	B	-0-	2	1	4972	2	Y	-0-					51
									278	3									
04	5130	X	4921	-0-		-209	B	-0-	2	1	4648	2	Y	-0-					51
									271	3									
05	5301	X	5226	-0-		-75	B	-0-	2	1	4956	2	Y	-0-					51
									268	3									
06	5070	X	4083	-0-		-987	B	-0-	234	1	3848	2	Y	1	32	1	3	7	17
									1	9									
07	5239	X	4454	-0-		-785	B	-0-	268	1	4186	2	Y	-0-					17
08	4774	X	4773	-0-		-1	B	-0-	289	1	4484	2	Y	-0-					17
09	4620	X	4524	-0-		-96	B	-0-	270	1	4254	2	Y	-0-					17
10	5067	X	5067	-0-		-0-	B	-0-	301	1	4766	2	Y	-0-					17
11	4782	X	4782	-0-		-0-	B	-0-	284	1	4498	2	Y	-0-					17
12	4796	X	4796	-0-		-0-	B	-0-	295	1	4500	2	Y	1	1	8			17
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1906	-0-	-47 B	-0-	2	1	1763	2	Y	43					56
							94	3	47	9							
02	1856	N	1757	-0-	-99 B	-0-	2	1	1638	2	Y	24	58	1			22
							91	3	26	9							
03	1922	N	1784	-0-	-138 B	-0-	2	1	1680	2	Y	7					29
							94	3	8	9							
04	1830	N	1738	-0-	-92 B	-0-	2	1	1618	2	Y	21					50
							95	3	23	9							
05	1891	N	1872	-0-	-19 B	-0-	2	1	1770	2	Y	4					54
							96	3	4	9							
06	1740	N	1706	-0-	-34 B	-0-	98	1	1608	2	Y	-0-	54	1			-0-
07	1798	N	1742	-0-	-56 B	-0-	105	1	1637	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1715	-0-	-21 B	-0-	104	1	1611	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38 B	-0-	98	1	1540	2	Y	4					4
							4	9									
10	1736	N	1692	-0-	-44 B	-0-	98	1	1552	2	Y	38					42
							42	9									
11	1680	N	1578	-0-	-102 B	-0-	93	1	1479	2	Y	5					47
							6	9									
12	1705	N	1647	-0-	-58 B	-0-	101	1	1536	2	Y	9					56
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	6	1	3006	2	N	18					55
							167	3	20	9							
02	2983	X	2983	-0-	-0- B	-0-	6	1	2788	2	N	27					82
							159	3	30	9							
03	3069	X	2975	-0-	-94 B	-0-	6	1	2939	2	N	22					104
							6	3	24	9							
04	2970	X	2894	-0-	-76 B	-0-	6	1	2868	2	N	16					120
							2	3	18	9							
05	3069	X	2755	-0-	-314 B	-0-	6	1	2730	2	N	15					135
							2	3	17	9							
06	2970	X	2729	-0-	-241 B	-0-	130	1	2577	2	N	20					155
							22	9									
07	3069	X	1609	-0-	-1460 B	-0-	43	1	1560	2	N	5					160
							6	9									
08	2976	X	2520	-0-	-456 B	-0-	115	1	2381	2	N	22					182
							24	9									
09	2880	X	2588	-0-	-292 B	-0-	164	1	2402	2	N	20	187	1			15
							22	9									
10	2821	X	2667	-0-	-154 B	-0-	157	1	2491	2	N	17					32
							19	9									
11	2576	N	2576	-0-	-0- B	-0-	145	1	2409	2	N	20					52
							22	9									
12	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	156	1	2549	2	N	20					72
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 32,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4362	-0-	-226 B	-0-		2	1	4127	2	Y	12					47
								220	3	13	9							
02	4057	X	4057	-0-	-0- B	-0-		2	1	3836	2	Y	6	46	1			7
								212	3	7	9							
03	4227	X	4227	-0-	-0- B	-0-		2	1	3982	2	Y	19					26
								222	3	21	9							
04	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-		2	1	3820	2	Y	4					30
								223	3	4	9							
05	4448	X	4448	-0-	-0- B	-0-		2	1	4203	2	Y	14					44
								228	3	15	9							
06	3810	X	3441	-0-	-369 B	-0-		197	1	3236	2	Y	7					51
								8	9									
07	3937	X	3851	-0-	-86 B	-0-		231	1	3616	2	Y	4					55
								4	9									
08	4030	X	3996	-0-	-34 B	-0-		241	1	3736	2	Y	17	51	1			21
								19	9									
09	3900	X	3562	-0-	-338 B	-0-		212	1	3347	2	Y	3					24
								3	9									
10	4030	X	3889	-0-	-141 B	-0-		230	1	3642	2	Y	15					39
								17	9									
11	3900	X	3661	-0-	-239 B	-0-		217	1	3442	2	Y	2					41
								2	9									
12	4030	X	3358	-0-	-672 B	-0-		206	1	3133	2	Y	17					58
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4426	-0-	-224 B	-0-		2	1	4200	2	N	-0-					55
								224	3									
02	4176	X	4159	-0-	-17 B	-0-		2	1	3926	2	N	13					68
								217	3	14	9							
03	4464	X	4303	-0-	-161 B	-0-		2	1	4073	2	N	-0-					68
								228	3									
04	4321	X	4321	-0-	-0- B	-0-		2	1	4070	2	N	10					78
								238	3	11	9							
05	4541	X	4541	-0-	-0- B	-0-		2	1	4295	2	N	11					89
								232	3	12	9							
06	4290	X	4109	-0-	-181 B	-0-		236	1	3873	2	N	-0-					89
07	4464	X	4311	-0-	-153 B	-0-		259	1	4051	2	N	1					90
								1	9									
08	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-		254	1	3934	2	N	32					122
								35	9									
09	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-		208	1	3280	2	N	-0-					122
10	4364	X	4364	-0-	-0- B	-0-		259	1	4105	2	N	-0-					122
11	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-		240	1	3796	2	N	-0-					122
12	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-		246	1	3744	2	N	1	1	8			122
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4835	-0-		-342	B	-0-	2	1	4569	2			Y	18					44
									244	3	20	9									
02	4731	X	4731	-0-		-0-	B	-0-	2	1	4464	2			Y	16					60
									247	3	18	9									
03	4918	X	4918	-0-		-0-	B	-0-	2	1	4629	2			Y	25	63	1			22
									259	3	28	9									
04	4684	X	4684	-0-		-0-	B	-0-	2	1	4424	2			Y	-0-					22
									258	3											
05	5059	X	5059	-0-		-0-	B	-0-	2	1	4780	2			Y	16					38
									259	3	18	9									
06	4596	X	4596	-0-		-0-	B	-0-	262	1	4297	2			Y	34					72
									37	9											
07	4557	X	4507	-0-		-50	B	-0-	271	1	4232	2			Y	4	65	1			11
									4	9											
08	4623	X	4623	-0-		-0-	B	-0-	278	1	4317	2			Y	25					36
									28	9											
09	4380	X	3317	-0-		-1063	B	-0-	198	1	3111	2			Y	7					43
									8	9											
10	4526	X	3026	-0-		-1500	B	-0-	179	1	2834	2			Y	12					55
									13	9											
11	4467	X	4467	-0-		-0-	B	-0-	264	1	4182	2			Y	19	68	1			6
									21	9											
12	4526	X	4179	-0-		-347	B	-0-	257	1	3922	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 52,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5256	-0-		-479	B	-0-	2	1	4980	2			Y	7					29
									266	3	8	9									
02	5307	X	3857	-0-		-1450	B	-0-	2	1	3644	2			Y	8	32	1			5
									202	3	9	9									
03	5673	X	5169	-0-		-504	B	-0-	2	1	4891	2			Y	3					8
									273	3	3	9									
04	5370	X	4733	-0-		-637	B	-0-	2	1	4469	2			Y	1					9
									261	3	1	9									
05	5549	X	4719	-0-		-830	B	-0-	2	1	4475	2			Y	-0-					9
									242	3											
06	5100	X	4802	-0-		-298	B	-0-	275	1	4516	2			Y	10					19
									11	9											
07	5177	X	4842	-0-		-335	B	-0-	291	1	4550	2			Y	1					20
									1	9											
08	4867	X	4378	-0-		-489	B	-0-	265	1	4107	2			Y	5					25
									6	9											
09	5001	X	5001	-0-		-0-	B	-0-	299	1	4702	2			Y	-0-					25
10	4867	X	4383	-0-		-484	B	-0-	260	1	4119	2			Y	4					29
									4	9											
11	4845	X	4845	-0-		-0-	B	-0-	288	1	4557	2			Y	-0-					29
12	4867	X	4287	-0-		-580	B	-0-	264	1	4022	2			Y	1	1	8			29
									1	9											

TOTAL GAS PROD: 56,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2884	-0-		-371	B	-0-	5	1	2695	2	Y	32					79
									149	3	35	9							
02	2987	X	2746	-0-		-241	B	-0-	5	1	2557	2	Y	35	96	1	1	8	17
									145	3	39	9							
03	3131	X	2382	-0-		-749	B	-0-	5	1	2347	2	Y	23					40
									5	3	25	9							
04	3030	X	2847	-0-		-183	B	-0-	6	1	2798	2	Y	37					77
									2	3	41	9							
05	3007	X	3006	-0-		-1	B	-0-	6	1	2968	2	Y	27	104	1			-0-
									2	3	30	9							
06	2974	X	2974	-0-		-0-	B	-0-	140	1	2776	2	Y	53					53
									58	9									
07	2945	X	2737	-0-		-208	B	-0-	73	1	2630	2	Y	31					84
									34	9									
08	3007	X	2914	-0-		-93	B	-0-	134	1	2759	2	Y	19					103
									21	9									
09	2970	X	2777	-0-		-193	B	-0-	175	1	2570	2	Y	29	117	1			15
									32	9									
10	3069	X	2699	-0-		-370	B	-0-	159	1	2520	2	Y	18					33
									20	9									
11	2970	X	2762	-0-		-208	B	-0-	156	1	2584	2	Y	20					53
									22	9									
12	2914	X	2800	-0-		-114	B	-0-	160	1	2619	2	Y	19					72
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2490	-0-		-52	B	-0-	5	1	2355	2	Y	-0-					52
									130	3									
02	2465	N	2319	-0-		-146	B	-0-	5	1	2189	2	Y	-0-					52
									125	3									
03	2573	N	2407	-0-		-166	B	-0-	5	1	2397	2	Y	-0-	48	1			4
									5	3									
04	2400	N	2315	-0-		-85	B	-0-	5	1	2305	2	Y	3					7
									2	3	3	9							
05	2480	N	2199	-0-		-281	B	-0-	5	1	2182	2	Y	9					16
									2	3	10	9							
06	2340	N	2180	-0-		-160	B	-0-	104	1	2062	2	Y	13					29
									14	9									
07	2387	N	2157	-0-		-230	B	-0-	58	1	2097	2	Y	2					31
									2	9									
08	2201	N	1648	-0-		-553	B	-0-	76	1	1569	2	Y	3					34
									3	9									
09	2190	N	1967	-0-		-223	B	-0-	124	1	1819	2	Y	22					56
									24	9									
10	2170	N	1665	-0-		-505	B	-0-	99	1	1565	2	Y	1					57
									1	9									
11	1861	N	1861	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1751	2	Y	4					61
									4	9									
12	2046	N	1671	-0-		-375	B	-0-	93	1	1523	2	Y	50	42	1	3	8	66
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 24,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

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	2046	N	1870	-0-	-176 B	-0-	4	1	1768	2	N	-0-					50
							98	3									
02	1914	N	1783	-0-	-131 B	-0-	4	1	1683	2	N	-0-					50
							96	3									
03	1984	N	1818	-0-	-166 B	-0-	4	1	1810	2	N	-0-					50
							4	3									
04	1800	N	1729	-0-	-71 B	-0-	4	1	1723	2	N	-0-					50
							2	3									
05	1891	N	1769	-0-	-122 B	-0-	4	1	1763	2	N	-0-					50
							2	3									
06	1770	N	1733	-0-	-37 B	-0-	83	1	1650	2	N	-0-	2	7			48
07	1798	N	1582	-0-	-216 B	-0-	43	1	1539	2	N	-0-					48
08	1767	N	1542	-0-	-225 B	-0-	71	1	1461	2	N	9					57
							10	9									
09	1740	N	1588	-0-	-152 B	-0-	101	1	1475	2	N	11					68
							12	9									
10	1581	N	1284	-0-	-297 B	-0-	73	1	1152	2	N	54					122
							59	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	93	1	1546	2	N	17					139
							19	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	97	1	1580	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

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	2606	N	2606	-0-	-0- B	-0-	2	1	2470	2	Y	2	14	1			7
							132	3	2	9							
02	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2	1	2529	2	Y	9					16
							140	3	10	9							
03	2325	N	2083	-0-	-242 B	-0-	2	1	1968	2	Y	3	13	1			6
							110	3	3	9							
04	2520	N	2284	-0-	-236 B	-0-	2	1	2154	2	Y	2					8
							126	3	2	9							
05	2728	N	2441	-0-	-287 B	-0-	2	1	2301	2	Y	12					20
							125	3	13	9							
06	2010	N	1714	-0-	-296 B	-0-	98	1	1612	2	Y	4					24
							4	9									
07	2356	N	1848	-0-	-508 B	-0-	111	1	1728	2	Y	8	21	1			11
							9	9									
08	2263	N	1679	-0-	-584 B	-0-	100	1	1554	2	Y	23	28	1			6
							25	9									
09	1710	N	1412	-0-	-298 B	-0-	84	1	1325	2	Y	3					9
							3	9									
10	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	102	1	1611	2	Y	16					25
							18	9									
11	2293	N	2293	-0-	-0- B	-0-	136	1	2157	2	Y	-0-	25	1			-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	119	1	1818	2	Y	30	1	8			29
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

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	5593	X	5593	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5299	2	Y	8					43
								283	3	9	9							
02	5916	X	5357	-0-	-559	B	-0-	2	1	5065	2	Y	9	46	1			6
								280	3	10	9							
03	6231	X	5657	-0-	-574	B	-0-	2	1	5349	2	Y	6					12
								299	3	7	9							
04	5790	X	5512	-0-	-278	B	-0-	2	1	5205	2	Y	1					13
								304	3	1	9							
05	5983	X	5960	-0-	-23	B	-0-	2	1	5650	2	Y	2					15
								306	3	2	9							
06	5550	X	5328	-0-	-222	B	-0-	305	1	5011	2	Y	11					26
								12	9									
07	5735	X	4729	-0-	-1006	B	-0-	284	1	4445	2	Y	-0-					26
08	5639	X	5639	-0-	-0-	B	-0-	341	1	5292	2	Y	5					31
								6	9									
09	5400	X	5172	-0-	-228	B	-0-	309	1	4863	2	Y	-0-					31
10	5580	X	5336	-0-	-244	B	-0-	317	1	5015	2	Y	4					35
								4	9									
11	5400	X	5059	-0-	-341	B	-0-	300	1	4759	2	Y	-0-					35
12	5580	X	5118	-0-	-462	B	-0-	315	1	4802	2	Y	1	1	8			35
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

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	4774	X	4664	-0-	-110	B	-0-	2	1	4368	2	Y	55	63	1			26
								233	3	61	9							
02	4357	X	4357	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4077	2	Y	47					73
								226	3	52	9							
03	4557	X	3822	-0-	-735	B	-0-	2	1	3593	2	Y	24	69	1			28
								201	3	26	9							
04	4410	X	4274	-0-	-136	B	-0-	2	1	3999	2	Y	35					63
								234	3	39	9							
05	4708	X	4708	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4455	2	Y	9					72
								241	3	10	9							
06	4410	X	4117	-0-	-293	B	-0-	236	1	3881	2	Y	-0-	72	1			-0-
07	4557	X	4310	-0-	-247	B	-0-	259	1	4051	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	3349	-0-	-991	B	-0-	201	1	3109	2	Y	35					35
								39	9									
09	4200	X	4150	-0-	-50	B	-0-	245	1	3865	2	Y	36	55	1			16
								40	9									
10	4340	X	4066	-0-	-274	B	-0-	240	1	3793	2	Y	30					46
								33	9									
11	4170	X	3761	-0-	-409	B	-0-	223	1	3530	2	Y	7					53
								8	9									
12	4309	X	3761	-0-	-548	B	-0-	227	1	3465	2	Y	63	62	1			54
								69	9									

TOTAL GAS PROD: 49,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4893	-0-	-67	B	-0-	2	1	4636	2	Y	7					20
								247	3	8	9							
02	4582	X	4353	-0-	-229	B	-0-	2	1	4119	2	Y	4	21	1			3
								228	3	4	9							
03	4898	X	4119	-0-	-779	B	-0-	2	1	3897	2	Y	2					5
								218	3	2	9							
04	5123	X	5123	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4838	2	Y	-0-					5
								283	3									
05	4898	X	3997	-0-	-901	B	-0-	2	1	3787	2	Y	3					8
								205	3	3	9							
06	4740	X	4001	-0-	-739	B	-0-	229	1	3761	2	Y	10					18
								11	9									
07	4898	X	3802	-0-	-1096	B	-0-	228	1	3573	2	Y	1					19
								1	9									
08	4174	X	4174	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3915	2	Y	5					24
								6	9									
09	3930	X	3767	-0-	-163	B	-0-	225	1	3542	2	Y	-0-					24
10	4755	X	4755	-0-	-0-	B	-0-	282	1	4467	2	Y	5					29
								6	9									
11	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	295	1	4668	2	Y	-0-					29
12	4414	X	4414	-0-	-0-	B	-0-	272	1	4141	2	Y	1	1	8			29
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 52,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2422	-0-	-833	B	-0-	2	1	2284	2	Y	13	21	1			9
								122	3	14	9							
02	2691	X	2691	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2544	2	Y	4					13
								141	3	4	9							
03	2898	X	2898	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2739	2	Y	4					17
								153	3	4	9							
04	2146	X	2146	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2014	2	Y	11					28
								118	3	12	9							
05	1519	X	985	-0-	-534	B	-0-	2	1	933	2	Y	-0-					28
								50	3									
06	1470	X	868	-0-	-602	B	-0-	50	1	818	2	Y	-0-	28	1			-0-
07	1749	X	1749	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1638	2	Y	5	4	1			1
								6	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1271	2	Y	9					10
								10	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1442	2	Y	25	20	1			15
								28	9									
10	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1452	2	Y	27	25	1			17
								30	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1399	2	Y	14	27	1			4
								15	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1229	2	Y	36	32	1			8
								40	9									

TOTAL GAS PROD: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3851	-0-		-55	B	-0-		2	1	3626	2	Y	27					46
										193	3	30	9							
02	3712	X	3604	-0-		-108	B	-0-		2	1	3385	2	Y	27					73
										187	3	30	9							
03	3937	X	3884	-0-		-53	B	-0-		2	1	3650	2	Y	25					98
										204	3	28	9							
04	3750	X	3458	-0-		-292	B	-0-		2	1	3263	2	Y	2	86	1			14
										191	3	2	9							
05	3844	X	3713	-0-		-131	B	-0-		2	1	3475	2	Y	44					58
										188	3	48	9							
06	3750	X	3182	-0-		-568	B	-0-		182	1	2991	2	Y	8					66
										9	9									
07	3875	X	3616	-0-		-259	B	-0-		216	1	3380	2	Y	18	76	1			8
										20	9									
08	3506	X	3506	-0-		-0-	B	-0-		212	1	3291	2	Y	3					11
										3	9									
09	3457	X	3457	-0-		-0-	B	-0-		204	1	3210	2	Y	39					50
										43	9									
10	3499	X	3499	-0-		-0-	B	-0-		207	1	3286	2	Y	5					55
										6	9									
11	3299	X	3299	-0-		-0-	B	-0-		195	1	3095	2	Y	8					63
										9	9									
12	3302	X	3302	-0-		-0-	B	-0-		203	1	3095	2	Y	4					67
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 42,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4623	-0-		-771	B	-0-		2	1	4381	2	Y	5	21	1			12
										234	3	6	9							
02	4543	X	4543	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4287	2	Y	15					27
										237	3	17	9							
03	4874	X	4874	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4610	2	Y	4	22	1			9
										258	3	4	9							
04	4620	X	4549	-0-		-71	B	-0-		2	1	4292	2	Y	4					13
										251	3	4	9							
05	4869	X	4869	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4604	2	Y	13					26
										249	3	14	9							
06	4620	X	4145	-0-		-475	B	-0-		238	1	3903	2	Y	4					30
										4	9									
07	4774	X	4047	-0-		-727	B	-0-		243	1	3796	2	Y	7	25	1			12
										8	9									
08	4557	X	4493	-0-		-64	B	-0-		271	1	4203	2	Y	17	26	1			3
										19	9									
09	4410	X	4272	-0-		-138	B	-0-		255	1	4015	2	Y	2					5
										2	9									
10	4557	X	3269	-0-		-1288	B	-0-		193	1	3058	2	Y	16					21
										18	9									
11	4690	X	4690	-0-		-0-	B	-0-		278	1	4401	2	Y	10	7	1			24
										11	9									
12	4557	X	4523	-0-		-34	B	-0-		277	1	4215	2	Y	28	1	8			51
										31	9									

TOTAL GAS PROD: 52,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

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	6276	X	6276	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5927	2	Y	28					41
										316	3	31	9							
02	5658	X	5658	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5351	2	Y	8					49
										296	3	9	9							
03	5541	X	5541	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5240	2	Y	5	52	1			2
										293	3	6	9							
04	5550	X	5550	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5234	2	Y	7					9
										306	3	8	9							
05	5779	X	5779	-0-		-0-	B	-0-		2	1	5480	2	Y	-0-					9
										297	3									
06	5349	X	5349	-0-		-0-	B	-0-		305	1	5004	2	Y	36					45
										40	9									
07	5372	X	5372	-0-		-0-	B	-0-		323	1	5048	2	Y	1					46
										1	9									
08	5549	X	5043	-0-		-506	B	-0-		306	1	4737	2	Y	-0-	46	1			-0-
09	5370	X	4689	-0-		-681	B	-0-		280	1	4402	2	Y	6					6
										7	9									
10	5549	X	5008	-0-		-541	B	-0-		296	1	4683	2	Y	26					32
										29	9									
11	5420	X	5420	-0-		-0-	B	-0-		322	1	5098	2	Y	-0-					32
12	5363	X	5084	-0-		-279	B	-0-		313	1	4771	2	Y	-0-	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

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	4960	X	4463	-0-		-497	B	-0-		2	1	4187	2	Y	46	93	1			5
										223	3	51	9							
02	4640	X	4027	-0-		-613	B	-0-		2	1	3790	2	Y	23					28
										210	3	25	9							
03	4929	X	4799	-0-		-130	B	-0-		2	1	4508	2	Y	34					62
										252	3	37	9							
04	4680	X	4466	-0-		-214	B	-0-		2	1	4202	2	Y	15					77
										245	3	17	9							
05	4836	X	4713	-0-		-123	B	-0-		2	1	4438	2	Y	30	91	1			16
										240	3	33	9							
06	4650	X	4489	-0-		-161	B	-0-		254	1	4176	2	Y	54					70
										59	9									
07	4805	X	4513	-0-		-292	B	-0-		268	1	4193	2	Y	47					117
										52	9									
08	4402	X	4354	-0-		-48	B	-0-		262	1	4061	2	Y	28	97	1			48
										31	9									
09	4260	X	4248	-0-		-12	B	-0-		252	1	3968	2	Y	25					73
										28	9									
10	4402	X	4294	-0-		-108	B	-0-		253	1	4001	2	Y	36	94	1			15
										40	9									
11	4260	X	4247	-0-		-13	B	-0-		251	1	3970	2	Y	24					39
										26	9									
12	4402	X	4291	-0-		-111	B	-0-		261	1	3985	2	Y	41	1	8			79
										45	9									

TOTAL GAS PROD: 52,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	6	1	3093	2	Y	32					74
							171	3	35	9							
02	3065	X	3065	-0-	-0- B	-0-	6	1	2851	2	Y	42	95	1			21
							162	3	46	9							
03	3224	X	2501	-0-	-723 B	-0-	5	1	2476	2	Y	14					35
							5	3	15	9							
04	3120	X	2630	-0-	-490 B	-0-	6	1	2596	2	Y	24					59
							2	3	26	9							
05	3430	X	3430	-0-	-0- B	-0-	7	1	3386	2	Y	32	91	1			-0-
							2	3	35	9							
06	3174	X	3174	-0-	-0- B	-0-	151	1	2993	2	Y	27					27
							30	9									
07	3224	X	2870	-0-	-354 B	-0-	77	1	2776	2	Y	15					42
							17	9									
08	3379	X	3351	-0-	-28 B	-0-	154	1	3182	2	Y	14					56
							15	9									
09	3270	X	2972	-0-	-298 B	-0-	187	1	2753	2	Y	29	75	1			10
							32	9									
10	3379	X	3176	-0-	-203 B	-0-	187	1	2970	2	Y	17					27
							19	9									
11	3240	X	3232	-0-	-8 B	-0-	183	1	3027	2	Y	20					47
							22	9									
12	3348	X	3133	-0-	-215 B	-0-	179	1	2934	2	Y	18					65
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0- B	-0-	2	1	4079	2	Y	18					62
							218	3	20	9							
02	4118	X	4048	-0-	-70 B	-0-	2	1	3803	2	Y	30					92
							210	3	33	9							
03	4991	X	4325	-0-	-666 B	-0-	2	1	4091	2	Y	3	83	1			12
							229	3	3	9							
04	4830	X	4038	-0-	-792 B	-0-	2	1	3786	2	Y	26					38
							221	3	29	9							
05	4991	X	4271	-0-	-720 B	-0-	2	1	4050	2	Y	-0-					38
							219	3									
06	4200	X	3722	-0-	-478 B	-0-	214	1	3508	2	Y	-0-					38
07	4340	X	3658	-0-	-682 B	-0-	220	1	3438	2	Y	-0-					38
08	3875	X	3714	-0-	-161 B	-0-	225	1	3489	2	Y	-0-					38
09	3750	X	3508	-0-	-242 B	-0-	207	1	3267	2	Y	31	64	1			5
							34	9									
10	3875	X	3083	-0-	-792 B	-0-	183	1	2899	2	Y	1					6
							1	9									
11	3720	X	3605	-0-	-115 B	-0-	214	1	3388	2	Y	3					9
							3	9									
12	3751	X	3634	-0-	-117 B	-0-	221	1	3373	2	Y	36					45
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 45,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4111	X	4111	-0-	-0-	B	-0-	7	1	3889	2	Y	-0-					50
								215	3									
02	4060	X	3906	-0-	-154	B	-0-	7	1	3688	2	Y	1	1	8			50
								210	3	1	9							
03	4309	X	4094	-0-	-215	B	-0-	7	1	4080	2	Y	-0-	45	1			5
								7	3									
04	4170	X	3819	-0-	-351	B	-0-	7	1	3808	2	Y	2					7
								2	3	2	9							
05	4309	X	3936	-0-	-373	B	-0-	7	1	3917	2	Y	9					16
								2	3	10	9							
06	4050	X	3869	-0-	-181	B	-0-	186	1	3669	2	Y	13					29
								14	9									
07	4185	X	3527	-0-	-658	B	-0-	96	1	3429	2	Y	2					31
								2	9									
08	3968	X	3775	-0-	-193	B	-0-	174	1	3599	2	Y	2					33
								2	9									
09	3840	X	3679	-0-	-161	B	-0-	233	1	3422	2	Y	22					55
								24	9									
10	3968	X	3655	-0-	-313	B	-0-	217	1	3437	2	Y	1					56
								1	9									
11	3840	X	3722	-0-	-118	B	-0-	212	1	3506	2	Y	4					60
								4	9									
12	3825	X	3825	-0-	-0-	B	-0-	220	1	3605	2	Y	-0-	59	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3328	-0-	-1601	B	-0-	2	1	3158	2	Y	-0-					55
								168	3									
02	4553	X	3553	-0-	-1000	B	-0-	2	1	3365	2	Y	-0-					55
								186	3									
03	4867	X	4296	-0-	-571	B	-0-	2	1	4067	2	Y	-0-					55
								227	3									
04	4680	X	4511	-0-	-169	B	-0-	2	1	4260	2	Y	-0-					55
								249	3									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4484	2	Y	-0-					55
								243	3									
06	4313	X	4313	-0-	-0-	B	-0-	248	1	4065	2	Y	-0-	51	1	4	7	-0-
07	4650	X	3424	-0-	-1226	B	-0-	206	1	3216	2	Y	2					2
								2	9									
08	4743	X	4357	-0-	-386	B	-0-	264	1	4093	2	Y	-0-					2
09	4590	X	4248	-0-	-342	B	-0-	254	1	3994	2	Y	-0-					2
10	4743	X	4722	-0-	-21	B	-0-	280	1	4442	2	Y	-0-					2
11	4320	X	4154	-0-	-166	B	-0-	247	1	3907	2	Y	-0-					2
12	4402	X	4379	-0-	-23	B	-0-	270	1	4108	2	Y	1	1	8			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 50,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4521	-0-	-98 B	-0-	2	1	4277	2	Y	13					61
							228	3	14	9							
02	4263	X	4216	-0-	-47 B	-0-	2	1	3980	2	Y	13	66	1			8
							220	3	14	9							
03	4619	X	4027	-0-	-592 B	-0-	2	1	3798	2	Y	14					22
							212	3	15	9							
04	4470	X	3578	-0-	-892 B	-0-	2	1	3365	2	Y	13					35
							197	3	14	9							
05	4619	X	2836	-0-	-1783 B	-0-	2	1	2675	2	Y	13					48
							145	3	14	9							
06	4380	X	3598	-0-	-782 B	-0-	207	1	3391	2	Y	-0-					48
07	4495	X	430	-0-	-4065 B	-0-	26	1	401	2	Y	3					51
							3	9									
08	4030	X	3652	-0-	-378 B	-0-	221	1	3418	2	Y	12					63
							13	9									
09	4678	X	4678	-0-	-0- B	-0-	279	1	4387	2	Y	11					74
							12	9									
10	4936	X	4936	-0-	-0- B	-0-	293	1	4643	2	Y	-0-					74
11	4795	X	4795	-0-	-0- B	-0-	285	1	4510	2	Y	-0-					74
12	4650	X	4649	-0-	-1 B	-0-	286	1	4353	2	Y	9					83
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2099	-0-	-164 B	-0-	4	1	1955	2	Y	29	42	1			28
							108	3	32	9							
02	2001	N	1877	-0-	-124 B	-0-	4	1	1749	2	Y	22	39	1			11
							100	3	24	9							
03	2139	N	2068	-0-	-71 B	-0-	5	1	2036	2	Y	20					31
							5	3	22	9							
04	2040	N	1947	-0-	-93 B	-0-	5	1	1912	2	Y	25	33	1			23
							2	3	28	9							
05	2015	N	1714	-0-	-301 B	-0-	4	1	1687	2	Y	19					42
							2	3	21	9							
06	2010	N	1995	-0-	-15 B	-0-	95	1	1879	2	Y	19	36	1			25
							21	9									
07	2015	N	1863	-0-	-152 B	-0-	50	1	1790	2	Y	21	31	1			15
							23	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	86	1	1775	2	Y	27					42
							30	9									
09	1920	N	1522	-0-	-398 B	-0-	96	1	1404	2	Y	20	37	1			25
							22	9									
10	1860	N	1681	-0-	-179 B	-0-	98	1	1554	2	Y	26	37	1			14
							29	9									
11	1830	N	1222	-0-	-608 B	-0-	69	1	1136	2	Y	15					29
							17	9									
12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	123	1	1944	2	Y	30	32	1			27
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 21,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3004	-0-		-592	B	-0-		2	1	2836	2	Y	14					69
										151	3	15	9							
02	3056	X	3056	-0-		-0-	B	-0-		2	1	2880	2	Y	14					83
										159	3	15	9							
03	3131	X	3025	-0-		-106	B	-0-		2	1	2842	2	Y	20					103
										159	3	22	9							
04	3030	X	2921	-0-		-109	B	-0-		2	1	2746	2	Y	12	98	1			17
										160	3	13	9							
05	3324	X	3324	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3134	2	Y	16					33
										170	3	18	9							
06	3030	X	2800	-0-		-230	B	-0-		160	1	2631	2	Y	8					41
										9	9									
07	3131	X	2922	-0-		-209	B	-0-		175	1	2736	2	Y	10					51
										11	9									
08	2945	X	2853	-0-		-92	B	-0-		172	1	2672	2	Y	8					59
										9	9									
09	2850	X	2620	-0-		-230	B	-0-		156	1	2457	2	Y	6					65
										7	9									
10	2945	X	2715	-0-		-230	B	-0-		161	1	2547	2	Y	6					71
										7	9									
11	2820	X	2295	-0-		-525	B	-0-		136	1	2152	2	Y	6					77
										7	9									
12	2914	X	2382	-0-		-532	B	-0-		146	1	2221	2	Y	14					91
										15	9									

TOTAL GAS PROD: 33,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2862	-0-		-176	B	-0-		5	1	2623	2	N	81	196	1			47
										145	3	89	9							
02	2465	N	2442	-0-		-23	B	-0-		5	1	2303	2	N	3					50
										131	3	3	9							
03	2821	N	2510	-0-		-311	B	-0-		5	1	2441	2	N	54					104
										5	3	59	9							
04	2730	N	2434	-0-		-296	B	-0-		5	1	2387	2	N	36					140
										2	3	40	9							
05	2604	N	2394	-0-		-210	B	-0-		5	1	2363	2	N	22					162
										2	3	24	9							
06	2430	N	2264	-0-		-166	B	-0-		108	1	2136	2	N	18					180
										20	9									
07	2511	N	2072	-0-		-439	B	-0-		56	1	2016	2	N	-0-	157	1			23
08	2395	N	2395	-0-		-0-	B	-0-		111	1	2284	2	N	-0-					23
09	2350	N	2350	-0-		-0-	B	-0-		150	1	2200	2	N	-0-					23
10	2344	N	2344	-0-		-0-	B	-0-		135	1	2136	2	N	66					89
										73	9									
11	2310	N	1820	-0-		-490	B	-0-		101	1	1680	2	N	35					124
										39	9									
12	2418	N	2388	-0-		-30	B	-0-		137	1	2251	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 28,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3101	-0-	-247	B	-0-	2	1	2934	2	Y	8					50
								156	3	9	9							
02	2767	X	2767	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2607	2	Y	13					63
								144	3	14	9							
03	3162	X	2852	-0-	-310	B	-0-	2	1	2679	2	Y	19					82
								150	3	21	9							
04	3000	X	2910	-0-	-90	B	-0-	2	1	2740	2	Y	7	78	1			11
								160	3	8	9							
05	3100	X	3049	-0-	-51	B	-0-	2	1	2882	2	Y	8					19
								156	3	9	9							
06	3000	X	2711	-0-	-289	B	-0-	155	1	2547	2	Y	8					27
								9	9									
07	3007	X	2867	-0-	-140	B	-0-	172	1	2684	2	Y	10					37
								11	9									
08	2799	N	2799	-0-	-0-	B	-0-	169	1	2621	2	Y	8					45
								9	9									
09	2670	N	2598	-0-	-72	B	-0-	155	1	2435	2	Y	7					52
								8	9									
10	2759	N	2746	-0-	-13	B	-0-	163	1	2576	2	Y	6					58
								7	9									
11	2670	N	2571	-0-	-99	B	-0-	152	1	2413	2	Y	5					63
								6	9									
12	2697	N	2606	-0-	-91	B	-0-	159	1	2430	2	Y	15					78
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 33,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5916	X	5916	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5615	2	Y	-0-					42
								299	3									
02	4988	X	4958	-0-	-30	B	-0-	2	1	4696	2	Y	-0-					42
								260	3									
03	5332	X	3881	-0-	-1451	B	-0-	2	1	3674	2	Y	-0-					42
								205	3									
04	5160	X	4691	-0-	-469	B	-0-	2	1	4430	2	Y	-0-					42
								259	3									
05	5332	X	5255	-0-	-77	B	-0-	2	1	4983	2	Y	-0-					42
								270	3									
06	5160	X	4731	-0-	-429	B	-0-	272	1	4459	2	Y	-0-	39	1	3	7	-0-
07	5301	X	4865	-0-	-436	B	-0-	292	1	4571	2	Y	2					2
								2	9									
08	4712	X	4607	-0-	-105	B	-0-	279	1	4328	2	Y	-0-					2
09	4560	X	4457	-0-	-103	B	-0-	266	1	4191	2	Y	-0-					2
10	4712	X	4680	-0-	-32	B	-0-	278	1	4402	2	Y	-0-					2
11	4560	X	4479	-0-	-81	B	-0-	266	1	4213	2	Y	-0-					2
12	4712	X	4553	-0-	-159	B	-0-	280	1	4272	2	Y	1	1	8			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

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	4309	X	3832	-0-	-477 B	-0-		2	1	3623	2	Y	13					48
								193	3	14	9							
02	3527	X	3527	-0-	-0- B	-0-		2	1	3334	2	Y	6	47	1			7
								184	3	7	9							
03	3757	X	3757	-0-	-0- B	-0-		2	1	3536	2	Y	19					26
								198	3	21	9							
04	3476	X	3476	-0-	-0- B	-0-		2	1	3277	2	Y	5					31
								191	3	6	9							
05	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-		2	1	3487	2	Y	16					47
								189	3	18	9							
06	3030	X	2989	-0-	-41 B	-0-		171	1	2811	2	Y	6					53
								7	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0- B	-0-		214	1	3344	2	Y	2					55
								2	9									
08	3414	X	3414	-0-	-0- B	-0-		206	1	3189	2	Y	17	54	1			18
								19	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0- B	-0-		203	1	3191	2	Y	3					21
								3	9									
10	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-		181	1	2862	2	Y	15					36
								17	9									
11	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-		199	1	3156	2	Y	3					39
								3	9									
12	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-		203	1	3089	2	Y	16					55
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 41,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

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	2976	X	2726	-0-	-250 B	-0-		2	1	2573	2	Y	13	23	1			9
								137	3	14	9							
02	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-		2	1	2474	2	Y	4					13
								137	3	4	9							
03	2697	N	2455	-0-	-242 B	-0-		2	1	2319	2	Y	4					17
								130	3	4	9							
04	2610	N	2527	-0-	-83 B	-0-		2	1	2377	2	Y	8					25
								139	3	9	9							
05	2697	N	2514	-0-	-183 B	-0-		2	1	2381	2	Y	2					27
								129	3	2	9							
06	2370	N	2147	-0-	-223 B	-0-		113	1	1855	2	Y	163	58	1			132
								179	9									
07	2604	N	2395	-0-	-209 B	-0-		140	1	2190	2	Y	59	151	1			40
								65	9									
08	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-		126	1	1953	2	Y	-0-					40
09	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-		135	1	2125	2	Y	25	36	1			29
								28	9									
10	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-		128	1	2027	2	Y	27	32	1			24
								30	9									
11	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-		123	1	1948	2	Y	14	31	1			7
								15	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-		113	1	1718	2	Y	35	32	1	1	8	9
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2260	-0-	-34 B	-0-	2	1	2107	2	Y	35					77
							112	3	39	9							
02	2001	N	1957	-0-	-44 B	-0-	2	1	1850	2	Y	3					80
							102	3	3	9							
03	2263	N	2218	-0-	-45 B	-0-	2	1	2070	2	Y	27	96	1			11
							116	3	30	9							
04	2190	N	2095	-0-	-95 B	-0-	2	1	1975	2	Y	3					14
							115	3	3	9							
05	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	2	1	2130	2	Y	54					68
							115	3	59	9							
06	2160	N	2084	-0-	-76 B	-0-	119	1	1956	2	Y	8					76
							9	9									
07	2170	N	2090	-0-	-80 B	-0-	126	1	1964	2	Y	-0-					76
08	2294	N	2094	-0-	-200 B	-0-	124	1	1923	2	Y	43					119
							47	9									
09	2070	N	1484	-0-	-586 B	-0-	88	1	1388	2	Y	7					126
							8	9									
10	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	125	1	1978	2	Y	8					134
							9	9									
11	2040	N	1837	-0-	-203 B	-0-	108	1	1719	2	Y	9	119	1			24
							10	9									
12	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	108	1	1641	2	Y	30	1	8			53
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2	1	1916	2	Y	25					44
							102	3	28	9							
02	2088	N	1988	-0-	-100 B	-0-	2	1	1853	2	Y	28					72
							102	3	31	9							
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2	1	1964	2	Y	22					94
							110	3	24	9							
04	1980	N	1158	-0-	-822 B	-0-	2	1	1090	2	Y	2	83	1			13
							64	3	2	9							
05	2139	N	2074	-0-	-65 B	-0-	2	1	1931	2	Y	34					47
							104	3	37	9							
06	2040	N	1817	-0-	-223 B	-0-	103	1	1696	2	Y	16					63
							18	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	111	1	1739	2	Y	37	90	1			10
							41	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	110	1	1697	2	Y	6					16
							7	9									
09	1757	N	1757	-0-	-0- B	-0-	102	1	1612	2	Y	39					55
							43	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	105	1	1666	2	Y	7					62
							8	9									
11	1710	N	1708	-0-	-2 B	-0-	101	1	1599	2	Y	7					69
							8	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	121	1	1849	2	Y	4					73
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5214	-0-		-149	B	-0-	2	1	4942	2	Y	5				28
									264	3	6	9						
02	5162	X	4903	-0-		-259	B	-0-	2	1	4637	2	Y	6				34
									257	3	7	9						
03	5518	X	5157	-0-		-361	B	-0-	2	1	4882	2	Y	-0-				34
									273	3								
04	5340	X	5039	-0-		-301	B	-0-	2	1	4759	2	Y	-0-				34
									278	3								
05	5576	X	5576	-0-		-0-	B	-0-	2	1	5276	2	Y	11				45
									286	3	12	9						
06	5070	X	4999	-0-		-71	B	-0-	287	1	4711	2	Y	1				46
									1	9								
07	5239	X	5131	-0-		-108	B	-0-	308	1	4822	2	Y	1				47
									1	9								
08	5301	X	4994	-0-		-307	B	-0-	303	1	4690	2	Y	1				48
									1	9								
09	5130	X	4780	-0-		-350	B	-0-	285	1	4486	2	Y	8				56
									9	9								
10	5301	X	4960	-0-		-341	B	-0-	294	1	4664	2	Y	2				58
									2	9								
11	5010	X	4896	-0-		-114	B	-0-	290	1	4597	2	Y	8				66
									9	9								
12	5146	X	4865	-0-		-281	B	-0-	299	1	4563	2	Y	3				69
									3	9								

TOTAL GAS PROD: 60,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3791	-0-		-518	B	-0-	2	1	3528	2	N	66	195	1		15
									188	3	73	9						
02	3538	X	3426	-0-		-112	B	-0-	2	1	3245	2	N	-0-				15
									179	3								
03	3782	X	3273	-0-		-509	B	-0-	2	1	3035	2	N	60				75
									170	3	66	9						
04	3660	X	3323	-0-		-337	B	-0-	2	1	3138	2	N	-0-				75
									183	3								
05	3830	X	3830	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3561	2	N	67				142
									193	3	74	9						
06	3660	X	3195	-0-		-465	B	-0-	181	1	2968	2	N	42				184
									46	9								
07	3658	X	3611	-0-		-47	B	-0-	215	1	3365	2	N	28	196	1		16
									31	9								
08	3403	X	3403	-0-		-0-	B	-0-	206	1	3193	2	N	4				20
									4	9								
09	3121	X	3121	-0-		-0-	B	-0-	185	1	2919	2	N	15				35
									17	9								
10	3259	X	3259	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2953	2	N	109				144
									120	9								
11	3129	X	3129	-0-		-0-	B	-0-	186	1	2942	2	N	1				145
									1	9								
12	3340	X	3340	-0-		-0-	B	-0-	205	1	3129	2	N	5				150
									6	9								

TOTAL GAS PROD: 40,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4141	-0-		-261	B	-0-		2	1	3873	2	Y	54	54	1			25
										207	3	59	9							
02	3973	X	3852	-0-		-121	B	-0-		2	1	3606	2	Y	41					66
										199	3	45	9							
03	4286	X	4286	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4034	2	Y	23	63	1			26
										225	3	25	9							
04	4050	X	3981	-0-		-69	B	-0-		2	1	3717	2	Y	41					67
										217	3	45	9							
05	4221	X	4221	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3994	2	Y	8					75
										216	3	9	9							
06	4140	X	3883	-0-		-257	B	-0-		222	1	3639	2	Y	20	59	1			36
										22	9									
07	4278	X	3988	-0-		-290	B	-0-		236	1	3698	2	Y	49					85
										54	9									
08	3937	X	3897	-0-		-40	B	-0-		234	1	3624	2	Y	35					120
										39	9									
09	3810	X	3777	-0-		-33	B	-0-		223	1	3512	2	Y	38	117	1			41
										42	9									
10	3937	X	3768	-0-		-169	B	-0-		222	1	3513	2	Y	30					71
										33	9									
11	3810	X	3625	-0-		-185	B	-0-		215	1	3402	2	Y	7					78
										8	9									
12	3937	X	3564	-0-		-373	B	-0-		215	1	3280	2	Y	63	74	1			67
										69	9									

TOTAL GAS PROD: 46,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2902	-0-		-756	B	-0-		6	1	2744	2	Y	-0-					16
										152	3									
02	2900	X	2798	-0-		-102	B	-0-		6	1	2642	2	Y	-0-					16
										150	3									
03	3100	X	2724	-0-		-376	B	-0-		6	1	2712	2	Y	-0-					16
										6	3									
04	3000	X	2470	-0-		-530	B	-0-		5	1	2463	2	Y	-0-					16
										2	3									
05	3100	X	1781	-0-		-1319	B	-0-		4	1	1762	2	Y	12					28
										2	3	13	9							
06	2880	X	2509	-0-		-371	B	-0-		120	1	2375	2	Y	13					41
										14	9									
07	2976	X	2392	-0-		-584	B	-0-		65	1	2326	2	Y	1					42
										1	9									
08	2728	X	2416	-0-		-312	B	-0-		112	1	2303	2	Y	1					43
										1	9									
09	2520	X	2272	-0-		-248	B	-0-		144	1	2116	2	Y	11	49	1			5
										12	9									
10	2604	X	2010	-0-		-594	B	-0-		119	1	1885	2	Y	5					10
										6	9									
11	2520	X	2382	-0-		-138	B	-0-		136	1	2245	2	Y	1					11
										1	9									
12	2418	X	2390	-0-		-28	B	-0-		138	1	2252	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 29,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3516	-0-		-948	B	-0-	2	1	3318	2	Y	17	46	1			14
									177	3	19	9							
02	4229	X	4229	-0-		-0-	B	-0-	2	1	3992	2	Y	13					27
									221	3	14	9							
03	4154	X	4140	-0-		-14	B	-0-	2	1	3905	2	Y	14	37	1			4
									218	3	15	9							
04	4020	X	2688	-0-		-1332	B	-0-	2	1	2537	2	Y	1					5
									148	3	1	9							
05	4526	X	2947	-0-		-1579	B	-0-	2	1	2770	2	Y	23					28
									150	3	25	9							
06	4380	X	3695	-0-		-685	B	-0-	212	1	3483	2	Y	-0-					28
07	4526	X	3616	-0-		-910	B	-0-	217	1	3399	2	Y	-0-	28	1			-0-
08	4173	X	4173	-0-		-0-	B	-0-	252	1	3904	2	Y	15					15
									17	9									
09	3926	X	3926	-0-		-0-	B	-0-	233	1	3670	2	Y	21					36
									23	9									
10	4323	X	4323	-0-		-0-	B	-0-	256	1	4050	2	Y	15	44	1			7
									17	9									
11	4080	X	3637	-0-		-443	B	-0-	215	1	3410	2	Y	11					18
									12	9									
12	4216	X	4046	-0-		-170	B	-0-	248	1	3785	2	Y	12	1	8			29
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 44,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1659	-0-		-387	B	-0-	4	1	1568	2	Y	-0-					32
									87	3									
02	1595	N	1554	-0-		-41	B	-0-	4	1	1456	2	Y	10					42
									83	3	11	9							
03	1922	N	1719	-0-		-203	B	-0-	4	1	1683	2	Y	25					67
									4	3	28	9							
04	1620	N	1591	-0-		-29	B	-0-	4	1	1583	2	Y	2					69
									2	3	2	9							
05	1674	N	1572	-0-		-102	B	-0-	4	1	1551	2	Y	14	82	1			1
									2	3	15	9							
06	1650	N	1563	-0-		-87	B	-0-	75	1	1488	2	Y	-0-					1
07	1643	N	1317	-0-		-326	B	-0-	36	1	1281	2	Y	-0-					1
08	1581	N	1510	-0-		-71	B	-0-	70	1	1440	2	Y	-0-					1
09	1560	N	1508	-0-		-52	B	-0-	95	1	1400	2	Y	12					13
									13	9									
10	1412	N	1412	-0-		-0-	B	-0-	83	1	1323	2	Y	5					18
									6	9									
11	1565	N	1565	-0-		-0-	B	-0-	88	1	1458	2	Y	17					35
									19	9									
12	1665	N	1665	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1557	2	Y	12	1	8			46
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

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	6262	X	6053	-0-	-209 B	-0-	2 305	1 3	5728 18	2 9	Y	16					47
02	6032	X	5595	-0-	-437 B	-0-	2 292	1 3	5277 24	2 9	Y	22					69
03	6448	X	5128	-0-	-1320 B	-0-	2 270	1 3	4827 29	2 9	Y	26	72	1			23
04	6240	X	2541	-0-	-3699 B	-0-	2 140	1 3	2399	2	Y	-0-					23
05	7266	X	7266	-0-	-0- B	-0-	2 372	1 3	6872 20	2 9	Y	18					41
06	5850	X	5817	-0-	-33 B	-0-	332 36	1 9	5449	2	Y	33					74
07	5983	X	5696	-0-	-287 B	-0-	342 6	1 9	5348	2	Y	5	67	1			12
08	5890	X	5642	-0-	-248 B	-0-	340 26	1 9	5276	2	Y	24					36
09	5700	X	5141	-0-	-559 B	-0-	307 7	1 9	4827	2	Y	6					42
10	5890	X	5124	-0-	-766 B	-0-	304 13	1 9	4807	2	Y	12					54
11	5700	X	5217	-0-	-483 B	-0-	309 20	1 9	4888	2	Y	18	68	1			4
12	5704	X	5590	-0-	-114 B	-0-	343 25	1 9	5222	2	Y	23	2	8			25

TOTAL GAS PROD: 64,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

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	1767	N	1742	-0-	-25 B	-0-	4 91	1 3	1647	2	N	-0-					82
02	1624	N	1579	-0-	-45 B	-0-	4 84	1 3	1484 7	2 9	N	6	1	8			87
03	1736	N	1587	-0-	-149 B	-0-	4 4	1 3	1571 8	2 9	N	7					94
04	1680	N	1006	-0-	-674 B	-0-	3 2	1 3	1000 1	2 9	N	1					95
05	1674	N	1293	-0-	-381 B	-0-	4 2	1 3	1283 4	2 9	N	4					99
06	1530	N	1469	-0-	-61 B	-0-	70 6	1 9	1393	2	N	5					104
07	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	37 1	1 9	1327	2	N	1					105
08	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	67 4	1 9	1375	2	N	4					109
09	1470	N	1464	-0-	-6 B	-0-	93 1	1 9	1370	2	N	1					110
10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	90 10	1 9	1422	2	N	9					119
11	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	86 3	1 9	1426	2	N	3					122
12	1519	N	1473	-0-	-46 B	-0-	85 2	1 9	1386	2	N	2					124

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4345	-0-	-336	B	-0-	2	1	4095	2	N	27					77
								218	3	30	9							
02	4147	X	4088	-0-	-59	B	-0-	2	1	3838	2	N	33					110
								212	3	36	9							
03	4433	X	4391	-0-	-42	B	-0-	2	1	4132	2	N	24					134
								231	3	26	9							
04	4290	X	4268	-0-	-22	B	-0-	2	1	4007	2	N	23					157
								234	3	25	9							
05	4695	X	4695	-0-	-0-	B	-0-	2	1	4382	2	N	67	197	1			27
								237	3	74	9							
06	4260	X	4212	-0-	-48	B	-0-	240	1	3939	2	N	30					57
								33	9									
07	4402	X	4356	-0-	-46	B	-0-	260	1	4067	2	N	26					83
								29	9									
08	4278	X	4265	-0-	-13	B	-0-	257	1	3984	2	N	22					105
								24	9									
09	4140	X	4069	-0-	-71	B	-0-	241	1	3796	2	N	29					134
								32	9									
10	4278	X	4236	-0-	-42	B	-0-	250	1	3961	2	N	23					157
								25	9									
11	4140	X	4098	-0-	-42	B	-0-	243	1	3852	2	N	3					160
								3	9									
12	4278	X	3709	-0-	-569	B	-0-	228	1	3481	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 50,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2946	-0-	-92	B	-0-	6	1	2776	2	Y	9					74
								154	3	10	9							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	B	-0-	6	1	2726	2	Y	4					78
								155	3	4	9							
03	3038	X	2746	-0-	-292	B	-0-	6	1	2724	2	Y	9					87
								6	3	10	9							
04	2940	X	2616	-0-	-324	B	-0-	6	1	2604	2	Y	4					91
								2	3	4	9							
05	3038	X	2602	-0-	-436	B	-0-	6	1	2593	2	Y	1	87	1			5
								2	3	1	9							
06	2940	X	2274	-0-	-666	B	-0-	109	1	2148	2	Y	15					20
								17	9									
07	3038	X	2038	-0-	-1000	B	-0-	55	1	1981	2	Y	2					22
								2	9									
08	2294	N	2053	-0-	-241	B	-0-	95	1	1957	2	Y	1					23
								1	9									
09	2220	N	1496	-0-	-724	B	-0-	95	1	1400	2	Y	1					24
								1	9									
10	2046	N	1450	-0-	-596	B	-0-	85	1	1350	2	Y	14					38
								15	9									
11	1980	N	1530	-0-	-450	B	-0-	87	1	1440	2	Y	3					41
								3	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1649	2	Y	6					47
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

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	3995	X	3995	-0-	-0-	B	-0-		2	1	3791	2	Y	-0-					50
									202	3									
02	3828	X	3719	-0-	-109	B	-0-		2	1	3522	2	Y	-0-					50
									195	3									
03	4092	X	3904	-0-	-188	B	-0-		2	1	3696	2	Y	-0-					50
									206	3									
04	3960	X	3776	-0-	-184	B	-0-		2	1	3566	2	Y	-0-					50
									208	3									
05	4092	X	4036	-0-	-56	B	-0-		2	1	3827	2	Y	-0-					50
									207	3									
06	3870	X	3667	-0-	-203	B	-0-		211	1	3456	2	Y	-0-	47	1	3	7	-0-
07	3968	X	3598	-0-	-370	B	-0-		216	1	3381	2	Y	1					1
									1	9									
08	3968	X	2997	-0-	-971	B	-0-		182	1	2815	2	Y	-0-					1
09	3840	X	2708	-0-	-1132	B	-0-		162	1	2546	2	Y	-0-					1
10	3968	X	3611	-0-	-357	B	-0-		214	1	3397	2	Y	-0-					1
11	3660	X	3260	-0-	-400	B	-0-		194	1	3066	2	Y	-0-					1
12	3596	X	3275	-0-	-321	B	-0-		202	1	3072	2	Y	1	1	8			1
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

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	4898	X	4435	-0-	-463	B	-0-		2	1	4196	2	Y	12	25	1			9
									224	3	13	9							
02	4350	X	4269	-0-	-81	B	-0-		2	1	4038	2	Y	5					14
									223	3	6	9							
03	4588	X	4482	-0-	-106	B	-0-		2	1	4237	2	Y	5					19
									237	3	6	9							
04	4440	X	4276	-0-	-164	B	-0-		2	1	4025	2	Y	13					32
									235	3	14	9							
05	4747	X	4747	-0-	-0-	B	-0-		2	1	4499	2	Y	2					34
									244	3	2	9							
06	4410	X	4394	-0-	-16	B	-0-		252	1	4142	2	Y	-0-	34	1			-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	B	-0-		263	1	4115	2	Y	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	B	-0-		264	1	4089	2	Y	-0-					-0-
09	4177	X	4177	-0-	-0-	B	-0-		248	1	3901	2	Y	25	14	1			11
									28	9									
10	4278	X	4247	-0-	-31	B	-0-		250	1	3967	2	Y	27	22	1			16
									30	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	B	-0-		252	1	3991	2	Y	15	25	1			6
									17	9									
12	4501	X	4501	-0-	-0-	B	-0-		275	1	4187	2	Y	35	31	1			10
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 52,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3620	-0-	-317 B	-0-	2	1	3435	2	Y	-0-					89
							183	3									
02	3683	X	3433	-0-	-250 B	-0-	2	1	3242	2	Y	9					98
							179	3	10	9							
03	3751	X	3508	-0-	-243 B	-0-	2	1	3320	2	Y	1	95	1			4
							185	3	1	9							
04	3510	X	2944	-0-	-566 B	-0-	2	1	2780	2	Y	-0-					4
							162	3									
05	3658	X	3493	-0-	-165 B	-0-	2	1	3290	2	Y	21					25
							178	3	23	9							
06	3540	X	2766	-0-	-774 B	-0-	159	1	2606	2	Y	1					26
							1	9									
07	3658	X	3135	-0-	-523 B	-0-	188	1	2947	2	Y	-0-					26
08	3224	X	2911	-0-	-313 B	-0-	176	1	2734	2	Y	1					27
							1	9									
09	3120	X	3000	-0-	-120 B	-0-	179	1	2821	2	Y	-0-					27
10	3224	X	2809	-0-	-415 B	-0-	165	1	2612	2	Y	29					56
							32	9									
11	3030	X	2892	-0-	-138 B	-0-	171	1	2711	2	Y	9					65
							10	9									
12	3131	X	2924	-0-	-207 B	-0-	179	1	2734	2	Y	10	1	8			74
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4267	-0-	-104 B	-0-	2	1	4014	2	Y	34					49
							214	3	37	9							
02	4147	X	4053	-0-	-94 B	-0-	2	1	3812	2	Y	25	51	1			23
							211	3	28	9							
03	4433	X	4173	-0-	-260 B	-0-	2	1	3938	2	Y	12					35
							220	3	13	9							
04	4290	X	3774	-0-	-516 B	-0-	2	1	3529	2	Y	34					69
							206	3	37	9							
05	4412	X	4412	-0-	-0- B	-0-	2	1	4177	2	Y	6					75
							226	3	7	9							
06	4200	X	4029	-0-	-171 B	-0-	229	1	3757	2	Y	39	75	1			39
							43	9									
07	4340	X	4015	-0-	-325 B	-0-	241	1	3772	2	Y	2					41
							2	9									
08	4139	X	4139	-0-	-0- B	-0-	247	1	3826	2	Y	60	92	1			9
							66	9									
09	3861	X	3861	-0-	-0- B	-0-	230	1	3627	2	Y	4					13
							4	9									
10	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	234	1	3700	2	Y	38					51
							42	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0- B	-0-	222	1	3521	2	Y	7					58
							8	9									
12	3813	X	3805	-0-	-8 B	-0-	234	1	3560	2	Y	10					68
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 48,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3431	-0-		-320	B	-0-		2	1	3213	2	Y	41					78
										171	3	45	9							
02	3364	X	3070	-0-		-294	B	-0-		2	1	2883	2	Y	23	92	1			9
										160	3	25	9							
03	3596	X	3549	-0-		-47	B	-0-		2	1	3322	2	Y	35					44
										186	3	39	9							
04	3450	X	3316	-0-		-134	B	-0-		2	1	3092	2	Y	37					81
										181	3	41	9							
05	3526	X	3526	-0-		-0-	B	-0-		2	1	3310	2	Y	32					113
										179	3	35	9							
06	3420	X	3272	-0-		-148	B	-0-		187	1	3060	2	Y	23	96	1			40
										25	9									
07	3534	X	3289	-0-		-245	B	-0-		197	1	3075	2	Y	15					55
										17	9									
08	3222	X	3222	-0-		-0-	B	-0-		193	1	2993	2	Y	33					88
										36	9									
09	3127	X	3127	-0-		-0-	B	-0-		186	1	2932	2	Y	8					96
										9	9									
10	3172	X	3172	-0-		-0-	B	-0-		187	1	2954	2	Y	28	98	1			26
										31	9									
11	3260	X	3260	-0-		-0-	B	-0-		193	1	3054	2	Y	12					38
										13	9									
12	3289	X	3289	-0-		-0-	B	-0-		201	1	3065	2	Y	21					59
										23	9									

TOTAL GAS PROD: 39,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3201	-0-		-147	B	-0-		6	1	2989	2	Y	36					47
										166	3	40	9							
02	3050	X	3050	-0-		-0-	B	-0-		6	1	2856	2	Y	24					71
										162	3	26	9							
03	3224	X	3163	-0-		-61	B	-0-		6	1	3121	2	Y	27	72	1			26
										6	3	30	9							
04	3120	X	2915	-0-		-205	B	-0-		6	1	2885	2	Y	20					46
										2	3	22	9							
05	3224	X	3049	-0-		-175	B	-0-		6	1	2990	2	Y	46					92
										2	3	51	9							
06	3120	X	3028	-0-		-92	B	-0-		145	1	2858	2	Y	23	86	1			29
										25	9									
07	3224	X	2516	-0-		-708	B	-0-		68	1	2425	2	Y	21					50
										23	9									
08	3100	X	2843	-0-		-257	B	-0-		130	1	2685	2	Y	25					75
										28	9									
09	3000	X	2876	-0-		-124	B	-0-		183	1	2680	2	Y	12	75	1			12
										13	9									
10	3100	X	2831	-0-		-269	B	-0-		167	1	2647	2	Y	15					27
										17	9									
11	3000	X	2916	-0-		-84	B	-0-		164	1	2708	2	Y	40					67
										44	9									
12	2976	X	2918	-0-		-58	B	-0-		166	1	2723	2	Y	26					93
										29	9									

TOTAL GAS PROD: 35,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

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	3162	X	2127	-0-	-1035 B	-0-	5	1	1994	2	N	16					120
							110	3	18	9							
02	2233	X	2119	-0-	-114 B	-0-	5	1	1999	2	N	1	1	8			120
							114	3	1	9							
03	2387	X	2138	-0-	-249 B	-0-	5	1	2109	2	N	17					137
							5	3	19	9							
04	2310	X	1941	-0-	-369 B	-0-	5	1	1934	2	N	-0-					137
							2	3									
05	2263	N	2160	-0-	-103 B	-0-	5	1	2125	2	N	25					162
							2	3	28	9							
06	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	123	1	2440	2	N	8					170
							9	9									
07	2500	N	2500	-0-	-0- B	-0-	67	1	2423	2	N	9					179
							10	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0- B	-0-	115	1	2374	2	N	6					185
							7	9									
09	2767	N	2767	-0-	-0- B	-0-	175	1	2573	2	N	17	185	1			17
							19	9									
10	2561	N	2561	-0-	-0- B	-0-	152	1	2406	2	N	3					20
							3	9									
11	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	158	1	2622	2	N	27					47
							30	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0- B	-0-	158	1	2587	2	N	1	1	8			47
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

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	5921	X	4951	-0-	-970 B	-0-	2	1	4687	2	Y	11	24	1			19
							250	3	12	9							
02	4582	X	4317	-0-	-265 B	-0-	2	1	4061	2	Y	26					45
							225	3	29	9							
03	5183	X	5183	-0-	-0- B	-0-	2	1	4900	2	Y	6	37	1			14
							274	3	7	9							
04	4869	X	4869	-0-	-0- B	-0-	2	1	4595	2	Y	4					18
							268	3	4	9							
05	4898	X	3194	-0-	-1704 B	-0-	2	1	3017	2	Y	11					29
							163	3	12	9							
06	4740	X	4601	-0-	-139 B	-0-	264	1	4334	2	Y	3					32
							3	9									
07	5393	X	5393	-0-	-0- B	-0-	324	1	5065	2	Y	4	25	1			11
							4	9									
08	5177	X	5011	-0-	-166 B	-0-	301	1	4670	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0- B	-0-	293	1	4607	2	Y	1					6
							1	9									
10	5394	X	2988	-0-	-2406 B	-0-	176	1	2795	2	Y	15					21
							17	9									
11	5220	X	4862	-0-	-358 B	-0-	289	1	4573	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	5394	X	5029	-0-	-365 B	-0-	310	1	4719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4544	X	4544	-0-	-0- B	-0-	2	1	4310	2	Y	2	18	1			8
							230	3	2	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0- B	-0-	2	1	5397	2	Y	6					14
							299	3	7	9							
03	5301	X	4593	-0-	-708 B	-0-	2	1	4344	2	Y	4	12	1			6
							243	3	4	9							
04	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	2	1	5636	2	Y	2					8
							329	3	2	9							
05	6029	X	6029	-0-	-0- B	-0-	2	1	5706	2	Y	11					19
							309	3	12	9							
06	5314	X	5314	-0-	-0- B	-0-	305	1	5009	2	Y	-0-					19
07	5487	X	4387	-0-	-1100 B	-0-	264	1	4123	2	Y	-0-	19	1			-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0- B	-0-	329	1	5104	2	Y	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0- B	-0-	304	1	4782	2	Y	2					2
							2	9									
10	5177	X	4819	-0-	-358 B	-0-	285	1	4516	2	Y	16					18
							18	9									
11	5081	X	5081	-0-	-0- B	-0-	302	1	4779	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	5177	X	4611	-0-	-566 B	-0-	284	1	4327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 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	5766	X	5227	-0-	-539 B	-0-	2	1	4955	2	Y	5	22	1			11
							264	3	6	9							
02	5394	X	4894	-0-	-500 B	-0-	2	1	4617	2	Y	18					29
							255	3	20	9							
03	5611	X	5345	-0-	-266 B	-0-	2	1	5057	2	Y	4	24	1			9
							282	3	4	9							
04	5250	X	5034	-0-	-216 B	-0-	2	1	4752	2	Y	2					11
							278	3	2	9							
05	5363	X	5231	-0-	-132 B	-0-	2	1	4949	2	Y	11					22
							268	3	12	9							
06	5160	X	5015	-0-	-145 B	-0-	288	1	4724	2	Y	3					25
							3	9									
07	5332	X	5015	-0-	-317 B	-0-	301	1	4712	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
08	5177	X	4420	-0-	-757 B	-0-	267	1	4133	2	Y	18	24	1			1
							20	9									
09	5010	X	4879	-0-	-131 B	-0-	291	1	4586	2	Y	2					3
							2	9									
10	5177	X	4583	-0-	-594 B	-0-	271	1	4294	2	Y	16					19
							18	9									
11	5010	X	4710	-0-	-300 B	-0-	280	1	4430	2	Y	-0-	19	1			-0-
12	5053	X	4607	-0-	-446 B	-0-	284	1	4323	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2465	-0-	-46 B	-0-	2	1	2331	2	N	7					147
							124	3	8	9							
02	2320	N	2300	-0-	-20 B	-0-	2	1	2169	2	N	8					155
							120	3	9	9							
03	2511	N	2416	-0-	-95 B	-0-	2	1	2264	2	N	22					177
							126	3	24	9							
04	2400	N	1760	-0-	-640 B	-0-	2	1	1642	2	N	18					195
							96	3	20	9							
05	2449	N	2195	-0-	-254 B	-0-	2	1	2060	2	N	20	178	1			37
							111	3	22	9							
06	2340	N	2335	-0-	-5 B	-0-	133	1	2181	2	N	19					56
							21	9									
07	2435	N	2435	-0-	-0- B	-0-	145	1	2264	2	N	24					80
							26	9									
08	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	137	1	2126	2	N	19					99
							21	9									
09	2340	N	2278	-0-	-62 B	-0-	136	1	2142	2	N	-0-					99
10	2449	N	2290	-0-	-159 B	-0-	136	1	2151	2	N	3					102
							3	9									
11	2250	N	2196	-0-	-54 B	-0-	130	1	2064	2	N	2					104
							2	9									
12	2356	N	2343	-0-	-13 B	-0-	137	1	2081	2	N	114	185	1			33
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 27,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4092	-0-	-1178 B	-0-	2	1	3860	2	Y	22					68
							206	3	24	9							
02	4524	X	3889	-0-	-635 B	-0-	2	1	3644	2	Y	37					105
							202	3	41	9							
03	4526	X	4476	-0-	-50 B	-0-	2	1	4231	2	Y	6	96	1			15
							236	3	7	9							
04	4230	X	3956	-0-	-274 B	-0-	2	1	3708	2	Y	26					41
							217	3	29	9							
05	4545	X	4545	-0-	-0- B	-0-	2	1	4310	2	Y	-0-					41
							233	3									
06	4320	X	4066	-0-	-254 B	-0-	233	1	3826	2	Y	6					47
							7	9									
07	4464	X	4157	-0-	-307 B	-0-	247	1	3869	2	Y	37					84
							41	9									
08	4154	X	3425	-0-	-729 B	-0-	207	1	3215	2	Y	3					87
							3	9									
09	4307	X	4307	-0-	-0- B	-0-	255	1	4017	2	Y	32	108	1			11
							35	9									
10	4154	X	3909	-0-	-245 B	-0-	232	1	3676	2	Y	1					12
							1	9									
11	4020	X	3356	-0-	-664 B	-0-	199	1	3149	2	Y	7					19
							8	9									
12	4154	X	3707	-0-	-447 B	-0-	225	1	3425	2	Y	52	1	8			70
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 47,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

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	5983	X	5589	-0-	-394 B	-0-	2	1	5290	2	Y	14					47
							282	3	15	9							
02	5539	X	4867	-0-	-672 B	-0-	2	1	4603	2	Y	6	49	1			4
							255	3	7	9							
03	5921	X	4753	-0-	-1168 B	-0-	2	1	4497	2	Y	3					7
							251	3	3	9							
04	5730	X	4662	-0-	-1068 B	-0-	2	1	4395	2	Y	7					14
							257	3	8	9							
05	5921	X	5117	-0-	-804 B	-0-	2	1	4851	2	Y	1					15
							263	3	1	9							
06	5400	X	4288	-0-	-1112 B	-0-	246	1	4031	2	Y	10					25
							11	9									
07	5208	X	4547	-0-	-661 B	-0-	273	1	4273	2	Y	1					26
							1	9									
08	4495	X	2535	-0-	-1960 B	-0-	153	1	2376	2	Y	5					31
							6	9									
09	4350	X	3416	-0-	-934 B	-0-	204	1	3212	2	Y	-0-					31
10	5311	X	5311	-0-	-0- B	-0-	315	1	4992	2	Y	4					35
							4	9									
11	5638	X	5638	-0-	-0- B	-0-	335	1	5303	2	Y	-0-					35
12	5291	X	5291	-0-	-0- B	-0-	326	1	4964	2	Y	1	1	8			35
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 56,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

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	2573	N	2258	-0-	-315 B	-0-	5	1	2133	2	N	2					102
							118	3	2	9							
02	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	5	1	1889	2	N	-0-					102
							107	3									
03	1302	N	1029	-0-	-273 B	-0-	3	1	1023	2	N	-0-					102
							3	3									
04	2190	N	123	-0-	-2067 B	-0-	2	1	119	2	N	-0-					102
							2	3									
05	2139	N	43	-0-	-2096 B	-0-	2	1	39	2	N	-0-					102
							2	3									
06	990	N	701	-0-	-289 B	-0-	33	1	655	2	N	12					114
							13	9									
07	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	3	1	115	2	N	-0-					114
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	N	1					115
							1	9									
09	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	67	1	990	2	N	-0-					115
10	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	57	1	908	2	N	-0-					115
11	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	2			N	-0-					115
12	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2274	-0-	-82 B	-0-	5	1	2143	2	Y	6					31
							119	3	7	9							
02	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	5	1	1924	2	Y	25					56
							109	3	28	9							
03	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	5	1	2188	2	Y	24					80
							5	3	26	9							
04	2132	N	2132	-0-	-0- B	-0-	5	1	2105	2	Y	18	87	1			11
							2	3	20	9							
05	2046	N	2037	-0-	-9 B	-0-	5	1	2013	2	Y	15					26
							2	3	17	9							
06	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	103	1	2030	2	Y	4					30
							4	9									
07	2046	N	2011	-0-	-35 B	-0-	54	1	1928	2	Y	26					56
							29	9									
08	2046	N	2028	-0-	-18 B	-0-	93	1	1912	2	Y	21					77
							23	9									
09	2130	N	2005	-0-	-125 B	-0-	128	1	1874	2	Y	3					80
							3	9									
10	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	114	1	1807	2	Y	31	103	1			8
							34	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	121	1	1998	2	Y	22					30
							24	9									
12	2093	N	2093	-0-	-0- B	-0-	120	1	1963	2	Y	9					39
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	4	1	1596	2	Y	4	54	1			3
							88	3	4	9							
02	1711	N	1613	-0-	-98 B	-0-	4	1	1521	2	Y	1					4
							87	3	1	9							
03	1736	N	1561	-0-	-175 B	-0-	4	1	1551	2	Y	2					6
							4	3	2	9							
04	1650	N	1490	-0-	-160 B	-0-	4	1	1484	2	Y	-0-					6
							2	3									
05	1736	N	1519	-0-	-217 B	-0-	4	1	1491	2	Y	20					26
							2	3	22	9							
06	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	74	1	1472	2	Y	1					27
							1	9									
07	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	42	1	1497	2	Y	3					30
							3	9									
08	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	73	1	1500	2	Y	3					33
							3	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	92	1	1348	2	Y	2					35
							2	9									
10	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	88	1	1390	2	Y	4					39
							4	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	79	1	1314	2	Y	3					42
							3	9									
12	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	108	1	1770	2	Y	4					46
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-134 B	-0-	5	1	2086	2	Y	14					52
							116	3	15	9							
02	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	5	1	1966	2	Y	16					68
							112	3	18	9							
03	2170	N	2061	-0-	-109 B	-0-	5	1	2032	2	Y	17					85
							5	3	19	9							
04	2100	N	2019	-0-	-81 B	-0-	5	1	2012	2	Y	-0-	71	1			14
							2	3									
05	2170	N	2065	-0-	-105 B	-0-	5	1	2038	2	Y	18					32
							2	3	20	9							
06	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	98	1	1938	2	Y	23					55
							25	9									
07	2077	N	1741	-0-	-336 B	-0-	47	1	1671	2	Y	21					76
							23	9									
08	2077	N	2045	-0-	-32 B	-0-	94	1	1939	2	Y	11	79	1			8
							12	9									
09	2070	N	1987	-0-	-83 B	-0-	125	1	1840	2	Y	20					28
							22	9									
10	1999	N	1999	-0-	-0- B	-0-	118	1	1870	2	Y	10					38
							11	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	115	1	1902	2	Y	20					58
							22	9									
12	2046	N	1984	-0-	-62 B	-0-	114	1	1862	2	Y	7					65
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4086	-0-	-471 B	-0-	2	1	3877	2	Y	-0-					79
							207	3									
02	4031	X	3822	-0-	-209 B	-0-	2	1	3608	2	Y	11					90
							200	3	12	9							
03	4433	X	3950	-0-	-483 B	-0-	2	1	3739	2	Y	-0-	87	1			3
							209	3									
04	4290	X	3797	-0-	-493 B	-0-	2	1	3586	2	Y	-0-					3
							209	3									
05	4433	X	4088	-0-	-345 B	-0-	2	1	3853	2	Y	22					25
							209	3	24	9							
06	3960	X	3569	-0-	-391 B	-0-	205	1	3364	2	Y	-0-					25
07	4092	X	3827	-0-	-265 B	-0-	230	1	3597	2	Y	-0-					25
08	3676	X	3676	-0-	-0- B	-0-	223	1	3453	2	Y	-0-					25
09	3540	X	3489	-0-	-51 B	-0-	208	1	3281	2	Y	-0-					25
10	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	222	1	3513	2	Y	28					53
							31	9									
11	3540	X	3418	-0-	-122 B	-0-	202	1	3206	2	Y	9					62
							10	9									
12	3658	X	3536	-0-	-122 B	-0-	217	1	3308	2	Y	10	1	8			71
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3636	-0-	-239 B	-0-	2	1	3437	2	Y	13					53
							183	3	14	9							
02	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	2	1	3280	2	Y	41					94
							181	3	45	9							
03	3658	X	2522	-0-	-1136 B	-0-	2	1	2358	2	Y	27	87	1			34
							132	3	30	9							
04	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	2	1	3449	2	Y	10					44
							201	3	11	9							
05	3658	X	3551	-0-	-107 B	-0-	2	1	3336	2	Y	29					73
							181	3	32	9							
06	3540	X	3412	-0-	-128 B	-0-	192	1	3158	2	Y	56	116	1			13
							62	9									
07	3658	X	3453	-0-	-205 B	-0-	204	1	3183	2	Y	60					73
							66	9									
08	3472	X	3286	-0-	-186 B	-0-	198	1	3071	2	Y	15					88
							17	9									
09	3360	X	3046	-0-	-314 B	-0-	179	1	2821	2	Y	42					130
							46	9									
10	3472	X	2638	-0-	-834 B	-0-	155	1	2452	2	Y	28					158
							31	9									
11	3360	X	3091	-0-	-269 B	-0-	183	1	2895	2	Y	12					170
							13	9									
12	3441	X	2726	-0-	-715 B	-0-	167	1	2544	2	Y	14	137	1	1	8	46
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 38,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0- B	-0-	2	1	4354	2	Y	10					21
							232	3	11	9							
02	4118	X	4074	-0-	-44 B	-0-	2	1	3859	2	Y	-0-					21
							213	3									
03	4867	X	4254	-0-	-613 B	-0-	2	1	4027	2	Y	-0-					21
							225	3									
04	4710	X	4206	-0-	-504 B	-0-	2	1	3964	2	Y	7					28
							232	3	8	9							
05	4867	X	4566	-0-	-301 B	-0-	2	1	4330	2	Y	-0-					28
							234	3									
06	4440	X	4099	-0-	-341 B	-0-	235	1	3864	2	Y	-0-					28
07	4340	X	4136	-0-	-204 B	-0-	249	1	3887	2	Y	-0-					28
08	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	231	1	3577	2	Y	1					29
							1	9									
09	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	223	1	3508	2	Y	4					33
							4	9									
10	4120	X	4120	-0-	-0- B	-0-	244	1	3864	2	Y	11					44
							12	9									
11	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	231	1	3663	2	Y	-0-					44
12	3801	X	3801	-0-	-0- B	-0-	234	1	3566	2	Y	1	1	8			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 49,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5171	-0-		-254	B	-0-		2	1	4902	2	Y	5					85
										261	3	6	9							
02	5017	X	4812	-0-		-205	B	-0-		2	1	4541	2	Y	16	84	1			17
										251	3	18	9							
03	5363	X	4849	-0-		-514	B	-0-		2	1	4574	2	Y	15					32
										256	3	17	9							
04	5190	X	4812	-0-		-378	B	-0-		2	1	4544	2	Y	1					33
										265	3	1	9							
05	5363	X	5096	-0-		-267	B	-0-		2	1	4831	2	Y	2					35
										261	3	2	9							
06	5010	X	4541	-0-		-469	B	-0-		259	1	4249	2	Y	30					65
										33	9									
07	5146	X	4584	-0-		-562	B	-0-		275	1	4301	2	Y	7					72
										8	9									
08	4743	X	4377	-0-		-366	B	-0-		264	1	4098	2	Y	14					86
										15	9									
09	4590	X	4534	-0-		-56	B	-0-		271	1	4263	2	Y	-0-					86
10	4743	X	4289	-0-		-454	B	-0-		254	1	4017	2	Y	16	87	1			15
										18	9									
11	4580	X	4580	-0-		-0-	B	-0-		272	1	4308	2	Y	-0-					15
12	4712	X	4501	-0-		-211	B	-0-		277	1	4220	2	Y	4	1	8			18
										4	9									

TOTAL GAS PROD: 56,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4204	-0-		-291	B	-0-		7	1	3958	2	Y	18	87	1			16
										219	3	20	9							
02	3964	X	3964	-0-		-0-	B	-0-		7	1	3725	2	Y	18	1	8			33
										212	3	20	9							
03	4030	X	3908	-0-		-122	B	-0-		7	1	3875	2	Y	17					50
										7	3	19	9							
04	3900	X	3771	-0-		-129	B	-0-		3763	2	8	9	Y	7					57
05	4030	X	3785	-0-		-245	B	-0-		3764	2	21	9	Y	19					76
06	3900	X	3838	-0-		-62	B	-0-		185	1	3647	2	Y	5	72	1			9
										6	9									
07	4030	X	3583	-0-		-447	B	-0-		97	1	3466	2	Y	18					27
										20	9									
08	3906	X	3786	-0-		-120	B	-0-		174	1	3600	2	Y	11					38
										12	9									
09	3810	X	3577	-0-		-233	B	-0-		227	1	3333	2	Y	15					53
										17	9									
10	3937	X	3626	-0-		-311	B	-0-		213	1	3387	2	Y	24					77
										26	9									
11	3810	X	3756	-0-		-54	B	-0-		213	1	3534	2	Y	8					85
										9	9									
12	3782	X	3649	-0-		-133	B	-0-		209	1	3428	2	Y	11	81	1	1	8	14
										12	9									

TOTAL GAS PROD: 45,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2425	-0-		-117	B	-0-	5	1	2275	2	Y	17				55
									126	3	19	9						
02	2320	N	2255	-0-		-65	B	-0-	5	1	2115	2	Y	14				69
									120	3	15	9						
03	2480	N	2289	-0-		-191	B	-0-	5	1	2257	2	Y	20				89
									5	3	22	9						
04	2340	N	2196	-0-		-144	B	-0-	5	1	2189	2	Y	-0-	74	1		15
									2	3								
05	2418	N	2249	-0-		-169	B	-0-	5	1	2223	2	Y	17				32
									2	3	19	9						
06	2220	N	2218	-0-		-2	B	-0-	106	1	2086	2	Y	24				56
									26	9								
07	2263	N	2065	-0-		-198	B	-0-	55	1	1991	2	Y	17				73
									19	9								
08	2170	N	2154	-0-		-16	B	-0-	99	1	2043	2	Y	11	79	1		5
									12	9								
09	2100	N	2082	-0-		-18	B	-0-	131	1	1929	2	Y	20				25
									22	9								
10	2083	N	2083	-0-		-0-	B	-0-	123	1	1949	2	Y	10				35
									11	9								
11	2145	N	2145	-0-		-0-	B	-0-	121	1	2003	2	Y	19				54
									21	9								
12	2152	N	2152	-0-		-0-	B	-0-	124	1	2026	2	Y	2				56
									2	9								

TOTAL GAS PROD: 26,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1262	-0-		-257	B	-0-	2	1	1187	2	Y	9	28	1		7
									63	3	10	9						
02	1578	N	1578	-0-		-0-	B	-0-	2	1	1490	2	Y	4				11
									82	3	4	9						
03	1612	N	1455	-0-		-157	B	-0-	2	1	1373	2	Y	3				14
									77	3	3	9						
04	1230	N	905	-0-		-325	B	-0-	2	1	842	2	Y	11				25
									49	3	12	9						
05	1674	N	1160	-0-		-514	B	-0-	2	1	1096	2	Y	3				28
									59	3	3	9						
06	1957	N	1957	-0-		-0-	B	-0-	112	1	1845	2	Y	-0-	28	1		-0-
07	1583	N	1583	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1438	2	Y	48	38	1		10
									53	9								
08	1962	N	1962	-0-		-0-	B	-0-	111	1	1718	2	Y	121				131
									133	9								
09	1950	N	1701	-0-		-249	B	-0-	100	1	1573	2	Y	25	89	1		67
									28	9								
10	1615	N	1615	-0-		-0-	B	-0-	94	1	1491	2	Y	27	55	1		39
									30	9								
11	1920	N	1657	-0-		-263	B	-0-	97	1	1545	2	Y	14	46	1		7
									15	9								
12	1767	N	958	-0-		-809	B	-0-	57	1	862	2	Y	35	35	1		7
									39	9								

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	X	2176	-0-	-0- B	-0-	5	1	2057	2	Y	-0-					127
							114	3									
02	1450	X	1368	-0-	-82 B	-0-	4	1	1291	2	Y	-0-					127
							73	3									
03	1550	X	443	-0-	-1107 B	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					127
							3	3									
04	1500	X	1230	-0-	-270 B	-0-	4	1	1224	2	Y	-0-					127
							2	3									
05	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	5	1	2428	2	Y	25					152
							2	3	28	9							
06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	93	1	1835	2	Y	47	167	1			32
							52	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	43	1	1560	2	Y	11					43
							12	9									
08	2046	N	1749	-0-	-297 B	-0-	81	1	1665	2	Y	3					46
							3	9									
09	1980	N	1552	-0-	-428 B	-0-	99	1	1453	2	Y	-0-					46
10	1612	N	1431	-0-	-181 B	-0-	84	1	1334	2	Y	12					58
							13	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	100	1	1654	2	Y	10					68
							11	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	104	1	1696	2	Y	11	1	8			78
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2226	-0-	-564 B	-0-	5	1	2085	2	Y	19	66	1			9
							115	3	21	9							
02	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	5	1	1973	2	Y	18					27
							112	3	20	9							
03	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	5	1	2104	2	Y	8					35
							5	3	9	9							
04	2010	N	1811	-0-	-199 B	-0-	5	1	1796	2	Y	7					42
							2	3	8	9							
05	2077	N	1897	-0-	-180 B	-0-	5	1	1875	2	Y	14	56	1			-0-
							2	3	15	9							
06	2010	N	1919	-0-	-91 B	-0-	91	1	1797	2	Y	28					28
							31	9									
07	1860	N	1608	-0-	-252 B	-0-	41	1	1469	2	Y	89					117
							98	9									
08	1860	N	251	-0-	-1609 B	-0-	11	1	237	2	Y	3					120
							3	9									
09	1800	N	141	-0-	-1659 B	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					120
10	1612	N	141	-0-	-1471 B	-0-	7	1	106	2	Y	25					145
							28	9									
11	240	N	70	-0-	-170 B	-0-	4	1	64	2	Y	2					147
							2	9									
12	155	N	80	-0-	-75 B	-0-	4	1	72	2	Y	4	1	8			150
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

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	2108	N	1988	-0-	-120	B	-0-		4	1	1862	2	Y	17	54	1			8
									103	3	19	9							
02	1827	N	1778	-0-	-49	B	-0-		4	1	1656	2	Y	22					30
									94	3	24	9							
03	1922	N	1835	-0-	-87	B	-0-		4	1	1818	2	Y	8					38
									4	3	9	9							
04	1920	N	1778	-0-	-142	B	-0-		4	1	1759	2	Y	12					50
									2	3	13	9							
05	1891	N	1620	-0-	-271	B	-0-		4	1	1594	2	Y	18	68	1			-0-
									2	3	20	9							
06	1770	N	1739	-0-	-31	B	-0-		84	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1481	-0-	-348	B	-0-		40	1	1441	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1474	-0-	-138	B	-0-		68	1	1406	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1423	-0-	-287	B	-0-		91	1	1332	2	Y	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1429	2	Y	25					25
									28	9									
11	1553	N	1553	-0-	-0-	B	-0-		88	1	1463	2	Y	2					27
									2	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-		91	1	1484	2	Y	4					31
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

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	4309	X	3104	-0-	-1205	B	-0-		2	1	2942	2	Y	3					84
									157	3	3	9							
02	3572	X	3572	-0-	-0-	B	-0-		2	1	3359	2	Y	23	83	1			24
									186	3	25	9							
03	3534	X	3336	-0-	-198	B	-0-		2	1	3145	2	Y	12					36
									176	3	13	9							
04	3420	X	3111	-0-	-309	B	-0-		2	1	2936	2	Y	1					37
									172	3	1	9							
05	3534	X	3499	-0-	-35	B	-0-		2	1	3316	2	Y	2					39
									179	3	2	9							
06	3420	X	3269	-0-	-151	B	-0-		186	1	3049	2	Y	31					70
									34	9									
07	3534	X	3188	-0-	-346	B	-0-		191	1	2991	2	Y	5					75
									6	9									
08	3280	X	3280	-0-	-0-	B	-0-		199	1	3078	2	Y	3					78
									3	9									
09	3209	X	3209	-0-	-0-	B	-0-		190	1	2990	2	Y	26					104
									29	9									
10	3162	X	2853	-0-	-309	B	-0-		168	1	2666	2	Y	17	104	1			17
									19	9									
11	3060	X	2809	-0-	-251	B	-0-		167	1	2642	2	Y	-0-					17
12	3162	X	3027	-0-	-135	B	-0-		186	1	2838	2	Y	3	1	8			19
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 38,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2746	-0-	-137 B	-0-	5	1	2574	2	Y	22	77	1			19
							143	3	24	9							
02	2639	N	2543	-0-	-96 B	-0-	5	1	2383	2	Y	17	1	8			35
							136	3	19	9							
03	2821	N	2553	-0-	-268 B	-0-	5	1	2524	2	Y	17					52
							5	3	19	9							
04	2670	N	2358	-0-	-312 B	-0-	5	1	2344	2	Y	6					58
							2	3	7	9							
05	2728	N	2444	-0-	-284 B	-0-	5	1	2423	2	Y	13					71
							2	3	14	9							
06	2460	N	2256	-0-	-204 B	-0-	108	1	2142	2	Y	5	67	1			9
							6	9									
07	2449	N	2283	-0-	-166 B	-0-	61	1	2202	2	Y	18					27
							20	9									
08	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	104	1	2150	2	Y	6					33
							7	9									
09	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	142	1	2080	2	Y	15					48
							17	9									
10	2077	N	1964	-0-	-113 B	-0-	116	1	1836	2	Y	11					59
							12	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	123	1	2045	2	Y	7					66
							8	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	128	1	2092	2	Y	12	64	1	1	8	13
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2342	-0-	-107 B	-0-	5	1	2195	2	N	18					147
							122	3	20	9							
02	2639	N	2015	-0-	-624 B	-0-	5	1	1899	2	N	3	1	8			149
							108	3	3	9							
03	2232	N	2186	-0-	-46 B	-0-	5	1	2170	2	N	5					154
							5	3	6	9							
04	2280	N	2068	-0-	-212 B	-0-	5	1	2061	2	N	-0-					154
							2	3									
05	2139	N	1963	-0-	-176 B	-0-	5	1	1956	2	N	-0-					154
							2	3									
06	2130	N	1993	-0-	-137 B	-0-	96	1	1897	2	N	-0-					154
07	2661	N	2661	-0-	-0- B	-0-	72	1	2588	2	N	1					155
							1	9									
08	1953	N	1834	-0-	-119 B	-0-	84	1	1737	2	N	12					167
							13	9									
09	1980	N	1690	-0-	-290 B	-0-	107	1	1570	2	N	12					179
							13	9									
10	2666	N	1577	-0-	-1089 B	-0-	93	1	1484	2	N	-0-					179
11	1917	N	1917	-0-	-0- B	-0-	109	1	1801	2	N	6	168	1			17
							7	9									
12	1927	N	1927	-0-	-0- B	-0-	111	1	1813	2	N	3					20
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4430	-0-	-313 B	-0-	2	1	4204	2	Y	-0-					7
							224	3									
02	4437	X	4002	-0-	-435 B	-0-	2	1	3790	2	Y	-0-					7
							210	3									
03	4743	X	4221	-0-	-522 B	-0-	2	1	3903	2	Y	89	72	1			24
							218	3	98	9							
04	4530	X	4174	-0-	-356 B	-0-	2	1	3942	2	Y	-0-	6	1			18
							230	3									
05	4613	X	4613	-0-	-0- B	-0-	2	1	4373	2	Y	1	1	1			18
							237	3	1	9							
06	4290	X	3839	-0-	-451 B	-0-	215	1	3525	2	Y	90	86	1			22
							99	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0- B	-0-	261	1	4085	2	Y	41					63
							45	9									
08	4371	X	4313	-0-	-58 B	-0-	259	1	4011	2	Y	39					102
							43	9									
09	4230	X	3934	-0-	-296 B	-0-	233	1	3673	2	Y	25	88	1			39
							28	9									
10	4383	X	4383	-0-	-0- B	-0-	258	1	4088	2	Y	34					73
							37	9									
11	4230	X	4212	-0-	-18 B	-0-	249	1	3938	2	Y	23					96
							25	9									
12	4371	X	4148	-0-	-223 B	-0-	252	1	3845	2	Y	46	97	1	1	8	44
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 50,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3031	-0-	-162 B	-0-	6	1	2866	2	Y	-0-					45
							159	3									
02	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	6	1	2672	2	Y	-0-					45
							152	3									
03	2976	X	2815	-0-	-161 B	-0-	6	1	2803	2	Y	-0-					45
							6	3									
04	2880	X	2654	-0-	-226 B	-0-	6	1	2646	2	Y	-0-					45
							2	3									
05	2976	X	2715	-0-	-261 B	-0-	6	1	2707	2	Y	-0-					45
							2	3									
06	2880	X	2658	-0-	-222 B	-0-	128	1	2528	2	Y	2					47
							2	9									
07	2976	X	2526	-0-	-450 B	-0-	68	1	2452	2	Y	5					52
							6	9									
08	2728	N	2652	-0-	-76 B	-0-	122	1	2528	2	Y	2					54
							2	9									
09	2670	N	2492	-0-	-178 B	-0-	159	1	2330	2	Y	3					57
							3	9									
10	2511	N	2466	-0-	-45 B	-0-	146	1	2320	2	Y	-0-					57
11	2580	N	2461	-0-	-119 B	-0-	140	1	2321	2	Y	-0-					57
12	2574	N	2574	-0-	-0- B	-0-	148	1	2426	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 31,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3999	-0-	-93 B	-0-	2	1	3791	2	Y	4					68
							202	3	4	9							
02	3757	X	3757	-0-	-0- B	-0-	2	1	3557	2	Y	1					69
							197	3	1	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0- B	-0-	2	1	3692	2	Y	-0-					69
							206	3									
04	3774	X	3774	-0-	-0- B	-0-	2	1	3560	2	Y	4					73
							208	3	4	9							
05	4049	X	4049	-0-	-0- B	-0-	2	1	3839	2	Y	-0-	70	1			3
							208	3									
06	3717	X	3717	-0-	-0- B	-0-	213	1	3494	2	Y	9					12
							10	9									
07	3754	X	3754	-0-	-0- B	-0-	225	1	3516	2	Y	12					24
							13	9									
08	3813	X	3351	-0-	-462 B	-0-	203	1	3148	2	Y	-0-					24
09	3690	X	2979	-0-	-711 B	-0-	176	1	2777	2	Y	24					48
							26	9									
10	3813	X	2897	-0-	-916 B	-0-	172	1	2723	2	Y	2					50
							2	9									
11	3690	X	2206	-0-	-1484 B	-0-	131	1	2072	2	Y	3					53
							3	9									
12	3751	X	2452	-0-	-1299 B	-0-	151	1	2298	2	Y	3	1	8			55
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1752	-0-	-325 B	-0-	2	1	1642	2	N	18					63
							88	3	20	9							
02	1943	N	1735	-0-	-208 B	-0-	2	1	1636	2	N	5					68
							91	3	6	9							
03	1519	N	1406	-0-	-113 B	-0-	2	1	1330	2	N	-0-					68
							74	3									
04	1710	N	1000	-0-	-710 B	-0-	2	1	943	2	N	-0-					68
							55	3									
05	1860	N	1609	-0-	-251 B	-0-	2	1	1523	2	N	2					70
							82	3	2	9							
06	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	107	1	1760	2	N	2					72
							2	9									
07	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	98	1	1537	2	N	4					76
							4	9									
08	1612	N	1534	-0-	-78 B	-0-	93	1	1440	2	N	1					77
							1	9									
09	1860	N	1506	-0-	-354 B	-0-	89	1	1399	2	N	16					93
							18	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	98	1	1545	2	N	2					95
							2	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	100	1	1588	2	N	1					96
							1	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	101	1	1547	2	N	2	2	8			96
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

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	3937	X	3090	-0-	-847 B	-0-	6	1	2900	2	Y	21	78	1			10
							161	3	23	9							
02	3103	X	1422	-0-	-1681 B	-0-	4	1	1340	2	Y	2					12
							76	3	2	9							
03	3317	X	1111	-0-	-2206 B	-0-	3	1	1096	2	Y	8					20
							3	3	9	9							
04	3120	X	1179	-0-	-1941 B	-0-	4	1	1166	2	Y	6					26
							2	3	7	9							
05	3100	X	2667	-0-	-433 B	-0-	6	1	2647	2	Y	11	37	1			-0-
							2	3	12	9							
06	3000	X	2846	-0-	-154 B	-0-	137	1	2709	2	Y	-0-					-0-
07	2469	X	2469	-0-	-0- B	-0-	67	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	125	1	2580	2	Y	1					1
							1	9									
09	2850	X	2302	-0-	-548 B	-0-	147	1	2155	2	Y	-0-					1
10	2945	X	2800	-0-	-145 B	-0-	164	1	2608	2	Y	25					26
							28	9									
11	2850	X	2465	-0-	-385 B	-0-	140	1	2322	2	Y	3					29
							3	9									
12	2697	X	2298	-0-	-399 B	-0-	132	1	2162	2	Y	4					33
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

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	4293	X	4293	-0-	-0- B	-0-	2	1	4060	2	Y	13					40
							217	3	14	9							
02	4002	X	3930	-0-	-72 B	-0-	2	1	3715	2	Y	6	42	1			4
							206	3	7	9							
03	4278	X	4057	-0-	-221 B	-0-	2	1	3838	2	Y	3					7
							214	3	3	9							
04	4140	X	3809	-0-	-331 B	-0-	2	1	3589	2	Y	7					14
							210	3	8	9							
05	4278	X	4080	-0-	-198 B	-0-	2	1	3863	2	Y	5					19
							209	3	6	9							
06	4140	X	3677	-0-	-463 B	-0-	211	1	3455	2	Y	10					29
							11	9									
07	4216	X	3611	-0-	-605 B	-0-	217	1	3394	2	Y	-0-					29
08	3875	X	3369	-0-	-506 B	-0-	204	1	3161	2	Y	4					33
							4	9									
09	3750	X	2748	-0-	-1002 B	-0-	164	1	2584	2	Y	-0-					33
10	3875	X	3003	-0-	-872 B	-0-	178	1	2821	2	Y	4					37
							4	9									
11	3690	X	2971	-0-	-719 B	-0-	176	1	2795	2	Y	-0-					37
12	3596	X	3366	-0-	-230 B	-0-	207	1	3158	2	Y	1	1	8			37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

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	2356	N	2232	-0-	-124	B	-0-	5	1	2110	2	N	-0-					72
								117	3									
02	2175	N	2003	-0-	-172	B	-0-	5	1	1872	2	N	18					90
								106	3	20	9							
03	2232	N	1809	-0-	-423	B	-0-	4	1	1799	2	N	2					92
								4	3	2	9							
04	2160	N	1997	-0-	-163	B	-0-	5	1	1962	2	N	25					117
								2	3	28	9							
05	2139	N	2000	-0-	-139	B	-0-	5	1	1976	2	N	15					132
								2	3	17	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1689	2	N	7					139
								8	9									
07	2077	N	1722	-0-	-355	B	-0-	45	1	1632	2	N	41					180
								45	9									
08	2015	N	1851	-0-	-164	B	-0-	85	1	1762	2	N	4	161	1			23
								4	9									
09	1770	N	1754	-0-	-16	B	-0-	111	1	1635	2	N	7					30
								8	9									
10	1736	N	1718	-0-	-18	B	-0-	100	1	1594	2	N	22					52
								24	9									
11	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1676	2	N	21					73
								23	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1845	2	N	4					77
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

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	6355	X	5991	-0-	-364	B	-0-	2	1	5635	2	Y	48	101	1			5
								301	3	53	9							
02	5537	X	5537	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5216	2	Y	27					32
								289	3	30	9							
03	5804	X	5804	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5458	2	Y	35					67
								305	3	39	9							
04	5588	X	5588	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5257	2	Y	20					87
								307	3	22	9							
05	5980	X	5980	-0-	-0-	B	-0-	2	1	5634	2	Y	35	103	1			19
								305	3	39	9							
06	5490	X	5400	-0-	-90	B	-0-	307	1	5034	2	Y	54					73
								59	9									
07	5673	X	5516	-0-	-157	B	-0-	328	1	5136	2	Y	47					120
								52	9									
08	5377	X	5377	-0-	-0-	B	-0-	324	1	5021	2	Y	29	98	1			51
								32	9									
09	5010	X	5009	-0-	-1	B	-0-	298	1	4686	2	Y	23					74
								25	9									
10	5177	X	5163	-0-	-14	B	-0-	304	1	4819	2	Y	36	95	1			15
								40	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	B	-0-	296	1	4693	2	Y	23					38
								25	9									
12	5177	X	4990	-0-	-187	B	-0-	304	1	4641	2	Y	41	1	8			78
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 65,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5009	-0-		-199	B	-0-		2	1	4751	2	Y	3	20	1			9
										253	3	3	9							
02	4687	X	4687	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4427	2	Y	12					21
										245	3	13	9							
03	4850	X	4850	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4588	2	Y	4	17	1			8
										256	3	4	9							
04	4624	X	4624	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4364	2	Y	3					11
										255	3	3	9							
05	5022	X	5022	-0-		-0-	B	-0-		2	1	4751	2	Y	11					22
										257	3	12	9							
06	4530	X	4522	-0-		-8	B	-0-		260	1	4259	2	Y	3					25
										3	9									
07	4681	X	4588	-0-		-93	B	-0-		275	1	4306	2	Y	6	22	1			9
										7	9									
08	4641	X	4641	-0-		-0-	B	-0-		279	1	4332	2	Y	27	33	1			3
										30	9									
09	4470	X	4354	-0-		-116	B	-0-		260	1	4092	2	Y	2					5
										2	9									
10	4619	X	4458	-0-		-161	B	-0-		264	1	4176	2	Y	16					21
										18	9									
11	4470	X	4111	-0-		-359	B	-0-		244	1	3867	2	Y	-0-	21	1			-0-
12	4619	X	4420	-0-		-199	B	-0-		272	1	4148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3876	-0-		-278	B	-0-		2	1	3677	2	Y	1	16	1			6
										196	3	1	9							
02	3915	X	3693	-0-		-222	B	-0-		2	1	3486	2	Y	11					17
										193	3	12	9							
03	4185	X	3819	-0-		-366	B	-0-		2	1	3612	2	Y	3	14	1			6
										202	3	3	9							
04	3960	X	3649	-0-		-311	B	-0-		2	1	3445	2	Y	1					7
										201	3	1	9							
05	3937	X	3891	-0-		-46	B	-0-		2	1	3677	2	Y	12					19
										199	3	13	9							
06	3810	X	3507	-0-		-303	B	-0-		201	1	3304	2	Y	2					21
										2	9									
07	3937	X	3545	-0-		-392	B	-0-		213	1	3328	2	Y	4	18	1			7
										4	9									
08	3509	X	3509	-0-		-0-	B	-0-		212	1	3287	2	Y	9	15	1			1
										10	9									
09	3351	X	3351	-0-		-0-	B	-0-		200	1	3149	2	Y	2					3
										2	9									
10	3389	X	3389	-0-		-0-	B	-0-		200	1	3171	2	Y	16					19
										18	9									
11	3068	X	3068	-0-		-0-	B	-0-		182	1	2886	2	Y	-0-	19	1			-0-
12	3607	X	3607	-0-		-0-	B	-0-		217	1	3300	2	Y	82	2	8			80
										90	9									

TOTAL GAS PROD: 42,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 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	3410	X	2836	-0-	-574 B	-0-	5	1	2633	2	N	47					134
							146	3	52	9							
02	3161	X	2629	-0-	-532 B	-0-	5	1	2477	2	N	5					139
							141	3	6	9							
03	3379	X	2637	-0-	-742 B	-0-	5	1	2616	2	N	10					149
							5	3	11	9							
04	3060	X	2323	-0-	-737 B	-0-	5	1	2257	2	N	54	185	1			18
							2	3	59	9							
05	3162	X	2021	-0-	-1141 B	-0-	5	1	2014	2	N	-0-					18
							2	3									
06	2730	X	1929	-0-	-801 B	-0-	92	1	1826	2	N	10					28
							11	9									
07	2821	X	1775	-0-	-1046 B	-0-	48	1	1712	2	N	14					42
							15	9									
08	2201	X	1840	-0-	-361 B	-0-	84	1	1744	2	N	11					53
							12	9									
09	1920	N	1875	-0-	-45 B	-0-	119	1	1745	2	N	10					63
							11	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	108	1	1709	2	N	10					73
							11	9									
11	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	125	1	2074	2	N	42					115
							46	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0- B	-0-	119	1	1948	2	N	13	1	8			127
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2285	N	2285	-0-	-0- B	-0-	5	1	2148	2	Y	12					51
							119	3	13	9							
02	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	5	1	2085	2	Y	1	1	8			51
							119	3	1	9							
03	2294	N	2225	-0-	-69 B	-0-	5	1	2194	2	Y	19					70
							5	3	21	9							
04	2220	N	1843	-0-	-377 B	-0-	5	1	1836	2	Y	-0-					70
							2	3									
05	2356	N	1595	-0-	-761 B	-0-	4	1	1589	2	Y	-0-					70
							2	3									
06	2160	N	1528	-0-	-632 B	-0-	74	1	1454	2	Y	-0-	5	7			65
07	1891	N	1369	-0-	-522 B	-0-	37	1	1311	2	Y	19					84
							21	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184 B	-0-	64	1	1325	2	Y	7	77	1			14
							8	9									
09	1530	N	1286	-0-	-244 B	-0-	82	1	1201	2	Y	3					17
							3	9									
10	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-					17
11	1350	N	1205	-0-	-145 B	-0-	69	1	1136	2	Y	-0-					17
12	1333	N	1181	-0-	-152 B	-0-	68	1	1113	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 19,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	5	1	2099	2	N	-0-					120
							116	3									
02	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	5	1	1969	2	N	1	1	8			120
							112	3	1	9							
03	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	5	1	2100	2	N	-0-					120
							5	3									
04	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	5	1	1879	2	N	-0-					120
							2	3									
05	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	5	1	2010	2	N	-0-					120
							2	3									
06	1867	N	1867	-0-	-0- B	-0-	90	1	1777	2	N	-0-	13	7			107
07	1860	N	1653	-0-	-207 B	-0-	45	1	1606	2	N	2					109
							2	9									
08	1860	N	1698	-0-	-162 B	-0-	78	1	1617	2	N	3					112
							3	9									
09	1800	N	1603	-0-	-197 B	-0-	102	1	1501	2	N	-0-					112
10	1643	N	1563	-0-	-80 B	-0-	93	1	1470	2	N	-0-					112
11	1650	N	1433	-0-	-217 B	-0-	81	1	1350	2	N	2					114
							2	9									
12	1643	N	1600	-0-	-43 B	-0-	92	1	1499	2	N	8					122
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2002	-0-	-44 B	-0-	4	1	1880	2	Y	13					52
							104	3	14	9							
02	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	5	1	2024	2	Y	1	1	8			52
							115	3	1	9							
03	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	5	1	2170	2	Y	19					71
							5	3	21	9							
04	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	5	1	2058	2	Y	-0-					71
							2	3									
05	2294	N	2122	-0-	-172 B	-0-	5	1	2115	2	Y	-0-					71
							2	3									
06	2130	N	2050	-0-	-80 B	-0-	99	1	1951	2	Y	-0-	6	7			65
07	2139	N	1887	-0-	-252 B	-0-	51	1	1814	2	Y	20					85
							22	9									
08	2108	N	1914	-0-	-194 B	-0-	88	1	1819	2	Y	6	78	1			13
							7	9									
09	2040	N	1748	-0-	-292 B	-0-	111	1	1635	2	Y	2					15
							2	9									
10	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	101	1	1604	2	Y	-0-					15
11	1860	N	1675	-0-	-185 B	-0-	95	1	1580	2	Y	-0-					15
12	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	101	1	1662	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8439	X	8439	-0-	-0- B	-0-	2	1	8006	2	Y	4					38
							427	3	4	9							
02	8149	X	7492	-0-	-657 B	-0-	2	1	7097	2	Y	-0-					38
							393	3									
03	8711	X	6659	-0-	-2052 B	-0-	2	1	6304	2	Y	1					39
							352	3	1	9							
04	8430	X	7267	-0-	-1163 B	-0-	2	1	6864	2	Y	-0-					39
							401	3									
05	8809	X	8809	-0-	-0- B	-0-	2	1	8355	2	Y	-0-					39
							452	3									
06	8160	X	6532	-0-	-1628 B	-0-	375	1	6157	2	Y	-0-					39
07	7998	X	7755	-0-	-243 B	-0-	466	1	7289	2	Y	-0-					39
08	6231	X	5433	-0-	-798 B	-0-	329	1	5104	2	Y	-0-					39
09	6030	X	4694	-0-	-1336 B	-0-	280	1	4414	2	Y	-0-					39
10	6231	X	2809	-0-	-3422 B	-0-	167	1	2642	2	Y	-0-					39
11	8708	X	8708	-0-	-0- B	-0-	517	1	8188	2	Y	3					42
							3	9									
12	7396	X	7396	-0-	-0- B	-0-	454	1	6922	2	Y	18	2	8			58
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 81,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7305	-0-	-352 B	-0-	2	1	6926	2	Y	7					39
							369	3	8	9							
02	6972	X	6972	-0-	-0- B	-0-	2	1	6605	2	Y	-0-					39
							365	3									
03	6913	X	5800	-0-	-1113 B	-0-	2	1	5490	2	Y	1					40
							307	3	1	9							
04	6690	X	23	-0-	-6667 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					40
							1	3									
05	6913	X	23	-0-	-6890 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					40
							1	3									
06	12054	X	12054	-0-	-0- B	-0-	692	1	11362	2	Y	-0-					40
07	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	549	1	8583	2	Y	-0-					40
08	8053	X	8053	-0-	-0- B	-0-	488	1	7565	2	Y	-0-					40
09	12060	X	7334	-0-	-4726 B	-0-	438	1	6896	2	Y	-0-					40
10	12462	X	7305	-0-	-5157 B	-0-	434	1	6871	2	Y	-0-					40
11	12060	X	6831	-0-	-5229 B	-0-	405	1	6423	2	Y	3					43
							3	9									
12	9145	X	6972	-0-	-2173 B	-0-	429	1	6543	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 77,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	6892	-0-	-1044 B	-0-	2	1	6535	2	Y	5					38
							349	3	6	9							
02	6343	X	6343	-0-	-0- B	-0-	2	1	6009	2	Y	-0-					38
							332	3									
03	6709	X	6709	-0-	-0- B	-0-	2	1	6352	2	Y	-0-					38
							355	3									
04	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	2	1	6082	2	Y	-0-					38
							355	3									
05	6969	X	6969	-0-	-0- B	-0-	2	1	6609	2	Y	-0-					38
							358	3									
06	6302	X	6302	-0-	-0- B	-0-	362	1	5940	2	Y	-0-					38
07	6387	X	6387	-0-	-0- B	-0-	384	1	6003	2	Y	-0-					38
08	6417	X	5373	-0-	-1044 B	-0-	326	1	5047	2	Y	-0-					38
09	6210	X	6002	-0-	-208 B	-0-	358	1	5644	2	Y	-0-					38
10	6417	X	6402	-0-	-15 B	-0-	380	1	6022	2	Y	-0-					38
11	6432	X	6432	-0-	-0- B	-0-	382	1	6048	2	Y	2					40
							2	9									
12	6386	X	6243	-0-	-143 B	-0-	384	1	5851	2	Y	7	1	8			46
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 76,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 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	2759	X	2504	-0-	-255 B	-0-	5	1	2349	2	Y	18					25
							130	3	20	9							
02	2407	N	2362	-0-	-45 B	-0-	5	1	2213	2	Y	16	1	8			40
							126	3	18	9							
03	2573	N	2353	-0-	-220 B	-0-	5	1	2328	2	Y	14					54
							5	3	15	9							
04	2430	N	2234	-0-	-196 B	-0-	5	1	2216	2	Y	10	57	1			7
							2	3	11	9							
05	2511	N	2258	-0-	-253 B	-0-	5	1	2232	2	Y	17					24
							2	3	19	9							
06	2280	N	2226	-0-	-54 B	-0-	107	1	2113	2	Y	5					29
							6	9									
07	2294	N	2089	-0-	-205 B	-0-	56	1	2019	2	Y	13					42
							14	9									
08	2263	N	2150	-0-	-113 B	-0-	99	1	2040	2	Y	10					52
							11	9									
09	2220	N	2025	-0-	-195 B	-0-	129	1	1896	2	Y	-0-	52	1			-0-
10	2077	N	2023	-0-	-54 B	-0-	120	1	1903	2	Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	122	1	2013	2	Y	3					3
							3	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0- B	-0-	123	1	2012	2	Y	15					18
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

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	4433	X	4130	-0-	-303	B	-0-		2	1	3891	2	Y	27					40
									207	3	30	9							
02	4031	X	3816	-0-	-215	B	-0-		2	1	3607	2	Y	6					46
									200	3	7	9							
03	4216	X	3928	-0-	-288	B	-0-		2	1	3699	2	Y	18	56	1			8
									207	3	20	9							
04	4080	X	3732	-0-	-348	B	-0-		2	1	3515	2	Y	9					17
									205	3	10	9							
05	4123	X	3934	-0-	-189	B	-0-		2	1	3730	2	Y	-0-					17
									202	3									
06	3990	X	3400	-0-	-590	B	-0-		193	1	3166	2	Y	37					54
									41	9									
07	4092	X	3399	-0-	-693	B	-0-		204	1	3195	2	Y	-0-					54
08	3627	X	3392	-0-	-235	B	-0-		206	1	3186	2	Y	-0-	54	1			-0-
09	3510	X	3359	-0-	-151	B	-0-		200	1	3153	2	Y	5					5
									6	9									
10	3627	X	3475	-0-	-152	B	-0-		205	1	3242	2	Y	25					30
									28	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	B	-0-		221	1	3507	2	Y	-0-					30
12	3588	X	3588	-0-	-0-	B	-0-		221	1	3367	2	Y	-0-	30	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

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	2232	N	1993	-0-	-239	B	-0-		4	1	1876	2	N	8	189	1			18
									104	3	9	9							
02	2059	N	1966	-0-	-93	B	-0-		5	1	1855	2	N	-0-					18
									106	3									
03	2170	N	1993	-0-	-177	B	-0-		5	1	1961	2	N	20					38
									5	3	22	9							
04	1920	N	1886	-0-	-34	B	-0-		5	1	1866	2	N	12					50
									2	3	13	9							
05	2108	N	1888	-0-	-220	B	-0-		5	1	1879	2	N	2					52
									2	3	2	9							
06	1920	N	1770	-0-	-150	B	-0-		85	1	1684	2	N	1					53
									1	9									
07	1953	N	1793	-0-	-160	B	-0-		49	1	1744	2	N	-0-					53
08	1891	N	1796	-0-	-95	B	-0-		83	1	1711	2	N	2					55
									2	9									
09	1770	N	1703	-0-	-67	B	-0-		109	1	1594	2	N	-0-					55
10	1798	N	1714	-0-	-84	B	-0-		101	1	1611	2	N	2					57
									2	9									
11	1771	N	1771	-0-	-0-	B	-0-		101	1	1670	2	N	-0-					57
12	1767	N	1717	-0-	-50	B	-0-		99	1	1618	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

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	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	B	2	1	2143	2	Y	32					91
								114	3	35	9							
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	B	2	1	2052	2	Y	32	95	1			28
								114	3	35	9							
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	B	2	1	2192	2	Y	31					59
								122	3	34	9							
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	B	2	1	2152	2	Y	38	78	1			19
								126	3	42	9							
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	B	2	1	2286	2	Y	26					45
								124	3	29	9							
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	B	192	1	3158	2	Y	16					61
								18	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	B	204	1	3183	2	Y	37					98
								41	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	B	198	1	3071	2	Y	17	86	1			29
								19	9									
09	2280	X	2064	-0-	-216	-0-	B	121	1	1909	2	Y	31					60
								34	9									
10	2356	X	2005	-0-	-351	-0-	B	117	1	1860	2	Y	25					85
								28	9									
11	2280	X	2137	-0-	-143	-0-	B	126	1	1999	2	Y	11					96
								12	9									
12	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	B	143	1	2180	2	Y	11	89	1			18
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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	13454	X	12959	-0-	-495	-0-	B	18	1	12262	2	Y	-0-					106
								679	3									
02	12586	X	12301	-0-	-285	-0-	B	18	1	11621	2	Y	1	1	8			106
								661	3	1	9							
03	13454	X	12469	-0-	-985	-0-	B	18	1	12433	2	Y	-0-	102	1			4
								18	3									
04	13020	X	11459	-0-	-1561	-0-	B	18	1	11435	2	Y	4					8
								2	3	4	9							
05	13144	X	11503	-0-	-1641	-0-	B	18	1	11471	2	Y	11					19
								2	3	12	9							
06	12720	X	10830	-0-	-1890	-0-	B	521	1	10295	2	Y	13					32
								14	9									
07	13144	X	10072	-0-	-3072	-0-	B	273	1	9798	2	Y	1					33
								1	9									
08	11377	X	10333	-0-	-1044	-0-	B	477	1	9854	2	Y	2					35
								2	9									
09	11010	X	7891	-0-	-3119	-0-	B	502	1	7366	2	Y	21					56
								23	9									
10	11377	X	10183	-0-	-1194	-0-	B	603	1	9579	2	Y	1					57
								1	9									
11	10830	X	9968	-0-	-862	-0-	B	567	1	9397	2	Y	4					61
								4	9									
12	10323	X	9692	-0-	-631	-0-	B	558	1	9134	2	Y	-0-	60	1			1

TOTAL GAS PROD: 129,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5760	-0-		-1370	B	-0-	2	1	5437	2	Y	28					42
									290	3	31	9							
02	6457	X	6457	-0-		-0-	B	-0-	2	1	6110	2	Y	6					48
									338	3	7	9							
03	6417	X	6037	-0-		-380	B	-0-	2	1	5696	2	Y	19	59	1			8
									318	3	21	9							
04	6210	X	6195	-0-		-15	B	-0-	2	1	5840	2	Y	11					19
									341	3	12	9							
05	6417	X	5896	-0-		-521	B	-0-	2	1	5591	2	Y	-0-					19
									303	3									
06	6210	X	6177	-0-		-33	B	-0-	352	1	5784	2	Y	37					56
									41	9									
07	6417	X	5629	-0-		-788	B	-0-	337	1	5272	2	Y	18					74
									20	9									
08	6200	X	5464	-0-		-736	B	-0-	327	1	5072	2	Y	59	91	1			42
									65	9									
09	6232	X	6232	-0-		-0-	B	-0-	372	1	5854	2	Y	5					47
									6	9									
10	6369	X	6369	-0-		-0-	B	-0-	377	1	5964	2	Y	25					72
									28	9									
11	6000	X	5675	-0-		-325	B	-0-	337	1	5337	2	Y	1					73
									1	9									
12	6200	X	5804	-0-		-396	B	-0-	352	1	5365	2	Y	79	133	1	1	8	18
									87	9									

TOTAL GAS PROD: 71,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4001	-0-		-277	B	-0-	2	1	3734	2	Y	60					103
									199	3	66	9							
02	3973	X	3732	-0-		-241	B	-0-	2	1	3474	2	Y	58	98	1			63
									192	3	64	9							
03	4247	X	3799	-0-		-448	B	-0-	2	1	3551	2	Y	44	80	1			27
									198	3	48	9							
04	4020	X	3606	-0-		-414	B	-0-	2	1	3355	2	Y	48					75
									196	3	53	9							
05	4123	X	3666	-0-		-457	B	-0-	2	1	3417	2	Y	56	96	1			35
									185	3	62	9							
06	3870	X	2991	-0-		-879	B	-0-	169	1	2771	2	Y	46					81
									51	9									
07	3999	X	3632	-0-		-367	B	-0-	215	1	3355	2	Y	56	118	1			19
									62	9									
08	3375	X	3375	-0-		-0-	B	-0-	200	1	3105	2	Y	64					83
									70	9									
09	3378	X	3378	-0-		-0-	B	-0-	198	1	3124	2	Y	51	111	1			23
									56	9									
10	3336	X	3336	-0-		-0-	B	-0-	196	1	3099	2	Y	37					60
									41	9									
11	3224	X	3224	-0-		-0-	B	-0-	188	1	2985	2	Y	46					106
									51	9									
12	3290	X	3290	-0-		-0-	B	-0-	200	1	3049	2	Y	37	101	1			42
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 42,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

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	4519	X	4519	-0-		-0-	B	-0-	2 225	1 3	4223 69	2 9	Y	63					107
02	4205	X	4171	-0-		-34	B	-0-	2 215	1 3	3889 65	2 9	Y	59	102	1			64
03	4495	X	4308	-0-		-187	B	-0-	2 225	1 3	4031 50	2 9	Y	45	81	1			28
04	4350	X	4177	-0-		-173	B	-0-	2 227	1 3	3894 54	2 9	Y	49					77
05	4495	X	4473	-0-		-22	B	-0-	2 226	1 3	4184 61	2 9	Y	55	97	1			35
06	4350	X	4004	-0-		-346	B	-0-	228 28	1 9	3748	2	Y	25					60
07	4464	X	4067	-0-		-397	B	-0-	243 31	1 9	3793	2	Y	28	75	1			13
08	4185	X	3999	-0-		-186	B	-0-	240 34	1 9	3725	2	Y	31					44
09	4050	X	3830	-0-		-220	B	-0-	225 56	1 9	3549	2	Y	51	79	1			16
10	4185	X	3319	-0-		-866	B	-0-	195 42	1 9	3082	2	Y	38					54
11	3990	X	3725	-0-		-265	B	-0-	218 52	1 9	3455	2	Y	47					101
12	4061	X	3761	-0-		-300	B	-0-	229 39	1 9	3493	2	Y	35	96	1			40

TOTAL GAS PROD: 48,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

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	4061	X	3859	-0-		-202	B	-0-	2 193	1 3	3625 39	2 9	Y	35					100
02	3560	X	3560	-0-		-0-	B	-0-	2 185	1 3	3338 35	2 9	Y	32	104	1			28
03	3782	X	3691	-0-		-91	B	-0-	2 193	1 3	3454 42	2 9	Y	38					66
04	3660	X	3578	-0-		-82	B	-0-	2 195	1 3	3335 46	2 9	Y	42	87	1			21
05	3841	X	3841	-0-		-0-	B	-0-	2 195	1 3	3610 34	2 9	Y	31					52
06	3660	X	3472	-0-		-188	B	-0-	198 23	1 9	3251	2	Y	21					73
07	3782	X	3558	-0-		-224	B	-0-	211 55	1 9	3292	2	Y	50					123
08	3627	X	3440	-0-		-187	B	-0-	207 24	1 9	3209	2	Y	22	108	1			37
09	3510	X	3267	-0-		-243	B	-0-	193 35	1 9	3039	2	Y	32					69
10	3627	X	3012	-0-		-615	B	-0-	177 28	1 9	2807	2	Y	25					94
11	3480	X	2843	-0-		-637	B	-0-	168 10	1 9	2665	2	Y	9					103
12	3565	X	3100	-0-		-465	B	-0-	190 17	1 9	2893	2	Y	15	95	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 41,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8349	-0-	-734 B	-0-	2	1	7919	2	N	5					94
							422	3	6	9							
02	8323	X	7659	-0-	-664 B	-0-	2	1	7255	2	N	1					95
							401	3	1	9							
03	8742	X	8028	-0-	-714 B	-0-	2	1	7594	2	N	7					102
							424	3	8	9							
04	8190	X	7649	-0-	-541 B	-0-	2	1	7225	2	N	-0-					102
							422	3									
05	8432	X	8232	-0-	-200 B	-0-	2	1	7807	2	N	-0-					102
							423	3									
06	8070	X	7312	-0-	-758 B	-0-	420	1	6889	2	N	3					105
							3	9									
07	8184	X	7311	-0-	-873 B	-0-	439	1	6868	2	N	4					109
							4	9									
08	7378	X	6303	-0-	-1075 B	-0-	382	1	5921	2	N	-0-					109
09	7309	X	7309	-0-	-0- B	-0-	436	1	6867	2	N	5					114
							6	9									
10	7378	X	6896	-0-	-482 B	-0-	409	1	6470	2	N	15					129
							17	9									
11	7140	X	6404	-0-	-736 B	-0-	380	1	6023	2	N	1					130
							1	9									
12	7378	X	5260	-0-	-2118 B	-0-	324	1	4936	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 86,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4338	-0-	-715 B	-0-	2	1	4086	2	Y	29	58	1			17
							218	3	32	9							
02	4176	X	3954	-0-	-222 B	-0-	2	1	3715	2	Y	28					45
							206	3	31	9							
03	4464	X	4199	-0-	-265 B	-0-	2	1	3962	2	Y	13					58
							221	3	14	9							
04	4320	X	3937	-0-	-383 B	-0-	2	1	3701	2	Y	16	61	1			13
							216	3	18	9							
05	4464	X	4284	-0-	-180 B	-0-	2	1	4038	2	Y	23					36
							219	3	25	9							
06	4200	X	3681	-0-	-519 B	-0-	211	1	3457	2	Y	12					48
							13	9									
07	4216	X	3330	-0-	-886 B	-0-	199	1	3106	2	Y	23	57	1			14
							25	9									
08	3875	X	3478	-0-	-397 B	-0-	210	1	3248	2	Y	18					32
							20	9									
09	3750	X	3282	-0-	-468 B	-0-	195	1	3073	2	Y	13					45
							14	9									
10	3875	X	3682	-0-	-193 B	-0-	218	1	3446	2	Y	16	54	1			7
							18	9									
11	3690	X	3417	-0-	-273 B	-0-	203	1	3214	2	Y	-0-					7
12	3534	X	3277	-0-	-257 B	-0-	202	1	3075	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 44,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

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	8835	X	7965	-0-	-870 B	-0-	2	1	7557	2	Y	3					45
							403	3	3	9							
02	7326	X	7326	-0-	-0- B	-0-	2	1	6940	2	Y	-0-					45
							384	3									
03	7781	X	7681	-0-	-100 B	-0-	2	1	7271	2	Y	2					47
							406	3	2	9							
04	7530	X	7043	-0-	-487 B	-0-	2	1	6652	2	Y	-0-					47
							389	3									
05	7792	X	7792	-0-	-0- B	-0-	2	1	7390	2	Y	-0-					47
							400	3									
06	7530	X	7006	-0-	-524 B	-0-	402	1	6593	2	Y	10					57
							11	9									
07	7781	X	7038	-0-	-743 B	-0-	423	1	6615	2	Y	-0-					57
08	7130	X	6439	-0-	-691 B	-0-	390	1	6048	2	Y	1					58
							1	9									
09	6900	X	6561	-0-	-339 B	-0-	392	1	6169	2	Y	-0-					58
10	7130	X	6536	-0-	-594 B	-0-	388	1	6148	2	Y	-0-					58
11	6900	X	6173	-0-	-727 B	-0-	366	1	5805	2	Y	2					60
							2	9									
12	7037	X	6393	-0-	-644 B	-0-	394	1	5998	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 83,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

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	13772	X	13772	-0-	-0- B	-0-	2	1	13063	2	Y	9					112
							697	3	10	9							
02	13340	X	12400	-0-	-940 B	-0-	2	1	11747	2	Y	1					113
							650	3	1	9							
03	14260	X	11859	-0-	-2401 B	-0-	2	1	11230	2	Y	-0-					113
							627	3									
04	13800	X	12600	-0-	-1200 B	-0-	2	1	11899	2	Y	4					117
							695	3	4	9							
05	14260	X	13139	-0-	-1121 B	-0-	2	1	12462	2	Y	-0-	112	1			5
							675	3									
06	13320	X	11834	-0-	-1486 B	-0-	679	1	11144	2	Y	10					15
							11	9									
07	13268	X	11591	-0-	-1677 B	-0-	696	1	10881	2	Y	13					28
							14	9									
08	12214	X	11481	-0-	-733 B	-0-	696	1	10785	2	Y	-0-					28
09	11820	X	8597	-0-	-3223 B	-0-	512	1	8059	2	Y	24					52
							26	9									
10	12214	X	9586	-0-	-2628 B	-0-	569	1	9013	2	Y	4					56
							4	9									
11	11820	X	8487	-0-	-3333 B	-0-	504	1	7981	2	Y	2					58
							2	9									
12	11625	X	8718	-0-	-2907 B	-0-	536	1	8175	2	Y	6	1	8			63
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 134,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7329	-0-		-731	B	-0-	2	1	6919	2	Y	35	70	1			21
									369	3	39	9							
02	7076	X	6962	-0-		-114	B	-0-	2	1	6564	2	Y	30					51
									363	3	33	9							
03	7564	X	7088	-0-		-476	B	-0-	2	1	6688	2	Y	22					73
									374	3	24	9							
04	7320	X	6844	-0-		-476	B	-0-	2	1	6445	2	Y	19	75	1			17
									376	3	21	9							
05	7564	X	7298	-0-		-266	B	-0-	2	1	6889	2	Y	31					48
									373	3	34	9							
06	7200	X	6507	-0-		-693	B	-0-	373	1	6120	2	Y	13					61
									14	9									
07	7440	X	6589	-0-		-851	B	-0-	394	1	6167	2	Y	25	68	1			18
									28	9									
08	6603	X	4868	-0-		-1735	B	-0-	294	1	4554	2	Y	18					36
									20	9									
09	6390	X	5903	-0-		-487	B	-0-	352	1	5537	2	Y	13					49
									14	9									
10	6603	X	6019	-0-		-584	B	-0-	356	1	5645	2	Y	16	56	1			9
									18	9									
11	6390	X	5758	-0-		-632	B	-0-	340	1	5390	2	Y	25					34
									28	9									
12	6603	X	5899	-0-		-704	B	-0-	361	1	5501	2	Y	34					68
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 77,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4089	-0-		-2545	B	-0-	2	1	3870	2	Y	10	42	1			6
									206	3	11	9							
02	5713	X	4659	-0-		-1054	B	-0-	2	1	4383	2	Y	29					35
									242	3	32	9							
03	6107	X	5345	-0-		-762	B	-0-	2	1	5041	2	Y	18					53
									282	3	20	9							
04	5910	X	5665	-0-		-245	B	-0-	2	1	5333	2	Y	17	55	1			15
									311	3	19	9							
05	6222	X	6222	-0-		-0-	B	-0-	2	1	5863	2	Y	36					51
									317	3	40	9							
06	5453	X	5453	-0-		-0-	B	-0-	312	1	5127	2	Y	13					64
									14	9									
07	5859	X	5669	-0-		-190	B	-0-	339	1	5304	2	Y	24	71	1			17
									26	9									
08	5859	X	4945	-0-		-914	B	-0-	299	1	4627	2	Y	17					34
									19	9									
09	5670	X	5055	-0-		-615	B	-0-	301	1	4739	2	Y	14					48
									15	9									
10	5859	X	4628	-0-		-1231	B	-0-	274	1	4335	2	Y	17	57	1			8
									19	9									
11	5490	X	4682	-0-		-808	B	-0-	276	1	4377	2	Y	26					34
									29	9									
12	5673	X	4647	-0-		-1026	B	-0-	284	1	4324	2	Y	35					69
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 61,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
NFR ENERGY, LLC 609261
JOHNSON, W F GU WELL #: 1 RRCID -> 235962 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11186 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124 B	-4420					N	-0-					90
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					90
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					90
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					90
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					90
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					90
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-	88	1	2	5	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4420					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2013 - WELL PLUGGED 1/19/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					76
02	INC G-10		717	-0-	717 B	717	32	1	682	2	Y	3					79
							3	9									
03	754	X	37	-0-	-717 B	-0-	37	1			Y	-0-					79
04	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	39	1	1	9	Y	1					80
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	40	1	750	2	Y	-0-	2	1			78
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	35	1	657	2	Y	1					79
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	33	1	652	2	Y	1					80
							1	9									
08	INC G-10		640	-0-	640 B	640	31	1	596	2	Y	12	81	1			11
							13	9									
09	INC G-10		603	-0-	603 B	1243	31	1	564	2	Y	7					18
							8	9									
10	1806	X	563	-0-	-1243 B	-0-	30	1	530	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	32	1	554	2	Y	2					20
							2	9									
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	34	1	568	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

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	1882	N	1882	-0-	-0- B	-0-	38	1	1841	2	N	3	5	1			29
							3	9									
02	1711	N	1495	-0-	-216 B	-0-	31	1	1460	2	N	4	3	1			30
							4	9									
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	19	1	920	2	N	3	4	1			29
							3	9									
04	1770	N	1730	-0-	-40 B	-0-	35	1	1692	2	N	3	3	1			29
							3	9									
05	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	37	1	1561	2	N	31					60
							34	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	34	1	1602	2	N	8	3	1			65
							9	9									
07	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	35	1	1645	2	N	4	5	1			64
							4	9									
08	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	36	1	1701	2	N	1					65
							1	9									
09	1609	N	1609	-0-	-0- B	-0-	34	1	1571	2	N	4	3	1			66
							4	9									
10	1705	N	1690	-0-	-15 B	-0-	35	1	1655	2	N	-0-					66
11	1680	N	1625	-0-	-55 B	-0-	36	1	1586	2	N	3	4	1			65
							3	9									
12	1674	N	1591	-0-	-83 B	-0-	35	1	1555	2	N	1	3	1			63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	12	1	557	2	N	1	2	1			171
							1	9									
02	725	N	467	-0-	-258 B	-0-	10	1	456	2	N	1	1	1			171
							1	9									
03	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	10	1	456	2	N	2	2	1			171
							2	9									
04	540	N	412	-0-	-128 B	-0-	8	1	403	2	N	1	1	1			171
							1	9									
05	496	N	415	-0-	-81 B	-0-	9	1	361	2	N	41	183	1			29
							45	9									
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	8	1	372	2	N	1	1	1			29
							1	9									
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	341	2	N	1	1	1			29
							1	9									
08	403	N	319	-0-	-84 B	-0-	7	1	312	2	N	-0-					29
09	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	5	1	232	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	8	1	353	2	N	-0-					29
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	8	1	359	2	N	1	2	1			28
							1	9									
12	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	10	1	426	2	N	-0-	1	1			27

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1311	-0-	-394 B	-0-	27	1	1283	2	N	1	4	1			81
							1	9									
02	1479	N	1012	-0-	-467 B	-0-	21	1	988	2	N	3	2	1			82
							3	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	21	1	999	2	N	4	3	1			83
							4	9									
04	1260	N	992	-0-	-268 B	-0-	20	1	971	2	N	1	3	1			81
							1	9									
05	1085	N	874	-0-	-211 B	-0-	20	1	853	2	N	1					82
							1	9									
06	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	20	1	939	2	N	2	2	1			82
							2	9									
07	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	20	1	915	2	N	3	3	1			82
							3	9									
08	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	18	1	861	2	N	-0-					82
09	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	17	1	794	2	N	1	1	1			82
							1	9									
10	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	19	1	879	2	N	-0-					82
11	840	N	749	-0-	-91 B	-0-	16	1	732	2	N	1	1	1			82
							1	9									
12	837	N	772	-0-	-65 B	-0-	17	1	755	2	N	-0-	1	1			81

TOTAL GAS PROD: 11,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44 B	-1938	2	1	47	2	Y	-0-					27
02	INC G-10		45	-0-	45 B	-1893	2	1	43	2	Y	-0-					27
03	0	N	47	-0-	47 B	-1846	2	1	45	2	Y	-0-					27
04	0	N	45	-0-	45 B	-1801	2	1	43	2	Y	-0-					27
05	62	N	72	-0-	10 B	-1791	4	1	68	2	Y	-0-					27
06	3	N	38	-0-	35 B	-1756	2	1	36	2	Y	-0-					27
07	2	N	58	-0-	56 B	-1700	3	1	55	2	Y	-0-					27
08	INC G-10		40	-0-	40 B	-1660	2	1	38	2	Y	-0-					27
09	INC G-10		55	-0-	55 B	-1605	3	1	52	2	Y	-0-					27
10	0	N	41	-0-	41 B	-1564	2	1	39	2	Y	-0-					27
11	0	N	48	-0-	48 B	-1516	2	1	43	2	Y	3					30
							3	9									
12	62	N	65	-0-	3 B	-1513	4	1	59	2	Y	2					32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					105
02	29	N	17	-0-	-12 B	-0-	17	2			N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					105
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					105
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	12	1	578	2	N	1					106
							1	9									
07	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	23	1	1073	2	N	3	2	1			107
							3	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	26	1	1206	2	N	1					108
							1	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	27	1	1230	2	N	1	2	1			107
							1	9									
10	1116	N	1071	-0-	-45 B	-0-	22	1	1048	2	N	1					108
							1	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	27	1	1219	2	N	2	2	1			108
							2	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	32	1	1404	2	N	1	2	1			107
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	13	1	634	2	N	-0-	2	1			42
02	464	N	378	-0-	-86 B	-0-	8	1	368	2	N	2	1	1			43
							2	9									
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	5	1	244	2	N	-0-	1	1			42
04	630	N	611	-0-	-19 B	-0-	12	1	597	2	N	2	1	1			43
							2	9									
05	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	9	1	377	2	N	-0-					43
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	11	1	517	2	N	1	1	1			43
							1	9									
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	4	1	176	2	N	-0-	1	1			42
08	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	16	1	758	2	N	1					43
							1	9									
09	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	20	1	942	2	N	-0-					43
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	18	1	823	2	N	-0-					43
11	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	21	1	920	2	N	2	1	1			44
							2	9									
12	992	N	895	-0-	-97 B	-0-	20	1	874	2	N	1	2	1			43
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

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	3203	X	3203	-0-	-0-	B	-0-	65	1	3123	2	N	14	10	1			127
								15	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2908	2	N	90	192	1			25
								99	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	B	-0-	65	1	3090	2	N	86	10	1			101
								95	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3085	2	N	89	15	1			175
								98	9									
05	2783	X	2783	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2706	2	N	12	164	1			23
								13	9									
06	3074	X	3074	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2982	2	N	26	5	1			44
								29	9									
07	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	65	1	3067	2	N	43	10	1			77
								47	9									
08	3361	X	3361	-0-	-0-	B	-0-	68	1	3236	2	N	52					129
								57	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	B	-0-	66	1	3017	2	N	42	5	1			166
								46	9									
10	3188	X	3188	-0-	-0-	B	-0-	66	1	3076	2	N	42	182	1			26
								46	9									
11	3174	X	3174	-0-	-0-	B	-0-	69	1	3097	2	N	7	9	1			24
								8	9									
12	3088	X	3088	-0-	-0-	B	-0-	68	1	2974	2	N	42	6	1			60
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 37,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

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	3217	X	3217	-0-	-0-	B	-0-	146	1	3069	2	Y	2					16
								2	9									
02	INC G-10		3068	-0-	3068	B	3068	137	1	2924	2	Y	6					22
								7	9									
03	3247	X	179	-0-	-3068	B	-0-	171	1	8	9	Y	7					29
04	177	X	177	-0-	-0-	B	-0-	144	1	33	9	Y	30					59
05	3410	X	3250	-0-	-160	B	-0-	164	1	3065	2	Y	19	11	1			67
								21	9									
06	3180	X	2723	-0-	-457	B	-0-	136	1	2569	2	Y	16					83
								18	9									
07	3286	X	2868	-0-	-418	B	-0-	137	1	2728	2	Y	3					86
								3	9									
08	INC G-10		2937	-0-	2937	B	2937	147	1	2786	2	Y	4					90
								4	9									
09	INC G-10		2778	-0-	2778	B	5715	143	1	2614	2	Y	19	90	1			19
								21	9									
10	8252	X	2537	-0-	-5715	B	-0-	135	1	2401	2	Y	1	11	1			9
								1	9									
11	2658	X	2658	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2511	2	Y	4					13
								4	9									
12	1973	X	1973	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1851	2	Y	11					24
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 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	2585	X	2585	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2467	2	Y	1					22
								1	9									
02	INC G-10		2290	-0-	2290	B	2290	102	1	2186	2	Y	2					24
								2	9									
03	2420	X	130	-0-	-2290	B	-0-	129	1	1	9	Y	1					25
04	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	1			Y	-0-					25
05	2449	N	2257	-0-	-192	B	-0-	114	1	2139	2	Y	4	9	1			20
								4	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1709	2	Y	1					21
								1	9									
07	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1512	2	Y	2					23
								2	9									
08	INC G-10		2014	-0-	2014	B	2014	101	1	1911	2	Y	2					25
								2	9									
09	INC G-10		2095	-0-	2095	B	4109	109	1	1985	2	Y	1					26
								1	9									
10	6274	X	2165	-0-	-4109	B	-0-	115	1	2046	2	Y	4	7	1			23
								4	9									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1935	2	Y	5					28
								6	9									
12	2170	N	2050	-0-	-120	B	-0-	115	1	1934	2	Y	1					29
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	-0-					44
04	770	N	770	-0-	-0-	B	-0-	15	1	735	2	N	18	2	1			60
								20	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1726	2	N	2					62
								2	9									
06	2461	N	2461	-0-	-0-	B	-0-	48	1	2277	2	N	124	2	1			184
								136	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2500	2	N	70	189	1			65
								77	9									
08	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	53	1	2489	2	N	6					71
								7	9									
09	2235	N	2235	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2122	2	N	61	4	1			128
								67	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1913	2	N	21					149
								23	9									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	B	-0-	45	1	2014	2	N	113	195	1			67
								124	9									
12	1612	N	1447	-0-	-165	B	-0-	32	1	1414	2	N	1	4	1			64
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1803	-0-	-88 B	-0-	37	1	1763	2	N	3	5	1			20
							3	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	32	1	1507	2	N	5	3	1			22
							6	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	32	1	1510	2	N	99	5	1			116
							109	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	35	1	1692	2	N	97	192	1			21
							107	9									
05	1643	N	1616	-0-	-27 B	-0-	37	1	1577	2	N	2					23
							2	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	35	1	1638	2	N	33	3	1			53
							36	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	30	1	1392	2	N	84	5	1			132
							92	9									
08	1612	N	984	-0-	-628 B	-0-	20	1	963	2	N	1					133
							1	9									
09	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	14	1	632	2	N	-0-	2	1			131
10	1519	N	597	-0-	-922 B	-0-	12	1	584	2	N	1					132
							1	9									
11	960	N	468	-0-	-492 B	-0-	10	1	457	2	N	1	3	1			130
							1	9									
12	682	N	426	-0-	-256 B	-0-	10	1	416	2	N	-0-	1	1			129

TOTAL GAS PROD: 14,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4667	X	4667	-0-	-0- B	-0-	212	1	4453	2	Y	2					129
							2	9									
02	INC G-10		1686	-0-	1686 B	1686	75	1	1610	2	Y	1					130
							1	9									
03	3004	X	1318	-0-	-1686 B	-0-	61	1	1256	2	Y	1					131
							1	9									
04	829	X	829	-0-	-0- B	-0-	41	1	788	2	Y	-0-					131
05	2015	X	1405	-0-	-610 B	-0-	71	1	1332	2	Y	2	7	1			126
							2	9									
06	1950	X	1530	-0-	-420 B	-0-	77	1	1445	2	Y	7					133
							8	9									
07	1798	X	1791	-0-	-7 B	-0-	85	1	1684	2	Y	20					153
							22	9									
08	INC G-10		1969	-0-	1969 B	1969	98	1	1868	2	Y	3					156
							3	9									
09	INC G-10		1639	-0-	1639 B	3608	84	1	1540	2	Y	14					170
							15	9									
10	5388	X	1780	-0-	-3608 B	-0-	95	1	1682	2	Y	3	6	1			167
							3	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0- B	-0-	84	1	1474	2	Y	1					168
							1	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	94	1	1585	2	Y	1					169
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	3126	X	3126	-0-	-0- B	-0-	63	1	3006	2	N	52	9	1	123
							57	9							
02	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	57	1	2648	2	N	110	185	1	48
							121	9							
03	2914	X	2702	-0-	-212 B	-0-	55	1	2601	2	N	42	9	1	81
							46	9							
04	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	61	1	2956	2	N	87	14	1	154
							96	9							
05	2914	X	2758	-0-	-156 B	-0-	63	1	2680	2	N	14			168
							15	9							
06	2997	X	2997	-0-	-0- B	-0-	60	1	2860	2	N	70	180	1	58
							77	9							
07	3014	X	3014	-0-	-0- B	-0-	61	1	2878	2	N	68	9	1	117
							75	9							
08	3011	X	3011	-0-	-0- B	-0-	61	1	2906	2	N	40			157
							44	9							
09	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	59	1	2708	2	N	24	4	1	177
							26	9							
10	2953	N	2953	-0-	-0- B	-0-	61	1	2863	2	N	26	179	1	24
							29	9							
11	2820	N	2792	-0-	-28 B	-0-	61	1	2725	2	N	5	8	1	21
							6	9							
12	2914	N	2911	-0-	-3 B	-0-	64	1	2817	2	N	27	5	1	43
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 34,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	4123	X	3446	-0-	-677 B	-0-	156	1	3288	2	Y	2			12
							2	9							
02	INC G-10		3106	-0-	3106 B	3106	139	1	2965	2	Y	2			14
							2	9							
03	3268	X	162	-0-	-3106 B	-0-	160	1	2	9	Y	2			16
04	167	X	167	-0-	-0- B	-0-	166	1	1	9	Y	1			17
05	3627	X	3118	-0-	-509 B	-0-	158	1	2957	2	Y	3	11	1	9
							3	9							
06	3330	X	2976	-0-	-354 B	-0-	150	1	2823	2	Y	3			12
							3	9							
07	3317	X	2979	-0-	-338 B	-0-	142	1	2834	2	Y	3			15
							3	9							
08	INC G-10		2793	-0-	2793 B	2793	140	1	2650	2	Y	3			18
							3	9							
09	INC G-10		2555	-0-	2555 B	5348	132	1	2422	2	Y	1			19
							1	9							
10	7622	X	2274	-0-	-5348 B	-0-	121	1	2152	2	Y	1	11	1	9
							1	9							
11	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	122	1	2138	2	Y	2			11
							2	9							
12	2976	X	2302	-0-	-674 B	-0-	129	1	2172	2	Y	1			12
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 28,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2096	-0-	-229 B	-0-	95	1	2000	2	Y	1					148
							1	9									
02	INC G-10		2081	-0-	2081 B	2081	93	1	1979	2	Y	8					156
							9	9									
03	2197	X	116	-0-	-2081 B	-0-	115	1	1	9	Y	1					157
04	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1			Y	-0-					157
05	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	107	1	2000	2	Y	3	7	1			153
							3	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	104	1	1956	2	Y	2					155
							2	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	98	1	1959	2	Y	7					162
							8	9									
08	INC G-10		2014	-0-	2014 B	2014	100	1	1895	2	Y	17					179
							19	9									
09	INC G-10		1716	-0-	1716 B	3730	88	1	1615	2	Y	12	167	1			24
							13	9									
10	5617	X	1887	-0-	-3730 B	-0-	101	1	1785	2	Y	1	7	1			18
							1	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	105	1	1845	2	Y	2					20
							2	9									
12	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	104	1	1761	2	Y	1					21
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2741	-0-	-111 B	-0-	54	1	2586	2	N	92	179	1			103
							101	9									
02	2581	N	2280	-0-	-301 B	-0-	48	1	2224	2	N	7	4	1			106
							8	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	50	1	2392	2	N	8	8	1			106
							9	9									
04	2640	N	2560	-0-	-80 B	-0-	50	1	2418	2	N	84	13	1			177
							92	9									
05	2449	N	2275	-0-	-174 B	-0-	52	1	2190	2	N	30	165	1			42
							33	9									
06	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	49	1	2300	2	N	37	4	1			75
							41	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0- B	-0-	48	1	2267	2	N	44	7	1			112
							48	9									
08	2530	N	2530	-0-	-0- B	-0-	51	1	2398	2	N	74					186
							81	9									
09	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	49	1	2242	2	N	15	4	1			197
							17	9									
10	2387	N	2384	-0-	-3 B	-0-	50	1	2325	2	N	8					205
							9	9									
11	2460	N	2371	-0-	-89 B	-0-	50	1	2243	2	N	71	191	1			85
							78	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	54	1	2355	2	N	1	4	1			82
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3016	X	3016	-0-	-0- B	-0-	62	1	2948	2	N	5	9	1			31
							6	9									
02	2710	X	2710	-0-	-0- B	-0-	55	1	2581	2	N	67	5	1			93
							74	9									
03	3019	X	3019	-0-	-0- B	-0-	61	1	2907	2	N	46	9	1			130
							51	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	61	1	2974	2	N	15	11	1			134
							17	9									
05	2883	X	2810	-0-	-73 B	-0-	64	1	2688	2	N	53					187
							58	9									
06	2889	X	2889	-0-	-0- B	-0-	59	1	2772	2	N	53	192	1			48
							58	9									
07	2914	X	2914	-0-	-0- B	-0-	60	1	2830	2	N	22	9	1			61
							24	9									
08	3043	X	3043	-0-	-0- B	-0-	61	1	2892	2	N	82					143
							90	9									
09	2782	N	2782	-0-	-0- B	-0-	59	1	2721	2	N	2	4	1			141
							2	9									
10	2883	N	2811	-0-	-72 B	-0-	59	1	2751	2	N	1					142
							1	9									
11	2795	N	2795	-0-	-0- B	-0-	59	1	2627	2	N	99	9	1			232
							109	9									
12	2883	N	2700	-0-	-183 B	-0-	60	1	2617	2	N	21	192	1			61
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	133	1	2798	2	Y	10					41
							11	9									
02	INC G-10		4114	-0-	4114 B	4114	184	1	3926	2	Y	4					45
							4	9									
03	4114	X	-0-	-0-	-4114 B	-0-					Y	13	44	1			14
04	179	X	179	-0-	-0- B	-0-	175	1	4	9	Y	4					18
05	3520	X	3520	-0-	-0- B	-0-	178	1	3336	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
06	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	163	1	3065	2	Y	3					15
							3	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	160	1	3191	2	Y	4					19
							4	9									
08	INC G-10		3301	-0-	3301 B	3301	165	1	3127	2	Y	8					27
							9	9									
09	INC G-10		3142	-0-	3142 B	6443	162	1	2971	2	Y	8					35
							9	9									
10	9673	X	3230	-0-	-6443 B	-0-	172	1	3057	2	Y	1	12	1			24
							1	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0- B	-0-	164	1	2864	2	Y	4					28
							4	9									
12	3348	X	3020	-0-	-328 B	-0-	169	1	2849	2	Y	2					30
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	36	1 2 9	1743	2	N	2	5	1			174
02	1537	N	1512	-0-	-25 B	-0-	31	1 28 9	1453	2	N	25	3	1			196
03	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	31	1 30 9	1461	2	N	27	186	1			37
04	1710	N	1279	-0-	-431 B	-0-	26	1 3 9	1250	2	N	3	5	1			35
05	2032	N	2032	-0-	-0- B	-0-	45	1 89 9	1898	2	N	81					116
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	43	1 18 9	2045	2	N	16	3	1			129
07	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	44	1 45 9	2059	2	N	41	6	1			164
08	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	43	1 40 9	2046	2	N	36	172	1			28
09	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	41	1 2 9	1891	2	N	2	3	1			27
10	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	42	1 36 9	1983	2	N	33					60
11	1980	N	1863	-0-	-117 B	-0-	41	1 4 9	1818	2	N	4	8	1			56
12	2015	N	1983	-0-	-32 B	-0-	44	1 1 9	1938	2	N	1	3	1			54

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	24	1 2 9	1141	2	N	2	4	1			134
02	1131	N	1083	-0-	-48 B	-0-	23	1 4 9	1056	2	N	4	2	1			136
03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	22	1 4 9	1058	2	N	4	4	1			136
04	1140	N	955	-0-	-185 B	-0-	19	1 1 9	935	2	N	1	3	1			134
05	1147	N	914	-0-	-233 B	-0-	21	1 1 9	892	2	N	1					135
06	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	20	1 2 9	966	2	N	2	2	1			135
07	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	19	1 3 9	902	2	N	3	3	1			135
08	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	21	1	977	2	N	-0-					135
09	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	20	1 1 9	899	2	N	1	1	1			135
10	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	23	1	1084	2	N	-0-					135
11	960	N	672	-0-	-288 B	-0-	15	1 2 9	655	2	N	2	2	1			135
12	961	N	726	-0-	-235 B	-0-	16	1	710	2	N	-0-	1	1			134

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

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	1829	N	1739	-0-	-90	B	-0-	35 24	1 9	1680	2	N	22	185	1			18
02	1624	N	1559	-0-	-65	B	-0-	31 90	1 9	1438	2	N	82	3	1			97
03	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	33 28	1 9	1573	2	N	25	5	1			117
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	34 10	1 9	1656	2	N	9	5	1			121
05	1674	N	1612	-0-	-62	B	-0-	37 24	1 9	1551	2	N	22					143
06	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	30 2	1 9	1432	2	N	2	3	1			142
07	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	25 6	1 9	1151	2	N	5	4	1			143
08	1612	N	1560	-0-	-52	B	-0-	31 43	1 9	1486	2	N	39	163	1			19
09	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	31 2	1 9	1407	2	N	2	2	1			19
10	1502	N	1502	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1471	2	N	-0-					19
11	1530	N	1454	-0-	-76	B	-0-	32 3	1 9	1419	2	N	3	4	1			18
12	1488	N	1477	-0-	-11	B	-0-	33 2	1 9	1442	2	N	2	3	1			17

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

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	952	N	952	-0-	-0-	B	-0-	17 117	1 9	818	2	N	106	184	1			28
02	870	N	823	-0-	-47	B	-0-	17 2	1 9	804	2	N	2	1	1			29
03	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	18 3	1 9	871	2	N	3	3	1			29
04	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	23 2	1 9	1095	2	N	2	3	1			28
05	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	24 13	1 9	1034	2	N	12					40
06	1464	N	1464	-0-	-0-	B	-0-	29 51	1 9	1384	2	N	46	2	1			84
07	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	28 23	1 9	1336	2	N	21	4	1			101
08	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	27 200	1 9	1254	2	N	182	150	1			133
09	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	23 1	1 9	1047	2	N	1	2	1			132
10	1395	N	1288	-0-	-107	B	-0-	27	1	1261	2	N	-0-					132
11	1440	N	1075	-0-	-365	B	-0-	24 2	1 9	1049	2	N	2	3	1			131
12	1116	N	978	-0-	-138	B	-0-	22 1	1 9	955	2	N	1	2	1			130

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 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	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	7	1	312	2	N	-0-	1	1			-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	40	1	1876	2	N	6	2	1			4
							7	9									
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	10	1	1	9	N	1	4	1			1
04	300	N	7	-0-	-293 B	-0-	7	1			N	-0-	1	1			-0-
05	651	N	244	-0-	-407 B	-0-	6	1	238	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	4	1	176	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	8	1	368	2	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	5	1	249	2	N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	7	1	311	2	N	1					1
							1	9									
12	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	4	1	165	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	25	1	1176	2	N	2	3	1			101
							2	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	21	1	997	2	N	3	2	1			102
							3	9									
03	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	22	1	1039	2	N	3	3	1			102
							3	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	28	1	1347	2	N	2	3	1			101
							2	9									
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	31	1	1313	2	N	2					103
							2	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	26	1	1217	2	N	1	2	1			102
							1	9									
07	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	22	1	1036	2	N	4	4	1			102
							4	9									
08	1364	N	1138	-0-	-226 B	-0-	24	1	1114	2	N	-0-					102
09	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	21	1	968	2	N	2	2	1			102
							2	9									
10	1054	N	861	-0-	-193 B	-0-	18	1	843	2	N	-0-					102
11	1110	N	716	-0-	-394 B	-0-	16	1	698	2	N	2	2	1			102
							2	9									
12	1023	N	840	-0-	-183 B	-0-	19	1	821	2	N	-0-	1	1			101

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	13	1	618	2	N	1	2	1			59
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	524	2	N	35	1	1			93
							39	9									
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	12	1	562	2	N	29	2	1			120
							32	9									
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	12	1	577	2	N	63	6	1			177
							69	9									
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	14	1	607	2	N	-0-					177
06	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	11	1	541	2	N	20	178	1			19
							22	9									
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	12	1	572	2	N	2	2	1			19
							2	9									
08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	12	1	589	2	N	-0-					19
09	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	12	1	540	2	N	80	1	1			98
							88	9									
10	589	N	459	-0-	-130 B	-0-	9	1	438	2	N	11					109
							12	9									
11	570	N	523	-0-	-47 B	-0-	11	1	508	2	N	4	6	1			107
							4	9									
12	589	N	496	-0-	-93 B	-0-	11	1	485	2	N	-0-	1	1			106

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	769	-0-	-99 B	-0-	16	1	752	2	N	1	2	1			29
							1	9									
02	696	N	657	-0-	-39 B	-0-	14	1	641	2	N	2	1	1			30
							2	9									
03	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	17	1	2	9	N	2	2	1			30
04	750	N	16	-0-	-734 B	-0-	15	1	1	9	N	1	2	1			29
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	17	1	733	2	N	1					30
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	15	1	151	2	N	1	1	1			30
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	12	1	569	2	N	1	2	1			29
							1	9									
08	744	N	627	-0-	-117 B	-0-	13	1	614	2	N	-0-					29
09	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	12	1	560	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	589	N	444	-0-	-145 B	-0-	9	1	435	2	N	-0-					29
11	600	N	453	-0-	-147 B	-0-	10	1	442	2	N	1	1	1			29
							1	9									
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	12	1	512	2	N	-0-	1	1			28

TOTAL GAS PROD: 5,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1278	-0-	-427 B	-0-	26	1	1249	2	N	3	5	1			114
							3	9									
02	1682	N	1573	-0-	-109 B	-0-	33	1	1536	2	N	4	2	1			116
							4	9									
03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	16	1	764	2	N	98	4	1			210
							108	9									
04	1707	N	1707	-0-	-0- B	-0-	34	1	1662	2	N	10	4	1			216
							11	9									
05	1674	N	1323	-0-	-351 B	-0-	29	1	1239	2	N	50	180	1			86
							55	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	35	1	1640	2	N	69	2	1			153
							76	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	23	1	1098	2	N	3	4	1			152
							3	9									
08	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	46	1	2175	2	N	50					202
							55	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	26	1	1174	2	N	1	2	1			201
							1	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	34	1	1605	2	N	38	181	1			58
							42	9									
11	2220	N	1772	-0-	-448 B	-0-	39	1	1729	2	N	4	6	1			56
							4	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	32	1	1413	2	N	1	3	1			54
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-230 B	-0-	23	1	1081	2	N	27	4	1			272
							30	9									
02	1247	N	931	-0-	-316 B	-0-	19	1	909	2	N	3	2	1			273
							3	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	22	1	1032	2	N	110	180	1			203
							121	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	23	1	1136	2	N	2	3	1			202
							2	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	23	1	978	2	N	6					208
							7	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	24	1	1113	2	N	29	2	1			235
							32	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	23	1	1068	2	N	16	3	1			248
							18	9									
08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	24	1	1138	2	N	6					254
							7	9									
09	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	23	1	1071	2	N	7	2	1			259
							8	9									
10	1116	N	1019	-0-	-97 B	-0-	21	1	987	2	N	10					269
							11	9									
11	1140	N	965	-0-	-175 B	-0-	21	1	942	2	N	2	3	1			268
							2	9									
12	1147	N	1035	-0-	-112 B	-0-	23	1	1011	2	N	1	2	1			267
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	107	2	N	-0-					72
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	1	1	35	2	N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	120	N	16	-0-	-104 B	-0-	16	2			N	-0-					72
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					72
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	4	1	179	2	N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					72
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					72
10	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	1	1	54	2	N	-0-					72
11	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-					72
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	1	1	41	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	914	-0-	-295 B	-0-	19	1	894	2	N	1	3	1			34
							1	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	24	1	1110	2	N	4	2	1			36
							4	9									
03	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	38	1	1784	2	N	68	4	1			100
							75	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	20	1	950	2	N	32	7	1			125
							35	9									
05	1209	N	924	-0-	-285 B	-0-	21	1	902	2	N	1					126
							1	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	22	1	1046	2	N	14	2	1			138
							15	9									
07	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	28	1	1330	2	N	84	4	1			218
							92	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	29	1	1377	2	N	31	175	1			74
							34	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	27	1	1235	2	N	5	2	1			77
							6	9									
10	1457	N	1356	-0-	-101 B	-0-	27	1	1279	2	N	45					122
							50	9									
11	1410	N	1293	-0-	-117 B	-0-	28	1	1235	2	N	27	3	1			146
							30	9									
12	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	29	1	1252	2	N	49	2	1			193
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 15,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1664	-0-	-227 B	-0-	34	1	1627	2	N	3	5	1			57
							3	9									
02	1624	N	1393	-0-	-231 B	-0-	29	1	1360	2	N	4	3	1			58
							4	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	33	1	1563	2	N	6	5	1			59
							7	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	33	1	1597	2	N	3	5	1			57
							3	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	35	1	1462	2	N	2					59
							2	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	33	1	1585	2	N	2	3	1			58
							2	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	33	1	1565	2	N	62	5	1			115
							68	9									
08	1519	N	1394	-0-	-125 B	-0-	29	1	1364	2	N	1					116
							1	9									
09	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	32	1	1491	2	N	1	2	1			115
							1	9									
10	1674	N	1522	-0-	-152 B	-0-	32	1	1490	2	N	-0-					115
11	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	34	1	1516	2	N	4	3	1			116
							4	9									
12	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	36	1	1564	2	N	1	3	1			114
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					6
02	INC G-10		336	-0-	336 B	336	15	1	321	2	Y	-0-					6
03	357	N	21	-0-	-336 B	-0-	21	1			Y	-0-					6
04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			Y	-0-					6
05	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	31	1	576	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	34	1	638	2	Y	1					7
							1	9									
07	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					7
08	INC G-10		643	-0-	643 B	643	32	1	610	2	Y	1					8
							1	9									
09	INC G-10		789	-0-	789 B	1432	41	1	748	2	Y	-0-					8
10	2243	X	811	-0-	-1432 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-	2	1			6
11	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	41	1	725	2	Y	1					7
							1	9									
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	44	1	742	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2166	-0-	-469 B	-0-	98	1	2053	2	Y	14					46
							15	9									
02	INC G-10		2468	-0-	2468 B	2468	110	1	2355	2	Y	3					49
							3	9									
03	2468	X	-0-	-0-	-2468 B	-0-					Y	12	48	1			13
04	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	122	1	3	9	Y	3					16
05	2635	N	2551	-0-	-84 B	-0-	129	1	2419	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
06	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	127	1	2388	2	Y	3					13
							3	9									
07	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	121	1	2398	2	Y	3					16
							3	9									
08	INC G-10		2521	-0-	2521 B	2521	126	1	2387	2	Y	7					23
							8	9									
09	INC G-10		2426	-0-	2426 B	4947	125	1	2292	2	Y	8					31
							9	9									
10	7404	X	2457	-0-	-4947 B	-0-	131	1	2325	2	Y	1	9	1			23
							1	9									
11	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	124	1	2179	2	Y	3					26
							3	9									
12	2511	N	2322	-0-	-189 B	-0-	130	1	2190	2	Y	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	21	1	1020	2	N	32	3	1			185
							35	9									
02	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	17	1	800	2	N	53	2	1			236
							58	9									
03	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	21	1	981	2	N	50	187	1			99
							55	9									
04	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	19	1	913	2	N	2	3	1			98
							2	9									
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	18	1	770	2	N	19					117
							21	9									
06	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	18	1	861	2	N	51	1	1			167
							56	9									
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	20	1	914	2	N	10	3	1			174
							11	9									
08	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	20	1	939	2	N	-0-					174
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	17	1	773	2	N	88	192	1			70
							97	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	21	1	999	2	N	-0-					70
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	20	1	887	2	N	2	5	1			67
							2	9									
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	19	1	848	2	N	1	2	1			66
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2325	X	1893	-0-	-432	B	-0-	86	1	1806	2	N	1					14
								1	9									
02	2059	X	1826	-0-	-233	B	-0-	81	1	1742	2	N	3					17
								3	9									
03	2170	X	96	-0-	-2074	B	-0-	96	1			N	-0-					17
04	2100	X	101	-0-	-1999	B	-0-	100	1	1	9	N	1					18
05	1953	X	1933	-0-	-20	B	-0-	98	1	1833	2	N	2	6	1			14
								2	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3182	2	N	14					28
								15	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2954	2	N	8					36
								9	9									
08	3073	N	3073	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2913	2	N	6					42
								7	9									
09	2861	X	2861	-0-	-0-	B	-0-	148	1	2712	2	N	1					43
								1	9									
10	2870	X	2870	-0-	-0-	B	-0-	153	1	2716	2	N	1	10	1			34
								1	9									
11	2665	X	2665	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2518	2	N	3					37
								3	9									
12	2392	X	2392	-0-	-0-	B	-0-	134	1	2257	2	N	1					38
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2573	N	2259	-0-	-314	B	-0-	45	1	2162	2	N	47	6	1			79
								52	9									
02	2306	N	2306	-0-	-0-	B	-0-	46	1	2149	2	N	101	4	1			176
								111	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2230	2	N	71	195	1			52
								78	9									
04	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2356	2	N	62	11	1			103
								68	9									
05	2480	N	2059	-0-	-421	B	-0-	45	1	1915	2	N	90					193
								99	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2219	2	N	50	180	1			63
								55	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2227	2	N	11	7	1			67
								12	9									
08	2385	N	2385	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2328	2	N	7					74
								8	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2173	2	N	30	3	1			101
								33	9									
10	2294	N	2259	-0-	-35	B	-0-	47	1	2180	2	N	29					130
								32	9									
11	2310	N	2043	-0-	-267	B	-0-	43	1	1930	2	N	64	11	1			183
								70	9									
12	2325	N	2092	-0-	-233	B	-0-	46	1	2004	2	N	38	184	1			37
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-		43	1	2057	2	N	3	6	1			56
									3	9									
02	1943	N	1859	-0-	-84	B	-0-		39	1	1814	2	N	5	3	1			58
									6	9									
03	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-		44	1	2072	2	N	7	6	1			59
									8	9									
04	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-		42	1	2046	2	N	36	9	1			86
									40	9									
05	1984	N	1709	-0-	-275	B	-0-		39	1	1668	2	N	2					88
									2	9									
06	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-		37	1	1770	2	N	2	3	1			87
									2	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-		36	1	1675	2	N	38	6	1			119
									42	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-		36	1	1708	2	N	1					120
									1	9									
09	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-		34	1	1553	2	N	1	3	1			118
									1	9									
10	1767	N	1335	-0-	-432	B	-0-		28	1	1306	2	N	1					119
									1	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	B	-0-		45	1	1994	2	N	4	3	1			120
									4	9									
12	1643	N	1581	-0-	-62	B	-0-		35	1	1545	2	N	1	4	1			117
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	741	-0-	-406	B	-0-		15	1	725	2	N	1	2	1			218
									1	9									
02	1131	N	241	-0-	-890	B	-0-		5	1	235	2	N	1	1	1			218
									1	9									
03	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-		34	1	1623	2	N	71	2	1			287
									78	9									
04	720	N	702	-0-	-18	B	-0-		12	1	605	2	N	77	192	1			172
									85	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-		17	1	707	2	N	1					173
									1	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	B	-0-		19	1	893	2	N	1	1	1			173
									1	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	B	-0-		20	1	922	2	N	3	3	1			173
									3	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-		27	1	1272	2	N	39					212
									43	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-		24	1	1115	2	N	60	2	1			270
									66	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-		24	1	1130	2	N	16					286
									18	9									
11	1290	N	1214	-0-	-76	B	-0-		26	1	1159	2	N	26	6	1			306
									29	9									
12	1240	N	897	-0-	-343	B	-0-		19	1	838	2	N	36	195	1			147
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 11,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	38	1	1843	2	N	6	6	1			126
							7	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	37	1	1741	2	N	43	3	1			166
							47	9									
03	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	37	1	1773	2	N	36	6	1			196
							40	9									
04	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	37	1	1807	2	N	82	197	1			81
							90	9									
05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	39	1	1666	2	N	29					110
							32	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	36	1	1685	2	N	32	3	1			139
							35	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	35	1	1631	2	N	12	5	1			146
							13	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	33	1	1550	2	N	62					208
							68	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	35	1	1620	2	N	14	2	1			220
							15	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	36	1	1664	2	N	46	183	1			83
							51	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	37	1	1656	2	N	4	6	1			81
							4	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	37	1	1636	2	N	4	3	1			82
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	563	-0-	-119 B	-0-	11	1	551	2	N	1	1	1			176
							1	9									
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	18	1	836	2	N	2	1	1			177
							2	9									
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	10	1	1	9	N	1	2	1			176
04	540	N	12	-0-	-528 B	-0-	11	1	1	9	N	1	2	1			175
05	930	N	516	-0-	-414 B	-0-	12	1	503	2	N	1					176
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	11	1	106	2	N	18	166	1			28
							20	9									
07	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	11	1	498	2	N	2	2	1			28
							2	9									
08	527	N	522	-0-	-5 B	-0-	11	1	511	2	N	-0-					28
09	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	11	1	503	2	N	1	1	1			28
							1	9									
10	496	N	356	-0-	-140 B	-0-	7	1	349	2	N	-0-					28
11	510	N	306	-0-	-204 B	-0-	7	1	299	2	N	-0-	1	1			27
12	527	N	306	-0-	-221 B	-0-	7	1	298	2	N	1	1	1			27
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 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	3540	X	3540	-0-	-0-	B	-0-	161	1	3377	2	Y	2					82
								2	9									
02	INC G-10		3313	-0-	3313	B	3313	148	1	3159	2	Y	5					87
								6	9									
03	3498	X	185	-0-	-3313	B	-0-	184	1	1	9	Y	1					88
04	169	X	169	-0-	-0-	B	-0-	167	1	2	9	Y	2					90
05	3441	X	3350	-0-	-91	B	-0-	170	1	3176	2	Y	4	12	1			82
								4	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3182	2	Y	3					85
								3	9									
07	3441	X	3325	-0-	-116	B	-0-	159	1	3162	2	Y	4					89
								4	9									
08	INC G-10		2723	-0-	2723	B	2723	135	1	2571	2	Y	15	82	1			22
								17	9									
09	INC G-10		3231	-0-	3231	B	5954	167	1	3055	2	Y	8					30
								9	9									
10	8820	X	2866	-0-	-5954	B	-0-	153	1	2710	2	Y	3	12	1			21
								3	9									
11	2654	X	2654	-0-	-0-	B	-0-	143	1	2507	2	Y	4					25
								4	9									
12	3348	X	2699	-0-	-649	B	-0-	151	1	2546	2	Y	2					27
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1514	-0-	-160	B	-0-	30	1	1437	2	N	43	5	1			126
								47	9									
02	1450	N	1344	-0-	-106	B	-0-	28	1	1305	2	N	10	2	1			134
								11	9									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1413	2	N	51	4	1			181
								56	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1448	2	N	14	6	1			189
								15	9									
05	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1399	2	N	2					191
								2	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1392	2	N	23	176	1			38
								25	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1472	2	N	80	5	1			113
								88	9									
08	1540	N	1540	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1461	2	N	44					157
								48	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1355	2	N	23	2	1			178
								25	9									
10	1612	N	1420	-0-	-192	B	-0-	29	1	1369	2	N	20					198
								22	9									
11	1500	N	1302	-0-	-198	B	-0-	28	1	1267	2	N	6	4	1			200
								7	9									
12	1457	N	1374	-0-	-83	B	-0-	30	1	1329	2	N	14	2	1			212
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

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	2511	X	2348	-0-	-163 B	-0-	48	1	2296	2	N	4	7	1			44
							4	9									
02	2091	X	2091	-0-	-0- B	-0-	44	1	2039	2	N	7	4	1			47
							8	9									
03	2308	N	2308	-0-	-0- B	-0-	47	1	2216	2	N	41	7	1			81
							45	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	46	1	2229	2	N	115	14	1			182
							127	9									
05	2232	N	2129	-0-	-103 B	-0-	49	1	2077	2	N	3					185
							3	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	45	1	2121	2	N	34	4	1			215
							37	9									
07	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	37	1	1729	2	N	26	193	1			48
							29	9									
08	2139	N	2127	-0-	-12 B	-0-	44	1	2076	2	N	6					54
							7	9									
09	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	42	1	1917	2	N	18	3	1			69
							20	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	42	1	1960	2	N	24					93
							26	9									
11	2070	N	1940	-0-	-130 B	-0-	41	1	1845	2	N	49	6	1			136
							54	9									
12	2046	N	1855	-0-	-191 B	-0-	41	1	1803	2	N	10	3	1			143
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

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	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	60	1	2866	2	N	7	9	1			125
							8	9									
02	2639	X	2498	-0-	-141 B	-0-	52	1	2432	2	N	13	5	1			133
							14	9									
03	2821	X	2716	-0-	-105 B	-0-	55	1	2632	2	N	26	8	1			151
							29	9									
04	2792	X	2792	-0-	-0- B	-0-	55	1	2667	2	N	64	13	1			202
							70	9									
05	2821	X	2537	-0-	-284 B	-0-	58	1	2456	2	N	21					223
							23	9									
06	2730	X	2677	-0-	-53 B	-0-	52	1	2484	2	N	128	187	1			164
							141	9									
07	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	55	1	2595	2	N	27	8	1			183
							30	9									
08	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	55	1	2599	2	N	5					188
							6	9									
09	2607	N	2607	-0-	-0- B	-0-	53	1	2423	2	N	119	183	1			124
							131	9									
10	2697	N	2674	-0-	-23 B	-0-	55	1	2565	2	N	49					173
							54	9									
11	2580	N	2492	-0-	-88 B	-0-	54	1	2418	2	N	18	15	1			176
							20	9									
12	2697	N	2469	-0-	-228 B	-0-	55	1	2391	2	N	21	5	1			192
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 31,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	36	1	1717	2	N	2	4	1			133
							2	9									
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	17	1	809	2	N	3	2	1			134
							3	9									
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	20	1	3	9	N	3	3	1			134
04	1710	N	64	-0-	-1646 B	-0-	58	1	6	9	N	5	4	1			135
05	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	57	1	2428	2	N	3					138
							3	9									
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	49	1	475	2	N	2	4	1			136
							2	9									
07	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	49	1	2312	2	N	7	7	1			136
							8	9									
08	2480	N	2318	-0-	-162 B	-0-	48	1	2270	2	N	-0-					136
09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	45	1	2075	2	N	2	3	1			135
							2	9									
10	2356	N	2151	-0-	-205 B	-0-	45	1	2106	2	N	-0-					135
11	2250	N	2011	-0-	-239 B	-0-	44	1	1961	2	N	5	4	1			136
							6	9									
12	2201	N	2076	-0-	-125 B	-0-	46	1	2028	2	N	2	4	1			134
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1764	-0-	-282 B	-0-	61	1	1697	2	N	5					21
							6	9									
02	1914	N	1662	-0-	-252 B	-0-	59	1	1575	2	N	25					46
							28	9									
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	166	1	1	9	N	1	38	1			9
04	1710	N	162	-0-	-1548 B	-0-	154	1	8	9	N	7					16
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	104	1	1716	2	N	-0-					16
06	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	145	1	1654	2	N	23	36	1			3
							25	9									
07	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	154	1	1604	2	N	10					13
							11	9									
08	1829	N	1608	-0-	-221 B	-0-	138	1	1469	2	N	1					14
							1	9									
09	1830	N	1547	-0-	-283 B	-0-	137	1	1390	2	N	18					32
							20	9									
10	1767	N	1524	-0-	-243 B	-0-	111	1	1405	2	N	7					39
							8	9									
11	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	46	1	1411	2	N	12	38	1			13
							13	9									
12	1612	N	1381	-0-	-231 B	-0-	27	1	1345	2	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2730	-0-	-370 B	-0-	123	1	2590	2	Y	15					47
							17	9									
02	INC G-10		2638	-0-	2638 B	2638	118	1	2517	2	Y	3					50
							3	9									
03	2799	X	161	-0-	-2638 B	-0-	146	1	15	9	Y	14	49	1			15
04	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	128	1	2	9	Y	2					17
05	2821	N	2144	-0-	-677 B	-0-	109	1	2033	2	Y	2	9	1			10
							2	9									
06	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	104	1	1964	2	Y	2					12
							2	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	98	1	1946	2	Y	3					15
							3	9									
08	INC G-10		2440	-0-	2440 B	2440	122	1	2310	2	Y	7					22
							8	9									
09	INC G-10		2175	-0-	2175 B	4615	112	1	2055	2	Y	7					29
							8	9									
10	6822	X	2207	-0-	-4615 B	-0-	118	1	2087	2	Y	2	8	1			23
							2	9									
11	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	120	1	2098	2	Y	2					25
							2	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	127	1	2139	2	Y	2					27
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1461	-0-	-120 B	-0-	27	1	1295	2	N	126	188	1			184
							139	9									
02	1421	N	1209	-0-	-212 B	-0-	25	1	1180	2	N	4	2	1			186
							4	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	27	1	1285	2	N	74	4	1			256
							81	9									
04	1410	N	1108	-0-	-302 B	-0-	22	1	1052	2	N	31	6	1			281
							34	9									
05	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	30	1	1285	2	N	43					324
							47	9									
06	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	29	1	1391	2	N	96	178	1			242
							106	9									
07	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	32	1	1518	2	N	51	4	1			289
							56	9									
08	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	33	1	1537	2	N	62	158	1			193
							68	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	32	1	1484	2	N	15	2	1			206
							17	9									
10	1612	N	1567	-0-	-45 B	-0-	33	1	1532	2	N	2					208
							2	9									
11	1590	N	1456	-0-	-134 B	-0-	31	1	1383	2	N	38	8	1			238
							42	9									
12	1581	N	1472	-0-	-109 B	-0-	32	1	1396	2	N	40	3	1			275
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 17,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1835	-0-	-304 B	-0-	37	1	1795	2	N	3	5	1			29
							3	9									
02	1885	N	1605	-0-	-280 B	-0-	34	1	1565	2	N	5	3	1			31
							6	9									
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	38	1	6	9	N	5	5	1			31
04	1770	N	38	-0-	-1732 B	-0-	35	1	3	9	N	3	5	1			29
05	1705	N	1601	-0-	-104 B	-0-	37	1	1562	2	N	2					31
							2	9									
06	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	35	1	337	2	N	2	3	1			30
							2	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	37	1	1725	2	N	5	5	1			30
							6	9									
08	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	39	1	1832	2	N	1					31
							1	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0- B	-0-	35	1	1587	2	N	2	2	1			31
							2	9									
10	1767	N	1698	-0-	-69 B	-0-	36	1	1662	2	N	-0-	1	5			30
11	1800	N	1721	-0-	-79 B	-0-	38	1	1679	2	N	4	3	1			31
							4	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	41	1	1787	2	N	1	3	1			29
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0- B	-0-	56	1	2674	2	N	4	2	1			104
							4	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	42	1	1956	2	N	6	4	1			106
							7	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	44	1	2105	2	N	8	7	1			107
							9	9									
04	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	42	1	2024	2	N	3	6	1			104
							3	9									
05	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	46	1	1945	2	N	2					106
							2	9									
06	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	42	1	1991	2	N	2	3	1			105
							2	9									
07	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	42	1	1987	2	N	6	6	1			105
							7	9									
08	2042	N	2042	-0-	-0- B	-0-	42	1	1999	2	N	1					106
							1	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	41	1	1887	2	N	2	3	1			105
							2	9									
10	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	42	1	1965	2	N	-0-					105
11	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	42	1	1888	2	N	4	3	1			106
							4	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	44	1	1933	2	N	2	4	1			104
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

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	2480	N	2310	-0-	-170 B	-0-	47	1	2259	2	N	4	7	1			96
							4	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0- B	-0-	81	1	3799	2	N	12	5	1			103
							13	9									
03	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	43	1	2066	2	N	7	11	1			99
							8	9									
04	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	44	1	2142	2	N	3	6	1			96
							3	9									
05	2759	X	2193	-0-	-566 B	-0-	48	1	2023	2	N	111					207
							122	9									
06	2670	X	2112	-0-	-558 B	-0-	44	1	2066	2	N	2	3	1			206
							2	9									
07	2759	X	2179	-0-	-580 B	-0-	45	1	2101	2	N	30	173	1			63
							33	9									
08	2227	X	2227	-0-	-0- B	-0-	46	1	2179	2	N	2					65
							2	9									
09	3551	X	3551	-0-	-0- B	-0-	76	1	3472	2	N	3	3	1			65
							3	9									
10	2201	X	2125	-0-	-76 B	-0-	44	1	2081	2	N	-0-					65
11	2160	N	2038	-0-	-122 B	-0-	45	1	1987	2	N	5	10	1			60
							6	9									
12	2759	X	2083	-0-	-676 B	-0-	46	1	2036	2	N	1	4	1			57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

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	1951	N	1951	-0-	-0- B	-0-	39	1	1860	2	N	47	192	1			65
							52	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	36	1	1699	2	N	32	3	1			94
							35	9									
03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	36	1	1720	2	N	43	6	1			131
							47	9									
04	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	34	1	1654	2	N	32	7	1			156
							35	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	40	1	1673	2	N	47					203
							52	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	33	1	1571	2	N	12	180	1			35
							13	9									
07	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	36	1	1701	2	N	9	5	1			39
							10	9									
08	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	38	1	1778	2	N	66					105
							73	9									
09	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	25	1	1169	2	N	14	3	1			116
							15	9									
10	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	34	1	1612	2	N	20					136
							22	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	26	1	1140	2	N	20	6	1			150
							22	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	33	1	1439	2	N	17	2	1			165
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

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	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	B	48	1	2306	2	N	28	7	1			221
								31	9									
02	2523	N	2063	-0-	-460	-0-	B	43	1	2007	2	N	12	4	1			229
								13	9									
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	B	43	1	2045	2	N	7	7	1			229
								8	9									
04	2310	N	2081	-0-	-229	-0-	B	42	1	2035	2	N	4	7	1			226
								4	9									
05	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	B	44	1	1870	2	N	2					228
								2	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	B	50	1	2380	2	N	27	187	1			68
								30	9									
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	B	52	1	2425	2	N	7	7	1			68
								8	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	B	48	1	2250	2	N	1					69
								1	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	B	50	1	2303	2	N	3	4	1			68
								3	9									
10	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	B	51	1	2375	2	N	46					114
								51	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	B	50	1	2242	2	N	51	5	1			160
								56	9									
12	2449	N	2435	-0-	-14	-0-	B	53	1	2324	2	N	53	4	1			209
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 27,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

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	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	B	58	1	2761	2	N	4	8	1			284
								4	9									
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	B	49	1	2290	2	N	8	5	1			287
								9	9									
03	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	B	52	1	2468	2	N	8	8	1			287
								9	9									
04	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	B	52	1	2518	2	N	5	8	1			284
								6	9									
05	3007	X	2325	-0-	-682	-0-	B	54	1	2269	2	N	2					286
								2	9									
06	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	B	52	1	2455	2	N	50	190	1			146
								55	9									
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	B	54	1	2528	2	N	51	8	1			189
								56	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	B	52	1	2441	2	N	43					232
								47	9									
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	B	48	1	2195	2	N	76	185	1			123
								84	9									
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	B	52	1	2443	2	N	13					136
								14	9									
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	B	52	1	2311	2	N	12	10	1			138
								13	9									
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	B	55	1	2403	2	N	41	4	1			175
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 30,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	N	2905	-0-	-0- B	-0-	132	1	2772	2	Y	1					14
							1	9									
02	INC G-10		2847	-0-	2847 B	2847	127	1	2712	2	Y	7					21
							8	9									
03	3007	X	160	-0-	-2847 B	-0-	153	1	7	9	Y	6					27
04	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	135	1	33	9	Y	30					57
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	148	1	2763	2	Y	18	9	1			66
							20	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0- B	-0-	138	1	2606	2	Y	17					83
							19	9									
07	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	128	1	2543	2	Y	2					85
							2	9									
08	INC G-10		2364	-0-	2364 B	2364	118	1	2242	2	Y	4					89
							4	9									
09	INC G-10		2888	-0-	2888 B	5252	149	1	2718	2	Y	19	90	1			18
							21	9									
10	8200	X	2948	-0-	-5252 B	-0-	157	1	2790	2	Y	1	10	1			9
							1	9									
11	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	146	1	2557	2	Y	3					12
							3	9									
12	2976	X	2706	-0-	-270 B	-0-	151	1	2542	2	Y	12					24
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 28,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-67 B	-0-	95	1	2007	2	N	1					83
							1	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0- B	-0-	101	1	2156	2	N	1					84
							1	9									
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	134	1	1	9	N	1					85
04	2040	N	119	-0-	-1921 B	-0-	118	1	1	9	N	1					86
05	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	122	1	2292	2	N	4	8	1			82
							4	9									
06	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	100	1	1890	2	N	1					83
							1	9									
07	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	114	1	2271	2	N	3					86
							3	9									
08	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	122	1	2310	2	N	2					88
							2	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0- B	-0-	118	1	2156	2	N	30					118
							33	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	127	1	2249	2	N	-0-	8	1			110
11	2210	N	2210	-0-	-0- B	-0-	119	1	2089	2	N	2					112
							2	9									
12	2232	N	2223	-0-	-9 B	-0-	124	1	2098	2	N	1					113
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

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	1767	N	1691	-0-	-76 B	-0-		35	1	1654	2	N	2	5	1			59
								2	9									
02	1682	N	1501	-0-	-181 B	-0-		31	1	1464	2	N	5	3	1			61
								6	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-		33	1	1571	2	N	6	5	1			62
								7	9									
04	1650	N	1620	-0-	-30 B	-0-		33	1	1584	2	N	3	8	1			57
								3	9									
05	1612	N	1467	-0-	-145 B	-0-		34	1	1431	2	N	2					59
								2	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-		32	1	1510	2	N	1	2	1			58
								1	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-		32	1	1513	2	N	5	5	1			58
								6	9									
08	1614	N	1614	-0-	-0- B	-0-		33	1	1580	2	N	1					59
								1	9									
09	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-		30	1	1395	2	N	1	2	1			58
								1	9									
10	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-		32	1	1489	2	N	-0-					58
11	1560	N	1438	-0-	-122 B	-0-		31	1	1404	2	N	3	3	1			58
								3	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0- B	-0-		33	1	1467	2	N	2	3	1			57
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 18,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

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	2140	-0-	-216 B	-0-		44	1	2092	2	N	4	6	1			38
								4	9									
02	2233	N	1869	-0-	-364 B	-0-		39	1	1823	2	N	6	4	1			40
								7	9									
03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-		41	1	1937	2	N	6	6	1			40
								7	9									
04	2070	N	2054	-0-	-16 B	-0-		41	1	1972	2	N	37	9	1			68
								41	9									
05	1984	N	1981	-0-	-3 B	-0-		44	1	1865	2	N	65					133
								72	9									
06	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-		40	1	1902	2	N	99	187	1			45
								109	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-		41	1	1931	2	N	6	6	1			45
								7	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-		43	1	2010	2	N	1					46
								1	9									
09	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-		41	1	1890	2	N	7	3	1			50
								8	9									
10	1984	N	1983	-0-	-1 B	-0-		41	1	1901	2	N	37					87
								41	9									
11	2010	N	1876	-0-	-134 B	-0-		41	1	1822	2	N	12	8	1			91
								13	9									
12	2015	N	1963	-0-	-52 B	-0-		43	1	1881	2	N	35	3	1			123
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

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	3061	X	3061	-0-	-0- B	-0-	62	1	2984	2	N	14	7	1			191
							15	9									
02	2813	X	2330	-0-	-483 B	-0-	47	1	2177	2	N	96	192	1			95
							106	9									
03	3007	X	2730	-0-	-277 B	-0-	55	1	2621	2	N	49	8	1			136
							54	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0- B	-0-	59	1	2883	2	N	54	13	1			177
							59	9									
05	3007	X	2210	-0-	-797 B	-0-	51	1	2156	2	N	3					180
							3	9									
06	2910	X	2026	-0-	-884 B	-0-	41	1	1941	2	N	40	168	1			52
							44	9									
07	2480	X	2085	-0-	-395 B	-0-	43	1	2035	2	N	6	7	1			51
							7	9									
08	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	48	1	2282	2	N	2					53
							2	9									
09	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	50	1	2309	2	N	2	3	1			52
							2	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0- B	-0-	51	1	2394	2	N	12					64
							13	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0- B	-0-	50	1	2239	2	N	12	5	1			71
							13	9									
12	2449	N	2319	-0-	-130 B	-0-	51	1	2242	2	N	24	4	1			91
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

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	1922	N	1738	-0-	-184 B	-0-	35	1	1701	2	N	2	5	1			60
							2	9									
02	1856	N	1450	-0-	-406 B	-0-	30	1	1414	2	N	5	3	1			62
							6	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	35	1	1674	2	N	6	5	1			63
							7	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	35	1	1689	2	N	14	6	1			71
							15	9									
05	1550	N	1340	-0-	-210 B	-0-	31	1	1300	2	N	8					79
							9	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	41	1	1931	2	N	146	160	1			65
							161	9									
07	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	44	1	2072	2	N	48	6	1			107
							53	9									
08	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	46	1	2187	2	N	31					138
							34	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	43	1	1983	2	N	2	3	1			137
							2	9									
10	2170	N	2145	-0-	-25 B	-0-	45	1	2100	2	N	-0-					137
11	2190	N	2100	-0-	-90 B	-0-	46	1	2037	2	N	15	7	1			145
							17	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	47	1	2065	2	N	45	4	1			186
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 22,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0- B	-0-	72	1	3448	2	N	46	10	1	215
							51	9							
02	3177	X	3177	-0-	-0- B	-0-	66	1	3067	2	N	40	6	1	249
							44	9							
03	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-	68	1	3225	2	N	43	10	1	282
							47	9							
04	3630	X	3463	-0-	-167 B	-0-	68	1	3318	2	N	70	197	1	155
							77	9							
05	3627	X	3102	-0-	-525 B	-0-	72	1	3027	2	N	3			158
							3	9							
06	3450	X	3320	-0-	-130 B	-0-	66	1	3115	2	N	126	190	1	94
							139	9							
07	3410	X	3309	-0-	-101 B	-0-	69	1	3230	2	N	9	10	1	93
							10	9							
08	3359	X	3359	-0-	-0- B	-0-	70	1	3287	2	N	2			95
							2	9							
09	3147	X	3147	-0-	-0- B	-0-	66	1	3053	2	N	25	5	1	115
							28	9							
10	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	68	1	3199	2	N	67			182
							74	9							
11	3270	X	3230	-0-	-40 B	-0-	69	1	3085	2	N	69	10	1	241
							76	9							
12	3379	X	3362	-0-	-17 B	-0-	72	1	3158	2	N	120	197	1	164
							132	9							

TOTAL GAS PROD: 39,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2932	X	2932	-0-	-0- B	-0-	59	1	2818	2	N	50	8	1	190
							55	9							
02	2599	X	2599	-0-	-0- B	-0-	53	1	2451	2	N	86	193	1	83
							95	9							
03	2715	X	2715	-0-	-0- B	-0-	56	1	2646	2	N	12	8	1	87
							13	9							
04	2839	X	2839	-0-	-0- B	-0-	56	1	2710	2	N	66	13	1	140
							73	9							
05	2597	X	2597	-0-	-0- B	-0-	59	1	2499	2	N	35			175
							39	9							
06	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	54	1	2567	2	N	80	184	1	71
							88	9							
07	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	55	1	2592	2	N	53	8	1	116
							58	9							
08	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	56	1	2665	2	N	46			162
							51	9							
09	2617	N	2617	-0-	-0- B	-0-	56	1	2553	2	N	7	4	1	165
							8	9							
10	2768	N	2768	-0-	-0- B	-0-	57	1	2670	2	N	37			202
							41	9							
11	2663	N	2663	-0-	-0- B	-0-	56	1	2509	2	N	89	195	1	96
							98	9							
12	2712	N	2712	-0-	-0- B	-0-	60	1	2608	2	N	40	5	1	131
							44	9							

TOTAL GAS PROD: 32,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 8R RRCID -> 216102 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11482 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2219	-0-	-106 B	-0-	45	1	2171	2	N	3	6	1			196
							3	9									
02	2175	N	2016	-0-	-159 B	-0-	41	1	1925	2	N	45	183	1			58
							50	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	43	1	2025	2	N	6	6	1			58
							7	9									
04	2160	N	2143	-0-	-17 B	-0-	43	1	2096	2	N	4	6	1			56
							4	9									
05	2170	N	2030	-0-	-140 B	-0-	45	1	1883	2	N	93					149
							102	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	41	1	1930	2	N	2	3	1			148
							2	9									
07	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	42	1	1960	2	N	49	6	1			191
							54	9									
08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	43	1	2036	2	N	1					192
							1	9									
09	1962	N	1962	-0-	-0- B	-0-	41	1	1891	2	N	27	3	1			216
							30	9									
10	2077	N	1999	-0-	-78 B	-0-	42	1	1957	2	N	-0-					216
11	2010	N	1799	-0-	-211 B	-0-	39	1	1756	2	N	4	9	1			211
							4	9									
12	2046	N	1744	-0-	-302 B	-0-	39	1	1704	2	N	1	3	1			209
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 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	1854	N	1854	-0-	-0- B	-0-	37	1	1758	2	N	54	186	1			75
							59	9									
02	1624	N	1341	-0-	-283 B	-0-	28	1	1309	2	N	4	3	1			76
							4	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	37	1	1764	2	N	40	5	1			111
							44	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	33	1	1623	2	N	98	13	1			196
							108	9									
05	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	39	1	1669	2	N	4					200
							4	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	36	1	1686	2	N	52	175	1			77
							57	9									
07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	37	1	1758	2	N	18	5	1			90
							20	9									
08	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	38	1	1773	2	N	9					99
							10	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	35	1	1594	2	N	2	3	1			98
							2	9									
10	1736	N	1638	-0-	-98 B	-0-	34	1	1578	2	N	24					122
							26	9									
11	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	38	1	1696	2	N	9	5	1			126
							10	9									
12	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	39	1	1725	2	N	9	3	1			132
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 20,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	38	1	1842	2	N	4	6	1			126
							4	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	34	1	1595	2	N	5	3	1			128
							6	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	35	1	1686	2	N	5	5	1			128
							6	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	35	1	1704	2	N	106	178	1			56
							117	9									
05	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	37	1	1573	2	N	2					58
							2	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	35	1	1643	2	N	2	3	1			57
							2	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0- B	-0-	35	1	1658	2	N	5	5	1			57
							6	9									
08	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	37	1	1735	2	N	20					77
							22	9									
09	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	35	1	1608	2	N	66	3	1			140
							73	9									
10	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	36	1	1688	2	N	-0-					140
11	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	36	1	1623	2	N	3	7	1			136
							3	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	39	1	1689	2	N	14	3	1			147
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1728	-0-	-318 B	-0-	35	1	1654	2	N	35	5	1			160
							39	9									
02	1914	N	1669	-0-	-245 B	-0-	35	1	1621	2	N	12	3	1			169
							13	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	36	1	1712	2	N	54	5	1			218
							59	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	36	1	1735	2	N	56	9	1			265
							62	9									
05	1798	N	1704	-0-	-94 B	-0-	39	1	1632	2	N	30	177	1			118
							33	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0- B	-0-	35	1	1675	2	N	5	3	1			120
							6	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	36	1	1682	2	N	55	5	1			170
							61	9									
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	37	1	1768	2	N	14					184
							15	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	35	1	1627	2	N	2	3	1			183
							2	9									
10	1873	N	1873	-0-	-0- B	-0-	36	1	1707	2	N	118	175	1			126
							130	9									
11	1770	N	1686	-0-	-84 B	-0-	37	1	1646	2	N	3	5	1			124
							3	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	39	1	1696	2	N	3	3	1			124
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464

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	2790	X	2592	-0-	-198 B	-0-	53	1	2535	2	N	4	7	1			29
							4	9									
02	2494	X	2241	-0-	-253 B	-0-	47	1	2186	2	N	7	4	1			32
							8	9									
03	6257	X	6257	-0-	-0- B	-0-	129	1	6106	2	N	20	11	1			41
							22	9									
04	2520	N	2270	-0-	-250 B	-0-	46	1	2220	2	N	4	16	1			29
							4	9									
05	2387	N	2125	-0-	-262 B	-0-	49	1	2073	2	N	3					32
							3	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	45	1	2150	2	N	3	4	1			31
							3	9									
07	2190	N	2190	-0-	-0- B	-0-	46	1	2137	2	N	6	7	1			30
							7	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	47	1	2241	2	N	1					31
							1	9									
09	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	45	1	2075	2	N	2	3	1			30
							2	9									
10	2201	N	2094	-0-	-107 B	-0-	44	1	2049	2	N	1					31
							1	9									
11	2220	N	1876	-0-	-344 B	-0-	41	1	1831	2	N	4	4	1			31
							4	9									
12	2201	N	1767	-0-	-434 B	-0-	39	1	1728	2	N	-0-	3	1			28

TOTAL GAS PROD: 30,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 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	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	41	1	1944	2	N	3	6	1			202
							3	9									
02	4868	X	4868	-0-	-0- B	-0-	102	1	4749	2	N	15	6	1			211
							17	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	37	1	1764	2	N	6	13	1			204
							7	9									
04	1834	N	1834	-0-	-0- B	-0-	37	1	1794	2	N	3	5	1			202
							3	9									
05	1704	X	1704	-0-	-0- B	-0-	39	1	1658	2	N	6					208
							7	9									
06	1736	X	1736	-0-	-0- B	-0-	36	1	1698	2	N	2	3	1			207
							2	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0- B	-0-	38	1	1766	2	N	6	6	1			207
							7	9									
08	1822	X	1822	-0-	-0- B	-0-	38	1	1783	2	N	1					208
							1	9									
09	1624	X	1624	-0-	-0- B	-0-	35	1	1587	2	N	2	3	1			207
							2	9									
10	1714	X	1714	-0-	-0- B	-0-	36	1	1669	2	N	8	181	1			34
							9	9									
11	1620	N	1557	-0-	-63 B	-0-	34	1	1520	2	N	3	3	1			34
							3	9									
12	1674	N	1668	-0-	-6 B	-0-	37	1	1627	2	N	4	3	1			35
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0- B	-0-	161	1	3379	2	N	2					140
							2	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0- B	-0-	154	1	3283	2	N	3					143
							3	9									
03	2945	X	190	-0-	-2755 B	-0-	189	1	1	9	N	1					144
04	2850	X	180	-0-	-2670 B	-0-	177	1	3	9	N	3					147
05	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	184	1	3448	2	N	5	12	1			140
							6	9									
06	3454	X	3454	-0-	-0- B	-0-	174	1	3274	2	N	5					145
							6	9									
07	3822	X	3822	-0-	-0- B	-0-	182	1	3616	2	N	22					167
							24	9									
08	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	233	1	4425	2	N	16					183
							18	9									
09	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	189	1	3465	2	N	8					191
							9	9									
10	3805	X	3805	-0-	-0- B	-0-	203	1	3600	2	N	2	14	1			179
							2	9									
11	3462	X	3462	-0-	-0- B	-0-	187	1	3272	2	N	3					182
							3	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0- B	-0-	186	1	3142	2	N	2					184
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2756	X	2756	-0-	-0- B	-0-	56	1	2696	2	N	4	8	1			53
							4	9									
02	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	49	1	2278	2	N	87	4	1			136
							96	9									
03	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	53	1	2524	2	N	115	185	1			66
							127	9									
04	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	53	1	2568	2	N	54	11	1			109
							59	9									
05	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	55	1	2343	2	N	44					153
							48	9									
06	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	51	1	2397	2	N	11	4	1			160
							12	9									
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	50	1	2324	2	N	51	8	1			203
							56	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	51	1	2422	2	N	57	176	1			84
							63	9									
09	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	49	1	2248	2	N	5	4	1			85
							6	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0- B	-0-	54	1	2527	2	N	41					126
							45	9									
11	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	54	1	2396	2	N	5	7	1			124
							6	9									
12	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	56	1	2452	2	N	1	4	1			121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	21	1	1025	2	N	1	2	1			111
							1	9									
02	493	N	292	-0-	-201 B	-0-	6	1	277	2	N	8	1	1			118
							9	9									
03	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	8	1	387	2	N	1	1	1			118
							1	9									
04	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	17	1	803	2	N	12	2	1			128
							13	9									
05	310	N	9	-0-	-301 B	-0-	9	2			N	-0-					128
06	10	N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-	1	1			127
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	19	1	870	2	N	63	1	1			189
							69	9									
08	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	22	1	1017	2	N	56	164	1			81
							62	9									
09	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	18	1	813	2	N	43	1	1			123
							47	9									
10	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	17	1	794	2	N	-0-					123
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	20	1	902	2	N	3	4	1			122
							3	9									
12	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	19	1	830	2	N	1	2	1			121
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1890	-0-	-404 B	-0-	39	1	1848	2	N	3	6	1			55
							3	9									
02	2233	N	1845	-0-	-388 B	-0-	39	1	1799	2	N	6	3	1			58
							7	9									
03	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	40	1	1893	2	N	6	6	1			58
							7	9									
04	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	40	1	1939	2	N	215	194	1			79
							237	9									
05	1984	N	1845	-0-	-139 B	-0-	42	1	1770	2	N	30					109
							33	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	41	1	1922	2	N	6	3	1			112
							7	9									
07	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	43	1	2025	2	N	51	6	1			157
							56	9									
08	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	43	1	2033	2	N	38					195
							42	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0- B	-0-	42	1	1926	2	N	32	3	1			224
							35	9									
10	2139	N	1934	-0-	-205 B	-0-	40	1	1894	2	N	-0-					224
11	2070	N	1809	-0-	-261 B	-0-	40	1	1765	2	N	4	8	1			220
							4	9									
12	2077	N	1845	-0-	-232 B	-0-	41	1	1789	2	N	14	3	1			231
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2637	-0-	-122 B	-0-	53	1	2532	2	N	47	184	1			115
							52	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0- B	-0-	46	1	2145	2	N	64	4	1			175
							70	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	49	1	2314	2	N	72	7	1			240
							79	9									
04	2452	N	2452	-0-	-0- B	-0-	49	1	2352	2	N	46	11	1			275
							51	9									
05	2263	N	2215	-0-	-48 B	-0-	51	1	2144	2	N	18	178	1			115
							20	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	48	1	2252	2	N	3	4	1			114
							3	9									
07	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	49	1	2291	2	N	6	7	1			113
							7	9									
08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	50	1	2367	2	N	2					115
							2	9									
09	2215	N	2215	-0-	-0- B	-0-	47	1	2166	2	N	2	4	1			113
							2	9									
10	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	49	1	2274	2	N	31					144
							34	9									
11	2321	N	2321	-0-	-0- B	-0-	49	1	2196	2	N	69	5	1			208
							76	9									
12	2406	N	2406	-0-	-0- B	-0-	52	1	2273	2	N	74	4	1			278
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 28,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	655	-0-	-120 B	-0-	13	1	641	2	N	1	2	1			101
							1	9									
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	16	1	732	2	N	2	1	1			102
							2	9									
03	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	15	1	703	2	N	2	2	1			102
							2	9									
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	16	1	756	2	N	1	2	1			101
							1	9									
05	806	N	731	-0-	-75 B	-0-	17	1	713	2	N	1					102
							1	9									
06	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	15	1	721	2	N	-0-	1	1			101
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	18	1	831	2	N	2	2	1			101
							2	9									
08	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	14	1	646	2	N	1					102
							1	9									
09	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	15	1	708	2	N	-0-	1	1			101
10	868	N	616	-0-	-252 B	-0-	13	1	603	2	N	-0-					101
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	14	1	629	2	N	2	1	1			102
							2	9									
12	744	N	711	-0-	-33 B	-0-	16	1	695	2	N	-0-	1	1			101

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1782	-0-	-109 B	-0-	35	1	1693	2	N	49	173	1			88
							54	9									
02	1711	N	1487	-0-	-224 B	-0-	31	1	1452	2	N	4	3	1			89
							4	9									
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	34	1	1627	2	N	63	5	1			147
							69	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	34	1	1645	2	N	51	11	1			187
							56	9									
05	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	36	1	1513	2	N	27					214
							30	9									
06	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	33	1	1547	2	N	68	183	1			99
							75	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	34	1	1593	2	N	38	5	1			132
							42	9									
08	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	34	1	1606	2	N	43					175
							47	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0- B	-0-	33	1	1495	2	N	42	2	1			215
							46	9									
10	1674	N	1642	-0-	-32 B	-0-	34	1	1594	2	N	13					228
							14	9									
11	1650	N	1589	-0-	-61 B	-0-	34	1	1500	2	N	50	192	1			86
							55	9									
12	1643	N	1576	-0-	-67 B	-0-	35	1	1540	2	N	1	3	1			84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1877	-0-	-386 B	-0-	65	1	1806	2	N	5					21
							6	9									
02	2030	N	1786	-0-	-244 B	-0-	64	1	1694	2	N	25					46
							28	9									
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	188	1	2	9	N	2	39	1			9
04	1830	N	175	-0-	-1655 B	-0-	167	1	8	9	N	7					16
05	1922	N	1630	-0-	-292 B	-0-	93	1	1537	2	N	-0-					16
06	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	143	1	1623	2	N	24	37	1			3
							26	9									
07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	167	1	1741	2	N	10					13
							11	9									
08	1643	N	1461	-0-	-182 B	-0-	125	1	1335	2	N	1					14
							1	9									
09	1800	N	1539	-0-	-261 B	-0-	136	1	1383	2	N	18					32
							20	9									
10	1922	N	1805	-0-	-117 B	-0-	132	1	1665	2	N	7					39
							8	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	53	1	1631	2	N	12	38	1			13
							13	9									
12	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	46	1	2306	2	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2720	N	2720	-0-	-0-	B	-0-	95	1	2619	2	N	5					21
								6	9									
02	2485	N	2485	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2370	2	N	24					45
								26	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	252	1	2	9	N	2	38	1			9
04	660	N	243	-0-	-417	B	-0-	235	1	8	9	N	7					16
05	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2027	2	N	-0-					16
06	2582	N	2582	-0-	-0-	B	-0-	207	1	2350	2	N	23	36	1			3
								25	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	197	1	2057	2	N	9					12
								10	9									
08	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	211	1	2252	2	N	1					13
								1	9									
09	2414	N	2414	-0-	-0-	B	-0-	214	1	2179	2	N	19					32
								21	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	B	-0-	190	1	2404	2	N	7					39
								8	9									
11	2232	N	2232	-0-	-0-	B	-0-	70	1	2149	2	N	12	38	1			13
								13	9									
12	2008	N	2008	-0-	-0-	B	-0-	39	1	1960	2	N	8					21
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3179	X	3179	-0-	-0-	B	-0-	64	1	3082	2	N	30	9	1			88
								33	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	B	-0-	58	1	2721	2	N	59	5	1			142
								65	9									
03	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2911	2	N	74	9	1			207
								81	9									
04	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2986	2	N	56	196	1			67
								62	9									
05	2872	X	2872	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2802	2	N	4					71
								4	9									
06	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2864	2	N	3	5	1			69
								3	9									
07	3026	X	3026	-0-	-0-	B	-0-	62	1	2908	2	N	51	9	1			111
								56	9									
08	3088	X	3088	-0-	-0-	B	-0-	63	1	2958	2	N	61					172
								67	9									
09	2907	X	2907	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2782	2	N	58	183	1			47
								64	9									
10	2977	N	2977	-0-	-0-	B	-0-	61	1	2873	2	N	39					86
								43	9									
11	2730	N	2677	-0-	-53	B	-0-	58	1	2578	2	N	37	9	1			114
								41	9									
12	2821	N	2782	-0-	-39	B	-0-	62	1	2711	2	N	8	5	1			117
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	20	1	965	2	N	2	3	1			163
							2	9									
02	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	15	1	681	2	N	2	1	1			164
							2	9									
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	19	1	915	2	N	2	2	1			164
							2	9									
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	17	1	831	2	N	2	3	1			163
							2	9									
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	19	1	789	2	N	1					164
							1	9									
06	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	17	1	820	2	N	76	177	1			63
							84	9									
07	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	20	1	954	2	N	3	3	1			63
							3	9									
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	23	1	1108	2	N	1					64
							1	9									
09	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	21	1	951	2	N	19	2	1			81
							21	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	21	1	978	2	N	57					138
							63	9									
11	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	21	1	943	2	N	12	4	1			146
							13	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0- B	-0-	22	1	962	2	N	24	2	1			168
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 11,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 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	3596	X	3090	-0-	-506 B	-0-	108	1	2976	2	N	5					21
							6	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0- B	-0-	103	1	2736	2	N	25					46
							28	9									
03	299	X	299	-0-	-0- B	-0-	297	1	2	9	N	2	39	1			9
04	3330	X	288	-0-	-3042 B	-0-	280	1	8	9	N	7					16
05	3100	X	2910	-0-	-190 B	-0-	167	1	2743	2	N	-0-					16
06	3091	X	3091	-0-	-0- B	-0-	248	1	2817	2	N	24	37	1			3
							26	9									
07	3069	X	3015	-0-	-54 B	-0-	263	1	2741	2	N	10					13
							11	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0- B	-0-	268	1	2858	2	N	1					14
							1	9									
09	3090	X	3084	-0-	-6 B	-0-	274	1	2790	2	N	18					32
							20	9									
10	3193	X	3168	-0-	-25 B	-0-	231	1	2929	2	N	7					39
							8	9									
11	3090	X	2900	-0-	-190 B	-0-	91	1	2796	2	N	12	38	1			13
							13	9									
12	3193	X	2562	-0-	-631 B	-0-	50	1	2503	2	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 30,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5582	-0-	-804 B	-0-	253	1	5326	2	N	3					35
							3	9									
02	5099	X	5099	-0-	-0- B	-0-	228	1	4867	2	N	4					39
							4	9									
03	297	X	297	-0-	-0- B	-0-	295	1	2	9	N	2					41
04	5160	X	274	-0-	-4886 B	-0-	272	1	2	9	N	2					43
05	5644	X	5644	-0-	-0- B	-0-	286	1	5350	2	N	7	19	1			31
							8	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0- B	-0-	269	1	5065	2	N	5					36
							6	9									
07	5332	X	5193	-0-	-139 B	-0-	248	1	4939	2	N	5					41
							6	9									
08	5456	X	4707	-0-	-749 B	-0-	235	1	4463	2	N	8					49
							9	9									
09	5280	X	4419	-0-	-861 B	-0-	229	1	4180	2	N	9					58
							10	9									
10	5456	X	4750	-0-	-706 B	-0-	253	1	4488	2	N	8	19	1			47
							9	9									
11	5280	X	4467	-0-	-813 B	-0-	241	1	4219	2	N	6					53
							7	9									
12	5208	X	4781	-0-	-427 B	-0-	267	1	4511	2	N	3					56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2887	-0-	-399 B	-0-	130	1	2742	2	N	14					47
							15	9									
02	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	125	1	2667	2	N	3					50
							3	9									
03	165	X	165	-0-	-0- B	-0-	150	1	15	9	N	14	49	1			15
04	2580	X	138	-0-	-2442 B	-0-	136	1	2	9	N	2					17
05	2826	X	2826	-0-	-0- B	-0-	143	1	2679	2	N	4	10	1			11
							4	9									
06	2734	X	2734	-0-	-0- B	-0-	138	1	2594	2	N	2					13
							2	9									
07	2851	X	2851	-0-	-0- B	-0-	136	1	2711	2	N	4					17
							4	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0- B	-0-	136	1	2587	2	N	7					24
							8	9									
09	2580	N	2574	-0-	-6 B	-0-	133	1	2432	2	N	8					32
							9	9									
10	2666	N	2333	-0-	-333 B	-0-	124	1	2208	2	N	1	10	1			23
							1	9									
11	2580	N	2515	-0-	-65 B	-0-	136	1	2376	2	N	3					26
							3	9									
12	2666	N	2489	-0-	-177 B	-0-	139	1	2348	2	N	2					28
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3856	-0-	-515 B	-0-	134	1	3716	2	N	5					21
							6	9									
02	3669	X	3669	-0-	-0- B	-0-	132	1	3509	2	N	25					46
							28	9									
03	373	X	373	-0-	-0- B	-0-	371	1	2	9	N	2	39	1			9
04	4020	X	351	-0-	-3669 B	-0-	343	1	8	9	N	7					16
05	3937	X	3258	-0-	-679 B	-0-	187	1	3071	2	N	-0-					16
06	3810	X	3777	-0-	-33 B	-0-	303	1	3448	2	N	24	37	1			3
							26	9									
07	3937	X	3798	-0-	-139 B	-0-	332	1	3455	2	N	10					13
							11	9									
08	3563	X	3563	-0-	-0- B	-0-	305	1	3257	2	N	1					14
							1	9									
09	3750	X	3652	-0-	-98 B	-0-	325	1	3307	2	N	18					32
							20	9									
10	3875	X	3794	-0-	-81 B	-0-	277	1	3509	2	N	7					39
							8	9									
11	3750	X	3533	-0-	-217 B	-0-	111	1	3409	2	N	12	38	1			13
							13	9									
12	3813	X	3036	-0-	-777 B	-0-	60	1	2967	2	N	8					21
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5650	-0-	-674 B	-0-	256	1	5392	2	N	2					34
							2	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0- B	-0-	237	1	5077	2	N	5					39
							6	9									
03	277	X	277	-0-	-0- B	-0-	275	1	2	9	N	2					41
04	5760	X	229	-0-	-5531 B	-0-	228	1	1	9	N	1					42
05	5952	X	4201	-0-	-1751 B	-0-	213	1	3981	2	N	6	19	1			29
							7	9									
06	5490	X	3855	-0-	-1635 B	-0-	194	1	3658	2	N	3					32
							3	9									
07	5673	X	5397	-0-	-276 B	-0-	258	1	5132	2	N	6					38
							7	9									
08	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	262	1	4971	2	N	8					46
							9	9									
09	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	274	1	5010	2	N	9					55
							10	9									
10	5442	X	5442	-0-	-0- B	-0-	290	1	5143	2	N	8	17	1			46
							9	9									
11	4931	X	4931	-0-	-0- B	-0-	266	1	4657	2	N	7					53
							8	9									
12	4953	X	4953	-0-	-0- B	-0-	277	1	4673	2	N	3					56
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 50,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2319	-0-	-812 B	-0-	47	1	2266	2	N	5	7	1			234
							6	9									
02	2312	X	2312	-0-	-0- B	-0-	47	1	2181	2	N	76	186	1			124
							84	9									
03	2367	X	2367	-0-	-0- B	-0-	49	1	2310	2	N	7	7	1			124
							8	9									
04	2580	X	2543	-0-	-37 B	-0-	51	1	2468	2	N	22	8	1			138
							24	9									
05	2511	X	2448	-0-	-63 B	-0-	56	1	2360	2	N	29					167
							32	9									
06	2673	X	2673	-0-	-0- B	-0-	53	1	2491	2	N	117	189	1			95
							129	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	52	1	2419	2	N	9	8	1			96
							10	9									
08	2449	N	2334	-0-	-115 B	-0-	48	1	2272	2	N	13					109
							14	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	41	1	1866	2	N	68	4	1			173
							75	9									
10	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	55	1	2553	2	N	57					230
							63	9									
11	2476	N	2476	-0-	-0- B	-0-	54	1	2416	2	N	5	11	1			224
							6	9									
12	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	57	1	2481	2	N	8	4	1			228
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

01	578	N	659	-0-	81	B	-0-	659	2		Y	-0-					13
02	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		Y	-0-					13
03	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	2		Y	-0-					13
04	630	N	586	-0-	-44	B	-0-	586	2		Y	-0-					13
05	589	N	542	-0-	-47	B	-0-	542	2		Y	-0-					13
06	2160	N	661	-0-	-1499	B	-0-	661	2		Y	-0-					13
07	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		Y	-0-					13
08	INC G-10		668	-0-	668	B	668	668	2		Y	-0-					13
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	668				Y	-0-					13
10	1225	N	557	-0-	-668	B	-0-	557	2		Y	-0-					13
11	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2		Y	-0-					13
12	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2		Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	2			Y	-0-					151
02	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1454	2	74	9	Y	67					218
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					218
04	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	2			Y	-0-					218
05	1426	N	1276	-0-	-150 B	-0-	1276	2			Y	-0-					218
06	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			Y	-0-					218
07	1426	N	1074	-0-	-352 B	-0-	1074	2			Y	-0-					218
08	INC G-10		1506	-0-	1506 B	1506	1506	2			Y	-0-					218
09	INC G-10		1233	-0-	1233 B	2739	1233	2			Y	-0-	200	1			18
10	4025	X	1286	-0-	-2739 B	-0-	1286	2			Y	-0-					18
11	769	X	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			Y	-0-					18
12	1570	X	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 15,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	3648	2	58	9	Y	53					110
02	4058	X	4058	-0-	-0- B	-0-	4003	2	55	9	Y	50					160
03	4061	X	3336	-0-	-725 B	-0-	3314	2	22	9	Y	20	1	8			179
04	3930	X	3389	-0-	-541 B	-0-	3355	2	34	9	Y	31					210
05	4061	X	2476	-0-	-1585 B	-0-	2454	2	22	9	Y	20	190	1			40
06	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	4049	2	30	9	Y	27					67
07	4061	X	3685	-0-	-376 B	-0-	3655	2	30	9	Y	27	4	8			90
08	3503	X	2982	-0-	-521 B	-0-	2958	2	24	9	Y	22					112
09	4246	X	4246	-0-	-0- B	-0-	4218	2	28	9	Y	25					137
10	4061	X	3579	-0-	-482 B	-0-	3560	2	19	9	Y	17	129	1			25
11	3998	X	3998	-0-	-0- B	-0-	3957	2	41	9	Y	37					62
12	4061	X	2743	-0-	-1318 B	-0-	2743	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 42,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			Y	-0-					25
02	1595	N	1158	-0-	-437 B	-0-	1158	2			Y	-0-					25
03	1705	N	1161	-0-	-544 B	-0-	1161	2			Y	-0-					25
04	1350	N	1019	-0-	-331 B	-0-	1019	2			Y	-0-					25
05	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2			Y	-0-					25
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			Y	-0-					25
07	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2			Y	-0-					25
08	1612	N	1088	-0-	-524 B	-0-	1088	2			Y	-0-					25
09	1200	N	1010	-0-	-190 B	-0-	1010	2			Y	-0-					25
10	1085	N	889	-0-	-196 B	-0-	889	2			Y	-0-					25
11	1050	N	799	-0-	-251 B	-0-	799	2			Y	-0-					25
12	1054	N	831	-0-	-223 B	-0-	831	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 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	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	22 155	1 9	929	2	N	141	1	8			205
02	725	N	592	-0-	-133 B	-0-	8 72	1 9	512	2	N	65	184	1	2	8	84
03	1054	N	671	-0-	-383 B	-0-	575	2	96	9	N	87					171
04	1020	N	740	-0-	-280 B	-0-	542	2	198	9	N	180	176	1			175
05	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	544	2	138	9	N	125	173	1			127
06	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	606	2	140	9	N	127	175	1	4	8	75
07	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	1 147	1 9	661	2	N	134	2	8			207
08	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	1 151	1 9	710	2	N	137	177	1	3	8	164
09	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	1 120	1 9	755	2	N	109	181	1			92
10	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	1 139	1 9	643	2	N	126	182	1	1	8	35
11	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1 140	1 9	970	2	N	127					162
12	899	N	812	-0-	-87 B	-0-	1 142	1 9	669	2	N	129	164	1			127

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2098	-0-	-599	B	-0-		46 128	1 9	1924	2	N	116					164
02	2378	N	1750	-0-	-628	B	-0-		25 48	1 9	1677	2	N	44	1	8			207
03	2418	N	1487	-0-	-931	B	-0-		1 119	1 9	1367	2	N	108	178	1			137
04	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-		2 140	1 9	2063	2	N	127	184	1			80
05	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-		1 114	1 9	1876	2	N	104					184
06	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-		2 131	1 9	2068	2	N	119	183	1	1	8	119
07	2294	N	2239	-0-	-55	B	-0-		2 86	1 9	2151	2	N	78	2	8			195
08	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-		2 136	1 9	2141	2	N	124	177	1	2	8	140
09	2190	N	1917	-0-	-273	B	-0-		1 76	1 9	1840	2	N	69					209
10	2232	N	1311	-0-	-921	B	-0-		1 83	1 9	1227	2	N	75	183	1	1	8	100
11	2220	N	1418	-0-	-802	B	-0-		1 129	1 9	1288	2	N	117					217
12	1984	N	1388	-0-	-596	B	-0-		1 79	1 9	1308	2	N	72	179	1			110

TOTAL GAS PROD: 22,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11540 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2965	-0-	-104	B	-0-		63 253	1 9	2649	2	Y	230	89	1	3	8	222
02	2697	X	2277	-0-	-420	B	-0-		32 86	1 9	2159	2	Y	78	223	1	1	8	76
03	2883	X	2228	-0-	-655	B	-0-		2 103	1 9	2123	2	Y	94	81	1	3	8	86
04	2790	N	1956	-0-	-834	B	-0-		2 20	1 9	1934	2	Y	18	79	1			25
05	3003	N	3003	-0-	-0-	B	-0-		2 18	1 9	2983	2	Y	16	25	1			16
06	2160	N	1904	-0-	-256	B	-0-		2 20	1 9	1882	2	Y	18	24	1	1	8	9
07	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-		3 20	1 9	2023	2	Y	18	13	1	2	8	12
08	3007	X	1465	-0-	-1542	B	-0-		2 17	1 9	1446	2	Y	15	7	1	1	8	19
09	2910	X	1189	-0-	-1721	B	-0-		1 22	1 9	1166	2	Y	20	28	1			11
10	3007	X	860	-0-	-2147	B	-0-		1 12	1 9	847	2	Y	11	18	1			4
11	2497	X	2497	-0-	-0-	B	-0-		3 36	1 9	2458	2	Y	33	22	1			15
12	2902	X	2902	-0-	-0-	B	-0-		3 34	1 9	2865	2	Y	31	22	1	4	8	20

TOTAL GAS PROD: 25,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

01	6231	X	6003	-0-	-228	B	-0-	135	1	5714	2	N	140	182	1	1	8	52
								154	9									
02	5046	X	3898	-0-	-1148	B	-0-	56	1	3740	2	N	93	1	8			144
								102	9									
03	5363	X	3596	-0-	-1767	B	-0-	3	1	3439	2	N	140	187	1	3	8	94
								154	9									
04	5220	X	4671	-0-	-549	B	-0-	4	1	4518	2	N	135					229
								149	9									
05	5394	X	4802	-0-	-592	B	-0-	4	1	4631	2	N	152	187	1			194
								167	9									
06	5220	X	4951	-0-	-269	B	-0-	4	1	4765	2	N	165	183	1	4	8	172
								182	9									
07	4836	X	4575	-0-	-261	B	-0-	4	1	4490	2	N	74	188	1	5	8	53
								81	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	B	-0-	4	1	4936	2	N	223	183	1	6	8	87
								245	9									
09	4950	X	4191	-0-	-759	B	-0-	3	1	4056	2	N	120					207
								132	9									
10	5115	X	4300	-0-	-815	B	-0-	3	1	4142	2	N	141	185	1	1	8	162
								155	9									
11	5010	X	4368	-0-	-642	B	-0-	3	1	4222	2	N	130	180	1			112
								143	9									
12	5177	X	4700	-0-	-477	B	-0-	4	1	4545	2	N	137	180	1	1	8	68
								151	9									

TOTAL GAS PROD: 55,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

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	4600	X	4600	-0-	-0-	B	-0-		81	1	4421	2	Y	89	1	8			132
									98	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	B	-0-		72	1	3861	2	Y	79	139	1			72
									87	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-		71	1	4008	2	Y	83	1	8			154
									91	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	B	-0-		68	1	3786	2	Y	82	129	1			107
									90	9									
05	4409	X	4409	-0-	-0-	B	-0-		77	1	4253	2	Y	72					179
									79	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0-	B	-0-		73	1	4098	2	Y	87	130	1	1	8	135
									96	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	B	-0-		77	1	4105	2	Y	62	134	1	2	8	61
									68	9									
08	4187	X	4187	-0-	-0-	B	-0-		74	1	4016	2	Y	88	2	8			147
									97	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-		78	1	4127	2	Y	57	138	1			66
									63	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	B	-0-		79	1	4287	2	Y	79					145
									87	9									
11	4516	X	4516	-0-	-0-	B	-0-		75	1	4344	2	Y	88	141	1			92
									97	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	B	-0-		89	1	4856	2	Y	78	2	8			168
									86	9									

TOTAL GAS PROD: 52,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 944

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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	8339	X	7060	-0-	-1279	B	-0-		126	1	6890	2	Y	40					58
									44	9									
02	7801	X	6795	-0-	-1006	B	-0-		123	1	6630	2	Y	38	61	1			35
									42	9									
03	7812	X	7078	-0-	-734	B	-0-		122	1	6911	2	Y	41	1	8			75
									45	9									
04	7560	X	6682	-0-	-878	B	-0-		117	1	6521	2	Y	40	63	1			52
									44	9									
05	7254	X	6433	-0-	-821	B	-0-		114	1	6286	2	Y	30					82
									33	9									
06	7020	X	6023	-0-	-997	B	-0-		105	1	5878	2	Y	36	59	1			59
									40	9									
07	7254	X	6012	-0-	-1242	B	-0-		110	1	5874	2	Y	25	59	1	1	8	24
									28	9									
08	7068	X	5573	-0-	-1495	B	-0-		101	1	5435	2	Y	34	1	8			57
									37	9									
09	6690	X	5353	-0-	-1337	B	-0-		99	1	5231	2	Y	21	54	1			24
									23	9									
10	6448	X	5513	-0-	-935	B	-0-		99	1	5383	2	Y	28					52
									31	9									
11	6030	X	5430	-0-	-600	B	-0-		91	1	5311	2	Y	25	50	1			27
									28	9									
12	6014	X	5498	-0-	-516	B	-0-		99	1	5378	2	Y	19					46
									21	9									

TOTAL GAS PROD: 73,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	412	-0-	-22 B	-0-	412	2			N	-0-					164
02	406	X	346	-0-	-60 B	-0-	346	2			N	-0-					164
03	359	X	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					164
04	493	X	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					164
05	570	X	570	-0-	-0- B	-0-	526	2	44	3	N	-0-					164
06	390	X	189	-0-	-201 B	-0-	174	2	15	3	N	-0-					164
07	558	X	321	-0-	-237 B	-0-	293	2	28	3	N	-0-					164
08	558	X	78	-0-	-480 B	-0-	73	2	5	3	N	-0-					164
09	540	X	446	-0-	-94 B	-0-	416	2	30	3	N	-0-					164
10	558	X	351	-0-	-207 B	-0-	326	2	25	3	N	-0-					164
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	303	2	26	3	N	-0-					164
12	644	X	644	-0-	-0- B	-0-	584	2	60	3	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 4,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	863	-0-	-160 B	-0-	861	2	2	9	Y	2	4	1			13
02	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1749	2	1	9	Y	1					14
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			Y	-0-					14
04	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1712	2	3	9	Y	3					17
05	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	1775	2	146	3	Y	-0-					17
06	1860	N	1641	-0-	-219 B	-0-	1517	2	124	3	Y	-0-					17
07	1767	N	1373	-0-	-394 B	-0-	1271	2	102	3	Y	-0-	1	1			16
08	1922	N	1439	-0-	-483 B	-0-	1343	2	96	3	Y	-0-					16
09	1650	N	499	-0-	-1151 B	-0-	462	2	37	3	Y	-0-					16
10	1364	N	396	-0-	-968 B	-0-	367	2	29	3	Y	-0-					16
11	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1266	2	103	3	Y	-0-					16
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	894	2	74	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1554	-0-	-1856 B	-0-	1553	2	1	9	Y	1	1	1			5
02	3074	X	2670	-0-	-404 B	-0-	2670	2			Y	-0-					5
03	3007	X	2843	-0-	-164 B	-0-	2843	2			Y	-0-					5
04	2910	X	2001	-0-	-909 B	-0-	2000	2	1	9	Y	1					6
05	3356	X	3356	-0-	-0- B	-0-	3105	2	251	3	Y	-0-					6
06	2760	X	2758	-0-	-2 B	-0-	2552	2	206	3	Y	-0-					6
07	2852	X	2284	-0-	-568 B	-0-	2113	2	171	3	Y	-0-	1	1			5
08	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2414	2	174	3	Y	1					6
							1	9									
09	2022	X	2022	-0-	-0- B	-0-	1873	2	149	3	Y	-0-					6
10	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	2841	2	227	3	Y	1					7
							1	9									
11	2868	X	2868	-0-	-0- B	-0-	2655	2	213	3	Y	-0-					7
12	2733	X	2733	-0-	-0- B	-0-	2528	2	205	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			9
02	3190	X	1725	-0-	-1465 B	-0-	1725	2			Y	-0-					9
03	3410	X	499	-0-	-2911 B	-0-	499	2			Y	-0-					9
04	3300	X	2176	-0-	-1124 B	-0-	2176	2			Y	-0-					9
05	1829	X	833	-0-	-996 B	-0-	770	2	63	3	Y	-0-					9
06	1770	X	491	-0-	-1279 B	-0-	454	2	37	3	Y	-0-					9
07	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	2706	2	213	3	Y	-0-	1	1			8
08	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	2388	2	161	3	Y	-0-					8
09	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1769	2	141	3	Y	-0-					8
10	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2261	2	181	3	Y	-0-					8
11	1830	N	1579	-0-	-251 B	-0-	1462	2	117	3	Y	-0-					8
12	2192	N	2192	-0-	-0- B	-0-	2030	2	162	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 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	2542	X	636	-0-	-1906 B	-0-	633	2	3	9	Y	3	5	1			3
02	1334	N	441	-0-	-893 B	-0-	441	2			Y	-0-					3
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	2			Y	-0-					3
04	2097	N	2097	-0-	-0- B	-0-	2090	2	7	9	Y	6					9
05	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2017	2	167	3	Y	-0-					9
06	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1422	2	118	3	Y	-0-					9
07	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1522	2	124	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	1993	2	143	3	Y	6					6
							7	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	1479	2	120	3	Y	3					9
							3	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2011	2	163	3	Y	4					13
							4	9									
11	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1749	2	142	3	Y	1					14
							1	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1697	2	139	3	Y	1					15
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 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	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	787	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	754	N	643	-0-	-111 B	-0-	642	2	1	9	Y	1					5
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			Y	-0-					5
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	891	2	3	9	Y	3					8
05	682	N	620	-0-	-62 B	-0-	573	2	47	3	Y	-0-					8
06	780	N	718	-0-	-62 B	-0-	664	2	54	3	Y	-0-					8
07	806	N	686	-0-	-120 B	-0-	634	2	52	3	Y	-0-	5	1			3
08	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	537	2	39	3	Y	2					5
							2	9									
09	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	779	2	62	3	Y	2					7
							2	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	2319	2	187	3	Y	6					13
							7	9									
11	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	715	2	57	3	Y	-0-					13
12	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	840	2	68	3	Y	1					14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	2321	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	2175	N	1939	-0-	-236 B	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1955	-0-	-277 B	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2074	-0-	-176 B	-0-	2073	2	1	9	Y	1					1
05	2077	N	2020	-0-	-57 B	-0-	1870	2	150	3	Y	-0-					1
06	1890	N	1850	-0-	-40 B	-0-	1712	2	138	3	Y	-0-					1
07	2139	N	2114	-0-	-25 B	-0-	1954	2	158	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	2015	N	1882	-0-	-133 B	-0-	1755	2	126	3	Y	1					1
							1	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1791	2	143	3	Y	1					2
							1	9									
10	2108	N	1821	-0-	-287 B	-0-	1682	2	138	3	Y	1					3
							1	9									
11	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	1798	2	147	3	Y	-0-					3
12	2015	N	1955	-0-	-60 B	-0-	1807	2	148	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0- B	-0-	2583	2	4	9	Y	4	6	1			3
02	2755	X	2354	-0-	-401 B	-0-	2353	2	1	9	Y	1					4
03	2945	X	2520	-0-	-425 B	-0-	2520	2			Y	-0-					4
04	2512	X	2512	-0-	-0- B	-0-	2510	2	2	9	Y	2					6
05	2573	X	2511	-0-	-62 B	-0-	2327	2	184	3	Y	-0-					6
06	2490	X	2010	-0-	-480 B	-0-	1862	2	148	3	Y	-0-					6
07	2604	X	2166	-0-	-438 B	-0-	2004	2	162	3	Y	-0-	3	1			3
08	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	1870	2	138	3	Y	1					4
							1	9									
09	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	1947	2	155	3	Y	1					5
							1	9									
10	1953	N	1906	-0-	-47 B	-0-	1765	2	140	3	Y	1					6
							1	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	1969	2	155	3	Y	-0-					6
12	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	2077	2	163	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	N	2685	-0-	-0- B	-0-	2675	2	10	9	Y	9	9	1			6
02	2320	N	1506	-0-	-814 B	-0-	1504	2	2	9	Y	2					8
03	2542	N	2506	-0-	-36 B	-0-	2503	2	3	9	Y	3	8	1			3
04	2610	N	2601	-0-	-9 B	-0-	2589	2	12	9	Y	11	8	1			6
05	2772	N	2772	-0-	-0- B	-0-	2536	2	232	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
06	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	2315	2	216	3	Y	3					4
							3	9									
07	2697	N	2580	-0-	-117 B	-0-	2359	2	218	3	Y	3					7
							3	9									
08	2759	N	2556	-0-	-203 B	-0-	2367	2	188	3	Y	1					8
							1	9									
09	2520	N	2384	-0-	-136 B	-0-	2176	2	204	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
10	2573	N	2482	-0-	-91 B	-0-	2273	2	206	3	Y	3					7
							3	9									
11	2460	N	2376	-0-	-84 B	-0-	2172	2	198	3	Y	5	9	1			3
							6	9									
12	2449	N	2430	-0-	-19 B	-0-	2221	2	199	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 29,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1544	-0-	-130 B	-0-	1531	2	13	9	Y	12					107
02	1740	N	1555	-0-	-185 B	-0-	1450	2	105	9	Y	95	174	1			28
03	1581	N	1523	-0-	-58 B	-0-	1523	2			Y	-0-					28
04	1500	N	1359	-0-	-141 B	-0-	1353	2	6	9	Y	5					33
05	1674	N	1468	-0-	-206 B	-0-	1468	2			Y	-0-					33
06	1470	N	1418	-0-	-52 B	-0-	1418	2			Y	-0-					33
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1528	2	33	9	Y	30					63
08	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1504	2	57	9	Y	52					115
09	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1428	2	10	9	Y	9					124
10	1550	N	1474	-0-	-76 B	-0-	1465	2	9	9	Y	8					132
11	1500	N	1410	-0-	-90 B	-0-	1377	2	33	9	Y	30					162
12	1488	N	1364	-0-	-124 B	-0-	1318	2	46	9	Y	42	147	1			57

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2050	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1330	2	2	9	Y	2					2
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1207	2	96	3	Y	-0-					2
06	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	947	2	76	3	Y	-0-					2
07	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1064	2	85	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1582	2	114	3	Y	2					2
							2	9									
09	1020	N	839	-0-	-181 B	-0-	777	2	61	3	Y	1					3
							1	9									
10	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1725	2	136	3	Y	2					5
							2	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1038	2	81	3	Y	-0-					5
12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1117	2	87	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 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	3317	X	2662	-0-	-655 B	-0-	2465	2	197	9	N	179					239
02	3103	X	2463	-0-	-640 B	-0-	2439	2	24	9	N	22					261
03	2945	X	2560	-0-	-385 B	-0-	2485	2	75	9	N	68	189	1			140
04	2850	X	2467	-0-	-383 B	-0-	2454	2	13	9	N	12					152
05	2759	X	1732	-0-	-1027 B	-0-	1589	2	143	3	N	-0-					152
06	2580	X	1301	-0-	-1279 B	-0-	1193	2	108	3	N	-0-					152
07	2728	X	1332	-0-	-1396 B	-0-	1204	2	128	3	N	-0-					152
08	2573	X	1739	-0-	-834 B	-0-	1645	2	94	3	N	-0-					152
09	2460	X	1212	-0-	-1248 B	-0-	1137	2	75	3	N	-0-					152
10	1736	X	1576	-0-	-160 B	-0-	1343	2	97	3	N	124	194	1			82
							136	9									
11	2358	X	2358	-0-	-0- B	-0-	2162	2	196	3	N	-0-					82
12	2141	X	2141	-0-	-0- B	-0-	1921	2	220	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 23,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	44	-0-	-14 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	27	2	16	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	34	2	19	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	34	2	20	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	40	2	19	3	N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	23	2	12	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	32	2	18	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	40	2	23	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	38	2	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

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	2294	N	2102	-0-	-192	B	-0-	2066	2	36	9	Y	33	30	1			30
02	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2206	2	10	9	Y	9					39
03	2449	N	2106	-0-	-343	B	-0-	2047	2	59	9	Y	54	38	1			55
04	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2009	2	31	9	Y	28	37	1			46
05	2356	N	2175	-0-	-181	B	-0-	1960	2	190	3	Y	23	36	1			33
								25	9									
06	2040	N	2011	-0-	-29	B	-0-	1765	2	192	3	Y	49	33	1			49
								54	9									
07	2108	N	2078	-0-	-30	B	-0-	1877	2	179	3	Y	20	33	1			36
								22	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-	2032	2	152	3	Y	59	54	1			41
								65	9									
09	2030	N	2030	-0-	-0-	B	-0-	1793	2	185	3	Y	47	38	1			50
								52	9									
10	2077	N	2050	-0-	-27	B	-0-	1818	2	199	3	Y	30	34	1			46
								33	9									
11	2100	N	2024	-0-	-76	B	-0-	1827	2	191	3	Y	5					51
								6	9									
12	2112	N	2112	-0-	-0-	B	-0-	1894	2	211	3	Y	6	41	1			16
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

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	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	1116	2	55	9	Y	50	80	1			20
02	1000	N	1000	-0-	-0-	B	-0-	994	2	6	9	Y	5					25
03	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1012	2	1	9	Y	1					26
04	1140	N	1005	-0-	-135	B	-0-	983	2	22	9	Y	20					46
05	1054	N	823	-0-	-231	B	-0-	764	2	59	3	Y	-0-					46
06	990	N	958	-0-	-32	B	-0-	888	2	70	3	Y	-0-					46
07	1054	N	960	-0-	-94	B	-0-	889	2	69	3	Y	2	48	1			-0-
								2	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	B	-0-	837	2	60	3	Y	10					10
								11	9									
09	960	N	911	-0-	-49	B	-0-	833	2	64	3	Y	13					23
								14	9									
10	961	N	883	-0-	-78	B	-0-	805	2	63	3	Y	14					37
								15	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	806	2	63	3	Y	3					40
								3	9									
12	930	N	853	-0-	-77	B	-0-	789	2	60	3	Y	4					44
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-1199 B	-0-	596	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	812	X	520	-0-	-292 B	-0-	519	2	1	9	Y	1					2
03	868	X	524	-0-	-344 B	-0-	523	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	810	X	491	-0-	-319 B	-0-	488	2	3	9	Y	3	2	1			2
05	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	448	2	39	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	422	-0-	-88 B	-0-	387	2	34	3	Y	1					2
							1	9									
07	4256	X	4256	-0-	-0- B	-0-	3890	2	356	3	Y	9					11
							10	9									
08	3053	N	3053	-0-	-0- B	-0-	2828	2	223	3	Y	2					13
							2	9									
09	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	1915	2	178	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
10	2414	X	2414	-0-	-0- B	-0-	2205	2	203	3	Y	5					12
							6	9									
11	1370	X	1370	-0-	-0- B	-0-	1249	2	115	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
12	931	X	931	-0-	-0- B	-0-	846	2	77	3	Y	7	6	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1491	2	36	9	Y	33	30	1			82
02	1682	N	1391	-0-	-291 B	-0-	1382	2	9	9	Y	8					90
03	1488	N	1240	-0-	-248 B	-0-	1193	2	47	9	Y	43	31	1			102
04	1470	N	1126	-0-	-344 B	-0-	1103	2	23	9	Y	21	28	1			95
05	1795	N	1795	-0-	-0- B	-0-	1620	2	146	3	Y	26	41	1			80
							29	9									
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	1878	2	195	3	Y	104	70	1			114
							114	9									
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1477	2	144	3	Y	32	53	1			93
							35	9									
08	1550	N	1505	-0-	-45 B	-0-	1318	2	102	3	Y	77	71	1			99
							85	9									
09	1500	N	1249	-0-	-251 B	-0-	1088	2	114	3	Y	43	46	1			96
							47	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1396	2	144	3	Y	46	53	1			89
							51	9									
11	1470	N	1260	-0-	-210 B	-0-	1140	2	113	3	Y	6					95
							7	9									
12	1302	N	609	-0-	-693 B	-0-	550	2	56	3	Y	3	24	1			74
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1227	-0-	-137 B	-0-	1227	2			N	-0-					7
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					7
03	1302	N	975	-0-	-327 B	-0-	975	2			N	-0-					7
04	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-					7
05	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1078	2	93	3	N	-0-					7
06	930	N	730	-0-	-200 B	-0-	672	2	58	3	N	-0-					7
07	1364	N	663	-0-	-701 B	-0-	609	2	54	3	N	-0-					7
08	1178	N	649	-0-	-529 B	-0-	605	2	44	3	N	-0-					7
09	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	973	2	83	3	N	-0-					7
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1116	2	97	3	N	-0-					7
11	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1077	2	92	3	N	-0-					7
12	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1305	2	113	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

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	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	B	2539	2	26	9	Y	24	39	1			17
02	3161	X	2107	-0-	-1054	-0-	B	2105	2	2	9	Y	2					19
03	3379	X	2388	-0-	-991	-0-	B	2387	2	1	9	Y	1					20
04	2490	X	1909	-0-	-581	-0-	B	1899	2	10	9	Y	9					29
05	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	B	1821	2	146	3	Y	-0-					29
06	2490	X	1555	-0-	-935	-0-	B	1439	2	116	3	Y	-0-					29
07	2387	X	1878	-0-	-509	-0-	B	1738	2	140	3	Y	-0-	20	1			9
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	B	1612	2	116	3	Y	8					17
								9	9									
09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	B	1606	2	128	3	Y	5					22
								6	9									
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	B	1521	2	124	3	Y	6					28
								7	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	B	1610	2	130	3	Y	1					29
								1	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	B	1693	2	136	3	Y	2					31
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

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	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	B	4522	2			N	-0-					170
02	4930	X	4569	-0-	-361	-0-	B	4569	2			N	-0-					170
03	4557	X	4498	-0-	-59	-0-	B	4498	2			N	-0-					170
04	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	B	4856	2			N	-0-					170
05	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	B	4153	2	370	3	N	-0-					170
06	4740	X	3785	-0-	-955	-0-	B	3474	2	311	3	N	-0-					170
07	5332	X	3276	-0-	-2056	-0-	B	2979	2	297	3	N	-0-					170
08	5022	X	4088	-0-	-934	-0-	B	3850	2	238	3	N	-0-					170
09	4860	X	3784	-0-	-1076	-0-	B	3529	2	255	3	N	-0-					170
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	B	4675	2	336	3	N	-0-					170
11	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	B	3609	2	333	3	N	-0-					170
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	B	4042	2	470	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1462	2	41	9	Y	37	41	1			33
02	1247	N	1	-0-	-1246 B	-0-	1	2			Y	-0-					33
03	1643	N	256	-0-	-1387 B	-0-	195	2	61	9	Y	55					88
04	1440	N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					Y	-0-					88
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	848	2	81	3	Y	5					93
							6	9									
06	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	448	2	44	3	Y	5					98
							6	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					98
08	930	X	695	-0-	-235 B	-0-	645	2	50	3	Y	-0-					98
09	900	X	279	-0-	-621 B	-0-	254	2	25	3	Y	-0-					98
10	930	X	887	-0-	-43 B	-0-	804	2	77	3	Y	5					103
							6	9									
11	660	X	175	-0-	-485 B	-0-	129	2	13	3	Y	30					133
							33	9									
12	730	X	730	-0-	-0- B	-0-	662	2	62	3	Y	5					138
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 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	5318	X	5318	-0-	-0- B	-0-	5318	2			N	-0-					145
02	4509	X	4509	-0-	-0- B	-0-	4509	2			N	-0-					145
03	4402	X	2516	-0-	-1886 B	-0-	2516	2			N	-0-					145
04	5160	X	4937	-0-	-223 B	-0-	4937	2			N	-0-					145
05	5332	X	4772	-0-	-560 B	-0-	4378	2	394	3	N	-0-					145
06	5160	X	3905	-0-	-1255 B	-0-	3580	2	325	3	N	-0-					145
07	5425	X	2269	-0-	-3156 B	-0-	2067	2	202	3	N	-0-					145
08	5115	X	4662	-0-	-453 B	-0-	4385	2	277	3	N	-0-					145
09	4950	X	3559	-0-	-1391 B	-0-	3315	2	244	3	N	-0-					145
10	4774	X	3830	-0-	-944 B	-0-	3561	2	269	3	N	-0-					145
11	4500	X	3705	-0-	-795 B	-0-	3403	2	302	3	N	-0-					145
12	4650	X	3373	-0-	-1277 B	-0-	3051	2	322	3	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 47,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2020	-0-	-894 B	-0-	2014	2	6	9	N	5					95
02	2726	X	2020	-0-	-706 B	-0-	2007	2	13	9	N	12					107
03	2821	X	1708	-0-	-1113 B	-0-	1694	2	14	9	N	13					120
04	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	3031	2	103	9	N	94	189	1			25
05	2994	X	2994	-0-	-0- B	-0-	2929	2	65	9	N	59					84
06	2589	X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	2			N	-0-					84
07	3224	X	2703	-0-	-521 B	-0-	2703	2			N	-0-					84
08	3224	X	3174	-0-	-50 B	-0-	3173	2	1	9	N	1					85
09	3120	X	1928	-0-	-1192 B	-0-	1928	2			N	-0-					85
10	3007	X	1666	-0-	-1341 B	-0-	1666	2			N	-0-					85
11	3060	X	1592	-0-	-1468 B	-0-	1592	2			N	-0-					85
12	3162	X	2462	-0-	-700 B	-0-	2462	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 27,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-1185 B	-0-	1543	2			N	-0-					84
02	2001	X	1295	-0-	-706 B	-0-	1295	2			N	-0-					84
03	2139	X	2002	-0-	-137 B	-0-	2002	2			N	-0-					84
04	2070	X	1521	-0-	-549 B	-0-	1487	2	34	9	N	31					115
05	2015	X	1185	-0-	-830 B	-0-	1185	2			N	-0-					115
06	1950	X	723	-0-	-1227 B	-0-	621	2	102	9	N	93	181	1			27
07	2015	X	872	-0-	-1143 B	-0-	852	2	20	9	N	18					45
08	2015	X	1210	-0-	-805 B	-0-	1199	2	11	9	N	10					55
09	1772	X	1772	-0-	-0- B	-0-	1755	2	17	9	N	15					70
10	1178	X	945	-0-	-233 B	-0-	945	2			N	-0-					70
11	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	1282	2	22	9	N	20					90
12	1829	X	1033	-0-	-796 B	-0-	1000	2	33	9	N	30					120

TOTAL GAS PROD: 15,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-735 B	-0-	1457	2	9	9	Y	8	8	1			10
02	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2032	2	6	9	Y	5					15
03	1970	N	1970	-0-	-0- B	-0-	1964	2	6	9	Y	5	10	1			10
04	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1915	2	15	9	Y	14	11	1			13
05	1581	N	1327	-0-	-254 B	-0-	1217	2	106	3	Y	4	8	1			9
							4	9									
06	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	1870	2	167	3	Y	4					13
							4	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1473	2	135	3	Y	3					16
							3	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1823	2	142	3	Y	1					17
							1	9									
09	1560	N	1044	-0-	-516 B	-0-	951	2	90	3	Y	3	6	1			14
							3	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0- B	-0-	1880	2	176	3	Y	4					18
							4	9									
11	1560	N	1218	-0-	-342 B	-0-	1110	2	104	3	Y	4	8	1			14
							4	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1568	2	144	3	Y	11	11	1			14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 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	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	2738	2	15	9	Y	14	30	1	18
02	2465	X	2297	-0-	-168 B	-0-	2274	2	23	9	Y	21	24	1	15
03	2635	X	2151	-0-	-484 B	-0-	2137	2	14	9	Y	13			28
04	2670	X	2389	-0-	-281 B	-0-	2387	2	2	9	Y	2	26	1	4
05	2759	X	1833	-0-	-926 B	-0-	1655	2	154	3	Y	22			26
							24	9							
06	2670	X	1602	-0-	-1068 B	-0-	1437	2	133	3	Y	29	55	1	-0-
							32	9							
07	2480	X	1692	-0-	-788 B	-0-	1520	2	140	3	Y	29			29
							32	9							
08	2438	N	2438	-0-	-0- B	-0-	2252	2	186	3	Y	-0-			29
09	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	1694	2	161	3	Y	30	59	1	-0-
							33	9							
10	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	1806	2	176	3	Y	72	67	1	5
							79	9							
11	1680	N	1345	-0-	-335 B	-0-	1204	2	113	3	Y	25			30
							28	9							
12	1736	N	1417	-0-	-319 B	-0-	1264	2	118	3	Y	32	53	1	9
							35	9							

TOTAL GAS PROD: 23,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1245	2	87	9	Y	79	73	1	6
02	1044	N	932	-0-	-112 B	-0-	915	2	17	9	Y	15			21
03	1581	N	939	-0-	-642 B	-0-	842	2	97	9	Y	88	63	1	46
04	1290	N	492	-0-	-798 B	-0-	464	2	28	9	Y	25	34	1	37
05	992	N	631	-0-	-361 B	-0-	548	2	54	3	Y	26	40	1	23
							29	9							
06	900	N	363	-0-	-537 B	-0-	282	2	31	3	Y	45	30	1	38
							50	9							
07	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	436	2	45	3	Y	28	45	1	21
							31	9							
08	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	950	2	76	3	Y	161	148	1	34
							177	9							
09	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	376	2	42	3	Y	57	46	1	45
							63	9							
10	527	N	491	-0-	-36 B	-0-	404	2	44	3	Y	39	44	1	40
							43	9							
11	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	804	2	83	3	Y	12			52
							13	9							
12	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	471	2	54	3	Y	9	59	1	2
							10	9							

TOTAL GAS PROD: 8,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1772	-0-	-522 B	-0-	1768	2	4	9	Y	4	4	1			5
02	2233	N	1089	-0-	-1144 B	-0-	1088	2	1	9	Y	1					6
03	2387	N	2234	-0-	-153 B	-0-	2232	2	2	9	Y	2	5	1			3
04	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2092	2	7	9	Y	6	5	1			4
05	1178	N	1022	-0-	-156 B	-0-	936	2	85	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	2160	N	584	-0-	-1576 B	-0-	534	2	50	3	Y	-0-					3
07	2170	N	1931	-0-	-239 B	-0-	1761	2	168	3	Y	2					5
							2	9									
08	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1245	2	102	3	Y	-0-					5
09	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1354	2	131	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
10	1922	N	1255	-0-	-667 B	-0-	1147	2	107	3	Y	1					4
							1	9									
11	1290	N	1099	-0-	-191 B	-0-	1003	2	94	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	1550	N	1080	-0-	-470 B	-0-	986	2	91	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3228	-0-	-802 B	-0-	3196	2	32	9	Y	29	29	1			27
02	3305	X	3305	-0-	-0- B	-0-	3292	2	13	9	Y	12					39
03	3326	X	3326	-0-	-0- B	-0-	3313	2	13	9	Y	12	28	1			23
04	3221	X	3221	-0-	-0- B	-0-	3179	2	42	9	Y	38	29	1			32
05	3193	X	2907	-0-	-286 B	-0-	2664	2	239	3	Y	4	28	1			8
							4	9									
06	3130	X	3130	-0-	-0- B	-0-	2858	2	265	3	Y	6					14
							7	9									
07	3193	X	3178	-0-	-15 B	-0-	2890	2	281	3	Y	6					20
							7	9									
08	3317	X	2876	-0-	-441 B	-0-	2656	2	218	3	Y	2					22
							2	9									
09	3210	X	2447	-0-	-763 B	-0-	2221	2	218	3	Y	7	13	1			16
							8	9									
10	3400	X	3400	-0-	-0- B	-0-	3103	2	289	3	Y	7					23
							8	9									
11	3120	X	2883	-0-	-237 B	-0-	2627	2	245	3	Y	10	17	1			16
							11	9									
12	3687	X	3687	-0-	-0- B	-0-	3357	2	304	3	Y	24	22	1			18
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 37,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	B	4001	2	10	9	Y	9	9	1			14
02	4234	X	3131	-0-	-1103	-0-	B	3128	2	3	9	Y	3					17
03	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	B	3991	2	4	9	Y	4	8	1			13
04	4200	X	3141	-0-	-1059	-0-	B	3131	2	10	9	Y	9	7	1			15
05	4340	X	3382	-0-	-958	-0-	B	3099	2	279	3	Y	4	7	1			12
								4	9									
06	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	B	3015	2	279	3	Y	2					14
								2	9									
07	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	B	3487	2	326	3	Y	3					17
								3	9									
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	B	3980	2	311	3	Y	1					18
								1	9									
09	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	B	4788	2	454	3	Y	6	11	1			13
								7	9									
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	B	3644	2	354	3	Y	3					16
								3	9									
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	B	3429	2	333	3	Y	5	9	1			12
								6	9									
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	B	3115	2	292	3	Y	9	8	1			13
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 45,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3345	-0-	-1584	-0-	B	3325	2	20	9	Y	18	39	1			31
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	B	4188	2	46	9	Y	42	48	1			25
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	B	4165	2	31	9	Y	28					53
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	B	3122	2	3	9	Y	3	37	1			19
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	B	2897	2	438	3	Y	43					62
								47	9									
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	B	2949	2	454	3	Y	9	51	1			20
								10	9									
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	B	3676	2	339	3	Y	30					50
								33	9									
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	B	2905	2	234	3	Y	-0-					50
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	B	3263	2	313	3	Y	16	49	1			17
								18	9									
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	B	3126	2	305	3	Y	53	50	1			20
								58	9									
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	B	3262	2	312	3	Y	29					49
								32	9									
12	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	B	3261	2	314	3	Y	35	58	1			26
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 43,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

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	2635	N	2583	-0-	-52 B	-0-		2562	2	21	9	Y	19	18	1			9
02	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-		2755	2	9	9	Y	8					17
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-		2590	2	9	9	Y	8	18	1			7
04	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-		2470	2	25	9	Y	23	18	1			12
05	2672	N	2672	-0-	-0- B	-0-		2448	2	214	3	Y	9	20	1			1
								10	9									
06	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-		2378	2	213	3	Y	6					7
								7	9									
07	2705	N	2705	-0-	-0- B	-0-		2474	2	223	3	Y	7					14
								8	9									
08	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-		2292	2	178	3	Y	2					16
								2	9									
09	2577	N	2577	-0-	-0- B	-0-		2351	2	215	3	Y	10	19	1			7
								11	9									
10	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-		2448	2	225	3	Y	7					14
								8	9									
11	2392	N	2392	-0-	-0- B	-0-		2180	2	200	3	Y	11	19	1			6
								12	9									
12	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-		2235	2	203	3	Y	21	19	1			8
								23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

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	3255	X	3088	-0-	-167 B	-0-		3085	2	3	9	Y	3	3	1			5
02	3567	X	2913	-0-	-654 B	-0-		2912	2	1	9	Y	1					6
03	3720	X	3562	-0-	-158 B	-0-		3561	2	1	9	Y	1	3	1			4
04	3120	X	2739	-0-	-381 B	-0-		2736	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	3886	X	3886	-0-	-0- B	-0-		3574	2	310	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
06	3450	X	3436	-0-	-14 B	-0-		3157	2	278	3	Y	1					3
								1	9									
07	3565	X	3137	-0-	-428 B	-0-		2873	2	263	3	Y	1					4
								1	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-		2967	2	237	3	Y	-0-					4
09	2961	X	2961	-0-	-0- B	-0-		2707	2	253	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
10	2951	X	2951	-0-	-0- B	-0-		2703	2	247	3	Y	1					3
								1	9									
11	2631	X	2631	-0-	-0- B	-0-		2411	2	219	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
12	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-		2397	2	217	3	Y	3	3	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 37,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2067	-0-	-1250 B	-0-	2034	2	33	9	Y	30	28	1			6
02	2639	X	1447	-0-	-1192 B	-0-	1441	2	6	9	Y	5					11
03	2821	X	1815	-0-	-1006 B	-0-	1768	2	47	9	Y	43	30	1			24
04	2730	X	2605	-0-	-125 B	-0-	2569	2	36	9	Y	33	44	1			13
05	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	2088	2	215	3	Y	23	36	1			-0-
							25	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0- B	-0-	2123	2	230	3	Y	38	25	1			13
							42	9									
07	2697	X	2157	-0-	-540 B	-0-	1953	2	189	3	Y	14	22	1			5
							15	9									
08	2325	N	1906	-0-	-419 B	-0-	1732	2	139	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
09	2400	N	1937	-0-	-463 B	-0-	1729	2	176	3	Y	29	23	1			13
							32	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0- B	-0-	2112	2	200	3	Y	22	25	1			10
							24	9									
11	1830	N	1796	-0-	-34 B	-0-	1644	2	149	3	Y	3					13
							3	9									
12	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2190	2	195	3	Y	17	30	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1639	-0-	-376 B	-0-	1617	2	22	9	Y	20	26	1			-0-
02	2001	X	1617	-0-	-384 B	-0-	1589	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2139	X	1818	-0-	-321 B	-0-	1800	2	18	9	Y	16					16
04	2070	X	1361	-0-	-709 B	-0-	1353	2	8	9	Y	7	23	1			-0-
05	2077	X	1229	-0-	-848 B	-0-	1102	2	104	3	Y	21					21
							23	9									
06	1770	X	1373	-0-	-397 B	-0-	1250	2	120	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
07	1846	X	1846	-0-	-0- B	-0-	1677	2	155	3	Y	13					18
							14	9									
08	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1295	2	104	3	Y	-0-					18
09	1380	N	1207	-0-	-173 B	-0-	1096	2	105	3	Y	5	15	1			8
							6	9									
10	1550	N	1447	-0-	-103 B	-0-	1294	2	130	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
11	1350	N	1171	-0-	-179 B	-0-	1058	2	103	3	Y	9					19
							10	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1200	2	117	3	Y	12	20	1			11
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 17,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	X	1711	-0-	-0-	B	-0-	1688	2	23	9	Y	21	34	1			43
02	2958	X	2389	-0-	-569	B	-0-	2386	2	3	9	Y	3					46
03	4118	X	4118	-0-	-0-	B	-0-	4116	2	2	9	Y	2					48
04	3060	X	2835	-0-	-225	B	-0-	2815	2	20	9	Y	18					66
05	3131	X	1577	-0-	-1554	B	-0-	1462	2	115	3	Y	-0-					66
06	3060	X	1034	-0-	-2026	B	-0-	959	2	75	3	Y	-0-					66
07	4283	X	4283	-0-	-0-	B	-0-	3959	2	324	3	Y	-0-	60	1			6
08	2808	X	2808	-0-	-0-	B	-0-	2616	2	188	3	Y	4					10
								4	9									
09	2195	X	2195	-0-	-0-	B	-0-	2016	2	169	3	Y	9					19
								10	9									
10	2745	X	2745	-0-	-0-	B	-0-	2530	2	202	3	Y	12					31
								13	9									
11	1986	X	1986	-0-	-0-	B	-0-	1836	2	147	3	Y	3					34
								3	9									
12	1798	X	1496	-0-	-302	B	-0-	1382	2	112	3	Y	2					36
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	X	2461	-0-	-0-	B	-0-	2451	2	10	9	Y	9					63
02	1177	X	1177	-0-	-0-	B	-0-	1147	2	30	9	Y	27	27	1			63
03	1178	X	864	-0-	-314	B	-0-	864	2			Y	-0-					63
04	4275	X	4275	-0-	-0-	B	-0-	4212	2	63	9	Y	57					120
05	2012	X	2012	-0-	-0-	B	-0-	1829	2	180	3	Y	3	36	1			87
								3	9									
06	2659	N	2659	-0-	-0-	B	-0-	2405	2	252	3	Y	2					89
								2	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	B	-0-	2680	2	245	3	Y	3					92
								3	9									
08	2311	X	2311	-0-	-0-	B	-0-	2123	2	166	3	Y	20					112
								22	9									
09	3136	X	3136	-0-	-0-	B	-0-	2835	2	273	3	Y	25	54	1			83
								28	9									
10	1724	X	1724	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	158	3	Y	-0-					83
11	1949	X	1949	-0-	-0-	B	-0-	1775	2	174	3	Y	-0-					83
12	2268	X	2268	-0-	-0-	B	-0-	2051	2	205	3	Y	11					94
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

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	2667	X	2667	-0-		-0-	B	-0-		2630	2	37	9	Y	34	31	1			62
02	2585	X	2585	-0-		-0-	B	-0-		2576	2	9	9	Y	8					70
03	2188	X	2188	-0-		-0-	B	-0-		2138	2	50	9	Y	45	32	1			83
04	3293	X	3293	-0-		-0-	B	-0-		3252	2	41	9	Y	37	51	1			69
05	3037	X	3037	-0-		-0-	B	-0-		2734	2	274	3	Y	26	41	1			54
										29	9									
06	2785	X	2785	-0-		-0-	B	-0-		2457	2	266	3	Y	56	37	1			73
										62	9									
07	2979	X	2979	-0-		-0-	B	-0-		2710	2	243	3	Y	24	39	1			58
										26	9									
08	3410	X	3131	-0-		-279	B	-0-		2855	2	201	3	Y	68	63	1			63
										75	9									
09	3300	X	2536	-0-		-764	B	-0-		2265	2	218	3	Y	48	39	1			72
										53	9									
10	3038	X	2644	-0-		-394	B	-0-		2370	2	239	3	Y	32	36	1			68
										35	9									
11	3030	X	2112	-0-		-918	B	-0-		1921	2	187	3	Y	4					72
										4	9									
12	3131	X	2673	-0-		-458	B	-0-		2419	2	247	3	Y	6	43	1			35
										7	9									

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

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	3326	X	3326	-0-		-0-	B	-0-		3318	2	8	9	Y	7	184	1			22
02	2466	X	2466	-0-		-0-	B	-0-		2347	2	119	9	Y	108					130
03	2879	X	2879	-0-		-0-	B	-0-		2875	2	4	9	Y	4					134
04	2548	X	2548	-0-		-0-	B	-0-		2518	2	30	9	Y	27					161
05	2389	X	2389	-0-		-0-	B	-0-		2204	2	185	3	Y	-0-					161
06	2357	X	2357	-0-		-0-	B	-0-		2173	2	184	3	Y	-0-					161
07	2391	X	2391	-0-		-0-	B	-0-		2216	2	175	3	Y	-0-					161
08	2139	X	1579	-0-		-560	B	-0-		1465	2	114	3	Y	-0-					161
09	2070	X	1396	-0-		-674	B	-0-		1278	2	118	3	Y	-0-					161
10	2518	N	2518	-0-		-0-	B	-0-		2297	2	221	3	Y	-0-					161
11	1545	N	1545	-0-		-0-	B	-0-		1439	2	106	3	Y	-0-					161
12	1457	N	1298	-0-		-159	B	-0-		1230	2	68	3	Y	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 26,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

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	4495	X	4185	-0-		-310	B	-0-		4151	2	34	9	Y	31					81
02	4205	X	3674	-0-		-531	B	-0-		3488	2	186	9	Y	169	169	1			81
03	3686	X	3686	-0-		-0-	B	-0-		3686	2			Y	-0-					81
04	4050	X	3845	-0-		-205	B	-0-		3726	2	119	9	Y	108					189
05	4185	X	4156	-0-		-29	B	-0-		3747	2	392	3	Y	15	156	1			48
										17	9									
06	4050	X	3144	-0-		-906	B	-0-		2826	2	311	3	Y	6					54
										7	9									
07	3968	X	3129	-0-		-839	B	-0-		2832	2	289	3	Y	7					61
										8	9									
08	3960	X	3960	-0-		-0-	B	-0-		3587	2	297	3	Y	69					130
										76	9									
09	3258	X	3258	-0-		-0-	B	-0-		2887	2	312	3	Y	54	116	1			68
										59	9									
10	2966	X	2966	-0-		-0-	B	-0-		2684	2	282	3	Y	-0-					68
11	2798	X	2798	-0-		-0-	B	-0-		2540	2	258	3	Y	-0-					68
12	2702	X	2702	-0-		-0-	B	-0-		2420	2	253	3	Y	26					94
										29	9									

TOTAL GAS PROD: 41,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

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	2674	-0-		-705	B	-0-		2629	2	45	9	Y	41	90	1			41
02	3201	X	3201	-0-		-0-	B	-0-		3101	2	100	9	Y	91	104	1			28
03	3299	X	3299	-0-		-0-	B	-0-		3230	2	69	9	Y	63					91
04	2859	X	2859	-0-		-0-	B	-0-		2847	2	12	9	Y	11	102	1			-0-
05	2723	X	2723	-0-		-0-	B	-0-		2381	2	233	3	Y	99					99
										109	9									
06	2938	X	2938	-0-		-0-	B	-0-		2658	2	267	3	Y	12	69	1			42
										13	9									
07	2697	X	2468	-0-		-229	B	-0-		2232	2	205	3	Y	28					70
										31	9									
08	3375	X	3375	-0-		-0-	B	-0-		3129	2	246	3	Y	-0-					70
09	2880	X	2514	-0-		-366	B	-0-		2287	2	220	3	Y	6	54	1			22
										7	9									
10	2976	X	2540	-0-		-436	B	-0-		2250	2	224	3	Y	60	56	1			26
										66	9									
11	2880	X	2651	-0-		-229	B	-0-		2384	2	230	3	Y	34					60
										37	9									
12	2976	X	2728	-0-		-248	B	-0-		2444	2	239	3	Y	41	69	1			32
										45	9									

TOTAL GAS PROD: 33,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9161	-0-	-201 B	-0-	9111	2	50	9	N	45	178	1			27
02	8700	X	5432	-0-	-3268 B	-0-	5432	2			N	-0-					27
03	9300	X	7689	-0-	-1611 B	-0-	7609	2	80	9	N	73					100
04	9000	X	7981	-0-	-1019 B	-0-	7909	2	72	9	N	65					165
05	9300	X	8365	-0-	-935 B	-0-	7658	2	650	3	N	52	187	1			30
							57	9									
06	8880	X	6560	-0-	-2320 B	-0-	6035	2	514	3	N	10					40
							11	9									
07	8773	X	8141	-0-	-632 B	-0-	7498	2	643	3	N	-0-					40
08	10054	X	10054	-0-	-0- B	-0-	9380	2	657	3	N	15					55
							17	9									
09	8100	X	7425	-0-	-675 B	-0-	6804	2	571	3	N	45					100
							50	9									
10	8370	X	6173	-0-	-2197 B	-0-	5721	2	452	3	N	-0-					100
11	9720	X	6650	-0-	-3070 B	-0-	6110	2	540	3	N	-0-					100
12	10044	X	6855	-0-	-3189 B	-0-	6107	2	614	3	N	122	197	1			25
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 90,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4309 B	-0-					Y	-0-					127
02	1624	X	-0-	-0-	-1624 B	-0-					Y	-0-					127
03	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					127
04	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					127
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-1038 B	-0-	289	2	6	9	Y	5	10	1			10
02	609	N	171	-0-	-438 B	-0-	165	2	6	9	Y	5					15
03	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	2			Y	-0-					15
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	502	2	4	9	Y	4					19
05	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	171	2	13	3	Y	-0-					19
06	1200	N	221	-0-	-979 B	-0-	205	2	16	3	Y	-0-					19
07	558	N	234	-0-	-324 B	-0-	214	2	20	3	Y	-0-					19
08	1395	X	629	-0-	-766 B	-0-	588	2	41	3	Y	-0-					19
09	510	X	298	-0-	-212 B	-0-	275	2	23	3	Y	-0-					19
10	248	X	132	-0-	-116 B	-0-	122	2	10	3	Y	-0-					19
11	600	X	133	-0-	-467 B	-0-	124	2	9	3	Y	-0-					19
12	620	X	263	-0-	-357 B	-0-	247	2	16	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					178
02	29	N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			Y	-0-					178
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					178
05	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					178
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					178
07	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	22770	-0-	-1596 B	-0-	22708	2	62	9	Y	56	54	1			15
02	22301	X	20679	-0-	-1622 B	-0-	20657	2	22	9	Y	20					35
03	23746	X	21386	-0-	-2360 B	-0-	21363	2	23	9	Y	21	49	1			7
04	22770	X	20847	-0-	-1923 B	-0-	20777	2	70	9	Y	64	50	1			21
05	22940	X	20806	-0-	-2134 B	-0-	19037	2	1736	3	Y	30	51	1			-0-
							33	9									
06	22050	X	20458	-0-	-1592 B	-0-	18692	2	1748	3	Y	16					16
							18	9									
07	22103	X	21330	-0-	-773 B	-0-	19502	2	1807	3	Y	19					35
							21	9									
08	21545	X	20831	-0-	-714 B	-0-	19312	2	1511	3	Y	7					42
							8	9									
09	20850	X	19117	-0-	-1733 B	-0-	17454	2	1637	3	Y	24	45	1			21
							26	9									
10	21328	X	20281	-0-	-1047 B	-0-	18520	2	1742	3	Y	17					38
							19	9									
11	20640	X	18977	-0-	-1663 B	-0-	17317	2	1629	3	Y	28	50	1			16
							31	9									
12	21328	X	18709	-0-	-2619 B	-0-	17068	2	1583	3	Y	53	50	1			19
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 246,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	25389	-0-	-1643 B	-0-	25324	2	65	9	Y	59	57	1			17
02	25172	X	23301	-0-	-1871 B	-0-	23279	2	22	9	Y	20					37
03	26257	X	23653	-0-	-2604 B	-0-	23628	2	25	9	Y	23	51	1			9
04	25110	X	23483	-0-	-1627 B	-0-	23407	2	76	9	Y	69	53	1			25
05	25947	X	23373	-0-	-2574 B	-0-	21400	2	1940	3	Y	30	55	1			-0-
							33	9									
06	24570	X	21848	-0-	-2722 B	-0-	19983	2	1842	3	Y	21					21
							23	9									
07	24893	X	22532	-0-	-2361 B	-0-	20623	2	1881	3	Y	25					46
							28	9									
08	24118	X	22105	-0-	-2013 B	-0-	20492	2	1604	3	Y	8					54
							9	9									
09	23340	X	20441	-0-	-2899 B	-0-	18672	2	1734	3	Y	32	61	1			25
							35	9									
10	23374	X	21052	-0-	-2322 B	-0-	19223	2	1805	3	Y	22					47
							24	9									
11	21840	X	19324	-0-	-2516 B	-0-	17631	2	1654	3	Y	35	64	1			18
							39	9									
12	22537	X	19722	-0-	-2815 B	-0-	17975	2	1671	3	Y	69	64	1			23
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 266,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15342	-0-	-2328 B	-0-	15126	2	216	9	N	196	194	1			80
02	15776	X	13941	-0-	-1835 B	-0-	13667	2	274	9	N	249	199	1			130
03	16678	X	13483	-0-	-3195 B	-0-	13113	2	370	9	N	336	386	1			80
04	15930	X	13006	-0-	-2924 B	-0-	12736	2	270	9	N	245	197	1			128
05	16306	X	13992	-0-	-2314 B	-0-	12530	2	1238	3	N	204	182	1			150
							224	9									
06	14850	X	13728	-0-	-1122 B	-0-	12157	2	1340	3	N	210	191	1			169
							231	9									
07	14911	X	13957	-0-	-954 B	-0-	12572	2	1188	3	N	179	194	1			154
							197	9									
08	13981	X	13963	-0-	-18 B	-0-	12770	2	938	3	N	232	195	1			191
							255	9									
09	13740	X	13235	-0-	-505 B	-0-	11820	2	1216	3	N	181	190	1			182
							199	9									
10	14198	X	13437	-0-	-761 B	-0-	11947	2	1274	3	N	196	199	1			179
							216	9									
11	13740	X	13192	-0-	-548 B	-0-	11801	2	1205	3	N	169	199	1			149
							186	9									
12	13950	X	11826	-0-	-2124 B	-0-	10526	2	1138	3	N	147	196	1			100
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 163,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	11687	-0-	-11377 B	-0-	11200	2	487	9	Y	443	489	1			66
02	20619	X	-0-	-0-	-20619 B	-0-					Y	-0-					66
03	21421	X	-0-	-0-	-21421 B	-0-					Y	-0-					66
04	20700	X	-0-	-0-	-20700 B	-0-					Y	-0-					66
05	21359	X	-0-	-0-	-21359 B	-0-					Y	-0-					66
06	11310	X	-0-	-0-	-11310 B	-0-					Y	-0-					66
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 11,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

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	27962	X	23010	-0-	-4952	B	-0-	22769	2	241	9	N	219	396	1			25
02	24302	X	20868	-0-	-3434	B	-0-	20595	2	273	9	N	248	200	1			73
03	24645	X	21654	-0-	-2991	B	-0-	21369	2	285	9	N	259	187	1			145
04	23850	X	20395	-0-	-3455	B	-0-	20139	2	256	9	N	233	195	1			183
05	24645	X	20218	-0-	-4427	B	-0-	18271	2	1703	3	N	222	193	1			212
								244	9									
06	22260	X	18890	-0-	-3370	B	-0-	17055	2	1631	3	N	185	190	1			207
								204	9									
07	22320	X	19640	-0-	-2680	B	-0-	17765	2	1615	3	N	236	371	1			72
								260	9									
08	21669	X	19133	-0-	-2536	B	-0-	17506	2	1385	3	N	220	197	1			95
								242	9									
09	20400	X	17526	-0-	-2874	B	-0-	15840	2	1497	3	N	172	177	1			90
								189	9									
10	20212	X	16975	-0-	-3237	B	-0-	15270	2	1518	3	N	170	200	1			60
								187	9									
11	19020	X	15359	-0-	-3661	B	-0-	13886	2	1342	3	N	119					179
								131	9									
12	19654	X	17529	-0-	-2125	B	-0-	15814	2	1535	3	N	164	183	1			160
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 231,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

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	18736	X	18736	-0-	-0-	B	-0-	18732	2	4	9	N	4					221
02	17936	X	17936	-0-	-0-	B	-0-	17924	2	12	9	N	11					232
03	17527	X	17527	-0-	-0-	B	-0-	17495	2	32	9	N	29					261
04	16530	X	16137	-0-	-393	B	-0-	16126	2	11	9	N	10					271
05	17081	X	16014	-0-	-1067	B	-0-	14805	2	1209	3	N	-0-					271
06	16530	X	15491	-0-	-1039	B	-0-	14282	2	1158	3	N	46	188	1			129
								51	9									
07	26556	X	26556	-0-	-0-	B	-0-	24505	2	1974	3	N	70					199
								77	9									
08	29926	X	29926	-0-	-0-	B	-0-	27810	2	2042	3	N	67					266
								74	9									
09	21478	X	21478	-0-	-0-	B	-0-	20034	2	1433	3	N	10					276
								11	9									
10	17515	X	14536	-0-	-2979	B	-0-	13563	2	961	3	N	11	193	1			94
								12	9									
11	16950	X	12684	-0-	-4266	B	-0-	11839	2	833	3	N	11					105
								12	9									
12	23319	X	23319	-0-	-0-	B	-0-	21680	2	1584	3	N	50					155
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 230,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177	X	15476	-0-	-20701 B	-0-	15161	2	315	9	N	286	370	1			140
02	30943	X	14761	-0-	-16182 B	-0-	14400	2	361	9	N	328	393	1			75
03	31899	X	29032	-0-	-2867 B	-0-	28509	2	523	9	N	475	390	1			160
04	29850	X	26729	-0-	-3121 B	-0-	26283	2	446	9	N	405	390	1			175
05	30597	X	25870	-0-	-4727 B	-0-	23173	2	2276	3	N	383	388	1			170
							421	9									
06	28110	X	21793	-0-	-6317 B	-0-	19442	2	1945	3	N	369	389	1			150
							406	9									
07	29047	X	26587	-0-	-2460 B	-0-	23841	2	2208	3	N	489	579	1			60
							538	9									
08	30137	X	30137	-0-	-0- B	-0-	27546	2	2182	3	N	372	197	1			235
							409	9									
09	26730	X	25157	-0-	-1573 B	-0-	22625	2	2188	3	N	313	391	1			157
							344	9									
10	26598	X	24065	-0-	-2533 B	-0-	21568	2	2104	3	N	357	389	1			125
							393	9									
11	28950	X	24241	-0-	-4709 B	-0-	21843	2	2077	3	N	292	192	1			225
							321	9									
12	30132	X	25642	-0-	-4490 B	-0-	23097	2	2195	3	N	318	378	1			165
							350	9									

TOTAL GAS PROD: 289,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,387

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64201	X	46631	-0-	-17570 B	-0-	45468	2	1163	9	N	1057	971	1			100
02	55709	X	42928	-0-	-12781 B	-0-	42236	2	692	9	N	629	579	1			150
03	55397	X	42957	-0-	-12440 B	-0-	42355	2	602	9	N	547	594	1			103
04	51090	X	42433	-0-	-8657 B	-0-	41674	2	759	9	N	690	578	1			215
05	50778	X	48036	-0-	-2742 B	-0-	43280	2	4119	3	N	579	574	1			220
							637	9									
06	45120	X	44815	-0-	-305 B	-0-	40278	2	3973	3	N	513	573	1			160
							564	9									
07	45880	X	45457	-0-	-423 B	-0-	41165	2	3733	3	N	508	383	1			285
							559	9									
08	48050	X	45588	-0-	-2462 B	-0-	41817	2	3250	3	N	474	581	1			178
							521	9									
09	46500	X	39012	-0-	-7488 B	-0-	35189	2	3348	3	N	432	395	1			215
							475	9									
10	48050	X	40283	-0-	-7767 B	-0-	36208	2	3610	3	N	423	391	1			247
							465	9									
11	44820	X	39955	-0-	-4865 B	-0-	35991	2	3496	3	N	425	585	1			87
							468	9									
12	45601	X	44019	-0-	-1582 B	-0-	39591	2	3893	3	N	486	388	1			185
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 522,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45415	X	30818	-0-	-14597 B	-0-	30372	2	446	9	N	405	375	1			226
02	48053	X	40931	-0-	-7122 B	-0-	40366	2	565	9	N	514	592	1			148
03	45415	X	33528	-0-	-11887 B	-0-	33104	2	424	9	N	385	384	1			149
04	39330	X	30809	-0-	-8521 B	-0-	30295	2	514	9	N	467	387	1			229
05	43741	X	30461	-0-	-13280 B	-0-	27266	2	2656	3	N	490	580	1			139
							539	9									
06	42330	X	27041	-0-	-15289 B	-0-	24195	2	2391	3	N	414	387	1			166
							455	9									
07	43741	X	29011	-0-	-14730 B	-0-	26027	2	2524	3	N	418	547	1			37
							460	9									
08	33542	X	31126	-0-	-2416 B	-0-	28138	2	2417	3	N	519	386	1			170
							571	9									
09	30810	X	25899	-0-	-4911 B	-0-	23162	2	2331	3	N	369	384	1			155
							406	9									
10	30473	X	24655	-0-	-5818 B	-0-	22085	2	2185	3	N	350	391	1			114
							385	9									
11	29970	X	25387	-0-	-4583 B	-0-	22823	2	2209	3	N	323	193	1			244
							355	9									
12	31124	X	27321	-0-	-3803 B	-0-	24607	2	2373	3	N	310	395	1			159
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 356,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,964

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217680	X	61573	-0-	-156107 B	-0-	61066	2	507	9	N	461					461
02	210424	X	130684	-0-	-79740 B	-0-	129291	2	1393	9	N	1266	1159	1			568
03	224936	X	90323	-0-	-134613 B	-0-	89287	2	1036	9	N	942	924	1			586
04	217680	X	50489	-0-	-167191 B	-0-	49910	2	579	9	N	526	564	1			548
05	224936	X	40256	-0-	-184680 B	-0-	36429	2	3493	3	N	304	551	1			301
							334	9									
06	217680	X	45452	-0-	-172228 B	-0-	40904	2	3934	3	N	558	558	1			301
							614	9									
07	224936	X	58887	-0-	-166049 B	-0-	53148	2	5049	3	N	627	566	1			362
							690	9									
08	224936	X	52943	-0-	-171993 B	-0-	48276	2	4120	3	N	497	569	1			290
							547	9									
09	217680	X	45569	-0-	-172111 B	-0-	40933	2	4021	3	N	559	582	1			267
							615	9									
10	224936	X	42905	-0-	-182031 B	-0-	38630	2	3772	3	N	457	389	1			335
							503	9									
11	217680	X	40076	-0-	-177604 B	-0-	36039	2	3425	3	N	556	575	1			316
							612	9									
12	224936	X	41005	-0-	-183931 B	-0-	37013	2	3523	3	N	426	391	1			351
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 700,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	2523	-0-	-174	B	-0-	216	1	2277	2	N	27					55
								30	9									
02	2523	X	1904	-0-	-619	B	-0-	161	1	1715	2	N	25	1	8			79
								28	9									
03	3305	X	3305	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3007	2	N	27	2	8			104
								30	9									
04	2430	X	1783	-0-	-647	B	-0-	191	1	1568	2	N	22	4	8			122
								24	9									
05	2511	X	2392	-0-	-119	B	-0-	275	1	2085	2	N	29					151
								32	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2849	2	N	25					176
								28	9									
07	2697	X	2206	-0-	-491	B	-0-	300	1	1875	2	N	28					204
								31	9									
08	2697	X	2555	-0-	-142	B	-0-	296	1	2231	2	N	25					229
								28	9									
09	2610	X	2346	-0-	-264	B	-0-	163	1	2169	2	N	13	180	1			62
								14	9									
10	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	216	1	2483	2	N	36	1	8			97
								40	9									
11	2610	X	2489	-0-	-121	B	-0-	199	1	2264	2	N	24	1	8			120
								26	9									
12	2542	X	1594	-0-	-948	B	-0-	118	1	1455	2	N	19					139
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3891	X	3891	-0-	-0-	B	-0-	335	1	3545	2	N	10					171
								11	9									
02	1450	N	684	-0-	-766	B	-0-	58	1	617	2	N	8					179
								9	9									
03	2108	N	1299	-0-	-809	B	-0-	105	1	1177	2	N	15	2	8			192
								17	9									
04	2040	X	598	-0-	-1442	B	-0-	64	1	526	2	N	7					199
								8	9									
05	2108	X	1350	-0-	-758	B	-0-	155	1	1181	2	N	13					212
								14	9									
06	2040	X	1028	-0-	-1012	B	-0-	95	1	916	2	N	15					227
								17	9									
07	1302	X	879	-0-	-423	B	-0-	119	1	745	2	N	14					241
								15	9									
08	1364	X	1119	-0-	-245	B	-0-	129	1	973	2	N	15					256
								17	9									
09	1320	X	715	-0-	-605	B	-0-	48	1	639	2	N	25	184	1			97
								28	9									
10	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	78	1	895	2	N	28					125
								31	9									
11	1080	N	1060	-0-	-20	B	-0-	84	1	959	2	N	15					140
								17	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	69	1	856	2	N	14					154
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					228
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					228
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					228
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					228
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-					228
06	570	N	514	-0-	-56 B	-0-	514	3			N	-0-					228
07	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					228
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					228
09	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					228
10	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					228
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 4,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	3575	2			N	-0-					20
02	2465	X	2211	-0-	-254 B	-0-	2211	2			N	-0-					20
03	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	2862	2			N	-0-					20
04	2550	X	2225	-0-	-325 B	-0-	2225	2			N	-0-					20
05	3064	X	3064	-0-	-0- B	-0-	3064	2			N	-0-					20
06	2968	X	2968	-0-	-0- B	-0-	2968	3			N	-0-					20
07	2899	X	2899	-0-	-0- B	-0-	2770	3	129	9	N	117					137
08	2635	X	2528	-0-	-107 B	-0-	2521	3	7	9	N	6					143
09	2550	X	1934	-0-	-616 B	-0-	1934	3			N	-0-					143
10	2635	N	1780	-0-	-855 B	-0-	1780	3			N	-0-					143
11	2460	N	1751	-0-	-709 B	-0-	1751	3			N	-0-					143
12	1984	N	1723	-0-	-261 B	-0-	1723	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 29,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2305	-0-	-330 B	-0-	2305	2			N	-0-					114
02	2678	X	2678	-0-	-0- B	-0-	2676	2	2	9	N	2	2	8			114
03	2522	X	2522	-0-	-0- B	-0-	2519	2	3	9	N	3	3	8			114
04	2430	X	2201	-0-	-229 B	-0-	2201	2			N	-0-					114
05	2795	X	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-					114
06	2430	N	1483	-0-	-947 B	-0-	1483	2			N	-0-					114
07	2263	N	1457	-0-	-806 B	-0-	1456	2	1	9	N	1	1	8			114
08	2635	N	1207	-0-	-1428 B	-0-	1207	2			N	-0-					114
09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	2			N	-0-					114
10	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2			N	-0-					114
11	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					114
12	1798	N	1371	-0-	-427 B	-0-	1371	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 22,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HANCOCK WELL #: RRCID -> 190970 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1557	2			N	-0-					27
02	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-					27
03	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					27
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					27
05	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-					27
06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-					27
07	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	8			27
08	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	2			N	-0-					27
09	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-					27
10	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					27
11	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					27
12	2482	N	2482	-0-	-0- B	-0-	2349	2	133	9	N	121	1	8			147

TOTAL GAS PROD: 17,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MCELROY WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0- B	-0-	2129	2	55	9	N	50	4	8			73
02	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1682	2	2	9	N	2	2	8			73
03	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					73
04	2100	N	169	-0-	-1931 B	-0-	169	2			N	-0-					73
05	1798	N	661	-0-	-1137 B	-0-	661	2			N	-0-					73
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					73
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					73
08	651	N	67	-0-	-584 B	-0-	65	2	2	9	N	2	2	8			73
09	330	N	67	-0-	-263 B	-0-	64	2	3	9	N	3	3	8			73
10	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					73
11	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					73
12	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1346	2	2	9	N	2	2	8			73

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-1845 B	-0-	790	2			N	-0-					28
02	1363	N	366	-0-	-997 B	-0-	366	2			N	-0-					28
03	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					28
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					28
05	1623	N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2			N	-0-					28
06	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					28
07	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2336	2	261	9	N	237	175	1			90
08	2972	N	2972	-0-	-0- B	-0-	2971	2	1	9	N	1	1	8			90
09	2337	N	2337	-0-	-0- B	-0-	2159	2	178	9	N	162	183	1	2	8	67
10	2790	N	2059	-0-	-731 B	-0-	2059	2			N	-0-					67
11	2850	N	1255	-0-	-1595 B	-0-	1255	2			N	-0-					67
12	2418	N	875	-0-	-1543 B	-0-	660	2	215	9	N	195	182	1			80

TOTAL GAS PROD: 15,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

MCELROY WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					132
02	1334	N	611	-0-	-723 B	-0-	611	2			N	-0-					132
03	1147	N	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					132
04	1500	N	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					132
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					132
06	1491	N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-					132
07	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					132
08	992	N	488	-0-	-504 B	-0-	488	2			N	-0-					132
09	1500	N	554	-0-	-946 B	-0-	554	2			N	-0-					132
10	868	N	517	-0-	-351 B	-0-	517	2			N	-0-					132
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					132
12	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF.12256 - 12426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1051	-0-	-1026 B	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8			27
02	1334	N	1334	-0-	-0- B	-0-	1055	2	279	9	N	254					281
03	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	187	1			94
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					94
05	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					94
06	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					94
07	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	865	2	1	9	N	1	1	8			94
08	1488	N	528	-0-	-960 B	-0-	528	2			N	-0-					94
09	930	N	213	-0-	-717 B	-0-	213	2			N	-0-					94
10	2636	N	2636	-0-	-0- B	-0-	2437	2	199	9	N	181	186	1			89
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					89
12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	981	2	45	9	N	41	1	8			129

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1051	2			N	-0-					112
02	1073	N	916	-0-	-157 B	-0-	916	2			N	-0-					112
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					112
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					112
05	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					112
06	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					112
07	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					112
08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					112
09	1140	N	874	-0-	-266 B	-0-	874	2			N	-0-					112
10	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					112
11	1170	N	1101	-0-	-69 B	-0-	1101	2			N	-0-					112
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1083	-0-	-250 B	-0-	1083	2			N	-0-					97
02	1508	N	1217	-0-	-291 B	-0-	1217	2			N	-0-					97
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					97
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					97
05	1302	N	472	-0-	-830 B	-0-	472	2			N	-0-					97
06	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					97
07	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					97
08	465	N	59	-0-	-406 B	-0-	59	2			N	-0-					97
09	1110	N	15	-0-	-1095 B	-0-	15	2			N	-0-					97
10	682	N	8	-0-	-674 B	-0-	8	2			N	-0-					97
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					97
12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	238	1	7800	2	N	-0-			80
02	7627	X	6962	-0-	-665	-0-	210	1	6752	2	N	-0-			80
03	8153	X	6821	-0-	-1332	-0-	241	1	6580	2	N	-0-			80
04	7890	X	6478	-0-	-1412	-0-	220	1	6258	2	N	-0-			80
05	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	211	1	6508	2	N	-0-			80
06	7770	X	6819	-0-	-951	-0-	185	1	6615	2	N	17			97
							19	9							
07	7440	X	6323	-0-	-1117	-0-	191	1	6132	2	N	-0-			97
08	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	202	1	6477	2	N	-0-			97
09	6660	X	5891	-0-	-769	-0-	176	1	5706	2	N	8			105
							9	9							
10	6882	X	6755	-0-	-127	-0-	258	1	6497	2	N	-0-			105
11	6660	X	5537	-0-	-1123	-0-	208	1	5329	2	N	-0-			105
12	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	221	1	6370	2	N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 79,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11314	-0-	-1055	-0-	177	1	11137	2	Y	-0-			-0-
02	10788	X	10017	-0-	-771	-0-	159	1	9858	2	Y	-0-			-0-
03	11532	X	10371	-0-	-1161	-0-	163	1	10208	2	Y	-0-			-0-
04	10950	X	9073	-0-	-1877	-0-	143	1	8930	2	Y	-0-			-0-
05	11315	X	9669	-0-	-1646	-0-	153	1	9516	2	Y	-0-			-0-
06	10950	X	8942	-0-	-2008	-0-	142	1	8800	2	Y	-0-			-0-
07	10695	X	10592	-0-	-103	-0-	165	1	10427	2	Y	-0-			-0-
08	10385	X	9854	-0-	-531	-0-	157	1	9697	2	Y	-0-			-0-
09	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	151	1	9462	2	Y	-0-			-0-
10	10602	X	9706	-0-	-896	-0-	157	1	9549	2	Y	-0-			-0-
11	10260	X	8107	-0-	-2153	-0-	131	1	7976	2	Y	-0-			-0-
12	10602	X	7263	-0-	-3339	-0-	114	1	7149	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4045	-0-	945	3337	63	1	3982	2	Y	-0-			-0-
02	6154	X	2817	-0-	-3337	-0-	45	1	2772	2	Y	-0-			-0-
03	5084	X	2920	-0-	-2164	-0-	46	1	2874	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	2222	-0-	-2698	-0-	35	1	2187	2	Y	-0-			-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
06	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	59	1	3637	2	Y	-0-			-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	52	1	3298	2	Y	-0-			-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	43	1	2633	2	Y	-0-			-0-
09	3690	X	2359	-0-	-1331	-0-	37	1	2322	2	Y	-0-			-0-
10	3813	X	2261	-0-	-1552	-0-	36	1	2225	2	Y	-0-			-0-
11	3690	X	1862	-0-	-1828	-0-	30	1	1832	2	Y	-0-			-0-
12	3348	X	2180	-0-	-1168	-0-	34	1	2146	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	230	1	14444	2	Y	-0-			-0-
02	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	212	1	13127	2	Y	-0-			-0-
03	13733	X	13680	-0-	-53	-0-	215	1	13465	2	Y	-0-			-0-
04	13290	X	12173	-0-	-1117	-0-	193	1	11980	2	Y	-0-			-0-
05	13733	X	12866	-0-	-867	-0-	203	1	12663	2	Y	-0-			-0-
06	13290	X	12666	-0-	-624	-0-	200	1	12466	2	Y	-0-			-0-
07	13733	X	12961	-0-	-772	-0-	202	1	12759	2	Y	-0-			-0-
08	13268	X	12346	-0-	-922	-0-	197	1	12149	2	Y	-0-			-0-
09	12660	X	12143	-0-	-517	-0-	191	1	11952	2	Y	-0-			-0-
10	13082	X	12094	-0-	-988	-0-	195	1	11899	2	Y	-0-			-0-
11	12660	X	11357	-0-	-1303	-0-	184	1	11173	2	Y	-0-			-0-
12	12958	X	10420	-0-	-2538	-0-	164	1	10256	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	256	1	13300	2	Y	-0-			-0-
02	16320	X	16320	-0-	-0-	-0-	313	1	16007	2	Y	-0-			-0-
03	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	246	1	12756	2	Y	-0-			-0-
04	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	302	1	15542	2	Y	-0-			-0-
05	15252	X	13457	-0-	-1795	-0-	256	1	13201	2	Y	-0-			-0-
06	14760	X	12818	-0-	-1942	-0-	245	1	12573	2	Y	-0-			-0-
07	15252	X	12951	-0-	-2301	-0-	243	1	12708	2	Y	-0-			-0-
08	13144	X	10950	-0-	-2194	-0-	210	1	10740	2	Y	-0-			-0-
09	12720	X	12250	-0-	-470	-0-	232	1	12018	2	Y	-0-			-0-
10	13144	X	12571	-0-	-573	-0-	244	1	12327	2	Y	-0-			-0-
11	12720	X	11874	-0-	-846	-0-	232	1	11642	2	Y	-0-			-0-
12	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	222	1	11508	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7830	-0-	-1377	-0-	148	1	7682	2	Y	-0-			-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	158	1	8081	2	Y	-0-			-0-
03	8215	X	7133	-0-	-1082	-0-	135	1	6998	2	Y	-0-			-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	158	1	8111	2	Y	-0-			-0-
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	176	1	9081	2	Y	-0-			-0-
06	8310	X	7447	-0-	-863	-0-	142	1	7305	2	Y	-0-			-0-
07	8587	X	7334	-0-	-1253	-0-	138	1	7196	2	Y	-0-			-0-
08	7750	X	3223	-0-	-4527	-0-	62	1	3161	2	Y	-0-			-0-
09	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	189	1	9761	2	Y	-0-			-0-
10	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	154	1	7782	2	Y	-0-			-0-
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	147	1	7382	2	Y	-0-			-0-
12	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	146	1	7529	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	86	1	4444	2	Y	-0-			-0-
02	4118	X	3908	-0-	-210	-0-	75	1	3833	2	Y	-0-			-0-
03	4402	X	4162	-0-	-240	-0-	79	1	4083	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	4254	-0-	-126	-0-	81	1	4173	2	Y	-0-			-0-
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	76	1	3913	2	Y	-0-			-0-
06	4380	X	3504	-0-	-876	-0-	67	1	3437	2	Y	-0-			-0-
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	91	1	4768	2	Y	-0-			-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	87	1	4451	2	Y	-0-			-0-
09	4260	X	3761	-0-	-499	-0-	71	1	3690	2	Y	-0-			-0-
10	4867	X	4123	-0-	-744	-0-	80	1	4043	2	Y	-0-			-0-
11	4710	X	2647	-0-	-2063	-0-	52	1	2595	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	92	1	4769	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	164	1	8522	2	Y	-0-			2
02	7627	X	5537	-0-	-2090	-0-	106	1	5431	2	Y	-0-			2
03	7936	X	6575	-0-	-1361	-0-	124	1	6451	2	Y	-0-			2
04	8400	X	8156	-0-	-244	-0-	155	1	8001	2	Y	-0-			2
05	8680	X	6892	-0-	-1788	-0-	131	1	6761	2	Y	-0-			2
06	8400	X	7275	-0-	-1125	-0-	139	1	7136	2	Y	-0-			2
07	8432	X	5938	-0-	-2494	-0-	112	1	5826	2	Y	-0-			2
08	8432	X	6710	-0-	-1722	-0-	129	1	6581	2	Y	-0-			2
09	8160	X	4772	-0-	-3388	-0-	91	1	4681	2	Y	-0-			2
10	7533	X	7450	-0-	-83	-0-	145	1	7305	2	Y	-0-			2
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	136	1	6851	2	Y	-0-			2
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	136	1	7028	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 82,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	241	1	12533	2	Y	-0-					-0-
02	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	220	1	11323	2	Y	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	224	1	11620	2	Y	-0-					-0-
04	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	244	1	12537	2	Y	-0-					-0-
05	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	266	1	13756	2	Y	-0-					-0-
06	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	174	1	8953	2	Y	-0-					-0-
07	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	266	1	13880	2	Y	-0-					-0-
08	13268	X	9947	-0-	-3321	-0-	191	1	9756	2	Y	-0-					-0-
09	12840	X	10070	-0-	-2770	-0-	191	1	9879	2	Y	-0-					-0-
10	13268	X	9932	-0-	-3336	-0-	193	1	9739	2	Y	-0-					-0-
11	12840	X	9550	-0-	-3290	-0-	187	1	9363	2	Y	-0-					-0-
12	13268	X	7435	-0-	-5833	-0-	141	1	7294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 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	8432	X	7780	-0-	-652	-0-	147	1	7633	2	Y	-0-					-0-
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	146	1	7489	2	Y	-0-					-0-
03	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	143	1	7435	2	Y	-0-					-0-
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	133	1	6841	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5584	-0-	-833	-0-	106	1	5478	2	Y	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	158	1	8175	2	Y	-0-					-0-
07	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	146	1	7652	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6917	-0-	-647	-0-	133	1	6784	2	Y	-0-					-0-
09	8340	X	6474	-0-	-1866	-0-	123	1	6351	2	Y	-0-					-0-
10	8618	X	7051	-0-	-1567	-0-	137	1	6914	2	Y	-0-					-0-
11	8340	X	6559	-0-	-1781	-0-	128	1	6431	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	120	1	6214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	12028	-0-	-713	-0-	188	1	11840	2	Y	-0-					-0-
02	11803	X	10827	-0-	-976	-0-	172	1	10655	2	Y	-0-					-0-
03	12059	X	11619	-0-	-440	-0-	182	1	11437	2	Y	-0-					-0-
04	11640	X	11069	-0-	-571	-0-	175	1	10894	2	Y	-0-					-0-
05	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	243	1	15182	2	Y	-0-					-0-
06	11640	X	9478	-0-	-2162	-0-	150	1	9328	2	Y	-0-					-0-
07	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	206	1	13032	2	Y	-0-					-0-
08	15438	X	13244	-0-	-2194	-0-	211	1	13033	2	Y	-0-					-0-
09	14940	X	12423	-0-	-2517	-0-	196	1	12227	2	Y	-0-					-0-
10	15438	X	11662	-0-	-3776	-0-	188	1	11474	2	Y	-0-					-0-
11	12810	X	10670	-0-	-2140	-0-	173	1	10497	2	Y	-0-					-0-
12	13237	X	6642	-0-	-6595	-0-	105	1	6537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	5456	X	4632	-0-	-824	-0-	87	1	4545	2	Y	-0-			-0-
02	5104	X	4704	-0-	-400	-0-	91	1	4613	2	Y	-0-			-0-
03	5115	X	4604	-0-	-511	-0-	87	1	4517	2	Y	-0-			-0-
04	4950	X	4499	-0-	-451	-0-	86	1	4413	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	89	1	4579	2	Y	-0-			-0-
06	4860	X	4566	-0-	-294	-0-	87	1	4479	2	Y	-0-			-0-
07	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	97	1	5079	2	Y	-0-			-0-
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	90	1	4599	2	Y	-0-			-0-
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	89	1	4616	2	Y	-0-			-0-
10	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	96	1	4789	2	Y	-0-			-0-
11	5010	X	4624	-0-	-386	-0-	90	1	4534	2	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	89	1	4635	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	21	1	1082	2	Y	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	16	1	834	2	Y	-0-			-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	19	1	973	2	Y	-0-			-0-
04	1080	N	756	-0-	-324	-0-	14	1	742	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	671	-0-	-228	-0-	13	1	658	2	Y	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	20	1	1014	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	14	1	724	2	Y	-0-			-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	839	2	Y	-0-			-0-
09	1020	N	548	-0-	-472	-0-	10	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	753	2	Y	-0-			-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	2	Y	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	19	1	987	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	13609	X	13358	-0-	-251	-0-	209	1	13149	2	Y	-0-			-0-
02	13224	X	12642	-0-	-582	-0-	201	1	12441	2	Y	-0-			-0-
03	14136	X	13316	-0-	-820	-0-	209	1	13107	2	Y	-0-			-0-
04	13680	X	12598	-0-	-1082	-0-	199	1	12399	2	Y	-0-			-0-
05	13609	X	12747	-0-	-862	-0-	201	1	12546	2	Y	-0-			-0-
06	13080	X	12389	-0-	-691	-0-	196	1	12193	2	Y	-0-			-0-
07	13516	X	12883	-0-	-633	-0-	201	1	12682	2	Y	-0-			-0-
08	12679	X	12378	-0-	-301	-0-	198	1	12180	2	Y	-0-			-0-
09	12270	X	12240	-0-	-30	-0-	193	1	12047	2	Y	-0-			-0-
10	12679	X	12242	-0-	-437	-0-	198	1	12044	2	Y	-0-			-0-
11	12270	X	12122	-0-	-148	-0-	197	1	11925	2	Y	-0-			-0-
12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	205	1	12777	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3507	-0-	-306	-0-	55	1	3452	2	Y	-0-			-0-
02	3654	X	3241	-0-	-413	-0-	52	1	3189	2	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3098	-0-	-622	-0-	49	1	3049	2	Y	-0-			-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	60	1	3699	2	Y	-0-			-0-
05	3503	X	3200	-0-	-303	-0-	51	1	3149	2	Y	-0-			-0-
06	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	54	1	3355	2	Y	-0-			-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	61	1	3851	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3275	-0-	-600	-0-	52	1	3223	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	2883	-0-	-867	-0-	45	1	2838	2	Y	-0-			-0-
10	3906	X	3319	-0-	-587	-0-	54	1	3265	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	2650	-0-	-1130	-0-	43	1	2607	2	Y	-0-			-0-
12	3906	X	2160	-0-	-1746	-0-	34	1	2126	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 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	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	68	1	3550	2	Y	-0-			-0-
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	61	1	3125	2	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	65	1	3376	2	Y	-0-			-0-
04	3270	X	2738	-0-	-532	-0-	52	1	2686	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	54	1	2759	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	54	1	2760	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	51	1	2672	2	Y	-0-			-0-
08	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	55	1	2786	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	2452	-0-	-368	-0-	47	1	2405	2	Y	-0-			-0-
10	2914	X	2476	-0-	-438	-0-	48	1	2428	2	Y	-0-			-0-
11	2820	X	2116	-0-	-704	-0-	41	1	2075	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2469	-0-	-383	-0-	47	1	2422	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 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	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-			-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	218	1 2 9	9920	3	N	2	2	8			-0-
02	8787	X	6534	-0-	-2253	-0-	174	1 1 9	6359	3	N	1	1	8			-0-
03	9393	X	6105	-0-	-3288	-0-	160	1	5945	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	4467	-0-	-4623	-0-	118	1	4349	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	6560	-0-	-2833	-0-	166	1	6394	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	5732	-0-	-3358	-0-	160	1	5572	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5275	-0-	-1700	-0-	162	1	5113	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6533	-0-	-39	-0-	171	1	6362	3	N	-0-					-0-
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	168	1	6239	3	N	-0-					-0-
10	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	205	1	7115	3	N	-0-					-0-
11	6330	X	6262	-0-	-68	-0-	193	1	6069	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6005	-0-	-629	-0-	187	1	5818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NFR ENERGY, LLC 609261
JOHNSON, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063872 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12014 - 12030

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2013 - WELL PLUGGED 1/19/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	-0-	-128	-0-	19	1	818	2	N	53	1	8			229
							58	9									
02	1073	N	1019	-0-	-54	-0-	15	1	978	2	N	24	183	1			70
							26	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	32					102
							35	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1	1	1094	2	N	50					152
							55	9									
05	1085	N	927	-0-	-158	-0-	1	1	895	2	N	28					180
							31	9									
06	1710	N	760	-0-	-950	-0-	1	1	742	2	N	15	150	1			45
							17	9									
07	1178	N	836	-0-	-342	-0-	1	1	734	2	N	92					137
							101	9									
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	1	1	796	2	N	47	159	1			25
							52	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	1	1	753	2	N	38					63
							42	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1	1	914	2	N	117	1	8			179
							129	9									
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	1	1	667	2	N	110					289
							121	9									
12	837	N	670	-0-	-167	-0-	1	1	669	2	N	-0-	176	1			113

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	14	-0-	-2559	-0-	14	2			N	-0-					207
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					207
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4146	2	92	9	N	84	183	1			108
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7241	2	183	9	N	166					274
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7244	2	185	9	N	168	382	1			60
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6591	2	303	9	N	275	182	1			153
07	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7255	2	411	9	N	374	379	1			148
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7339	2	472	9	N	429	426	1			151
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	6892	2	370	9	N	336	364	1			123
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6741	2	344	9	N	313	371	1			65
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	6749	2	356	9	N	324	182	1			207
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5656	2	271	9	N	246	377	1			76

TOTAL GAS PROD: 68,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 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	W	2225	-0-	2225	9881	2219	2	6	9	N	5					20
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9881					N	21					41
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9881					N	90					131
04	0	W	1939	-0-	1939	11820	1896	2	43	9	N	39					170
05	0	W	1512	-0-	1512	13332	1509	2	3	9	N	3	105	1			68
06	0	W	761	-0-	761	14093	755	2	6	9	N	5					73
07	0	W	715	-0-	715	14808	705	2	10	9	N	9					82
08	0	W	1073	-0-	1073	15881	1066	2	7	9	N	6					88
09	0	W	487	-0-	487	16368	483	2	4	9	N	4					92
10	0	W	-0-	-0-	-0-	16368					N	2					94
11	0	W	15	-0-	15	16383	15	2			N	-0-					94
12	0	W	19	-0-	19	16402	18	2	1	9	N	1					95

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2388	-0-	-464	-0-	47	1	2235	2	N	96	6	1			115
							106	9									
02	2639	X	2128	-0-	-511	-0-	42	1	1981	2	N	95	179	1			31
							105	9									
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	53	1	2521	2	N	135	7	1			159
							149	9									
04	2400	X	2114	-0-	-286	-0-	42	1	2016	2	N	51	187	1			23
							56	9									
05	2387	X	2079	-0-	-308	-0-	45	1	1895	2	N	126					149
							139	9									
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	49	1	2314	2	N	44	3	1			190
							48	9									
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	54	1	2529	2	N	14	173	1			31
							15	9									
08	2077	X	1837	-0-	-240	-0-	37	1	1732	2	N	62					93
							68	9									
09	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	45	1	2067	2	N	59	4	1			148
							65	9									
10	2604	X	2231	-0-	-373	-0-	45	1	2101	2	N	77	179	1			46
							85	9									
11	2520	X	2054	-0-	-466	-0-	45	1	1984	2	N	23	14	1			55
							25	9									
12	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	56	1	2465	2	N	104	4	1			155
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 27,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CLICK WELL #: 1 RRCID -> 266974 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9092 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	20454					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15180 12/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	141	1	5949	2	N	67					244
							74	9									
02	6496	X	3179	-0-	-3317	-0-	45	1	3032	2	N	93	60	1	6	8	271
							102	9									
03	6944	X	3878	-0-	-3066	-0-	3	1	3773	2	Y	93	328	1	8	8	28
							102	9									
04	6720	X	5957	-0-	-763	-0-	5	1	5838	2	Y	104					132
							114	9									
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5	1	6143	2	Y	98	187	1			43
							108	9									
06	5970	X	5519	-0-	-451	-0-	4	1	5387	2	Y	116	12	8			147
							128	9									
07	6169	X	5974	-0-	-195	-0-	5	1	5878	2	Y	83	158	1	15	8	57
							91	9									
08	6262	X	5910	-0-	-352	-0-	5	1	5775	2	Y	118	15	8			160
							130	9									
09	6060	X	5401	-0-	-659	-0-	4	1	5358	2	Y	35					195
							39	9									
10	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6	1	6767	2	Y	172	188	1	19	8	160
							189	9									
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5	1	6669	2	Y	86	179	1			67
							95	9									
12	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	5	1	6173	2	Y	106	26	8			147
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 68,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206568 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	69	1	2936	2	N	7					104
							8	9									
02	2291	X	1528	-0-	-763	-0-	22	1	1506	2	N	-0-					104
03	4061	X	1588	-0-	-2473	-0-	1	1	1586	2	N	1	1	8			104
							1	9									
04	3930	X	3040	-0-	-890	-0-	2	1	3038	2	N	-0-					104
05	4061	X	2294	-0-	-1767	-0-	2	1	2292	2	N	-0-					104
06	2910	X	2300	-0-	-610	-0-	2	1	2295	2	N	3	3	8			104
							3	9									
07	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	2	1	2487	2	N	6	6	8			104
							7	9									
08	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	2	1	3058	2	N	33	5	8			132
							36	9									
09	3030	X	2532	-0-	-498	-0-	2	1	2530	2	N	-0-					132
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2	1	3023	2	N	3	3	8			132
							3	9									
11	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2	1	2720	2	N	8					140
							9	9									
12	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2	1	2816	2	N	5	5	8			140
							6	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/10/2013 - W/O TO ID #269917

TOTAL GAS PROD: 30,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

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	4464	X	2928	-0-	-1536	-0-	66	1	2797	2	Y	59	26	1	1	8	57
							65	9									
02	3683	X	2000	-0-	-1683	-0-	29	1	1927	2	Y	40	58	1			39
							44	9									
03	3937	X	2033	-0-	-1904	-0-	2	1	1976	2	Y	50	42	1	1	8	46
							55	9									
04	3540	X	2009	-0-	-1531	-0-	2	1	1932	2	Y	68	43	1			71
							75	9									
05	3441	X	3378	-0-	-63	-0-	3	1	3301	2	Y	67	70	1			68
							74	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3	1	3829	2	Y	143	131	1	8	8	72
							157	9									
07	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	3	1	4081	2	Y	138	106	1	13	8	91
							152	9									
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3	1	3671	2	Y	141	54	1	6	8	172
							155	9									
09	3990	X	2798	-0-	-1192	-0-	2	1	2610	2	Y	169	250	1			91
							186	9									
10	4247	X	3545	-0-	-702	-0-	3	1	3354	2	Y	171	192	1			70
							188	9									
11	4110	X	3117	-0-	-993	-0-	3	1	2949	2	Y	150	152	1			68
							165	9									
12	4247	X	3999	-0-	-248	-0-	3	1	3840	2	Y	142	102	1	2	8	106
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 37,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FOREST OIL CORPORATION 275740
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	MC	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 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	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	69	1	2868	2	Y	63	24	1	1	8	61
							69	9									
02	2726	N	1588	-0-	-1138	-0-	24	1	1528	2	Y	33	62	1			32
							36	9									
03	2945	N	2077	-0-	-868	-0-	3	1	2016	2	Y	53	35	1	2	8	48
							58	9									
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	3	1	2823	2	Y	69	44	1			73
							76	9									
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	3	1	2433	2	Y	33	70	1			36
							36	9									
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	3	1	2436	2	Y	63	63	1	3	8	33
							69	9									
07	2945	N	2889	-0-	-56	-0-	3	1	2813	2	Y	66	49	1	6	8	44
							73	9									
08	2480	N	2107	-0-	-373	-0-	3	1	2045	2	Y	54	26	1	2	8	70
							59	9									
09	2520	N	1939	-0-	-581	-0-	2	1	1847	2	Y	82	108	1			44
							90	9									
10	2883	N	2191	-0-	-692	-0-	3	1	2107	2	Y	74	88	1			30
							81	9									
11	2040	N	1172	-0-	-868	-0-	1	1	1128	2	Y	39	52	1			17
							43	9									
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	3	1	2338	2	Y	60	31	1	1	8	45
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 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-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 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-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 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	-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-

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	211	-0-	-409	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	526	-0-	526	526	69	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	597	-0-	597	1123	78	1	519	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	391	-0-	391	1514	51	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	414	-0-	414	1928	54	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	362	-0-	362	2290	47	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2290					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	362	-0-	362	2652	47	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2652					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2652					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2652					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2652					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. //CONT.// 711106
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1734	N	963	-0-	-771	-0-	120	1	800	2	Y	39					106
							43	9									
02	348	N	137	-0-	-211	-0-	105	1	32	9	Y	29					135
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	38					173
							42	9									
04	930	N	152	-0-	-778	-0-	128	1	24	9	Y	22	184	1			11
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	139	1	20	9	Y	18					29
06	420	N	191	-0-	-229	-0-	25	1	166	2	Y	-0-					29
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	88	1	585	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		756	-0-	756	756	85	1	569	2	Y	93					122
							102	9									
09	DLQ G-10		836	-0-	836	1592	106	1	709	2	Y	19					141
							21	9									
10	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2634	132	1	878	2	Y	29					170
							32	9									
11	DLQ G-10		838	-0-	838	3472	105	1	701	2	Y	29					199
							32	9									
12	DLQ G-10		1226	-0-	1226	4698	156	1	1042	2	Y	25	181	1			43
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	101	1	670	2	N	47					148
							52	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	149	1	990	2	N	51	187	1			12
							56	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	294	2	N	35					47
							39	9									
04	810	N	488	-0-	-322	-0-	60	1	400	2	N	25					72
							28	9									
05	1271	N	746	-0-	-525	-0-	91	1	603	2	N	47					119
							52	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	92	1	616	2	N	52					171
							57	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	103	1	683	2	N	25	176	1			20
							28	9									
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	177	1	781	2	N	69					89
							76	9									
09	780	N	582	-0-	-198	-0-	74	1	496	2	N	11					100
							12	9									
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	77	1	513	2	N	26					126
							29	9									
11	930	N	453	-0-	-477	-0-	59	1	394	2	N	-0-					126
12	992	N	269	-0-	-723	-0-	31	1	205	2	N	30					156
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	252	1	1678	2	N	147	182	1			93
							162	9									
02	2030	N	2026	-0-	-4	-0-	246	1	1637	2	N	130	188	1			35
							143	9									
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	307	1	2048	2	N	157					192
							173	9									
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	182	1	1212	2	N	129	195	1			126
							142	9									
05	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	239	1	1595	2	N	150	179	1			97
							165	9									
06	2400	N	1940	-0-	-460	-0-	233	1	1551	2	N	142	183	1			56
							156	9									
07	2480	N	2094	-0-	-386	-0-	254	1	1691	2	N	135					191
							149	9									
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	299	1	1996	2	N	147	185	1			153
							162	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	238	1	1589	2	N	293	188	1			258
							322	9									
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	263	1	1754	2	N	135	188	1			205
							149	9									
11	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	241	1	1603	2	N	143	183	1			165
							157	9									
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	306	1	2038	2	N	196	194	1			167
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

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-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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			Y	-0-					85
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2109	2	2	9	Y	2					87
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2598	2	7	9	Y	6					93
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	2	7	9	Y	6					99
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2418	2	3	9	Y	3					102
06	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	2261	2			Y	-0-					102
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			Y	-0-					102
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					102
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2489	2	18	9	Y	16					118
10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					118
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2768	2	6	9	Y	5					123
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2919	2	6	9	Y	5					128

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	278	-0-	-528	-0-	278	2			Y	-0-					65
02	754	N	288	-0-	-466	-0-	288	2			Y	-0-					65
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					65
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					65
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					65
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					65
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					65
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					65
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					65
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 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	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	131	1	952	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	124	1	832	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	428	-0-	-719	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	N	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	154	1	375	2	N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					74
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					74
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					74
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					77
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					79
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	N	2					81
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3					84
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	593	2	10	9	N	9					93
09	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2			N	-0-					93
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					93
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					93
12	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 7,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	117	-0-	-193	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	145	N	115	-0-	-30	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	77	-0-	77	77	8	1	69	2	N	-0-					-0-
10	0	W	105	-0-	105	182	105	2			N	-0-					-0-
11	0	W	109	-0-	109	291	32	1	77	2	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	112	1	816	2	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	111	1	742	2	N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	155	1	788	2	N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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	1029	-0-	1029	1029	113	1	916	2	N	-0-					-0-
10	0	W	159	-0-	159	1188	159	2			N	-0-					-0-
11	0	W	886	-0-	886	2074	258	1	628	2	N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	2074					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 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	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	178	X	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	261	N	239	-0-	-22	-0-	22	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	142	X	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 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	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	138	1	1468	2	Y	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	127	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1088	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	361	-0-	-719	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	84	1	2456	2	Y	-0-					-0-
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	72	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	65	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	20 2	1 9	215	2	Y	2	2	8			-0-
02	232	N	121	-0-	-111	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD WELL #: 6 RRCID -> 136714 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2322 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

01	310	N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	2	N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLER, LLOYD WELL #: 3 RRCID -> 136995 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
TILLER, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	344	2	N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
12	372	N	84	-0-	-288	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

01	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	841	N	328	-0-	-513	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	600	N	16	-0-	-584	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3450 - 3540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	45	1	830	2	N	-0-					-0-
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	32	1	573	2	N	-0-					-0-
03	899	N	670	-0-	-229	-0-	37	1	633	2	N	-0-					-0-
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	38	1	687	2	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	37	1	677	2	N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60	1	806	2	N	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	48	1	683	2	N	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	948	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
02	812	N	515	-0-	-297	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-
03	744	N	345	-0-	-399	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	2	N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	937	2	N	-0-					-0-
07	775	N	389	-0-	-386	-0-	20	1	369	2	N	-0-					-0-
08	682	N	92	-0-	-590	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	280	2	N	-0-					-0-
02	261	N	240	-0-	-21	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	-0-					-0-
05	744	N	566	-0-	-178	-0-	28	1	538	2	N	-0-					-0-
06	660	N	602	-0-	-58	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
07	558	N	427	-0-	-131	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	33	1	449	2	N	-0-					-0-
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	33	1	469	2	N	-0-					-0-
10	434	N	142	-0-	-292	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
11	480	N	255	-0-	-225	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
12	527	N	199	-0-	-328	-0-	22	1	177	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
03	527	N	384	-0-	-143	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	N	-0-					-0-
10	341	N	106	-0-	-235	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	N	-0-					-0-
12	558	N	324	-0-	-234	-0-	36	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	N	-0-					-0-
03	713	N	503	-0-	-210	-0-	28	1	475	2	N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	21	1	400	2	N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	29	1	388	2	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
10	403	N	50	-0-	-353	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
12	589	N	340	-0-	-249	-0-	38	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	469	-0-	-1081	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1450	#	526	-0-	-924	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1550	#	278	-0-	-1272	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	720	#	378	-0-	-342	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	744	#	87	-0-	-657	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	558	#	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	1110	#	259	-0-	-851	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	173	-0-	-974	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	613	-0-	-497	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	558	#	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 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	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-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 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	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATROON 69612 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCGRAW WELL #: 1 RRCID -> 252094 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5285 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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		3452	-0-		3452	6739	21 69	1 9	3362	2	Y	63					118
02	INC G-10		3029	-0-		3029	9768	20 22	1 9	2987	2	Y	20					138
03	INC G-10		3473	-0-		3473	13241	23 53	1 9	3397	2	Y	48					186
04	INC G-10		2422	-0-		2422	15663	2422	2			Y	-0-					186
05	INC G-10		2357	-0-		2357	18020	17	1	2340	2	Y	-0-					186
06	19805	X	1785	-0-		-18020	-0-	12	1	1773	2	Y	-0-					186
07	3472	X	2593	-0-		-879	-0-	19 33	1 9	2541	2	Y	30	168	1			48
08	3472	X	2411	-0-		-1061	-0-	17 3	1 9	2391	2	Y	3					51
09	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	18	1	2587	2	Y	-0-					51
10	2785	X	2785	-0-		-0-	-0-	19 19	1 9	2747	2	Y	17					68
11	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	18 13	1 9	2554	2	Y	12					80
12	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	17 14	1 9	2666	2	Y	13					93

TOTAL GAS PROD: 32,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

01	708	N	708	-0-		-0-	-0-	708	2			N	-0-					75
02	806	N	806	-0-		-0-	-0-	806	2			N	-0-					75
03	846	N	846	-0-		-0-	-0-	846	2			N	-0-					75
04	681	N	681	-0-		-0-	-0-	681	2			N	-0-					75
05	767	N	767	-0-		-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					76
06	496	N	496	-0-		-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					77
07	917	N	917	-0-		-0-	-0-	916	2	1	9	N	1	1	8			77
08	775	N	751	-0-		-24	-0-	751	2			N	-0-					77
09	733	N	733	-0-		-0-	-0-	732	2	1	9	N	1					78
10	664	N	664	-0-		-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					79
11	733	N	733	-0-		-0-	-0-	733	2			N	-0-					79
12	744	N	607	-0-		-137	-0-	605	2	2	9	N	2					81

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

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-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	120					120
							132	9									
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	4	1	103	2	N	-0-					120
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	N	1	1	8			120
							1	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	37	1	1206	2	N	1	1	8			120
							1	9									
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	24	1	783	2	N	-0-					120
10	1116	N	282	-0-	-834	-0-	8	1	263	2	N	10					130
							11	9									
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	37	1	1024	2	N	2					132
							2	9									
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	655	-0-	-430	-0-	114	1	541	2	N	-0-					114
02	986	N	781	-0-	-205	-0-	210	1	571	2	N	-0-					114
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	233	1	721	2	N	-0-					114
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	219	1	615	2	N	-0-					114
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	222	1	668	2	N	-0-					114
06	930	N	847	-0-	-83	-0-	162	1	685	2	N	-0-					114
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	654	1	875	2	N	-0-					114
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	249	1	713	2	N	-0-					114
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	297	2	810	3	N	-0-					114
10	1488	N	792	-0-	-696	-0-	20	1	772	2	N	-0-					114
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	180	1	860	2	N	-0-					114
12	1147	N	804	-0-	-343	-0-	63	1	741	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 11,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	540	-0-	-359	-0-	94	1	446	2	N	-0-					5
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	212	1	576	2	N	-0-					5
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	163	1	502	2	N	-0-					5
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	154	1	432	2	N	-0-					5
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	103	1	311	2	N	-0-					5
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	115	1	488	2	N	-0-					5
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	519	1	694	2	N	-0-					5
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	180	1	514	2	N	-0-					5
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	186	1	510	2	N	-0-					5
10	1209	N	468	-0-	-741	-0-	12	1	456	2	N	-0-					5
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	116	1	549	2	N	-0-					5
12	713	N	560	-0-	-153	-0-	44	1	516	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	189	1	905	2	N	-0-					101
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	282	1	762	2	N	-0-					101
03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	264	1	814	2	N	-0-					101
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	247	1	689	2	N	-0-					101
05	1116	N	931	-0-	-185	-0-	230	1	693	2	N	7					108
							8	9									
06	1050	N	739	-0-	-311	-0-	142	1	597	2	N	-0-					108
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	480	1	641	2	N	8					116
							9	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	253	1	725	2	N	-0-					116
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	233	1	639	2	N	1					117
							1	9									
10	1116	N	672	-0-	-444	-0-	18	1	654	2	N	-0-					117
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	162	1	768	2	N	-0-					117
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	67	1	786	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 11,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					60
02	580	N	145	-0-	-435	-0-	145	2			N	-0-					60
03	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					60
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	2			N	-0-					60
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					60
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					60
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					60
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			N	-0-					60
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					60
11	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					60
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	457	-0-	-566	-0-	457	2			N	-0-					44
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					44
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					44
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					44
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					44
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					44
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					44
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					44
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					44
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					44
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					44
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					5
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					5
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					5
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					5
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					5
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					5
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					5
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					5
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					5
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					67
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					67
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-					67
04	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	1726	2	7	9	N	6					73
05	1984	N	1633	-0-	-351	-0-	1633	2			N	-0-					73
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	1540	2			N	-0-					73
07	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	1628	2			N	-0-					73
08	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	1544	2			N	-0-					73
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					73
10	1643	N	1640	-0-	-3	-0-	1640	2			N	-0-					73
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					73
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 20,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					31
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					31
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2			N	-0-					31
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					31
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	2			N	-0-					31
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					31
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			N	-0-					31
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					31
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					31
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					31
11	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	2			N	-0-					31
12	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 13,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					27
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					27
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					27
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					27
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					27
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	753	2	64	9	N	58					85
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					85
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					85
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					85
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	833	2	3	9	N	3					88
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					88
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 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	651	N	414	-0-	-237	-0-	369	3	45	9	N	41	154	1			18
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	343	3	21	9	N	19					37
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	540	3	20	9	N	18					55
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	342	3	26	9	N	24	1	8			78
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	610	3	23	9	N	21					99
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	710	3	113	9	N	103					202
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					202
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	3	3	9	N	3	161	1			44
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					50
10	775	N	281	-0-	-494	-0-	280	3	1	9	N	1					51
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	3			N	-0-					51
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1080	3	76	9	N	69					120

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

PAXTON (PETTIT, LOWER) 69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
PATHFINDER-GRACE PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					12
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					12
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	52	2			N	-0-					12
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					12
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					12
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					12
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					12
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					12
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					54
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					54
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-					54
04	510	N	169	-0-	-341	-0-	22	1	147	2	N	-0-					54
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	13	1	83	2	N	-0-					54
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	N	2	2	8			54
							2	9									
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	5	1	35	2	N	1	1	8			54
							1	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	40	1	8			93
							44	9									
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-					93
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-					93
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					93
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	250	-0-		-1300	-0-		250	2			N	-0-					76
02	1653	X	14	-0-		-1639	-0-		14	2			N	-0-					76
03	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-						N	-0-					76
04	1710	X	-0-	-0-		-1710	-0-						N	-0-					76
05	1581	X	45	-0-		-1536	-0-		45	2			N	-0-					76
06	240	X	1	-0-		-239	-0-		1	2			N	-0-					76
07	14	X	-0-	-0-		-14	-0-						N	54					130
08	31	X	9	-0-		-22	-0-		9	2			N	-0-					130
09	30	X	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					130
10	75	X	75	-0-		-0-	-0-		75	2			N	-0-					130
11	67	X	67	-0-		-0-	-0-		67	2			N	-0-					130
12	60	X	60	-0-		-0-	-0-		60	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		354	-0-		354	7797		354	2			N	-0-					3
02	0		387	-0-		387	8184		387	2			N	-0-					3
03	0		430	-0-		430	8614		430	2			N	-0-					3
04	0		389	-0-		389	9003		389	2			N	-0-					3
05	0		395	-0-		395	9398		395	2			N	-0-					3
06	0		227	-0-		227	9625		227	2			N	-0-					3
07	0		426	-0-		426	10051		426	2			N	-0-					3
08	0		368	-0-		368	10419		368	2			N	-0-					3
09	0		390	-0-		390	10809		390	2			N	-0-					3
10	0		412	-0-		412	11221		412	2			N	-0-					3
11	0		420	-0-		420	11641		420	2			N	-0-					3
12	0		414	-0-		414	12055		414	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	13113	-0-	-3689	-0-	962	1	12029	2	N	111	199	0			112
							122	9									
02	13688	X	12262	-0-	-1426	-0-	1380	1	10742	2	N	127					239
							140	9									
03	14632	X	12892	-0-	-1740	-0-	1616	1	11211	2	N	59	193	0			105
							65	9									
04	13560	X	12335	-0-	-1225	-0-	1568	1	10628	2	N	126	194	0			37
							139	9									
05	13454	X	12322	-0-	-1132	-0-	1693	1	10568	2	N	55					92
							61	9									
06	12690	X	11911	-0-	-779	-0-	1785	1	9986	2	N	127					219
							140	9									
07	13113	X	11718	-0-	-1395	-0-	739	1	10901	2	N	71	196	0			94
							78	9									
08	12338	X	11157	-0-	-1181	-0-	745	1	10332	2	N	73					167
							80	9									
09	11940	X	10550	-0-	-1390	-0-	608	1	9861	2	N	74	192	0			49
							81	9									
10	12307	X	10514	-0-	-1793	-0-	719	1	9668	2	N	115					164
							127	9									
11	11910	X	9814	-0-	-2096	-0-	454	1	9281	2	N	72	192	0			44
							79	9									
12	11718	X	10038	-0-	-1680	-0-	486	1	9496	2	N	51					95
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 138,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10105 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2941	-0-	-2236	-0-	216	1	2706	2	N	17					77
							19	9									
02	3886	X	2568	-0-	-1318	-0-	288	1	2239	2	N	37					114
							41	9									
03	4030	X	1740	-0-	-2290	-0-	205	1	1425	2	N	100	185	1			29
							110	9									
04	3540	X	675	-0-	-2865	-0-	87	1	588	2	N	-0-					29
05	3317	X	907	-0-	-2410	-0-	125	1	779	2	N	3					32
							3	9									
06	2850	X	229	-0-	-2621	-0-	34	1	193	2	N	2					34
							2	9									
07	2759	X	225	-0-	-2534	-0-	14	1	210	2	N	1					35
							1	9									
08	1736	X	365	-0-	-1371	-0-	24	1	339	2	N	2					37
							2	9									
09	870	X	294	-0-	-576	-0-	17	1	277	2	N	-0-					37
10	899	X	190	-0-	-709	-0-	13	1	177	2	N	-0-					37
11	360	X	185	-0-	-175	-0-	9	1	176	2	N	-0-					37
12	372	X	278	-0-	-94	-0-	14	1	264	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 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	144	X	144	-0-	-0-	-0-	131	2	13	9	N	12					214
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	137	2	12	9	N	11					225
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	113	2	12	9	N	11					236
04	150	X	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					236
05	155	X	126	-0-	-29	-0-	113	2	13	9	N	12					248
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					248
07	155	X	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					248
08	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					248
09	120	X	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					248
10	124	X	113	-0-	-11	-0-	103	2	10	9	N	9					257
11	120	X	110	-0-	-10	-0-	101	2	9	9	N	8					265
12	124	X	119	-0-	-5	-0-	111	2	8	9	N	7					272

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	9	-0-	-270	-0-	3	1	6	2	N	-0-					10
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	4	1	25	2	N	-0-					10
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	2	N	-0-					10
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					10
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	2	N	-0-					10
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					10
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	2	N	-0-					10
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	472	2	N	-0-					10
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	N	-0-					10
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					10
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	2	N	-0-					10
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	167	1	1079	2	Y	13					146
							14	9									
02	1276	N	1132	-0-	-144	-0-	140	1	981	2	Y	10					156
							11	9									
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	146	1	1133	2	Y	44	148	1			52
							48	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	Y	18					70
							20	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	180	1	1114	2	Y	16					86
							18	9									
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1257	2	Y	9					95
							10	9									
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	218	1	1062	2	Y	11					106
							12	9									
08	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	169	1	1068	2	Y	11					117
							12	9									
09	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	111	1	1178	2	Y	52	129	1			40
							57	9									
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	115	1	1213	2	Y	13					53
							14	9									
11	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	110	1	1029	2	Y	7					60
							8	9									
12	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	140	1	1155	2	Y	29					89
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 15,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	137	1	882	2	Y	2					43
							2	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	121	1	842	2	Y	2					45
							2	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	123	1	953	2	Y	25	43	1			27
							28	9									
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	17					44
							19	9									
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	174	1	1077	2	Y	4					48
							4	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	125	1	1099	2	Y	2					50
							2	9									
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	207	1	1009	2	Y	3					53
							3	9									
08	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	150	1	948	2	Y	5					58
							6	9									
09	1230	N	1002	-0-	-228	-0-	85	1	903	2	Y	13	61	1			10
							14	9									
10	1209	N	963	-0-	-246	-0-	83	1	876	2	Y	4					14
							4	9									
11	1080	N	713	-0-	-367	-0-	69	1	641	2	Y	3					17
							3	9									
12	1023	N	815	-0-	-208	-0-	87	1	714	2	Y	13					30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	16	1	6714	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	15	1	5961	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6127	-0-	-290	-0-	16	1	6111	2	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	15	1	5891	2	Y	-0-					-0-
05	6417	X	5419	-0-	-998	-0-	16	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5189	-0-	-1021	-0-	15	1	5174	2	Y	-0-					-0-
07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	16	1	5225	2	Y	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	16	1	4945	2	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4504	-0-	-1406	-0-	15	1	4489	2	Y	-0-					-0-
10	5425	X	4869	-0-	-556	-0-	16	1	4853	2	Y	-0-					-0-
11	5190	X	4857	-0-	-333	-0-	15	1	4842	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	4450	-0-	-789	-0-	16	1	4434	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	24	-0-	-286	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	11	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	7	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-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: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	4	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1440	2	114	9	N	104	166	1	1	8	53
02	1189	N	1178	-0-	-11	-0-	1068	2	110	9	N	100	1	8			152
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1329	2	119	9	N	108	186	1			74
04	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1288	2	140	9	N	127	157	1			44
05	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	994	2	125	9	N	114	1	8			157
06	1410	N	774	-0-	-636	-0-	707	2	67	9	N	61					218
07	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1086	2	111	9	N	101	175	1			144
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1552	2	77	9	N	70	1	8			213
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1556	2	73	9	N	66	156	1			123
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1627	2	185	9	N	168	167	1	1	8	123
11	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1393	2	105	9	N	95	172	1			46
12	1550	N	974	-0-	-576	-0-	849	2	125	9	N	114					160

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	718	-0-	-1793	-0-	710	2	8	9	N	7					73
02	2175	X	2097	-0-	-78	-0-	2069	2	28	9	N	25					98
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2673	2	28	9	N	25					123
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2424	2	24	9	N	22					145
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2240	2	25	9	N	23					168
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2618	2	26	9	N	24					192
07	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2377	2	22	9	N	20					212
08	2263	N	795	-0-	-1468	-0-	795	2			N	-0-					212
09	2430	N	690	-0-	-1740	-0-	650	2	40	9	N	36	178	1			70
10	2387	N	549	-0-	-1838	-0-	549	2			N	-0-					70
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1821	2	44	9	N	40					110
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2041	2	55	9	N	50					160

TOTAL GAS PROD: 21,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 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	1240	N	680	-0-	-560	-0-	680	2			N	-0-					175
02	1102	N	709	-0-	-393	-0-	709	2			N	-0-					175
03	744	N	18	-0-	-726	-0-	18	2			N	-0-					175
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					175
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					175
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	191	1			44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	774	2	6	9	N	5					15
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	2	2	9	N	2	1	8			16
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					17
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	N	1					18
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	793	2	2	9	N	2					20
06	780	N	762	-0-	-18	-0-	761	2	1	9	N	1					21
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	780	2	1	9	N	1					22
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	789	2	1	9	N	1					23
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	N	1					24
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	751	2	2	9	N	2					26
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					26
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	772	2	2	9	N	2					28

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	606	2	90	9	N	82					86
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2096	2	91	9	N	83					169
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	N	4					173
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2249	2	4	9	N	4					177
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2458	2	26	9	N	24	164	1			37
06	2400	N	2287	-0-	-113	-0-	2220	2	67	9	N	61					98
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2360	2	68	9	N	62					160
08	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2351	2	50	9	N	45					205
09	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2214	2	50	9	N	45	172	1			78
10	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2158	2	50	9	N	45					123
11	2310	N	2028	-0-	-282	-0-	1983	2	45	9	N	41					164
12	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	2106	2	46	9	N	42					206

TOTAL GAS PROD: 25,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	363	-0-	-288	-0-	352	2	11	9	N	10					110
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	685	2	18	9	N	16					126
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	871	2	15	9	N	14					140
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	732	2	15	9	N	14					154
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	833	2	22	9	N	20					174
06	870	N	798	-0-	-72	-0-	781	2	17	9	N	15					189
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	820	2	17	9	N	15	181	1			23
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	N	15					38
09	810	N	712	-0-	-98	-0-	695	2	17	9	N	15					53
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	814	2	17	9	N	15					68
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	809	2	23	9	N	21					89
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22					111

TOTAL GAS PROD: 9,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

J-O'B OPERATING COMPANY 427302
SMITH, B.M. WELL #: 1 RRCID -> 083188 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	451	-0-	-448	-0-	451	3			N	-0-					48
02	493	N	382	-0-	-111	-0-	382	3			N	-0-					48
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					48
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					48
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1215	3	178	9	N	162					210
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					210
07	1302	N	591	-0-	-711	-0-	591	3			N	-0-					210
08	1209	N	699	-0-	-510	-0-	699	3			N	-0-					210
09	840	N	490	-0-	-350	-0-	490	3			N	-0-					210
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					210
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					210
12	682	N	428	-0-	-254	-0-	364	3	64	9	N	58	182	1			86

TOTAL GAS PROD: 8,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
STOCKTON, O. WELL #: 1 RRCID -> 085133 COMPL. DATE 11/03/1979 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON, S.L. WELL #: 1 RRCID -> 086885 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8993 - 9178

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	405	-0-	-742	-0-	405	3			N	-0-					47
02	986	N	403	-0-	-583	-0-	403	3			N	-0-					47
03	961	N	675	-0-	-286	-0-	675	3			N	-0-					47
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					47
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					47
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					47
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					47
08	1271	N	698	-0-	-573	-0-	698	3			N	-0-					47
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					47
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-	47	1			-0-
11	138	N	-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: 7,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					122
02	986	N	547	-0-	-439	-0-	547	3			N	-0-					122
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	3			N	-0-					122
04	930	N	482	-0-	-448	-0-	482	3			N	-0-					122
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					122
06	810	N	608	-0-	-202	-0-	608	3			N	-0-					122
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					122
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					122
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					122
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					122
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					122
12	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302
WOMACK-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 106646 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					132
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					132
03	1271	N	1030	-0-	-241	-0-	1030	3			N	-0-					132
04	1110	N	899	-0-	-211	-0-	899	3			N	-0-					132
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	3			N	-0-					132
06	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	3			N	-0-					132
07	930	N	642	-0-	-288	-0-	642	3			N	-0-					132
08	899	N	341	-0-	-558	-0-	341	3			N	-0-					132
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					132
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					132
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					132
12	3100	N	4300	-0-	1200	1200	4300	3			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 12,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 148351 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	357	-0-	-449	-0-	357	3			N	-0-					32
02	551	N	260	-0-	-291	-0-	260	3			N	-0-					32
03	868	N	360	-0-	-508	-0-	360	3			N	-0-					32
04	360	N	215	-0-	-145	-0-	215	3			N	-0-					32
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					32
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					32
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					32
08	837	N	351	-0-	-486	-0-	351	3			N	-0-					32
09	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	3			N	-0-					32
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					32
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	550	3	42	9	N	38					70
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1548	3			N	-0-					68
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					68
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1571	3	145	9	N	132					200
04	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	3			N	-0-					200
05	1860	N	1223	-0-	-637	-0-	1223	3			N	-0-					200
06	1680	N	1303	-0-	-377	-0-	1303	3			N	-0-					200
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					200
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					200
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					200
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					200
11	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	3			N	-0-	162	1			38
12	2046	N	687	-0-	-1359	-0-	687	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
J-W OPERATING CO. 427960
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	555	2	22	9	N	20					68
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	698	2	11	9	N	10					78
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	2	29	9	N	26					104
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15					119
05	744	N	426	-0-	-318	-0-	414	2	12	9	N	11					130
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	807	2	46	9	N	42					172
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1022	2	50	9	N	45	179	1			38
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					48
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	921	2	24	9	N	22					70
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	803	2	26	9	N	24					94
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	809	2	29	9	N	26					120
12	992	N	845	-0-	-147	-0-	823	2	22	9	N	20					140

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 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	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	1514	2	15	9	N	14					87
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					87
03	1488	N	1277	-0-	-211	-0-	1264	2	13	9	N	12					99
04	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	1028	2	9	9	N	8					107
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1433	2	42	9	N	38					145
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1252	2	13	9	N	12					157
07	1085	N	838	-0-	-247	-0-	827	2	11	9	N	10					167
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1444	2	30	9	N	27					194
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1670	2	45	9	N	41					235
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1592	2	37	9	N	34	185	1			84
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1544	2	12	9	N	11					95
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1574	2	37	9	N	34					129

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		437	-0-	437	437	231	2	206	9	Y	187					187
04	14B DENY		94	-0-	94	531	77	2	17	9	Y	15					202
05	14B DENY		209	-0-	209	740	209	2			Y	-0-					202
06	14B DENY		241	-0-	241	981	241	2			Y	-0-					202
07	1245	X	264	-0-	-981	-0-	264	2			Y	-0-					202
08	14B2 EXT		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					202
09	14B2 EXT		508	-0-	508	863	433	2	75	9	Y	68	195	1			75
10	14B2 EXT		492	-0-	492	1355	492	2			Y	-0-					75
11	1728	X	373	-0-	-1355	-0-	373	2			Y	-0-					75
12	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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.		-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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 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	2232	X	1906	-0-	-326	-0-	163	1	1726	2	N	15					184
							17	9									
02	2900	N	3217	-0-	317	317	502	1	2701	2	N	13					197
							14	9									
03	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	186	1	1068	2	N	19	4	8			212
							21	9									
04	1830	N	245	-0-	-1585	-0-	32	1	207	2	N	5					217
							6	9									
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					217
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	290	1	2792	2	N	30					247
							33	9									
07	3007	X	607	-0-	-2400	-0-	99	1	504	2	N	4					251
							4	9									
08	1271	X	1194	-0-	-77	-0-	250	1	943	2	N	1					252
							1	9									
09	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	771	1	5465	2	N	89	180	1			161
							98	9									
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	499	1	3100	2	N	118					279
							130	9									
11	2910	X	1854	-0-	-1056	-0-	219	1	1626	2	N	8	185	1	2	8	100
							9	9									
12	3007	X	1084	-0-	-1923	-0-	145	1	911	2	N	25					125
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 24,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 094104 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 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	1271	N	999	-0-	-272	-0-	84	1	884	2	N	28					65
							31	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	115	1	1225	2	N	37					102
							41	9									
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1254	2	N	27					129
							30	9									
04	960	N	859	-0-	-101	-0-	90	1	740	2	N	26					155
							29	9									
05	1488	N	1282	-0-	-206	-0-	148	1	1071	2	N	57					212
							63	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	153	1	1472	2	N	32					244
							35	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	152	1	945	2	N	25					269
							28	9									
08	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	132	1	988	2	N	34	178	1			125
							37	9									
09	1650	N	988	-0-	-662	-0-	62	1	820	2	N	96					221
							106	9									
10	1116	N	814	-0-	-302	-0-	62	1	712	2	N	36	1	8			256
							40	9									
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	79	1	903	2	N	18					274
							20	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	35	185	1			124
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 13,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 097251 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8876 - 8897

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 134007 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8337 - 9426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					109
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	2	N	-0-					109
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	14	1	82	2	N	-0-					109
04	210	N	32	-0-	-178	-0-	4	1	28	2	N	-0-					109
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	N	-0-					109
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					109
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					150
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

01	1519 N	1177	-0-	-342	-0-	1146	2	31	9	N	28	1	8			108
02	1363 N	662	-0-	-701	-0-	647	2	15	9	N	14					122
03	1612 N	656	-0-	-956	-0-	645	2	11	9	N	10					132
04	1140 N	771	-0-	-369	-0-	742	2	29	9	N	26					158
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	964	2	23	9	N	21					179
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	760	2	22	9	N	20	149	1			50
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1099	2	42	9	N	38					88
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1167	2	64	9	N	58					146
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	812	2	18	9	N	16					162
10	1147 N	502	-0-	-645	-0-	491	2	11	9	N	10					172
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1334	2	29	9	N	26					198
12	868 N	273	-0-	-595	-0-	273	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 10,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

01	0	13531	-0-	13531	515556	13531	2			N	-0-					-0-
02	0	10100	-0-	10100	525656	10100	2			N	-0-					-0-
03	0	14665	-0-	14665	540321	14665	2			N	-0-					-0-
04	0	15595	-0-	15595	555916	15595	2			N	-0-					-0-
05	0	16652	-0-	16652	572568	16652	2			N	-0-					-0-
06	0	13144	-0-	13144	585712	13144	2			N	-0-					-0-
07	0	11769	-0-	11769	597481	11769	2			N	-0-					-0-
08	0	10652	-0-	10652	608133	10652	2			N	-0-					-0-
09	0	9448	-0-	9448	617581	9448	2			N	-0-					-0-
10	0	10041	-0-	10041	627622	10041	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	627622					N	-0-					-0-
12	0	14028	-0-	14028	641650	14028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	5535	-0-	2635	2635	5048	2	487	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	113	-0-	-10954	-0-	103	2	10	3	Y	-0-	25	1			3
02	4785	X	7	-0-	-4778	-0-	6	2	1	3	Y	-0-	2	1			1
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	43	-0-	-1662	-0-	39	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2129	2	216	3	Y	24					24
							26	9									
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6251	2	600	3	Y	53	14	1			63
							58	9									
08	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	7799	2	713	3	Y	55	64	1			54
							61	9									
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	8301	2	747	3	Y	65	81	1			38
							72	9									
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	8839	2	702	3	Y	86	53	1			71
							95	9									
11	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	8712	2	605	3	Y	79	51	1			99
							87	9									
12	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	8758	2	634	3	Y	55	89	1			65
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 55,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 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	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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 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	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-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 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	403	X	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					237
02	377	X	298	-0-	-79	-0-	254	2	44	9	N	40	199	1			78
03	372	X	269	-0-	-103	-0-	267	2	2	9	N	2					80
04	360	X	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					80
05	310	X	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	N	3					83
06	300	X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					83
07	310	X	235	-0-	-75	-0-	233	2	2	9	N	2					85
08	310	X	178	-0-	-132	-0-	175	2	3	9	N	3					88
09	300	X	206	-0-	-94	-0-	204	2	2	9	N	2					90
10	310	X	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					90
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	192	2	2	9	N	2					92
12	248	X	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 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	837	N	378	-0-	-459	-0-	371	2	7	9	N	6					176
02	1044	N	281	-0-	-763	-0-	281	2			N	-0-					176
03	868	N	258	-0-	-610	-0-	258	2			N	-0-					176
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	195	2	8	9	N	7					183
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	227	2	6	9	N	5					188
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	N	6					194
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					196
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	171	2	20	9	N	18					214
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	2	6	9	N	5					219
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					219
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					219
12	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-	168	1			51

TOTAL GAS PROD: 3,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 123167 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5860 - 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 01/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 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	2077	#	1568	-0-	-509	-0-	1568	2			N	-0-					88
02	1943	#	1589	-0-	-354	-0-	1589	2			N	-0-					88
03	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2191	2	2	9	N	2					90
04	1920	#	1332	-0-	-588	-0-	1329	2	3	9	N	3					93
05	1705	#	878	-0-	-827	-0-	857	2	21	9	N	19					112
06	2130	#	531	-0-	-1599	-0-	523	2	8	9	N	7					119
07	2201	#	1232	-0-	-969	-0-	1231	2	1	9	N	1	109	1			11
08	2201	#	783	-0-	-1418	-0-	769	2	14	9	N	13					24
09	1320	#	796	-0-	-524	-0-	796	2			N	-0-					24
10	1240	#	802	-0-	-438	-0-	771	2	31	9	N	28					52
11	1200	#	757	-0-	-443	-0-	757	2			N	-0-					52
12	1240	#	257	-0-	-983	-0-	257	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 12,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
HILLIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088893 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5851 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK) 71599 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BRADY, JAMES E. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 091561 COMPL. DATE 12/28/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7376 - 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	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-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
BRADY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 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	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1191	2	14	9	N	13					160
02	1450 N	117	-0-	-1333	-0-	97	2	20	9	N	18					178
03	1488 N	125	-0-	-1363	-0-	125	2			N	-0-					178
04	1170 N	3	-0-	-1167	-0-	3	2			N	-0-					178
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					178
06	120 N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					178
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	121	1			60
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					60
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					60
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					60
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CARR RESOURCES, INC. 135180
PETERSON, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 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	1364	#	1417	-0-	53 B	-15754	1408	2	9	9	N	8					74
02	1334	#	1060	-0-	-274 B	-16028	1051	2	9	9	N	8					82
03	1426	#	1376	-0-	-50 B	-16078	1362	2	14	9	N	13					95
04	1380	#	1187	-0-	-193 B	-16271	1155	2	32	9	N	29	72	1			52
05	1426	#	1309	-0-	-117 B	-16388	1296	2	13	9	N	12					64
06	1380	#	1218	-0-	-162 B	-16550	1207	2	11	9	N	10					74
07	1364	#	1078	-0-	-286 B	-16836	1067	2	11	9	N	10					84
08	1364	#	1280	-0-	-84 B	-16920	1271	2	9	9	N	8					92
09	1260	#	1311	-0-	51 B	-16869	1303	2	8	9	N	7					99
10	1302	#	1040	-0-	-262 B	-17131	1034	2	6	9	N	5					104
11	1230	#	405	-0-	-825 B	-17956	392	2	13	9	N	12	77	1			39
12	1364	#	893	-0-	-471 B	-18427	887	2	6	9	N	5					44

TOTAL GAS PROD: 13,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LAIRD, S.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1248	-0-	-271 B	-0-	1207	2	41	9	N	37					96
02	1247	N	1090	-0-	-157 B	-0-	1051	2	39	9	N	35					131
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1418	2	48	9	N	44					175
04	1200	N	1054	-0-	-146 B	-0-	998	2	56	9	N	51	164	1			62
05	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	1137	2	21	9	N	19	55	1			26
06	1410	N	1343	-0-	-67 B	-0-	1307	2	36	9	N	33					59
07	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	1067	2	26	9	N	24	62	1			21
08	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1434	2	41	9	N	37					58
09	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1412	2	29	9	N	26					84
10	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1167	2	34	9	N	31	94	1			21
11	1440	N	951	-0-	-489 B	-0-	914	2	37	9	N	34					55
12	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1580	2	12	9	N	11					66

TOTAL GAS PROD: 15,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1927	-0-	-305	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1885	-0-	-275	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	647	-0-	-1306	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1166	-0-	-634	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3698	-0-	598	598	3698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTSBURG (SMACK OVER) //CONT.// 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54843	X	54843	-0-	-0-	-0-	54837	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	50576	X	33477	-0-	-17099	-0-	33468	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	62124	X	10035	-0-	-52089	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	60120	X	5238	-0-	-54882	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
05	62124	X	11994	-0-	-50130	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	53070	X	10005	-0-	-43065	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	25868	-0-	-9906	-0-	25868	2			N	-0-					-0-
08	33262	X	33262	-0-	-0-	-0-	33262	2			N	-0-					-0-
09	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	21776	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	23002	X	8927	-0-	-14075	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
11	22260	X	7679	-0-	-14581	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
12	23002	X	11	-0-	-22991	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	898	-0-	-776	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		87	-0-	87	87	87	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
05	7834	X	7747	-0-	-87	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
07	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3086	-0-	-1595	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
10	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	15738	2			N	-0-					-0-
11	20416	X	20416	-0-	-0-	-0-	20416	2			N	-0-					-0-
12	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASANT GROVE, E. (WOODBINE) 71894 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 250093 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3932 - 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	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 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	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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAIR OIL, LTD. 258410
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

01	1860	N	952	-0-	-908	-0-	391	1	557	2	N	4					149
							4	9									
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	621	1	1845	2	N	22					171
							24	9									
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	598	1	1547	2	N	14	166	1			19
							15	9									
04	3000	N	3265	-0-	265	265	690	1	2566	2	N	8					27
							9	9									
05	2786	N	2521	-0-	-265	-0-	667	1	1845	2	N	8					35
							9	9									
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	690	1	1818	2	N	12					47
							13	9									
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	575	1	1585	2	N	9					56
							10	9									
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	690	1	1719	2	N	6					62
							7	9									
09	1800	X	1052	-0-	-748	-0-	299	1	750	2	N	3					65
							3	9									
10	1860	X	968	-0-	-892	-0-	230	1	735	2	N	3					68
							3	9									
11	1800	X	1467	-0-	-333	-0-	414	1	1047	2	N	5					73
							6	9									
12	1860	X	634	-0-	-1226	-0-	115	1	518	2	N	1					74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					42
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					42
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					42
04	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	1329	2			N	-0-					42
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					42
06	1500	N	968	-0-	-532	-0-	968	2			N	-0-					42
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					42
08	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2			N	-0-					42
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					42
10	1147	N	401	-0-	-746	-0-	401	2			N	-0-					42
11	1020	N	110	-0-	-910	-0-	110	2			N	-0-					42
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	248	1	2290	2	N	37					197
							41	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	160	1	1582	2	N	78	188	1			87
							86	9									
03	2511	N	2164	-0-	-347	-0-	160	1	1974	2	N	27					114
							30	9									
04	2490	N	2310	-0-	-180	-0-	216	1	1977	2	N	106	173	1			47
							117	9									
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	248	1	2685	2	N	72					119
							79	9									
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	240	1	2430	2	N	93	172	1			40
							102	9									
07	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	240	1	2508	2	N	28					68
							31	9									
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	248	1	2536	2	N	56					124
							62	9									
09	2550	N	2517	-0-	-33	-0-	240	1	2187	2	N	82	189	1			17
							90	9									
10	2635	N	2217	-0-	-418	-0-	216	1	1934	2	N	61					78
							67	9									
11	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	240	1	2319	2	N	52					130
							57	9									
12	2604	N	2040	-0-	-564	-0-	184	1	1782	2	N	67					197
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 29,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	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-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					74
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	1					75
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					75
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-	5	5			570
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					571
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	5			568
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					569
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					570
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					571
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	5			567
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					568
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			563
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					564
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			559
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					560

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	405	2			Y	-0-					80
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					81
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					84
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					85
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					87
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					88
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	55	-0-	-317	-0-	33	2	22	9	N	20					130
02	232	#	58	-0-	-174	-0-	37	2	21	9	N	19					149
03	155	#	23	-0-	-132	-0-	3	2	20	9	N	18					167
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	87	2	11	9	N	10					177
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	108	2	40	9	N	36	181	1			32
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	176	2	9	9	N	8					40
07	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					40
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
10	186	#	50	-0-	-136	-0-	31	2	19	9	N	17					57
11	180	#	13	-0-	-167	-0-	4	2	9	9	N	8					65
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	17					82

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					40
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					40
03	186	#	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					40
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
07	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					43
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

QUEEN CITY (SMACKOVER) 73691 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BEAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107922 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

QUITMAN (GLOYD) 73844 282 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. ET AL WELL #: 11 L RRCID -> 053231 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 096087 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					384
02	174	N	128	-0-	-46	-0-	128	2			N	-0-					384
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					384
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					384
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					384
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					384
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					384
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					384
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					384
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					384
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					384
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					384

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	36	22	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		90	-0-	90	126	90	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		108	-0-	108	234	108	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		56	-0-	56	290	56	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		70	-0-	70	360	70	2			Y	-0-					-0-
08	415	N	55	-0-	-360	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					22
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 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	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-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BLALOCK, J.J. WELL #: 1R RRCID -> 225632 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8073 - 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	12245 #	3072	-0-	-9173	-0-	3015 2	57 9	N	52			198
02	10730	175	-0-	-10555	-0-	158 2	17 9	N	15			213
03	9576 #	-0-	-0-	-9576	-0-			N	-0-			213
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	213 0		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/O TO 6-15099-1R

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MANEK EXPLORATION, INC. 523905
GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

QUITMAN (RODESSA) //CONT.// 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BLALOCK, J.J. WELL #: 1R RRCID -> 225634 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8155 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/I TO 6-15099-1R

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

01	1209	N	668	-0-	-541	-0-	550	2	118	9	N	107					218
02	1276	N	660	-0-	-616	-0-	593	2	67	9	N	61	182	1			97
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	720	2	158	9	N	144	174	1			67
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	760	2	101	9	N	92					159
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	568	2	108	9	N	98	183	1			74
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1094	2	110	9	N	100					174
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1825	2	116	9	N	105	178	1			101
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2261	2	116	9	N	105					206
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1904	2	107	9	N	97	196	1			107
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	1993	2	112	9	N	102					209
11	2310	N	1127	-0-	-1183	-0-	1014	2	113	9	N	103	185	1			127
12	2077	N	1367	-0-	-710	-0-	1256	2	111	9	N	101					228

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

01	4719		4719	-0-	-0-	-0-	4598	2	121	9	N	110					354
02	6467		3154	-0-	-3313	-0-	3093	2	61	9	N	55	177	0			232
03	5921	#	623	-0-	-5298	-0-	616	2	7	9	N	6					238
04	5340	#	354	-0-	-4986	-0-	354	2			N	-0-	175	1			63
05	5518	#	354	-0-	-5164	-0-	354	2			N	-0-					63
06	4560	#	377	-0-	-4183	-0-	377	2			N	-0-					63
07	3379	#	357	-0-	-3022	-0-	357	2			N	-0-					63
08	620	#	302	-0-	-318	-0-	302	2			N	-0-					63
09	390	#	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					63
10	403	#	86	-0-	-317	-0-	75	2	11	9	N	10					73
11	390	#	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					73
12	372	#	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 10,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					84
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					84
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					84
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					84
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					84
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					84
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					84
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					84
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					84
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					84
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					84
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN-CATHEY (HILL, W.) 73865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
CONGER, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 139793 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7736 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 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	1705	#	660	-0-	-1045	-0-	465	2	195	9	N	177	171	1			212
02	1566	#	162	-0-	-1404	-0-	61	2	101	9	N	92					304
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	82	144	1			242
04	630	#	527	-0-	-103	-0-	503	2	24	9	N	22					264
05	651	#	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					264
06	997	R	997	-0-	-0-	-0-	938	2	59	9	N	54					318
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	795	2	36	9	N	33	135	1			216
08	1558	R	1558	-0-	-0-	-0-	1452	2	106	9	N	96					312
09	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1519	2	116	9	N	105	152	1			265
10	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	997	2	133	9	N	121	161	1			225
11	1500	#	354	-0-	-1146	-0-	301	2	53	9	N	48					273
12	1705	#	52	-0-	-1653	-0-	22	2	30	9	N	27					300

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15252	#	10745	-0-	-4507	-0-	411	1	9142	2	N	1084	961	1			318
							1192	9									
02	14964		14176	-0-	-788	-0-	57	1	12609	2	N	1373	1340	1			351
							1510	9									
03	15996		14217	-0-	-1779	-0-	100	1	12633	2	N	1349	1348	1			352
							1484	9									
04	15480		14724	-0-	-756	-0-	54	1	13025	2	N	1495	1514	1			333
							1645	9									
05	16002		16002	-0-	-0-	-0-	12	1	14300	2	N	1536	1494	1			375
							1690	9									
06	17106		17106	-0-	-0-	-0-	15288	2	1818	9	N	1653	1693	1			335
07	15221	#	11712	-0-	-3509	-0-	195	1	10283	2	N	1122	932	1			525
							1234	9									
08	15996	#	15071	-0-	-925	-0-	35	1	13421	2	N	1468	1698	1			295
							1615	9									
09	16380		14985	-0-	-1395	-0-	32	1	13417	2	N	1396	1506	1			185
							1536	9									
10	16926		13891	-0-	-3035	-0-	95	1	12371	2	N	1295	1329	1			151
							1425	9									
11	16380		16194	-0-	-186	-0-	7	1	14547	2	N	1491	1309	1			333
							1640	9									
12	15500	#	10781	-0-	-4719	-0-	159	1	9472	2	N	1045	1147	1			231
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 169,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,307

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

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	37107	X	9998	-0-	-27109	-0-	9998	2		N	-0-			11
02	34713	X	7492	-0-	-27221	-0-	7492	2		N	-0-			11
03	37107	X	9558	-0-	-27549	-0-	9558	2		N	-0-			11
04	35910	X	11336	-0-	-24574	-0-	11336	2		N	-0-			11
05	37107	X	8951	-0-	-28156	-0-	8951	2		N	-0-			11
06	9690	X	8583	-0-	-1107	-0-	8579	2	4 9	N	4			15
07	11718	X	8098	-0-	-3620	-0-	8095	2	3 9	N	3			18
08	11718	X	7495	-0-	-4223	-0-	7491	2	4 9	N	4			22
09	11340	X	6585	-0-	-4755	-0-	6584	2	1 9	N	1			23
10	8959	X	7326	-0-	-1633	-0-	7319	2	7 9	N	6	6 8		23
11	8580	X	6909	-0-	-1671	-0-	6909	2		N	-0-			23
12	8091	X	3641	-0-	-4450	-0-	3640	2	1 9	N	1	1 8		23

TOTAL GAS PROD: 95,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

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	W	39650	-0-	39650	131776	39647	2	3 9	N	3			20
02	0	W	29258	-0-	29258	161034	29258	2		N	-0-			20
03	0	W	25824	-0-	25824	186858	25824	2		N	-0-			20
04	0	W	23224	-0-	23224	210082	23224	2		N	-0-			20
05	0	W	21663	-0-	21663	231745	21663	2		N	-0-			20
06	253616	X	21871	-0-	-231745	-0-	21871	2		N	-0-			20
07	31279	X	22720	-0-	-8559	-0-	22714	2	6 9	N	5			25
08	25823	X	20702	-0-	-5121	-0-	20699	2	3 9	N	3			28
09	23220	X	18192	-0-	-5028	-0-	18192	2		N	-0-			28
10	22723	X	17101	-0-	-5622	-0-	17095	2	6 9	N	5	5 8		28
11	21990	X	13143	-0-	-8847	-0-	13143	2		N	-0-			28
12	22723	X	14998	-0-	-7725	-0-	14997	2	1 9	N	1	1 8		28

TOTAL GAS PROD: 268,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
LEE ROY SMITH SWD WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480

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	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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-533	-0-	50	1	1246	2	Y	-0-					-0-
02	1247	X	1057	-0-	-190	-0-	41	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1244	-0-	-89	-0-	47	1	1197	2	Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	51	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	37	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	45	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	40	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		1137	-0-	1137	1137	41	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		1264	-0-	1264	2401	47	1	1217	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		1426	-0-	1426	3827	56	1	1370	2	N	-0-					-0-
11	4923	X	1096	-0-	-3827	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3183	-0-	-475	-0-		122	1	3060	2	Y	1					1
								1	9									
02	3422	X	2787	-0-	-635	-0-		108	1	2678	2	Y	1					2
								1	9									
03	4030	X	3187	-0-	-843	-0-		120	1	3066	2	Y	1					3
								1	9									
04	3900	X	3360	-0-	-540	-0-		124	1	3236	2	Y	-0-					3
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-		136	1	3507	2	Y	-0-					3
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-		147	1	3852	2	Y	2					5
								2	9									
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-		150	1	3938	2	Y	-0-					5
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-		135	1	3593	2	Y	-0-					5
09	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-		187	1	4859	2	Y	-0-					5
10	4123	X	4038	-0-	-85	-0-		159	1	3879	2	Y	-0-					5
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-		200	1	4215	2	Y	46	51	1			-0-
								51	9									
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-		198	1	4366	2	Y	2					2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-		725	1	3934	2	Y	3					3
								3	9									
02	4553	X	-0-	-0-	-4553	-0-						Y	-0-					3
03	5115	X	108	-0-	-5007	-0-		39	1	69	2	Y	-0-					3
04	4950	X	2333	-0-	-2617	-0-		470	1	1863	2	Y	-0-					3
05	4836	X	2946	-0-	-1890	-0-		673	1	2273	2	Y	-0-					3
06	4500	X	2930	-0-	-1570	-0-		562	1	2368	2	Y	-0-					3
07	2418	X	1655	-0-	-763	-0-		319	1	1336	2	Y	-0-					3
08	2945	X	1672	-0-	-1273	-0-		307	1	1365	2	Y	-0-					3
09	2850	X	1475	-0-	-1375	-0-		286	1	1189	2	Y	-0-					3
10	1643	N	1420	-0-	-223	-0-		284	1	1136	2	Y	-0-					3
11	1620	N	1324	-0-	-296	-0-		266	1	1017	2	Y	37	40	1			-0-
								41	9									
12	1519	N	1317	-0-	-202	-0-		273	1	1041	2	Y	3					3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2157	-0-	-726	-0-	83	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	54	1	1341	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	95	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	94	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	95	1	2433	2	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	99	1	2591	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	100	1	2634	2	N	1					1
							1	9									
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	97	1	2595	2	N	-0-					1
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	96	1	2485	2	N	-0-					1
10	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	106	1	2596	2	N	-0-					1
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	120	1	2514	2	N	-0-					1
12	3100	N	3577	-0-	477	477	155	1	3422	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221623 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	77	1	1917	2	Y	-0-					51
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	66	1	1635	2	Y	-0-					51
03	837	N	482	-0-	-355	-0-	18	1	464	2	Y	-0-					51
04	1440	N	111	-0-	-1329	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					51
05	1488	N	470	-0-	-1018	-0-	18	1	452	2	Y	-0-					51
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	2	Y	-0-					51
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					51
08	T. A.		64	-0-	64	64	2	1	62	2	Y	-0-					51
09	T. A.		49	-0-	49	113	2	1	47	2	Y	-0-					51
10	T. A.		48	-0-	48	161	2	1	46	2	Y	-0-					51
11	231	X	70	-0-	-161	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					51
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 6,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	246	1	1724	2	N	-0-					17
02	2204	N	1586	-0-	-618	-0-	238	1	1348	2	N	-0-					17
03	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	250	1	1511	2	N	-0-					17
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	259	1	1441	2	N	-0-					17
05	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	98	1	1479	2	N	-0-					17
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	307	1	1503	2	N	-0-					17
07	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	224	1	1327	2	N	2					19
							2	9									
08	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	197	1	1134	2	N	3					22
							3	9									
09	1800	N	428	-0-	-1372	-0-	161	1	255	2	N	11					33
							12	9									
10	3100	N	4451	-0-	1351	1351	367	1	4084	2	N	-0-					33
11	3000	N	2224	-0-	-776	575	277	1	1947	2	N	-0-					33
12	3100	N	6352	-0-	3252	3827	296	1	6056	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

01	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	578	1	14449	2	N	-0-					50
02	18067 X	13992	-0-	-4075	-0-	537	1	13334	2	N	110					160
						121	9									
03	16988 X	15170	-0-	-1818	-0-	572	1	14598	2	N	-0-					160
04	16440 X	15322	-0-	-1118	-0-	566	1	14753	2	N	3					163
						3	9									
05	16988 X	15875	-0-	-1113	-0-	594	1	15281	2	N	-0-					163
06	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	552	1	14445	2	N	-0-					163
07	15841 X	14082	-0-	-1759	-0-	516	1	13566	2	N	-0-					163
08	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	576	1	15368	2	N	-0-					163
09	15360 X	13264	-0-	-2096	-0-	492	1	12772	2	N	-0-					163
10	15872 X	13220	-0-	-2652	-0-	520	1	12700	2	N	-0-					163
11	15420 X	11567	-0-	-3853	-0-	525	1	11042	2	N	-0-					163
12	15934 X	12583	-0-	-3351	-0-	546	1	12037	2	N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 171,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

01	10695 X	9425	-0-	-1270	-0-	363	1	9062	2	N	-0-					112
02	10005 X	8530	-0-	-1475	-0-	330	1	8199	2	N	1					113
						1	9									
03	10137 X	8993	-0-	-1144	-0-	339	1	8654	2	N	-0-					113
04	9480 X	8664	-0-	-816	-0-	320	1	8338	2	N	5					118
						6	9									
05	9703 X	8708	-0-	-995	-0-	326	1	8380	2	N	2					120
						2	9									
06	9120 X	8338	-0-	-782	-0-	307	1	8029	2	N	2					122
						2	9									
07	9114 X	8274	-0-	-840	-0-	303	1	7971	2	N	-0-					122
08	8928 X	8361	-0-	-567	-0-	302	1	8059	2	N	-0-					122
09	8640 X	7821	-0-	-819	-0-	290	1	7520	2	N	10					132
						11	9									
10	8711 X	7945	-0-	-766	-0-	313	1	7632	2	N	-0-					132
11	8340 X	7563	-0-	-777	-0-	343	1	7220	2	N	-0-					132
12	8370 X	7632	-0-	-738	-0-	331	1	7301	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 100,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5919	-0-	-746	-0-	228	1	5691	2	Y	-0-					8
02	5800	X	5772	-0-	-28	-0-	223	1	5549	2	Y	-0-					8
03	6200	X	5853	-0-	-347	-0-	221	1	5632	2	Y	-0-					8
04	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	209	1	5463	2	Y	-0-					8
05	6169	X	5793	-0-	-376	-0-	217	1	5576	2	Y	-0-					8
06	5970	X	5669	-0-	-301	-0-	209	1	5460	2	Y	-0-					8
07	6169	X	5635	-0-	-534	-0-	207	1	5428	2	Y	-0-					8
08	5859	X	5588	-0-	-271	-0-	202	1	5386	2	Y	-0-					8
09	5670	X	5383	-0-	-287	-0-	200	1	5183	2	Y	-0-					8
10	5859	X	5805	-0-	-54	-0-	228	1	5577	2	Y	-0-					8
11	5670	X	5119	-0-	-551	-0-	232	1	4887	2	Y	-0-					8
12	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	244	1	5382	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 67,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3671	-0-	-49	-0-	484	1	3187	2	Y	-0-					67
02	4031	X	3701	-0-	-330	-0-	479	1	3222	2	Y	-0-					67
03	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	472	1	3112	2	Y	-0-					67
04	3810	X	2758	-0-	-1052	-0-	367	1	2391	2	Y	-0-					67
05	3968	X	3079	-0-	-889	-0-	348	1	2731	2	Y	-0-					67
06	3840	X	2810	-0-	-1030	-0-	354	1	2456	2	Y	-0-					67
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	395	1	4093	2	Y	-0-					67
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	521	1	4238	2	Y	-0-					67
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	526	1	4073	2	Y	-0-					67
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	523	1	4210	2	Y	-0-					67
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	639	1	5234	2	Y	-0-					67
12	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	641	1	5467	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 50,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	425	1	2307	2	Y	1					1
							1	9									
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	847	1	1826	2	Y	11					12
							12	9									
03	2945	N	2308	-0-	-637	-0-	832	1	1475	2	Y	1					13
							1	9									
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	538	1	2130	2	Y	-0-					13
05	2883	N	1556	-0-	-1327	-0-	355	1	1201	2	Y	-0-					13
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	466	1	1965	2	Y	-0-					13
07	3100	N	3107	-0-	7	7	599	1	2508	2	Y	-0-					13
08	2854	N	2847	-0-	-7	-0-	523	1	2324	2	Y	-0-					13
09	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	553	1	2299	2	Y	-0-					13
10	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	597	1	2386	2	Y	-0-					13
11	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	582	1	2226	2	Y	82	94	1			1
							90	9									
12	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	594	1	2268	2	Y	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4134	-0-	-206	-0-	159	1	3975	2	N	-0-					8
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	156	1	3875	2	N	-0-					8
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	167	1	4270	2	N	-0-					8
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	157	1	4088	2	N	-0-					8
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	167	1	4298	2	N	-0-					8
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	156	1	4087	2	N	1	1	8			8
							1	9									
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	156	1	4109	2	N	-0-					8
08	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	143	1	3806	2	N	-0-					8
09	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	151	1	3915	2	N	-0-					8
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	164	1	3993	2	N	-0-					8
11	3900	X	3899	-0-	-1	-0-	177	1	3722	2	N	-0-					8
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	178	1	3922	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 49,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	N	-0-					27
02	435	N	411	-0-	-24	-0-	25	1	386	2	N	-0-					27
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	2	N	-0-					27
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	78	1	480	2	N	-0-					27
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	N	-0-					27
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	98	1	770	2	N	1	1	8			27
							1	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	49	1	499	2	N	-0-					27
08	1209	N	689	-0-	-520	-0-	114	1	575	2	N	-0-					27
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	78	1	732	2	N	-0-					27
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	-0-					27
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	N	-0-					27
12	837	N	469	-0-	-368	-0-	34	1	435	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8572	-0-	-1348	-0-	330	1	8242	2	Y	-0-					54
02	T. A.		8245	-0-	8245	8245	319	1	7926	2	Y	-0-					54
03	T. A.		9083	-0-	9083	17328	343	1	8740	2	Y	-0-					54
04	T. A.		8433	-0-	8433	25761	311	1	8122	2	Y	-0-					54
05	T. A.		8850	-0-	8850	34611	331	1	8519	2	Y	-0-					54
06	42763	X	8152	-0-	-34611	-0-	300	1	7852	2	Y	-0-					54
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	296	1	7771	2	Y	-0-					54
08	8990	X	7935	-0-	-1055	-0-	287	1	7648	2	Y	-0-					54
09	8550	X	7783	-0-	-767	-0-	289	1	7494	2	Y	-0-					54
10	8835	X	8019	-0-	-816	-0-	316	1	7703	2	Y	-0-					54
11	8160	X	7512	-0-	-648	-0-	341	1	7171	2	Y	-0-					54
12	8060	X	7860	-0-	-200	-0-	341	1	7519	2	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 98,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	14071	-0-	-2266	-0-	541	1	13530	2	N	-0-			5
02	14732	X	12911	-0-	-1821	-0-	499	1	12405	2	N	6			11
							7	9							
03	14880	X	13573	-0-	-1307	-0-	512	1	13061	2	N	-0-			11
04	14040	X	12911	-0-	-1129	-0-	477	1	12434	2	N	-0-			11
05	14105	X	13339	-0-	-766	-0-	499	1	12840	2	N	-0-			11
06	13620	X	12344	-0-	-1276	-0-	455	1	11889	2	N	-0-			11
07	13795	X	12222	-0-	-1573	-0-	448	1	11774	2	N	-0-			11
08	13330	X	12063	-0-	-1267	-0-	436	1	11625	2	N	2			13
							2	9							
09	12900	X	11349	-0-	-1551	-0-	421	1	10918	2	N	9			22
							10	9							
10	13330	X	11609	-0-	-1721	-0-	457	1	11152	2	N	-0-			22
11	12330	X	10744	-0-	-1586	-0-	488	1	10256	2	N	-0-			22
12	12214	X	11209	-0-	-1005	-0-	486	1	10723	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 148,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	2154	2	N	-0-			-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	80	1	1976	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	77	1	1956	2	N	40			40
							44	9							
04	2160	N	1926	-0-	-234	-0-	71	1	1855	2	N	-0-			40
05	2201	N	1809	-0-	-392	-0-	68	1	1741	2	N	-0-			40
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	71	1	1856	2	N	-0-			40
07	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	68	1	1796	2	N	-0-			40
08	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	65	1	1730	2	N	-0-			40
09	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	65	1	1689	2	N	-0-			40
10	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	70	1	1711	2	N	-0-			40
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	76	1	1598	2	N	-0-			40
12	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	69	1	1532	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 22,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1967	-0-	-358	-0-	76	1	1891	2	N	-0-			13
02	2175	X	1898	-0-	-277	-0-	73	1	1825	2	N	-0-			13
03	2325	X	1858	-0-	-467	-0-	70	1	1788	2	N	-0-			13
04	2250	X	1725	-0-	-525	-0-	64	1	1661	2	N	-0-			13
05	2201	X	1771	-0-	-430	-0-	66	1	1705	2	N	-0-			13
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	62	1	1625	2	N	1	1 8		13
							1	9							
07	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	62	1	1629	2	N	-0-			13
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	61	1	1634	2	N	-0-			13
09	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	60	1	1553	2	N	-0-			13
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	65	1	1591	2	N	-0-			13
11	1650	N	1556	-0-	-94	-0-	71	1	1485	2	N	-0-			13
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	73	1	1599	2	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 20,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	68	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	51	1	1264	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	58	1	1502	2	Y	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	62	1	1608	2	Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	57	1	1499	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	57	1	1503	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	51	1	1355	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	52	1	1341	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	55	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	57	1	1195	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	59	1	1291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	481	1	3943	2	Y	-0-					11
02	3915	X	3898	-0-	-17	-0-	401	1	3497	2	Y	-0-					11
03	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	444	1	3636	2	Y	-0-					11
04	4290	X	3864	-0-	-426	-0-	420	1	3444	2	Y	-0-					11
05	4433	X	3968	-0-	-465	-0-	439	1	3529	2	Y	-0-					11
06	4290	X	3701	-0-	-589	-0-	411	1	3289	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
07	4154	X	3834	-0-	-320	-0-	434	1	3400	2	Y	-0-					11
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	419	1	3343	2	Y	-0-					11
09	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	406	1	3096	2	Y	-0-					11
10	3100	X	429	-0-	-2671	-0-	72	1	357	2	Y	-0-					11
11	3000	X	18	-0-	-2982	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					11
12	3100	X	19	-0-	-3081	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 35,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	176	1	4401	2	Y	-0-					-0-
02	4466	X	4076	-0-	-390	-0-	157	1	3913	2	Y	5					5
							6	9									
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	201	1	5116	2	Y	-0-					5
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	201	1	5236	2	Y	-0-					5
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	173	1	4439	2	N	-0-					5
06	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	148	1	3875	2	N	3					8
							3	9									
07	4774	X	3701	-0-	-1073	-0-	136	1	3565	2	N	-0-					8
08	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	136	1	3626	2	N	-0-					8
09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	140	1	3644	2	N	-0-					8
10	3875	X	3601	-0-	-274	-0-	142	1	3459	2	N	-0-					8
11	3750	X	2561	-0-	-1189	-0-	116	1	2445	2	N	-0-					8
12	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	242	1	5341	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 51,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	95	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	89	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	97	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	89	1	2319	2	N	-0-					-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	92	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	85	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2324	-0-	-156	-0-	85	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	1912	-0-	-568	-0-	69	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1992	-0-	-318	-0-	74	1	1918	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	76	1	1859	2	N	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	88	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	78	1	1711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3332	-0-	232	232	518	1	2814	2	Y	-0-					2
02	2900	N	2750	-0-	-150	82	529	1	2221	2	Y	-0-					2
03	2154	N	2072	-0-	-82	-0-	439	1	1633	2	Y	-0-					2
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	542	1	1814	2	Y	127					129
							140	9									
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	529	1	1755	2	Y	23	140	1			12
							25	9									
06	1500	X	1356	-0-	-144	-0-	362	1	994	2	Y	-0-					12
07	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	500	1	1426	2	Y	-0-					12
08	2573	X	915	-0-	-1658	-0-	311	1	604	2	Y	-0-					12
09	2490	X	39	-0-	-2451	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					12
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					12
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11656	-0-	-1457	-0-	448	1	11208	2	Y	-0-					23
02	11948	X	10915	-0-	-1033	-0-	422	1	10479	2	Y	13					36
							14	9									
03	12555	X	10305	-0-	-2250	-0-	388	1	9905	2	Y	11					47
							12	9									
04	11580	X	10193	-0-	-1387	-0-	376	1	9817	2	Y	-0-	44	1			3
05	11966	X	10628	-0-	-1338	-0-	398	1	10230	2	Y	-0-					3
06	11280	X	10348	-0-	-932	-0-	381	1	9966	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
07	11656	X	10484	-0-	-1172	-0-	384	1	10100	2	Y	-0-					3
08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	386	1	10291	2	Y	-0-					3
09	10350	X	10139	-0-	-211	-0-	376	1	9762	2	Y	1					4
							1	9									
10	10695	X	10603	-0-	-92	-0-	417	1	10186	2	Y	-0-					4
11	10350	X	9153	-0-	-1197	-0-	415	1	8738	2	Y	-0-					4
12	10664	X	10274	-0-	-390	-0-	444	1	9786	2	Y	40					44
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 125,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2867	-0-	-171	-0-	110	1	2757	2	N	-0-					20
02	2842	X	2714	-0-	-128	-0-	105	1	2609	2	N	-0-					20
03	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	109	1	2784	2	N	-0-					20
04	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	96	1	2513	2	N	-0-					20
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	105	1	2697	2	N	-0-					20
06	2820	X	2799	-0-	-21	-0-	103	1	2695	2	N	1	1	8			20
							1	9									
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	100	1	2626	2	N	-0-					20
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	2	N	-0-					20
09	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	97	1	2516	2	N	-0-					20
10	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	105	1	2570	2	N	-0-					20
11	2700	N	2434	-0-	-266	-0-	110	1	2324	2	N	-0-					20
12	2697	N	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 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	7068	X	5634	-0-	-1434	-0-	217	1	5417	2	N	-0-					-0-
02	5800	X	5155	-0-	-645	-0-	199	1	4956	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5566	-0-	-634	-0-	210	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5271	-0-	-549	-0-	195	1	5076	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	205	1	5279	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5163	-0-	-297	-0-	190	1	4973	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	187	1	4916	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4960	-0-	-403	-0-	179	1	4781	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4912	-0-	-278	-0-	182	1	4728	2	N	2					2
							2	9									
10	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	195	1	4766	2	N	-0-					2
11	5160	X	4616	-0-	-544	-0-	209	1	4407	2	N	-0-					2
12	5115	X	4878	-0-	-237	-0-	212	1	4666	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 61,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1718	-0-	-297	-0-	66	1	1652	2	Y	-0-					116
02	1740	X	1702	-0-	-38	-0-	66	1	1636	2	Y	-0-					116
03	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	67	1	1705	2	Y	-0-					116
04	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	63	1	1642	2	Y	-0-					116
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	69	1	1786	2	Y	-0-					116
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	61	1	1599	2	Y	-0-					116
07	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	56	1	1480	2	Y	-0-					116
08	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	56	1	1483	2	Y	-0-					116
09	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	55	1	1426	2	Y	-0-					116
10	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	58	1	1424	2	Y	-0-					116
11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	64	1	1353	2	Y	-0-					116
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	62	1	1375	2	Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3114	-0-	-451	-0-	120	1	2994	2	Y	-0-					8
02	3190	X	2885	-0-	-305	-0-	112	1	2773	2	Y	-0-					8
03	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	119	1	3046	2	Y	-0-					8
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	109	1	2855	2	Y	-0-					8
05	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	114	1	2930	2	Y	-0-					8
06	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	105	1	2738	2	Y	-0-					8
07	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	115	1	3022	2	Y	-0-					8
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	123	1	3275	2	Y	-0-					8
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	122	1	3160	2	Y	-0-					8
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	147	1	3587	2	Y	-0-					8
11	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	146	1	3076	2	Y	-0-					8
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 38,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	191	1	4762	2	N	-0-					97
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	174	1	4324	2	N	-0-					97
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	176	1	4494	2	N	-0-					97
04	4980	X	4162	-0-	-818	-0-	154	1	4008	2	N	-0-					97
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	191	1	4912	2	N	-0-					97
06	4800	X	4108	-0-	-692	-0-	151	1	3957	2	N	-0-					97
07	4805	X	2993	-0-	-1812	-0-	110	1	2883	2	N	-0-					97
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	150	1	4008	2	N	-0-					97
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	145	1	3766	2	N	25					122
							28	9									
10	3720	X	3629	-0-	-91	-0-	143	1	3486	2	N	-0-					122
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	169	1	3557	2	N	-0-					122
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	160	1	3523	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 49,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	N	-0-					72
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	99	1	2457	2	N	-0-					72
03	2759	N	2512	-0-	-247	-0-	95	1	2417	2	N	-0-					72
04	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	79	1	2071	2	N	-0-					72
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	108	1	2773	2	N	-0-					72
06	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	106	1	2780	2	N	2	1	8			73
							2	9									
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	108	1	2836	2	N	-0-					73
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	103	1	2759	2	N	-0-					73
09	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	100	1	2589	2	N	-0-					73
10	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	109	1	2662	2	N	-0-					73
11	2700	N	2610	-0-	-90	-0-	118	1	2492	2	N	-0-					73
12	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	117	1	2585	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 32,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4903	-0-	-832	-0-	189	1	4714	2	Y	-0-					45
02	T. A.		4528	-0-	4528	4528	175	1	4353	2	Y	-0-					45
03	T. A.		4691	-0-	4691	9219	177	1	4514	2	Y	-0-					45
04	T. A.		4366	-0-	4366	13585	161	1	4205	2	Y	-0-					45
05	T. A.		4448	-0-	4448	18033	166	1	4282	2	Y	-0-					45
06	23017	X	4984	-0-	-18033	-0-	184	1	4800	2	Y	-0-					45
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	153	1	4014	2	Y	-0-					45
08	4681	X	4027	-0-	-654	-0-	146	1	3881	2	Y	-0-					45
09	4980	X	3793	-0-	-1187	-0-	141	1	3652	2	Y	-0-					45
10	5146	X	3157	-0-	-1989	-0-	124	1	3033	2	Y	-0-					45
11	4980	X	3346	-0-	-1634	-0-	152	1	3194	2	Y	-0-					45
12	4154	X	938	-0-	-3216	-0-	41	1	897	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 47,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6264	-0-	-1362	-0-	241	1	6023	2	Y	-0-					3
02	6380	X	5703	-0-	-677	-0-	221	1	5482	2	Y	-0-					3
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	258	1	6585	2	Y	-0-					3
04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	244	1	6352	2	Y	-0-					3
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	270	1	6949	2	Y	-0-					3
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	251	1	6567	2	Y	-0-					3
07	6820	X	6599	-0-	-221	-0-	242	1	6357	2	Y	-0-					3
08	7130	X	6458	-0-	-672	-0-	233	1	6225	2	Y	-0-					3
09	6900	X	6356	-0-	-544	-0-	236	1	6120	2	Y	-0-					3
10	7130	X	5252	-0-	-1878	-0-	207	1	5045	2	Y	-0-					3
11	6810	X	5668	-0-	-1142	-0-	257	1	5411	2	Y	-0-					3
12	6603	X	5492	-0-	-1111	-0-	238	1	5254	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 75,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

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	5921	X	5211	-0-	-710	-0-	200	1	5009	2	N	2					172
							2	9									
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	181	1	4489	2	N	5					177
							6	9									
03	4991	X	4988	-0-	-3	-0-	188	1	4800	2	N	-0-					177
04	4830	X	4710	-0-	-120	-0-	174	1	4536	2	N	-0-					177
05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	187	1	4818	2	N	-0-					177
06	4830	X	4694	-0-	-136	-0-	173	1	4521	2	N	-0-					177
07	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	168	1	4411	2	N	-0-					177
08	4960	X	4366	-0-	-594	-0-	158	1	4208	2	N	-0-					177
09	4800	X	4124	-0-	-676	-0-	153	1	3971	2	N	-0-					177
10	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	167	1	4070	2	N	-0-					177
11	4680	X	3849	-0-	-831	-0-	175	1	3674	2	N	-0-					177
12	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	175	1	3860	2	N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 54,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

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	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	276	1	6898	2	Y	-0-					17
02	8294	X	6949	-0-	-1345	-0-	264	1	6553	2	Y	120					137
							132	9									
03	8835	X	7385	-0-	-1450	-0-	278	1	7093	2	Y	13					150
							14	9									
04	8550	X	6799	-0-	-1751	-0-	251	1	6548	2	Y	-0-	139	1			11
05	8525	X	7243	-0-	-1282	-0-	271	1	6972	2	Y	-0-					11
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	269	1	7023	2	Y	-0-					11
07	7440	X	6345	-0-	-1095	-0-	233	1	6112	2	Y	-0-					11
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	283	1	7553	2	Y	-0-					11
09	7290	X	7261	-0-	-29	-0-	269	1	6992	2	Y	-0-					11
10	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	247	1	6039	2	Y	-0-					11
11	7590	X	5998	-0-	-1592	-0-	272	1	5726	2	Y	-0-					11
12	7843	X	5855	-0-	-1988	-0-	253	1	5585	2	Y	15					26
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 82,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 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	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	264	1	6588	2	N	-0-			10
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	237	1	5879	2	N	2			12
							2	9							
03	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	241	1	6152	2	N	-0-			12
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	225	1	5880	2	N	-0-			12
05	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	204	1	5238	2	N	-0-			12
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	209	1	5466	2	N	-0-			12
07	5766	X	5679	-0-	-87	-0-	208	1	5471	2	N	-0-			12
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	203	1	5410	2	N	-0-			12
09	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	196	1	5092	2	N	-0-			12
10	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	215	1	5256	2	N	-0-			12
11	5430	X	5094	-0-	-336	-0-	231	1	4863	2	N	-0-			12
12	5611	X	5446	-0-	-165	-0-	230	1	5083	2	N	121			133
							133	9							

TOTAL GAS PROD: 69,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	446	1	11149	2	N	-0-			118
02	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	417	1	10366	2	N	-0-			118
03	11470	X	11453	-0-	-17	-0-	432	1	11021	2	N	-0-			118
04	11100	X	10952	-0-	-148	-0-	404	1	10548	2	N	-0-			118
05	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	434	1	11167	2	N	-0-			118
06	11100	X	11056	-0-	-44	-0-	407	1	10649	2	N	-0-			118
07	11470	X	11251	-0-	-219	-0-	412	1	10839	2	N	-0-			118
08	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	405	1	10807	2	N	-0-			118
09	10800	X	10760	-0-	-40	-0-	399	1	10359	2	N	2			120
							2	9							
10	11160	X	11148	-0-	-12	-0-	439	1	10709	2	N	-0-			120
11	10800	X	10406	-0-	-394	-0-	472	1	9934	2	N	-0-			120
12	11160	X	10877	-0-	-283	-0-	472	1	10405	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 133,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4380	-0-	-580	-0-	636	1	3744	2	Y	-0-			-0-
02	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	586	1	3326	2	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	624	1	3540	2	Y	-0-			-0-
04	4410	X	3974	-0-	-436	-0-	600	1	3374	2	Y	-0-			-0-
05	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	621	1	3472	2	Y	-0-			-0-
06	4230	X	3260	-0-	-970	-0-	570	1	2690	2	Y	-0-			-0-
07	4185	X	3046	-0-	-1139	-0-	579	1	2467	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3421	-0-	-454	-0-	591	1	2830	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	3524	-0-	-226	-0-	584	1	2940	2	Y	-0-			-0-
10	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	600	1	2857	2	Y	-0-			-0-
11	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	584	1	2547	2	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	610	1	2783	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
THOMPSON, CONNIE WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13013	-0-	-1433	-0-	501	1	12512	2	N	-0-					115
02	12412	X	11953	-0-	-459	-0-	462	1	11491	2	N	-0-					115
03	13268	X	12523	-0-	-745	-0-	472	1	12051	2	N	-0-					115
04	12840	X	11983	-0-	-857	-0-	442	1	11541	2	N	-0-					115
05	13082	X	12407	-0-	-675	-0-	464	1	11943	2	N	-0-					115
06	12600	X	11662	-0-	-938	-0-	430	1	11232	2	N	-0-					115
07	12772	X	11579	-0-	-1193	-0-	424	1	11155	2	N	-0-					115
08	12183	X	11362	-0-	-821	-0-	411	1	10951	2	N	-0-					115
09	11790	X	10872	-0-	-918	-0-	403	1	10469	2	N	-0-					115
10	12183	X	11045	-0-	-1138	-0-	435	1	10610	2	N	-0-					115
11	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	532	1	11197	2	N	-0-					115
12	11594	X	11454	-0-	-140	-0-	497	1	10957	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 141,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 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	5952	X	5384	-0-	-568	-0-	207	1	5177	2	N	-0-					7
02	5365	X	5110	-0-	-255	-0-	198	1	4912	2	N	-0-					7
03	5518	X	5405	-0-	-113	-0-	204	1	5201	2	N	-0-					7
04	5280	X	5172	-0-	-108	-0-	191	1	4981	2	N	-0-					7
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	206	1	5296	2	N	-0-					7
06	5280	X	5223	-0-	-57	-0-	192	1	5031	2	N	-0-					7
07	5456	X	5350	-0-	-106	-0-	196	1	5154	2	N	-0-					7
08	5425	X	5279	-0-	-146	-0-	191	1	5088	2	N	-0-					7
09	5250	X	5022	-0-	-228	-0-	186	1	4836	2	N	-0-					7
10	5425	X	5150	-0-	-275	-0-	203	1	4947	2	N	-0-					7
11	5220	X	4740	-0-	-480	-0-	215	1	4525	2	N	-0-					7
12	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	215	1	4746	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 62,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	194	1	4848	2	N	-0-					35
02	4176	X	3944	-0-	-232	-0-	153	1	3791	2	N	-0-					35
03	4464	X	3973	-0-	-491	-0-	150	1	3823	2	N	-0-					35
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	144	1	3745	2	N	-0-					35
05	4464	X	4062	-0-	-402	-0-	152	1	3910	2	N	-0-					35
06	4320	X	3838	-0-	-482	-0-	141	1	3697	2	N	-0-					35
07	4216	X	3821	-0-	-395	-0-	140	1	3681	2	N	-0-					35
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	137	1	3654	2	N	-0-					35
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	134	1	3483	2	N	-0-					35
10	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	148	1	3602	2	N	-0-					35
11	3510	X	3463	-0-	-47	-0-	157	1	3306	2	N	-0-					35
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	158	1	3479	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 46,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12358	-0-	-42	-0-	475	1	11883	2	Y	-0-					20
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	467	1	11610	2	Y	-0-					20
03	12059	X	10913	-0-	-1146	-0-	412	1	10501	2	Y	-0-					20
04	11670	X	10556	-0-	-1114	-0-	390	1	10166	2	Y	-0-					20
05	12059	X	11051	-0-	-1008	-0-	413	1	10635	2	N	3					23
							3	9									
06	11670	X	10316	-0-	-1354	-0-	380	1	9936	2	N	-0-					23
07	12059	X	10352	-0-	-1707	-0-	379	1	9973	2	N	-0-					23
08	10943	X	10123	-0-	-820	-0-	366	1	9757	2	N	-0-					23
09	10590	X	9507	-0-	-1083	-0-	353	1	9154	2	N	-0-					23
10	10943	X	9571	-0-	-1372	-0-	377	1	9194	2	N	-0-					23
11	10320	X	8669	-0-	-1651	-0-	393	1	8276	2	N	-0-					23
12	10354	X	8836	-0-	-1518	-0-	383	1	8453	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 124,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	18984	-0-	-1259	-0-	730	1	18254	2	N	-0-					10
02	18444	X	17326	-0-	-1118	-0-	669	1	16629	2	N	25					35
							28	9									
03	19716	X	18162	-0-	-1554	-0-	685	1	17477	2	N	-0-					35
04	19020	X	17284	-0-	-1736	-0-	638	1	16638	2	N	7					42
							8	9									
05	19127	X	17880	-0-	-1247	-0-	669	1	17210	2	N	1					43
							1	9									
06	18360	X	16388	-0-	-1972	-0-	604	1	15784	2	N	-0-					43
07	18507	X	16681	-0-	-1826	-0-	611	1	16068	2	N	2					45
							2	9									
08	17639	X	16497	-0-	-1142	-0-	596	1	15899	2	N	2					47
							2	9									
09	17070	X	15829	-0-	-1241	-0-	587	1	15231	2	N	10					57
							11	9									
10	17639	X	16036	-0-	-1603	-0-	631	1	15405	2	N	-0-					57
11	16380	X	14868	-0-	-1512	-0-	675	1	14193	2	N	-0-					57
12	16678	X	15550	-0-	-1128	-0-	675	1	14875	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 201,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	227	1	5671	2	N	-0-					92
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	203	1	5056	2	N	-0-					92
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	206	1	5265	2	N	-0-					92
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	195	1	5085	2	N	-0-					92
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	207	1	5339	2	N	-0-					92
06	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	201	1	5267	2	N	1	1	8			92
							1	9									
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	203	1	5343	2	N	-0-					92
08	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	201	1	5349	2	N	-0-					92
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	199	1	5155	2	N	-0-					92
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	217	1	5292	2	N	-0-					92
11	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	233	1	4908	2	N	-0-					92
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5165	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 65,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	9378	-0-	-1844	-0-	360	1	8989	2	N	26					71
							29	9									
02	8555	X	8517	-0-	-38	-0-	330	1	8187	2	N	-0-					71
03	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	366	1	9339	2	N	-0-					71
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	348	1	9072	2	N	-0-					71
05	9145	X	7891	-0-	-1254	-0-	295	1	7596	2	N	-0-					71
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	332	1	8674	2	N	2	1	8			72
							2	9									
07	9145	X	9003	-0-	-142	-0-	330	1	8673	2	N	-0-					72
08	9021	X	8588	-0-	-433	-0-	310	1	8278	2	N	-0-					72
09	8730	X	8555	-0-	-175	-0-	317	1	8218	2	N	18					90
							20	9									
10	9021	X	8713	-0-	-308	-0-	343	1	8370	2	N	-0-					90
11	8730	X	8016	-0-	-714	-0-	364	1	7652	2	N	-0-					90
12	8990	X	8144	-0-	-846	-0-	353	1	7791	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 104,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	183	1	4586	2	N	-0-					6
02	4292	X	4131	-0-	-161	-0-	160	1	3971	2	N	-0-					6
03	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	165	1	4200	2	N	-0-					6
04	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	160	1	4162	2	N	-0-					6
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	180	1	4635	2	N	-0-					6
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	168	1	4390	2	N	1					7
							1	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	178	1	4684	2	N	-0-					7
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	172	1	4592	2	N	-0-					7
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	166	1	4298	2	N	-0-					7
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	178	1	4350	2	N	-0-					7
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	190	1	3988	2	N	-0-					7
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	187	1	4117	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 54,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

01	5611	X	4953	-0-	-658	-0-	191	1	4762	2	N	-0-					72
02	5191	X	4481	-0-	-710	-0-	173	1	4307	2	N	1					73
							1	9									
03	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	185	1	4710	2	N	-0-					73
04	4860	X	4464	-0-	-396	-0-	165	1	4299	2	N	-0-					73
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	188	1	4844	2	N	-0-					73
06	4800	X	4585	-0-	-215	-0-	169	1	4416	2	N	-0-					73
07	4898	X	4344	-0-	-554	-0-	159	1	4185	2	N	-0-					73
08	5022	X	4490	-0-	-532	-0-	162	1	4328	2	N	-0-					73
09	4860	X	4066	-0-	-794	-0-	151	1	3915	2	N	-0-					73
10	5022	X	4120	-0-	-902	-0-	162	1	3958	2	N	-0-					73
11	4590	X	3849	-0-	-741	-0-	175	1	3674	2	N	-0-					73
12	4495	X	3476	-0-	-1019	-0-	151	1	3325	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 52,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

01	8215	X	7710	-0-	-505	-0-	297	1	7413	2	N	-0-					30
02	7250	X	7098	-0-	-152	-0-	275	1	6823	2	N	-0-					30
03	7750	X	7520	-0-	-230	-0-	282	1	7206	2	N	29					59
							32	9									
04	7500	X	7072	-0-	-428	-0-	261	1	6808	2	N	3					62
							3	9									
05	7719	X	7583	-0-	-136	-0-	284	1	7299	2	N	-0-					62
06	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	265	1	6923	2	N	42	85	1	1	8	18
							46	9									
07	7595	X	7387	-0-	-208	-0-	271	1	7116	2	N	-0-					18
08	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	262	1	6991	2	N	1					19
							1	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	268	1	6949	2	N	2					21
							2	9									
10	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	277	1	6760	2	N	-0-					21
11	7200	X	6361	-0-	-839	-0-	289	1	6072	2	N	-0-					21
12	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	284	1	6252	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 86,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	6348	-0-	-2022	-0-	244	1	6104	2	N	-0-					13
02	8120	X	6218	-0-	-1902	-0-	241	1	5977	2	N	-0-					13
03	8370	X	6653	-0-	-1717	-0-	251	1	6402	2	N	-0-					13
04	8070	X	7751	-0-	-319	-0-	286	1	7464	2	N	1					14
							1	9									
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	307	1	7898	2	N	-0-					14
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	283	1	7403	2	N	2	1	8			15
							2	9									
07	7998	X	7453	-0-	-545	-0-	273	1	7180	2	N	-0-					15
08	8215	X	7760	-0-	-455	-0-	273	1	7285	2	N	184	181	1			18
							202	9									
09	7950	X	7215	-0-	-735	-0-	268	1	6947	2	N	-0-					18
10	8215	X	7261	-0-	-954	-0-	286	1	6975	2	N	-0-					18
11	7680	X	6795	-0-	-885	-0-	308	1	6487	2	N	-0-					18
12	7750	X	7110	-0-	-640	-0-	308	1	6802	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 86,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	616	1	4662	2	N	-0-					-0-
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	536	1	3694	2	N	-0-					-0-
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	557	1	3529	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	518	1	2995	2	N	13					13
							14	9									
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	504	1	2397	2	N	-0-					13
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	423	1	1794	2	N	1	1	8			13
							1	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	497	1	1884	2	N	-0-					13
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	473	1	1634	2	N	-0-					13
09	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	464	1	1658	2	N	-0-					13
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	365	1	1138	2	N	-0-					13
11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	466	1	1399	2	N	-0-					13
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 34,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15314	X	13406	-0-	-1908	-0-	516	1	12890	2	N	-0-					5
02	13920	X	12727	-0-	-1193	-0-	492	1	12228	2	N	6					11
							7	9									
03	14663	X	13341	-0-	-1322	-0-	503	1	12838	2	N	-0-					11
04	14010	X	12607	-0-	-1403	-0-	465	1	12142	2	N	-0-					11
05	14074	X	11554	-0-	-2520	-0-	432	1	11122	2	N	-0-					11
06	13170	X	8902	-0-	-4268	-0-	328	1	8574	2	N	-0-					11
07	13609	X	12253	-0-	-1356	-0-	449	1	11804	2	N	-0-					11
08	12958	X	11714	-0-	-1244	-0-	423	1	11290	2	N	1					12
							1	9									
09	12540	X	11181	-0-	-1359	-0-	414	1	10757	2	N	9					21
							10	9									
10	12245	X	11385	-0-	-860	-0-	448	1	10937	2	N	-0-					21
11	11850	X	10574	-0-	-1276	-0-	480	1	10094	2	N	-0-					21
12	12245	X	10974	-0-	-1271	-0-	476	1	10498	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 140,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	9555	-0-	-2628	-0-	368	1	9187	2	N	-0-					9
02	10759	X	6691	-0-	-4068	-0-	258	1	6413	2	N	18					27
							20	9									
03	11501	X	9831	-0-	-1670	-0-	371	1	9459	2	N	1					28
							1	9									
04	11070	X	9253	-0-	-1817	-0-	341	1	8908	2	N	4					32
							4	9									
05	10943	X	9991	-0-	-952	-0-	374	1	9615	2	N	2					34
							2	9									
06	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	346	1	9050	2	N	3					37
							3	9									
07	9827	X	9220	-0-	-607	-0-	338	1	8882	2	N	-0-					37
08	9982	X	9095	-0-	-887	-0-	329	1	8766	2	N	-0-					37
09	9660	X	8838	-0-	-822	-0-	328	1	8510	2	N	-0-					37
10	9982	X	8911	-0-	-1071	-0-	351	1	8560	2	N	-0-					37
11	9390	X	8264	-0-	-1126	-0-	375	1	7889	2	N	-0-					37
12	9207	X	8615	-0-	-592	-0-	374	1	8241	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 107,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	307	1	7666	2	N	-0-					30
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	295	1	7334	2	N	-0-					30
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	297	1	7569	2	N	31					61
							34	9									
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	280	1	7294	2	N	3					64
							3	9									
05	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	212	1	5463	2	N	-0-					64
06	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	255	1	6660	2	N	39	85	1	1	8	17
							43	9									
07	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	270	1	7101	2	N	-0-					17
08	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	267	1	7131	2	N	-0-					17
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	254	1	6587	2	N	2					19
							2	9									
10	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	275	1	6721	2	N	-0-					19
11	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	289	1	6090	2	N	-0-					19
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	305	1	6729	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 85,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8601	-0-	-637	-0-	331	1	8270	2	N	-0-					157
02	8642	X	7980	-0-	-662	-0-	309	1	7671	2	N	-0-					157
03	9176	X	8362	-0-	-814	-0-	315	1	8047	2	N	-0-					157
04	8880	X	7661	-0-	-1219	-0-	283	1	7378	2	N	-0-					157
05	8587	X	8230	-0-	-357	-0-	308	1	7922	2	N	-0-					157
06	8310	X	7711	-0-	-599	-0-	284	1	7426	2	N	1	1	8			157
							1	9									
07	8525	X	7670	-0-	-855	-0-	281	1	7386	2	N	3					160
							3	9									
08	8370	X	7415	-0-	-955	-0-	268	1	7147	2	N	-0-					160
09	7950	X	6874	-0-	-1076	-0-	255	1	6619	2	N	-0-					160
10	8215	X	6882	-0-	-1333	-0-	271	1	6611	2	N	-0-					160
11	7710	X	6508	-0-	-1202	-0-	295	1	6213	2	N	-0-					160
12	7657	X	6536	-0-	-1121	-0-	284	1	6252	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 90,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	10253	-0-	-1465	-0-	392	1	9808	2	N	48	181	1			14
							53	9									
02	10150	X	9346	-0-	-804	-0-	362	1	8984	2	N	-0-					14
03	10850	X	1307	-0-	-9543	-0-	368	1	939	2	N	-0-					14
04	10350	X	9478	-0-	-872	-0-	350	1	9128	2	N	-0-					14
05	10385	X	9816	-0-	-569	-0-	367	1	9449	2	N	-0-					14
06	9930	X	9208	-0-	-722	-0-	339	1	8867	2	N	2	1	8			15
							2	9									
07	9982	X	9433	-0-	-549	-0-	346	1	9087	2	N	-0-					15
08	9300	X	9213	-0-	-87	-0-	333	1	8880	2	N	-0-					15
09	9000	X	8753	-0-	-247	-0-	325	1	8428	2	N	-0-					15
10	9300	X	8933	-0-	-367	-0-	352	1	8581	2	N	-0-					15
11	9000	X	8166	-0-	-834	-0-	371	1	7795	2	N	-0-					15
12	9300	X	8493	-0-	-807	-0-	368	1	8125	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 102,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 9944 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10762	-0-	-1080	-0-	414	1	10348	2	N	-0-					10
02	11078	X	9702	-0-	-1376	-0-	375	1	9327	2	N	-0-					10
03	11222	X	10209	-0-	-1013	-0-	385	1	9822	2	N	2					12
							2	9									
04	10860	X	9800	-0-	-1060	-0-	362	1	9438	2	N	-0-					12
05	10757	X	10034	-0-	-723	-0-	375	1	9659	2	N	-0-					12
06	10410	X	8380	-0-	-2030	-0-	309	1	8071	2	N	-0-					12
07	10385	X	8785	-0-	-1600	-0-	322	1	8463	2	N	-0-					12
08	10199	X	8509	-0-	-1690	-0-	308	1	8201	2	N	-0-					12
09	9810	X	8037	-0-	-1773	-0-	298	1	7739	2	N	-0-					12
10	10044	X	8226	-0-	-1818	-0-	324	1	7902	2	N	-0-					12
11	8490	X	7619	-0-	-871	-0-	346	1	7273	2	N	-0-					12
12	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	340	1	7489	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 107,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4389	-0-	-2524	-0-	477	1	3912	2	Y	-0-					12
02	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	531	1	4626	2	Y	-0-					12
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	508	1	4161	2	Y	-0-					12
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	494	1	4047	2	Y	-0-					12
05	5518	X	4540	-0-	-978	-0-	502	1	4038	2	Y	-0-					12
06	5340	X	4415	-0-	-925	-0-	491	1	3923	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
07	5518	X	4304	-0-	-1214	-0-	488	1	3816	2	Y	-0-					12
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	505	1	4032	2	Y	-0-					12
09	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	480	1	3656	2	Y	-0-					12
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	602	1	2973	2	Y	-0-					12
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	744	1	2713	2	Y	-0-					12
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	783	1	3136	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14470	-0-	-1495	-0-	557	1	13913	2	N	-0-					10
02	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	497	1	12354	2	N	-0-					10
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	507	1	12931	2	N	3					13
							3	9									
04	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	478	1	12460	2	N	-0-					13
05	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	507	1	13039	2	N	-0-					13
06	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	443	1	11596	2	N	-0-					13
07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	456	1	11994	2	N	-0-					13
08	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	441	1	11752	2	N	-0-					13
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	439	1	11390	2	N	-0-					13
10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	471	1	11502	2	N	-0-					13
11	11400	X	10847	-0-	-553	-0-	492	1	10355	2	N	-0-					13
12	11780	X	11308	-0-	-472	-0-	491	1	10817	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 149,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

01	DLQ G-10	1289	-0-	1289	12165	116	1	1173	2	N	-0-					65
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12165					N	-0-					65
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12165					N	-0-					65
04	DLQ G-10	795	-0-	795	12960	795	2			N	-0-					65
05	13221 X	261	-0-	-12960	-0-	261	2			N	-0-					65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 2,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
HARDING COMPANY 356430
BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

01	0 W	1329	-0-	1329	40073	1068	2	261	9	N	237	164	1			155
02	0 W	979	-0-	979	41052	759	2	220	9	N	200	180	1			175
03	0 W	992	-0-	992	42044	739	2	253	9	N	230	352	1			53
04	0 W	729	-0-	729	42773	540	2	189	9	N	172					225
05	0 W	1327	-0-	1327	44100	940	2	387	9	N	352	368	1			209
06	0 W	2397	-0-	2397	46497	2005	2	392	9	N	356	368	1			197
07	0 W	2165	-0-	2165	48662	1989	2	176	9	N	160	322	1			35
08	0 W	1718	-0-	1718	50380	1560	2	158	9	N	144					179
09	0 W	1941	-0-	1941	52321	1778	2	163	9	N	148	180	1			147
10	0 W	1380	-0-	1380	53701	1211	2	169	9	N	154	182	1			119
11	0 W	1132	-0-	1132	54833	999	2	133	9	N	121	160	1			80
12	0 W	1087	-0-	1087	55920	949	2	138	9	N	125	155	1			50

TOTAL GAS PROD: 17,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					36
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	40	2			N	-0-					36
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					36
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	45	2	1	9	N	1					37
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					37
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					37
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					37
08	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					37
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					37
10	4720	R	4720	-0-	-0-	-0-	4717	2	3	9	N	3					40
11	3071	R	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	N	13					53
12	1577	R	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	N	20					73

TOTAL GAS PROD: 9,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	336	1	3048	2	N	7					89
							8	9									
02	3161	X	3096	-0-	-65	-0-	321	1	2764	2	N	10					99
							11	9									
03	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	343	1	2891	2	N	11					110
							12	9									
04	3270	X	3075	-0-	-195	-0-	332	1	2733	2	N	9					119
							10	9									
05	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	343	1	2856	2	N	6	1	1			124
							7	9									
06	3270	X	3076	-0-	-194	-0-	332	1	2736	2	N	7					131
							8	9									
07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	343	1	2821	2	N	5	1	1			135
							6	9									
08	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	343	1	2781	2	N	3					138
							3	9									
09	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	332	1	2655	2	N	3					141
							3	9									
10	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	343	1	2669	2	N	5					146
							6	9									
11	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	332	1	2547	2	N	4					150
							4	9									
12	3162	X	2943	-0-	-219	-0-	343	1	2594	2	N	5					155
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3274	-0-	-849	-0-	555	1	2719	2	N	-0-					178
02	3074	X	2998	-0-	-76	-0-	515	1	2483	2	N	-0-					178
03	3286	X	3129	-0-	-157	-0-	549	1	2580	2	N	-0-					178
04	3090	X	2344	-0-	-746	-0-	408	1	1936	2	N	-0-					178
05	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	433	1	2004	2	N	-0-					178
06	3180	X	2389	-0-	-791	-0-	430	1	1957	2	N	2					180
							2	9									
07	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	563	1	2500	2	N	31	184	1			27
							34	9									
08	2728	X	2439	-0-	-289	-0-	471	1	1968	2	N	-0-					27
09	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	494	1	2293	2	N	-0-					27
10	2728	X	2438	-0-	-290	-0-	459	1	1979	2	N	-0-					27
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	529	1	2272	2	N	-0-					27
12	2728	N	2235	-0-	-493	-0-	425	1	1810	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

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-

ANDERSON, STANLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12454 PERF.10845 - 12353

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4571	-0-	-482	-0-	352	1	4219	2	Y	-0-					62
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1	1	3999	2	Y	3					65
							3	9									
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	220	1	4120	2	Y	5	64	1			6
							6	9									
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	168	1	3910	2	Y	2					8
							2	9									
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	237	1	4061	2	Y	4					12
							4	9									
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	230	1	3748	2	Y	2					14
							2	9									
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	252	1	3785	2	Y	5					19
							6	9									
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	225	1	3881	2	Y	3					22
							3	9									
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	226	1	3671	2	Y	4					26
							4	9									
10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	248	1	3749	2	Y	2					28
							2	9									
11	3810	X	3802	-0-	-8	-0-	230	1	3568	2	Y	4					32
							4	9									
12	3937	X	3896	-0-	-41	-0-	237	1	3659	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 49,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4428	-0-	-408	-0-	341	1	4083	2	Y	4					113
							4	9									
02	4669	X	4001	-0-	-668	-0-	1	1	3994	2	Y	5					118
							6	9									
03	4991	X	4020	-0-	-971	-0-	204	1	3804	2	Y	11	116	1			13
							12	9									
04	4830	X	3867	-0-	-963	-0-	159	1	3704	2	Y	4					17
							4	9									
05	4495	X	4089	-0-	-406	-0-	225	1	3861	2	Y	3					20
							3	9									
06	4290	X	3930	-0-	-360	-0-	227	1	3702	2	Y	1					21
							1	9									
07	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	244	1	3670	2	Y	4					25
							4	9									
08	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	217	1	3738	2	Y	1					26
							1	9									
09	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	220	1	3577	2	Y	4					30
							4	9									
10	4092	X	3838	-0-	-254	-0-	238	1	3598	2	Y	2					32
							2	9									
11	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	223	1	3463	2	Y	3					35
							3	9									
12	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	238	1	3672	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 47,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10813	-0-	-936	-0-	904	1	9898	2	N	10					164
							11	9									
02	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	834	1	9228	2	N	10					174
							11	9									
03	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	953	1	9635	2	N	10					184
							11	9									
04	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	975	1	9266	2	N	6					190
							7	9									
05	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	978	1	9579	2	N	7	176	1			21
							8	9									
06	10080	X	9630	-0-	-450	-0-	700	1	8866	2	N	58					79
							64	9									
07	10416	X	9352	-0-	-1064	-0-	752	1	8588	2	N	11					90
							12	9									
08	10602	X	9707	-0-	-895	-0-	742	1	8955	2	N	9					99
							10	9									
09	10260	X	8856	-0-	-1404	-0-	680	1	8175	2	N	1					100
							1	9									
10	10571	X	10410	-0-	-161	-0-	727	1	9679	2	N	4					104
							4	9									
11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	740	1	9220	2	N	25					129
							28	9									
12	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	675	1	9066	2	N	5					134
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 119,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7610	-0-	-1876		-0-	363	1	7240	2	N	6					147
								7	9									
02	8294	X	6843	-0-	-1451		-0-	318	1	6514	2	N	10					157
								11	9									
03	8463	X	7253	-0-	-1210		-0-	320	1	6925	2	N	7					164
								8	9									
04	8160	X	7122	-0-	-1038		-0-	317	1	6798	2	N	6					170
								7	9									
05	7781	X	7253	-0-	-528		-0-	330	1	6917	2	N	5	158	1			17
								6	9									
06	7350	X	6771	-0-	-579		-0-	306	1	6387	2	N	71					88
								78	9									
07	7347	X	7154	-0-	-193		-0-	302	1	6850	2	N	2					90
								2	9									
08	7045	X	7045	-0-	-0-		-0-	300	1	6743	2	N	2					92
								2	9									
09	6750	X	6392	-0-	-358		-0-	283	1	6102	2	N	6					98
								7	9									
10	6975	X	6628	-0-	-347		-0-	313	1	6313	2	N	2					100
								2	9									
11	6750	X	6352	-0-	-398		-0-	273	1	6077	2	N	2					102
								2	9									
12	6975	X	6097	-0-	-878		-0-	273	1	5824	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 82,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	6962	-0-	-0-		-0-	343	1	6601	2	N	16					160
								18	9									
02	5771	X	4549	-0-	-1222		-0-	252	1	4289	2	N	7					167
								8	9									
03	6169	X	5277	-0-	-892		-0-	228	1	5038	2	N	10	159	1			18
								11	9									
04	5970	X	4443	-0-	-1527		-0-	198	1	4239	2	N	5					23
								6	9									
05	6169	X	6073	-0-	-96		-0-	274	1	5751	2	N	44					67
								48	9									
06	5970	X	5814	-0-	-156		-0-	265	1	5535	2	N	13					80
								14	9									
07	6094	X	6094	-0-	-0-		-0-	257	1	5826	2	N	10					90
								11	9									
08	6076	X	5937	-0-	-139		-0-	252	1	5672	2	N	12					102
								13	9									
09	5880	X	5419	-0-	-461		-0-	240	1	5168	2	N	10					112
								11	9									
10	6107	X	5880	-0-	-227		-0-	277	1	5595	2	N	7					119
								8	9									
11	5910	X	5510	-0-	-400		-0-	237	1	5267	2	N	5					124
								6	9									
12	6107	X	5821	-0-	-286		-0-	260	1	5552	2	N	8					132
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14230	-0-	-1425	-0-	700	1	13455	2	Y	68	145	1			20
							75	9									
02	14297	X	13438	-0-	-859	-0-	741	1	12630	2	Y	61	74	1			7
							67	9									
03	14818	X	13550	-0-	-1268	-0-	584	1	12889	2	Y	70	58	1			19
							77	9									
04	14340	X	13192	-0-	-1148	-0-	586	1	12566	2	Y	36					55
							40	9									
05	14818	X	13398	-0-	-1420	-0-	608	1	12728	2	Y	56	52	1			59
							62	9									
06	13890	X	12796	-0-	-1094	-0-	582	1	12150	2	Y	58	69	1			48
							64	9									
07	14353	X	13049	-0-	-1304	-0-	549	1	12445	2	Y	50	72	1			26
							55	9									
08	13237	X	12961	-0-	-276	-0-	549	1	12361	2	Y	46	61	1			11
							51	9									
09	12810	X	11842	-0-	-968	-0-	523	1	11268	2	Y	46					57
							51	9									
10	13237	X	12742	-0-	-495	-0-	599	1	12082	2	Y	55	77	1			35
							61	9									
11	12810	X	12024	-0-	-786	-0-	516	1	11485	2	Y	21					56
							23	9									
12	13051	X	11998	-0-	-1053	-0-	533	1	11395	2	Y	64	58	1			62
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 155,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

01	14725	X	10502	-0-	-4223	-0-	501	1	10001	2	N	-0-					49
02	12760	X	12449	-0-	-311	-0-	579	1	11870	2	N	-0-					49
03	13144	X	8254	-0-	-4890	-0-	364	1	7888	2	N	2					51
							2	9									
04	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	577	1	12383	2	N	-0-					51
05	13299	X	10118	-0-	-3181	-0-	461	1	9655	2	N	2					53
							2	9									
06	12870	X	8596	-0-	-4274	-0-	393	1	8203	2	N	-0-					53
07	13392	X	11758	-0-	-1634	-0-	496	1	11262	2	N	-0-					53
08	13299	X	9897	-0-	-3402	-0-	421	1	9476	2	N	-0-					53
09	12870	X	6387	-0-	-6483	-0-	283	1	6104	2	N	-0-					53
10	11749	X	11521	-0-	-228	-0-	544	1	10977	2	N	-0-					53
11	11370	X	9746	-0-	-1624	-0-	419	1	9327	2	N	-0-					53
12	11749	X	5729	-0-	-6020	-0-	256	1	5473	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 117,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3031	-0-	-100	-0-	145	1	2886	2	N	-0-					72
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	131	1	2687	2	N	-0-					72
03	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	115	1	2483	2	N	3					75
							3	9									
04	2580	X	2448	-0-	-132	-0-	109	1	2339	2	N	-0-					75
05	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	118	1	2466	2	N	2					77
							2	9									
06	2520	N	2333	-0-	-187	-0-	107	1	2226	2	N	-0-					77
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	104	1	2357	2	N	-0-					77
08	2573	N	2419	-0-	-154	-0-	101	1	2263	2	N	50					127
							55	9									
09	2340	N	2165	-0-	-175	-0-	96	1	2069	2	N	-0-					127
10	2449	N	2345	-0-	-104	-0-	111	1	2234	2	N	-0-					127
11	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	96	1	2134	2	N	-0-					127
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	100	1	2147	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 29,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55583	X	49031	-0-	-6552	-0-	2335	1	46621	2	N	68	173	1			78
							75	9									
02	49416	X	44868	-0-	-4548	-0-	2085	1	42711	2	N	65					143
							72	9									
03	52483	X	47236	-0-	-5247	-0-	2081	1	45078	2	N	70	170	1			43
							77	9									
04	49860	X	44792	-0-	-5068	-0-	1993	1	42729	2	N	64					107
							70	9									
05	49910	X	44586	-0-	-5324	-0-	2028	1	42486	2	N	65					172
							72	9									
06	47460	X	42555	-0-	-4905	-0-	1944	1	40546	2	N	59	169	1			62
							65	9									
07	47957	X	43081	-0-	-4876	-0-	1816	1	41199	2	N	60					122
							66	9									
08	43710	X	41973	-0-	-1737	-0-	1783	1	40126	2	N	58					180
							64	9									
09	42300	X	39819	-0-	-2481	-0-	1764	1	38005	2	N	45	173	1			52
							50	9									
10	43710	X	41173	-0-	-2537	-0-	1943	1	39207	2	N	21					73
							23	9									
11	42300	X	38731	-0-	-3569	-0-	1664	1	37034	2	N	30					103
							33	9									
12	43090	X	39609	-0-	-3481	-0-	1765	1	37716	2	N	116	189	1			30
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 517,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	24397	-0-	-3968	-0-	1114	1	23257	2	N	24	129	1			28
							26	9									
02	24447	X	22155	-0-	-2292	-0-	1126	1	21003	2	N	24					52
							26	9									
03	26133	X	22752	-0-	-3381	-0-	985	1	21743	2	N	22					74
							24	9									
04	24870	X	21814	-0-	-3056	-0-	971	1	20818	2	N	23					97
							25	9									
05	24986	X	21720	-0-	-3266	-0-	988	1	20704	2	N	25					122
							28	9									
06	23610	X	20519	-0-	-3091	-0-	938	1	19559	2	N	20	106	1			36
							22	9									
07	23684	X	20999	-0-	-2685	-0-	886	1	20101	2	N	11					47
							12	9									
08	21452	X	20400	-0-	-1052	-0-	867	1	19515	2	N	16					63
							18	9									
09	20760	X	18800	-0-	-1960	-0-	833	1	17939	2	N	25					88
							28	9									
10	21452	X	19862	-0-	-1590	-0-	937	1	18903	2	N	20					108
							22	9									
11	20520	X	18647	-0-	-1873	-0-	801	1	17834	2	N	11					119
							12	9									
12	20987	X	19045	-0-	-1942	-0-	851	1	18185	2	N	8	108	1			19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 251,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 216856 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2469	-0-	-290	-0-	414	1	2035	2	Y	18					83
							20	9									
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	416	1	1912	2	Y	15					98
							17	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	373	1	2006	2	Y	27	88	1			37
							30	9									
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	437	1	2052	2	Y	14					51
							15	9									
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	452	1	2061	2	Y	17					68
							19	9									
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	432	1	1865	2	Y	16					84
							18	9									
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	453	1	1923	2	Y	19	85	1			18
							21	9									
08	2542	N	2398	-0-	-144	-0-	452	1	1938	2	Y	7					25
							8	9									
09	2310	N	2265	-0-	-45	-0-	433	1	1823	2	Y	8					33
							9	9									
10	2387	N	2267	-0-	-120	-0-	441	1	1815	2	Y	10					43
							11	9									
11	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	436	1	1793	2	Y	10					53
							11	9									
12	2356	N	2155	-0-	-201	-0-	418	1	1728	2	Y	8					61
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

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	5859	X	5427	-0-	-432	-0-	914	1	4495	2	Y	16					93
							18	9									
02	4901	X	4841	-0-	-60	-0-	862	1	3964	2	Y	14					107
							15	9									
03	5239	X	4988	-0-	-251	-0-	778	1	4179	2	Y	28	96	1			39
							31	9									
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	906	1	4257	2	Y	15					54
							17	9									
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	943	1	4293	2	Y	18					72
							20	9									
06	5070	X	4898	-0-	-172	-0-	918	1	3959	2	Y	19					91
							21	9									
07	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	942	1	3996	2	Y	23	92	1			22
							25	9									
08	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	936	1	4008	2	Y	7					29
							8	9									
09	5190	X	4720	-0-	-470	-0-	902	1	3801	2	Y	15					44
							17	9									
10	5270	X	4802	-0-	-468	-0-	935	1	3854	2	Y	12					56
							13	9									
11	4890	X	4651	-0-	-239	-0-	908	1	3731	2	Y	11					67
							12	9									
12	4960	X	4754	-0-	-206	-0-	923	1	3821	2	Y	9					76
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 59,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

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	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	909	1	14102	2	N	74	161	1			27
							81	9									
02	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	1025	1	12730	2	N	40					67
							44	9									
03	15500	X	14188	-0-	-1312	-0-	960	1	13154	2	N	67					134
							74	9									
04	15000	X	13975	-0-	-1025	-0-	946	1	12978	2	N	46					180
							51	9									
05	15500	X	14366	-0-	-1134	-0-	1112	1	13210	2	N	40	187	1			33
							44	9									
06	14610	X	13276	-0-	-1334	-0-	990	1	12229	2	N	52					85
							57	9									
07	14756	X	13386	-0-	-1370	-0-	870	1	12444	2	N	65					150
							72	9									
08	14353	X	13067	-0-	-1286	-0-	1009	1	12021	2	N	34	169	1			15
							37	9									
09	13890	X	12922	-0-	-968	-0-	976	1	11910	2	N	33					48
							36	9									
10	14353	X	13242	-0-	-1111	-0-	1011	1	12169	2	N	56					104
							62	9									
11	13290	X	12730	-0-	-560	-0-	967	1	11712	2	N	46					150
							51	9									
12	13392	X	12886	-0-	-506	-0-	1001	1	11820	2	N	59					209
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 162,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MODISETT WELL #: 2 RRCID -> 218685 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10700 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					229
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	733	2	58	9	N	53	188	1			94
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	669	2	25	9	N	23					117
04	870	N	405	-0-	-465	-0-	404	2	1	9	N	1	1	8			117
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					119
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					127
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					127
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	414	2	6	9	N	5	2	8			130
09	570	N	393	-0-	-177	-0-	378	2	15	9	N	14					144
10	589	N	332	-0-	-257	-0-	321	2	11	9	N	10					154
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31					185
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 6,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1507	-0-	-593	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	844	-0-	-830	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1130	-0-	-606	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	578	-0-	-507	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	11140	-0-	11140	652780	550 1 21 9	10569 2	Y	19			67
02	SWR 10	9711	-0-	9711	662491	536 1 46 9	9129 2	Y	42			109
03	SWR 10	9565	-0-	9565	672056	414 1 15 9	9136 2	Y	14			123
04	SWR 10	9523	-0-	9523	681579	423 1 26 9	9074 2	Y	24			147
05	SWR 10	9628	-0-	9628	691207	435 1 81 9	9112 2	Y	74	137 1		84
06	SWR 10	9485	-0-	9485	700692	433 1 19 9	9033 2	Y	17			101
07	SWR 10	9783	-0-	9783	710475	413 1 11 9	9359 2	Y	10			111
08	SWR 10	9739	-0-	9739	720214	414 1 6 9	9319 2	Y	5			116
09	SWR 10	8880	-0-	8880	729094	393 1 13 9	8474 2	Y	12			128
10	SWR 10	9810	-0-	9810	738904	461 1 54 9	9295 2	Y	49			177
11	SWR 10	9243	-0-	9243	748147	397 1 17 9	8829 2	Y	15	144 1		48
12	SWR 10	9376	-0-	9376	757523	418 1 17 9	8941 2	Y	15			63

TOTAL GAS PROD: 115,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	30765	-0-	-3149	-0-	1462	1	29195	2	Y	98	227	1			29
							108	9									
02	29493	X	27696	-0-	-1797	-0-	1285	1	26313	2	Y	89	108	1			10
							98	9									
03	31527	X	28395	-0-	-3132	-0-	1248	1	27034	2	Y	103	85	1			28
							113	9									
04	30450	X	27547	-0-	-2903	-0-	1222	1	26203	2	Y	111					139
							122	9									
05	31434	X	27382	-0-	-4052	-0-	1242	1	26029	2	Y	101	132	1			108
							111	9									
06	29760	X	25931	-0-	-3829	-0-	1182	1	24654	2	Y	86	123	1			71
							95	9									
07	29605	X	26151	-0-	-3454	-0-	1100	1	24961	2	Y	82	110	1			43
							90	9									
08	27590	X	25581	-0-	-2009	-0-	1084	1	24401	2	Y	87	109	1			21
							96	9									
09	26700	X	23031	-0-	-3669	-0-	1018	1	21928	2	Y	77					98
							85	9									
10	27373	X	24574	-0-	-2799	-0-	1157	1	23349	2	Y	62	120	1			40
							68	9									
11	25920	X	23756	-0-	-2164	-0-	1018	1	22663	2	Y	68					108
							75	9									
12	26164	X	24028	-0-	-2136	-0-	1069	1	22846	2	Y	103	110	1			101
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 314,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 129886 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 9392 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) //CONT.// 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
PATARA ANDOVER I LLC 643257
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	292	1	1430	2	N	20	181	1			27
							22	9									
02	1508	N	1470	-0-	-38	-0-	249	1	1199	2	N	20					47
							22	9									
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	262	1	1230	2	N	17					64
							19	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	338	1	1605	2	N	27					91
							30	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	344	1	1591	2	N	23	1	1			113
							25	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	332	1	1509	2	N	17					130
							19	9									
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	405	1	1799	2	N	21	1	1			150
							23	9									
08	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	328	1	1370	2	N	17					167
							19	9									
09	1860	N	1428	-0-	-432	-0-	248	1	1149	2	N	28	175	1			20
							31	9									
10	2201	N	1478	-0-	-723	-0-	276	1	1190	2	N	11					31
							12	9									
11	1650	N	622	-0-	-1028	-0-	114	1	491	2	N	15					46
							17	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	311	1	1326	2	N	19					65
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BONNER, JOE INC. 082519
MCLEAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON "B" WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1264	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1507	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1364	N	779	-0-	-585	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	963	-0-	-357	-0-	963	2			N	-0-					-0-
10	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992	N	533	-0-	-459	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1353	-0-	-1127	-0-	1353	2			Y	-0-					114
02	1218	N	1124	-0-	-94	-0-	1124	2			Y	-0-					114
03	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1119	2			Y	-0-					114
04	1260	N	833	-0-	-427	-0-	833	2			Y	-0-					114
05	1209	N	286	-0-	-923	-0-	286	2			Y	-0-					114
06	1080	N	56	-0-	-1024	-0-	11	2	45	9	Y	41	130	1			25
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					25
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					25
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					25
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CAMERON 'F' GU WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6530	-0-	-600	-0-	6530	2			Y	-0-					48
02	6322	X	6002	-0-	-320	-0-	6002	2			Y	-0-					48
03	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	6623	2			Y	-0-					48
04	6540	X	6161	-0-	-379	-0-	6161	2			Y	-0-					48
05	6758	X	6006	-0-	-752	-0-	6006	2			Y	-0-					48
06	6420	X	34	-0-	-6386	-0-	33	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
09	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

TOTAL GAS PROD: 31,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	10824	-0-	-1514	-0-	10824	2			N	-0-					30
02	11194	X	8009	-0-	-3185	-0-	8009	2			N	-0-					30
03	11718	X	9324	-0-	-2394	-0-	9315	2	9	9	N	8					38
04	10830	X	9226	-0-	-1604	-0-	9152	2	74	9	N	67					105
05	11036	X	10424	-0-	-612	-0-	10416	2	8	9	N	7					112
06	10470	X	9024	-0-	-1446	-0-	9004	2	20	9	N	18					130
07	9548	X	8651	-0-	-897	-0-	8618	2	33	9	N	30					160
08	10416	X	9311	-0-	-1105	-0-	9177	2	134	9	N	122					282
09	10080	X	8894	-0-	-1186	-0-	8881	2	13	9	N	12	180	1			114
10	10416	X	9304	-0-	-1112	-0-	9304	2			N	-0-					114
11	9030	X	8380	-0-	-650	-0-	8379	2	1	9	N	1					115
12	9300	X	9191	-0-	-109	-0-	9174	2	17	9	N	15					130

TOTAL GAS PROD: 110,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10330	2	6	9	N	5					115
02	11223	X	8278	-0-	-2945	-0-	8278	2			N	-0-					115
03	11997	X	9675	-0-	-2322	-0-	9675	2			N	-0-					115
04	11610	X	8827	-0-	-2783	-0-	8821	2	6	9	N	5					120
05	10478	X	8442	-0-	-2036	-0-	8436	2	6	9	N	5					125
06	9990	X	6420	-0-	-3570	-0-	6420	2			N	-0-					125
07	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					125
08	9672	X	6710	-0-	-2962	-0-	6710	2			N	-0-					125
09	8820	X	7072	-0-	-1748	-0-	7072	2			N	-0-					125
10	9951	X	7670	-0-	-2281	-0-	7648	2	22	9	N	20					145
11	9630	X	8371	-0-	-1259	-0-	8371	2			N	-0-					145
12	9951	X	5094	-0-	-4857	-0-	5094	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 96,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3744	-0-	-1526	-0-	54 190	1 9	3500	2	N	173	4	8			289
02	4785	X	2879	-0-	-1906	-0-	44 1	1 9	2834	2	N	1	181	1			109
03	5115	X	4838	-0-	-277	-0-	58 79	1 9	4701	2	N	72	1	8			180
04	4950	X	3318	-0-	-1632	-0-	48 2	1 9	3268	2	N	2	2	8			180
05	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	58 51	1 9	3890	2	N	46	1	8			225
06	4680	X	3172	-0-	-1508	-0-	54	1	3118	2	N	-0-					225
07	4836	X	1580	-0-	-3256	-0-	38 15	1 9	1527	2	N	14					239
08	4836	X	3436	-0-	-1400	-0-	50 86	1 9	3300	2	N	78	175	1	2	8	140
09	3870	X	409	-0-	-3461	-0-	60 45	1 9	304	2	N	41	1	8			180
10	3999	X	3194	-0-	-805	-0-	56	1	3138	2	N	-0-	108	1			72
11	3330	X	2016	-0-	-1314	-0-	56 119	1 9	1841	2	N	108					180
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	44	1	3628	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 36,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

ANGELINA LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 226752 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10483 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	62	1	145	2	N	-0-					79
02	203	N	184	-0-	-19	-0-	58	1	126	2	N	-0-					79
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	62	1	127	2	N	-0-					79
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	60	1	138	2	N	-0-					79
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	140	2	N	-0-					79
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	16	1	147	2	N	-0-					79
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	N	-0-					79
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					79
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					79
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	N	-0-	79	1			-0-
11	168	N	93	-0-	-75	-0-	20	1	73	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 1,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
CRIDLAND ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 231585 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10348 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	62	1	890	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1109	-0-	-80	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1330	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	62	1	1361	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1380	N	966	-0-	-414	-0-	58	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	537	-0-	-889	-0-	44	1	493	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	62	1	1295	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3000	N	3460	-0-	460	460	60	1	3399	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	774	N	314	-0-	-460	-0-	38	1	276	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANGELINA LUMBER COMPANY D WELL #: 1 RRCID -> 244776 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10974 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	62	1	1478	2	N	1	1	8			171
							1	9									
02	1276	N	1180	-0-	-96	-0-	58	1	1122	2	N	-0-					171
03	1643	N	1236	-0-	-407	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					171
04	1500	N	983	-0-	-517	-0-	60	1	922	2	N	1	1	8			171
							1	9									
05	1271	N	905	-0-	-366	-0-	62	1	842	2	N	1	1	8			171
							1	9									
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	60	1	693	2	N	-0-					171
07	1023	N	394	-0-	-629	-0-	50	1	344	2	N	-0-					171
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	62	1	643	2	N	-0-					171
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1620	2	N	1	1	8			171
							1	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	2	N	-0-	171	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 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	2582	S	2582	-0-	-0-	B	-0-	2509	2	73	9	N	66					168
02	2460	S	2460	-0-	-0-	B	-0-	2379	2	81	9	N	74	176	1			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2420	S	2420	-0-	-0-	B	-0-	2363	2	57	9	N	52					118
04	2430	S	2430	-0-	-0-	B	-0-	2375	2	55	9	N	50					168
05	2494	S	2494	-0-	-0-	B	-0-	2427	2	67	9	N	61	182	1			47
06	2302	S	2302	-0-	-0-	B	-0-	2248	2	54	9	N	49					96
07	2229	S	2229	-0-	-0-	B	-0-	2174	2	55	9	N	50					146
08	2325	S	2325	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	51	9	N	46					192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2078	S	2078	-0-	-0-	B	-0-	2026	2	52	9	N	47	165	1			74
10	2045	S	2045	-0-	-0-	B	-0-	1997	2	48	9	N	44					118
11	2098	S	2098	-0-	-0-	B	-0-	2046	2	52	9	N	47					165
12	1484	S	218	-0-	-1266	B	-0-	215	2	3	9	N	3					168

TOTAL GAS PROD: 25,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
GRIFFIN OPERATING, INC. //CONT.// 333923
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	1496	-0-	-0- B	-0-	1430	2	66	9	N	60					146
02	1508	S	1340	-0-	-168 B	-0-	1270	2	70	9	N	64	171	1			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	S	1284	-0-	-111 B	-0-	1215	2	69	9	N	63					102
04	1440	S	1309	-0-	-131 B	-0-	1221	2	88	9	N	80	166	1			16
05	1426	S	1392	-0-	-34 B	-0-	1345	2	47	9	N	43					59
06	1230	S	1182	-0-	-48 B	-0-	1130	2	52	9	N	47					106
07	1364	S	1048	-0-	-316 B	-0-	949	2	99	9	N	90	167	1			29
08	1395	S	1182	-0-	-213 B	-0-	1127	2	55	9	N	50					79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1176	S	1176	-0-	-0- B	-0-	1130	2	46	9	N	42					121
10	1054	S	947	-0-	-107 B	-0-	890	2	57	9	N	52	159	1			14
11	1140	S	936	-0-	-204 B	-0-	881	2	55	9	N	50					64
12	1209	S	735	-0-	-474 B	-0-	694	2	41	9	N	37					101

TOTAL GAS PROD: 14,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

REDWINE (TRAVIS PEAK) 75495 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
COLEMAN, BETTIE WELL #: 9 RRCID -> 197815 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 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	1085	#	1044	-0-	-41	-0-	1018	2	26	9	N	24	2	8			94
02	1015	#	889	-0-	-126	-0-	879	2	10	9	N	9	1	8			102
03	1085	#	901	-0-	-184	-0-	882	2	19	9	N	17					119
04	1020	#	728	-0-	-292	-0-	725	2	3	9	N	3					122
05	1054	#	663	-0-	-391	-0-	649	2	14	9	N	13	1	8			134
06	1020	#	760	-0-	-260	-0-	751	2	9	9	N	8					142
07	961	#	713	-0-	-248	-0-	689	2	24	9	N	22					164
08	899	#	856	-0-	-43	-0-	848	2	8	9	N	7	126	1	3	8	42
09	750	#	679	-0-	-71	-0-	678	2	1	9	N	1					43
10	835	R	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3	1	8			45
11	840	#	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					45
12	868	#	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	N	17					62

TOTAL GAS PROD: 9,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					34
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					34
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			N	-0-					34
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					34
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					34
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					34
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					34
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					34
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					34
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					34
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	666	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	1363	X	1166	-0-	-197	-0-	720	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1181	-0-	-431	-0-	758	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	876	-0-	-684	-0-	567	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	1612	X	635	-0-	-977	-0-	539	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	1230	X	965	-0-	-265	-0-	881	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	1240	X	1238	-0-	-2	-0-	927	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1072	-0-	1072	1072	722	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1069	-0-	1069	2141	726	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1015	-0-	15	2156	689	1	326	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	992	-0-	-2008	148	661	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	1150	N	1002	-0-	-148	-0-	680	1	322	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					1
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					1
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					1
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					1
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-	1	1			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC 511727
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187168 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7852 - 7858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	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_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 247510 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	542	-0-	-3395	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					1
02	3625	X	19	-0-	-3606	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					1
03	3441	X	463	-0-	-2978	-0-	85	1	378	3	Y	-0-					1
04	3120	X	4	-0-	-3116	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	3224	X	3	-0-	-3221	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 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	1085	X	93	-0-	-992	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	1015	X	47	-0-	-968	-0-	8	1	39	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	75	-0-	-975	-0-	14	1	61	3	N	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791

01	5301	X	3323	-0-	-1978	-0-	544	1	2775	3	Y	4					25
							4	9									
02	4959	X	3045	-0-	-1914	-0-	531	1	2514	3	Y	-0-					25
03	5301	X	3159	-0-	-2142	-0-	578	1	2581	3	Y	-0-					25
04	5130	X	2858	-0-	-2272	-0-	529	1	2329	3	Y	-0-	21	1			4
05	5301	X	1421	-0-	-3880	-0-	382	1	1039	3	Y	-0-					4
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	2					6
07	5301	X	2018	-0-	-3283	-0-	312	1	1703	3	Y	3					9
							3	9									
08	5301	X	1201	-0-	-4100	-0-	207	1	993	3	Y	1					10
							1	9									
09	5130	X	2080	-0-	-3050	-0-	378	1	1702	3	Y	-0-					10
10	5301	X	2385	-0-	-2916	-0-	461	1	1923	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
11	5130	X	2456	-0-	-2674	-0-	465	1	1991	3	Y	-0-					3
12	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	480	1	1976	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 26,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1	1	8			57
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1295	2	2	9	N	2	2	8			57
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					57
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1538	2	1	9	N	1	1	8			57
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					57
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					57
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					58
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					58
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					58
10	961	N	642	-0-	-319	-0-	642	2			N	-0-					58
11	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			N	-0-					58
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	149	2			N	-0-					102
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					102
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					102
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					102
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					102
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					102
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					102
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					102
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					102
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					102
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					102
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1008	-0-	-46	-0-	604	1	404	3	Y	-0-					9
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	592	1	221	3	Y	-0-					9
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	734	1	251	3	Y	-0-					9
04	990	N	915	-0-	-75	-0-	694	1	221	3	Y	-0-					9
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	619	1	203	3	Y	4					13
							4	9									
06	960	N	460	-0-	-500	-0-	274	1	183	3	Y	3	14	1			2
							3	9									
07	961	N	905	-0-	-56	-0-	458	1	447	3	Y	-0-					2
08	INC G-10		1052	-0-	1052	1052	602	1	450	3	Y	-0-					2
09	INC G-10		914	-0-	914	1966	598	1	316	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	1000	N	872	-0-	-128	1838	606	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	2622	N	784	-0-	-1838	-0-	577	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	599	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 095379 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	7	-0-	-196	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-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.		40	-0-	40	40	8	1	32	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-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-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108303 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	1			Y	-0-					7
02	957	X	650	-0-	-307	-0-	650	1			Y	-0-					7
03	868	X	844	-0-	-24	-0-	844	1			Y	-0-					7
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	741	1	15	9	Y	14					21
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	711	1	12	9	Y	11	28	1			4
06	810	X	286	-0-	-524	-0-	280	1	6	9	Y	5					9
07	837	X	490	-0-	-347	-0-	405	1	85	9	Y	77					86
08	INC G-10		595	-0-	595	595	592	1	3	9	Y	3	78	1			11
09	INC G-10		617	-0-	617	1212	611	1	6	9	Y	5					16
10	1000	N	680	-0-	-320	892	629	1	51	3	Y	-0-					16
11	1503	N	611	-0-	-892	-0-	611	1			Y	-0-					16
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	1			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110485 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9010 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	19	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

01	341 N	328	-0-	-13	-0-	64 1	264 3	N	-0-			88
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	65 1	306 3	N	-0-			88
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	74 1	332 3	N	-0-			88
04	390 N	375	-0-	-15	-0-	63 1	278 3	N	31			119
						34 9						
05	403 N	193	-0-	-210	-0-	52 1	141 3	N	-0-			119
06	390 N	163	-0-	-227	-0-	43 1	119 3	N	1	105 1		15
						1 9						
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	68 1	370 3	N	-0-			15
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	49 1	236 3	N	-0-			15
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	57 1	256 3	N	-0-			15
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	66 1	274 3	N	45			60
						50 9						
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	66 1	283 3	N	-0-			60
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	88 1	364 3	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	2546	1	5677	3	Y	-0-					186
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	2113	1	4688	3	Y	-0-					186
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	2842	1	6041	3	Y	-0-					186
04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	2752	1	5787	3	Y	-0-					186
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	2428	1	2425	3	Y	64	183	1			67
							70	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	2008	1	1734	3	Y	-0-					67
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	2277	1	3674	3	Y	25					92
							28	9									
08	INC G-10		8174	-0-	8174	8174	2671	1	5503	3	Y	-0-					92
09	INC G-10		7894	-0-	7894	16068	2551	1	5343	3	Y	-0-					92
10	20664	X	4596	-0-	-16068	-0-	1715	1	2767	3	Y	104					196
							114	9									
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	1947	1	897	3	Y	18					214
							20	9									
12	8184	X	2456	-0-	-5728	-0-	1631	1	825	3	Y	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 73,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	713	1	1109	3	Y	-0-	11	1			4
02	1450	N	1426	-0-	-24	-0-	657	1	769	3	Y	-0-					4
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	909	1	1051	3	Y	-0-	3	1			1
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	844	1	893	3	Y	-0-					1
05	1519	N	1208	-0-	-311	-0-	743	1	465	3	Y	-0-					1
06	1500	N	884	-0-	-616	-0-	391	1	493	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1550	N	817	-0-	-733	-0-	433	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2115	-0-	2115	2115	831	1	1284	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1748	-0-	1748	3863	803	1	939	3	Y	5					5
							6	9									
10	5725	X	1862	-0-	-3863	-0-	839	1	1023	3	Y	-0-	4	1			1
11	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	770	1	889	3	Y	-0-					1
12	2108	X	1562	-0-	-546	-0-	769	1	789	3	Y	4					5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	872	-0-	-368	-0-	625	1	144	3	Y	94	35	1			90
							103	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	587	1	166	3	Y	109	112	1			87
							120	9									
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	740	1	251	3	Y	-0-	57	1			30
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	715	1	288	3	Y	-0-					30
05	930	N	756	-0-	-174	-0-	647	1	103	3	Y	5					35
							6	9									
06	960	N	390	-0-	-570	-0-	274	1	115	3	Y	1	36	1			-0-
							1	9									
07	1023	N	559	-0-	-464	-0-	423	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		827	-0-	827	827	618	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		845	-0-	845	1672	607	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	805	-0-	-195	1477	618	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	2162	N	685	-0-	-1477	-0-	567	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	714	-0-	-154	-0-	570	1	144	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2157	-0-	-726	-0-	657	1	1500	3	Y	-0-	4	1			2
02	2494	X	1658	-0-	-836	-0-	733	1	925	3	Y	-0-					2
03	2666	X	1844	-0-	-822	-0-	751	1	1093	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	830	1	1864	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1394	-0-	-1055	-0-	794	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	1057	-0-	-1043	-0-	392	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2235	-0-	-555	-0-	615	1	1620	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2381	-0-	2381	2381	873	1	1508	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1755	-0-	1755	4136	784	1	971	3	Y	-0-					-0-
10	6426	X	2290	-0-	-4136	-0-	725	1	1565	3	Y	-0-					-0-
11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	695	1	819	3	Y	32					32
							35	9									
12	2387	X	1455	-0-	-932	-0-	651	1	793	3	Y	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	856	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	794	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	681	-0-	-729	-0-	681	1			Y	-0-					-0-
05	1457	N	598	-0-	-859	-0-	598	1			Y	-0-					-0-
06	780	N	354	-0-	-426	-0-	297	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	626	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1199	-0-	1199	1199	875	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		721	-0-	721	1920	691	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1133	-0-	133	2053	759	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	2989	N	936	-0-	-2053	-0-	671	1	261	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	608	1	38	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1381	-0-	-324	-0-	829	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	1537	X	1117	-0-	-420	-0-	844	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1564	-0-	-17	-0-	1086	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1030	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	1395	X	1049	-0-	-346	-0-	924	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	1500	X	625	-0-	-875	-0-	407	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	1581	X	721	-0-	-860	-0-	659	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1596	-0-	1596	1596	960	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1547	-0-	1547	3143	978	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1599	-0-	599	3742	998	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1326	-0-	-1674	2068	958	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1431	-0-	-1669	399	994	1	437	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	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.		20	-0-	20	20	4	1	16	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		10	-0-	10	30	2	1	8	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

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	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	918	1	156	3	Y	-0-			1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	916	1	32	3	Y	-0-			1
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1145	1	89	3	Y	-0-			1
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	1			Y	-0-			1
05	1023	N	676	-0-	-347	-0-	676	1			Y	-0-	1 1		-0-
06	1200	N	235	-0-	-965	-0-	235	1			Y	-0-			-0-
07	1023	N	506	-0-	-517	-0-	506	1			Y	-0-			-0-
08	INC G-10		651	-0-	651	651	651	1			Y	-0-			-0-
09	INC G-10		545	-0-	545	1196	545	1			Y	-0-			-0-
10	1000	N	575	-0-	-425	771	575	1			Y	-0-			-0-
11	1323	N	552	-0-	-771	-0-	551	1	1	9	Y	1	1 1		-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	1	2	9	Y	2			2

TOTAL GAS PROD: 8,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	499	-0-	-555	-0-	495	1	4	9	Y	4					23
02	1276	N	666	-0-	-610	-0-	656	1	10	9	Y	9					32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	1	4	9	Y	4					36
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	722	1	4	9	Y	4	33	1			7
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	650	1	16	3	Y	11					18
							12	9									
06	690	N	295	-0-	-395	-0-	233	1	58	3	Y	4					22
							4	9									
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	412	1	8	9	Y	7					29
08	INC G-10		503	-0-	503	503	408	1	94	3	Y	1					30
							1	9									
09	INC G-10		565	-0-	565	1068	563	1	2	9	Y	2					32
10	1000	N	660	-0-	-340	728	578	1	72	3	Y	9	30	1			11
							10	9									
11	1261	N	533	-0-	-728	-0-	523	1	10	9	Y	9					20
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	528	1	17	9	Y	15					35

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	809	-0-	-121	-0-	568	1	241	3	Y	-0-					29
02	696	N	660	-0-	-36	-0-	616	1	44	3	Y	-0-					29
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	739	1	254	3	Y	-0-					29
04	780	N	714	-0-	-66	-0-	669	1	45	3	Y	-0-					29
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	584	1	132	3	Y	1	18	1			12
							1	9									
06	960	N	352	-0-	-608	-0-	245	1	107	3	Y	-0-	10	1			2
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	374	1	214	3	Y	-0-					2
08	INC G-10		823	-0-	823	823	512	1	311	3	Y	-0-					2
09	INC G-10		702	-0-	702	1525	541	1	161	3	Y	-0-	1	1			1
10	1000	N	784	-0-	-216	1309	567	1	217	3	Y	-0-					1
11	1869	N	560	-0-	-1309	-0-	515	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	525	1	109	3	Y	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2709	-0-	-453	-0-	1156	1 9	1552	3	Y	1					2
02	3306	X	2275	-0-	-1031	-0-	1101	1 3 9	1171	3	Y	3					5
03	3534	X	2749	-0-	-785	-0-	1337	1 1 9	1411	3	Y	1					6
04	3420	X	2692	-0-	-728	-0-	1291	1 1 9	1400	3	Y	1	6	1			1
05	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1084	1 6 9	603	3	Y	5					6
06	2670	X	1150	-0-	-1520	-0-	655	1 4 9	491	3	Y	4					10
07	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	753	1 7 9	755	3	Y	6					16
08	INC G-10		1625	-0-	1625	1625	792	1 1 9	832	3	Y	1					17
09	INC G-10		2342	-0-	2342	3967	1100	1 3 9	1239	3	Y	3					20
10	1000	N	2268	-0-	1268	5235	1123	1 7 9	1138	3	Y	6	19	1			7
11	3000	N	2221	-0-	-779	4456	1084	1 2 9	1135	3	Y	2					9
12	3100	N	2188	-0-	-912	3544	1080	1 1 9	1107	3	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-357	-0-	656	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	2900	N	5448	-0-	2548	2548	951	1	4497	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	895	-0-	-2205	343	871	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	1217	N	874	-0-	-343	-0-	858	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	1705	X	727	-0-	-978	-0-	638	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	346	-0-	-1304	-0-	258	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	1705	X	379	-0-	-1326	-0-	372	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		745	-0-	745	745	537	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		511	-0-	511	1256	501	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	1944	X	688	-0-	-1256	-0-	532	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	488	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	479	1	10	9	Y	9					9

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		4	-0-	4	9	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		3	-0-	3	12	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	12					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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	879	-0-	-578	-0-	633	1	246	3	Y	-0-					10
02	1044	N	532	-0-	-512	-0-	502	1	30	3	Y	-0-					10
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	760	1	49	3	Y	-0-					10
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	1			Y	-0-					10
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	645	1	80	3	Y	-0-	6	1			4
06	780	N	377	-0-	-403	-0-	269	1	108	3	Y	-0-	3	1			1
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	522	1	527	3	Y	-0-					1
08	INC G-10		1205	-0-	1205	1205	695	1	510	3	Y	-0-					1
09	INC G-10		856	-0-	856	2061	657	1	195	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	1000	N	874	-0-	-126	1935	670	1	204	3	Y	-0-					2
11	2823	N	888	-0-	-1935	-0-	675	1	213	3	Y	-0-	1	1			1
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	646	1	164	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	843	1	265	3	Y	15	9	1			24
							17	9									
02	1566	N	940	-0-	-626	-0-	810	1	121	3	Y	8	18	1			14
							9	9									
03	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	995	1	65	3	Y	-0-	9	1			5
04	1080	N	988	-0-	-92	-0-	932	1	56	3	Y	-0-					5
05	992	N	936	-0-	-56	-0-	863	1	73	3	Y	-0-					5
06	1020	N	540	-0-	-480	-0-	371	1	169	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	658	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1143	-0-	1143	1143	859	1	284	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1107	-0-	1107	2250	831	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	952	-0-	-48	2202	828	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	2971	N	769	-0-	-2202	-0-	769	1			Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	820	1	277	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	65	-0-	-834	-0-	65	1			Y	-0-					1
02	609	N	51	-0-	-558	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					1
03	589	N	371	-0-	-218	-0-	68	1	303	3	Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	585	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	296	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	490	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		950	-0-	950	950	664	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	950					Y	5	3	1			2
10	1000	N	816	-0-	-184	766	669	1	146	3	Y	1					3
							1	9									
11	1437	N	671	-0-	-766	-0-	617	1	52	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	1	6	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	614	1	8	9	Y	7					20
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	1	2	9	Y	2					22
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	1	1	9	Y	1					23
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			Y	-0-	19	1			4
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	1	8	9	Y	7					11
06	600	N	241	-0-	-359	-0-	228	1	9	3	Y	4					15
							4	9									
07	620	N	408	-0-	-212	-0-	401	1	7	9	Y	6					21
08	INC G-10		410	-0-	410	410	393	1	15	3	Y	2					23
							2	9									
09	INC G-10		610	-0-	610	1020	607	1	3	9	Y	3					26
10	1000	N	614	-0-	-386	634	614	1			Y	-0-	19	1			7
11	1225	N	591	-0-	-634	-0-	590	1	1	9	Y	1					8
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	609	1	9	9	Y	8					16

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

01	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	900	1	1235	3	Y	10	16	1			40
							11	9									
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	834	1	1064	3	Y	2	24	1			18
							2	9									
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	1043	1	1361	3	Y	-0-	12	1			6
04	2070	X	1701	-0-	-369	-0-	921	1	746	3	Y	31					37
							34	9									
05	2139	X	1464	-0-	-675	-0-	891	1	505	3	Y	62					99
							68	9									
06	2340	X	965	-0-	-1375	-0-	446	1	501	3	Y	16	115	1			-0-
							18	9									
07	2418	X	83	-0-	-2335	-0-	58	1	25	9	Y	23	15	1			8
08	INC G-10		871	-0-	871	871	384	1	487	3	Y	-0-					8
09	INC G-10		1401	-0-	1401	2272	632	1	747	3	Y	20					28
							22	9									
10	3236	X	964	-0-	-2272	-0-	574	1	390	3	Y	-0-	14	1			14
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	817	1	438	3	Y	-0-	13	1			1
12	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	898	1	702	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		10	-0-	10	26	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	15	41	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	57	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		7	-0-	7	64	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189586 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9260 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		342	-0-	342	342	56	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	755	1	595	3	Y	50	32	1			83
							55	9									
02	1276	N	1007	-0-	-269	-0-	710	1	297	3	Y	-0-	47	1			36
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	832	1	290	3	Y	183	144	1			75
							201	9									
04	1350	N	1088	-0-	-262	-0-	788	1	246	3	Y	49					124
							54	9									
05	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	725	1	125	3	Y	158					282
							174	9									
06	1290	N	626	-0-	-664	-0-	330	1	232	3	Y	58	340	1			-0-
							64	9									
07	1116	N	173	-0-	-943	-0-	87	1	86	9	Y	78	52	1			26
08	INC G-10		1144	-0-	1144	1144	455	1	689	3	Y	-0-					26
09	INC G-10		1281	-0-	1281	2425	627	1	554	3	Y	91					117
							100	9									
10	1000	N	1024	-0-	24	2449	628	1	396	3	Y	-0-	59	1			58
11	3000	N	1281	-0-	-1719	730	595	1	436	3	Y	227	53	1			232
							250	9									
12	1766	N	1036	-0-	-730	-0-	613	1	410	3	Y	12					244
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42	-0-	-1074	-0-	33	1	9	3	Y	-0-					4
02	493	N	4	-0-	-489	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					4
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	430	1	32	9	Y	29	20	1			13
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	284	1	225	3	Y	5	14	1			4
							6	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	461	1	193	3	Y	-0-					4
08	INC G-10		666	-0-	666	666	575	1	91	3	Y	-0-					4
09	INC G-10		742	-0-	742	1408	642	1	42	3	Y	53	35	1			22
							58	9									
10	1000	N	595	-0-	-405	1003	587	1	8	9	Y	7					29
11	1436	N	433	-0-	-1003	-0-	433	1			Y	-0-	21	1			8
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	552	1	206	3	Y	54					62
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 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	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 REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1144	-0-	-685	-0-	907	1	215	3	Y	20	17	1			43
							22	9									
02	1276	N	1050	-0-	-226	-0-	903	1	118	3	Y	26	39	1			30
							29	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1182	1	192	3	Y	85	76	1			39
							94	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1181	1	715	3	Y	19					58
							21	9									
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1044	1	20	9	Y	18					76
06	1410	N	487	-0-	-923	-0-	424	1	62	3	Y	1	77	1			-0-
							1	9									
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		925	-0-	925	925	634	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1228	-0-	1228	2153	1049	1	179	9	Y	163					163
10	1000	N	991	-0-	-9	2144	991	1			Y	-0-	82	1			81
11	3000	N	994	-0-	-2006	138	993	1	1	9	Y	1	74	1			8
12	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	1			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

01	713 N	632	-0-	-81	-0-	622	1	10 9	Y	9				37
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	623	1	7 9	Y	6				43
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	1		Y	-0-				43
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	1		Y	-0-				43
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	1		Y	-0-				43
06	720 N	270	-0-	-450	-0-	257	1	13 9	Y	12	49	1		6
07	744 N	474	-0-	-270	-0-	380	1	18 3	Y	69				75
						76	9							
08	INC G-10	746	-0-	746	746	608	1	115 3	Y	21				96
						23	9							
09	INC G-10	635	-0-	635	1381	623	1	12 9	Y	11	85	1		22
10	1000 N	640	-0-	-360	1021	637	1	3 9	Y	3				25
11	1616 N	595	-0-	-1021	-0-	595	1		Y	-0-				25
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	1		Y	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	666	1	684	3	Y	-0-					4
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	609	1	74	3	Y	5					9
							6	9									
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	780	1	168	3	Y	4					13
							4	9									
04	1320	N	973	-0-	-347	-0-	740	1	230	3	Y	3	13	1			3
							3	9									
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	667	1	89	3	Y	7					10
							8	9									
06	930	N	418	-0-	-512	-0-	261	1	155	3	Y	2					12
							2	9									
07	992	N	552	-0-	-440	-0-	411	1	137	3	Y	4					16
							4	9									
08	INC G-10		755	-0-	755	755	419	1	335	3	Y	1					17
							1	9									
09	INC G-10		760	-0-	760	1515	580	1	179	3	Y	1					18
							1	9									
10	1000	N	817	-0-	-183	1332	603	1	196	3	Y	16	25	1			9
							18	9									
11	2050	N	718	-0-	-1332	-0-	579	1	124	3	Y	14					23
							15	9									
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	623	1	259	3	Y	24					47
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

01	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1303	1	3492	3	Y	-0-					11
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1344	1	3248	3	Y	-0-					11
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	1496	1	3540	3	Y	-0-					11
04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	1529	1	3450	3	Y	-0-					11
05	4898	X	2913	-0-	-1985	-0-	1284	1	1629	3	Y	-0-	10	1			1
06	4860	X	1876	-0-	-2984	-0-	697	1	1179	3	Y	-0-					1
07	5146	X	3508	-0-	-1638	-0-	866	1	2642	3	Y	-0-					1
08	INC G-10		4218	-0-	4218	4218	1155	1	3063	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	INC G-10		4280	-0-	4280	8498	1237	1	3043	3	Y	-0-					-0-
10	13187	X	4689	-0-	-8498	-0-	1416	1	3273	3	Y	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1419	1	3260	3	Y	-0-					-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	1423	1	3138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	614	1	21	3	Y	-0-	6	1			2
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					2
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	735	1	80	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	700	1	93	3	Y	-0-					1
05	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	1			Y	-0-					1
06	780	X	252	-0-	-528	-0-	238	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	806	X	445	-0-	-361	-0-	401	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		532	-0-	532	532	532	1			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		758	-0-	758	1290	597	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	1911	N	621	-0-	-1290	-0-	621	1			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	580	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	628	-0-	-147	-0-	628	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 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	1581	X	1319	-0-	-262	-0-	593	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1479	X	902	-0-	-577	-0-	500	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	694	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	956	-0-	-454	-0-	659	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	1457	X	704	-0-	-753	-0-	592	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	1290	X	278	-0-	-1012	-0-	238	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	535	1	1081	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1553	-0-	1553	1553	645	1	908	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		1526	-0-	1526	3079	641	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	1441	-0-	441	3520	647	1	794	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1335	-0-	-1665	1855	583	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1533	-0-	-1567	288	651	1	878	3	Y	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	666	1	704	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1682	X	992	-0-	-690	-0-	538	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	825	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	871	1	637	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1191	-0-	-173	-0-	842	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	672	-0-	-1008	-0-	365	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	1736	X	888	-0-	-848	-0-	473	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		1210	-0-	1210	1210	571	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		920	-0-	920	2130	453	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	833	-0-	-167	1963	416	1	417	3	Y	-0-					-0-
11	2523	N	560	-0-	-1963	-0-	330	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	387	-0-	-574	-0-	326	1	48	3	Y	12					12
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 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	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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

01	1023	N	722	-0-	-301	-0-	622	1	91	3	Y	8					13
							9	9									
02	725	N	709	-0-	-16	-0-	636	1	69	3	Y	4					17
							4	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	785	1	199	3	Y	1					18
							1	9									
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	724	1	188	3	Y	-0-	15	1			3
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	653	1	62	3	Y	-0-					3
06	960	N	310	-0-	-650	-0-	244	1	66	3	Y	-0-					3
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	405	1	138	3	Y	1					4
							1	9									
08	INC G-10		569	-0-	569	569	387	1	182	3	Y	-0-					4
09	INC G-10		638	-0-	638	1207	565	1	73	3	Y	-0-					4
10	1000	N	649	-0-	-351	856	588	1	61	9	Y	55	43	1			16
11	1458	N	602	-0-	-856	-0-	588	1	14	9	Y	13					29
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	638	1	193	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

01	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	669	1	443	3	Y	-0-					34
02	870	N	780	-0-	-90	-0-	632	1	116	3	Y	29					63
							32	9									
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	832	1	444	3	Y	-0-					63
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	770	1	397	3	Y	-0-					63
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	660	1	219	3	Y	55	71	1			47
							61	9									
06	1230	N	544	-0-	-686	-0-	293	1	196	3	Y	50	77	1			20
							55	9									
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	498	1	940	3	Y	48					68
							53	9									
08	INC G-10		1160	-0-	1160	1160	614	1	518	3	Y	25					93
							28	9									
09	INC G-10		1037	-0-	1037	2197	623	1	391	3	Y	21	70	1			44
							23	9									
10	1000	N	1003	-0-	3	2200	640	1	284	3	Y	72					116
							79	9									
11	3000	N	1033	-0-	-1967	233	659	1	329	3	Y	41	112	1			45
							45	9									
12	1228	N	995	-0-	-233	-0-	676	1	311	3	Y	7					52
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	12	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	25	-0-	-68	-0-	7	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		89	-0-	89	89	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		70	-0-	70	159	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		37	-0-	37	196	7	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	196					Y	-0-					-0-
12	T. A.		70	-0-	70	266	14	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	767	1	59	3	Y	38	28	1			73
							42	9									
02	1653	N	878	-0-	-775	-0-	796	1	52	3	Y	27	56	1			44
							30	9									
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			Y	-0-	29	1			15
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	979	1	375	3	Y	22					37
							24	9									
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	885	1	59	3	Y	131					168
							144	9									
06	960	N	372	-0-	-588	-0-	346	1	26	9	Y	24	192	1			-0-
07	1426	N	515	-0-	-911	-0-	453	1	62	9	Y	56	37	1			19
08	INC G-10		619	-0-	619	619	619	1			Y	-0-					19
09	INC G-10		588	-0-	588	1207	588	1			Y	-0-					19
10	1000	N	657	-0-	-343	864	657	1			Y	-0-	10	1			9
11	1680	N	816	-0-	-864	-0-	638	1	177	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	636	1	14	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

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	930	N	788	-0-	-142	-0-	624	1	157	3	Y	6					17
							7	9									
02	725	N	593	-0-	-132	-0-	587	1	6	9	Y	5					22
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	732	1	57	3	Y	2					24
							2	9									
04	750	N	687	-0-	-63	-0-	669	1	18	3	Y	-0-	20	1			4
05	3100	N	25765	-0-	22665	22665	7373	1	18385	3	Y	6					10
							7	9									
06	3000	N	301	-0-	-2699	19966	233	1	67	3	Y	1					11
							1	9									
07	3100	N	406	-0-	-2694	17272	405	1	1	9	Y	1					12
08	INC G-10		427	-0-	427	17699	392	1	34	3	Y	1					13
							1	9									
09	INC G-10		560	-0-	560	18259	560	1			Y	-0-					13
10	18843	X	584	-0-	-18259	-0-	571	1	13	9	Y	12	18	1			7
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	9	Y	4					11
12	589	X	572	-0-	-17	-0-	571	1	1	9	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 32,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	970	1	2108	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	2726	X	2710	-0-	-16	-0-	925	1	1777	3	Y	7					11
							8	9									
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	1149	1	2072	3	Y	19	23	1			7
							21	9									
04	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	1077	1	1837	3	Y	11					18
							12	9									
05	3069	X	1869	-0-	-1200	-0-	924	1	926	3	Y	17					35
							19	9									
06	3150	X	1262	-0-	-1888	-0-	492	1	753	3	Y	15	38	1			12
							17	9									
07	3255	X	2529	-0-	-726	-0-	736	1	1791	3	Y	2					14
							2	9									
08	INC G-10		3050	-0-	3050	3050	1017	1	2026	3	Y	6					20
							7	9									
09	INC G-10		3055	-0-	3055	6105	1041	1	1999	3	Y	14					34
							15	9									
10	8874	X	2769	-0-	-6105	-0-	1045	1	1703	3	Y	19	44	1			9
							21	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	970	1	1710	3	Y	7					16
							8	9									
12	3162	X	2743	-0-	-419	-0-	994	1	1747	3	Y	2					18
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	824	-0-	-354	-0-	596	1	228	3	Y	-0-					12
02	870	N	597	-0-	-273	-0-	590	1	7	3	Y	-0-					12
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	747	1	83	3	Y	-0-					12
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	720	1	146	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	648	1	58	3	Y	2					6
							2	9									
06	810	N	329	-0-	-481	-0-	258	1	70	3	Y	1					7
							1	9									
07	899	N	581	-0-	-318	-0-	453	1	126	3	Y	2					9
							2	9									
08	INC G-10		807	-0-	807	807	455	1	352	3	Y	-0-					9
09	INC G-10		767	-0-	767	1574	615	1	152	3	Y	-0-					9
10	1000	N	764	-0-	-236	1338	639	1	124	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
11	2038	N	700	-0-	-1338	-0-	628	1	72	3	Y	-0-					3
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	672	1	215	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-614	-0-	1159	1	1314	3	Y	12	90	1			34
							13	9									
02	2610	X	1570	-0-	-1040	-0-	792	1	764	3	Y	13					47
							14	9									
03	2542	X	1873	-0-	-669	-0-	718	1	1137	3	Y	16	49	1			14
							18	9									
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	1265	1	1466	3	Y	10					24
							11	9									
05	2542	X	1430	-0-	-1112	-0-	858	1	571	3	Y	1					25
							1	9									
06	2400	X	1270	-0-	-1130	-0-	564	1	681	3	Y	23	37	1			11
							25	9									
07	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	1072	1	1171	3	Y	5					16
							6	9									
08	INC G-10		1159	-0-	1159	1159	958	1	179	3	Y	20					36
							22	9									
09	INC G-10		895	-0-	895	2054	814	1	78	3	Y	3					39
							3	9									
10	1000	N	849	-0-	-151	1903	848	1	1	9	Y	1	33	1			7
11	2846	N	943	-0-	-1903	-0-	943	1			Y	-0-					7
12	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 18,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2616	-0-	-360	-0-	1045	1	1560	3	Y	10	15	1			6
							11	9									
02	2726	X	2196	-0-	-530	-0-	910	1	1267	3	Y	17					23
							19	9									
03	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	1325	1	1616	3	Y	10	26	1			7
							11	9									
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1153	1	1599	3	Y	2					9
							2	9									
05	2697	X	1782	-0-	-915	-0-	1022	1	750	3	Y	9					18
							10	9									
06	2850	X	1176	-0-	-1674	-0-	520	1	645	3	Y	10	21	1			7
							11	9									
07	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	821	1	1857	3	Y	1					8
							1	9									
08	INC G-10		2696	-0-	2696	2696	940	1	1753	3	Y	3					11
							3	9									
09	INC G-10		2633	-0-	2633	5329	960	1	1671	3	Y	2					13
							2	9									
10	7833	X	2504	-0-	-5329	-0-	962	1	1529	3	Y	12	21	1			4
							13	9									
11	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	902	1	1549	3	Y	1					5
							1	9									
12	2728	X	2647	-0-	-81	-0-	1033	1	1611	3	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 2

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	622	1	2465	3	Y	-0-	14	1			36
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	596	1	2143	3	Y	-0-	20	1			16
03	3410	X	3220	-0-	-190	-0-	721	1	2499	3	Y	-0-	11	1			5
04	3300	X	2851	-0-	-449	-0-	635	1	2216	3	Y	-0-					5
05	3410	X	1581	-0-	-1829	-0-	514	1	1067	3	Y	-0-					5
06	3120	X	1123	-0-	-1997	-0-	330	1	793	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3224	X	2009	-0-	-1215	-0-	370	1	1639	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3043	-0-	3043	3043	617	1	2426	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2928	-0-	2928	5971	633	1	2295	3	Y	-0-					-0-
10	8827	X	2856	-0-	-5971	-0-	646	1	2210	3	Y	-0-					-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	622	1	2178	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	573	1	1834	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1438	-0-	-856	-0-	780	1	658	3	Y	-0-	11	1			29
02	2552	X	1471	-0-	-1081	-0-	764	1	707	3	Y	-0-	16	1			13
03	2728	X	1568	-0-	-1160	-0-	935	1	633	3	Y	-0-	9	1			4
04	2640	X	1263	-0-	-1377	-0-	796	1	454	3	Y	12					16
							13	9									
05	1581	X	816	-0-	-765	-0-	672	1	123	3	Y	19					35
							21	9									
06	1530	X	459	-0-	-1071	-0-	291	1	166	3	Y	2	37	1			-0-
							2	9									
07	1581	X	734	-0-	-847	-0-	494	1	234	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	INC G-10		766	-0-	766	766	629	1	137	3	Y	-0-					2
09	INC G-10		1144	-0-	1144	1910	687	1	457	3	Y	-0-					2
10	1000	N	866	-0-	-134	1776	676	1	190	3	Y	-0-	1	1			1
11	2580	N	804	-0-	-1776	-0-	699	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	979	-0-	-199	-0-	844	1	135	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1439	-0-	-297	-0-	684	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	581	-0-	-1043	-0-	581	1			Y	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	1032	1	2691	3	Y	-0-					-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	955	1	2432	3	Y	-0-					-0-
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	791	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	1241	-0-	-2329	-0-	423	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	3689	X	1681	-0-	-2008	-0-	512	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		3455	-0-	3455	3455	983	1	2462	3	Y	9					9
							10	9									
09	INC G-10		3346	-0-	3346	6801	997	1	2346	3	Y	3					12
							3	9									
10	9944	X	3143	-0-	-6801	-0-	1013	1	2130	3	Y	-0-	10	1			2
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	947	1	2086	3	Y	-0-					2
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	1000	1	2171	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	565	-0-	-582	-0-	565	1			Y	-0-					20
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					20
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			Y	-0-					20
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0-					20
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	755	1	64	9	Y	58	47	1			31
06	780	N	388	-0-	-392	-0-	303	1	49	3	Y	33	51	1			13
							36	9									
07	806	N	568	-0-	-238	-0-	488	1	45	3	Y	32					45
							35	9									
08	INC G-10		1078	-0-	1078	1078	799	1	261	3	Y	16					61
							18	9									
09	INC G-10		938	-0-	938	2016	750	1	187	3	Y	1	38	1			24
							1	9									
10	1000	N	652	-0-	-348	1668	592	1	60	3	Y	-0-					24
11	2366	N	698	-0-	-1668	-0-	529	1	169	3	Y	-0-	17	1			7
12	961	N	752	-0-	-209	-0-	586	1	166	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

REKLAW GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 199762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	596	-0-	-2504	528	596	1			Y	-0-					11
02	1078	N	550	-0-	-528	-0-	550	1			Y	-0-					11
03	1488	X	685	-0-	-803	-0-	685	1			Y	-0-					11
04	1440	X	623	-0-	-817	-0-	623	1			Y	-0-					11
05	1488	X	583	-0-	-905	-0-	583	1			Y	-0-					11
06	660	X	246	-0-	-414	-0-	246	1			Y	-0-	10	1			1
07	682	X	403	-0-	-279	-0-	403	1			Y	-0-					1
08	INC G-10		459	-0-	459	459	459	1			Y	-0-					1
09	INC G-10		467	-0-	467	926	467	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	1000	N	468	-0-	-532	394	468	1			Y	-0-					-0-
11	890	N	496	-0-	-394	-0-	496	1			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	639	1	475	3	Y	-0-					8
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	607	1	402	3	Y	-0-					8
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	771	1	619	3	Y	-0-					8
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	690	1	503	3	Y	-0-					8
05	1085	N	857	-0-	-228	-0-	626	1	231	3	Y	-0-					8
06	1350	N	445	-0-	-905	-0-	270	1	175	3	Y	-0-	7	1			1
07	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	472	1	531	3	Y	-0-					1
08	INC G-10		1430	-0-	1430	1430	638	1	792	3	Y	-0-					1
09	INC G-10		1621	-0-	1621	3051	671	1	949	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1000	N	1585	-0-	585	3636	717	1	843	3	Y	23					23
							25	9									
11	3000	N	1788	-0-	-1212	2424	703	1	1065	3	Y	18					41
							20	9									
12	3100	N	1768	-0-	-1332	1092	724	1	1041	3	Y	3					44
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	1	121	3	Y	22	12	1			31
							24	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	670	1	221	3	Y	12	24	1			19
							13	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	760	1	88	3	Y	-0-	13	1			6
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	888	1	418	3	Y	-0-					6
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	806	1	204	3	Y	68					74
							75	9									
06	810	N	328	-0-	-482	-0-	313	1	15	9	Y	14	88	1			-0-
07	1364	N	245	-0-	-1119	-0-	209	1	36	9	Y	33	22	1			11
08	INC G-10		819	-0-	819	819	620	1	199	3	Y	-0-					11
09	INC G-10		470	-0-	470	1289	470	1			Y	-0-					11
10	1000	N	409	-0-	-591	698	368	1	41	9	Y	37	5	1			43
11	1274	N	576	-0-	-698	-0-	576	1			Y	-0-	39	1			4
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	1			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	726	1	558	3	Y	5					16
							6	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	720	1	523	3	Y	7					23
							8	9									
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	887	1	585	3	Y	4					27
							4	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	837	1	446	3	Y	1	23	1			5
							1	9									
05	1333	N	806	-0-	-527	-0-	702	1	103	3	Y	1					6
							1	9									
06	1440	N	475	-0-	-965	-0-	316	1	159	3	Y	-0-					6
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	479	1	1059	3	Y	-0-					6
08	INC G-10		1485	-0-	1485	1485	555	1	930	3	Y	-0-					6
09	INC G-10		616	-0-	616	2101	616	1			Y	-0-					6
10	1000	N	593	-0-	-407	1694	593	1			Y	-0-	4	1			2
11	2311	N	617	-0-	-1694	-0-	616	1	1	9	Y	1					3
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	638	1	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1068	-0-	-172	-0-	713	1	355	3	Y	-0-					75
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	586	1	440	3	Y	4					79
							4	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	866	1	372	3	Y	-0-					79
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	816	1	324	3	Y	-0-					79
05	1116	N	822	-0-	-294	-0-	694	1	122	3	Y	5					84
							6	9									
06	1200	N	530	-0-	-670	-0-	308	1	214	3	Y	7	82	1			9
							8	9									
07	1178	N	823	-0-	-355	-0-	479	1	304	3	Y	36					45
							40	9									
08	INC G-10		932	-0-	932	932	659	1	261	3	Y	11					56
							12	9									
09	INC G-10		875	-0-	875	1807	653	1	218	3	Y	4	48	1			12
							4	9									
10	1000	N	810	-0-	-190	1617	667	1	143	3	Y	-0-					12
11	2448	N	831	-0-	-1617	-0-	692	1	139	3	Y	-0-					12
12	899	N	698	-0-	-201	-0-	678	1	20	9	Y	18					30

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 203808 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8974 - 9700

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	578	-0-	-352	-0-	564	1	14	3	Y	-0-					11
02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	1			Y	-0-					11
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	725	1	104	3	Y	-0-					11
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	678	1	184	3	Y	-0-					11
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	581	1	50	3	Y	11	13	1			9
							12	9									
06	810	N	242	-0-	-568	-0-	224	1	18	9	Y	16	20	1			5
07	899	N	419	-0-	-480	-0-	397	1	4	3	Y	16					21
							18	9									
08	INC G-10		750	-0-	750	750	542	1	198	3	Y	9					30
							10	9									
09	INC G-10		760	-0-	760	1510	588	1	171	3	Y	1	19	1			12
							1	9									
10	2339	N	829	-0-	-1510	-0-	614	1	211	3	Y	4					16
							4	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	1	7	9	Y	6	16	1			6
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	557	1	57	3	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	958	1	1463	3	Y	24	49	1			18
							26	9									
02	2262	X	2129	-0-	-133	-0-	890	1	1195	3	Y	40					58
							44	9									
03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	1105	1	1497	3	Y	42	78	1			22
							46	9									
04	2370	X	2142	-0-	-228	-0-	1026	1	1070	3	Y	42					64
							46	9									
05	2449	X	1460	-0-	-989	-0-	912	1	516	3	Y	29					93
							32	9									
06	2550	X	915	-0-	-1635	-0-	435	1	458	3	Y	20	86	1			27
							22	9									
07	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	659	1	1127	3	Y	3					30
							3	9									
08	INC G-10		2055	-0-	2055	2055	870	1	1165	3	Y	18					48
							20	9									
09	INC G-10		2274	-0-	2274	4329	897	1	1355	3	Y	20					68
							22	9									
10	6537	X	2208	-0-	-4329	-0-	919	1	1266	3	Y	21	74	1			15
							23	9									
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	863	1	1155	3	Y	4					19
							4	9									
12	2356	X	2083	-0-	-273	-0-	893	1	1186	3	Y	4					23
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

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	2046	X	1322	-0-	-724	-0-		744	1	556	3	Y	20					63
								22	9									
02	5162	X	805	-0-	-4357	-0-		788	1	17	9	Y	15					78
03	5518	X	1422	-0-	-4096	-0-		1012	1	396	3	Y	13					91
								14	9									
04	5340	X	1268	-0-	-4072	-0-		884	1	374	3	Y	9					100
								10	9									
05	4619	X	659	-0-	-3960	-0-		650	1	9	9	Y	8	94	1			14
06	1380	X	694	-0-	-686	-0-		383	1	303	3	Y	7					21
								8	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-		1081	1	5896	3	Y	77					98
								85	9									
08	INC G-10		1284	-0-	1284	1284		785	1	495	3	Y	4	89	1			13
								4	9									
09	INC G-10		1374	-0-	1374	2658		796	1	561	3	Y	15					28
								17	9									
10	3809	X	1151	-0-	-2658	-0-		779	1	363	3	Y	8					36
								9	9									
11	945	X	945	-0-	-0-	-0-		730	1	212	3	Y	3					39
								3	9									
12	2356	X	1111	-0-	-1245	-0-		844	1	254	3	Y	12					51
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

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	2170	X	1725	-0-	-445	-0-		895	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1845	-0-	-98	-0-		884	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-		1127	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1680	X	1469	-0-	-211	-0-		1012	1	457	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1569	-0-	-415	-0-		1005	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1089	-0-	-1221	-0-		507	1	582	3	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2123	-0-	-264	-0-		787	1	1336	3	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		2534	-0-	2534	2534		1079	1	1455	3	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		2755	-0-	2755	5289		1139	1	1616	3	Y	-0-					-0-
10	1000	N	2801	-0-	1801	7090		1287	1	1514	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2515	-0-	-485	6605		1181	1	1334	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1954	-0-	-1146	5459		1151	1	803	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 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	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	293	1	1495	3	Y	-0-					6
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	280	1	1327	3	Y	20					26
							22	9									
03	1922	X	1679	-0-	-243	-0-	303	1	1355	3	Y	19					45
							21	9									
04	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	267	1	1175	3	Y	4					49
							4	9									
05	1922	X	831	-0-	-1091	-0-	223	1	606	3	Y	2	44	1			7
							2	9									
06	1740	X	593	-0-	-1147	-0-	157	1	436	3	Y	-0-					7
07	1736	X	1257	-0-	-479	-0-	195	1	1062	3	Y	-0-					7
08	INC G-10		1372	-0-	1372	1372	236	1	1136	3	Y	-0-	6	1			1
09	INC G-10		1390	-0-	1390	2762	253	1	1137	3	Y	-0-					1
10	4190	X	1428	-0-	-2762	-0-	273	1	1137	3	Y	16					17
							18	9									
11	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	247	1	1057	3	Y	23					40
							25	9									
12	1426	X	399	-0-	-1027	-0-	77	1	319	3	Y	3					43
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		664	-0-	664	664	244	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1239	-0-	1239	1903	587	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1326	-0-	1326	3229	560	1	766	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 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	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-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

01	7719 X	7090	-0-	-629	-0-	1581	1	5508	3	N	1	1	8			43
						1	9									
02	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1479	1	5474	3	N	-0-					43
03	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	1581	1	5994	3	N	1	1	8			43
						1	9									
04	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	1530	1	5363	3	N	1	1	8			43
						1	9									
05	7440 X	7150	-0-	-290	-0-	1581	1	5568	3	N	1	1	8			43
						1	9									
06	7320 X	4949	-0-	-2371	-0-	1020	1	3929	3	N	-0-					43
07	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	1581	1	6598	3	N	-0-					43
08	7564 X	6894	-0-	-670	-0-	1581	1	5312	3	N	1	1	8			43
						1	9									
09	6930 X	6625	-0-	-305	-0-	1530	1	5095	3	N	-0-					43
10	7750 X	6088	-0-	-1662	-0-	1581	1	4507	3	N	-0-					43
11	7500 X	6759	-0-	-741	-0-	1530	1	5229	3	N	-0-					43
12	7750 X	6625	-0-	-1125	-0-	1581	1	5044	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 81,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RESS PRODUCTION CO. 703465
GUENZEL, HENRY O. WELL #: 1 RRCID -> 109200 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9110 - 9291

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1145	-0-	-157	-0-	1141	2	4	9	N	4	2	8			107
02	1392	X	1390	-0-	-2	-0-	1383	2	7	9	N	6					113
03	1488	X	927	-0-	-561	-0-	926	2	1	9	N	1					114
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1	1	8			114
05	1488	X	1170	-0-	-318	-0-	1168	2	2	9	N	2					116
06	1440	X	1131	-0-	-309	-0-	1130	2	1	9	N	1					117
07	1488	X	1323	-0-	-165	-0-	1311	2	12	9	N	11					128
08	1488	X	1230	-0-	-258	-0-	1229	2	1	9	N	1					129
09	1440	X	790	-0-	-650	-0-	788	2	2	9	N	2	1	8			130
10	1333	X	1330	-0-	-3	-0-	1326	2	4	9	N	4					134
11	1290	X	1080	-0-	-210	-0-	1077	2	3	9	N	3					137
12	1333	X	1081	-0-	-252	-0-	1078	2	3	9	N	3	1	8			139

TOTAL GAS PROD: 14,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LRE OPERATING, LLC 511727
REKLAW GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 184473 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 4429 - 4433

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

REYNARD (PETTIT) 76127 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
MURRAY, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 105466 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10350 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					58
02	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1182	2	4	9	N	4	1	8			61
03	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3					64
04	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1218	2	3	9	N	3					67
05	1271	#	1109	-0-	-162	-0-	1106	2	3	9	N	3					70
06	1230	#	1059	-0-	-171	-0-	1057	2	2	9	N	2					72
07	1271	#	1042	-0-	-229	-0-	1041	2	1	9	N	1					73
08	1271	#	1241	-0-	-30	-0-	1240	2	1	9	N	1					74
09	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1					75
10	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1					76
11	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1					77
12	1767	#	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1899	2	81	9	N	74					121
02	1890	R	1890	-0-	-0-	-0-	1788	2	102	9	N	93	155	1			59
03	1984	#	1937	-0-	-47	-0-	1845	2	92	9	N	84					143
04	1920	#	1624	-0-	-296	-0-	1578	2	46	9	N	42	123	1			62
05	2015	#	1734	-0-	-281	-0-	1666	2	68	9	N	62					124
06	1950	#	1511	-0-	-439	-0-	1455	2	56	9	N	51	121	1			54
07	2015	#	1713	-0-	-302	-0-	1661	2	52	9	N	47					101
08	1922	#	1734	-0-	-188	-0-	1649	2	85	9	N	77	142	1			36
09	1680	#	1421	-0-	-259	-0-	1370	2	51	9	N	46					82
10	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	1812	2	83	9	N	75					157
11	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	1810	2	77	9	N	70	168	1			59
12	1980	R	1980	-0-	-0-	-0-	1888	2	92	9	N	84					143

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	810	X	236	-0-	-574	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-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: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 219675 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12169 PERF.11732 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					7
02	261	N	48	-0-	-213	-0-	48	2			N	-0-					7
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					7
04	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2			N	-0-					7
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					7
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	65	2	61	9	N	55					62
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					62
09	270	N	195	-0-	-75	-0-	183	2	12	9	N	11					73
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					73
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					73
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	101	2	23	9	N	21					94

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
THOMPSON, MATT WELL #: 2 RRCID -> 220237 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10616 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1460	-0-	-803	-0-	1458	2	2	9	N	2					55
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					55
03	1488	N	1330	-0-	-158	-0-	1330	2			N	-0-					55
04	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2			N	-0-					55
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					57
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1315	2	14	9	N	13					70
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1363	2	15	9	N	14					84
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	N	13					97
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1277	2	22	9	N	20					117
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			N	-0-					117
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					117
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 15,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: 1 RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011 - PLUGGED 09/29/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
SND OPERATING, L.L.C. 797127
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 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	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	795	1	19865	2	Y	-0-					80
02	18937	X	17747	-0-	-1190	-0-	687	1	17060	2	Y	-0-					80
03	20243	X	19420	-0-	-823	-0-	733	1	18687	2	Y	-0-					80
04	19590	X	17852	-0-	-1738	-0-	659	1	17193	2	Y	-0-					80
05	20243	X	18410	-0-	-1833	-0-	689	1	17721	2	N	-0-					80
06	19590	X	16208	-0-	-3382	-0-	597	1	15611	2	N	-0-					80
07	19406	X	15520	-0-	-3886	-0-	569	1	14951	2	N	-0-					80
08	17670	X	15830	-0-	-1840	-0-	572	1	15258	2	N	-0-					80
09	17100	X	13718	-0-	-3382	-0-	509	1	13201	2	N	7					87
							8	9									
10	17670	X	12500	-0-	-5170	-0-	492	1	12008	2	N	-0-					87
11	16200	X	4577	-0-	-11623	-0-	208	1	4369	2	N	-0-					87
12	15841	X	13351	-0-	-2490	-0-	579	1	12772	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 185,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	630	1	15737	2	N	-0-					23
02	18502	X	16217	-0-	-2285	-0-	627	1	15590	2	N	-0-					23
03	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	674	1	17193	2	N	-0-					23
04	17420	X	17420	-0-	-0-	-0-	643	1	16777	2	N	-0-					23
05	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	710	1	18276	2	N	2					25
							2	9									
06	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	624	1	16312	2	N	-0-					25
07	18011	X	17069	-0-	-942	-0-	626	1	16443	2	N	-0-					25
08	17050	X	16705	-0-	-345	-0-	604	1	16101	2	N	-0-					25
09	16500	X	15553	-0-	-947	-0-	577	1	14976	2	N	-0-					25
10	17050	X	15556	-0-	-1494	-0-	612	1	14944	2	N	-0-					25
11	16500	X	14302	-0-	-2198	-0-	649	1	13653	2	N	-0-					25
12	17050	X	14710	-0-	-2340	-0-	638	1	14072	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 197,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
WINBO WELL #: 2 RRCID -> 267438 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8120 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11-01-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C. 255136
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2372	-0-	-852	-0-	2372	2			N	-0-					45
02	2958	X	2439	-0-	-519	-0-	2439	2			N	-0-					45
03	3162	X	2185	-0-	-977	-0-	2179	2	6	9	N	5					50
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2707	2	11	9	N	10					60
05	2573	X	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					60
06	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2302	2	13	9	N	12					72
07	2821	X	1519	-0-	-1302	-0-	1505	2	14	9	N	13					85
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					85
09	2310	N	1137	-0-	-1173	-0-	1136	2	1	9	N	1					86
10	2604	N	59	-0-	-2545	-0-	59	2			N	-0-					86
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					86
12	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	1304	2	11	9	N	10					96

TOTAL GAS PROD: 21,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	1			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
WHATLEY, O.B. OIL COMPANY, INC. 913974
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	346	3	33	9	N	30					60
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	291	3	51	9	N	46					106
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					106
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					106
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	N	7					113
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	288	3	72	9	N	65	149	1			29
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	277	3	25	9	N	23					52
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	286	3	17	9	N	15					67
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	252	3	19	9	N	17					84
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	254	3	25	9	N	23					107
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	252	3	28	9	N	25					132
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	256	3	10	9	N	9					141

TOTAL GAS PROD: 3,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
02	1044	N	998	-0-	-46	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, A. F. 913949
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	648	2	36	9	N	33	187	1			42
02	667	N	592	-0-	-75	-0-	569	2	23	9	N	21					63
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	653	2	20	9	N	18					81
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	672	2	37	9	N	34					115
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	652	2	21	9	N	19					134
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	596	2	23	9	N	21					155
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	278	2	30	9	N	27					182
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	32	186	1			28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					28
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	213	2	70	9	N	64					92
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	630	2	44	9	N	40					132
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	628	2	23	9	N	21					153

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
KEAHEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263831 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5965	-0-	-13596	-0-	5819	2	146	9	N	133	168	1			62
02	18299	X	3258	-0-	-15041	-0-	3144	2	114	9	N	104					166
03	19561	X	3294	-0-	-16267	-0-	3112	2	182	9	N	165	173	1			158
04	18930	X	1681	-0-	-17249	-0-	1545	2	136	9	N	124	192	1			90
05	19561	X	2059	-0-	-17502	-0-	1965	2	94	9	N	85					175
06	18930	X	1579	-0-	-17351	-0-	1568	2	11	9	N	10	185	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2012

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-356	-0-	1663	2	3	5	N	163	180	1			94
							179	9									
02	1827	N	1781	-0-	-46	-0-	1603	2	3	5	N	159					253
							175	9									
03	1984	N	1852	-0-	-132	-0-	1690	2	6	5	N	142	168	1			227
							156	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	5	N	132	174	1			185
							145	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1962	2	1	5	N	152	180	1			157
							167	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1836	2	158	9	N	144	180	1			121
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1872	2	1	5	N	155	175	1			101
							171	9									
08	2139	N	1788	-0-	-351	-0-	1617	2	171	9	N	155					256
09	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1694	2	174	9	N	158	179	1			235
10	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1831	2	167	9	N	152	174	1			213
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1682	2	150	9	N	136	180	1			169
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	5	N	144	180	1			133
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

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	1395	N	972	-0-	-423	-0-	42	1	897	2	N	30	138	1			65
							33	9									
02	1305	N	735	-0-	-570	-0-	30	1	660	2	N	41					106
							45	9									
03	1209	N	905	-0-	-304	-0-	35	1	779	2	N	83	1	8			188
							91	9									
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	42	1	924	2	N	137	152	1	8	8	165
							151	9									
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	52	1	1158	2	N	134	112	1			187
							147	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	60	1	1326	2	N	154	162	1			179
							169	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	61	1	1364	2	N	143	136	1			186
							157	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	64	1	1429	2	N	138	157	1	6	8	161
							152	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	N	121	134	1			148
							133	9									
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	N	117	136	1			129
							129	9									
11	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	52	1	1151	2	N	106	167	1			68
							117	9									
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	46	1	1029	2	N	91					159
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

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	PRTL PLG		1173	-0-	1173	31261	49	1	1059	2	N	59					229
							65	9									
02	PRTL PLG		1195	-0-	1195	32456	50	1	1081	2	N	58	170	1			117
							64	9									
03	PRTL PLG		1190	-0-	1190	33646	50	1	1103	2	N	34	2	8			149
							37	9									
04	PRTL PLG		1757	-0-	1757	35403	68	1	1514	2	N	159	182	1	9	8	117
							175	9									
05	3100	N	1364	-0-	-1736	33667	58	1	1282	2	N	22					139
							24	9									
06	3000	N	1064	-0-	-1936	31731	46	1	1011	2	N	6					145
							7	9									
07	33016	X	1285	-0-	-31731	-0-	51	1	1137	2	N	88	186	1			47
							97	9									
08	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	N	159	4	8			202
							175	9									
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1154	2	N	35	155	1			82
							39	9									
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1152	2	N	18					100
							20	9									
11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1063	2	N	117					217
							129	9									
12	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	N	68	175	1			110
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					20
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					20
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					20
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	59	2	30	9	N	27	42	1			5
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					5
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					5
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					5
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					56
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY, O.B. OIL COMPANY, INC. 913974
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	551	N	541	-0-	-10	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
WHATLEY, O.B. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 913974
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 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	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-					28
02	319	N	202	-0-	-117	-0-	202	3			N	-0-					28
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-					28
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					28
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					28
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					28
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					28
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					28
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					28
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					28
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					28
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	N	4					177
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	N	6					183
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					197
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	645	2	17	9	N	15					212
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	660	2	14	9	N	13	165	1			60
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	639	2	11	9	N	10					70
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	N	10					80
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	651	2	8	9	N	7					87
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	651	2	7	9	N	6					93
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	596	2	9	9	N	8	1	8			100
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	608	2	6	9	N	5					105
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	591	2	6	9	N	5					110

TOTAL GAS PROD: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					59
04	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					59
08	341	N	83	-0-	-258	-0-	83	2			N	-0-					59
09	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					59
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					59
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					59
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. //CONT.// 877497
SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					93
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					93
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					93
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) 77807 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: B 1 RRCID -> 016601 COMPL. DATE 11/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5960

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
02	174	N	122	-0-	-52	-0-	5	1	117	2	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					52
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	303	2	29	9	N	26	44	1			34
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38					72
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	297	2	105	9	N	95	123	1			44
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	229	2	52	9	N	47	71	1			20
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	218	2	14	9	N	13					33
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	229	2	15	9	N	14					47
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	218	2	174	9	N	158	63	1			142
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	210	2	77	9	N	70					212
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	215	2	9	9	N	8	40	1			180
11	390	N	216	-0-	-174	-0-	213	2	3	9	N	3					183
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	210	2	2	9	N	2					185

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 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	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					95
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5					100
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					100
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	80	2	35	9	N	32					132
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	89	2	44	9	N	40	144	1			28
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	84	2	19	9	N	17					45
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	2	19	9	N	17					62
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	55	2	21	9	N	19					81
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	88	2	19	9	N	17					98
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	2	6	9	N	5					103
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					103
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 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	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	1579	2	88	9	N	80	154	1			50
02	1740	X	1606	-0-	-134	-0-	1551	2	55	9	N	50					100
03	1860	X	1710	-0-	-150	-0-	1545	2	165	9	N	150	161	1			89
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1517	2	125	9	N	114	161	1			42
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1692	2	58	9	N	53					95
06	1650	X	1640	-0-	-10	-0-	1586	2	54	9	N	49					144
07	1705	X	1642	-0-	-63	-0-	1586	2	56	9	N	51	148	1			47
08	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	1050	2	36	9	N	33					80
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1677	2	119	9	N	108	135	1			53
10	1736	X	1680	-0-	-56	-0-	1615	2	65	9	N	59					112
11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1673	2	32	9	N	29					141
12	1860	X	1538	-0-	-322	-0-	1503	2	35	9	N	32	153	1			20

TOTAL GAS PROD: 19,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					104
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					127
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	N	1	1	8			127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	91	1			80
12	14B	DENY	10	-0-	10	10	6	3	4	9	N	4					84

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	899	X	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	868	X	780	-0-	-88	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	899	X	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	900	X	817	-0-	-83	-0-	817	2			N	-0-					-0-
10	930	X	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	870	X	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-					-0-
12	868	X	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	56	1	1870	2	N	32					117
							35	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	64	1	1911	2	N	42	1	8			158
							46	9									
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1657	2	N	38					196
							42	9									
04	1500	N	515	-0-	-985	-0-	20	1	493	2	N	2	2	8			196
							2	9									
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2085	2	N	27					223
							30	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	65	1	1711	2	N	31	188	1			66
							34	9									
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	66	1	1827	2	N	42					108
							46	9									
08	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	44	1	1141	2	N	-0-					108
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					108
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					108
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 13,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

RODESSA (HENDERSON) 77807 385 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
LODI GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 016555 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GROGAN WELL #: 1 RRCID -> 146183 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

01	558 N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					89
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	437	2	90	9	N	82	107	1			64
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	688	2	99	9	N	90	131	1			23
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	693	2	62	9	N	56	53	1			26
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	474	2	87	9	N	79	79	1			26
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	658	2	103	9	N	94					120
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	844	2	46	9	N	42	118	1			44
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	482	2	136	9	N	124	55	1			113
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	437	2	81	9	N	74					187
10	558 N	384	-0-	-174	-0-	367	2	17	9	N	15	92	1			110
11	540 N	434	-0-	-106	-0-	432	2	2	9	N	2					112
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	453	2	32	9	N	29	120	1			21

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078
STILES WELL #: 1 RRCID -> 151117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5859 - 5880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHATLEY, O.B. OIL COMPANY, INC. 913974
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1503	3	36	9	N	33					226
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1428	3	36	9	N	33	149	1			110
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1484	3	28	9	N	25					135
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1555	3	30	9	N	27					162
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1683	3	32	9	N	29					191
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1651	3	31	9	N	28					219
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1698	3	28	9	N	25	181	1			63
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1692	3	40	9	N	36					99
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1698	3	10	9	N	9					108
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1431	3	18	9	N	16					124
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	3	19	9	N	17					141
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1697	3	58	9	N	53	134	1			60

TOTAL GAS PROD: 19,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, O.B. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 913974
HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

01	837	N	676	-0-	-161	-0-	669	2	7	9	N	6					64
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					64
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					64
04	660	N	141	-0-	-519	-0-	141	2			N	-0-					64
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					64
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					64
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					64
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					64
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1845	2	9	9	N	8					72
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11	9	N	10					82
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	N	3					85

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	39 35	1 9	1310	2	N	32					60
02	1160	X	809	-0-	-351	-0-	25 20	1 9	764	2	N	18					78
03	1271	X	1226	-0-	-45	-0-	41 32	1 9	1153	2	N	29					107
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1297	2	N	18					125
05	1395	X	929	-0-	-466	-0-	31 14	1 9	884	2	N	13					138
06	1350	X	1145	-0-	-205	-0-	41 32	1 9	1072	2	N	29					167
07	1426	X	1350	-0-	-76	-0-	46 28	1 9	1276	2	N	25					192
08	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	52 23	1 9	1334	2	N	21					213
09	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	57 26	1 9	1423	2	N	24	180	1			57
10	1364	X	1356	-0-	-8	-0-	54 28	1 9	1274	2	N	25					82
11	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	51 25	1 9	1302	2	N	23					105
12	1550	X	1243	-0-	-307	-0-	48 39	1 9	1156	2	N	35					140

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 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	2542	X	2511	-0-	-31	-0-	71 37	1 9	2403	2	N	34					64
02	2378	X	2133	-0-	-245	-0-	68 33	1 9	2032	2	N	30					94
03	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	75 36	1 9	2113	2	N	33					127
04	2430	X	2401	-0-	-29	-0-	94 33	1 9	2274	2	N	30					157
05	2511	X	2368	-0-	-143	-0-	79 30	1 9	2259	2	N	27					184
06	2430	X	2243	-0-	-187	-0-	81 30	1 9	2132	2	N	27	181	1			30
07	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	81 33	1 9	2266	2	N	30					60
08	2480	X	1923	-0-	-557	-0-	71 29	1 9	1823	2	N	26					86
09	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	76 23	1 9	1906	2	N	21					107
10	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	78 25	1 9	1832	2	N	23					130
11	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	75 26	1 9	1927	2	N	24					154
12	2387	X	1949	-0-	-438	-0-	77 34	1 9	1838	2	N	31					185

TOTAL GAS PROD: 26,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1729	2	N	25	172	1			23
							28	9									
02	1653	N	1464	-0-	-189	-0-	46	1	1395	2	N	21					44
							23	9									
03	1860	N	1273	-0-	-587	-0-	43	1	1212	2	N	16					60
							18	9									
04	1740	N	1060	-0-	-680	-0-	42	1	1006	2	N	11					71
							12	9									
05	1550	N	799	-0-	-751	-0-	27	1	771	2	N	1	1	8			71
							1	9									
06	1230	N	639	-0-	-591	-0-	23	1	616	2	N	-0-					71
07	1085	N	698	-0-	-387	-0-	24	1	674	2	N	-0-					71
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1274	2	N	26					97
							29	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	76	1	1904	2	N	32					129
							35	9									
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2012	2	N	33					162
							36	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	84	1	2145	2	N	27	165	1			24
							30	9									
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	2195	2	N	43					67
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 17,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GIPSON WELL #: 1 RRCID -> 142983 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655

	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
WILLIS, R. P. WELL #: 20 RRCID -> 016621 COMPL. DATE 07/05/1956 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700

	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					14
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					14
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					14
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					14
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					14
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					14
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					14
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					14
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					14
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					14
11	1170	N	585	-0-	-585	-0-	585	2			N	-0-					14
12	1209	N	818	-0-	-391	-0-	818	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	3	2	9	N	2	1	8			111
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	3	2	9	N	2					113
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					113
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					113
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					113
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					113
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					115
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					115
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					115
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	472	3	1	9	N	1					116
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					116
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2					118

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 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	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					69
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					69
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					79
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	3	9	9	N	8					87
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8	9	N	7					94
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	767	3	13	9	N	12					106
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	3	3	9	N	3					109
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	N	8					117
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	767	3	4	9	N	4					121
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	3			N	-0-					121
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	780	3	6	9	N	5					126
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					38
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					38
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					38
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					38
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					38
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					38
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					38
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					38
09	510	N	349	-0-	-161	-0-	349	2			N	-0-					38
10	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					38
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					38
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 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	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					113
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1	1	8			113
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	554	3	1	9	N	1	1	8			113
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1	1	8			113
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	N	1	1	8			113
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1	1	8			113
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1	1	8			113
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1	1	8			113
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					113
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	3	1	9	N	1	1	8			113
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1	1	8			113
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	974	3	12	9	N	11	110	1	1	8	13

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 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-	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	N	21					88
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	165	3	22	9	N	20					108
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	N	22					130
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	161	3	47	9	N	43	150	1			23
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	177	3	22	9	N	20					43
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	174	3	24	9	N	22					65
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	181	3	24	9	N	22					87
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	179	3	22	9	N	20					107
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	165	3	22	9	N	20					127
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	179	3	23	9	N	21					148
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	179	3	21	9	N	19					167
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	N	40	197	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3			N	-0-					54
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	980	3	3	9	N	3					57
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	920	3	12	9	N	11					68
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	3	8	9	N	7	1	8			74
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	3	6	9	N	5					79
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	N	7					86
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1051	3	21	9	N	19					105
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	3	3	9	N	3					108
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					110
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	3	2	9	N	2					112
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1	1	8			112
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-	81	1			31

TOTAL GAS PROD: 12,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 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	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					28
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					28
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					28
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					28
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					28
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					28
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					28
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					28
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					28
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					28
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					28
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542
TYSON WELL #: 2 RRCID -> 144388 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		Y	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	393				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

RODESSA (JURASSIC) 77807 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CHATTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234577 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
02	87	N	54	-0-	-33	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 2

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

01	620	X	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					159
02	522	X	284	-0-	-238	-0-	284	2			N	-0-					159
03	341	X	275	-0-	-66	-0-	12	1	263	2	N	-0-					159
04	510	X	205	-0-	-305	-0-	9	1	196	2	N	-0-					159
05	527	X	202	-0-	-325	-0-	9	1	193	2	N	-0-					159
06	510	X	259	-0-	-251	-0-	11	1	248	2	N	-0-					159
07	310	X	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-					159
08	279	X	251	-0-	-28	-0-	11	1	240	2	N	-0-					159
09	270	X	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	2	N	-0-					159
10	279	X	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	N	-0-					159
11	270	X	184	-0-	-86	-0-	8	1	176	2	N	-0-					159
12	248	X	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 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	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	5	N	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	5	N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	434 N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 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	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-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

01	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2	N	-0-							72
02	667 #	492	-0-	-175	-0-	492	2	N	-0-							72
03	620 #	502	-0-	-118	-0-	502	2	N	-0-							72
04	600 #	481	-0-	-119	-0-	481	2	N	-0-							72
05	589 #	489	-0-	-100	-0-	489	2	N	-0-							72
06	570 #	459	-0-	-111	-0-	459	2	N	-0-							72
07	527 #	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-							72
08	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-							72
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-							72
10	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-							72
11	510 #	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-							72
12	527 #	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-							72

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	674	2	125	9	N	114					215
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	677	2	131	9	N	119	170	1	4	8	160
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	617	2	69	9	N	63					223
04	270	N	87	-0-	-183	-0-	84	2	3	9	N	3	1	8			225
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					225
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	307	2	36	9	N	33	1	8			257
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	817	2	147	9	N	134	180	1	6	8	205
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	738	2	124	9	N	113	180	1	7	8	131
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	664	2	119	9	N	108	4	8			235
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	749	2	118	9	N	107	147	1			195
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	728	2	121	9	N	110	183	1	7	8	115
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	607	2	106	9	N	96	3	8			208

TOTAL GAS PROD: 7,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,000

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 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	32943	R	32943	-0-	-0-	-0-	32589	2	58	5	N	269	360	1			125
							296	9									
02	29025	R	29025	-0-	-0-	-0-	28735	2	46	5	N	222	185	1			162
							244	9									
03	27936	R	27936	-0-	-0-	-0-	27614	2	88	5	N	213	188	1			187
							234	9									
04	31890	#	28844	-0-	-3046	-0-	28583	2	32	5	Y	208	170	1			225
							229	9									
05	32953	#	27158	-0-	-5795	-0-	26912	2	15	5	Y	210	360	1			75
							231	9									
06	31890	#	23209	-0-	-8681	-0-	22981	2	228	9	Y	207	155	1			127
07	31031	#	22895	-0-	-8136	-0-	22639	2	256	9	Y	233	167	1			193
08	12974	R	12974	-0-	-0-	-0-	12774	2	200	9	Y	182	322	1			53
09	28830	#	10	-0-	-28820	-0-	10	2			Y	-0-					53
10	27156	#	-0-	-0-	-27156	-0-					Y	-0-					53
11	23250	#	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					53
12	22909	#	-0-	-0-	-22909	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 204,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 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
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-					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-

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-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-					Y	-0-					-0-
05	0		3427	-0-	3427	3427	3425	2	2	5	Y	-0-					-0-
06	0		6068	-0-	6068	9495	6027	2	41	9	Y	37	27	1			10
07	22940		6099	-0-	-16841	-0-	6073	2	4	5	Y	20	15	1			15
							22	9									
08	35557		10246	-0-	-25311	-0-	10182	2	64	9	Y	58	56	1			17
09	34410		18719	-0-	-15691	-0-	18401	2	318	9	Y	289	182	1			124
10	35557		18636	-0-	-16921	-0-	18338	2	298	9	Y	271	370	1			25
11	34410		18586	-0-	-15824	-0-	18241	2	345	9	Y	314	190	1			149
12	35557		12876	-0-	-22681	-0-	12664	2	3	5	Y	190	190	1			149
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 94,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,179

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	2		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					178
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

01	2356	X	1952	-0-	-404	-0-	85	1	1832	2	N	32								65
							35	9												
02	2146	X	1503	-0-	-643	-0-	65	1	1407	2	N	28								93
							31	9												
03	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	79	1	1748	2	N	4								97
							4	9												
04	1950	X	1948	-0-	-2	-0-	83	1	1848	2	N	15								112
							17	9												
05	1953	X	1947	-0-	-6	-0-	83	1	1847	2	N	15								127
							17	9												
06	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	72	1	1606	2	N	10								137
							11	9												
07	2015	X	1371	-0-	-644	-0-	59	1	1305	2	N	6								143
							7	9												
08	2015	X	1781	-0-	-234	-0-	76	1	1679	2	N	24								167
							26	9												
09	1950	X	1563	-0-	-387	-0-	67	1	1484	2	N	11								178
							12	9												
10	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	77	1	1721	2	N	22	163	1						37
							24	9												
11	1710	X	1395	-0-	-315	-0-	59	1	1318	2	N	16								53
							18	9												
12	1767	X	1232	-0-	-535	-0-	52	1	1161	2	N	17								70
							19	9												

TOTAL GAS PROD: 20,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMER WELL #: 7 RRCID -> 153358 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7339 - 7362

01	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	177	1	3813	2	N	73	143	1			50
							80	9									
02	3857	X	3679	-0-	-178	-0-	160	1	3487	2	N	29					79
							32	9									
03	4123	X	3787	-0-	-336	-0-	162	1	3592	2	N	30					109
							33	9									
04	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	161	1	3584	2	N	36	1	8			144
							40	9									
05	4061	X	3723	-0-	-338	-0-	160	1	3561	2	N	2					146
							2	9									
06	3930	X	3053	-0-	-877	-0-	130	1	2886	2	N	34	141	1			39
							37	9									
07	3937	X	3646	-0-	-291	-0-	156	1	3477	2	N	12					51
							13	9									
08	3906	X	3344	-0-	-562	-0-	142	1	3160	2	N	38					89
							42	9									
09	3780	X	3277	-0-	-503	-0-	138	1	3063	2	N	69					158
							76	9									
10	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	150	1	3326	2	N	20	158	1			20
							22	9									
11	3540	X	3484	-0-	-56	-0-	149	1	3320	2	N	14					34
							15	9									
12	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	144	1	3195	2	N	92					126
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 42,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 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	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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 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	3720 #	3037	-0-	-683	-0-	132 58	1 9	2847	2	N	53					67
02	3422 #	2682	-0-	-740	-0-	116 29	1 9	2537	2	N	26					93
03	3658 #	2807	-0-	-851	-0-	120 14	1 9	2673	2	N	13					106
04	3540 #	2852	-0-	-688	-0-	121 51	1 9	2680	2	N	46					152
05	3379 #	2877	-0-	-502	-0-	122 50	1 9	2705	2	N	45	176	1			21
06	2940 #	2574	-0-	-366	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					21
07	2945 #	2356	-0-	-589	-0-	101	1	2255	2	N	-0-					21
08	2945 #	2175	-0-	-770	-0-	91 58	1 9	2026	2	N	53					74
09	2850 #	2285	-0-	-565	-0-	98	1	2187	2	N	-0-					74
10	2883 #	2220	-0-	-663	-0-	93 65	1 9	2062	2	N	59					133
11	2580 #	1986	-0-	-594	-0-	85 11	1 9	1890	2	N	10	129	1			14
12	2356 #	2176	-0-	-180	-0-	94	1	2082	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
BAGGETT, J. D., EST. WELL #: RRCID -> 247312 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6704 - 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 12/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N. (HILL) 77809 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. 551650
MONCRIEF WELL #: 3 RRCID -> 138423 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5970 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	152	7	1	8	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 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	558	N	540	-0-	-18	-0-	486	2	54	9	N	49					197
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	457	2	45	9	N	41	181	1			57
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	498	2	45	9	N	41					98
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	533	2	41	9	N	37					135
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	587	2	46	9	N	42					177
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	519	2	44	9	N	40					217
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	552	2	32	9	N	29	173	1			73
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	547	2	46	9	N	42					115
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	489	2	46	9	N	42					157
10	589	N	418	-0-	-171	-0-	376	2	42	9	N	38					195
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	398	2	36	9	N	33					228
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	443	2	42	9	N	38	176	1			90

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	145	X	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					132
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					132
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					132
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-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	T. A.		-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-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 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	806	X	647	-0-	-159	-0-	641	2	6	9	N	5					103
02	754	X	451	-0-	-303	-0-	451	2			N	-0-					103
03	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					103
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					103
05	651	X	621	-0-	-30	-0-	609	2	12	9	N	11					114
06	1230	X	540	-0-	-690	-0-	540	2			N	-0-					114
07	1271	X	535	-0-	-736	-0-	535	2			N	-0-					114
08	1271	X	521	-0-	-750	-0-	521	2			N	-0-					114
09	750	X	492	-0-	-258	-0-	492	2			N	-0-					114
10	620	X	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					114
11	540	X	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					114
12	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 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	3906	#	3796	-0-	-110	-0-	302 135	1 9	3359	2	N	123	177	1			55
02	5220	#	3772	-0-	-1448	-0-	322 123	1 9	3327	2	N	112					167
03	5580	#	3547	-0-	-2033	-0-	301 122	1 9	3124	2	N	111	186	1			92
04	5400	#	3121	-0-	-2279	-0-	258 101	1 9	2762	2	N	92					184
05	4309	#	3330	-0-	-979	-0-	296 95	1 9	2939	2	N	86	176	1			94
06	3900	#	3633	-0-	-267	-0-	338 86	1 9	3209	2	N	78					172
07	4699	R	4699	-0-	-0-	-0-	305 87	1 9	4307	2	N	79	171	1			80
08	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	341 99	1 9	3274	2	N	90					170
09	4222	R	4222	-0-	-0-	-0-	413 95	1 9	3714	2	N	86	188	1	1	8	67
10	4712	#	4475	-0-	-237	-0-	425 105	1 9	3945	2	N	95					162
11	4560	#	3984	-0-	-576	-0-	393 108	1 9	3483	2	N	98	183	1			77
12	4712	#	3870	-0-	-842	-0-	398 108	1 9	3364	2	N	98					175

TOTAL GAS PROD: 46,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	84 41	1 9	732	2	N	37					197
02	957	N	824	-0-	-133	-0-	72 36	1 9	716	2	N	33	186	1			44
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	84 33	1 9	684	2	N	30					74
04	840	N	808	-0-	-32	-0-	84 33	1 9	691	2	N	30					104
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84 34	1 9	783	2	N	31					135
06	780	N	720	-0-	-60	-0-	60 22	1 9	638	2	N	20					155
07	837	N	651	-0-	-186	-0-	150 11	1 9	490	2	N	10					165
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	240 40	1 9	670	2	N	36	177	1			24
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	150 31	1 9	726	2	N	28					52
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	180 28	1 9	841	2	N	25					77
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	150 23	1 9	690	2	N	21					98
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	150 41	1 9	851	2	N	37					135

TOTAL GAS PROD: 10,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 087840 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1050	2	28	9	N	25					55
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	979	2	52	9	N	47	4	8			98
03	1054	N	995	-0-	-59	-0-	965	2	30	9	N	27					125
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	997	2	1	9	N	1	1	8			125
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1134	2	13	9	N	12	2	8			135
06	960	N	712	-0-	-248	-0-	669	2	43	9	N	39	159	1			15
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1083	2	120	9	N	109					124
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2039	2	2	9	N	2					126
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2185	2	3	9	N	3	3	8			126
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1132	2	4	9	N	4					130
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					130
12	2263	N	1140	-0-	-1123	-0-	1129	2	11	9	N	10					140

TOTAL GAS PROD: 15,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BARBER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 101734 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.11010 - 11031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CROSS CREEK ENERGY LLC 190336
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4724	-0-	-422	-0-	360	1	4318	2	N	42					267
							46	9									
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	435	1	3981	2	N	50	196	1	8	8	113
							55	9									
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	390	1	3699	2	N	43	4	8			152
							47	9									
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	405	1	3976	2	N	58	3	8			207
							64	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	450	1	3807	2	N	58	3	8			262
							64	9									
06	4620	X	4166	-0-	-454	-0-	420	1	3714	2	N	29	183	1	3	8	105
							32	9									
07	4774	X	3592	-0-	-1182	-0-	420	1	3127	2	N	41	8	8			138
							45	9									
08	DLQ	G-10	4125	-0-	4125	4125	390	1	3698	2	N	34					172
							37	9									
09	DLQ	G-10	4064	-0-	4064	8189	405	1	3604	2	N	50	7	8			215
							55	9									
10	12217	X	4028	-0-	-8189	-0-	405	1	3586	2	N	34					249
							37	9									
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	390	1	3170	2	N	39	191	1			97
							43	9									
12	4185	X	3602	-0-	-583	-0-	360	1	3205	2	N	34	3	8			128
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 49,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2841	-0-	-11	-0-	302	1	2525	2	N	13					49
							14	9									
02	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	249	1	2191	2	N	28					77
							31	9									
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	288	1	2379	2	N	28					105
							31	9									
04	2760	N	2564	-0-	-196	-0-	290	1	2265	2	N	8					113
							9	9									
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	277	1	2165	2	N	92	149	1			56
							101	9									
06	2610	N	2571	-0-	-39	-0-	287	1	2273	2	N	10	52	1			14
							11	9									
07	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	310	1	2154	2	N	-0-					14
08	2542	N	2082	-0-	-460	-0-	289	1	1793	2	N	-0-					14
09	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	300	1	2167	2	N	49					63
							54	9									
10	2449	N	2431	-0-	-18	-0-	310	1	2121	2	N	-0-					63
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	300	1	2078	2	N	22					85
							24	9									
12	2604	N	2401	-0-	-203	-0-	310	1	2063	2	N	25					110
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	299	1	2075	2	N	30					77
							33	9									
02	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	257	1	1858	2	N	22					99
							24	9									
03	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	300	1	1945	2	N	36					135
							40	9									
04	2340	N	2066	-0-	-274	-0-	291	1	1758	2	N	15					150
							17	9									
05	2294	N	2158	-0-	-136	-0-	310	1	1835	2	N	12					162
							13	9									
06	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	300	1	1808	2	N	-0-					162
07	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	310	1	1762	2	N	27					189
							30	9									
08	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	309	1	1712	2	N	13					202
							14	9									
09	2100	N	2094	-0-	-6	-0-	300	1	1794	2	N	-0-					202
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	310	1	2110	2	N	-0-	183	1			19
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	300	1	2091	2	N	30					49
							33	9									
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	310	1	1886	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 26,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	210	1	1833	2	N	29					89
							32	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1675	2	N	31					120
							34	9									
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	214	1	1893	2	N	30					150
							33	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	193	1	1617	2	N	25					175
							28	9									
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	159	1	1761	2	N	39	25	1			189
							43	9									
06	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	75	1	1692	2	N	24	128	1			85
							26	9									
07	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	372	1	1448	2	N	22					107
							24	9									
08	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	246	1	1286	2	N	22					129
							24	9									
09	1800	N	1412	-0-	-388	-0-	237	1	1152	2	N	21					150
							23	9									
10	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	316	1	1399	2	N	-0-					150
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	360	1	1102	2	N	71					221
							78	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	254	1	1203	2	N	14	180	1			55
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	498	2	28	9	N	25					75
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	216	2	39	9	N	35					110
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	300	2	39	9	N	35					145
04	780	N	386	-0-	-394	-0-	356	2	30	9	N	27	157	1			15
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	168	2	12	9	N	11					26
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					26
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					26
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					26
09	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					26
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	85	2	24	9	N	22					48
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	117	2	22	9	N	20					68
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1					69

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					65
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	265	2	66	9	N	60					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	173	1			35
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	40					75
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	146	2	42	9	N	38					113
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	260	2	26	9	N	24					137
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	2	9	9	N	8					145
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	274	2	18	9	N	16					161
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	258	2	24	9	N	22					183
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	264	2	19	9	N	17					200
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4	184	1			20
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	258	2	66	9	N	60					80

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	757	2	83	9	N	75	190	1			47
02	725	N	653	-0-	-72	-0-	653	2			N	-0-					47
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	743	2	14	9	N	13					60
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					60
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					60
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					60
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					60
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					60
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			N	-0-					60
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					60
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					60
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	695	3	22	9	N	20	20	8			100
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	3	4	9	N	4	4	8			100
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	415	3	9	9	N	8	8	8			100
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	N	3	3	8			100
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	483	3	8	9	N	7	7	8			100
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	N	5	5	8			100
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	539	3	9	9	N	8	8	8			100
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	N	4	4	8			100
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	3	3	9	N	3	3	8			100
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	N	4	4	8			100
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	257	3	9	9	N	8	8	8			100
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6	6	8			100

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1250	2	22	9	N	20	175	1			27
02	1334	N	1280	-0-	-54	-0-	1229	2	51	9	N	46					73
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1240	2	24	9	N	22					95
04	1230	N	636	-0-	-594	-0-	636	2			N	-0-	76	1			19
05	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	1055	2	13	9	N	12					31
06	1230	N	604	-0-	-626	-0-	604	2			N	-0-					31
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					31
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					31
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3					34
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	N	40					74
11	1170	N	830	-0-	-340	-0-	806	2	24	9	N	22					96
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17					113

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5					100
02	2262	N	2246	-0-	-16	-0-	2181	2	65	9	N	59					159
03	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1969	2	12	9	N	11					170
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2236	2	15	9	N	14	157	1			27
05	2387	N	2050	-0-	-337	-0-	2025	2	25	9	N	23					50
06	1920	N	1416	-0-	-504	-0-	1392	2	24	9	N	22	30	1			42
07	2325	N	1760	-0-	-565	-0-	1745	2	15	9	N	14					56
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2311	2	4	9	N	4					60
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2238	2	40	9	N	36					96
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2351	2	20	9	N	18					114
11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2105	2	14	9	N	13					127
12	2356	N	2125	-0-	-231	-0-	2073	2	52	9	N	47					174

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2752	2	26	9	N	24					125
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2425	2	25	9	N	23					148
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2709	2	31	9	N	28					176
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2518	2	13	9	N	12					188
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2785	2	25	9	N	23					211
06	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2147	2	15	9	N	14	156	1			69
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2705	2	26	9	N	24					93
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2512	2	19	9	N	17					110
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2609	2	32	9	N	29					139
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2498	2	19	9	N	17					156
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2476	2	28	9	N	25					181
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2530	2	23	9	N	21					202

TOTAL GAS PROD: 30,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	675	2			N	-0-					26
02	696	N	659	-0-	-37	-0-	653	2	6	9	N	5					31
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	653	2	2	9	N	2					33
04	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					33
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	560	2	19	9	N	17					50
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			N	-0-					50
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	444	2			N	-0-					50
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					50
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	497	2	31	9	N	28					78
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	527	2	3	9	N	3					81
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					81
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1676	2	15	9	N	14					138
02	1682	N	1358	-0-	-324	-0-	1356	2	2	9	N	2					140
03	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1198	2	7	9	N	6					146
04	1650	N	1100	-0-	-550	-0-	1082	2	18	9	N	16					162
05	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	1089	2	22	9	N	20					182
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1105	2	11	9	N	10					192
07	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					192
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					192
09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	2			N	-0-					192
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					192
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					192
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1985	-0-	-185	-0-	1956	2	29	9	N	26					122
02	2088	N	2083	-0-	-5	-0-	2043	2	40	9	N	36					158
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2316	2	13	9	N	12					170
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2174	2	34	9	N	31					201
05	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2209	2	14	9	N	13	174	1			40
06	2250	N	2117	-0-	-133	-0-	2087	2	30	9	N	27					67
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2182	2	12	9	N	11					78
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2082	2	9	9	N	8					86
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	1931	2	95	9	N	86					172
10	2201	N	1978	-0-	-223	-0-	1978	2			N	-0-					172
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2246	2	25	9	N	23					195
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	16					211

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1166	2	24	9	N	22					130
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1079	2	13	9	N	12					142
03	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					142
04	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	2			N	-0-					142
05	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					142
06	1080	N	984	-0-	-96	-0-	984	2			N	-0-	98	1			44
07	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1052	2	13	9	N	12					56
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1314	2	22	9	N	20					76
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	N	14					90
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15					105
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1325	2	15	9	N	14					119
12	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1343	2	17	9	N	15					134

TOTAL GAS PROD: 14,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1041	2	6	9	N	5	184	1			60
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	933	2	20	9	N	18					78
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1049	2	12	9	N	11					89
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	965	2	12	9	N	11					100
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1002	2	11	9	N	10					110
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	961	2	15	9	N	14					124
07	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	994	2	8	9	N	7					131
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	934	2	14	9	N	13					144
09	990	N	918	-0-	-72	-0-	908	2	10	9	N	9					153
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	936	2	10	9	N	9					162
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8					170
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					175

TOTAL GAS PROD: 11,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2492	2	33	9	N	30					205
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2305	2	21	9	N	19	181	1			43
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2490	2	32	9	N	29					72
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2229	2	31	9	N	28					100
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2390	2	29	9	N	26					126
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2166	2	30	9	N	27					153
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2216	2	19	9	N	17					170
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2234	2	15	9	N	14					184
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2229	2	28	9	N	25					209
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	N	20	180	1			49
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2284	2	39	9	N	35					84
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2502	2	45	9	N	41					125

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2838	2	48	9	N	44					200
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2594	2	48	9	N	44	177	1			67
03	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2703	2	36	9	N	33					100
04	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2600	2	31	9	N	28					128
05	2821	N	2653	-0-	-168	-0-	2620	2	33	9	N	30	113	1			45
06	2640	N	2480	-0-	-160	-0-	2445	2	35	9	N	32					77
07	2728	N	2567	-0-	-161	-0-	2537	2	30	9	N	27					104
08	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	2510	2	33	9	N	30					134
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2484	2	29	9	N	26					160
10	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2212	2	13	9	N	12					172
11	2460	N	2229	-0-	-231	-0-	2209	2	20	9	N	18					190
12	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	2134	2	34	9	N	31	185	1			36

TOTAL GAS PROD: 30,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1833	2	39	9	N	35					80
02	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2152	2	55	9	N	50					130
03	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1537	2	3	9	N	3					133
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	2	1	9	N	1					134
05	2356	N	1433	-0-	-923	-0-	1432	2	1	9	N	1	116	1			19
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					19
07	2325	N	2006	-0-	-319	-0-	1916	2	90	9	N	82					101
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1917	2	30	9	N	27					128
09	3000	N	3582	-0-	582	582	3548	2	34	9	N	31					159
10	3100	N	3648	-0-	548	1130	3606	2	42	9	N	38					197
11	3000	N	3275	-0-	275	1405	3256	2	19	9	N	17	178	1			36
12	4283	X	2878	-0-	-1405	-0-	2877	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 27,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-18	-0-	2897	2	30	9	N	27					201
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2925	2	15	9	N	14					215
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2911	2	24	9	N	22	175	1			62
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3457	2	34	9	N	31					93
05	3131	X	3098	-0-	-33	-0-	3048	2	50	9	N	45					138
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3085	2	30	9	N	27					165
07	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2833	2	31	9	N	28					193
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3586	2	2	9	N	2					195
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2635	2	55	9	N	50					245
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2797	2	14	9	N	13	179	1			79
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3119	2	28	9	N	25					104
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3569	2	19	9	N	17					121

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1876	2	59	9	N	54					144
02	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	1626	2	45	9	N	41					185
03	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1708	2	22	9	N	20					205
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1898	2	44	9	N	40					245
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1900	2	7	9	N	6	192	1			59
06	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1736	2	63	9	N	57					116
07	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1762	2	43	9	N	39					155
08	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	1689	2	33	9	N	30					185
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1771	2	41	9	N	37					222
10	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	1716	2	44	9	N	40	193	1			69
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1754	2	45	9	N	41					110
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1974	2	41	9	N	37					147

TOTAL GAS PROD: 21,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4221	-0-	-150	-0-	4185	2	36	9	N	33					111
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4061	2	22	9	N	20					131
03	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	3715	2	33	9	N	30					161
04	4380	X	4371	-0-	-9	-0-	4338	2	33	9	N	30					191
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4618	2	30	9	N	27	173	1			45
06	4230	X	4073	-0-	-157	-0-	4042	2	31	9	N	28					73
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5967	2	28	9	N	25					98
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4294	2	29	9	N	26					124
09	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4389	2	30	9	N	27					151
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4278	2	33	9	N	30					181
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4471	2	34	9	N	31	182	1			30
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4460	2	36	9	N	33					63

TOTAL GAS PROD: 53,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2459	2	56	9	N	51					134
02	2465	N	2266	-0-	-199	-0-	2232	2	34	9	N	31					165
03	2449	N	2363	-0-	-86	-0-	2337	2	26	9	N	24					189
04	2430	N	2302	-0-	-128	-0-	2252	2	50	9	N	45					234
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2394	2	45	9	N	41					275
06	2280	N	2098	-0-	-182	-0-	2098	2			N	-0-					275
07	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2092	2	31	9	N	28	194	1			109
08	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2308	2	43	9	N	39					148
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2220	2	30	9	N	27					175
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2145	2	34	9	N	31					206
11	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	2102	2	42	9	N	38					244
12	2325	N	2088	-0-	-237	-0-	2069	2	19	9	N	17	179	1			82

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1216	2	25	9	N	23					110
02	1131	N	1102	-0-	-29	-0-	1087	2	15	9	N	14					124
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1130	2	6	9	N	5					129
04	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	1105	2	11	9	N	10					139
05	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1089	2	4	9	N	4	107	1			36
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	950	1	2	9	N	2					38
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1063	2	18	9	N	16					54
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4					58
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					58
10	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					58
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	1062	2			N	-0-					58
12	1054	N	663	-0-	-391	-0-	663	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3272	2	74	9	N	67					202
02	3306	X	2936	-0-	-370	-0-	2906	2	30	9	N	27	180	1			49
03	3534	X	3091	-0-	-443	-0-	3011	2	80	9	N	73					122
04	3420	X	2958	-0-	-462	-0-	2933	2	25	9	N	23					145
05	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	3247	2	76	9	N	69	28	1			186
06	3240	X	2582	-0-	-658	-0-	2548	2	34	9	N	31	98	1			119
07	3131	X	2667	-0-	-464	-0-	2647	2	20	9	N	18					137
08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3107	2	75	9	N	68					205
09	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2923	2	50	9	N	45					250
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2979	2	46	9	N	42	183	1			109
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3027	2	17	9	N	15					124
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3061	2	57	9	N	52					176

TOTAL GAS PROD: 36,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2690	2	10	9	N	9					138
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					138
03	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					138
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2631	2	32	9	N	29					167
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2495	2	23	9	N	21					188
06	2460	N	2166	-0-	-294	-0-	2148	2	18	9	N	16	180	1			24
07	2759	N	2207	-0-	-552	-0-	2187	2	20	9	N	18					42
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2773	2	39	9	N	35					77
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2389	2	50	9	N	45					122
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2638	2	4	9	N	4					126
11	2730	N	2453	-0-	-277	-0-	2432	2	21	9	N	19					145
12	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1947	-0-	-471	-0-	1896	2	51	9	N	46					81
02	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1589	2	45	9	N	41					122
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1773	2	30	9	N	27					149
04	1890	N	1650	-0-	-240	-0-	1649	2	1	9	N	1					150
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1723	2	1	9	N	1					151
06	1770	N	1624	-0-	-146	-0-	1592	2	32	9	N	29					180
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					180
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1627	2	15	9	N	14	171	1			23
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1845	2	51	9	N	46					69
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1703	2	39	9	N	35					104
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2100	2	29	9	N	26					130
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	15					145

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 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	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1815	2	30	9	N	27					50
02	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1731	2	34	9	N	31					81
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1817	2	25	9	N	23					104
04	1800	N	1679	-0-	-121	-0-	1660	2	19	9	N	17					121
05	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1780	2	1	9	N	1					122
06	1770	N	1620	-0-	-150	-0-	1590	2	30	9	N	27					149
07	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1701	2	23	9	N	21					170
08	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1738	2	20	9	N	18					188
09	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	1187	2			N	-0-	167	1			21
10	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	1112	2			N	-0-					21
11	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	1370	2	6	9	N	5					26
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1158	2	3	9	N	3					29

TOTAL GAS PROD: 18,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3111	-0-	-113	-0-	3078	2	33	9	N	30					197
02	3161	X	3055	-0-	-106	-0-	3045	2	10	9	N	9					206
03	3379	X	2916	-0-	-463	-0-	2883	2	33	9	N	30	172	1			64
04	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3150	2	18	9	N	16					80
05	3317	X	2913	-0-	-404	-0-	2867	2	46	9	N	42					122
06	3150	X	2618	-0-	-532	-0-	2607	2	11	9	N	10					132
07	3286	X	2698	-0-	-588	-0-	2667	2	31	9	N	28					160
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3246	2	45	9	N	41					201
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2992	2	15	9	N	14					215
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3092	2	22	9	N	20					235
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2673	2	8	9	N	7	171	1			71
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	2	41	9	N	37					108

TOTAL GAS PROD: 35,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3864	-0-	-228	-0-	3801	2	63	9	N	57					147
02	3828	X	3642	-0-	-186	-0-	3585	2	57	9	N	52	180	1			19
03	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	3348	2	53	9	N	48					67
04	3960	X	3853	-0-	-107	-0-	3791	2	62	9	N	56					123
05	4030	X	3752	-0-	-278	-0-	3699	2	53	9	N	48					171
06	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	2960	2	25	9	N	23	161	1			33
07	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3375	2	35	9	N	32					65
08	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	3718	2	81	9	N	74					139
09	DLQ G-10		3501	-0-	3501	7300	3459	2	42	9	N	38					177
10	10997	X	3697	-0-	-7300	-0-	3674	2	23	9	N	21	174	1			24
11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3318	2	36	9	N	33					57
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3438	2	106	9	N	96					153

TOTAL GAS PROD: 42,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-103	-0-	2193	2	29	9	N	26					164
02	2204	N	825	-0-	-1379	-0-	819	2	6	9	N	5					169
03	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2149	2	23	9	N	21					190
04	2160	N	1852	-0-	-308	-0-	1833	2	19	9	N	17					207
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2164	2	19	9	N	17	173	1			51
06	2100	N	1447	-0-	-653	-0-	1434	2	13	9	N	12					63
07	1922	N	1556	-0-	-366	-0-	1537	2	19	9	N	17					80
08	2170	N	1806	-0-	-364	-0-	1793	2	13	9	N	12					92
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1585	2	11	9	N	10					102
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12					114
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2014	2	20	9	N	18					132
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	N	10					142

TOTAL GAS PROD: 21,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2776	2	12	9	N	11					185
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2401	2	24	9	N	22	181	1			26
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2710	2	32	9	N	29					55
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2336	2	4	9	N	4					59
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2656	2	53	9	N	48					107
06	2250	N	2167	-0-	-83	-0-	2167	2			N	-0-	65	1			42
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2499	2	18	9	N	16					58
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	2	14	9	N	13					71
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2466	2	75	9	N	68					139
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	N	6					145
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2641	2	9	9	N	8					153
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	2	24	9	N	22					175

TOTAL GAS PROD: 30,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2640	-0-	-460	-0-	2611	2	29	9	N	26					164
02	2726	X	2512	-0-	-214	-0-	2479	2	33	9	N	30					194
03	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2784	2	34	9	N	31					225
04	3000	N	3015	-0-	15	15	2990	2	25	9	N	23					248
05	2836	N	2821	-0-	-15	-0-	2796	2	25	9	N	23	177	1			94
06	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2949	2	33	9	N	30					124
07	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2766	2	22	9	N	20					144
08	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3002	2	34	9	N	31					175
09	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2807	2	23	9	N	21					196
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3080	2	4	9	N	4					200
11	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	2849	2	31	9	N	28	192	1			36
12	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2883	2	30	9	N	27					63

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2785	2	74	9	N	67					228
02	2813	N	2511	-0-	-302	-0-	2511	2			N	-0-					228
03	2852	N	2826	-0-	-26	-0-	2765	2	61	9	N	55	176	1			107
04	2760	N	2611	-0-	-149	-0-	2549	2	62	9	N	56					163
05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2665	2	43	9	N	39					202
06	2730	N	2647	-0-	-83	-0-	2590	2	57	9	N	52	180	1			74
07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2661	2	61	9	N	55					129
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2670	2	56	9	N	51					180
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	2591	2	12	9	N	11					191
10	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	2356	2	66	9	N	60	178	1			73
11	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	2563	2	57	9	N	52					125
12	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	2494	2	62	9	N	56					181

TOTAL GAS PROD: 31,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2267	2	28	9	N	25	180	1			88
02	2146	N	1932	-0-	-214	-0-	1917	2	15	9	N	14					102
03	2325	N	2071	-0-	-254	-0-	2050	2	21	9	N	19					121
04	2220	N	1503	-0-	-717	-0-	1501	2	2	9	N	2	42	1			81
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2070	2	30	9	N	27					108
06	2010	N	1573	-0-	-437	-0-	1573	2			N	-0-					108
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					108
08	2108	N	1833	-0-	-275	-0-	1824	2	9	9	N	8					116
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2006	2	35	9	N	32					148
10	1953	N	1778	-0-	-175	-0-	1778	2			N	-0-					148
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2293	2	32	9	N	29					177
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2022	2	12	9	N	11					188

TOTAL GAS PROD: 23,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4271	-0-	-162	-0-	4245	2	26	9	N	24					227
02	4176	X	3968	-0-	-208	-0-	3961	2	7	9	N	6	183	1			50
03	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	4015	2	39	9	N	35					85
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	4040	2	30	9	N	27					112
05	4309	X	4057	-0-	-252	-0-	4018	2	39	9	N	35					147
06	4140	X	3602	-0-	-538	-0-	3578	2	24	9	N	22					169
07	4247	X	3892	-0-	-355	-0-	3892	2			N	-0-					169
08	DLQ G-10		4103	-0-	4103	4103	4067	2	36	9	N	33	175	1			27
09	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7945	3814	2	28	9	N	25					52
10	11863	X	3918	-0-	-7945	-0-	3888	2	30	9	N	27					79
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3732	2	33	9	N	30					109
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	2	31	9	N	28					137

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2668	-0-	-29	-0-	2668	2			N	-0-					80
02	2755	N	2564	-0-	-191	-0-	2533	2	31	9	N	28					108
03	2976	N	2675	-0-	-301	-0-	2663	2	12	9	N	11					119
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					119
05	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2573	2	10	9	N	9	83	1			45
06	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2377	2	11	9	N	10					55
07	2666	N	2302	-0-	-364	-0-	2298	2	4	9	N	4					59
08	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	2544	2	7	9	N	6					65
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2325	2	10	9	N	9					74
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2595	2	9	9	N	8					82
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	N	5					87
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2530	2	7	9	N	6					93

TOTAL GAS PROD: 30,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3468	-0-	-97	-0-	3407	2	61	9	N	55					215
02	3451	X	3200	-0-	-251	-0-	3157	2	43	9	N	39	180	1			74
03	3689	X	3613	-0-	-76	-0-	3562	2	51	9	N	46					120
04	3570	X	3309	-0-	-261	-0-	3261	2	48	9	N	44					164
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3516	2	34	9	N	31					195
06	3510	X	2875	-0-	-635	-0-	2849	2	26	9	N	24					219
07	3627	X	3330	-0-	-297	-0-	3285	2	45	9	N	41	177	1			83
08	DLQ G-10		3422	-0-	3422	3422	3376	2	46	9	N	42					125
09	DLQ G-10		3525	-0-	3525	6947	3478	2	47	9	N	43					168
10	10214	X	3267	-0-	-6947	-0-	3222	2	45	9	N	41					209
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3411	2	44	9	N	40	179	1			70
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3229	2	48	9	N	44					114

TOTAL GAS PROD: 40,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					198
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					198
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					198
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1925	2	41	9	N	37					235
05	2139	N	1811	-0-	-328	-0-	1809	2	2	9	N	2	189	1			48
06	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1756	2	35	9	N	32					80
07	2046	N	1704	-0-	-342	-0-	1674	2	30	9	N	27					107
08	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1724	2	17	9	N	15					122
09	1800	N	1433	-0-	-367	-0-	1433	2			N	-0-					122
10	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-					122
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	1464	2			N	-0-					122
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1566	2	19	9	N	17					139

TOTAL GAS PROD: 20,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

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	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1601	2	40	9	N	36	175	1			59
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1471	2	120	9	N	109					168
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1526	2	53	9	N	48					216
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1491	2	63	9	N	57					273
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	1568	2	39	9	N	35	178	1			130
06	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	1300	2	36	9	N	33					163
07	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1402	2	42	9	N	38					201
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	N	48					249
09	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					249
10	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	1267	2			N	-0-	177	1			72
11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	1234	2	64	9	N	58					130
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2592	2	55	9	N	50					180

TOTAL GAS PROD: 20,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

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	3627	X	3325	-0-	-302	-0-	3282	2	43	9	N	39	181	1			104
02	3422	X	3221	-0-	-201	-0-	3181	2	40	9	N	36					140
03	3658	X	3172	-0-	-486	-0-	3136	2	36	9	N	33					173
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3422	2	36	9	N	33					206
05	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	3234	2	45	9	N	41	180	1			67
06	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2890	2	18	9	N	16					83
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3029	2	69	9	N	63					146
08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	3500	2	59	9	N	54					200
09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6650	3045	2	46	9	N	42					242
10	10172	X	3522	-0-	-6650	-0-	3488	2	34	9	N	31	179	1			94
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2874	2	47	9	N	43					137
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2884	2	32	9	N	29					166

TOTAL GAS PROD: 38,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

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	3224	X	3211	-0-	-13	-0-	3169	2	42	9	N	38					173
02	3103	X	2964	-0-	-139	-0-	2897	2	67	9	N	61					234
03	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3178	2	32	9	N	29					263
04	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	3037	2	48	9	N	44	179	1			128
05	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3064	2	17	9	N	15	71	1			72
06	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	2840	2	32	9	N	29					101
07	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2789	2	48	9	N	44					145
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3037	2	25	9	N	23					168
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2917	2	41	9	N	37					205
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3211	2	47	9	N	43	177	1			71
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2883	2	43	9	N	39					110
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2874	2	50	9	N	45					155

TOTAL GAS PROD: 36,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-223	-0-	1296	2			N	-0-					199
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					199
03	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1440	2	8	9	N	7					206
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1465	2	24	9	N	22					228
05	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1499	2	10	9	N	9					237
06	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1101	2			N	-0-	191	1			46
07	1550	N	1259	-0-	-291	-0-	1242	2	17	9	N	15					61
08	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1421	2	28	9	N	25					86
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1858	2	48	9	N	44					130
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1529	2	30	9	N	27					157
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1498	2	41	9	N	37					194
12	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1424	2	53	9	N	48					242

TOTAL GAS PROD: 17,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					176
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					176
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2074	2	9	9	N	8					184
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2215	2	12	9	N	11	150	1			45
05	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2172	2	32	9	N	29					74
06	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	1926	2	11	9	N	10					84
07	2294	N	2041	-0-	-253	-0-	2022	2	19	9	N	17					101
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2214	2	13	9	N	12					113
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	N	14					127
10	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	1868	2	13	9	N	12					139
11	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2100	2	15	9	N	14					153
12	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	2150	2	17	9	N	15					168

TOTAL GAS PROD: 25,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2927	-0-	-111	-0-	2886	2	41	9	N	37					178
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2920	2	18	9	N	16					194
03	3038	X	2900	-0-	-138	-0-	2877	2	23	9	N	21					215
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					215
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	2986	2			N	-0-					215
06	2940	X	2766	-0-	-174	-0-	2729	2	37	9	N	34	173	1			76
07	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	2780	2	14	9	N	13					89
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3184	2	42	9	N	38					127
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2927	2	22	9	N	20					147
10	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3021	2	14	9	N	13					160
11	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2806	2	28	9	N	25					185
12	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	2641	2	28	9	N	25					210

TOTAL GAS PROD: 35,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5928	2	92	9	N	84					235
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5264	2	66	9	N	60	175	1			120
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5791	2	86	9	N	78					198
04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5892	2	57	9	N	52	179	1			71
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6119	2	101	9	N	92					163
06	5460	X	4992	-0-	-468	-0-	4930	2	62	9	N	56					219
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5729	2	59	9	N	54	188	1			85
08	DLQ G-10		5934	-0-	5934	5934	5866	2	68	9	N	62					147
09	DLQ G-10		5755	-0-	5755	11689	5689	2	66	9	N	60					207
10	17195	X	5506	-0-	-11689	-0-	5444	2	62	9	N	56	195	1			68
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5302	2	70	9	N	64					132
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3850	2	56	9	N	51					183

TOTAL GAS PROD: 66,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2035	2	41	9	N	37					141
02	2436	N	2273	-0-	-163	-0-	2250	2	23	9	N	21					162
03	2666	N	1722	-0-	-944	-0-	1696	2	26	9	N	24					186
04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					186
05	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	2057	2	35	9	N	32	158	1			60
06	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	1670	2	7	9	N	6					66
07	2635	N	1547	-0-	-1088	-0-	1543	2	4	9	N	4					70
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2493	2	7	9	N	6					76
09	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2274	2	21	9	N	19					95
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14					109
11	2430	N	2131	-0-	-299	-0-	2084	2	47	9	N	43					152
12	2387	N	2241	-0-	-146	-0-	2156	2	85	9	N	77					229

TOTAL GAS PROD: 25,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3246	-0-	-102	-0-	3246	2			N	-0-					84
02	3422	X	2555	-0-	-867	-0-	2555	2			N	-0-					84
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3490	2	23	9	N	21					105
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3398	2	65	9	N	59					164
05	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3192	2	13	9	N	12					176
06	3390	X	2873	-0-	-517	-0-	2850	2	23	9	N	21					197
07	3565	X	2695	-0-	-870	-0-	2665	2	30	9	N	27					224
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	2477	2	31	9	N	28					252
09	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4880	2349	2	23	9	N	21					273
10	7720	X	2840	-0-	-4880	-0-	2833	2	7	9	N	6	176	1			103
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2623	2	33	9	N	30					133
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					156

TOTAL GAS PROD: 34,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2066	2	29	9	N	26					157
02	2146	N	1980	-0-	-166	-0-	1948	2	32	9	N	29					186
03	2201	N	1925	-0-	-276	-0-	1921	2	4	9	N	4					190
04	2040	N	1944	-0-	-96	-0-	1944	2			N	-0-	120	1			70
05	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1936	2	29	9	N	26					96
06	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1682	2	26	9	N	24	33	1			87
07	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	1796	2	26	9	N	24					111
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2007	2	42	9	N	38					149
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1867	2	14	9	N	13					162
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	N	4					166
11	1980	N	1493	-0-	-487	-0-	1493	2			N	-0-					166
12	1953	N	1711	-0-	-242	-0-	1681	2	30	9	N	27					193

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3709	-0-	-228	-0-	3691	2	18	9	N	16					209
02	3712	X	3500	-0-	-212	-0-	3474	2	26	9	N	24	178	1			55
03	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	3457	2	44	9	N	40					95
04	3840	X	3595	-0-	-245	-0-	3578	2	17	9	N	15					110
05	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3502	2	47	9	N	43					153
06	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3016	2	29	9	N	26					179
07	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3325	2	8	9	N	7					186
08	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3548	2	26	9	N	24					210
09	DLQ G-10		3402	-0-	3402	6976	3366	2	36	9	N	33	180	1			63
10	10521	X	3545	-0-	-6976	-0-	3514	2	31	9	N	28					91
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3247	2	34	9	N	31					122
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3252	2	31	9	N	28					150

TOTAL GAS PROD: 41,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-92	-0-	3140	2	23	9	N	21					74
02	3190	X	2941	-0-	-249	-0-	2937	2	4	9	N	4					78
03	3410	X	3000	-0-	-410	-0-	2959	2	41	9	N	37					115
04	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	2998	2	20	9	N	18					133
05	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2956	2	8	9	N	7					140
06	3060	X	2626	-0-	-434	-0-	2614	2	12	9	N	11	117	1			34
07	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2834	2	20	9	N	18					52
08	DLQ G-10		2987	-0-	2987	2987	2968	2	19	9	N	17					69
09	DLQ G-10		2817	-0-	2817	5804	2787	2	30	9	N	27					96
10	8677	X	2873	-0-	-5804	-0-	2859	2	14	9	N	13					109
11	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2721	2	26	9	N	24					133
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2713	2	14	9	N	13					146

TOTAL GAS PROD: 34,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4985	-0-	-409	-0-	4920	2	65	9	N	59	179	1			71
02	4959	X	4630	-0-	-329	-0-	4563	2	67	9	N	61					132
03	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	4759	2	61	9	N	55					187
04	5130	X	4477	-0-	-653	-0-	4438	2	39	9	N	35					222
05	4991	X	4557	-0-	-434	-0-	4533	2	24	9	N	22	178	1			66
06	4830	X	4257	-0-	-573	-0-	4163	2	94	9	N	85					151
07	4960	X	4499	-0-	-461	-0-	4473	2	26	9	N	24					175
08	DLQ G-10		4606	-0-	4606	4606	4556	2	50	9	N	45	180	1			40
09	DLQ G-10		4359	-0-	4359	8965	4307	2	52	9	N	47					87
10	13418	X	4453	-0-	-8965	-0-	4397	2	56	9	N	51					138
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4557	2	56	9	N	51					189
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4209	2	8	9	N	7					196

TOTAL GAS PROD: 54,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3865	-0-	-103	-0-	3813	2	52	9	N	47	192	1			62
02	3799	X	3564	-0-	-235	-0-	3509	2	55	9	N	50					112
03	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	3637	2	52	9	N	47					159
04	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	3448	2	50	9	N	45					204
05	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	3585	2	43	9	N	39	175	1			68
06	3750	X	3069	-0-	-681	-0-	3030	2	39	9	N	35					103
07	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	3378	2	44	9	N	40					143
08	DLQ G-10		3213	-0-	3213	3213	3171	2	42	9	N	38					181
09	DLQ G-10		3391	-0-	3391	6604	3355	2	36	9	N	33					214
10	10100	X	3496	-0-	-6604	-0-	3439	2	57	9	N	52	175	1			91
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3214	2	36	9	N	33					124
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	2	40	9	N	36					160

TOTAL GAS PROD: 41,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2613	-0-	-363	-0-	2585	2	28	9	N	25					173
02	2784	X	2606	-0-	-178	-0-	2580	2	26	9	N	24	178	1			19
03	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2494	2	21	9	N	19					38
04	2880	X	2799	-0-	-81	-0-	2771	2	28	9	N	25					63
05	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	2474	2	17	9	N	15	56	1			22
06	2700	X	1893	-0-	-807	-0-	1875	2	18	9	N	16					38
07	2883	X	2263	-0-	-620	-0-	2244	2	19	9	N	17					55
08	2480	N	1730	-0-	-750	-0-	1721	2	9	9	N	8					63
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					63
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2815	2	19	9	N	17					80
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2516	2	26	9	N	24					104
12	2976	N	2549	-0-	-427	-0-	2521	2	28	9	N	25					129

TOTAL GAS PROD: 29,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3319	-0-	-184	-0-	3247	2	72	9	N	65					240
02	3277	X	3099	-0-	-178	-0-	3078	2	21	9	N	19	182	1			77
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3193	2	44	9	N	40					117
04	3390	X	3209	-0-	-181	-0-	3137	2	72	9	N	65					182
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3137	2	32	9	N	29	160	1			51
06	3210	X	2851	-0-	-359	-0-	2789	2	62	9	N	56					107
07	3317	X	3097	-0-	-220	-0-	3034	2	63	9	N	57					164
08	DLQ G-10		3187	-0-	3187	3187	3126	2	61	9	N	55					219
09	DLQ G-10		2966	-0-	2966	6153	2948	2	18	9	N	16	184	1			51
10	9241	X	3088	-0-	-6153	-0-	3035	2	53	9	N	48					99
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2888	2	76	9	N	69					168
12	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2904	2	47	9	N	43					211

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5598	2	108	9	N	98					170
02	5771	X	5287	-0-	-484	-0-	5177	2	110	9	N	100	193	1			77
03	6386	X	2035	-0-	-4351	-0-	1922	2	113	9	N	103					180
04	6180	X	6021	-0-	-159	-0-	5921	2	100	9	N	91	187	1			84
05	6386	X	6053	-0-	-333	-0-	5954	2	99	9	N	90					174
06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5480	2	99	9	N	90	185	1			79
07	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	5709	2	97	9	N	88					167
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	5755	5655	2	100	9	N	91	181	1			77
09	DLQ G-10		5411	-0-	5411	11166	5336	2	75	9	N	68					145
10	16702	X	5536	-0-	-11166	-0-	5428	2	108	9	N	98	184	1			59
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5115	2	97	9	N	88					147
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6404	2	98	9	N	89	179	1			57

TOTAL GAS PROD: 64,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3696	-0-	-334	-0-	3631	2	65	9	N	59					164
02	3596	X	3447	-0-	-149	-0-	3378	2	69	9	N	63	194	1			33
03	3844	X	3555	-0-	-289	-0-	3496	2	59	9	N	54					87
04	3720	X	3484	-0-	-236	-0-	3396	2	88	9	N	80					167
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	3389	2	20	9	N	18					185
06	3570	X	3024	-0-	-546	-0-	2998	2	26	9	N	24					209
07	3689	X	3137	-0-	-552	-0-	3111	2	26	9	N	24	183	1			50
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	3465	3393	2	72	9	N	65					115
09	DLQ G-10		3257	-0-	3257	6722	3205	2	52	9	N	47					162
10	10038	X	3316	-0-	-6722	-0-	3263	2	53	9	N	48					210
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3077	2	45	9	N	41	191	1			60
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2994	2	50	9	N	45					105

TOTAL GAS PROD: 39,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4353	-0-	-297	-0-	4258	2	95	9	N	86	193	1			67
02	4234	X	4061	-0-	-173	-0-	3954	2	107	9	N	97					164
03	4526	X	4179	-0-	-347	-0-	4083	2	96	9	N	87	197	1			54
04	4380	X	4093	-0-	-287	-0-	3985	2	108	9	N	98					152
05	4402	X	4053	-0-	-349	-0-	3968	2	85	9	N	77	177	1			52
06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3342	2	90	9	N	82					134
07	4340	X	3800	-0-	-540	-0-	3725	2	75	9	N	68					202
08	DLQ G-10		3867	-0-	3867	3867	3778	2	89	9	N	81	174	1			109
09	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7626	3665	2	94	9	N	85					194
10	11377	X	3751	-0-	-7626	-0-	3661	2	90	9	N	82	192	1			84
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3548	2	94	9	N	85					169
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3749	2	97	9	N	88	180	1			77

TOTAL GAS PROD: 46,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4792	-0-	-385	-0-	4700	2	92	9	N	84					117
02	4814	X	4479	-0-	-335	-0-	4378	2	101	9	N	92					209
03	5146	X	4509	-0-	-637	-0-	4446	2	63	9	N	57	192	1			74
04	4980	X	4548	-0-	-432	-0-	4460	2	88	9	N	80					154
05	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4378	2	77	9	N	70	182	1			42
06	4650	X	4037	-0-	-613	-0-	3960	2	77	9	N	70					112
07	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4132	2	64	9	N	58					170
08	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	4349	2	75	9	N	68	188	1			50
09	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8696	4187	2	85	9	N	77					127
10	13022	X	4326	-0-	-8696	-0-	4262	2	64	9	N	58					185
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3956	2	79	9	N	72	190	1			67
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3954	2	77	9	N	70					137

TOTAL GAS PROD: 52,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2324	2	59	9	N	54					84
02	2349	N	2165	-0-	-184	-0-	2110	2	55	9	N	50					134
03	2387	N	2335	-0-	-52	-0-	2277	2	58	9	N	53					187
04	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	2158	2	50	9	N	45	175	1			57
05	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2177	2	53	9	N	48					105
06	2250	N	1981	-0-	-269	-0-	1933	2	48	9	N	44					149
07	2294	N	2159	-0-	-135	-0-	2106	2	53	9	N	48					197
08	2232	N	1987	-0-	-245	-0-	1956	2	31	9	N	28	178	1			47
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2003	2	50	9	N	45					92
10	2170	N	1966	-0-	-204	-0-	1920	2	46	9	N	42					134
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	N	46					180
12	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1920	2	54	9	N	49	179	1			50

TOTAL GAS PROD: 25,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3688	-0-	-528	-0-	3575	2	113	9	N	103					185
02	3770	X	3506	-0-	-264	-0-	3411	2	95	9	N	86	187	1			84
03	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	3583	2	89	9	N	81					165
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	3426	2	85	9	N	77	178	1			64
05	3844	X	3576	-0-	-268	-0-	3487	2	89	9	N	81					145
06	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	3184	2	84	9	N	76	187	1			34
07	3751	X	3552	-0-	-199	-0-	3457	2	95	9	N	86					120
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	3549	3464	2	85	9	N	77					197
09	DLQ G-10		3330	-0-	3330	6879	3257	2	73	9	N	66	184	1			79
10	10314	X	3435	-0-	-6879	-0-	3349	2	86	9	N	78					157
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3157	2	81	9	N	74	181	1			50
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3163	2	83	9	N	75					125

TOTAL GAS PROD: 41,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3215	-0-	-505	-0-	3137	2	78	9	N	71	189	1			72
02	3306	X	3149	-0-	-157	-0-	3044	2	105	9	N	95					167
03	3534	X	3138	-0-	-396	-0-	3138	2			N	-0-					167
04	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	3161	2	96	9	N	87	185	1			69
05	3410	X	3127	-0-	-283	-0-	3060	2	67	9	N	61					130
06	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	2537	2	57	9	N	52					182
07	3379	X	2921	-0-	-458	-0-	2913	2	8	9	N	7					189
08	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	2996	2	45	9	N	41	188	1			42
09	DLQ G-10		2970	-0-	2970	6011	2912	2	58	9	N	53					95
10	8949	X	2938	-0-	-6011	-0-	2894	2	44	9	N	40					135
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2619	2	48	9	N	44					179
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2723	2	54	9	N	49	193	1			35

TOTAL GAS PROD: 35,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	3336	2	48	9	N	44					94
02	3364	X	3111	-0-	-253	-0-	3031	2	80	9	N	73					167
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3155	2	24	9	N	22					189
04	3420	X	3040	-0-	-380	-0-	3007	2	33	9	N	30	180	1			39
05	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3055	2	106	9	N	96					135
06	3270	X	2570	-0-	-700	-0-	2507	2	63	9	N	57					192
07	3317	X	2860	-0-	-457	-0-	2794	2	66	9	N	60					252
08	DLQ G-10		2908	-0-	2908	2908	2908	2			N	-0-					252
09	DLQ G-10		2732	-0-	2732	5640	2732	2			N	-0-	186	1			66
10	8331	X	2691	-0-	-5640	-0-	2649	2	42	9	N	38					104
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2694	2	58	9	N	53					157
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2740	2	39	9	N	35					192

TOTAL GAS PROD: 35,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4104	-0-	-329	-0-	3963	2	141	9	N	128					165
02	3915	X	3770	-0-	-145	-0-	3687	2	83	9	N	75					240
03	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	3878	2	131	9	N	119	187	1			172
04	4050	X	3801	-0-	-249	-0-	3703	2	98	9	N	89	194	1			67
05	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3770	2	101	9	N	92					159
06	3960	X	3265	-0-	-695	-0-	3203	2	62	9	N	56					215
07	4030	X	3688	-0-	-342	-0-	3588	2	100	9	N	91	196	1			110
08	DLQ G-10		3677	-0-	3677	3677	3567	2	110	9	N	100					210
09	DLQ G-10		3566	-0-	3566	7243	3497	2	69	9	N	63	188	1			85
10	10911	X	3668	-0-	-7243	-0-	3558	2	110	9	N	100					185
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3325	2	78	9	N	71	184	1			72
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3303	2	96	9	N	87					159

TOTAL GAS PROD: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24273	X	11317	-0-	-12956	-0-	11058	2	259	9	N	235	197	1			209
02	22707	X	9608	-0-	-13099	-0-	9509	2	99	9	N	90	189	1			110
03	24273	X	9545	-0-	-14728	-0-	9494	2	51	9	N	46					156
04	23490	X	9121	-0-	-14369	-0-	9121	2			N	-0-					156
05	24273	X	9399	-0-	-14874	-0-	9192	2	207	9	N	188	188	1			156
06	23490	X	8331	-0-	-15159	-0-	8138	2	193	9	N	175	185	1			146
07	24273	X	8762	-0-	-15511	-0-	8617	2	145	9	N	132	186	1			92
08	24273	X	8676	-0-	-15597	-0-	8515	2	161	9	N	146	194	1			44
09	23490	X	8037	-0-	-15453	-0-	7896	2	141	9	N	128					172
10	24273	X	7960	-0-	-16313	-0-	7810	2	150	9	N	136	188	1			120
11	23490	X	7268	-0-	-16222	-0-	7113	2	155	9	N	141	187	1			74
12	8773	X	7178	-0-	-1595	-0-	7011	2	167	9	N	152					226

TOTAL GAS PROD: 105,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	733	2	11	9	N	10					113
02	754	N	736	-0-	-18	-0-	723	2	13	9	N	12	2	8			123
03	992	N	809	-0-	-183	-0-	798	2	11	9	N	10					133
04	720	N	412	-0-	-308	-0-	406	2	6	9	N	5					138
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	558	2	7	9	N	6					144
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	471	2	10	9	N	9					153
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	919	2	9	9	N	8	2	8			159
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	519	2	8	9	N	7					166
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	596	2	15	9	N	14					180
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	582	2	11	9	N	10	1	8			189
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	673	2	44	9	N	40					229
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	659	2	6	9	N	5	3	8			231

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1259	-0-	-167	-0-	1230	2	29	9	Y	26	23	1			21
02	1334	N	1161	-0-	-173	-0-	1132	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	23
03	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1213	2	26	9	Y	24	22	1			25
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1269	2	28	9	Y	25	37	1			13
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	2	23	9	Y	21	9	1	1	8	24
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1367	2	25	9	Y	23	28	1			19
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1365	2	18	9	Y	16	22	1			13
08	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1208	2	20	9	Y	18	22	1			9
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1142	2	17	9	Y	15	11	1			13
10	1395	N	1199	-0-	-196	-0-	1177	2	22	9	Y	20	10	1			23
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	Y	19	34	1			8
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1240	2	20	9	Y	18	11	1	1	8	14

TOTAL GAS PROD: 15,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1340	2	40	9	N	36					240
02	1334	N	1202	-0-	-132	-0-	1199	2	3	9	N	3	3	8			240
03	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1404	2	8	9	N	7	1	8			246
04	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	1209	2	7	9	N	6	1	8			251
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1247	2	34	9	N	31	187	1	1	8	94
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1322	2	47	9	N	43					137
07	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1014	2	26	9	N	24					161
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1467	2	53	9	N	48					209
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1677	2	43	9	N	39					248
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14	9	N	13	191	1	1	8	69
11	1470	N	1278	-0-	-192	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			69
12	1767	N	1171	-0-	-596	-0-	1116	2	55	9	N	50	3	8			116

TOTAL GAS PROD: 16,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2452	-0-	-307	-0-	2423	2	29	9	Y	26	51	1			59
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2213	2	73	9	Y	66	1	8			124
03	2294	N	1536	-0-	-758	-0-	1524	2	12	9	Y	11	88	1			47
04	2220	N	1626	-0-	-594	-0-	1607	2	19	9	Y	17					64
05	2294	N	1956	-0-	-338	-0-	1939	2	17	9	Y	15					79
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1855	2	15	9	Y	14	51	1			42
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2113	2	28	9	Y	25					67
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	Y	17					84
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2068	2	12	9	Y	11	52	1			43
10	2139	N	1998	-0-	-141	-0-	1978	2	20	9	Y	18					61
11	1980	N	1649	-0-	-331	-0-	1640	2	9	9	Y	8	1	8			68
12	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1624	2	25	9	Y	23	36	1	3	8	52

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					4
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	132	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	210	N	85	-0-	-125	-0-	84	2	1	9	Y	1					5
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	Y	1					4
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					5
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	119	2	1	9	Y	1	2	1			4
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					5
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	2	1			3
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DACUS, O. M. ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 096118 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 11443 PERF.10702 - 11060

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	1457	X	1345	-0-	-112	-0-	1334	2	11	9	N	10	2	8			117
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1453	2	20	9	N	18	1	8			134
03	1364	X	1132	-0-	-232	-0-	1118	2	14	9	N	13					147
04	1320	X	1186	-0-	-134	-0-	1179	2	7	9	N	6	1	8			152
05	1581	X	1484	-0-	-97	-0-	1470	2	14	9	N	13	1	8			164
06	1530	X	1135	-0-	-395	-0-	1124	2	11	9	N	10					174
07	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	1450	2	13	9	N	12					186
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8	1	8			193
09	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1850	2	12	9	N	11					204
10	1488	X	1413	-0-	-75	-0-	1401	2	12	9	N	11	1	8			214
11	1830	X	1172	-0-	-658	-0-	1161	2	11	9	N	10	1	8			223
12	1922	X	1180	-0-	-742	-0-	1179	2	1	9	N	1					224

TOTAL GAS PROD: 16,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

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	2343	-0-	-757	26	2322	2	21	9	N	19					151
02	3552	X	3526	-0-	-26	-0-	3495	2	31	9	N	28					179
03	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	2782	2	3	9	N	3	1	8			181
04	2760	X	652	-0-	-2108	-0-	645	2	7	9	N	6					187
05	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	1982	2	54	9	N	49					236
06	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1756	2	17	9	N	15					251
07	2852	X	1645	-0-	-1207	-0-	1642	2	3	9	N	3					254
08	2790	X	1325	-0-	-1465	-0-	1325	2			N	-0-					254
09	1980	X	1646	-0-	-334	-0-	1628	2	18	9	N	16					270
10	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	1998	2	12	9	N	11	1	8			280
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1701	2	42	9	N	38	1	8			317
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2167	2	12	9	N	11	192	1			136

TOTAL GAS PROD: 23,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					227
02	2175	N	1543	-0-	-632	-0-	1543	2			N	-0-					227
03	2170	N	953	-0-	-1217	-0-	952	2	1	9	N	1	1	8			227
04	1560	N	1114	-0-	-446	-0-	1113	2	1	9	N	1	1	8			227
05	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	1442	2			N	-0-					227
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1263	2	43	9	N	39	192	1			74
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					74
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	N	11					85
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1510	2	43	9	N	39					124
10	2046	N	1366	-0-	-680	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8			124
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1519	2	15	9	N	14	1	8			137
12	1612	N	1325	-0-	-287	-0-	1274	2	51	9	N	46					183

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1519	-0-	-217	-0-	1501	2	18	9	Y	16	34	1			44
02	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1529	2	51	9	Y	46					90
03	1612	X	1470	-0-	-142	-0-	1459	2	11	9	Y	10	84	1			16
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1527	2	18	9	Y	16					32
05	1674	X	1290	-0-	-384	-0-	1279	2	11	9	Y	10					42
06	1620	X	1187	-0-	-433	-0-	1177	2	10	9	Y	9	32	1			19
07	1674	X	1104	-0-	-570	-0-	1090	2	14	9	Y	13					32
08	1612	X	1090	-0-	-522	-0-	1080	2	10	9	Y	9					41
09	1560	X	1098	-0-	-462	-0-	1092	2	6	9	Y	5	26	1			20
10	1302	X	1226	-0-	-76	-0-	1213	2	13	9	Y	12					32
11	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6					38
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1672	2	28	9	Y	25	38	1	3	8	22

TOTAL GAS PROD: 16,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2365	-0-	-673	-0-	2346	2	19	9	Y	17	49	1			28
02	2639	X	1840	-0-	-799	-0-	1820	2	20	9	Y	18	1	8			45
03	2635	X	2470	-0-	-165	-0-	2404	2	66	9	Y	60	53	1			52
04	2550	X	2247	-0-	-303	-0-	2217	2	30	9	Y	27	1	8			78
05	2511	X	2092	-0-	-419	-0-	2071	2	21	9	Y	19	54	1	1	8	42
06	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	2139	2	11	9	Y	10					52
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2465	2	22	9	Y	20					72
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2921	2	13	9	Y	12	48	1			36
09	3000	N	3165	-0-	165	165	3121	2	44	9	Y	40					76
10	3100	N	3355	-0-	255	420	3351	2	4	9	Y	4					80
11	2850	N	2197	-0-	-653	-0-	2194	2	3	9	Y	3	45	1			38
12	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	2273	2	29	9	Y	26	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142495 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9973 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3484	-0-		384	384	3434	2	50	9	Y	45	35	1			23
02	2900	N	2621	-0-		-279	105	2586	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	23
03	2604	N	1928	-0-		-676	-0-	1899	2	29	9	Y	26	28	1			21
04	2520	X	1176	-0-		-1344	-0-	1164	2	12	9	Y	11	10	1			22
05	2604	X	1231	-0-		-1373	-0-	1216	2	15	9	Y	14	15	1			21
06	2520	X	943	-0-		-1577	-0-	932	2	11	9	Y	10	6	1			25
07	2604	X	1306	-0-		-1298	-0-	1295	2	11	9	Y	10	15	1			20
08	1922	X	1148	-0-		-774	-0-	1137	2	11	9	Y	10	7	1			23
09	2104	X	2104	-0-		-0-	-0-	2091	2	13	9	Y	12	13	1			22
10	2011	X	2011	-0-		-0-	-0-	1988	2	23	9	Y	21	26	1			17
11	2213	X	2213	-0-		-0-	-0-	2191	2	22	9	Y	20	15	1			22
12	2170	X	1404	-0-		-766	-0-	1396	2	8	9	Y	7	10	1			19

TOTAL GAS PROD: 21,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2267	X	2267	-0-		-0-	-0-	2226	2	41	9	Y	37	45	1			31
02	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	1665	2	31	9	Y	28	23	1	1	8	35
03	1794	N	1794	-0-		-0-	-0-	1774	2	20	9	Y	18	25	1			28
04	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	1817	2	29	9	Y	26	37	1			17
05	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	1862	2	24	9	Y	22	25	1			14
06	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1428	2	12	9	Y	11					25
07	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	1666	2	6	9	Y	5					30
08	1922	X	1899	-0-		-23	-0-	1890	2	9	9	Y	8	29	1			9
09	1860	X	1809	-0-		-51	-0-	1777	2	32	9	Y	29					38
10	2199	X	2199	-0-		-0-	-0-	2184	2	15	9	Y	14	39	1			13
11	1830	X	1507	-0-		-323	-0-	1490	2	17	9	Y	15					28
12	1891	X	1750	-0-		-141	-0-	1732	2	18	9	Y	16	27	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	4700	2	75	9	Y	68	81	1			25
02	5568	X	4701	-0-		-867	-0-	4632	2	69	9	Y	63	42	1			46
03	5952	X	4348	-0-		-1604	-0-	4218	2	130	9	Y	118	120	1			44
04	5760	X	4120	-0-		-1640	-0-	4051	2	69	9	Y	63	39	1			68
05	5332	X	5236	-0-		-96	-0-	5152	2	84	9	Y	76	100	1			44
06	4860	X	4435	-0-		-425	-0-	4361	2	74	9	Y	67	43	1	1	8	67
07	5022	X	3975	-0-		-1047	-0-	3935	2	40	9	Y	36	82	1			21
08	5239	X	4884	-0-		-355	-0-	4790	2	94	9	Y	85	50	1			56
09	5070	X	4785	-0-		-285	-0-	4731	2	54	9	Y	49	97	1			8
10	5239	X	4241	-0-		-998	-0-	4160	2	81	9	Y	74	50	1	1	8	31
11	4740	X	4444	-0-		-296	-0-	4358	2	86	9	Y	78	1	8			108
12	4960	X	4157	-0-		-803	-0-	4103	2	54	9	Y	49	101	1			56

TOTAL GAS PROD: 54,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 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	3410	X	2972	-0-		-438	-0-	2928	2	44	9	Y	40	31	1			42
02	2688	X	2688	-0-		-0-	-0-	2653	2	35	9	Y	32	31	1	1	8	42
03	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	3191	2	51	9	Y	46	51	1			37
04	2697	X	2697	-0-		-0-	-0-	2668	2	29	9	Y	26	28	1			35
05	2514	X	2514	-0-		-0-	-0-	2486	2	28	9	Y	25	27	1			33
06	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	2588	2	29	9	Y	26	15	1			44
07	2139	X	1999	-0-		-140	-0-	1982	2	17	9	Y	15	21	1			38
08	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	3061	2	32	9	Y	29	18	1			49
09	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	3618	2	25	9	Y	23	24	1			48
10	3957	X	3957	-0-		-0-	-0-	3914	2	43	9	Y	39	49	1	1	8	37
11	3294	X	3294	-0-		-0-	-0-	3263	2	31	9	Y	28	21	1	1	8	43
12	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	3210	2	18	9	Y	16	23	1	2	8	34

TOTAL GAS PROD: 35,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1521	-0-		-804	-0-	1509	2	12	9	Y	11	34	1			30
02	1740	N	856	-0-		-884	-0-	847	2	9	9	Y	8					38
03	1581	N	1253	-0-		-328	-0-	1220	2	33	9	Y	30	28	1			40
04	1470	N	1078	-0-		-392	-0-	1064	2	14	9	Y	13					53
05	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	1024	2	11	9	Y	10	28	1			35
06	1200	N	927	-0-		-273	-0-	923	2	4	9	Y	4					39
07	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-	1641	2	14	9	Y	13					52
08	1352	N	1352	-0-		-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	22	1			35
09	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	1294	2	19	9	Y	17					52
10	1643	N	1365	-0-		-278	-0-	1364	2	1	9	Y	1					53
11	1460	N	1460	-0-		-0-	-0-	1458	2	2	9	Y	2	30	1			25
12	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	1853	2	24	9	Y	22					47

TOTAL GAS PROD: 15,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3002	N	3002	-0-		-0-	-0-	2967	2	35	9	Y	32	62	1	1	8	64
02	3161	X	2875	-0-		-286	-0-	2783	2	92	9	Y	84	1	8			147
03	3379	X	1992	-0-		-1387	-0-	1974	2	18	9	Y	16	117	1	1	8	45
04	3270	X	1822	-0-		-1448	-0-	1801	2	21	9	Y	19	1	8			63
05	3069	X	2518	-0-		-551	-0-	2497	2	21	9	Y	19	1	8			81
06	2970	X	2409	-0-		-561	-0-	2390	2	19	9	Y	17	65	1			33
07	3069	X	2350	-0-		-719	-0-	2319	2	31	9	Y	28					61
08	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	2552	2	25	9	Y	23	1	8			83
09	2684	X	2684	-0-		-0-	-0-	2669	2	15	9	Y	14	67	1			30
10	2511	X	2471	-0-		-40	-0-	2446	2	25	9	Y	23	1	8			52
11	2490	X	2352	-0-		-138	-0-	2338	2	14	9	Y	13	1	8			64
12	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	2765	2	47	9	Y	43	64	1	4	8	39

TOTAL GAS PROD: 29,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2457	-0-		-364	-0-	2418	2	39	9	Y	35	42	1			10
02	3248	X	1820	-0-		-1428	-0-	1794	2	26	9	Y	24	16	1			18
03	3472	X	1839	-0-		-1633	-0-	1787	2	52	9	Y	47	49	1			16
04	3360	X	1976	-0-		-1384	-0-	1941	2	35	9	Y	32	20	1			28
05	2449	X	1404	-0-		-1045	-0-	1380	2	24	9	Y	22	29	1			21
06	2370	X	2106	-0-		-264	-0-	2070	2	36	9	Y	33	21	1			33
07	2246	X	2246	-0-		-0-	-0-	2224	2	22	9	Y	20	46	1			7
08	2227	X	2227	-0-		-0-	-0-	2183	2	44	9	Y	40	23	1			24
09	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	2009	2	22	9	Y	20	40	1			4
10	2232	X	1424	-0-		-808	-0-	1396	2	28	9	Y	25	17	1			12
11	2160	X	1537	-0-		-623	-0-	1508	2	29	9	Y	26					38
12	2232	X	1947	-0-		-285	-0-	1922	2	25	9	Y	23	47	1			14

TOTAL GAS PROD: 23,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3495	-0-		-473	-0-	3432	2	63	9	Y	57	68	1			44
02	6845	X	6845	-0-		-0-	-0-	6723	2	122	9	Y	111	85	1	1	8	69
03	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	5943	2	70	9	Y	64	87	1	1	8	45
04	4462	X	4462	-0-		-0-	-0-	4394	2	68	9	Y	62	87	1			20
05	3999	X	3945	-0-		-54	-0-	3894	2	51	9	Y	46	52	1	2	8	12
06	3870	X	3653	-0-		-217	-0-	3621	2	32	9	Y	29					41
07	3999	X	3838	-0-		-161	-0-	3824	2	14	9	Y	13					54
08	6625	X	6625	-0-		-0-	-0-	6594	2	31	9	Y	28	70	1			12
09	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	4761	2	84	9	Y	76					88
10	5435	X	5435	-0-		-0-	-0-	5396	2	39	9	Y	35	91	1	1	8	31
11	5107	X	5107	-0-		-0-	-0-	5046	2	61	9	Y	55	1	8			85
12	6364	X	6364	-0-		-0-	-0-	6303	2	61	9	Y	55	88	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 60,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	2037	2	24	9	Y	22	43	1			52
02	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	1970	2	65	9	Y	59					111
03	1922	N	1290	-0-		-632	-0-	1280	2	10	9	Y	9	79	1			41
04	1980	N	1461	-0-		-519	-0-	1443	2	18	9	Y	16					57
05	2170	N	1558	-0-		-612	-0-	1546	2	12	9	Y	11					68
06	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1574	2	12	9	Y	11	42	1			37
07	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	1768	2	23	9	Y	21					58
08	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	1668	2	15	9	Y	14					72
09	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	1746	2	7	9	Y	6	44	1			34
10	1798	N	1661	-0-		-137	-0-	1644	2	17	9	Y	15					49
11	1620	N	1498	-0-		-122	-0-	1490	2	8	9	Y	7					56
12	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	2395	2	39	9	Y	35	54	1	3	8	34

TOTAL GAS PROD: 20,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

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	2108	N	1452	-0-	-656	-0-	1415	2	37	9	Y	34	30	1			33
02	2088	X	1416	-0-	-672	-0-	1387	2	29	9	Y	26	23	1	1	8	35
03	2232	X	1027	-0-	-1205	-0-	1007	2	20	9	Y	18	17	1			36
04	2160	X	923	-0-	-1237	-0-	906	2	17	9	Y	15	22	1			29
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3381	2	58	9	Y	53	22	1	1	8	59
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2799	2	55	9	Y	50	61	1			48
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2983	2	40	9	Y	36	47	1			37
08	3441	X	3092	-0-	-349	-0-	3046	2	46	9	Y	42	52	1	1	8	26
09	3330	X	2792	-0-	-538	-0-	2757	2	35	9	Y	32	24	1			34
10	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	2503	2	44	9	Y	40	23	1			51
11	3000	X	2365	-0-	-635	-0-	2326	2	39	9	Y	35	64	1			22
12	3100	X	2591	-0-	-509	-0-	2548	2	43	9	Y	39	25	1	2	8	34

TOTAL GAS PROD: 27,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

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	3441	X	2383	-0-	-1058	-0-	2364	2	19	9	Y	17	49	1	1	8	31
02	3480	X	1496	-0-	-1984	-0-	1479	2	17	9	Y	15					46
03	3720	X	1734	-0-	-1986	-0-	1689	2	45	9	Y	41	37	1			50
04	3180	X	1696	-0-	-1484	-0-	1673	2	23	9	Y	21					71
05	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1900	2	21	9	Y	19	50	1	1	8	39
06	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2261	2	11	9	Y	10					49
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3387	2	32	9	Y	29	1	8			77
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3980	2	18	9	Y	16	66	1			27
09	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3848	2	57	9	Y	52					79
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3763	2	6	9	Y	5	1	8			83
11	3870	X	2487	-0-	-1383	-0-	2483	2	4	9	Y	4	51	1			36
12	4030	X	2581	-0-	-1449	-0-	2548	2	33	9	Y	30	1	8			65

TOTAL GAS PROD: 31,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

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	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	1412	2	24	9	Y	22	28	1			44
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1804	2	34	9	Y	31	26	1	1	8	48
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2693	2	32	9	Y	29	39	1			38
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1362	2	21	9	Y	19	28	1			29
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1872	2	24	9	Y	22	25	1			26
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	9	Y	13					39
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	Y	6					45
08	2728	X	1600	-0-	-1128	-0-	1592	2	8	9	Y	7	40	1			12
09	1830	X	1482	-0-	-348	-0-	1456	2	26	9	Y	24					36
10	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	1886	2	13	9	Y	12	33	1			15
11	1890	X	702	-0-	-1188	-0-	693	2	9	9	Y	8					23
12	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	34	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 21,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-1264	-0-	1168	2	17	9	Y	15	12	1			20
02	2436	X	1519	-0-	-917	-0-	1497	2	22	9	Y	20	20	1	1	8	19
03	2604	X	2164	-0-	-440	-0-	2130	2	34	9	Y	31	34	1			16
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	2261	2	24	9	Y	22	24	1			14
05	1829	X	1809	-0-	-20	-0-	1789	2	20	9	Y	18	19	1			13
06	2100	X	1665	-0-	-435	-0-	1646	2	19	9	Y	17	11	1			19
07	2356	X	2120	-0-	-236	-0-	2100	2	20	9	Y	18	26	1			11
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	Y	22	14	1			19
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2578	2	18	9	Y	16	17	1			18
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	2040	2	23	9	Y	21	26	1			13
11	2520	X	1657	-0-	-863	-0-	1640	2	17	9	Y	15	11	1			17
12	2697	X	1727	-0-	-970	-0-	1718	2	9	9	Y	8	11	1			14

TOTAL GAS PROD: 23,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3312	-0-	-718	-0-	3262	2	50	9	Y	45	35	1			60
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2911	2	40	9	Y	36	38	1	1	8	57
03	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2380	2	34	9	Y	31	34	1			54
04	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2321	2	24	9	Y	22	24	1			52
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3136	2	35	9	Y	32	40	1			44
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2935	2	32	9	Y	29	18	1			55
07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3272	2	31	9	Y	28	41	1			42
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4567	2	44	9	Y	40	25	1	1	8	56
09	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2428	2	18	9	Y	16	17	1			55
10	2883	X	2791	-0-	-92	-0-	2762	2	29	9	Y	26	34	1			47
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3738	2	37	9	Y	34	25	1	2	8	54
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	Y	19	27	1	2	8	44

TOTAL GAS PROD: 37,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2811	-0-	-909	-0-	2763	2	48	9	Y	44	55	1	1	8	72
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4222	2	74	9	Y	67	57	1	1	8	81
03	5425	X	2797	-0-	-2628	-0-	2764	2	33	9	Y	30	44	1	1	8	66
04	5250	X	2149	-0-	-3101	-0-	2116	2	33	9	Y	30	42	1			54
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6766	2	89	9	Y	81	89	1	3	8	43
06	4440	X	4249	-0-	-191	-0-	4210	2	39	9	Y	35	1	8			77
07	4588	X	3694	-0-	-894	-0-	3680	2	14	9	Y	13					90
08	6851	X	2128	-0-	-4723	-0-	2118	2	10	9	Y	9	52	1			47
09	6630	X	1874	-0-	-4756	-0-	1841	2	33	9	Y	30					77
10	6851	X	1675	-0-	-5176	-0-	1663	2	12	9	Y	11	30	1			58
11	4260	X	3277	-0-	-983	-0-	3238	2	39	9	Y	35	1	8			92
12	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	3053	2	29	9	Y	26	44	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 38,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2888	2	23	9	Y	21	60	1	1	8	55
02	2146	X	1719	-0-	-427	-0-	1701	2	18	9	Y	16	1	8			70
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2957	2	78	9	Y	71	65	1	1	8	75
04	2220	X	1713	-0-	-507	-0-	1690	2	23	9	Y	21					96
05	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1935	2	21	9	Y	19	50	1			65
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2370	2	11	9	Y	10					75
07	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2453	2	22	9	Y	20					95
08	3038	X	2814	-0-	-224	-0-	2802	2	12	9	Y	11	46	1			60
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2222	2	32	9	Y	29					89
10	3100	N	3362	-0-	262	262	3358	2	4	9	Y	4	1	8			92
11	3000	N	3365	-0-	365	627	3358	2	7	9	Y	6	69	1			29
12	3100	N	3504	-0-	404	1031	3459	2	45	9	Y	41	1	8			69

TOTAL GAS PROD: 31,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

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	3100	N	2069	-0-	-1031	1779	2041	2	28	9	Y	25	19	1			31
02	5415	X	3636	-0-	-1779	-0-	3588	2	48	9	Y	44	43	1	1	8	31
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4725	2	75	9	Y	68	74	1	1	8	24
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5340	2	64	9	Y	58	56	1	1	8	25
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3766	2	46	9	Y	42	42	1			25
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2895	2	32	9	Y	29	18	1			36
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3390	2	31	9	Y	28	41	1			23
08	5580	X	3430	-0-	-2150	-0-	3396	2	34	9	Y	31	20	1	1	8	33
09	5400	X	1525	-0-	-3875	-0-	1515	2	10	9	Y	9	9	1			33
10	3813	X	2998	-0-	-815	-0-	2965	2	33	9	Y	30	38	1			25
11	3330	X	2610	-0-	-720	-0-	2585	2	25	9	Y	23	17	1	1	8	30
12	3441	X	2234	-0-	-1207	-0-	2222	2	12	9	Y	11	15	1			26

TOTAL GAS PROD: 38,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

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	16926	X	13716	-0-	-3210	-0-	13504	2	212	9	Y	193	229	1			85
02	15312	X	12705	-0-	-2607	-0-	12511	2	194	9	Y	176	119	1			142
03	15841	X	13258	-0-	-2583	-0-	12876	2	382	9	Y	347	363	1			126
04	14400	X	12468	-0-	-1932	-0-	12257	2	211	9	Y	192	119	1			199
05	14477	X	12049	-0-	-2428	-0-	11856	2	193	9	Y	175	230	1			144
06	13260	X	11658	-0-	-1602	-0-	11463	2	195	9	Y	177	114	1	1	8	206
07	16430	X	10932	-0-	-5498	-0-	10822	2	110	9	Y	100	227	1			79
08	12865	X	10461	-0-	-2404	-0-	10259	2	202	9	Y	184	105	1			158
09	12450	X	9482	-0-	-2968	-0-	9370	2	112	9	Y	102	217	1			43
10	12059	X	9835	-0-	-2224	-0-	9645	2	190	9	Y	173	119	1	1	8	96
11	11670	X	9469	-0-	-2201	-0-	9290	2	179	9	Y	163	1	8			258
12	10943	X	8721	-0-	-2222	-0-	8608	2	113	9	Y	103	212	1	1	8	148

TOTAL GAS PROD: 134,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52545	X	22408	-0-		-30137	-0-	21847	2	561	9	Y	510	449	1	2	8	198
02	49155	X	19761	-0-		-29394	-0-	19326	2	435	9	Y	395	340	1	7	8	246
03	52545	X	19159	-0-		-33386	-0-	18753	2	406	9	Y	369	338	1	3	8	274
04	50850	X	16724	-0-		-34126	-0-	16398	2	326	9	Y	296	448	1	4	8	118
05	25358	X	15996	-0-		-9362	-0-	15722	2	274	9	Y	249	108	1	4	8	255
06	21690	X	14978	-0-		-6712	-0-	14701	2	277	9	Y	252	314	1	1	8	192
07	21111	X	13507	-0-		-7604	-0-	13332	2	175	9	Y	159	206	1	1	8	144
08	19158	X	12498	-0-		-6660	-0-	12310	2	188	9	Y	171	212	1	3	8	100
09	16710	X	12243	-0-		-4467	-0-	12082	2	161	9	Y	146	110	1			136
10	15996	X	12854	-0-		-3142	-0-	12630	2	224	9	Y	204	114	1	1	8	225
11	14970	X	12260	-0-		-2710	-0-	12066	2	194	9	Y	176	324	1	2	8	75
12	13516	X	11696	-0-		-1820	-0-	11506	2	190	9	Y	173	107	1	6	8	135

TOTAL GAS PROD: 184,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,100

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	12702	-0-		12702	82344	12379	2	323	9	Y	294	258	1	2	8	142
02	0	W	10652	-0-		10652	92996	10423	2	229	9	Y	208	196	1	4	8	150
03	0	W	9986	-0-		9986	102982	9774	2	212	9	Y	193	185	1	1	8	157
04	0	W	8861	-0-		8861	111843	8686	2	175	9	Y	159	240	1	2	8	74
05	0	W	7067	-0-		7067	118910	6944	2	123	9	Y	112	48	1	2	8	136
06	0	W	7373	-0-		7373	126283	7234	2	139	9	Y	126	157	1	1	8	104
07	132460	X	6177	-0-		-126283	-0-	6096	2	81	9	Y	74	95	1	1	8	82
08	9982	X	5124	-0-		-4858	-0-	5049	2	75	9	Y	68	85	1	2	8	63
09	8850	X	4516	-0-		-4334	-0-	4457	2	59	9	Y	54	42	1			75
10	7626	X	4962	-0-		-2664	-0-	4876	2	86	9	Y	78	44	1	1	8	108
11	7380	X	5896	-0-		-1484	-0-	5801	2	95	9	Y	86	156	1	1	8	37
12	6169	X	5052	-0-		-1117	-0-	4969	2	83	9	Y	75	46	1	4	8	62

TOTAL GAS PROD: 88,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49073	X	25302	-0-		-23771	-0-	24939	2	363	9	Y	330	254	1	3	8	152
02	45907	X	19901	-0-		-26006	-0-	19638	2	263	9	Y	239	230	1	5	8	156
03	49073	X	23272	-0-		-25801	-0-	22910	2	362	9	Y	329	356	1	3	8	126
04	47490	X	22744	-0-		-24746	-0-	22488	2	256	9	Y	233	238	1	4	8	117
05	49073	X	21430	-0-		-27643	-0-	21184	2	246	9	Y	224	243	1	3	8	95
06	47490	X	20174	-0-		-27316	-0-	19952	2	222	9	Y	202	123	1	3	8	171
07	49073	X	19002	-0-		-30071	-0-	18830	2	172	9	Y	156	225	1			102
08	49073	X	17381	-0-		-31692	-0-	17206	2	175	9	Y	159	97	1	1	8	163
09	47490	X	16176	-0-		-31314	-0-	16066	2	110	9	Y	100	106	1			157
10	21421	X	16246	-0-		-5175	-0-	16069	2	177	9	Y	161	203	1	1	8	114
11	20160	X	15245	-0-		-4915	-0-	15099	2	146	9	Y	133	102	1	3	8	142
12	19003	X	14747	-0-		-4256	-0-	14667	2	80	9	Y	73	105	1	6	8	104

TOTAL GAS PROD: 231,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-	117	1			14
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	N	2					16
03	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2921	2	65	9	N	59					75
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					75
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					75
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					75
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					75
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					75
09	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					75
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					75
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					75
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2720	2	23	9	Y	21	119	1			13
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					13
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2784	2	55	9	Y	50					63
04	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50	100	1			13
05	2573	N	2511	-0-	-62	-0-	2511	2			Y	-0-					13
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2564	2	135	9	Y	123					136
07	2759	N	2266	-0-	-493	-0-	2257	2	9	9	Y	8	128	1			16
08	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			Y	-0-					16
09	2700	N	2342	-0-	-358	-0-	2342	2			Y	-0-					16
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2650	2	47	9	Y	43					59
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2397	2	87	9	Y	79	127	1			11
12	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					12
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					12
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					12
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					12
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					12
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					12
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					12
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					12
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	246	-0-	-250	-0-	243	2	3	9	Y	3					4
02	493	N	413	-0-	-80	-0-	410	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	527	N	266	-0-	-261	-0-	265	2	1	9	Y	1					3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			Y	-0-					3
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			Y	-0-					3
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	218	2	1	9	Y	1					4
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					4
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			Y	-0-	2	1			2
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					2
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					2
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-78	-0-	1901	2	36	9	Y	33					112
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					112
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2310	2	62	9	Y	56	149	1			19
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					19
05	2201	N	1547	-0-	-654	-0-	1544	2	3	9	Y	3	3	8			19
06	2160	N	1148	-0-	-1012	-0-	1148	2			Y	-0-					19
07	2170	N	1278	-0-	-892	-0-	1278	2			Y	-0-					19
08	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	1145	2			Y	-0-					19
09	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	1038	2	31	9	Y	28					47
10	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			Y	-0-					47
11	1110	N	812	-0-	-298	-0-	794	2	18	9	Y	16					63
12	1116	N	835	-0-	-281	-0-	817	2	18	9	Y	16					79

TOTAL GAS PROD: 17,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2906	-0-	-163	-0-	85	1	2821	2	N	-0-					58
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	87	1	2885	2	N	102					160
							112	9									
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	90	1	2994	2	N	60	165	1			55
							66	9									
04	2970	X	2822	-0-	-148	-0-	82	1	2740	2	N	-0-					55
05	3069	X	2898	-0-	-171	-0-	83	1	2757	2	N	53					108
							58	9									
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	79	1	2646	2	N	71	167	1			12
							78	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	90	1	2996	2	N	24	4	8			32
							26	9									
08	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	87	1	2909	2	N	3	3	8			32
							3	9									
09	2820	X	2785	-0-	-35	-0-	81	1	2697	2	N	6					38
							7	9									
10	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	85	1	2845	2	N	75					113
							83	9									
11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	73	1	2440	2	N	82	173	1			22
							90	9									
12	2883	N	1096	-0-	-1787	-0-	32	1	1064	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 33,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2601	2	58	9	Y	53	35	1			32
02	2900	N	3252	-0-	352	352	3234	2	18	9	Y	16					48
03	3100	N	3373	-0-	273	625	3327	2	46	9	Y	42					90
04	3000	N	2695	-0-	-305	320	2636	2	59	9	Y	54	134	1			10
05	2979	X	2659	-0-	-320	-0-	2651	2	8	9	Y	7					17
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9					26
07	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2242	2	34	9	Y	31					57
08	2728	X	2348	-0-	-380	-0-	2274	2	74	9	Y	67					124
09	2640	X	2510	-0-	-130	-0-	2510	2			Y	-0-	47	1			77
10	2666	X	2423	-0-	-243	-0-	2420	2	3	9	Y	3					80
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2400	2	79	9	Y	72	138	1			14
12	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	2184	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1073	2	44	9	N	40					74
02	986	N	678	-0-	-308	-0-	674	2	4	9	N	4	4	8			74
03	1147	N	830	-0-	-317	-0-	830	2			N	-0-					74
04	1080	N	668	-0-	-412	-0-	668	2			N	-0-					74
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					74
06	810	N	602	-0-	-208	-0-	601	2	1	9	N	1	1	8			74
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					74
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	635	2	4	9	N	4	4	8			74
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	2			N	-0-					74
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					74
11	630	N	314	-0-	-316	-0-	314	2			N	-0-					74
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-158	-0-	1423	2			N	-0-					100
02	1537	N	1489	-0-	-48	-0-	1479	2	10	9	N	9					109
03	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					109
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					109
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	2	3	9	N	3	3	8			109
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	N	2					111
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1666	2	2	9	N	2					113
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1616	2	43	9	N	39	3	8			149
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					149
10	1674	N	1224	-0-	-450	-0-	1224	2			N	-0-					149
11	1620	N	1300	-0-	-320	-0-	1300	2			N	-0-					149
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1962	2	39	9	N	35					184

TOTAL GAS PROD: 18,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1977	-0-	-317	-0-	1970	2	7	9	Y	6					19
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	Y	10	4	8			25
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2495	2	2	9	Y	2	23	1			4
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	Y	2					6
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2502	2	15	9	Y	14	3	8			17
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2360	2	7	9	Y	6	9	1			14
07	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			Y	-0-					14
08	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	2308	2	8	9	Y	7	3	8			18
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			19
10	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2253	2	4	9	Y	4	20	1			3
11	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	2222	2	3	9	Y	3					6
12	2325	N	1973	-0-	-352	-0-	1973	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 27,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2398	2	4	9	Y	4					9
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2268	2	56	9	Y	51					60
03	2480	N	2450	-0-	-30	-0-	2436	2	14	9	Y	13	68	1			5
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2361	2	34	9	Y	31					36
05	2480	N	2268	-0-	-212	-0-	2249	2	19	9	Y	17	7	8			46
06	2370	N	2180	-0-	-190	-0-	2166	2	14	9	Y	13	53	1			6
07	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	2211	2	22	9	Y	20	4	8			22
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			Y	-0-					22
09	2190	N	2060	-0-	-130	-0-	2036	2	24	9	Y	22					44
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2330	2	19	9	Y	17	54	1			7
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2180	2	9	9	Y	8					15
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	2	12	9	Y	11					26

TOTAL GAS PROD: 27,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1922	2	50	9	N	45					91
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2217	2	48	9	N	44	4	8			131
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2400	2	32	9	N	29					160
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2395	2	47	9	N	43	161	1			42
05	2418	N	2333	-0-	-85	-0-	2279	2	54	9	N	49	7	8			84
06	2340	N	2129	-0-	-211	-0-	2109	2	20	9	N	18					102
07	2511	N	2055	-0-	-456	-0-	2044	2	11	9	N	10					112
08	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2130	2	78	9	N	71	3	8			180
09	2130	N	2049	-0-	-81	-0-	2034	2	15	9	N	14	139	1			55
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2077	2	33	9	N	30					85
11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2006	2	79	9	N	72					157
12	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	1903	2	54	9	N	49					206

TOTAL GAS PROD: 26,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	77	9	N	70					126
02	899	N	802	-0-	-97	-0-	-0-	802	2			N	-0-					126
03	961	N	738	-0-	-223	-0-	-0-	738	2			N	-0-					126
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	-0-	917	2			N	-0-					126
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	-0-	731	2			N	-0-					126
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					126
07	961	N	637	-0-	-324	-0-	-0-	637	2			N	-0-					126
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					126
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					126
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2	23	9	N	21					147
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	18	9	N	16	142	1			21
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					28

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 093722 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 11016

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	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1148	-0-	-742	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1770	N	1565	-0-	-205	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1034	-0-	-888	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-						N	-0-					-0-
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					21
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	N	4	4	8			21
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					21
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					21
05	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	-0-	1350	2	3	9	N	3	3	8			21
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					21
07	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					21
08	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3	8			21
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					21
10	1333	N	988	-0-	-345	-0-	-0-	988	2			N	-0-					21
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					21
12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1468	2	41	9	N	37					49
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	2	4	9	N	4	4	8			49
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1496	2	69	9	N	63					112
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1477	2	47	9	N	43	136	1			19
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1432	2	3	9	N	3	3	8			19
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1326	2	92	9	N	84					103
07	1550	N	1014	-0-	-536	-0-	997	2	17	9	N	15					118
08	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1279	2	11	9	N	10	117	1	3	8	8
09	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			N	-0-					8
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1314	2	28	9	N	25					33
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					33
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1361	2	33	9	N	30					63

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

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	1271	N	861	-0-	-410	-0-	833	2	28	9	Y	25	33	1			10
02	1102	N	757	-0-	-345	-0-	757	2			Y	-0-					10
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	651	2	33	9	Y	30					40
04	840	N	703	-0-	-137	-0-	685	2	18	9	Y	16	42	1			14
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			Y	-0-					14
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	528	2	7	9	Y	6					20
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1090	2	24	9	Y	22					42
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2					44
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					44
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	9	Y	3					47
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	916	2	37	9	Y	34	67	1			14
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

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	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2566	2	35	9	N	32					94
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2352	2	52	9	N	47	4	8			137
03	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					137
04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	N	17					154
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	2206	2	69	9	N	63	169	1	7	8	41
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					41
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					41
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	N	3	3	8			41
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					41
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					41
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	N	18					59
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2518	2	53	9	N	48					107

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1250	-0-	-145	-0-	36	1	1214	2	N	-0-					77
02	1247	N	1225	-0-	-22	-0-	36	1	1189	2	N	-0-					77
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	2	N	62					139
							68	9									
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	35	1	1161	2	N	-0-					139
05	1302	N	1107	-0-	-195	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					139
06	1290	N	1107	-0-	-183	-0-	32	1	1075	2	N	-0-					139
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	28	1	942	2	N	-0-					139
08	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	32	1	1070	2	N	-0-					139
09	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	32	1	1053	2	N	-0-					139
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	N	2	117	1			24
							2	9									
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	30	1	988	2	N	-0-					24
12	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	30	1	993	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 13,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1592	2	4	9	Y	4	96	1			11
02	1392	N	1169	-0-	-223	-0-	1159	2	10	9	Y	9					20
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1156	2	4	9	Y	4					24
04	1530	N	1230	-0-	-300	-0-	1186	2	44	9	Y	40	62	1			2
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					2
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1469	2	161	9	Y	146	130	1			18
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					18
08	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	1417	2			Y	-0-					18
09	1560	N	1266	-0-	-294	-0-	1236	2	30	9	Y	27					45
10	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			Y	-0-					45
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1448	2	80	9	Y	73	103	1			15
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6	9	Y	5					20

TOTAL GAS PROD: 16,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5057	-0-	-368	-0-	5025	2	32	9	Y	29	71	1			75
02	4524	X	4433	-0-	-91	-0-	4383	2	50	9	Y	45	4	8			116
03	4557	X	3548	-0-	-1009	-0-	3531	2	17	9	Y	15					131
04	4890	X	3172	-0-	-1718	-0-	3114	2	58	9	Y	53	171	1			13
05	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			Y	-0-					13
06	4890	X	3072	-0-	-1818	-0-	3072	2			Y	-0-					13
07	4743	X	2613	-0-	-2130	-0-	2609	2	4	9	Y	4	4	8			13
08	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3514	2	36	9	Y	33					46
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3147	2	80	9	Y	73	7	8			112
10	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2341	2			Y	-0-	97	1			15
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			Y	-0-					15
12	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	2895	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 41,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	957	2	29	9	N	26	181	1			81
02	928	N	914	-0-	-14	-0-	913	2	1	9	N	1	1	8			81
03	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			N	-0-					81
04	960	N	728	-0-	-232	-0-	719	2	9	9	N	8					89
05	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					89
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					89
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					89
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	2	2	9	N	2	2	8			89
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					89
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					89
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	2			N	-0-					89
12	1147	N	771	-0-	-376	-0-	741	2	30	9	N	27					116

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	2928	-0-	28	28	2928	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1683	-0-	-673	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1647	-0-	-513	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	929	-0-	-1861	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	634	-0-	-2066	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	551	-0-	-2239	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	467	-0-	-1238	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	590	-0-	-1060	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	930	X	461	-0-	-469	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2606	2	15	9	N	14					125
02	2436	N	2299	-0-	-137	-0-	2233	2	66	9	N	60	4	8			181
03	3100	N	3173	-0-	73	73	3152	2	21	9	N	19	165	1			35
04	2957	N	2884	-0-	-73	-0-	2884	2			N	-0-					35
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2671	2	8	9	N	7	7	8			35
06	2850	X	2488	-0-	-362	-0-	2488	2			N	-0-					35
07	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2500	2	4	9	N	4	4	8			35
08	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	2298	2	3	9	N	3	3	8			35
09	2850	X	1906	-0-	-944	-0-	1906	2			N	-0-					35
10	2666	X	1887	-0-	-779	-0-	1887	2			N	-0-					35
11	2490	X	1839	-0-	-651	-0-	1839	2			N	-0-					35
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 28,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	589	2			N	-0-					100
02	696	N	597	-0-	-99	-0-	597	2			N	-0-					100
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2			N	-0-					100
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					100
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					100
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					100
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					100
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					100
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					100
10	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	1229	2	79	9	N	72	121	1			51
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4					55
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9					64

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					36
02	1972	N	1937	-0-	-35	-0-	1931	2	6	9	N	5					41
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					41
04	2040	N	1873	-0-	-167	-0-	1873	2			N	-0-					41
05	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					41
06	2040	N	1724	-0-	-316	-0-	1724	2			N	-0-					41
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					41
08	1953	N	1813	-0-	-140	-0-	1813	2			N	-0-					41
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					41
10	1984	N	1670	-0-	-314	-0-	1670	2			N	-0-					41
11	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1652	2	69	9	N	63					104
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38					142

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 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	3813	X	2290	-0-	-1523	-0-	34	1	2256	2	Y	-0-					29
02	2407	X	2296	-0-	-111	-0-	33	1	2263	2	Y	-0-					29
03	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	33	1	2298	2	Y	-0-					29
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	48	1	3413	2	Y	9					38
							10	9									
05	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	35	1	2350	2	Y	45	74	1	3	8	6
							50	9									
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	37	1	2566	2	Y	-0-					6
07	2573	X	2119	-0-	-454	-0-	31	1	2084	2	Y	4	4	8			6
							4	9									
08	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	28	1	1787	2	Y	-0-					6
09	2370	X	2102	-0-	-268	-0-	32	1	2070	2	Y	-0-					6
10	2449	X	1847	-0-	-602	-0-	28	1	1819	2	Y	-0-					6
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	2	Y	31					37
							34	9									
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	60	1	3852	2	Y	9					46
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					63
02	783	N	725	-0-	-58	-0-	725	2			N	-0-					63
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			N	-0-					63
04	1200	N	893	-0-	-307	-0-	893	2			N	-0-					63
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					63
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					63
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					63
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					63
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					63
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					63
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	N	9					72
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1248	2	25	9	N	23					95

TOTAL GAS PROD: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4608	-0-	-42	-0-	4608	2			Y	-0-					27
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			Y	-0-					27
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4401	2	143	9	Y	130					157
04	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	4012	2			Y	-0-	127	1			30
05	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	4106	2			Y	-0-					30
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4510	2	6	9	Y	5					35
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					35
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4420	2	178	9	Y	162	164	1	3	8	30
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-	14	1			16
10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					16
11	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	2866	2	73	9	Y	66					82
12	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2			Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 49,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4402	-0-	-682	-0-	4369	2	33	9	N	30					157
02	4437	X	4170	-0-	-267	-0-	4144	2	26	9	N	24	4	8			177
03	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	4959	2	62	9	N	56					233
04	4260	X	4154	-0-	-106	-0-	4048	2	106	9	N	96	196	1			133
05	4464	X	4437	-0-	-27	-0-	4426	2	11	9	N	10	3	8			140
06	4860	X	4239	-0-	-621	-0-	4237	2	2	9	N	2					142
07	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4903	2	121	9	N	110	4	8			248
08	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	4540	2			N	-0-					248
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4504	2	177	9	N	161	167	1			242
10	5022	X	4177	-0-	-845	-0-	4177	2			N	-0-					242
11	4860	X	4400	-0-	-460	-0-	4346	2	54	9	N	49					291
12	5022	X	4087	-0-	-935	-0-	4087	2			N	-0-					291

TOTAL GAS PROD: 53,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3519	2	88	9	N	80					123
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3342	2	46	9	N	42	4	8			161
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3525	2	51	9	N	46	151	1			56
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					56
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3291	2	3	9	N	3	3	8			56
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3222	2	6	9	N	5					61
07	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3398	2	6	9	N	5	5	8			61
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3279	2	37	9	N	34					95
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3046	2	95	9	N	86					181
10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3360	2	21	9	N	19	139	1			61
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					61
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	2	2	9	N	2					63

TOTAL GAS PROD: 40,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2291	-0-	-716	-0-	2194	2	97	9	Y	88	173	1			40
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2433	2	24	9	Y	22					62
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2792	2	123	9	Y	112	143	1			31
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2968	2	1	9	Y	1					32
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2794	2	40	9	Y	36	7	8			61
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					61
07	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					61
08	2821	N	2386	-0-	-435	-0-	2229	2	157	9	Y	143	2	8			202
09	2520	N	2196	-0-	-324	-0-	2195	2	1	9	Y	1	173	1			30
10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					30
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2568	2	9	9	Y	8					38
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2726	2	215	9	Y	195	177	1			56

TOTAL GAS PROD: 31,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 606

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2434	2	20	9	Y	18					77
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2352	2	17	9	Y	15	8	8			84
03	3100	N	3395	-0-	295	295	3308	2	87	9	Y	79					163
04	2370	N	1448	-0-	-922	-0-	1447	2	1	9	Y	1	115	1			49
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2840	2	101	9	Y	92	110	1			31
06	2790	X	1655	-0-	-1135	-0-	1655	2			Y	-0-					31
07	2883	X	1814	-0-	-1069	-0-	1814	2			Y	-0-					31
08	3069	X	2141	-0-	-928	-0-	2141	2			Y	-0-					31
09	2850	X	2002	-0-	-848	-0-	1914	2	88	9	Y	80	97	1			14
10	2945	X	1697	-0-	-1248	-0-	1697	2			Y	-0-					14
11	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	1868	2			Y	-0-					14
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 25,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4037	2	34	9	N	31					151
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3350	2	103	9	N	94	149	1	4	8	92
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3415	2	10	9	N	9					101
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3075	2	19	9	N	17					118
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3174	2	21	9	N	19	3	8			134
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					134
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3251	2	2	9	N	2					136
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2855	2	32	9	N	29	5	8			160
09	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2673	2	2	9	N	2	127	1			35
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2712	2	11	9	N	10					45
11	2250	X	2129	-0-	-121	-0-	2127	2	2	9	N	2					47
12	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2474	2	26	9	N	24					71

TOTAL GAS PROD: 36,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2139	-0-					N	74	121	1			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	1	1	8			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: 75

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1482	-0-	-68	-0-	1413	2	69	9	N	63					75
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					75
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1410	2	33	9	N	30					105
04	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1359	2			N	-0-					105
05	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1055	2	3	9	N	3	3	8			105
06	1410	N	880	-0-	-530	-0-	872	2	8	9	N	7	65	1			47
07	1395	N	838	-0-	-557	-0-	838	2			N	-0-					47
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					47
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					47
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					47
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					47
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1029	2	40	9	N	36					83

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

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	2716	N	2706	-0-	-10	-0-		2625	2	81	9	N	74					109
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-		2635	2	23	9	N	21					130
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-		2963	2	61	9	N	55	144	1			41
04	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-		2654	2	33	9	N	30					71
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-		2699	2	55	9	N	50					121
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-		2633	2	41	9	N	37	116	1			42
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-		2729	2	64	9	N	58	4	8			96
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-		2628	2	35	9	N	32	3	8			125
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-		2506	2	26	9	N	24					149
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-		2666	2	25	9	N	23	117	1			55
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-		2557	2	99	9	N	90					145
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-		2555	2	2	9	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 32,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2			N	-0-					64
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		1406	2	1	9	N	1					65
03	2387	N	2148	-0-	-239	-0-		2075	2	73	9	N	66					131
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		1983	2	3	9	N	3					134
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		1838	2	7	9	N	6					140
06	2070	N	1955	-0-	-115	-0-		1955	2			N	-0-					140
07	2046	N	1539	-0-	-507	-0-		1539	2			N	-0-					140
08	1860	N	1380	-0-	-480	-0-		1371	2	9	9	N	8					148
09	1950	N	1283	-0-	-667	-0-		1271	2	12	9	N	11	124	1			35
10	1550	N	1081	-0-	-469	-0-		1081	2			N	-0-					35
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-		1150	2			N	-0-					35
12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-		2935	2	41	9	N	37					72

TOTAL GAS PROD: 20,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

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	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		69	1	2287	2	N	13	171	1			17
								14	9									
02	2291	N	2275	-0-	-16	-0-		66	1	2195	2	N	13					30
								14	9									
03	2635	N	2350	-0-	-285	-0-		67	1	2250	2	N	30					60
								33	9									
04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-		63	1	2111	2	N	-0-					60
05	2418	N	2231	-0-	-187	-0-		63	1	2110	2	N	53					113
								58	9									
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-		65	1	2152	2	N	44	87	1			70
								48	9									
07	2232	N	2055	-0-	-177	-0-		60	1	1995	2	N	-0-					70
08	2232	N	1838	-0-	-394	-0-		53	1	1782	2	N	3	3	8			70
								3	9									
09	2280	N	1873	-0-	-407	-0-		55	1	1818	2	N	-0-					70
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		67	1	2226	2	N	20					90
								22	9									
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-		68	1	2266	2	N	131	193	1			28
								144	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-		78	1	2599	2	N	4					32
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3969	2	22	9	N	20					117
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3772	2	90	9	N	82	169	1			30
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3714	2	13	9	N	12					42
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3639	2	14	9	N	13					55
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3659	2	51	9	N	46	3	8			98
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3103	2	2	9	N	2					100
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					100
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3160	2	40	9	N	36	3	8			133
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3086	2	4	9	N	4	120	1			17
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3210	2	44	9	N	40					57
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3145	2	89	9	N	81					138
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 41,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2576	-0-	-1578	-0-	2502	2	74	9	N	67					242
02	3364	X	2257	-0-	-1107	-0-	2248	2	9	9	N	8	188	1	4	8	58
03	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	2352	2			N	-0-					58
04	2760	X	2321	-0-	-439	-0-	2321	2			N	-0-					58
05	2666	X	2154	-0-	-512	-0-	2154	2			N	-0-					58
06	2490	X	2437	-0-	-53	-0-	2437	2			N	-0-					58
07	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					58
08	2015	N	1829	-0-	-186	-0-	1829	2			N	-0-					58
09	1950	N	1529	-0-	-421	-0-	1529	2			N	-0-					58
10	3100	N	3275	-0-	175	175	3056	2	219	9	N	199	189	1			68
11	3000	N	3819	-0-	819	994	3795	2	24	9	N	22					90
12	3100	N	4466	-0-	1366	2360	4427	2	39	9	N	35					125

TOTAL GAS PROD: 31,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	2			N	-0-					20
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					20
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					20
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					20
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	2	3	9	N	3	3	8			20
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					20
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1634	2	4	9	N	4	4	8			20
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1643	2	6	9	N	5	5	8			20
09	1830	N	1481	-0-	-349	-0-	1481	2			N	-0-					20
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					20
11	1590	N	1097	-0-	-493	-0-	1097	2			N	-0-					20
12	1519	N	935	-0-	-584	-0-	935	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	474	-0-	474	474	14	1	460	2	N	-0-					92
11	14B	DENY	6480	-0-	6480	6954	187	1	6240	2	N	48					140
							53	9									
12	12519	X	5565	-0-	-6954	-0-	160	1	5330	2	N	68	188	1			20
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 12,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3988	2	25	9	N	23	196	1			61
02	3915	X	3356	-0-	-559	-0-	3273	2	83	9	N	75					136
03	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	3681	2	105	9	N	95	194	1			37
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3757	2	12	9	N	11					48
05	3999	X	3035	-0-	-964	-0-	2991	2	44	9	N	40	3	8			85
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4029	2	163	9	N	148					233
07	3906	X	3612	-0-	-294	-0-	3612	2			N	-0-	187	1			46
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3968	2	87	9	N	79	3	8			122
09	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					122
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3489	2	56	9	N	51	154	1			19
11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					19
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3849	2	67	9	N	61					80

TOTAL GAS PROD: 44,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1824	-0-	-1121	-0-	1824	2			N	-0-					91
02	2784	X	1661	-0-	-1123	-0-	1661	2			N	-0-					91
03	2480	N	1938	-0-	-542	-0-	1938	2			N	-0-					91
04	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			N	-0-					91
05	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1603	2	13	9	N	12					103
06	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	2			N	-0-					103
07	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	1387	2			N	-0-					103
08	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			N	-0-					103
09	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	1384	2			N	-0-					103
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					103
11	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1276	2	90	9	N	82	164	1			21
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 18,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5602	X	3171	-0-	-2431	-0-	3087	2	84	9	Y	76					101
02	4321	X	2276	-0-	-2045	-0-	2133	2	143	9	Y	130	157	1	4	8	70
03	4619	X	3132	-0-	-1487	-0-	3103	2	29	9	Y	26					96
04	4470	X	2992	-0-	-1478	-0-	2949	2	43	9	Y	39					135
05	3162	X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2			Y	-0-					135
06	3060	X	2439	-0-	-621	-0-	2439	2			Y	-0-					135
07	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	2338	2	20	9	Y	18					153
08	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2061	2	30	9	Y	27	5	8			175
09	2700	X	1932	-0-	-768	-0-	1877	2	55	9	Y	50	164	1			61
10	2697	X	2339	-0-	-358	-0-	2339	2			Y	-0-					61
11	2430	X	2013	-0-	-417	-0-	2013	2			Y	-0-					61
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					17
02	1421	N	1054	-0-	-367	-0-	1054	2			Y	-0-					17
03	1333	N	925	-0-	-408	-0-	860	2	65	9	Y	59					76
04	1230	N	614	-0-	-616	-0-	614	2			Y	-0-	62	1			14
05	1116	N	520	-0-	-596	-0-	520	2			Y	-0-					14
06	900	N	484	-0-	-416	-0-	475	2	9	9	Y	8					22
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	2			Y	-0-					22
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	426	2	8	9	Y	7	23	1			6
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-	3	1			3
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	529	2	18	9	Y	16					19
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1149	-0-	-804	-0-	1140	2	9	9	Y	8	18	1			5
02	1885	N	1354	-0-	-531	-0-	1354	2			Y	-0-					5
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2416	2	24	9	Y	22					27
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1985	2	25	9	Y	23	44	1			6
05	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					6
06	2190	N	1605	-0-	-585	-0-	1585	2	20	9	Y	18					24
07	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	1633	2	1	9	Y	1	22	1			3
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					3
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					3
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					8
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1536	2	24	9	Y	22	27	1			3
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 177161 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10054 - 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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2624	2	9	9	Y	8	14	1			4
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	Y	6	4	8			6
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2681	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	2340	N	2145	-0-	-195	-0-	2145	2			Y	-0-					6
05	2418	N	2057	-0-	-361	-0-	2054	2	3	9	Y	3					9
06	2340	N	2088	-0-	-252	-0-	2088	2			Y	-0-					9
07	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	2			Y	-0-					9
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2014	2	15	9	Y	14	2	8			21
09	2070	N	2034	-0-	-36	-0-	2034	2			Y	-0-	18	1			3
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					3
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2074	2	1	9	Y	1					4
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	1831	2	15	9	Y	14	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 26,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3705	2	13	9	Y	12					39
02	3074	X	2902	-0-	-172	-0-	2894	2	8	9	Y	7					46
03	3286	X	1622	-0-	-1664	-0-	1555	2	67	9	Y	61					107
04	3420	X	1926	-0-	-1494	-0-	1926	2			Y	-0-	75	1			32
05	3534	X	2704	-0-	-830	-0-	2631	2	73	9	Y	66	74	1	3	8	21
06	3420	X	2641	-0-	-779	-0-	2641	2			Y	-0-					21
07	3100	X	2016	-0-	-1084	-0-	2016	2			Y	-0-					21
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					21
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2815	2	44	9	Y	40	53	1			8
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2007	2			Y	-0-					8
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					8
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2387	2	51	9	N	46	188	1			58
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					58
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2054	2	17	9	N	15					73
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1991	2	65	9	N	59					132
05	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1910	2	1	9	N	1					133
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2088	2	3	9	N	3	106	1			30
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1940	2	2	9	N	2					32
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					32
09	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					32
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2083	2	33	9	N	30					62
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1955	2	34	9	N	31					93
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3242	2	6	9	Y	5	43	1			8
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3014	2	20	9	Y	18	4	8			22
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3080	2	8	9	Y	7					29
04	3120	X	2865	-0-	-255	-0-	2798	2	67	9	Y	61	87	1			3
05	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	2742	2			Y	-0-					3
06	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	2676	2	40	9	Y	36	35	1			4
07	3224	X	2691	-0-	-533	-0-	2691	2			Y	-0-					4
08	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	2563	2			Y	-0-					4
09	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	2620	2	8	9	Y	7					11
10	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			Y	-0-					11
11	2490	N	1864	-0-	-626	-0-	1843	2	21	9	Y	19	26	1			4
12	3100	N	3102	-0-	2	2	3100	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 33,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

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	3658	X	3151	-0-	-507	-0-		46	1	3069	2	Y	33					50
								36	9									
02	3422	X	2951	-0-	-471	-0-		42	1	2894	2	Y	14	4	8			60
								15	9									
03	3658	X	3116	-0-	-542	-0-		44	1	3052	2	Y	18	69	1			9
								20	9									
04	3060	X	2804	-0-	-256	-0-		39	1	2762	2	Y	3					12
								3	9									
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-		49	1	3335	2	Y	43					55
								47	9									
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-		49	1	3327	2	Y	26	71	1			10
								29	9									
07	3162	X	2927	-0-	-235	-0-		43	1	2851	2	Y	30					40
								33	9									
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-		48	1	3058	2	Y	6					46
								7	9									
09	3000	X	2800	-0-	-200	-0-		43	1	2733	2	Y	22					68
								24	9									
10	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-		47	1	3084	2	Y	12					80
								13	9									
11	3000	X	2679	-0-	-321	-0-		39	1	2611	2	Y	26	73	1			33
								29	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-		48	1	3091	2	Y	6					39
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 36,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

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	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-		132	1	4384	2	N	3	133	1			38
								3	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		105	1	3490	2	N	-0-					38
03	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		89	1	2970	2	N	4					42
								4	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-		113	1	3777	2	N	63					105
								69	9									
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-		132	1	4408	2	N	3	3	8			105
								3	9									
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-		74	1	2463	2	N	-0-					105
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-		91	1	3031	2	N	-0-					105
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		102	1	3389	2	N	120	194	1	3	8	28
								132	9									
09	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-		106	1	3529	2	N	-0-					28
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-		92	1	3071	2	N	-0-					28
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-		102	1	3391	2	N	-0-					28
12	2542	X	2449	-0-	-93	-0-		71	1	2378	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 41,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					38
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					38
03	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	1866	2			N	-0-					38
04	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	1663	2			N	-0-					38
05	2108	N	1368	-0-	-740	-0-	1368	2			N	-0-					38
06	1800	N	1212	-0-	-588	-0-	1122	2	90	9	N	82					120
07	1705	N	654	-0-	-1051	-0-	654	2			N	-0-					120
08	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					120
09	1200	N	736	-0-	-464	-0-	736	2			N	-0-					120
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					120
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					120
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1586	2	44	9	N	40					160

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2					4
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	872	2	28	9	Y	25	8	8			21
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	26	1			3
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	915	2	11	9	Y	10					13
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	867	2	7	9	Y	6	3	8			16
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	738	2	4	9	Y	4	18	1			2
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5					7
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			Y	-0-					7
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	716	2	7	9	Y	6					13
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	610	2	6	9	Y	5	16	1			2
11	720	N	345	-0-	-375	-0-	337	2	8	9	Y	7					9
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	289	2	2	9	Y	2					11

TOTAL GAS PROD: 8,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
02	2291	X	2146	-0-	-145	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2071	-0-	-316	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1931	-0-	-379	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1854	-0-	-471	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	2220	X	1713	-0-	-507	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	2099	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1455	2	6	9	Y	5					10
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1425	2	66	9	Y	60	4	8			66
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1575	2	14	9	Y	13	74	1			5
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1502	2	36	9	Y	33					38
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1477	2	12	9	Y	11					49
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1246	2	18	9	Y	16	58	1			7
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1465	2	25	9	Y	23	4	8			26
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			Y	-0-					26
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1294	2	25	9	Y	23					49
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1407	2	20	9	Y	18	59	1			8
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	Y	8					16
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	13	9	Y	12					28

TOTAL GAS PROD: 16,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1985	2	35	9	Y	32					118
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	Y	46	4	8			160
03	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	1646	2	10	9	Y	9	147	1			22
04	1770	N	1476	-0-	-294	-0-	1464	2	12	9	Y	11					33
05	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	1685	2	81	9	Y	74	3	8			104
06	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1387	2	42	9	Y	38	57	1			85
07	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	1436	2	8	9	Y	7	4	8			88
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	2	15	9	Y	14					102
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1600	2	41	9	Y	37	56	1			83
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2308	2	34	9	Y	31	96	1			18
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2214	2	62	9	Y	56					74
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2633	-0-	-2	-0-	2608	2	25	9	Y	23	38	1			14
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2543	2	6	9	Y	5					19
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2935	2	23	9	Y	21					40
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2918	2	20	9	Y	18	55	1			3
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2854	2	3	9	Y	3					6
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2621	2	3	9	Y	3					9
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2583	2	26	9	Y	24					33
08	2728	N	2509	-0-	-219	-0-	2484	2	25	9	Y	23					56
09	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	2427	2			Y	-0-	21	1			35
10	2604	N	2446	-0-	-158	-0-	2446	2			Y	-0-					35
11	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	2392	2	29	9	Y	26	55	1			6
12	2511	N	2308	-0-	-203	-0-	2308	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 31,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 195263 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10290 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					145
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					145
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					145
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					145
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					145
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					145
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					145
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					145
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					145
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					145
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					23
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					23
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					23
04	1020	N	496	-0-	-524	-0-	489	2	7	9	Y	6					29
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	720	2	40	9	Y	36	60	1			5
06	870	N	394	-0-	-476	-0-	394	2			Y	-0-					5
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					5
08	775	N	367	-0-	-408	-0-	367	2			Y	-0-					5
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					5
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					5
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	886	2	29	9	Y	26					31
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	558	2	9	9	Y	8					39

TOTAL GAS PROD: 8,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3653	2	66	9	Y	60					90
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3603	2	20	9	Y	18					108
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4066	2	35	9	Y	32	123	1			17
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3945	2	6	9	Y	5					22
05	3968	X	2490	-0-	-1478	-0-	2417	2	73	9	Y	66	3	8			85
06	3840	X	1245	-0-	-2595	-0-	1197	2	48	9	Y	44	113	1			16
07	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	3563	2	59	9	Y	54					70
08	3503	X	1948	-0-	-1555	-0-	1929	2	19	9	Y	17	5	8			82
09	3390	X	3369	-0-	-21	-0-	3325	2	44	9	Y	40					122
10	3503	X	2186	-0-	-1317	-0-	2180	2	6	9	Y	5					127
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3654	2	50	9	Y	45	115	1			57
12	3503	X	972	-0-	-2531	-0-	959	2	13	9	Y	12					69

TOTAL GAS PROD: 34,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1299	-0-	-592	-0-	1268	2	31	9	Y	28					68
02	1711	N	1466	-0-	-245	-0-	1447	2	19	9	Y	17	4	8			81
03	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1522	2	50	9	Y	45	99	1			27
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					27
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1735	2	70	9	Y	64					91
06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1451	2	12	9	Y	11					102
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1314	2	28	9	Y	25	105	1	8	8	14
08	1798	N	1239	-0-	-559	-0-	1239	2			Y	-0-					14
09	1470	N	1383	-0-	-87	-0-	1308	2	75	9	Y	68					82
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1505	2	26	9	Y	24					106
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1742	2	35	9	Y	32	99	1			39
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14	9	Y	13					52

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2529	2	29	9	Y	26					66
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2406	2	14	9	Y	13					79
03	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2524	2	46	9	Y	42	95	1			26
04	2490	N	2198	-0-	-292	-0-	2198	2			Y	-0-					26
05	2573	N	2238	-0-	-335	-0-	2180	2	58	9	Y	53					79
06	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	2112	2	6	9	Y	5					84
07	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	2089	2	10	9	Y	9	82	1			11
08	2232	N	2009	-0-	-223	-0-	2009	2			Y	-0-					11
09	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1951	2	45	9	Y	41					52
10	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1747	2	18	9	Y	16					68
11	1950	N	1792	-0-	-158	-0-	1768	2	24	9	Y	22	63	1			27
12	2077	N	2043	-0-	-34	-0-	2012	2	31	9	Y	28					55

TOTAL GAS PROD: 25,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2141	2	18	9	N	16	174	1			-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2185	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2222	2	88	9	N	80					80
05	3100	N	3466	-0-	366	366	3361	2	105	9	N	95	7	8			168
06	1980	N	690	-0-	-1290	-0-	690	2			N	-0-					168
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2219	2	41	9	N	37	191	1	4	8	10
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2604	2	95	9	N	86	3	8			93
09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2178	2	57	9	N	52					145
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2299	2	35	9	N	32					177
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2169	2	25	9	N	23					200
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2391	2	41	9	N	37	177	1			60

TOTAL GAS PROD: 27,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 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	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1779	2	69	9	Y	63	146	1			25
02	1653	N	1339	-0-	-314	-0-	1330	2	9	9	Y	8	8	8			25
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1960	2	67	9	Y	61					86
04	1800	N	1033	-0-	-767	-0-	999	2	34	9	Y	31	89	1			28
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1558	2	3	9	Y	3	3	8			28
06	1830	N	1293	-0-	-537	-0-	1279	2	14	9	Y	13					41
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1008	2	31	9	Y	28	4	8			65
08	1550	N	1115	-0-	-435	-0-	1106	2	9	9	Y	8	3	8			70
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					70
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1428	2	12	9	Y	11					81
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1109	2	61	9	Y	55	99	1			37
12	1395	N	1004	-0-	-391	-0-	997	2	7	9	Y	6					43

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	21	1	654	2	N	-0-					28
02	522	N	478	-0-	-44	-0-	16	1	462	2	N	-0-					28
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	26	1	715	2	N	7					35
							8	9									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	N	-0-					35
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	683	2	N	48	3	8			80
							53	9									
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	18	1	519	2	N	28					108
							31	9									
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	23	1	602	2	N	-0-					108
08	775	N	396	-0-	-379	-0-	24	1	372	2	N	-0-					108
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	21	1	468	2	N	61	151	1			18
							67	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	21	1	558	2	N	2					20
							2	9									
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	25	1	730	2	N	-0-					20
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7955	-0-	-539	-0-	7919	2	36	9	N	33	165	1			23
02	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8188	2	13	9	N	12					35
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8443	2	77	9	N	70					105
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7811	2	83	9	N	75					180
05	8773	X	7827	-0-	-946	-0-	7796	2	31	9	N	28	163	1	7	8	38
06	8490	X	7578	-0-	-912	-0-	7578	2			N	-0-					38
07	8773	X	7657	-0-	-1116	-0-	7540	2	117	9	N	106	4	8			140
08	8525	X	7236	-0-	-1289	-0-	7184	2	52	9	N	47	158	1	2	8	27
09	7890	X	7020	-0-	-870	-0-	7020	2			N	-0-					27
10	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7124	2	36	9	N	33					60
11	7590	X	7015	-0-	-575	-0-	6865	2	150	9	N	136	171	1			25
12	7657	X	6514	-0-	-1143	-0-	6514	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 90,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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	0	W	25154	-0-	25154	68046	24505	2	649	9	N	590	539	1			149
02	0	W	20141	-0-	20141	88187	19581	2	560	9	N	509	529	1	18	8	111
03	0	W	18465	-0-	18465	106652	18029	2	436	9	N	396	371	1			136
04	0	W	16167	-0-	16167	122819	15790	2	377	9	N	343	331	1			148
05	0	W	16428	-0-	16428	139247	16085	2	343	9	N	312	366	1	11	8	83
06	0	W	15369	-0-	15369	154616	15096	2	273	9	N	248	182	1			149
07	0	W	14196	-0-	14196	168812	13921	2	275	9	N	250	188	1	12	8	199
08	181711	X	12899	-0-	-168812	-0-	12675	2	224	9	N	204	353	1	7	8	43
09	42900	X	11441	-0-	-31459	-0-	11233	2	208	9	N	189	142	1			90
10	16430	X	11485	-0-	-4945	-0-	11288	2	197	9	N	179	150	1			119
11	15360	X	10791	-0-	-4569	-0-	10574	2	217	9	N	197	155	1			161
12	14198	X	10782	-0-	-3416	-0-	10575	2	207	9	N	188	255	1			94

TOTAL GAS PROD: 183,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRAVIS PK) 78770 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMK VACUUM SERVICE 796754
MANNING, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 112601 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4082 - 8550

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 08/29/2013 - PLUGGED 08-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRPK 7500) 78770 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
BRYCE, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 182662 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 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	3378		3359	-0-	-19	-0-	3240	2	119	9	N	108	195	1			23
02	2853		2853	-0-	-0-	-0-	2743	2	110	9	N	100					123
03	3683		3683	-0-	-0-	-0-	3530	2	153	9	N	139	199	1			63
04	3544		3544	-0-	-0-	-0-	3404	2	140	9	N	127					190
05	2906		2906	-0-	-0-	-0-	2833	2	73	9	N	66	193	1			63
06	3529		3529	-0-	-0-	-0-	3420	2	109	9	N	99					162
07	4072		4072	-0-	-0-	-0-	3956	2	116	9	N	105	195	1			72
08	3527		3527	-0-	-0-	-0-	3431	2	96	9	N	87					159
09	3690		3690	-0-	-0-	-0-	3584	2	106	9	N	96	187	1			68
10	3770		3770	-0-	-0-	-0-	3658	2	112	9	N	102					170
11	3063		3063	-0-	-0-	-0-	2962	2	101	9	N	92	192	1			70
12	3062		3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	82					152

TOTAL GAS PROD: 41,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 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	3720	#	1477	-0-	-2243	-0-	1445	2	32	9	N	29					217
02	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2389	2	39	9	N	35					252
03	2672	R	2672	-0-	-0-	-0-	2639	2	33	9	N	30					282
04	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	N	11	193	1			100
05	2426	R	2426	-0-	-0-	-0-	2401	2	25	9	N	23					123
06	3060	R	3060	-0-	-0-	-0-	3038	2	22	9	N	20					143
07	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	3021	2	22	9	N	20					163
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	3400	3383	2	17	9	N	15					178
09	DLQ G-10		3561	-0-	3561	6961	3531	2	30	9	N	27					205
10	DLQ G-10		3278	-0-	3278	10239	3250	2	28	9	N	25	170	1			60
11	DLQ G-10		3613	-0-	3613	13852	3580	2	33	9	N	30					90
12	DLQ G-10		3215	-0-	3215	17067	3160	2	55	9	N	50					140

TOTAL GAS PROD: 34,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC 029327
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) //CONT.// 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327
YANDLE, WAYNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 141615 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7135 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

01	4836	X	4829	-0-	-7	-0-	90	1	4605	2	N	122	153	1	1	8	184
							134	9									
02	4350	X	2674	-0-	-1676	-0-	62	1	2612	2	N	-0-					184
03	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	107	1	4034	2	N	68	160	1			92
							75	9									
04	4680	X	2422	-0-	-2258	-0-	78	1	2334	2	N	9					101
							10	9									
05	4836	X	4557	-0-	-279	-0-	111	1	4391	2	N	50					151
							55	9									
06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	176	1	6018	2	N	80	155	1			76
							88	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	187	1	5290	2	N	60					136
							66	9									
08	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	206	1	5913	2	N	100					236
							110	9									
09	6270	X	4250	-0-	-2020	-0-	164	1	4040	2	N	42	153	1			125
							46	9									
10	6479	X	4791	-0-	-1688	-0-	102	1	4602	2	N	79					204
							87	9									
11	6270	X	5343	-0-	-927	-0-	111	1	5163	2	N	63	199	1			68
							69	9									
12	6231	X	4339	-0-	-1892	-0-	121	1	4162	2	N	51					119
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 55,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CURTIS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 170600 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9815 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					8
02	290	X	279	-0-	-11	-0-	279	2			N	-0-					8
03	310	X	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					8
04	300	X	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					8
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					8
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					8
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					8
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					8
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					8
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					8
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					8
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-2728	-0-	159	2	213	9	N	194	143	1			158
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	573	2	245	9	N	223	340	1			41
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	603	2	748	9	N	680	573	1			148
04	930	X	810	-0-	-120	-0-	423	2	387	9	N	352	339	1			161
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	500	2	322	9	N	293	186	1			268
06	1320	N	536	-0-	-784	-0-	306	2	230	9	N	209	370	1			107
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	353	2	312	9	N	284	327	1			64
08	837	N	667	-0-	-170	-0-	424	2	243	9	N	221	174	1			111
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	311	2	211	9	N	192	161	1			142
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	362	2	229	9	N	208	179	1			171
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	428	2	256	9	N	233	315	1			89
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	645	2	231	9	N	210	160	1			139

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,299

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

01	3689 #	3311	-0-	-378	-0-	3311	2			N	-0-					150
02	3451 #	2739	-0-	-712	-0-	2739	2			N	-0-					150
03	3441 #	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					150
04	3330 #	2959	-0-	-371	-0-	2959	2			N	-0-					150
05	3441 #	3076	-0-	-365	-0-	3063	2	13	9	N	12					162
06	3210 #	2884	-0-	-326	-0-	2867	2	17	9	N	15					177
07	3550 R	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					177
08	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					177
09	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					177
10	3565 #	3004	-0-	-561	-0-	3004	2			N	-0-					177
11	3450 #	2788	-0-	-662	-0-	2788	2			N	-0-					177
12	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 37,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

01	961 N	929	-0-	-32	-0-	895	2	34	9	N	31					104
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1474	2	31	9	N	28					132
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1036	2	33	9	N	30					162
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1141	2	28	9	N	25					187
05	1612 N	1154	-0-	-458	-0-	1125	2	29	9	N	26	160	1			53
06	1020 N	658	-0-	-362	-0-	641	2	17	9	N	15					68
07	1209 N	423	-0-	-786	-0-	413	2	10	9	N	9					77
08	1147 N	741	-0-	-406	-0-	724	2	17	9	N	15					92
09	660 N	573	-0-	-87	-0-	553	2	20	9	N	18					110
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	665	2	10	9	N	9					119
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	540	2	28	9	N	25					144
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	501	2	12	9	N	11					155

TOTAL GAS PROD: 9,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) //CONT.// 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ROWELL, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 062955 COMPL. DATE 10/04/1974 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9220 - 9238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	330	1	6765	2	N	276	183	1			154
							304	9									
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	308	1	4986	2	N	267	362	1			59
							294	9									
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	275	1	5503	2	N	184	179	1			64
							202	9									
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	187	1	3199	2	N	180	176	1			68
							198	9									
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	341	1	5139	2	N	189					257
							208	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	330	1	5277	2	N	150	359	1			48
							165	9									
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	143	1	2457	2	N	106					154
							117	9									
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	N	96	177	1			73
							106	9									
09	1710	X	647	-0-	-1063	-0-	33	1	590	2	N	22					95
							24	9									
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	2	N	63	1	8			157
							69	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	231	1	3542	2	N	90	178	1			69
							99	9									
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	33	1	3856	2	N	48					117
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 50,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,671

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10960 - 11096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	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-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 10828 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TMTC WELL #: 1 RRCID -> 193860 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11094 - 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	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_____ 08/31/2011 - PLUGGED 08/31/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

01	1426	N	169	-0-	-1257	B	-0-	72	3	97	9	N	88	195	1			227
02	1417	N	396	-0-	-1021	B	-0-	364	3	32	9	N	29					256
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1112	N	171	-0-	-941	B	-0-	124	3	47	9	N	43					299
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	64	190	1			173
05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	35					208
06	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	282	3	6	9	N	5					213
07	859	N	859	-0-	-0-	B	-0-	731	3	128	9	N	116	164	1			165
08	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	19	9	N	17					182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1399	3	43	9	N	39					221
10	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1391	3	45	9	N	41					262
11	1376	N	1299	-0-	-77	B	-0-	1254	3	45	9	N	41					303
12	1484	N	1148	-0-	-336	B	-0-	1123	3	25	9	N	23					326

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

01	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	323	3	9	9	N	8					203
02	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3			N	-0-					203
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	225	-0-	-116	B	-0-	225	3			N	-0-	153	1			50
04	325	N	202	-0-	-123	B	-0-	202	3			N	-0-					50
05	275	N	238	-0-	-37	B	-0-	238	3			N	-0-					50
06	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					50
07	217	N	181	-0-	-36	B	-0-	181	3			N	-0-					50
08	244	N	129	-0-	-115	B	-0-	129	3			N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	206	N	125	-0-	-81	B	-0-	125	3			N	-0-					50
10	186	N	41	-0-	-145	B	-0-	41	3			N	-0-					50
11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					50
12	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	2	50	1	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1261	2	6	9	N	5					45
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	N	3					48
03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					48
04	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	2			N	-0-					48
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					50
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	N	3					53
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					53
08	1519	N	618	-0-	-901	-0-	616	2	2	9	N	2					55
09	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					55
10	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2			N	-0-					55
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					55
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

01	372	N	330	-0-	-42	-0-	83	1	247	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	318	2	N	-0-					-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	75	1	360	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	78	1	359	2	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	84	1	348	2	N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	76	1	281	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 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	930	N	791	-0-	-139	-0-	200	1	591	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	186	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	184	1	878	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	191	1	876	2	N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	848	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	182	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 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	1054	N	843	-0-	-211	-0-	213	1	630	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	988	-0-	-143	-0-	190	1	798	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	991	-0-	-125	-0-	171	1	820	2	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	157	1	723	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	843	-0-	-211	-0-	164	1	679	2	N	-0-					-0-
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	164	1	609	2	N	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	599	-0-	-176	-0-	151	1	448	2	N	-0-					-0-
02	754	N	673	-0-	-81	-0-	130	1	543	2	N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	143	1	685	2	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	2	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	153	1	634	2	N	-0-					-0-
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	143	1	533	2	N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-128	-0-	93	1	275	2	N	-0-			-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	102	1	428	2	N	-0-			-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	96	1	462	2	N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	2	N	-0-			-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	108	1	447	2	N	-0-			-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	99	1	369	2	N	-0-			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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		237	-0-	237	237	237	3			N	-0-			-0-
12	14B DENY		268	-0-	268	505	268	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-58	-0-	103	1	304	2	N	-0-			-0-
02	522	N	273	-0-	-249	-0-	53	1	220	2	N	-0-			-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	128	1	613	2	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	86	1	396	2	N	-0-			-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	2	N	-0-			-0-
06	720	N	478	-0-	-242	-0-	101	1	377	2	N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					73
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					73
03	1457	N	314	-0-	-1143	-0-	314	2			N	-0-					73
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	273	2	2	9	N	2					75
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	291	2	3	9	N	3					78
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					78
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					78
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					78
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					78
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					78
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					78
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 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	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					45
02	290	N	99	-0-	-191	-0-	99	2			Y	-0-					45
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					45
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					45
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					45
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					45
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					45
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-					45
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					45
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					45
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					45
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					86
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					86
03	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					86
04	810	N	25	-0-	-785	-0-	25	2			N	-0-					86
05	1023	N	88	-0-	-935	-0-	88	2			N	-0-					86
06	540	N	51	-0-	-489	-0-	51	2			N	-0-					86
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					86
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					86
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					86
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					86
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					86
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					98
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					98
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					98
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					98
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					98
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					98
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					98
08	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					98
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					98
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					98
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					98
12	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	990	N	403	-0-	-587	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	961	N	340	-0-	-621	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
10	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	230	-0-	-917	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					48
02	609	N	237	-0-	-372	-0-	237	2			N	-0-					48
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					48
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					48
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					48
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					48
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	800	2			N	-0-					48
08	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-					48
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					48
10	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					48
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					48
12	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 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	622	S	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	609	S	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	544	S	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	600	S	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	651	S	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	671	S	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	553	S	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	S	200	-0-	-358	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	660	S	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	558	S	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	345	S	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	651	S	153	-0-	-498	-0-	153	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 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	837	N	576	-0-	-261	-0-	572	2	4	9	N	4					55
02	754	N	491	-0-	-263	-0-	491	2			N	-0-					55
03	713	N	616	-0-	-97	-0-	610	2	6	9	N	5					60
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	N	2					62
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					62
06	600	N	481	-0-	-119	-0-	480	2	1	9	N	1					63
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					63
08	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					63
09	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					63
10	589	N	45	-0-	-544	-0-	45	2			N	-0-					63
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					63
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	257	2	6	9	N	5					68

TOTAL GAS PROD: 4,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					37
02	348	N	70	-0-	-278	-0-	70	2			Y	-0-					37
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					37
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					37
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					37
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					37
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					37
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					37
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					37
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					37
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					37
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 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	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-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
LEWIS, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 066027 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6974 - 6985

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - PLUGGED 01-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					113
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					114
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	141	2	1	9	Y	1					115
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					115
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					115
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					115
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					115
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			Y	-0-					115
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					115
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					115
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					154
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					156
04	270	N	214	-0-	-56	-0-	212	2	2	9	Y	2					158
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					158
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					158
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					158
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					158
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					158
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					158
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					158
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SCOTTSVILLE,E. (PETTIT, UPPER) 81773 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
EAST SCOTTSVILLE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 073539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6209 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-					46
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					46
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					46
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	76	122	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CARGILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133798 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6283 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11-29-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)//CONT.// 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 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	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					74
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	N	12					86
03	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					86
04	480	X	460	-0-	-20	-0-	458	2	2	9	N	2					88
05	527	X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					88
06	510	X	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					88
07	527	X	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					88
08	496	X	29	-0-	-467	-0-	29	2			N	-0-					88
09	450	X	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					88
10	465	X	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					88
11	450	X	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					88
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	137	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	162	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	134	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	124	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	920	-0-	-289	-0-	920	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	684	-0-	-370	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	840	N	162	-0-	-678	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 081786 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6500 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P & A 02-25-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					69
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SND OPERATING, L.L.C. 797127
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

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	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					89
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					89
03	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	1063	1	14029	2	N	-0-					89
04	13108	X	13108	-0-	-0-	-0-	480	1	12533	2	N	86	148	1			27
							95	9									
05	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	336	1	8645	2	N	-0-					27
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	264	1	6906	2	N	-0-					27
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	229	1	6031	2	N	-0-					27
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	203	1	5415	2	N	-0-					27
09	5250	X	4934	-0-	-316	-0-	183	1	4750	2	N	1					28
							1	9									
10	5425	X	4705	-0-	-720	-0-	185	1	4520	2	N	-0-					28
11	5250	X	4099	-0-	-1151	-0-	186	1	3913	2	N	-0-					28
12	5425	X	4043	-0-	-1382	-0-	175	1	3868	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 74,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1822	-0-	-379	-0-	60	1	1762	3	N	-0-					23
02	2320	X	1667	-0-	-653	-0-	60	1	1607	3	N	-0-					23
03	2821	X	1548	-0-	-1273	-0-	60	1	1488	3	N	-0-					23
04	2730	X	1192	-0-	-1538	-0-	60	1	1132	3	N	-0-					23
05	2821	X	1446	-0-	-1375	-0-	60	1	1386	3	N	-0-					23
06	1770	X	1300	-0-	-470	-0-	60	1	1240	3	N	-0-					23
07	1767	X	1587	-0-	-180	-0-	60	1	1527	3	N	-0-					23
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1788	3	N	-0-					23
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	N	-0-					23
10	1581	X	1549	-0-	-32	-0-	60	1	1488	3	N	1	1	8			23
							1	9									
11	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	60	1	2113	3	N	-0-					23
12	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	60	1	2499	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 20,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3947	-0-	-486	-0-	232	1	3715	2	N	-0-					68
02	4147	X	3668	-0-	-479	-0-	203	1	3465	2	N	-0-					68
03	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	217	1	3689	2	N	35					103
							39	9									
04	3810	X	3733	-0-	-77	-0-	212	1	3514	2	N	6					109
							7	9									
05	3937	X	3813	-0-	-124	-0-	204	1	3609	2	N	-0-					109
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	211	1	3395	2	N	-0-					109
07	3937	X	3539	-0-	-398	-0-	216	1	3322	2	N	1					110
							1	9									
08	3937	X	3658	-0-	-279	-0-	196	1	3445	2	N	15					125
							17	9									
09	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	196	1	3362	2	N	-0-					125
10	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	212	1	3386	2	N	-0-					125
11	3600	X	3409	-0-	-191	-0-	204	1	3205	2	N	-0-					125
12	3689	X	3439	-0-	-250	-0-	213	1	3226	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 43,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 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	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	292	1	4672	2	N	-0-					95
02	5133	X	4725	-0-	-408	-0-	262	1	4463	2	N	-0-					95
03	5394	X	4876	-0-	-518	-0-	271	1	4591	2	N	13					108
							14	9									
04	5100	X	4936	-0-	-164	-0-	280	1	4650	2	N	5					113
							6	9									
05	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	262	1	4639	2	N	-0-					113
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	267	1	4295	2	N	-0-					113
07	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	283	1	4360	2	N	-0-					113
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	254	1	4475	2	N	-0-					113
09	4950	X	4459	-0-	-491	-0-	246	1	4213	2	N	-0-					113
10	4898	X	4611	-0-	-287	-0-	271	1	4340	2	N	-0-					113
11	4590	X	4137	-0-	-453	-0-	247	1	3890	2	N	-0-					113
12	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	284	1	4304	2	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 56,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 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	7812	X	6952	-0-	-860	-0-	408	1	6536	2	Y	7					15
							8	9									
02	6757	X	6405	-0-	-352	-0-	355	1	6046	2	Y	4					19
							4	9									
03	7223	X	6714	-0-	-509	-0-	374	1	6337	2	Y	3					22
							3	9									
04	6990	X	6257	-0-	-733	-0-	355	1	5898	2	Y	4					26
							4	9									
05	7223	X	6447	-0-	-776	-0-	345	1	6101	2	Y	1					27
							1	9									
06	6720	X	6068	-0-	-652	-0-	354	1	5699	2	Y	14					41
							15	9									
07	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	367	1	5661	2	Y	2					43
							2	9									
08	6727	X	6195	-0-	-532	-0-	333	1	5855	2	Y	6					49
							7	9									
09	6270	X	5839	-0-	-431	-0-	322	1	5517	2	Y	-0-					49
10	6448	X	6126	-0-	-322	-0-	360	1	5766	2	Y	-0-	47	1			2
11	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	349	1	5483	2	Y	18					20
							20	9									
12	6200	X	5926	-0-	-274	-0-	366	1	5560	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 74,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 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	3224	X	2596	-0-	-628	-0-	153	1	2443	2	N	-0-					162
02	3016	X	2460	-0-	-556	-0-	134	1	2281	2	N	41	183	1			20
							45	9									
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	150	1	2543	2	N	23					43
							25	9									
04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	157	1	2606	2	N	16					59
							18	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	154	1	2718	2	N	6					65
							7	9									
06	2640	X	2619	-0-	-21	-0-	153	1	2458	2	N	7					72
							8	9									
07	2883	X	2264	-0-	-619	-0-	138	1	2123	2	N	3					75
							3	9									
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	176	1	3100	2	N	10					85
							11	9									
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	179	1	3067	2	N	9					94
							10	9									
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	154	1	2458	2	N	1					95
							1	9									
11	3180	X	2343	-0-	-837	-0-	139	1	2193	2	N	10					105
							11	9									
12	3379	X	2605	-0-	-774	-0-	160	1	2424	2	N	19					124
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 32,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13925	-0-	-862	-0-	818	1	13097	2	Y	9					18
							10	9									
02	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	750	1	12788	2	Y	5					23
							6	9									
03	14384	X	14070	-0-	-314	-0-	783	1	13279	2	Y	7					30
							8	9									
04	13920	X	13714	-0-	-206	-0-	778	1	12927	2	Y	8					38
							9	9									
05	14384	X	13954	-0-	-430	-0-	746	1	13206	2	Y	2					40
							2	9									
06	13920	X	13258	-0-	-662	-0-	773	1	12450	2	Y	32					72
							35	9									
07	14384	X	13002	-0-	-1382	-0-	792	1	12207	2	Y	3					75
							3	9									
08	14167	X	13272	-0-	-895	-0-	713	1	12546	2	Y	12					87
							13	9									
09	13710	X	12575	-0-	-1135	-0-	693	1	11881	2	Y	1					88
							1	9									
10	13950	X	12790	-0-	-1160	-0-	752	1	12038	2	Y	-0-	85	1			3
11	13260	X	12555	-0-	-705	-0-	748	1	11764	2	Y	39					42
							43	9									
12	13268	X	12534	-0-	-734	-0-	775	1	11759	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 159,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3045	-0-	-117	-0-	179	1	2866	2	N	-0-					72
02	2871	X	2786	-0-	-85	-0-	154	1	2632	2	N	-0-					72
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	162	1	2742	2	N	-0-					72
04	2940	X	2605	-0-	-335	-0-	148	1	2457	2	N	-0-					72
05	3038	X	2768	-0-	-270	-0-	148	1	2620	2	N	-0-					72
06	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	153	1	2465	2	N	-0-					72
07	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	176	1	2712	2	N	-0-					72
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	159	1	2805	2	N	-0-					72
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	156	1	2672	2	N	-0-					72
10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	N	-0-					72
11	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	169	1	2657	2	N	-0-					72
12	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	178	1	2704	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 34,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	210	1	3363	2	Y	6					17
							7	9									
02	4060	X	3446	-0-	-614	-0-	191	1	3249	2	Y	5					22
							6	9									
03	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	234	1	3970	2	Y	2					24
							2	9									
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	215	1	3565	2	Y	2					26
							2	9									
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	192	1	3401	2	Y	1					27
							1	9									
06	4080	X	3593	-0-	-487	-0-	210	1	3374	2	Y	8					35
							9	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	263	1	4045	2	Y	1					36
							1	9									
08	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	206	1	3631	2	Y	4					40
							4	9									
09	3780	X	3489	-0-	-291	-0-	192	1	3297	2	Y	-0-					40
10	4309	X	3432	-0-	-877	-0-	202	1	3230	2	Y	-0-	39	1			1
11	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	206	1	3241	2	Y	11					12
							12	9									
12	4309	X	2461	-0-	-1848	-0-	152	1	2309	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 43,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4939	-0-	-1044	-0-	4939	2			N	-0-					130
02	5191	X	4870	-0-	-321	-0-	4870	2			N	-0-					130
03	5425	X	5039	-0-	-386	-0-	5039	2			N	-0-					130
04	5130	X	4838	-0-	-292	-0-	4838	2			N	-0-					130
05	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	4748	2	2	9	N	2					132
06	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	4938	2			N	-0-					132
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					132
08	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	4938	2	1	9	N	1	1	8			132
09	4830	X	4782	-0-	-48	-0-	4781	2	1	9	N	1	1	8			132
10	5115	X	4850	-0-	-265	-0-	4850	2			N	-0-					132
11	5040	X	4655	-0-	-385	-0-	4655	2			N	-0-					132
12	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 58,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.//CONT.// 829288
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					23
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					23
03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2412	2	6	9	N	5					28
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	2184	2	1	9	N	1	1	8			28
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2497	2	4	9	N	4					32
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					32
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					32
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1	1	8			32
09	2490	N	2167	-0-	-323	-0-	2166	2	1	9	N	1	1	8			32
10	2511	N	2133	-0-	-378	-0-	2133	2			N	-0-					32
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					32
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1034	-0-	-144	-0-	1034	2			N	-0-					71
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					71
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					71
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1	1	8			71
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					71
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					71
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					71
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			71
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					71
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					71
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					71
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

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-

NFR ENERGY, LLC 609261
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	14	1	371	2	Y	-0-							25
02	INC G-10		425	-0-	425	425	16	1	409	2	Y	-0-							25
03	737	X	312	-0-	-425	-0-	12	1	300	2	Y	-0-							25
04	750	X	430	-0-	-320	-0-	12	1	319	2	Y	90							115
							99	9											
05	465	X	463	-0-	-2	-0-	18	1	444	2	Y	1	78	1					38
							1	9											
06	450	X	375	-0-	-75	-0-	15	1	360	2	Y	-0-							38
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	15	1	381	2	Y	-0-							38
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	15	1	384	2	Y	-0-							38
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	15	1	353	2	Y	-0-							38
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	332	2	Y	-0-							38
11	390	N	282	-0-	-108	-0-	12	1	270	2	Y	-0-							38
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	13	1	279	2	Y	-0-							38

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC. 338737
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 119825 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WILSON, DON H., INC. 928636
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 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	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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10198 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	345	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	327	1	1866	2	N	-0-					-0-
03	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	557	1	2110	2	N	-0-					-0-
04	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	340	1	1429	2	N	-0-					-0-
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	464	1	1863	2	N	-0-					-0-
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	329	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	230	1	1493	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1181	-0-	-472	-0-	176	1	1005	2	N	-0-			-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	362	1	1368	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	415	1	1745	2	N	-0-			-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	498	1	1999	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1498	-0-	-182	-0-	280	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	1334	-0-	-898	-0-	344	1	990	2	N	-0-			-0-
08	2511	N	1517	-0-	-994	-0-	379	1	1138	2	N	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	401	1	1107	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	888	-0-	-445	-0-	119	1	769	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	800	-0-	-670	-0-	121	1	679	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	984	-0-	-566	-0-	118	1	866	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	211	1	1369	2	N	-0-			-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	214	1	1221	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	309	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1341	-0-	-189	-0-	257	1	1084	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	284	1	1143	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	529	-0-	-911	-0-	412	1	117	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
08	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	312	1	2027	2	N	-0-			-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	329	1	1876	2	N	-0-			-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	461	1	1745	2	N	-0-			-0-
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	406	1	1708	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	430	1	1726	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	249	1	1793	2	N	-0-			-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	658	1	1892	2	N	-0-			-0-
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	603	1	1808	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2047	-0-	-53	-0-	544	1	1503	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	1912	-0-	-258	-0-	256	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	1594	-0-	-506	-0-	242	1	1352	2	N	-0-			-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	257	1	1887	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2483	-0-	-59	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2134	-0-	-326	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	1886	-0-	-594	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	435	N	378	-0-	-57	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
02	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	835	-0-	-65	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	435	N	337	-0-	-98	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-1087	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1262	-0-	-420	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1204	-0-	-377	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	938	-0-	-322	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1576	-0-	-19	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1447	-0-	-563	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1397	-0-	-277	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1064	-0-	-316	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	910	-0-	-454	-0-	910	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	496	-0-	-584	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	462	-0-	-623	-0-	462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1384	-0-	-182	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1372	-0-	-428	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1491	-0-	-309	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1047	-0-	-1030	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1349	-0-	-301	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6107	-0-	-1243	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	5847	-0-	-1748	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
11	7350	X	7294	-0-	-56	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7441	-0-	-154	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1465	-0-	-455	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1240	-0-	-775	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135730 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1786	-0-	-374	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1934	-0-	-360	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2278	-0-	-605	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2465	N	2017	-0-	-448	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1839	-0-	-351	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1528	-0-	-611	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
09	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1421	-0-	-29	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	636	-0-	-573	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1030	-0-	-551	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3140	-0-	40	40	3140	2			N	-0-					-0-
02	2462	N	2422	-0-	-40	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1643	-0-	-727	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1790	-0-	-659	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1873	-0-	-497	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1878	-0-	-571	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2754	-0-	-253	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2781	-0-	-226	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1635	-0-	-18	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1407	-0-	-333	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1195	-0-	-541	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1166	-0-	-244	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	N	713	-0-	-41	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2001	N	1973	-0-	-28	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	18355					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

01	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	2406	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2352	-0-	-198	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2388	-0-	-185	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2411	-0-	-100	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2057	-0-	-283	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1670	-0-	-717	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

01	6386	X	6060	-0-	-326	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5629	-0-	-316	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5853	-0-	-347	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5615	-0-	-385	-0-	5614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6107	X	5697	-0-	-410	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5659	-0-	-355	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5610	X	5279	-0-	-331	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
11	5490	X	5312	-0-	-178	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5305	-0-	-368	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3713	-0-	-255	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
02	3712	X	3454	-0-	-258	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3533	-0-	-97	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	3457	-0-	-356	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
08	3968	X	3537	-0-	-431	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
09	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
10	3968	X	3249	-0-	-719	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	3155	-0-	-385	-0-	3155	2		N	-0-			-0-
12	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2		N	-0-			-0-
02	7830	X	7316	-0-	-514	-0-	7316	2		N	-0-			-0-
03	8122	X	7664	-0-	-458	-0-	7664	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	7378	-0-	-452	-0-	7378	2		N	-0-			-0-
05	7967	X	7541	-0-	-426	-0-	7541	2		N	-0-			-0-
06	7620	X	7187	-0-	-433	-0-	7187	2		N	-0-			-0-
07	7812	X	7327	-0-	-485	-0-	7327	2		N	-0-			-0-
08	7657	X	7236	-0-	-421	-0-	7236	2		N	-0-			-0-
09	7380	X	6834	-0-	-546	-0-	6834	2		N	-0-			-0-
10	7533	X	6942	-0-	-591	-0-	6942	2		N	-0-			-0-
11	7200	X	6769	-0-	-431	-0-	6769	2		N	-0-			-0-
12	7316	X	6936	-0-	-380	-0-	6936	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4051	-0-	-320	-0-	4051	2		N	-0-			-0-
02	4089	X	3839	-0-	-250	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
03	4309	X	4041	-0-	-268	-0-	4041	2		N	-0-			-0-
04	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
05	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
06	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	3792	2		N	-0-			-0-
07	4092	X	1391	-0-	-2701	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
09	3870	X	3862	-0-	-8	-0-	3862	2		N	-0-			-0-
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
11	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	2		N	-0-			-0-
12	4247	X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8328	-0-	-724	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2		N	-0-			-0-
03	8060	X	7946	-0-	-114	-0-	7946	2		N	-0-			-0-
04	7800	X	7609	-0-	-191	-0-	7609	2		N	-0-			-0-
05	8060	X	7505	-0-	-555	-0-	7505	2		N	-0-			-0-
06	7800	X	6899	-0-	-901	-0-	6899	2		N	-0-			-0-
07	8060	X	7379	-0-	-681	-0-	7379	2		N	-0-			-0-
08	7936	X	7151	-0-	-785	-0-	7151	2		N	-0-			-0-
09	7620	X	6463	-0-	-1157	-0-	6463	2		N	-0-			-0-
10	7502	X	6519	-0-	-983	-0-	6519	2		N	-0-			-0-
11	7140	X	6394	-0-	-746	-0-	6394	2		N	-0-			-0-
12	7378	X	6629	-0-	-749	-0-	6629	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 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	17794	X	16481	-0-	-1313	-0-	16481	2		N	-0-			-0-
02	16530	X	15124	-0-	-1406	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
03	17670	X	15625	-0-	-2045	-0-	15625	2		N	-0-			-0-
04	16740	X	14866	-0-	-1874	-0-	14866	2		N	-0-			-0-
05	16833	X	15196	-0-	-1637	-0-	15196	2		N	-0-			-0-
06	15960	X	14135	-0-	-1825	-0-	14135	2		N	-0-			-0-
07	16182	X	14900	-0-	-1282	-0-	14900	2		N	-0-			-0-
08	15624	X	14466	-0-	-1158	-0-	14466	2		N	-0-			-0-
09	14880	X	13065	-0-	-1815	-0-	13065	2		N	-0-			-0-
10	15190	X	13474	-0-	-1716	-0-	13474	2		N	-0-			-0-
11	14430	X	13308	-0-	-1122	-0-	13308	2		N	-0-			-0-
12	14911	X	13710	-0-	-1201	-0-	13710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2924	-0-	-393	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
02	3103	X	2604	-0-	-499	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04	3240	X	2857	-0-	-383	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
05	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
08	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
09	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	2425	2		N	-0-			-0-
10	3162	X	2604	-0-	-558	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2		N	-0-			-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12657				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

01	3379	X	3365	-0-	-14	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
02	3161	X	3092	-0-	-69	-0-	3092	2		N	-0-			-0-
03	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3238	2		N	-0-			-0-
04	3300	X	3081	-0-	-219	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	3270	X	3010	-0-	-260	-0-	3010	2		N	-0-			-0-
07	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
08	3224	X	3171	-0-	-53	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
09	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
10	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
11	3060	X	2876	-0-	-184	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
12	3162	X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 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	434	N	375	-0-	-59	-0-	351	2	24	9	N	22	199	1			47
02	435	N	366	-0-	-69	-0-	348	2	18	9	N	16					63
03	496	N	300	-0-	-196	-0-	283	2	17	9	N	15					78
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	446	2	29	9	N	26					104
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	453	2	28	9	N	25					129
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	447	2	28	9	N	25					154
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	445	2	23	9	N	21					175
08	496	N	430	-0-	-66	-0-	411	2	19	9	N	17					192
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	403	2	25	9	N	23	183	1			32
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	415	2	25	9	N	23					55
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	417	2	28	9	N	25					80
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	425	2	26	9	N	24					104

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	2			N	-0-					60
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	266	2	46	9	N	42					102
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	493	2	51	9	N	46					148
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	105	1			45
05	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					45
06	540	N	303	-0-	-237	-0-	257	2	46	9	N	42					87
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					87
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					87
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	238	2	31	9	N	28					115
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	555	2	28	9	N	25					140
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1121	2	48	9	N	44	161	1			23
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2138	2	9	9	N	8					31

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	601	2	109	9	N	99	119	1			20
02	1102	N	558	-0-	-544	-0-	501	2	57	9	N	52					72
03	961	N	589	-0-	-372	-0-	528	2	61	9	N	55	89	1			38
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	596	2	85	9	N	77					115
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	517	2	80	9	N	73	141	1			47
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	567	2	84	9	N	76					123
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	539	2	87	9	N	79					202
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	453	2	79	9	N	72	184	1			90
09	660	N	445	-0-	-215	-0-	370	2	75	9	N	68					158
10	620	N	253	-0-	-367	-0-	181	2	72	9	N	65					223
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	493	2	7	9	N	6	179	1			50
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	537	2	31	9	N	28					78

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 750

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8224	-0-	-673	-0-	8056	2	168	9	N	153	300	1			65
02	7598	X	6881	-0-	-717	-0-	6774	2	107	9	N	97					162
03	10354	X	7128	-0-	-3226	-0-	7006	2	122	9	N	111	158	1			115
04	10020	X	6862	-0-	-3158	-0-	6750	2	112	9	N	102					217
05	10354	X	6817	-0-	-3537	-0-	6689	2	128	9	N	116	163	1			170
06	7950	X	5873	-0-	-2077	-0-	5757	2	116	9	N	105	190	1			85
07	7347	X	3431	-0-	-3916	-0-	3417	2	14	9	N	13					98
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2419	2	61	9	N	55					153
09	6870	X	2351	-0-	-4519	-0-	2332	2	19	9	N	17					170
10	6820	X	3493	-0-	-3327	-0-	3361	2	132	9	N	120	193	1			97
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6379	2	123	9	N	112	182	1			27
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5529	2	50	9	N	45					72

TOTAL GAS PROD: 65,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

STAMPS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

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	8835	X	7466	-0-	-1369	-0-		7401	2	65	9	N	59	68	1			87
02	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-		7720	2	235	9	N	214	181	1			120
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-		6056	2	158	9	N	144	191	1			73
04	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-		7226	2	158	9	N	144					217
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-		7610	2	146	9	N	133	270	1			80
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-		5929	2	47	9	N	43					123
07	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-		6973	2	152	9	N	138	178	1			83
08	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-		6487	2	72	9	N	65					148
09	7500	X	6940	-0-	-560	-0-		6844	2	96	9	N	87	188	1			47
10	7750	X	6729	-0-	-1021	-0-		6696	2	33	9	N	30					77
11	6900	X	3601	-0-	-3299	-0-		3581	2	20	9	N	18					95
12	7161	X	6510	-0-	-651	-0-		6460	2	50	9	N	45					140

TOTAL GAS PROD: 80,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

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	846	X	846	-0-	-0-	-0-		835	2	11	9	N	10					117
02	725	X	426	-0-	-299	-0-		417	2	9	9	N	8					125
03	1488	X	377	-0-	-1111	-0-		366	2	11	9	N	10					135
04	1440	X	850	-0-	-590	-0-		836	2	14	9	N	13					148
05	1488	X	288	-0-	-1200	-0-		280	2	8	9	N	7					155
06	810	X	685	-0-	-125	-0-		644	2	41	9	N	37					192
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-		1277	2	22	9	N	20					212
08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-		1233	2	46	9	N	42	187	1			67
09	840	X	742	-0-	-98	-0-		722	2	20	9	N	18					85
10	1302	X	811	-0-	-491	-0-		789	2	22	9	N	20					105
11	1260	X	780	-0-	-480	-0-		763	2	17	9	N	15					120
12	1302	X	518	-0-	-784	-0-		498	2	20	9	N	18					138

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION 275740
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573

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	#	246	-0-	-219	-0-		245	2	1	9	N	1					76
02	487	R	487	-0-	-0-	-0-		485	2	2	9	N	2					78
03	319	R	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-					78
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-		273	2	2	9	N	2					80
05	527	#	409	-0-	-118	-0-		408	2	1	9	N	1					81
06	510	#	266	-0-	-244	-0-		258	2	8	9	N	7	1	8			87
07	527	#	354	-0-	-173	-0-		354	2			N	-0-	57	1			30
08	403	#	149	-0-	-254	-0-		149	2			N	-0-					30
09	390	#	164	-0-	-226	-0-		163	2	1	9	N	1	1	8			30
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-		408	2			N	-0-					30
11	330	#	253	-0-	-77	-0-		253	2			N	-0-					30
12	341	#	266	-0-	-75	-0-		266	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STARVILLE EAST (C.V. SAND) //CONT.// 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
WALTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11354 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	419	-0-	-263	-0-	417	2	2	9	N	2					135
02	638	#	451	-0-	-187	-0-	451	2			N	-0-					135
03	496	#	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					135
04	480	#	250	-0-	-230	-0-	248	2	2	9	N	2	1	8			136
05	496	#	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					136
06	480	#	254	-0-	-226	-0-	217	2	37	9	N	34					170
07	496	#	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-	136	1			34
08	434	#	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					34
09	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					34
10	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-					34
11	330	#	227	-0-	-103	-0-	227	2			N	-0-					34
12	341	#	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	841	X	118	-0-	-723 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	4	-0-	-895 B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	-0-	-1539 B	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		3391	-0-	3391 B	3591	3391	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3591					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3591					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3591					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	3591					Y	-0-					-0-
08	3591	X	-0-	-0-	-3591 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 249381 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/10/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

01	63083 X	63083	-0-	-0-	B	-0-	63083	2			Y	-0-					-0-
02	57983 X	57983	-0-	-0-	B	-0-	57983	2			Y	-0-					-0-
03	60028 X	60028	-0-	-0-	B	-0-	60028	2			Y	-0-					-0-
04	50038 X	50038	-0-	-0-	B	-0-	50038	2			Y	-0-					-0-
05	57423 X	57423	-0-	-0-	B	-0-	57423	2			Y	-0-					-0-
06	53485 X	53485	-0-	-0-	B	-0-	53485	2			Y	-0-					-0-
07	53292 X	53292	-0-	-0-	B	-0-	53292	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	51940	-0-	51940	B	51940	51940	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.	45856	-0-	45856	B	97796	45856	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	49124	-0-	49124	B	146920	49124	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	46379	-0-	46379	B	193299	46379	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	47528	-0-	47528	B	240827	47528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 636,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 239649 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3628	-0-	-557 B	-0-	3622	2	6	9	N	5					180
02	3915	X	3618	-0-	-297 B	-0-	3618	2			N	-0-					180
03	4185	X	2054	-0-	-2131 B	-0-	1990	2	64	9	N	58	191	1			47
04	3510	X	1567	-0-	-1943 B	-0-	1560	2	7	9	N	6					53
05	3875	X	726	-0-	-3149 B	-0-	718	2	8	9	N	7					60
06	3750	X	2013	-0-	-1737 B	-0-	2010	2	3	9	N	3					63
07	3875	X	3084	-0-	-791 B	-0-	3084	2			N	-0-					63
08	2533	X	2533	-0-	-0- B	-0-	2526	2	7	9	N	6					69
09	2466	X	2466	-0-	-0- B	-0-	2466	2			N	-0-					69
10	2536	X	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	2			N	-0-					69
11	2160	N	2118	-0-	-42 B	-0-	2118	2			N	-0-					69
12	2232	N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 28,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1566	N	760	-0-	-806 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	930	N	790	-0-	-140 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0- B	-0-	1998	2	164	9	N	149					149
07	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-					149
08	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	1970	2	57	9	N	52	174	1			27
09	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					27
10	2418	N	1981	-0-	-437 B	-0-	1981	2			N	-0-					27
11	1950	N	1521	-0-	-429 B	-0-	1518	2	3	9	N	3					30
12	2263	N	1341	-0-	-922 B	-0-	1341	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	5					97
02	667	N	351	-0-	-316 B	-0-	351	2			N	-0-					97
03	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1315	2	44	9	N	40					137
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1166	2	69	9	N	63					200
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-	169	1			31
06	1320	N	1080	-0-	-240 B	-0-	1046	2	34	9	N	31					62
07	1271	N	764	-0-	-507 B	-0-	764	2			N	-0-					62
08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					62
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1235	2	33	9	N	30					92
10	775	N	570	-0-	-205 B	-0-	570	2			N	-0-					92
11	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	2			N	-0-					92
12	1302	N	6	-0-	-1296 B	-0-	6	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	B	-0-	890	2	14	9	Y	13					79
02	1131	X	695	-0-	-436	B	-0-	695	2			Y	-0-					79
03	1526	X	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526	2			Y	-0-					79
04	1307	X	1307	-0-	-0-	B	-0-	1289	2	18	9	Y	16					95
05	1469	X	1469	-0-	-0-	B	-0-	1422	2	47	9	Y	43	101	1			37
06	1470	X	1269	-0-	-201	B	-0-	1269	2			Y	-0-					37
07	1519	X	944	-0-	-575	B	-0-	944	2			Y	-0-					37
08	1457	N	998	-0-	-459	B	-0-	998	2			Y	-0-					37
09	1260	N	750	-0-	-510	B	-0-	686	2	64	9	Y	58					95
10	930	N	710	-0-	-220	B	-0-	680	2	30	9	Y	27					122
11	960	N	670	-0-	-290	B	-0-	612	2	58	9	Y	53	112	1			63
12	775	N	638	-0-	-137	B	-0-	637	2	1	9	Y	1	1	8			63

TOTAL GAS PROD: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

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	930	N	673	-0-	-257	B	-0-	673	2			Y	-0-					197
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			Y	-0-	118	1			79
03	1519	N	486	-0-	-1033	B	-0-	486	2			Y	-0-					79
04	1434	N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1431	2	3	9	Y	3					82
05	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	901	2	6	9	Y	5					87
06	1038	N	1038	-0-	-0-	B	-0-	980	2	58	9	Y	53					140
07	1488	N	897	-0-	-591	B	-0-	897	2			Y	-0-					140
08	899	N	523	-0-	-376	B	-0-	493	2	30	9	Y	27	99	1			68
09	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1167	2	77	9	Y	70					138
10	899	N	894	-0-	-5	B	-0-	894	2			Y	-0-					138
11	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	2			Y	-0-					138
12	1271	N	953	-0-	-318	B	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			138

TOTAL GAS PROD: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

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	1271	N	540	-0-	-731	B	-0-	540	2			N	-0-					31
02	1189	N	403	-0-	-786	B	-0-	403	2			N	-0-					31
03	682	N	381	-0-	-301	B	-0-	381	2			N	-0-					31
04	510	N	113	-0-	-397	B	-0-	113	2			N	-0-					31
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					31
06	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					31
07	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					31
08	527	N	192	-0-	-335	B	-0-	192	2			N	-0-					31
09	420	N	67	-0-	-353	B	-0-	67	2			N	-0-					31
10	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-					31
11	180	N	9	-0-	-171	B	-0-	9	2			N	-0-					31
12	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	268	2	52	9	N	47					78

TOTAL GAS PROD: 3,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-965 B	-0-	647	2			N	-0-					159
02	1392	N	1193	-0-	-199 B	-0-	1113	2	80	9	N	73	160	1			72
03	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1414	2	35	9	N	32					104
04	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					104
05	1271	N	688	-0-	-583 B	-0-	681	2	7	9	N	6					110
06	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1360	2	106	9	N	96					206
07	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	1693	2	65	9	N	59	170	1			95
08	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2			N	-0-					95
09	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1508	2	19	9	N	17					112
10	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	1776	2	47	9	N	43					155
11	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1818	2	45	9	N	41					196
12	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-	162	1			34

TOTAL GAS PROD: 16,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES WELL #: 1 RRCID -> 073229 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9446 - 10286

01	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2012

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

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	1271	N	1096	-0-	-175	B	-0-	58	1	988	2	Y	45	39	1			41
								50	9									
02	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1144	2	Y	64	85	1			20
								70	9									
03	1240	N	933	-0-	-307	B	-0-	51	1	843	2	Y	35	24	1			31
								39	9									
04	1050	N	877	-0-	-173	B	-0-	45	1	751	2	Y	74	63	1			42
								81	9									
05	1240	N	845	-0-	-395	B	-0-	50	1	793	2	Y	2	43	1			1
								2	9									
06	900	N	694	-0-	-206	B	-0-	40	1	652	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	899	N	430	-0-	-469	B	-0-	26	1	403	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
08	837	N	779	-0-	-58	B	-0-	46	1	732	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1109	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	1192	N	1192	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1113	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1012	2	Y	4	4	1			1
								12	5	4	9							

TOTAL GAS PROD: 12,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

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	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1583	2	Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1986	2	Y	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2396	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1807	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
07	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	117	1	1847	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	2542	X	1759	-0-	-783	B	-0-	104	1	1642	2	Y	12	11	1			3
								13	9									
09	2460	X	2288	-0-	-172	B	-0-	134	1	2146	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
10	2542	X	2238	-0-	-304	B	-0-	153	1	2077	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1901	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
12	2356	X	2008	-0-	-348	B	-0-	117	1	1864	2	Y	5	5	1			2
								21	5	6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6017	-0-	-586	B	-0-	335 17	1 9	5665	2	Y	15	11	1			14
02	5858	X	5330	-0-	-528	B	-0-	297 20	1 9	5013	2	Y	18	26	1			6
03	6262	X	5554	-0-	-708	B	-0-	316 19	1 9	5219	2	Y	17	8	1			15
04	6030	X	5228	-0-	-802	B	-0-	292 15	1 9	4921	2	Y	14	21	1			8
05	6231	X	4905	-0-	-1326	B	-0-	291 13	1 9	4601	2	Y	12	14	1			6
06	5820	X	4583	-0-	-1237	B	-0-	269 13	1 9	4301	2	Y	12	12	1			6
07	5704	X	4338	-0-	-1366	B	-0-	256 24	1 9	4058	2	Y	22	21	1			7
08	5208	X	4302	-0-	-906	B	-0-	252 51	1 9	3999	2	Y	46	42	1			11
09	5040	X	4167	-0-	-873	B	-0-	244 30	1 9	3893	2	Y	27	28	1			10
10	4898	X	4075	-0-	-823	B	-0-	278 25	1 9	3772	2	Y	23	24	1			9
11	4590	X	3898	-0-	-692	B	-0-	247 20	1 9	3631	2	Y	18	22	1			5
12	4340	X	4249	-0-	-91	B	-0-	247 45	1 5	3940 17	2 9	Y	15	15	1			5

TOTAL GAS PROD: 56,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4843	X	4843	-0-	-0-	B	-0-	270	1	4566	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
02	4301	X	4301	-0-	-0-	B	-0-	240	1	4054	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
03	4588	X	4474	-0-	-114	B	-0-	255	1	4212	2	Y	6	3	1			5
								7	9									
04	4440	X	4313	-0-	-127	B	-0-	242	1	4061	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
05	4588	X	4240	-0-	-348	B	-0-	251	1	3981	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
06	4440	X	4035	-0-	-405	B	-0-	237	1	3790	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
07	4588	X	4260	-0-	-328	B	-0-	253	1	3993	2	Y	13	13	1			4
								14	9									
08	4387	X	4387	-0-	-0-	B	-0-	259	1	4096	2	Y	29	26	1			7
								32	9									
09	4211	X	4211	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3945	2	Y	17	18	1			6
								19	9									
10	4263	X	4263	-0-	-0-	B	-0-	290	1	3959	2	Y	13	14	1			5
								14	9									
11	4140	X	4078	-0-	-62	B	-0-	259	1	3809	2	Y	9	12	1			2
								10	9									
12	4278	X	4163	-0-	-115	B	-0-	243	1	3866	2	Y	8	8	1			2
								45	5	9	9							

TOTAL GAS PROD: 51,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

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	4185	X	4179	-0-	-6	B	-0-	230	1	3882	2	Y	61	44	1			56
								67	9									
02	4089	X	3839	-0-	-250	B	-0-	210	1	3550	2	Y	72	106	1			22
								79	9									
03	4371	X	4164	-0-	-207	B	-0-	233	1	3857	2	Y	67	30	1			59
								74	9									
04	4230	X	4195	-0-	-35	B	-0-	230	1	3879	2	Y	78	93	1			44
								86	9									
05	4230	X	4230	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3914	2	Y	63	75	1			32
								69	9									
06	4170	X	4170	-0-	-0-	B	-0-	241	1	3854	2	Y	68	65	1			35
								75	9									
07	4340	X	3623	-0-	-717	B	-0-	210	1	3317	2	Y	87	94	1			28
								96	9									
08	4483	X	4483	-0-	-0-	B	-0-	261	1	4147	2	Y	68	80	1			16
								75	9									
09	4214	X	4214	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3924	2	Y	40	41	1			15
								44	9									
10	4259	X	4259	-0-	-0-	B	-0-	290	1	3929	2	Y	36	36	1			15
								40	9									
11	4238	X	4238	-0-	-0-	B	-0-	268	1	3935	2	Y	32	38	1			9
								35	9									
12	4761	X	4761	-0-	-0-	B	-0-	276	1	4406	2	Y	25	26	1			8
								51	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 50,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3290	-0-	-27	B	-0-	182	1	3067	2	Y	37	27	1			34
								41	9									
02	2937	X	2937	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2726	2	Y	45	65	1			14
								50	9									
03	3100	X	1767	-0-	-1333	B	-0-	99	1	1633	2	Y	32	18	1			28
								35	9									
04	3000	X	2985	-0-	-15	B	-0-	165	1	2762	2	Y	53	51	1			30
								58	9									
05	3421	X	3421	-0-	-0-	B	-0-	200	1	3182	2	Y	35	47	1			18
								39	9									
06	3000	X	2866	-0-	-134	B	-0-	167	1	2658	2	Y	37	36	1			19
								41	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	182	1	2883	2	Y	41	47	1			13
								45	9									
08	3255	X	2944	-0-	-311	B	-0-	173	1	2756	2	Y	14	24	1			3
								15	9									
09	3150	X	2513	-0-	-637	B	-0-	147	1	2356	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
10	3255	X	2676	-0-	-579	B	-0-	183	1	2482	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
11	3000	X	2094	-0-	-906	B	-0-	133	1	1955	2	Y	5	8	1			1
								6	9									
12	3100	X	2456	-0-	-644	B	-0-	168	1	2280	2	Y	7	6	1			2
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

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	2025	N	2025	-0-	-0-	B	-0-		112	1	1893	2	Y	18	13	1			16
									20	9									
02	1929	N	1929	-0-	-0-	B	-0-		106	1	1799	2	Y	22	31	1			7
									24	9									
03	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1970	2	Y	18	9	1			16
									20	9									
04	2249	N	2249	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2084	2	Y	37	32	1			21
									41	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-		128	1	2021	2	Y	33	37	1			17
									36	9									
06	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1969	2	Y	36	34	1			19
									40	9									
07	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1980	2	Y	39	45	1			13
									43	9									
08	2170	N	1954	-0-	-216	B	-0-		116	1	1826	2	Y	11	21	1			3
									12	9									
09	2130	N	1847	-0-	-283	B	-0-		109	1	1730	2	Y	7	7	1			3
									8	9									
10	2139	N	1788	-0-	-351	B	-0-		122	1	1659	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
11	1890	N	1748	-0-	-142	B	-0-		111	1	1629	2	Y	7	8	1			2
									8	9									
12	1922	N	1886	-0-	-36	B	-0-		129	1	1749	2	Y	7	7	1			2
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

FRANKS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203939 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7844 - 10438

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	3157	X	3157	-0-	-0-	B	-0-		174	1	2948	2	Y	32	23	1			29
									35	9									
02	3045	X	2693	-0-	-352	B	-0-		148	1	2505	2	Y	36	54	1			11
									40	9									
03	3317	X	3017	-0-	-300	B	-0-		170	1	2808	2	Y	35	15	1			31
									39	9									
04	3210	X	2929	-0-	-281	B	-0-		162	1	2728	2	Y	35	46	1			20
									39	9									
05	3317	X	2925	-0-	-392	B	-0-		172	1	2723	2	Y	27	33	1			14
									30	9									
06	3060	X	2291	-0-	-769	B	-0-		133	1	2128	2	Y	27	27	1			14
									30	9									
07	3038	X	2947	-0-	-91	B	-0-		173	1	2740	2	Y	31	35	1			10
									34	9									
08	2387	X	2208	-0-	-179	B	-0-		130	1	2058	2	Y	18	24	1			4
									20	9									
09	2557	X	2557	-0-	-0-	B	-0-		150	1	2398	2	Y	8	9	1			3
									9	9									
10	2387	N	2173	-0-	-214	B	-0-		148	1	2017	2	Y	7	7	1			3
									8	9									
11	2392	N	2392	-0-	-0-	B	-0-		152	1	2229	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
12	2387	N	2289	-0-	-98	B	-0-		132	1	2122	2	Y	10	10	1			3
									24	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 31,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9917	-0-	-437 B	-0-	553	1	9349	2	Y	14	10	1			13
							15	9									
02	9396	X	8827	-0-	-569 B	-0-	492	1	8317	2	Y	16	24	1			5
							18	9									
03	10044	X	9354	-0-	-690 B	-0-	533	1	8804	2	Y	15	7	1			13
							17	9									
04	9720	X	9114	-0-	-606 B	-0-	511	1	8589	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
05	10044	X	9069	-0-	-975 B	-0-	538	1	8520	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
06	9600	X	8729	-0-	-871 B	-0-	512	1	8206	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
07	9424	X	7557	-0-	-1867 B	-0-	446	1	7093	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
08	9759	X	9759	-0-	-0- B	-0-	576	1	9140	2	Y	39	35	1			9
							43	9									
09	8910	X	8736	-0-	-174 B	-0-	513	1	8197	2	Y	24	24	1			9
							26	9									
10	9083	X	8827	-0-	-256 B	-0-	603	1	8203	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
11	8910	X	7431	-0-	-1479 B	-0-	471	1	6940	2	Y	18	21	1			5
							20	9									
12	9260	X	9260	-0-	-0- B	-0-	541	1	8604	2	Y	16	16	1			5
							97	5	18	9							

TOTAL GAS PROD: 106,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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	4596	X	4596	-0-	-0- B	-0-	256	1	4318	2	Y	20	14	1			18
							22	9									
02	4292	X	4209	-0-	-83 B	-0-	234	1	3950	2	Y	23	34	1			7
							25	9									
03	4588	X	3850	-0-	-738 B	-0-	219	1	3611	2	Y	18	9	1			16
							20	9									
04	4440	X	4264	-0-	-176 B	-0-	238	1	4006	2	Y	18	24	1			10
							20	9									
05	4588	X	4263	-0-	-325 B	-0-	252	1	3996	2	Y	14	17	1			7
							15	9									
06	4440	X	3133	-0-	-1307 B	-0-	185	1	2939	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
07	4495	X	2393	-0-	-2102 B	-0-	141	1	2241	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
08	4247	X	2567	-0-	-1680 B	-0-	151	1	2398	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
09	4110	X	3026	-0-	-1084 B	-0-	177	1	2829	2	Y	18	15	1			7
							20	9									
10	4247	X	3308	-0-	-939 B	-0-	226	1	3073	2	Y	8	12	1			3
							9	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0- B	-0-	214	1	3146	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
12	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	194	1	3108	2	Y	7	7	1			2
							36	5	8	9							

TOTAL GAS PROD: 42,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

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	EOM BALANCE
01	4185	X	3818	-0-	-367	B	-0-		212	1	3587	2	Y	17	12	1	15
									19	9							
02	3469	X	3469	-0-	-0-	B	-0-		193	1	3255	2	Y	19	28	1	6
									21	9							
03	3476	X	3476	-0-	-0-	B	-0-		197	1	3259	2	Y	18	8	1	16
									20	9							
04	3718	X	3718	-0-	-0-	B	-0-		208	1	3489	2	Y	19	24	1	11
									21	9							
05	3914	X	3914	-0-	-0-	B	-0-		232	1	3667	2	Y	14	18	1	7
									15	9							
06	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-		216	1	3449	2	Y	16	15	1	8
									18	9							
07	3738	X	3738	-0-	-0-	B	-0-		221	1	3497	2	Y	18	20	1	6
									20	9							
08	3906	X	3589	-0-	-317	B	-0-		212	1	3365	2	Y	11	14	1	3
									12	9							
09	3780	X	3306	-0-	-474	B	-0-		195	1	3097	2	Y	13	11	1	5
									14	9							
10	3906	X	3339	-0-	-567	B	-0-		229	1	3100	2	Y	9	10	1	4
									10	9							
11	3690	X	3558	-0-	-132	B	-0-		225	1	3322	2	Y	10	11	1	3
									11	9							
12	3822	X	3822	-0-	-0-	B	-0-		264	1	3549	2	Y	8	8	1	3
									9	9							

TOTAL GAS PROD: 43,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

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	EOM BALANCE
01	8747	X	8747	-0-	-0-	B	-0-		487	1	8225	2	Y	32	23	1	29
									35	9							
02	7966	X	7966	-0-	-0-	B	-0-		443	1	7483	2	Y	36	54	1	11
									40	9							
03	8488	X	8488	-0-	-0-	B	-0-		482	1	7967	2	Y	35	16	1	30
									39	9							
04	8385	X	8385	-0-	-0-	B	-0-		468	1	7864	2	Y	48	51	1	27
									53	9							
05	8214	X	8214	-0-	-0-	B	-0-		485	1	7685	2	Y	40	47	1	20
									44	9							
06	7923	X	7923	-0-	-0-	B	-0-		463	1	7410	2	Y	45	42	1	23
									50	9							
07	8217	X	8217	-0-	-0-	B	-0-		483	1	7649	2	Y	77	75	1	25
									85	9							
08	8316	X	8316	-0-	-0-	B	-0-		481	1	7651	2	Y	167	153	1	39
									184	9							
09	7980	X	7854	-0-	-126	B	-0-		457	1	7287	2	Y	100	102	1	37
									110	9							
10	8365	X	8365	-0-	-0-	B	-0-		565	1	7691	2	Y	99	96	1	40
									109	9							
11	9402	X	9402	-0-	-0-	B	-0-		592	1	8692	2	Y	107	118	1	29
									118	9							
12	9715	X	9715	-0-	-0-	B	-0-		663	1	8945	2	Y	97	95	1	31
									107	9							

TOTAL GAS PROD: 101,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

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	2094	X	2094	-0-	-0- B	-0-		116	1	1968	2	Y	9	5	1			9
								10	9									
02	3393	X	2687	-0-	-706 B	-0-		149	1	2525	2	Y	12	17	1			4
								13	9									
03	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-		164	1	2717	2	Y	11	5	1			10
								12	9									
04	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-		166	1	2809	2	Y	27	22	1			15
								30	9									
05	2883	X	2739	-0-	-144 B	-0-		162	1	2553	2	Y	22	26	1			11
								24	9									
06	2790	X	2519	-0-	-271 B	-0-		147	1	2344	2	Y	25	23	1			13
								28	9									
07	3100	X	2649	-0-	-451 B	-0-		156	1	2462	2	Y	28	32	1			9
								31	9									
08	2728	N	2582	-0-	-146 B	-0-		152	1	2415	2	Y	14	20	1			3
								15	9									
09	2520	N	2183	-0-	-337 B	-0-		128	1	2046	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
10	2667	N	2667	-0-	-0- B	-0-		182	1	2474	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
11	2490	N	2445	-0-	-45 B	-0-		155	1	2277	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
12	2697	N	2697	-0-	-0- B	-0-		157	1	2501	2	Y	9	9	1			3
								29	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

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	3906	X	3081	-0-	-825 B	-0-		171	1	2897	2	Y	12	9	1			11
								13	9									
02	3480	X	2773	-0-	-707 B	-0-		154	1	2604	2	Y	14	21	1			4
								15	9									
03	3720	X	2981	-0-	-739 B	-0-		169	1	2800	2	Y	11	6	1			9
								12	9									
04	3600	X	536	-0-	-3064 B	-0-		29	1	497	2	Y	9	13	1			5
								10	9									
05	3720	X	511	-0-	-3209 B	-0-		30	1	477	2	Y	4	7	1			2
								4	9									
06	2970	X	1793	-0-	-1177 B	-0-		105	1	1688	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2976	X	238	-0-	-2738 B	-0-		14	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	29	-0-	-2947 B	-0-		1	1	21	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
09	1800	X	913	-0-	-887 B	-0-		54	1	856	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	1860	X	953	-0-	-907 B	-0-		64	1	883	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
11	1800	X	1107	-0-	-693 B	-0-		70	1	1033	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	930	X	364	-0-	-566 B	-0-		21	1	336	2	Y	3	3	1			1
								4	5	3	9							

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

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	3131	X	3086	-0-	-45	B	-0-		171	1	2884	2	Y	28	20	1			26
									31	9									
02	2871	X	2570	-0-	-301	B	-0-		142	1	2393	2	Y	32	48	1			10
									35	9									
03	3069	X	2521	-0-	-548	B	-0-		142	1	2349	2	Y	27	13	1			24
									30	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0-	B	-0-		183	1	3074	2	Y	24	34	1			14
									26	9									
05	3069	X	3004	-0-	-65	B	-0-		176	1	2806	2	Y	20	24	1			10
									22	9									
06	2970	X	2831	-0-	-139	B	-0-		165	1	2641	2	Y	23	21	1			12
									25	9									
07	3069	X	2985	-0-	-84	B	-0-		175	1	2784	2	Y	24	28	1			8
									26	9									
08	3162	X	3044	-0-	-118	B	-0-		180	1	2855	2	Y	8	14	1			2
									9	9									
09	3060	X	2146	-0-	-914	B	-0-		126	1	2017	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
10	3007	X	1527	-0-	-1480	B	-0-		104	1	1415	2	Y	7	5	1			3
									8	9									
11	2940	X	2863	-0-	-77	B	-0-		182	1	2678	2	Y	3	5	1			1
									3	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	B	-0-		182	1	2911	2	Y	4	4	1			1
									34	5	4	9							

TOTAL GAS PROD: 32,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

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	9517	X	9333	-0-	-184	B	-0-		518	1	8752	2	Y	57	41	1			52
									63	9									
02	8729	X	8428	-0-	-301	B	-0-		467	1	7886	2	Y	68	99	1			21
									75	9									
03	9331	X	8720	-0-	-611	B	-0-		494	1	8158	2	Y	62	28	1			55
									68	9									
04	9030	X	8861	-0-	-169	B	-0-		493	1	8281	2	Y	79	89	1			45
									87	9									
05	9331	X	8556	-0-	-775	B	-0-		504	1	7982	2	Y	64	76	1			33
									70	9									
06	9030	X	8138	-0-	-892	B	-0-		475	1	7586	2	Y	70	67	1			36
									77	9									
07	9145	X	8598	-0-	-547	B	-0-		501	1	7956	2	Y	128	123	1			41
									141	9									
08	8673	X	8673	-0-	-0-	B	-0-		497	1	7880	2	Y	269	247	1			63
									296	9									
09	8340	X	8176	-0-	-164	B	-0-		472	1	7535	2	Y	154	160	1			57
									169	9									
10	8587	X	8328	-0-	-259	B	-0-		559	1	7601	2	Y	153	148	1			62
									168	9									
11	8340	X	8129	-0-	-211	B	-0-		508	1	7472	2	Y	135	161	1			36
									149	9									
12	8618	X	8370	-0-	-248	B	-0-		480	1	7667	2	Y	123	120	1			39
									88	5	135	9							

TOTAL GAS PROD: 102,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,362

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4575	X	4575	-0-	-0-	B	-0-	254	1	4299	2	Y	20	15	1			18
								22	9									
02	4263	X	4128	-0-	-135	B	-0-	229	1	3873	2	Y	24	35	1			7
								26	9									
03	4557	X	4388	-0-	-169	B	-0-	249	1	4115	2	Y	22	10	1			19
								24	9									
04	4410	X	4277	-0-	-133	B	-0-	238	1	4009	2	Y	27	31	1			15
								30	9									
05	4557	X	4208	-0-	-349	B	-0-	249	1	3935	2	Y	22	26	1			11
								24	9									
06	4410	X	4050	-0-	-360	B	-0-	237	1	3787	2	Y	24	23	1			12
								26	9									
07	4433	X	4221	-0-	-212	B	-0-	249	1	3943	2	Y	26	30	1			8
								29	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	B	-0-	247	1	3918	2	Y	15	20	1			3
								17	9									
09	4020	X	3920	-0-	-100	B	-0-	231	1	3680	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
10	4154	X	3941	-0-	-213	B	-0-	269	1	3661	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
11	4268	X	4268	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3985	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
12	4154	X	3829	-0-	-325	B	-0-	222	1	3549	2	Y	15	13	1			5
								41	5	17	9							

TOTAL GAS PROD: 49,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4868	-0-	-1177	B	-0-	269	1	4547	2	Y	47	35	1			43
								52	9									
02	5597	X	4586	-0-	-1011	B	-0-	253	1	4274	2	Y	54	80	1			17
								59	9									
03	5786	X	5786	-0-	-0-	B	-0-	327	1	5401	2	Y	53	23	1			47
								58	9									
04	5010	X	5010	-0-	-0-	B	-0-	277	1	4664	2	Y	63	74	1			36
								69	9									
05	5574	X	5574	-0-	-0-	B	-0-	328	1	5190	2	Y	51	61	1			26
								56	9									
06	5610	X	5279	-0-	-331	B	-0-	307	1	4910	2	Y	56	53	1			29
								62	9									
07	5797	X	5239	-0-	-558	B	-0-	305	1	4840	2	Y	85	87	1			27
								94	9									
08	5673	X	5295	-0-	-378	B	-0-	305	1	4846	2	Y	131	127	1			31
								144	9									
09	5400	X	5213	-0-	-187	B	-0-	302	1	4825	2	Y	78	80	1			29
								86	9									
10	5580	X	5291	-0-	-289	B	-0-	357	1	4854	2	Y	73	73	1			29
								80	9									
11	5280	X	4019	-0-	-1261	B	-0-	250	1	3684	2	Y	77	85	1			21
								85	9									
12	5865	X	5865	-0-	-0-	B	-0-	339	1	5410	2	Y	49	54	1			16
								62	5	54	9							

TOTAL GAS PROD: 62,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	5177	-0-	-8215 B	-0-	289	1	4888	2	N	-0-			-0-
02	5771	X	4843	-0-	-928 B	-0-	271	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	3723	-0-	-2446 B	-0-	212	1	3511	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					N	-0-			-0-
05	6169	X	358	-0-	-5811 B	-0-	89	1	269	2	N	-0-			-0-
06	7377	X	7377	-0-	-0- B	-0-	665	1	6712	2	N	-0-			-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0- B	-0-	720	1	7940	2	N	-0-			-0-
08	8725	X	8725	-0-	-0- B	-0-	755	1	7970	2	N	-0-			-0-
09	8753	X	8753	-0-	-0- B	-0-	702	1	8051	2	N	-0-			-0-
10	9325	X	9325	-0-	-0- B	-0-	809	1	8516	2	N	-0-			-0-
11	8430	X	4075	-0-	-4355 B	-0-	559	1	3516	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	5873	-0-	-3179 B	-0-	653	1	5161	2	N	-0-			-0-
							59	5							

TOTAL GAS PROD: 66,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	6225	-0-	-10298 B	-0-	348	1	5877	2	N	-0-			-0-
02	10110	X	10110	-0-	-0- B	-0-	565	1	9545	2	N	-0-			-0-
03	12030	X	12030	-0-	-0- B	-0-	686	1	11344	2	N	-0-			-0-
04	11640	X	11640	-0-	-0- B	-0-	807	1	10833	2	N	-0-			-0-
05	9183	X	9183	-0-	-0- B	-0-	674	1	8509	2	N	-0-			-0-
06	5087	X	5087	-0-	-0- B	-0-	455	1	4632	2	N	-0-			-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	539	1	4682	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	5438	-0-	-1568 B	-0-	580	1	4858	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	4980	-0-	-1800 B	-0-	533	1	4447	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	5435	-0-	-1571 B	-0-	613	1	4822	2	N	-0-			-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	695	1	5662	2	N	-0-			-0-
12	6777	X	6777	-0-	-0- B	-0-	609	1	6098	2	N	-0-			-0-
							70	5							

TOTAL GAS PROD: 88,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2024	-0-	-487 B	-0-	113	1	1911	2	N	-0-			-0-
02	2552	X	1499	-0-	-1053 B	-0-	84	1	1415	2	N	-0-			-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0- B	-0-	163	1	2699	2	N	-0-			-0-
04	2692	X	2692	-0-	-0- B	-0-	239	1	2349	2	N	-0-			-0-
							104	5							
05	2573	X	2407	-0-	-166 B	-0-	143	1	2264	2	N	-0-			-0-
06	2640	X	2223	-0-	-417 B	-0-	131	1	2092	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	2087	-0-	-641 B	-0-	124	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	1820	-0-	-1032 B	-0-	107	1	1713	2	N	-0-			-0-
09	2700	X	1550	-0-	-1150 B	-0-	91	1	1459	2	N	-0-			-0-
10	2418	X	1411	-0-	-1007 B	-0-	96	1	1315	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	1161	-0-	-1059 B	-0-	74	1	1087	2	N	-0-			-0-
12	2077	X	1331	-0-	-746 B	-0-	77	1	1240	2	N	-0-			-0-
							14	5							

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

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	6820	X	6778	-0-	-42 B	-0-		378	1	6393	2	Y	6	4	1			5
								7	9									
02	6380	X	6140	-0-	-240 B	-0-		343	1	5790	2	Y	6	9	1			2
								7	9									
03	6944	X	4853	-0-	-2091 B	-0-		277	1	4570	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
04	6720	X	6114	-0-	-606 B	-0-		342	1	5744	2	Y	25	15	1			14
								28	9									
05	6944	X	5796	-0-	-1148 B	-0-		343	1	5431	2	Y	20	24	1			10
								22	9									
06	6570	X	5620	-0-	-950 B	-0-		330	1	5264	2	Y	24	22	1			12
								26	9									
07	6572	X	5642	-0-	-930 B	-0-		334	1	5278	2	Y	27	30	1			9
								30	9									
08	6769	X	6769	-0-	-0- B	-0-		400	1	6343	2	Y	24	27	1			6
								26	9									
09	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-		373	1	5962	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
10	6115	X	6115	-0-	-0- B	-0-		417	1	5685	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
11	6540	X	5978	-0-	-562 B	-0-		381	1	5585	2	Y	11	13	1			3
								12	9									
12	6758	X	6015	-0-	-743 B	-0-		351	1	5589	2	Y	10	10	1			3
								64	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 72,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 231519 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10307 - 10765

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	904	N	904	-0-	-0- B	-0-		49	1	836	2	Y	17	11	1			15
								19	9									
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-		46	1	781	2	Y	20	29	1			6
								22	9									
03	879	N	879	-0-	-0- B	-0-		49	1	810	2	Y	18	8	1			16
								20	9									
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-		49	1	831	2	Y	4	18	1			2
								4	9									
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-		59	1	932	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	408	-0-	-432 B	-0-		23	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2012

TOTAL GAS PROD: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0- B	-0-	379	1	6406	2	Y	29	21	1			27
							32	9									
02	6496	X	6339	-0-	-157 B	-0-	352	1	5948	2	Y	35	51	1			11
							39	9									
03	6944	X	6578	-0-	-366 B	-0-	373	1	6170	2	Y	32	15	1			28
							35	9									
04	6720	X	6689	-0-	-31 B	-0-	373	1	6271	2	Y	41	46	1			23
							45	9									
05	6944	X	6473	-0-	-471 B	-0-	383	1	6053	2	Y	34	40	1			17
							37	9									
06	6600	X	6031	-0-	-569 B	-0-	353	1	5637	2	Y	37	35	1			19
							41	9									
07	6913	X	6014	-0-	-899 B	-0-	353	1	5606	2	Y	50	53	1			16
							55	9									
08	6913	X	5483	-0-	-1430 B	-0-	320	1	5083	2	Y	73	72	1			17
							80	9									
09	6690	X	5546	-0-	-1144 B	-0-	321	1	5134	2	Y	83	69	1			31
							91	9									
10	6479	X	5487	-0-	-992 B	-0-	371	1	5040	2	Y	69	72	1			28
							76	9									
11	6030	X	5309	-0-	-721 B	-0-	334	1	4909	2	Y	60	72	1			16
							66	9									
12	6014	X	5668	-0-	-346 B	-0-	327	1	5225	2	Y	51	51	1			16
							60	5	56	9							

TOTAL GAS PROD: 72,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10048	-0-	-802 B	-0-	561	1	9487	2	N	-0-	50	1			-0-
02	9773	X	8902	-0-	-871 B	-0-	497	1	8405	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9582	-0-	-865 B	-0-	547	1	9035	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9691	-0-	-419 B	-0-	603	1	8041	2	N	-0-					-0-
							1047	5									
05	10447	X	9615	-0-	-832 B	-0-	571	1	9044	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9168	-0-	-552 B	-0-	539	1	8629	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9366	-0-	-647 B	-0-	556	1	8810	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	9366	-0-	-523 B	-0-	554	1	8812	2	N	-0-					-0-
09	9570	X	9413	-0-	-157 B	-0-	555	1	8858	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	9371	-0-	-239 B	-0-	642	1	8729	2	N	-0-					-0-
11	9180	X	8656	-0-	-524 B	-0-	551	1	8105	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	8809	-0-	-925 B	-0-	514	1	8201	2	N	-0-					-0-
							94	5									

TOTAL GAS PROD: 111,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12300 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	11137	-0-	-3371 B	-0-	622	1	10515	2	N	-0-			-0-
02	14703	X	10987	-0-	-3716 B	-0-	614	1	10373	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	8563	-0-	-4209 B	-0-	489	1	8074	2	N	-0-			-0-
04	12300	X	9882	-0-	-2418 B	-0-	554	1	9328	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	10441	-0-	-2269 B	-0-	621	1	9820	2	N	-0-			-0-
06	11370	X	9511	-0-	-1859 B	-0-	559	1	8952	2	N	-0-			-0-
07	11749	X	9622	-0-	-2127 B	-0-	571	1	9051	2	N	-0-			-0-
08	10323	X	9907	-0-	-416 B	-0-	587	1	9320	2	N	-0-			-0-
09	9990	X	8348	-0-	-1642 B	-0-	492	1	7856	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	7901	-0-	-2422 B	-0-	542	1	7359	2	N	-0-			-0-
11	9600	X	9215	-0-	-385 B	-0-	587	1	8628	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	7456	-0-	-2464 B	-0-	435	1	6941	2	N	-0-			-0-
							80	5							

TOTAL GAS PROD: 112,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	29	N	1	-0-	-28 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	11	N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	16	2	1	5	N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
10	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3224 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					Y	-0-			-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-			-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12946	X	12946	-0-	-0- B	-0-	723	1	12223	2	Y	-0-					-0-
02	13340	X	10847	-0-	-2493 B	-0-	606	1	10241	2	Y	-0-					-0-
03	13113	X	10988	-0-	-2125 B	-0-	627	1	10361	2	Y	-0-					-0-
04	12540	X	6317	-0-	-6223 B	-0-	354	1	5963	2	Y	-0-					-0-
05	12958	X	4075	-0-	-8883 B	-0-	242	1	3833	2	Y	-0-					-0-
06	12540	X	7372	-0-	-5168 B	-0-	433	1	6939	2	Y	-0-					-0-
07	11600	X	11600	-0-	-0- B	-0-	688	1	10912	2	Y	-0-					-0-
08	10998	X	10998	-0-	-0- B	-0-	652	1	10346	2	Y	-0-					-0-
09	10122	X	10122	-0-	-0- B	-0-	597	1	9525	2	Y	-0-					-0-
10	10225	X	10225	-0-	-0- B	-0-	699	1	9526	2	Y	-0-					-0-
11	9657	X	9657	-0-	-0- B	-0-	616	1	9041	2	Y	-0-					-0-
12	9762	X	9762	-0-	-0- B	-0-	570	1	9087	2	Y	-0-					-0-
							105	5									

TOTAL GAS PROD: 114,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	3407	-0-	-3816 B	-0-	190	1	3210	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	6554	X	3472	-0-	-3082 B	-0-	194	1	3271	2	Y	6	9	1			2
							7	9									
03	5394	X	3731	-0-	-1663 B	-0-	213	1	3512	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	3930	X	1621	-0-	-2309 B	-0-	318	1	1295	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
05	5691	X	5691	-0-	-0- B	-0-	669	1	5015	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	5939	X	5939	-0-	-0- B	-0-	740	1	5192	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	5805	X	5805	-0-	-0- B	-0-	768	1	5024	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	5673	X	5623	-0-	-50 B	-0-	663	1	4934	2	Y	24	22	1			6
							26	9									
09	5490	X	4786	-0-	-704 B	-0-	481	1	4290	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	5673	X	3643	-0-	-2030 B	-0-	434	1	3198	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
11	5490	X	1991	-0-	-3499 B	-0-	347	1	1644	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1331	-0-	-4993 B	-0-	74	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	3799	X	713	-0-	-3086 B	-0-	40	1	673	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	929	-0-	-2295 B	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
04	2213	X	2213	-0-	-0- B	-0-	384	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0- B	-0-	369	1	1466	2	N	-0-					-0-
06	2115	X	2115	-0-	-0- B	-0-	376	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1550	-0-	-744 B	-0-	352	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	1649	-0-	-645 B	-0-	330	1	1319	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	360	1	3195	2	N	-0-					-0-
10	2204	X	2204	-0-	-0- B	-0-	340	1	1864	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1079	-0-	-1051 B	-0-	202	1	877	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1761	-0-	-1928 B	-0-	289	1	1455	2	N	-0-					-0-
							17	5									

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	43	1	734	2	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	61	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	41	1	687	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	582	-0-	-468 B	-0-	35	1	547	2	N	-0-					-0-
07	744	N	463	-0-	-281 B	-0-	28	1	435	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	354	-0-	-731 B	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
09	720	X	316	-0-	-404 B	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
10	589	X	350	-0-	-239 B	-0-	23	1	327	2	N	-0-					-0-
11	570	X	312	-0-	-258 B	-0-	20	1	292	2	N	-0-					-0-
12	465	X	300	-0-	-165 B	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
							3	5									

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3270	-0-	-2031 B	-0-	183	1	3087	2	N	-0-					-0-
02	4959	X	2689	-0-	-2270 B	-0-	150	1	2539	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2641	-0-	-2660 B	-0-	151	1	2490	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2432	-0-	-1498 B	-0-	130	1	2122	2	N	-0-					-0-
							180	5									
05	3627	X	2199	-0-	-1428 B	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2349	-0-	-801 B	-0-	138	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2076	-0-	-807 B	-0-	124	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2808	X	2808	-0-	-0- B	-0-	166	1	2642	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1854	-0-	-576 B	-0-	109	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1868	-0-	-209 B	-0-	127	1	1741	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	1647	-0-	-903 B	-0-	105	1	1542	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1686	-0-	-236 B	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					-0-
							18	5									

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1243	-0-	-369 B	-0-	69	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1224	-0-	-139 B	-0-	68	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	73	1	1198	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59 B	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-
							85	5									
05	1302	N	1076	-0-	-226 B	-0-	64	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	970	-0-	-260 B	-0-	57	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	902	-0-	-276 B	-0-	54	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	389	-0-	-696 B	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
09	960	N	425	-0-	-535 B	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
10	899	N	357	-0-	-542 B	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	45	1	653	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	49	1	789	2	N	-0-					-0-
							9	5									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	10411	-0-	-3911 B	-0-	582	1	9829	2	N	-0-					-0-
02	13398	X	12189	-0-	-1209 B	-0-	681	1	11508	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	10615	-0-	-3707 B	-0-	606	1	10009	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	10520	-0-	-2620 B	-0-	590	1	9930	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	7738	-0-	-5499 B	-0-	460	1	7278	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	10400	-0-	-2200 B	-0-	612	1	9788	2	N	-0-					-0-
07	13020	X	10454	-0-	-2566 B	-0-	621	1	9833	2	N	-0-					-0-
08	10704	X	10704	-0-	-0- B	-0-	634	1	10070	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	9562	-0-	-38 B	-0-	563	1	8999	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9066	-0-	-854 B	-0-	621	1	8445	2	N	-0-					-0-
11	9600	X	8381	-0-	-1219 B	-0-	534	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	8292	-0-	-1628 B	-0-	484	1	7719	2	N	-0-					-0-
							89	5									

TOTAL GAS PROD: 118,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2737	-0-	-983 B	-0-	153	1	2584	2	N	-0-					-0-
02	3364	X	2234	-0-	-1130 B	-0-	125	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1540	-0-	-1746 B	-0-	88	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	948	-0-	-2232 B	-0-	54	1	894	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	948	-0-	-2152 B	-0-	56	1	892	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1017	-0-	-1623 B	-0-	61	1	956	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	904	-0-	-1483 B	-0-	54	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	87	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	730	-0-	-290 B	-0-	43	1	687	2	N	-0-					-0-
10	899	N	646	-0-	-253 B	-0-	44	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	587	-0-	-823 B	-0-	37	1	550	2	N	-0-					-0-
12	744	N	557	-0-	-187 B	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
							6	5									

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58466	X	50288	-0-	-8178	B	-0-	2810	1	47478	2	N	-0-					-0-
02	53853	X	45449	-0-	-8404	B	-0-	2539	1	42910	2	N	-0-					-0-
03	57567	X	54334	-0-	-3233	B	-0-	3100	1	51234	2	N	-0-					-0-
04	54960	X	49467	-0-	-5493	B	-0-	2775	1	46692	2	N	-0-					-0-
05	56792	X	47362	-0-	-9430	B	-0-	2815	1	44547	2	N	-0-					-0-
06	52590	X	49643	-0-	-2947	B	-0-	2920	1	46723	2	N	-0-					-0-
07	54343	X	51442	-0-	-2901	B	-0-	3051	1	48391	2	N	-0-					-0-
08	54343	X	51133	-0-	-3210	B	-0-	3030	1	48103	2	N	-0-					-0-
09	49968	X	49968	-0-	-0-	B	-0-	2945	1	47023	2	N	-0-					-0-
10	51429	X	50313	-0-	-1116	B	-0-	3446	1	46867	2	N	-0-					-0-
11	49770	X	44041	-0-	-5729	B	-0-	2804	1	41237	2	N	-0-					-0-
12	51646	X	43846	-0-	-7800	B	-0-	2558	1	40818	2	N	-0-					-0-
								470	5									

TOTAL GAS PROD: 587,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12390 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1902	2	N	-0-					-0-
02	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1686	2	N	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1407	2	N	-0-					-0-
								201	5									
05	1928	N	1928	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1455	2	N	-0-					-0-
07	2120	N	2120	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1140	-0-	-782	B	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1223	-0-	-337	B	-0-	73	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1245	-0-	-863	B	-0-	85	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1103	2	N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1463	2	N	-0-					-0-
								17	5									

TOTAL GAS PROD: 19,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4642	-0-	-752	B	-0-	259	1	4383	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	B	-0-	228	1	3852	2	N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	B	-0-	247	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4135	-0-	-35	B	-0-	222	1	3607	2	N	-0-					-0-
								306	5									
05	4309	X	3982	-0-	-327	B	-0-	237	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3819	-0-	-351	B	-0-	225	1	3594	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3898	-0-	-411	B	-0-	231	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3794	-0-	-298	B	-0-	225	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3493	-0-	-467	B	-0-	206	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3641	-0-	-327	B	-0-	249	1	3392	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3410	-0-	-400	B	-0-	217	1	3193	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3540	-0-	-366	B	-0-	207	1	3295	2	N	-0-					-0-
								38	5									

TOTAL GAS PROD: 46,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	110	1	1863	2	N	-0-			-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	66	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	82	1	1360	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	748	-0-	-302 B	-0-	42	1	706	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	770	-0-	-315 B	-0-	46	1	724	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	939	-0-	-111 B	-0-	56	1	883	2	N	-0-			-0-
07	775	N	701	-0-	-74 B	-0-	41	1	660	2	N	-0-			-0-
08	1457	X	536	-0-	-921 B	-0-	32	1	504	2	N	-0-			-0-
09	930	X	921	-0-	-9 B	-0-	54	1	867	2	N	-0-			-0-
10	961	X	293	-0-	-668 B	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
11	930	X	570	-0-	-360 B	-0-	36	1	534	2	N	-0-			-0-
12	961	X	955	-0-	-6 B	-0-	55	1	890	2	N	-0-			-0-
							10	5							

TOTAL GAS PROD: 11,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-536 B	-0-	39	1	665	2	N	-0-			-0-
02	899	N	527	-0-	-372 B	-0-	29	1	498	2	N	-0-			-0-
03	930	N	454	-0-	-476 B	-0-	26	1	428	2	N	-0-			-0-
04	690	N	516	-0-	-174 B	-0-	29	1	487	2	N	-0-			-0-
05	558	N	406	-0-	-152 B	-0-	24	1	382	2	N	-0-			-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	28	1	459	2	N	-0-			-0-
07	527	N	399	-0-	-128 B	-0-	23	1	376	2	N	-0-			-0-
08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	24	1	380	2	N	-0-			-0-
09	480	N	466	-0-	-14 B	-0-	27	1	439	2	N	-0-			-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	24	1	332	2	N	-0-			-0-
11	390	N	212	-0-	-178 B	-0-	14	1	198	2	N	-0-			-0-
12	496	N	372	-0-	-124 B	-0-	22	1	346	2	N	-0-			-0-
							4	5							

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9772	-0-	-675 B	-0-	546	1	9226	2	Y	-0-			-0-
02	8787	X	8266	-0-	-521 B	-0-	462	1	7804	2	Y	-0-			-0-
03	9982	X	8376	-0-	-1606 B	-0-	478	1	7898	2	Y	-0-			-0-
04	9660	X	7573	-0-	-2087 B	-0-	425	1	7148	2	Y	-0-			-0-
05	9982	X	7467	-0-	-2515 B	-0-	444	1	7023	2	Y	-0-			-0-
06	9450	X	7051	-0-	-2399 B	-0-	415	1	6636	2	Y	-0-			-0-
07	8835	X	6025	-0-	-2810 B	-0-	357	1	5668	2	Y	-0-			-0-
08	7688	X	5595	-0-	-2093 B	-0-	331	1	5264	2	Y	-0-			-0-
09	7440	X	5087	-0-	-2353 B	-0-	300	1	4787	2	Y	-0-			-0-
10	7471	X	5338	-0-	-2133 B	-0-	365	1	4973	2	Y	-0-			-0-
11	7050	X	5255	-0-	-1795 B	-0-	335	1	4920	2	Y	-0-			-0-
12	6014	X	4419	-0-	-1595 B	-0-	258	1	4114	2	Y	-0-			-0-
							47	5							

TOTAL GAS PROD: 80,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	461	-0-	-314 B	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
02	667	N	498	-0-	-169 B	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-
03	682	N	521	-0-	-161 B	-0-	30	1	491	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	32	1	523	2	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	54	1	857	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	40	1	618	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114 B	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
09	540	N	458	-0-	-82 B	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
10	558	N	461	-0-	-97 B	-0-	31	1	430	2	N	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	50	1	734	2	N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
							4	5									

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19137	X	19137	-0-	-0- B	-0-	1069	1	18068	2	Y	-0-					-0-
02	17185	X	17185	-0-	-0- B	-0-	960	1	16225	2	Y	-0-					-0-
03	16878	X	16878	-0-	-0- B	-0-	963	1	15915	2	Y	-0-					-0-
04	16356	X	16356	-0-	-0- B	-0-	917	1	15439	2	Y	-0-					-0-
05	15078	X	15078	-0-	-0- B	-0-	896	1	14182	2	Y	-0-					-0-
06	14828	X	14828	-0-	-0- B	-0-	873	1	13955	2	Y	-0-					-0-
07	14891	X	14891	-0-	-0- B	-0-	884	1	14007	2	Y	-0-					-0-
08	17029	X	17029	-0-	-0- B	-0-	1009	1	16020	2	Y	-0-					-0-
09	16350	X	11706	-0-	-4644 B	-0-	689	1	11017	2	Y	-0-					-0-
10	15314	X	4377	-0-	-10937 B	-0-	300	1	4077	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	296	-0-	-16174 B	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	17019	X	14216	-0-	-2803 B	-0-	829	1	13235	2	Y	-0-					-0-
							152	5									

TOTAL GAS PROD: 161,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9875	-0-	-758 B	-0-	552	1	9323	2	Y	-0-					-0-
02	9367	X	9087	-0-	-280 B	-0-	508	1	8579	2	Y	-0-					-0-
03	10013	X	5367	-0-	-4646 B	-0-	306	1	5061	2	Y	-0-					-0-
04	9690	X	8209	-0-	-1481 B	-0-	460	1	7749	2	Y	-0-					-0-
05	10013	X	6189	-0-	-3824 B	-0-	368	1	5821	2	Y	-0-					-0-
06	9570	X	153	-0-	-9417 B	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	2102	-0-	-7601 B	-0-	124	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	143	-0-	-8351 B	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6200	X	19	-0-	-6181 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	281	-0-	-1759 B	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	18	-0-	-2090 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: 41,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6545	-0-	-2259 B	-0-	6545	2			N	-0-					2
02	7794	X	7794	-0-	-0- B	-0-	7794	2			N	-0-					2
03	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	8655	2			N	-0-					2
04	7237	X	7237	-0-	-0- B	-0-	7237	2			N	-0-					2
05	7130	X	6932	-0-	-198 B	-0-	6932	2			N	-0-					2
06	6900	X	5882	-0-	-1018 B	-0-	5882	2			N	-0-					2
07	7130	X	3383	-0-	-3747 B	-0-	3383	2			N	-0-					2
08	DLQ G-10		4750	-0-	4750 B	4750	4750	2			N	-0-					2
09	10510	X	5760	-0-	-4750 B	-0-	5760	2			N	-0-					2
10	5766	X	5766	-0-	-0- B	-0-	5766	2			N	-0-					2
11	4937	X	4937	-0-	-0- B	-0-	4937	2			N	-0-					2
12	5952	X	5117	-0-	-835 B	-0-	5117	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 72,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	8658	-0-	-12236 B	-0-	8467	2	191	9	N	174	187	1			252
02	9048	X	5134	-0-	-3914 B	-0-	4922	2	212	9	N	193	190	1			255
03	9672	X	5134	-0-	-4538 B	-0-	4981	2	153	9	N	139	190	1			204
04	8370	X	4678	-0-	-3692 B	-0-	4581	2	97	9	N	88					292
05	8649	X	4919	-0-	-3730 B	-0-	4776	2	143	9	N	130	190	1			232
06	8370	X	4186	-0-	-4184 B	-0-	4134	2	52	9	N	47					279
07	5487	X	4278	-0-	-1209 B	-0-	4134	2	144	9	N	131	184	1			226
08	DLQ G-10		4427	-0-	4427 B	4427	4291	2	136	9	N	124	187	1			163
09	8426	X	3999	-0-	-4427 B	-0-	3892	2	107	9	N	97					260
10	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3544	2	151	9	N	137	190	1			207
11	2784	X	2784	-0-	-0- B	-0-	2721	2	63	9	N	57					264
12	3999	X	3002	-0-	-997 B	-0-	2866	2	136	9	N	124	165	1			223

TOTAL GAS PROD: 54,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- 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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

NOBLE ENERGY INC 611665
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
HILTON WELL #: 6 RRCID -> 239123 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12295 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

01	2294	X	50	-0-	-2244	B	-0-	3	1	47	2	N	-0-					18
02	2146	X	13	-0-	-2133	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					18
03	7219	X	7219	-0-	-0-	B	-0-	378	1	283	2	N	1	1	8			18
								6557	5	1	9							
04	4214	X	4214	-0-	-0-	B	-0-	247	1	656	2	N	3	3	8			18
								3308	5	3	9							
05	4292	X	4292	-0-	-0-	B	-0-	275	1	263	2	N	1	1	8			18
								3753	5	1	9							
06	6156	X	6156	-0-	-0-	B	-0-	358	1	277	2	N	-0-					18
								5521	5									
07	6424	X	6424	-0-	-0-	B	-0-	372	1	392	2	N	2	2	8			18
								5658	5	2	9							
08	6435	X	6435	-0-	-0-	B	-0-	390	1	244	2	N	5	5	8			18
								5795	5	6	9							
09	5876	X	5876	-0-	-0-	B	-0-	390	1	292	2	N	-0-					18
								5194	5									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	B	-0-	386	1	141	2	N	-0-					18
								5820	5									
11	6543	X	6543	-0-	-0-	B	-0-	383	1	276	2	N	4	4	8			18
								5880	5	4	9							
12	7194	X	7194	-0-	-0-	B	-0-	437	1	205	2	N	-0-					18
								6552	5									

TOTAL GAS PROD: 60,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
GRIFFIN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 213730 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10068 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					107
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	107	1			-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

01	3999	X	3598	-0-	-401 B	-0-	3586	2	12	9	N	11					143
02	3702	X	3702	-0-	-0- B	-0-	3683	2	19	9	N	17					160
03	3410	X	3099	-0-	-311 B	-0-	3096	2	3	9	N	3					163
04	3480	X	2837	-0-	-643 B	-0-	2831	2	6	9	N	5					168
05	3968	X	2254	-0-	-1714 B	-0-	2241	2	13	9	N	12					180
06	3840	X	3089	-0-	-751 B	-0-	3076	2	13	9	N	12					192
07	3968	X	3502	-0-	-466 B	-0-	3485	2	17	9	N	15					207
08	3100	X	2694	-0-	-406 B	-0-	2690	2	4	9	N	4	175	1	4	8	32
09	3653	X	3653	-0-	-0- B	-0-	3627	2	26	9	N	24	1	8			55
10	3503	X	2173	-0-	-1330 B	-0-	2173	2			N	-0-					55
11	3390	X	1962	-0-	-1428 B	-0-	1945	2	17	9	N	15					70
12	3782	X	1408	-0-	-2374 B	-0-	1408	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

01	2635	X	2436	-0-	-199 B	-0-	2408	2	28	9	N	25					117
02	2581	X	2149	-0-	-432 B	-0-	2072	2	77	9	N	70					187
03	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3113	2	263	9	N	239	186	1			240
04	2670	X	2471	-0-	-199 B	-0-	2463	2	8	9	N	7					247
05	2849	X	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	2			N	-0-					247
06	3270	X	2280	-0-	-990 B	-0-	2280	2			N	-0-					247
07	3379	X	1619	-0-	-1760 B	-0-	1619	2			N	-0-					247
08	3379	X	1339	-0-	-2040 B	-0-	1336	2	3	9	N	3	187	1	3	8	60
09	2760	X	2688	-0-	-72 B	-0-	2685	2	3	9	N	3					63
10	2852	X	1996	-0-	-856 B	-0-	1988	2	8	9	N	7					70
11	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	2394	2	30	9	N	27					97
12	2790	X	1726	-0-	-1064 B	-0-	1718	2	8	9	N	7	1	8			103

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

01	1829	X	1258	-0-	-571 B	-0-	1230	2	28	9	N	25					150
02	1711	X	1596	-0-	-115 B	-0-	1565	2	31	9	N	28					178
03	1957	X	1957	-0-	-0- B	-0-	1883	2	74	9	N	67	198	1			47
04	1530	X	1229	-0-	-301 B	-0-	1222	2	7	9	N	6					53
05	1876	X	1876	-0-	-0- B	-0-	1830	2	46	9	N	42					95
06	1890	X	1569	-0-	-321 B	-0-	1545	2	24	9	N	22					117
07	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	4702	2	88	9	N	80					197
08	4441	X	4441	-0-	-0- B	-0-	4434	2	7	9	N	6	184	1	1	8	18
09	2215	X	2215	-0-	-0- B	-0-	2213	2	2	9	N	2					20
10	3875	X	1655	-0-	-2220 B	-0-	1646	2	9	9	N	8					28
11	3750	X	1456	-0-	-2294 B	-0-	1450	2	6	9	N	5					33
12	3875	X	788	-0-	-3087 B	-0-	788	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 24,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3879	-0-		-1236	B	-0-	3862	2	17	9	N	15					223
02	4379	X	3901	-0-		-478	B	-0-	3899	2	2	9	N	2					225
03	3658	X	3157	-0-		-501	B	-0-	3118	2	39	9	N	35					260
04	3750	X	3524	-0-		-226	B	-0-	3500	2	24	9	N	22	180	1			102
05	4185	X	3469	-0-		-716	B	-0-	3458	2	11	9	N	10					112
06	4050	X	2582	-0-		-1468	B	-0-	2559	2	23	9	N	21					133
07	4251	X	4251	-0-		-0-	B	-0-	4135	2	116	9	N	105					238
08	3627	X	1620	-0-		-2007	B	-0-	1601	2	19	9	N	17	3	8			252
09	4034	X	4034	-0-		-0-	B	-0-	3994	2	40	9	N	36	191	1			97
10	4247	X	3318	-0-		-929	B	-0-	3318	2			N	-0-					97
11	4110	X	3062	-0-		-1048	B	-0-	3050	2	12	9	N	11					108
12	4247	X	3147	-0-		-1100	B	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 39,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3792	X	3792	-0-		-0-	B	-0-	3489	2	303	9	N	275	195	1			187
02	3451	X	3023	-0-		-428	B	-0-	3023	2			N	-0-					187
03	3689	X	3633	-0-		-56	B	-0-	3631	2	2	9	N	2					189
04	3660	X	1806	-0-		-1854	B	-0-	1786	2	20	9	N	18					207
05	3782	X	3495	-0-		-287	B	-0-	3495	2			N	-0-					207
06	3660	X	3350	-0-		-310	B	-0-	3350	2			N	-0-					207
07	3627	X	2205	-0-		-1422	B	-0-	2183	2	22	9	N	20					227
08	3627	X	2430	-0-		-1197	B	-0-	2415	2	15	9	N	14	189	1			52
09	3390	X	2734	-0-		-656	B	-0-	2705	2	29	9	N	26					78
10	3503	X	2498	-0-		-1005	B	-0-	2498	2			N	-0-					78
11	3360	X	2882	-0-		-478	B	-0-	2870	2	12	9	N	11	1	8			88
12	3121	X	3121	-0-		-0-	B	-0-	2930	2	191	9	N	174	181	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 34,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4139	X	4139	-0-		-0-	B	-0-	4136	2	3	9	N	3					140
02	3358	X	3358	-0-		-0-	B	-0-	3358	2			N	-0-					140
03	4131	X	4131	-0-		-0-	B	-0-	4131	2			N	-0-					140
04	3557	X	3557	-0-		-0-	B	-0-	3557	2			N	-0-					140
05	3100	X	2246	-0-		-854	B	-0-	2246	2			N	-0-					140
06	3646	X	3646	-0-		-0-	B	-0-	3646	2			N	-0-					140
07	3100	X	1542	-0-		-1558	B	-0-	1542	2			N	-0-					140
08	3167	X	3167	-0-		-0-	B	-0-	3166	2	1	9	N	1	1	8			140
09	3150	X	3150	-0-		-0-	B	-0-	3144	2	6	9	N	5					145
10	3100	X	3046	-0-		-54	B	-0-	3046	2			N	-0-					145
11	3442	X	3442	-0-		-0-	B	-0-	3439	2	3	9	N	3					148
12	3100	X	1721	-0-		-1379	B	-0-	1721	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 37,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 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	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

01	5859	X	4661	-0-	-1198	B	-0-	4563	2	98	9	N	89	190	1			52
02	4553	X	3542	-0-	-1011	B	-0-	3481	2	61	9	N	55					107
03	5012	X	5012	-0-	-0-	B	-0-	4871	2	141	9	N	128					235
04	4500	X	3582	-0-	-918	B	-0-	3534	2	48	9	N	44	197	1			82
05	4650	X	4316	-0-	-334	B	-0-	4219	2	97	9	N	88					170
06	4860	X	3882	-0-	-978	B	-0-	3835	2	47	9	N	43					213
07	5022	X	2669	-0-	-2353	B	-0-	2667	2	2	9	N	2					215
08	5022	X	2617	-0-	-2405	B	-0-	2441	2	176	9	N	160	337	1	1	8	37
09	4170	X	2896	-0-	-1274	B	-0-	2851	2	45	9	N	41					78
10	4309	X	3676	-0-	-633	B	-0-	3610	2	66	9	N	60					138
11	3870	X	3653	-0-	-217	B	-0-	3568	2	85	9	N	77					215
12	3007	X	2576	-0-	-431	B	-0-	2536	2	40	9	N	36	198	1			53

TOTAL GAS PROD: 43,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

01	2635	X	2288	-0-	-347	B	-0-	2246	2	42	9	N	38					255
02	2465	X	1973	-0-	-492	B	-0-	1892	2	81	9	N	74	201	1			128
03	2635	X	2291	-0-	-344	B	-0-	2219	2	72	9	N	65					193
04	2460	X	1461	-0-	-999	B	-0-	1457	2	4	9	N	4					197
05	2294	X	2011	-0-	-283	B	-0-	2002	2	9	9	N	8					205
06	2220	X	2030	-0-	-190	B	-0-	1969	2	61	9	N	55	191	1			69
07	2294	X	1480	-0-	-814	B	-0-	1370	2	110	9	N	100					169
08	2294	X	1185	-0-	-1109	B	-0-	1183	2	2	9	N	2	2	8			169
09	2040	X	1794	-0-	-246	B	-0-	1784	2	10	9	N	9					178
10	2108	X	1726	-0-	-382	B	-0-	1709	2	17	9	N	15					193
11	2040	X	1634	-0-	-406	B	-0-	1613	2	21	9	N	19					212
12	1860	X	1620	-0-	-240	B	-0-	1611	2	9	9	N	8	189	1	1	8	30

TOTAL GAS PROD: 21,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-879	B	-0-	93	1	20	2	N	-0-					107
02	696	X	374	-0-	-322	B	-0-	314	1	49	2	N	10					117
								11	9									
03	2660	X	2660	-0-	-0-	B	-0-	723	1	1891	2	N	42					159
								46	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	278	1	187	2	N	30					189
								33	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	710	1	716	2	N	-0-					189
06	1200	N	476	-0-	-724	B	-0-	343	1	133	2	N	-0-					189
07	527	N	15	-0-	-512	B	-0-	3	1	12	2	N	-0-					189
08	1240	N	15	-0-	-1225	B	-0-	15	1			N	-0-					189
09	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	1	82	1	35	5	73
10	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	24	1	511	2	N	-0-					73
11	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	90	1	610	2	N	2					75
								2	9									
12	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	94	1	631	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2516	-0-	-398	B	-0-	2364	2	140	3	Y	11	64	1			14
								12	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2804	2	161	3	Y	29					43
								32	9									
03	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	3215	2	181	3	Y	41	42	1			42
								45	9									
04	3981	X	3981	-0-	-0-	B	-0-	3767	2	196	3	Y	16					58
								18	9									
05	4094	X	4094	-0-	-0-	B	-0-	3790	2	210	3	Y	85					143
								94	9									
06	3646	X	3646	-0-	-0-	B	-0-	3440	2	171	3	Y	32	75	1			100
								35	9									
07	3854	X	3854	-0-	-0-	B	-0-	3617	2	176	3	Y	55					155
								61	9									
08	4123	X	564	-0-	-3559	B	-0-	371	2	167	3	Y	24	90	1			89
								26	9									
09	3990	X	3157	-0-	-833	B	-0-	2973	2	143	3	Y	37	78	1			48
								41	9									
10	4092	X	2931	-0-	-1161	B	-0-	2761	2	138	3	Y	29					77
								32	9									
11	3720	X	2496	-0-	-1224	B	-0-	2345	2	118	3	Y	30					107
								33	9									
12	3844	X	2478	-0-	-1366	B	-0-	120	1	2311	2	Y	43	80	1			70
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 36,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	B	2166	2	128	3	Y	50	55	1			52
								55	9									
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	B	2071	2	119	3	Y	10					62
								11	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	B	2248	2	127	3	Y	73	61	1			74
								80	9									
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	B	2318	2	121	3	Y	13					87
								14	9									
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	B	2566	2	142	3	Y	10					97
								11	9									
06	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	B	2362	2	118	3	Y	9	51	1			55
								10	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	B	2459	2	120	3	Y	19					74
								21	9									
08	2728	X	2608	-0-	-120	-0-	B	2485	2	123	3	Y	-0-	43	1			31
09	2640	X	2503	-0-	-137	-0-	B	2363	2	114	3	Y	24	34	1			21
								26	9									
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	B	2576	2	129	3	Y	26					47
								29	9									
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	B	2497	2	125	3	Y	7					54
								8	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	B	135	1	2604	2	Y	9	40	1			23
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

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	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	B	3135	2	186	3	Y	60	60	1			63
								66	9									
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	B	3168	2	182	3	Y	15					78
								17	9									
03	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	B	2943	2	166	3	Y	73	76	1			75
								80	9									
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	B	3125	2	163	3	Y	13					88
								14	9									
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	B	3176	2	176	3	Y	12					100
								13	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	B	3139	2	156	3	Y	14	53	1			61
								15	9									
07	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	B	2953	2	144	3	Y	19					80
								21	9									
08	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	B	3072	2	153	3	Y	39	46	1			73
								43	9									
09	3300	X	3232	-0-	-68	-0-	B	3062	2	147	3	Y	21	64	1			30
								23	9									
10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	B	3421	2	171	3	Y	23					53
								25	9									
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	B	3674	2	185	3	Y	21					74
								23	9									
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	B	187	1	3606	2	Y	17	55	1			36
								19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1298	-0-	-159 B	-0-	1218	2	72	3	N	7					154
							8	9									
02	1305	N	1214	-0-	-91 B	-0-	1140	2	65	3	N	8					162
							9	9									
03	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1156	2	65	3	N	22					184
							24	9									
04	1260	N	1181	-0-	-79 B	-0-	1112	2	58	3	N	10					194
							11	9									
05	1302	N	908	-0-	-394 B	-0-	850	2	47	3	N	10					204
							11	9									
06	1200	N	1169	-0-	-31 B	-0-	1107	2	55	3	N	6					210
							7	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1336	2	65	3	N	-0-					210
08	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1356	2	67	3	N	1	121	1			90
							1	9									
09	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	1330	2	64	3	N	9					99
							10	9									
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	1399	2	70	3	N	2					101
							2	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1487	2	75	3	N	3					104
							3	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	78	1	1504	2	N	2					106
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- 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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	7	1	122	2	N	-0-					43
02	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					43
03	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	3	1	92	2	N	-0-					43
04	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	7	1	103	2	N	-0-					43
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					43
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	12	1	95	2	N	-0-					43
07	124	N	19	-0-	-105 B	-0-	2	1	15	2	N	2	2	8			43
							2	9									
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					43
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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.		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
11	T. A.		130	-0-	130 B	131	130	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	131					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 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	17515	X	13791	-0-	-3724 B	-0-	1274	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	16385	X	12742	-0-	-3643 B	-0-	987	1	11755	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	13283	-0-	-4232 B	-0-	1008	1	12275	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	12455	-0-	-2305 B	-0-	1256	1	11199	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	8444	-0-	-6002 B	-0-	1240	1	7204	2	N	-0-					-0-
06	13528	X	13528	-0-	-0- B	-0-	1688	1	11840	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	12381	-0-	-1228 B	-0-	2289	1	10092	2	N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0- B	-0-	855	1	11030	2	N	-0-					-0-
09	11658	X	11658	-0-	-0- B	-0-	597	1	11061	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	10424	-0-	-457 B	-0-	627	1	9797	2	N	-0-					-0-
11	10530	X	9440	-0-	-1090 B	-0-	593	1	8847	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	9995	-0-	-886 B	-0-	1136	1	8859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3633	X	3633	-0-	-0- B	-0-	336	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3718	X	3718	-0-	-0- B	-0-	288	1	3430	2	N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0- B	-0-	413	1	5028	2	N	-0-					-0-
04	4968	X	4968	-0-	-0- B	-0-	501	1	4467	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	461	1	2678	2	N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0- B	-0-	497	1	3482	2	N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0- B	-0-	834	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0- B	-0-	260	1	3353	2	N	-0-					-0-
09	4251	X	4251	-0-	-0- B	-0-	218	1	4033	2	N	-0-					-0-
10	4152	X	4152	-0-	-0- B	-0-	250	1	3902	2	N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0- B	-0-	227	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0- B	-0-	415	1	3235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10385	X	7300	-0-	-3085 B	-0-	674	1	6626	2	N	-0-					-0-
02	14848	X	14848	-0-	-0- B	-0-	1150	1	13698	2	N	-0-					-0-
03	14244	X	14244	-0-	-0- B	-0-	1081	1	13163	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	10152	-0-	-6138 B	-0-	1023	1	9129	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	10430	-0-	-6403 B	-0-	1532	1	8898	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	6552	-0-	-8808 B	-0-	818	1	5734	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	2746	-0-	-13126 B	-0-	508	1	2238	2	N	-0-					-0-
08	8432	X	6841	-0-	-1591 B	-0-	492	1	6349	2	N	-0-					-0-
09	16032	X	16032	-0-	-0- B	-0-	821	1	15211	2	N	-0-					-0-
10	13315	X	13315	-0-	-0- B	-0-	801	1	12514	2	N	-0-					-0-
11	8051	X	8051	-0-	-0- B	-0-	506	1	7545	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	398	-0-	-8034 B	-0-	45	1	353	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	9	1	84	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	12	1	147	2	N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	21	1	124	2	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	94	1	662	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	51	1	225	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
09	750	N	379	-0-	-371 B	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	19	1	297	2	N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271 B	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 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	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-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-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-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3556	-0-	-1249	-0-	3545	2	11	9	N	10					292
02	4495	X	3101	-0-	-1394	-0-	3068	2	33	9	N	30					322
03	4805	X	3530	-0-	-1275	-0-	3519	2	11	9	N	10	185	1			147
04	3870	X	2945	-0-	-925	-0-	2912	2	33	9	N	30					177
05	3968	X	2660	-0-	-1308	-0-	2659	2	1	9	N	1					178
06	3450	X	2642	-0-	-808	-0-	2609	2	33	9	N	30					208
07	3534	X	2222	-0-	-1312	-0-	2200	2	22	9	N	20					228
08	3534	X	1836	-0-	-1698	-0-	1824	2	12	9	N	11					239
09	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1956	2	1	9	N	1					240
10	2728	X	1058	-0-	-1670	-0-	1025	2	33	9	N	30	184	1			86
11	2640	X	606	-0-	-2034	-0-	604	2	2	9	N	2					88
12	2232	X	442	-0-	-1790	-0-	442	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 26,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
C. W. RESOURCES, INC. 121085
ADAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 229783 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	Y	3					3
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ADAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 244577 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5730	-0-	-470	-0-	5557	2	173	9	Y	157	185	1			183
02	5684	X	5271	-0-	-413	-0-	5111	2	160	9	Y	145					328
03	6076	X	5633	-0-	-443	-0-	5482	2	151	9	Y	137	187	1			278
04	5550	X	5016	-0-	-534	-0-	4976	2	40	9	Y	36	197	1			117
05	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	4597	2	149	9	Y	135	178	1			74
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5685	2	99	9	Y	90					164
07	5642	X	4540	-0-	-1102	-0-	4319	2	221	9	Y	201	169	1			196
08	5642	X	4995	-0-	-647	-0-	4796	2	199	9	Y	181	186	1			191
09	5790	X	4742	-0-	-1048	-0-	4706	2	36	9	Y	33	169	1			55
10	5983	X	4567	-0-	-1416	-0-	4437	2	130	9	Y	118					173
11	5790	X	4436	-0-	-1354	-0-	4165	2	271	9	Y	246	137	1			282
12	4991	X	2796	-0-	-2195	-0-	2763	2	33	9	Y	30					312

TOTAL GAS PROD: 58,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 179509 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	817	-0-	-299	-0-	45	1	761	2	Y	10	8	1			9
							11	9									
02	783	N	778	-0-	-5	-0-	43	1	721	2	Y	13	18	1			4
							14	9									
03	899	N	766	-0-	-133	-0-	43	1	711	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	42	1	714	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	239	-0-	-511	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	349	-0-	-426	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	575	-0-	-138	-0-	34	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	18	-0-	-552	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 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	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	152	1	2569	2	Y	91	64	1			82
							100	9									
02	2900	N	3013	-0-	113	113	162	1	2733	2	Y	107	156	1			33
							118	9									
03	2818	N	2705	-0-	-113	-0-	149	1	2458	2	Y	89	44	1			78
							98	9									
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	149	1	2507	2	Y	101	122	1			57
							111	9									
05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	152	1	2406	2	Y	82	97	1			42
							90	9									
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	154	1	2474	2	Y	90	86	1			46
							99	9									
07	2542	X	1557	-0-	-985	-0-	87	1	1387	2	Y	75	97	1			24
							83	9									
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	146	1	2325	2	Y	39	54	1			9
							43	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2611	2	Y	44	37	1			16
							48	9									
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	197	1	2673	2	Y	38	39	1			15
							42	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	182	1	2681	2	Y	35	41	1			9
							39	9									
12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	172	1	2737	2	Y	39	36	1			12
							32	5	43	9							

TOTAL GAS PROD: 32,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 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	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	228	1	3855	2	N	77	182	1			66
							85	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	217	1	3671	2	N	-0-					66
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	208	1	3443	2	N	-0-					66
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	203	1	3411	2	N	-0-					66
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	N	-0-					66
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	164	1	2615	2	N	-0-					66
07	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	195	1	3081	2	N	-0-					66
08	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	243	1	3851	2	N	-0-					66
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	230	1	3665	2	N	-0-					66
10	2046	X	1301	-0-	-745	-0-	89	1	1212	2	N	-0-					66
11	1980	X	977	-0-	-1003	-0-	62	1	915	2	N	-0-					66
12	2046	X	410	-0-	-1636	-0-	24	1	382	2	N	-0-					66
							4	5									

TOTAL GAS PROD: 34,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 219746 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8436 - 8441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2013 - PLUGGED 08-22-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	768	X	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	208	1	3299	2	Y	-0-					-0-
09	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	92	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	Y	55	33	1			22
							61	9									
11	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	64	1	944	2	Y	202	170	1			54
							222	9									
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	827	2	Y	182	178	1			58
							10	5	200	9							

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 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	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	76	56	1			69
							84	9									
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	88	1	1489	2	Y	83	126	1			26
							91	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	142	1	2355	2	Y	83	36	1			73
							91	9									
04	2430	N	2133	-0-	-297	-0-	115	1	1953	2	Y	59	99	1			33
							65	9									
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	97	1	1533	2	Y	24	45	1			12
							26	9									
06	2490	N	1733	-0-	-757	-0-	102	1	1631	2	Y	-0-	12	1			-0-
07	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	106	1	1664	2	Y	75	51	1			24
							83	9									
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	84	1	1338	2	Y	102	102	1			24
							112	9									
09	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	92	1	1471	2	Y	84	77	1			31
							92	9									
10	1860	N	1250	-0-	-610	-0-	81	1	1106	2	Y	57	65	1			23
							63	9									
11	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	70	1	1013	2	Y	44	55	1			12
							48	9									
12	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	62	1	1005	2	Y	37	37	1			12
							12	5	41	9							

TOTAL GAS PROD: 20,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

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	1766	X	1766	-0-		-0-	-0-		99	1	1663	2	Y	4	3	1			4
									4	9									
02	1436	X	1436	-0-		-0-	-0-		80	1	1349	2	Y	6	8	1			2
									7	9									
03	1054	X	565	-0-		-489	-0-		32	1	529	2	Y	4	2	1			4
									4	9									
04	364	N	364	-0-		-0-	-0-		19	1	337	2	Y	7	7	1			4
									8	9									
05	1054	N	334	-0-		-720	-0-		19	1	309	2	Y	5	6	1			3
									6	9									
06	1020	N	286	-0-		-734	-0-		17	1	262	2	Y	6	6	1			3
									7	9									
07	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-		58	1	932	2	Y	10	10	1			3
									11	9									
08	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-		95	1	1496	2	Y	22	20	1			5
									24	9									
09	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-		113	1	1800	2	Y	13	13	1			5
									14	9									
10	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-		96	1	1317	2	Y	13	13	1			5
									14	9									
11	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-		105	1	1532	2	Y	11	13	1			3
									12	9									
12	1706	N	1706	-0-		-0-	-0-		99	1	1578	2	Y	10	10	1			3
									18	5	11	9							

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	299	-0-	299	10456	16 11	1 9	272	2	Y	10	4	1			9
02	0	Z	293	-0-	293	10749	16 7	1 9	270	2	Y	6	13	1			2
03	0	Z	383	-0-	383	11132	22 1	1 9	360	2	Y	1	2	1			1
04	0	Z	288	-0-	288	11420	14 32	1 9	242	2	Y	29	14	1			16
05	0	Z	349	-0-	349	11769	15 101	1 9	233	2	Y	92	61	1			47
06	0	Z	258	-0-	258	12027	14 1	1 9	243	2	Y	1	47	1			1
07	0	Z	230	-0-	230	12257	12 23	1 9	195	2	Y	21	15	1			7
08	0	Z	979	-0-	979	13236	48 168	1 9	763	2	Y	153	124	1			36
09	0	Z	2075	-0-	2075	15311	110 218	1 9	1747	2	Y	198	161	1			73
10	0	Z	2020	-0-	2020	17331	124 219	1 9	1677	2	Y	199	192	1			80
11	0	Z	827	-0-	827	18158	43 141	1 9	643	2	Y	128	174	1			34
12	18514	X	356	-0-	-18158	-0-	18 53	1 9	285	2	Y	48	67	1			15

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 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
07	0		7850	-0-	7850	7850	459 113	1 9	7278	2	Y	103	70	1			33
08	12679	X	4829	-0-	-7850	-0-	270 263	1 9	4296	2	Y	239	216	1			56
09	9960	X	4080	-0-	-5880	-0-	231 151	1 9	3698	2	Y	137	142	1			51
10	10292	X	3907	-0-	-6385	-0-	257 151	1 9	3499	2	Y	137	133	1			55
11	9960	X	3107	-0-	-6853	-0-	190 133	1 9	2784	2	Y	121	144	1			32
12	10292	X	2900	-0-	-7392	-0-	163 121	1 9	2616	2	Y	110	107	1			35

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

ENDURO OPERATING LLC 252028
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 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	3007	N	831	-0-	-2176	-0-	719	2	112	9	N	102	172	1			87
02	2813	N	841	-0-	-1972	-0-	841	2			N	-0-					87
03	3007	N	982	-0-	-2025	-0-	828	2	154	9	N	140	177	1			50
04	2910	N	1448	-0-	-1462	-0-	1379	2	69	9	N	63					113
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1532	2	90	9	N	82					195
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1305	2	85	9	N	77	174	1			98
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1642	2	65	9	N	59					157
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1591	2	64	9	N	58	168	1			47
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	1164	2	42	9	N	38					85
10	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1256	2	46	9	N	42					127
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1520	2	114	9	N	104	186	1			45
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1748	2	35	9	N	32					77

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	609	2	22	9	N	20					127
02	725	N	238	-0-	-487	-0-	183	2	55	9	N	50					177
03	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	70	2	33	9	N	30	170	1			37
04	600	N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	-0-					37
05	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	2			N	-0-					37
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	N	13					50
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	N	28					78
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1972	2	77	9	N	70					148
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	2	4	9	N	4					152
10	2108	N	1187	-0-	-921	-0-	1129	2	58	9	N	53	172	1			33
11	1980	N	996	-0-	-984	-0-	996	2			N	-0-					33
12	1643	N	704	-0-	-939	-0-	704	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4675	2	70	9	N	64	180	1			47
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4145	2	47	9	N	43					90
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3374	2	52	9	N	47					137
04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4212	2	66	9	N	60					197
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4152	2	45	9	N	41	181	1			57
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3917	2	69	9	N	63					120
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3592	2	33	9	N	30					150
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3748	2	14	9	N	13					163
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3476	2	24	9	N	22					185
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3194	2	2	9	N	2					187
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2977	2	31	9	N	28	177	1			38
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2924	2	54	9	N	49					87

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	707	2	22	9	N	20					170
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	787	2	22	9	N	20					190
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	728	2	22	9	N	20					210
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3	170	1			43
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	627	2	19	9	N	17					60
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	741	2	25	9	N	23					83
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	557	2	8	9	N	7					90
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	3					93
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					93
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	719	2	22	9	N	20					113
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	453	2	22	9	N	20					133
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	457	2	19	9	N	17					150

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 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	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1493	2	102	9	N	93					160
02	1363	N	1201	-0-	-162	-0-	1129	2	72	9	N	65	177	1			48
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1431	2	66	9	N	60					108
04	1530	N	1206	-0-	-324	-0-	1174	2	32	9	N	29					137
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1301	2	114	9	N	104	171	1			70
06	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	1218	2	50	9	N	45					115
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1269	2	114	9	N	104	184	1			35
08	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1258	2	30	9	N	27					62
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1236	2	42	9	N	38					100
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1145	2	138	9	N	125	190	1			35
11	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	1108	2	24	9	N	22					57
12	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1119	2	34	9	N	31					88

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1700	2	61	9	N	55					115
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1645	2	39	9	N	35					150
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1585	2	77	9	N	70					220
04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1535	2	13	9	N	12	172	1			60
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1770	2	35	9	N	32					92
06	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1431	2	34	9	N	31					123
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1347	2	11	9	N	10					133
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	889	2	30	9	N	27					160
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1539	2	78	9	N	71	173	1			58
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1160	2	2	9	N	2					60
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1587	2	36	9	N	33					93
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20					113

TOTAL GAS PROD: 17,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 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	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2611	2	77	9	Y	70					110
02	2494	X	2478	-0-	-16	-0-	2370	2	108	9	Y	98	166	1			42
03	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	2416	2	34	9	Y	31					73
04	2580	X	1659	-0-	-921	-0-	1626	2	33	9	Y	30					103
05	2666	X	1232	-0-	-1434	-0-	1219	2	13	9	Y	12					115
06	2580	X	1195	-0-	-1385	-0-	1087	2	108	9	Y	98	178	1			35
07	1705	N	996	-0-	-709	-0-	946	2	50	9	Y	45					80
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	2	14	9	Y	13					93
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	974	2	30	9	Y	27					120
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	853	2	22	9	Y	20					140
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	746	2	30	9	Y	27					167
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	792	2	64	9	Y	58	188	1			37

TOTAL GAS PROD: 17,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1470	-0-	-514	-0-	1415	2	55	9	N	50					218
02	1566	N	1151	-0-	-415	-0-	1103	2	48	9	N	44	174	1			88
03	1674	N	1146	-0-	-528	-0-	1102	2	44	9	N	40					128
04	1410	N	952	-0-	-458	-0-	867	2	85	9	N	77	170	1			35
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1190	2	22	9	N	20					55
06	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	1035	2	58	9	N	53					108
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1077	2	30	9	N	27					135
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1072	2	87	9	N	79	174	1			40
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	959	2	6	9	N	5					45
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1269	2	69	9	N	63					108
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1149	2	81	9	N	74					182
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25	174	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3682	2	121	9	Y	110					185
02	4756	X	4645	-0-	-111	-0-	4614	2	31	9	Y	28	168	1			45
03	5084	X	2995	-0-	-2089	-0-	2948	2	47	9	Y	43					88
04	4920	X	4157	-0-	-763	-0-	4111	2	46	9	Y	42					130
05	4960	X	4520	-0-	-440	-0-	4454	2	66	9	Y	60					190
06	4800	X	4176	-0-	-624	-0-	4136	2	40	9	Y	36	176	1			50
07	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	4083	2	31	9	Y	28					78
08	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	3913	2	77	9	Y	70					148
09	4050	X	4014	-0-	-36	-0-	3898	2	116	9	Y	105	181	1			72
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4274	2	31	9	Y	28					100
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4246	2	102	9	Y	93					193
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4630	2	100	9	Y	91	176	1			108

TOTAL GAS PROD: 49,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	6601	2	176	9	N	160					207
02	6641	X	5729	-0-	-912	-0-	5617	2	112	9	N	102	182	1			127
03	7099	X	6577	-0-	-522	-0-	6489	2	88	9	N	80					207
04	6870	X	6031	-0-	-839	-0-	5937	2	94	9	N	85	182	1			110
05	7099	X	5645	-0-	-1454	-0-	5525	2	120	9	N	109	179	1			40
06	6570	X	6255	-0-	-315	-0-	6165	2	90	9	N	82					122
07	6572	X	6267	-0-	-305	-0-	6156	2	111	9	N	101	181	1			42
08	6479	X	6452	-0-	-27	-0-	6351	2	101	9	N	92					134
09	6270	X	4639	-0-	-1631	-0-	4570	2	69	9	N	63					197
10	6479	X	3838	-0-	-2641	-0-	3809	2	29	9	N	26	170	1			53
11	6270	X	3451	-0-	-2819	-0-	3390	2	61	9	N	55					108
12	6448	X	2977	-0-	-3471	-0-	2936	2	41	9	N	37					145

TOTAL GAS PROD: 64,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 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	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	5338	2	91	9	N	83	172	1			38
02	5655	X	5040	-0-	-615	-0-	5021	2	19	9	N	17					55
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5940	2	25	9	N	23					78
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	5130	2	32	9	N	29					107
05	5425	X	4278	-0-	-1147	-0-	4255	2	23	9	N	21					128
06	5760	X	2987	-0-	-2773	-0-	2979	2	8	9	N	7					135
07	5952	X	5	-0-	-5947	-0-	2	2	3	9	N	3					138
08	5301	X	238	-0-	-5063	-0-	219	2	19	9	N	17					155
09	5130	X	21	-0-	-5109	-0-	18	2	3	9	N	3					158
10	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-					158
11	3000	X	7	-0-	-2993	-0-	7	2			N	-0-					158
12	248	X	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 29,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					28
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	2			N	-0-					28
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					28
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					28
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					28
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					28
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					28
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					28
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					32
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					32
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 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	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1371	2	66	9	N	60					112
02	1421	N	1049	-0-	-372	-0-	1002	2	47	9	N	43					155
03	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1144	2	75	9	N	68	171	1			52
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1923	2	179	9	N	163	177	1			38
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1873	2	57	9	N	52					90
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1825	2	146	9	N	133					223
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2086	2	65	9	N	59	169	1			113
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2163	2	127	9	N	115	175	1			53
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2023	2	35	9	N	32					85
10	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	1981	2	44	9	N	40					125
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2145	2	110	9	N	100	173	1			52
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80	9	N	73					125

TOTAL GAS PROD: 22,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDURO OPERATING LLC //CONT.// 252028
NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 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	1209	N	852	-0-	-357	-0-	805	2	47	9	N	43	173	1			65
02	580	N	485	-0-	-95	-0-	471	2	14	9	N	13					78
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17					95
04	810	N	139	-0-	-671	-0-	136	2	3	9	N	3					98
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	796	2	19	9	N	17					115
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	801	2	33	9	N	30					145
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	712	2	108	9	N	98	185	1			58
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					58
09	840	N	660	-0-	-180	-0-	638	2	22	9	N	20					78
10	806	N	705	-0-	-101	-0-	694	2	11	9	N	10					88
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	383	2	22	9	N	20					108
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	519	2	8	9	N	7					115

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					80
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					80
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					80
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					80
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					80
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					80
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 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	13144	X	12160	-0-	-984	-0-	11848	2	312	9	N	284	174	1			168
02	12296	X	10602	-0-	-1694	-0-	10506	2	96	9	N	87	177	1			78
03	13144	X	10977	-0-	-2167	-0-	10761	2	216	9	N	196	176	1			98
04	12480	X	10249	-0-	-2231	-0-	10086	2	163	9	N	148	181	1			65
05	12896	X	10618	-0-	-2278	-0-	10428	2	190	9	N	173	176	1			62
06	11760	X	10031	-0-	-1729	-0-	9865	2	166	9	N	151	173	1			40
07	11346	X	10076	-0-	-1270	-0-	10012	2	64	9	N	58					98
08	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	9463	2	180	9	N	164	177	1			85
09	10290	X	9539	-0-	-751	-0-	9345	2	194	9	N	176	179	1			82
10	10633	X	9087	-0-	-1546	-0-	8942	2	145	9	N	132	176	1			38
11	10020	X	8723	-0-	-1297	-0-	8631	2	92	9	N	84					122
12	10075	X	8972	-0-	-1103	-0-	8806	2	166	9	N	151	178	1			95

TOTAL GAS PROD: 120,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

ENERQUEST CORPORATION 252059
CRUMP, ROBERT WELL #: RRCID -> 194807 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7266 - 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	152	1	2	8	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 115

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 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	1519	X	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			N	-0-					122
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					122
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					122
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					122
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	240	2	91	9	N	83	170	1			35
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					35
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					35
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					35
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3					38
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					38
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					38
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 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	14B DENY		25	-0-	25	113	25	2			N	-0-					60
02	14B DENY		251	-0-	251	364	251	2			N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					60
04	14B DENY		339	-0-	339	703	282	2	57	9	N	52					112
05	14B DENY		216	-0-	216	919	216	2			N	-0-					112
06	14B DENY		285	-0-	285	1204	285	2			N	-0-					112
07	14B DENY		70	-0-	70	1274	70	2			N	-0-					112
08	14B DENY		113	-0-	113	1387	112	2	1	9	N	1					113
09	14B DENY		372	-0-	372	1759	326	2	46	9	N	42					155
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1759					N	23					178
11	14B DENY		279	-0-	279	2038	258	2	21	9	N	19					197
12	14B DENY		172	-0-	172	2210	148	2	24	9	N	22	157	1			62

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					192
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					192
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					192
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					192
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					192
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					192
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					192
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					192
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					192
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					193
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	2			N	-0-					193
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		852	-0-	852	8082	778	2	74	9	N	67					220
02	8599	X	517	-0-	-8082	-0-	492	2	25	9	N	23					243
03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	401	2	35	9	N	32	172	1			103
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	333	2	33	9	N	30					133
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	164	1			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					120
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	116	2	72	9	N	65					185
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					222
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	37	2	21	9	N	19	173	1			68
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		169	-0-	169	169	124	2	45	9	N	41					68
07	14B DENY		123	-0-	123	292	115	2	8	9	N	7					75
08	448	N	156	-0-	-292	-0-	153	2	3	9	N	3					78
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					83
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					83
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	25	2	17	9	N	15					98
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 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	2914	X	1525	-0-	-1389	-0-	1508	2	17	9	N	15					115
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	612	2	28	9	N	25					140
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					140
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					140
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					140
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					143
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	9	N	77	172	1			48
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					48
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					48
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					48
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					67
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	206	2	124	9	N	113					180
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	N	27	172	1			35
04	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					35
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					35
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					35
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					35
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					35
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					35
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					35
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	93316					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	568	2	37	9	N	34					67
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					67
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	545	2	47	9	N	43					110
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	543	2	44	9	N	40					150
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	551	2	70	9	N	64	177	1			37
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-		2473	2	79	9	N	72					150
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		1928	2	69	9	N	63	178	1			35
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		1878	2	57	9	N	52					87
04	2460	N	2278	-0-	-182	-0-		2253	2	25	9	N	23					110
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-		2094	2	166	9	N	151	171	1			90
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-		1967	2	52	9	N	47					137
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		1659	2	61	9	N	55					192
08	2263	N	2058	-0-	-205	-0-		2022	2	36	9	N	33	175	1			50
09	2010	N	1609	-0-	-401	-0-		1568	2	41	9	N	37					87
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		1742	2	75	9	N	68					155
11	1980	N	1631	-0-	-349	-0-		1553	2	78	9	N	71	173	1			53
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-		1497	2	55	9	N	50					103

TOTAL GAS PROD: 23,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-		1405	2	211	9	N	192	329	1			28
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		1521	2	145	9	N	132	154	1			6
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-		1408	2	120	9	N	109					115
04	1560	N	1523	-0-	-37	-0-		1412	2	111	9	N	101	162	1			54
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1437	2	122	9	N	111	164	1			1
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-		1327	2	63	9	N	57					58
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		1318	2	84	9	N	76					134
08	1550	N	1249	-0-	-301	-0-		1205	2	44	9	N	40	156	1			18
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-		1243	2	73	9	N	66					84
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		1065	2	89	9	N	81	153	1			12
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		1238	2	118	9	N	107					119
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-		879	2	59	9	N	54	173	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

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	650	N	650	-0-	-0-	-0-		629	2	21	9	N	19	32	1			92
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-		112	2	2	9	N	2	15	1			79
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-		134	2	12	9	N	11					90
04	630	N	131	-0-	-499	-0-		121	2	10	9	N	9	16	1			83
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-		59	2			N	-0-	16	1			67
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-		23	2	8	9	N	7					74
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-		45	2	8	9	N	7					81
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-		74	2	4	9	N	4	15	1			70
09	30	N	17	-0-	-13	-0-		8	2	9	9	N	8					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	15	1			71
11	90	N	37	-0-	-53	-0-		25	2	12	9	N	11					82
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-		82	2	6	9	N	5	17	1			70

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NOBLE ENERGY INC 611665
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	180	N	74	-0-	-106	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
O'BENCO, INC. 617512
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					175
02	290	N	259	-0-	-31	-0-	259	2			N	-0-					175
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					175
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					175
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	351	2	9	9	N	8					183
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3					186
07	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					186
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	24	188	1	2	8	20
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	319	2	7	9	N	6					26
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					26
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					26
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 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	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	1306	2	72	9	N	65	189	1			89
02	1218	N	599	-0-	-619	-0-	535	2	64	9	N	58					147
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1500	2	332	9	N	302	191	1			258
04	1260	N	829	-0-	-431	-0-	821	2	8	9	N	7					265
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2103	2	1	9	N	1	1	8			265
06	1260	N	879	-0-	-381	-0-	879	2			N	-0-					265
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	2	2	8			265
08	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	1106	2			N	-0-					265
09	870	N	25	-0-	-845	-0-	25	2			N	-0-					265
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					265
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					265
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 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	5429	X	531	-0-	-4898	-0-	505	2	26	9	N	24					24
02	4582	X	300	-0-	-4282	-0-	292	2	8	9	N	7					31
03	4898	X	468	-0-	-4430	-0-	435	2	33	9	N	30	60	1			1
04	4740	X	302	-0-	-4438	-0-	302	2			N	-0-					1
05	4898	X	560	-0-	-4338	-0-	536	2	24	9	N	22	22	8			1
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					1
07	465	X	169	-0-	-296	-0-	72	2	97	9	N	88	1	8			88
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					88
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					88
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					88
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					88
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 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	5487	X	3634	-0-	-1853	-0-	922 42	1 9	2670	2	N	38	1	8			142
02	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	1037 45	1 9	3149	2	N	41	10	8			173
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1075 36	1 9	3114	2	N	33	176	1			30
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1037	1	2820	2	N	-0-					30
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9	2700	2	N	3	3	8			30
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	769 55	1 9	2344	2	N	50	3	8			77
07	2573	X	894	-0-	-1679	-0-	219	1	675	2	N	-0-					77
08	2573	X	1424	-0-	-1149	-0-	1420	2	4	9	N	4	4	8			77
09	2490	X	1603	-0-	-887	-0-	368	1	1235	2	N	-0-					77
10	2573	X	2252	-0-	-321	-0-	604 12	1 9	1636	2	N	11	8	8			80
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	565 1	1 9	2003	2	N	1	1	8			80
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	857 3	1 9	2684	2	N	3	3	8			80

TOTAL GAS PROD: 35,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 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	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	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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12039 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 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
03	0		20289	-0-	20289	20289	20167	2	122	9	N	111	6	8			105
04	0		22509	-0-	22509	42798	22357	2	152	9	N	138					243
05	0		9800	-0-	9800	52598	9635	2	165	9	N	150	189	1	6	8	198
06	0		10626	-0-	10626	63224	10562	2	64	9	N	58	193	1	3	8	60
07	0	W	5880	-0-	5880	69104	5845	2	35	9	N	32	5	8			87
08	0	W	217	-0-	217	69321	217	2			N	-0-					87
09	0	W	45	-0-	45	69366	45	2			N	-0-					87
10	0	W	1408	-0-	1408	70774	1400	2	8	9	N	7	7	8			87
11	0	W	7206	-0-	7206	77980	7108	2	98	9	N	89	4	8			172
12	0	W	5949	-0-	5949	83929	5919	2	30	9	N	27	7	8			192

TOTAL GAS PROD: 83,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1580	-0-	-466	-0-	71	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1076	-0-	-113	-0-	48	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	48	1	1027	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1178	-0-	-352	-0-	53	1	1125	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	967	-0-	-180	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	696	-0-	-354	-0-	31	1	665	2	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	59	1	1250	2	N	-0-					-0-
08	961	N	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	2	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	N	-0-					-0-
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	2	N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	51	1	1093	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 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	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					95
02	435	N	123	-0-	-312	-0-	123	2			N	-0-					95
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					95
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	475	2	48	9	N	44					139
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					139
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	604	2	39	9	N	35	155	1			19
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					19
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	597	2	43	9	N	39					58
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					58
10	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	2			N	-0-					58
11	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	2			N	-0-					58
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 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	6727	X	6520	-0-	-207	-0-	279	1	6182	2	N	54					181
							59	9									
02	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	261	1	5832	2	N	-0-					181
03	6727	X	6650	-0-	-77	-0-	279	1	6226	2	N	132	179	1			134
							145	9									
04	6390	X	6264	-0-	-126	-0-	270	1	5994	2	N	-0-					134
05	6603	X	6413	-0-	-190	-0-	272	1	6112	2	N	26					160
							29	9									
06	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	270	1	5921	2	N	-0-					160
07	6665	X	6558	-0-	-107	-0-	279	1	6141	2	N	125	185	1			100
							138	9									
08	6665	X	6342	-0-	-323	-0-	279	1	6063	2	N	-0-					100
09	6270	X	5866	-0-	-404	-0-	270	1	5596	2	N	-0-					100
10	6572	X	6247	-0-	-325	-0-	279	1	5837	2	N	119	182	1			37
							131	9									
11	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	270	1	5647	2	N	-0-					37
12	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	70					107

TOTAL GAS PROD: 69,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		351	-0-	351	351	20	1	330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	INC G-10		301	-0-	301	652	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		360	-0-	360	1012	19	1	334	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	INC G-10		247	-0-	247	1259	14	1	222	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
06	500	N	159	-0-	-341	918	9	1	138	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
07	1098	N	180	-0-	-918	-0-	9	1	156	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1059	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	58	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	58	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	49	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	1	2	1			-0-
							1	5	1	9							

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	286	-0-	286	286	17	1	262	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4020	-0-	1020	1020	226	1	3794	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3906	-0-	806	1826	233	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4176	-0-	1176	3002	246	1	3930	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4296	-0-	1196	4198	255	1	4041	2	N	-0-					-0-
08	6757	X	2559	-0-	-4198	-0-	152	1	2407	2	N	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	287	1	4587	2	N	-0-					-0-
10	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	323	1	4382	2	N	-0-					-0-
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	296	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	278	1	4487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	153	-0-		-281	-0-	93	1	60	2	N	-0-					189
02	699	X	699	-0-		-0-	-0-	590	1	109	2	N	-0-					189
03	522	X	522	-0-		-0-	-0-	165	1	293	2	N	58					247
								64	9									
04	1026	X	1026	-0-		-0-	-0-	606	1	420	2	N	-0-					247
05	775	X	353	-0-		-422	-0-	190	1	163	2	N	-0-					247
06	742	X	742	-0-		-0-	-0-	526	1	216	2	N	-0-					247
07	1054	X	-0-	-0-		-1054	-0-					N	-0-					247
08	1054	X	43	-0-		-1011	-0-	3	1	40	9	N	36	191	1			92
09	1020	X	-0-	-0-		-1020	-0-					N	-0-	23	1			69
10	775	X	300	-0-		-475	-0-	12	1	288	2	N	-0-					69
11	750	X	431	-0-		-319	-0-	63	1	368	2	N	-0-					69
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	4007	-0-	-10656	-0-	224	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	183	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	197	1	3248	2	N	-0-					-0-
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	357	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	674	1	8507	2	N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	368	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	338	1	2311	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	3031	-0-	-6145	-0-	458	1	2573	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	2162	-0-	-6718	-0-	281	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	2577	-0-	-6599	-0-	335	1	2242	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2008	-0-	-1022	-0-	343	1	1665	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	480	1	3387	2	N	-0-					-0-
							39	5									

TOTAL GAS PROD: 41,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	167	1	2823	2	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	174	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	160	1	2651	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2578	-0-	-362	-0-	144	1	2434	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	157	1	2476	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	147	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2290	-0-	-748	-0-	135	1	2155	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	148	1	2334	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2435	-0-	-145	-0-	143	1	2292	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	163	1	2230	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	1978	-0-	-422	-0-	126	1	1852	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	126	1	2000	2	N	-0-					-0-
							23	5									

TOTAL GAS PROD: 30,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1090	-0-	-0-	-0-	500	1	590	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	505	1	1175	2	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	869	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	574	-0-	-476	-0-	458	1	116	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	561	-0-	-1237	-0-	470	1	91	2	N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	478	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	526	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	517	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	426	1	592	2	N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	511	1	623	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	464	1	203	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	491	1	406	2	N	-0-					-0-
							5	5									

TOTAL GAS PROD: 12,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 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	1767	X	1463	-0-	-304	-0-	82	1	1381	2	N	-0-					-0-
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	126	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	107	1	1768	2	N	-0-					-0-
04	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	266	1	1095	2	N	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	333	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	318	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	332	1	1918	2	N	-0-					-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	341	1	1914	2	N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	309	1	1691	2	N	-0-					-0-
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	314	1	1556	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1350	-0-	-450	-0-	317	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	300	-0-	-1560	-0-	236	1	63	2	N	-0-					-0-
							1	5									

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	95	1	1609	2	N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	102	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	88	1	1494	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1060	-0-	-645	-0-	64	1	996	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	926	-0-	-724	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1173	-0-	-470	-0-	70	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	75	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	101	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	121	1	1941	2	N	-0-					-0-
							22	5									

TOTAL GAS PROD: 18,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 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	14043	X	1840	-0-	-12203	-0-	103	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	181	1	3059	2	N	-0-					-0-
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	164	1	2704	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	1399	-0-	-1236	-0-	128	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	543	1	5303	2	N	-0-					-0-
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	459	1	3957	2	N	-0-					-0-
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	414	1	2684	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2899	-0-	-251	-0-	391	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	446	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	465	1	3172	2	N	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	423	1	3548	2	N	-0-					-0-
							41	5									

TOTAL GAS PROD: 36,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6149	-0-	-51	-0-	344	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	5423	X	4964	-0-	-459	-0-	277	1	4687	2	N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	347	1	5739	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	323	1	5437	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	328	1	5186	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4761	-0-	-849	-0-	281	1	4480	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5153	-0-	-644	-0-	306	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3906	-0-	-1302	-0-	232	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	271	1	4333	2	N	-0-					-0-
10	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	381	1	5182	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4626	-0-	-354	-0-	295	1	4331	2	N	-0-					-0-
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	328	1	5233	2	N	-0-					-0-
							60	5									

TOTAL GAS PROD: 62,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 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	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	111	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1666	-0-	-277	-0-	93	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1338	-0-	-582	-0-	75	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	151	1	2382	2	N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	145	1	2323	2	N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	135	1	2132	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	136	1	2180	2	N	-0-					-0-
09	2460	N	1998	-0-	-462	-0-	118	1	1880	2	N	-0-					-0-
10	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	166	1	2251	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	123	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	105	1	1666	2	N	-0-					-0-
							19	5									

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 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	3007	X	2845	-0-	-162	-0-	159	1	2686	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2364	-0-	-72	-0-	132	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	107	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2352	-0-	-348	-0-	132	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2266	-0-	-276	-0-	135	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	136	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2097	-0-	-321	-0-	124	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	144	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1663	-0-	-497	-0-	97	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	174	1	2375	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	129	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1208	-0-	-497	-0-	71	1	1124	2	N	-0-					-0-
							13	5									

TOTAL GAS PROD: 25,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5764	-0-	-994	-0-	322	1	5442	2	N	-0-					-0-
02	6322	X	4810	-0-	-1512	-0-	269	1	4541	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4592	-0-	-1205	-0-	262	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4309	-0-	-1301	-0-	242	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3972	-0-	-1825	-0-	236	1	3736	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2322	-0-	-3258	-0-	136	1	2186	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4195	-0-	-951	-0-	249	1	3946	2	N	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	266	1	4218	2	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	235	1	3765	2	N	-0-					-0-
10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	267	1	3618	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3299	-0-	-301	-0-	211	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	204	1	3260	2	N	-0-					-0-
							38	5									

TOTAL GAS PROD: 49,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	1258	2	N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1638	-0-	-129	-0-	93	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	108	-0-	-1602	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	98	-0-	-2258	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	117	-0-	-2163	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	180	-0-	-2176	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	107	1	1699	2	N	-0-					-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	4213	-0-	1113	1113	288	1	3925	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2779	-0-	-221	892	177	1	2602	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3251	-0-	151	1043	190	1	3026	2	N	-0-					-0-
							35	5									

TOTAL GAS PROD: 19,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
							2	5									

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					19
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					19
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					19
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					19
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	420	N	-0-	-0-	-420	-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 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	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-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	7649	-0-		-6301	-0-	7580	2	69	9	N	63	190	1			250
02	11600	X	4458	-0-		-7142	-0-	4348	2	110	9	N	100					350
03	12400	X	10746	-0-		-1654	-0-	10483	2	263	9	N	239	180	1			409
04	12000	X	6473	-0-		-5527	-0-	6346	2	127	9	N	115	189	1			335
05	11780	X	7610	-0-		-4170	-0-	7323	2	287	9	N	261	362	1			234
06	10410	X	8114	-0-		-2296	-0-	7815	2	299	9	N	272	182	1			324
07	10757	X	9168	-0-		-1589	-0-	8940	2	228	9	N	207	368	1			163
08	DLQ G-10		7907	-0-		7907	7907	7718	2	189	9	N	172	182	1			153
09	15696	X	7789	-0-		-7907	-0-	7543	2	246	9	N	224	184	1			193
10	7920	X	7920	-0-		-0-	-0-	7672	2	248	9	N	225	185	1			233
11	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	7884	2	206	9	N	187	180	1			240
12	9021	X	6770	-0-		-2251	-0-	6592	2	178	9	N	162	175	1			227

TOTAL GAS PROD: 92,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	6965	-0-		-5807	-0-	6936	2	29	9	N	26					200
02	11890	X	4331	-0-		-7559	-0-	4328	2	3	9	N	3					203
03	12710	X	10617	-0-		-2093	-0-	10483	2	134	9	N	122	179	1			146
04	11850	X	6378	-0-		-5472	-0-	6332	2	46	9	N	42					188
05	11873	X	7153	-0-		-4720	-0-	7142	2	11	9	N	10					198
06	10260	X	7877	-0-		-2383	-0-	7811	2	66	9	N	60	193	1			65
07	10602	X	9025	-0-		-1577	-0-	8937	2	88	9	N	80					145
08	DLQ G-10		7782	-0-		7782	7782	7718	2	64	9	N	58					203
09	15389	X	7607	-0-		-7782	-0-	7542	2	65	9	N	59	185	1			77
10	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-	7632	2	44	9	N	40					117
11	7243	X	7243	-0-		-0-	-0-	7196	2	47	9	N	43					160
12	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	6591	2	47	9	N	43					203

TOTAL GAS PROD: 89,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	8444	-0-		-4173	-0-	8419	2	25	9	N	23					294
02	11310	X	4455	-0-		-6855	-0-	4337	2	118	9	N	107	190	1			211
03	12090	X	10480	-0-		-1610	-0-	10480	2			N	-0-					211
04	11700	X	6397	-0-		-5303	-0-	6332	2	65	9	N	59	190	1			80
05	12090	X	7164	-0-		-4926	-0-	7142	2	22	9	N	20					100
06	10140	X	7869	-0-		-2271	-0-	7814	2	55	9	N	50					150
07	10478	X	9015	-0-		-1463	-0-	8941	2	74	9	N	67					217
08	DLQ G-10		7754	-0-		7754	7754	7718	2	36	9	N	33	189	1			61
09	15313	X	7559	-0-		-7754	-0-	7540	2	19	9	N	17					78
10	7719	X	7719	-0-		-0-	-0-	7678	2	41	9	N	37					115
11	6901	X	6901	-0-		-0-	-0-	6796	2	105	9	N	95					210
12	9021	X	6704	-0-		-2317	-0-	6590	2	114	9	N	104	160	1			154

TOTAL GAS PROD: 90,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
MORA WELL #: 1R RRCID -> 249525 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9162 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					85
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					85
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					85
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	85	1			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2012 - PLUGGED 07/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					50
02	580	X	523	-0-	-57	-0-	523	2			N	-0-					50
03	1240	X	503	-0-	-737	-0-	503	2			N	-0-					50
04	1200	X	372	-0-	-828	-0-	372	2			N	-0-					50
05	1240	X	508	-0-	-732	-0-	508	2			N	-0-					50
06	540	X	256	-0-	-284	-0-	256	2			N	-0-					50
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					50
08	496	X	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					50
09	480	X	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-					50
10	496	X	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					50
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50
12	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	812	X	417	-0-	-395	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	868	X	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	990	X	372	-0-	-618	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	642	-0-	-381	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	990	X	158	-0-	-832	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	630	X	451	-0-	-179	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	651	X	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	750	X	383	-0-	-367	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	775	X	394	-0-	-381	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	16046	2	124	9	N	113					242
02	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12814	2	98	9	N	89	192	1			139
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	14287	2	108	9	N	98					237
04	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13174	2	98	9	N	89	192	1			134
05	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	12870	2	97	9	N	88					222
06	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11436	2	66	9	N	60	177	1			105
07	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6223	2	33	9	N	30					135
08	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	11955	2	79	9	N	72					207
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4666	2	30	9	N	27					234
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9567	2	47	9	N	43	188	1			89
11	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9353	2	77	9	N	70					159
12	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28					187

TOTAL GAS PROD: 128,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5096	-0-	-1476	-0-	5039	2	57	9	N	52	165	1			132
02	6148	X	4532	-0-	-1616	-0-	4529	2	3	9	N	3					135
03	6107	X	4735	-0-	-1372	-0-	4725	2	10	9	N	9					144
04	4980	X	4691	-0-	-289	-0-	4691	1			N	-0-					144
05	5146	X	3042	-0-	-2104	-0-	2956	2	86	9	N	78					222
06	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4973	2	9	9	N	8	182	1			48
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19					67
08	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	4729	2	18	9	N	16					83
09	4980	X	4208	-0-	-772	-0-	4208	2			N	-0-					83
10	5146	X	3773	-0-	-1373	-0-	3750	2	23	9	N	21					104
11	4980	X	2883	-0-	-2097	-0-	2883	2			N	-0-					104
12	4991	X	2899	-0-	-2092	-0-	2899	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 50,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1657	-0-	-1226	-0-	1657	2			N	-0-					125
02	2697	X	1467	-0-	-1230	-0-	1461	2	6	9	N	5					130
03	2077	X	1241	-0-	-836	-0-	1241	2			N	-0-					130
04	1590	X	1444	-0-	-146	-0-	1444	2			N	-0-					130
05	1643	X	1434	-0-	-209	-0-	1434	2			N	-0-					130
06	1590	X	1377	-0-	-213	-0-	1377	2			N	-0-					130
07	1581	X	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					130
08	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					130
09	1440	X	977	-0-	-463	-0-	977	2			N	-0-					130
10	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1626	2	57	9	N	52					182
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1364	2	64	9	N	58					240
12	1457	X	1378	-0-	-79	-0-	1372	2	6	9	N	5	173	1			72

TOTAL GAS PROD: 16,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2166	-0-	-2794	-0-	2166	2			N	-0-					61
02	4640	X	1045	-0-	-3595	-0-	1045	2			N	-0-					61
03	4433	X	1057	-0-	-3376	-0-	1057	2			N	-0-					61
04	4290	X	1169	-0-	-3121	-0-	1169	2			N	-0-					61
05	2170	X	1071	-0-	-1099	-0-	1071	2			N	-0-					61
06	2100	X	1280	-0-	-820	-0-	1280	2			N	-0-					61
07	1209	X	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					61
08	1209	X	948	-0-	-261	-0-	948	2			N	-0-					61
09	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					61
10	1333	X	931	-0-	-402	-0-	931	2			N	-0-					61
11	1290	X	870	-0-	-420	-0-	870	2			N	-0-					61
12	961	X	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 13,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4934	-0-	-1390	-0-	4828	2	106	9	N	96	156	1			139
02	5916	X	4298	-0-	-1618	-0-	4198	2	100	9	N	91					230
03	6324	X	4678	-0-	-1646	-0-	4506	2	172	9	N	156	191	1			195
04	5910	X	4759	-0-	-1151	-0-	4547	2	212	9	N	193	193	1			195
05	5673	X	4812	-0-	-861	-0-	4683	2	129	9	N	117	161	1			151
06	4770	X	4532	-0-	-238	-0-	4440	2	92	9	N	84					235
07	4929	X	4827	-0-	-102	-0-	4751	2	76	9	N	69					304
08	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4630	2	134	9	N	122	187	1			239
09	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4237	2	48	9	N	44	183	1			100
10	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	3964	2	227	9	N	206					306
11	4680	X	4236	-0-	-444	-0-	4091	2	145	9	N	132	381	1			57
12	4836	X	4223	-0-	-613	-0-	4113	2	110	9	N	100					157

TOTAL GAS PROD: 54,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7903	2	47	9	N	43					218
02	7250	X	7191	-0-	-59	-0-	7111	2	80	9	N	73	189	1			102
03	7750	X	7310	-0-	-440	-0-	7285	2	25	9	N	23					125
04	7500	X	7034	-0-	-466	-0-	6973	2	61	9	N	55					180
05	7750	X	7134	-0-	-616	-0-	7056	2	78	9	N	71	184	1			67
06	7500	X	6017	-0-	-1483	-0-	5986	2	31	9	N	28					95
07	7688	X	6184	-0-	-1504	-0-	6160	2	24	9	N	22					117
08	7316	X	6215	-0-	-1101	-0-	6207	2	8	9	N	7					124
09	7020	X	5617	-0-	-1403	-0-	5600	2	17	9	N	15					139
10	7130	X	6045	-0-	-1085	-0-	6042	2	3	9	N	3					142
11	6030	X	5762	-0-	-268	-0-	5762	2			N	-0-					142
12	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	5793	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 78,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					99
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162695 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10225 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 3 RRCID -> 174112 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10667 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2012 - PLUGGED 02/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 221899 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9819 - 10450

01	1426	X	1087	-0-	-339	-0-	21	1	1065	2	N	1	1	8			33
							1	9									
02	1305	X	862	-0-	-443	-0-	20	1	842	2	N	-0-					33
03	1240	X	1135	-0-	-105	-0-	29	1	1106	2	N	-0-					33
04	1200	X	156	-0-	-1044	-0-	5	1	150	2	N	1	1	8			33
							1	9									
05	1116	X	84	-0-	-1032	-0-	2	1	82	2	N	-0-					33
06	1110	X	181	-0-	-929	-0-	5	1	176	2	N	-0-					33
07	1147	X	166	-0-	-981	-0-	6	1	160	2	N	-0-					33
08	1147	X	324	-0-	-823	-0-	11	1	312	2	N	1	1	8			33
							1	9									
09	181	X	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	N	-0-					33
10	186	X	162	-0-	-24	-0-	4	1	158	2	N	-0-					33
11	300	X	201	-0-	-99	-0-	4	1	197	2	N	-0-					33
12	310	X	183	-0-	-127	-0-	5	1	178	2	N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2013

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
02	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					3
03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	1					4
							1	9									
04	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	4					8
							4	9									
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					8
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					8
07	169	X	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-					8
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	-0-					8
09	210	X	134	-0-	-76	-0-	5	1	127	2	N	2					10
							2	9									
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					10
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
12	186	X	12	-0-	-174	-0-	11	2	1	9	N	1					11

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HALL WELL #: 1 RRCID -> 242690 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10743 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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_____ 09/02/2012 - PLUGGED 09/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					34
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					34
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					34
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					34
05	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	2			Y	-0-					34
06	390	N	51	-0-	-339	-0-	51	2			Y	-0-					34
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					34
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					34
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					34
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					34
11	900	N	370	-0-	-530	-0-	370	2			Y	-0-					34
12	806	N	323	-0-	-483	-0-	323	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	685	-0-	-215	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PAXTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 203824 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9972 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3416	-0-	-366	-0-	517	1	2899	2	Y	-0-					41
02	3364 X	2913	-0-	-451	-0-	428	1	2485	2	Y	-0-					41
03	3596 X	3208	-0-	-388	-0-	578	1	2630	2	Y	-0-					41
04	3480 X	1840	-0-	-1640	-0-	383	1	1457	2	Y	-0-					41
05	3410 X	366	-0-	-3044	-0-	190	1	176	2	Y	-0-					41
06	3300 X	738	-0-	-2562	-0-	194	1	544	2	Y	-0-					41
07	3193 X	1245	-0-	-1948	-0-	467	1	778	2	Y	-0-					41
08	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	688	1	2893	2	Y	-0-					41
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	528	1	2461	2	Y	-0-					41
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	727	1	2961	2	Y	-0-					41
11	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	607	1	2269	2	Y	-0-					41
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	523	1	2325	2	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 29,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 225350 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10059 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	29	-0-	-157	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					22
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					22
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	-0-					22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-268	-0-	60	1	1098	3	N	-0-					82
02	1044	N	930	-0-	-114	-0-	60	1	870	3	N	-0-					82
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1373	3	N	-0-					82
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	60	1	904	3	N	-0-					82
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	3	N	-0-					82
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	60	1	1184	3	N	-0-					82
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1187	3	N	-0-					82
08	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	60	1	1082	3	N	-0-					82
09	1230	N	520	-0-	-710	-0-	60	1	460	3	N	-0-					82
10	1240	N	797	-0-	-443	-0-	60	1	737	3	N	-0-					82
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	60	1	845	3	N	1	1	8			82
							1	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 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	16523	X	13537	-0-	-2986	-0-	13346	2	191	9	N	174	161	1			143
02	14007	X	12815	-0-	-1192	-0-	12768	2	47	9	N	43	169	1			17
03	13950	X	13157	-0-	-793	-0-	12869	2	288	9	N	262	180	1			99
04	13200	X	12921	-0-	-279	-0-	12757	2	164	9	N	149	177	1			71
05	13702	X	5520	-0-	-8182	-0-	5422	2	98	9	N	89					160
06	13260	X	11090	-0-	-2170	-0-	10958	2	132	9	N	120	170	1			110
07	13702	X	13521	-0-	-181	-0-	13342	2	179	9	N	163	174	1			99
08	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12165	2	157	9	N	143	172	1			70
09	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12940	2	140	9	N	127	181	1			16
10	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13418	2	173	9	N	157					173
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13127	2	172	9	N	156	181	1			148
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12667	2	154	9	N	140	148	1			140

TOTAL GAS PROD: 147,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4319	2	42	9	N	38					109
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3868	2	26	9	N	24					133
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3904	2	34	9	N	31					164
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3556	2	32	9	N	29					193
05	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3290	2	24	9	N	22	162	1			53
06	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	3050	2	7	9	N	6					59
07	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	2848	2	23	9	N	21					80
08	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2726	2	29	9	N	26					106
09	3480	X	2505	-0-	-975	-0-	2505	2			N	-0-					106
10	3317	X	2358	-0-	-959	-0-	2343	2	15	9	N	14					120
11	3060	X	873	-0-	-2187	-0-	864	2	9	9	N	8					128
12	2883	X	278	-0-	-2605	-0-	274	2	4	9	N	4					132

TOTAL GAS PROD: 33,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HILL, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 179757 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7096 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	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-

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BASS WELL #: 1 RRCID -> 158584 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9508 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					2
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

01	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2739	2	138	9	N	125					250
02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	2	1	9	N	1					251
03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3275	2	84	9	N	76	185	1			142
04	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2664	2			N	-0-					142
05	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	2745	2			N	-0-					142
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2655	2			N	-0-					142
07	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	2821	2	1	9	N	1	1	8			142
08	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	2695	2			N	-0-					142
09	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	2555	2			N	-0-					142
10	2821	X	2785	-0-	-36	-0-	2645	2	140	9	N	127	185	1			84
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	2569	2			N	-0-					84
12	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2618	2	88	9	N	80					164

TOTAL GAS PROD: 33,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

TECULA, SE. (PETTIT) 88654 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BASS WELL #: 1 RRCID -> 244089 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222

01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					51
02	145	#	131	-0-	-14	-0-	131	2			N	-0-					51
03	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					51
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					51
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					51
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					51
07	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					51
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					51
09	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					51
10	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					51
11	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					51
12	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA(GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	471	-0-	-583	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	69	-0-	-1311	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					37
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					37
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8			37
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					37
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					37
06	300	N	183	-0-	-117	-0-	182	2	1	9	N	1	1	8			37
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					37
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

01	6727	X	4629	-0-	-2098	-0-	4626	2	3	9	N	3	3	8			68
02	5278	X	3682	-0-	-1596	-0-	3681	2	1	9	N	1	1	8			68
03	5363	X	3453	-0-	-1910	-0-	3451	2	2	9	N	2	2	8			68
04	5190	X	4001	-0-	-1189	-0-	3991	2	10	9	N	9	9	8			68
05	5053	X	1210	-0-	-3843	-0-	1210	2			N	-0-					68
06	4470	X	1256	-0-	-3214	-0-	1256	2			N	-0-					68
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					68
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1	1	8			68
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					68
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					68
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 18,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10621	-0-	-1686	-0-	1249	1	9372	2	N	-0-					67
02	10788	X	9793	-0-	-995	-0-	1221	1	8572	2	N	-0-					67
03	11532	X	10488	-0-	-1044	-0-	1250	1	9238	2	N	-0-					67
04	11160	X	10084	-0-	-1076	-0-	1184	1	8900	2	N	-0-					67
05	10695	X	10012	-0-	-683	-0-	521	1	9491	2	N	-0-					67
06	10290	X	8913	-0-	-1377	-0-	900	1	8013	2	N	-0-					67
07	10478	X	9932	-0-	-546	-0-	1008	1	8924	2	N	-0-					67
08	10478	X	9303	-0-	-1175	-0-	1015	1	8288	2	N	-0-					67
09	10080	X	8534	-0-	-1546	-0-	942	1	7592	2	N	-0-					67
10	10013	X	9071	-0-	-942	-0-	1011	1	8060	2	N	-0-					67
11	9600	X	8181	-0-	-1419	-0-	959	1	7222	2	N	-0-					67
12	9920	X	8499	-0-	-1421	-0-	969	1	7530	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 113,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 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	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-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
PINKSTON WELL #: 1 RRCID -> 237924 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6552 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 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	651	X	570	-0-	-81	-0-	568	2	2	9	N	2					184
02	667	X	503	-0-	-164	-0-	497	2	6	9	N	5					189
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					189
04	690	X	623	-0-	-67	-0-	450	2	173	9	N	157	332	1	1	8	13
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					13
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION 020572
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	94	1	9385	2	N	-0-			58
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	87	1	8709	2	N	-0-			58
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	91	1	9139	2	N	-0-			58
04	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	86	1	8643	2	N	-0-			58
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	90	1	9049	2	N	-0-			58
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	89	1	8879	2	N	-0-			58
07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	90	1	9039	2	N	-0-			58
08	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	90	1	9004	2	N	-0-			58
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	85	1	8532	2	N	-0-			58
10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	87	1	8680	2	N	-0-			58
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	84	1	8372	2	N	-0-			58
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	53	1	5330	2	N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 103,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	456	-0-	-6953	-0-	5	1	451	2	N	-0-			20
02	6786	X	2121	-0-	-4665	-0-	21	1	2100	2	N	-0-			20
03	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	61	1	6056	2	N	-0-			20
04	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	45	1	4369	2	N	-0-			20
05	2263	X	1220	-0-	-1043	-0-	16	1	1204	2	N	-0-			20
06	5910	X	3005	-0-	-2905	-0-	30	1	2975	2	N	-0-			20
07	6107	X	2186	-0-	-3921	-0-	22	1	2164	2	N	-0-			20
08	6107	X	4535	-0-	-1572	-0-	45	1	4490	2	N	-0-			20
09	4410	X	2176	-0-	-2234	-0-	21	1	2146	2	N	-0-			20
							9	3							
10	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	24	1	2439	2	N	-0-			20
							366	3							
11	4380	X	2188	-0-	-2192	-0-	22	1	2165	2	N	-0-			20
							1	3							
12	4526	X	1380	-0-	-3146	-0-	14	1	1366	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	433	2	N	-0-			23
02	406	N	399	-0-	-7	-0-	4	1	395	2	N	-0-			23
03	434	N	175	-0-	-259	-0-	2	1	173	2	N	-0-			23
04	420	N	49	-0-	-371	-0-	49	2			N	-0-			23
05	434	N	184	-0-	-250	-0-	2	1	182	2	N	-0-			23
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-			23
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			23
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	2	1	153	2	N	-0-			23
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-			23
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	11	1	1143	2	N	-0-					7
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	11	1	1080	2	N	-0-					7
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	11	1	1140	2	N	-0-					7
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	11	1	1070	2	N	-0-					7
05	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	10	1	1035	2	N	-0-					7
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	10	1	997	2	N	-0-					7
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	10	1	985	2	N	-0-					7
08	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	10	1	1018	2	N	-0-					7
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	10	1	965	2	N	-0-					7
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	10	1	985	2	N	-0-					7
11	990	N	880	-0-	-110	-0-	9	1	871	2	N	-0-					7
12	1023	N	864	-0-	-159	-0-	9	1	855	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1715	-0-	-1416	-0-	17	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	1535	-0-	-959	-0-	15	1	1520	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1127	-0-	-764	-0-	11	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	20	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	19	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	18	1	1800	2	N	-0-					-0-
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	35	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	18	1	1779	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1209	-0-	-591	-0-	12	1	1197	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	955	-0-	-905	-0-	9	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1068	-0-	-732	-0-	11	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	50	1	5007	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	114	1	11360	2	N	-0-					6
02	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	104	1	10432	2	N	-0-					6
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	110	1	10953	2	N	-0-					6
04	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	96	1	9570	2	N	-0-					6
05	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	106	1	10554	2	N	-0-					6
06	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	103	1	10291	2	N	-0-					6
07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	94	1	9428	2	N	-0-					6
08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	92	1	9245	2	N	-0-					6
09	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	94	1	9379	2	N	-0-					6
10	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	98	1	9796	2	N	-0-					6
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	93	1	9290	2	N	-0-					6
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	80	1	7991	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 119,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ANADARKO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 020572
ROYALL "B" WELL #: 3 RRCID -> 222305 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15662 - 16487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	1	345	2	N	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 249210 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15449 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	5	1	473	3	N	-0-					-0-
02	551	N	324	-0-	-227	-0-	3	1	321	3	N	-0-					-0-
03	527	N	135	-0-	-392	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	4	1	356	3	N	-0-					-0-
05	341	N	120	-0-	-221	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	9	1	917	3	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
BLAKEMORE, INC. 074560
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) //CONT.// 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 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	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-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	3					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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLIAMS, J. R. G. WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 07/29/1976 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8826 - 9654

01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					2
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
10	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
11	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
STAUB, LARRY, INC. 816451
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

01	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					82
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	176	1			10
03	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					10
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		224	-0-	224	229	2	2	222	9	Y	202	182	1			30
07	DLQ G-10		85	-0-	85	314	2	2	83	9	Y	75					105
08	T. A.		41	-0-	41	355	2	2	39	9	Y	35					140
09	T. A.		1	-0-	1	356	1	2			Y	-0-					140
10	T. A.		1	-0-	1	357	1	2			Y	-0-					140
11	358	R	1	-0-	-357	-0-	1	2			Y	-0-					140
12	12	R	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10					150

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					11
02	493	#	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-					11
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SESSIONS, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227100 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8156 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 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	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13429	2	111	9	N	101					220
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5598	2	52	9	N	47	195	1			72
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9721	2	90	9	N	82					154
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10589	2	78	9	N	71					225
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11913	2	78	9	N	71					296
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10467	2	88	9	N	80					376
07	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11101	2	29	9	N	26	182	1			220
08	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10524	2	56	9	N	51	182	1			89
09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10212	2	62	9	N	56					145
10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10258	2	48	9	N	44					189
11	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9636	2	31	9	N	28					217
12	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9583	2	33	9	N	30					247

TOTAL GAS PROD: 123,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 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	1180	R	1180	-0-	-0-	-0-	1178	2	2	9	N	2					46
02	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4					50
03	899	#	898	-0-	-1	-0-	895	2	3	9	N	3					53
04	1140	#	1076	-0-	-64	-0-	1059	2	17	9	N	15	9	1			59
05	1178	#	1007	-0-	-171	-0-	1001	2	6	9	N	5					64
06	1140	#	926	-0-	-214	-0-	915	2	11	9	N	10					74
07	1147	#	941	-0-	-206	-0-	941	2			N	-0-					74
08	1116	#	1068	-0-	-48	-0-	1042	2	26	9	N	24	9	1			89
09	1080	#	803	-0-	-277	-0-	803	2			N	-0-					89
10	992	#	878	-0-	-114	-0-	871	2	7	9	N	6	1	8			94
11	1020	#	813	-0-	-207	-0-	807	2	6	9	N	5					99
12	1054	#	762	-0-	-292	-0-	751	2	11	9	N	10	1	8			108

TOTAL GAS PROD: 11,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TIMES HALL (COTTON VALLEY) 90057 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SABINE
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
JOHN O. HALL WELL #: 1 RRCID -> 259260 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12495 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	2581		2220	-0-	-361	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2759		1944	-0-	-815	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
04	2670		1601	-0-	-1069	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
05	3840		3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	2670		2546	-0-	-124	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	1983	-0-	-404	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2764		2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
09	2670		2319	-0-	-351	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
10	2797		2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
11	2670		2406	-0-	-264	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2759		2176	-0-	-583	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER) 90063 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
GMX RESOURCES INC. 311408
TIMMINS WELL #: 7 RRCID -> 131127 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8112 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2012 - PLUGGED 02/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132449 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7904 - 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	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-

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 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	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-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

01	1178	X	983	-0-	-195	-0-	983	3			N	-0-					85
02	1189	X	1121	-0-	-68	-0-	1121	3			N	-0-					85
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					85
04	1230	X	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-					85
05	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					85
06	1230	X	305	-0-	-925	-0-	305	3			N	-0-					85
07	1271	X	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					85
08	1271	X	845	-0-	-426	-0-	845	3			N	-0-					85
09	1200	X	955	-0-	-245	-0-	955	3			N	-0-					85
10	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					85
11	930	X	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					85
12	992	X	889	-0-	-103	-0-	889	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 11,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4767	3	26	9	N	24					87
02	4263	X	3548	-0-	-715	-0-	3530	3	18	9	N	16					103
03	4557	X	1258	-0-	-3299	-0-	1250	3	8	9	N	7					110
04	4410	X	1414	-0-	-2996	-0-	1412	3	2	9	N	2					112
05	4557	X	2353	-0-	-2204	-0-	2341	3	12	9	N	11					123
06	4410	X	2026	-0-	-2384	-0-	2016	3	10	9	N	9					132
07	3782	X	2394	-0-	-1388	-0-	2383	3	11	9	N	10					142
08	2356	X	1499	-0-	-857	-0-	1498	3	1	9	N	1					143
09	2280	X	1236	-0-	-1044	-0-	1232	3	4	9	N	4					147
10	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	1960	3	3	9	N	3					150
11	2310	X	1346	-0-	-964	-0-	1332	3	14	9	N	13					163
12	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	3			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 25,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8013	-0-	-1380	-0-	7956	3	57	9	N	52					230
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6930	3	28	9	N	25	183	1			72
03	7099	X	6530	-0-	-569	-0-	6501	3	29	9	N	26					98
04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7726	3	43	9	N	39					137
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8092	3	43	9	N	39	146	1			30
06	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6978	3	19	9	N	17					47
07	7099	X	6602	-0-	-497	-0-	6574	3	28	9	N	25					72
08	7099	X	5049	-0-	-2050	-0-	5020	3	29	9	N	26					98
09	6870	X	4494	-0-	-2376	-0-	4472	3	22	9	N	20					118
10	7099	X	4802	-0-	-2297	-0-	4794	3	8	9	N	7					125
11	6870	X	5024	-0-	-1846	-0-	4999	3	25	9	N	23					148
12	6603	X	4610	-0-	-1993	-0-	4599	3	11	9	N	10					158

TOTAL GAS PROD: 74,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	13207	3	108	9	N	98	188	1			143
02	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10513	3	41	9	N	37					180
03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9954	3	50	9	N	45	185	1			40
04	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10656	3	57	9	N	52					92
05	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12308	3	85	9	N	77	139	1			30
06	0	W	11101	-0-	11101	11101	11038	3	63	9	N	57					87
07	0	W	10133	-0-	10133	21234	10080	3	53	9	N	48					135
08	25630	X	4396	-0-	-21234	-0-	4376	3	20	9	N	18					153
09	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5302	3	32	9	N	29					182
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6440	3	32	9	N	29	166	1			45
11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6929	3	42	9	N	38					83
12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7257	3	48	9	N	44					127

TOTAL GAS PROD: 108,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	66	-0-	-151	-0-	65	2	1	9	N	1					118
02	203	X	55	-0-	-148	-0-	55	2			N	-0-					118
03	124	X	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					118
04	60	X	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					118
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					119
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					119
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					119
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 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	295	-0-	-108	-0-	19 47	1 9	229	2	N	43					120
02	348	N	277	-0-	-71	-0-	21 33	1 9	223	2	N	30					150
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24 84	1 9	273	2	N	76	184	1			42
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23 34	1 9	252	2	N	31					73
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37 41	1 9	383	2	N	37					110
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	21 37	1 9	226	2	N	34					144
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	26 41	1 9	241	2	N	37					181
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22 26	1 9	194	2	N	24	182	1			23
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23 42	1 9	228	2	N	38					61
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	23 42	1 9	231	2	N	38					99
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28 45	1 9	275	2	N	41					140
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	20 43	1 9	204	2	N	39					179

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 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	3169		3169	-0-	-0-	-0-	657 30	1 9	2482	2	N	27					187
02	2755		2527	-0-	-228	-0-	585 41	1 9	1901	2	N	37	171	1			53
03	2945		2887	-0-	-58	-0-	656 37	1 9	2194	2	N	34					87
04	2850		2171	-0-	-679	-0-	562 61	1 9	1548	2	N	55					142
05	2945		2193	-0-	-752	-0-	530 53	1 9	1610	2	N	48	155	1			35
06	2850		2621	-0-	-229	-0-	624 30	1 9	1967	2	N	27					62
07	2883	#	2472	-0-	-411	-0-	478 25	1 9	1969	2	N	23					85
08	2883	#	2352	-0-	-531	-0-	574 50	1 9	1728	2	N	45					130
09	2610	#	1997	-0-	-613	-0-	411 41	1 9	1545	2	N	37					167
10	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	596 36	1 9	1784	2	N	33					200
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	639 26	1 9	1879	2	N	24					224
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	674 40	1 9	2122	2	N	36	175	1			85

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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-

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					175
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			175
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					175
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1	1	8			175
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					175
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					175
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	82	2	12	9	N	11	116	1			70
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	127	2	17	9	N	15					85
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	118	2	11	9	N	10					95
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					95
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					195
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	2	9	9	N	8	168	1			35
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					35
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			N	-0-					35
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15					50
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	N	10					60
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	771	2	17	9	N	15					75
08	713	N	269	-0-	-444	-0-	262	2	7	9	N	6	55	1	1	8	25
09	780	N	381	-0-	-399	-0-	370	2	11	9	N	10					35
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	651	2	17	9	N	15					50
11	270	N	69	-0-	-201	-0-	69	2			N	-0-					50
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					256
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					256
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					256
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					256
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					256
06	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					256
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					256
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					256
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					256
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					256
11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					256
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					256

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					171
02	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	37					208
03	930	#	857	-0-	-73	-0-	854	2	3	9	N	3					211
04	1170	#	809	-0-	-361	-0-	809	2			N	-0-	178	1			33
05	1209	#	834	-0-	-375	-0-	832	2	2	9	N	2					35
06	1170	#	938	-0-	-232	-0-	930	2	8	9	N	7					42
07	924	R	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	N	3					45
08	886	R	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					50
09	930	#	846	-0-	-84	-0-	840	2	6	9	N	5					55
10	961	#	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					55
11	930	#	837	-0-	-93	-0-	835	2	2	9	N	2					57
12	930	#	911	-0-	-19	-0-	908	2	3	9	N	3					60

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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	527	R	527	-0-	-0-	-0-	499	2	28	9	N	25					145
02	464	#	-0-	-0-	-464	-0-					N	15					160
03	496	#	438	-0-	-58	-0-	427	2	11	9	N	10					170
04	510	#	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					170
05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	523	2	28	9	N	25					195
06	510	#	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	N	7					202
07	496	#	385	-0-	-111	-0-	376	2	9	9	N	8					210
08	558	#	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					210
09	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	N	7	179	1			38
10	558	#	446	-0-	-112	-0-	426	2	20	9	N	18					56
11	480	#	409	-0-	-71	-0-	400	2	9	9	N	8					64
12	558	#	419	-0-	-139	-0-	408	2	11	9	N	10					74

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

GIANT ENERGY CORP. 302597
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	2	N	-0-					88
02	232	#	154	-0-	-78	-0-	8	1	142	2	N	4	51	0			41
							4	9									
03	248	#	139	-0-	-109	-0-	8	1	131	2	N	-0-					41
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	42					83
							46	9									
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	9	1	160	2	N	4					87
							4	9									
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					87
07	372	#	161	-0-	-211	-0-	9	1	152	2	N	-0-					87
08	372	#	167	-0-	-205	-0-	9	1	158	2	N	-0-					87
09	360	#	98	-0-	-262	-0-	6	1	92	2	N	-0-					87
10	270	R	270	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	6					93
							7	9									
11	723	R	723	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	N	4	82	0			15
							4	9									
12	993	R	993	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	23					38
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 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	589	#	128	-0-	-461	-0-	127	2	1	9	N	1					82
02	464	#	365	-0-	-99	-0-	364	2	1	9	N	1					83
03	413	R	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1					84
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					85
05	403	#	47	-0-	-356	-0-	46	2	1	9	N	1					86
06	390	#	145	-0-	-245	-0-	145	2			N	-0-					86
07	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	2			N	-0-					86
08	403	#	76	-0-	-327	-0-	76	2			N	-0-					86
09	240	#	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					86
10	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					86
11	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					86
12	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 4,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 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	1039	R	1039	-0-	-0-	-0-	264	1	739	2	N	33					425
							36	9									
02	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	247	1	941	2	N	-0-					425
03	1527	R	1527	-0-	-0-	-0-	264	1	1263	2	N	-0-					425
04	1263	R	1263	-0-	-0-	-0-	255	1	1008	2	N	-0-					425
05	930	#	722	-0-	-208	-0-	264	1	458	2	N	-0-					425
06	1230	#	968	-0-	-262	-0-	255	1	713	2	N	-0-					425
07	1519	#	732	-0-	-787	-0-	264	1	468	9	N	425					850
08	1519	#	846	-0-	-673	-0-	264	1	582	2	N	-0-					850
09	1260	#	387	-0-	-873	-0-	255	1	132	2	N	-0-					850
10	992	#	399	-0-	-593	-0-	264	1	135	2	N	-0-					850
11	960	#	380	-0-	-580	-0-	255	1	125	2	N	-0-					850
12	837	#	264	-0-	-573	-0-	264	1			N	-0-					850

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

01	248	#	208	-0-	-40	-0-	53	1	155	2	N	-0-					4
02	203	#	195	-0-	-8	-0-	50	1	145	2	N	-0-					4
03	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					4
04	210	#	201	-0-	-9	-0-	51	1	150	2	N	-0-					4
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	53	1	155	2	N	53	43	1			14
							58	9									
06	257	R	257	-0-	-0-	-0-	51	1	150	2	N	51	43	1			22
							56	9									
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	53	1	155	2	N	3					25
							3	9									
08	279	#	208	-0-	-71	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25
09	270	#	201	-0-	-69	-0-	51	1	150	2	N	-0-					25
10	279	#	208	-0-	-71	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25
11	270	#	150	-0-	-120	-0-	150	2			N	-0-					25
12	217	#	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

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	2210	R	2210	-0-	-0-	-0-	102	1	2108	2	N	-0-					610
02	1131	#	257	-0-	-874	-0-	95	1	162	2	N	-0-					610
03	2302	R	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	2200	2	N	-0-					610
04	2220	#	2111	-0-	-109	-0-	99	1	2012	2	N	-0-					610
05	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	2	N	131	101	1			640
							144	9									
06	2884	R	2884	-0-	-0-	-0-	99	1	2559	2	N	205	101	1			744
							226	9									
07	2380	R	2380	-0-	-0-	-0-	102	1	2267	2	N	10	157	1			597
							11	9									
08	2356	#	2069	-0-	-287	-0-	102	1	1967	2	N	-0-					597
09	2280	#	1414	-0-	-866	-0-	99	1	1315	2	N	-0-					597
10	2356	#	1726	-0-	-630	-0-	102	1	1624	2	N	-0-					597
11	2280	#	514	-0-	-1766	-0-	99	1	415	2	N	-0-	186	1			411
12	2356	#	524	-0-	-1832	-0-	102	1	422	2	N	-0-					411

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

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	527	N	481	-0-	-46	-0-	474	2	7	9	Y	6					6
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	421	2	14	9	Y	13					19
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	539	2	32	9	Y	29	30	0			18
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					18
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					18
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			Y	-0-					18
07	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	2			Y	-0-					18
08	558	N	472	-0-	-86	-0-	418	2	54	9	Y	49					67
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	409	2	22	9	Y	20	64	0			23
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					23
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					23
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	382	2	14	9	Y	13					36

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	4	1	57	2	N	-0-					10
02	1972	X	71	-0-	-1901	-0-	6	1	61	2	N	4					14
							4	9									
03	2108	X	61	-0-	-2047	-0-	4	1	57	2	N	-0-					14
04	2040	X	60	-0-	-1980	-0-	5	1	55	2	N	-0-					14
05	2108	X	62	-0-	-2046	-0-	4	1	58	2	N	-0-					14
06	2040	X	106	-0-	-1934	-0-	5	1	101	2	N	-0-					14
07	2108	X	104	-0-	-2004	-0-	8	1	96	2	N	-0-					14
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					14
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					14
10	2108	X	47	-0-	-2061	-0-	3	1	44	2	N	-0-					14
11	2040	X	49	-0-	-1991	-0-	3	1	46	2	N	-0-					14
12	2108	X	21	-0-	-2087	-0-	3	1	18	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIBBARD ENERGY, LP 383757
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 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	527	X	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					37
02	493	X	443	-0-	-50	-0-	443	2			N	-0-					37
03	496	X	440	-0-	-56	-0-	439	2	1	9	N	1					38
04	480	X	446	-0-	-34	-0-	445	2	1	9	N	1					39
05	496	X	340	-0-	-156	-0-	337	2	3	9	N	3					42
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	367	2	146	9	N	133	166	1			9
07	465	X	397	-0-	-68	-0-	396	2	1	9	N	1					10
08	465	X	371	-0-	-94	-0-	370	2	1	9	N	1					11
09	510	X	343	-0-	-167	-0-	342	2	1	9	N	1					12
10	527	X	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					12
11	510	X	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					12
12	403	X	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 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	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			N	-0-					28
02	2117	X	1468	-0-	-649	-0-	1468	2			N	-0-					28
03	2170	X	390	-0-	-1780	-0-	390	2			N	-0-	28	1			-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	2722	-0-	-688	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					141
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					141
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					141
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					141
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	2	13	9	N	12					153
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					153
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					153
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					153
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					153
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					153
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					153
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

01	14B	DENY	20	-0-	20	258	20	2			N	-0-					272
02	14B	DENY	17	-0-	17	275	17	2			N	-0-					272
03	14B	DENY	21	-0-	21	296	21	2			N	-0-					272
04	14B	DENY	13	-0-	13	309	13	2			N	-0-					272
05	14B	DENY	15	-0-	15	324	15	2			N	-0-					272
06	14B	DENY	15	-0-	15	339	15	2			N	-0-					272
07	14B	DENY	14	-0-	14	353	14	2			N	-0-					272
08	14B	DENY	14	-0-	14	367	14	2			N	-0-					272
09	14B	DENY	66	-0-	66	433	12	2	54	9	N	49					321
10	14B	DENY	11	-0-	11	444	11	2			N	-0-					321
11	14B	DENY	11	-0-	11	455	11	2			N	-0-					321
12	14B	DENY	5	-0-	5	460	5	2			N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHANDLER, SUSAN B. WELL #: RRCID -> 116403 COMPL. DATE 03/23/1985 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7760 - 7770

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. //CONT.// 036562
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					615
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					615
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					615
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					615
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					615
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					615
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					615
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					615
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					615
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					615
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					615
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					615

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					1
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					2
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	80	2	6	9	Y	5					7
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	4	0			4
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-	4	0			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GIANT ENERGY CORP. 302597
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	27	1	1066	2	N	13					274
							14	9									
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	6	176	0			104
							7	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	N	55					159
							61	9									
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	30	1	808	2	N	30					189
							33	9									
05	1147	N	860	-0-	-287	-0-	60	1	772	2	N	25					214
							28	9									
06	1050	N	699	-0-	-351	-0-	34	1	646	2	N	17	181	0			50
							19	9									
07	899	N	811	-0-	-88	-0-	67	1	720	2	N	22					72
							24	9									
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	47	1	647	2	N	25					97
							28	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	N	25					122
							28	9									
10	806	N	503	-0-	-303	-0-	41	1	448	2	N	13					135
							14	9									
11	690	N	583	-0-	-107	-0-	40	1	540	2	N	3	90	0			48
							3	9									
12	744	N	656	-0-	-88	-0-	44	1	599	2	N	12					60
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 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	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					50
02	1218	X	1158	-0-	-60	-0-	1147	2	11	9	N	10					60
03	1178	X	1162	-0-	-16	-0-	1159	2	3	9	N	3					63
04	1290	X	882	-0-	-408	-0-	882	2			N	-0-					63
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1205	2	138	9	N	125	158	1			30
06	1290	X	689	-0-	-601	-0-	689	2			N	-0-					30
07	1240	X	608	-0-	-632	-0-	594	2	14	9	N	13					43
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					43
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1258	2	33	9	N	30					73
10	1333	X	1102	-0-	-231	-0-	1098	2	4	9	N	4					77
11	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1183	2	8	9	N	7					84
12	1209	X	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	362	-0-	-320	-0-	342	2	20	9	N	18					228
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	284	2	64	9	N	58					286
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					286
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	290	2	6	9	N	5	174	1			117
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					117
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	311	2	66	9	N	60					177
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					177
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					177
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					177
10	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-					177
11	300	N	193	-0-	-107	-0-	158	2	35	9	N	32	141	1			68
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OMIMEX PETROLEUM, INC. //CONT.// 622720
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 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	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-

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	93	1	800	2	N	-0-					182
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	870	2	N	-0-					182
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	93	1	502	2	N	-0-					182
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	90	1	410	2	N	-0-					182
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	93	1	382	2	N	-0-					182
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	90	1	912	2	N	-0-					182
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	93	1	623	2	N	-0-					182
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	93	1	441	2	N	-0-					182
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	N	-0-					182
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	93	1	492	2	N	182					364
							200	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	90	1	915	2	N	-0-					364
12	527	N	237	-0-	-290	-0-	93	1	144	9	N	131	163	1			332

TOTAL GAS PROD: 8,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY) 90928 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SMITH RESOURCES, INC. 796160
PRICER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 155448 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9238 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	16	7			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 51 WELL #: 101 RRCID -> 243186 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13014 - 13049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 101 RRCID -> 245594 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12670 - 12696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - PLUGGED 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
TRAWICK GAS UNIT 3 WELL #: 101 RRCID -> 249224 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12926 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

01	3968	X	4204	-0-	236	B	-5001	4090	2	114	3	N	-0-			-0-
02	4118	X	3818	-0-	-300	B	-5001	3711	2	107	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	3888	-0-	-514	B	-5001	3773	2	115	3	N	-0-			-0-
04	4170	X	3693	-0-	-477	B	-5001	3578	2	115	3	N	-0-			-0-
05	4309	X	3912	-0-	-397	B	-5001	3809	2	103	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	2335	-0-	-1745	B	-5001	2264	2	71	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	2661	-0-	-1431	B	-5001	2577	2	84	3	N	-0-			-0-
08	3906	X	3860	-0-	-46	B	-5001	3750	2	110	3	N	-0-			-0-
09	3780	X	3805	-0-	25	B	-4976	3694	2	111	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	4041	-0-	135	B	-4841	3920	2	121	3	N	-0-			-0-
11	3750	X	3791	-0-	41	B	-4800	3675	2	116	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3515	-0-	-422	B	-4800	3409	2	106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-52855					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17329	X	14011	-0-	-3318	B	-0-	13620	2	391	3	N	-0-					-0-
02	16211	X	12347	-0-	-3864	B	-0-	11995	2	352	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	14586	-0-	-1782	B	-0-	14147	2	439	3	N	-0-					-0-
04	14190	X	13572	-0-	-618	B	-0-	13148	2	424	3	N	-0-					-0-
05	14663	X	13504	-0-	-1159	B	-0-	13144	2	360	3	N	-0-					-0-
06	14100	X	13204	-0-	-896	B	-0-	12801	2	403	3	N	-0-					-0-
07	14570	X	12386	-0-	-2184	B	-0-	11989	2	397	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	14088	-0-	-482	B	-0-	13686	2	402	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12504	-0-	-1056	B	-0-	12140	2	364	3	N	-0-					-0-
10	13640	X	11205	-0-	-2435	B	-0-	10867	2	338	3	N	-0-					-0-
11	13620	X	8499	-0-	-5121	B	-0-	8242	2	257	3	N	-0-					-0-
12	14074	X	8957	-0-	-5117	B	-0-	8683	2	274	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
DELAFIELD WELL #: 1 RRCID -> 260918 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7741 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	11748	-0-	-3969	-0-	2010	1	9228	2	N	464	378	1			205
							510	9									
02	15631	X	9575	-0-	-6056	-0-	9112	2	463	9	N	421	574	1			52
03	16709	X	7201	-0-	-9508	-0-	6971	2	230	9	N	209	196	1			65
04	16170	X	4839	-0-	-11331	-0-	4660	2	179	9	N	163	151	1			77
05	12710	X	4714	-0-	-7996	-0-	4385	2	329	9	N	299	194	1			182
06	11370	X	3773	-0-	-7597	-0-	3599	2	174	9	N	158	196	1			144
07	10230	X	2565	-0-	-7665	-0-	2503	2	62	9	N	56					200
08	7192	X	1892	-0-	-5300	-0-	208	1	1649	2	N	32	195	1			37
							35	9									
09	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					37
10	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					37
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	155					192
12	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	153	1	4553	2	N	6	183	1			15
							7	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: 51,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
02	812	N	337	-0-	-475	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3106	3	44	9	N	40					67
02	3654	X	2856	-0-	-798	-0-	2761	3	95	9	N	86					153
03	3906	X	2210	-0-	-1696	-0-	2186	3	24	9	N	22					175
04	3780	X	2414	-0-	-1366	-0-	2392	3	22	9	N	20					195
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					195
06	2550	X	2241	-0-	-309	-0-	2210	3	31	9	N	28					223
07	2635	X	1882	-0-	-753	-0-	1871	3	11	9	N	10	180	1			53
08	2635	X	1136	-0-	-1499	-0-	1090	3	46	9	N	42					95
09	2550	X	1698	-0-	-852	-0-	1698	3			N	-0-					95
10	1891	N	742	-0-	-1149	-0-	692	3	50	9	N	45					140
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					140
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 24,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1548	-0-	-219	-0-	775	1	769	2	N	4	184	0			64
							4	9									
02	1653	X	1571	-0-	-82	-0-	725	1	751	2	N	86					150
							95	9									
03	1767	X	1409	-0-	-358	-0-	775	1	567	2	N	61	183	0			28
							67	9									
04	1590	X	1289	-0-	-301	-0-	750	1	460	2	N	72					100
							79	9									
05	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	775	1	642	2	N	147	190	0			57
							162	9									
06	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	725	1	443	2	N	43					100
							47	9									
07	1333	N	739	-0-	-594	-0-	275	1	397	2	N	61					161
							67	9									
08	1581	N	838	-0-	-743	-0-	200	1	571	2	N	61	180	0			42
							67	9									
09	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	425	1	564	2	N	60					102
							66	9									
10	0	W	7363	-0-	7363	7363	700	1	5603	2	N	964	730	0			336
							1060	9									
11	0	W	5262	-0-	5262	12625	600	1	4078	2	N	531	553	0			314
							584	9									
12	0	W	100	-0-	100	12725	13	1	24	2	N	57					371
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
MCCARLEY WELL #: 1 RRCID -> 192879 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	3246	2	17	9	N	15					213
02	3277	X	1950	-0-	-1327	-0-	1891	2	59	9	N	54					267
03	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	3305	2	102	9	N	93	190	1			170
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	2984	2	36	9	N	33					203
05	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	2567	2	42	9	N	38					241
06	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	2894	2	47	9	N	43	179	1			105
07	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2924	2	41	9	N	37					142
08	3410	X	2445	-0-	-965	-0-	2410	2	35	9	N	32					174
09	3030	X	2536	-0-	-494	-0-	2491	2	45	9	N	41					215
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3077	2	39	9	N	35					250
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3053	2	19	9	N	17					267
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2986	2	111	9	N	101					368

TOTAL GAS PROD: 34,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

ENEXCO, INC. 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					115
02	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					115
03	3100	N	6912	-0-	3812	3812	6912	2			N	-0-					115
04	3000	N	1364	-0-	-1636	2176	1364	2			N	-0-					115
05	3100	N	1371	-0-	-1729	447	1371	2			N	-0-					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					115
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					115
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 10,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENEXCO, INC. //CONT.// 252045
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8876 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	8453					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8453					N	-0-					-0-
03	0	W	1295	-0-	1295	9748	1295	2			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	9748					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	9748					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	292	2	8	3	N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	358	2	10	3	N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	368	2	10	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	340	2	11	3	N	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	314	2	9	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	3	N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	334	2	9	3	N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	348	2	10	3	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	329	2	11	3	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	357	2	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	926	2	26	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	813	2	25	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	816	2	25	3	N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	3	N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	805	2	20	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	798	2	24	3	N	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	743	2	23	3	N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	805	2	23	3	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	783	2	23	3	N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	819	2	25	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	810	2	24	3	N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	798	2	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

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	574	-0-	-108	-0-		558	2	16	3	N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		607	2	18	3	N	-0-			-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-		646	2	19	3	N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-		640	2	20	3	N	-0-			-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-		680	2	19	3	N	-0-			-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-		664	2	19	3	N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-		661	2	22	3	N	-0-			-0-
08	682	N	508	-0-	-174	-0-		494	2	14	3	N	-0-			-0-
09	660	N	7	-0-	-653	-0-		7	2			N	-0-			-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-		663	2	21	3	N	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-		626	2	19	3	N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-		688	2	22	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

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	2604	X	2009	-0-	-595	-0-		1953	2	56	3	N	-0-			-0-
02	2233	X	1664	-0-	-569	-0-		1617	2	47	3	N	-0-			-0-
03	2325	X	2165	-0-	-160	-0-		2101	2	64	3	N	-0-			-0-
04	2100	X	1930	-0-	-170	-0-		1869	2	61	3	N	-0-			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		1906	2	51	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1862	-0-	-238	-0-		1805	2	57	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1657	-0-	-327	-0-		1603	2	54	3	N	-0-			-0-
08	1953	N	1764	-0-	-189	-0-		1713	2	51	3	N	-0-			-0-
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		1818	2	55	3	N	-0-			-0-
10	1643	N	1615	-0-	-28	-0-		1567	2	48	3	N	-0-			-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-		1933	2	61	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1692	-0-	-230	-0-		1641	2	51	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1885	-0-	-502	-0-		1835	2	50	3	N	-0-			-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-		2283	2	64	3	N	-0-			-0-
03	2387	N	2069	-0-	-318	-0-		2008	2	61	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-		2095	2	65	3	N	-0-			-0-
05	2511	N	2027	-0-	-484	-0-		1976	2	51	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1744	-0-	-266	-0-		1693	2	51	3	N	-0-			-0-
07	2232	N	1506	-0-	-726	-0-		1458	2	48	3	N	-0-			-0-
08	2015	N	1501	-0-	-514	-0-		1461	2	40	3	N	-0-			-0-
09	1740	N	1346	-0-	-394	-0-		1308	2	38	3	N	-0-			-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-		1671	2	52	3	N	-0-			-0-
11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		2270	2	69	3	N	-0-			-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		1524	2	48	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1227	2	35	3	N	-0-			-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1232	2	33	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1078	2	34	3	N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1214	2	39	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1260	2	33	3	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1340	2	42	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1192	2	40	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1217	2	35	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	991	-0-	-359	-0-	964	2	27	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1088	2	37	3	N	-0-			-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1058	2	31	3	N	-0-			-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1197	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	832	2	24	3	N	-0-			-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	787	2	24	3	N	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	903	2	27	3	N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	890	2	30	3	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	888	2	25	3	N	-0-			-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	832	2	26	3	N	-0-			-0-
07	961	N	717	-0-	-244	-0-	695	2	22	3	N	-0-			-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	958	2	28	3	N	-0-			-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	825	2	26	3	N	-0-			-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	884	2	28	3	N	-0-			-0-
11	960	N	583	-0-	-377	-0-	567	2	16	3	N	-0-			-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	875	2	29	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 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	1059	-0-	-88	-0-	1028	2	31	3	N	-0-			-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1029	2	33	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1114	2	34	3	N	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1103	2	35	3	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1125	2	30	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	1073	2	34	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	508	-0-	-670	-0-	492	2	16	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	982	-0-	-165	-0-	954	2	28	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1043	2	32	3	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1086	2	34	3	N	-0-			-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	35	3	N	-0-			-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1288	2	40	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-		2994	2	86	3	N	-0-			-0-
02	2117	X	1976	-0-	-141	-0-		1922	2	54	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	1852	-0-	-1310	-0-		1795	2	57	3	N	-0-			-0-
04	3060	X	1342	-0-	-1718	-0-		1300	2	42	3	N	-0-			-0-
05	1922	X	1392	-0-	-530	-0-		1353	2	39	3	N	-0-			-0-
06	1860	X	1197	-0-	-663	-0-		1162	2	35	3	N	-0-			-0-
07	1922	X	947	-0-	-975	-0-		918	2	29	3	N	-0-			-0-
08	1860	X	659	-0-	-1201	-0-		639	2	20	3	N	-0-			-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-		2076	2	62	3	N	-0-			-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		1325	2	42	3	N	-0-			-0-
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-		1285	2	39	3	N	-0-			-0-
12	2201	X	1289	-0-	-912	-0-		1249	2	40	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3473	-0-	-464	-0-		3378	2	95	3	N	-0-			-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-		3487	2	102	3	N	-0-			-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-		3716	2	115	3	N	-0-			-0-
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-		3594	2	114	3	N	-0-			-0-
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-		3640	2	97	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3613	-0-	-107	-0-		3504	2	109	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3121	-0-	-723	-0-		3022	2	99	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3118	-0-	-726	-0-		3028	2	90	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	2874	-0-	-846	-0-		2789	2	85	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3080	-0-	-671	-0-		2989	2	91	3	N	-0-			-0-
11	3600	X	3013	-0-	-587	-0-		2923	2	90	3	N	-0-			-0-
12	3131	X	2834	-0-	-297	-0-		2747	2	87	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	978	X	978	-0-	-0-	-0-		952	2	26	3	N	-0-			-0-
02	783	X	608	-0-	-175	-0-		590	2	18	3	N	-0-			-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-		973	2	29	3	N	-0-			-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-		960	2	29	3	N	-0-			-0-
05	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-		1670	2	44	3	N	-0-			-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		2508	2	78	3	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-		1546	2	50	3	N	-0-			-0-
08	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-		2840	2	83	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3296	-0-	296	296		3199	2	97	3	N	-0-			-0-
10	2932	N	2636	-0-	-296	-0-		2557	2	79	3	N	-0-			-0-
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		1687	2	54	3	N	-0-			-0-
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-		1748	2	55	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	3	N	-0-					-0-
02	261	N	205	-0-	-56	-0-	198	2	7	3	N	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	186	2	7	3	N	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	174	2	6	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	181	2	5	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	161	2	6	3	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	146	2	6	3	N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	119	2	4	3	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	218	2	6	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	2	6	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	150	2	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 02/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	779	2	22	3	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	758	2	21	3	N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	701	2	21	3	N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-					-0-
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	721	2	20	3	N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	3	N	-0-					-0-
07	744	N	304	-0-	-440	-0-	295	2	9	3	N	-0-					-0-
08	744	N	557	-0-	-187	-0-	542	2	15	3	N	-0-					-0-
09	720	N	480	-0-	-240	-0-	466	2	14	3	N	-0-					-0-
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	2	21	3	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	3	N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	2055	2	58	3	N	-0-			-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1883	2	54	3	N	-0-			-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1939	2	60	3	N	-0-			-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	1966	2	63	3	N	-0-			-0-
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	1995	2	54	3	N	-0-			-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1942	2	60	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1818	2	58	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	1881	2	55	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1772	-0-	-238	-0-	1720	2	52	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1701	2	54	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1691	2	54	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1725	2	54	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1271	2	36	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	539	-0-	-476	-0-	522	2	17	3	N	-0-			-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1399	2	42	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	942	-0-	-318	-0-	912	2	30	3	N	-0-			-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1544	2	44	3	N	-0-			-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1431	2	43	3	N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1281	2	41	3	N	-0-			-0-
08	1488	N	1268	-0-	-220	-0-	1232	2	36	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	852	-0-	-588	-0-	826	2	26	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1264	2	39	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	1126	2	36	3	N	-0-			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	COM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	1378	2	39	3	N	-0-			-0-
02	1595	N	1278	-0-	-317	-0-	1243	2	35	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	1315	2	41	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1098	-0-	-282	-0-	1064	2	34	3	N	-0-			-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1083	2	30	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	951	-0-	-99	-0-	923	2	28	3	N	-0-			-0-
07	1085	N	631	-0-	-454	-0-	612	2	19	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	989	2	29	3	N	-0-			-0-
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	769	2	23	3	N	-0-			-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	870	2	28	3	N	-0-			-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1480	2	47	3	N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1239	2	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 07/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327

01	868	N	810	-0-	-58	-0-	788	2	22	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	807	2	25	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	792	2	25	3	N	-0-					-0-
05	899	N	670	-0-	-229	-0-	651	2	19	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	656	2	19	3	N	-0-					-0-
07	837	N	773	-0-	-64	-0-	750	2	23	3	N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	776	2	23	3	N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	714	2	21	3	N	-0-					-0-
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	687	2	21	3	N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	2	23	3	N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	701	2	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1997	2	57	3	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1105	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1150	2	35	3	N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1150	2	36	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1159	2	31	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1093	2	34	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	987	2	31	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	992	2	29	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	979	2	29	3	N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1083	2	34	3	N	-0-					-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1040	2	31	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1953	2	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

01	1395	X	889	-0-	-506	-0-	865	2	24	3	N	-0-					-0-
02	1276	X	978	-0-	-298	-0-	951	2	27	3	N	-0-					-0-
03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1103	2	34	3	N	-0-					-0-
04	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1184	2	39	3	N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1260	2	34	3	N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1209	2	38	3	N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1314	2	43	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4013	-0-	913	913	3899	2	114	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2566	-0-	-434	479	2492	2	74	3	N	-0-					-0-
10	1711	N	1232	-0-	-479	-0-	1195	2	37	3	N	-0-					-0-
11	3870	X	1319	-0-	-2551	-0-	1278	2	41	3	N	-0-					-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4257	2	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

01	2325	N	2048	-0-	-277	-0-	1991	2	57	3	N	-0-					-0-
02	1566	N	1223	-0-	-343	-0-	1189	2	34	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1434	-0-	-643	-0-	1391	2	43	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1207	-0-	-773	-0-	1170	2	37	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1968	-0-	-109	-0-	1917	2	51	3	N	-0-					-0-
06	1980	X	875	-0-	-1105	-0-	850	2	25	3	N	-0-					-0-
07	1426	X	1304	-0-	-122	-0-	1263	2	41	3	N	-0-					-0-
08	1953	X	136	-0-	-1817	-0-	132	2	4	3	N	-0-					-0-
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	1950	2	57	3	N	-0-					-0-
10	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	1774	2	54	3	N	-0-					-0-
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2143	2	68	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2255	2	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1866	2	54	3	N	-0-			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1922	2	55	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	1611	2	47	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1185	-0-	-675	-0-	1150	2	35	3	N	-0-			-0-
05	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1725	2	44	3	N	-0-			-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1932	2	60	3	N	-0-			-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1832	2	58	3	N	-0-			-0-
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1858	2	55	3	N	-0-			-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2019	2	60	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	125	-0-	-1766	-0-	122	2	3	3	N	-0-			-0-
11	1860	N	75	-0-	-1785	-0-	73	2	2	3	N	-0-			-0-
12	2139	N	37	-0-	-2102	-0-	37	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

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	248	N	240	-0-	-8	-0-	233	2	7	3	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	231	2	7	3	N	-0-			-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	3	N	-0-			-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	135	2	4	3	N	-0-			-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	3	N	-0-			-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	191	2	6	3	N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	3	N	-0-			-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	155	2	4	3	N	-0-			-0-
09	210	N	100	-0-	-110	-0-	98	2	2	3	N	-0-			-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	3	N	-0-			-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	287	2	9	3	N	-0-			-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	2	7	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

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	9579	X	7595	-0-	-1984	-0-	7386	2	209	3	N	-0-			-0-
02	8961	X	8759	-0-	-202	-0-	8513	2	246	3	N	-0-			-0-
03	9827	X	9607	-0-	-220	-0-	9322	2	285	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	7290	-0-	-2220	-0-	7067	2	223	3	N	-0-			-0-
05	9269	X	6814	-0-	-2455	-0-	6635	2	179	3	N	-0-			-0-
06	8970	X	5364	-0-	-3606	-0-	5202	2	162	3	N	-0-			-0-
07	9269	X	6002	-0-	-3267	-0-	5812	2	190	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	3664	-0-	-5605	-0-	3562	2	102	3	N	-0-			-0-
09	7290	X	5264	-0-	-2026	-0-	5112	2	152	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	4450	-0-	-2370	-0-	4316	2	134	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	3961	-0-	-1859	-0-	3840	2	121	3	N	-0-			-0-
12	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	5339	2	167	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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	12834	X	10239	-0-	-2595	-0-	9956	2	283	3	N	-0-					-0-
02	10701	X	10054	-0-	-647	-0-	9772	2	282	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10611	-0-	-549	-0-	10297	2	314	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9905	-0-	-895	-0-	9600	2	305	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	10150	-0-	-917	-0-	9882	2	268	3	N	-0-					-0-
06	10410	X	8269	-0-	-2141	-0-	8019	2	250	3	N	-0-					-0-
07	10757	X	5160	-0-	-5597	-0-	4998	2	162	3	N	-0-					-0-
08	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10476	2	305	3	N	-0-					-0-
09	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	9793	2	291	3	N	-0-					-0-
10	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10153	2	317	3	N	-0-					-0-
11	10440	X	9342	-0-	-1098	-0-	9058	2	284	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	9162	-0-	-1626	-0-	8883	2	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	3	N	-0-					-0-
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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	5487	X	1701	-0-	-3786	-0-	1654	2	47	3	N	-0-					-0-
02	4959	X	1613	-0-	-3346	-0-	1568	2	45	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	2915	2	89	3	N	-0-					-0-
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2756	2	88	3	N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4487	2	121	3	N	-0-					-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5291	2	164	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2540	2	82	3	N	-0-					-0-
08	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1976	2	58	3	N	-0-					-0-
09	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1700	2	51	3	N	-0-					-0-
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1679	2	53	3	N	-0-					-0-
11	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1829	2	57	3	N	-0-					-0-
12	1519	X	1186	-0-	-333	-0-	1149	2	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 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	961	N	798	-0-	-163	-0-	776	2	22	3	N	-0-					-0-
02	986	N	946	-0-	-40	-0-	920	2	26	3	N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	776	2	24	3	N	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	683	2	23	3	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	897	2	24	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	580	2	18	3	N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	404	2	13	3	N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1244	2	35	3	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	3	N	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	785	-0-	-445	-0-	763	2	22	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	775	-0-	-465	-0-	752	2	23	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 039840 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	157	2	5	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	148	2	5	3	N	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	90	2	2	3	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	3	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	3	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	167	2	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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	1953	X	1187	-0-	-766	-0-	1154	2	33	3	N	-0-					-0-
02	1653	X	364	-0-	-1289	-0-	354	2	10	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1125	-0-	-642	-0-	1091	2	34	3	N	-0-					-0-
04	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1763	2	56	3	N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2251	2	60	3	N	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1692	2	52	3	N	-0-					-0-
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1845	2	60	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	196	-0-	-2129	-0-	191	2	5	3	N	-0-					-0-
09	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2201	2	65	3	N	-0-					-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2722	2	84	3	N	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2153	2	68	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1124	-0-	-1232	-0-	1090	2	34	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 040887 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	J	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4127	-0-	-1608	-0-	4013	2	114	3	N	-0-					-0-
02	5365	X	4321	-0-	-1044	-0-	4200	2	121	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	3432	-0-	-2303	-0-	3330	2	102	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	2106	-0-	-2844	-0-	2042	2	64	3	N	-0-					-0-
05	4619	X	1348	-0-	-3271	-0-	1312	2	36	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	1266	-0-	-3204	-0-	1227	2	39	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	881	-0-	-3738	-0-	854	2	27	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1265	-0-	-2176	-0-	1230	2	35	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	883	-0-	-1217	-0-	857	2	26	3	N	-0-					-0-
10	1333	X	607	-0-	-726	-0-	589	2	18	3	N	-0-					-0-
11	1080	X	675	-0-	-405	-0-	656	2	19	3	N	-0-					-0-
12	899	N	333	-0-	-566	-0-	322	2	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42	3	N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1349	2	39	3	N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1323	2	38	3	N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1249	2	40	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	857	-0-	-631	-0-	835	2	22	3	N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1847	2	58	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	1183	2	38	3	N	-0-					-0-
08	868	N	553	-0-	-315	-0-	536	2	17	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	445	2	13	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	313	-0-	-896	-0-	304	2	9	3	N	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	435	2	15	3	N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1265	2	40	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	735	-0-	-319	-0-	715	2	20	3	N	-0-			-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1514	2	45	3	N	-0-			-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1416	2	44	3	N	-0-			-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1264	2	41	3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	1390	2	38	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1362	2	42	3	N	-0-			-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1404	2	46	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	993	-0-	-433	-0-	965	2	28	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	883	-0-	-527	-0-	857	2	26	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1137	-0-	-320	-0-	1101	2	36	3	N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1072	2	33	3	N	-0-			-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1438	2	46	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10464	-0-	-665	-0-	10175	2	289	3	N	-0-			-0-
02	10382	X	9870	-0-	-512	-0-	9592	2	278	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	10777	-0-	-166	-0-	10457	2	320	3	N	-0-			-0-
04	10140	X	9747	-0-	-393	-0-	9448	2	299	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	9083	-0-	-1457	-0-	8844	2	239	3	N	-0-			-0-
06	10440	X	9677	-0-	-763	-0-	9384	2	293	3	N	-0-			-0-
07	10788	X	7714	-0-	-3074	-0-	7469	2	245	3	N	-0-			-0-
08	10788	X	7156	-0-	-3632	-0-	6955	2	201	3	N	-0-			-0-
09	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10152	2	301	3	N	-0-			-0-
10	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	10805	2	337	3	N	-0-			-0-
11	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10233	2	318	3	N	-0-			-0-
12	10633	X	8636	-0-	-1997	-0-	8373	2	263	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8114 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1315	2	38	3	N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	983	2	27	3	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1179	2	36	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1309	2	41	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	822	-0-	-263	-0-	802	2	20	3	N	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	996	2	32	3	N	-0-					-0-
08	837	N	218	-0-	-619	-0-	213	2	5	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	727	-0-	-443	-0-	706	2	21	3	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1030	2	30	3	N	-0-					-0-
11	1170	X	760	-0-	-410	-0-	738	2	22	3	N	-0-					-0-
12	1023	X	63	-0-	-960	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3352					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	7911	-0-	-3869	-0-	7693	2	218	3	N	-0-					-0-
02	11020	X	10185	-0-	-835	-0-	9900	2	285	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	5976	-0-	-2828	-0-	5797	2	179	3	N	-0-					-0-
04	10440	X	8561	-0-	-1879	-0-	8298	2	263	3	N	-0-					-0-
05	10881	X	6647	-0-	-4234	-0-	6472	2	175	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	4357	-0-	-6173	-0-	4225	2	132	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	7734	-0-	-3147	-0-	7491	2	243	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	6468	-0-	-2367	-0-	6285	2	183	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	6353	-0-	-2197	-0-	6169	2	184	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5622	-0-	-2097	-0-	5452	2	170	3	N	-0-					-0-
11	5040	X	4988	-0-	-52	-0-	4836	2	152	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	3602	-0-	-1606	-0-	3494	2	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11524	-0-	-1868	-0-	11206	2	318	3	N	-0-					-0-
02	12412	X	11305	-0-	-1107	-0-	10988	2	317	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	11700	-0-	-1320	-0-	11352	2	348	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10922	-0-	-238	-0-	10585	2	337	3	N	-0-					-0-
05	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	10505	2	282	3	N	-0-					-0-
06	11700	X	10352	-0-	-1348	-0-	10040	2	312	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	10533	-0-	-1557	-0-	10201	2	332	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	10115	-0-	-1572	-0-	9828	2	287	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	7734	-0-	-3186	-0-	7509	2	225	3	N	-0-					-0-
10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11165	2	346	3	N	-0-					-0-
11	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11508	2	360	3	N	-0-					-0-
12	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11212	2	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15913	X	4942	-0-	-10971	-0-	4806	2	136	3	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5161	2	147	3	N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4789	2	146	3	N	-0-					-0-
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5429	2	173	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5336	-0-	-151	-0-	5196	2	140	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4827	-0-	-483	-0-	4682	2	145	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	4742	-0-	-745	-0-	4593	2	149	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4672	2	136	3	N	-0-					-0-
09	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5728	2	171	3	N	-0-					-0-
10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5297	2	165	3	N	-0-					-0-
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4699	2	147	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	5586	-0-	-521	-0-	5415	2	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	19360	-0-	-15639	-0-	18830	2	530	3	N	-0-					-0-
02	32741	X	17127	-0-	-15614	-0-	16647	2	480	3	N	-0-					-0-
03	28365	X	17987	-0-	-10378	-0-	17454	2	533	3	N	-0-					-0-
04	22140	X	16454	-0-	-5686	-0-	15946	2	508	3	N	-0-					-0-
05	19220	X	16131	-0-	-3089	-0-	15708	2	423	3	N	-0-					-0-
06	18600	X	15063	-0-	-3537	-0-	14607	2	456	3	N	-0-					-0-
07	18321	X	11710	-0-	-6611	-0-	11338	2	372	3	N	-0-					-0-
08	17980	X	15292	-0-	-2688	-0-	14861	2	431	3	N	-0-					-0-
09	16440	X	13184	-0-	-3256	-0-	12802	2	382	3	N	-0-					-0-
10	16120	X	13370	-0-	-2750	-0-	12967	2	403	3	N	-0-					-0-
11	15060	X	11230	-0-	-3830	-0-	10888	2	342	3	N	-0-					-0-
12	15283	X	12788	-0-	-2495	-0-	12400	2	388	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2259	-0-	-872	-0-	2196	2	63	3	N	-0-			-0-
02	2929	X	2062	-0-	-867	-0-	2003	2	59	3	N	-0-			-0-
03	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2176	2	66	3	N	-0-			-0-
04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3453	2	109	3	N	-0-			-0-
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3216	2	87	3	N	-0-			-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2253	2	70	3	N	-0-			-0-
07	2790	X	2033	-0-	-757	-0-	1969	2	64	3	N	-0-			-0-
08	2790	X	2160	-0-	-630	-0-	2097	2	63	3	N	-0-			-0-
09	2700	X	2078	-0-	-622	-0-	2017	2	61	3	N	-0-			-0-
10	2790	X	2007	-0-	-783	-0-	1947	2	60	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	1602	-0-	-618	-0-	1552	2	50	3	N	-0-			-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2746	2	85	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 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	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2448	2	70	3	N	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1281	2	38	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	726	-0-	-824	-0-	704	2	22	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	942	-0-	-768	-0-	913	2	29	3	N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	427	2	11	3	N	-0-			-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1604	2	50	3	N	-0-			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1244	2	41	3	N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1170	2	35	3	N	-0-			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1284	2	38	3	N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	289	2	9	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	973	-0-	-197	-0-	944	2	29	3	N	-0-			-0-
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2767	2	86	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 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	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5224	-0-	-1596	-0-	5081	2	143	3	N	-0-					-0-
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	7935	2	229	3	N	-0-					-0-
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7430	2	225	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	5710	-0-	-890	-0-	5533	2	177	3	N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5097	2	137	3	N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5147	2	160	3	N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6548	2	214	3	N	-0-					-0-
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	5952	2	173	3	N	-0-					-0-
09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5087	2	152	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	4564	2	142	3	N	-0-					-0-
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6956	2	218	3	N	-0-					-0-
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5807	2	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3131	-0-	-434	-0-	3045	2	86	3	N	-0-					-0-
02	3190	X	2912	-0-	-278	-0-	2831	2	81	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3175	-0-	-204	-0-	3081	2	94	3	N	-0-					-0-
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3058	2	99	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	2988	2	80	3	N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2982	2	94	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	2793	2	92	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	2954	2	86	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2971	-0-	-179	-0-	2886	2	85	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	2938	2	91	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2839	-0-	-251	-0-	2755	2	84	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2786	2	86	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 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	6386	X	4190	-0-	-2196	-0-	4076	2	114	3	N	-0-			-0-
02	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7548	2	217	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	5962	-0-	-672	-0-	5784	2	178	3	N	-0-			-0-
04	6420	X	6142	-0-	-278	-0-	5952	2	190	3	N	-0-			-0-
05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5660	2	154	3	N	-0-			-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4596	2	143	3	N	-0-			-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5655	2	184	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	5014	-0-	-318	-0-	4873	2	141	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	4645	-0-	-515	-0-	4511	2	134	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	4704	2	146	3	N	-0-			-0-
11	4890	X	4608	-0-	-282	-0-	4467	2	141	3	N	-0-			-0-
12	5053	X	4419	-0-	-634	-0-	4285	2	134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	546	2	16	3	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	658	2	19	3	N	-0-			-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	908	2	27	3	N	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	626	2	20	3	N	-0-			-0-
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	447	2	11	3	N	-0-			-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	323	2	10	3	N	-0-			-0-
07	620	N	284	-0-	-336	-0-	275	2	9	3	N	-0-			-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	447	2	12	3	N	-0-			-0-
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	884	2	29	3	N	-0-			-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1092	2	32	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	681	2	19	3	N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	635	2	18	3	N	-0-			-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	2988	2	90	3	N	-0-			-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2418	2	77	3	N	-0-			-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2324	2	64	3	N	-0-			-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2034	2	63	3	N	-0-			-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2080	2	67	3	N	-0-			-0-
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2168	2	63	3	N	-0-			-0-
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1433	2	43	3	N	-0-			-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2578	2	80	3	N	-0-			-0-
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2148	2	67	3	N	-0-			-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1765	2	55	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5286	2	150	3	N	-0-			-0-
02	4698	X	4198	-0-	-500	-0-	4080	2	118	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4100	-0-	-891	-0-	3978	2	122	3	N	-0-			-0-
04	5250	X	2366	-0-	-2884	-0-	2293	2	73	3	N	-0-			-0-
05	4526	X	4330	-0-	-196	-0-	4216	2	114	3	N	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5828	2	182	3	N	-0-			-0-
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4557	2	151	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5241	2	153	3	N	-0-			-0-
09	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5307	2	160	3	N	-0-			-0-
10	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4937	2	154	3	N	-0-			-0-
11	6000	X	4987	-0-	-1013	-0-	4835	2	152	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	4863	2	151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 085959 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 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	1209	N	838	-0-	-371	-0-	814	2	24	3	N	-0-			-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	3	N	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1670	2	49	3	N	-0-			-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1631	2	52	3	N	-0-			-0-
05	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1528	2	43	3	N	-0-			-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1682	2	51	3	N	-0-			-0-
07	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1577	2	49	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1839	2	52	3	N	-0-			-0-
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1618	2	47	3	N	-0-			-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1706	2	53	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1602	2	50	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1493	2	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	3	N	-0-			-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	3	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	3	N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	3	N	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	154	2	5	3	N	-0-			-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	184	2	4	3	N	-0-			-0-
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	96	2	2	3	N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3602	2	102	3	N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3611	2	106	3	N	-0-					-0-
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3169	2	97	3	N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3620	2	116	3	N	-0-					-0-
05	4309	X	3376	-0-	-933	-0-	3285	2	91	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	2872	-0-	-968	-0-	2785	2	87	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	2273	-0-	-1695	-0-	2201	2	72	3	N	-0-					-0-
08	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3748	2	109	3	N	-0-					-0-
09	3750	X	3642	-0-	-108	-0-	3535	2	107	3	N	-0-					-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3410	2	105	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3160	2	99	3	N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3395	2	106	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2972	2	85	3	N	-0-					-0-
02	2755	X	2595	-0-	-160	-0-	2523	2	72	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2538	2	78	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2413	-0-	-557	-0-	2338	2	75	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2250	-0-	-819	-0-	2191	2	59	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	1938	2	60	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	2075	-0-	-684	-0-	2009	2	66	3	N	-0-					-0-
08	2604	X	2334	-0-	-270	-0-	2269	2	65	3	N	-0-					-0-
09	2400	X	2313	-0-	-87	-0-	2246	2	67	3	N	-0-					-0-
10	2263	X	1982	-0-	-281	-0-	1922	2	60	3	N	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	1697	2	54	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	1840	-0-	-516	-0-	1784	2	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 11 WELL #: 3 RRCID -> 090850 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

01	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3940	2	112	3	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4133	2	119	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	1882	-0-	-1311	-0-	1826	2	56	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	2366	-0-	-1564	-0-	2293	2	73	3	N	-0-					-0-
05	3565	X	2096	-0-	-1469	-0-	2041	2	55	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	1330	-0-	-2120	-0-	1289	2	41	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	2334	-0-	-1231	-0-	2261	2	73	3	N	-0-					-0-
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2901	2	85	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	1957	-0-	-413	-0-	1900	2	57	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1324	-0-	-1001	-0-	1284	2	40	3	N	-0-					-0-
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4567	2	142	3	N	-0-					-0-
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7696	2	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

01	744	N	713	-0-	-31	-0-	694	2	19	3	N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	782	2	22	3	N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	904	2	27	3	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1001	2	32	3	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	949	2	25	3	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	849	2	25	3	N	-0-					-0-
07	930	N	789	-0-	-141	-0-	765	2	24	3	N	-0-					-0-
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	690	2	19	3	N	-0-					-0-
09	870	N	790	-0-	-80	-0-	767	2	23	3	N	-0-					-0-
10	775	N	595	-0-	-180	-0-	577	2	18	3	N	-0-					-0-
11	630	N	258	-0-	-372	-0-	250	2	8	3	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1173	2	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-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-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

01	1116	N	631	-0-	-485	-0-	615	2	16	3	N	-0-					-0-
02	1218	N	793	-0-	-425	-0-	770	2	23	3	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1928	2	60	3	N	-0-					-0-
04	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1752	2	56	3	N	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1747	2	50	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1738	-0-	-182	-0-	1685	2	53	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1693	2	56	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1618	2	47	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1493	-0-	-247	-0-	1450	2	43	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1202	-0-	-534	-0-	1165	2	37	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1528	2	49	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	180	-0-	-1370	-0-	174	2	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

01	2666	X	2004	-0-	-662	-0-	1948	2	56	3	N	-0-					-0-
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3964	2	115	3	N	-0-					-0-
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2799	2	86	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2551	-0-	-29	-0-	2473	2	78	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2449	-0-	-620	-0-	2385	2	64	3	N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3049	2	95	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2233	-0-	-836	-0-	2162	2	71	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2098	-0-	-785	-0-	2040	2	58	3	N	-0-					-0-
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	2997	2	90	3	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3090	2	95	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	2328	-0-	-582	-0-	2257	2	71	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	2027	2	62	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	2	8	3	N	-0-			-0-
02	232	N	175	-0-	-57	-0-	168	2	7	3	N	-0-			-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	119	2	3	3	N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	3	N	-0-			-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	382	2	10	3	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	496	2	16	3	N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	424	2	13	3	N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	396	2	11	3	N	-0-			-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	465	2	14	3	N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	460	2	13	3	N	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	353	2	11	3	N	-0-			-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	434	2	14	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 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	2815	N	2363	-0-	-452	-0-	2298	2	65	3	N	-0-			-0-
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2122	2	61	3	N	-0-			-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2491	2	76	3	N	-0-			-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1789	2	56	3	N	-0-			-0-
05	3379	X	2477	-0-	-902	-0-	2413	2	64	3	N	-0-			-0-
06	2490	X	1488	-0-	-1002	-0-	1443	2	45	3	N	-0-			-0-
07	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	2129	2	70	3	N	-0-			-0-
08	2573	X	1199	-0-	-1374	-0-	1164	2	35	3	N	-0-			-0-
09	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2594	2	77	3	N	-0-			-0-
10	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	1577	2	51	3	N	-0-			-0-
11	2130	X	407	-0-	-1723	-0-	395	2	12	3	N	-0-			-0-
12	2759	X	78	-0-	-2681	-0-	77	2	1	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6784	-0-	3684	6702	6597	2	187	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	5166	-0-	2266	8968	5021	2	145	3	N	-0-			-0-
03	13953	X	4985	-0-	-8968	-0-	4839	2	146	3	N	-0-			-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4095	2	131	3	N	-0-			-0-
05	5301	X	3790	-0-	-1511	-0-	3689	2	101	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	1941	-0-	-3189	-0-	1882	2	59	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	2896	-0-	-2405	-0-	2805	2	91	3	N	-0-			-0-
08	4991	X	4476	-0-	-515	-0-	4350	2	126	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4370	2	130	3	N	-0-			-0-
10	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4287	2	134	3	N	-0-			-0-
11	4320	X	3613	-0-	-707	-0-	3503	2	110	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	3085	-0-	-1565	-0-	2993	2	92	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1085	2	32	3	N	-0-					-0-
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-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: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	3	N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	491	2	15	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	381	2	11	3	N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	333	2	9	3	N	-0-					-0-
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	251	2	8	3	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	255	2	9	3	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

01	2852 X	2526	-0-	-326	-0-	2456	2	70	3	N	-0-					-0-
02	2639 X	2349	-0-	-290	-0-	2283	2	66	3	N	-0-					-0-
03	2728 X	2493	-0-	-235	-0-	2420	2	73	3	N	-0-					-0-
04	2580 X	2293	-0-	-287	-0-	2223	2	70	3	N	-0-					-0-
05	2480 N	2075	-0-	-405	-0-	2020	2	55	3	N	-0-					-0-
06	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2686	2	83	3	N	-0-					-0-
07	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2181	2	72	3	N	-0-					-0-
08	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	2934	2	86	3	N	-0-					-0-
09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2498	2	74	3	N	-0-					-0-
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2787	2	86	3	N	-0-					-0-
11	2760 N	2462	-0-	-298	-0-	2388	2	74	3	N	-0-					-0-
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2629	2	82	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

01	8804 X	8041	-0-	-763	-0-	7819	2	222	3	N	-0-					-0-
02	8091 X	7715	-0-	-376	-0-	7498	2	217	3	N	-0-					-0-
03	8649 X	7755	-0-	-894	-0-	7523	2	232	3	N	-0-					-0-
04	8130 X	7446	-0-	-684	-0-	7216	2	230	3	N	-0-					-0-
05	8060 X	7932	-0-	-128	-0-	7722	2	210	3	N	-0-					-0-
06	7800 X	7590	-0-	-210	-0-	7360	2	230	3	N	-0-					-0-
07	8060 X	6198	-0-	-1862	-0-	6003	2	195	3	N	-0-					-0-
08	7936 X	5947	-0-	-1989	-0-	5779	2	168	3	N	-0-					-0-
09	7680 X	4713	-0-	-2967	-0-	4577	2	136	3	N	-0-					-0-
10	7936 X	5560	-0-	-2376	-0-	5392	2	168	3	N	-0-					-0-
11	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7063	2	220	3	N	-0-					-0-
12	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6665	2	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 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	2480	X	1936	-0-	-544	-0-	1881	2	55	3	N	-0-			-0-
02	2117	X	2050	-0-	-67	-0-	1992	2	58	3	N	-0-			-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1757	2	54	3	N	-0-			-0-
04	1860	X	1083	-0-	-777	-0-	1048	2	35	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	542	-0-	-1349	-0-	528	2	14	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	883	-0-	-857	-0-	858	2	25	3	N	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1397	2	46	3	N	-0-			-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1488	2	44	3	N	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1289	2	38	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1331	2	42	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	806	-0-	-664	-0-	783	2	23	3	N	-0-			-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1400	2	44	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 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	6572	X	6502	-0-	-70	-0-	6324	2	178	3	N	-0-			-0-
02	6148	X	5492	-0-	-656	-0-	5339	2	153	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	6349	2	193	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5999	-0-	-361	-0-	5814	2	185	3	N	-0-			-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5819	2	157	3	N	-0-			-0-
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	5863	2	182	3	N	-0-			-0-
07	6541	X	5497	-0-	-1044	-0-	5325	2	172	3	N	-0-			-0-
08	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	6151	2	178	3	N	-0-			-0-
09	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5927	2	177	3	N	-0-			-0-
10	6262	X	6041	-0-	-221	-0-	5858	2	183	3	N	-0-			-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5846	2	184	3	N	-0-			-0-
12	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6061	2	189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6868	-0-	-448	-0-	6679	2	189	3	N	-0-			-0-
02	6844	X	5239	-0-	-1605	-0-	5093	2	146	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6474	-0-	-935	-0-	6282	2	192	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	5849	-0-	-1321	-0-	5669	2	180	3	N	-0-			-0-
05	5921	X	5513	-0-	-408	-0-	5368	2	145	3	N	-0-			-0-
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6237	2	194	3	N	-0-			-0-
07	5921	X	5799	-0-	-122	-0-	5616	2	183	3	N	-0-			-0-
08	5921	X	3620	-0-	-2301	-0-	3518	2	102	3	N	-0-			-0-
09	5730	X	4914	-0-	-816	-0-	4772	2	142	3	N	-0-			-0-
10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6587	2	204	3	N	-0-			-0-
11	6270	X	5644	-0-	-626	-0-	5472	2	172	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5075	2	158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 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	3906	X	2923	-0-	-983	-0-	2842	2	81	3	N	-0-			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3837	2	110	3	N	-0-			-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4117	2	126	3	N	-0-			-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3438	2	109	3	N	-0-			-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3688	2	100	3	N	-0-			-0-
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3344	2	104	3	N	-0-			-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3027	2	96	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	1454	-0-	-1522	-0-	1413	2	41	3	N	-0-			-0-
09	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3487	2	105	3	N	-0-			-0-
10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4132	2	129	3	N	-0-			-0-
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3667	2	114	3	N	-0-			-0-
12	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3560	2	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 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	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1236	2	35	3	N	-0-			-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1384	2	40	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1377	2	42	3	N	-0-			-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1565	2	50	3	N	-0-			-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	3	N	-0-			-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1381	2	42	3	N	-0-			-0-
07	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1287	2	43	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1337	2	40	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	1113	2	36	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1231	2	39	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	1232	-0-	-88	-0-	1195	2	37	3	N	-0-			-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1297	2	41	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6572	-0-	-496	-0-	6391	2	181	3	N	-0-					-0-
02	6612	X	6201	-0-	-411	-0-	6028	2	173	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6612	-0-	-456	-0-	6414	2	198	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6381	-0-	-459	-0-	6183	2	198	3	N	-0-					-0-
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6401	2	172	3	N	-0-					-0-
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6142	2	192	3	N	-0-					-0-
07	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6376	2	207	3	N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6530	2	194	3	N	-0-					-0-
09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6388	2	192	3	N	-0-					-0-
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6295	2	197	3	N	-0-					-0-
11	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6335	2	199	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	6408	2	199	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11309	2	322	3	N	-0-					-0-
02	5452	X	4525	-0-	-927	-0-	4399	2	126	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5266	-0-	-159	-0-	5109	2	157	3	N	-0-					-0-
04	10620	X	5417	-0-	-5203	-0-	5251	2	166	3	N	-0-					-0-
05	5549	X	4946	-0-	-603	-0-	4819	2	127	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	4759	-0-	-611	-0-	4615	2	144	3	N	-0-					-0-
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4443	2	145	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	4763	-0-	-786	-0-	4628	2	135	3	N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5581	2	166	3	N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4971	2	154	3	N	-0-					-0-
11	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4724	2	149	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4249	2	133	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5838	2	164	3	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5311	2	153	3	N	-0-					-0-
03	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5386	2	165	3	N	-0-					-0-
04	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	4925	2	155	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	5318	-0-	-448	-0-	5178	2	140	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5371	-0-	-209	-0-	5209	2	162	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	5574	-0-	-192	-0-	5397	2	177	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5224	2	151	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4328	-0-	-1042	-0-	4204	2	124	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4798	-0-	-782	-0-	4654	2	144	3	N	-0-					-0-
11	5190	X	4452	-0-	-738	-0-	4317	2	135	3	N	-0-					-0-
12	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5021	2	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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	2666	X	2054	-0-	-612	-0-	1998	2	56	3	N	-0-					-0-
02	2494	X	1271	-0-	-1223	-0-	1238	2	33	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	1130	-0-	-1443	-0-	1095	2	35	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	1139	-0-	-1171	-0-	1105	2	34	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	976	2	26	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	902	-0-	-178	-0-	874	2	28	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	596	-0-	-582	-0-	576	2	20	3	N	-0-					-0-
08	992	N	920	-0-	-72	-0-	896	2	24	3	N	-0-					-0-
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1102	2	31	3	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	927	2	27	3	N	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	753	2	24	3	N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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	18507	X	11214	-0-	-7293	-0-	10906	2	308	3	N	-0-					-0-
02	15892	X	9910	-0-	-5982	-0-	9632	2	278	3	N	-0-					-0-
03	19778	X	10370	-0-	-9408	-0-	10064	2	306	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	9311	-0-	-9829	-0-	9024	2	287	3	N	-0-					-0-
05	10788	X	9163	-0-	-1625	-0-	8923	2	240	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	7689	-0-	-2751	-0-	7456	2	233	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	6529	-0-	-4073	-0-	6323	2	206	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	6500	-0-	-3854	-0-	6318	2	182	3	N	-0-					-0-
09	9300	X	8822	-0-	-478	-0-	8564	2	258	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	7761	-0-	-1415	-0-	7526	2	235	3	N	-0-					-0-
11	6270	X	6155	-0-	-115	-0-	5967	2	188	3	N	-0-					-0-
12	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11602	2	363	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 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	18791	X	8038	-0-	-10753	-0-	7816	2	222	3	N	-0-					-0-
02	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	12293	2	354	3	N	-0-					-0-
03	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	10904	2	334	3	N	-0-					-0-
04	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7511	2	240	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	7788	-0-	-4550	-0-	7583	2	205	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	6336	-0-	-5604	-0-	6143	2	193	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	5381	-0-	-6957	-0-	5211	2	170	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	5220	-0-	-6033	-0-	5074	2	146	3	N	-0-					-0-
09	7740	X	4826	-0-	-2914	-0-	4687	2	139	3	N	-0-					-0-
10	7781	X	4540	-0-	-3241	-0-	4404	2	136	3	N	-0-					-0-
11	INC G-10		4329	-0-	4329	4329	4196	2	133	3	N	-0-					-0-
12	INC G-10		3468	-0-	3468	7797	3363	2	105	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 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	29853	X	17997	-0-	-11856	-0-	17503	2	494	3	N	-0-					-0-
02	23345	X	16736	-0-	-6609	-0-	16265	2	471	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	17181	-0-	-4891	-0-	16674	2	507	3	N	-0-					-0-
04	17880	X	15713	-0-	-2167	-0-	15229	2	484	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	14810	-0-	-3201	-0-	14419	2	391	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	14001	-0-	-3429	-0-	13575	2	426	3	N	-0-					-0-
07	17887	X	13032	-0-	-4855	-0-	12616	2	416	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	8247	-0-	-8927	-0-	8015	2	232	3	N	-0-					-0-
09	15720	X	14952	-0-	-768	-0-	14517	2	435	3	N	-0-					-0-
10	14818	X	13629	-0-	-1189	-0-	13219	2	410	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	11417	-0-	-2593	-0-	11070	2	347	3	N	-0-					-0-
12	14508	X	12134	-0-	-2374	-0-	11766	2	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	667	-0-	-2278	-0-	649	2	18	3	N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2915	2	84	3	N	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3463	2	106	3	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3388	2	108	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	1964	-0-	-1229	-0-	1913	2	51	3	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3580	2	113	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2064	-0-	-1563	-0-	1999	2	65	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	40	-0-	-3587	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3842	2	114	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3142	-0-	-671	-0-	3048	2	94	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	2257	-0-	-1433	-0-	2189	2	68	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	2919	-0-	-1173	-0-	2830	2	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 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	5797	X	4060	-0-	-1737	-0-	3948	2	112	3	N	-0-			-0-
02	5423	X	5226	-0-	-197	-0-	5080	2	146	3	N	-0-			-0-
03	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5368	2	164	3	N	-0-			-0-
04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4816	2	153	3	N	-0-			-0-
05	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4699	2	127	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	4711	2	147	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	4315	-0-	-1265	-0-	4178	2	137	3	N	-0-			-0-
08	5518	X	1777	-0-	-3741	-0-	1726	2	51	3	N	-0-			-0-
09	4980	X	3944	-0-	-1036	-0-	3830	2	114	3	N	-0-			-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5533	2	173	3	N	-0-			-0-
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4829	2	152	3	N	-0-			-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4352	2	136	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 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	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3779	2	108	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3621	-0-	-207	-0-	3518	2	103	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	3437	2	106	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	3622	2	114	3	N	-0-			-0-
05	3906	X	3476	-0-	-430	-0-	3384	2	92	3	N	-0-			-0-
06	3750	X	3206	-0-	-544	-0-	3107	2	99	3	N	-0-			-0-
07	3875	X	3161	-0-	-714	-0-	3060	2	101	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	2473	-0-	-1402	-0-	2401	2	72	3	N	-0-			-0-
09	3750	X	3383	-0-	-367	-0-	3287	2	96	3	N	-0-			-0-
10	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	3276	2	101	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	3060	-0-	-150	-0-	2965	2	95	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	2994	2	95	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 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	14105	X	11867	-0-	-2238	-0-	11540	2	327	3	N	-0-			-0-
02	12702	X	9634	-0-	-3068	-0-	9364	2	270	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	12415	-0-	-1163	-0-	12046	2	369	3	N	-0-			-0-
04	12150	X	11470	-0-	-680	-0-	11116	2	354	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	9258	-0-	-3235	-0-	9015	2	243	3	N	-0-			-0-
06	12000	X	11316	-0-	-684	-0-	10975	2	341	3	N	-0-			-0-
07	12400	X	9967	-0-	-2433	-0-	9654	2	313	3	N	-0-			-0-
08	12400	X	10785	-0-	-1615	-0-	10480	2	305	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	10857	-0-	-603	-0-	10543	2	314	3	N	-0-			-0-
10	11687	X	11467	-0-	-220	-0-	11120	2	347	3	N	-0-			-0-
11	11310	X	10520	-0-	-790	-0-	10200	2	320	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	10387	-0-	-835	-0-	10070	2	317	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	890	2	24	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	916	-0-	-157	-0-	890	2	26	3	N	-0-			-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1451	2	45	3	N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	883	2	28	3	N	-0-			-0-
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2426	2	65	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1571	2	49	3	N	-0-			-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1257	2	43	3	N	-0-			-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1399	2	43	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1049	2	32	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1162	2	37	3	N	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1313	2	42	3	N	-0-			-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1362	2	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 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	14508	X	13688	-0-	-820	-0-	13313	2	375	3	N	-0-			-0-
02	14964	X	11832	-0-	-3132	-0-	11501	2	331	3	N	-0-			-0-
03	18445	X	11783	-0-	-6662	-0-	11436	2	347	3	N	-0-			-0-
04	17850	X	12906	-0-	-4944	-0-	12510	2	396	3	N	-0-			-0-
05	12865	X	11763	-0-	-1102	-0-	11456	2	307	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	11442	-0-	-1008	-0-	11095	2	347	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	10587	-0-	-2278	-0-	10252	2	335	3	N	-0-			-0-
08	12865	X	7715	-0-	-5150	-0-	7500	2	215	3	N	-0-			-0-
09	12450	X	9614	-0-	-2836	-0-	9338	2	276	3	N	-0-			-0-
10	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	11834	2	369	3	N	-0-			-0-
11	11430	X	10572	-0-	-858	-0-	10249	2	323	3	N	-0-			-0-
12	10571	X	10407	-0-	-164	-0-	10089	2	318	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 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	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2480	2	70	3	N	-0-			-0-
02	2900	N	4359	-0-	1459	1459	4237	2	122	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3584	-0-	484	1943	3478	2	106	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2425	-0-	-575	1368	2350	2	75	3	N	-0-			-0-
05	4751	X	3383	-0-	-1368	-0-	3292	2	91	3	N	-0-			-0-
06	4500	X	3506	-0-	-994	-0-	3398	2	108	3	N	-0-			-0-
07	4650	X	2324	-0-	-2326	-0-	2251	2	73	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	281	-0-	-3315	-0-	273	2	8	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	511	-0-	-2999	-0-	497	2	14	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	1457	-0-	-2170	-0-	1413	2	44	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	1448	-0-	-2062	-0-	1403	2	45	3	N	-0-			-0-
12	2325	X	1048	-0-	-1277	-0-	1017	2	31	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	9735	2	275	3	N	-0-					-0-
02	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8050	2	232	3	N	-0-					-0-
03	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8552	2	259	3	N	-0-					-0-
04	9480 X	8608	-0-	-872	-0-	8344	2	264	3	N	-0-					-0-
05	9796 X	7935	-0-	-1861	-0-	7729	2	206	3	N	-0-					-0-
06	9480 X	7357	-0-	-2123	-0-	7135	2	222	3	N	-0-					-0-
07	8897 X	6193	-0-	-2704	-0-	5998	2	195	3	N	-0-					-0-
08	8897 X	7424	-0-	-1473	-0-	7215	2	209	3	N	-0-					-0-
09	8610 X	5928	-0-	-2682	-0-	5756	2	172	3	N	-0-					-0-
10	7936 X	5580	-0-	-2356	-0-	5411	2	169	3	N	-0-					-0-
11	6690 X	6525	-0-	-165	-0-	6326	2	199	3	N	-0-					-0-
12	6913 X	6127	-0-	-786	-0-	5940	2	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-968	-0-	747 2	21 3	N	-0-			-0-
02	1624 X	81	-0-	-1543	-0-	81 2		N	-0-			-0-
03	560 X	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-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: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	51	-0-	-3979	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	-0-	-0-	-3770	-0-					N	-0-					-0-
03	3162	X	19	-0-	-3143	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1317	-0-	-202	-0-	1279	2	38	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1154	-0-	-267	-0-	1120	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1704	2	51	3	N	-0-					-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1935	2	63	3	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1728	2	49	3	N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1678	2	52	3	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1549	2	50	3	N	-0-					-0-
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1462	2	43	3	N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1304	2	41	3	N	-0-					-0-
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1791	2	55	3	N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1948	2	61	3	N	-0-					-0-
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1865	2	61	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	234	-0-	-417	-0-	227	2	7	3	N	-0-					-0-
02	609	N	249	-0-	-360	-0-	242	2	7	3	N	-0-					-0-
03	651	N	264	-0-	-387	-0-	256	2	8	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	3	N	-0-					-0-
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	121	2	3	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	238	2	8	3	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	342	2	10	3	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	168	2	6	3	N	-0-					-0-
10	341	N	99	-0-	-242	-0-	96	2	3	3	N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	3	N	-0-					-0-
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	94	2	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

01	23157 X	20752	-0-	-2405	-0-	20181	2	571	3	N	-0-					-0-
02	21489 X	18766	-0-	-2723	-0-	18239	2	527	3	N	-0-					-0-
03	22878 X	20320	-0-	-2558	-0-	19719	2	601	3	N	-0-					-0-
04	21150 X	19244	-0-	-1906	-0-	18652	2	592	3	N	-0-					-0-
05	21824 X	18320	-0-	-3504	-0-	17839	2	481	3	N	-0-					-0-
06	20070 X	17806	-0-	-2264	-0-	17268	2	538	3	N	-0-					-0-
07	20305 X	16681	-0-	-3624	-0-	16155	2	526	3	N	-0-					-0-
08	20305 X	14078	-0-	-6227	-0-	13681	2	397	3	N	-0-					-0-
09	19230 X	17912	-0-	-1318	-0-	17394	2	518	3	N	-0-					-0-
10	18414 X	17699	-0-	-715	-0-	17166	2	533	3	N	-0-					-0-
11	17820 X	17323	-0-	-497	-0-	16796	2	527	3	N	-0-					-0-
12	18507 X	16748	-0-	-1759	-0-	16239	2	509	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

01	3007 X	2024	-0-	-983	-0-	1968	2	56	3	N	-0-					-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3086	2	88	3	N	-0-					-0-
03	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	2852	2	87	3	N	-0-					-0-
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	2422	2	77	3	N	-0-					-0-
05	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2320	2	61	3	N	-0-					-0-
06	2160 X	1986	-0-	-174	-0-	1926	2	60	3	N	-0-					-0-
07	2232 X	1379	-0-	-853	-0-	1336	2	43	3	N	-0-					-0-
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2862	2	82	3	N	-0-					-0-
09	2160 X	2028	-0-	-132	-0-	1969	2	59	3	N	-0-					-0-
10	2232 X	891	-0-	-1341	-0-	864	2	27	3	N	-0-					-0-
11	2850 X	355	-0-	-2495	-0-	345	2	10	3	N	-0-					-0-
12	2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2486	2	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

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	19344	X	13225	-0-	-6119	-0-	11454	2	1771	3	N	-0-					-0-
02	16240	X	11445	-0-	-4795	-0-	9475	2	1970	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	11489	-0-	-4786	-0-	9022	2	2467	3	N	-0-					-0-
04	13740	X	11029	-0-	-2711	-0-	8760	2	2269	3	N	-0-					-0-
05	13206	X	10719	-0-	-2487	-0-	8406	2	2313	3	N	-0-					-0-
06	12780	X	10166	-0-	-2614	-0-	7914	2	2252	3	N	-0-					-0-
07	12245	X	9016	-0-	-3229	-0-	6985	2	2031	3	N	-0-					-0-
08	11501	X	7950	-0-	-3551	-0-	5685	2	2265	3	N	-0-					-0-
09	11040	X	9700	-0-	-1340	-0-	6923	2	2777	3	N	-0-					-0-
10	10726	X	9206	-0-	-1520	-0-	6655	2	2551	3	N	-0-					-0-
11	10170	X	7211	-0-	-2959	-0-	5005	2	2206	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9152	-0-	-861	-0-	6115	2	3037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

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	1860	X	1316	-0-	-544	-0-	1279	2	37	3	N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3221	2	93	3	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4158	2	127	3	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3783	2	121	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2904	2	79	3	N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3245	2	101	3	N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4740	2	154	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	1944	-0-	-1435	-0-	1889	2	55	3	N	-0-					-0-
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3841	2	115	3	N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4881	2	152	3	N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4218	2	133	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	2831	2	89	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 7 RRCID -> 168125 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8243 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 A	-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7812 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	3	N	-0-			-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	3	N	-0-			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	3	N	-0-			-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	3	N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	134	2	5	3	N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	3	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	3	N	-0-			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4	3	N	-0-			-0-
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	105	2	3	3	N	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	3	N	-0-			-0-
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	79	2	2	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	132	2	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7492 - 7506

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1354	2	38	3	N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1301	2	38	3	N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1186	2	37	3	N	-0-			-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1539	2	49	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1340	2	36	3	N	-0-			-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1144	2	36	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1101	-0-	-387	-0-	1066	2	35	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1140	2	34	3	N	-0-			-0-
09	1170	N	653	-0-	-517	-0-	634	2	19	3	N	-0-			-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1426	2	45	3	N	-0-			-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1903	2	61	3	N	-0-			-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1423	2	43	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9925	-0-	-57	-0-	9653	2	272	3	N	-0-			-0-
02	9338	X	9014	-0-	-324	-0-	8760	2	254	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9257	2	282	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	8932	-0-	-728	-0-	8657	2	275	3	N	-0-			-0-
05	10137	X	9141	-0-	-996	-0-	8901	2	240	3	N	-0-			-0-
06	9600	X	8362	-0-	-1238	-0-	8107	2	255	3	N	-0-			-0-
07	9641	X	7514	-0-	-2127	-0-	7279	2	235	3	N	-0-			-0-
08	9548	X	8487	-0-	-1061	-0-	8248	2	239	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8101	-0-	-839	-0-	7867	2	234	3	N	-0-			-0-
10	9145	X	7835	-0-	-1310	-0-	7598	2	237	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7983	-0-	-387	-0-	7738	2	245	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	8190	-0-	-304	-0-	7941	2	249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	833	2	23	3	N	-0-					-0-
02	725	N	659	-0-	-66	-0-	641	2	18	3	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1159	2	36	3	N	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1065	2	34	3	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1119	2	31	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1117	2	34	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	860	-0-	-287	-0-	833	2	27	3	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1119	2	33	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1060	2	30	3	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1169	2	37	3	N	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1251	2	40	3	N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	174	N	7	-0-	-167	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	25	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 3 RRCID -> 173966 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 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	372	N	241	-0-	-131	-0-	234	2	7	3	N	-0-					-0-
02	406	N	307	-0-	-99	-0-	299	2	8	3	N	-0-					-0-
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	225	2	7	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	3	N	-0-					-0-
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	241	2	6	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	3	N	-0-					-0-
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	207	2	8	3	N	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	164	2	4	3	N	-0-					-0-
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	3	N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	124	2	3	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 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	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1079	2	30	3	N	-0-					-0-
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2100	2	60	3	N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1581	2	50	3	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1205	2	39	3	N	-0-					-0-
05	2294	X	1812	-0-	-482	-0-	1765	2	47	3	N	-0-					-0-
06	2220	X	1422	-0-	-798	-0-	1378	2	44	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1072	-0-	-1222	-0-	1038	2	34	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1197	-0-	-601	-0-	1163	2	34	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	455	-0-	-1285	-0-	439	2	16	3	N	-0-					-0-
10	1798	X	78	-0-	-1720	-0-	77	2	1	3	N	-0-					-0-
11	INC G-10		1799	-0-	1799	1799	1744	2	55	3	N	-0-					-0-
12	INC G-10		822	-0-	822	2621	795	2	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1533	2	45	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3339	2	102	3	N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2943	2	93	3	N	-0-					-0-
05	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1875	2	50	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2563	-0-	-767	-0-	2487	2	76	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1872	-0-	-1569	-0-	1814	2	58	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	1538	-0-	-1903	-0-	1494	2	44	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	286	-0-	-2744	-0-	278	2	8	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	2043	-0-	-592	-0-	1983	2	60	3	N	-0-					-0-
11	2550	X	2462	-0-	-88	-0-	2388	2	74	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	1694	2	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 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	7409	X	6840	-0-	-569	-0-	6651	2	189	3	N	-0-					-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6538	2	189	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	5914	-0-	-1154	-0-	5737	2	177	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	6548	-0-	-142	-0-	6347	2	201	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6036	-0-	-1156	-0-	5876	2	160	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6150	-0-	-810	-0-	5964	2	186	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	5254	-0-	-1938	-0-	5088	2	166	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	6167	-0-	-591	-0-	5993	2	174	3	N	-0-					-0-
09	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6706	2	199	3	N	-0-					-0-
10	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6535	2	204	3	N	-0-					-0-
11	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	5954	2	188	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	5965	-0-	-297	-0-	5783	2	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

01	217	N	214	-0-	-3	-0-	207	2	7	3	N	-0-					-0-
02	203	N	174	-0-	-29	-0-	167	2	7	3	N	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	149	2	7	3	N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	134	2	5	3	N	-0-					-0-
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	119	2	4	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	116	2	3	3	N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	104	2	2	3	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	3	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	3	N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	3	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	157	2	5	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

01	5828	X	4831	-0-	-997	-0-	4699	2	132	3	N	-0-					-0-
02	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	5019	2	145	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5712	-0-	-54	-0-	5541	2	171	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5158	-0-	-242	-0-	5000	2	158	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4428	-0-	-1152	-0-	4312	2	116	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	4314	-0-	-1206	-0-	4182	2	132	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5586	-0-	-118	-0-	5410	2	176	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4074	-0-	-1630	-0-	3960	2	114	3	N	-0-					-0-
09	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5087	2	151	3	N	-0-					-0-
10	5580	X	4460	-0-	-1120	-0-	4326	2	134	3	N	-0-					-0-
11	5400	X	4788	-0-	-612	-0-	4644	2	144	3	N	-0-					-0-
12	5580	X	5182	-0-	-398	-0-	5025	2	157	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 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	837	N	623	-0-	-214	-0-	607	2	16	3	N	-0-					-0-
02	783	N	620	-0-	-163	-0-	602	2	18	3	N	-0-					-0-
03	837	N	627	-0-	-210	-0-	609	2	18	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	621	2	20	3	N	-0-					-0-
05	651	N	311	-0-	-340	-0-	302	2	9	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	876	2	25	3	N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1168	2	38	3	N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	741	2	22	3	N	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1783	2	53	3	N	-0-					-0-
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	707	2	21	3	N	-0-					-0-
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	632	2	19	3	N	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	656	2	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 3 RRCID -> 180160 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

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	292	-0-	-328	-0-	285	2	7	3	N	-0-			-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15	3	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	860	2	27	3	N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	590	2	18	3	N	-0-			-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	503	2	15	3	N	-0-			-0-
06	870	N	667	-0-	-203	-0-	648	2	19	3	N	-0-			-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	640	2	21	3	N	-0-			-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	455	2	12	3	N	-0-			-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	533	2	17	3	N	-0-			-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	3	N	-0-			-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	3	N	-0-			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1149	2	33	3	N	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1256	2	35	3	N	-0-			-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	3	N	-0-			-0-
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1099	2	36	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	985	2	26	3	N	-0-			-0-
06	1320	N	1189	-0-	-131	-0-	1152	2	37	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1107	2	36	3	N	-0-			-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1104	2	34	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	750	-0-	-450	-0-	729	2	21	3	N	-0-			-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1476	2	47	3	N	-0-			-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1709	2	54	3	N	-0-			-0-
12	775	N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

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	3875	X	3864	-0-	-11	-0-	3758	2	106	3	N	-0-			-0-
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3895	2	111	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3766	2	116	3	N	-0-			-0-
04	3900	X	3480	-0-	-420	-0-	3372	2	108	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3999	-0-	-279	-0-	3895	2	104	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	3296	-0-	-844	-0-	3197	2	99	3	N	-0-			-0-
07	4278	X	2826	-0-	-1452	-0-	2735	2	91	3	N	-0-			-0-
08	3999	X	1634	-0-	-2365	-0-	1588	2	46	3	N	-0-			-0-
09	3870	X	2081	-0-	-1789	-0-	2021	2	60	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	3878	2	120	3	N	-0-			-0-
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4086	2	129	3	N	-0-			-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3672	2	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

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	9021	X	7431	-0-	-1590	-0-	7226	2	205	3	N	-0-			-0-
02	8178	X	6845	-0-	-1333	-0-	6653	2	192	3	N	-0-			-0-
03	8742	X	7567	-0-	-1175	-0-	7341	2	226	3	N	-0-			-0-
04	8130	X	7332	-0-	-798	-0-	7108	2	224	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7798	-0-	-510	-0-	7594	2	204	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	7199	-0-	-121	-0-	6981	2	218	3	N	-0-			-0-
07	7564	X	5814	-0-	-1750	-0-	5630	2	184	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	4003	-0-	-3809	-0-	3890	2	113	3	N	-0-			-0-
09	7560	X	6974	-0-	-586	-0-	6772	2	202	3	N	-0-			-0-
10	7812	X	6754	-0-	-1058	-0-	6550	2	204	3	N	-0-			-0-
11	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	6296	2	197	3	N	-0-			-0-
12	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	6089	2	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

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	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14379	2	410	3	N	-0-			-0-
02	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12628	2	365	3	N	-0-			-0-
03	13671	X	9432	-0-	-4239	-0-	9154	2	278	3	N	-0-			-0-
04	13230	X	11624	-0-	-1606	-0-	11265	2	359	3	N	-0-			-0-
05	15128	X	12372	-0-	-2756	-0-	12048	2	324	3	N	-0-			-0-
06	14310	X	11895	-0-	-2415	-0-	11534	2	361	3	N	-0-			-0-
07	13888	X	9019	-0-	-4869	-0-	8734	2	285	3	N	-0-			-0-
08	12369	X	8694	-0-	-3675	-0-	8450	2	244	3	N	-0-			-0-
09	11970	X	10609	-0-	-1361	-0-	10304	2	305	3	N	-0-			-0-
10	12369	X	5542	-0-	-6827	-0-	5375	2	167	3	N	-0-			-0-
11	11280	X	9879	-0-	-1401	-0-	9579	2	300	3	N	-0-			-0-
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11296	2	356	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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	3751	X	2545	-0-	-1206	-0-	2475	2	70	3	N	-0-			-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4361	2	125	3	N	-0-			-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3933	2	121	3	N	-0-			-0-
04	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	3512	2	111	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	3875	-0-	-465	-0-	3772	2	103	3	N	-0-			-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4368	2	136	3	N	-0-			-0-
07	4340	X	3789	-0-	-551	-0-	3668	2	121	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3833	-0-	-228	-0-	3724	2	109	3	N	-0-			-0-
09	4200	X	3405	-0-	-795	-0-	3307	2	98	3	N	-0-			-0-
10	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	3449	2	106	3	N	-0-			-0-
11	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4812	2	150	3	N	-0-			-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4096	2	128	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	8860	-0-	-4129	-0-	8617	2	243	3	N	-0-			-0-
02	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12170	2	352	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	11778	-0-	-901	-0-	11429	2	349	3	N	-0-			-0-
04	12270	X	11779	-0-	-491	-0-	11416	2	363	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	7521	-0-	-5871	-0-	7324	2	197	3	N	-0-			-0-
06	12960	X	10536	-0-	-2424	-0-	10217	2	319	3	N	-0-			-0-
07	13392	X	10233	-0-	-3159	-0-	9909	2	324	3	N	-0-			-0-
08	12183	X	1727	-0-	-10456	-0-	1678	2	49	3	N	-0-			-0-
09	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11184	2	333	3	N	-0-			-0-
10	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13388	2	418	3	N	-0-			-0-
11	10530	X	9390	-0-	-1140	-0-	9106	2	284	3	N	-0-			-0-
12	11904	X	11261	-0-	-643	-0-	10920	2	341	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6311	2	178	3	N	-0-			-0-
02	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6230	2	179	3	N	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6602	2	201	3	N	-0-			-0-
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6216	2	198	3	N	-0-			-0-
05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5479	2	148	3	N	-0-			-0-
06	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5251	2	164	3	N	-0-			-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6497	2	211	3	N	-0-			-0-
08	5084	X	3221	-0-	-1863	-0-	3130	2	91	3	N	-0-			-0-
09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5325	2	158	3	N	-0-			-0-
10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6829	2	212	3	N	-0-			-0-
11	6480	X	6193	-0-	-287	-0-	6005	2	188	3	N	-0-			-0-
12	6696	X	5988	-0-	-708	-0-	5806	2	182	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16221	-0-	-426	-0-	15774	2	447	3	N	-0-			-0-
02	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	15152	2	437	3	N	-0-			-0-
03	17196	X	17196	-0-	-0-	-0-	16685	2	511	3	N	-0-			-0-
04	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16048	2	512	3	N	-0-			-0-
05	16678	X	14474	-0-	-2204	-0-	14093	2	381	3	N	-0-			-0-
06	16650	X	16320	-0-	-330	-0-	15826	2	494	3	N	-0-			-0-
07	17205	X	13505	-0-	-3700	-0-	13079	2	426	3	N	-0-			-0-
08	17205	X	12218	-0-	-4987	-0-	11873	2	345	3	N	-0-			-0-
09	16560	X	14816	-0-	-1744	-0-	14388	2	428	3	N	-0-			-0-
10	16864	X	16644	-0-	-220	-0-	16142	2	502	3	N	-0-			-0-
11	16320	X	14323	-0-	-1997	-0-	13887	2	436	3	N	-0-			-0-
12	15314	X	14252	-0-	-1062	-0-	13820	2	432	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	7368	-0-	-3916	-0-	7164	2	204	3	N	-0-					-0-
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7592	2	220	3	N	-0-					-0-
03	7781	X	7477	-0-	-304	-0-	7254	2	223	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8112	2	258	3	N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	9849	2	267	3	N	-0-					-0-
06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9048	2	280	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	7101	-0-	-1548	-0-	6877	2	224	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	6545	-0-	-3561	-0-	6360	2	185	3	N	-0-					-0-
09	9780	X	7325	-0-	-2455	-0-	7113	2	212	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	7581	-0-	-2525	-0-	7352	2	229	3	N	-0-					-0-
11	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10210	2	319	3	N	-0-					-0-
12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9641	2	303	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	11114	-0-	-3642	-0-	10809	2	305	3	N	-0-					-0-
02	11716	X	10532	-0-	-1184	-0-	10235	2	297	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	11763	-0-	-761	-0-	11413	2	350	3	N	-0-					-0-
04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	12323	2	394	3	N	-0-					-0-
05	11656	X	11162	-0-	-494	-0-	10869	2	293	3	N	-0-					-0-
06	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	11853	2	370	3	N	-0-					-0-
07	13144	X	11442	-0-	-1702	-0-	11080	2	362	3	N	-0-					-0-
08	13144	X	11876	-0-	-1268	-0-	11540	2	336	3	N	-0-					-0-
09	12720	X	11371	-0-	-1349	-0-	11043	2	328	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	2429	-0-	-10188	-0-	2356	2	73	3	N	-0-					-0-
11	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15194	2	475	3	N	-0-					-0-
12	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12351	2	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	2005	2	56	3	N	-0-					-0-
02	2320	X	1473	-0-	-847	-0-	1432	2	41	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	1843	-0-	-1195	-0-	1788	2	55	3	N	-0-					-0-
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2702	2	85	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6001	-0-	2901	2901	5842	2	159	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	4503	-0-	1503	4404	4366	2	137	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	4140	-0-	1040	5444	4009	2	131	3	N	-0-					-0-
08	9704	X	4260	-0-	-5444	-0-	4140	2	120	3	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3806	2	114	3	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4503	2	140	3	N	-0-					-0-
11	4500	X	3837	-0-	-663	-0-	3722	2	115	3	N	-0-					-0-
12	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4010	2	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6962	-0-	-2865	-0-	6770	2	192	3	N	-0-					-0-
02	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	13800	2	398	3	N	-0-					-0-
03	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12172	2	371	3	N	-0-					-0-
04	9510	X	8744	-0-	-766	-0-	8473	2	271	3	N	-0-					-0-
05	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10528	2	283	3	N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12130	2	379	3	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	8897	2	289	3	N	-0-					-0-
08	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11194	2	326	3	N	-0-					-0-
09	6180	X	6034	-0-	-146	-0-	5860	2	174	3	N	-0-					-0-
10	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11603	2	360	3	N	-0-					-0-
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6527	2	204	3	N	-0-					-0-
12	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9037	2	284	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3864	-0-	-755	-0-	3759	2	105	3	N	-0-					-0-
02	4582	X	4191	-0-	-391	-0-	4073	2	118	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4618	-0-	-280	-0-	4481	2	137	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3768	-0-	-972	-0-	3651	2	117	3	N	-0-					-0-
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3234	2	87	3	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3937	2	123	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	3903	2	128	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	3273	2	98	3	N	-0-					-0-
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3932	2	118	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	2958	2	92	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3378	-0-	-672	-0-	3274	2	104	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3553	2	112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1093	-0-	-271	-0-	1064	2	29	3	N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2023	2	59	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1181	2	37	3	N	-0-					-0-
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1442	2	48	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	950	-0-	-1065	-0-	925	2	25	3	N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1986	2	62	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1021	-0-	-529	-0-	990	2	31	3	N	-0-					-0-
08	961	N	67	-0-	-894	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2087	2	62	3	N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1917	2	60	3	N	-0-					-0-
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1563	2	50	3	N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5791	2	163	3	N	-0-			-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4865	2	139	3	N	-0-			-0-
03	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6426	2	196	3	N	-0-			-0-
04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5032	2	160	3	N	-0-			-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4779	2	128	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	3972	2	123	3	N	-0-			-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5557	2	179	3	N	-0-			-0-
08	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	4379	2	125	3	N	-0-			-0-
09	4650	X	3766	-0-	-884	-0-	3659	2	107	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	3428	-0-	-1377	-0-	3325	2	103	3	N	-0-			-0-
11	5550	X	3159	-0-	-2391	-0-	3063	2	96	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	1921	-0-	-3814	-0-	1865	2	56	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	1696	2	49	3	N	-0-			-0-
02	1827	N	1631	-0-	-196	-0-	1585	2	46	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1641	2	51	3	N	-0-			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1700	2	54	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1584	2	44	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1547	2	49	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	1463	2	48	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1578	2	45	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1421	2	43	3	N	-0-			-0-
10	1519	N	463	-0-	-1056	-0-	450	2	13	3	N	-0-			-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2421	2	75	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1465	2	47	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5282	-0-	-980	-0-	5136	2	146	3	N	-0-			-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6497	2	190	3	N	-0-			-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	6872	2	209	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	5567	-0-	-253	-0-	5395	2	172	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6099	-0-	-535	-0-	5938	2	161	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6198	-0-	-222	-0-	6006	2	192	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	4724	-0-	-1910	-0-	4573	2	151	3	N	-0-			-0-
08	6634	X	6245	-0-	-389	-0-	6069	2	176	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	5791	-0-	-419	-0-	5623	2	168	3	N	-0-			-0-
10	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6816	2	212	3	N	-0-			-0-
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7104	2	222	3	N	-0-			-0-
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6387	2	201	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2571	-0-	-529	-0-	2500	2	71	3	N	-0-			-0-
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2748	2	79	3	N	-0-			-0-
03	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2526	2	76	3	N	-0-			-0-
04	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	1894	2	61	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2377	-0-	-196	-0-	2315	2	62	3	N	-0-			-0-
06	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2650	2	83	3	N	-0-			-0-
07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2528	2	82	3	N	-0-			-0-
08	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2491	2	73	3	N	-0-			-0-
09	2490	N	2036	-0-	-454	-0-	1978	2	58	3	N	-0-			-0-
10	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2347	2	73	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	1690	-0-	-800	-0-	1639	2	51	3	N	-0-			-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2202	2	69	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2647	2	75	3	N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2378	2	68	3	N	-0-			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2572	2	79	3	N	-0-			-0-
04	2640	N	2482	-0-	-158	-0-	2405	2	77	3	N	-0-			-0-
05	2604	N	1895	-0-	-709	-0-	1845	2	50	3	N	-0-			-0-
06	2580	N	2229	-0-	-351	-0-	2162	2	67	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2134	-0-	-439	-0-	2067	2	67	3	N	-0-			-0-
08	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	1679	2	48	3	N	-0-			-0-
09	2220	N	1889	-0-	-331	-0-	1834	2	55	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	1233	-0-	-906	-0-	1196	2	37	3	N	-0-			-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2415	2	74	3	N	-0-			-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	5027	2	143	3	N	-0-			-0-
02	5220	X	4800	-0-	-420	-0-	4666	2	134	3	N	-0-			-0-
03	5580	X	4999	-0-	-581	-0-	4850	2	149	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	4832	-0-	-178	-0-	4684	2	148	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	4426	-0-	-751	-0-	4310	2	116	3	N	-0-			-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5158	2	161	3	N	-0-			-0-
07	5146	X	2862	-0-	-2284	-0-	2772	2	90	3	N	-0-			-0-
08	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5927	2	173	3	N	-0-			-0-
09	5310	X	4950	-0-	-360	-0-	4808	2	142	3	N	-0-			-0-
10	5487	X	4513	-0-	-974	-0-	4377	2	136	3	N	-0-			-0-
11	5910	X	4038	-0-	-1872	-0-	3915	2	123	3	N	-0-			-0-
12	6107	X	4384	-0-	-1723	-0-	4252	2	132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7179	-0-	-695	-0-	6982	2	197	3	N	-0-			-0-
02	7366	X	7051	-0-	-315	-0-	6852	2	199	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	6088	-0-	-1786	-0-	5908	2	180	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	6451	-0-	-509	-0-	6250	2	201	3	N	-0-			-0-
05	5177	X	2954	-0-	-2223	-0-	2877	2	77	3	N	-0-			-0-
06	5010	X	4598	-0-	-412	-0-	4459	2	139	3	N	-0-			-0-
07	5177	X	4419	-0-	-758	-0-	4278	2	141	3	N	-0-			-0-
08	5177	X	330	-0-	-4847	-0-	320	2	10	3	N	-0-			-0-
09	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7332	2	219	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4499	2	140	3	N	-0-			-0-
11	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	4081	2	130	3	N	-0-			-0-
12	7812	X	3841	-0-	-3971	-0-	3725	2	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	234	2	7	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	732	2	20	3	N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	3	N	-0-			-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	447	2	14	3	N	-0-			-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	196	2	6	3	N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	568	2	17	3	N	-0-			-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	612	2	21	3	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1028	2	30	3	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	3	N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	602	2	20	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	986	2	31	3	N	-0-			-0-
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1002	2	32	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6183	-0-	-389	-0-	6012	2	171	3	N	-0-			-0-
02	6148	X	5659	-0-	-489	-0-	5500	2	159	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	5551	-0-	-1021	-0-	5387	2	164	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5098	-0-	-872	-0-	4940	2	158	3	N	-0-			-0-
05	6169	X	5681	-0-	-488	-0-	5532	2	149	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	5305	2	166	3	N	-0-			-0-
07	6045	X	4727	-0-	-1318	-0-	4579	2	148	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	5240	2	153	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	5063	-0-	-427	-0-	4916	2	147	3	N	-0-			-0-
10	5673	X	4197	-0-	-1476	-0-	4070	2	127	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	5174	-0-	-286	-0-	5017	2	157	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	4969	-0-	-425	-0-	4819	2	150	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1435	2	41	3	N	-0-			-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1205	2	35	3	N	-0-			-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1289	2	40	3	N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1785	2	56	3	N	-0-			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1077	2	30	3	N	-0-			-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	3	N	-0-			-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1786	2	58	3	N	-0-			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	3	N	-0-			-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1782	2	53	3	N	-0-			-0-
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2023	2	64	3	N	-0-			-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1931	2	61	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2164	2	68	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7740 - 7973

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	3	N	-0-			-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	3	N	-0-			-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	504	2	15	3	N	-0-			-0-
04	450	N	280	-0-	-170	-0-	272	2	8	3	N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	2	9	3	N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-			-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	137	2	5	3	N	-0-			-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	99	2	4	3	N	-0-			-0-
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	162	2	5	3	N	-0-			-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5376	-0-	-142	-0-	5227	2	149	3	N	-0-			-0-
02	5162	X	4772	-0-	-390	-0-	4638	2	134	3	N	-0-			-0-
03	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5061	2	155	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	3865	-0-	-1475	-0-	3746	2	119	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	2409	-0-	-7418	-0-	2346	2	63	3	N	-0-			-0-
06	8370	X	2430	-0-	-5940	-0-	2357	2	73	3	N	-0-			-0-
07	8401	X	1524	-0-	-6877	-0-	1475	2	49	3	N	-0-			-0-
08	8401	X	1791	-0-	-6610	-0-	1741	2	50	3	N	-0-			-0-
09	6240	X	1402	-0-	-4838	-0-	1361	2	41	3	N	-0-			-0-
10	4061	X	1756	-0-	-2305	-0-	1702	2	54	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	1512	-0-	-1908	-0-	1468	2	44	3	N	-0-			-0-
12	2883	X	1554	-0-	-1329	-0-	1509	2	45	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	7529	2	1163	3	N	-0-			-0-
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	6316	2	1314	3	N	-0-			-0-
03	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	6189	2	1695	3	N	-0-			-0-
04	17520	X	7608	-0-	-9912	-0-	6041	2	1567	3	N	-0-			-0-
05	17701	X	7173	-0-	-10528	-0-	5622	2	1551	3	N	-0-			-0-
06	17130	X	7332	-0-	-9798	-0-	5708	2	1624	3	N	-0-			-0-
07	16988	X	6269	-0-	-10719	-0-	4856	2	1413	3	N	-0-			-0-
08	16430	X	7216	-0-	-9214	-0-	5159	2	2057	3	N	-0-			-0-
09	15840	X	6473	-0-	-9367	-0-	4620	2	1853	3	N	-0-			-0-
10	15779	X	6790	-0-	-8989	-0-	4903	2	1887	3	N	-0-			-0-
11	15090	X	5387	-0-	-9703	-0-	3740	2	1647	3	N	-0-			-0-
12	15035	X	6162	-0-	-8873	-0-	4114	2	2048	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	20585	-0-	-619	-0-	20019	2	566	3	N	-0-			-0-
02	19836	X	17876	-0-	-1960	-0-	17375	2	501	3	N	-0-			-0-
03	21204	X	19678	-0-	-1526	-0-	19095	2	583	3	N	-0-			-0-
04	20520	X	18093	-0-	-2427	-0-	17535	2	558	3	N	-0-			-0-
05	18290	X	17766	-0-	-524	-0-	17300	2	466	3	N	-0-			-0-
06	17700	X	17155	-0-	-545	-0-	16636	2	519	3	N	-0-			-0-
07	18290	X	16287	-0-	-2003	-0-	15771	2	516	3	N	-0-			-0-
08	18290	X	7276	-0-	-11014	-0-	7071	2	205	3	N	-0-			-0-
09	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	17646	2	527	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	17646	-0-	-117	-0-	17114	2	532	3	N	-0-			-0-
11	17160	X	15319	-0-	-1841	-0-	14854	2	465	3	N	-0-			-0-
12	18197	X	15523	-0-	-2674	-0-	15051	2	472	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	18764	-0-	-7462	-0-	18245	2	519	3	N	-0-			-0-
02	23229	X	22855	-0-	-374	-0-	22211	2	644	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	19961	-0-	-6327	-0-	19369	2	592	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	22468	-0-	-2972	-0-	21775	2	693	3	N	-0-			-0-
05	26288	X	17796	-0-	-8492	-0-	17329	2	467	3	N	-0-			-0-
06	23640	X	21351	-0-	-2289	-0-	20704	2	647	3	N	-0-			-0-
07	24428	X	17979	-0-	-6449	-0-	17411	2	568	3	N	-0-			-0-
08	23219	X	12953	-0-	-10266	-0-	12588	2	365	3	N	-0-			-0-
09	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	22149	2	660	3	N	-0-			-0-
10	22605	X	22605	-0-	-0-	-0-	21920	2	685	3	N	-0-			-0-
11	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	17890	2	561	3	N	-0-			-0-
12	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	20050	2	627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3409	-0-	-869	-0-	3315	2	94	3	N	-0-			-0-
02	3857	X	3677	-0-	-180	-0-	3574	2	103	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3566	2	110	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3797	-0-	-13	-0-	3681	2	116	3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3607	2	99	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	3575	2	110	3	N	-0-			-0-
07	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3401	2	112	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	2780	-0-	-1157	-0-	2702	2	78	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3028	-0-	-782	-0-	2940	2	88	3	N	-0-			-0-
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4531	2	141	3	N	-0-			-0-
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4511	2	141	3	N	-0-			-0-
12	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4414	2	138	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7651	2	219	3	N	-0-			-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6748	2	196	3	N	-0-			-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6128	2	189	3	N	-0-			-0-
04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5728	2	184	3	N	-0-			-0-
05	8680	X	6964	-0-	-1716	-0-	6783	2	181	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	6354	-0-	-1266	-0-	6162	2	192	3	N	-0-			-0-
07	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5797	2	191	3	N	-0-			-0-
08	6975	X	6003	-0-	-972	-0-	5835	2	168	3	N	-0-			-0-
09	6750	X	6367	-0-	-383	-0-	6183	2	184	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	6122	-0-	-853	-0-	5939	2	183	3	N	-0-			-0-
11	6360	X	5676	-0-	-684	-0-	5503	2	173	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	5818	-0-	-754	-0-	5640	2	178	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14317	-0-	-2609	-0-	13921	2	396	3	N	-0-			-0-
02	16559	X	14960	-0-	-1599	-0-	14539	2	421	3	N	-0-			-0-
03	17701	X	15022	-0-	-2679	-0-	14575	2	447	3	N	-0-			-0-
04	17130	X	15156	-0-	-1974	-0-	14688	2	468	3	N	-0-			-0-
05	15996	X	8490	-0-	-7506	-0-	8265	2	225	3	N	-0-			-0-
06	15480	X	9291	-0-	-6189	-0-	9010	2	281	3	N	-0-			-0-
07	15996	X	14658	-0-	-1338	-0-	14196	2	462	3	N	-0-			-0-
08	15655	X	9914	-0-	-5741	-0-	9635	2	279	3	N	-0-			-0-
09	15150	X	11055	-0-	-4095	-0-	10735	2	320	3	N	-0-			-0-
10	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14500	2	451	3	N	-0-			-0-
11	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12340	2	387	3	N	-0-			-0-
12	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14103	2	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9810	-0-	-451	-0-	9539	2	271	3	N	-0-			-0-
02	9599	X	7753	-0-	-1846	-0-	7534	2	219	3	N	-0-			-0-
03	10261	X	8566	-0-	-1695	-0-	8311	2	255	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	7645	-0-	-1835	-0-	7410	2	235	3	N	-0-			-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5231	2	140	3	N	-0-			-0-
06	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7403	2	232	3	N	-0-			-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6371	2	209	3	N	-0-			-0-
08	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4533	2	132	3	N	-0-			-0-
09	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7551	2	226	3	N	-0-			-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6775	2	211	3	N	-0-			-0-
11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	7971	2	250	3	N	-0-			-0-
12	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8505	2	266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3735	-0-	-481	-0-	3630	2	105	3	N	-0-			-0-
02	3828	X	3014	-0-	-814	-0-	2930	2	84	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	3780	2	116	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3526	-0-	-284	-0-	3417	2	109	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3456	2	94	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	3281	2	101	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3088	2	100	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3448	-0-	-334	-0-	3350	2	98	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3157	-0-	-383	-0-	3064	2	93	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	3110	2	97	3	N	-0-			-0-
11	3360	X	3150	-0-	-210	-0-	3053	2	97	3	N	-0-			-0-
12	3441	X	3173	-0-	-268	-0-	3077	2	96	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	15721	-0-	-5235	-0-	15288	2	433	3	N	-0-			-0-
02	19343	X	19088	-0-	-255	-0-	18553	2	535	3	N	-0-			-0-
03	20677	X	20486	-0-	-191	-0-	19878	2	608	3	N	-0-			-0-
04	19320	X	18451	-0-	-869	-0-	17881	2	570	3	N	-0-			-0-
05	20398	X	14981	-0-	-5417	-0-	14588	2	393	3	N	-0-			-0-
06	19830	X	18037	-0-	-1793	-0-	17490	2	547	3	N	-0-			-0-
07	20491	X	16920	-0-	-3571	-0-	16384	2	536	3	N	-0-			-0-
08	20491	X	6763	-0-	-13728	-0-	6572	2	191	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	17511	-0-	-939	-0-	17004	2	507	3	N	-0-			-0-
10	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	20476	2	637	3	N	-0-			-0-
11	18030	X	15755	-0-	-2275	-0-	15277	2	478	3	N	-0-			-0-
12	18537	X	18537	-0-	-0-	-0-	17973	2	564	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18235	-0-	-3403	-0-	17732	2	503	3	N	-0-					-0-
02	20242	X	19242	-0-	-1000	-0-	18703	2	539	3	N	-0-					-0-
03	21638	X	20234	-0-	-1404	-0-	19633	2	601	3	N	-0-					-0-
04	20400	X	18433	-0-	-1967	-0-	17864	2	569	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	16380	-0-	-4700	-0-	15949	2	431	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	16587	-0-	-3333	-0-	16085	2	502	3	N	-0-					-0-
07	20584	X	17215	-0-	-3369	-0-	16671	2	544	3	N	-0-					-0-
08	20243	X	5380	-0-	-14863	-0-	5228	2	152	3	N	-0-					-0-
09	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	18243	2	545	3	N	-0-					-0-
10	19821	X	19821	-0-	-0-	-0-	19224	2	597	3	N	-0-					-0-
11	16650	X	14696	-0-	-1954	-0-	14248	2	448	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	18885	-0-	-521	-0-	18311	2	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 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	14477	X	4793	-0-	-9684	-0-	4661	2	132	3	N	-0-					-0-
02	13543	X	4205	-0-	-9338	-0-	4086	2	119	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	4323	-0-	-7798	-0-	4195	2	128	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	3851	-0-	-6079	-0-	3734	2	117	3	N	-0-					-0-
05	7316	X	3628	-0-	-3688	-0-	3532	2	96	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	3088	-0-	-3992	-0-	2997	2	91	3	N	-0-					-0-
07	7316	X	3022	-0-	-4294	-0-	2927	2	95	3	N	-0-					-0-
08	7316	X	1685	-0-	-5631	-0-	1634	2	51	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	3431	-0-	-3319	-0-	3332	2	99	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	2399	-0-	-3956	-0-	2327	2	72	3	N	-0-					-0-
11	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-					-0-
12	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6072	2	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 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	3069	X	159	-0-	-2910	-0-	152	2	7	3	N	-0-					-0-
02	2117	X	1472	-0-	-645	-0-	1429	2	43	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	1838	-0-	-1448	-0-	1783	2	55	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	1251	-0-	-1929	-0-	1212	2	39	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	642	-0-	-2644	-0-	625	2	17	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	1380	-0-	-1350	-0-	1338	2	42	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	536	-0-	-2285	-0-	518	2	18	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	83	-0-	-2738	-0-	79	2	4	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	808	-0-	-1322	-0-	784	2	24	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	941	-0-	-1260	-0-	912	2	29	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	2	12	3	N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1808	2	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		1348	2	39	3	N	-0-			-0-
02	1073	N	773	-0-	-300	-0-		749	2	24	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	886	-0-	-230	-0-		860	2	26	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	653	-0-	-577	-0-		632	2	21	3	N	-0-			-0-
05	1240	N	592	-0-	-648	-0-		577	2	15	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	412	-0-	-878	-0-		401	2	11	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	638	-0-	-385	-0-		617	2	21	3	N	-0-			-0-
08	899	N	436	-0-	-463	-0-		423	2	13	3	N	-0-			-0-
09	630	N	427	-0-	-203	-0-		414	2	13	3	N	-0-			-0-
10	961	N	381	-0-	-580	-0-		371	2	10	3	N	-0-			-0-
11	630	N	314	-0-	-316	-0-		304	2	10	3	N	-0-			-0-
12	682	N	338	-0-	-344	-0-		329	2	9	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

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	17391	X	14242	-0-	-3149	-0-		13850	2	392	3	N	-0-			-0-
02	16269	X	12669	-0-	-3600	-0-		12315	2	354	3	N	-0-			-0-
03	17391	X	12586	-0-	-4805	-0-		12213	2	373	3	N	-0-			-0-
04	15360	X	12822	-0-	-2538	-0-		12425	2	397	3	N	-0-			-0-
05	13609	X	10442	-0-	-3167	-0-		10167	2	275	3	N	-0-			-0-
06	13170	X	12089	-0-	-1081	-0-		11723	2	366	3	N	-0-			-0-
07	13547	X	10169	-0-	-3378	-0-		9848	2	321	3	N	-0-			-0-
08	13237	X	4719	-0-	-8518	-0-		4585	2	134	3	N	-0-			-0-
09	12810	X	11113	-0-	-1697	-0-		10792	2	321	3	N	-0-			-0-
10	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-		14588	2	454	3	N	-0-			-0-
11	12090	X	11980	-0-	-110	-0-		11617	2	363	3	N	-0-			-0-
12	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-		12993	2	407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

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	5363	X	4639	-0-	-724	-0-		4511	2	128	3	N	-0-			-0-
02	4872	X	3343	-0-	-1529	-0-		3251	2	92	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4291	-0-	-669	-0-		4164	2	127	3	N	-0-			-0-
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-		8617	2	275	3	N	-0-			-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-		9471	2	256	3	N	-0-			-0-
06	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-		7607	2	237	3	N	-0-			-0-
07	5270	X	4939	-0-	-331	-0-		4782	2	157	3	N	-0-			-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-		7037	2	204	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	2217	-0-	-2883	-0-		2152	2	65	3	N	-0-			-0-
10	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-		6197	2	194	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	3471	-0-	-4359	-0-		3365	2	106	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	4404	-0-	-2850	-0-		4270	2	134	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 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	13795	X	10721	-0-	-3074	-0-	10425	2	296	3	N	-0-					-0-
02	12905	X	9379	-0-	-3526	-0-	9116	2	263	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11074	-0-	-985	-0-	10745	2	329	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10475	-0-	-1195	-0-	10152	2	323	3	N	-0-					-0-
05	11563	X	9781	-0-	-1782	-0-	9524	2	257	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	9458	-0-	-1252	-0-	9172	2	286	3	N	-0-					-0-
07	11067	X	8802	-0-	-2265	-0-	8524	2	278	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	9344	-0-	-1723	-0-	9081	2	263	3	N	-0-					-0-
09	10470	X	8660	-0-	-1810	-0-	8408	2	252	3	N	-0-					-0-
10	9796	X	9251	-0-	-545	-0-	8972	2	279	3	N	-0-					-0-
11	9450	X	8530	-0-	-920	-0-	8271	2	259	3	N	-0-					-0-
12	9331	X	9104	-0-	-227	-0-	8829	2	275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 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	12865	X	9277	-0-	-3588	-0-	9022	2	255	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	8976	-0-	-4828	-0-	8725	2	251	3	N	-0-					-0-
03	14756	X	14200	-0-	-556	-0-	13779	2	421	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	11505	-0-	-2775	-0-	11152	2	353	3	N	-0-					-0-
05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9866	2	266	3	N	-0-					-0-
06	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9532	2	298	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7718	-0-	-652	-0-	7473	2	245	3	N	-0-					-0-
08	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8909	2	258	3	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8566	2	256	3	N	-0-					-0-
10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	8841	2	275	3	N	-0-					-0-
11	9840	X	7580	-0-	-2260	-0-	7350	2	230	3	N	-0-					-0-
12	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	8222	2	259	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 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	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6099	2	173	3	N	-0-					-0-
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4594	2	132	3	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5179	2	160	3	N	-0-					-0-
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5781	2	188	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	4420	-0-	-3919	-0-	4304	2	116	3	N	-0-					-0-
06	8070	X	2966	-0-	-5104	-0-	2876	2	90	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	2715	-0-	-5624	-0-	2630	2	85	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	3660	-0-	-4679	-0-	3558	2	102	3	N	-0-					-0-
09	8070	X	4246	-0-	-3824	-0-	4122	2	124	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	4484	-0-	-3855	-0-	4348	2	136	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	3992	-0-	-4588	-0-	3870	2	122	3	N	-0-					-0-
12	10664	X	4143	-0-	-6521	-0-	4018	2	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5278	2	150	3	N	-0-			-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5128	2	150	3	N	-0-			-0-
03	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	13776	2	423	3	N	-0-			-0-
04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5268	2	167	3	N	-0-			-0-
05	4619	X	2986	-0-	-1633	-0-	2907	2	79	3	N	-0-			-0-
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8018	2	250	3	N	-0-			-0-
07	79451	X	79451	-0-	-0-	-0-	76940	2	2511	3	N	-0-			-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4804	2	139	3	N	-0-			-0-
09	4470	X	3702	-0-	-768	-0-	3595	2	107	3	N	-0-			-0-
10	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4045	2	125	3	N	-0-			-0-
11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6490	2	203	3	N	-0-			-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5417	2	170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6330	-0-	-1637	-0-	6156	2	174	3	N	-0-			-0-
02	6815	X	6492	-0-	-323	-0-	6311	2	181	3	N	-0-			-0-
03	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	6974	2	214	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	5406	-0-	-1434	-0-	5238	2	168	3	N	-0-			-0-
05	7037	X	4598	-0-	-2439	-0-	4477	2	121	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	4276	-0-	-2684	-0-	4146	2	130	3	N	-0-			-0-
07	7192	X	6823	-0-	-369	-0-	6606	2	217	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	5470	-0-	-1722	-0-	5314	2	156	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	4860	2	145	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	5140	-0-	-1680	-0-	4983	2	157	3	N	-0-			-0-
11	5460	X	4860	-0-	-600	-0-	4712	2	148	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	4989	-0-	-653	-0-	4836	2	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14507	-0-	14507	38596	12564	2	1943	3	N	-0-			-0-
02	51080	X	12484	-0-	-38596	-0-	10335	2	2149	3	N	-0-			-0-
03	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	10550	2	2885	3	N	-0-			-0-
04	22620	X	12719	-0-	-9901	-0-	10101	2	2618	3	N	-0-			-0-
05	23374	X	12838	-0-	-10536	-0-	10068	2	2770	3	N	-0-			-0-
06	22620	X	11698	-0-	-10922	-0-	9107	2	2591	3	N	-0-			-0-
07	21638	X	11226	-0-	-10412	-0-	8698	2	2528	3	N	-0-			-0-
08	21638	X	11816	-0-	-9822	-0-	8448	2	3368	3	N	-0-			-0-
09	20460	X	11234	-0-	-9226	-0-	8017	2	3217	3	N	-0-			-0-
10	20677	X	11026	-0-	-9651	-0-	7970	2	3056	3	N	-0-			-0-
11	18840	X	9513	-0-	-9327	-0-	6604	2	2909	3	N	-0-			-0-
12	19034	X	10780	-0-	-8254	-0-	7201	2	3579	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	262	2	7	3	N	-0-			-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	349	2	10	3	N	-0-			-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	3	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	2	13	3	N	-0-			-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	406	2	11	3	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	2	11	3	N	-0-			-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	320	2	9	3	N	-0-			-0-
08	403	N	169	-0-	-234	-0-	165	2	4	3	N	-0-			-0-
09	390	N	145	-0-	-245	-0-	140	2	5	3	N	-0-			-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	218	2	7	3	N	-0-			-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	3	N	-0-			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	2	6	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19902	X	11776	-0-	-8126	-0-	11451	2	325	3	N	-0-			-0-
02	18618	X	11269	-0-	-7349	-0-	10953	2	316	3	N	-0-			-0-
03	19127	X	13152	-0-	-5975	-0-	12763	2	389	3	N	-0-			-0-
04	17460	X	11757	-0-	-5703	-0-	11395	2	362	3	N	-0-			-0-
05	18042	X	11955	-0-	-6087	-0-	11643	2	312	3	N	-0-			-0-
06	17700	X	11884	-0-	-5816	-0-	11524	2	360	3	N	-0-			-0-
07	18290	X	11476	-0-	-6814	-0-	11114	2	362	3	N	-0-			-0-
08	18290	X	5546	-0-	-12744	-0-	5389	2	157	3	N	-0-			-0-
09	17700	X	11569	-0-	-6131	-0-	11234	2	335	3	N	-0-			-0-
10	18290	X	12323	-0-	-5967	-0-	11953	2	370	3	N	-0-			-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11439	2	358	3	N	-0-			-0-
12	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	10986	2	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 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	10230	X	7514	-0-	-2716	-0-	7308	2	206	3	N	-0-			-0-
02	9251	X	8474	-0-	-777	-0-	8236	2	238	3	N	-0-			-0-
03	9889	X	9588	-0-	-301	-0-	9305	2	283	3	N	-0-			-0-
04	9090	X	8502	-0-	-588	-0-	8238	2	264	3	N	-0-			-0-
05	9393	X	6967	-0-	-2426	-0-	6785	2	182	3	N	-0-			-0-
06	9270	X	8827	-0-	-443	-0-	8560	2	267	3	N	-0-			-0-
07	9579	X	7579	-0-	-2000	-0-	7340	2	239	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	1374	-0-	-8205	-0-	1334	2	40	3	N	-0-			-0-
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	9865	2	295	3	N	-0-			-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9654	2	302	3	N	-0-			-0-
11	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	8876	2	278	3	N	-0-			-0-
12	8432	X	6893	-0-	-1539	-0-	6684	2	209	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	4425	-0-		-6177	-0-	4303	2	122	3	N	-0-			-0-
02	8004	X	4716	-0-		-3288	-0-	4584	2	132	3	N	-0-			-0-
03	7471	X	4509	-0-		-2962	-0-	4374	2	135	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	3147	-0-		-3423	-0-	3049	2	98	3	N	-0-			-0-
05	7719	X	2585	-0-		-5134	-0-	2516	2	69	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	2520	-0-		-4950	-0-	2443	2	77	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	1704	-0-		-6015	-0-	1648	2	56	3	N	-0-			-0-
08	6913	X	2366	-0-		-4547	-0-	2299	2	67	3	N	-0-			-0-
09	4830	X	1966	-0-		-2864	-0-	1908	2	58	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	2092	-0-		-1907	-0-	2030	2	62	3	N	-0-			-0-
11	3870	X	2006	-0-		-1864	-0-	1944	2	62	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	1925	-0-		-1702	-0-	1865	2	60	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	6953	-0-		-4176	-0-	6764	2	189	3	N	-0-			-0-
02	10411	X	6873	-0-		-3538	-0-	6680	2	193	3	N	-0-			-0-
03	11129	X	7402	-0-		-3727	-0-	7183	2	219	3	N	-0-			-0-
04	10770	X	6642	-0-		-4128	-0-	6437	2	205	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	7270	-0-		-4014	-0-	7078	2	192	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	6481	-0-		-4199	-0-	6287	2	194	3	N	-0-			-0-
07	11036	X	5519	-0-		-5517	-0-	5345	2	174	3	N	-0-			-0-
08	11036	X	4644	-0-		-6392	-0-	4512	2	132	3	N	-0-			-0-
09	10470	X	4769	-0-		-5701	-0-	4632	2	137	3	N	-0-			-0-
10	10819	X	5533	-0-		-5286	-0-	5367	2	166	3	N	-0-			-0-
11	8550	X	4225	-0-		-4325	-0-	4098	2	127	3	N	-0-			-0-
12	8215	X	3831	-0-		-4384	-0-	3714	2	117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3924	-0-		-974	-0-	3815	2	109	3	N	-0-			-0-
02	4553	X	3455	-0-		-1098	-0-	3357	2	98	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	3385	-0-		-1482	-0-	3285	2	100	3	N	-0-			-0-
04	4710	X	3468	-0-		-1242	-0-	3360	2	108	3	N	-0-			-0-
05	3999	X	3260	-0-		-739	-0-	3175	2	85	3	N	-0-			-0-
06	3810	X	2783	-0-		-1027	-0-	2699	2	84	3	N	-0-			-0-
07	3689	X	2750	-0-		-939	-0-	2664	2	86	3	N	-0-			-0-
08	3596	X	871	-0-		-2725	-0-	847	2	24	3	N	-0-			-0-
09	9796	X	9796	-0-		-0-	-0-	9512	2	284	3	N	-0-			-0-
10	9101	X	9101	-0-		-0-	-0-	8826	2	275	3	N	-0-			-0-
11	6987	X	6987	-0-		-0-	-0-	6776	2	211	3	N	-0-			-0-
12	6536	X	6536	-0-		-0-	-0-	6336	2	200	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5196	-0-	-1097	-0-	5053	2	143	3	N	-0-					-0-
02	5887	X	4630	-0-	-1257	-0-	4488	2	131	3	N	10	8	1			2
							11	9									
03	6293	X	4087	-0-	-2206	-0-	3945	2	121	3	N	19	17	1			4
							21	9									
04	5250	X	4290	-0-	-960	-0-	4139	2	134	3	N	15	16	1			3
							17	9									
05	5425	X	3933	-0-	-1492	-0-	3817	2	102	3	N	13	12	1			4
							14	9									
06	5040	X	3850	-0-	-1190	-0-	3715	2	117	3	N	16	15	1			5
							18	9									
07	4960	X	4187	-0-	-773	-0-	4035	2	133	3	N	17	16	1			6
							19	9									
08	4433	X	753	-0-	-3680	-0-	731	2	20	3	N	2	7	1			1
							2	9									
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4419	2	130	3	N	11	8	1			4
							12	9									
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4542	2	142	3	N	10	12	1			2
							11	9									
11	4050	X	4030	-0-	-20	-0-	3896	2	123	3	N	10	10	1			2
							11	9									
12	4712	X	3755	-0-	-957	-0-	3633	2	113	3	N	8	8	1			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	14713	2	2271	3	N	-0-					-0-
02	14065	X	13824	-0-	-241	-0-	11447	2	2377	3	N	-0-					-0-
03	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	13261	2	3621	3	N	-0-					-0-
04	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	12444	2	3220	3	N	-0-					-0-
05	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	12420	2	3416	3	N	-0-					-0-
06	14070	X	13141	-0-	-929	-0-	10232	2	2909	3	N	-0-					-0-
07	16382	X	16382	-0-	-0-	-0-	12691	2	3691	3	N	-0-					-0-
08	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	12142	2	4836	3	N	-0-					-0-
09	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	10800	2	4328	3	N	-0-					-0-
10	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	12047	2	4616	3	N	-0-					-0-
11	16440	X	15362	-0-	-1078	-0-	10664	2	4698	3	N	-0-					-0-
12	16988	X	14461	-0-	-2527	-0-	9664	2	4797	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	9790	2	277	3	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5826	2	169	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	5700	2	173	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5702	-0-	-328	-0-	5528	2	174	3	N	-0-					-0-
05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	4954	2	133	3	N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4660	2	144	3	N	-0-					-0-
07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6780	2	220	3	N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5042	2	146	3	N	-0-					-0-
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4529	2	134	3	N	-0-					-0-
10	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5317	2	165	3	N	-0-					-0-
11	6780	X	4222	-0-	-2558	-0-	4092	2	130	3	N	-0-					-0-
12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7159	2	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1271	-0-	-310	-0-	1236	2	35	3	N	-0-			-0-
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	1356	2	39	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1456	2	45	3	N	-0-			-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1508	2	49	3	N	-0-			-0-
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1826	2	50	3	N	-0-			-0-
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1490	2	47	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1125	2	36	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	1226	2	35	3	N	-0-			-0-
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1849	2	55	3	N	-0-			-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1599	2	50	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	1103	2	33	3	N	-0-			-0-
12	1364	N	815	-0-	-549	-0-	792	2	23	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	968	-0-	-923	-0-	941	2	27	3	N	-0-			-0-
02	1334	N	1215	-0-	-119	-0-	1182	2	33	3	N	-0-			-0-
03	2263	N	655	-0-	-1608	-0-	635	2	20	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	597	-0-	-783	-0-	579	2	18	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	922	-0-	-969	-0-	897	2	25	3	N	-0-			-0-
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	757	2	22	3	N	-0-			-0-
07	899	N	501	-0-	-398	-0-	487	2	14	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	724	-0-	-609	-0-	705	2	19	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	672	-0-	-468	-0-	653	2	19	3	N	-0-			-0-
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	419	2	12	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	624	-0-	-396	-0-	605	2	19	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	471	-0-	-552	-0-	457	2	14	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5338	-0-	-4086	-0-	5191	2	147	3	N	-0-			-0-
02	8816	X	4992	-0-	-3824	-0-	4853	2	139	3	N	-0-			-0-
03	9424	X	5481	-0-	-3943	-0-	5318	2	163	3	N	-0-			-0-
04	9120	X	4969	-0-	-4151	-0-	4816	2	153	3	N	-0-			-0-
05	10819	X	4014	-0-	-6805	-0-	3909	2	105	3	N	-0-			-0-
06	9960	X	5794	-0-	-4166	-0-	5619	2	175	3	N	-0-			-0-
07	10292	X	4312	-0-	-5980	-0-	4175	2	137	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	234	-0-	-10058	-0-	226	2	8	3	N	-0-			-0-
09	10470	X	2733	-0-	-7737	-0-	2655	2	78	3	N	-0-			-0-
10	10819	X	4399	-0-	-6420	-0-	4266	2	133	3	N	-0-			-0-
11	8610	X	4456	-0-	-4154	-0-	4320	2	136	3	N	-0-			-0-
12	8122	X	4142	-0-	-3980	-0-	4016	2	126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

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	24335	X	11292	-0-	-13043	-0-		9782	2	1510	3	N	-0-					-0-
02	20068	X	10225	-0-	-9843	-0-		8465	2	1760	3	N	-0-					-0-
03	19995	X	10501	-0-	-9494	-0-		8248	2	2253	3	N	-0-					-0-
04	16800	X	9984	-0-	-6816	-0-		7931	2	2053	3	N	-0-					-0-
05	16275	X	10020	-0-	-6255	-0-		7860	2	2160	3	N	-0-					-0-
06	15750	X	8958	-0-	-6792	-0-		6974	2	1984	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	8483	-0-	-7544	-0-		6574	2	1909	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	9497	-0-	-5910	-0-		6791	2	2706	3	N	-0-					-0-
09	14670	X	8160	-0-	-6510	-0-		5824	2	2336	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	8322	-0-	-6403	-0-		6016	2	2306	3	N	-0-					-0-
11	13500	X	7707	-0-	-5793	-0-		5348	2	2359	3	N	-0-					-0-
12	13950	X	7167	-0-	-6783	-0-		4788	2	2379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

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		13829	-0-	13829	-0-	43607	13447	2	382	3	N	-0-					-0-
02	57389	X	13782	-0-	-43607	-0-		13395	2	387	3	N	-0-					-0-
03	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-		14375	2	440	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14127	-0-	-663	-0-		13693	2	434	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	12693	-0-	-2590	-0-		12360	2	333	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	13355	-0-	-985	-0-		12951	2	404	3	N	-0-					-0-
07	14818	X	11387	-0-	-3431	-0-		11028	2	359	3	N	-0-					-0-
08	14818	X	9128	-0-	-5690	-0-		8869	2	259	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	6960	-0-	-7170	-0-		6758	2	202	3	N	-0-					-0-
10	13795	X	5762	-0-	-8033	-0-		5587	2	175	3	N	-0-					-0-
11	7470	X	6064	-0-	-1406	-0-		5880	2	184	3	N	-0-					-0-
12	7719	X	6172	-0-	-1547	-0-		5985	2	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

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	35991	X	14112	-0-	-21879	-0-		13723	2	389	3	N	-0-					-0-
02	29377	X	12258	-0-	-17119	-0-		11914	2	344	3	N	-0-					-0-
03	28241	X	12941	-0-	-15300	-0-		12559	2	382	3	N	-0-					-0-
04	23190	X	12091	-0-	-11099	-0-		11717	2	374	3	N	-0-					-0-
05	21607	X	11381	-0-	-10226	-0-		11082	2	299	3	N	-0-					-0-
06	20910	X	11103	-0-	-9807	-0-		10768	2	335	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	9932	-0-	-10497	-0-		9618	2	314	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	7050	-0-	-13100	-0-		6851	2	199	3	N	-0-					-0-
09	18810	X	10588	-0-	-8222	-0-		10282	2	306	3	N	-0-					-0-
10	17856	X	9804	-0-	-8052	-0-		9508	2	296	3	N	-0-					-0-
11	15780	X	8440	-0-	-7340	-0-		8183	2	257	3	N	-0-					-0-
12	16306	X	8277	-0-	-8029	-0-		8025	2	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

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	15810	X	6460	-0-	-9350	-0-	6282	2	178	3	N	-0-			-0-
02	13253	X	5047	-0-	-8206	-0-	4905	2	142	3	N	-0-			-0-
03	13795	X	6906	-0-	-6889	-0-	6700	2	206	3	N	-0-			-0-
04	13350	X	7244	-0-	-6106	-0-	7020	2	224	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	5454	-0-	-3753	-0-	5310	2	144	3	N	-0-			-0-
06	8910	X	5228	-0-	-3682	-0-	5069	2	159	3	N	-0-			-0-
07	9207	X	5930	-0-	-3277	-0-	5744	2	186	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	4919	-0-	-4288	-0-	4780	2	139	3	N	-0-			-0-
09	8910	X	4381	-0-	-4529	-0-	4254	2	127	3	N	-0-			-0-
10	8804	X	4062	-0-	-4742	-0-	3939	2	123	3	N	-0-			-0-
11	7350	X	4487	-0-	-2863	-0-	4352	2	135	3	N	-0-			-0-
12	7595	X	5269	-0-	-2326	-0-	5108	2	161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

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	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6651	2	189	3	N	-0-			-0-
02	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7830	2	225	3	N	-0-			-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5510	2	170	3	N	-0-			-0-
04	5040	X	4727	-0-	-313	-0-	4582	2	145	3	N	-0-			-0-
05	5425	X	5330	-0-	-95	-0-	5189	2	141	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4202	-0-	-1048	-0-	4075	2	127	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	3060	-0-	-2365	-0-	2965	2	95	3	N	-0-			-0-
08	5425	X	578	-0-	-4847	-0-	561	2	17	3	N	-0-			-0-
09	5160	X	3938	-0-	-1222	-0-	3824	2	114	3	N	-0-			-0-
10	5332	X	2715	-0-	-2617	-0-	2633	2	82	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	1379	-0-	-1441	-0-	1337	2	42	3	N	-0-			-0-
12	2914	X	873	-0-	-2041	-0-	848	2	25	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

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	39618	X	17165	-0-	-22453	-0-	16694	2	471	3	N	-0-			-0-
02	31320	X	15287	-0-	-16033	-0-	14859	2	428	3	N	-0-			-0-
03	30721	X	16397	-0-	-14324	-0-	15913	2	484	3	N	-0-			-0-
04	26010	X	15100	-0-	-10910	-0-	14636	2	464	3	N	-0-			-0-
05	25699	X	15145	-0-	-10554	-0-	14747	2	398	3	N	-0-			-0-
06	24750	X	13743	-0-	-11007	-0-	13327	2	416	3	N	-0-			-0-
07	24397	X	13161	-0-	-11236	-0-	12745	2	416	3	N	-0-			-0-
08	24397	X	13762	-0-	-10635	-0-	13373	2	389	3	N	-0-			-0-
09	22470	X	12225	-0-	-10245	-0-	11872	2	353	3	N	-0-			-0-
10	22537	X	12328	-0-	-10209	-0-	11956	2	372	3	N	-0-			-0-
11	20460	X	11492	-0-	-8968	-0-	11144	2	348	3	N	-0-			-0-
12	20491	X	12651	-0-	-7840	-0-	12268	2	383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40207	X	27134	-0-	-13073	-0-	26389	2	745	3	N	-0-			-0-
02	37613	X	23120	-0-	-14493	-0-	22472	2	648	3	N	-0-			-0-
03	38037	X	23150	-0-	-14887	-0-	22462	2	688	3	N	-0-			-0-
04	31200	X	22420	-0-	-8780	-0-	21729	2	691	3	N	-0-			-0-
05	24614	X	21232	-0-	-3382	-0-	20676	2	556	3	N	-0-			-0-
06	23820	X	19201	-0-	-4619	-0-	18621	2	580	3	N	-0-			-0-
07	24614	X	17955	-0-	-6659	-0-	17389	2	566	3	N	-0-			-0-
08	23157	X	20530	-0-	-2627	-0-	19949	2	581	3	N	-0-			-0-
09	22410	X	19680	-0-	-2730	-0-	19110	2	570	3	N	-0-			-0-
10	21235	X	20202	-0-	-1033	-0-	19592	2	610	3	N	-0-			-0-
11	19860	X	17842	-0-	-2018	-0-	17300	2	542	3	N	-0-			-0-
12	20522	X	18022	-0-	-2500	-0-	17474	2	548	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1078	-0-	-627	-0-	1049	2	29	3	N	-0-			-0-
02	1392	X	1278	-0-	-114	-0-	1243	2	35	3	N	-0-			-0-
03	2945	X	1566	-0-	-1379	-0-	1519	2	47	3	N	-0-			-0-
04	2850	X	1261	-0-	-1589	-0-	1222	2	39	3	N	-0-			-0-
05	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	878	2	24	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	819	-0-	-1071	-0-	793	2	26	3	N	-0-			-0-
07	1922	N	684	-0-	-1238	-0-	662	2	22	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
09	1200	N	372	-0-	-828	-0-	362	2	10	3	N	-0-			-0-
10	992	N	333	-0-	-659	-0-	324	2	9	3	N	-0-			-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	2	4	3	N	-0-			-0-
12	558	N	98	-0-	-460	-0-	93	2	5	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4990	-0-	-1768	-0-	4852	2	138	3	N	-0-			-0-
02	6003	X	4575	-0-	-1428	-0-	4445	2	130	3	N	-0-			-0-
03	6417	X	4611	-0-	-1806	-0-	4476	2	135	3	N	-0-			-0-
04	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	4479	2	143	3	N	-0-			-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3924	2	105	3	N	-0-			-0-
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4300	2	137	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	3700	-0-	-1198	-0-	3583	2	117	3	N	-0-			-0-
08	4774	X	3652	-0-	-1122	-0-	3546	2	106	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4107	-0-	-513	-0-	3988	2	119	3	N	-0-			-0-
10	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	4142	2	130	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	3665	-0-	-775	-0-	3554	2	111	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	3675	2	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	164	2	7	3	N	-0-					-0-
03	84	X	84	-0-	-0-	-0-	81	2	3	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	124	2	7	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	372	2	9	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	2	11	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	305	2	8	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		175	-0-	-347	-0-	169	2	6	3	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: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

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	8308	X	4324	-0-	-3984	-0-	4203	2	121	3	N	-0-					-0-
02	7772	X	5723	-0-	-2049	-0-	5563	2	160	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	4798	-0-	-3510	-0-	4654	2	144	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	5313	-0-	-2727	-0-	5150	2	163	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	4945	-0-	-4293	-0-	4814	2	131	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	4923	-0-	-4017	-0-	4774	2	149	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	3849	-0-	-5389	-0-	3727	2	122	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	4527	-0-	-3781	-0-	4400	2	127	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	4418	-0-	-3622	-0-	4291	2	127	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	2389	-0-	-5299	-0-	2316	2	73	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	2801	-0-	-4639	-0-	2716	2	85	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	3675	-0-	-3238	-0-	3562	2	113	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

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	0	W	4176	-0-	4176	38215	4062	2	114	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3572	-0-	3572	41787	3473	2	99	3	N	-0-					-0-
03	45061	X	3274	-0-	-41787	-0-	3179	2	95	3	N	-0-					-0-
04	5700	X	3238	-0-	-2462	-0-	3139	2	99	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	902	-0-	-4988	-0-	877	2	25	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	925	-0-	-4775	-0-	897	2	28	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	584	-0-	-4748	-0-	566	2	18	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	946	-0-	-3735	-0-	918	2	28	3	N	-0-					-0-
09	4530	X	997	-0-	-3533	-0-	968	2	29	3	N	-0-					-0-
10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4040	2	126	3	N	-0-					-0-
11	1290	X	1046	-0-	-244	-0-	1013	2	33	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1833	2	58	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1793	-0-	-780	-0-	1744	2	49	3	N	-0-			-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3797	2	109	3	N	-0-			-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5979	2	184	3	N	-0-			-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3463	2	110	3	N	-0-			-0-
05	3782	X	2830	-0-	-952	-0-	2757	2	73	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3000	-0-	-660	-0-	2910	2	90	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	1448	-0-	-2334	-0-	1402	2	46	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	1121	-0-	-2661	-0-	1089	2	32	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	325	-0-	-3335	-0-	317	2	8	3	N	-0-			-0-
10	3782	X	502	-0-	-3280	-0-	488	2	14	3	N	-0-			-0-
11	2160	X	833	-0-	-1327	-0-	808	2	25	3	N	-0-			-0-
12	2170	X	1691	-0-	-479	-0-	1639	2	52	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8000	-0-	-835	-0-	7779	2	221	3	N	-0-			-0-
02	8265	X	7490	-0-	-775	-0-	7281	2	209	3	N	-0-			-0-
03	8835	X	7815	-0-	-1020	-0-	7584	2	231	3	N	-0-			-0-
04	7740	X	7407	-0-	-333	-0-	7180	2	227	3	N	-0-			-0-
05	7998	X	7134	-0-	-864	-0-	6947	2	187	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	5214	-0-	-2526	-0-	5057	2	157	3	N	-0-			-0-
07	7998	X	5536	-0-	-2462	-0-	5360	2	176	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	1145	-0-	-6667	-0-	1111	2	34	3	N	-0-			-0-
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	7975	2	239	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	4658	-0-	-2472	-0-	4517	2	141	3	N	-0-			-0-
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6206	2	194	3	N	-0-			-0-
12	8494	X	5903	-0-	-2591	-0-	5722	2	181	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 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	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	6866	2	197	3	N	-0-			-0-
02	9483	X	8548	-0-	-935	-0-	8309	2	239	3	N	-0-			-0-
03	10137	X	8940	-0-	-1197	-0-	8676	2	264	3	N	-0-			-0-
04	9810	X	4572	-0-	-5238	-0-	4431	2	141	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8026	-0-	-1088	-0-	7816	2	210	3	N	-0-			-0-
06	8850	X	1669	-0-	-7181	-0-	1619	2	50	3	N	-0-			-0-
07	9145	X	26	-0-	-9119	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-			-0-
09	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-			-0-
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-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: 38,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 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	15066	X	6576	-0-	-8490	-0-	6395	2	181	3	N	-0-			-0-
02	12441	X	6008	-0-	-6433	-0-	5840	2	168	3	N	-0-			-0-
03	13299	X	6439	-0-	-6860	-0-	6248	2	191	3	N	-0-			-0-
04	10800	X	7485	-0-	-3315	-0-	7255	2	230	3	N	-0-			-0-
05	9765	X	7426	-0-	-2339	-0-	7230	2	196	3	N	-0-			-0-
06	9330	X	7231	-0-	-2099	-0-	7012	2	219	3	N	-0-			-0-
07	9765	X	6014	-0-	-3751	-0-	5826	2	188	3	N	-0-			-0-
08	9765	X	6038	-0-	-3727	-0-	5867	2	171	3	N	-0-			-0-
09	9450	X	1771	-0-	-7679	-0-	1720	2	51	3	N	-0-			-0-
10	9765	X	5528	-0-	-4237	-0-	5362	2	166	3	N	-0-			-0-
11	10170	X	4549	-0-	-5621	-0-	4411	2	138	3	N	-0-			-0-
12	8866	X	4537	-0-	-4329	-0-	4400	2	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1681	-0-	-1853	-0-	1634	2	47	3	N	-0-			-0-
02	3306	X	2295	-0-	-1011	-0-	2231	2	64	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	1874	-0-	-1660	-0-	1819	2	55	3	N	-0-			-0-
04	3090	X	430	-0-	-2660	-0-	417	2	13	3	N	-0-			-0-
05	3193	X	189	-0-	-3004	-0-	184	2	5	3	N	-0-			-0-
06	2370	X	1540	-0-	-830	-0-	1492	2	48	3	N	-0-			-0-
07	2449	X	252	-0-	-2197	-0-	244	2	8	3	N	-0-			-0-
08	1860	X	169	-0-	-1691	-0-	165	2	4	3	N	-0-			-0-
09	1530	X	123	-0-	-1407	-0-	119	2	4	3	N	-0-			-0-
10	1581	X	149	-0-	-1432	-0-	145	2	4	3	N	-0-			-0-
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	85	2	2	3	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 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	0	W	9729	-0-	9729	131951	9460	2	269	3	N	-0-			-0-
02	0	W	9177	-0-	9177	141128	8920	2	257	3	N	-0-			-0-
03	0	W	9585	-0-	9585	150713	9300	2	285	3	N	-0-			-0-
04	0	W	9085	-0-	9085	159798	8806	2	279	3	N	-0-			-0-
05	0	W	9083	-0-	9083	168881	8844	2	239	3	N	-0-			-0-
06	177769	X	8888	-0-	-168881	-0-	8619	2	269	3	N	-0-			-0-
07	9796	X	7970	-0-	-1826	-0-	7718	2	252	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	7343	-0-	-2236	-0-	7135	2	208	3	N	-0-			-0-
09	9090	X	8503	-0-	-587	-0-	8256	2	247	3	N	-0-			-0-
10	9176	X	8224	-0-	-952	-0-	7977	2	247	3	N	-0-			-0-
11	8880	X	5234	-0-	-3646	-0-	5075	2	159	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	5529	-0-	-3244	-0-	5360	2	169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13895	-0-	-148	-0-	13514	2	381	3	N	-0-					-0-
02	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13188	2	380	3	N	-0-					-0-
03	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15495	2	474	3	N	-0-					-0-
04	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13247	2	421	3	N	-0-					-0-
05	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13223	2	357	3	N	-0-					-0-
06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	13876	2	433	3	N	-0-					-0-
07	13268	X	10708	-0-	-2560	-0-	10370	2	338	3	N	-0-					-0-
08	13268	X	11571	-0-	-1697	-0-	11244	2	327	3	N	-0-					-0-
09	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	14790	2	442	3	N	-0-					-0-
10	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	13790	2	429	3	N	-0-					-0-
11	14310	X	12221	-0-	-2089	-0-	11848	2	373	3	N	-0-					-0-
12	15748	X	12335	-0-	-3413	-0-	11960	2	375	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-1138	-0-	975	2	26	3	N	-0-					-0-
02	2001	X	371	-0-	-1630	-0-	361	2	10	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	69	-0-	-2070	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	87	-0-	-1983	-0-	86	2	1	3	N	-0-					-0-
05	1333	X	26	-0-	-1307	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	960	X	35	-0-	-925	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	403	X	18	-0-	-385	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	2	7	3	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15624	X	13373	-0-	-2251	-0-	13004	2	369	3	N	-0-					-0-
02	14558	X	14165	-0-	-393	-0-	13764	2	401	3	N	-0-					-0-
03	15066	X	11457	-0-	-3609	-0-	11112	2	345	3	N	-0-					-0-
04	13380	X	10870	-0-	-2510	-0-	10530	2	340	3	N	-0-					-0-
05	13857	X	9316	-0-	-4541	-0-	9067	2	249	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	11612	-0-	-1798	-0-	11255	2	357	3	N	-0-					-0-
07	13857	X	11509	-0-	-2348	-0-	11145	2	364	3	N	-0-					-0-
08	11470	X	9114	-0-	-2356	-0-	8857	2	257	3	N	-0-					-0-
09	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	11990	2	357	3	N	-0-					-0-
10	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	11806	2	368	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	9954	-0-	-1656	-0-	9654	2	300	3	N	-0-					-0-
12	12772	X	9748	-0-	-3024	-0-	9453	2	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

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	7319	X	7319	-0-		-0-	-0-	7119	2	200	3	N	-0-			-0-
02	14231	X	14231	-0-		-0-	-0-	13833	2	398	3	N	-0-			-0-
03	9169	X	9169	-0-		-0-	-0-	8898	2	271	3	N	-0-			-0-
04	8356	X	8356	-0-		-0-	-0-	8097	2	259	3	N	-0-			-0-
05	10974	X	6637	-0-		-4337	-0-	6462	2	175	3	N	-0-			-0-
06	10620	X	8356	-0-		-2264	-0-	8103	2	253	3	N	-0-			-0-
07	10974	X	7282	-0-		-3692	-0-	7052	2	230	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	6667	-0-		-2509	-0-	6478	2	189	3	N	-0-			-0-
09	8370	X	7775	-0-		-595	-0-	7549	2	226	3	N	-0-			-0-
10	8649	X	7304	-0-		-1345	-0-	7085	2	219	3	N	-0-			-0-
11	8370	X	7299	-0-		-1071	-0-	7078	2	221	3	N	-0-			-0-
12	8029	X	6515	-0-		-1514	-0-	6319	2	196	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

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	14601	X	7978	-0-		-6623	-0-	7757	2	221	3	N	-0-			-0-
02	12238	X	6140	-0-		-6098	-0-	5967	2	173	3	N	-0-			-0-
03	12648	X	12103	-0-		-545	-0-	11746	2	357	3	N	-0-			-0-
04	10860	X	10655	-0-		-205	-0-	10328	2	327	3	N	-0-			-0-
05	10602	X	8987	-0-		-1615	-0-	8751	2	236	3	N	-0-			-0-
06	11700	X	7985	-0-		-3715	-0-	7744	2	241	3	N	-0-			-0-
07	12090	X	5863	-0-		-6227	-0-	5678	2	185	3	N	-0-			-0-
08	12090	X	1162	-0-		-10928	-0-	1128	2	34	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	6785	-0-		-3865	-0-	6589	2	196	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	7234	-0-		-1756	-0-	7016	2	218	3	N	-0-			-0-
11	4920	X	4813	-0-		-107	-0-	4666	2	147	3	N	-0-			-0-
12	5084	X	4971	-0-		-113	-0-	4820	2	151	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	4927	-0-		-2265	-0-	4792	2	135	3	N	-0-			-0-
02	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	5293	2	152	3	N	-0-			-0-
03	5587	X	5587	-0-		-0-	-0-	5423	2	164	3	N	-0-			-0-
04	5190	X	3773	-0-		-1417	-0-	3657	2	116	3	N	-0-			-0-
05	5828	X	5311	-0-		-517	-0-	5171	2	140	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	5101	-0-		-539	-0-	4946	2	155	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	4138	-0-		-1690	-0-	4008	2	130	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	4501	-0-		-1079	-0-	4375	2	126	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	3828	-0-		-1302	-0-	3716	2	112	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	3015	-0-		-2286	-0-	2925	2	90	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	3045	-0-		-1185	-0-	2953	2	92	3	N	-0-			-0-
12	4371	X	3659	-0-		-712	-0-	3547	2	112	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

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	14880	X	11225	-0-	-3655	-0-	10917	2	308	3	N	-0-					-0-
02	12267	X	10178	-0-	-2089	-0-	9894	2	284	3	N	-0-					-0-
03	12555	X	11030	-0-	-1525	-0-	10703	2	327	3	N	-0-					-0-
04	10980	X	10414	-0-	-566	-0-	10093	2	321	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	9203	-0-	-2143	-0-	8960	2	243	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10129	-0-	-731	-0-	9822	2	307	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	8930	-0-	-2106	-0-	8649	2	281	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	9472	-0-	-1564	-0-	9205	2	267	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	7500	-0-	-2910	-0-	7283	2	217	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	7086	-0-	-3392	-0-	6873	2	213	3	N	-0-					-0-
11	10140	X	6467	-0-	-3673	-0-	6271	2	196	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	6068	-0-	-3418	-0-	5885	2	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

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	9052	X	6702	-0-	-2350	-0-	6520	2	182	3	N	-0-					-0-
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7516	2	217	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7614	-0-	-322	-0-	7389	2	225	3	N	-0-					-0-
04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	6988	2	222	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	6740	-0-	-1537	-0-	6563	2	177	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	6145	-0-	-1865	-0-	5960	2	185	3	N	-0-					-0-
07	8277	X	5460	-0-	-2817	-0-	5286	2	174	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2528	-0-	-5098	-0-	2459	2	69	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	3267	-0-	-3933	-0-	3171	2	96	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6221	-0-	-506	-0-	6032	2	189	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	4811	-0-	-1339	-0-	4665	2	146	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5102	-0-	-354	-0-	4948	2	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

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	11997	X	8748	-0-	-3249	-0-	8506	2	242	3	N	-0-					-0-
02	9947	X	9396	-0-	-551	-0-	9135	2	261	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10262	-0-	-278	-0-	9957	2	305	3	N	-0-					-0-
04	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9032	2	287	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	8007	-0-	-2037	-0-	7796	2	211	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9043	-0-	-887	-0-	8770	2	273	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	7632	-0-	-2629	-0-	7391	2	241	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	3751	-0-	-6510	-0-	3644	2	107	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	2768	-0-	-6562	-0-	2688	2	80	3	N	-0-					-0-
10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10493	2	325	3	N	-0-					-0-
11	9030	X	7679	-0-	-1351	-0-	7447	2	232	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	7411	-0-	-215	-0-	7186	2	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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	7998	X	6589	-0-	-1409	-0-	6408	2	181	3	N	-0-					-0-
02	6699	X	5505	-0-	-1194	-0-	5352	2	153	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	5625	-0-	-1536	-0-	5459	2	166	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	4978	-0-	-1382	-0-	4826	2	152	3	N	-0-					-0-
05	6572	X	4167	-0-	-2405	-0-	4059	2	108	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	3636	-0-	-2754	-0-	3526	2	110	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	3473	-0-	-2417	-0-	3363	2	110	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	1271	-0-	-4340	-0-	1235	2	36	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	1272	-0-	-3708	-0-	1238	2	34	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	2794	-0-	-1360	-0-	2709	2	85	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	2251	-0-	-1379	-0-	2182	2	69	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	2708	-0-	-764	-0-	2627	2	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8827	-0-	-4255	-0-	8585	2	242	3	N	-0-					-0-
02	11455	X	6403	-0-	-5052	-0-	6223	2	180	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	7041	-0-	-4522	-0-	6833	2	208	3	N	-0-					-0-
04	10410	X	7682	-0-	-2728	-0-	7445	2	237	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	6756	-0-	-808	-0-	6579	2	177	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	6588	-0-	-732	-0-	6389	2	199	3	N	-0-					-0-
07	7564	X	5493	-0-	-2071	-0-	5320	2	173	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	1299	-0-	-6265	-0-	1264	2	35	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6583	-0-	-737	-0-	6394	2	189	3	N	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6949	2	217	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	5996	-0-	-184	-0-	5814	2	182	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5775	-0-	-611	-0-	5601	2	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	110	-0-	-541	-0-	108	2	2	3	N	-0-					-0-
02	642	X	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	707	2	21	3	N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	70	2	1	3	N	-0-					-0-
05	682	N	146	-0-	-536	-0-	141	2	5	3	N	-0-					-0-
06	690	N	59	-0-	-631	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 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	29946	X	24562	-0-	-5384	-0-	23886	2	676	3	N	-0-					-0-
02	28014	X	21675	-0-	-6339	-0-	21068	2	607	3	N	-0-					-0-
03	26071	X	22635	-0-	-3436	-0-	21961	2	674	3	N	-0-					-0-
04	23760	X	20903	-0-	-2857	-0-	20255	2	648	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	20170	-0-	-3700	-0-	19640	2	530	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	18446	-0-	-4654	-0-	17886	2	560	3	N	-0-					-0-
07	23157	X	16114	-0-	-7043	-0-	15605	2	509	3	N	-0-					-0-
08	22630	X	18694	-0-	-3936	-0-	18165	2	529	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	16578	-0-	-4332	-0-	16096	2	482	3	N	-0-					-0-
10	20181	X	17384	-0-	-2797	-0-	16859	2	525	3	N	-0-					-0-
11	18450	X	14987	-0-	-3463	-0-	14534	2	453	3	N	-0-					-0-
12	18693	X	14761	-0-	-3932	-0-	14313	2	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 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	14694	X	8933	-0-	-5761	-0-	8687	2	246	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	9329	-0-	-2851	-0-	9068	2	261	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	11239	-0-	-1409	-0-	10905	2	334	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10201	-0-	-629	-0-	9888	2	313	3	N	-0-					-0-
05	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11100	2	300	3	N	-0-					-0-
06	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	11980	2	372	3	N	-0-					-0-
07	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	10967	2	359	3	N	-0-					-0-
08	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	11998	2	350	3	N	-0-					-0-
09	11790	X	9185	-0-	-2605	-0-	8921	2	264	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	10226	-0-	-1957	-0-	9917	2	309	3	N	-0-					-0-
11	12360	X	8671	-0-	-3689	-0-	8405	2	266	3	N	-0-					-0-
12	12338	X	8933	-0-	-3405	-0-	8661	2	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 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	14663	X	12851	-0-	-1812	-0-	12495	2	356	3	N	-0-					-0-
02	13717	X	11533	-0-	-2184	-0-	11209	2	324	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13358	-0-	-623	-0-	12962	2	396	3	N	-0-					-0-
04	13020	X	12314	-0-	-706	-0-	11935	2	379	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11498	-0-	-1646	-0-	11197	2	301	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	11239	-0-	-1691	-0-	10899	2	340	3	N	-0-					-0-
07	13361	X	10663	-0-	-2698	-0-	10326	2	337	3	N	-0-					-0-
08	13361	X	10260	-0-	-3101	-0-	9970	2	290	3	N	-0-					-0-
09	12300	X	11941	-0-	-359	-0-	11596	2	345	3	N	-0-					-0-
10	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13294	2	414	3	N	-0-					-0-
11	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12329	2	386	3	N	-0-					-0-
12	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12378	2	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5734	-0-	-435	-0-	5576	2	158	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5742	2	166	3	N	-0-					-0-
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6028	2	184	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5734	-0-	-236	-0-	5557	2	177	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	5183	-0-	-1854	-0-	5047	2	136	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	4715	-0-	-1405	-0-	4574	2	141	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4229	-0-	-2095	-0-	4096	2	133	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	2050	-0-	-4150	-0-	1992	2	58	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	3160	-0-	-2570	-0-	3068	2	92	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4490	2	141	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	3233	-0-	-1477	-0-	3137	2	96	3	N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5532	2	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	58	N	37	-0-	-21	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1029	2	31	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	3	N	-0-					-0-
06	480	N	17	-0-	-463	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	84	2	1	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	157	-0-	-1269	-0-	151	2	6	3	N	-0-					-0-
02	464	N	304	-0-	-160	-0-	296	2	8	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	152	-0-	-1274	-0-	145	2	7	3	N	-0-					-0-
04	1380	X	132	-0-	-1248	-0-	127	2	5	3	N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	497	2	16	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	626	2	18	3	N	-0-					-0-
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	556	2	17	3	N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	556	2	17	3	N	-0-					-0-
05	682	N	500	-0-	-182	-0-	487	2	13	3	N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64	-0-	463	2	13	3	N	-0-					-0-
07	589	N	356	-0-	-233	-0-	346	2	10	3	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	161	-0-	-319	-0-	155	2	6	3	N	-0-					-0-
10	341	N	197	-0-	-144	-0-	190	2	7	3	N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	3	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 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	6758	X	4752	-0-	-2006	-0-	4621	2	131	3	N	-0-					-0-
02	5191	X	3162	-0-	-2029	-0-	3072	2	90	3	N	-0-					-0-
03	6355	X	318	-0-	-6037	-0-	310	2	8	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	44	-0-	-6106	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3724	-0-	-2197	-0-	3627	2	97	3	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5524	2	173	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	1856	-0-	-1523	-0-	1798	2	58	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	87	-0-	-3633	-0-	85	2	2	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	3191	-0-	-2509	-0-	3097	2	94	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	3514	-0-	-2376	-0-	3409	2	105	3	N	-0-					-0-
11	5220	X	167	-0-	-5053	-0-	163	2	4	3	N	-0-					-0-
12	3286	X	63	-0-	-3223	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 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	18383	X	15182	-0-	-3201	-0-	14764	2	418	3	N	-0-					-0-
02	17197	X	14063	-0-	-3134	-0-	13671	2	392	3	N	-0-					-0-
03	18383	X	14217	-0-	-4166	-0-	13794	2	423	3	N	-0-					-0-
04	17790	X	14225	-0-	-3565	-0-	13783	2	442	3	N	-0-					-0-
05	19096	X	14411	-0-	-4685	-0-	14031	2	380	3	N	-0-					-0-
06	18120	X	13502	-0-	-4618	-0-	13092	2	410	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	12385	-0-	-6153	-0-	11991	2	394	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	10136	-0-	-7999	-0-	9850	2	286	3	N	-0-					-0-
09	17550	X	11295	-0-	-6255	-0-	10968	2	327	3	N	-0-					-0-
10	17763	X	13097	-0-	-4666	-0-	12702	2	395	3	N	-0-					-0-
11	16650	X	12625	-0-	-4025	-0-	12242	2	383	3	N	-0-					-0-
12	15283	X	12684	-0-	-2599	-0-	12297	2	387	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

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	7192	X	3544	-0-	-3648	-0-	3447	2	97	3	N	-0-					-0-
02	6438	X	3759	-0-	-2679	-0-	3652	2	107	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	4752	-0-	-2130	-0-	4610	2	142	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	3119	-0-	-2821	-0-	3025	2	94	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	2764	-0-	-2816	-0-	2692	2	72	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3378	-0-	-1212	-0-	3276	2	102	3	N	-0-					-0-
07	4743	X	1609	-0-	-3134	-0-	1559	2	50	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	2233	-0-	-2510	-0-	2170	2	63	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	978	-0-	-2412	-0-	950	2	28	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	718	-0-	-2785	-0-	696	2	22	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	1246	-0-	-2144	-0-	1208	2	38	3	N	-0-					-0-
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2624	2	81	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8834

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	4960	X	4140	-0-	-820	-0-	4028	2	112	3	N	-0-					-0-
02	5510	X	3459	-0-	-2051	-0-	3360	2	99	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	2474	-0-	-3416	-0-	2403	2	71	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	1680	-0-	-2340	-0-	1629	2	51	3	N	-0-					-0-
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3491	2	95	3	N	-0-					-0-
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4445	2	138	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	1207	-0-	-2110	-0-	1169	2	38	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	319	-0-	-2998	-0-	309	2	10	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	290	-0-	-2920	-0-	282	2	8	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	781	-0-	-2536	-0-	758	2	23	3	N	-0-					-0-
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1377	2	44	3	N	-0-					-0-
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1676	2	53	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

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	7471	X	6001	-0-	-1470	-0-	5836	2	165	3	N	-0-					-0-
02	6989	X	5952	-0-	-1037	-0-	5785	2	167	3	N	-0-					-0-
03	7471	X	3450	-0-	-4021	-0-	3346	2	104	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	5458	-0-	-1772	-0-	5290	2	168	3	N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7664	2	206	3	N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8045	2	252	3	N	-0-					-0-
07	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6833	2	223	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	6786	-0-	-1088	-0-	6596	2	190	3	N	-0-					-0-
09	7770	X	3807	-0-	-3963	-0-	3696	2	111	3	N	-0-					-0-
10	8029	X	7093	-0-	-936	-0-	6879	2	214	3	N	-0-					-0-
11	8310	X	7374	-0-	-936	-0-	7149	2	225	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6119	-0-	-949	-0-	5934	2	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 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	10230	X	9634	-0-	-596	-0-	9371	2	263	3	N	-0-					-0-
02	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	8807	2	254	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	9191	-0-	-357	-0-	8916	2	275	3	N	-0-					-0-
04	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9085	2	292	3	N	-0-					-0-
05	9672	X	8428	-0-	-1244	-0-	8207	2	221	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8873	-0-	-487	-0-	8602	2	271	3	N	-0-					-0-
07	9703	X	7356	-0-	-2347	-0-	7121	2	235	3	N	-0-					-0-
08	9703	X	3388	-0-	-6315	-0-	3290	2	98	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	5805	-0-	-3585	-0-	5638	2	167	3	N	-0-					-0-
10	9176	X	8913	-0-	-263	-0-	8644	2	269	3	N	-0-					-0-
11	8880	X	7948	-0-	-932	-0-	7706	2	242	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	7269	-0-	-78	-0-	7047	2	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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	19561	X	18818	-0-	-743	-0-	18300	2	518	3	N	-0-					-0-
02	18241	X	17168	-0-	-1073	-0-	16689	2	479	3	N	-0-					-0-
03	19003	X	19003	-0-	-0-	-0-	18437	2	566	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	17828	-0-	-382	-0-	17280	2	548	3	N	-0-					-0-
05	18817	X	16975	-0-	-1842	-0-	16529	2	446	3	N	-0-					-0-
06	18390	X	16691	-0-	-1699	-0-	16186	2	505	3	N	-0-					-0-
07	19003	X	16292	-0-	-2711	-0-	15777	2	515	3	N	-0-					-0-
08	19003	X	11786	-0-	-7217	-0-	11454	2	332	3	N	-0-					-0-
09	17820	X	14326	-0-	-3494	-0-	13913	2	413	3	N	-0-					-0-
10	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	17559	2	542	3	N	-0-					-0-
11	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	16872	2	529	3	N	-0-					-0-
12	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	16710	2	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	12916	-0-	-7110	-0-	12559	2	357	3	N	-0-					-0-
02	17574	X	16504	-0-	-1070	-0-	16040	2	464	3	N	-0-					-0-
03	18972	X	15946	-0-	-3026	-0-	15473	2	473	3	N	-0-					-0-
04	18360	X	16957	-0-	-1403	-0-	16432	2	525	3	N	-0-					-0-
05	18972	X	12079	-0-	-6893	-0-	11760	2	319	3	N	-0-					-0-
06	17070	X	13350	-0-	-3720	-0-	12941	2	409	3	N	-0-					-0-
07	17639	X	14013	-0-	-3626	-0-	13570	2	443	3	N	-0-					-0-
08	17515	X	12020	-0-	-5495	-0-	11683	2	337	3	N	-0-					-0-
09	16950	X	14704	-0-	-2246	-0-	14274	2	430	3	N	-0-					-0-
10	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14403	2	452	3	N	-0-					-0-
11	13560	X	12928	-0-	-632	-0-	12535	2	393	3	N	-0-					-0-
12	15190	X	13415	-0-	-1775	-0-	13004	2	411	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 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	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	15578	2	439	3	N	-0-					-0-
02	14703	X	14580	-0-	-123	-0-	14170	2	410	3	N	-0-					-0-
03	15717	X	15224	-0-	-493	-0-	14774	2	450	3	N	-0-					-0-
04	15210	X	14219	-0-	-991	-0-	13781	2	438	3	N	-0-					-0-
05	16027	X	13966	-0-	-2061	-0-	13599	2	367	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	13137	-0-	-2373	-0-	12740	2	397	3	N	-0-					-0-
07	15593	X	11660	-0-	-3933	-0-	11291	2	369	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	12560	-0-	-2661	-0-	12205	2	355	3	N	-0-					-0-
09	14220	X	8923	-0-	-5297	-0-	8666	2	257	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	10691	-0-	-3290	-0-	10367	2	324	3	N	-0-					-0-
11	12540	X	9848	-0-	-2692	-0-	9548	2	300	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	10399	-0-	-2156	-0-	10086	2	313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 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	17298	X	11297	-0-	-6001	-0-	10984	2	313	3	N	-0-					-0-
02	15312	X	14741	-0-	-571	-0-	14327	2	414	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	13382	-0-	-2986	-0-	12981	2	401	3	N	-0-					-0-
04	14460	X	12470	-0-	-1990	-0-	12080	2	390	3	N	-0-					-0-
05	15748	X	13032	-0-	-2716	-0-	12684	2	348	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	12528	-0-	-2712	-0-	12148	2	380	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	10637	-0-	-5111	-0-	10299	2	338	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	10737	-0-	-2655	-0-	10433	2	304	3	N	-0-					-0-
09	12600	X	5353	-0-	-7247	-0-	5199	2	154	3	N	-0-					-0-
10	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	12703	2	394	3	N	-0-					-0-
11	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	12119	2	377	3	N	-0-					-0-
12	10726	X	10371	-0-	-355	-0-	10055	2	316	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 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	26350	X	19029	-0-	-7321	-0-	16484	2	2545	3	N	-0-					-0-
02	22852	X	15365	-0-	-7487	-0-	12719	2	2646	3	N	-0-					-0-
03	23405	X	7107	-0-	-16298	-0-	5581	2	1526	3	N	-0-					-0-
04	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	15699	2	4067	3	N	-0-					-0-
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	16041	2	4415	3	N	-0-					-0-
06	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	14806	2	4213	3	N	-0-					-0-
07	16368	X	14705	-0-	-1663	-0-	11392	2	3313	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	6333	-0-	-10035	-0-	4528	2	1805	3	N	-0-					-0-
09	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					N	-0-					-0-
10	16368	X	-0-	-0-	-16368	-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: 121,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

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	7471	X	2	-0-		-7469	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	5858	X	4	-0-		-5854	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	1240	-0-		-4247	-0-	973	2	267	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	6	-0-		-3564	-0-	5	2	1	3	N	-0-			-0-
05	31	X	2	-0-		-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30	X	7	-0-		-23	-0-	6	2	1	3	N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

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	6736	X	6736	-0-		-0-	-0-	6551	2	185	3	N	-0-			-0-
02	7064	X	7064	-0-		-0-	-0-	6866	2	198	3	N	-0-			-0-
03	7235	X	7235	-0-		-0-	-0-	7020	2	215	3	N	-0-			-0-
04	10220	X	10220	-0-		-0-	-0-	9906	2	314	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	8583	-0-		-1399	-0-	8357	2	226	3	N	-0-			-0-
06	7320	X	5632	-0-		-1688	-0-	5462	2	170	3	N	-0-			-0-
07	9982	X	5879	-0-		-4103	-0-	5693	2	186	3	N	-0-			-0-
08	9982	X	1679	-0-		-8303	-0-	1632	2	47	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	4003	-0-		-5657	-0-	3886	2	117	3	N	-0-			-0-
10	8587	X	1811	-0-		-6776	-0-	1757	2	54	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	1935	-0-		-3765	-0-	1875	2	60	3	N	-0-			-0-
12	5890	X	1919	-0-		-3971	-0-	1861	2	58	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

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	16585	X	16536	-0-		-49	-0-	14326	2	2210	3	N	-0-			-0-
02	15354	X	15354	-0-		-0-	-0-	12714	2	2640	3	N	-0-			-0-
03	18031	X	18031	-0-		-0-	-0-	14165	2	3866	3	N	-0-			-0-
04	17364	X	17364	-0-		-0-	-0-	13796	2	3568	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	12636	-0-		-3639	-0-	9911	2	2725	3	N	-0-			-0-
06	15750	X	14966	-0-		-784	-0-	11656	2	3310	3	N	-0-			-0-
07	16275	X	13185	-0-		-3090	-0-	10216	2	2969	3	N	-0-			-0-
08	16275	X	3250	-0-		-13025	-0-	2325	2	925	3	N	-0-			-0-
09	15750	X	9976	-0-		-5774	-0-	7123	2	2853	3	N	-0-			-0-
10	15469	X	14536	-0-		-933	-0-	10510	2	4026	3	N	-0-			-0-
11	14700	X	13475	-0-		-1225	-0-	9355	2	4120	3	N	-0-			-0-
12	13175	X	12525	-0-		-650	-0-	8373	2	4152	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 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	13857	X	9144	-0-	-4713	-0-	8891	2	253	3	N	-0-			-0-
02	11832	X	8897	-0-	-2935	-0-	8650	2	247	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	9141	-0-	-2236	-0-	8869	2	272	3	N	-0-			-0-
04	9750	X	7468	-0-	-2282	-0-	7236	2	232	3	N	-0-			-0-
05	10075	X	6461	-0-	-3614	-0-	6292	2	169	3	N	-0-			-0-
06	9210	X	8052	-0-	-1158	-0-	7809	2	243	3	N	-0-			-0-
07	9517	X	8263	-0-	-1254	-0-	8001	2	262	3	N	-0-			-0-
08	9145	X	6343	-0-	-2802	-0-	6166	2	177	3	N	-0-			-0-
09	8040	X	5589	-0-	-2451	-0-	5428	2	161	3	N	-0-			-0-
10	8308	X	6963	-0-	-1345	-0-	6753	2	210	3	N	-0-			-0-
11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7559	2	237	3	N	-0-			-0-
12	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	6031	2	189	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 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	8215	X	7079	-0-	-1136	-0-	6885	2	194	3	N	-0-			-0-
02	7221	X	4909	-0-	-2312	-0-	4771	2	138	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	5838	-0-	-1881	-0-	5666	2	172	3	N	-0-			-0-
04	6840	X	4928	-0-	-1912	-0-	4776	2	152	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	2955	-0-	-4113	-0-	2878	2	77	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	3076	-0-	-3764	-0-	2984	2	92	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	4879	-0-	-949	-0-	4726	2	153	3	N	-0-			-0-
08	5828	X	3827	-0-	-2001	-0-	3718	2	109	3	N	-0-			-0-
09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5376	2	159	3	N	-0-			-0-
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5746	2	180	3	N	-0-			-0-
11	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5883	2	184	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5314	-0-	-421	-0-	5153	2	161	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 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	11067	X	40	-0-	-11027	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02	10353	X	79	-0-	-10274	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	6555	-0-	-4512	-0-	6359	2	196	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	166	-0-	-4484	-0-	163	2	3	3	N	-0-			-0-
05	310	X	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	510	X	42	-0-	-468	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	511	2	18	3	N	-0-			-0-
08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	890	2	25	3	N	-0-			-0-
09	849	X	849	-0-	-0-	-0-	825	2	24	3	N	-0-			-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	624	2	18	3	N	-0-			-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1885	2	58	3	N	-0-			-0-
12	868	N	555	-0-	-313	-0-	538	2	17	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	149	-0-	-99	-0-	144	2	5	3	N	-0-					-0-
02	174	N	76	-0-	-98	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	140	2	5	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	330	2	10	3	N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	135	2	6	3	N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	229	2	6	3	N	-0-					-0-
09	330	N	81	-0-	-249	-0-	80	2	1	3	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	123	2	3	3	N	-0-					-0-
11	240	N	161	-0-	-79	-0-	154	2	7	3	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 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	6603	X	5528	-0-	-1075	-0-	5376	2	152	3	N	-0-					-0-
02	5452	X	4696	-0-	-756	-0-	4564	2	132	3	N	-0-					-0-
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7549	2	233	3	N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7460	2	238	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	4133	-0-	-796	-0-	4024	2	109	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3992	-0-	-778	-0-	3872	2	120	3	N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	4885	2	160	3	N	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4806	2	140	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	3150	-0-	-1620	-0-	3060	2	90	3	N	-0-					-0-
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5199	2	162	3	N	-0-					-0-
11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4196	2	132	3	N	-0-					-0-
12	4557	X	2994	-0-	-1563	-0-	2901	2	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3786	2	107	3	N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3293	2	94	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	1012	-0-	-2553	-0-	982	2	30	3	N	-0-					-0-
04	3450	X	117	-0-	-3333	-0-	114	2	3	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	1257	-0-	-2649	-0-	1224	2	33	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	1949	-0-	-1831	-0-	1890	2	59	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	2791	-0-	-836	-0-	2703	2	88	3	N	-0-					-0-
08	1271	X	234	-0-	-1037	-0-	228	2	6	3	N	-0-					-0-
09	1950	X	102	-0-	-1848	-0-	100	2	2	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	186	-0-	-2604	-0-	180	2	6	3	N	-0-					-0-
11	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3876	-0-	776	776	3751	2	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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	9393	X	7682	-0-	-1711	-0-	7470	2	212	3	N	-0-			-0-
02	8207	X	6535	-0-	-1672	-0-	6351	2	184	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	7387	-0-	-1324	-0-	7170	2	217	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	6467	-0-	-1513	-0-	6267	2	200	3	N	-0-			-0-
05	6851	X	3665	-0-	-3186	-0-	3568	2	97	3	N	-0-			-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6668	2	208	3	N	-0-			-0-
07	6851	X	5722	-0-	-1129	-0-	5540	2	182	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	3449	-0-	-3402	-0-	3350	2	99	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	6466	-0-	-164	-0-	6278	2	188	3	N	-0-			-0-
10	6851	X	2087	-0-	-4764	-0-	2023	2	64	3	N	-0-			-0-
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6714	2	208	3	N	-0-			-0-
12	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7344	2	231	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	15843	2	2449	3	N	-0-			-0-
02	15399	X	14314	-0-	-1085	-0-	11850	2	2464	3	N	-0-			-0-
03	16461	X	11419	-0-	-5042	-0-	8969	2	2450	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	816	-0-	-15114	-0-	649	2	167	3	N	-0-			-0-
05	16461	X	5	-0-	-16456	-0-	4	2	1	3	N	-0-			-0-
06	15930	X	17	-0-	-15913	-0-	13	2	4	3	N	-0-			-0-
07	15314	X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	-0-			-0-
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-			-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 44,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	21594	2	3338	3	N	-0-			-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	18998	2	3953	3	N	-0-			-0-
03	23702	X	23702	-0-	-0-	-0-	18608	2	5094	3	N	-0-			-0-
04	20901	X	20901	-0-	-0-	-0-	16596	2	4305	3	N	-0-			-0-
05	25792	X	19984	-0-	-5808	-0-	15667	2	4317	3	N	-0-			-0-
06	24120	X	18586	-0-	-5534	-0-	14467	2	4119	3	N	-0-			-0-
07	24521	X	15490	-0-	-9031	-0-	11998	2	3492	3	N	-0-			-0-
08	23715	X	7166	-0-	-16549	-0-	5126	2	2040	3	N	-0-			-0-
09	20910	X	10516	-0-	-10394	-0-	7509	2	3007	3	N	-0-			-0-
10	19995	X	15690	-0-	-4305	-0-	11345	2	4345	3	N	-0-			-0-
11	18600	X	3473	-0-	-15127	-0-	2412	2	1061	3	N	-0-			-0-
12	15500	X	5854	-0-	-9646	-0-	3913	2	1941	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	4528	2	1736	3	N	-0-			-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	3	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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	13857	X	12870	-0-	-987	-0-	11148	2	1722	3	N	-0-			-0-
02	15573	X	12222	-0-	-3351	-0-	10117	2	2105	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	9391	-0-	-7256	-0-	7373	2	2018	3	N	-0-			-0-
04	16110	X	9518	-0-	-6592	-0-	7559	2	1959	3	N	-0-			-0-
05	13578	X	7626	-0-	-5952	-0-	5978	2	1648	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	9645	-0-	-2985	-0-	7508	2	2137	3	N	-0-			-0-
07	13051	X	6680	-0-	-6371	-0-	5174	2	1506	3	N	-0-			-0-
08	9827	X	5765	-0-	-4062	-0-	4122	2	1643	3	N	-0-			-0-
09	9660	X	7286	-0-	-2374	-0-	5199	2	2087	3	N	-0-			-0-
10	9982	X	4948	-0-	-5034	-0-	3578	2	1370	3	N	-0-			-0-
11	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	8427	2	3714	3	N	-0-			-0-
12	7099	X	6883	-0-	-216	-0-	4602	2	2281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 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	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	10288	2	1586	3	N	-0-			-0-
02	9396	X	8182	-0-	-1214	-0-	6772	2	1410	3	N	-0-			-0-
03	10292	X	9668	-0-	-624	-0-	7590	2	2078	3	N	-0-			-0-
04	11490	X	4569	-0-	-6921	-0-	3625	2	944	3	N	-0-			-0-
05	10044	X	5195	-0-	-4849	-0-	4070	2	1125	3	N	-0-			-0-
06	9720	X	5057	-0-	-4663	-0-	3932	2	1125	3	N	-0-			-0-
07	9672	X	7597	-0-	-2075	-0-	5879	2	1718	3	N	-0-			-0-
08	9672	X	8774	-0-	-898	-0-	6269	2	2505	3	N	-0-			-0-
09	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	6090	2	2444	3	N	-0-			-0-
10	7595	X	5033	-0-	-2562	-0-	3639	2	1394	3	N	-0-			-0-
11	8490	X	6498	-0-	-1992	-0-	4510	2	1988	3	N	-0-			-0-
12	8804	X	6904	-0-	-1900	-0-	4614	2	2290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 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	11191	X	4483	-0-	-6708	-0-	4354	2	129	3	N	-0-					-0-
02	12151	X	5729	-0-	-6422	-0-	5561	2	168	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	6953	-0-	-1386	-0-	6747	2	206	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4006	2	128	3	N	-0-					-0-
05	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7289	2	197	3	N	-0-					-0-
06	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	7867	2	245	3	N	-0-					-0-
07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7587	2	246	3	N	-0-					-0-
08	7471	X	5666	-0-	-1805	-0-	5504	2	162	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	837	-0-	-7533	-0-	814	2	23	3	N	-0-					-0-
11	8100	X	3844	-0-	-4256	-0-	3725	2	119	3	N	-0-					-0-
12	7843	X	3463	-0-	-4380	-0-	3359	2	104	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	6957	-0-	-9628	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
02	10817	X	5532	-0-	-5285	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	5385	-0-	-6178	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	4911	-0-	-3999	-0-	4910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7843	X	4783	-0-	-3060	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	4428	-0-	-2292	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4270	-0-	-1651	-0-	4268	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5394	X	4284	-0-	-1110	-0-	4283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4920	X	3779	-0-	-1141	-0-	3574	3	205	9	N	186	186	1			-0-
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3384	-0-	-1056	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3265	-0-	-1013	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 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	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2458	-0-	-53	-0-	119	1 21 9	2318	2	Y	19	24	1			16
02	2378	N	2225	-0-	-153	-0-	110	1 7 9	2108	2	Y	6	17	1			5
03	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	118	1 26 9	2227	2	Y	24	13	1			16
04	2370	N	2201	-0-	-169	-0-	113	1 31 9	2057	2	Y	28	22	1			22
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	123	1 35 9	2191	2	Y	32	34	1			20
06	2280	N	2079	-0-	-201	-0-	113	1 35 9	1931	2	Y	32	30	1			22
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1 23 9	2132	2	Y	21	26	1			17
08	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	119	1 26 9	2074	2	Y	24	18	1			23
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	113	1 9 9	1928	2	Y	8					31
10	2294	N	1899	-0-	-395	-0-	100	1 11 9	1788	2	Y	10					41
11	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	104	1 58 9	1918	2	Y	53	39	1			55
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	100	1 13 9	1821	2	Y	12					67

TOTAL GAS PROD: 26,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 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	5487	X	5485	-0-	-2	-0-	266	1 42 9	5177	2	Y	38	41	1			32
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	295	1 40 9	5647	2	Y	36	37	1			31
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	336	1 28 9	6331	2	Y	25	39	1			17
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	310	1 20 9	5623	2	Y	18	19	1			16
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	334	1 15 9	5959	2	Y	14	20	1	1	8	9
06	5430	X	5242	-0-	-188	-0-	288	1 15 9	4939	2	Y	14	13	1			10
07	5611	X	3506	-0-	-2105	-0-	193	1 14 9	3299	2	Y	13	12	1			11
08	5611	X	1359	-0-	-4252	-0-	73	1 18 9	1268	2	Y	16	11	1	1	8	15
09	5430	X	1392	-0-	-4038	-0-	77	1 2 9	1313	2	Y	2					17
10	5611	X	1957	-0-	-3654	-0-	103	1 2 9	1852	2	Y	2					19
11	5250	X	4853	-0-	-397	-0-	247	1 39 9	4567	2	Y	35	18	1			36
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	300	1 2 9	5461	2	Y	2					38

TOTAL GAS PROD: 54,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2665	-0-	-1737	-0-	128	1	2495	2	Y	38	40	1			32
							42	9									
02	3944	X	2736	-0-	-1208	-0-	134	1	2571	2	Y	28	36	1			24
							31	9									
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	189	1	3552	2	Y	14	28	1			10
							15	9									
04	4020	X	2923	-0-	-1097	-0-	152	1	2760	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	212	1	3779	2	Y	6	10	1	1	8	4
							7	9									
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	200	1	3434	2	Y	10	6	1			8
							11	9									
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	214	1	3671	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	211	1	3684	2	Y	5	5	1	1	8	5
							6	9									
09	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	224	1	3819	2	Y	35					40
							39	9									
10	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	224	1	4033	2	Y	29					69
							32	9									
11	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	192	1	3548	2	Y	5	65	1			9
							6	9									
12	4216	X	3612	-0-	-604	-0-	188	1	3422	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 43,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2852	-0-	-0-	-0-	378	1	2455	2	N	17					106
							19	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	332	1	2257	2	N	40					146
							44	9									
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	360	1	2352	2	N	15	147	1			14
							17	9									
04	2760	N	2563	-0-	-197	-0-	377	1	2175	2	N	10					24
							11	9									
05	2821	N	2677	-0-	-144	-0-	424	1	2239	2	N	13					37
							14	9									
06	2640	N	2422	-0-	-218	-0-	379	1	2030	2	N	12					49
							13	9									
07	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	397	1	2067	2	N	13					62
							14	9									
08	2666	N	2506	-0-	-160	-0-	412	1	2081	2	N	12					74
							13	9									
09	2430	N	2344	-0-	-86	-0-	382	1	1914	2	N	44					118
							48	9									
10	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	396	1	2005	2	N	16					134
							18	9									
11	2430	N	2037	-0-	-393	-0-	337	1	1681	2	N	17					151
							19	9									
12	2418	N	1728	-0-	-690	-0-	278	1	1437	2	N	12					163
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11033	X	2325	-0-	-8708	-0-	308	1	1998	2	Y	17					58
							19	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3348	2	Y	14	59	1			13
							15	9									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	609	1	3980	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
04	4380	X	3178	-0-	-1202	-0-	468	1	2701	2	Y	8					17
							9	9									
05	4123	X	2573	-0-	-1550	-0-	409	1	2157	2	Y	6	13	1			10
							7	9									
06	3990	X	3475	-0-	-515	-0-	544	1	2914	2	Y	15					25
							17	9									
07	4123	X	3458	-0-	-665	-0-	557	1	2897	2	Y	4	22	1			7
							4	9									
08	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	592	1	2989	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
09	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	526	1	2635	2	Y	3					7
							3	9									
10	3596	X	2909	-0-	-687	-0-	479	1	2428	2	Y	2					9
							2	9									
11	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	438	1	2182	2	Y	10					19
							11	9									
12	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	565	1	2917	2	Y	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2153	-0-	-420	-0-	103	1	2007	2	Y	39	40	1			32
							43	9									
02	2233	N	1928	-0-	-305	-0-	95	1	1816	2	Y	15	34	1			13
							17	9									
03	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	109	1	2053	2	Y	67	35	1			45
							74	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	110	1	1996	2	Y	46	53	1			38
							51	9									
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	2	Y	60	60	1	1	8	37
							66	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	114	1	1956	2	Y	51	52	1			36
							56	9									
07	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	134	1	2298	2	Y	54	46	1			44
							59	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	124	1	2168	2	Y	33	45	1			32
							36	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	119	1	2033	2	Y	8					40
							9	9									
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	120	1	2159	2	Y	11					51
							12	9									
11	2250	N	2178	-0-	-72	-0-	111	1	2048	2	Y	17	48	1			20
							19	9									
12	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	114	1	2070	2	Y	40					60
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 26,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6900	-0-	-323	-0-	336	1 41 9	6523	2	Y	37	92	1			9
02	6757	X	6216	-0-	-541	-0-	308	1 20 9	5888	2	Y	18					27
03	7099	X	6420	-0-	-679	-0-	320	1 65 9	6035	2	Y	59	71	1			15
04	6750	X	5942	-0-	-808	-0-	308	1 50 9	5584	2	Y	45					60
05	6572	X	6565	-0-	-7	-0-	346	1 48 9	6171	2	Y	44	1	8			103
06	6360	X	5619	-0-	-741	-0-	307	1 47 9	5265	2	Y	43	126	1			20
07	6572	X	6522	-0-	-50	-0-	357	1 40 9	6125	2	Y	36					56
08	6572	X	6156	-0-	-416	-0-	332	1 32 9	5792	2	Y	29	67	1	1	8	17
09	6360	X	5733	-0-	-627	-0-	316	1 33 9	5384	2	Y	30					47
10	6572	X	5912	-0-	-660	-0-	311	1 13 9	5588	2	Y	12					59
11	6120	X	5661	-0-	-459	-0-	290	1 12 9	5359	2	Y	11					70
12	6324	X	5691	-0-	-633	-0-	296	1 10 9	5385	2	Y	9	69	1			10

TOTAL GAS PROD: 73,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10480	X	3995	-0-	-6485	-0-	194	1 32 9	3769	2	Y	29	56	1			30
02	441	X	441	-0-	-0-	-0-	21	1 20 9	400	2	Y	18					48
03	1798	X	405	-0-	-1393	-0-	20	1 14 9	371	2	Y	13	52	1			9
04	1740	X	320	-0-	-1420	-0-	16	1 13 9	291	2	Y	12					21
05	INC G-10		419	-0-	419	419	22	1 4 9	393	2	Y	4	21	1	1	8	3
06	INC G-10		352	-0-	352	771	19	1 8 9	325	2	Y	7					10
07	1112	X	341	-0-	-771	-0-	18	1 7 9	316	2	Y	6					16
08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	575	2	Y	4	7	1			13
09	643	X	643	-0-	-0-	-0-	35	1 10 9	598	2	Y	9	19	1			3
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1 7 9	570	2	Y	6					9
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1 26 9	572	2	Y	24					33
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1 8 9	590	2	Y	7					40

TOTAL GAS PROD: 9,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 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	3348	X	2671	-0-	-677	-0-	353	1	2290	2	Y	25					90
							28	9									
02	3016	X	2492	-0-	-524	-0-	319	1	2170	2	Y	3	85	1			8
							3	9									
03	3038	X	2469	-0-	-569	-0-	327	1	2135	2	Y	6					14
							7	9									
04	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	368	1	2126	2	Y	12					26
							13	9									
05	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	416	1	2193	2	Y	32	24	1			34
							35	9									
06	2580	X	2294	-0-	-286	-0-	359	1	1924	2	Y	10					44
							11	9									
07	2666	X	2486	-0-	-180	-0-	400	1	2083	2	Y	3	28	1			19
							3	9									
08	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	410	1	2071	2	Y	5	23	1			1
							6	9									
09	2550	X	2392	-0-	-158	-0-	397	1	1986	2	Y	8					9
							9	9									
10	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	406	1	2055	2	Y	5					14
							6	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	408	1	2034	2	Y	3					17
							3	9									
12	2480	N	2120	-0-	-360	-0-	343	1	1773	2	Y	4					21
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5157	-0-	-609	-0-	252	1	4895	2	Y	9					51
							10	9									
02	5365	X	4927	-0-	-438	-0-	245	1	4681	2	Y	1					52
							1	9									
03	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	265	1	4995	2	Y	9	50	1			11
							10	9									
04	5280	X	4858	-0-	-422	-0-	253	1	4590	2	Y	14					25
							15	9									
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	260	1	4647	2	Y	23	2	8			46
							25	9									
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	247	1	4231	2	Y	4	40	1			10
							4	9									
07	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	247	1	4241	2	Y	-0-	9	1			1
08	4743	X	4422	-0-	-321	-0-	239	1	4182	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	4590	X	4319	-0-	-271	-0-	239	1	4078	2	Y	2					3
							2	9									
10	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	233	1	4178	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	4440	X	4262	-0-	-178	-0-	219	1	4039	2	Y	4					5
							4	9									
12	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	225	1	4101	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 55,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	145	1	2817	2	N	-0-					18
02	2900	X	2745	-0-	-155	-0-	136	1	2608	2	N	1					19
							1	9									
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	143	1	2693	2	N	2					21
							2	9									
04	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	136	1	2463	2	N	7					28
							8	9									
05	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	154	1	2750	2	N	15	1	8			42
							17	9									
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	145	1	2479	2	N	5					47
							6	9									
07	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	148	1	2532	2	N	1					48
							1	9									
08	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	148	1	2589	2	N	35	62	1	1	8	20
							39	9									
09	2640	N	2572	-0-	-68	-0-	142	1	2428	2	N	2					22
							2	9									
10	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	140	1	2513	2	N	1					23
							1	9									
11	2700	N	2556	-0-	-144	-0-	131	1	2425	2	N	-0-					23
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	132	1	2409	2	N	32					55
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 32,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 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	7812	X	5135	-0-	-2677	-0-	248	1	4814	2	Y	66	34	1			55
							73	9									
02	6670	X	6269	-0-	-401	-0-	309	1	5908	2	Y	47	62	1			40
							52	9									
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	351	1	6621	2	Y	33	50	1			23
							36	9									
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	424	1	7696	2	Y	27	27	1			23
							30	9									
05	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	450	1	8041	2	Y	19	29	1	1	8	12
							21	9									
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	407	1	6983	2	Y	27	19	1			20
							30	9									
07	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	453	1	7766	2	Y	12	21	1			11
							13	9									
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	423	1	7385	2	Y	10	10	1	1	8	10
							11	9									
09	6270	X	3318	-0-	-2952	-0-	183	1	3129	2	Y	5					15
							6	9									
10	6479	X	5392	-0-	-1087	-0-	284	1	5107	2	Y	1					16
							1	9									
11	7980	X	6617	-0-	-1363	-0-	339	1	6268	2	Y	9	15	1			10
							10	9									
12	8246	X	6857	-0-	-1389	-0-	357	1	6499	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 80,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6495	-0-		-480		-0-		316	1	6148	2	N	28					142
										31	9									
02	6525	X	5950	-0-		-575		-0-		295	1	5648	2	N	6					148
										7	9									
03	6975	X	6319	-0-		-656		-0-		318	1	6000	2	N	1					149
										1	9									
04	6450	X	5934	-0-		-516		-0-		309	1	5618	2	N	6					155
										7	9									
05	6603	X	6218	-0-		-385		-0-		328	1	5864	2	N	24	137	1	1	8	41
										26	9									
06	6300	X	5788	-0-		-512		-0-		319	1	5467	2	N	2					43
										2	9									
07	6355	X	5870	-0-		-485		-0-		324	1	5544	2	N	2					45
										2	9									
08	6324	X	5712	-0-		-612		-0-		308	1	5384	2	N	18	1	8			62
										20	9									
09	6030	X	5240	-0-		-790		-0-		290	1	4942	2	N	7					69
										8	9									
10	6231	X	5435	-0-		-796		-0-		286	1	5140	2	N	8					77
										9	9									
11	5700	X	5185	-0-		-515		-0-		265	1	4894	2	N	24					101
										26	9									
12	5859	X	5068	-0-		-791		-0-		263	1	4785	2	N	18					119
										20	9									

TOTAL GAS PROD: 69,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3001	-0-		-719		-0-		146	1	2836	2	N	17					131
										19	9									
02	3393	X	2849	-0-		-544		-0-		139	1	2652	2	N	53					184
										58	9									
03	3627	X	2628	-0-		-999		-0-		131	1	2476	2	N	19	157	1			46
										21	9									
04	3450	X	2479	-0-		-971		-0-		127	1	2300	2	N	47					93
										52	9									
05	3616	X	3616	-0-		-0-		-0-		188	1	3358	2	N	64	1	8			156
										70	9									
06	2940	X	2873	-0-		-67		-0-		157	1	2694	2	N	20	145	1			31
										22	9									
07	3038	X	2947	-0-		-91		-0-		160	1	2742	2	N	41					72
										45	9									
08	3627	X	2990	-0-		-637		-0-		161	1	2809	2	N	18	1	8			89
										20	9									
09	3510	X	2889	-0-		-621		-0-		155	1	2651	2	N	75					164
										83	9									
10	3627	X	3250	-0-		-377		-0-		169	1	3040	2	N	37	156	1			45
										41	9									
11	2940	X	2619	-0-		-321		-0-		132	1	2446	2	N	37					82
										41	9									
12	2976	X	2344	-0-		-632		-0-		120	1	2176	2	N	44					126
										48	9									

TOTAL GAS PROD: 34,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	790	1	5130	2	N	104					134
							114	9									
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	712	1	4842	2	N	83	178	1			39
							91	9									
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	735	1	4806	2	N	63	20	1			82
							69	9									
04	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	730	1	4215	2	N	45					127
							50	9									
05	6045	X	5207	-0-	-838	-0-	821	1	4331	2	N	50	141	1			36
							55	9									
06	5850	X	4914	-0-	-936	-0-	763	1	4087	2	N	58					94
							64	9									
07	6045	X	5328	-0-	-717	-0-	849	1	4418	2	N	55	109	1			40
							61	9									
08	5611	X	5121	-0-	-490	-0-	837	1	4228	2	N	51					91
							56	9									
09	5040	X	4824	-0-	-216	-0-	796	1	3986	2	N	38					129
							42	9									
10	5332	X	4889	-0-	-443	-0-	803	1	4066	2	N	18					147
							20	9									
11	5160	X	4657	-0-	-503	-0-	774	1	3853	2	N	27					174
							30	9									
12	5332	X	4624	-0-	-708	-0-	744	1	3839	2	N	37					211
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 61,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2671	-0-	-770	-0-	353	1	2295	2	Y	21					113
							23	9									
02	3132	X	2514	-0-	-618	-0-	314	1	2133	2	Y	61	117	1			57
							67	9									
03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	358	1	2341	2	Y	34	39	1			52
							37	9									
04	2760	X	2756	-0-	-4	-0-	402	1	2322	2	Y	29					81
							32	9									
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	440	1	2325	2	Y	26	62	1			45
							29	9									
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	425	1	2278	2	Y	58					103
							64	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	455	1	2366	2	Y	32	91	1			44
							35	9									
08	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	470	1	2374	2	Y	37	40	1			41
							41	9									
09	2760	N	2624	-0-	-136	-0-	431	1	2156	2	Y	34					75
							37	9									
10	2852	N	2812	-0-	-40	-0-	460	1	2330	2	Y	20					95
							22	9									
11	2790	X	2559	-0-	-231	-0-	426	1	2124	2	Y	8					103
							9	9									
12	2883	X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	1975	2	Y	55					158
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 32,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	104 146	1 9	2029	2	N	133					178
02	2784	N	1869	-0-	-915	-0-	91 28	1 9	1750	2	N	25	170	1			33
03	2666	N	1905	-0-	-761	-0-	94 34	1 9	1777	2	N	31					64
04	2220	N	1753	-0-	-467	-0-	90 35	1 9	1628	2	N	32	56	1			40
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	92 84	1 9	1638	2	N	76	79	1	1	8	36
06	1830	N	1569	-0-	-261	-0-	85 33	1 9	1451	2	N	30					66
07	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	97 31	1 9	1659	2	N	28					94
08	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	95 37	1 9	1653	2	N	34	1	8			127
09	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	71 14	1 9	1219	2	N	13					140
10	1798	N	1404	-0-	-394	-0-	73 15	1 9	1316	2	N	14					154
11	1740	N	1555	-0-	-185	-0-	79 11	1 9	1465	2	N	10					164
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80 17	1 9	1449	2	N	15					179

TOTAL GAS PROD: 20,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	178 55	1 9	3463	2	Y	50	44	1			50
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	168 35	1 9	3215	2	Y	32					82
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	179 18	1 9	3369	2	Y	16	87	1			11
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	171 55	1 9	3104	2	Y	50					61
05	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	183 24	1 9	3262	2	Y	22	67	1			16
06	3570	X	3192	-0-	-378	-0-	174 33	1 9	2985	2	Y	30					46
07	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	192 32	1 9	3293	2	Y	29					75
08	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	175 28	1 9	3060	2	Y	25	33	1			67
09	3360	X	3182	-0-	-178	-0-	174 40	1 9	2968	2	Y	36	92	1			11
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	162 23	1 9	2912	2	Y	21					32
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	153 25	1 9	2819	2	Y	23					55
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	148 9	1 9	2697	2	Y	8					63

TOTAL GAS PROD: 39,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	958	-0-	-2452	-0-	46	1	900	2	N	11			67
							12	9							
02	2784	X	729	-0-	-2055	-0-	36	1	689	2	N	4			71
							4	9							
03	2914	X	721	-0-	-2193	-0-	36	1	676	2	N	8			79
							9	9							
04	2490	X	582	-0-	-1908	-0-	29	1	535	2	N	16			95
							18	9							
05	775	N	564	-0-	-211	-0-	29	1	535	2	N	-0-			95
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	774	2	N	4			99
							4	9							
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	763	2	N	6			105
							7	9							
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	43	1	750	2	N	7			112
							8	9							
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	42	1	722	2	N	17			129
							19	9							
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	40	1	715	2	N	3			132
							3	9							
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	36	1	665	2	N	-0-			132
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	36	1	662	2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 8,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5859	-0-	-558	-0-	286	1	5562	2	Y	10	79	1			11
							11	9									
02	6003	X	5089	-0-	-914	-0-	252	1	4826	2	Y	10					21
							11	9									
03	6355	X	5201	-0-	-1154	-0-	262	1	4929	2	Y	9	23	1			7
							10	9									
04	6150	X	5044	-0-	-1106	-0-	262	1	4754	2	Y	25					32
							28	9									
05	5642	X	5187	-0-	-455	-0-	274	1	4890	2	Y	21	37	1	1	8	15
							23	9									
06	5460	X	4773	-0-	-687	-0-	260	1	4459	2	Y	49					64
							54	9									
07	5425	X	4993	-0-	-432	-0-	275	1	4708	2	Y	9					73
							10	9									
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	297	1	5182	2	Y	9	32	1	1	8	49
							10	9									
09	5040	X	4838	-0-	-202	-0-	267	1	4551	2	Y	18	62	1			5
							20	9									
10	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	276	1	4963	2	Y	24					29
							26	9									
11	5040	X	4832	-0-	-208	-0-	247	1	4560	2	Y	23					52
							25	9									
12	5208	X	5107	-0-	-101	-0-	265	1	4828	2	Y	13					65
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 61,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 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	5952	X	4453	-0-	-1499	-0-	215	1	4184	2	Y	49					77
							54	9									
02	5510	X	2097	-0-	-3413	-0-	103	1	1974	2	Y	18					95
							20	9									
03	5952	X	5404	-0-	-548	-0-	271	1	5110	2	Y	21	94	1			22
							23	9									
04	5760	X	2868	-0-	-2892	-0-	149	1	2708	2	Y	10					32
							11	9									
05	6479	X	2762	-0-	-3717	-0-	146	1	2603	2	Y	12	2	8			42
							13	9									
06	5220	X	2935	-0-	-2285	-0-	161	1	2755	2	Y	17	37	1			22
							19	9									
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	319	1	5457	2	Y	49	49	1			22
							54	9									
08	5394	X	3895	-0-	-1499	-0-	209	1	3656	2	Y	27	1	8			48
							30	9									
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					48
10	5828	X	3766	-0-	-2062	-0-	197	1	3536	2	Y	30	64	1			14
							33	9									
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	441	1	8134	2	Y	81					95
							89	9									
12	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	504	1	9167	2	Y	46	116	1			25
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 52,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 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	16678	X	14011	-0-	-2667	-0-	685	1	13302	2	Y	22					32
							24	9									
02	15225	X	11663	-0-	-3562	-0-	578	1	11071	2	Y	13					45
							14	9									
03	15531	X	13269	-0-	-2262	-0-	667	1	12560	2	Y	38	44	1			39
							42	9									
04	14460	X	12857	-0-	-1603	-0-	671	1	12172	2	Y	13					52
							14	9									
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	668	1	11932	2	Y	22	1	8			73
							24	9									
06	11340	X	11265	-0-	-75	-0-	619	1	10615	2	Y	28	65	1			36
							31	9									
07	11718	X	10976	-0-	-742	-0-	604	1	10342	2	Y	27	51	1			12
							30	9									
08	11718	X	9961	-0-	-1757	-0-	539	1	9408	2	Y	13	1	8			24
							14	9									
09	11340	X	9652	-0-	-1688	-0-	531	1	9059	2	Y	56					80
							62	9									
10	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	697	1	12526	2	Y	8	84	1			4
							9	9									
11	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	554	1	10229	2	Y	10					14
							11	9									
12	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	630	1	11469	2	Y	6	17	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 142,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
N.E. TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 112004 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7889 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
04	0		437	-0-	437	437	16	1	421	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2012 - PLUGGED 04/29/12

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 150585 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7568 - 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	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	96	1	1460	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	52	1	1387	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	65	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	89	1	1325	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	86	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	54	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	61	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	53	1	1220	2	Y	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	52	1	1183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE TRAWICK GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 154871 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7652 - 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	59	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	918	2	N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	61	1	908	2	Y	6					6
							7	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	64	1	910	2	Y	4					10
							4	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	837	2	Y	23					33
							25	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	Y	-0-	33	1			-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	18	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 159190 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 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	912	X	912	-0-	-0-	-0-	45	1	867	2	N	-0-					-0-
02	230	X	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
03	628	X	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	576	-0-	-924	-0-	21	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1178	X	344	-0-	-834	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
06	870	X	298	-0-	-572	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	620	X	321	-0-	-299	-0-	21	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	620	X	374	-0-	-246	-0-	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	387	-0-	-183	-0-	18	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
N.E. TRAWICK GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 219325 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 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	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
02	290	N	228	-0-	-62	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	6					6
							7	9									
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	4					10
							4	9									
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	23					33
							25	9									
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	33	1			-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	97	-0-	-120	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 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	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	153	1	2915	2	N	69	163	1			26
							76	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	-0-					26
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	191	1	2856	2	N	-0-					26
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	104	1	2795	2	Y	-0-					-0-
05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	137	1	2974	2	Y	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	184	1	2746	2	Y	10					10
							11	9									
07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	209	1	2961	2	Y	7					17
							8	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	121	1	2801	2	Y	38					55
							42	9									
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	135	1	2724	2	Y	-0-	55	1			-0-
10	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	122	1	2815	2	Y	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	108	1	2675	2	Y	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9159	-0-	-1505	-0-	456	1	8703	2	N	-0-					47
02	9976	X	8508	-0-	-1468	-0-	524	1	7983	2	N	1	1	8			47
							1	9									
03	10509	X	8480	-0-	-2029	-0-	530	1	7944	2	N	5					52
							6	9									
04	9990	X	7779	-0-	-2211	-0-	279	1	7500	2	N	-0-					52
05	8463	X	8126	-0-	-337	-0-	359	1	7767	2	N	-0-					52
06	8190	X	7522	-0-	-668	-0-	473	1	7049	2	N	-0-					52
07	8463	X	6768	-0-	-1695	-0-	445	1	6323	2	N	-0-					52
08	8463	X	7236	-0-	-1227	-0-	294	1	6829	2	N	103					155
							113	9									
09	7860	X	7523	-0-	-337	-0-	356	1	7167	2	N	-0-					155
10	8122	X	7584	-0-	-538	-0-	315	1	7269	2	N	-0-					155
11	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	286	1	7085	2	N	-0-					155
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	288	1	6543	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 92,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	138	1	2645	2	N	19	1	8			50
							21	9									
02	2900	N	3098	-0-	198	198	190	1	2896	2	N	11	1	8			60
							12	9									
03	2925	N	2727	-0-	-198	-0-	171	1	2556	2	N	-0-					60
04	2700	N	2627	-0-	-73	-0-	94	1	2533	2	N	-0-					60
05	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	106	1	2297	2	N	-0-					60
06	2910	X	1881	-0-	-1029	-0-	118	1	1763	2	N	-0-					60
07	3007	X	2564	-0-	-443	-0-	167	1	2375	2	N	20					80
							22	9									
08	2728	X	2119	-0-	-609	-0-	87	1	2032	2	N	-0-					80
09	2640	X	1729	-0-	-911	-0-	82	1	1647	2	N	-0-					80
10	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	89	1	2048	2	N	-0-					80
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	87	1	2156	2	N	-0-					80
12	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	71	1	1608	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 28,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 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	4185	X	3660	-0-	-525	-0-	180 1 37 9	3443 2	N	34	1 8		205
02	3915	X	3042	-0-	-873	-0-	186 1 18 9	2838 2	N	16	191 1	2 8	28
03	4092	X	2945	-0-	-1147	-0-	184 1	2761 2	N	-0-			28
04	3960	X	2605	-0-	-1355	-0-	93 1	2512 2	N	-0-			28
05	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	113 1	2450 2	N	-0-			28
06	3240	X	2355	-0-	-885	-0-	148 1	2207 2	N	-0-			28
07	3255	X	2383	-0-	-872	-0-	157 1	2226 2	N	-0-			28
08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	130 1	3018 2	N	-0-			28
09	2610	X	2344	-0-	-266	-0-	111 1	2233 2	N	-0-			28
10	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	100 1	2305 2	N	-0-			28
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	97 1	2403 2	N	-0-			28
12	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	113 1	2567 2	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 32,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 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	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-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 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	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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 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	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-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	47	-0-	47 B	47	47	2			N	-0-					61
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	47					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 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	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	1			Y	-0-					173
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	321	1	46	3	Y	-0-					173
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					173
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					173
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					173
08	DLQ	G-10	86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					173
09	DLQ	G-10	75	-0-	75	161	75	2			Y	-0-					173
10	DLQ	G-10	109	-0-	109	270	109	2			Y	-0-					173
11	DLQ	G-10	79	-0-	79	349	79	2			Y	-0-					173
12	418	N	69	-0-	-349	-0-	69	2			Y	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 1,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 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	1599	1613	-0-	14	B	-495	1571	2	42	9	N	38					221
02	1720	1687	-0-	-33	B	-528	1654	2	33	9	N	30	190	1			61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -528																	
03	2023	2078	-0-	55	B	-473	2034	2	44	9	N	40					101
04	1746	1870	-0-	124	B	-349	1822	2	48	9	N	44					145
05	1976	1524	-0-	-452	B	-801	1467	2	57	9	N	52					197
06	2010	1549	-0-	-461	B	-1262	1518	2	31	9	N	28					225
07	1802	1674	-0-	-128	B	-1390	1641	2	33	9	N	30					255
08	1565	1661	-0-	96	B	-1294	1622	2	39	9	N	35					290
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1041 CANCELLED UNDERAGE -> -253																	
09	1551	1497	-0-	-54	B	-1095	1462	2	35	9	N	32					322
10	1167	1286	-0-	119	B	-976	1251	2	35	9	N	32	186	1			168
11	1282	1307	-0-	25	B	-951	1263	2	44	9	N	40					208
12	1321	1878	-0-	557	B	-394	1828	2	50	9	N	45					253

TOTAL GAS PROD: 19,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) //CONT.// 91003 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	1219	2	35	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1165	-0-	-24 B	-0-	1131	2	34	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1267	N	1267	-0-	-0- B	-0-	1229	2	38	3	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1173	2	37	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1196	-0-	-44 B	-0-	1165	2	31	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1140	-0-	-90 B	-0-	1105	2	35	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1068	-0-	-172 B	-0-	1035	2	33	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66 B	-0-	1109	2	34	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	1056	2	30	3	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1144	2	36	3	N	-0-					-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1098	2	36	3	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1096	2	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 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	4898	X	4252	-0-	-646	-0-	280	1	3903	2	N	63					125
							69	9									
02	4147	X	3548	-0-	-599	-0-	232	1	3272	2	N	40					165
							44	9									
03	4433	X	3782	-0-	-651	-0-	269	1	3473	2	N	36	1	8			200
							40	9									
04	4110	X	3382	-0-	-728	-0-	194	1	3153	2	N	32	187	1			45
							35	9									
05	4247	X	3797	-0-	-450	-0-	226	1	3526	2	N	41					86
							45	9									
06	4110	X	3752	-0-	-358	-0-	273	1	3436	2	N	39					125
							43	9									
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	149	1	3624	2	N	35					160
							39	9									
08	3782	X	3487	-0-	-295	-0-	161	1	3287	2	N	35					195
							39	9									
09	3750	X	3241	-0-	-509	-0-	195	1	3018	2	N	25	178	1			42
							28	9									
10	3875	X	3530	-0-	-345	-0-	211	1	3268	2	N	46					88
							51	9									
11	3750	X	2918	-0-	-832	-0-	206	1	2667	2	N	41	3	8			126
							45	9									
12	3813	X	1754	-0-	-2059	-0-	85	1	1646	2	N	21					147
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 41,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	2106	-0-	-126	-0-	141	1	1965	2	N	-0-					36
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	189	1	2661	2	N	10					46
							11	9									
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	237	1	3062	2	N	6					52
							7	9									
04	2040	X	1385	-0-	-655	-0-	80	1	1298	2	N	6					58
							7	9									
05	3069	X	243	-0-	-2826	-0-	15	1	228	2	N	-0-					58
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					58
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					58
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					58
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					58
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					58
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10613	-0-	-423	-0-	704	1	9821	2	N	80	174	1			180
							88	9									
02	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	711	1	10015	2	N	99					279
							109	9									
03	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	815	1	10526	2	N	89	189	1	9	8	170
							98	9									
04	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	636	1	10334	2	N	79	180	1			69
							87	9									
05	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	662	1	10331	2	N	82					151
							90	9									
06	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	805	1	10122	2	N	80					231
							88	9									
07	10602	X	10480	-0-	-122	-0-	409	1	9991	2	N	73	171	1			133
							80	9									
08	10478	X	10084	-0-	-394	-0-	467	1	9529	2	N	80					213
							88	9									
09	10140	X	9820	-0-	-320	-0-	589	1	9143	2	N	80	176	1			117
							88	9									
10	10478	X	10034	-0-	-444	-0-	603	1	9358	2	N	66					183
							73	9									
11	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	696	1	8994	2	N	64	2	8			245
							70	9									
12	10478	X	9781	-0-	-697	-0-	475	1	9234	2	N	65	189	1			121
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 126,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

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	7037	X	4755	-0-	-2282	-0-		313	1	4368	2	N	67					173
								74	9									
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-		424	1	5982	2	N	68					241
								75	9									
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-		466	1	6013	2	N	69	177	1	3	8	130
								76	9									
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-		407	1	6606	2	N	31					161
								34	9									
05	6913	X	6570	-0-	-343	-0-		392	1	6123	2	N	50					211
								55	9									
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-		529	1	6646	2	N	60	178	1			93
								66	9									
07	7285	X	7038	-0-	-247	-0-		275	1	6704	2	N	54					147
								59	9									
08	6851	X	6702	-0-	-149	-0-		310	1	6326	2	N	60					207
								66	9									
09	6630	X	5805	-0-	-825	-0-		348	1	5406	2	N	46	185	1			68
								51	9									
10	6851	X	6007	-0-	-844	-0-		360	1	5581	2	N	60					128
								66	9									
11	6630	X	6570	-0-	-60	-0-		467	1	6040	2	N	57	3	8			182
								63	9									
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-		405	1	7877	2	N	99	186	1			95
								109	9									

TOTAL GAS PROD: 79,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

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	6386	X	4216	-0-	-2170	-0-		281	1	3922	2	N	12					80
								13	9									
02	5916	X	5313	-0-	-603	-0-		351	1	4948	2	N	13					93
								14	9									
03	6200	X	4313	-0-	-1887	-0-		309	1	3985	2	N	17					110
								19	9									
04	6000	X	5164	-0-	-836	-0-		298	1	4838	2	N	25					135
								28	9									
05	5673	X	4738	-0-	-935	-0-		284	1	4433	2	N	19					154
								21	9									
06	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-		319	1	4007	2	N	16					170
								18	9									
07	5673	X	4049	-0-	-1624	-0-		159	1	3879	2	N	10					180
								11	9									
08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-		243	1	4963	2	N	27					207
								30	9									
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-		302	1	4686	2	N	13	172	1			48
								14	9									
10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-		290	1	4493	2	N	17					65
								19	9									
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-		304	1	3935	2	N	7	1	8			71
								8	9									
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-		214	1	4172	2	N	18					89
								20	9									

TOTAL GAS PROD: 55,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JACKSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	185	-0-	-373	-0-	12	1	173	2	N	-0-					91
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					91
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					91
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					91
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					91
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					91
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			91
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	11678	-0-	-3729	-0-	779	1	10860	2	N	35					127
							39	9									
02	13543	X	10466	-0-	-3077	-0-	692	1	9751	2	N	21					148
							23	9									
03	13547	X	10052	-0-	-3495	-0-	720	1	9307	2	N	23	2	8			169
							25	9									
04	12180	X	10475	-0-	-1705	-0-	606	1	9846	2	N	21					190
							23	9									
05	12586	X	10160	-0-	-2426	-0-	610	1	9524	2	N	24	180	1			34
							26	9									
06	11310	X	8869	-0-	-2441	-0-	652	1	8195	2	N	20					54
							22	9									
07	11191	X	7425	-0-	-3766	-0-	291	1	7112	2	N	20					74
							22	9									
08	9114	X	7129	-0-	-1985	-0-	331	1	6775	2	N	21					95
							23	9									
09	8820	X	6539	-0-	-2281	-0-	395	1	6125	2	N	17					112
							19	9									
10	9114	X	3707	-0-	-5407	-0-	224	1	3470	2	N	12					124
							13	9									
11	8820	X	994	-0-	-7826	-0-	71	1	923	2	N	-0-					124
12	7440	X	1319	-0-	-6121	-0-	64	1	1255	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 88,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	302	1	4212	2	N	18					145
							20	9									
02	6032	X	3805	-0-	-2227	-0-	251	1	3536	2	N	16					161
							18	9									
03	5115	X	3984	-0-	-1131	-0-	284	1	3674	2	N	24	1	8			184
							26	9									
04	4530	X	3434	-0-	-1096	-0-	199	1	3224	2	N	10					194
							11	9									
05	4681	X	3191	-0-	-1490	-0-	191	1	2981	2	N	17					211
							19	9									
06	4380	X	3093	-0-	-1287	-0-	227	1	2848	2	N	16	181	1			46
							18	9									
07	4061	X	2973	-0-	-1088	-0-	117	1	2849	2	N	6					52
							7	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	138	1	2816	2	N	10					62
							11	9									
09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	171	1	2659	2	N	10					72
							11	9									
10	2759	X	2693	-0-	-66	-0-	162	1	2518	2	N	12					84
							13	9									
11	2670	X	2328	-0-	-342	-0-	166	1	2141	2	N	19	1	8			102
							21	9									
12	2759	X	2392	-0-	-367	-0-	117	1	2275	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 38,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2112	-0-	-988	-0-	321	1	1788	3	Y	3	3	8			88
							3	9									
02	2697	X	1080	-0-	-1617	-0-	268	1	812	3	Y	-0-					88
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	8			88
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					88
05	3224	X	277	-0-	-2947	-0-	277	2			Y	-0-					88
06	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					88
07	1147	X	476	-0-	-671	-0-	476	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		774	-0-	774	774	774	2			Y	-0-					88
09	DLQ G-10		855	-0-	855	1629	855	2			Y	-0-					88
10	DLQ G-10		940	-0-	940	2569	940	2			Y	-0-					88
11	DLQ G-10		472	-0-	472	3041	472	2			Y	-0-					88
12	1300	N	282	-0-	-1018	2023	282	2			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 9,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	1			Y	-0-					62
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	321	1	119	3	Y	-0-					62
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					62
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					62
05	465	N	67	-0-	-398	-0-	67	2			Y	-0-					62
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					62
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					62
08	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-					62
09	DLQ G-10		444	-0-	444	923	444	2			Y	-0-					62
10	DLQ G-10		471	-0-	471	1394	471	2			Y	-0-					62
11	DLQ G-10		15	-0-	15	1409	15	2			Y	-0-					62
12	1300	N	191	-0-	-1109	300	191	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 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	2356	X	1652	-0-	-704	-0-	335	1	1310	3	Y	6	6	8			115
							7	9									
02	957	X	694	-0-	-263	-0-	268	1	426	3	Y	-0-					115
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					115
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					115
05	1643	X	53	-0-	-1590	-0-	53	2			Y	-0-					115
06	1590	X	582	-0-	-1008	-0-	582	2			Y	-0-					115
07	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					115
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	DLQ G-10		1212	-0-	1212	1212	1212	2			Y	-0-					115
10	DLQ G-10		1166	-0-	1166	2378	1166	2			Y	-0-					115
11	DLQ G-10		513	-0-	513	2891	513	2			Y	-0-					115
12	1300	N	270	-0-	-1030	1861	270	2			Y	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	579	-0-	-1436	-0-	322	1	257	3	Y	-0-					162
02	1885	X	585	-0-	-1300	-0-	295	1	290	3	Y	-0-					162
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					162
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					162
05	620	X	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					162
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					162
07	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					162
08	DLQ G-10		808	-0-	808	808	808	2			Y	-0-					162
09	DLQ G-10		1252	-0-	1252	2060	1252	2			Y	-0-					162
10	DLQ G-10		843	-0-	843	2903	843	2			Y	-0-					162
11	DLQ G-10		712	-0-	712	3615	712	2			Y	-0-					162
12	1300	N	1133	-0-	-167	3448	1133	2			Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 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	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-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	149	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	207	1	3157	2	Y	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	211	1	3164	2	Y	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	114	1	3056	2	Y	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	150	1	3242	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	202	1	3012	2	Y	-0-					-0-
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	224	1	3181	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	127	1	2944	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	139	1	2793	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3120	-0-	-290	-0-	130	1	2990	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2897	-0-	-403	-0-	112	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	115	1	2624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 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	3007	X	2103	-0-	-904	-0-	105	1	1998	2	N	-0-					112
02	2813	X	2451	-0-	-362	-0-	151	1	2300	2	N	-0-	102	1			10
03	2821	X	2470	-0-	-351	-0-	154	1	2316	2	N	-0-	10	1			-0-
04	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	84	1	2247	2	Y	-0-					-0-
05	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	99	1	2141	2	Y	-0-					-0-
06	2550	X	2396	-0-	-154	-0-	150	1	2235	2	Y	10					10
							11	9									
07	2635	X	2514	-0-	-121	-0-	165	1	2341	2	Y	7					17
							8	9									
08	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	88	1	2049	2	Y	38					55
							42	9									
09	2400	X	2205	-0-	-195	-0-	104	1	2101	2	Y	-0-	55	1			-0-
10	2511	X	2318	-0-	-193	-0-	96	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2173	-0-	-257	-0-	84	1	2089	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2399	-0-	-112	-0-	101	1	2298	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1402	-0-	-272	-0-	95	1	1301	2	N	5					172
							6	9									
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	232	1	1586	2	N	2					174
							2	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	418	1	1895	2	N	26	168	1			32
							29	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	79	1	1544	2	N	27					59
							30	9									
05	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	74	1	1718	2	N	5					64
							6	9									
06	2280	N	1861	-0-	-419	-0-	72	1	1782	2	N	6					70
							7	9									
07	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	74	1	1456	2	N	5					75
							6	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1798	2	N	10					85
							11	9									
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	214	1	1645	2	N	5					90
							6	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1662	2	N	4					94
							4	9									
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	72	1	1489	2	N	8					102
							9	9									
12	1922	N	1663	-0-	-259	-0-	74	1	1583	2	N	5					107
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 123712 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8166 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SHAW, MOLLIE -B- WELL #: 19 RRCID -> 164046 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 1374 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHAW, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 191187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 200167 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2406 - 2426

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 200176 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2463 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY //CONT.// 404500
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

QEP ENERGY COMPANY 684474
HUFFMAN, L. W. WELL #: 5 RRCID -> 105303 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 3000 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11187	-0-	-283	-0-	2	1	10402	2	N	207	199	1			102
							555	3	228	9							
02	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	2	1	9752	2	N	208	176	1			134
							539	3	229	9							
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	2	1	10031	2	N	188	167	1			155
							560	3	207	9							
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	2	1	9710	2	N	163	191	1			127
							567	3	179	9							
05	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	2	1	10520	2	N	153	198	1			82
							570	3	168	9							
06	10440	X	10059	-0-	-381	-0-	567	1	9308	2	N	167					249
							184	9									
07	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	625	1	9768	2	N	160	186	1			223
							176	9									
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	620	1	9615	2	N	148	192	1			179
							163	9									
09	9990	X	9872	-0-	-118	-0-	580	1	9131	2	N	146	180	1			145
							161	9									
10	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	603	1	9556	2	N	159	187	1			117
							175	9									
11	9990	X	9861	-0-	-129	-0-	575	1	9103	2	N	166	196	1			87
							183	9									
12	10323	X	9860	-0-	-463	-0-	594	1	9060	2	N	187	200	1	2	8	72
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 125,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,052

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TROUP, WEST (RUCKER) 91484 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
LINN OPERATING, INC. 501545
RORK WELL #: 1 RRCID -> 212575 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	7	70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	1	-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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

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	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	707 20	1 9	686	2	N	18					60
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	661 4	1 9	747	2	N	4					64
03	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	707	1	725	2	N	-0-					64
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	684	1	817	2	N	-0-					64
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	707	1	711	2	N	-0-					64
06	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	684	1	462	2	N	-0-					64
07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	707	1	672	2	N	-0-					64
08	1426	N	1157	-0-	-269	-0-	707	1	450	2	N	-0-					64
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	684	1	585	2	N	-0-					64
10	1364	N	1142	-0-	-222	-0-	707	1	435	2	N	-0-					64
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	684	1	354	2	N	-0-					64
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	707	1	424	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 15,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

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	5549	X	3648	-0-	-1901	-0-	3561	2	87	9	N	79	198	1			174
02	4292	X	3884	-0-	-408	-0-	3684	2	200	9	N	182	199	1			157
03	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	3630	2	157	9	N	143					300
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4346	2	50	9	N	45	192	1			153
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4306	2	42	9	N	38					191
06	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4310	2	50	9	N	45					236
07	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4195	2	85	9	N	77	193	1			120
08	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3702	2	220	9	N	200					320
09	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3695	2	111	9	N	101	191	1			230
10	4495	X	3421	-0-	-1074	-0-	3351	2	70	9	N	64					294
11	4350	X	2771	-0-	-1579	-0-	2682	2	89	9	N	81	183	1			192
12	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	3509	2	106	9	N	96					288

TOTAL GAS PROD: 46,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

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	7037	X	3336	-0-	-3701	-0-	3288	2	48	9	N	44					222
02	4611	X	3302	-0-	-1309	-0-	3266	2	36	9	N	33					255
03	4929	X	3234	-0-	-1695	-0-	3219	2	15	9	N	14					269
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4344	2	7	9	N	6					275
05	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3818	2	14	9	N	13					288
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	2	20	9	N	18					306
07	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	3720	2	35	9	N	32	187	1			151
08	4495	X	3444	-0-	-1051	-0-	3418	2	26	9	N	24					175
09	4350	X	4188	-0-	-162	-0-	4167	2	21	9	N	19					194
10	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	3488	2	29	9	N	26					220
11	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	3024	2	17	9	N	15					235
12	4340	X	3131	-0-	-1209	-0-	3112	2	19	9	N	17					252

TOTAL GAS PROD: 43,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
MUNSON OPERATING, INC. 593193
TURLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
TURLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 107510 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	868	N	228	-0-	-640	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	570	N	122	-0-	-448	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ROOSTH PRODUCTION CO. 727091
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3262	-0-	162	162	31	1	3227	2	N	4					64
							4	9									
02	2902	X	2740	-0-	-162	-0-	29	1	2709	2	N	2					66
							2	9									
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	31	1	2746	2	N	6					72
							7	9									
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	30	1	3293	2	N	7					79
							8	9									
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	31	1	3153	2	N	6					85
							7	9									
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	30	1	3014	2	N	6					91
							7	9									
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	31	1	2691	2	N	6					97
							7	9									
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2518	2	N	-0-					97
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	30	1	2946	2	N	-0-					97
10	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	31	1	2863	2	N	3					100
							3	9									
11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	30	1	2336	2	N	1					101
							1	9									
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	31	1	3061	2	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 34,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5191	1	56	9	N	51	1	8			195
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3733	2	53	9	N	48	166	1			77
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3569	2	51	9	N	46					123
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3770	2	11	9	N	10					133
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3545	1	69	9	N	63					196
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3281	1	42	9	N	38	172	1			62
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3653	2	50	9	N	45					107
08	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2962	2	22	9	N	20					127
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4100	1	25	9	N	23					150
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3740	1	39	9	N	35	2	8			183
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3248	1	44	9	N	40	165	1			58
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3644	1	43	9	N	39					97

TOTAL GAS PROD: 44,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1771	2	69	9	N	63					203
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2034	2	122	9	N	111	192	1			122
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2099	2	72	9	N	65					187
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2144	2	77	9	N	70	192	1			65
05	2294	N	1955	-0-	-339	-0-	1784	2	171	9	N	155	192	1			28
06	2100	N	1681	-0-	-419	-0-	1580	2	101	9	N	92					120
07	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	2026	2	77	9	N	70					190
08	1953	N	1758	-0-	-195	-0-	1667	2	91	9	N	83	175	1			98
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1650	2	57	9	N	52					150
10	2108	N	1923	-0-	-185	-0-	1811	2	112	9	N	102	192	1			60
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1596	2	77	9	N	70					130
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1953	2	77	9	N	70					200

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WHELAN BROTHERS, INC. 914920
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 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	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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
WHELAN EXPLORATION INC. 914925
ELDRIDGE, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	135 128	1 9	2524	2	Y	116	118	1	1	8	12
02	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	119 109	1 9	2293	2	Y	99	89	1			22
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	151 132	1 9	2633	2	Y	120	115	1	1	8	26
04	2700	X	2638	-0-	-62	-0-	115 118	1 9	2405	2	Y	107	111	1			22
05	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	116 119	1 9	2521	2	Y	108	110	1			20
06	2820	X	2613	-0-	-207	-0-	113 112	1 9	2388	2	Y	102	106	1			16
07	2914	X	2256	-0-	-658	-0-	94 98	1 9	2064	2	Y	89	84	1			21
08	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	102 112	1 9	2226	2	Y	102	112	1			11
09	2670	X	2282	-0-	-388	-0-	89 101	1 9	2092	2	Y	92	95	1			8
10	2759	X	2217	-0-	-542	-0-	82 103	1 9	2032	2	Y	94	91	1			11
11	2610	X	2102	-0-	-508	-0-	80 88	1 9	1934	2	Y	80	75	1			16
12	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	70 97	1 9	2000	2	Y	88	92	1			12

TOTAL GAS PROD: 29,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14 3	1 9	267	2	Y	3	4	1			-0-
02	290	N	197	-0-	-93	-0-	10 2	1 9	185	2	Y	2	2	1			-0-
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	11 2	1 9	184	2	Y	2	2	1			-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	2 1	1 9	48	2	Y	1					1
05	217	N	122	-0-	-95	-0-	5 1	1 9	116	2	Y	1	2	1			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8 3	1 9	161	2	Y	3	1	1			2
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	118	2	Y	1	3	1			-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	3 1	1 9	67	2	Y	1	1	1			-0-
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	5 1	1 9	112	2	Y	1	1	1			-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3 1	1 9	70	2	Y	1	1	1			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	63	2	Y	1	1	1			-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	2 1	1 9	55	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	88	1	1643	2	Y	42	43	1			4
							46	9									
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	2	Y	37	33	1			8
							41	9									
03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	82	1	1424	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
04	1710	N	1428	-0-	-282	-0-	64	1	1328	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	105	1	2279	2	Y	55	51	1			11
							61	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	119	1	2510	2	Y	60	62	1			9
							66	9									
07	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	60	1	1322	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
08	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	53	1	1163	2	Y	30	35	1			3
							33	9									
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	68	1	1592	2	Y	39	39	1			3
							43	9									
10	1426	N	983	-0-	-443	-0-	37	1	920	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	1200	N	661	-0-	-539	-0-	26	1	620	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
12	1550	N	339	-0-	-1211	-0-	11	1	319	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

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	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	80	1	1500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1450	N	1329	-0-	-121	-0-	65	1	1263	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	1009	-0-	-572	-0-	55	1	953	2	Y	1					1
							1	9									
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	63	1	1311	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	47	1	1014	2	Y	1					1
							1	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1240	N	870	-0-	-370	-0-	38	1	832	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	43	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
09	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	43	1	1003	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	868	N	806	-0-	-62	-0-	31	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	40	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1125	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

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	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	175 2082	1 9	3280	2	Y	1893	1909	1	10	8	212
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	168 1927	1 9	3242	2	Y	1752	1571	1	9	8	384
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	173 1891	1 9	3008	2	Y	1719	1712	1	10	8	381
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	143 1830	1 9	2983	2	Y	1664	1714	1	5	8	326
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	151 1950	1 9	3288	2	Y	1773	1759	1	8	8	332
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	140 1741	1 9	2970	2	Y	1583	1673	1	7	8	235
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	126 1658	1 9	2774	2	Y	1507	1385	1	8	8	349
08	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	120 1645	1 9	2614	2	Y	1495	1692	1	5	8	147
09	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	114 1634	1 9	2676	2	Y	1485	1489	1	7	8	136
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	113 1793	1 9	2818	2	Y	1630	1584	1	7	8	175
11	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	117 1609	1 9	2813	2	Y	1463	1346	1			292
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	97 1686	1 9	2783	2	Y	1533	1614	1	4	8	207

TOTAL GAS PROD: 58,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,497

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 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	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	456 244	1 9	8566	2	Y	222	226	1	1	8	24
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	390 201	1 9	7529	2	Y	183	166	1	1	8	40
03	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	438 216	1 9	7622	2	Y	196	191	1	1	8	44
04	8400	X	8166	-0-	-234	-0-	364 210	1 9	7592	2	Y	191	196	1			39
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	358 208	1 9	7795	2	Y	189	192	1	1	8	35
06	8400	X	7679	-0-	-721	-0-	338 189	1 9	7152	2	Y	172	180	1	1	8	26
07	8060	X	6933	-0-	-1127	-0-	293 174	1 9	6466	2	Y	158	146	1	1	8	37
08	8060	X	7045	-0-	-1015	-0-	300 186	1 9	6559	2	Y	169	189	1	1	8	16
09	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	296 190	1 9	6953	2	Y	173	173	1	1	8	15
10	8060	X	8029	-0-	-31	-0-	302 215	1 9	7512	2	Y	195	188	1	1	8	21
11	7680	X	6817	-0-	-863	-0-	265 164	1 9	6388	2	Y	149	141	1			29
12	7688	X	6735	-0-	-953	-0-	221 173	1 9	6341	2	Y	157	165	1			21

TOTAL GAS PROD: 92,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	173 105	1 9	3250	2	Y	95	100	1			11
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	141 83	1 9	2731	2	Y	75	69	1			17
03	4185	X	3100	-0-	-1085	-0-	163 90	1 9	2847	2	Y	82	81	1			18
04	4050	X	3128	-0-	-922	-0-	139 90	1 9	2899	2	Y	82	83	1			17
05	4185	X	3257	-0-	-928	-0-	139 90	1 9	3028	2	Y	82	84	1			15
06	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	138 87	1 9	2918	2	Y	79	81	1			13
07	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	121 80	1 9	2669	2	Y	73	69	1			17
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	130 48	1 9	2837	2	Y	44	57	1			4
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	129 51	1 9	3023	2	Y	46	45	1			5
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	121 52	1 9	3000	2	Y	47	47	1			5
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	132 50	1 9	3185	2	Y	45	41	1			9
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	110 52	1 9	3146	2	Y	47	50	1			6

TOTAL GAS PROD: 38,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	331 99	1 9	6216	2	Y	90	91	1			10
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	282 81	1 9	5435	2	Y	74	67	1			17
03	6262	X	5927	-0-	-335	-0-	317 87	1 9	5523	2	Y	79	78	1			18
04	6420	X	6104	-0-	-316	-0-	275 89	1 9	5740	2	Y	81	82	1			17
05	6634	X	6506	-0-	-128	-0-	282 91	1 9	6133	2	Y	83	84	1			16
06	6420	X	6316	-0-	-104	-0-	281 88	1 9	5947	2	Y	80	83	1			13
07	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	227 75	1 9	5005	2	Y	68	65	1			16
08	5890	X	4983	-0-	-907	-0-	215 75	1 9	4693	2	Y	68	77	1			7
09	5700	X	4837	-0-	-863	-0-	195 70	1 9	4572	2	Y	64	65	1			6
10	5890	X	5089	-0-	-801	-0-	194 77	1 9	4818	2	Y	70	68	1			8
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	224 78	1 9	5401	2	Y	71	65	1			14
12	5301	X	5121	-0-	-180	-0-	170 75	1 9	4876	2	Y	68	72	1			10

TOTAL GAS PROD: 68,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	15601	-0-	-13136	-0-	758	1	14221	2	Y	565	573	1	3	8	62
							622	9									
02	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	672	1	12975	2	Y	562	498	1	2	8	124
							618	9									
03	20367	X	16334	-0-	-4033	-0-	847	1	14744	2	Y	675	646	1	4	8	149
							743	9									
04	19710	X	14505	-0-	-5205	-0-	634	1	13220	2	Y	592	621	1	1	8	119
							651	9									
05	15593	X	15460	-0-	-133	-0-	657	1	14307	2	Y	451	483	1	2	8	85
							496	9									
06	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	757	1	16005	2	Y	462	475	1	2	8	70
							508	9									
07	20204	X	20204	-0-	-0-	-0-	850	1	18741	2	Y	557	495	1	3	8	129
							613	9									
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	865	1	18900	2	Y	582	651	1	2	8	58
							640	9									
09	17280	X	16146	-0-	-1134	-0-	636	1	14942	2	Y	516	525	1	2	8	47
							568	9									
10	19220	X	16597	-0-	-2623	-0-	612	1	15235	2	Y	682	652	1	2	8	75
							750	9									
11	18600	X	15677	-0-	-2923	-0-	596	1	14347	2	Y	667	610	1			132
							734	9									
12	19220	X	14092	-0-	-5128	-0-	452	1	12938	2	Y	638	683	1	2	8	85
							702	9									

TOTAL GAS PROD: 196,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,949

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	23	-0-	-12687	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	11890	X	599	-0-	-11291	-0-	29	1	569	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	12710	X	2038	-0-	-10672	-0-	110	1	1921	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	12300	X	5056	-0-	-7244	-0-	230	1	4782	2	Y	40	34	1			8
							44	9									
05	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
06	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					-0-
07	12710	X	1265	-0-	-11445	-0-	54	1	1200	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	12710	X	563	-0-	-12147	-0-	24	1	533	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
09	253	X	253	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1230	X	77	-0-	-1153	-0-	3	1	73	2	Y	1					1
							1	9									
12	1271	X	47	-0-	-1224	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	#	1137	-0-	-878	-0-	1094	2	43	9	N	39	159	1			62
02	1885	#	1800	-0-	-85	-0-	1761	2	39	9	N	35					97
03	2232	#	708	-0-	-1524	-0-	682	2	26	9	N	24					121
04	2160	#	892	-0-	-1268	-0-	839	2	53	9	N	48					169
05	2139	#	1506	-0-	-633	-0-	1460	2	46	9	N	42					211
06	1860	#	729	-0-	-1131	-0-	719	2	10	9	N	9					220
07	1922	#	701	-0-	-1221	-0-	662	2	39	9	N	35	158	1			97
08	1519	#	71	-0-	-1448	-0-	71	2			N	-0-					97
09	1470	#	77	-0-	-1393	-0-	63	2	14	9	N	13					110
10	1519	#	1272	-0-	-247	-0-	1204	2	68	9	N	62					172
11	720	#	573	-0-	-147	-0-	555	2	18	9	N	16					188
12	713	#	646	-0-	-67	-0-	602	2	44	9	N	40					228

TOTAL GAS PROD: 10,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STOCKWELL WELL #: 1 RRCID -> 208441 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8327 - 9048

01	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					29
02	116	#	43	-0-	-73	-0-	43	2			N	-0-					29
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					29
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	15	44	1			-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2012 - PLUGGED 11/07/12

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					165
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					165
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					13
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					13
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					13
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					13
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					13
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					13
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					13
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					13
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					13
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					13
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4232	-0-	-511	-0-	4142	2	90	9	N	82	189	1			105
02	4379	X	3778	-0-	-601	-0-	3750	2	28	9	N	25					130
03	4650	X	3975	-0-	-675	-0-	3896	2	79	9	N	72					202
04	4110	X	3837	-0-	-273	-0-	3753	2	84	9	N	76	173	1			105
05	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	3728	2	8	9	N	7					112
06	4110	X	3514	-0-	-596	-0-	3401	2	113	9	N	103	186	1			29
07	4030	X	3495	-0-	-535	-0-	3433	2	62	9	N	56					85
08	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	3337	2	109	9	N	99					184
09	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	3105	2	143	9	N	130	160	1			154
10	3751	X	3093	-0-	-658	-0-	3086	2	7	9	N	6					160
11	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	2948	2			N	-0-					160
12	3503	X	2785	-0-	-718	-0-	2762	2	23	9	N	21	153	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 42,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 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	0	W	51	-0-	51	458	8	2	43	9	N	39					39
02	0	W	73	-0-	73	531	73	2			N	-0-					39
03	0	W	-0-	-0-	-0-	531					N	-0-					39
04	0	W	20	-0-	20	551	20	2			N	-0-					39
05	0	W	52	-0-	52	603	23	2	29	9	N	26					65
06	0	W	-0-	-0-	-0-	603					N	-0-					65
07	679	N	76	-0-	-603	-0-	59	2	17	9	N	15					80
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					80
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					80
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					80
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					80
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3381	2	54	9	N	49					127
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3381	2	2	9	N	2	2	8			127
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3373	2	98	9	N	89	175	1	1	8	40
04	3330	X	2492	-0-	-838	-0-	2491	2	1	9	N	1	1	8			40
05	3627	X	3077	-0-	-550	-0-	3077	2			N	-0-					40
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3515	2	2	9	N	2	2	8			40
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3317	2	1	9	N	1	1	8			40
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	N	2	2	8			40
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					40
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2995	2	2	9	N	2	2	8			40
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3243	2	177	9	N	161	174	1			27
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			27

TOTAL GAS PROD: 38,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
WHALEY 1 WELL #: 1 RRCID -> 116338 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9788 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2034	-0-	-384	-0-		89	1	1591	2	N	-0-					14
								354	3									
02	1624	N	1506	-0-	-118	-0-		68	1	1161	2	N	6					20
								270	3	7	9							
03	2325	N	1786	-0-	-539	-0-		126	1	1342	2	N	5					25
								312	3	6	9							
04	1980	N	1177	-0-	-803	-0-		61	1	919	2	N	10					35
								186	3	11	9							
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		73	1	1361	2	N	-0-					35
								267	3									
06	1740	N	1319	-0-	-421	-0-		57	1	1053	2	N	2					37
								207	3	2	9							
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		56	1	1050	2	N	1					38
								207	3	1	9							
08	1705	N	1484	-0-	-221	-0-		64	1	1175	2	N	4					42
								241	3	4	9							
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		82	1	1520	2	N	5					47
								313	3	6	9							
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-		110	1	2071	2	N	3					50
								426	3	3	9							
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-		251	1	2099	2	N	-0-					50
								432	3									
12	3100	N	3105	-0-	5	5		156	1	2497	2	N	-0-					50
								452	3									

TOTAL GAS PROD: 22,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	143	2	N	10					93
								32	3	11	9							
02	174	N	155	-0-	-19	-0-		7	1	111	2	N	11					104
								25	3	12	9							
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-		12	1	134	2	N	11					115
								31	3	12	9							
04	180	N	105	-0-	-75	-0-		6	1	83	2	N	-0-					115
								16	3									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-		10	1	185	2	N	5					120
								36	3	6	9							
06	180	N	163	-0-	-17	-0-		7	1	118	2	N	14					134
								23	3	15	9							
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-		8	1	156	2	N	14					148
								31	3	15	9							
08	248	N	193	-0-	-55	-0-		8	1	148	2	N	5					153
								31	3	6	9							
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-		8	1	137	2	N	9					162
								28	3	10	9							
10	217	N	182	-0-	-35	-0-		7	1	135	2	N	11					173
								28	3	12	9							
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-		19	1	154	2	N	8	153	1			28
								31	3	9	9							
12	186	N	146	-0-	-40	-0-		6	1	109	2	N	9					37
								21	3	10	9							

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	87	2	N	-0-					150
							14	3									
02	232	N	124	-0-	-108	-0-	4	1	88	2	N	17					167
							13	3	19	9							
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	6	1	76	2	N	-0-	141	1			26
							11	3									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	6					32
							12	3	7	9							
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	11					43
							15	3	12	9							
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	9					52
							20	3	10	9							
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	N	6					58
							37	3	7	9							
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	20					78
							16	3	22	9							
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	12					90
							26	3	13	9							
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	6	1	129	2	N	18					108
							19	3	20	9							
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	10					118
							26	3	11	9							
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	52	2	N	2					120
							8	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	37	1	759	2	N	3					45
							124	3	3	9							
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	36	1	741	2	N	7					52
							105	3	8	9							
03	1054	N	641	-0-	-413	-0-	40	1	514	2	N	13					65
							73	3	14	9							
04	900	N	456	-0-	-444	-0-	21	1	386	2	N	-0-					65
							49	3									
05	961	N	424	-0-	-537	-0-	18	1	355	2	N	-0-					65
							51	3									
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	N	17					82
							82	3	19	9							
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	15	1	299	2	N	3					85
							43	3	3	9							
08	434	N	281	-0-	-153	-0-	11	1	235	2	N	-0-					85
							35	3									
09	690	N	383	-0-	-307	-0-	15	1	309	2	N	12					97
							46	3	13	9							
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	6					103
							62	3	7	9							
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	439	2	N	7					110
							66	3	8	9							
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	N	32					142
							158	3	35	9							

TOTAL GAS PROD: 7,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-		-0-	76	1	1575	2	N	-0-			92
								257	3							
02	1383	N	1383	-0-	-0-		-0-	55	1	1142	2	N	22			114
								162	3	24	9					
03	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	99	1	1257	2	N	-0-			114
								178	3							
04	1860	N	1645	-0-	-215		-0-	78	1	1394	2	N	-0-			114
								173	3							
05	1639	N	1639	-0-	-0-		-0-	67	1	1373	2	N	-0-			114
								199	3							
06	1548	N	1548	-0-	-0-		-0-	64	1	1297	2	N	-0-			114
								187	3							
07	1705	N	1588	-0-	-117		-0-	66	1	1323	2	N	8			122
								190	3	9	9					
08	1728	N	1728	-0-	-0-		-0-	68	1	1442	2	N	1			123
								217	3	1	9					
09	1821	N	1821	-0-	-0-		-0-	70	1	1517	2	N	5			128
								228	3	6	9					
10	1644	N	1644	-0-	-0-		-0-	64	1	1373	2	N	-0-			128
								207	3							
11	1680	N	1652	-0-	-28		-0-	143	1	1311	2	N	-0-			128
								198	3							
12	2047	N	2047	-0-	-0-		-0-	97	1	1692	2	N	-0-			128
								258	3							

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	248	-0-	-403		-0-	10	1	205	2	N	-0-			27
								33	3							
02	926	N	926	-0-	-0-		-0-	37	1	778	2	N	-0-			27
								111	3							
03	806	N	708	-0-	-98		-0-	44	1	555	2	N	28			55
								78	3	31	9					
04	346	N	346	-0-	-0-		-0-	17	1	293	2	N	-0-			55
								36	3							
05	992	N	838	-0-	-154		-0-	34	1	700	2	N	3			58
								101	3	3	9					
06	690	N	552	-0-	-138		-0-	23	1	462	2	N	-0-			58
								67	3							
07	504	N	504	-0-	-0-		-0-	20	1	417	2	N	5			63
								61	3	6	9					
08	837	N	305	-0-	-532		-0-	12	1	251	2	N	4			67
								38	3	4	9					
09	540	N	432	-0-	-108		-0-	16	1	361	2	N	-0-			67
								55	3							
10	708	N	708	-0-	-0-		-0-	27	1	586	2	N	5			72
								89	3	6	9					
11	439	N	439	-0-	-0-		-0-	39	1	348	2	N	1			73
								51	3	1	9					
12	1044	N	1044	-0-	-0-		-0-	49	1	858	2	N	5			78
								131	3	6	9					

TOTAL GAS PROD: 7,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

01	341	N	218	-0-	-123	-0-	8	1	166	2	N	15					50
							27	3	17	9							
02	377	N	182	-0-	-195	-0-	7	1	148	2	N	5					55
							21	3	6	9							
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	11	1	142	2	N	20					75
							20	3	22	9							
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	5					80
							29	3	6	9							
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	89	2	N	4					84
							13	3	4	9							
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	3	1	55	2	N	5					89
							8	3	6	9							
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	5	1	119	2	N	24					113
							18	3	26	9							
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	1	1	31	2	N	-0-					113
							5	3									
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					113
							11	3									
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	100	2	N	-0-					113
							16	3									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					113
							7	3									
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	46	2	N	-0-					113
							7	3									

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1474	-0-	-355	-0-		65	1	1153	2	N	-0-					84
								256	3									
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		98	1	1683	2	N	8					92
								392	3	9	9							
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		133	1	1409	2	N	3					95
								328	3	3	9							
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		83	1	1241	2	N	12					107
								250	3	13	9							
05	2325	N	1507	-0-	-818	-0-		64	1	1199	2	N	7					114
								236	3	8	9							
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-		99	1	1823	2	N	5					119
								358	3	6	9							
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-		99	1	1855	2	N	18					137
								365	3	20	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		84	1	1550	2	N	6					143
								319	3	7	9							
09	2280	N	1448	-0-	-832	-0-		62	1	1141	2	N	9					152
								235	3	10	9							
10	2325	N	1483	-0-	-842	-0-		63	1	1169	2	N	10					162
								240	3	11	9							
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		174	1	1448	2	N	10					172
								297	3	11	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		99	1	1579	2	N	7	156	1			23
								286	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 22,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-		13	1	254	2	N	-0-					68
								41	3									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-		9	1	187	2	N	4					72
								26	3	4	9							
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-		13	1	158	2	N	20					92
								22	3	22	9							
04	300	N	218	-0-	-82	-0-		10	1	180	2	N	5					97
								22	3	6	9							
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-		11	1	212	2	N	32					129
								30	3	35	9							
06	210	N	145	-0-	-65	-0-		6	1	116	2	N	5					134
								17	3	6	9							
07	217	N	155	-0-	-62	-0-		6	1	120	2	N	11					145
								17	3	12	9							
08	279	N	272	-0-	-7	-0-		10	1	216	2	N	12					157
								33	3	13	9							
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-		8	1	180	2	N	8					165
								27	3	9	9							
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-		10	1	199	2	N	7					172
								29	3	8	9							
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-		24	1	212	2	N	7	153	1			26
								31	3	8	9							
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-		11	1	202	2	N	-0-					26
								31	3									

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-		-0-	-0-	86	1	1768	2	N	6					67
								288	3	7	9							
02	1682	N	1488	-0-		-194	-0-	60	1	1245	2	N	6					73
								176	3	7	9							
03	1953	N	1527	-0-		-426	-0-	97	1	1233	2	N	20					93
								175	3	22	9							
04	2070	N	1840	-0-		-230	-0-	86	1	1539	2	N	22					115
								191	3	24	9							
05	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-	71	1	1466	2	N	2					117
								213	3	2	9							
06	1775	N	1775	-0-		-0-	-0-	74	1	1486	2	N	-0-					117
								215	3									
07	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	77	1	1565	2	N	23					140
								226	3	25	9							
08	1767	N	1638	-0-		-129	-0-	64	1	1361	2	N	7					147
								205	3	8	9							
09	1770	N	1220	-0-		-550	-0-	47	1	1014	2	N	6					153
								152	3	7	9							
10	1891	N	1735	-0-		-156	-0-	68	1	1444	2	N	5					158
								217	3	6	9							
11	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	154	1	1404	2	N	17					175
								211	3	19	9							
12	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	68	1	1189	2	N	14	157	1			32
								181	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 20,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1073	-0-		-880	-0-	42	1	869	2	N	18					125
								142	3	20	9							
02	1856	N	1634	-0-		-222	-0-	66	1	1364	2	N	10					135
								193	3	11	9							
03	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	104	1	1312	2	N	24					159
								185	3	26	9							
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	66	1	1183	2	N	6					165
								147	3	7	9							
05	1736	N	1266	-0-		-470	-0-	51	1	1039	2	N	24					189
								150	3	26	9							
06	1560	N	1097	-0-		-463	-0-	45	1	918	2	N	1					190
								133	3	1	9							
07	1457	N	1180	-0-		-277	-0-	48	1	985	2	N	4	152	1			42
								143	3	4	9							
08	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	60	1	1265	2	N	15					57
								190	3	17	9							
09	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	62	1	1346	2	N	16					73
								202	3	18	9							
10	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	63	1	1332	2	N	20					93
								200	3	22	9							
11	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	131	1	1200	2	N	24					117
								181	3	26	9							
12	1674	N	1671	-0-		-3	-0-	79	1	1370	2	N	13					130
								208	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 17,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	4	1	97	2	N	15					167
							16	3	17	9							
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	10	156	1			21
							15	3	11	9							
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	7					28
							22	3	8	9							
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-					28
							17	3									
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					28
							18	3									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	147	2	N	-0-					28
							21	3									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	22					50
							22	3	24	9							
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	5					55
							20	3	6	9							
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	132	2	N	7					62
							20	3	8	9							
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	4	1	82	2	N	6					68
							12	3	7	9							
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	9					77
							22	3	10	9							
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	126	2	N	13					90
							18	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	38	1	776	2	N	16					89
							127	3	18	9							
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	N	8					97
							162	3	9	9							
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	104	1	1331	2	N	30					127
							189	3	33	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	1048	2	N	12					139
							131	3	13	9							
05	1457	N	896	-0-	-561	-0-	36	1	741	2	N	11					150
							107	3	12	9							
06	1590	N	1115	-0-	-475	-0-	45	1	926	2	N	9					159
							134	3	10	9							
07	1302	N	924	-0-	-378	-0-	38	1	764	2	N	11					170
							110	3	12	9							
08	899	N	736	-0-	-163	-0-	29	1	610	2	N	5	125	1			50
							91	3	6	9							
09	1110	N	834	-0-	-276	-0-	32	1	692	2	N	5					55
							104	3	6	9							
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	13					68
							175	3	14	9							
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	2	N	19					87
							152	3	21	9							
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	N	18					105
							124	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 13,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2483	-0-	-431		-0-	98	1	2025	2	N	27					85
								330	3	30	9							
02	2726	X	2036	-0-	-690		-0-	80	1	1677	2	N	37					122
								238	3	41	9							
03	2759	X	1937	-0-	-822		-0-	124	1	1585	2	N	3					125
								225	3	3	9							
04	2763	N	2763	-0-	-0-		-0-	130	1	2319	2	N	24					149
								288	3	26	9							
05	2506	N	2506	-0-	-0-		-0-	102	1	2085	2	N	16					165
								301	3	18	9							
06	2151	N	2151	-0-	-0-		-0-	89	1	1792	2	N	10					175
								259	3	11	9							
07	2852	N	2807	-0-	-45		-0-	115	1	2336	2	N	16	156	1			35
								338	3	18	9							
08	2511	N	2370	-0-	-141		-0-	93	1	1961	2	N	20					55
								294	3	22	9							
09	2519	N	2519	-0-	-0-		-0-	97	1	2089	2	N	18					73
								313	3	20	9							
10	2821	N	2350	-0-	-471		-0-	92	1	1950	2	N	14					87
								293	3	15	9							
11	2425	N	2425	-0-	-0-		-0-	210	1	1914	2	N	13	36	1			64
								287	3	14	9							
12	2604	N	2092	-0-	-512		-0-	98	1	1712	2	N	19					83
								261	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 28,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					110
02	1299	N	1299	-0-	-0-		-0-	52	1	1079	2	N	14					124
								153	3	15	9							
03	2080	N	2080	-0-	-0-		-0-	132	1	1681	2	N	26					150
								238	3	29	9							
04	460	N	460	-0-	-0-		-0-	22	1	389	2	N	-0-					150
								49	3									
05	1395	N	392	-0-	-1003		-0-	16	1	324	2	N	5					155
								46	3	6	9							
06	2010	N	355	-0-	-1655		-0-	15	1	297	2	N	-0-					155
								43	3									
07	465	N	347	-0-	-118		-0-	15	1	290	2	N	-0-					155
								42	3									
08	403	N	342	-0-	-61		-0-	14	1	284	2	N	2					157
								42	3	2	9							
09	360	N	201	-0-	-159		-0-	7	1	160	2	N	8					165
								25	3	9	9							
10	341	N	229	-0-	-112		-0-	8	1	187	2	N	5					170
								28	3	6	9							
11	330	N	252	-0-	-78		-0-	22	1	200	2	N	-0-	150	1			20
								30	3									
12	353	N	353	-0-	-0-		-0-	17	1	292	2	N	-0-					20
								44	3									

TOTAL GAS PROD: 6,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	266	2	N	-0-					75
							43	3									
02	348	N	269	-0-	-79	-0-	11	1	226	2	N	-0-					75
							32	3									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	16	1	198	2	N	-0-					75
							28	3									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	N	-0-					75
							30	3									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	224	2	N	-0-					75
							32	3									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					75
							30	3									
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	208	2	N	7					82
							29	3	8	9							
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	11	1	227	2	N	-0-	65	1			17
							34	3									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					17
							33	3									
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	8	1	184	2	N	-0-					17
							28	3									
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	189	2	N	-0-					17
							28	3									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	11	1	203	2	N	-0-					17
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	59	1	1230	2	N	8					68
							201	3	9	9							
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1062	2	N	34					102
							150	3	37	9							
03	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	86	1	1097	2	N	32					134
							156	3	35	9							
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	55	1	971	2	N	15					149
							120	3	17	9							
05	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	44	1	906	2	N	21					170
							131	3	23	9							
06	1320	N	1043	-0-	-277	-0-	43	1	865	2	N	9	152	1			27
							125	3	10	9							
07	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	48	1	981	2	N	6					33
							142	3	7	9							
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	44	1	915	2	N	15					48
							137	3	17	9							
09	1050	N	907	-0-	-143	-0-	35	1	744	2	N	15					63
							111	3	17	9							
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	41	1	885	2	N	12					75
							134	3	13	9							
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	87	1	791	2	N	12					87
							119	3	13	9							
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	10					97
							118	3	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 8 RRCID -> 218231 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	91	1	1617	2	N	-0-					135
							359	3									
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1469	2	N	7					142
							342	3	8	9							
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	N	15					157
							337	3	17	9							
04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	103	1	1551	2	N	3					160
							313	3	3	9							
05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	83	1	1563	2	N	10	151	1			19
							307	3	11	9							
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	81	1	1506	2	N	9					28
							296	3	10	9							
07	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	82	1	1524	2	N	15					43
							299	3	17	9							
08	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	80	1	1470	2	N	15					58
							302	3	17	9							
09	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	79	1	1469	2	N	12					70
							302	3	13	9							
10	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	80	1	1512	2	N	15					85
							312	3	17	9							
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	177	1	1485	2	N	13					98
							306	3	14	9							
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	101	1	1619	2	N	15					113
							294	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 23,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3004	-0-	-34	-0-	131	1	2344	2	N	7					38
							521	3	8	9							
02	2842	X	2399	-0-	-443	-0-	107	1	1831	2	N	32					70
							426	3	35	9							
03	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	158	1	1681	2	N	15					85
							391	3	17	9							
04	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	125	1	1877	2	N	17					102
							379	3	19	9							
05	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	102	1	1927	2	N	23					125
							379	3	25	9							
06	2910	X	2320	-0-	-590	-0-	100	1	1834	2	N	23					148
							361	3	25	9							
07	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	97	1	1805	2	N	29					177
							355	3	32	9							
08	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	100	1	1856	2	N	12	155	1			34
							382	3	13	9							
09	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	98	1	1815	2	N	16					50
							373	3	18	9							
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	97	1	1820	2	N	20					70
							374	3	22	9							
11	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	195	1	1634	2	N	18					88
							337	3	20	9							
12	2387	N	2021	-0-	-366	-0-	101	1	1610	2	N	17					105
							291	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 28,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	N	23					152
							473	3	25	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	2	N	17					169
							361	3	19	9							
03	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	176	1	1865	2	N	21	165	1			25
							434	3	23	9							
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	119	1	1810	2	N	10					35
							367	3	11	9							
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	80	1	1497	2	N	13					48
							294	3	14	9							
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	69	1	1273	2	N	10					58
							250	3	11	9							
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	88	1	1644	2	N	30					88
							323	3	33	9							
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	100	1	1855	2	N	20					108
							382	3	22	9							
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	104	1	1926	2	N	15					123
							396	3	17	9							
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2012	2	N	19					142
							414	3	21	9							
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	250	1	2085	2	N	21					163
							429	3	23	9							
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	14					177
							347	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 27,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4074	-0-	-235	-0-	176	1	3169	2	N	21					73
							706	3	23	9							
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	166	1	2839	2	N	19					92
							660	3	21	9							
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	263	1	2773	2	N	20					112
							645	3	22	9							
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	208	1	3141	2	N	20					132
							635	3	22	9							
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	171	1	3214	2	N	26					158
							632	3	29	9							
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	166	1	3066	2	N	25					183
							603	3	28	9							
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	164	1	3051	2	N	24	167	1			40
							599	3	26	9							
08	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	167	1	3101	2	N	15					55
							639	3	17	9							
09	4020	X	3790	-0-	-230	-0-	161	1	2990	2	N	22					77
							615	3	24	9							
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	151	1	2851	2	N	20					97
							587	3	22	9							
11	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	316	1	2652	2	N	20					117
							547	3	22	9							
12	3937	X	2902	-0-	-1035	-0-	145	1	2317	2	N	18					135
							420	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 44,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3138	-0-	-117	-0-		134	1	2417	2	N	44					104
								539	3	48	9							
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-		120	1	2049	2	N	30					134
								476	3	33	9							
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-		206	1	2189	2	N	23					157
								509	3	25	9							
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-		144	1	2166	2	N	23					180
								437	3	25	9							
05	2697	X	2599	-0-	-98	-0-		109	1	2061	2	N	21	161	1			40
								406	3	23	9							
06	2610	X	2522	-0-	-88	-0-		108	1	1997	2	N	22					62
								393	3	24	9							
07	2697	X	2472	-0-	-225	-0-		104	1	1950	2	N	31					93
								384	3	34	9							
08	2697	X	2462	-0-	-235	-0-		105	1	1937	2	N	19					112
								399	3	21	9							
09	2610	X	2379	-0-	-231	-0-		101	1	1871	2	N	20					132
								385	3	22	9							
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-		96	1	1810	2	N	38					170
								373	3	42	9							
11	2370	N	2001	-0-	-369	-0-		178	1	1487	2	N	27	154	1			43
								306	3	30	9							
12	2449	N	2190	-0-	-259	-0-		109	1	1743	2	N	20					63
								316	3	22	9							

TOTAL GAS PROD: 30,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-		91	1	1626	2	N	18					40
								361	3	20	9							
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-		75	1	1290	2	N	8					48
								300	3	9	9							
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		105	1	1116	2	N	-0-					48
								260	3									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-		95	1	1432	2	N	5					53
								289	3	6	9							
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-		74	1	1406	2	N	7					60
								277	3	8	9							
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		73	1	1354	2	N	7					67
								266	3	8	9							
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-		69	1	1298	2	N	8					75
								256	3	9	9							
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		68	1	1255	2	N	5					80
								258	3	6	9							
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-		65	1	1189	2	N	5					85
								245	3	6	9							
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		69	1	1292	2	N	7					92
								266	3	8	9							
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		146	1	1220	2	N	10					102
								251	3	11	9							
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		84	1	1335	2	N	8					110
								241	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-452	-0-	19	1	395	2	N	-0-			79
							64	3							
02	754	N	482	-0-	-272	-0-	20	1	405	2	N	-0-			79
							57	3							
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	36			115
							113	3	40	9					
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	N	-0-			115
							74	3							
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	20	1	408	2	N	2			117
							59	3	2	9					
06	990	N	582	-0-	-408	-0-	25	1	487	2	N	-0-			117
							70	3							
07	744	N	542	-0-	-202	-0-	21	1	431	2	N	25			142
							62	3	28	9					
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	15	1	326	2	N	-0-			142
							49	3							
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	12	1	274	2	N	-0-			142
							42	3							
10	527	N	392	-0-	-135	-0-	15	1	327	2	N	-0-			142
							50	3							
11	390	N	293	-0-	-97	-0-	24	1	223	2	N	11			153
							34	3	12	9					
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	7			160
							48	3	8	9					

TOTAL GAS PROD: 6,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	286	2	N	2			82
							63	3	2	9					
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			82
							95	3							
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	-0-			82
							76	3							
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	16	1	248	2	N	-0-			82
							51	3							
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	15	1	284	2	N	5			87
							56	3	6	9					
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	5			92
							69	3	6	9					
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	5			97
							60	3	6	9					
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	1			98
							94	3	1	9					
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	5			103
							76	3	6	9					
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	4			107
							75	3	4	9					
11	570	N	397	-0-	-173	-0-	36	1	297	2	N	3			110
							61	3	3	9					
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	377	2	N	5			115
							68	3	6	9					

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	84	1	1741	2	N	15					90
							284	3	17	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	N	3					93
							252	3	3	9							
03	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	143	1	1820	2	N	2					95
							258	3	2	9							
04	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	95	1	1698	2	N	8					103
							211	3	9	9							
05	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	92	1	1880	2	N	10					113
							272	3	11	9							
06	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	84	1	1678	2	N	2					115
							243	3	2	9							
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	86	1	1757	2	N	15					130
							254	3	17	9							
08	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	81	1	1708	2	N	3					133
							256	3	3	9							
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	N	14					147
							261	3	15	9							
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	101	1	2133	2	N	8					155
							320	3	9	9							
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	183	1	1669	2	N	10					165
							251	3	11	9							
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1927	2	N	7					172
							293	3	8	9							

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	91	1	1626	2	N	22					75
							362	3	24	9							
02	2175	N	1831	-0-	-344	-0-	82	1	1411	2	N	8					83
							329	3	9	9							
03	2108	N	1811	-0-	-297	-0-	128	1	1353	2	N	14					97
							315	3	15	9							
04	2040	N	1908	-0-	-132	-0-	99	1	1499	2	N	6					103
							303	3	7	9							
05	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	76	1	1424	2	N	10					113
							280	3	11	9							
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	70	1	1308	2	N	7					120
							257	3	8	9							
07	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	78	1	1472	2	N	18					138
							290	3	20	9							
08	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	68	1	1246	2	N	10					148
							256	3	11	9							
09	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	62	1	1152	2	N	5					153
							237	3	6	9							
10	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	69	1	1306	2	N	9					162
							269	3	10	9							
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	10					172
							239	3	11	9							
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1373	2	N	8	150	1			30
							249	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 20,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 12 RRCID -> 227438 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8712 - 10038

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	4433	X	4344	-0-	-89	-0-	187	1	3350	2	N	56					77
							745	3	62	9							
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	180	1	3084	2	N	31					108
							718	3	34	9							
03	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	245	1	2598	2	N	34					142
							604	3	37	9							
04	3750	X	3423	-0-	-327	-0-	177	1	2674	2	N	28					170
							541	3	31	9							
05	3875	X	3354	-0-	-521	-0-	141	1	2666	2	N	20	158	1			32
							525	3	22	9							
06	3750	X	3679	-0-	-71	-0-	157	1	2908	2	N	38					70
							572	3	42	9							
07	3875	X	3056	-0-	-819	-0-	129	1	2413	2	N	35					105
							475	3	39	9							
08	3534	X	3054	-0-	-480	-0-	130	1	2404	2	N	23					128
							495	3	25	9							
09	3690	X	3625	-0-	-65	-0-	154	1	2846	2	N	35					163
							586	3	39	9							
10	3813	X	3279	-0-	-534	-0-	137	1	2585	2	N	23	161	1			25
							532	3	25	9							
11	3690	X	2906	-0-	-784	-0-	259	1	2169	2	N	28					53
							447	3	31	9							
12	3751	X	2908	-0-	-843	-0-	146	1	2319	2	N	22					75
							419	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 41,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

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	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	N	27					87
							311	3	30	9							
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	86	1	1785	2	N	16					103
							252	3	18	9							
03	2263	X	2185	-0-	-78	-0-	139	1	1762	2	N	32					135
							249	3	35	9							
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	130	1	2323	2	N	18					153
							289	3	20	9							
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	103	1	2101	2	N	9					162
							303	3	10	9							
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	110	1	2203	2	N	14	156	1			20
							318	3	15	9							
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	109	1	2201	2	N	18					38
							318	3	20	9							
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	88	1	1860	2	N	15					53
							279	3	17	9							
09	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	87	1	1886	2	N	15					68
							283	3	17	9							
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	1890	2	N	15					83
							284	3	17	9							
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	1739	2	N	15					98
							261	3	17	9							
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	N	17					115
							290	3	19	9							

TOTAL GAS PROD: 28,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1383	-0-	-1469	-0-	55	1	1130	2	N	13					140
							184	3	14	9							
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	160	1	3341	2	N	83	181	1			42
							474	3	91	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	190	1	2415	2	N	31					73
							342	3	34	9							
04	2760	X	2304	-0-	-456	-0-	109	1	1941	2	N	12					85
							241	3	13	9							
05	2852	X	1509	-0-	-1343	-0-	62	1	1264	2	N	-0-					85
							183	3									
06	2760	X	1540	-0-	-1220	-0-	63	1	1279	2	N	12					97
							185	3	13	9							
07	2852	X	1117	-0-	-1735	-0-	46	1	926	2	N	11					108
							133	3	12	9							
08	2852	X	1035	-0-	-1817	-0-	41	1	864	2	N	-0-					108
							130	3									
09	2310	X	988	-0-	-1322	-0-	38	1	826	2	N	-0-					108
							124	3									
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	97	1	2050	2	N	65	153	1			20
							308	3	72	9							
11	3000	N	3369	-0-	369	369	291	1	2648	2	N	30					50
							397	3	33	9							
12	2520	N	2151	-0-	-369	-0-	101	1	1762	2	N	18					68
							268	3	20	9							

TOTAL GAS PROD: 24,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	223	1	4616	2	N	28					167
							753	3	31	9							
02	5481	X	5130	-0-	-351	-0-	206	1	4286	2	N	28					195
							607	3	31	9							
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	323	1	4099	2	N	29					224
							580	3	32	9							
04	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	227	1	4084	2	N	16	182	1			58
							509	3	18	9							
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-	203	1	4155	2	N	27					85
							601	3	30	9							
06	5430	X	4575	-0-	-855	-0-	188	1	3812	2	N	22					107
							551	3	24	9							
07	5487	X	4759	-0-	-728	-0-	196	1	3968	2	N	20					127
							573	3	22	9							
08	4929	X	4749	-0-	-180	-0-	187	1	3947	2	N	21					148
							592	3	23	9							
09	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	177	1	3843	2	N	19					167
							578	3	21	9							
10	4929	X	4600	-0-	-329	-0-	181	1	3825	2	N	18	152	1			33
							574	3	20	9							
11	4620	X	4464	-0-	-156	-0-	386	1	3524	2	N	22					55
							530	3	24	9							
12	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	209	1	3626	2	N	22					77
							551	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 57,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

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	2728	N	1562	-0-	-1166	-0-		68	1	1214	2	N	9					27
								270	3	10	9							
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-		111	1	1895	2	N	41					68
								440	3	45	9							
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-		164	1	1741	2	N	15					83
								405	3	17	9							
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		90	1	1369	2	N	7					90
								277	3	8	9							
05	2666	N	1637	-0-	-1029	-0-		69	1	1294	2	N	18					108
								254	3	20	9							
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-		69	1	1268	2	N	10					118
								249	3	11	9							
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		101	1	1888	2	N	25					143
								371	3	28	9							
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-		101	1	1883	2	N	19					162
								388	3	21	9							
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		76	1	1410	2	N	10					172
								290	3	11	9							
10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-		101	1	1907	2	N	12	155	1			29
								393	3	13	9							
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-		217	1	1814	2	N	14					43
								373	3	15	9							
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		112	1	1795	2	N	15					58
								325	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 25,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-		8	1	144	2	N	17					82
								32	3	19	9							
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-		10	1	169	2	N	13					95
								39	3	14	9							
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-		45	1	479	2	N	18					113
								112	3	20	9							
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-		16	1	245	2	N	-0-					113
								50	3									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-		11	1	211	2	N	5					118
								42	3	6	9							
06	630	N	253	-0-	-377	-0-		11	1	202	2	N	-0-					118
								40	3									
07	310	N	250	-0-	-60	-0-		11	1	200	2	N	-0-					118
								39	3									
08	279	N	205	-0-	-74	-0-		9	1	163	2	N	-0-					118
								33	3									
09	240	N	162	-0-	-78	-0-		7	1	127	2	N	2					120
								26	3	2	9							
10	248	N	153	-0-	-95	-0-		7	1	117	2	N	5					125
								23	3	6	9							
11	210	N	145	-0-	-65	-0-		12	1	105	2	N	5					130
								22	3	6	9							
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-		9	1	135	2	N	15					145
								24	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	60	1	1233	2	N	-0-					117
							201	3									
02	1595	N	964	-0-	-631	-0-	39	1	810	2	N	-0-					117
							115	3									
03	1302	N	984	-0-	-318	-0-	62	1	795	2	N	13					130
							113	3	14	9							
04	1440	N	849	-0-	-591	-0-	40	1	719	2	N	-0-					130
							90	3									
05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	38	1	794	2	N	-0-					130
							116	3									
06	960	N	759	-0-	-201	-0-	32	1	635	2	N	-0-					130
							92	3									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	33	1	671	2	N	-0-					130
							97	3									
08	961	N	841	-0-	-120	-0-	33	1	701	2	N	2					132
							105	3	2	9							
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	1					133
							100	3	1	9							
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1029	2	N	15					148
							155	3	17	9							
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	166	1	1513	2	N	4					152
							227	3	4	9							
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	N	1					153
							156	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2126	-0-	-292	-0-	91	1	1635	2	N	33	181	1			22
							364	3	36	9							
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	124	1	2129	2	N	40					62
							496	3	44	9							
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	166	1	1766	2	N	35					97
							411	3	39	9							
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	107	1	1615	2	N	35					132
							327	3	39	9							
05	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	101	1	1898	2	N	21					153
							373	3	23	9							
06	2310	N	1644	-0-	-666	-0-	70	1	1294	2	N	24					177
							254	3	26	9							
07	2170	N	1799	-0-	-371	-0-	77	1	1425	2	N	16	158	1			35
							279	3	18	9							
08	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	92	1	1691	2	N	43					78
							347	3	47	9							
09	1650	N	1649	-0-	-1	-0-	70	1	1295	2	N	15					93
							267	3	17	9							
10	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	67	1	1252	2	N	17					110
							257	3	19	9							
11	2100	N	1312	-0-	-788	-0-	118	1	983	2	N	8					118
							202	3	9	9							
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	107	1	1707	2	N	52					170
							309	3	57	9							

TOTAL GAS PROD: 24,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	8	1	170	2	N	-0-					110
							28	3									
02	174	N	132	-0-	-42	-0-	6	1	111	2	N	-0-					110
							15	3									
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	20	1	258	2	N	-0-					110
							37	3									
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	3	1	63	2	N	-0-					110
							8	3									
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	79	2	N	17					127
							11	3	19	9							
06	300	N	150	-0-	-150	-0-	7	1	125	2	N	-0-					127
							18	3									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	36	140	1			23
							21	3	40	9							
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	9					32
							22	3	10	9							
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	3					35
							51	3	3	9							
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	N	-0-					35
							42	3									
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	239	2	N	-0-					35
							35	3									
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	17	1	298	2	N	-0-					35
							46	3									

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3171	2	7	9	N	6	2	8			84
02	3132	X	2861	-0-	-271	-0-	2857	2	4	9	N	4	1	8			87
03	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	2886	2	20	9	N	18					105
04	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	2615	2	13	9	N	12					117
05	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3103	2	8	9	N	7					124
06	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	2691	2	18	9	N	16	3	8			137
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3111	2	11	9	N	10	3	8			144
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	2	1	9	N	1	1	8			144
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3211	2	10	9	N	9	1	8			152
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3494	2	17	9	N	15					167
11	3270	X	3062	-0-	-208	-0-	3048	2	14	9	N	13					180
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3387	2	11	9	N	10					190

TOTAL GAS PROD: 37,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2727	2	8	9	N	7					124
02	2726	N	2496	-0-	-230	-0-	2477	2	19	9	N	17	7	8			134
03	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2411	2	7	9	N	6					140
04	2640	N	2296	-0-	-344	-0-	2292	2	4	9	N	4					144
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2716	2	7	9	N	6					150
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					150
07	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	14	9	N	13	2	8			161
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2933	2	1	9	N	1	1	8			161
09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3					164
10	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3011	2	11	9	N	10					174
11	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2671	2	3	9	N	3					177
12	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	N	4					181

TOTAL GAS PROD: 32,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					72
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					72
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					72
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					72
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					72
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					72
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					72
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					72
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					72
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					72
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					61
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					61
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					61
05	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					61
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					61
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					61
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					61
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					61
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					61
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					61
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2071	-0-	-1308	-0-	32 52	1 9	1987	2	Y	47					84
02	2610	X	2227	-0-	-383	-0-	38 53	1 9	2136	2	Y	48					132
03	2790	X	2220	-0-	-570	-0-	43 30	1 9	2147	2	Y	27	106	1			53
04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	43 46	1 9	2191	2	Y	42					95
05	2387	X	2371	-0-	-16	-0-	42 41	1 9	2288	2	Y	37					132
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	40 32	1 9	2286	2	Y	29	116	1			45
07	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	38 43	1 9	2182	2	Y	39					84
08	2356	N	2097	-0-	-259	-0-	37 43	1 9	2017	2	Y	39					123
09	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	36 29	1 9	2116	2	Y	26	110	1			39
10	3100	N	3118	-0-	18	18	55 13	1 9	3050	2	Y	12					51
11	2932	N	2914	-0-	-18	-0-	52 18	1 9	2844	2	Y	16					67
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	55 18	1 9	2840	2	Y	16	63	1			20

TOTAL GAS PROD: 29,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	33	1	2027	2	Y	18					33
							20	9									
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	38	1	2152	2	Y	18					51
							20	9									
03	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	40	1	1969	2	Y	9	41	1			19
							10	9									
04	2190	X	1993	-0-	-197	-0-	38	1	1941	2	Y	13					32
							14	9									
05	2356	X	2098	-0-	-258	-0-	38	1	2047	2	Y	12					44
							13	9									
06	2280	X	2008	-0-	-272	-0-	35	1	1963	2	Y	9	39	1			14
							10	9									
07	2356	X	1999	-0-	-357	-0-	34	1	1951	2	Y	13					27
							14	9									
08	2108	X	1855	-0-	-253	-0-	33	1	1808	2	Y	13					40
							14	9									
09	2040	X	1927	-0-	-113	-0-	32	1	1885	2	Y	9	36	1			13
							10	9									
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	48	1	2694	2	Y	13					26
							14	9									
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	50	1	2752	2	Y	19					45
							21	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	54	1	2792	2	Y	20	42	1			23
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 26,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 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	6355	X	3490	-0-	-2865	-0-	55	1	3416	2	Y	17					32
							19	9									
02	5162	X	3353	-0-	-1809	-0-	58	1	3278	2	Y	15					47
							17	9									
03	5518	X	3113	-0-	-2405	-0-	61	1	3043	2	Y	8	38	1			17
							9	9									
04	4680	X	3059	-0-	-1621	-0-	59	1	2988	2	Y	11					28
							12	9									
05	4061	X	3330	-0-	-731	-0-	60	1	3259	2	Y	10					38
							11	9									
06	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	53	1	3024	2	Y	8	33	1			13
							9	9									
07	3596	X	3230	-0-	-366	-0-	54	1	3164	2	Y	11					24
							12	9									
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	67	1	3675	2	Y	15					39
							17	9									
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	60	1	3536	2	Y	9	35	1			13
							10	9									
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	77	1	4280	2	Y	19					32
							21	9									
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	66	1	3661	2	Y	22					54
							24	9									
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	87	1	4453	2	Y	28	50	1			32
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 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	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	126	1	7784	2	Y	-0-					-0-
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	112	1	6341	2	Y	-0-					-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	160	1	7944	2	Y	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	149	1	7534	2	Y	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	137	1	7419	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	122	1	6898	2	Y	-0-					-0-
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	123	1	7177	2	Y	-0-					-0-
08	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	122	1	6703	2	Y	-0-					-0-
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	105	1	6145	2	Y	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	66	1	3658	2	Y	13					13
							14	9									
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	70	1	3865	2	Y	20					33
							22	9									
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	65	1	3349	2	Y	18	31	1			20
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 76,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

MO	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-	N	-0-	138
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

MO	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-	N	-0-	38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 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	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-

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 115766 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5964 - 5974

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2012 - PLUGGED 06/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: 2 C RRCID -> 116863 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5948 - 5957

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2012 - PLUGGED 06/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

01	434	N	391	-0-	-43	-0-	16	1	375	2	N	-0-					15
02	406	N	168	-0-	-238	-0-	7	1	161	2	N	-0-					15
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					15
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					15
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1810	2	N	12					33
							13	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	N	-0-					33
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	75	1	2430	2	N	21	3	8			51
							23	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1919	2	N	6					57
							7	9									
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	70	1	2198	2	N	24					81
							26	9									
06	2460	N	782	-0-	-1678	-0-	25	1	756	2	N	1					82
							1	9									
07	2046	N	1556	-0-	-490	-0-	60	1	1496	2	N	-0-					82
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	65	1	2306	2	N	4					86
							4	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	75	1	2370	2	N	6					92
							7	9									
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	63	1	2313	2	N	4					96
							4	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	72	1	2360	2	N	-0-					96
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	74	1	2488	2	N	13	96	1			13
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	498	-0-	-91	-0-	25	1	473	2	N	-0-					64
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	15	1	469	2	N	-0-					64
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	16	1	525	2	N	-0-					64
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	N	-0-					64
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	16	1	490	2	N	-0-					64
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	15	1	474	2	N	-0-					64
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	N	-0-					64
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	16	1	434	2	N	-0-					64
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	14	1	383	2	N	-0-	37	1	27	5	-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	15	1	339	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	54	1	1936	2	N	8					48
							9	9									
02	1885	N	1729	-0-	-156	-0-	14	1	1705	2	N	9					57
							10	9									
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	16	1	1771	2	N	7					64
							8	9									
04	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	15	1	1651	2	N	7					71
							8	9									
05	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	16	1	1644	2	N	6					77
							7	9									
06	1740	N	1560	-0-	-180	-0-	15	1	1539	2	N	5					82
							6	9									
07	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	16	1	1637	2	N	1					83
							1	9									
08	1674	N	997	-0-	-677	-0-	14	1	981	2	N	2					85
							2	9									
09	1560	N	529	-0-	-1031	-0-	15	1	514	2	N	-0-					85
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	16	1	663	2	N	-0-					85
11	960	N	585	-0-	-375	-0-	15	1	570	2	N	-0-	76	1			9
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	16	1	415	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 15,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CURRIE WELL #: 1 RRCID -> 158535 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5893 - 5907

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_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 16 RRCID -> 158540 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5846 - 5949

01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					138
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					138
03	3720	X	4	-0-	-3716	-0-	4	2			N	-0-					138
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					138
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	138	1			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 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	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	16	1	955	2	N	37					88
							41	9									
02	1102	N	911	-0-	-191	-0-	14	1	871	2	N	24	1	8			111
							26	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	N	40	2	8			149
							44	9									
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	15	1	929	2	N	32	156	1			25
							35	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	16	1	937	2	N	30					55
							33	9									
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	15	1	908	2	N	27					82
							30	9									
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	16	1	970	2	N	30					112
							33	9									
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	16	1	908	2	N	26	106	1			32
							29	9									
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	15	1	859	2	N	19					51
							21	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	16	1	847	2	N	24					75
							26	9									
11	930	N	156	-0-	-774	-0-	15	1	130	2	N	10					85
							11	9									
12	930	N	102	-0-	-828	-0-	16	1	3	2	N	75					160
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

KNIGHTON WELL #: 2 RRCID -> 169203 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 5868 - 5970

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2011 - PLUGGED 11/5/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	15	1	5661	2	N	59	1	8			70
							65	9									
02	5568	X	4661	-0-	-907	-0-	14	1	4599	2	N	44	2	8			112
							48	9									
03	5673	X	5489	-0-	-184	-0-	15	1	5396	2	N	71	140	1			43
							78	9									
04	5550	X	5091	-0-	-459	-0-	14	1	5010	2	N	61					104
							67	9									
05	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	13	1	4722	2	N	10	2	8			112
							11	9									
06	5550	X	5199	-0-	-351	-0-	15	1	5174	2	N	9					121
							10	9									
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	16	1	5656	2	N	106					227
							117	9									
08	5487	X	4999	-0-	-488	-0-	15	1	4944	2	N	36	183	1			80
							40	9									
09	5190	X	4408	-0-	-782	-0-	15	1	4393	2	N	-0-					80
10	5363	X	3857	-0-	-1506	-0-	15	1	3803	2	N	35					115
							39	9									
11	5610	X	3884	-0-	-1726	-0-	15	1	3773	2	N	87					202
							96	9									
12	5797	X	4352	-0-	-1445	-0-	16	1	4332	2	N	4	179	1			27
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 58,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1886	-0-		-191		-0-	188	1	1691	2	N	6					102
									7	9									
02	1734	N	1734	-0-		-0-		-0-	131	1	1559	2	N	40	1	8			141
									44	9									
03	2108	N	1919	-0-		-189		-0-	140	1	1738	2	N	37	163	1			15
									41	9									
04	1830	N	1797	-0-		-33		-0-	135	1	1650	2	N	11					26
									12	9									
05	1860	N	1756	-0-		-104		-0-	140	1	1616	2	N	-0-					26
06	1860	N	1579	-0-		-281		-0-	135	1	1444	2	N	-0-					26
07	1860	N	1551	-0-		-309		-0-	140	1	1385	2	N	24					50
									26	9									
08	1767	N	1632	-0-		-135		-0-	140	1	1461	2	N	28					78
									31	9									
09	1590	N	1507	-0-		-83		-0-	129	1	1378	2	N	-0-					78
10	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-	140	1	1511	2	N	-0-					78
11	1611	N	1611	-0-		-0-		-0-	135	1	1476	2	N	-0-					78
12	1856	N	1856	-0-		-0-		-0-	140	1	1674	2	N	38					116
									42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	1489	-0-		-464		-0-	170	1	1267	2	N	47					139
									52	9									
02	1682	N	353	-0-		-1329		-0-	94	1	257	2	N	2					141
									2	9									
03	1798	N	420	-0-		-1378		-0-	99	1	312	2	N	8					149
									9	9									
04	1440	N	387	-0-		-1053		-0-	119	1	268	2	N	-0-					149
05	372	N	355	-0-		-17		-0-	124	1	231	2	N	-0-					149
06	420	N	375	-0-		-45		-0-	135	1	231	2	N	8	8	8			149
									9	9									
07	403	N	236	-0-		-167		-0-	112	1	124	2	N	-0-					149
08	341	N	196	-0-		-145		-0-	110	1	85	2	N	1	136	1			14
									1	9									
09	390	N	57	-0-		-333		-0-	56	1	1	2	N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					14
11	180	N	-0-	-0-		-180		-0-					N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-		-62		-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JONESVILLE WELL #: 27 RRCID -> 202093 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

01	0 W	1798	-0-	1798	16825	59 3	1 9	1736	2	N	3					125
02	0 W	1617	-0-	1617	18442	53	1	1564	2	N	-0-					125
03	0 W	1537	-0-	1537	19979	50	1	1487	2	N	-0-					125
04	0 W	1568	-0-	1568	21547	50 33	1 9	1485	2	N	30					155
05	0 W	703	-0-	703	22250	23 8	1 9	672	2	N	7					162
06	0 W	-0-	-0-	-0-	22250					N	-0-					162
07	0 W	878	-0-	878	23128	29	1	849	2	N	-0-					162
08	0 W	-0-	-0-	-0-	23128					N	-0-					162
09	0 W	244	-0-	244	23372	8	1	236	2	N	-0-					162
10	0 W	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
11	0 W	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23372					N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 164247 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1900 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	29					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	406	N	36	-0-	-370	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2		N	-0-			-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-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-

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-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-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	871			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-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-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-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-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	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-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	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-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
GREAT NORTHERN ENERGY, INC //CONT.// 328627
ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
TAYLOR, W. B. "H" WELL #: 21 RRCID -> 153277 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 1934 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 1/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
RUDD A WELL #: 2 RRCID -> 195497 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1925 - 1933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	192	1	1521	2	N	4					142
							4	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	228	1	1401	2	N	-0-					142
03	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	163	1	1310	2	N	16					158
							18	9									
04	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	139	1	1150	2	N	-0-					158
05	1736	N	1447	-0-	-289	-0-	1443	3	4	9	N	4	149	1			13
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					13
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2					15
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					15
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					15
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					15
11	1860	N	1658	-0-	-202	-0-	1637	3	21	9	N	19					34
12	1891	N	913	-0-	-978	-0-	4	1	899	3	N	9					43
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIAN ENERGY 090881
BUFFIN WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					52
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					52
03	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					52
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					52
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CHANNEL PRODUCTION COMPANY 144402
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					6
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					6
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	719	-0-	-211	-0-	28	1	568	2	N	5					108
							117	3	6	9							
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	4					112
							130	3	4	9							
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	46	1	584	2	N	25					137
							117	3	28	9							
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	N	11					148
							115	3	12	9							
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	32	1	640	2	N	32					180
							116	3	35	9							
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	26	1	521	2	N	6	173	1			13
							95	3	7	9							
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	697	2	N	45					58
							128	3	50	9							
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	698	2	N	15					73
							126	3	17	9							
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	7					80
							96	3	8	9							
10	899	N	582	-0-	-317	-0-	23	1	471	2	N	3					83
							85	3	3	9							
11	840	N	508	-0-	-332	-0-	43	1	387	2	N	9					92
							68	3	10	9							
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	23	1	416	2	N	5					97
							72	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 130254 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9484 - 9710

01	434	N	382	-0-	-52	-0-	14	1	308	2	N	-0-					73
							60	3									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					73
							201	3									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	59	1	733	2	N	2					75
							139	3	2	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					75
							167	3									
05	1395	N	808	-0-	-587	-0-	32	1	659	2	N	-0-					75
							117	3									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-					75
							148	3									
07	1271	N	667	-0-	-604	-0-	26	1	543	2	N	2					77
							96	3	2	9							
08	806	N	527	-0-	-279	-0-	21	1	433	2	N	-0-					77
							73	3									
09	1020	N	510	-0-	-510	-0-	20	1	420	2	N	-0-					77
							70	3									
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	18	1	367	2	N	-0-					77
							62	3									
11	510	N	440	-0-	-70	-0-	39	1	347	2	N	-0-					77
							54	3									
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	21	1	374	2	N	-0-					77
							58	3									

TOTAL GAS PROD: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 1 RRCID -> 132398 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 6258 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 6A RRCID -> 132770 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8974 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	475	-0-	-486	-0-	18	1	383	2	N	-0-					143
							74	3									
02	725	N	315	-0-	-410	-0-	13	1	254	2	N	-0-					143
							48	3									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	493	2	N	-0-					143
							93	3									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	7					150
							98	3	8	9							
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					150
							112	3									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	N	-0-					150
							96	3									
07	744	N	616	-0-	-128	-0-	25	1	503	2	N	-0-					150
							88	3									
08	775	N	404	-0-	-371	-0-	16	1	332	2	N	-0-					150
							56	3									
09	660	N	213	-0-	-447	-0-	8	1	175	2	N	-0-					150
							30	3									
10	620	N	422	-0-	-198	-0-	16	1	348	2	N	-0-					150
							58	3									
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	26	1	234	2	N	-0-					150
							36	3									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					150
							36	3									

TOTAL GAS PROD: 5,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	24	1	503	2	N	-0-					27
							97	3									
02	551	N	393	-0-	-158	-0-	16	1	317	2	N	-0-					27
							60	3									
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	39	1	481	2	N	-0-					27
							91	3									
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	2	N	-0-					27
							332	3									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	2	N	-0-					27
							199	3									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	35	1	726	2	N	-0-					27
							129	3									
07	1612	N	663	-0-	-949	-0-	26	1	541	2	N	-0-					27
							96	3									
08	1364	N	732	-0-	-632	-0-	29	1	602	2	N	-0-					27
							101	3									
09	900	N	689	-0-	-211	-0-	27	1	567	2	N	-0-					27
							95	3									
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	19	1	393	2	N	-0-					27
							66	3									
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	39	1	346	2	N	-0-					27
							54	3									
12	713	N	504	-0-	-209	-0-	23	1	416	2	N	-0-					27
							65	3									

TOTAL GAS PROD: 9,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	89	1			41
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2380	-0-	-193	-0-	111	1	2258	2	N	10					40
							11	9									
02	2494	N	2228	-0-	-266	-0-	103	1	2086	2	N	35					75
							39	9									
03	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	70	1	2263	2	N	48					123
							53	9									
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	70	1	2245	2	N	40					163
							44	9									
05	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	70	1	2291	2	N	14	162	1			15
							15	9									
06	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	67	1	2174	2	N	15					30
							17	9									
07	2449	N	2402	-0-	-47	-0-	69	1	2248	2	N	77					107
							85	9									
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	64	1	2088	2	N	31					138
							34	9									
09	2250	N	1847	-0-	-403	-0-	55	1	1772	2	N	18	146	1			10
							20	9									
10	2387	N	2072	-0-	-315	-0-	62	1	1999	2	N	10	20	1			-0-
							11	9									
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2233	2	N	52					52
							57	9									
12	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	53	1	1715	2	N	23					75
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					53
							52	3									
02	319	N	285	-0-	-34	-0-	11	1	228	2	N	-0-					53
							46	3									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	N	-0-					53
							56	3									
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	155	2	N	-0-					53
							27	3									
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	11	1	220	2	N	-0-					53
							40	3									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	N	-0-					53
							64	3									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					53
							45	3									
08	279	N	166	-0-	-113	-0-	7	1	135	2	N	-0-					53
							24	3									
09	420	N	152	-0-	-268	-0-	6	1	124	2	N	-0-					53
							22	3									
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	4	1	94	2	N	-0-					53
							18	3									
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	12	1	100	2	N	-0-					53
							17	3									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					53
							32	3									

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	291	2	N	-0-					28
							60	3									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					28
							46	3									
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	17	1	216	2	N	-0-					28
							42	3									
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	8	1	133	2	N	-0-					28
							23	3									
05	310	N	198	-0-	-112	-0-	8	1	161	2	N	-0-					28
							29	3									
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	6	1	115	2	N	-0-					28
							20	3									
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	79	2	N	-0-					28
							16	3									
08	186	N	54	-0-	-132	-0-	3	1	43	2	N	-0-					28
							8	3									
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	1	1	21	2	N	-0-					28
							4	3									
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	34	2	N	-0-					28
							7	3									
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					28
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	802	2	N	7					57
							154	3	8	9							
02	1044	N	933	-0-	-111	-0-	37	1	753	2	N	1					58
							142	3	1	9							
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	N	17					75
							170	3	19	9							
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	N	3					78
							153	3	3	9							
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	61	1	1265	2	N	2					80
							225	3	2	9							
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	55	1	1131	2	N	5					85
							201	3	6	9							
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	2					87
							187	3	2	9							
08	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	45	1	929	2	N	3					90
							156	3	3	9							
09	1380	N	960	-0-	-420	-0-	37	1	789	2	N	2					92
							132	3	2	9							
10	1302	N	938	-0-	-364	-0-	37	1	769	2	N	3					95
							129	3	3	9							
11	1110	N	888	-0-	-222	-0-	78	1	701	2	N	-0-					95
							109	3									
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	42	1	733	2	N	3					98
							114	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 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	868	N	795	-0-	-73	-0-	51	1	624	2	N	-0-					148
							120	3									
02	1682	N	807	-0-	-875	-0-	44	1	642	2	N	-0-					148
							121	3									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	708	2	N	-0-					148
							134	3									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					148
							194	3									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	939	2	N	4					152
							153	3	4	9							
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	N	3					155
							125	3	3	9							
07	1488	N	893	-0-	-595	-0-	51	1	704	2	N	21	148	1			28
							115	3	23	9							
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	10	1	726	2	N	-0-					28
							152	3									
09	960	N	762	-0-	-198	-0-	8	1	623	2	N	-0-					28
							131	3									
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	302	1	387	2	N	-0-					28
							81	3									
11	870	N	799	-0-	-71	-0-	299	1	428	2	N	-0-					28
							72	3									
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	264	1	410	2	N	-0-					28
							69	3									

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2329	-0-	-399	-0-	93	1	1853	2	N	-0-					42
							383	3									
02	2407	N	2121	-0-	-286	-0-	89	1	1694	2	N	1					43
							337	3	1	9							
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	162	1	2043	2	N	-0-					43
							407	3									
04	2250	N	1810	-0-	-440	-0-	85	1	1465	2	N	4					47
							256	3	4	9							
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	96	1	1941	2	N	-0-					47
							354	3									
06	2520	N	2273	-0-	-247	-0-	92	1	1844	2	N	1					48
							336	3	1	9							
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	95	1	1843	2	N	24					72
							337	3	26	9							
08	2387	N	1883	-0-	-504	-0-	74	1	1533	2	N	-0-					72
							276	3									
09	2280	N	2203	-0-	-77	-0-	86	1	1794	2	N	-0-					72
							323	3									
10	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	80	1	1598	2	N	5					77
							288	3	6	9							
11	1830	N	1763	-0-	-67	-0-	153	1	1370	2	N	1					78
							239	3	1	9							
12	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	99	1	1815	2	N	-0-					78
							317	3									

TOTAL GAS PROD: 25,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1308	-0-	-211	-0-	50	1	1029	2	N	30					143
							196	3	33	9							
02	1276	N	1142	-0-	-134	-0-	44	1	895	2	N	30					173
							170	3	33	9							
03	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	69	1	859	2	N	33	158	1			48
							162	3	36	9							
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	32					80
							182	3	35	9							
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1000	2	N	23					103
							178	3	25	9							
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1209	2	N	29					132
							214	3	32	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	N	25					157
							223	3	28	9							
08	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	44	1	912	2	N	31					188
							153	3	34	9							
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	44	1	943	2	N	16	156	1			48
							158	3	18	9							
10	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	41	1	864	2	N	25					73
							145	3	28	9							
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	86	1	775	2	N	25					98
							121	3	28	9							
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	50	1	879	2	N	15					113
							137	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 14,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2435	-0-	-200	-0-	94	1	1957	2	N	8					85
							375	3	9	9							
02	2523	N	2235	-0-	-288	-0-	90	1	1801	2	N	3					88
							341	3	3	9							
03	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	146	1	1826	2	N	9					97
							345	3	10	9							
04	3000	N	3015	-0-	15	15	119	1	2485	2	N	1					98
							410	3	1	9							
05	2709	N	2694	-0-	-15	-0-	107	1	2192	2	N	5					103
							389	3	6	9							
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	90	1	1856	2	N	4					107
							329	3	4	9							
07	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	95	1	1982	2	N	5					112
							352	3	6	9							
08	2697	X	2048	-0-	-649	-0-	81	1	1682	2	N	3					115
							282	3	3	9							
09	2610	X	1848	-0-	-762	-0-	71	1	1520	2	N	2					117
							255	3	2	9							
10	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	79	1	1651	2	N	1					118
							277	3	1	9							
11	2370	X	1946	-0-	-424	-0-	170	1	1534	2	N	2					120
							240	3	2	9							
12	2449	X	1896	-0-	-553	-0-	87	1	1562	2	N	2					122
							245	3	2	9							

TOTAL GAS PROD: 27,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-		29	1	667	2	N	74	176	1			65
								143	3	81	9							
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-		48	1	1081	2	N	122	159	1			28
								243	3	134	9							
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-		49	1	656	2	N	120					148
								148	3	132	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		40	1	853	2	N	130	177	1			101
								167	3	143	9							
05	1612	N	1065	-0-	-547	-0-		33	1	784	2	N	99					200
								139	3	109	9							
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-		29	1	718	2	N	123	158	1			165
								127	3	135	9							
07	1240	N	1000	-0-	-240	-0-		28	1	727	2	N	105	174	1			96
								129	3	116	9							
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-		39	1	893	2	N	107	153	1			50
								175	3	118	9							
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		39	1	946	2	N	103					153
								185	3	113	9							
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		57	1	1303	2	N	97	146	1			104
								255	3	107	9							
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		107	1	1009	2	N	97	171	1			30
								196	3	107	9							
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		54	1	1080	2	N	93					123
								209	3	102	9							

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

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	3131	X	2649	-0-	-482	-0-		104	1	2099	2	N	12					122
								433	3	13	9							
02	2726	X	2333	-0-	-393	-0-		97	1	1859	2	N	6					128
								370	3	7	9							
03	2914	X	2700	-0-	-214	-0-		166	1	2098	2	N	15					143
								419	3	17	9							
04	2700	X	2030	-0-	-670	-0-		94	1	1640	2	N	9					152
								286	3	10	9							
05	2790	X	2337	-0-	-453	-0-		93	1	1894	2	N	3					155
								347	3	3	9							
06	2100	N	1701	-0-	-399	-0-		68	1	1373	2	N	8					163
								251	3	9	9							
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-		91	1	1766	2	N	8	152	1			19
								323	3	9	9							
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-		82	1	1711	2	N	8					27
								308	3	9	9							
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		79	1	1658	2	N	55					82
								299	3	61	9							
10	2170	N	2040	-0-	-130	-0-		82	1	1645	2	N	15	72	1			25
								296	3	17	9							
11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-		169	1	1521	2	N	3					28
								266	3	3	9							
12	2170	N	1988	-0-	-182	-0-		88	1	1618	2	N	-0-					28
								282	3									

TOTAL GAS PROD: 26,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1341	-0-	-891	-0-		72	1	1156	2	N	-0-					27
								113	3									
02	1798	X	1127	-0-	-671	-0-		57	1	995	2	N	-0-					27
								75	3									
03	1612	X	1046	-0-	-566	-0-		76	1	902	2	N	-0-					27
								68	3									
04	1290	N	1184	-0-	-106	-0-		62	1	1050	2	N	-0-					27
								72	3									
05	1209	N	1080	-0-	-129	-0-		61	1	949	2	N	-0-					27
								70	3									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-		61	1	1113	2	N	-0-					27
								83	3									
07	1209	N	982	-0-	-227	-0-		54	1	861	2	N	3					30
								64	3	3	9							
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		54	1	1027	2	N	-0-					30
								69	3									
09	1260	N	1028	-0-	-232	-0-		50	1	914	2	N	2					32
								62	3	2	9							
10	992	N	951	-0-	-41	-0-		46	1	848	2	N	-0-					32
								57	3									
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-		104	1	927	2	N	-0-					32
								70	3									
12	1054	N	915	-0-	-139	-0-		45	1	809	2	N	-0-					32
								61	3									

TOTAL GAS PROD: 13,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-		18	1	381	2	N	-0-					103
								73	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		44	1	884	2	N	-0-					103
								167	3									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-		50	1	622	2	N	5					108
								118	3	6	9							
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-		42	1	880	2	N	-0-					108
								145	3									
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-		68	1	1403	2	N	2					110
								249	3	2	9							
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-		76	1	1586	2	N	5					115
								282	3	6	9							
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		88	1	1835	2	N	-0-					115
								326	3									
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		84	1	1745	2	N	3					118
								293	3	3	9							
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-		90	1	1934	2	N	-0-					118
								325	3									
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-		96	1	2005	2	N	2					120
								336	3	2	9							
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-		193	1	1738	2	N	5					125
								271	3	6	9							
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-		109	1	1950	2	N	3					128
								305	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	374	1	7512	2	N	51					88
							1713	3	56	9							
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	345	1	7250	2	N	32					120
							1661	3	35	9							
03	8463	X	5872	-0-	-2591	-0-	440	1	4383	2	N	42					162
							1003	3	46	9							
04	8190	X	5711	-0-	-2479	-0-	338	1	4462	2	N	21					183
							888	3	23	9							
05	8463	X	5459	-0-	-3004	-0-	212	1	4295	2	N	34	164	1			53
							915	3	37	9							
06	5640	X	5107	-0-	-533	-0-	203	1	4024	2	N	20					73
							858	3	22	9							
07	5828	X	4265	-0-	-1563	-0-	176	1	3352	2	N	20					93
							715	3	22	9							
08	5828	X	5293	-0-	-535	-0-	213	1	4205	2	N	39					132
							832	3	43	9							
09	5640	X	4715	-0-	-925	-0-	190	1	3758	2	N	21					153
							744	3	23	9							
10	5456	X	3629	-0-	-1827	-0-	147	1	2888	2	N	20					173
							572	3	22	9							
11	5130	X	3912	-0-	-1218	-0-	342	1	2959	2	N	22	166	1			29
							587	3	24	9							
12	5177	X	3833	-0-	-1344	-0-	177	1	3032	2	N	6					35
							617	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 66,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	242	1	4857	2	N	46					128
							1107	3	51	9							
02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	215	1	4537	2	N	37					165
							1039	3	41	9							
03	4774	X	3705	-0-	-1069	-0-	277	1	2748	2	N	46	162	1			49
							629	3	51	9							
04	4620	X	3225	-0-	-1395	-0-	189	1	2494	2	N	41					90
							497	3	45	9							
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	134	1	2731	2	N	43					133
							582	3	47	9							
06	3630	X	3265	-0-	-365	-0-	128	1	2557	2	N	32					165
							545	3	35	9							
07	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	144	1	2730	2	N	18	141	1			42
							582	3	20	9							
08	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	134	1	2660	2	N	31					73
							526	3	34	9							
09	3390	X	3213	-0-	-177	-0-	128	1	2544	2	N	34					107
							504	3	37	9							
10	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	120	1	2362	2	N	26					133
							468	3	29	9							
11	3360	X	2442	-0-	-918	-0-	213	1	1845	2	N	17					150
							365	3	19	9							
12	3472	X	2022	-0-	-1450	-0-	93	1	1595	2	N	8					158
							325	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 43,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	N	52					207
							175	3	57	9							
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	37	1	735	2	N	1	178	1			30
							139	3	1	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	66	1	815	2	N	7					37
							154	3	8	9							
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-	33	1	690	2	N	3					40
							114	3	3	9							
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	2	N	33					73
							186	3	36	9							
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	32	1	668	2	N	34					107
							119	3	37	9							
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	29	1	599	2	N	15					122
							106	3	17	9							
08	1333	N	716	-0-	-617	-0-	28	1	579	2	N	11					133
							97	3	12	9							
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	21	1	449	2	N	12					145
							75	3	13	9							
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	24	1	499	2	N	10					155
							84	3	11	9							
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	51	1	460	2	N	5					160
							72	3	6	9							
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	13	151	1			22
							87	3	14	9							

TOTAL GAS PROD: 10,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

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	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	196	1	4566	2	N	9					92
							980	3	10	9							
02	5075	X	3898	-0-	-1177	-0-	133	1	3047	2	N	28					120
							687	3	31	9							
03	5425	X	4221	-0-	-1204	-0-	245	1	3229	2	N	18					138
							727	3	20	9							
04	5580	X	4690	-0-	-890	-0-	179	1	3751	2	N	24					162
							734	3	26	9							
05	5766	X	4409	-0-	-1357	-0-	149	1	3614	2	N	4	145	1			21
							642	3	4	9							
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	167	1	4169	2	N	21					42
							741	3	23	9							
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	183	1	4666	2	N	20					62
							828	3	22	9							
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	180	1	4142	2	N	10					72
							809	3	11	9							
09	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	178	1	4409	2	N	-0-					72
							862	3									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	174	1	3964	2	N	5					77
							775	3	6	9							
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	424	1	4008	2	N	-0-					77
							776	3									
12	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	195	1	3912	2	N	-0-					77
							759	3									

TOTAL GAS PROD: 59,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	211	1	4235	2	N	16	158	1			25
							875	3	18	9							
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	235	1	4499	2	N	22					47
							897	3	24	9							
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	390	1	4922	2	N	16					63
							982	3	18	9							
04	5460	X	3730	-0-	-1730	-0-	173	1	3019	2	N	10					73
							527	3	11	9							
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	259	1	5291	2	N	17					90
							968	3	19	9							
06	5280	X	5077	-0-	-203	-0-	203	1	4102	2	N	20					110
							750	3	22	9							
07	5456	X	3684	-0-	-1772	-0-	152	1	2962	2	N	25					135
							542	3	28	9							
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	249	1	5155	2	N	18					153
							928	3	20	9							
09	5280	X	4898	-0-	-382	-0-	190	1	3978	2	N	12					165
							717	3	13	9							
10	5456	X	4774	-0-	-682	-0-	193	1	3866	2	N	17	149	1			33
							696	3	19	9							
11	5280	X	3774	-0-	-1506	-0-	325	1	2920	2	N	17					50
							510	3	19	9							
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	268	1	4906	2	N	12					62
							855	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 62,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	119	1	2751	2	N	3					95
							590	3	3	9							
02	2900	N	4173	-0-	1273	1273	144	1	3279	2	N	10					105
							739	3	11	9							
03	3100	N	4885	-0-	1785	3058	284	1	3752	2	N	3					108
							846	3	3	9							
04	7236	X	4178	-0-	-3058	-0-	161	1	3360	2	N	-0-					108
							657	3									
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	148	1	3580	2	N	4					112
							636	3	4	9							
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	133	1	3297	2	N	-0-					112
							585	3									
07	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	121	1	3078	2	N	33					145
							546	3	36	9							
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	121	1	2774	2	N	3					148
							542	3	3	9							
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	110	1	2692	2	N	2					150
							526	3	2	9							
10	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	2	N	5					155
							490	3	6	9							
11	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	266	1	2507	2	N	2					157
							486	3	2	9							
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	148	1	2958	2	N	-0-					157
							573	3									

TOTAL GAS PROD: 45,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

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	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	70	1	1449	2	N	4					37
							277	3	4	9							
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	70	1	1409	2	N	1					38
							267	3	1	9							
03	992	N	776	-0-	-216	-0-	48	1	612	2	N	-0-					38
							116	3									
04	1740	N	719	-0-	-1021	-0-	28	1	593	2	N	-0-					38
							98	3									
05	1860	N	924	-0-	-936	-0-	36	1	743	2	N	12					50
							132	3	13	9							
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	2					52
							211	3	2	9							
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	2	N	1					53
							220	3	1	9							
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					53
							177	3									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	76	1	1631	2	N	2					55
							274	3	2	9							
10	1519	N	992	-0-	-527	-0-	39	1	816	2	N	-0-					55
							137	3									
11	1230	N	640	-0-	-590	-0-	56	1	505	2	N	-0-					55
							79	3									
12	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	116	1	2071	2	N	3					58
							324	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

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	1364	N	943	-0-	-421	-0-	51	1	812	2	N	-0-					77
							80	3									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-					77
							115	3									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	92	1	1089	2	N	-0-					77
							82	3									
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	N	-0-					77
							114	3									
05	1829	N	654	-0-	-1175	-0-	37	1	575	2	N	-0-					77
							42	3									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1344	2	N	-0-					77
							99	3									
07	1922	N	1199	-0-	-723	-0-	66	1	1055	2	N	-0-					77
							78	3									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	791	2	N	-0-					77
							54	3									
09	1530	N	824	-0-	-706	-0-	40	1	734	2	N	-0-					77
							50	3									
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	39	1	718	2	N	-0-					77
							49	3									
11	870	N	805	-0-	-65	-0-	76	1	678	2	N	-0-					77
							51	3									
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	8					85
							106	3	9	9							

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1261	-0-	-1219	-0-	68	1	1087	2	N	-0-					39
							106	3									
02	2320	X	1054	-0-	-1266	-0-	53	1	931	2	N	-0-					39
							70	3									
03	2325	X	1642	-0-	-683	-0-	119	1	1416	2	N	-0-					39
							107	3									
04	1950	X	1440	-0-	-510	-0-	76	1	1276	2	N	-0-					39
							88	3									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					39
							81	3									
06	1590	N	1359	-0-	-231	-0-	66	1	1204	2	N	-0-					39
							89	3									
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	75	1	1194	2	N	-0-					39
							88	3									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	N	-0-					39
							91	3									
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	N	-0-					39
							88	3									
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1420	2	N	-0-					39
							96	3									
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	136	1	1220	2	N	1					40
							92	3	1	9							
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	71	1	1280	2	N	-0-					40
							97	3									

TOTAL GAS PROD: 16,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1791	-0-	-286	-0-	70	1	1445	2	N	-0-					37
							276	3									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	2	N	10					47
							255	3	11	9							
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	142	1	1774	2	N	13					60
							335	3	14	9							
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	95	1	1975	2	N	7					67
							326	3	8	9							
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	N	1					68
							324	3	1	9							
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	87	1	1817	2	N	2					70
							323	3	2	9							
07	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	70	1	1466	2	N	5					75
							260	3	6	9							
08	2232	N	1401	-0-	-831	-0-	55	1	1153	2	N	-0-					75
							193	3									
09	2220	N	1600	-0-	-620	-0-	62	1	1315	2	N	2					77
							221	3	2	9							
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	70	1	1443	2	N	-0-					77
							242	3									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	147	1	1330	2	N	3					80
							208	3	3	9							
12	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					80
							197	3									

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	45	1	718	2	N	-0-					38
							70	3									
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	34	1	600	2	N	-0-					38
							45	3									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	790	2	N	-0-					38
							60	3									
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	36	1	609	2	N	-0-					38
							42	3									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	N	-0-					38
							48	3									
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	35	1	642	2	N	-0-					38
							48	3									
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	38	1	614	2	N	-0-					38
							45	3									
08	744	N	608	-0-	-136	-0-	28	1	543	2	N	-0-					38
							37	3									
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	29	1	533	2	N	-0-					38
							36	3									
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	29	1	542	2	N	-0-					38
							37	3									
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	58	1	527	2	N	-0-					38
							41	3									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-					38
							45	3									

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9961	-0-	-982	-0-	394	1	7911	2	N	20					68
							1634	3	22	9							
02	10005	X	9121	-0-	-884	-0-	380	1	7276	2	N	14					82
							1450	3	15	9							
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	711	1	8956	2	N	13					95
							1785	3	14	9							
04	10140	X	9206	-0-	-934	-0-	428	1	7462	2	N	12					107
							1303	3	13	9							
05	10385	X	9955	-0-	-430	-0-	395	1	8074	2	N	8					115
							1477	3	9	9							
06	9420	X	9271	-0-	-149	-0-	370	1	7510	2	N	15					130
							1374	3	17	9							
07	9734	X	8935	-0-	-799	-0-	372	1	7204	2	N	38					168
							1317	3	42	9							
08	9734	X	8678	-0-	-1056	-0-	342	1	7064	2	N	-0-	144	1			24
							1272	3									
09	9420	X	8227	-0-	-1193	-0-	321	1	6688	2	N	13					37
							1204	3	14	9							
10	9734	X	8686	-0-	-1048	-0-	353	1	7052	2	N	11					48
							1269	3	12	9							
11	9270	X	8408	-0-	-862	-0-	729	1	6529	2	N	12					60
							1137	3	13	9							
12	8928	X	8600	-0-	-328	-0-	381	1	6984	2	N	15					75
							1218	3	17	9							

TOTAL GAS PROD: 110,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	N	7					50
							261	3	8	9							
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	N	7					57
							309	3	8	9							
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	128	1	1604	2	N	8					65
							303	3	9	9							
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	95	1	1994	2	N	3					68
							329	3	3	9							
05	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	68	1	1391	2	N	2					70
							247	3	2	9							
06	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	69	1	1432	2	N	3					73
							254	3	3	9							
07	2511	N	1428	-0-	-1083	-0-	56	1	1165	2	N	-0-					73
							207	3									
08	1705	N	1366	-0-	-339	-0-	54	1	1122	2	N	2					75
							188	3	2	9							
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	63	1	1363	2	N	-0-					75
							229	3									
10	1426	N	1252	-0-	-174	-0-	49	1	1030	2	N	-0-					75
							173	3									
11	1320	N	1053	-0-	-267	-0-	91	1	826	2	N	5					80
							130	3	6	9							
12	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	63	1	1132	2	N	3					83
							178	3	3	9							

TOTAL GAS PROD: 19,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	50	1	1003	2	N	-0-					113
							229	3									
02	1363	N	1289	-0-	-74	-0-	48	1	1010	2	N	-0-					113
							231	3									
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	99	1	987	2	N	24					137
							226	3	26	9							
04	1230	N	948	-0-	-282	-0-	56	1	743	2	N	1					138
							148	3	1	9							
05	1364	N	916	-0-	-448	-0-	36	1	725	2	N	-0-					138
							155	3									
06	1290	N	649	-0-	-641	-0-	26	1	514	2	N	-0-					138
							109	3									
07	992	N	768	-0-	-224	-0-	32	1	596	2	N	12					150
							127	3	13	9							
08	930	N	802	-0-	-128	-0-	32	1	641	2	N	2					152
							127	3	2	9							
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	25	1	491	2	N	-0-					152
							97	3									
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	30	1	577	2	N	-0-					152
							114	3									
11	780	N	700	-0-	-80	-0-	62	1	533	2	N	-0-					152
							105	3									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-					152
							108	3									

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	N	-0-					34
							250	3									
02	1421	N	1372	-0-	-49	-0-	56	1	1107	2	N	-0-					34
							209	3									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2037	2	N	4					38
							385	3	4	9							
04	3000	N	3116	-0-	116	116	122	1	2569	2	N	-0-					38
							425	3									
05	1976	N	1860	-0-	-116	-0-	74	1	1517	2	N	-0-					38
							269	3									
06	2520	N	1419	-0-	-1101	-0-	56	1	1158	2	N	-0-					38
							205	3									
07	2604	X	1622	-0-	-982	-0-	63	1	1324	2	N	-0-					38
							235	3									
08	2604	X	1664	-0-	-940	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					38
							230	3									
09	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	87	1	1879	2	N	-0-					38
							316	3									
10	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1550	2	N	4					42
							260	3	4	9							
11	1620	X	1398	-0-	-222	-0-	123	1	1103	2	N	-0-					42
							172	3									
12	2356	X	1388	-0-	-968	-0-	64	1	1144	2	N	1					43
							179	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12462	-0-	-1209	-0-	484	1	10044	2	N	10					148
							1923	3	11	9							
02	12789	X	11493	-0-	-1296	-0-	466	1	9256	2	N	22					170
							1747	3	24	9							
03	13671	X	12995	-0-	-676	-0-	816	1	10208	2	N	38					208
							1929	3	42	9							
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	537	1	11309	2	N	6	179	1			35
							1870	3	7	9							
05	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	524	1	10742	2	N	22					57
							1908	3	24	9							
06	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	505	1	10540	2	N	21					78
							1874	3	23	9							
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	553	1	11617	2	N	19					97
							2065	3	21	9							
08	12307	X	11355	-0-	-952	-0-	448	1	9325	2	N	16					113
							1564	3	18	9							
09	11910	X	10242	-0-	-1668	-0-	395	1	8417	2	N	17					130
							1411	3	19	9							
10	12307	X	10729	-0-	-1578	-0-	423	1	8807	2	N	20					150
							1477	3	22	9							
11	11910	X	9901	-0-	-2009	-0-	862	1	7802	2	N	13					163
							1223	3	14	9							
12	10943	X	9641	-0-	-1302	-0-	444	1	7934	2	N	19					182
							1242	3	21	9							

TOTAL GAS PROD: 142,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14167	-0-	-2077	-0-	555	1	11094	2	N	128	164	1			31
							2377	3	141	9							
02	14587	X	13496	-0-	-1091	-0-	530	1	10779	2	N	119					150
							2056	3	131	9							
03	15345	X	13700	-0-	-1645	-0-	867	1	10669	2	N	116	160	1			106
							2036	3	128	9							
04	14520	X	12838	-0-	-1682	-0-	602	1	10404	2	N	85	161	1			30
							1738	3	94	9							
05	14787	X	12919	-0-	-1868	-0-	440	1	10721	2	N	117					147
							1629	3	129	9							
06	13950	X	12380	-0-	-1570	-0-	486	1	10241	2	N	88	161	1			74
							1556	3	97	9							
07	14415	X	12414	-0-	-2001	-0-	508	1	10249	2	N	91					165
							1557	3	100	9							
08	13702	X	12083	-0-	-1619	-0-	488	1	9858	2	N	85	155	1			95
							1643	3	94	9							
09	12840	X	11406	-0-	-1434	-0-	454	1	9303	2	N	90					185
							1550	3	99	9							
10	12927	X	11617	-0-	-1310	-0-	464	1	9476	2	N	88	176	1			97
							1580	3	97	9							
11	12390	X	10360	-0-	-2030	-0-	916	1	7978	2	N	91					188
							1366	3	100	9							
12	12400	X	11620	-0-	-780	-0-	531	1	9382	2	N	92	178	1			102
							1606	3	101	9							

TOTAL GAS PROD: 149,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 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	8556	X	7591	-0-	-965	-0-	411	1	6528	2	N	11					143
							640	3	12	9							
02	8004	X	6318	-0-	-1686	-0-	315	1	5573	2	N	7					150
							422	3	8	9							
03	8556	X	6884	-0-	-1672	-0-	500	1	5927	2	N	8					158
							448	3	9	9							
04	7620	X	6557	-0-	-1063	-0-	346	1	5789	2	N	22					180
							398	3	24	9							
05	7781	X	6777	-0-	-1004	-0-	381	1	5954	2	N	2	167	1			15
							440	3	2	9							
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	347	1	6303	2	N	5					20
							465	3	6	9							
07	6882	X	6147	-0-	-735	-0-	338	1	5393	2	N	15					35
							399	3	17	9							
08	6882	X	6042	-0-	-840	-0-	287	1	5382	2	N	8					43
							364	3	9	9							
09	6750	X	6588	-0-	-162	-0-	319	1	5871	2	N	2					45
							396	3	2	9							
10	6975	X	6531	-0-	-444	-0-	316	1	5804	2	N	17					62
							392	3	19	9							
11	6750	X	5956	-0-	-794	-0-	559	1	5017	2	N	-0-					62
							380	3									
12	6820	X	5772	-0-	-1048	-0-	286	1	5100	2	N	-0-					62
							386	3									

TOTAL GAS PROD: 78,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

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	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	279	1	5055	2	N	25					83
							993	3	28	9							
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	256	1	4635	2	N	17					100
							882	3	19	9							
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	413	1	4776	2	N	27					127
							909	3	30	9							
04	5790	X	5671	-0-	-119	-0-	285	1	4590	2	N	31					158
							762	3	34	9							
05	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	246	1	4677	2	N	5					163
							812	3	6	9							
06	5790	X	4934	-0-	-856	-0-	245	1	3975	2	N	22					185
							690	3	24	9							
07	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	256	1	4603	2	N	7	138	1			54
							800	3	8	9							
08	5983	X	5224	-0-	-759	-0-	240	1	4246	2	N	-0-					54
							738	3									
09	5670	X	4813	-0-	-857	-0-	207	1	3924	2	N	-0-					54
							682	3									
10	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	200	1	4036	2	N	11					65
							701	3	12	9							
11	5490	X	4181	-0-	-1309	-0-	381	1	3245	2	N	10					75
							544	3	11	9							
12	5022	X	4611	-0-	-411	-0-	224	1	3737	2	N	22					97
							626	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 64,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

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	10230	X	9840	-0-	-390	-0-	390	1	7826	2	N	6	153	1			20
							1617	3	7	9							
02	9570	X	8755	-0-	-815	-0-	364	1	6984	2	N	13					33
							1393	3	14	9							
03	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	597	1	7513	2	N	14					47
							1496	3	15	9							
04	9600	X	6594	-0-	-3006	-0-	307	1	5338	2	N	15					62
							932	3	17	9							
05	9827	X	6253	-0-	-3574	-0-	248	1	5067	2	N	10					72
							927	3	11	9							
06	8220	X	6555	-0-	-1665	-0-	262	1	5310	2	N	11					83
							971	3	12	9							
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	362	1	7019	2	N	30					113
							1283	3	33	9							
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	361	1	7470	2	N	12					125
							1345	3	13	9							
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	321	1	6693	2	N	13					138
							1206	3	14	9							
10	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	348	1	6948	2	N	14	99	1			53
							1250	3	15	9							
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	728	1	6529	2	N	14					67
							1138	3	15	9							
12	9176	X	8032	-0-	-1144	-0-	357	1	6526	2	N	11					78
							1137	3	12	9							

TOTAL GAS PROD: 98,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	8180	-0-	-2856	-0-	95	1	6750	2	N	37					52
							1294	3	41	9							
02	10324	X	6052	-0-	-4272	-0-	75	1	5002	2	N	26					78
							946	3	29	9							
03	10819	X	7502	-0-	-3317	-0-	271	1	6043	2	N	42					120
							1142	3	46	9							
04	9240	X	7179	-0-	-2061	-0-	120	1	6024	2	N	37					157
							994	3	41	9							
05	9393	X	7179	-0-	-2214	-0-	82	1	6068	2	N	36	175	1			18
							989	3	40	9							
06	7350	X	6091	-0-	-1259	-0-	71	1	5148	2	N	29					47
							840	3	32	9							
07	7502	X	6810	-0-	-692	-0-	73	1	5741	2	N	55					102
							935	3	61	9							
08	7502	X	6312	-0-	-1190	-0-	69	1	5129	2	N	36					138
							1074	3	40	9							
09	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	80	1	6541	2	N	25					163
							1370	3	28	9							
10	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	94	1	6999	2	N	35	147	1			51
							1467	3	39	9							
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	499	1	6680	2	N	24					75
							1121	3	26	9							
12	8277	X	7587	-0-	-690	-0-	137	1	6358	2	N	22					97
							1068	3	24	9							

TOTAL GAS PROD: 87,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

01	341	N	211	-0-	-130	-0-	5	1	206	2	N	-0-					-0-
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	7	1	249	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	7	1	241	2	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	2	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 077710 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9311 - 9538

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-

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 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	310	N	46	-0-	-264	-0-	1	1	45	2	N	-0-					94
02	145	N	25	-0-	-120	-0-	1	1	24	2	N	-0-					94
03	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	2	N	-0-					94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					94
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	2	2	1	9	N	1					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 090578 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8088 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	568	2	39	9	N	35					119
02	522	N	438	-0-	-84	-0-	437	2	1	9	N	1					120
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					120
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1641	2	77	9	N	70					190
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	N	4	179	1			15
06	1710	N	1268	-0-	-442	-0-	1246	2	22	9	N	20					35
07	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	971	2	164	9	N	149	119	1			65
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					65
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2			N	-0-					65
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					65
11	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1035	2	123	9	N	112	164	1			13
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 096871 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7867 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	31	1	98	2	N	30					222
							33	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	N	20	120	1			122
							22	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	2	N	-0-	60	1			62
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	30	1	69	2	N	7	63	1			6
							8	9									
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	31	1	35	2	N	3					9
							3	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	30	1	69	2	N	32					41
							35	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	21					62
							23	9									
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	57	102	1			17
							63	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	641	2	N	36					53
							40	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	N	45					98
							50	9									
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	30	1	413	2	N	29					127
							32	9									
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	31	1	443	2	N	8					135
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9244 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	44	1			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2487	2	41	9	N	37	173	1			17
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					17
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2757	2	90	9	N	82					99
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2666	2	19	9	N	17					116
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2536	2	55	9	N	50	151	1			15
06	2760	N	2179	-0-	-581	-0-	2179	2			N	-0-					15
07	2790	N	2249	-0-	-541	-0-	2249	2			N	-0-					15
08	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	2319	2	57	9	N	52					67
09	2190	N	1964	-0-	-226	-0-	1914	2	50	9	N	45					112
10	2263	N	1821	-0-	-442	-0-	1814	2	7	9	N	6					118
11	2310	N	2083	-0-	-227	-0-	2083	2			N	-0-					118
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2278	2	52	9	N	47	159	1			6

TOTAL GAS PROD: 27,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					99
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					99
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					99
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					99
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					99
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					99
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					99
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					99
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					99
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					99
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					99
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	795	-0-	-307	-0-	20	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	870	-0-	-277	-0-	23	1	847	2	Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	25	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	23	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	26	1	884	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	572	-0-	-298	-0-	16	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					167
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					167
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					167
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					167
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					167
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					167
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					167
09	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					167
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					167
11	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					167
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2576 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 129263 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8106 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

01	1612	N	154	-0-	-1458	-0-	4	1	150	2	N	-0-				-0-
02	1508	N	93	-0-	-1415	-0-	2	1	91	2	N	-0-				-0-
03	713	N	40	-0-	-673	-0-	1	1	39	2	N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	968	2	59	9	N	54					165
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	946	2	3	9	N	3	154	1			14
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					14
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	2			N	-0-					14
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	933	2			N	-0-					14
06	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	2			N	-0-					14
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	802	2	18	9	N	16					30
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	940	2	17	9	N	15					45
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					45
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					45
11	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					45
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 10,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	452	2	4	9	N	4					21
02	464	N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-					21
03	620	N	402	-0-	-218	-0-	402	2			N	-0-					21
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	448	2	24	9	N	22					43
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	340	2	29	9	N	26					69
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	312	2	53	9	N	48	117	1			-0-
07	496	N	87	-0-	-409	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					21
02	986	N	886	-0-	-100	-0-	886	2			N	-0-					21
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					21
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					21
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					21
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-					21
07	1891	N	789	-0-	-1102	-0-	789	2			N	-0-					21
08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					21
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1027	2			N	-0-					21
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					21
11	1140	N	508	-0-	-632	-0-	508	2			N	-0-					21
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 12,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7685	-0-	4585	8723	588	1	7090	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
02	11285	X	2562	-0-	-8723	-0-	225	1	2306	2	Y	28	14	1			21
							31	9									
03	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	199	1	2033	2	Y	18	16	1			23
							20	9									
04	2100	X	2084	-0-	-16	-0-	155	1	1911	2	Y	16	26	1			13
							18	9									
05	2170	X	1850	-0-	-320	-0-	125	1	1706	2	Y	17	17	1			13
							19	9									
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	235	1	3015	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	343	1	3894	2	Y	26	12	1			20
							29	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	421	1	3169	2	Y	55	40	1			35
							61	9									
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	459	1	3641	2	Y	66	62	1			39
							73	9									
10	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	378	1	3071	2	Y	75	48	1			66
							83	9									
11	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	350	1	2173	2	Y	73	94	1			45
							80	9									
12	3813	X	1694	-0-	-2119	-0-	253	1	1358	2	Y	75	50	1			70
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 39,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	2707	-0-	-331	-0-	179	1	2471	2	N	52					207
							57	9									
02	2813	N	2348	-0-	-465	-0-	86	1	2262	2	N	-0-					207
03	2852	N	2521	-0-	-331	-0-	135	1	2380	2	N	5					212
							6	9									
04	2610	N	1988	-0-	-622	-0-	74	1	1844	2	N	64	187	1			89
							70	9									
05	2511	N	2009	-0-	-502	-0-	58	1	1885	2	N	60					149
							66	9									
06	2430	N	1494	-0-	-936	-0-	86	1	1407	2	N	1					150
							1	9									
07	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	97	1	1654	2	N	96	194	1			52
							106	9									
08	2015	N	1628	-0-	-387	-0-	55	1	1542	2	N	28					80
							31	9									
09	1500	N	245	-0-	-1255	-0-	60	1	150	2	N	32					112
							35	9									
10	1860	N	1556	-0-	-304	-0-	83	1	1473	2	N	-0-					112
11	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	67	1	1451	2	N	-0-					112
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 9346

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1377	2	67	9	Y	61					63
02	1247	N	203	-0-	-1044	-0-	201	2	2	9	Y	2	49	1			16
03	1674	N	719	-0-	-955	-0-	719	2			Y	-0-					16
04	1410	N	680	-0-	-730	-0-	680	2			Y	-0-					16
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	707	2	21	9	Y	19					35
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	838	2	11	9	Y	10					45
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	672	2	24	9	Y	22					67
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	844	2	32	9	Y	29	83	1			13
09	840	N	769	-0-	-71	-0-	713	2	56	9	Y	51					64
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1097	2	35	9	Y	32					96
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1241	2	10	9	Y	9	100	1			5
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	731	2	26	9	Y	24					29

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					14
02	435	N	62	-0-	-373	-0-	62	2			N	-0-					14
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					14
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					14
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1580	2	23	9	N	21					35
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2765	2	51	9	N	46					81
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					81
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					81
09	2820	N	1122	-0-	-1698	-0-	1122	2			N	-0-					81
10	2046	N	347	-0-	-1699	-0-	347	2			N	-0-					81
11	1680	N	1152	-0-	-528	-0-	1146	2	6	9	N	5					86
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1840	2	40	9	N	36					122

TOTAL GAS PROD: 13,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					21
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					21
03	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	2030	2			N	-0-					21
04	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1957	2			N	-0-					21
05	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1945	2	2	9	N	2					23
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2028	2	46	9	N	42					65
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					65
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2223	2	39	9	N	35					100
09	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1808	2	23	9	N	21	108	1			13
10	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	2			N	-0-					13
11	2160	N	1696	-0-	-464	-0-	1693	2	3	9	N	3					16
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2261	2	102	9	N	93					109

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2026	-0-	-1756	-0-	51	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	3538	X	2003	-0-	-1535	-0-	51	1	1952	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2195	-0-	-1215	-0-	57	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2130	-0-	-1170	-0-	57	1	2073	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	1976	-0-	-1434	-0-	55	1	1921	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1751	-0-	-379	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1678	-0-	-523	-0-	47	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1941	-0-	-260	-0-	54	1	1887	2	Y	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	55	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	56	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	53	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	1965	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	692	-0-	-114	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
02	928	N	675	-0-	-253	-0-	17	1	658	2	N	-0-					-0-
03	992	N	751	-0-	-241	-0-	20	1	731	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	N	-0-					-0-
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	27	1	942	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	28	1	965	2	N	-0-					-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	24	1	828	2	N	-0-					-0-
09	960	N	705	-0-	-255	-0-	20	1	685	2	N	-0-					-0-
10	992	N	804	-0-	-188	-0-	23	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	37	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	513	2	N	-0-					-0-
02	609	N	469	-0-	-140	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
03	651	N	509	-0-	-142	-0-	13	1	496	2	N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	13	1	456	2	N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	465	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	13	1	446	2	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
12	465	N	282	-0-	-183	-0-	8	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 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	899	X	791	-0-	-108	-0-	20	1	771	2	N	-0-					-0-
02	1044	X	848	-0-	-196	-0-	22	1	826	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	840	-0-	-493	-0-	22	1	818	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	753	-0-	-537	-0-	20	1	733	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	764	-0-	-569	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	23	1	794	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	23	1	816	2	N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	23	1	810	2	N	-0-					-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	27	1	911	2	N	-0-					-0-
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 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	2903	N	2336	-0-	-567	-0-	59	1	2277	2	N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	55	1	2096	2	N	-0-					-0-
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	60	1	2239	2	N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	57	1	2063	2	N	-0-					-0-
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1862	-0-	-388	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	2102	-0-	-192	-0-	59	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	2294	X	2222	-0-	-72	-0-	61	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	59	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	58	1	1979	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	58	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	63	1	2073	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 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	2042	N	1853	-0-	-189	-0-	46	1	1807	2	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1701	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	49	1	1842	2	Y	-0-					-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	47	1	1724	2	Y	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	57	1	1996	2	Y	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	58	1	1989	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1782	-0-	-47	-0-	49	1	1733	2	Y	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	50	1	1752	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	52	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	49	1	1661	2	Y	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	58	1	1914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	19	1	748	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	627	-0-	-388	-0-	16	1	611	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	622	-0-	-773	-0-	16	1	606	2	N	-0-					-0-
04	750	N	662	-0-	-88	-0-	18	1	644	2	N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	2	N	-0-					-0-
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	17	1	595	2	N	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
10	744	N	671	-0-	-73	-0-	19	1	652	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	17	1	582	2	N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334

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-

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-				65
02	406	N	6	-0-	-400	-0-	6	2				N	-0-				65
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-				65
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	22	1	820	2		N	-0-				65
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	524	2		N	-0-				65
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2				N	-0-				65
07	868	N	533	-0-	-335	-0-	15	1	518	2		N	-0-				65
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	18	1	625	2		N	-0-				65
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	664	2		N	-0-				65
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	26	1	866	2		N	-0-				65
11	630	N	323	-0-	-307	-0-	9	1	314	2		N	-0-				65
12	713	N	315	-0-	-398	-0-	9	1	306	2		N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 5,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

01	3503 X	2428	-0-	-1075	-0-	61	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	3277 X	2088	-0-	-1189	-0-	53	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3813 X	2146	-0-	-1667	-0-	56	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	1964	-0-	-1726	-0-	52	1	1912	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	2149	-0-	-1664	-0-	59	1	2090	2	N	-0-					-0-
06	1980 X	1861	-0-	-119	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	2046 X	1316	-0-	-730	-0-	37	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	63	1	2215	2	N	-0-					-0-
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	59	1	2058	2	N	-0-					-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	56	1	1919	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	2019	-0-	-182	-0-	59	1	1960	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	206	2	N	-0-			-0-
02	290	N	33	-0-	-257	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-			-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	-0-			-0-
06	300	X	182	-0-	-118	-0-	182	2			N	-0-			-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	N	-0-			-0-
08	775	X	262	-0-	-513	-0-	7	1	255	2	N	-0-			-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	775	X	337	-0-	-438	-0-	10	1	327	2	N	-0-			-0-
11	360	X	131	-0-	-229	-0-	4	1	127	2	N	-0-			-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	26	1	840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	796	-0-	-72	-0-	20	1	776	2	N	-0-			-0-
02	899	N	709	-0-	-190	-0-	18	1	691	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	724	-0-	-423	-0-	19	1	705	2	N	-0-			-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	18	1	664	2	N	-0-			-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	20	1	694	2	N	-0-			-0-
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-			-0-
07	713	N	697	-0-	-16	-0-	20	1	677	2	N	-0-			-0-
08	713	N	649	-0-	-64	-0-	18	1	631	2	N	-0-			-0-
09	660	N	376	-0-	-284	-0-	10	1	366	2	N	-0-			-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19	1	661	2	N	-0-			-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	20	1	662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	542	2	N	-0-			-0-
02	667	N	583	-0-	-84	-0-	15	1	568	2	N	-0-			-0-
03	868	N	498	-0-	-370	-0-	13	1	485	2	N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	15	1	543	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	18	1	624	2	N	-0-			-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	2	N	-0-			-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1033	2	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	583	2	N	-0-			-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	-0-			-0-
11	720	N	519	-0-	-201	-0-	15	1	504	2	N	-0-			-0-
12	620	N	362	-0-	-258	-0-	11	1	351	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9432 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9184 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
03	496	N	265	-0-	-231	-0-	7	1	258	2	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	5	1	193	2	N	-0-					-0-
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	3	1	108	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9316 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	124	1	331	2	Y	5	18	1			7
							6	9									
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	114	1	325	2	Y	6					13
							7	9									
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	128	1	281	2	Y	6					19
							7	9									
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	110	1	264	2	Y	-0-	19	1			-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	104	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	119	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	237	-0-	-135	-0-	54	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	87	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	190	-0-	-140	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DOWNER UNIT SWD WELL #: 4 RRCID -> 146005 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2544 - 2564

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - WELL PLUGGED 1/16/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9262 - 9317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	1256	2			N	-0-					56
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					56
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	2	11	9	N	10	66	1			-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1172	-0-	-843	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1344	-0-	-396	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1316	-0-	-514	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	1493	2			N	-0-					84
02	1537	N	1396	-0-	-141	-0-	1396	2			N	-0-					84
03	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	1418	2			N	-0-					84
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					84
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					84
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					84
07	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	1602	2	1	9	N	1					85
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	1552	2			N	-0-					85
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					85
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	2			N	-0-					85
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	1392	2			N	-0-					85
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1499	2	44	9	N	40					125

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	727	2	3	9	N	3					35
02	725	N	359	-0-	-366	-0-	350	2	9	9	N	8					43
03	775	N	618	-0-	-157	-0-	563	2	55	9	N	50					93
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					93
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					93
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					93
07	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	2			N	-0-					93
08	3100	N	4077	-0-	977	2081	4077	2			N	-0-					93
09	3000	N	2756	-0-	-244	1837	2756	2			N	-0-					93
10	2755	X	918	-0-	-1837	-0-	918	2			N	-0-					93
11	750	X	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					93
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					45
02	551	N	426	-0-	-125	-0-	426	2			N	-0-					45
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					45
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					45
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					45
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					45
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					45
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					45
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					45
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					45
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					45
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5948	2	51	9	N	46					149
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5573	2	33	9	N	30	169	1			10
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					10
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5700	2	67	9	N	61					71
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6028	2	25	9	N	23					94
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					94
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					94
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6156	2	55	9	N	50					144
09	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					144
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6609	2	48	9	N	44	154	1			34
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					34
12	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5794	2	28	9	N	25					59

TOTAL GAS PROD: 71,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2086	2			N	-0-					43
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1780	2	24	9	N	22					65
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1762	2	3	9	N	3					68
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					68
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1398	2	45	9	N	41					109
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7					116
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1232	2	9	9	N	8					124
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1					125
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	N	2					127
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1					128
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					128
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	2	4	9	N	4					132

TOTAL GAS PROD: 16,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					9
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	172	2	14	9	N	13					22
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					22
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					22
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					22
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	342	2	12	9	N	11					33
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					50
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	240	2	9	9	N	8					58
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	279	2	3	9	N	3					61
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					65
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	467	2	11	9	N	10					75
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1					76

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	7	107	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

01	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					109
02	464	N	230	-0-	-234	-0-	221	2	9	9	N	8					117
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					117
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					117
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					117
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					117
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					117
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					117
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					117
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					117
11	660	N	143	-0-	-517	-0-	143	2			N	-0-					117
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 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	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2840	2	34	9	N	31					177
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2585	2	31	9	N	28	163	1			42
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					42
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					42
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2723	2	68	9	N	62					104
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					104
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					104
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					104
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	N	11					115
10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					115
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					115
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 32,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 172227 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9142 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172590 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8008 - 8017

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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	78	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					111
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					111
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					111
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					111
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2938	2	2	9	N	2	103	1			10
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					10
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					10
08	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					10
09	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					10
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					10
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					10
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 34,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3019	-0-	-1569	-0-	3019	2			N	-0-					144
02	4350	X	3734	-0-	-616	-0-	3734	2			N	-0-					144
03	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	2			N	-0-					144
04	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	4199	2			N	-0-					144
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					144
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					144
07	4433	X	3969	-0-	-464	-0-	3969	2			N	-0-					144
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					144
09	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	4224	2			N	-0-					144
10	4495	X	3927	-0-	-568	-0-	3927	2			N	-0-					144
11	4350	X	3976	-0-	-374	-0-	3976	2			N	-0-					144
12	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 48,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	610	-0-	-785	-0-	610	2			N	-0-					123
02	1334	N	-0-	-0-	-1334	-0-					N	-0-	78	1			45
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					45
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	1					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 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	1023	N	985	-0-	-38	-0-	943	2	42	9	N	38					155
02	1015	N	882	-0-	-133	-0-	850	2	32	9	N	29					184
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	832	2	17	9	N	15	172	1			27
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-					27
05	930	N	749	-0-	-181	-0-	697	2	52	9	N	47					74
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	654	2	20	9	N	18					92
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1110	2	35	9	N	32					124
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1240	2	25	9	N	23	135	1			12
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12					24
10	1147	N	753	-0-	-394	-0-	719	2	34	9	N	31					55
11	1230	N	646	-0-	-584	-0-	613	2	33	9	N	30					85
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	917	2	33	9	N	30					115

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 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	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2			N	-0-					70
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	53	1			17
03	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	1491	2			N	-0-					17
04	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	2			N	-0-					17
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					17
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					17
07	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1193	2			N	-0-					17
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					17
09	1350	N	759	-0-	-591	-0-	696	2	63	9	N	57					74
10	1178	N	395	-0-	-783	-0-	395	2			N	-0-					74
11	1380	N	651	-0-	-729	-0-	651	2			N	-0-					74
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 13,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1044	-0-	-72	-0-	26	1	1018	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	905	-0-	-458	-0-	23	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1003	-0-	-919	-0-	26	1	977	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	905	-0-	-115	-0-	24	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	30	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	26	1	902	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	25	1	896	2	N	-0-					-0-
09	930	N	879	-0-	-51	-0-	24	1	855	2	N	-0-					-0-
10	930	N	772	-0-	-158	-0-	22	1	750	2	N	-0-					-0-
11	900	N	895	-0-	-5	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	25	1	822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1029	-0-	-421	-0-	26	1	1003	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1006	-0-	-916	-0-	26	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	940	-0-	-230	-0-	25	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	29	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	944	-0-	-79	-0-	26	1	918	2	N	-0-					-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	26	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	963	-0-	-60	-0-	28	1	935	2	N	-0-					-0-
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	28	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1642	-0-	-63	-0-	1642	2			Y	-0-					8
02	1595	N	1364	-0-	-231	-0-	1364	2			Y	-0-					8
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					8
04	3000	N	3120	-0-	120	120	3120	2			Y	-0-					8
05	2331	N	2211	-0-	-120	-0-	2182	2	29	9	Y	26					34
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					36
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					36
08	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1997	2	17	9	Y	15					51
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1724	2	72	9	Y	65	64	1			52
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					52
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					52
12	2263	X	1648	-0-	-615	-0-	1639	2	9	9	Y	8	48	1			12

TOTAL GAS PROD: 23,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2452	2	19	9	N	17					97
02	2378	N	1634	-0-	-744	-0-	1634	2			N	-0-	89	1			8
03	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					8
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			N	-0-					8
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					8
06	2430	N	2204	-0-	-226	-0-	2204	2			N	-0-					8
07	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	2070	2			N	-0-					8
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	2			N	-0-					8
09	2190	N	1866	-0-	-324	-0-	1866	2			N	-0-					8
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					8
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					8
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24					32

TOTAL GAS PROD: 26,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					3
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3054	2	69	9	N	63					66
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3230	2	120	9	N	109	175	1			-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3054	2	13	9	N	12					12
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	N	2					14
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	2982	2	132	9	N	120					134
07	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	2306	2			N	-0-					134
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2908	2	88	9	N	80	90	1			124
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2918	2	47	9	N	43	158	1			9
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					9
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2886	2	79	9	N	72					81
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2945	2	65	9	N	59					140

TOTAL GAS PROD: 36,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3546	-0-	-143	-0-	3455	2	91	9	N	83					148
02	3422	X	2973	-0-	-449	-0-	2969	2	4	9	N	4					152
03	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	3283	2	3	9	N	3					155
04	3420	X	3219	-0-	-201	-0-	3219	2			N	-0-					155
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3242	2	1	9	N	1	142	1			14
06	3240	X	3203	-0-	-37	-0-	3203	2			N	-0-					14
07	3317	X	3026	-0-	-291	-0-	2973	2	53	9	N	48					62
08	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	2			N	-0-					62
09	3210	X	2917	-0-	-293	-0-	2917	2			N	-0-					62
10	3317	X	2562	-0-	-755	-0-	2562	2			N	-0-					62
11	3210	X	2656	-0-	-554	-0-	2601	2	55	9	N	50					112
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 37,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 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	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	1004	1	12112	2	Y	-0-					-0-
02	3654	X	3163	-0-	-491	-0-	281	1	2882	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3010	-0-	-896	-0-	269	1	2741	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3004	-0-	-776	-0-	226	1	2778	2	Y	-0-					-0-
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	270	1	3695	2	Y	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	264	1	3393	2	Y	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	281	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2613	-0-	-518	-0-	306	1	2307	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2324	-0-	-706	-0-	260	1	2056	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
10	3131	X	1287	-0-	-1844	-0-	140	1	1133	2	Y	13	5	1			12
							14	9									
11	3030	X	2021	-0-	-1009	-0-	279	1	1728	2	Y	13	17	1			8
							14	9									
12	3224	X	1496	-0-	-1728	-0-	232	1	1250	2	Y	13	9	1			12
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1687	-0-	-483	-0-	42	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	1568	-0-	-665	-0-	40	1	1528	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	1671	-0-	-1026	-0-	44	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	39	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	43	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	37	1	1275	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	41	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	39	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	41	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1352	-0-	-88	-0-	38	1	1314	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	41	1	1359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 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	3131	X	2816	-0-	-315	-0-	2816	2			N	-0-					119
02	2842	X	2580	-0-	-262	-0-	2580	2			N	-0-					119
03	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	2722	2			N	-0-					119
04	2820	X	2588	-0-	-232	-0-	2588	2			N	-0-					119
05	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2589	2			N	-0-					119
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					119
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					119
08	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	2447	2			N	-0-					119
09	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-					119
10	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	2408	2	1	9	N	1					120
11	2370	N	2247	-0-	-123	-0-	2247	2			N	-0-					120
12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2184	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 30,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					71
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2372	2	32	9	N	29	49	1			51
03	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	2545	2			N	-0-					51
04	2490	N	2434	-0-	-56	-0-	2434	2			N	-0-					51
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2499	2			N	-0-					51
06	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	2404	2			N	-0-					51
07	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	2464	2	3	9	N	3					54
08	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	2448	2	10	9	N	9	58	1			5
09	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	2			N	-0-					5
10	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					5
11	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	2242	2			N	-0-					5
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1731	2	157	9	N	143					157
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1530	2	72	9	N	65	175	1			47
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1668	2	46	9	N	42					89
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1436	2	146	9	N	133	157	1			65
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1574	2	51	9	N	46					111
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1659	2	73	9	N	66	163	1			14
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1999	2	86	9	N	78					92
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1996	2	61	9	N	55					147
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1944	2	62	9	N	56	157	1			46
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2043	2	75	9	N	68					114
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1980	2	108	9	N	98	154	1			58
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1710	2	45	9	N	41					99

TOTAL GAS PROD: 22,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9220 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1441	-0-	-853	-0-	36	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	2175	N	1288	-0-	-887	-0-	33	1	1255	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	1314	-0-	-1352	-0-	34	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	32	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	34	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	33	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	31	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	29	1	1024	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	30	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	28	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	30	1	973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					80
02	377	N	371	-0-	-6	-0-	371	2			N	-0-	59	1			21
03	403	N	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					21
04	390	N	60	-0-	-330	-0-	60	2			N	-0-					21
05	403	N	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					21
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					21
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					21
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					21
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					21
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					21
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					21
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 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	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	32	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1144	-0-	-422	-0-	29	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1154	-0-	-1047	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	29	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	32	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	29	1	983	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	966	-0-	-181	-0-	27	1	939	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	26	1	898	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	26	1	895	2	N	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	25	1	840	2	N	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	111	2	N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 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	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	44	1	1692	2	N	-0-			-0-
02	2262	N	1602	-0-	-660	-0-	41	1	1561	2	N	-0-			-0-
03	2511	X	1709	-0-	-802	-0-	45	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1586	-0-	-844	-0-	42	1	1544	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1719	-0-	-792	-0-	48	1	1671	2	N	-0-			-0-
06	1680	X	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
07	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	45	1	1558	2	N	-0-			-0-
08	1705	X	1576	-0-	-129	-0-	44	1	1532	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1447	-0-	-83	-0-	40	1	1407	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1475	-0-	-137	-0-	42	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1369	-0-	-161	-0-	39	1	1330	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1137	-0-	-351	-0-	34	1	1103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			22
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	10	1	26	2	N	-0-			22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			22
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8433 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-					116
02	1595	N	1123	-0-	-472	-0-	29	1	1094	2	N	-0-					116
03	2356	N	1217	-0-	-1139	-0-	32	1	1185	2	N	-0-					116
04	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	28	1	1007	2	N	1					117
							1	9									
05	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	31	1	1075	2	N	-0-					117
06	1170	N	964	-0-	-206	-0-	964	2			N	-0-					117
07	1085	N	808	-0-	-277	-0-	23	1	785	2	N	-0-					117
08	1116	N	924	-0-	-192	-0-	26	1	898	2	N	-0-					117
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	25	1	871	2	N	-0-					117
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	-0-					117
11	900	N	877	-0-	-23	-0-	25	1	852	2	N	-0-					117
12	930	N	872	-0-	-58	-0-	26	1	846	2	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 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	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	831	1	10019	2	Y	13	5	1			15
							14	9									
02	3944	X	2574	-0-	-1370	-0-	226	1	2314	2	Y	31	22	1			24
							34	9									
03	4216	X	2914	-0-	-1302	-0-	257	1	2617	2	Y	36	18	1			42
							40	9									
04	4080	X	2991	-0-	-1089	-0-	221	1	2726	2	Y	40	48	1			34
							44	9									
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	327	1	4484	2	Y	53	47	1			40
							58	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	247	1	3177	2	Y	3	26	1			17
							3	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	248	1	2820	2	Y	39	25	1			31
							43	9									
08	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	231	1	1737	2	Y	68	55	1			44
							75	9									
09	2130	X	1893	-0-	-237	-0-	206	1	1635	2	Y	47	63	1			28
							52	9									
10	2201	X	1345	-0-	-856	-0-	142	1	1153	2	Y	45	34	1			39
							50	9									
11	2130	X	1026	-0-	-1104	-0-	135	1	839	2	Y	47	57	1			29
							52	9									
12	1457	X	1137	-0-	-320	-0-	162	1	870	2	Y	95	35	1			89
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 38,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 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	10075	X	9468	-0-	-607	-0-	9446	2	22	9	N	20					91
02	9019	X	7769	-0-	-1250	-0-	7759	2	10	9	N	9					100
03	9641	X	9205	-0-	-436	-0-	9205	2			N	-0-					100
04	9330	X	8640	-0-	-690	-0-	8577	2	63	9	N	57	118	1			39
05	9641	X	8293	-0-	-1348	-0-	8293	2			N	-0-					39
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					39
07	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8622	2	45	9	N	41					80
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					80
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8162	2	15	9	N	14					94
10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					94
11	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					94
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 101,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3063	2	50	9	N	45					107
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2713	2	28	9	N	25					132
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3477	2	58	9	N	53					185
04	1710	X	1233	-0-	-477	-0-	1233	2			N	-0-					185
05	1767	X	918	-0-	-849	-0-	918	2			N	-0-					185
06	1710	X	638	-0-	-1072	-0-	22	1	616	3	N	-0-					185
07	1767	X	1140	-0-	-627	-0-	37	1	1103	3	N	-0-					185
08	1767	X	893	-0-	-874	-0-	35	1	858	3	N	-0-					185
09	1230	X	371	-0-	-859	-0-	15	1	356	3	N	-0-					185
10	1147	X	98	-0-	-1049	-0-	4	1	94	3	N	-0-					185
11	1110	X	333	-0-	-777	-0-	14	1	304	3	N	14					199
							15	9									
12	372	N	234	-0-	-138	-0-	11	1	223	3	N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	130	1	5051	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	3360	-0-	-2730	-0-	86	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	1908	-0-	-4602	-0-	50	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4102	-0-	-2198	-0-	109	1	3993	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5590	-0-	-920	-0-	154	1	5436	2	N	-0-					-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	165	1	5652	2	N	-0-					-0-
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	161	1	5683	2	N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	156	1	5455	2	N	-0-					-0-
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	164	1	5562	2	N	-0-					-0-
11	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	158	1	5414	2	N	-0-					-0-
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	165	1	5432	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 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	9920	X	9337	-0-	-583	-0-	9337	2			N	-0-					89
02	9280	X	8544	-0-	-736	-0-	8544	2			N	-0-					89
03	9858	X	8811	-0-	-1047	-0-	8811	2			N	-0-					89
04	9390	X	8532	-0-	-858	-0-	8532	2			N	-0-					89
05	9517	X	6026	-0-	-3491	-0-	6026	2			N	-0-					89
06	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12301	2	75	9	N	68	140	1			17
07	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12628	2			N	-0-					17
08	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					17
09	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					17
10	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					17
11	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	14965	2	86	9	N	78					95
12	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 134,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

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	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-		2715	2			N	-0-	158	1			28
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-		2426	2	17	9	N	15					43
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-		2499	2	8	9	N	7					50
04	2400	X	1675	-0-	-725	-0-		1675	2			N	-0-					50
05	2480	X	1252	-0-	-1228	-0-		1242	2	10	9	N	9					59
06	2400	X	1121	-0-	-1279	-0-		1121	2			N	-0-					59
07	1736	N	785	-0-	-951	-0-		785	2			N	-0-					59
08	1240	N	868	-0-	-372	-0-		868	2			N	-0-					59
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					59
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	2			N	-0-					59
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-		1135	2			N	-0-					59
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-		1127	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

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	7626	X	7187	-0-	-439	-0-		7187	2			N	-0-					44
02	7134	X	6441	-0-	-693	-0-		6441	2			N	-0-					44
03	7564	X	7068	-0-	-496	-0-		7015	2	53	9	N	48					92
04	7200	X	7011	-0-	-189	-0-		7011	2			N	-0-					92
05	7285	X	5686	-0-	-1599	-0-		5566	2	120	9	N	109	176	1			25
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		7085	2			N	-0-					25
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-		6864	2	22	9	N	20					45
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-		7136	2	32	9	N	29					74
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-		6794	2			N	-0-					74
10	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-		6794	2			N	-0-					74
11	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-		6738	2	42	9	N	38					112
12	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-		6707	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 81,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-		68	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-		65	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-		68	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-		67	1	2460	2	N	-0-					-0-
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-		68	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-		2313	2			N	-0-					-0-
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-		83	1	2848	2	N	-0-					-0-
08	2387	X	2351	-0-	-36	-0-		65	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	1614	-0-	-696	-0-		45	1	1569	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2016	-0-	-371	-0-		58	1	1958	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2190	-0-	-90	-0-		62	1	2128	2	N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		63	1	2060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 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	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					33
02	1711	N	1376	-0-	-335	-0-	1376	2			N	-0-					33
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					33
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					33
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					33
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			N	-0-					33
07	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	1461	2			N	-0-					33
08	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					33
09	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	1505	2			N	-0-					33
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					33
11	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	1425	2			N	-0-					33
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 18,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 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	3100	N	4178	-0-	1078	9036	105	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	2900	N	3501	-0-	601	9637	89	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	14993	X	5356	-0-	-9637	-0-	140	1	5216	2	N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	127	1	4614	2	N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	161	1	5662	2	N	-0-					-0-
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	159	1	5461	2	N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	146	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	83	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	175	1	5954	2	N	-0-					-0-
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	159	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	149	1	4904	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	N	4					17
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1341	2	25	9	N	23					40
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					40
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					40
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					40
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	N	-0-					40
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	3	N	-0-					40
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	62	1	1520	3	N	-0-					40
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1318	3	N	-0-					40
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	60	1	1331	3	N	-0-					40
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	3	N	-0-					40
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.10790 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	125	-0-	-774	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	754	N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

01	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	1267	1	29837	3	N	17					49
							19	9										
02	5104	X	4836	-0-	-268	-0-	223	1	4453	3	N	145	174	1			20
							160	9										
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	277	1	5068	3	N	129					149
							142	9										
04	5280	X	4838	-0-	-442	-0-	190	1	4444	3	N	185	174	1			160
							204	9										
05	5456	X	4474	-0-	-982	-0-	227	1	4175	3	N	65	176	1			49
							72	9										
06	5400	X	2291	-0-	-3109	-0-	74	1	2070	3	N	134	173	1			10
							147	9										
07	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	151	1	4519	3	N	119					129
							131	9										
08	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	167	1	4124	3	N	90					219
							99	9										
09	4830	X	4072	-0-	-758	-0-	161	1	3758	3	N	139	177	1			181
							153	9										
10	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	183	1	4052	3	N	-0-					181
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	211	1	4521	3	N	168	179	1			170
							185	9										
12	4402	X	2595	-0-	-1807	-0-	119	1	2393	3	N	75	180	1			65
							83	9										

TOTAL GAS PROD: 78,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	593	1	13972	3	N	94	184	1			117
							103	9									
02	1972	X	1416	-0-	-556	-0-	63	1	1257	3	N	87	172	1			32
							96	9									
03	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	81	1	1486	3	N	127					159
							140	9									
04	2040	X	1556	-0-	-484	-0-	55	1	1278	3	N	203	178	1			184
							223	9									
05	2108	X	1263	-0-	-845	-0-	60	1	1097	3	N	96	165	1			115
							106	9									
06	2040	X	650	-0-	-1390	-0-	23	1	627	3	N	-0-					115
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1778	3	N	97	162	1			50
							107	9									
08	1705	X	1157	-0-	-548	-0-	40	1	974	3	N	130					180
							143	9									
09	1560	X	1415	-0-	-145	-0-	57	1	1317	3	N	37	170	1			47
							41	9									
10	1953	N	968	-0-	-985	-0-	37	1	821	3	N	100					147
							110	9									
11	1110	N	704	-0-	-406	-0-	25	1	546	3	N	121	173	1			95
							133	9									
12	1457	N	856	-0-	-601	-0-	29	1	594	3	N	212	180	1			127
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					37
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4058	2	43	9	N	39					76
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3559	2	9	9	N	8					84
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					84
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4253	2	4	9	N	4					88
06	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4037	2	10	9	N	9					97
07	4371	X	4023	-0-	-348	-0-	4019	2	4	9	N	4					101
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					101
09	4110	X	4061	-0-	-49	-0-	4061	2			N	-0-					101
10	4247	X	4156	-0-	-91	-0-	4156	2			N	-0-					101
11	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			N	-0-					101
12	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 48,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					Y	-0-	12	1			5
02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1535	1	15750	2	Y	74	23	1			56
							81	9									
03	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	1728	1	17613	2	Y	54	42	1			68
							59	9									
04	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	1645	1	20247	2	Y	70	80	1			58
							77	9									
05	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	1718	1	23530	2	Y	83	78	1			63
							91	9									
06	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	1550	1	19920	2	Y	6	41	1			28
							7	9									
07	22692	X	19936	-0-	-2756	-0-	1608	1	18269	2	Y	54	39	1			43
							59	9									
08	25327	X	12956	-0-	-12371	-0-	1509	1	11366	2	Y	74	70	1			47
							81	9									
09	24510	X	13194	-0-	-11316	-0-	1475	1	11687	2	Y	29	59	1			17
							32	9									
10	25327	X	16381	-0-	-8946	-0-	1791	1	14551	2	Y	35	21	1			31
							39	9									
11	21480	X	11824	-0-	-9656	-0-	1636	1	10154	2	Y	31	43	1			19
							34	9									
12	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1697	1	9138	2	Y	33	21	1			31
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 190,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	13749	-0-	-3177	-0-	345	1	13404	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	12588	-0-	-3246	-0-	321	1	12267	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	13359	-0-	-3567	-0-	348	1	13011	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	13470	-0-	-2910	-0-	360	1	13110	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	9623	-0-	-7303	-0-	266	1	9357	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	8858	-0-	-4192	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12393	-0-	-1092	-0-	351	1	12042	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	11430	-0-	-2055	-0-	316	1	11114	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	10087	-0-	-2963	-0-	280	1	9807	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11207	-0-	-1193	-0-	321	1	10886	2	N	-0-					-0-
11	12000	X	10710	-0-	-1290	-0-	304	1	10406	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11121	-0-	-1279	-0-	328	1	10793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	27419	-0-	-1318	-0-	687	1	26732	2	N	-0-					-0-
02	33988	X	24921	-0-	-9067	-0-	636	1	24285	2	N	-0-					-0-
03	48453	X	25796	-0-	-22657	-0-	673	1	25123	2	N	-0-					-0-
04	46890	X	23622	-0-	-23268	-0-	630	1	22992	2	N	-0-					-0-
05	48453	X	24219	-0-	-24234	-0-	669	1	23550	2	N	-0-					-0-
06	25380	X	22197	-0-	-3183	-0-	22197	2			N	-0-					-0-
07	26226	X	23193	-0-	-3033	-0-	656	1	22537	2	N	-0-					-0-
08	25792	X	22661	-0-	-3131	-0-	626	1	22035	2	N	-0-					-0-
09	23610	X	21899	-0-	-1711	-0-	607	1	21292	2	N	-0-					-0-
10	24211	X	22405	-0-	-1806	-0-	641	1	21764	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	21811	-0-	-629	-0-	620	1	21191	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	22727	-0-	-461	-0-	670	1	22057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	594	1	23085	2	N	-0-			-0-
02	21924	X	-0-	-0-	-21924	-0-					N	-0-			-0-
03	23436	X	-0-	-0-	-23436	-0-					N	-0-			-0-
04	22680	X	21827	-0-	-853	-0-	582	1	21245	2	N	-0-			-0-
05	23436	X	20762	-0-	-2674	-0-	574	1	20188	2	N	-0-			-0-
06	22110	X	19337	-0-	-2773	-0-	19337	2			N	-0-			-0-
07	22568	X	20155	-0-	-2413	-0-	571	1	19584	2	N	-0-			-0-
08	22568	X	19145	-0-	-3423	-0-	529	1	18616	2	N	-0-			-0-
09	21840	X	18784	-0-	-3056	-0-	521	1	18263	2	N	-0-			-0-
10	20770	X	19473	-0-	-1297	-0-	557	1	18916	2	N	-0-			-0-
11	19500	X	18683	-0-	-817	-0-	531	1	18152	2	N	-0-			-0-
12	19313	X	18331	-0-	-982	-0-	540	1	17791	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	28015	-0-	-4039	-0-	702	1	27313	2	N	-0-			-0-
02	29986	X	25289	-0-	-4697	-0-	646	1	24643	2	N	-0-			-0-
03	32054	X	26733	-0-	-5321	-0-	697	1	26036	2	N	-0-			-0-
04	31020	X	25666	-0-	-5354	-0-	685	1	24981	2	N	-0-			-0-
05	32054	X	25187	-0-	-6867	-0-	696	1	24491	2	N	-0-			-0-
06	26670	X	23910	-0-	-2760	-0-	23910	2			N	-0-			-0-
07	27032	X	24891	-0-	-2141	-0-	705	1	24186	2	N	-0-			-0-
08	26722	X	24179	-0-	-2543	-0-	667	1	23512	2	N	-0-			-0-
09	25680	X	23204	-0-	-2476	-0-	643	1	22561	2	N	-0-			-0-
10	25172	X	24068	-0-	-1104	-0-	689	1	23379	2	N	-0-			-0-
11	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	694	1	23706	2	N	-0-			-0-
12	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	734	1	24161	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4465	-0-	-185	-0-	112	1	4353	2	N	-0-			-0-
02	4350	X	3975	-0-	-375	-0-	101	1	3874	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	109	1	4071	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	3994	-0-	-506	-0-	107	1	3887	2	N	-0-			-0-
05	4650	X	4157	-0-	-493	-0-	115	1	4042	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-			-0-
07	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	110	1	3789	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	109	1	3848	2	N	-0-			-0-
09	4020	X	3871	-0-	-149	-0-	107	1	3764	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	113	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	107	1	3664	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3944	-0-	-55	-0-	116	1	3828	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2771	-0-	-0-	-0-	863 47	1 9	1861	2	N	43			87
02	2581	X	2373	-0-	-208	-0-	798	1	1575	2	N	-0-			87
03	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	930	1	1745	2	N	-0-			87
04	2670	X	2257	-0-	-413	-0-	860	1	1397	2	N	-0-			87
05	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	820	1	1423	2	N	-0-			87
06	0	W	2064	-0-	2064	2064	809	1	1255	2	N	-0-			87
07	0	W	2191	-0-	2191	4255	930	1	1261	2	N	-0-			87
08	3100	N	1736	-0-	-1364	2891	815	1	921	2	N	-0-			87
09	3000	N	1193	-0-	-1807	1084	178	1	1015	2	N	-0-			87
10	2748	N	1664	-0-	-1084	-0-	407	1	1257	2	N	-0-			87
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	894	1	1314	2	N	-0-			87
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	800	1	1252	2	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: 25,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	24533	-0-	-2003	-0-	615	1	23918	2	N	-0-			-0-
02	24824	X	22126	-0-	-2698	-0-	565	1	21561	2	N	-0-			-0-
03	26536	X	23238	-0-	-3298	-0-	606	1	22632	2	N	-0-			-0-
04	25680	X	22023	-0-	-3657	-0-	588	1	21435	2	N	-0-			-0-
05	26536	X	22261	-0-	-4275	-0-	615	1	21646	2	N	-0-			-0-
06	22500	X	20833	-0-	-1667	-0-	20833	2			N	-0-			-0-
07	23250	X	20013	-0-	-3237	-0-	566	1	19447	2	N	-0-			-0-
08	23250	X	21188	-0-	-2062	-0-	585	1	20603	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	20029	-0-	-1991	-0-	555	1	19474	2	N	-0-			-0-
10	22258	X	20185	-0-	-2073	-0-	577	1	19608	2	N	-0-			-0-
11	20820	X	19342	-0-	-1478	-0-	550	1	18792	2	N	-0-			-0-
12	20150	X	19326	-0-	-824	-0-	570	1	18756	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	32766	-0-	-5736	-0-	821	1	31945	2	N	-0-			-0-
02	36018	X	29298	-0-	-6720	-0-	748	1	28550	2	N	-0-			-0-
03	38502	X	30616	-0-	-7886	-0-	798	1	29818	2	N	-0-			-0-
04	37260	X	28721	-0-	-8539	-0-	766	1	27955	2	N	-0-			-0-
05	33542	X	27614	-0-	-5928	-0-	763	1	26851	2	N	-0-			-0-
06	28950	X	25238	-0-	-3712	-0-	7	1	25231	2	N	-0-			-0-
07	29915	X	26158	-0-	-3757	-0-	740	1	25418	2	N	-0-			-0-
08	29915	X	25247	-0-	-4668	-0-	697	1	24550	2	N	-0-			-0-
09	28710	X	24021	-0-	-4689	-0-	666	1	23355	2	N	-0-			-0-
10	27621	X	24314	-0-	-3307	-0-	695	1	23619	2	N	-0-			-0-
11	25320	X	23650	-0-	-1670	-0-	672	1	22978	2	N	-0-			-0-
12	26164	X	24078	-0-	-2086	-0-	710	1	23368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	24294	-0-	-3327	-0-	609	1	23685	2	N	-0-					-0-
02	25839	X	22027	-0-	-3812	-0-	562	1	21465	2	N	-0-					-0-
03	27621	X	23139	-0-	-4482	-0-	603	1	22536	2	N	-0-					-0-
04	26730	X	20677	-0-	-6053	-0-	552	1	20125	2	N	-0-					-0-
05	27621	X	20657	-0-	-6964	-0-	571	1	20086	2	N	-0-					-0-
06	22110	X	19094	-0-	-3016	-0-	19094	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	20014	-0-	-2833	-0-	566	1	19448	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	19353	-0-	-3494	-0-	534	1	18819	2	N	-0-					-0-
09	20670	X	18833	-0-	-1837	-0-	522	1	18311	2	N	-0-					-0-
10	20646	X	19211	-0-	-1435	-0-	549	1	18662	2	N	-0-					-0-
11	19380	X	18441	-0-	-939	-0-	524	1	17917	2	N	-0-					-0-
12	20026	X	18920	-0-	-1106	-0-	558	1	18362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47283	X	47283	-0-	-0-	-0-	1185	1	46098	2	N	-0-					-0-
02	43413	X	42655	-0-	-758	-0-	1089	1	41566	2	N	-0-					-0-
03	46407	X	45012	-0-	-1395	-0-	1174	1	43838	2	N	-0-					-0-
04	44910	X	43535	-0-	-1375	-0-	1162	1	42373	2	N	-0-					-0-
05	46407	X	43796	-0-	-2611	-0-	1210	1	42586	2	N	-0-					-0-
06	45750	X	40126	-0-	-5624	-0-	40126	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	41443	-0-	-4158	-0-	1173	1	40270	2	N	-0-					-0-
08	45012	X	39939	-0-	-5073	-0-	1102	1	38837	2	N	-0-					-0-
09	43530	X	38236	-0-	-5294	-0-	1060	1	37176	2	N	-0-					-0-
10	43803	X	38771	-0-	-5032	-0-	1109	1	37662	2	N	-0-					-0-
11	40140	X	35906	-0-	-4234	-0-	1021	1	34885	2	N	-0-					-0-
12	40300	X	36391	-0-	-3909	-0-	1073	1	35318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 493,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56730	X	52771	-0-	-3959	-0-	52753	2	18	9	N	16					73
02	53070	X	45303	-0-	-7767	-0-	45258	2	45	9	N	41					114
03	56730	X	45137	-0-	-11593	-0-	45137	2			N	-0-					114
04	54900	X	41766	-0-	-13134	-0-	41766	2			N	-0-					114
05	55800	X	41369	-0-	-14431	-0-	41235	2	134	9	N	122	177	1			59
06	43680	X	38511	-0-	-5169	-0-	38511	2			N	-0-					59
07	45136	X	38739	-0-	-6397	-0-	38686	2	53	9	N	48					107
08	45136	X	37507	-0-	-7629	-0-	37466	2	41	9	N	37					144
09	41760	X	35247	-0-	-6513	-0-	35247	2			N	-0-	129	1			15
10	41354	X	35328	-0-	-6026	-0-	35328	2			N	-0-					15
11	38520	X	33314	-0-	-5206	-0-	33251	2	63	9	N	57					72
12	35619	X	33440	-0-	-2179	-0-	33405	2	35	9	N	32					104

TOTAL GAS PROD: 478,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53630	X	44527	-0-	-9103	-0-	1116	1	43411	2	N	-0-					-0-
02	50170	X	37838	-0-	-12332	-0-	966	1	36872	2	N	-0-					-0-
03	53630	X	35390	-0-	-18240	-0-	923	1	34467	2	N	-0-					-0-
04	51900	X	36757	-0-	-15143	-0-	981	1	35776	2	N	-0-					-0-
05	46004	X	38019	-0-	-7985	-0-	1051	1	36968	2	N	-0-					-0-
06	41250	X	34688	-0-	-6562	-0-	34688	2			N	-0-					-0-
07	40455	X	35975	-0-	-4480	-0-	1018	1	34957	2	N	-0-					-0-
08	38006	X	34841	-0-	-3165	-0-	962	1	33879	2	N	-0-					-0-
09	36780	X	33266	-0-	-3514	-0-	922	1	32344	2	N	-0-					-0-
10	38006	X	33691	-0-	-4315	-0-	964	1	32727	2	N	-0-					-0-
11	34800	X	31875	-0-	-2925	-0-	906	1	30969	2	N	-0-					-0-
12	35960	X	32318	-0-	-3642	-0-	952	1	31366	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 429,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91574	X	71839	-0-	-19735	-0-	1802	1	70037	2	N	-0-					-0-
02	81026	X	55868	-0-	-25158	-0-	1426	1	54442	2	N	-0-					-0-
03	79422	X	55824	-0-	-23598	-0-	1456	1	54368	2	N	-0-					-0-
04	70170	X	51656	-0-	-18514	-0-	1379	1	50277	2	N	-0-					-0-
05	71827	X	50940	-0-	-20887	-0-	1408	1	49532	2	N	-0-					-0-
06	53610	X	47599	-0-	-6011	-0-	47599	2			N	-0-					-0-
07	55397	X	49788	-0-	-5609	-0-	1409	1	48379	2	N	-0-					-0-
08	55397	X	48061	-0-	-7336	-0-	1327	1	46734	2	N	-0-					-0-
09	51660	X	45890	-0-	-5770	-0-	1272	1	44618	2	N	-0-					-0-
10	50933	X	46324	-0-	-4609	-0-	1325	1	44999	2	N	-0-					-0-
11	48180	X	41986	-0-	-6194	-0-	1193	1	40793	2	N	-0-					-0-
12	49786	X	42022	-0-	-7764	-0-	1238	1	40784	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 607,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34053	X	34053	-0-	-0-	-0-	1385	1	32585	3	N	75	180	1			104
							83	9									
02	30867	X	30867	-0-	-0-	-0-	1465	1	29316	3	N	78					182
							86	9									
03	33506	X	33506	-0-	-0-	-0-	1739	1	31767	3	N	-0-					182
04	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	1094	1	25503	3	N	12					194
							13	9									
05	27202	X	27202	-0-	-0-	-0-	1404	1	25768	3	N	27					221
							30	9									
06	27030	X	13596	-0-	-13434	-0-	471	1	13125	3	N	-0-	176	1			45
07	27931	X	27052	-0-	-879	-0-	878	1	26174	3	N	-0-					45
08	27931	X	23447	-0-	-4484	-0-	915	1	22532	3	N	-0-					45
09	26610	X	22061	-0-	-4549	-0-	909	1	21152	3	N	-0-					45
10	27187	X	21775	-0-	-5412	-0-	941	1	20834	3	N	-0-					45
11	26190	X	20293	-0-	-5897	-0-	903	1	19357	3	N	30					75
							33	9									
12	23529	X	19490	-0-	-4039	-0-	922	1	18568	3	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 299,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93899	X	26233	-0-	-67666	-0-	26146	2	87	9	N	79	179	1			39
02	87841	X	47638	-0-	-40203	-0-	47573	2	65	9	N	59					98
03	93899	X	49304	-0-	-44595	-0-	49272	2	32	9	N	29	116	1			11
04	90870	X	45758	-0-	-45112	-0-	45758	2			N	-0-					11
05	93899	X	46436	-0-	-47463	-0-	46436	2			N	-0-					11
06	49290	X	44159	-0-	-5131	-0-	44159	2			N	-0-					11
07	50933	X	44657	-0-	-6276	-0-	44570	2	87	9	N	79					90
08	49290	X	43459	-0-	-5831	-0-	43342	2	117	9	N	106	183	1			13
09	45750	X	40738	-0-	-5012	-0-	40738	2			N	-0-					13
10	46438	X	40784	-0-	-5654	-0-	40718	2	66	9	N	60					73
11	44160	X	38278	-0-	-5882	-0-	38278	2			N	-0-					73
12	40827	X	38449	-0-	-2378	-0-	38403	2	46	9	N	42					115

TOTAL GAS PROD: 505,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192169	X	41153	-0-	-151016	-0-	1032	1	40121	2	N	-0-					-0-
02	179771	X	36145	-0-	-143626	-0-	923	1	35222	2	N	-0-					-0-
03	192169	X	37185	-0-	-154984	-0-	970	1	36215	2	N	-0-					-0-
04	185970	X	34633	-0-	-151337	-0-	924	1	33709	2	N	-0-					-0-
05	192169	X	33712	-0-	-158457	-0-	932	1	32780	2	N	-0-					-0-
06	185970	X	30512	-0-	-155458	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
07	192169	X	31276	-0-	-160893	-0-	885	1	30391	2	N	-0-					-0-
08	37200	X	29941	-0-	-7259	-0-	827	1	29114	2	N	-0-					-0-
09	34620	X	28390	-0-	-6230	-0-	787	1	27603	2	N	-0-					-0-
10	33697	X	28555	-0-	-5142	-0-	817	1	27738	2	N	-0-					-0-
11	30510	X	26132	-0-	-4378	-0-	743	1	25389	2	N	-0-					-0-
12	31279	X	26224	-0-	-5055	-0-	773	1	25451	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176120	X	-0-	-0-	-176120	-0-					N	759	546	1			213
02	182410	X	171379	-0-	-11031	-0-	8146	1	162992	3	N	219	179	1			253
							241	9									
03	194990	X	133690	-0-	-61300	-0-	6919	1	126398	3	N	339	532	1			60
							373	9									
04	188700	X	103534	-0-	-85166	-0-	4250	1	99095	3	N	172					232
							189	9									
05	194990	X	55694	-0-	-139296	-0-	2867	1	52628	3	N	181	181	1			232
							199	9									
06	188700	X	30400	-0-	-158300	-0-	1051	1	29313	3	N	33	177	1			88
							36	9									
07	194990	X	54025	-0-	-140965	-0-	1750	1	52158	3	N	106	174	1			20
							117	9									
08	194990	X	55693	-0-	-139297	-0-	2173	1	53520	3	N	-0-					20
09	188700	X	58225	-0-	-130475	-0-	2395	1	55718	3	N	102					122
							112	9									
10	194990	X	58531	-0-	-136459	-0-	2530	1	56001	3	N	-0-					122
11	188700	X	53676	-0-	-135024	-0-	2392	1	51284	3	N	-0-					122
12	52991	X	52991	-0-	-0-	-0-	2498	1	50298	2	N	177	184	1			115
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 827,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206119	X	73384	-0-	-132735	-0-	1840	1	71544	2	N	-0-					-0-
02	192821	X	65817	-0-	-127004	-0-	1680	1	64137	2	N	-0-					-0-
03	206119	X	65853	-0-	-140266	-0-	1717	1	64136	2	N	-0-					-0-
04	199470	X	60993	-0-	-138477	-0-	1628	1	59365	2	N	-0-					-0-
05	206119	X	60070	-0-	-146049	-0-	1660	1	58410	2	N	-0-					-0-
06	199470	X	54039	-0-	-145431	-0-	54039	2			N	-0-					-0-
07	206119	X	54954	-0-	-151165	-0-	1556	1	53398	2	N	-0-					-0-
08	206119	X	52114	-0-	-154005	-0-	1438	1	50676	2	N	-0-					-0-
09	199470	X	48998	-0-	-150472	-0-	1359	1	47639	2	N	-0-					-0-
10	206119	X	48938	-0-	-157181	-0-	1400	1	47538	2	N	-0-					-0-
11	199470	X	44348	-0-	-155122	-0-	1260	1	43088	2	N	-0-					-0-
12	43784	X	43784	-0-	-0-	-0-	1290	1	42494	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 673,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 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	112375	X	53753	-0-	-58622	-0-	53691	2	62	9	N	56	192	1			94
02	105125	X	47718	-0-	-57407	-0-	47651	2	67	9	N	61					155
03	112375	X	48234	-0-	-64141	-0-	48137	2	97	9	N	88	186	1			57
04	108750	X	44320	-0-	-64430	-0-	44320	2			N	-0-					57
05	112375	X	37607	-0-	-74768	-0-	37516	2	91	9	N	83					140
06	108750	X	41504	-0-	-67246	-0-	41451	2	53	9	N	48	173	1			15
07	112375	X	41747	-0-	-70628	-0-	41648	2	99	9	N	90					105
08	112375	X	40029	-0-	-72346	-0-	39992	2	37	9	N	34					139
09	108750	X	37501	-0-	-71249	-0-	37477	2	24	9	N	22	146	1			15
10	112375	X	37333	-0-	-75042	-0-	37333	2			N	-0-					15
11	108750	X	35097	-0-	-73653	-0-	35036	2	61	9	N	55					70
12	112375	X	35267	-0-	-77108	-0-	35186	2	81	9	N	74					144

TOTAL GAS PROD: 500,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

ROGERS LAKE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265991 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2012 - PLUGGED 09-13-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		66523	-0-	66523	66523	64219	1	2304	2	N	-0-					-0-
07	164750	X	98227	-0-	-66523	-0-	94920	1	3184	2	N	112					112
							123	9									
08	125271	X	69922	-0-	-55349	-0-	66802	1	2711	2	N	372	189	1			295
							409	9									
09	121230	X	68917	-0-	-52313	-0-	65980	1	2835	2	N	93	190	1			198
							102	9									
10	125271	X	63956	-0-	-61315	-0-	61086	1	2760	2	N	100	178	1			120
							110	9									
11	121230	X	57811	-0-	-63419	-0-	55138	1	2571	2	N	93	178	1			35
							102	9									
12	125271	X	51425	-0-	-73846	-0-	48894	1	2429	2	N	93					128
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 476,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	60054	-0-	60054	1005233	59841	2	213	9	Y	194	159	1			257
02	0	Z	58548	-0-	58548	1063781	58332	2	216	9	Y	196	304	1			149
03	0	Z	62384	-0-	62384	1126165	62232	2	152	9	Y	138	111	1			176
04	0	Z	63632	-0-	63632	1189797	63434	2	198	9	Y	180	206	1			150
05	0	Z	55913	-0-	55913	1245710	55678	2	235	9	Y	214	202	1			162
06	0	Z	46802	-0-	46802	1292512	46787	2	15	9	Y	14	105	1			71
07	0	Z	49388	-0-	49388	1341900	49232	2	156	9	Y	142	101	1			112
08	0	Z	52069	-0-	52069	1393969	51860	2	209	9	Y	190	180	1			122
09	0	Z	47385	-0-	47385	1441354	47284	2	101	9	Y	92	160	1			54
10	0	Z	44499	-0-	44499	1485853	44368	2	131	9	Y	119	70	1			103
11	0	Z	42395	-0-	42395	1528248	42286	2	109	9	Y	99	141	1			61
12	0	Z	44336	-0-	44336	1572584	44248	2	88	9	Y	80	66	1			75

TOTAL GAS PROD: 627,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		93213	-0-	93213	93213	3834	1	89379	3	N	-0-					-0-
05	199216	X	106003	-0-	-93213	-0-	5475	1	100528	3	N	-0-					-0-
06	168060	X	75853	-0-	-92207	-0-	2601	1	72509	3	N	675	513	1			162
							743	9									
07	173662	X	66426	-0-	-107236	-0-	2153	1	64177	3	N	87	186	1			63
							96	9									
08	173662	X	50347	-0-	-123315	-0-	1964	1	48383	3	N	-0-					63
09	168060	X	47206	-0-	-120854	-0-	1939	1	45107	3	N	145					208
							160	9									
10	173662	X	44646	-0-	-129016	-0-	1926	1	42630	3	N	82	177	1			113
							90	9									
11	168060	X	40731	-0-	-127329	-0-	1812	1	38858	3	N	55					168
							61	9									
12	173662	X	35276	-0-	-138386	-0-	1665	1	33536	3	N	68	181	1			55
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 559,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		22876	-0-	22876	22876	22876	2			N	-0-					-0-
02	148837	X	125961	-0-	-22876	-0-	125568	2	393	9	N	357	357	1			-0-
03	123194	X	76323	-0-	-46871	-0-	76127	2	196	9	N	178	178	1			-0-
04	119220	X	59141	-0-	-60079	-0-	58831	2	310	9	N	282	188	1			94
05	123194	X	54457	-0-	-68737	-0-	54335	2	122	9	N	111	178	1			27
06	119220	X	48007	-0-	-71213	-0-	47963	2	44	9	N	40					67
07	123194	X	46063	-0-	-77131	-0-	46019	2	44	9	N	40					107
08	123194	X	43499	-0-	-79695	-0-	43420	2	79	9	N	72	177	1			2
09	119220	X	39751	-0-	-79469	-0-	39671	2	80	9	N	73					75
10	123194	X	40171	-0-	-83023	-0-	40018	2	153	9	N	139	192	1			22
11	119220	X	36710	-0-	-82510	-0-	36710	2			N	-0-					22
12	123194	X	36161	-0-	-87033	-0-	36115	2	46	9	N	42					64

TOTAL GAS PROD: 629,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		105215	-0-	105215	105215	3643	1	101572	3	N	-0-					-0-
07	263810	X	158595	-0-	-105215	-0-	5131	1	152946	3	N	471	351	1			120
							518	9									
08	152365	X	115012	-0-	-37353	-0-	4471	1	110156	3	N	350	353	1			117
							385	9									
09	147450	X	92071	-0-	-55379	-0-	3790	1	88190	3	N	83					200
							91	9									
10	152365	X	85661	-0-	-66704	-0-	3698	1	81850	3	N	103	178	1			125
							113	9									
11	147450	X	75464	-0-	-71986	-0-	3361	1	72059	3	N	40					165
							44	9									
12	152365	X	63539	-0-	-88826	-0-	3002	1	60453	3	N	76	181	1			60
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 695,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE WELL #: 2 RRCID -> 098630 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9193 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1899	-0-	-116	-0-	64 1 1 9		1834	2	N	1	1	8			45
02	1827	N	1729	-0-	-98	-0-	15 1 6 9		1708	2	N	5					50
03	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	16 1		1816	2	N	-0-					50
04	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	15 1 14 9		1743	2	N	13					63
05	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	16 1 18 9		1785	2	N	16	2	8			77
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	15 1 7 9		1745	2	N	6					83
07	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	16 1 6 9		1763	2	N	5					88
08	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	15 1 15 9		1792	2	N	14					102
09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	14 1 7 9		1764	2	N	6	91	1			17
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		1808	2	N	1					18
11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	15 1 2 9		1704	2	N	2					20
12	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	16 1 6 9		1755	2	N	5					25

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

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	1798	N	1636	-0-	-162	-0-		56 1	1524	2	N	51	2	8			125
								56 9									
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-		15 1	1465	2	N	51	160	1	16	8	-0-
								56 9									
03	1705	N	1518	-0-	-187	-0-		16 1	1435	2	N	61	6	8			55
								67 9									
04	1590	N	1266	-0-	-324	-0-		14 1	1252	2	N	-0-					55
05	1643	N	453	-0-	-1190	-0-		10 1	443	2	N	-0-					55
06	1470	N	890	-0-	-580	-0-		15 1	841	2	N	31					86
								34 9									
07	1302	N	787	-0-	-515	-0-		16 1	771	2	N	-0-					86
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-		16 1	664	2	N	-0-					86
09	900	N	844	-0-	-56	-0-		14 1	815	2	N	14					100
								15 9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		16 1	1141	2	N	-0-					100
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-		15 1	1405	2	N	58	158	1			-0-
								64 9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		16 1	1551	2	N	4					4
								4 9									

TOTAL GAS PROD: 13,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

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	2883	X	2881	-0-	-2	-0-		16 1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-		15 1	2691	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2880	-0-	-3	-0-		16 1	2860	2	N	4	4	8			-0-
								4 9									
04	2790	X	2757	-0-	-33	-0-		15 1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2803	-0-	-80	-0-		16 1	2787	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2766	-0-	-24	-0-		15 1	2738	2	N	12	8	8			4
								13 9									
07	2852	N	2815	-0-	-37	-0-		16 1	2782	2	N	15					19
								17 9									
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-		16 1	2816	2	N	29					48
								32 9									
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-		15 1	2772	2	N	-0-					48
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		12 1	1996	2	N	-0-					48
11	2760	N	1489	-0-	-1271	-0-		6 1	1393	2	N	82	130	1			-0-
								90 9									
12	2883	N	2615	-0-	-268	-0-		13 1	2602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

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	1643	N	1444	-0-	-199		-0-		52	1	1388	2	N	4	1	8			22
									4	9									
02	1450	N	1238	-0-	-212		-0-		15	1	1223	2	N	-0-					22
03	1581	N	1113	-0-	-468		-0-		14	1	1099	2	N	-0-					22
04	1410	N	1019	-0-	-391		-0-		13	1	1005	2	N	1					23
									1	9									
05	1333	N	1159	-0-	-174		-0-		16	1	1143	2	N	-0-					23
06	1080	N	916	-0-	-164		-0-		15	1	899	2	N	2					25
									2	9									
07	1054	N	920	-0-	-134		-0-		16	1	904	2	N	-0-					25
08	1147	N	889	-0-	-258		-0-		16	1	873	2	N	-0-					25
09	930	N	770	-0-	-160		-0-		15	1	755	2	N	-0-					25
10	862	N	862	-0-	-0-		-0-		16	1	846	2	N	-0-					25
11	870	N	802	-0-	-68		-0-		15	1	787	2	N	-0-					25
12	806	N	777	-0-	-29		-0-		16	1	761	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	141	-0-	-138		-0-		2	1	139	2	N	-0-					40
02	232	N	-0-	-0-	-232		-0-						N	-0-					40
03	124	N	-0-	-0-	-124		-0-						N	-0-					40
04	150	N	-0-	-0-	-150		-0-						N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

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	2699	X	2699	-0-	-0-		-0-		53	1	2643	2	N	3	3	8			18
									3	9									
02	2393	N	2393	-0-	-0-		-0-		2385	2	8	9	N	7	7	8			18
03	2915	N	2915	-0-	-0-		-0-		2912	2	3	9	N	3	3	8			18
04	2749	N	2749	-0-	-0-		-0-		2749	2			N	-0-					18
05	3096	N	3096	-0-	-0-		-0-		3095	2	1	9	N	1	1	8			18
06	2820	N	2569	-0-	-251		-0-		2569	2			N	-0-					18
07	2852	N	2628	-0-	-224		-0-		2628	2			N	-0-					18
08	2945	N	2598	-0-	-347		-0-		2598	2			N	-0-					18
09	2580	N	2291	-0-	-289		-0-		2291	2			N	-0-					18
10	2991	N	2991	-0-	-0-		-0-		2991	2			N	-0-					18
11	3000	N	3233	-0-	233		233		3218	2	15	9	N	14					32
12	3100	N	3461	-0-	361		594		3461	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 33,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	135	1	1263	2	N	-0-					44
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	126	1	1815	2	N	-0-					44
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	140	1	1521	2	N	-0-					44
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	135	1	1591	2	N	-0-					44
05	2077	N	1457	-0-	-620	-0-	135	1	1322	2	N	-0-					44
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	135	1	1495	2	N	-0-					44
07	1798	N	1512	-0-	-286	-0-	140	1	1372	2	N	-0-					44
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	140	1	1501	2	N	22	66	1			-0-
							24	9									
09	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	135	1	1409	2	N	-0-					-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	140	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	135	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	140	1	1154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	16	1	2911	2	N	1	1	8			65
							1	9									
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	2	N	2	2	8			65
							2	9									
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	16	1	3119	2	N	3	3	8			65
							3	9									
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	15	1	2997	2	N	-0-					65
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	16	1	2771	2	N	-0-					65
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	15	1	2678	2	N	-0-					65
07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	16	1	2605	2	N	-0-					65
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	2261	2	N	-0-					65
09	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	15	1	2248	2	N	-0-					65
10	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	16	1	2139	2	N	-0-					65
11	2100	X	2087	-0-	-13	-0-	15	1	2072	2	N	-0-					65
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 31,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	1274	2	N	1	1	8			30
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	15	1	1256	2	N	-0-					30
03	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	16	1	1200	2	N	-0-					30
04	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	15	1	1105	2	N	-0-					30
05	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	16	1	1078	2	N	-0-					30
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	15	1	1003	2	N	-0-					30
07	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	16	1	994	2	N	-0-					30
08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	16	1	952	2	N	-0-					30
09	1020	N	913	-0-	-107	-0-	15	1	898	2	N	-0-					30
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	16	1	892	2	N	-0-					30
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	15	1	881	2	N	-0-					30
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	16	1	887	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	568	-0-	-362	-0-	16	1	552	2	N	-0-					120
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	15	1	486	2	N	-0-					120
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	-0-					120
04	540	N	54	-0-	-486	-0-	13	1	41	2	N	-0-					120
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	101	1			19
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 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	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1820	2	N	2	2	8			-0-
02	1421	N	38	-0-	-1383	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	223	-0-	-1296	-0-	15	1	208	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	37	-0-	-1433	-0-	12	1	25	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	3 3	1 9	1830	2	N	3	3	8			-0-
06	3000	N	3379	-0-	379	379	7 1	1 9	3371	2	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	4586	-0-	1486	1865	16	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3118	-0-	18	1883	11	1	3107	2	N	-0-					-0-
09	5141	X	3258	-0-	-1883	-0-	13	1	3245	2	N	-0-					-0-
10	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	13	1	3059	2	N	-0-					-0-
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	15	1	3187	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	16	1	2836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 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	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	118	1	3902	2	N	1	1	8			114
							1	9									
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	15	1	4039	2	N	3	3	8			114
							3	9									
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	16	1	4292	2	N	-0-					114
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	15	1	3974	2	N	-0-					114
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	16	1	4103	2	N	1	1	8			114
							1	9									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	15	1	3788	2	N	8	8	8			114
							9	9									
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	16	1	4061	2	N	-0-					114
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	16	1	4094	2	N	-0-	112	1			2
09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	15	1	3969	2	N	-0-					2
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	16	1	4023	2	N	-0-					2
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	15	1	3486	2	N	-0-					2
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	16	1	3916	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	175	1	1201	2	N	4	1	8			85
							4	9									
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	131	1	1054	2	N	-0-					85
03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	140	1	1225	2	N	7	7	8			85
							8	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	134	1	1234	2	N	-0-					85
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	135	1	1286	2	N	-0-					85
06	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	122	1	1163	2	N	4					89
							4	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	132	1	1379	2	N	1					90
							1	9									
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	140	1	1417	2	N	1					91
							1	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	116	1	1264	2	N	2	80	1			13
							2	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	N	-0-					13
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	135	1	1572	2	N	3					16
							3	9									
12	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	78	1	972	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 17,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	16	1	1295	2	N	-0-					65
02	1392	N	1076	-0-	-316	-0-	15	1	1061	2	N	-0-					65
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	16	1	1396	2	N	4	3	8			66
							4	9									
04	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	15	1	1080	2	N	-0-					66
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	16	1	1383	2	N	3	54	1	2	8	13
							3	9									
06	1380	N	1087	-0-	-293	-0-	15	1	1072	2	N	-0-					13
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	16	1	1387	2	N	-0-					13
08	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	16	1	1101	2	N	-0-					13
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	15	1	1036	2	N	-0-					13
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	2	N	-0-					13
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	15	1	995	2	N	-0-					13
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	16	1	1016	2	N	2					15
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1157	-0-	-703	-0-	39	1	1118	2	N	-0-					53
02	1682	N	893	-0-	-789	-0-	15	1	878	2	N	-0-					53
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	829	2	N	-0-					53
04	1110	N	762	-0-	-348	-0-	15	1	747	2	N	-0-					53
05	961	N	745	-0-	-216	-0-	16	1	729	2	N	-0-					53
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	15	1	655	2	N	-0-					53
07	775	N	625	-0-	-150	-0-	16	1	609	2	N	-0-					53
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-					53
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	15	1	1490	2	N	-0-					53
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	15	1	1380	2	N	3					56
							3	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	15	1	1666	2	N	-0-					56
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	16	1	1736	2	N	7					63
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	215	1	2804	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2661	2	N	2	2	8			20
							2	9									
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	16	1	2883	2	N	3	3	8			20
							3	9									
04	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	15	1	2801	2	N	-0-					20
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	16	1	2839	2	N	-0-					20
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	15	1	2691	2	N	-0-					20
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	16	1	2721	2	N	-0-					20
08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	16	1	2758	2	N	14					34
							15	9									
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	15	1	2609	2	N	-0-					34
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	16	1	2492	2	N	-0-					34
11	2610	N	1971	-0-	-639	-0-	15	1	1956	2	N	-0-					34
12	2697	N	2288	-0-	-409	-0-	16	1	2272	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

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	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	55	1	1474	2	N	2	2	8			4
							2	9									
02	1537	N	1433	-0-	-104	-0-	15	1	1414	2	N	4					8
							4	9									
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	16	1	1503	2	N	-0-					8
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	14	1	1392	2	N	1					9
							1	9									
05	1519	N	838	-0-	-681	-0-	8	1	795	2	N	32	41	1			-0-
							35	9									
06	1470	N	468	-0-	-1002	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	7	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1378	2	N	5					5
							6	9									
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	15	1	1269	2	N	2					7
							2	9									
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1267	2	N	4					11
							4	9									
11	1350	N	1243	-0-	-107	-0-	15	1	1227	2	N	1					12
							1	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

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	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-		137	1	2249	2	N	97					175
								107	9									
02	2436	N	2162	-0-	-274	-0-		130	1	2012	2	N	18	2	8			191
								20	9									
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-		137	1	2416	2	N	47	159	1	4	8	75
								52	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-		129	1	2340	2	N	-0-					75
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-		133	1	2378	2	N	81					156
								89	9									
06	2520	N	2400	-0-	-120	-0-		134	1	2214	2	N	47	10	8			193
								52	9									
07	2542	N	2450	-0-	-92	-0-		138	1	2284	2	N	25					218
								28	9									
08	2604	N	2494	-0-	-110	-0-		139	1	2321	2	N	31					249
								34	9									
09	2400	N	2378	-0-	-22	-0-		134	1	2236	2	N	7					256
								8	9									
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-		139	1	2437	2	N	23	167	1			112
								25	9									
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-		134	1	2295	2	N	47					159
								52	9									
12	2449	N	2322	-0-	-127	-0-		139	1	2183	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 29,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

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	276	N	276	-0-	-0-	-0-		16	1	260	2	N	-0-					-0-
02	261	N	108	-0-	-153	-0-		7	1	101	2	N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-		11	1	210	2	N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-		15	1	161	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-		2	1	152	2	N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-		1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-		14	1	276	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-		3	1	95	2	N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-		16	1	238	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-		15	1	243	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		16	1	253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	52	1	8			121
							57	9									
02	1595	N	1466	-0-	-129	-0-	15	1	1449	2	N	2	2	8			121
							2	9									
03	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	16	1	1503	2	N	3	3	8			121
							3	9									
04	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	15	1	1454	2	N	-0-					121
05	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	16	1	1490	2	N	32	150	1	2	8	1
							35	9									
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	15	1	1413	2	N	-0-					1
07	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	16	1	1428	2	N	8					9
							9	9									
08	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	16	1	1400	2	N	-0-					9
09	1440	N	1347	-0-	-93	-0-	15	1	1332	2	N	-0-					9
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	16	1	1360	2	N	-0-					9
11	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	15	1	1262	2	N	-0-					9
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	15	1	1288	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

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	5326	X	5326	-0-		-0-		-0-	16	1	5279	2	N	28	3	8			160
									31	9									
02	4930	X	4824	-0-		-106		-0-	15	1	4739	2	N	64	177	1	7	8	40
									70	9									
03	5270	X	4871	-0-		-399		-0-	16	1	4797	2	N	53	10	8			83
									58	9									
04	5100	X	4613	-0-		-487		-0-	15	1	4530	2	N	62					145
									68	9									
05	5270	X	4590	-0-		-680		-0-	16	1	4571	2	N	3	3	8			145
									3	9									
06	4920	X	4498	-0-		-422		-0-	15	1	4389	2	N	85	169	1	9	8	52
									94	9									
07	5084	X	4516	-0-		-568		-0-	16	1	4416	2	N	76					128
									84	9									
08	4867	X	4528	-0-		-339		-0-	16	1	4349	2	N	148	181	1			95
									163	9									
09	4620	X	4284	-0-		-336		-0-	15	1	4269	2	N	-0-					95
10	4650	X	4496	-0-		-154		-0-	16	1	4379	2	N	92	179	1			8
									101	9									
11	4500	X	4161	-0-		-339		-0-	15	1	4146	2	N	-0-					8
12	4495	X	4465	-0-		-30		-0-	16	1	4322	2	N	115					123
									127	9									

TOTAL GAS PROD: 55,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

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	3875	X	3771	-0-		-104		-0-	15	1	3756	2	N	-0-					53
02	3665	X	3665	-0-		-0-		-0-	15	1	3577	2	N	66	2	8			117
									73	9									
03	3875	X	3730	-0-		-145		-0-	16	1	3702	2	N	11	11	8			117
									12	9									
04	3750	X	3700	-0-		-50		-0-	15	1	3685	2	N	-0-					117
05	3875	X	3397	-0-		-478		-0-	15	1	3382	2	N	-0-					117
06	3750	X	3405	-0-		-345		-0-	15	1	3390	2	N	-0-					117
07	3875	X	3455	-0-		-420		-0-	16	1	3439	2	N	-0-					117
08	3813	X	3286	-0-		-527		-0-	16	1	3270	2	N	-0-					117
09	3690	X	3117	-0-		-573		-0-	15	1	3102	2	N	-0-					117
10	3534	X	3211	-0-		-323		-0-	16	1	3188	2	N	6					123
									7	9									
11	3420	X	3117	-0-		-303		-0-	15	1	3080	2	N	20					143
									22	9									
12	3224	X	3099	-0-		-125		-0-	16	1	2999	2	N	76	184	1			35
									84	9									

TOTAL GAS PROD: 40,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2488	-0-	-581	-0-		16 1 17 9	2455	2	N	15					47
02	2871	X	2691	-0-	-180	-0-		15 1 64 9	2612	2	N	58					105
03	3038	X	2800	-0-	-238	-0-		16 1 8 9	2776	2	N	7	7	8			105
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-		15 1 6 9	2390	2	N	5					110
05	2883	X	2321	-0-	-562	-0-		16 1 67 9	2238	2	N	61	161	1	2	8	8
06	2700	N	2149	-0-	-551	-0-		15 1	2134	2	N	-0-					8
07	2480	N	1935	-0-	-545	-0-		13 1 54 9	1868	2	N	49					57
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-		15 1	2199	2	N	-0-					57
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		15 1	2161	2	N	-0-					57
10	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		16 1	2265	2	N	-0-					57
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-		15 1 75 9	2163	2	N	68					125
12	2263	N	1969	-0-	-294	-0-		16 1	1953	2	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 27,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-		16 1 25 9	4537	2	N	23	7	8			93
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		15 1 22 9	3916	2	N	20	3	8			110
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		16 1 12 9	3600	2	N	11	11	8			110
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-		15 1 69 9	3146	2	N	63					173
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	3288	2	N	15	175	1	3	8	10
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-		15 1 66 9	3330	2	N	60					70
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-		15 1	2791	2	N	-0-					70
08	2976	X	2463	-0-	-513	-0-		15 1	2448	2	N	-0-					70
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-		15 1	3118	2	N	-0-					70
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		16 1 91 9	3328	2	N	83					153
11	2880	X	2583	-0-	-297	-0-		15 1	2568	2	N	-0-					153
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	3038	2	N	12	145	1			20

TOTAL GAS PROD: 39,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

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	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	91	1	3712	2	N	40	171	1	2	8	12
							44	9									
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	15	1	3339	2	N	8	8	8			12
							9	9									
03	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	16	1	3050	2	N	11	11	8			12
							12	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	15	1	3140	2	N	-0-					12
05	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3246	2	N	5	5	8			12
							6	9									
06	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	15	1	3064	2	N	9	9	8			12
							10	9									
07	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	15	1	3086	2	N	-0-					12
08	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	16	1	3113	2	N	-0-					12
09	3150	X	3033	-0-	-117	-0-	15	1	3018	2	N	-0-					12
10	3255	X	2747	-0-	-508	-0-	16	1	2731	2	N	-0-					12
11	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	15	1	2935	2	N	-0-					12
12	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	16	1	2976	2	N	83					95
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 37,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

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	3007	X	2956	-0-	-51	-0-	16	1	2939	2	N	1	1	8			140
							1	9									
02	2813	X	2751	-0-	-62	-0-	15	1	2734	2	N	2	2	8			140
							2	9									
03	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	16	1	2929	2	N	-0-					140
04	2910	X	2838	-0-	-72	-0-	15	1	2816	2	N	6					146
							7	9									
05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	16	1	2895	2	N	18	155	1	1	8	8
							20	9									
06	2850	N	2779	-0-	-71	-0-	15	1	2764	2	N	-0-					8
07	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	16	1	2866	2	N	-0-					8
08	2945	N	2795	-0-	-150	-0-	16	1	2779	2	N	-0-					8
09	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	15	1	2474	2	N	-0-					8
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	16	1	2690	2	N	-0-					8
11	2700	N	2513	-0-	-187	-0-	15	1	2498	2	N	-0-					8
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	16	1	2733	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1354	-0-	-1746	-0-	131	1	1199	2	N	22	1	8			53
							24	9									
02	2900	X	1673	-0-	-1227	-0-	131	1	1362	2	N	164	178	1	16	8	23
							180	9									
03	2728	X	1479	-0-	-1249	-0-	140	1	1309	2	N	27	3	8			47
							30	9									
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	135	1	2521	2	N	137	177	1			7
							151	9									
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	140	1	3081	2	N	5	5	8			7
							6	9									
06	3000	N	3174	-0-	174	174	135	1	2997	2	N	38					45
							42	9									
07	3100	N	3314	-0-	214	388	140	1	3044	2	N	118					163
							130	9									
08	3506	X	3118	-0-	-388	-0-	129	1	2886	2	N	94	167	1			90
							103	9									
09	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	135	1	2801	2	N	28					118
							31	9									
10	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	140	1	2764	2	N	17					135
							19	9									
11	3000	X	2914	-0-	-86	-0-	135	1	2637	2	N	129	181	1			83
							142	9									
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	N	148	173	1			58
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 32,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4132	-0-	-115	-0-	16	1	4110	2	N	5	5	8			82
							6	9									
02	3973	X	3832	-0-	-141	-0-	15	1	3815	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	4278	X	4071	-0-	-207	-0-	16	1	4051	2	N	4	4	8			82
							4	9									
04	4140	X	3883	-0-	-257	-0-	15	1	3868	2	N	-0-					82
05	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	16	1	3983	2	N	20	2	8			100
							22	9									
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	15	1	3820	2	N	-0-					100
07	4092	X	3896	-0-	-196	-0-	16	1	3880	2	N	-0-					100
08	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	16	1	3829	2	N	-0-					100
09	3900	X	3654	-0-	-246	-0-	15	1	3639	2	N	-0-					100
10	4030	X	3711	-0-	-319	-0-	16	1	3695	2	N	-0-					100
11	3840	X	3513	-0-	-327	-0-	15	1	3498	2	N	-0-					100
12	3813	X	3695	-0-	-118	-0-	16	1	3632	2	N	43					143
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 46,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	83	1	3351	2	N	3	3	8			117
							3	9									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3048	2	N	5	5	8			117
							6	9									
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	16	1	3498	2	N	23	7	8			133
							25	9									
04	3330	X	3261	-0-	-69	-0-	15	1	3246	2	N	-0-					133
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	16	1	3514	2	N	21	1	8			153
							23	9									
06	3420	X	3312	-0-	-108	-0-	15	1	3279	2	N	16	154	1			15
							18	9									
07	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	16	1	3426	2	N	-0-					15
08	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	16	1	3085	2	N	-0-					15
09	3450	X	2997	-0-	-453	-0-	15	1	2982	2	N	-0-					15
10	3565	X	1895	-0-	-1670	-0-	14	1	1881	2	N	-0-					15
11	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	15	1	3576	2	N	8					23
							9	9									
12	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	15	1	2841	2	N	77					100
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 38,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4014	-0-	-1039	-0-	137	1	3877	2	N	-0-					23
02	4727	X	3719	-0-	-1008	-0-	131	1	3586	2	N	2	2	8			23
							2	9									
03	5053	X	4100	-0-	-953	-0-	140	1	3861	2	N	90	1	8			112
							99	9									
04	4860	X	4067	-0-	-793	-0-	135	1	3932	2	N	-0-					112
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	140	1	4323	2	N	-0-					112
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	135	1	4532	2	N	-0-					112
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	140	1	4564	2	N	-0-					112
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	121	1	4262	2	N	3	98	1			17
							3	9									
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	135	1	6441	2	N	-0-					17
10	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	121	1	7257	2	N	-0-					17
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	N	-0-					17
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	140	1	4716	2	N	66					83
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 57,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3668	-0-	-610	-0-	16	1	3652	2	N	-0-					27
02	4002	X	3494	-0-	-508	-0-	15	1	3428	2	N	46	5	8			68
							51	9									
03	4154	X	3674	-0-	-480	-0-	16	1	3658	2	N	-0-					68
04	3780	X	3545	-0-	-235	-0-	15	1	3530	2	N	-0-					68
05	3813	X	3623	-0-	-190	-0-	16	1	3607	2	N	-0-					68
06	3570	X	3486	-0-	-84	-0-	15	1	3471	2	N	-0-					68
07	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	16	1	3514	2	N	-0-					68
08	3689	X	3481	-0-	-208	-0-	16	1	3465	2	N	-0-					68
09	3540	X	3311	-0-	-229	-0-	15	1	3296	2	N	-0-					68
10	3627	X	3365	-0-	-262	-0-	16	1	3349	2	N	-0-					68
11	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	15	1	3259	2	N	-0-					68
12	3379	X	3367	-0-	-12	-0-	16	1	3350	2	N	1	57	1			12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 41,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	378	2	N	-0-					17
02	319	N	206	-0-	-113	-0-	6	1	200	2	N	-0-					17
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					17
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1576	-0-	-67	-0-	15	1	1525	2	N	33	3	8			72
							36	9									
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	14	1	1331	2	N	2	2	8			72
							2	9									
03	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	14	1	1192	2	N	-0-					72
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	14	1	1037	2	N	-0-					72
05	1426	N	912	-0-	-514	-0-	14	1	898	2	N	-0-					72
06	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	13	1	1036	2	N	9	9	8			72
							10	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	2	N	-0-					72
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	16	1	1555	2	N	14	86	1			-0-
							15	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	15	1	1679	2	N	25					25
							28	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	1589	2	N	-0-					25
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					25
12	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	16	1	1680	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1896	-0-	-1204	-0-		140	1	1756	2	N	-0-					13
02	2755	N	1817	-0-	-938	-0-		124	1	1693	2	N	-0-					13
03	2170	N	1654	-0-	-516	-0-		16	1	1635	2	N	3	3	8			13
								3	9									
04	1830	N	1534	-0-	-296	-0-		15	1	1519	2	N	-0-					13
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		16	1	2289	2	N	-0-					13
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-		15	1	2160	2	N	-0-					13
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-		16	1	2028	2	N	30					43
								33	9									
08	2294	N	1846	-0-	-448	-0-		16	1	1830	2	N	-0-					43
09	2190	N	1730	-0-	-460	-0-		15	1	1715	2	N	-0-					43
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-		16	1	1637	2	N	-0-					43
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-		15	1	1741	2	N	-0-					43
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		15	1	2350	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 22,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2763	-0-	-399	-0-		16	1	2741	2	N	5	5	8			62
								6	9									
02	2958	X	2588	-0-	-370	-0-		15	1	2565	2	N	7	7	8			62
								8	9									
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-		16	1	2723	2	N	7	7	8			62
								8	9									
04	3000	X	2647	-0-	-353	-0-		15	1	2590	2	N	38					100
								42	9									
05	3038	X	2697	-0-	-341	-0-		16	1	2677	2	N	4	4	8			100
								4	9									
06	2670	X	2604	-0-	-66	-0-		15	1	2579	2	N	9	9	8			100
								10	9									
07	2759	N	2655	-0-	-104	-0-		16	1	2633	2	N	5					105
								6	9									
08	2697	N	2404	-0-	-293	-0-		15	1	2372	2	N	15					120
								17	9									
09	2610	N	2165	-0-	-445	-0-		15	1	2150	2	N	-0-					120
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		16	1	2378	2	N	-0-					120
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-		15	1	2285	2	N	-0-					120
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		16	1	2337	2	N	62	159	1			23
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 30,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

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	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	16	1	4673	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	15	1	4330	2	N	5	5	8			155
							6	9									
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	16	1	4487	2	N	8	8	8			155
							9	9									
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	15	1	4539	2	N	-0-					155
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	16	1	4862	2	N	5	5	8			155
							6	9									
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	15	1	4511	2	N	9	9	8			155
							10	9									
07	4712	X	4348	-0-	-364	-0-	16	1	4332	2	N	-0-					155
08	4898	X	4850	-0-	-48	-0-	16	1	4834	2	N	-0-					155
09	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	15	1	4572	2	N	-0-					155
10	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	16	1	4674	2	N	-0-					155
11	4680	X	4462	-0-	-218	-0-	15	1	4447	2	N	-0-					155
12	4805	X	4285	-0-	-520	-0-	16	1	4269	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 54,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

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	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	122	1	4073	2	N	5	5	8			88
							6	9									
02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	15	1	4587	2	N	5	5	8			88
							6	9									
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	16	1	4881	2	N	-0-					88
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	15	1	4501	2	N	37					125
							41	9									
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	16	1	4630	2	N	1	117	1	1	8	8
							1	9									
06	4770	X	3831	-0-	-939	-0-	15	1	3816	2	N	-0-					8
07	4929	X	4454	-0-	-475	-0-	16	1	4438	2	N	-0-					8
08	4898	X	4403	-0-	-495	-0-	16	1	4387	2	N	-0-					8
09	4560	X	4114	-0-	-446	-0-	15	1	4099	2	N	-0-					8
10	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	16	1	4233	2	N	-0-					8
11	4320	X	4046	-0-	-274	-0-	15	1	4031	2	N	-0-					8
12	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	16	1	3767	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 51,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3874	-0-	-342	-0-	16	1	3857	2	N	1	1	8			13
							1	9									
02	3944	X	3346	-0-	-598	-0-	14	1	3291	2	N	37	5	8			45
							41	9									
03	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	16	1	3789	2	N	3	3	8			45
							3	9									
04	3900	X	3541	-0-	-359	-0-	15	1	3526	2	N	-0-					45
05	3875	X	2759	-0-	-1116	-0-	12	1	2747	2	N	-0-					45
06	3750	X	2888	-0-	-862	-0-	15	1	2873	2	N	-0-					45
07	3813	X	3158	-0-	-655	-0-	16	1	3142	2	N	-0-					45
08	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	16	1	3155	2	N	-0-					45
09	3540	X	3044	-0-	-496	-0-	15	1	3029	2	N	-0-					45
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	16	1	3067	2	N	-0-					45
11	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	15	1	2916	2	N	30					75
							33	9									
12	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	16	1	2883	2	N	1	73	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 38,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	120	1	2653	2	N	2	2	8			77
							2	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	116	1	2449	2	N	-0-					77
03	2759	N	2676	-0-	-83	-0-	122	1	2551	2	N	3	3	8			77
							3	9									
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	120	1	2477	2	N	-0-					77
05	2728	N	2235	-0-	-493	-0-	124	1	2066	2	N	41	74	1	1	8	43
							45	9									
06	2580	N	2021	-0-	-559	-0-	120	1	1901	2	N	-0-					43
07	2697	N	2012	-0-	-685	-0-	124	1	1888	2	N	-0-					43
08	2232	N	1802	-0-	-430	-0-	116	1	1686	2	N	-0-					43
09	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	120	1	1806	2	N	-0-					43
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	124	1	1777	2	N	-0-					43
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	118	1	1996	2	N	-0-					43
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	124	1	1990	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 26,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1370	-0-	-304	-0-	50	1	1313	2	N	6	6	8			27
							7	9									
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	15	1	1475	2	N	36	5	8			58
							40	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	3	3	8			58
							3	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	15	1	1449	2	N	1	1	8			58
							1	9									
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	16	1	1675	2	N	17	61	1	1	8	13
							19	9									
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	15	1	1723	2	N	-0-					13
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	16	1	1565	2	N	-0-					13
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	16	1	1545	2	N	-0-					13
09	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					13
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	16	1	1336	2	N	-0-					13
11	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	15	1	1383	2	N	24					37
							26	9									
12	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	16	1	1282	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2219	-0-	-447	-0-	15	1	2197	2	N	6	1	8			40
							7	9									
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	15	1	2582	2	N	5	5	8			40
							6	9									
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	16	1	2759	2	N	10					50
							11	9									
04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	2	N	-0-					50
05	2790	N	2622	-0-	-168	-0-	16	1	2554	2	N	47	2	8			95
							52	9									
06	2700	N	2589	-0-	-111	-0-	15	1	2564	2	N	9	9	8			95
							10	9									
07	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	16	1	2430	2	N	-0-					95
08	2635	N	2402	-0-	-233	-0-	16	1	2383	2	N	3	98	1			-0-
							3	9									
09	2580	N	2438	-0-	-142	-0-	15	1	2423	2	N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	16	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2294	-0-	-16	-0-	15	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2149	-0-	-362	-0-	16	1	2133	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4352	-0-	-577	-0-	15	1	4336	2	N	1	1	8			155
							1	9									
02	4611	X	4157	-0-	-454	-0-	15	1	4140	2	N	2	2	8			155
							2	9									
03	4774	X	4268	-0-	-506	-0-	16	1	4249	2	N	3	3	8			155
							3	9									
04	4590	X	4068	-0-	-522	-0-	15	1	4053	2	N	-0-					155
05	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	16	1	4084	2	N	-0-					155
06	4290	X	3705	-0-	-585	-0-	15	1	3690	2	N	-0-					155
07	4433	X	3524	-0-	-909	-0-	16	1	3508	2	N	-0-					155
08	4278	X	3167	-0-	-1111	-0-	15	1	3152	2	N	-0-					155
09	4080	X	3671	-0-	-409	-0-	15	1	3656	2	N	-0-					155
10	4092	X	3067	-0-	-1025	-0-	16	1	3049	2	N	2					157
							2	9									
11	3720	X	2758	-0-	-962	-0-	15	1	2743	2	N	-0-					157
12	3317	X	2654	-0-	-663	-0-	16	1	2577	2	N	55	194	1			18
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 43,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4106	-0-	-296	-0-	16	1	4029	2	N	55	193	1	2	8	-0-
							61	9									
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	15	1	4399	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	16	1	4166	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	15	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	16	1	4144	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4590	X	3988	-0-	-602	-0-	15	1	3955	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
07	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	16	1	3992	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	16	1	3893	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3720	-0-	-480	-0-	15	1	3705	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	16	1	3766	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3603	-0-	-387	-0-	15	1	3588	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3695	-0-	-304	-0-	16	1	3633	2	N	42					42
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 47,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 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	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	16	1	3950	2	N	1	1	8			104
							1	9									
02	4002	X	3591	-0-	-411	-0-	14	1	3577	2	N	-0-					104
03	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	16	1	3652	2	N	-0-					104
04	4200	X	3487	-0-	-713	-0-	15	1	3472	2	N	-0-					104
05	4340	X	3854	-0-	-486	-0-	16	1	3838	2	N	-0-					104
06	3840	X	3222	-0-	-618	-0-	15	1	3207	2	N	-0-					104
07	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	16	1	3571	2	N	-0-					104
08	3844	X	3721	-0-	-123	-0-	14	1	3707	2	N	-0-					104
09	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	15	1	3660	2	N	-0-					104
10	3844	X	3747	-0-	-97	-0-	16	1	3731	2	N	-0-					104
11	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	15	1	3282	2	N	-0-					104
12	3813	X	3144	-0-	-669	-0-	15	1	3129	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 42,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 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	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	16	1	7469	2	N	34	188	1	2	8	2
							37	9									
02	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	15	1	6895	2	N	37	7	8			32
							41	9									
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	16	1	7266	2	N	11	11	8			32
							12	9									
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	15	1	6935	2	N	-0-					32
05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	16	1	7019	2	N	6	3	8			35
							7	9									
06	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	13	1	6266	2	N	-0-					35
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	16	1	6936	2	N	55					90
							61	9									
08	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	16	1	6770	2	N	-0-					90
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	15	1	6400	2	N	-0-					90
10	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	16	1	6686	2	N	-0-					90
11	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	15	1	6294	2	N	-0-					90
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6363	2	N	1					91
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 81,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1			N	-0-					35
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	2			N	-0-					35
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					35
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					35
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					35
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					35
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	1			N	-0-					35
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2767	-0-	-1542	-0-	93	1	2624	2	N	45					224
							50	9									
02	4263	X	2890	-0-	-1373	-0-	102	1	2777	2	N	10					234
							11	9									
03	4557	X	2176	-0-	-2381	-0-	77	1	2099	2	N	-0-					234
04	4410	X	2268	-0-	-2142	-0-	80	1	2188	2	N	-0-					234
05	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	68	1	1836	2	N	-0-					234
06	3000	X	1687	-0-	-1313	-0-	1623	1	63	2	N	1					235
							1	9									
07	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	93	1	2514	2	N	29					264
							32	9									
08	2356	X	2210	-0-	-146	-0-	91	1	2116	2	N	3					267
							3	9									
09	2280	X	1653	-0-	-627	-0-	69	1	1582	2	N	2					269
							2	9									
10	2635	X	1444	-0-	-1191	-0-	59	1	1385	2	N	-0-					269
11	2550	X	2032	-0-	-518	-0-	78	1	1796	2	N	144	188	1	1	8	224
							158	9									
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 26,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1931	-0-	-766	-0-		64	1	1814	2	N	48	161	1			63
								53	9									
02	2407	X	2037	-0-	-370	-0-		71	1	1919	2	N	43					106
								47	9									
03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-		84	1	2290	2	N	26					132
								29	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		90	1	2460	2	N	-0-					132
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-		100	1	2670	2	N	28					160
								31	9									
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-		99	1	2530	2	N	29					189
								32	9									
07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-		96	1	2593	2	N	-0-					189
08	2790	X	2689	-0-	-101	-0-		109	1	2549	2	N	28					217
								31	9									
09	2700	X	2571	-0-	-129	-0-		106	1	2439	2	N	24	186	1			55
								26	9									
10	2790	X	2730	-0-	-60	-0-		111	1	2586	2	N	30					85
								33	9									
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-		116	1	2666	2	N	24	1	8			108
								26	9									
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		106	1	2660	2	N	30					138
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9591 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1327	-0-	-37	-0-		45	1	1282	2	N	-0-					132
02	1363	N	1286	-0-	-77	-0-		46	1	1240	2	N	-0-					132
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		45	1	1222	2	N	7					139
								8	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		49	1	1341	2	N	1					140
								1	9									
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-		46	1	1232	2	N	4					144
								4	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		51	1	1302	2	N	-0-					144
07	1426	N	1094	-0-	-332	-0-		39	1	1055	2	N	-0-					144
08	1271	N	1206	-0-	-65	-0-		49	1	1151	2	N	5					149
								6	9									
09	1350	N	1013	-0-	-337	-0-		42	1	959	2	N	11					160
								12	9									
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		50	1	1154	2	N	-0-					160
11	1170	N	962	-0-	-208	-0-		40	1	922	2	N	-0-					160
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-		41	1	1027	2	N	2					162
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 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	2976	X	2178	-0-	-798	-0-	75	1	2100	2	N	3					152
							3	9									
02	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	79	1	2157	2	N	2					154
							2	9									
03	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	85	1	2310	2	N	-0-					154
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	85	1	2323	2	N	21					175
							23	9									
05	2387	X	2217	-0-	-170	-0-	80	1	2133	2	N	4					179
							4	9									
06	2310	N	1966	-0-	-344	-0-	74	1	1889	2	N	3					182
							3	9									
07	2511	N	1989	-0-	-522	-0-	71	1	1916	2	N	2					184
							2	9									
08	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	83	1	1947	2	N	-0-					184
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	84	1	1944	2	N	-0-					184
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	89	1	2083	2	N	5					189
							6	9									
11	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	78	1	1794	2	N	18					207
							20	9									
12	2108	N	1952	-0-	-156	-0-	74	1	1876	2	N	2					209
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9560 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	78	1	2196	2	N	7					142
							8	9									
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	N	5					147
							6	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	66	1	1778	2	N	-0-					147
04	2220	N	1846	-0-	-374	-0-	65	1	1773	2	N	7					154
							8	9									
05	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	68	1	1839	2	N	6					160
							7	9									
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	79	1	2033	2	N	-0-					160
07	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	68	1	1847	2	N	-0-					160
08	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	76	1	1786	2	N	9					169
							10	9									
09	2100	N	1613	-0-	-487	-0-	67	1	1545	2	N	1					170
							1	9									
10	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	71	1	1646	2	N	3	1	8			172
							3	9									
11	1800	N	1435	-0-	-365	-0-	60	1	1373	2	N	2					174
							2	9									
12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	58	1	1449	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 22,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100768	X	100768	-0-	-0-	-0-	100742	2	26	9	N	24					24
02	106769	X	106769	-0-	-0-	-0-	106768	2	1	9	N	1	1	8			24
03	87982	X	87982	-0-	-0-	-0-	87972	2	10	9	N	9					33
04	69900	X	69885	-0-	-15	-0-	69885	2			N	-0-					33
05	72230	X	61884	-0-	-10346	-0-	61884	2			N	-0-					33
06	69900	X	51703	-0-	-18197	-0-	51703	2			N	-0-					33
07	72230	X	49748	-0-	-22482	-0-	49656	2	92	9	N	84					117
08	72230	X	44881	-0-	-27349	-0-	44824	2	57	9	N	52					169
09	69900	X	39005	-0-	-30895	-0-	38858	2	147	9	N	134	2	8			301
10	72230	X	36336	-0-	-35894	-0-	36145	2	191	9	N	174	9	8			466
11	51690	X	33775	-0-	-17915	-0-	33659	2	116	9	N	105	393	1	9	8	169
12	49755	X	28015	-0-	-21740	-0-	27899	2	116	9	N	105	187	1			87

TOTAL GAS PROD: 710,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

NFR ENERGY, LLC 609261
WINSTON HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 243181 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9442 - 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	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	3045	2	3	9	Y	3	1	8			2
02	4350	X	2957	-0-	-1393	-0-	2946	2	11	9	Y	10	1	8			11
03	4650	X	3039	-0-	-1611	-0-	3029	2	10	9	Y	9	1	8			19
04	3750	X	2893	-0-	-857	-0-	2880	2	13	9	Y	12					31
05	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2295	2	28	9	Y	25	1	8			55
06	3060	X	2330	-0-	-730	-0-	2312	2	18	9	Y	16	1	8			70
07	3162	X	2091	-0-	-1071	-0-	2082	2	9	9	Y	8	2	8			76
08	3038	X	2138	-0-	-900	-0-	51	1	2026	2	Y	55	79	1	29	8	23
							61	9									
09	2880	X	1511	-0-	-1369	-0-	51	1	1456	2	Y	4	1	8			26
							4	9									
10	2418	X	1575	-0-	-843	-0-	54	1	1519	2	Y	2	1	8			27
							2	9									
11	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	69	1	1833	2	Y	2					29
							2	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1624	2	Y	2	2	8			29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3527	-0-	-813	-0-	3527	2			Y	-0-					28
02	4031	X	3032	-0-	-999	-0-	3032	2			Y	-0-					28
03	4309	X	3202	-0-	-1107	-0-	3183	2	19	9	Y	17					45
04	4170	X	3443	-0-	-727	-0-	3442	2	1	9	Y	1					46
05	4030	X	3258	-0-	-772	-0-	3249	2	9	9	Y	8					54
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					54
07	3565	X	1848	-0-	-1717	-0-	1848	2			Y	-0-					54
08	3565	X	3106	-0-	-459	-0-	75	1	2989	2	Y	38	72	1			20
							42	9									
09	3570	X	2195	-0-	-1375	-0-	74	1	2109	2	Y	11					31
							12	9									
10	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	121	1	3395	2	Y	12					43
							13	9									
11	3570	X	2873	-0-	-697	-0-	104	1	2758	2	Y	10					53
							11	9									
12	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	108	1	2809	2	Y	20					73
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214049	X	187481	-0-	-26568	-0-	124 1338	1 9	186019	2	N	1216	1039	1	141	8	108
02	178263	X	173318	-0-	-4945	-0-	116 1091	1 9	172111	2	N	992	875	1	105	8	120
03	190557	X	147242	-0-	-43315	-0-	124 943	1 9	146175	2	N	857	729	1	84	8	164
04	184410	X	118568	-0-	-65842	-0-	120 758	1 9	117690	2	N	689	546	1	72	8	235
05	190557	X	105007	-0-	-85550	-0-	124 600	1 9	104283	2	N	545	547	1	123	8	110
06	184410	X	88462	-0-	-95948	-0-	120 438	1 9	87904	2	N	398	359	1	59	8	90
07	190557	X	81753	-0-	-108804	-0-	124 499	1 9	81130	2	N	454	363	1	33	8	148
08	190557	X	67619	-0-	-122938	-0-	1774 320	1 9	65525	2	N	291	182	1	32	8	225
09	184410	X	62180	-0-	-122230	-0-	2215 298	1 9	59667	2	N	271	351	1	28	8	117
10	190557	X	61854	-0-	-128703	-0-	2243 284	1 9	59327	2	N	258	186	1	23	8	166
11	88470	X	56636	-0-	-31834	-0-	2167 241	1 9	54228	2	N	219	100	5	46	8	239
12	81747	X	57469	-0-	-24278	-0-	2247 163	1 9	55059	2	N	148	190	1	41	8	156

TOTAL GAS PROD: 1,207,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,338

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

01	465	N	251	-0-	-214	-0-	250	2	1	9	N	1	1	8			148
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1387	2	46	9	N	42	1	8			189
03	1147	N	518	-0-	-629	-0-	517	2	1	9	N	1	1	8			189
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1032	2	50	9	N	45	168	1			66
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1359	2	1	9	N	1	1	8			66
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					66
07	1116	N	328	-0-	-788	-0-	327	2	1	9	N	1	1	8			66
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1462	2	31	9	N	28	1	8			93
09	720	N	176	-0-	-544	-0-	176	2			N	-0-					93
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	N	1	1	8			93
11	1440	N	1037	-0-	-403	-0-	1034	2	3	9	N	3	3	8			93
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

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	372	-0-	-155	-0-		358	2	14	9	N	13	1	8			180
02	435	N	83	-0-	-352	-0-		82	2	1	9	N	1	162	1	1	8	18
03	341	N	42	-0-	-299	-0-		42	2			N	-0-					18
04	360	N	58	-0-	-302	-0-		58	2			N	-0-					18
05	93	N	64	-0-	-29	-0-		55	2	9	9	N	8					26
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-		80	2	20	9	N	18					44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					44
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					44
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

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	2759	X	2468	-0-	-291	-0-		166	1	2288	2	N	13	1	8			108
								14	9									
02	2465	X	2218	-0-	-247	-0-		157	1	2052	2	N	8					116
								9	9									
03	2697	X	2283	-0-	-414	-0-		150	1	2126	2	N	6	1	8			121
								7	9									
04	2610	X	2329	-0-	-281	-0-		169	1	2154	2	N	5					126
								6	9									
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-		213	1	2528	2	N	60					186
								66	9									
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-		122	1	2413	2	N	10					196
								11	9									
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-		124	1	2417	2	N	13	185	1			24
								14	9									
08	2821	X	2534	-0-	-287	-0-		107	1	2423	2	N	4	1	1			27
								4	9									
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-		118	1	2668	2	N	12					39
								13	9									
10	2821	X	2651	-0-	-170	-0-		134	1	2511	2	N	5					44
								6	9									
11	2550	X	2457	-0-	-93	-0-		132	1	2314	2	N	10					54
								11	9									
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-		51	1	2674	2	N	6					60
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1594	-0-		-700	-0-	84	1	1507	2	N	3	2	8			61
								3	9									
02	2900	N	3320	-0-		420	420	182	1	3137	2	N	1					62
								1	9									
03	2193	N	1773	-0-		-420	-0-	95	1	1610	2	N	62	1	8			123
								68	9									
04	2681	N	2681	-0-		-0-	-0-	158	1	2523	2	N	-0-					123
05	2976	X	2976	-0-		-0-	-0-	175	1	2798	2	N	3	1	8			125
								3	9									
06	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	173	1	2759	2	N	2	2	8			125
								2	9									
07	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	167	1	2765	2	N	-0-					125
08	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	173	1	2776	2	N	2	2	1	2	8	123
								2	9									
09	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	173	1	2522	2	N	3	2	8			124
								3	9									
10	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-	191	1	2832	2	N	1					125
								1	9									
11	3000	N	3738	-0-		738	738	231	1	3507	2	N	-0-					125
12	3100	N	4932	-0-		1832	2570	315	1	4615	2	N	2	2	8			125
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3121	-0-		-351	-0-	211	1	2903	2	N	6	2	8			193
								7	9									
02	3335	X	2808	-0-		-527	-0-	196	1	2558	2	N	49					242
								54	9									
03	3565	X	2949	-0-		-616	-0-	194	1	2752	2	N	3	188	1	1	8	56
								3	9									
04	3450	X	2570	-0-		-880	-0-	186	1	2376	2	N	7					63
								8	9									
05	3441	X	2601	-0-		-840	-0-	202	1	2393	2	N	5					68
								6	9									
06	3030	X	2423	-0-		-607	-0-	117	1	2305	2	N	1					69
								1	9									
07	3007	X	2406	-0-		-601	-0-	117	1	2285	2	N	4					73
								4	9									
08	2945	X	2321	-0-		-624	-0-	98	1	2217	2	N	5	1	1			77
								6	9									
09	2580	X	2430	-0-		-150	-0-	102	1	2315	2	N	12					89
								13	9									
10	2604	X	2459	-0-		-145	-0-	125	1	2331	2	N	3					92
								3	9									
11	2430	X	2372	-0-		-58	-0-	127	1	2220	2	N	23					115
								25	9									
12	3100	N	3104	-0-		4	4	58	1	3042	2	N	4					119
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216287 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9098 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1656	-0-	-855	-0-	82	1	1573	2	N	1	1	8			143
							1	9									
02	2262	N	2119	-0-	-143	-0-	108	1	2011	2	N	-0-					143
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	2187	2	N	1	1	8			143
							1	9									
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	121	1	2178	2	N	-0-					143
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	138	1	2367	2	N	1	1	8			143
							1	9									
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	133	1	2280	2	N	2	2	8			143
							2	9									
07	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	126	1	2162	2	N	-0-					143
08	2511	N	2355	-0-	-156	-0-	134	1	2219	2	N	2	1	1	2	8	142
							2	9									
09	2430	N	2266	-0-	-164	-0-	138	1	2126	2	N	2	2	8			142
							2	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	146	1	2162	2	N	-0-					142
11	2280	N	2113	-0-	-167	-0-	131	1	1982	2	N	-0-					142
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	142	1	2076	2	N	2	2	8			142
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2318	-0-	-1123	-0-	122	1	2184	2	N	11	3	8			13
							12	9									
02	2726	X	2402	-0-	-324	-0-	124	1	2129	2	N	135	91	1			57
							149	9									
03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	160	1	2724	2	N	41	1	8			97
							45	9									
04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	159	1	2537	2	N	83	112	1			68
							91	9									
05	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	115	1	1835	2	N	82	83	1	2	8	65
							90	9									
06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	172	1	2730	2	N	12	2	8			75
							13	9									
07	3100	N	6684	-0-	3584	3584	379	1	6284	2	N	19					94
							21	9									
08	3100	N	7307	-0-	4207	7791	423	1	6789	2	N	86	85	1	3	8	92
							95	9									
09	3000	N	6367	-0-	3367	11158	403	1	5873	2	N	83	93	1	4	8	78
							91	9									
10	17690	X	6532	-0-	-11158	-0-	412	1	6101	2	N	17					95
							19	9									
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	231	1	3503	2	N	63	96	1			62
							69	9									
12	7316	X	2280	-0-	-5036	-0-	139	1	2039	2	N	93	109	1	3	8	43
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 48,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8329	-0-	-1188	-0-	404	1	7743	2	N	165	2	8			250
							182	9									
02	8381	X	7120	-0-	-1261	-0-	356	1	6661	2	N	94	179	1			165
							103	9									
03	9114	X	7598	-0-	-1516	-0-	380	1	7131	2	N	79	178	1	1	8	65
							87	9									
04	8820	X	8240	-0-	-580	-0-	426	1	7638	2	N	160					225
							176	9									
05	9114	X	8244	-0-	-870	-0-	451	1	7703	2	N	82	180	1	2	8	125
							90	9									
06	8070	X	7744	-0-	-326	-0-	418	1	7197	2	N	117	2	8			240
							129	9									
07	8525	X	7678	-0-	-847	-0-	415	1	7127	2	N	124	176	1			188
							136	9									
08	8525	X	6831	-0-	-1694	-0-	385	1	6378	2	N	62	189	1	2	8	59
							68	9									
09	8250	X	8015	-0-	-235	-0-	479	1	7349	2	N	170	191	1	2	8	36
							187	9									
10	8246	X	7824	-0-	-422	-0-	489	1	7230	2	N	95					131
							105	9									
11	7740	X	7328	-0-	-412	-0-	450	1	6821	2	N	52					183
							57	9									
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	470	1	6890	2	N	203	192	1	3	8	191
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 92,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	309	1	4247	2	N	17	2	8			63
							19	9									
02	4872	X	3967	-0-	-905	-0-	281	1	3663	2	N	21					84
							23	9									
03	5208	X	4283	-0-	-925	-0-	280	1	3975	2	N	25	1	8			108
							28	9									
04	5040	X	4260	-0-	-780	-0-	308	1	3930	2	N	20					128
							22	9									
05	5177	X	4380	-0-	-797	-0-	340	1	4027	2	N	12					140
							13	9									
06	4320	X	4214	-0-	-106	-0-	202	1	3999	2	N	12					152
							13	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	218	1	4235	2	N	6					158
							7	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	187	1	4244	2	N	5	1	1			162
							6	9									
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	181	1	4102	2	N	84	189	1			57
							92	9									
10	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	221	1	4128	2	N	5					62
							6	9									
11	4320	X	4289	-0-	-31	-0-	229	1	4005	2	N	50					112
							55	9									
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	103	1	5383	2	N	8					120
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 53,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2734	-0-	-366	-0-	135	1	2591	2	N	7	1	8			57
							8	9									
02	2900	X	2424	-0-	-476	-0-	123	1	2297	2	N	4					61
							4	9									
03	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	134	1	2517	2	N	3					64
							3	9									
04	2910	X	2553	-0-	-357	-0-	135	1	2418	2	N	-0-					64
05	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	140	1	2401	2	N	8	1	8			71
							9	9									
06	2580	N	2453	-0-	-127	-0-	135	1	2316	2	N	2	1	8			72
							2	9									
07	2635	N	2067	-0-	-568	-0-	114	1	1952	2	N	1					73
							1	9									
08	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	134	1	2226	2	N	3	1	1	1	8	74
							3	9									
09	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	144	1	2213	2	N	1	1	8			74
							1	9									
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	147	1	2178	2	N	-0-					74
11	2280	N	2231	-0-	-49	-0-	138	1	2093	2	N	-0-					74
12	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	133	1	1942	2	N	1	1	8			74
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					96
02	2030	N	1829	-0-	-201	-0-	1829	2			N	-0-					96
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	1860	2	6	9	N	5					101
04	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	1750	2	3	9	N	3					104
05	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					104
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					104
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					104
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2094	2	61	9	N	55	1	8			158
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2101	2	36	9	N	33	181	1	1	8	9
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					9
11	2100	N	1807	-0-	-293	-0-	1807	2			N	-0-					9
12	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1902	2	1	9	N	1	1	8			9

TOTAL GAS PROD: 22,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	692	-0-	-2408	-0-	35	1	626	2	N	28	1	8			131
							31	9									
02	2900	X	885	-0-	-2015	-0-	48	1	828	2	N	8					139
							9	9									
03	3100	X	1221	-0-	-1879	-0-	67	1	1141	2	N	12					151
							13	9									
04	3000	X	1229	-0-	-1771	-0-	71	1	1144	2	N	13					164
							14	9									
05	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	92	1	1469	2	N	68	174	1	1	8	57
							75	9									
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	108	1	1713	2	N	21	1	8			77
							23	9									
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	114	1	1885	2	N	2					79
							2	9									
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	N	43	1	1	2	8	119
							47	9									
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	118	1	1720	2	N	1	1	8			119
							1	9									
10	2015	N	1868	-0-	-147	-0-	117	1	1737	2	N	13					132
							14	9									
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	111	1	1690	2	N	35					167
							39	9									
12	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	98	1	1433	2	N	17	2	8			182
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 18,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2323	-0-	-777	1432		119	1	2141	2	N	57	50	1	1	8	73
								63	9									
02	2900	N	1867	-0-	-1033	399		98	1	1681	2	N	80	75	1			78
								88	9									
03	2893	X	2494	-0-	-399	-0-		137	1	2337	2	N	18	61	1	1	8	34
								20	9									
04	2610	X	2381	-0-	-229	-0-		137	1	2193	2	N	46	57	1			23
								51	9									
05	2697	X	2230	-0-	-467	-0-		126	1	2019	2	N	77	1	8			99
								85	9									
06	2430	X	2230	-0-	-200	-0-		129	1	2046	2	N	50	82	1	1	8	66
								55	9									
07	2511	X	2245	-0-	-266	-0-		125	1	2064	2	N	51	83	1			34
								56	9									
08	2511	X	2183	-0-	-328	-0-		126	1	2023	2	N	31	58	1	1	8	6
								34	9									
09	2370	X	2171	-0-	-199	-0-		137	1	1994	2	N	36	2	8			40
								40	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-		143	1	2114	2	N	88	54	1			74
								97	9									
11	2220	X	2000	-0-	-220	-0-		121	1	1840	2	N	35	74	1			35
								39	9									
12	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-		150	1	2198	2	N	136	2	8			169
								150	9									

TOTAL GAS PROD: 26,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		121	1	2169	2	N	61	69	1	2	8	70
								67	9									
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-		121	1	2090	2	N	37					107
								41	9									
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-		118	1	2015	2	N	78	122	1	1	8	62
								86	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		122	1	1959	2	N	13					75
								14	9									
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-		132	1	2102	2	N	59	96	1	1	8	37
								65	9									
06	2160	N	2144	-0-	-16	-0-		125	1	1993	2	N	24	1	8			60
								26	9									
07	2170	N	2112	-0-	-58	-0-		119	1	1970	2	N	21					81
								23	9									
08	2294	N	2187	-0-	-107	-0-		126	1	2021	2	N	36	88	1	1	8	28
								40	9									
09	2160	N	2152	-0-	-8	-0-		136	1	1975	2	N	37	1	8			64
								41	9									
10	2108	N	1525	-0-	-583	-0-		95	1	1408	2	N	20	67	1			17
								22	9									
11	2130	N	1717	-0-	-413	-0-		105	1	1592	2	N	18					35
								20	9									
12	2232	X	2118	-0-	-114	-0-		134	1	1962	2	N	20	1	8			54
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3666	-0-	-333	-0-	175 143	1 9	3348	2	N	130	80	1	1	8	84
02	3712	X	3220	-0-	-492	-0-	162 39	1 9	3019	2	N	35					119
03	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	161 1	1 9	3024	2	N	1	86	1	1	8	33
04	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	177 73	1 9	3181	2	N	66	89	1			10
05	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	192 70	1 9	3278	2	N	64	1	8			73
06	3300	X	3292	-0-	-8	-0-	180 11	1 9	3101	2	N	10	1	8			82
07	3410	X	3078	-0-	-332	-0-	168 19	1 9	2891	2	N	17	86	1			13
08	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	179 35	1 9	2966	2	N	32	1	1	2	8	42
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	200 59	1 9	3073	2	N	54	2	8			94
10	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	205 11	1 9	3038	2	N	10	87	1			17
11	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	190 11	1 9	2876	2	N	10					27
12	3441	X	3118	-0-	-323	-0-	194 76	1 9	2848	2	N	69	2	8			94

TOTAL GAS PROD: 39,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4688	-0-	-365	-0-	4677	2	11	9	N	10	7	8			90
02	4988	X	3779	-0-	-1209	-0-	3736	2	43	9	N	39	6	8			123
03	5332	X	3490	-0-	-1842	-0-	3462	2	28	9	N	25	5	8			143
04	5160	X	2618	-0-	-2542	-0-	2604	2	14	9	N	13					156
05	5146	X	2453	-0-	-2693	-0-	2381	2	72	9	N	65	182	1	5	8	34
06	3600	X	2463	-0-	-1137	-0-	2457	2	6	9	N	5					39
07	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	2173	2	67	9	N	61	5	8			95
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4151	2	46	9	N	42	14	8			123
09	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7213	2	69	9	N	63	9	8			177
10	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7120	2	26	9	N	24	9	8			192
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5678	2	33	9	N	30	16	8			206
12	7285	X	4803	-0-	-2482	-0-	4759	2	44	9	N	40	188	1	7	8	51

TOTAL GAS PROD: 50,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	3564	-0-		-187		-0-	172	1	3292	2	N	91	1	8			126
									100	9									
02	3509	X	3236	-0-		-273		-0-	161	1	3001	2	N	67					193
									74	9									
03	3751	X	3492	-0-		-259		-0-	174	1	3260	2	N	53	174	1			72
									58	9									
04	3630	X	3295	-0-		-335		-0-	171	1	3066	2	N	53	116	1			9
									58	9									
05	3720	X	3524	-0-		-196		-0-	190	1	3245	2	N	81	78	1			12
									89	9									
06	3450	X	3283	-0-		-167		-0-	175	1	3005	2	N	94	91	1			15
									103	9									
07	3503	X	3371	-0-		-132		-0-	179	1	3076	2	N	105	91	1			29
									116	9									
08	3534	X	3355	-0-		-179		-0-	185	1	3063	2	N	97	115	1	1	8	10
									107	9									
09	3420	X	3187	-0-		-233		-0-	188	1	2887	2	N	102	71	1	1	8	40
									112	9									
10	3534	X	3163	-0-		-371		-0-	194	1	2871	2	N	89	103	1			26
									98	9									
11	3300	X	2960	-0-		-340		-0-	177	1	2691	2	N	84	100	1			10
									92	9									
12	3348	X	3063	-0-		-285		-0-	189	1	2764	2	N	100	83	1	1	8	26
									110	9									

TOTAL GAS PROD: 39,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6024	X	6024	-0-		-0-		-0-	316	1	5662	2	N	42	67	1	2	8	8
									46	9									
02	5485	X	5485	-0-		-0-		-0-	298	1	5130	2	N	52					60
									57	9									
03	5785	X	5785	-0-		-0-		-0-	317	1	5405	2	N	57	1	8			116
									63	9									
04	4740	X	4720	-0-		-20		-0-	274	1	4381	2	N	59	156	1			19
									65	9									
05	4898	X	4393	-0-		-505		-0-	255	1	4075	2	N	57	1	8			75
									63	9									
06	5820	X	4370	-0-		-1450		-0-	256	1	4067	2	N	43	82	1	1	8	35
									47	9									
07	5859	X	4459	-0-		-1400		-0-	250	1	4140	2	N	63					98
									69	9									
08	5797	X	4536	-0-		-1261		-0-	264	1	4228	2	N	40	70	1	1	8	67
									44	9									
09	4740	X	4228	-0-		-512		-0-	268	1	3904	2	N	51	69	1	1	8	48
									56	9									
10	4574	X	4574	-0-		-0-		-0-	286	1	4236	2	N	47	73	1			22
									52	9									
11	4927	X	4927	-0-		-0-		-0-	302	1	4577	2	N	44					66
									48	9									
12	4937	X	4937	-0-		-0-		-0-	315	1	4619	2	N	3	2	8			67
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 58,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4275	-0-		-282		-0-	208	1	3986	2	N	74	100	1	1	8	14
									81	9									
02	4147	X	3788	-0-		-359		-0-	188	1	3513	2	N	79					93
									87	9									
03	4030	X	3870	-0-		-160		-0-	192	1	3605	2	N	66	1	8			158
									73	9									
04	4140	X	3906	-0-		-234		-0-	203	1	3635	2	N	62	200	1			20
									68	9									
05	4278	X	3704	-0-		-574		-0-	201	1	3434	2	N	63	1	8			82
									69	9									
06	4140	X	3635	-0-		-505		-0-	195	1	3362	2	N	71	95	1	1	8	57
									78	9									
07	4151	X	4151	-0-		-0-		-0-	222	1	3816	2	N	103					160
									113	9									
08	4030	X	3495	-0-		-535		-0-	195	1	3233	2	N	61	114	1	2	8	105
									67	9									
09	3900	X	3257	-0-		-643		-0-	194	1	2978	2	N	77	108	1	2	8	72
									85	9									
10	4154	X	3241	-0-		-913		-0-	200	1	2966	2	N	68	108	1			32
									75	9									
11	4020	X	3042	-0-		-978		-0-	184	1	2786	2	N	65					97
									72	9									
12	3875	X	3119	-0-		-756		-0-	199	1	2917	2	N	3	2	8			98
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 43,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2098	-0-		-351		-0-	111	1	1983	2	N	4	1	8			73
									4	9									
02	2117	N	1799	-0-		-318		-0-	98	1	1695	2	N	5					78
									6	9									
03	2015	N	1872	-0-		-143		-0-	104	1	1762	2	N	5					83
									6	9									
04	2113	N	2113	-0-		-0-		-0-	124	1	1989	2	N	-0-					83
05	2287	N	2287	-0-		-0-		-0-	135	1	2150	2	N	2	1	8			84
									2	9									
06	2125	N	2125	-0-		-0-		-0-	126	1	1998	2	N	1	1	8			84
									1	9									
07	2201	N	2097	-0-		-104		-0-	119	1	1975	2	N	3					87
									3	9									
08	2294	N	2096	-0-		-198		-0-	123	1	1972	2	N	1	1	1	1	8	86
									1	9									
09	2130	N	2107	-0-		-23		-0-	129	1	1977	2	N	1	1	8			86
									1	9									
10	2119	N	2119	-0-		-0-		-0-	134	1	1984	2	N	1					87
									1	9									
11	2040	N	1934	-0-		-106		-0-	120	1	1814	2	N	-0-					87
12	2170	N	1919	-0-		-251		-0-	123	1	1795	2	N	1	1	8			87
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	119	1	2138	2	N	55	1	8			84
							61	9									
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	112	1	1930	2	N	57					141
							63	9									
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1565	2	N	28	1	8			168
							31	9									
04	2250	N	635	-0-	-1615	-0-	37	1	585	2	N	12					180
							13	9									
05	2263	N	1679	-0-	-584	-0-	93	1	1481	2	N	95	179	1	1	8	95
							105	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	119	1	1895	2	N	29	1	8			123
							32	9									
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	125	1	2072	2	N	10					133
							11	9									
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	129	1	2076	2	N	28	1	1	1	8	159
							31	9									
09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	130	1	1889	2	N	46	1	8			204
							51	9									
10	2201	N	563	-0-	-1638	-0-	34	1	503	2	N	24	178	1			50
							26	9									
11	2160	N	1796	-0-	-364	-0-	110	1	1668	2	N	16					66
							18	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	140	1	2046	2	N	41	2	8			105
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	112	1	2150	2	N	4	1	8			112
							4	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	N	1					113
							1	9									
03	2139	N	1547	-0-	-592	-0-	86	1	1457	2	N	4					117
							4	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	133	1	2121	2	N	-0-					117
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	145	1	2323	2	N	6	1	8			122
							7	9									
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	130	1	2066	2	N	1	1	8			122
							1	9									
07	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	125	1	2067	2	N	3					125
							3	9									
08	2480	N	2349	-0-	-131	-0-	137	1	2195	2	N	15	1	1	1	8	138
							17	9									
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2121	2	N	27	1	8			164
							30	9									
10	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	113	1	1665	2	N	36	179	1			21
							40	9									
11	2280	N	820	-0-	-1460	-0-	51	1	766	2	N	3					24
							3	9									
12	2387	N	2136	-0-	-251	-0-	136	1	1998	2	N	2	1	8			25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2275	-0-	-236	-0-	112	1	2144	2	N	17	1	8			228
							19	9									
02	2233	N	2013	-0-	-220	-0-	102	1	1903	2	N	7	179	1			56
							8	9									
03	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	108	1	2027	2	N	12					68
							13	9									
04	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	105	1	1891	2	N	10					78
							11	9									
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	115	1	1963	2	N	57	1	8			134
							63	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	114	1	1953	2	N	13	1	8			146
							14	9									
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	115	1	1976	2	N	9					155
							10	9									
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	116	1	1928	2	N	11	1	1	1	8	164
							12	9									
09	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	125	1	1912	2	N	8	1	8			171
							9	9									
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	135	1	1990	2	N	16	174	1			13
							18	9									
11	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	118	1	1791	2	N	8					21
							9	9									
12	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	125	1	1832	2	N	45	1	8			65
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 24,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2103	-0-	-377	-0-	110	1	1964	2	N	26	180	1	2	8	26
							29	9									
02	2320	X	2110	-0-	-210	-0-	113	1	1944	2	N	48					74
							53	9									
03	2480	X	2360	-0-	-120	-0-	127	1	2170	2	N	57	1	8			130
							63	9									
04	2400	X	2328	-0-	-72	-0-	136	1	2175	2	N	15					145
							17	9									
05	2449	X	2396	-0-	-53	-0-	140	1	2237	2	N	17	2	8			160
							19	9									
06	2280	X	2247	-0-	-33	-0-	132	1	2107	2	N	7	2	8			165
							8	9									
07	2418	N	2269	-0-	-149	-0-	126	1	2090	2	N	48	170	1			43
							53	9									
08	2387	N	2225	-0-	-162	-0-	128	1	2051	2	N	42	2	1	2	8	81
							46	9									
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	135	1	1962	2	N	3	2	8			82
							3	9									
10	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	138	1	2036	2	N	20					102
							22	9									
11	2160	N	1924	-0-	-236	-0-	119	1	1803	2	N	2					104
							2	9									
12	2170	N	1739	-0-	-431	-0-	110	1	1610	2	N	17	2	8			119
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

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	3100	N	4384	-0-		1284	5851		297	1	4085	2	N	2	2	8			124
									2	9									
02	9142	X	3291	-0-		-5851	-0-		234	1	3057	2	N	-0-					124
03	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-		221	1	3138	2	N	1	1	8			124
									1	9									
04	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-		228	1	2907	2	N	-0-					124
05	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-		245	1	2899	2	N	55					179
									61	9									
06	2823	X	2823	-0-		-0-	-0-		136	1	2683	2	N	4					183
									4	9									
07	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-		136	1	2649	2	N	15					198
									17	9									
08	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-		99	1	2235	2	N	-0-	1	1			197
09	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-		123	1	2789	2	N	2					199
									2	9									
10	3177	X	3177	-0-		-0-	-0-		161	1	3016	2	N	-0-					199
11	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-		163	1	2858	2	N	-0-					199
12	3638	X	3638	-0-		-0-	-0-		68	1	3563	2	N	6	182	1			23
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 38,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

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	1736	N	558	-0-		-1178	-0-		555	2	3	9	N	3	3	8			117
02	1624	N	247	-0-		-1377	-0-		239	2	8	9	N	7	3	8			121
03	1798	N	646	-0-		-1152	-0-		525	2	121	9	N	110	2	8			229
04	616	N	616	-0-		-0-	-0-		581	2	35	9	N	32					261
05	895	N	895	-0-		-0-	-0-		766	2	129	9	N	117	182	1	3	8	193
06	728	N	728	-0-		-0-	-0-		724	2	4	9	N	4					197
07	651	N	595	-0-		-56	-0-		477	2	118	9	N	107	180	1	3	8	121
08	899	N	753	-0-		-146	-0-		746	2	7	9	N	6	5	8			122
09	781	N	781	-0-		-0-	-0-		701	2	80	9	N	73	3	8			192
10	766	N	766	-0-		-0-	-0-		763	2	3	9	N	3	3	8			192
11	824	N	824	-0-		-0-	-0-		817	2	7	9	N	6	6	8			192
12	971	N	971	-0-		-0-	-0-		875	2	96	9	N	87	180	1	5	8	94

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	1758	-0-		-257	-0-	85	1	1622	2	N	46	3	8			86
								51	9									
02	1885	X	1730	-0-		-155	-0-	84	1	1561	2	N	77					163
								85	9									
03	2015	X	1676	-0-		-339	-0-	84	1	1581	2	N	10	1	8			172
								11	9									
04	1860	X	1391	-0-		-469	-0-	73	1	1315	2	N	3					175
								3	9									
05	1891	X	1692	-0-		-199	-0-	92	1	1565	2	N	32	184	1	2	8	21
								35	9									
06	1800	X	1382	-0-		-418	-0-	76	1	1300	2	N	5	2	8			24
								6	9									
07	1860	X	1316	-0-		-544	-0-	72	1	1230	2	N	13					37
								14	9									
08	1705	X	1192	-0-		-513	-0-	68	1	1122	2	N	2	2	1	2	8	35
								2	9									
09	1650	X	1275	-0-		-375	-0-	71	1	1093	2	N	101	2	8			134
								111	9									
10	1705	X	1256	-0-		-449	-0-	79	1	1175	2	N	2					136
								2	9									
11	1380	X	1000	-0-		-380	-0-	57	1	865	2	N	71	184	1			23
								78	9									
12	1426	X	1171	-0-		-255	-0-	74	1	1091	2	N	5	3	8			25
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	2711	-0-		-5690	-0-	143	1	2564	2	N	4	4	8			45
								4	9									
02	7859	X	2802	-0-		-5057	-0-	154	1	2648	2	N	-0-					45
03	8153	X	2980	-0-		-5173	-0-	165	1	2812	2	N	3	2	8			46
								3	9									
04	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-	190	1	3037	2	N	-0-					46
05	3521	X	3521	-0-		-0-	-0-	207	1	3311	2	N	3	3	8			46
								3	9									
06	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	251	1	3989	2	N	4	4	8			46
								4	9									
07	3348	X	3197	-0-		-151	-0-	182	1	3015	2	N	-0-					46
08	3534	X	3245	-0-		-289	-0-	190	1	3051	2	N	4	3	1	4	8	43
								4	9									
09	3720	X	2777	-0-		-943	-0-	178	1	2595	2	N	4	4	8			43
								4	9									
10	3844	X	2982	-0-		-862	-0-	189	1	2793	2	N	-0-					43
11	3720	X	2958	-0-		-762	-0-	183	1	2775	2	N	-0-					43
12	6201	X	6201	-0-		-0-	-0-	396	1	5799	2	N	5	5	8			43
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 40,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6646	-0-	-484	-0-	449	1	6178	2	N	17					199
							19	9									
02	6786	X	5830	-0-	-956	-0-	413	1	5391	2	N	24	179	1			44
							26	9									
03	7254	X	6227	-0-	-1027	-0-	408	1	5807	2	N	11					55
							12	9									
04	7020	X	5877	-0-	-1143	-0-	426	1	5432	2	N	17					72
							19	9									
05	7254	X	5592	-0-	-1662	-0-	435	1	5149	2	N	7					79
							8	9									
06	6240	X	5332	-0-	-908	-0-	256	1	5069	2	N	6					85
							7	9									
07	6231	X	5523	-0-	-708	-0-	265	1	5166	2	N	84					169
							92	9									
08	6231	X	5265	-0-	-966	-0-	222	1	5037	2	N	5					174
							6	9									
09	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	213	1	4815	2	N	10					184
							11	9									
10	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	259	1	4851	2	N	37					221
							41	9									
11	5340	X	4729	-0-	-611	-0-	255	1	4464	2	N	9	186	1			44
							10	9									
12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	117	1	6080	2	N	26					70
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 67,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3781	-0-	-993	-0-	199	1	3570	2	N	11	3	8			57
							12	9									
02	4292	X	3511	-0-	-781	-0-	190	1	3277	2	N	40	78	1			19
							44	9									
03	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	212	1	3617	2	N	38	1	8			56
							42	9									
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	211	1	3374	2	N	83	70	1			69
							91	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	239	1	3824	2	N	89	84	1	3	8	71
							98	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	224	1	3567	2	N	13	3	8			81
							14	9									
07	3875	X	3532	-0-	-343	-0-	200	1	3314	2	N	16					97
							18	9									
08	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	214	1	3437	2	N	72	88	1	3	8	78
							79	9									
09	4020	X	3615	-0-	-405	-0-	227	1	3310	2	N	71	79	1	3	8	67
							78	9									
10	4154	X	2729	-0-	-1425	-0-	172	1	2542	2	N	14					81
							15	9									
11	3810	X	2473	-0-	-1337	-0-	150	1	2275	2	N	44	81	1			44
							48	9									
12	3751	X	1886	-0-	-1865	-0-	116	1	1707	2	N	57	71	1	3	8	27
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

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	6138	X	5602	-0-	-536	-0-		270	1	5172	2	N	145	90	1	2	8	93
								160	9									
02	5742	X	4942	-0-	-800	-0-		249	1	4654	2	N	35					128
								39	9									
03	5890	X	5187	-0-	-703	-0-		262	1	4924	2	N	1	92	1	1	8	36
								1	9									
04	5670	X	5108	-0-	-562	-0-		266	1	4775	2	N	61	88	1			9
								67	9									
05	5859	X	5444	-0-	-415	-0-		297	1	5069	2	N	71	1	8			79
								78	9									
06	5400	X	5053	-0-	-347	-0-		278	1	4774	2	N	1	1	8			79
								1	9									
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-		293	1	5041	2	N	18	83	1			14
								20	9									
08	5456	X	5005	-0-	-451	-0-		282	1	4681	2	N	38	1	1	2	8	49
								42	9									
09	5280	X	5019	-0-	-261	-0-		303	1	4650	2	N	60	2	8			107
								66	9									
10	5456	X	4929	-0-	-527	-0-		311	1	4607	2	N	10	98	1			19
								11	9									
11	5190	X	4377	-0-	-813	-0-		270	1	4096	2	N	10					29
								11	9									
12	5208	X	4364	-0-	-844	-0-		274	1	4011	2	N	72	2	8			99
								79	9									

TOTAL GAS PROD: 60,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

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	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-		96	1	1843	2	N	5	60	1	2	8	13
								6	9									
02	2523	X	1624	-0-	-899	-0-		82	1	1540	2	N	2					15
								2	9									
03	2263	N	1868	-0-	-395	-0-		94	1	1763	2	N	10	16	1			9
								11	9									
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-		97	1	1736	2	N	2					11
								2	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		116	1	1988	2	N	29	21	1	1	8	18
								32	9									
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-		99	1	1706	2	N	23	1	8			40
								25	9									
07	1891	N	1864	-0-	-27	-0-		102	1	1747	2	N	14					54
								15	9									
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-		109	1	1807	2	N	30	59	1	2	8	23
								33	9									
09	1830	N	1431	-0-	-399	-0-		86	1	1319	2	N	24	1	8			46
								26	9									
10	1860	N	1386	-0-	-474	-0-		87	1	1287	2	N	11	47	1			10
								12	9									
11	3000	N	4739	-0-	1739	1739		292	1	4423	2	N	22					32
								24	9									
12	6037	X	4298	-0-	-1739	-0-		272	1	3981	2	N	41	2	8			71
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 26,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4682	-0-		-123		-0-	315	1	4334	2	N	30	3	8			87
									33	9									
02	4843	X	3958	-0-		-885		-0-	280	1	3657	2	N	19					106
									21	9									
03	5177	X	4131	-0-		-1046		-0-	266	1	3786	2	N	72	1	8			177
									79	9									
04	5010	X	3920	-0-		-1090		-0-	284	1	3622	2	N	13					190
									14	9									
05	5146	X	4027	-0-		-1119		-0-	311	1	3681	2	N	32					222
									35	9									
06	4530	X	3850	-0-		-680		-0-	185	1	3659	2	N	5					227
									6	9									
07	4216	X	3983	-0-		-233		-0-	194	1	3782	2	N	6	176	1			57
									7	9									
08	4123	X	3686	-0-		-437		-0-	156	1	3528	2	N	2	2	1			57
									2	9									
09	3930	X	3817	-0-		-113		-0-	157	1	3548	2	N	102					159
									112	9									
10	4030	X	3710	-0-		-320		-0-	188	1	3519	2	N	3					162
									3	9									
11	3840	X	3700	-0-		-140		-0-	200	1	3497	2	N	3					165
									3	9									
12	4692	X	4692	-0-		-0-		-0-	88	1	4602	2	N	2					167
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 48,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 235766 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3545	-0-		-2748		-0-	186	1	3339	2	N	18	2	8			105
									20	9									
02	5887	X	3120	-0-		-2767		-0-	170	1	2929	2	N	19					124
									21	9									
03	6293	X	3517	-0-		-2776		-0-	194	1	3302	2	N	19	1	8			142
									21	9									
04	4710	X	3584	-0-		-1126		-0-	210	1	3357	2	N	15					157
									17	9									
05	3892	X	3892	-0-		-0-		-0-	228	1	3649	2	N	14	1	8			170
									15	9									
06	3420	X	3197	-0-		-223		-0-	189	1	3001	2	N	6	1	8			175
									7	9									
07	3934	X	3934	-0-		-0-		-0-	223	1	3694	2	N	15					190
									17	9									
08	3906	X	165	-0-		-3741		-0-	10	1	153	2	N	2	1	1	2	8	189
									2	9									
09	3780	X	359	-0-		-3421		-0-	23	1	336	2	N	-0-					189
10	4696	X	4696	-0-		-0-		-0-	295	1	4364	2	N	34					223
									37	9									
11	3889	X	3889	-0-		-0-		-0-	240	1	3642	2	N	6	179	1			50
									7	9									
12	3937	X	3322	-0-		-615		-0-	207	1	3030	2	N	77	3	8			124
									85	9									

TOTAL GAS PROD: 37,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3461	-0-	-631	-0-	180	1	3218	2	N	57	129	1	4	8	100
							63	9									
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	188	1	3236	2	N	141	101	1			140
							155	9									
03	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	196	1	3345	2	N	44	109	1	2	8	73
							48	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	209	1	3339	2	N	79	111	1			41
							87	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	222	1	3545	2	N	81	3	8			119
							89	9									
06	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	214	1	3402	2	N	50	95	1	3	8	71
							55	9									
07	3844	X	3590	-0-	-254	-0-	199	1	3302	2	N	81	96	1			56
							89	9									
08	3875	X	3627	-0-	-248	-0-	208	1	3333	2	N	78	116	1	4	8	14
							86	9									
09	3750	X	3615	-0-	-135	-0-	225	1	3279	2	N	101	5	8			110
							111	9									
10	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	222	1	3290	2	N	110	127	1			93
							121	9									
11	3660	X	2107	-0-	-1553	-0-	128	1	1948	2	N	28	90	1			31
							31	9									
12	3751	X	2275	-0-	-1476	-0-	145	1	2117	2	N	12	5	8			38
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	365	1	6538	2	N	31	3	8			119
							34	9									
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	372	1	6408	2	N	65					184
							72	9									
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	386	1	6575	2	N	25	1	8			208
							28	9									
04	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	430	1	6875	2	N	30					238
							33	9									
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	458	1	7313	2	N	26	3	8			261
							29	9									
06	7110	X	7060	-0-	-50	-0-	417	1	6632	2	N	10	177	1	3	8	91
							11	9									
07	7378	X	7275	-0-	-103	-0-	413	1	6837	2	N	23					114
							25	9									
08	7378	X	7267	-0-	-111	-0-	425	1	6823	2	N	17	3	1	4	8	124
							19	9									
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	459	1	6680	2	N	26	4	8			146
							29	9									
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	507	1	7496	2	N	17					163
							19	9									
11	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	490	1	7430	2	N	24					187
							26	9									
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	483	1	7079	2	N	29	175	1	4	8	37
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 88,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2883	-0-	-403	-0-	141	1	2534	2	N	189	153	1	1	8	116
							208	9									
02	2842	X	2438	-0-	-404	-0-	129	1	2225	2	N	76					192
							84	9									
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	138	1	2356	2	N	85	168	1	1	8	108
							94	9									
04	2790	X	2520	-0-	-270	-0-	140	1	2246	2	N	122	174	1			56
							134	9									
05	2883	X	2644	-0-	-239	-0-	150	1	2391	2	N	94	1	8			149
							103	9									
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	149	1	2366	2	N	122	176	1	1	8	94
							134	9									
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	146	1	2424	2	N	100	172	1			22
							110	9									
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	148	1	2380	2	N	132	1	1	2	8	151
							145	9									
09	2640	N	2482	-0-	-158	-0-	153	1	2226	2	N	94	179	1	2	8	64
							103	9									
10	2666	N	2358	-0-	-308	-0-	143	1	2118	2	N	88					152
							97	9									
11	2580	N	2335	-0-	-245	-0-	138	1	2088	2	N	99	180	1			71
							109	9									
12	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	150	1	2204	2	N	78	2	8			147
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 30,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,279

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	20969	-0-	-3273	-0-	1038	1	19895	2	N	33	8	8			117
							36	9									
02	21692	X	18314	-0-	-3378	-0-	929	1	17364	2	N	19					136
							21	9									
03	22351	X	17841	-0-	-4510	-0-	899	1	16881	2	N	55	166	1	3	8	22
							61	9									
04	21630	X	17819	-0-	-3811	-0-	941	1	16878	2	N	-0-					22
05	22351	X	18166	-0-	-4185	-0-	1004	1	17154	2	N	7	5	8			24
							8	9									
06	19290	X	17172	-0-	-2118	-0-	943	1	16222	2	N	6	6	8			24
							7	9									
07	19623	X	17615	-0-	-2008	-0-	962	1	16537	2	N	105					129
							116	9									
08	18445	X	17441	-0-	-1004	-0-	991	1	16442	2	N	7	6	1	7	8	123
							8	9									
09	17850	X	17034	-0-	-816	-0-	1038	1	15933	2	N	57	171	1	8	8	1
							63	9									
10	18197	X	16839	-0-	-1358	-0-	1066	1	15773	2	N	-0-					1
11	17190	X	16407	-0-	-783	-0-	1015	1	15392	2	N	-0-					1
12	17670	X	15580	-0-	-2090	-0-	995	1	14576	2	N	8	8	8			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 211,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

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	3286	X	3083	-0-	-203	-0-		146	1	2794	2	N	130	1	8			259
								143	9									
02	3016	X	2895	-0-	-121	-0-		137	1	2560	2	N	180	171	1			268
								198	9									
03	3255	X	3012	-0-	-243	-0-		148	1	2772	2	N	84	179	1			173
								92	9									
04	3150	X	2679	-0-	-471	-0-		137	1	2457	2	N	77	179	1			71
								85	9									
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-		156	1	2661	2	N	115	1	8			185
								127	9									
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-		156	1	2686	2	N	133	188	1	1	8	129
								146	9									
07	3100	X	2942	-0-	-158	-0-		156	1	2683	2	N	94					223
								103	9									
08	3007	X	2917	-0-	-90	-0-		162	1	2680	2	N	68	161	1	1	8	129
								75	9									
09	3000	N	2813	-0-	-187	-0-		161	1	2466	2	N	169	185	1	1	8	112
								186	9									
10	2945	N	2761	-0-	-184	-0-		164	1	2429	2	N	153	159	1			106
								168	9									
11	2820	N	2550	-0-	-270	-0-		153	1	2319	2	N	71					177
								78	9									
12	2914	N	2543	-0-	-371	-0-		161	1	2352	2	N	27	1	8			203
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 34,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

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	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-		166	1	2983	2	N	22	2	8			63
								24	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-		142	1	2445	2	N	15					78
								17	9									
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-		144	1	2460	2	N	39	1	8			116
								43	9									
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-		158	1	2528	2	N	64					180
								70	9									
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		168	1	2689	2	N	24	1	8			203
								26	9									
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-		163	1	2596	2	N	21	178	1	1	8	45
								23	9									
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-		157	1	2598	2	N	32					77
								35	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-		172	1	2751	2	N	20	1	1	2	8	94
								22	9									
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-		181	1	2643	2	N	27	2	8			119
								30	9									
10	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-		169	1	2497	2	N	39	135	5			23
								43	9									
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-		162	1	2453	2	N	17					40
								19	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-		169	1	2479	2	N	54	2	8			92
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1400	-0-	-553	-0-	73	1	1315	2	N	11	2	8			66
							12	9									
02	1943	N	1354	-0-	-589	-0-	74	1	1279	2	N	1					67
							1	9									
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	126	1	2152	2	N	1	1	8			67
							1	9									
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	121	1	1931	2	N	-0-					67
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	129	1	2064	2	N	2	2	8			67
							2	9									
06	2220	N	1905	-0-	-315	-0-	113	1	1790	2	N	2	2	8			67
							2	9									
07	2108	N	1606	-0-	-502	-0-	90	1	1491	2	N	23					90
							25	9									
08	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	105	1	1692	2	N	51	2	1	1	8	138
							56	9									
09	1920	N	1736	-0-	-184	-0-	108	1	1572	2	N	51	172	1	2	8	15
							56	9									
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	106	1	1569	2	N	43					58
							47	9									
11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	107	1	1621	2	N	2					60
							2	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	113	1	1649	2	N	71	2	8			129
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 21,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

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	5766	X	5024	-0-	-742	-0-		336	1	4615	2	N	66	2	8			193
								73	9									
02	5481	X	4367	-0-	-1114	-0-		307	1	4006	2	N	49					242
								54	9									
03	5859	X	4346	-0-	-1513	-0-		284	1	4042	2	N	18	179	1	1	8	80
								20	9									
04	5670	X	4103	-0-	-1567	-0-		297	1	3792	2	N	13					93
								14	9									
05	5735	X	4171	-0-	-1564	-0-		323	1	3823	2	N	23					116
								25	9									
06	4290	X	3914	-0-	-376	-0-		188	1	3713	2	N	12					128
								13	9									
07	4433	X	4099	-0-	-334	-0-		200	1	3888	2	N	10					138
								11	9									
08	4340	X	3881	-0-	-459	-0-		163	1	3704	2	N	13	1	1			150
								14	9									
09	4110	X	3878	-0-	-232	-0-		161	1	3638	2	N	72	189	1			33
								79	9									
10	4185	X	3808	-0-	-377	-0-		193	1	3604	2	N	10					43
								11	9									
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-		214	1	3744	2	N	77					120
								85	9									
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-		96	1	5025	2	N	9					129
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 50,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

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	5084	X	4406	-0-	-678	-0-		297	1	4089	2	N	18	180	1	1	8	34
								20	9									
02	4756	X	3924	-0-	-832	-0-		278	1	3634	2	N	11					45
								12	9									
03	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-		256	1	3645	2	N	4					49
								4	9									
04	4800	X	3476	-0-	-1324	-0-		250	1	3190	2	N	33					82
								36	9									
05	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-		291	1	3442	2	N	4					86
								4	9									
06	3420	X	3336	-0-	-84	-0-		160	1	3173	2	N	3					89
								3	9									
07	3534	X	3470	-0-	-64	-0-		170	1	3300	2	N	-0-					89
08	3534	X	3295	-0-	-239	-0-		139	1	3156	2	N	-0-	1	1			88
09	3420	X	3144	-0-	-276	-0-		132	1	2984	2	N	25					113
								28	9									
10	3534	X	3201	-0-	-333	-0-		160	1	2987	2	N	49					162
								54	9									
11	3360	X	3025	-0-	-335	-0-		164	1	2861	2	N	-0-					162
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-		69	1	3581	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 42,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34100	X	30091	-0-		-4009		-0-	2036	1	27991	2	Y	58	13	8			162
									64	9									
02	33002	X	26324	-0-		-6678		-0-	1868	1	24382	2	Y	67	181	1			48
									74	9									
03	35278	X	28614	-0-		-6664		-0-	1877	1	26685	2	Y	47	5	8			90
									52	9									
04	34140	X	26034	-0-		-8106		-0-	1890	1	24123	2	Y	19					109
									21	9									
05	34100	X	27995	-0-		-6105		-0-	2177	1	25781	2	Y	34	9	8			134
									37	9									
06	29130	X	25451	-0-		-3679		-0-	1224	1	24210	2	Y	15	10	8			139
									17	9									
07	28613	X	25517	-0-		-3096		-0-	1246	1	24250	2	Y	19					158
									21	9									
08	28613	X	24476	-0-		-4137		-0-	1033	1	23428	2	Y	14	6	1	11	8	155
									15	9									
09	27090	X	23119	-0-		-3971		-0-	976	1	22108	2	Y	32	11	8			176
									35	9									
10	27993	X	24277	-0-		-3716		-0-	1231	1	23023	2	Y	21					197
									23	9									
11	25440	X	23544	-0-		-1896		-0-	1272	1	22258	2	Y	13					210
									14	9									
12	30337	X	30337	-0-		-0-		-0-	571	1	29737	2	Y	26	191	1	14	8	31
									29	9									

TOTAL GAS PROD: 315,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	5212	-0-		-368		-0-	258	1	4940	2	N	13	30	1	1	8	16
									14	9									
02	4843	X	4089	-0-		-754		-0-	207	1	3868	2	N	13					29
									14	9									
03	5022	X	4284	-0-		-738		-0-	214	1	4012	2	N	53	40	1			42
									58	9									
04	5040	X	4104	-0-		-936		-0-	216	1	3878	2	N	9					51
									10	9									
05	5208	X	4390	-0-		-818		-0-	241	1	4116	2	N	30	61	1	1	8	19
									33	9									
06	3990	X	3990	-0-		-0-		-0-	219	1	3768	2	N	3	2	8			20
									3	9									
07	4112	X	4112	-0-		-0-		-0-	226	1	3880	2	N	5					25
									6	9									
08	4133	X	4133	-0-		-0-		-0-	233	1	3861	2	N	35	32	1	1	8	27
									39	9									
09	4073	X	4073	-0-		-0-		-0-	247	1	3786	2	N	36	2	8			61
									40	9									
10	3999	X	3999	-0-		-0-		-0-	252	1	3732	2	N	14	62	1			13
									15	9									
11	3546	X	3546	-0-		-0-		-0-	218	1	3305	2	N	21					34
									23	9									
12	4216	X	3841	-0-		-375		-0-	243	1	3562	2	N	33	2	8			65
									36	9									

TOTAL GAS PROD: 49,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 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	62899	X	33889	-0-	-29010	-0-	1677	1	32143	2	N	63	183	1	20	8	58
							69	9									
02	54433	X	32252	-0-	-22181	-0-	1638	1	30614	2	N	-0-					58
03	54994	X	34205	-0-	-20789	-0-	1729	1	32464	2	N	11	8	8			61
							12	9									
04	50850	X	32020	-0-	-18830	-0-	1691	1	30327	2	N	2					63
							2	9									
05	44671	X	32505	-0-	-12166	-0-	1795	1	30678	2	N	29	14	8			78
							32	9									
06	33450	X	29938	-0-	-3512	-0-	1639	1	28190	2	N	99	16	8			161
							109	9									
07	34565	X	28991	-0-	-5574	-0-	1594	1	27394	2	N	3					164
							3	9									
08	34224	X	28364	-0-	-5860	-0-	1611	1	26724	2	N	26	15	1	18	8	157
							29	9									
09	32040	X	27803	-0-	-4237	-0-	1686	1	25886	2	N	210	177	1	18	8	172
							231	9									
10	32550	X	23942	-0-	-8608	-0-	1515	1	22418	2	N	8					180
							9	9									
11	29940	X	26819	-0-	-3121	-0-	1655	1	25107	2	N	52	183	1			49
							57	9									
12	29016	X	25731	-0-	-3285	-0-	1642	1	24064	2	N	23	14	8			58
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 356,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82925	X	56210	-0-	-26715	-0-	1527	1	54577	2	N	96	74	8			202
							106	9									
02	65917	X	47462	-0-	-18455	-0-	1420	1	45881	2	N	146	194	1	59	8	95
							161	9									
03	70463	X	49002	-0-	-21461	-0-	1469	1	47457	2	N	69	57	8			107
							76	9									
04	62460	X	45525	-0-	-16935	-0-	1434	1	44050	2	N	37					144
							41	9									
05	59210	X	44171	-0-	-15039	-0-	1454	1	42650	2	N	61	61	8			144
							67	9									
06	52560	X	41497	-0-	-11063	-0-	1460	1	39883	2	N	140	174	1			110
							154	9									
07	50747	X	41174	-0-	-9573	-0-	1511	1	39582	2	N	74	56	8			128
							81	9									
08	49011	X	39811	-0-	-9200	-0-	1481	1	38199	2	N	119	112	8			135
							131	9									
09	45540	X	37320	-0-	-8220	-0-	1462	1	35770	2	N	80	55	8			160
							88	9									
10	44175	X	37196	-0-	-6979	-0-	1544	1	35563	2	N	81	55	8			186
							89	9									
11	41490	X	34715	-0-	-6775	-0-	1507	1	33089	2	N	108	108	8			186
							119	9									
12	41168	X	34821	-0-	-6347	-0-	1598	1	33107	2	N	105	182	1	56	8	53
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 508,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,116

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	30228	-0-		-16830	-0-	1498	1	28706	2	N	22	18	8			176
								24	9									
02	39353	X	26484	-0-		-12869	-0-	1342	1	25076	2	N	60	180	1			56
								66	9									
03	38843	X	27079	-0-		-11764	-0-	1368	1	25696	2	N	14	6	8			64
								15	9									
04	34350	X	25128	-0-		-9222	-0-	1327	1	23800	2	N	1					65
								1	9									
05	33914	X	25497	-0-		-8417	-0-	1409	1	24077	2	N	10	10	8			65
								11	9									
06	29280	X	22562	-0-		-6718	-0-	1239	1	21310	2	N	12	12	8			65
								13	9									
07	28396	X	21991	-0-		-6405	-0-	1209	1	20771	2	N	10					75
								11	9									
08	27094	X	21308	-0-		-5786	-0-	1204	1	19961	2	N	130	12	1	13	8	180
								143	9									
09	25140	X	20370	-0-		-4770	-0-	1241	1	19052	2	N	70	167	1	14	8	69
								77	9									
10	25544	X	20965	-0-		-4579	-0-	1327	1	19626	2	N	11					80
								12	9									
11	22560	X	19688	-0-		-2872	-0-	1217	1	18459	2	N	11					91
								12	9									
12	22010	X	19398	-0-		-2612	-0-	1238	1	18136	2	N	22	16	8			97
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 280,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2821	-0-		-12090	-0-	140	1	2678	2	N	3	1	8			64
								3	9									
02	13949	X	2606	-0-		-11343	-0-	132	1	2466	2	N	7					71
								8	9									
03	3193	X	2801	-0-		-392	-0-	142	1	2658	2	N	1	1	8			71
								1	9									
04	3030	X	2803	-0-		-227	-0-	148	1	2655	2	N	-0-					71
05	3038	X	2873	-0-		-165	-0-	159	1	2712	2	N	2	1	8			72
								2	9									
06	2730	X	2598	-0-		-132	-0-	143	1	2453	2	N	2	1	8			73
								2	9									
07	2914	X	2585	-0-		-329	-0-	142	1	2443	2	N	-0-					73
08	2914	X	2515	-0-		-399	-0-	143	1	2371	2	N	1	1	1	1	8	72
								1	9									
09	2820	X	2433	-0-		-387	-0-	149	1	2283	2	N	1	1	8			72
								1	9									
10	2914	X	2462	-0-		-452	-0-	156	1	2306	2	N	-0-					72
11	2610	X	2322	-0-		-288	-0-	144	1	2178	2	N	-0-					72
12	2511	N	2295	-0-		-216	-0-	147	1	2147	2	N	1	1	8			72
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		33735	-0-	33735	33735	22	1	33713	2	Y	-0-					-0-
02	164505	X	130770	-0-	-33735	-0-	106	1	129597	2	Y	970	801	1			169
							1067	9									
03	170562	X	102244	-0-	-68318	-0-	95	1	101353	2	Y	724	718	1	44	8	131
							796	9									
04	165060	X	76190	-0-	-88870	-0-	85	1	75513	2	Y	538	540	1			129
							592	9									
05	170562	X	62210	-0-	-108352	-0-	83	1	61663	2	Y	422	361	1	8	8	182
							464	9									
06	165060	X	49520	-0-	-115540	-0-	72	1	49090	2	Y	325	371	1			136
							358	9									
07	170562	X	47497	-0-	-123065	-0-	76	1	47068	2	Y	321	359	1			98
							353	9									
08	170562	X	43959	-0-	-126603	-0-	77	1	43540	2	Y	311	299	1			110
							342	9									
09	165060	X	38883	-0-	-126177	-0-	74	1	38487	2	Y	293	284	1			119
							322	9									
10	62217	X	38263	-0-	-23954	-0-	79	1	37890	2	Y	267	283	1			103
							294	9									
11	49530	X	36068	-0-	-13462	-0-	32	1	35853	2	Y	166	184	1			85
							183	9									
12	47492	X	34564	-0-	-12928	-0-	34437	2	127	9	Y	115	91	1			109

TOTAL GAS PROD: 693,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,452

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		17682	-0-	17682	17682	11	1	17671	2	Y	-0-					-0-
02	135674	X	117992	-0-	-17682	-0-	96	1	116801	2	Y	995	802	1			193
							1095	9									
03	135408	X	130476	-0-	-4932	-0-	122	1	129534	2	Y	745	733	1	60	8	145
							820	9									
04	131040	X	111971	-0-	-19069	-0-	125	1	111245	2	Y	546	550	1			141
							601	9									
05	135408	X	100414	-0-	-34994	-0-	134	1	99811	2	Y	426	365	1	13	8	189
							469	9									
06	131040	X	94823	-0-	-36217	-0-	138	1	94326	2	Y	326	372	1			143
							359	9									
07	135408	X	88578	-0-	-46830	-0-	141	1	88085	2	Y	320	358	1			105
							352	9									
08	135408	X	78888	-0-	-56520	-0-	139	1	78420	2	Y	299	298	1			106
							329	9									
09	131040	X	70768	-0-	-60272	-0-	136	1	70339	2	Y	266	264	1			108
							293	9									
10	100409	X	66390	-0-	-34019	-0-	138	1	65958	2	Y	267	272	1			103
							294	9									
11	94830	X	60817	-0-	-34013	-0-	53	1	60581	2	Y	166	184	1			85
							183	9									
12	88567	X	59059	-0-	-29508	-0-	58930	2	129	9	Y	117	91	1			111

TOTAL GAS PROD: 997,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,473

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		844	-0-	844	844	6	1	838	2	N	-0-					-0-
02	151777	X	150933	-0-	-844	-0-	198	1	148458	2	N	2070	1825	1			245
							2277	9									
03	237770	X	178140	-0-	-59630	-0-	217	1	175186	2	N	2488	2533	1			200
							2737	9									
04	230100	X	156015	-0-	-74085	-0-	210	1	153772	2	N	1848	1841	1			207
							2033	9									
05	237770	X	138855	-0-	-98915	-0-	217	1	136775	2	N	1694	1804	1			97
							1863	9									
06	230100	X	119335	-0-	-110765	-0-	210	1	117637	2	N	1353	1288	1			162
							1488	9									
07	237770	X	110311	-0-	-127459	-0-	217	1	108793	2	N	1183	1112	1			233
							1301	9									
08	237770	X	94800	-0-	-142970	-0-	214	1	93429	2	N	1052	1083	1			202
							1157	9									
09	230100	X	81226	-0-	-148874	-0-	210	1	79970	2	N	951	898	1			255
							1046	9									
10	138849	X	70556	-0-	-68293	-0-	73	1	69776	2	N	643	890	1			8
							707	9									
11	119340	X	61037	-0-	-58303	-0-	60583	2	454	9	N	413	376	1	15	5	30
12	110298	X	72389	-0-	-37909	-0-	1355	1	70558	2	N	433	365	1			98
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 1,234,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,128

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	186540	X	71447	-0-	-115093	-0-	210	1	70454	2	N	712	602	1			110
							783	9									
05	192758	X	169465	-0-	-23293	-0-	216	1	167569	2	N	1527	1343	1	37	8	257
							1680	9									
06	186540	X	120656	-0-	-65884	-0-	209	1	119426	2	N	928	975	1	56	8	154
							1021	9									
07	192758	X	100004	-0-	-92754	-0-	204	1	99054	2	N	678	626	1			206
							746	9									
08	192758	X	87251	-0-	-105507	-0-	86698	2	553	9	N	503	615	1	32	8	62
09	186540	X	73250	-0-	-113290	-0-	72798	2	452	9	N	411	292	1	20	8	161
10	192758	X	67579	-0-	-125179	-0-	67124	2	455	9	N	414	446	1			129
11	186540	X	57675	-0-	-128865	-0-	57289	2	386	9	N	351	417	1			63
12	100006	X	52815	-0-	-47191	-0-	52441	2	374	9	N	340	287	1	17	8	99

TOTAL GAS PROD: 800,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,864

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		39141	-0-	39141	39141	38657	2	484	9	N	440					440
05	211182	X	172041	-0-	-39141	-0-	169601	2	2440	9	N	2218	2467	1			191
06	198600	X	119357	-0-	-79243	-0-	117858	2	1499	9	N	1363	1303	1			251
07	205220	X	98394	-0-	-106826	-0-	97191	2	1203	9	N	1094	1164	1			181
08	205220	X	81768	-0-	-123452	-0-	80768	2	1000	9	N	909	892	1			198
09	198600	X	67845	-0-	-130755	-0-	67049	2	796	9	N	724	799	1			123
10	205220	X	58582	-0-	-146638	-0-	57879	2	703	9	N	639	640	1			122
11	198600	X	47116	-0-	-151484	-0-	46610	2	506	9	N	460	459	1			123
12	57488	X	57488	-0-	-0-	-0-	57127	2	361	9	N	328	265	1			186

TOTAL GAS PROD: 741,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE 08/01/1956 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8510 - 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					21
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	28	2	7	9	N	6					27
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	16	2	2	9	N	2					29
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					29
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	31	2	7	9	N	6					35
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	13	9	N	12					47
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					47
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4					51
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	15	2	4	9	N	4					55
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	16	2	4	9	N	4					59
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	19	2	2	9	N	2					61
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	24	2	15	9	N	14					75

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					109
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					109
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					109
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					109
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					109
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					109
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					109
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					109
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					109
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					109
11	270	N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-					109
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 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	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					139
02	841	N	763	-0-	-78	-0-	763	2			N	-0-					139
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					139
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					139
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					139
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					139
08	1209	N	672	-0-	-537	-0-	672	2			N	-0-					139
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					139
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					139
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					139
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 10,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6075	2	53	9	N	48					217
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5742	2	45	9	N	41	180	1			78
03	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6056	2	48	9	N	44					122
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5860	2	47	9	N	43					165
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5867	2	26	9	N	24	148	1			41
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5657	2	26	9	N	24					65
07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5946	2	34	9	N	31					96
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5950	2	32	9	N	29					125
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5666	2	35	9	N	32					157
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5884	2	33	9	N	30					187
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5300	2	36	9	N	33	182	1			38
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5028	2	44	9	N	40					78

TOTAL GAS PROD: 69,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 138498 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8212 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	601	-0-	601	614	601	2			N	-0-					-0-
12	614	N	-0-	-0-	-614	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 139450 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7920 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

HINSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 139915 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9278 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1	57	5	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON "C" WELL #: RRCID -> 141823 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9352 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

01	4092 X	3902	-0-	-190	-0-	3896	2	6	9	N	5					34
02	3828 X	3416	-0-	-412	-0-	3414	2	2	9	N	2					36
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					36
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4170	2	7	9	N	6					42
05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4735	2	4	9	N	4					46
06	4650 X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-					46
07	4805 X	4298	-0-	-507	-0-	4284	2	14	9	N	13					59
08	4805 X	3898	-0-	-907	-0-	3898	2			N	-0-					59
09	4590 X	3462	-0-	-1128	-0-	3455	2	7	9	N	6					65
10	4743 X	3928	-0-	-815	-0-	3921	2	7	9	N	6					71
11	4170 X	3454	-0-	-716	-0-	3453	2	1	9	N	1					72
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4639	2	4	9	N	4					76

TOTAL GAS PROD: 48,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GEORGE, C.B. WELL #: 5 RRCID -> 151461 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

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	13981	X	8075	-0-	-5906	-0-	8013	2	62	9	N	56					200
02	13108	X	3464	-0-	-9644	-0-	3461	2	3	9	N	3					203
03	14012	X	2689	-0-	-11323	-0-	2689	2			N	-0-					203
04	13560	X	1959	-0-	-11601	-0-	1959	2			N	-0-					203
05	13454	X	2212	-0-	-11242	-0-	2206	2	6	9	N	5					208
06	4500	X	2090	-0-	-2410	-0-	2090	2			N	-0-					208
07	3689	X	1909	-0-	-1780	-0-	1909	2			N	-0-	152	1			56
08	2697	X	1562	-0-	-1135	-0-	1562	2			N	-0-					56
09	2130	X	1692	-0-	-438	-0-	1692	2			N	-0-					56
10	2201	X	1694	-0-	-507	-0-	1694	2			N	-0-					56
11	2100	X	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					56
12	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 30,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

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	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1189	2	2	9	N	2					51
02	1160	N	1047	-0-	-113	-0-	1045	2	2	9	N	2					53
03	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					53
04	1140	N	962	-0-	-178	-0-	960	2	2	9	N	2					55
05	1116	N	938	-0-	-178	-0-	937	2	1	9	N	1					56
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1120	2	3	9	N	3					59
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	2	9	9	N	8					67
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	N	5					72
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					73
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					73
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					78
12	1271	N	1019	-0-	-252	-0-	1015	2	4	9	N	4					82

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2821	2	20	9	N	18					92
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2374	2	17	9	N	15					107
03	2356	X	1693	-0-	-663	-0-	1680	2	13	9	N	12					119
04	2280	X	1674	-0-	-606	-0-	1666	2	8	9	N	7					126
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2823	2	13	9	N	12					138
06	2280	X	1634	-0-	-646	-0-	1627	2	7	9	N	6					144
07	2356	X	1786	-0-	-570	-0-	1784	2	2	9	N	2					146
08	2356	N	1746	-0-	-610	-0-	1737	2	9	9	N	8					154
09	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1533	2	6	9	N	5					159
10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12					171
11	1680	N	1014	-0-	-666	-0-	1014	2			N	-0-					171
12	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1455	2	9	9	N	8					179

TOTAL GAS PROD: 23,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1747	-0-	-1384	-0-	1747	2			N	-0-					167
02	2697	X	1771	-0-	-926	-0-	1763	2	8	9	N	7					174
03	2356	X	2046	-0-	-310	-0-	2046	2			N	-0-					174
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					174
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					174
06	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			N	-0-					174
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2					176
08	1953	N	1914	-0-	-39	-0-	1914	2			N	-0-					176
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	1823	2	2	9	N	2					178
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1854	2			N	-0-					178
11	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					178
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1780	2	13	9	N	12					190

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					133
02	667	N	513	-0-	-154	-0-	513	2			N	-0-					133
03	713	N	224	-0-	-489	-0-	224	2			N	-0-					133
04	510	N	187	-0-	-323	-0-	187	2			N	-0-					133
05	558	N	157	-0-	-401	-0-	157	2			N	-0-					133
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					133
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					133
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					133
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					133
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	N	2					135
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	104	2	14	9	N	13					148
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3628	-0-	-588	-0-	3609	2	19	9	N	17					145
02	3828	X	3190	-0-	-638	-0-	3168	2	22	9	N	20					165
03	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	3318	2	22	9	N	20					185
04	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	3160	2	20	9	N	18					203
05	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	3377	2	12	9	N	11	177	1			37
06	3420	X	2096	-0-	-1324	-0-	2096	2			N	-0-	37	5			-0-
07	3410	X	2395	-0-	-1015	-0-	2386	2	9	9	N	8					8
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4155	2	13	9	N	12					20
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3760	2	28	9	N	25					45
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3523	2	19	9	N	17					62
11	3420	X	3194	-0-	-226	-0-	3174	2	20	9	N	18					80
12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3292	2	14	9	N	13					93

TOTAL GAS PROD: 39,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3035	-0-	-65	5	2993	2	42	9	N	38					165
02	2787	N	2782	-0-	-5	-0-	2740	2	42	9	N	38					203
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2514	2	44	9	N	40					243
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2356	2	44	9	N	40	182	1			101
05	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	2375	2	35	9	N	32					133
06	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	2235	2	39	9	N	35					168
07	2449	X	2297	-0-	-152	-0-	2258	2	39	9	N	35					203
08	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2177	2	35	9	N	32					235
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2310	2	33	9	N	30	181	1			84
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2728	2	35	9	N	32					116
11	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2618	2	39	9	N	35					151
12	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2872	2	35	9	N	32					183

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39163	X	23205	-0-	-15958	-0-	23166	2	39	9	N	35					47
02	25868	X	17618	-0-	-8250	-0-	17566	2	52	9	N	47					94
03	27652	X	15746	-0-	-11906	-0-	15710	2	36	9	N	33					127
04	26760	X	13264	-0-	-13496	-0-	13239	2	25	9	N	23					150
05	27652	X	12538	-0-	-15114	-0-	12514	2	24	9	N	22					172
06	26760	X	11699	-0-	-15061	-0-	11686	2	13	9	N	12					184
07	27652	X	11402	-0-	-16250	-0-	11394	2	8	9	N	7					191
08	27652	X	10663	-0-	-16989	-0-	10650	2	13	9	N	12					203
09	26760	X	9584	-0-	-17176	-0-	9581	2	3	9	N	3					206
10	12524	X	9303	-0-	-3221	-0-	9297	2	6	9	N	5	177	1			34
11	11700	X	8573	-0-	-3127	-0-	8548	2	25	9	N	23					57
12	11408	X	8237	-0-	-3171	-0-	8226	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 151,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 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	14911	X	11051	-0-	-3860	-0-	11034	2	17	9	N	15					51
02	13949	X	8895	-0-	-5054	-0-	8881	2	14	9	N	13					64
03	14911	X	8464	-0-	-6447	-0-	8447	2	17	9	N	15					79
04	14430	X	7567	-0-	-6863	-0-	7554	2	13	9	N	12					91
05	14911	X	7465	-0-	-7446	-0-	7457	2	8	9	N	7					98
06	14430	X	6849	-0-	-7581	-0-	6838	2	11	9	N	10					108
07	14911	X	6741	-0-	-8170	-0-	6735	2	6	9	N	5					113
08	14911	X	6491	-0-	-8420	-0-	6480	2	11	9	N	10					123
09	14430	X	6042	-0-	-8388	-0-	6033	2	9	9	N	8					131
10	14911	X	5818	-0-	-9093	-0-	5816	2	2	9	N	2					133
11	14430	X	5062	-0-	-9368	-0-	5049	2	13	9	N	12					145
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5333	2	11	9	N	10					155

TOTAL GAS PROD: 85,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SMITH RESOURCES, INC. 796160
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	151	1	36	2	N	-0-					175
02	116	N	92	-0-	-24	-0-	81	1	11	2	N	-0-					175
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					175
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					175
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					175
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					175
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					175
08	403	N	34	-0-	-369	-0-	34	2			N	-0-					175
09	240	N	51	-0-	-189	-0-	19	1	32	2	N	-0-					175
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	64	1	45	2	N	-0-					175
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					175
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	75	-0-	-1692	-0-	63	1	12	2	N	-0-					14
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	704	1	213	2	N	-0-					14
03	1457	N	18	-0-	-1439	-0-	18	2			N	-0-					14
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					14
05	992	N	354	-0-	-638	-0-	354	2			N	-0-					14
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					14
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	285	1	348	2	N	-0-					14
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					14
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	233	1	167	2	N	-0-					14
10	620	N	100	-0-	-520	-0-	61	1	39	2	N	-0-					14
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					14
12	403	N	39	-0-	-364	-0-	39	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	559	-0-	-433	-0-	458	1	101	2	N	-0-					171
02	2900	X	12	-0-	-2888	-0-	12	2			N	-0-					171
03	3100	X	70	-0-	-3030	-0-	70	2			N	-0-					171
04	3000	X	70	-0-	-2930	-0-	70	2			N	-0-					171
05	558	X	344	-0-	-214	-0-	344	2			N	-0-					171
06	540	X	195	-0-	-345	-0-	195	2			N	-0-					171
07	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					171
08	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					171
09	210	N	50	-0-	-160	-0-	26	1	24	2	N	-0-					171
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	64	1	45	2	N	-0-					171
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					171
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1379	1	296	2	N	-0-					128
02	348	N	2	-0-	-346	-0-	2	2			N	-0-					128
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					128
04	1620	N	3	-0-	-1617	-0-	3	2			N	-0-					128
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					128
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					128
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	188	1	926	2	N	-0-					128
08	1240	N	170	-0-	-1070	-0-	170	2			N	-0-					128
09	1290	N	100	-0-	-1190	-0-	60	1	40	2	N	-0-					128
10	1116	N	129	-0-	-987	-0-	78	1	51	2	N	-0-					128
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	268	1	70	2	N	-0-					128
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. //CONT.// 796160
WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					159
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					159
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	258	1	1175	2	N	-0-					159
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	181	1	796	2	N	-0-					159
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	163	1	625	2	N	-0-					159
06	1380	N	623	-0-	-757	-0-	115	1	508	2	N	-0-					159
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	258	1	1264	2	N	-0-					159
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	242	1	1030	2	N	-0-					159
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	143	1	571	2	N	-0-					159
10	1519	N	727	-0-	-792	-0-	145	1	581	2	N	1	1	8			159
							1	9									
11	1230	N	256	-0-	-974	-0-	51	1	205	2	N	-0-					159
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	137	1	547	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					88
02	2900	X	12	-0-	-2888	-0-	10	1	2	2	N	-0-					88
03	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					88
04	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					88
05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					88
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					88
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	N	-0-					88
08	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					88
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	51	1	31	2	N	-0-					88
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	51	1	20	2	N	-0-					88
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	51	1	20	2	N	-0-					88
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT		353	-0-	353	353	201	1	152	2	N	-0-					127
10	363	X	10	-0-	-353	-0-	10	2			N	-0-					127
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					127
12	372	X	30	-0-	-342	-0-	30	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 9412 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	N	-0-					73
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	2	N	-0-					73
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	N	-0-					73
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					73
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					73
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					73
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2011

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2919	-0-	-367	-0-	410	1	2472	2	N	34					124
							37	9									
02	2958	X	2649	-0-	-309	-0-	423	1	2212	2	N	13					137
							14	9									
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	357	1	2431	2	N	3					140
							3	9									
04	2850	X	2588	-0-	-262	-0-	318	1	2264	2	N	5	1	8			144
							6	9									
05	2945	X	2306	-0-	-639	-0-	2289	3	17	9	N	15					159
06	2700	N	2183	-0-	-517	-0-	2179	3	4	9	N	4	1	8			162
07	2666	N	2264	-0-	-402	-0-	2250	3	14	9	N	13	1	8			174
08	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	2194	3	9	9	N	8	2	8			180
09	2190	N	1995	-0-	-195	-0-	1994	3	1	9	N	1	1	8			180
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2310	3	11	9	N	10	1	8			189
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	3	2	9	N	2	120	1	1	8	70
12	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	14	1	2265	3	N	19					89
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 28,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 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	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	5603	2	6	9	N	5					115
02	6061	X	5184	-0-	-877	-0-	109	1	5073	2	N	2					117
							2	9									
03	6479	X	5581	-0-	-898	-0-	290	1	5285	2	N	5					122
							6	9									
04	6270	X	5289	-0-	-981	-0-	238	1	5040	2	N	10	1	8			131
							11	9									
05	5859	X	5326	-0-	-533	-0-	5324	3	2	9	N	2					133
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	5115	3	2	9	N	2					135
07	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	5203	3	10	9	N	9					144
08	5580	X	5120	-0-	-460	-0-	5119	3	1	9	N	1					145
09	5280	X	4898	-0-	-382	-0-	4895	3	3	9	N	3					148
10	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	4976	3	7	9	N	6					154
11	5130	X	4759	-0-	-371	-0-	4753	3	6	9	N	5					159
12	5022	X	4845	-0-	-177	-0-	4839	3	6	9	N	5					164

TOTAL GAS PROD: 61,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3281	-0-	-160	-0-	112	1	3158	2	N	10					114
							11	9									
02	3161	X	2623	-0-	-538	-0-	58	1	2564	2	N	1					115
							1	9									
03	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	145	1	2628	2	N	2					117
							2	9									
04	3210	X	2823	-0-	-387	-0-	131	1	2692	2	N	-0-					117
05	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2871	3	14	9	N	13	1	8			129
06	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	2739	3	2	9	N	2	2	8			129
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2722	3	41	9	N	37	1	8			165
08	2914	X	2662	-0-	-252	-0-	2660	3	2	9	N	2					167
09	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	2526	3			N	-0-					167
10	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2761	3	10	9	N	9	1	8			175
11	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2562	3	9	9	N	8	165	1			18
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	3	4	9	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 33,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		35592	-0-	35592	35592	35592	3			N	-0-					-0-
10	0	W	151817	-0-	151817	187409	151378	3	439	9	N	399	192	1	97	8	110
11	0	W	125003	-0-	125003	312412	124665	3	338	9	N	307	194	1	26	8	197
12	0	W	105998	-0-	105998	418410	105757	3	241	9	N	219	173	1			243

TOTAL GAS PROD: 418,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	945	-0-	-165	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 4 RRCID -> 133537 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9483 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	216	-0-	-16	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	286	-0-	-303	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	241	-0-	-239	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		158	-0-	158	509	158	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		218	-0-	218	727	218	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		191	-0-	191	918	191	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		274	-0-	274	1192	274	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		256	-0-	256	1448	256	2			Y	-0-					-0-
06	1622	N	174	-0-	-1448	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3208	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3067	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3171	2	4	9	Y	4	6	1			1
04	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	2868	2	4	9	Y	4	3	1			2
05	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2813	2	12	9	Y	11	5	1			8
06	3030	X	2296	-0-	-734	-0-	2287	2	9	9	Y	8	8	1			8
07	3131	X	2583	-0-	-548	-0-	2574	2	9	9	Y	8	7	1			9
08	3131	X	2449	-0-	-682	-0-	2449	2			Y	-0-	9	1			-0-
09	2880	X	2365	-0-	-515	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
10	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
11	2490	X	2457	-0-	-33	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 192858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8382 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2827	2	48	9	Y	44	27	1			24
02	2523	X	2395	-0-	-128	-0-	2358	2	37	9	Y	34	31	1			27
03	2697	X	2618	-0-	-79	-0-	2577	2	41	9	Y	37	54	1			10
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2813	2	45	9	Y	41	32	1			19
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2773	2	123	9	Y	112	54	1			77
06	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	2485	2	105	9	Y	95	76	1			96
07	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	2519	2	96	9	Y	87	83	1			100
08	3100	N	3153	-0-	53	53	3004	2	149	9	Y	135	178	1			57
09	3000	N	3201	-0-	201	254	3055	2	146	9	Y	133	115	1			75
10	3100	N	2996	-0-	-104	150	2856	2	140	9	Y	127	108	1			94
11	3473	X	3323	-0-	-150	-0-	3190	2	133	9	Y	121	108	1			107
12	3193	X	2593	-0-	-600	-0-	2482	2	111	9	Y	101	113	1			95

TOTAL GAS PROD: 34,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3778	-0-	-4	-0-	3759	2	19	9	Y	17	11	1			9
02	3538	X	3388	-0-	-150	-0-	3373	2	15	9	Y	14	12	1			11
03	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	3654	2	17	9	Y	15	22	1			4
04	3660	X	3087	-0-	-573	-0-	3073	2	14	9	Y	13	11	1			6
05	3782	X	2194	-0-	-1588	-0-	2166	2	28	9	Y	25	14	1			17
06	3660	X	1652	-0-	-2008	-0-	1632	2	20	9	Y	18	17	1			18
07	3658	X	1890	-0-	-1768	-0-	1869	2	21	9	Y	19	16	1			21
08	3658	X	757	-0-	-2901	-0-	757	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	3090	X	815	-0-	-2275	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	786	-0-	-1415	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
11	1830	X	636	-0-	-1194	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	948	-0-	-292	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	590	-0-	-820	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	979	-0-	-478	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	745	-0-	-216	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	535	-0-	-457	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4287	2	43	9	Y	39	25	1			21
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5801	2	54	9	Y	49	31	1			39
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5898	2	55	9	Y	50	76	1			13
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5584	2	53	9	Y	48	38	1			23
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5078	2	132	9	Y	120	61	1			82
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4154	2	102	9	Y	93	80	1			95
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4283	2	96	9	Y	87	83	1			99
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4497	2	99	9	Y	90	152	1			37
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4292	2	92	9	Y	84	74	1			47
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4841	2	106	9	Y	96	73	1			70
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4876	2	91	9	Y	83	80	1			73
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5045	2	101	9	Y	92	78	1			87

TOTAL GAS PROD: 59,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ZIVNEY ENERGY 950462
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					13
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					13
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					13
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					13
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					13
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					64
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					64
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					64
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					64
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					64
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 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	434	N	333	-0-	-101	-0-	15 18	1 9	300	2	N	16	146	1			30
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19 19	1 9	377	2	N	17					47
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12 55	1 9	380	2	N	50					97
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	10 34	1 9	318	2	N	31					128
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	10 35	1 9	309	2	N	32	140	1			20
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	10 22	1 9	322	2	N	20					40
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	10 50	1 9	313	2	N	45					85
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10 24	1 9	334	2	N	22					107
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11 28	1 9	353	2	N	25					132
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	9 22	1 9	279	2	N	20	112	1			40
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11 14	1 9	354	2	N	13					53
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	10 30	1 9	334	2	N	27					80

TOTAL GAS PROD: 4,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
O'BANION WELL #: 4 A RRCID -> 149269 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5888 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2013 - PLUGGED 04-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

01	1116	X	719	-0-	-397	-0-	16	1	637	2	N	60					130
							66	9									
02	1421	X	1383	-0-	-38	-0-	15	1	1189	2	N	163	178	1			115
							179	9									
03	1519	X	1133	-0-	-386	-0-	15	1	979	2	N	126	178	1			63
							139	9									
04	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	15	1	1200	2	N	149					212
							164	9									
05	1488	X	1162	-0-	-326	-0-	16	1	1021	2	N	114	177	1			149
							125	9									
06	1440	X	1180	-0-	-260	-0-	15	1	1035	2	N	118	178	1			89
							130	9									
07	1488	X	1265	-0-	-223	-0-	16	1	1094	2	N	141	171	1			59
							155	9									
08	1426	X	820	-0-	-606	-0-	16	1	729	2	N	68					127
							75	9									
09	1380	X	1230	-0-	-150	-0-	15	1	1070	2	N	132	172	1			87
							145	9									
10	1209	X	1078	-0-	-131	-0-	16	1	939	2	N	112	167	1			32
							123	9									
11	1230	X	1029	-0-	-201	-0-	14	1	916	2	N	90					122
							99	9									
12	1271	X	1016	-0-	-255	-0-	16	1	919	2	N	74	162	1			34
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	16	1	1422	2	N	13					33
							14	9									
02	1189	X	948	-0-	-241	-0-	15	1	932	2	N	1					34
							1	9									
03	1271	X	1	-0-	-1270	-0-	1	1			N	-0-					34
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					34
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	1					35
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					35
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					35
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 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	2511	X	206	-0-	-2305	-0-	16	1	190	2	N	-0-					118
02	1740	X	455	-0-	-1285	-0-	131	1	322	2	N	2					120
							2	9									
03	1860	X	556	-0-	-1304	-0-	135	1	318	2	N	94	173	1	4	8	37
							103	9									
04	1500	X	827	-0-	-673	-0-	135	1	625	2	N	61					98
							67	9									
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	126	1	746	2	N	42					140
							46	9									
06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	135	1	1092	2	N	47	92	1			95
							52	9									
07	868	X	723	-0-	-145	-0-	113	1	595	2	N	14	96	1			13
							15	9									
08	930	X	221	-0-	-709	-0-	32	1	161	2	N	25					38
							28	9									
09	1290	X	233	-0-	-1057	-0-	74	1	159	2	N	-0-					38
10	1333	X	602	-0-	-731	-0-	126	1	443	2	N	30					68
							33	9									
11	1290	X	608	-0-	-682	-0-	135	1	473	2	N	-0-					68
12	713	X	313	-0-	-400	-0-	92	1	193	2	N	25					93
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, MEREDITH WELL #: A 1 RRCID -> 143585 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	275	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	288	1	1380	2	Y	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	2	Y	-0-					-0-
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	344	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	358	1	1957	2	Y	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	321	1	1824	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	745	-0-	-805	-0-	230	1	515	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	145	-0-	-1655	-0-	22	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	109	-0-	-635	-0-	17	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	92	1	1	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (DUKE) //CONT.// 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	275	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	200	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	207	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	214	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	218	1	1185	2	N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	159	1	904	2	N	-0-					-0-
07	942	X	942	-0-	-0-	-0-	291	1	651	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3511	-0-	411	411	436	1	3075	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3625	-0-	625	1036	549	1	3076	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3620	-0-	520	1556	568	1	3052	2	N	-0-					-0-
11	4802	X	3246	-0-	-1556	-0-	554	1	2692	2	N	-0-					-0-
12	651	X	321	-0-	-330	-0-	317	1	4	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2477	2	N	27					107
							30	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	106	1	2163	2	N	3					110
							3	9									
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	75	1	2448	2	N	10					120
							11	9									
04	2550	N	2477	-0-	-73	-0-	74	1	2389	2	N	13					133
							14	9									
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2563	2	N	7					140
							8	9									
06	2460	N	2433	-0-	-27	-0-	72	1	2361	2	N	-0-					140
07	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	73	1	2376	2	N	7					147
							8	9									
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	71	1	2321	2	N	-0-					147
09	2430	N	2321	-0-	-109	-0-	69	1	2251	2	N	1					148
							1	9									
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	74	1	2410	2	N	2					150
							2	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	70	1	2284	2	N	7	144	1			13
							8	9									
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	74	1	2361	2	N	12					25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WASKOM (GLOYD) //CONT.// 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 220956 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 4886 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 249709 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2013 - W/O TO ID #270614, EFF

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3723	-0-	-1485	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
02	4640	X	2752	-0-	-1888	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-
03	4712	X	3172	-0-	-1540	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3628	-0-	-332	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
05	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ISAACS, E. W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 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	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, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-2236	-0-	182	2			N	-0-					73
02	203	X	162	-0-	-41	-0-	162	2			N	-0-					73
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					73
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					73
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					73
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	N	5					78
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-	61	1			17
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					18
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					18
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	194	2	21	9	N	19					37
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					37
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	13	1	403	2	N	-0-					-0-
02	145	N	87	-0-	-58	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
03	310	N	233	-0-	-77	-0-	7	1	226	2	N	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	7	1	204	2	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	337	2	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	9	1	273	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	N	-0-					-0-
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 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	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-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	1991	2	48	9	N	44					190
02	1914 N	1730	-0-	-184	-0-	1693	2	37	9	N	34					224
03	1581 N	1438	-0-	-143	-0-	1386	2	52	9	N	47					271
04	1980 N	1724	-0-	-256	-0-	1676	2	48	9	N	44	174	1			141
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1756	2	39	9	N	35					176
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1830	2	47	9	N	43					219
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1975	2	48	9	N	44					263
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1827	2	34	9	N	31					294
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1997	2	57	9	N	52	179	1			167
10	2015 N	1689	-0-	-326	-0-	1639	2	50	9	N	45					212
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1907	2	42	9	N	38					250
12	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1938	2	33	9	N	30					280

TOTAL GAS PROD: 22,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					109
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32 72	1 9	813	2	N	65	5	8			145
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14 18	1 9	878	2	N	16	16	8			145
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	16 59	1 9	826	2	N	54	179	1			20
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	15 160	1 9	1012	2	N	145					165
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	16 55	1 9	761	2	N	50	174	1	1	8	40
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	15 90	1 9	876	2	N	82	17	8			105
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	16 17	1 9	697	2	N	15					120
08	837	N	612	-0-	-225	-0-	16 69	1 9	527	2	N	63	178	1			5
09	840	N	695	-0-	-145	-0-	15 39	1 9	641	2	N	35					40
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16 19	1 9	666	2	N	17					57
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	15 80	1 9	476	2	N	73					130
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	16 55	1 9	550	2	N	50					180

TOTAL GAS PROD: 9,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 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	651	N	521	-0-	-130	-0-	16	1	505	2	N	-0-					42
02	609	N	275	-0-	-334	-0-	7	1	268	2	N	-0-					42
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					42
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					42
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2	2	8			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
03	713	N	39	-0-	-674	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	7	1	224	2	N	-0-					-0-
08	341	N	120	-0-	-221	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 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	1178	X	422	-0-	-756	-0-	165	1	244	2	N	12					214
							13	9									
02	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	352	1	1627	2	N	37	13	8			238
							41	9									
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	334	1	1843	2	N	73	180	1			131
							80	9									
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	282	1	2087	2	N	66					197
							73	9									
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	16	1	2703	2	N	71					268
							78	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	14	1	2621	2	N	61	156	1			173
							67	9									
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	16	1	2540	2	N	58					231
							64	9									
08	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	16	1	2590	2	N	45					276
							50	9									
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	2	N	47	187	1			136
							52	9									
10	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	16	1	2581	2	N	63					199
							69	9									
11	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	15	1	2500	2	N	92	192	1			99
							101	9									
12	3224	X	2271	-0-	-953	-0-	15	1	2197	2	N	54					153
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 28,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					51
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	N	-0-					51
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	16	1	18	2	N	-0-					51
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	15	1	12	2	N	-0-					51
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	9	N	56	1	8			106
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	91	1			17
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	9	N	9					26
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. UNIT NO. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 125112 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6055 - 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	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	215	1	201	2	N	-0-					72
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	116	1	260	2	N	-0-					72
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	162	1	268	2	N	-0-					72
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	232	1	298	2	N	-0-					72
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	148	1	247	2	N	-0-					72
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	232	1	268	2	N	-0-					72
07	558	N	368	-0-	-190	-0-	175	1	193	2	N	-0-					72
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	188	1	240	2	N	-0-					72
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	141	1	357	2	N	-0-					72
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	83	1	208	2	N	-0-					72
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	43	1	136	2	N	25					97
							28	9									
12	527	N	222	-0-	-305	-0-	57	1	165	2	N	-0-	97	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 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	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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 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	6200	X	4729	-0-	-1471	-0-	14	1	4675	2	N	36	147	1	3	8	53
							40	9									
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	15	1	4632	2	N	26	2	8			77
							29	9									
03	4805	X	4351	-0-	-454	-0-	16	1	4258	2	N	70	2	8			145
							77	9									
04	4590	X	3508	-0-	-1082	-0-	15	1	3431	2	N	56	161	1			40
							62	9									
05	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	16	1	4586	2	N	82					122
							90	9									
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	15	1	5163	2	N	56					178
							62	9									
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	16	1	5648	2	N	59	174	1			63
							65	9									
08	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	16	1	5355	2	N	62					125
							68	9									
09	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	15	1	5578	2	N	62					187
							68	9									
10	5425	X	5035	-0-	-390	-0-	16	1	4954	2	N	59	164	1			82
							65	9									
11	5550	X	3837	-0-	-1713	-0-	15	1	3778	2	N	40					122
							44	9									
12	5859	X	4555	-0-	-1304	-0-	16	1	4455	2	N	76					198
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 57,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 151131 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15086 09/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 172848 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5951 - 5962

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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, T. P. WELL #: 6 RRCID -> 181261 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6016 - 6023

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 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	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-

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202756 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6219 - 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	589	X	159	-0-	-430	-0-	158	2	1	9	N	1					4
02	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					4
03	59	X	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1					5
04	750	X	74	-0-	-676	-0-	73	2	1	9	N	1					6
05	775	X	106	-0-	-669	-0-	105	2	1	9	N	1					7
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					7
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					8
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3736	2	3	9	N	3					11
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4227	2	3	9	N	3					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ZIVNEY ENERGY 950462
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					46
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					46
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PALUXY) 95369 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 017075 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2652 - 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-					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_____ 04/26/2012 - PLUGGED 04/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

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-

HARDEY CO., THE 355737
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. UNIT #1 WELL #: 5 C RRCID -> 121939 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5922 - 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	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_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					7
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					7
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 8 RRCID -> 215567 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 5759 - 5798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	837	1	2232	2	Y	34	172	1			62
							37	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	712	1	2026	2	Y	67					129
							74	9									
03	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	833	1	1836	2	Y	41					170
							45	9									
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	776	1	1862	2	Y	31	168	1			33
							34	9									
05	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	857	1	2189	2	Y	37					70
							41	9									
06	2100	N	1605	-0-	-495	-0-	571	1	1034	2	Y	-0-					70
07	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	371	1	1257	2	Y	20					90
							22	9									
08	2170	N	1625	-0-	-545	-0-	516	1	1101	2	Y	7					97
							8	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					97
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					97
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					97
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 19,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 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	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	140	1	3663	2	N	87					172
							96	9									
02	2900	N	4232	-0-	1332	1332	131	1	4029	2	N	65	2	8			235
							72	9									
03	4425	X	3093	-0-	-1332	-0-	128	1	2917	2	N	44	4	8			275
							48	9									
04	1950	X	1700	-0-	-250	-0-	126	1	1564	2	N	9					284
							10	9									
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2279	2	N	19	156	1	1	8	146
							21	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	126	1	2254	2	N	27					173
							30	9									
07	2015	X	1777	-0-	-238	-0-	135	1	1634	2	N	7					180
							8	9									
08	2015	X	1058	-0-	-957	-0-	123	1	935	2	N	-0-					180
09	1950	X	425	-0-	-1525	-0-	86	1	339	2	N	-0-					180
10	2015	X	74	-0-	-1941	-0-	41	1	33	2	N	-0-					180
11	1020	N	413	-0-	-607	-0-	108	1	305	2	N	-0-					180
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	528	2	N	1	162	1			19
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 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	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	15	1	1298	2	N	55	109	1	23
							61	9							
02	1218	N	1208	-0-	-10	-0-	15	1	1182	2	N	10			33
							11	9							
03	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	16	1	1247	2	N	-0-			33
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	15	1	1195	2	N	-0-			33
05	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	16	1	1223	2	N	-0-			33
06	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	15	1	1166	2	N	-0-			33
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	16	1	1202	2	N	117			150
							129	9							
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	16	1	1171	2	N	1	139	1	12
							1	9							
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	15	1	1125	2	N	8			20
							9	9							
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	16	1	1146	2	N	3			23
							3	9							
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	14	1	1118	2	N	-0-			23
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	16	1	1203	2	N	27			50
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	210	1	1635	2	N	38	145	1	22
							42	9							
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	203	1	1669	2	N	34			56
							37	9							
03	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	203	1	1485	2	N	28			84
							31	9							
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	210	1	1817	2	N	34			118
							37	9							
05	2046	N	1786	-0-	-260	-0-	210	1	1550	2	N	24			142
							26	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	203	1	1616	2	N	25			167
							28	9							
07	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	217	1	1661	2	N	10	149	1	28
							11	9							
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	217	1	1817	2	N	22			50
							24	9							
09	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	210	1	1492	2	N	25			75
							28	9							
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	217	1	1634	2	N	36			111
							40	9							
11	1980	N	1617	-0-	-363	-0-	189	1	1400	2	N	25			136
							28	9							
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	217	1	1771	2	N	28	132	1	32
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 22,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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	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-

VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	N	5					72
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	N	5					77
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2	2	9	N	2					79
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2					81
05	2666	N	2306	-0-	-360	-0-	2298	2	8	9	N	7					88
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2319	2	8	9	N	7					95
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2416	2	9	9	N	8					103
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2					105
09	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2186	2	2	9	N	2					107
10	2418	N	2164	-0-	-254	-0-	2155	2	9	9	N	8					115
11	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	2167	2	3	9	N	3					118
12	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2190	2	6	9	N	5					123

TOTAL GAS PROD: 27,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TRITON OIL & GAS CORP. 871139
SMITH-HUFFMAN WELL #: 5 C RRCID -> 017192 COMPL. DATE 01/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6068 - 6077

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 017128 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5563 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					121
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	14	2	N	3	124	1			-0-
							3	9									
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

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, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 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	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-

ISSACS, E. W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 99/03/1993 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	31	1	1298	2	N	-0-					19
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	2	N	-0-					19
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-					19
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	-0-					19
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					19
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	30	1	1188	2	N	-0-					19
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					19
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	1192	2	N	-0-					19
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	2	N	-0-					19
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	31	1	1264	2	N	-0-					19
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1204	2	N	-0-					19
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40	1	435	2	N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	465	2	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	48	1	647	2	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	50	1	734	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	2	N	-0-					-0-
09	120	N	114	-6		-0-	32	1	82	2	N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151989 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5584 - 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	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	527	1	4848	2	N	-0-					122
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	493	1	4625	2	N	-0-					122
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	527	1	3742	2	N	-0-					122
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	510	1	4074	2	N	44	149	1			17
							48	9									
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	527	1	3165	2	N	5					22
							6	9									
06	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	363	1	1338	2	N	44					66
							48	9									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					66
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					66
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 24,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

01	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	477	1	4030	2	N	24				166
						26	9								
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	461	1	2655	2	N	30	176	1		20
						33	9								
03	1891 X	1398	-0-	-493	-0-	64	1	1334	2	N	-0-				20
04	1830 X	1249	-0-	-581	-0-	1249	2			N	-0-				20
05	1891 X	1262	-0-	-629	-0-	1262	2			N	-0-				20
06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	230	1	2745	2	N	3				23
						3	9								
07	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	496	1	4752	2	N	1				24
						1	9								
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	483	1	4638	2	N	25				49
						28	9								
09	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	474	1	4658	2	N	19				68
						21	9								
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	496	1	4992	2	N	36				104
						40	9								
11	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	457	1	4582	2	N	44				148
						48	9								
12	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	485	1	4672	2	N	43	135	1		56
						47	9								

TOTAL GAS PROD: 45,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 142296 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5913 - 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-					140
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	N	-0-					140
03	465	N	256	-0-	-209	-0-	9	1	247	2	N	-0-					140
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	10	1	267	2	N	-0-					140
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	N	-0-					140
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	14	1	355	2	N	-0-					140
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	9	1	253	2	N	-0-					140
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	11	1	265	2	N	-0-					140
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	10	1	237	2	N	-0-					140
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-					140
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	N	-0-					140
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 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	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-

OBANION, G. WELL #: 1 RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					131
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138	2			N	-0-					131
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					131
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					131
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					131
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					131
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					131
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					131
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					131
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					131
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					131
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					175
02	1508	X	234	-0-	-1274	-0-	234	2			N	-0-					175
03	2015	X	217	-0-	-1798	-0-	217	2			N	-0-					175
04	1950	X	332	-0-	-1618	-0-	332	2			N	-0-					175
05	2015	X	341	-0-	-1674	-0-	341	2			N	-0-					175
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					175
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					175
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					175
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					175
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					175
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					175
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 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	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12599	2	121	9	N	110	183	1			88
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10118	2	99	9	N	90					178
03	9982	X	9360	-0-	-622	-0-	9271	2	89	9	N	81					259
04	9660	X	8983	-0-	-677	-0-	8903	2	80	9	N	73	189	1			143
05	9982	X	5309	-0-	-4673	-0-	5278	2	31	9	N	28					171
06	9750	X	7223	-0-	-2527	-0-	7161	2	62	9	N	56					227
07	10075	X	7799	-0-	-2276	-0-	7738	2	61	9	N	55	180	1			102
08	9362	X	5540	-0-	-3822	-0-	5504	2	36	9	N	33					135
09	8970	X	4654	-0-	-4316	-0-	4618	2	36	9	N	33					168
10	7812	X	4110	-0-	-3702	-0-	4075	2	35	9	N	32					200
11	7560	X	5710	-0-	-1850	-0-	5653	2	57	9	N	52					252
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7402	2	66	9	N	60	185	1			127

TOTAL GAS PROD: 89,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

WASKOM (PITTS SAND) 95369 560 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
FRAZIER WELL #: 3A RRCID -> 220961 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		7372	-0-	7372	7372	451	1	5677	2	N	103					103
							1131	3	113	9							
04	14B DENY		6533	-0-	6533	13905	302	1	5264	2	N	44					147
							919	3	48	9							
05	14B DENY		3710	-0-	3710	17615	147	1	2985	2	N	30					177
							545	3	33	9							
06	1500		3768	-0-	2268	19883	151	1	3056	2	N	2	169	1			10
							559	3	2	9							
07	7750		2284	-0-	-5466	14417	95	1	1831	2	N	22					32
							334	3	24	9							
08	7750		1882	-0-	-5868	8549	74	1	1518	2	N	15					47
							273	3	17	9							
09	7500		1023	-0-	-6477	2072	40	1	832	2	N	1					48
							150	3	1	9							
10	3906	#	1081	-0-	-2825	-0-	43	1	879	2	N	-0-					48
							159	3									
11	3780	#	1151	-0-	-2629	-0-	100	1	895	2	N	-0-					48
							156	3									
12	2294	#	517	-0-	-1777	-0-	23	1	421	2	N	-0-					48
							73	3									

TOTAL GAS PROD: 29,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 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	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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 206538 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 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	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	16	1	462	2	N	-0-					-0-
02	493	N	207	-0-	-286	-0-	7	1	200	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FURRH OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221471 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					110
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					110
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					110
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					110
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	3	2	307	9	N	279	154	1			235
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	2	274	9	N	249	169	1			315
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	2	374	9	N	340	528	1			127
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	2	455	9	N	414	349	1			192
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	1	2	253	9	N	230	357	1			65
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	2	375	9	N	341	358	1			48
11	360	N	222	-0-	-138	-0-	61	2	161	9	N	146	176	1			18
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	85					103

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
SPEARS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 209678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6055 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	60					336
							66	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	89	169	1			256
							98	9									
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	27	1	696	2	N	93	179	1			170
							102	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	784	2	N	64					234
							70	9									
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	97					331
							107	9									
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	887	2	N	150	177	1			304
							165	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	37	1	957	2	N	198	362	1			140
							218	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	40	1	1045	2	N	177					317
							195	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	45	1	1162	2	N	212	352	1			177
							233	9									
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	37	1	949	2	N	178	178	1			177
							196	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	945	2	N	183	181	1			179
							201	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	898	2	N	181	170	1			190
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6876	2	39	9	N	35					158
02	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6751	2	17	9	N	15	158	1			15
03	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					15
04	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6644	2	37	9	N	34					49
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7040	2	48	9	N	44					93
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6606	2	9	9	N	8					101
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7024	2	24	9	N	22					123
08	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7292	2	13	9	N	12					135
09	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	6971	2	56	9	N	51	156	1			30
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7701	2	51	9	N	46					76
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					76
12	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7526	2	39	9	N	35					111

TOTAL GAS PROD: 85,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					86
02	1044	N	872	-0-	-172	-0-	872	2			N	-0-					86
03	1085	N	703	-0-	-382	-0-	703	2			N	-0-	71	1			15
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					15
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					15
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15
07	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	2			N	-0-					15
08	1240	N	968	-0-	-272	-0-	968	2			N	-0-					15
09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					15
10	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			N	-0-					15
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2			N	-0-					15
12	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 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	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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					61
02	377	N	353	-0-	-24	-0-	353	2			N	-0-					61
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					61
04	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	2			N	-0-					61
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	2			N	-0-					61
06	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					61
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					61
08	DLQ G-10		259	-0-	259	259	259	2			N	-0-					61
09	DLQ G-10		262	-0-	262	521	262	2			N	-0-					61
10	760	N	239	-0-	-521	-0-	239	2			N	-0-					61
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					61
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS //CONT.// 042860
RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 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	868	X	294	-0-	-574	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	812	X	236	-0-	-576	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	868	X	289	-0-	-579	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	840	X	138	-0-	-702	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	868	X	215	-0-	-653	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	840	X	324	-0-	-516	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	390	N	193	-0-	-197	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
BELL WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
BELL WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					21
02	3770	X	3395	-0-	-375	-0-	3344	2	51	9	N	46					67
03	4030	X	3053	-0-	-977	-0-	3036	2	17	9	N	15					82
04	3930	X	1744	-0-	-2186	-0-	1744	2			N	-0-					82
05	4061	X	1405	-0-	-2656	-0-	1405	2			N	-0-					82
06	3930	X	1087	-0-	-2843	-0-	1087	2			N	-0-					82
07	3627	X	1524	-0-	-2103	-0-	1524	2			N	-0-	53	1			29
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4315	2	22	9	N	20					49
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					49
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					49
11	4200	X	3184	-0-	-1016	-0-	3184	2			N	-0-					49
12	4340	X	3224	-0-	-1116	-0-	3159	2	65	9	N	59					108

TOTAL GAS PROD: 34,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 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	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3869	2	18	9	Y	16					181
02	3538	X	3176	-0-	-362	-0-	3165	2	11	9	Y	10					191
03	3782	X	3315	-0-	-467	-0-	3300	2	15	9	Y	14	158	1			47
04	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3066	2	8	9	Y	7					54
05	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3393	2	64	9	Y	58					112
06	3750	X	3256	-0-	-494	-0-	3238	2	18	9	Y	16	108	1			20
07	3410	X	2982	-0-	-428	-0-	2968	2	14	9	Y	13					33
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3479	2	19	9	Y	17					50
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10	9	Y	9					59
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2801	2	21	9	Y	19					78
11	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2559	2	13	9	Y	12					90
12	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2946	2	23	9	Y	21					111

TOTAL GAS PROD: 38,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

01	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					140
02	116 X	70	-0-	-46	-0-	70	2			N	-0-					140
03	124 X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-	90	1			50
04	120 X	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					50
05	93 X	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					50
06	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					50
08	93 X	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					50
09	120 X	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					50
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					50
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					50
12	124 X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	347	1	1050	2	N	26					127
							29	9									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	320	1	1029	2	N	41					168
							45	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	301	1	1112	2	N	33	164	1			37
							36	9									
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	343	1	1138	2	N	34					71
							37	9									
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	348	1	1181	2	N	-0-					71
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	348	1	1174	2	N	-0-					71
07	1581	N	1419	-0-	-162	-0-	310	1	1109	2	N	-0-					71
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	2	N	10					81
							11	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	360	1	1181	2	N	39					120
							43	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	372	1	1219	2	N	14					134
							15	9									
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	348	1	1147	2	N	-0-					134
12	1643	N	861	-0-	-782	-0-	204	1	657	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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	1426	X	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					82
02	1276	X	1197	-0-	-79	-0-	1189	2	8	9	N	7					89
03	1333	X	1234	-0-	-99	-0-	1228	2	6	9	N	5					94
04	1320	X	1165	-0-	-155	-0-	1165	2			N	-0-					94
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					101
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	66	1			36
07	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1394	2	2	9	N	2					38
08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1641	2	3	9	N	3					41
09	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1					42
10	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1568	2	2	9	N	2					44
11	1590	X	1486	-0-	-104	-0-	1480	2	6	9	N	5					49
12	1643	X	1455	-0-	-188	-0-	1453	2	2	9	N	2					51

TOTAL GAS PROD: 16,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3864	2	6	9	N	5					105
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	2	9	9	N	8					113
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3845	2	13	9	N	12					125
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4401	2	17	9	N	15					140
05	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3501	2	8	9	N	7					147
06	3780	X	3253	-0-	-527	-0-	3250	2	3	9	N	3					150
07	3906	X	3243	-0-	-663	-0-	3237	2	6	9	N	5					155
08	4557	X	3410	-0-	-1147	-0-	3406	2	4	9	N	4					159
09	4410	X	2903	-0-	-1507	-0-	2902	2	1	9	N	1					160
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3498	2	8	9	N	7					167
11	3240	X	2434	-0-	-806	-0-	2428	2	6	9	N	5					172
12	3410	X	2269	-0-	-1141	-0-	2261	2	8	9	N	7					179

TOTAL GAS PROD: 40,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 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	2387	X	2089	-0-	-298	-0-	2087	2	2	9	N	2					150
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					152
03	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	2201	2			N	-0-					152
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-	142	1			10
05	2077	X	1813	-0-	-264	-0-	1805	2	8	9	N	7					17
06	2340	X	1879	-0-	-461	-0-	1879	2			N	-0-					17
07	2418	X	2115	-0-	-303	-0-	2115	2			N	-0-					17
08	2294	X	1949	-0-	-345	-0-	1949	2			N	-0-					17
09	2220	X	1929	-0-	-291	-0-	1929	2			N	-0-					17
10	1953	X	1523	-0-	-430	-0-	1523	2			N	-0-					17
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			N	-0-					17
12	2108	X	1354	-0-	-754	-0-	1354	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 22,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - PLUGGED 12-21-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 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	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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	141	1			19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2185	2	11	9	Y	10					43
02	T. A.		2161	-0-	2161	2161	2153	2	8	9	Y	7					50
03	T. A.		2306	-0-	2306	4467	2299	2	7	9	Y	6					56
04	T. A.		2258	-0-	2258	6725	2258	2			Y	-0-					56
05	T. A.		2282	-0-	2282	9007	2258	2	24	9	Y	22					78
06	T. A.		2082	-0-	2082	11089	2079	2	3	9	Y	3					81
07	T. A.		1948	-0-	1948	13037	1937	2	11	9	Y	10	82	1			9
08	T. A.		1930	-0-	1930	14967	1930	2			Y	-0-					9
09	T. A.		1864	-0-	1864	16831	1864	2			Y	-0-					9
10	18738	X	1907	-0-	-16831	-0-	1907	2			Y	-0-					9
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2564	2	33	9	Y	30					39
12	1953	X	1949	-0-	-4	-0-	1942	2	7	9	Y	6					45

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			9
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					2
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					2
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 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	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					106
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					107
03	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					107
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					107
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					107
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					107
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					107
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					107
09	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					107
10	217	X	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					107
11	240	X	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					107
12	248	X	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GMX RESOURCES INC. 311408
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 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	2046	N	1534	-0-	-512	-0-	1534	2			N	-0-					32
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					32
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2902	2	8	9	N	7					39
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1899	2	13	9	N	12					51
05	3100	N	3358	-0-	258	258	3358	2			N	-0-					51
06	3000	N	3891	-0-	891	1149	973	1	2909	2	N	8					59
							9	9									
07	3100	N	3459	-0-	359	1508	3459	2			N	-0-					59
08	3513	X	2005	-0-	-1508	-0-	1999	2	6	9	N	5					64
09	3000	X	2453	-0-	-547	-0-	2424	2	29	9	N	26					90
10	4030	X	2504	-0-	-1526	-0-	483	1	2008	2	N	12					102
							13	9									
11	3900	X	2600	-0-	-1300	-0-	2591	2	9	9	N	8					110
12	3472	X	1938	-0-	-1534	-0-	1938	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 120744 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5965 - 6301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 1 T RRCID -> 017202 COMPL. DATE 07/22/1946 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5890 - 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	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, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

01	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	372	1	2343	2	N	-0-				-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	348	1	2592	2	N	92				92
						101	9								
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	372	1	2752	2	N	-0-				92
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	360	1	2671	2	N	-0-				92
05	3100 N	3181	-0-	81	81	356	1	2825	2	N	-0-				92
06	3000 N	3176	-0-	176	257	360	1	2740	2	N	69				161
						76	9								
07	2941 X	2684	-0-	-257	-0-	263	1	2387	2	N	31	162	1		30
						34	9								
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	372	1	2614	2	N	-0-				30
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	333	1	2485	2	N	-0-				30
10	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	372	1	2498	2	N	-0-				30
11	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	360	1	2198	2	N	-0-				30
12	2604 X	1921	-0-	-683	-0-	36	1	1885	2	N	-0-				30

TOTAL GAS PROD: 34,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	941	-0-	-206	-0-	938	2	3	9	N	3					190
02	986	N	625	-0-	-361	-0-	625	2			N	-0-					190
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					190
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3					193
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					193
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	9	N	1	164	1			30
07	1953	N	1833	-0-	-120	-0-	1833	2			N	-0-					30
08	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	1557	2			N	-0-					30
09	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1660	2	3	9	N	3					33
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1807	2	11	9	N	10					43
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1638	2	11	9	N	10					53
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	N	10					63

TOTAL GAS PROD: 18,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					118
02	1305	N	1262	-0-	-43	-0-	1262	2			N	-0-					118
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					118
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					118
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					118
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1783	2	54	9	N	49					167
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					167
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					167
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	156	1			13
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					13
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					13
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 19,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					159
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	135	1			24
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					24
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					24
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					24
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					24
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					24
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					24
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					24
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					24
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					24
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

O'BANION A WELL #: 5 RRCID -> 126560 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6133 - 6139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			16
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	29	1	4176	2	N	168	155	1			96
							185	9									
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	27	1	3225	2	N	185	147	1			134
							204	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	N	33					167
							36	9									
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	2	N	29	173	1			23
							32	9									
05	762	X	762	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	1					24
							1	9									
06	600	X	517	-0-	-83	-0-	30	1	487	2	N	-0-					24
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	28	1	1495	2	N	58					82
							64	9									
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	31	1	4460	2	N	186	150	1			118
							205	9									
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	29	1	3909	2	N	141	168	1			91
							155	9									
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	31	1	3958	2	N	164					255
							180	9									
11	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	30	1	3792	2	N	118	174	1			199
							130	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	31	1	3107	2	N	110	186	1			123
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					1
02	29	N	13	-0-	-16	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					1
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					1
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1
06	T. A.		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					1
07	T. A.		23	-0-	23	47	23	2			Y	-0-					1
08	66	X	19	-0-	-47	-0-	19	2			Y	-0-					1
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					1
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2076	-0-	-93	-0-	508	1	1568	2	N	-0-					-0-
02	2291	N	2017	-0-	-274	-0-	504	1	1513	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	537	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1578	-0-	-792	-0-	401	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	557	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	396	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1584	-0-	-555	-0-	394	1	1190	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1588	-0-	-551	-0-	327	1	1261	2	N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	478	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	353	1	870	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	369	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	316	1	1024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 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	4557	X	3124	-0-	-1433	-0-	395 11	1 9	2718	2	Y	10			229
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	459	1	4199	2	Y	-0-			229
03	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	444	1	4054	2	Y	-0-			229
04	4470	X	4172	-0-	-298	-0-	473	1	3699	2	Y	-0-			229
05	4929	X	4103	-0-	-826	-0-	496	1	3607	2	Y	-0-			229
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	471	1	3508	2	Y	-0-			229
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	359	1	3364	2	Y	-0-			229
08	3720	X	3222	-0-	-498	-0-	421	1	2801	2	Y	-0-			229
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	480	1	3549	2	Y	-0-			229
10	3720	X	3591	-0-	-129	-0-	408	1	3183	2	Y	-0-			229
11	3600	X	1624	-0-	-1976	-0-	327	1	1297	2	Y	-0-			229
12	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	469	1	3087	2	Y	-0-			229

TOTAL GAS PROD: 44,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					121
02	58	N	28	-0-	-30	-0-	28	2			N	-0-					121
03	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-	96	1			25
04	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					25
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					25
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3273	-0-	-168	-0-	3273	2			N	-0-					124
02	3219	X	3040	-0-	-179	-0-	3040	2			N	-0-					124
03	3441	X	3226	-0-	-215	-0-	3226	2			N	-0-					124
04	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			N	-0-					124
05	3441	X	3119	-0-	-322	-0-	3107	2	12	9	N	11	75	1			60
06	3090	X	2786	-0-	-304	-0-	2785	2	1	9	N	1	33	1			28
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3301	2	13	9	N	12					40
08	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	3181	2			N	-0-					40
09	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					40
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					40
11	3090	X	3028	-0-	-62	-0-	2986	2	42	9	N	38					78
12	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-					20
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	N	-0-					20
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	27	1	945	2	N	-0-					20
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	29	1	2443	2	N	-0-					20
05	3100	N	3971	-0-	871	871	31	1	3940	2	N	-0-					20
06	3000	N	3506	-0-	506	1377	29	1	3477	2	N	-0-					20
07	2897	N	1520	-0-	-1377	-0-	29	1	1483	2	N	7					27
							8	9									
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	31	1	3188	2	N	-0-					27
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	3096	2	N	-0-					27
10	779	X	779	-0-	-0-	-0-	29	1	750	2	N	-0-					27
11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	24	1	188	2	N	-0-					27
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 22,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	65	1			7
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					7
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					7
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					7
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					7
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					7
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					7
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					7
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					52
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 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	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	N	3					162
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2247	2	1	9	N	1	134	1			29
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					29
04	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	2309	2			N	-0-					29
05	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2387	2			N	-0-					29
06	2340	N	2299	-0-	-41	-0-	2299	2			N	-0-					29
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					29
08	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	2342	2			N	-0-					29
09	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	2254	2	3	9	N	3					32
10	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			N	-0-					32
11	2280	N	1908	-0-	-372	-0-	1908	2			N	-0-					32
12	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2127	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 27,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	1			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	T. A.	-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	1			-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-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	4965	2	N	7					105
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	4624	2	N	11					116
03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	4949	2	N	6	3	8			119
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	15	1	4792	2	N	-0-					119
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	4873	2	N	2	109	1	1	8	11
06	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	15	1	4712	2	N	-0-					11
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	16	1	4869	2	N	-0-					11
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	4827	2	N	1					12
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	4622	2	N	3					15
10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	4733	2	N	3					18
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	4544	2	N	1					19
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	4349	2	N	6					25

TOTAL GAS PROD: 57,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4213	2	7	9	N	6					151
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4382	2	7	9	N	6					157
03	4526	X	4001	-0-	-525	-0-	3997	2	4	9	N	4					161
04	4380	X	3851	-0-	-529	-0-	3844	2	7	9	N	6					167
05	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	3267	2	4	9	N	4					171
06	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3677	2	3	9	N	3					174
07	4681	X	3965	-0-	-716	-0-	3963	2	2	9	N	2					176
08	3999	X	3655	-0-	-344	-0-	3640	2	15	9	N	14					190
09	3840	X	3403	-0-	-437	-0-	3400	2	3	9	N	3					193
10	3813	X	3065	-0-	-748	-0-	3059	2	6	9	N	5					198
11	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	3261	2			N	-0-					198
12	3968	X	3398	-0-	-570	-0-	3392	2	6	9	N	5					203

TOTAL GAS PROD: 44,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

RUDD, W.L. WELL #: RRCID -> 145502 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					99
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					99
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					99
04	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					99
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					99
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					99
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					99
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					99
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					99
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					99
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					99
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HINSON, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 017230 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 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	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2			N	-0-					132
02	1421	N	1378	-0-	-43	-0-	1375	2	3	9	N	3					135
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1366	2	8	9	N	7					142
04	1410	N	1375	-0-	-35	-0-	1375	2			N	-0-					142
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					142
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					142
07	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1276	2	3	9	N	3					145
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	1383	2	6	9	N	5					150
09	1560	N	171	-0-	-1389	-0-	171	2			N	-0-					150
10	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					150
11	1350	N	5	-0-	-1345	-0-	5	2			N	-0-					150
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1113	2	6	9	N	5					193
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1015	2	10	9	N	9	176	1			26
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	2	2	9	N	2					28
04	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			N	-0-					28
05	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					28
06	1080	N	985	-0-	-95	-0-	983	2	2	9	N	2					30
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1003	2	2	9	N	2					32
08	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1062	2	13	9	N	12					44
09	990	N	954	-0-	-36	-0-	952	2	2	9	N	2					46
10	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	2			N	-0-					46
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					46
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 12,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 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	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11421	2	33	9	N	30	171	1			49
02	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9998	2	28	9	N	25					74
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7866	2	22	9	N	20					94
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6121	2	17	9	N	15					109
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7172	2	18	9	N	16					125
06	11070	X	8767	-0-	-2303	-0-	8743	2	24	9	N	22					147
07	10726	X	9040	-0-	-1686	-0-	9016	2	24	9	N	22					169
08	7874	X	7265	-0-	-609	-0-	7247	2	18	9	N	16					185
09	8760	X	6301	-0-	-2459	-0-	6286	2	15	9	N	14					199
10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9254	2	22	9	N	20					219
11	8760	X	6289	-0-	-2471	-0-	6278	2	11	9	N	10					229
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29	188	1			70

TOTAL GAS PROD: 98,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					43
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					43
10	T. A.		184	-0-	184	464	184	2			Y	-0-					43
11	666	X	202	-0-	-464	-0-	202	2			Y	-0-					43
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

01	2480	X	1381	-0-	-1099	-0-	1350	2	31	9	N	28					181
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2745	2	43	9	N	39					220
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	2901	2	35	9	N	32	173	1			79
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2642	2	37	9	N	34					113
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2890	2	36	9	N	33					146
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2832	2	41	9	N	37					183
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2795	2	36	9	N	33	178	1			38
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2784	2	31	9	N	28					66
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2668	2	39	9	N	35					101
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2691	2	34	9	N	31					132
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2579	2	41	9	N	37					169
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2544	2	35	9	N	32					201

TOTAL GAS PROD: 31,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

STEPHENSON WELL #: 2 RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2425	2	40	9	N	36					137
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2258	2	39	9	N	35					172
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	N	35					207
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2715	2	47	9	N	43					250
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3435	2	57	9	N	52	182	1			120
06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3177	2	50	9	N	45					165
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3156	2	40	9	N	36	167	1			34
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2942	2	45	9	N	41					75
09	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1702	2	23	9	N	21					96
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3566	2	59	9	N	54					150
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3522	2	50	9	N	45	160	1			35
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3497	2	56	9	N	51					86

TOTAL GAS PROD: 35,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					34
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					34
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					34
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					34
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					34
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					34
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					34
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					34
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					34
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					34
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					34
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 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	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	1136	2			N	-0-					53
02	1363	N	357	-0-	-1006	-0-	357	2			N	-0-					53
03	1333	N	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-					53
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					53
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					53
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					53
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					53
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 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	2914	N	2378	-0-	-536	-0-	2378	2			N	-0-					30
02	2610	N	2170	-0-	-440	-0-	2170	2			N	-0-					30
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	2			N	-0-					30
04	2310	N	2239	-0-	-71	-0-	2239	2			N	-0-					30
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					30
06	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	2			N	-0-					30
07	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-					30
08	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	2176	2			N	-0-					30
09	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					30
10	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					30
11	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	1984	2			N	-0-					30
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 26,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					44
02	435	N	409	-0-	-26	-0-	409	2			N	-0-					44
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					44
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1380	2	62	9	N	56					100
05	3100	N	6331	-0-	3231	3231	6287	2	44	9	N	40					140
06	3000	N	2895	-0-	-105	3126	2882	2	13	9	N	12					152
07	3100	N	4944	-0-	1844	4970	4918	2	26	9	N	24					176
08	9338	X	4368	-0-	-4970	-0-	4343	2	25	9	N	23					199
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2120	2	24	9	N	22					221
10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3109	2	6	9	N	5	177	1			49
11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					49
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 32,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 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	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2149	2	33	9	N	30					107
02	2320	N	2021	-0-	-299	-0-	1997	2	24	9	N	22					129
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2097	2	35	9	N	32					161
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2093	2	25	9	N	23					184
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2469	2	21	9	N	19	171	1			32
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2276	2	19	9	N	17					49
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2330	2	17	9	N	15					64
08	2480	N	2309	-0-	-171	-0-	2287	2	22	9	N	20					84
09	2310	N	2222	-0-	-88	-0-	2203	2	19	9	N	17					101
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2429	2	24	9	N	22					123
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2297	2	20	9	N	18					141
12	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2038	2	25	9	N	23					164

TOTAL GAS PROD: 26,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2881	2	124	9	N	113	181	1			56
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2918	2	121	9	N	110					166
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2993	2	106	9	N	96	179	1			83
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2969	2	113	9	N	103					186
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3644	2	109	9	N	99	177	1			108
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3450	2	103	9	N	94	167	1			35
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3371	2	111	9	N	101					136
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3096	2	95	9	N	86					222
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3052	2	105	9	N	95	175	1			142
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3083	2	91	9	N	83					225
11	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2867	2	107	9	N	97	178	1			144
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3354	2	100	9	N	91					235

TOTAL GAS PROD: 38,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 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	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1887	2	77	9	N	70	171	1			47
02	2059	N	1877	-0-	-182	-0-	1780	2	97	9	N	88					135
03	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1906	2	77	9	N	70	176	1			29
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1830	2	83	9	N	75					104
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1895	2	77	9	N	70					174
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1956	2	78	9	N	71	178	1			67
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1918	2	80	9	N	73					140
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1902	2	75	9	N	68	176	1			32
09	2040	N	1942	-0-	-98	-0-	1864	2	78	9	N	71					103
10	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1903	2	78	9	N	71					174
11	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1757	2	73	9	N	66	176	1			64
12	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1831	2	77	9	N	70					134

TOTAL GAS PROD: 23,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 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	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	3958	2	14	9	N	13					105
02	4640	X	3323	-0-	-1317	-0-	3317	2	6	9	N	5					110
03	4960	X	3796	-0-	-1164	-0-	3779	2	17	9	N	15					125
04	4440	X	3410	-0-	-1030	-0-	3391	2	19	9	N	17					142
05	4123	X	3349	-0-	-774	-0-	3330	2	19	9	N	17					159
06	3840	X	2882	-0-	-958	-0-	2871	2	11	9	N	10					169
07	3782	X	2794	-0-	-988	-0-	2794	2			N	-0-					169
08	3782	X	1689	-0-	-2093	-0-	1689	2			N	-0-					169
09	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2517	2	2	9	N	2					171
10	3348	X	1744	-0-	-1604	-0-	1727	2	17	9	N	15					186
11	2880	X	2286	-0-	-594	-0-	2279	2	7	9	N	6	154	1			38
12	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	2133	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 33,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 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	2170	N	1818	-0-	-352	-0-	1816	2	2	9	N	2					120
02	2146	N	1314	-0-	-832	-0-	1312	2	2	9	N	2					122
03	2108	N	1631	-0-	-477	-0-	1629	2	2	9	N	2					124
04	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	1374	2	2	9	N	2					126
05	1395	N	882	-0-	-513	-0-	882	2			N	-0-					126
06	1590	N	1171	-0-	-419	-0-	1171	2			N	-0-					126
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					126
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					128
09	1170	N	938	-0-	-232	-0-	936	2	2	9	N	2					130
10	1240	N	699	-0-	-541	-0-	699	2			N	-0-					130
11	1020	N	197	-0-	-823	-0-	197	2			N	-0-					130
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 12,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, INC. 796160
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-501	-0-	332	1	1514	2	N	8					136
							9	9									
02	2175	N	2131	-0-	-44	-0-	383	1	1744	2	N	4					140
							4	9									
03	2294	N	1518	-0-	-776	-0-	272	1	1242	2	N	4	135	1			9
							4	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	359	1	1635	2	N	6					15
							7	9									
05	2263	N	1860	-0-	-403	-0-	190	1	1670	2	N	-0-					15
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	378	1	1466	2	N	1					16
							1	9									
07	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	288	1	1409	2	N	2	1	8			17
							2	9									
08	1860	N	321	-0-	-1539	-0-	319	1	2	2	N	-0-					17
09	1860	N	53	-0-	-1807	-0-	50	1	3	2	N	-0-					17
10	1705	N	5	-0-	-1700	-0-	2	2	3	9	N	3	3	8			17
11	300	N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	N	-0-					17
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	72	1	1165	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	726	-0-	-550	-0-	175	1	551	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	518	-0-	-846	-0-	94	1	424	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	481	-0-	-719	-0-	49	1	432	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	153	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	152	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	183	1	576	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	713	-0-	-651	-0-	112	1	601	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	232	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	214	1	1458	2	N	-0-					-0-
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	233	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	211	1	1155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) //CONT.// 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2170	-0-	-1085	-0-	135	1	2013	2	N	20					82
							22	9									
02	3045	X	2786	-0-	-259	-0-	131	1	2635	2	N	18	4	8			96
							20	9									
03	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	135	1	2680	2	N	-0-					96
04	2760	X	2681	-0-	-79	-0-	135	1	2546	2	N	-0-					96
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	140	1	2900	2	N	-0-					96
06	2880	X	2484	-0-	-396	-0-	127	1	2333	2	N	22	9	8			109
							24	9									
07	2976	X	1710	-0-	-1266	-0-	137	1	1573	2	N	-0-					109
08	3038	X	2062	-0-	-976	-0-	140	1	1921	2	N	1					110
							1	9									
09	2940	X	2308	-0-	-632	-0-	135	1	2172	2	N	1					111
							1	9									
10	3038	X	2247	-0-	-791	-0-	16	1	2221	2	N	9					120
							10	9									
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	15	1	2489	2	N	4	104	1			20
							4	9									
12	2387	X	658	-0-	-1729	-0-	5	1	653	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					90
08	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					90
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					90
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					90
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	1	8			90
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	2	25	9	N	23	23	8			90

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BOOKOUT, ANITA WELL #: 3 RRCID -> 161021 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6112 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2012 - PLUGGED 01/23/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 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	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	157	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	189	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	156	1	5843	2	N	-0-					-0-
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	80	1	2907	2	N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	85	1	2923	2	N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	85	1	2995	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1302	-0-	-558	-0-	36	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1317	-0-	-605	-0-	38	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1240	-0-	-620	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	36	1	1171	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 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	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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

01	6324	X	5114	-0-	-1210	-0-	5114	2			N	-0-					122
02	5626	X	5272	-0-	-354	-0-	5272	2			N	-0-	62	1			60
03	6231	X	5055	-0-	-1176	-0-	5055	2			N	-0-					60
04	6030	X	4354	-0-	-1676	-0-	4354	2			N	-0-					60
05	6231	X	4927	-0-	-1304	-0-	4927	2			N	-0-					60
06	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	4717	2			N	-0-					60
07	5642	X	4798	-0-	-844	-0-	4781	2	17	9	N	15					75
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5087	2	24	9	N	22	96	1			1
09	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	4477	2			N	-0-					1
10	4929	X	1430	-0-	-3499	-0-	1430	2			N	-0-					1
11	4950	X	4217	-0-	-733	-0-	4217	2			N	-0-					1
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6467	2	35	9	N	32					33

TOTAL GAS PROD: 55,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-558	-0-					N	111	167	1			84
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	128					212
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	375	2	87	9	N	79	174	1			117
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	371	2	102	9	N	93	169	1			41
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	293	2	83	9	N	75					116
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	370	2	84	9	N	76	166	1			26
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	227	2	130	9	N	118					144
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	555	2	97	9	N	88	159	1			73
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	505	2	58	9	N	53					126
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					126
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	411	2	69	9	N	63	155	1			34

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1438	-0-	-391	-0-	16	1	1422	2	N	-0-					8
02	1711	X	1376	-0-	-335	-0-	15	1	1361	2	N	-0-					8
03	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	16	1	1418	2	N	-0-					8
04	1560	X	1335	-0-	-225	-0-	15	1	1320	2	N	-0-					8
05	1488	X	1313	-0-	-175	-0-	16	1	1297	2	N	-0-					8
06	1410	X	1326	-0-	-84	-0-	15	1	1311	2	N	-0-					8
07	1457	X	485	-0-	-972	-0-	14	1	471	2	N	-0-					8
08	1426	X	169	-0-	-1257	-0-	12	1	157	2	N	-0-					8
09	1350	X	176	-0-	-1174	-0-	15	1	161	2	N	-0-					8
10	1364	X	198	-0-	-1166	-0-	16	1	182	2	N	-0-					8
11	1320	X	159	-0-	-1161	-0-	15	1	144	2	N	-0-					8
12	496	X	163	-0-	-333	-0-	16	1	147	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
02	87	N	53	-0-	-34	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE WELL #: 12 RRCID -> 120026 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6068 - 6078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	140	1	3684	2	N	3	3	8			95
							3	9									
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	131	1	3695	2	N	-0-					95
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	140	1	4223	2	N	3	3	8			95
							3	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	135	1	3479	2	N	-0-					95
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	140	1	3014	2	N	2	2	8			95
							2	9									
06	2940	X	2734	-0-	-206	-0-	135	1	2599	2	N	-0-	75	1			20
07	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	140	1	2032	2	N	-0-					20
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	135	1	2943	2	N	2	2	8			20
							2	9									
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	135	1	6203	2	N	-0-					20
10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	140	1	6453	2	N	-0-					20
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	135	1	6299	2	N	61					81
							67	9									
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	140	1	6302	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 52,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	645	-0-	-719	-0-		27	1	550	2	N	62	2	8			156
								68	9									
02	1276	X	369	-0-	-907	-0-		15	1	352	2	N	2	2	8			156
								2	9									
03	899	X	302	-0-	-597	-0-		16	1	249	2	N	34					190
								37	9									
04	870	X	139	-0-	-731	-0-		15	1	124	2	N	-0-					190
05	806	X	268	-0-	-538	-0-		16	1	250	2	N	2	2	8			190
								2	9									
06	630	X	544	-0-	-86	-0-		15	1	520	2	N	8	155	1			43
								9	9									
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-		16	1	661	2	N	70					113
								77	9									
08	700	X	700	-0-	-0-	-0-		16	1	649	2	N	32					145
								35	9									
09	770	X	770	-0-	-0-	-0-		15	1	722	2	N	30	114	1			61
								33	9									
10	868	X	868	-0-	-0-	-0-		16	1	818	2	N	31					92
								34	9									
11	888	X	888	-0-	-0-	-0-		15	1	812	2	N	55	100	1			47
								61	9									
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-		16	1	762	2	N	58					105
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 7,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	896	-0-	-96	-0-		16	1	878	2	N	2	77	1			15
								2	9									
02	928	X	865	-0-	-63	-0-		15	1	850	2	N	-0-					15
03	992	X	899	-0-	-93	-0-		16	1	870	2	N	12					27
								13	9									
04	930	X	883	-0-	-47	-0-		15	1	858	2	N	9					36
								10	9									
05	930	X	776	-0-	-154	-0-		16	1	754	2	N	5					41
								6	9									
06	900	X	718	-0-	-182	-0-		15	1	703	2	N	-0-					41
07	930	X	776	-0-	-154	-0-		16	1	753	2	N	6					47
								7	9									
08	899	X	783	-0-	-116	-0-		16	1	767	2	N	-0-	35	1			12
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-		15	1	865	2	N	1					13
								1	9									
10	853	X	853	-0-	-0-	-0-		16	1	828	2	N	8					21
								9	9									
11	771	X	771	-0-	-0-	-0-		15	1	755	2	N	1					22
								1	9									
12	899	X	747	-0-	-152	-0-		16	1	722	2	N	8					30
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2570	-0-	-995	-0-	16	1 4 9	2550	2	N	4					152
02	3335	X	2801	-0-	-534	-0-	15	1 9 9	2777	2	N	8					160
03	3565	X	2693	-0-	-872	-0-	16	1 8 9	2669	2	N	7					167
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	15	1 14 9	2781	2	N	13	162	1			18
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	16	1 24 9	3271	2	N	22					40
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	15	1 19 9	3857	2	N	17					57
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	16	1 31 9	4554	2	N	28					85
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	16	1 11 9	4320	2	N	10					95
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	15	1 18 9	4418	2	N	16	93	1			18
10	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	16	1 22 9	3711	2	N	20					38
11	4440	X	3906	-0-	-534	-0-	15	1 21 9	3870	2	N	19					57
12	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	16	1 29 9	3742	2	N	26					83

TOTAL GAS PROD: 42,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3147	-0-	-728	-0-	78	1	3069	2	N	-0-					135
02	3625	X	2847	-0-	-778	-0-	15	1 44 9	2788	2	N	40	2	8			173
03	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	16	1 89 9	3114	2	N	81	154	1	2	8	98
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	15	1 30 9	3258	2	N	27					125
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	16	1 53 9	3558	2	N	48					173
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	15	1 41 9	3329	2	N	37					210
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	16	1 48 9	3404	2	N	44	143	1			111
08	3627	X	2536	-0-	-1091	-0-	15	1 23 9	2498	2	N	21					132
09	3510	X	1996	-0-	-1514	-0-	10	1 45 9	1941	2	N	41					173
10	3627	X	2510	-0-	-1117	-0-	16	1 31 9	2463	2	N	28					201
11	3390	X	2120	-0-	-1270	-0-	15	1 31 9	2074	2	N	28	150	1			79
12	3472	X	929	-0-	-2543	-0-	8	1 13 9	908	2	N	12					91

TOTAL GAS PROD: 33,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					156
02	290	N	254	-0-	-36	-0-	254	2			N	-0-					156
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					156
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					156
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					156
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					156
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					156
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					156
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					156
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3286	2	14	9	N	13					153
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2819	2	9	9	N	8					161
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3253	2	14	9	N	13					174
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10					184
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3210	2	13	9	N	12					196
06	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3000	2	18	9	N	16					212
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3200	2	14	9	N	13					225
08	3193	X	3123	-0-	-70	-0-	3117	2	6	9	N	5					230
09	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2921	2	13	9	N	12					242
10	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	2875	2	6	9	N	5					247
11	3090	X	2849	-0-	-241	-0-	2849	2			N	-0-					247
12	3193	X	2328	-0-	-865	-0-	2327	2	1	9	N	1					248

TOTAL GAS PROD: 36,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
HAMMOND ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246566 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6292 - 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	10199	X	57	-0-	-10142	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	9280	X	4	-0-	-9276	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	13	-0-	-9628	-0-	11	2	2	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	399	-0-	-8841	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
							55	3									
05	8246	X	810	-0-	-7436	-0-	9	1	689	2	N	-0-					-0-
							112	3									
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-					-0-
							93	3									
07	403	X	265	-0-	-138	-0-	3	1	225	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	T. A.		86	-0-	86	86	1	1	70	2	N	-0-					-0-
							15	3									
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
10	93	X	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	3	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
							15	3									

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6745 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	346	1	159	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	312	1	391	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	34	1	51	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 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	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	76	1	2958	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2734	-0-	-514	-0-	70	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3026	-0-	-446	-0-	79	1	2947	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	81	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	98	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1927	-0-	-1204	-0-	55	1	1872	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2259	-0-	-934	-0-	62	1	2197	2	N	-0-					-0-
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	101	1	3549	2	N	-0-					-0-
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	100	1	3384	2	N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	97	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	86	1	2829	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 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	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-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 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	4309	X	4176	-0-	-133	-0-	4176	2			N	-0-					122
02	4031	X	3890	-0-	-141	-0-	3884	2	6	9	N	5	113	1			14
03	4309	X	4267	-0-	-42	-0-	4267	2			N	-0-					14
04	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4106	2			N	-0-					14
05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4229	2	13	9	N	12					26
06	4140	X	4046	-0-	-94	-0-	4037	2	9	9	N	8					34
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					34
08	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					34
09	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					34
10	4371	X	4328	-0-	-43	-0-	4328	2			N	-0-					34
11	4320	X	4215	-0-	-105	-0-	4215	2			N	-0-					34
12	4464	X	4454	-0-	-10	-0-	4434	2	20	9	N	18					52

TOTAL GAS PROD: 50,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 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	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-

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	248	1	962	2	N	-0-					79
02	1073	N	789	-0-	-284	-0-	232	1	551	2	N	5	68	1			16
							6	9									
03	1147	N	647	-0-	-500	-0-	248	1	399	2	N	-0-					16
04	1170	N	641	-0-	-529	-0-	240	1	401	2	N	-0-					16
05	837	N	691	-0-	-146	-0-	248	1	443	2	N	-0-					16
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	240	1	464	2	N	-0-					16
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	248	1	526	2	N	-0-					16
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	248	1	516	2	N	-0-					16
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	240	1	512	2	N	-0-					16
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	248	1	502	2	N	-0-					16
11	750	N	173	-0-	-577	-0-	80	1	93	2	N	-0-					16
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	232	1	440	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	450	N	37	-0-	-413	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	350	-0-	-56	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		398	-0-	398	901	398	2			Y	-0-					-0-
10	1359	X	458	-0-	-901	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 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	2449	X	1901	-0-	-548	-0-	1901	2			N	-0-					52
02	2204	X	1843	-0-	-361	-0-	1843	2			N	-0-					52
03	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	2046	2			N	-0-					52
04	1950	X	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			N	-0-					52
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2080	2	2	9	N	2					54
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2180	2	14	9	N	13					67
07	2046	X	1868	-0-	-178	-0-	1860	2	8	9	N	7					74
08	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2197	2	4	9	N	4					78
09	2190	X	2061	-0-	-129	-0-	2061	2			N	-0-					78
10	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	2072	2			N	-0-					78
11	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1966	2			N	-0-					78
12	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	2045	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	2	3	9	N	3					148
02	203	N	21	-0-	-182	-0-	20	2	1	9	N	1	132	1			17
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					17
04	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-					17
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					17
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					17
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					17
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					17
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
02	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					28
05	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					28
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
08	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					28
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					28
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6666	-0-	-371		-0-	15	1	6617	2	N	31					112
								34	9									
02	6757	X	5919	-0-	-838		-0-	15	1	5883	2	N	19	4	8			127
								21	9									
03	7223	X	6026	-0-	-1197		-0-	16	1	5996	2	N	13					140
								14	9									
04	6990	X	5766	-0-	-1224		-0-	15	1	5739	2	N	11					151
								12	9									
05	6665	X	5754	-0-	-911		-0-	16	1	5735	2	N	3					154
								3	9									
06	6450	X	5543	-0-	-907		-0-	15	1	5511	2	N	15	154	1			15
								17	9									
07	6324	X	5574	-0-	-750		-0-	16	1	5558	2	N	-0-					15
08	6014	X	5488	-0-	-526		-0-	16	1	5472	2	N	-0-					15
09	5760	X	5454	-0-	-306		-0-	15	1	5436	2	N	3					18
								3	9									
10	5766	X	5501	-0-	-265		-0-	16	1	5484	2	N	1					19
								1	9									
11	5550	X	5283	-0-	-267		-0-	15	1	5211	2	N	52					71
								57	9									
12	5642	X	5593	-0-	-49		-0-	16	1	5545	2	N	29	86	1			14
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 68,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	969	-0-	-1232		-0-	16	1	953	2	N	-0-					63
02	1914	X	736	-0-	-1178		-0-	15	1	721	2	N	-0-					63
03	1581	X	690	-0-	-891		-0-	16	1	674	2	N	-0-					63
04	1290	X	601	-0-	-689		-0-	15	1	586	2	N	-0-					63
05	992	X	574	-0-	-418		-0-	16	1	558	2	N	-0-					63
06	930	X	543	-0-	-387		-0-	15	1	528	2	N	-0-					63
07	775	X	283	-0-	-492		-0-	14	1	269	2	N	-0-	46	1			17
08	682	X	528	-0-	-154		-0-	13	1	514	2	N	1					18
								1	9									
09	2980	X	2980	-0-	-0-		-0-	15	1	2952	2	N	12					30
								13	9									
10	2623	X	2623	-0-	-0-		-0-	15	1	2599	2	N	8					38
								9	9									
11	1543	X	1543	-0-	-0-		-0-	14	1	1523	2	N	5					43
								6	9									
12	3069	X	2684	-0-	-385		-0-	15	1	2661	2	N	7					50
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					133
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					133
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	121	1			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 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	837	X	768	-0-	-69	-0-	16 8	1 9	744	2	N	7	4	8			110
02	725	X	629	-0-	-96	-0-	13 3	1 9	613	2	N	3					113
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					113
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					113
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					118
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	90	1			28
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 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	2294	X	169	-0-	-2125	-0-	11	1	158	2	N	-0-					59
02	2146	X	253	-0-	-1893	-0-	15	1	238	2	N	-0-					59
03	1457	X	153	-0-	-1304	-0-	15	1	138	2	N	-0-					59
04	480	X	155	-0-	-325	-0-	15	1	140	2	N	-0-					59
05	279	X	232	-0-	-47	-0-	16	1	216	2	N	-0-					59
06	270	X	236	-0-	-34	-0-	15	1	221	2	N	-0-					59
07	279	X	222	-0-	-57	-0-	16	1	206	2	N	-0-	44	1			15
08	217	X	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	N	-0-					15
09	240	X	45	-0-	-195	-0-	2	1	43	2	N	-0-					15
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	240	X	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					15
12	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONESVILLE A WELL #: 7A RRCID -> 199397 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	15	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					113
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	2	8			113
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19	2	8			130
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1955	2	25	9	N	23					153
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2005	2	41	9	N	37					190
06	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1518	2	29	9	N	26	174	1			42
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2118	2	28	9	N	25					67
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					67
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					67
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2085	2	6	9	N	5					72
11	1920	N	781	-0-	-1139	-0-	778	2	3	9	N	3					75
12	1860	N	370	-0-	-1490	-0-	370	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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	186	X	141	-0-	-45	-0-	16 25	1 9	100	2	N	23					40
02	174	X	171	-0-	-3	-0-	15 35	1 9	121	2	N	32					72
03	171	X	171	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	144	2	N	10					82
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	136	2	N	21					103
05	186	X	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	N	-0-					103
06	180	X	168	-0-	-12	-0-	15 28	1 9	125	2	N	25					128
07	186	X	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	2	N	-0-	113	1			15
08	186	X	154	-0-	-32	-0-	16 13	1 9	125	2	N	12					27
09	180	X	104	-0-	-76	-0-	10	1	94	2	N	-0-					27
10	186	X	164	-0-	-22	-0-	16 29	1 9	119	2	N	26					53
11	180	X	115	-0-	-65	-0-	15 4	1 9	96	2	N	4					57
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	16 23	1 9	122	2	N	21					78

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	16 312	1 9	1439	2	N	284	171	1	8	8	203
02	1914	X	1563	-0-	-351	-0-	15 209	1 9	1339	2	N	190	355	1	5	8	33
03	1736	X	1102	-0-	-634	-0-	16 94	1 9	992	2	N	85	10	8			108
04	1710	X	1030	-0-	-680	-0-	15 41	1 9	974	2	N	37					145
05	1767	X	854	-0-	-913	-0-	16 3	1 9	835	2	N	3	3	8			145
06	1710	X	1588	-0-	-122	-0-	15 263	1 9	1310	2	N	239	178	1			206
07	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	16 196	1 9	1584	2	N	178	349	1			35
08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	16 129	1 9	1502	2	N	117					152
09	1590	X	1560	-0-	-30	-0-	15 216	1 9	1329	2	N	196	181	1			167
10	1643	X	1436	-0-	-207	-0-	16 103	1 9	1317	2	N	94	166	1			95
11	1740	X	976	-0-	-764	-0-	15 141	1 9	820	2	N	128					223
12	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	16 166	1 9	1457	2	N	151	172	1			202

TOTAL GAS PROD: 16,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

01	190		-0-	-0-	-190	-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-

NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

01	372	X	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					22
02	348	X	328	-0-	-20	-0-	328	2			N	-0-					22
03	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					22
04	360	X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					22
05	372	X	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					22
06	360	X	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					22
07	341	X	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					22
08	310	X	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					22
09	300	X	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					22
10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
11	300	X	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					22
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 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	1023	X	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-					196
02	957	X	857	-0-	-100	-0-	855	2	2	9	N	2					198
03	992	X	905	-0-	-87	-0-	903	2	2	9	N	2					200
04	930	X	555	-0-	-375	-0-	553	2	2	9	N	2					202
05	930	X	70	-0-	-860	-0-	70	2			N	-0-					202
06	900	X	43	-0-	-857	-0-	43	2			N	-0-					202
07	930	X	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					202
08	899	X	11	-0-	-888	-0-	11	2			N	-0-					202
09	570	X	303	-0-	-267	-0-	303	2			N	-0-					202
10	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					202
11	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					202
12	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3302	-0-		-1534	-0-	3293	2	9	9	N	8					90
02	4524	X	3014	-0-		-1510	-0-	3005	2	9	9	N	8					98
03	4836	X	3174	-0-		-1662	-0-	3166	2	8	9	N	7					105
04	3990	X	3070	-0-		-920	-0-	3064	2	6	9	N	5					110
05	3317	X	3287	-0-		-30	-0-	3281	2	6	9	N	5					115
06	3218	X	3218	-0-		-0-	-0-	3210	2	8	9	N	7					122
07	3270	X	3270	-0-		-0-	-0-	3266	2	4	9	N	4					126
08	3286	X	3278	-0-		-8	-0-	3271	2	7	9	N	6					132
09	3210	X	3096	-0-		-114	-0-	3090	2	6	9	N	5					137
10	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	3620	2	1	9	N	1					138
11	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	3656	2	2	9	N	2					140
12	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	3931	2	2	9	N	2					142

TOTAL GAS PROD: 39,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	5945	-0-		-844	-0-	5928	2	17	9	N	15					128
02	6351	X	5617	-0-		-734	-0-	5603	2	14	9	N	13					141
03	6789	X	5549	-0-		-1240	-0-	5532	2	17	9	N	15					156
04	6390	X	5480	-0-		-910	-0-	5467	2	13	9	N	12					168
05	6014	X	5448	-0-		-566	-0-	5437	2	11	9	N	10					178
06	5820	X	5078	-0-		-742	-0-	5075	2	3	9	N	3	132	1			49
07	6014	X	5199	-0-		-815	-0-	5185	2	14	9	N	13					62
08	5673	X	5175	-0-		-498	-0-	5166	2	9	9	N	8					70
09	5490	X	5290	-0-		-200	-0-	5282	2	8	9	N	7					77
10	5765	X	5765	-0-		-0-	-0-	5751	2	14	9	N	13					90
11	5842	X	5842	-0-		-0-	-0-	5834	2	8	9	N	7					97
12	5870	X	5870	-0-		-0-	-0-	5859	2	11	9	N	10					107

TOTAL GAS PROD: 66,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	163	-0-	-1604	-0-	157	2	6	9	N	5					70
02	1363	X	189	-0-	-1174	-0-	187	2	2	9	N	2					72
03	496	X	204	-0-	-292	-0-	204	2			N	-0-					72
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					77
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					82
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8					90
07	279	X	245	-0-	-34	-0-	243	2	2	9	N	2					92
08	279	X	254	-0-	-25	-0-	246	2	8	9	N	7					99
09	270	X	129	-0-	-141	-0-	126	2	3	9	N	3					102
10	248	X	89	-0-	-159	-0-	87	2	2	9	N	2					104
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					104
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
ABNEY, MOBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231457 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6068 - 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	1426	#	901	-0-	-525	-0-	35	1	718	2	N	-0-					16
							148	3									
02	1189	#	837	-0-	-352	-0-	35	1	669	2	N	-0-					16
							133	3									
03	1209	#	1110	-0-	-99	-0-	69	1	868	2	N	-0-					16
							173	3									
04	1050	#	868	-0-	-182	-0-	40	1	705	2	N	-0-					16
							123	3									
05	992	#	858	-0-	-134	-0-	35	1	696	2	N	-0-					16
							127	3									
06	1080	#	683	-0-	-397	-0-	28	1	554	2	N	-0-					16
							101	3									
07	1116	#	638	-0-	-478	-0-	27	1	517	2	N	-0-					16
							94	3									
08	1116	#	582	-0-	-534	-0-	22	1	466	2	N	9					25
							84	3	10	9							
09	870	#	499	-0-	-371	-0-	20	1	406	2	N	-0-					25
							73	3									
10	868	#	514	-0-	-354	-0-	20	1	418	2	N	-0-					25
							76	3									
11	690	#	471	-0-	-219	-0-	40	1	366	2	N	-0-					25
							65	3									
12	651	#	452	-0-	-199	-0-	20	1	368	2	N	-0-					25
							64	3									

TOTAL GAS PROD: 8,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FIELDS-ISAACS WELL #: 2-C RRCID -> 130864 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6227 - 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	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	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_____ 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

01	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	858	1	10040	2	N	16					103
							18	9										
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	812	1	9632	2	N	3					106
							3	9										
03	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	372	1	10875	2	N	70	172	1			4
							77	9										
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	360	1	10227	2	N	4					8
							4	9										
05	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	372	1	11753	2	N	23					31
							25	9										
06	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	360	1	12152	2	N	2					33
							2	9										
07	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	309	1	10957	2	N	72					105
							79	9										
08	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	372	1	11492	2	N	29	95	1			39
							32	9										
09	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	360	1	10234	2	N	51					90
							56	9										
10	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	372	1	11761	2	N	-0-					90
11	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	360	1	11648	2	N	38	90	1			38
							42	9										
12	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	372	1	11627	2	N	83					121
							91	9										

TOTAL GAS PROD: 138,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					164
02	435	X	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					164
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2214	2	8	9	N	7					171
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2044	2	1	9	N	1	162	1			10
05	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					10
06	2160	X	1339	-0-	-821	-0-	1339	2			N	-0-					10
07	2232	X	920	-0-	-1312	-0-	920	2			N	-0-					10
08	2232	X	559	-0-	-1673	-0-	559	2			N	-0-					10
09	2040	X	852	-0-	-1188	-0-	852	2			N	-0-					10
10	1395	X	598	-0-	-797	-0-	598	2			N	-0-					10
11	1350	X	608	-0-	-742	-0-	608	2			N	-0-					10
12	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 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	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	3366	2	25	9	N	23					70
02	3277	X	2767	-0-	-510	-0-	2702	2	65	9	N	59					129
03	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			N	-0-					129
04	3300	X	3083	-0-	-217	-0-	3083	2			N	-0-					129
05	3379	X	3262	-0-	-117	-0-	3238	2	24	9	N	22					151
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					151
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					151
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					151
09	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			N	-0-					151
10	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	2			N	-0-					151
11	3330	X	2929	-0-	-401	-0-	2929	2			N	-0-					151
12	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 37,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	734	-0-	-10209	-0-	334	1	400	9	N	364	339	1			197
02	6380	X	6027	-0-	-353	-0-	348	1	5518	2	N	146	172	1			171
							161	9									
03	6820	X	5713	-0-	-1107	-0-	372	1	5151	2	N	173	182	1			162
							190	9									
04	6600	X	5108	-0-	-1492	-0-	360	1	4621	2	N	115	178	1			99
							127	9									
05	6448	X	5192	-0-	-1256	-0-	372	1	4515	2	N	277	170	1			206
							305	9									
06	6240	X	4278	-0-	-1962	-0-	360	1	3742	2	N	160	356	1			10
							176	9									
07	6448	X	3817	-0-	-2631	-0-	324	1	3294	2	N	181					191
							199	9									
08	5704	X	3865	-0-	-1839	-0-	370	1	3301	2	N	176	352	1			15
							194	9									
09	5100	X	2046	-0-	-3054	-0-	72	1	1974	2	N	-0-					15
10	5177	X	2191	-0-	-2986	-0-	2191	2			N	-0-					15
11	4290	X	3219	-0-	-1071	-0-	160	1	2851	2	N	189	173	1			31
							208	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	308	1	3763	2	N	173					204
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 46,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, W.B. WELL #: 13 RRCID -> 146285 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	36	2	2	9	N	2					99
02	116	N	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-	80	1			19
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					19
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					19
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					19
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					19
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					19
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					19
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					19
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					19
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

01	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	37	1	2564	2	N	62					88
							68	9									
02	2552	X	2483	-0-	-69	-0-	33	1	2343	2	N	97					185
							107	9									
03	2697	X	2079	-0-	-618	-0-	27	1	2051	2	N	1	173	1			13
							1	9									
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	N	33					46
							36	9									
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	28	1	3131	2	N	28					74
							31	9									
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	32	1	3362	2	N	52					126
							57	9									
07	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	40	1	2598	2	N	38	151	1			13
							42	9									
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	32	1	3444	2	N	32					45
							35	9									
09	3450	X	1908	-0-	-1542	-0-	18	1	1848	2	N	38					83
							42	9									
10	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	30	1	3189	2	N	140	159	1			64
							154	9									
11	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	30	1	3113	2	N	7					71
							8	9									
12	3503	X	3191	-0-	-312	-0-	31	1	3120	2	N	36					107
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 34,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
WINSTON WELL #: 2 T RRCID -> 117606 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6036 - 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	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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2012 - PLUGGED 06/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	140	1	3364	2	N	-0-					19
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	131	1	3790	2	N	18	2	8			35
							20	9									
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	140	1	4140	2	N	8	3	8			40
							9	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	135	1	3856	2	N	-0-					40
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	140	1	3938	2	N	17	2	8			55
							19	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	135	1	3779	2	N	16	8	8			63
							18	9									
07	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	140	1	4405	2	N	6					69
							7	9									
08	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	140	1	4369	2	N	6					75
							7	9									
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	135	1	3896	2	N	7					82
							8	9									
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	125	1	3887	2	N	-0-	65	1			17
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	135	1	5077	2	N	6					23
							7	9									
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	140	1	4569	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 50,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
GOODGAME WELL #: 1 U RRCID -> 129115 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6237 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 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	1953	X	1608	-0-	-345	-0-	15 1 36 9		1557	2	N	33					205
02	1827	X	1668	-0-	-159	-0-	15 1 30 9		1623	2	N	27	177	1			55
03	1953	X	1869	-0-	-84	-0-	16 1 46 9		1807	2	N	42					97
04	1890	X	1791	-0-	-99	-0-	15 1 34 9		1742	2	N	31					128
05	1953	X	1797	-0-	-156	-0-	16 1 44 9		1737	2	N	40					168
06	1800	X	1784	-0-	-16	-0-	15 1 44 9		1725	2	N	40	178	1			30
07	1860	X	1804	-0-	-56	-0-	16 1 53 9		1735	2	N	48					78
08	1860	X	1785	-0-	-75	-0-	16 1 43 9		1726	2	N	39					117
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	15 1 39 9		1751	2	N	35					152
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	16 1 41 9		1833	2	N	37	117	1			72
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9		1735	2	N	25					97
12	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	16 1 39 9		1814	2	N	35	59	1			73

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

01	1271	X	1247	-0-	-24	-0-	16	1	1165	2	N	60	177	1	2	8	59
							66	9									
02	1247	X	1113	-0-	-134	-0-	15	1	1098	2	N	-0-					59
03	1333	X	1226	-0-	-107	-0-	16	1	1169	2	N	37					96
							41	9									
04	1290	X	1260	-0-	-30	-0-	15	1	1165	2	N	73					169
							80	9									
05	1240	X	1236	-0-	-4	-0-	16	1	1141	2	N	72	175	1			66
							79	9									
06	1200	X	1147	-0-	-53	-0-	15	1	1057	2	N	68					134
							75	9									
07	1302	X	1156	-0-	-146	-0-	16	1	1140	2	N	-0-					134
08	1302	X	1022	-0-	-280	-0-	15	1	1007	2	N	-0-					134
09	1260	X	1079	-0-	-181	-0-	15	1	1025	2	N	35					169
							39	9									
10	1240	X	1143	-0-	-97	-0-	16	1	1036	2	N	83	174	1			78
							91	9									
11	1140	X	1079	-0-	-61	-0-	15	1	976	2	N	80					158
							88	9									
12	1147	X	1006	-0-	-141	-0-	16	1	950	2	N	36	167	1			27
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

01	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					144
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3					147
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	787	2	4	9	N	4					151
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	N	1					152
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					152
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					152
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					152
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					152
09	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					152
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					152
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					152
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

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	4650	X	3649	-0-	-1001	-0-		3628	2	21	9	N	19					263
02	4176	X	3211	-0-	-965	-0-		3179	2	32	9	N	29	179	1			113
03	4309	X	3418	-0-	-891	-0-		3397	2	21	9	N	19					132
04	4020	X	3336	-0-	-684	-0-		3304	2	32	9	N	29					161
05	3658	X	3569	-0-	-89	-0-		3558	2	11	9	N	10					171
06	3540	X	3229	-0-	-311	-0-		3205	2	24	9	N	22					193
07	3441	X	3181	-0-	-260	-0-		3168	2	13	9	N	12					205
08	3565	X	3038	-0-	-527	-0-		3009	2	29	9	N	26					231
09	3450	X	2895	-0-	-555	-0-		2887	2	8	9	N	7					238
10	3565	X	2905	-0-	-660	-0-		2891	2	14	9	N	13					251
11	3240	X	2692	-0-	-548	-0-		2680	2	12	9	N	11	178	1			84
12	3193	X	2690	-0-	-503	-0-		2688	2	2	9	N	2					86

TOTAL GAS PROD: 37,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

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	6913	#	6583	-0-	-330	-0-		907	1	5675	2	Y	1					1
								1	9									
02	6699	#	6117	-0-	-582	-0-		690	1	5427	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	7161	#	6361	-0-	-800	-0-		731	1	5630	2	Y	-0-					-0-
04	6930	#	6084	-0-	-846	-0-		755	1	5325	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
05	6572	#	6390	-0-	-182	-0-		1322	1	5067	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	6360	#	6088	-0-	-272	-0-		1267	1	4486	2	Y	-0-	1	1			-0-
								335	3									
07	6541	#	6183	-0-	-358	-0-		1195	1	4988	3	Y	-0-					-0-
08	5942	R	5942	-0-	-0-	-0-		1180	1	4762	3	Y	-0-					-0-
09	5719	R	5719	-0-	-0-	-0-		1115	1	4604	3	Y	-0-					-0-
10	6386	#	5870	-0-	-516	-0-		1134	1	4735	3	Y	1					1
								1	9									
11	6090	#	5587	-0-	-503	-0-		1126	1	4461	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	6169	#	5589	-0-	-580	-0-		1164	1	4425	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

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	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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 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	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					50
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					50
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1728	2	41	9	N	37					87
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2130	2	19	9	N	17					104
05	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1555	2	2	9	N	2					106
06	1650	N	1326	-0-	-324	-0-	1326	2			N	-0-					106
07	1705	N	1246	-0-	-459	-0-	1246	2			N	-0-					106
08	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	2			N	-0-					106
09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					106
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					106
11	1260	N	865	-0-	-395	-0-	865	2			N	-0-					106
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 20,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					103
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					103
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					103
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					103
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					103
06	1800	N	1376	-0-	-424	-0-	1376	2			N	-0-	80	1			23
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	2	2	9	N	2					25
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					25
09	1380	N	630	-0-	-750	-0-	630	2			N	-0-					25
10	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1874	2			N	-0-					25
11	1770	N	1590	-0-	-180	-0-	1590	2			N	-0-					25
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WASKOM, N. (HILL) //CONT.// 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 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	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-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
02	29	N	10	-0-	-19	-0-	4	1	6	2	N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 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	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-

WASKOM, N. (PETTIT) //CONT.// 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. //CONT.// 014573
WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

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-					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-

BASA RESOURCES, INC. 053974
MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14 79	1 9	372	2	N	72					222
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12 47	1 9	349	2	N	43					265
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	18 108	1 9	467	2	N	98	175	1			188
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	502	2	N	7					195
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14 57	1 9	391	2	N	52					247
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	16 48	1 9	414	2	N	44	181	1			110
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	24 66	1 9	685	2	N	60					170
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	16 44	1 9	361	2	N	40					210
09	480	N	261	-0-	-219	-0-	7 66	1 9	188	2	N	60					270
10	775	N	450	-0-	-325	-0-	17 48	1 9	385	2	N	44	186	1			128
11	420	N	314	-0-	-106	-0-	10 55	1 9	249	2	N	50					178
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	7 21	1 9	192	2	N	19					197

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	739	1	688	2	N	-0-					55
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	324	1	723	2	N	-0-					55
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	398	1	659	2	N	-0-					55
04	1380	N	483	-0-	-897	-0-	212	1	271	2	N	-0-					55
05	1116	N	476	-0-	-640	-0-	178	1	298	2	N	-0-					55
06	1020	N	924	-0-	-96	-0-	428	1	496	2	N	-0-					55
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	204	1	224	2	N	-0-					55
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	269	1	343	2	N	-0-					55
09	930	N	404	-0-	-526	-0-	115	1	289	2	N	-0-					55
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	95	1	238	2	N	-0-					55
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					55
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					83
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					83
03	124	#	28	-0-	-96	-0-	11	1	17	2	N	-0-					83
04	120	#	60	-0-	-60	-0-	26	1	34	2	N	-0-					83
05	992	R	992	-0-	-0-	-0-	371	1	621	2	N	-0-					83
06	668	R	668	-0-	-0-	-0-	309	1	359	2	N	-0-					83
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	146	1	160	2	N	-0-					83
08	992	#	287	-0-	-705	-0-	126	1	161	2	N	-0-					83
09	960	#	153	-0-	-807	-0-	43	1	110	2	N	-0-					83
10	992	#	187	-0-	-805	-0-	53	1	134	2	N	-0-					83
11	660	#	240	-0-	-420	-0-	57	1	183	2	N	-0-					83
12	310	#	160	-0-	-150	-0-	41	1	119	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) //CONT.// 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					50
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					50
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	94	1	157	2	N	-0-					50
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	169	1	196	2	N	-0-					50
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	169	1	186	2	N	-0-					50
08	374	R	374	-0-	-0-	-0-	164	1	210	2	N	-0-					50
09	631	R	631	-0-	-0-	-0-	179	1	452	2	N	-0-					50
10	691	R	691	-0-	-0-	-0-	197	1	494	2	N	-0-					50
11	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	242	1	777	2	N	-0-					50
12	651	#	555	-0-	-96	-0-	141	1	414	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-653	-0-	35	1	2805	2	N	94					206
							103	9									
02	3364	X	2436	-0-	-928	-0-	2335	2	101	9	N	92	175	1			123
03	3565	X	2694	-0-	-871	-0-	50	1	2543	2	N	92					215
							101	9									
04	3120	X	1861	-0-	-1259	-0-	28	1	1755	2	N	71	161	1			125
							78	9									
05	3224	X	2410	-0-	-814	-0-	25	1	2285	2	N	91					216
							100	9									
06	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	30	1	1725	2	N	75	174	1			117
							83	9									
07	2697	X	2310	-0-	-387	-0-	20	1	2214	2	N	69					186
							76	9									
08	2697	X	1922	-0-	-775	-0-	100	1	1725	2	N	88	159	1			115
							97	9									
09	2340	X	2050	-0-	-290	-0-	80	1	1880	2	N	82					197
							90	9									
10	2418	X	1969	-0-	-449	-0-	40	1	1859	2	N	64	145	1			116
							70	9									
11	2250	X	2200	-0-	-50	-0-	75	1	2015	2	N	100	1	8			215
							110	9									
12	2325	X	2014	-0-	-311	-0-	80	1	1904	2	N	27					242
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 26,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	18771	-0-	-4727	-0-	18723	2	48	9	N	44					105
02	18850	X	17023	-0-	-1827	-0-	16971	2	52	9	N	47					152
03	20150	X	18084	-0-	-2066	-0-	18028	2	56	9	N	51					203
04	19350	X	16359	-0-	-2991	-0-	16309	2	50	9	N	45					248
05	19716	X	16265	-0-	-3451	-0-	16210	2	55	9	N	50	178	1			120
06	18180	X	15866	-0-	-2314	-0-	15789	2	77	9	N	70					190
07	18197	X	15158	-0-	-3039	-0-	15143	2	15	9	N	14	151	1			53
08	17050	X	14146	-0-	-2904	-0-	14102	2	44	9	N	40					93
09	16350	X	13048	-0-	-3302	-0-	13024	2	24	9	N	22					115
10	16399	X	13006	-0-	-3393	-0-	12956	2	50	9	N	45					160
11	15870	X	11586	-0-	-4284	-0-	11547	2	39	9	N	35					195
12	15159	X	12428	-0-	-2731	-0-	12428	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 181,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. 253162
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5967	-0-	-295	-0-		272	1	5680	2	Y	14					124
								15	9									
02	6264	X	5480	-0-	-784	-0-		264	1	5147	2	Y	63					187
								69	9									
03	6696	X	6123	-0-	-573	-0-		295	1	5760	2	Y	62	195	0			54
								68	9									
04	6480	X	6287	-0-	-193	-0-		324	1	5962	2	Y	1					55
								1	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-		339	1	6410	2	Y	17					72
								19	9									
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-		325	1	5915	2	Y	15					87
								17	9									
07	6510	X	6142	-0-	-368	-0-		340	1	5766	2	Y	33					120
								36	9									
08	6758	X	5687	-0-	-1071	-0-		316	1	5343	2	Y	25					145
								28	9									
09	6540	X	5129	-0-	-1411	-0-		286	1	4821	2	Y	20					165
								22	9									
10	6758	X	5716	-0-	-1042	-0-		316	1	5372	2	Y	25					190
								28	9									
11	6270	X	5412	-0-	-858	-0-		300	1	5108	2	Y	4					194
								4	9									
12	6138	X	4787	-0-	-1351	-0-		294	1	4482	2	Y	10	170	0			34
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 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	6169	X	5978	-0-	-191	-0-		272	1	5684	2	Y	20	189	0			35
								22	9									
02	5771	X	5560	-0-	-211	-0-		270	1	5264	2	Y	24					59
								26	9									
03	6076	X	5762	-0-	-314	-0-		280	1	5459	2	Y	21					80
								23	9									
04	5790	X	5641	-0-	-149	-0-		288	1	5296	2	Y	52					132
								57	9									
05	5983	X	5902	-0-	-81	-0-		295	1	5566	2	Y	37					169
								41	9									
06	5790	X	5595	-0-	-195	-0-		290	1	5286	2	Y	17					186
								19	9									
07	5952	X	5625	-0-	-327	-0-		312	1	5299	2	Y	13					199
								14	9									
08	5890	X	5419	-0-	-471	-0-		302	1	5103	2	Y	13	180	0			32
								14	9									
09	5700	X	5134	-0-	-566	-0-		287	1	4834	2	Y	12					44
								13	9									
10	5890	X	5390	-0-	-500	-0-		299	1	5073	2	Y	16					60
								18	9									
11	5610	X	5301	-0-	-309	-0-		290	1	4950	2	Y	55					115
								61	9									
12	5611	X	5371	-0-	-240	-0-		329	1	5016	2	Y	24					139
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 66,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	30					104
02	10933	X	1298	-0-	-9635	-0-	1264	1	34	9	Y	31					135
03	11687	X	9819	-0-	-1868	-0-	1361	1	8454	2	Y	4					139
							4	9									
04	11310	X	8902	-0-	-2408	-0-	1350	1	7474	2	Y	71	181	1			29
							78	9									
05	10881	X	9240	-0-	-1641	-0-	1389	1	7831	2	Y	18					47
							20	9									
06	9510	X	9130	-0-	-380	-0-	1335	1	7732	2	Y	57					104
							63	9									
07	9827	X	8011	-0-	-1816	-0-	1039	1	6954	2	Y	16					120
							18	9									
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1382	1	8167	2	Y	24					144
							26	9									
09	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	1264	1	8311	2	Y	23					167
							25	9									
10	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	1376	1	7924	2	Y	55	195	0			27
							61	9									
11	8880	X	8681	-0-	-199	-0-	1333	1	7340	2	Y	7					34
							8	9									
12	9176	X	8031	-0-	-1145	-0-	1369	1	6655	2	Y	6					40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 91,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	16191	-0-	-1541	-0-	1191	1	14892	2	Y	98	186	1			94
							108	9									
02	15747	X	15142	-0-	-605	-0-	1717	1	13370	2	Y	50					144
							55	9									
03	16833	X	15903	-0-	-930	-0-	1996	1	13845	2	Y	56					200
							62	9									
04	16140	X	15200	-0-	-940	-0-	1941	1	13161	2	Y	89	175	0			114
							98	9									
05	16306	X	14979	-0-	-1327	-0-	2060	1	12857	2	Y	56					170
							62	9									
06	15660	X	14147	-0-	-1513	-0-	2135	1	11947	2	Y	59					229
							65	9									
07	16182	X	14852	-0-	-1330	-0-	940	1	13864	2	Y	44	196	0			77
							48	9									
08	15190	X	14405	-0-	-785	-0-	966	1	13395	2	Y	40					117
							44	9									
09	14700	X	13899	-0-	-801	-0-	802	1	13012	2	Y	77					194
							85	9									
10	14973	X	14023	-0-	-950	-0-	966	1	12993	2	Y	58	192	0			60
							64	9									
11	14370	X	13251	-0-	-1119	-0-	616	1	12580	2	Y	50					110
							55	9									
12	14849	X	14302	-0-	-547	-0-	692	1	13534	2	Y	69					179
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 176,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	9328	-0-	-592	-0-	422	1	8826	2	N	73					182
							80	9									
02	9280	X	8622	-0-	-658	-0-	419	1	8161	2	N	38	173	0			47
							42	9									
03	9703	X	9078	-0-	-625	-0-	440	1	8597	2	N	37					84
							41	9									
04	9030	X	8917	-0-	-113	-0-	457	1	8410	2	N	45					129
							50	9									
05	9331	X	9084	-0-	-247	-0-	454	1	8572	2	N	53					182
							58	9									
06	9030	X	8593	-0-	-437	-0-	446	1	8122	2	N	23	178	0			27
							25	9									
07	9207	X	8851	-0-	-356	-0-	491	1	8329	2	N	28					55
							31	9									
08	9207	X	8743	-0-	-464	-0-	485	1	8204	2	N	49					104
							54	9									
09	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	460	1	7758	2	N	25					129
							28	9									
10	9083	X	8919	-0-	-164	-0-	493	1	8364	2	N	56					185
							62	9									
11	8580	X	8396	-0-	-184	-0-	463	1	7900	2	N	30	178	0			37
							33	9									
12	8866	X	8127	-0-	-739	-0-	497	1	7594	2	N	33					70
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 104,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	622	1	643	2	Y	-0-					200
02	1160	N	1060	-0-	-100	-0-	582	1	478	2	Y	-0-					200
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	562	1	1018	2	Y	15					215
							17	9									
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	592	1	800	2	Y	-0-					215
05	1147	N	626	-0-	-521	-0-	248	1	378	2	Y	-0-					215
06	1560	N	566	-0-	-994	-0-	201	1	364	2	Y	1	1	8			215
							1	9									
07	1426	N	935	-0-	-491	-0-	262	1	673	2	Y	-0-	192	1			23
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	210	1	569	2	Y	7					30
							8	9									
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	475	1	217	2	Y	-0-					30
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	341	1	948	2	Y	-0-					30
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	448	1	550	2	Y	-0-					30
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	536	1	981	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-		2945	2	18	9	Y	16	3	8			183
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-		2826	2	19	9	Y	17					200
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-		2693	2	28	9	Y	25	13	1			212
04	2880	X	2395	-0-	-485	-0-		2362	2	33	9	Y	30	186	1	16	8	40
05	3038	X	790	-0-	-2248	-0-		771	2	19	9	Y	17					57
06	2940	X	1842	-0-	-1098	-0-		1808	2	34	9	Y	31	15	8			73
07	3038	X	1443	-0-	-1595	-0-		1424	2	19	9	Y	17	7	8			83
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		1690	2	6	9	Y	5					88
09	1830	N	1786	-0-	-44	-0-		1776	2	10	9	Y	9	2	8			95
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		1980	2	15	9	Y	14	2	8			107
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-		1942	2	21	9	Y	19	5	8			121
12	1860	N	1558	-0-	-302	-0-		1540	2	18	9	Y	16	2	8			135

TOTAL GAS PROD: 23,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3471	-0-	-7875	-0-	107	1	3248	2	N	105	180	1	3	8	261
							116	9									
02	10614	X	863	-0-	-9751	-0-	47	1	231	2	N	532	690	1	2	8	101
							585	9									
03	11346	X	3796	-0-	-7550	-0-	550	1	2356	2	N	809	538	1			372
							890	9									
04	5190	X	4857	-0-	-333	-0-	426	1	3549	2	N	802	896	1	16	8	262
							882	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	426	1	3549	2	N	709	698	1	15	8	258
							780	9									
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3962	1	613	9	N	557	537	1	20	8	258
07	5022	X	3553	-0-	-1469	-0-	2952	2	601	9	N	546	536	1	6	8	262
08	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	2560	2	603	9	N	548	363	1	8	8	439
09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	3721	2	712	9	N	647	720	1	2	8	364
10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	591	1	3510	2	N	472	533	1	3	8	300
							519	9									
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	306	1	3275	2	N	611	541	1	4	8	366
							672	9									
12	3813	X	3264	-0-	-549	-0-	2749	2	515	9	N	468	366	1			468

TOTAL GAS PROD: 45,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,806

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-841	-0-	147	1	919	2	N	14					80
							15	9									
02	1073	N	1046	-0-	-27	-0-	114	1	906	2	N	24					104
							26	9									
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	2	N	-0-					104
04	1050	N	724	-0-	-326	-0-	76	1	648	2	N	-0-					104
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	214	1	929	2	N	-0-					104
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	211	1	1092	2	N	6					110
							7	9									
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	113	1	1223	2	N	17					127
							19	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	105	1	1052	2	N	10	110	1			27
							11	9									
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	249	1	1901	2	N	11					38
							12	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	376	1	1715	2	N	20					58
							22	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	255	1	1041	2	N	12					70
							13	9									
12	2232	N	1265	-0-	-967	-0-	316	1	936	2	N	12					82
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1721	-0-		-604	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
02	3631	X	3631	-0-		-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
03	3289	X	3289	-0-		-0-	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1711	-0-		-599	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3306	-0-		-569	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	2920	-0-		-830	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	969	-0-		-2906	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2879	-0-		-438	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	1394	-0-		-1816	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	1590	-0-		-1727	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1759	-0-		-1151	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2351	-0-		-532	-0-	2351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	X	1929	-0-		-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-		-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
05	2788	N	2788	-0-		-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
06	2517	N	2517	-0-		-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2168	X	2168	-0-		-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
08	1383	X	1383	-0-		-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
09	1363	X	1363	-0-		-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	868	X	754	-0-		-114	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	840	X	824	-0-		-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	1050	X	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1310	-0-		-767	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1972	N	1755	-0-		-217	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2137	N	2137	-0-		-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-		-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
05	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-		-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
07	2749	N	2749	-0-		-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	3098	N	3098	-0-		-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
09	2667	N	2667	-0-		-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
10	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1924	-0-		-296	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1625	-0-		-669	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 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	SWR	10	1272	-0-	1272	100513	271	1	987	2	N	13	14	1			2
							14	9									
02	SWR	10	709	-0-	709	101222	223	1	478	2	N	7	6	1			3
							8	9									
03	SWR	10	1805	-0-	1805	103027	502	1	1283	2	N	18	19	1			2
							20	9									
04	SWR	10	1834	-0-	1834	104861	495	1	1319	2	N	18	16	1			4
							20	9									
05	SWR	10	1916	-0-	1916	106777	515	1	1380	2	N	19	17	1			6
							21	9									
06	SWR	10	2091	-0-	2091	108868	672	1	1395	2	N	22	27	1			1
							24	9									
07	SWR	10	2007	-0-	2007	110875	694	1	1291	2	N	20	20	1			1
							22	9									
08	SWR	10	1929	-0-	1929	112804	695	1	1213	2	N	19	16	1			4
							21	9									
09	SWR	10	2039	-0-	2039	114843	672	1	1342	2	N	23	21	1			6
							25	9									
10	SWR	10	1286	-0-	1286	116129	448	1	824	2	N	13	11	1			8
							14	9									
11	SWR	10	1983	-0-	1983	118112	672	1	1296	2	N	14	15	1			7
							15	9									
12	SWR	10	1977	-0-	1977	120089	694	1	1268	2	N	14	12	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 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-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

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-

WHELAN (RODESSA) //CONT.// 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 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	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-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE WELL #: 1 RRCID -> 016834 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7405 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/11/2012 - PLUGGED 06/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 130022 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7652 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2012 - PLUGGED 09/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

01	2015	X	728	-0-	-1287	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	908	-0-	-977	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1513	-0-	-378	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	642	-0-	-1001	-0-	642	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	540	N	106	-0-	-434	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 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	3534	X	2732	-0-	-802	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
02	3306	X	2590	-0-	-716	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
03	3534	X	2448	-0-	-1086	-0-	2448	3		N	-0-			-0-
04	3090	X	2369	-0-	-721	-0-	2369	3		N	-0-			-0-
05	2759	X	2267	-0-	-492	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
06	2670	X	2502	-0-	-168	-0-	2502	3		N	-0-			-0-
07	2759	X	2577	-0-	-182	-0-	2577	3		N	-0-			-0-
08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-			-0-
09	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	2365	3		N	-0-			-0-
10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3		N	-0-			-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3		N	-0-			-0-
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
07	1457	X	1282	-0-	-175	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		N	-0-			-0-
09	1410	X	1374	-0-	-36	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
11	1590	X	1334	-0-	-256	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 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	2666	X	1681	-0-	-985	-0-	1681	3		N	-0-			-0-
02	2494	X	2484	-0-	-10	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3		N	-0-			-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-			-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3		N	-0-			-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3		N	-0-			-0-
09	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3		N	-0-			-0-
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3		N	-0-			-0-
12	3472	X	2188	-0-	-1284	-0-	2188	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1660	3			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
05	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2024	-0-	-673	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1857	-0-	-840	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	976	-0-	-1454	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	598	-0-	-1417	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1913	-0-	-102	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
02	3509	X	-0-	-0-	-3509	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-
09	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	6672	-0-	-1605	-0-	6672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	992	X	601	-0-	-391	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	960	X	674	-0-	-286	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	992	X	608	-0-	-384	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	992	X	738	-0-	-254	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	529	-0-	-432	-0-	529	3		N	-0-			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-			-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	3298	-0-	198	198	3298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3		N	-0-			-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-			-0-
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 047811 COMPL. DATE 10/17/1969 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7455 - 8634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	19	-0-	-756	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977

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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

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	6200	X	5348	-0-	-852	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
02	5800	X	5008	-0-	-792	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5263	-0-	-937	-0-	5263	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5120	-0-	-820	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	5040	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4850	-0-	-340	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	5050	-0-	-313	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4787	-0-	-514	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
09	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
11	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

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	1209	N	971	-0-	-238	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1249	-0-	-56	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	585	-0-	-748	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	4028	-0-	928	928	4028	3			N	-0-					-0-
11	2241	N	1313	-0-	-928	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 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	5177	X	2844	-0-	-2333	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
02	4843	X	3719	-0-	-1124	-0-	3719	3		N	-0-			-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	3		N	-0-			-0-
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		N	-0-			-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3		N	-0-			-0-
06	4950	X	4322	-0-	-628	-0-	4322	3		N	-0-			-0-
07	5115	X	4562	-0-	-553	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
08	5115	X	3790	-0-	-1325	-0-	3790	3		N	-0-			-0-
09	4440	X	4002	-0-	-438	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
10	4557	X	3708	-0-	-849	-0-	3708	3		N	-0-			-0-
11	4410	X	3020	-0-	-1390	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
12	4557	X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

01	1581	X	1312	-0-	-269	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
03	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-			-0-
04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
05	1891	X	1695	-0-	-196	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3654	-0-	654	654	3654	3		N	-0-			-0-
07	3100	N	3777	-0-	677	1331	3777	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3849	-0-	749	2080	3849	3		N	-0-			-0-
09	5071	X	2991	-0-	-2080	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
10	2232	X	1864	-0-	-368	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1057	-0-	-1103	-0-	1057	3		N	-0-			-0-
12	3844	X	994	-0-	-2850	-0-	994	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1411	-0-	-2061	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1445	-0-	-556	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1833	-0-	-368	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1538	-0-	-592	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1001	-0-	-769	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	910	-0-	-671	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	687	-0-	-553	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1815	-0-	-138	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1602	-0-	-22	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1255	-0-	-515	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	599	-0-	-827	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	986	N	721	-0-	-265	-0-	721	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1316	-0-	-916	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1675	-0-	-371	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	1674	X	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 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	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1060	-0-	-245	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	844	-0-	-241	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 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	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	678	-0-	-714	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1289	-0-	-478	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2142	-0-	-462	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2165	-0-	-1276	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1957	-0-	-1373	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2770	-0-	-671	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	2252	-0-	-118	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2309	-0-	-450	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2034	-0-	-636	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	1148	-0-	-1611	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 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	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1612	-0-	-434	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1579	-0-	-401	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1479	-0-	-351	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1422	-0-	-407	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1590	X	1363	-0-	-227	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	428	-0-	-1339	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	96	-0-	-1731	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	891	-0-	-339	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	992	-0-	-217	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
02	2900	N	3346	-0-	446	446	3346	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3320	-0-	220	666	3320	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3129	-0-	129	795	3129	3			N	-0-					-0-
05	3914	X	3119	-0-	-795	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3089	-0-	-361	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2764	-0-	-356	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	2774	-0-	-496	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2746	-0-	-633	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37	-0-	-1172	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	960	N	834	-0-	-126	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	601	-0-	-422	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	493	N	316	-0-	-177	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 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	682	X	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
09	600	N	116	-0-	-484	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 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	1085	N	985	-0-	-100	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3530	-0-	-130	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3393	-0-	-327	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	2676	-0-	-1044	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	3003	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

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	2790	X	1564	-0-	-1226	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	2610	X	1566	-0-	-1044	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1743	-0-	-458	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1830	X	1573	-0-	-257	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	1557	-0-	-117	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1473	-0-	-207	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1137	-0-	-213	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1089	-0-	-492	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

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	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 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	4216	X	2934	-0-	-1282	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
02	3944	X	2637	-0-	-1307	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2503	-0-	-1713	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2972	-0-	-58	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2911	-0-	-59	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2713	-0-	-294	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	1118	-0-	-1393	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	40	-0-	-2390	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	424	-0-	-2087	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	580	-0-	-1220	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1424	-0-	-436	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	39	-0-	-1041	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1256	-0-	-356	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1275	-0-	-337	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1584	-0-	-338	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	1728	-0-	-192	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1984	X	1224	-0-	-760	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	1156	-0-	-797	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	1080	-0-	-810	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 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	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2371	-0-	-329	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	706	-0-	-534	-0-	706	3		N	-0-			-0-
02	1102	N	633	-0-	-469	-0-	633	3		N	-0-			-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	3000	N	3333	-0-	333	333	3333	3		N	-0-			-0-
10	1904	N	1571	-0-	-333	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-			-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-			-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-			-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3		N	-0-			-0-
06	2850	X	2820	-0-	-30	-0-	2820	3		N	-0-			-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
08	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
09	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3		N	-0-			-0-
10	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	3		N	-0-			-0-
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3		N	-0-			-0-
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1283	-0-	-22	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	55	-0-	-1145	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 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	2511	X	1454	-0-	-1057	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1592	-0-	-293	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	73	-0-	-1880	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3762	-0-	762	762	3762	3			N	-0-					-0-
07	1973	N	1211	-0-	-762	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	1005	-0-	-105	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	970	-0-	-177	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	1035	-0-	-75	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	856	-0-	-507	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	935	-0-	-325	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 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	2015	X	942	-0-	-1073	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1513	-0-	-372	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	909	-0-	-1106	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	966	-0-	-984	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	883	-0-	-729	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	885	-0-	-293	-0-	885	3			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	899	N	450	-0-	-449	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	450	-0-	-570	-0-	450	3			N	-0-					-0-
12	992	N	316	-0-	-676	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 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	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4824	-0-	1724	1724	4824	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4698	-0-	1698	3422	4698	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3613	-0-	513	3935	3613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	2407	X	1891	-0-	-516	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	2038	-0-	-442	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	1953	-0-	-357	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2052	-0-	-273	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1835	-0-	-415	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
09	1980	X	1831	-0-	-149	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2100	X	1711	-0-	-389	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3			N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5229	-0-	-621	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5002	-0-	-1043	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	4543	-0-	-677	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	4370	-0-	-1024	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	3712	-0-	-1508	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	2661	-0-	-2609	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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	2170	N	1377	-0-	-793	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1363	-0-	-29	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1234	-0-	-564	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1065	-0-	-182	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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	8556	X	7524	-0-	-1032	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
02	7917	X	7779	-0-	-138	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7915	-0-	-362	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	3			N	-0-					-0-
05	8308	X	7488	-0-	-820	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7038	-0-	-762	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7574	-0-	-486	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
08	7936	X	7595	-0-	-341	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6905	-0-	-659	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
12	8401	X	6495	-0-	-1906	-0-	6495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3137	-0-	-924	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	2567	-0-	-1393	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	2495	-0-	-1597	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2284	-0-	-1676	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	2153	-0-	-1598	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1352	-0-	-1779	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1581	-0-	-999	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	1830	-0-	-650	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
11	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 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	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
06	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1633	-0-	-723	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	2356	X	1422	-0-	-934	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09	2280	X	1506	-0-	-774	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1289	-0-	-943	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1338	-0-	-732	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 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	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
04	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2269	-0-	-461	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	1656	-0-	-1165	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	979	-0-	-1751	-0-	979	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	1115	-0-	-1892	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
02	3335	X	3314	-0-	-21	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2860	-0-	-770	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2749	-0-	-551	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2755	-0-	-655	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2563	-0-	-467	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2050	-0-	-926	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 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	2387	X	1893	-0-	-494	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1782	-0-	-393	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1797	-0-	-466	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1819	-0-	-281	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2100	N	1870	-0-	-230	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1332	-0-	-962	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1454	-0-	-468	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 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	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
02	2842	X	2679	-0-	-163	-0-	2679	3		N	-0-			-0-
03	2945	X	2297	-0-	-648	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
04	2460	X	2298	-0-	-162	-0-	2298	3		N	-0-			-0-
05	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
06	2760	X	1917	-0-	-843	-0-	1917	3		N	-0-			-0-
07	2852	X	2210	-0-	-642	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
08	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
09	2310	X	1944	-0-	-366	-0-	1944	3		N	-0-			-0-
10	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
11	2190	X	1731	-0-	-459	-0-	1731	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	1270	-0-	-745	-0-	1270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 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	5301	X	4875	-0-	-426	-0-	4875	3		N	-0-			-0-
02	4959	X	4684	-0-	-275	-0-	4684	3		N	-0-			-0-
03	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	4816	3		N	-0-			-0-
04	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	4633	3		N	-0-			-0-
05	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	4665	3		N	-0-			-0-
06	4860	X	4491	-0-	-369	-0-	4491	3		N	-0-			-0-
07	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4608	3		N	-0-			-0-
08	4805	X	4682	-0-	-123	-0-	4682	3		N	-0-			-0-
09	4620	X	4594	-0-	-26	-0-	4594	3		N	-0-			-0-
10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3		N	-0-			-0-
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3		N	-0-			-0-
12	4743	X	4683	-0-	-60	-0-	4683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3		N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
02	1943	N	1173	-0-	-770	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
03	2325	N	905	-0-	-1420	-0-	905	3		N	-0-			-0-
04	1980	N	756	-0-	-1224	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	374	-0-	-866	-0-	374	3		N	-0-			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-			-0-
10	1581	N	887	-0-	-694	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	982	-0-	-248	-0-	982	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		N	-0-			-0-
02	2088	N	468	-0-	-1620	-0-	468	3		N	-0-			-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
04	2160	N	1970	-0-	-190	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3		N	-0-			-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	3732	-0-	632	632	3732	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3584	-0-	584	1216	3584	3		N	-0-			-0-
10	3100	N	3156	-0-	56	1272	3156	3		N	-0-			-0-
11	5001	X	3729	-0-	-1272	-0-	3729	3		N	-0-			-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3		N	-0-			-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1716	-0-	-384	-0-	1716	3		N	-0-			-0-
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
06	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
07	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
08	1953	X	1101	-0-	-852	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
09	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			-0-
10	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-			-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 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	5890	X	3547	-0-	-2343	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
02	4350	X	3872	-0-	-478	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3542	-0-	-358	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3803	-0-	-351	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	2390	-0-	-1361	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3399	-0-	-538	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3391	-0-	-419	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	963	-0-	-308	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	746	-0-	-327	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	930	N	630	-0-	-300	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	806	N	561	-0-	-245	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	651	N	389	-0-	-262	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	540	N	158	-0-	-382	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 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	1643	N	1365	-0-	-278	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2380	-0-	-200	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2531	-0-	-228	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
09	2370	N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2542	N	2212	-0-	-330	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2140	-0-	-260	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	N	3273	-0-	173	173	3273	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	6924	-0-	3924	4097	6924	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	521	-0-	-2579	1518	521	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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		505	-0-	505	505	505	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		67	-0-	67	572	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 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	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	1339	-0-	-430	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1800	X	1429	-0-	-371	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	1307	-0-	-553	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1439	-0-	-49	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
09	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1705	X	1558	-0-	-147	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1239	-0-	-441	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 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	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3295	-0-	195	195	3295	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3259	-0-	-195	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3307	-0-	-893	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	2541	-0-	-1737	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3163	-0-	-216	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2431	-0-	-869	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3242	-0-	-58	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2482	-0-	-525	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1091	-0-	-1017	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
04	2070	X	184	-0-	-1886	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	2139	X	376	-0-	-1763	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	11	-0-	-1039	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1131	N	845	-0-	-286	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	3			N	-0-					-0-
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
05	899	N	740	-0-	-159	-0-	740	3			N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	837	N	181	-0-	-656	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	2900	N	3094	-0-	194	194	3094	3			N	-0-					-0-
03	993	N	799	-0-	-194	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	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: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					-0-
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 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	3503	X	1159	-0-	-2344	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	3277	X	2349	-0-	-928	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
10	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 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	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2874	-0-	-474	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2852	-0-	-775	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2144	-0-	-1366	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	2041	-0-	-1245	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2395	-0-	-785	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 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-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FREDERICK WELL #: 1 RRCID -> 233503 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					55
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-532	-0-	1204	2			N	-0-					57
02	1653	N	1238	-0-	-415	-0-	1238	2			N	-0-					57
03	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	1381	2			N	-0-					57
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1818	2	1	9	N	1					58
05	1333	N	655	-0-	-678	-0-	655	2			N	-0-					58
06	1350	N	982	-0-	-368	-0-	982	2			N	-0-					58
07	1891	N	635	-0-	-1256	-0-	635	2			N	-0-					58
08	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			N	-0-					58
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1026	2	39	9	N	35					93
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					93
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					93
12	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 12,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			Y	-0-					131
02	2900	N	3258	-0-	358	358	3258	2			Y	-0-					131
03	2416	N	2058	-0-	-358	-0-	2049	2	9	9	Y	8					139
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					139
05	2945	X	2031	-0-	-914	-0-	2018	2	13	9	Y	12					151
06	2850	X	1518	-0-	-1332	-0-	1501	2	17	9	Y	15					166
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2011	2	11	9	Y	10					176
08	1240	X	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			Y	-0-					176
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1824	2	6	9	Y	5					181
10	1240	X	858	-0-	-382	-0-	858	2			Y	-0-					181
11	1170	N	576	-0-	-594	-0-	576	2			Y	-0-					181
12	1240	N	880	-0-	-360	-0-	880	2			Y	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 19,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1588	-0-	-365	-0-	1566	2	22	9	N	20					75
02	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1495	2	22	9	N	20					95
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1897	2	39	9	N	35	1	8			129
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1921	2	44	9	N	40					169
05	1612	N	1210	-0-	-402	-0-	1186	2	24	9	N	22	156	1			35
06	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	1278	2	22	9	N	20					55
07	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1934	2	37	9	N	34					89
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1655	2	22	9	N	20					109
09	1290	N	770	-0-	-520	-0-	752	2	18	9	N	16					125
10	1984	N	731	-0-	-1253	-0-	698	2	33	9	N	30					155
11	1620	N	1111	-0-	-509	-0-	1089	2	22	9	N	20					175
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1439	2	30	9	N	27					202

TOTAL GAS PROD: 17,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	926	-0-	-252	-0-	914	2	12	9	N	11					130
02	1015	N	739	-0-	-276	-0-	726	2	13	9	N	12					142
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	N	21					163
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1162	2	15	9	N	14					177
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1120	2	14	9	N	13	162	1	1	8	27
06	1470	N	955	-0-	-515	-0-	946	2	9	9	N	8					35
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8					43
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1430	2	17	9	N	15					58
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1125	2	15	9	N	14					72
10	1395	N	925	-0-	-470	-0-	906	2	19	9	N	17					89
11	1410	N	868	-0-	-542	-0-	851	2	17	9	N	15					104
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	1021	2	9	9	N	8					112

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					5
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					5
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			5
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	N	4	4	8			5
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	264	3	36	9	N	33	2	8			36
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	235	3	39	9	N	35	1	8			70
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	173	3	132	9	N	120	175	1	3	8	12
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	141	3	19	9	N	17					29
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	148	3	63	9	N	57					86
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	920	3	189	9	N	172	184	1	12	8	62
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	550	3	92	9	N	84					146

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	160	-0-	-274	-0-	7	1	153	2	N	-0-					40
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					40
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					40
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					40
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	29	1	329	2	N	-0-					40
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	21	1	288	2	N	-0-					40
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	320	2	N	-0-					40
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	N	-0-					40
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					40
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					40
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	N	-0-					40
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	18	1	280	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	523	1	1229	2	N	7					55
							8	9									
02	1711	N	1548	-0-	-163	-0-	486	1	1051	2	N	10					65
							11	9									
03	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	515	1	1019	2	N	-0-					65
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	502	1	1060	2	N	5					70
							6	9									
05	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	544	1	911	2	N	14	4	8			80
							15	9									
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	517	1	946	2	N	51	1	8			130
							56	9									
07	1612	N	763	-0-	-849	-0-	49	1	681	2	N	30	141	1	1	8	18
							33	9									
08	1457	N	543	-0-	-914	-0-	34	1	509	2	N	-0-					18
09	1530	N	404	-0-	-1126	-0-	24	1	380	2	N	-0-					18
10	775	N	226	-0-	-549	-0-	15	1	211	2	N	-0-					18
11	540	N	197	-0-	-343	-0-	13	1	184	2	N	-0-					18
12	403	N	191	-0-	-212	-0-	11	1	180	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 11,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	69	1	805	2	N	2					16
							2	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	2	N	-0-					16
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	82	1	1064	2	N	-0-					16
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	N	2					18
							2	9									
05	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	112	1	904	2	N	2	2	8			18
							2	9									
06	1110	N	803	-0-	-307	-0-	82	1	721	2	N	-0-					18
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	N	7					25
							8	9									
08	1023	N	935	-0-	-88	-0-	87	1	813	2	N	32					57
							35	9									
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	N	27					84
							30	9									
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	61	1	872	2	N	6					90
							7	9									
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	51	1	701	2	N	-0-					90
12	899	N	629	-0-	-270	-0-	39	1	590	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

FOREST OIL CORPORATION 275740
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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-	188
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 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	403	N	319	-0-	-84	-0-	77	1	242	2	N	-0-					74
02	290	N	110	-0-	-180	-0-	36	1	74	2	N	-0-					74
03	310	N	146	-0-	-164	-0-	35	1	111	2	N	-0-					74
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	64	1	194	2	N	-0-					74
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	N	-0-					74
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	96	1	296	2	N	-0-					74
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	120	1	130	2	N	-0-					74
08	496	N	55	-0-	-441	-0-	22	1	33	2	N	-0-					74
09	390	N	91	-0-	-299	-0-	28	1	63	2	N	-0-					74
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	33	1	156	2	N	-0-					74
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	N	-0-					74
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-336	-0-	278	1	874	2	N	-0-					49
02	1247	N	335	-0-	-912	-0-	111	1	224	2	N	-0-					49
03	992	N	391	-0-	-601	-0-	94	1	296	2	N	1	1	8			49
							1	9									
04	1110	N	893	-0-	-217	-0-	222	1	671	2	N	-0-					49
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	218	1	585	2	N	-0-					49
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	100	1	308	2	N	-0-					49
07	930	N	233	-0-	-697	-0-	112	1	121	2	N	-0-					49
08	806	N	87	-0-	-719	-0-	35	1	52	2	N	-0-					49
09	420	N	64	-0-	-356	-0-	20	1	44	2	N	-0-					49
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					49
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	2	N	-0-					49
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LARGO OIL COMPANY 486640
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		78	-0-	78	561	2 13	1 9	63	2	Y	12	10	1			5
02	630	X	69	-0-	-561	-0-	2 9	1 9	58	2	Y	8	9	1			4
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	98	2	Y	9	10	1			3
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	1 13	1 9	29	2	Y	12	10	1			5
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2 13	1 9	49	2	Y	12	12	1			5
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2 12	1 9	46	2	Y	11	13	1			3
07	T. A.		75	-0-	75	75	2 12	1 9	61	2	Y	11	10	1			4
08	T. A.		66	-0-	66	141	2 11	1 9	53	2	Y	10	9	1			5
09	186	X	45	-0-	-141	-0-	1 11	1 9	33	2	Y	10	10	1			5
10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	22	2	Y	2	6	1			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 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	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	55	1	1725	2	Y	115	99	1			47
							127	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1711	2	Y	119	115	1			51
							131	9									
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	60	1	1792	2	Y	150	150	1			51
							165	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	134	124	1			61
							147	9									
05	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	57	1	1642	2	Y	139	137	1			63
							153	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	55	1	1609	2	Y	129	151	1			41
							142	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	Y	119	119	1			41
							131	9									
08	1736	N	1024	-0-	-712	-0-	29	1	868	2	Y	115	104	1			52
							127	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	119	111	1			60
							131	9									
10	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	46	1	1352	2	Y	99	106	1			53
							109	9									
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	76	94	1			35
							84	9									
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	41	1	1199	2	Y	77	82	1			30
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2981	-0-	2981	2981	92	1	2889	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2883	-0-	2883	5864	90	1	2793	2	Y	-0-					-0-
03	8975	X	3111	-0-	-5864	-0-	100	1	3011	2	Y	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	108	1	3191	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
05	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	104	1	3000	2	Y	22	14	1			10
							24	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	Y	19	23	1			6
							21	9									
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	Y	23	21	1			8
							25	9									
08	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	91	1	2692	2	Y	27	23	1			12
							30	9									
09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	89	1	2658	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	87	1	2551	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
11	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	81	1	2301	2	Y	26	28	1			12
							29	9									
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	2	Y	25	27	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 34,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	100	1 23 9	3125	2	Y	21	18	1			9
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	56	1 21 9	1729	2	Y	19	19	1			9
03	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	59	1 24 9	1780	2	Y	22	23	1			8
04	3600	X	1957	-0-	-1643	-0-	64	1 22 9	1871	2	Y	20	19	1			9
05	3503	X	2371	-0-	-1132	-0-	78	1 24 9	2269	2	Y	22	21	1			10
06	3150	X	2464	-0-	-686	-0-	81	1 21 9	2362	2	Y	19	23	1			6
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	75	1 21 9	2225	2	Y	19	19	1			6
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	90	1 22 9	2678	2	Y	20	17	1			9
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	85	1 20 9	2542	2	Y	18	18	1			9
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1 21 9	2763	2	Y	19	18	1			10
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	90	1 22 9	2561	2	Y	20	21	1			9
12	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	87	1 22 9	2505	2	Y	20	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 29,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	84	1 15 9	2643	2	Y	14	12	1			6
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	85	1 14 9	2663	2	Y	13	13	1			6
03	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	93	1 15 9	2777	2	Y	14	15	1			5
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	90	1 15 9	2639	2	Y	14	13	1			6
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	90	1 15 9	2596	2	Y	14	14	1			6
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1 14 9	2656	2	Y	13	15	1			4
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	90	1 13 9	2671	2	Y	12	12	1			4
08	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	88	1 14 9	2597	2	Y	13	11	1			6
09	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	86	1 13 9	2560	2	Y	12	12	1			6
10	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	71	1 13 9	2086	2	Y	12	12	1			6
11	2190	N	2003	-0-	-187	-0-	68	1 12 9	1923	2	Y	11	12	1			5
12	2263	N	1916	-0-	-347	-0-	64	1 11 9	1841	2	Y	10	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 30,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	62	1	1951	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	60	1	1785	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	1920	N	1829	-0-	-91	-0-	60	1	1752	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	77	1	2217	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	75	1	2190	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2284	2	Y	13	13	1			5
							14	9									
08	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	68	1	2002	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2280	N	2126	-0-	-154	-0-	69	1	2042	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	67	1	1971	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
11	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	64	1	1825	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
12	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	65	1	1873	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		3104	-0-	3104	3104	100	1	3004	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4143	-0-	4143	7247	136	1	4007	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4094	-0-	4094	11341	137	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3644	-0-	3644	14985	120	1	3524	2	Y	-0-					-0-
07	18581	X	3596	-0-	-14985	-0-	117	1	3479	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3442	-0-	-557	-0-	112	1	3330	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3270	-0-	-600	-0-	106	1	3164	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2769	-0-	-1230	-0-	92	1	2673	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	3630	X	2477	-0-	-1153	-0-	84	1	2381	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
12	3596	X	2599	-0-	-997	-0-	86	1	2499	2	Y	13	13	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 33,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	46	1	1443	2	Y	33	29	1			14
							36	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	44	1	1383	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	37	1	1120	2	Y	35	37	1			13
							39	9									
04	1410	N	799	-0-	-611	-0-	25	1	738	2	Y	33	31	1			15
							36	9									
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	42	1	1216	2	Y	35	34	1			16
							39	9									
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	2	Y	31	37	1			10
							34	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	82	1	2434	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	Y	30	27	1			14
							33	9									
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	94	1	2745	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2594	2	Y	32	34	1			15
							35	9									
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2547	2	Y	31	34	1			12
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 25,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	186	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	7	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	16	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
09	150	N	39	-0-	-111	-0-	1	1	29	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	15	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	2046	2	Y	-0-					-0-
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	63	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	71	1	2139	2	Y	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	67	1	1976	2	Y	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	68	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	65	1	1926	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1757	-0-	-227	-0-	58	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	72	1	2097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	43	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	46	1	1367	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	981	-0-	-579	-0-	32	1	949	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	35	1	1017	2	Y	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	37	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	748	-0-	-542	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	641	-0-	-630	-0-	21	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	756	-0-	-324	-0-	26	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	X	431	-0-	-0-	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	12	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	15	1	445	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	51	1	1599	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1594	2	Y	25	24	1			12
							28	9									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	2	Y	25	28	1			9
							28	9									
04	1620	N	1326	-0-	-294	-0-	43	1	1255	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	67	1	1938	2	Y	27	26	1			12
							30	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1716	2	Y	24	21	1			11
							26	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1508	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	Y	25	23	1			13
							28	9									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	25	27	1			11
							28	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1348	2	Y	26	27	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 20,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	655	2	Y	133	124	1			54
							146	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	50	1	1569	2	Y	168	149	1			73
							185	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	42	1	1267	2	Y	215	215	1			73
							237	9									
04	810	N	246	-0-	-564	-0-	1	1	33	2	Y	193	178	1			88
							212	9									
05	1922	N	923	-0-	-999	-0-	25	1	726	2	Y	156	173	1			71
							172	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	59	1	1724	2	Y	184	197	1			58
							202	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1708	2	Y	176	173	1			61
							194	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	175	157	1			79
							193	9									
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	2	Y	170	164	1			85
							187	9									
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	Y	183	171	1			97
							201	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	183	196	1			84
							201	9									
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	Y	184	197	1			71
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	2	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	10	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	37	1	1075	2	Y	-0-			-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2086	2	Y	-0-			-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-			-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2208	2	Y	-0-			-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	67	1	1989	2	Y	-0-			-0-
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	Y	-0-			-0-
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	76	1	2169	2	Y	-0-			-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	5					Y	-0-			-0-
02	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	54	1	1699	2	Y	-0-			-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	55	1	1707	2	Y	-0-			-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	56	1	1691	2	Y	-0-			-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	64	1	1889	2	Y	-0-			-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	65	1	1879	2	Y	-0-			-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	63	1	1851	2	Y	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	65	1	1939	2	Y	-0-			-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	61	1	1820	2	Y	-0-			-0-
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	57	1	1711	2	Y	-0-			-0-
10	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	52	1	1515	2	Y	-0-			-0-
11	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	51	1	1452	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1419	-0-	-379	-0-	47	1	1372	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1959	2	Y	7	5	1			3
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	68	1 7 9	2119	2	Y	6	6	1			3
03	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	1042	2	Y	5	6	1			2
04	2010	X	1627	-0-	-383	-0-	53	1 7 9	1567	2	Y	6	5	1			3
05	2356	X	1496	-0-	-860	-0-	50	1 6 9	1440	2	Y	5	6	1			2
06	2280	X	1640	-0-	-640	-0-	54	1 7 9	1579	2	Y	6	6	1			2
07	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	52	1 6 9	1539	2	Y	5	5	1			2
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	1753	2	Y	4	4	1			2
09	1650	X	1450	-0-	-200	-0-	47	1 4 9	1399	2	Y	4	4	1			2
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	1921	2	Y	6	5	1			3
11	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	89	1 7 9	2536	2	Y	6	6	1			3
12	1829	X	1535	-0-	-294	-0-	51	1 8 9	1476	2	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 21,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1 34 9	1752	2	Y	31	25	1			13
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	54	1 32 9	1669	2	Y	29	28	1			14
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	62	1 36 9	1858	2	Y	33	35	1			12
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	55	1 34 9	1628	2	Y	31	29	1			14
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	48	1 36 9	1376	2	Y	33	32	1			15
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	32	1 32 9	948	2	Y	29	35	1			9
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	32	1 32 9	956	2	Y	29	28	1			10
08	3100	N	3146	-0-	46	46	102	1 31 9	3013	2	Y	28	25	1			13
09	2269	N	2223	-0-	-46	-0-	71	1 26 9	2126	2	Y	24	25	1			12
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	71	1 33 9	2076	2	Y	30	26	1			16
11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	76	1 32 9	2149	2	Y	29	32	1			13
12	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	60	1 34 9	1722	2	Y	31	32	1			12

TOTAL GAS PROD: 22,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		69 1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-		70 1	2179	2	Y	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-		95 1	2855	2	Y	-0-					-0-
04	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-		87 1	2566	2	Y	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-		87 1	2528	2	Y	-0-					-0-
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-		84 1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-		85 1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1642	-0-	-962	-0-		54 1	1588	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	1297	-0-	-1253	-0-		42 1	1255	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	1083	-0-	-1521	-0-		36 1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	943	-0-	-647	-0-		32 1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1001	-0-	-332	-0-		33 1	968	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		1421	-0-	1421	1421		43 1 21 9	1357	2	Y	19	17	1			8
02	T. A.		1410	-0-	1410	2831		43 1 18 9	1349	2	Y	16	16	1			8
03	T. A.		1356	-0-	1356	4187		43 1 30 9	1283	2	Y	27	25	1			10
04	T. A.		1670	-0-	1670	5857		54 1 29 9	1587	2	Y	26	24	1			12
05	T. A.		1860	-0-	1860	7717		61 1 30 9	1769	2	Y	27	27	1			12
06	T. A.		1775	-0-	1775	9492		58 1 28 9	1689	2	Y	25	29	1			8
07	3100	N	1860	-0-	-1240	8252		60 1 26 9	1774	2	Y	24	24	1			8
08	3100	N	1627	-0-	-1473	6779		52 1 26 9	1549	2	Y	24	21	1			11
09	3000	N	1691	-0-	-1309	5470		54 1 25 9	1612	2	Y	23	22	1			12
10	3100	N	1759	-0-	-1341	4129		57 1 26 9	1676	2	Y	24	23	1			13
11	3000	N	1598	-0-	-1402	2727		53 1 28 9	1517	2	Y	25	27	1			11
12	3100	N	1881	-0-	-1219	1508		62 1 29 9	1790	2	Y	26	27	1			10

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-		75 1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-		79 1	2470	2	Y	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-		79 1	2354	2	Y	-0-					-0-
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-		81 1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	2604	N	2144	-0-	-460	-0-		72 1	2072	2	Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		65 1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-		68 1	2021	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	1878	-0-	-261	-0-		61 1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1673	-0-	-277	-0-		54 1	1619	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1987	-0-	-90	-0-		66 1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		69 1	1960	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-		52 1	1492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	65	1	2044	2	Y	59	52	1			25
							65	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	64	1	1998	2	Y	56	55	1			26
							62	9									
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	73	1	2201	2	Y	45	55	1			16
							50	9									
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	76	1	2237	2	Y	-0-	16	1			-0-
05	2263	N	2080	-0-	-183	-0-	69	1	2011	2	Y	-0-					-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	Y	-0-					-0-
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2008	-0-	-242	-0-	68	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	57	1	1642	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	41	1	1294	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	40	1	1256	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	45	1	1318	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	42	1	1222	2	Y	16	18	1			5
							18	9									
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	44	1	1306	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	38	1	1132	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	41	1	1232	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	41	1	1211	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	47	1	1363	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	32	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	23	1	674	2	Y	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	26	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	28	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 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	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	110	1	3439	2	Y	82	71	1			35
							90	9									
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	116	1	3602	2	Y	75	74	1			36
							83	9									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	124	1	3726	2	Y	85	90	1			31
							94	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	122	1	3578	2	Y	81	75	1			37
							89	9									
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	120	1	3481	2	Y	82	82	1			37
							90	9									
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	115	1	3376	2	Y	74	88	1			23
							81	9									
07	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	121	1	3574	2	Y	75	72	1			26
							83	9									
08	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	112	1	3323	2	Y	73	66	1			33
							80	9									
09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	109	1	3246	2	Y	72	69	1			36
							79	9									
10	3534	X	3508	-0-	-26	-0-	113	1	3310	2	Y	77	72	1			41
							85	9									
11	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	108	1	3081	2	Y	76	82	1			35
							84	9									
12	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	106	1	3070	2	Y	78	83	1			30
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 43,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	84	1	2644	2	Y	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	90	1	2812	2	Y	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	96	1	2884	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2714	-0-	-406	-0-	89	1	2625	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	80	1	2329	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2288	-0-	-712	-0-	76	1	2212	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2165	-0-	-935	-0-	71	1	2094	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2116	-0-	-302	-0-	69	1	2047	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	70	1	2069	2	Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	81	1	2358	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	68	1	1927	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	65	1	1883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3141	-0-	3141	3141	97	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2898	-0-	2898	6039	90	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3125	-0-	3125	9164	101	1	3024	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3247	-0-	3247	12411	107	1	3140	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3091	-0-	3091	15502	103	1	2988	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2823	-0-	2823	18325	93	1	2730	2	Y	-0-					-0-
07	21200	X	2875	-0-	-18325	-0-	94	1	2774	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	2914	X	2760	-0-	-154	-0-	90	1	2670	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	86	1	2573	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	2883	N	2715	-0-	-168	-0-	90	1	2625	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2641	-0-	-29	-0-	90	1	2551	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	85	1	2451	2	Y	13	8	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	82	1	2564	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	3003	-0-	103	103	93	1	2910	2	Y	-0-					-0-
03	2827	N	2724	-0-	-103	-0-	88	1	2636	2	Y	-0-					-0-
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	86	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	102	1	2949	2	Y	-0-					-0-
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	92	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	79	1	2352	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2847	-0-	-93	-0-	93	1	2754	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	85	1	2488	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	1683	-0-	-1047	-0-	57	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2034	-0-	-911	-0-	68	1	1966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	182	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	3	1	76	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	5	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	6	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	26	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	34	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		2	-0-	2	36	2	2			Y	-0-					-0-
10	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
11	129	X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	88	1	2760	2	Y	98	79	1			42
							108	9									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	2	Y	75	81	1			36
							83	9									
03	3100	N	3131	-0-	31	31	97	1	2922	2	Y	102	101	1			37
							112	9									
04	3000	N	3120	-0-	120	151	99	1	2914	2	Y	97	90	1			44
							107	9									
05	2488	N	2337	-0-	-151	-0-	75	1	2167	2	Y	86	91	1			39
							95	9									
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	89	100	1			28
							98	9									
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	81	81	1			28
							89	9									
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	85	1	2516	2	Y	88	76	1			40
							97	9									
09	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	47	1	1398	2	Y	70	75	1			35
							77	9									
10	3100	N	3381	-0-	281	281	109	1	3174	2	Y	89	77	1			47
							98	9									
11	2820	N	2539	-0-	-281	-0-	83	1	2359	2	Y	88	95	1			40
							97	9									
12	3100	N	3194	-0-	94	94	103	1	2989	2	Y	93	97	1			36
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 31,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	26	1	819	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	29	1	892	2	Y	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	76	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	66	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	34	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	49	1	1458	2	Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1373	2	Y	12	11	1			5
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	26 12	1 9	810	2	Y	11	11	1			5
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41 13	1 9	1224	2	Y	12	13	1			4
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	697	2	Y	1	5	1			-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	36	1	1038	2	Y	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	66	1	1930	2	Y	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1192	-0-	-818	-0-	39	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-					-0-
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	66	1	1878	2	Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	49 75	1 9	1529	2	Y	68	58	1			29
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	63 72	1 9	1971	2	Y	65	63	1			31
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	57 78	1 9	1712	2	Y	71	76	1			26
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	57 77	1 9	1682	2	Y	70	64	1			32
05	2232	N	1712	-0-	-520	-0-	55 79	1 9	1578	2	Y	72	71	1			33
06	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60 73	1 9	1767	2	Y	66	78	1			21
07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	61 67	1 9	1812	2	Y	61	61	1			21
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	44 66	1 9	1315	2	Y	60	54	1			27
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	52 68	1 9	1555	2	Y	62	58	1			31
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	56 73	1 9	1640	2	Y	66	62	1			35
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45 74	1 9	1270	2	Y	67	71	1			31
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	45 73	1 9	1298	2	Y	66	71	1			26

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	67	1	2089	2	Y	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	56	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1742	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	46	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	29	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	706	-0-	-131	-0-	23	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	613	-0-	-437	-0-	21	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	409	-0-	-645	-0-	14	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		968	-0-	968	968	968	2			Y	-0-					-0-
06	3466	X	2498	-0-	-968	-0-	171	1	2327	2	Y	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	159	1	2707	2	Y	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	120	1	1862	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1620	-0-	-390	-0-	114	1	1506	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1394	-0-	-683	-0-	141	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	519	-0-	-1401	-0-	69	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	281	1	2009	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, MIKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156140 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10409 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1550	2	52	9	Y	47					84
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1636	2	22	9	Y	20	88	1			16
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1491	2	56	9	Y	51					67
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	42	87	1			22
05	1767	N	1034	-0-	-733	-0-	1004	2	30	9	Y	27					49
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	521	2	Y	61	87	1			23
							67	9									
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	679	2	Y	55					78
							61	9									
08	868	N	535	-0-	-333	-0-	29	1	452	2	Y	49	77	1			50
							54	9									
09	630	N	340	-0-	-290	-0-	21	1	282	2	Y	34					84
							37	9									
10	775	N	556	-0-	-219	-0-	52	1	460	2	Y	40	87	1			37
							44	9									
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	44	1	285	2	Y	37					74
							41	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	469	2	Y	58	83	1			49
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	853	2	18	9	Y	16					29
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	2	7	9	Y	6	30	1			5
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1750	2	18	9	Y	16					21
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	13	27	1			7
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	683	2	10	9	Y	9					16
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	653	2	Y	18	27	1			7
							20	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69	1	1172	2	Y	18					25
							20	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1018	2	Y	16	25	1			16
							18	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	Y	10					26
							11	9									
10	1271	N	822	-0-	-449	-0-	82	1	726	2	Y	13	27	1			12
							14	9									
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	135	1	879	2	Y	13					25
							14	9									
12	837	N	613	-0-	-224	-0-	72	1	516	2	Y	23	29	1			19
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	80	1	2501	2	Y	38	33	1			16
							42	9									
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	81	1	2510	2	Y	38	36	1			18
							42	9									
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	82	1	2469	2	Y	52	51	1			19
							57	9									
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	70	1	2070	2	Y	46	44	1			21
							51	9									
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	74	1	2152	2	Y	44	45	1			20
							48	9									
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	Y	40	47	1			13
							44	9									
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	Y	39	38	1			14
							43	9									
08	2883	N	1890	-0-	-993	-0-	60	1	1791	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
09	2640	N	1859	-0-	-781	-0-	59	1	1754	2	Y	42	37	1			21
							46	9									
10	2883	N	1805	-0-	-1078	-0-	58	1	1695	2	Y	47	43	1			25
							52	9									
11	2280	N	1195	-0-	-1085	-0-	39	1	1115	2	Y	37	45	1			17
							41	9									
12	2449	N	1288	-0-	-1161	-0-	42	1	1205	2	Y	37	40	1			14
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 24,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	39	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	48	1	1401	2	Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	44	1	1243	2	Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	78	1	2438	2	Y	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	63	1	1949	2	Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	40	1	1185	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	915	-0-	-675	-0-	30	1	885	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	635	-0-	-1008	-0-	21	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	22	1	658	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	521	-0-	-99	-0-	17	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	442	-0-	-158	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	21	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	28	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	88	1	2503	2	Y	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	92	1	2674	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	33	1	957	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	217	-0-	-713	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	41	-0-	-109	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	106	-0-	-1338	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	78	1	1067	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	479	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	880	-0-	880	880	23	1	734	2	Y	112	98	1			48
							123	9									
02	INC	G-10	1083	-0-	1083	1963	30	1	939	2	Y	104	103	1			49
							114	9									
03	INC	G-10	1678	-0-	1678	3641	50	1	1497	2	Y	119	125	1			43
							131	9									
04	INC	G-10	1980	-0-	1980	5621	61	1	1797	2	Y	111	103	1			51
							122	9									
05	INC	G-10	2031	-0-	2031	7652	64	1	1839	2	Y	116	114	1			53
							128	9									
06	INC	G-10	2161	-0-	2161	9813	68	1	1975	2	Y	107	126	1			34
							118	9									
07	3100	N	2216	-0-	-884	8929	69	1	2034	2	Y	103	101	1			36
							113	9									
08	3100	N	1918	-0-	-1182	7747	59	1	1747	2	Y	102	92	1			46
							112	9									
09	3000	N	1832	-0-	-1168	6579	56	1	1666	2	Y	100	96	1			50
							110	9									
10	3100	N	1868	-0-	-1232	5347	58	1	1694	2	Y	105	99	1			56
							116	9									
11	3000	N	1793	-0-	-1207	4140	57	1	1618	2	Y	107	114	1			49
							118	9									
12	3100	N	1673	-0-	-1427	2713	52	1	1502	2	Y	108	115	1			42
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 21,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	36	1	1189	2	Y	35	30	1			15
							39	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1129	2	Y	31	31	1			15
							34	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	73	1	2310	2	Y	33	36	1			12
							36	9									
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	29	1	891	2	Y	31	29	1			14
							34	9									
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	Y	35	33	1			16
							39	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	34	1	1051	2	Y	31	37	1			10
							34	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	34	1	1029	2	Y	30	29	1			15
							33	9									
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	35	1	1039	2	Y	32	30	1			17
							35	9									
11	1170	N	750	-0-	-420	-0-	24	1	690	2	Y	33	35	1			15
							36	9									
12	1116	N	738	-0-	-378	-0-	23	1	679	2	Y	33	35	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 14,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		74	-0-	74	802	74	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		56	-0-	56	858	56	2			Y	-0-					-0-
03	500	N	143	-0-	-357	501	143	2			Y	-0-					-0-
04	501	N	-0-	-0-	-501	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					-0-
02	INC G-10		62	-0-	62	124	62	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		56	-0-	56	77	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	85	X	8	-0-	-77	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	58	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	107	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	129	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	182	1	1615	2	Y	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	225	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	222	1	1589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	10	1	311	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	11	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	296	-0-	-94	-0-	10	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	10	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	302	-0-	-88	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	95	1	2987	2	Y	-0-			-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	Y	-0-			-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	2924	-0-	-136	-0-	96	1	2828	2	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	90	1	2608	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2472	-0-	-498	-0-	82	1	2390	2	Y	-0-			-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	99	1	2922	2	Y	-0-			-0-
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	95	1	2818	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	1886	-0-	-574	-0-	61	1	1825	2	Y	-0-			-0-
10	2945	N	2343	-0-	-602	-0-	78	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2820	N	2645	-0-	-175	-0-	90	1	2555	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	58	1	1681	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	10	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	9	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	87	1	2737	2	Y	-0-			-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	91	1	2828	2	Y	-0-			-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2869	2	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	94	1	2770	2	Y	-0-			-0-
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	97	1	2817	2	Y	-0-			-0-
06	3030	X	2859	-0-	-171	-0-	95	1	2764	2	Y	-0-			-0-
07	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	97	1	2871	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	92	1	2721	2	Y	-0-			-0-
09	2850	X	2750	-0-	-100	-0-	89	1	2661	2	Y	-0-			-0-
10	2976	X	2750	-0-	-226	-0-	91	1	2659	2	Y	-0-			-0-
11	2730	N	2420	-0-	-310	-0-	82	1	2338	2	Y	-0-			-0-
12	2852	N	2341	-0-	-511	-0-	78	1	2263	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	38	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	40	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	106	1	3335	2	Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	92	1	2872	2	Y	-0-					-0-
03	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	83	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	75	1	2206	2	Y	-0-					-0-
05	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	62	1	1802	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1440	-0-	-390	-0-	48	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1587	-0-	-1575	-0-	52	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1498	-0-	-362	-0-	49	1	1449	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1390	-0-	-410	-0-	45	1	1345	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1160	-0-	-700	-0-	38	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	14	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	15	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	11	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	115	1	3592	2	Y	44	39	1			19
							48	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	91	1	2830	2	Y	42	41	1			20
							46	9									
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	94	1	2809	2	Y	47	50	1			17
							52	9									
04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	2	Y	44	41	1			20
							48	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	Y	47	46	1			21
							52	9									
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	2	Y	43	50	1			14
							47	9									
07	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	79	1	2354	2	Y	40	40	1			14
							44	9									
08	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	73	1	2149	2	Y	41	37	1			18
							45	9									
09	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	70	1	2077	2	Y	40	38	1			20
							44	9									
10	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	75	1	2193	2	Y	13	26	1			7
							14	9									
11	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-	7	1			-0-
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	71	1	2044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	46	1	1335	2	Y	-0-					-0-
06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	81	1	2376	2	Y	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	65	1	1934	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

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	742	N	742	-0-	-0-		-0-	21	1	662	2	Y	54	49	1			23
								59	9									
02	958	N	958	-0-	-0-		-0-	28	1	872	2	Y	53	51	1			25
								58	9									
03	875	N	875	-0-	-0-		-0-	26	1	780	2	Y	63	65	1			23
								69	9									
04	775	N	775	-0-	-0-		-0-	24	1	706	2	Y	41	45	1			19
								45	9									
05	868	N	809	-0-	-59		-0-	27	1	782	2	Y	-0-	19	1			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-		-0-	29	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	34	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-		-0-	36	1	1061	2	Y	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-		-0-	36	1	1057	2	Y	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-		-0-	37	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-		-0-	38	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-		-0-	38	1	1105	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

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	4109	X	4109	-0-	-0-		-0-	127	1	3982	2	Y	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-		-0-	123	1	3842	2	Y	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-		-0-	135	1	4032	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4250	-0-	-130		-0-	140	1	4110	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	4390	-0-	-12		-0-	147	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4065	-0-	-45		-0-	134	1	3931	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3920	-0-	-48		-0-	128	1	3792	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3793	-0-	-175		-0-	124	1	3669	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3712	-0-	-128		-0-	121	1	3591	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3787	-0-	-181		-0-	125	1	3662	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3539	-0-	-301		-0-	120	1	3419	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3432	-0-	-474		-0-	115	1	3317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

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	1294	N	1294	-0-	-0-		-0-	40	1	1241	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	41	1	1263	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-		-0-	64	1	1921	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-		-0-	63	1	1856	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
05	2081	N	2081	-0-	-0-		-0-	69	1	1998	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-		-0-	50	1	1470	2	Y	12	14	1			4
								13	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-		-0-	59	1	1752	2	Y	11	11	1			4
								12	9									
08	1953	N	1298	-0-	-655		-0-	42	1	1245	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
09	1530	N	1131	-0-	-399		-0-	36	1	1084	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
10	1829	N	1077	-0-	-752		-0-	35	1	1029	2	Y	12	11	1			6
								13	9									
11	1260	N	1047	-0-	-213		-0-	35	1	999	2	Y	12	13	1			5
								13	9									
12	1178	N	1032	-0-	-146		-0-	34	1	984	2	Y	13	13	1			5
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1789	-0-	-0-	-0-	55	1	1734	2	Y	-0-					-0-
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	39	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2097	-0-	-303	-0-	69	1	2028	2	Y	-0-					-0-
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	81	1	2336	2	Y	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	77	1	2266	2	Y	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	84	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	71	1	2102	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2296	-0-	-44	-0-	75	1	2221	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	78	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2396	-0-	-64	-0-	81	1	2315	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2249	-0-	-293	-0-	75	1	2174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	633	2	Y	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	806	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	20	1	594	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	637	-0-	-324	-0-	21	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	299	-0-	-352	-0-	10	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	9	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	167	-0-	-484	-0-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	126	-0-	-184	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	2257	2	Y	14	12	1			6
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	1985	2	Y	13	13	1			6
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	2044	2	Y	14	15	1			5
04	2160	N	1971	-0-	-189	-0-	64 15	1 9	1892	2	Y	14	13	1			6
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	2455	2	Y	14	14	1			6
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	2442	2	Y	13	15	1			4
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	1573	2	Y	9	10	1			3
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	83 13	1 9	2465	2	Y	12	10	1			5
09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	67 13	1 9	2008	2	Y	12	11	1			6
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1967	2	Y	11	11	1			6
11	1950	N	1604	-0-	-346	-0-	54 12	1 9	1538	2	Y	11	12	1			5
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	79 12	1 9	2296	2	Y	11	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 25,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	92	1	2900	2	Y	50	44	1			21
							55	9									
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	104	1	3230	2	Y	47	46	1			22
							52	9									
03	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	89	1	2655	2	Y	33	43	1			12
							36	9									
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	112	1	3248	2	Y	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1530	-0-	-671	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-					-0-
08	2201	X	1253	-0-	-948	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	944	-0-	-1186	-0-	31	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	818	-0-	-1383	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	754	-0-	-1376	-0-	26	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	645	-0-	-874	-0-	22	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 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	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	76	1	2378	2	Y	28	25	1			12
							31	9									
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	80	1	2503	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	86	1	2591	2	Y	52	46	1			19
							57	9									
04	2970	X	2818	-0-	-152	-0-	91	1	2673	2	Y	49	46	1			22
							54	9									
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	100	1	2897	2	Y	51	50	1			23
							56	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	99	1	2886	2	Y	47	55	1			15
							52	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	102	1	3030	2	Y	45	44	1			16
							50	9									
08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	82	1	2441	2	Y	44	40	1			20
							48	9									
09	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	81	1	2411	2	Y	44	42	1			22
							48	9									
10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2352	2	Y	40	41	1			21
							44	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	2	Y	26	35	1			12
							29	9									
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	27	27	1	2	8	10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	62	1	1956	2	Y	41	36	1			17
							45	9									
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1188	2	Y	25	30	1			12
							28	9									
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	106	1	3164	2	Y	43	39	1			16
							47	9									
04	2880	X	1996	-0-	-884	-0-	64	1	1896	2	Y	33	34	1			15
							36	9									
05	2976	X	2522	-0-	-454	-0-	83	1	2393	2	Y	42	38	1			19
							46	9									
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2720	2	Y	39	46	1			12
							43	9									
07	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
08	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	84	1	2493	2	Y	37	33	1			17
							41	9									
09	2850	X	2426	-0-	-424	-0-	78	1	2308	2	Y	36	35	1			18
							40	9									
10	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	83	1	2426	2	Y	41	37	1			22
							45	9									
11	2850	X	2244	-0-	-606	-0-	75	1	2124	2	Y	41	44	1			19
							45	9									
12	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	81	1	2331	2	Y	42	45	1			16
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 28,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	116	1	3628	2	Y	-0-					-0-
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	118	1	3671	2	Y	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	128	1	3824	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	125	1	3683	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3744	-0-	-255	-0-	125	1	3619	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3078	-0-	-792	-0-	102	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	94	1	2773	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	2795	-0-	-835	-0-	91	1	2704	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2600	-0-	-1151	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	93	1	2659	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2585	-0-	-732	-0-	86	1	2499	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	86	1	2684	2	Y	-0-					-0-
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	67	1	2085	2	Y	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	97	1	2908	2	Y	-0-					-0-
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	95	1	2797	2	Y	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	96	1	2792	2	Y	-0-					-0-
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	93	1	2721	2	Y	-0-					-0-
07	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	Y	-0-					-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-					-0-
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	82	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	78	1	2252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	37	1	1160	2	Y	19	16	1			8
							21	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	36	1	1114	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1444	2	Y	19	20	1			7
							21	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	43	1	1257	2	Y	20	19	1			9
							22	9									
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	17	20	1			6
							19	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
08	1302	N	862	-0-	-440	-0-	28	1	817	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	31	1	918	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	38	1	1099	2	Y	15	15	1			8
							17	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1054	2	Y	15	16	1			7
							17	9									
12	992	N	776	-0-	-216	-0-	25	1	734	2	Y	15	16	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		171	-0-	171	171	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1192	-0-	1192	1363	37	1	1155	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		145	-0-	145	1508	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	1579	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		212	-0-	212	1791	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		24	-0-	24	1815	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		67	-0-	67	1882	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		51	-0-	51	1933	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	1972	X	39	-0-	-1933	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	17	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-			-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	5431	-0-	2331	2331	3	1	5428	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	2883	-0-	-117	2214	197	1	2686	2	Y	-0-			-0-
07	5200	X	2986	-0-	-2214	-0-	166	1	2820	2	Y	-0-			-0-
08	4061	X	2823	-0-	-1238	-0-	171	1	2652	2	Y	-0-			-0-
09	3930	X	2086	-0-	-1844	-0-	147	1	1939	2	Y	-0-			-0-
10	4061	X	1475	-0-	-2586	-0-	149	1	1326	2	Y	-0-			-0-
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	426	1	2771	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	353	1	2521	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	2	Y	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	2	Y	-0-			-0-
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	90	1	2597	2	Y	-0-			-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	90	1	2640	2	Y	-0-			-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	81	1	2387	2	Y	-0-			-0-
08	2635	N	1106	-0-	-1529	-0-	36	1	1070	2	Y	-0-			-0-
09	2550	N	1629	-0-	-921	-0-	53	1	1576	2	Y	-0-			-0-
10	2449	N	1811	-0-	-638	-0-	60	1	1751	2	Y	-0-			-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1824	2	Y	-0-			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	68	1	1972	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	92	1	2876	2	Y	-0-			-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	79	1	2447	2	Y	-0-			-0-
03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	86	1	2578	2	Y	-0-			-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	102	1	3011	2	Y	-0-			-0-
05	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	99	1	2854	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	87	1	2540	2	Y	-0-			-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	103	1	3056	2	Y	-0-			-0-
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	Y	-0-			-0-
09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	2	Y	-0-			-0-
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	2	Y	-0-			-0-
11	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	86	1	2442	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	85	1	2470	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	2046	2	Y	-0-			-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	80	1	2493	2	Y	-0-			-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	71	1	2121	2	Y	-0-			-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	72	1	2128	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	2339	-0-	-420	-0-	78	1	2261	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3125	-0-	125	125	103	1	3022	2	Y	-0-			-0-
07	2759	X	2411	-0-	-348	-0-	79	1	2332	2	Y	-0-			-0-
08	2325	X	2008	-0-	-317	-0-	66	1	1942	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	806	-0-	-2314	-0-	26	1	780	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	1157	-0-	-2067	-0-	38	1	1119	2	Y	-0-			-0-
11	3120	X	1361	-0-	-1759	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-			-0-
12	2418	X	1709	-0-	-709	-0-	57	1	1652	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	95	1	2965	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	90	1	2796	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	97	1	2897	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
04	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	95	1	2797	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
05	3224	X	2610	-0-	-614	-0-	87	1	2508	2	Y	14	14	1			6
							15	9									
06	3000	X	2799	-0-	-201	-0-	92	1	2693	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	91	1	2697	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	88	1	2607	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
09	2790	N	2572	-0-	-218	-0-	83	1	2476	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	86	1	2515	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
11	2610	N	2354	-0-	-256	-0-	80	1	2274	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	85	1	2446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	95	1	2991	2	Y	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	99	1	3079	2	Y	-0-					-0-
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	102	1	3056	2	Y	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	103	1	3044	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	106	1	3060	2	Y	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	113	1	3343	2	Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	109	1	3232	2	Y	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	2	Y	-0-					-0-
10	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	Y	-0-					-0-
11	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	154	1	4377	2	Y	-0-					-0-
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	89	1	2569	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1154	-0-	1154	5611	36	1	1118	2	Y	-0-					-0-
02	6762	X	1151	-0-	-5611	-0-	36	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	40	1	1198	2	Y	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	41	1	1175	2	Y	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	40	1	1172	2	Y	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	2	Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	79	1	2484	2	Y	16	14	1			7
							18	9									
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	79	1	2448	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2174	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
04	3030	X	1919	-0-	-1111	-0-	62	1	1839	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
05	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	82	1	2371	2	Y	18	17	1			8
							20	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	93	1	2733	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	135	1	3997	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	87	1	2586	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
09	2610	N	2534	-0-	-76	-0-	82	1	2437	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
10	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	79	1	2309	2	Y	9	11	1			5
							10	9									
11	2610	X	2599	-0-	-11	-0-	88	1	2511	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	2697	X	2382	-0-	-315	-0-	80	1	2302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	68	1	2120	2	Y	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	77	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	80	1	2341	2	Y	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	99	1	2857	2	Y	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	90	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	92	1	2720	2	Y	-0-					-0-
08	2945	N	2643	-0-	-302	-0-	86	1	2557	2	Y	-0-					-0-
09	2730	N	2413	-0-	-317	-0-	78	1	2335	2	Y	-0-					-0-
10	2821	N	2572	-0-	-249	-0-	85	1	2487	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2271	-0-	-279	-0-	77	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	80	1	2321	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 195564 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10665 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	-0-			-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	41	1	1293	2	Y	-0-			-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	46	1	1370	2	Y	-0-			-0-
04	1440	N	1163	-0-	-277	-0-	38	1	1125	2	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1048	-0-	-378	-0-	35	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	34	1	1009	2	Y	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	651	-0-	-403	-0-	21	1	630	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	612	-0-	-438	-0-	20	1	592	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	22	1	635	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	22	1	638	2	Y	-0-			-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	34	1	1082	2	Y	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	37	1	1140	2	Y	-0-			-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	44	1	1273	2	Y	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	40	1	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	44	1	1304	2	Y	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	48	1	1416	2	Y	-0-			-0-
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	45	1	1329	2	Y	-0-			-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	46	1	1350	2	Y	-0-			-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	683	-0-	-712	-0-	23	1	660	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	Y	328	283	1	134
							361	9							
02	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	1562	2	Y	339	327	1	146
							373	9							
03	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	66	1	1977	2	Y	430	429	1	147
							473	9							
04	3210	X	2454	-0-	-756	-0-	67	1	1966	2	Y	383	355	1	175
							421	9							
05	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	81	1	2341	2	Y	398	392	1	181
							438	9							
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	82	1	2390	2	Y	367	432	1	116
							404	9							
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	80	1	2362	2	Y	353	347	1	122
							388	9							
08	2697	N	1844	-0-	-853	-0-	48	1	1410	2	Y	351	315	1	158
							386	9							
09	2640	N	2459	-0-	-181	-0-	68	1	2016	2	Y	341	329	1	170
							375	9							
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	75	1	2197	2	Y	366	342	1	194
							403	9							
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	367	392	1	169
							404	9							
12	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	55	1	1597	2	Y	306	356	1	119
							337	9							

TOTAL GAS PROD: 29,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,329

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77 46	1 9	2419	2	Y	42	37	1			18
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	72 44	1 9	2251	2	Y	40	39	1			19
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	64 45	1 9	1933	2	Y	41	45	1			15
04	930	N	631	-0-	-299	-0-	19 39	1 9	573	2	Y	35	34	1			16
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	76 29	1 9	2210	2	Y	26	30	1			12
06	3000	N	3957	-0-	957	957	129 44	1 9	3784	2	Y	40	39	1			13
07	3100	N	3615	-0-	515	1472	117 42	1 9	3456	2	Y	38	38	1			13
08	3100	N	3300	-0-	200	1672	106 43	1 9	3151	2	Y	39	35	1			17
09	5118	X	3446	-0-	-1672	-0-	111 42	1 9	3293	2	Y	38	36	1			19
10	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	87 44	1 9	2540	2	Y	40	38	1			21
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	83 45	1 9	2354	2	Y	41	43	1			19
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	84 44	1 9	2430	2	Y	40	43	1			16

TOTAL GAS PROD: 31,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	299	-0-	-461	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	15	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	154	X	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	38	-0-	-262	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	93	-0-	-279	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		206	-0-	206	206	7	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		163	-0-	163	369	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	432	X	63	-0-	-369	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10710 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		36	-0-	36	566	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	617	X	51	-0-	-566	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	85	1	2670	2	Y	-0-					-0-
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	80	1	2494	2	Y	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	89	1	2667	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2616	-0-	-414	-0-	86	1	2522	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2905	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
06	2670	X	2526	-0-	-144	-0-	83	1	2435	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	79	1	2338	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	77	1	2270	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	2232	N	1216	-0-	-1016	-0-	40	1	1167	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 29,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2687	-0-	-0-	-0-	82	1	2573	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	82	1	2551	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	90	1	2701	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
04	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	85	1	2503	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	86	1	2502	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2346	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	82	1	2429	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
08	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	80	1	2372	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
09	2400	N	2279	-0-	-121	-0-	73	1	2180	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	76	1	2227	2	Y	27	25	1			14
							30	9									
11	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	75	1	2129	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
12	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	73	1	2119	2	Y	27	29	1			10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 29,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	-0-			-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	Y	-0-			-0-
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	2	Y	-0-			-0-
05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	85	1	2464	2	Y	-0-			-0-
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-			-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	-0-			-0-
08	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	76	1	2245	2	Y	-0-			-0-
09	2460	N	2199	-0-	-261	-0-	71	1	2128	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2173	-0-	-338	-0-	72	1	2101	2	Y	-0-			-0-
11	2250	N	2025	-0-	-225	-0-	69	1	1956	2	Y	-0-			-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	19	1	583	2	Y	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	Y	-0-			-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	-0-			-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	86	1	2535	2	Y	-0-			-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	2	Y	-0-			-0-
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	-0-			-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	2	Y	-0-			-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	Y	-0-			-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	106	1	3323	2	Y	89	78	1			38
							98	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	103	1	3221	2	Y	82	81	1			39
							90	9									
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	111	1	3341	2	Y	88	95	1			32
							97	9									
04	3900	X	3314	-0-	-586	-0-	109	1	3205	2	Y	-0-	32	1			-0-
05	3906	X	3269	-0-	-637	-0-	109	1	3160	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3135	-0-	-405	-0-	104	1	3031	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	106	1	3126	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3079	-0-	-176	-0-	101	1	2978	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	97	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	99	1	2898	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2917	-0-	-203	-0-	99	1	2818	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2721	-0-	-503	-0-	91	1	2630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1811	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
02	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1872	2	Y	26	26	1			12
							29	9									
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	76	1	2266	2	Y	30	31	1			11
							33	9									
04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	76	1	2246	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	72	1	2089	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	2	Y	27	32	1			8
							30	9									
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	69	1	2040	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	2	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	60	1	1792	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
10	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	59	1	1709	2	Y	27	25	1			14
							30	9									
11	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	63	1	1780	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
12	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	62	1	1790	2	Y	27	29	1			10
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	40	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1044	2	Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	950	-0-	-130	-0-	32	1	918	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	23	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	23	1	681	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	22	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	15	1	446	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	329	-0-	-322	-0-	11	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	318	-0-	-132	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	403	-0-	-62	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1818	-0-	1818	1818	55	1	1739	2	Y	22	19	1			9
							24	9									
02	INC G-10		1775	-0-	1775	3593	55	1	1699	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	500	N	1812	-0-	1312	4905	58	1	1729	2	Y	23	24	1			8
							25	9									
04	3000	N	1747	-0-	-1253	3652	57	1	1666	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
05	3100	N	1739	-0-	-1361	2291	57	1	1658	2	Y	22	22	1			10
							24	9									
06	3000	N	1523	-0-	-1477	814	50	1	1451	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
07	2289	N	1475	-0-	-814	-0-	47	1	1406	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	49	1	1444	2	Y	18	18	1			9
							20	9									
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	Y	19	18	1			10
							21	9									
11	1740	N	1470	-0-	-270	-0-	49	1	1399	2	Y	20	21	1			9
							22	9									
12	1550	N	1311	-0-	-239	-0-	43	1	1247	2	Y	19	21	1			7
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 19,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	58	1	1813	2	Y	23	20	1			10
							25	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	43	1	1327	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	72	1	2149	2	Y	27	28	1			10
							30	9									
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	69	1	1984	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	65	1	1909	2	Y	25	30	1			8
							28	9									
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	67	1	1989	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	59	1	1761	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
11	1380	N	1122	-0-	-258	-0-	37	1	1060	2	Y	23	26	1			10
							25	9									
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	63	1	1820	2	Y	26	26	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	48	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	41	1	1199	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	41	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	32	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	864	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	60	1	1867	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	81	1	2396	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	Y	15	15	1			7
							17	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	72	1	2092	2	Y	14	17	1			4
							15	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2112	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	82	1	2431	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	3100	N	3380	-0-	280	280	111	1	3255	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	3000	N	3581	-0-	581	861	121	1	3445	2	Y	14	15	1			6
							15	9									
12	3100	N	3544	-0-	444	1305	118	1	3409	2	Y	15	15	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	83	1	2595	2	Y	-0-					-0-
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	81	1	2512	2	Y	-0-					-0-
03	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	86	1	2570	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	2820	X	2600	-0-	-220	-0-	84	1	2457	2	Y	54	31	1			25
							59	9									
05	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	82	1	2360	2	Y	55	55	1			25
							61	9									
06	2670	X	2291	-0-	-379	-0-	74	1	2160	2	Y	52	61	1			16
							57	9									
07	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	69	1	2034	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
08	2511	X	1731	-0-	-780	-0-	55	1	1623	2	Y	48	43	1			22
							53	9									
09	2430	X	1145	-0-	-1285	-0-	36	1	1058	2	Y	46	45	1			23
							51	9									
10	2511	X	2181	-0-	-330	-0-	70	1	2055	2	Y	51	47	1			27
							56	9									
11	2280	X	2126	-0-	-154	-0-	70	1	1999	2	Y	52	55	1			24
							57	9									
12	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	68	1	1952	2	Y	52	56	1			20
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 26,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	Y	24	21	1			10
							26	9									
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	53	1	1655	2	Y	23	22	1			11
							25	9									
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	57	1	1722	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	59	1	1730	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
05	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	60	1	1724	2	Y	25	25	1			11
							28	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	Y	23	22	1			8
							25	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	Y	22	20	1			10
							24	9									
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	Y	22	21	1			12
							24	9									
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	2	Y	24	25	1			11
							26	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	23	25	1			9
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743

01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	74	1	2326	2	Y	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	73	1	2268	2	Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	79	1	2378	2	Y	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	78	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	78	1	2271	2	Y	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	75	1	2197	2	Y	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	71	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	69	1	2056	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	2048	-0-	-246	-0-	68	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2024	-0-	-177	-0-	68	1	1956	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	80	1	2500	2	Y	42	37	1			18
							46	9									
02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	78	1	2445	2	Y	38	38	1			18
							42	9									
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	72	1	2148	2	Y	45	47	1			16
							50	9									
04	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	75	1	2221	2	Y	42	39	1			19
							46	9									
05	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	78	1	2249	2	Y	44	43	1			20
							48	9									
06	2640	X	1766	-0-	-874	-0-	57	1	1667	2	Y	38	46	1			12
							42	9									
07	2728	X	1262	-0-	-1466	-0-	40	1	1181	2	Y	37	36	1			13
							41	9									
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2333	2	Y	38	34	1			17
							42	9									
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2300	2	Y	38	36	1			19
							42	9									
10	2356	X	1864	-0-	-492	-0-	60	1	1762	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
11	2370	X	1950	-0-	-420	-0-	65	1	1841	2	Y	40	42	1			18
							44	9									
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	72	1	2070	2	Y	41	43	1			16
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	151	1	4741	2	Y	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	119	1	3723	2	Y	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	147	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4666	-0-	-74	-0-	153	1	4513	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	155	1	4472	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3993	-0-	-747	-0-	132	1	3861	2	Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	143	1	4231	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3733	-0-	-886	-0-	122	1	3611	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3374	-0-	-1096	-0-	110	1	3264	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2609	-0-	-2010	-0-	86	1	2523	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3276	-0-	-954	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	111	1	3211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	119 57	1 9	3748	2	Y	52	45	1			22
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	124 53	1 9	3871	2	Y	48	47	1			23
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	134 55	1 9	4019	2	Y	50	55	1			18
04	4440	X	3912	-0-	-528	-0-	129	1	3783	2	Y	-0-	18	1			-0-
05	4340	X	2856	-0-	-1484	-0-	95	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3106	-0-	-1094	-0-	103	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3117	-0-	-1037	-0-	102	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	102	1	3009	2	Y	-0-					-0-
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	129	1	3853	2	Y	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	Y	-0-					-0-
11	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	108	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3228	-0-	-895	-0-	108	1	3120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 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
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	63	1	1987	2	Y	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	60	1	1863	2	Y	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	64	1	1924	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	62	1	1826	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	63	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1234	-0-	-566	-0-	40	1	1194	2	Y	-0-					-0-
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	63	1	1847	2	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14371	X	2485	-0-	-11886	-0-	77	1	2408	2	Y	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	64	1	1990	2	Y	-0-					-0-
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	64	1	1886	2	Y	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	61	1	1792	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1731	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	60	1	1771	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1229	-0-	-631	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1639	-0-	-131	-0-	56	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	39	1	1119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN		41	-0-	41	53	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	94	1	2955	2	Y	-0-			-0-
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	79	1	2451	2	Y	-0-			-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	65	1	1937	2	Y	-0-			-0-
04	3030	X	2342	-0-	-688	-0-	77	1	2265	2	Y	-0-			-0-
05	3131	X	2007	-0-	-1124	-0-	67	1	1940	2	Y	-0-			-0-
06	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	76	1	2235	2	Y	-0-			-0-
07	2697	X	1688	-0-	-1009	-0-	55	1	1633	2	Y	-0-			-0-
08	2015	X	673	-0-	-1342	-0-	22	1	651	2	Y	-0-			-0-
09	2310	X	273	-0-	-2037	-0-	9	1	264	2	Y	-0-			-0-
10	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	56	1	1628	2	Y	-0-			-0-
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	Y	-0-			-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

01	INC G-10		529	-0-	529	529	16	1	513	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10		474	-0-	474	1003	15	1	459	2	Y	-0-			-0-
03	500	N	230	-0-	-270	733	7	1	223	2	Y	-0-			-0-
04	884	N	151	-0-	-733	-0-	5	1	146	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

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	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-		4859	2	23	9	Y	21					38
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-		4835	2	10	9	Y	9	40	1			7
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-		4294	2	23	9	Y	21					28
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-						Y	17	36	1			9
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-		2	1	4414	2	Y	12					21
								13	9									
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		196	1	2663	2	Y	25	37	1			9
								28	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-		234	1	3994	2	Y	24					33
								26	9									
08	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-		214	1	3314	2	Y	21	33	1			21
								23	9									
09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-		261	1	3447	2	Y	14					35
								15	9									
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-		319	1	2834	2	Y	19	36	1			18
								21	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-		428	1	2782	2	Y	17					35
								19	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-		402	1	2873	2	Y	30	39	1			26
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-		85	1	2666	2	Y	12	10	1			5
								13	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-		71	1	2214	2	Y	10	10	1			5
								11	9									
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-		78	1	2328	2	Y	12	13	1			4
								13	9									
04	2700	X	2285	-0-	-415	-0-		75	1	2198	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
05	2790	X	2258	-0-	-532	-0-		75	1	2170	2	Y	12	12	1			5
								13	9									
06	2670	X	1883	-0-	-787	-0-		62	1	1809	2	Y	11	13	1			3
								12	9									
07	2449	X	2061	-0-	-388	-0-		67	1	1982	2	Y	11	10	1			4
								12	9									
08	2263	X	1831	-0-	-432	-0-		59	1	1761	2	Y	10	9	1			5
								11	9									
09	2190	X	1950	-0-	-240	-0-		63	1	1877	2	Y	9	9	1			5
								10	9									
10	2263	X	2110	-0-	-153	-0-		69	1	2029	2	Y	11	10	1			6
								12	9									
11	1980	X	1903	-0-	-77	-0-		64	1	1827	2	Y	11	12	1			5
								12	9									
12	2046	X	1926	-0-	-120	-0-		64	1	1850	2	Y	11	12	1			4
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 25,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3474	2	20	9	Y	18					32
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3944	2	8	9	Y	7	33	1			6
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3336	2	20	9	Y	18					24
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	14	30	1			8
05	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	2	1	3345	2	Y	10					18
							11	9									
06	3480	X	2117	-0-	-1363	-0-	143	1	1951	2	Y	21	31	1			8
							23	9									
07	3441	X	2228	-0-	-1213	-0-	122	1	2084	2	Y	20					28
							22	9									
08	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	174	1	2694	2	Y	16	27	1			17
							18	9									
09	3240	X	2453	-0-	-787	-0-	172	1	2268	2	Y	12					29
							13	9									
10	3348	X	2123	-0-	-1225	-0-	213	1	1892	2	Y	16	30	1			15
							18	9									
11	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	363	1	2361	2	Y	14					29
							15	9									
12	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	324	1	2317	2	Y	25	33	1			21
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	42	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	39	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	1051	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	359	-0-	-961	-0-	12	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	69	1	2023	2	Y	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	63	1	1883	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	60	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1790	-0-	-160	-0-	61	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1784	-0-	-231	-0-	60	1	1724	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	133	1	4182	2	Y	-0-					-0-
02	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	130	1	4043	2	Y	-0-					-0-
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	133	1	3995	2	Y	-0-					-0-
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	128	1	3768	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	116	1	3349	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	109	1	3202	2	Y	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	124	1	3685	2	Y	-0-					-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	120	1	3554	2	Y	-0-					-0-
09	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	112	1	3331	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	115	1	3353	2	Y	-0-					-0-
11	3600	X	3268	-0-	-332	-0-	111	1	3157	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	108	1	3129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	101	1	3173	2	Y	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	103	1	3204	2	Y	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	111	1	3312	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3352	-0-	-488	-0-	110	1	3242	2	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	110	1	3195	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	99	1	2895	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2996	-0-	-538	-0-	98	1	2898	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	101	1	2993	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2269	-0-	-941	-0-	74	1	2195	2	Y	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	98	1	2780	2	Y	-0-					-0-
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	136	1	3939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	221	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	46	1	1372	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1408	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1625	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	49	1	1427	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	47	1	1400	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	1470	N	1138	-0-	-332	-0-	37	1	1092	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1643	N	618	-0-	-1025	-0-	20	1	589	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	1410	N	825	-0-	-585	-0-	28	1	787	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
12	1178	N	445	-0-	-733	-0-	15	1	421	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1468	-0-	1468	1468	45	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		1391	-0-	1391	2859	43	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	1441	-0-	941	3800	47	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1367	-0-	-1633	2167	45	1	1322	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1268	-0-	-1832	335	42	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	Y	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-					-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		44	-0-	44	312	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	375	X	63	-0-	-312	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	90	1	2590	2	Y	-0-					-0-
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	82	1	2404	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2554	-0-	2554	2554	83	1	2471	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		2417	-0-	2417	4971	79	1	2338	2	Y	-0-					-0-
09	7089	X	2118	-0-	-4971	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-					-0-
10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2011	-0-	-479	-0-	68	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1822	-0-	-720	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	92	1	2893	2	Y	15	13	1			7
							17	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	91	1	2829	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	99	1	2957	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
04	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	90	1	2643	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
05	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	90	1	2606	2	Y	16	16	1			7
							18	9									
06	3030	X	2623	-0-	-407	-0-	86	1	2520	2	Y	15	17	1			5
							17	9									
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2580	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
08	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	Y	14	13	1			7
							15	9									
10	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2433	2	Y	15	14	1			8
							17	9									
11	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	78	1	2222	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
12	2511	N	2472	-0-	-39	-0-	82	1	2375	2	Y	14	15	1			6
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 32,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	65 141	1 9	2044	2	Y	128	184	1			72
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	63 105	1 9	1969	2	Y	95					167
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	66	1	1993	2	Y	-0-	18	1	5	5	144
04	2190	X	1813	-0-	-377	-0-	60	1	1753	2	Y	-0-	24	1			120
05	2294	X	2173	-0-	-121	-0-	66 204	1 9	1903	2	Y	185	192	1			113
06	2220	X	1960	-0-	-260	-0-	65 1	1 9	1894	2	Y	1	19	1	5	5	90
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-	14	1	5	5	71
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	2	Y	-0-	13	1	5	5	53
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	2	Y	-0-	14	1	5	5	34
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	3	24	1			13
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	26	27	1			12
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	27	1			10

TOTAL GAS PROD: 18,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	78 67	1 9	2584	2	Y	61	54	1			26
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	74 63	1 9	2422	2	Y	57	56	1			27
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	63 62	1 9	1972	2	Y	56	63	1			20
04	3000	X	2594	-0-	-406	-0-	79 68	1 9	2447	2	Y	62	54	1			28
05	2852	X	2368	-0-	-484	-0-	74 70	1 9	2224	2	Y	64	63	1			29
06	2640	X	2382	-0-	-258	-0-	73 65	1 9	2244	2	Y	59	69	1			19
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	71 63	1 9	2213	2	Y	57	56	1			20
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	73 61	1 9	2257	2	Y	55	50	1			25
09	2370	N	2316	-0-	-54	-0-	72 61	1 9	2183	2	Y	55	53	1			27
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	71 65	1 9	2119	2	Y	59	55	1			31
11	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	69 65	1 9	1994	2	Y	59	63	1			27
12	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	67 65	1 9	1986	2	Y	59	63	1			23

TOTAL GAS PROD: 28,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	159	1 23 9	4990	2	Y	21	19	1			9
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	144	1 23 9	4499	2	Y	21	20	1			10
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	131	1 24 9	3935	2	Y	22	24	1			8
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	143	1 24 9	4202	2	Y	22	20	1			10
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	142	1 24 9	4111	2	Y	22	22	1			10
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	132	1 23 9	3849	2	Y	21	24	1			7
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	130	1 22 9	3852	2	Y	20	20	1			7
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	122	1 22 9	3601	2	Y	20	18	1			9
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	111	1 22 9	3303	2	Y	20	19	1			10
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	111	1 22 9	3242	2	Y	20	19	1			11
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1 23 9	2959	2	Y	21	22	1			10
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	104	1 22 9	3021	2	Y	20	22	1			8

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1 55 9	1883	2	Y	50	43	1			21
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	41	1 45 9	1283	2	Y	41	43	1			19
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1 52 9	1260	2	Y	47	49	1			17
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	55	1 53 9	1608	2	Y	48	43	1			22
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	78	1 56 9	2269	2	Y	51	50	1			23
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	73	1 52 9	2139	2	Y	47	55	1			15
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	52	1 46 9	1552	2	Y	42	42	1			15
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	56	1 48 9	1661	2	Y	44	39	1			20
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	62	1 48 9	1833	2	Y	44	42	1			22
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	66	1 52 9	1935	2	Y	47	44	1			25
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1 52 9	1579	2	Y	47	50	1			22
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	64	1 52 9	1837	2	Y	47	51	1			18

TOTAL GAS PROD: 22,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	2365	2	Y	6	5	1			3
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	73	1 6 9	2277	2	Y	5	5	1			3
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	71	1 7 9	2143	2	Y	6	7	1			2
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	73	1 7 9	2137	2	Y	6	5	1			3
05	2201	N	1769	-0-	-432	-0-	59	1 7 9	1703	2	Y	6	6	1			3
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	1930	2	Y	6	7	1			2
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	69	1 6 9	2046	2	Y	5	5	1			2
08	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	56	1 6 9	1663	2	Y	5	5	1			2
09	2010	N	1427	-0-	-583	-0-	46	1 7 9	1374	2	Y	6	5	1			3
10	2108	N	819	-0-	-1289	-0-	27	1 6 9	786	2	Y	5	5	1			3
11	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	55	1 7 9	1559	2	Y	6	6	1			3
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1 6 9	1505	2	Y	5	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	51	1 17 9	1584	2	Y	15	13	1			6
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1 14 9	1234	2	Y	13	13	1			6
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	59	1 18 9	1782	2	Y	16	16	1			6
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1 17 9	1780	2	Y	15	14	1			7
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	59	1 17 9	1696	2	Y	15	15	1			7
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1 15 9	1523	2	Y	14	17	1			4
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1 15 9	1466	2	Y	14	13	1			5
08	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	49	1 14 9	1450	2	Y	13	12	1			6
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	49	1 15 9	1463	2	Y	14	13	1			7
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	54	1 14 9	1585	2	Y	13	13	1			7
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	48	1 15 9	1352	2	Y	14	15	1			6
12	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	44	1 17 9	1273	2	Y	15	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 18,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	68	1	2131	2	Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	56	1	1759	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	52	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1560	-0-	-390	-0-	51	1	1509	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	49	1	1431	2	Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	50	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	52	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	49	1	1459	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	47	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	48	1	1391	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1283	-0-	-187	-0-	44	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	45	1	1315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	65	1	2029	2	Y	28	25	1			12
							31	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	60	1	1877	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	66	1	1981	2	Y	30	32	1			11
							33	9									
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	60	1	1771	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
05	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	51	1	1472	2	Y	29	29	1			13
							32	9									
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	62	1	1801	2	Y	28	32	1			9
							31	9									
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	66	1	1954	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	58	1	1728	2	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	56	1	1653	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	58	1	1692	2	Y	26	25	1			14
							29	9									
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1754	2	Y	28	29	1			13
							31	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	2	Y	27	29	1			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

01	T. A.		2438	-0-	2438	2438	75	1	2363	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2981	-0-	2981	5419	93	1	2888	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		3031	-0-	3031	8450	98	1	2933	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2913	-0-	2913	11363	96	1	2817	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2897	-0-	2897	14260	97	1	2800	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2728	-0-	2728	16988	90	1	2638	2	Y	-0-					-0-
07	19642	X	2654	-0-	-16988	-0-	87	1	2567	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	77	1	2270	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2457	-0-	-273	-0-	80	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2525	-0-	-296	-0-	84	1	2441	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2158	-0-	-122	-0-	73	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2173	-0-	-369	-0-	73	1	2100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	61	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	52	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	60	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	58	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1762	-0-	-5	-0-	59	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	55	1	1638	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1632	-0-	-104	-0-	53	1	1579	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	51	1	1505	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	54	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	53	1	1504	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	52	1	1494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2063	-0-	2063	2063	64	1	1999	2	Y	-0-					-0-
02	2900	N	2736	-0-	-164	1899	85	1	2651	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2064	-0-	-1036	863	67	1	1997	2	Y	-0-					-0-
04	2884	N	2021	-0-	-863	-0-	66	1	1955	2	Y	-0-					-0-
05	2511	N	2107	-0-	-404	-0-	70	1	2037	2	Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	66	1	1933	2	Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	51	1	1505	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	58	1	1719	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	796	-0-	-1214	-0-	26	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	56	1	1632	2	Y	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	64	1	1835	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	59	1	1696	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	103	1	3235	2	Y	38	33	1			16
							42	9									
02	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	95	1	2954	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	93	1	2797	2	Y	39	42	1			14
							43	9									
04	3270	X	2188	-0-	-1082	-0-	71	1	2075	2	Y	38	35	1			17
							42	9									
05	3379	X	2827	-0-	-552	-0-	93	1	2691	2	Y	39	38	1			18
							43	9									
06	3270	X	2619	-0-	-651	-0-	85	1	2495	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
07	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	86	1	2551	2	Y	35	34	1			12
							39	9									
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2453	2	Y	34	31	1			15
							37	9									
09	2370	X	2276	-0-	-94	-0-	73	1	2166	2	Y	34	32	1			17
							37	9									
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	84	1	2457	2	Y	35	33	1			19
							39	9									
11	2370	N	2277	-0-	-93	-0-	76	1	2162	2	Y	35	38	1			16
							39	9									
12	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	69	1	1994	2	Y	36	38	1			14
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 31,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2129	-0-	2129	20286	66	1	2063	2	Y	-0-					-0-
02	24112	X	3826	-0-	-20286	-0-	119	1	3707	2	Y	-0-					-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	88	1	2643	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4022	-0-	-238	-0-	132	1	3890	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	119	1	3432	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2364	-0-	-1596	-0-	78	1	2286	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	2742	-0-	-1319	-0-	90	1	2652	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	112	1	3301	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3280	-0-	-170	-0-	107	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3526	-0-	-39	-0-	117	1	3409	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	110	1	3127	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	102	1	2960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	114	1	3584	2	Y	73	64	1			31
							80	9									
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	111	1	3463	2	Y	67	66	1			32
							74	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	118	1	3544	2	Y	77	81	1			28
							85	9									
04	3990	X	3049	-0-	-941	-0-	98	1	2872	2	Y	72	67	1			33
							79	9									
05	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	105	1	3038	2	Y	75	74	1			34
							83	9									
06	3780	X	3089	-0-	-691	-0-	100	1	2913	2	Y	69	81	1			22
							76	9									
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	Y	66	65	1			23
							73	9									
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2519	2	Y	66	59	1			30
							73	9									
09	2580	X	2207	-0-	-373	-0-	69	1	2068	2	Y	64	62	1			32
							70	9									
10	2666	X	2352	-0-	-314	-0-	76	1	2211	2	Y	59	60	1			31
							65	9									
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	2982	2	Y	70	69	1			32
							77	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	101	1	2935	2	Y	69	74	1			27
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 36,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	58	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	50	1	1549	2	Y	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	58	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1516	-0-	-314	-0-	50	1	1466	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	51	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1010	2	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	37	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	50	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	2	Y	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	25	1	790	2	Y	-0-			-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	91	1	2719	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3011	-0-	11	11	99	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	3246	-0-	146	157	108	1	3138	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3026	-0-	26	183	100	1	2926	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2947	-0-	-153	30	96	1	2851	2	Y	-0-			-0-
08	2852	X	2809	-0-	-43	-0-	92	1	2717	2	Y	-0-			-0-
09	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	81	1	2408	2	Y	-0-			-0-
10	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	87	1	2534	2	Y	-0-			-0-
11	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	87	1	2473	2	Y	-0-			-0-
12	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	84	1	2421	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	3	2	N	-0-			17
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-			17
03	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	1	1	2	N	-0-			17
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-			17
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			17
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			17
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			17
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION 275740
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) //CONT.// 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414

01	248 N	226	-0-	-22	-0-	93	1	133	2	N	-0-					20
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	87	1	127	2	N	-0-					20
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	93	1	161	2	N	-0-					20
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	90	1	315	2	N	-0-					20
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	93	1	340	2	N	-0-					20
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	90	1	609	2	N	-0-					20
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	93	1	468	2	N	-0-					20
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93	1	417	2	N	-0-					20
09	690 N	438	-0-	-252	-0-	90	1	348	2	N	-0-					20
10	558 N	405	-0-	-153	-0-	93	1	312	2	N	-0-					20
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	90	1	316	2	N	-0-					20
12	465 N	396	-0-	-69	-0-	93	1	303	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

01	2573 X	1612	-0-	-961	-0-	1579	2	33	9	N	30	50	1			60
02	2407 X	1253	-0-	-1154	-0-	1253	2			N	-0-					60
03	2573 X	1442	-0-	-1131	-0-	1442	2			N	-0-					60
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2864	2	13	9	N	12					72
05	2573 X	1710	-0-	-863	-0-	1710	2			N	-0-					72
06	1560 X	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					72
07	2573 X	856	-0-	-1717	-0-	856	2			N	-0-					72
08	2573 X	1227	-0-	-1346	-0-	1227	2			N	-0-					72
09	1560 N	1203	-0-	-357	-0-	1203	2			N	-0-					72
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					72
11	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	1066	2			N	-0-					72
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

01	961	X	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	899	X	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	961	X	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	930	X	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
07	930	X	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09	990	N	820	-0-	-170	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1481	2	1	9	N	1					1
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	1	1			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					8
02	2088	X	-0-	-0-	-2088	-0-					N	-0-					8
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			N	-0-					8
04	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					8
05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					8
06	3630	X	1111	-0-	-2519	-0-	1111	2			N	-0-					8
07	3751	X	2148	-0-	-1603	-0-	2148	2			N	-0-					8
08	3348	X	1869	-0-	-1479	-0-	1869	2			N	-0-					8
09	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	2416	2			N	-0-					8
10	2139	X	1989	-0-	-150	-0-	1989	2			N	-0-					8
11	2070	X	878	-0-	-1192	-0-	878	2			N	-0-					8
12	2542	X	70	-0-	-2472	-0-	70	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4791	-0-	-665	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4337	-0-	-564	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4284	-0-	-893	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4250	-0-	-610	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4568	-0-	-82	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4726	-0-	-110	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4319	-0-	-361	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4275	-0-	-561	-0-	4271	2	4	9	N	4					4
11	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	4045	2			N	-0-					4
12	4712	X	3789	-0-	-923	-0-	3788	2	1	9	N	1					5

TOTAL GAS PROD: 52,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					60
02	1073	N	937	-0-	-136	-0-	937	2			N	-0-					60
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					60
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					60
05	992	N	764	-0-	-228	-0-	764	2			N	-0-					60
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					60
07	1147	N	511	-0-	-636	-0-	511	2			N	-0-					60
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					60
09	1290	N	132	-0-	-1158	-0-	132	2			N	-0-					60
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					60
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					60
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 10,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, ALVIE F., UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 078141 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8586 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) //CONT.// 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHARTLE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 207856 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8810 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MARATHON OIL COMPANY 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

01	10695	X	10267	-0-	-428	-0-	10265	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	9889	X	9580	-0-	-309	-0-	9580	2			Y	-0-					3
03	10571	X	9679	-0-	-892	-0-	9679	2			Y	-0-					3
04	10230	X	9385	-0-	-845	-0-	9381	2	4	9	Y	4					7
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11142	2	1	9	Y	1	6	1			2
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					2
07	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			Y	-0-					2
08	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	11620	2	3	9	Y	3					5
09	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11221	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11580	2	2	9	Y	2					7
11	11250	X	9076	-0-	-2174	-0-	9076	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	11625	X	8718	-0-	-2907	-0-	8718	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BASA RESOURCES, INC. 053974
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1126	2	6	9	N	5					225
02	1102	N	1009	-0-	-93	-0-	1007	2	2	9	N	2					227
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2			N	-0-					227
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	958	2	3	9	N	3					230
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					235
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					235
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					235
08	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					235
09	1140	N	992	-0-	-148	-0-	992	2			N	-0-					235
10	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1048	2	2	9	N	2					237
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					237
12	1023	N	946	-0-	-77	-0-	944	2	2	9	N	2					239

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 080690 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10120 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	498	-0-	-494	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	899	N	488	-0-	-411	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		Y	-0-			-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2		Y	-0-			-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
05	1891	N	1293	-0-	-598	-0-	1293	2		Y	-0-			-0-
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
07	2015	N	936	-0-	-1079	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
09	1290	N	937	-0-	-353	-0-	937	2		Y	-0-			-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		Y	-0-			-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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		Y	-0-			60
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	141	2		Y	-0-			60
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			60
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			60
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		Y	-0-			60
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		Y	-0-			60
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2		Y	-0-			60
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			60
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2		Y	-0-			60
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			60
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			60
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	200	-0-	-1226	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	1363	N	116	-0-	-1247	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	115	-0-	-443	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					44
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					44
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					44
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					44
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					44
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					44
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					44
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					44
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					44
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					44
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					44
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 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	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					68
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					68
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					68
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					68
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					68
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					68
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			Y	-0-					68
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					68
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					68
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					68
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					68
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 2,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1855	-0-	-129	-0-	1855	2			N	-0-					9
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					9
03	1922	N	1756	-0-	-166	-0-	1756	2			N	-0-					9
04	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					9
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					9
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					9
07	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	1701	2			N	-0-					9
08	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	1718	2			N	-0-					9
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					9
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					9
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					9
12	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2809	-0-	-291	-0-	2808	2	1	9	N	1	1	8			44
02	2813	X	2584	-0-	-229	-0-	2584	2			N	-0-					44
03	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			44
04	2790	X	2612	-0-	-178	-0-	2611	2	1	9	N	1	1	8			44
05	2759	N	2594	-0-	-165	-0-	2594	2			N	-0-					44
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					44
07	2697	N	2541	-0-	-156	-0-	2541	2			N	-0-					44
08	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	2585	2			N	-0-					44
09	2610	N	2492	-0-	-118	-0-	2492	2			N	-0-					44
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2656	2	1	9	N	1	1	8			44
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					44
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 31,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174373 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	139	1	1072	2	N	3	1	8			110
							3	9									
02	1276	N	1131	-0-	-145	-0-	104	1	1027	2	N	-0-					110
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	105	1	1251	2	N	-0-					110
04	1170	N	685	-0-	-485	-0-	67	1	618	2	N	-0-					110
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	255	1	1167	2	N	-0-					110
06	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	265	1	937	2	N	-0-					110
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	282	1	826	2	N	-0-					110
08	1426	N	1234	-0-	-192	-0-	289	1	944	2	N	1	1	8			110
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	272	1	897	2	N	-0-					110
10	1116	N	626	-0-	-490	-0-	103	1	523	2	N	-0-					110
11	1200	N	830	-0-	-370	-0-	133	1	697	2	N	-0-					110
12	1209	N	775	-0-	-434	-0-	218	1	557	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 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	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1844	2			N	-0-					27
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					27
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					27
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1799	2	1	9	N	1	1	8			27
05	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					27
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					27
07	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-					27
08	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1753	2			N	-0-					27
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					27
10	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					27
11	1710	N	1689	-0-	-21	-0-	1689	2			N	-0-					27
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	117	1	1775	2	N	58					105
							64	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	74	1	1551	2	N	-0-					105
03	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	79	1	1578	2	N	-0-					105
04	1890	N	1535	-0-	-355	-0-	78	1	1457	2	N	-0-					105
05	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	255	1	1439	2	N	-0-					105
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	265	1	1361	2	N	-0-					105
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	282	1	1334	2	N	-0-					105
08	1705	N	1483	-0-	-222	-0-	272	1	1211	2	N	-0-					105
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	279	1	1248	2	N	-0-					105
10	1612	N	1584	-0-	-28	-0-	282	1	1302	2	N	-0-					105
11	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	279	1	1143	2	N	-0-					105
12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	239	1	1052	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 19,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					97
02	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					97
03	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			N	-0-					97
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1790	2	1	9	N	1	1	8			97
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	2			N	-0-					97
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					97
07	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	1739	2			N	-0-					97
08	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					97
09	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					97
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					97
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					97
12	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	836	2			N	-0-					17
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	769	2			N	-0-					17
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					17
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1	1	8			17
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					17
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					17
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					17
08	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					17
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	2			N	-0-					17
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					17
11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					17
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					16
02	783	N	748	-0-	-35	-0-	748	2			N	-0-					16
03	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	2			N	-0-					16
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					16
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					16
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					16
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					16
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					16
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					16
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					16
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					16
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

01	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	134	1	3573	2	Y	-0-			25
02	3596 X	3496	-0-	-100	-0-	101	1	3395	2	Y	-0-			25
03	3844 X	3651	-0-	-193	-0-	108	1	3543	2	Y	-0-			25
04	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	104	1	3297	2	Y	-0-			25
05	3751 X	3675	-0-	-76	-0-	199	1	3476	2	Y	-0-			25
06	3630 X	3350	-0-	-280	-0-	205	1	3145	2	Y	-0-			25
07	3751 X	3599	-0-	-152	-0-	217	1	3382	2	Y	-0-			25
08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	216	1	3204	2	Y	-0-			25
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	206	1	3056	2	Y	-0-			25
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	211	1	3199	2	Y	-0-			25
11	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	206	1	2924	2	Y	-0-			25
12	3131 X	2620	-0-	-511	-0-	213	1	2407	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 40,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	1080	2	Y	-0-					60
02	1218	N	1084	-0-	-134	-0-	31	1	1053	2	Y	-0-					60
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	34	1	1126	2	Y	-0-					60
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	30	1	953	2	Y	-0-					60
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	56	1	970	2	Y	-0-					60
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	68	1	1051	2	Y	-0-					60
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	2	Y	-0-					60
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	2	Y	-0-					60
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1193	2	Y	-0-					60
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	80	1	1209	2	Y	-0-					60
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	76	1	1081	2	Y	-0-					60
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	85	1	956	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					11
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					11
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					11
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					11
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					11
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					11
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					11
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					11
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					11
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	516	2	30	9	N	27					231
02	493	N	483	-0-	-10	-0-	480	2	3	9	N	3	182	1			52
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					52
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	2			N	-0-					52
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					52
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					52
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					52
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					52
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					52
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					52
12	527	N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-	120	1			45
02	1160	N	1117	-0-	-43	-0-	1117	2			N	-0-					45
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-					45
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1189	2			N	-0-					45
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					45
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					45
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					45
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	2			N	-0-					45
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					45
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					45
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					45
12	1240	N	685	-0-	-555	-0-	685	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 12,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY 525380
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	780	-0-	-88	-0-	774	2	6	9	N	5					116
02	783	N	752	-0-	-31	-0-	745	2	7	9	N	6					122
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	2	6	9	N	5	102	1			25
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	764	2	7	9	N	6					31
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	621	2	2	9	N	2					33
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	705	2	6	9	N	5					38
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	764	2	7	9	N	6					44
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					49
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1108	2	14	9	N	13	1	8			61
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	2	13	9	N	12					73
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1189	2	15	9	N	14					87
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1100	2	14	9	N	13					100

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2782	-0-	-132	-0-	2780	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	2668	X	2595	-0-	-73	-0-	2595	2			Y	-0-					2
03	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	2621	2			Y	-0-					2
04	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	2541	2	4	9	Y	4					6
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	2	1	9	Y	1	6	1			1
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					1
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			Y	-0-					1
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3147	2	4	9	Y	4					5
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					5
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3136	2	2	9	Y	2					7
11	3060	X	2518	-0-	-542	-0-	2518	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					13
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					13
03	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					13
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			N	-0-					13
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					13
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					13
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					13
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					13
09	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					13
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					13
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			N	-0-					13
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	191					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			Y	-0-					10
02	1247	N	1178	-0-	-69	-0-	1178	2			Y	-0-					10
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					10
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					10
05	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			Y	-0-					10
06	1230	N	1086	-0-	-144	-0-	1086	2			Y	-0-					10
07	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					10
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			Y	-0-					10
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1034	2	42	9	Y	38					48
10	1147	N	870	-0-	-277	-0-	870	2			Y	-0-					48
11	1080	N	694	-0-	-386	-0-	694	2			Y	-0-	41	1			7
12	1116	N	649	-0-	-467	-0-	649	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2746	2	2	9	N	2					58
02	3016	X	2733	-0-	-283	-0-	2729	2	4	9	N	4					62
03	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2982	2	4	9	N	4					66
04	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2802	2	3	9	N	3					69
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2963	2	1	9	N	1					70
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					70
07	2976	X	2947	-0-	-29	-0-	2947	2			N	-0-					70
08	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	2932	2			N	-0-					70
09	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	2783	2			N	-0-					70
10	3007	X	2742	-0-	-265	-0-	2742	2			N	-0-					70
11	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2618	2			N	-0-					70
12	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 33,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	522	N	430	-0-	-92	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
02	3538	X	3418	-0-	-120	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3453	-0-	-329	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3347	-0-	-313	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3316	-0-	-704	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					86
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					86
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					86
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					86
05	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-	86	1			-0-
06	2970	X	2164	-0-	-806	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2480	-0-	-527	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2811	-0-	-99	-0-	2810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1307	2	25	9	N	23					117
02	1421	N	1238	-0-	-183	-0-	1237	2	1	9	N	1	94	1			24
03	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-					24
04	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			N	-0-					24
05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					24
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					24
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					24
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					24
09	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1247	2	1	9	N	1	1	8			24
10	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					24
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	2			N	-0-					24
12	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

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	2697	X	2455	-0-	-242	-0-	2455	2			N	-0-					48
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					48
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					48
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					48
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					48
06	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	2776	2			N	-0-					48
07	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	2985	2			N	-0-					48
08	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	2			N	-0-					48
09	3000	N	3033	-0-	33	61	3033	2			N	-0-					48
10	2976	N	2743	-0-	-233	-0-	2743	2			N	-0-					48
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					48
12	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2852	2	67	9	N	61					109

TOTAL GAS PROD: 34,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

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	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					11
02	2494	N	2455	-0-	-39	-0-	2455	2			Y	-0-					11
03	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			Y	-0-					11
04	2490	N	2413	-0-	-77	-0-	2413	2			Y	-0-					11
05	2635	N	2514	-0-	-121	-0-	2514	2			Y	-0-					11
06	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			Y	-0-					11
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					11
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			Y	-0-					11
09	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2998	2	1	9	Y	1	1	8			11
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					11
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-	11	1			-0-
12	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

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	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					65
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					65
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					65
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					65
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					65
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					65
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					65
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	65	1	1	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					63
02	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					63
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	2			N	-0-					63
04	900	N	420	-0-	-480	-0-	420	2			N	-0-					63
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					63
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2274	2	8	9	N	7					70
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					70
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					70
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2244	2	4	9	N	4	2	8			72
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	N	4	67	1			9
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					9
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					45
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					45
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					45
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					45
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					45
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					45
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	45	1	1	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	Y	3					96
02	3161	X	3030	-0-	-131	-0-	3030	2			Y	-0-					96
03	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	3223	2	1	9	Y	1					97
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3455	2	7	9	Y	6					103
05	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225	2			Y	-0-	87	1			16
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3727	2	3	9	Y	3					19
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	2	6	9	Y	5					24
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3724	2	4	9	Y	4					28
09	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3449	2	6	9	Y	5	1	8			32
10	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	3490	2	3	9	Y	3					35
11	3720	X	3617	-0-	-103	-0-	3610	2	7	9	Y	6					41
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3726	2	7	9	Y	6					47

TOTAL GAS PROD: 41,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2245	2	19	9	Y	17	26	1			22
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					22
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	Y	1					23
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2052	2	41	9	Y	37					60
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2437	2	18	9	Y	16	65	1			11
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					11
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					11
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2542	2	36	9	Y	33					44
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2455	2	2	9	Y	2	2	8			44
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	2	28	9	Y	25					69
11	2490	N	2033	-0-	-457	-0-	2033	2			Y	-0-	65	1			4
12	2542	N	2137	-0-	-405	-0-	2137	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					30
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					31
03	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1336	2	26	9	Y	24					55
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			Y	-0-					55
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					55
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					55
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					55
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					55
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12	66	1	1	8	-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	Y	2					2
11	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1283	2	33	9	Y	30					32
12	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 17,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2463	2	3	9	N	3					69
02	2349	N	2228	-0-	-121	-0-	2226	2	2	9	N	2					71
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					71
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					71
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					71
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					73
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2637	2	2	9	N	2					75
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					75
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2553	2	1	9	N	1	1	8			75
10	2635	N	2413	-0-	-222	-0-	2413	2			N	-0-					75
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					75
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 29,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					47
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					47
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					47
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					47
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					47
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					47
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					47
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2417	-0-	-1	-0-	2417	2			Y	-0-					38
02	2320	N	2038	-0-	-282	-0-	2038	2			Y	-0-					38
03	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					38
04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	2304	2			Y	-0-					38
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					38
06	2250	N	2132	-0-	-118	-0-	2132	2			Y	-0-					38
07	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	2236	2			Y	-0-					38
08	2387	N	2163	-0-	-224	-0-	2163	2			Y	-0-					38
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2235	2	37	9	Y	34	2	8			70
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-	70	1			-0-
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5257	-0-	-106	-0-	5256	2	1	9	Y	1					46
02	4959	X	4715	-0-	-244	-0-	4713	2	2	9	Y	2	35	1			13
03	5332	X	4316	-0-	-1016	-0-	4315	2	1	9	Y	1					14
04	5160	X	4399	-0-	-761	-0-	4397	2	2	9	Y	2					16
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	Y	1					17
06	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5223	2	1	9	Y	1					18
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5376	2	1	9	Y	1					19
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5573	2	2	9	Y	2					21
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5482	2	4	9	Y	4	4	8			21
10	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			Y	-0-					21
11	5400	X	5357	-0-	-43	-0-	5354	2	3	9	Y	3					24
12	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5883	2	8	9	Y	7					31

TOTAL GAS PROD: 62,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3070	-0-	-185	-0-	3062	2	8	9	Y	7					20
02	3132	X	2802	-0-	-330	-0-	2795	2	7	9	Y	6					26
03	3348	X	2652	-0-	-696	-0-	2651	2	1	9	Y	1					27
04	3240	X	2882	-0-	-358	-0-	2882	2			Y	-0-					27
05	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	3044	2			Y	-0-					27
06	2970	X	2914	-0-	-56	-0-	2913	2	1	9	Y	1					28
07	3007	X	2390	-0-	-617	-0-	2389	2	1	9	Y	1					29
08	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2980	2	1	9	Y	1					30
09	2940	X	2914	-0-	-26	-0-	2913	2	1	9	Y	1	1	8			30
10	3038	X	2565	-0-	-473	-0-	2564	2	1	9	Y	1	31	1			-0-
11	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3036	2	1	9	Y	1					1
12	3007	X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 34,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1993	-0-	-22	-0-	1978	2	15	9	Y	14	21	1			16
02	1943	N	1846	-0-	-97	-0-	1846	2			Y	-0-					16
03	2015	N	1865	-0-	-150	-0-	1865	2			Y	-0-					16
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1808	2	34	9	Y	31					47
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2147	2	13	9	Y	12	52	1			7
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-					7
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					7
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2239	2	30	9	Y	27					34
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					34
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23	9	Y	21					55
11	2190	N	1791	-0-	-399	-0-	1791	2			Y	-0-	52	1			3
12	2232	N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-	73	1			18
02	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	2	1	9	N	1					19
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2					21
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					22
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	N	1					23
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	905	2	1	9	N	1					24
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	2	1	9	N	1					25
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	915	2	1	9	N	1					26
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	2			N	-0-					26
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	862	2	1	9	N	1					27
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					27
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	621	2	9	9	Y	8	27	1			11
02	638	N	599	-0-	-39	-0-	599	2			Y	-0-					11
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					11
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	352	2	11	9	Y	10					21
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	2	7	9	Y	6	23	1			4
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					4
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	609	2	14	9	Y	13					17
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					17
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	Y	8					25
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	25	1			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2186	2	18	9	N	16					102
02	2146	N	2059	-0-	-87	-0-	2046	2	13	9	N	12					114
03	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2141	2	3	9	N	3	89	1			28
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	2091	2	10	9	N	9					37
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2243	2	13	9	N	12					49
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2175	2	12	9	N	11					60
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2312	2	15	9	N	14					74
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2320	2	7	9	N	6					80
09	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	2053	2	2	9	N	2	59	1	2	8	21
10	2325	N	2094	-0-	-231	-0-	2079	2	15	9	N	14					35
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2239	2	14	9	N	13					48
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	17	9	N	15					63

TOTAL GAS PROD: 26,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3316	-0-	-156	-0-	3315	2	1	9	Y	1	1	1			3
02	3190	X	3094	-0-	-96	-0-	3094	2			Y	-0-					3
03	3410	X	3126	-0-	-284	-0-	3126	2			Y	-0-					3
04	3300	X	3031	-0-	-269	-0-	3029	2	2	9	Y	2					5
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			Y	-0-	3	1			2
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					2
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					2
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3752	2	2	9	Y	2					4
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3624	2	2	9	Y	2	2	8			4
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			Y	-0-					4
11	3630	X	3002	-0-	-628	-0-	3002	2			Y	-0-	3	1			1
12	3751	X	3154	-0-	-597	-0-	3154	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					69
02	928	N	793	-0-	-135	-0-	793	2			N	-0-					69
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					69
04	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	2			N	-0-					69
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					69
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	823	2	2	9	N	2					71
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					71
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					71
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8			71
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					71
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	2	1	9	N	1					72
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 10,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3359	-0-	-330	-0-	3353	2	6	9	N	5					86
02	3451	X	3317	-0-	-134	-0-	3309	2	8	9	N	7					93
03	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3397	2	7	9	N	6					99
04	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3430	2	6	9	N	5					104
05	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3469	2			N	-0-	85	1			19
06	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3263	2	4	9	N	4					23
07	3565	X	3372	-0-	-193	-0-	3368	2	4	9	N	4					27
08	3565	X	3437	-0-	-128	-0-	3433	2	4	9	N	4					31
09	3450	X	3217	-0-	-233	-0-	3213	2	4	9	N	4	2	8			33
10	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	2970	2	4	9	N	4					37
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	2	7	9	N	6					43
12	3441	X	3166	-0-	-275	-0-	3160	2	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 39,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			N	-0-					40
02	2204	N	2006	-0-	-198	-0-	2006	2			N	-0-					40
03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			N	-0-					40
04	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					40
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					40
06	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	2			N	-0-					40
07	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					40
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					40
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2230	2	45	9	N	41	3	8			78
10	2232	N	2191	-0-	-41	-0-	2191	2			N	-0-					78
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					78
12	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	2240	2	46	9	N	42					120

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					76
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					76
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					76
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	1	9	N	1					77
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					77
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					77
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					77
08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					77
09	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3188	2	1	9	N	1	1	8			77
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3107	2	65	9	N	59					136
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-	118	1			18
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 40,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			Y	-0-					20
02	2581	X	2495	-0-	-86	-0-	2495	2			Y	-0-					20
03	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	2521	2			Y	-0-					20
04	2640	X	2443	-0-	-197	-0-	2443	2			Y	-0-					20
05	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					20
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					20
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			Y	-0-					20
08	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					20
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	2	2	9	Y	2	20	1	2	8	-0-
10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	2421	2	3	9	Y	3					3
12	3038	X	2544	-0-	-494	-0-	2544	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	2			Y	-0-					19
02	2958	X	2869	-0-	-89	-0-	2869	2			Y	-0-					19
03	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2			Y	-0-					19
04	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			Y	-0-					19
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					19
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					19
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					19
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					19
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3361	2	1	9	Y	1	19	1	1	8	-0-
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2787	-0-	-573	-0-	2784	2	3	9	Y	3					3
12	3472	X	2926	-0-	-546	-0-	2926	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 37,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					14
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					14
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					14
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					14
05	1550	N	803	-0-	-747	-0-	803	2			Y	-0-					14
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			Y	-0-					14
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					14
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					14
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	2	2	9	Y	2	2	8			14
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			Y	-0-					14
11	1590	N	1382	-0-	-208	-0-	1350	2	32	9	Y	29	43	1			-0-
12	1643	N	1431	-0-	-212	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	583	-0-	-967	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	630	-0-	-646	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	837	N	553	-0-	-284	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	682	N	401	-0-	-281	-0-	398	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					47
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					47
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					47
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					47
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					47
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					47
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					47
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3542	2	3	9	Y	3					80
02	3393	X	3272	-0-	-121	-0-	3269	2	3	9	Y	3	66	1			17
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3634	2	2	9	Y	2					19
04	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3420	2	3	9	Y	3					22
05	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3432	2	3	9	Y	3					25
06	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	3374	2	2	9	Y	2					27
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	3550	2	2	9	Y	2					29
08	3503	X	3459	-0-	-44	-0-	3456	2	3	9	Y	3					32
09	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3285	2	4	9	Y	4	1	8			35
10	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3321	2	6	9	Y	5					40
11	3390	X	3385	-0-	-5	-0-	3377	2	8	9	Y	7					47
12	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	3369	2	2	9	Y	2					49

TOTAL GAS PROD: 41,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-					31
02	1479	N	1366	-0-	-113	-0-	1346	2	20	9	N	18					49
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1363	2			N	-0-					49
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	2	1	9	N	1					50
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					50
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					50
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					50
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					50
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1867	2	53	9	N	48	87	1	1	8	10
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					10
11	1920	N	1724	-0-	-196	-0-	1724	2			N	-0-					10
12	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 20,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3161	-0-	-63	-0-	3155	2	6	9	Y	5	8	1			12
02	3045	X	2944	-0-	-101	-0-	2944	2			Y	-0-					12
03	3255	X	2974	-0-	-281	-0-	2974	2			Y	-0-					12
04	3150	X	2857	-0-	-293	-0-	2851	2	6	9	Y	5					17
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
10	T. A.		494	-0-	494	494	493	2	1	9	Y	1					1
11	T. A.		2761	-0-	2761	3255	2761	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	6257	X	3002	-0-	-3255	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1176	2	4	9	Y	4	5	1			5
02	1131	N	1098	-0-	-33	-0-	1098	2			Y	-0-					5
03	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			Y	-0-					5
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1063	2	8	9	Y	7					12
05	1178	N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			Y	-0-	12	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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		1204	-0-	1204	1204	1198	2	6	9	Y	5					5
11	DLQ G-10		1065	-0-	1065	2269	1065	2			Y	-0-	5	1			-0-
12	3388	X	1119	-0-	-2269	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2546	2	12	9	Y	11					32
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2504	2	10	9	Y	9					41
03	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2643	2	17	9	Y	15					56
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2483	2	20	9	Y	18					74
05	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	2491	2	17	9	Y	15					89
06	2580	N	2364	-0-	-216	-0-	2356	2	8	9	Y	7					96
07	2573	N	2440	-0-	-133	-0-	2409	2	31	9	Y	28					124
08	2511	N	2357	-0-	-154	-0-	2356	2	1	9	Y	1					125
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	2	3	9	Y	3	3	8			125
10	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2394	2	23	9	Y	21	140	1			6
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					6
12	2480	N	2241	-0-	-239	-0-	2240	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 29,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					76
02	2581	X	2438	-0-	-143	-0-	2438	2			N	-0-					76
03	2821	X	2547	-0-	-274	-0-	2547	2			N	-0-					76
04	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	2264	2			N	-0-					76
05	2821	X	2442	-0-	-379	-0-	2442	2			N	-0-					76
06	2610	X	2415	-0-	-195	-0-	2415	2			N	-0-					76
07	2604	X	2423	-0-	-181	-0-	2423	2			N	-0-					76
08	2542	X	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					76
09	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	2321	2	2	9	N	2	2	8			76
10	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	2			N	-0-					76
11	2430	X	2303	-0-	-127	-0-	2303	2			N	-0-					76
12	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 29,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

01	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	2			N	-0-					46
02	174	N	45	-0-	-129	-0-	45	2			N	-0-					46
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					46
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					46
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					46
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					46
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					46
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	46	1	2	8	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 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	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4236	2	1	9	N	1					38
02	4350	X	3725	-0-	-625	-0-	3725	2			N	-0-					38
03	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	4019	2	6	9	N	5					43
04	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	3989	2	2	9	N	2					45
05	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4057	2	2	9	N	2					47
06	4110	X	3803	-0-	-307	-0-	3800	2	3	9	N	3					50
07	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	3872	2	2	9	N	2					52
08	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3891	2	1	9	N	1					53
09	3930	X	3685	-0-	-245	-0-	3681	2	4	9	N	4					57
10	4061	X	3730	-0-	-331	-0-	3722	2	8	9	N	7					64
11	3810	X	3737	-0-	-73	-0-	3671	2	66	9	N	60	75	1			49
12	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3720	2	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 46,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1784	2			N	-0-					6
02	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	1688	2			N	-0-					6
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-					6
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					6
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					6
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					6
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			N	-0-					6
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	1706	2			N	-0-					6
09	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1667	2	6	9	N	5					11
10	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1691	2	7	9	N	6					17
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					17
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					153
02	2639	N	2522	-0-	-117	-0-	2521	2	1	9	N	1					154
03	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2640	2	1	9	N	1					155
04	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	2530	2			N	-0-					155
05	2697	N	2619	-0-	-78	-0-	2619	2			N	-0-	99	1			56
06	2550	N	2337	-0-	-213	-0-	2337	2			N	-0-					56
07	2604	N	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			N	-0-					56
08	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	2			N	-0-					56
09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2489	2	3	9	N	3					59
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2442	2	77	9	N	70					129
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-	95	1			34
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					50
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					50
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					50
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					50
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					50
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					50
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					50
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					50
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	N	4					54
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2090	2	9	9	N	8					62
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1661	2	100	9	N	91					153
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2053	2	3	9	N	3					156

TOTAL GAS PROD: 25,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	58	N	21	-0-	-37	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-	137	7			-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	174	-0-	-2556	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	213	-0-	-2205	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	960	N	270	-0-	-690	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3410	-0-	310	310	3410	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3345	-0-	345	655	3345	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3483	-0-	383	1038	3483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					60
02	2813	X	2516	-0-	-297	-0-	2516	2			N	-0-	60	7			-0-
03	3007	X	2470	-0-	-537	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2363	-0-	-547	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2372	-0-	-635	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2079	-0-	-681	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1971	-0-	-726	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1489	-0-	-991	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	1655	-0-	-1259	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	407	-0-	-2073	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			9
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	9	7			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	2			N	-0-					-0-
07	2684	N	2646	-0-	-38	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
09	360	X	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	372	X	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	360	X	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	372	X	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	141	-0-	-1409	-0-	140	2	1	9	N	1	1	8			65
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-	65	7			-0-
03	310	N	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	61	7			-0-
02	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
08	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1488	X	1452	-0-	-36	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
11	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631
FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	985	2			N	-0-	5	7			-0-
02	1508	N	1385	-0-	-123	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1247	-0-	-241	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	721	-0-	-479	-0-	720	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					37
02	667	N	440	-0-	-227	-0-	440	2			N	-0-	37	7			-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2660	-0-	-1525	-0-	2660	2			N	-0-					28
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-	28	7			-0-
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
09	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1866	-0-	-25	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					5
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	Y	4					9
							4	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	23	1	443	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	Y	1					7
							1	9									
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					7
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	23	1	415	2	Y	15					25
							17	9									
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	15	1			10
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					10
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	25	1	403	2	Y	12					22
							13	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	4	17	1			9
							4	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3712	-0-	-690	-0-	220	1	3492	2	Y	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	201	1	3352	2	Y	-0-					-0-
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	180	1	3548	2	Y	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	183	1	3353	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	190	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	187	1	3220	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	177	1	3179	2	Y	-0-					-0-
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	177	1	3159	2	Y	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	177	1	2924	2	Y	-0-					-0-
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	189	1	3027	2	Y	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	199	1	2911	2	Y	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	194	1	2995	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 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	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					9
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					9
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					9
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					9
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					9
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					9
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					9
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					9
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					9
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					9
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					9
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					14
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					14
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					14
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					14
05	2201	N	1714	-0-	-487	-0-	1714	2			N	-0-					14
06	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	1616	2			N	-0-					14
07	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	1411	2			N	-0-					14
08	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			N	-0-					14
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1555	2			N	-0-					14
10	1426	N	999	-0-	-427	-0-	999	2			N	-0-					14
11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	2			N	-0-					14
12	1612	N	730	-0-	-882	-0-	730	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3767	-0-	-542	-0-	223	1	3544	2	Y	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	236	1	3941	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	192	1	3782	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	189	1	3470	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	180	1	3184	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3462	-0-	-858	-0-	190	1	3272	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	3226	-0-	-1238	-0-	170	1	3056	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3379	-0-	-434	-0-	180	1	3199	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2976	-0-	-684	-0-	169	1	2807	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	170	1	2735	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	2732	-0-	-718	-0-	175	1	2557	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	177	1	2726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 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	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	68	1	1076	2	Y	-0-			-0-
02	1073	N	1055	-0-	-18	-0-	60	1	995	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-			-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	59	1	1045	2	Y	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	60	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	59	1	1041	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	64	1	1058	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	64	1	1021	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	67	1	974	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	63	1	968	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	133	1	2119	2	Y	-0-			-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	130	1	2170	2	Y	-0-			-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	119	1	2342	2	Y	-0-			-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	118	1	2161	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	119	1	2103	2	Y	-0-			-0-
06	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	118	1	2038	2	Y	-0-			-0-
07	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	113	1	2031	2	Y	-0-			-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	112	1	1995	2	Y	-0-			-0-
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	112	1	1851	2	Y	-0-			-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1888	2	Y	-0-			-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1950	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1373	-0-	-146	-0-	1373	2			N	-0-					207
02	957	N	850	-0-	-107	-0-	850	2			N	-0-					207
03	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	2			N	-0-					207
04	1320	N	1091	-0-	-229	-0-	1091	2			N	-0-					207
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					207
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					207
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					207
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					207
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					207
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					207
11	1440	N	1201	-0-	-239	-0-	1201	2			N	-0-					207
12	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 14,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	46	1	725	2	Y	-0-					7
02	754	N	695	-0-	-59	-0-	39	1	653	2	Y	3					10
							3	9									
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	35	1	686	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	36	1	660	2	Y	1					9
							1	9									
05	744	N	503	-0-	-241	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					9
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	29	1	507	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
07	3100	N	4592	-0-	1492	1492	241	1	4343	2	Y	7					17
							8	9									
08	3100	N	4020	-0-	920	2412	214	1	3805	2	Y	1	8	1			10
							1	9									
09	3000	N	4175	-0-	1175	3587	238	1	3937	2	Y	-0-					10
10	7109	X	3522	-0-	-3587	-0-	206	1	3309	2	Y	6					16
							7	9									
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	276	1	4029	2	Y	2	9	1			9
							2	9									
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

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	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	109	1	1732	2	Y	-0-					10
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2225	2	Y	9					19
							10	9									
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	103	1	2034	2	Y	13	19	1			13
							14	9									
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1875	2	Y	1					14
							1	9									
05	1984	N	1622	-0-	-362	-0-	87	1	1535	2	Y	-0-					14
06	1920	N	1539	-0-	-381	-0-	84	1	1455	2	Y	-0-	9	1			5
07	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	94	1	1693	2	Y	-0-					5
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	Y	-0-	3	1			2
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					2
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	108	1	1740	2	Y	-0-					2
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	129	1	1890	2	Y	-0-	1	1			1
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

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	682	N	473	-0-	-209	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					5
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	Y	4					9
							4	9									
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	22	1	441	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	21	1	384	2	Y	1					7
							1	9									
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					7
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	335	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	10	1	181	2	Y	15					25
							17	9									
08	403	N	76	-0-	-327	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	15	1			10
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					10
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	180	2	Y	12					22
							13	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	4	17	1			9
							4	9									
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1164	-0-	-231	-0-	69	1	1095	2	Y	-0-					10
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	77	1	1277	2	Y	4					14
							4	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1359	2	Y	1					12
							1	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	80	1	1415	2	Y	-0-					12
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	Y	15	13	1			14
							17	9									
07	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	67	1	1204	2	Y	15					29
							17	9									
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1261	2	Y	1	15	1			15
							1	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	78	1	1284	2	Y	-0-					15
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	75	1	1200	2	Y	11					26
							12	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	93	1	1357	2	Y	5	17	1			14
							6	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	89	1	1367	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	138	1	2195	2	Y	-0-					15
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	178	1	2963	2	Y	13					28
							14	9									
03	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	146	1	2872	2	Y	19	28	1			19
							21	9									
04	3210	X	2798	-0-	-412	-0-	145	1	2650	2	Y	3					22
							3	9									
05	3379	X	2795	-0-	-584	-0-	150	1	2645	2	Y	-0-					22
06	3270	X	2941	-0-	-329	-0-	161	1	2780	2	Y	-0-	14	1			8
07	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	157	1	2819	2	Y	-0-					8
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	164	1	2912	2	Y	-0-	5	1			3
09	2940	X	2194	-0-	-746	-0-	125	1	2069	2	Y	-0-					3
10	3038	X	2447	-0-	-591	-0-	144	1	2303	2	Y	-0-					3
11	2970	X	1318	-0-	-1652	-0-	84	1	1234	2	Y	-0-	2	1			1
12	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	178	1	2739	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	136	1	2164	2	Y	-0-					5
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	130	1	2167	2	Y	4					9
							4	9									
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	115	1	2252	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
04	2220	N	2219	-0-	-1	-0-	115	1	2103	2	Y	1					7
							1	9									
05	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	127	1	2244	2	Y	-0-					7
06	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	120	1	2075	2	Y	17	14	1			10
							19	9									
07	2294	N	2259	-0-	-35	-0-	118	1	2124	2	Y	15					25
							17	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	2	Y	-0-	15	1			10
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	127	1	2101	2	Y	-0-					10
10	2263	N	2031	-0-	-232	-0-	118	1	1900	2	Y	12					22
							13	9									
11	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	136	1	1990	2	Y	4	17	1			9
							4	9									
12	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	125	1	1927	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 26,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	103	1	1632	2	Y	-0-					12
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	101	1	1677	2	Y	4					16
							4	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1787	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	94	1	1723	2	Y	1					14
							1	9									
05	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	100	1	1763	2	Y	-0-					14
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	98	1	1691	2	Y	15	13	1			16
							17	9									
07	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	91	1	1641	2	Y	15					31
							17	9									
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	87	1	1557	2	Y	1	15	1			17
							1	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	Y	-0-					17
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	76	1	1221	2	Y	11					28
							12	9									
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	85	1	1248	2	Y	5	17	1			16
							6	9									
12	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 19,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	52	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	281	-0-	-139	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	219	-0-	-370	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	83	-0-	-577	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	18	-0-	-664	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3556	-0-	-567	-0-	211	1	3345	2	Y	-0-					10
02	3857	X	3557	-0-	-300	-0-	201	1	3346	2	Y	9					19
							10	9									
03	4092	X	3527	-0-	-565	-0-	170	1	3344	2	Y	12	19	1			12
							13	9									
04	3660	X	3402	-0-	-258	-0-	176	1	3224	2	Y	2					14
							2	9									
05	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	179	1	3164	2	Y	-0-					14
06	3690	X	3133	-0-	-557	-0-	172	1	2961	2	Y	-0-	9	1			5
07	3813	X	3229	-0-	-584	-0-	170	1	3059	2	Y	-0-					5
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	176	1	3138	2	Y	-0-	3	1			2
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	171	1	2825	2	Y	-0-					2
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	176	1	2822	2	Y	-0-					2
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	197	1	2881	2	Y	-0-	1	1			1
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	187	1	2887	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1538	2	Y	-0-					10
02	2900	N	3419	-0-	519	519	193	1	3222	2	Y	4					14
							4	9									
03	3100	N	5218	-0-	2118	2637	252	1	4959	2	Y	6	9	1			11
							7	9									
04	3000	N	4649	-0-	1649	4286	240	1	4408	2	Y	1					12
							1	9									
05	8373	X	4087	-0-	-4286	-0-	219	1	3868	2	Y	-0-					12
06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	237	1	4085	2	Y	17	14	1			15
							19	9									
07	3007	X	2993	-0-	-14	-0-	157	1	2821	2	Y	14					29
							15	9									
08	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	208	1	3705	2	Y	1	15	1			15
							1	9									
09	4350	X	2675	-0-	-1675	-0-	152	1	2523	2	Y	-0-					15
10	4495	X	3136	-0-	-1359	-0-	183	1	2941	2	Y	11					26
							12	9									
11	4350	X	1612	-0-	-2738	-0-	103	1	1503	2	Y	5	17	1			14
							6	9									
12	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	213	1	3282	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 41,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	253	1	4021	2	Y	-0-					6
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	224	1	3727	2	Y	5					11
							6	9									
03	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	198	1	3902	2	Y	5	9	1			7
							6	9									
04	4650	X	3870	-0-	-780	-0-	200	1	3668	2	Y	2					9
							2	9									
05	4805	X	3846	-0-	-959	-0-	206	1	3640	2	Y	-0-					9
06	4140	X	4026	-0-	-114	-0-	220	1	3788	2	Y	16	14	1			11
							18	9									
07	4216	X	3779	-0-	-437	-0-	198	1	3564	2	Y	15					26
							17	9									
08	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	202	1	3594	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
09	3810	X	3796	-0-	-14	-0-	216	1	3580	2	Y	-0-					12
10	3937	X	3697	-0-	-240	-0-	216	1	3469	2	Y	11					23
							12	9									
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	254	1	3706	2	Y	4	17	1			10
							4	9									
12	3937	X	3756	-0-	-181	-0-	229	1	3527	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	791	2	Y	-0-					6
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	971	2	Y	4					10
							4	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1052	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	1					8
							1	9									
05	1116	N	792	-0-	-324	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					8
06	1080	N	486	-0-	-594	-0-	26	1	441	2	Y	17	14	1			11
							19	9									
07	992	N	480	-0-	-512	-0-	24	1	439	2	Y	15					26
							17	9									
08	806	N	515	-0-	-291	-0-	27	1	488	2	Y	-0-	15	1			11
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					11
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	25	1	404	2	Y	12					23
							13	9									
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	29	1	419	2	Y	4	17	1			10
							4	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 8,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

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	465	N	214	-0-	-251	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					10
02	435	N	189	-0-	-246	-0-	11	1	176	2	Y	2					12
							2	9									
03	465	N	49	-0-	-416	-0-	2	1	41	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					11
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					11
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
07	465	N	237	-0-	-228	-0-	12	1	215	2	Y	9					22
							10	9									
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	2	Y	-0-	9	1			13
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					13
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	7					20
							8	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	2	10	1			12
							2	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

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	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	112	1	1776	2	Y	-0-					4
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	95	1	1582	2	Y	-0-					4
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	94	1	1854	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2062	2	Y	-0-					4
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	108	1	1901	2	Y	-0-					4
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	Y	-0-	1	1			3
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	2	Y	-0-					3
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	Y	-0-					3
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	118	1	1956	2	Y	-0-					3
10	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	112	1	1794	2	Y	-0-					3
11	2190	N	2081	-0-	-109	-0-	133	1	1948	2	Y	-0-					3
12	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	83	1	1315	2	Y	-0-					7
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	77	1	1290	2	Y	4					11
							4	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	Y	1					9
							1	9									
05	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	67	1	1177	2	Y	-0-					9
06	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	77	1	1325	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
07	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	74	1	1336	2	Y	14					26
							15	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1216	2	Y	1	15	1			12
							1	9									
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1101	2	Y	-0-					12
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1175	2	Y	12					24
							13	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	4	17	1			11
							4	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3376	-0-	276	276	200	1	3176	2	Y	-0-					1
02	2900	N	3512	-0-	612	888	199	1	3313	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3447	-0-	347	1235	167	1	3280	2	Y	-0-					1
04	4422	X	3187	-0-	-1235	-0-	165	1	3022	2	Y	-0-					1
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	159	1	2807	2	Y	-0-					1
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	149	1	2569	2	Y	-0-					1
07	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	139	1	2509	2	Y	-0-					1
08	3410	X	1627	-0-	-1783	-0-	87	1	1540	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2653	-0-	-527	-0-	151	1	2502	2	Y	-0-					1
10	2976	X	2456	-0-	-520	-0-	144	1	2312	2	Y	-0-					1
11	2730	X	1952	-0-	-778	-0-	125	1	1827	2	Y	-0-					1
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	165	1	2537	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 33,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3210	-0-	-1471	-0-	190	1	3020	2	Y	-0-					3
02	4234	X	3971	-0-	-263	-0-	225	1	3745	2	Y	1					4
							1	9									
03	4526	X	3778	-0-	-748	-0-	183	1	3594	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	205	1	3764	2	Y	1					4
							1	9									
05	4247	X	3291	-0-	-956	-0-	176	1	3115	2	Y	-0-					4
06	4110	X	2818	-0-	-1292	-0-	154	1	2661	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	213	1	3832	2	Y	3					7
							3	9									
08	4092	X	3462	-0-	-630	-0-	184	1	3278	2	Y	-0-	3	1			4
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	208	1	3447	2	Y	-0-					4
10	4061	X	3201	-0-	-860	-0-	188	1	3011	2	Y	2					6
							2	9									
11	3930	X	3214	-0-	-716	-0-	206	1	3007	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	240	1	3694	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 42,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1338	-0-	-305	-0-	79	1	1259	2	Y	-0-					12
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1278	2	Y	9					21
							10	9									
03	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	49	1	972	2	Y	11	19	1			13
							12	9									
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	63	1	1148	2	Y	2					15
							2	9									
05	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	74	1	1306	2	Y	-0-					15
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74	1	1278	2	Y	-0-	8	1			7
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	70	1	1255	2	Y	-0-					7
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1	1309	2	Y	-0-	3	1			4
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	78	1	1287	2	Y	-0-					4
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	72	1	1152	2	Y	-0-					4
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	2	Y	-0-	1	1			3
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	200	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	3050	-0-	-111	-0-	173	1	2877	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	175	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	175	1	3211	2	Y	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	190	1	3359	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3413	-0-	-97	-0-	187	1	3226	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3288	-0-	-339	-0-	173	1	3115	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3572	-0-	-55	-0-	190	1	3382	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	3218	-0-	-202	-0-	183	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	187	1	2993	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	217	1	3176	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	206	1	3170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	212	1	3365	2	Y	-0-					3
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	188	1	3132	2	Y	-0-					3
03	3844	X	2833	-0-	-1011	-0-	137	1	2696	2	Y	-0-					3
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	201	1	3687	2	Y	-0-					3
05	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	208	1	3682	2	Y	-0-					3
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	194	1	3343	2	Y	-0-					3
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	214	1	3845	2	Y	-0-					3
08	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	212	1	3781	2	Y	-0-					3
09	3900	X	3726	-0-	-174	-0-	212	1	3514	2	Y	-0-					3
10	4061	X	3590	-0-	-471	-0-	211	1	3379	2	Y	-0-					3
11	3930	X	3369	-0-	-561	-0-	216	1	3153	2	Y	-0-					3
12	4061	X	3266	-0-	-795	-0-	199	1	3067	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					185
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					185
03	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	2			N	-0-					185
04	600	N	272	-0-	-328	-0-	272	2			N	-0-					185
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					185
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2320	2	1	9	N	1	1	8			185
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					185
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2226	2	6	9	N	5	2	8			188
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					188
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					188
11	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1117	2	3	9	N	3	3	8			188
12	1178	N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 17,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	2	9	9	N	8					40
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					48
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	682	2	17	9	N	15	1	8			62
04	1080	N	101	-0-	-979	-0-	95	2	6	9	N	5					67
05	1085	N	363	-0-	-722	-0-	363	2			N	-0-					67
06	690	N	355	-0-	-335	-0-	355	2			N	-0-					67
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					67
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					67
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					67
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					67
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					67
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	341	2	33	9	N	30					97

TOTAL GAS PROD: 5,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-102	-0-	888	2	2	9	N	2	2	8			75
02	870	X	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					75
03	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					75
04	870	X	443	-0-	-427	-0-	443	2			N	-0-					75
05	899	X	619	-0-	-280	-0-	619	2			N	-0-					75
06	870	X	383	-0-	-487	-0-	383	2			N	-0-					75
07	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			N	-0-					75
08	DLQ G-10		424	-0-	424	1102	422	2	2	9	N	2	2	8			75
09	1510	X	408	-0-	-1102	-0-	408	2			N	-0-					75
10	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					75
11	660	X	334	-0-	-326	-0-	333	2	1	9	N	1	1	8			75
12	682	X	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 6,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4356	2	44	9	N	40					85
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4139	2	50	9	N	45					130
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3823	2	59	9	N	54	174	1			10
04	3630	X	3288	-0-	-342	-0-	3255	2	33	9	N	30					40
05	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	3540	2	61	9	N	55					95
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3660	2	44	9	N	40					135
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2973	2	39	9	N	35					170
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3525	2	36	9	N	33	173	1			30
09	3600	X	2506	-0-	-1094	-0-	2478	2	28	9	N	25					55
10	3782	X	2775	-0-	-1007	-0-	2758	2	17	9	N	15					70
11	3690	X	2278	-0-	-1412	-0-	2261	2	17	9	N	15					85
12	3844	X	2718	-0-	-1126	-0-	2615	2	103	9	N	94	164	1			15

TOTAL GAS PROD: 39,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2976	-0-	-0-	-0-	2952	2	24	9	N	22	1	8			174
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2807	2	19	9	N	17	160	1			31
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2930	2	47	9	N	43					74
04	3000	N	3043	-0-	43	43	3013	2	30	9	N	27	1	8			100
05	2755	N	2712	-0-	-43	-0-	2687	2	25	9	N	23					123
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2722	2	23	9	N	21					144
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3030	2	24	9	N	22	148	1	1	8	17
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2804	2	32	9	N	29					46
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2400	2	20	9	N	18					64
10	2170	X	1525	-0-	-645	-0-	1510	2	15	9	N	14					78
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2342	2	19	9	N	17					95
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2748	2	30	9	N	27					122

TOTAL GAS PROD: 32,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1782	-0-	-140	-0-	1771	2	11	9	N	10					204
02	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	1593	2	7	9	N	6					210
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1760	2	15	9	N	14	197	1			27
04	1710	N	1681	-0-	-29	-0-	1674	2	7	9	N	6					33
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1564	2	8	9	N	7					40
06	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1376	2	3	9	N	3					43
07	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	1479	2	11	9	N	10	1	8			52
08	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	1381	2			N	-0-					52
09	1380	N	419	-0-	-961	-0-	402	2	17	9	N	15					67
10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	749	2	1	9	N	1					68
11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	1235	2	2	9	N	2					70
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8					78

TOTAL GAS PROD: 16,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2857	2	2	9	N	2					40
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2302	2	3	9	N	3					43
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2628	2	8	9	N	7					50
04	2760	N	2312	-0-	-448	-0-	2284	2	28	9	N	25					75
05	2449	N	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-					75
06	2550	N	2176	-0-	-374	-0-	2159	2	17	9	N	15					90
07	2387	N	1977	-0-	-410	-0-	1966	2	11	9	N	10					100
08	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	2047	2	30	9	N	27					127
09	2190	N	1870	-0-	-320	-0-	1860	2	10	9	N	9					136
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2028	2	10	9	N	9	118	1			27
11	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1878	2	14	9	N	13					40
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 26,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	192	1	2710	2	N	9					88
							10	9									
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2011	2	N	3					91
							3	9									
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	289	1	2499	2	N	6					97
							7	9									
04	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	233	1	1873	2	N	9	2	8			104
							10	9									
05	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	316	1	2648	2	N	9					113
							10	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	281	1	2093	2	N	8					121
							9	9									
07	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	317	1	2632	2	N	12					133
							13	9									
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	520	1	2404	2	N	9					142
							10	9									
09	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	534	1	2330	2	N	5					147
							6	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	409	1	1495	2	N	2					149
							2	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	416	1	1621	2	N	2					151
							2	9									
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	N	4	94	1			61
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 30,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2502	-0-	-536	-0-	556	1	1933	2	N	12					124
							13	9									
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	686	1	2147	2	N	30					154
							33	9									
03	3038	X	2812	-0-	-226	-0-	722	1	2083	2	N	6					160
							7	9									
04	2940	X	2623	-0-	-317	-0-	698	1	1925	2	N	-0-					160
05	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	568	1	1889	2	N	8	4	8			164
							9	9									
06	2940	X	1792	-0-	-1148	-0-	521	1	1259	2	N	11	122	1			53
							12	9									
07	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	521	1	1773	2	N	10					63
							11	9									
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	734	1	1982	2	N	2					65
							2	9									
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	568	1	1514	2	N	13					78
							14	9									
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	698	1	1881	2	N	2					80
							2	9									
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	710	1	1916	2	N	23					103
							25	9									
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	639	1	1832	2	N	15					118
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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	2852	X	2517	-0-	-335	-0-	2502	2	15	9	N	14					51
02	2639	X	2399	-0-	-240	-0-	2390	2	9	9	N	8					59
03	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	2469	2	13	9	N	12					71
04	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	2418	2	11	9	N	10	2	8			79
05	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	2335	2	11	9	N	10	2	8			87
06	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	2276	2	11	9	N	10					97
07	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2341	2	11	9	N	10					107
08	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	2268	2	22	9	N	20					127
09	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2139	2	18	9	N	16					143
10	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	2097	2	14	9	N	13	1	8			155
11	3000	N	3131	-0-	131	131	3120	2	11	9	N	10	122	1			43
12	2232	N	1855	-0-	-377	-0-	1844	2	11	9	N	10					53

TOTAL GAS PROD: 28,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10143	-0-	-1203	-0-	10103	2	40	9	N	36					79
02	10614	X	9178	-0-	-1436	-0-	9149	2	29	9	N	26					105
03	11191	X	9633	-0-	-1558	-0-	9553	2	80	9	N	73					178
04	10320	X	9234	-0-	-1086	-0-	9188	2	46	9	N	42	173	1	4	8	43
05	10509	X	9526	-0-	-983	-0-	9480	2	46	9	N	42	4	8			81
06	9810	X	9582	-0-	-228	-0-	9547	2	35	9	N	32					113
07	9796	X	9564	-0-	-232	-0-	9522	2	42	9	N	38					151
08	9641	X	9214	-0-	-427	-0-	9174	2	40	9	N	36					187
09	9570	X	8986	-0-	-584	-0-	8908	2	78	9	N	71	183	1			75
10	9889	X	6947	-0-	-2942	-0-	6916	2	31	9	N	28	1	8			102
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	2	56	1	2	8	46
12	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	13618	2	37	9	N	34					80

TOTAL GAS PROD: 105,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 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	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2192	2	7	9	N	6					58
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2071	2	7	9	N	6					64
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2135	2	13	9	N	12					76
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	2109	2	11	9	N	10	4	8			82
05	2232	N	2048	-0-	-184	-0-	2039	2	9	9	N	8	4	8			86
06	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2056	2	4	9	N	4					90
07	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	2087	2	4	9	N	4					94
08	2046	N	1969	-0-	-77	-0-	1962	2	7	9	N	6					100
09	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2028	2	7	9	N	6					106
10	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2025	2	10	9	N	9	1	8			114
11	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	1879	2	12	9	N	11	1	8			124
12	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1944	2	9	9	N	8	105	1			27

TOTAL GAS PROD: 24,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	17781	-0-	-168	-0-	17733	2	48	9	N	44					156
02	16588	X	16167	-0-	-421	-0-	16136	2	31	9	N	28					184
03	17732	X	16766	-0-	-966	-0-	16759	2	7	9	N	6					190
04	17220	X	15733	-0-	-1487	-0-	15711	2	22	9	N	20	164	1	10	8	36
05	17794	X	15851	-0-	-1943	-0-	15830	2	21	9	N	19	10	8			45
06	17220	X	15970	-0-	-1250	-0-	15946	2	24	9	N	22					67
07	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16598	2	32	9	N	29					96
08	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16202	2	52	9	N	47					143
09	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15084	2	55	9	N	50	170	1			23
10	15314	X	15089	-0-	-225	-0-	15054	2	35	9	N	32	2	8			53
11	14820	X	13702	-0-	-1118	-0-	13662	2	40	9	N	36	3	8			86
12	15314	X	14144	-0-	-1170	-0-	14107	2	37	9	N	34	83	1			37

TOTAL GAS PROD: 189,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72757	X	67688	-0-	-5069	-0-	66933	2	755	9	N	686	541	1			235
02	68063	X	56644	-0-	-11419	-0-	56118	2	526	9	N	478	521	1			192
03	72757	X	59195	-0-	-13562	-0-	58672	2	523	9	N	475	382	1			285
04	70410	X	54029	-0-	-16381	-0-	53492	2	537	9	N	488	545	1	128	5	100
05	72757	X	52140	-0-	-20617	-0-	51712	2	428	9	N	389	376	1			113
06	70410	X	49497	-0-	-20913	-0-	49143	2	354	9	N	322	247	1			188
07	72757	X	49679	-0-	-23078	-0-	49359	2	320	9	N	291	365	1			114
08	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	46874	2	303	9	N	275	188	1			201
09	54030	X	41883	-0-	-12147	-0-	41616	2	267	9	N	243	185	1			259
10	48778	X	40097	-0-	-8681	-0-	39781	2	316	9	N	287	368	1	58	7	120
11	49500	X	36457	-0-	-13043	-0-	36220	2	237	9	N	215	195	1			140
12	49693	X	38217	-0-	-11476	-0-	37946	2	271	9	N	246	187	1			199

TOTAL GAS PROD: 592,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,395

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					100
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					100
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					100
04	570	N	192	-0-	-378	-0-	192	2			Y	-0-					100
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					100
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					100
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					100
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					100
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					100
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					100
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					100
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 2,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					120
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					120
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					120
04	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	2			Y	-0-					120
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					120
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					120
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					120
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					120
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					120
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					120
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					120
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	37057	-0-	-10094	-0-	36411	2	646	9	N	587	558	1	8	8	199
02	37352	X	33210	-0-	-4142	-0-	32634	2	576	9	N	524	365	1	4	8	354
03	39928	X	34179	-0-	-5749	-0-	33574	2	605	9	N	550	712	1	12	8	180
04	38640	X	31942	-0-	-6698	-0-	31393	2	549	9	N	499	545	1	15	8	119
05	39649	X	31806	-0-	-7843	-0-	31281	2	525	9	N	477	374	1	3	8	219
06	35850	X	32297	-0-	-3553	-0-	31783	2	514	9	N	467	550	1	16	8	120
07	34441	X	32337	-0-	-2104	-0-	31845	2	492	9	N	447	379	1	12	8	176
08	34193	X	30983	-0-	-3210	-0-	30522	2	461	9	N	419	363	1	12	8	220
09	32310	X	28771	-0-	-3539	-0-	28338	2	433	9	N	394	544	1			70
10	33387	X	27608	-0-	-5779	-0-	27161	2	447	9	N	406	365	1	18	8	93
11	32310	X	25912	-0-	-6398	-0-	25473	2	439	9	N	399	365	1	17	8	110
12	32333	X	30697	-0-	-1636	-0-	30328	2	369	9	N	335	363	1	5	8	77

TOTAL GAS PROD: 376,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,504

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
J-W OPERATING CO. 427960
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3199	-0-	-180	-0-	3195	2	4	9	N	4					114
02	3161	X	2964	-0-	-197	-0-	2957	2	7	9	N	6					120
03	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	3131	2	4	9	N	4					124
04	3150	X	2690	-0-	-460	-0-	2682	2	8	9	N	7					131
05	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	3002	2	3	9	N	3					134
06	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2738	2	3	9	N	3					137
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2974	2	15	9	N	14	95	1			56
08	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			N	-0-					56
09	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	2721	2	13	9	N	12					68
10	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2940	2	15	9	N	14					82
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	N	22					104
12	2976	X	2696	-0-	-280	-0-	2677	2	19	9	N	17					121

TOTAL GAS PROD: 34,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 10798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	783	2	13	9	N	12					97
02	725	N	699	-0-	-26	-0-	696	2	3	9	N	3					100
03	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					100
04	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			N	-0-					100
05	744	N	164	-0-	-580	-0-	162	2	2	9	N	2					102
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					102
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8226	-0-	-888	-0-	8226	2			N	-0-					46
02	8526	X	7811	-0-	-715	-0-	7799	2	12	9	N	11					57
03	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	8390	2	9	9	N	8					65
04	8610	X	7381	-0-	-1229	-0-	7381	2			N	-0-					65
05	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-	7476	2	1	9	N	1					66
06	8130	X	6013	-0-	-2117	-0-	6011	2	2	9	N	2					68
07	7533	X	6489	-0-	-1044	-0-	6481	2	8	9	N	7	47	1			28
08	7533	X	5118	-0-	-2415	-0-	5118	2			N	-0-					28
09	7290	X	6337	-0-	-953	-0-	6330	2	7	9	N	6					34
10	7471	X	6865	-0-	-606	-0-	6858	2	7	9	N	6					40
11	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7593	2	12	9	N	11					51
12	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7707	2	10	9	N	9					60

TOTAL GAS PROD: 85,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 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	34813	X	30936	-0-	-3877	-0-	30726	2	210	9	N	191	181	1			212
02	32567	X	27938	-0-	-4629	-0-	27747	2	191	9	N	174	189	1			197
03	34503	X	28715	-0-	-5788	-0-	28520	2	195	9	N	177	180	1			194
04	32190	X	26624	-0-	-5566	-0-	26497	2	127	9	N	115	192	1			117
05	31124	X	25611	-0-	-5513	-0-	25426	2	185	9	N	168	188	1			97
06	29940	X	24733	-0-	-5207	-0-	24548	2	185	9	N	168					265
07	27342	X	24581	-0-	-2761	-0-	24402	2	179	9	N	163	386	1			42
08	27342	X	23975	-0-	-3367	-0-	23808	2	167	9	N	152					194
09	26460	X	22319	-0-	-4141	-0-	22169	2	150	9	N	136	180	1			150
10	25606	X	22501	-0-	-3105	-0-	22337	2	164	9	N	149	189	1			110
11	24720	X	20835	-0-	-3885	-0-	20666	2	169	9	N	154	196	1			68
12	24583	X	21314	-0-	-3269	-0-	21146	2	168	9	N	153	179	1			42

TOTAL GAS PROD: 300,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	38297	-0-	-65119	-0-	37818	2	479	9	N	435	391	1			230
02	96744	X	33324	-0-	-63420	-0-	32936	2	388	9	N	353	388	1			195
03	103416	X	33333	-0-	-70083	-0-	32966	2	367	9	N	334	386	1			143
04	100080	X	31041	-0-	-69039	-0-	30702	2	339	9	N	308	384	1			67
05	103416	X	29235	-0-	-74181	-0-	28917	2	318	9	N	289	189	1			167
06	100080	X	27036	-0-	-73044	-0-	26743	2	293	9	N	266	191	1			242
07	30566	X	26610	-0-	-3956	-0-	26331	2	279	9	N	254	378	1			118
08	30566	X	26537	-0-	-4029	-0-	26287	2	250	9	N	227	187	1			158
09	29580	X	24506	-0-	-5074	-0-	24258	2	248	9	N	225	190	1			193
10	29233	X	24186	-0-	-5047	-0-	23942	2	244	9	N	222	178	1			237
11	27030	X	22320	-0-	-4710	-0-	22105	2	215	9	N	195	389	1			43
12	26598	X	22105	-0-	-4493	-0-	21885	2	220	9	N	200	193	1			50

TOTAL GAS PROD: 338,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 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	92628	X	46003	-0-	-46625	-0-	45783	2	220	9	N	200	172	1			175
02	86652	X	40025	-0-	-46627	-0-	39840	2	185	9	N	168	191	1			152
03	92628	X	40033	-0-	-52595	-0-	39853	2	180	9	N	164	191	1			125
04	89640	X	36425	-0-	-53215	-0-	36254	2	171	9	N	155	185	1			95
05	92628	X	34744	-0-	-57884	-0-	34598	2	146	9	N	133	168	1			60
06	89640	X	32111	-0-	-57529	-0-	31981	2	130	9	N	118					178
07	92628	X	31168	-0-	-61460	-0-	31041	2	127	9	N	115	171	1			122
08	92628	X	29659	-0-	-62969	-0-	29551	2	108	9	N	98					220
09	89640	X	26978	-0-	-62662	-0-	26875	2	103	9	N	94	179	1			135
10	34751	X	26546	-0-	-8205	-0-	26433	2	113	9	N	103					238
11	32100	X	24807	-0-	-7293	-0-	24706	2	101	9	N	92	175	1			155
12	31155	X	24646	-0-	-6509	-0-	24529	2	117	9	N	106	191	1			70

TOTAL GAS PROD: 393,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	735	1	1040	3	N	-0-					43
02	2349	N	1932	-0-	-417	-0-	1015	1	917	3	N	-0-					43
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	980	1	830	3	N	-0-					43
04	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	840	1	721	3	N	-0-					43
05	2077	N	116	-0-	-1961	-0-	70	1	46	3	N	-0-					43
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					43
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					43
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	279	-0-	-372	-0-	279	1			N	-0-					102
02	435	N	322	-0-	-113	-0-	322	1			N	-0-					102
03	310	N	132	-0-	-178	-0-	23	1	109	3	N	-0-					102
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	116	1	868	3	N	-0-					102
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	230	1	2261	3	N	-0-					102
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	202	1	1575	3	N	-0-					102
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	184	1	1268	3	N	-0-					102
08	2480	N	1294	-0-	-1186	-0-	128	1	1166	3	N	-0-					102
09	1770	N	1060	-0-	-710	-0-	142	1	918	3	N	-0-					102
10	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	171	1	1082	3	N	-0-					102
11	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	144	1	1060	3	N	-0-					102
12	1085	N	968	-0-	-117	-0-	132	1	836	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 13,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					152
02	580	N	400	-0-	-180	-0-	400	3			N	-0-					152
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					152
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					152
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					152
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					152
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					152
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					152
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					152
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					152
11	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					152
12	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 5,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2399	-0-	-1817	-0-	510	1	1889	3	N	-0-					134
02	3944	X	2882	-0-	-1062	-0-	548	1	2334	3	N	-0-					134
03	4216	X	1981	-0-	-2235	-0-	360	1	1621	3	N	-0-					134
04	3750	X	1970	-0-	-1780	-0-	231	1	1738	3	N	1	1	8			134
							1	9									
05	3317	X	2906	-0-	-411	-0-	268	1	2638	3	N	-0-					134
06	2970	X	2895	-0-	-75	-0-	330	1	2565	3	N	-0-					134
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	297	1	2042	3	N	-0-					134
08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	227	1	2065	3	N	-0-					134
09	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	390	1	2522	3	N	-0-					134
10	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	381	1	2416	3	N	-0-					134
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	355	1	2475	3	N	-0-					134
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	277	1	1752	3	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 30,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3110	-0-	-362	-0-	3102	2	8	9	Y	7					121
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3734	2	7	9	Y	6	65	1			62
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3798	2	39	9	Y	35	69	1			28
04	3060	X	2480	-0-	-580	-0-	2446	2	34	9	Y	31					59
05	3999	X	1446	-0-	-2553	-0-	1423	2	23	9	Y	21					80
06	3870	X	1042	-0-	-2828	-0-	1027	2	15	9	Y	14					94
07	3255	X	917	-0-	-2338	-0-	909	2	8	9	Y	7					101
08	3255	X	939	-0-	-2316	-0-	932	2	7	9	Y	6					107
09	2490	X	1509	-0-	-981	-0-	1507	2	2	9	Y	2					109
10	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1					110
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1634	2	1	9	Y	1					111
12	1550	X	1433	-0-	-117	-0-	1431	2	2	9	Y	2					113

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3133	-0-	-277	-0-	3127	2	6	9	Y	5					163
02	3190	X	1761	-0-	-1429	-0-	1755	2	6	9	Y	5	37	1			131
03	3410	X	1957	-0-	-1453	-0-	1953	2	4	9	Y	4	28	1			107
04	3300	X	805	-0-	-2495	-0-	798	2	7	9	Y	6					113
05	3131	X	418	-0-	-2713	-0-	410	2	8	9	Y	7					120
06	3030	X	522	-0-	-2508	-0-	515	2	7	9	Y	6					126
07	1953	X	399	-0-	-1554	-0-	398	2	1	9	Y	1					127
08	1953	X	540	-0-	-1413	-0-	539	2	1	9	Y	1					128
09	810	X	432	-0-	-378	-0-	431	2	1	9	Y	1					129
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					130
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					131
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	368	2	3	9	Y	3					134

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2636	-0-	-774	-0-	2538	2	98	9	Y	89					230
02	2958	X	1774	-0-	-1184	-0-	1685	2	89	9	Y	81	38	1			273
03	3162	X	2119	-0-	-1043	-0-	2074	2	45	9	Y	41	53	1			261
04	3060	X	141	-0-	-2919	-0-	109	2	32	9	Y	29					290
05	2635	X	654	-0-	-1981	-0-	645	2	9	9	Y	8					298
06	2550	X	914	-0-	-1636	-0-	906	2	8	9	Y	7					305
07	2108	X	907	-0-	-1201	-0-	901	2	6	9	Y	5					310
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	Y	3					313
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3					316
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	Y	2					318
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	Y	3					321
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1309	2	4	9	Y	4					325

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2885	2	2	9	Y	2					196
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2501	2	2	9	Y	2	26	1			172
03	2635	X	2575	-0-	-60	-0-	2574	2	1	9	Y	1	18	1			155
04	2550	X	1250	-0-	-1300	-0-	1249	2	1	9	Y	1					156
05	2635	X	632	-0-	-2003	-0-	630	2	2	9	Y	2					158
06	2550	X	641	-0-	-1909	-0-	640	2	1	9	Y	1					159
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	Y	1					160
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	Y	2					162
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					163
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	Y	1					164
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					165
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	777	2	1	9	Y	1					166

TOTAL GAS PROD: 15,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	101	1	3159	2	Y	49	43	1			21
							54	9									
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	128	1	3973	2	Y	46	45	1			22
							51	9									
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	125	1	3740	2	Y	52	55	1			19
							57	9									
04	3570	X	2828	-0-	-742	-0-	91	1	2683	2	Y	49	46	1			22
							54	9									
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	151	1	4376	2	Y	45	47	1			20
							50	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	127	1	3728	2	Y	48	53	1			15
							53	9									
07	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	116	1	3427	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
08	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	115	1	3393	2	Y	44	39	1			20
							48	9									
09	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	114	1	3385	2	Y	41	40	1			21
							45	9									
10	4123	X	4029	-0-	-94	-0-	132	1	3846	2	Y	46	42	1			25
							51	9									
11	3900	X	2701	-0-	-1199	-0-	90	1	2561	2	Y	45	49	1			21
							50	9									
12	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	106	1	3071	2	Y	46	49	1			18
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 43,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 555

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					67
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					67
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					67
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					67
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					67
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					67
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					67
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					67
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					67
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					67
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					68
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1					69

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4374	3	22	9	N	20					59
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3917	3	24	9	N	22					81
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4100	3	73	9	N	66					147
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3908	3	36	9	N	33	149	1			31
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3929	3	50	9	N	45					76
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3703	3	23	9	N	21					97
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4236	3	46	9	N	42					139
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3757	3	35	9	N	32	145	1			26
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	3	47	9	N	43					69
10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3547	3	41	9	N	37					106
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3837	3	47	9	N	43					149
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3728	3	67	9	N	61	170	1			40

TOTAL GAS PROD: 47,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4694	3	83	9	N	75	125	1			56
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3520	3	54	9	N	49					105
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4719	3	127	9	N	115	177	1			43
04	5880	X	4197	-0-	-1683	-0-	4186	3	11	9	N	10					53
05	6076	X	3589	-0-	-2487	-0-	3462	3	127	9	N	115	142	1			26
06	4680	X	2471	-0-	-2209	-0-	2471	3			N	-0-					26
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2171	3	124	9	N	113					139
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2310	3	2	9	N	2					141
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					147
10	3596	X	1780	-0-	-1816	-0-	1779	3	1	9	N	1					148
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5219	3	131	9	N	119	187	1			80
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 42,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	133	2	20	9	Y	18	2	1	17	8	198
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	Y	10	2	1	6	8	200
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	201
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9	2	1	6	8	202
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	2	9	9	Y	8	4	1	3	8	203
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	Y	9					212
07	DLQ G-10		96	-0-	96	96	89	2	7	9	Y	6					218
08	DLQ G-10		190	-0-	190	286	171	2	19	9	Y	17	5	8			230
09	DLQ G-10		127	-0-	127	413	120	2	7	9	Y	6	1	1			235
10	DLQ G-10		70	-0-	70	483	67	2	3	9	Y	3	1	8			237
11	DLQ G-10		89	-0-	89	572	82	2	7	9	Y	6	3	8			240
12	DLQ G-10		83	-0-	83	655	80	2	3	9	Y	3	1	8			242

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3090	N	798	-0-	-2292	-0-	784	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	DLQ G-10		190	-0-	190	190	165	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	DLQ G-10		464	-0-	464	654	464	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		724	-0-	724	1378	715	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	1468	89	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		109	-0-	109	1577	109	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		108	-0-	108	1685	108	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1840	-0-	-1260	8687	1808	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	2900	N	1684	-0-	-1216	7471	1653	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	3100	N	1789	-0-	-1311	6160	1755	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
04	3000	N	1667	-0-	-1333	4827	1635	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	3100	N	1548	-0-	-1552	3275	1514	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	3000	N	1247	-0-	-1753	1522	1229	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	3690	2147	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1734	-0-	1734	5424	1734	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	6980	1536	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	8399	1400	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	DLQ G-10		1717	-0-	1717	10116	1717	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	11807	1691	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1352	-0-	-1748	5180	1329	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	2900	N	1612	-0-	-1288	3892	1582	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	3100	N	1308	-0-	-1792	2100	1283	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
04	3000	N	1358	-0-	-1642	458	1332	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	1672	N	1214	-0-	-458	-0-	1189	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	966	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1345	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2061	699	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1016	-0-	1016	3077	1004	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	DLQ G-10		355	-0-	355	3432	351	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	DLQ G-10		431	-0-	431	3863	431	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		424	-0-	424	4287	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1081	-0-	-2019	1859	1062	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	2900	N	1560	-0-	-1340	519	1531	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	1114	N	595	-0-	-519	-0-	584	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1017	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	826	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	DLQ G-10		664	-0-	664	664	651	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	DLQ G-10		518	-0-	518	1182	518	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		439	-0-	439	1621	433	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	DLQ G-10		606	-0-	606	2227	598	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ G-10		734	-0-	734	2961	734	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		723	-0-	723	3684	723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4057	-0-	-531	-0-	3987	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	4292	X	3741	-0-	-551	-0-	3673	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4241	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	4050	X	3777	-0-	-273	-0-	3703	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4078	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
06	3930	X	3357	-0-	-573	-0-	3311	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	4163	4108	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	8147	3984	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3040	-0-	3040	11187	3003	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	DLQ G-10		3252	-0-	3252	14439	3208	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
11	DLQ G-10		3935	-0-	3935	18374	3935	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3876	-0-	3876	22250	3876	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3013	-0-	-1234	-0-	17	1	2982	2	N	13					102
							14	9									
02	3973	X	3156	-0-	-817	-0-	19	1	3120	2	N	15					117
							17	9									
03	4247	X	3443	-0-	-804	-0-	21	1	3402	2	N	18					135
							20	9									
04	3720	X	3050	-0-	-670	-0-	20	1	3008	2	N	20					155
							22	9									
05	3596	X	3313	-0-	-283	-0-	21	1	3271	2	N	19					174
							21	9									
06	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	21	1	3038	2	N	16					190
							18	9									
07	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	21	1	3077	2	N	7					197
							8	9									
08	DLQ G-10		3026	-0-	3026	6132	19	1	3007	2	N	-0-					197
09	8804	X	2672	-0-	-6132	-0-	13	1	2659	2	N	-0-					197
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	21	1	3018	2	N	55					252
							61	9									
11	3090	X	2681	-0-	-409	-0-	17	1	2664	2	N	-0-					252
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	17	1	2752	2	N	56	183	1			125
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

01	INC G-10		678	-0-	678	678	672	3	6	9	N	5					89
02	INC G-10		1126	-0-	1126	1804	1126	3			N	-0-					89
03	INC G-10		409	-0-	409	2213	409	3			N	-0-					89
04	7691	X	5478	-0-	-2213	-0-	5378	3	100	9	N	91					180
05	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3983	3	8	9	N	7					187
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3802	3	3	9	N	3					190
07	5673	X	3491	-0-	-2182	-0-	3480	3	11	9	N	10					200
08	5673	X	3306	-0-	-2367	-0-	3258	3	48	9	N	44	192	1			52
09	5490	X	3508	-0-	-1982	-0-	3484	3	24	9	N	22					74
10	3999	X	3343	-0-	-656	-0-	3321	3	22	9	N	20					94
11	3810	X	3214	-0-	-596	-0-	3186	3	28	9	N	25					119
12	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3136	3	25	9	N	23	1	8			141

TOTAL GAS PROD: 35,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	11422	-0-	-978	-0-	508	1	10812	2	N	93					195
							102	9									
02	11600	X	8317	-0-	-3283	-0-	224	1	8030	2	N	57	185	1			67
							63	9									
03	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11218	2	103	9	N	94	1	8			160
04	11640	X	11392	-0-	-248	-0-	861	1	10442	2	N	81	9	8			232
							89	9									
05	11687	X	11102	-0-	-585	-0-	396	1	10629	2	N	70	177	1	21	8	104
							77	9									
06	11040	X	9639	-0-	-1401	-0-	9596	3	43	9	N	39	8	8			135
07	11780	X	10778	-0-	-1002	-0-	10678	3	100	9	N	91	177	1	9	8	40
08	11780	X	10380	-0-	-1400	-0-	10345	3	35	9	N	32					72
09	11400	X	9037	-0-	-2363	-0-	8969	3	68	9	N	62	9	8			125
10	11098	X	11080	-0-	-18	-0-	10971	3	109	9	N	99	20	8			204
11	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	11933	3	130	9	N	118	182	1			140
12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11853	3	41	9	N	37	18	8			159

TOTAL GAS PROD: 128,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6657	3	24	9	Y	22	84	1			15
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4394	3	32	9	Y	29					44
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5872	3	37	9	Y	34	61	1			17
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5471	3	28	9	Y	25					42
05	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	4437	3	1	9	Y	1					43
06	4680	X	944	-0-	-3736	-0-	922	3	22	9	Y	20					63
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					63
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4671	3	7	9	Y	6	58	1			11
09	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	3			Y	-0-					11
10	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					11
11	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			Y	-0-					11
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 61,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 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	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3552	-0-	-447	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
09	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3718	-0-	-374	-0-	3718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3135	-0-	-182	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4674	-0-	-720	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	4285	-0-	-442	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4659	-0-	-270	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3901	-0-	-811	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	3818	-0-	-925	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4279	-0-	-464	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	3942	-0-	-648	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	3759	-0-	-561	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	4046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3002	-0-		-222	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2782	-0-		-234	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2914	-0-		-217	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2739	-0-		-291	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2950	-0-		-181	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2581	-0-		-329	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2731	-0-		-245	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2717	-0-		-228	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2401	-0-		-449	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1971	-0-		-974	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2548	-0-		-92	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2620	-0-		-108	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3213	-0-		-538	-0-	3213	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	2636	-0-		-786	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2272	-0-		-1386	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2348	-0-		-772	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2840	-0-		-384	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3145	-0-		-125	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	2845	-0-		-534	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	3270	X	3166	-0-		-104	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3281	-0-		-67	-0-	3281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1150	-0-		-741	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	1413	-0-		-356	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1695	-0-		-196	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1695	-0-		-15	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1557	X	1557	-0-		-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-		-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1022	-0-		-718	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1397	-0-		-773	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	851	-0-		-769	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2903	-0-	-352	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
02	3045	X	2639	-0-	-406	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
03	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	3		N	-0-			-0-
04	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	2531	3		N	-0-			-0-
07	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	2498	-0-	-323	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3		N	-0-			-0-
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
12	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4095	-0-	-121	-0-	4095	3		N	-0-			-0-
02	3944	X	2692	-0-	-1252	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3		N	-0-			-0-
04	3960	X	3567	-0-	-393	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
05	4092	X	3733	-0-	-359	-0-	3733	3		N	-0-			-0-
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	3799	3		N	-0-			-0-
07	3968	X	3808	-0-	-160	-0-	3808	3		N	-0-			-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3		N	-0-			-0-
09	3810	X	3218	-0-	-592	-0-	3218	3		N	-0-			-0-
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3		N	-0-			-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
12	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3		N	-0-			-0-
02	4321	X	4298	-0-	-23	-0-	4298	3		N	-0-			-0-
03	4588	X	4414	-0-	-174	-0-	4414	3		N	-0-			-0-
04	4560	X	4101	-0-	-459	-0-	4101	3		N	-0-			-0-
05	4712	X	4071	-0-	-641	-0-	4071	3		N	-0-			-0-
06	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3962	3		N	-0-			-0-
07	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
08	4402	X	4315	-0-	-87	-0-	4315	3		N	-0-			-0-
09	4110	X	3682	-0-	-428	-0-	3682	3		N	-0-			-0-
10	4216	X	3888	-0-	-328	-0-	3888	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	3767	-0-	-403	-0-	3767	3		N	-0-			-0-
12	4309	X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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	5735	X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
02	5365	X	4797	-0-	-568	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5090	-0-	-645	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4430	-0-	-880	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4959	-0-	-351	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
07	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
09	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
11	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 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	4681	X	3192	-0-	-1489	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	4263	X	4013	-0-	-250	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3693	-0-	-507	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4317	-0-	-23	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3473	-0-	-577	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	3472	-0-	-837	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3381	-0-	-789	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3410	-0-	-899	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
03	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3997	-0-	-413	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4138	-0-	-109	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	3			N	-0-					-0-
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4227	-0-	-2407	-0-	4227	3		N	-0-			-0-
02	6206	X	4542	-0-	-1664	-0-	4542	3		N	-0-			-0-
03	5952	X	4868	-0-	-1084	-0-	4868	3		N	-0-			-0-
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3		N	-0-			-0-
05	4867	X	4371	-0-	-496	-0-	4371	3		N	-0-			-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3		N	-0-			-0-
07	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
08	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	3		N	-0-			-0-
09	4770	X	4031	-0-	-739	-0-	4031	3		N	-0-			-0-
10	4929	X	3901	-0-	-1028	-0-	3901	3		N	-0-			-0-
11	4770	X	3738	-0-	-1032	-0-	3738	3		N	-0-			-0-
12	4774	X	3977	-0-	-797	-0-	3977	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1214	-0-	-57	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-			-0-
05	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	880	3		N	-0-			-0-
07	2821	X	575	-0-	-2246	-0-	575	3		N	-0-			-0-
08	2821	X	695	-0-	-2126	-0-	695	3		N	-0-			-0-
09	2730	X	949	-0-	-1781	-0-	949	3		N	-0-			-0-
10	1085	X	957	-0-	-128	-0-	957	3		N	-0-			-0-
11	870	X	684	-0-	-186	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	992	X	640	-0-	-352	-0-	640	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3		N	-0-			-0-
04	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
05	3658	X	3164	-0-	-494	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	3112	3		N	-0-			-0-
07	3658	X	3115	-0-	-543	-0-	3115	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	2784	-0-	-564	-0-	2784	3		N	-0-			-0-
09	3120	X	2344	-0-	-776	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
10	3224	X	2509	-0-	-715	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
11	3120	X	2490	-0-	-630	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
12	3100	X	2764	-0-	-336	-0-	2764	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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	3689	X	1378	-0-	-2311	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	3422	X	1249	-0-	-2173	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1195	-0-	-2463	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	1260	-0-	-2280	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	1280	-0-	-1820	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1333	X	1051	-0-	-282	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1067	-0-	-235	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	1164	-0-	-156	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	983	-0-	-337	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
02	5017	X	4889	-0-	-128	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4838	-0-	-352	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	4503	-0-	-860	-0-	4503	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4882	-0-	-308	-0-	4882	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	5233	-0-	-68	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4754	-0-	-136	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	4826	-0-	-351	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
11	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	4578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	3			N	-0-					-0-
02	6177	X	6107	-0-	-70	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6388	-0-	-215	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	4981	-0-	-1499	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6306	-0-	-390	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	5735	-0-	-745	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	3			N	-0-					-0-
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	3			N	-0-					-0-
09	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
12	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3756	-0-	-367	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
02	3770	X	3635	-0-	-135	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	3778	3			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
05	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3587	-0-	-195	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3146	-0-	-514	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3314	-0-	-282	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3144	-0-	-336	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3210	-0-	-386	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4443	-0-	-83	-0-	4443	3			N	-0-					-0-
02	4234	X	4077	-0-	-157	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4293	-0-	-87	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3971	-0-	-648	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	3747	-0-	-723	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3435	-0-	-1184	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
11	4290	X	3792	-0-	-498	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 10690 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3252	2	Y	-0-					135
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	107	1	2922	2	Y	-0-					135
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					135
04	1860	X	1319	-0-	-541	-0-	45	1	1274	2	Y	-0-					135
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	109	1	2593	2	Y	-0-					135
06	1860	X	774	-0-	-1086	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					135
07	3224	X	2568	-0-	-656	-0-	92	1	2476	2	Y	-0-					135
08	3162	X	1725	-0-	-1437	-0-	79	1	1495	2	Y	137	177	1			95
							151	9									
09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	121	1	3476	2	Y	-0-					95
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	120	1	2811	2	Y	-0-					95
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	140	1	3717	2	Y	-0-					95
12	3720	X	1660	-0-	-2060	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 30,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5488	-0-	-774	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
02	5858	X	5396	-0-	-462	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6096	-0-	-166	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	4711	-0-	-1259	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5432	-0-	-478	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5931	-0-	-176	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
10	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2374	-0-	-3113	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	2205	-0-	-1710	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1632	-0-	-1189	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3162	-0-	-713	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3330	-0-	-545	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	2719	-0-	-1031	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	566	-0-	-2596	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	229	-0-	-2981	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	252	-0-	-3065	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			N	-0-					-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
11	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-					-0-
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
10	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1645	-0-	-2230	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
02	3161	X	1187	-0-	-1974	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2420	-0-	-190	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2381	-0-	-316	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2338	-0-	-92	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
02	4379	X	4322	-0-	-57	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4194	-0-	-336	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4454	-0-	-76	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	3431	-0-	-754	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3893	-0-	-157	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3237	-0-	-390	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	3393	X	3058	-0-	-335	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2302	-0-	-1139	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2826	-0-	-474	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
07	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
09	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-231	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
02	4640	X	4318	-0-	-322	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4343	-0-	-493	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4274	-0-	-316	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4142	-0-	-601	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4153	-0-	-437	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
10	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	4412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	6332	-0-	-599	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6317	-0-	-1092	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-
05	6944	X	6360	-0-	-584	-0-	6360	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	6361	-0-	-299	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6229	-0-	-777	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	6232	-0-	-774	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
09	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3			N	-0-					-0-
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	3			N	-0-					-0-
11	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7300	-0-	-419	-0-	7300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-			-0-
02	5916	X	4462	-0-	-1454	-0-	4462	3		N	-0-			-0-
03	6324	X	5893	-0-	-431	-0-	5893	3		N	-0-			-0-
04	6120	X	4328	-0-	-1792	-0-	4328	3		N	-0-			-0-
05	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	3		N	-0-			-0-
06	6030	X	4850	-0-	-1180	-0-	4850	3		N	-0-			-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3		N	-0-			-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3		N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-			-0-
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3		N	-0-			-0-
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3		N	-0-			-0-
12	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1122	-0-	-459	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
08	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	3668	-0-	668	668	3668	3		N	-0-			-0-
10	2108	N	503	-0-	-1605	-0-	503	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	3606	-0-	606	606	3606	3		N	-0-			-0-
12	3638	X	3032	-0-	-606	-0-	3032	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6274	-0-	-112	-0-	6274	3		N	-0-			-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3		N	-0-			-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3		N	-0-			-0-
04	6060	X	4373	-0-	-1687	-0-	4373	3		N	-0-			-0-
05	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	5988	3		N	-0-			-0-
06	6060	X	5773	-0-	-287	-0-	5773	3		N	-0-			-0-
07	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	3		N	-0-			-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3		N	-0-			-0-
09	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	5719	3		N	-0-			-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	3		N	-0-			-0-
11	6030	X	5474	-0-	-556	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
12	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5892	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	5679	-0-	-1358	-0-	5679	3		N	-0-			-0-
02	6583	X	6111	-0-	-472	-0-	6111	3		N	-0-			-0-
03	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	6320	3		N	-0-			-0-
04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3		N	-0-			-0-
05	6541	X	6484	-0-	-57	-0-	6484	3		N	-0-			-0-
06	6330	X	5474	-0-	-856	-0-	5474	3		N	-0-			-0-
07	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	5406	3		N	-0-			-0-
08	6572	X	5321	-0-	-1251	-0-	5321	3		N	-0-			-0-
09	6360	X	5666	-0-	-694	-0-	5666	3		N	-0-			-0-
10	6479	X	5342	-0-	-1137	-0-	5342	3		N	-0-			-0-
11	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	5263	3		N	-0-			-0-
12	5859	X	5529	-0-	-330	-0-	5529	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4131	-0-	-519	-0-	4131	3		N	-0-			-0-
02	4147	X	4103	-0-	-44	-0-	4103	3		N	-0-			-0-
03	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	4367	3		N	-0-			-0-
04	3990	X	3791	-0-	-199	-0-	3791	3		N	-0-			-0-
05	4371	X	3868	-0-	-503	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
06	4230	X	3606	-0-	-624	-0-	3606	3		N	-0-			-0-
07	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	3965	3		N	-0-			-0-
08	4371	X	3992	-0-	-379	-0-	3992	3		N	-0-			-0-
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3		N	-0-			-0-
10	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	3763	3		N	-0-			-0-
11	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	3		N	-0-			-0-
12	4092	X	3911	-0-	-181	-0-	3911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2338	-0-	-669	-0-	2338	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	2140	-0-	-296	-0-	2140	3		N	-0-			-0-
03	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	2373	3		N	-0-			-0-
04	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
05	2511	X	2210	-0-	-301	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
06	2310	X	2099	-0-	-211	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
07	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
08	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-			-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3		N	-0-			-0-
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	-887	-0-	3639	3		N	-0-			-0-
02	4234	X	3590	-0-	-644	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
03	4371	X	3967	-0-	-404	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
05	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3		N	-0-			-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3		N	-0-			-0-
07	4371	X	4102	-0-	-269	-0-	4102	3		N	-0-			-0-
08	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	3		N	-0-			-0-
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3		N	-0-			-0-
11	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	3		N	-0-			-0-
12	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2099	-0-	-195	-0-	2099	3		N	-0-			-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-			-0-
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3		N	-0-			-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
10	2356	X	1954	-0-	-402	-0-	1954	3		N	-0-			-0-
11	2280	X	1832	-0-	-448	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
12	2356	X	1826	-0-	-530	-0-	1826	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4118	-0-	-780	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
02	4379	X	3922	-0-	-457	-0-	3922	3		N	-0-			-0-
03	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	4183	3		N	-0-			-0-
04	4260	X	3985	-0-	-275	-0-	3985	3		N	-0-			-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3		N	-0-			-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3		N	-0-			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3		N	-0-			-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3		N	-0-			-0-
09	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3		N	-0-			-0-
10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3		N	-0-			-0-
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3		N	-0-			-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3237	-0-	-886	-0-	3237	3		N	-0-			-0-
02	3857	X	3202	-0-	-655	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3		N	-0-			-0-
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	3408	-0-	-2	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
06	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
07	3596	X	3503	-0-	-93	-0-	3503	3		N	-0-			-0-
08	3596	X	3043	-0-	-553	-0-	3043	3		N	-0-			-0-
09	3450	X	3331	-0-	-119	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
10	3565	X	2993	-0-	-572	-0-	2993	3		N	-0-			-0-
11	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	3094	3		N	-0-			-0-
12	3503	X	2775	-0-	-728	-0-	2775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1845	-0-	-201	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
02	1856	X	1841	-0-	-15	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
03	1984	X	1773	-0-	-211	-0-	1773	3		N	-0-			-0-
04	1860	X	1663	-0-	-197	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
05	1953	X	1912	-0-	-41	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
06	1890	X	1738	-0-	-152	-0-	1738	3		N	-0-			-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-			-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3		N	-0-			-0-
02	1827	X	1801	-0-	-26	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
03	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	1912	3		N	-0-			-0-
04	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
05	2077	X	1894	-0-	-183	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
06	2010	X	2002	-0-	-8	-0-	2002	3		N	-0-			-0-
07	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3		N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		N	-0-			-0-
11	1950	N	1072	-0-	-878	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
12	2170	N	1127	-0-	-1043	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2179	-0-	-239	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
02	2262	X	1952	-0-	-310	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	2257	-0-	-161	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	2084	-0-	-106	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
09	2280	N	1915	-0-	-365	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1929	-0-	-210	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	2280	N	2218	-0-	-62	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1526	-0-	-458	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6178	-0-	-363	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5641	-0-	-478	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	5887	-0-	-592	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5522	-0-	-448	-0-	5522	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5733	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5219	-0-	-751	-0-	5219	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5826	-0-	-219	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5480	-0-	-70	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	5687	3			N	-0-					-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	5744	-0-	-84	-0-	5744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1423	-0-	-406	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1240	-0-	-589	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	936	-0-	-414	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6810	-0-	-72	-0-	6810	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6330	-0-	-108	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
04	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
05	6820	X	6352	-0-	-468	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6024	-0-	-576	-0-	6024	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6102	-0-	-656	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	5983	-0-	-744	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	5944	-0-	-566	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5604	-0-	-426	-0-	5604	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5659	-0-	-479	-0-	5659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
02	4466	X	4421	-0-	-45	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4431	-0-	-1118	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4169	-0-	-1201	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4612	-0-	-937	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4306	-0-	-284	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	4501	-0-	-211	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4637	-0-	-230	-0-	4637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	652	-0-	-2758	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	3190	X	882	-0-	-2308	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	1140	-0-	-1681	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	1181	-0-	-1549	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	3			N	-0-					-0-
08	3667	X	3465	-0-	-202	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5912	-0-	-815	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	5682	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6183	-0-	-544	-0-	6183	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	5810	-0-	-520	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	5725	-0-	-816	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5628	-0-	-342	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5855	-0-	-314	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5583	-0-	-245	-0-	5583	3			N	-0-					-0-
11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
12	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3424	-0-	-978	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
02	4118	X	3163	-0-	-955	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3473	-0-	-464	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2969	-0-	-331	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3567	-0-	-123	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
10	3813	X	3078	-0-	-735	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4484	-0-	-73	-0-	4484	3		N	-0-			-0-
02	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-			-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3		N	-0-			-0-
04	4560	X	4354	-0-	-206	-0-	4354	3		N	-0-			-0-
05	4712	X	4386	-0-	-326	-0-	4386	3		N	-0-			-0-
06	4620	X	4171	-0-	-449	-0-	4171	3		N	-0-			-0-
07	4774	X	4654	-0-	-120	-0-	4654	3		N	-0-			-0-
08	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	4727	3		N	-0-			-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3		N	-0-			-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3		N	-0-			-0-
12	5146	X	5064	-0-	-82	-0-	5064	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2628	-0-	-2146	-0-	2628	3		N	-0-			-0-
02	4466	X	2590	-0-	-1876	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	3042	-0-	-1422	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	2984	3		N	-0-			-0-
05	3100	X	3073	-0-	-27	-0-	3073	3		N	-0-			-0-
06	2940	X	2843	-0-	-97	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
07	3069	X	2571	-0-	-498	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
09	2970	X	2663	-0-	-307	-0-	2663	3		N	-0-			-0-
10	3069	X	1992	-0-	-1077	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
11	2850	X	2240	-0-	-610	-0-	2240	3		N	-0-			-0-
12	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3		N	-0-			-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3		N	-0-			-0-
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	3		N	-0-			-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	3		N	-0-			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3		N	-0-			-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3		N	-0-			-0-
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3		N	-0-			-0-
08	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	3885	3		N	-0-			-0-
09	4920	X	2581	-0-	-2339	-0-	2581	3		N	-0-			-0-
10	5084	X	2557	-0-	-2527	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
11	4920	X	2381	-0-	-2539	-0-	2381	3		N	-0-			-0-
12	5084	X	2454	-0-	-2630	-0-	2454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1286	-0-	-1225	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1455	-0-	-459	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2324	-0-	-404	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2244	-0-	-484	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2400	-0-	-359	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 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	4743	X	3755	-0-	-988	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
02	4292	X	3339	-0-	-953	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3900	-0-	-688	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3631	-0-	-554	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3653	-0-	-160	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5838	-0-	-579	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
02	6003	X	5503	-0-	-500	-0-	5503	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5773	-0-	-427	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5324	-0-	-597	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5206	-0-	-715	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5494	-0-	-236	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
10	5766	X	5320	-0-	-446	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5480	-0-	-193	-0-	5480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4910	-0-	-639	-0-	4910	3		N	-0-			-0-
02	4466	X	3826	-0-	-640	-0-	3826	3		N	-0-			-0-
03	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	4281	3		N	-0-			-0-
04	4920	X	4496	-0-	-424	-0-	4496	3		N	-0-			-0-
05	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	4459	3		N	-0-			-0-
06	4740	X	4544	-0-	-196	-0-	4544	3		N	-0-			-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3		N	-0-			-0-
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3		N	-0-			-0-
09	4530	X	4380	-0-	-150	-0-	4380	3		N	-0-			-0-
10	5022	X	3770	-0-	-1252	-0-	3770	3		N	-0-			-0-
11	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	3		N	-0-			-0-
12	5022	X	4230	-0-	-792	-0-	4230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2344	-0-	-911	-0-	2344	3		N	-0-			-0-
02	3045	X	2204	-0-	-841	-0-	2204	3		N	-0-			-0-
03	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	2308	3		N	-0-			-0-
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
05	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
06	2280	X	2256	-0-	-24	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
07	2697	X	2208	-0-	-489	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
08	2697	X	1845	-0-	-852	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
09	2610	X	1729	-0-	-881	-0-	1729	3		N	-0-			-0-
10	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	1781	3		N	-0-			-0-
11	2250	X	1800	-0-	-450	-0-	1800	3		N	-0-			-0-
12	2201	X	1825	-0-	-376	-0-	1825	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5884	3		N	-0-			-0-
02	5365	X	5213	-0-	-152	-0-	5213	3		N	-0-			-0-
03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	3		N	-0-			-0-
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	5208	3		N	-0-			-0-
05	5890	X	5183	-0-	-707	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	5068	-0-	-632	-0-	5068	3		N	-0-			-0-
07	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	5535	3		N	-0-			-0-
08	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	3		N	-0-			-0-
09	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
10	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3		N	-0-			-0-
11	5370	X	4161	-0-	-1209	-0-	4161	3		N	-0-			-0-
12	5549	X	3522	-0-	-2027	-0-	3522	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5898	-0-	-984	-0-	5898	3		N	-0-			-0-
02	6177	X	5266	-0-	-911	-0-	5266	3		N	-0-			-0-
03	6479	X	5818	-0-	-661	-0-	5818	3		N	-0-			-0-
04	6180	X	5109	-0-	-1071	-0-	5109	3		N	-0-			-0-
05	6386	X	4503	-0-	-1883	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
06	5700	X	5163	-0-	-537	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
07	5828	X	5283	-0-	-545	-0-	5283	3		N	-0-			-0-
08	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	5412	3		N	-0-			-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10273	3		N	-0-			-0-
11	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	3		N	-0-			-0-
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3		N	-0-			-0-
02	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3		N	-0-			-0-
03	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	3		N	-0-			-0-
04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3		N	-0-			-0-
05	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3		N	-0-			-0-
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	3		N	-0-			-0-
07	7843	X	7690	-0-	-153	-0-	7690	3		N	-0-			-0-
08	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3		N	-0-			-0-
09	7590	X	7493	-0-	-97	-0-	7493	3		N	-0-			-0-
10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	3		N	-0-			-0-
11	8580	X	7249	-0-	-1331	-0-	7249	3		N	-0-			-0-
12	8866	X	7454	-0-	-1412	-0-	7454	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	787	-0-	-2189	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	2436	X	1181	-0-	-1255	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
04	2100	X	1734	-0-	-366	-0-	1734	3		N	-0-			-0-
05	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	2034	3		N	-0-			-0-
06	3540	X	1911	-0-	-1629	-0-	1911	3		N	-0-			-0-
07	3286	X	1952	-0-	-1334	-0-	1952	3		N	-0-			-0-
08	3286	X	1617	-0-	-1669	-0-	1617	3		N	-0-			-0-
09	1980	X	617	-0-	-1363	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	2046	X	1350	-0-	-696	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
11	1920	X	1520	-0-	-400	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
12	1953	X	1635	-0-	-318	-0-	1635	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3896	-0-	-103	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3905	-0-	-466	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3742	-0-	-488	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	2495	-0-	-1876	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3950	-0-	-421	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	2780	-0-	-1450	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	3530	-0-	-376	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	3687	-0-	-123	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3394	-0-	-543	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2696	-0-	-962	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
02	2842	X	2585	-0-	-257	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2488	-0-	-488	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2587	-0-	-83	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
08	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3250	-0-	150	150	3250	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3499	-0-	499	649	3499	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2899	-0-	-201	448	2899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	6060	-0-	-78	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
02	6119	X	5796	-0-	-323	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	6152	-0-	-513	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	6007	-0-	-443	-0-	6007	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6124	-0-	-541	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5966	-0-	-34	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6062	-0-	-138	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5765	-0-	-235	-0-	5765	3			N	-0-					-0-
10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			N	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-					-0-
06	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5600	-0-	-662	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	5767	-0-	-495	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	4706	-0-	-1114	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	5494	-0-	-520	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	5394	-0-	-426	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5344	-0-	-422	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	3			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5047	-0-	-1122	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	5701	-0-	-561	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
06	6060	X	5870	-0-	-190	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5736	-0-	-92	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4793	-0-	-1035	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
09	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	4828	-0-	-1248	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
11	5880	X	5259	-0-	-621	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5478	-0-	-753	-0-	5478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5744	-0-	-425	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	5052	-0-	-719	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5220	-0-	-949	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5608	-0-	-62	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	5667	-0-	-192	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5414	-0-	-136	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4198	-0-	-1599	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	4366	-0-	-1244	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	3773	-0-	-1900	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	3762	-0-	-1638	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3794	-0-	-1507	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2570	-0-	-2483	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
02	4727	X	2503	-0-	-2224	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2548	-0-	-2505	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2271	-0-	-1299	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2542	-0-	-308	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2102	-0-	-688	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4627	-0-	-1046	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
02	5307	X	4588	-0-	-719	-0-	4588	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5239	-0-	-434	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4908	-0-	-372	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5173	-0-	-128	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	5168	-0-	-71	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	5155	-0-	-84	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4921	-0-	-179	-0-	4921	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	5003	-0-	-267	-0-	5003	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4759	-0-	-341	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4706	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5064	-0-	-237	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5033	-0-	-547	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	3			N	-0-					-0-
09	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
11	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5929	-0-	-767	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
02	6032	X	5791	-0-	-241	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5605	-0-	-843	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5459	-0-	-781	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
05	6200	X	5398	-0-	-802	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5451	-0-	-749	-0-	5451	3			N	-0-					-0-
08	5642	X	5413	-0-	-229	-0-	5413	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	4941	-0-	-549	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	5082	-0-	-591	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5342	-0-	-148	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21625	X	21625	-0-	-0-	-0-	21318	3	307	9	Y	279	303	1			212
02	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	18654	3	129	9	Y	117	135	1			194
03	19561	X	18951	-0-	-610	-0-	18730	3	221	9	Y	201	307	1			88
04	18930	X	17405	-0-	-1525	-0-	17182	3	223	9	Y	203	85	1			206
05	19561	X	14542	-0-	-5019	-0-	14329	3	213	9	Y	194	217	1			183
06	18930	X	15555	-0-	-3375	-0-	15230	3	325	9	Y	295	380	1			98
07	20088	X	15579	-0-	-4509	-0-	15330	3	249	9	Y	226	240	1			84
08	18941	X	15052	-0-	-3889	-0-	14798	3	254	9	Y	231	129	1			186
09	17400	X	14214	-0-	-3186	-0-	13988	3	226	9	Y	205	270	1			121
10	16089	X	13795	-0-	-2294	-0-	13503	3	292	9	Y	265	133	1			253
11	15570	X	13240	-0-	-2330	-0-	13024	3	216	9	Y	196	275	1			174
12	15593	X	13595	-0-	-1998	-0-	13332	3	263	9	Y	239	136	1			277

TOTAL GAS PROD: 192,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4567	-0-	-579	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4814	X	4349	-0-	-465	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4250	-0-	-896	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	3759	-0-	-1191	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4545	-0-	-105	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	3754	-0-	-806	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	3195	-0-	-1517	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	2989	-0-	-1571	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2580	-0-	-1977	-0-	2580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

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	5270	X	3776	-0-	-1494	-0-	3776	3	N	-0-					-0-
02	4727	X	3933	-0-	-794	-0-	3933	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	4273	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4246	-0-	-254	-0-	4246	3	N	-0-					-0-
05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3	N	-0-					-0-
06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3786	-0-	-616	-0-	3786	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4310	-0-	-526	-0-	4310	3	N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4560	3	N	-0-					-0-
11	4680	X	4325	-0-	-355	-0-	4325	3	N	-0-					-0-
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

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	14539	X	11911	-0-	-2628	-0-	11901	3 10 9	Y	9	2	1			7
02	13601	X	10663	-0-	-2938	-0-	10629	3 34 9	Y	31	5	1			33
03	13206	X	9979	-0-	-3227	-0-	9841	3 138 9	Y	125	103	1			55
04	11880	X	9860	-0-	-2020	-0-	9783	3 77 9	Y	70	53	1			72
05	12276	X	9398	-0-	-2878	-0-	9359	3 39 9	Y	35	74	1			33
06	11520	X	8825	-0-	-2695	-0-	8794	3 31 9	Y	28	55	1			6
07	11408	X	8925	-0-	-2483	-0-	8925	3	Y	-0-	5	1			1
08	10199	X	9368	-0-	-831	-0-	9367	3 1 9	Y	1	2	1			-0-
09	9870	X	8179	-0-	-1691	-0-	8179	3	Y	-0-					-0-
10	9393	X	8398	-0-	-995	-0-	8398	3	Y	-0-					-0-
11	9060	X	7593	-0-	-1467	-0-	7592	3 1 9	Y	1					1
12	9362	X	8019	-0-	-1343	-0-	8015	3 4 9	Y	4	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 111,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

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	5270	X	5155	-0-	-115	-0-	5078	3 77 9	Y	70	56	1			53
02	4930	X	4830	-0-	-100	-0-	4771	3 59 9	Y	54	34	1			73
03	5580	X	5012	-0-	-568	-0-	4921	3 91 9	Y	83	120	1			36
04	5400	X	4925	-0-	-475	-0-	4858	3 67 9	Y	61	35	1			62
05	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	4871	3 45 9	Y	41	64	1			39
06	5010	X	4452	-0-	-558	-0-	4335	3 117 9	Y	106	105	1			40
07	5177	X	4630	-0-	-547	-0-	4518	3 112 9	Y	102	111	1			31
08	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4592	3 72 9	Y	65	44	1			52
09	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	4536	3 83 9	Y	75	83	1			44
10	4929	X	4518	-0-	-411	-0-	4451	3 67 9	Y	61	46	1			59
11	4500	X	4452	-0-	-48	-0-	4394	3 58 9	Y	53	65	1			47
12	4774	X	3879	-0-	-895	-0-	3828	3 51 9	Y	46	37	1			56

TOTAL GAS PROD: 56,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7031	-0-	-688	-0-	7028	3	3	9	Y	3	1	1			2
02	7221	X	6480	-0-	-741	-0-	6480	3			Y	-0-	1	1			1
03	7192	X	6679	-0-	-513	-0-	6677	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	6960	X	6558	-0-	-402	-0-	6558	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	7192	X	6827	-0-	-365	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6055	-0-	-755	-0-	6054	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6913	X	6235	-0-	-678	-0-	6235	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6262	-0-	-558	-0-	6262	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	6052	-0-	-548	-0-	6052	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	6196	3	7	9	Y	6					6
11	6060	X	5886	-0-	-174	-0-	5869	3	17	9	Y	15	8	1			13
12	6262	X	6077	-0-	-185	-0-	6077	3			Y	-0-	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 76,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5126	-0-	-1446	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
02	5974	X	4711	-0-	-1263	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	5716	-0-	-670	-0-	5716	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5094	-0-	-756	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5334	-0-	-711	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5147	-0-	-373	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5059	-0-	-645	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	5056	-0-	-104	-0-	5056	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5318	-0-	-14	-0-	5318	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5275	-0-	-274	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
FENTON WELL #: 1 RRCID -> 146011 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10602 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/30/2012 - PLUGGED 1/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	661	-0-	-1013	-0-	648	2	13	9	Y	12	77	1			30
02	1421	N	1269	-0-	-152	-0-	1269	2			Y	-0-					30
03	1674	N	1324	-0-	-350	-0-	1323	2	1	9	Y	1	1	8			30
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					30
05	1364	N	1222	-0-	-142	-0-	1210	2	12	9	Y	11					41
06	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	1207	2	2	9	Y	2	1	8			42
07	DLQ G-10		1308	-0-	1308	1308	1286	2	22	9	Y	20	4	8			58
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2057	747	2	2	9	Y	2	2	8			58
09	2685	N	628	-0-	-2057	-0-	628	2			Y	-0-					58
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	647	2	20	9	Y	18					76
11	720	N	551	-0-	-169	-0-	523	2	28	9	Y	25	6	8			95
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	616	2	3	9	Y	3	3	8			95

TOTAL GAS PROD: 11,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

01	1209	N	281	-0-	-928	-0-	250	2	31	9	N	28					130
02	1885	N	1422	-0-	-463	-0-	1312	2	110	9	N	100					230
03	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	1561	2	6	9	N	5					235
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					235
05	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					235
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					235
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5	160	1			80
08	1209	N	415	-0-	-794	-0-	415	2			N	-0-					80
09	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					80
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	N	27					107
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					107
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			107

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	353	-0-	-169	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	735	-0-	-102	-0-	731	2	4	9	N	4					174
02	725	N	639	-0-	-86	-0-	636	2	3	9	N	3					177
03	930	N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					179
04	720	N	588	-0-	-132	-0-	587	2	1	9	N	1					180
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	1	8			184
06	600	N	482	-0-	-118	-0-	478	2	4	9	N	4	179	1	1	8	8
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	486	2	4	9	N	4					12
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3					15
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	432	2	2	9	N	2					17
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					18
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					20
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	370	2	2	9	N	2					22

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	513	-0-	-479	-0-	513	2			N	-0-					170
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	387	2	1	9	N	1	1	1			170
03	2325	N	442	-0-	-1883	-0-	442	2			N	-0-					170
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					170
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					170
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	376	2	2	9	N	2	2	8			170
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					170
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					170
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					170
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					170
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					170
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1244	2	14	9	N	13	12	8			85
02	1305	N	1176	-0-		-129	-0-	1165	2	11	9	N	10	6	8			89
03	1457	N	1124	-0-		-333	-0-	1121	2	3	9	N	3	2	8			90
04	1230	N	1091	-0-		-139	-0-	1084	2	7	9	N	6	4	8			92
05	1271	N	287	-0-		-984	-0-	283	2	4	9	N	4	2	8			94
06	1080	N	-0-	-0-		-1080	-0-					N	5	4	8			95
07	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					N	4	2	8			97
08	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	2					99
09	27	N	27	-0-		-0-	-0-	26	2	1	9	N	1					100
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					102
11	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	2			N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1683	-0-		-704	-0-	1676	2	7	9	N	6	6	8			189
02	2204	N	1451	-0-		-753	-0-	1450	2	1	9	N	1	1	8			189
03	2174	N	2174	-0-		-0-	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			189
04	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	2140	2			N	-0-					189
05	1725	N	1725	-0-		-0-	-0-	1725	2			N	-0-					189
06	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	2140	2			N	-0-					189
07	2201	N	1280	-0-		-921	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8			189
08	1736	N	1556	-0-		-180	-0-	1556	2			N	-0-					189
09	2130	N	1538	-0-		-592	-0-	1538	2			N	-0-					189
10	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	1366	2			N	-0-					189
11	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	1695	2	3	9	N	3	3	8			189
12	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	1960	2	1	9	N	1	1	8			189

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1072	-0-		-447	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-		-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1041	-0-		-354	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-		-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-		-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-		-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1115	-0-		-415	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	879	-0-		-1136	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1332	-0-		-108	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1051	-0-		-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 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	3100	N	3115	-0-	15	15	3100	2	15	9	N	14					135
02	2782	N	2767	-0-	-15	-0-	2719	2	48	9	N	44					179
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3319	2	19	9	N	17					196
04	3000	N	2818	-0-	-182	56	2817	2	1	9	N	1	171	1			26
05	3100	N	3294	-0-	194	250	3282	2	12	9	N	11					37
06	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	3019	2	17	9	N	15					52
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3438	2	12	9	N	11					63
08	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2951	2	12	9	N	11					74
09	2670	X	2421	-0-	-249	-0-	2411	2	10	9	N	9					83
10	2759	X	1940	-0-	-819	-0-	1930	2	10	9	N	9					92
11	2670	X	2086	-0-	-584	-0-	2079	2	7	9	N	6					98
12	2759	X	2150	-0-	-609	-0-	2133	2	17	9	N	15					113

TOTAL GAS PROD: 33,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3725	2	22	9	N	20					180
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3242	2	23	9	N	21					201
03	2945	X	2767	-0-	-178	-0-	2752	2	15	9	N	14	177	1			38
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3325	2	12	9	N	11					49
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3380	2	17	9	N	15					64
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3464	2	17	9	N	15					79
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3802	2	21	9	N	19					98
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3063	2	11	9	N	10					108
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2913	2	9	9	N	8					116
10	2945	X	2257	-0-	-688	-0-	2253	2	4	9	N	4					120
11	2850	X	2369	-0-	-481	-0-	2358	2	11	9	N	10					130
12	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2709	2	18	9	N	16					146

TOTAL GAS PROD: 37,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2745	2	18	9	Y	16					50
02	2900	N	2988	-0-	88	88	2988	2			Y	-0-					50
03	2923	N	2835	-0-	-88	-0-	2835	2			Y	-0-					50
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					50
05	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2513	2	30	9	Y	27	53	1			24
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					24
07	2356	X	2027	-0-	-329	-0-	1992	2	35	9	Y	32					56
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	Y	1					57
09	2280	X	2230	-0-	-50	-0-	2230	2			Y	-0-					57
10	2356	X	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			Y	-0-					57
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2381	2	25	9	Y	23					80
12	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	1931	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2387	-0-	-0-	-0-	2291	2	96	9	Y	87					121
02	2320	N	1917	-0-	-403	-0-	1917	2			Y	-0-					121
03	2480	N	1705	-0-	-775	-0-	1705	2			Y	-0-					121
04	3000	N	3203	-0-	203	203	3203	2			Y	-0-					121
05	3015	N	2812	-0-	-203	-0-	2782	2	30	9	Y	27	124	1			24
06	3000	N	3094	-0-	94	94	3094	2			Y	-0-					24
07	2819	X	2725	-0-	-94	-0-	2690	2	35	9	Y	32					56
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1					57
09	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					57
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					57
11	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	2143	2	25	9	Y	23					80
12	2418	X	761	-0-	-1657	-0-	761	2			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 29,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4705	2	26	9	N	24					209
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3630	2	21	9	N	19	191	1			37
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4525	2	28	9	N	25					62
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4233	2	18	9	N	16					78
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4294	2	14	9	N	13	1	8			90
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3808	2	2	9	N	2					92
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4031	2	46	9	N	42	2	8			132
08	2790	X	2587	-0-	-203	-0-	2574	2	13	9	N	12					144
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3840	2	14	9	N	13					157
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3667	2	14	9	N	13					170
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13	9	N	12					182
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4238	2	26	9	N	24	1	8			205

TOTAL GAS PROD: 46,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	N	3					33
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					33
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3238	2	17	9	N	15					48
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2734	2	3	9	N	3					51
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3158	2	3	9	N	3					54
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2181	2	4	9	N	4					58
07	2170	X	1697	-0-	-473	-0-	1695	2	2	9	N	2					60
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					60
09	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	1594	2			N	-0-					60
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2497	2	7	9	N	6					66
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2545	2	11	9	N	10					76
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2622	2	7	9	N	6					82

TOTAL GAS PROD: 30,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					187
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					187
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					187
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					187
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					187
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					187
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					187
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					187
09	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					187
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					187
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					187
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 19,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10582 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	202	-0-	202	202	178	2	24	9	N	22					22
11	4868	X	4666	-0-	-202	-0-	4637	2	29	9	N	26					48
12	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6737	2	52	9	N	47					95

TOTAL GAS PROD: 11,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10564 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	407	-0-	-1453	-0-	407	2			N	-0-					227
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					227
03	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-	182	1			45
04	1800	X	1051	-0-	-749	-0-	1051	2			N	-0-					45
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3427	2	3	9	N	3					48
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3303	2	4	9	N	4					52
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2889	2	6	9	N	5					57
08	1860	X	24	-0-	-1836	-0-	24	2			N	-0-					57
09	1800	X	34	-0-	-1766	-0-	34	2			N	-0-					57
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					57
11	1800	X	1490	-0-	-310	-0-	1490	2			N	-0-					57
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2402	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

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	2387	N	1812	-0-		-575	-0-	1812	2			N	-0-					124
02	2204	N	1570	-0-		-634	-0-	1570	2			N	-0-					124
03	2387	N	1508	-0-		-879	-0-	1508	2			N	-0-					124
04	1740	N	1738	-0-		-2	-0-	1738	2			N	-0-					124
05	2390	N	2390	-0-		-0-	-0-	2390	2			N	-0-					124
06	2264	N	2264	-0-		-0-	-0-	2264	2			N	-0-					124
07	2547	N	2547	-0-		-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					127
08	2387	N	2311	-0-		-76	-0-	2311	2			N	-0-					127
09	2250	N	1870	-0-		-380	-0-	1870	2			N	-0-					127
10	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	2635	2			N	-0-					127
11	2250	N	1968	-0-		-282	-0-	1959	2	9	9	N	8					135
12	1922	N	1770	-0-		-152	-0-	1770	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 24,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

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	744	N	417	-0-		-327	-0-	417	2			N	-0-					164
02	780	N	780	-0-		-0-	-0-	780	2			N	-0-					164
03	2990	N	2990	-0-		-0-	-0-	2990	2			N	-0-					164
04	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	1851	2			N	-0-					164
05	1678	N	1678	-0-		-0-	-0-	1678	2			N	-0-					164
06	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	2465	2			N	-0-					164
07	1550	N	767	-0-		-783	-0-	767	2			N	-0-					164
08	1550	N	367	-0-		-1183	-0-	367	2			N	-0-					164
09	1500	N	207	-0-		-1293	-0-	207	2			N	-0-					164
10	775	N	588	-0-		-187	-0-	588	2			N	-0-					164
11	360	N	275	-0-		-85	-0-	275	2			N	-0-					164
12	588	N	588	-0-		-0-	-0-	588	2			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636 COMPL. DATE 06/18/1995 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10530 - 10619

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	683	-0-		-402	-0-	683	2			N	-0-					140
02	1015	N	624	-0-		-391	-0-	624	2			N	-0-					140
03	899	N	665	-0-		-234	-0-	665	2			N	-0-					140
04	686	N	686	-0-		-0-	-0-	671	2	15	9	N	14					154
05	682	N	586	-0-		-96	-0-	586	2			N	-0-					154
06	630	N	517	-0-		-113	-0-	517	2			N	-0-					154
07	713	N	567	-0-		-146	-0-	567	2			N	-0-					154
08	589	N	578	-0-		-11	-0-	578	2			N	-0-					154
09	522	N	522	-0-		-0-	-0-	522	2			N	-0-					154
10	558	N	527	-0-		-31	-0-	527	2			N	-0-					154
11	570	N	527	-0-		-43	-0-	527	2			N	-0-					154
12	527	N	463	-0-		-64	-0-	463	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 6,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 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	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					204
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					204
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					204
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					204
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					204
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					204
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-					204
08	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					204
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					204
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					204
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					204
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	827	2	13	9	N	12					52
02	2146	N	1591	-0-	-555	-0-	1585	2	6	9	N	5					57
03	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	1085	2	6	9	N	5					62
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	N	1					63
05	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1516	2	4	9	N	4					67
06	1050	N	513	-0-	-537	-0-	512	2	1	9	N	1					68
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1749	2	4	9	N	4					72
08	1519	N	279	-0-	-1240	-0-	279	2			N	-0-					72
09	510	N	137	-0-	-373	-0-	137	2			N	-0-					72
10	1767	N	42	-0-	-1725	-0-	42	2			N	-0-					72
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1439	2	9	9	N	8					80
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 10,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
07	14B DENY		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					332
08	14B DENY		1656	-0-	1656	1705	1656	2			N	-0-					332
09	14B DENY		1918	-0-	1918	3623	1918	2			N	-0-					332
10	14B DENY		1098	-0-	1098	4721	1098	2			N	-0-					332
11	6036	X	1315	-0-	-4721	-0-	1315	2			N	-0-					332
12	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					332

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					24
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					24
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					24
04	2190	N	1403	-0-	-787	-0-	1403	2			N	-0-					24
05	2077	N	718	-0-	-1359	-0-	718	2			N	-0-					24
06	1890	N	708	-0-	-1182	-0-	708	2			N	-0-					24
07	1457	N	434	-0-	-1023	-0-	434	2			N	-0-					24
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					24
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					24
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					24
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					24
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

01	1519	N	668	-0-	-851	-0-	662	2	6	9	N	5					311
02	1218	N	377	-0-	-841	-0-	377	2			N	-0-					311
03	1023	N	271	-0-	-752	-0-	271	2			N	-0-					311
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	N	6					317
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	2	6	9	N	5					322
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					322
07	899	N	331	-0-	-568	-0-	331	2			N	-0-					322
08	1364	N	241	-0-	-1123	-0-	241	2			N	-0-	190	1			132
09	480	N	87	-0-	-393	-0-	87	2			N	-0-					132
10	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					132
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					132
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					152
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					152
03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					152
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	2			N	-0-					152
05	2480	X	2452	-0-	-28	-0-	2441	2	11	9	N	10					162
06	2400	X	2010	-0-	-390	-0-	2001	2	9	9	N	8					170
07	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1939	2	8	9	N	7					177
08	2449	N	1399	-0-	-1050	-0-	1399	2			N	-0-					177
09	2010	N	761	-0-	-1249	-0-	761	2			N	-0-					177
10	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2701	2	19	9	N	17					194
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1850	2	4	9	N	4	174	1			24
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 25,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3676	2	58	9	N	53	188	1			104
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3027	2	33	9	N	30					134
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3358	2	39	9	N	35					169
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3258	2	58	9	N	53					222
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3440	2	20	9	N	18					240
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3088	2	37	9	N	34	190	1			84
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3258	2	33	9	N	30					114
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	2727	2	11	9	N	10					124
09	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	2382	2	56	9	N	51					175
10	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2732	2	28	9	N	25					200
11	2940	X	1973	-0-	-967	-0-	1934	2	39	9	N	35					235
12	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1731	2	34	9	N	31	189	1			77

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3382	-0-	-307	-0-	3380	2	2	9	N	2					172
02	3451	X	3425	-0-	-26	-0-	3416	2	9	9	N	8					180
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3378	2	4	9	N	4					184
04	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3115	2	3	9	N	3					187
05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					187
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3538	2	2	9	N	2					189
07	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					189
08	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					189
09	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	3014	2			N	-0-					189
10	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					189
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					189
12	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3452	2	18	9	N	16					205

TOTAL GAS PROD: 41,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1620	-0-	-643	-0-	309	1	1311	2	N	-0-					13
02	1682	N	1439	-0-	-243	-0-	288	1	1151	2	N	-0-					13
03	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	308	1	1239	2	N	-0-					13
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	303	1	1278	2	N	10					23
							11	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	429	1	1357	2	N	24	4	8			43
							26	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	359	1	1246	2	N	6	2	8			47
							7	9									
07	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	367	1	1217	2	N	4	1	8			50
							4	9									
08	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	365	1	1282	2	N	5	5	8			50
							6	9									
09	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	349	1	1236	2	N	7					57
							8	9									
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	399	1	1285	2	N	9	3	8			63
							10	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	396	1	1336	2	N	9	2	8			70
							10	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	405	1	1497	2	N	7					77
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766

01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	2	N	-0-					47
02	783	N	711	-0-	-72	-0-	33	1	678	2	N	-0-					47
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	35	1	726	2	N	-0-					47
04	840	N	732	-0-	-108	-0-	34	1	698	2	N	-0-					47
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	53	1	619	2	N	-0-					47
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	44	1	647	2	N	-0-					47
07	744	N	609	-0-	-135	-0-	40	1	569	2	N	-0-					47
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	38	1	587	2	N	5					52
							6	9									
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	N	35					87
							39	9									
10	620	N	455	-0-	-165	-0-	28	1	418	2	N	8	1	8			94
							9	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-					94
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	39	1	629	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

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	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	3100	X	-0-	-0-	-3100		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

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	2108	N	1856	-0-	-252		-0-	271	1	1539	2	N	42					57
								46	9									
02	2216	N	2216	-0-	-0-		-0-	267	1	1943	2	N	5					62
								6	9									
03	2108	N	1845	-0-	-263		-0-	256	1	1586	2	N	3					65
								3	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-		-0-	290	1	1663	2	N	-0-					65
05	2356	N	1707	-0-	-649		-0-	283	1	1418	2	N	5					70
								6	9									
06	2055	N	2055	-0-	-0-		-0-	309	1	1746	2	N	-0-					70
07	2015	N	1907	-0-	-108		-0-	258	1	1648	2	N	1	1	8			70
								1	9									
08	2021	N	2021	-0-	-0-		-0-	292	1	1729	2	N	-0-					70
09	2070	N	1674	-0-	-396		-0-	250	1	1398	2	N	24					94
								26	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-		-0-	309	1	1730	2	N	65	157	1			2
								72	9									
11	2031	N	2031	-0-	-0-		-0-	525	1	1486	2	N	18					20
								20	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-		-0-	272	1	1582	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	30					123
							33	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	46	157	1			12
							51	9									
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	78					90
							86	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	N	105					195
							116	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	89	1	664	2	N	120	175	1			140
							132	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	72	1	601	2	N	171	164	1			147
							188	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	77	1	637	2	N	168	185	1	1	8	129
							185	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	669	2	N	165	183	1	4	8	107
							182	9									
09	870	N	820	-0-	-50	-0-	67	1	581	2	N	156	183	1			80
							172	9									
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	72	1	596	2	N	123	181	1			22
							135	9									
11	900	N	767	-0-	-133	-0-	68	1	543	2	N	142					164
							156	9									
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	65	1	544	2	N	130	185	1			109
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 8,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

MACKEY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 142651 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10623 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 142669 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10601 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1921	-0-	-311	-0-	323	1	1598	2	N	-0-					90
02	1885	N	1756	-0-	-129	-0-	301	1	1440	2	N	14					104
							15	9									
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	323	1	1542	2	N	5					109
							6	9									
04	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	312	1	1481	2	N	11					120
							12	9									
05	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	358	1	1309	2	N	63	164	1	1	8	18
							69	9									
06	1800	N	1273	-0-	-527	-0-	306	1	966	2	N	1	1	8			18
							1	9									
07	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	322	1	1061	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	1736	N	1547	-0-	-189	-0-	327	1	1217	2	N	3	3	8			18
							3	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	310	1	1161	2	N	-0-					18
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	327	1	1183	2	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1500	N	1343	-0-	-157	-0-	311	1	1030	2	N	2	2	8			18
							2	9									
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	313	1	1065	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

MACKEY HEIRS "C" WELL #: 6 RRCID -> 143041 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10682 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-239	-0-	303	1	1163	2	N	-0-					75
02	1160	N	1152	-0-	-8	-0-	274	1	874	2	N	4					79
							4	9									
03	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	302	1	1124	2	N	16					95
							18	9									
04	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	288	1	979	2	N	-0-					95
05	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	350	1	810	2	N	1	1	8			95
							1	9									
06	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	344	1	1047	2	N	2	2	8			95
							2	9									
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	351	1	996	2	N	2	2	8			95
							2	9									
08	1147	N	362	-0-	-785	-0-	23	1	339	2	N	-0-					95
09	1380	N	46	-0-	-1334	-0-	3	1	43	2	N	-0-					95
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					95
11	360	N	72	-0-	-288	-0-	5	1	67	2	N	-0-					95
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 9,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	429	1	3845	2	N	17					119
							19	9									
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	360	1	2663	2	N	21					140
							23	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	393	1	2988	2	N	10					150
							11	9									
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	384	1	2933	2	N	10					160
							11	9									
05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	568	1	2616	2	N	90	193	1	4	8	53
							99	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	522	1	2716	2	N	4	2	8			55
							4	9									
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	545	1	2839	2	N	5	2	8			58
							6	9									
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	533	1	2864	2	N	21	9	8			70
							23	9									
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	496	1	2637	2	N	82					152
							90	9									
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	517	1	2551	2	N	21	4	8			169
							23	9									
11	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	496	1	2321	2	N	5	2	8			172
							6	9									
12	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	483	1	2251	2	N	35	182	1			25
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 39,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1087	-0-	-122	-0-	376	1	711	2	N	-0-					42
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	355	1	728	2	N	-0-					42
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	380	1	770	2	N	-0-					42
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	367	1	741	2	N	6					48
							7	9									
05	1147	N	674	-0-	-473	-0-	84	1	580	2	N	9	2	8			55
							10	9									
06	1110	N	981	-0-	-129	-0-	95	1	876	2	N	9	4	8			60
							10	9									
07	1147	N	972	-0-	-175	-0-	96	1	874	2	N	2	2	8			60
							2	9									
08	682	N	527	-0-	-155	-0-	50	1	475	2	N	2	14	5	2	8	46
							2	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					46
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					46
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 7,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 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	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	69	1	1479	2	N	-0-					80
02	1450	N	1292	-0-	-158	-0-	59	1	1225	2	N	7					87
							8	9									
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	63	1	1310	2	N	31					118
							34	9									
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	64	1	1306	2	N	30					148
							33	9									
05	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	134	1	1193	2	N	5	145	1	1	8	7
							6	9									
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	110	1	1155	2	N	6					13
							7	9									
07	1457	N	940	-0-	-517	-0-	88	1	852	2	N	-0-					13
08	1333	N	945	-0-	-388	-0-	87	1	858	2	N	-0-					13
09	1260	N	874	-0-	-386	-0-	78	1	793	2	N	3					16
							3	9									
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	90	1	895	2	N	8					24
							9	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	869	2	N	3					27
							3	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	N	4					31
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2535	-0-	-100	-0-	351	1	2184	2	N	-0-					5
02	2465	X	2120	-0-	-345	-0-	318	1	1791	2	N	10					15
							11	9									
03	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	332	1	1731	2	N	5					20
							6	9									
04	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	351	1	2263	2	N	13					33
							14	9									
05	3100	N	3280	-0-	180	180	485	1	2789	2	N	5	1	8			37
							6	9									
06	3000	N	3058	-0-	58	238	423	1	2628	2	N	6	3	8			40
							7	9									
07	3100	N	3173	-0-	73	311	441	1	2731	2	N	1	1	8			40
							1	9									
08	3579	X	3268	-0-	-311	-0-	433	1	2826	2	N	8	5	8			43
							9	9									
09	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	405	1	2684	2	N	20					63
							22	9									
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	424	1	2602	2	N	10	3	8			70
							11	9									
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	412	1	2458	2	N	5	2	8			73
							6	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	392	1	2320	2	N	6					79
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-462	-0-	227	1	1523	2	N	18					75
							20	9									
02	1914	X	1699	-0-	-215	-0-	214	1	1442	2	N	39					114
							43	9									
03	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	232	1	1585	2	N	23					137
							25	9									
04	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	216	1	1355	2	N	15					152
							17	9									
05	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	276	1	1398	2	N	29	173	1	1	8	7
							32	9									
06	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	251	1	1439	2	N	5	2	8			10
							6	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	255	1	1411	2	N	14	2	8			22
							15	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	252	1	1463	2	N	24	8	8			38
							26	9									
09	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	228	1	1249	2	N	7					45
							8	9									
10	1674	N	1581	-0-	-93	-0-	245	1	1313	2	N	21	4	8			62
							23	9									
11	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	229	1	1112	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	238	1	1318	2	N	1					63
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	151	1	1309	2	N	-0-					40
02	1595	N	1003	-0-	-592	-0-	79	1	910	2	N	13					53
							14	9									
03	3100	N	3971	-0-	871	871	330	1	3620	2	N	19					72
							21	9									
04	2177	N	1306	-0-	-871	-0-	204	1	1099	2	N	3					75
							3	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	311	1	1840	2	N	2	2	8			75
							2	9									
06	2640	X	1868	-0-	-772	-0-	260	1	1600	2	N	7	3	8			79
							8	9									
07	2728	X	1717	-0-	-1011	-0-	257	1	1449	2	N	10	2	8			87
							11	9									
08	2728	X	2139	-0-	-589	-0-	276	1	1849	2	N	13	5	8			95
							14	9									
09	2070	X	1992	-0-	-78	-0-	257	1	1735	2	N	-0-					95
10	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	264	1	1626	2	N	12	3	8			104
							13	9									
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	273	1	1767	2	N	32	2	8			134
							35	9									
12	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	262	1	1738	2	N	32	156	1			10
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

01	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	426	1	3798	2	N	8						85
							9	9										
02	4147	X	3754	-0-	-393	-0-	393	1	3329	2	N	29						114
							32	9										
03	4433	X	3466	-0-	-967	-0-	395	1	3037	2	N	31						145
							34	9										
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	429	1	3846	2	N	15						160
							17	9										
05	4433	X	3241	-0-	-1192	-0-	480	1	2737	2	N	22	2	8				180
							24	9										
06	4110	X	2831	-0-	-1279	-0-	406	1	2400	2	N	23	192	1	4	8		7
							25	9										
07	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	429	1	2571	2	N	17	2	8				22
							19	9										
08	4340	X	3400	-0-	-940	-0-	440	1	2948	2	N	11	3	8				30
							12	9										
09	4200	X	3699	-0-	-501	-0-	439	1	3246	2	N	13						43
							14	9										
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	471	1	3320	2	N	22	3	8				62
							24	9										
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	462	1	3175	2	N	20	3	8				79
							22	9										
12	3813	X	3490	-0-	-323	-0-	435	1	3035	2	N	18						97
							20	9										

TOTAL GAS PROD: 42,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

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	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	95	1	2029	2	N	13					157
							14	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	90	1	1869	2	N	10					167
							11	9									
03	2108	N	1719	-0-	-389	-0-	79	1	1629	2	N	10					177
							11	9									
04	2070	N	2027	-0-	-43	-0-	93	1	1908	2	N	24	188	1			13
							26	9									
05	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	158	1	1858	2	N	1	1	8			13
							1	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	127	1	1832	2	N	5	1	8			17
							6	9									
07	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	134	1	1904	2	N	1	1	8			17
							1	9									
08	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	111	1	1705	2	N	-0-					17
09	1980	N	714	-0-	-1266	-0-	42	1	672	2	N	-0-					17
10	2046	N	715	-0-	-1331	-0-	45	1	670	2	N	-0-					17
11	1770	N	772	-0-	-998	-0-	50	1	722	2	N	-0-					17
12	744	N	581	-0-	-163	-0-	34	1	547	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	132	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1754	-0-	-168	-0-	345	1	1398	2	N	10					75
							11	9									
02	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	326	1	1334	2	N	-0-					75
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	347	1	1397	2	N	14					89
							15	9									
04	1710	N	1510	-0-	-200	-0-	327	1	1177	2	N	5					94
							6	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	413	1	1562	2	N	5	5	8			94
							6	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	370	1	1436	2	N	11	3	8			102
							12	9									
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	407	1	1803	2	N	7	2	8			107
							8	9									
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	386	1	1630	2	N	13	8	8			112
							14	9									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	373	1	1671	2	N	7					119
							8	9									
10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	399	1	1761	2	N	4	4	8			119
							4	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	377	1	1515	2	N	61	5	8			175
							67	9									
12	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	384	1	1697	2	N	20	168	1			27
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-122	-0-	92	1	1302	2	N	3					155
							3	9									
02	1392	N	1391	-0-	-1	-0-	91	1	1285	2	N	14	162	1			7
							15	9									
03	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	90	1	1207	2	N	20					27
							22	9									
04	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	84	1	1114	2	N	10					37
							11	9									
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	133	1	1180	2	N	10					47
							11	9									
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	109	1	1124	2	N	7	1	8			53
							8	9									
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	91	1	903	2	N	14					67
							15	9									
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	169	1	1613	2	N	3	3	8			67
							3	9									
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	10					77
							11	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	-0-					77
11	1740	N	1281	-0-	-459	-0-	84	1	1191	2	N	5					82
							6	9									
12	1612	N	1380	-0-	-232	-0-	81	1	1288	2	N	10					92
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61 1		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 3	5 6	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	58 1 9 9	1242 2	N	8						122
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1228 2	N	2						124
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	57 1	1195 2	N	-0-						124
04	1260 N	1111	-0-	-149	-0-	51 1 14 9	1046 2	N	13						137
05	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	102 1 28 9	1189 2	N	25	154 1		1 8			7
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86 1	1229 2	N	-0-						7
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	88 1 1 9	1243 2	N	1	1 8					7
08	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	79 1 6 9	1199 2	N	5	5 8					7
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	1282 2	N	3						10
10	1333 N	1238	-0-	-95	-0-	77 1 20 9	1141 2	N	18	1 8					27
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	83 1 13 9	1190 2	N	12	2 8					37
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	80 1 20 9	1280 2	N	18						55

TOTAL GAS PROD: 15,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1335	-0-	-91	-0-	297	1	1038	2	N	-0-					62
02	1247	N	1162	-0-	-85	-0-	274	1	885	2	N	3					65
							3	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	296	1	1002	2	N	24					89
							26	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	302	1	1264	2	N	3					92
							3	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	348	1	1174	2	N	77	161	1	1	8	7
							85	9									
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	269	1	985	2	N	3					10
							3	9									
07	1612	N	590	-0-	-1022	-0-	39	1	551	2	N	-0-					10
08	1612	N	486	-0-	-1126	-0-	30	1	456	2	N	-0-					10
09	1260	N	414	-0-	-846	-0-	24	1	390	2	N	-0-					10
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	36	1	531	2	N	-0-					10
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	N	-0-					10
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1710	-0-	-243	-0-	550	1	1160	2	N	-0-					48
02	1769	N	1701	-0-	-68	-0-	521	1	1180	2	N	-0-					48
03	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	544	1	992	2	N	-0-					48
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	538	1	1193	2	N	-0-					48
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	597	1	1157	2	N	5	3	8			50
							6	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	561	1	1143	2	N	10	2	8			58
							11	9									
07	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	579	1	1142	2	N	4	2	8			60
							4	9									
08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	587	1	1346	2	N	10	8	8			62
							11	9									
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	560	1	1257	2	N	3					65
							3	9									
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	589	1	1343	2	N	7	4	8			68
							8	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	579	1	1380	2	N	5	3	8			70
							6	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	587	1	1424	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-95	-0-	397	1	1856	2	N	7					139
							8	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	366	1	1779	2	N	11					150
							12	9									
03	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	382	1	1691	2	N	15					165
							17	9									
04	2190	N	1434	-0-	-756	-0-	314	1	1092	2	N	25	182	1			8
							28	9									
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	470	1	1845	2	N	3					11
							3	9									
06	2010	N	1406	-0-	-604	-0-	363	1	1043	2	N	-0-					11
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	120	1	1607	2	N	10	1	8			20
							11	9									
08	2325	N	1228	-0-	-1097	-0-	77	1	1148	2	N	3	3	8			20
							3	9									
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	83	1	1319	2	N	3					23
							3	9									
10	1736	N	1433	-0-	-303	-0-	92	1	1337	2	N	4					27
							4	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	144	1	2031	2	N	55	2	8			80
							61	9									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	101	1	1613	2	N	27					107
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 21,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3264	-0-	-642	-0-	235	1	3029	2	N	-0-					52
02	3654	X	3266	-0-	-388	-0-	233	1	3033	2	N	-0-					52
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	314	1	3928	2	N	-0-					52
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	303	1	3740	2	N	-0-					52
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	432	1	3802	2	N	108	94	1	1	8	65
							119	9									
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	355	1	3548	2	N	3	3	8			65
							3	9									
07	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	366	1	3604	2	N	6	1	8			70
							7	9									
08	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	354	1	3688	2	N	5	5	8			70
							6	9									
09	3990	X	3785	-0-	-205	-0-	210	1	3569	2	N	5					75
							6	9									
10	4123	X	3996	-0-	-127	-0-	241	1	3744	2	N	10	3	8			82
							11	9									
11	3930	X	3792	-0-	-138	-0-	237	1	3553	2	N	2	2	8			82
							2	9									
12	4061	X	3841	-0-	-220	-0-	214	1	3627	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 46,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	147	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

01	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	558	1	1325	2	N	13						95
							14	9										
02	1943	N	1551	-0-	-392	-0-	514	1	1033	2	N	4						99
							4	9										
03	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	537	1	842	2	N	20						119
							22	9										
04	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	543	1	1282	2	N	-0-						119
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	594	1	1158	2	N	1	1	8				119
							1	9										
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	551	1	1026	2	N	2	2	8				119
							2	9										
07	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	573	1	1094	2	N	45	120	1	1	8	43	
							50	9										
08	1767	N	1148	-0-	-619	-0-	533	1	576	2	N	35	5	8				73
							39	9										
09	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	525	1	733	2	N	4						77
							4	9										
10	1705	N	455	-0-	-1250	-0-	29	1	426	2	N	-0-						77
11	1110	N	359	-0-	-751	-0-	24	1	335	2	N	-0-						77
12	1302	N	256	-0-	-1046	-0-	15	1	241	2	N	-0-						77

TOTAL GAS PROD: 15,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1204	-0-	-222	-0-	144	1	1060	2	N	-0-					107
02	1624	N	967	-0-	-657	-0-	121	1	832	2	N	13					120
							14	9									
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	235	1	1657	2	N	15					135
							17	9									
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	226	1	1558	2	N	9					144
							10	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	299	1	1660	2	N	14	1	8			157
							15	9									
06	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	232	1	1233	2	N	33	184	1	4	8	2
							36	9									
07	1860	N	1548	-0-	-312	-0-	249	1	1297	2	N	2	2	8			2
							2	9									
08	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	258	1	1547	2	N	8	8	8			2
							9	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	237	1	1384	2	N	3					5
							3	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	250	1	1383	2	N	11	6	8			10
							12	9									
11	1770	N	1358	-0-	-412	-0-	229	1	1114	2	N	14	2	8			22
							15	9									
12	1674	N	604	-0-	-1070	-0-	163	1	435	2	N	5					27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	584	1	1877	2	N	16					28
							18	9									
02	2407	N	2132	-0-	-275	-0-	541	1	1591	2	N	-0-					28
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	582	1	1777	2	N	-0-					28
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	571	1	1866	2	N	15					43
							17	9									
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	641	1	1702	2	N	9	2	8			50
							10	9									
06	2280	N	2076	-0-	-204	-0-	582	1	1468	2	N	24	2	8			72
							26	9									
07	2542	N	1681	-0-	-861	-0-	574	1	1100	2	N	6	1	8			77
							7	9									
08	2356	N	1916	-0-	-440	-0-	583	1	1324	2	N	8	5	8			80
							9	9									
09	2070	N	1748	-0-	-322	-0-	553	1	1187	2	N	7					87
							8	9									
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	586	1	1335	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	567	1	1239	2	N	62	2	8			147
							68	9									
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	583	1	1393	2	N	14	149	1			12
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 24,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	1162	2	Y	-0-					41
02	1044	N	1040	-0-	-4	-0-	76	1	964	2	Y	-0-					41
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	79	1	989	2	Y	-0-					41
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	76	1	936	2	Y	3					44
							3	9									
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	118	1	966	2	Y	6	1	8			49
							7	9									
06	1020	N	847	-0-	-173	-0-	85	1	758	2	Y	4	1	8			52
							4	9									
07	1054	N	675	-0-	-379	-0-	70	1	604	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
08	1085	N	693	-0-	-392	-0-	63	1	620	2	Y	9	9	8			52
							10	9									
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	130	1	1987	2	Y	42	88	1			6
							46	9									
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	151	1	2121	2	Y	6	6	8			6
							7	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	124	1	1681	2	Y	18	6	8			18
							20	9									
12	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	69	1	1062	2	Y	5					23
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2669	-0-	-431	20	325	1	2311	2	N	30					100
							33	9									
02	2505	N	2485	-0-	-20	-0-	306	1	2125	2	N	49					149
							54	9									
03	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	327	1	2278	2	N	69	186	1			32
							76	9									
04	2910	X	2190	-0-	-720	-0-	300	1	1824	2	N	60					92
							66	9									
05	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	389	1	1902	2	N	57	5	8			144
							63	9									
06	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	391	1	2057	2	N	48	182	1	3	8	7
							53	9									
07	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	369	1	2026	2	N	13	3	8			17
							14	9									
08	2666	X	2516	-0-	-150	-0-	365	1	2119	2	N	29	8	8			38
							32	9									
09	2490	N	2183	-0-	-307	-0-	330	1	1834	2	N	17					55
							19	9									
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	373	1	2165	2	N	28	3	8			80
							31	9									
11	2430	N	2168	-0-	-262	-0-	343	1	1784	2	N	37	7	8			110
							41	9									
12	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	339	1	1857	2	N	34					144
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 28,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 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	2232	N	1644	-0-	-588	-0-	311	1	1333	2	N	-0-					48
02	2204	N	1546	-0-	-658	-0-	292	1	1254	2	N	-0-					48
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	331	1	1704	2	N	-0-					48
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	328	1	1798	2	N	-0-					48
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	416	1	1970	2	N	2	2	8			48
							2	9									
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	371	1	1888	2	N	2	2	8			48
							2	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	385	1	1936	2	N	1	1	8			48
							1	9									
08	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	378	1	1978	2	N	7	5	8			50
							8	9									
09	2250	N	2131	-0-	-119	-0-	350	1	1781	2	N	-0-					50
10	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	372	1	1832	2	N	3	3	8			50
							3	9									
11	2280	N	1917	-0-	-363	-0-	349	1	1558	2	N	9	6	8			53
							10	9									
12	2201	N	2017	-0-	-184	-0-	352	1	1663	2	N	2					55
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	78	1	1083	2	Y	-0-					58
02	1479	N	925	-0-	-554	-0-	68	1	857	2	Y	-0-					58
03	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	92	1	1274	2	Y	3					61
							3	9									
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	95	1	1327	2	Y	5					66
							6	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	183	1	1338	2	Y	8					74
							9	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	160	1	1371	2	Y	4					78
							4	9									
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	2	Y	-0-					78
08	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	119	1	1268	2	Y	-0-					78
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	91	1	1389	2	Y	30	102	1			6
							33	9									
10	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	98	1	1374	2	Y	-0-					6
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	Y	13					19
							14	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	2	Y	5					24
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	17	1	345	2	N	-0-					20
02	348	N	294	-0-	-54	-0-	14	1	280	2	N	-0-					20
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	10	1	215	2	N	-0-					20
04	360	N	167	-0-	-193	-0-	8	1	159	2	N	-0-					20
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	24	1	264	2	N	-0-					20
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					20
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					20
08	279	N	28	-0-	-251	-0-	8	1	18	2	N	2	2	8			20
							2	9									
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	403	N	186	-0-	-217	-0-	1	1	25	2	N	145	1	8			164
							160	9									
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	543	2	N	286	362	1	1	8	87
							315	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	132	1	1518	2	N	242	190	1			139
							266	9									

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	1014	2	N	-0-					74
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	-0-					74
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	75	1	908	2	N	-0-					74
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	75	1	915	2	N	-0-					74
05	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	117	1	958	2	N	8					82
							9	9									
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	102	1	996	2	N	56	1	8			137
							62	9									
07	1023	N	579	-0-	-444	-0-	69	1	510	2	N	-0-	106	1			31
08	1085	N	587	-0-	-498	-0-	67	1	517	2	N	3	3	8			31
							3	9									
09	1170	N	392	-0-	-778	-0-	24	1	368	2	N	-0-					31
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	29	1	403	2	N	-0-					31
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	26	1	355	2	N	-0-					31
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	23	1	357	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	72	1	889	2	N	-0-					122
02	986	N	941	-0-	-45	-0-	71	1	868	2	N	2					124
							2	9									
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1020	2	N	10					134
							11	9									
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	69	1	796	2	N	15					149
							17	9									
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	97	1	747	2	N	8					157
							9	9									
06	1080	N	786	-0-	-294	-0-	81	1	697	2	N	7	158	1			6
							8	9									
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	86	1	741	2	N	-0-					6
08	868	N	755	-0-	-113	-0-	68	1	683	2	N	4					10
							4	9									
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	59	1	620	2	N	8					18
							9	9									
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	85	1	765	2	N	-0-					18
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	99	1	941	2	N	19					37
							21	9									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	837	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 10,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	406	1	5369	2	N	3					23
							3	9									
02	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	358	1	4399	2	N	20					43
							22	9									
03	6820	X	5508	-0-	-1312	-0-	402	1	5102	2	N	4					47
							4	9									
04	6600	X	4874	-0-	-1726	-0-	370	1	4493	2	N	10					57
							11	9									
05	6820	X	5052	-0-	-1768	-0-	526	1	4513	2	N	12	2	8			67
							13	9									
06	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	431	1	4188	2	N	10	2	8			75
							11	9									
07	5518	X	4810	-0-	-708	-0-	452	1	4346	2	N	11	2	8			84
							12	9									
08	5518	X	4413	-0-	-1105	-0-	408	1	3996	2	N	8	8	8			84
							9	9									
09	4890	X	4795	-0-	-95	-0-	411	1	4377	2	N	6					90
							7	9									
10	5053	X	4838	-0-	-215	-0-	441	1	4374	2	N	21	6	8			105
							23	9									
11	4650	X	4371	-0-	-279	-0-	417	1	3941	2	N	12	2	8			115
							13	9									
12	4960	X	4544	-0-	-416	-0-	402	1	4127	2	N	14					129
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 58,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1784	-0-	-696	-0-		227	1 13 9	1544	2	N	12					47
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		226	1 14 9	1687	2	N	13					60
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		235	1 21 9	1658	2	N	19					79
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-		223	1 18 9	1502	2	N	16					95
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-		294	1 18 9	2170	2	N	16	1	8			110
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-		275	1 19 9	1759	2	N	17	2	8			125
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-		285	1 29 9	1804	2	N	26	4	8			147
08	2480	N	2074	-0-	-406	-0-		274	1 17 9	1783	2	N	15	8	8			154
09	2040	N	1987	-0-	-53	-0-		257	1 29 9	1701	2	N	26					180
10	2108	N	1905	-0-	-203	-0-		267	1 25 9	1613	2	N	23	194	1	4	8	5
11	2010	N	1508	-0-	-502	-0-		241	1 3 9	1264	2	N	3	3	8			5
12	2046	N	1572	-0-	-474	-0-		238	1 20 9	1314	2	N	18					23

TOTAL GAS PROD: 23,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	5397	-0-	2297	2297		537	1 13 9	4847	2	N	12	146	1			10
02	2900	N	4315	-0-	1415	3712		447	1 24 9	3844	2	N	22					32
03	3100	N	3953	-0-	853	4565		446	1 42 9	3465	2	N	38					70
04	7719	X	3154	-0-	-4565	-0-		376	1 6 9	2772	2	N	5					75
05	2759	X	2463	-0-	-296	-0-		394	1 15 9	2054	2	N	14	2	8			87
06	2670	X	2073	-0-	-597	-0-		330	1 23 9	1720	2	N	21	3	8			105
07	2759	X	2061	-0-	-698	-0-		338	1 17 9	1706	2	N	15	1	8			119
08	2759	X	1923	-0-	-836	-0-		322	1 25 9	1576	2	N	23	8	8			134
09	2670	X	1872	-0-	-798	-0-		250	1 22 9	1600	2	N	20					154
10	2449	X	1229	-0-	-1220	-0-		221	1 34 9	974	2	N	31	179	1	4	8	2
11	2070	X	1131	-0-	-939	-0-		215	1 7 9	909	2	N	6	3	8			5
12	2046	X	1287	-0-	-759	-0-		220	1 19 9	1048	2	N	17					22

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 6 RRCID -> 171317 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 12533 PERF.10652 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	240	1	1006	2	N	6					73
							7	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	222	1	934	2	N	7					80
							8	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	239	1	1083	2	N	20					100
							22	9									
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	235	1	1025	2	N	14					114
							15	9									
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	266	1	957	2	N	7	4	8			117
							8	9									
06	1290	N	1025	-0-	-265	-0-	226	1	797	2	N	2	2	8			117
							2	9									
07	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	250	1	1020	2	N	9	2	8			124
							10	9									
08	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	234	1	865	2	N	20	7	8			137
							22	9									
09	1020	N	792	-0-	-228	-0-	196	1	588	2	N	7					144
							8	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	263	1	1097	2	N	27	165	1	4	8	2
							30	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	250	1	985	2	N	6	3	8			5
							7	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	256	1	1077	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	673	-0-	-257	-0-	30	1	640	2	N	3					6
							3	9									
02	580	N	214	-0-	-366	-0-	9	1	202	2	N	3					9
							3	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	21					30
							23	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	39	1	1073	2	N	-0-					30
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	164	1	490	2	N	8	1	8			37
							9	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	224	1	608	2	N	-0-					37
07	1147	N	625	-0-	-522	-0-	145	1	479	2	N	1	1	8			37
							1	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	245	1	955	2	N	-0-					37
09	840	N	711	-0-	-129	-0-	178	1	519	2	N	13					50
							14	9									
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	176	1	457	2	N	1	1	8			50
							1	9									
11	1170	N	755	-0-	-415	-0-	208	1	547	2	N	-0-					50
12	744	N	660	-0-	-84	-0-	209	1	445	2	N	5					55
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STINCHCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174909 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10794 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					73
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	N	-0-					73
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					73
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	N	-0-					73
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-					73
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	16	1	220	2	N	-0-					73
07	372	N	199	-0-	-173	-0-	14	1	185	2	N	-0-					73
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	17	1	256	2	N	-0-					73
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	N	-0-					73
10	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					73
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	9	1	123	2	N	-0-					73
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS WELL #: 6 RRCID -> 176110 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10624 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1836	-0-	-644	-0-	227	1	1537	2	N	65	181	1			18
							72	9									
02	2233	N	1506	-0-	-727	-0-	208	1	1296	2	N	2					20
							2	9									
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	232	1	1599	2	N	12					32
							13	9									
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	216	1	1555	2	N	10					42
							11	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	283	1	1470	2	N	6	1	8			47
							7	9									
06	1770	N	1509	-0-	-261	-0-	236	1	1220	2	N	48	1	8			94
							53	9									
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	239	1	1163	2	N	1	1	8			94
							1	9									
08	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	234	1	1183	2	N	26	3	8			117
							29	9									
09	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	222	1	1142	2	N	-0-					117
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	230	1	1082	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	243	1	1358	2	N	56	2	8			171
							62	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	251	1	1509	2	N	46	180	1			37
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 19,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCKINLEY WELL #: 3 RRCID -> 178990 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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	2976	N	2843	-0-	-133	-0-	273	1	2529	2	N	37	191	1			23
							41	9									
02	2668	N	2379	-0-	-289	-0-	247	1	2108	2	N	22					45
							24	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	268	1	2341	2	N	12					57
							13	9									
04	2760	N	2571	-0-	-189	-0-	262	1	2295	2	N	13					70
							14	9									
05	2542	N	2253	-0-	-289	-0-	320	1	1932	2	N	1	1	8			70
							1	9									
06	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	286	1	1952	2	N	44	4	8			110
							48	9									
07	2666	N	2452	-0-	-214	-0-	306	1	2135	2	N	10	1	8			119
							11	9									
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	295	1	2134	2	N	3	3	8			119
							3	9									
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	277	1	2052	2	N	3					122
							3	9									
10	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	292	1	2021	2	N	4	4	8			122
							4	9									
11	2340	N	1861	-0-	-479	-0-	258	1	1538	2	N	59	1	8			180
							65	9									
12	2418	N	2238	-0-	-180	-0-	274	1	1900	2	N	58	185	1			53
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MACKEY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 180242 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10592 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	325	1	1629	2	N	2					15
							2	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	306	1	1518	2	N	7					22
							8	9									
03	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	317	1	1426	2	N	16					38
							18	9									
04	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	308	1	1390	2	N	15					53
							17	9									
05	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	428	1	1374	2	N	11	1	8			63
							12	9									
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	370	1	1434	2	N	2	2	8			63
							2	9									
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	379	1	1420	2	N	28	1	8			90
							31	9									
08	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	403	1	1416	2	N	7	3	8			94
							8	9									
09	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	397	1	1572	2	N	16					110
							18	9									
10	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	403	1	1377	2	N	3	3	8			110
							3	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	403	1	1457	2	N	6	2	8			114
							7	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	400	1	1451	2	N	8					122
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 7 RRCID -> 185063 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10654 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	261	1	2263	2	N	28					140
							31	9									
02	2668	N	2254	-0-	-414	-0-	241	1	1981	2	N	29					169
							32	9									
03	2852	N	2249	-0-	-603	-0-	251	1	1975	2	N	21	182	1			8
							23	9									
04	2460	N	2285	-0-	-175	-0-	249	1	2014	2	N	20					28
							22	9									
05	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	329	1	1992	2	N	24	5	8			47
							26	9									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	283	1	1879	2	N	27	4	8			70
							30	9									
07	2356	N	2221	-0-	-135	-0-	293	1	1915	2	N	12	2	8			80
							13	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	295	1	2094	2	N	37	8	8			109
							41	9									
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	273	1	1945	2	N	18					127
							20	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	305	1	2169	2	N	22	4	8			145
							24	9									
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	295	1	2029	2	N	60	193	1	7	8	5
							66	9									
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	282	1	1997	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	292	1	1606	2	N	9					47
							10	9									
02	1508	N	1465	-0-	-43	-0-	233	1	1212	2	N	18					65
							20	9									
03	2015	N	1052	-0-	-963	-0-	225	1	812	2	N	14					79
							15	9									
04	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	232	1	1069	2	N	13					92
							14	9									
05	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	289	1	1193	2	N	8					100
							9	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	246	1	1010	2	N	21	1	8			120
							23	9									
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	273	1	1218	2	N	10	1	8			129
							11	9									
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	271	1	1265	2	N	15	5	8			139
							17	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	226	1	1214	2	N	11					150
							12	9									
10	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	225	1	1027	2	N	19					169
							21	9									
11	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	224	1	1033	2	N	29	194	1	2	8	2
							32	9									
12	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	227	1	1134	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 16,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	154 2	N	3	3 8		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	335	1	1865	2	N	-0-					105
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	320	1	1813	2	N	-0-					105
03	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	337	1	1838	2	N	-0-					105
04	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	327	1	1765	2	N	-0-					105
05	2294	N	2076	-0-	-218	-0-	393	1	1683	2	N	-0-					105
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	364	1	1768	2	N	-0-					105
07	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	374	1	1767	2	N	-0-					105
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	378	1	1942	2	N	-0-					105
09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	354	1	1819	2	N	-0-					105
10	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	376	1	1863	2	N	-0-					105
11	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	362	1	1715	2	N	-0-					105
12	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	358	1	1750	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 25,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6720	-0-	-565	-0-	759	1	5940	2	N	19					37
							21	9									
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	761	1	6153	2	N	6					43
							7	9									
03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	818	1	6643	2	N	20					63
							22	9									
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	804	1	6622	2	N	4					67
							4	9									
05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	1083	1	6885	2	N	3					70
							3	9									
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	905	1	6124	2	N	29	2	8			97
							32	9									
07	7688	X	7186	-0-	-502	-0-	937	1	6248	2	N	1	1	8			97
							1	9									
08	7967	X	7387	-0-	-580	-0-	919	1	6429	2	N	35	8	8			124
							39	9									
09	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	867	1	6275	2	N	6					130
							7	9									
10	7967	X	7380	-0-	-587	-0-	927	1	6367	2	N	78	184	1	4	8	20
							86	9									
11	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	925	1	6349	2	N	8	3	8			25
							9	9									
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	912	1	6711	2	N	17					42
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 87,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	337	1	1885	2	N	12					50
							13	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	312	1	1666	2	N	7					57
							8	9									
03	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	325	1	1598	2	N	6					63
							7	9									
04	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	315	1	1526	2	N	-0-					63
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	400	1	1809	2	N	10	1	8			72
							11	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	351	1	1634	2	N	8	1	8			79
							9	9									
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	370	1	1754	2	N	4	1	8			82
							4	9									
08	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	362	1	1755	2	N	8	8	8			82
							9	9									
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	351	1	1818	2	N	8					90
							9	9									
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	369	1	1817	2	N	3	3	8			90
							3	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	360	1	1746	2	N	13	1	8			102
							14	9									
12	2263	N	2005	-0-	-258	-0-	349	1	1647	2	N	8					110
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2425	-0-	-179	-0-	434	1	1980	2	N	10					57
							11	9									
02	2494	N	2198	-0-	-296	-0-	405	1	1787	2	N	5					62
							6	9									
03	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	400	1	1664	2	N	18					80
							20	9									
04	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	417	1	1774	2	N	4					84
							4	9									
05	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	483	1	1605	2	N	90	163	1	4	8	7
							99	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	446	1	1605	2	N	27	1	8			33
							30	9									
07	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	456	1	1555	2	N	6	2	8			37
							7	9									
08	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	440	1	1454	2	N	21	11	8			47
							23	9									
09	2070	N	1922	-0-	-148	-0-	426	1	1496	2	N	-0-					47
10	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	431	1	1287	2	N	11	6	8			52
							12	9									
11	1860	N	1665	-0-	-195	-0-	419	1	1215	2	N	28	3	8			77
							31	9									
12	1984	N	1512	-0-	-472	-0-	411	1	1082	2	N	17					94
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	433	1	1307	2	N	12					47
							13	9									
02	1653	N	1503	-0-	-150	-0-	401	1	1084	2	N	16					63
							18	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	423	1	1047	2	N	9					72
							10	9									
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	413	1	1081	2	N	-0-					72
05	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	451	1	896	2	N	3	3	8			72
							3	9									
06	1440	N	1249	-0-	-191	-0-	397	1	844	2	N	7	4	8			75
							8	9									
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	458	1	1175	2	N	16	4	8			87
							18	9									
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	458	1	1259	2	N	8	5	8			90
							9	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	443	1	1298	2	N	4					94
							4	9									
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	460	1	1259	2	N	11	6	8			99
							12	9									
11	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	443	1	1152	2	N	15	2	8			112
							17	9									
12	1798	N	960	-0-	-838	-0-	373	1	579	2	N	7					119
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FOREST OIL CORPORATION 275740
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	344	1	1988	2	N	23					86
							25	9									
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	322	1	1837	2	N	13					99
							14	9									
03	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	300	1	1897	2	N	10	92	1			17
							11	9									
04	2280	N	2174	-0-	-106	-0-	321	1	1841	2	N	11					28
							12	9									
05	2325	N	369	-0-	-1956	-0-	343	1	26	9	N	24	2	8			50
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	333	1	1899	2	N	14					64
							15	9									
07	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	333	1	1636	2	N	9					73
							10	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	322	1	1128	2	N	12					85
							13	9									
09	2250	N	1945	-0-	-305	-0-	311	1	1621	2	N	12					97
							13	9									
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	344	1	1879	2	N	16	1	8			112
							18	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	300	1	1802	2	N	29	1	8			140
							32	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	290	1	2030	2	N	22					162
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 23,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

01	2170	X	2098	-0-	-72	-0-	2062	2	36	9	N	33					215
02	2030	X	1557	-0-	-473	-0-	1554	2	3	9	N	3	180	1			38
03	2170	X	2079	-0-	-91	-0-	2079	2			N	-0-					38
04	2100	X	1906	-0-	-194	-0-	1886	2	20	9	N	18	17	8			39
05	2170	X	947	-0-	-1223	-0-	947	2			N	-0-					39
06	2040	X	39	-0-	-2001	-0-	39	2			N	-0-					39
07	2077	X	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-					39
08	3100	N	3206	-0-	106	106	3200	2	6	9	N	5					44
09	2664	N	2558	-0-	-106	-0-	2478	2	80	9	N	73					117
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2702	2	22	9	N	20	79	1			58
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2291	2	37	9	N	34	3	8			89
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2206	2	1	9	N	1					90

TOTAL GAS PROD: 23,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		887	-0-	887	887	879	2	8	9	N	7					75
07	14B2 EXT		94	-0-	94	981	87	2	7	9	N	6					81
08	999	X	18	-0-	-981	-0-	17	2	1	9	N	1					82
09	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					82
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					82
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					82
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2					100
02	1247	N	945	-0-	-302	-0-	921	2	24	9	N	22					122
03	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1060	2	6	9	N	5					127
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1089	2	14	9	N	13					140
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1048	2	25	9	N	23	2	8			161
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	N	12	106	1			67
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	N	5					72
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1071	2	13	9	N	12					84
09	1230	N	810	-0-	-420	-0-	810	2			N	-0-					84
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1682	2	18	9	N	16					100
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	N	13	1	8			112
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1498	2	10	9	N	9					121

TOTAL GAS PROD: 14,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

01	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			N	-0-					28
02	493	N	382	-0-	-111	-0-	382	2			N	-0-					28
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					28
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					28
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					28
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					28
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					28
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					28
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					28
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					28
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	221	1	3117	2	N	13					94
							14	9									
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	333	1	2943	2	N	9					103
							10	9									
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	359	1	3106	2	N	8					111
							9	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	381	1	3064	2	N	13	2	8			122
							14	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	387	1	3238	2	N	9					131
							10	9									
06	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	367	1	2738	2	N	8	127	1			12
							9	9									
07	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	366	1	3044	2	N	8					20
							9	9									
08	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	531	1	2453	2	N	6					26
							7	9									
09	3360	X	2613	-0-	-747	-0-	487	1	2122	2	N	4					30
							4	9									
10	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	663	1	2420	2	N	10					40
							11	9									
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	623	1	2428	2	N	10	1	8			49
							11	9									
12	3410	X	2781	-0-	-629	-0-	224	1	2546	2	N	10					59
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 38,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					78
02	1595	N	1146	-0-	-449	-0-	1143	2	3	9	N	3					81
03	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	1012	2	8	9	N	7					88
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1634	2	13	9	N	12	2	8			98
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	2	10	9	N	9	2	8			105
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					114
07	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	1493	2	21	9	N	19					133
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	N	1					134
09	1890	N	1374	-0-	-516	-0-	1367	2	7	9	N	6					140
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					140
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1					141
12	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 16,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	616	2	2	9	N	2					55
02	580	N	537	-0-	-43	-0-	533	2	4	9	N	4					59
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					68
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	2			N	-0-					68
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	2	2	9	N	2	2	8			68
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					68
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	534	2	2	9	N	2					70
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					70
09	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			N	-0-					70
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					70
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					70
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	92 3	1 9	3080	2	N	3					93
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	3110	2	N	7					100
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	88 11	1 9	2937	2	N	10					110
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	109	1	3632	2	N	-0-					110
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	105	1	3509	2	N	-0-					110
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	83	1	2763	2	N	-0-					110
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	71 6	1 9	2378	2	N	5					115
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	85 13	1 9	2828	2	N	12					127
09	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	2744	2	N	5					132
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	96 12	1 9	3207	2	N	11					143
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	102 7	1 9	3385	2	N	6					149
12	2387	X	1660	-0-	-727	-0-	48 4	1 9	1608	2	N	4					153

TOTAL GAS PROD: 36,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10531 - 10598

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	372	N	305	-0-		-67	-0-		305	2			N	-0-					40
02	377	N	333	-0-		-44	-0-		333	2			N	-0-					40
03	341	N	310	-0-		-31	-0-		310	2			N	-0-					40
04	300	N	180	-0-		-120	-0-		180	2			N	-0-					40
05	341	N	226	-0-		-115	-0-		226	2			N	-0-					40
06	300	N	186	-0-		-114	-0-		186	2			N	-0-					40
07	186	N	-0-	-0-		-186	-0-						N	-0-					40
08	217	N	142	-0-		-75	-0-		142	2			N	-0-					40
09	180	N	100	-0-		-80	-0-		100	2			N	-0-					40
10	90	N	90	-0-		-0-	-0-		90	2			N	-0-					40
11	150	N	82	-0-		-68	-0-		82	2			N	-0-					40
12	96	N	96	-0-		-0-	-0-		96	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

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	5144	X	5144	-0-		-0-	-0-		5109	2	35	9	N	32					176
02	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-		4450	2	40	9	N	36	191	1			21
03	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-		4022	2	11	9	N	10					31
04	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-		4602	2	13	9	N	12					43
05	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-		4494	2	18	9	N	16					59
06	3637	X	3637	-0-		-0-	-0-		3618	2	19	9	N	17					76
07	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-		3268	2	13	9	N	12					88
08	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-		4141	2	12	9	N	11					99
09	3105	X	3105	-0-		-0-	-0-		3086	2	19	9	N	17					116
10	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-		2923	2	18	9	N	16					132
11	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-		2662	2	18	9	N	16	1	8			147
12	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-		2666	2	13	9	N	12	132	1			27

TOTAL GAS PROD: 45,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

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	911	N	911	-0-		-0-	-0-		904	2	7	9	N	6					69
02	703	N	703	-0-		-0-	-0-		695	2	8	9	N	7					76
03	1655	N	1655	-0-		-0-	-0-		1635	2	20	9	N	18					94
04	3000	N	3644	-0-		644	644		3632	2	12	9	N	11	4	8			101
05	3100	N	2951	-0-		-149	495		2933	2	18	9	N	16	7	8			110
06	2181	N	1686	-0-		-495	-0-		1685	2	1	9	N	1					111
07	2232	X	2017	-0-		-215	-0-		2010	2	7	9	N	6	83	1			34
08	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-		2899	2	9	9	N	8					42
09	2160	X	1826	-0-		-334	-0-		1825	2	1	9	N	1					43
10	2232	X	1337	-0-		-895	-0-		1337	2			N	-0-					43
11	2160	X	1083	-0-		-1077	-0-		1073	2	10	9	N	9					52
12	2532	X	2532	-0-		-0-	-0-		2514	2	18	9	N	16					68

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	364	-0-	-287	-0-	11	1	353	2	N	-0-					29
02	406	N	370	-0-	-36	-0-	11	1	359	2	N	-0-					29
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	10	1	340	2	N	-0-					29
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	15	1	514	2	N	3					32
							3	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	649	2	N	3					35
							3	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					35
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	7	1	245	2	N	-0-					35
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	17	1	562	2	N	3					38
							3	9									
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	10	1	331	2	N	-0-					38
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	-0-					38
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	22	1	744	2	N	5					43
							6	9									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1001	2	11	9	N	10					82
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2					84
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	N	6					90
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	842	2	11	9	N	10	2	8			98
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					98
06	870	N	783	-0-	-87	-0-	776	2	7	9	N	6					104
07	868	N	831	-0-	-37	-0-	818	2	13	9	N	12					116
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					126
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	714	2	4	9	N	4					130
10	837	N	713	-0-	-124	-0-	710	2	3	9	N	3					133
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	2	8			137
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					142

TOTAL GAS PROD: 10,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10586 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	12	1	389	2	N	-0-					102
02	522	N	504	-0-	-18	-0-	15	1	489	2	N	-0-					102
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	16	1	520	2	N	-0-					102
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	14	1	471	2	N	-0-					102
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	15	1	487	2	N	-0-					102
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	13	1	420	2	N	-0-					102
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	13	1	433	2	N	-0-					102
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	13	1	424	2	N	-0-	101	1			1
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-					1
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	12	1	396	2	N	-0-					1
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	N	-0-					1
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	89 1 15 9	2953 2	N	14					97
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	95 1 7 9	3167 2	N	6					103
03	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	55 1 7 9	1824 2	N	6					109
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	96 1 11 9	3190 2	N	10	2	8			117
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	110 1 22 9	3683 2	N	20					137
06	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	60 1 7 9	1998 2	N	6					143
07	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	2264 2	N	3					146
08	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	74 1 6 9	2469 2	N	5	131	1			20
09	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	59 1 4 9	1955 2	N	4					24
10	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	58 1 9 9	1919 2	N	8					32
11	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	73 1 3 9	2418 2	N	3	1	8			34
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	92 1 14 9	3072 2	N	13					47

TOTAL GAS PROD: 31,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2893	-0-	-0-	-0-	2835	2	58	9	N	53					206
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3555	2	23	9	N	21					227
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3257	2	25	9	N	23	175	1			75
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4029	2	11	9	N	10	2	8			83
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3659	2	23	9	N	21	2	8			102
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3420	2	42	9	N	38					140
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3446	2	14	9	N	13					153
08	2728	X	1925	-0-	-803	-0-	1922	2	3	9	N	3					156
09	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	2433	2			N	-0-					156
10	2728	X	2149	-0-	-579	-0-	2149	2			N	-0-					156
11	2640	X	2616	-0-	-24	-0-	2581	2	35	9	N	32					188
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3220	2	22	9	N	20					208

TOTAL GAS PROD: 36,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		2020	-0-	2020	2020	268	1	1752	2	N	-0-					53
12	2506	X	486	-0-	-2020	-0-	95	1	391	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	733	1	2345	2	N	2					45
							2	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	686	1	2217	2	N	2					47
							2	9									
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	714	1	2285	2	N	2					49
							2	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	710	1	2281	2	N	-0-					49
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	733	1	2223	2	N	2					51
							2	9									
06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	655	1	2194	2	N	3					54
							3	9									
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	733	1	2257	2	N	2					56
							2	9									
08	2945	X	2939	-0-	-6	-0-	722	1	2215	2	N	2					58
							2	9									
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	710	1	2207	2	N	2					60
							2	9									
10	2945	N	2812	-0-	-133	-0-	662	1	2143	2	N	6					66
							7	9									
11	2850	N	2287	-0-	-563	-0-	304	1	1983	2	N	-0-					66
12	3100	N	3283	-0-	183	183	639	1	2637	2	N	6					72
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 35,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	529	-0-	-525	-0-	15	1	514	2	N	-0-					46
02	435	N	318	-0-	-117	-0-	9	1	309	2	N	-0-					46
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	7	1	246	2	N	-0-					46
04	510	N	178	-0-	-332	-0-	5	1	173	2	N	-0-					46
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-					46
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	5	1	167	2	N	-0-					46
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-					46
08	372	N	187	-0-	-185	-0-	5	1	182	2	N	-0-					46
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-					46
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8	1	261	2	N	-0-					46
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	5	1	158	2	N	-0-					46
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	785	-0-	-765	-0-	777	2	8	9	N	7					70
02	1160	N	1070	-0-	-90	-0-	1048	2	22	9	N	20					90
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					90
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2009	2	22	9	N	20					110
05	1147	N	636	-0-	-511	-0-	600	2	36	9	N	33	110	1	2	8	31
06	1590	N	920	-0-	-670	-0-	899	2	21	9	N	19					50
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	N	20					70
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	409	2	11	9	N	10					80
09	930	N	290	-0-	-640	-0-	287	2	3	9	N	3					83
10	2201	N	414	-0-	-1787	-0-	414	2			N	-0-					83
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	414	2	2	9	N	2					85
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	217	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2553	2	36	9	N	33					184
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2002	2	13	9	N	12					196
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	185	1			11
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2250	2	29	9	N	26					37
05	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2864	2	17	9	N	15	4	8			48
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2513	2	24	9	N	22					70
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2178	2	9	9	N	8					78
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2671	2	9	9	N	8					86
09	3000	N	3204	-0-	204	204	3182	2	22	9	N	20					106
10	3100	N	3127	-0-	27	231	3115	2	12	9	N	11					117
11	3000	N	2844	-0-	-156	75	2838	2	6	9	N	5					122
12	2934	X	2859	-0-	-75	-0-	2842	2	17	9	N	15	73	1			64

TOTAL GAS PROD: 31,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2353	2	9	9	N	8					50
02	2900	N	2981	-0-	81	81	2981	2			N	-0-					50
03	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2009	2	2	9	N	2					52
04	2070	N	1809	-0-	-261	-0-	1800	2	9	9	N	8					60
05	2139	X	1786	-0-	-353	-0-	1780	2	6	9	N	5	2	8			63
06	2070	X	1962	-0-	-108	-0-	1943	2	19	9	N	17					80
07	2139	X	1609	-0-	-530	-0-	1606	2	3	9	N	3					83
08	2015	X	1360	-0-	-655	-0-	1360	2			N	-0-					83
09	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	1540	2			N	-0-					83
10	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-					83
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	N	3	1	8			85
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3					88

TOTAL GAS PROD: 23,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

01	527	N	319	-0-	-208	-0-	310	2	9	9	N	8					138
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	2	9	9	N	8					146
03	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					146
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	556	2	13	9	N	12					158
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	N	8					166
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					168
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9					177
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	697	2	11	9	N	10	89	1			98
09	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					98
10	868	N	323	-0-	-545	-0-	323	2			N	-0-					98
11	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					98
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1798	-0-	-1612	-0-	1798	2			N	-0-					112
02	3190	X	1655	-0-	-1535	-0-	1655	2			N	-0-					112
03	2976	X	1643	-0-	-1333	-0-	1643	2			N	-0-					112
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2723	2	21	9	N	19					131
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5791	2	36	9	N	33					164
06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6727	2	29	9	N	26	148	1			42
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6392	2	28	9	N	25					67
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7537	2	35	9	N	32					99
09	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7844	2	30	9	N	27					126
10	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7224	2	24	9	N	22	3	8			145
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7565	2	43	9	N	39	17	8			167
12	6231	X	5499	-0-	-732	-0-	5478	2	21	9	N	19	159	1			27

TOTAL GAS PROD: 62,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	238	1	3366	2	N	7					80
							8	9									
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	358	1	3158	2	N	6					86
							7	9									
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	306	1	2652	2	N	3					89
							3	9									
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	408	1	3283	2	N	4	2	8			91
							4	9									
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	365	1	3057	2	N	1					92
							1	9									
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	386	1	2877	2	N	3					95
							3	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	399	1	3319	2	N	1					96
							1	9									
08	2294	X	16	-0-	-2278	-0-	3	1	13	2	N	-0-					96
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					96
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					96
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					96
12	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	559	1	6340	2	N	25	70	1			51
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1978	-0-	-1463	-0-	1958	2	20	9	Y	18					26
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2548	2	21	9	Y	19	42	1			3
03	2480	X	1848	-0-	-632	-0-	1844	2	4	9	Y	4					7
04	2400	X	2346	-0-	-54	-0-	2338	2	8	9	Y	7	10	5			4
05	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2099	2	32	9	Y	29					33
06	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1956	2	1	9	Y	1	27	1			7
07	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1720	2	1	9	Y	1					8
08	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			Y	-0-					8
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					8
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4	9	Y	4	5	7			7
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					7
12	1798	N	1388	-0-	-410	-0-	1366	2	22	9	Y	20					27

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2192	-0-	-1218	-0-	2169	2	23	9	Y	21					29
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2814	2	23	9	Y	21	46	1			4
03	2573	X	1631	-0-	-942	-0-	1628	2	3	9	Y	3					7
04	2490	X	2346	-0-	-144	-0-	2338	2	8	9	Y	7	9	5			5
05	3038	X	1919	-0-	-1119	-0-	1891	2	28	9	Y	25					30
06	2940	X	1957	-0-	-983	-0-	1956	2	1	9	Y	1	24	1			7
07	3038	X	1720	-0-	-1318	-0-	1720	2			Y	-0-					7
08	2418	X	1496	-0-	-922	-0-	1496	2			Y	-0-					7
09	2340	X	2058	-0-	-282	-0-	2057	2	1	9	Y	1					8
10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4	9	Y	4	5	7			7
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					7
12	2139	X	1387	-0-	-752	-0-	1366	2	21	9	Y	19					26

TOTAL GAS PROD: 24,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7686	X	3094	-0-	-4592	-0-	3071	2	23	9	Y	21					29
02	3219	X	2416	-0-	-803	-0-	2395	2	21	9	Y	19	45	1			3
03	3441	X	1617	-0-	-1824	-0-	1613	2	4	9	Y	4					7
04	3330	X	1249	-0-	-2081	-0-	1241	2	8	9	Y	7	10	5			4
05	3100	X	1431	-0-	-1669	-0-	1401	2	30	9	Y	27					31
06	3000	X	1340	-0-	-1660	-0-	1339	2	1	9	Y	1	25	1			7
07	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1573	2	1	9	Y	1					8
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					8
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					8
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1791	2	3	9	Y	3	5	7			6
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					6
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20					26

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3497	-0-	397	480	3474	2	23	9	Y	21					29
02	1471	N	991	-0-	-480	-0-	970	2	21	9	Y	19	45	1			3
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2859	2	4	9	Y	4					7
04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1686	2	7	9	Y	6	9	5			4
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1696	2	32	9	Y	29					33
06	1650	X	1066	-0-	-584	-0-	1065	2	1	9	Y	1	27	1			7
07	2852	X	991	-0-	-1861	-0-	990	2	1	9	Y	1					8
08	2852	X	867	-0-	-1985	-0-	867	2			Y	-0-					8
09	1680	X	733	-0-	-947	-0-	733	2			Y	-0-					8
10	992	N	738	-0-	-254	-0-	734	2	4	9	Y	4	5	7			7
11	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	2			Y	-0-					7
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1132	2	22	9	Y	20					27

TOTAL GAS PROD: 17,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2265	-0-	-587	-0-	2263	2	2	9	N	2					55
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					55
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					55
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2502	2	17	9	N	15					70
05	2790	N	2517	-0-	-273	-0-	2506	2	11	9	N	10	71	1			9
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					9
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1					10
08	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2281	2	3	9	N	3					13
09	2760	N	2294	-0-	-466	-0-	2294	2			N	-0-					13
10	2759	N	2595	-0-	-164	-0-	2595	2			N	-0-					13
11	3000	N	3032	-0-	32	32	3031	2	1	9	N	1	1	8			13
12	2390	N	2358	-0-	-32	-0-	2356	2	2	9	N	2					15

TOTAL GAS PROD: 30,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4004	-0-	-57	-0-	3998	2	6	9	N	5					80
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					80
03	4061	X	4033	-0-	-28	-0-	4033	2			N	-0-					80
04	3870	X	3548	-0-	-322	-0-	3546	2	2	9	N	2					82
05	4061	X	3030	-0-	-1031	-0-	3030	2			N	-0-					82
06	3930	X	3260	-0-	-670	-0-	3226	2	34	9	N	31	80	1			33
07	4061	X	1742	-0-	-2319	-0-	1740	2	2	9	N	2					35
08	4030	X	3494	-0-	-536	-0-	3488	2	6	9	N	5					40
09	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	3224	2	3	9	N	3					43
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3457	2	8	9	N	7					50
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3375	2	20	9	N	18					68
12	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	3183	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 40,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	988	-0-	-438	-0-	984	2	4	9	N	4					41
02	1189	N	1051	-0-	-138	-0-	1047	2	4	9	N	4					45
03	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	1179	2	4	9	N	4					49
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					51
05	1116	N	959	-0-	-157	-0-	952	2	7	9	N	6	2	8			55
06	1140	N	739	-0-	-401	-0-	735	2	4	9	N	4	55	5			4
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1393	2	2	9	N	2					6
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					8
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					8
10	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	2			N	-0-					8
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	820	2			N	-0-					8
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	305	-0-	-115	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2360	2	23	9	Y	21					29
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2406	2	21	9	Y	19	45	1			3
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2433	2	4	9	Y	4					7
04	1500	N	1325	-0-	-175	-0-	1317	2	8	9	Y	7	10	5			4
05	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	1304	2	32	9	Y	29					33
06	1500	N	1044	-0-	-456	-0-	1042	2	2	9	Y	2	27	1			8
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	1123	2			Y	-0-					8
08	1333	N	856	-0-	-477	-0-	856	2			Y	-0-					8
09	1050	N	892	-0-	-158	-0-	891	2	1	9	Y	1					9
10	1116	N	514	-0-	-602	-0-	511	2	3	9	Y	3	5	7			7
11	840	N	521	-0-	-319	-0-	521	2			Y	-0-					7
12	930	N	455	-0-	-475	-0-	433	2	22	9	Y	20					27

TOTAL GAS PROD: 15,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	4	4	8	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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: 4

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2156	-0-	-944	-0-	2050	2	106	9	N	96	176	1			27
02	1885	X	1791	-0-	-94	-0-	1791	2			N	-0-					27
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					27
04	2100	X	1022	-0-	-1078	-0-	1022	2			N	-0-					27
05	1922	N	1165	-0-	-757	-0-	1165	2			N	-0-					27
06	1620	N	887	-0-	-733	-0-	887	2			N	-0-					27
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					27
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					27
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					27
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					27
11	1680	N	1000	-0-	-680	-0-	1000	2			N	-0-					27
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1730	2	58	9	N	53					80

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1					319
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					319
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					319
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					319
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					319
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3741	2	7	9	N	6	90	1			235
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3741	2	4	9	N	4					239
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2637	2	3	9	N	3					242
09	2250	X	1723	-0-	-527	-0-	1722	2	1	9	N	1					243
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4668	2	1	9	N	1					244
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4917	2	1	9	N	1					245
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3599	2	1	9	N	1					246

TOTAL GAS PROD: 42,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		41	-0-	41	41	1	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		175	-0-	175	216	6	1	169	2	Y	-0-			-0-
09	376	X	160	-0-	-216	-0-	5	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-			-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3	-0-	-81	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		12	-0-	12	24	12	2			Y	-0-			-0-
09	40	X	16	-0-	-24	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148245 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10680 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148728 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10664 - 10826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	23	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	16	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	12	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	Y	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	137	1	4284	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	134	1	4162	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	148	1	4424	2	Y	31	33	1			11
							34	9									
04	1950	X	1899	-0-	-51	-0-	61	1	1806	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
05	2015	X	1978	-0-	-37	-0-	65	1	1880	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
06	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	140	1	4094	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	152	1	4512	2	Y	27	27	1			9
							30	9									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	146	1	4314	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	128	1	3810	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	110	1	3216	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123	1	3504	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
12	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	122	1	3521	2	Y	28	30	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 45,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	113	1	3545	2	Y	19	17	1			8
							21	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	115	1	3570	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	115	1	3459	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
04	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	114	1	3357	2	Y	20	18	1			9
							22	9									
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	120	1	3481	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	103	1	3012	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
07	3658	X	2829	-0-	-829	-0-	92	1	2718	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
08	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	88	1	2603	2	Y	16	15	1			7
							18	9									
09	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	97	1	2878	2	Y	17	16	1			8
							19	9									
10	3627	X	3172	-0-	-455	-0-	104	1	3048	2	Y	18	17	1			9
							20	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	106	1	3022	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
12	3100	X	2715	-0-	-385	-0-	90	1	2608	2	Y	15	18	1			6
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 38,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 10814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	111					Y	-0-					-0-
02	146	X	35	-0-	-111	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					-0-
09	50	X	2	-0-	-48	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2013

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		519	-0-	519	564	16	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	568	X	4	-0-	-564	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		112	-0-	112	112	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		61	-0-	61	173	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	475	X	302	-0-	-173	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	1038	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	33	1	996	2	Y	31	33	1			11
							34	9									
04	1050	N	845	-0-	-205	-0-	27	1	786	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
05	1085	N	930	-0-	-155	-0-	30	1	866	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	26	26	1			9
							29	9									
08	930	N	207	-0-	-723	-0-	6	1	175	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
09	780	N	236	-0-	-544	-0-	7	1	203	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	19	21	1			10
							21	9									
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	26	24	1			12
							29	9									
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	6	1	163	2	Y	12	19	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	94	1	2953	2	Y	30	26	1			13
							33	9									
02	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	97	1	3019	2	Y	27	27	1			13
							30	9									
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	99	1	2973	2	Y	31	33	1			11
							34	9									
04	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2789	2	Y	29	27	1			13
							32	9									
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	93	1	2686	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	28	33	1			9
							31	9									
07	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	97	1	2884	2	Y	27	27	1			9
							30	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	100	1	2956	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
09	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	92	1	2730	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
10	3007	X	2969	-0-	-38	-0-	97	1	2841	2	Y	28	26	1			15
							31	9									
11	2970	X	2749	-0-	-221	-0-	92	1	2626	2	Y	28	30	1			13
							31	9									
12	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	93	1	2692	2	Y	28	30	1			11
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 35,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15169	X	2349	-0-	-12820	-0-	73	1	2276	2	Y	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	54	1	1690	2	Y	-0-					-0-
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	56	1	1672	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1752	-0-	-138	-0-	58	1	1694	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1767	-0-	-186	-0-	59	1	1708	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1314	-0-	-453	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	-0-					-0-
10	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	99	1	2899	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3004	-0-	4	4	102	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	3096	N	3092	-0-	-4	-0-	103	1	2989	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	336					Y	1	1	1			1
02	346	X	10	-0-	-336	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	34	1	1030	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	97	1	3028	2	Y	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	134	1	4165	2	Y	-0-					-0-
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	122	1	3649	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	123	1	3606	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3658	-0-	-930	-0-	122	1	3536	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3539	-0-	-901	-0-	117	1	3422	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3287	-0-	-712	-0-	107	1	3180	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	3526	-0-	-132	-0-	115	1	3411	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	3314	-0-	-226	-0-	113	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	109	1	3139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	9	1	279	2	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	482	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	N	-0-					144
02	203	N	136	-0-	-67	-0-	6	1	130	2	N	-0-					144
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	4	1	110	2	N	-0-					144
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					144
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					144
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					144
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					144
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					144
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					144
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					144
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-					144
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3324	-0-	-520	-0-	3266	3	58	9	Y	53	7	8			187
02	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	3416	3			Y	-0-					187
03	3844	X	3498	-0-	-346	-0-	3490	3	8	9	Y	7					194
04	3720	X	3073	-0-	-647	-0-	3073	3			Y	-0-					194
05	3844	X	3172	-0-	-672	-0-	3172	3			Y	-0-					194
06	3540	X	2994	-0-	-546	-0-	2993	3	1	9	Y	1	1	8			194
07	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	3324	3	3	9	Y	3					197
08	3503	X	2658	-0-	-845	-0-	2650	3	8	9	Y	7					204
09	3060	X	1638	-0-	-1422	-0-	1638	3			Y	-0-					204
10	3317	X	2736	-0-	-581	-0-	2735	3	1	9	Y	1	1	8			204
11	3210	X	1883	-0-	-1327	-0-	1883	3			Y	-0-					204
12	3317	X	2063	-0-	-1254	-0-	2062	3	1	9	Y	1	1	8			204

TOTAL GAS PROD: 33,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					34
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1132	2	10	9	Y	9					43
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	23	1			25
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	61	2	26	9	Y	24					49
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	205	2	10	9	Y	9	58	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					2
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	618	2	2	9	Y	2					4
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	649	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 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	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					22
02	2465	N	2275	-0-	-190	-0-	2255	2	20	9	Y	18					40
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	2	8	9	Y	7	38	1			9
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	1923	2	31	9	Y	28					37
05	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2291	2	45	9	Y	41	29	1			49
06	2370	N	2155	-0-	-215	-0-	2141	3	14	9	Y	13					62
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2445	3	28	9	Y	25	45	1			42
08	2325	N	2161	-0-	-164	-0-	2118	3	43	9	Y	39	26	1			55
09	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	2119	3	18	9	Y	16	24	1	1	8	46
10	2480	N	1838	-0-	-642	-0-	1821	3	17	9	Y	15	15	1			46
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2297	3	6	9	Y	5	5	1			46
12	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	2188	3	4	9	Y	4	5	1			45

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

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	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	2655	2			Y	-0-					10
02	2929	X	2508	-0-	-421	-0-	2505	2	3	9	Y	3					13
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	2	1	9	Y	1	6	1			8
04	3030	X	2548	-0-	-482	-0-	2545	2	3	9	Y	3					11
05	2666	X	910	-0-	-1756	-0-	906	2	4	9	Y	4	3	1			12
06	3120	X	2078	-0-	-1042	-0-	2076	3	2	9	Y	2					14
07	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	3107	3	3	9	Y	3	5	1			12
08	3224	X	2710	-0-	-514	-0-	2706	3	4	9	Y	4	3	1			13
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2737	3	2	9	Y	2	3	1			12
10	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2447	3	4	9	Y	4	4	1			12
11	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	1			12
12	3100	X	2664	-0-	-436	-0-	2663	3	1	9	Y	1	1	1			12

TOTAL GAS PROD: 30,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/22/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

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	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					16
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	Y	1					17
03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2949	2	2	9	Y	2	8	1			11
04	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2894	2	20	9	Y	18					29
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2847	2	26	9	Y	24	18	1			35
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2274	3	10	9	Y	9					44
07	3007	X	2595	-0-	-412	-0-	2577	3	18	9	Y	16	29	1			31
08	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	2457	3	28	9	Y	25	17	1			39
09	2910	X	2607	-0-	-303	-0-	2595	3	12	9	Y	11	15	1	1	8	34
10	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2405	3	10	9	Y	9	9	1			34
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2538	3	3	9	Y	3	3	1			34
12	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2390	3	2	9	Y	2	3	1			33

TOTAL GAS PROD: 30,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

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	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	1595	3	21	9	Y	19	37	1			16
02	1624	X	1406	-0-	-218	-0-	1389	3	17	9	Y	15					31
03	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	1530	3	19	9	Y	17					48
04	1560	N	1246	-0-	-314	-0-	1246	3			Y	-0-	48	1			-0-
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	3	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 17,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

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	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	1539	3	6	9	Y	5	9	1			17
02	1856	X	1503	-0-	-353	-0-	1499	3	4	9	Y	4					21
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	3	12	9	Y	11					32
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1401	3	3	9	Y	3	15	1			20
05	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	1208	3	7	9	Y	6					26
06	1590	N	1159	-0-	-431	-0-	1155	3	4	9	Y	4					30
07	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1151	3	2	9	Y	2	14	1			18
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	3	3	9	Y	3					21
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1216	3	6	9	Y	5					26
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	Y	2	13	1			15
11	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			Y	-0-					15
12	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 15,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	Y	7	6	1			10
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	Y	5	4	1			11
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2154	2	9	9	Y	8	11	1			8
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2044	2	15	9	Y	14					14
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1783	3	22	9	Y	20	20	1			14
07	2015	N	1528	-0-	-487	-0-	1519	3	9	9	Y	8					22
08	2046	N	1167	-0-	-879	-0-	1141	3	26	9	Y	24	27	1			19
09	1800	N	1004	-0-	-796	-0-	973	3	31	9	Y	28	28	1	1	8	18
10	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	1107	3	59	9	Y	54	62	1			10
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1354	3	17	9	Y	15					25
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	3	19	9	Y	17	22	1			20

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	172	2	17	9	Y	15					15
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	186	3	26	9	Y	24	23	1			16
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	189	3	10	9	Y	9					25
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	220	3	30	9	Y	27	31	1			21
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	203	3	34	9	Y	31	31	1	1	8	20
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	193	3	65	9	Y	59	70	1			9
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	167	3	19	9	Y	17					26
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4210	2	58	9	Y	53	47	1			6
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3945	2	40	9	Y	36	31	1			11
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4083	2	25	9	Y	23	31	1			3
04	3780	X	3710	-0-	-70	-0-	3710	2			Y	-0-	2	1			1
05	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3839	2	2	9	Y	2					3
06	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3449	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	4216	X	3400	-0-	-816	-0-	3399	3	1	9	Y	1					4
08	4123	X	3250	-0-	-873	-0-	3247	3	3	9	Y	3	4	1			3
09	3720	X	3417	-0-	-303	-0-	3413	3	4	9	Y	4	4	1			3
10	3844	X	3235	-0-	-609	-0-	3222	3	13	9	Y	12	14	1			1
11	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3388	3	4	9	Y	4					5
12	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3265	3	6	9	Y	5	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 43,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3278	-0-	178	178	3199	2	79	9	Y	72	65	1			43
02	2900	N	2934	-0-	34	212	2880	2	54	9	Y	49	42	1			50
03	3100	N	3076	-0-	-24	188	3018	2	58	9	Y	53	71	1			32
04	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	3066	2	1	9	Y	1	7	1			26
05	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3065	2	3	9	Y	3					29
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2835	3	4	9	Y	4	4	1			29
07	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2929	3	2	9	Y	2					31
08	3162	X	2206	-0-	-956	-0-	2200	3	6	9	Y	5	6	1			30
09	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	2709	3	7	9	Y	6	6	1			30
10	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2569	3	13	9	Y	12	14	1			28
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2936	3	3	9	Y	3					31
12	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2855	3	4	9	Y	4	5	1			30

TOTAL GAS PROD: 34,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2723	2	24	9	Y	22	20	1			2
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2516	2	18	9	Y	16	13	1			5
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2590	2	18	9	Y	16	21	1			-0-
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2757	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	2489	2	7	9	Y	6					6
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	2198	3	9	9	Y	8	8	1			6
07	2852	X	1506	-0-	-1346	-0-	1503	3	3	9	Y	3					9
08	2852	X	1852	-0-	-1000	-0-	1841	3	11	9	Y	10	11	1			8
09	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2573	3	12	9	Y	11	11	1			8
10	2511	X	2391	-0-	-120	-0-	2322	3	69	9	Y	63	71	1			-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2498	3	28	9	Y	25					25
12	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	2436	3	29	9	Y	26	34	1			17

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	3	30	9	Y	27	54	1			91
02	3335	X	3006	-0-	-329	-0-	2981	3	25	9	Y	23					114
03	3565	X	3125	-0-	-440	-0-	3081	3	44	9	Y	40					154
04	3450	X	2962	-0-	-488	-0-	2951	3	11	9	Y	10	47	1			117
05	3534	X	2682	-0-	-852	-0-	2665	3	17	9	Y	15					132
06	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	2647	3	13	9	Y	12					144
07	3224	X	1111	-0-	-2113	-0-	1103	3	8	9	Y	7	37	1			114
08	3131	X	1208	-0-	-1923	-0-	1199	3	9	9	Y	8					122
09	2970	X	1774	-0-	-1196	-0-	1760	3	14	9	Y	13					135
10	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2317	3	9	9	Y	8	34	1			109
11	2670	X	2079	-0-	-591	-0-	2078	3	1	9	Y	1					110
12	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 28,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3630	2	68	9	Y	62	56	1			52
02	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2860	2	48	9	Y	44	37	1			59
03	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	3111	2	51	9	Y	46	62	1			43
04	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3171	2	7	9	Y	6	20	1			29
05	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	2702	2	14	9	Y	13					42
06	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	3266	3	21	9	Y	19	19	1			42
07	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	3034	3	9	9	Y	8					50
08	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2764	3	25	9	Y	23	26	1			47
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3306	3	29	9	Y	26	26	1	1	8	46
10	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	2911	3	31	9	Y	28	32	1			42
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3641	3	3	9	Y	3					45
12	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	3142	3	4	9	Y	4	5	1			44

TOTAL GAS PROD: 37,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					15
02	1914	N	1801	-0-	-113	-0-	1794	2	7	9	Y	6					21
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2273	2	3	9	Y	3	16	1			8
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1955	2	33	9	Y	30					38
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1811	2	47	9	Y	43	30	1			51
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1573	3	15	9	Y	14					65
07	2046	N	1757	-0-	-289	-0-	1726	3	31	9	Y	28	48	1	1	8	44
08	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1603	3	46	9	Y	42	28	1			58
09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	3	20	9	Y	18	25	1	1	8	50
10	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	1296	3	29	9	Y	26	24	1			52
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1926	3	10	9	Y	9	9	1			52
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1845	3	8	9	Y	7	9	1			50

TOTAL GAS PROD: 21,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2122	-0-	-420	-0-	2120	3	2	9	N	2	2	8			204
02	2291	N	1675	-0-	-616	-0-	1675	3			N	-0-					204
03	2356	N	1530	-0-	-826	-0-	1529	3	1	9	N	1	1	8			204
04	2160	N	1676	-0-	-484	-0-	1676	3			N	-0-					204
05	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					204
06	1470	N	773	-0-	-697	-0-	773	3			N	-0-					204
07	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	1051	3			N	-0-					204
08	1519	N	758	-0-	-761	-0-	758	3			N	-0-					204
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					204
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					204
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	3	4	9	N	4	173	1			35
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			Y	-0-					8
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2651	2	8	9	Y	7					15
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2820	2	3	9	Y	3	14	1			4
04	2430	N	2098	-0-	-332	-0-	2091	2	7	9	Y	6					10
05	2852	N	2671	-0-	-181	-0-	2662	2	9	9	Y	8	6	1			12
06	3000	N	3021	-0-	21	21	3018	3	3	9	Y	3					15
07	3046	N	3025	-0-	-21	-0-	3018	3	7	9	Y	6	10	1			11
08	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2455	3	10	9	Y	9	6	1			14
09	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2709	3	3	9	Y	3	5	1			12
10	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2430	3	9	9	Y	8	8	1			12
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2762	3	22	9	Y	20	20	1			12
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2673	3	18	9	Y	16	22	1			6

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1917	-0-		-222	-0-	1892	3	25	9	N	23					79
02	1885	N	1784	-0-		-101	-0-	1774	3	10	9	N	9					88
03	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	2049	3	18	9	N	16	1	8			103
04	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	1930	3	61	9	N	55					158
05	1922	N	1837	-0-		-85	-0-	1824	3	13	9	N	12					170
06	2010	N	1680	-0-		-330	-0-	1652	3	28	9	N	25	160	1			35
07	2046	N	1940	-0-		-106	-0-	1940	3			N	-0-					35
08	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3					38
09	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1836	3	59	9	N	54					92
10	1953	N	1886	-0-		-67	-0-	1883	3	3	9	N	3	1	8			94
11	1886	N	1886	-0-		-0-	-0-	1860	3	26	9	N	24					118
12	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	2302	3	48	9	N	44	1	8			161

TOTAL GAS PROD: 23,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1098	-0-		1098	1098	996	2	102	9	Y	93	93	1			-0-
04	14B2 EXT		1513	-0-		1513	2611	1434	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
05	3260	X	649	-0-		-2611	-0-	601	2	48	9	Y	44					44
06	300	X	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
07	4867	X	-0-	-0-		-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	X	-0-	-0-		-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	4710	X	-0-	-0-		-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	4867	X	880	-0-		-3987	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	455	-0-		-4255	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
12	130	X	130	-0-		-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2907	N	2907	-0-		-0-	-0-	2841	3	66	9	N	60	196	1	1	8	68
02	2900	N	3697	-0-		797	797	3690	3	7	9	N	6	1	8			73
03	3100	N	3785	-0-		685	1482	3762	3	23	9	N	21	2	8			92
04	3000	N	3595	-0-		595	2077	3592	3	3	9	N	3	3	8			92
05	5650	X	3573	-0-		-2077	-0-	3565	3	8	9	N	7	2	8			97
06	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	3285	3			N	-0-					97
07	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	3607	3	4	9	N	4	1	8			100
08	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	3662	3	2	9	N	2					102
09	1991	X	1991	-0-		-0-	-0-	1990	3	1	9	N	1	1	8			102
10	4097	X	4097	-0-		-0-	-0-	4090	3	7	9	N	6	1	8			107
11	3346	X	3346	-0-		-0-	-0-	3345	3	1	9	N	1					108
12	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	3425	3	2	9	N	2	2	8			108

TOTAL GAS PROD: 40,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1740	-0-	-120	-0-	1737	3	3	9	N	3					177
02	1711	N	1691	-0-	-20	-0-	1605	3	86	9	N	78	177	1			78
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1709	3	8	9	N	7					85
04	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	1601	3	28	9	N	25	1	8			109
05	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	1653	3	3	9	N	3					112
06	1650	N	1306	-0-	-344	-0-	1306	3			N	-0-					112
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					112
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					112
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	3	3	9	N	3					115
10	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	1485	3	1	9	N	1	1	8			115
11	1590	N	1110	-0-	-480	-0-	1108	3	2	9	N	2					117
12	1612	N	1074	-0-	-538	-0-	1011	3	63	9	N	57					174

TOTAL GAS PROD: 18,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2408	-0-	-10	-0-	2400	2	8	9	Y	7	6	1			7
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2416	2	6	9	Y	5	4	1			8
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2739	2	6	9	Y	5	7	1			6
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2497	2	1	9	Y	1	3	1			4
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2721	2	3	9	Y	3					7
06	2340	N	2123	-0-	-217	-0-	2119	3	4	9	Y	4	4	1			7
07	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	2018	3	2	9	Y	2					9
08	2635	N	1981	-0-	-654	-0-	1975	3	6	9	Y	5	6	1			8
09	2130	N	1915	-0-	-215	-0-	1908	3	7	9	Y	6	6	1			8
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2376	3	11	9	Y	10	12	1			6
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2236	3	1	9	Y	1					7
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	3	2	9	Y	2	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 27,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					6
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2					8
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	Y	1	4	1			5
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	Y	3					8
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	Y	4	3	1			9
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	971	3	2	9	Y	2					11
07	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1295	3	3	9	Y	3	5	1			9
08	1550	N	1005	-0-	-545	-0-	1001	3	4	9	Y	4	3	1			10
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	3	2	9	Y	2	3	1			9
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1238	3	4	9	Y	4	4	1			9
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	Y	2	2	1			9
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	Y	2	2	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2448	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9	7	1			4
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2497	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
04	2370	N	2128	-0-	-242	-0-	2127	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2501	2	1	9	Y	1					1
06	2430	N	2125	-0-	-305	-0-	2124	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2222	3	1	9	Y	1					2
08	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2086	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	2232	N	2188	-0-	-44	-0-	2181	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	3	2	9	Y	2					3
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	3	3	9	Y	3	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			Y	-0-					18
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5097	2	7	9	Y	6					24
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5894	2	3	9	Y	3	15	1			12
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4298	2	18	9	Y	16					28
05	4371	X	3431	-0-	-940	-0-	3406	2	25	9	Y	23	17	1			34
06	4230	X	3658	-0-	-572	-0-	3649	3	9	9	Y	8					42
07	5673	X	3361	-0-	-2312	-0-	3344	3	17	9	Y	15	27	1			30
08	5673	X	3193	-0-	-2480	-0-	3167	3	26	9	Y	24	16	1			38
09	4320	X	3309	-0-	-1011	-0-	3297	3	12	9	Y	11	14	1	1	8	34
10	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3533	3	24	9	Y	22	21	1			35
11	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	3049	3	17	9	Y	15	15	1			35
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	3046	3	17	9	Y	15	19	1			31

TOTAL GAS PROD: 46,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	-141	-0-	3787	3	40	9	N	36					85
02	3712	X	3280	-0-	-432	-0-	3254	3	26	9	N	24	3	8			106
03	3968	X	3591	-0-	-377	-0-	3591	3			N	-0-					106
04	3540	X	3244	-0-	-296	-0-	3244	3			N	-0-					106
05	3658	X	3360	-0-	-298	-0-	3357	3	3	9	N	3	1	8			108
06	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3459	3	10	9	N	9					117
07	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	3263	3	1	9	N	1	1	8			117
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					117
09	3480	X	3200	-0-	-280	-0-	3200	3			N	-0-					117
10	3596	X	3486	-0-	-110	-0-	3485	3	1	9	N	1	1	8			117
11	3570	X	3141	-0-	-429	-0-	3141	3			N	-0-					117
12	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3548	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 41,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

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	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1884	3	11	9	N	10	188	1			67
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					72
03	2325	N	1752	-0-	-573	-0-	1738	3	14	9	N	13	1	8			84
04	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1786	3	2	9	N	2	2	8			84
05	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	1714	3			N	-0-					84
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					84
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	3	3	9	N	3					87
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	3	3	9	N	3					90
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1942	3	6	9	N	5	1	8			94
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	1835	3			N	-0-					94
11	1980	N	1819	-0-	-161	-0-	1819	3			N	-0-					94
12	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	1915	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 22,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

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	3844	X	3644	-0-	-200	-0-	3642	3	2	9	N	2	2	8			162
02	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	3583	3	1	9	N	1	1	8			162
03	3844	X	3623	-0-	-221	-0-	3622	3	1	9	N	1	141	1	1	8	21
04	3600	X	3016	-0-	-584	-0-	3006	3	10	9	N	9	2	8			28
05	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	3173	3	72	9	N	65	6	8			87
06	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	3016	3	53	9	N	48	3	8			132
07	3844	X	3236	-0-	-608	-0-	3236	3			N	-0-					132
08	3627	X	3054	-0-	-573	-0-	3043	3	11	9	N	10					142
09	3150	X	2877	-0-	-273	-0-	2876	3	1	9	N	1	1	8			142
10	3255	X	3182	-0-	-73	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			142
11	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2813	3	18	9	N	16					158
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3351	3	90	9	N	82	182	1	2	8	56

TOTAL GAS PROD: 38,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

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	3100	N	3269	-0-	169	169	3235	3	34	9	N	31	159	1	1	8	36
02	2900	N	2935	-0-	35	204	2931	3	4	9	N	4	2	8			38
03	840	N	636	-0-	-204	-0-	634	3	2	9	N	2	2	8			38
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2755	3	31	9	N	28	1	8			65
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3023	3	52	9	N	47	3	8			109
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2465	3	7	9	N	6					115
07	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	2528	3	6	9	N	5	1	8			119
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3553	3	53	9	N	48	146	1			21
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					21
10	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					21
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					21
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3191	3	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1140	-0-	-2394	-0-	1122	2	18	9	Y	16	14	1			24
02	2349	X	1205	-0-	-1144	-0-	1194	2	11	9	Y	10	9	1			25
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3907	2	28	9	Y	25	33	1			17
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3475	2	13	9	Y	12	28	1			1
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2718	2	28	9	Y	25					26
06	3420	X	2191	-0-	-1229	-0-	2150	3	41	9	Y	37	36	1			27
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3169	3	17	9	Y	15					42
08	3689	X	2888	-0-	-801	-0-	2840	3	48	9	Y	44	50	1			36
09	3480	X	1984	-0-	-1496	-0-	1929	3	55	9	Y	50	50	1	2	8	34
10	3193	X	346	-0-	-2847	-0-	310	3	36	9	Y	33	38	1			29
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2669	3	31	9	Y	28					57
12	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	2801	3	32	9	Y	29	38	1			48

TOTAL GAS PROD: 28,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2609	-0-	-88	-0-	2543	2	66	9	Y	60	54	1			6
02	2552	X	2415	-0-	-137	-0-	2370	2	45	9	Y	41	35	1			12
03	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2623	2	37	9	Y	34	45	1			1
04	2640	X	2176	-0-	-464	-0-	2172	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2456	2	8	9	Y	7					7
06	2580	X	2110	-0-	-470	-0-	2098	3	12	9	Y	11	11	1			7
07	2263	N	981	-0-	-1282	-0-	977	3	4	9	Y	4					11
08	2449	N	1217	-0-	-1232	-0-	1203	3	14	9	Y	13	15	1			9
09	2100	N	1592	-0-	-508	-0-	1574	3	18	9	Y	16	15	1	1	8	9
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1648	3	18	9	Y	16	19	1			6
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	Y	2					8
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	Y	3	3	1			8

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					30
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2461	2	3	9	Y	3					33
03	2325	X	1667	-0-	-658	-0-	1666	2	1	9	Y	1	6	1			28
04	2250	X	1431	-0-	-819	-0-	1427	2	4	9	Y	4					32
05	2325	X	954	-0-	-1371	-0-	948	2	6	9	Y	5	4	1			33
06	2250	X	801	-0-	-1449	-0-	799	3	2	9	Y	2					35
07	2077	X	847	-0-	-1230	-0-	844	3	3	9	Y	3	6	1			32
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2039	3	6	9	Y	5	3	1			34
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2878	3	2	9	Y	2	3	1			33
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2395	3	4	9	Y	4	4	1			33
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			Y	-0-					33
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 23,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 188673 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1345	-0-	-404	-0-	1343	2	2	9	Y	2					16
02	1218	N	1147	-0-	-71	-0-	1147	2			Y	-0-					16
03	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1184	2	3	9	Y	3					19
04	1260	N	1043	-0-	-217	-0-	1040	2	3	9	Y	3					22
05	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1037	2	2	9	Y	2					24
06	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	995	2	7	9	Y	6	23	1			7
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	1060	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2384	1316	2	8	9	Y	7					14
09	500	N	1327	-0-	827	3211	1325	2	2	9	Y	2					16
10	3100	N	1200	-0-	-1900	1311	1196	2	4	9	Y	4					20
11	2515	N	1204	-0-	-1311	-0-	1202	2	2	9	Y	2					22
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1201	2	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2029	-0-	-1071	3108	2026	2	3	9	Y	3					20
02	2900	N	1519	-0-	-1381	1727	1519	2			Y	-0-					20
03	3100	N	1726	-0-	-1374	353	1722	2	4	9	Y	4					24
04	2437	N	2084	-0-	-353	-0-	2076	2	8	9	Y	7					31
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5					36
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1906	2	13	9	Y	12	34	1			14
07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	2208	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		2023	-0-	2023	4231	2020	2	3	9	Y	3					17
09	500	N	1299	-0-	799	5030	1297	2	2	9	Y	2					19
10	3100	N	1847	-0-	-1253	3777	1840	2	7	9	Y	6					25
11	3000	N	1510	-0-	-1490	2287	1508	2	2	9	Y	2					27
12	3100	N	1427	-0-	-1673	614	1424	2	3	9	Y	3					30

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2472	-0-	-628	4237	2469	2	3	9	Y	3					23
02	2900	N	1600	-0-	-1300	2937	1599	2	1	9	Y	1					24
03	3100	N	2100	-0-	-1000	1937	2094	2	6	9	Y	5					29
04	3000	N	2058	-0-	-942	995	2051	2	7	9	Y	6					35
05	3057	N	2062	-0-	-995	-0-	2056	2	6	9	Y	5					40
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2134	2	15	9	Y	14	38	1			16
07	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	2197	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1773	-0-	1773	3970	1771	2	2	9	Y	2					18
09	500	N	2394	-0-	1894	5864	2388	2	6	9	Y	5					23
10	3100	N	1972	-0-	-1128	4736	1966	2	6	9	Y	5					28
11	3000	N	1987	-0-	-1013	3723	1983	2	4	9	Y	4					32
12	3100	N	2625	-0-	-475	3248	2621	2	4	9	Y	4					36

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		72	-0-	72	89	72	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	92	3	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	94	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	97	3	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	100	3	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	101	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	102	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	105	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	106	1	2			Y	-0-					-0-
10	110	X	4	-0-	-106	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2316	-0-	-784	1960	2313	2	3	9	Y	3					22
02	2900	N	2093	-0-	-807	1153	2092	2	1	9	Y	1					23
03	3100	N	2251	-0-	-849	304	2245	2	6	9	Y	5					28
04	2339	N	2035	-0-	-304	-0-	2028	2	7	9	Y	6					34
05	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1988	2	6	9	Y	5					39
06	2190	N	2056	-0-	-134	-0-	2042	2	14	9	Y	13	37	1			15
07	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	2133	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3972	1830	2	9	9	Y	8					23
09	500	N	1964	-0-	1464	5436	1961	2	3	9	Y	3					26
10	3100	N	1927	-0-	-1173	4263	1920	2	7	9	Y	6					32
11	3000	N	1946	-0-	-1054	3209	1943	2	3	9	Y	3					35
12	3100	N	1860	-0-	-1240	1969	1857	2	3	9	Y	3					38

TOTAL GAS PROD: 24,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2370	-0-	-730	3880	2366	2	4	9	Y	4					22
02	2900	N	2182	-0-	-718	3162	2182	2			Y	-0-					22
03	3100	N	2241	-0-	-859	2303	2235	2	6	9	Y	5					27
04	3000	N	2131	-0-	-869	1434	2123	2	8	9	Y	7					34
05	3100	N	2100	-0-	-1000	434	2094	2	6	9	Y	5					39
06	2461	N	2027	-0-	-434	-0-	2013	2	14	9	Y	13	37	1			15
07	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	2130	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4164	2032	2	2	9	Y	2					17
09	500	N	2100	-0-	1600	5764	2097	2	3	9	Y	3					20
10	3100	N	2064	-0-	-1036	4728	2057	2	7	9	Y	6					26
11	3000	N	2051	-0-	-949	3779	2047	2	4	9	Y	4					30
12	3100	N	1829	-0-	-1271	2508	1826	2	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 25,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	90	1	3029	2	N	51					144
							56	9									
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	74	1	2478	2	N	9					153
							10	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	79	1	2671	2	N	-0-					153
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	81	1	2754	2	N	60	171	1			42
							66	9									
05	2263	X	2179	-0-	-84	-0-	60	1	2119	2	N	-0-					42
06	2190	X	1239	-0-	-951	-0-	34	1	1205	2	N	-0-					42
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					42
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					42
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	85	1	2708	2	N	-0-					42
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	36	1	1372	2	N	-0-					42
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	29	1	1242	2	N	-0-					42
12	2263	N	878	-0-	-1385	-0-	20	1	858	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33	78	1			42
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	902	2	61	9	Y	55	85	1			12
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	788	2	20	9	Y	18					30
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	938	2	66	9	Y	60	90	1			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	951	2	29	9	Y	26					26
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	870	2	65	9	Y	59	83	1			2
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	952	2	69	9	Y	63					65
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	909	2	36	9	Y	33	94	1			4
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1010	2	61	9	Y	55					59
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1077	2	21	9	Y	19	76	1			2
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	949	2	79	9	Y	72					74
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	Y	17	91	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	2	N	-0-					110
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	N	-0-					110
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	N	-0-					110
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					110
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	N	-0-					110
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					110
07	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					110
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	1	1	62	2	N	-0-					110
09	420	N	17	-0-	-403	-0-	1	1	16	2	N	-0-					110
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-					110
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					110
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	3894	2	383	9	Y	348	180	1			270
02	2987	X	2917	-0-	-70	-0-	2709	2	208	9	Y	189	357	1			102
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5483	2	437	9	Y	397	354	1			145
04	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4710	2	248	9	Y	225	176	1			194
05	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5207	2	293	9	Y	266	358	1			102
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5016	2	125	9	Y	114	176	1			40
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5041	2	282	9	Y	256	177	1			119
08	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4142	2	352	9	Y	320	174	1			265
09	3450	X	2389	-0-	-1061	-0-	2269	2	120	9	Y	109	174	1			200
10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5624	2	213	9	Y	194	366	1			28
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4475	2	252	9	Y	229					257
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4626	2	122	9	Y	111	190	1			178

TOTAL GAS PROD: 56,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	70	1	2291	2	N	-0-					27
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	70	1	2292	2	N	-0-					27
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	88	1	2886	2	N	-0-					27
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	71	1	2298	2	N	-0-					27
05	1550	X	1235	-0-	-315	-0-	37	1	1198	2	N	-0-					27
06	1500	X	582	-0-	-918	-0-	17	1	565	2	N	-0-					27
07	1550	X	83	-0-	-1467	-0-	2	1	81	2	N	-0-					27
08	3100	N	5172	-0-	2072	2072	157	1	5001	2	N	13	13	1			27
							14	9									
09	3000	N	4442	-0-	1442	3514	135	1	4307	2	N	-0-					27
10	3100	N	3492	-0-	392	3906	108	1	3384	2	N	-0-					27
11	6840	X	2934	-0-	-3906	-0-	89	1	2845	2	N	-0-					27
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	98	1	3121	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1446	-0-	-104	-0-	43	1	1403	2	N	-0-					42
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	37	1	1210	2	N	-0-					42
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	65	1	2121	2	N	-0-					42
04	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	38	1	1236	2	N	-0-					42
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	54	1	1756	2	N	-0-					42
06	2130	N	1069	-0-	-1061	-0-	32	1	1037	2	N	-0-					42
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	N	-0-					42
08	1798	N	1373	-0-	-425	-0-	42	1	1325	2	N	5	5	1			42
							6	9									
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	40	1	1272	2	N	-0-					42
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	55	1	1731	2	N	-0-					42
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	63	1	2008	2	N	-0-					42
12	1364	N	721	-0-	-643	-0-	22	1	699	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	82	1	2695	2	N	-0-					92
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	48	1	1576	2	N	-0-					92
03	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	90	1	2936	2	N	-0-					92
04	2700	N	2018	-0-	-682	-0-	60	1	1958	2	N	-0-					92
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	86	1	2773	2	N	-0-					92
06	2940	N	1943	-0-	-997	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					92
07	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	67	1	2176	2	N	6					98
							7	9									
08	2852	N	41	-0-	-2811	-0-	1	1	36	2	N	4	4	1			98
							4	9									
09	1950	N	1540	-0-	-410	-0-	47	1	1493	2	N	-0-					98
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	89	1	2792	2	N	-0-					98
11	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	88	1	2811	2	N	83	165	1			16
							91	9									
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 25,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1732	-0-	-159	-0-	51	1	1681	2	N	-0-					157
02	1421	N	1068	-0-	-353	-0-	32	1	1036	2	N	-0-					157
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	70	1	2275	2	N	52	181	1			28
							57	9									
04	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	47	1	1526	2	N	23					51
							25	9									
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	37	1	1178	2	N	19					70
							21	9									
06	2280	N	852	-0-	-1428	-0-	25	1	827	2	N	-0-					70
07	1643	N	1112	-0-	-531	-0-	33	1	1079	2	N	-0-					70
08	1240	N	788	-0-	-452	-0-	24	1	761	2	N	3	3	1			70
							3	9									
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	32	1	1028	2	N	27					97
							30	9									
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	31	1	972	2	N	35					132
							39	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	34	1	1088	2	N	32					164
							35	9									
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	31	1	999	2	N	33					197
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2763	-0-	-678	-0-	2611	2	152	9	Y	138	158	1			207
02	3219	X	2521	-0-	-698	-0-	2479	2	42	9	Y	38	161	1			84
03	3193	X	2278	-0-	-915	-0-	2122	2	156	9	Y	142					226
04	3090	X	2886	-0-	-204	-0-	2775	2	111	9	Y	101	161	1			166
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	2909	2			Y	-0-					166
06	2670	X	2246	-0-	-424	-0-	2170	2	76	9	Y	69	161	1			74
07	2976	X	2089	-0-	-887	-0-	1913	2	176	9	Y	160					234
08	2976	X	1835	-0-	-1141	-0-	1834	2	1	9	Y	1	158	1			77
09	2880	X	1457	-0-	-1423	-0-	1457	2			Y	-0-					77
10	2914	X	2369	-0-	-545	-0-	2190	2	179	9	Y	163	171	1			69
11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2290	2	155	9	Y	141					210
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2316	2	33	9	Y	30	160	1			80

TOTAL GAS PROD: 28,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	55	1	1797	2	N	67					178
							74	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	47	1	1553	2	N	-0-	159	1			19
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	65	1	2105	2	N	-0-					19
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	49	1	1598	2	N	-0-					19
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	60	1	1923	2	N	101	2	8			118
							111	9									
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	41	1	1319	2	N	70	166	1			22
							77	9									
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	67	1	2175	2	N	-0-					22
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1908	2	N	6	6	1			22
							7	9									
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	56	1	1789	2	N	-0-					22
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	52	1	1640	2	N	30					52
							33	9									
11	1350	N	949	-0-	-401	-0-	26	1	847	2	N	69					121
							76	9									
12	1395	N	651	-0-	-744	-0-	20	1	631	2	N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 20,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 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	3069	X	2875	-0-	-194	-0-	85	1	2790	2	N	-0-					14
02	2871	X	1455	-0-	-1416	-0-	43	1	1412	2	N	-0-					14
03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	211	1	6871	2	N	61					75
							67	9									
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	141	1	4601	2	N	39					114
							43	9									
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	125	1	4034	2	N	2	2	8			114
							2	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	120	1	3885	2	N	-0-					114
07	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	118	1	3858	2	N	-0-					114
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	108	1	3426	2	N	14	14	1			114
							15	9									
09	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	106	1	3385	2	N	-0-					114
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	104	1	3280	2	N	76	175	1			15
							84	9									
11	2970	X	2785	-0-	-185	-0-	84	1	2701	2	N	-0-					15
12	3069	X	2961	-0-	-108	-0-	90	1	2871	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 44,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1429	-0-	-431	-0-	42	1	1387	2	N	-0-					140
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1804	2	N	32					172
							35	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	2	N	1	153	1			20
							1	9									
04	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	35	1	1145	2	N	-0-					20
05	1860	N	1211	-0-	-649	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					20
06	1590	N	1172	-0-	-418	-0-	35	1	1137	2	N	-0-					20
07	1209	N	795	-0-	-414	-0-	24	1	771	2	N	-0-					20
08	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	86	1	2728	2	N	8	8	1			20
							9	9									
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	61	1	1942	2	N	-0-					20
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	59	1	1842	2	N	-0-					20
11	1800	N	1210	-0-	-590	-0-	37	1	1173	2	N	-0-					20
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	57	1	1802	2	N	44					64
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 19,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	953	2	N	-0-					31
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	2	N	-0-					31
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	37	1	1206	2	N	-0-					31
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	36	1	1173	2	N	-0-					31
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	35	1	1141	2	N	-0-					31
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	33	1	1072	2	N	-0-					31
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	34	1	1119	2	N	-0-					31
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	34	1	1085	2	N	5	5	1			31
							6	9									
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	33	1	1063	2	N	-0-					31
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	30	1	935	2	N	-0-					31
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	38	1	1229	2	N	80					111
							88	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	36					147
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3250	-0-	-1214	-0-	95	1	3122	2	N	30					85
							33	9									
02	4176	X	2641	-0-	-1535	-0-	78	1	2563	2	N	-0-					85
03	3782	X	3102	-0-	-680	-0-	92	1	3010	2	N	-0-					85
04	3480	X	2919	-0-	-561	-0-	86	1	2785	2	N	44					129
							48	9									
05	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	85	1	2748	2	N	43	1	8			171
							47	9									
06	3150	X	2619	-0-	-531	-0-	78	1	2541	2	N	-0-					171
07	3100	X	2904	-0-	-196	-0-	85	1	2765	2	N	49	180	1			40
							54	9									
08	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	82	1	2612	2	N	10	10	1			40
							11	9									
09	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	78	1	2481	2	N	-0-					40
10	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	78	1	2457	2	N	-0-					40
11	2820	X	2220	-0-	-600	-0-	67	1	2136	2	N	15					55
							17	9									
12	2914	X	2004	-0-	-910	-0-	61	1	1943	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 32,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	136	1	4465	2	N	-0-					97
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	118	1	3870	2	N	-0-					97
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	140	1	4566	2	N	-0-					97
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	N	-0-					97
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	115	1	3703	2	N	-0-					97
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	117	1	3808	2	N	83					180
							91	9									
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	111	1	3627	2	N	35	175	1			40
							39	9									
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	137	1	4346	2	N	16	16	1			40
							18	9									
09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	130	1	4138	2	N	-0-					40
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	136	1	4268	2	N	-0-					40
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	131	1	4179	2	N	-0-					40
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	97	1	3079	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 49,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2008	-0-	-379	-0-	2007	2	1	9	Y	1					62
02	1972	N	1094	-0-	-878	-0-	1092	2	2	9	Y	2	55	1			9
03	2139	N	1243	-0-	-896	-0-	1243	2			Y	-0-					9
04	1950	N	1086	-0-	-864	-0-	1086	2			Y	-0-					9
05	1178	N	974	-0-	-204	-0-	974	2			Y	-0-					9
06	1200	N	663	-0-	-537	-0-	663	2			Y	-0-					9
07	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			Y	-0-					9
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			Y	-0-					9
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			Y	-0-					9
10	1085	N	456	-0-	-629	-0-	456	2			Y	-0-					9
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					9
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1161	2	68	9	Y	62					71

TOTAL GAS PROD: 12,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2346	-0-	-41	-0-	2339	2	7	9	Y	6					135
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2315	2	6	9	Y	5	119	1			21
03	2418	N	2287	-0-	-131	-0-	2287	2			Y	-0-					21
04	2280	N	2161	-0-	-119	-0-	2161	2			Y	-0-					21
05	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	2434	2			Y	-0-					21
06	2220	N	2022	-0-	-198	-0-	2022	2			Y	-0-					21
07	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			Y	-0-					21
08	2449	N	1752	-0-	-697	-0-	1752	2			Y	-0-					21
09	2010	N	1836	-0-	-174	-0-	1836	2			Y	-0-					21
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					21
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					21
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 25,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3961	-0-	861	1357	111	1	3621	2	N	208	165	1			84
							229	9									
02	2900	N	3719	-0-	819	2176	110	1	3609	2	N	-0-					84
03	6356	X	4180	-0-	-2176	-0-	124	1	4056	2	N	-0-					84
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	107	1	3486	2	N	83					167
							91	9									
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	105	1	3378	2	N	22					189
							24	9									
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	103	1	3342	2	N	29	155	1			63
							32	9									
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	108	1	3507	2	N	73					136
							80	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	104	1	3294	2	N	13	13	1			136
							14	9									
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	104	1	3309	2	N	105	175	1			66
							116	9									
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	108	1	3383	2	N	-0-					66
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	104	1	3319	2	N	26					92
							29	9									
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	100	1	3169	2	N	42					134
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 43,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2459	-0-	-21	-0-	73	1	2386	2	N	-0-					55
02	1885	N	1844	-0-	-41	-0-	53	1	1737	2	N	49					104
							54	9									
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	70	1	2285	2	N	-0-					104
04	2370	N	2001	-0-	-369	-0-	60	1	1941	2	N	-0-					104
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	80	1	2567	2	N	-0-					104
06	2280	N	1760	-0-	-520	-0-	53	1	1707	2	N	-0-					104
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	72	1	2339	2	N	-0-					104
08	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	77	1	2437	2	N	9	9	1			104
							10	9									
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	72	1	2297	2	N	-0-					104
10	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	71	1	2228	2	N	-0-					104
11	2430	N	1947	-0-	-483	-0-	59	1	1888	2	N	-0-					104
12	2449	N	1519	-0-	-930	-0-	46	1	1473	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4516	2	15	9	Y	14	17	1			19
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4032	2	6	9	Y	5	18	1			6
03	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4356	2	18	9	Y	16					22
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4901	2	17	9	Y	15	19	1			18
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			Y	-0-					18
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3343	2	10	9	Y	9	21	1			6
07	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	3245	2	22	9	Y	20					26
08	3410	X	2219	-0-	-1191	-0-	2219	2			Y	-0-	20	1			6
09	3300	X	1643	-0-	-1657	-0-	1643	2			Y	-0-					6
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4252	2	11	9	Y	10	13	1			3
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5078	2	21	9	Y	19					22
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3933	2	4	9	Y	4	20	1			6

TOTAL GAS PROD: 45,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	50	1	1633	2	N	-0-					25
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	2	N	37					62
							41	9									
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	47	1	1536	2	N	46					108
							51	9									
04	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	41	1	1344	2	N	-0-					108
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	43	1	1381	2	N	-0-					108
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	41	1	1343	2	N	17					125
							19	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	1413	2	N	57					182
							63	9									
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	42	1	1331	2	N	5	5	1			182
							6	9									
09	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	40	1	1282	2	N	-0-					182
10	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	43	1	1351	2	N	-0-					182
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	N	33	187	1			28
							36	9									
12	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	41	1	1314	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 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	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-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 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	2542	X	895	-0-	-1647	-0-	25	1	820	2	N	45	179	1			30
							50	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	84	1	2739	2	N	129					159
							142	9									
03	3100	N	4196	-0-	1096	1096	124	1	4044	2	N	25					184
							28	9									
04	3000	N	4078	-0-	1078	2174	117	1	3820	2	N	128	178	1			134
							141	9									
05	6017	X	3843	-0-	-2174	-0-	113	1	3643	2	N	79	176	1			37
							87	9									
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	103	1	3361	2	N	68					105
							75	9									
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	100	1	3266	2	N	110	180	1			35
							121	9									
08	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	147	1	4675	2	N	131	17	1			149
							144	9									
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	142	1	4538	2	N	18					167
							20	9									
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	143	1	4483	2	N	42	180	1			29
							46	9									
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	134	1	4298	2	N	109					138
							120	9									
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	131	1	4170	2	N	57					195
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 46,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	64	1	2093	2	N	33	178	1			46
							36	9									
02	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	46	1	1492	2	N	-0-					46
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	52	1	1709	2	N	39					85
							43	9									
04	1800	N	996	-0-	-804	-0-	30	1	966	2	N	-0-					85
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	53	1	1719	2	N	-0-					85
06	1740	N	1135	-0-	-605	-0-	34	1	1097	2	N	4					89
							4	9									
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	21	1	694	2	N	125	181	1			33
							138	9									
08	1767	N	499	-0-	-1268	-0-	15	1	481	2	N	3	3	1			33
							3	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	51	1	1631	2	N	-0-					33
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					33
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	41	1	1309	2	N	-0-					33
12	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	37	1	1192	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

MO	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	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	2	Y	-0-	-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2	Y	-0-	-0-
03	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	2	Y	-0-	-0-
04	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	13121	2	Y	-0-	-0-
05	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	12601	2	Y	-0-	-0-
06	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2	Y	-0-	-0-
07	12710	X	11398	-0-	-1312	-0-	11398	2	Y	-0-	-0-
08	12710	X	10717	-0-	-1993	-0-	10717	2	Y	-0-	-0-
09	12300	X	9699	-0-	-2601	-0-	9699	2	Y	-0-	-0-
10	12586	X	10051	-0-	-2535	-0-	10051	2	Y	-0-	-0-
11	11430	X	9599	-0-	-1831	-0-	9599	2	Y	-0-	-0-
12	11408	X	9241	-0-	-2167	-0-	9241	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

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	1054	N	342	-0-	-712		-0-	342	2			Y	-0-					11
02	459	N	459	-0-	-0-		-0-	459	2			Y	-0-					11
03	421	N	421	-0-	-0-		-0-	421	2			Y	-0-					11
04	683	N	683	-0-	-0-		-0-	683	2			Y	-0-					11
05	747	N	747	-0-	-0-		-0-	747	2			Y	-0-					11
06	420	N	395	-0-	-25		-0-	395	2			Y	-0-					11
07	713	N	485	-0-	-228		-0-	485	2			Y	-0-					11
08	744	N	240	-0-	-504		-0-	240	2			Y	-0-					11
09	390	N	94	-0-	-296		-0-	94	2			Y	-0-					11
10	496	N	86	-0-	-410		-0-	86	2			Y	-0-					11
11	240	N	80	-0-	-160		-0-	80	2			Y	-0-					11
12	93	N	71	-0-	-22		-0-	71	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

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	6758	X	5378	-0-	-1380		-0-	5346	2	32	9	Y	29	82	1			39
02	6322	X	3384	-0-	-2938		-0-	3342	2	42	9	Y	38	69	1			8
03	7068	X	1404	-0-	-5664		-0-	1389	2	15	9	Y	14					22
04	6840	X	4917	-0-	-1923		-0-	4864	2	53	9	Y	48	70	1			-0-
05	7652	X	7652	-0-	-0-		-0-	7618	2	34	9	Y	31					31
06	5190	X	4126	-0-	-1064		-0-	4052	2	74	9	Y	67	95	1			3
07	5875	X	5875	-0-	-0-		-0-	5810	2	65	9	Y	59					62
08	5952	X	4200	-0-	-1752		-0-	4181	2	19	9	Y	17	79	1			-0-
09	5760	X	3465	-0-	-2295		-0-	3382	2	83	9	Y	75					75
10	6164	X	6164	-0-	-0-		-0-	6129	2	35	9	Y	32	104	1			3
11	5700	X	5045	-0-	-655		-0-	4982	2	63	9	Y	57					60
12	5890	X	4639	-0-	-1251		-0-	4608	2	31	9	Y	28	88	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

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	1046	N	1046	-0-	-0-		-0-	31	1	1015	2	N	-0-					50
02	319	N	269	-0-	-50		-0-	8	1	261	2	N	-0-					50
03	341	N	275	-0-	-66		-0-	8	1	267	2	N	-0-					50
04	1020	N	206	-0-	-814		-0-	6	1	200	2	N	-0-					50
05	279	N	99	-0-	-180		-0-	3	1	96	2	N	-0-					50
06	334	N	334	-0-	-0-		-0-	10	1	324	2	N	-0-					50
07	217	N	164	-0-	-53		-0-	5	1	159	2	N	-0-					50
08	138	N	138	-0-	-0-		-0-	4	1	134	2	N	-0-					50
09	330	N	126	-0-	-204		-0-	4	1	122	2	N	-0-					50
10	192	N	192	-0-	-0-		-0-	6	1	186	2	N	-0-					50
11	191	N	191	-0-	-0-		-0-	6	1	185	2	N	-0-					50
12	206	N	206	-0-	-0-		-0-	6	1	200	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1882	-0-	-226	-0-	50	1	1644	2	N	171	170	1			198
							188	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	51	1	1659	2	N	58	179	1			77
							64	9									
03	3100	N	4292	-0-	1192	1192	127	1	4158	2	N	6					83
							7	9									
04	3000	N	3332	-0-	332	1524	95	1	3085	2	N	138	177	1			44
							152	9									
05	3100	N	3095	-0-	-5	1519	87	1	2815	2	N	175	179	1			40
							193	9									
06	3522	X	2003	-0-	-1519	-0-	59	1	1918	2	N	24					64
							26	9									
07	2666	X	2168	-0-	-498	-0-	63	1	2058	2	N	43					107
							47	9									
08	2666	X	2652	-0-	-14	-0-	76	1	2429	2	N	134	186	1			55
							147	9									
09	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	76	1	2429	2	N	-0-					55
10	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	70	1	2212	2	N	156	181	1			30
							172	9									
11	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	68	1	2191	2	N	-0-					30
12	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	65	1	2070	2	N	164					194
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 30,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	124	1	4046	2	N	23	181	1			29
							25	9									
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	111	1	3648	2	N	-0-					29
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	122	1	3968	2	N	-0-					29
04	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	122	1	3958	2	N	-0-					29
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	120	1	3865	2	N	-0-					29
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	119	1	3860	2	N	64					93
							70	9									
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	125	1	4078	2	N	-0-					93
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	121	1	3851	2	N	14	14	1			93
							15	9									
09	3840	X	3619	-0-	-221	-0-	108	1	3434	2	N	70					163
							77	9									
10	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	109	1	3440	2	N	-0-					163
11	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	107	1	3428	2	N	42	177	1			28
							46	9									
12	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	115	1	3664	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 46,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	144	1	4699	2	N	2					192
								2	9									
02	4038	X	4038	-0-		-0-	-0-	118	1	3854	2	N	60	177	1			75
								66	9									
03	5063	X	5063	-0-		-0-	-0-	151	1	4912	2	N	-0-					75
04	4131	X	4131	-0-		-0-	-0-	123	1	4008	2	N	-0-					75
05	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	131	1	4243	2	N	-0-					75
06	4190	X	4190	-0-		-0-	-0-	125	1	4065	2	N	-0-					75
07	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	112	1	3662	2	N	137	180	1			32
								151	9									
08	3837	X	3837	-0-		-0-	-0-	116	1	3703	2	N	16	16	1			32
								18	9									
09	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	102	1	3243	2	N	-0-					32
10	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	114	1	3601	2	N	-0-					32
11	3365	X	3365	-0-		-0-	-0-	102	1	3263	2	N	-0-					32
12	3513	X	3513	-0-		-0-	-0-	107	1	3406	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 48,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1198	-0-		-631	-0-	1198	2			N	-0-					67
02	1943	N	1295	-0-		-648	-0-	1295	2			N	-0-					67
03	1705	N	768	-0-		-937	-0-	768	2			N	-0-					67
04	1170	N	344	-0-		-826	-0-	344	2			N	-0-					67
05	1395	N	329	-0-		-1066	-0-	329	2			N	-0-					67
06	750	N	294	-0-		-456	-0-	294	2			N	-0-					67
07	341	N	333	-0-		-8	-0-	333	2			N	-0-					67
08	341	N	219	-0-		-122	-0-	219	2			N	-0-					67
09	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	2			N	-0-					67
10	345	N	345	-0-		-0-	-0-	345	2			N	-0-					67
11	210	N	195	-0-		-15	-0-	195	2			N	-0-					67
12	310	N	190	-0-		-120	-0-	190	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-	4848	2	75	9	N	68					220
02	4657	X	4657	-0-		-0-	-0-	4595	2	62	9	N	56	162	1			114
03	4952	X	4952	-0-		-0-	-0-	4907	2	45	9	N	41					155
04	4809	X	4809	-0-		-0-	-0-	4747	2	62	9	N	56					211
05	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-	4874	2	108	9	N	98	150	1			159
06	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	4852	2			N	-0-					159
07	4776	X	4776	-0-		-0-	-0-	4734	2	42	9	N	38	146	1			51
08	4615	X	4615	-0-		-0-	-0-	4568	2	47	9	N	43					94
09	4339	X	4339	-0-		-0-	-0-	4328	2	11	9	N	10					104
10	4759	X	4759	-0-		-0-	-0-	4698	2	61	9	N	55					159
11	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-	4561	2	11	9	N	10					169
12	4772	X	4772	-0-		-0-	-0-	4768	2	4	9	N	4	142	1			31

TOTAL GAS PROD: 57,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
HARROUN-FINCH WELL #: 2 RRCID -> 016865 COMPL. DATE 09/15/1956 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 196174 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 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	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-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 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	INC G-10		7164	-0-	7164	7164	7164	2			Y	-0-					6
02	INC G-10		7442	-0-	7442	14606	7439	2	3	9	Y	3					9
03	INC G-10		6973	-0-	6973	21579	6972	2	1	9	Y	1	5	1			5
04	INC G-10		12954	-0-	12954	34533	12946	2	8	9	Y	7					12
05	INC G-10		12417	-0-	12417	46950	12407	2	10	9	Y	9	7	1			14
06	INC G-10		9858	-0-	9858	56808	9855	3	3	9	Y	3					17
07	67410	X	10602	-0-	-56808	-0-	10595	3	7	9	Y	6	11	1			12
08	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	8784	3	10	9	Y	9	6	1			15
09	12960	X	9314	-0-	-3646	-0-	9310	3	4	9	Y	4	6	1			13
10	12431	X	8032	-0-	-4399	-0-	8014	3	18	9	Y	16	16	1			13
11	10260	X	9550	-0-	-710	-0-	9480	3	70	9	Y	64	66	1			11
12	10602	X	9330	-0-	-1272	-0-	9263	3	67	9	Y	61	72	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	358	-0-	-448	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	464	N	327	-0-	-137	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1536	-0-	-138	-0-	1536	3			Y	-0-					75
02	1566	X	1428	-0-	-138	-0-	1428	3			Y	-0-					75
03	1674	X	1649	-0-	-25	-0-	1649	3			Y	-0-					75
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6	9	Y	5					80
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					80
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	3			Y	-0-					80
07	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1590	3			Y	-0-					80
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					80
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2572	3	3	9	Y	3	1	8			82
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	1447	3	1	9	Y	1	1	8			82
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			Y	-0-					82
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	3	1	9	Y	1	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 21,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	66	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					65
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					65
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					65
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					65
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					65
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					65
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					65
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					65
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					65
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					65
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					65
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					12
02	609	N	473	-0-	-136	-0-	459	2	14	9	Y	13	18	1			7
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	481	2	21	9	Y	19	21	1			5
04	480	N	283	-0-	-197	-0-	282	2	1	9	Y	1					6
05	496	N	162	-0-	-334	-0-	160	2	2	9	Y	2					8
06	480	N	158	-0-	-322	-0-	158	2			Y	-0-					8
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2					10
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					12
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					13
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	2	1	9	Y	1					14
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					15
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1					16

TOTAL GAS PROD: 3,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 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	7254	X	6861	-0-	-393	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
02	6525	X	6262	-0-	-263	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6851	X	6811	-0-	-40	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6597	-0-	-254	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6767	-0-	-53	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5415	-0-	-1405	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6445	-0-	-35	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
10	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
11	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	3			N	-0-					-0-
12	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
09	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2282	3	18	9	Y	16	61	1			11
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	3	28	9	Y	25					36
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2377	3	24	9	Y	22	47	1			11
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2329	3	20	9	Y	18					29
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					29
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2364	3	24	9	Y	22					51
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					51
08	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3015	3	2	9	Y	2	45	1			8
09	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-					8
10	3100	N	5105	-0-	2005	2005	5105	3			Y	-0-					8
11	2265	N	260	-0-	-2005	-0-	260	3			Y	-0-					8
12	2325	N	217	-0-	-2108	-0-	217	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 28,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	3		N	-0-			-0-
02	1914	N	1864	-0-	-50	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
03	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3		N	-0-			-0-
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
07	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
08	1984	N	1726	-0-	-258	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
11	1680	N	1490	-0-	-190	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	1566	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 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	6293	X	5820	-0-	-473	-0-	5820	3		N	-0-			-0-
02	5887	X	5551	-0-	-336	-0-	5551	3		N	-0-			-0-
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	3		N	-0-			-0-
04	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3		N	-0-			-0-
05	5921	X	4743	-0-	-1178	-0-	4743	3		N	-0-			-0-
06	5790	X	3433	-0-	-2357	-0-	3433	3		N	-0-			-0-
07	5270	X	2447	-0-	-2823	-0-	2447	3		N	-0-			-0-
08	5270	X	2360	-0-	-2910	-0-	2360	3		N	-0-			-0-
09	5100	X	4052	-0-	-1048	-0-	4052	3		N	-0-			-0-
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	3		N	-0-			-0-
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3		N	-0-			-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 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	2635	N	2510	-0-	-125	-0-	2510	3		N	-0-			-0-
02	2436	N	2425	-0-	-11	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
04	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	3		N	-0-			-0-
05	2604	N	1528	-0-	-1076	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
06	2520	N	1423	-0-	-1097	-0-	1423	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	1515	-0-	-624	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		N	-0-			-0-
09	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3		N	-0-			-0-
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3		N	-0-			-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 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	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
03	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6327	-0-	-431	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
02	6322	X	5850	-0-	-472	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	4933	-0-	-1187	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	4308	-0-	-2016	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	4242	-0-	-1878	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	4642	-0-	-1682	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	2988	-0-	-3336	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	1013	-0-	-3907	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	3752	-0-	-898	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4330	-0-	-170	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1508	N	1461	-0-	-47	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1465	-0-	-155	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5209	-0-	-495	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
02	5336	X	4739	-0-	-597	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5092	-0-	-612	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4415	-0-	-625	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4764	-0-	-351	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4930	-0-	-185	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4847	-0-	-113	-0-	4847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	1870	-0-	-3059	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4809	-0-	-120	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
05	4991	X	4377	-0-	-614	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	3919	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 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	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-			-0-
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
07	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1930	3		N	-0-			-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
09	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	1942	3		N	-0-			-0-
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
12	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	2008	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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	1922	X	875	-0-	-1047	-0-	875	3		N	-0-			-0-
02	1073	X	601	-0-	-472	-0-	601	3		N	-0-			-0-
03	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
05	868	X	830	-0-	-38	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	900	X	769	-0-	-131	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	930	X	767	-0-	-163	-0-	767	3		N	-0-			-0-
08	930	X	770	-0-	-160	-0-	770	3		N	-0-			-0-
09	900	X	760	-0-	-140	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	837	X	810	-0-	-27	-0-	810	3		N	-0-			-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		352	-0-	352	29547	352	3		N	-0-			19
02	SWR 10		385	-0-	385	29932	385	3		N	-0-			19
03	SWR 10		442	-0-	442	30374	442	3		N	-0-			19
04	SWR 10		434	-0-	434	30808	434	3		N	-0-			19
05	SWR 10		457	-0-	457	31265	457	3		N	-0-			19
06	SWR 10		399	-0-	399	31664	399	3		N	-0-			19
07	SWR 10		399	-0-	399	32063	399	3		N	-0-			19
08	SWR 10		318	-0-	318	32381	318	3		N	-0-			19
09	SWR 10		262	-0-	262	32643	262	3		N	-0-			19
10	SWR 10		274	-0-	274	32917	274	3		N	-0-			19
11	SWR 10		239	-0-	239	33156	239	3		N	-0-			19
12	SWR 10		247	-0-	247	33403	247	3		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 4,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

01	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	2800	-0-	-245	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2995	-0-	-5	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	3065	-0-	-35	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2891	-0-	-139	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2996	-0-	-135	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2654	-0-	-106	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2793	-0-	-59	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
08	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	1741	-0-	-1049	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	3			N	-0-					-0-
12	3080	N	3011	-0-	-69	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 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	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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 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	6169	X	4951	-0-	-1218	-0-	144 51	1 9	4756	2	N	46					148
02	5771	X	4619	-0-	-1152	-0-	135 41	1 9	4443	2	N	37	152	1			33
03	6138	X	4522	-0-	-1616	-0-	133 40	1 9	4349	2	N	36					69
04	5940	X	4766	-0-	-1174	-0-	140 41	1 9	4585	2	N	37					106
05	6138	X	4870	-0-	-1268	-0-	142 37	1 9	4691	2	N	34					140
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	158 40	1 9	5195	2	N	36					176
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	155 40	1 9	5113	2	N	36					212
08	4929	X	3776	-0-	-1153	-0-	111 8	1 9	3657	2	N	7					219
09	5400	X	2829	-0-	-2571	-0-	83 20	1 9	2726	2	N	18					237
10	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	231 22	1 9	7602	2	N	20	183	1			74
11	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	173 118	1 9	5699	2	N	107					181
12	5301	X	4521	-0-	-780	-0-	132 42	1 9	4347	2	N	38	172	1			47

TOTAL GAS PROD: 59,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 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	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5818	2	2	9	N	2					130
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					130
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	2	1	9	N	1					131
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					131
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					131
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					131
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					131
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5324	2	1	9	N	1					132
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					132
10	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5145	2	17	9	N	15					147
11	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5132	2	143	9	N	130					277
12	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5362	2	18	9	N	16	151	1			142

TOTAL GAS PROD: 64,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

JONES, C. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016909 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FINCH, H. WELL #: 1 RRCID -> 016910 COMPL. DATE 04/13/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					177
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	383	-0-	-299	-0-	360	2	23	9	Y	21					29
02	493	N	115	-0-	-378	-0-	91	2	24	9	Y	22	47	1			4
03	403	N	131	-0-	-272	-0-	128	2	3	9	Y	3					7
04	360	N	146	-0-	-214	-0-	137	2	9	9	Y	8	10	5			5
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	130	2	29	9	Y	26					31
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1	25	1			7
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					7
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1					8
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	2	4	9	Y	4	5	7			7
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	Y	19					26

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171811 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

NABORS COMPLETION & PROD SERV CO 598911
MARTIN, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 016916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6710 - 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	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-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 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	4495 X	3882	-0-	-613	-0-	3882	2		N	-0-			289
02	4089 X	2335	-0-	-1754	-0-	2335	2		N	-0-			289
03	4371 X	1998	-0-	-2373	-0-	1998	2		N	-0-			289
04	4200 X	1812	-0-	-2388	-0-	1812	2		N	-0-			289
05	4340 X	2513	-0-	-1827	-0-	2513	2		N	-0-			289
06	3750 X	2605	-0-	-1145	-0-	2605	2		N	-0-			289
07	2511 X	1907	-0-	-604	-0-	1907	2		N	-0-			289
08	2511 X	1383	-0-	-1128	-0-	1383	2		N	-0-			289
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2		N	-0-			289
10	2697 X	1334	-0-	-1363	-0-	1334	2		N	-0-			289
11	2610 X	1329	-0-	-1281	-0-	1329	2		N	-0-			289
12	3565 X	2039	-0-	-1526	-0-	2039	2		N	-0-			289

TOTAL GAS PROD: 26,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18	9	N	16					80
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2253	2	15	9	N	14					94
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2420	2	26	9	N	24					118
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2465	2	34	9	N	31	68	1			81
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2629	2	18	9	N	16					97
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2491	2	19	9	N	17					114
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	N	24					138
08	2604	N	2107	-0-	-497	-0-	2051	2	56	9	N	51	169	1			20
09	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2314	2	23	9	N	21					41
10	2573	N	2418	-0-	-155	-0-	2394	2	24	9	N	22					63
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2276	2	31	9	N	28					91
12	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	2286	2	23	9	N	21					112

TOTAL GAS PROD: 28,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 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	5363	X	4535	-0-	-828	-0-	4477	3	58	9	N	53	1	8			140
02	5249	X	4736	-0-	-513	-0-	4700	3	36	9	N	33	149	1			24
03	5611	X	5284	-0-	-327	-0-	5273	3	11	9	N	10					34
04	5430	X	5323	-0-	-107	-0-	5238	3	85	9	N	77	2	8			109
05	5053	X	4924	-0-	-129	-0-	4866	3	58	9	N	53					162
06	5100	X	4732	-0-	-368	-0-	4709	3	23	9	N	21	157	1	1	8	25
07	5487	X	4839	-0-	-648	-0-	4836	3	3	9	N	3					28
08	5487	X	4913	-0-	-574	-0-	4898	3	15	9	N	14					42
09	5310	X	4228	-0-	-1082	-0-	4227	3	1	9	N	1	1	8			42
10	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	4378	3	116	9	N	105	1	8			146
11	4740	X	4737	-0-	-3	-0-	4697	3	40	9	N	36	152	1			30
12	4898	X	4606	-0-	-292	-0-	4597	3	9	9	N	8	2	8			36

TOTAL GAS PROD: 57,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4947	3	25	9	Y	23	45	1			46
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4621	3	21	9	Y	19					65
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4945	3	40	9	Y	36					101
04	4770	X	4551	-0-	-219	-0-	4537	3	14	9	Y	13	58	1			56
05	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4709	3	20	9	Y	18					74
06	4770	X	4505	-0-	-265	-0-	4490	3	15	9	Y	14					88
07	4991	X	4553	-0-	-438	-0-	4544	3	9	9	Y	8	46	1			50
08	4991	X	4587	-0-	-404	-0-	4577	3	10	9	Y	9					59
09	4590	X	4113	-0-	-477	-0-	4095	3	18	9	Y	16					75
10	4743	X	4566	-0-	-177	-0-	4556	3	10	9	Y	9	41	1			43
11	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	3			Y	-0-					43
12	4588	X	4569	-0-	-19	-0-	4569	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 55,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	8187	-0-	-1702	-0-	8161	3	26	9	N	24	157	1			34
02	9251	X	5894	-0-	-3357	-0-	5873	3	21	9	N	19					53
03	9889	X	7809	-0-	-2080	-0-	7796	3	13	9	N	12	1	8			64
04	9570	X	6183	-0-	-3387	-0-	6102	3	81	9	N	74					138
05	9889	X	7221	-0-	-2668	-0-	7151	3	70	9	N	64	170	1			32
06	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8218	3	33	9	N	30					62
07	7316	X	6091	-0-	-1225	-0-	6046	3	45	9	N	41					103
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7633	3	88	9	N	80	155	1			28
09	7080	X	5984	-0-	-1096	-0-	5984	3			N	-0-					28
10	7316	X	4812	-0-	-2504	-0-	4695	3	117	9	N	106					134
11	7080	X	5001	-0-	-2079	-0-	4938	3	63	9	N	57	167	1			24
12	7316	X	6690	-0-	-626	-0-	6682	3	8	9	N	7	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 79,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8420	3	206	9	N	187	181	1			84
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7010	3	95	9	N	86					170
03	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9321	3	88	9	N	80	180	1			70
04	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8554	3	65	9	N	59					129
05	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7676	3	9	9	N	8					137
06	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8152	3	131	9	N	119					256
07	9424	X	8624	-0-	-800	-0-	8560	3	64	9	N	58	194	1			120
08	9424	X	8656	-0-	-768	-0-	8527	3	129	9	N	117	182	1			55
09	8610	X	5259	-0-	-3351	-0-	5259	3			N	-0-					55
10	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7967	3	1	9	N	1	1	8			55
11	8370	X	7698	-0-	-672	-0-	7514	3	184	9	N	167					222
12	8649	X	8418	-0-	-231	-0-	8309	3	109	9	N	99	189	1			132

TOTAL GAS PROD: 96,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 981

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3230	-0-	-4210	-0-	3229	3	1	9	N	1					174
02	6960	X	3359	-0-	-3601	-0-	3318	3	41	9	N	37	176	1			35
03	7316	X	6932	-0-	-384	-0-	6879	3	53	9	N	48	1	8			82
04	7080	X	6037	-0-	-1043	-0-	5985	3	52	9	N	47	1	8			128
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5914	3	35	9	N	32	2	8			158
06	6720	X	6659	-0-	-61	-0-	6606	3	53	9	N	48	169	1			37
07	INC G-10		5749	-0-	5749	5749	5710	3	39	9	N	35					72
08	INC G-10		5410	-0-	5410	11159	5379	3	31	9	N	28					100
09	INC G-10		6767	-0-	6767	17926	6710	3	57	9	N	52	1	8			151
10	24826	X	6900	-0-	-17926	-0-	6861	3	39	9	N	35	1	1	3	8	182
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5600	3	47	9	N	43	183	1			42
12	7006	X	3267	-0-	-3739	-0-	3235	3	32	9	N	29	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 65,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6131	-0-	-968	-0-	6106	3	25	9	N	23					87
02	6061	X	5927	-0-	-134	-0-	5902	3	25	9	N	23					110
03	6479	X	5909	-0-	-570	-0-	5901	3	8	9	N	7					117
04	5940	X	4790	-0-	-1150	-0-	4714	3	76	9	N	69					186
05	6324	X	5054	-0-	-1270	-0-	5023	3	31	9	N	28					214
06	6120	X	4467	-0-	-1653	-0-	4417	3	50	9	N	45	189	1			70
07	6324	X	5813	-0-	-511	-0-	5783	3	30	9	N	27	2	8			95
08	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	5460	3	6	9	N	5					100
09	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3			N	-0-					100
10	5828	X	5240	-0-	-588	-0-	5134	3	106	9	N	96					196
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6055	3	40	9	N	36	189	1			43
12	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5975	3	6	9	N	5	1	8			47

TOTAL GAS PROD: 66,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4755	-0-	-81	-0-	4737	3	18	9	N	16	167	1			42
02	4524	X	4031	-0-	-493	-0-	4028	3	3	9	N	3					45
03	4836	X	4114	-0-	-722	-0-	4069	3	45	9	N	41					86
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4696	3	84	9	N	76	2	8			160
05	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4707	3	28	9	N	25	1	8			184
06	4590	X	4392	-0-	-198	-0-	4382	3	10	9	N	9	163	1			30
07	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	4614	3	14	9	N	13					43
08	4836	X	4673	-0-	-163	-0-	4630	3	43	9	N	39					82
09	4680	X	4468	-0-	-212	-0-	4453	3	15	9	N	14					96
10	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4622	3	44	9	N	40					136
11	4530	X	4451	-0-	-79	-0-	4425	3	26	9	N	24					160
12	4681	X	4575	-0-	-106	-0-	4544	3	31	9	N	28	165	1	1	8	22

TOTAL GAS PROD: 54,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 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
04	0	W	2812	-0-	2812	2812	2789	3	23	9	Y	21	20	1			1
05	0	W	3322	-0-	3322	6134	3279	3	43	9	Y	39	1	8			39
06	0	W	2657	-0-	2657	8791	2623	3	34	9	Y	31					70
07	0	W	2871	-0-	2871	11662	2842	3	29	9	Y	26	96	1			-0-
08	0	W	2658	-0-	2658	14320	2636	3	22	9	Y	20					20
09	0	W	2758	-0-	2758	17078	2721	3	37	9	Y	34					54
10	0	W	2913	-0-	2913	19991	2861	3	52	9	Y	47	87	1			14
11	22871	X	2880	-0-	-19991	-0-	2808	3	72	9	Y	65					79
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2902	3	44	9	Y	40					119

TOTAL GAS PROD: 25,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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	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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					150
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2					152
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	3					155
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					155
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4218	2	98	9	N	89					214
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4490	2	285	9	N	259	369	1			104
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3311	2	195	9	N	177	175	1	2	8	104
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4070	2	185	9	N	168	161	1	1	8	110
05	4526	X	3851	-0-	-675	-0-	3792	2	59	9	N	54					164
06	4380	X	3685	-0-	-695	-0-	3445	2	240	9	N	218	358	1	2	8	22
07	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	3788	2	40	9	N	36					58
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	7121	3039	2	254	9	N	231	167	1	2	8	120
09	11004	X	3883	-0-	-7121	-0-	3816	2	67	9	N	61					181
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3223	2	90	9	N	82					263
11	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3205	2	294	9	N	267	341	1	3	8	186
12	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	3808	2	81	9	N	74	160	1			100

TOTAL GAS PROD: 46,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 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-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 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	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	446 97	1 9	4307	2	N	88					180
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	418 45	1 9	4148	2	N	41	191	1			30
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	425 109	1 9	4056	2	N	99					129
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	423 72	1 9	4041	2	N	65					194
05	2542	X	557	-0-	-1985	-0-	43 6	1 9	508	2	N	5	164	1			35
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					35
07	2542	X	259	-0-	-2283	-0-	52	1	207	2	N	-0-					35
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	433 65	1 9	4175	2	N	59					94
09	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	382 58	1 9	3609	2	N	53					147
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	439 61	1 9	3875	2	N	55					202
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	432 62	1 9	3443	2	N	56	195	1			63
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	374 74	1 9	3598	2	N	67					130

TOTAL GAS PROD: 40,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	51					168
							56	9									
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	31	1	597	2	N	8	162	1			14
							9	9									
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	34	1	666	2	N	10					24
							11	9									
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	32	1	615	2	N	3					27
							3	9									
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	N	9					36
							10	9									
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	31	1	599	2	N	10					46
							11	9									
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	30	1	580	2	N	14					60
							15	9									
08	682	N	674	-0-	-8	-0-	32	1	620	2	N	20					80
							22	9									
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	29	1	561	2	N	20					100
							22	9									
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	30	1	584	2	N	-0-					100
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	24	1	467	2	N	10					110
							11	9									
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

STEVENS, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 109589 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7444 - 7491

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3093	-0-	-782	-0-	91	1	2963	2	N	35					117
							39	9									
02	3625	X	3018	-0-	-607	-0-	88	1	2908	2	N	20					137
							22	9									
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	86	1	2827	2	N	10					147
							11	9									
04	3330	X	2188	-0-	-1142	-0-	64	1	2087	2	N	34					181
							37	9									
05	3317	X	3041	-0-	-276	-0-	89	1	2934	2	N	16					197
							18	9									
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	91	1	2982	2	N	28					225
							31	9									
07	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	91	1	2989	2	N	34	167	1			92
							37	9									
08	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	97	1	3178	2	N	28					120
							31	9									
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	100	1	3300	2	N	18					138
							20	9									
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	97	1	3183	2	N	30					168
							33	9									
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	99	1	3274	2	N	30					198
							33	9									
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	107	1	3539	2	N	22	151	1			69
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2138	2	N	45					71
							50	9									
02	2146	N	1906	-0-	-240	-0-	93	1	1813	2	N	-0-					71
03	2294	N	2125	-0-	-169	-0-	104	1	2021	2	N	-0-					71
04	2220	N	1966	-0-	-254	-0-	96	1	1869	2	N	1					72
							1	9									
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	101	1	1947	2	N	-0-					72
06	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	94	1	1820	2	N	-0-					72
07	2046	N	1853	-0-	-193	-0-	92	1	1761	2	N	-0-					72
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	98	1	1883	2	N	-0-					72
09	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	88	1	1704	2	N	-0-					72
10	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	92	1	1773	2	N	8					80
							9	9									
11	1920	N	1496	-0-	-424	-0-	74	1	1419	2	N	3					83
							3	9									
12	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	78	1	1497	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 22,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
MEADOWS, PUGH WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 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	476 N	476	-0-	-0-	-0-	400	2	76	9	N	69	186	1			76
02	464 N	378	-0-	-86	-0-	306	2	72	9	N	65					141
03	558 N	236	-0-	-322	-0-	208	2	28	9	N	25					166
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	661	2	123	9	N	112	181	1			97
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	644	2	72	9	N	65					162
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	704	2	58	9	N	53	177	1			38
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	781	2	47	9	N	43					81
08	713 N	54	-0-	-659	-0-	54	2			N	-0-					81
09	750 N	42	-0-	-708	-0-	41	2	1	9	N	1					82
10	837 N	45	-0-	-792	-0-	45	2			N	-0-					82
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					82
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4421	2	34	9	N	31					97
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3905	2	24	9	N	22					119
03	3968	X	3614	-0-	-354	-0-	3607	2	7	9	N	6					125
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4337	2	14	9	N	13	124	1			14
05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	22	10	8			26
06	4320	X	3253	-0-	-1067	-0-	3245	2	8	9	N	7					33
07	4495	X	3742	-0-	-753	-0-	3736	2	6	9	N	5					38
08	4495	X	3578	-0-	-917	-0-	3561	2	17	9	N	15					53
09	4350	X	3651	-0-	-699	-0-	3634	2	17	9	N	15					68
10	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3575	2	10	9	N	9	1	8			76
11	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	3407	2	11	9	N	10	3	8			83
12	3782	X	3491	-0-	-291	-0-	3476	2	15	9	N	14	77	1			20

TOTAL GAS PROD: 41,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2453	2	17	9	N	15					75
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2225	2	11	9	N	10					85
03	2449	N	1817	-0-	-632	-0-	1810	2	7	9	N	6					91
04	2400	N	1759	-0-	-641	-0-	1746	2	13	9	N	12	2	8			101
05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	2167	2	11	9	N	10	3	8			108
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2226	2	11	9	N	10					118
07	1829	N	1172	-0-	-657	-0-	1169	2	3	9	N	3	95	1			26
08	2170	N	745	-0-	-1425	-0-	743	2	2	9	N	2					28
09	2250	N	895	-0-	-1355	-0-	889	2	6	9	N	5					33
10	1178	N	713	-0-	-465	-0-	711	2	2	9	N	2					35
11	720	N	445	-0-	-275	-0-	444	2	1	9	N	1					36
12	930	N	455	-0-	-475	-0-	454	2	1	9	N	1					37

TOTAL GAS PROD: 17,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					20
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					20
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					20
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					20
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					20
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					20
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					20
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					20
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 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	3100	N	3644	-0-	544	544	3618	2	26	9	N	24					79
02	2900	N	3360	-0-	460	1004	3345	2	15	9	N	14					93
03	3100	N	3505	-0-	405	1409	3505	2			N	-0-					93
04	4284	X	2875	-0-	-1409	-0-	2868	2	7	9	N	6	4	8			95
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3188	2	6	9	N	5	4	8			96
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2457	2	3	9	N	3					99
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	3					102
08	2046	X	1904	-0-	-142	-0-	1903	2	1	9	N	1	60	1			43
09	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1747	2	2	9	N	2					45
10	2046	X	1965	-0-	-81	-0-	1962	2	3	9	N	3	1	8			47
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	9	N	11	3	8			55
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3060	2	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 30,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-	1047	2	22 9	N	20					56
02	1131 N	658	-0-	-473	-0-	647	2	11 9	N	10					66
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11 9	N	10					76
04	1020 N	573	-0-	-447	-0-	569	2	4 9	N	4					80
05	713 N	309	-0-	-404	-0-	306	2	3 9	N	3	2 8				81
06	690 N	250	-0-	-440	-0-	250	2		N	-0-					81
07	589 N	273	-0-	-316	-0-	270	2	3 9	N	3					84
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	764	2	9 9	N	8					92
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6 9	N	5					97
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7 9	N	6					103
11	750 N	509	-0-	-241	-0-	505	2	4 9	N	4					107
12	682 N	507	-0-	-175	-0-	492	2	15 9	N	14	112 1				9

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3849	2	37 9	N	34					128
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3999	2	31 9	N	28					156
03	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4038	2	28 9	N	25					181
04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4078	2	17 9	N	15	161 1		12 8		23
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3190	2	25 9	N	23	7 8				39
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2873	2	18 9	N	16					55
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3078	2	18 9	N	16					71
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2467	2	11 9	N	10					81
09	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3933	2	28 9	N	25					106
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2832	2	12 9	N	11					117
11	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2954	2	14 9	N	13	4 8				126
12	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3062	2	19 9	N	17	91 1				52

TOTAL GAS PROD: 40,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER, E.O. WELL #: 6 RRCID -> 143381 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3978					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.	437	-0-	437	437	55	1	382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

01	9145 X	6692	-0-	-2453	-0-	437	1	6172	2	N	75	167	1			82
						83	9									
02	8555 X	971	-0-	-7584	-0-	99	1	869	2	N	3					85
						3	9									
03	8959 X	291	-0-	-8668	-0-	30	1	261	2	N	-0-					85
04	7230 X	390	-0-	-6840	-0-	30	1	243	2	N	106	179	1			12
						117	9									
05	6820 X	189	-0-	-6631	-0-	20	1	168	2	N	1	1	8			12
						1	9									
06	6480 X	163	-0-	-6317	-0-	19	1	144	2	N	-0-					12
07	682 X	58	-0-	-624	-0-	6	1	50	2	N	2					14
						2	9									
08	403 X	191	-0-	-212	-0-	34	1	157	2	N	-0-					14
09	390 X	169	-0-	-221	-0-	32	1	137	2	N	-0-					14
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					14
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	14	1	56	2	N	-0-					14
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1361	2	N	64					78
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					20
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	2			N	-0-					20
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					20
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			20
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					20
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	2	8			-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: 2

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					266
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					266
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					266
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					266
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					266
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					266
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					266
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					266
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					266
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					266
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					266
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					266

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 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	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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1476	-0-	-1810	-0-	1406	2	70	9	Y	64	172	1			89
02	3074 X	1350	-0-	-1724	-0-	1283	2	67	9	Y	61					150
03	3286 X	3051	-0-	-235	-0-	2898	2	153	9	Y	139	181	1			108
04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3332	2	145	9	Y	132	180	1			60
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3189	2	139	9	Y	126	1	8			185
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2822	2	119	9	Y	108	177	1			116
07	3596 X	2832	-0-	-764	-0-	2638	2	194	9	Y	176	175	1			117
08	3596 X	2677	-0-	-919	-0-	2492	2	185	9	Y	168	178	1			107
09	3480 X	2326	-0-	-1154	-0-	2181	2	145	9	Y	132	178	1			61
10	3317 X	2477	-0-	-840	-0-	2342	2	135	9	Y	123					184
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2919	2	100	9	Y	91	180	1	1	8	94
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3122	2	140	9	Y	127	182	1			39

TOTAL GAS PROD: 32,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CULVER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 141993 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7398 - 7519

01	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	1159	2	154	9	Y	140	184	1	1	8	5
02	1334	X	272	-0-	-1062	-0-	272	2			Y	-0-					5
03	1922	X	746	-0-	-1176	-0-	746	2			Y	-0-					5
04	2610	X	959	-0-	-1651	-0-	959	2			Y	-0-					5
05	2573	X	756	-0-	-1817	-0-	632	2	124	9	Y	113					118
06	1260	X	688	-0-	-572	-0-	688	2			Y	-0-					118
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1019	2	41	9	Y	37					155
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	665	2	25	9	Y	23					178
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					178
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1373	2	13	9	Y	12					190
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					190
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	973	2	22	9	Y	20					210

TOTAL GAS PROD: 11,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

MUSTANG DRILLING, INC. 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 150393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7488 - 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	317 2	88 9	N	80			213
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	249 2	85 9	N	77	192 1	1 8	97
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	350 2	76 9	N	69	1 8		165
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	299 2	65 9	N	59	184 1	2 8	38
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	262 2	86 9	N	78	1 8		115
06	420 N	153	-0-	-267	-0-	85 2	68 9	N	62			177
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	126 2	36 9	N	33	3 8		207
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	186 1		21
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			21
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	16 2	1 9	N	1			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-199	-0-	853	2	33	9	N	30					110
02	1073	N	652	-0-	-421	-0-	624	2	28	9	N	25	2	8			133
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	796	2	28	9	N	25	1	8			157
04	870	N	739	-0-	-131	-0-	675	2	64	9	N	58	179	1	1	8	35
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	664	2	25	9	N	23	1	8			57
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	879	2	34	9	N	31	1	8			87
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1017	2	35	9	N	32	1	8			118
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1008	2	32	9	N	29					147
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	995	2	31	9	N	28					175
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	955	2	35	9	N	32					207
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	922	2	35	9	N	32	1	8			238
12	1054	N	976	-0-	-78	-0-	940	2	36	9	N	33	196	1			75

TOTAL GAS PROD: 10,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

NFR ENERGY, LLC 609261
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12	9	N	11					85
02	319	N	278	-0-	-41	-0-	278	2			N	-0-	10	1			75
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	N	6	10	1			71
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	269	2	6	9	N	5					76
05	310	N	117	-0-	-193	-0-	113	2	4	9	N	4					80
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					83
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					86
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	363	2	47	9	N	43					129
09	420	N	148	-0-	-272	-0-	125	2	23	9	N	21					150
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	61	2	28	9	N	25	78	1			97
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	50	2	26	9	N	24					121
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	38	2	23	9	N	21					142

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 046260 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7500 - 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	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-

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 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	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-

MOTT UNIT WELL #: 2R RRCID -> 087938 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8387 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					150
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					150
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					150
04	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					150
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					150
06	210	N	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					150
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					150
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			N	-0-					150
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					472
02	232	N	230	-0-	-2	-0-	230	2			N	-0-					472
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					472
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					472
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					472
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					472
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					472
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					472
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					472
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					472
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					472
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					472

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 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	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2707	2	23	9	N	21					275
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2506	2	21	9	N	19	68	1			226
03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2535	2	23	9	N	21	88	1			159
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2428	2	64	9	N	58					217
05	2325	N	1074	-0-	-1251	-0-	1017	2	57	9	N	52					269
06	3000	N	3728	-0-	728	728	3683	2	45	9	N	41					310
07	3100	N	3085	-0-	-15	713	3064	2	21	9	N	19					329
08	3100	N	3270	-0-	170	883	3270	2			N	-0-					329
09	2250	X	1120	-0-	-1130	-0-	1120	2			N	-0-	60	1			269
10	2325	X	545	-0-	-1780	-0-	545	2			N	-0-					269
11	2250	X	449	-0-	-1801	-0-	449	2			N	-0-					269
12	2325	X	341	-0-	-1984	-0-	341	2			N	-0-					269

TOTAL GAS PROD: 23,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 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	3100	N	3008	-0-	-92	133	2846	2	162	9	N	147	140	1			110
02	2963	X	2830	-0-	-133	-0-	2664	2	166	9	N	151	74	1			187
03	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2767	2	99	9	N	90					277
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2400	2	91	9	N	83	119	1			241
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	2966	2	111	9	N	101	228	1			114
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2762	2	113	9	N	103	109	1			108
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2826	2	120	9	N	109	112	1			105
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2791	2	108	9	N	98					203
09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2707	2	98	9	N	89					292
10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2937	2	100	9	N	91	126	1			257
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2788	2	98	9	N	89	131	1			215
12	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2840	2	101	9	N	92	140	1			167

TOTAL GAS PROD: 34,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,243

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 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	806 N	17	-0-	-789	-0-	10 2	7 9	N	6	6 8		25
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10 2	3 9	N	3	3 8		25
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	884 2	34 9	N	31	6 8		50
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467 2	1 9	N	1			51
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	10 2	2 9	N	2	2 8		51
06	900 N	11	-0-	-889	-0-	10 2	1 9	N	1	1 8		51
07	496 N	11	-0-	-485	-0-	10 2	1 9	N	1	1 8		51
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 2	1 9	N	1	1 8		51
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			51
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			51
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	439 2	21 9	N	19			70
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	601 2	14 9	N	13			83

TOTAL GAS PROD: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 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	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			4
02	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			4
03	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-	4 1		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	557			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 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	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1206	-0-	-564	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	775	-0-	-837	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		12	-0-	12	101	12	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1789	-0-	-257	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2172	-0-	-468	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2256	-0-	-472	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	556	-0-	-1184	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 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	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 103 RRCID -> 047448 COMPL. DATE 11/01/1969 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7453 - 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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2013 - PLUGGED 04-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 104 RRCID -> 054774 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
03	1581	N	1251	-0-	-330	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
04	1830	N	978	-0-	-852	-0-	978	3		N	-0-			-0-
05	1891	N	722	-0-	-1169	-0-	722	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3		N	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3		N	-0-			-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2177	-0-	-2194	-0-	2177	3		N	-0-			-0-
02	3016	X	2500	-0-	-516	-0-	2500	3		N	-0-			-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3		N	-0-			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3		N	-0-			-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3		N	-0-			-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
08	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	3		N	-0-			-0-
09	3630	X	3180	-0-	-450	-0-	3180	3		N	-0-			-0-
10	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3428	3		N	-0-			-0-
11	3630	X	3360	-0-	-270	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
12	3751	X	3426	-0-	-325	-0-	3426	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		N	-0-			-0-
04	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3		N	-0-			-0-
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		N	-0-			-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		N	-0-			-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
02	2465	N	2294	-0-	-171	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2246	-0-	-296	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	1684	-0-	-866	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	221	-0-	-2228	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	161	-0-	-1999	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	87	-0-	-1649	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	3478	-0-	478	478	3478	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3930	-0-	830	1308	3930	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2338	-0-	-662	646	2338	3			N	-0-					-0-
12	3395	X	2749	-0-	-646	-0-	2749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	681	-0-	-435	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	837	N	157	-0-	-680	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	720	N	380	-0-	-340	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 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	8029	X	6742	-0-	-1287	-0-	196	1	6546	2	N	-0-					103
02	7511	X	4622	-0-	-2889	-0-	133	1	4489	2	N	-0-					103
03	7595	X	6029	-0-	-1566	-0-	179	1	5850	2	N	-0-					103
04	7350	X	3843	-0-	-3507	-0-	112	1	3725	2	N	5					108
							6	9									
05	7595	X	2533	-0-	-5062	-0-	76	1	2457	2	N	-0-					108
06	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	216	1	7091	2	N	105	181	1			32
							116	9									
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	161	1	5175	2	N	-0-					32
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	158	1	5002	2	N	-0-					32
09	4860	X	4454	-0-	-406	-0-	140	1	4281	2	N	30					62
							33	9									
10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	179	1	5498	2	N	-0-					62
11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	172	1	5846	2	N	-0-					62
12	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	136	1	4675	2	N	58					120
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 62,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 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	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	164	1	5501	2	N	53					168
							58	9									
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	169	1	5625	2	N	12					180
							13	9									
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	171	1	5711	2	N	35					215
							39	9									
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	177	1	5905	2	N	2	185	1			32
							2	9									
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	174	1	5809	2	N	-0-					32
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	163	1	5424	2	N	1	1	8			32
							1	9									
07	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	166	1	5552	2	N	-0-					32
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	164	1	5473	2	N	-0-					32
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	157	1	5241	2	N	-0-					32
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	162	1	5397	2	N	-0-					32
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	158	1	5280	2	N	63					95
							69	9									
12	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	131	1	4911	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 67,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 302 RRCID -> 113764 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991

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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 515 RRCID -> 114161 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443

01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	3016	X	2887	-0-	-129	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2708	-0-	-547	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2864	-0-	-19	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
09	2670	X	2441	-0-	-229	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	776	-0-	-805	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1364	-0-	-166	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1472	-0-	-264	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 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	1581	X	1392	-0-	-189	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1479	X	562	-0-	-917	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	333	-0-	-969	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	251	-0-	-1099	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3866	-0-	766	766	3866	3			N	-0-					-0-
08	2139	X	645	-0-	-1494	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 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	-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 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	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-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 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	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9500	3	28	9	Y	25	34	1			17
02	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8957	3	40	9	Y	36					53
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10072	3	35	9	Y	32	69	1			16
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10144	3	29	9	Y	26					42
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10161	3	1	9	Y	1					43
06	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11494	3	35	9	Y	32					75
07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	10499	3			Y	-0-					75
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9607	3	4	9	Y	4	67	1			12
09	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			Y	-0-					12
10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					12
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			Y	-0-					12
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 105,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	9	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	6	1	178	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	94	-0-	-154	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
02	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
04	2820	X	2303	-0-	-517	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
05	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
06	2820	X	2115	-0-	-705	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
08	2387	X	2082	-0-	-305	-0-	2082	3		N	-0-			-0-
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3		N	-0-			-0-
10	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	3		N	-0-			-0-
11	2730	X	2704	-0-	-26	-0-	2704	3		N	-0-			-0-
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3		N	-0-			-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		N	-0-			-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3		N	-0-			-0-
06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3		N	-0-			-0-
08	3069	X	2932	-0-	-137	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3		N	-0-			-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3		N	-0-			-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3		N	-0-			-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1415	-0-	-693	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
02	1972	X	1416	-0-	-556	-0-	1416	3		N	-0-			-0-
03	1860	N	1141	-0-	-719	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-			-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3		N	-0-			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3		N	-0-			-0-
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3		N	-0-			-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3		N	-0-			-0-
03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3		N	-0-			-0-
04	3600	X	3137	-0-	-463	-0-	3137	3		N	-0-			-0-
05	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
06	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	3327	3		N	-0-			-0-
07	4123	X	3414	-0-	-709	-0-	3414	3		N	-0-			-0-
08	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	3277	3		N	-0-			-0-
09	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	3301	3		N	-0-			-0-
10	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3		N	-0-			-0-
11	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3153	3		N	-0-			-0-
12	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-			-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
03	2945	X	2428	-0-	-517	-0-	2428	3		N	-0-			-0-
04	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3		N	-0-			-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3		N	-0-			-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	3		N	-0-			-0-
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3		N	-0-			-0-
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3		N	-0-			-0-
11	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	2817	3		N	-0-			-0-
12	2914	X	2040	-0-	-874	-0-	2040	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	97	1	3230	2	N	5	183	1			30
							6	9									
02	3190	X	2969	-0-	-221	-0-	85	1	2884	2	N	-0-					30
03	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	81	1	2663	2	N	-0-					30
04	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	86	1	2853	2	N	-0-					30
05	3348	X	2925	-0-	-423	-0-	88	1	2837	2	N	-0-					30
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	82	1	2695	2	N	-0-					30
07	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	84	1	2702	2	N	-0-					30
08	3038	X	2459	-0-	-579	-0-	75	1	2384	2	N	-0-					30
09	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	73	1	2221	2	N	-0-					30
10	2914	X	2358	-0-	-556	-0-	74	1	2284	2	N	-0-					30
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	82	1	2796	2	N	-0-					30
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	80	1	2738	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 33,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2990	-0-	2990	2990	2990	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		2773	-0-	2773	5763	2773	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		2737	-0-	2737	8500	2737	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		941	-0-	941	9441	941	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9441					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9441					N	-0-					-0-
07	9441	X	-0-	-0-	-9441	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-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: 9,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 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	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	1800	-0-	-1827	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	3510	X	2169	-0-	-1341	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2367	-0-	-1260	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	2299	-0-	-1151	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
09	2310	X	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2356	-0-	-186	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2345	-0-	-325	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 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	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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 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	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					35
02	580	N	548	-0-	-32	-0-	548	3			N	-0-					35
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					35
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					35
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					35
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					35
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-					35
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					35
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					35
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					35
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					35
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4098	3	96	9	N	87					114
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					114
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					114
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					114
05	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					114
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					114
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2729	3	113	9	N	103	184	1			33
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					33
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3049	3	34	9	N	31					64
10	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					64
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3138	3	59	9	N	54					118
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 39,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 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	-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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 304 RRCID -> 163841 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 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	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					123
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	77	1	2517	2	N	-0-					123
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	98	1	3190	2	N	-0-					123
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	56	1	1832	2	N	-0-					123
05	2759	N	1391	-0-	-1368	-0-	42	1	1349	2	N	-0-					123
06	2970	X	1543	-0-	-1427	-0-	46	1	1497	2	N	-0-					123
07	3069	X	1679	-0-	-1390	-0-	46	1	1492	2	N	128	186	1			65
							141	9									
08	3069	X	1502	-0-	-1567	-0-	46	1	1450	2	N	5	5	1			65
							6	9									
09	1890	X	1023	-0-	-867	-0-	31	1	992	2	N	-0-					65
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					65
11	1620	X	782	-0-	-838	-0-	24	1	758	2	N	-0-					65
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	56	1	1786	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 188148 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	24	1	774	2	N	70	136	1			27
							77	9									
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	23	1	742	2	N	35					62
							39	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	N	66					128
							73	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	N	49	1	8			176
							54	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	26	1	826	2	N	21	170	1			27
							23	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	52	1	8			78
							57	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	762	2	N	69					147
							76	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	38	157	1			28
							42	9									
09	150	N	32	-0-	-118	-0-	1	1	31	2	N	-0-					28
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	3	1	100	2	N	-0-					28
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	8	2	72	9	N	65					93
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	75					168
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

01	527 X	504	-0-	-23	-0-	504 2		N	-0-			199
02	522 X	370	-0-	-152	-0-	370 2		N	-0-			199
03	558 X	501	-0-	-57	-0-	501 2		N	-0-			199
04	540 X	424	-0-	-116	-0-	424 2		N	-0-			199
05	496 X	438	-0-	-58	-0-	438 2		N	-0-			199
06	480 X	348	-0-	-132	-0-	348 2		N	-0-			199
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			199
08	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			199
09	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			199
10	527 X	357	-0-	-170	-0-	357 2		N	-0-			199
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			199
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			199

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

01	6076 X	5372	-0-	-704	-0-	238 1 59 9	5075 2	N	54							99
02	5365 X	4859	-0-	-506	-0-	221 1 64 9	4574 2	N	58							157
03	5735 X	4910	-0-	-825	-0-	224 1 62 9	4624 2	N	56	170	1					43
04	5550 X	4561	-0-	-989	-0-	211 1 41 9	4309 2	N	37							80
05	5735 X	3791	-0-	-1944	-0-	389 1 47 9	3355 2	N	43	1	8					122
06	5190 X	5149	-0-	-41	-0-	479 1 47 9	4623 2	N	43	3	8					162
07	5208 X	5127	-0-	-81	-0-	487 1 44 9	4596 2	N	40	170	1	2	8			30
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	462 1 58 9	4577 2	N	53	8	8					75
09	5160 X	4768	-0-	-392	-0-	422 1 46 9	4300 2	N	42							117
10	5332 X	4841	-0-	-491	-0-	454 1 56 9	4331 2	N	51	4	8					164
11	5160 X	4486	-0-	-674	-0-	438 1 41 9	4007 2	N	37	178	1	6	8			17
12	5115 X	4437	-0-	-678	-0-	407 1 61 9	3969 2	N	55							72

TOTAL GAS PROD: 57,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4585	-0-	-375	-0-	190	1	4046	2	N	317	345	1			169
							349	9									
02	4640	X	3367	-0-	-1273	-0-	146	1	3027	2	N	176	161	1			184
							194	9									
03	4960	X	3020	-0-	-1940	-0-	132	1	2726	2	N	147	161	1			170
							162	9									
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	111	1	2253	2	N	133	179	1			124
							146	9									
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	222	1	1915	2	N	91	161	1	4	8	50
							100	9									
06	4440	X	2554	-0-	-1886	-0-	215	1	2236	2	N	94	4	8			140
							103	9									
07	3596	X	2864	-0-	-732	-0-	267	1	2458	2	N	126	177	1	4	8	85
							139	9									
08	3007	X	2771	-0-	-236	-0-	249	1	2367	2	N	141	16	8			210
							155	9									
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	236	1	2368	2	N	107	183	1			134
							118	9									
10	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	240	1	2169	2	N	121	179	1	8	8	68
							133	9									
11	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	241	1	2146	2	N	99	3	8			164
							109	9									
12	2852	X	2713	-0-	-139	-0-	239	1	2345	2	N	117	181	1			100
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 34,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

FOREST OIL CORPORATION 275740
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 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	2666	X	2631	-0-	-35	-0-	2618	2	13	9	Y	12	77	1			30
02	2407	N	2082	-0-	-325	-0-	2082	2			Y	-0-					30
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			Y	-0-					30
04	2550	N	1950	-0-	-600	-0-	1950	2			Y	-0-					30
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2652	2	12	9	Y	11					41
06	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1					42
07	DLQ G-10		2786	-0-	2786	2786	2763	2	23	9	Y	21	5	8			58
08	DLQ G-10		2389	-0-	2389	5175	2388	2	1	9	Y	1	1	8			58
09	3000	N	2578	-0-	-422	4753	2576	2	2	9	Y	2	1	8			59
10	3100	N	3011	-0-	-89	4664	2992	2	19	9	Y	17					76
11	3000	N	2441	-0-	-559	4105	2413	2	28	9	Y	25	6	8			95
12	3100	N	2346	-0-	-754	3351	2342	2	4	9	Y	4	4	8			95

TOTAL GAS PROD: 29,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 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	1674	X	1606	-0-	-68	-0-	1540	2	66	9	N	60					180
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1593	2	55	9	N	50					230
03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6	1	8			235
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1742	2	39	9	N	35	155	1			115
05	1767	X	1322	-0-	-445	-0-	1322	2			N	-0-					115
06	1710	X	647	-0-	-1063	-0-	647	2			N	-0-					115
07	1829	X	795	-0-	-1034	-0-	782	2	13	9	N	12	2	8			125
08	1829	X	881	-0-	-948	-0-	881	2			N	-0-					125
09	1770	X	1664	-0-	-106	-0-	1532	2	132	9	N	120	182	1	1	8	62
10	1333	X	1201	-0-	-132	-0-	1135	2	66	9	N	60					122
11	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1311	2	54	9	N	49	4	8			167
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1726	2	44	9	N	40	4	8			203

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	623	2	31	9	N	28					157
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	N	16					173
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-	117	1			56
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1499	2	26	9	N	24					80
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1565	2	41	9	N	37					117
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1455	2	28	9	N	25					142
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1499	2	34	9	N	31					173
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1426	2	28	9	N	25					198
09	1470	N	1359	-0-	-111	-0-	1329	2	30	9	N	27					225
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1488	2	28	9	N	25	149	1			101
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	2	30	9	N	27					128
12	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1342	2	20	9	N	18					146

TOTAL GAS PROD: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062
FENTON, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731

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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	3			N	-0-					15
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
03	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
06	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					15
09	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					15
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
12	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

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	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-	661	1	1089	2	N	61	164	1			52
								67	9									
02	1682	X	1011	-0-		-671	-0-	20	1	936	2	N	50					102
								55	9									
03	1984	X	1128	-0-		-856	-0-	98	1	979	2	N	46					148
								51	9									
04	1920	X	1019	-0-		-901	-0-	64	1	914	2	N	37					185
								41	9									
05	1984	X	851	-0-		-1133	-0-	110	1	711	2	N	27					212
								30	9									
06	1770	X	978	-0-		-792	-0-	192	1	753	2	N	30	175	1			67
								33	9									
07	1116	X	856	-0-		-260	-0-	822	2	34	9	N	31					98
08	1116	X	962	-0-		-154	-0-	929	2	33	9	N	30					128
09	1020	X	858	-0-		-162	-0-	826	2	32	9	N	29					157
10	1023	X	817	-0-		-206	-0-	782	2	35	9	N	32	159	1			30
11	990	X	764	-0-		-226	-0-	733	2	31	9	N	28					58
12	961	X	791	-0-		-170	-0-	752	2	39	9	N	35					93

TOTAL GAS PROD: 11,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
12	10850	X	3859	-0-	-6991	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, P.D. E G.U. WELL #: 2 RRCID -> 128272 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7614 - 7682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

01	1519	N	150	-0-	-1369	-0-	150	2			Y	-0-					26
02	667	N	130	-0-	-537	-0-	107	2	23	9	Y	21					47
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	93	2	10	9	Y	9	51	1			5
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3655	-0-	555	555	3576	3	79	9	Y	72	48	1			24
09	3000	N	3196	-0-	196	751	3163	3	33	9	Y	30	47	1	2	8	5
10	3100	N	2842	-0-	-258	493	2765	3	77	9	Y	70	68	1			7
11	2871	X	2378	-0-	-493	-0-	2326	3	52	9	Y	47	49	1			5
12	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2384	3	68	9	Y	62	53	1			14

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) //CONT.// 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

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	6324	X	2551	-0-		-3773		-0-	2289	2	262	9	Y	238	214	1			24
02	5916	X	2194	-0-		-3722		-0-	1985	2	209	9	Y	190	141	1			73
03	6324	X	2854	-0-		-3470		-0-	2620	2	234	9	Y	213	285	1			1
04	6120	X	2792	-0-		-3328		-0-	2473	2	319	9	Y	290	4	1			287
05	6324	X	2699	-0-		-3625		-0-	2380	2	319	9	N	290	370	1			207
06	2432	X	2432	-0-		-0-		-0-	2167	3	265	9	N	241	180	1			268
07	2883	X	2355	-0-		-528		-0-	2111	3	244	9	N	222	368	1			122
08	2883	X	2272	-0-		-611		-0-	2015	3	257	9	N	234	184	1			172
09	2790	X	1901	-0-		-889		-0-	1759	3	142	9	N	129	187	1	1	8	113
10	2697	X	1958	-0-		-739		-0-	1670	3	288	9	N	262	1	8			374
11	2430	X	1774	-0-		-656		-0-	1628	3	146	9	N	133	369	1			138
12	2356	X	1908	-0-		-448		-0-	1630	3	278	9	N	253	186	1			205

TOTAL GAS PROD: 27,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
MCLENDON, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 173670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6900 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1093	N	1093	-0-		-0-		-0-	1056	2	37	9	N	34	5	8			53
02	324	N	324	-0-		-0-		-0-	311	2	13	9	N	12					65
03	1209	N	379	-0-		-830		-0-	379	2			N	-0-					65
04	1197	N	1197	-0-		-0-		-0-	1167	2	30	9	N	27	5	8			87
05	1018	N	1018	-0-		-0-		-0-	990	2	28	9	N	25	3	8			109
06	892	N	892	-0-		-0-		-0-	872	2	20	9	N	18	2	8			125
07	1240	N	831	-0-		-409		-0-	813	2	18	9	N	16	3	8			138
08	1023	N	794	-0-		-229		-0-	782	2	12	9	N	11	133	1			16
09	900	N	761	-0-		-139		-0-	739	2	22	9	N	20					36
10	837	N	794	-0-		-43		-0-	776	2	18	9	N	16					52
11	780	N	768	-0-		-12		-0-	744	2	24	9	N	22	1	8			73
12	786	N	786	-0-		-0-		-0-	763	2	23	9	N	21	1	8			93

TOTAL GAS PROD: 9,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

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	5580	X	4731	-0-		-849		-0-	4642	2	89	9	N	81	188	1			120
02	5220	X	4313	-0-		-907		-0-	4230	2	83	9	N	75					195
03	5177	X	4541	-0-		-636		-0-	4483	2	58	9	N	53	182	1			66
04	4860	X	4278	-0-		-582		-0-	4220	2	58	9	N	53					119
05	4805	X	4342	-0-		-463		-0-	4242	2	100	9	N	91					210
06	4590	X	4036	-0-		-554		-0-	3969	2	67	9	N	61					271
07	4619	X	4157	-0-		-462		-0-	4092	2	65	9	N	59	191	1			139
08	4526	X	3934	-0-		-592		-0-	3870	2	64	9	N	58					197
09	4290	X	3370	-0-		-920		-0-	3304	2	66	9	N	60					257
10	4340	X	3874	-0-		-466		-0-	3816	2	58	9	N	53	178	1			132
11	4050	X	3750	-0-		-300		-0-	3687	2	63	9	N	57					189
12	4154	X	3871	-0-		-283		-0-	3797	2	74	9	N	67					256

TOTAL GAS PROD: 49,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 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	3565	X	3041	-0-	-524	-0-	3006	2	35	9	N	32	182	1			104
02	3335	X	2780	-0-	-555	-0-	2747	2	33	9	N	30					134
03	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	2992	2	39	9	N	35					169
04	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2903	2	58	9	N	53					222
05	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3029	2	22	9	N	20					242
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2965	2	30	9	N	27	185	1			84
07	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	2976	2	33	9	N	30					114
08	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2971	2	11	9	N	10					124
09	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2619	2	56	9	N	51					175
10	3100	X	2505	-0-	-595	-0-	2477	2	28	9	N	25					200
11	3000	X	2586	-0-	-414	-0-	2547	2	39	9	N	35					235
12	3007	X	2536	-0-	-471	-0-	2507	2	29	9	N	26	184	1			77

TOTAL GAS PROD: 34,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2985	2	19	9	N	17					244
02	1856	N	1834	-0-	-22	-0-	1820	2	14	9	N	13					257
03	2387	N	1980	-0-	-407	-0-	1978	2	2	9	N	2					259
04	2850	N	1642	-0-	-1208	-0-	1642	2			N	-0-					259
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					259
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-	183	1			76
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	N	8					84
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	2	3	9	N	3					87
09	2220	N	1540	-0-	-680	-0-	1529	2	11	9	N	10					97
10	3100	N	3346	-0-	246	246	3337	2	9	9	N	8					105
11	2975	N	2729	-0-	-246	-0-	2707	2	22	9	N	20					125
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2105	2	19	9	N	17					142

TOTAL GAS PROD: 27,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 096872 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7796 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 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	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	1933	2			N	-0-					249
02	2494	X	1694	-0-	-800	-0-	1694	2			N	-0-					249
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					249
04	2580	X	1277	-0-	-1303	-0-	1277	2			N	-0-					249
05	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	5964	2	130	9	N	118					367
06	2580	X	2168	-0-	-412	-0-	2168	2			N	-0-	176	1			191
07	2666	X	2003	-0-	-663	-0-	1991	2	12	9	N	11					202
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5132	2	72	9	N	65					267
09	2580	X	2259	-0-	-321	-0-	2249	2	10	9	N	9					276
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5804	2	34	9	N	31					307
11	2580	X	2214	-0-	-366	-0-	2186	2	28	9	N	25	172	1			160
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3171	2	65	9	N	59					219

TOTAL GAS PROD: 37,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	1671	-0-	-189	-0-	1642	2	29	9	N	26					71
02	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	1554	2	11	9	N	10					81
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1783	2	3	9	N	3					84
04	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1655	2	17	9	N	15					99
05	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	1408	2	9	9	N	8					107
06	1740	X	1359	-0-	-381	-0-	1286	2	73	9	N	66					173
07	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1585	2	46	9	N	42	190	1			25
08	1798	X	1388	-0-	-410	-0-	1367	2	21	9	N	19					44
09	1680	X	1289	-0-	-391	-0-	1234	2	55	9	N	50					94
10	1643	X	1259	-0-	-384	-0-	1255	2	4	9	N	4					98
11	1590	X	1227	-0-	-363	-0-	1220	2	7	9	N	6					104
12	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2028	2	12	9	N	11					115

TOTAL GAS PROD: 18,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

FOREST OIL CORPORATION 275740
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	201	-0-	-450	-0-	178	2	23	9	Y	21					29
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	424	2	23	9	Y	21	46	1			4
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					7
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9	9	Y	8	10	5			5
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	499	2	29	9	Y	26					31
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	425	2	1	9	Y	1	25	1			7
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	452	2	1	9	Y	1					8
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					8
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					8
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4	5	7			7
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					7
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	462	2	21	9	Y	19					26

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 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	868	N	777	-0-	-91	-0-	656	2	121	9	N	110	3	8			139
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	765	2	112	9	N	102	161	1	1	8	79
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1093	2	166	9	N	151	3	8			227
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	713	2	80	9	N	73	160	1			140
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	902	2	135	9	N	123	178	1	2	8	83
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1092	2	117	9	N	106	1	8			188
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	959	2	150	9	N	136	123	1	1	8	200
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1011	2	156	9	N	142	173	1	2	8	167
09	1200	N	825	-0-	-375	-0-	724	2	101	9	N	92	178	1			81
10	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	829	2	208	9	N	189	171	1			99
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	951	2	133	9	N	121	150	1	1	8	69
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1204	2	169	9	N	154					223

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

XTO ENERGY INC. 945936
MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	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	465	S	247	-0-	-218	-0-	7	1 2 9	238	2	N	2					117
02	225	S	225	-0-	-0-	-0-	6	1 3 9	216	2	N	3	6	1			114
03	226	S	226	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	217	2	N	2					116
04	240	S	70	-0-	-170	-0-	2	1 2 9	66	2	N	2	4	1			114
05	248	S	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	1	8			114
06	210	S	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	4	1			110
07	62	S	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	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	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1193	2	N	44					215
							48	9									
02	1218	N	1139	-0-	-79	-0-	31	1	1079	2	N	26	28	1			213
							29	9									
03	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	34	1	1084	2	N	20					233
							22	9									
04	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	37	1	1104	2	N	29	33	1			229
							32	9									
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	35	1	1058	2	N	35					264
							39	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	44	1	1307	2	N	18	29	1			253
							20	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	41	1	1280	2	N	21					274
							23	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	42	1	1320	2	N	11					285
							12	9									
09	1380	N	1044	-0-	-336	-0-	40	1	986	2	N	16	37	1			264
							18	9									
10	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	43	1	999	2	N	20	40	1			244
							22	9									
11	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	45	1	1148	2	N	5					249
							6	9									
12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	36	1	1012	2	N	11					260
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	246	-0-	-250	-0-	6	1	238	2	N	2					138
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	3	5	1			136
							3	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	N	3					139
							3	9									
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	7	1	221	2	N	5	7	1			137
							6	9									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	6	1	197	2	N	3					140
							3	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	4	1			136
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					136
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

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	496	-0-	-403	-0-		13	1 6 9	477	2	N	5					246
02	464	N	438	-0-	-26	-0-		12	1 7 9	419	2	N	6	12	1			240
03	496	N	454	-0-	-42	-0-		14	1 6 9	434	2	N	5					245
04	480	N	468	-0-	-12	-0-		15	1 11 9	442	2	N	10	13	1			242
05	465	N	429	-0-	-36	-0-		13	1 8 9	408	2	N	7					249
06	450	N	221	-0-	-229	-0-		7	1 2 9	212	2	N	2	9	1			242
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-		17	1 8 9	512	2	N	7					249
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-		17	1 4 9	528	2	N	4					253
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-		16	1 7 9	394	2	N	6	14	1			245
10	527	N	430	-0-	-97	-0-		17	1 14 9	399	2	N	13	16	1			242
11	540	N	487	-0-	-53	-0-		18	1 10 9	459	2	N	9					251
12	434	N	425	-0-	-9	-0-		14	1 6 9	405	2	N	5					256

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-		117	1 53 9	4335	2	N	48	3	8			201
02	4582	X	3965	-0-	-617	-0-		108	1 63 9	3794	2	N	57	101	1			157
03	4898	X	3719	-0-	-1179	-0-		111	1 46 9	3562	2	N	42					199
04	4740	X	3313	-0-	-1427	-0-		101	1 191 9	3021	2	N	174	289	1			84
05	4619	X	3836	-0-	-783	-0-		119	1 73 9	3644	2	N	66	2	8			148
06	4350	X	3896	-0-	-454	-0-		124	1 46 9	3726	2	N	42	91	1			99
07	4247	X	3863	-0-	-384	-0-		119	1 56 9	3688	2	N	51					150
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-		118	1 29 9	3700	2	N	26					176
09	3900	X	2717	-0-	-1183	-0-		103	1 40 9	2574	2	N	36	105	1			107
10	4030	X	2528	-0-	-1502	-0-		101	1 86 9	2341	2	N	78	101	1	1	8	83
11	3900	X	2749	-0-	-1151	-0-		101	1 57 9	2591	2	N	52					135
12	3875	X	2279	-0-	-1596	-0-		77	1 31 9	2171	2	N	28	1	8			162

TOTAL GAS PROD: 41,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

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	2015 #	1631	-0-	-384	-0-	1631	2			N	-0-					115
02	1885 #	1302	-0-	-583	-0-	1302	2			N	-0-					115
03	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2295	2	33	9	N	30					145
04	2563 R	2563	-0-	-0-	-0-	2530	2	33	9	N	30					175
05	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3114	2	33	9	N	30					205
06	4097 R	4097	-0-	-0-	-0-	4076	2	21	9	N	19					224
07	2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	2707	2	6	9	N	5	172	1			57
08	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	4347	2	3	9	N	3					60
09	3060 #	1603	-0-	-1457	-0-	1597	2	6	9	N	5					65
10	4309 #	1374	-0-	-2935	-0-	1360	2	14	9	N	13					78
11	4200 #	1329	-0-	-2871	-0-	1327	2	2	9	N	2					80
12	4340 #	1060	-0-	-3280	-0-	1058	2	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 27,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

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	1240 #	734	-0-	-506	-0-	725	3	9	9	N	8					225
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	455	3	10	9	N	9					234
03	716 R	716	-0-	-0-	-0-	707	3	9	9	N	8					242
04	716 R	716	-0-	-0-	-0-	706	3	10	9	N	9					251
05	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10					261
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	262	3	12	9	N	11					272
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	600	3	19	9	N	17					289
08	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					294
09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	N	10					304
10	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					304
11	14B2 EXT	397	-0-	397	397	397	3			N	-0-					304
12	14B2 EXT	266	-0-	266	663	266	3			N	-0-					304

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	53	1	2505	3	Y	89	89	0			3
							98	9									
02	2639	N	2386	-0-	-253	-0-	47	1	2254	3	Y	77	77	0			3
							85	9									
03	3038	N	2450	-0-	-588	-0-	49	1	2336	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	58	1	2610	3	Y	69	68	0			3
							76	9									
05	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	54	1	2351	3	Y	65	65	0			3
							72	9									
06	2940	X	2150	-0-	-790	-0-	45	1	2050	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
07	2821	N	2295	-0-	-526	-0-	46	1	2184	3	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	2480	N	2283	-0-	-197	-0-	46	1	2169	3	Y	62	62	0			3
							68	9									
09	2160	N	1952	-0-	-208	-0-	40	1	1860	3	Y	47	47	0			3
							52	9									
10	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	49	1	2104	3	Y	39	40	0			2
							43	9									
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	48	1	2059	3	Y	57	56	0			3
							63	9									
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	50	1	2073	3	Y	78	78	0			3
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 27,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

01	775	N	763	-0-	-12	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	22	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	49	1	2347	3	Y	-0-					-0-
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	49	1	2203	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	11	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	Y	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	29	1	1383	3	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	24	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	25	1	1060	3	Y	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	24	1	1028	3	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	39	1	1598	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 066028 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9638 - 9781

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	23	1	1073	3	Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	29	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1481	3	Y	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	33	1	1506	3	Y	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	33	1	1565	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	29	1	1366	3	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	31	1	1442	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	31	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1255	-0-	-95	-0-	29	1	1226	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	31	1	1289	3	Y	22	21	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	36	1	1721	3	Y	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	31	1	1495	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	27	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	28	1	1263	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	32	1	1411	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	27	1	1224	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	27	1	1254	3	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	27	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	965	-0-	-295	-0-	20	1	945	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	25	1	1091	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	441	-0-	-819	-0-	10	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	46	1	1883	3	Y	213	206	0			7
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 15,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	3	Y	90	88	0			3
							99	9									
02	2436	N	2130	-0-	-306	-0-	42	1	1997	3	Y	83	83	0			3
							91	9									
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	34	1	1631	3	Y	51	52	0			2
							56	9									
04	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	41	1	1849	3	Y	59	58	0			3
							65	9									
05	2604	N	1638	-0-	-966	-0-	35	1	1547	3	Y	51	52	0			2
							56	9									
06	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	29	1	1321	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
07	2015	N	1233	-0-	-782	-0-	25	1	1166	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	39	1	1833	3	Y	63	62	0			3
							69	9									
09	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	26	1	1218	3	Y	37	38	0			2
							41	9									
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1383	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	48	1	2068	3	Y	62	61	0			3
							68	9									
12	1333	N	402	-0-	-931	-0-	8	1	300	3	Y	85	85	0			3
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	38	1	1793	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	2465	X	1646	-0-	-819	-0-	33	1	1589	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	2480	X	361	-0-	-2119	-0-	7	1	351	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	2400	X	1789	-0-	-611	-0-	38	1	1731	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
05	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	42	1	1841	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
06	2100	X	2069	-0-	-31	-0-	44	1	2005	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	48	1	2259	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	52	1	2437	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	55	1	2575	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	54	1	2302	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	2430	X	2095	-0-	-335	-0-	47	1	2019	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	2759	X	2133	-0-	-626	-0-	50	1	2068	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	1160	N	500	-0-	-660	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	492	-0-	-748	-0-	10	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	480	-0-	-240	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	25	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
09	1140	N	33	-0-	-1107	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	25	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	662	-0-	-266	-0-	14	1	648	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	585	-0-	-686	-0-	12	1	573	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	890	-0-	-310	-0-	19	1	871	3	Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	32	1	1379	3	Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1066	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	270	-0-	-660	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	824	-0-	-447	-0-	17	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	3	Y	-0-					-0-
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	16	1	690	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	27	1	1114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	682	3	Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	577	3	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	34	33	0			2
							37	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	46	46	0			2
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.		-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_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	787	-0-	-1538	-0-	16	1	760	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
02	523	X	523	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	48	1	2273	3	Y	21	20	0			1
							23	9									
04	2550	X	2067	-0-	-483	-0-	45	1	2002	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	43	1	1893	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	49	1	2259	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	2356	X	2238	-0-	-118	-0-	46	1	2169	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	49	1	2320	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
09	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	45	1	2091	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	52	1	2188	3	Y	40	39	0			2
							44	9									
11	2340	X	2176	-0-	-164	-0-	48	1	2065	3	Y	57	56	0			3
							63	9									
12	2387	X	2286	-0-	-101	-0-	53	1	2207	3	Y	24	26	0			1
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	37	1	1736	3	Y	24	27	0						1
							26	9												
02	1769	N	1630	-0-	-139	-0-	33	1	1573	3	Y	22	22	0						1
							24	9												
03	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	35	1	1669	3	Y	18	18	0						1
							20	9												
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	36	1	1599	3	Y	17	17	0						1
							19	9												
05	1891	N	1660	-0-	-231	-0-	37	1	1603	3	Y	18	18	0						1
							20	9												
06	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	32	1	1468	3	Y	14	14	0						1
							15	9												
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	38	1	1776	3	Y	19	19	0						1
							21	9												
08	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	30	1	1421	3	Y	17	17	0						1
							19	9												
09	1530	N	611	-0-	-919	-0-	13	1	592	3	Y	5	6	0						-0-
							6	9												
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	38	1	1612	3	Y	6	6	0						-0-
							7	9												
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	Y	9	9	0						-0-
							10	9												
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	37	1	1548	3	Y	13	13	0						-0-
							14	9												

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150	-0-	-408	-0-	3	1	146	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	522	X	451	-0-	-71	-0-	9	1	433	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	434	-0-	-46	-0-	9	1	418	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	589	X	9	-0-	-580	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	570	X	502	-0-	-68	-0-	11	1	484	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	X	5	-0-	-429	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	510	X	311	-0-	-199	-0-	6	1	301	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	527	X	101	-0-	-426	-0-	3	3	98	9	Y	89	85	0			4
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	9	1	409	3	Y	128	126	0			6
							141	9									
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	178	178	0			6

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1220	-0-	-51	-0-	25	1	1184	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	35	1	1693	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	2057	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	1846	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	57	1	2492	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	42	1	1907	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	1891	N	1418	-0-	-473	-0-	29	1	1380	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2527	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	3000	N	3216	-0-	216	216	67	1	3128	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
10	3100	N	3500	-0-	400	616	82	1	3411	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	3000	N	2627	-0-	-373	243	59	1	2558	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	3438	X	3195	-0-	-243	-0-	74	1	3080	3	Y	37	36	0			1
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 28,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31 62	1 9	1440	3	Y	56	56	0			2
02	1653	N	1590	-0-	-63	-0-	31 63	1 9	1496	3	Y	57	57	0			2
03	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	32 48	1 9	1541	3	Y	44	44	0			2
04	1530	N	565	-0-	-965	-0-	12 18	1 9	535	3	Y	16	17	0			1
05	1767	N	519	-0-	-1248	-0-	11 17	1 9	491	3	Y	15	15	0			1
06	1560	N	1184	-0-	-376	-0-	25 33	1 9	1126	3	Y	30	29	0			2
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1589	3	Y	47	45	0			4
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	23 37	1 9	1098	3	Y	34	36	0			2
09	1170	N	405	-0-	-765	-0-	8 12	1 9	385	3	Y	11	12	0			1
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	24	24	0			1
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	33 40	1 9	1597	3	Y	36	35	0			2
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	1189	3	Y	26	27	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1722	-0-	-479	-0-	36	1	1686	3	Y	-0-					-0-
02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	26	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	38	1	1790	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	26	1	1162	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	860	-0-	-442	-0-	19	1	841	3	Y	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	39	1	1784	3	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	29	1	1368	3	Y	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	30	1	1431	3	Y	-0-					-0-
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	807	-0-	-495	-0-	18	1	789	3	Y	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	3	Y	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	926	-0-	-0-	-0-	19	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	15	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	17	1	753	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	3	Y	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	23	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	559	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	267	-0-	-229	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	1189	X	643	-0-	-546	-0-	13	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	587	-0-	-498	-0-	12	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	827	-0-	-223	-0-	18	1	809	3	Y	-0-					-0-
05	899	X	881	-0-	-18	-0-	20	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	810	X	758	-0-	-52	-0-	16	1	742	3	Y	-0-					-0-
07	868	X	703	-0-	-165	-0-	15	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	868	X	837	-0-	-31	-0-	17	1	820	3	Y	-0-					-0-
09	840	X	780	-0-	-60	-0-	16	1	764	3	Y	-0-					-0-
10	872	X	872	-0-	-0-	-0-	19	1	805	3	Y	44	42	0			2
							48	9									
11	810	X	620	-0-	-190	-0-	12	1	538	3	Y	64	63	0			3
							70	9									
12	837	X	802	-0-	-35	-0-	16	1	689	3	Y	88	88	0			3
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8556 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	3	Y	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	24	1	1158	3	Y	-0-			-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	939	3	Y	-0-			-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	25	1	1141	3	Y	-0-			-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1184	3	Y	-0-			-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	26	1	1202	3	Y	-0-			-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	23	1	1089	3	Y	-0-			-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	33	1	1528	3	Y	-0-			-0-
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	30	1	1406	3	Y	-0-			-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	33	1	1418	3	Y	-0-			-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1273	3	Y	-0-			-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	20	1	955	3	Y	-0-			-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	20	1	972	3	Y	-0-			-0-
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	6	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	510	N	292	-0-	-218	-0-	6	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	234	-0-	-293	-0-	5	1	229	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	6	1	286	3	Y	-0-			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	-0-			-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	260	-0-	-112	-0-	6	1	254	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	6	1	270	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145568 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	9	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	477	3	Y	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	-0-					-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	465 N	380	-0-	-85	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	315	-0-	-150	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

01	2139 N	1987	-0-	-152	-0-	41 33	1 9	1913	3	Y	30	30	0			1
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	49 39	1 9	2361	3	Y	35	35	0			1
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	53 32	1 9	2504	3	Y	29	29	0			1
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	44 26	1 9	1974	3	Y	24	24	0			1
05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	41 24	1 9	1815	3	Y	22	22	0			1
06	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	1627	3	Y	17	17	0			1
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	2110	3	Y	25	24	0			2
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	2199	3	Y	28	29	0			1
09	1590 N	1441	-0-	-149	-0-	30 18	1 9	1393	3	Y	16	16	0			1
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	2069	3	Y	9	10	0			-0-
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	2047	3	Y	14	13	0			1
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	49 47	1 9	2033	3	Y	43	43	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	53	1	2494	3	Y	212	206	0			7
							233	9									
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	46	1	2220	3	Y	184	184	0			7
							202	9									
03	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	53	1	2513	3	Y	154	155	0			6
							169	9									
04	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	46	1	2074	3	Y	131	131	0			6
							144	9									
05	2883	X	1862	-0-	-1021	-0-	39	1	1702	3	Y	110	111	0			5
							121	9									
06	2790	X	1726	-0-	-1064	-0-	35	1	1590	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
07	2325	N	1813	-0-	-512	-0-	35	1	1660	3	Y	107	102	0			10
							118	9									
08	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	34	1	1573	3	Y	109	113	0			6
							120	9									
09	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	34	1	1576	3	Y	97	97	0			6
							107	9									
10	1798	N	1457	-0-	-341	-0-	32	1	1329	3	Y	87	89	0			4
							96	9									
11	1680	N	1350	-0-	-330	-0-	29	1	1260	3	Y	55	56	0			3
							61	9									
12	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	32	1	1343	3	Y	76	76	0			3
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2280	-0-	-758	-0-	47	1	2210	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	2610	X	2044	-0-	-566	-0-	41	1	1983	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	55	1	2597	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	2700	X	2526	-0-	-174	-0-	55	1	2452	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	39	1	1711	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	2610	X	1941	-0-	-669	-0-	41	1	1886	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	51	1	2400	3	Y	18	17	0			2
							20	9									
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	2305	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2157	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	56	1	2370	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	50	1	2153	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
12	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	51	1	2145	3	Y	22	22	0			1
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	42	1	1989	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	47	1	2248	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	57	1	2683	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	51	1	2293	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	49	1	2127	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	2310	N	1991	-0-	-319	-0-	42	1	1929	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
07	2387	N	1588	-0-	-799	-0-	33	1	1537	3	Y	16	15	0			2
							18	9									
08	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	42	1	1976	3	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	37	1	1709	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1572	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	37	1	1582	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	34	1	1409	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	63	1	2987	3	Y	44	44	0			1
							48	9									
02	2900	N	3207	-0-	307	307	65	1	3091	3	Y	46	45	0			2
							51	9									
03	3100	N	3274	-0-	174	481	67	1	3171	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	3599	X	3118	-0-	-481	-0-	67	1	3012	3	Y	35	34	0			2
							39	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	69	1	3023	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	66	1	3013	3	Y	31	30	0			2
							34	9									
07	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	64	1	3018	3	Y	33	32	0			3
							36	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	65	1	3031	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
09	3000	X	2635	-0-	-365	-0-	55	1	2549	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	72	1	3061	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	68	1	2934	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	73	1	3036	3	Y	28	28	0			1
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 37,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	42	1	2000	3	Y	22	23	0			1
							24	9									
02	2088	X	2046	-0-	-42	-0-	41	1	1981	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	40	1	1894	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	2160	X	1966	-0-	-194	-0-	42	1	1906	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	2697	X	2067	-0-	-630	-0-	46	1	2003	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	2610	X	1867	-0-	-743	-0-	40	1	1813	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	49	1	2339	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
08	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	40	1	1881	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
09	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	45	1	2071	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	2418	X	1936	-0-	-482	-0-	44	1	1875	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	2340	X	1607	-0-	-733	-0-	34	1	1518	3	Y	50	49	0			2
							55	9									
12	2418	X	2059	-0-	-359	-0-	46	1	1936	3	Y	70	70	0			2
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 24,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	440	-0-	-0-	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	377	X	343	-0-	-34	-0-	7	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	312	-0-	-91	-0-	6	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	196	-0-	-194	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	226	-0-	-177	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1101	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3805	-0-	705	705	79	1	3726	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4602	-0-	1602	2307	97	1	4505	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5623	-0-	2523	4830	130	1	5493	3	Y	-0-					-0-
11	10520	X	5690	-0-	-4830	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	134	1	5548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3334	-0-	-944	-0-	68	1	3190	3	Y	69	70	0			2
							76	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	63	1	2998	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
03	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	67	1	3167	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	66	1	2964	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	67	1	2945	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	61	1	2788	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	64	1	3036	3	Y	51	48	0			5
							56	9									
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	57	1	2696	3	Y	47	50	0			2
							52	9									
09	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	61	1	2859	3	Y	45	44	0			3
							50	9									
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	68	1	2900	3	Y	17	19	0			1
							19	9									
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	63	1	2709	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	66	1	2748	3	Y	50	49	0			2
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 36,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	2291	N	1674	-0-	-617	-0-	34	1	1622	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	2449	N	1612	-0-	-837	-0-	33	1	1569	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
04	2160	N	1581	-0-	-579	-0-	34	1	1536	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
05	2201	N	1336	-0-	-865	-0-	30	1	1296	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	1560	N	1507	-0-	-53	-0-	32	1	1465	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	34	1	1589	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
08	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	25	1	1172	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	41	1	1924	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	39	1	1655	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	23	1	994	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	2046	N	1577	-0-	-469	-0-	37	1	1529	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 19,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2430	-0-	-577	-0-	49	1	2318	3	Y	57	57	0			2
							63	9									
02	2842	X	2188	-0-	-654	-0-	44	1	2088	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
03	3038	X	2464	-0-	-574	-0-	50	1	2368	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
04	2730	X	2373	-0-	-357	-0-	51	1	2276	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
05	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	61	1	2670	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	71	1	3264	3	Y	56	55	0			3
							62	9									
07	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	58	1	2750	3	Y	52	49	0			6
							57	9									
08	2790	N	1992	-0-	-798	-0-	41	1	1909	3	Y	38	42	0			2
							42	9									
09	2940	X	2019	-0-	-921	-0-	42	1	1938	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	3038	X	1912	-0-	-1126	-0-	43	1	1839	3	Y	27	28	0			1
							30	9									
11	2940	X	1715	-0-	-1225	-0-	38	1	1648	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	2852	X	1839	-0-	-1013	-0-	42	1	1757	3	Y	36	36	0			1
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	9	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	164	-0-	-126	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	26	1	1180	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	16	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 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	2728	X	2382	-0-	-346	-0-	48	1	2278	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
02	4118	X	3045	-0-	-1073	-0-	61	1	2915	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	99	1	4698	3	Y	76	75	0			3
							84	9									
04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	92	1	4114	3	Y	67	67	0			3
							74	9									
05	3999	X	3712	-0-	-287	-0-	81	1	3566	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
06	4260	X	2967	-0-	-1293	-0-	62	1	2857	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	4402	X	3219	-0-	-1183	-0-	65	1	3097	3	Y	52	49	0			5
							57	9									
08	4402	X	2999	-0-	-1403	-0-	61	1	2882	3	Y	51	53	0			3
							56	9									
09	4260	X	2892	-0-	-1368	-0-	60	1	2784	3	Y	44	44	0			3
							48	9									
10	3720	X	2374	-0-	-1346	-0-	51	1	2284	3	Y	35	36	0			2
							39	9									
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	50	50	0			2
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	70	70	0			2

TOTAL GAS PROD: 32,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

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	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	79	1	3751	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	4350	X	3146	-0-	-1204	-0-	64	1	3058	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	4061	X	2905	-0-	-1156	-0-	60	1	2827	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	63	1	2842	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4123	X	3052	-0-	-1071	-0-	68	1	2964	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	3990	X	2024	-0-	-1966	-0-	43	1	1969	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
07	3348	X	2412	-0-	-936	-0-	50	1	2348	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	60	1	2797	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	2940	X	1900	-0-	-1040	-0-	40	1	1849	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	3038	X	2879	-0-	-159	-0-	66	1	2800	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
11	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	60	1	2468	3	Y	47	46	0			2
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 34,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

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	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	73	1	3463	3	Y	65	66	0			2
							72	9									
02	3509	X	3485	-0-	-24	-0-	70	1	3348	3	Y	61	61	0			2
							67	9									
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	72	1	3413	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	70	1	3163	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
05	3751	X	3214	-0-	-537	-0-	71	1	3095	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
06	3630	X	3041	-0-	-589	-0-	64	1	2936	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	3720	X	3051	-0-	-669	-0-	62	1	2944	3	Y	41	39	0			4
							45	9									
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	62	1	2919	3	Y	43	45	0			2
							47	9									
09	3270	X	2946	-0-	-324	-0-	61	1	2842	3	Y	39	39	0			2
							43	9									
10	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	70	1	2987	3	Y	25	26	0			1
							28	9									
11	3030	X	2530	-0-	-500	-0-	58	1	2431	3	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	74	1	3084	3	Y	63	63	0			2
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 38,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	48 1 32 9	2259	3	Y	29	29	0			1
02	2610	N	2280	-0-	-330	-0-	46 1 29 9	2205	3	Y	26	26	0			1
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	56 1 25 9	2635	3	Y	23	23	0			1
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	61 1 28 9	2750	3	Y	25	25	0			1
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	65 1 29 9	2846	3	Y	26	26	0			1
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	57 1 24 9	2618	3	Y	22	22	0			1
07	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	55 1 25 9	2576	3	Y	23	22	0			2
08	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	55 1 28 9	2573	3	Y	25	26	0			1
09	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	54 1 24 9	2503	3	Y	22	22	0			1
10	2666	N	2443	-0-	-223	-0-	56 1 14 9	2373	3	Y	13	13	0			1
11	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	50 1 20 9	2143	3	Y	18	18	0			1
12	2666	N	2331	-0-	-335	-0-	54 1 13 9	2264	3	Y	12	13	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	27 1 22 9	1293	3	Y	20	20	0			1
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	26 1 22 9	1254	3	Y	20	20	0			1
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	36 1 21 9	1699	3	Y	19	19	0			1
04	1080	N	894	-0-	-186	-0-	19 1 11 9	864	3	Y	10	11	0			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33 1 20 9	1455	3	Y	18	17	0			1
06	1080	N	437	-0-	-643	-0-	9 1 3 9	425	3	Y	3	4	0			-0-
07	930	N	319	-0-	-611	-0-	7 1 3 9	309	3	Y	3	3	0			-0-
08	1116	N	538	-0-	-578	-0-	11 1 7 9	520	3	Y	6	6	0			-0-
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	8 1 4 9	374	3	Y	4	4	0			-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11 1 7 9	476	3	Y	6	6	0			-0-
11	510	N	425	-0-	-85	-0-	10 1	415	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	9 1	383	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

01	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	36	1	1698	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	40	1	1910	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	40	1	1915	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	46	1	2064	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	38	1	1659	3	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	1920	N	1643	-0-	-277	-0-	35	1	1598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	28	1	1330	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	37	1	1722	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	41	1	1929	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	50	1	2112	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	47	1	2017	3	Y	33	31	0			2
							36	9									
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2034	3	Y	43	44	0			1
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

01	80	N	4	-0-	-76	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	60	1	2825	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	53	1	2560	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	61	1	2872	3	Y	42	42	0			2
							46	9									
04	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	63	1	2835	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
05	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	62	1	2705	3	Y	43	43	0			2
							47	9									
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	57	1	2602	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	40	38	0			4
							44	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	54	1	2524	3	Y	42	44	0			2
							46	9									
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	52	1	2436	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	62	1	2633	3	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	56	1	2424	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	58	1	2425	3	Y	17	17	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 32,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173019 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8587 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1495	-0-	-1109	-0-	30	1	1425	3	Y	36	37	0			1
							40	9									
02	1885	N	1696	-0-	-189	-0-	34	1	1616	3	Y	42	41	0			2
							46	9									
03	1829	N	1096	-0-	-733	-0-	22	1	1052	3	Y	20	21	0			1
							22	9									
04	1500	N	316	-0-	-1184	-0-	7	1	303	3	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
05	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	68	1	2911	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	45	1	1924	3	Y	33	32	0			2
							36	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	55	1	2279	3	Y	25	26	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 11,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	57	0			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	86	0			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	120	0			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 267

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

01	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	61	1	2889	3	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2611	-0-	-550	-0-	53	1	2558	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2620	-0-	-759	-0-	54	1	2566	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2472	-0-	-648	-0-	54	1	2418	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2290	-0-	-1089	-0-	51	1	2239	3	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2132	-0-	-1138	-0-	46	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	55	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2303	-0-	-332	-0-	48	1	2255	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	2226	-0-	-234	-0-	47	1	2179	3	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	56	1	2376	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	2550	X	2410	-0-	-140	-0-	54	1	2326	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	57	1	2390	3	Y	39	39	0			1
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 29,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	T. A.		1585	-0-	1585	1585	29	1	1369	3	Y	170	164	0			6
							187	9									
03	T. A.		51	-0-	51	1636	1	1	46	3	Y	4	10	0			-0-
							4	9									
04	T. A.		1347	-0-	1347	2983	27	1	1196	3	Y	113	108	0			5
							124	9									
05	T. A.		2326	-0-	2326	5309	47	1	2059	3	Y	200	197	0			8
							220	9									
06	T. A.		1966	-0-	1966	7275	38	1	1760	3	Y	153	153	0			8
							168	9									
07	9164	X	1889	-0-	-7275	-0-	35	1	1676	3	Y	162	154	0			16
							178	9									
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	3	Y	134	143	0			7
							147	9									
09	750	N	227	-0-	-523	-0-	4	1	203	3	Y	18	24	0			1
							20	9									
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	18	1	735	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	25	1	1093	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	Y	65	64	0			2
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	47	1	2233	3	Y	69	70	0			2
							76	9									
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	41	1	1965	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
03	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	44	1	2084	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
04	2370	N	2082	-0-	-288	-0-	44	1	1986	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
05	2449	N	2082	-0-	-367	-0-	45	1	1985	3	Y	47	47	0			2
							52	9									
06	2100	N	1963	-0-	-137	-0-	41	1	1879	3	Y	39	39	0			2
							43	9									
07	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	40	1	1891	3	Y	45	43	0			4
							50	9									
08	2077	N	1960	-0-	-117	-0-	40	1	1867	3	Y	48	50	0			2
							53	9									
09	1950	N	1827	-0-	-123	-0-	38	1	1745	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
10	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	44	1	1870	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	41	1	1772	3	Y	40	39	0			2
							44	9									
12	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	42	1	1756	3	Y	20	21	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	228	-0-	-91	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3867	-0-	-0-	-0-	79	1	3716	3	Y	65	66	0			2
							72	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	83	1	3987	3	Y	70	69	0			3
							77	9									
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	99	1	4699	3	Y	59	60	0			2
							65	9									
04	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	76	1	3422	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	83	1	3638	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	55	1	2512	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
07	4061	X	3140	-0-	-921	-0-	64	1	3031	3	Y	41	39	0			4
							45	9									
08	4061	X	2877	-0-	-1184	-0-	59	1	2774	3	Y	40	42	0			2
							44	9									
09	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	60	1	2780	3	Y	36	36	0			2
							40	9									
10	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	66	1	2799	3	Y	26	27	0			1
							29	9									
11	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	66	1	2831	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
12	3131	X	1579	-0-	-1552	-0-	36	1	1477	3	Y	60	60	0			2
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 39,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	44	1	2067	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
02	2088	N	2002	-0-	-86	-0-	40	1	1897	3	Y	59	59	0			2
							65	9									
03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	45	1	2154	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
04	2160	N	2090	-0-	-70	-0-	44	1	1993	3	Y	48	48	0			2
							53	9									
05	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	45	1	1984	3	Y	50	50	0			2
							55	9									
06	2160	N	1741	-0-	-419	-0-	36	1	1664	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	47	1	2233	3	Y	55	52	0			5
							61	9									
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	44	1	2054	3	Y	54	56	0			3
							59	9									
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	47	1	2208	3	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	2232	N	2033	-0-	-199	-0-	46	1	1958	3	Y	26	28	0			1
							29	9									
11	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	42	1	1791	3	Y	38	37	0			2
							42	9									
12	2232	N	1880	-0-	-352	-0-	44	1	1819	3	Y	15	16	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	1373	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
02	1595	N	1332	-0-	-263	-0-	26	1	1258	3	Y	44	44	0			2
							48	9									
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	28	1	1315	3	Y	33	34	0			1
							36	9									
04	1470	N	1304	-0-	-166	-0-	28	1	1241	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1736	N	1189	-0-	-547	-0-	26	1	1129	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	25	1	1146	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	26	1	1213	3	Y	33	31	0			3
							36	9									
08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	24	1	1113	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	Y	30	30	0			2
							33	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1239	3	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	28	1	1173	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	1502	3	Y	19	18	0			1
							21	9									
02	1392	N	730	-0-	-662	-0-	15	1	707	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1558	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	30	1	1363	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	26	1	1154	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1440	N	1234	-0-	-206	-0-	26	1	1196	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	28	1	1334	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	26	1	1221	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	1230	N	1083	-0-	-147	-0-	23	1	1049	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
10	1364	N	983	-0-	-381	-0-	22	1	954	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
11	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	24	1	1032	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	20	1	828	3	Y	32	31	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32 541	1 9	1521	3	Y	492	496	0			15
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	17 289	1 9	828	3	Y	263	268	0			10
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	26 315	1 9	1227	3	Y	286	284	0			12
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	23 273	1 9	1034	3	Y	248	249	0			11
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	21 252	1 9	931	3	Y	229	231	0			9
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	14 158	1 9	653	3	Y	144	146	0			7
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	26 332	1 9	1227	3	Y	302	286	0			23
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	18 246	1 9	850	3	Y	224	235	0			12
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	20 238	1 9	924	3	Y	216	215	0			13
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	21 21	1 9	900	3	Y	19	31	0			1
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	26 30	1 9	1055	3	Y	27	27	0			1
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	24 42	1 9	1015	3	Y	38	38	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	37 42	1 9	1730	3	Y	38	39	0			1
02	1856	N	1715	-0-	-141	-0-	34 40	1 9	1641	3	Y	36	36	0			1
03	1953	N	1044	-0-	-909	-0-	21 19	1 9	1004	3	Y	17	17	0			1
04	1800	N	1546	-0-	-254	-0-	33 26	1 9	1487	3	Y	24	24	0			1
05	1984	N	1480	-0-	-504	-0-	32 26	1 9	1422	3	Y	24	24	0			1
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28 20	1 9	1267	3	Y	18	18	0			1
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	33 29	1 9	1547	3	Y	26	25	0			2
08	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	28 25	1 9	1304	3	Y	23	24	0			1
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	28 23	1 9	1281	3	Y	21	21	0			1
10	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	35 30	1 9	1478	3	Y	27	27	0			1
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	34 44	1 9	1455	3	Y	40	39	0			2
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	34 59	1 9	1431	3	Y	54	54	0			2

TOTAL GAS PROD: 17,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8762 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	52	1	2434	3	Y	86	86	0			3
							95	9									
02	2871	N	2435	-0-	-436	-0-	48	1	2300	3	Y	79	79	0			3
							87	9									
03	2790	N	1418	-0-	-1372	-0-	29	1	1352	3	Y	34	36	0			1
							37	9									
04	2580	N	1913	-0-	-667	-0-	40	1	1819	3	Y	49	48	0			2
							54	9									
05	3069	X	2574	-0-	-495	-0-	56	1	2445	3	Y	66	65	0			3
							73	9									
06	2970	X	2193	-0-	-777	-0-	46	1	2092	3	Y	50	50	0			3
							55	9									
07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	45	1	2132	3	Y	58	55	0			6
							64	9									
08	2573	N	2057	-0-	-516	-0-	42	1	1954	3	Y	55	58	0			3
							61	9									
09	2190	N	1567	-0-	-623	-0-	32	1	1493	3	Y	38	39	0			2
							42	9									
10	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	48	1	2013	3	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	1980	N	982	-0-	-998	-0-	22	1	897	3	Y	57	56	0			3
							63	9									
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	34	1	1488	3	Y	59	60	0			2
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 23,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

01	4	N	-0-	-0-	-4	-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.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	T. A.		5	-0-	5	8	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	T. A.		31	-0-	31	39	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

01	2263	X	1253	-0-	-1010	-0-	28	1	1202	3	Y	21	21	0						1
							23	9												
02	1450	X	997	-0-	-453	-0-	22	1	957	3	Y	16	16	0						1
							18	9												
03	1550	X	1254	-0-	-296	-0-	28	1	1209	3	Y	15	15	0						1
							17	9												
04	1440	X	1154	-0-	-286	-0-	27	1	1113	3	Y	13	13	0						1
							14	9												
05	1302	N	879	-0-	-423	-0-	21	1	848	3	Y	9	10	0						-0-
							10	9												
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	27	1	1148	3	Y	14	13	0						1
							15	9												
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	22	1	920	3	Y	11	11	0						1
							12	9												
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	3	Y	15	15	0						1
							17	9												
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	23	1	956	3	Y	11	11	0						1
							12	9												
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	18	1	786	3	Y	8	9	0						-0-
							9	9												
11	1020	N	843	-0-	-177	-0-	18	1	810	3	Y	14	13	0						1
							15	9												
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	20	1	831	3	Y	9	10	0						-0-
							10	9												

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 180352 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8840 - 9774

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	63	1	2951	3	Y	44	45	0			1
							48	9									
02	3016	X	2778	-0-	-238	-0-	56	1	2678	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	58	1	2745	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
04	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	53	1	2381	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
05	3224	X	2481	-0-	-743	-0-	55	1	2395	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	49	1	2221	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	48	1	2255	3	Y	27	25	0			3
							30	9									
08	2852	X	2578	-0-	-274	-0-	53	1	2491	3	Y	31	32	0			2
							34	9									
09	2460	X	1094	-0-	-1366	-0-	23	1	1058	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
10	2480	X	1958	-0-	-522	-0-	44	1	1906	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	2490	X	1150	-0-	-1340	-0-	25	1	1112	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	2573	X	1157	-0-	-1416	-0-	27	1	1113	3	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	68	1	3217	3	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	3335	X	2987	-0-	-348	-0-	60	1	2896	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	3565	X	3183	-0-	-382	-0-	65	1	3094	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	3450	X	2897	-0-	-553	-0-	63	1	2812	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	3565	X	2461	-0-	-1104	-0-	55	1	2386	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	3450	X	1878	-0-	-1572	-0-	40	1	1825	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	3193	X	2738	-0-	-455	-0-	56	1	2659	3	Y	21	20	0			2
							23	9									
08	3193	X	2306	-0-	-887	-0-	48	1	2238	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	2910	X	2227	-0-	-683	-0-	47	1	2163	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	50	1	2141	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	2640	X	2065	-0-	-575	-0-	47	1	1998	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	49	1	2056	3	Y	28	28	0			1
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

01	2672	N	2489	-0-	-183	-0-	50	1	2374	3	Y	59	60	0	2
							65	9							
02	2117	X	2084	-0-	-33	-0-	42	1	1989	3	Y	48	48	0	2
							53	9							
03	2263	X	2237	-0-	-26	-0-	45	1	2150	3	Y	38	38	0	2
							42	9							
04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	47	1	2126	3	Y	38	38	0	2
							42	9							
05	2263	X	1921	-0-	-342	-0-	42	1	1842	3	Y	34	35	0	1
							37	9							
06	2190	X	1328	-0-	-862	-0-	28	1	1277	3	Y	21	21	0	1
							23	9							
07	2263	X	1878	-0-	-385	-0-	38	1	1803	3	Y	34	32	0	3
							37	9							
08	2263	X	1888	-0-	-375	-0-	39	1	1809	3	Y	36	37	0	2
							40	9							
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	41	1	1915	3	Y	33	33	0	2
							36	9							
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	20	21	0	1
							22	9							
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	43	1	1863	3	Y	28	28	0	1
							31	9							
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	48	1	1994	3	Y	24	24	0	1
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 24,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	85	1	3990	3	Y	71	69	0	2	78	9		
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	40	1	1935	3	Y	34	35	0	1	37	9		
03	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	39	1	1830	3	Y	24	24	0	1	26	9		
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	44	1	1964	3	Y	26	26	0	1	29	9		
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	34	1	1507	3	Y	21	21	0	1	23	9		
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	44	1	2014	3	Y	25	25	0	1	28	9		
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	35	1	1672	3	Y	22	21	0	2	24	9		
08	1302	X	1280	-0-	-22	-0-	26	1	1234	3	Y	18	19	0	1	20	9		
09	1260	X	1019	-0-	-241	-0-	21	1	984	3	Y	13	13	0	1	14	9		
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	Y	11	11	0	1	12	9		
11	1230	N	989	-0-	-241	-0-	22	1	949	3	Y	16	16	0	1	18	9		
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	22	1	923	3	Y	23	23	0	1	25	9		

TOTAL GAS PROD: 21,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	18	1	866	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	123	-0-	-207	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3358	-0-	258	258	65	1	2671	3	Y	565	546	0			19
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1163	-0-	-170	-0-	24	1	1116	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
02	1247	N	1023	-0-	-224	-0-	21	1	984	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	28	1	1335	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	32	1	1420	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	28	1	1211	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	29	1	1338	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	30	1	1436	3	Y	19	18	0			2
							21	9									
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	28	1	1302	3	Y	18	19	0			1
							20	9									
09	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	26	1	1190	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	27	1	1139	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	28	1	1206	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	27	1	1134	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2222	-0-	-971	-0-	45	1	2125	3	Y	47	47	0			1
							52	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	77	1	3678	3	Y	82	80	0			3
							90	9									
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	101	1	4816	3	Y	78	78	0			3
							86	9									
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	106	1	4765	3	Y	80	79	0			4
							88	9									
05	5022	X	2214	-0-	-2808	-0-	49	1	2124	3	Y	37	39	0			2
							41	9									
06	4860	X	3695	-0-	-1165	-0-	78	1	3558	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
07	5084	X	2886	-0-	-2198	-0-	59	1	2775	3	Y	47	45	0			5
							52	9									
08	5084	X	1207	-0-	-3877	-0-	25	1	1158	3	Y	22	26	0			1
							24	9									
09	4920	X	3782	-0-	-1138	-0-	78	1	3638	3	Y	60	57	0			4
							66	9									
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	97	1	4231	3	Y	184	180	0			8
							202	9									
11	3690	X	2918	-0-	-772	-0-	62	1	2559	3	Y	270	265	0			13
							297	9									
12	3906	X	3085	-0-	-821	-0-	63	1	2613	3	Y	372	372	0			13
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 40,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,333

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

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	T. A.		-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-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905

01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	68	1	3196	3	Y	46	46	0	51	9			1
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	71	1	3413	3	Y	48	47	0	53	9			2
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	54	1	2558	3	Y	26	27	0	29	9			1
04	3300	X	3293	-0-	-7	-0-	71	1	3185	3	Y	34	33	0	37	9			2
05	4650	X	1877	-0-	-2773	-0-	41	1	1814	3	Y	20	21	0	22	9			1
06	4500	X	558	-0-	-3942	-0-	12	1	540	3	Y	5	6	0	6	9			-0-
07	3782	X	2474	-0-	-1308	-0-	51	1	2393	3	Y	27	26	0	30	9			1
08	3410	X	2533	-0-	-877	-0-	52	1	2450	3	Y	28	28	0	31	9			1
09	3300	X	1223	-0-	-2077	-0-	25	1	1184	3	Y	13	13	0	14	9			1
10	2480	X	281	-0-	-2199	-0-	6	1	267	3	Y	7	8	0	8	9			-0-
11	2460	X	305	-0-	-2155	-0-	7	1	285	3	Y	12	11	0	13	9			1
12	2542	X	469	-0-	-2073	-0-	10	1	441	3	Y	16	16	0	18	9			1

TOTAL GAS PROD: 22,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	128	1	6055	3	Y	120	124	0			4
							132	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	108	1	5151	3	Y	101	101	0			4
							111	9									
03	5301	X	3610	-0-	-1691	-0-	73	1	3481	3	Y	51	53	0			2
							56	9									
04	5940	X	5304	-0-	-636	-0-	114	1	5106	3	Y	76	75	0			3
							84	9									
05	6138	X	4934	-0-	-1204	-0-	108	1	4747	3	Y	72	72	0			3
							79	9									
06	5940	X	4623	-0-	-1317	-0-	97	1	4460	3	Y	60	60	0			3
							66	9									
07	5735	X	4599	-0-	-1136	-0-	94	1	4429	3	Y	69	65	0			7
							76	9									
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	128	1	5999	3	Y	97	99	0			5
							107	9									
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	118	1	5481	3	Y	79	79	0			5
							87	9									
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	154	1	6513	3	Y	88	89	0			4
							97	9									
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	136	1	5819	3	Y	129	127	0			6
							142	9									
12	6138	X	5881	-0-	-257	-0-	133	1	5551	3	Y	179	179	0			6
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 65,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

01	651	N	434	-0-	-217	-0-	8	1	426	3	N	-0-					-0-
02	580	N	444	-0-	-136	-0-	8	1	436	3	N	-0-					-0-
03	558	N	355	-0-	-203	-0-	6	1	349	3	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	29	1	1334	3	N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	10	1	494	3	N	-0-					-0-
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	4	1	241	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	570	-0-	-825	-0-	11	1	559	3	N	-0-					-0-
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	8	1	412	3	N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	11	1	582	3	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	N	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	8	1	403	3	N	-0-					-0-
12	620	N	343	-0-	-277	-0-	7	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2758	-0-	-1	-0-	54 150	1 9	2554	3	Y	136	139	0			4
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	54 149	1 9	2565	3	Y	135	134	0			5
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	52 106	1 9	2478	3	Y	96	97	0			4
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	51 100	1 9	2271	3	Y	91	91	0			4
05	2418	X	2227	-0-	-191	-0-	48 92	1 9	2087	3	Y	84	85	0			3
06	2340	X	1996	-0-	-344	-0-	41 75	1 9	1880	3	Y	68	68	0			3
07	2418	X	2122	-0-	-296	-0-	42 90	1 9	1990	3	Y	82	81	0			4
08	2418	X	1739	-0-	-679	-0-	35 79	1 9	1625	3	Y	72	72	0			4
09	2010	N	1664	-0-	-346	-0-	34 67	1 9	1563	3	Y	61	61	0			4
10	2108	N	1676	-0-	-432	-0-	38 35	1 9	1603	3	Y	32	35	0			1
11	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	36 52	1 9	1567	3	Y	47	46	0			2
12	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	37 72	1 9	1546	3	Y	65	65	0			2

TOTAL GAS PROD: 25,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	35	1	1671	3	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27	1	1295	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	36	1	1714	3	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	110	1	5198	3	Y	122	124	0			4
							134	9									
02	6641	X	5013	-0-	-1628	-0-	100	1	4793	3	Y	109	109	0			4
							120	9									
03	6169	X	5609	-0-	-560	-0-	114	1	5394	3	Y	92	92	0			4
							101	9									
04	5970	X	5060	-0-	-910	-0-	108	1	4858	3	Y	85	85	0			4
							94	9									
05	6572	X	4827	-0-	-1745	-0-	106	1	4632	3	Y	81	82	0			3
							89	9									
06	6360	X	4461	-0-	-1899	-0-	94	1	4292	3	Y	68	68	0			3
							75	9									
07	5611	X	4445	-0-	-1166	-0-	90	1	4271	3	Y	76	75	0			4
							84	9									
08	5611	X	4499	-0-	-1112	-0-	92	1	4317	3	Y	82	82	0			4
							90	9									
09	5070	X	4078	-0-	-992	-0-	84	1	3920	3	Y	67	67	0			4
							74	9									
10	4836	X	4239	-0-	-597	-0-	98	1	4122	3	Y	17	20	0			1
							19	9									
11	4470	X	4059	-0-	-411	-0-	93	1	3940	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	94	1	3894	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 55,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
02	4524	X	4362	-0-	-162	-0-	4362	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4455	-0-	-102	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-
04	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	4009	3			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3511	-0-	-1169	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
07	4650	X	2594	-0-	-2056	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
08	4464	X	2702	-0-	-1762	-0-	2702	3			Y	-0-					-0-
09	4020	X	2537	-0-	-1483	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
10	3813	X	1810	-0-	-2003	-0-	43	1	1767	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3442	-0-	-68	-0-	78	1	3364	3	Y	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	64	1	3040	3	Y	167	162	0			5
							184	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	71	1	3411	3	Y	183	181	0			7
							201	9									
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	165	1	7839	3	Y	722	699	0			30
							794	9									
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	115	1	5178	3	Y	490	498	0			22
							539	9									
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	125	1	5480	3	Y	533	533	0			22
							586	9									
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	115	1	5261	3	Y	455	454	0			23
							501	9									
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	Y	86	104	0			5
							95	9									
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	140	1	6576	3	Y	678	648	0			35
							746	9									
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	51	1	2360	3	Y	217	239	0			13
							239	9									
10	992	X	450	-0-	-542	-0-	10	1	392	3	Y	44	55	0			2
							48	9									
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	36	1	1644	3	Y	65	64	0			3
							72	9									
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	130	1	5321	3	Y	139	137	0			5
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 52,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	90	1	4266	3	Y	132	135	0			4
							145	9									
02	4959	X	4262	-0-	-697	-0-	84	1	4042	3	Y	124	123	0			5
							136	9									
03	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	85	1	4014	3	Y	90	91	0			4
							99	9									
04	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	85	1	3805	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
05	5301	X	3949	-0-	-1352	-0-	86	1	3765	3	Y	89	89	0			4
							98	9									
06	5130	X	4159	-0-	-971	-0-	87	1	3980	3	Y	84	84	0			4
							92	9									
07	4557	X	3809	-0-	-748	-0-	77	1	3636	3	Y	87	86	0			5
							96	9									
08	4216	X	1445	-0-	-2771	-0-	29	1	1379	3	Y	34	37	0			2
							37	9									
09	4170	X	3572	-0-	-598	-0-	73	1	3416	3	Y	75	73	0			4
							83	9									
10	4309	X	4285	-0-	-24	-0-	99	1	4154	3	Y	29	32	0			1
							32	9									
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	119	1	5130	3	Y	43	42	0			2
							47	9									
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	139	1	5773	3	Y	59	59	0			2
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 49,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5207	-0-	-1303	-0-	107	1	5061	3	Y	35	37	0			1
							39	9									
02	5278	X	5159	-0-	-119	-0-	105	1	5019	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	5642	X	5330	-0-	-312	-0-	109	1	5193	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	104	1	4657	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
05	5642	X	4784	-0-	-858	-0-	106	1	4653	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	5460	X	4553	-0-	-907	-0-	97	1	4434	3	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	5518	X	4586	-0-	-932	-0-	94	1	4468	3	Y	22	21	0			2
							24	9									
08	5332	X	4520	-0-	-812	-0-	94	1	4401	3	Y	23	24	0			1
							25	9									
09	4800	X	4669	-0-	-131	-0-	98	1	4547	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	109	1	4581	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	4560	X	4490	-0-	-70	-0-	102	1	4345	3	Y	39	38	0			2
							43	9									
12	4836	X	4265	-0-	-571	-0-	101	1	4105	3	Y	54	54	0			2
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	49	1	2183	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5571	-0-	2471	2471	124	1	5447	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6890	-0-	3890	6361	147	1	6743	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6500	-0-	3400	9761	135	1	6365	3	Y	-0-					-0-
08	15118	X	5357	-0-	-9761	-0-	112	1	5245	3	Y	-0-					-0-
09	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	102	1	4730	3	Y	-0-					-0-
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	103	1	4312	3	Y	-0-					-0-
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	101	1	4291	3	Y	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	125	1	5213	3	Y	54	52	0			2
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 45,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4159	-0-	-243	-0-	86	1	4073	3	Y	-0-					-0-
02	4292	X	3880	-0-	-412	-0-	79	1	3801	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4536	-0-	-52	-0-	94	1	4442	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3985	-0-	-455	-0-	87	1	3898	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3779	-0-	-809	-0-	84	1	3695	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3397	-0-	-1043	-0-	73	1	3324	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	4007	-0-	-550	-0-	83	1	3924	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	91	1	4264	3	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3983	-0-	-7	-0-	84	1	3899	3	Y	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	99	1	4172	3	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	90	1	3883	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4126	-0-	-214	-0-	97	1	4029	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 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	3503	X	758	-0-	-2745	-0-	16	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	3277	X	713	-0-	-2564	-0-	15	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	666	-0-	-2837	-0-	14	1	652	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	571	-0-	-2819	-0-	12	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	X	533	-0-	-367	-0-	11	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	24	1	1124	3	Y	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	25	1	1151	3	Y	-0-					-0-
09	815	X	815	-0-	-0-	-0-	17	1	798	3	Y	-0-					-0-
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	36	1	1532	3	Y	-0-					-0-
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	Y	-0-					-0-
12	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

01	4309	X	3307	-0-	-1002	-0-	68	1	3191	3	Y	44	45	0				1
							48	9										
02	3654	X	2950	-0-	-704	-0-	59	1	2847	3	Y	40	40	0				1
							44	9										
03	3906	X	3346	-0-	-560	-0-	68	1	3241	3	Y	34	34	0				1
							37	9										
04	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	67	1	2996	3	Y	32	32	0				1
							35	9										
05	3906	X	3031	-0-	-875	-0-	67	1	2929	3	Y	32	32	0				1
							35	9										
06	3750	X	2930	-0-	-820	-0-	62	1	2837	3	Y	28	28	0				1
							31	9										
07	3348	X	2877	-0-	-471	-0-	59	1	2785	3	Y	30	29	0				2
							33	9										
08	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	56	1	2611	3	Y	29	29	0				2
							32	9										
09	3090	X	2646	-0-	-444	-0-	55	1	2562	3	Y	26	26	0				2
							29	9										
10	3038	X	2495	-0-	-543	-0-	57	1	2416	3	Y	20	21	0				1
							22	9										
11	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	56	1	2394	3	Y	26	26	0				1
							29	9										
12	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	63	1	2618	3	Y	36	36	0				1
							40	9										

TOTAL GAS PROD: 34,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968

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	403	X	233	-0-	-170	-0-		107	1	124	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	110	X	110	-0-	-0-	-0-		105	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	266	-0-	-695	-0-		109	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-		6	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	76	-0-	-203	-0-		2	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	141	-0-	-138	-0-		3	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	194	-0-	-106	-0-		4	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	322	X	322	-0-	-0-	-0-		8	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-		9	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-		8	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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	4712	X	4657	-0-	-55	-0-		96	1	4510	3	Y	46	50	0			1
								51	9									
02	4437	X	4361	-0-	-76	-0-		88	1	4225	3	Y	44	43	0			2
								48	9									
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-		104	1	4942	3	Y	38	38	0			2
								42	9									
04	4590	X	4449	-0-	-141	-0-		96	1	4316	3	Y	34	34	0			2
								37	9									
05	4743	X	4309	-0-	-434	-0-		95	1	4178	3	Y	33	34	0			1
								36	9									
06	4590	X	4139	-0-	-451	-0-		88	1	4019	3	Y	29	29	0			1
								32	9									
07	4743	X	4097	-0-	-646	-0-		84	1	3978	3	Y	32	31	0			2
								35	9									
08	4743	X	4408	-0-	-335	-0-		91	1	4278	3	Y	35	35	0			2
								39	9									
09	4440	X	4210	-0-	-230	-0-		88	1	4089	3	Y	30	30	0			2
								33	9									
10	4309	X	4217	-0-	-92	-0-		98	1	4099	3	Y	18	19	0			1
								20	9									
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-		93	1	3971	3	Y	43	42	0			2
								47	9									
12	4402	X	4156	-0-	-246	-0-		97	1	3994	3	Y	59	59	0			2
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 52,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	107	1	5060	3	Y	42	43	0			1
							46	9									
02	5510	X	5068	-0-	-442	-0-	103	1	4921	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	111	1	5263	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	5550	X	4892	-0-	-658	-0-	106	1	4754	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	5890	X	4208	-0-	-1682	-0-	4178	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	5700	X	4311	-0-	-1389	-0-	4285	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	5425	X	2839	-0-	-2586	-0-	58	1	2761	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	5425	X	3201	-0-	-2224	-0-	3177	3	24	9	Y	22	22	0			1
09	4890	X	4166	-0-	-724	-0-	4138	3	28	9	Y	25	25	0			1
10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	96	1	4059	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	75	1	3179	3	Y	40	39	0			2
							44	9									
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	102	1	4196	3	Y	55	55	0			2
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 51,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	99	1	4662	3	Y	-0-					-0-
02	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	85	1	4072	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	91	1	4336	3	Y	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	103	1	4648	3	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4739	-0-	-66	-0-	106	1	4633	3	Y	-0-					-0-
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	100	1	4571	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4721	-0-	-84	-0-	98	1	4623	3	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4033	-0-	-772	-0-	84	1	3949	3	Y	-0-					-0-
09	4650	X	3779	-0-	-871	-0-	80	1	3699	3	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	98	1	4106	3	Y	65	62	0			3
							72	9									
11	4650	X	3520	-0-	-1130	-0-	78	1	3337	3	Y	95	94	0			4
							105	9									
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	131	131	0			4

TOTAL GAS PROD: 47,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4122	-0-	-32	-0-	86	1	4036	3	Y	-0-					-0-
02	3857	X	3826	-0-	-31	-0-	78	1	3748	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	72	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	84	1	3760	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3441	-0-	-682	-0-	77	1	3364	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3041	-0-	-949	-0-	65	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3903	-0-	-189	-0-	81	1	3822	3	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	73	1	3448	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	76	1	3537	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3650	-0-	-256	-0-	84	1	3566	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3492	-0-	-288	-0-	79	1	3413	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	77	1	3204	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 43,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	121	1	5706	3	Y	46	47	0			1
							51	9									
02	5684	X	5154	-0-	-530	-0-	104	1	5006	3	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	6076	X	5234	-0-	-842	-0-	107	1	5095	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	109	1	4906	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
05	6076	X	4839	-0-	-1237	-0-	107	1	4700	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	5880	X	4845	-0-	-1035	-0-	103	1	4713	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	107	1	5074	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	119	1	5605	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
09	5040	X	4557	-0-	-483	-0-	95	1	4432	3	Y	27	27	0			2
							30	9									
10	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	112	1	4730	3	Y	17	18	0			1
							19	9									
11	5580	X	4603	-0-	-977	-0-	105	1	4470	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	5766	X	4248	-0-	-1518	-0-	100	1	4119	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 60,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6322	-0-	-2	-0-	130	1	6127	3	Y	59	62	0			2
							65	9									
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	116	1	5578	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	122	1	5792	3	Y	41	41	0			2
							45	9									
04	5310	X	5231	-0-	-79	-0-	113	1	5077	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	123	1	5389	3	Y	39	39	0			2
							43	9									
06	5310	X	5240	-0-	-70	-0-	111	1	5093	3	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	116	1	5495	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	5487	X	5256	-0-	-231	-0-	109	1	5103	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
09	5310	X	5083	-0-	-227	-0-	106	1	4938	3	Y	35	35	0			2
							39	9									
10	5487	X	4723	-0-	-764	-0-	109	1	4593	3	Y	19	20	0			1
							21	9									
11	5310	X	4660	-0-	-650	-0-	106	1	4529	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	116	1	4804	3	Y	32	32	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 64,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3100	N	4606	-0-	1506	1506	94	1	4443	3	N	63	60	0			3
							69	9									
04	3000	N	5915	-0-	2915	4421	127	1	5698	3	N	82	81	0			4
							90	9									
05	3100	N	5206	-0-	2106	6527	115	1	5010	3	N	74	75	0			3
							81	9									
06	10931	X	4404	-0-	-6527	-0-	93	1	4250	3	N	55	55	0			3
							61	9									
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	92	1	4371	3	N	64	64	0			3
							70	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	95	1	4462	3	N	71	70	0			4
							78	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	94	1	4366	3	N	61	61	0			4
							67	9									
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	103	1	4374	3	N	-0-	4	0			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	87	1	3767	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	90	1	3767	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 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	6479	X	6105	-0-	-374	-0-	127	1	5978	3	Y	-0-	9	0			-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	122	1	5846	3	Y	-0-					-0-
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	128	1	6078	3	Y	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	128	1	5755	3	Y	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	148	1	6479	3	Y	-0-					-0-
06	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	141	1	6464	3	Y	-0-					-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	-0-					-0-
08	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	135	1	6329	3	Y	-0-					-0-
09	5790	X	5251	-0-	-539	-0-	111	1	5140	3	Y	-0-					-0-
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	150	1	6324	3	Y	-0-					-0-
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	133	1	5685	3	Y	128	122	0			6
							141	9									
12	5983	X	5659	-0-	-324	-0-	129	1	5335	3	Y	177	177	0			6
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 73,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	26101	-0-	-1613	-0-	25335	3	766	9	Y	696	682	0			22
02	28101	X	23412	-0-	-4689	-0-	22740	3	672	9	Y	611	610	0			23
03	27218	X	23315	-0-	-3903	-0-	22816	3	499	9	Y	454	458	0			19
04	26040	X	22500	-0-	-3540	-0-	22006	3	494	9	Y	449	448	0			20
05	30039	X	20441	-0-	-9598	-0-	19980	3	461	9	Y	419	422	0			17
06	29070	X	21213	-0-	-7857	-0-	20786	3	427	9	Y	388	385	0			20
07	25048	X	20916	-0-	-4132	-0-	20444	3	472	9	Y	429	426	0			23
08	23374	X	20726	-0-	-2648	-0-	20231	3	495	9	Y	450	450	0			23
09	22500	X	18941	-0-	-3559	-0-	18536	3	405	9	Y	368	369	0			22
10	21917	X	21811	-0-	-106	-0-	497	1	20976	3	Y	307	315	0			14
							338	9									
11	21210	X	18565	-0-	-2645	-0-	414	1	17588	3	Y	512	502	0			24
							563	9									
12	20925	X	20378	-0-	-547	-0-	462	1	19137	3	Y	708	708	0			24
							779	9									

TOTAL GAS PROD: 258,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,791

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24831	X	21818	-0-	-3013	-0-	21273	3	545	9	Y	495	500	0		15
02	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	19249	3	483	9	Y	439	438	0		16
03	22754	X	16948	-0-	-5806	-0-	16434	3	514	9	Y	467	464	0		19
04	22020	X	14108	-0-	-7912	-0-	13668	3	440	9	Y	400	401	0		18
05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	29169	3	961	9	Y	874	856	0		36
06	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	26452	3	777	9	Y	706	706	0		36
07	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	25815	3	810	9	Y	736	733	0		39
08	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	23672	3	788	9	Y	716	718	0		37
09	22020	X	12438	-0-	-9582	-0-	12080	3	358	9	Y	325	343	0		19
10	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	658	1	27870	3	Y	333	337	0		15
							366	9								
11	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	552	1	23618	3	Y	182	188	0		9
							200	9								
12	24657	X	24657	-0-	-0-	-0-	574	1	23807	3	Y	251	251	0		9
							276	9								

TOTAL GAS PROD: 271,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,924

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43679	X	36786	-0-	-6893	-0-	747	1	35235	3	Y	731	734	0		23
							804	9								
02	37526	X	33382	-0-	-4144	-0-	668	1	32000	3	Y	649	648	0		24
							714	9								
03	40114	X	34727	-0-	-5387	-0-	705	1	33471	3	Y	501	504	0		21
							551	9								
04	36930	X	32414	-0-	-4516	-0-	694	1	31192	3	Y	480	479	0		22
							528	9								
05	40114	X	29611	-0-	-10503	-0-	650	1	28466	3	Y	450	453	0		19
							495	9								
06	38820	X	30468	-0-	-8352	-0-	642	1	29373	3	Y	412	410	0		21
							453	9								
07	35681	X	28244	-0-	-7437	-0-	575	1	27197	3	Y	429	427	0		23
							472	9								
08	34813	X	28619	-0-	-6194	-0-	587	1	27524	3	Y	462	461	0		24
							508	9								
09	32400	X	28974	-0-	-3426	-0-	600	1	27914	3	Y	418	417	0		25
							460	9								
10	31496	X	29471	-0-	-2025	-0-	674	1	28458	3	Y	308	319	0		14
							339	9								
11	30480	X	27303	-0-	-3177	-0-	617	1	26276	3	Y	373	369	0		18
							410	9								
12	29946	X	27404	-0-	-2542	-0-	631	1	26208	3	Y	514	515	0		17
							565	9								

TOTAL GAS PROD: 367,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,727

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41974	X	41836	-0-	-138	-0-	41172	3	664	9	Y	604	611	0		19
02	40165	X	39414	-0-	-751	-0-	38803	3	611	9	Y	555	554	0		20
03	42935	X	39825	-0-	-3110	-0-	39365	3	460	9	Y	418	421	0		17
04	41550	X	36065	-0-	-5485	-0-	35638	3	427	9	Y	388	387	0		18
05	42935	X	34260	-0-	-8675	-0-	33844	3	416	9	Y	378	380	0		16
06	41550	X	32970	-0-	-8580	-0-	32614	3	356	9	Y	324	324	0		16
07	42129	X	29492	-0-	-12637	-0-	29133	3	359	9	Y	326	325	0		17
08	39928	X	30997	-0-	-8931	-0-	30598	3	399	9	Y	363	361	0		19
09	36060	X	28737	-0-	-7323	-0-	28407	3	330	9	Y	300	301	0		18
10	34255	X	30412	-0-	-3843	-0-	697	1	29462	3	Y	230	238	0		10
							253	9								
11	32970	X	28988	-0-	-3982	-0-	652	1	27915	3	Y	383	375	0		18
							421	9								
12	31000	X	29307	-0-	-1693	-0-	678	1	28048	3	Y	528	528	0		18
							581	9								

TOTAL GAS PROD: 402,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,797

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	30592	-0-	-8065	-0-	620	1	29231	3	Y	674	677	0		21
							741	9								
02	29290	X	27292	-0-	-1998	-0-	545	1	26100	3	Y	588	587	0		22
							647	9								
03	31310	X	27914	-0-	-3396	-0-	566	1	26857	3	Y	446	450	0		18
							491	9								
04	30300	X	25592	-0-	-4708	-0-	547	1	24583	3	Y	420	419	0		19
							462	9								
05	31310	X	24916	-0-	-6394	-0-	546	1	23909	3	Y	419	421	0		17
							461	9								
06	30300	X	23729	-0-	-6571	-0-	499	1	22837	3	Y	357	356	0		18
							393	9								
07	29171	X	26338	-0-	-2833	-0-	535	1	25315	3	Y	444	439	0		23
							488	9								
08	27993	X	25468	-0-	-2525	-0-	521	1	24444	3	Y	457	456	0		24
							503	9								
09	25590	X	23586	-0-	-2004	-0-	488	1	22685	3	Y	375	377	0		22
							413	9								
10	26350	X	24828	-0-	-1522	-0-	574	1	24196	3	Y	53	73	0		2
							58	9								
11	25500	X	22641	-0-	-2859	-0-	517	1	22037	3	Y	79	77	0		4
							87	9								
12	26350	X	22593	-0-	-3757	-0-	529	1	21945	3	Y	108	108	0		4
							119	9								

TOTAL GAS PROD: 305,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,420

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	35073	-0-	-6002	-0-	717	1	33850	3	Y	460	460	0			14
							506	9									
02	33524	X	31974	-0-	-1550	-0-	645	1	30877	3	Y	411	410	0			15
							452	9									
03	35836	X	32552	-0-	-3284	-0-	665	1	31546	3	Y	310	312	0			13
							341	9									
04	34680	X	30902	-0-	-3778	-0-	665	1	29905	3	Y	302	301	0			14
							332	9									
05	35836	X	28766	-0-	-7070	-0-	636	1	27813	3	Y	288	290	0			12
							317	9									
06	34680	X	28138	-0-	-6542	-0-	596	1	27266	3	Y	251	250	0			13
							276	9									
07	34193	X	29965	-0-	-4228	-0-	614	1	29021	3	Y	300	297	0			16
							330	9									
08	32643	X	29527	-0-	-3116	-0-	609	1	28573	3	Y	314	314	0			16
							345	9									
09	30900	X	26571	-0-	-4329	-0-	554	1	25739	3	Y	253	254	0			15
							278	9									
10	29977	X	29206	-0-	-771	-0-	671	1	28339	3	Y	178	185	0			8
							196	9									
11	29010	X	26072	-0-	-2938	-0-	595	1	25317	3	Y	145	146	0			7
							160	9									
12	29977	X	25114	-0-	-4863	-0-	585	1	24309	3	Y	200	200	0			7
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 353,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,412

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53568	X	43690	-0-	-9878	-0-	878	1	41426	3	Y	1260	1251	0			39
							1386	9									
02	41702	X	38509	-0-	-3193	-0-	763	1	36552	3	Y	1085	1084	0			40
							1194	9									
03	44578	X	39008	-0-	-5570	-0-	786	1	37321	3	Y	819	825	0			34
							901	9									
04	43140	X	35759	-0-	-7381	-0-	760	1	34151	3	Y	771	770	0			35
							848	9									
05	44578	X	32649	-0-	-11929	-0-	712	1	31143	3	Y	722	727	0			30
							794	9									
06	43140	X	31810	-0-	-11330	-0-	666	1	30453	3	Y	628	626	0			32
							691	9									
07	41168	X	30233	-0-	-10935	-0-	611	1	28886	3	Y	669	666	0			35
							736	9									
08	39091	X	33660	-0-	-5431	-0-	684	1	32106	3	Y	791	785	0			41
							870	9									
09	35760	X	33115	-0-	-2645	-0-	681	1	31671	3	Y	694	694	0			41
							763	9									
10	38675	X	38675	-0-	-0-	-0-	889	1	37584	3	Y	184	217	0			8
							202	9									
11	33230	X	33230	-0-	-0-	-0-	757	1	32177	3	Y	269	264	0			13
							296	9									
12	34224	X	32873	-0-	-1351	-0-	764	1	31702	3	Y	370	370	0			13
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 423,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,262

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	49383	X	45295	-0-	-4088	-0-	919	1	43373	3	Y	912	915	0	28
							1003	9							
02	T. A.		40863	-0-	40863	40863	817	1	39159	3	Y	806	804	0	30
							887	9							
03	T. A.		42527	-0-	42527	83390	863	1	40979	3	Y	623	627	0	26
							685	9							
04	T. A.		38806	-0-	38806	122196	830	1	37336	3	Y	582	582	0	26
							640	9							
05	T. A.		35158	-0-	35158	157354	772	1	33790	3	Y	542	546	0	22
							596	9							
06	T. A.		34116	-0-	34116	191470	719	1	32880	3	Y	470	468	0	24
							517	9							
07	T. A.		33220	-0-	33220	224690	686	1	32425	3	Y	99	118	0	5
							109	9							
08	263161	X	38471	-0-	-224690	-0-	800	1	37538	3	Y	121	120	0	6
							133	9							
09	38820	X	38546	-0-	-274	-0-	793	1	36845	3	Y	825	782	0	49
							908	9							
10	37225	X	37225	-0-	-0-	-0-	36701	3	524	9	Y	476	504	0	21
11	37230	X	35324	-0-	-1906	-0-	34559	3	765	9	Y	695	683	0	33
12	39835	X	34135	-0-	-5700	-0-	33189	3	946	9	Y	860	864	0	29

TOTAL GAS PROD: 453,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,011

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	51801	X	45243	-0-	-6558	-0-	911	1	42964	3	Y	1244	1239	0	39
							1368	9							
02	T. A.		38749	-0-	38749	38749	769	1	36835	3	Y	1041	1042	0	38
							1145	9							
03	T. A.		40048	-0-	40048	78797	808	1	38358	3	Y	802	807	0	33
							882	9							
04	T. A.		36263	-0-	36263	115060	771	1	34672	3	Y	745	744	0	34
							820	9							
05	T. A.		33195	-0-	33195	148255	724	1	31703	3	Y	698	703	0	29
							768	9							
06	T. A.		32123	-0-	32123	180378	673	1	30784	3	Y	605	603	0	31
							666	9							
07	T. A.		31461	-0-	31461	211839	650	1	30722	3	Y	81	108	0	4
							89	9							
08	248085	X	36246	-0-	-211839	-0-	754	1	35383	3	Y	99	98	0	5
							109	9							
09	36270	X	35197	-0-	-1073	-0-	733	1	34084	3	Y	345	330	0	20
							380	9							
10	35324	X	35324	-0-	-0-	-0-	35268	3	56	9	Y	51	69	0	2
11	35070	X	31870	-0-	-3200	-0-	31786	3	84	9	Y	76	74	0	4
12	36363	X	31763	-0-	-4600	-0-	31353	3	410	9	Y	373	364	0	13

TOTAL GAS PROD: 427,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,160

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41912	X	35141	-0-	-6771	-0-	728	1	34413	3	Y	-0-					-0-
02	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	688	1	33009	3	Y	-0-					-0-
03	31155	X	29732	-0-	-1423	-0-	613	1	29119	3	Y	-0-					-0-
04	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	-0-					-0-
05	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31155	X	-0-	-0-	-31155	-0-					Y	-0-					-0-
08	29791	X	-0-	-0-	-29791	-0-					Y	-0-					-0-
09	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	52	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	39400	X	39400	-0-	-0-	-0-	39400	3			Y	-0-					-0-
11	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	65630	3			Y	-0-					-0-
12	67924	X	67924	-0-	-0-	-0-	67924	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103261	X	41296	-0-	-61965	-0-	857	1	40439	3	Y	-0-					-0-
02	37145	X	37145	-0-	-0-	-0-	760	1	36385	3	Y	-0-					-0-
03	37997	X	37997	-0-	-0-	-0-	784	1	37213	3	Y	-0-					-0-
04	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	762	1	34271	3	Y	-0-					-0-
05	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	708	1	30993	3	Y	482	462	0			20
							530	9									
06	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	640	1	29274	3	Y	407	406	0			21
							448	9									
07	32587	X	32587	-0-	-0-	-0-	664	1	31386	3	Y	488	483	0			26
							537	9									
08	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	550	1	25811	3	Y	426	430	0			22
							469	9									
09	32272	X	32272	-0-	-0-	-0-	669	1	31099	3	Y	458	453	0			27
							504	9									
10	30518	X	30518	-0-	-0-	-0-	30191	3	327	9	Y	297	311	0			13
11	30606	X	30606	-0-	-0-	-0-	30130	3	476	9	Y	433	426	0			20
12	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	28675	3	659	9	Y	599	599	0			20

TOTAL GAS PROD: 396,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,590

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123566	X	54161	-0-	-69405	-0-	53876	3	285	9	Y	259	298	0			8
02	61973	X	47436	-0-	-14537	-0-	47194	3	242	9	Y	220	220	0			8
03	65751	X	46735	-0-	-19016	-0-	46557	3	178	9	Y	162	163	0			7
04	62580	X	41628	-0-	-20952	-0-	41465	3	163	9	Y	148	148	0			7
05	66030	X	39569	-0-	-26461	-0-	39412	3	157	9	Y	143	144	0			6
06	59970	X	36659	-0-	-23311	-0-	36529	3	130	9	Y	118	118	0			6
07	50685	X	36508	-0-	-14177	-0-	36362	3	146	9	Y	133	132	0			7
08	46841	X	33624	-0-	-13217	-0-	33480	3	144	9	Y	131	131	0			7
09	41640	X	31964	-0-	-9676	-0-	31842	3	122	9	Y	111	111	0			7
10	39556	X	31927	-0-	-7629	-0-	31808	3	119	9	Y	108	110	0			5
11	36660	X	29318	-0-	-7342	-0-	29145	3	173	9	Y	157	155	0			7
12	36518	X	28481	-0-	-8037	-0-	28160	3	321	9	Y	292	289	0			10

TOTAL GAS PROD: 458,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,982

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	70733	-0-	70733	810479	68409	3	2324	9	N	2113	2100	0			66
02	0	Z	58629	-0-	58629	869108	56746	3	1883	9	N	1712	1715	0			63
03	0	Z	59792	-0-	59792	928900	58359	3	1433	9	N	1303	1312	0			54
04	0	Z	54173	-0-	54173	983073	52841	3	1332	9	N	1211	1210	0			55
05	0	Z	50696	-0-	50696	1033769	49417	3	1279	9	N	1163	1170	0			48
06	0	Z	46313	-0-	46313	1080082	45269	3	1044	9	N	949	949	0			48
07	0	Z	47544	-0-	47544	1127626	46342	3	1202	9	N	1093	1083	0			58
08	0	Z	45010	-0-	45010	1172636	43804	3	1206	9	N	1096	1097	0			57
09	0	Z	41291	-0-	41291	1213927	40304	3	987	9	N	897	901	0			53
10	0	Z	41118	-0-	41118	1255045	40907	3	211	9	N	192	236	0			9
11	0	Z	38550	-0-	38550	1293595	38243	3	307	9	N	279	275	0			13
12	1330683	X	37088	-0-	-1293595	-0-	36663	3	425	9	N	386	386	0			13

TOTAL GAS PROD: 590,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,394

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337078	X	162081	-0-	-174997	-0-	162081	3			Y	-0-					-0-
02	159964	X	130419	-0-	-29545	-0-	130419	3			Y	-0-					-0-
03	170996	X	120481	-0-	-50515	-0-	119341	3	1140	9	Y	1036	993	0			43
04	165480	X	105241	-0-	-60239	-0-	2239	1	100660	3	Y	2129	2076	0			96
							2342	9									
05	170996	X	95705	-0-	-75291	-0-	2089	1	91431	3	Y	1986	2000	0			82
							2185	9									
06	165480	X	85324	-0-	-80156	-0-	1788	1	81797	3	Y	1581	1583	0			80
							1739	9									
07	170996	X	79104	-0-	-91892	-0-	77293	3	1811	9	Y	1646	1639	0			87
08	170996	X	74725	-0-	-96271	-0-	72910	3	1815	9	Y	1650	1651	0			86
09	165480	X	62250	-0-	-103230	-0-	60902	3	1348	9	Y	1225	1239	0			72
10	170996	X	63842	-0-	-107154	-0-	61578	3	2264	9	Y	2058	2038	0			92
11	85320	X	37065	-0-	-48255	-0-	36792	3	273	9	Y	248	328	0			12
12	79112	X	64438	-0-	-14674	-0-	64062	3	376	9	Y	342	342	0			12

TOTAL GAS PROD: 1,080,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,901

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183845	X	28257	-0-	-155588	-0-	586	1	27671	3	Y	-0-					-0-
02	122409	X	16572	-0-	-105837	-0-	339	1	16233	3	Y	-0-					-0-
03	130851	X	-0-	-0-	-130851	-0-					Y	-0-					-0-
04	126630	X	39762	-0-	-86868	-0-	865	1	38897	3	Y	-0-					-0-
05	130851	X	59728	-0-	-71123	-0-	1334	1	58394	3	Y	-0-					-0-
06	126630	X	58	-0-	-126572	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	130851	X	13	-0-	-130838	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	130851	X	56821	-0-	-74030	-0-	1186	1	55635	3	Y	-0-					-0-
09	126630	X	49758	-0-	-76872	-0-	1048	1	48710	3	Y	-0-					-0-
10	130851	X	45446	-0-	-85405	-0-	45415	3	31	9	Y	28	27	0			1
11	54990	X	27625	-0-	-27365	-0-	27580	3	45	9	Y	41	40	0			2
12	56823	X	23270	-0-	-33553	-0-	23207	3	63	9	Y	57	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 347,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		79712	-0-	79712	274804	79712	3			Y	-0-					-0-
02	0		84633	-0-	84633	359437	84633	3			Y	-0-					-0-
03	441933	X	82496	-0-	-359437	-0-	82496	3			Y	-0-					-0-
04	144150	X	76881	-0-	-67269	-0-	76881	3			Y	-0-					-0-
05	148955	X	69312	-0-	-79643	-0-	69312	3			Y	-0-					-0-
06	144150	X	61076	-0-	-83074	-0-	61076	3			Y	-0-					-0-
07	148955	X	59996	-0-	-88959	-0-	59996	3			Y	-0-					-0-
08	148955	X	55762	-0-	-93193	-0-	55762	3			Y	-0-					-0-
09	144150	X	52843	-0-	-91307	-0-	52843	3			Y	-0-					-0-
10	148955	X	55818	-0-	-93137	-0-	55818	3			Y	-0-					-0-
11	61080	X	49405	-0-	-11675	-0-	49405	3			Y	-0-					-0-
12	59985	X	46724	-0-	-13261	-0-	46724	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.		34313	-0-	34313	34313	702	1	33611	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		2036	-0-	2036	36349	42	1	1994	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		22168	-0-	22168	58517	482	1	21686	3	Y	-0-					-0-
05	136747	X	78230	-0-	-58517	-0-	1748	1	76482	3	Y	-0-					-0-
06	76290	X	62236	-0-	-14054	-0-	1331	1	60905	3	Y	-0-					-0-
07	78833	X	60731	-0-	-18102	-0-	1258	1	59473	3	Y	-0-					-0-
08	78833	X	47368	-0-	-31465	-0-	988	1	46380	3	Y	-0-					-0-
09	76290	X	38547	-0-	-37743	-0-	812	1	37735	3	Y	-0-					-0-
10	78833	X	36813	-0-	-42020	-0-	36813	3			Y	-0-					-0-
11	76290	X	31721	-0-	-44569	-0-	31721	3			Y	-0-					-0-
12	60729	X	30031	-0-	-30698	-0-	30031	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	27102	-0-	27102	650388	562	1	26540	3	N	-0-					-0-
02	674677	X	24289	-0-	-650388	-0-	497	1	23792	3	N	-0-					-0-
03	64015	X	25688	-0-	-38327	-0-	530	1	25158	3	N	-0-					-0-
04	61950	X	24479	-0-	-37471	-0-	533	1	23946	3	N	-0-					-0-
05	64015	X	24635	-0-	-39380	-0-	550	1	24085	3	N	-0-					-0-
06	61950	X	22515	-0-	-39435	-0-	482	1	22033	3	N	-0-					-0-
07	64015	X	22081	-0-	-41934	-0-	457	1	21624	3	N	-0-					-0-
08	64015	X	21987	-0-	-42028	-0-	459	1	21528	3	N	-0-					-0-
09	61950	X	17655	-0-	-44295	-0-	372	1	17283	3	N	-0-					-0-
10	64015	X	24421	-0-	-39594	-0-	23766	3	655	9	N	595	568	0			27
11	61950	X	20748	-0-	-41202	-0-	20560	3	188	9	N	171	190	0			8
12	64015	X	19780	-0-	-44235	-0-	19519	3	261	9	N	237	237	0			8

TOTAL GAS PROD: 275,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	0	W	60720	-0-	60720	547308	58622	3	2098	9	Y	1907	1909	0	59
02	0	W	52279	-0-	52279	599587	50513	3	1766	9	Y	1605	1605	0	59
03	0	W	54829	-0-	54829	654416	52134	3	2695	9	Y	2450	2408	0	101
04	0	W	48289	-0-	48289	702705	47227	3	1062	9	Y	965	1022	0	44
05	0	W	45568	-0-	45568	748273	44541	3	1027	9	Y	934	939	0	39
06	0	W	37898	-0-	37898	786171	37898	3			Y	-0-	39	0	-0-
07	0	W	40013	-0-	40013	826184	40013	3			Y	-0-			-0-
08	0	W	37556	-0-	37556	863740	37556	3			Y	-0-			-0-
09	0	W	34821	-0-	34821	898561	34077	3	744	9	Y	676	636	0	40
10	0	W	36615	-0-	36615	935176	830	1	35089	3	Y	633	645	0	28
							696	9							
11	0	W	32717	-0-	32717	967893	744	1	31823	3	Y	136	158	0	6
							150	9							
12	0	W	32994	-0-	32994	1000887	770	1	32017	3	Y	188	188	0	6
							207	9							

TOTAL GAS PROD: 514,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,494

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

07	T. A.		56150	-0-	56150	56150	56150	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.		77763	-0-	77763	133913	77763	3			Y	-0-			-0-
09	227586	X	93673	-0-	-133913	-0-	93673	3			Y	-0-			-0-
10	109399	X	51251	-0-	-58148	-0-	51251	3			Y	-0-			-0-
11	105870	X	71834	-0-	-34036	-0-	71834	3			Y	-0-			-0-
12	109399	X	68949	-0-	-40450	-0-	68949	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653

12	T. A.		75544	-0-	75544	75544	75544	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

11	0		54480	-0-	54480	54480	1168	1	53312	3	Y	-0-			-0-
12	0		110139	-0-	110139	164619	2496	1	107643	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

10	T. A.		30037	-0-	30037	30037	29426	3	611	9	Y	555	530	0	25
11	0	W	90589	-0-	90589	120626	89568	3	1021	9	Y	928	909	0	44
12	0	W	82468	-0-	82468	203094	81203	3	1265	9	Y	1150	1155	0	39

TOTAL GAS PROD: 203,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,633

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					20
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					20
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					20
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					20
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					20
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1					21
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1					22
12	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2449	-0-	-279	-0-	2448	2	1	9	N	1	1	8			167
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2554	2	47	9	N	43	2	8			208
03	2666	X	2656	-0-	-10	-0-	2636	2	20	9	N	18	1	8			225
04	2580	X	2463	-0-	-117	-0-	2453	2	10	9	N	9	178	1	1	8	55
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	2638	2			N	-0-					55
06	2700	X	2361	-0-	-339	-0-	2359	2	2	9	N	2	2	8			55
07	2790	X	1589	-0-	-1201	-0-	1589	2			N	-0-					55
08	2666	X	1750	-0-	-916	-0-	1747	2	3	9	N	3	1	8			57
09	2550	X	1911	-0-	-639	-0-	1841	2	70	9	N	64	1	8			120
10	2635	X	1987	-0-	-648	-0-	1951	2	36	9	N	33	1	8			152
11	2370	X	1483	-0-	-887	-0-	1479	2	4	9	N	4	4	8			152
12	1984	X	1914	-0-	-70	-0-	1883	2	31	9	N	28	1	8			179

TOTAL GAS PROD: 25,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	386	-0-	-17	-0-	345	2	41	9	N	37	20	8			157
02	377	X	296	-0-	-81	-0-	276	2	20	9	N	18	11	8			164
03	403	X	286	-0-	-117	-0-	276	2	10	9	N	9	9	8			164
04	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					164
05	372	X	115	-0-	-257	-0-	112	2	3	9	N	3	157	1			10
06	360	X	133	-0-	-227	-0-	130	2	3	9	N	3					13
07	310	X	131	-0-	-179	-0-	129	2	2	9	N	2	2	8			13
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
09	270	X	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					13
10	388	X	388	-0-	-0-	-0-	376	2	12	9	N	11					24
11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					24
12	124	X	47	-0-	-77	-0-	45	2	2	9	N	2					26

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250622 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-607	-0-	1060	2	7	9	N	6	1	8			87
02	1566	X	1256	-0-	-310	-0-	1239	2	17	9	N	15	5	8			97
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1468	2	15	9	N	14	2	8			109
04	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	1265	2	12	9	N	11	3	8			117
05	1364	X	545	-0-	-819	-0-	519	2	26	9	N	24	128	1	1	8	12
06	1440	X	51	-0-	-1389	-0-	45	2	6	9	N	5					17
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					17
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					17
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					17
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			17
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145621 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162	7			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	54	1	618	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	2	N	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	89	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	46	1	525	2	N	-0-					-0-
09	570	N	452	-0-	-118	-0-	36	1	416	2	N	-0-					-0-
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	37	1	394	2	N	-0-					-0-
11	540	N	333	-0-	-207	-0-	29	1	304	2	N	-0-					-0-
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	35	1	360	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 142360 COMPL. DATE 08/17/1992 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	127	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	128	1	614	2	Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	128	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	130	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	172	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	175	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	152	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	33	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	151	1	1734	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1630	-0-	-429	-0-	132	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	106	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1153	-0-	-677	-0-	93	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	106	1	1217	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	106	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	859	-0-	-671	-0-	78	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	106	1	1039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	64	1	714	2	N	-0-					-0-
02	667	N	553	-0-	-114	-0-	46	1	507	2	N	-0-					-0-
03	744	N	541	-0-	-203	-0-	44	1	497	2	N	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	44	1	493	2	N	-0-					-0-
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	-0-					-0-
07	558	N	476	-0-	-82	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	153	1	1717	2	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	340	-0-	-1460	-0-	33	1	307	2	N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3346	-0-	-219	-0-	155	1	3173	2	Y	16					26
							18	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	267	1	3484	2	Y	8	27	1			7
							9	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	262	1	3344	2	Y	13					20
							14	9									
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	248	1	3071	2	Y	70	41	1			49
							77	9									
05	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	258	1	3345	2	Y	40					89
							44	9									
06	3840	X	3015	-0-	-825	-0-	274	1	2707	2	Y	31	79	1			41
							34	9									
07	3968	X	2949	-0-	-1019	-0-	274	1	2606	2	Y	63	79	1			25
							69	9									
08	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	258	1	2582	2	Y	45					70
							50	9									
09	3540	X	2845	-0-	-695	-0-	227	1	2577	2	Y	37	87	1			20
							41	9									
10	3658	X	2550	-0-	-1108	-0-	213	1	2292	2	Y	41					61
							45	9									
11	3030	X	2564	-0-	-466	-0-	217	1	2310	2	Y	34					95
							37	9									
12	2945	X	2352	-0-	-593	-0-	198	1	2114	2	Y	36	87	1			44
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 36,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1933	-0-	-640	-0-	90	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	1578	-0-	-539	-0-	166	1	1412	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	193	1	1937	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	169	1	1457	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	162	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	202	1	1229	2	Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	220	1	1498	2	Y	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	216	1	1729	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	81	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	112	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	106	1	1126	2	Y	-0-					-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	129	1	1372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
TUTLE WELL #: 6 RRCID -> 227326 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	397	-0-	-223	-0-	33	1	364	2	N	-0-					-0-
02	522	N	313	-0-	-209	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
03	496	N	271	-0-	-225	-0-	22	1	249	2	N	-0-					-0-
04	390	N	122	-0-	-268	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	-0-					-0-
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	29	1	333	2	N	-0-					-0-
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	26	1	263	2	N	-0-					-0-
11	360	N	213	-0-	-147	-0-	19	1	194	2	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-150	-0-	52 28	1 9	1072	2	Y	25					42
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	158 14	1 9	1247	2	Y	13	43	1			12
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	165 23	1 9	1369	2	Y	21					33
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	149	1	1053	2	Y	-0-	33	1			-0-
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	158	1	1299	2	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	209	1	1371	2	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	233	1	1759	2	Y	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	216	1	1720	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	121	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	123	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1344	-0-	-306	-0-	115	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	120	1	1291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1955	-0-	-1145	-0-	91	1	1864	2	Y	-0-					-0-
02	2639	X	2591	-0-	-48	-0-	213	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	230	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2232	-0-	-258	-0-	197	1	2035	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	1407	-0-	-1352	-0-	156	1	1251	2	Y	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	223	1	1646	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	238	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	200	1	1399	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1636	-0-	-224	-0-	132	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	164	1	1765	2	Y	-0-					-0-
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	146	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	125	1	1339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1217	-0-	-519	-0-	53	1	1086	2	Y	71					117
							78	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	159	1	1267	2	Y	36	119	1			34
							40	9									
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	171	1	1491	2	Y	58					92
							64	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	147	1	1001	2	Y	67	112	1			47
							74	9									
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1535	2	Y	39					86
							43	9									
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	176	1	698	2	Y	28	75	1			39
							31	9									
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	227	1	1642	2	Y	61	76	1			24
							67	9									
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	182	1	1029	2	Y	43					67
							47	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1241	2	Y	35	83	1			19
							39	9									
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	111	1	1197	2	Y	40					59
							44	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	88	1	946	2	Y	24					83
							26	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	32	76	1			39
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

TUTLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	179	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	137	1	1544	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1190	-0-	-1073	-0-	96	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1059	-0-	-1101	-0-	86	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	116	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	163	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	130	1	1478	2	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1613	-0-	-427	-0-	130	1	1483	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	128	1	1332	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	906	-0-	-894	-0-	80	1	826	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1172	-0-	-502	-0-	105	1	1067	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4192	-0-	-396	-0-	336	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3857	X	3731	-0-	-126	-0-	302	1	3429	2	N	-0-					-0-
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	335	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	335	1	3845	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	309	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	308	1	3523	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3380	-0-	-743	-0-	272	1	3108	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3103	-0-	-1020	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	324	1	3716	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3387	-0-	-581	-0-	293	1	3094	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3122	-0-	-718	-0-	272	1	2850	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2950	-0-	-1173	-0-	261	1	2689	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 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	16058	X	13399	-0-	-2659	-0-	618	1	12674	2	N	97	174	1			138
							107	9									
02	13572	X	12113	-0-	-1459	-0-	650	1	11323	2	N	127	188	1			77
							140	9									
03	14508	X	12284	-0-	-2224	-0-	661	1	11502	2	N	110					187
							121	9									
04	14040	X	11609	-0-	-2431	-0-	630	1	10895	2	N	76	169	1			94
							84	9									
05	14415	X	12110	-0-	-2305	-0-	652	1	11361	2	N	88					182
							97	9									
06	12960	X	10604	-0-	-2356	-0-	626	1	9895	2	N	75	179	1			78
							83	9									
07	12958	X	10757	-0-	-2201	-0-	640	1	10085	2	N	29					107
							32	9									
08	12276	X	10739	-0-	-1537	-0-	622	1	10059	2	N	53					160
							58	9									
09	11730	X	10933	-0-	-797	-0-	879	1	9974	2	N	73					233
							80	9									
10	12121	X	10463	-0-	-1658	-0-	881	1	9480	2	N	93	187	1			139
							102	9									
11	10590	X	9022	-0-	-1568	-0-	766	1	8173	2	N	75	177	1			37
							83	9									
12	11284	X	9014	-0-	-2270	-0-	762	1	8166	2	N	78					115
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 133,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		38257	-0-	38257	38257	7126	1	30836	2	N	268					268
							295	9									
09	0		34603	-0-	34603	72860	7500	1	26594	2	N	463	534	1			197
							509	9									
10	93059	X	20199	-0-	-72860	-0-	7594	1	11870	2	N	668	553	1			312
							735	9									
11	62190	X	30408	-0-	-31782	-0-	6875	1	23223	2	N	282	357	1			237
							310	9									
12	64263	X	28255	-0-	-36008	-0-	7490	1	20311	2	N	413	372	1			278
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 151,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,094

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		38516	-0-	38516	38516	2000	1	35385	2	N	1028	1028	1			-0-
							1131	9									
08	0		120835	-0-	120835	159351	7730	1	107624	2	N	4983	4445	1			538
							5481	9									
09	228916	X	69565	-0-	-159351	-0-	7500	1	59762	2	N	2094	2267	1			365
							2303	9									
10	119753	X	63654	-0-	-56099	-0-	6125	1	55809	2	N	1564	1434	1			495
							1720	9									
11	115890	X	57563	-0-	-58327	-0-	7427	1	48568	2	N	1425	1609	1			311
							1568	9									
12	119753	X	56467	-0-	-63286	-0-	7719	1	47348	2	N	1273	1259	1			325
							1400	9									

TOTAL GAS PROD: 406,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,367

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 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
09	0		26125	-0-	26125	26125	1061	1	24881	3	N	166					166
							183	9									
10	48596	X	22471	-0-	-26125	-0-	1185	1	21260	3	N	24	190	1			-0-
							26	9									
11	37800	X	25078	-0-	-12722	-0-	1260	1	23818	3	N	-0-					-0-
12	39060	X	33221	-0-	-5839	-0-	2007	1	31214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		67210	-0-	67210	67210	67210	2			N	-0-					-0-
10	269140	X	201930	-0-	-67210	-0-	201490	2	440	9	N	400	370	1			30
11	229500	X	165935	-0-	-63565	-0-	165532	2	403	9	N	366	189	1			207
12	237150	X	161089	-0-	-76061	-0-	160432	2	657	9	N	597	717	1			87

TOTAL GAS PROD: 596,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,363

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		24456	-0-	24456	24456	1237	1	23219	3	N	-0-					-0-
08	79476	X	55020	-0-	-24456	-0-	2754	1	52266	3	N	-0-					-0-
09	50670	X	28209	-0-	-22461	-0-	1887	1	26322	3	N	-0-					-0-
10	52359	X	28180	-0-	-24179	-0-	1383	1	26797	3	N	-0-					-0-
11	50670	X	20894	-0-	-29776	-0-	1132	1	19762	3	N	-0-					-0-
12	52359	X	15122	-0-	-37237	-0-	1168	1	13954	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		26066	-0-	26066	26066	1058	1	24806	3	N	184					184
							202	9									
10	62551	X	36485	-0-	-26066	-0-	1575	1	34889	3	N	19	121	1			82
							21	9									
11	72420	X	28425	-0-	-43995	-0-	1347	1	27078	3	N	-0-					82
12	74834	X	41525	-0-	-33309	-0-	2436	1	39061	3	N	25	107	1			-0-
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 132,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97896	X	97896	-0-	-0-	-0-	97739	2	157	9	N	143					143
06	98572	X	98572	-0-	-0-	-0-	98572	2			N	-0-					143
07	93804	X	93804	-0-	-0-	-0-	93708	2	96	9	N	87					230
08	74050	X	74050	-0-	-0-	-0-	310	1	73727	2	N	12	177	1			65
							13	9									
09	57153	X	57153	-0-	-0-	-0-	228	1	56859	2	N	60					125
							66	9									
10	58819	X	58819	-0-	-0-	-0-	58582	2	237	9	N	215	186	1			154
11	53121	X	53121	-0-	-0-	-0-	20	1	52968	2	N	121	185	1			90
							133	9									
12	56719	X	56719	-0-	-0-	-0-	278	1	56299	2	N	129					219
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 590,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

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
07	0		15510	-0-	15510	15510	784	1	14726	3	N	-0-					-0-
08	82924	X	67414	-0-	-15510	-0-	2893	1	63698	3	N	748	748	1			-0-
							823	9									
09	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	2023	1	47437	3	N	-0-					-0-
10	35542	X	35542	-0-	-0-	-0-	1282	1	34260	3	N	-0-					-0-
11	31920	X	27365	-0-	-4555	-0-	1006	1	26359	3	N	-0-					-0-
12	36511	X	36511	-0-	-0-	-0-	1690	1	34821	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

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
08	0		401	-0-	401	401	393	2	8	9	N	7					7
09	0		20427	-0-	20427	20828	19408	2	1019	9	N	926	887	1			46
10	35140	X	14312	-0-	-20828	-0-	13072	2	1240	9	N	1127	921	1			252
11	17100	X	10773	-0-	-6327	-0-	9853	2	920	9	N	836	901	1			187
12	17670	X	9475	-0-	-8195	-0-	8698	2	777	9	N	706	725	1			168

TOTAL GAS PROD: 55,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

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
08	0		8747	-0-	8747	8747	2157	1	6556	2	N	31					31
							34	9									
09	0		19794	-0-	19794	28541	6948	1	12675	3	N	155	173	1			13
							171	9									
10	61490	X	32949	-0-	-28541	-0-	7750	1	24989	2	N	191	174	1			30
							210	9									
11	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	7303	1	7611	3	N	185	178	1			37
							204	9									
12	15469	X	14809	-0-	-660	-0-	6219	1	8436	3	N	140					177
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 91,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

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
07	0		16536	-0-	16536	16536	836	1	15700	3	N	-0-					-0-
08	55924	X	34025	-0-	-21899	-0-	1696	1	32329	3	N	-0-					-0-
09	54120	X	28492	-0-	-25628	-0-	1878	1	26614	3	N	-0-					-0-
10	55924	X	31142	-0-	-24782	-0-	1497	1	29645	3	N	-0-					-0-
11	54120	X	21566	-0-	-32554	-0-	1104	1	20462	3	N	-0-					-0-
12	55924	X	11948	-0-	-43976	-0-	1008	1	10940	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGSLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266790 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9710 - 12920

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
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	426	426	1			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - PLUGGED 3/7/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 426

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		1093	-0-	1093	1093	39	1	1054	3	N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	1093					N	-0-					-0-
12	0		2277	-0-	2277	3370	113	1	2164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

01	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	293	1	1432	2	N	58	10	8			104
							64	9									
02	1305	X	627	-0-	-678	-0-	113	1	504	2	N	9					113
							10	9									
03	1395	X	787	-0-	-608	-0-	4	1	782	2	N	1					114
							1	9									
04	1350	X	652	-0-	-698	-0-	3	1	649	2	N	-0-					114
05	1395	X	648	-0-	-747	-0-	4	1	642	2	N	2	2	8			114
							2	9									
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	3	1	650	2	N	17					131
							19	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	683	2	N	14					145
							15	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	719	2	N	20	152	1			13
							22	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	3	1	674	2	N	-0-					13
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	N	-0-					13
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	858	2	N	37					50
							41	9									
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	3	1	663	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

01	2728	X	2573	-0-	-155	-0-	15	1	2541	2	N	15	5	8			17
							17	9									
02	2552	X	2464	-0-	-88	-0-	15	1	2446	2	N	3	2	8			18
							3	9									
03	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	15	1	2574	2	N	4	4	8			18
							4	9									
04	2610	X	2407	-0-	-203	-0-	15	1	2390	2	N	2					20
							2	9									
05	2697	X	2447	-0-	-250	-0-	16	1	2425	2	N	5	2	8			23
							6	9									
06	2550	X	2277	-0-	-273	-0-	15	1	2250	2	N	11	9	8			25
							12	9									
07	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	16	1	2413	2	N	3					28
							3	9									
08	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	15	1	2381	2	N	39					67
							43	9									
09	2400	X	2325	-0-	-75	-0-	15	1	2282	2	N	25					92
							28	9									
10	2449	X	2177	-0-	-272	-0-	14	1	2152	2	N	10					102
							11	9									
11	2370	X	2094	-0-	-276	-0-	12	1	2068	2	N	13					115
							14	9									
12	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	13	1	2242	2	N	8					123
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 28,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

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	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-		15 48	1 9	3031	2	N	44	5	8			82
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-		15 17	1 9	2463	2	N	15	2	8			95
03	3534	X	3039	-0-	-495	-0-		15 3	1 9	3021	2	N	3	3	8			95
04	3420	X	3369	-0-	-51	-0-		15 39	1 9	3315	2	N	35					130
05	3534	X	3187	-0-	-347	-0-		16 19	1 9	3152	2	N	17	2	8			145
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-		15 101	1 9	3023	2	N	92	175	1	17	8	45
07	3472	X	2989	-0-	-483	-0-		16 33	1 9	2940	2	N	30					75
08	3472	X	2900	-0-	-572	-0-		15 42	1 9	2843	2	N	38					113
09	3360	X	2723	-0-	-637	-0-		15 19	1 9	2689	2	N	17					130
10	3255	X	2554	-0-	-701	-0-		14 11	1 9	2529	2	N	10					140
11	3150	X	2421	-0-	-729	-0-		12 24	1 9	2385	2	N	22					162
12	2976	X	2592	-0-	-384	-0-		13 43	1 9	2536	2	N	39	178	1			23

TOTAL GAS PROD: 34,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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	55	-0-	-7	-0-		52	2	3	9	N	3					24
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		90	2	6	9	N	5	23	1			6
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-		91	2	4	9	N	4	1	1	1	8	8
04	60	N	45	-0-	-15	-0-		43	2	2	9	N	2					10
05	93	N	57	-0-	-36	-0-		56	2	1	9	N	1					11
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-		105	2	2	9	N	2	9	1			4
07	62	N	53	-0-	-9	-0-		52	2	1	9	N	1					5
08	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-					5
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-		208	2	2	9	N	2					7
10	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	2			N	-0-					7
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-		99	2	1	9	N	1					8
12	217	N	56	-0-	-161	-0-		55	2	1	9	N	1					9

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KEY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9373 - 9731

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	58	-0-	-35	-0-		58	2			N	-0-					46
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-					46
03	62	N	61	-0-	-1	-0-		61	2			N	-0-					46
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-		59	2	1	9	N	1	1	8			46
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					46
06	60	N	38	-0-	-22	-0-		38	2			N	-0-					46
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					46
08	93	N	53	-0-	-40	-0-		53	2			N	-0-					46
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					46
10	93	N	58	-0-	-35	-0-		58	2			N	-0-					46
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					46
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

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	1674	N	1504	-0-		-170	-0-		1492	2	12	9	N	11	4	8			34
02	1537	N	1420	-0-		-117	-0-		1405	2	15	9	N	14	7	1	6	8	35
03	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-		1468	2	11	9	N	10	8	1	3	8	34
04	1470	N	1339	-0-		-131	-0-		1307	2	32	9	N	29	43	1	9	8	11
05	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-		1510	2	10	9	N	9	11	1	4	8	5
06	1440	N	924	-0-		-516	-0-		917	2	7	9	N	6	2	8			9
07	1395	N	446	-0-		-949	-0-		439	2	7	9	N	6	3	8			12
08	1519	N	284	-0-		-1235	-0-		278	2	6	9	N	5	7	1	3	8	7
09	930	N	900	-0-		-30	-0-		891	2	9	9	N	8	8	8			7
10	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		1320	2	11	9	N	10	1	1	2	7	7
															7	8			
11	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-		1642	2	1	9	N	1					8
12	2279	N	2279	-0-		-0-	-0-		2260	2	19	9	N	17	15	8			10

TOTAL GAS PROD: 15,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

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	2410	N	2410	-0-		-0-	-0-		2387	2	23	9	N	21	14	8			32
02	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-		2296	2	21	9	N	19	5	1	19	8	27
03	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-		2568	2	21	9	N	19	3	1	12	8	31
04	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-		2341	2	64	9	N	58	50	8			39
05	2753	N	2753	-0-		-0-	-0-		2730	2	23	9	N	21	11	1	14	8	35
06	2645	N	2645	-0-		-0-	-0-		2628	2	17	9	N	15	11	8			39
07	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-		2535	2	37	9	N	34	24	8			49
08	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-		1905	2	36	9	N	33	8	1	29	8	45
09	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-		2088	2	32	9	N	29	25	8			49
10	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-		1831	2	26	9	N	24	4	1	4	7	44
															21	8			
11	1833	N	1833	-0-		-0-	-0-		1832	2	1	9	N	1					45
12	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-		2027	2	51	9	N	46	44	8			47

TOTAL GAS PROD: 27,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

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	350	N	350	-0-		-0-	-0-		348	2	2	9	N	2	1	8			60
02	348	N	294	-0-		-54	-0-		290	2	4	9	N	4	1	1			63
03	270	N	270	-0-		-0-	-0-		268	2	2	9	N	2	1	1			64
04	330	N	270	-0-		-60	-0-		268	2	2	9	N	2	1	8			65
05	310	N	201	-0-		-109	-0-		199	2	2	9	N	2	1	1			66
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-		280	2	6	9	N	5					71
07	279	N	196	-0-		-83	-0-		193	2	3	9	N	3	1	8			73
08	226	N	226	-0-		-0-	-0-		225	2	1	9	N	1	1	1			73
09	345	N	345	-0-		-0-	-0-		344	2	1	9	N	1	1	8			73
10	186	N	185	-0-		-1	-0-		185	2			N	-0-					73
11	210	N	175	-0-		-35	-0-		175	2			N	-0-					73
12	372	N	183	-0-		-189	-0-		183	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	N	6	1	8			173
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	1	1	2	8	178
03	682	X	389	-0-	-293	-0-	386	2	3	9	N	3	1	1	1	8	179
04	660	X	496	-0-	-164	-0-	487	2	9	9	N	8	5	8			182
05	682	X	606	-0-	-76	-0-	597	2	9	9	N	8	1	1	2	8	187
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5	1	8			191
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9	65	1	2	8	133
08	620	X	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-	1	1			132
09	600	X	350	-0-	-250	-0-	349	2	1	9	N	1	1	8			132
10	620	X	189	-0-	-431	-0-	188	2	1	9	N	1	1	8			132
11	510	X	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					132
12	527	X	229	-0-	-298	-0-	225	2	4	9	N	4	4	8			132

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

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	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1331	2	22	9	N	20					54
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	2	15	9	N	14	4	1	1	8	63
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1191	2	18	9	N	16	4	1	1	8	74
04	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1179	2	17	9	N	15					89
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1157	2	11	9	N	10	5	1	1	8	93
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1107	2	9	9	N	8					101
07	1240	N	990	-0-	-250	-0-	983	2	7	9	N	6	1	8			106
08	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	998	2	11	9	N	10	4	1	3	8	109
09	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	998	2	6	9	N	5					114
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	803	2	6	9	N	5	2	1	2	7	114
													1	8			
11	990	N	803	-0-	-187	-0-	802	2	1	9	N	1					115
12	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1128	2	13	9	N	12					139
02	1131	N	1043	-0-	-88	-0-	1032	2	11	9	N	10	4	1			145
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1023	2	9	9	N	8	4	1			149
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	982	2	19	9	N	17	136	1	1	8	29
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	984	2	10	9	N	9	5	1			33
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					40
07	1023	N	795	-0-	-228	-0-	788	2	7	9	N	6					46
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	970	2	9	9	N	8	4	1			50
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	820	2	8	9	N	7	1	8			56
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	N	9	2	1	2	7	60
													1	8			
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	924	2	3	9	N	3					63
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14					77

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2561	-0-	-260	-0-	2526	2	35	9	N	32	1	8			95
02	2523	X	2323	-0-	-200	-0-	2269	2	54	9	N	49	4	1	1	8	139
03	2697	X	2354	-0-	-343	-0-	2332	2	22	9	N	20	122	1	1	8	36
04	2610	X	2170	-0-	-440	-0-	2144	2	26	9	N	24	1	8			59
05	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	2283	2	26	9	N	24	5	1			78
06	2490	X	2154	-0-	-336	-0-	2133	2	21	9	N	19	1	8			96
07	2480	X	2075	-0-	-405	-0-	2053	2	22	9	N	20	1	8			115
08	2356	X	1957	-0-	-399	-0-	1935	2	22	9	N	20	109	1	2	8	24
09	2220	X	1964	-0-	-256	-0-	1940	2	24	9	N	22	1	8			45
10	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	2121	2	35	9	N	32	2	1	2	7	72
													1	8			
11	2160	X	1901	-0-	-259	-0-	1879	2	22	9	N	20					92
12	2077	X	1840	-0-	-237	-0-	1816	2	24	9	N	22	3	8			111

TOTAL GAS PROD: 25,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2174	-0-	-368	-0-	2144	2	30	9	N	27					105
02	2088	N	1836	-0-	-252	-0-	1834	2	2	9	N	2	4	1			103
03	2263	N	1951	-0-	-312	-0-	1926	2	25	9	N	23	4	1			122
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3002	2	39	9	N	35	2	8			155
05	3100	N	3789	-0-	689	730	3758	2	31	9	N	28	124	1			59
06	3000	N	2906	-0-	-94	636	2895	2	11	9	N	10					69
07	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2913	2	21	9	N	19	1	8			87
08	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2245	2	11	9	N	10	4	1	1	8	92
09	2340	X	2126	-0-	-214	-0-	2108	2	18	9	N	16	1	8			107
10	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2223	2	40	9	N	36	104	1	2	7	35
													2	8			
11	2340	X	1990	-0-	-350	-0-	1961	2	29	9	N	26					61
12	2418	X	2066	-0-	-352	-0-	2047	2	19	9	N	17	2	8			76

TOTAL GAS PROD: 29,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	389	2	7	9	N	6					94
02	290	N	258	-0-	-32	-0-	251	2	7	9	N	6	3	1	2	8	95
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	326	2	12	9	N	11	2	1	1	8	103
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	192	2	11	9	N	10	1	8			112
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	310	2	12	9	N	11	3	1	1	8	119
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	254	2	9	9	N	8					127
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	294	2	11	9	N	10	1	8			136
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	N	4	2	1	1	8	137
09	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					137
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	2	3	9	N	3	1	1	1	7	137
													1	8			
11	330	N	156	-0-	-174	-0-	154	2	2	9	N	2					139
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4677	-0-	-593	-0-	4652	2	25	9	Y	23	3	8			90
02	4843	X	4159	-0-	-684	-0-	4126	2	33	9	Y	30	86	1	5	8	29
03	5177	X	4414	-0-	-763	-0-	4377	2	37	9	Y	34	4	1	2	8	57
04	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	4014	2	26	9	Y	24	8	8			73
05	4867	X	4277	-0-	-590	-0-	4242	2	35	9	Y	32	67	1	3	8	35
06	4530	X	4070	-0-	-460	-0-	4049	2	21	9	Y	19	1	8			53
07	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4027	2	28	9	Y	25	5	8			73
08	4402	X	3804	-0-	-598	-0-	3782	2	22	9	Y	20	4	1	5	8	84
09	4140	X	3960	-0-	-180	-0-	3958	2	2	9	Y	2					86
10	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4181	2	6	9	Y	5	2	1	2	7	83
													4	8			
11	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3897	2	20	9	Y	18	73	1			28
12	4092	X	3562	-0-	-530	-0-	3526	2	36	9	Y	33	9	8			52

TOTAL GAS PROD: 49,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	N	2	2	8			84
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	374	2	13	9	N	12	2	1	4	8	90
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	281	2	12	9	N	11	5	1	2	8	94
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	249	2	30	9	N	27					121
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	377	2	10	9	N	9	107	1	3	8	20
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5	1	8			24
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	11	6	8			29
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	746	2	12	9	N	11	7	1	8	8	25
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	2	10	9	N	9	5	8			29
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	322	2	10	9	N	9	4	1	4	7	25
													5	8			
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					26
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2114	2	13	9	N	12	10	8			28

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2253	-0-	-103	-0-	2192	2	61	9	N	55	102	1	3	8	39
02	2233	N	2066	-0-	-167	-0-	2052	2	14	9	N	13	27	1	5	8	20
03	2294	N	2149	-0-	-145	-0-	2132	2	17	9	N	15	8	1	3	8	24
04	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	1978	2	23	9	N	21	8	8			37
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2024	2	11	9	N	10	14	1	3	8	30
06	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1976	2	9	9	N	8	4	8			34
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1990	2	13	9	N	12	7	8			39
08	2046	N	1833	-0-	-213	-0-	1821	2	12	9	N	11	8	1	7	8	35
09	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	1929	2	9	9	N	8	4	8			39
10	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1881	2	7	9	N	6	4	1	4	7	33
													4	8			
11	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1716	2	2	9	N	2					35
12	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1753	2	11	9	N	10	8	8			37

TOTAL GAS PROD: 23,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3123	2	11	9	N	10	4	8			114
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3569	2	25	9	N	23	4	1	7	8	126
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3822	2	10	9	N	9	4	1	3	8	128
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3427	2	46	9	N	42	10	8			160
05	3844	X	3396	-0-	-448	-0-	3370	2	26	9	N	24	81	1	3	8	100
06	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	3233	2	15	9	N	14	2	8			112
07	3844	X	3246	-0-	-598	-0-	3229	2	17	9	N	15	3	8			124
08	3844	X	3005	-0-	-839	-0-	2984	2	21	9	N	19	4	1	5	8	134
09	3480	X	1508	-0-	-1972	-0-	1502	2	6	9	N	5	1	8			138
10	3410	X	1702	-0-	-1708	-0-	1685	2	17	9	N	15	1	1	1	7	149
													2	8			
11	3240	X	2056	-0-	-1184	-0-	2042	2	14	9	N	13	1	8			161
12	3255	X	2779	-0-	-476	-0-	2764	2	15	9	N	14	7	8			168

TOTAL GAS PROD: 34,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	N	15	4	8			27
02	2668	X	2307	-0-	-361	-0-	2293	2	14	9	N	13	7	1	5	8	28
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4037	2	23	9	N	21	8	1	3	8	38
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3415	2	63	9	N	57	8	8			87
05	2852	X	2473	-0-	-379	-0-	2462	2	11	9	N	10	13	1	4	8	80
06	2760	X	1869	-0-	-891	-0-	1862	2	7	9	N	6	2	8			84
07	2852	X	1947	-0-	-905	-0-	1869	2	78	9	N	71	123	1	5	8	27
08	2852	X	2378	-0-	-474	-0-	2366	2	12	9	N	11	8	1	7	8	23
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2761	2	10	9	N	9	5	8			27
10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2818	2	8	9	N	7	4	1	4	7	22
													4	8			
11	2310	X	2215	-0-	-95	-0-	2214	2	1	9	N	1					23
12	2852	X	2162	-0-	-690	-0-	2148	2	14	9	N	13	11	8			25

TOTAL GAS PROD: 31,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2144	-0-	-57	-0-	2129	2	15	9	N	14					98
02	2059	N	1994	-0-	-65	-0-	1980	2	14	9	N	13	4	1			107
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2062	2	48	9	N	44	107	1	1	8	43
04	2070	N	2003	-0-	-67	-0-	1967	2	36	9	N	33	1	8			75
05	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1927	2	13	9	N	12	5	1			82
06	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	2024	2	2	9	N	2					84
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2					86
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9	4	1	1	8	90
09	2040	N	2023	-0-	-17	-0-	2010	2	13	9	N	12	1	8			101
10	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2056	2	11	9	N	10	2	1	2	7	106
													1	8			
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1944	2	17	9	N	15					121
12	2077	N	1890	-0-	-187	-0-	1873	2	17	9	N	15					136

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2214	-0-	-142	-0-	2133	2	81	9	N	74	2	8			157
02	2146	N	2002	-0-	-144	-0-	1929	2	73	9	N	66	114	1	2	8	107
03	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2092	2	79	9	N	72	115	1	1	8	63
04	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	1939	2	78	9	N	71	4	8			130
05	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	1979	2	51	9	N	46	23	1	1	8	152
06	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1950	2	48	9	N	44	108	1			88
07	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	1971	2	54	9	N	49					137
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1981	2	63	9	N	57	12	1	3	8	179
09	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	1852	2	62	9	N	56	164	1	2	8	69
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1890	2	61	9	N	55	6	1	6	7	110
													2	8			
11	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	1782	2	54	9	N	49					159
12	1984	N	1530	-0-	-454	-0-	1496	2	34	9	N	31	129	1	1	8	60

TOTAL GAS PROD: 23,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1151	-0-	-492	-0-	1147	2	4	9	N	4	2	8			137
02	1537	X	1118	-0-	-419	-0-	1103	2	15	9	N	14	2	1	2	8	147
03	1395	X	865	-0-	-530	-0-	857	2	8	9	N	7	99	1	2	8	53
04	1110	N	545	-0-	-565	-0-	531	2	14	9	N	13	1	8			65
05	1209	N	748	-0-	-461	-0-	734	2	14	9	N	13	1	1	1	8	76
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					76
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	N	3	2	8			77
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	641	2	3	9	N	3	1	1	3	8	76
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1	1	8			76
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	1	8			77
11	630	N	451	-0-	-179	-0-	448	2	3	9	N	3					80
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	N	3	3	8			80

TOTAL GAS PROD: 8,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236976 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 9526 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2118	-0-	-269	-0-	2096	2	22	9	N	20	100	1			65
02	2146	N	1902	-0-	-244	-0-	1892	2	10	9	N	9	4	1	1	8	69
03	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	1982	2	18	9	N	16	4	1	1	8	80
04	2040	N	1933	-0-	-107	-0-	1922	2	11	9	N	10	1	8			89
05	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1980	2	6	9	N	5	5	1	1	8	88
06	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1884	2	2	9	N	2	1	8			89
07	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	1923	2	6	9	N	5	1	8			93
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1904	2	3	9	N	3	4	1	2	8	90
09	1890	N	1767	-0-	-123	-0-	1764	2	3	9	N	3	1	8			92
10	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1781	2	2	9	N	2	2	1	2	7	89
													1	8			
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			N	-0-					89
12	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9492 - 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	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2560	2	32	9	N	29	2	8			75
02	2697	X	2379	-0-	-318	-0-	2348	2	31	9	N	28	4	1	2	8	97
03	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	2397	2	32	9	N	29	4	1	2	8	120
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2349	2	33	9	N	30	94	1	3	8	53
05	2697	X	2445	-0-	-252	-0-	2421	2	24	9	N	22	5	1	1	8	69
06	2520	X	2347	-0-	-173	-0-	2332	2	15	9	N	14	1	8			82
07	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	2372	2	20	9	N	18	3	8			97
08	2449	X	2376	-0-	-73	-0-	2350	2	26	9	N	24	4	1	4	8	113
09	2370	X	2184	-0-	-186	-0-	2162	2	22	9	N	20	3	8			130
10	2449	X	2222	-0-	-227	-0-	2183	2	39	9	N	35	84	1	2	7	76
													3	8			
11	2340	X	2067	-0-	-273	-0-	2049	2	18	9	N	16					92
12	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2061	2	25	9	N	23	5	8			110

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9572 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	397	2	3	9	N	3					40
02	377	N	262	-0-	-115	-0-	260	2	2	9	N	2	4	1			38
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	245	2	3	9	N	3	4	1			37
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	282	2	45	9	N	41					78
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	207	2	21	9	N	19	10	1			87
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	118	2	3	9	N	3					90
07	341	N	172	-0-	-169	-0-	165	2	7	9	N	6					96
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3	12	1			87
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	359	2	34	9	N	31					118
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	N	7	4	1	4	7	117
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	2	1	9	N	1					118
12	403	N	237	-0-	-166	-0-	234	2	3	9	N	3	3	8			118

TOTAL GAS PROD: 3,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9582 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2433	-0-	-202	-0-	2407	2	26	9	N	24					75
02	2291	N	2223	-0-	-68	-0-	2197	2	26	9	N	24	1	8			98
03	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2356	2	22	9	N	20	1	8			117
04	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2190	2	52	9	N	47	99	1	2	8	63
05	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	2281	2	11	9	N	10					73
06	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2144	2	12	9	N	11	1	8			83
07	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2247	2	18	9	N	16	1	8			98
08	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2243	2	13	9	N	12	2	8			108
09	2160	N	2060	-0-	-100	-0-	2048	2	12	9	N	11	1	8			118
10	2263	N	2112	-0-	-151	-0-	2056	2	56	9	N	51	106	1	1	8	62
11	2190	N	1949	-0-	-241	-0-	1927	2	22	9	N	20					82
12	2139	N	1958	-0-	-181	-0-	1945	2	13	9	N	12	1	8			93

TOTAL GAS PROD: 26,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

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	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1524	2	28	9	N	25	1	8			58
02	1537	N	1382	-0-	-155	-0-	1361	2	21	9	N	19	1	8			76
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1413	2	19	9	N	17	1	8			92
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1344	2	33	9	N	30	86	1	3	8	33
05	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1401	2	23	9	N	21	1	8			53
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	1337	2	11	9	N	10					63
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1378	2	12	9	N	11	2	8			72
08	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1399	2	10	9	N	9	3	8			78
09	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1302	2	13	9	N	12	1	8			89
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1300	2	13	9	N	12					101
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1211	2	11	9	N	10					111
12	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1134	2	10	9	N	9	3	8			117

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 12848

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	9672	X	8452	-0-	-1220	-0-	8373	2	79	9	Y	72	2	8			94
02	8207	X	7736	-0-	-471	-0-	7682	2	54	9	Y	49	9	1	5	8	129
03	8773	X	8164	-0-	-609	-0-	8121	2	43	9	Y	39	111	1	1	8	56
04	8490	X	7689	-0-	-801	-0-	7612	2	77	9	Y	70	10	8			116
05	8773	X	7857	-0-	-916	-0-	7809	2	48	9	Y	44	56	1	3	8	101
06	8190	X	7507	-0-	-683	-0-	7476	2	31	9	Y	28	87	1	7	8	35
07	8277	X	7736	-0-	-541	-0-	7639	2	97	9	Y	88	58	8			65
08	8029	X	7608	-0-	-421	-0-	7578	2	30	9	Y	27	4	1	5	8	83
09	7680	X	7114	-0-	-566	-0-	7090	2	24	9	Y	22	82	1	3	8	20
10	7843	X	7045	-0-	-798	-0-	7012	2	33	9	Y	30	2	1	2	7	43
													3	8			
11	7500	X	6576	-0-	-924	-0-	6566	2	10	9	Y	9					52
12	7750	X	6527	-0-	-1223	-0-	6520	2	7	9	Y	6	6	8			52

TOTAL GAS PROD: 90,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10226 - 11899

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	5518	X	5041	-0-	-477	-0-	4996	2	45	9	N	41	2	8			85
02	5017	X	3417	-0-	-1600	-0-	3382	2	35	9	N	32	2	8			115
03	5363	X	3909	-0-	-1454	-0-	3861	2	48	9	N	44	1	8			158
04	5190	X	3943	-0-	-1247	-0-	3929	2	14	9	N	13	5	8			166
05	5053	X	3800	-0-	-1253	-0-	3779	2	21	9	N	19	123	1	2	8	60
06	4890	X	4099	-0-	-791	-0-	4053	2	46	9	N	42	1	8			101
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4132	2	4	9	N	4	4	8			101
08	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4136	2	3	9	N	3	3	8			101
09	4110	X	3303	-0-	-807	-0-	3299	2	4	9	N	4	2	8			103
10	4247	X	4065	-0-	-182	-0-	4063	2	2	9	N	2	2	8			103
11	4110	X	4035	-0-	-75	-0-	4035	2			N	-0-					103
12	4154	X	3987	-0-	-167	-0-	3978	2	9	9	N	8	5	8			106

TOTAL GAS PROD: 47,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1243	-0-	1243	54113	1220	2	23	9	N	21	1	8			103
02	SWR	10	1206	-0-	1206	55319	1186	2	20	9	N	18	1	8			120
03	SWR	10	1088	-0-	1088	56407	1077	2	11	9	N	10	1	8			129
04	SWR	10	1089	-0-	1089	57496	1077	2	12	9	N	11	101	1	3	8	36
05	SWR	10	1185	-0-	1185	58681	1168	2	17	9	N	15	1	8			50
06	SWR	10	1245	-0-	1245	59926	1237	2	8	9	N	7					57
07	SWR	10	1107	-0-	1107	61033	1107	2			N	-0-					57
08	SWR	10	1062	-0-	1062	62095	1061	2	1	9	N	1					58
09	SWR	10	1103	-0-	1103	63198	1100	2	3	9	N	3					61
10	SWR	10	1020	-0-	1020	64218	1017	2	3	9	N	3	2	8			62
11	SWR	10	1040	-0-	1040	65258	1034	2	6	9	N	5					67
12	SWR	10	1005	-0-	1005	66263	1001	2	4	9	N	4	3	8			68

TOTAL GAS PROD: 13,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 065569 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 074649 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 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	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	234 42	1 9	3775	2	Y	38	7	8			44
02	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	215 65	1 9	3451	2	Y	59	2	8			101
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	233 114	1 9	3634	2	Y	104	121	1			84
04	4260	X	3777	-0-	-483	-0-	224 43	1 9	3510	2	Y	39	10	8			113
05	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	228 54	1 9	3485	2	Y	49	112	1			50
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	261 69	1 9	3688	2	Y	63					113
07	3999	X	3900	-0-	-99	-0-	275 1	1 9	3624	2	Y	1	99	1	1	8	14
08	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	222	1	2950	2	Y	-0-					14
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	300 22	1 9	3803	2	Y	20	1	8			33
10	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	272 79	1 9	3649	2	Y	72	94	1	1	8	10
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	254 1	1 9	3536	2	Y	1	1	8			10
12	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	240 79	1 9	3586	2	Y	72					82

TOTAL GAS PROD: 46,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 076225 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

01	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	80	1	1286	2	N	1	165	1			11
							1	9									
02	1682	N	1422	-0-	-260	-0-	84	1	1338	2	N	-0-					11
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	108	1	1680	2	N	20					31
							22	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	103	1	1615	2	N	35	7	8			59
							39	9									
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	85	1	1303	2	N	-0-					59
06	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	92	1	1300	2	N	1					60
							1	9									
07	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	104	1	1373	2	N	-0-					60
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	112	1	1482	2	N	-0-					60
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	103	1	1313	2	N	-0-					60
10	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					60
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	89	1	1239	2	N	-0-					60
12	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	68	1	1014	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 17,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170961 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842

01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	45	1	406	2	N	4					4
							4	9									
02	319	N	311	-0-	-8	-0-	32	1	275	2	N	4	4	1			4
							4	9									
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	20	1	192	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	8	1	79	2	N	1					2
							1	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	-0-					2
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	5	5	1			2
							6	9									
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					2
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	43	1	281	2	N	1					3
							1	9									
09	270	N	98	-0-	-172	-0-	12	1	86	2	N	-0-					3
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	N	-0-					3
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	36	1	243	2	N	6	8	1			1
							7	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	6					7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 184006 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

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	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1876	2	Y	26	116	1	2	8	31
							29	9									
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	110	1	1761	2	Y	8					39
							9	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	115	1	1798	2	Y	-0-					39
04	1950	N	1798	-0-	-152	-0-	105	1	1647	2	Y	42	5	8			76
							46	9									
05	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	119	1	1821	2	Y	26					102
							29	9									
06	1860	N	1589	-0-	-271	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					102
07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	125	1	1644	2	Y	5					107
							6	9									
08	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	123	1	1632	2	Y	-0-					107
09	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	107	1	1359	2	Y	29	119	1	1	8	16
							32	9									
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	123	1	1656	2	Y	5					21
							6	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1604	2	Y	1	1	8			21
							1	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	116	1	1731	2	Y	10					31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194587 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762

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	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	173	1	1560	2	Y	14					51
							15	9									
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	154	1	1333	2	Y	20	40	1			31
							22	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	138	1	1349	2	Y	17	40	1			8
							19	9									
04	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	97	1	981	2	Y	10					18
							11	9									
05	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	111	1	983	2	Y	-0-					18
06	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	121	1	1039	2	Y	22	33	1			7
							24	9									
07	1116	N	980	-0-	-136	-0-	113	1	865	2	Y	2					9
							2	9									
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	212	1	1379	2	Y	4					13
							4	9									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	146	1	1081	2	Y	6					19
							7	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	230	1	1513	2	Y	-0-					19
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	192	1	1316	2	Y	34	50	1			3
							37	9									
12	1085	N	680	-0-	-405	-0-	89	1	579	2	Y	11					14
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195694 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	34	1	304	2	Y	3					26
							3	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	378	2	Y	6	18	1			14
							7	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	437	2	Y	6	16	1			4
							7	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	Y	4					8
							4	9									
05	465	N	323	-0-	-142	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					8
06	480	N	339	-0-	-141	-0-	35	1	297	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	40	1	309	2	Y	1					4
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	Y	1					5
							1	9									
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	29	1	214	2	Y	2					7
							2	9									
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	44	1	292	2	Y	-0-					7
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	362	2	Y	9	14	1			2
							10	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	Y	5					7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	150	1	2409	2	Y	25	5	8			36
							28	9									
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2123	2	Y	36	1	8			71
							40	9									
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	124	1	1927	2	Y	56	75	1			52
							62	9									
04	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	115	1	1797	2	Y	19	5	8			66
							21	9									
05	2573	X	2040	-0-	-533	-0-	124	1	1886	2	Y	27	64	1			29
							30	9									
06	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	133	1	1872	2	Y	32					61
							35	9									
07	2449	X	1866	-0-	-583	-0-	131	1	1734	2	Y	1	53	1			9
							1	9									
08	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	127	1	1683	2	Y	-0-					9
09	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	126	1	1592	2	Y	9	1	8			17
							10	9									
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	144	1	1928	2	Y	37	48	1			6
							41	9									
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	131	1	1832	2	Y	-0-					6
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	104	1	1557	2	Y	31					37
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198336 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9518 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	497	2	Y	5					9
							6	9									
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	260	1	2246	2	Y	34	23	1			20
							37	9									
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	90	1	878	2	Y	11	25	1			6
							12	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	177	1	1792	2	Y	18					24
							20	9									
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	175	1	1558	2	Y	-0-					24
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	184	1	1582	2	Y	33	46	1			11
							36	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	90	1	694	2	Y	2					13
							2	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	231	1	1499	2	Y	5					18
							6	9									
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	229	1	1696	2	Y	10					28
							11	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	115	1	758	2	Y	-0-					28
11	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	182	1	1248	2	Y	32	55	1			5
							35	9									
12	2015	N	139	-0-	-1876	-0-	18	1	119	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198851 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9572 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3565	-0-	-0-	-0-	350	1	3158	2	Y	52	23	8			55
							57	9									
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	356	1	3072	2	Y	50	56	1	4	8	45
							55	9									
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	282	1	2765	2	Y	35	66	1			14
							39	9									
04	3540	X	2778	-0-	-762	-0-	245	1	2471	2	Y	56	30	8			40
							62	9									
05	3658	X	2438	-0-	-1220	-0-	246	1	2191	2	Y	1					41
							1	9									
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
07	3658	X	706	-0-	-2952	-0-	81	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
08	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	217	1	1409	2	Y	5					6
							6	9									
09	2700	X	2334	-0-	-366	-0-	275	1	2042	2	Y	15	4	8			17
							17	9									
10	2449	X	1153	-0-	-1296	-0-	152	1	999	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
11	1590	N	179	-0-	-1411	-0-	22	1	153	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
12	2418	N	1944	-0-	-474	-0-	255	1	1655	2	Y	31					32
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 23,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	7	64	1	1	8	16
							8	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	2					18
							2	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					18
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	12	2	8			28
							13	9									
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	24	1	361	2	Y	5					33
							6	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	2	Y	-0-					33
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	Y	2					35
							2	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	Y	-0-					35
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	12	43	1			4
							13	9									
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	33	1	437	2	Y	2					6
							2	9									
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					6
12	496	N	368	-0-	-128	-0-	23	1	343	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205698 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8736 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	1					7
							1	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	4	1			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	2					2
							2	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					2
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	21	1	137	2	Y	-0-					1
09	180	N	74	-0-	-106	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					1
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	144	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	149	2	Y	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BECKHAM, ALVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205705 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8557 - 9903

01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	184	1	1657	2	Y	15					48
							17	9									
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	145	1	1250	2	Y	19	36	1			31
							21	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1209	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
04	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	118	1	1190	2	Y	12					21
							13	9									
05	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	151	1	1342	2	Y	1					22
							1	9									
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	164	1	1408	2	Y	30	40	1			12
							33	9									
07	1364	N	681	-0-	-683	-0-	78	1	602	2	Y	1					13
							1	9									
08	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	173	1	1127	2	Y	4					17
							4	9									
09	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	127	1	943	2	Y	5					22
							6	9									
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	149	1	980	2	Y	-0-					22
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	147	1	1008	2	Y	26	42	1			6
							29	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	155	1	1003	2	Y	19					25
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 15,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KINGSTREE RANCH, INC. 467194
KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					227
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					227
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					227
04	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	2			N	-0-					227
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-	145	1			82
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	1084	2			N	-0-					82
07	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2			N	-0-					82
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					82
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					82
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					82
11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			N	-0-					82
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9460 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4107	-0-	-1039	-0-	3976	3	131	9	N	119	198	1	3	8	32
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3266	3	72	9	N	65	2	8			95
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3559	3	99	9	N	90	149	1	4	8	32
04	4290	X	3629	-0-	-661	-0-	3559	3	70	9	N	64	4	8			92
05	4402	X	2496	-0-	-1906	-0-	2416	3	80	9	N	73	136	1	2	8	27
06	3960	X	1553	-0-	-2407	-0-	1510	3	43	9	N	39	3	8			63
07	3751	X	1674	-0-	-2077	-0-	1619	3	55	9	N	50	3	8			110
08	3751	X	2506	-0-	-1245	-0-	2431	3	75	9	N	68	8	8			170
09	3630	X	2172	-0-	-1458	-0-	2114	3	58	9	N	53	189	1	2	8	32
10	2511	X	2153	-0-	-358	-0-	2103	3	50	9	N	45	4	8			73
11	2430	X	2205	-0-	-225	-0-	2103	3	102	9	N	93	2	8			164
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	18	126	1	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 29,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1750	-0-	-420	-0-	40	1	1709	2	N	1					145
							1	9									
02	1392	N	1339	-0-	-53	-0-	27	1	1312	2	N	-0-					145
03	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	27	1	1330	2	N	-0-					145
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1784	2	N	-0-					145
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	38	1	1819	2	N	-0-					145
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	37	1	1752	2	N	-0-					145
07	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	38	1	1756	2	N	-0-					145
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	51	1	1926	2	N	-0-					145
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	49	1	1842	2	N	-0-					145
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-					145
11	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	46	1	1735	2	N	-0-					145
12	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	75	1	2838	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 22,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	32	1	1340	2	N	38	1	8			189
							42	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	24	1	1176	2	N	39	1	8			227
							43	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	26	1	1268	2	N	-0-					227
04	1380	N	1083	-0-	-297	-0-	22	1	1061	2	N	-0-					227
05	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	27	1	1274	2	N	-0-					227
06	1260	N	804	-0-	-456	-0-	16	1	770	2	N	16	193	1			50
							18	9									
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	29	1	1382	2	N	-0-					50
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1513	2	N	5					55
							6	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	26	1	988	2	N	-0-					55
10	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	35	1	1337	2	N	-0-					55
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	41	1	1569	2	N	-0-					55
12	1054	N	200	-0-	-854	-0-	5	1	195	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

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	234	-0-	-14	-0-	5	1	229	2	N	-0-					108
02	1276	N	625	-0-	-651	-0-	13	1	609	2	N	3	1	8			110
							3	9									
03	1054	N	342	-0-	-712	-0-	7	1	335	2	N	-0-					110
04	240	N	153	-0-	-87	-0-	3	1	150	2	N	-0-					110
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	744	2	N	5					115
							6	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	711	2	N	7					122
							8	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	N	2					124
							2	9									
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	16	1	604	2	N	-0-					124
09	720	N	449	-0-	-271	-0-	11	1	438	2	N	-0-					124
10	496	N	34	-0-	-462	-0-	1	1	33	2	N	-0-					124
11	600	N	354	-0-	-246	-0-	9	1	336	2	N	8					132
							9	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	19	1	686	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	144	1	5240	2	N	65	1	8			164
							72	9									
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	95	1	4533	2	N	-0-					164
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	111	1	5325	2	N	-0-					164
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	104	1	4956	2	N	-0-					164
05	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	80	1	4271	2	N	-0-					164
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	65	1	3134	2	N	-0-					164
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	67	1	4247	2	N	-0-					164
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	67	1	3306	2	N	-0-					164
09	2970	X	2158	-0-	-812	-0-	44	1	2103	2	N	10					174
							11	9									
10	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	39	1	1883	2	N	10					184
							11	9									
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	83	1	3924	2	N	110					294
							121	9									
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	99	1	4723	2	N	17					311
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 48,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	973	2	N	-0-					99
02	870	N	836	-0-	-34	-0-	17	1	818	2	N	1	1	8			99
							1	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	19	1	946	2	N	-0-					99
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	19	1	900	2	N	-0-					99
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	20	1	954	2	N	-0-					99
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	21	1	978	2	N	-0-					99
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	2	N	-0-					99
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	2	N	-0-					99
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	29	1	1084	2	N	-0-					99
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	28	1	1059	2	N	-0-					99
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	28	1	1057	2	N	-0-					99
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 2 RRCID -> 220148 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9794 - 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664	2	N	-0-					184
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	2	N	8	2	8			190
							9	9									
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	12	1	588	2	N	-0-					190
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	16	1	779	2	N	4					194
							4	9									
05	868	N	721	-0-	-147	-0-	13	1	708	2	N	-0-					194
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	8	1	406	2	N	-0-					194
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	9	1	580	2	N	3					197
							3	9									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	17	1	775	2	N	-0-					197
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					197
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	675	2	N	-0-					197
11	780	N	224	-0-	-556	-0-	4	1	220	2	N	-0-					197
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 7,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1020	2	Y	29	1	8			113
							32	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	19	1	905	2	Y	6	80	1			39
							7	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	809	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	19	1	884	2	Y	-0-					39
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	962	2	Y	-0-					39
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	19	1	871	2	Y	-0-					39
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	962	2	Y	-0-					39
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	26	1	969	2	Y	-0-					39
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-					39
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	977	2	Y	3					42
							3	9									
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	7					49
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	30	1	1103	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1899	-0-	-457	-0-	43	1	1831	2	Y	23	1	8			166
							25	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	2	Y	4	117	1			53
							4	9									
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1868	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	40	1	1914	2	Y	-0-					53
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	2438	2	Y	-0-					53
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	41	1	1924	2	Y	-0-					53
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	51	1	2409	2	Y	-0-					53
08	2480	X	2426	-0-	-54	-0-	62	1	2364	2	Y	-0-					53
09	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	65	1	2467	2	Y	-0-					53
10	2480	X	2164	-0-	-316	-0-	55	1	2087	2	Y	20					73
							22	9									
11	2370	X	2088	-0-	-282	-0-	53	1	2017	2	Y	16					89
							18	9									
12	2604	X	2136	-0-	-468	-0-	55	1	2081	2	Y	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 25,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	1	8			299
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	178	1	2	8	144
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	1	8			170
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					195
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					205
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					219
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	194	1			77
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					117
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					137
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	181	1			32
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					58
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 397

NFR ENERGY, LLC 609261
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

01	930	N	538	-0-	-392	-0-	531	2	7	9	N	6	1	8			63
02	870	N	526	-0-	-344	-0-	525	2	1	9	N	1					64
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					64
04	1140	N	481	-0-	-659	-0-	481	2			N	-0-					64
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	387	2			N	-0-					64
06	570	N	431	-0-	-139	-0-	431	2			N	-0-					64
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					64
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	18	1	268	2	N	-0-					64
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					64
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	-0-					64
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-					64
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 5,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	1	1	1	8	-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11 78	1 9	333	2	Y	71	50	1	5	8	16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	1	1	8	14
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9 14	1 9	257	2	Y	13	13	1	2	8	12
07	434	N	176	-0-	-258	-0-	5 9	1 9	162	2	Y	8	12	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1	3	8	-0-
09	270	N	29	-0-	-241	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JOLIN GU WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	55	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	58	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	43	1	1730	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1486	-0-	-614	-0-	30	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	807	-0-	-1642	-0-	18	1	789	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	602	-0-	-1108	-0-	13	1	589	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	29	1	1351	2	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1870	2	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	23	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1583	2	21	9	N	19	2	8			124
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1821	2	9	9	N	8					132
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1700	2	4	9	N	4					136
04	2310	X	1540	-0-	-770	-0-	1536	2	4	9	N	4	1	8			139
05	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	1580	2	79	9	N	72	176	1			35
06	1650	N	1434	-0-	-216	-0-	1427	2	7	9	N	6	1	8			40
07	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1427	2	7	9	N	6	1	8			45
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	105	1	1562	2	N	1	1	8			45
							1	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	101	1	1607	2	N	-0-					45
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	3	3	8			45
							3	9									
11	1620	N	1428	-0-	-192	-0-	91	1	1336	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	1767	N	1237	-0-	-530	-0-	70	1	1164	2	N	3	1	8			47
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6305	-0-	-1135	-0-	341	1	5889	2	N	68	4	8			114
							75	9									
02	6380	X	6285	-0-	-95	-0-	319	1	5860	2	N	96	139	1	6	8	65
							106	9									
03	6820	X	6460	-0-	-360	-0-	341	1	6066	2	N	48	4	8			109
							53	9									
04	6600	X	6121	-0-	-479	-0-	330	1	5722	2	N	63	5	8			167
							69	9									
05	6820	X	6228	-0-	-592	-0-	341	1	5792	2	N	86	188	1	10	8	55
							95	9									
06	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	330	1	5531	2	N	25	3	8			77
							28	9									
07	6727	X	5918	-0-	-809	-0-	341	1	5551	2	N	24	6	8			95
							26	9									
08	6448	X	5982	-0-	-466	-0-	341	1	5510	2	N	119	181	1	6	8	27
							131	9									
09	6120	X	5525	-0-	-595	-0-	330	1	5186	2	N	8					35
							9	9									
10	6231	X	5659	-0-	-572	-0-	341	1	5296	2	N	20	11	8			44
							22	9									
11	5880	X	5369	-0-	-511	-0-	330	1	4987	2	N	47	4	8			87
							52	9									
12	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	341	1	5085	2	N	155	188	1	9	8	45
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 71,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	451	-0-	-138	-0-	429	2	22	9	N	20	20	8			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	330	2	21	9	N	19	19	8			-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	359	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	600	N	284	-0-	-316	-0-	272	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	279	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	329	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	2	18	9	Y	16	16	8			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	392	2	57	9	Y	52	52	8			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	402	2	64	9	Y	58	58	8			-0-
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	258	2	21	9	Y	19	19	8			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	Y	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	153	-0-		-33	-0-	153	2			N	-0-					38
02	202	X	202	-0-		-0-	-0-	202	2			N	-0-					38
03	124	X	48	-0-		-76	-0-	48	2			N	-0-					38
04	330	X	134	-0-		-196	-0-	134	2			N	-0-					38
05	217	X	150	-0-		-67	-0-	150	2			N	-0-					38
06	210	X	132	-0-		-78	-0-	132	2			N	-0-					38
07	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					38
08	155	X	150	-0-		-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-					38
09	150	X	35	-0-		-115	-0-	2	1	33	2	N	-0-					38
10	167	X	167	-0-		-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					38
11	150	X	101	-0-		-49	-0-	7	1	94	2	N	-0-					38
12	155	X	93	-0-		-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4747	X	4747	-0-		-0-	-0-	4725	2	22	9	N	20					100
02	5452	X	1937	-0-		-3515	-0-	41	1	1786	2	N	100	173	1			27
								110	9									
03	5828	X	2824	-0-		-3004	-0-	84	1	2740	2	N	-0-					27
04	6076	X	6076	-0-		-0-	-0-	187	1	5889	2	N	-0-					27
05	5053	X	5019	-0-		-34	-0-	163	1	4795	2	N	55					82
								61	9									
06	4590	X	3760	-0-		-830	-0-	132	1	3575	2	N	48	58	1			72
								53	9									
07	6200	X	4333	-0-		-1867	-0-	129	1	4152	2	N	47					119
								52	9									
08	6200	X	4362	-0-		-1838	-0-	157	1	4128	2	N	70	151	1			38
								77	9									
09	6000	X	2606	-0-		-3394	-0-	100	1	2487	2	N	17					55
								19	9									
10	5022	X	1812	-0-		-3210	-0-	74	1	1727	2	N	10					65
								11	9									
11	4230	X	1640	-0-		-2590	-0-	68	1	1540	2	N	29					94
								32	9									
12	4371	X	2242	-0-		-2129	-0-	97	1	2117	2	N	25					119
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 41,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5194	-0-	-1595	-0-	5191	2	3	9	N	3	3	8			157
02	6351	X	4241	-0-	-2110	-0-	4235	2	6	9	N	5	5	8			157
03	7285	X	4702	-0-	-2583	-0-	4694	2	8	9	N	7	4	8			160
04	7050	X	4859	-0-	-2191	-0-	4782	2	77	9	N	70	187	1	4	8	39
05	7285	X	5302	-0-	-1983	-0-	5118	2	184	9	N	167	173	1	4	8	29
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	4591	2	26	9	N	24	4	8			49
07	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	4953	2	10	9	N	9	3	8			55
08	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	343	1	5109	2	N	42	15	8			82
							46	9									
09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	313	1	5002	2	N	35	2	8			115
							39	9									
10	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	313	1	5095	2	N	91	154	1	14	8	38
							100	9									
11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	341	1	4998	2	N	11	7	8			42
							12	9									
12	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	303	1	5050	2	N	110	113	1	6	8	33
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 61,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 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	279	N	110	-0-	-169	-0-	107	2	3	9	N	3					57
02	261	N	130	-0-	-131	-0-	130	2			N	-0-					57
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	N	3					60
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					60
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					60
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					60
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1	1	8			60
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1	1	8			60
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					60
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					60
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					62
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14661	-0-	-3350	-0-	14495	2	166	9	N	151	338	1	24	8	28
02	16849	X	12541	-0-	-4308	-0-	12456	2	85	9	N	77	13	8			92
03	16523	X	12644	-0-	-3879	-0-	12561	2	83	9	N	75	10	8			157
04	15630	X	11831	-0-	-3799	-0-	11688	2	143	9	N	130	189	1	12	8	86
05	16151	X	11999	-0-	-4152	-0-	11955	2	44	9	N	40	10	8			116
06	0	W	12644	-0-	12644	12644	12521	2	123	9	N	112	14	8			214
07	0	W	10970	-0-	10970	23614	10894	2	76	9	N	69	188	1	13	8	82
08	0	W	12867	-0-	12867	36481	12701	2	166	9	N	151	57	8			176
09	48413	X	11932	-0-	-36481	-0-	11833	2	99	9	N	90	177	1	3	8	86
10	13051	X	11406	-0-	-1645	-0-	11299	2	107	9	N	97	41	8			142
11	12630	X	9470	-0-	-3160	-0-	9382	2	88	9	N	80	172	1	18	8	32
12	12865	X	10121	-0-	-2744	-0-	10057	2	64	9	N	58	18	8			72

TOTAL GAS PROD: 143,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

01	44795	X	32441	-0-	-12354	-0-	32176	2	265	9	N	241	354	1					89
02	34423	X	30295	-0-	-4128	-0-	30072	2	223	9	N	203	177	1					115
03	36797	X	31126	-0-	-5671	-0-	30926	2	200	9	N	182	178	1					119
04	35610	X	28965	-0-	-6645	-0-	28822	2	143	9	Y	130							249
05	34534	X	29456	-0-	-5078	-0-	29250	2	206	9	Y	187	366	1					70
06	31380	X	27764	-0-	-3616	-0-	27597	2	167	9	Y	152	132	1					90
07	32395	X	28132	-0-	-4263	-0-	27958	2	174	9	Y	158	186	1					62
08	31124	X	27985	-0-	-3139	-0-	27802	2	183	9	Y	166	86	1					142
09	28980	X	25868	-0-	-3112	-0-	25696	2	172	9	Y	156	189	1					109
10	29450	X	26092	-0-	-3358	-0-	25924	2	168	9	Y	153	172	1					90
11	27750	X	24529	-0-	-3221	-0-	24378	2	151	9	Y	137	190	1					37
12	28117	X	24239	-0-	-3878	-0-	24070	2	169	9	Y	154	112	1					79

TOTAL GAS PROD: 336,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

01	34100	X	-0-	-0-	-34100	-0-					N	-0-							52
02	26593	X	23484	-0-	-3109	-0-	519 249	1 9	22716	2	N	226	178	1					100
03	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	1001 234	1 9	32736	2	N	213	176	1	2	8			135
04	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	852 323	1 9	26801	2	Y	294	321	1	5	8			103
05	28276	X	28276	-0-	-0-	-0-	922 265	1 9	27089	2	Y	241	205	1	1	8			138
06	32880	X	20786	-0-	-12094	-0-	731 175	1 9	19880	2	Y	159	158	1	2	8			137
07	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	671 168	1 9	21683	2	Y	153	175	1					115
08	33976	X	25480	-0-	-8496	-0-	928 235	1 9	24317	2	Y	214	168	1					161
09	27990	X	24826	-0-	-3164	-0-	949 206	1 9	23671	2	Y	187	162	1					186
10	28272	X	24768	-0-	-3504	-0-	1010 229	1 9	23529	2	Y	208	289	1					105
11	24660	X	23349	-0-	-1311	-0-	980 208	1 9	22161	2	Y	189	191	1					103
12	25668	X	22727	-0-	-2941	-0-	985 182	1 9	21560	2	Y	165	180	1					88

TOTAL GAS PROD: 278,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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	176607	X	82306	-0-	-94301	-0-	186	1	80890	2	N	1118	1290	1	7	8	147
							1230	9									
02	103414	X	63960	-0-	-39454	-0-	174	1	62819	2	N	879	777	1	4	8	245
							967	9									
03	101432	X	69744	-0-	-31688	-0-	186	1	68510	2	N	953	894	1	7	8	297
							1048	9									
04	90840	X	64836	-0-	-26004	-0-	180	1	63663	2	N	903	909	1	12	8	279
							993	9									
05	89528	X	63988	-0-	-25540	-0-	186	1	62926	2	N	796	903	1	13	8	159
							876	9									
06	79650	X	59803	-0-	-19847	-0-	180	1	58921	2	N	638	554	1	7	8	236
							702	9									
07	69750	X	59250	-0-	-10500	-0-	186	1	58314	2	N	682	734	1	10	8	174
							750	9									
08	69750	X	57007	-0-	-12743	-0-	186	1	56092	2	N	663	557	1	11	8	269
							729	9									
09	64830	X	53795	-0-	-11035	-0-	180	1	53048	2	N	515	533	1	4	8	247
							567	9									
10	63984	X	52549	-0-	-11435	-0-	186	1	51788	2	N	523	524	1	22	8	224
							575	9									
11	59790	X	50373	-0-	-9417	-0-	180	1	49529	2	N	604	550	1	4	8	274
							664	9									
12	59241	X	47463	-0-	-11778	-0-	186	1	46495	2	N	711	748	1	13	8	224
							782	9									

TOTAL GAS PROD: 725,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,985

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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	X	987	-0-	-687	-0-	73	1	838	2	N	69					89
							76	9									
02	1421	N	1089	-0-	-332	-0-	93	1	996	2	N	-0-					89
03	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	93	1	911	2	N	32					121
							35	9									
04	960	N	659	-0-	-301	-0-	60	1	582	2	N	15					136
							17	9									
05	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	99	1	890	2	N	41					177
							45	9									
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	99	1	829	2	N	27	177	1			27
							30	9									
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	N	-0-					27
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	139	1	1375	2	N	45					72
							50	9									
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	N	-0-					72
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	126	1	1686	2	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	120	1	1707	2	N	3	3	8			72
							3	9									
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	103	1	1290	2	N	11	58	1	2	8	23
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	2287	2			N	-0-					27
02	2639	X	2139	-0-	-500	-0-	2065	2	74	9	N	67					94
03	2821	X	2146	-0-	-675	-0-	2113	2	33	9	N	30					124
04	2370	X	1547	-0-	-823	-0-	1546	2	1	9	N	1					125
05	2387	X	136	-0-	-2251	-0-	136	2			N	-0-					125
06	2220	X	78	-0-	-2142	-0-	78	2			N	-0-					125
07	2294	X	97	-0-	-2197	-0-	97	2			N	-0-					125
08	2139	X	24	-0-	-2115	-0-	24	2			N	-0-					125
09	1560	X	448	-0-	-1112	-0-	448	2			N	-0-					125
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125
11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	833	2	2	9	N	2	2	8			125
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	10	98	1			37

TOTAL GAS PROD: 9,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1244	-0-	-244	-0-	98	1	1111	2	Y	32					49
							35	9									
02	1856	N	1812	-0-	-44	-0-	151	1	1606	2	Y	50					99
							55	9									
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	155	1	1529	2	Y	67	139	1			27
							74	9									
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	172	1	1679	2	Y	32					59
							35	9									
05	1922	N	1489	-0-	-433	-0-	146	1	1318	2	Y	23					82
							25	9									
06	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	136	1	1136	2	Y	35					117
							39	9									
07	1953	N	1257	-0-	-696	-0-	137	1	1085	2	Y	32					149
							35	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	2	Y	57	170	1			36
							63	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	128	1	1030	2	Y	-0-					36
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	127	1	1689	2	Y	-0-					36
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	120	1	1697	2	Y	4	4	8			36
							4	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	138	1	1731	2	Y	4	4	8			36
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1419	-0-	-286	-0-	114	1	1305	2	N	-0-					132
02	232	N	58	-0-	-174	-0-	5	1	53	2	N	-0-					132
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	2	N	-0-					132
04	1380	N	196	-0-	-1184	-0-	18	1	178	2	N	-0-					132
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-					132
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	11	1	96	2	N	-0-					132
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	12	1	92	2	N	-0-					132
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	2	N	-0-					132
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	10	1	85	2	N	-0-					132
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-					132
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					132
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-	45	1			87

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	287	2	Y	31					47
							34	9									
02	638	N	479	-0-	-159	-0-	41	1	438	2	Y	-0-					47
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	43	1	427	2	Y	-0-	47	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	51	1	460	2	Y	13					13
							14	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	54	1	456	2	Y	-0-					13
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	61	1	479	2	Y	-0-					13
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	Y	2	14	1			1
							2	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	58	1	470	2	Y	-0-					1
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	Y	-0-					1
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	703	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-363	-0-	229	1	427	2	Y	32					78
							35	9									
02	841	N	664	-0-	-177	-0-	224	1	407	2	Y	30					108
							33	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	394	1	629	2	Y	11	70	1			49
							12	9									
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	329	1	645	2	Y	15					64
							17	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	373	1	433	2	Y	42					106
							46	9									
06	990	N	697	-0-	-293	-0-	287	1	362	2	Y	44	82	1			68
							48	9									
07	1023	N	771	-0-	-252	-0-	372	1	358	2	Y	37					105
							41	9									
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	413	1	358	2	Y	28					133
							31	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	404	1	294	2	Y	80	2	8			211
							88	9									
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	190	1	155	2	Y	34	149	1	2	8	94
							37	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	579	1	251	2	Y	16	6	8			104
							18	9									
12	806	N	189	-0-	-617	-0-	88	1	68	2	Y	30	4	8			130
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	52	1	96	2	Y	5					36
							6	9									
02	261	N	171	-0-	-90	-0-	60	1	109	2	Y	2					38
							2	9									
03	465	N	289	-0-	-176	-0-	111	1	177	2	Y	1	25	1			14
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	73	1	144	2	Y	3					17
							3	9									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	35	1	40	2	Y	-0-					17
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	29	1	37	2	Y	-0-	13	1			4
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	40	1	38	2	Y	-0-					4
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	47	1	40	2	Y	1					5
							1	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	57	1	42	2	Y	1					6
							1	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	100	1	82	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	111	1	49	2	Y	-0-					6
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	119	1	92	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	449	1	835	2	Y	22					100
							24	9									
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	394	1	718	2	Y	21					121
							23	9									
03	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	527	1	844	2	Y	19	79	1			61
							21	9									
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	489	1	956	2	Y	26					87
							29	9									
05	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	515	1	599	2	Y	16					103
							18	9									
06	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	454	1	572	2	Y	4	79	1			28
							4	9									
07	1519	N	620	-0-	-899	-0-	315	1	304	2	Y	1					29
							1	9									
08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	336	1	292	2	Y	-0-					29
09	622	X	622	-0-	-0-	-0-	357	1	259	2	Y	5					34
							6	9									
10	1147	X	757	-0-	-390	-0-	412	1	338	2	Y	6	24	1			16
							7	9									
11	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	779	1	337	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	858	1	663	2	Y	10	1	8			25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE WELL #: 1 RRCID -> 098073 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	N	-0-					110
02	870	N	775	-0-	-95	-0-	37	1	736	2	N	2	101	1			11
							2	9									
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	76	1	1516	2	N	24					35
							26	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					35
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					35
06	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1040	2	11	9	N	10					45
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					45
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					45
09	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					45
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					45
11	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			N	-0-					45
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	355	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2985	-0-	-115	-0-	662	1	2253	2	Y	64	2	8			193
							70	9									
02	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	682	1	2099	2	Y	2	155	1			40
							2	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	754	1	2257	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	713	1	2115	2	Y	46					86
							51	9									
05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	727	1	2101	2	Y	5	1	8			90
							6	9									
06	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	668	1	1933	2	Y	2	2	8			90
							2	9									
07	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	754	1	1993	2	Y	2					92
							2	9									
08	2728	N	2502	-0-	-226	-0-	521	1	1918	2	Y	57	119	1	2	8	28
							63	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	1020	1	1643	2	Y	2	2	8			28
							2	9									
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	993	1	1752	2	Y	2					30
							2	9									
11	3000	N	3408	-0-	408	408	1014	1	2307	2	Y	79					109
							87	9									
12	3100	N	2801	-0-	-299	109	844	1	1954	2	Y	3	3	8			109
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	422	1	1473	2	N	117	1	8			182
							129	9									
02	1653	N	1611	-0-	-42	-0-	477	1	1133	2	N	1					183
							1	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	447	1	1206	2	N	-0-					183
04	1950	N	1441	-0-	-509	-0-	441	1	1000	2	N	-0-					183
05	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	527	1	960	2	N	82	185	1	1	8	79
							90	9									
06	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	471	1	951	2	N	1	1	8			79
							1	9									
07	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	527	1	928	2	N	1					80
							1	9									
08	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	525	1	795	2	N	1	1	1	1	8	79
							1	9									
09	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	510	1	788	2	N	1	1	8			79
							1	9									
10	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	499	1	641	2	N	-0-					79
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	389	1	801	2	N	99					178
							109	9									
12	1333	N	845	-0-	-488	-0-	256	1	587	2	N	2	162	1	1	8	17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

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	1581	X	1552	-0-	-29	-0-	350	1	1192	2	Y	9	1	8			29
							10	9									
02	1479	X	1130	-0-	-349	-0-	275	1	847	2	Y	7	23	1			13
							8	9									
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	288	1	863	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
04	1500	X	1077	-0-	-423	-0-	265	1	786	2	Y	24					37
							26	9									
05	1550	X	1045	-0-	-505	-0-	265	1	766	2	Y	13	1	8			49
							14	9									
06	1500	X	907	-0-	-593	-0-	233	1	673	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
07	1209	X	958	-0-	-251	-0-	263	1	694	2	Y	1					50
							1	9									
08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	481	1	1770	2	Y	44	71	1	2	8	21
							48	9									
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	2	2	8			21
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					21
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					21
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

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	1519	N	1198	-0-	-321	-0-	1186	2	12	9	Y	11	20	1			8
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	Y	5	7	1			6
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1083	2	6	9	Y	5					11
04	1170	N	949	-0-	-221	-0-	946	2	3	9	Y	3	7	1			7
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1124	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	847	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	992	N	806	-0-	-186	-0-	802	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	967	2	6	9	Y	5	3	1			5
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	Y	5	7	1			3
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1039	2	8	9	Y	7	4	1			6
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4	6	1			4
12	899	N	836	-0-	-63	-0-	832	2	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 11,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

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	3813	X	754	-0-	-3059	-0-	750	2	4	9	Y	4	5	1			3
02	1102	X	1040	-0-	-62	-0-	1037	2	3	9	Y	3	2	1			4
03	1178	X	595	-0-	-583	-0-	593	2	2	9	Y	2					6
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	Y	2	4	1			4
05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2228	2	6	9	Y	5	4	1			5
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	2	4	9	Y	4	5	1			4
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2494	2	9	9	Y	8	6	1			6
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2611	2	9	9	Y	8	5	1			9
09	3000	N	3264	-0-	264	264	3251	2	13	9	Y	12	13	1			8
10	3100	N	3578	-0-	478	742	3575	2	3	9	Y	3	8	1			3
11	3000	N	3301	-0-	301	1043	3299	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	3185	X	2142	-0-	-1043	-0-	2141	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1398	-0-	-245	-0-	1226	2	172	9	Y	156	213	1			114
02	1450	N	1269	-0-	-181	-0-	1182	2	87	9	Y	79	94	1			99
03	1705	N	989	-0-	-716	-0-	926	2	63	9	Y	57					156
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1340	2	58	9	Y	53	104	1			105
05	1364	N	934	-0-	-430	-0-	880	2	54	9	Y	49	95	1			59
06	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2185	2	102	9	Y	93	71	1			81
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2224	2	187	9	Y	170	120	1			131
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1939	2	150	9	Y	136	112	1			155
09	2010	N	1627	-0-	-383	-0-	1488	2	139	9	Y	126	201	1			80
10	2077	N	1255	-0-	-822	-0-	1148	2	107	9	Y	97	88	1			89
11	2010	N	617	-0-	-1393	-0-	577	2	40	9	Y	36	87	1			38
12	1674	N	408	-0-	-1266	-0-	383	2	25	9	Y	23	40	1			21

TOTAL GAS PROD: 16,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	33	-0-	-153	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	Y	1					2
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-	1	1			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	649	2	10	9	Y	9	1	1			9
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	64	2	1	9	Y	1	9	1			1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	337	-0-	-314	-0-	330	2	7	9	Y	6					6
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	809	2	19	9	Y	17	12	1			11
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	Y	5	11	1			5
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	264	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	Y	11	5	1			10

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	109	2	3	9	Y	3	7	1			2
02	406	N	176	-0-	-230	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	95	2	1	9	Y	1					3
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-	2	1			1
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	75	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	84	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	107	2	2	9	Y	2					2
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2543	-0-	-1611	-0-	2540	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2162	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2528	2	2	9	Y	2					4
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	3	1			2
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2405	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1980	X	1925	-0-	-55	-0-	1924	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2109	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2537	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	1920	N	1443	-0-	-477	-0-	1442	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	2046	N	938	-0-	-1108	-0-	938	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1980	N	643	-0-	-1337	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	479	-0-	-1009	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	388	2	50	9	Y	45	37	1			33
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	153	2	10	9	Y	9	27	1			15
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25					40
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	744	2	30	9	Y	27	26	1			41
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	699	2	37	9	Y	34	37	1			38
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	353	2	15	9	Y	14	39	1			13
07	806	N	635	-0-	-171	-0-	590	2	45	9	Y	41	22	1			32
08	744	N	546	-0-	-198	-0-	510	2	36	9	Y	33	27	1			38
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	536	2	45	9	Y	41	53	1			26
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	254	2	23	9	Y	21	28	1			19
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1106	2	75	9	Y	68	19	1			68
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	410	2	28	9	Y	25	70	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2	3	1			3
03	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	507	2			Y	-0-					3
04	2340	N	204	-0-	-2136	-0-	204	2			Y	-0-	2	1			1
05	1953	N	89	-0-	-1864	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	49	-0-	-431	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1257	2	45	9	Y	41	50	1			30
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1093	2	21	9	Y	19	25	1			24
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	2	24	9	Y	22					46
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1445	2	17	9	Y	15	30	1			31
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2560	2	40	9	Y	36	28	1			39
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2035	2	25	9	Y	23	41	1			21
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2388	2	52	9	Y	47	31	1			37
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2764	2	55	9	Y	50	32	1			55
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	2	52	9	Y	47	72	1			30
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1695	2	63	9	Y	57	35	1			52
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1991	2	54	9	Y	49	51	1			50
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2174	2	58	9	Y	53	54	1			49

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
10	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	995	2	45	9	Y	41	37	1			30
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	601	2	14	9	Y	13	25	1			18
03	899	N	675	-0-	-224	-0-	661	2	14	9	Y	13					31
04	1020	N	448	-0-	-572	-0-	441	2	7	9	Y	6	21	1			16
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	15	1			13
06	660	N	301	-0-	-359	-0-	297	2	4	9	Y	4	13	1			4
07	465	N	226	-0-	-239	-0-	220	2	6	9	Y	5	5	1			4
08	713	N	237	-0-	-476	-0-	231	2	6	9	Y	5	3	1			6
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	198	2	6	9	Y	5	8	1			3
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	207	2	7	9	Y	6	3	1			6
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	109	2	2	9	Y	2	6	1			2
12	217	N	136	-0-	-81	-0-	133	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GREEN FOX DEEP UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9382 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					89
02	58	N	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					89
03	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3026	-0-	-601	-0-	3020	2	6	9	Y	5	18	1			112
02	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	Y	3					115
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					115
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4102	2	15	9	Y	14	22	1			107
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2573	2	7	9	Y	6					113
06	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					113
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2809	2	65	9	Y	59	140	1			32
08	4898	X	996	-0-	-3902	-0-	964	2	32	9	Y	29					61
09	4110	X	1513	-0-	-2597	-0-	1496	2	17	9	Y	15					76
10	2883	X	261	-0-	-2622	-0-	261	2			Y	-0-					76
11	2790	X	374	-0-	-2416	-0-	356	2	18	9	Y	16					92
12	2883	X	856	-0-	-2027	-0-	823	2	33	9	Y	30					122

TOTAL GAS PROD: 24,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2016	2	98	9	Y	89	183	1			-0-
02	2697	X	1919	-0-	-778	-0-	1908	2	11	9	Y	10					10
03	2883	X	1756	-0-	-1127	-0-	1756	2			Y	-0-					10
04	2220	X	1740	-0-	-480	-0-	1609	2	131	9	Y	119	129	1			-0-
05	2263	X	1655	-0-	-608	-0-	1631	2	24	9	Y	22					22
06	2040	X	1861	-0-	-179	-0-	1861	2			Y	-0-					22
07	2046	X	2029	-0-	-17	-0-	2012	2	17	9	Y	15	37	1			-0-
08	1798	X	1729	-0-	-69	-0-	1708	2	21	9	Y	19					19
09	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	1656	2	8	9	Y	7					26
10	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					26
11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2179	2	37	9	Y	34					60
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2874	2	42	9	Y	38					98

TOTAL GAS PROD: 23,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	480	-0-	-326	-0-	480	2			N	-0-					100
02	754	X	119	-0-	-635	-0-	119	2			N	-0-					100
03	837	X	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					100
04	810	X	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					100
05	837	X	36	-0-	-801	-0-	36	2			N	-0-					100
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					100
07	899	X	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					100
08	899	X	277	-0-	-622	-0-	277	2			N	-0-					100
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					100
10	806	X	109	-0-	-697	-0-	98	2	11	9	N	10					110
11	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1030	2	76	9	N	69					179
12	1085	X	46	-0-	-1039	-0-	46	2			N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	51	-0-	-1530	-0-	51	2			N	-0-					172
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1234	2	35	9	N	32					204
03	620	N	17	-0-	-603	-0-	17	2			N	-0-					204
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					204
05	1364	N	1122	-0-	-242	-0-	1122	2			N	-0-					204
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	179	1			25
07	1147	N	280	-0-	-867	-0-	256	2	24	9	N	22					47
08	1116	N	94	-0-	-1022	-0-	94	2			N	-0-					47
09	900	N	31	-0-	-869	-0-	31	2			N	-0-					47
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					47
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					47
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6458	2	68	9	N	62					277
02	6090	X	5465	-0-	-625	-0-	5391	2	74	9	N	67					344
03	6665	X	5958	-0-	-707	-0-	5900	2	58	9	N	53	188	1			209
04	6450	X	4495	-0-	-1955	-0-	4443	2	52	9	N	47					256
05	6665	X	5972	-0-	-693	-0-	5878	2	94	9	N	85	161	1			180
06	6330	X	5242	-0-	-1088	-0-	5174	2	68	9	N	62	175	1			67
07	5952	X	5381	-0-	-571	-0-	5276	2	105	9	N	95					162
08	5983	X	5673	-0-	-310	-0-	5581	2	92	9	N	84					246
09	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5246	2	32	9	N	29	152	1			123
10	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	4412	2	89	9	N	81	172	1			32
11	5490	X	5287	-0-	-203	-0-	5211	2	76	9	N	69					101
12	5673	X	5202	-0-	-471	-0-	5085	2	117	9	N	106	172	1			35

TOTAL GAS PROD: 64,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13334	-0-	-647	-0-	13124	2	210	9	N	191	197	1			229
02	13079	X	12439	-0-	-640	-0-	12300	2	139	9	N	126	198	1			157
03	13795	X	12869	-0-	-926	-0-	12628	2	241	9	N	219	182	1			194
04	13140	X	10189	-0-	-2951	-0-	9864	2	325	9	N	295	370	1			119
05	13547	X	10739	-0-	-2808	-0-	10615	2	124	9	N	113					232
06	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12568	2	382	9	N	347	395	1			184
07	13299	X	12439	-0-	-860	-0-	12362	2	77	9	N	70	191	1			63
08	12865	X	12819	-0-	-46	-0-	12579	2	240	9	N	218					281
09	12960	X	11805	-0-	-1155	-0-	11680	2	125	9	N	114	180	1			215
10	13392	X	11871	-0-	-1521	-0-	11685	2	186	9	N	169	190	1			194
11	12960	X	11243	-0-	-1717	-0-	11116	2	127	9	N	115					309
12	12834	X	11408	-0-	-1426	-0-	11143	2	265	9	N	241	198	1			352

TOTAL GAS PROD: 144,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12876	-0-	-981	-0-	12795	2	81	9	N	74	176	1			77
02	12963	X	12173	-0-	-790	-0-	12057	2	116	9	N	105					182
03	14353	X	12222	-0-	-2131	-0-	12143	2	79	9	N	72					254
04	13890	X	10993	-0-	-2897	-0-	10906	2	87	9	N	79	193	1			140
05	14353	X	13240	-0-	-1113	-0-	13111	2	129	9	N	117	194	1			63
06	12600	X	12081	-0-	-519	-0-	11846	2	235	9	N	214					277
07	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	11717	2	188	9	N	171	197	1			251
08	13237	X	11094	-0-	-2143	-0-	10942	2	152	9	N	138	189	1			200
09	12810	X	10653	-0-	-2157	-0-	10574	2	79	9	N	72					272
10	16585	X	9549	-0-	-7036	-0-	9304	2	245	9	N	223	198	1			297
11	16050	X	9649	-0-	-6401	-0-	9453	2	196	9	N	178	397	1			78
12	16585	X	7263	-0-	-9322	-0-	7187	2	76	9	N	69					147

TOTAL GAS PROD: 133,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	9541	-0-	-3727	-0-	9419	2	122	9	N	111	170	1			110
02	12180	X	8765	-0-	-3415	-0-	8644	2	121	9	N	110					220
03	13020	X	8725	-0-	-4295	-0-	8418	2	307	9	N	279	198	1			301
04	11250	X	10405	-0-	-845	-0-	10273	2	132	9	N	120	184	1			237
05	11625	X	9836	-0-	-1789	-0-	9705	2	131	9	N	119	182	1			174
06	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9577	2	50	9	N	45					219
07	10757	X	9874	-0-	-883	-0-	9767	2	107	9	N	97	187	1			129
08	10757	X	10194	-0-	-563	-0-	9917	2	277	9	N	252					381
09	10410	X	8972	-0-	-1438	-0-	8849	2	123	9	N	112	186	1			307
10	9951	X	7733	-0-	-2218	-0-	7531	2	202	9	N	184	190	1			301
11	9870	X	8194	-0-	-1676	-0-	8075	2	119	9	N	108					409
12	10199	X	8667	-0-	-1532	-0-	8522	2	145	9	N	132	190	1			351

TOTAL GAS PROD: 110,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	12098	-0-	-1232	-0-	11852	2	246	9	N	224	197	1			316
02	12470	X	11249	-0-	-1221	-0-	11088	2	161	9	N	146	191	1			271
03	13144	X	11805	-0-	-1339	-0-	11595	2	210	9	N	191	186	1			276
04	12210	X	10634	-0-	-1576	-0-	10551	2	83	9	N	75					351
05	12183	X	11336	-0-	-847	-0-	11272	2	64	9	N	58					409
06	11700	X	11517	-0-	-183	-0-	11331	2	186	9	N	169	349	1			229
07	12028	X	11377	-0-	-651	-0-	11309	2	68	9	N	62					291
08	11811	X	11176	-0-	-635	-0-	11125	2	51	9	N	46	163	5			174
09	11520	X	10244	-0-	-1276	-0-	10123	2	121	9	N	110					284
10	11904	X	10095	-0-	-1809	-0-	10018	2	77	9	N	70	185	1			169
11	11520	X	9656	-0-	-1864	-0-	9557	2	99	9	N	90					259
12	11377	X	9684	-0-	-1693	-0-	9640	2	44	9	N	40					299

TOTAL GAS PROD: 130,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	13350	-0-	-3483	-0-	13232	2	118	9	N	107					281
02	15747	X	13912	-0-	-1835	-0-	13839	2	73	9	N	66					347
03	14973	X	13054	-0-	-1919	-0-	12933	2	121	9	N	110	201	1			256
04	14490	X	12109	-0-	-2381	-0-	12006	2	103	9	N	94	195	1			155
05	14880	X	13875	-0-	-1005	-0-	13764	2	111	9	N	101					256
06	14400	X	12826	-0-	-1574	-0-	12753	2	73	9	N	66					322
07	14880	X	12537	-0-	-2343	-0-	12438	2	99	9	N	90					412
08	13888	X	11881	-0-	-2007	-0-	11781	2	100	9	N	91					503
09	13440	X	11888	-0-	-1552	-0-	11866	2	22	9	N	20	194	1			329
10	13888	X	10323	-0-	-3565	-0-	10205	2	118	9	N	107	185	1			251
11	12840	X	10937	-0-	-1903	-0-	10898	2	39	9	N	35					286
12	12276	X	6182	-0-	-6094	-0-	6137	2	45	9	N	41					327

TOTAL GAS PROD: 142,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16213	X	14390	-0-	-1823	-0-	14255	2	135	9	N	123	180	1			304
02	15167	X	13718	-0-	-1449	-0-	13639	2	79	9	N	72	177	1			199
03	14725	X	12844	-0-	-1881	-0-	12618	2	226	9	N	205					404
04	13920	X	11839	-0-	-2081	-0-	11736	2	103	9	N	94	197	1			301
05	14663	X	13557	-0-	-1106	-0-	13468	2	89	9	N	81	195	1			187
06	14190	X	12424	-0-	-1766	-0-	12343	2	81	9	N	74					261
07	14663	X	11848	-0-	-2815	-0-	11653	2	195	9	N	177					438
08	13547	X	11216	-0-	-2331	-0-	11160	2	56	9	N	51					489
09	13110	X	11585	-0-	-1525	-0-	11533	2	52	9	N	47	180	1			356
10	13547	X	9631	-0-	-3916	-0-	9605	2	26	9	N	24	188	1			192
11	12420	X	11161	-0-	-1259	-0-	11122	2	39	9	N	35					227
12	11966	X	6977	-0-	-4989	-0-	6931	2	46	9	N	42					269

TOTAL GAS PROD: 141,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075
R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	21873	-0-	-5345	-0-	21316	2	557	9	N	506	531	1			347
02	24070	X	19211	-0-	-4859	-0-	18797	2	414	9	N	376	549	1			174
03	25265	X	22152	-0-	-3113	-0-	21653	2	499	9	N	454	197	1			431
04	24210	X	19479	-0-	-4731	-0-	19062	2	417	9	N	379	392	1			418
05	23498	X	20594	-0-	-2904	-0-	20197	2	397	9	N	361	372	1			407
06	21450	X	19484	-0-	-1966	-0-	19010	2	474	9	N	431	564	1			274
07	22165	X	19783	-0-	-2382	-0-	19374	2	409	9	N	372	357	1			289
08	22165	X	19543	-0-	-2622	-0-	19139	2	404	9	N	367	375	1			281
09	19920	X	18449	-0-	-1471	-0-	18012	2	437	9	N	397	574	1			104
10	20584	X	17805	-0-	-2779	-0-	17374	2	431	9	N	392	199	1			297
11	20594	X	20594	-0-	-0-	-0-	20201	2	393	9	N	357	380	1			274
12	19778	X	19628	-0-	-150	-0-	19209	2	419	9	N	381	384	1			271

TOTAL GAS PROD: 238,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,773

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					120
02	783	N	93	-0-	-690	-0-	93	3			N	-0-	120	1			-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 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	8649	X	5014	-0-	-3635	-0-	90	1	4247	3	Y	615	610	0			19
							677	9									
02	7598	X	6781	-0-	-817	-0-	120	1	5764	3	Y	815	804	0			30
							897	9									
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	182	1	8659	3	Y	905	898	0			37
							996	9									
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	163	1	7330	3	Y	789	790	0			36
							868	9									
05	8122	X	7454	-0-	-668	-0-	149	1	6514	3	Y	719	725	0			30
							791	9									
06	7860	X	5903	-0-	-1957	-0-	114	1	5224	3	Y	514	518	0			26
							565	9									
07	8122	X	1376	-0-	-6746	-0-	25	1	1205	3	Y	133	152	0			7
							146	9									
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	163	1	7628	3	Y	894	855	0			46
							983	9									
09	7860	X	3164	-0-	-4696	-0-	60	1	2784	3	Y	291	320	0			17
							320	9									
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	425	423	0			19
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	599	590	0			28
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,699

FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-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.		59	-0-	59	59	1	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		661	-0-	661	720	13	1	620	3	Y	25	24	0			1
							28	9									
09	T. A.		794	-0-	794	1514	16	1	748	3	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	3395	X	1881	-0-	-1514	-0-	41	1	1810	3	Y	27	28	0			1
							30	9									
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	41	40	0			2
							45	9									
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	57	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 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	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	143	-0-	-147	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3100	N	4680	-0-	1580	1580	459	1	4188	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
11	3000	N	5476	-0-	2476	4056	463	1	4963	3	Y	45	44	0			2
							50	9									
12	3100	N	1597	-0-	-1503	2553	385	1	1145	3	Y	61	61	0			2
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 13,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 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	3844	X	2415	-0-	-1429	-0-	50	1	2350	3	Y	14	17	0			-0-
							15	9									
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	82	1	3912	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
03	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	85	1	4018	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	76	1	3415	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4247	X	3083	-0-	-1164	-0-	69	1	2997	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	4110	X	1777	-0-	-2333	-0-	38	1	1732	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
09	3510	X	1894	-0-	-1616	-0-	40	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	341	1	2072	3	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	1770	X	1565	-0-	-205	-0-	198	1	1341	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1654	3	Y	34	34	0			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	58	1	2761	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2476	-0-	-511	-0-	51	1	2425	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2443	-0-	-688	-0-	50	1	2393	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	51	1	2295	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2255	-0-	-938	-0-	50	1	2205	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1716	-0-	-1374	-0-	37	1	1679	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	48	1	2258	3	Y	-0-					-0-
08	2449	X	974	-0-	-1475	-0-	20	1	954	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	45	1	2093	3	Y	-0-					-0-
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	312	1	2155	3	Y	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	258	1	2329	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	463	-0-	-1831	-0-	61	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1082	-0-	-592	-0-	22	1	1032	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1914	N	789	-0-	-1125	-0-	16	1	753	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	1488	N	1100	-0-	-388	-0-	22	1	1059	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	33	1	1494	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	36	1	1577	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	48	1	2261	3	Y	55	52	0			4
							61	9									
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	48	1	2231	3	Y	57	58	0			3
							63	9									
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	45	1	2073	3	Y	47	47	0			3
							52	9									
10	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	49	1	2107	3	Y	91	90	0			4
							100	9									
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	48	1	2088	3	Y	134	132	0			6
							147	9									
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	50	1	2091	3	Y	185	185	0			6
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 21,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1577	-0-	-2112	-0-	32	1	1532	3	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	89	1	4261	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
03	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	73	1	3463	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
04	3720	X	2020	-0-	-1700	-0-	44	1	1965	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
05	5766	X	208	-0-	-5558	-0-	5	1	201	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	5580	X	155	-0-	-5425	-0-	3	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4681	X	181	-0-	-4500	-0-	4	1	176	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3565	X	128	-0-	-3437	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2390	-0-	-0-	-0-	46	1	2167	3	Y	161	158	0			5
							177	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	42	1	2002	3	Y	144	144	0			5
							158	9									
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	36	1	1721	3	Y	92	93	0			4
							101	9									
04	2130	N	576	-0-	-1554	-0-	12	1	532	3	Y	29	32	0			1
							32	9									
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	49	1	2155	3	Y	122	118	0			5
							134	9									
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	52	1	2398	3	Y	120	119	0			6
							132	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	27	1	1272	3	Y	-0-					6
08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	27	1	1272	3	Y	-0-	6	0			-0-
09	2130	N	1895	-0-	-235	-0-	40	1	1855	3	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	32	1	1403	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	843	-0-	-417	-0-	18	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	998	-0-	-955	-0-	23	1	975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	1072	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		123	-0-	123	123	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		4072	-0-	4072	4195	84	1	3988	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2976	-0-	2976	7171	65	1	2911	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1666	-0-	1666	8837	37	1	1629	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1484	-0-	1484	10321	32	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	12407	X	2086	-0-	-10321	-0-	43	1	2043	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	39	1	1852	3	Y	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	28	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	3	Y	-0-					-0-
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	41	1	1689	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 198743 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 6546 - 9938

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	861	-0-	-255	-0-	17	1	814	3	Y	27	27	0			1
							30	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	17	1	829	3	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	19	1	915	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	22	1	980	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	13	1	588	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	20	1	959	3	Y	58	55	0			4
							64	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	22	1	1028	3	Y	66	67	0			3
							73	9									
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	23	1	1059	3	Y	58	61	0			-0-
							64	9									
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	15	1	621	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	13	1	586	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	13	1	552	3	Y	26	26	0			1
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 10,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	63	1	1695	3	N	215	184	1			51
							237	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	3	N	174	195	1			30
							191	9									
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	62	1	1465	3	N	150					180
							165	9									
04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	68	1	1621	3	N	167	187	1			160
							184	9									
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	69	1	1733	3	N	150	192	1			118
							165	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	76	1	1754	3	N	129	177	1			70
							142	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	82	1	1837	3	N	127					197
							140	9									
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	84	1	1838	3	N	131	187	1			141
							144	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	85	1	1755	3	N	127	188	1			80
							140	9									
10	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	80	1	1732	3	N	152	189	1			43
							167	9									
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	75	1	1659	3	N	166					209
							183	9									
12	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	45	1	1681	3	N	161	193	1			177
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 23,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 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	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	57 459	1 9	1542	3	N	417	470	1			22
02	2175	N	1921	-0-	-254	-0-	52 383	1 9	1486	3	N	348	340	1			30
03	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	50 381	1 9	1205	3	N	346	325	1			51
04	1980	N	1665	-0-	-315	-0-	52 385	1 9	1228	3	N	350	346	1			55
05	2046	N	1636	-0-	-410	-0-	49 380	1 9	1207	3	N	345	338	1			62
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	55 362	1 9	1270	3	N	329	337	1			54
07	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	56 328	1 9	1232	3	N	298	335	1			17
08	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	54 359	1 9	1150	3	N	326	168	1			175
09	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	58 362	1 9	1202	3	N	329	351	1			153
10	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	46 362	1 9	968	3	N	329	330	1			152
11	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	51 338	1 9	1104	3	N	307	333	1			126
12	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	56 332	1 9	1054	3	N	302	330	1			98

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,026

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 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	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	53 321	1 9	1423	3	N	292	189	1			164
02	1856	N	1593	-0-	-263	-0-	48 283	1 9	1262	3	N	257	375	1			46
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	75 282	1 9	1730	3	N	256	188	1			114
04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	72 262	1 9	1737	3	N	238	187	1			165
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	72 270	1 9	1837	3	N	245	198	1			212
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	79 244	1 9	1830	3	N	222	387	1			47
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	85 235	1 9	1910	3	N	214	196	1			65
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	84 229	1 9	1878	3	N	208	196	1			77
09	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	84 209	1 9	1748	3	N	190	192	1			75
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	105 395	1 9	2288	3	N	359	197	1			237
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	98 307	1 9	2177	3	N	279	381	1			135
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	84 380	1 9	2205	3	N	345	385	1			95

TOTAL GAS PROD: 26,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GMX RESOURCES INC. 311408
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 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	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4224	3	35	9	Y	32					54
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3844	3	26	9	Y	24					78
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4022	3	22	9	Y	20					98
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3730	3	88	9	Y	80	158	1			20
05	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4215	3	22	9	Y	20					40
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3978	3	28	9	Y	25					65
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4145	3	4	9	Y	4					69
08	4247	X	3848	-0-	-399	-0-	3844	3	4	9	Y	4					73
09	4110	X	3826	-0-	-284	-0-	3826	3			Y	-0-					73
10	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3093	3	10	9	Y	9					82
11	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	3932	3	31	9	Y	28	100	1			10
12	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	3604	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2193	-0-	-297	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2207	-0-	-313	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
09	2220	N	1604	-0-	-616	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO. 614425
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	3			N	-0-					192
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					192
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	866	3	7	9	N	6					198
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	3	4	9	N	4					202
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	3	8	9	N	7					209
06	660	N	19	-0-	-641	-0-	12	3	7	9	N	6	160	1			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
08	682	N	85	-0-	-597	-0-	84	3	1	9	N	1					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	N	1					58
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					58
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	10	1	13	2	N	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	797	1	973	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	804	1	876	2	N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	967	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	839	1	860	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	947	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	882	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	848	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	852	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	827	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	929	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	901	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	993	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1412	-0-	-231	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1323	-0-	-627	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	309	3	15	9	N	14					131
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	N	7					138
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	303	3	9	9	N	8					146
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	9	N	7					153
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	3	11	9	N	10					163
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	251	3	10	9	N	9					172
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	189	3	13	9	N	12					184
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					186
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	382	3	11	9	N	10					196
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	376	3	25	9	N	23					219
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	375	3	6	9	N	5	176	1			48
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	404	3	45	9	N	41					89

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2213	3	112	9	N	102					163
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1821	3	73	9	N	66					229
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1796	3	68	9	N	62	192	1			99
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1464	3	48	9	N	44					143
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1911	3	68	9	N	62					205
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2463	3	40	9	N	36	189	1			52
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1915	3	30	9	N	27					79
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2358	3	63	9	N	57					136
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1828	3	92	9	N	84					220
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2420	3	11	9	N	10					230
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2203	3	37	9	N	34	196	1			68
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2050	3	68	9	N	62					130

TOTAL GAS PROD: 25,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

	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	SI	MULT		-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	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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

	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	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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1908	-0-	1908	1908	42	1	1866	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1108	-0-	1108	3016	24	1	1067	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
06	T. A.		483	-0-	483	3499	10	1	466	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
07	T. A.		62	-0-	62	3561	1	1	60	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	3976	X	415	-0-	-3561	-0-	9	1	399	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	1920	X	85	-0-	-1835	-0-	2	1	81	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1116	X	38	-0-	-1078	-0-	1	1	29	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	480	X	41	-0-	-439	-0-	1	1	28	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	403	X	38	-0-	-365	-0-	1	1	22	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 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	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	57	1	2724	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	54	1	2435	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	3658	X	2701	-0-	-957	-0-	60	1	2621	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	3540	X	2841	-0-	-699	-0-	60	1	2763	3	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	3007	X	2858	-0-	-149	-0-	59	1	2779	3	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	57	1	2685	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	53	1	2442	3	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	331	1	2136	3	Y	268	257	0			12
							295	9									
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	387	1	2603	3	Y	390	384	0			18
							429	9									
12	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	282	1	1830	3	Y	539	539	0			18
							593	9									

TOTAL GAS PROD: 33,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,365

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS, TONY W. 160442
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLEMONS, TONY W. //CONT.// 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

01	25389	X	1616	-0-	-23773	-0-	1616	3			N	-0-					49
02	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	65	1	2521	3	N	9					58
							10	9									
03	DLQ G-10		4195	-0-	4195	6791	4167	3	28	9	N	25					83
04	DLQ G-10		2444	-0-	2444	9235	2416	3	28	9	N	25					108
05	DLQ G-10		3616	-0-	3616	12851	3593	3	23	9	N	21					129
06	15150	X	2299	-0-	-12851	-0-	2274	3	25	9	N	23					152
07	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2566	3	15	9	N	14					166
08	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2166	3	10	9	N	9					175
09	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	2949	3	23	9	N	21					196
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5814	3	45	9	N	41	192	1			45
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2970	3	25	9	N	23					68
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11067	3	102	9	N	93					161

TOTAL GAS PROD: 44,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	22	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 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	PRTL PLG		4673	-0-	4673	588094	88 457	1 9	4128	3	N	415	418	0			13
02	PRTL PLG		4235	-0-	4235	592329	78 406	1 9	3751	3	N	369	368	0			14
03	PRTL PLG		4293	-0-	4293	596622	82 312	1 9	3899	3	N	284	286	0			12
04	PRTL PLG		3902	-0-	3902	600524	79 292	1 9	3531	3	N	265	265	0			12
05	PRTL PLG		4295	-0-	4295	604819	89 328	1 9	3878	3	N	298	298	0			12
06	PRTL PLG		4057	-0-	4057	608876	81 278	1 9	3698	3	N	253	252	0			13
07	PRTL PLG		4272	-0-	4272	613148	82 328	1 9	3862	3	N	298	295	0			16
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					16
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					16
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					16
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-	16	1			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,182

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		10956	-0-	10956	10956	10871	2	85	9	N	77					77
03	20933	X	9977	-0-	-10956	-0-	9880	2	97	9	N	88					165
04	12720	X	9255	-0-	-3465	-0-	9170	2	85	9	N	77					242
05	13144	X	8854	-0-	-4290	-0-	8781	2	73	9	N	66	192	1			116
06	12720	X	8955	-0-	-3765	-0-	8888	2	67	9	N	61					177
07	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18727	2	143	9	N	130	186	0			121
08	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	15622	2	121	9	N	110					231
09	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	14007	2	105	9	N	95	187	1			139
10	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13837	2	112	9	N	102	193	1			48
11	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15748	2	141	9	N	128					176
12	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16095	2	142	9	N	129	190	1			115

TOTAL GAS PROD: 142,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1145	2	63	9	N	57	173	1			40
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1029	2	24	9	N	22					62
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1078	2	11	9	N	10					72
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1470	2	32	9	N	29					101
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1568	2	132	9	N	120	190	1			31
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	2	22	9	N	20					51
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1274	2	109	9	N	99	122	1			28
08	1705	N	1228	-0-	-477	-0-	1192	2	36	9	N	33					61
09	1680	N	1191	-0-	-489	-0-	1147	2	44	9	N	40					101
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1380	2	41	9	N	37					138
11	1200	N	894	-0-	-306	-0-	862	2	32	9	N	29					167
12	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	13	2	2	9	N	2					169

TOTAL GAS PROD: 14,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	966	2	19	9	N	17					129
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5					134
03	837	N	499	-0-	-338	-0-	488	2	11	9	N	10					144
04	960	N	741	-0-	-219	-0-	729	2	12	9	N	11					155
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10					165
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	N	5					170
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	609	2	35	9	N	32	174	1			28
08	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					28
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					28
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3	9	N	3					31
11	540	N	438	-0-	-102	-0-	430	2	8	9	N	7					38
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	N	3					41

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

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	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2423	2	30	9	N	27					77
02	2349	X	2104	-0-	-245	-0-	2087	2	17	9	N	15					92
03	2139	X	319	-0-	-1820	-0-	312	2	7	9	N	6					98
04	2370	X	1778	-0-	-592	-0-	1775	2	3	9	N	3					101
05	2449	X	2017	-0-	-432	-0-	2004	2	13	9	N	12					113
06	2370	X	1501	-0-	-869	-0-	1488	2	13	9	N	12					125
07	2263	X	300	-0-	-1963	-0-	248	2	52	9	N	47	70	1			102
08	2015	X	264	-0-	-1751	-0-	264	2			N	-0-					102
09	1950	X	21	-0-	-1929	-0-	21	2			N	-0-					102
10	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	61	2			N	-0-					102
11	1500	X	86	-0-	-1414	-0-	86	2			N	-0-					102
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
NESBITT, ARCH WELL #: 1H RRCID -> 266809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	432	458	1			123
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	403	1			76
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	411	485	1			2
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	321	1			40
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424	317	1			147
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	480	305	1			322
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	324	1			164
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	317	1			168
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	622	669	1			121
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	605	608	1			118
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	614	665	1			67
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	171	1			198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5,092

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					59
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	2	N	-0-					59
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					59
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					59
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					59
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					59
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					59
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	2	N	-0-					59
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	8	1	70	2	N	-0-					59
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	13	1	62	2	N	-0-					59
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	13	1	48	2	N	-0-	45	1			14
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	17	1	59	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

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	2387	N	6	-0-	-2381	-0-	6	2			Y	-0-			4	1	-0-
02	551	N	10	-0-	-541	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 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	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	28 9	1 9	1330	3	Y	8	8	0			-0-
02	1334	N	1260	-0-	-74	-0-	26 7	1 9	1227	3	Y	6	6	0			-0-
03	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	28 7	1 9	1305	3	Y	6	6	0			-0-
04	1350	N	137	-0-	-1213	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1203	-0-	-440	-0-	27 4	1 9	1172	3	Y	4	4	0			-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	34 6	1 9	1561	3	Y	5	5	0			-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1473	3	Y	6	6	0			-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1391	3	Y	6	6	0			-0-
09	1590	N	1100	-0-	-490	-0-	23 4	1 9	1073	3	Y	4	4	0			-0-
10	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	25 4	1 9	1062	3	Y	4	4	0			-0-
11	1380	N	130	-0-	-1250	-0-	3 6	1 9	121	3	Y	5	5	0			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	7	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

CLEMONS, TONY W. 160442
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	6097	-0-	6097	6097	157 11	1 9	5929	3	N	10					10

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2 WELL #: 4 RRCID -> 267251 COMPL. DATE 03/13/2012 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
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3037	3			N	-0-					-0-
02	3074	X	2577	-0-	-497	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2875	-0-	-155	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2883	-0-	-248	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2373	-0-	-567	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2801	-0-	-79	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NFR ENERGY, LLC 609261
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 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	4166	S	4166	-0-	-0-	-0-	4152	2	14	9	N	13					89
02	3842	S	3842	-0-	-0-	-0-	3779	2	63	9	N	57	44	1			102
03	2837	S	2837	-0-	-0-	-0-	2828	2	9	9	N	8					110
04	4007	S	4007	-0-	-0-	-0-	3993	2	14	9	N	13					123
05	3954	S	3954	-0-	-0-	-0-	3906	2	48	9	N	44	138	1			29
06	3118	S	3118	-0-	-0-	-0-	3103	2	15	9	N	14					43
07	1045	S	1045	-0-	-0-	-0-	1036	2	9	9	N	8					51
08	3343	S	3343	-0-	-0-	-0-	3256	2	87	9	N	79	94	1			36
09	3153	S	3153	-0-	-0-	-0-	3139	2	14	9	N	13					49
10	3819	S	3819	-0-	-0-	-0-	3754	2	65	9	N	59	84	1			24
11	3397	S	3397	-0-	-0-	-0-	3385	2	12	9	N	11					35
12	3714	S	3714	-0-	-0-	-0-	3684	2	30	9	N	27					62

TOTAL GAS PROD: 40,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 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	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-

TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2 U RRCID -> 035990 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5578 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	3	2	9	N	2					244
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5021	3	1	9	N	1					245
03	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	4835	3	2	9	N	2					247
04	4770	X	3910	-0-	-860	-0-	3907	3	3	9	N	3					250
05	5363	X	3917	-0-	-1446	-0-	3915	3	2	9	N	2					252
06	5190	X	3545	-0-	-1645	-0-	3544	3	1	9	N	1					253
07	5363	X	3672	-0-	-1691	-0-	3671	3	1	9	N	1					254
08	4836	X	3698	-0-	-1138	-0-	3697	3	1	9	N	1					255
09	3900	X	3523	-0-	-377	-0-	3521	3	2	9	N	2					257
10	3906	X	3523	-0-	-383	-0-	3521	3	2	9	N	2					259
11	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	3346	3			N	-0-					259
12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	3569	3	9	9	N	8	168	1			99

TOTAL GAS PROD: 45,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					162
02	2204	X	-0-	-0-	-2204	-0-					N	-0-					162
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	1					163
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	1					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

01	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	2705	3	1	9	N	1					191
02	3045	X	2226	-0-	-819	-0-	2226	3			N	-0-					191
03	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	2196	3	12	9	N	11					202
04	2940	X	1800	-0-	-1140	-0-	1791	3	9	9	N	8					210
05	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	2335	3	4	9	N	4					214
06	2610	X	1643	-0-	-967	-0-	1642	3	1	9	N	1					215
07	2387	X	2342	-0-	-45	-0-	2341	3	1	9	N	1					216
08	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	1930	3	1	9	N	1					217
09	2250	X	2236	-0-	-14	-0-	2236	3			N	-0-					217
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1					218
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2694	3	1	9	N	1					219
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2505	3	6	9	N	5					224

TOTAL GAS PROD: 27,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WOODLAWN (TRANSITION) //CONT.// 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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	2666	X	2414	-0-	-252	-0-	2352	3	62	9	N	56					206
02	2378	X	2229	-0-	-149	-0-	2161	3	68	9	N	62	178	1			90
03	2418	X	2306	-0-	-112	-0-	2251	3	55	9	N	50					140
04	2340	X	2193	-0-	-147	-0-	2170	3	23	9	N	21					161
05	2418	X	2318	-0-	-100	-0-	2286	3	32	9	N	29					190
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2319	3	46	9	N	42	171	1			61
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2000	3	40	9	N	36					97
08	2325	X	1480	-0-	-845	-0-	1478	3	2	9	N	2					99
09	2370	X	1585	-0-	-785	-0-	1523	3	62	9	N	56					155
10	2449	X	1670	-0-	-779	-0-	1637	3	33	9	N	30					185
11	2370	X	1544	-0-	-826	-0-	1514	3	30	9	N	27					212
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2110	3	55	9	N	50					262

TOTAL GAS PROD: 24,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	2356	3	Y	38	38	0			1
02	T. A.		3077	-0-	3077	3077	62 55	1 9	2960	3	Y	50	49	0			2
03	T. A.		2539	-0-	2539	5616	52 33	1 9	2454	3	Y	30	31	0			1
04	T. A.		2233	-0-	2233	7849	48 29	1 9	2156	3	Y	26	26	0			1
05	T. A.		2004	-0-	2004	9853	44 28	1 9	1932	3	Y	25	25	0			1
06	T. A.		2326	-0-	2326	12179	49 29	1 9	2248	3	Y	26	26	0			1
07	14147	X	1968	-0-	-12179	-0-	39 65	1 9	1864	3	Y	59	57	0			3
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	36 64	1 9	1704	3	Y	58	58	0			3
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	47 73	1 9	2204	3	Y	66	65	0			4
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	70 23	1 9	2963	3	Y	21	24	0			1
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	35 33	1 9	1464	3	Y	30	30	0			1
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	28 40	1 9	1191	3	Y	36	36	0			1

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 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	589	N	521	-0-	-68	-0-	11	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	461	-0-	-119	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	490	-0-	-130	-0-	10	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	12	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	Y	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	13	1	562	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	529	-0-	-41	-0-	12	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	13	1	523	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 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	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-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 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	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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 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	2263	X	1800	-0-	-463	-0-	37	1	1763	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1703	-0-	-66	-0-	35	1	1668	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	39	1	1827	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	37	1	1651	3	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	35	1	1592	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	34	1	1604	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	958	-0-	-747	-0-	20	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	639	-0-	-981	-0-	13	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	60	1	2556	3	Y	18	17	0			1
							20	9									
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	37	1	1576	3	Y	25	25	0			1
							28	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	3	Y	35	35	0			1
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 19,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 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	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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGEE WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6938 - 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	51	1	581	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	659	2	N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	64	1	736	2	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	57	1	664	2	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	678	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	2	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	2	N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	49	1	544	2	N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	43	1	469	2	N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	49	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 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
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-

FOREST OIL CORPORATION 275740
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	1	8			30
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					30
03	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3					33
04	150	X	98	-0-	-52	-0-	86	2	12	9	N	11					44
05	2542	X	221	-0-	-2321	-0-	221	2			N	-0-					44
06	2460	X	727	-0-	-1733	-0-	726	2	1	9	N	1					45
07	2542	X	62	-0-	-2480	-0-	62	2			N	-0-					45
08	1023	X	154	-0-	-869	-0-	154	2			N	-0-					45
09	720	X	206	-0-	-514	-0-	206	2			N	-0-					45
10	744	X	133	-0-	-611	-0-	132	2	1	9	N	1					46
11	720	X	133	-0-	-587	-0-	132	2	1	9	N	1					47
12	217	X	60	-0-	-157	-0-	59	2	1	9	N	1					48

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 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	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	1	1	8			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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: 2

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 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	12338	X	3870	-0-	-8468	-0-	3836	2	34	9	N	31	1	8			185
02	7511	X	3582	-0-	-3929	-0-	3546	2	36	9	N	33	100	1	1	8	117
03	6913	X	3739	-0-	-3174	-0-	3684	2	55	9	N	50	1	8			166
04	4290	X	2957	-0-	-1333	-0-	2927	2	30	9	N	27	1	8			192
05	4340	X	2697	-0-	-1643	-0-	2677	2	20	9	N	18	1	8			209
06	3750	X	2529	-0-	-1221	-0-	2528	2	1	9	N	1	129	1			81
07	3844	X	2696	-0-	-1148	-0-	2687	2	9	9	N	8	1	8			88
08	3751	X	2486	-0-	-1265	-0-	2475	2	11	9	N	10					98
09	2970	X	2428	-0-	-542	-0-	2424	2	4	9	N	4					102
10	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2708	2	7	9	N	6					108
11	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2424	2	20	9	N	18					126
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5249	2	61	9	N	55					181

TOTAL GAS PROD: 37,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HOWELL OIL & GAS, INC. 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 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	8215	X	6853	-0-	-1362	-0-	6665	2	188	9	N	171	195	1			325
02	7395	X	6229	-0-	-1166	-0-	6014	2	215	9	N	195	190	1			330
03	7905	X	7612	-0-	-293	-0-	7196	2	416	9	N	378	367	1			341
04	7200	X	6528	-0-	-672	-0-	6310	2	218	9	N	198	193	1			346
05	7440	X	4964	-0-	-2476	-0-	4624	2	340	9	N	309	566	1			89
06	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14060	2	223	9	N	203					292
07	7626	X	1921	-0-	-5705	-0-	1711	2	210	9	N	191	191	1			292
08	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	15562	2	305	9	N	277	380	1			189
09	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13385	2	163	9	N	148					337
10	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	11914	2	147	9	N	134	193	1			278
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10121	2	637	9	N	579	583	1			274
12	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	9827	2	310	9	N	282	189	1			367

TOTAL GAS PROD: 110,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

01	PRTL PLG	13531	-0-	13531	42887	13531	2			N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	10100	-0-	10100	52987	10100	2			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	14665	-0-	14665	67652	14665	2			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	15595	-0-	15595	83247	15595	2			N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	16652	-0-	16652	99899	16652	2			N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	13144	-0-	13144	113043	13144	2			N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	11769	-0-	11769	124812	11769	2			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	10652	-0-	10652	135464	10652	2			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	9448	-0-	9448	144912	9448	2			N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	10041	-0-	10041	154953	10041	2			N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	12757	-0-	12757	167710	12757	2			N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	14028	-0-	14028	181738	14028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 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	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1732	-0-	-211	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 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	3937	X	2942	-0-	-995	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	3625	X	2652	-0-	-973	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3238	-0-	-327	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2840	-0-	-160	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2569	-0-	-376	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2199	-0-	-921	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1616	-0-	-1608	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
09	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	3261	-0-	-519	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3179	-0-	-727	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 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	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12835	2	81	9	N	74	181	1			148
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12020	2	74	9	N	67					215
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11600	2	68	9	N	62					277
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10815	2	50	9	N	45	192	1			130
05	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	8974	2	53	9	N	48					178
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9216	2	50	9	N	45					223
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7885	2	41	9	N	37					260
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7193	2	35	9	N	32					292
09	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7036	2	42	9	N	38	193	1			137
10	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6009	2	36	9	N	33					170
11	4500	X	2730	-0-	-1770	-0-	2713	2	17	9	N	15					185
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 96,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOWELL OIL & GAS, INC. //CONT.// 406605
BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		10417	-0-	10417	10417	10417	2			N	-0-					-0-
03	0		11727	-0-	11727	22144	11727	2			N	-0-					-0-
04	33881	X	11737	-0-	-22144	-0-	11737	2			N	-0-					-0-
05	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13090	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10204	-0-	-832	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9177	-0-	-1503	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10464	-0-	-572	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
11	10680	X	8992	-0-	-1688	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NFR ENERGY, LLC 609261
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 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	14B DENY		3737	-0-	3737	8373	3736	2	1	9	N	1					33
02	11924	X	3551	-0-	-8373	-0-	3551	2			N	-0-					33
03	3410	X	2635	-0-	-775	-0-	2635	2			N	-0-					33
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					33
05	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	3354	2			N	-0-					33
06	3660	X	2749	-0-	-911	-0-	2749	2			N	-0-					33
07	3782	X	2093	-0-	-1689	-0-	2093	2			N	-0-					33
08	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3933	2	3	9	N	3	3	8			33
09	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	3175	2			N	-0-					33
10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3714	2	6	9	N	5	5	8			33
11	3750	X	3370	-0-	-380	-0-	3370	2			N	-0-					33
12	3875	X	3681	-0-	-194	-0-	3681	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 39,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 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	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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 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	2976	X	1279	-0-	-1697	-0-	1265	2	14	9	N	13					130
02	2784	X	1244	-0-	-1540	-0-	1200	2	44	9	N	40	135	1			35
03	2945	X	912	-0-	-2033	-0-	909	2	3	9	N	3					38
04	2850	X	792	-0-	-2058	-0-	792	2			N	-0-					38
05	2945	X	348	-0-	-2597	-0-	348	2			N	-0-					38
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					38
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					38
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					38
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					38
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD. 835421
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 103478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440

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-

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-) 98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126780 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	1	1	8			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	3	3	8			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-) 98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 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	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2369	2	29	9	N	26					139
02	2378	N	1926	-0-	-452	-0-	1894	2	32	9	N	29	137	1			31
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2671	2	24	9	N	22	4	1			49
04	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	1909	2	26	9	N	24					73
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1913	2	19	9	N	17	5	1			85
06	2520	N	2041	-0-	-479	-0-	2012	2	29	9	N	26	74	1	1	8	36
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2010	2	14	9	N	13					49
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2080	2	15	9	N	14	4	1			59
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2043	2	19	9	N	17					76
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2046	2	12	9	N	11	2	1	2	7	83
11	2040	N	1881	-0-	-159	-0-	1868	2	13	9	N	12					95
12	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	1755	2	1	9	N	1					96

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-) //CONT.// 98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TENISON OIL COMPANY 841409
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2 L RRCID -> 035991 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6761 - 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	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 2 T RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, S. (HILL) 98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION, LLC 835977
HUTCHINSON, I.L. WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					12
02	87	N	48	-0-	-39	-0-	10	1	38	2	N	-0-					12
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	12	1	52	2	N	-0-					12
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					12
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					12
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
OAKWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	N	9					141
03	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2037	2	28	9	N	25					166
04	2040	N	1662	-0-	-378	-0-	1628	2	34	9	N	31					197
05	2139	N	1417	-0-	-722	-0-	1391	2	26	9	N	24					221
06	2010	N	1064	-0-	-946	-0-	1047	2	17	9	N	15					236
07	1705	N	892	-0-	-813	-0-	892	2			N	-0-					236
08	1426	N	1139	-0-	-287	-0-	1139	2			N	-0-					236
09	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					236
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					236
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1					237
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 16,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CHALKER OPERATING INC. 142283
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1679	2	35	9	N	32					34
02	1595	N	1591	-0-	-4	-0-	1568	2	23	9	N	21	1	8			54
03	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1483	2	11	9	N	10					64
04	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1439	2	22	9	N	20					84
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1401	2	24	9	N	22					106
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1401	2	23	9	N	21	1	8			126
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	1429	2	28	9	N	25	1	8			150
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13	117	1			46
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1354	2	9	9	N	8					54
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1387	2	9	9	N	8					62
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1240	2	7	9	N	6					68
12	2635	N	1342	-0-	-1293	-0-	1331	2	11	9	N	10					78

TOTAL GAS PROD: 17,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

FOREST OIL CORPORATION 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

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	742	-0-	-219	-0-		741	2	1	9	N	1	1	8			177
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-		963	2	2	9	N	2	2	8			177
03	837	N	559	-0-	-278	-0-		559	2			N	-0-					177
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-		748	2	1	9	N	1					178
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-					178
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-		655	2			N	-0-					178
07	775	N	666	-0-	-109	-0-		666	2			N	-0-					178
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-		605	2			N	-0-					178
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-		714	2	2	9	N	2					180
10	651	N	598	-0-	-53	-0-		598	2			N	-0-					180
11	600	N	525	-0-	-75	-0-		525	2			N	-0-					180
12	744	N	527	-0-	-217	-0-		518	2	9	9	N	8					188

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 10270

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-		823	2	12	9	N	11	1	8			160
02	754	N	737	-0-	-17	-0-		724	2	13	9	N	12					172
03	806	N	467	-0-	-339	-0-		465	2	2	9	N	2					174
04	780	N	541	-0-	-239	-0-		541	2			N	-0-					174
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-					174
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-		527	2			N	-0-					174
07	558	N	255	-0-	-303	-0-		255	2			N	-0-					174
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		1389	2	35	9	N	32	1	8			205
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		1752	2	36	9	N	33	185	1	1	8	52
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-		1543	2	6	9	N	5					57
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-		1431	2	1	9	N	1	1	8			57
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		1400	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10008 - 10284

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	2201	N	2093	-0-	-108	-0-		2080	2	13	9	N	12	161	1	1	8	53
02	2001	N	1899	-0-	-102	-0-		1884	2	15	9	N	14	2	8			65
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-		2024	2	6	9	N	5					70
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-		1928	2	10	9	N	9	1	8			78
05	2015	N	1980	-0-	-35	-0-		1970	2	10	9	N	9					87
06	1950	N	1898	-0-	-52	-0-		1890	2	8	9	N	7	16	1			78
07	2015	N	1835	-0-	-180	-0-		1826	2	9	9	N	8	1	8			85
08	1984	N	1872	-0-	-112	-0-		1868	2	4	9	N	4	1	8			88
09	1890	N	1769	-0-	-121	-0-		1768	2	1	9	N	1	1	8			88
10	1829	N	1780	-0-	-49	-0-		1778	2	2	9	N	2	8	7			82
11	1800	N	1716	-0-	-84	-0-		1709	2	7	9	N	6					88
12	1829	N	1695	-0-	-134	-0-		1687	2	8	9	N	7					95

TOTAL GAS PROD: 22,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	902	-0-	-59	-0-	899	2	3	9	N	3					175
02	841	N	822	-0-	-19	-0-	813	2	9	9	N	8	1	8			182
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	892	2	3	9	N	3					185
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	864	2	13	9	N	12					197
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					197
06	870	N	834	-0-	-36	-0-	833	2	1	9	N	1	82	1			116
07	899	N	818	-0-	-81	-0-	815	2	3	9	N	3	2	8			117
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	N	7					124
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	804	2	3	9	N	3					127
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-	2	7			125
11	870	N	796	-0-	-74	-0-	794	2	2	9	N	2					127
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	734	2	7	9	N	6					133

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-31	-0-	985	2	7	9	N	6	1	8			198
02	957	N	900	-0-	-57	-0-	900	2			N	-0-					198
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	N	1					199
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					199
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1	163	1			37
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	957	2	13	9	N	12	5	1			44
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	918	2	11	9	N	10	2	8			52
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	908	2	9	9	N	8					60
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	836	2	2	9	N	2					62
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	699	2	2	9	N	2	2	7			62
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	698	2	3	9	N	3					65
12	868	N	659	-0-	-209	-0-	656	2	3	9	N	3					68

TOTAL GAS PROD: 10,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1671	-0-	-468	-0-	1671	2			N	-0-					178
02	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1387	2			N	-0-					178
03	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					178
04	1620	N	1384	-0-	-236	-0-	1381	2	3	9	N	3	3	8			178
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					178
06	1440	N	1186	-0-	-254	-0-	1185	2	1	9	N	1	1	8			178
07	1426	N	848	-0-	-578	-0-	847	2	1	9	N	1	1	8			178
08	1488	N	969	-0-	-519	-0-	969	2			N	-0-					178
09	1200	N	347	-0-	-853	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			178
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1414	2	9	9	N	8					186
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8			186
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1101	2	4	9	N	4					190

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

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	527	N	20	-0-	-507		-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			105
02	667	N	-0-	-0-	-667		-0-					N	-0-					105
03	589	N	267	-0-	-322		-0-	267	2			N	-0-					105
04	634	N	634	-0-	-0-		-0-	634	2			N	-0-					105
05	623	N	623	-0-	-0-		-0-	623	2			N	-0-					105
06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					N	-0-					105
07	726	N	726	-0-	-0-		-0-	726	2			N	-0-					105
08	620	N	455	-0-	-165		-0-	455	2			N	-0-					105
09	431	N	431	-0-	-0-		-0-	428	2	3	9	N	3					108
10	713	N	33	-0-	-680		-0-	33	2			N	-0-					108
11	450	N	431	-0-	-19		-0-	429	2	2	9	N	2					110
12	434	N	333	-0-	-101		-0-	331	2	2	9	N	2					112

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212

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	1956	N	1956	-0-	-0-		-0-	1939	2	17	9	N	15	1	8			142
02	2030	N	1810	-0-	-220		-0-	1801	2	9	9	N	8					150
03	2046	N	1824	-0-	-222		-0-	1815	2	9	9	N	8					158
04	1890	N	1769	-0-	-121		-0-	1759	2	10	9	N	9					167
05	1922	N	1768	-0-	-154		-0-	1761	2	7	9	N	6					173
06	1770	N	1714	-0-	-56		-0-	1713	2	1	9	N	1	1	8			173
07	1829	N	1638	-0-	-191		-0-	1632	2	6	9	N	5					178
08	1767	N	1684	-0-	-83		-0-	1675	2	9	9	N	8					186
09	1710	N	1573	-0-	-137		-0-	1565	2	8	9	N	7					193
10	1643	N	1584	-0-	-59		-0-	1574	2	10	9	N	9	160	1			42
11	1620	N	1598	-0-	-22		-0-	1598	2			N	-0-					42
12	1967	N	1967	-0-	-0-		-0-	1967	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 20,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

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	598	-0-	-735		-0-	594	2	4	9	N	4	1	8			170
02	899	N	76	-0-	-823		-0-	76	2			N	-0-					170
03	1156	N	1156	-0-	-0-		-0-	1137	2	19	9	N	17					187
04	1053	N	1053	-0-	-0-		-0-	1044	2	9	9	N	8					195
05	993	N	993	-0-	-0-		-0-	993	2			N	-0-					195
06	1110	N	1051	-0-	-59		-0-	1050	2	1	9	N	1	180	1			16
07	1085	N	939	-0-	-146		-0-	909	2	30	9	N	27					43
08	992	N	667	-0-	-325		-0-	654	2	13	9	N	12					55
09	2280	N	2280	-0-	-0-		-0-	2279	2	1	9	N	1	1	8			55
10	2014	N	2014	-0-	-0-		-0-	2014	2			N	-0-					55
11	1822	N	1822	-0-	-0-		-0-	1820	2	2	9	N	2					57
12	2170	N	1750	-0-	-420		-0-	1740	2	10	9	N	9					66

TOTAL GAS PROD: 14,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1435	-0-	-611	-0-	1417	2	18	9	N	16	1	8			190
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					190
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	2	6	9	N	5	135	1			60
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					60
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					60
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1908	2	7	9	N	6					66
07	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1826	2	2	9	N	2	1	8			67
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1852	2	13	9	N	12	1	8			78
09	1920	N	1760	-0-	-160	-0-	1752	2	8	9	N	7					85
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1781	2	8	9	N	7					92
11	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1686	2	6	9	N	5					97
12	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	1706	2	9	9	N	8					105

TOTAL GAS PROD: 21,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1706	-0-	-371	-0-	1706	2			N	-0-					96
02	1943	X	1498	-0-	-445	-0-	1478	2	20	9	N	18					114
03	2077	X	1535	-0-	-542	-0-	1535	2			N	-0-					114
04	1650	X	1620	-0-	-30	-0-	1618	2	2	9	N	2	2	8			114
05	1705	X	1575	-0-	-130	-0-	1575	2			N	-0-					114
06	1650	X	1469	-0-	-181	-0-	1469	2			N	-0-					114
07	1674	X	1444	-0-	-230	-0-	1444	2			N	-0-					114
08	1674	X	1373	-0-	-301	-0-	1373	2			N	-0-					114
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2000	2	26	9	N	24					138
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1834	2	9	9	N	8					146
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					148
12	2108	X	1539	-0-	-569	-0-	1537	2	2	9	N	2					150

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5707	-0-	-493	-0-	5690	2	17	9	N	15	1	8			58
02	5162	X	5006	-0-	-156	-0-	4985	2	21	9	N	19	2	8			75
03	5518	X	5189	-0-	-329	-0-	5177	2	12	9	N	11					86
04	5340	X	4742	-0-	-598	-0-	4724	2	18	9	N	16	1	8			101
05	5518	X	5150	-0-	-368	-0-	5144	2	6	9	N	5					106
06	5340	X	4746	-0-	-594	-0-	4733	2	13	9	N	12	1	1			117
07	5363	X	4696	-0-	-667	-0-	4689	2	7	9	N	6					123
08	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	4636	2	15	9	N	14	2	8			135
09	4770	X	4121	-0-	-649	-0-	4114	2	7	9	N	6	1	8			140
10	4929	X	4797	-0-	-132	-0-	4788	2	9	9	N	8					148
11	4740	X	4470	-0-	-270	-0-	4447	2	23	9	N	21	1	8			168
12	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	4291	2	10	9	N	9					177

TOTAL GAS PROD: 57,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	20264	-0-	-4164	-0-	20165	2	99	9	N	90	2	8			169
02	20271	X	18383	-0-	-1888	-0-	18289	2	94	9	N	85	166	1	4	8	84
03	21669	X	19274	-0-	-2395	-0-	19186	2	88	9	N	80	118	1			46
04	20880	X	17991	-0-	-2889	-0-	17911	2	80	9	N	73	1	8			118
05	20863	X	18411	-0-	-2452	-0-	18334	2	77	9	N	70	144	1	2	8	42
06	19620	X	17372	-0-	-2248	-0-	17300	2	72	9	N	65					107
07	19654	X	16625	-0-	-3029	-0-	16552	2	73	9	N	66	134	1	5	8	34
08	16926	X	16656	-0-	-270	-0-	16582	2	74	9	N	67	1	8			100
09	16380	X	15382	-0-	-998	-0-	15319	2	63	9	N	57	1	8			156
10	16926	X	15128	-0-	-1798	-0-	15066	2	62	9	N	56	168	1			44
11	16380	X	15088	-0-	-1292	-0-	15029	2	59	9	N	54	1	8			97
12	16647	X	16189	-0-	-458	-0-	16137	2	52	9	N	47	92	1			52

TOTAL GAS PROD: 206,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-131	-0-	892	2	31	9	N	28	1	8			201
02	870	N	750	-0-	-120	-0-	733	2	17	9	N	15	188	1	1	8	27
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	893	2	3	9	N	3					30
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					40
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					40
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8			40
07	1023	N	886	-0-	-137	-0-	884	2	2	9	N	2	2	8			40
08	992	N	881	-0-	-111	-0-	877	2	4	9	N	4					44
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					44
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					44
11	840	N	804	-0-	-36	-0-	801	2	3	9	N	3					47
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	795	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	2			N	-0-					70
02	493	N	320	-0-	-173	-0-	320	2			N	-0-					70
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					70
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					70
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					70
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					70
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					70
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	N	4					74
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					74
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					74
11	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-					74
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC 423834
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	149	1	563	2	N	13					127
							14	9									
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	134	1	440	2	N	10					137
							11	9									
03	868	N	579	-0-	-289	-0-	141	1	432	2	N	5					142
							6	9									
04	690	N	582	-0-	-108	-0-	141	1	435	2	N	5					147
							6	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	494	2	N	10					157
							11	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	125	1	431	2	N	7					164
							8	9									
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	105	1	279	2	N	5	147	1			22
							6	9									
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	108	1	279	2	N	5					27
							6	9									
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	153	1	401	2	N	6					33
							7	9									
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	153	1	405	2	N	10					43
							11	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	131	1	366	2	N	9					52
							10	9									
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	124	1	362	2	N	11					63
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1202	-0-	-100	-0-	1181	2	21	9	N	19					194
02	1131	N	1113	-0-	-18	-0-	1104	2	9	9	N	8	174	1			28
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	2	19	9	N	17					45
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	909	2	17	9	N	15					60
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1176	2	13	9	N	12					72
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	N	15					87
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	2	19	9	N	17					104
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1091	2	14	9	N	13					117
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	N	11	1	8			127
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1061	2	19	9	N	17	99	1			45
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1069	2	14	9	N	13					58
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1009	2	21	9	N	19					77

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	990	-0-	-374	-0-	989	2	1	9	N	1	1	8			162
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					162
03	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1161	2	11	9	N	10					172
04	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	N	2	2	8			172
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					172
06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1030	2	41	9	N	37					209
07	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					209
08	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			209
09	1080	N	763	-0-	-317	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			209
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1473	2	28	9	N	25	194	1	2	8	38
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			38
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			38

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	458	1	1734	2	N	-0-					65
02	2030	X	1792	-0-	-238	-0-	412	1	1347	2	N	30					95
							33	9									
03	2201	X	1599	-0-	-602	-0-	393	1	1206	2	N	-0-					95
04	2130	X	1668	-0-	-462	-0-	408	1	1260	2	N	-0-					95
05	2201	X	1676	-0-	-525	-0-	411	1	1265	2	N	-0-					95
06	2130	X	1595	-0-	-535	-0-	348	1	1208	2	N	35					130
							39	9									
07	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	473	1	1260	2	N	1	1	8			130
							1	9									
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	488	1	1261	2	N	2	2	8			130
							2	9									
09	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	440	1	1155	2	N	25	1	8			154
							28	9									
10	1736	X	1691	-0-	-45	-0-	457	1	1215	2	N	17	1	8			170
							19	9									
11	1680	X	1655	-0-	-25	-0-	434	1	1217	2	N	4	155	1	2	8	17
							4	9									
12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	449	1	1312	2	N	1	1	8			17
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

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	950	-0-	-11	-0-		197	1	747	2	N	5	5	8			159
								6	9									
02	957	N	923	-0-	-34	-0-		216	1	707	2	N	-0-					159
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		247	1	757	2	N	13					172
								14	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-		231	1	711	2	N	-0-					172
05	992	N	974	-0-	-18	-0-		239	1	735	2	N	-0-					172
06	990	N	916	-0-	-74	-0-		205	1	711	2	N	-0-					172
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-		264	1	704	2	N	-0-					172
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-		272	1	703	2	N	-0-					172
09	930	N	894	-0-	-36	-0-		247	1	646	2	N	1	1	8			172
								1	9									
10	961	N	943	-0-	-18	-0-		258	1	685	2	N	-0-					172
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-		247	1	693	2	N	-0-	148	1			24
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-		239	1	698	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	309	-0-	-962	-0-		64	1	244	2	N	1	1	8			107
								1	9									
02	1189	N	95	-0-	-1094	-0-		22	1	73	2	N	-0-					107
03	775	N	241	-0-	-534	-0-		59	1	182	2	N	-0-					107
04	300	N	246	-0-	-54	-0-		60	1	186	2	N	-0-					107
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-		57	1	177	2	N	-0-					107
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-		78	1	270	2	N	10					117
								11	9									
07	248	N	94	-0-	-154	-0-		26	1	68	2	N	-0-					117
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					117
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					117
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-	91	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

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	816	-0-	-145	-0-		805	2	11	9	N	10					72
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-		462	2	9	9	N	8					80
03	930	N	513	-0-	-417	-0-		512	2	1	9	N	1					81
04	780	N	421	-0-	-359	-0-		415	2	6	9	N	5					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					91
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-		597	2	7	9	N	6					97
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-					97
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-		338	2	8	9	N	7					104
09	600	N	445	-0-	-155	-0-		441	2	4	9	N	4					108
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-		516	2	9	9	N	8					116
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-		406	2	3	9	N	3					119
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-		514	2	11	9	N	10					129

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC 609261
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1054	N	918	-0-	-136	-0-	341	1	577	2	N	-0-			59
02	1363	N	758	-0-	-605	-0-	319	1	439	2	N	-0-			59
03	3100	N	3155	-0-	55	55	308	1	2840	2	N	6	3	8	62
							7	9							
04	3000	N	3030	-0-	30	85	330	1	2696	2	N	4	2	8	64
							4	9							
05	2854	N	2769	-0-	-85	-0-	341	1	2402	2	N	24	2	8	86
							26	9							
06	2910	X	2368	-0-	-542	-0-	330	1	2014	2	N	22			108
							24	9							
07	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	341	1	1761	2	N	20	2	8	126
							22	9							
08	3007	X	1932	-0-	-1075	-0-	341	1	1578	2	N	12			138
							13	9							
09	2910	X	1677	-0-	-1233	-0-	330	1	1340	2	N	6			144
							7	9							
10	2759	X	1326	-0-	-1433	-0-	319	1	1001	2	N	5			149
							6	9							
11	2370	X	1231	-0-	-1139	-0-	330	1	899	2	N	2			151
							2	9							
12	2139	X	1059	-0-	-1080	-0-	253	1	806	2	N	-0-			151

TOTAL GAS PROD: 22,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	63	1	2412	2	N	58	58	1	-0-
							64	9							
02	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	72	1	2751	2	N	42	42	0	-0-
							46	9							
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	58	1	2313	2	N	32	32	0	-0-
							35	9							
04	1980	N	1955	-0-	-25	-0-	34	1	1892	2	N	26	26	0	-0-
							29	9							
05	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	36	1	1587	2	N	24	24	0	-0-
							26	9							
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	50	1	2275	2	N	28	28	0	-0-
							31	9							
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	48	1	2266	2	N	31	31	0	-0-
							34	9							
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	51	1	2387	2	N	37	37	0	-0-
							41	9							
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	49	1	2261	2	N	31	31	0	-0-
							34	9							
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2487	2	30	9	N	27	27	0	-0-
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2528	2	46	9	N	42	42	0	-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2167	2	61	9	N	55	55	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NFR ENERGY, LLC //CONT.// 609261
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	81	1	3098	2	N	106	106	1			-0-
							117	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	96	1	3684	2	N	80	80	0			-0-
							88	9									
03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	73	1	2929	2	N	57	57	0			-0-
							63	9									
04	3900	X	2630	-0-	-1270	-0-	45	1	2530	2	N	50	50	0			-0-
							55	9									
05	4123	X	2119	-0-	-2004	-0-	46	1	2028	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
06	3990	X	2716	-0-	-1274	-0-	57	1	2607	2	N	47	47	0			-0-
							52	9									
07	4123	X	2936	-0-	-1187	-0-	60	1	2815	2	N	55	55	0			-0-
							61	9									
08	3069	X	2289	-0-	-780	-0-	47	1	2188	2	N	49	49	0			-0-
							54	9									
09	2730	X	1868	-0-	-862	-0-	39	1	1790	2	N	35	35	0			-0-
							39	9									
10	2945	X	2362	-0-	-583	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2850	X	2487	-0-	-363	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1977	-0-	-968	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	40	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	34	1	1344	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1101	-0-	-279	-0-	22	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1141	-0-	-564	-0-	26	1	1115	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	22	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	22	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	22	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	987	-0-	-33	-0-	21	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1070	2	57	9	N	52	52	0			-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	982	2	95	9	N	86	86	0			-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	950	2	124	9	N	113	113	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

O'BENCO, INC. 617512
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					42
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					42
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-					42
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					42
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					20
02	870	N	421	-0-	-449	-0-	420	2	1	9	N	1	1	8			20
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			20
04	780	N	345	-0-	-435	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			20
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			20
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					20
07	372	N	255	-0-	-117	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			20
08	620	N	203	-0-	-417	-0-	203	2			N	-0-					20
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					20
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1082	2			N	-0-					62
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1308	2	65	9	N	59	1	8			120
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1369	2	1	9	N	1	1	8			120
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1252	2	25	9	N	23	1	8			142
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8			142
06	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	2			N	-0-					142
07	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8			142
08	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1243	2	1	9	N	1	1	8			142
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1152	2	1	9	N	1	1	8			142
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			142
11	1200	N	1036	-0-	-164	-0-	1035	2	1	9	N	1	1	8			142
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1	115	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 14,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	225	1	2033	2	Y	25					25
							28	9									
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-	24	1			1
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	209	1	1318	2	Y	27	1	8			27
							30	9									
04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	1	21	1	1	8	6
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2848	-0-	2848	2856	304	1	2518	2	Y	24	4	1			20
							26	9									
10	T. A.		1454	-0-	1454	4310	181	1	1249	2	Y	22	4	8			38
							24	9									
11	6252	X	1942	-0-	-4310	-0-	223	1	1691	2	Y	25	5	8			58
							28	9									
12	442	X	442	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	4	48	1	1	8	13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	951	-0-	-134	-0-	206	1 8 9	737	2	Y	7					17
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	220	1 7 9	921	2	Y	6	14	1	1	8	8
03	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	195	1 3 9	836	2	Y	3	1	8			10
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	182	1 9 9	761	2	Y	8	1	8			17
05	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	220	1 6 9	965	2	Y	5	15	1	1	8	6
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	187	1 6 9	781	2	Y	5					11
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	222	1 7 9	884	2	Y	6	1	8			16
08	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	239	1 13 9	928	2	Y	12	1	8			27
09	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	233	1 10 9	909	2	Y	9	16	1	1	8	19
10	1178	X	984	-0-	-194	-0-	205	1 7 9	772	2	Y	6	1	8			24
11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	257	1 12 9	893	2	Y	11	19	1	2	8	14
12	1178	X	1067	-0-	-111	-0-	213	1 7 9	847	2	Y	6	8	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10153 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1640	-0-	-158	-0-	160	1 51 9	1429	2	Y	46					74
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	171	1 47 9	1435	2	Y	43	1	8			116
03	1519	N	865	-0-	-654	-0-	115	1 14 9	736	2	Y	13	2	8			127
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	213	1 30 9	1331	2	Y	27					154
05	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	111	1 41 9	1321	2	Y	37	2	8			189
06	840	N	422	-0-	-418	-0-	39	1	383	2	Y	-0-	106	1			83
07	1612	N	475	-0-	-1137	-0-	43	1 1 9	431	2	Y	1	81	1	1	8	2
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	429	2	Y	1					3
09	448	X	448	-0-	-0-	-0-	45	1	403	2	Y	-0-					3
10	1488	X	464	-0-	-1024	-0-	59	1	405	2	Y	-0-					3
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	513	2	Y	1	3	1			1
12	496	X	334	-0-	-162	-0-	39	1	295	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					21
02	3045	X	25	-0-	-3020	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					21
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					21
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					21
05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	531	1	6342	2	Y	65	2	8			84
							72	9									
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	339	1	3372	2	Y	13	47	1			50
							14	9									
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	321	1	3210	2	Y	26	49	1	4	8	23
							29	9									
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	351	1	2949	2	Y	6	2	8			27
							7	9									
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	291	1	2580	2	Y	3	1	8			29
							3	9									
10	6944	X	2860	-0-	-4084	-0-	360	1	2485	2	Y	14	2	8			41
							15	9									
11	3720	X	1038	-0-	-2682	-0-	118	1	906	2	Y	13	33	1	2	8	19
							14	9									
12	3565	X	2339	-0-	-1226	-0-	274	1	2058	2	Y	6	11	1	1	8	13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 26,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	37	1	326	2	Y	9					10
							10	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	Y	2					12
							2	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	40	1	254	2	Y	-0-					12
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	31	1	196	2	Y	-0-					12
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	114	1	1363	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	3000	N	3752	-0-	752	752	338	1	3372	2	Y	38	7	1			43
							42	9									
07	3100	N	3718	-0-	618	1370	332	1	3328	2	Y	53	41	1	10	8	45
							58	9									
08	4766	X	3396	-0-	-1370	-0-	355	1	2988	2	Y	48	12	8			81
							53	9									
09	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2708	2	Y	41	5	8			117
							45	9									
10	3875	X	3173	-0-	-702	-0-	395	1	2726	2	Y	47	9	8			155
							52	9									
11	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	351	1	2701	2	Y	44	125	1	10	8	64
							48	9									
12	3720	X	2154	-0-	-1566	-0-	246	1	1846	2	Y	56	39	1	3	8	78
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 25,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2210	-0-	-332	-0-	476	1	1706	2	Y	25					45
							28	9									
02	2349	N	1901	-0-	-448	-0-	365	1	1528	2	Y	7	37	1	1	8	14
							8	9									
03	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	379	1	1629	2	Y	17	3	8			28
							19	9									
04	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	374	1	1567	2	Y	8	2	8			34
							9	9									
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	385	1	1688	2	Y	10	32	1	3	8	9
							11	9									
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	401	1	1672	2	Y	6					15
							7	9									
07	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	397	1	1583	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	408	1	1587	2	Y	5	2	8			21
							6	9									
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	410	1	1599	2	Y	6	12	1	1	8	14
							7	9									
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	441	1	1659	2	Y	13	2	8			25
							14	9									
11	1950	N	1816	-0-	-134	-0-	404	1	1402	2	Y	9	19	1	4	8	11
							10	9									
12	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	343	1	1370	2	Y	7	6	1	2	8	10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1080	-0-	-160	-0-	104	1	943	2	Y	30					51
							33	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	792	2	Y	36	49	1	1	8	37
							40	9									
03	1085	N	821	-0-	-264	-0-	109	1	688	2	Y	22	3	8			56
							24	9									
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	136	1	826	2	Y	33	43	1	1	8	45
							36	9									
05	1023	N	991	-0-	-32	-0-	128	1	831	2	Y	29	50	1	3	8	21
							32	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	127	1	831	2	Y	29					50
							32	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	139	1	864	2	Y	34	49	1	4	8	31
							37	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	145	1	850	2	Y	38	5	8			64
							42	9									
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	106	1	877	2	Y	26	68	1	2	8	20
							29	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	134	1	925	2	Y	34	4	8			50
							37	9									
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	130	1	990	2	Y	37	6	8			81
							41	9									
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	25	67	1	3	8	36

TOTAL GAS PROD: 11,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1825	-0-	-1058	-0-	179	1	1621	2	Y	23					37
							25	9									
02	2552	X	1682	-0-	-870	-0-	214	1	1436	2	Y	29	35	1	1	8	30
							32	9									
03	2728	X	1353	-0-	-1375	-0-	182	1	1148	2	Y	21	2	8			49
							23	9									
04	2640	X	1616	-0-	-1024	-0-	225	1	1366	2	Y	23	38	1	1	8	33
							25	9									
05	1922	X	1697	-0-	-225	-0-	221	1	1441	2	Y	32	39	1	2	8	24
							35	9									
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	258	1	1691	2	Y	23					47
							25	9									
07	1798	X	1685	-0-	-113	-0-	230	1	1431	2	Y	22	46	1	3	8	20
							24	9									
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	240	1	1411	2	Y	27	3	8			44
							30	9									
09	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	177	1	1467	2	Y	21	47	1	2	8	16
							23	9									
10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	236	1	1632	2	Y	26	3	8			39
							29	9									
11	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	213	1	1620	2	Y	28	4	8			63
							31	9									
12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	281	1	1617	2	Y	30	52	1	2	8	39
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	327	1	2911	2	Y	1					6
							1	9									
02	3364	X	2850	-0-	-514	-0-	303	1	2545	2	Y	2					8
							2	9									
03	3627	X	2723	-0-	-904	-0-	367	1	2344	2	Y	11					19
							12	9									
04	3510	X	2589	-0-	-921	-0-	358	1	2228	2	Y	3					22
							3	9									
05	3627	X	2211	-0-	-1416	-0-	171	1	2039	2	Y	1					23
							1	9									
06	3120	X	1968	-0-	-1152	-0-	180	1	1788	2	Y	-0-	13	1			10
07	3038	X	2740	-0-	-298	-0-	247	1	2473	2	Y	18	10	1			18
							20	9									
08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	287	1	2409	2	Y	5	1	8			22
							6	9									
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	265	1	2348	2	Y	3	1	8			24
							3	9									
10	2728	X	2713	-0-	-15	-0-	343	1	2362	2	Y	7	1	8			30
							8	9									
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	343	1	2642	2	Y	3	24	1	1	8	8
							3	9									
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	378	1	2838	2	Y	9	5	1			12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 32,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		240	1 18 9	862	2	Y	16					35
02	1073	N	1066	-0-	-7	-0-		204	1 9 9	853	2	Y	8	29	1	1	8	13
03	1178	N	937	-0-	-241	-0-		174	1 17 9	746	2	Y	15	3	8			25
04	1080	N	968	-0-	-112	-0-		182	1 26 9	760	2	Y	24	2	8			47
05	1147	N	1033	-0-	-114	-0-		186	1 31 9	816	2	Y	28	43	1	4	8	28
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		199	1 52 9	828	2	Y	47					75
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		240	1 29 9	958	2	Y	26	4	8			97
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-		189	1 32 9	735	2	Y	29	4	8			122
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-		199	1 25 9	775	2	Y	23	74	1	2	8	69
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-		219	1 15 9	823	2	Y	14	3	8			80
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-		242	1 33 9	840	2	Y	30	61	1	5	8	44
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-		187	1 13 9	747	2	Y	12	25	1	2	8	29

TOTAL GAS PROD: 12,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2254	-0-	-443	-0-		223	1 17 9	2014	2	Y	15					26
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		252	1 17 9	1688	2	Y	15	25	1	1	8	15
03	2263	N	1490	-0-	-773	-0-		203	1 7 9	1280	2	Y	6	1	8			20
04	2190	N	1921	-0-	-269	-0-		270	1 12 9	1639	2	Y	11	16	1			15
05	2077	N	1867	-0-	-210	-0-		246	1 22 9	1599	2	Y	20	19	1	2	8	14
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		215	1 8 9	1411	2	Y	7					21
07	1984	N	1690	-0-	-294	-0-		233	1 6 9	1451	2	Y	5	20	1	2	8	4
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		236	1 7 9	1385	2	Y	6	2	8			8
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-		193	1 1 9	1593	2	Y	1	8	1	1	8	-0-
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		244	1 7 9	1686	2	Y	6	2	8			4
11	1590	N	780	-0-	-810	-0-		90	1 6 9	684	2	Y	5	2	8			7
12	1860	N	1174	-0-	-686	-0-		172	1 12 9	990	2	Y	11	6	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 20,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

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	3131	X	1374	-0-	-1757	-0-		298	1 9	1067	2	Y	8					25
02	2552	X	1390	-0-	-1162	-0-		267	1 3 9	1120	2	Y	3	21	1	1	8	6
03	2728	X	1695	-0-	-1033	-0-		318	1 10 9	1367	2	Y	9	2	8			13
04	2010	X	1676	-0-	-334	-0-		321	1 13 9	1342	2	Y	12	2	8			23
05	1922	X	1830	-0-	-92	-0-		338	1 11 9	1481	2	Y	10	21	1	3	8	9
06	1650	X	1553	-0-	-97	-0-		297	1 18 9	1238	2	Y	16					25
07	1736	N	1339	-0-	-397	-0-		267	1 10 9	1062	2	Y	9	3	8			31
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-		342	1 2 9	1331	2	Y	2	2	8			31
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		306	1 3 9	1195	2	Y	3	19	1	1	8	14
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		354	1 8 9	1336	2	Y	7	2	8			19
11	1620	N	1212	-0-	-408	-0-		270	1 7 9	935	2	Y	6	15	1	2	8	8
12	1550	N	1193	-0-	-357	-0-		239	1	954	2	Y	-0-	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 18,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		265	1 9 9	952	2	Y	8					26
02	1334	N	1067	-0-	-267	-0-		205	1 1 9	861	2	Y	1	22	1	1	8	4
03	1426	N	1187	-0-	-239	-0-		223	1 8 9	956	2	Y	7	2	8			9
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		230	1 7 9	964	2	Y	6	1	8			14
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		223	1 9 9	975	2	Y	8	13	1	3	8	6
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-		213	1 3 9	890	2	Y	3					9
07	1240	N	1000	-0-	-240	-0-		200	1 6 9	794	2	Y	5	2	8			12
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-		236	1 4 9	916	2	Y	4	2	8			14
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-		223	1 17 9	874	2	Y	15	8	1	2	8	19
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		263	1 7 9	988	2	Y	6	2	8			23
11	1110	N	1098	-0-	-12	-0-		244	1 7 9	847	2	Y	6	18	1	4	8	7
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-		184	1 11 9	735	2	Y	10	4	1	2	8	11

TOTAL GAS PROD: 13,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-		290	1	1037	2	Y	8					12
								9	9									
02	1334	N	1023	-0-	-311	-0-		197	1	823	2	Y	3	10	1	1	8	4
								3	9									
03	1271	N	951	-0-	-320	-0-		178	1	766	2	Y	6	2	8			8
								7	9									
04	1290	N	709	-0-	-581	-0-		137	1	570	2	Y	2	1	8			9
								2	9									
05	1085	N	915	-0-	-170	-0-		169	1	743	2	Y	3	9	1	2	8	1
								3	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-		181	1	756	2	Y	12					13
								13	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-		176	1	701	2	Y	3	2	8			14
								3	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		207	1	807	2	Y	2	2	8			14
								2	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-		149	1	583	2	Y	3	9	1	1	8	7
								3	9									
10	868	N	679	-0-	-189	-0-		142	1	535	2	Y	2	1	8			8
								2	9									
11	990	N	668	-0-	-322	-0-		149	1	515	2	Y	4	6	1	2	8	4
								4	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-		189	1	753	2	Y	7	2	1	1	8	8
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-		301	1	1080	2	Y	4					17
								4	9									
02	1247	N	1085	-0-	-162	-0-		209	1	874	2	Y	2	14	1	1	8	4
								2	9									
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-		241	1	1034	2	Y	6	2	8			8
								7	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-		233	1	976	2	Y	3	1	8			10
								3	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		227	1	995	2	Y	2	9	1	2	8	1
								2	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		246	1	1027	2	Y	-0-					1
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		256	1	1022	2	Y	3	2	8			2
								3	9									
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-		198	1	768	2	Y	2	2	8			2
								2	9									
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-		192	1	748	2	Y	1	1	1	1	8	1
								1	9									
10	1271	N	880	-0-	-391	-0-		185	1	694	2	Y	1	1	8			1
								1	9									
11	930	N	925	-0-	-5	-0-		207	1	716	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
								2	9									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-		186	1	741	2	Y	2	1	8			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2236	-0-	-399	-0-	483	1	1734	2	Y	17					38
							19	9									
02	2262	N	1842	-0-	-420	-0-	353	1	1479	2	Y	9	31	1	1	8	15
							10	9									
03	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	403	1	1733	2	Y	16	3	8			28
							18	9									
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	387	1	1619	2	Y	10	1	8			37
							11	9									
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	405	1	1774	2	Y	7	34	1	3	8	7
							8	9									
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	423	1	1764	2	Y	31					38
							34	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	430	1	1711	2	Y	14	3	8			49
							15	9									
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	452	1	1757	2	Y	12	3	8			58
							13	9									
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	435	1	1700	2	Y	21	35	1	2	8	42
							23	9									
10	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	445	1	1676	2	Y	16	3	8			55
							18	9									
11	2160	N	1947	-0-	-213	-0-	433	1	1499	2	Y	14	42	1	5	8	22
							15	9									
12	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	390	1	1555	2	Y	15	13	1	2	8	22
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 25,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	3341	-0-	-1216	-0-	330	1	2986	2	Y	23					35
							25	9									
02	3712	X	3287	-0-	-425	-0-	424	1	2840	2	Y	21	33	1	1	8	22
							23	9									
03	3751	X	3235	-0-	-516	-0-	439	1	2772	2	Y	22	2	8			42
							24	9									
04	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	414	1	2503	2	Y	24	32	1	1	8	33
							26	9									
05	3503	X	2892	-0-	-611	-0-	382	1	2488	2	Y	20	36	1	2	8	15
							22	9									
06	3390	X	2711	-0-	-679	-0-	358	1	2343	2	Y	9					24
							10	9									
07	3503	X	2774	-0-	-729	-0-	382	1	2373	2	Y	17	23	1	2	8	16
							19	9									
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	393	1	2307	2	Y	16	2	8			30
							18	9									
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	285	1	2352	2	Y	10	32	1	1	8	7
							11	9									
10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	370	1	2560	2	Y	10	2	8			15
							11	9									
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	355	1	2692	2	Y	11	3	8			23
							12	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	499	1	2866	2	Y	19	19	1	2	8	21
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 35,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-1118	-0-	191	1 9	1728	2	Y	1					4
02	2610	X	1731	-0-	-879	-0-	225	1 4 9	1502	2	Y	4	4	1			4
03	2790	X	1601	-0-	-1189	-0-	218	1 9 9	1374	2	Y	8	1	8			11
04	2490	X	1663	-0-	-827	-0-	234	1 13 9	1416	2	Y	12	9	1			14
05	2573	X	1918	-0-	-655	-0-	254	1 12 9	1652	2	Y	11	16	1	1	8	8
06	1860	X	1677	-0-	-183	-0-	219	1 19 9	1439	2	Y	17					25
07	1860	X	1629	-0-	-231	-0-	224	1 12 9	1393	2	Y	11	24	1	2	8	10
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	221	1 14 9	1292	2	Y	13	3	8			20
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	164	1 8 9	1355	2	Y	7	21	1	1	8	5
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	227	1 14 9	1573	2	Y	13	2	8			16
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	212	1 14 9	1613	2	Y	13	4	8			25
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	300	1 15 9	1725	2	Y	14	21	1	2	8	16

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11476 PERF.10116 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2880	-0-	-809	-0-	286	1 7 9	2587	2	Y	6					15
02	3248	X	2656	-0-	-592	-0-	344	1 12 9	2300	2	Y	11	15	1	1	8	10
03	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	363	1 15 9	2288	2	Y	14	1	8			23
04	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	330	1 13 9	1998	2	Y	12	18	1	1	8	16
05	2883	X	2332	-0-	-551	-0-	309	1 8 9	2015	2	Y	7	17	1	1	8	5
06	2790	X	2229	-0-	-561	-0-	294	1 8 9	1927	2	Y	7					12
07	2852	X	2322	-0-	-530	-0-	321	1 2 9	1999	2	Y	2	11	1	1	8	2
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	309	1 1 9	1812	2	Y	1	1	8			2
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	226	1 2 9	1872	2	Y	2	2	1	1	8	1
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	300	1 1 9	2072	2	Y	1	1	8			1
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	286	1 3 9	2177	2	Y	3	2	8			2
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	434	1 4 9	2498	2	Y	4	2	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 29,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2435	-0-	-479	-0-	242	1	2192	2	Y	1					2
							1	9									
02	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	222	1	1484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	240	1	1515	2	Y	-0-					2
04	2370	N	1649	-0-	-721	-0-	233	1	1413	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	232	1	1511	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	214	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1641	-0-	-64	-0-	227	1	1414	2	Y	-0-					-0-
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	219	1	1285	2	Y	-0-					-0-
09	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1261	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	201	1	1394	2	Y	-0-					-0-
11	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	202	1	1540	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	271	1	1559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 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	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					60
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					60
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					60
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	406	2	28	9	N	25					85
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	448	2	17	9	N	15					100
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	425	2	22	9	N	20					120
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					120
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					120
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					130
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	342	2	11	9	N	10					140
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	156	2	11	9	N	10					150

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	265	2	12	9	N	11					63
02	290	N	240	-0-	-50	-0-	230	2	10	9	N	9					72
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	243	2	17	9	N	15					87
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	204	2	14	9	N	13					100
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					100
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	232	2	6	9	N	5					105
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3	3	8			105
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					105
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					105
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					105
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			N	-0-					105
12	341	N	44	-0-	-297	-0-	27	2	17	9	N	15					120

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 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	3503	#	500	-0-	-3003	-0-	499	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	2291	#	79	-0-	-2212	-0-	78	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	2449	#	7	-0-	-2442	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	960	#	40	-0-	-920	-0-	20	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	992	#	6	-0-	-986	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	47	1	1	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	21	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	16	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	62	#	14	-0-	-48	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	60	#	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	29	-0-	-33	-0-	15	1	14	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P. 288500
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 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	0	34856	-0-	34856 B	195681	34095	2	761	9	N	692	764	1				137
02	0	32057	-0-	32057 B	227738	31390	2	667	9	N	606	588	1				155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 227738																	
03	0	30881	-0-	30881 B	258619	30269	2	612	9	N	556	572	1				139
04	0	30316	-0-	30316 B	288935	29782	2	534	9	N	485	380	1				244
05	0	26498	-0-	26498 B	315433	26025	2	473	9	N	430	564	1				110
06	288935	24086	-0-	-264849	50584	23678	2	408	9	N	371	371	1	1	8		109
07	24116	24116	-0-	-0-	50584	23731	2	385	9	N	350	381	1				78
08	22844	22844	-0-	-0-	50584	22470	2	374	9	N	340	381	1				37
09	22133	22133	-0-	-0-	50584	21769	2	364	9	N	331	188	1				180
10	20443	20443	-0-	-0-	50584	20057	2	386	9	N	351	384	1				147
11	19167	19167	-0-	-0-	50584	18779	2	388	9	N	353	380	1				120
12	19167	14402	-0-	-4765	45819	14048	2	354	9	N	322	384	1				58

TOTAL GAS PROD: 301,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,187

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2457	-0-	-457	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2726	N	1957	-0-	-769	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2585	-0-	-329	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2426	-0-	-394	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2423	-0-	-491	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	2			N	-0-					-0-
10	2673	N	2563	-0-	-110	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2598	-0-	-316	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	14998	-0-	-9430	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
02	22040	X	12859	-0-	-9181	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
03	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	26988	2			N	-0-					-0-
04	23707	X	23707	-0-	-0-	-0-	23707	2			N	-0-					-0-
05	23033	X	22739	-0-	-294	-0-	22739	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	21340	-0-	-2600	-0-	21340	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	21954	-0-	-2784	-0-	21954	2			N	-0-					-0-
08	22072	X	21620	-0-	-452	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
09	21360	X	20938	-0-	-422	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
10	22096	X	22096	-0-	-0-	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
12	21948	X	20823	-0-	-1125	-0-	20823	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467	X	22929	-0-	-538	-0-	22929	2			N	-0-					-0-
02	22496	X	22496	-0-	-0-	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
03	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
04	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
05	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
06	24484	X	24484	-0-	-0-	-0-	24484	2			N	-0-					-0-
07	24194	X	24194	-0-	-0-	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
08	24354	X	24354	-0-	-0-	-0-	24354	2			N	-0-					-0-
09	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
10	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	2			N	-0-					-0-
11	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	23575	2			N	-0-					-0-
12	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) //CONT.// 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

01	16951	16951	-0-	-0-	-0-	16951	2		N	-0-			-0-
02	INC G-10	14769	-0-	14769	14769	14769	2		N	-0-			-0-
03	INC G-10	16159	-0-	16159	30928	16159	2		N	-0-			-0-
04	INC G-10	14619	-0-	14619	45547	14619	2		N	-0-			-0-
05	59618	14071	-0-	-45547	-0-	14071	2		N	-0-			-0-
06	12904 R	12904	-0-	-0-	-0-	12904	2		N	-0-			-0-
07	12916 R	12916	-0-	-0-	-0-	12916	2		N	-0-			-0-
08	14329	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2		N	-0-			-0-
09	13872	13872	-0-	-0-	-0-	13872	2		N	-0-			-0-
10	13206	12969	-0-	-237	-0-	12969	2		N	-0-			-0-
11	14013	14013	-0-	-0-	-0-	14013	2		N	-0-			-0-
12	13255	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-